



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΑΘΗΝΑ ΙΟΥΝΙΟΣ 2007





ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

Α΄ Μέρος

1. Συνοπτικά Στοιχεία Κερδοφορίας & Ισολογισμού	6
2. Πληροφορίες για την Εταιρεία	7
3. Οργανωτική Δομή, Διοίκηση - Διεύθυνση Εταιρείας, Προσωπικό	10
4. Μετοχικό Κεφάλαιο - Μετοχή - Μέτοχοι - Μέρισμα	12
5. Συνδεδεμένες Εταιρείες	14

Β΄ Μέρος

1. Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου	18
2. Ενοποιημένες & Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις	27
3. Πίνακας Διάθεσης Κερδών	100
4. Συνοπτικά Στοιχεία & Πληροφορίες	102
5. Ενδοεταιρικές Συναλλαγές	110
6. Πίνακας Παραπομπών Δημοσιευμένων Ανακοινώσεων	111
7. Λογιστικά Διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις	113







I. ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΕΡΔΟΦΟΡΙΑΣ & ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥ

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΕΡΔΟΦΟΡΙΑΣ (σε εκατ. Ευρώ)

	2006	2005	Δ%
Κύκλος εργασιών	4.787,4	4.290,9	11,6 %
EBITDA	739,7	900,7	-17,9%
Περιθώριο EBITDA	15,5 %	21,0 %	
Κέρδη προ τόκων φόρων και χρημ/κών εξόδων	163,1	337,2	-51,6%
Περιθώριο	3,4%	7,9%	
Καθαρά Κέρδη	22,1	129,8	-83%
Κέρδη ανά μετοχή (ευρώ)	0,10	0,56	-83%
Αριθμός μετοχών (σε εκατ.)	232	232	
Καθαρό χρέος	3.755,4	3.754,8	

ΚΥΡΙΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥ (σε εκατ. Ευρώ)

	2006	2005	Δ%
Σύνολο Ενεργητικού	12.938,1	12.662,6	2,2%
Συνολική Καθαρή Θέση	5.078,4	5.165,2	-1,7%
Επενδύσεις	713,3	739,2	-3,5%



2. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

2.1 ΓΕΝΙΚΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

Η εταιρεία με την επωνυμία «Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Ανώνυμη Εταιρεία» 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' εξουσιοδότηση 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 Εταιρεία στο Μητρώο Ανώνυμων Εταιρειών (Μ.Α.Ε.) με αριθμό 47829/06/Β/00/2 (Απόφαση Υπουργείου Ανάπτυξης Κ2-503/15.1.2002).

Η έδρα της Εταιρείας 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 Εταιρείας 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 Εταιρείας.

γ) Η ίδρυση εταιρειών, η συμμετοχή σε κοινοπραξίες καθώς και η απόκτηση μετοχών άλλων εταιρειών, 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 Εταιρείας ή που έχουν ως σκοπό την αξιοποίηση της περιουσίας, κινητής ή ακίνητης της Εταιρείας 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 εταιρειών, να δανειοδοτεί τις εταιρείες αυτές και να εγγυάται υπέρ αυτών, (γ) να εκδίδει ομολογιακά δάνεια κάθε φύσεως και να συμμετέχει στο κεφάλαιο εταιρειών που δανειοδοτούνται από αυτή με μετατροπή ή μη σε μετοχές των ομολογιών των δανείων αυτών.

Η Εταιρεία δύναται να προβαίνει σε κάθε άλλη ενέργεια και πράξη προς επιδίωξη 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 συνδεδεμένης με τους σκοπούς της Εταιρείας.

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

Η Εταιρεία έχει κατοχυρώσει το υπ' αρ. 160076 σήμα "Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Ανώνυμη Εταιρεία" 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 1.1.2006-31.12.2006 (χιλ.€)
«Παραγωγή και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας», 401.0	€ 4.787.403



2.2 ΙΣΤΟΡΙΚΟ

Η ΔΕΗ ιδρύθηκε το 1950 με αντικείμενο την παραγωγή, μεταφορά και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας σε όλη την ελληνική επικράτεια. Πριν την ίδρυσή της ΔΕΗ, το δικαίωμα της παραγωγής, μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικού ρεύματος είχε παραχωρηθεί από την Ελληνική Κυβέρνηση σε ιδιωτικές εταιρείες και δημοτικές επιχειρήσεις. Η ΔΕΗ ξεκίνησε τη λειτουργία της το 1953 παράγοντας και πουλώντας ηλεκτρικό ρεύμα στις προαναφερόμενες ιδιωτικές εταιρείες και δημοτικές επιχειρήσεις. Κατά τη διάρκεια της περιόδου 1957 – 1963, η Εταιρεία προέβη σε εξαγορά των παραπάνω εταιρειών παραγωγής ηλεκτρικού ρεύματος, συμπεριλαμβανομένης και της Ηλεκτρικής Εταιρείας Αθηνών – Πειραιώς Ε.Π.Ε., η οποία εξυπηρετούσε την μεγαλύτερη αστική περιοχή της Ελλάδας και παρήγαγε ένα σημαντικό ποσοστό της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που καταλωνόταν στην ελληνική αγορά.

Οι Ν. 1559 και 2244 που ψηφίσθηκαν το έτος 1985 και 1994 αντίστοιχα προέβλεψαν σχετική εξαίρεση από το αποκλειστικό δικαίωμα της ΔΕΗ για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας κυρίως ώστε να δοθεί το δικαίωμα σε βιομηχανικές επιχειρήσεις να παράγουν ηλεκτρική ενέργεια για δική τους κατανάλωση. Η εν λόγω νομοθεσία επέτρεψε επίσης σε ιδιώτες την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και συμπαραγωγή για εμπορική μόνο χρήση.

Βάσει του νόμου 2773/1999 περί απελευθέρωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και σε εφαρμογή του Προεδρικού Διατάγματος 333/2000, η ΔΕΗ από την 1η Ιανουαρίου 2001 μετατράπηκε σε Ανώνυμη Εταιρεία 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 Εταιρείας 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 Εταιρείας.

2.3 ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

Η ΔΕΗ Α.Ε. είναι σήμερα η μεγαλύτερη εταιρεία παραγωγής και η μοναδική εταιρεία διανομής ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα, που προμηθεύει με ηλεκτρική ενέργεια τα 7,2 εκατ. και πλέον πελατών της (παροχές). Στην ιδιοκτησία της ανήκει επίσης και το σύστημα μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

Με την τεράστια υποδομή σε εγκαταστάσεις ορυχείων λιγνίτη, παραγωγής, γραμμών μεταφοράς και δικτύων διανομής ηλεκτρικής ενέργειας που έχει δημιουργήσει, η ΔΕΗ είναι η μεγαλύτερη βιομηχανική επιχείρηση στην Ελλάδα, ως προς τα πάγια ενεργητικά στοιχεία. Κατά τη διάρκεια του έτους 2006 η Εταιρεία παρήγαγε περίπου το 92% από τις 56,7 TWh ηλεκτρικής ενέργειας που παρήχθησαν στην Ελλάδα.

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

Η εξυπηρέτηση των πελατών της πραγματοποιείται μέσα από το δίκτυο των 277 καταστημάτων της, καλύπτοντας ολόκληρη την επικράτεια ακόμα και τις πλέον δυσπρόσιτες περιοχές στα πλαίσια των υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας που παρέχει.

Στόχος της εταιρείας είναι η περαιτέρω ανάπτυξη της εμπορικής της υποδομής, για τη συνεχή βελτίωση του επιπέδου των προσφερομένων υπηρεσιών.

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 λόγω του περιορισμένου αριθμού των πελατών που εξυπηρετούν.

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

31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ	2006	2005	2004
Εγκατεστημένη ισχύς (MW)	12.695	12.276	12.224
Καθαρή Παραγωγή (TWh) ⁽¹⁾	52,1	52,9	52,5
Πωληθείσα Ηλεκτρική Ενέργεια στους τελικούς καταναλωτές (TWh) ⁽²⁾	54,7	51,8	52,0
Πελάτες (σε εκατ.)	7,2	7,1	7,0
Αριθμός εργαζομένων	26.208	27.278	28.019
Πελάτες ανά εργαζόμενο	276	260	249
Πωλήσεις ανά εργαζόμενο (MWh)	2.088	1.900	1.857

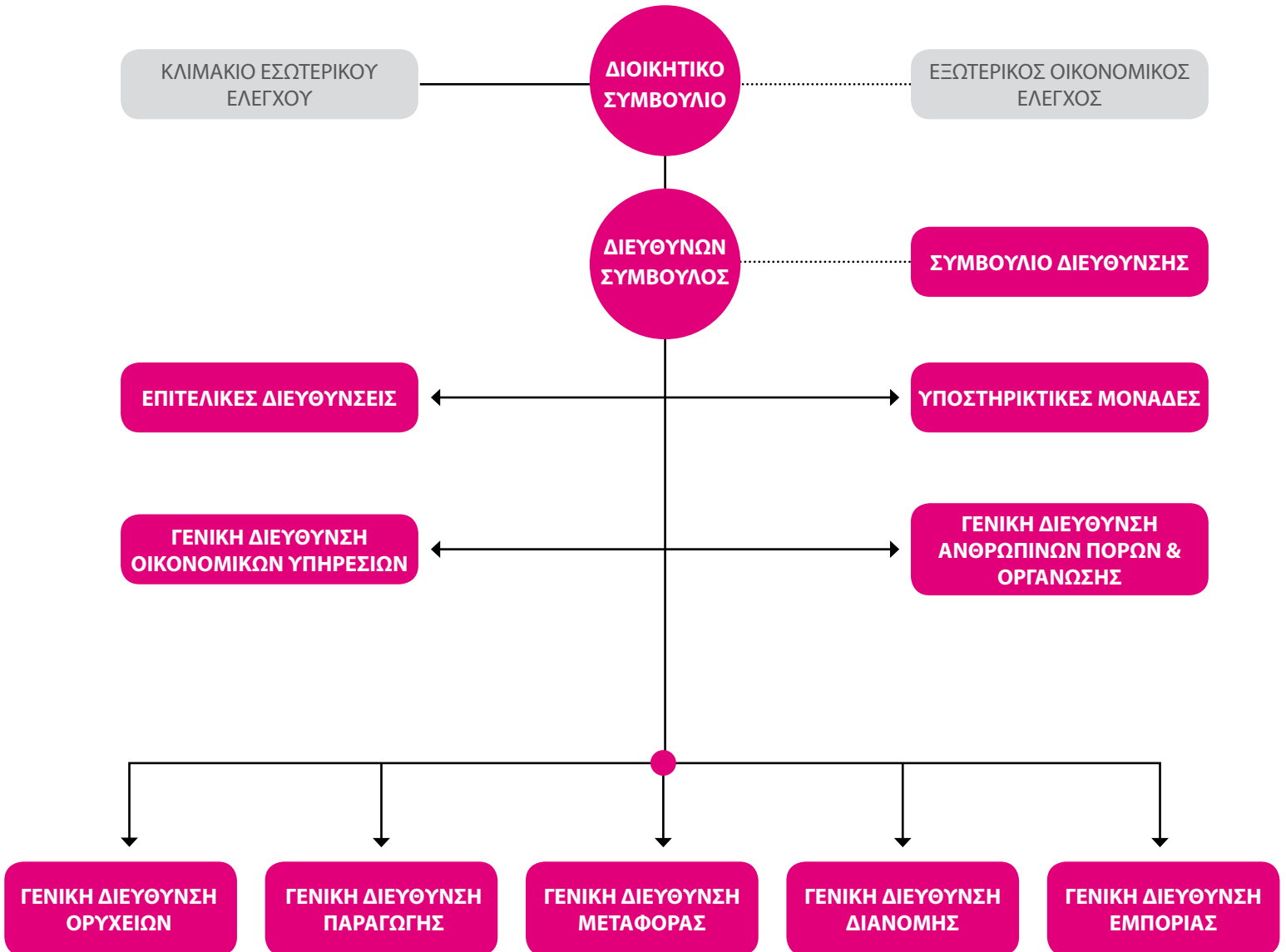
⁽¹⁾ Η καθαρή παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας ισούται με τη συνολική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, μείον την εσωτερική κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας που οφείλεται στη διαδικασία παραγωγής.

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



3. ΟΡΓΑΝΩΤΙΚΗ ΔΟΜΗ, ΔΙΟΙΚΗΣΗ – ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ, ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ

3.1 ΒΑΣΙΚΗ ΟΡΓΑΝΩΤΙΚΗ ΔΟΜΗ ΔΕΗ Α.Ε.



3.2 ΔΙΟΙΚΗΣΗ - ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

Το Διοικητικό Συμβούλιο είναι το ανώτατο διοικητικό όργανο της Εταιρείας, 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 Εταιρείας υπάγονται στην αρμοδιότητα της Γενικής Συνέλευσης.

Ο Διευθύνων Σύμβουλος της Εταιρείας είναι το ανώτατο



εκτελεστικό όργανο της ΔΕΗ και προΐσταται όλων των υπηρεσιών της, διευθύνει το έργο τους και παίρνει τις αναγκαίες αποφάσεις μέσα στο πλαίσιο που διέπει τη λειτουργία της Εταιρείας.

Το Συμβούλιο Διεύθυνσης απαρτίζεται από το Δ/ντα Σύμβουλο ως πρόεδρο και τους Γενικούς Διευθυντές (πλην των Γ. Δ.νσεων Μεταφοράς και Διανομής) ως μέλη. Είναι αρμόδιο για το συντονισμό και την εξασφάλιση της απαραίτητης συνοχής της λειτουργίας της Εταιρείας, 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 Εταιρείας.

Για τις αναθέσεις έργων, προμηθειών και υπηρεσιών μέχρι ένα ορισμένο ποσό, καθορισμένο από το Δ.Σ., αποφασίζει το Συμβούλιο Έργων και Προμηθειών, στο οποίο συμμετέχει ο Δ/νων Σύμβουλος ως πρόεδρος και όλοι οι Γενικοί Διευθυντές ως μέλη.

Σύμφωνα με το άρθρο 10 του Καταστατικού της Εταιρείας, 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 Εταιρείας, 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 Εταιρείας 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.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ την 31.12.2006 είχε ως εξής:

Κυριακόπουλος Κων/νος	Πρόεδρος
Μανιατάκης Δημήτριος	Δ/νων Σύμβουλος
Δαυίδ Χαράλαμπος	Μέλος
Μέργος Γεώργιος	"
Αθανασιά Παρασκευή	"
Θεοδωρόπουλος Σπυρίδων	"
Μάνος Ιωάννης	"
Μαγείρου Ευάγγελος	"
Λόφτσαλης Παναγιώτης	"
Παναγόπουλος Ιωάννης	"
Πέτρου Αναστάσιος	"

Την 06.02.2007 και κατόπιν των παραιτήσεων των κ.κ. Δ. Μανιατάκη και Κ. Κυριακόπουλου, Πρόεδρος και Δ/νων Σύμβουλος της ΔΕΗ Α.Ε. αναλαμβάνει ο κ. Παναγιώτης Αθανασόπουλος.

Την 13.03.2007 με την εκλογή των νέων του μελών, συγκροτείται σε σώμα το νέο Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας και τη συγκεκριμένη του σύσταση διατηρεί μέχρι σήμερα ως εξής:

Αθανασόπουλος Παναγιώτης	Πρόεδρος Δ.Σ.& Διευθύνων Σύμβουλος / Εκτελεστικό Μέλος
Χατζηαργυρίου Νικόλαος	Αντιπρόεδρος Δ.Σ./ Εκτελεστικό Μέλος

Μέλη	
Γιαννίδης Ιωάννης	Εκπρόσωπος Μειοψηφίας / Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος
Δαυίδ Χαράλαμπος	Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος
Κορτέσης Μιχαήλ	Εκπρόσωπος Μειοψηφίας / Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος
Μαγείρου Ευάγγελος	Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος
Μαρινίδης Γεώργιος	Εκπρόσωπος Εργαζομένων / Μη Εκτελεστικό Μέλος
Μέργος Γεώργιος	Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος
Μίχαλος Κων/νος	Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος
Παναγόπουλος Ιωάννης	Εκπρόσωπος ΟΚΕ* / Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος
Τσαρούχας Ιωάννης	Εκπρόσωπος Εργαζομένων / Μη Εκτελεστικό Μέλος



Οι Γενικοί Διευθυντές είναι ανώτατα στελέχη της Εταιρείας, τα οποία προϊστανται αυτοτελών τομέων δράσης της Εταιρείας και αναφέρονται στο Διευθύνοντα Σύμβουλο. Σύμφωνα με το οργανόγραμμα της ΔΕΗ οι αυτοτελείς τομείς δράσης της Εταιρείας είναι οι εξής επτά:

- Γενική Διεύθυνση Οικονομικών Υπηρεσιών,
- Γενική Διεύθυνση Ανθρωπίνων Πόρων,
- Γενική Διεύθυνση Παραγωγής,
- Γενική Διεύθυνση Μεταφοράς,
- Γενική Διεύθυνση Διανομής,
- Γενική Διεύθυνση Ορυχείων, και
- Γενική Διεύθυνση Εμπορίας.

Οι Γενικοί Διευθυντές ορίζονται από το Διοικητικό Συμβούλιο για θητεία πέντε ετών με δικαίωμα παράτασης της θητείας τους.

Γενικοί Διευθυντές της ΔΕΗ Α.Ε. είναι οι κάτωθι:

Αγγελόπουλος Γεώργιος, Γενικός Διευθυντής Οικονομικών Υπηρεσιών, Οικονομολόγος

Αντωνόπουλος Γρηγόριος, Γενικός Διευθυντής Ανθρωπίνων πόρων & Οργάνωσης, Μηχανολόγος - Ηλεκτρολόγος

Κόλλιας Γεώργιος, Γενικός Διευθυντής Εμπορίας, Μηχανολόγος - Ηλεκτρολόγος

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

Μελάς 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.

Τα βιογραφικά των μελών του Δ.Σ. και των Γενικών Διευθυντών της Εταιρείας είναι διαθέσιμα στην επίσημη Ιστοθέση της ΔΕΗ και στη σελίδα www.dei.gr/ Ενημέρωση Επενδυτών / Οργάνωση Εταιρείας.

3.3 ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ

Το προσωπικό πλήρους απασχόλησης της ΔΕΗ στις 31.12.2006 ανήρχετο σε 26.208 εργαζόμενους, οι οποίοι ανά τομέα απασχόλησης και ανά έτος παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα:

31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ	2006	2005
Κατηγορία:		
Διοίκηση	2.688	2.789
Παραγωγή	6.200	6.443
Μεταφορά	1.525	1.589
Διανομή	10.285	10.691
Ορυχεία	5.510	5.766
Σύνολο στο τέλος της περιόδου	26.208 ⁽¹⁾	27.278 ⁽²⁾

⁽¹⁾ Δεν περιλαμβάνονται 137 εργαζόμενοι οι οποίοι απασχολούνται στον ΔΕΣΜΗΕ

⁽²⁾ Δεν περιλαμβάνονται 149 εργαζόμενοι οι οποίοι απασχολούνται στον ΔΕΣΜΗΕ

4. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ, ΜΕΤΟΧΗ, ΜΕΤΟΧΟΙ, ΜΕΡΙΣΜΑ

4.1 ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

Το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας 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 τη τελευταία τριετία δεν υπήρξε μεταβολή επί του Μετοχικού Κεφαλαίου της Εταιρείας.

Στον ακόλουθο πίνακα παρουσιάζεται η εξέλιξη του μετοχικού κεφαλαίου:



ΕΞΕΛΙΞΗ ΤΟΥ ΜΕΤΟΧΙΚΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

Ημ/νία Γ.Σ.	Αριθμός ΦΕΚ	Αριθμός μετοχών	Αύξηση/(μείωση) με μετρητά		Αύξηση με κεφ/ποίηση αποθ/κών	Μετοχικό κεφάλαιο μετά την αύξηση/ μείωση		Όνομαστική αξία μετοχής		Σύνολο μετοχών
			σε χιλ. δρχ.	σε €		σε €	σε χιλ. δρχ.	σε €	σε. δρχ.	
Π.Δ. 333/2000	278/20.12.2000	220.000.000	-	-		220.000.000	645.634.629	1.000	2,935	220.000.000
Ε.Γ.Σ 22.11.2001	11061/12.12.01	12.000.000	12.000.000	35.216.434		232.000.000	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

4.2 ΜΕΤΟΧΗ

Στην Κατηγορία της Μεγάλης Κεφαλαιοποίησης του Χρηματιστηρίου Αθηνών διαπραγματεύονται σήμερα οι μετοχές της Εταιρείας, 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.).

4.3 ΜΕΤΟΧΟΙ

Η μετοχική σύνθεση της Εταιρείας κατά την 31.12.2006 είχε ως ακολούθως:

Μέτοχοι	Ποσοστό (%)
Ελληνικό Δημόσιο	51,12%
Οργανισμός Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ (ΟΑΠ-ΔΕΗ)	3,81%
Λοιπό επενδυτικό κοινό	45,07%
Σύνολο	100,00%

Η εταιρεία δε γνωρίζει να υπάρχουν μέτοχοι, πλην του Ελληνικού Δημοσίου του ΟΑΠ – ΔΕΗ, της PICTET AND Co – GENEVA SWITZERLAND και του ομίλου AXA SA που να κατέχουν, άμεσα ποσοστό μεγαλύτερο ή ίσο του 3% του μετοχικού της κεφαλαίου. Τα μέλη του Δ.Σ. της ΔΕΗ κατείχαν την 31.12.2006 ποσοστό 0,00188% του μετοχικού της κεφαλαίου.

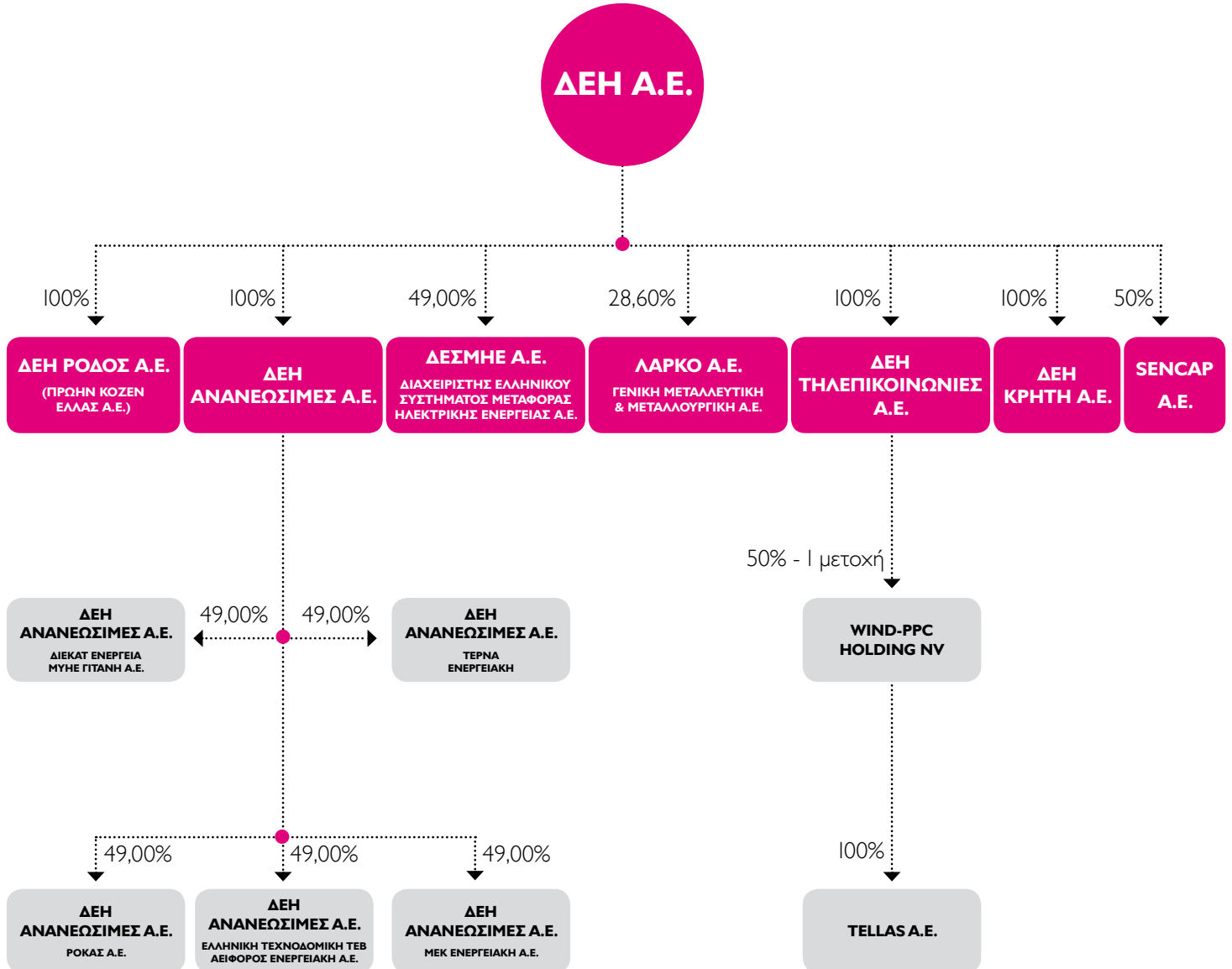
4.4 ΜΕΡΙΣΜΑ

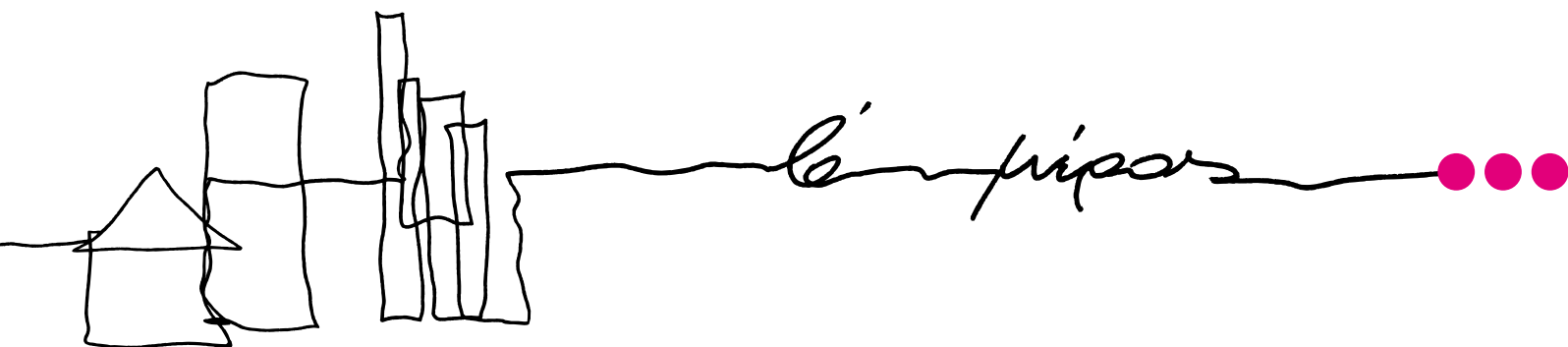
Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας αποφάσισε να προτείνει στην Τακτική Γενική Συνέλευση τον Ιούνιο του 2007 τη διανομή μερίσματος ύψους € 0,16 ανά μετοχή για τη χρήση 1.1.2006 – 31.12.2006.



5. ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ

Το διάγραμμα που ακολουθεί παρουσιάζει τις συμμετοχές της ΔΕΗ Α.Ε. σε άλλες εταιρείες στις 31/12/2006:







I. ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
ΤΗΣ ΔΗΜΟΣΙΑΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. («ΔΕΗ Α.Ε.»)
ΓΙΑ ΤΑ ΠΕΠΡΑΓΜΕΝΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ
ΤΗΣ ΠΕΜΠΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΚΗΣ ΧΡΗΣΗΣ
1η ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ 2006 – 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2006

Κύριοι Μέτοχοι,

Μετά τη λήξη της πέμπτης χρήσης, από 1.1.2006 έως 31.12.2006, 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.» βρίσκονται υπό το καθεστώς εκκαθάρισης.

Με βάση το άρθρο 134 του Ν.2190/1920, όπως αυτός ισχύει σήμερα, η ΔΕΗ Α.Ε. συνέταξε τις Οικονομικές Καταστάσεις της πέμπτης εταιρικής χρήσεως, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης (ΔΠΧΠ).

Κατ' εφαρμογή των διατάξεων του Ν. 2773/1999, περί απελευθέρωσης της αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού, μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία την 1η Ιανουαρίου 2001, το δε μετοχικό κεφάλαιό της ανέρχεται την 31.12.06 σε Ευρώ 1.067,2 εκατομμύρια, διαιρούμενο σε 232 εκατομμύρια κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας Ευρώ 4,60 εκάστη.

Μέχρι την εφαρμογή του Ν.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, 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 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.

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 (επιτάχυνση της διαδικασίας για την απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και περαιτέρω εξειδικεύτηκαν οι υποχρεώσεις λογιστικού διαχωρισμού της ΔΕΗ), 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. Η ΔΕΗ Α.Ε. ευθύνεται για τον απρόσκοπτο εφοδιασμό των Απομονωμένων Μικροδικτύων και για την διασφάλιση της μακροχρόνιας λειτουργίας των ηλεκτρικών συστημάτων των νησιών αυτών.



- 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. Η ΔΕΗ Α.Ε. υποχρεούται στην ανάπτυξη του Συστήματος, σύμφωνα με τους όρους της άδειας αποκλειστικότητας της κυριότητας του συστήματος και στον προγραμματισμό που προβαίνει ο Διαχειριστής του Συστήματος. Υποχρεούται επίσης, να συντηρεί το σύστημα και να διατηρεί τη λειτουργική και τεχνική του αρτιότητα.
- Προβλέπει το λειτουργικό διαχωρισμό των δραστηριοτήτων της ΔΕΗ στους τομείς της Παραγωγής, Μεταφοράς, Διανομής και Προμήθειας Η/Ε.
- Η ΔΕΗ, ως κύριος του Δικτύου, δέχεται τις αιτήσεις σύνδεσης στο Δίκτυο, υποχρεούται να λειτουργεί το Δίκτυο, να διατηρεί τη λειτουργική και τεχνική αρτιότητα 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.» (ΔΕΣΔΗΕ Α.Ε.).
- Η ΔΕΗ ορίζεται ως ο Διαχειριστής για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά. Οφείλει να τηρεί χωριστούς λογαριασμούς για τις δραστηριότητες παραγωγής, διανομής, και προμήθειας Η/Ε στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά.
- 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 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 αδειάς, 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 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 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 4.787,4 εκατομμυρίων περίπου, παρουσιάζοντας αύξηση σε σύγκριση με το 2005 κατά Ευρώ 496,5 εκατομμύρια, ή 11,6%.

Συγκεκριμένα, τα έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας ανήλθαν σε Ευρώ 4.442,6 εκατομμύρια έναντι 3.965,3 εκατομμυρίων το 2005, δηλαδή αυξήθηκαν κατά 12,0%. Οι ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας που πωλήθηκαν, ανήλθαν σε 53.754 GWh, έναντι 50.827 το 2005 σημειώνοντας αύξηση κατά 2.927 GWh ή 5,2 % έναντι του 2005.

Η ΔΕΗ εξήγαγε ηλεκτρική ενέργεια που απέφερε έσοδα ύψους Ευρώ 47,4 εκατομμυρίων.



Σε ό,τι αφορά την τιμολογιακή πολιτική, το Υπουργείο Ανάπτυξης ενέκρινε μέση αύξηση της τιμής πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας 4,8% από 01.08.2006 των τιμολογίων όλων των χρήσεων, πλην των ειδικών τιμολογίων Αλουμινίου και Λάρκο. Ο αριθμός πελατών της ΔΕΗ υπερέβη τα 7 εκατομμύρια.

Τα καθαρά προ φόρου εισοδήματος αποτελέσματα της χρήσεως του Ομίλου ανήλθαν σε Ευρώ 42,0 εκατομμύρια περίπου. Το αντίστοιχο μέγεθος για την τέταρτη χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2005, ήταν Ευρώ 195,5 εκατομμύρια περίπου. Τα αντίστοιχα μεγέθη για τη Μητρική Εταιρεία είναι Ευρώ 76 εκατομμύρια περίπου για τη χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2006 και Ευρώ 208,8 εκατομμύρια για τη χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2005.

Η κερδοφορία της Μητρικής Εταιρείας μειώθηκε κυρίως από την κατά 22% αύξηση της δαπάνης για υγρά καύσιμα, της κατά 33,5% αύξησης της δαπάνης για φυσικό αέριο και της κατά 118,3% αύξησης της δαπάνης για αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας έναντι των αντίστοιχων μεγεθών του 2005. Αντίθετα τα τιμολόγια πώλησης ρεύματος αυξήθηκαν μόνο κατά 4,8% τον Αύγουστο.

Με την έκδοση της Κοινής Υπουργικής Απόφασης 36028/1604, ΦΕΚ 1216/01.09.2006, Τεύχος Β, οριστικοποιήθηκε το Εθνικό Σχέδιο Κατανομής Δικαιωμάτων Εκπομπής («ΕΣΚΔΕ») για την τριετία 2005 -2007. Σύμφωνα με την οριστική κατανομή δικαιωμάτων εκπομπών CO₂, στις υπόχρεες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ έχουν κατανεμηθεί για την περίοδο 2005 – 2007, δικαιώματα εκπομπών CO₂ συνολικού ύψους 159.131 χιλ. τόνων CO₂.

Τον Ιανουάριο του 2006, οι αρμόδιες αρχές εξέδωσαν άδειες εκπομπής CO₂, για είκοσι εννέα (29) υπόχρεες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ.

