



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΑΘΗΝΑ ΜΑΪΟΣ 2006

ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ ΕΤΑΙΡΙΚΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 2005

(1 / 1 - 3 1 / 1 2 / 2 0 0 5)



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ ΕΤΑΙΡΙΚΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 2005

(1/1-31/12/2005)

**ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΗΣ ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΑΡΙΘΜ. 5/204/2000
ΤΗΣ ΕΠΙΤΡΟΠΗΣ ΚΕΦΑΛΑΙΑΓΟΡΑΣ, ΟΠΩΣ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΗΚΕ
ΜΕ ΤΗΝ ΑΠΟΦΑΣΗ 7/372/2006**

ΑΘΗΝΑ ΜΑΪΟΣ 2006

ΤΕΧΝΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ 2005

- Συνολική εγκατεστημένη ισχύς: 12.276 MW
- Συνολική Παραγωγή: 52,9 TWh
(96% της ηλεκτρικής ενέργειας, που παρήχθη στην Ελλάδα)
- Παραγωγή λιγνίτη: 67,3 εκατ. τόνοι περίπου. Δεύτερος μεγαλύτερος παραγωγός λιγνίτη στην Ευρωπαϊκή Ένωση
- Γραμμές μεταφοράς Υψηλής Τάσης: 11.400 χλμ. Τέσσερις διασυνδέσεις με γειτονικές χώρες και μια υπό κατασκευή
- Γραμμές διανομής Μέσης και Χαμηλής Τάσης 207.300 χλμ.
- 7,1 εκατ. πελάτες Χαμηλής Τάσης και 8,5 χιλ. πελάτες Μέσης και Υψηλής Τάσης
- 277 γραφεία εξυπηρέτησης πελατών

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ 2005

(Σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης - IFRS)

- Σύνολο ενεργητικού: € 12,7 δισ.
- Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων: € 5,2 δισ.
- Κύκλος εργασιών: € 4,3 δισ.
- Κέρδη προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (EBITDA): € 907 εκατ.
- Κέρδη προ φόρων : € 202 εκατ.
- Κεφαλαιοποίηση εταιρίας (31/12/2005) € 4,3 δισ.
- Αριθμός εργαζομένων: 27.278



Η ΔΕΗ σήμερα

- Ανώνυμη Εταιρία, πλήρως καθετοποιημένη, με σαφείς στόχους και στρατηγική και νέα οργάνωση
- Μία από τις μεγαλύτερες ελληνικές εταιρίες που διατηρεί ηγετική θέση στην ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας
- Παράγει και διανέμει ηλεκτρική ενέργεια σε όλη την Ελλάδα, σε όλα τα νοικοκυριά και σε όλες τις παραγωγικές μονάδες της χώρας
- Εφαρμόζει με επιτυχία το επιχειρησιακό της σχέδιο και λειτουργεί με νοοτροπία εμπορικής επιχείρησης
- Βελτιώνει το επίπεδο εξυπηρέτησης των πελατών της με συνεχή αναβάθμιση των παρεχόμενων υπηρεσιών
- Εφαρμόζει με συνέπεια την περιβαλλοντική της πολιτική
- Υιοθετεί προηγμένες τεχνολογίες
- Συνδέεται ενεργειακά με τις αγορές της Νοτιοανατολικής Ευρώπης
- Δραστηριοποιείται σε νέες αγορές, όπως οι τηλεπικοινωνίες (Tellas)
- Μετά από τρεις επιτυχημένες μετοχοποιήσεις, αντιμετωπίζει δυναμικά την πρόκληση του επερχόμενου ανταγωνισμού
- Μειώνει το κόστος και τις λειτουργικές της δαπάνες, βελτιώνει την παραγωγικότητά της και μεγιστοποιεί την αξία της προς τους έχοντες έννομο συμφέρον



ΠΙΝΑΚΑΣ ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΩΝ

Σελίδα

A' ΜΕΡΟΣ

1.	Συνοπτικά Στοιχεία Κερδοφορίας και Ισολογισμού	11
2.	Πληροφορίες για την Εταιρία	13
3.	Πληροφορίες σχετικά με τη Διοίκηση, το Προσωπικό, το Μετοχικό Κεφάλαιο και τους Μετόχους της Εταιρίας	16
4.	Συνδεδεμένες Εταιρίες	24

B' ΜΕΡΟΣ

1.	Πληροφορίες για τη σύνταξη του Ετήσιου Δελτίου	29
2.	Έκθεση Διαχείρισης Διοικητικού Συμβουλίου	33
3.	Οικονομικές Καταστάσεις ΔΕΗ Α.Ε. και Ομίλου ΔΕΗ	41
4.	Πίνακας υπολογισμού προτεινόμενου πρὸς διανομή Μερισματος Χρήσεως 2005	125
5.	Συνοπτικά Οικονομικά Στοιχεία και Πληροφορίες	127
6.	Ενδοεταιρικές Συναλλαγές	137
7.	Πίνακας Παραπομπών Δημοσιευθέντων Ανακοινώσεων Χρήσης 2005	139



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ ΕΤΑΙΡΙΚΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 2005

Μέρος Α΄

I. Συνοπτικά Στοιχεία Κερδοφορίας και Ισολογισμού

Στοιχεία κερδοφορίας (σε εκατ. Ευρώ)

	2005	2004	Δ%
Κύκλος Εργασιών	4.290,9	4.095,0	4,8%
EBITDA	906,8	1.206,8	-24,9%
Περιθώριο EBITDA	21,1%	29,5%	
Κέρδη προ φόρων & χρημ/κών εξόδων	343,3	651,5	-47,3%
Περιθώριο	8%	15,9%	
Καθαρά κέρδη	135,7	293,1	-54%
Κέρδη ανά μετοχή (ευρώ)	0,58	1,26	-54%
Αριθμός μετοχών (σε εκατ.)	232	232	-
Καθαρό χρέος	3.754,8	3.635,1	3,3%

Κύρια στοιχεία Ισολογισμού (σε εκατ. Ευρώ)

	2005	2004	Δ%
Σύνολο Ενεργητικού	12.662,6	11.207,7	13,0%
Συνολική Καθαρή Θέση	5.208,8	4.221,4	23,4%
Επενδύσεις	739,2	755,6	-2,2%

2. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΤΑΙΡΙΑ

2.1 Γενικές Πληροφορίες

Η εταιρία με την επωνυμία «Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Ανώνυμη Εταιρία» και διακριτικό τίτλο «Δ.Ε.Η. Α.Ε» ή «ΔΕΗ.» ιδρύθηκε κατά μετατροπή και ως καθολική διάδοχος της προϋφισταμένης ιδιότυπης Δημόσιας Επιχείρησης υπό τον τίτλο «Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού» δυνάμει του άρθρου 43 του Ν. 2773/1999 όπως ισχύει και σύμφωνα με το κατ' εξουσιοδότησιν αυτού εκδοθέν Προεδρικό Διάταγμα 333/2000 (ΦΕΚ 278/20.12.2000 τ. Α'), που αποτελεί και το Καταστατικό της.

Η ΔΕΗ είναι καταχωρημένη ως Ανώνυμη Εταιρία στο Μητρώο Ανωνύμων Εταιριών (Μ.Α.Ε.) με αριθμό 47829/06/Β/00/2 (Απόφαση Υπουργείου Ανάπτυξης Κ2-503/15.1.2002).

Η έδρα της Εταιρίας βρίσκεται στο Δήμο Αθηναίων, Χαλκοκονδύλη 30, Τ.Κ 104 32 και η διάρκειά της ορίσθηκε έως την 31.12.2100, με δυνατότητα παράτασης.

Σύμφωνα με το άρθρο 3 του Καταστατικού της, σκοπός της Εταιρίας σήμερα είναι:

- α)** Η άσκηση εμπορικής και βιομηχανικής δραστηριότητας στον τομέα της ενέργειας, στην Ελλάδα και το εξωτερικό.

Στη δραστηριότητα αυτή περιλαμβάνονται ενδεικτικά:

1. η άσκηση εμπορικής και βιομηχανικής δραστηριότητας στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας, στην Ελλάδα και το εξωτερικό
2. η μελέτη, η επίβλεψη, η κατασκευή, η εκμετάλλευση, η συντήρηση και η λειτουργία εργοστασίων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας όπως και δικτύων μεταφοράς και διανομής
3. η προμήθεια καθώς και η πώληση ηλεκτρικής ενέργειας,
4. η εξόρυξη, η παραγωγή και η προμήθεια ενεργειακών πρώτων υλών,

5. η ανάθεση με σύμβαση κάθε τέτοιου έργου σε τρίτους.

- β)** Η άσκηση εμπορικής και βιομηχανικής δραστηριότητας στον τομέα των τηλεπικοινωνιών, η παροχή υπηρεσιών προς τρίτους σε θέματα μελέτης, διαχείρισης και επίβλεψης έργων και η παροχή υπηρεσιών οργάνωσης και πληροφορικής προς τρίτες επιχειρήσεις, καθώς και η εκμετάλλευση κάθε είδους περιουσιακών στοιχείων της Εταιρίας.

- γ)** Η ίδρυση εταιριών, η συμμετοχή σε κοινοπραξίες καθώς και η απόκτηση μετοχών άλλων εταιριών, ελληνικών ή ξένων και εν γένει η συμμετοχή σε επιχειρήσεις που έχουν σκοπό παρεμφερή με αυτούς που περιγράφονται στα ως άνω στοιχεία (α) και (β) ή των οποίων η δραστηριότητα συνδέεται άμεσα ή έμμεσα με τους σκοπούς της Εταιρίας ή που έχουν ως σκοπό την αξιοποίηση της περιουσίας, κινητής ή ακίνητης της Εταιρίας και την εκμετάλλευση των πόρων της.

Για την πραγμάτωση των σκοπών που αναφέρονται στην προηγούμενη παράγραφο η ΔΕΗ μπορεί ιδίως (α) να συνάπτει κάθε είδους συμβάσεις ή συμφωνίες με ημεδαπά ή αλλοδαπά φυσικά ή νομικά πρόσωπα και διακρατικούς οργανισμούς, (β) να συμμετέχει στο κεφάλαιο υφιστάμενων ή ιδρυόμενων εταιριών, να δανειοδοτεί τις εταιρίες αυτές και να εγγυάται υπέρ αυτών, (γ) να εκδίδει ομολογιακά δάνεια κάθε φύσεως και να συμμετέχει στο κεφάλαιο εταιριών που δανειοδοτούνται από αυτή με μετατροπή ή μη σε μετοχές των ομολογιών των δανείων αυτών.

Η Εταιρία δύναται να προβαίνει σε κάθε άλλη ενέργεια και πράξη προς επίδιωξη των σκοπών της εντός των ορίων του Καταστατικού της και των κειμένων διατάξεων, στην ανάληψη κάθε εμπορικής ή άλλης δραστηριότητας και στη διενέργεια κάθε υλικής πράξεως ή δικαιοπραξίας άμεσα ή έμμεσα συνδεόμενης με τους σκοπούς της Εταιρίας.

Σημειώνεται ότι με απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων την 6.6.2002 τροποποιήθηκε ο σκοπός της Εταιρίας, στον οποίο προστέθηκε η δραστηριότητα «παροχή υπηρεσιών προς τρίτους σε θέματα μελέτης, διαχείρισης και επίβλεψης έργων».

Η Εταιρία έχει κατοχυρώσει το υπ' αρ. 160076 σήμα "Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Ανώνυμη Εταιρία" και "Δ.Ε.Η. Α.Ε."

Σύμφωνα με την ταξινόμηση της ΕΣΥΕ (ΣΤΑΚΟΔ 03), η δραστηριότητα της ΔΕΗ υπάγεται:

Κλάδος Δραστηριότητας (ΣΤΑΚΟΔ 91)	Κύκλος Εργασιών (χιλ.€) 1.1.2005 – 31.12.2005
«Παραγωγή και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας», 401.0	€ 4.290.860

2.2 Ιστορικό

Η ΔΕΗ ιδρύθηκε το 1950 με αντικείμενο την παραγωγή, μεταφορά και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας σε όλη την Ελληνική επικράτεια. Πριν την ίδρυση της ΔΕΗ, το δικαίωμα της παραγωγής, μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικού ρεύματος είχε παραχωρηθεί από την Ελληνική Κυβέρνηση σε ιδιωτικές εταιρίες και δημοτικές επιχειρήσεις.

Η ΔΕΗ ξεκίνησε τη λειτουργία της το 1953 παράγοντας και πουλώντας ηλεκτρικό ρεύμα στις προαναφερόμενες ιδιωτικές εταιρίες και δημοτικές επιχειρήσεις. Κατά τη διάρκεια της περιόδου 1957 – 1963, η Εταιρία προέβη σε εξαγορά των υπάρχουσών εταιριών παραγωγής ηλεκτρικού ρεύματος, συμπεριλαμβανομένης και της Ηλεκτρικής Εταιρίας Αθηνών – Πειραιώς Ε.Π.Ε., η οποία εξυπηρετούσε τη μεγαλύτερη αστική περιοχή της χώρας.

Βάσει του νόμου 2773/1999 περί απελευθέρωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (εφεξής «Νόμος περί Απελευθέρωσης») και σε εφαρμογή του Προεδρικού Διατάγματος 333/2000, η ΔΕΗ από την 1η Ιανουαρίου 2001 μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρία με μοναδικό μέτοχο το Δημόσιο και κύριο σκοπό την παραγωγή και προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας.

Το Δεκέμβριο του 2001, μετά από αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρίας και διάθεση υφισταμένων μετοχών κυριότητας του Ελληνικού Δημοσίου, οι μετοχές της ΔΕΗ εισήχθησαν προς διαπραγμάτευση στην Κύρια Αγορά του Χρηματιστηρίου Αθηνών. Παράλληλα ξεκίνησε η διαπραγμάτευση Διεθνών Αποθετηρίων Εγγράφων (GDRs) στο Χρηματιστήριο του Λονδίνου.

Το Δεκέμβριο 2002 και τον Οκτώβριο 2003 διατέθηκαν υφιστάμενες μετοχές, κυριότητας του Ελληνικού Δημοσίου, με Δημόσια Εγγραφή στο ευρύ επενδυτικό κοινό, με τη μέθοδο του βιβλίου προσφορών σε θεσμικούς επενδυτές στην Ελλάδα και το εξωτερικό και με Ιδιωτική Τοποθέτηση στους εργαζόμενους της Εταιρίας.

Αναδιοργάνωση της Εταιρίας

Σύμφωνα με τις μεταβατικές διατάξεις του Προεδρικού Διατάγματος 333/2000 όλα τα περιουσιακά στοιχεία, τα δικαιώματα, οι υποχρεώσεις και οι εργαζόμενοι της ΔΕΗ μεταφέρθηκαν την 1η Ιανουαρίου 2001 στην νέα ανώνυμη εταιρία.

Μέχρι τη θέσπιση του νόμου 2773/1999 η Εταιρία λειτουργούσε ως μία εξολοκλήρου κρατική επιχείρηση κοινής ωφέλειας, της οποίας αντικείμενο ήταν η ανάπτυξη των εθνικών ενεργειακών πόρων και η παροχή ηλεκτρικής ενέργειας με χαμηλό κόστος προκειμένου να υποστηριχθεί η ανάπτυξη της εθνικής οικονομίας.

Το 2001, η Εταιρία, ως μέρος της διαδικασίας μετατροπής της σε μία εμπορική ανταγωνιστική επιχείρηση στην απελευθερωμένη αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, υιοθέτησε μία νέα οργανωτική δομή, η οποία αντανακλά την κύρια δραστηριότητά της. Κάθε επιχειρησιακή μονάδα της Εταιρίας είναι εφεξής υπεύθυνη για τον έλεγχο των εξόδων της καθώς και την επίτευξη των δικών της λειτουργικών στόχων και ο κάθε Γενικός Διευθυντής αναφέρεται απευθείας στον Διευθύνοντα Σύμβουλο.

Η νέα οργανωτική δομή έχει ως σκοπό να προωθήσει το διαχωρισμό ευθυνών και επιδόσεων κάθε επιχειρησιακής μονάδας, καθώς και να βελτιώσει τη διαφάνεια των λογαριασμών και της οικονομικής σχέσης μεταξύ των διαφόρων

μονάδων της Εταιρίας. Κάθε επιχειρησιακή μονάδα έχει ξεχωριστή διοίκηση καθώς και αυξημένη αυτονομία και ελευθερία κινήσεων μέσα στο πλαίσιο των λειτουργιών της. Σήμερα έχει πλέον ολοκληρωθεί η εσωτερική αναδιοργάνωση των επιχειρησιακών μονάδων με στόχο την λειτουργική τους βελτιστοποίηση.

2.3 Δραστηριότητα της Εταιρίας

Η ΔΕΗ Α.Ε. είναι η μεγαλύτερη εταιρία παραγωγής και η μοναδική εταιρία διανομής ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα η οποία μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2005 παρείχε ηλεκτρική ενέργεια σε 7,1 εκατομμύρια πελάτες.

Έχει στην ιδιοκτησία της το σύστημα μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα το οποίο είναι μισθωμένο στον ΔΕΣΜΗΕ και η ΔΕΗ, όπως και κάθε άλλος χρήστης, καταβάλλει τέλη χρήσης του συστήματος. Με την απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στη χώρα μας (Φεβρουάριος 2001), η ευθύνη της μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας πέρασε στον ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. (Διαχειριστής Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας), μία εταιρία που συστάθηκε για τον σκοπό αυτό. Παράλληλα συστάθηκε η ΡΑΕ (Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας) ως ανεξάρτητη διοικητική αρχή, έχει αρμοδιότητες παρακολούθησης και ελέγχου της αγοράς ενέργειας σε όλους τους τομείς. Κατά τη διάρκεια του έτους 2005 η ΔΕΗ παρήγαγε περίπου το 96% από τις 55,4 TWh ηλεκτρικής ενέργειας που παρήχθησαν στην Ελλάδα.

Η ΔΕΗ είναι η μεγαλύτερη βιομηχανική επιχείρηση στην Ελλάδα ως προς τα πάγια ενεργητικά στοιχεία. Το 2005 παρουσίασε συνολικές πωλήσεις ύψους € 4.291 εκατ. και λειτουργικό αποτέλεσμα ύψους € 343 εκατ. (Κέρδη προ φόρων χρηματοδοτικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων). Την 31η Δεκεμβρίου 2005 η εταιρία είχε συνολική εγκατεστημένη ισχύ 12.276 MW.

Ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει ορισμένα στοιχεία σχετικά με τη λειτουργική δραστηριότητα της Εταιρίας κατά την τελευταία τριετία:

31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ	2003	2004	2005
Εγκατεστημένη ισχύς (MW)	12.138	12.224	12.276
Καθαρή Παραγωγή (TWh) ⁽¹⁾	52,2	52,5	52,9
Πωληθείσα Ηλεκτρική Ενέργεια στους τελικούς καταναλωτές (TWh) ⁽²⁾	50,6	52,0	51,8
Πελάτες στο τέλος της περιόδου (σε εκατ.)	6,8	7,0	7,1
Αριθμός εργαζομένων	28.100	28.019	27.278
Πελάτες ανά εργαζόμενο	243	249	260
Πωλήσεις ανά εργαζόμενο (MWh)	1.794	1.857	1.900

(1) Η καθαρή παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας ισούται με τη συνολική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, μείον την εσωτερική κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας που οφείλεται στη διαδικασία παραγωγής.

(2) Συμπεριλαμβάνονται οι πωλήσεις στα ορυχεία της ΔΕΗ και σε πελάτες στο εξωτερικό.

Σήμερα η ΔΕΗ καλύπτει απόλυτα τις αυξανόμενες ανάγκες της χώρας σε ηλεκτρισμό. Η Εταιρία εκτιμά ότι η αναμενόμενη αύξηση της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας θα έχει ως αποτέλεσμα την ανάγκη αύξησης της εγκατεστημένης ισχύος στην Ελλάδα.

Η ζήτηση και η παραγωγή ηλεκτρικού ρεύματος διαφέρουν ανά περιοχές της Ελλάδας.

Στην ηπειρωτική Ελλάδα, το μέγιστο της παραγωγικής ισχύος είναι συγκεντρωμένο στο βόρειο τμήμα της χώρας κοντά στα μεγάλα λιγνιτωρυχεία, τα οποία αποτελούν την κυριότερη πηγή καυσίμου.

Στα νησιά, η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας εξαρτάται από την απόσταση των νησιών από την ηπειρωτική Ελλάδα, και συνεπώς από τη δυνατότητα σύνδεσής τους με το σύστημα μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας της ηπειρωτικής Ελλάδας.

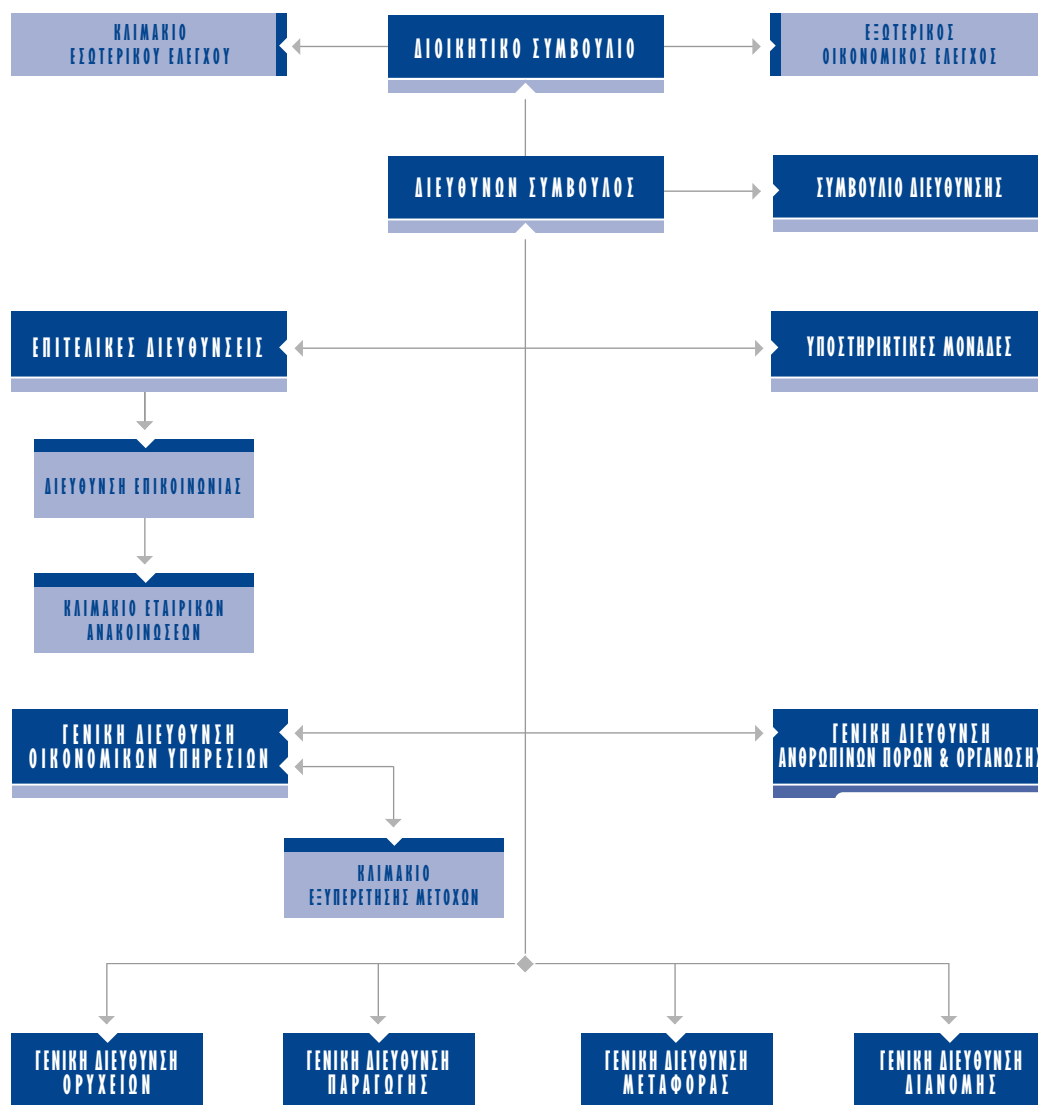
Τα νησιά του Ιονίου, όπως επίσης και ορισμένα του Αιγαίου, είναι συνδεδεμένα με το σύστημα μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας της ηπειρωτικής Ελλάδας και μαζί με το σύστημα αυτό αποτελούν το «διασυνδεδεμένο σύστημα».

Τα υπόλοιπα νησιά, τα οποία αναφέρονται ως «μη διασυνδεδεμένα νησιά», εξυπηρετούνται από αυτόνομους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίοι λειτουργούν κατά κύριο λόγο με πετρέλαιο και δευτερευόντως με αιολική ενέργεια.

Οι περισσότεροι σταθμοί παραγωγής στα μη διασυνδεδεμένα νησιά είναι μικρού μεγέθους, σύμφωνα με τους πελάτες που εξυπηρετούν.

3. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΣΧΕΤΙΚΑ ΜΕ ΤΗ ΔΙΟΙΚΗΣΗ, ΤΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ ΤΟ ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΑΙ ΤΟΥΣ ΜΕΤΟΧΟΥΣ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ

3.1 Βασική Οργανωτική Δομή ΔΕΗ Α.Ε.



3.2 Διοίκηση - Διεύθυνση Εταιρίας

Το Διοικητικό Συμβούλιο είναι το ανώτατο διοικητικό όργανο της Εταιρίας, διαμορφώνει κατά κύριο λόγο τη στρατηγική και την πολιτική ανάπτυξής της και εποπτεύει και ελέγχει τη διαχείριση της περιουσίας της και γενικά ασκεί κάθε εξουσία που αφορά την επιδίωξη του σκοπού της με εξαίρεση τα θέματα που από το νόμο ή το Καταστατικό της Εταιρίας υπάγονται στην αρμοδιότητα της Γενικής Συνέλευσης.

Ο Διευθύνων Σύμβουλος της Εταιρίας είναι το ανώτατο εκτελεστικό όργανο της ΔΕΗ και προϊστάται όλων των υπηρεσιών της, διευθύνει το έργο τους και λαμβάνει τις αναγκαίες αποφάσεις μέσα στο πλαίσιο που διέπει τη λειτουργία της Εταιρίας.

Επίσης, έχει συγκροτηθεί Συμβούλιο Διεύθυνσης, που αποτελείται από το Διευθύνοντα Σύμβουλο και τους Γενικούς Διευθυντές.

Το Συμβούλιο Διεύθυνσης είναι αρμόδιο για το συντονισμό και την εξασφάλιση της απαραίτητης συνοχής της λειτουργίας της Εταιρίας, την επίλυση σημαντικών προβλημάτων της τρέχουσας διαχείρισης, φροντίζει για την εκτέλεση των αποφάσεων του Δ.Σ., για την εκτέλεση του στρατηγικού και επιχειρησιακού σχεδίου στους τομείς ευθύνης του, παρακολουθεί την απόδοση των μονάδων της Εταιρίας και λαμβάνει αποφάσεις για προμήθειες και αναθέσεις έργων.

Σύμφωνα με το άρθρο 10 του Καταστατικού της Εταιρίας, το Διοικητικό της Συμβούλιο αποτελείται από 11 μέλη με τριετή θητεία. Εξ αυτών:

- α) έξι μέλη, μεταξύ των οποίων και ο Διευθύνων Σύμβουλος, εκλέγονται από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρίας, στην οποία όμως δεν μπορούν να συμμετέχουν οι μέτοχοι που συμμετέχουν στην Ειδική Συνέλευση των μετόχων της μειοψηφίας
- β) δύο μέλη είναι αντιπρόσωποι των εργαζομένων
- γ) δύο μέλη εκπροσωπούν τη μειοψηφία και εκλέγονται από την ειδική συνέλευση των μετόχων της μειοψηφίας και
- δ) ένα μέλος υποδεικνύεται από την Οικονομική και Κοινωνική Επιτροπή (Ο.Κ.Ε.).

Σύμφωνα με το άρθρο 20 του Καταστατικού, κάθε φορά που απαιτείται εκλογή εκπροσώπου της μειοψηφίας στο Δ.Σ., οι μέτοχοι της μειοψηφίας καλούνται από το Δ.Σ. σε ειδική συνέλευση στην έδρα της Εταιρίας με αποκλειστικό θέμα την εκλογή των μελών του Δ.Σ. που δικαιούνται να εκλέξουν και οι αποφάσεις λαμβάνονται με τη συνήθη απαρτία και πλειοψηφία.

Το Δ.Σ. συνέρχεται με πρόσκληση του Προέδρου μία φορά το μήνα και εκτάκτως κάθε φορά που ο Πρόεδρος θεωρεί σκόπιμο ή μετά από σχετική αίτηση τεσσάρων συμβούλων.

Στις 28/2/2005 ο κ. Δημήτριος Μανιατάκης ανέλαβε καθήκοντα Διευθύνοντος Συμβούλου της ΔΕΗ Α.Ε. αντικαθιστώντας τον παραιτηθέντα κ. Στέργιο Νέζη.

Στις 23/11/2005 ορίζεται μέλος του Δ.Σ. της ΔΕΗ Α.Ε. ο κ. Γεώργιος Μέργος στη θέση του παραιτηθέντος κ. Ραφαήλ Μωυσή.

Κατόπιν της παραίτησης του κ. Ιωάννη Παλαιοκρασσά, Πρόεδρος του Δ.Σ. της ΔΕΗ Α.Ε. ανέλαβε ο κ. Κωνσταντίνος Κυριακόπουλος από 15.12.2005.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ την 31.12.2005 είχε ως εξής:

ΟΝΟΜΑ	ΙΔΙΟΤΗΤΑ
Κυριακόπουλος Κωνσταντίνος	Πρόεδρος / Μη Εκτελεστικό Μέλος
Μανιατάκης Δημήτριος	Διευθύνων Σύμβουλος / Εκτελεστικό Μέλος
Ανεξάρτητα μη Εκτελεστικά Μέλη	
Δαυίδ Χαράλαμπος	Στέλεχος Επιχειρήσεων
Θεοδωρόπουλος Σπυρίδων	Εκπρόσωπος μειοψηφίας - Οικονομολόγος
Λόφτσαλης Παναγιώτης	Εκπρόσωπος Εργαζομένων - Τεχνικός ΔΕΗ
Μαγείρου Ευάγγελος	Καθηγητής Οικονομικού Πανεπιστημίου Αθηνών
Μάνος Ιωάννης	Εκπρόσωπος μειοψηφίας - Νομικός
Παναγόπουλος Ιωάννης	Εκπρόσωπος Οικονομικής & Κοινωνικής Επιτροπής - Τραπεζικό Στέλεχος
Πέτρου Αναστάσιος	Εκπρόσωπος εργαζομένων - Μηχανικός Ηλεκτρονικός
Μη Ανεξάρτητα μη Εκτελεστικά Μέλη	
Αθανασιά Παρασκευή	Διευθύντρια στο Γενικό Λογιστήριο του Κράτους
Μέργος Γεώργιος	Καθηγητής Πανεπιστημίου Αθηνών - Γ.Γ. του Υπουργείου Οικονομίας & Οικονομικών

Οι Γενικοί Διευθυντές είναι ανώτατα στελέχη της Εταιρίας, τα οποία προΐστανται αυτοτελών τομέων δράσης της Εταιρίας και αναφέρονται στο Διευθύνοντα Σύμβουλο. Ορίζονται από το Διοικητικό Συμβούλιο για θητεία πέντε ετών με δικαίωμα παράτασης της θητείας τους.

Οι Γενικοί Διευθυντές της ΔΕΗ Α.Ε. είναι:

Αναστασιάδης Γρηγόριος, Γενικός Διευθυντής Οικονομικών Υπηρεσιών, Οικονομολόγος

Μελιάς Κωνσταντίνος, Γενικός Διευθυντής Επιχειρησιακής Μονάδας Ορυχείων, Μεταλλειολόγος – Μηχανικός

Μιζάν Αβραάμ, Γενικός Διευθυντής Επιχειρησιακής Μονάδας Παραγωγής, Ηλεκτρολόγος Μηχανικός

Μπουσδέκης Δημήτριος, Γενικός Διευθυντής Επιχειρησιακής Μονάδας Μεταφοράς, Μηχανολόγος-Ηλεκτρολόγος

Λαθούρης Δημήτριος, Γενικός Διευθυντής Επιχειρησιακής Μονάδας Διανομής, Μηχανολόγος-Ηλεκτρολόγος

Η θέση του Γενικού Διευθυντή Ανθρωπίνων Πόρων & Οργάνωσης έχει προκηρυχθεί και σύντομα αναμένεται η πλήρωσή της. Μέχρι τις 15-09-2005 τη θέση αυτή κατείχε ο κ. **Θεόδωρος Κίτσος**, *Οικονομολόγος*, οπότε και παραιτήθη.

Προϊσταμένη του Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου είναι η κα **Θάλεια Ιωαννίδου**, *Οικονομολόγος*.

Σημειώνεται ότι δεν υπάρχει συγγένεια κανενός βαθμού μεταξύ των μελών του Δ.Σ. και των διευθυντικών στελεχών της Εταιρίας. Επίσης, κανένα εκ των μελών του Δ.Σ. ή των διευθυντικών στελεχών της ΔΕΗ δεν έχει καταδικαστεί για πράξεις ατιμωτικές ή οικονομικά εγκλήματα ή είναι αναμειγμένα σε δικαστικές εκκρεμότητες που αφορούν πτώχευση, εγκληματική πράξη ή τους έχει απαγορευθεί η άσκηση:

- επιχειρηματικών δραστηριοτήτων
- χρηματιστηριακών συναλλαγών
- επαγγέλματος ως σύμβουλος επενδύσεων, διευθυντικό στέλεχος τραπεζών και ασφαλιστικών εταιριών, ανάδοχος έκδοσης, στέλεχος χρηματιστηριακών εταιριών κλπ.

Όλα τα μέλη του Δ.Σ. και τα διευθυντικά στελέχη της Εταιρίας έχουν την ελληνική ιθαγένεια. Η ταχυδρομική διεύθυνση των μελών του Δ.Σ είναι τα κεντρικά γραφεία της Εταιρίας: Χαλκοκονδύλη 30, 104 32 Αθήνα.

3.3 Προσωπικό

Το προσωπικό πλήρους απασχόλησης της ΔΕΗ κατά την 31.12.2005 απαρτίζετο από 27.278 εργαζόμενους, οι οποίοι ανά τομέα απασχόλησης και ανά έτος παρουσιάζονται παρακάτω:

31 Δεκεμβρίου	2004	2005
Κατηγορία:		
Διοίκηση	2.777	2.789
Παραγωγή	6.546	6.443
Μεταφορά	1.703	1.589
Διανομή	11.050	10.691
Ορυχεία	5.943	5.766
Σύνολο στο τέλος της περιόδου	28.019 ⁽¹⁾	27.278 ⁽²⁾

(1) Δεν περιλαμβάνονται 154 εργαζόμενοι οι οποίοι απασχολούνται στον ΔΕΣΜΗΕ

(2) Δεν περιλαμβάνονται 147 εργαζόμενοι οι οποίοι απασχολούνται στον ΔΕΣΜΗΕ

Ο αριθμός του μισθοδοτηθέντος προσωπικού της ΔΕΗ κατά την 31.12.2005 ήταν 27.245 εργαζόμενοι.

Η Εταιρία ακολουθεί μία πολιτική ορθολογικοποίησης του αριθμού του προσωπικού της, κυρίως μέσω των συνταξιοδοτήσεων και περιορισμού των προσλήψεων. Στόχος της είναι η περαιτέρω μείωση του προσωπικού σε 25.000 ως το 2007.

3.4 Πορεία της Μετοχής

Στην Κατηγορία Μεγάλης Κεφαλαιοποίησης του Χρηματιστηρίου Αθηνών διαπραγματεύονται σήμερα οι μετοχές της Εταιρίας, ενώ στο Χρηματιστήριο του Λονδίνου διαπραγματεύονται Διεθνή Αποθετήρια Έγγραφα (GDRs).

Η ΔΕΗ συμμετέχει σήμερα στους παρακάτω δείκτες:

- Γενικός Δείκτης ΧΑ
- FTSE/ΧΑ 20
- FTSE/ΧΑ 140
- FTSE/Med 100
- FTSE/ΧΑ International
- FTSE/ΧΑ Κοινής Ωφελείας
- Δείκτη Συνολικής Απόδοσης Γενικού Δείκτη ΧΑ
- Δείκτη Όλων των Μετοχών ΧΑ

Συμμετέχει επίσης και σε πλήθος άλλων δεικτών όπως των εταιρειών Dow Jones, Morgan Stanley (DJ Stoxx 600, DJ EURO Stoxx, DJ Stoxx TMI EURO Mid, DJ Stoxx TMI Ex UK, MSCI- Greece κ.α.)

Ακολουθεί πίνακας με χρηματιστηριακά στοιχεία της μετοχής στο ΧΑ για την περίοδο 2.1.2005 -31.3.2006:

Ημερομηνία	Κλείσιμο	Μηνιαίος Όγκος σε τεμάχια	Μηνιαία Αξία Συναλλαγών σε χιλ. Ευρώ
31/1/2005	22,38	9.375.639	205.527,39
28/2/2005	23,38	12.616.505	290.079,72
31/3/2005	22,24	6.653.783	151.716,99
28/4/2005	20,74	7.702.875	170.047,88
31/5/2005	20,12	15.553.296	320.595,85
30/6/2005	20,64	14.180.588	285.095,76
29/7/2005	20,62	11.976.887	241.992,11
31/8/2005	19,80	10.202.606	206.369,01
30/9/2005	18,32	13.023.994	249.931,40
31/10/2005	17,66	9.818.394	180.503,20
30/11/2005	17,66	17.450.812	312.528,71
30/12/2005	18,46	11.028.386	198.252,83
31/1/2006	17,76	20.238.384	381.791,89
28/2/2006	18,76	13.058.613	236.515,90
31/3/2006	19,40	15.425.568	295.842,28

3.5 Εξέλιξη Μετοχικού Κεφαλαίου

Το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας ανέρχεται σε ένα δισεκατομμύριο εξήντα επτά εκατομμύρια διακόσιες χιλιάδες Ευρώ 1.067.200.000, διαιρούμενο σε διακόσια τριάντα δύο εκατομμύρια (232.000.000) κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας τεσσάρων Ευρώ και εξήντα λεπτών (€ 4,60), η κάθε μία.

Κατά την τελευταία διετία δεν υπήρξε μεταβολή του Μετοχικού Κεφαλαίου της Εταιρίας. Υπήρξε αύξηση, των αποθεματικών, όπως, αυτή αποτυπώνεται στις σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων του Β' Μέρους του παρόντος Ετήσιου Δελτίου.

Στον ακόλουθο πίνακα παρουσιάζεται η εξέλιξη του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρίας:

ΕΞΕΛΙΞΗ ΤΟΥ ΜΕΤΟΧΙΚΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ										
Ημ/νία Γ.Σ.	Αριθμός ΦΕΚ	Αριθμός μετοχών	Αύξηση/(μείωση) με μετρητά		Αύξηση με κεφ/ποίηση αποθ/κών σε €	Μετοχικό κεφάλαιο μετά την αύξηση/ μείωση		Ονομαστική αξία μετοχής		Σύνολο μετοχών
			σε εκατ. δρχ.	σε €		σε εκατ. δρχ.	σε €	σε δρχ.	σε €	
Π.Δ. 333/2000	278/20.12.2000	220.000.000	-	-		220.000	645.634.629	1.000	2,935	220.000.000
Ε.Γ.Σ. 22/11/2001	11061/12.12.01	12.000.000	12.000	35.216.434		232.000	680.851.064	1.000	2,935	232.000.000
Ε.Γ.Σ. 6.6.2002	6557/3.7.02			(1.091.063,83)		-	679.760.000	-	2,93	232.000.000
Ε.Γ.Σ. 15.11.2002	12296/9.12.02				387.440.000	-	1.067.200.000	-	4,60	232.000.000

3.6 Μέτοχοι

Η μετοχική σύνθεση της Εταιρίας κατά την 31.12.2005 έχει ως ακολούθως:

Μέτοχοι	Ποσοστό
ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΔΗΜΟΣΙΟ	51,12%
ΟΡΓΑΝΙΣΜΟΣ ΑΣΦΑΛΙΣΗΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ ΔΕΗ	3,81%
ΛΟΙΠΟ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΟ ΚΟΙΝΟ	45,07%
ΣΥΝΟΛΟ	100,00%

Η εταιρία δε γνωρίζει να υπάρχουν μέτοχοι, πλην του Ελληνικού Δημοσίου και του ΟΑΠ – ΔΕΗ που να κατέχουν άμεσα ποσοστό μεγαλύτερο ή ίσο του 3% του μετοχικού της κεφαλαίου.

Τα Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ κατείχαν την 31.12.2005 συνολικά ποσοστό 0,002397% του μετοχικού της κεφαλαίου.

3.7 Δικαιώματα Μετόχων

3.7.1 Γενικά

Τα δικαιώματα που απορρέουν από τις μετοχές της Εταιρίας σύμφωνα με τον Κ.Ν. 2190/20 και το Καταστατικό της Εταιρίας περιλαμβάνουν τα εξής:

Οι μετοχές της Εταιρίας είναι στο σύνολο τους κοινές ονομαστικές. Δεν υφίστανται διαφορετικές κατηγορίες μετοχών, προνομιούχες μετοχές ή κοινοί ή εξαιρετικοί ιδρυτικοί τίτλοι.

Κάθε μετοχή της Εταιρίας ενσωματώνει όλα τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις που καθορίζονται από το Νόμο και το Καταστατικό της Εταιρίας, το οποίο όμως δεν περιέχει διατάξεις περισσότερο περιοριστικές από αυτές που προβλέπει ο Νόμος.

Η κατοχή του τίτλου της μετοχής συνεπάγεται αυτοδικαίως την αποδοχή από τον κύριο αυτής του καταστατικού της Εταιρίας και των νομίμων αποφάσεων των Γενικών Συνελεύσεων των μετόχων, έστω και αν δεν έλαβαν μέρος σε αυτές οι μέτοχοι.

Οι μετοχές της Εταιρίας είναι ελεύθερα διαπραγματεύσιμες. Μονάδα διαπραγμάτευσης αποτελεί ο άυλος τίτλος μιας μετοχής. Κάθε μετοχή παρέχει δικαίωμα μίας ψήφου.

Το καταστατικό της Εταιρίας περιέχει ειδικά δικαιώματα υπέρ συγκεκριμένων μετόχων.

Σε οποιαδήποτε περίπτωση η συμμετοχή του ελληνικού δημοσίου στο εκάστοτε μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας δεν μπορεί να είναι κατώτερη του 51% των μετά ψήφου μετοχών της Εταιρίας μετά την κάθε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου.

Σε περίπτωση που η συμμετοχή άλλου μετόχου ή συνδεδεμένων επιχειρήσεων κατά την έννοια του άρθρου 42^ε του Κ.Ν.2190/1920 υπερβεί συνολικά το 5%, ο συγκεκριμένος μέτοχος ή οι συνδεδεμένες επιχειρήσεις δεν θα έχουν δικαίωμα παράστασης και ψήφου στη Γενική Συνέλευση για το ποσοστό που υπερβαίνει το 5%. Επίσης, Τράπεζες και άλλοι οργανισμοί του εξωτερικού, που, σύμφωνα με το δίκαιο της χώρας στην οποία είναι εγκατεστημένοι και με βάση τις μετοχές των οποίων είναι κύριοι, εκδίδουν τίτλους παραστατικούς μετοχών, εφόσον έχουν εκδώσει τέτοιους τίτλους υπέρ μεμονωμένου δικαιούχου σε ποσοστό άνω του 5%, δεν θα έχουν δικαίωμα παράστασης και ψήφου για λογαριασμό του συγκεκριμένου δικαιούχου ως προς το υπερβάλλον.

Η ευθύνη των μετόχων περιορίζεται στην ονομαστική αξία των μετοχών που κατέχουν. Οι μέτοχοι συμμετέχουν στη διοίκηση και τα κέρδη της Εταιρίας σύμφωνα με το Νόμο και τις διατάξεις του Καταστατικού. Τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις που απορρέουν από κάθε μετοχή παρακολουθούν αυτή σε οποιονδήποτε καθολικό ή ειδικό διάδοχο του μέτοχου.

Οι μέτοχοι ενασκούν τα δικαιώματά τους σε σχέση με τη διοίκηση της Εταιρίας μόνο μέσω των Γενικών Συνελεύσεων.

Οι μέτοχοι έχουν καταρχήν προνόμιο προτίμησης σε κάθε μελλοντική αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου της Εταιρίας, ανάλογα με τη συμμετοχή τους στο υφιστάμενο μετοχικό κεφάλαιο, όπως ορίζεται στο άρθρο 13, παράγραφος 5 του κωδικοποιημένου Νόμου 2190/1920.

Οι δανειστές του μέτοχου και οι διάδοχοί τους σε καμία περίπτωση δεν μπορούν να προκαλέσουν την κατάσχεση ή τη σφράγιση οποιουδήποτε περιουσιακού στοιχείου ή των βιβλίων της Εταιρίας, ούτε να ζητήσουν τη διανομή ή εκκαθάρισή της, ούτε να αναμειχθούν κατά οποιοδήποτε τρόπο στη διοίκηση ή τη διαχείρισή της.