Το Μάρτιο του 2006 ολοκληρώθηκαν οι επαληθεύσεις των ετήσιων εκθέσεων εκπομπής CO₂ των εγκαταστάσεων της ΔΕΗ για το 2005. Κατόπιν αυτού το έλλειμμα δικαιωμάτων εκπομπών για το έτος 2005 ανήλθε σε 364 χιλ. τόνους CO₂.

Το σύνολο των εκπομπών CO₂ από τις εγκαταστάσεις της ΔΕΗ, το οποίο βρίσκεται υπό επαλήθευση, για το 2006 ανέρχεται σε 50.483 χιλ. τόνους.

Επισημαίνεται ότι, τα οριστικά δικαιώματα εκπομπής CO₂ τόσο για το έτος 2005 όσο και για το έτος 2006, θα προκύψουν ύστερα από τη διευθέτηση αιτήματος της ΔΕΗ για εκχώρηση πρόσθετων δικαιωμάτων, λόγω λειτουργίας «Άγνωστων Νεοεισερχόμενων Μονάδων» για την κάλυψη αιχμών, κυρίως τους θερινούς μήνες, για τις οποίες δεν είχαν προβλεφθεί αρχικά δικαιώματα στο ΕΣΚΔΕ 05-07.

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 στην μείωση των συνολικών χρηματοοικονομικών δαπανών κατά Ευρώ 5,3 εκατομμύρια (4,1%) έναντι του 2005, από Ευρώ 128,5 εκατομμύρια το 2005 σε Ευρώ 123,2 εκατομμύρια το 2006, και αυτό παρά το γεγονός ότι το χρέος της ΔΕΗ αυξήθηκε, όπως αναφέρεται στη συνέχεια από Ευρώ 3.833 εκατομμύρια το 2005 σε Ευρώ 3.847 εκατομμύρια το 2006 και παρά την έντονα αυξητική πορεία των κυμαινομένων επιτοκίων στην Ευρωζώνη.

Εντός του 2006, κατεβλήθη στους μετόχους μέρισμα χρήσεως 2005, συνολικού ύψους Ευρώ 116 εκατομμυρίων, δηλαδή 0,50 Ευρώ ανά μετοχή.

Για τη χρήση 2006, το Διοικητικό Συμβούλιο προτείνει στη Γενική Συνέλευση των Μετόχων, τη διανομή μερίσματος ύψους Ευρώ 0,16 ανά μετοχή, δηλαδή το συνολικό ποσό του μερίσματος θα ανέλθει σε Ευρώ 37.120.000.

Εξέλιξη του χρέους

Το χρέος της Μητρικής Εταιρείας αυξήθηκε κατά Ευρώ 14 εκατομμύρια έναντι του 2005, από Ευρώ 3.833 εκατομμύρια το 2005 σε Ευρώ 3.847 εκατομμύρια το 2006 και αυτό παρά την μείωση της κερδοφορίας της Εταιρείας και την έντονα αυξητική πορεία των κυμαινομένων επιτοκίων στην Ευρωζώνη.

Επίσης, το καθαρό χρέος του Ομίλου (χρέος μείον ταμιακά διαθέσιμα μείον χρεόγραφα) διαμορφώθηκε την 31.12.2006 σε Ευρώ 3.755,4 εκατ. έναντι Ευρώ 3.754,8 εκατ. την 31.12.2005 και παρέμεινε ουσιαστικά αμετάβλητο. Κατά συνέπεια



ο λόγος καθαρού χρέους προς καθαρή θέση ανήλθε σε 0,73 .

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 9 Ομολογιακά Δάνεια, συνολικού ύψους Ευρώ 550 εκατομμυρίων. Ταυτόχρονα η Εταιρεία προχώρησε σε εκταμίευση ύψους Ευρώ 100 εκατομμυρίων από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων.

Τέλος, η Μητρική Εταιρεία προέβη σε Ι πράξη ανταλλαγής επιτοκίου, από κυμαινόμενο σε σταθερό, ύψους Ευρώ 75 εκατομμυρίων. Η πράξη αυτή συμπεριλαμβάνεται 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.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας τον Ιούλιο του 2006 ενέκρινε την έκδοση εγγύησης υπέρ της συγγενούς εταιρείας Tellas για την έκδοση από αυτήν Ομολογιακού δανείου ύψους Ευρώ 50 εκατομμυρίων. Η έκδοση του δανείου πραγματοποιήθηκε την 31 Ιουλίου 2006 και τα αντληθέντα ποσά χρησιμοποιήθηκαν για την πλήρη αποπληρωμή υφιστάμενων δανείων ύψους Ευρώ 30 εκατομμυρίων, για τα οποία είχε αρχικά χορηγηθεί η εγγύηση της Μητρικής Εταιρείας.

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 713,3 εκατομμυρίων και κατανέμονται σε Ευρώ 98,7 εκατομμύρια στα Ορυχεία, Ευρώ 219,9 εκατομμύρια στην Παραγωγή, Ευρώ 101,6 εκατομμύρια στη Μεταφορά, Ευρώ 282,9 εκατομμύρια στη Διανομή και σε Ευρώ 10,2 εκατομμύρια στις Κεντρικές Διευθύνσεις.

ΒΕΜ Ορυχείων

Εντός του 2006, άρχισαν οι εργασίες διάνοιξης του νέου ορυχείου Δημήτριος Ύψηλάντης και τα έργα υποδομής του νέου κόμβου.

Επίσης, αποπερατώθηκε μεγάλο τμήμα της παραλλαγής του ρέματος Σουλού.

Βρίσκονται σε πλήρη εξέλιξη, τα έργα διάνοιξης του ορυχείου Κλειδίου και αναμένεται η έναρξη της λειτουργικής του εκμετάλλευσης εντός του 2ου εξαμήνου του 2007.

Ολοκληρώθηκαν βασικά έργα υποδομής περιβάλλοντος, προκειμένου να χορηγηθεί ISO στο ΛΚΔΜ.

Ολοκληρώθηκε η κατασκευή του τρίτου κλάδου αγόνων Μαυροπηγής.

ΒΕΜ Παραγωγής

Ολοκληρώθηκε η κατασκευή της νέας Μονάδας Συνδυασμένου Κύκλου με καύσιμο φυσικό αέριο στον ΑΗΣ Λαυρίου συνολικής ισχύος 385,25 MW, η οποία τέθηκε σε εμπορική λειτουργία τον Απρίλιο του 2006.

Πραγματοποιήθηκαν επιτυχώς οι δοκιμές Βαθμού Απόδοσης της Μονάδας και άρχισε η διαδικασία Προσωρινής Παραλαβής.

Βρίσκεται σε πλήρη εξέλιξη και έχει εκτελεστεί σε ποσοστό 50% περίπου η υλοποίηση του έργου κατασκευής δύο ίδιων ατμοηλεκτρικών μονάδων εγκατεστημένης ισχύος 46,6 MW εκάστη στον Αθερινόλακκο Κρήτης, με καύσιμο μαζούτ χαμηλού θείου και δυνατότητα καύσης φυσικού αερίου. Καταβάλλεται προσπάθεια επιτάχυνσης του έργου και αναμένεται



η έναρξη της εμπορικής λειτουργίας της μίας μονάδας, τον Αύγουστο του 2007.

Ολοκληρώθηκε η διαδικασία του σχετικού διεθνούς διαγωνισμού και ανατέθηκε η υλοποίηση του έργου κατασκευής του Συστήματος Αποθείωσης των καυσαερίων της Μονάδας III του ΑΗΣ Μεγαλόπολης στην εταιρεία ALSTOM Power Italia S.p.a. Η Σύμβαση υπογράφηκε τον Ιούνιο του 2006, το έργο είναι σε εξέλιξη και αναμένεται να ολοκληρωθεί εντός του 2008.

Συνεχίστηκαν οι εργασίες εγκατάστασης νέων ηλεκτροστατικών φίλτρων και η αναβάθμιση των υφισταμένων στις μονάδες I έως & IV του ΑΗΣ Αγ.Δημητρίου. Ολοκληρώθηκαν δε, οι εργασίες των φίλτρων των μονάδων I & II.

Συνεχίστηκε η κατασκευή των υδροηλεκτρικών έργων Ιλαρίωνα, Μετσοβίτικου, Φράγματος Παπαδιάς, Αναρρυθμιστικό Αγίας Βαρβάρας και του ΥΗΕ Σμοκόβου.

Ολοκληρώθηκε η σύνταξη των Τευχών της Διακήρυξης του διεθνούς ανοικτού Διαγωνισμού για τη νέα Μονάδα Συνδυασμένου Κύκλου με καύσιμο φυσικό αέριο, στον ΑΗΣ Αλιβερίου, ισχύος 370-420MW.

Η Διακήρυξη δημοσιεύτηκε τον Αύγουστο 2006, την 01.11.2006 κατατέθηκαν οι Προσφορές και προχώρησε η τεχνική αξιολόγηση τους.

Η Σύμβαση για το έργο αναμένεται να υπογραφεί εντός του 2ου τριμήνου 2007 και η Μονάδα να τεθεί σε λειτουργία το καλοκαίρι του 2009.

BEM Μεταφοράς

Κατασκευάστηκαν 375 χλμ. νέων γραμμών μεταφοράς και συνεχίστηκαν τα έργα κατασκευής νέων Υ/Σ.

Ξεκίνησε με γοργούς ρυθμούς η κατασκευή των γραμμών Υ/Τ για την διασύνδεση των ηλεκτρικών Συστημάτων της Ελλάδας με την Τουρκία και της Ελλάδας με τη FYROM.

Συνεχίστηκε το πρόγραμμα αντικαταστάσεων πρωτεύοντος εξοπλισμού Υ/Σ με σκοπό την βελτίωση της αξιοπιστίας του εξοπλισμού ισχύος του Συστήματος Μεταφοράς.

Στα πλαίσια της διασφάλισης συνθηκών υγιεινής και ασφάλειας, συνεχίστηκε το πρόγραμμα αντικατάστασης εξοπλισμού που περιέχει τοξικές ουσίες.

BEM Διανομής

Ολοκληρώθηκε το έργο της αντικατάστασης των μετρητών πελατών Μέσης Τάσης με σύγχρονους ηλεκτρονικούς.

Συνεχίστηκαν τα έργα αναβάθμισης και επέκτασης των υφιστάμενων δικτύων.

Οι επιχορηγήσεις που έλαβε η Εταιρεία το 2006 μέσω του Προγράμματος Δημοσίων Επενδύσεων από Εθνικούς ή/και Κοινοτικούς πόρους ανήλθαν σε Ευρώ 8,5 εκατομμύρια εκ των οποίων Ευρώ 3 εκατομμύρια αφορούν χρηματοδότηση από το Γ' Κοινοτικό Πλαίσιο Στήριξης, μέσω ΠΔΕ, για τους Μετρητές Μ.Τ., Ευρώ 1,9 εκατομμύρια για τους Μετρητές Ενέργειας, Ευρώ 1 εκατομμύριο για τηλεχειρισμούς Συστήματος Παραγωγής – Μεταφοράς και Ευρώ 2,6 εκατομμύρια για καταγραφή Μεταβατικών Φαινομένων.

Σημαντικά γεγονότα της χρήσεως 01.01.2006 – 31.12.2006

- Τον Απρίλιο του 2005 η ΔΕΗ συμμετέσχε σε διαγωνισμό για την ιδιωτικοποίηση τριών Εταιρειών Παραγωγής στη Βουλγαρία. Η ΔΕΗ υπέβαλε προσφορά για δύο από τις τρεις Εταιρείες (Bobov Dol και Varna) και πλειοδότησε για την αγορά του σταθμού παραγωγής Bobov Dol. Μετά από δικαστικές περιπλοκές, οι οποίες καθυστέρησαν τη διαδικασία για την πώληση του λιγνιτικού σταθμού ηλεκτροπαραγωγής Bobov Dol για περισσότερο από ένα χρόνο, η Αρχή Ιδιωτικοποιήσεων της Βουλγαρίας με την Απόφασή της αρ. 3074-P της 4 Ιουλίου 2006 ανακήρυξε τη ΔΕΗ πλειοδότη (winning bidder) του διαγωνισμού ιδιωτικοποίησης του λιγνιτικού σταθμού Bobov Dol και την κάλεσε σε διαπραγ-



ματεύσεις για την ολοκλήρωση της συμφωνίας. Η ΔΕΗ λόγω της μεγάλης χρονικής καθυστέρησης, προχώρησε σε επαναληπτικό Ειδικό Προληπτικό Έλεγχο (Confirmatory Due Diligence). Ακολούθως ξεκίνησαν οι διαπραγματεύσεις για την υπογραφή Συμφωνίας με χρονικό περιθώριο ολοκλήρωσής τους την 12.09.2006. Στη συνέχεια η Αρχή Ιδιωτικοποίησης της Βουλγαρίας έδωσε νέα παράταση της ημερομηνίας ολοκλήρωσης των διαπραγματεύσεων μέχρι 11.12.2006. Η προθεσμία παρατάθηκε δυο φορές ακόμα, έως τις 09.02.2007 και έως τις 10.04.2007, αντίστοιχα. Οι διαπραγματεύσεις συνεχίζονται.

- Όσον αφορά στην αξιοποίηση της ακίνητης περιουσίας της ΔΕΗ, ανατέθηκε σε όμιλο συμβούλων η πλήρης καταγραφή και συστηματική μελέτη για τη βέλτιστη αξιοποίηση όλων των περιουσιακών στοιχείων. Μεταξύ των άλλων, μελετάται η αντιμετώπιση των προβλημάτων που απορρέουν από τον κατακερματισμό των διοικητικών και άλλων υπηρεσιών της Εταιρείας, με την μετεγκατάστασή τους σε νέες κτιριακές εγκαταστάσεις, με στόχο την αποτελεσματικότερη λειτουργία της ΔΕΗ και τη μείωση των δαπανών στέγασης.

- Βρίσκεται σε εξέλιξη η διαδικασία διαγωνισμού για την ασφάλιση αστικής ευθύνης έναντι τρίτων των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου – των μελών του Συμβουλίου Διεύθυνσης και Διευθυντικών Στελεχών της εταιρείας (D&O).

Επίσης, βρίσκεται σε εξέλιξη διαγωνισμός για την πρόσληψη ασφαλιστικού συμβούλου, ο οποίος θα αναλάβει την προετοιμασία διαγωνισμού για την ασφάλιση περιουσιακών στοιχείων της εταιρείας και ευθυνών, έναντι τρίτων.

- Στα πλαίσια του Νέου Επιχειρησιακού Προγράμματος 2006-2010 της ΔΕΗ Α.Ε., το Διοικητικό Συμβούλιο ενέκρινε τον Ιούλιο του 2006, τη συμμετοχή της ΔΕΗ σε Ανώνυμη Εταιρεία Επενδύσεων, Ανάπτυξης και Διαχείρισης Έργων Ενεργειακού Τομέα. Σκοπός της Εταιρείας είναι η κυριότητα, επενδύσεις, λειτουργία, ανάπτυξη και διαχείριση έργων του ενεργειακού τομέα, συμπεριλαμβανόμενης της εκμετάλλευσης μεταλλευτικών δικαιωμάτων, στη Νοτιοανατολική Ευρώπη, την Ιταλία, την Τουρκία, και επιλεκτικά στην περιοχή της Μεσογείου.

Επίσης το Διοικητικό Συμβούλιο τον Ιούλιο του 2006 ενέκρινε το Σχέδιο Επιχειρηματικής Στρατηγικής 2006 – 2011 της Εταιρείας Συμμετοχών με την επωνυμία SENCAP Α.Ε. («SENCAP»), καθώς και την καταβολή του ποσού των 5.030 εκατ. Ευρώ για την κατ' αρχήν συμμετοχή της ΔΕΗ Α.Ε. στο Μετοχικό Κεφάλαιο της SENCAP, με στόχο την κάλυψη των λειτουργικών δαπανών έως τα τέλη του 2007.

Τέλος, τον Αύγουστο 2006, το Διοικητικό Συμβούλιο ενέκρινε το Νέο Σχέδιο Συμφωνίας Μετόχων της Εταιρείας Συμμετοχών, σύμφωνα με το οποίο η ΔΕΗ και η Contour Global LLC ("Contour Global") θα κατέχουν εκάστη το 50% του κεφαλαίου, συνολικού ύψους μέχρι Ευρώ 600 εκατ. για τα επόμενα 5 χρόνια και των δικαιωμάτων ψήφου.

- Στα πλαίσια της άσκησης του δικαιώματος της ΔΕΗ για αντικατάσταση παλαιών Μονάδων ισχύος μέχρι 1600 MW το Δ.Σ. της ΔΕΗ Α.Ε. αποφάσισε να προβεί η Εταιρεία στις απαραίτητες ενέργειες προς τη ΡΑΕ/ΥΓΠΑΝ, για τον καθορισμό των λοιπών όρων και προϋποθέσεων μιας Μονάδας Συνδυασμένου Κύκλου 400 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο που θα εγκατασταθεί στον ΑΗΣ Μεγαλόπολης, με χρονοδιάγραμμα ολοκλήρωσης περί τα τέλη του 2011.
- Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας, ενέκρινε τη συμμετοχή της στην αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Εθνικής Τράπεζας της Ελλάδος Α.Ε., με την άσκηση δικαιώματος προτίμησής της ως παλαιού μετόχου, για την αγορά 384.750 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών, στην τιμή των 22,11 Ευρώ ανά μετοχή, καταβάλλοντας το ποσό των Ευρώ 8.507 εκατομμυρίων, τον Ιούλιο 2006.
- Τον Μάρτιο του 2006 το Διοικητικό Συμβούλιο ενέκρινε την από κοινού συμμετοχή της ΔΕΗ με την εταιρεία Contour Global στο διαγωνισμό για την ιδιωτικοποίηση Σταθμού Παραγωγής και Ορυχείου, στην περιοχή Pljevlja στο Μαυροβούνιο, υπό την προϋπόθεση ότι θα κριθεί συμφέρουσα η συμμετοχή της ΔΕΗ στην τελική φάση του διαγωνισμού, μετά την διενέργεια των ειδικών προληπτικών ελέγχων. Μετά την περάτωση των σχετικών ελέγχων το Διοικητικό Συμβούλιο με την απόφασή του 114/22.05.2006 αποφάσισε τη μη συμμετοχή της ΔΕΗ στο διαγωνισμό και ως εκ τούτου δεν υποβλήθηκε δεσμευτική προσφορά.
- Το Νοέμβριο του 2006, η SENCAP υπέγραψε Μνημόνιο Συμφωνίας με την ιταλική εταιρεία ενέργειας ENEL S.p.A δημιουργώντας Κοινοπραξία για τη κοινή συμμετοχή στο διαγωνισμό του Κοσσόβου, ο οποίος πραγματοποιείται από το Υπουργείο Ενέργειας και Ορυχείων των Προσωρινών Θεσμών Αυτοδιοίκησης του Κοσσόβου. Το υπουργείο Ενέργειας και Ορυχείων αναζητούσε τη συμμετοχή ικανών ιδιωτών επενδυτών στην προκαταρκτική φάση του Διαγωνισμού. Η κοινή εκδήλωση ενδιαφέροντος για τον Διαγωνισμό κατετέθη στα τέλη Νοεμβρίου του 2006. Το έργο αποτελείται



από α) την κατασκευή νέου εργοστασίου παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με εκτιμώμενη εγκατεστημένη ισχύ έως 2.100 MW, β) την ανάπτυξη νέου ορυχείου λιγνίτη για υπάρχουσες μονάδες παραγωγής, γ) την ανάπτυξη νέου ορυχείου για νέες μονάδες παραγωγής και δ) την αναβάθμιση υπάρχοντος εργοστασίου παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.

Στα τέλη Δεκεμβρίου του 2006, το Υπουργείο Ενέργειας και Ορυχείων του Κοσσόβου ανακοίνωσε ότι η Κοινοπραξία ENEL – SENCAP προκρίνεται στην δεύτερη φάση του Διαγωνισμού μεταξύ τεσσάρων εταιρειών, από τις συνολικά δέκα που είχαν εκδηλώσει ενδιαφέρον.

- Η SENCAP Α.Ε., έλαβε μέρος στην προκαταρκτική φάση του διαγωνισμού του Υπουργείου Οικονομίας της ΠΓΔΜ για το σταθμό του Negotino και προκρίθηκε στην επόμενη φάση. Οι αρχές των Σκοπίων επιθυμούν την ιδιωτικοποίηση του υπάρχοντος πετρελαϊκού σταθμού εγκατεστημένης ισχύος 219 MW καθώς και την κατασκευή νέας μονάδας ελάχιστης εγκατεστημένης ισχύος 300 MW στην περιοχή του Negotino.
- Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας έκανε δεκτή την αποχώρηση τον Οκτώβριο 2006, του κ. Γρηγόρη Αναστασιάδη από τη θέση του Γενικού Διευθυντή Οικονομικών Υπηρεσιών και ανέθεσε την προσωρινή άσκηση των καθηκόντων του Γενικού Διευθυντή Οικονομικών Υπηρεσιών, στον Διευθυντή της Διεύθυνσης Οικονομικών Λειτουργιών κ. Γεώργιο Αγγελόπουλο, μέχρι την επιλογή του νέου Γενικού Διευθυντή Οικονομικών Υπηρεσιών. Το Δεκέμβριο 2006 το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας επικύρωσε την επιλογή του κ. Γεώργιου Αγγελόπουλου ως Γενικού Διευθυντή Οικονομικών Υπηρεσιών.
- Τον Νοέμβριο 2006, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας επικύρωσε την επιλογή του κ. Γρηγόρη Αντωνόπουλου ως Γενικού Διευθυντή Ανθρωπίνων Πόρων και Οργάνωσης.
- Το Μάιο του 2006 το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε το Επιχειρησιακό Πρόγραμμα περιόδου 2006 έως 2010 και τη Μελέτη Βελτίωσης Απόδοσης και Περιστολής Δαπανών για την ίδια περίοδο. Βασικό άξονα του Νέου Επιχειρησιακού Προγράμματος αποτελεί το Πρόγραμμα Μετασχηματισμού της Εταιρείας με την ονομασία «ΗΡΑΚΛΗΣ».
- Το Σεπτέμβριο του 2006 το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε τη συμμετοχή της ΔΕΗ στο διαγωνισμό εκμίσθωσης του δικαιώματος έρευνας και εκμετάλλευσης δημόσιου μεταλλευτικού χώρου στην περιοχή Βεύης του Ν. Φλώρινας, Η Μητρική Εταιρεία υπέβαλλε προσφορά και η διαδικασία αξιολόγησης των προσφορών συνεχίζεται.
- Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας, με την υπ' αριθμ αρ. 2/10.01.2006 απόφασή του, ενέκρινε τη χορήγηση σε αποχωρούντα οικειοθελώς, μέχρι την 31 Δεκεμβρίου 2006 στελέχη, εφάπαξ ποσού μέχρι και είκοσι μηνιαίων μισθών κατ' ανώτατο όριο, σε αυτούς που πληρούν τις σχετικές προϋποθέσεις, που τέθηκαν με την πιο πάνω απόφαση. Εντός του έτους που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2006 σε εφαρμογή της εν λόγω απόφασης του Διοικητικού Συμβουλίου, υπέβαλαν αίτηση οικειοθελούς αποχώρησης 139 στελέχη, το κόστος αποχώρησης των οποίων ανέρχεται σε Ευρώ 12,5 εκατομμύρια περίπου ποσό για το οποίο πραγματοποιήθηκε πρόβλεψη στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις.
- Τα συμβόλαια προνομιακού καθεστώτος τιμολόγησης για τις εταιρείες Αλουμίνιο της Ελλάδος (ΑτΕ) και ΛΑΡΚΟ ΓΜ-ΜΑΕ έληξαν στις 31.03.2006 και στις 30.03.2006 αντίστοιχα. Από τότε μέχρι τις 31.12.2006 οι δύο εταιρείες τιμολογούνταν με το τιμολόγιο Υψηλής Τάσης Α150. Η ΑτΕ κατέθεσε αίτηση Ασφαλιστικών Μέτρων, προκειμένου να διατηρηθεί το ειδικό καθεστώς τιμολόγησης, η οποία εκδικάστηκε στις 29.09.2006 και η απόφαση εξεδόθη τον Ιανουάριο 2007 σύμφωνα με την οποία η ΔΕΗ υποχρεώνεται να επανέλθει στο προηγούμενο καθεστώς τιμολόγησης μέχρι την εκδίκαση της αγωγής της ΑτΕ. Η εταιρεία ΛΑΡΚΟ συνεχίζει να τιμολογείται με το τιμολόγιο Υψηλής Τάσης Α150.

Αθήνα, 27 Μαρτίου 2007.

Το Διοικητικό Συμβούλιο



ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Βεβαιώνεται ότι περιεχόμενο της παρούσας Έκθεσης Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου της “Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.” προς την Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της Εταιρείας (η οποία αποτελείται από εννέα σελίδες), είναι συνεπές με τις Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας της 31 Δεκεμβρίου 2006, συνταγμένες σύμφωνα με τις διατάξεις των ΔΠΧΠ.

Αθήνα, 29 Μαρτίου 2007

Οι Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές

Δημήτρης Κωνσταντίνου
Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 16201

Βασίλειος Καμινάρης
Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 20411

Ernst & Young (ΕΛΛΑΣ) Α.Ε.
Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές
(Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 107)
11ο χλμ Εθ. Οδ. Αθηνών Λαμίας
144 51 Μεταμόρφωση



2. ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. **Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις**

31 Δεκεμβρίου 2006

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

Βεβαιώνεται ότι οι συνημμένες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις είναι εκείνες που εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού Α.Ε. την 27 Μαρτίου 2007 και έχουν δημοσιοποιηθεί με την ανάρτησή τους στο διαδίκτυο, στη διεύθυνση www.dei.gr.

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
& ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ Ι. ΑΘΑΝΑΣΟΠΟΥΛΟΣ

Ο ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ
ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

ΝΙΚΟΛΑΟΣ Δ. ΧΑΤΖΗΑΡΓΥΡΙΟΥ

Ο ΓΕΝΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ

ΓΕΩΡΓΙΟΣ Κ. ΑΓΓΕΛΟΠΟΥΛΟΣ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ
ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ

ΞΕΝΟΦΩΝ Α. ΠΡΙΝΟΣ



ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

• Έκθεση Ελέγχου Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών	30
• Καταστάσεις Αποτελεσμάτων	32
• Ισολογισμοί	33
• Ενοποιημένη Κατάσταση Μεταβολών Ίδιων Κεφαλαίων	34
• Κατάσταση Μεταβολών Ίδιων Κεφαλαίων	36
• Κατάσταση Ταμειακών Ροών	38
• Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων	39





ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΩΝ

Προς τους Μετόχους της ΔΗΜΟΣΙΑΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Έκθεση επί των Οικονομικών Καταστάσεων

Ελέγξαμε τις συνημμένες ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις της Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε. («Η Εταιρεία») και των θυγατρικών της («ο Όμιλος») και τις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας, που αποτελούνται από τους ισολογισμούς της 31 Δεκεμβρίου 2006, και τις καταστάσεις αποτελεσμάτων, τις καταστάσεις μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και τις καταστάσεις ταμειακών ροών της χρήσεως του Ομίλου και της Εταιρείας που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και περίληψη των σημαντικών λογιστικών πολιτικών και λοιπές επεξηγηματικές σημειώσεις.

Ευθύνη Διοίκησης για τις Οικονομικές Καταστάσεις

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

Ευθύνη Ελεγκτή

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

Όπως αναλυτικότερα αναφέρεται στη σημείωση 16 επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, ο Όμιλος αναγνώρισε κέρδη από τη συμμετοχή του σε συγγενή επιχείρηση ύψους Ευρώ 9,2 εκατομμυρίων μέσω της εφαρμογής της μεθόδου της καθαρής θέσης. Ο υπολογισμός του ανωτέρω ποσού βασίστηκε σε μη ελεγμένα οικονομικά στοιχεία τα οποία προκύπτουν από την εφαρμογή λογιστικών αρχών οι οποίες δεν είναι εναρμονισμένες με αυτές που εφαρμόζει ο Όμιλος, βάση η οποία δε συνάδει με τις διατάξεις του ΔΛΠ 28 «Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις». Ως εκ τούτου δεν είμαστε σε θέση να εκφέρουμε γνώμη επί της ορθότητας του ανωτέρω ποσού.



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

Ο έλεγχος περιλαμβάνει επίσης την αξιολόγηση της καταλληλότητας των λογιστικών πολιτικών που εφαρμόστηκαν και του εύλογου των εκτιμήσεων που έγιναν από τη Διοίκηση, καθώς και αξιολόγηση της συνολικής παρουσίασης των οικονομικών καταστάσεων. Πιστεύουμε ότι τα ελεγκτικά τεκμήρια που έχουμε συγκεντρώσει είναι επαρκή και κατάλληλα για τη θεμελίωση της γνώμης μας.

Γνώμη

Κατά τη γνώμη μας, εκτός από την επίδραση τυχόν προσαρμογών, οι οποίες ενδεχομένως να απαιτούνταν επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, εάν ήμασταν σε θέση να ικανοποιηθούμε αναφορικά με την εφαρμογή της μεθόδου της καθαρής θέσης σε μία από τις συγγενείς επιχειρήσεις του Ομίλου, οι συνημμένες ενοποιημένες και εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα από κάθε ουσιώδη άποψη την οικονομική κατάσταση του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2006, και την χρηματοοικονομική επίδοση και Ταμειακές Ροές του Ομίλου και της Εταιρείας για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης, όπως αυτά υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Αναφορά επί άλλων νομικών και κανονιστικών θεμάτων

Το περιεχόμενο της Έκθεσης του Διοικητικού Συμβουλίου είναι συνεπές με τις συνημμένες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις.

Αθήνα, 29 Μαρτίου 2007

Οι Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές

Δημήτρης Κωνσταντίνου
Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 16201

Βασίλειος Καμινάρης
Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 20411

Ernst & Young (ΕΛΛΑΣ) Α.Ε.
Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές
(Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 107)
11ο χλμ Εθ. Οδ. Αθηνών Λαμίας
144 51 Μεταμόρφωση

 **ERNST & YOUNG**

ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ

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

	Σημ.	Όμιλος		Εταιρεία	
		2006	2005	2006	2005
ΠΩΛΗΣΕΙΣ:					
Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας	4	4.442.629	3.965.288	4.442.629	3.965.288
Λοιπές πωλήσεις	4	344.774	325.572	344.774	325.572
		4.787.403	4.290.860	4.787.403	4.290.860
ΕΞΟΔΑ:					
Αμοιβές προσωπικού	5	1.044.473	975.443	1.040.900	972.165
Λιγνίτης		705.745	678.898	705.745	678.898
Υγρά καύσιμα		733.251	601.329	733.251	601.329
Φυσικό αέριο		524.179	392.513	524.179	392.513
Αποσβέσεις	6	495.795	484.614	490.474	479.352
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας		523.837	239.995	533.547	249.230
Υλικά και αναλώσιμα		93.816	103.342	93.816	103.342
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου	17	285.445	269.279	285.445	269.279
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων		88.466	78.805	88.466	78.805
Αμοιβές τρίτων		26.154	21.510	26.154	21.510
Αγορές εκπομπών CO ₂	36	13.789	12.603	13.789	12.603
Προβλέψεις για κινδύνους		(1.868)	(397)	(1.868)	(397)
Προβλέψεις για βραδέως κινούμενα αποθέματα	18	3.051	6.529	3.051	6.529
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις		27.715	22.006	27.715	22.006
Αναλογιστική πρόβλεψη		5.782	3.080	5.782	3.080
Χρηματοοικονομικά έξοδα	7	167.318	154.747	167.315	154.745
Χρηματοοικονομικά έσοδα	8	(34.308)	(32.919)	(34.214)	(32.709)
Λοιπά (έσοδα)έξοδα, καθαρά	9	54.687	64.048	53.479	63.098
Αντιλογισμός ζημιάς απαξίωσης από συμμετοχή σε συγγενή εταιρεία		-	-	(37.032)	-
Ζημία απαξίωσης από θυγατρικές εταιρείες		-	-	1.225	-
Κέρδη/ Ζημία από συγγενείς εταιρείες και κοινοπραξίες	15, 16	(2.120)	13.214	-	-
(Κέρδη) Ζημίες από συναλλαγματικές διαφορές		(9.795)	6.719	(9.795)	6.719
ΚΕΡΔΗ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ		41.991	195.502	75.979	208.763
Φόρος Εισοδήματος	10	(19.907)	(65.751)	(26.767)	(62.954)
ΚΕΡΔΗ ΧΡΗΣΕΩΣ ΑΠΟ ΣΥΝΕΧΙΖΟΜΕΝΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ		22.084	129.751	49.212	145.809
Κέρδη μετά από φόρους κλάδου υπό απόσχιση	11	-	-	215	152
ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ		22.084	129.751	49.427	145.961
Κέρδη ανά μετοχή, βασικά και απομειωμένα		0,10	0,56	0,21	0,63
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.



ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΙ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2006

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	Σημ.	Όμιλος		Εταιρεία	
		31/12/2006	αναμορφωμένο 31/12/2005	31/12/2006	αναμορφωμένο 31/12/2005
Μακροπρόθεσμο ενεργητικό:					
Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία	12	11.224.946	11.175.439	11.168.136	11.175.434
Ασώματες ακινητοποιήσεις	13	25.937	23.001	25.937	23.001
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	14	-	-	65.574	65.098
Επενδύσεις σε κοινοπραξίες	15	17	-	30	-
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις	16	13.030	4.544	37.176	144
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις		5.300	7.495	5.299	7.495
Σύνολο μακροπρόθεσμου ενεργητικού		11.269.230	11.210.479	11.302.152	11.271.172
Βραχυπρόθεσμο ενεργητικό:					
Αποθέματα	18	602.520	557.834	602.031	557.834
Εμπορικές απαιτήσεις	19	790.948	695.072	790.948	695.072
Λοιπές απαιτήσεις	20	149.443	86.545	150.520	87.209
Απαίτηση φόρου εισοδήματος		18.695	20.709	18.695	20.709
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις		11.878	13.631	11.878	13.631
Χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση	21	55.902	40.203	55.902	40.203
Χρηματικά διαθέσιμα	22	35.537	38.176	31.535	29.351
Παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα	28	3.936	-	3.936	-
		<u>1.668.859</u>	<u>1.452.170</u>	<u>1.665.445</u>	<u>1.444.009</u>
Περιουσιακά στοιχεία κλάδου υπό απόσχιση ταξινομημένων ως «διαθέσιμα προς πώληση»	11	-	-	57.296	-
Σύνολο βραχυπρόθεσμου ενεργητικού		1.668.859	1.452.170	1.722.741	1.444.009
Σύνολο Ενεργητικού		12.938.089	12.662.649	13.024.893	12.715.181
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	42.464	40.398	42.464	40.398
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων		4.175.422	4.175.422	4.175.422	4.175.422
Κεφαλαιοποιηθείσες υπεραξίες φορολογικών αναπροσαρμογών παγίων στοιχείων	12	(947.342)	(947.342)	(947.342)	(947.342)
Λοιπά αποθεματικά	25	246.017	256.265	246.017	256.265
Αποτελέσματα εις νέο		387.991	466.529	467.898	519.095
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων		5.078.431	5.165.151	5.158.338	5.217.717
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις:					
Μακροπρόθεσμος Δανεισμός	27	2.695.987	3.197.083	2.695.834	3.197.083
Παροχές στο προσωπικό	29	237.855	230.698	237.855	230.698
Προβλέψεις	30	203.560	206.734	203.560	206.734
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	10	281.891	267.293	288.839	267.293
Συμμετοχές καταναλωτών και επιχορηγήσεις	31	1.691.876	1.559.507	1.685.444	1.559.507
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	32	458.256	415.333	458.256	415.333
Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων		5.569.425	5.876.648	5.569.788	5.876.648
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις:					
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	33	939.846	803.264	939.795	803.230
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	34	117.600	143.900	117.600	143.900
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	27	1.033.203	492.180	1.033.135	492.180
Παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα	28	-	13.827	-	13.827
Μερίσματα πληρωτέα	26	212	183	212	183
Δουλεωμένες και λοιπές υποχρεώσεις	35	199.372	167.496	199.372	167.496
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων		2.290.233	1.620.850	2.290.114	1.620.816
Υποχρεώσεις κλάδου υπό απόσχιση ταξινομημένες ως «διαθέσιμες προς πώληση»	11	-	-	6.653	-
Σύνολο παθητικού και ιδίων κεφαλαίων		12.938.089	12.662.649	13.024.893	12.715.181

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2006

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

	Μετοχικό Κεφάλαιο	Διαφ. Έκδοσης μετοχών Υπέρ το άρτιο	Τακτικό Αποθεμα- τικό	Υπεραξία αναπ/γης παγίων
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2004	1.067.200	106.679	33.319	3.145.640
Αναμορφώσεις (σημείωση 3.1 (ε))	-	-	-	-
Αναμορφωμένο υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2004	1.067.200	106.679	33.319	3.145.640
Εφαρμογή Διερμηνείας 1	-	-	-	-
Τροποποιήσεις αναπροσαρμογής παγίων περιουσιακών στοιχείων του 2004 (σημείωση 12)	-	-	-	(17.056)
Υπεραξία αναπροσαρμογής λοιπών παγίων (σημείωση 12)	-	-	-	1.403.590
Αναβαλλόμενος φόρος αναπροσαρμογής παγίων (σημείωση 12)	-	-	-	(356.752)
Εύλογη αξία αποθ/κού διαθέσιμων προς πώληση χρηματο- οικονομικών στοιχείων (σημείωση 21)	-	-	-	-
Καθαρά έσοδα και έξοδα αναγνωρισμένα απευθείας στα Ίδια Κεφάλαια	-	-	-	1.029.782
Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	-
Μεταφορές	-	-	7.079	-
Μερίσματα	-	-	-	-
Αναμορφωμένο υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2005	1.067.200	106.679	40.398	4.175.422
Εύλογη αξία αποθ/κού διαθέσιμων προς πώληση χρηματο- οικονομικών στοιχείων (σημείωση 21)	-	-	-	-
Καθαρά έσοδα και έξοδα αναγνωρισμένα απευθείας στα Ίδια Κεφάλαια	-	-	-	-
Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	-
Μεταφορές	-	-	2.066	-
Μερίσματα	-	-	-	-
Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2006	1.067.200	106.679	42.464	4.175.422

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.



Λοιπά Αποθεματικά

Κεφαλ/μένες υπεραξίες φορολογικών αναπρ/γων παγίων	Εύλογη αξία αποθ/κού δια- θέσιμων προς πώληση χρημ/ κών στοιχείων	Αφορολόγητα και λοιπά αποθεματικά	Σύνολο λοιπών αποθεμ/κών	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
(947.342)	18.278	223.784	242.062	573.812	4.221.370
-	-	-	-	(37.665)	(37.665)
(947.342)	18.278	223.784	242.062	536.147	4.183.705
-	-	-	-	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
-	-	-	-	129.751	129.751
-	-	2.439	2.439	(9.518)	-
-	-	-	-	(208.800)	(208.800)
(947.342)	30.042	226.223	256.265	466.529	5.165.151
-	7.192	-	7.192	-	7.192
-	7.192	-	7.192	-	7.192
-	-	-	-	22.084	22.084
-	-	(17.440)	(17.440)	15.374	-
-	-	-	-	(116.000)	(116.000)
-	-	-	-	4	4
(947.342)	37.234	208.783	246.017	387.991	5.078.431

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2006

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

	Μετοχικό Κεφάλαιο	Διαφ. Έκδοσης μετοχών Υπέρ το άρτιο	Τακτικό Αποθεματικό	Υπεραξία αναπ/γης παγίων
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2004	1.067.200	106.679	33.319	3.145.640
Αναμορφώσεις (σημείωση 3.1 (ε))	-	-	-	-
Αναμορφωμένο υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2004	1.067.200	106.679	33.319	3.145.640
Εφαρμογή Διερμηνείας 1	-	-	-	-
Τροποποιήσεις αναπροσαρμογής παγίων περιουσιακών στοιχείων του 2004 (σημείωση 12)	-	-	-	(17.056)
Υπεραξία αναπροσαρμογής λοιπών παγίων (σημείωση 12)	-	-	-	1.403.590
Αναβαλλόμενος φόρος αναπροσαρμογής παγίων (σημείωση 12)	-	-	-	(356.752)
Εύλογη αξία αποθ/κού διαθέσιμων προς πώληση χρη- ματοοικονομικών στοιχείων (σημείωση 21)	-	-	-	-
Καθαρά έσοδα και έξοδα αναγνωρισμένα απευθείας στα Ίδια Κεφάλαια	-	-	-	1.029.782
Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	-
Μεταφορές	-	-	7.079	-
Μερίσματα	-	-	-	-
Αναμορφωμένο υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2005	1.067.200	106.679	40.398	4.175.422
Εύλογη αξία αποθ/κού διαθέσιμων προς πώληση χρηματοοικονομικών στοιχείων (σημείωση 21)	-	-	-	-
Καθαρά έσοδα και έξοδα αναγνωρισμένα απευθείας στα Ίδια Κεφάλαια	-	-	-	-
Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	-
Μερίσματα	-	-	-	-
Μεταφορές	-	-	2.066	-
Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2006	1.067.200	106.679	42.464	4.175.422

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.



Κεφαλ/μένες υπεραξίες φορολογικών αναπρ/γων παγίων	Εύλογη αξία αποθ/κού διαθέσιμων προς πώληση χρημ/κών στοιχείων	Λοιπά Αποθεματικά				Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
		Αφορολόγη- τα και λοιπά αποθεματικά	Σύνολο λοιπών αποθεμ/ κών	Αποτελέσματα εις νέο		
(947.342)	18.278	223.784	242.062	610.168	4.257.726	
-	-	-	-	(37.665)	(37.665)	
(947.342)	18.278	223.784	242.062	572.503	4.220.061	
-	-	-	-	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	
-	-	-	-	145.961	145.961	
-	-	2.439	2.439	(9.518)	-	
-	-	-	-	(208.800)	(208.800)	
(947.342)	30.042	226.223	256.265	519.095	5.217.717	
-	7.192	-	7.192	-	7.192	
-	7.192	-	7.192	-	7.192	
-	-	-	-	49.427	49.427	
-	-	-	-	(116.000)	(116.000)	
-	-	(17.440)	(17.440)	15.374	-	
-	-	-	-	2	2	
(947.342)	37.234	208.783	246.017	467.898	5.158.338	

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ**31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2006**

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2006	2005	2006	2005
Ταμειακές ροές από συνήθεις λειτουργικές δραστ/τες				
Κέρδη προ φόρων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	41.991	195.502	75.979	208.763
Κέρδη προ φόρων από απόσχιση κλάδου	-	-	303	225
Προσαρμογές για:				
Αποσβέσεις παγίων (σημ. 6,12 & 13)	633.523	614.152	633.523	614.152
Αποσβέσεις συμ/χών καταναλωτών και επιχ/σεων (σημ. 6 & 31)	(56.908)	(50.688)	(56.908)	(50.688)
Υποαξία παγίων περιουσιακών στοιχείων (σημ. 12)	-	12.767	-	12.767
Κέρδη αποτίμησης πράξεων παραγωγών (σημ. 28)	(17.763)	(14.648)	(17.763)	(14.648)
Απαξίωση θυγατρικών υπό εκκαθάριση	-	-	1.225	-
Αντιλογισμός ζημίας απαξίωσης σε συγγενή επιχείρηση	-	-	(37.032)	-
Ζημίες/ (κέρδη) από συγγενείς επιχειρήσεις	(2.120)	13.214	-	-
Πιστωτικοί και λοιποί τόκοι	(15.009)	(18.271)	(14.915)	(18.061)
Λοιπές προβλέψεις	36.055	31.251	36.055	31.251
Ζημία απαξίωσης σε αγορές δικαιωμάτων εκπομπών	10.100	-	10.100	-
Συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης δανείων	(4.985)	4.944	(4.985)	4.944
Καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια (σημείωση 19)	(32.746)	(21.559)	(32.746)	(21.559)
Απόσυρση ενσώματων παγίων και λογισμικού	21.076	18.350	21.076	18.350
Απόσβεση εξόδων σύνταξης δανείων	2.195	2.157	2.195	2.157
Χρεωστικοί και λοιποί τόκοι	154.697	139.083	154.697	139.083
Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών κεφαλαίου κίνησης	770,106	926,254	770,804	926,736
(Αύξηση)/μείωση σε:				
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	(157.032)	(52.838)	(157.448)	(52.885)
Λοιπές απαιτήσεις	1.753	(5.850)	1.753	(5.850)
Αποθέματα	(37.809)	29.578	(37.809)	29.578
Αύξηση/(μείωση) σε:				
Εμπορικές υποχρεώσεις	136.582	13.966	136.565	13.950
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	42.924	28.538	42.924	28.538
Δουλειμμένες και λοιπές υποχρεώσεις (μη συμπ/νων δουλ. τόκων)	28.292	4.135	28.292	4.135
Προβλέψεις	27	(5.530)	27	(5.530)
Πληρωμές φόρων εισοδήματος	-	(178.766)	-	(178.689)
Καθαρές ταμειακές εισροές από συνήθεις λειτουργικές δραστ/τες	784,843	759,487	785,108	759,983
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες				
Είσπραξη τόκων	15.009	15.835	14.915	15.625
Αγορά ενσώματων και ασώματων παγίων	(728.405)	(746.557)	(728.405)	(746.557)
Είσπραξη συμ/χών κατ/των και επιχ/σεων (σημ. 31)	189.277	189.050	189.277	189.050
Μερίσματα από συγγενείς επιχ/σεις (σημ. 16)	241	-	-	-
Αγορές μετοχών / χρεογράφων	(8.507)	-	(8.507)	-
Συμμετοχές σε θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις	(6.624)	(386)	(1.730)	(1.700)
Καθαρές ταμειακές εκροές από επενδυτικές δραστ/τες	(539,009)	(542,058)	(534,451)	(543,582)
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες				
Καθαρή μεταβολή βραχυπρόθεσμου δανεισμού	(26.300)	(43.150)	(26.300)	(43.150)
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού (σημ. 27)	650.000	585.000	650.000	585.000
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(605.088)	(405.265)	(605.088)	(405.265)
Πληρωμή τόκων (σημείωση 7 & 35)	(151.114)	(135.081)	(151.114)	(135.081)
Πληρωμή μερισμάτων (σημείωση 26)	(115.971)	(208.828)	(115.971)	(208.828)
Καθαρές ταμειακές εκροές από χρηματ/κές δραστ/τες	(248,473)	(207,324)	(248,473)	(207,324)
Καθαρή αύξηση / (μείωση) χρηματικών διαθεσίμων	(2.639)	10.105	2.184	9.077
Χρηματικά διαθέσιμα, έναρξης χρήσης	38.176	28.071	29.351	20.274
Χρηματικά διαθέσιμα, τέλους χρήσης (σημείωση 22)	35.537	38.176	31.535	29.351

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2006

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

1. Ο ΟΜΙΛΟΣ ΚΑΙ Η ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ ΤΟΥ

Η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε. («ΔΕΗ» ή «η 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 είναι εισηγμένες στα Χρηματιστήρια Αθηνών και Λονδίνου.

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

Η έδρα της ΔΕΗ βρίσκεται στην οδό Χαλκοκονδύλη 30, 104-32, Αθήνα, Ελλάδα. Ο αριθμός των μισθοδοτηθέντων υπαλλήλων του Ομίλου την 31 Δεκεμβρίου 2006 και 2005, ήταν 26.208 και 27.250 αντίστοιχα, μη συμπεριλαμβανομένων αυτών που έχουν παραχωρηθεί στο Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Ως μία καθετοποιημένη ηλεκτρική εταιρεία, η ΔΕΗ, παράγει ηλεκτρική ενέργεια από τους 98 ιδιόκτητους σταθμούς παραγωγής της, μεταφέρει ηλεκτρική ενέργεια μέσω του δικτύου υψηλής τάσης, μήκους περίπου 11.600 χιλιομέτρων και διανέμει ηλεκτρική ενέργεια προς τους πελάτες της μέσω του δικτύου διανομής της, μήκους περίπου 210.000 χιλιομέτρων.

Ο λιγνίτης που αναλώνεται στους λιγνιτικούς ατμοηλεκτρικούς σταθμούς παραγωγής της ΔΕΗ εξορύσσεται σε σημαντικό ποσοστό από τα ιδιόκτητα λιγνιτωρυχεία της. Η ΔΕΗ έχει επίσης εγκαταστήσει δίκτυο οπτικών ινών μήκους 1.600 χιλιομέτρων, περίπου, επί των γραμμών μεταφοράς καθώς και 170 χιλιόμετρα, περίπου, αστικού υπόγειου δικτύου οπτικών ινών.

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/EC και σε μεταγενέστερη ημερομηνία τις διατάξεις της Οδηγίας 2003/54/EC 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).

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 παραγωγ-



γούς, 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 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 2006 και 2005, 137 και 149 εργαζόμενοι της ΔΕΗ, αντίστοιχα, 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 έμμεσο 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. Οι σχετικές χρεώσεις που απορρέουν από τις πιο πάνω συμβάσεις για τις περιόδους που έληξαν στις 31 Δεκεμβρίου 2006 και 2005 παρουσιάζονται στην Σημείωση 17.

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 (εφόσον αυτή εγκριθεί από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή) τα Μη Δισυνδεδεμένα 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 επιτρέπεται να 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 δύναται να συνάψει ο ΔΕΣΜΗΕ καθορίζεται στα 900 MW και αφορά νέα ισχύ που θα ενταχθεί μέχρι την 31 Δεκεμβρίου 2010. Η ΔΕΗ δύναται να συμμετέχει σε πρόσθετους διαγωνισμούς για μέχρι και το 50% της επαύξησης κατά 400 MW στην ίδια χρονική περίοδο. Η ΔΕΗ συμμετέχει χωρίς περιορισμούς σε περίπτωση που η ανωτέρω επαύξηση υπερβεί τα 1.300 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 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.
- Τροποποίησε τις προβλέψεις για λογιστικό διαχωρισμό ώστε να περιλαμβάνει τις δραστηριότητες της ΔΕΗ στους



Τομείς της Παραγωγής, Μεταφοράς, Διανομής, Προμήθειας σε Επιλέγοντες Πελάτες, Προμήθειας σε Μη Επιλέγοντες Πελάτες και Διαχείρισης των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.

- 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 αρτιότητα 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, η ΔΕΗ θα λειτουργεί σαν Διαχειριστής του Συστήματος μέσω της ανάπτυξης των κατάλληλων εσωτερικών οργανωτικών δομών. Αυτή η ανεξάρτητη οντότητα θα συσταθεί μέσω της επέκτασης του υφιστάμενου Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΣΜΗΕ) ο οποίος θα μετονομασθεί 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 άρτιου και οικονομικά αποδοτικού Δικτύου.
- 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 οριστεί 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: Οι Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας καθώς και οι κάτοχοι αδειών οι οποίοι υποχρεούνται να παρέχουν τις υπηρεσίες αυτές καθορίζονται με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, η οποία δεν έχει εκδοθεί ακόμα.

Επιπρόσθετα, εντός τριών μηνών από την έκδοση της ανωτέρω απόφασης και μετά από γνωμοδότηση της ΡΑΕ, με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης θα καθορισθεί 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 θα εγκρίνεται, κάθε έτος με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, μετά από σύμφωνη γνώμη της ΡΑΕ και θα καταβάλλεται, υπό την προϋπόθεση ότι, οι εταιρείες ηλεκτρικής ενέργειας τηρούν



χωριστούς λογαριασμούς, όπου απεικονίζονται τουλάχιστον (α) το αντάλλαγμα 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.

Διατάξεις του Νόμου 3468/2006

Τον Ιούνιο του 2006 ψηφίστηκε ο Νόμος 3468 σχετικά με την «Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (Α.Π.Ε.) και Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (Σ.Η.Θ.Υ.Α.)». Κύρια σημεία του αποτελούν:

- Η μεταφορά στο εσωτερικό δίκαιο της Οδηγίας 2001/77/ΕΚ και η προσαρμογή της εθνικής νομοθεσίας στις σχετικές δεσμεύσεις που προκύπτουν από το Πρωτόκολλο του Κυότο που έχει ήδη κυρωθεί με τον Ν. 3017/2002 και το Εθνικό Σχέδιο Κατανομής Εκπομπής Αερίων του Διοξειδίου του Άνθρακα.
- Η απλοποίηση και επιτάχυνση της διαδικασίας αδειοδότησης των έργων Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.
- Η βελτίωση του νομοθετικού πλαισίου για την αδειοδότηση, λειτουργία και τιμολόγηση της ηλεκτρικής ενέργειας σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. (οι τιμές αγοράς παύουν να ορίζονται ως ποσοστά επί των τιμολογίων πώλησης της ΔΕΗ, καταργείται η πίστωση για το σκέλος ισχύος στο διασυνδεδεμένο σύστημα κ.α.)

3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ

3.1. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ

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 παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ και όλα τα κονδύλια στρογγυλοποιούνται στην πλησιέστερη χιλιάδα, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά.

β) Δήλωση συμμόρφωσης: Οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης («ΔΠΧΠ»), όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

γ) Έγκριση των Οικονομικών Καταστάσεων: Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ενέκρινε τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2006, την 27 Μαρτίου 2007. Οι οικονομικές καταστάσεις αυτές τελούν υπό την έγκριση της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της.

δ) 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, οι οποίες δεν είχαν επίπτωση στα αποτελέσματα της προηγούμενης περιόδου.

ε) Αναμόρφωση Λογιστικών Μεγεθών Προηγούμενης Δημοσίευσης: Το 2006, η Μητρική Εταιρεία αναγνώρισε συγκεκριμένες υποχρεώσεις προς το προσωπικό της για τις οποίες δεν είχε αναγνωρίσει υποχρέωση τις προηγούμενες περιόδους. Ως αποτέλεσμα αυτού η Μητρική Εταιρεία αποφάσισε να προχωρήσει σε αναμόρφωση των Ιδίων Κεφαλαίων της σε σχέση με αυτά τα οποία είχε δημοσιεύσει για τις χρήσεις που έληξαν 31 Δεκεμβρίου 2005 και 2004 και για τα κέρδη για το 2005, αντίστοιχα.

Η σωρευτική επίδραση της πιο πάνω αναμόρφωσης λογίστηκε αφαιρετικά από το αρχικό υπόλοιπο έναρξης των Ιδίων Κεφαλαίων της συγκριτικής περιόδου που παρουσιάζεται καθαρή από τη σχετική αναβαλλόμενη φορολογική επίδραση ως εξής:



	Όμιλος		Εταιρεία	
	2005	2004	2005	2004
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων (όπως είχε δημοσιευθεί)	(5.208.781)	(4.221.370)	(5.261.347)	(4.257.726)
Σωρευτική επίδραση αναμόρφωσης				
- 2000 και προηγούμενα	2.684	3.803	2.684	3.803
- 2001	2.024	2.382	2.024	2.382
- 2002	3.092	3.928	3.092	3.928
- 2003	4.138	6.210	4.138	6.210
- 2004	7.973	39.067	7.973	39.067
- 2005	41.540	-	41.540	-
	61.451	55.390	61.451	55.390
Αναβαλλόμενος φόρος (*)	(17.821)	(17.725)	(17.821)	(17.725)
	43.630	37.665	43.630	37.665
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων (αναμορφωμένο)	(5.165.151)	(4.183.705)	(5.217.717)	(4.220.061)

* Λογίζεται με ποσοστό 29% και 32% για τα έτη 2005 και 2004, αντίστοιχα.

Η επίδραση της ανωτέρω αναμόρφωσης στα καθαρά κέρδη 2005 έχει ως εξής:

	Όμιλος	Εταιρεία
Καθαρά Κέρδη όπως είχαν δημοσιευθεί	135.716	151.926
Επίδραση της αναμόρφωσης, καθαρή από αναβαλλόμενο φόρο	(5.965)	(5.965)
Καθαρά Κέρδη, αναμορφωμένα	129.751	145.961

Η επίδραση της ανωτέρω αναμόρφωσης στα κέρδη ανά μετοχή 2005 έχει ως εξής:

	Όμιλος	Εταιρεία
Κέρδη ανά μετοχή όπως είχαν δημοσιευθεί	0,58	0,65
Επίδραση της αναμόρφωσης	(0,01)	(0,02)
Κέρδη ανά μετοχή, αναμορφωμένα	0,57	0,63

3.2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΙΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ

Εντός του 2006 η ΔΕΗ υιοθέτησε συγκεκριμένα νέα πρότυπα, διερμηνείες και τροποποιήσεις προτύπων. Τα πρότυπα αυτά και η σχετική επίδρασή τους στις οικονομικές καταστάσεις ήταν η εξής:

- (i) **ΔΛΠ 19 (τροποποίηση) Παροχές Προσωπικού (ισχύει από 1 Ιανουαρίου 2006):** Αυτή η τροποποίηση παρέχει στις εταιρείες την επιλογή μίας εναλλακτικής μεθόδου αναγνώρισης των αναλογιστικών κερδών και ζημιών. Επιβάλλει νέες προϋποθέσεις αναγνώρισης για περιπτώσεις όπου υπάρχουν προγράμματα συνταξιοδότησης με συμμετοχή πολλών εργοδοτών (multi-employer plans) για τις οποίες δεν υπάρχουν επαρκείς πληροφορίες για την εφαρμογή της λογιστικής καθορισμένων παροχών. Επίσης, προσθέτει νέες απαιτήσεις γνωστοποιήσεων. Η συγκεκριμένη τροποποίηση δεν είχε επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ καθόσον δεν έχει εφαρμογή.
- (ii) **ΔΛΠ 21 (τροποποίηση) Επίδραση Μεταβολών Συναλλαγματικών Ισοτιμιών (ισχύει από 1 Ιανουαρίου 2006):** Σύμφωνα με τη συγκεκριμένη τροποποίηση, συναλλαγματικές διαφορές που προκύπτουν από νομισματικά στοιχεία τα οποία αποτελούν μέρος της καθαρής επένδυσης σε ξένη εκμετάλλευση αναγνωρίζονται σε διακριτό λογαριασμό στα ίδια κεφάλαια στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις ανεξαρτήτως του νομίσματος στο οποίο το μέγεθος

είναι εκπεφρασμένο. Η συγκεκριμένη τροποποίηση δεν είχε επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ καθόσον δεν έχει εφαρμογή.

- (iii) **ΔΛΠ 39 (τροποποίηση) Λογιστική Αντιστάθμισης Ταμειακών Ροών για προβλεπόμενες ενδοομιλικές συναλλαγές (ισχύει από 1 Ιανουαρίου 2006):** Η συγκεκριμένη τροποποίηση επιτρέπει τον κίνδυνο 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. Η συγκεκριμένη τροποποίηση δεν είχε επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ καθόσον δεν έχει εφαρμογή.
- (iv) **ΔΛΠ 39 (τροποποίηση) Επιλογή Εύλογης Αξίας (ισχύει από 1 Ιανουαρίου 2006):** Η τροποποίηση αυτή αλλάζει τον ορισμό των χρηματοοικονομικών μέσων που έχουν ταξινομηθεί σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων και περιορίζει τη δυνατότητα ταξινόμησης χρηματοοικονομικών μέσων σε αυτή την κατηγορία. Η συγκεκριμένη τροποποίηση δεν είχε επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ καθόσον δεν έχει εφαρμογή.
- (v) **ΔΛΠ 39 και ΔΠΧΠ 4 (τροποποίηση) Συμβόλαια Χρηματοοικονομικής Εγγύησης (ισχύει από 1 Ιανουαρίου 2006):** Η τροποποίηση αυτή απαιτεί τις εκδοθείσες χρηματοοικονομικές εγγυήσεις, εκτός από αυτές οι οποίες έχουν αποδεχθεί από τον Όμιλο 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 αναβληθεί και (β) της δαπάνης που απαιτείται να ρυθμίσει την δέσμευση κατά την ημερομηνία ισολογισμού. Η συγκεκριμένη τροποποίηση δεν είχε επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ καθόσον δεν έχει εφαρμογή.
- (vi) **ΔΠΧΠ 6, Αναζήτηση και εκτίμηση ορυκτών πόρων (ισχύει από 1 Ιανουαρίου 2006):** Δεν είχε επίδραση στη ΔΕΗ καθ' όσον οι λογιστικές αρχές που ήδη εφαρμόζει αναφορικά με τα έξοδα έρευνας και αναζήτησης δεν έρχονται σε αντίθεση με τις διατάξεις του προτύπου αυτού.
- (vii) **Διερμηνεία 4, Προσδιορισμός επιχειρηματικών συμφωνιών που περιλαμβάνουν χρηματοδοτική μίσθωση (ισχύει από 1 Ιανουαρίου 2006):** Η Διερμηνεία 4 απαιτεί να γίνεται προσδιορισμός του εάν μία επιχειρηματική συμφωνία είναι ή περιλαμβάνει χρηματοδοτική μίσθωση ή όχι. Συγκεκριμένα απαιτεί να γίνεται εκτίμηση των ακόλουθων δεδομένων: α) εάν η εκπλήρωση της συμφωνίας εξαρτάται από την χρήση συγκεκριμένου παγίου(ων) και β) εάν η συμφωνία δίνει στον μισθωτή το δικαίωμα χρήσης του παγίου και μόνο. Η Διερμηνεία 4 δεν επηρέασε τη λογιστική απεικόνιση των υφιστάμενων επιχειρηματικών συμφωνιών.
- (viii) **Διερμηνεία 5, Δικαιώματα από Συμμετοχές σε Ταμεία Επαναφοράς, Απόσυρσης και Περιβαλλοντικής Αποκατάστασης (ισχύει από 1η Δεκεμβρίου 2006):** Δεν έχει εφαρμογή στον Όμιλο.
- (ix) **Διερμηνεία 6, Υποχρεώσεις που προκύπτουν από την συμμετοχή σε συγκεκριμένες αγορές - Ηλεκτρικός και Ηλεκτρονικός Εξοπλισμός προς απόρριψη (ισχύει από 1η Δεκεμβρίου 2005):** Δεν έχει εφαρμογή στον Όμιλο.

3.3. ΝΕΑ ΠΡΟΤΥΠΑ ΚΑΙ ΔΙΕΡΜΗΝΕΙΣ

Έως την ημερομηνία της έγκρισης των οικονομικών καταστάσεων, ορισμένα νέα Πρότυπα και Διερμηνείες είχαν εκδοθεί, τα οποία είναι υποχρεωτικά για λογιστικές περιόδους που αρχίζουν την ή μετά τις 1 Ιανουαρίου 2007 ή αργότερα. Η Διοίκηση της ΔΕΗ εκτιμά ότι, οι επιπτώσεις σε σχέση με την υιοθέτηση των νέων προτύπων και Διερμηνειών, είναι οι ακόλουθες.

- (i) **ΔΠΧΠ 7, Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις και συμπληρωματική προσαρμογή στο ΔΛΠ Ι, Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων - Γνωστοποιήσεις Κεφαλαίου:** (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν κατά ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2007) Το ΔΠΧΠ 7 απαιτεί περαιτέρω γνωστοποιήσεις αναφορικά με τα χρηματοοικονομικά μέσα με σκοπό τη βελτίωση της παρεχόμενης πληροφόρησης και συγκεκριμένα απαιτεί τη γνωστοποίηση ποιοτικών και ποσοτικών πληροφοριών σχετικά με την έκθεση σε κινδύνους προερχόμενους



από χρηματοοικονομικά μέσα. Ειδικότερα, προκαθορίζει ελάχιστες απαιτούμενες γνωστοποιήσεις σε σχέση με τον πιστωτικό κίνδυνο, τον κίνδυνο ρευστότητας και τον κίνδυνο αγοράς (επιβάλλει την ανάλυση ευαισθησίας σχετικά με τον κίνδυνο αγοράς). Το ΔΠΧΠ 7 αντικαθιστά το ΔΛΠ 30 (Γνωστοποιήσεις στις Οικονομικές Καταστάσεις Τραπεζών και Χρηματοπιστωτικών Ιδρυμάτων) και τις απαιτήσεις γνωστοποιήσεων του ΔΛΠ 32, (Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις και Παρουσίαση). Έχει εφαρμογή σε όλες τις εταιρίες που συντάσσουν οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ. Η σχετική προσαρμογή του ΔΛΠ Ι αφορά σε γνωστοποιήσεις σχετικά με το ύψος των κεφαλαίων μίας επιχείρησης καθώς και για τον τρόπο που γίνεται η διαχείριση αυτών. Η επίδραση των ανωτέρω αλλαγών περιορίζονται σε θέματα γνωστοποιήσεων.

- (ii) **ΔΠΧΠ 8, Λειτουργικοί Τομείς:** (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν κατά ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009). Το ΔΠΧΠ 8 αντικαθιστά το ΔΛΠ Ι4 Οικονομικές Πληροφορίες κατά τομέα και υιοθετεί μια διοικητική προσέγγιση αναφορικά με τις οικονομικές πληροφορίες που δίνονται κατά τομέα. Η πληροφόρηση που θα παρέχεται θα είναι αυτή που χρησιμοποιεί η διοίκηση εσωτερικά για την αξιολόγηση της απόδοσης των λειτουργικών τομέων και την κατανομή πόρων σε αυτούς τους τομείς. Αυτή η πληροφόρηση μπορεί να είναι διαφορετική από αυτή που παρουσιάζεται στον ισολογισμό και κατάσταση αποτελεσμάτων και οι εταιρίες θα πρέπει να δώσουν επεξηγήσεις και συμφωνίες αναφορικά με τις εν λόγω διαφορές. Η εφαρμογή αυτού του προτύπου δεν θα επηρεάσει την παρουσίαση της πληροφόρησης κατά κλάδο δραστηριότητας της ΔΕΗ καθώς οι αναφερόμενοι κλάδοι ορίζονται εξωτερικώς, σε χαμηλότερο επίπεδο από αυτό στο οποίο η ΔΕΗ θα παρουσίαζε, ακολουθώντας τις διατάξεις του ΔΠΧΠ 8. Το πρότυπο αυτό δεν έχει ακόμα υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.
- (iii) **Διερμηνεία 7, Εφαρμογή της προσέγγισης αναμόρφωσης του ΔΛΠ 29 - Αναφορές σε υπερπληθωριστικές οικονομίες:** (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν κατά ή μετά την Μαρτίου 2006.) Η Διερμηνεία 7 απαιτεί όπως στην περίοδο κατά την οποία μια εταιρεία διαπιστώνει την ύπαρξη υπερπληθωρισμού στην οικονομία του νομίσματος λειτουργίας της, χωρίς να υπήρξε υπερπληθωρισμός την προηγούμενη περίοδο, να εφαρμόζει τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 29 σαν να ήταν πάντοτε οικονομία σε κατάσταση υπερπληθωρισμού. Δεν έχει εφαρμογή στη ΔΕΗ.
- (iv) **Διερμηνεία 8, Πεδίο εφαρμογής ΔΠΧΠ 2** (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν κατά ή μετά την 1 Μαΐου 2006) Η Διερμηνεία 8 διευκρινίζει ότι το ΔΠΧΠ 2 Παροχές που εξαρτώνται από την αξία των μετοχών εφαρμόζεται σε συναλλαγές στις οποίες μια εταιρεία παραχωρεί συμμετοχικούς τίτλους ή αναλαμβάνει την υποχρέωση να μεταβιβάσει μετρητά ή άλλα περιουσιακά στοιχεία (που βασίζονται στην τιμή των μετοχών της), όταν το προσδιορισμένο αντάλλαγμα που έχει ληφθεί φαίνεται να είναι χαμηλότερο από την εύλογη αξία των συμμετοχικών τίτλων που παραχωρούνται ή των υποχρεώσεων που αναλαμβάνονται. Δεν έχει εφαρμογή στη ΔΕΗ. Η Διερμηνεία δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την ΕΕ.
- (v) **Διερμηνεία 9, Επανεκτίμηση ενσωματωμένων παραγώγων:** (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν κατά ή μετά την Ιουνίου 2006) Η Διερμηνεία 9 απαιτεί όπως μια εταιρεία εκτιμά κατά πόσο ένα συμβόλαιο περιέχει ένα ενσωματωμένο παράγωγο κατά τη στιγμή σύναψης του συμβολαίου, περίπτωση κατά την οποία απαγορεύει μεταγενέστερη επανεκτίμηση εκτός εάν υπάρχει μεταβολή στους όρους του συμβολαίου που μεταβάλλουν ουσιαστικά τις ταμιακές ροές. Δεν έχει εφαρμογή στη ΔΕΗ.
- (vi) **Διερμηνεία 10, Ενδιάμεση Οικονομική Έκθεση και Απομείωση:** (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν κατά ή μετά την 1 Νοεμβρίου 2006) Η Διερμηνεία 10 μπορεί να έχει επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις, σε περίπτωση που αναγνωριστεί ζημία απομείωσης σε ενδιάμεση περίοδο αναφορικά με υπεραξία ή επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους διαθέσιμους προς πώληση ή μη εισηγμένους συμμετοχικούς τίτλους που τηρούνται στο κόστος, καθώς αυτή η απομείωση δεν μπορεί να αντισταθμιστεί σε επόμενες ενδιάμεσες ή ετήσιες οικονομικές καταστάσεις. Η εφαρμογή της Διερμηνείας αυτής δεν αναμένεται να έχει σημαντική επίδραση. Η Διερμηνεία δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την ΕΕ.
- (vii) **Διερμηνεία ΙΙ, ΔΠΧΠ 2 – Συναλλαγές με Ίδιες Μετοχές και μεταξύ εταιρειών ιδίου Ομίλου:** (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν κατά ή μετά την 1 Μαρτίου 2007) Η Διερμηνεία απαιτεί όπως συναλλαγές στις οποίες παραχωρείται σε εργαζόμενο δικαίωμα επί συμμετοχικών τίτλων να θεωρούνται για σκοπούς λογιστικής αντιμετώπισης ως αμοιβές που καθορίζονται από την αξία της μετοχής και διακανονίζονται με συμμετοχικούς τίτ-

λους, ακόμη και στην περίπτωση όπου η εταιρεία επιλέγει ή έχει την υποχρέωση να αγοράσει τους τίτλους αυτούς από τρίτους ή οι μέτοχοι της εταιρείας παρέχουν τους προς παραχώρηση τίτλους. Η Διερμηνεία επεκτείνεται επίσης και στον τρόπο που οι θυγατρικές χειρίζονται, στις απλές τους οικονομικές καταστάσεις, προγράμματα όπου οι εργαζόμενοι τους λαμβάνουν δικαιώματα επί συμμετοχικών τίτλων της μητρικής εταιρείας. Η Διερμηνεία, η οποία δε έχει ακόμη υιοθετηθεί από την ΕΕ, δεν έχει εφαρμογή στη ΔΕΗ.

(viii) Διερμηνεία I2, Συμβάσεις Παραχώρησης: (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν κατά ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2008) Η Διερμηνεία I2 πραγματεύεται τον τρόπο με τον οποίο οι παραχωρησιούχοι θα πρέπει να εφαρμόζουν τα υπάρχοντα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης (ΔΠΧΠ) για να καταχωρήσουν τις υποχρεώσεις που αναλαμβάνουν και τα δικαιώματα που τους παραχωρούνται στις σχετικές συμβάσεις παραχώρησης. Με βάση τη Διερμηνεία οι παραχωρησιούχοι δεν θα πρέπει να αναγνωρίσουν τη σχετική υποδομή ως ενσώματα πάγια στοιχεία, αλλά να αναγνωρίσουν ένα χρηματοοικονομικό στοιχείο ενεργητικού και ή ένα ασώματο περιουσιακό στοιχείο. Η Διερμηνεία, η οποία δεν έχει υιοθετηθεί από την ΕΕ, δεν έχει εφαρμογή στη ΔΕΗ.

3.4. ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΚΡΙΣΕΙΣ ΤΗΣ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ

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, την γνωστοποίηση ενδεχόμενων απαιτήσεων και υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία των οικονομικών καταστάσεων καθώς και τα έσοδα και έξοδα που παρουσιάζονται κατά τις υπό εξέταση χρήσεις. Τα πραγματικά αποτελέσματα ενδέχεται να διαφέρουν από τις εκτιμήσεις αυτές.

Οι αρχικές κρίσεις και εκτιμήσεις αναφορικά με γεγονότα των οποίων η εξέλιξη θα μπορούσε να μεταβάλει ουσιωδώς τα κονδύλια των οικονομικών καταστάσεων κατά την επόμενη δωδεκάμηνη περίοδο είναι τα εξής:

- (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.
- (ii) Πρόβλεψη για φόρο 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 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 βάσει των ευρημάτων προηγούμενων φορολογικών ελέγχων. Ως εκ τούτου, η τελική εκκαθάριση των φόρων εισοδήματος πιθανόν να αποκλίνει από τα σχετικά ποσά τα οποία έχουν καταχωρηθεί στις οικονομικές καταστάσεις.
- (iii) Πρόβλεψη Αποκατάστασης Περιβάλλοντος:** Ο Όμιλος σχηματίζει πρόβλεψη για αποκατάσταση περιβάλλοντος για την κάλυψη μελλοντικών αποκαταστάσεων εδαφικών εκτάσεων οι οποίες έχουν προσβληθεί ως αποτέλεσμα της μέχρι την ημερομηνία του ισολογισμού μεταλλευτικής δραστηριότητας και απορρέουν από την κείμενη περιβαλλοντική νομοθεσία ή από δεσμευτικές πρακτικές του Ομίλου. Η πρόβλεψη για αποκατάσταση περιβάλλοντος αντανακλά την παρούσα αξία (βάσει του κατάλληλου προεξοφλητικού επιτοκίου) της κατά την ημερομηνία του ισολογισμού υποχρέωσης αποκατάστασης. Η πρόβλεψη αποκατάστασης περιβάλλοντος υπολογίζεται βάσει της μέχρι την ημερομηνία του ισολογισμού προσβληθείσας επιφάνειας εδαφικής έκτασης και του μέσου κόστους αποκατάστασης ανά μετρική μονάδα εδάφους, σε επίπεδο περιοχής εδαφικής όχλησης.
- (iv) Πρόβλεψη για καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια:** Το έσοδο αναγνωρίζεται στο βαθμό που είναι



πιθανό τα οικονομικά οφέλη να εισρεύσουν στον Όμιλο και το έσοδο να μπορεί να υπολογισθεί αξιόπιστα. Το έσοδο από όλες τις κατηγορίες πωλήσεων ηλεκτρικής ενέργειας λογιστικοποιείται σε δεδουλευμένη βάση. Σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού, το έσοδο από μη τιμολογηθείσα ενέργεια καταχωρείται ώστε να απεικονίζει την ηλεκτρική ενέργεια που καταναλώθηκε από τους πελάτες, η οποία δεν έχει ακόμα τιμολογηθεί. Το έσοδο από τη μη τιμολογηθείσα ενέργεια εκτιμάται σύμφωνα με ειδικές παραδοχές όσον αφορά τις ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας που καταναλώθηκε, τις απώλειες του δικτύου και το μέσο όρο τιμών της ηλεκτρικής ενέργειας. Τα πραγματικά ποσά που τιμολογήθηκαν μπορεί να διαφέρουν από αυτά που προβλέφθηκαν.

- (v) **Εκτίμηση του ανακτήσιμου ποσού από συμμετοχή σε συγγενή εταιρεία:** Το 2006, η ΔΕΗ ανέθεσε σε ανεξάρτητο εκτιμητή μελέτη για τον προσδιορισμό του ανακτήσιμου ποσού για την επένδυση της σε μια συγγενή εταιρεία. Ο προσδιορισμός του ανακτήσιμου ποσού αυτής της επένδυσης στη συγκεκριμένη εταιρεία απαιτεί όπως η ΔΕΗ προβεί σε εκτίμηση σχετικά με τις αναμενόμενες μελλοντικές ταμειακές ροές αυτής της επένδυσης και επιλέξει ένα ανάλογο επιτόκιο προεξόφλησης προκειμένου να υπολογίσει την παρούσα αξία αυτών των ταμειακών ροών.
- (vi) **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. Οι υποχρεώσεις συνταξιοδότησης υπολογίζονται βάσει οικονομικών και αναλογιστικών παραδοχών.

3.5. 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, ή κατοχή μέσω άλλων θυγατρικών, 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) **Συμμετοχές σε κοινοπραξίες:** Ο Όμιλος έχει ένα ποσοστό συμμετοχής σε μια κοινοπραξία η οποία είναι συμμετοχικά ελεγχόμενη. Μια κοινοπραξία είναι μια συμβολαιογραφική πράξη στην οποία δύο ή περισσότερα μέρη αναλαμβάνουν την οικονομική δραστηριότητα, η οποία υπόκειται σε κοινό έλεγχο, και μια κοινά ελεγχόμενη εταιρεία είναι κοινοπραξία η οποία εμπεριέχει την ίδρυση μιας ανεξάρτητης εταιρείας, στην οποία κάθε εταίρος έχει ποσοστό συμμετοχής. Οι συμμετοχές σε κοινοπραξίες στις οικονομικές καταστάσεις της μητρικής εταιρείας λογιστικοποιού-



νται στο κόστος, μειωμένες με οποιοσδήποτε σωρευμένες ζημιές απαξίωσης. Στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις οι συμμετοχές σε κοινοπραξίες λογιστικοποιούνται με βάση τη μέθοδο της καθαρής θέσης. Οι συμμετοχές σε κοινοπραξίες απεικονίζονται στον ισολογισμό στο κόστος πλέον αλλαγών μετά την απόκτηση στη συμμετοχή του ομίλου στα καθαρά στοιχεία ενεργητικού μείον οποιοδήποτε ποσού απαξίωσης. Η ενοποιημένη κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσεως απεικονίζει τη συμμετοχή του ομίλου στα αποτελέσματα των κοινοπραξιών του.

(ε) Μετατροπή Ξένων Νομισμάτων: Το νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης 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 νόμισμα κατά την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων προσαρμόζονται ώστε να αντανακλούν τις τρέχουσες συναλλαγματικές ισοτιμίες της ημερομηνίας σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων. Τα κέρδη ή οι ζημιές που προκύπτουν από τις προσαρμογές των συναλλαγματικών ισοτιμιών, περιλαμβάνονται στα κέρδη (ζημιές) από συναλλαγματικές διαφορές στις συνημμένες καταστάσεις αποτελεσμάτων.

(στ) Επενδύσεις και Λοιπά Χρηματοοικονομικά Περιουσιακά Στοιχεία: Τα 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 ζημιές 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 εισηγμένα σε ενεργό αγορά. Αυτά τα στοιχεία αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος με βάση την μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Κέρδη ή ζημιές καταχωρούνται στα αποτελέσματα της χρήσεως όταν τα σχετικά κονδύλια διαγράφονται ή απομειώνονται, καθώς επίσης και μέσω της διαδικασίας απόσβεσης.

(iii) Διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις:

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που δεν μπορούν να ταξινομηθούν σε καμία από τις ανωτέρω κατη-



γορίες 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.

(ζ) 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 του Ομίλου.

Εάν πρόκειται για αποτελεσματική αντιστάθμιση εύλογης αξίας (fair value hedges) οι προκύπτουσες ζημίες ή κέρδη από την επανεκτίμηση του για αντιστάθμιση παράγωγου στην εύλογη αξία, αναγνωρίζονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσεως και το κέρδος ή η ζημία του υπό αντιστάθμιση αντικειμένου, το οποίο υπόκειται στον προς αντιστάθμιση κίνδυνο, αναμορφώνει την τρέχουσα αξία του υπό αντιστάθμιση αντικειμένου και επίσης αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα.

Σύμφωνα με τη λογιστική αντιστάθμισης ταμειακών ροών, όταν οι προβλεπόμενες αντισταθμιζόμενες συναλλαγές οδηγούν στην αναγνώριση μιας μη χρηματοοικονομικής απαίτησης ή μιας μη χρηματοοικονομικής 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 ταμειακών ροών, τα κέρδη ή οι ζημίες που καταχωρούνται στα ίδια κεφάλαια μεταφέρονται στα αποτελέσματα χρήσεως της χρήσης κατά την οποία οι προβλεπόμενες αντισταθμισμένες συναλλαγές 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.

(η) 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.

(θ) 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 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 καταβάλλει.

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 αλλαγές 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.

- (i) **Ενσώματα Πάγια Περιουσιακά Στοιχεία:** Την 31 Δεκεμβρίου 2004, τα γήπεδα και τα κτίρια (με την εξαίρεση εκτάσεων 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.

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 συμψηφίζουν 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.

Μεταγενέστερα έξοδα κεφαλαιοποιούνται στο κόστος, εξαιρουμένων των εξόδων των ημερήσιων επισκευών και περιλαμβάνει το κόστος αντικατάστασης παγίων στοιχείων και εξοπλισμού όταν το κόστος πραγματοποιείται και εφόσον ικανοποιούνται τα κριτήρια αναγνώρισης. Οι επισκευές και οι συντηρήσεις καταχωρούνται στα έξοδα της περιόδου που αφορούν.

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.

- (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, αναζήτησης καθώς 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 στην παρούσα αξία της σχετικής υποχρέωσης αποκατάστασης της γης σε ωφέλιμη χρήση και περιλαμβάνεται στα πάγια (ορυχεία) και 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 για την κάλυψη των ελλειμμάτων αναγνωρίζονται ως ασώματα στοιχεία ενεργητικού στο κόστος κτήσης τους μείον την όποια σωρευμένη ζημία απομείωσης.
- (μ) **Αποσβέσεις:** Οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων λογίζονται με την μέθοδο της σταθερής απόσβεσης βάσει της μέσης εκτιμώμενης υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής των παγίων. Η ωφέλιμη ζωή (σε έτη) που εφαρμόστηκε για τον υπολογισμό των αποσβέσεων έχει ως εξής:

Κτίρια και Τεχνικές Εγκαταστάσεις

Υδροηλεκτρικοί σταθμοί	35 – 50
Κτίρια γενικής χρήσης	50
Βιομηχανοστάσια	35
Μηχανήματα και λοιπός εξοπλισμός	
Θερμοηλεκτρικοί σταθμοί παραγωγής	40
Ορυχεία	20-40
Υδροηλεκτρικοί σταθμοί παραγωγής	40
Αυτόνομοι σταθμοί παραγωγής	25
Μεταφορά	
Γραμμές μεταφοράς	35
Υποσταθμοί μεταφοράς	35
Διανομή	
Υποσταθμοί	35
Δίκτυα χαμηλής και μέσης τάσης	35
Μεταφορικά μέσα	15
Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	5-12

- (ν) **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.
- (ξ) **Έντοκα Δάνεια και Πιστώσεις:** Τα δάνεια και οι πιστώσεις αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος, το οποίο αντανakλά 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.



- (ο) **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 περιουσιακά 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 προ-εξόφλησης το οποίο αντανακλά 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

Η ΔΕΗ σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού εξετάζει το κατά πόσο ζημίες απομείωσης που είχαν αναγνωριστεί 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 αναγνωριστεί στο παρελθόν, αντιλογίζονται μόνο σε περίπτωση όπου υπάρχουν αλλαγές 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 προσδιοριστεί (μείον αποσβέσεις), εάν η ζημία απομείωσης δεν είχε αναγνωριστεί 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 βάσει της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής του περιουσιακού στοιχείου.

- (π) **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 στοιχείου). Το υπόλοιπο του στοιχείου αυτού μπορεί να απομειωθεί είτε μέσω διαγραφής είτε μέσω αναγνώρισης πρόβλεψης. Η τρέχουσα αξία του παγίου μειώνεται μέσω χρησιμοποίησης 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 σύνολο τους. Σε περίπτωση που συμπεραίνεται ότι δεν υπάρχουν αντικειμενικές ενδείξεις ύπαρξης απομείωσης για κάποιο συγκεκριμένο στοιχείο, ανεξάρτητα από την σημαντικότητά 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 αντिलογίζεται.

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) 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.

- (ρ) **Συμμετοχές Καταναλωτών στην Κατασκευή Παγίων Στοιχείων και Επιχορηγήσεις Επενδύσεων Παγίων Στοιχείων:** 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 επιχορηγήσεις λογιστικοποιούνται κατά την είσπραξή τους και απεικονίζονται στους συνημμένους ισολογισμούς ως έσοδα επομένων χρήσεων. Η απόσβεση λογίζεται βάσει της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής των αντίστοιχων παγίων και περιλαμβάνεται στις αποσβέσεις στις συνημμένες καταστάσεις αποτελεσμάτων. Επιπρόσθετα, οι πελάτες της ΔΕΗ απαιτείται να συμμετέχουν στο αρχικό κόστος σύνδεσης με το δίκτυο (μετρητές, υποσταθμοί, συνδέσεις δικτύων κλπ.) ή άλλου τύπου υποδομών. Λόγω έλλειψης λεπτομερούς λογιστικής οδηγίας, σύμφωνα με τα ισχύοντα ΔΠΧΠ, η Διοίκηση επέλεξε να λογιστικοποιεί τις συμμετοχές καταναλωτών όπως και τις επιχορηγήσεις.
- (σ) **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.
- (τ) **Χρηματικά Διαθέσιμα:** Ο Όμιλος θεωρεί τις προθεσμιακές καταθέσεις και άλλες υψηλής ρευστότητας επενδύσεις με αρχική λήξη μικρότερη των τριών μηνών ως χρηματικά διαθέσιμα.
- (υ) **Χρεόγραφα:** Ο Όμιλος έχει επενδύσεις σε χρεόγραφα εισηγμένα στο Χρηματιστήριο Αξιών Αθηνών. Οι επενδύσεις αυτές αναγνωρίζονται ως διαθέσιμα προς πώληση χρηματοοικονομικά στοιχεία και παρουσιάζονται στον ισολογισμό σε εύλογες αξίες. Για επενδύσεις που διαπραγματεύονται σε οργανωμένες χρηματαγορές, η εύλογη 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 αναγνωριστεί στα ίδια κεφάλαια μεταφέρεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων.
- (φ) **Λογαριασμοί Απαιτήσεων:** Οι λογαριασμοί απαιτήσεων εμφανίζονται αρχικά στην ονομαστική τους αξία η οποία προσεγγίζει την εύλογη αξία και μεταγενέστερα απεικονίζονται στο κόστος μείον τυχόν ζημίες απομείωσης.
- (χ) **Προβλέψεις για Κινδύνους και Έξοδα:** Προβλέψεις αναγνωρίζονται όταν ο Όμιλος έχει παρούσες νομικές, βάσει συμβάσεων ή τεκμαιρόμενες 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 εκροών 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.

- (ψ) 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 ενεργητικού 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.
- (ω) Αναγνώριση Εσόδων:** Τα έσοδα αναγνωρίζονται στο βαθμό που είναι πιθανό ότι τα οικονομικά οφέλη θα εισρεύσουν στον Όμιλο και τα σχετικά ποσά μπορούν να μετρηθούν αξιόπιστα. Τα 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 που τα διανέμει.
- (αα) 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 δε τιμή κτήσεως προσδιορίζεται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του σταθμικού μέσου όρου. Τα υλικά καταχωρούνται στα αποθέματα κατά την αγορά τους και εξοδοποιούνται ή κεφαλαιοποιούνται, κατά την χρησιμοποίησή τους. Σχηματίζεται πρόβλεψη για απαξίωση με βάση το ανακτήσιμο από τη χρήση των εν λόγω υλικών.
- (αβ) Αποθέματα - Λιγνίτης:** Ο λιγνίτης αποτελείται κυρίως από τα έξοδα εξόρυξης του λιγνίτη από τα λιγνιτωρυχεία της ΔΕΗ. Όλα τα κόστη τα οποία προκύπτουν από την εξόρυξη του λιγνίτη θεωρούνται κόστη παραγωγής. Τα αποθέματα λιγνίτη αποτιμώνται στη χαμηλότερη τιμή μεταξύ του κόστους παραγωγής και της καθαρής τιμής ρευστοποιήσεώς τους με το κόστος να προσδιορίζεται χρησιμοποιώντας την μέθοδο του μέσου κόστους παραγωγής. Η ανάλωση του λιγνίτη εμφανίζεται διακεκριμένα στα λειτουργικά έξοδα στις συνημμένες καταστάσεις λογαριασμού αποτελεσμάτων.
- (αγ) 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 έληξε τον Δεκέμβριο του 2006 και ανανεώθηκε μέχρι 31 Μαρτίου 2007. 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 συμβόλαια συμψηφισμού). Ο Όμιλος έχει επίσης το δικαίωμα να προμηθεύεται υγρά καύσιμα και από άλλους προμηθευτές. Τα υγρά καύσιμα απεικονίζονται στην χαμηλότερη αξία μεταξύ κόστους και της καθαρής ανακτήσιμης αξίας. 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 ανάλωσή τους και εμφανίζονται διακεκριμένα στις καταστάσεις αποτελεσμάτων.

- (αδ) 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 συμβόλαια 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.
- (αε) 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 συμβόλαια συμψηφισμού).
- (αστ) 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.
- (αζ) Πρόγραμμα Καθορισμένων Εισφορών:** Από την 1 Ιανουαρίου 2000 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.
- (αη) 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 προβαλλόμενης 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.
- (αθ) Λειτουργικές Μισθώσεις:** Μισθώσεις όπου ο εκμισθωτής διατηρεί όλους τους κινδύνους και τα οφέλη της ιδιοκτησίας του παγίου καταχωρούνται ως λειτουργικά μισθώματα. Οι πληρωμές των λειτουργικών μισθωμάτων αναγνωρίζονται ως 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.
- (ακ) Μετοχικό Κεφάλαιο:** Το μετοχικό κεφάλαιο αντανakλά 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.



4. ΠΩΛΗΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2006	2005	2006	2005
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας:				
- Υψηλή τάση	408.187	278.643	408.187	278.643
- Μέση τάση	810.115	737.880	810.115	737.880
- Χαμηλή τάση	3.224.327	2.948.765	3.224.327	2.948.765
	4.442.629	3.965.288	4.442.629	3.965.288
ΔΕΣΜΗΕ (σημείωση 17):				
- Τέλη χρήσης συστήματος μεταφοράς	243.394	230.393	243.394	230.393
- Διοικητικές αμοιβές	12.461	11.357	12.461	11.357
	255.855	241.750	255.855	241.750
Λοιπά	88.919	83.822	88.919	83.822
	344.774	325.572	344.774	325.572
Σύνολο	4.787.403	4.290.860	4.787.403	4.290.860

5. ΑΜΟΙΒΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2006	2005	2006	2005
Αμοιβές προσωπικού	1.160.398	1.088.515	1.160.398	1.088.515
Εργοδοτικές εισφορές	342.136	325.136	342.136	325.136
Αμοιβές προσωπικού ενσωματωμένες				
- σε ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία	(142.006)	(143.744)	(142.006)	(143.744)
- σε κόστος εξόρυξης λιγνίτη	(316.055)	(294.464)	(316.055)	(294.464)
Σύνολο	1.044.473	975.443	1.044.473	975.443
Αμοιβές προσωπικού				
κλάδου «υπό απόσχιση»	-	-	(3.573)	(3.278)
Σύνολο	1.044.473	975.443	1.040.900	972.165



6. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2006	2005	2006	2005
Αποσβέσεις				
- Παγίων στοιχείων (σημ. 12)	625.779	607.528	625.779	607.528
- Λογισμικό (σημ. 13)	7.744	6.624	7.744	6.624
- Έσοδα επόμενων χρήσεων (σημ. 31)	(56.908)	(50.688)	(56.908)	(50.688)
Αποσβέσεις ενσωματωμένες στο κόστος παραγωγής λιγνίτη	(80.820)	(78.850)	(80.820)	(78.850)
Σύνολο	495.795	484.614	495.795	484.614
Αποσβέσεις κλάδου «υπό απόσχιση»	-	-	(5.321)	(5.262)
Σύνολο	495.795	484.614	490.474	479.352

7. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2006	2005	2006	2005
Τόκοι δανείων	154.697	139.083	154.697	139.083
Μεταβολή εύλογης αξίας παράγωγων χρηματοοικονομικών προϊόντων	2.769	4.307	2.769	4.307
Τραπεζικά έξοδα	1.257	2.591	1.257	2.591
Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων	2.195	2.157	2.195	2.157
Προμήθειες εγγυητικών επιστολών	5.009	5.374	5.009	5.374
Λοιπά	1.391	1.235	1.388	1.233
Σύνολο	167.318	154.747	167.315	154.745

8. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2006	2005	2006	2005
Μεταβολή εύλογης αξίας χρημ/κών προϊόντων (σημείωση 28)	17.763	14.648	17.763	14.648
Πιστωτικοί τόκοι από λογαριασμούς ρεύματος	12.383	12.970	12.383	12.970
Πιστωτικοί τόκοι καταθέσεων	614	431	614	221
Έκπτωση εφάπαξ πληρωμής φόρου εισοδήματος	-	2.439	-	2.439
Λοιπά	3.548	2.431	3.454	2.431
Σύνολο	34.308	32.919	34.214	32.709

9. ΛΟΙΠΑ (ΕΣΟΔΑ) ΕΞΟΔΑ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2006	2005	2006	2005
Έξοδα μεταφορών και ταξιδιών	34.435	31.197	34.435	31.197
Φόροι και τέλη	11.682	12.027	11.682	12.027
Υποτίμηση ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων	-	12.767	-	12.767
Ζημίες από αποξήλωση παγίων	32.573	23.224	32.573	23.222
Ποινικές ρήτρες σε προμηθευτές/ εργολάβους	(4.848)	(8.709)	(4.848)	(8.709)
Επιχορηγήσεις εξόδων	(6.588)	(550)	(6.588)	(550)
Λοιπά	(12.567)	(5.908)	(13.262)	(6.386)
Σύνολο	54.687	64.048	53.992	63.568
Λοιπά (έσοδα)/ έξοδα κλάδου «υπό απόσχιση»	-	-	(513)	(470)
Σύνολο	54.687	64.048	53.479	63.098

10. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2006	2005	2006	2005
Τρέχων φόρος εισοδήματος	5.309	39.651	5.309	39.574
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	14.598	26.100	21.546	23.453
Σύνολο φόρου εισοδήματος	19.907	65.751	26.855	63.027
Φόρος σχετικά με τον κλάδο υπό απόσχιση	-	-	(88)	(73)
Σύνολο	19.907	65.751	26.767	62.954

Όλες οι εταιρείες του Ομίλου έχουν την έδρα τους στην Ελλάδα και υπόκεινται σε φόρο εισοδήματος 29% (32% για 2005). Το ποσοστό φόρου εισοδήματος θα μειωθεί περαιτέρω σε 25% από το 2007 και εφεξής.

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 ο όμιλος σχηματίζει πρόβλεψη στη βάση των ευρημάτων των προηγούμενων φορολογικών ελέγχων.

Ακολουθεί ανάλυση και συμφωνία μεταξύ του φόρου και του προϊόντος του λογιστικού κέρδους πολλαπλασιαζόμενου με τον ονομαστικό συντελεστή:



	Όμιλος		Εταιρεία	
	2006	2005	2006	2005
Κέρδη προ φόρων	41.991	195.502	75.979	208.763
Κέρδη του κλάδου υπό απόσχιση προ φόρων	-	-	303	225
	41.991	195.502	76.282	208.988
Ονομαστικός συντελεστής φόρου	29%	32%	29%	32%
Φόρος (βάσει του ονομαστικού συντελεστή)	12.177	62.561	22.122	66.876
Μη εκπιπτόμενες δαπάνες	6.111	5.609	5.178	5.533
Αφορολόγητα Έσοδα	(445)	(8.602)	(445)	(8.602)
Ζημιές θυγατρικών επιχειρήσεων για τις οποίες δεν έχει αναγνωρισθεί αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	2.064	4.316	-	-
Διαγραφή αναβαλλόμενου φόρου αναγνωρισθέντος επί ζημιών συγγενών επιχειρήσεων	-	2.647	-	-
Έκπτωση εφάπαξ πληρωμής πρόσθετων φόρων και προσαυξήσεων	-	(780)	-	(780)
Φόρος εισοδήματος	19.907	65.751	26.855	63.027
	47,4%	33,6%	35,2%	30,2%

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	
	2006	2005	2006	2005
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου	(267.293)	108.015	(267.293)	105.368
Χρέωση στα αποτελέσματα	(14.598)	(26.100)	(21.546)	(23.453)
Χρέωση στο αποθεματικό υπεραξίας αναπροσαρμογής παγίων περιουσιακών στοιχείων	-	(349.208)	-	(349.208)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου	(281.891)	(267.293)	(288.839)	(267.293)

Οι αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος ενεργητικού και παθητικού στους συνημμένους ισολογισμούς αναφέρονται ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2006	2005	2006	2005
Αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος ενεργητικού	198.761	172.520	191.813	172.520
Αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος παθητικού	(480.652)	(439.813)	(480.652)	(439.813)
Σύνολο	(281.891)	(267.293)	(288.839)	(267.293)

Οι αναβαλλόμενοι φόροι ενεργητικού και παθητικού έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2006	2005	2006	2005
Αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος ενεργητικού				
- Υλικά και ανταλλακτικά	10.510	9.747	10.510	9.747
- Εμπορικές απαιτήσεις	12.377	11.369	12.377	11.369
- Προβλέψεις για κινδύνους και δεδουλευμένα έξοδα	31.826	33.721	31.826	33.721
- Παροχές μετά τη συνταξιοδότηση	59.464	57.675	59.464	57.675
- Μεταφερόμενες ζημίες συγγενών εταιρειών	17.194	15.414	-	-
- Αναβαλλόμενος φόρος επί των ζημιών συγγενών εταιρειών και διαγραφή του	(17.194)	(15.414)	-	-
- Επιχορηγήσεις και συμμετοχές καταναλωτών	42.456	21.569	42.456	21.569
- Ζημίες από συγγενείς επιχ/σεις	6.948	-	-	-
- Πάγια περιουσιακά στοιχεία	35.180	34.982	35.180	34.982
- Παράγωγα	-	3.457	-	3.457
Μεικτός αναβαλλόμενος φόρος ενεργητικού	198.761	172.520	191.813	172.520
Αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος παθητικού				
- Έξοδα Μακροπρόθεσμου δανεισμού	(1.325)	(1.874)	(1.325)	(1.874)
- Αποσβέσεις και αναπρ/γή παγίων	(474.943)	(435.227)	(474.943)	(435.227)
- Παράγωγα	(984)	-	(984)	-
- Συναλλαγματικές διαφορές (κέρδη)	(3.400)	(2.712)	(3.400)	(2.712)
Μεικτός αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	(480.652)	(439.813)	(480.652)	(439.813)
Καθαρός αναβαλλόμενος φόρος ενεργητικού / (παθητικού)	(281.891)	(267.293)	(288.839)	(267.293)



Η χρέωση για αναβαλλόμενους φόρους στα αποτελέσματα έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2006	2005	2006	2005
- Υλικά και ανταλλακτικά	763	1.632	763	1.632
- Εμπορικές απαιτήσεις	1.008	-	1.008	-
- Προβλέψεις για κινδύνους και δεδουλευμένα έξοδα	(1.895)	(1.222)	(1.895)	(1.222)
- Παροχές μετά τη συνταξιοδότηση	1.789	1.015	1.789	1.015
- Διαγραφή αναβαλλόμενου φόρου ενεργητικού επί ζημίας συγγενούς επιχείρησης	-	(2.647)	-	-
- Επιχορηγήσεις	20.887	19.027	20.887	19.027
- Πάγια	198	602	198	602
- Παράγωγα	(4.440)	(3.171)	(4.440)	(3.171)
- Έξοδα Μακροπρόθεσμου δανεισμού	549	539	549	539
- Αναλογία ζημίας σε συγγενή	6.948	-	-	-
- Αποσβέσεις παγίων	(39.717)	(43.423)	(39.717)	(43.423)
- Συναλλαγματικές διαφορές (κέρδη)	(688)	1.548	(688)	1.548
Χρέωση στα αποτελέσματα	(14.598)	(26.100)	(21.546)	(23.453)

II. ΚΛΑΔΟΣ ΥΠΟ ΑΠΟΣΧΙΣΗ ΚΑΤΑΤΑΓΜΕΝΟΣ ΩΣ «ΠΡΟΣ ΠΩΛΗΣΗ»

Στις 21 Νοεμβρίου 2006 και στις 19 Δεκεμβρίου 2006, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας, αποφάσισε να προχωρήσει σε απόσχιση κλάδου ο οποίος περιλαμβάνει όλους τους σταθμούς παραγωγής από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ) (αιολικά πάρκα, φωτοβολταϊκά, γεωθερμικά και μικρά υδροηλεκτρικά εργοστάσια, είτε λειτουργούντα είτε υπό κατασκευή) και να μεταφέρει τη κυριότητά τους στην κατά 100% θυγατρική της, ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε., με αντάλλαγμα μετοχές μέσω ισόποσης αύξησης του μετοχικού κεφαλαίου της θυγατρικής.