Κάθε μέτοχος, οπουδήποτε και να κατοικεί, λογίζεται ότι έχει νόμιμη κατοικία την έδρα της Εταιρίας ως προς τις σχέσεις του με αυτήν και υπόκειται στην ελληνική νομοθεσία. Κάθε διαφορά μεταξύ της Εταιρίας αφ' ενός και των μετόχων ή οποιουδήποτε τρίτου αφ' ετέρου, υπάγεται στην αποκλειστική αρμοδιότητα των τακτικών δικαστηρίων, η δε Εταιρία ενάγεται μόνον ενώπιον των δικαστηρίων της έδρας της.

Συγκύριοι μετοχής για να έχουν δικαίωμα ψήφου πρέπει να υποδείξουν στην Εταιρία εγγράφως ένα κοινό εκπρόσωπο για τη μετοχή αυτή, ο οποίος θα τους εκπροσωπήσει στη Γενική Συνέλευση, μέχρι δε τον καθορισμό αυτόν αναστέλλεται η άσκηση των δικαιωμάτων τους.

Κάθε μέτοχος δικαιούται να μετέχει στη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρίας είτε αυτοπροσώπως είτε μέσω πληρεξουσίου.

Σε ότι αφορά τη διαδικασία κατάθεσης των μετοχών προκειμένου να συμμετέχει ο μέτοχος στις Γενικές Συνελεύσεις των μετόχων της Εταιρίας θα εφαρμόζονται τα προβλεπόμενα στον Κανονισμό Λειτουργίας και εκκαθάρισης του Συστήματος Αυτών Τίτλων του Κεντρικού Αποθετηρίου Αξιών, όπως αυτός εκάστοτε ισχύει. Μέτοχοι που δε συμμορφώνονται με τα παραπάνω θα μετέχουν στη Γενική Συνέλευση μόνο με την άδειά της.

Κάθε μέτοχος μπορεί να ζητήσει, δέκα (10) ημέρες πριν από την Τακτική Γενική Συνέλευση, τις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις και τις σχετικές εκθέσεις του Διοικητικού Συμβουλίου και των Ελεγκτών της Εκδότριας Εταιρίας.

3.7.2 Δικαιώματα Μειοψηφίας

Ο Κ.Ν 2190/1920 όπως ισχύει, παρέχει ορισμένα δικαιώματα σε μέτοχο ή μετόχους που δρουν από κοινού εφόσον συμπληρώνουν ορισμένη ελάχιστη μειοψηφία συμμετοχής στο μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας.

Ανάλογα με το ποσό που συγκεντρώνεται, γίνεται λόγος για δικαιώματα της «μικρής» μειοψηφίας (ελάχιστο απαιτούμενο ποσοστό 5% επί του μετοχικού κεφαλαίου) και για δικαιώματα της «μεγάλης» μειοψηφίας (ελάχιστο απαιτούμενο ποσοστό 33,3% επί του μετοχικού κεφαλαίου) κατά τα ειδικότερα εκτιθέμενα στη συνέχεια:

Μέτοχοι που εκπροσωπούν το 5% του καταβεβλημένου Μετοχικού Κεφαλαίου:

- i. Έχουν δικαίωμα να ζητήσουν από το Πρωτοδικείο της έδρας της Εταιρίας τον έλεγχο της Εταιρίας σύμφωνα με τα άρθρα 40, 40ε του Ν. 2190/1920.
- ii. Μπορούν να ζητήσουν τη σύγκληση Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων. Το Διοικητικό Συμβούλιο είναι υποχρεωμένο να συγκαλέσει τη Συνέλευση μέσα σε χρονικό διάστημα όχι μεγαλύτερο από τριάντα (30) ημέρες από την ημέρα επίδοσης της αίτησης στον Πρόεδρο του Διοικητικού Συμβουλίου. Στην αίτηση, οι αιτούντες μέτοχοι οφείλουν να αναφέρουν τα θέματα, για τα οποία θα πρέπει να αποφασίσει η Γενική Συνέλευση.
- iii. Μπορούν να ζητήσουν την αναβολή για μία μόνο φορά της λήψης οποιασδήποτε απόφασης σχετικά με κάποια ή με όλα τα θέματα της ημερήσιας διάταξης τακτικής ή έκτακτης Γενικής Συνέλευσης και να ορισθεί ημέρα συνέχισης της συνεδρίασης για τη λήψη αποφάσεων εκείνη η οποία ορίζεται στην αίτηση των μετόχων, η οποία όμως δεν μπορεί να απέχει περισσότερο από τριάντα (30) ημέρες από την ημέρα της αναβολής.
- iv. Μπορούν να ζητήσουν από το Διοικητικό Συμβούλιο, με αίτηση που υποβάλλεται στην Εταιρία πέντε (5) πλήρεις ημέρες πριν από την Τακτική Γενική Συνέλευση:
 - α) Να ανακοινώνει στη Γενική Συνέλευση τα ποσά που μέσα στην τελευταία διετία καταβλήθηκαν για οποιαδήποτε αιτία από την Εταιρία στα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου, Γενικούς Διευθυντές ή στους Διευθυντές ή άλλους υπαλλήλους της, όπως και κάθε άλλη παροχή στα πρόσωπα αυτά ή οποιαδήποτε σύμβαση της Εταιρίας με αυτούς για οποιαδήποτε αιτία.
 - β) Να παρέχει τις συγκεκριμένες πληροφορίες που ζητούνται για τις υποθέσεις της Εταιρίας, στο μέτρο που αυτές είναι χρήσιμες για την πραγματική εκτίμηση των θεμάτων της ημερήσιας διάταξης.

Το Διοικητικό Συμβούλιο μπορεί να αρνηθεί να δώσει τις πληροφορίες που του ζητούνται για αποχρώντα ουσιώδη λόγο. Στην περίπτωση αυτή η αιτιολογία πρέπει να αναγράφεται στα πρακτικά.

- v Μπορούν να ζητήσουν τη λήψη απόφασης για κάποιο θέμα της ημερήσιας διάταξης της Γενικής Συνέλευσης με ονομαστική κλήση

Μέτοχοι που εκπροσωπούν το 33,3% του καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου έχουν δικαίωμα:

- α) ανεξαρτήτως εκπροσώπησής τους στο Διοικητικό Συμβούλιο, με αίτησή τους που υποβάλλεται στην Εταιρία πέντε (5) πλήρεις ημέρες πριν από την Τακτική Γενική Συνέλευση του Διοικητικού Συμβουλίου να ζητούν από το Διοικητικό Συμβούλιο να παράσχει προς αυτούς κατά τη Γενική Συνέλευση, ή αν προτιμά πριν από αυτή σε εκπρόσωπο τους, πληροφορίες σχετικά με την πορεία των εταιρικών υποθέσεων και την περιουσιακή κατάσταση της Εταιρίας.

Το Διοικητικό Συμβούλιο μπορεί να αρνηθεί να δώσει τις πληροφορίες που του ζητούνται για αποχρώντα λόγο. Στην περίπτωση αυτή η αιτιολογία πρέπει να αναγράφεται στα πρακτικά.

- β) να ζητήσουν από το Πρωτοδικείο της έδρας της Εταιρίας, τον έλεγχο της Εταιρίας σύμφωνα με το άρθρο 40 παρ. 1 του Κ.Ν 2190/1920, όπως ισχύει, εφόσον από την όλη πορεία των εταιρικών υποθέσεων γίνεται πιστευτό ότι η διοίκηση των εταιρικών υποθέσεων δεν ασκείται όπως επιβάλλει η χρηστή και συνετή διαχείριση.

Η άσκηση των δικαιωμάτων μειοψηφίας χωρεί κατά τις διατάξεις του Κ.Ν. 2190/1920 και υπό τον όρο ότι έχουν προκατατεθεί οι μετοχές των μειοψηφούντων μετόχων, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Άρθρο 28 του Κ.Ν 2190/1920, όπως ισχύει.

3.8 Μέρισμα

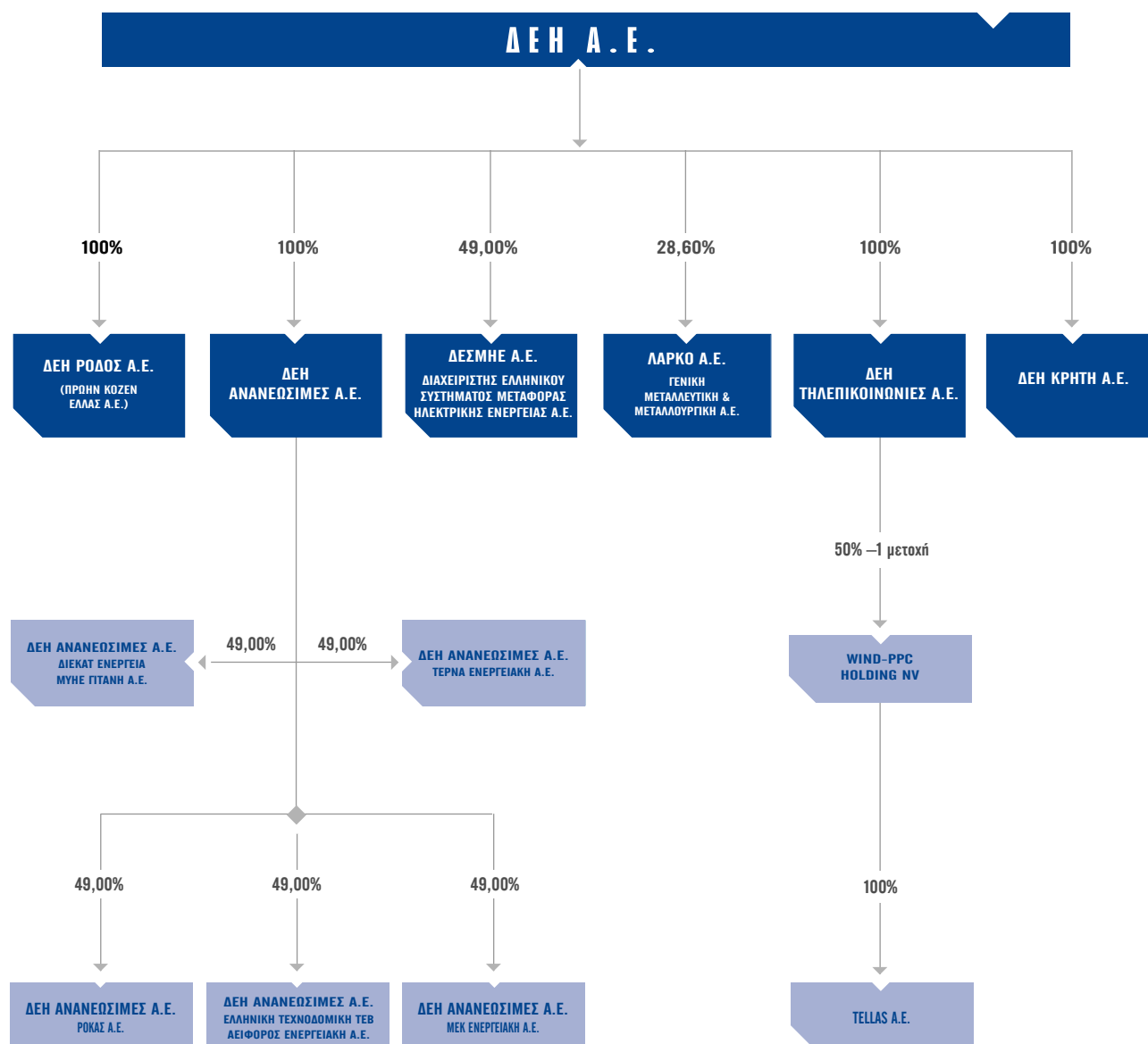
Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρίας αποφάσισε να προτείνει στην Τακτική Γενική Συνέλευση τον Μάιο του 2006 τη διανομή μερίσματος ύψους € 0,50 ανά μετοχή έναντι των κερδών της περιόδου 1.1.2005 – 31.12.2005.

4. ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΙΕΣ

Η ΔΕΗ Α.Ε. δε συμμετέχει (κατά πλειοψηφία ή μειοψηφία) σε επιχειρήσεις και κοινοπραξίες ή συνεταιρισμούς οποιασδήποτε νομικής μορφής, ούτε έχει ενιαία Διεύθυνση ή κοινή Διοίκηση ή κοινή μετοχική σχέση με άλλη επιχείρηση και ούτε υπάρχουν συμβάσεις ελέγχου πλειοψηφίας ή διορισμού οργάνων άλλης εταιρίας, πλην αυτών που αναφέρονται παρακάτω.

Περισσότερες πληροφορίες για τις θυγατρικές και συγγενείς της ΔΕΗ Α.Ε. εταιρίες παρατίθενται στο Β' Μέρος του Ετήσιου Δελτίου στις «Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων» παράγραφοι 15 & 16.

Το διάγραμμα που ακολουθεί παρουσιάζει τις συμμετοχές της ΔΕΗ Α.Ε. σε άλλες εταιρίες στις 31/12/2005:



4.1 Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	2005	2004	2005	2004
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	-	-	57.419	57.419
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	-	-	1.945	1.945
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	-	-	4.634	2.934
ΔΕΗ Κρήτη Α.Ε.	-	-	1.100	1.100
Σύνολο	-	-	65.098	63.398

Οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν τις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ και των θυγατρικών της:

Θυγατρική	Ποσοστό συμμετοχής	Χώρα ίδρυσης και δραστηριοποίησης	Αντικείμενο
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	100%	Ελλάδα	Μηχανολογικές, συμβουλευτικές, τεχνικές και εμπορικές υπηρεσίες
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	100%	Ελλάδα	Μελέτη, κατασκευή και λειτουργία σταθμού παραγωγής
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	100%	Ελλάδα	Τηλεπικοινωνιακές υπηρεσίες
ΔΕΗ Κρήτη Α.Ε.	100%	Ελλάδα	Μελέτη, κατασκευή και λειτουργία σταθμού παραγωγής

4.2 Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	2005	2004	2005	2004
ΔΕΣΜΗΕ	144	144	144	144
WIND-PPC Holding N.V.	2.477	15.691	-	-
Επενδύσεις μέσω της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	1.923	1.537	-	-
Σύνολο	4.544	17.372	144	144

Το ποσοστό συμμετοχής του Ομίλου στις ανωτέρω συγγενείς εταιρείες την 31 Δεκεμβρίου 2005 έχει ως εξής:

Θυγατρική	Ποσοστό συμμετοχής	Χώρα ίδρυσης και δραστηριοποίησης	Αντικείμενο
ΔΕΣΜΗΕ	49%	Ελλάδα	Σημείωση 2
WIND-PPC Holding N.V.	50% μείον μία μετοχή	Ολλανδία	Τηλεπικοινωνιακές υπηρεσίες
Επενδύσεις μέσω της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	49%	Ελλάδα	Παραγωγή ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	28.56%	Ελλάδα	Μεταλλουργική εταιρεία



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ ΕΤΑΙΡΙΚΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 2005

Μέρος Β΄

I. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΓΙΑ ΤΗ ΣΥΝΤΑΞΗ ΤΟΥ ΕΤΗΣΙΟΥ ΔΕΛΤΙΟΥ

Στο παρόν Ετήσιο Δελτίο περιέχονται όλες οι πληροφορίες και τα οικονομικά στοιχεία που είναι απαραίτητα για τη σωστή εκτίμηση της περιουσίας, της χρηματοοικονομικής κατάστασης, των αποτελεσμάτων και των προοπτικών της εταιρίας ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. (εφεξής η "Εταιρία" ή "ΔΕΗ") από τους επενδυτές και τους συμβούλους επί των επενδύσεών τους.

Οι μέτοχοι που ενδιαφέρονται για περισσότερες πληροφορίες θα μπορούν να απευθύνονται τις εργάσιμες μέρες και ώρες:

- Στα γραφεία της Εταιρίας, Χαλκοκονδύλη 30, Αθήνα, υπεύθυνη κα Μ. Ονάσογλου, τηλ. 210 52.30.951

Η σύνταξη και η διάθεση του παρόντος Ετήσιου Δελτίου έγινε σύμφωνα με την Απόφαση 7/372/2006 του Δ.Σ. της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς, η οποία τροποποιεί την Απόφαση 5/204/2000.

Υπεύθυνοι για τη σύνταξή του και την ακρίβεια των στοιχείων που περιέχει είναι:

- **κ. Δημήτρης Μανιατάκης,**
Διευθύνων Σύμβουλος, Χαλκοκονδύλη 30, Αθήνα
- **κ. Γρηγόρης Αναστασιάδης,**
Γενικός Διευθυντής Οικονομικών Υπηρεσιών,
Χαλκοκονδύλη 30, Αθήνα, τηλ. 210 52.25.346.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρίας, δηλώνει ότι όλα τα μέλη του έχουν λάβει γνώση του περιεχομένου του παρόντος Ετήσιου Δελτίου και μαζί με τους συντάκτες του, βεβαιώνουν υπεύθυνα ότι:

- i Όλες οι πληροφορίες και τα στοιχεία που περιέχονται σε αυτό είναι πλήρη και αληθή.
- ii Δεν υπάρχουν άλλα στοιχεία και δεν έχουν λάβει χώρα γεγονότα, η απόκρυψη ή παράλειψη των οποίων θα μπορούσε να καταστήσει παραπλανητικό το σύνολο ή μέρος των στοιχείων και πληροφοριών που περιέχονται στο Ετήσιο Δελτίο.

Οι ετήσιες οικονομικές καταστάσεις, τα πιστοποιητικά ελέγχου του ορκωτού λογιστή και οι εκθέσεις του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρίας, αναρτώνται στον επίσημο διαδικτυακό τόπο της ΔΕΗ Α.Ε. στην ηλεκτρονική διεύθυνση: www.dei.gr, στην ενότητα Ενημέρωση Επενδυτών / Οικονομικά Στοιχεία.



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Οικονομικές Καταστάσεις

31 Δεκεμβρίου 2005

Σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα
Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης,
όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση

**2. ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
ΤΗΣ ΔΗΜΟΣΙΑΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
(«ΔΕΗ Α.Ε.»)**

**ΓΙΑ ΤΑ ΠΕΠΡΑΓΜΕΝΑ
ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ
ΤΗΣ ΤΕΤΑΡΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΚΗΣ ΧΡΗΣΗΣ
1^Η ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ 2005 – 31^Η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2005**

Κύριοι Μέτοχοι,

Μετά τη λήξη της τέταρτης χρήσης, από 1.1.2005 έως 31.12.2005, της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού ως ανώνυμης εταιρείας, έχουμε την τιμή να σας υποβάλουμε για έγκριση, σύμφωνα με το Καταστατικό της Εταιρείας, τις Οικονομικές Καταστάσεις για τη χρήση αυτή, με τα σχόλιά μας πάνω σε αυτές.

Οι εταιρείες του Ομίλου που περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις είναι η «ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.», η «ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.», η «ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.» και η «ΔΕΗ ΚΡΗΤΗ Α.Ε.». Οι εταιρείες «ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.» και «ΔΕΗ ΚΡΗΤΗ Α.Ε.» δεν έχουν αρχίσει ακόμα τη λειτουργία τους.

Με βάση το άρθρο 134 του Νόμου 2190/1920, όπως αυτός ισχύει σήμερα, η ΔΕΗ Α.Ε. συντάξε τις Οικονομικές Καταστάσεις της τέταρτης εταιρικής χρήσεως, σύμφωνα με τα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα. (ΔΛΠ).

Η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού, μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία την 1η Ιανουαρίου 2001, το δε αρχικό μετοχικό κεφάλαιό της ανέρχεται την 31.12.05 σε 1.067.200.000 Ευρώ, διαιρούμενο σε 232 εκατομμύρια κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας Ευρώ 4,60 εκάστη.

Μέχρι την εφαρμογή του Νόμου 2773/99 περί απελευθέρωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, η ΔΕΗ λειτουργούσε ως μία κρατική Επιχείρηση της οποίας το αντικείμενο ήταν η ανάπτυξη των ενεργειακών πηγών και η συμβολή της στην ανάπτυξη της χώρας. Τον Αύγουστο 2003, τέθηκε σε ισχύ ο Νόμος 3175, ο οποίος τροποποίησε εν μέρει τον Ν. 2773/99 και ενσωμάτωσε μερικά στην Ελληνική Νομοθεσία διατάξεις της Οδηγίας 2003/54 ΕΚ.

Με βάση το Ν. 3175/03, έχει χορηγηθεί στη ΔΕΗ άδεια για την ανανέωση και αντικατάσταση του δυναμικού παλαιών μονάδων, συνοδικής ισχύος μέχρι 1600 MW. Οι εν λόγω παλαιές μονάδες, μετά την αντικατάστασή τους παραμένουν σε «εφεδρεία εκτάκτων αναγκών» και η διαχείρισή τους διενεργείται σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και αναλαμβάνεται από τον Διαχειριστή Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΣΜΗΕ) βάσει συμβάσεων που συνάπτει με την ΔΕΗ, αποκλειστικά για την παροχή από τον ΔΕΣΜΗΕ επικουρικών υπηρεσιών και εφεδρείας.

2. Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΗΜΟΣΙΑΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. («ΔΕΗ Α.Ε.»)

ΓΙΑ ΤΑ ΠΕΠΡΑΓΜΕΝΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ ΤΗΣ ΤΕΤΑΡΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΚΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 1^Η ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ 2005 – 31^Η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2005

Στο πλαίσιο της εφαρμογής των διατάξεων των Νόμων 2773/99 και 3175/03 εκδόθηκε από το Υπουργείο Ανάπτυξης, το Μάιο 2005, ο Κώδικας Διαχείρισης και Συναλλαγών του Συστήματος Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Τέλος, το Δεκέμβριο του 2005 θεσπίστηκε ο Ν.3426 οι κυριότερες διατάξεις του οποίου είναι οι εξής:

- Η ενίσχυση του ανταγωνισμού στην παραγωγή και προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας θα πραγματοποιηθεί μέσω της διαδικασίας χορήγησης αδειών παραγωγής και προμήθειας στα ενδιαφερόμενα μέρη με εξαίρεση (εφόσον αυτή εγκριθεί από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή) τα «απομονωμένα μικροδίκτυα» που περιλαμβάνουν μέρος των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών. Σε αυτά τα νησιά, με την εξαίρεση της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, υβριδικά εργοστάσια και αυτόνομους παραγωγούς, οι άδειες παραγωγής και προμήθειας δίδονται αποκλειστικά στη ΔΕΗ.
- Ο ΔΕΣΜΗΕ με την διαδικασία διαγωνισμού συνάπτει συμβάσεις διαθεσιμότητας επαρκούς ισχύος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και επαρκών περιθωρίων εφεδρείας ισχύος. Αρχικά, το ανώτατο μέγεθος των συμβάσεων ισχύος παραγωγής που συνάπτει ο ΔΕΣΜΗΕ καθορίζεται στα 900 MW και αφορά νέα ισχύ που θα ενταχθεί στο Σύστημα μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2010. Η ΔΕΗ συμμετέχει μόνο σε πρόσθετους διαγωνισμούς για μέχρι και το 50% της επαύξησης κατά 400 MW κατά τη διάρκεια αυτής της χρονικής περιόδου και, χωρίς περιορισμούς, σε περαιτέρω διαγωνισμούς για ισχύ πέραν των 1300 MW για μονάδες παραγωγής που θα λειτουργήσουν μετά την 31.12.2010.
- Η κυριότητα του εθνικού δικτύου («Σύστημα Μεταφοράς» και «Δίκτυο Διανομής») παραμένει αποκλειστικά στη ΔΕΗ.
- Προβλέπει το λειτουργικό διαχωρισμό των δραστηριοτήτων της ΔΕΗ στους τομείς της Μεταφοράς, Διανομής και Διαχείρισης των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.
- Η ΔΕΗ, ως κύριος του Δικτύου, δέχεται τις αιτήσεις σύνδεσης στο Δίκτυο, υποχρεούται να λειτουργεί το Δίκτυο, να διατηρεί τη λειτουργική και τεχνική αριότητα αυτού, να το αναπτύσσει και να το συντηρεί σύμφωνα με τον προγραμματισμό που εκπονεί και σύμφωνα με τις οδηγίες του Διαχειριστή του Δικτύου και του Διαχειριστή των Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών.
- Έως την 1η Ιουλίου 2007, ο ΔΕΣΜΗΕ οφείλει να αναλάβει τις αρμοδιότητες και του Διαχειριστή του Δικτύου και μετονομάζεται σε «Διαχειριστή Ελληνικού Συστήματος και Δικτύου Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε.»
- Η ΔΕΗ ορίζεται ως ο Διαχειριστής για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά. Οι δραστηριότητες της ΔΕΗ ως Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών θα είναι λειτουργικά διαχωρισμένες από τις υπόλοιπες δραστηριότητές της.
- Όλοι οι μη οικιακοί καταναλωτές θεωρούνται Επιλέγοντες Πελάτες και έχουν το δικαίωμα να συνάπτουν συμβάσεις με προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας της επιλογής τους, με εξαίρεση τους καταναλωτές που είναι εγκατεστημένοι σε Απομονωμένα Μικροδίκτυα. Από την 1η Ιουλίου 2007 όλοι

2. Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΗΜΟΣΙΑΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. («ΔΕΗ Α.Ε.»)

ΓΙΑ ΤΑ ΠΕΠΡΑΓΜΕΝΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ ΤΗΣ ΤΕΤΑΡΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΚΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 1^Η ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ 2005 – 31^Η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2005

οι καταναλωτές θα θεωρούνται επιλέγοντες πελάτες με εξαίρεση τους καταναλωτές των Απομονωμένων Μικροδικτύων, τους οποίους θα προμηθεύει αποκλειστικά η ΔΕΗ.

- Με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, η οποία εκδίδεται σε έξι μήνες από την δημοσίευση του Ν. 3426/05, καθορίζονται οι Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας καθώς και οι κάτοχοι αδείας, που χορηγείται κατά τις διατάξεις του Ν. 2773/1999, οι οποίοι υποχρεούνται να παρέχουν τις υπηρεσίες αυτές.

Επιπρόσθετα, σε τρεις μήνες μετά την έκδοση της πιο πάνω απόφασης και μετά από γνωμοδότηση της ΡΑΕ, με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης καθορίζεται η μεθοδολογία υπολογισμού του ανταπλήγματος που οφείλεται για την εκπλήρωση υποχρεώσεων των κατόχων άδειας που παρέχουν υπηρεσίες κοινής ωφέλειας.

Το ύψος του πιο πάνω ανταπλήγματος εγκρίνεται, κάθε έτος με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, μετά από σύμφωνη γνώμη της ΡΑΕ και καταβάλλεται, υπό την προϋπόθεση ότι, οι εταιρείες ηλεκτρικής ενέργειας τηρούν χωριστούς λογαριασμούς, όπου απεικονίζονται τουλάχιστον οι οικονομικές αντισταθμίσεις, που τους παρέχονται για την εκπλήρωση των υποχρεώσεων παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας, καθώς και οι χρεώσεις που επιβάλλουν στους πελάτες, σχετικά με την παροχή αυτών των υπηρεσιών.

Εξέλιξη των εργασιών

Ο κύκλος εργασιών της Μητρικής Εταιρείας της χρήσεως ανήλθε στο ποσό των Ευρώ 4.290,9 εκατομμυρίων περίπου, παρουσιάζοντας αύξηση σε σύγκριση με το 2004 κατά Ευρώ 195,9 εκατομμύρια, ή 4,8% περίπου.

Συγκεκριμένα, τα έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας ανήλθαν σε Ευρώ 3.965,3 εκατομμύρια έναντι 3.791,5 το 2004, δηλαδή αυξήθηκαν κατά 4,6%. Οι ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας που πωλήθηκαν, ανήλθαν σε 50.719 GWH, σημειώνοντας μείωση κατά 297 GWH ή 0,6% έναντι του 2004.

Η ΔΕΗ εξήγαγε ηλεκτρική ενέργεια που απέφερε έσοδα ύψους Ευρώ 31,3 εκατομμυρίων.

Σε ό,τι αφορά την τιμολογιακή πολιτική, το Υπουργείο Ανάπτυξης ενέκρινε μέση αύξηση της τιμής πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας 3,19% από 01.09.2005 των τιμολογίων όλων των χρήσεων, πλην των ειδικών τιμολογίων Αλουμινίου και Λάρκο. Ο αριθμός πελατών της ΔΕΗ υπερέβη τα 7 εκατομμύρια.

Μετά την οριστικοποίηση το 2005, των αποτελεσμάτων της αναπροσαρμογής της αξίας των ακινήτων της ΔΕΗ, η καθαρή θέση της Εταιρείας αυξήθηκε κατά Ευρώ 595,7 εκατομμύρια.

Επιπρόσθετα, η Εταιρεία προέβη σε αναπροσαρμογή των αξιών των μηχανημάτων - τεχνικών έργων και του λοιπού εξοπλισμού της, με δεδομένα 31ης Δεκεμβρίου 2004, η οποία διενεργήθηκε από αναγνωρισμένο οίκο ανεξάρτητων εκτιμητών, σύμφωνα με τα Διεθνή Εκτιμητικά Πρότυπα και το Διεθνές Λογιστικό Πρότυπο 16.

Από την αναπροσαρμογή αυτή προέκυψε καθαρή υπεραξία Ευρώ 1.403,6 εκατομμύρια με αντίστοιχη αύξηση της καθαρής θέσης της ΔΕΗ Α.Ε.

Τα καθαρά προ φόρου εισοδήματα αποτελέσματα της χρήσεως του Ομίλου ανήλθαν σε Ευρώ 201,6 εκατομμύρια, περίπου. Το αντίστοιχο μέγεθος για την τρίτη χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2004, ήταν Ευρώ 502,3 εκατομμύρια περίπου. Τα αντίστοιχα μεγέθη για τη Μητρική

2. Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΗΜΟΣΙΑΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. («ΔΕΗ Α.Ε.»)

ΓΙΑ ΤΑ ΠΕΠΡΑΓΜΕΝΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ ΤΗΣ ΤΕΤΑΡΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΚΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 1^Η ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ 2005 – 31^Η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2005

Εταιρεία είναι Ευρώ 215,1 εκατομμύρια, περίπου για τη χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2005 και Ευρώ 511,1 εκατομμύρια για τη χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2004.

Η κερδοφορία της Μητρικής Εταιρείας μειώθηκε κυρίως από την κατά 39% αύξηση της δαπάνης για υγρά καύσιμα και της κατά 28% αύξησης της δαπάνης για φυσικό αέριο έναντι των αντίστοιχων μεγεθών του 2004. Επιπρόσθετα, τα αποτελέσματα της Μητρικής Εταιρείας επιβαρύνθηκαν για πρώτη φορά από δαπάνη ύψους Ευρώ 12,6 εκατομμυρίων για την αγορά δικαιωμάτων εκπομπής αερίων του θερμοκηπίου, κυρίως CO₂. Αντίθετα τα τιμολόγια πώλησης ρεύματος αυξήθηκαν μόνο κατά 3,19%.

Το πρώτο Εθνικό Σχέδιο Κατανομής Δικαιωμάτων Εκπομπών για την τριετία 2005-2007, ΕΣΚΔΕ, σύμφωνα με απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, η οποία κοινοποιήθηκε στις Ελληνικές Αρχές τον Ιούνιο του 2005, εγκρίθηκε από την Ε.Ε. Αναμένεται έκδοση Κοινής Υπουργικής Απόφασης (ΚΥΑ) των Υπουργών Ανάπτυξης και ΠΕΧΩΔΕ για την έγκριση του ΕΣΚΔΕ προκειμένου να οριστικοποιηθεί επίσημα η κατανομή των δικαιωμάτων εκπομπών αερίου στις υπόχρεες εγκαταστάσεις.

Σύμφωνα με το ως άνω ΕΣΚΔΕ έχουν κατανεμηθεί στη Μητρική Εταιρεία, για την περίοδο 2005-2007 δικαιώματα εκπομπής αερίων συνολικού ύψους 158.730 ktn CO₂ (52.092 ktn CO₂ για το έτος 2005).

Πρόσφατα (Ιανουάριος 2006) εκδόθηκαν οι Αποφάσεις του ΥΠΕΧΩΔΕ για τη χορήγηση Αδειών Εκπομπής Αερίου του Θερμοκηπίου για τις είκοσι εννέα (29) εγκαταστάσεις της Ομάδας των Σταθμών Ηλεκτροπαραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε.

Κατόπιν των ως άνω Αδειών για το έτος 2005, η ποσότητα εκπομπών CO₂ που δεν καλύπτεται από τα εκχωρούμενα δικαιώματα ανέρχεται σε 500 περίπου ktn CO₂ (με την προϋπόθεση ότι τα εκχωρούμενα δικαιώματα στην Εταιρεία για το 2005 θα παραμείνουν 52.092 ktn CO₂, δεδομένου ότι η σχετική ΚΥΑ δεν έχει εκδοθεί ακόμη).

Σημειώνεται ότι εντός του έτους 2005 αγοράστηκαν από την Εταιρεία δικαιώματα εκπομπών ύψους 845.783 tη CO₂. Οποιαδήποτε ενδεχόμενη περίσσεια δικαιωμάτων εκπομπών για το 2005 μπορεί να μεταφερθεί στα έτη 2006 και 2007.

Πρέπει επίσης να σημειωθεί ότι, η ενεργός διαχείριση του χαρτοφυλακίου δανειακών υποχρεώσεων της ΔΕΗ, μέσω της υποκατάστασης ακριβότερων γραμμών χρηματοδότησης από νέο δανεισμό με ευνοϊκότερους όρους καθώς και η χρήση ευέλικτων εργαλείων χρηματοδότησης, συνετέλεσαν ώστε οι χρηματοοικονομικές δαπάνες να μειωθούν κατά Ευρώ 11,1 εκατομμύρια (6,7%) έναντι του 2004, από Ευρώ 165,8 το 2004 σε Ευρώ 154,7 το 2005, και αυτό παρά το γεγονός ότι το χρέος της ΔΕΗ αυξήθηκε, όπως αναφέρεται στη συνέχεια από Ευρώ 3.692 το 2004 σε Ευρώ 3.833 το 2005 και παρά την απαρχή της σταδιακής αύξησης των κυμαινόμενων επιτοκίων στην Ευρωζώνη.

Εντός του 2005, κατεβλήθη στους μετόχους μέρισμα χρήσεως 2004, συνολικού ύψους Ευρώ 208,8 εκατομμυρίων, δηλαδή 0,90 Ευρώ ανά μετοχή.

Για τη χρήση 2005, το Διοικητικό Συμβούλιο θα προτείνει στη Γενική Συνέλευση των Μετόχων, τη διανομή μερίσματος ύψους Ευρώ 0,50 ανά μετοχή, δηλαδή το συνολικό ποσό του μερίσματος θα ανέλθει σε Ευρώ 116 εκατομμύρια.

2. Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΗΜΟΣΙΑΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. («ΔΕΗ Α.Ε.»)

ΓΙΑ ΤΑ ΠΕΠΡΑΓΜΕΝΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ ΤΗΣ ΤΕΤΑΡΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΚΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 1^Η ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ 2005 – 31^Η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2005

Εξέλιξη του χρέους

Οι ίδιοι λόγοι που έπληξαν την κερδοφορία της ΔΕΗ συνετέλεσαν στην αύξηση του χρέους της Μητρικής Εταιρείας κατά Ευρώ 141 εκατομμύρια (3,8%) έναντι του 2004, από Ευρώ 3.692 εκατομμύρια το 2004 σε Ευρώ 3.833 εκατομμύρια το 2005.

Αντίστοιχα, το καθαρό χρέος του Ομίλου (χρέος μείον ταμιακά διαθέσιμα μείον χρεόγραφα) αυξήθηκε από Ευρώ 3.635 εκατομμύρια στις 31.12.2004 σε Ευρώ 3.755 εκατομμύρια στις 31.12.2005. Κατά συνέπεια ο λόγος καθαρού χρέους προς καθαρή θέση βελτιώθηκε και ανήλθε σε 0,72 σε σχέση με 0,86 το 2004.

Η Μητρική Εταιρεία, στα πλαίσια της αναζήτησης νέων χρηματοοικονομικών εργαλείων με σκοπό τη μείωση του κόστους συνέχισε τη δραστηριοποίησή της στην αγορά των Ομολογιακών Δανείων του Ν. 3156/2003, εκδίδοντας συνολικά 4 Ομολογιακά Δάνεια, συνολικού ύψους Ευρώ 325 εκατομμυρίων.

Αξίζει να σημειωθεί ότι η ΔΕΗ συνήψε για πρώτη φορά το 2005 δάνειο με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων ύψους Ευρώ 260 εκατομμυρίων, χωρίς την παροχή οποιασδήποτε μορφής εγγύησης.

Τέλος, η Μητρική Εταιρεία προέβη σε 4 πράξεις ανταλλαγής επιτοκίου, από κυμαινόμενο σε σταθερό, συνολικού ύψους Ευρώ 250 εκατομμυρίων. Οι πράξεις αυτές συμπεριλαμβάνονται στη γενικότερη πολιτική της Εταιρείας για τη διαχείριση του χαρτοφυλακίου των δανειακών της υποχρεώσεων, τη σταθεροποίηση του χρηματοοικονομικού της κόστους και την προστασία έναντι του κινδύνου περαιτέρω αύξησης των επιτοκίων.

Ορθολογικοποίηση Επενδύσεων και Προμηθειών.

Η Εταιρεία συνέχισε την προσπάθεια για την ορθολογικοποίηση των επενδύσεών της, προκρίνοντας εκείνα τα έργα που είναι ενταγμένα στο στρατηγικό της σχεδιασμό και ανάπτυξη, στοχεύοντας στη βέλτιστη χρήση των διαθέσιμων πόρων.

Επιπρόσθετα, συνεχίστηκε το πρόγραμμα αναδιάρθρωσης και περιστολής των ελαστικών λειτουργικών δαπανών, κάνοντας χρήση κάθε δυνατότητας προς την κατεύθυνση αυτή με σκοπό τη βελτίωση της αποδοτικότητας.

Οι συνολικές επενδύσεις του έτους ανήλθαν στο ποσό των Ευρώ 739 εκατομμυρίων και κατανέμονται σε Ευρώ 99 εκατομμύρια στα Ορυχεία, Ευρώ 262 εκατομμύρια στην Παραγωγή, Ευρώ 77 εκατομμύρια στη Μεταφορά, Ευρώ 293 εκατομμύρια στη Διανομή και σε Ευρώ 8 εκατομμύρια στις Κεντρικές Διευθύνσεις.

Εντός του έτους τέθηκε σε πλήρη εκμετάλλευση το Ορυχείο Μαυροπηγής το συνολικό κόστος του οποίου ανήλθε σε Ευρώ 105,8 εκατομμύρια, ολοκληρώθηκε το Κέντρο Διανομής Κορυδαλλίου και τέθηκε σε λειτουργία ο αεριοστρόβιλος IV στη Ρόδο συνολικής ισχύος 27,95 MW και κόστος Ευρώ 19,3 εκατομμύρια. Η νέα Μονάδα Συνδυασμένου Κύκλου «Λαύριο V» συνολικής ισχύος 385,25 MW βρίσκεται στο τελικό στάδιο και αναμένεται η λειτουργία της το πρώτο τρίμηνο του 2006. Για τη μονάδα αυτή δαπανήθηκαν εντός του 2005 Ευρώ 103,2 εκατομμύρια.

2. Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΗΜΟΣΙΑΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. («ΔΕΗ Α.Ε.»)

ΓΙΑ ΤΑ ΠΕΠΡΑΓΜΕΝΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ ΤΗΣ ΤΕΤΑΡΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΚΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 1^Η ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ 2005 – 31^Η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2005

Συνεχίστηκε η κατασκευή του Υδροηλεκτρικού Έργου Ιθαρίωνα και οι συνολικές ετήσιες επενδυτικές δαπάνες ανήλθαν σε Ευρώ 36,3 εκατομμύρια. Επίσης, συνεχίστηκε το έργο εγκατάστασης νέων Ηλεκτροστατικών Φίλτρων και αναβάθμιση των υφισταμένων στις Μονάδες Ι έως και ΙV του ΑΗΣ Αγίου Δημητρίου, με συνολικές ετήσιες επενδυτικές δαπάνες Ευρώ 49,7 εκατομμύρια.

Παράλληλα, συνεχίστηκαν τα έργα αναβάθμισης και επέκτασης των υφιστάμενων Δικτύων, Γραμμών και Υ/Σ Μεταφοράς, Εξοπλισμού Ορυχείων και Προστασίας του Περιβάλλοντος.

Οι επιχορηγήσεις που έλαβε η Εταιρεία το 2005 μέσω του Προγράμματος Δημοσίων Επενδύσεων από Εθνικούς ή/και Κοινοτικούς πόρους ανήλθαν σε Ευρώ 14,2 εκατομμύρια εκ των οποίων Ευρώ 13,5 εκατομμύρια αφορούν χρηματοδότηση από το Γ' Κοινοτικό Πλαίσιο Στήριξης, μέσω ΠΔΕ, για το Υποβρύχιο Καλώδιο Κυλλήνης – Ζακύνθου.

Σημαντικά γεγονότα της χρήσεως 1.1.2005 – 31.12.2005

- Εντός του 2005, συνεχίστηκαν οι προκαταρκτικές εργασίες και μελέτες, οι οποίες είναι απαραίτητες, ώστε η νέα μονάδα συνδυασμένου κύκλου με καύσιμο το φυσικό αέριο στο Αλιβέρι, ισχύος 360 MW – 400 MW, να τεθεί σε εμπορική λειτουργία το καλοκαίρι 2009.
- Τον Ιούνιο 2005, ο διεθνής Οίκος Αξιολογητών MOODY'S αναβάθμισε κατά 2 μονάδες της κλίμακας αξιολόγησης, την πιστοληπτική ικανότητα της ΔΕΗ, από Baa1 σε A2.
- Στις αρχές του 2005, αποφασίσθηκε η συμμετοχή της ΔΕΗ στο διαγωνισμό για την ιδιωτικοποίηση των Σταθμών της Varna και του Bobov Dol. Στις 27 Απριλίου 2005 ανακοινώθηκε από την Αρχή Ιδιωτικοποιήσεων της Βουλγαρίας ότι η ΔΕΗ πλειοδότησε για την αγορά του Σταθμού Παραγωγής Bobov Dol. Η ΔΕΗ προσέφερε τίμημα ύψους Ευρώ 70,9 εκατομμύρια και ανακοίνωσε ότι θα προχωρήσει σε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου ύψους Ευρώ 34,4, στην περίπτωση που αποκτήσει το σταθμό παραγωγής.

Η Αρχή Ιδιωτικοποιήσεων της Βουλγαρίας, ακύρωσε τον πιο πάνω διαγωνισμό με την αιτιολογία ότι, οι προσφερόμενες τιμές δεν ήταν ικανοποιητικές και δεν βρίσκονταν σε συμφωνία με τους στόχους του διαγωνισμού. Η ΔΕΗ άσκησε έφεση κατά της απόφασης στο Ανώτατο Διοικητικό Δικαστήριο της Βουλγαρίας. Η πρώτη εκδίκαση πραγματοποιήθηκε στις 8 Νοεμβρίου 2005 και η ΔΕΗ ζήτησε την κατάθεση πρόσθετων εγγράφων από την Αρχή Ιδιωτικοποιήσεων. Το Δικαστήριο έκανε δεκτό το αίτημα της ΔΕΗ και όρισε νέα δικάσιμο στις 14 Φεβρουαρίου 2006. Στις 14 Μαρτίου 2006 το Δικαστήριο ανέτρεψε την απόφαση της Αρχής Ιδιωτικοποιήσεων, να ακυρώσει το δημόσιο διαγωνισμό για την πώληση του 100% του Σταθμού Παραγωγής Bobov Dol, για το οποίο η ΔΕΗ έχει υποβάλει την υψηλότερη προσφορά.

- Όσον αφορά στην αξιοποίηση της ακίνητης περιουσίας της ΔΕΗ, που ανέρχεται σε Ευρώ 1,6 δις, ήδη ανατέθηκε σε όμιλο συμβούλων η πλήρης καταγραφή και συστηματική μελέτη για τη βέλτιστη αξιοποίηση όλων των περιουσιακών στοιχείων. Μεταξύ των άλλων, μελετάται η αντιμετώπι-

2. Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΗΜΟΣΙΑΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. («ΔΕΗ Α.Ε.»)

ΓΙΑ ΤΑ ΠΕΠΡΑΓΜΕΝΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ ΤΗΣ ΤΕΤΑΡΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΚΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 1^Η ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ 2005 – 31^Η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2005

ση των προβλημάτων που απορρέουν από τον κατακερματισμό των διοικητικών και άλλων υπηρεσιών της Εταιρίας, με την μετεγκατάστασή τους σε νέες κτιριακές εγκαταστάσεις, με στόχο την αποτελεσματικότερη λειτουργία της ΔΕΗ και τη μείωση των δαπανών στέγασης.

- Το Διοικητικό Συμβούλιο με την υπ' αριθμ. 171/02.08.2005 Απόφασή του, ενέκρινε την κίνηση της διαδικασίας διενέργειας κλειστού διαγωνισμού, με προεπιλογή για την πρόσληψη Εταιρείας – Ασφαλιστικού Συμβούλου για την Ασφάλιση Αστικής Ευθύνης Μελών του Διοικητικού Συμβουλίου, Μελών του Συμβουλίου Διεύθυνσης και Διευθυντικών Στελεχών (Directors and Officers Liability), από απαιτήσεις τρίτων.