Οι λόγοι που οδήγησαν σε αυτή τη συναλλαγή, είναι να λειτουργήσει ο υπό απόσχιση κλάδος με αποτελεσματικότερο τρόπο, καθόσον η ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. δραστηριοποιείται αποκλειστικά σε αυτό τον κλάδο. Ημερομηνία απόσχισης ορίστηκε η 1 Ιανουαρίου 2007.

Ως εκ τούτου, την 31 Δεκεμβρίου 2006 και λόγω του γεγονότος ότι η συναλλαγή έχει «εμπορική ουσία», η ΔΕΗ, σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΠΧΠ 5 «Μη κυκλοφορούντα στοιχεία ενεργητικού διαθέσιμα προς πώληση και διακοπτόμενες δραστηριότητες» κατηγοριοποίησε τον ανωτέρω υπό απόσχιση κλάδο ως «διαθέσιμο προς πώληση» στις οικονομικές καταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας.

Οι κυριότερες κατηγορίες παγίων και υποχρεώσεων αυτού του υπό απόσχιση κλάδου ως «προς πώληση» στις 31 Δεκεμβρίου 2006 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2006	2005	2006	2005
Πάγια				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις (σημείωση 12)	-	-	56.807	-
Υλικά και ανταλλακτικά (σημείωση 18)	-	-	489	-
Πάγια κλάδου «υπό απόσχιση»	-	-	57.296	-
Υποχρεώσεις				
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις (σημείωση 27)	-	-	(221)	-
Επιχορηγήσεις (σημείωση 31)	-	-	(6.432)	-
Υποχρεώσεις κλάδου «υπό απόσχιση»	-	-	(6.653)	-
Καθαρή αξία παγίων «κλάδου υπό απόσχιση»	-	-	50.643	-



Τα αποτελέσματα του έτους για αυτόν τον υπό απόσχιση κλάδο παρουσιάζονται κατωτέρω:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2006	2005	2006	2005
Έσοδα	-	-	9.710	9.235
Έξοδα	-	-	(9.407)	(9.010)
Κέρδη προ φόρων	-	-	303	225
Αναλογών φόρος εισοδήματος	-	-	(88)	(73)
Κέρδος για το έτος κλάδου «υπό απόσχιση»	-	-	215	152

Οι καθαρές ταμειακές ροές για τον υπό απόσχιση κλάδο παρουσιάζονται κατωτέρω:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2006	2005	2006	2005
Λειτουργικές	-	-	(4.086)	(3.749)
Χρηματοδοτικές	-	-	(4.200)	(963)

Κέρδη ανά μετοχή:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2006	2005	2006	2005
Βασικά και απομειωμένα λόγω της διακοπείσας λειτουργίας	-	-	0,00	0,00

Στις 1 Ιανουαρίου 2007, η μεταφορά του υπό απόσχιση κλάδου στη θυγατρική της εταιρεία ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε., θα λογιστικοποιηθεί στην εύλογη αξία των μεταφερόμενων στοιχείων που θα «αποσχιθούν», σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΛΠ 16 «Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία». Η αξία των μεταφερόμενων παγίων θα καθορισθεί από ανεξάρτητους εκτιμητές.

12. ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ

ΟΜΙΛΟΣ	Γήπεδα	Ορυχεία	Λίμνες	Κτίρια
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 από έργα υπό κατασκευή	2.510	16.203	-	15.397
- Λοιπές κινήσεις	62	3	-	261
Αναπόσβεστη αξία 31 Δεκεμβρίου 2005	667.153	272.911	12.725	627.892
- Προσθήκες	-	10.307	-	-
- Αποσβέσεις	-	(15.716)	(451)	(33.225)
- Αποσύρσεις	-	(17)	-	(158)
- Μεταφορές	(26)	-	-	(569)
- Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή	3.214	14.188	-	23.475
- Λοιπές κινήσεις	(10)	(32)	-	1.704
Αναπόσβεστη αξία 31 Δεκεμβρίου 2006	670.331	281.641	12.274	619.119
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2005				
Αξία κτήσης	665.466	405.659	22.604	656.856
Σωρευμένες αποσβέσεις	-	(155.302)	(9.427)	(11.261)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο	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)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2005	667.153	272.911	12.725	627.892
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2006				
Αξία κτήσης	670.331	466.779	22.604	696.259
Σωρευμένες αποσβέσεις	-	(185.138)	(10.330)	(77.140)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2006	670.331	281.641	12.274	619.119



Τεχνικές Εγκατ/σεις	Μηχανήματα	Μέσα Μεταφοράς	Έπιπλα και Σκεύη	Ακιν/σεις υπό Εκτέλεση	Σύνολο
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
-	-	-	1	703.020	713.328
(46.490)	(489.917)	(7.992)	(31.988)	-	(625.779)
(209)	(22.385)	(329)	(2.823)	(6.601)	(32.522)
2.431	(2.329)	-	(8.607)	9.099	(1)
46.498	718.608	4.460	23.833	(841.215)	(6.939)
(235)	(5.446)	798	2.430	2.211	1.420
1.094.322	7.519.955	54.534	139.208	833.562	11.224.946
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
1.184.591	8.462.432	68.622	199.758	833.562	12.604.938
(90.269)	(942.477)	(14.088)	(60.550)	-	(1.379.992)
1.094.322	7.519.955	54.534	139.208	833.562	11.224.946

12. ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ (συνέχεια)

ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Γήπεδα	Ορυχεία	Λίμνες	Κτίρια
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 από έργα υπό κατασκευή	2.510	16.203	-	15.397
- Λοιπές κινήσεις	62	3	-	261
Αναπόσβεστη αξία 31 Δεκεμβρίου 2005	667.153	272.911	12.725	627.892
- Προσθήκες	-	10.307	-	-
- Αποσβέσεις	-	(15.716)	(451)	(33.225)
- Αποσύρσεις	-	(17)	-	(158)
- Μεταφορές	(26)	-	-	(569)
- Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή	3.214	14.188	-	23.475
- Μεταφορά σε κλάδο «υπό απόσχιση» (σημείωση 11)	(1.554)	-	(2)	(1.195)
- Λοιπές κινήσεις	(10)	(32)	-	1.701
Αναπόσβεστη αξία 31 Δεκεμβρίου 2006	668.777	281.641	12.272	617.921
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2005				
Αξία κτήσης	665.466	405.659	22.604	656.856
Σωρευμένες αποσβέσεις	-	(155.302)	(9.427)	(11.261)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο	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)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2005	667.153	272.911	12.725	627.892
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2006				
Αξία κτήσης	668.777	466.779	22.595	686.078
Σωρευμένες αποσβέσεις	-	(185.138)	(10.323)	(68.157)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2006	668.777	281.641	12.272	617.921



Τεχνικές Εγκατ/σεις	Μηχανήματα	Μέσα Μεταφοράς	Έπιπλα και Σκεύη	Ακιν/σεις υπό Εκτέλεση	Σύνολο
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
-	-	-	1	703.020	713.328
(46.490)	(489.917)	(7.992)	(31.988)	-	(625.779)
(209)	(22.385)	(329)	(2.823)	(6.601)	(32.522)
2.431	(2.329)	-	(8.607)	9.099	(1)
46.498	718.608	4.460	23.833	(841.215)	(6.939)
(7.481)	(35.736)	(23)	(282)	(10.534)	(56.807)
(235)	(5.446)	798	2.435	2.211	1.422
1.086.841	7.484.219	54.511	138.926	823.028	11.168.136
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
1.172.196	8.417.625	68.587	199.291	823.028	12.524.956
(85.355)	(933.406)	(14.076)	(60.365)	-	(1.356.820)
1.086.841	7.484.219	54.511	138.926	823.028	11.168.136



12. 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. Το 2006, η Μητρική Εταιρεία κίνησε την διαδικασία επιλογής ασφαλιστικών εταιρειών που θα καλύψουν ασφαλιστικά την ευθύνη των μελών της Διοίκησης, υποχρεώσεις που μπορεί να προκύψουν από τη λειτουργία των εργοστασίων της και υποχρεώσεις έναντι τρίτων.
- (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 κλαδικούς) οι οποίοι ορίζονταν μέσω Υπουργικών Αποφάσεων.

Η αξία κτήσης και οι σωρευμένες αποσβέσεις αναπροσαρμόζονταν με αυτούς τους δείκτες ενώ η υπεραξία που προέκυπτε 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 αντιλογιστεί 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:

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 την κάλυψη των διοικητικών της υπηρεσιών και ότι, αναμένεται η ίδια χρήση καθ' όλη τη διάρκεια της υπολοιπούμενης 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 αντανακλούν 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.

13. ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Στις 31 Δεκεμβρίου 2006 και 2005 οι ασώματες ακινητοποιήσεις περιελάμβαναν λογισμικό και αγορές δικαιωμάτων εκπομπών αερίων.

Η κίνηση του λογισμικού για το έτος που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2006 και 2005 έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2006	2005	2006	2005
Καθαρή αξία, 1η Ιανουαρίου	15.658	8.281	15.658	8.281
Προσθήκες	6.939	4.559	6.939	4.559
Αποσβέσεις	(7.744)	(6.624)	(7.744)	(6.624)
Αναπροσαρμογή	-	9.610	-	9.610
Αποσύρσεις	(51)	(41)	(51)	(41)
Λοιπές κινήσεις	148	(127)	148	(127)
Καθαρή αξία, 31 Δεκεμβρίου	14.950	15.658	14.950	15.658

Η αξία του λογισμικού αναλύεται περαιτέρω:

	Όμιλος	Εταιρεία
31 Δεκεμβρίου 2004		
Αξία κτήσης	29.187	29.187
Σωρευμένες αποσβέσεις	(20.906)	(20.906)
Καθαρή αξία	8.281	8.281
31 Δεκεμβρίου 2005		
Αξία κτήσης	22.282	22.282
Σωρευμένες αποσβέσεις	(6.624)	(6.624)
Καθαρή αξία	15.658	15.658
31 Δεκεμβρίου 2006		
Αξία κτήσης	29.272	29.272
Σωρευμένες αποσβέσεις	(14.322)	(14.322)
Καθαρή αξία	14.950	14.950

Στις 31 Δεκεμβρίου 2006 και 2005 η Μητρική Εταιρεία έχει αγοράσει δικαιώματα εκπομπών Ευρώ 21.087 και Ευρώ 7.343, μείον σωρευμένες ζημιές απαξίωσης Ευρώ 10.100 και Ευρώ ΜΗΔΕΝ, αντίστοιχα.



14. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2006	2005	2006	2005
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	-	-	57.419	57.419
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	-	-	838	1.945
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	-	-	6.335	4.634
ΔΕΗ Κρήτη Α.Ε.	-	-	982	1.100
Σύνολο	-	-	65.574	65.098

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

Θυγατρική	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα ίδρυσης και δραστηριοποίησης	Αντικείμενο
	2006	2005		
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα	Μηχανολογικές, συμβουλευτικές, τεχνικές και εμπορικές υπηρεσίες
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα	Μελέτη, κατασκευή και λειτουργία σταθμού παραγωγής
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα	Τηλεπικοινωνιακές υπηρεσίες
ΔΕΗ Κρήτης Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα	Μελέτη, κατασκευή και λειτουργία σταθμού παραγωγής

Τον Ιούνιο 2006, οι Τακτικές Γενικές Συνελεύσεις των Μετόχων των θυγατρικών εταιρειών ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε. και ΔΕΗ Κρήτη Α.Ε. αποφάσισαν την λύση των εν λόγω εταιρειών και την υπαγωγή τους σε καθεστώς εκκαθάρισης από 1 Ιουλίου 2006, σύμφωνα με το εθνικό εμπορικό δίκαιο. Η διαδικασία εκκαθάρισης των εν λόγω εταιρειών δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.

Η Μητρική Εταιρεία το 2006 στις οικονομικές της καταστάσεις αναγνώρισε μια ζημία απαξίωσης αναλογικά με τις προαναφερθείσες δύο θυγατρικές Ευρώ 1.225.

Το 2006, η Μητρική Εταιρεία συμμετείχε στην αύξηση μετοχικού κεφαλαίου της θυγατρικής της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. καταβάλλοντας το ποσό των Ευρώ 1.701.

15. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ

Το 2006, η Μητρική Εταιρεία μαζί με την Contour Global Llp, δημιούργησαν μια Εταιρεία Συμμετοχών με την επωνυμία SENCAP A.E., στην οποία συμμετείχαν με 50% έκαστη, με αντικείμενο την κυριότητα, επενδύσεις, λειτουργία, ανάπτυξη και διαχείριση έργων του ενεργειακού τομέα, συμπεριλαμβανόμενης της εκμετάλλευσης μεταλλευτικών δικαιωμάτων, στη Νοτιοανατολική Ευρώπη, την Ιταλία, την Τουρκία, και επιλεκτικά στην περιοχή της Μεσογείου.

Το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο της SENCAP A.E. ορίστηκε σε Ευρώ 60, πληρωτέα και από τις δύο πλευρές μέσα στο 2006. Σύμφωνα με τη Συμφωνία Μετόχων της Εταιρείας Συμμετοχών, κάθε εταίρος θα καταβάλλει ποσό έως Ευρώ 300 εκατ. μέσα στα επόμενα 5 έτη έτσι ώστε η SENCAP να είναι σε θέση να χρηματοδοτήσει τις επενδυτικές της δραστηριότητες.

Στις 31 Δεκεμβρίου 2006, το μερίδιο της ΔΕΗ στα ενεργητικό, παθητικό, έσοδα και έξοδα της SENCAP είχε ως εξής:

	2006
Ενεργητικό	30
Παθητικό	(13)
Καθαρή Θέση	(17)
Έσοδα	-
Έξοδα	(13)

16. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2006	2005	2006	2005
ΛΑΡΚΟ ΓΜΜΑΕ	9.238	-	37.032	-
Επενδύσεις μέσω της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	3.648	1.923	-	-
WIND-PPC Holding N.V.	-	2.477	-	-
ΔΕΣΜΗΕ	144	144	144	144
Σύνολο	13.030	4.544	37.176	144

Το ποσοστό συμμετοχής του Ομίλου στις ανωτέρω συγγενείς εταιρείες την 31 Δεκεμβρίου 2006 έχει ως εξής:

Θυγατρική	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα ίδρυσης και δραστηριοποίησης	Αντικείμενο
	2006	2005		
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	28,56%	28,56%	Ελλάδα	Μεταλλουργική εταιρεία
Επενδύσεις μέσω της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	49%	49%	Ελλάδα	Παραγωγή ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές
WIND-PPC Holding N.V.	50% μείον μία μετοχή	50% μείον μία μετοχή	Ολλανδία	Τηλεπικοινωνιακές υπηρεσίες
ΔΕΣΜΗΕ	49%	49%	Ελλάδα	Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Η/Ε



Η Μητρική Εταιρεία τα προηγούμενα έτη είχε καταγράψει μια ζημία απαξίωσης στην επένδυση μιας εκ των συγγενών της επιχειρήσεων (ΛΑΡΚΟ ΓΜΜΑΕ). Στις 31 Δεκεμβρίου 2005 η αξία αυτής της επένδυσης ήταν ΜΗΔΕΝ.

Το 2006 λόγω του ότι οι ενδείξεις, οι οποίες οδήγησαν στην αναγνώριση ζημίας απαξίωσης είχαν αναστραφεί, η Μητρική Εταιρεία όρισε έναν ανεξάρτητο εκτιμητή για να προβεί στην εκτίμηση του ανακτώμενου ποσού της επένδυσης στην συγγενή εταιρεία, σύμφωνα με τις προβλεπόμενα στο IAS 36 «Απαξίωση παγίων». Αυτό είχε ως αποτέλεσμα, το 2006, η Μητρική Εταιρεία να αναστρέψει μέρος της ζημίας απαξίωσης, που είχε προηγούμενα αναγνωρισθεί, ύψους Ευρώ 37.032.

Τον Ιούλιο 2006 το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε. ενέκρινε τη συμμετοχή της στην αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου της WIND – PPC HOLDING N.V, συνολικού ύψους Ευρώ 9 εκατ. Ως αποτέλεσμα το μερίδιο της ΔΕΗ στο Μετοχικό Κεφάλαιο της WIND – PPC HOLDING N.V αυξήθηκε κατά Ευρώ 4.499, ποσό το οποίο καταβλήθηκε στην WIND – PPC HOLDING N.V από τη ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε., το 2006.

Η ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. συμμετέχει στο Μετοχικό Κεφάλαιο πέντε εταιρειών, οι οποίες δραστηριοποιούνται στον κλάδο Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, με ποσοστό επενδεδυμένου κεφαλαίου 49% στην κάθε μια. Το 2006, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. συμμετείχε σε διάφορες αυξήσεις μετοχικού κεφαλαίου σε αυτές τις εταιρείες κατά Ευρώ 2.095.

Τα μερίσματα που έλαβε η ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. από τις συγγενείς της εταιρείες, ανήλθαν σε Ευρώ 241, για το 2006.

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

	31 Δεκεμβρίου 2006		
	Ενεργητικό	Υποχρεώσεις	Ίδια Κεφάλαια
ΛΑΡΚΟ ΓΜΜΑΕ	72.218	(62.980)	(9.238)
Επενδύσεις μέσω της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	14.326	(10.678)	(3.648)
WIND PPC Holdings N.V.	83.229	(83.229)	-
	169.773	(156.887)	(12.886)

	31 Δεκεμβρίου 2005		
	Ενεργητικό	Υποχρεώσεις	Ίδια Κεφάλαια
ΛΑΡΚΟ ΓΜΜΑΕ	54.355	(54.355)	-
Επενδύσεις μέσω της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	8.982	(7.191)	(1.791)
WIND PPC Holdings N.V.	76.817	(74.340)	(2.477)
	140.154	(135.886)	(4.268)

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

	31 Δεκεμβρίου 2006		31 Δεκεμβρίου 2005	
	Πωλήσεις	Κέρδη/ (ζημίες)	Πωλήσεις	Κέρδη/ (ζημίες)
ΛΑΡΚΟ ΓΜΜΑΕ	98.070	9.238	69.721	5.111
Επενδύσεις μέσω της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	766	(127)	702	-
WIND PPC Holdings N.V.	59.377	(6.978)	61.882	(13.214)
	158.213	2.133	132.305	(8.103)

Η ΛΑΡΚΟ ΓΜΜΑΕ δεν συντάσσει τις οικονομικές της καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ. Επιπλέον οι προβλεπόμενες από το νόμο οικονομικές καταστάσεις της, ελέγχονται και εγκρίνονται σε μεταγενέστερη ημερομηνία, από αυτή κατά την οποία, οι οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ εγκρίνονται για δημοσίευση. Συνεπώς, ο Όμιλος προκειμένου να αναγνωρίσει

το μερίδιό στα κέρδη ή ζημιές της εταιρείας με τη μέθοδο της καθαρής θέσης στις 31 Δεκεμβρίου 2006, χρησιμοποίησε ως βάση μη ελεγμένα οικονομικά στοιχεία που παρασχέθηκαν από τη ΛΑΡΚΟ ΓΜΜΑΕ. Τα στοιχεία αυτά έχουν παραχθεί βάσει διαφορετικών λογιστικών αρχών και μεθόδων από αυτές που ακολουθεί ο Όμιλος. Η ανωτέρω βάση δεν είναι σύμφωνη με τις μεθόδους που περιγράφονται στο ΔΛΠ 28 « Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις».

17. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Τα υπόλοιπα της ΔΕΗ με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις την 31 Δεκεμβρίου 2006 και 2005 έχουν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2006		31 Δεκεμβρίου 2005	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
- ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	290	-	255	-
- ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	1.387	-	1.158	-
- ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	29	-	29	-
- ΔΕΗ Κρήτη Α.Ε.	43	-	36	-
	1.749	-	1.478	-
Συγγενείς επιχειρήσεις				
- ΔΕΣΜΗΕ (σημείωση 33)	126.291	(179.200)	28.606	(48.795)
- Tellas (σημείωση 20 και 33)	11.426	(10.096)	10.877	(6.113)
- ΛΑΡΚΟ (ενέργεια και τέφρα)	35.465	(220)	34.684	-
	173.182	(189.516)	74.167	(54.908)

Οι συναλλαγές της ΔΕΗ με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2006 και 2005 έχουν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2006		31 Δεκεμβρίου 2005	
	Πωλήσεις	(Αγορές)	Πωλήσεις	(Αγορές)
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
- ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	33	-	32	-
- ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	184	-	160	-
- ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	8	-	8	-
- ΔΕΗ Κρήτη Α.Ε.	7	-	6	-
	232	-	206	-
Συγγενείς επιχειρήσεις				
- ΔΕΣΜΗΕ				
- Χρήση συστήματος μεταφοράς	243.394	-	230.393	-
- Αποσπασμένο προσωπικό	12.461	-	11.357	-
- Πρόσβαση σε και λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς	-	(285.445)	-	(269.279)
- Αγορές Η/Ε	-	(403.471)	-	(129.116)
- Λοιπές υπηρεσίες	23.912	-	24.948	-
- Tellas	3.981	(3.348)	3.702	(2.970)
- ΛΑΡΚΟ(ενέργεια και τέφρα)	58.520	(185)	44.005	-
	342.268	(692.449)	314.405	(401.365)



Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας τον Ιούλιο του 2006 ενέκρινε την έκδοση εγγύησης υπέρ της συγγενούς εταιρείας Tellas για την έκδοση από αυτήν Ομολογιακού δανείου ύψους Ευρώ 50 εκατ. Η έκδοση του δανείου πραγματοποιήθηκε την 31 Ιουλίου 2006 και τα αντληθέντα ποσά χρησιμοποιήθηκαν για την πλήρη αποπληρωμή υφιστάμενων δανείων ύψους Ευρώ 30 εκατ., για τα οποία είχε αρχικά χορηγηθεί η εγγύηση της Μητρικής Εταιρείας. Τον Δεκέμβριο 2006 το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε. ενέκρινε το Επιχειρηματικό Σχέδιο της TELLAS Α.Ε. 2006 – 2011.

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 2006		31 Δεκεμβρίου 2005	
	Αγορές	Υπόλοιπο	Αγορές	Υπόλοιπο
ΕΛΠΕ, αγορές υγρών καυσίμων	622.681	22.874	539.313	28.360
ΔΕΠΑ, αγορές φυσικού αερίου	524.179	58.872	392.513	42.905
	1.146.860	81.746	931.826	71.265

Πλέον των ανωτέρω η ΔΕΗ πραγματοποιεί συναλλαγές με μεγάλο αριθμό εταιρειών υπό κρατικό έλεγχο και κερδοφόρου χαρακτήρα στα πλαίσια της επιχειρηματικής της δραστηριότητας (πωλήσεις ενέργειας, λήψη υπηρεσιών κλπ.). Όλες συναλλαγές με τις υπό κρατικό έλεγχο εταιρείες πραγματοποιούνται σε εμπορικούς όρους.

Αμοιβές Διοίκησης: Οι αμοιβές των οργάνων Διοίκησης (μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικοί Διευθυντές) για τις χρήσεις που έληξαν την 31 Δεκεμβρίου 2006 και 2005 έχουν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου	
	2006	2005
Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου		
- Εκτελεστικά μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου	201	255
- Μη-εκτελεστικά μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου	376	379
- Εργοδοτικές εισφορές	9	8
	586	642
Αμοιβές Γενικών Διευθυντών		
- Τακτικές αποδοχές	1.063	1.291
- Εργοδοτικές εισφορές	110	126
	1.173	1.417
Σύνολο	1.759	2.059

Οι αμοιβές μελών του Διοικητικού Συμβουλίου δεν περιλαμβάνουν κανονικές αποδοχές, οι οποίες καταβάλλονται στους εκπροσώπους των εργαζομένων που συμμετέχουν στο Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας και τις σχετικές εισφορές σε ασφαλιστικά ταμεία.

18. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2006	2005	2006	2005
Λιγνίτης	52.988	46.379	52.988	46.379
Υγρά καύσιμα	93.856	90.146	93.856	90.146
Υλικά, ανταλλακτικά και αναλώσιμα	572.136	551.188	572.136	551.188
Αγορές υπό παραλαβή	32.757	16.287	32.757	16.287
Μεταφορά του κλάδου υπό απόσχιση καταταγμένου ως «προς πώληση»	-	-	(489)	-
	751.737	704.000	751.248	704.000
Πρόβλεψη απαξίωσης υλικών στο ανακτήσιμο ποσό	(149.217)	(146.166)	(149.217)	(146.166)
Σύνολο	602.520	557.834	602.031	557.834

Εντός των χρήσεων που έληξαν την 31 Δεκεμβρίου 2006 και 2005 η ΔΕΗ διενέργησε πρόσθετες προβλέψεις για απαξίωση υλικών στο ανακτήσιμο ποσό από τη χρήση τους, ύψους Ευρώ 3.051 και Ευρώ 6.529, αντίστοιχα.

19. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2006	2005	2006	2005
Υψηλή τάση	88.121	67.573	88.121	67.573
Μέση και χαμηλή τάση	521.718	456.769	521.718	456.769
Συμμετοχές καταναλωτών	11.044	10.771	11.044	10.771
	620.883	535.113	620.883	535.113
Καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια	296.768	264.022	296.768	264.022
	917.651	799.135	917.651	799.135
Πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις	(126.703)	(104.063)	(126.703)	(104.063)
Σύνολο	790.948	695.072	790.948	695.072

Τα υπόλοιπα πελατών υψηλής τάσης αφορούν (α) απαιτήσεις από πωλήσεις ενέργειας σε 27 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.



19. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ (συνέχεια)

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 μεσολαβεί από την τελευταία μέτρηση ή τιμολόγηση μέχρι την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων λογιστικοποιούνται ως ενέργεια καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα.

Η πρόβλεψη για πελάτες μέσης και χαμηλής τάσης σχηματίζεται στη βάση μη εισπραξιμότητας. Η Εταιρεία θεωρεί ότι υφίσταται ζημία όταν η μη εισπραξιμότητα υπερβαίνει την περίοδο των έξι μηνών και ενός έτους, πάνω από τα φυσιολογικά όρια πίστωσης, για τους πελάτες μέσης και χαμηλής τάσης αντίστοιχα. Η κίνηση της πρόβλεψης για επισφαλείς απαιτήσεις έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2006	2005	2006	2005
Υπόλοιπο, 1 Ιανουαρίου	104.063	97.265	104.063	97.265
- Πρόσθετη πρόβλεψη	23.683	19.381	23.683	19.381
- Αντιλογισμός μη χρησιμοποιηθείσας πρόβλεψης	-	(12.007)	-	(12.007)
- Χρησιμοποίηση πρόβλεψης	(1.043)	(576)	(1.043)	(576)
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου	126.703	104.063	126.703	104.063

20. ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2006	2005	2006	2005
ΦΠΑ	33.349	13.185	33.349	13.185
Επιβληθέντες φόροι και προσαυξήσεις για τους οποίους εκκρεμούν δικαστικές αποφάσεις	40.256	32.207	40.256	32.207
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	25.969	18.208	25.969	18.208
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	1.391	1.369	1.391	1.369
Απαιτήσεις από εργολάβους	10.694	6.515	10.694	6.515
Παρακρατούμενοι φόροι	1.176	4.242	1.176	4.242
Απαιτήσεις από Tellas (σημείωση 17)	11.426	10.877	11.426	10.877
Λοιπά	36.952	7.680	38.029	8.344
	195.410	128.480	196.487	129.144
Πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις	(45.967)	(41.935)	(45.967)	(41.935)
Σύνολο	149.443	86.545	150.520	87.209

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 2006, η ΔΕΗ απαιτούσε από τον ΟΑΠ-ΔΕΗ το ποσό των Ευρώ 37.510 που αντιπροσωπεύει την ενέργεια που παρείχε 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 την συγκεκριμένη απαίτηση.

Εκκρεμείς υποθέσεις με τις φορολογικές αρχές: Το ποσό αντιπροσωπεύει πρόσθετους φόρους και πρόστιμα τα οποία επιβλήθηκαν σε και πληρώθηκαν από τη Μητρική Εταιρεία ως αποτέλεσμα προσωρινών φορολογικών ελέγχων για τα οικονομικά έτη από 1992 έως 1997. Τα ποσά καταβλήθηκαν από τη Μητρική Εταιρεία έτσι ώστε να είναι ικανή να προσφύγει στα φορολογικά δικαστήρια. Τα ποσά αυτά έχουν ως ακολούθως :

- α) Για το οικονομικό έτος 1992, η Μητρική Εταιρεία κατέβαλλε (το 2006) ποσό Ευρώ 8.048 (φόρος εισοδήματος Ευρώ 1.064, επιπλέον φόροι Ευρώ 2.724 και πρόστιμα Ευρώ 4.260). Για τους πρόσθετους φόρους Ευρώ 2.724, η Μητρική Εταιρεία σχημάτισε επιπλέον πρόβλεψη (σημείωση 30).
- β) Για τα οικονομικά έτη από 1995 έως 1997, η Μητρική Εταιρεία κατέβαλλε το ποσό των Ευρώ 30.728 (Ευρώ 18.173 καταβλήθηκαν το 2005 και Ευρώ 12.555 καταβλήθηκαν σε περιόδους πριν τις 31 Δεκεμβρίου 2004).
- γ) Για τα οικονομικά έτη από 1983 έως 1995, η Μητρική Εταιρεία κατέβαλλε ποσό Ευρώ 1.480.

Για τα παραπάνω ποσά, η Μητρική Εταιρεία έχει σχηματίσει πρόβλεψη Ευρώ 42.676 (σημείωση 30).

Εκκρεμείς Υποθέσεις με Ασφαλιστικά Ταμεία: Το ποσό αφορά εργοδοτικές εισφορές και κρατήσεις εργαζομένων (1983-1993) οι οποίοι είχαν απασχοληθεί στο παρελθόν σε άλλους 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: 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.

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

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2006	2005	2006	2005
Υπόλοιπο, 1 Ιανουαρίου	41.935	27.303	41.935	27.303
- Πρόσθετη πρόβλεψη	4.032	14.632	4.032	14.632
- Χρησιμοποιηθείσα Πρόβλεψη	-	-	-	-
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου	45.967	41.935	45.967	41.935



21. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΠΡΟΣ ΠΩΛΗΣΗ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2006	2005	2006	2005
- Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος	46.997	34.627	46.997	34.627
- ΑΓΕΤ Ηρακλής Α.Ε.	8.664	5.335	8.664	5.335
- ΕΒΕΤΑΜ	241	241	241	241
Σύνολο	55.902	40.203	55.902	40.203

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας, ενέκρινε τη συμμετοχή της στην αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Εθνικής Τράπεζας της Ελλάδος Α.Ε., με την άσκηση δικαιώματος προτίμησής της ως παλαιού μετόχου, για την αγορά 384.750 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών, στην τιμή των 22,11 Ευρώ ανά μετοχή, καταβάλλοντας το ποσό των Ευρώ 8.507, τον Ιούλιο 2006.

Η μεταβολή της εύλογης αξίας των διαθεσίμων προς πώληση μετοχών ανέρχεται συνολικά σε Ευρώ 7.192 και Ευρώ 11.764 για τα έτη 2006 και 2005, αντίστοιχα και πιστώθηκε στις «Διαφορές από αναπροσαρμογή μετοχών και χρεογράφων» στα ίδια κεφάλαια (Σημείωση 25).

22. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2006	2005	2006	2005
Ταμείο	839	699	838	697
Καταθέσεις όψεως	27.892	30.671	23.891	21.848
Τράπεζα Κρήτης (σημείωση 33)	6.806	6.806	6.806	6.806
Σύνολο	35.537	38.176	31.535	29.351

Τα έσοδα τόκων από καταθέσεις όψεως και προθεσμίας λογιστικοποιούνται στην χρήση που αφορούν και ανέρχονται σε Ευρώ 1.067 και Ευρώ 431, για τα έτη 2006 και 2005, αντίστοιχα, για τον Όμιλο και σε Ευρώ 614 και Ευρώ 221, για τα έτη 2006 και 2005, αντίστοιχα, για την Εταιρεία και περιλαμβάνονται στα χρηματοοικονομικά έσοδα στις συνημμένες καταστάσεις αποτελεσμάτων.

Όλα τα ταμειακά διαθέσιμα είναι εκπεφρασμένα σε Ευρώ.

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 2006 και 2005 (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 (Ευρώ 4,60) 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 2006 και 2005 η ΔΕΗ σχημάτισε τακτικό αποθεματικό ύψους Ευρώ 2.066 και Ευρώ 7.079, αντίστοιχα. Συνεπώς την 31 Δεκεμβρίου 2006 και 2005, το τακτικό αποθεματικό ανέρχόταν σε Ευρώ 42.464 και Ευρώ 40.398, αντίστοιχα.

25. ΛΟΙΠΑ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2006	2005	2006	2005
Αφορολόγητα αποθ/κά Ν. 2238/94	113.187	113.187	113.187	113.187
Αποθεματικά φορολογηθέντα κατ' ειδικό τρόπο	95.596	113.036	95.596	113.036
Αποθεματικά από αποτίμηση χρεογράφων (σημείωση 21)	37.234	30.042	37.234	30.042
Σύνολο	246.017	256.265	246.017	256.265

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 2006 και 2005 η ΔΕΗ σχημάτισε αφορολόγητα αποθεματικά ύψους Ευρώ ΜΗΔΕΝ και Ευρώ 2.439, αντίστοιχα.