Στις 22 Φεβρουαρίου 2006, εγκρίθηκε η ανάθεση του εν λόγω έργου στην εταιρεία EUROBROKERS.

- Το Συμβούλιο Διεύθυνσης της Εταιρείας ενέκρινε την διενέργεια διαγωνισμού για την ανάθεση σε σύμβουλο του έργου εκπόνησης της μελέτης σκοπιμότητας για τη διαχείριση και κάλυψη των κινδύνων που αντιμετωπίζει η ΔΕΗ Α.Ε., από την άσκηση της εμπορικής και βιομηχανικής δραστηριότητας της, στον τομέα της ενέργειας.

Μετά τη διενέργεια διεθνούς διαγωνισμού το έργο ανατέθηκε στην Εταιρεία MARSH, η οποία και υπέβαλε την έκθεσή της το 2005. Μετά την παρουσίαση των πορισμάτων της μελέτης στη Διοίκηση της Εταιρείας, επίκειται η υποβολή της Εισήγησης για την ασφαλιστική κάλυψη των εγκαταστάσεων εν λειτουργία της ΔΕΗ.

- Το Δεκέμβριο του 2005, το Δ.Σ. της ΔΕΗ Α.Ε. ενέκρινε την καταβολή του ποσού των Ευρώ 3,4 εκατ. για αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου της θυγατρικής της εταιρείας «ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.». Το ποσό αυτό, θα χρησιμοποιηθεί για την κατασκευή Μικρών Υδροηλεκτρικών Έργων της Γιτάνης και του Βορινού, καθώς και για την αποπληρωμή του συσσωρευμένου χρέους της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ προς τη ΔΕΗ. Το ποσό των Ευρώ 1,7 εκατομμυρίων, κατεβλήθη άμεσα, ενώ το υπόλοιπο ποσό θα καταβληθεί εντός του 2006.

Αθήνα, 28 Μαρτίου 2006.

Το Διοικητικό Συμβούλιο



3. Ενοποιημένες και Ατομικές Οικονομικές Καταστάσεις

31 Δεκεμβρίου 2005

Σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα
Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης,
όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση

Βεβαιώνεται ότι οι συνημμένες Ατομικές και Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις είναι εκείνες που εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε. την 28 Μαρτίου 2006 και έχουν δημοσιοποιηθεί με την ανάρτησή τους στο διαδίκτυο, στη διεύθυνση www.dei.gr.

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ
ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ Α.
ΚΥΡΙΑΚΟΠΟΥΛΟΣ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ
ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ Λ.
ΜΑΝΙΑΤΑΚΗΣ

Ο ΓΕΝΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ

ΓΡΗΓΟΡΙΟΣ Γ.
ΑΝΑΣΤΑΣΙΑΔΗΣ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ
ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ

ΕΛΕΥΘΕΡΙΟΣ Γ.
ΕΞΑΚΟΥΣΤΙΔΗΣ



ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

	Σελίδα
Έκθεση Ελέγχου Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών	45
Καταστάσεις αποτελεσμάτων της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2005	47
Ισολογισμοί της 31 Δεκεμβρίου 2005	48
Καταστάσεις Μεταβολής Ιδίων Κεφαλαίων της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2005	50
Καταστάσεις Ταμειακών Ροών της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2005	52
Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων	57

Ι. ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΩΝ

Προς τους Μετόχους της ΔΗΜΟΣΙΑΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε

Ελέγξαμε τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις καθώς και τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της ΔΗΜΟΣΙΑΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. της εταιρικής χρήσεως που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2005. Η ευθύνη της σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων βαρύνει τη διοίκηση της Εταιρείας. Η δική μας ευθύνη περιορίζεται στην διαμόρφωση και διατύπωση γνώμης επί των οικονομικών καταστάσεων, εδραιωμένης στον διενεργηθέντα έλεγχο.

Με εξαίρεση τα θέματα που πραγματεύονται οι τρεις επόμενες παράγραφοι, ο έλεγχός μας διενεργήθηκε σύμφωνα με τα Ελληνικά Ελεγκτικά Πρότυπα, που είναι εναρμονισμένα με τα Διεθνή Ελεγκτικά Πρότυπα. Τα Πρότυπα αυτά απαιτούν τον σχεδιασμό και την εκτέλεση του ελεγκτικού έργου κατά τρόπο που να διασφαλίζει εύλογη βεβαιότητα ότι οι οικονομικές καταστάσεις είναι απαλλαγμένες από ουσιώδεις ανακρίβειες και παραλείψεις. Ο έλεγχος περιλαμβάνει την εξέταση, σε δειγματοληπτική βάση, αποδεικτικών στοιχείων που να στηρίζουν 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 παρουσίας των δεδομένων στις οικονομικές καταστάσεις, καθώς και την αξιολόγηση της συνέπειας της Έκθεσης του Διοικητικού Συμβουλίου με τις οικονομικές καταστάσεις. Πιστεύουμε ότι ο έλεγχος που διενεργήθηκε παρέχει επαρκή βάση για την διαμόρφωση της έκθεσής μας.

Σε σχέση με προμηθευτές και εργολάβους τα συνολικά πιστωτικά υπόλοιπα των οποίων ανέρχονται σε Ευρώ 12,4 εκατ. περίπου και για τους οποίους δεν λάβαμε απάντηση σε επιστολές που τους απεστάλησαν για επιβεβαίωση των υπολοίπων τους με την Εταιρεία, δεν ήμασταν σε θέση να εφαρμόσουμε εναλλακτικές ελεγκτικές διαδικασίες και ως εκ τούτου δεν είμαστε σε θέση να εκτιμήσουμε πιθανή επίδραση του γεγονότος αυτού στις οικονομικές καταστάσεις.

Δεν έχει ολοκληρωθεί από την Εταιρεία η διαδικασία διερεύνησης και συμφωνίας καθαρών πιστωτικών διαφορών Ευρώ 1,3 εκατ. περίπου (χρεωστικές διαφορές Ευρώ 4,6 εκατ. περίπου και πιστωτικές διαφορές Ευρώ 5,9 εκατ. περίπου) μεταξύ των υπολοίπων των λογιστικών βιβλίων της Εταιρείας και των υπολοίπων που επιβεβαιώθηκαν από προμηθευτές και εργολάβους. Ως εκ τούτου, δεν είμαστε σε θέση να εκτιμήσουμε την πιθανή επίδραση του γεγονότος αυτού στις οικονομικές καταστάσεις.

Ο λογαριασμός «Αποθέματα» στον ισολογισμό της 31ης Δεκεμβρίου 2005 (Ομίλου και Εταιρείας), περιλαμβάνει χρεωστικά και πιστωτικά υπόλοιπα ύψους περίπου Ευρώ 16,0 εκατ. και περίπου Ευρώ 12,7 εκατ., αντίστοιχα, που αφορούν αγορές υλικών υπό παραλαβή, η εκκαθάριση των οποίων εκκρεμεί πέραν του έτους. Η διαδικασία εξέτασης των υπολοίπων αυτών από την Εταιρεία βρίσκεται σε εξέλιξη και ως εκ τούτου δεν είμαστε σε θέση να εκτιμήσουμε την επίδραση που θα έχει στις οικονομικές καταστάσεις το αποτέλεσμα της ανωτέρω διαδικασίας.

**Ι. Έκθεση ελέγχου
ορκωτών ελεγκτών λογιστών**

Με εξαίρεση τις προσαρμογές που ενδεχόμενα θα απαιτούνταν αν είχε καταστεί εφικτή η από πλευράς μας επαλήθευση των ποσών που αναφέρονται στην τρίτη παράγραφο ανωτέρω και αν είχαν ολοκληρωθεί από την Εταιρεία οι διαδικασίες εξέτασης των ποσών που αναφέρονται στην τέταρτη και πέμπτη παράγραφο ανωτέρω, κατά τη γνώμη μας, οι προαναφερόμενες οικονομικές καταστάσεις απεικονίζουν ακριβοδίκαια την οικονομική θέση της Εταιρείας και την ενοποιημένη οικονομική θέση του Ομίλου κατά την 31η Δεκεμβρίου 2005, τα αποτελέσματα των εργασιών της Εταιρείας και του Ομίλου, τις μεταβολές των ιδίων κεφαλαίων και τις ταμειακές ροές της Εταιρείας και του Ομίλου της χρήσης που έληξε αυτήν την ημερομηνία, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης, που έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και το περιεχόμενο της Έκθεσης του Διοικητικού Συμβουλίου είναι συνεπές με τις προαναφερόμενες Οικονομικές Καταστάσεις.

Χωρίς να διατυπώνουμε επιφύλαξη ως προς τα συμπεράσματα του ελέγχου, επισημαίνεται ότι, όπως αναλυτικότερα αναφέρεται στη Σημείωση 36(ε) των οικονομικών καταστάσεων, με βάση τις υπ' αριθμ. 1691/2005 και 1688/2005 αποφάσεις του Συμβουλίου της Επικρατείας ακυρώθηκαν οι περιβαλλοντικοί όροι του ευρύτερου έργου εκτροπής του ποταμού Αχελῶου καθώς και των συνοδών έργων, στα οποία περιλαμβάνεται και ο υπό κατασκευή υδροηλεκτρικός σταθμός της Μεσοχώρας του οποίου το κόστος κατασκευής την 31η Δεκεμβρίου 2005 ανέρχεται σε περίπου Ευρώ 266 εκατ. και περιλαμβάνεται στο λογαριασμό «Ακίνητοποιήσεις υπό Εκτέλεση» στον ισολογισμό της 31ης Δεκεμβρίου 2005 (Ομίλου και Εταιρείας). Τον Δεκέμβριο του 2005, η Εταιρεία υπέβαλε στις αρμόδιες αρχές νέα περιβαλλοντική μελέτη για την αποσύνδεση του έργου της Μεσοχώρας από το ευρύτερο έργο της εκτροπής του ποταμού Αχελῶου. Η έκβαση του ανωτέρω θέματος είναι, προς το παρόν, αβέβαιη. Οι οικονομικές καταστάσεις δεν περιλαμβάνουν πρόβλεψη για ενδεχόμενη απομείωση του ανωτέρω περιουσιακού στοιχείου που τυχόν να προκύψει σε περίπτωση που η άδεια ολοκλήρωσης και λειτουργίας του ανωτέρω σταθμού δεν δοθεί στην Εταιρεία από τις αρμόδιες αρχές.

Αθήνα, 30 Μαρτίου 2006

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Δημήτριος Κωνσταντίνου
Α.Μ. ΣΟΕΛ 16201

Ernst & Young (Hellas) A.E.
(Α.Μ. ΣΟΕΛ 107)
11^ο χλμ. Εθν. Οδού Αθ.Λαμίας
144 51 Μεταμόρφωση

2. Καταστάσεις αποτελεσμάτων της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

Σημ.	Όμιλος		Εταιρεία		
	2005	2004	2005	2004	
ΠΩΛΗΣΕΙΣ:					
Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας	6	3.965.288	3.791.496	3.965.288	3.791.496
Λοιπές πωλήσεις	6	325.572	303.517	325.572	303.517
		4.290.860	4.095.013	4.290.860	4.095.013
ΕΞΟΔΑ:					
Αμοιβές προσωπικού	7	952.123	885.515	952.123	885.515
Λιγνίτης		687.654	611.664	687.654	611.664
Υγρά καύσιμα		592.573	427.175	592.573	427.175
Φυσικό αέριο		392.513	306.665	392.513	306.665
Αποσβέσεις	8	484.614	461.797	484.614	461.797
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας		239.995	183.376	239.995	183.376
Υλικά και αναλώσιμα		103.342	96.783	103.342	96.783
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου	2	269.279	258.023	269.279	258.023
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων		78.805	94.382	78.805	94.382
Αμοιβές τρίτων		21.510	20.865	21.510	20.865
Αγορές εκπομπών CO ₂		12.603	-	12.603	-
Προβλέψεις για κινδύνους		2.683	220	2.683	220
Προβλέψεις για βραδέως κινούμενα αποθέματα	18	6.529	562	6.529	562
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις		22.006	4.684	22.006	4.684
Χρηματοοικονομικά έξοδα	9	154.747	165.817	154.745	165.811
Χρηματοοικονομικά έσοδα	10	(32.919)	(35.212)	(32.709)	(35.142)
Λοιπά (έσοδα) έξοδα	11	81.306	91.824	80.826	91.217
Ζημίες από συγγενείς επιχειρήσεις	16	13.214	8.242	-	-
(Κέρδη) Ζημίες από συν/κές διαφορές		6.719	10.360	6.719	10.360
ΚΕΡΔΗ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ		201.564	502.271	215.050	511.056
Φόρος εισοδήματος	12	(65.848)	(209.145)	(63.124)	(211.792)
ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ		135.716	293.126	151.926	299.264
Κέρδη ανά μετοχή, βασικά και απομειωμένα		0.58	1.26	0.65	1.29
Σταθμισμένος μέσος όρος αριθμού μετοχών		232.000.000	232.000.000	232.000.000	232.000.000

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

2. Ισολογισμοί 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	Σημ.	Όμιλος		Εταιρεία	
		31/12/2005	31/12/2004	31/12/2005	31/12/2004
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ					
Μακροπρόθεσμο ενεργητικό:					
Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία	13	11.175.439	9.705.934	11.175.434	9.705.927
Λογισμικό	14	15.658	8.281	15.658	8.281
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	15	-	-	65.098	63.398
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις	16	4.544	17.372	144	144
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις		7.495	9.652	7.495	9.652
Αναβαλλόμενοι φόροι ενεργητικού	12	-	90.290	-	87.643
Σύνολο μακροπρόθεσμου ενεργητικού		11.203.136	9.831.529	11.263.829	9.875.045
Βραχυπρόθεσμο ενεργητικό:					
Αποθέματα	18	557.834	582.669	557.834	582.669
Εμπορικές απαιτήσεις	19	695.072	660.437	695.072	660.437
Λοιπές απαιτήσεις	20	86.545	68.789	87.209	69.408
Απαίτηση φόρου εισοδήματος		20.709	-	20.709	-
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις		20.974	7.781	20.974	7.781
Χρεόγραφα	21	40.203	28.439	40.203	28.439
Χρηματικά διαθέσιμα	22	38.176	28.071	29.351	20.274
Σύνολο βραχυπρόθεσμου ενεργητικού		1.459.513	1.376.186	1.451.352	1.369.008
Σύνολο ενεργητικού		12.662.649	11.207.715	12.715.181	11.244.053

ΠΑΘΗΤΙΚΟ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ

ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ:

Μετοχικό κεφάλαιο	23	1.067.200	1.067.200	1.067.200	1.067.200
Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο		106.679	106.679	106.679	106.679
Τακτικό αποθεματικό	24	40.398	33.319	40.398	33.319
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων		4.175.422	3.145.640	4.175.422	3.145.640

2. Ισολογισμοί 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	Σημ.	Όμιλος		Εταιρεία	
		31/12/2005	31/12/2004	31/12/2005	31/12/2004
Κεφαλαιοποιηθείσες υπεραξίες					
φορολογικών αναπρ/γών παγίων στοιχείων	13	(947.342)	(947.342)	(947.342)	(947.342)
Λοιπά Αποθεματικά	25	256.265	242.062	256.265	242.062
Αποτελέσματα εις νέο		510.159	573.812	562.725	610.168
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων		5.208.781	4.221.370	5.261.347	4.257.726
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις:					
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	27	3.197.083	3.107.427	3.197.083	3.107.427
Παροχές στο προσωπικό	29	230.698	226.637	230.698	226.637
Προβλέψεις	30	206.734	216.396	206.734	216.396
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	12	285.115	-	285.115	-
Συμμετοχές καταναλωτών και επιχ/σεις	31	1.559.507	1.421.145	1.559.507	1.421.145
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	32	415.332	386.794	415.332	386.794
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων		5.894.469	5.358.399	5.894.469	5.358.399
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις:					
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	33	803.264	789.298	803.230	789.280
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	34	143.900	187.050	143.900	187.050
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	27	492.180	397.157	492.180	397.157
Παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα	28	13.827	28.475	13.827	28.475
Μερίσματα πληρωτέα	26	183	211	183	211
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος		-	120.845	-	120.845
Δουληυμένες και λοιπές υποχρεώσεις	35	106.045	104.910	106.045	104.910
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων		1.559.399	1.627.946	1.559.365	1.627.928
Σύνολο παθητικού και ιδίων κεφαλαίων		12.662.649	11.207.715	12.715.181	11.244.053

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

2. Ενοποιημένη κατάσταση μεταβολών ιδίων κεφαλαίων για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	Μετοχικό Κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αναπρ/γής παγίων
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2003	1.067.200	106.679	21.116	2.543.342
Αναμορφώσεις (σημείωση 3(ζ))	-	-	-	-
Αναμορφωμένο υπόλοιπο, 1 Ιανουαρίου 2004	1.067.200	106.679	21.116	2.543.342
Υπεραξία αναπροσαρμογής				
γηπέδων, ορυχείων και κτιρίων	-	-	-	620.805
Αναβαλλόμενος φόρος υποαξίας (σημείωση 13)	-	-	-	17.891
Φόρος υπεραξίας αναπροσαρμογής ακινήτων	-	-	-	(36.398)
Αποτίμηση μετοχών/ χρεογράφων (σημείωση 21)	-	-	-	-
Καθαρά κέρδη και ζημίες				
αναγνωρισμένα στα ίδια κεφάλαια	-	-	-	602.298
Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	-
Μεταφορές	-	-	12.203	-
Μερίσματα	-	-	-	-
Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2004	1.067.200	106.679	33.319	3.145.640
Επίδραση αρχικής εφαρμογής				
Διερμηνείας 1 (σημείωση 3(γ))	-	-	-	-
Τροποποιήσεις αναπροσαρμογής παγίων				
περιουσιακών στοιχείων του 2004 (σημείωση 13)	-	-	-	(17.056)
Υπεραξία αναπροσαρμογής λοιπών παγίων	-	-	-	1.403.590
Φόρος υπεραξίας αναπροσαρμογής ακινήτων	-	-	-	(356.752)
Αποτίμηση μετοχών/ χρεογράφων (σημείωση 21)	-	-	-	-
Καθαρά κέρδη και ζημίες				
αναγνωρισμένα στα ίδια κεφάλαια	-	-	-	1.029.782
Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	-
Μερίσματα	-	-	-	-
Μεταφορές	-	-	7.079	-
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2005	1.067.200	106.679	40.398	4.175.422

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

**2. Ενοποιημένη κατάσταση μεταβολών ιδίων κεφαλαίων
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2005**

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

Κεφαλή/μένες υπεραξίες φορολογικών αναπρ/γών παγίων	Λοιπά αποθεματικά				
	Διαφορές αναπρ/γής μετοχών και χρεογράφων	Αφορολόγητα και λοιπά Αποθεματικά	Σύνολο λοιπών αποθ/κών	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο ιδίων κεφαλαίων
(947.342)	9.640	211.561	221.201	471.558	3.483.454
-	-	-	-	(4.039)	(4.039)
(947.342)	9.640	211.561	221.201	467.519	3.479.715
-	-	-	-	-	620.805
-	-	-	-	-	17.891
-	-	-	-	-	(36.398)
-	8.638	-	8.638	-	8.638
-	8.638	-	8.638	-	610.936
-	-	-	-	293.126	293.126
-	-	12.223	12.223	(24.426)	-
-	-	-	-	(162.400)	(162.400)
-	-	-	-	(7)	(7)
(947.342)	18.278	223.784	242.062	573.812	4.221.370
-	-	-	-	18.949	18.949
-	-	-	-	-	(17.056)
-	-	-	-	-	1.403.590
-	-	-	-	-	(356.752)
-	11.764	-	11.764	-	11.764
-	11.764	-	11.764	18.949	1.060.495
-	-	-	-	135.716	135.716
-	-	-	-	(208.800)	(208.800)
-	-	2.439	2.439	(9.518)	-
(947.342)	30.042	226.223	256.265	510.159	5.208.781

2. Ατομική κατάσταση μεταβολών ιδίων κεφαλαίων για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	Μετοχικό Κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αναπρ/γής παγίων
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2003	1.067.200	106.679	21.116	2.543.342
Αναμορφώσεις (σημείωση 3(ζ))	-	-	-	-
Αναμορφωμένο υπόλοιπο, 1 Ιανουαρίου 2004	1.067.200	106.679	21.116	2.543.342
Υπεραξία αναπροσαρμογής				
γηπέδων, ορυχείων και κτιρίων	-	-	-	620.805
Αναβαλλόμενος φόρος υποαξίας (σημείωση 13)	-	-	-	17.891
Φόρος υπεραξίας αναπροσαρμογής ακινήτων	-	-	-	(36.398)
Αποτίμηση μετοχών/ χρεογράφων (σημείωση 21)	-	-	-	-
Καθαρά κέρδη και ζημίες				
αναγνωρισμένα στα ίδια κεφάλαια	-	-	-	602.298
Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	-
Μεταφορές	-	-	12.203	-
Μερίσματα	-	-	-	-
Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2004	1.067.200	106.679	33.319	3.145.640
Επίδραση αρχικής εφαρμογής				
Διερμηνείας 1 (σημείωση 3(γ))	-	-	-	-
Τροποποιήσεις αναπροσαρμογής παγίων				
περιουσιακών στοιχείων του 2004 (σημείωση 13)	-	-	-	(17.056)
Υπεραξία αναπροσαρμογής λοιπών παγίων	-	-	-	1.403.590
Φόρος υπεραξίας αναπροσαρμογής ακινήτων	-	-	-	(356.752)
Αποτίμηση μετοχών/ χρεογράφων (σημείωση 21)	-	-	-	-
Καθαρά κέρδη και ζημίες				
αναγνωρισμένα στα ίδια κεφάλαια	-	-	-	1.029.782
Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	-
Μερίσματα	-	-	-	-
Μεταφορές	-	-	7.079	-
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2005	1.067.200	106.679	40.398	4.175.422

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

2. Ατομική κατάσταση μεταβολών ιδίων κεφαλαίων για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

Κεφαλή/μένες υπεραξίες φορολογικών αναπρ/γών παγίων	Λοιπά αποθεματικά				
	Διαφορές αναπρ/γής μετοχών και χρεογράφων	Αφορολόγητα και λοιπά Αποθεματικά	Σύνολο λοιπών αποθ/κών	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο ιδίων κεφαλαίων
(947.342)	9.640	211.561	221.201	501.776	3.513.972
-	-	-	-	(4.039)	(4.039)
(947.342)	9.640	211.561	221.201	497.737	3.509.953
-	-	-	-	-	620.805
-	-	-	-	-	17.891
-	-	-	-	-	(36.398)
-	8.638	-	8.638	-	8.638
-	8.638	-	8.638	-	610.936
-	-	-	-	299.264	299.264
-	-	12.223	12.223	(24.426)	-
-	-	-	-	(162.400)	(162.400)
-	-	-	-	(7)	(7)
(947.342)	18.278	223.784	242.062	610.168	4.257.726
-	-	-	-	18.949	18.949
-	-	-	-	-	(17.056)
-	-	-	-	-	1.403.590
-	-	-	-	-	(356.752)
-	11.764	-	11.764	-	11.764
-	11.764	-	11.764	18.949	1.060.495
-	-	-	-	151.926	151.926
-	-	-	-	(208.800)	(208.800)
-	-	2.439	2.439	(9.518)	-
(947.342)	30.042	226.223	256.265	562.725	5.261.347

**2. Κατάσταση ταμειακών ροών
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2005**

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	<u>Όμιλος</u>		<u>Εταιρεία</u>	
	<u>2005</u>	<u>2004</u>	<u>2005</u>	<u>2004</u>
Ταμειακές ροές από συνήθεις λειτουργικές δραστ/τες				
Κέρδη προ φόρων	201.564	502.271	215.050	511.056
Προσαρμογές για:				
Αποσβέσεις παγίων	614.152	668.833	614.152	668.833
Αποσβέσεις συμ/χών καταναλωτών και επιχ/σεων	(50.688)	(113.503)	(50.688)	(113.503)
Υποξία παγίων περιουσιακών στοιχείων	12.767	17.065	12.767	17.065
Κέρδη αποτίμησης πράξεων παραγωγών	(14.648)	(8.152)	(14.648)	(8.152)
Ζημίες από συγγενείς επιχειρήσεις	13.214	8.242	-	-
Πιστωτικοί και λοιποί τόκοι	(18.271)	(15.132)	(18.061)	(15.062)
Λοιπές προβλέψεις	31.251	6.912	31.251	6.912
Κέρδη απόσυρσης παγίων	-	(7.362)	-	(7.362)
Συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης δανείων	4.944	6.897	4.944	6.897
Πρόβλεψη εσόδων εισπρακτέων	(21.559)	(5.475)	(21.559)	(5.475)
Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων	2.157	2.381	2.157	2.381
Χρεωστικοί και λοιποί τόκοι	139.912	149.732	139.912	149.732
Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών κεφαλαίου κίνησης	914.795	1.212.709	915.277	1.213.322
(Αύξηση)/μείωση σε:				
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	(52.838)	(36.142)	(52.885)	(36.394)
Λοιπές απαιτήσεις	(13.193)	(1.015)	(13.193)	(1.013)
Αποθέματα	29.578	(33.554)	29.578	(33.554)
Αύξηση/(μείωση) σε:				-
Εμπορικές υποχρεώσεις	13.966	52.201	13.950	52.218
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	28.538	29.230	28.538	29.230
Δουληυμένες και λοιπές υποχρεώσεις (μη συμπεριλαμβανομένων δουληυμένων τόκων)	(1.927)	30.067	(1.927)	30.067

2. Κατάσταση ταμειακών ροών για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2005	2004	2005	2004
Προβλήψεις	(5.530)	(7.822)	(5.530)	(7.822)
Πληρωμές φόρων εισοδήματος	(178.766)	(189.927)	(178.689)	(189.927)
Καθαρές ταμειακές εισροές από συνήθεις λειτουργικές δραστηριότητες	734.623	1.055.747	735.119	1.056.127
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες				
Είσπραξη τόκων	15.835	10.273	15.625	10.203
Αγορά ενσώματων παγίων και λογισμικού	(739.214)	(755.638)	(739.214)	(755.638)
Απόσυρση ενσώματων παγίων και λογισμικού	18.350	7.151	18.350	7.151
Είσπραξη συμ/χών κατ/των και επιχορηγήσεων	189.050	257.967	189.050	257.967
Συμμετοχές	(386)	(8.000)	(1.700)	(13.000)
Καθαρές ταμειακές εκροές από επενδυτικές δραστ/τες	(516.365)	(488.247)	(517.889)	(493.317)
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες				
Καθαρή μεταβολή βραχυπρόθεσμου δανεισμού	(43.150)	129.953	(43.150)	129.950
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού	585.000	530.000	585.000	530.000
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(405.265)	(914.509)	(405.265)	(914.509)
Πληρωμή τόκων	(135.910)	(149.898)	(135.910)	(149.898)
Πληρωμή μερισμάτων	(208.828)	(162.468)	(208.828)	(162.468)
Καθαρές ταμειακές εκροές από χρηματ/κές δραστ/τες	(208.153)	(566.922)	(208.153)	(566.925)
Καθαρή μεταβολή χρηματικών διαθεσίμων	10.105	578	9.077	(4.115)
Χρηματικά διαθέσιμα, έναρξης χρήσης	28.071	27.493	20.274	24.389
Χρηματικά διαθέσιμα, τέλους χρήσης	38.176	28.071	29.351	20.274

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

I. Ο ΟΜΙΛΟΣ ΚΑΙ Η ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ ΤΟΥ

Η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε. («ΔΕΗ» ή «Εταιρεία»), ιδρύθηκε το 1950 στην Ελλάδα, άνευ συγκεκριμένου χρόνου λειτουργίας, ως μία κρατική επιχείρηση παραγωγής, μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας σε όλη την Ελλάδα.

Το 1999, το Ελληνικό Κράτος έθεσε σε εφαρμογή τον νόμο 2773/1999 («Νόμος Απελευθέρωσης») ο οποίος προέβλεπε, μεταξύ άλλων διατάξεων, την μετατροπή της ΔΕΗ σε ανώνυμη εταιρεία.

Βάσει του Π.Δ. 333/2000 (καταστατικό της Εταιρείας) η ΔΕΗ μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία την 1 Ιανουαρίου 2001 με διάρκεια λειτουργίας 100 έτη. Από το Δεκέμβριο 2001, οι μετοχές της Εταιρείας διαπραγματεύονται στα Χρηματιστήρια Αθηνών και Λονδίνου.

Οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν τις ενοποιημένες και τις ατομικές οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ («ο Όμιλος»).

Η έδρα της ΔΕΗ βρίσκεται στην οδό Χαϊκοκονδύλη 30, 104-32, Αθήνα, Ελλάδα. Ο αριθμός των μισθοδοτούμενων υπαλλήλων του Ομίλου την 31 Δεκεμβρίου 2005 και 2004, ήταν 27.250 και 28.000, περίπου, αντίστοιχα, μη συμπεριλαμβανομένων αυτών που έχουν παραχωρηθεί στο Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας («ΔΕΣΜΗΕ»)

Ως μία καθετοποιημένη ηλεκτρική εταιρεία, η ΔΕΗ, παράγει ηλεκτρική ενέργεια από τους 97 ιδιόκτητους σταθμούς παραγωγής της, μεταφέρει ηλεκτρική ενέργεια μέσω του δικτύου υψηλής τάσης, μήκους περίπου 11.500 χιλιομέτρων και διανέμει ηλεκτρική ενέργεια προς τους πελάτες της μέσω του δικτύου διανομής της, μήκους περίπου 207.000 χιλιομέτρων.

Ο λιγνίτης που αναλώνεται στους λιγνιτικούς ατμοηλεκτρικούς σταθμούς παραγωγής της Εταιρείας εξορύσσεται κυρίως από τα ιδιόκτητα λιγνιτωρυχεία της. Η Εταιρεία έχει επίσης εγκαταστήσει δίκτυο οπτικών ινών μήκους 1.530 χιλιομέτρων, περίπου, επί των γραμμών μεταφοράς.

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

Μέχρι την εφαρμογή του νόμου 2773/99 περί απελευθέρωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (όπως τροποποιήθηκε από τους Νόμους 3175/2003 και 3426/2005) («Νόμος Απελευθέρωσης»), η ΔΕΗ λειτουργούσε ως μία κρατική Επιχείρηση της οποίας το αντικείμενο ήταν η ανάπτυξη των ενεργειακών πηγών και η συμβολή της στην ανάπτυξη της χώρας, μέσω της παροχής χαμηλού κόστους ηλεκτρικής ενέργειας.

Το 1999, το Ελληνικό Κράτος έθεσε σε εφαρμογή τον Νόμο Απελευθέρωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας ο οποίος ενσωμάτωσε τις διατάξεις της Οδηγίας 96/92/ΕΚ και της Οδηγίας 2003/54/ΕΚ της Ευρωπαϊκής Ένωσης, του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης, στην εθνική νομοθεσία και αποτελεί την βάση για την απελευθέρωση της Ελληνικής αγοράς ενέργειας.

Ο Νόμος Απελευθέρωσης προέβλεπε, μεταξύ άλλων διατάξεων, την μετατροπή της ΔΕΗ σε ανώνυμη εταιρεία, με σκοπό να αναπτύξει επιχειρηματική δραστηριότητα (από την 1 Ιανουαρίου 2001, βάσει του Π.Δ. 333/2000).

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

Σύσταση του Διαχειριστή Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε. («ΔΕΣΜΗΕ»)

Ο Νόμος Απελευθέρωσης προβλέπει την ίδρυση του Διαχειριστή Συστήματος, μια ανώνυμη εταιρεία που θα λειτουργεί με τους κανόνες της ιδιωτικής οικονομίας και θα υπάγεται στις διατάξεις του ΚΝ2190/1920. Το Π.Δ. 328/2000 μέσω του οποίου συστήθηκε επίσημα ο ΔΕΣΜΗΕ την 12 Δεκεμβρίου 2000, δημοσίευσε το καταστατικό του, το οποίο, μεταξύ άλλων, καθορίζει τα εξής:

1. Ο ΔΕΣΜΗΕ ιδρύθηκε για να παράσχει πρόσβαση στο διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς σε όλους τους παραγωγούς, προμηθευτές και άμεσα συνδεδεμένους πελάτες, να διαχειρίζεται τον σχεδιασμό και την διακίνηση, να εξισορροπεί αποκλίσεις και να διατηρεί την σταθερότητα και την ασφάλεια του συστήματος.
2. Το μετοχικό κεφάλαιο του ΔΕΣΜΗΕ ανέρχεται σε Δρχ. 100 εκατ. (Ευρώ 293). Το μετοχικό κεφάλαιο καλύπτεται από το Ελληνικό Δημόσιο σε ποσοστό το οποίο δεν μπορεί να είναι κατώτερο ποσοστού 51% του εκάστοτε μετοχικού κεφαλαίου του.
3. Θέματα αναφορικά με τους όρους απασχόλησης προσωπικού της ΔΕΗ από τον ΔΕΣΜΗΕ θα ρυθμίζονται βάσει μεταξύ τους σύμβασης. Η ΔΕΗ θα λαμβάνει αντάλλαγμα από τον ΔΕΣΜΗΕ για τα σχετικά κόστη.
4. Η ΔΕΗ έχει την αποκλειστική κυριότητα του δικτύου μεταφοράς και θα λαμβάνει αντάλλαγμα από το ΔΕΣΜΗΕ.

Τον Φεβρουάριο του 2001, η ΔΕΗ και ο ΔΕΣΜΗΕ σύναψαν σύμβαση, σε σχέση με το θέμα (3) ανωτέρω. Στις 31 Δεκεμβρίου 2005 και 2004, 149 και 155 αντίστοιχα εργαζόμενοι της ΔΕΗ είχαν μεταφερθεί στον ΔΕΣΜΗΕ. Οι εργαζόμενοι αυτοί παραμένουν στη μισθοδοσία της ΔΕΗ. Σύμφωνα με τους όρους αυτής της σύμβασης, η ΔΕΗ λαμβάνει αντάλλαγμα για την μισθοδοσία, τις εργοδοτικές εισφορές καθώς και κάθε είδους επιδόματα αυτών των εργαζομένων, πλέον ποσοστού (τώρα 6%), το οποίο αντιπροσωπεύει άλλου είδους έμμεσα κόστη που πραγματοποιούνται κατά ή για την διοικητική υποστήριξη αυτού του προσωπικού.

Τον Μάιο του 2001, η ΔΕΗ και ο ΔΕΣΜΗΕ σύναψαν σύμβαση, σε σχέση με το θέμα (4) ανωτέρω η οποία έγινε αποδεκτή από την ΡΑΕ και το Υπουργείο Ανάπτυξης. Όπως καθορίζεται από τη σύμβαση, τον Νόμο Απελευθέρωσης και τον κώδικα του συστήματος, ο υπολογισμός του ανταλλάγματος ενσωματώνει το προϋπολογισμένο άμεσο και έμμεσο κόστος μεταφοράς, την απόσβεση των παγίων, καθώς και απόδοση επί του επενδυμένου κεφαλαίου του συστήματος μεταφοράς.

Εντός του 2002 οι ανωτέρω συμβάσεις ενεργοποιήθηκαν πλήρως και ως εκ τούτου εντός του 2005:

- Η ΔΕΗ τιμολόγησε στον ΔΕΣΜΗΕ Ευρώ 266.698 (Ευρώ 253.658 το 2004) που περιλαμβάνονται στα έσοδα στις συνημμένες καταστάσεις αποτελεσμάτων, εκ των οποίων Ευρώ 230.393 (Ευρώ 220.095 το 2004) αφορούν σε τέλη για την χρήση του συστήματος μεταφοράς και Ευρώ 11.357

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

(Ευρώ 10.745 το 2004) αφορούν στο αντάλλαγμα που αναφέρεται στο (3) ανωτέρω (σημείωση 6 και 17). Το υπόλοιπο ποσό αφορά σε διάφορες λοιπές υπηρεσίες (επικουρικές υπηρεσίες, ψυχρή εφεδρεία κλπ.).

- Ο ΔΕΣΜΗΕ τιμολόγησε την ΔΕΗ Ευρώ 398.395 (Ευρώ 332.526 το 2004), εκ των οποίων Ευρώ 269.279 (Ευρώ 258.023 το 2004) περιλαμβάνονται στα τέλη πρόσβασης και χρήσης του συστήματος μεταφοράς στις συνημμένες καταστάσεις αποτελεσμάτων και Ευρώ 129.116 (Ευρώ 74.503 το 2004) αφορούν σε διάφορες υπηρεσίες που παρασχέθηκαν από τον ΔΕΣΜΗΕ στην ΔΕΗ, και περιλαμβάνονται στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας στις συνημμένες καταστάσεις αποτελεσμάτων (σημείωση 17).

Από τις ανωτέρω συναλλαγές, την 31 Δεκεμβρίου 2005 και 2004, ο Όμιλος είχε καθαρή υποχρέωση προς τον ΔΕΣΜΗΕ Ευρώ 20.189 και Ευρώ 9.328, αντίστοιχα (σημείωση 17 και σημείωση 33).

Διατάξεις του Νόμου 3426/2005 (τελευταία τροποποίηση του Νόμου Απελευθέρωσης):

(α) **Βασικές διατάξεις του Νόμου 3426/2005:** Οι βασικές διατάξεις του Νόμου 3426/2005 (τελευταία τροποποίηση του Νόμου Απελευθέρωσης) είναι οι ακόλουθες :

- Η ενίσχυση του ανταγωνισμού στην παραγωγή και προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας θα πραγματοποιηθεί μέσω της διαδικασίας χορήγησης αδειών παραγωγής και προμήθειας στα ενδιαφερόμενα μέρη, με εξαίρεση τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά που αποτελούν «απομονωμένα μικροδίκτυα» όπως αυτά προσδιορίζονται στην Ευρωπαϊκή Οδηγία 54/03/EC (όπου οι άδειες θα δίνονται αποκλειστικά στη ΔΕΗ) και με εξαίρεση την παραγωγή από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, υβριδικά εργοστάσια και αυτοπαραγωγούς.
- Ο ΔΕΣΜΗΕ με την διαδικασία διαγωνισμού συνάπτει συμβάσεις ισχύος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας προκειμένου να διασφαλίζεται μακροχρόνια η διαθεσιμότητα επαρκούς ισχύος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και επαρκών περιθωρίων εφεδρείας ισχύος. Αρχικά το ανώτατο μέγεθος των συμβάσεων ισχύος παραγωγής που συνάπτει ο ΔΕΣΜΗΕ καθορίζεται στα 900 MW και αφορά νέα ισχύ που θα ενταχθεί μέχρι την 31 Δεκεμβρίου 2010. Η ΔΕΗ συμμετέχει σε πρόσθετους διαγωνισμούς για μέχρι και το 50% της επαύξησης κατά 400 MW αυτή τη χρονική περίοδο. Η ΔΕΗ συμμετέχει χωρίς περιορισμούς σε περίπτωση που η ανωτέρω επαύξηση υπερβεί τα 1300 MW και για μονάδες παραγωγής που θα λειτουργήσουν μετά την 31 Δεκεμβρίου 2010.
- Έχει χορηγηθεί στη ΔΕΗ άδεια παραγωγής για την ανανέωση και αντικατάσταση του δυναμικού παλαιών μονάδων, συνολικής ισχύος μέχρι 1600 MW. Οι εν λόγω παλαιές μονάδες, μετά την αντικατάστασή τους παραμένουν σε «εφεδρεία εκτάκτων αναγκών» και η διαχείρισή τους διενεργείται σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και αναλαμβάνεται από τον ΔΕΣΜΗΕ βάσει

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

συμβάσεων που συνάπτει με την ΔΕΗ, αποκλειστικά για την παροχή από τον ΔΕΣΜΗΕ επικουρικών υπηρεσιών και εφεδρείας.

- Η κυριότητα του εθνικού δικτύου («Σύστημα Μεταφοράς» και «Δίκτυο Διανομής») παραμένει και θα συνεχίσει να παραμένει αποκλειστικά στην ΔΕΗ. Η ΔΕΗ διατηρεί το δικαίωμα να χρησιμοποιεί το Σύστημα και για άλλους, μη ενεργειακούς σκοπούς (όπως τηλεπικοινωνίες), μετά από τη λήψη των σχετικών αδειών και εγκρίσεων. Δεν απαιτείται έγκριση για τη χρήση τεχνολογίας καλωδίων οπτικών ινών.
- Προβλέπει το λειτουργικό διαχωρισμό των δραστηριοτήτων της ΔΕΗ στους τομείς της Μεταφοράς, Διανομής, Προμήθειας σε Επιλέγοντες πελάτες, Προμήθειας σε Μη Επιλέγοντες πελάτες και Διαχείρισης των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.
- Η ΔΕΗ ως κύριος του Δικτύου, δέχεται τις αιτήσεις σύνδεσης στο Δίκτυο, υποχρεούται να λειτουργεί το Δίκτυο, να διατηρεί τη λειτουργική και τεχνική αριότητα αυτού, να το αναπτύσσει και να το συντηρεί σύμφωνα με τον προγραμματισμό που εκπονεί και σύμφωνα με τις οδηγίες του Διαχειριστή του Δικτύου και του Διαχειριστή των Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών.
- Όλοι οι μη οικιακοί καταναλωτές θεωρούνται Επιλέγοντες Πελάτες και έχουν το δικαίωμα να συνάπτουν συμβάσεις με προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας της επιλογής τους, με εξαίρεση τους καταναλωτές των μη διασυνδεδεμένων απομονωμένων νησιωτικών μικροδικτύων.
- Από την 1 Ιουλίου 2007 όλοι οι καταναλωτές θα θεωρούνται επιλέγοντες πελάτες. Η ΔΕΗ θα προμηθεύει αποκλειστικά όλους τους καταναλωτές στα Μη Διασυνδεδεμένα Απομονωμένα Νησιωτικά Μικροδίκτυα, οι οποίοι θεωρούνται Μη Επιλέγοντες Πελάτες.

(β) **Διατάξεις για το Διαχειριστή Συστήματος Διανομής («ΔΣΔ»):** Σύμφωνα με το Νόμο 3426/2005 (τελευταία τροποποίηση του Νόμου Απελευθέρωσης), μέχρι την 1 Ιουλίου 2007, θα ιδρυθεί ένας Διαχειριστής Συνδυασμένου Συστήματος Μεταφοράς και Δικτύου Διανομής. Μέχρι τότε, οι απαιτήσεις του λειτουργικού διαχωρισμού του Διαχειριστή του Δικτύου (που τώρα είναι η ΔΕΗ) θα εκπληρωθούν με τη θέσπιση κατάλληλων οργανωτικών δομών (εντός της ΔΕΗ). Αυτή η ανεξάρτητη οντότητα θα συσταθεί μέσω της επέκτασης του υφιστάμενου Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΣΜΗΕ) ο οποίος θα μετανομασθεί σε «Διαχειριστής του Ελληνικού Συστήματος και Δικτύου Ηλεκτρικής Ενέργειας» («ΔΕΣΔΗΕ»). Ο ΔΕΣΔΗΕ διατηρεί τις αρμοδιότητες του ΔΕΣΜΗΕ και αναλαμβάνει τις αρμοδιότητες του Διαχειριστή του Δικτύου, οι οποίες προβλέπονται από το Νόμο, όπως:

- Διασφάλιση της λειτουργίας, της ανάπτυξης και της διατήρησης ενός τεχνικά άριτου και οικονομικά αποδοτικού Δικτύου.

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

- Διασφάλιση της αξιοπιστίας, της αποδοτικότητας και της ασφάλειας του Δικτύου.
 - Μέριμνα για την πρόσβαση στο Δίκτυο των κατόχων αδειών παραγωγής και προμήθειας και των Επιλεγόντων Πελατών, σύμφωνα με τους όρους και τις προϋποθέσεις που καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου.
 - Διασφάλιση της προμήθειας, της εγκατάστασης, της συντήρησης, της καλής λειτουργίας και της αντικατάστασης των μετρητών που εγκαθίστανται στο Δίκτυο.
- (γ) **Διατάξεις για το Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών:** Σύμφωνα με το Νόμο 3426/2005 (τελευταία τροποποίηση του Νόμου Απελευθέρωσης), η ΔΕΗ έχει ορισθεί ως ο Διαχειριστής για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά. Οι δραστηριότητες της ΔΕΗ ως Διαχειριστή θα είναι λειτουργικά διαχωρισμένες από τις υπόλοιπες δραστηριότητές της. Ο Διαχειριστής θα έχει, μεταξύ άλλων, την ευθύνη για τη Διαχείριση του Δικτύου καθώς και για τον προγραμματισμό και τη διαχείριση των μονάδων παραγωγής, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης των Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών. Η ΔΕΗ θα πρέπει να τηρεί χωριστούς λογαριασμούς για τις δραστηριότητες της παραγωγής, διανομής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας αυτών των νησιών.
- (δ) **Υποχρεώσεις Παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας:** Με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, η οποία εκδίδεται σε έξι μήνες από την δημοσίευση του Νόμου 3426/05 (22 Δεκεμβρίου 2005), καθορίζονται οι Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (καθώς και οι κάτοχοι αδειάς που χορηγείται κατά τις διατάξεις του Νόμου 2773/1999), οι οποίοι υποχρεούνται να παρέχουν τις υπηρεσίες αυτές.
- Επιπρόσθετα, εντός τριών μηνών από την έκδοση της ανωτέρω απόφασης και μετά από γνωμοδότηση της ΡΑΕ, με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης καθορίζεται η μεθοδολογία υπολογισμού του ανταλλάγματος που οφείλεται για την εκπλήρωση υποχρεώσεων των κατόχων άδειας που παρέχουν υπηρεσίες κοινής ωφέλειας.
- Το ύψος του πιο πάνω ανταλλάγματος εγκρίνεται, κάθε έτος με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, μετά από σύμφωνη γνώμη της ΡΑΕ και καταβάλλεται, υπό την προϋπόθεση ότι, οι εταιρείες ηλεκτρικής ενέργειας τηρούν χωριστούς λογαριασμούς, όπου απεικονίζονται τουλάχιστον (α) το αντίλλαγμα που τους παρέχεται για την εκπλήρωση των υποχρεώσεων παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας και (β) οι χρεώσεις που επιβάλλουν στους πελάτες, σχετικά με την παροχή αυτών των υπηρεσιών.

3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

- (α) **Βάση Σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων:** Οι συνημμένες ενοποιημένες και ατομικές οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με την αρχή του ιστορικού κόστους, εκτός από συγκεκριμένα στοιχεία ενεργητικού και παθητικού τα οποία αποτιμήθηκαν σε εύλογες αξίες, και την αρχή της συνέχισης της λειτουργίας.
- Οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

Πληροφόρησης («ΔΠΧΠ»), όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Ο Όμιλος έως την 31 Δεκεμβρίου 2004, συνέτασσε και δημοσιοποιούσε ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης. Από την 1 Ιανουαρίου 2005 η ΔΕΗ υποχρεούται εκ του νόμου να συντάσσει ενοποιημένες και ατομικές οικονομικές καταστάσεις.

Ως εκ τούτου, οι ατομικές οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2004 συντάχθηκαν για συγκριτικούς σκοπούς μόνο, και δεν έχουν ελεγχθεί στο παρελθόν.

(β) Αλλαγές Εκτιμήσεων: Η ΔΕΗ την 1 Ιανουαρίου 2005 επανεκτίμησε και επαναπροσδιόρισε την υπολειπόμενη ωφέλιμη ζωή των παγίων στοιχείων της ως εξής:

	Ωφέλιμη διάρκεια ζωής	
	(σε έτη)	
	<u>2005</u>	<u>2004</u>
Κτίρια και Τεχνικές Εγκαταστάσεις		
Υδροηλεκτρικοί σταθμοί	35 – 50	50
Κτίρια γενικής χρήσης	50	20
Βιομηχανοστάσια	35	12,5
Μηχανήματα και λοιπός εξοπλισμός		
Θερμοηλεκτρικοί σταθμοί παραγωγής	40	25
Ορυχεία	20-40	20
Υδροηλεκτρικοί σταθμοί παραγωγής	40	50
Αυτόνομοι σταθμοί παραγωγής	25	12,5
Μεταφορά		
Γραμμές μεταφοράς	35	33,3
Υποσταθμοί μεταφοράς	35	25
Διανομή		
Υποσταθμοί	35	16,7
Δίκτυα χαμηλής και μέσης τάσης	35	16,7 -20
Μεταφορικά μέσα	15	5-6,6
Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	5-12	3,3 – 5

Λόγω του γεγονότος ότι η ΔΕΗ επαναπροσδιόρισε την υπολειπόμενη ωφέλιμη ζωή των παγίων στοιχείων ταυτόχρονα με την αναπροσαρμογή τους, δεν υπολογίστηκε η επίδραση της αλλαγής της συγκεκριμένης εκτίμησης στην κλειόμενη χρήση καθώς σε μελλοντικές χρήσεις.

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

(γ) **Αλλαγές στις Λογιστικές Αρχές:** Οι λογιστικές αρχές που εφαρμόστηκαν είναι οι ίδιες με αυτές που εφαρμόστηκαν κατά την προηγούμενη χρήση, με εξαίρεση την εφαρμογή των ακόλουθων τροποποιήσεων των προτύπων, οι οποίες είναι υποχρεωτικές για λογιστικές χρήσεις που αρχίζουν την 1 Ιανουαρίου 2005 ή μεταγενέστερα. Οι αλλαγές στις λογιστικές αρχές προέρχονται από την εφαρμογή των ακόλουθων τροποποιήσεων:

- ΔΛΠ 1	«Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων»
- ΔΛΠ 2	«Αποθέματα»
- ΔΛΠ 8	«Λογιστικές Αρχές, Αλλαγές στις Λογιστικές Εκτιμήσεις και Λάθη»
- ΔΛΠ 10	«Μεταγενέστερα της ημερομηνίας του ισολογισμού γεγονότα»
- ΔΛΠ 16	«Ενσώματες Ακίνητοποιήσεις»
- ΔΛΠ 17	«Μισθώσεις»
- ΔΛΠ 21	«Συνέπειες από την αλλαγή στις συναλλαγματικές ισοτιμίες»
- ΔΛΠ 24	«Γνωστοποιήσεις Συνδεδεμένων Μερών»
- ΔΛΠ 27	«Ενοποιημένες και Ατομικές Οικονομικές Καταστάσεις»
- ΔΛΠ 28	«Επενδύσεις σε Συγγενείς Επιχειρήσεις»
- ΔΛΠ 32	«Χρηματοοικονομικά Προϊόντα: Γνωστοποιήσεις και Παρουσίαση»
- ΔΛΠ 33	«Κέρδη ανά μετοχή»
- ΔΛΠ 39	«Χρηματοπιστωτικά Προϊόντα: Αναγνώριση και Αποτίμηση»

Επιπρόσθετα, από την 1 Ιανουαρίου 2005, η ΔΕΗ εφάρμοσε τις διατάξεις της Διερμηνείας 1 «Αλλαγές σε υφιστάμενες υποχρεώσεις απομάκρυνσης και αποκατάστασης και λοιπές υποχρεώσεις» καθώς αυτή δεν ήταν επιτρεπτό να εφαρμοστεί νωρίτερα. Η επίδραση της εφαρμογής της συγκεκριμένης Διερμηνείας απεικονίζεται διακριτά στα ίδια κεφάλαια.

(δ) **Έγκριση των Οικονομικών Καταστάσεων:** Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ενέκρινε τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2005, την 28 Μαρτίου 2006. Οι οικονομικές καταστάσεις αυτές τελούν υπό την έγκριση της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της.

(ε) **Εκτιμήσεις Διοίκησης:** Η σύνταξη οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ απαιτεί όπως η Διοίκηση προβαίνει σε εκτιμήσεις και υποθέσεις που επηρεάζουν τα υπόλοιπα των λογαριασμών ενεργητικού και παθητικού, τη γνωστοποίηση ενδεχόμενων στοιχείων ενεργητικού και παθητικού κατά την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων καθώς και τα ποσά εσόδων και εξόδων κατά τη διάρκεια της χρήσης. Τα πραγματικά αποτελέσματα ενδέχεται να διαφέρουν από τις εκτιμήσεις αυτές. Αναφορικά με τις σημαντικότερες εκτιμήσεις που πραγματοποίησε η Διοίκηση κατά τη σύνταξη των συνημμένων οικονομικών καταστάσεων βλέπε σημείωση 5.

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

- (στ) **Ανακατατάξεις:** Η ΔΕΗ πραγματοποίησε ορισμένες ανακατατάξεις σε υπόλοιπα της προηγούμενης χρήσης προκειμένου αυτά να καταστούν συγκρίσιμα με την κατάταξη των σχετικών υπολοίπων της κλειόμενης χρήσης.
- (ζ) **Προσαρμογή Λογιστικών Μεγεθών Προηγούμενης Δημοσίευσης:** Η ΔΕΗ αποφάσισε να προβεί στην διόρθωση ορισμένων κονδυλίων τα οποία αφορούν περιόδους προ του 2003. Η σωρευτική επίδραση των εν λόγω προσαρμογών καταχωρήθηκαν στο υπόλοιπο αρχής των ιδίων κεφαλαίων της προηγούμενης χρήσης. Οι προσαρμογές αυτές αφορούν στα πάγια περιουσιακά στοιχεία καθώς και στο υπόλοιπο των προμηθευτών και παρουσιάζονται καθαρά από τους σχετικούς αναβαλλόμενους φόρους.

4. ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ

Οι βασικές λογιστικές αρχές που με συνέπεια εφαρμόζει κατά τη σύνταξη των συνημμένων οικονομικών καταστάσεων ο Όμιλος, είναι οι ακόλουθες:

- (α) **Βάση Ενοποίησης:** Οι συνημμένες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν τις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ και των θυγατρικών της, έως τις 31 Δεκεμβρίου κάθε έτους. Οι θυγατρικές (εταιρίες 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 ουσιαστικό έλεγχο σε αυτές και παύουν να ενοποιούνται από την ημέρα κατά την οποία ο έλεγχος αυτός παύει να υφίσταται. Όλα τα σημαντικά διεταιρικά υπόλοιπα και συναλλαγές έχουν απαλειφθεί. Όπου απαιτείται, οι λογιστικές αρχές των θυγατρικών έχουν αναθεωρηθεί έτσι ώστε να διασφαλίζεται η συνέπεια με τις λογιστικές αρχές που έχει υιοθετήσει ο Όμιλος.
- (β) **Επενδύσεις σε Θυγατρικές Επιχειρήσεις:** Στις ατομικές οικονομικές καταστάσεις, οι επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις αποτιμώνται στο κόστος κτήσεως μειωμένες με τυχόν σωρευμένες ζημιές απομείωσης.
- (γ) **Επενδύσεις σε Συγγενείς Επιχειρήσεις:** Οι επενδύσεις του Ομίλου σε συγγενείς επιχειρήσεις στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις, λογιστικοποιούνται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης. Αυτές είναι επιχειρήσεις στις οποίες ο Όμιλος ασκεί σημαντική επιρροή αλλά δεν είναι θυγατρικές ή κοινοπραξίες του. Οι επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις παρουσιάζονται στον ισολογισμό στο κόστος κτήσεως πλέον τις μεταβολές κατά το ποσοστό του Ομίλου στο καθαρό ενεργητικό τους μετά την αρχική ημερομηνία κτήσεως μείον τυχόν σωρευμένες ζημιές απομείωσης. Η ενοποιημένη κατάσταση αποτελεσμάτων περιλαμβάνει το ποσοστό του Ομίλου στα αποτελέσματα των συγγενών επιχειρήσεων. Στις ατομικές οικονομικές καταστάσεις οι επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις αποτιμώνται στο κόστος κτήσεως μειωμένες με τυχόν σωρευμένες ζημιές απομείωσης.
- (δ) **Μετατροπή Ξένων Νομισμάτων:** Το νόμισμα λειτουργίας και παρουσίας όλων των εταιρειών του Ομίλου είναι το Ευρώ. Οι συναλλαγές σε άλλα νομίσματα μετατρέπονται σε Ευρώ χρησιμοποιώντας τις συναλλαγματικές ισοτιμίες οι οποίες ίσχυαν κατά την ημερομηνία των συναλλαγών. Οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις σε ξένο

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

νόμισμα κατά την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων προσαρμόζονται ώστε να αντανakηούν τις τρέχουσες συναλλαγματικές ισοτιμίες της ημερομηνίας σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων. Τα κέρδη ή οι ζημίες που προκύπτουν από τις προσαρμογές των συναλλαγματικών ισοτιμιών, περιλαμβάνονται στα κέρδη (ζημίες) από συναλλαγματικές διαφορές στις συνημμένες καταστάσεις αποτελεσμάτων.

(ε) **Επενδύσεις και Λοιπά (Πρωτογενή) Χρηματοοικονομικά Περιουσιακά Στοιχεία:** Τα (πρωτογενή) χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που εμπίπτουν και ρυθμίζονται από τις διατάξεις του ΔΛΠ 39, ταξινομούνται ανάλογα με τη φύση και τα χαρακτηριστικά τους σε μια από τις κάτωθι τέσσερις κατηγορίες:

- Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων,
- Απαιτήσεις και δάνεια,
- Επενδύσεις διακρατούμενες έως την λήξη τους, και
- Διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις.

Όλες οι συνήθεις πωλήσεις και αγορές χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού αναγνωρίζονται κατά την ημερομηνία της συναλλαγής (την ημερομηνία κατά την οποία ο Όμιλος δεσμεύεται για την αγορά του χρηματοοικονομικού στοιχείου ενεργητικού). Συνήθεις αγορές ή πωλήσεις αφορούν αγορές ή πωλήσεις χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού οι οποίες απαιτούν την φυσική παραλαβή των στοιχείων εντός της περιόδου, και διέπονται από νομοθεσία ή συμφωνία αγοράς.

Τα εν λόγω χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος κτήσεως που αντιπροσωπεύει την εύλογη αξία, πλέον των άμεσων δαπανών απόκτησης/ συναλλαγής στις περιπτώσεις των επενδύσεων που δεν αποτιμώνται σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων. Η ΔΕΗ κατηγοριοποιεί τα ανωτέρω χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία μετά την αρχική αναγνώριση και, όπου επιτρέπεται/ επιβάλλεται επανεξετάζει την κατηγοριοποίηση αυτή.

(i) Χρηματοοικονομικά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων:

Εμπορεύσιμα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού συμπεριλαμβάνονται στην κατηγορία «Χρηματοοικονομικά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων». Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού κατηγοριοποιούνται ως εμπορεύσιμα εάν αποκτήθηκαν με σκοπό την ρευστοποίηση τους στο άμεσο μέλλον. Τα παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα κατηγοριοποιούνται ως εμπορεύσιμα εκτός εάν έχουν καθοριστεί ως αποτελεσματικά μέσα αντιστάθμισης. Κέρδη ή ζημίες από την αποτίμηση των παραπάνω χρηματοοικονομικών στοιχείων καταχωρούνται στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

(ii) Απαιτήσεις και δάνεια:

Οι απαιτήσεις και τα δάνεια είναι χρηματοοικονομικά προϊόντα με προσδιοριζόμενες ροές τα οποία δεν είναι

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

εισηγμένα σε ενεργό αγορά. Αυτά τα στοιχεία αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος με βάση την μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Κέρδη ή ζημίες καταχωρούνται στα αποτελέσματα της χρήσεως όταν τα σχετικά κονδύλια διαγράφονται ή απομειώνονται, καθώς επίσης και μέσω της διαδικασίας απόσβεσης.

(iii) Επενδύσεις διακρατούμενες έως την λήξη:

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

(iv) Διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις:

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία (πρωτογενή) που δεν μπορούν να ταξινομηθούν σε καμία από τις ανωτέρω κατηγορίες χαρακτηρίζονται και ταξινομούνται σαν διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις. Μετά την αρχική αναγνώριση, οι διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις αποτιμώνται στην εύλογη αξία και τα προκύπτοντα κέρδη και ζημίες καταχωρούνται απ' ευθείας σε ιδιαίτερο κονδύλι στα ίδια κεφάλαια. Κατά την πώληση ή την διαγραφή ή την απομείωση της επένδυσης τα σωρευμένα κέρδη ή ζημίες μεταφέρονται στα αποτελέσματα χρήσης.

Η τρέχουσα αξία των εν λόγω επενδύσεων που εμπορεύονται σε οργανωμένη χρηματιστηριακή αγορά προκύπτει από την σχετική χρηματιστηριακή αξία της επένδυσης κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. Αναφορικά με τις επενδύσεις που δεν εμπορεύονται σε ενεργό αγορά, η εύλογη αξία υπολογίζεται με βάση σχετικές τεχνικές αποτίμησης. Αυτές οι τεχνικές βασίζονται σε πρόσφατες αμφοτεροβαρείς συναλλαγές παρόμοιων επενδύσεων, αναφορά στην χρηματιστηριακή αξία μίας άλλης επένδυσης με παρεμφερή χαρακτηριστικά με αυτά της αποτιμώμενης, ανάλυση προεξοφλημένων χρηματοροών και μοντέλα αποτίμησης επενδύσεων.

(στ) Παράγωγα Χρηματοοικονομικά Προϊόντα και Μέσα Αντιστάθμισης Κινδύνων: Η ΔΕΗ χρησιμοποιεί παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα για την κάλυψη των κινδύνων που απορρέουν από τις διακυμάνσεις των επιτοκίων και των συναλλαγματικών ισοτιμιών. Τα παράγωγα αυτά προϊόντα αποτιμώνται στις εύλογες αξίες τους κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. Η εύλογη αξία των προϊόντων αυτών καθορίζεται με βάση την εύλογη αξία αντίστοιχων προϊόντων και επιβεβαιώνεται από τα πιστωτικά ιδρύματα με τα οποία η Εταιρεία έχει συνάψει τις σχετικές συμβάσεις.

Μεταβολές στην εύλογη αξία των προϊόντων που έχουν ιδιότητες για αντισταθμιστική λογιστική και τα οποία είναι αποτελεσματικά, αναγνωρίζονται και καταχωρούνται απ' ευθείας στα ίδια κεφάλαια εάν πρόκειται για αντιστάθμιση ταμειακών ροών (cash flow hedges), ενώ, το μη αποτελεσματικό τμήμα αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα. Εάν πρόκειται για αποτελεσματική αντιστάθμιση εύλογης αξίας (fair value hedges) οι προκύπτουσες ζημίες ή κέρδη αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα.

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

Όπου οι προβλεπόμενες αντισταθμιζόμενες συναλληλαγές οδηγούν στην αναγνώριση μιας απαίτησης ή μιας υποχρέωσης, τότε κατά το χρόνο της αναγνώρισης του οφέλους ή της ζημίας, τα κέρδη και οι ζημίες που είχαν προηγουμένως καταχωρηθεί στα ίδια κεφάλαια ενσωματώνονται στην αρχική αποτίμηση του κόστους των απαιτήσεων ή των υποχρεώσεων αυτών.

Για όλες τις άλλες περιπτώσεις αντιστάθμισης ταμιακών ροών, τα κέρδη ή οι ζημίες που καταχωρούνται στα ίδια κεφάλαια μεταφέρονται στα αποτελέσματα χρήσεως της χρήσης κατά την οποία οι προβλεπόμενες αντισταθμισμένες συναλληλαγές επηρεάζουν την κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσεως.

Για παράγωγα προϊόντα που δεν ικανοποιούν τις ιδιότητες αντισταθμιστικής λογιστικής, τα κέρδη ή ζημίες που προκύπτουν από τις μεταβολές στην εύλογη αξία μεταφέρονται απευθείας στα αποτελέσματα του ίδιου έτους.

Ορισμένα παράγωγα ενώ χαρακτηρίζονται ως αποτελεσματικά μέσα αντιστάθμισης, βάσει των πολιτικών του Ομίλου, δεν έχουν τα χαρακτηριστικά για αντισταθμιστική λογιστική σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΛΠ 39 και ως εκ τούτου κέρδη και ζημίες καταχωρούνται απ' ευθείας στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσεως.

(ζ) Συμψηφισμός Χρηματοοικονομικών Απαιτήσεων και Υποχρεώσεων: Οι χρηματοοικονομικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις συμψηφίζονται και το καθαρό ποσό απεικονίζεται στον ισολογισμό μόνο όταν η ΔΕΗ έχει νομικά το δικαίωμα αυτό και προτίθεται να τα συμψηφίσει σε καθαρή βάση μεταξύ τους ή να απαιτήσει το περιουσιακό στοιχείο και να διακανονίσει την υποχρέωση ταυτόχρονα.

(η) Από-αναγνώριση Χρηματοοικονομικών Απαιτήσεων και Υποχρεώσεων:

(i) Χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού:

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού (ή κατά περίπτωση το μέρος ενός χρηματοοικονομικού στοιχείου ενεργητικού ή το μέρος μίας ομάδας χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού) από-αναγνωρίζονται όταν:

- Τα δικαιώματα για την εισροή ταμειακών πόρων έχουν εκπνεύσει.
- Η ΔΕΗ διατηρεί το δικαίωμα στην εισροή ταμειακών πόρων από το συγκεκριμένο στοιχείο ενεργητικού αλλά έχει αναλάβει ταυτόχρονα μία υποχρέωση προς τρίτους να τα εξοφλήσει πλήρως χωρίς σημαντική καθυστέρηση υπό την μορφή μίας σύμβασης μεταβίβασης.
- Η ΔΕΗ έχει μεταβιβάσει το δικαίωμα εισροής ταμειακών πόρων από το συγκεκριμένο στοιχείο ενεργητικού ενώ παράλληλα είτε (α) έχει μεταβιβάσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη ή (β) δεν έχει μεταβιβάσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη, αλλά έχει μεταβιβάσει τον έλεγχο του συγκεκριμένου στοιχείου.

Όπου η ΔΕΗ έχει μεταβιβάσει τα δικαιώματα εισροής ταμειακών πόρων από το συγκεκριμένο στοιχείο ενεργητικού αλλά παράλληλα δεν έχει μεταβιβάσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

οφέλη ή τον έλεγχο του συγκεκριμένου στοιχείου, τότε το στοιχείο του ενεργητικού αναγνωρίζεται στο βαθμό της συνεχιζόμενης συμμετοχής της ΔΕΗ στο περιουσιακό στοιχείο αυτό. Η συνεχιζόμενη συμμετοχή η οποία έχει τη μορφή εγγύησης επί του μεταβιβαζόμενου στοιχείου αποτιμάται στην χαμηλότερη αξία μεταξύ του αρχικού υπολοίπου του στοιχείου ενεργητικού και του μέγιστου ποσού που μπορεί η ΔΕΗ να κληθεί να καταβάλει.

Όταν η συνεχιζόμενη συμμετοχή είναι υπό την μορφή δικαιωμάτων αγοράς και/ή πώλησης επί του στοιχείου ενεργητικού (συμπεριλαμβανομένου και δικαιωμάτων που διακανονίζονται ταμειακά), ο βαθμός συνεχιζόμενης εμπλοκής της ΔΕΗ είναι η αξία του μεταβιβαζόμενου στοιχείου που δύναται η ΔΕΗ να επαναγοράσει, με εξαίρεση την περίπτωση ενός δικαιώματος πώλησης του στοιχείου το οποίο αποτιμάται σε εύλογες αξίες, όπου η συνεχιζόμενη συμμετοχή της ΔΕΗ περιορίζεται στην χαμηλότερη μεταξύ της εύλογης αξίας του μεταβιβαζόμενου στοιχείου και την τιμή άσκησης του δικαιώματος.

(ii) Χρηματοοικονομικά στοιχεία παθητικού

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία παθητικού από-αναγνωρίζονται όταν η υποχρέωση διακόπτεται, ακυρώνεται ή εκπνέει.

Στην περίπτωση όπου μία υφιστάμενη υποχρέωση αντικαθίσταται από μία άλλη από τον ίδιο δανειστή αλλά με ουσιαστικά διαφορετικούς όρους, ή στην περίπτωση όπου υπάρχουν ουσιαστικές αλληλαγές στους όρους μίας υφιστάμενης υποχρέωσης, τότε από-αναγνωρίζεται η αρχική υποχρέωση και αναγνωρίζεται μία νέα υποχρέωση και η διαφορά που προκύπτει στα υπόλοιπα αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσης.

(θ) Ενσώματα Πάγια Περιουσιακά Στοιχεία: Την 31 Δεκεμβρίου 2004, τα γήπεδα και τα κτίρια (με την εξαίρεση ορυχείων και λιμνών) αναπροσαρμόστηκαν στις εύλογες αξίες τους όπως αυτές προσδιορίστηκαν από ανεξάρτητους εκτιμητές. Όλες οι υπόλοιπες κατηγορίες ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων αναπροσαρμόστηκαν το 2005 (ημερομηνία αναπροσαρμογής ήταν η 31 Δεκεμβρίου 2004).

Η προηγούμενη αναπροσαρμογή είχε πραγματοποιηθεί την 31 Δεκεμβρίου 2002. Τότε τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία αποτιμήθηκαν σε αναπροσαρμοσμένες αξίες (εκτός από τα ορυχεία και τις λίμνες), όπως αυτές καθορίστηκαν από ανεξάρτητους εκτιμητές στις 31 Δεκεμβρίου 2000, μείον τις σωρευμένες αποσβέσεις. Ανεξάρτητες εκτιμήσεις πραγματοποιούνται κάθε τρία με πέντε χρόνια. Κάθε αύξηση της αξίας πιστώνεται σε αποθεματικό στα ίδια κεφάλαια. Τυχόν μειώσεις πρώτα συμπηφίζουν προκύψασες υπεραξίες από προηγούμενες αναπροσαρμογές και κατά το εναπομείναν ποσό βαρύνουν τα αποτελέσματα χρήσεως.

Κατά την απομάκρυνση ενός αναπροσαρμοσμένου ενσώματου παγίου περιουσιακού στοιχείου, το αντίστοιχο τμήμα της αναγνωρισθείσας υπεραξίας μεταφέρεται από το αποθεματικό στα αποτελέσματα εις νέο. Μεταγενέστερες δαπάνες κεφαλαιοποιούνται όταν προσαυξάνουν την ωφέλιμη ζωή του παγίου, την παραγωγική του δυναμικότητα, ή μειώνουν το κόστος λειτουργίας του.

Οι επισκευές και οι συντηρήσεις καταχωρούνται στα έξοδα της περιόδου που αφορούν. Προσθήκες στα ενσώματα πάγια μεταγενέστερες της αναπροσαρμογής παρουσιάζονται στο κόστος κτήσεως μείον τις συσσωρευμέ-

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

νες αποσβέσεις. Τα ιδιοκατασκευαζόμενα ενσώματα πάγια, στοιχειοθετούν προσθήκες στο κόστος κτήσεως των ενσώματων ακινητοποιήσεων στις οποίες περιλαμβάνεται το άμεσο κόστος μισθοδοσίας του προσωπικού που αφορά την κατασκευή (περιλαμβάνοντας τις αντίστοιχες εργοδοτικές εισφορές) και άλλα γενικά κόστη. Για όλα τα πάγια που αποσύρονται ή πωλούνται, η αξία κτήσεώς τους και οι σχετικές αποσβέσεις τους, διαγράφονται κατά την πώληση ή απόσυρσή τους. Κάθε κέρδος ή ζημία που προκύπτει από τη διαγραφή ενός παγίου συμπεριλαμβάνεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

- (ι) **Αποσβέσεις:** Οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων λογίζονται με την μέθοδο της σταθερής απόσβεσης βάσει της μέσης εκτιμώμενης υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής των παγίων (σημείωση 3β).
- (κ) **Μεταλλευτική Δραστηριότητα:** Η ΔΕΗ έχει στην κατοχή της και λειτουργεί λιγνιτωρυχεία. Το κόστος κτήσης (κυρίως μέσω απαλλοτριώσεων) και αρχικής (προ-λειτουργικής) ανάπτυξης των ορυχείων κεφαλαιοποιείται και αποσβένεται (από την έναρξη της εμπορικής λειτουργίας των ορυχείων) στο μικρότερο διάστημα μεταξύ της ζωής του ορυχείου και μίας περιόδου είκοσι ετών μέχρι την υπολειμματική τους αξία. Τα έξοδα έρευνας και τα έξοδα μετά-λειτουργικής ανάπτυξης βαρύνουν το κόστος παραγωγής του λιγνίτη της χρήσης που αφορούν. Πρόβλεψη για αποκατάσταση περιβάλλοντος έχει σχηματισθεί προς κάλυψη των παρόντων υποχρεώσεων του Ομίλου για την αποκατάσταση της γης που έχει προσβληθεί, και υπολογίζεται βάσει της προσβληθείσας μέχρι σήμερα επιφάνειας και του μέσου κόστους αποκατάστασης ανά μετρική μονάδα. Η σχετική πρόβλεψη λογιστικοποιείται την περίοδο που αφορά και περιλαμβάνεται στις προβλέψεις .
- (λ) **Εκπομπές CO₂ (Διοξειδίου του Άνθρακα):** Η Εταιρεία προβαίνει στην αγορά εκπομπών CO₂ προκειμένου να καλύψει την υποχρέωση του ελλείμματος μεταξύ των κατανεμημένων σε αυτήν και των πραγματικών εκπομπών CO₂. Οι εκπομπές CO₂ αναγνωρίζονται με βάση τη μέθοδο της καθαρής υποχρέωσης, σύμφωνα με την οποία η Εταιρεία αναγνωρίζει υποχρέωση για εκπομπές CO₂ όταν οι πραγματικές εκπομπές υπερβαίνουν τις κατανεμημένες. Οι εκπομπές CO₂ που αποκτώνται πλέον των απαιτούμενων για την κάλυψη των ελλειμμάτων αναγνωρίζονται ως στοιχεία ενεργητικού στο κόστος κτήσης τους.
- (μ) **Κόστος Δανεισμού:** Ο Όμιλος ακολουθεί το βασικό λογιστικό χειρισμό που προβλέπεται από το ΔΛΠ 23, «Κόστος Δανεισμού», σύμφωνα με το οποίο το κόστος δανεισμού αναγνωρίζεται σαν έξοδο εντός της περιόδου την οποία αφορά.
- (ν) **Έντοκα Δάνεια και Πιστώσεις:** Τα δάνεια και οι πιστώσεις αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος, το οποίο αντανάκλα την εύλογη αξία του ληφθέντος ποσού μειωμένη κατά τα έξοδα σύναψης των σχετικών δανειακών συμβάσεων. Μεταγενέστερα αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος βάσει της μεθόδου των πραγματικών επιτοκίων. Για τον υπολογισμό του αναπόσβεστου κόστους λαμβάνονται υπόψη κάθε είδους έξοδα έκδοσης δανείων και πιστώσεων.
- (ξ) **Απομείωση Περιουσιακών Στοιχείων:** Η ΔΕΗ σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού, εκτιμά την ύπαρξη ή μη ενδείξεων απομείωσης των περιουσιακών του στοιχείων. Σε περίπτωση όπου υπάρχουν ενδείξεις, ή για τα περιου-

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

σιακά στοιχεία όπου απαιτείται ετήσιος έλεγχος απομείωσης, η ΔΕΗ υπολογίζει το ανακτήσιμο ποσό του περιουσιακού στοιχείου.

Η ανακτήσιμη αξία ενός περιουσιακού στοιχείου προσδιορίζεται ως η μεγαλύτερη αξία μεταξύ της καθαρής τιμής πώλησης του περιουσιακού στοιχείου ή της μονάδας δημιουργίας ταμειακών ροών (μετά την αφαίρεση των εξόδων διάθεσης) και της αξίας εν χρήσει. Η ανακτήσιμη αξία προσδιορίζεται σε επίπεδο εξατομικευμένου περιουσιακού στοιχείου εκτός εάν το περιουσιακό στοιχείο αυτό δεν παράγει ταμειακές εισροές οι οποίες να είναι ανεξάρτητες από αυτές άλλων περιουσιακών στοιχείων ή ομάδας περιουσιακών στοιχείων.

Όταν η λογιστική αξία ενός περιουσιακού στοιχείου υπερβαίνει το ανακτήσιμο ποσό του, τότε θεωρείται ότι η αξία του έχει απομειωθεί και προσαρμόζεται στο ύψος του ανακτήσιμου ποσού του. Η αξία εν χρήσει υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών χρησιμοποιώντας ένα προ-φόρου επιτόκιο προεξόφλησης το οποίο αντανakλά τρέχουσες εκτιμήσεις της χρονικής αξίας του χρήματος και τους κινδύνους που σχετίζονται με το συγκεκριμένο περιουσιακό στοιχείο.

Οι ζημίες απομείωσης από συνεχιζόμενη λειτουργία αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης και κατηγοριοποιούνται στα έξοδα που αφορούν τη λειτουργία του περιουσιακού στοιχείου που απομειώθηκε.

Η ΔΕΗ σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού εξετάζει το κατά πόσο ζημίες απομείωσης που είχαν αναγνωρισθεί στο παρελθόν υφίστανται πλέον ή έχουν μειωθεί. Εάν υπάρχουν τέτοιες ενδείξεις, η ΔΕΗ προβαίνει σε επαναπροσδιορισμό του ανακτήσιμου ποσού του περιουσιακού στοιχείου.

Ζημίες απομείωσης οι οποίες έχουν αναγνωρισθεί στο παρελθόν, αντιλογίζονται μόνο σε περίπτωση όπου υπάρχουν αλληλαγές στις εκτιμήσεις που χρησιμοποιήθηκαν για τον προσδιορισμό του ανακτήσιμου ποσού από την αναγνώριση της τελευταίας ζημίας απομείωσης.

Το αυξημένο υπόλοιπο του περιουσιακού στοιχείου που προκύπτει από τον αντιλογισμό της ζημίας απομείωσης, δεν μπορεί να υπερβαίνει το υπόλοιπο που θα είχε προσδιορισθεί (μείον αποσβέσεις), εάν η ζημία απομείωσης δεν είχε αναγνωρισθεί στο παρελθόν.

Ο αντιλογισμός της απομείωσης αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσης εκτός εάν το συγκεκριμένο περιουσιακό στοιχείο αποτιμάται σε εύλογες αξίες, οπότε ο αντιλογισμός αντιμετωπίζεται ως αύξηση της ήδη αναγνωρισμένης υπεραξίας. Μετά τον αντιλογισμό αυτό, οι αποσβέσεις του συγκεκριμένου περιουσιακού στοιχείου προσαρμόζονται έτσι ώστε το αναθεωρημένο υπόλοιπο (μείον την υπολειμματική αξία) να επιμεριστεί ισόποσα σε μελλοντικές περιόδους βάση της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής του περιουσιακού στοιχείου.

(ο) Απομείωση Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων: Ο Όμιλος αξιολογεί σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού τα δεδομένα αναφορικά με το κατά πόσον η αξία ενός χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου ή μίας ομάδας χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων έχει απομειωθεί.

(i) Περιουσιακά στοιχεία που αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος:

Εφόσον υφίστανται αντικειμενικές ενδείξεις απομείωσης απαιτήσεων και δανείων που αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος, το ποσό της ζημίας απομείωσης υπολογίζεται ως η διαφορά μεταξύ του υπολοίπου του στοιχείου ενεργητικού και της παρούσας αξίας των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών (μη συμπεριλαμβανομένου πιστωτικών ζημιών που δεν έχουν πραγματοποιηθεί).

Οι ταμειακές ροές προεξοφλούνται χρησιμοποιώντας το αρχικό πραγματικό επιτόκιο του χρηματοοικονομικού στοιχείου (το πραγματικό επιτόκιο που υπολογίστηκε κατά την αρχική αναγνώριση του

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

στοιχείου). Το υπόλοιπο του στοιχείου αυτού μπορεί να απομειωθεί είτε μέσω διαγραφής είτε μέσω αναγνώρισης πρόβλεψης. Η ζημία απομείωσης αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσης.

Ο Όμιλος αρχικά εξετάζει εάν υφίστανται αντικειμενικές ενδείξεις απομείωσης σε επίπεδο εξατομικευμένων στοιχείων τα οποία θεωρούνται σημαντικά, ενώ τα στοιχεία τα οποία δεν θεωρούνται σημαντικά ομαδοποιούνται και εξετάζονται στο σύνολό τους. Σε περίπτωση που συμπεραίνεται ότι δεν υπάρχουν αντικειμενικές ενδείξεις ύπαρξης απομείωσης για κάποιο συγκεκριμένο στοιχείο, ανεξάρτητα από την σημαντικότητα του, το στοιχείο αυτό συμπεριλαμβάνεται στην αξιολόγηση απομείωσης ομάδων περιουσιακών στοιχείων με παρόμοιους πιστωτικούς κινδύνους.

Εξατομικευμένα χρηματοοικονομικά στοιχεία τα οποία εξετάζονται για απομείωση και για τα οποία ζημίες απομείωσης συνεχίζουν να αναγνωρίζονται, δεν συμπεριλαμβάνονται σε ομαδοποιημένη εξέταση στοιχείων. Εάν σε μεταγενέστερη περίοδο, το ποσό της απομείωσης μειωθεί και η μείωση αυτή μπορεί να συσχετισθεί με κάποιο γεγονός το οποίο έλαβε χώρα μεταγενέστερα της αναγνώρισης της ζημίας απομείωσης, το ποσό της ζημίας που αναγνωρίστηκε στο παρελθόν αντιλογίζεται.

Μεταγενέστεροι αντιλογισμοί ζημιών απομείωσης αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης κατά τον βαθμό όπου το υπόλοιπο του στοιχείου δεν υπερβαίνει το αναπόσβεστο κόστος του κατά την ημερομηνία του αντιλογισμού.

(ii) Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που αποτιμώνται στο κόστος κτήσης:

Εφόσον υφίστανται αντικειμενικές ενδείξεις απομείωσης σε μη εισηγμένες επενδύσεις οι οποίες δεν έχουν αποτιμηθεί σε εύλογες αξίες (δεδομένου ότι η εύλογη αξία δεν μπορεί να εκτιμηθεί αξιόπιστα), ή σε παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού τα οποία συνδέονται με ή εκκαθαρίζονται με την παράδοση της μη εισηγμένης επένδυσης, το ποσό της απομείωσης υπολογίζεται ως η διαφορά μεταξύ του υπολοίπου του στοιχείου και της παρούσας αξίας των εκτιμώμενων μελλοντικών ροών προεξοφλημένων με τον τρέχοντα συντελεστή απόδοσης ενός παρόμοιου χρηματοοικονομικού στοιχείου.

(iii) Διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις:

Εάν υφίσταται απομείωση σε διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις, το ποσό της απομείωσης υπολογίζεται ως η διαφορά μεταξύ της αξίας κτήσης (καθαρή από τυχόν αποπληρωμές κεφαλαίου και αποσβέσεις) και της τρέχουσας εύλογης αξίας, μείον τυχόν ζημίες απομείωσης που αναγνωρίστηκαν στο παρελθόν στα αποτελέσματα χρήσης. Το ποσό της απομείωσης μεταφέρεται από τα ίδια κεφάλαια στα αποτελέσματα χρήσης. Αντιλογισμοί απομειώσεων δεν αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης. Αντιλογισμοί απομειώσεων δανείων αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης εφόσον η αύξηση στην εύλογη αξία των στοιχείων αυτών μπορεί αντικειμενικά να συσχετιστεί με κάποιο γεγονός το οποίο έλαβε χώρα μεταγενέστερα της αναγνώρισης της ζημίας απομείωσης.

(π) **Συμμετοχές Καταναλωτών στην Κατασκευή Παγίων Στοιχείων και Επιχορηγήσεις Επενδύσεων Παγίων Στοιχείων:** Οι πελάτες της ΔΕΗ απαιτείται να συμμετέχουν στο αρχικό κόστος σύνδεσης με το δίκτυο

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

(μετρητές, υποσταθμοί, συνδέσεις δικτύων κλπ.) ή άλλου τύπου υποδομών. Επίσης η ΔΕΗ λαμβάνει επιχορηγήσεις από το Ελληνικό Κράτος και την Ευρωπαϊκή Ένωση (μέσω του προγράμματος δημοσίων επενδύσεων του Ελληνικού Κράτους) προκειμένου να χρηματοδοτήσει συγκεκριμένα έργα τα οποία εκτελούνται εντός συγκεκριμένων χρονικών περιόδων. Οι συμμετοχές καταναλωτών και οι επιχορηγήσεις λογιστικοποιούνται κατά την είσπραξή τους και απεικονίζονται στους συνημμένους ισολογισμούς ως έσοδα επομένων χρήσεων (συμμετοχές καταναλωτών και επιχορηγήσεις). Η απόσβεση λογίζεται βάσει της ωφέλιμης ζωής των αντίστοιχων παγίων και περιλαμβάνεται στις αποσβέσεις στις συνημμένες καταστάσεις αποτελεσμάτων.

- (ρ) **Λογισμικά Προγράμματα:** Τα λογισμικά προγράμματα αφορούν στο κόστος ιδιοπαραγωγής ή αγοράς λογισμικού, όπως μισθοδοσία, υλικά, υπηρεσίες κλπ., καθώς και κάθε δαπάνη που έχει πραγματοποιηθεί κατά την ανάπτυξη λογισμικού προκειμένου αυτό να τεθεί σε καθεστώς λειτουργίας. Η απόσβεση του λογισμικού λογίζεται βάσει της σταθερής μεθόδου απόσβεσης και εντός περιόδου πέντε ετών όπως καθορίστηκε από τον ανεξάρτητο εκτιμητή αρχίζοντας από την 1 Ιανουαρίου 2005. Η απόσβεση συμπεριλαμβάνεται στις αποσβέσεις στις συνημμένες καταστάσεις αποτελεσμάτων.
- (σ) **Χρηματικά Διαθέσιμα:** Ο Όμιλος θεωρεί τις προθεσμιακές καταθέσεις και άλλες υψηλής ρευστότητας επενδύσεις με αρχική λήξη μικρότερη των τριών μηνών ως χρηματικά διαθέσιμα.
- (τ) **Χρεόγραφα:** Ο Όμιλος έχει επενδύσεις σε χρεόγραφα εισηγμένα στο Χρηματιστήριο Αξιών Αθηνών. Οι επενδύσεις αυτές αναγνωρίζονται ως διαθέσιμα προς πώληση και παρουσιάζονται στον ισολογισμό σε εύληγες αξίες. Για επενδύσεις που διαπραγματεύονται σε οργανωμένες χρηματαγορές, η εύληγη αξία τους βασίζεται στις τιμές που ισχύουν στις αγορές αυτές κατά την ημερομηνία κλεισίματος του ισολογισμού. Μη πραγματοποιηθέντα κέρδη ή ζημίες αναγνωρίζονται απ' ευθείας στα ίδια κεφάλαια. Όταν η επένδυση πωλείται, εισπράττεται ή εκποιείται, ή το ποσό της επένδυσης απομειώνεται, τότε το σωρευμένο κέρδος ή ζημία που έχει αναγνωρισθεί στα ίδια κεφάλαια μεταφέρεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων.
- (υ) **Λογαριασμοί Απαιτήσεων:** Οι λογαριασμοί απαιτήσεων εμφανίζονται στην ονομαστική τους αξία, μετά από προβλέψεις για τυχόν μη εισπρακτέα υπόλοιπα.
- (φ) **Προβλέψεις για Κινδύνους και Έξοδα:** Προβλέψεις αναγνωρίζονται όταν ο Όμιλος έχει παρούσες νομικές ή τεκμηριωμένες υποχρεώσεις ως αποτέλεσμα παρελθόντων γεγονότων, είναι πιθανή η εκκαθάρισή τους μέσω εκρών πόρων και η εκτίμηση του ακριβούς ποσού της υποχρέωσης μπορεί να πραγματοποιηθεί με αξιοπιστία. Οι προβλέψεις επισκοπούνται κατά την ημερομηνία σύνταξης κάθε ισολογισμού και προσαρμόζονται προκειμένου να αντανακλούν την παρούσα αξία της δαπάνης που αναμένεται να απαιτηθεί για την διευθέτηση της υποχρέωσης. Οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις δεν αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις αλλά γνωστοποιούνται, εκτός εάν η πιθανότητα εκρών πόρων οι οποίοι ενσωματώνουν οικονομικά οφέλη είναι ελάχιστη. Οι ενδεχόμενες απαιτήσεις δεν αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις αλλά γνωστοποιούνται εφόσον η εισροή οικονομικών οφελών είναι πιθανή.

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

- (x) **Φόρος Εισοδήματος (Τρέχων και Αναβαλλόμενος):** Ο τρέχων και ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος υπολογίζεται βάσει των οικονομικών καταστάσεων κάθε μίας εκ των εταιριών που συμπεριλαμβάνονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις και βάσει της ισχύουσας φορολογικής νομοθεσίας στην Ελλάδα. Η επιβάρυνση από το φόρο εισοδήματος έγκειται στον φόρο εισοδήματος της τρέχουσας χρήσης βάσει των αποτελεσμάτων των εταιριών του Ομίλου, όπως αυτά έχουν αναμορφωθεί στις φορολογικές δηλώσεις τους εφαρμόζοντας τον ισχύοντα φορολογικό συντελεστή. Οι αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος υπολογίζονται βάσει της μεθόδου υποχρέωσης και για κάθε προσωρινή διαφορά η οποία προκύπτει από την διαφορά μεταξύ της φορολογικής βάσης ενός στοιχείου ενεργητικού και παθητικού και της αξίας τους, όπως αυτή εμφανίζεται στις οικονομικές καταστάσεις. Δεν λογίζεται αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος εφόσον δεν είναι πιθανό ότι το αναμενόμενο φορολογικό όφελος πρόκειται να πραγματοποιηθεί στο εγγύς μέλλον. Για συναλλαγές που αναγνωρίζονται απ' ευθείας στα ίδια κεφάλαια, κάθε είδους φορολογική επίδραση αναγνωρίζεται στα ίδια κεφάλαια. Ο υπολογισμός πραγματοποιείται με τους φορολογικούς συντελεστές που αναμένεται να ισχύσουν στις περιόδους που θα τακτοποιηθεί η υποχρέωση ή η απαίτηση, χρησιμοποιώντας τον νομοθετημένο φορολογικό συντελεστή που ισχύει την ημερομηνία του ισολογισμού.
- (ψ) **Αναγνώριση Έσοδων:** 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 έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας λογίζονται στη χρήση που αφορούν. Κατά την ημερομηνία ισολογισμού λογίζονται ως έσοδα εισπρακτέα, τα έσοδα από ηλεκτρική ενέργεια καταναλωθείσα από πελάτες αλλά μη τιμολογηθείσα. Έσοδα από την παροχή υπηρεσιών αναγνωρίζονται με βάση το στάδιο ολοκλήρωσης των υπηρεσιών που παρέχονται και το βαθμό όπου η αντίστοιχη απαίτηση θα εισπραχθεί. Τα έσοδα τόκων αναγνωρίζονται με βάση την λογιστική αρχή του δεδουλευμένου, ενώ τα έσοδα από μερίσματα αναγνωρίζονται όταν τα μερίσματα αυτά έχουν εγκριθεί από τα αρμόδια όργανα της Εταιρείας.
- (ω) **Αποθέματα - Αναλώσιμα υλικά και ανταλλακτικά:** Τα αναλώσιμα υλικά και ανταλλακτικά χρησιμοποιούνται κυρίως για την συντήρηση των σταθμών παραγωγής και του δικτύου μεταφοράς και διανομής και αποτιμώνται στην χαμηλότερη μεταξύ της τιμής κτήσεως και της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας. Η τιμή κτήσεως προσδιορίζεται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του σταθμικού μέσου όρου. Τα υλικά καταχωρούνται στα αποθέματα κατά την αγορά τους και εξοδοδοποιούνται ή κεφαλαιοποιούνται, κατά την χρησιμοποίησή τους. Πρόβλεψη για βραδέως κινούμενα υλικά και ανταλλακτικά έχει σχηματιστεί στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις.
- (αα) **Αποθέματα - Λιγνίτης:** Ο λιγνίτης αποτελείται κυρίως από τα έξοδα εξόρυξης του λιγνίτη από τα λιγνιτωρυχεία της ΔΕΗ. Τα αποθέματα λιγνίτη αποτιμώνται στη χαμηλότερη τιμή μεταξύ του κόστους παραγωγής και της καθαρής τιμής ρευστοποίησής τους. Η ανάληψη του λιγνίτη εμφανίζεται διακεκριμένα στα λειτουργικά έξοδα στις συνημμένες καταστάσεις λογαριασμού αποτελεσμάτων.