Το 2006, η Μητρική Εταιρεία διένειμε ποσό Ευρώ 17.440 αποθεματικών φορολογηθέντων κατ' ειδικό τρόπο, ως μέρος της ετήσιας διανομής μερίσματος στους μετόχους της (σημείωση 26). Για τη διανομή αυτή δεν καταβλήθηκε φόρος.



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, αλλά μεγαλύτερου του 6% του καταβλημένου μετοχικού κεφαλαίου μπορεί να διανεμηθεί και καταβληθεί κατόπιν έγκρισης των μετόχων που εκπροσωπούν το 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.

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.

Στις 24 Μαΐου 2006, η Γενική Συνέλευση της ΔΕΗ ενέκρινε την διανομή μερίσματος ύψους Ευρώ 116.000 (Ευρώ 0,50 ανά μετοχή), για το έτος 2005. Η διανομή αυτή καλύφθηκε μερικώς από τη διανομή των ειδικά φορολογηθέντων αποθεματικών (σημείωση 25) και μερικώς από το υπόλοιπο των κερδών εις νέο.

Στις 31 Δεκεμβρίου 2006 και 2005 το υπόλοιπο των μερισμάτων που δεν είχαν καταβληθεί ανέρχεται σε Ευρώ 212 και Ευρώ 183, αντίστοιχα.

Κατά τη συνεδρίαση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ, στις 27 Μαρτίου 2006 αποφάσισε να προτείνει προς την Τακτική Γενική Συνέλευση των μετόχων την διανομή μερίσματος ύψους Ευρώ 37.120 (Ευρώ 0,16 ανά μετοχή).

27. ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΟΣ ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2006	2005	2006	2005
Τραπεζικά δάνεια	1.270.463	1.625.266	1.270.463	1.625.266
Ομόλογα πληρωτέα	2.458.694	2.063.694	2.458.694	2.063.694
Γραμμάτια πληρωτέα	33	303	33	303
Μεταφορά στον κλάδο υπό απόσχιση	-	-	(221)	-
Σύνολο	3.729.190	3.689.263	3.728.969	3.689.263
Μείον βραχυπρόθεσμο μέρος:				
- Τραπεζικά δάνεια	133.198	333.251	133.198	333.251
- Ομόλογα πληρωτέα	900.000	158.694	900.000	158.694
- Γραμμάτια πληρωτέα	5	235	5	235
Μεταφορά στον κλάδο υπό απόσχιση	-	-	(68)	-
Σύνολο	1.033.203	492.180	1.033.135	492.180
Μακροπρόθεσμο μέρος	2.695.987	3.197.083	2.695.834	3.197.083

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 2006 και 2005 ανήλθε σε Ευρώ 156.892 και Ευρώ 141.240 αντίστοιχα, και περιλαμβάνονται στο λογαριασμό των χρηματοοικονομικών εξόδων στις συνημμένες καταστάσεις αποτελεσμάτων. Τα επιτόκια των πιο πάνω δανείων βασίζονται στο επιτόκιο Euribor, πλέον περιθωρίου.

Ακολουθεί περαιτέρω ανάλυση του μακροπρόθεσμου δανεισμού:

	<u>2006</u>	<u>2005</u>
Τραπεζικά δάνεια και ομόλογα		
- Σταθερού επιτοκίου	1.809.737	1.746.768
- Κυμαινόμενου επιτοκίου	748.694	745.818
Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων		
- Σταθερού επιτοκίου	512.340	562.790
- Κυμαινόμενου επιτοκίου	588.208	533.706
Πιστώσεις έργων		
- Σταθερού επιτοκίου	33	618
- Κυμαινόμενου επιτοκίου	69.957	99.563
Σύνολο	<u><u>3.728.969</u></u>	<u><u>3.689.263</u></u>

Ο μακροπρόθεσμος δανεισμός της ΔΕΗ αντιπροσωπεύει μη εξασφαλισμένες 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)

	<u>2006</u>	<u>2005</u>
EURO	97,9%	97,1%
USD	0,1%	0,3%
CHF	2%	2,6%

Κατά τη διάρκεια του έτους 2006 η ΔΕΗ προέβη στην έκδοση εννέα ομολογιακών δανείων συνολικού ύψους Ευρώ 550 εκατ. (που αποπληρώνονται την περίοδο 2007 – 2011), στη σύναψη ενός δανείου συνολικού ύψους Ευρώ 100 εκατ. (που αποπληρώνεται την περίοδο 2010 – 2021). Η ΔΕΗ προχώρησε στη σύναψη ενός ακόμα δανείου συνολικού ύψους Ευρώ 100 εκατ. δεκαπενταετούς διάρκειας, το οποίο δεν έχει αντληθεί.

Εντός του 2006 η Εταιρεία προέβη σε παράταση της διάρκειας ενός ομολογιακού δανείου ύψους Ευρώ 100 εκατ., αρχικής λήξεως 2006, για ένα επιπλέον έτος.

Για ένα ομολογιακό δάνειο ύψους Ευρώ 59 εκατ., το οποίο συνάφθηκε τον Ιούνιο 1997, δεν ασκήθηκε από τους ομολογιούχους δικαίωμα πρόωρης εξόφλησης τον Ιούνιο 2006, με συνέπεια το προαναφερθέν δάνειο να αποπληρώνεται εφάπαξ τον Ιούνιο 2012.

Η εύλογη αξία των ομολόγων που διαπραγματεύονται δημόσια στις 31 Δεκεμβρίου 2006 και 2005 ανέρχεται συνολικά σε Ευρώ 1.226 εκατ. και Ευρώ 1.272 εκατ., αντίστοιχα, ενώ τα αντίστοιχα υπόλοιπα στις 31 Δεκεμβρίου 2006 και 2005 ανέρχονται συνολικά σε Ευρώ 1.200 εκατ. και Ευρώ 1.200 εκατ., αντίστοιχα.

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

Πράξεις προαγοράς: Στις 31 Δεκεμβρίου 2006, η Εταιρεία είχε σε ισχύ δύο ομάδες πράξεων προαγοράς συναλλάγματος. Η μία αφορούσε 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 συναλλάγματος 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 2006 (βάσει των ισοτιμιών της 31ης Δεκεμβρίου 2006) είναι το ακόλουθο:

	<u>2006</u>	<u>2005</u>
Εντός ενός έτους	1.033.138	492.180
Εντός του δεύτερου έτους	379.657	832.314
Μεταξύ τριών και πέντε ετών	1.674.469	1.757.383
Μετά από πέντε έτη	641.705	607.386
Σύνολο	<u>3.728.969</u>	<u>3.689.263</u>

28. ΠΑΡΑΓΩΓΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΠΡΟΪΟΝΤΑ

	<u>Όμιλος</u>		<u>Εταιρεία</u>	
	<u>2006</u>	<u>2005</u>	<u>2006</u>	<u>2005</u>
Παράγωγα χρημ/κά προϊόντα				
- Ενεργητικού	<u>3.936</u>	<u>-</u>	<u>3.936</u>	<u>-</u>
- Παθητικού	<u>-</u>	<u>(13.827)</u>	<u>-</u>	<u>(13.827)</u>

Τα παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα αντιπροσωπεύουν συμβόλαια ανταλλαγής επιτοκίων. Την 31 Δεκεμβρίου 2006 η ΔΕΗ είχε σε ισχύ οκτώ συμβόλαια ανταλλαγής επιτοκίων ονομαστικής ανεξόφλητης αξίας Ευρώ 815.756 πού λήγουν την περίοδο 2007 – 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 2006 και 2005 ανήλθαν σε Ευρώ 17.763 κέρδος και Ευρώ 14.648 κέρδος, αντίστοιχα και περιλαμβάνεται στα χρηματοοικονομικά έσοδα (σημείωση 8).

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, το επιτόκιο υπολογισμού, το κόστος προγενέστερης υπηρεσίας και τα αναλογιστικά κέρδη ή ζημιές. Η υποχρέωση λόγω παροχών μετά την συνταξιοδότηση δεν χρηματοδοτείται.



29. ΠΑΡΟΧΕΣ ΣΤΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ (συνέχεια)

Τα αποτελέσματα της αναλογιστικής μελέτης για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2006 και 2005 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2006	2005	2006	2005
Παρούσα αξία μη χρηματοδοτούμενων υποχρεώσεων	264.734	289.129	264.734	289.129
Μη αναγνωρισμένη				
καθαρή αναλογιστική ζημία	(26.879)	(58.431)	(26.879)	(58.431)
Καθαρή υποχρέωση στον Ισολογισμό	237.855	230.698	237.855	230.698
Συστατικά καθαρού				
τρέχοντος κόστους υπηρεσίας				
Τρέχων κόστος υπηρεσίας	5.065	4.390	5.065	4.390
Χρηματοοικονομικό κόστος	13.241	12.361	13.241	12.361
Απόσβεση μη αναγνωρισμένων αναλογιστικών ζημιών	2.139	135	2.139	135
	20.445	16.886	20.445	16.886



	Όμιλος		Εταιρεία	
	2006	2005	2006	2005
Μεταβολές έτους στην καθαρή υποχρέωση στον Ισολογισμό				
Καθαρή υποχρέωση, αρχή του έτους	230.698	226.637	230.698	226.637
Παροχές που πληρώθηκαν	(13.289)	(12.825)	(13.289)	(12.825)
Συνολικό ποσό που αναγνωρίστηκε στα αποτελέσματα	20.446	16.886	20.446	16.886
	237.855	230.698	237.855	230.698
Μεταβολή στην υποχρέωση				
Υποχρέωση, αρχή του έτους	289.129	253.922	289.129	253.922
Τρέχων κόστος υπηρεσίας	5.065	4.390	5.065	4.390
Χρηματοοικονομικό κόστος	13.241	12.361	13.241	12.361
Αναλογιστικές ζημιές(κέρδη)	(29.413)	31.282	(29.413)	31.282
Παροχές που πληρώθηκαν	(13.289)	(12.826)	(13.289)	(12.826)
Υποχρέωση, τέλος του έτους	264.733	289.129	264.733	289.129
Μεσοσταθμικές τιμές παραδοχών				
Επιτόκιο προεξόφλησης	5,1%	4,7%	5,1%	4,7%
Ποσοστό αύξησης τιμολογίων ανά έτος:				
- 2006	-	3,5%	-	3,5%
- 2007	3,0%	3,5%	3,0%	3,5%
- 2008	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%
- 2009	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%
- 2010 έως 2011	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%
- 2012 και εφεξής	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Μέση Διάρκεια απομένουσας εργασιακής ζωής	13,36	13,80	13,36	13,80

30. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2006	2005	2006	2005
Επιδικίες με υπαλλήλους και τρίτους (σημείωση 36(δ))	139.511	147.547	139.511	147.547
Επιδικίες με φορολογικές αρχές (σημείωση 20)	42.676	39.952	42.676	39.952
Αποκατάσταση περιβάλλοντος ορυχείων	14.000	15.215	14.000	15.215
Πάγια ΟΑΠ	7.373	4.020	7.373	4.020
Σύνολο	203.560	206.734	203.560	206.734

Κατά τη διάρκεια των χρήσεων που έληξαν την 31 Δεκεμβρίου 2006 και 2005, η Εταιρεία διενήργησε επιπλέον πρόβλεψη για επιδικίες με υπαλλήλους και τρίτους ποσού Ευρώ 8.036 (κέρδος) και Ευρώ 670, αντίστοιχα.

Σύμφωνα με το Ν. 2773/1999, ο οποίος μεταξύ άλλων προβλέπει την ίδρυση του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ (ΟΑΠ – ΔΕΗ), η ΔΕΗ σύμφωνα με απόφαση του Διοικητικού της Συμβουλίου θα παραχωρήσει στον ΟΑΠ – ΔΕΗ ορισμένα πάγια χωρίς αντάλλαγμα. Στις 31 Δεκεμβρίου 2006 και 2005 έχει σχηματιστεί πρόβλεψη ύψους Ευρώ 7.373 και Ευρώ 4.020, που αντανakλά την παρούσα αξία των προαναφερθέντων παγίων που θα παραχωρηθούν στον ΟΑΠ – ΔΕΗ. Η πρόβλεψη για τις χρήσεις που έληξαν την 31 Δεκεμβρίου 2006 και 2005 ανήλθε σε Ευρώ 3,444 και Ευρώ ΜΗΔΕΝ, αντίστοιχα.

Η κίνηση της πρόβλεψης για επιδικίες με φορολογικές αρχές καθώς και της πρόβλεψης αποκατάστασης περιβάλλοντος ορυχείων για τη Μητρική Εταιρεία και τον Όμιλο, έχει ως εξής:

	Επιδικίες με φορ/κές αρχές	Αποκατάσταση περιβάλλοντος
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2004	46.550	18.949
- Επίδραση από την εφαρμογή της Διερμηνείας 1	-	(4.419)
- Μεταβολή μελλοντικής εκροής (πάγια)	-	692
- Πρόσθετη πρόβλεψη	2.965	-
- Χρησιμοποίηση πρόβλεψης	(5.530)	-
- Διαγραφή ποσών αχρησιμοποίητης πρόβλεψης	(4.033)	(947)
- Χρηματοοικονομικό κόστος	-	940
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2005	39.952	15.215
- Μεταβολή μελλοντικής εκροής (πάγια)	-	(1.333)
- Πρόσθετη πρόβλεψη	2.724	-
- Χρησιμοποίηση πρόβλεψης	-	-
- Διαγραφή ποσών αχρησιμοποίητης πρόβλεψης	-	(991)
- Χρηματοοικονομικό κόστος	-	1.109
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2006	42.676	14.000



31. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ ΚΑΙ ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ

Οι συμμετοχές καταναλωτών και επιχορηγήσεις του Ομίλου στις 31 Δεκεμβρίου 2006 και 2005, έχουν ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ	Επιχορηγήσεις	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
- Συμμετοχές και επιχορηγήσεις που εισπράχθηκαν	8.471	180.806	189.277
- Απόσβεση συμμετοχών και επιχορηγήσεων	(14.086)	(42.822)	(56.908)
Καθαρή αξία, 31 Δεκεμβρίου 2006	379.706	1.312.170	1.691.876

Οι συμμετοχές καταναλωτών και επιχορηγήσεις της Μητρικής Εταιρείας στις 31 Δεκεμβρίου 2006 και 2005, έχουν ως εξής:

ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Επιχορηγήσεις	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
- Συμμετοχές και επιχορηγήσεις που εισπράχθηκαν	8.471	180.806	189.277
- Απόσβεση συμμετοχών και επιχορηγήσεων	(14.086)	(42.822)	(56.908)
- Μεταφορά στοιχείων κλάδου «υπό απόσχιση» (σημείωση 11)	(6.432)	-	(6.432)
Καθαρή αξία, 31 Δεκεμβρίου 2006	373.274	1.312.170	1.685.444

32. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2006	2005	2006	2005
Αποθεματικό ΤΑΠ – ΗΕΑΠ	24.393	24.393	24.393	24.393
Προκαταβολές πελατών	433.847	390.924	433.847	390.924
Λοιπά	16	16	16	16
Σύνολο	458.256	415.333	458.256	415.333

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, στο τέλος του 1999.

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	
	2006	2005	2006	2005
Εμπορικές Υποχρεώσεις:				
Προμηθευτές και εργολάβοι	237.935	222.367	237.935	222.367
Λοιπά	6.131	5.717	6.131	5.717
	244.066	228.084	244.066	228.084
Λοιποί πιστωτές:				
Δημοτικά τέλη	256.455	247.732	256.455	247.732
Ελληνική τηλεόραση	68.946	55.190	68.946	55.190
Συνταξιούχοι	316	735	316	735
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 17)	52.909	20.189	52.909	20.189
TELLAS (σημείωση 17)	10.096	6.113	10.096	6.113
Παροχές υπερωριακής απασχόλησης	11.538	10.164	11.538	10.164
Λοιπά	143.343	77.696	143.292	77.662
	568.950	443.166	568.899	443.132
Λοιπά:				
Ασφαλιστικά ταμεία, ΟΑΠ-ΔΕΗ	71.741	68.176	71.741	68.176
ΟΑΠ-ΔΕΗ, λοιπές μη ασφαλιστικές υποχρεώσεις	5.965	5.441	5.965	5.441
Λοιπά ασφαλιστικά ταμεία	13.715	13.260	13.715	13.260
Λιγνιτόσημο	759	12.373	759	12.373
Παρακρατούμενοι φόροι	34.650	32.764	34.650	32.764
	126.830	132.014	126.830	132.014
Σύνολο	939.846	803.264	939.795	803.230



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 2006 και 2005, ανήλθαν σε Ευρώ 24.871 και Ευρώ 23.333, 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, λόγω σοβαρών νομικών παραβάσεων, οι οποίες είχαν τότε αποκαλυφθεί. 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 ύψους Ευρώ 12.053. 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. Στη συνέχεια, υποβλήθηκε αίτηση αναίρεσης κατά της προαναφερθείσας απόφασης στο Ανώτατο Δικαστήριο, η οποία θα συζητηθεί τον Οκτώβριο 2007.

Τέλος Λιγνίτη (Λιγνιτόσημο): Βάσει των διατάξεων του Ν. 2446/1996, 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) στις οποίες λειτουργούν σταθμοί παραγωγής λιγνίτη.

Πρόσοδος από πώληση κτιρίου: Το ποσό αφορά πρόσοδο από πώληση κτιρίου, το οποίο βρίσκεται στο κέντρο της Αθήνας, που πραγματοποιήθηκε τον Δεκέμβριο 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	
	2006	2005	2006	2005
Αλληλόχρεοι λογαριασμοί				
- Διαθέσιμα όρια πίστωσης	330.000	295.000	330.000	295.000
- Μη αντληθέν ποσό	(212.400)	(151.100)	(212.400)	(151.100)
- Αντληθέν ποσό	117.600	143.900	117.600	143.900

Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2006 η ΔΕΗ είχε αντλήσει από τους αλληλόχρεους τραπεζικούς λογαριασμούς Ευρώ 117.600, επί των οποίων λογίζονται τόκοι ύψους Euribor πλέον περιθωρίου.

35. ΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2006	2005	2006	2005
Δουλεψμένοι τόκοι δανείων	49.110	45.527	49.110	45.527
Αγορές φυσικού αερίου και υγρών καυσίμων	59.562	44.352	59.562	44.352
Αγορές ενέργειας	6.393	3.057	6.393	3.057
Μεταλλευτικές υπηρεσίες	1.083	5.426	1.083	5.426
Ορυχείο Κλείτου, κόστη απαλλοτρίωσης	2.010	2.010	2.010	2.010
Πρόβλεψη για οικειοθελή αποχώρηση	6.300	-	6.300	-
Δουλεψμένες αποζημιώσεις προσωπικού	65.663	61.452	65.663	61.452
Αγορά εκπομπών CO ₂	353	2.324	353	2.324
Λοιπά	8.898	3.348	8.898	3.348
Σύνολο	199.372	167.496	199.372	167.496

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. την εταιρεία 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 δεν αναμένεται να υπερβεί το ποσό Ευρώ 90 εκατομμυρίων περίπου μέχρι το 2011, εκ των οποίων ποσό Ευρώ 55 εκατ. περίπου έχει ήδη επενδυθεί, μέσω της ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε. Επίσης, η ΔΕΗ έχει κατασκευάσει δίκτυο οπτικών ινών επί του υφιστάμενου δικτύου της το οποίο μισθώνεται στην Tellas βάσει σύμβασης που λήγει την 31 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:**

i) **Εξαγορά σταθμού παραγωγής στην Βουλγαρία:** Τον Απρίλιο του 2005 η ΔΕΗ συμμετείχε σε διαγωνισμό για την ιδιωτικοποίηση τριών Εταιρειών Παραγωγής στη Βουλγαρία. Η ΔΕΗ υπέβαλε προσφορά για δύο από τις τρεις Εταιρείες (Bobov Dol και Varna) και πλειοδότησε για την αγορά του σταθμού παραγωγής Bobov Dol. Μετά από δικαστικές περιπλοκές, οι οποίες καθυστέρησαν τη διαδικασία για την πώληση του λιγνιτικού σταθμού ηλεκτροπαραγωγής Bobov Dol για περισσότερο από ένα χρόνο, η Αρχή Ιδιωτικοποιήσεων της Βουλγαρίας με απόφασή της την 4 Ιουλίου 2006 ανακήρυξε τη ΔΕΗ πλειοδότη (winning bidder) του διαγωνισμού ιδιωτικοποίησης του λιγνιτικού σταθμού Bobov Dol και την κάλεσε σε διαπραγματεύσεις για την ολοκλήρωση της συμφωνίας. Η ΔΕΗ λόγω της μεγάλης χρονικής καθυστέρησης, προχώρησε σε επαναληπτικό Ειδικό Προληπτικό Έλεγχο (Confirmatory Due Diligence). Ακολούθως ξεκίνησαν οι διαπραγματεύσεις για την υπογραφή Συμφωνίας με χρονικό περιθώριο ολοκλήρωσής τους την 12 Σεπτεμβρίου 2006.



36. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)

Στη συνέχεια η Αρχή Ιδιωτικοποίησης της Βουλγαρίας έδωσε νέα παράταση της ημερομηνίας ολοκλήρωσης των διαπραγματεύσεων μέχρι 11 Δεκεμβρίου 2006. Η προθεσμία παρατάθηκε δυο φορές ακόμα, έως τις 09 Φεβρουαρίου 2007 και έως τις 10 Απριλίου 2007, αντίστοιχα. Οι διαπραγματεύσεις συνεχίζονται.

ii) **Απόπειρα εξαγοράς στο Μαυροβούνιο:** Τον Μάρτιο του 2006 το Διοικητικό Συμβούλιο ενέκρινε την από κοινού συμμετοχή της ΔΕΗ με την εταιρεία Contour Global στο διαγωνισμό για την ιδιωτικοποίηση Σταθμού Παραγωγής και Ορυχείου, στην περιοχή Pljevlja στο Μαυροβούνιο, υπό την προϋπόθεση ότι θα κριθεί συμφέρουσα η συμμετοχή της ΔΕΗ στην τελική φάση του διαγωνισμού, μετά την διενέργεια των ειδικών προληπτικών ελέγχων. Μετά την περάτωση των σχετικών ελέγχων το Διοικητικό Συμβούλιο αποφάσισε τη μη συμμετοχή της ΔΕΗ στο διαγωνισμό και ως εκ τούτου δεν υποβλήθηκε δεσμευτική προσφορά.

iii) **Κοινή συμμετοχή με την ENEL SpA στο διαγωνισμό στο Κόσσοβο:** Το Νοέμβριο του 2006, η SENCAP υπέγραψε μνημόνιο συνεργασίας με την ιταλική εταιρεία ενέργειας ENEL S.p.A δημιουργώντας σύμπραξη για την από κοινού συμμετοχή σε διαγωνισμό στο Κόσσοβο, ο οποίος πραγματοποιείται από το Υπουργείο Ενέργειας και Ορυχείων των Προσωρινών Θεσμών Αυτοδιοίκησης του Κοσσόβου, μέσω του οποίου αναζητούσε τη συμμετοχή ικανών ιδιωτών επενδυτών στην προκαταρκτική φάση του Διαγωνισμού. Η κοινή εκδήλωση ενδιαφέροντος για τον Διαγωνισμό κατετέθη στα τέλη Νοεμβρίου του 2006. Το έργο αποτελείται από α) την κατασκευή νέου εργοστασίου παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με εκτιμώμενη εγκατεστημένη ισχύ έως 2.100 MW, β) την ανάπτυξη νέου ορυχείου λιγνίτη για υπάρχουσες μονάδες παραγωγής, γ) την ανάπτυξη νέου ορυχείου για νέες μονάδες παραγωγής και δ) την αναβάθμιση υπάρχοντος εργοστασίου παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Στα τέλη Δεκεμβρίου του 2006, το Υπουργείο Ενέργειας και Ορυχείων του Κοσσόβου ανακοίνωσε ότι η Κοινοπραξία ENEL – SENCAP προκρίνεται στην δεύτερη φάση του Διαγωνισμού μεταξύ τεσσάρων εταιρειών, από τις συνολικά δέκα που είχαν εκδηλώσει ενδιαφέρον.

iv) **Συμμετοχή σε διαγωνισμό στην ΠΓΔΜ:** Η SENCAP, έλαβε μέρος στην προκαταρκτική φάση του διαγωνισμού του Υπουργείου Οικονομίας της ΠΓΔΜ για το σταθμό του Negotino και προκρίθηκε στην επόμενη φάση. Οι αρχές των Σκοπίων επιθυμούν την ιδιωτικοποίηση του υπάρχοντος πετρελαϊκού σταθμού εγκατεστημένης ισχύος 219 MW καθώς και την κατασκευή νέας μονάδας ελάχιστης εγκατεστημένης ισχύος 300 MW στην περιοχή του Negotino.

(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 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 μεταβιβαστούν, 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) **Επιδίκες και Απαιτήσεις:** Ο Όμιλος είναι εναγόμενος σε αριθμό υποθέσεων που αφορούν τις δραστηριότητές του. Την 31 Δεκεμβρίου 2006, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε Ευρώ 400,3 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 246,0 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 ζημιές που, όπως ισχυρίζονται, προκλήθηκαν από πυρκαγιές με υπαιτιότητα του Ομίλου, το συνολικό ποσό των οποίων ανέρχεται σε Ευρώ 38,4 εκατ. περίπου.
3. **Απαιτήσεις από Εργαζόμενους:** Εργαζόμενοι του Ομίλου έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους Ευρώ 115,9 εκατ. περίπου για παροχές και επιδόματα τα οποία, σύμφωνα με τους εργαζόμενους, θα έπρεπε να τους είχαν καταβληθεί.

Έναντι των ανωτέρω ποσών έχει σχηματιστεί πρόβλεψη η οποία την 31η Δεκεμβρίου 2006 ανέρχεται σε Ευρώ 139,5 εκατ. περίπου (σημείωση 30).

(ε) **Επιδιόξεις με τον Οργανισμό Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ:** Έως τις 31 Δεκεμβρίου 2006 ο Οργανισμός Ασφάλισης Προσωπικού (ΟΑΠ – ΔΕΗ) είχε υποβάλλει πέντε αγωγές στα δικαστήρια εναντίον της ΔΕΗ, για συνολικό ποσό Ευρώ 83.742 με στόχο να: α) να αποκτήσει την κυριότητα ενός κτιρίου που πωλήθηκε από τη ΔΕΗ το 1999 έναντι ποσού Ευρώ 13.294, β) να αποκτήσει την κυριότητα ορισμένων ακινήτων ιδιοκτησίας ΔΕΗ και να εισπράξει τα μισθώματα τα οποία αναγνώρισε η ΔΕΗ για ορισμένο χρονικό διάστημα, για ποσό Ευρώ 3.000, γ) να αποκτήσει την κυριότητα ενός κτιρίου εκτιμώμενης αξίας Ευρώ 8.000, δ) να αποζημιωθεί για αξιόγραφα και μετοχές που πέρασαν στην κυριότητα της ΔΕΗ, μέρος των οποίων πουλήθηκε, καθώς και για σχετικά εισπραχθέντα μερίσματα ποσού Ευρώ 59.393 και ε) να λάβει αποζημίωση ποσού Ευρώ 55. Οι υποθέσεις που περιγράφονται στα (α) και (β) έχουν ήδη συζητηθεί πρωτόδικα. Στην περίπτωση (α) ανωτέρω ο ΟΑΠ – ΔΕΗ έλαβε ευνοϊκή πρωτόδικη απόφαση. Η ΔΕΗ άσκησε έφεση, η οποία όπως και όλες οι άλλες περιπτώσεις, θα συζητηθούν σε διάφορες ημερομηνίες εντός του 2007. Για τα πιο πάνω ποσά η ΔΕΗ έχει σχηματισμένες προβλέψεις, οι οποίες κατά την 31 Δεκεμβρίου 2006, ανέρχονταν σε Ευρώ 40.687.

(στ) **Περιβαλλοντικές Υποχρεώσεις:** Οι βασικές παράμετροι που ενδέχεται να επηρεάσουν το τελικό ύψος των περιβαλλοντικών επενδύσεων, οι οποίες θα απαιτηθεί να πραγματοποιηθούν, κατά την επόμενη δεκαετία περιλαμβάνουν τα ακόλουθα:

1. Μετά την έκδοση αριθμού Κοινών Υπουργικών Αποφάσεων, ελάχιστες πλέον περιβαλλοντικές άδειες πρέπει να αποκτηθούν για ορισμένους υδροηλεκτρικούς σταθμούς (ΥΗΣ Πλαστήρα, ΥΗΣ Κρεμαστών, ΥΗΣ Καστρακίου, ΥΗΣ Στράτου I & II) καθώς και οι περιβαλλοντικές άδειες που αφορούν το εθνικό δίκτυο Μεταφοράς.
2. Σύμφωνα με το Νόμο 3481/2006 εγκρίθηκαν οι περιβαλλοντικοί όροι και περιορισμοί, οι οποίοι αναφέρονται στην κατασκευή και λειτουργία των έργων μερικής εκτροπής του Άνω Ρου του Αχελώου ποταμού προς Θεσσαλία, η τήρηση των οποίων αποτελεί προϋπόθεση για την υλοποίηση των έργων και βαρύνει τον φορέα εκτέλεσης και λειτουργίας. Δημόσια Έργα καθώς και έργα της ΔΕΗ τα οποία δημοπρατήθηκαν και κατασκευάστηκαν ή βρίσκονται στο στάδιο κατασκευής και αφορούν σε έργα εκτροπής του Άνω Ρου του ποταμού Αχελώου προς Θεσσαλία και έργα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας επιτρέπεται να λειτουργήσουν ή να ολοκληρωθεί η κατασκευή τους σύμφωνα με το εγκριθέν σχέδιο διαχείρισης και τους εγκριθέντες περιβαλλοντικούς όρους. Με τους όρους αυτούς επιτρέπεται η συνέχιση, ολοκλήρωση και λειτουργία του Υδροηλεκτρικού Έργου της Μεσοχώρας. Με βάση τα προαναφερόμενα, έχει δοθεί στον Ανάδοχο της Σύμβασης, εντολή για συνέχιση των εργασιών αποκατάστασης οδικών επικοινωνιών. Στις 31 Δεκεμβρίου 2006 το σωρευμένο ποσό για το έργο του σταθμού της Μεσοχώρας ανήλθε σε Ευρώ 267 εκατ.
3. Το εγχειρίδιο των «Βέλτιστων Διαθέσιμων Τεχνικών» για τις μονάδες θερμικής ισχύος μεγαλύτερης των 50 MW υπό την Κοινοτική Οδηγία για τον ολοκληρωμένο έλεγχο και την πρόληψη της ρύπανσης στη βιομηχανία, συμφωνήθηκε τον Ιούλιο του 2006. Κατά την εφαρμογή του ενδέχεται: (α) να απαιτηθεί η διενέργεια πρόσθετων



από τις ήδη προβλεπόμενες επενδύσεις στους σημαντικότερους θερμικούς σταθμούς και (β) 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 ατμοηλεκτρικές μονάδες που εντάσσονται στο πρόγραμμα μείωσης πρέπει να έχουν εφαρμοσθεί. Για τον ατμοηλεκτρικό σταθμό Λινοπεραμάτων, η χρήση μαζούτ χαμηλού θείου θα είναι δυνατή από 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 πραγματοποιήσει 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. Αντιμετώπιση ρύπανσης, όμως, ενδέχεται να απαιτηθεί στο μέλλον για ορισμένους από τους πετρελαϊκούς της σταθμούς και για τα υπόγεια δίκτυά της.
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 περιβαλλοντική άδεια 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. Κατά την λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς Γραμμών και Υποσταθμών δεν υπάρχει ηλεκτρομαγνητική ακτινοβολία πλησίον του Συστήματος αλλά δύο ανεξάρτητα πεδία, το ηλεκτρικό και το μαγνητικό. Στις θέσεις προσέγγισης του κοινού και των εργαζομένων της Εταιρείας οι τιμές των πεδίων αυτών βρίσκονται αρκετά χαμηλότερα από τις τιμές των ορίων. Τα όρια αυτά έχουν θεσπισθεί από τη Διεθνή Επιτροπή για την Προστασία από τις Μη Ιονίζουσες Ακτινοβολίες (ICNIRP) που είναι αναγνωρισμένα από την Παγκόσμια Οργάνωση Υγείας (WHO). Τα όρια αυτά έχουν γίνει οδηγία της Ευρωπαϊκής Ένωσης που έχει ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία. Πρέπει να διευκρινιστεί ότι τα όρια των ηλεκτρικών και μαγνητικών πεδίων στους κανονισμούς δεν είναι και όρια επικινδυνότητας αλλά εμπεριέχουν μεγάλους συντελεστές ασφαλείας, ώστε να καλύπτονται οι ασάφειες από την περιορισμένη γνώση σχετικά με την επίδραση των πεδίων και να πληρούται η απαίτηση για την πρόληψη δυσμενών επιδράσεων.

ζ) **Οικειοθελής αποχώρηση στελεχών:** Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας με απόφασή του εντός του 2006, ενέκρινε τη χορήγηση σε αποχωρούντα οικειοθελώς, μέχρι την 31 Δεκεμβρίου 2006 στελέχη, εφάπαξ ποσού μέχρι και είκοσι μηνιαίων μισθών κατ' ανώτατο όριο, σε αυτούς που πληρούν τις σχετικές προϋποθέσεις, που τέθηκαν με την πιο πάνω απόφαση. Εντός του έτους που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2006 σε εφαρμογή της εν λόγω απόφασης του Διοικητικού Συμβουλίου, υπέβαλαν αίτηση οικειοθελούς αποχώρησης 139 στελέχη, το κόστος αποχώρησης των οποίων ανέρχεται σε Ευρώ 12.494 ποσό το οποίο περιλαμβάνεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσεως. Από το ποσό αυτό Ευρώ 6.300 θα καταβληθούν εντός του 2007 (σημείωση 35).