Η Διοίκηση του Ομίλου εκτιμά ότι τα εκμεταλλεύσιμα λιγνιτικά κοιτάσματα επαρκούν για την κάλυψη των τρεχουσών και αναμενόμενων επιπέδων τροφοδοσίας των λιγνιτικών σταθμών παραγωγής ενέργειας για αρκετά χρόνια.

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

- (αβ) **Αποθέματα - Υγρά καύσιμα:** Ο Όμιλος προμηθεύεται υγρά καύσιμα (πετρέλαιο και μαζούτ) κυρίως από την κρατικά ελεγχόμενη εταιρεία καυσίμων Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. («ΕΛΠΕ»), βάσει σύμβασης η οποία λήγει τον Δεκέμβριο του 2006. Οι πληρωμές πραγματοποιούνται σε Δολάρια ΗΠΑ. Η ανωτέρω σύμβαση δεν αποτελεί παράγωγο χρηματοοικονομικό προϊόν καθώς πρόκειται περί μίας συνήθους σύμβασης αγοράς η οποία υλοποιείται από τον Όμιλο μέσω της φυσικής παραλαβής του προϊόντος, εντός των φυσιολογικών επιχειρηματικών δραστηριοτήτων του και την οποία δεν προτίθεται να συμψηφίσει σε καθαρή βάση (είτε με τον αντισυμβαλλόμενο ή συνάπτοντας συμβόλαιο συμψηφισμού). Η ΔΕΗ έχει επίσης το δικαίωμα να προμηθεύεται υγρά καύσιμα και από άλλους προμηθευτές. Το κόστος αγοράς των υγρών καυσίμων αντανακλά την τιμή αγοράς πλέον φόρων (μη συμπεριλαμβανομένου του ΦΠΑ), τελών και κάθε άλλου είδους δαπάνης προκειμένου τα καύσιμα να αποθηκευτούν στις αποθήκες του Ομίλου και προσδιορίζεται με βάση τη μέθοδο του σταθμικού μέσου όρου. Τα υγρά καύσιμα εξοδοποιούνται με την ανάλησή τους και εμφανίζονται διακεκριμένα στις καταστάσεις αποτελεσμάτων.
- (αγ) **Φυσικό Αέριο:** Ο Όμιλος προμηθεύεται φυσικό αέριο από την κρατικά ελεγχόμενη εταιρεία Δημόσια Επιχείρηση Αερίου Α.Ε. («ΔΕΠΑ») βάσει σύμβασης η οποία λήγει το 2016. Η τιμή αγοράς του φυσικού αερίου εξαρτάται κυρίως από τις τιμές που επικρατούν στην αγορά για το αργό πετρέλαιο, το φυσικό αέριο και τους διάφορους τύπους μαζούτ και σε μικρότερο βαθμό από εθνικούς και διεθνείς χρηματοοικονομικούς δείκτες. Οι πληρωμές πραγματοποιούνται σε εγχώριο νόμισμα. Η ανωτέρω σύμβαση δεν αποτελεί παράγωγο χρηματοοικονομικό προϊόν καθώς πρόκειται περί μίας συνήθους σύμβασης αγοράς η οποία υλοποιείται από τον Όμιλο μέσω της φυσικής παραλαβής του προϊόντος, εντός των φυσιολογικών επιχειρηματικών δραστηριοτήτων του και την οποία δεν προτίθεται να συμψηφίσει σε καθαρή βάση (είτε με τον αντισυμβαλλόμενο ή συνάπτοντας συμβόλαιο συμψηφισμού). Το φυσικό αέριο εξοδοποιείται άμεσα κατά την παραλαβή καθ' όσον η Εταιρεία δεν έχει ιδιόκτητους αποθηκευτικούς χώρους. Η κατανάλωση του φυσικού αερίου εμφανίζεται διακεκριμένα στις συνημμένες καταστάσεις αποτελεσμάτων. Λαμβάνοντας υπόψη το νέο νομικό πλαίσιο για την απελευθέρωση της αγοράς φυσικού αερίου στην Ελλάδα, ο Όμιλος θα εξετάσει την πιθανότητα επαναδιαπραγμάτευσης της υπάρχουσας σύμβασης με τη ΔΕΠΑ, όπως και άλλες ευκαιρίες για προμήθεια φυσικού αερίου.
- (αδ) **Ηλεκτρική Ενέργεια:** Ο Όμιλος κατά περιόδους αγοράζει ηλεκτρική ενέργεια βάσει συμβάσεων αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας μικρής διάρκειας. Η ηλεκτρική ενέργεια εξοδοποιείται άμεσα κατά την παραλαβή και εμφανίζεται διακεκριμένα στις συνημμένες καταστάσεις αποτελεσμάτων. Οι ανωτέρω συμβάσεις δεν αποτελούν παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα καθώς πρόκειται περί κοινών συμβάσεων αγοράς οι οποίες υλοποιούνται από τον Όμιλο μέσω της φυσικής παραλαβής του προϊόντος, εντός της φυσιολογικής επιχειρηματικής του δράσης και τις οποίες δεν προτίθεται να συμψηφίσει σε καθαρή βάση (είτε με τον αντισυμβαλλόμενο ή συνάπτοντας συμβόλαιο συμψηφισμού).
- (αε) **Κέρδη ανά Μετοχή:** Τα κέρδη ανά μετοχή υπολογίζονται διαιρώντας τα καθαρά κέρδη με το μέσο σταθμικό αριθμό μετοχών που είχαν εκδοθεί κατά την διάρκεια της κάθε χρήσεως. Δεν υπήρχαν λόγοι που να επέβαλλαν τον υπολογισμό των απομειωμένων κερδών ανά μετοχή.

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

- (αστ) Πρόγραμμα Καθορισμένων Εισφορών:** Από την 1 Ιανουαρίου 2005 ο Οργανισμός Ασφάλισης Προσωπικού της ΔΕΗ («ΟΑΠ») ανέλαβε όλες τις ασφαλιστικές υποχρεώσεις προς τους υπαλλήλους και τους συνταξιούχους της ΔΕΗ. Ως εκ τούτου, η ΔΕΗ αναγνωρίζει στην κατάσταση αποτελεσμάτων ως έξοδο τις εισφορές που καταβάλλονται στον ΟΑΠ εντός της χρήσης (πρόγραμμα καθορισμένων εισφορών) και ως υποχρέωση κατά το μέρος των εισφορών οι οποίες δεν έχουν ακόμη καταβληθεί.
- (αζ) Παροχές Μετά τη Συνταξιοδότηση:** Η ΔΕΗ παρέχει στους εργαζόμενους και στους συνταξιούχους της ηλεκτρική ενέργεια σε μειωμένο τιμολόγιο. Το μειωμένο τιμολόγιο προς τους συνταξιούχους αναγνωρίζεται ως υποχρέωση και υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών παροχών μετά την συνταξιοδότηση που θεωρούνται ότι είναι δεδουλευμένα μέχρι το τέλος της χρήσης με βάση τα δικαιώματα παροχών μετά τη συνταξιοδότηση των εργαζομένων που σωρεύονται κατά τη διάρκεια της υπηρεσίας τους. Η καθαρή δαπάνη του έτους περιλαμβάνεται στις προβλέψεις για κινδύνους στις συνημμένες καταστάσεις αποτελεσμάτων και αφορά την παρούσα αξία των παροχών που αναγνωρίζονται εντός της χρήσης μειωμένες κατά το ποσό των παροχών που προσφέρθηκαν στους συνταξιούχους. Η υποχρέωση λόγω παροχών μετά την συνταξιοδότηση δεν χρηματοδοτείται. Τα μη αναγνωρισμένα κέρδη ή ζημιές τα οποία υπερβαίνουν το 10% της προβλεπόμενης υποχρέωσης παροχής στην αρχή κάθε περιόδου αναγνωρίζονται με βάση τον υπολειπόμενο χρόνο υπηρεσίας των ενεργών υπαλλήλων και περιλαμβάνεται ως συστατικό του καθαρού κόστους των συντάξεων για ένα χρόνο.
- (αν) Πληροφορίες κατά Κλάδο Δραστηριότητας:** Η Εταιρεία παρουσιάζει πληροφορίες κατά κλάδο δραστηριότητας για τις δραστηριότητες ορυχείων, παραγωγής, μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας. Ο επιμερισμός στους κλάδους όσων στοιχείων ενεργητικού, παθητικού, εσόδων και εξόδων δεν αποδίδονται απ' ευθείας σε αυτούς βασίζεται σε κριτήρια τα οποία εφαρμόζονται με συνέπεια. Οι κλάδοι εφαρμόζουν τις ίδιες λογιστικές αρχές με τον Όμιλο. Τα έσοδα μεταξύ κλάδων υπολογίζονται βάσει των πραγματικών και επιμερισθέντων εξόδων κάθε κλάδου πλέον περιθωρίου επί των απασχολημένων κεφαλαίων του. Τα έσοδα μεταξύ των κλάδων της δραστηριότητας ορυχείων αφορούν τον λιγνίτη που προμηθεύει στον κλάδο παραγωγής. Τα έσοδα μεταξύ των κλάδων της δραστηριότητας μεταφοράς αφορούν σε ενέργεια που μεταφέρεται στον κλάδο διανομής, ενώ τα έσοδα μεταξύ κλάδων της δραστηριότητας διανομής αφορούν σε ενέργεια που μεταφέρεται στον κλάδο παραγωγής και μεταφοράς.
- (αθ) Λειτουργικές Μισθώσεις:** Μισθώσεις όπου ο εκμισθωτής διατηρεί όλα τους κινδύνους και τα οφέλη της ιδιοκτησίας του παγίου καταχωρούνται ως λειτουργικά μισθώματα. Οι πληρωμές των λειτουργικών μισθωμάτων αναγνωρίζονται ως έξοδο στην κατάσταση αποτελεσμάτων σε σταθερή βάση κατά την διάρκεια της μίσθωσης.
- (αι) Μεταγενέστερα Γεγονότα:** Μεταγενέστερα γεγονότα που παρέχουν πρόσθετες πληροφορίες για την κατά την ημερομηνία του ισολογισμού περιουσιακή κατάσταση και θέση του Ομίλου και της Εταιρείας και πληρούν τα κριτήρια αναγνώρισής τους, αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις. Στην αντίθετη περίπτωση γνωστοποιούνται στις σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων.

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

(ακ) **Μετοχικό Κεφάλαιο:** Το μετοχικό κεφάλαιο αντανακλά την αξία των μετοχών της Εταιρείας που έχουν εκδοθεί και είναι σε κυκλοφορία. Πρόσοδοι πλέον της ονομαστικής αξίας ανά μετοχή καταχωρούνται στη «Διαφορά υπέρ το Άρτιο», στα ίδια κεφάλαια.

(αλ) **Νέα Πρότυπα και Διερμνεύσεις:** Το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων, καθώς και η Επιτροπή Διερμνευτών, έχουν εκδώσει μια σειρά νέων λογιστικών προτύπων, τροποποιήσεις υφισταμένων λογιστικών προτύπων και διερμνευτών των οποίων η εφαρμογή είναι υποχρεωτική για τις λογιστικές περιόδους που αρχίζουν από την 1 Ιανουαρίου 2006 εφεξής (εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά). Η εκτίμηση του Ομίλου και της εταιρείας σχετικά με την επίδραση αυτών των νέων προτύπων και διερμνευτών έχει ως εξής:

- **ΔΛΠ 19 (τροποποίηση) Παροχές Προσωπικού:** Αυτή η τροποποίηση παρέχει στις εταιρείες την επιλογή μίας εναλλακτικής μεθόδου αναγνώρισης των αναλογιστικών κερδών και ζημιών. Πιθανόν να επιβάλλει νέες προϋποθέσεις αναγνώρισης για περιπτώσεις όπου υπάρχουν προγράμματα συνταξιοδότησης με συμμετοχή πολλών εργοδοτών για τις οποίες δεν υπάρχουν επαρκείς πληροφορίες για την εφαρμογή της λογιστικής καθορισμένων παροχών. Επίσης, προσθέτει νέες απαιτήσεις γνωστοποιήσεων. Η ΔΕΗ δεν προτίθεται να αλλιάξει τη λογιστική αρχή που εφαρμόζει για την αναγνώριση των αναλογιστικών κερδών και ζημιών και δε συμμετέχει σε κάποιο πρόγραμμα συνταξιοδότησης με συμμετοχή πολλών εργοδοτών. Η εφαρμογή αυτής της τροποποίησης θα επηρεάσει τη διατύπωση και την έκταση των γνωστοποιήσεων που παρουσιάζονται στις σημειώσεις. Η ΔΕΗ θα εφαρμόσει αυτή την τροποποίηση υποχρεωτικά για τις λογιστικές περιόδους που αρχίζουν από 1 Ιανουαρίου 2006.
- **ΔΛΠ 39 (τροποποίηση), Λογιστική Αντιστάθμισης Ταμιακών Ροών για Προβλεπόμενες Ενδοομιλικές συναλλαγές:** Η συγκεκριμένη τροποποίηση επιτρέπει το χαρακτηρισμό του κινδύνου συναλλαγματικής διαφοράς από μια υψηλής πιθανότητας προβλεπόμενη ενδοομιλική συναλλαγή, να χαρακτηριστεί ως στοιχείο προς αντιστάθμιση στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις υπό τον όρο ότι: (α) η συναλλαγή είναι σε νόμισμα διαφορετικό από το λειτουργικό της εταιρείας η οποία συμμετέχει στη συναλλαγή και (β) ο κίνδυνος της συναλλαγματικής διαφοράς θα επηρεάσει την ενοποιημένη κατάσταση αποτελεσμάτων. Αυτή η τροποποίηση δεν είναι σχετική με τις λειτουργίες της ΔΕΗ, καθώς η ΔΕΗ δεν έχει ενδοομιλικές συναλλαγές που θα μπορούσαν να χαρακτηριστούν ως στοιχείο προς αντιστάθμιση στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις.
- **ΔΛΠ 39 (τροποποίηση), Επιλογή Εύλογης Αξίας:** Η τροποποίηση αυτή αλλιάζει τον ορισμό των χρηματοοικονομικών μέσων που έχουν αναγνωρισθεί σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων και περιορίζει τη δυνατότητα ταξινόμησης χρηματοοικονομικών μέσων σε αυτή την κατηγορία. Η ΔΕΗ θεωρεί ότι η συγκεκριμένη τροποποίηση δε θα έχει σημαντική επίπτωση στην κατάταξη των χρηματοοικονομικών μέσων της.

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

- **ΔΛΠ 39 και ΔΠΧΠ 4 (τροποποίηση), Συμβόλαια Χρηματοοικονομικής Εγγύησης:** Η τροποποίηση αυτή απαιτεί την αναγνώριση των χρηματοοικονομικών εγγυήσεων που έχουν εκδοθεί (εκτός από αυτές τις οποίες η εταιρεία θεωρεί ότι είναι ασφαλιστικά συμβόλαια), να αναγνωρισθούν αρχικά στην εύλογη αξία και μεταγενέστερα να αποτιμώνται στη μεγαλύτερη αξία μεταξύ (α) του αναπόσβεστου υπολοίπου των σχετικών αμοιβών που έχουν εισπραχθεί και μεταφερθεί σε επόμενες χρήσεις και (β) της δαπάνης που απαιτείται για να εκκαθαριστεί η σχετική δέσμευση κατά την ημερομηνία ισολογισμού. Η ΔΕΗ έχει καταλήξει στο συμπέρασμα ότι αυτή η τροποποίηση δεν θα την επηρεάσει.
- **ΔΠΧΠ 1 (τροποποίηση), Πρώτη Εφαρμογή των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης και ΔΠΧΠ 6 (τροποποίηση), Αναζήτηση και Εκτίμηση Ορυκτών Πόρων:** Οι τροποποιήσεις αυτές δεν αναμένεται να έχουν σημαντική επίδραση στη ΔΕΗ καθώς η λογιστική αρχή που εφαρμόζεται επί των εξόδων έρευνας και εκτίμησης ορυκτών πόρων είναι σύμφωνη με τις διατάξεις αυτών των τροποποιήσεων.
- **ΔΠΧΠ 6, Αναζήτηση και Εκτίμηση Ορυκτών Πόρων:** Το πρότυπο δεν αναμένεται να έχει σημαντική επίδραση στη ΔΕΗ καθώς η λογιστική αρχή που εφαρμόζεται επί των εξόδων έρευνας και εκτίμησης ορυκτών πόρων είναι σύμφωνη με τις διατάξεις του προτύπου αυτού. Το πρότυπο αυτό έχει εφαρμογή για λογιστικές περιόδους που αρχίζουν από την 1 Ιανουαρίου 2006 και εφεξής.
- **ΔΠΧΠ 7: Γνωστοποιήσεις Χρηματοοικονομικών Μέσων:** Το πρότυπο αυτό έχει υποχρεωτική ισχύ για τις λογιστικές περιόδους που αρχίζουν από την 1 Ιανουαρίου 2007 και εφεξής. Δεν αναμένεται να επηρεάσει σημαντικά τις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ. Το πρότυπο απαιτεί κυρίως πρόσθετες γνωστοποιήσεις αναφορικά με χρηματοοικονομικά μέσα.
- **Διερμνεΐα 4: Προσδιορισμός του Κατά Πόσο μια Σύμβαση Αποτελεί Χρηματοδοτική Μίσθωση:** Η εφαρμογή της Διερμνεΐας 4 δεν αναμένεται να αλλάξει τον λογιστικό χειρισμό οποιασδήποτε από τις ισχύουσες συμβάσεις της ΔΕΗ. Το πρότυπο αυτό εφαρμόζεται υποχρεωτικά για τις λογιστικές περιόδους που αρχίζουν από την 1 Ιανουαρίου 2006 και εφεξής.
- **Διερμνεΐα 5: Δικαιώματα από Επενδύσεις σε Ταμεία Απομάκρυνσης, Ανάπλησης και Περιβαλλοντικής Αποκατάστασης:** Η εφαρμογή της Διερμνεΐας 5 δεν αναμένεται να επηρεάσει τις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ. Η Διερμνεΐα έχει εφαρμογή για λογιστικές περιόδους που αρχίζουν από την 1 Ιανουαρίου 2006 και εφεξής.
- **Διερμνεΐα 6: Υποχρεώσεις που Προκύπτουν από Δραστηριοποίηση σε Συγκεκριμένες Αγορές Αποβλήτων, Ηλεκτρικές και Ηλεκτρονικές Συσκευές:** Η Διερμνεΐα αυτή δεν θα επηρεάσει σημαντικά τις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ. Το πρότυπο αυτό εφαρμόζεται υποχρεωτικά για λογιστικές περιόδους που αρχίζουν από την 1 Δεκεμβρίου 2005 και εφεξής.

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

- **Διερμηνεία 7: Εφαρμογή της μεθόδου μετατροπής ΔΛΠ 29:** Δεν έχει εφαρμογή στη ΔΕΗ και δεν θα επηρεάσει τις οικονομικές της καταστάσεις. Το πρότυπο αυτό εφαρμόζεται υποχρεωτικά για τις λογιστικές περιόδους που αρχίζουν από την 1 Μαρτίου 2006 και εφεξής.
- **Διερμηνεία 8: Πεδίο εφαρμογής ΔΠΧΠ 2:** Δεν έχει εφαρμογή στη ΔΕΗ και δεν θα επηρεάσει τις οικονομικές της καταστάσεις. Το πρότυπο αυτό εφαρμόζεται υποχρεωτικά για τις λογιστικές περιόδους που αρχίζουν από την 1 Μαΐου 2006 και εφεξής.
- **Διερμηνεία 9: Επανεκτίμηση ενσωματωμένων παραγώγων:** Δεν έχει εφαρμογή στη ΔΕΗ και δεν θα επηρεάσει τις οικονομικές της καταστάσεις. Το πρότυπο αυτό εφαρμόζεται υποχρεωτικά για λογιστικές περιόδους που αρχίζουν από την 1 Ιουνίου 2006 και εφεξής.

5. ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΚΡΙΣΕΙΣ ΤΗΣ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ

Κατά τη διαδικασία εφαρμογής των λογιστικών αρχών του Ομίλου, η διοίκηση της ΔΕΗ προβαίνει σε εκτιμήσεις, παραδοχές και αξιολογικές κρίσεις οι οποίες ενδέχεται να έχουν σημαντική επίδραση στα κονδύλια που αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις. Οι εν λόγω εκτιμήσεις, παραδοχές και κρίσεις επανεξετάζονται από τη Διοίκηση περιοδικά προκειμένου να ανταποκρίνονται στα τρέχοντα δεδομένα και να αντανακλούν τους εκάστοτε τρέχοντες κινδύνους και βασίζονται στην προγενέστερη εμπειρία της Διοίκησης του Ομίλου σε σχέση με το επίπεδο/όγκο των συναφών συναληθιών 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:

(i) Εύλογες αξίες και ωφέλιμες ζωές των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων

Η ΔΕΗ αποτιμά τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία σε αναπροσαρμοσμένες αξίες (εκτιμώμενες εύλογες αξίες) όπως αυτές προσδιορίζονται από εταιρεία ανεξάρτητων εκτιμητών. Ανεξάρτητες εκτιμήσεις εκτελούνται περιοδικά (κάθε 3-5 χρόνια). Ο προσδιορισμός των εύλογων αξιών των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων απαιτεί όπως η Διοίκηση προβεί σε εκτιμήσεις, παραδοχές και κρίσεις αναφορικά με την κυριότητα, αξία εν χρήσει καθώς και την ύπαρξη τυχόν οικονομικής, λειτουργικής και φυσιολογικής απαξίωσης των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων. Επιπλέον, η Διοίκηση προβαίνει σε ορισμένες εκτιμήσεις αναφορικά με την ωφέλιμη ζωή των αποσβέσιμων παγίων. Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στις σημειώσεις 3(β) και 13.

(ii) Πρόβλεψη φόρου εισοδήματος

Η πρόβλεψη για φόρο εισοδήματος για την κλειόμενη χρήση καθώς και για προηγούμενες χρήσεις υπολογίζεται με βάση τα ποσά που εκτιμώνται ότι θα καταβληθούν στις φορολογικές αρχές, χρησιμοποιώντας τους θεσμοθετημένους φορολογικούς συντελεστές κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. Η πρόβλεψη

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

φόρου εισοδήματος περιλαμβάνει τον τρέχοντα φόρο εισοδήματος για κάθε χρήση όπως προκύπτει από τη δήλωση φόρου εισοδήματος και τους εκτιμώμενους πρόσθετους φόρους που πιθανόν να προκύψουν σε φορολογικούς ελέγχους των ανέλεγκτων φορολογικά χρήσεων. Ως εκ τούτου, η τελική εκκαθάριση των φόρων εισοδήματος πιθανόν να αποκλίνει από τα σχετικά ποσά τα οποία έχουν καταχωρηθεί στις οικονομικές καταστάσεις. Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στη σημείωση 12.

6. ΠΩΛΗΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2005	2004	2005	2004
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας:				
- Υψηλή τάση	278.643	291.516	278.643	291.516
- Μέση τάση	737.880	700.531	737.880	700.531
- Χαμηλή τάση	2.948.765	2.799.449	2.948.765	2.799.449
	3.965.288	3.791.496	3.965.288	3.791.496
ΔΕΣΜΗΕ (σημείωση 2):				
- Τέλη χρήσης συστήματος μεταφοράς	230.393	220.095	230.393	220.095
- Διοικητικές αμοιβές	11.357	10.745	11.357	10.745
	241.750	230.840	241.750	230.840
Λοιπά	83.822	72.677	83.822	72.677
	325.572	303.517	325.572	303.517
Σύνολο	4.290.860	4.095.013	4.290.860	4.095.013

7. ΑΜΟΙΒΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2005	2004	2005	2004
Αμοιβές προσωπικού	1.055.905	986.552	1.055.905	986.552
Εργοδοτικές εισφορές	323.638	304.159	323.638	304.159
Αμοιβές προσωπικού ενσωματωμένες στα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία	(132.956)	(137.737)	(132.956)	(137.737)
Αμοιβές προσωπικού ενσωματωμένες στο κόστος εξόρυξης λιγνίτη	(294.464)	(267.459)	(294.464)	(267.459)
Σύνολο	952.123	885.515	952.123	885.515

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

8. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ

	<u>Όμιλος</u>		<u>Εταιρεία</u>	
	<u>2005</u>	<u>2004</u>	<u>2005</u>	<u>2004</u>
Αποσβέσεις ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων (σημείωση 13)	607.528	663.776	607.528	663.776
Αποσβέσεις λογισμικού (σημείωση 14)	6.624	5.057	6.624	5.057
Αποσβέσεις συμμετοχών καταναλωτών και επιχορηγήσεων (σημείωση 31)	(50.688)	(113.503)	(50.688)	(113.503)
Αποσβέσεις ενσωματωμένες στο κόστος εξόρυξης λιγνίτη	(78.850)	(93.533)	(78.850)	(93.533)
Σύνολο	<u>484.614</u>	<u>461.797</u>	<u>484.614</u>	<u>461.797</u>

9. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ

	<u>Όμιλος</u>		<u>Εταιρεία</u>	
	<u>2005</u>	<u>2004</u>	<u>2005</u>	<u>2004</u>
Τόκοι δανείων	139.912	149.732	139.912	149.732
Μεταβολή εύλογης αξίας παράγωγων χρηματοοικονομικών προϊόντων	4.307	3.487	4.307	3.487
Τραπεζικά έξοδα	2.591	4.121	2.591	4.121
Απόσβεση εξόδων σύνταξης δανείων	2.157	2.381	2.157	2.381
Προμήθειες εγγυητικών επιστολών	5.374	5.854	5.374	5.854
Λοιπά	406	242	404	236
Σύνολο	<u>154.747</u>	<u>165.817</u>	<u>154.745</u>	<u>165.811</u>

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

Ι0. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2005	2004	2005	2004
Μεταβολή εύλογης αξίας χρημ/κών προϊόντων (σημείωση 28)	14.648	19.346	14.648	19.346
Πιστωτικοί τόκοι από λογαριασμούς ρεύματος	12.970	7.970	12.970	7.970
Πιστωτικοί τόκοι καταθέσεων	431	609	221	539
Έκπτωση εφάπαξ πληρωμής φόρου εισοδήματος	2.439	4.860	2.439	4.860
Λοιπά	2.431	2.427	2.431	2.427
Σύνολο	32.919	35.212	32.709	35.142

ΙΙ. ΛΟΙΠΑ (ΕΣΟΔΑ) ΕΞΟΔΑ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2005	2004	2005	2004
Έξοδα μεταφορών και ταξιδιών	48.455	45.922	48.455	45.922
Χορηγία ολυμπιακών αγώνων	-	29.938	-	29.938
Φόροι και τέλη	12.027	9.281	12.027	9.281
Υποτίμηση ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων	12.767	17.065	12.767	17.065
(Κέρδη)/ Ζημίες από πώληση υλικών – ανταλλακτικών και αποξήλωση παγίων	13.324	(4.531)	13.324	(4.531)
Ποινικές ρήτρες σε προμηθευτές/ εργολάβους	(8.709)	(5.651)	(8.709)	(5.651)
Επιχορηγήσεις εξόδων	(550)	(1.940)	(550)	(1.940)
Λοιπά	3.992	1.740	3.512	1.133
Σύνολο	81.306	91.824	80.826	91.217

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

12. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2005	2004	2005	2004
Τρέχων φόρος εισοδήματος	39.651	174.319	39.574	174.319
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	26.197	34.826	23.550	37.473
Σύνολο φόρου εισοδήματος	65.848	209.145	63.124	211.792

Όλες οι εταιρείες του Ομίλου έχουν την έδρα τους στην Ελλάδα και υπόκεινται σε φόρο εισοδήματος 32% (35% για 2004).

Η δήλωση φορολογίας εισοδήματος υποβάλλεται σε ετήσια βάση, αλλά τα κέρδη ή οι ζημίες που δηλώνονται παραμένουν προσωρινά έως ότου οι φορολογικές αρχές ελέγξουν τις δηλώσεις και τα βιβλία και στοιχεία του φορολογούμενου και εκδοθεί η τελική έκθεση ελέγχου. Οι φορολογικές ζημίες, στο βαθμό που γίνονται αποδεκτές από τις φορολογικές αρχές, μπορούν να συμψηφίσουν μελλοντικά κέρδη για διάστημα πέντε ετών από το έτος στο οποίο προέκυψαν.

Η ΔΕΗ έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές μέχρι και τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2003, ενώ, οι θυγατρικές της δεν έχουν ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές από συστάσεώς τους (με εξαίρεση την ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε. η οποία έχει ελεγχθεί για τις χρήσεις που έληξαν μέχρι και την 31 Δεκεμβρίου 2002). Για τις ανέλεγκτες φορολογικά περιόδους δεν είναι δυνατόν να εκτιμηθεί με ακρίβεια το ύψος των πρόσθετων φόρων και προστίμων οι οποίοι είναι πιθανό να επιβληθούν καθώς αυτοί εξαρτώνται από το μέγεθος των ευρημάτων των φορολογικών αρχών.

Ακολουθεί ανάλυση και συμφωνία του φόρου που προκύπτει επί των κερδών πρό φόρων βάσει του ονομαστικού συντελεστή σε σχέση με το σύνολο του φόρου εισοδήματος της ΔΕΗ:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2005	2004	2005	2004
Κέρδη προ φόρων	201.564	502.271	215.050	511.056
Φόρος βάσει του ονομαστικού συντελεστή	64.500	175.795	68.816	178.870
Μη εκπιπόμενες δαπάνες				
- Φορολογικά πρόστιμα και προσαυξήσεις	2.337	2.732	2.337	2.732
- Έξοδα αυτοκινήτων	692	593	692	593
- Λοιπά	738	14.076	661	13.648

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2005	2004	2005	2004
Αφορολόγητα Έσοδα				
- Έσοδα τόκων/ λοιπά έσοδα από καταθέσεις, χρεόγραφα και εκπτώσεις	(271)	(257)	(271)	(257)
- Αντιλογισμός προβλήψεων	(8.331)	(2.738)	(8.331)	(2.738)
- Ζημίες θυγατρικών επιχειρήσεων για τις οποίες δεν έχει αναγνωρισθεί αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	4.316	-	-	-
- Διαγραφή αναβαλλόμενου φόρου αναγνωρισθέντος επί ζημιών συγγενών επιχειρήσεων	2.647	-	-	-
- Έκπτωση εφάπαξ πληρωμής πρόσθετων φόρων και προσαυξήσεων	(780)	(1.702)	(780)	(1.702)
- Επίδραση αλλαγής φορολογικών συντελεστών	-	20.646	-	20.646
Φόρος εισοδήματος	65.848	209.145	63.124	211.792
	32,7%	41,6%	29,4%	41,4%

Ο ονομαστικός φορολογικός συντελεστής θα μειωθεί περαιτέρω σε 29% και 25% για το 2006 και από το 2007 και εφεξής. Οι αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος υπολογίζονται βάσει των ανωτέρω ονομαστικών φορολογικών συντελεστών για όλες τις προσωρινές διαφορές. Επίσης, οι αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος ενεργητικού αναγνωρίζονται για τις μεταφερόμενες ζημιές εφόσον η Διοίκηση κρίνει ότι η ανακτησιμότητά τους είναι πιθανή.

Η κίνηση των αναβαλλόμενων φόρων εισοδήματος έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2005	2004	2005	2004
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου	90.290	104.422	87.643	104.422
Χρέωση στα αποτελέσματα	(26.197)	(34.826)	(23.550)	(37.473)
Χρέωση στο αποθεματικό υπεραξίας αναπροσαρμογής παγίων περιουσιακών στοιχείων	(349.208)	17.891	(349.208)	17.891
Χρέωση στα αποτελέσματα εις νέο	-	2.803	-	2.803
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου	(285.115)	90.290	(285.115)	87.643

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

Οι αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος ενεργητικού και παθητικού αναλύονται ως εξής:

	<u>Όμιλος</u>		<u>Εταιρεία</u>	
	<u>2005</u>	<u>2004</u>	<u>2005</u>	<u>2004</u>
Αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος ενεργητικού	154.699	132.015	154.699	129.368
Αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος παθητικού	(439.814)	(41.725)	(439.814)	(41.725)
Σύνολο	(285.115)	90.290	(285.115)	87.643

Οι αναβαλλόμενοι φόροι ενεργητικού και παθητικού έχουν ως εξής:

	<u>Όμιλος</u>		<u>Εταιρεία</u>	
	<u>2005</u>	<u>2004</u>	<u>2005</u>	<u>2004</u>
Αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος ενεργητικού				
- Υλικά και ανταλλακτικά	9.747	8.115	9.747	8.115
- Εμπορικές απαιτήσεις	11.369	11.369	11.369	11.369
- Προβλέψεις για κινδύνους και δεδουλευμένα έξοδα	15.900	17.218	15.900	17.218
- Παροχές μετά τη συνταξιοδότηση	57.675	56.660	57.675	56.660
- Μεταφερόμενες ζημιές συγγενών εταιρειών	15.414	15.414	-	-
- Αναβαλλόμενος φόρος επί των ζημιών συγγενών εταιρειών και διαγραφή του	(15.414)	(12.767)	-	-
- Επιχορηγήσεις και συμμετοχές καταναλωτών	21.569	2.542	21.569	2.542
- Πάγια περιουσιακά στοιχεία	34.982	26.836	34.982	26.836
- Παράγωγα	3.457	6.628	3.457	6.628
Μεικτός αναβαλλόμενος φόρος ενεργητικού	154.699	132.015	154.699	129.368

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2005	2004	2005	2004
Αναβαλλόμενοι φόροι				
εισοδήματος παθητικού				
- Έξοδα Μακροπρόθεσμου δανεισμού	(1.874)	(2.413)	(1.874)	(2.413)
- Αποσβέσεις και αναπλήρη παγίων	(435.227)	(35.052)	(435.227)	(35.052)
- Συναλλαγματικές διαφορές (κέρδη)	(2.713)	(4.260)	(2.713)	(4.260)
Μεικτός αναβαλλόμενος				
φόρος παθητικού	(439.814)	(41.725)	(439.814)	(41.725)
Καθαρός αναβαλλόμενος φόρος				
ενεργητικού / (παθητικού)	(285.115)	90.290	(285.115)	87.643

Η χρέωση για αναβαλλόμενους φόρους στα αποτελέσματα έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2005	2004	2005	2004
- Υλικά και ανταλλακτικά	1.632	(3.049)	1.632	(3.049)
- Εμπορικές απαιτήσεις	-	(4.358)	-	(4.358)
- Προβλέψεις για κινδύνους και δεδουλευμένα έξοδα	(1.318)	(9.320)	(1.318)	(9.320)
- Παροχές μετά τη συνταξιοδότηση	1.015	(20.746)	1.015	(20.746)
- Διαγραφή αναβαλλόμενου φόρου ενεργητικού επί ζημίας συγγενούς επιχείρησης	(2.647)	2.647	-	-
- Επιχορηγήσεις	19.027	667	19.027	667
- Πάγια	602	(738)	602	(738)
- Παράγωγα	(3.171)	(5.504)	(3.171)	(5.504)
- Έξοδα Μακροπρόθεσμου δανεισμού	539	1.799	539	1.799
- Αποσβέσεις παγίων	(43.423)	(2.017)	(43.423)	(2.017)
- Συναλλαγματικές διαφορές (κέρδη)	1.547	5.793	1.547	5.793
Χρέωση στα αποτελέσματα	(26.197)	(34.826)	(23.550)	(37.473)

Η Διοίκηση, λόγω της αβεβαιότητας αναφορικά με τη δυνατότητα εκ μέρους συγγενών επιχειρήσεων να εκμεταλλευθούν φορολογικές τους ζημιές, διέγραψε το υπόλοιπο της σχηματισθείσας αναβαλλόμενης φορολογικής απαίτησης ποσού Ευρώ 2.647 εντός της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2005.

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων
31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

13. ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ

<u>Όμιλος</u>	<u>Γήπεδα</u>	<u>Ορυχεία</u>	<u>Λίμνες</u>	<u>Κτίρια</u>
Αναπόσβεστη αξία, 31 Δεκεμβρίου 2004	731.114	196.712	13.177	651.519
- Τροποποιήσεις επί της υπεραξίας αν/γής	(26.533)	-	-	1.933
- Μεταφορές	(39.115)	39.115	-	(7.857)
- Αρχική επίδραση Διερμηνείας 1	-	14.530	-	-
Προσαρμοσμένη αναπόσβεστη αξία				
31 Δεκεμβρίου 2004	665.466	250.357	13.177	645.595
- Αναπροσαρμογή	-	-	-	-
- Προσθήκες	-	20.473	-	-
- Αποσβέσεις	-	(14.125)	(452)	(33.308)
- Αποσύρσεις	(885)	-	-	(53)
- Μεταφορές	2.510	16.203	-	15.397
- Λοιπές κινήσεις	62	3	-	261
Αναπόσβεστη αξία, 31 Δεκεμβρίου 2005	667.153	272.911	12.725	627.892
Εταιρεία				
Αναπόσβεστη αξία, 31 Δεκεμβρίου 2004	731.114	196.712	13.177	651.519
- Τροποποιήσεις επί της υπεραξίας αν/γής	(26.533)	-	-	1.933
- Μεταφορές	(39.115)	39.115	-	(7.857)
- Αρχική επίδραση Διερμηνείας 1	-	14.530	-	-
Προσαρμοσμένη αναπόσβεστη αξία				
31 Δεκεμβρίου 2004	665.466	250.357	13.177	645.595
- Αναπροσαρμογή	-	-	-	-
- Προσθήκες	-	20.473	-	-
- Αποσβέσεις	-	(14.125)	(452)	(33.308)
- Αποσύρσεις	(885)	-	-	(53)
- Μεταφορές	2.510	16.203	-	15.397
- Λοιπές κινήσεις	62	3	-	261
Αναπόσβεστη αξία, 31 Δεκεμβρίου 2005	667.153	272.911	12.725	627.892

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων
31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

Τεχνικές εγκ/σεις	Μηχαν/κός εξοπλισμός	Μέσα μεταφοράς	Έπιπλα και σκεύη	Ακιν/σεις υπό εκτέλεση	Σύνολο
991.909	6.284.285	18.179	69.811	749.228	9.705.934
-	-	-	-	-	(24.600)
7.857	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	14.530
999.766	6.284.285	18.179	69.811	749.228	9.695.864
119.536	1.113.300	36.501	111.875	-	1.381.212
-	-	-	-	719.433	739.906
(45.617)	(474.042)	(7.453)	(32.531)	-	(607.528)
(66)	(15.836)	(876)	(2.282)	(3.185)	(23.183)
18.708	415.549	11.238	9.234	(493.398)	(4.559)
-	(1.832)	8	255	(5.030)	(6.273)
1.092.327	7.321.424	57.597	156.362	967.048	11.175.439
Τεχνικές εγκ/σεις	Μηχαν/κός εξοπλισμός	Μέσα μεταφοράς	Έπιπλα και σκεύη	Ακιν/σεις υπό εκτέλεση	Σύνολο
991.909	6.284.285	18.179	69.804	749.228	9.705.927
-	-	-	-	-	(24.600)
7.857	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	14.530
999.766	6.284.285	18.179	69.804	749.228	9.695.857
119.536	1.113.300	36.501	111.875	-	1.381.212
-	-	-	-	719.433	739.906
(45.617)	(474.042)	(7.453)	(32.531)	-	(607.528)
(66)	(15.836)	(876)	(2.280)	(3.185)	(23.181)
18.708	415.549	11.238	9.234	(493.398)	(4.559)
-	(1.832)	8	255	(5.030)	(6.273)
1.092.327	7.321.424	57.597	156.357	967.048	11.175.434

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

13. ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ (συνέχεια)

<u>Όμιλος</u>	<u>Γήπεδα</u>	<u>Ορυχεία</u>	<u>Λίμνες</u>	<u>Κτίρια</u>
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2005				
Αξία Κτήσης (προσαρμοσμένη)	665.466	405.659	22.604	656.856
Σωρευμένες Αποσβέσεις (προσαρμοσμένες)	-	(155.302)	(9.427)	(11.261)
Αναπόσβεστο Υπόλοιπο (προσαρμοσμένο)	665.466	250.357	13.177	645.595
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2005				
Αξία Κτήσης	667.153	442.338	22.604	672.461
Σωρευμένες Αποσβέσεις	-	(169.427)	(9.879)	(44.569)
Αναπ/στο υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2005	667.153	272.911	12.725	627.892
Εταιρεία				
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2005				
Αξία Κτήσης (προσαρμοσμένη)	665.466	405.659	22.604	656.856
Σωρευμένες Αποσβέσεις (προσαρμοσμένες)	-	(155.302)	(9.427)	(11.261)
Αναπόσβεστο Υπόλοιπο (προσαρμοσμένο)	665.466	250.357	13.177	645.595
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2005				
Αξία Κτήσης	667.153	442.338	22.604	672.461
Σωρευμένες Αποσβέσεις	-	(169.427)	(9.879)	(44.569)
Αναπ/στο υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2005	667.153	272.911	12.725	627.892

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων
31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

Τεχνικές εγκ/σεις	Μηχαν/κός εξοπλισμός	Μέσα μεταφοράς	Έπιπλα και σκεύη	Ακιν/σεις υπό εκτέλεση	Σύνολο
1.632.983	12.523.236	154.269	372.169	749.228	17.182.470
(633.217)	(6.238.951)	(136.090)	(302.358)	-	(7.486.606)
999.766	6.284.285	18.179	69.811	749.228	9.695.864

1.137.944	7.795.466	65.050	188.893	967.048	11.958.957
(45.617)	(474.042)	(7.453)	(32.531)	-	(783.518)
1.092.327	7.321.424	57.597	156.362	967.048	11.175.439

Τεχνικές εγκ/σεις	Μηχαν/κός εξοπλισμός	Μέσα μεταφοράς	Έπιπλα και σκεύη	Ακιν/σεις υπό εκτέλεση	Σύνολο
1.632.983	12.523.236	154.269	372.162	749.228	17.182.463
(633.217)	(6.238.951)	(136.090)	(302.358)	-	(7.486.606)
999.766	6.284.285	18.179	69.804	749.228	9.695.857

1.137.944	7.795.466	65.050	188.888	967.048	11.958.952
(45.617)	(474.042)	(7.453)	(32.531)	-	(783.518)
1.092.327	7.321.424	57.597	156.357	967.048	11.175.434

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

13. ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ (συνέχεια)

(α) **Ιδιοκτησιακό Καθεστώς Ακινήτων:** Η ΔΕΗ βρίσκεται στη διαδικασία της λεπτομερούς καταγραφής της ακίνητης περιουσίας της και δημιουργίας ενός μητρώου ακινήτων, έτσι ώστε να εγγράψει όλα τα ακίνητά της στα αρμόδια υποθηκοφυλακεία προκειμένου να είναι σε θέση να λάβει τίτλους ιδιοκτησίας και πιστοποιητικά βαρών.

(β) **Ασφαλιστική Κάλυψη:** Τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία της ΔΕΗ είναι διεσπαρμένα σε όλη την επικράτεια, και ως εκ τούτου, ο κίνδυνος σοβαρής απώλειας είναι μειωμένος. Η ΔΕΗ, έως σήμερα, δεν έχει ασφαλιστική κάλυψη επί των ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων της, με εξαίρεση τα μηχανογραφικά της συστήματα.

(γ) **Φορολογικές Αναπροσαρμογές Ενσώματων Παγίων Περιουσιακών Στοιχείων:** Μέχρι την 31 Δεκεμβρίου 2000, σύμφωνα με την ελληνική φορολογική νομοθεσία, τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία (γήπεδα και κτίρια) αναπροσαρμόζονταν περιοδικά (κάθε τέσσερα χρόνια). Οι εν λόγω αναπροσαρμογές αφορούσαν μηχανήματα (μέχρι 1987), γήπεδα-οικόπεδα, ορυχεία και κτίρια και βασιζόνταν σε δείκτες (μη κληαδικούς) οι οποίοι ορίζονταν μέσω Υπουργικών Αποφάσεων.