η) Εκπομπές Διοξειδίου του Άνθρακα (CO₂): Με την έκδοση Κοινής Υπουργικής Απόφασης οριστικοποιήθηκε το Εθνικό Σχέδιο Κατανομής Δικαιωμάτων Εκπομπής («ΕΣΚΔΕ») για την τριετία 2005 -2007. Σύμφωνα με την οριστική κατανομή δικαιωμάτων εκπομπών CO₂, στις υπόχρεες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ έχουν κατανεμηθεί για την περίοδο 2005 – 2007, δικαιώματα εκπομπών CO₂ συνολικού ύψους 159.131 χιλ. τόνων CO₂ εκ των οποίων 52.224 χιλ. τόνοι CO₂ αντιστοιχούν στο έτος 2005, 53.297 χιλ. τόνοι CO₂ στο έτος 2006 και 53.610 χιλ. τόνοι CO₂ στο έτος 2007. Τον Ιανουάριο του 2006, οι αρμόδιες αρχές εξέδωσαν άδειες εκπομπής CO₂, για είκοσι εννέα (29) υπόχρεες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ. Επισημαίνεται ότι, τα οριστικά δικαιώματα εκπομπής CO₂ τόσο για το έτος 2005 όσο και για το έτος 2006, θα προκύψουν ύστερα από τη διευθέτηση αιτήματος της ΔΕΗ για εκχώρηση πρόσθετων δικαιωμάτων, λόγω λειτουργίας «Άγνωστων Νεοεισερχόμενων Μονάδων» για την κάλυψη αιχμών, κυρίως τους θερινούς μήνες, για τις οποίες δεν είχαν προβλεφθεί αρχικά δικαιώματα στο ΕΣΚΔΕ 05-07. Σε κάθε περίπτωση τα πρόσθετα αυτά δικαιώματα αποτελούν πολύ μικρό ποσοστό των προαναφερθέντων δικαιωμάτων που έχουν εκχωρηθεί στη ΔΕΗ.

Το Μάρτιο του 2006 ολοκληρώθηκαν οι επαληθεύσεις των ετήσιων εκθέσεων εκπομπής CO₂ των εγκαταστάσεων της ΔΕΗ για το 2005, από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου. Οι επαληθευμένες εκθέσεις με τις αντίστοιχες δηλώσεις επαλήθευσης υποβλήθηκαν στο ΥΠΕΧΩΔΕ εντός της προβλεπόμενης, από τη νομοθεσία, προθεσμίας. Οι επαληθευμένες εκπομπές CO₂ για το σύνολο των υπόχρεων εγκαταστάσεων της ΔΕΗ για το έτος 2005 ανέρχονται σε 52.588 χιλ. τόνους.

Κατόπιν των ανωτέρω το έλλειμμα δικαιωμάτων εκπομπών για το έτος 2005 ανήλθε σε 364 χιλ. τόνους CO₂. Κατά συνέπεια, τα αποτελέσματα του 2005 επιβαρύνονται με δαπάνες αγοράς ισόποσων δικαιωμάτων εκπομπής CO₂. Βρίσκεται σε εξέλιξη η διαδικασία επαλήθευσης των εκθέσεων CO₂ για τις εγκαταστάσεις της ΔΕΗ για το 2006. Το σύνολο των εκπομπών CO₂ από τις εγκαταστάσεις της ΔΕΗ, το οποίο τελεί υπό επαλήθευση, για το 2006 ανέρχεται σε 50.483 χιλ. τόνους. Οι εκπομπές αυτές θα θεωρούνταν οριστικές μόνο μετά το πέρας των επαληθεύσεων των ετήσιων εκθέσεων για το 2006. Ως εκ τούτου για το έτος 2006, εκτιμάται ότι η ΔΕΗ από τη λειτουργία της παρουσιάζει περίσσεια δικαιωμάτων εκπομπής CO₂. Κατά συνέπεια, τα αποτελέσματα του 2006 δεν επιβαρύνονται με προβλέψεις για έλλειμμα δικαιωμάτων εκπομπής CO₂.

θ) Επιχειρησιακό πρόγραμμα: Το Μάιο του 2006 το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε το Επιχειρησιακό Πρόγραμμα περιόδου 2006 έως 2010 και τη Μελέτη Βελτίωσης Απόδοσης και Περιστολής Δαπανών για την ίδια περίοδο. Βασικό άξονα του Νέου Επιχειρησιακού Προγράμματος αποτελεί το Πρόγραμμα Μετασχηματισμού της Εταιρείας με την ονομασία «ΗΡΑΚΛΗΣ».

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 δραστηριότητες. 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 ο Όμιλος 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 αντανακλάται από το ύψος του κάθε στοιχείου του ενεργητικού, συμπεριλαμβανομένων των παραγώγων χρηματοοικονομικών προϊόντων. 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. Παράλληλα, ο Όμιλος λαμβάνοντας υπόψη το υψηλό επίπεδο της πιστωτικής αξιοπιστίας των αντισυμβαλλομένων, δεν θεωρεί ότι απαιτείται η σύναψη ενέχυρων συμβάσεων.
- (ii) **Εύλογη 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 ταμειακών διαθεσίμων και πιστωτικών ορίων. Οι υπάρχουσες διαθέσιμες ακρησιμοποίητες εγκεκριμένες τραπεζικές πιστώσεις προς τον Όμιλο, είναι επαρκείς ώστε να αντιμετωπιστεί οποιαδήποτε πιθανή έλλειψη ταμειακών 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 για να καλύψει την έκθεσή του στις διακυμάνσεις των τιμών φυσικού αερίου και υγρών καυσίμων.
- (vi) **Διαθεσιμότητα αποθεμάτων λιγνίτη:** Η Διοίκηση θεωρεί ότι τα αποθέματα λιγνίτη είναι επαρκή για να καλύψουν τα τρέχοντα και μελλοντικά επίπεδα προμήθειας για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνιτικούς σταθμούς παραγωγής για πολλά έτη.
- (vii) **Συγκέντρωση προμήθειας φυσικού αερίου:** Λαμβάνοντας υπόψη το νέο νομικό καθεστώς περί απελευθέρωσης της αγοράς φυσικού αερίου στην Ελλάδα, ο Όμιλος θα εξετάσει την πιθανότητα επαναδιαπραγμάτευσης της υπάρχουσας σύμβασης με τη ΔΕΓΠΑ, καθώς και άλλες ευκαιρίες για προμήθεια φυσικού αερίου.



38. ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΕΣ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2006	2005	2006	2005
Ελάχιστα μελλοντικά μισθώματα λειτουργικών μισθώσεων που αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα	35.277	38.593	35.277	38.593

Οι υπάρχουσες κατά την 31 Δεκεμβρίου 2006 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. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

α) Έγκριση Επιχειρηματικού Σχεδίου θυγατρικής: Στις 16 Ιανουαρίου 2007, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε. ενέκρινε το Επιχειρησιακό Σχέδιο της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε., με το οποίο προβλέπεται η ανάπτυξη σε εταιρικές συνεργασίες με τρίτους παραγωγούς, έργων ΑΠΕ 900 MW μέχρι το έτος 2012, συνολικού ύψους επενδύσεων περί τα 740 εκατ. Ευρώ. Επιπλέον μέσα στην τριετία 2007 – 2009 προβλέπεται η σταδιακή καταβολή από τη ΔΕΗ συνολικού ύψους 130 εκατ. Ευρώ, ως κάλυψη συνολικά ισόποσων αυξήσεων μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. Για το έτος 2007, η αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου θα ανέλθει στο ποσό των 50 εκατ. Ευρώ.



β) Συνεργασία με την EDF Energies Nouvelles S.A.: Τον Ιανουάριο 2007, σε συνέχεια της πιο πάνω απόφασής του, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε. προχώρησε στην έγκριση της εταιρικής συνεργασίας μεταξύ της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. και της EDF Energies Nouvelles S.A., με αναλογία στο μετοχικό κεφάλαιο 49% και 51% αντίστοιχα, για την από κοινού κατασκευή Αιολικών Πάρκων (Α/Π), συνολικής ισχύος 121,8 MW και επένδυσης 171,8 εκατ. Ευρώ.

γ) Έκδοση σειράς ομολόγων: Μετά την έκδοση μια πρώτης σειράς ομολόγων Ευρώ 50 εκατ. τον Δεκέμβριο 2006, πενταετούς διάρκειας, τον Ιανουάριο του 2007 (συνολικού ποσού Ευρώ 400 εκατ.) η Μητρική Εταιρεία προέβη σε έκδοση μιας άλλης σειράς Ομολόγων ύψους Ευρώ 150 εκατ. και τον Μάρτιο 2007 σε έκδοση μιας τρίτης σειράς Ομολόγων ύψους Ευρώ 200 εκατ., πενταετούς διάρκειας (πληρωτέες εφάπαξ και με επιτόκιο Euribor πλέον περιθωρίου).

40. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΑΝΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ

Η πρωτεύουσα πληροφόρηση ανά κλάδο δραστηριότητας έχει καθοριστεί να είναι ανά επιχειρηματική δραστηριότητα καθόσον οι κίνδυνοι και οι αποδόσεις του Ομίλου επηρεάζονται κυρίως από τις διαφορές στα παραγόμενα προϊόντα και υπηρεσίες. Η δευτερεύουσα πληροφόρηση δεν αναφέρεται καθόσον δεν υπάρχει σημαντική γεωγραφική διαφοροποίηση των αναφερομένων στοιχείων ενεργητικού, παθητικού, εσόδων και εξόδων.

Ο Όμιλος παρουσιάζει πληροφόρηση ανά κλάδο δραστηριότητας για τις βασικές επιχειρηματικές δραστηριότητές του, Ορυχεία, Παραγωγή, Μεταφορά και Διανομή ηλεκτρικής ενέργειας. Ο κάθε ένας από αυτούς τους κλάδους έχει διακριτή οργάνωση και διοίκηση και αποτελεί μια επιχειρησιακή μονάδα, η οποία παρέχει διαφορετικά προϊόντα και εξυπηρετεί διαφορετικές αγορές.

Η βασική αρχή που διέπει την παρουσίαση των στοιχείων ενεργητικού, παθητικού, εσόδων και εξόδων, τα οποία δεν αποδίδονται απευθείας σε συγκεκριμένο κλάδο είναι η κατανομή τους με βάση συγκεκριμένα κριτήρια τα οποία εφαρμόζονται συστηματικά.

Οι κλάδοι ακολουθούν τις ίδιες λογιστικές αρχές όπως ο Όμιλος. Τα διακλαδικά έσοδα υπολογίζονται με βάση τα ίδια και τα επιμεριζόμενα έξοδα κάθε κλάδου πλέον περιθωρίου επί του απασχολούμενου κεφαλαίου κάθε κλάδου. Τα διακλαδικά έσοδα των ορυχείων αντανakλούν τον λιγνίτη που παρέχεται στον κλάδο Παραγωγής. Τα διακλαδικά έσοδα της Παραγωγής αντανakλούν την ενέργεια που παρέχεται στον κλάδο Διανομής. Τα διακλαδικά έσοδα της Διανομής αντανakλούν την ενέργεια που παρέχεται στους κλάδους Παραγωγής και Μεταφοράς.

40. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΑΝΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ (συνέχεια)

	Ορυχεία		Παραγωγή	
	2006	2005	2006	2005
ΠΩΛΗΣΕΙΣ				
Πωλήσεις σε τρίτους				
Πωλήσεις ενέργειας				
- Εγχώριες	-	-	-	-
- Εξαγωγές	-	-	45.473	33.957
Λοιπές Πωλήσεις	7.987	3.034	11.197	23.514
Πωλήσεις μεταξύ Κλάδων	792.921	772.014	3.450.609	2.836.978
	800.908	775.048	3.507.279	2.894.449
Αποτέλεσμα ανά κλάδο	64.084	51.603	272.306	118.564
Μη αποδοτέα στοιχεία				
Κέρδη προ φόρων				
Φόρος Εισοδήματος				
Καθαρά κέρδη				
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
Ενεργητικό ανά Κλάδο	1.197.330	1.401.049	5.665.769	5.356.395
Μη αποδοτέα στοιχεία				
ΠΑΘΗΤΙΚΟ				
Υποχρεώσεις ανά Κλάδο	144.060	201.352	576.670	569.843
Μη αποδοτέα στοιχεία				
Επενδύσεις	105.077	99.081	249.984	310.056
Αποσβέσεις	88.199	84.112	271.275	263.317
Δαπάνες μεταξύ Κλάδων	52.048	51.764	862.412	824.073
Λοιπά μη ταμειακά έξοδα (έσοδα)	11.329	(6.980)	10.899	(5.127)



Μεταφορά		Διανομή		Απαλοιφές		Σύνολο	
2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005
-	-	4.397.156	3.931.330	-	-	4.397.156	3.931.330
-	-	-	-	-	-	45.473	33.957
263.555	247.583	62.036	51.441	-	-	344.774	325.573
-	-	123.362	106.161	(4.366.892)	(3.715.153)	-	-
263.555	247.583	4.582.554	4.088.932	(4.366.892)	(3.715.153)	4.787.403	4.290.860
81.041	69.895	(210.242)	129.463	-	-	207.189	369.525
						(165.198)	(174.023)
						(41.991)	(195.502)
						(19.907)	(65.751)
						22.084	129.751
1.621.825	1.446.408	4.338.747	4.347.669	-	-	12.823.671	12.551.521
						114.418	111.128
						12.938.089	12.662.649
325.959	186.563	2.519.127	2.377.832	-	-	3.565.816	3.335.590
						4.338.842	4.161.909
						7.904.658	7.497.499
102.366	78.392	259.260	251.685	-	-	716.687	739.214
80.337	82.806	193.712	183.917	-	-	628.095	614.152
-	-	3.452.432	2.839.316	(4.366.892)	(3.715.153)	-	-
2.168	(1.783)	11.656	39.820	-	-	36.052	25.930



3. ΠΙΝΑΚΑΣ ΔΙΑΘΕΣΕΩΣ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ 2006

	Κέρδη χρήσεως προς διανομή	0,00
ΠΛΕΟΝ	Υπόλοιπο κερδών προηγούμενων χρήσεων	87.483,43
ΠΛΕΟΝ	Έκτακτα αποθεματικά κεφαλαιοποιηθέντων κερδών	39.098.516,57
	Σύνολο	39.186.000,00
ΜΕΙΟΝ	Φόρος εισοδήματος	0,00
	Κέρδη προς διάθεση	39.186.000,00
	Που διανέμονται ως εξής:	
	1 Τακτικό αποθεματικό	2.066.000,00
	2 Μερίσματα (0,16 € / Μετοχή)	37.120.000,00
	Σύνολο	39.186.000,00

4. ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΧΡΗΣΗΣ

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ

Διεύθυνση έδρας Εταιρείας: Χαλκοκονδύλη 30 - 104 32 Αθήνα

Αριθμός μητρώου Ανωνύμων Εταιρειών: 47829/06/B/00/2

Αρμόδια Νομαρχία: Υπουργείο Ανάπτυξης, Γενική Γραμματεία Εμπορίου,
Διεύθυνση Ανωνύμων Εταιρειών και Πίστewς

**Ημερομηνία έγκρισης των ετήσιων οικονομικών
καταστάσεων (από τις οποίες αντλήθηκαν
τα συνοπτικά στοιχεία):** 27 Μαρτίου 2007

Ορκωτός ελεγκτής λογιστής: Δημήτριος Κωνσταντίνου, Βασίλειος Καμινάρης

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

	ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ		ΜΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ	
	31.12.2006	31.12.2005	31.12.2006	31.12.2005
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
Πάγια στοιχεία ενεργητικού	11.269.230	11.210.479	11.302.152	11.271.172
Αποθέματα	602.520	557.834	602.031	557.834
Απαιτήσεις από πελάτες	940.391	781.617	941.468	782.281
Λοιπά στοιχεία ενεργητικού	125.948	112.719	179.242	103.894
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	12.938.089	12.662.649	13.024.893	12.715.181
ΠΑΘΗΤΙΚΟ				
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	5.569.425	5.876.648	5.569.788	5.876.648
Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές υποχρεώσεις	1.150.803	636.080	1.150.735	636.080
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	1.139.430	984.770	1.146.032	984.736
Σύνολο υποχρεώσεων (α)	7.859.658	7.497.498	7.866.555	7.497.464
Καθαρή Θέση μετόχων Εταιρείας (β)	5.078.431	5.165.151	5.158.338	5.217.717
Δικαιώματα Μειοψηφίας (γ)	0	0	0	0
Σύνολο Καθαρής Θέσης (δ)=(β)+(γ)	5.078.431	5.165.151	5.158.338	5.217.717
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ (α)+(δ)	12.938.089	12.662.649	13.024.893	12.715.181



ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ

Σύνθεση Διοικητικού Συμβουλίου:

Αθανασόπουλος Παναγιώτης	Πρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος
Χατζηαργυρίου Νικόλαος	Αντιπρόεδρος
Γιαννίδης Ιωάννης	Μέλος
Δαυίδ Χαράλαμπος	Μέλος
Κορτέσης Μιχαήλ	Μέλος
Μαγείρου Ευάγγελος	Μέλος
Μαρινίδης Γεώργιος	Μέλος
Μέργος Γεώργιος	Μέλος
Μίχαλος Κωνσταντίνος	Μέλος
Παναγόπουλος Ιωάννης	Μέλος
Τσαρούχας Ιωάννης	Μέλος

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ

	ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ		ΜΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ	
	01.01- 31.12.2006	01.01- 31.12.2005	01.01- 31.12.2006	01.01- 31.12.2005
Κύκλος εργασιών	4.787.403	4.290.860	4.787.403	4.290.860
Μικτά κέρδη / (ζημιές)	785.514	882.969	785.514	870.845
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και αποσβέσεων	739.701	900.728	733.547	895.720
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, χρηματοδοτικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων	163.086	337.264	162.253	337.518
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων	41.991	195.502	75.979	208.763
Μείον φόροι	(19.907)	(65.751)	(26.767)	(62.954)
Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους από συνεχιζόμενες δραστηριότητες (α)	22.084	129.751	49.212	145.809
Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους από διακοπείσες δραστηριότητες (β)	0	0	215	152
Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους (συνεχιζόμενες και διακοπείσες δραστηριότητες) (α)+(β)	22.084	129.751	49.427	145.961
Κατανέμονται σε:				
Μετόχους Εταιρείας	22.084	129.751	49.427	145.961
Μετόχους Μειοψηφίας	0	0	0	0
Κέρδη μετά από φόρους ανά μετοχή – βασικά (σε €)	0,10	0,56	0,21	0,63



ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΚΑΘΑΡΗΣ ΘΕΣΗΣ

	Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ			
	ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ		ΜΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ	
	31.12.2006	31.12.2005	31.12.2006	31.12.2005
Σύνολο καθαρής θέσης έναρξης χρήσης (01.01.2006 και 01.01.2005 αντίστοιχα)	5.165.151	4.183.705	5.217.717	4.220.061
Κέρδη / (ζημιές) περιόδου μετά από φόρους	22.084	129.751	49.427	145.961
Αύξηση / (μείωση) μετοχικού κεφαλαίου	0	0	0	0
Διανεμηθέντα μερίσματα	(116.000)	(208.800)	(116.000)	(208.800)
Καθαρό εισόδημα καταχωρημένο απ' ευθείας στην καθαρή θέση	7.196	1.060.495	7.194	1.060.495
Αγορές / (πωλήσεις) ιδίων μετοχών	0	0	0	0
	_____	_____	_____	_____
Σύνολο καθαρής θέσης λήξης χρήσης (31.12.2006 και 31.12.2005 αντίστοιχα)	5.078.431	5.165.151	5.158.338	5.217.717



ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ ΧΡΗΣΗΣ

Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ

	ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ		ΜΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ	
	01.01- 31.12.2006	01.01- 31.12.2005	01.01- 31.12.2006	01.01- 31.12.2005
Λειτουργικές δραστηριότητες				
Κέρδη προ φόρων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	41.991	195.502	75.979	208.763
Κέρδη προ φόρων από απόσχιση κλάδου	0	0	303	225
Πλέον / μείον προσαρμογές για:				
Αποσβέσεις παγίων στοιχείων	633.523	614.152	633.523	614.152
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	(56.908)	(50.688)	(56.908)	(50.688)
(Κέρδη) / Ζημιές από αποτίμηση πράξεων παραγώγων	(17.763)	(14.648)	(17.763)	(14.648)
Υποαξία παγίων περιουσιακών στοιχείων	0	12.767	0	12.767
Απαξίωση θυγατρικών υπό εκκαθάριση	0	0	1.225	0
Αντιλογισμός ζημίας απαξίωσης σε συγγενή επιχείρηση	0	0	(37.032)	0
Ζημιές / (κέρδη) από συγγενείς επιχειρήσεις	(2.120)	13.214	0	0
Πιστωτικοί και λοιποί τόκοι	(15.009)	(18.271)	(14.915)	(18.061)
Λοιπές προβλέψεις	36.055	31.251	36.055	31.251
Ζημία απαξίωσης σε αγορές δικαιωμάτων εκπομπών	10.100	0	10.100	0
Συναλλαγματικές διαφορές από την αποτίμηση των δανείων	(4.985)	4.944	(4.985)	4.944
Καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια	(32.746)	(21.559)	(32.746)	(21.559)
Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων	2.195	2.157	2.195	2.157
Χρεωστικοί και λοιποί τόκοι	154.697	139.083	154.697	139.083
Ακαθάριστες ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	749.030	907.904	749.728	908.386
Πλέον / μείον προσαρμογές για μεταβολές λογαριασμών κεφαλαίου κίνησης ή που σχετίζονται με τις λειτουργικές δραστηριότητες:				
Μείωση / (αύξηση) αποθεμάτων	(37.809)	29.578	(37.809)	29.578
Μείωση / (αύξηση) απαιτήσεων	(155.279)	(58.688)	(155.695)	(58.735)
(Μείωση) / αύξηση υποχρεώσεων (πλην τραπεζών)	207.825	41.109	207.808	41.093
Μείον:				
Καταβεβλημένοι φόροι	0	(178.766)	0	(178.689)
Σύνολο εισροών / (εκροών) από λειτουργικές δραστηριότητες (α)	763.767	741.137	764.032	741.633



ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ ΧΡΗΣΗΣ

Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ

	ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ		ΜΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ	
	01.01- 31.12.2006	01.01- 31.12.2005	01.01- 31.12.2006	01.01- 31.12.2005
Επενδυτικές δραστηριότητες				
Απόκτηση θυγατρικών, συγγενών, κοινοπραξιών και λοιπών επενδύσεων	(6.624)	(386)	(1.731)	(1.700)
Αγορά ενσώματων και άυλων πάγιων στοιχείων	(728.405)	(746.557)	(728.405)	(746.557)
Εισπράξεις από πωλήσεις ενσώματων και άυλων πάγιων στοιχείων	21.076	18.350	21.076	18.350
Τόκοι εισπραχθέντες	15.009	15.835	14.915	15.625
Μερίσματα από συγγενείς επιχειρήσεις	241	0	0	0
Αγορές μετοχών / χρεογράφων	(8.507)	0	(8.507)	0
Είσπραξη επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	189.277	189.050	189.277	189.050
Σύνολο εισροών / (εκροών) από επενδυτικές δραστηριότητες (β)	(517.933)	(523.708)	(513.375)	(525.232)
Χρηματοδοτικές δραστηριότητες				
Καθαρή αύξηση / (μείωση) βραχυπρόθεσμου δανεισμού	(26.300)	(43.150)	(26.300)	(43.150)
Εισπράξεις από εκδοθέντα / αναληφθέντα δάνεια	650.000	585.000	650.000	585.000
Εξοφλήσεις δανείων	(605.088)	(405.265)	(605.088)	(405.265)
Πληρωμή τόκων	(151.114)	(135.081)	(151.114)	(135.081)
Μερίσματα πληρωθέντα	(115.971)	(208.828)	(115.971)	(208.828)
Σύνολο εισροών / (εκροών) από χρηματοδοτικές δραστηριότητες (γ)	(248.473)	(207.324)	(248.473)	(207.324)
Καθαρή αύξηση / (μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα χρήσης (α) + (β) + (γ)	(2.639)	10.105	2.184	9.077
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα έναρξης χρήσης	38.176	28.071	29.351	20.274
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα λήξης χρήσης	35.537	38.176	31.535	29.351



ΠΡΟΣΘΕΤΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

(Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ)

1. Η Εταιρεία έχει ελεγχθεί από τις Φορολογικές Αρχές μέχρι και τη χρήση 2003.
2. Έχουν ακολουθηθεί οι ίδιες λογιστικές αρχές του Ισολογισμού της 31.12.2005.

Εντός του 2006, η Μητρική Εταιρεία αναγνώρισε συγκεκριμένες υποχρεώσεις προς το προσωπικό της, για τις οποίες, στο παρελθόν, δεν είχε αναγνωρίσει ως υποχρέωση στις οικονομικές της καταστάσεις. Ως αποτέλεσμα, η Μητρική Εταιρεία αποφάσισε να προχωρήσει σε αναμόρφωση των Ιδίων Κεφαλαίων της σε σχέση με αυτά τα οποία είχε στο παρελθόν δημοσιοποιήσει για τις χρήσεις που έληξαν 31 Δεκεμβρίου 2005 και 2004 και για τα κέρδη, προ και μετά φόρων για το 2005. Η επίδραση των προσαρμογών αυτών στις Οικονομικές Καταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας έχει ως εξής:

	2005	2004
Μείωση ιδίων κεφαλαίων μετά από την επίδραση αναβαλλόμενων φόρων	(43.630)	(37.665)
Μείωση κερδών προ φόρων	(6.062)	-
Μείωση κερδών μετά από φόρους	(5.965)	-

3. Το Δεκέμβριο 2006, η Μητρική Εταιρεία αποφάσισε τη μεταβίβαση, με τη διαδικασία της εισφοράς των παγίων με απόσχιση κλάδου, στην 100% θυγατρική της Εταιρεία ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε., περιουσιακών στοιχείων που ανήκουν στον κλάδο των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, με ισόποση αύξηση της συμμετοχής της στην θυγατρική Εταιρεία.
4. Τον Απρίλιο του 2005 η ΔΕΗ συμμετείχε σε διαγωνισμό για την ιδιωτικοποίηση τριών Εταιρειών Παραγωγής στη Βουλγαρία. Η ΔΕΗ υπέβαλε προσφορά για δύο από τις τρεις Εταιρείες (Bobov Dol και Varna) και πλειοδότησε για την αγορά του σταθμού παραγωγής Bobov Dol. Μετά από δικαστικές περιπλοκές, οι οποίες καθυστέρησαν τη διαδικασία για την πώληση του λιγνιτικού σταθμού ηλεκτροπαραγωγής Bobov Dol για περισσότερο από ένα χρόνο, η Αρχή Ιδιωτικοποιήσεων της Βουλγαρίας με την Απόφασή της αρ. 3074-Ρ της 4 Ιουλίου 2006 ανακήρυξε τη ΔΕΗ πλειοδότη (winning bidder) του διαγωνισμού ιδιωτικοποίησης του λιγνιτικού σταθμού Bobov Dol και την κάλεσε σε διαπραγματεύσεις για την ολοκλήρωση της συμφωνίας. Η ΔΕΗ λόγω της μεγάλης χρονικής καθυστέρησης, προχώρησε σε επαναληπτικό Ειδικό Προληπτικό Έλεγχο (Confirmatory Due Diligence). Ακολούθως ξεκίνησαν οι διαπραγματεύσεις για την υπογραφή Συμφωνίας με χρονικό περιθώριο ολοκλήρωσής τους την 12.09.2006. Στη συνέχεια η Αρχή Ιδιωτικοποίησης της Βουλγαρίας έδωσε νέα παράταση της ημερομηνίας ολοκλήρωσης των διαπραγματεύσεων μέχρι 11.12.2006. Η προθεσμία παρατάθηκε δις εκ νέου μέχρι τις 09.02.2007 και ακολούθως έως τις 10.04.2007. Οι διαπραγματεύσεις συνεχίζονται.
5. Το Μάιο του 2006 το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε το Επιχειρησιακό Πρόγραμμα περιόδου 2006 έως 2010 και τη Μελέτη Βελτίωσης Απόδοσης και Περιστολής Δαπανών για την ίδια περίοδο. Βασικό άξονα του Νέου Επιχειρησιακού Προγράμματος αποτελεί το Πρόγραμμα Μετασχηματισμού της Εταιρείας με την ονομασία «ΗΡΑΚΛΗΣ».
6. Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας, με την υπ' αρ. 2/10.01.2006 απόφασή του, ενέκρινε τη χορήγηση σε αποχωρούντα οικειοθελώς, μέχρι την 31 Δεκεμβρίου 2006 στελέχη, εφάπαξ ποσού μέχρι και είκοσι μηνιαίων μισθών κατ' ανώτατο όριο, σε αυτούς που πληρούν τις σχετικές προϋποθέσεις, που τέθηκαν με την πιο πάνω απόφαση. Εντός του έτους που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2006 σε εφαρμογή της εν λόγω απόφασης του Διοικητικού Συμβουλίου, υπέβαλαν αίτηση οικειοθελούς αποχώρησης 139 στελέχη, το κόστος αποχώρησης των οποίων ανέρχεται σε Ευρώ 12.494 ποσό το οποίο περιλαμβάνεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσεως. Από το ποσό αυτό Ευρώ 6.300 θα καταβληθούν εντός του 2007.
7. Το 2006, η Μητρική Εταιρεία μαζί με την Contour Global Llp, δημιούργησαν μια Εταιρεία Συμμετοχών με την επωνυμία SENCAP Α.Ε., στην οποία συμμετείχαν με 50% έκαστη, με αντικείμενο την κυριότητα, επενδύσεις, λειτουργία, ανάπτυξη και διαχείριση έργων του ενεργειακού τομέα, συμπεριλαμβανόμενης της εκμετάλλευσης μεταλλευτικών δικαιωμάτων, στη Νοτιοανατολική Ευρώπη, την Ιταλία, την Τουρκία, και επιλεκτικά στην περιοχή της Μεσογείου.



8. Δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη επί των παγίων στοιχείων, η ύπαρξη των οποίων θα μπορούσε να επηρεάσει ουσιωδώς την οικονομική θέση της Εταιρείας.
9. Για τις πάσης φύσεως επιδικίες έχουν σχηματισθεί επαρκείς προβλέψεις.
10. Ο αριθμός του μισθοδοτηθέντος προσωπικού της Εταιρείας για τις περιόδους που έληξαν στις 31.12.2006 και 31.12.2005 ήταν 26.345 και 27.394 άτομα, αντίστοιχα. Στους αριθμούς αυτούς περιλαμβάνονται 137 και 149 άτομα, αντίστοιχα, που εργάζονται αποκλειστικά για τον ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε., για την μισθοδοσία των οποίων η Εταιρεία έχει αποζημιωθεί.
11. Τα ποσά των πωλήσεων και αγορών της Εταιρείας προς τις συνδεδεμένες εταιρείες (κατά την έννοια του ΔΛΠ 24), σωρευτικά από την έναρξη της οικονομικής χρήσης, ανέρχονται στο ποσό των Ευρώ 342.500 και Ευρώ 692.449, αντίστοιχα. Τα υπόλοιπα των απαιτήσεων και υποχρεώσεων της Εταιρείας, με συνδεδεμένες εταιρείες στη λήξη της τρέχουσας χρήσης, ανέρχονται σε Ευρώ 174.931 και 189.516 αντίστοιχα. Οι αμοιβές διευθυντικών στελεχών και μελών της Διοίκησης της Εταιρείας σωρευτικά από την έναρξη της οικονομικής χρήσης ανέρχονται σε Ευρώ 1.759. Δεν υπάρχουν απαιτήσεις και υποχρεώσεις προς τα διευθυντικά στελέχη και τα μέλη της Διοίκησης, πέραν αυτών που προκύπτουν από τις αμοιβές μισθοδοσίας και τις αμοιβές συμμετοχής στο Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας, αντίστοιχα.
12. Οι επενδύσεις της περιόδου της Εταιρείας έχουν ανέλθει στο ποσό των Ευρώ 713,3 εκατ., περίπου.
13. Με την έκδοση της Κοινής Υπουργικής Απόφασης 36028/1604, ΦΕΚ 1216/01.09.2006, Τεύχος Β, οριστικοποιήθηκε το Εθνικό Σχέδιο Κατανομής Δικαιωμάτων Εκπομπής («ΕΣΚΔΕ») για την τριετία 2005 -2007. Σύμφωνα με την οριστική κατανομή δικαιωμάτων εκπομπών CO₂, στις υπόχρεες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ έχουν κατανεμηθεί για την περίοδο 2005 – 2007, δικαιώματα εκπομπών CO₂ συνολικού ύψους 159.131 χιλ. τόνων CO₂ εκ των οποίων 52.224 χιλ. τόνοι CO₂ αντιστοιχούν στο έτος 2005, 53.297 χιλ. τόνοι CO₂ στο έτος 2006 και 53.610 χιλ. τόνοι CO₂ στο έτος 2007. Τον Ιανουάριο του 2006, οι αρμόδιες αρχές εξέδωσαν άδειες εκπομπής CO₂, για είκοσι εννέα (29) υπόχρεες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ. Επισημαίνεται ότι, τα οριστικά δικαιώματα εκπομπής CO₂ τόσο για το έτος 2005 όσο και για το έτος 2006, θα προκύψουν ύστερα από τη διευθέτηση αιτήματος της ΔΕΗ για εκχώρηση πρόσθετων δικαιωμάτων, λόγω λειτουργίας «Άγνωστων Νεοεισερχόμενων Μονάδων» για την κάλυψη αιχμών, κυρίως τους θερινούς μήνες, για τις οποίες δεν είχαν προβλεφθεί αρχικά δικαιώματα στο ΕΣΚΔΕ 05-07. Πάντως, τα πρόσθετα αυτά δικαιώματα αποτελούν πολύ μικρό ποσοστό των προαναφερθέντων δικαιωμάτων που έχουν εκχωρηθεί στη ΔΕΗ.