Η αξία κτήσης και οι σωρευμένες αποσβέσεις αναπροσαρμόζονταν με αυτούς τους δείκτες ενώ η υπεραξία που προέκυπε πιστωνόταν σε αποθεματικό στα ίδια κεφάλαια. Καθώς οι ανωτέρω εκ του νόμου υποχρεωτικές αναπροσαρμογές δεν πληρούν τα κριτήρια που ορίζονται από το ΔΛΠ 16 «Ενσώματα Πάγια Περιουσιακά Στοιχεία», έχουν αντιληφθεί στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις.

Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2000, από τις υποχρεωτικές αναπροσαρμογές που διενεργήθηκαν στο παρελθόν, είχε προκύψει σωρευτικά υπεραξία αναπροσαρμογής Ευρώ 947.342, ποσό που χρησιμοποιήθηκε για τη σύσταση μέρους του αρχικού μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας, όπως προβλέπεται από την Ελληνική νομοθεσία.

Από το 2004 και εφεξής, η φορολογική νομοθεσία προβλέπει ότι οι εταιρείες που συντάσσουν τις οικονομικές τους καταστάσεις σύμφωνα με τις διατάξεις των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης, μπορούν να αναπροσαρμόζουν τα ακίνητά τους σε εύλογες αξίες μέσω εκτίμησης που πραγματοποιούν ανεξάρτητοι εκτιμητές.

Η ΔΕΗ, την 31 Δεκεμβρίου 2004 αναπροσάρμοσε τα ακίνητά της σε εύλογες αξίες, μέσω της διενέργειας εκτίμησης από ανεξάρτητους εκτιμητές (σημείωση (δ) παρακάτω).

(δ) **Αναπροσαρμογή Ενσώματων Παγίων Περιουσιακών Στοιχείων:** Εντός του 2004, η ΔΕΗ, προέβη στην αναπροσαρμογή των ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων της όπως αυτά είχαν κατά την 31 Δεκεμβρίου 2004. Η αναπροσαρμογή η οποία πραγματοποιήθηκε από ανεξάρτητη εταιρεία εκτιμητών, δεν περιλάμβανε τις εκτάσεις λιμνών, ορυχείων και έργα υπό κατασκευή, και ολοκληρώθηκε εντός του 2005 ως εξής:

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

Αναπροσαρμογή Ακίνητης Περιουσίας

Η εργασία της εκτίμησης των ακινήτων της ΔΕΗ (γήπεδα και κτίρια) όπως αυτά είχαν κατά την 31 Δεκεμβρίου 2004 ολοκληρώθηκε εντός του 2005 και λογιστικοποιήθηκε με ημερομηνία 31 Δεκεμβρίου 2004.

Η καθαρή υπεραξία των γηπέδων και κτιρίων που προέκυψε από την ανωτέρω εκτίμηση ανήλθε αρχικά σε Ευρώ 603.741 από την οποία Ευρώ 620.806 καταχωρήθηκε απ' ευθείας σε πίστωση των ιδίων κεφαλαίων την 31 Δεκεμβρίου 2004 (Ευρώ 602.299 καθαρή από φόρο ακίνητης περιουσίας πλέον αναβαλλόμενου φόρου επί των υποαξιών), και υποαξία ύψους Ευρώ 17.065, η οποία δε καλυπτόταν από υπεραξία προηγούμενων αναπροσαρμογών και η οποία καταχωρήθηκε απ' ευθείας στα αποτελέσματα για το έτος που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2004.

Κατά την ολοκλήρωση της διαδικασίας καταχώρησης, λογιστικής συμφωνίας και φυσικού/ λογιστικού συσχετισμού της αναπροσαρμογής των ακινήτων με τα στοιχεία του μητρώου παγίων της, η ΔΕΗ διαπίστωσε την ύπαρξη αρνητικών διαφορών στην καταχωρηθείσα την 31 Δεκεμβρίου 2004 υπεραξία.

Ως εκ τούτου, η ΔΕΗ προέβη την 1 Ιανουαρίου 2005 σε αντιλογισμό μέρους της ανωτέρω υπεραξίας ύψους Ευρώ 24.600 (Ευρώ 17.056 καθαρό από αναβαλλόμενους φόρους).

Αναπροσαρμογή λοιπών ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων και λογισμικού

Η εκτίμηση των λοιπών παγίων περιουσιακών στοιχείων (μηχανήματα και λοιπός μηχανολογικός εξοπλισμός, τεχνικές εγκαταστάσεις, τεχνικά έργα, μεταφορικά μέσα, έπιπλα και σκεύη) και του λογισμικού της ΔΕΗ ολοκληρώθηκε εντός του τέταρτου τριμήνου του 2005.

Από τη σύγκριση των αξιών που προέκυψαν από την εργασία των εκτιμητών με την αναπόσβεστη αξία των ανωτέρω κατηγοριών παγίων προέκυψε καθαρή υπεραξία της οποίας το ύψος ανέρχεται σε Ευρώ 1.391 εκατ. περίπου, εκ της οποίας ποσό Ευρώ 1.403 εκατ. καταχωρήθηκε απ' ευθείας σε πίστωση των ιδίων κεφαλαίων (Ευρώ 1.047 εκατ. καθαρό από αναβαλλόμενους φόρους) και ποσό Ευρώ 12.767, το οποίο δε καλυπτόταν από υπεραξία προηγούμενων αναπροσαρμογών, καταχωρήθηκε στα αποτελέσματα για το έτος που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2005 (Ευρώ 9.669 καθαρό από αναβαλλόμενους φόρους).

Η μέθοδος και οι σημαντικές παραδοχές που εφαρμόστηκαν από την ανεξάρτητη εταιρεία εκτιμητών ήταν οι ακόλουθες:

- (α) Το σύνολο της εκτιμηθείσας ακίνητης περιουσίας θεωρήθηκε ότι ανήκει κατά πλήρη κυριότητα στη ΔΕΗ.
- (β) Ακίνητα για τα οποία (κατά τις αυτοψίες των εκτιμητών) διαπιστώθηκε ότι υπάρχουν δεσμεύσεις, δεν αποτέλεσαν αντικείμενο αποτίμησης.
- (γ) Οι εκτιμητές υπέθεσαν ότι για το σύνολο της ακίνητης περιουσίας της, η ΔΕΗ διαθέτει τους τίτλους ιδιοκτησίας, άδειες για κτιριακές εγκαταστάσεις και άλλες παρόμοιες εγκρίσεις, όπως απαιτείται από την ελληνική νομοθεσία.
- (δ) Η πλειονότητα της ακίνητης περιουσίας που εκτιμήθηκε θεωρήθηκε ότι ιδιοχρησιμοποιείται από τη ΔΕΗ, τόσο από τους Τομείς των Ορυχείων, Παραγωγής, Διανομής και Μεταφοράς, όσο και για

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

την κάλυψη των διοικητικών της υπηρεσιών και ότι, αναμένεται η ίδια χρήση καθ' όλη τη διάρκεια της υπολοιπόμενης ωφέλιμης ζωής των ακινήτων.

- (ε) Για τον προσδιορισμό της Εύλογης Αξίας των γηπέδων, κτιρίων και λοιπού εξοπλισμού εφαρμόστηκε η Προσέγγιση της Αγοράς από επαγγελματίες εκτιμητές (τεκμηρίωση με βάση τις συνθήκες της αγοράς). Σε κτίρια ειδικών χρήσεων, μηχανήματα και τεχνικά έργα, ο προσδιορισμός της εύλογης αξίας έγινε με βάση την Προσέγγιση του Κόστους, και ειδικότερα με τη μέθοδο του Αναπόσβεστου Κόστους Αντικατάστασης, στα πλαίσια της οποίας έγιναν οι προσαρμογές που χρειάζεται ώστε να αντανakλούν τη φυσιολογική, λειτουργική και οικονομική απαξίωσή τους.
- (στ) Η οικονομική απαξίωση καθορίστηκε από τον εκτιμητή εφαρμόζοντας τη μέθοδο της Προσέγγισης της Προσόδου, με τη βοήθεια ανάλυσης Προεξόφλησης Ταμειακών Ροών. Η οικονομική απαξίωση κατανεμήθηκε αντίστοιχα στα ενσώματα πάγια στοιχεία, όπως προβλέπεται από τα Διεθνή Πρότυπα Αποτιμήσεων.

14. ΛΟΓΙΣΜΙΚΟ

	Όμιλος	Εταιρεία
Καθαρή αξία, 1 Ιανουαρίου 2005	8.281	8.281
- Προσθήκες	4.559	4.559
- Αποσβέσεις	(6.624)	(6.624)
- Αναπροσαρμογή	9.610	9.610
- Αποσύρσεις	(41)	(41)
- Λοιπές κινήσεις	(127)	(127)
Καθαρή αξία, 31 Δεκεμβρίου 2005	15.658	15.658
	Όμιλος	Εταιρεία
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2005		
Αξία κτήσης	29.187	29.187
Σωρευμένες αποσβέσεις	(20.906)	(20.906)
Καθαρή αξία	8.281	8.281
	Όμιλος	Εταιρεία
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2005		
Αξία κτήσης	22.282	22.282
Σωρευμένες αποσβέσεις	(6.624)	(6.624)
Καθαρή αξία	15.658	15.658

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

15. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2005	2004	2005	2004
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	-	-	57.419	57.419
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	-	-	1.945	1.945
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	-	-	4.634	2.934
ΔΕΗ Κρήτη Α.Ε.	-	-	1.100	1.100
Σύνολο	-	-	65.098	63.398

Οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν τις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ και των θυγατρικών της:

Θυγατρική	Ποσοστό συμμετοχής	Χώρα ίδρυσης και δραστηριοποίησης	Αντικείμενο
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	100%	Ελλάδα	Μηχανολογικές, συμβουλευτικές, τεχνικές και εμπορικές υπηρεσίες
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	100%	Ελλάδα	Μελέτη, κατασκευή και λειτουργία σταθμού παραγωγής
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	100%	Ελλάδα	Τηλεπικοινωνιακές υπηρεσίες
ΔΕΗ Κρήτης Α.Ε.	100%	Ελλάδα	Μελέτη, κατασκευή και λειτουργία σταθμού παραγωγής

16. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2005	2004	2005	2004
ΔΕΣΜΗΕ	144	144	144	144
WIND-PPC Holding N.V.	2.477	15.691	-	-
Επενδύσεις μέσω της				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	1.923	1.537	-	-
Σύνολο	4.544	17.372	144	144

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

Το ποσοστό συμμετοχής του Ομίλου στις ανωτέρω συγγενείς εταιρείες την 31 Δεκεμβρίου 2005 έχει ως εξής:

Εταιρία	Ποσοστό συμμετοχής	Χώρα ίδρυσης και δραστηριοποίησης	Αντικείμενο
ΔΕΣΜΗΕ	49%	Ελλάδα	Σημείωση 2
WIND-PPC Holding N.V.	50% μείον μία μετοχή	Ολλανδία	Τηλεπικοινωνιακές υπηρεσίες
Επενδύσεις μέσω της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	49%	Ελλάδα	Παραγωγή ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	28.56%	Ελλάδα	Μεταλλουργική εταιρεία

Η αναλογία του Ομίλου στα αποτελέσματα χρήσης της WIND-PPC Holding N.V. για τις χρήσεις που έληξαν την 31 Δεκεμβρίου 2005 και 2004 ανήλθε σε Ευρώ 13.214 (ζημία) και Ευρώ 8.242 (ζημία), αντίστοιχα και περιλαμβάνεται στις συνημμένες καταστάσεις αποτελεσμάτων, αντίστοιχα.

Επιπλέον, το ποσοστό συμμετοχής του Ομίλου στη ΛΑΡΚΟ αποκτήθηκε από τη ΔΕΗ πριν το 1996 έναντι τιμήματος Ευρώ 46.788. Δεδομένης της δυσμενούς οικονομικής κατάστασης της ΛΑΡΚΟ, η Διοίκηση της Εταιρείας εκτίμησε ότι η επένδυσή της έχει υποστεί μόνιμη απομείωση της αξίας της και συνεπώς έχει εγγράψει ισόποση πρόβλεψη απομείωσης προ της χρήσεως 2004.

Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει τη συμμετοχή της ΔΕΗ στα οικονομικά μεγέθη των συγγενών επιχειρήσεων:

	31 Δεκεμβρίου 2005		
	<u>Ενεργητικό</u>	<u>Υποχρεώσεις</u>	<u>Ίδια Κεφάλαια</u>
WIND PPC Holdings N.V.	76.820	74.343	2.477
Επενδύσεις μέσω της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	9.150	6.800	2.350
	85.970	81.143	4.827
	31 Δεκεμβρίου 2004		
	<u>Ενεργητικό</u>	<u>Υποχρεώσεις</u>	<u>Ίδια Κεφάλαια</u>
WIND PPC Holdings N.V.	82.064	66.373	15.691
Επενδύσεις μέσω της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	6.241	4.499	1.742
	88.305	70.872	17.433

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει τη συμμετοχή της ΔΕΗ στα έσοδα και τα αποτελέσματα των συγγενών επιχειρήσεων:

	31 Δεκεμβρίου 2005		31 Δεκεμβρίου 2004	
	Πωλήσεις	Κέρδη/ (Ζημίες)	Πωλήσεις	Κέρδη/ (Ζημίες)
WIND PPC Holdings N.V.	61.883	(13.214)	55.124	(8.242)
Επενδύσεις μέσω της				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	702	17	697	14
	62.585	(13.197)	55.821	(8.228)

17. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΕΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Τα υπόλοιπα της ΔΕΗ με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις την 31 Δεκεμβρίου 2005 και 2004 έχουν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2005		31 Δεκεμβρίου 2004	
	Απαιτήσεις	(Υπ/σεις)	Απαιτήσεις	(Υπ/σεις)
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
- ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	255	-	251	-
- ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	1.159	-	958	-
- ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	29	-	29	-
- ΔΕΗ Κρήτη Α.Ε.	36	-	18	-
	1.479	-	1.256	-
Συγγενείς επιχειρήσεις				
- ΔΕΣΜΗΕ (σημείωση 2 και 33)	28.606	(48.795)	26.364	(35.692)
- Tellas (σημείωση 20)	10.877	(6.113)	6.549	(2.754)
- ΛΑΡΚΟ	34.119	-	39.315	-
	73.602	(54.908)	72.228	(38.446)

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

Οι συναλλαγές της ΔΕΗ με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2005 και 2004 έχουν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2005		31 Δεκεμβρίου 2004	
	Πωλήσεις	(Αγορές)	Πωλήσεις	(Αγορές)
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
- ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	32	-	33	-
- ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	160	-	161	-
- ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	8	-	8	-
- ΔΕΗ Κρήτη Α.Ε.	6	-	8	-
	206	-	210	-
Συγγενείς επιχειρήσεις				
- ΔΕΣΜΗΕ (σημείωση 2)	266.698	(398.395)	253.658	(332.526)
- Tellas	3.702	(2.970)	2.633	(2.430)
- ΛΑΡΚΟ	36.713	-	26.934	-
	307.113	(401.365)	283.225	(334.956)

Την 5 Ιουλίου 2005 η Εταιρεία ανανέωσε τις εγγυητικές επιστολές που είχε εκδώσει για δάνεια υπέρ της συγγενούς της εταιρείας Tellas, μέχρι του ποσού των Ευρώ 30 εκατ. Την 7 Μαρτίου 2006 το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ενέκρινε την έκδοση νέας εγγυητικής επιστολής υπέρ της Tellas, για ποσό Ευρώ 50 εκατ., ενόψει σύναψης ομολογιακού δανείου. Τα αντληθέντα ποσά από το εν λόγω ομολογιακό δάνειο πρόκειται να χρησιμοποιηθούν για την αποπληρωμή του παρόντος χρέους της Tellas.

Αμοιβές Διοίκησης: Οι αμοιβές των οργάνων Διοίκησης (μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικοί Διευθυντές) για τις χρήσεις που έληξαν την 31 Δεκεμβρίου 2005 και 2004 έχουν ως εξής:

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	31 Δεκεμβρίου	
	2005	2004
<u>Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου</u>		
- Εκτελεστικά μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου	554	561
- Μη-εκτελεστικά μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου	175	172
- Εργοδοτικές εισφορές	40	35
	769	768
<u>Αμοιβές Γενικών Διευθυντών</u>		
- Τακτικές αποδοχές	1.291	1.204
- Εργοδοτικές εισφορές	126	131
	1.417	1.335
Σύνολο	2.186	2.103

Συναλλαγές και υπόλοιπα με άλλες εταιρείες υπό κρατικό έλεγχο: Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει τις συναλλαγές και τα υπόλοιπα με τις υπό κρατικό έλεγχο εταιρείες Ελληνικά Πετρέλαια ("ΕΛΠΕ") και Δημόσια Επιχείρηση Αερίου ("ΔΕΠΑ") οι οποίες είναι οι προμηθευτές υγρών καυσίμων και φυσικού αερίου, αντίστοιχα.

	31 Δεκεμβρίου 2005		31 Δεκεμβρίου 2004	
	Αγορές	Υπόλοιπο	(Αγορές)	Υπόλοιπο
ΕΛΠΕ, αγορές υγρών καυσίμων	539.313	28.360	328.193	5.270
ΔΕΠΑ, αγορές φυσικού αερίου	392.513	42.905	306.665	36.728
	931.826	71.265	634.858	41.998

Πλέον των ανωτέρω η ΔΕΗ πραγματοποιεί συναλλαγές με μεγάλο αριθμό εταιρειών υπό κρατικό έλεγχο στα πλαίσια της επιχειρηματικής της δραστηριότητας (πωλήσεις ενέργειας κλπ.).

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

18. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2005	2004	2005	2004
Λιγνίτης	46.379	46.476	46.379	46.476
Υγρά καύσιμα	90.146	64.671	90.146	64.671
Υλικά, ανταλλακτικά και αναλώσιμα	559.247	526.966	559.247	526.966
Αγορές υπό παραλαβή	8.228	84.193	8.228	84.193
	704.000	722.306	704.000	722.306
Πρόβλεψη για βραδέως κινούμενα υλικά και ανταλλακτικά	(146.166)	(139.637)	(146.166)	(139.637)
Σύνολο	557.834	582.669	557.834	582.669

Εντός των χρήσεων που έληξαν την 31 Δεκεμβρίου 2005 και 2004 η ΔΕΗ διενέργησε πρόσθετες προβλέψεις για βραδέως κινούμενα υλικά και ανταλλακτικά ύψους Ευρώ 6.529 και Ευρώ 562, αντίστοιχα.

19. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2005	2004	2005	2004
Υψηλή τάση	67.573	67.163	67.573	67.163
Μέση και χαμηλή τάση	456.769	438.821	456.769	438.821
Συμμετοχές καταναλωτών	10.771	9.255	10.771	9.255
	535.113	515.239	535.113	515.239
Καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια	264.022	242.463	264.022	242.463
	799.135	757.702	799.135	757.702
Πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις	(104.063)	(97.265)	(104.063)	(97.265)
Σύνολο	695.072	660.437	695.072	660.437

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

Τα υπόλοιπα πελατών υψηλής τάσης αφορούν (α) απαιτήσεις από πωλήσεις ενέργειας σε 23 μεγάλες βιομηχανικές εταιρίες οι οποίες τιμολογούνται στο τέλος κάθε ημερολογιακού μήνα, βάσει ιδιαίτερων συμφωνιών και πραγματικών μετρήσεων και (β) απαιτήσεις από πωλήσεις ενέργειας σε πελάτες εξωτερικού.

Οι πελάτες μέσης τάσης αφορούν κυρίως βιομηχανικές και εμπορικές εταιρίες. Η τιμολόγηση γίνεται σε μηνιαία βάση και βασίζεται σε πραγματικές ενδείξεις μέτρησης. Οι πελάτες χαμηλής τάσης είναι κυρίως πελάτες οικιακής χρήσης και μικρές εμπορικές εταιρίες.

Η πλειοψηφία των πελατών χαμηλής τάσης τιμολογούνται κάθε τέσσερις μήνες βάσει πραγματικών μετρήσεων, ενώ ένας ενδιάμεσος λογαριασμός εκδίδεται κάθε δύο μήνες, βάσει της κατανάλωσης που πραγματοποιήθηκε κατά την αντίστοιχη προηγούμενη χρονική περίοδο.

Υπάρχουν διάφορα τιμολόγια τόσο για την μέση όσο και την χαμηλή τάση ανάλογα με την χρήση της ενέργειας (εμπορικά, οικιακά κλπ.). Τα έσοδα από την παροχή ρεύματος σε πελάτες μέσης και χαμηλής τάσης κατά το διάστημα που μεσοδιαβεί από την τελευταία μέτρηση ή τιμολόγηση μέχρι την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων λογιστικοποιούνται ως ενέργεια καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα.

Η πρόβλεψη για επισφαλείς πελάτες σχηματίζεται επί συγκεκριμένων υπολοίπων πελατών υψηλής τάσης, ενώ, για πελάτες μέσης και χαμηλής τάσης σχηματίζεται πρόβλεψη για το σύνολο των υπολοίπων που εμφανίζονται, στο σύστημα τιμολόγησης της Εταιρείας, ως ανεξόφλητα πέραν των 12 μηνών.

Η κίνηση της πρόβλεψης για επισφαλείς απαιτήσεις έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2005	2004	2005	2004
Υπόλοιπο, 1 Ιανουαρίου	97.265	109.557	97.265	109.557
- Πρόσθετη πρόβλεψη	19.381	-	19.381	-
- Αντιλογισμός μη χρησιμοποιηθείσας πρόβλεψης	(12.007)	-	(12.007)	-
- Χρησιμοποίηση πρόβλεψης	(576)	(12.292)	(576)	(12.292)
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου	104.063	97.265	104.063	97.265

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

20. ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

	<u>Όμιλος</u>		<u>Εταιρεία</u>	
	<u>2005</u>	<u>2004</u>	<u>2005</u>	<u>2004</u>
ΦΠΑ	13.185	13.048	13.185	13.048
Επιβληθέντες φόροι και προσαυξήσεις για τους οποίους εκκρεμούν δικαστικές αποφάσεις	32.207	14.043	32.207	14.043
Ασφαλιστικοί οργανισμοί, εκκρεμής λογαριασμός	18.059	18.059	18.059	18.059
Ασφαλιστικοί οργανισμοί, τρέχων λογαριασμός	4.482	4.482	4.482	4.482
Τριμερής χρηματοδότηση	6.394	6.394	6.394	6.394
Προκαταβολές συνταξιούχων, εκκρεμής λογαριασμός	5.262	5.262	5.262	5.262
Δάνεια προσωπικού	18.208	13.337	18.208	13.337
Απαίτηση από ΟΑΠ - ΔΕΗ	37.510	37.510	37.510	37.510
Πρόβλεψη απαίτησης ΟΑΠ - ΔΕΗ	(37.510)	(37.510)	(37.510)	(37.510)
Προκαταβολές προσωπικού	1.369	1.408	1.369	1.408
Απαιτήσεις από εργολάβους	6.515	6.323	6.515	6.323
Παρακρατούμενοι φόροι	4.242	3.991	4.242	3.991
Απαιτήσεις από Tellas (σημείωση 17)	10.877	6.549	10.877	6.549
Λοιπά	7.680	3.196	8.344	3.815
	128.480	96.092	129.144	96.711
Πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις	(41.935)	(27.303)	(41.935)	(27.303)
Σύνολο	86.545	68.789	87.209	69.408

Απαίτηση από Οργανισμό Ασφάλισης Προσωπικού - ΔΕΗ (ΟΑΠ - ΔΕΗ): Η ΔΕΗ βρίσκεται σε διάσταση απόψεων με τον ΟΑΠ όσον αφορά την ανάληψη της υποχρέωσης της παροχής ενέργειας μειωμένου τιμολόγιου σε συνταξιούχους του ΟΑΠ. Με βάση γνωματεύσεις που έλαβε η διοίκηση της ΔΕΗ από ανεξάρτητους Νομικούς Συμβούλους η ανωτέρω παροχή αφορά ασφαλιστική παροχή και ως εκ τούτου η σχετική υποχρέωση βαρύνει τον ΟΑΠ. Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2005, η ΔΕΗ απαιτούσε από τον

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

ΟΑΠ-ΔΕΗ το ποσό των Ευρώ 37.510 που αντιπροσωπεύει την ενέργεια που παρέχει προς τους συνταξιούχους του ΟΑΠ με μειωμένο τιμολόγιο κατά την περίοδο από 1 Ιανουαρίου 2000 μέχρι και την 31 Δεκεμβρίου 2002. Η ΔΕΗ έχει σχηματίσει ισόποση πρόβλεψη για κάλυψη πιθανής επισφάλειας για την συγκεκριμένη απαίτηση.

Εκκρεμείς υποθέσεις με τις φορολογικές αρχές: Το ποσό αντιπροσωπεύει (α) πρόσθετους φόρους ύψους Ευρώ 30.728 που επιβλήθηκαν στην ΔΕΗ το 1998 κατόπιν προσωρινού ελέγχου φόρου εισοδήματος για τα έτη 1995, 1996, 1997 (Ευρώ 18.173 καταβλήθηκε από την ΔΕΗ το 2005 ενώ ποσό ύψους Ευρώ 12.555 είχε καταβληθεί σε προγενέστερες του 2004 περιόδους). Η υπόθεση εκκρεμεί στο Συμβούλιο της Επικρατείας. Για το ποσό των Ευρώ 30.728 έχει σχηματιστεί ισόποση πρόβλεψη σε προηγούμενες χρήσεις (σημείωση 30) και (β) το υπόλοιπο (Ευρώ 1.479) αφορά ποσά που καταβλήθηκαν σε προηγούμενες χρήσεις σχετικά με πρόσθετους φόρους και προσαυξήσεις που επιβλήθηκαν το 1995 κατόπιν προσωρινό έλεγχο παρακρατούμενων φόρων για τα έτη 1983 έως 1995. Την 31 Δεκεμβρίου 2004, οι υποθέσεις για τα έτη 1983 έως 1994 είχαν διευθετηθεί.

Για το έτος 1995, η ΔΕΗ, εντός του 2005, κατέβαλε ποσό των Ευρώ 5.530 προς την οριστική και πλήρη διευθέτηση υποθέσεων συνολικού ποσού Ευρώ 9.563, για τα οποία είχε σχηματιστεί ισόποση πρόβλεψη σε προηγούμενες χρήσεις. Επιπλέον, το 2005 η ΔΕΗ σχημάτισε πρόβλεψη για το ποσό των Ευρώ 2.965 το οποίο της είχε επιβληθεί σε προηγούμενες χρήσεις. Ως εκ τούτου, την 31 Δεκεμβρίου 2005, υποθέσεις συνολικού ύψους Ευρώ 9.224 εκκρεμούν ενώπιον του Διοικητικού Δικαστηρίου. Για τα ποσά αυτά, η ΔΕΗ είχε καταβάλει σε προηγούμενες χρήσεις το ποσό των Ευρώ 1.479, ενώ το ποσό των Ευρώ 9.224 έχει βαρύνει τα αποτελέσματα χρήσεως (κατά το ποσό των Ευρώ 6.259 σε προηγούμενες χρήσεις και κατά το ποσό των Ευρώ 2.965 εντός του 2005 (σημείωση 30)).

Εκκρεμείς Υποθέσεις με Ασφαλιστικά Ταμεία: Το ποσό αφορά εργοδοτικές εισφορές και κρατήσεις εργαζομένων (1983-1993) οι οποίοι είχαν απασχοληθεί στο παρελθόν σε άηλους εργοδότες. Αναλαμβάνοντας η ΔΕΗ την υποχρέωση καταβολής των συντάξεων και επιδομάτων τους, απαίτησε μέρος των καταβλημένων εισφορών τους από άλλα ταμεία κοινωνικής ασφάλισης (κυρίως από το ΙΚΑ, που είναι το μεγαλύτερο ταμείο κοινωνικής ασφάλισης). Καθ' όσον η απαίτηση αυτή δεν αναγνωρίζεται από το ΙΚΑ η ΔΕΗ κατέφυγε στα δικαστήρια. Μετά από καταψηφιστική απόφαση του δικαστηρίου η ΔΕΗ μαζί με τον ΟΑΠ-ΔΕΗ άσκησε έφεση. Το δικαστήριο απέρριψε την έφεση της ΔΕΗ, ενώ η έφεση του ΟΑΠ-ΔΕΗ εκκρεμεί. Για το ανωτέρω ποσό, ισόποση πρόβλεψη έχει σχηματιστεί στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις.

Συμμετοχή του Ελληνικού Δημοσίου στις εισφορές εργαζομένων σε ταμεία κύριας ασφάλισης (τριμερής χρηματοδότηση): Το ποσό αφορά την κρατική συνεισφορά προς τα ταμεία κοινωνικής ασφάλισης των εργαζομένων που ξεκίνησαν την εργασία τους μετά την 1 Ιανουαρίου 1993.

Εκκρεμείς προκαταβολές προς συνταξιούχους: Το ποσό των Ευρώ 5.262, αφορά προκαταβολή προς συνταξιούχους, η οποία καταβλήθηκε το 1993. Για το ανωτέρω ποσό, έχει σχηματιστεί ισόποση πρόβλεψη στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

Η κίνηση της πρόβλεψης για επισφαλείς λοιπές απαιτήσεις έχει ως εξής:

	<u>Όμιλος</u>		<u>Εταιρεία</u>	
	<u>2005</u>	<u>2004</u>	<u>2005</u>	<u>2004</u>
Υπόλοιπο, 1 Ιανουαρίου	27.303	26.760	27.303	26.760
- Πρόσθετη πρόβλεψη	14.632	543	14.632	543
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου	41.935	27.303	41.935	27.303

21. ΧΡΕΟΓΡΑΦΑ

	<u>Όμιλος</u>		<u>Εταιρεία</u>	
	<u>2005</u>	<u>2004</u>	<u>2005</u>	<u>2004</u>
- ΑΓΕΤ Ηρακλής Α.Ε.	5.335	4.844	5.335	4.844
- Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος	34.627	23.354	34.627	23.354
- ΕΒΕΤΑΜ	241	241	241	241
Σύνολο	40.203	28.439	40.203	28.439

Κατά την διάρκεια των χρήσεων 2005 και 2004 δεν πραγματοποιήθηκε καμία αγορά ή πώληση μετοχών. Η μεταβολή της εύλογης αξίας των διαθεσίμων προς πώληση μετοχών ανέρχεται συνολικά σε Ευρώ 11.764 (κέρδος) και Ευρώ 8.638 (κέρδος), αντίστοιχα και πιστώθηκε στις «Διαφορές από αναπροσαρμογή μετοχών και χρεογράφων» στα ίδια κεφάλαια.

22. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ

	<u>Όμιλος</u>		<u>Εταιρεία</u>	
	<u>2005</u>	<u>2004</u>	<u>2005</u>	<u>2004</u>
Ταμείο	699	585	697	583
Καταθέσεις όψεως	30.671	20.680	21.848	12.885
Τράπεζα Κρήτης (σημείωση 33)	6.806	6.806	6.806	6.806
Σύνολο	38.176	28.071	29.351	20.274

Τα έσοδα τόκων από καταθέσεις όψεως και προθεσμίας λογιστικοποιούνται στην χρήση που αφορούν και ανέρχονται σε Ευρώ 431 και Ευρώ 609, για τα έτη 2005 και 2004, αντίστοιχα, για τον Όμιλο και σε Ευρώ 221 και Ευρώ 539, για τα έτη 2005 και 2004, αντίστοιχα, για την Εταιρεία και περιλαμβάνονται στα χρηματοοικονομικά έσοδα στις συνημμένες καταστάσεις αποτελεσμάτων. Όλα τα ανωτέρω ποσά χρηματικών διαθεσίμων είναι εκπεφρασμένα σε Ευρώ.

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

23. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

Βάσει του νόμου 2773/1999 και σύμφωνα με το Π.Δ. 333/2000, η ΔΕΗ μετατράπηκε (με ισχύ από την 1 Ιανουαρίου 2001) σε ανώνυμη εταιρεία. Ο νόμος 2773/1999 επικύρωσε επίσης το καταστατικό της ΔΕΗ, το οποίο μεταξύ άλλων ορίζει:

- Το Ελληνικό Κράτος δεν επιτρέπεται να κατέχει λιγότερο από 51% των μετοχών με δικαίωμα ψήφου της ΔΕΗ μετά από οποιαδήποτε αύξηση στο μετοχικό της κεφάλαιο.
- Σε περίπτωση που το ποσοστό συμμετοχής ενός μετόχου ή συνδεδεμένων αυτού επιχειρήσεων υπερβαίνει συνολικά το 5% του μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΗ, ο μέτοχος αυτός δε θα έχει δικαίωμα ψήφου στη Γενική Συνέλευση για το ποσοστό των μετοχών που υπερβαίνουν το 5%.
- Το οικονομικό έτος της Εταιρείας ολοκληρώνεται την 31 Δεκεμβρίου κάθε έτους. Εξαιρέση αποτελεί το πρώτο οικονομικό έτος της ΔΕΗ το οποίο ολοκληρώθηκε στο τέλος του έτους που διαδέχθηκε το έτος μετατροπής της σε ανώνυμη εταιρεία.
- Η διάρκεια της ΔΕΗ ορίστηκε σε 100 έτη.

Το μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΗ την 31 Δεκεμβρίου 2005 και 2004 (έχει εκδοθεί και επικυρωθεί) ανέρχεται στο ποσό των Ευρώ 1.067.200 αποτελούμενο από 232.000.000 κοινές μετοχές αξίας Ευρώ τέσσερα και λεπτά εξήντα η καθεμία.

24. ΤΑΚΤΙΚΟ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΟ

Σύμφωνα με την Ελληνική εμπορική νομοθεσία, οι εταιρείες είναι υποχρεωμένες να σχηματίζουν από τα κέρδη της χρήσης το 5% σαν τακτικό αποθεματικό μέχρις ότου αυτό φτάσει το ένα τρίτο του καταβλημένου μετοχικού τους κεφαλαίου. Κατά την διάρκεια της ζωής της εταιρείας απαγορεύεται η διανομή του τακτικού αποθεματικού. Για τις χρήσεις που έληξαν την 31 Δεκεμβρίου 2005 και 2004 η ΔΕΗ σχημάτισε τακτικό αποθεματικό ύψους Ευρώ 7.079 και Ευρώ 12.203, αντίστοιχα. Συνεπώς την 31 Δεκεμβρίου 2005 και 2004, το τακτικό αποθεματικό ανερχόταν σε Ευρώ 40.398 και Ευρώ 33.319, αντίστοιχα.

25. ΛΟΙΠΑ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2005	2004	2005	2004
Αφορολόγητα αποθ/κά Ν. 2238/94	113.187	110.748	113.187	110.748
Αποθεματικά φορολογηθέντα				
κατ' ειδικό τρόπο	113.036	113.036	113.036	113.036
Αποθεματικά από				
αποτίμηση χρεογράφων	30.042	18.278	30.042	18.278
Σύνολο	256.265	242.062	256.265	242.062

**3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων
31 Δεκεμβρίου 2005**

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

Τα αφορολόγητα αποθεματικά και τα αποθεματικά φορολογηθέντα κατ' ειδικό τρόπο αφορούν έσοδα από τόκους οι οποίοι είναι μη φορολογήσιμοι ή έχει γίνει παρακράτηση 15% στην πηγή. Στην περίπτωση που διανεμηθούν, τα αποθεματικά αυτά, υπόκεινται σε φορολόγηση (εκτιμάται σε περίπου Ευρώ 48 εκατομμύρια την 31 Δεκεμβρίου 2005 βάσει φορολογικού συντελεστή 25%). Για τα αφορολόγητα αποθεματικά ή τα αποθεματικά φορολογηθέντα κατ' ειδικό τρόπο δεν λογιστικοποιήθηκαν αναβαλλόμενοι φόροι. Για τα έτη 2005 και 2004 η ΔΕΗ σχημάτισε αφορολόγητα αποθεματικά ύψους Ευρώ 2.439 και Ευρώ 12.223, αντίστοιχα.

26. ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ

Σύμφωνα με τις διατάξεις της ελληνικής εμπορικής νομοθεσίας, οι εταιρίες είναι υποχρεωμένες να διανέμουν κάθε έτος μερίσματα που αντιστοιχούν τουλάχιστον στο 35% των κερδών μετά φόρων και μετά τον σχηματισμό του κατά νόμο τακτικού αποθεματικού, ή κατά ελάχιστο, ποσό που αντανακλά το 6% του καταβλημένου μετοχικού κεφαλαίου, οποιοδήποτε από τα δύο είναι μεγαλύτερο. Η διανομή μερίσματος σε ποσοστό μικρότερο του 35% των κερδών μετά φόρων, και μετά το σχηματισμό του τακτικού αποθεματικού, αλλιά μεγαλύτερου του 6% του καταβλημένου μετοχικού κεφαλαίου μπορεί να διανεμηθεί και καταβληθεί κατόπιν έγκρισης των μετόχων που εκπροσωπούν του 70% του συνόλου του μετοχικού κεφαλαίου. Η μη διανομή μερίσματος τελεί υπό την έγκριση του συνόλου των μετόχων της Εταιρείας.

Επιπλέον, η ελληνική εμπορική νομοθεσία επίσης απαιτεί να πληρούνται συγκεκριμένες προϋποθέσεις για την διανομή μερίσματος, οι οποίες έχουν ως εξής:

- (α) Απαγορεύεται η διανομή μερίσματος στους μετόχους εάν τα ίδια κεφάλαια της εταιρείας, όπως εμφανίζονται στον ισολογισμό μετά από αυτή την διανομή είναι μικρότερα από τα ίδια κεφάλαια πλέον των μη διανεμομένων αποθεματικών.
- (β) Απαγορεύεται η διανομή μερίσματος στους μετόχους εάν το αναπόσβεστο υπόλοιπο των εξόδων πρώτης εγκατάστασης είναι μεγαλύτερο από τα έκτακτα αποθεματικά συν το υπόλοιπο κερδών εις νέο.

Η Γενική Συνέλευση των μετόχων της ΔΕΗ με την από 20 Απριλίου 2004 συνεδρίασή της ενέκρινε την διανομή μερίσματος ύψους Ευρώ 162.400 (Ευρώ 0,70 ανά μετοχή) για το έτος 2003. Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2004 το υπόλοιπο αυτών των μερισμάτων που δεν είχαν καταβληθεί ανερχόταν σε Ευρώ 211.

Την 6 Ιουνίου 2005 η Γενική Συνέλευση της ΔΕΗ ενέκρινε την διανομή μερίσματος ύψους Ευρώ 208.800 (Ευρώ 0,90 ανά μετοχή), για το έτος 2004. Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2005 το υπόλοιπο των μερισμάτων που δεν είχαν καταβληθεί ανερχόταν σε Ευρώ 183.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ κατά τη συνεδρίασή του την 28 Μαρτίου 2006 αποφασίστηκε να προτείνει προς την Τακτική Γενική Συνέλευση των μετόχων την διανομή μερίσματος ύψους Ευρώ 116.000 (Ευρώ 0.50 ανά μετοχή).

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

27. ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΟΣ ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2005	2004	2005	2004
Τραπεζικά δάνεια	1.625.266	1.715.206	1.625.266	1.715.206
Ομόλογα πληρωτέα	2.063.694	1.788.694	2.063.694	1.788.694
Γραμμάτια πληρωτέα	303	684	303	684
Σύνολο	3.689.263	3.504.584	3.689.263	3.504.584
Μείον βραχυπρόθεσμο μέρος:				
- Τραπεζικά δάνεια	333.251	346.786	333.251	346.786
- Ομόλογα πληρωτέα	158.694	50.000	158.694	50.000
- Γραμμάτια πληρωτέα	235	371	235	371
Σύνολο	492.180	397.157	492.180	397.157
Μακροπρόθεσμο μέρος	3.197.083	3.107.427	3.197.083	3.107.427

Το συνολικό ποσό των τόκων (συμπεριλαμβανομένης και της απόσβεσης των εξόδων σύναψης δανείων) για το συνολικό δανεισμό για τις περιόδους που έληξαν την 31 Δεκεμβρίου 2005 και 2004 ανήλθε σε Ευρώ 142.069 και Ευρώ 152.113 αντίστοιχα, και περιλαμβάνονται στο λογαριασμό των χρηματοοικονομικών εξόδων στις συνημμένες καταστάσεις αποτελεσμάτων. Ακολουθεί περαιτέρω ανάλυση του μακροπρόθεσμου δανεισμού:

	2005	2004
Τραπεζικά δάνεια και ομόλογα		
- Σταθερού επιτοκίου	1.746.768	1.535.260
- Κυμαινόμενου επιτοκίου	745.818	922.553
Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων		
- Σταθερού επιτοκίου	562.790	350.171
- Κυμαινόμενου επιτοκίου	533.706	566.483
Πιστώσεις έργων		
- Σταθερού επιτοκίου	618	2.075
- Κυμαινόμενου επιτοκίου	99.563	128.042
Σύνολο	3.689.263	3.504.584

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

Ο μακροπρόθεσμος δανεισμός της ΔΕΗ αντιπροσωπεύει μη εγγυημένες υποχρεώσεις της Εταιρείας. Ορισμένα δάνεια και ομόλογα περιλαμβάνουν συγκεκριμένους μη χρηματοοικονομικούς όρους, ο πιο σημαντικός από τους οποίους είναι ότι η ΔΕΗ δεν πρέπει να παύσει να ελέγχεται σε ποσοστό τουλάχιστον 51% από το Ελληνικό Δημόσιο.

Ανάλυση Δανεισμού ανά Νόμισμα (περιλαμβάνονται οι αλληλόχρεοι λογαριασμοί)

	2005	2004
EURO	97,1%	93,4%
USD	0,3%	0,4%
CHF	2,6%	6,2%

Κατά τη διάρκεια του έτους 2005 η ΔΕΗ προέβη στην έκδοση τεσσάρων ομολογιακών δανείων συνολικού ύψους Ευρώ 325 εκατ. (που αποπληρώνονται την περίοδο 2006 – 2010) καθώς και σε ένα δάνειο συνολικού ύψους Ευρώ 260 εκατ. που αποπληρώνεται την περίοδο 2009 – 2020.

Η εύλογη αξία των ομολόγων που διαπραγματεύονται δημόσια στις 31 Δεκεμβρίου 2005 και 2004 ανέρχεται συνολικά σε Ευρώ 1.272 εκατ. και Ευρώ 1.278 εκατ., αντίστοιχα, ενώ τα αντίστοιχα υπόλοιπα στις 31 Δεκεμβρίου 2005 και 2004 ανέρχονται συνολικά σε Ευρώ 1.200 εκατ. και Ευρώ 1.200, αντίστοιχα.

Η εύλογη αξία των δανείων κυμαινόμενου επιτοκίου προσεγγίζει τη λογιστική τους αξία.

Πράξεις προαγοράς: Στις 31 Δεκεμβρίου 2005, η Εταιρεία είχε σε ισχύ δύο ομάδες πράξεων προαγοράς συναλλήλατος. Η μία αφορούσε ποσό 200 εκατ. Ελβετικών φράγκων με ημερομηνία αποπληρωμής 13 Ιουνίου 2006 καθώς και ποσό 150 εκατ. Ελβετικών φράγκων με ημερομηνία αποπληρωμής 13 Ιουνίου 2008, η οποία σχετίζεται με την ολοσχερή αποπληρωμή ενός κοινοπρακτικού δανείου σε Ελβετικά φράγκα, το οποίο είχε συναφθεί το έτος 2003. Η δεύτερη πράξη προαγοράς συναλλήλατος αφορά αγορά Ιαπωνικών Γιέν συνολικού ύψους 4.118 δις και σχετίζεται με δάνεια της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων πληρωτέο με σταδιακές αποπληρωμές μεταξύ Ιανουαρίου 2006 - Ιανουαρίου 2016.

Το ετήσιο πρόγραμμα αποπληρωμής του μακροπρόθεσμου δανεισμού μετά την 31 Δεκεμβρίου 2005 (βάσει των ιστιμιών της 31ης Δεκεμβρίου 2005) είναι το ακόλουθο:

	Ποσό
Εντός ενός έτους	492.180
Εντός του δεύτερου έτους	832.314
Μεταξύ τριών και πέντε ετών	1.757.383
Μετά από πέντε έτη	607.386
Σύνολο	3.689.263

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

28. ΠΑΡΑΓΩΓΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΠΡΟΪΟΝΤΑ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2005	2004	2005	2004
Παράγωγα χρημ/κά προϊόντα				
- Ενεργητικού	-	-	-	-
- Παθητικού	(13.827)	(28.475)	(13.827)	(28.475)

Τα παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα αντιπροσωπεύουν συμβόλαια ανταλλαγής επιτοκίων. Την 31 Δεκεμβρίου 2005 η ΔΕΗ είχε σε ισχύ οκτώ συμβόλαια ανταλλαγής επιτοκίων ονομαστικής ανεξόφλητης αξίας Ευρώ 761.718 που λήγουν την περίοδο 2006 – 2010. Οι μεταβολές στις εύλογες αξίες των παραγώγων αυτών περιλαμβάνονται στα χρηματοοικονομικά (έξοδα) έσοδα, στις συνημμένες καταστάσεις αποτελεσμάτων. Η καθαρή μεταβολή στις πραγματικές αξίες των συμβάσεων ανταλλαγής επιτοκίων για τα έτη 2005 and 2004 ανήλθαν σε Ευρώ 14.648 κέρδος και Ευρώ 19.346 κέρδος, αντίστοιχα και περιλαμβάνεται στα χρηματοοικονομικά έσοδα (σημείωση 10).

29. ΠΑΡΟΧΕΣ ΣΤΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ

Η ΔΕΗ παρέχει στους εργαζόμενους και στους συνταξιούχους της ηλεκτρική ενέργεια σε μειωμένο τιμολόγιο. Το μειωμένο τιμολόγιο προς τους συνταξιούχους αναγνωρίζεται ως υποχρέωση και υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών παροχών μετά την συνταξιοδότηση που θεωρούνται ότι είναι δεδουλευμένα μέχρι το τέλος της χρήσης με βάση τα δικαιώματα παροχών μετά τη συνταξιοδότηση των εργαζομένων που σωρεύονται κατά τη διάρκεια της υπηρεσίας τους. Οι συνταξιοδοτικές υποχρεώσεις υπολογίζονται στη βάση οικονομικών και αναλογιστικών παραδοχών.

Η καθαρή δαπάνη του έτους περιλαμβάνεται στις προβλέψεις για κινδύνους στις συνημμένες καταστάσεις αποτελεσμάτων και αφορά την παρούσα αξία των παροχών που αναγνωρίζονται εντός της χρήσης μειωμένες κατά το ποσό των παροχών που προσφέρθηκαν στους συνταξιούχους. Η υποχρέωση λόγω παροχών μετά την συνταξιοδότηση δεν χρηματοδοτείται. Τα αποτελέσματα της αναλογιστικής μελέτης για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2005 και 2004 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2005	2004	2005	2004
Παρούσα αξία μη				
χρηματοδοτούμενων υποχρεώσεων	289.129	253.921	289.129	253.921
Μη αναγνωρισμένη				
καθαρή αναλογιστική ζημία	(58.431)	(27.284)	(58.431)	(27.284)
Καθαρή υποχρέωση στον Ισολογισμό	230.698	226.637	230.698	226.637

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

4.28 ΠΑΡΟΧΕΣ ΣΤΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ (συνέχεια)

	<u>Όμιλος</u>		<u>Εταιρεία</u>	
	<u>2005</u>	<u>2004</u>	<u>2005</u>	<u>2004</u>
Συστατικά καθαρού				
τρέχοντος κόστους υπηρεσίας				
Τρέχων κόστος υπηρεσίας	4.390	4.198	4.390	4.198
Χρηματοοικονομικό κόστος	12.361	13.273	12.361	13.273
Απόσβεση μη αναγνωρισμένων αναλογιστικών ζημιών	135	148	135	148
	16.886	17.619	16.886	17.619
Μεταβολές έτους στην καθαρή				
υποχρέωση στον Ισολογισμό				
Καθαρή υποχρέωση, αρχή του έτους	226.637	221.159	226.637	221.159
Παροχές που πληρώθηκαν	(12.825)	(12.141)	(12.825)	(12.141)
Συνολικό ποσό που αναγνωρίστηκε στα αποτελέσματα	16.886	17.619	16.886	17.619
	230.698	226.637	230.698	226.637
Μεταβολή την υποχρέωση				
Υποχρέωση, αρχή του έτους	253.922	248.018	253.922	248.018
Τρέχων κόστος υπηρεσίας	4.390	4.198	4.390	4.198
Χρηματοοικονομικό κόστος	12.361	13.273	12.361	13.273
Αναλογιστικές ζημιές	31.282	573	31.282	573
Παροχές που πληρώθηκαν	(12.826)	(12.141)	(12.826)	(12.141)
	289.129	253.921	289.129	253.921
Μεσοσταθμικές τιμές παραδοχών				
Επιτόκιο προεξόφλησης	4,7%	5,0%	4,7%	5,0%
Ποσοστό αύξησης τιμολογίων ανά έτος:				
- 2005	-	2,5%	-	2,5%
- 2006	3,5%	1,5%	3,5%	1,5%
- 2007	3,5%	1,0%	3,5%	1,0%
- 2008	3,0%	1,0%	3,0%	1,0%
- 2009	2,0%	1,0%	2,0%	1,0%
- 2010	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%
- 2011	1,0%	0,0%	1,0%	0,0%
- 2012 και εφεξής	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

30. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2005	2004	2005	2004
Επιδικίες με υπαλλήλους και τρίτους (σημείωση 36(δ))	147.547	146.877	147.547	146.877
Επιδικίες με φορολογικές αρχές (σημείωση 20)	39.952	46.550	39.952	46.550
Αποκατάσταση περιβάλλοντος ορυχείων (σημείωση 4(κ))	15.215	18.949	15.215	18.949
Πάγια ΟΑΠ	4.020	4.020	4.020	4.020
Σύνολο	206.734	216.396	206.734	216.396

Κατά τη διάρκεια των χρήσεων που έληξαν την 31 Δεκεμβρίου 2005 και 2004, η Εταιρεία διενήργησε επιπλέον πρόβλεψη για επιδικίες με υπαλλήλους και τρίτους ποσού Ευρώ 670 και Ευρώ 218, αντίστοιχα.

Η κίνηση της πρόβλεψης για επιδικίες με φορολογικές αρχές καθώς και της πρόβλεψης αποκατάστασης περιβάλλοντος ορυχείων έχει ως εξής:

	Επιδικίες με φορ/κές αρχές	Αποκατάσταση περιβάλλοντος
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2004	46.550	18.949
- Επίδραση από την εφαρμογή της Διερμνείας 1	-	(4.419)
- Μεταβολή μελλοντικής εκροής (πάγια)	-	692
- Πρόσθετη πρόβλεψη	2.965	-
- Χρησιμοποίηση πρόβλεψης	(5.530)	-
- Διαγραφή ποσών αχρησιμοποίητης πρόβλεψης	(4.033)	(947)
- Προσαρμογή επιτοκίου προεξόφλησης	-	940
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2005	39.952	15.215

31. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ ΚΑΙ ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ

Οι πελάτες της ΔΕΗ (περιλαμβανομένων του Δημοσίου και των Δήμων) απαιτείται να συμμετέχουν στο αρχικό κόστος σύνδεσης με το δίκτυο (μετρητές, υποσταθμοί, συνδέσεις δικτύων κλπ.) ή άλλου τύπου υποδομών. Οι ανωτέρω συμμετοχές καταναλωτών και οι επιχορηγήσεις λογιστικοποιούνται κατά την είσπραξή τους και

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

απεικονίζονται στους συνημμένους ισολογισμούς ως έσοδα επομένων χρήσεων (συμμετοχές καταναλωτών και επιχορηγήσεις). Η απόσβεσή τους λογίζεται βάσει της ωφέλιμης ζωής των σχετικών παγίων και συμπεριλαμβάνεται στις αποσβέσεις στις συνημμένες καταστάσεις λογαριασμού αποτελεσμάτων χρήσεως. Επιπλέον η ΔΕΗ λαμβάνει επιχορηγήσεις από την Ευρωπαϊκή Ένωση μέσω του προϋπολογισμού επενδύσεων της Ελληνικής Δημοκρατίας με σκοπό τη χρηματοδότηση συγκεκριμένων έργων.

	Επιχ/σεις	Συμμετοχές Καταναλωτών	Σύνολο
Καθαρή αξία, 31 Δεκεμβρίου 2004	384.620	1.036.525	1.421.145
- Συμμετοχές και επιχορηγήσεις			
που εισπράχθηκαν	14.239	174.811	189.050
- Απόσβεση συμμετοχών και επιχορηγήσεων	(13.538)	(37.150)	(50.688)
Καθαρή αξία, 31 Δεκεμβρίου 2005	385.321	1.174.186	1.559.507

Το ποσό των συμμετοχών καταναλωτών και των επιχορηγήσεων που εισπράχθηκε εντός της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2004 ανέρχεται σε Ευρώ 204.387. Η απόσβεση των συμμετοχών καταναλωτών και των επιχορηγήσεων για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2004 ανέρχεται σε Ευρώ 113,503.

32. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2005	2004	2005	2004
Αποθεματικό ΤΑΠ – ΗΕΑΠ	24.393	24.393	24.393	24.393
Προκαταβολές πελατών	390.924	362.385	390.924	362.385
Λοιπά	15	16	15	16
Σύνολο	415.332	386.794	415.332	386.794

Αποθεματικό ΤΑΠ-ΗΕΑΠ: Το ποσό αφορά αποθεματικό για την συνταξιοδότηση του προσωπικού το οποίο σχηματίστηκε από το ΤΑΠ-ΗΕΑΠ τον ασφαλιστικό φορέα της ΗΕΑΠ (ηλεκτρική εταιρεία που απορροφήθηκε από τη ΔΕΗ το 1985). Το ποσό καταχωρήθηκε ως μακροπρόθεσμη υποχρέωση προς τον ΟΑΠ-ΔΕΗ.

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

Προκαταβολές Πελατών: Το ποσό αφορά προκαταβολές από πελάτες εισπραχθείσες κατά την αρχική σύνδεση των δικτύων μεταφοράς και/ ή διανομής και ως κάλυψη έναντι μη τιμολογηθεισών και εκκρεμών ανεξόφλητων καταναλώσεων. Οι εν λόγω προκαταβολές επιστρέφονται (χωρίς τόκο) κατά τη διακοπή της σύνδεσης από μέρος του πελάτη. Επειδή η επιστροφή αυτών των ποσών, τα οποία είναι απαιτητά όταν ζητηθούν από τον πελάτη με τη διακοπή της σύνδεσης, δεν αναμένεται να πραγματοποιηθεί στο εγγύς μέλλον, τα ποσά καταχωρούνται ως μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις.

33. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2005	2004	2005	2004
Εμπορικές Υποχρεώσεις:				
Προμηθευτές και εργολάβοι	227.809	217.124	227.809	217.124
Λοιπά	5.856	5.771	5.856	5.771
	233.665	222.895	233.665	222.895
Λοιποί πιστωτές:				
Δημοτικά τέλη	247.732	236.227	247.732	236.227
Ελληνική τηλεόραση	55.190	48.722	55.190	48.722
Συνταξιούχοι	735	703	735	703
Τράπεζα Κρήτης (σημείωση 22)	12.053	12.053	12.053	12.053
Πρόσοδος από πώληση κτιρίου	13.294	13.294	13.294	13.294
ΔΕΣΜΗΕ (σημείωση 2 και 17)	20.189	9.328	20.189	9.328
Παροχές υπερωριακής απασχόλησης	10.164	13.720	10.164	13.720
Λοιπά	76.944	62.939	76.910	62.921
	436.301	396.986	436.267	396.968
Λοιπά:				
Ασφαλιστικά ταμεία, ΟΑΠ-ΔΕΗ	68.176	64.488	68.176	64.488
ΟΑΠ-ΔΕΗ, λοιπές μη ασφαλιστικές υποχρεώσεις	6.724	4.193	6.724	4.193
Λοιποί ασφαλιστικά ταμεία	13.260	12.560	13.260	12.560
Λιγνιτόσημο	12.373	12.033	12.373	12.033
Παρακρατούμενοι φόροι	32.765	76.143	32.765	76.143
	133.298	169.417	133.298	169.417
Σύνολο	803.264	789.298	803.230	789.280

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

33. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)

Δήμοι και Ελληνική Τηλεόραση: Τα ποσά αφορούν εισπραχθέντα τέλη, από την ΔΕΗ, μέσω των λογαριασμών που εκδίδονται προς τους πελάτες μέσης και χαμηλής τάσης και συγκεκριμένους πελάτες υψηλής τάσης. Η καταβολή των ποσών αυτών στους δικαιούχους πραγματοποιείται από την ΔΕΗ στο τέλος κάθε μήνα και αφορά τις εισπράξεις που έχουν πραγματοποιηθεί κατά τους προηγούμενους δύο μήνες. Για αυτές τις υπηρεσίες η ΔΕΗ, εισπράττει προμήθεια ύψους 2% και 0,5% επί των ποσών που εισπράττονται για λογαριασμό των Δήμων και της ΕΡΤ, αντίστοιχα. Οι προμήθειες για τα έτη 2005 και 2004, ανήλθαν σε Ευρώ 23.333 και Ευρώ 21.858, αντίστοιχα, και περιλαμβάνονται στο λογαριασμό άλλα έσοδα στις συνημμένες καταστάσεις λογαριασμού αποτελεσμάτων χρήσεως. Επιπλέον, οι απαιτήσεις από τους Δήμους, που αφορούν κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας, συμψηφίζονται με τα ποσά τελών που εισπράττονται από τη ΔΕΗ για λογαριασμό των Δήμων.

Τράπεζα Κρήτης: Το ποσό αφορά εκκρεμότητα με την παλιά «Τράπεζα Κρήτης» από το 1989, όταν η τράπεζα βρισκόταν υπό καθεστώς εκκαθάρισης. Οι καταθέσεις της ΔΕΗ στην τράπεζα, ύψους Ευρώ 6.806, δεσμεύθηκαν, καθώς η ΔΕΗ διέκοψε τις πληρωμές λογαριασμών δανείων που τηρούσε με την τράπεζα, εκείνη την εποχή. Η υπόθεση μετά από απόφαση του Ανωτάτου Δικαστηρίου συζητήθηκε ενώπιον του Εφετείου και εκδόθηκε απόφαση η οποία κάνει εν μέρει δεκτή την αγωγή της ΔΕΗ, αλλά δεν έχει ακόμα καταστεί αμετάκλητη.

Τέλος Λιγνίτη (Λιγνιτόσημο): Βάσει των διατάξεων του Νόμου 2446/96, που τέθηκε σε ισχύ το 1997, η ΔΕΗ υποχρεούται στην καταβολή τέλους 0,4% επί του συνόλου των ακαθάριστων πωλήσεων της για την ανάπτυξη και την περιβαλλοντική προστασία των τριών νομών (Κοζάνη, Φλώρινα και Αρκαδία) στους οποίους λειτουργούν σταθμοί παραγωγής λιγνίτη.

Πρόσοδος από πώληση κτιρίου: Το ποσό αφορά πρόσοδο από πώληση κτιρίου, το οποίο βρίσκεται στο κέντρο της Αθήνας, που πραγματοποιήθηκε στο 1999. Παρόλο που η αναπόσβεστη αξία του οικοπέδου και του κτιρίου την ημέρα της πώλησης, ποσού Ευρώ 97, μεταφέρθηκε στα αποτελέσματα της χρήσης, η πρόσοδος από την πώληση καταχωρήθηκε σε λογαριασμό υποχρέωσης προς τον ΟΑΠ - ΔΕΗ.

34. ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΑ ΔΑΝΕΙΑ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2005	2004	2005	2004
Αλληλόχρεοι λογαριασμοί				
- Διαθέσιμα όρια πίστωσης	295.000	255.000	295.000	255.000
- Μη αντληθέν ποσό	(151.100)	(67.950)	(151.100)	(67.950)
- Αντληθέν ποσό	143.900	187.050	143.900	187.050

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2005 η ΔΕΗ είχε αναλάβει αντλήσει από τους αλληλόχρεους τραπεζικού λογαριασμούς Ευρώ 143.900, επί των οποίων λογίζονται τόκοι ύψους Euribor πλέον περιθωρίου.

35. ΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2005	2004	2005	2004
Δουλεψυμένοι τόκοι δανείων	45.527	42.465	45.527	42.465
Αγορές φυσικού αερίου				
και υγρών καυσίμων	44.352	36.728	44.352	36.728
Αγορές ενέργειας	3.057	775	3.057	775
Μεταλλευτικές υπηρεσίες	5.426	6.528	5.426	6.528
Ορυχείο Κλείτου, κόστη απαλλοτρίωσης	2.010	2.652	2.010	2.652
Αγορά εκπομπών CO ₂	2.324	-	2.324	-
Λοιπά	3.349	15.762	3.349	15.762
Σύνολο	106.045	104.910	106.045	104.910

36. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

(α) **Συμφωνία με την WIND:** Η θυγατρική της ΔΕΗ, «ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.» έχει ιδρύσει με την WIND S.p.A. (Ιταλική εταιρεία τηλεπικοινωνιών) την επιχείρηση WIND-PPC Holdings N.V., η οποία με τη σειρά της συμμετέχει εξ' ολοκλήρου στην «Tellas Α.Ε. Τηλεπικοινωνιών» («Tellas»), επιχείρηση η οποία εντός του 2003 εισήλθε στην αγορά της σταθερής και σταθερής ασύρματης τηλεφωνίας καθώς και στην αγορά υπηρεσιών πολυμέσων και Internet στην Ελλάδα. Η εκτιμώμενη συμμετοχή του Ομίλου στην Tellas αναμένεται να ανέλθει σε Ευρώ 80 εκατομμύρια περίπου, εκ των οποίων ποσό Ευρώ 51 εκατ. περίπου έχει ήδη επενδυθεί, μέσω της ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

Επίσης, η ΔΕΗ έχει κατασκευάσει δίκτυο οπτικών ινών επί του υφιστάμενου δικτύου της το οποίο μισθώνεται στην Tellas βάσει σύμβασης που λήγει την 31η Δεκεμβρίου 2017. Η ΔΕΗ είναι υπεύθυνη για την συντήρηση του δικτύου αυτού ενώ τα μισθώματα (το ύψος των οποίων υπολογίζεται βάσει μαθηματικού τύπου που προβλέπεται από τη σύμβαση) είναι απαιτητά σε ετήσια βάση.

(β) Πρόγραμμα εξαγορών: Το Δεκέμβριο 2004, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε τη συμμετοχή της σε διαγωνισμό για την ιδιωτικοποίηση τριών εργοστασίων παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας στη Βουλγαρία. Ο διαγωνισμός περιλάμβανε τα εργοστάσια παραγωγής στη Varna (6 μονάδες παραγωγής 210 MW η κάθε μία, τροφοδοτούμενες από εισαγόμενο λιγνίτη), στο Bobov Dol (3 μονάδες παραγωγής 210 MW η κάθε μία, τροφοδοτούμενες από τοπικό λιγνίτη) και στη Russe (6 μικρές μονάδες παραγωγής συνοδικής ισχύος 400 MW τροφοδοτούμενες από τοπικό λιγνίτη).

Στις αρχές του 2005, μετά από σχετική απόφαση του Διοικητικού της Συμβουλίου, η Εταιρεία συμμετείχε στον διαγωνισμό μόνο για τα εργοστάσια της Varna και του Bobov Dol. Η εταιρεία υπέβαλλε την υψηλότερη προσφορά (Ευρώ 70,9 εκατ. περίπου) για το εργοστάσιο παραγωγής στο Bobov Dol ενώ παράλληλα ανακοίνωσε ότι θα προχωρήσει σε αύξηση μετοχικού κεφαλαίου ύψους Ευρώ 34,4 εκατ. περίπου στην εταιρεία, στην περίπτωση που ο διαγωνισμός τελεσφορήσει θετικά για αυτήν. Η Αρχή Ιδιωτικοποιήσεων της Βουλγαρίας ακύρωσε το διαγωνισμό για την πώληση του εργοστασίου του Bobov Dol.

Σύμφωνα με την Αρχή Ιδιωτικοποιήσεων, η απόφαση αυτή προκλήθηκε από τις μη ικανοποιητικές προσφορές, οι οποίες δεν ήταν σε συμφωνία με τους στόχους του διαγωνισμού. Η ΔΕΗ άσκησε έφεση κατά της ανωτέρω απόφασης στο Ανώτατο Διοικητικό Δικαστήριο της Βουλγαρίας. Στην πρώτη δικάσιμο της 8 Νοεμβρίου 2005 η ΔΕΗ αιτήθηκε την υποβολή, εκ μέρους της Αρχής Ιδιωτικοποιήσεων περαιτέρω τεκμηρίωσης της απόφασής της. Το δικαστήριο έκανε αποδεκτό το αίτημα της ΔΕΗ και όρισε νέα δικάσιμο την 14 Μαρτίου 2006, κατά την οποία απορρίφθηκε η απόφαση της Αρχής Ιδιωτικοποιήσεων για ακύρωση του διαγωνισμού πώλησης του εργοστασίου του Bobov Dol και στον οποίο η ΔΕΗ είχε υποβάλει την υψηλότερη προσφορά.

(γ) Κυριότητα της περιουσίας: Σύμφωνα με μελέτη, η οποία πραγματοποιήθηκε από ανεξάρτητο νομικό οίκο βασικά θέματα που αφορούν την κυριότητα των περιουσιακών στοιχείων της ΔΕΗ είναι τα ακόλουθα:

1. Η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε. είναι ο νόμιμος διάδοχος όλων των περιουσιακών δικαιωμάτων της προγενέστερης νομικής οντότητας της ΔΕΗ. Τα περιουσιακά

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

της στοιχεία είναι κατά το μεγαλύτερο μέρος τους ελεύθερα βαρών. Παρόλο που όλα τα περιουσιακά στοιχεία έχουν αποκτηθεί νόμιμα, οι τίτλοι επί των γηπέδων, οικοπέδων και των κτιρίων δε θα είναι νομικά έγκυροι και γι' αυτό οι τίτλοι ενδέχεται να μην ισχύουν έναντι τρίτων έως ότου η περιουσία καταχωρηθεί στα σχετικά υποθηκοφυλακεία στο όνομα της ΔΕΗ.

Η ΔΕΗ βρίσκεται στη διαδικασία της μεταγραφής της περιουσίας της χωρίς οικονομική επιβάρυνση στα σχετικά υποθηκοφυλακεία ακολουθώντας μια απλοποιημένη διαδικασία μεταγραφής. Η διαδικασία αυτή δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.

2. Σε αρκετές περιπτώσεις, απαλλοτριωμένη γη που αναφέρεται σε εκθέσεις απαλλοτρίωσης διαφέρει (ποσοτικά) από αυτή που η ΔΕΗ θεωρεί ως περιουσία της.
3. Αγροτικές εκτάσεις που αποκτήθηκαν από τη ΔΕΗ μέσω απαλλοτριώσεων, με σκοπό να χρησιμοποιηθούν για την κατασκευή υδροηλεκτρικών έργων, θα πρέπει να μεταβιβασθούν, μετά από απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ και σχετική έγκριση του Υπουργείου Ανάπτυξης, στο Δημόσιο, άνευ ανταλλάγματος, εφόσον οι εκτάσεις αυτές δεν είναι πλέον απαραίτητες στη ΔΕΗ για την εκπλήρωση των σκοπών της.

(δ)

Επιδικίες και Απαιτήσεις: Ο Όμιλος είναι εναγόμενος σε αριθμό υποθέσεων που αφορούν τις δραστηριότητές του. Την 31η Δεκεμβρίου 2005, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε Ευρώ 413,5 εκατομμύρια περίπου, όπως αναλύεται παρακάτω:

1. **Απαιτήσεις Εργολάβων/ Προμηθευτών και Λοιπές Απαιτήσεις:** Ένας αριθμός τρίτων και προμηθευτών/ εργολάβων έχουν εγείρει απαιτήσεις, κυρίως σε σχέση με την κατασκευή και λειτουργία των εργοστασίων παραγωγής ενέργειας. Οι απαιτήσεις αυτές είτε εκκρεμούν στα δικαστήρια είτε βρίσκονται εν μέσω διαιτητικών ή/ και συμβιβαστικών διαδικασιών. Το συνολικό ποσό ανέρχεται σε Ευρώ 261,2 εκατ. περίπου. Στις περισσότερες περιπτώσεις ο Όμιλος έχει εγείρει ανταπαιτήσεις οι οποίες δεν αποτυπώνονται στα λογιστικά του βιβλία μέχρι τη στιγμή της είσπραξης.
2. **Περιστατικά Πυρκαγιών:** Αριθμός ιδιωτών έχει εγείρει απαιτήσεις αναφορικά με ζημίες που, όπως ισχυρίζονται, προκλήθηκαν από πυρκαγιές με υπαιτιότητα του Ομίλου. Οι περιπτώσεις αυτές αφορούν κυρίως τα έτη 1993 έως και 1996 και το συνολικό ποσό ανέρχεται σε Ευρώ 43,0 εκατ. περίπου.

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

3. **Απαιτήσεις από Εργαζόμενους:** Εργαζόμενοι του Ομίλου έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους Ευρώ 109,3 εκατ. περίπου για παροχές και επιδόματα τα οποία σύμφωνα με τους εργαζόμενους θα έπρεπε να τους είχαν καταβληθεί.

Έναντι των ανωτέρω ποσών, ο Όμιλος έχει σχηματίσει πρόβλεψη η οποία την 31 Δεκεμβρίου 2005 ανέρχεται σε Ευρώ 147,5 εκατ. περίπου.

(ε)

Περιβαλλοντικές υποχρεώσεις: Οι βασικές παράμετροι που ενδέχεται να επηρεάσουν το τελικό ύψος των περιβαλλοντικών επενδύσεων, τις οποίες θα απαιτηθεί να πραγματοποιήσει ο Όμιλος, κατά την επόμενη δεκαετία περιλαμβάνουν τα ακόλουθα:

1. Αρκετές περιβαλλοντικές άδειες και άδειες εκμετάλλευσης θα πρέπει να αποκτηθούν από συγκεκριμένες λειτουργικές μονάδες. Οι άδειες αυτές αναφέρονται στα ορυχεία, τον σταθμό Μεγαλόπολης Α, ορισμένους από τους υδροηλεκτρικούς σταθμούς, ένα μεγάλο μέρος του εθνικού δικτύου μεταφοράς και τα νέα μικρά ορυχεία στην Αχιάδα και το Κλειδί.
2. Οι κάτοικοι της περιοχής Μεσοχώρα, στον ποταμό Αχελώο, αντιδρούν (α) στην εκδοθείσα περιβαλλοντική άδεια για το έργο «Εκτροπή του ποταμού Αχελώου προς τη Θεσσαλία» (εφεξής «το έργο του Αχελώου») στα πλαίσια της οποίας εντάχθηκε και το έργο «Κατασκευή Υδροηλεκτρικού φράγματος της Μεσοχώρας» (εφεξής «το έργο της Μεσοχώρας») και (β) στο νόμο για την απαλλοτρίωση των εκτάσεων που θα πημμυρισθούν στα πλαίσια του έργου της Μεσοχώρας. Η ΔΕΗ μέχρι την 31 Δεκεμβρίου 2005 έχει επενδύσει για το έργο της Μεσοχώρας το ποσό των Ευρώ 266 εκατ.

Η τελική ακρόαση για την νομιμότητα της περιβαλλοντικής άδειας πραγματοποιήθηκε στις 4 Ιουνίου 2004 οπότε το Συμβούλιο της Επικρατείας εξέδωσε (α) την υπ' αριθμ. 1688/2005 (3 Ιουνίου 2005) απόφαση με την οποία ακυρώθηκαν οι περιβαλλοντικοί όροι για το σύνολο του έργου του Αχελώου και (β) την υπ' αριθμ 1691/2005 (3 Ιουνίου 2005) απόφαση με την οποία ακυρώθηκαν οι περιβαλλοντικοί όροι των συνοδευτικών έργων του έργου της Μεσοχώρας.

Προκειμένου να γίνει αποσύνδεση του έργου της Μεσοχώρας και των συνοδευτικών του έργων από το ευρύτερο έργο της εκτροπής του Αχελώου, η ΔΕΗ συνέτα-

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

Ξε νέα Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων («ΜΠΕ») αποκλειστικά για το έργο της Μεσοχώρας και για τα συνοδευτικά του έργα.

Η μελέτη υποβλήθηκε στο Υπουργείο Περιβάλλοντος Χωροταξίας και Δημοσίων Έργων (ΥΠΕΧΩΔΕ) τον Οκτώβριο του 2005 προκειμένου να εκδοθούν νέοι περιβαλλοντικοί όροι για το έργο της Μεσοχώρας και τα συνοδευτικά του έργα. Το Νοέμβριο του 2005, το ΥΠΕΧΩΔΕ επέστρεψε τη μελέτη στη ΔΕΗ με σχόλια. Η ΔΕΗ υπέβαλλε εκ νέου τη ΜΠΕ τεκμηριώνοντας πλήρως ότι το έργο της Μεσοχώρας είναι έργο ανεξάρτητο με την εκτροπή του ποταμού Αχελιώου.

Η ΔΕΗ εκτιμά ότι θα χορηγηθεί νέα περιβαλλοντική άδεια και ότι το έργο θα ολοκληρωθεί.

3. Ο ορισμός των «Βέλτιστων Διαθέσιμων Τεχνικών» για τις μονάδες θερμικής ισχύος μεγαλύτερης των 50 MW θα πρέπει να συμφωνηθεί, υπό την Κοινοτική Οδηγία για τον ολοκληρωμένο έλεγχο και την πρόληψη της ρύπανσης στη βιομηχανία. Εφόσον αυτό επιτευχθεί, τότε ενδέχεται: (1) να απαιτηθεί η διενέργεια πρόσθετων από τις ήδη προβλεπόμενες επενδύσεις στους σημαντικότερους θερμικούς σταθμούς και (2) να μειωθούν οι ώρες λειτουργίας των πετρελαϊκών σταθμών. Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ, σύμφωνα και με τις διατάξεις της Ευρωπαϊκής Οδηγίας 2001/80/EC, για τις υφιστάμενες Μεγάλες Εγκαταστάσεις Καύσης έχει εγκρίνει πρόγραμμα μείωσης εκπομπών αερίων ρύπων στο οποίο περιλαμβάνονται μεταξύ άλλων και τα ακόλουθα μέτρα:
- Οι μονάδες I και II του ΑΗΣ Μεγαλόπολης Α εντάσσονται σε καθεστώς περιορισμένης λειτουργίας (20.000 ώρες λειτουργίας μαζί ως μία εγκατάσταση) από την 1 Ιανουαρίου 2008 έως την 31 Δεκεμβρίου 2015 το αργότερο.
 - Μέχρι το τέλος του 2007 τα λειτουργικά προβλήματα του συγκροτήματος αποθείωσης των καυσαερίων της μονάδας IV του ΑΗΣ Μεγαλόπολης πρέπει να έχουν επιλυθεί.
 - Μέχρι το τέλος του 2007 όλα τα μέτρα για την εγκατάσταση και συνεχή λειτουργία του συγκροτήματος αποθείωσης υγρών αερίων της μονάδας III του ΑΗΣ Μεγαλόπολης πρέπει να έχουν ολοκληρωθεί.
 - Μέχρι το τέλος του 2007, η υλοποίηση όλων των απαιτούμενων ενεργειών για τη δυνατότητα καύσης μαζούτ χαμηλού θείου από τις υφιστάμενες πετρελαϊκές ατμο-

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

ηλεκτρικές μονάδες που εντάσσονται στο πρόγραμμα μείωσης πρέπει να έχουν εφαρμοσθεί. Για τον ατμοηλεκτρικό σταθμό Λινοπεραμάτων, η χρήση μαζούτ χαμηλού θείου θα είναι δυνατή μέχρι την 1 Ιανουαρίου 2007.

Το ανωτέρω πρόγραμμα μείωσης εκπομπών αερίων ρύπων έχει υποβληθεί στις αρμόδιες αρχές προκειμένου να ενταχθεί στο εθνικό πρόγραμμα μείωσης εκπομπών αερίων ρύπων βάσει των διατάξεων της ανωτέρω Οδηγίας.

4. Ο βαθμός ρύπανσης του υπεδάφους θα πρέπει να εκτιμηθεί από τη ΔΕΗ για αρκετές από τις λειτουργικές της εγκαταστάσεις. Προς το παρόν, δεν υπάρχουν ενδείξεις ότι θα απαιτηθεί να ξεκινήσει μεγάλα έργα αντιμετώπισης της ρύπανσης του εδάφους στις λειτουργικές της εγκαταστάσεις στο εγγύς μέλλον και δεν ενδέχεται να απαιτηθεί για τις περιοχές όπου αναπτύσσεται η μεταλλευτική της δραστηριότητα ή στους λιγνιτικούς της σταθμούς. Αντιμέτωπη ρύπανσης, όμως, ενδέχεται να απαιτηθεί για ορισμένους από τους πετρελαιοκούς της σταθμούς και για τα υπόγεια δίκτυά της στο μέλλον.
5. Η ΔΕΗ έχει διενεργήσει περιορισμένης έκτασης μελέτες αναφορικά με την ύπαρξη υλικών που περιέχουν αμίαντο στις εγκαταστάσεις της. Μετά την υποβολή από τη ΔΕΗ πλήρους Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων το Υπουργείο Περιβάλλοντος εξέδωσε το Μάιο του 2004 την υπ' αριθμ. 124528 ΚΥΑ Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων για την κατασκευή και λειτουργία από τη ΔΕΗ ενός περιβαλλοντικά ελεγχόμενου χώρου Διαχείρισης Βιομηχανικών Αποβλήτων, στον οποίο γίνεται και η διαχείριση και τελική διάθεση του εν λόγω υλικού.
6. Η έκθεση σε ηλεκτρομαγνητικά πεδία που δημιουργούνται γύρω από τις γραμμές και τους υποσταθμούς της ΔΕΗ θεωρείται ότι κινείται εντός των επιτρεπτών ορίων όπως αυτά έχουν θεσπιστεί από την Διεθνή Επιτροπή για την Προστασία από μη Ιονίζουσες Ακτινοβολίες (ICNIPR), CENELEC και από την Ελληνική Νομοθεσία, βάσει του Ν.3060 FOR (512B/25.04.2002).

(στ)

Εκπομπές CO₂ (διοξειδίου του άνθρακα): Την 20 Ιουνίου 2005 κοινοποιήθηκε από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή η απόφασή της για την αποδοχή του Εθνικού Σχεδίου Κατανομής Δικαιωμάτων Εκπομπών («ΕΣΚΔΕ») για την τριετία 2005-2007. Η δαπάνη για εκπομπές CO₂ θα θεωρείται οριστική μετά την έκδοση σχετικής Κοινής Υπουργικής Απόφασης η οποία θα προσδιορίζει την τελική κατανομή των εκπομπών CO₂ στις υπόχρεες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ.

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

Σύμφωνα με το ΕΣΚΔΕ έχουν κατανεμηθεί στη ΔΕΗ, για την περίοδο 2005-2007, εκπομπές CO₂ συνολικού ύψους 158.730 χιλ. τόνων CO₂ (52.092 χιλ. τόνοι CO₂ για το έτος 2005). Τον Ιανουάριο του 2006, οι αρμόδιες αρχές εξέδωσαν άδειες εκπομπής CO₂ για 29 υπόχρεες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ. Κατόπιν των ανωτέρω αδειών, (με την παραδοχή ότι δε θα μεταβληθεί η αρχική κατανομή εκπομπών CO₂, ύψους 52.092 χιλ. τόνων CO₂, δεδομένου ότι σχετική Υπουργική απόφαση δεν έχει εκδοθεί), το έλλειμμα για το έτος 2005 ανέρχεται σε 500 χιλ. τόνους CO₂. Επισημαίνεται ότι κατά το έτος 2005, η ΔΕΗ προέβη σε αγορές εκπομπών CO₂ ύψους 845.783 τόνων. Ενδεχόμενο πλεόνασμα εκπομπών CO₂ που τυχόν προκύψει για το έτος 2005 δύναται να μεταφερθεί προς κάλυψη ελλειμμάτων των ετών 2006 και 2007.

37. ΠΟΛΙΤΙΚΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ

Οι κύριες δραστηριότητες του Ομίλου επηρεάζονται από ένα πλήθος χρηματοοικονομικών κινδύνων οι οποίοι απορρέουν επί το πλείστον από τις μεταβολές των επιτοκίων. Το συνολικό πρόγραμμα διαχείρισης χρηματοοικονομικών κινδύνων εστιάζεται στην αβεβαιότητα των χρηματοοικονομικών αγορών και προσβλέπει στην ελαχιστοποίηση των δυσμενών αποτελεσμάτων στην χρηματοοικονομική θέση του Ομίλου στο σύνολό της.

Ο Όμιλος προσδιορίζει, αξιολογεί και εάν καταστεί αναγκαίο αντισταθμίζει τους χρηματοοικονομικούς κινδύνους που σχετίζονται με τις λειτουργικές δραστηριότητές. Ο Όμιλος δεν πραγματοποιεί συναλλαγές κερδοσκοπικής φύσης. Τα κύρια χρηματοοικονομικά στοιχεία του Ομίλου περιλαμβάνουν εκτός από τα παράγωγα, τα ταμειακά διαθέσιμα, τους πελάτες, τους χρεώστες και διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις.

Όπως περαιτέρω αναλύεται στις σημειώσεις 27 και 28 έχει προβεί σε παράγωγες πράξεις όπως ανταλλαγές επιτοκίων για να διαχειριστεί τους κινδύνους επιτοκίων που πηγάζουν από τις δραστηριότητές του και τον χειρισμό χρηματοδότησης του. Ο Όμιλος σε περιοδική βάση ελέγχει και αναθεωρεί τις σχετικές πολιτικές και διαδικασίες σε σχέση με την διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου, οι οποίες συνοψίζονται ως εξής:

- (i) **Συγκέντρωση Πιστωτικού Κινδύνου:** Ο Όμιλος δεν έχει σημαντική συγκέντρωση πιστωτικού κινδύνου σε κάποια από τα συμβαλλόμενα με αυτόν μέρη. Η μέγιστη έκθεση σε πιστωτικό κίνδυνο αντανakλάται από το ύψος του κάθε στοιχείου του ενεργητικού, συμπεριλαμβανομένων των παραγώγων χρηματοοικονομικών προϊόντων.

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

Όσον αφορά τα παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα, ο Όμιλος παρακολουθεί τις θέσεις του, την πιστωτική κατάσταση των αντισυμβαλλομένων και το ύψος των συμβολαίων που συνάπτει με κάθε έναν από αυτούς. Οι αντισυμβαλλόμενοι στα συμβόλαια αυτά είναι σημαντικά χρηματοπιστωτικά ιδρύματα.

Η πολιτική του Ομίλου είναι να συνάπτει συμβόλαια με μέρη που ικανοποιούν υψηλά κριτήρια. Ενώ, λαμβάνοντας υπόψη το υψηλό επίπεδο της πιστωτικής αξιοπιστίας των αντισυμβαλλομένων, δεν θεωρεί ότι απαιτείται η σύναψη ενέχυρων συμβάσεων.

(ii) **Εύληση Αξία:** Τα ποσά που εμφανίζονται στους συνημμένους ισολογισμούς για τα διαθέσιμα, τις απαιτήσεις και τις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις, προσεγγίζουν τις αντίστοιχες εύλογες τους αξίες λόγω της βραχυπρόθεσμης λήξης τους. Οι εύλογες αξίες των χρεογράφων που διαπραγματεύονται σε χρηματιστηριακές αγορές βασίζονται στις χρηματιστηριακές τους τιμές κατά την ημερομηνία σύνταξης του ισολογισμού.

Οι εύλογες αξίες του μακροπρόθεσμου δανεισμού αναφέρονται στη σημείωση 27. Οι εύλογες αξίες των παραγώγων βασίζονται σε αγοραία αποτίμηση. Για όλα τα παράγωγα, οι εύλογες αξίες επιβεβαιώνονται από τα πιστωτικά ιδρύματα με τα οποία ο Όμιλος έχει συνάψει τις σχετικές συμβάσεις.

(iii) **Κίνδυνος ρευστότητας:** Ο Όμιλος διαχειρίζεται τον κίνδυνο ρευστότητας μέσω της συνεχούς παρακολούθησης των ταμιακών του ροών. Ο Όμιλος προϋπολογίζει και παρακολουθεί τις ταμιακές του ροές και δρα κατάλληλα μέσω της διαθεσιμότητας επαρκών ταμιακών διαθεσίμων και πιστωτικών ορίων. Οι υπάρχουσες διαθέσιμες χρησιμοποιήσιμες εγκεκριμένες τραπεζικές πιστώσεις προς τον Όμιλο, είναι επαρκείς ώστε να αντιμετωπιστεί οποιαδήποτε πιθανή έλλειψη ταμιακών διαθεσίμων.

(iv) **Κίνδυνος επιτοκίου και συναλλαγματικός κίνδυνος:** Σχετικά με το μακροπρόθεσμο δανεισμό η Διοίκηση παρακολουθεί διαρκώς τις διακυμάνσεις των συναλλαγματικών ισοτιμιών και των επιτοκίων και αξιολογεί την ανάγκη λήψης σχετικών θέσεων για την αντιστάθμιση των κινδύνων που απορρέουν από αυτές. Σε αυτό το πλαίσιο, συνάπτει συμβάσεις παραγώγων χρηματοοικονομικών προϊόντων με σκοπό τον περιορισμό της έκτασης της έκθεσης του Ομίλου σε διακυμάνσεις επιτοκίων και ισοτιμιών.

(v) **Κίνδυνος αγοράς:** Ο Όμιλος δεν έχει προβεί σε πράξεις αντιστάθμισης να καλύψει την έκθεσή του στις διακυμάνσεις των τιμών φυσικού αερίου και υγρών καυσίμων.

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

38. ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΕΣ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2005	2004	2005	2004
Ελάχιστα μελλοντικά μισθώματα λειτουργικών μισθώσεων που αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα	<u>18.700</u>	<u>22.100</u>	<u>18.700</u>	<u>22.100</u>

Οι υπάρχουσες κατά την 31 Δεκεμβρίου 2005 δεσμεύσεις της εταιρείας για ελάχιστα μελλοντικά πληρωτέα μισθώματα ενοικίασης βάσει μη ακυρώσιμων συμβολαίων λειτουργικής μίσθωσης προσεγγίζουν σε αξία την αντίστοιχη δαπάνη μισθωμάτων της κλειόμενης χρήσης, η οποία αναμένεται να είναι σταθερή τα επόμενα έτη.

Οι πληρωμές για λειτουργικά μισθώματα αντιπροσωπεύουν κυρίως ενοίκια πληρωτέα από τον Όμιλο για χώρους γραφείου καθώς και ενοίκια μηχανημάτων, μεταφορικών μέσων, επίπλων και λοιπού εξοπλισμού. Τα ενοίκια χώρων γραφείου έχουν καθοριστεί για μια μέση περίοδο δώδεκα ετών ενώ τα υπόλοιπα για μέση περίοδο ενός και τριών ετών για μηχανήματα και μεταφορικά μέσα, αντίστοιχα.

39. ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗ ΚΑΤΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ

Σύμφωνα με το άρθρο 30 του Νόμου Απελευθέρωσης (σημείωση 2), οι ολοκληρωμένες ηλεκτρικές επιχειρήσεις υποχρεούνται να τηρούν χωριστούς λογαριασμούς για κάθε μία από τις δραστηριότητες παραγωγής, μεταφοράς, διανομής, προμήθειας σε επιλέγοντες πελάτες και προμήθειας σε μη επιλέγοντες πελάτες όπως εάν οι δραστηριότητες αυτές ασκούνταν από διαφορετικές επιχειρήσεις.

Οι λογαριασμοί αυτοί περιλαμβάνουν ισολογισμό, και κατάσταση αποτελεσμάτων για κάθε μία από τις ανωτέρω δραστηριότητες. Ειδικά για τη ΔΕΗ, οφείλει να συντάσσει ισολογισμό και κατάσταση αποτελεσμάτων για τις δραστηριότητες που ασκεί στα μη διασυνδεδεμένα νησιά.

Μετά από συνεννόηση με τη ΡΑΕ, η ΔΕΗ θα εφαρμόσει τις διατάξεις του ανωτέρω νόμου για χρήσεις που αρχίζουν από την 1 Ιανουαρίου 2006 και εφεξής.

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

39. ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗ ΚΑΤΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ (συνέχεια)

	Ορυχεία		Παραγωγή		Μεταφορά	
	2005	2004	2005	2004	2005	2004
ΠΩΛΗΣΕΙΣ						
Πωλήσεις σε τρίτους						
<u>Πωλήσεις ενέργειας</u>						
- Εγχώριες	-	-	-	-	-	-
- Εξαγωγές	-	-	33.957	67.515	-	-
Λοιπές πωλήσεις	3.034	9.530	23.154	26.947	247.583	233.114
Πωλήσεις μεταξύ Κλάδων	772.014	725.622	2.836.978	2.845.076	-	-
	775.048	735.152	2.894.449	2.939.538	247.583	233.114
Αποτέλεσμα ανά κλάδο	51.603	71.509	118.564	428.397	69.895	78.637
Μη αποδοτέα στοιχεία						
Κέρδη προ φόρων						
Φόρος εισοδήματος						
Καθαρά κέρδη						
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ						
Ενεργητικό ανά κλάδο	1.401.049	903.249	5.356.395	5.039.784	1.446.408	1.379.158
Μη αποδοτέα στοιχεία						
ΠΑΘΗΤΙΚΟ						
Υποχρεώσεις ανά κλάδο	201.352	252.269	569.843	881.512	186.563	165.754
Μη αποδοτέα στοιχεία						
Επενδύσεις	99.081	69.946	310.056	287.646	78.392	90.365
Αποσβέσεις	84.112	106.250	263.317	260.200	82.806	61.979
Δαπάνες μεταξύ κλάδων	51.764	46.487	824.073	758.407	2.339	2.133
Λοιπά μη ταμειακά έξοδα (έσοδα)	(6.980)	3.110	(5.127)	2.483	(1.783)	383

3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων 31 Δεκεμβρίου 2005

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

Διανομή		Απαλοιφές		Σύνολο	
2005	2004	2004	2004	2004	2004
3.931.330	3.723.981	-	-	3.931.330	3.723.981
-	-	-	-	33.957	67.515
51.442	33.926	-	-	325.573	303.517
106.161	81.405	(3.715.153)	(3.652.103)	-	-
4.088.933	3.839.312	(3.715.153)	(3.652.103)	4.290.860	4.095.013
129.463	97.787	-	-	369.525	676.330
				(167.961)	(174.059)
				201.564	502.271
				(65.848)	(209.145)
				135.716	203.126
4.347.669	3.711.700	-	-	12.551.521	11.033.891
				111.128	173.824
				12.662.649	11.207.715
2.337.832	1.995.176	-	-	3.335.590	3.294.711
				4.118.278	3.691.634
				7.453.868	6.986.345
261.685	307.681	-	-	739.214	755.638
183.917	240.404	-	-	614.152	668.833
2.836.977	2.845.076	(3.715.153)	(3.652.103)	-	-
39.820	2.228	-	-	25.930	8.204

**3. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων
31 Δεκεμβρίου 2005**

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

40. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

Την 10 Ιανουαρίου 2006 το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ενέκρινε πρόγραμμα πρόωρης συνταξιοδότησης σύμφωνα με το οποίο στελέχη τα οποία ικανοποιούν συγκεκριμένα κριτήρια ηλικίας και χρόνου προϋπηρεσίας δικαιούνται πρόωρη συνταξιοδότηση και πρόσθετες παροχές (εφάπαξ πληρωμές) εφόσον ενταχθούν στο πρόγραμμα μέχρι το Δεκέμβριο του 2006. Οι εφάπαξ πληρωμές για κάθε στέλεχος που θα κάνει χρήση του προγράμματος έχει καθορισθεί μεταξύ δεκαέξι και είκοσι μηνιαίων μισθών. Ο ακριβής αριθμός των στελεχών που θα κάνουν χρήση του προγράμματος δεν είναι ακόμη γνωστός.

4. ΠΙΝΑΚΑΣ ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΥ ΠΡΟΤΕΙΝΟΜΕΝΟΥ ΠΡΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗ ΜΕΡΙΣΜΑΤΟΣ ΧΡΗΣΕΩΣ 2005

	Κέρδη χρήσεως βάσει των Ελληνικών Λογιστικών Αρχών	126.749.015,28
ΠΛΕΟΝ	Υπόλοιπο κερδων προηγούμενων χρήσεων	38.960.259,67
ΜΕΙΟΝ	Διαφορές φορολογικού ελέγχου προηγούμενων χρήσεων	18.060.573,00
ΠΛΕΟΝ	Φορολογημένα αποθεματικά προς διάθεση	17.439.257,77
	Σύνολο	165.087.959,72
ΜΕΙΟΝ	Φόρος εισοδήματος	39.569.912,15
	Κέρδη προς διάθεση	125.518.047,57
Η διάθεση των κερδών γίνεται ως εξής:		
	1 Τακτικό αποθεματικό	7.079.000,00
	2 Μερίσματα	116.000.000,00
	3 Αποθεματικό από έσοδα απαλλασσόμενα της φορολογίας	2.439.047,57
	Σύνολο	125.518.047,57

5. ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ

από 1 Ιανουαρίου 2005 μέχρι 31 Δεκεμβρίου 2005

(δημοσιευόμενα βάσει του ν. 2190, άρθρο 135 για επιχειρήσεις που συντάσσουν ετήσιες οικονομικές καταστάσεις, ενοποιημένες και μη, κατά τα ΔΛΠ)

5. Συνοπτικά Οικονομικά Στοιχεία και Πληροφορίες της χρήσης από 1 Ιανουαρίου 2005 μέχρι 31 Δεκεμβρίου 2005

(δημοσιεύσιμα βάσει του ν. 2190, άρθρο 135 για επιχειρήσεις που συντάσσουν ετήσιες οικονομικές καταστάσεις, ενοποιημένες και μη, κατά τα ΔΛΠ)

Τα παρακάτω στοιχεία και πληροφορίες στοχεύουν σε μια γενική ενημέρωση για την οικονομική κατάσταση και τα αποτελέσματα της ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. και του ΟΜΙΛΟΥ ΔΕΗ.

Ο αναγνώστης που επιζητά να αντλήσει ολοκληρωμένη εικόνα της οικονομικής θέσης και των αποτελεσμάτων της, πρέ-

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ

Διεύθυνση έδρας Εταιρείας:	Χαλκοκονδύλη 30 - 104 32 Αθήνα
Αριθμός μητρώου Ανωνύμων Εταιρειών:	47829/06/Β/00/2
Αρμόδια Νομαρχία:	Υπουργείο Ανάπτυξης, Γενική Γραμματεία Εμπορίου, Διεύθυνση Ανωνύμων Εταιρειών και Πίστωσης
Ημερομηνία έγκρισης των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων (από τις οποίες αντλήθηκαν τα συνοπτικά στοιχεία):	28 Μαρτίου 2006
Ορκωτός ελεγκτής λογιστής:	Δημήτριος Κωνσταντίνου
Ελεγκτική εταιρεία:	ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ) ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.
Τύπος έκθεσης ελέγχου ελεγκτών:	Γνώμη με εξαιρέσεις
Διεύθυνση Διαδικτύου Εταιρείας:	www.dei.gr

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥ

Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2005	31.12.2004	31.12.2005	31.12.2004
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
Πάγια στοιχεία ενεργητικού	11.203.136	9.831.529	11.263.829	9.875.045
Αποθέματα	557.834	582.669	557.834	582.669
Απαιτήσεις από πελάτες	781.617	729.226	782.281	729.845
Λοιπά στοιχεία ενεργητικού	120.062	64.291	111.237	56.494
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	12.662.649	11.207.715	12.715.181	11.244.053
ΠΑΘΗΤΙΚΟ				
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	5.894.469	5.358.399	5.894.469	5.358.399
Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές υποχρεώσεις	636.080	584.207	636.080	584.204
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	923.319	1.043.739	923.285	1.043.724
Σύνολο υποχρεώσεων (α)	7.453.868	6.986.345	7.453.834	6.986.327
Μετοχικό Κεφάλαιο	1.067.200	1.067.200	1.067.200	1.067.200
Λοιπά στοιχεία Καθαρής Θέσης μετόχων Εταιρείας	4.141.581	3.154.170	4.194.147	3.190.526
Σύνολο Καθαρής Θέσης μετόχων Εταιρείας (β)	5.208.781	4.221.370	5.261.347	4.257.726
Δικαιώματα Μειωψηφίας (γ)	0	0	0	0
Σύνολο Καθαρής Θέσης (δ)=(β)+(γ)	5.208.781	4.221.370	5.261.347	4.257.726
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ (ε)=(α)+(δ)	12.662.649	11.207.715	12.715.181	11.244.053

5. Συνοπτικά Οικονομικά Στοιχεία και Πληροφορίες της χρήσης από 1 Ιανουαρίου 2005 μέχρι 31 Δεκεμβρίου 2005

(δημοσιευόμενα βάσει του ν. 2190, άρθρο 135 για επιχειρήσεις που συντάσσουν ετήσιες οικονομικές καταστάσεις, ενοποιημένες και μη, κατά τα ΔΛΠ)

πει να εξασφαλίσει πρόσβαση στις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις που προβλέπουν τα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα, καθώς και η έκθεση ελέγχου του ορκωτού ελεγκτή λογιστή. Ενδεικτικά μπορεί να ανατρέξει στη διεύθυνση Διαδικτύου της, όπου αναρτώνται τα εν λόγω στοιχεία.

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ

Σύνθεση Διοικητικού Συμβουλίου:

Κυριακόπουλος Κωνσταντίνος	Πρόεδρος
Μανιατάκης Δημήτριος	Διευθύνων Σύμβουλος
Αθανασιά Παρασκευή	Μέλος
Δαυίδ Χαράλαμπος	Μέλος
Θεοδωρόπουλος Σπυρίδων	Μέλος
Λόφτσαλης Παναγιώτης	Μέλος
Μαγείρου Ευάγγελος	Μέλος
Μάνος Ιωάννης	Μέλος
Μέργος Γεώργιος	Μέλος
Παναγόπουλος Ιωάννης	Μέλος
Πέτρου Αναστάσιος	Μέλος

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΗΣ

Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01-31.12.2005	01.01-31.12.2004	01.01-31.12.2005	01.01-31.12.2004
Σύνολο κύκλου εργασιών	4.290.860	4.095.013	4.290.860	4.095.013
Μικτά κέρδη	876.907	1.149.581	876.907	1.149.581
Κέρδη προ φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και αποσβέσεων	906.789	1.206.808	907.269	1.207.415
Κέρδη προ φόρων, χρηματοδοτικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων	343.325	651.478	343.805	652.085
Κέρδη προ φόρων σύνολο	201.564	502.271	215.050	511.056
Μείον φόροι	(65.848)	(209.145)	(63.124)	(211.792)
Κέρδη μετά από φόρους σύνολο	135.716	293.126	151.926	299.264
<u>Κατανέμονται σε:</u>				
Μετόχους Εταιρείας	135.716	293.126	151.926	299.264
Μετόχους Μειοψηφίας	0	0	0	0
Κέρδη μετά από φόρους ανά μετοχή – βασικά (σε €)	0,58	1,26	0,65	1,29
Προτεινόμενο μέρισμα ανά μετοχή – (σε €)	0,50	0,90	0,50	0,90

**5. Συνοπτικά Οικονομικά Στοιχεία και Πληροφορίες
της χρήσης από 1 Ιανουαρίου 2005 μέχρι 31 Δεκεμβρίου 2005**

(δημοσιευόμενα βάσει του ν. 2190, άρθρο 135 για επιχειρήσεις που συντάσσουν ετήσιες οικονομικές καταστάσεις, ενοποιημένες και μη, κατά τα ΔΛΠ)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2005	31.12.2004	31.12.2005	31.12.2004
Καθαρή θέση έναρξης χρήσεως (01.01.2005 και 01.01.2004 αντίστοιχα)	4.221.370	3.479.715	4.257.726	3.509.933
Κέρδη της χρήσεως μετά από φόρους	135.716	293.126	151.926	299.264
	4.357.086	3.772.841	4.409.652	3.809.197
Αύξηση / (μείωση) μετοχικού κεφαλαίου	0	0	0	0
Διανεμηθέντα μερίσματα (κέρδη)	(208.800)	(162.400)	(208.800)	(162.400)
Καθαρό εισόδημα καταχωρημένο απ' ευθείας στην καθαρή θέση	1.060.495	610.929	1.060.495	610.929
Αγορές / (πωλήσεις) ιδίων μετοχών	0	0	0	0
Καθαρή θέση λήξης χρήσεως (31.12.2005 και 31.12.2004 αντίστοιχα)	5.208.781	4.221.370	5.261.347	4.257.726

5. Συνοπτικά Οικονομικά Στοιχεία και Πληροφορίες
της χρήσης από 1 Ιανουαρίου 2005 μέχρι 31 Δεκεμβρίου 2005

(δημοσιευόμενα βάσει του ν. 2190, άρθρο 135 για επιχειρήσεις που συντάσσουν ετήσιες οικονομικές καταστάσεις, ενοποιημένες και μη, κατά τα ΔΛΠ)

	ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ ΧΡΗΣΗΣ			
	Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ			
	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01-31.12.2005	01.01-31.12.2004	01.01-31.12.2005	01.01-31.12.2004
Λειτουργικές δραστηριότητες				
Κέρδη προ φόρων	201.564	502.271	215.050	511.056
Αναμορφώσεις για να συμφωνηθούν τα καθαρά αποτελέσματα με τα καθαρά ταμειακά διαθέσιμα από λειτουργικές δραστηριότητες:				
Αποσβέσεις παγίων στοιχείων	614.152	668.833	614.152	668.833
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	(50.688)	(113.503)	(50.688)	(113.503)
(Κέρδη) / Ζημίες από αποτίμηση πράξεων παραγωγών	(14.648)	(8.152)	(14.648)	(8.152)
Έξοδα / (Εσοδα) από αναπροσαρμογή παγίων στοιχείων	12.767	17.065	12.767	17.065
Ζημίες από συνδεμένες επιχειρήσεις	13.214	8.242	0	0
Πιστωτικοί και λοιποί τόκοι	(18.271)	(15.132)	(18.061)	(15.062)
Λοιπές προβλέψεις	31.251	6.912	31.251	6.912
Κέρδη από πώληση παγίων στοιχείων	0	(7.362)	0	(7.362)
Συναλλαγματικές διαφορές από την αποτίμηση των δανείων	4.947	6.897	4.947	6.897
Έσοδα χρήσεως εισπρακτέα	(21.558)	(5.475)	(21.558)	(5.475)
Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων	2.157	2.381	2.157	2.381
Χρεωστικοί τόκοι	139.908	149.732	139.908	149.732
Ακαθάριστες ταμειακές ροές από Λειτουργικές Δραστηριότητες	914.795	1.212.709	915.277	1.213.322
Πλέον / μείον προσαρμογές για μεταβολές κεφαλαίων κίνησης ή που σχετίζονται με τις λειτουργικές δραστηριότητες:				
Μείωση / (αύξηση) αποθεμάτων	29.578	(33.554)	29.578	(33.554)
Μείωση / (αύξηση) απαιτήσεων	(66.031)	(37.157)	(66.078)	(37.407)
Μείωση / (αύξηση) υποχρεώσεων (πλην τραπεζών)	40.593	111.498	40.558	111.515
Μείον:				
Προβλέψεις	(5.530)	(7.822)	(5.530)	(7.822)
Καταβεβλημένοι φόροι	(178.766)	(189.927)	(178.689)	(189.927)

**5. Συνοπτικά Οικονομικά Στοιχεία και Πληροφορίες
της χρήσης από 1 Ιανουαρίου 2005 μέχρι 31 Δεκεμβρίου 2005**

(δημοσιευόμενα βάσει του ν. 2190, άρθρο 135 για επιχειρήσεις που συντάσσουν ετήσιες οικονομικές καταστάσεις, ενοποιημένες και μη, κατά τα ΔΛΠ)

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ ΧΡΗΣΗΣ

Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	<u>01.01-31.12.2005</u>	<u>01.01-31.12.2004</u>	<u>01.01-31.12.2005</u>	<u>01.01-31.12.2004</u>
Πληρωμή τόκων	<u>(135.906)</u>	<u>(149.898)</u>	<u>(135.906)</u>	<u>(149.898)</u>
Σύνολο εισροών / (εκροών) από λειτουργικές δραστηριότητες (α)	<u>598.733</u>	<u>905.849</u>	<u>599.210</u>	<u>906.229</u>
Επενδυτικές δραστηριότητες				
Απόκτηση θυγατρικών, συγγενών, κοινοπραξιών και λοιπών επενδύσεων	(386)	(8.000)	(1.700)	(13.000)
Αγορά ενσώματων και άυλων πάγιων στοιχείων	(739.214)	(755.638)	(739.214)	(755.638)
Εισπράξεις από πωλήσεις ενσώματων και άυλων πάγιων στοιχείων	18.350	7.151	18.350	7.151
Τόκοι εισπραχθέντες	15.815	10.273	15.624	10.203
Είσπραξη επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	<u>189.050</u>	<u>257.967</u>	<u>189.050</u>	<u>257.967</u>
Σύνολο εισροών / (εκροών) από επενδυτικές δραστηριότητες (β)	<u>(516.385)</u>	<u>(488.247)</u>	<u>(517.890)</u>	<u>(493.317)</u>
Χρηματοδοτικές δραστηριότητες				
Καθαρή αύξηση / (μείωση) βραχυπρόθεσμου δανεισμού	(43.150)	129.953	(43.150)	129.950
Εισπράξεις από εκδοθέντα / αναληφθέντα δάνεια	585.000	530.000	585.000	530.000
Εξοφλήσεις δανείων	(405.265)	(914.509)	(405.265)	(914.509)
Μερίσματα πληρωθέντα	<u>(208.828)</u>	<u>(162.468)</u>	<u>(208.828)</u>	<u>(162.468)</u>
Σύνολο εισροών / (εκροών) από χρηματοδοτικές δραστηριότητες (γ)	<u>(72.243)</u>	<u>(417.024)</u>	<u>(72.243)</u>	<u>(417.027)</u>
Καθαρή αύξηση / (μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα (α) + (β) + (γ)				
	<u>10.105</u>	<u>578</u>	<u>9.077</u>	<u>(4.115)</u>
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα έναρξης περιόδου	<u>28.071</u>	<u>27.493</u>	<u>20.274</u>	<u>24.389</u>
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα λήξης περιόδου	<u>38.176</u>	<u>28.071</u>	<u>29.351</u>	<u>20.274</u>

5. Συνοπτικά Οικονομικά Στοιχεία και Πληροφορίες της χρήσης από 1 Ιανουαρίου 2005 μέχρι 31 Δεκεμβρίου 2005

(δημοσιευόμενα βάσει του ν. 2190, άρθρο 135 για επιχειρήσεις που συντάσσουν ετήσιες οικονομικές καταστάσεις, ενοποιημένες και μη, κατά τα ΔΛΠ)

Πρόσθετα στοιχεία και πληροφορίες Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ

1. Οι εταιρείες του Ομίλου με τις αντίστοιχες διευθύνσεις τους και τα ποσοστά συμμετοχής, που περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις είναι:

ΔΕΗ Α.Ε.	Μητρική	Χαλκοκονδύλη 30	104 32 Αθήνα	Ελλάδα
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	100%	Αγιοσιλάου 56-58	104 36 Αθήνα	Ελλάδα
ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε. (πρώην ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.)	100%	Βερανζέρου 57	104 38 Αθήνα	Ελλάδα
ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	100%	Δυρραχίου 89	104 43 Αθήνα	Ελλάδα
ΔΕΗ ΚΡΗΤΗ Α.Ε.	100%	Αγιοσιλάου 56-58	104 36 Αθήνα	Ελλάδα

Οι ως άνω εταιρείες ενοποιήθηκαν με τη μέθοδο της «ολικής ενσωμάτωσης».

2. Η Μητρική Εταιρεία έχει ελεγχθεί από τις Φορολογικές Αρχές μέχρι και τη χρήση 2003. Οι θυγατρικές εταιρείες που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση, δεν έχουν ελεγχθεί από τις Φορολογικές Αρχές από συστάσεώς τους, εκτός από την εταιρεία ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε., η οποία έχει περαιωθεί φορολογικά έως και τη χρήση 2002 με βάση τις διατάξεις του Ν. 3259/2004.
3. α) Η Μητρική Εταιρεία προέβη, σύμφωνα με το άρθρο 15 του Ν. 3229/2004, όπως ισχύει, σε αναπροσαρμογή των αξιών των ακινήτων της, η οποία διενεργήθηκε από αναγνωρισμένο οίκο ανεξάρτητων εκτιμητών, με βάση τα ΔΠΧΠ, με δεδομένα 31.12.2004 και ολοκληρώθηκε εντός του 2005. Τα δεδομένα της αναπροσαρμογής των αξιών των Γηπέδων, Οικοπέδων και Κτιρίων καταχωρήθηκαν στα λογιστικά βιβλία της Μητρικής Εταιρείας με 31.12.2004.
- β) Επιπρόσθετα, η Μητρική Εταιρεία προχώρησε στην αναπροσαρμογή των αξιών των λοιπών παγίων περιουσιακών της στοιχείων (Μηχανήματα - Τεχνικές Εγκαταστάσεις, Τεχνικά Έργα και Λοιπός Εξοπλισμός), με τον ίδιο οίκο ανεξάρτητων εκτιμητών, με δεδομένα 31.12.2004. Η εκτίμηση των παγίων αυτών ολοκληρώθηκε εντός του τετάρτου τριμήνου του 2005. Από την αναπροσαρμογή αυτή προέκυψε καθαρή υπεραξία Ευρώ 1.403,6 εκατ. με αντίστοιχη αύξηση της Καθαρής Θέσης της ΔΕΗ Α.Ε.
4. Δεν σημειώθηκε μεταβολή στις λογιστικές αρχές που εφαρμόστηκαν για τη σύνταξη των ελεγμένων ετήσιων καταστάσεων της χρήσεως που έληξε στις 31.12.2004 εκτός της πρόβλεψης αποκατάστασης περιβάλλοντος ορυχείων. Μέχρι 31.12.2004 η πρόβλεψη αποκατάστασης περιβάλλοντος ορυχείων σχηματιζόταν με βάση τις συνολικές προς αποκατάσταση επιφάνειες στο τέλος κάθε έτους επί το μέσο κόστος αποκατάστασης ανά στρέμμα. Την 01.01.2005 η Εταιρεία τροποποίησε την προαναφερόμενη μεθοδολογία προσαρμόζοντάς την πλήρως στα οριζόμενα από το ΔΛΠ 37. Η αλλαγή της μεθοδολογίας επέφερε τις παρακάτω μεταβολές στα δεδομένα την 31.12.2004: α) μείωση της συσσωρευμένης πρόβλεψης κατά Ευρώ 4,4 εκατ. σε πίστωση των κερδών εις νέο και β) δημιουργία παγίου και πρόβλεψης ύψους Ευρώ 14,5 εκατ. Ακολούθως, λαμβάνοντας υπόψη τα δεδομένα την 31.12.2005, η προαναφερόμενη αλλαγή αύξησε κατά Ευρώ 0,7 εκατ. τη συσσωρευμένη πρόβλεψη την

5. Συνοπτικά Οικονομικά Στοιχεία και Πληροφορίες της χρήσης από 1 Ιανουαρίου 2005 μέχρι 31 Δεκεμβρίου 2005

(δημοσιεύονται βάσει του ν. 2190, άρθρο 135 για επιχειρήσεις που συντάσσουν ετήσιες οικονομικές καταστάσεις, ενοποιημένες και μη, κατά τα ΔΛΠ)

Πρόσθετα στοιχεία και πληροφορίες Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ

31.12.2004 και μείωσε ισόποσα τα αποτελέσματα χρήσεως. Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν υιοθετήσει τα νέα πρότυπα καθώς και τα αναθεωρημένα ΔΛΠ που έχουν εγκριθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και έχουν εφαρμογή από 01.01.2005. Η υιοθέτηση των ανωτέρω νέων και αναθεωρημένων προτύπων από τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία δεν οδήγησε σε καμία προσαρμογή στις Οικονομικές Καταστάσεις και στα συγκριτικά στοιχεία. Ο Όμιλος έως την 31η Δεκεμβρίου 2004, συνέτασσε και δημοσίευε ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης, ενώ από 1ης Ιανουαρίου 2005 και για κάθε μελλοντική δημοσίευση ενδιάμεσων ή ετήσιων οικονομικών καταστάσεων, υποχρεούται εκ του νόμου να δημοσιεύει και τις διακριτές οικονομικές καταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας. Η Μητρική Εταιρεία υιοθετεί τις ίδιες λογιστικές αρχές με αυτές του Ομίλου με εξαίρεση το αναθεωρημένο ΔΛΠ 27, σύμφωνα με το οποίο η Μητρική Εταιρεία αποτιμά τις συμμετοχές της σε θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις στο κόστος κτήσεως, εκτός των περιπτώσεων στις οποίες διαπιστώνεται οριστική υποτίμηση της αξίας τους.

5. Δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη επί των παγίων στοιχείων, η ύπαρξη των οποίων θα μπορούσε να επηρεάσει ουσιαδώς την οικονομική θέση της Μητρικής Εταιρείας.
6. Για τις πάσης φύσεως επιδικίες έχουν σχηματισθεί επαρκείς προβλήψεις.
7. Ο αριθμός του μισθοδοτηθέντος προσωπικού της Μητρικής Εταιρείας είναι 27.394 άτομα. Στον αριθμό αυτό περιλαμβάνονται 149 άτομα που εργάζονται αποκλειστικά για τον ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε., για την μισθοδοσία των οποίων η Μητρική Εταιρεία έχει αποζημιωθεί. Ο αριθμός του μισθοδοτηθέντος προσωπικού του Ομίλου είναι 27.395 άτομα.
8. Τα ποσά των πωλήσεων και αγορών της Μητρικής Εταιρείας προς τις συνδεδεμένες εταιρείες (κατά την έννοια του ΔΛΠ 24), σωρευτικά από την έναρξη της οικονομικής χρήσεως, ανέρχονται στο ποσό των Ευρώ 307.319 και Ευρώ 401.365, αντίστοιχα. Τα υπόλοιπα των απαιτήσεων και υποχρεώσεων της Μητρικής Εταιρείας, με συνδεδεμένες εταιρείες στη λήξη της τρέχουσας χρήσεως, ανέρχονται σε Ευρώ 75.081 και 54.908, αντίστοιχα. Τα ποσά των πωλήσεων και αγορών του Ομίλου σωρευτικά από την έναρξη της οικονομικής χρήσεως και τα υπόλοιπα των απαιτήσεων και υποχρεώσεων του Ομίλου στη λήξη της τρέχουσας χρήσεως, που έχουν προκύψει από συναλλαγές του με τις συνδεδεμένες κατά την έννοια του ΔΛΠ 24 προς αυτόν εταιρείες ανέρχονται σε Ευρώ 307.113, Ευρώ 401.365, Ευρώ 73.602 και Ευρώ 54.908, αντίστοιχα.
9. Οι επενδύσεις της χρήσεως της Μητρικής Εταιρείας έχουν ανέλθει στο ποσό των Ευρώ 739 εκατ., περίπου.
10. Η δαπάνη για τα δικαιώματα εκπομπής CO₂ (Ευρώ 12,6 εκατ.) θα οριστικοποιηθεί μόνο μετά την έκδοση σχετικής Κοινής Υπουργικής Απόφασης με την οποία θα καθορίζεται η οριστική κατανομή των δικαιωμάτων εκπομπής για τη ΔΕΗ.
11. Η διαδικασία οριστικοποίησης των υπολοίπων του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ (ΟΑΠ-ΔΕΗ), δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.
12. Ορισμένοι κάτοικοι του χωριού Μεσοχώρα, στον ποταμό Αχελώο, αντιδρούν στην εκδοθείσα περιβαλλοντική άδεια για τα έργα εκτροπής του ποταμού Αχελώου προς Θεσσαλία, στα οποία συμπεριλαμβάνεται και το υδρονηλεκτρικό έργο της Μεσοχώρας της ΔΕΗ Α.Ε. καθώς και στον νόμο για την απαλλοτρίωση των σχετικών εκτάσεων

5. Συνοπτικά Οικονομικά Στοιχεία και Πληροφορίες της χρήσης από 1 Ιανουαρίου 2005 μέχρι 31 Δεκεμβρίου 2005

(δημοσιευόμενα βάσει του ν. 2190, άρθρο 135 για επιχειρήσεις που συντάσσουν ετήσιες οικονομικές καταστάσεις, ενοποιημένες και μη, κατά τα ΔΛΠ)

Πρόσθετα στοιχεία και πληροφορίες Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ

που κατακλύζονται από το υδρονηλεκτρικό έργο (ΥΗΕ) Μεσοχώρας. Η Μητρική Εταιρεία έχει επενδύσει για το εν λόγω έργο μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2005, το ποσό των Ευρώ 266 εκατ. Η τελική ακρόαση για την νομιμότητα της περιβαλλοντικής άδειας πραγματοποιήθηκε στις 4 Ιουνίου 2004 και με την υπ' αριθμ. 1688/2005 (3 Ιουνίου 2005) Απόφαση του Συμβουλίου της Επικρατείας (ΣτΕ) ακυρώθηκαν οι περιβαλλοντικοί όροι για το σύνολο των έργων εκτροπής του Αχελώου, ενώ με την υπ' αριθμ. 1691/2005 (3 Ιουνίου 2005) Απόφαση του ΣτΕ ακυρώθηκαν οι περιβαλλοντικοί όροι των συνοδών έργων του ΥΗΕ Μεσοχώρας. Προκειμένου να γίνει αποσύνδεση του ΥΗΕ Μεσοχώρας και των συνοδών έργων από τα έργα της εκτροπής του Αχελώου, η ΔΕΗ Α.Ε. ολοκλήρωσε νέα Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΜΠΕ) του ΥΗΕ Μεσοχώρας και των συνοδών έργων, την οποία υπέβαλε στο ΥΠΕΧΩΔΕ, τον Οκτώβριο του 2005, για έκδοση νέας Κοινής Υπουργικής Απόφασης (ΚΥΑ) Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων. Το ΥΠΕΧΩΔΕ επέστρεψε την ΜΠΕ του ΥΗΕ Μεσοχώρας και των τριών συνοδών έργων, τον Νοέμβριο του 2005 με παρατηρήσεις. Η ΔΕΗ Α.Ε., σε συνέχεια επικοινωνίας της με το ΥΠΕΧΩΔΕ, επανυπέβαλε την εν λόγω ΜΠΕ στο ΥΠΕΧΩΔΕ, στις 30 Δεκεμβρίου 2005, με αιτιολογημένη άποψη ότι πρόκειται περί αυτοτελούς ενεργειακού έργου (μη εμπλεκόμενου με τα έργα εκτροπής του Αχελώου) και αναμένεται η έκδοση σχετικών περιβαλλοντικών όρων. Η Εταιρεία εκτιμά ότι θα χορηγηθεί νέα περιβαλλοντική άδεια και ότι το έργο θα ολοκληρωθεί.

13. Στις επιστολές που απέστειλε η Εταιρεία στους Προμηθετές - Εργολάβους της, προς επιβεβαίωση του υπολοίπου απ' ευθείας στον Ορκωτό Ελεγκτή, δεν απάντησαν όλοι οι Προμηθευτές - Εργολάβοι. Επιπρόσθετα, συνεχίζεται από την Εταιρεία, η διαδικασία διερεύνησης των υπολοίπων, μη σημαντικού ύψους, μικρού αριθμού Προμηθευτών - Εργολάβων. Η Εταιρεία συνεχίζει την διαδικασία εκκαθάρισης και τακτοποίησης του μικρού, μη σημαντικού, εναπομείναντος υπολοίπου συμβάσεων προμήθειας υλικών - ανταλλακτικών.

Αθήνα, 28 Μαρτίου 2006

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

**ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ Α.
ΚΥΡΙΑΚΟΠΟΥΛΟΣ**

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ
ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

**ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ Λ.
ΜΑΝΙΑΤΑΚΗΣ**

Ο ΓΕΝΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ

**ΓΡΗΓΟΡΙΟΣ Γ.
ΑΝΑΣΤΑΣΙΑΔΗΣ**

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ
ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ

**ΕΛΕΥΘΕΡΙΟΣ Γ.
ΕΞΑΚΟΥΣΤΙΔΗΣ**

6. Κατάσταση Ενδοεταιρικών Συναλλαγών Ομίλου ΔΕΗ Α.Ε. Έτους 2005

	ΥΠΟΛΟΙΠΟ 31.12.2005
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΔΕΗ Α.Ε. ΑΠΟ:	
ΔΕΗ ΚΡΗΤΗ Α.Ε.	36.231,39
ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.	29.385,84
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	1.159.305,97
ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	255.368,79
ΣΥΝΟΛΟ	1.480.291,99
 ΕΣΟΔΑ ΔΕΗ Α.Ε. ΑΠΟ:	
ΕΝΟΙΚΙΑ ΔΕΗ ΚΡΗΤΗ Α.Ε.	17.134,48
ΕΝΟΙΚΙΑ ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.	6.791,40
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΣΕ ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. (χρεώσεις μισθοδοσίας αποφ. Γ.Δ. 129/99)	151.950,04
ΕΝΟΙΚΙΑ ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	18.763,92
ΕΝΟΙΚΙΑ ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	2.971,29
ΣΥΝΟΛΟ	197.611,13

7. ΠΙΝΑΚΑΣ ΠΑΡΑΠΟΜΠΩΝ ΔΗΜΟΣΙΕΥΘΕΝΤΩΝ ΑΝΑΚΟΙΝΩΣΕΩΝ ΧΡΗΣΗΣ 2005

Ο παρακάτω πίνακας συντάχθηκε σύμφωνα με το άρθρο 10 του Ν 3401/2005 και αφορά στο σύνολο των ανακοινώσεων στις οποίες προέβει η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε. προς ενημέρωση του επενδυτικού κοινού, κατά την διάρκεια του έτους 2005. Το ακριβές κείμενο των ανακοινώσεων είναι διαθέσιμο στην ιστοσελίδα της ΔΕΗ Α.Ε. www.dei.gr και στη συγκεκριμένη ηλεκτρονική διεύθυνση όπως αυτή αναφέρεται στη στήλη ΗΛΕΚΤΡΟΝΙΚΗ ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ του πίνακα.

Α/Α	ΗΜ/ΝΙΑ	ΘΕΜΑ	ΗΛΕΚΤΡΟΝΙΚΗ ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ
1	3/1/2005	Διευκρινήσεις επι δημοσιευμάτων	Ανακοινώσεις/Εταιρικά Νέα
2	23/2/2005	Σχολιασμός Οικονομικών καταστάσεων 12μήνου 2004	Ενημερωση Επενδυτών/Ανακοινώσεις/ Οικονομικά Αποτελέσματα
3	23/2/2005	Δηλώσεις Προέδρου Δ.Σ. ΔΕΗ Α.Ε.	Δελτία Τύπου/Φεβρουάριος 2005
4	23/2/2005	Παραίτηση Διευθύνοντος Συμβούλου ΔΕΗ Α.Ε.	Ενημερωση Επενδυτών/Ανακοινώσεις/ Χρηματιστηριακά/Χρηματιστηριακές Ανακοινώσεις 2005
5	25/2/2005	Προσωρινή ανάληψη καθηκόντων ΔΝΣ από τον Πρόεδρο Δ.Σ.	Ενημέρωση Επενδυτών/ Ανακοινώσεις/ Χρηματιστηριακά/Χρηματιστηριακές Ανακοινώσεις 2005
6	25/2/2005	Υποβολή οικονομικών καταστάσεων 12μήνου 2004 ΔΕΗ Α.Ε.	Ενημερωση Επενδυτών/Οικονομικά Στοιχεία/ Ελληνικές Γενικά Παραδεκτές Λογιστικές Αρχές/2004 Ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις
7	25/2/2005	Υποβολή οικονομικών καταστάσεων 12μήνου 2004 Όμιλος ΔΕΗ	Ενημερωση Επενδυτών/Οικονομικά Στοιχεία/ Ελληνικές Γενικά Παραδεκτές Λογιστικές Αρχές/2004 Ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις
8	28/2/2005	Σκοπούμενες εταιρικές πράξεις 2005	Ενημερωση Επενδυτών/Ανακοινώσεις/ Χρηματιστηριακά/Χρηματιστηριακές Ανακοινώσεις 2005
9	1/3/2005	Αποτελέσματα Έκτακτης Γεν. Συνέλευσης Μετόχου Πλειοψηφείας - εκλογή νέου Διευθύνοντος Συμβούλου	Ενημερωση Επενδυτών/Ανακοινώσεις/ Χρηματιστηριακά/Χρηματιστηριακές Ανακοινώσεις 2005
10	2/3/2005	Ανάληψη καθηκόντων Γεν. Διευθυντή Ανθρωπ. Πόρων	Ενημερωση Επενδυτών/Ανακοινώσεις/ Χρηματιστηριακά/Χρηματιστηριακές Ανακοινώσεις 2005
11	17/3/2005	Διευκρινήσεις επι δημοσιευμάτων	Δελτία Τύπου/ Μάρτιος 2005
12	18/3/2005	Νέα σύνθεση Διοικητικού Συμβουλίου ΔΕΗ Α.Ε.	Ενημερωση Επενδυτών/Ανακοινώσεις/ Χρηματιστηριακά/Χρηματιστηριακές Ανακοινώσεις 2005

**7. ΠΙΝΑΚΑΣ ΠΑΡΑΠΟΜΠΩΝ ΔΗΜΟΣΙΕΥΘΕΝΤΩΝ ΑΝΑΚΟΙΝΩΣΕΩΝ
 ΧΡΗΣΗΣ 2005**

A/A	ΗΜ/ΝΙΑ	ΘΕΜΑ	ΗΛΕΚΤΡΟΝΙΚΗ ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ
13	24/3/2005	Απάντηση σε επιστολή του Χρηματ. Αθηνών σχετικά με τα πρόσθετα στοιχεία χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης της ΔΕΗ Α.Ε.	Ενημέρωση Επενδυτών/Ανακοινώσεις/Χρηματιστηριακά/Χρηματιστηριακές Ανακοινώσεις 2005
14	30/3/2005	Ορισμός Εποπτών Εσωτερικού Ελέγχου	Ενημέρωση Επενδυτών/ Ανακοινώσεις/Χρηματιστηριακά/Χρηματιστηριακές Ανακοινώσεις 2005
15	18/3/2005	Αλλαγή ημερομηνίων σκοπούμενων εταιρικών πράξεων	Ενημέρωση Επενδυτών/Ανακοινώσεις/Γενικές Συνελεύσεις Μετόχων
16	22/4/2005	Γνωστοποίηση αποφάσεων Διοικητικού Συμβουλίου ΔΕΗ Α.Ε.	Δελτία Τύπου/ Απρίλιος 2005
17	27/4/2005	Αναπτυξιακές επιχειρηματικές προσπάθειες στη ΝΑ Ευρώπη	Δελτία Τύπου/ Απρίλιος 2005
18	9/5/2005	Διευκρινήσεις για αναπτυξιακές επιχειρηματικές προσπάθειες στη ΝΑ Ευρώπη	Ενημέρωση Επενδυτών/ Ανακοινώσεις/Χρηματιστηριακά/Χρηματιστηριακές Ανακοινώσεις 2005
19	13/5/2005	Πρόσκληση Ετήσιας Τακτικής Συνέλευσης Μετόχων	Ενημέρωση Επενδυτών/Ανακοινώσεις/Γενικές Συνελεύσεις Μετόχων
20	16/5/2005	Υποβολή Ετήσιου Ισολογισμού ΔΕΗ Α.Ε.	Ενημέρωση Επενδυτών/Οικονομικά Στοιχεία/Ελληνικές Γενικά Παραδεκτές Λογιστικές Αρχές/2004 Ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις
21	16/5/2005	Υποβολή Ετήσιου Ισολογισμού Όμιλου ΔΕΗ	Ενημέρωση Επενδυτών/Οικονομικά Στοιχεία/Ελληνικές Γενικά Παραδεκτές Λογιστικές Αρχές/2004 Ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις
22	19/5/2005	Αντικατάσταση παλαιών Μονάδων	Ανακοινώσεις/Εταιρικά Νέα
23	25/5/2005	Υποβολή Ετήσιου Δελτίου εταιρικής χρήσης 2004	Ετήσια Δελτία
24	26/5/2005	Σχολιασμός Οικονομικών καταστάσεων έτους 2004	Ενημέρωση Επενδυτών/Ανακοινώσεις/Οικονομικά Αποτελέσματα
25	6/6/2005	Αποφάσεις Ετήσιας Γενικής Συνέλευσης Μετόχων	Ενημέρωση Επενδυτών/Ανακοινώσεις/Γενικές Συνελεύσεις Μετόχων
26	6/6/2005	Γνωστοποίηση αποκοπής μερίσματος	Ενημέρωση Επενδυτών/Ανακοινώσεις/Χρηματιστηριακά/Χρηματιστηριακές Ανακοινώσεις 2005
27	17/6/2005	Σχολιασμός Οικονομικών καταστάσεων 3μήνου 2005	Ενημέρωση Επενδυτών/Ανακοινώσεις/Οικονομικά Αποτελέσματα

7. ΠΙΝΑΚΑΣ ΠΑΡΑΠΟΜΠΩΝ ΔΗΜΟΣΙΕΥΘΕΝΤΩΝ ΑΝΑΚΟΙΝΩΣΕΩΝ
ΧΡΗΣΗΣ 2005

Α/Α	ΗΜ/ΝΙΑ	ΘΕΜΑ	ΗΛΕΚΤΡΟΝΙΚΗ ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ
28	17/6/2005	Υποβολή καταστάσης στοιχείων και πληροφοριών 3μήνου 2005 ΔΕΗ Α.Ε.	Ενημέρωση Επενδυτών/ Οικονομικά Στοιχεία/ Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς/2005 Ενδιάμεσες Οικονομικές Καταστάσεις
29	17/6/2005	Υποβολή ενοποιημένης καταστάσης στοιχείων και πληροφοριών 3μήνου 2005 ΔΕΗ Α.Ε.	Ενημέρωση Επενδυτών/ Οικονομικά Στοιχεία/ Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς/2005 Ενδιάμεσες Οικονομικές Καταστάσεις
30	6/7/2005	Γνωστοποίηση Πληρωμής μερίσματος χρήσης 2004	Ενημερωση Επενδυτών/Ανακοινώσεις/ Χρηματιστηριακά/Χρηματιστηριακές Ανακοινώσεις 2005
31	24/8/2004	Ανακοινωσή σχετικά με τα νέα τιμολόγια της ΔΕΗ	Δελτία Τύπου/ Αύγουστος 2005
32	25/8/2005	Επιλογή νέων Γενικών Διευθυντών	Ενημερωση Επενδυτών/Ανακοινώσεις/ Χρηματιστηριακά/Χρηματιστηριακές Ανακοινώσεις 2005
33	15/9/2005	Παραίτηση Γεν. Διευθυντή Ανθρώπινων Πόρων	Ενημερωση Επενδυτών/Ανακοινώσεις/ Χρηματιστηριακά/Χρηματιστηριακές Ανακοινώσεις 2005
34	27/9/2005	Σχολιασμός Οικονομικών καταστάσεων 6μήνου 2005	Ενημερωση Επενδυτών/Ανακοινώσεις/ Οικονομικά Αποτελέσματα
35	29/9/2005	Υποβολή καταστάσης στοιχείων και πληροφοριών 6μήνου 2005 ΔΕΗ Α.Ε.	Ενημέρωση Επενδυτών/ Οικονομικά Στοιχεία/ Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς/2005 Ενδιάμεσες Οικονομικές Καταστάσεις
36	29/9/2005	Υποβολή ενοποιημένης καταστάσης στοιχείων και πληροφοριών 6μήνου 2005 ΔΕΗ Α.Ε.	Ενημέρωση Επενδυτών/ Οικονομικά Στοιχεία/ Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς/2005 Ενδιάμεσες Οικονομικές Καταστάσεις
37	18/10/2005	Παραίτηση μέλους Διοικητικού Συμβουλίου	Ενημερωση Επενδυτών/Ανακοινώσεις/ Χρηματιστηριακά/Χρηματιστηριακές Ανακοινώσεις 2005
38	23/11/2005	Σχολιασμός Οικονομικών καταστάσεων 9μήνου 2005	Ενημερωση Επενδυτών/Ανακοινώσεις/ Οικονομικά Αποτελέσματα

**7. ΠΙΝΑΚΑΣ ΠΑΡΑΠΟΜΠΩΝ ΔΗΜΟΣΙΕΥΘΕΝΤΩΝ ΑΝΑΚΟΙΝΩΣΕΩΝ
 ΧΡΗΣΗΣ 2005**

Α/Α	ΗΜ/ΝΙΑ	ΘΕΜΑ	ΗΛΕΚΤΡΟΝΙΚΗ ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ
39	24/11/2005	Αντικατάσταση παραιτηθέντος μέλους Διοικητικού Συμβουλίου	Ενημέρωση Επενδυτών/Ανακοινώσεις/ Χρηματιστηριακά/Χρηματιστηριακές Ανακοινώσεις 2005
40	25/11/2005	Υποβολή κατάστασης στοιχείων και πληροφοριών 9μήνου 2005 ΔΕΗ Α.Ε.	Ενημέρωση Επενδυτών/ Οικονομικά Στοιχεία/ Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς/2005 Ενδιάμεσες Οικονομικές Καταστάσεις
41	25/11/2005	Υποβολή ενοποιημένης καταστάσης στοιχείων και πληροφοριών 9μήνου 2005 ΔΕΗ Α.Ε.	Ενημέρωση Επενδυτών/ Οικονομικά Στοιχεία/ Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς/2005 Ενδιάμεσες Οικονομικές Καταστάσεις
42	2/12/2005	Παραίτηση Προέδρου Δ.Σ. ΔΕΗ Α.Ε. - προσωρινός ορισμός καθηκόντων	Ενημέρωση Επενδυτών/Ανακοινώσεις/ Χρηματιστηριακά/Χρηματιστηριακές Ανακοινώσεις 2005
43	9/12/2005	Εκλογή νέου μέλους Διοικητικού Συμβουλίου	Ενημέρωση Επενδυτών/Ανακοινώσεις/ Χρηματιστηριακά/Χρηματιστηριακές Ανακοινώσεις 2005
44	15/12/2005	Εκλογή Προέδρου ΔΣ - νέα σύνθεση Διοικητικού Συμβουλίου ΔΕΗ Α.Ε.	Ενημέρωση Επενδυτών/Ανακοινώσεις/ Χρηματιστηριακά/Χρηματιστηριακές Ανακοινώσεις 2005



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

(Αρ. Μ.Α.Ε. 47829/06/Β/00/2)

Έδρα Διοίκησης: Χαλκοκονδύλη 30, 10432, Αθήνα

Τηλεφωνικό κέντρο: 210 5230 301

Fax: 210 5234 379

www.dei.gr

Επιμέλεια ύλης: Διεύθυνση Επικοινωνίας ΔΕΗ Α.Ε.

Επιμέλεια έκδοσης: Διεύθυνση Επικοινωνίας ΔΕΗ Α.Ε.

Σχεδιασμός – Καλλιτεχνική επιμέλεια: Creative CODE Ε.Π.Ε.

Αντίτυπα της έκδοσης διατίθενται από το

Κλιμάκιο Εξυπηρέτησης Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε.

Χαλκοκονδύλη 30, 10432, Αθήνα

Τηλέφωνο: 210 5230 951

Fax: 210 5230 394

E-mail: m.onasoglou@dei.com.gr



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ ΧΡΗΣΗΣ 2005