Το σύνολο των εκπομπών CO₂ από τις εγκαταστάσεις της ΔΕΗ, το οποίο βρίσκεται υπό επαλήθευση, για το 2006 ανέρχεται σε 50.483 χιλ. τόνους. Οι εκπομπές αυτές θα θεωρούνταν οριστικές μόνο μετά το πέρας των επαληθεύσεων των ετήσιων εκθέσεων για το 2006. Ως εκ τούτου για το έτος 2006, εκτιμάται ότι η ΔΕΗ από τη λειτουργία της παρουσιάζει περίσσεια δικαιωμάτων εκπομπής CO₂. Κατά συνέπεια, τα αποτελέσματα του 2006 δεν επιβαρύνονται με



δαπάνες αγοράς δικαιωμάτων εκπομπής CO₂

14. Η Μητρική Εταιρεία τα προηγούμενα έτη είχε καταγράψει μια ζημία απαξίωσης στην επένδυση μιας εκ των συγγενών της επιχειρήσεων (ΛΑΡΚΟ ΓΜΜΑΕ). Στις 31 Δεκεμβρίου 2005 η αξία αυτής της επένδυσης ήταν ΜΗΔΕΝ. Το 2006 λόγω του ότι οι ενδείξεις, οι οποίες οδήγησαν στην αναγνώριση ζημίας απαξίωσης είχαν αναστραφεί, η Μητρική Εταιρεία όρισε έναν ανεξάρτητο εκτιμητή για να προβεί στην εκτίμηση του ανακτώμενου ποσού της επένδυσης στην συγγενή εταιρεία, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο IAS 36 «Απαξίωση παγίων». Αυτό είχε ως αποτέλεσμα, το 2006, η Μητρική Εταιρεία να αναστρέψει μέρος της ζημίας απαξίωσης, που είχε προηγούμενα αναγνωρισθεί, ύψους Ευρώ 37.032.
15. Η διαδικασία οριστικοποίησης των υπολοίπων του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ (ΟΑΠ-ΔΕΗ), δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.
16. Σύμφωνα με το Νόμο 3481/ΦΕΚ 162/ Τεύχος Α' /02.08.2006, άρθρο 13 παρ. 3 και 4 εγκρίθηκαν οι περιβαλλοντικοί όροι και περιορισμοί, οι οποίοι αναφέρονται στην κατασκευή και λειτουργία των έργων Μερικής Εκτροπής του Άνω Ρου του Αχελώου ποταμού προς Θεσσαλία, η τήρηση των οποίων αποτελεί προϋπόθεση για την υλοποίηση των έργων και βαρύνει τον φορέα εκτέλεσης και λειτουργίας. Δημόσια Έργα καθώς και έργα της ΔΕΗ τα οποία δημοπρατήθηκαν και κατασκευάστηκαν ή βρίσκονται στο στάδιο κατασκευής και αφορούν σε έργα εκτροπής του Άνω Ρου του ποταμού Αχελώου προς Θεσσαλία και έργα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας επιτρέπεται να λειτουργήσουν ή να ολοκληρωθεί η κατασκευή τους σύμφωνα με το εγκριθέν σχέδιο διαχείρισης και τους εγκριθέντες κατά την παράγραφο 3 περιβαλλοντικούς όρους. Με τους όρους αυτούς επιτρέπεται η συνέχιση, ολοκλήρωση και λειτουργία του Υδροηλεκτρικού Έργου της Μεσοχώρας.

Με βάση τα προαναφερόμενα, έχει δοθεί στον Ανάδοχο της Σύμβασης, εντολή για συνέχιση των εργασιών αποκατάστασης οδικών επικοινωνιών.
17. Το Σεπτέμβριο του 2006 το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε τη συμμετοχή της ΔΕΗ στο διαγωνισμό εκμίσθωσης του δικαιώματος έρευνας και εκμετάλλευσης δημόσιου μεταλλευτικού χώρου στην περιοχή Βεύης του Ν. Φλώρινας. Η Μητρική Εταιρεία υπέβαλλε προσφορά και η διαδικασία αξιολόγησης των προσφορών συνεχίζεται.
18. Στα πλαίσια της άσκησης του δικαιώματος της ΔΕΗ για αντικατάσταση παλαιών Μονάδων ισχύος μέχρι 1600 MW το Δ.Σ. της ΔΕΗ Α.Ε. αποφάσισε να προβεί η Εταιρεία στις απαραίτητες ενέργειες προς τη ΡΑΕ/ΥΠΑΝ, για τον καθορισμό των λοιπών όρων και προϋποθέσεων μιας Μονάδας Συνδυασμένου Κύκλου 400 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο που θα εγκατασταθεί στον ΑΗΣ Μεγαλόπολης, με χρονοδιάγραμμα ολοκλήρωσης περί τα τέλη του 2011.



5. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΕΝΔΟΕΤΑΙΡΙΚΩΝ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ ΟΜΙΛΟΥ ΔΕΗ ΕΤΟΥΣ 2006

Απαιτήσεις ΔΕΗ Α.Ε. από:

ΔΕΗ ΚΡΗΤΗ Α.Ε.	42.965,58
ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε	29.385,84
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε	1.387.058,07
ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	289.902,50
ΣΥΝΟΛΟ	1.749.311,99

Έσοδα ΔΕΗ Α.Ε. από:

ΕΝΟΙΚΙΑ ΔΕΗ ΚΡΗΤΗ Α.Ε.	6.500,20
ΕΝΟΙΚΙΑ ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε	7.659,50
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΣΕ ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε	173.109,73
ΕΝΟΙΚΙΑ ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε	10.358,12
ΕΝΟΙΚΙΑ ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	33.333,66
ΣΥΝΟΛΟ	230.961,21



6. ΠΙΝΑΚΑΣ ΓΕΓΟΝΟΤΩΝ ΠΟΥ ΔΗΜΟΣΙΟΠΟΙΗΘΗΚΑΝ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΚΑΤΑ ΤΟ 2006

Ο παρακάτω πίνακας συντάχθηκε σύμφωνα με το άρθρο 10 του Ν 3401/2005 και αφορά τις ανακοινώσεις της Επιχείρησης προς ενημέρωση του επενδυτικού κοινού, κατά την διάρκεια του έτους 2006. Το ακριβές κείμενο των ανακοινώσεων είναι διαθέσιμο στην ιστοσελίδα της ΔΕΗ Α.Ε. www.dei.gr και συγκεκριμένα στην ηλεκτρονική διεύθυνση www.dei.gr/Ενημέρωση_Επενδυτών.

A/A	ΗΜ/ΝΙΑ	ΘΕΜΑ
1	31/1/2006	Διευκρινήσεις επί δημοσιεύματος Εφημερίδας σχετικά με το μέρισμα έτους 2005
2	28/2/2006	Πρόγραμμα σκοπούμενων πράξεων έτους 2006
3	14/3/2006	Ανακοίνωση για απόφαση βουλγαρικού δικαστηρίου για τον διαγωνισμό του Bobov Dol
4	28/3/2006	Τροποποίηση προγράμματος σκοπούμενων πράξεων έτους 2006
5	25/2/2006	Σχολιασμός οικονομικών αποτελεσμάτων 2005
6	30/3/2006	Οικονομικές καταστάσεις 12μήνου 2005 ΔΕΗ Α.Ε.
7	31/3/2006	Απάντηση σε επιστολή του Χ.Α. σχετικά με την ενημέρωση των αναλυτών
8	31/3/2006	Ανακοίνωση για επιχειρηματικές δραστηριότητες της ΔΕΗ στο Μοντενέγκρο
9	4/4/2006	Οικονομικές καταστάσεις 12μήνου 2005 ΔΕΗ Α.Ε με νέο πιστοποιητικό ορκωτών λογιστών.
10	18/4/2006	Πρόσκληση Ετήσιας Γενικής Συνέλευσης Μετόχων
11	19/4/2006	Διόρθωση πρόσκλησης Ετήσιας Γενικής Συνέλευσης Μετόχων
12	19/4/2006	Πρόσκληση για ενημέρωση αναλυτών
13	3/5/2006	Παρουσίαση Αναλυτών
14	3/5/2006	Δελτίο Τύπου για την παρουσίαση Αναλυτών
15	9/5/2006	Ετήσιο Δελτίο εταιρικής χρήσης 2005
16	16/5/2006	Γνωστοποίηση ημερομηνίας ανακοίνωσης οικονομικών αποτελεσμάτων 3Μ 2006
17	16/5/2006	Απόφαση ΔΣ ΔΕΗ για σύσταση επιτροπής για δημιουργία Holding Company με σκοπό την ΝΑ Ευρώπη
18	22/5/2006	Σχολιασμός Οικονομικών αποτελεσμάτων 3Μ 2006
19	22/5/2006	Οικονομικές καταστάσεις 3Μ2006
20	24/5/2006	Αποφάσεις Ετήσιας Γενικής Συνέλευσης Μετόχων
21	21/6/2006	Γνωστοποίηση αποκοπής μερίσματος
22	21/6/2006	Ανακοίνωση για απόφαση βουλγαρικού δικαστηρίου για το Bobov Dol

23	5/7/2006	Ανακοίνωση για απόφαση της Αρχής Ιδιωτικοποιήσεων της Βουλγαρίας σχετικά με το Bobov Dol
24	7/7/2006	Απάντηση σε επιστολή της Επιτρ. Κεφαλαιαγοράς σχετικά με τις οικονομικές καταστάσεις 12Μ 2005
25	7/7/2006	Υποβολή τροποποιημένων οικον. καταστάσεων 3Μ 2005, 6Μ 2005, 9Μ 2005
26	12/7/2006	Ανακοίνωση για σύσταση εταιρίας Joint Venture με την Contour Global
27	12/7/2006	Ανακοίνωση για την σύσταση Γενικής Διεύθυνσης Εμπορίας και την ανάληψη καθηκόντων του γεν Διευθυντή κ. Γ. Κόλλια
28	14/7/2006	Υποβολή τροποποιημένων οικ. καταστάσεων 3Μ 2006
29	17/7/2006	Νέα υποβολή τροποποιημένων οικ. καταστάσεων 3Μ 2006
30	22/8/2006	Γνωστοποίηση ημερομηνίας ανακοίνωσης οικονομικών αποτελεσμάτων 6Μ 2006
31	29/8/2006	Σχολιασμός Οικονομικών αποτελεσμάτων 6Μ 2006
32	30/8/2006	Οικονομικές καταστάσεις 6Μ 2006
33	21/9/2006	Ανακοίνωση ανάληψης καθηκόντων προϊσταμένου Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου κ. Ν. Πολύζου
34	25/9/2006	Ανακοίνωση σχετικά με την επιβολή ΕΦΚ στο λιγνίτη για παραγωγή ενέργειας
35	26/9/2006	Παραίτηση Γενικού Διευθυντή Οικον. Υπηρεσιών κ. Γρ. Αναστασιάδη
36	27/9/2006	Ανακοίνωση για επιχειρηματικές δραστηριότητες με την Contour Global
37	28/9/2006	Δελτίο Τύπου με δηλώσεις Διευθύνοντος Συμβούλου κ.Δ. Μανιατάκη
38	3/10/2006	Νέες μονάδες παραγωγής της ΔΕΗ
39	16/10/2006	Ανακοίνωση καθηκόντων προσωρινού Γεν.Διευθυντή Οικ. Υπηρεσιών από τον κ. Γ. Αγγελόπουλο
40	7/11/2006	Νέος Γεν.Διευθυντής Ανθρωπίνων Πόρων και Οργάνωσης κ. Γρ. Αντωνόπουλος
41	14/11/2006	Γνωστοποίηση ημερομηνίας ανακοίνωσης οικονομικών αποτελεσμάτων 9Μ 2006
42	21/11/2006	Σχολιασμός οικον. αποτελεσμάτων 9Μ 2006
43	22/11/2006	Οικονομικές καταστάσεις 9Μ 2006
44	23/11/2006	Προσκλήσεις Συνελεύσεων Μετόχων Μειοψηφίας και Πλειοψηφίας
45	23/11/2006	Νέα υποβολή οικον. καταστάσεων 9Μ 2006
46	15/12/2006	Αποτελέσματα Συνέλευσης Μετόχων Μειοψηφίας
47	19/12/2006	Ανάληψη καθηκόντων Γεν.Διευθυντή Οικ. Υπηρεσιών από τον κ. Γ. Αγγελόπουλο
48	20/12/2006	Σύνθεση Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου



7. ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. **Λογιστικά Διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις**

31 Δεκεμβρίου 2006

Βεβαιώνεται ότι οι συνημμένες Λογιστικά Διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις είναι εκείνες που εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε. την 22 Μαΐου 2007 και έχουν δημοσιοποιηθεί με την ανάρτησή τους στο διαδίκτυο, στη διεύθυνση www.dei.gr.

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
& ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ Ι. ΑΘΑΝΑΣΟΠΟΥΛΟΣ

Ο ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ
ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

ΝΙΚΟΛΑΟΣ Δ. ΧΑΤΖΗΑΡΓΥΡΙΟΥ

Ο ΓΕΝΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ

ΓΕΩΡΓΙΟΣ Κ. ΑΓΓΕΛΟΠΟΥΛΟΣ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ
ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ &
ΑΠΟΔΟΣΗΣ
ΤΗΣ ΓΕΝΙΚΗΣ
ΔΙΕΥΘΥΝΣΗΣ
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ
ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ

ΙΩΑΝΝΗΣ Ν. ΚΟΚΚΑΛΗΣ



ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

• Έκθεση Ελέγχου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή	116
• Διαχωρισμένες Καταστάσεις Αποτελεσμάτων	
Ολοκληρωμένη Εταιρεία	118
Διασυνδεδεμένο Σύστημα	120
Σύστημα Κρήτης	122
Σύστημα Λοιπών Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών	123
• Διαχωρισμένοι Ισολογισμοί	
Ολοκληρωμένη Εταιρεία	124
Διασυνδεδεμένο Σύστημα	128
Σύστημα Κρήτης	132
Σύστημα Λοιπών Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών	134
• Σημειώσεις επί των Λογιστικά Διαχωρισμένων Οικονομικών Καταστάσεων	136
1. Γενικές Πληροφορίες	136
2. Μεθοδολογία Λογιστικού Διαχωρισμού	136





ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Προς το Διοικητικό Συμβούλιο της
ΔΗΜΟΣΙΑΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

1. Ελέγξαμε τους συνημμένους διαχωρισμένους κατά δραστηριότητα ισολογισμούς της εταιρείας ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. («ΔΕΗ») της 31 Δεκεμβρίου 2006, καθώς και τις διαχωρισμένες, κατά δραστηριότητα καταστάσεις αποτελεσμάτων προ φόρων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου 2006 έως και 31 Δεκεμβρίου 2006. Αυτοί οι ισολογισμοί και οι καταστάσεις αποτελεσμάτων προ φόρων (εφεξής «διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις») συντάχθηκαν με ευθύνη της Διοίκησης της ΔΕΗ σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν.2773/1999 και Ν.3426/2005 και την εγκεκριμένη από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας μεθοδολογία λογιστικού διαχωρισμού η οποία περιγράφεται αναλυτικά στις συνημμένες σημειώσεις.
2. Η δική μας ευθύνη είναι να εκφέρουμε γνώμη επί αυτών των διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων βασιζόμενοι στον έλεγχο μας καθώς και στον έλεγχο που είχαμε διενεργήσει επί των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της ΔΕΗ της 31 Δεκεμβρίου 2006 που συντάχθηκαν σύμφωνα με τις διατάξεις των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και επί των οποίων έχουμε εκδώσει έκθεση ελέγχου ανεξάρτητου ορκωτού ελεγκτή λογιστή με ημερομηνία 29 Μαρτίου 2007. Οι έλεγχοι αυτοί διενεργήθηκαν σύμφωνα με τα Ελληνικά Ελεγκτικά Πρότυπα, που είναι εναρμονισμένα με τα Διεθνή Ελεγκτικά Πρότυπα. Τα Πρότυπα αυτά απαιτούν τη συμμόρφωσή μας με τους κανόνες δεοντολογίας και το σχεδιασμό και διενέργεια του ελέγχου μας με σκοπό την εύλογη διασφάλιση ότι οι οικονομικές καταστάσεις είναι απαλλαγμένες από ουσιώδη ανακρίβεια.
3. Ο έλεγχος των διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων συνίσταται, ιδίως, στην εξακρίβωση της ορθής εφαρμογής των κανόνων κατανομής για το διαχωρισμό των λογαριασμών και στην τήρηση της υποχρέωσης προς αποφυγή των διακρίσεων και των διασταυρούμενων επιδοτήσεων μεταξύ των διαφόρων δραστηριοτήτων. Ο έλεγχος περιλαμβάνει τη διενέργεια διαδικασιών για την συγκέντρωση ελεγκτικών τεκμηρίων, σχετικά με τα ποσά και τις πληροφορίες που περιλαμβάνονται στις διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις. Οι διαδικασίες επιλέγονται κατά την κρίση του ελεγκτή και περιλαμβάνουν την εκτίμηση του κινδύνου ουσιώδους ανακρίβειας των διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων, λόγω απάτης ή λάθους. Για την εκτίμηση του κινδύνου αυτού, ο ελεγκτής λαμβάνει υπόψη το σύστημα εσωτερικού ελέγχου σχετικά με την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση των οικονομικών καταστάσεων, με σκοπό το σχεδιασμό ελεγκτικών διαδικασιών για τις περιπτώσεις και όχι για την έκφραση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας του συστήματος εσωτερικού ελέγχου της εταιρείας. Ο έλεγχος περιλαμβάνει επίσης την αξιολόγηση της καταλληλότητας των λογιστικών πολιτικών που εφαρμόστηκαν και του εύλογου των εκτιμήσεων που έγιναν από τη Διοίκηση, καθώς και αξιολόγηση της συνολικής παρουσίασης των διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων και την ορθότητα της εφαρμογής της μεθοδολογίας του διαχωρισμού βάσει των οποίων καταρτίστηκαν αυτές οι διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις. Πιστεύουμε ότι τα ελεγκτικά τεκμήρια που έχουμε συγκεντρώσει είναι επαρκή και κατάλληλα για τη θεμελίωση της γνώμης μας.
4. Όπως αναλυτικότερα αναφέρεται στη σημείωση 16 επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, ο Όμιλος αναγνώρισε κέρδη από τη συμμετοχή του σε συγγενή επιχείρηση ύψους Ευρώ 9,2 εκατομμυρίων μέσω της εφαρμογής της μεθόδου της καθαρής θέσης. Ο υπολογισμός του ανωτέρω ποσού βασίστηκε σε μη ελεγμένα οικονομικά στοιχεία τα οποία προκύπτουν από την εφαρμογή λογιστικών αρχών οι οποίες δεν είναι εναρμονισμένες με αυτές που εφαρμόζει ο Όμιλος, βάση η οποία δε συνάδει με τις διατάξεις του ΔΛΠ 28 «Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις». Ως εκ τούτου δεν είμαστε σε θέση να εκφέρουμε γνώμη επί της ορθότητας του ανωτέρω ποσού.
5. Με βάση τον έλεγχο που διενεργήσαμε, διαπιστώσαμε ότι οι συνημμένες διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις, εκτός από την επίδραση τυχόν προσαρμογών, οι οποίες ενδεχομένως να απαιτούνταν επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, εάν ήμασταν σε θέση να ικανοποιηθούμε αναφορικά με την εφαρμογή της μεθόδου της καθαρής θέσης σε μία από τις συγγενείς επιχειρήσεις του Ομίλου Εταιρειών ΔΕΗ, όπως αναφέρεται στην προηγούμενη πα-



ράγραφο, δεν περιέχουν ανακρίβειες ή παραλείψεις που να επηρεάζουν ουσιωδώς τους διαχωρισμένους κατά δραστηριότητα ισολογισμούς της εταιρείας Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε. της 31 Δεκεμβρίου 2006 καθώς και τις διαχωρισμένες κατά δραστηριότητα καταστάσεις αποτελεσμάτων προ φόρων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου 2006 έως και 31 Δεκεμβρίου 2006, σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν.2773/1999 και Ν.3426/2005 και την εγκεκριμένη από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας μεθοδολογία λογιστικού διαχωρισμού.

Αθήνα, 22 Μαΐου 2007

Οι Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές

Δημήτρης Κωνσταντίνου Βασίλειος Καμινάρης
Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 16201 Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 20411

Ernst & Young (ΕΛΛΑΣ) Α.Ε.
Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές
(Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 107)
11ο χλμ Εθ. Οδ. Αθηνών Λαμίας
144 51 Μεταμόρφωση



ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΟΜΙΛΟΥ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2006

ποσά σε χιλ.ευρώ

	<u>ΟΡΥΧΕΙΑ</u>	<u>ΠΑΡΑΓΩΓΗ</u>	<u>ΜΕΤΑΦΟΡΑ</u>
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ			
<u>Πωλήσεις σε τρίτους</u>			
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές	0	0	0
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε ΔΕΣΜΗ Α.Ε.	0	3.164.918	0
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	0	45.473	0
Διασφάλιση επαρκούς ισχύος	0	319.875	0
Παροχή λοιπών υπηρεσιών σε ΔΕΣΜΗ Α.Ε.	0	20.256	12.461
Ενοίκιο συστήματος Μεταφοράς	0	0	243.384
Λοιπές πωλήσεις	8.167	10.990	3.171
<u>Εσωτερικές πωλήσεις</u>			
Ηλεκτρική ενέργεια	0	679.013	0
Λιγνίτης	779.750	0	0
Ενοίκιο χρήσης Δικτύου Διανομής	0	0	0
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	787.917	4.240.526	259.016
ΕΞΟΔΑ			
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	327.307	433.470	78.753
Λιγνίτης τρίτων και μεταβολή αποθέματος λιγνίτη	(3.045)	14.536	0
Υγρά καύσιμα	1	733.250	0
Φυσικό αέριο	0	524.179	0
Αποσβέσεις	86.762	242.448	74.731
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους	0	13.585	0
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	0	119.503	0
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από ΔΕΣΜΗ Α.Ε.	0	0	0
Χρέωση για διασφάλιση επαρκούς ισχύος	0	0	0
Τέλη πρόσβασης και χρήσης συστήματος Μεταφοράς	0	38.865	0
Λογαριασμός προσαυξήσεων	0	0	0
Υλικά και αναλώσιμα	71.437	56.623	4.097
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	154.409	61.820	2.807
Αμοιβές τρίτων	416	4.961	323
Φόροι -Τέλη	21.227	2.524	1.062
Προβλέψεις	2.547	1.686	582
Χρηματοοικονομικά έξοδα	20.826	88.260	21.136
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(3.055)	(11.952)	(2.728)
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	18.328	20.469	(167)
Ζημιές / (κέρδη) από συνδεδεμένες επιχειρήσεις	(4.457)	(18.888)	(4.523)
Ζημιές / (κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	(493)	(7.922)	(501)
Επιμερισθέντα έξοδα Διοίκησης	39.337	58.847	12.962
<u>Εσωτερικά έξοδα</u>			
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	52.048	69.492	2.339
Λιγνίτης	0	779.750	0
Χρήση Δικτύου Διανομής	0	0	0
ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	4.322	1.015.021	68.144

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων.



<u>ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ</u>	<u>ΕΜΠΟΡΙΑ</u>	<u>ΑΠΑΛΟΙΦΕΣ</u>	<u>ΣΥΝΟΛΟ ΔΕΗ ΟΛΟΚΛ/ΝΗΣ</u>	<u>ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ, ΣΥΝΔΕΜΕΝΕΣ & ΑΠΟΣΧΙΣΗ ΚΛΑΔΟΥ</u>	<u>ΣΥΝΟΛΟ ΟΜΙΛΟΥ</u>
0	4.397.156	0	4.397.156	0	4.397.156
0	0	(3.164.918)	0	0	0
0	0	0	45.473	0	45.473
0	0	(319.875)	0	0	0
0	3.656	(23.912)	12.461	0	12.461
0	0	0	243.384	0	243.384
7.534	74.363	(15.296)	88.928	0	88.928
0	123.879	(802.892)	0	0	0
0	0	(779.750)	0	0	0
657.909	0	(657.909)	0	0	0
665.442	4.599.053	(5.764.552)	4.787.403	0	4.787.403
320.457	65.173	0	1.225.159	3.573	1.228.732
0	0	0	11.491	0	11.491
0	0	0	733.251	0	733.251
0	0	0	524.179	0	524.179
151.977	2.013	0	557.932	5.321	563.253
0	46.986	14.761	75.332	0	75.332
0	0	0	119.503	0	119.503
0	3.503.577	(3.164.918)	338.659	(9.710)	328.949
0	331.714	(331.714)	0	0	0
0	203.227	0	242.093	0	242.093
0	85.482	(42.130)	43.352	0	43.352
31.573	127	0	163.857	0	163.857
34.165	17.807	0	271.008	0	271.008
7.244	2.553	0	15.496	0	15.496
3.368	3.231	0	31.411	0	31.411
754	29.995	0	35.564	0	35.564
36.287	806	0	167.315	3	167.318
(5.001)	(11.478)	0	(34.214)	(94)	(34.308)
10.284	347	0	49.260	1.208	50.468
(7.766)	(172)	0	(35.807)	33.687	(2.120)
(860)	(19)	0	(9.795)	0	(9.795)
55.770	19.461	0	186.377	0	186.377
0	679.013	(802.892)	0	0	0
0	0	(779.750)	0	0	0
0	657.909	(657.909)	0	0	0
27.190	(1.038.699)	0	75.979	(33.988)	41.991

**ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2006**

ποσά σε χιλ.ευρώ

	ΟΡΥΧΕΙΑ
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ	
Πωλήσεις σε τρίτους	
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές	0
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	0
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	0
Διασφάλιση επαρκούς ισχύος	0
Παροχή λοιπών υπηρεσιών σε ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	0
Ενοίκιο χρήσης συστήματος Μεταφοράς	0
Λοιπές πωλήσεις	8.167
Εσωτερικές πωλήσεις	
Ηλεκτρική ενέργεια	0
Λιγνίτης	779.750
Ενοίκιο χρήσης Δικτύου Διανομής	0
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	787.917
ΕΞΟΔΑ	
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	327.307
Λιγνίτης τρίτων και μεταβολή αποθέματος λιγνίτη	(3.045)
Υγρά καύσιμα	1
Φυσικό αέριο	0
Αποσβέσεις	86.762
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους	0
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	0
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	0
Χρέωση για διασφάλιση επαρκούς ισχύος	0
Τέλη πρόσβασης και χρήσης συστήματος Μεταφοράς	0
Λογαριασμός προσαυξήσεων	0
Υλικά και αναλώσιμα	71.437
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	154.409
Αμοιβές τρίτων	416
Φόροι -Τέλη	21.227
Προβλέψεις	2.547
Χρηματοοικονομικά έξοδα	20.826
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(3.055)
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	18.328
Ζημιές / (κέρδη) από συνδεδεμένες επιχειρήσεις	(4.457)
Ζημιές / (κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	(493)
Επιμερισθέντα έξοδα Διοίκησης	39.337
Εσωτερικά έξοδα	
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	52.048
Λιγνίτης	0
Χρήση Δικτύου Διανομής	0
ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	4.322

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων.



<u>ΠΑΡΑΓΩΓΗ</u>	<u>ΜΕΤΑΦΟΡΑ</u>	<u>ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ</u>	<u>ΕΜΠΟΡΙΑ</u>	<u>ΣΥΝΟΛΟ</u>
0	0	0	3.865.923	3.865.923
3.164.918	0	0	0	3.164.918
45.473	0	0	0	45.473
319.875	0	0	0	319.875
20.256	12.461	0	0	32.717
0	243.384	0	0	243.384
9.327	3.171	5.865	65.564	92.095
0	0	0	123.879	123.879
0	0	0	0	779.750
0	0	544.406	0	544.406
3.559.850	259.016	550.271	4.055.366	9.212.420
341.515	78.753	265.225	56.933	1.069.733
14.536	0	0	0	11.491
256.470	0	0	0	256.471
524.179	0	0	0	524.179
204.153	74.731	126.568	1.863	494.077
5.945	0	0	0	5.945
119.503	0	0	0	119.503
0	0	0	3.503.577	3.503.577
0	0	0	331.714	331.714
38.865	0	0	203.227	242.093
0	0	0	85.482	85.482
39.774	4.097	26.028	121	141.457
49.073	2.807	27.180	16.780	250.250
3.634	323	5.984	2.213	12.570
2.030	1.062	2.865	3.218	30.401
1.240	582	652	24.859	29.881
74.419	21.136	30.620	276	147.278
(10.114)	(2.728)	(4.216)	(9.885)	(29.998)
19.332	(167)	8.733	169	46.395
(15.926)	(4.523)	(6.553)	(59)	(31.519)
(7.594)	(501)	(725)	(7)	(9.320)
46.896	12.962	46.064	17.035	162.294
69.492	2.339	0	0	123.879
779.750	0	0	0	779.750
0	0	0	544.406	544.406
1.002.676	68.144	21.845	(726.556)	370.432



ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΚΡΗΤΗΣ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2006

ποσά σε χιλ.ευρώ

	ΠΑΡΑΓΩΓΗ	ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ	ΕΜΠΟΡΙΑ	ΣΥΝΟΛΟ
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ				
Πωλήσεις σε τρίτους				
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές	0	0	274.264	274.264
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	0	0	0	0
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	0	0	0	0
Διασφάλιση επαρκούς ισχύος	0	0	0	0
Παροχή λοιπών υπηρεσιών σε ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	0	0	2.643	2.643
Ενοίκιο συστήματος Μεταφοράς	0	0	0	0
Λοιπές πωλήσεις	598	404	4.108	5.110
Εσωτερικές πωλήσεις				
Ηλεκτρική ενέργεια	358.816	0	0	358.816
Λιγνίτης	0	0	0	0
Ενοίκιο χρήσης Δικτύου Διανομής	0	50.411	0	50.411
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	359.414	50.815	281.015	691.244
ΕΞΟΔΑ				
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	33.541	26.647	3.759	63.948
Λιγνίτης τρίτων και μεταβολή αποθέματος λιγνίτη	0	0	0	0
Υγρά καύσιμα	279.649	0	0	279.649
Φυσικό αέριο	0	0	0	0
Αποσβέσεις	19.335	10.964	127	30.426
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους	940	0	33.677	34.617
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	0	0	0	0
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	0	0	0	0
Χρέωση για διασφάλιση επαρκούς ισχύος	0	0	0	0
Τέλη πρόσβασης και χρήσης συστήματος Μεταφοράς	0	0	0	0
Λογαριασμός προσαυξήσεων	0	0	0	0
Υλικά και αναλώσιμα	5.115	1.309	5	6.429
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	5.153	2.909	602	8.664
Αμοιβές τρίτων	48	600	215	862
Φόροι -Τέλη	133	283	7	423
Προβλέψεις	68	20	2.346	2.434
Χρηματοοικονομικά έξοδα	7.465	1.840	298	9.603
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(967)	(268)	(806)	(2.041)
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	742	1.324	92	2.158
Ζημιές / (κέρδη) από συνδεδεμένες επιχειρήσεις	(1.598)	(394)	(64)	(2.055)
Ζημιές / (κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	(177)	(44)	(7)	(228)
Επιμερισθέντα έξοδα Διοίκησης	4.538	4.533	1.136	10.207
Εσωτερικά έξοδα				
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	0	0	358.816	358.816
Λιγνίτης	0	0	0	0
Χρήση Δικτύου Διανομής	0	0	50.411	50.411
ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	5.429	1.092	(169.599)	(163.079)

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων.



ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΛΟΙΠΩΝ
ΜΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΩΝ ΝΗΣΙΩΝ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2006

ποσά σε χιλ.ευρώ

	ΔΙΚΤΥΟ			ΣΥΝΟΛΟ
	ΠΑΡΑΓΩΓΗ	ΔΙΑΝΟΜΗΣ	ΕΜΠΟΡΙΑ	
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ				
Πωλήσεις σε τρίτους				
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές	0	0	256.968	256.968
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε ΔΕΣΜΗ Α.Ε.	0	0	0	0
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	0	0	0	0
Διασφάλιση επαρκούς ισχύος	0	0	0	0
Παροχή λοιπών υπηρεσιών σε ΔΕΣΜΗ Α.Ε.	0	0	1.013	1.013
Ενοίκιο συστήματος Μεταφοράς	0	0	0	0
Λοιπές πωλήσεις	1.064	1.265	4.691	7.020
Εσωτερικές πωλήσεις				
Ηλεκτρική ενέργεια	320.198	0	0	320.198
Λιγνίτης	0	0	0	0
Ενοίκιο χρήσης Δικτύου Διανομής	0	63.091	0	63.091
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	321.262	64.356	262.672	648.290
ΕΞΟΔΑ				
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	58.414	28.584	4.481	91.478
Λιγνίτης τρίτων και μεταβολή αποθέματος λιγνίτη	0	0	0	0
Υγρά καύσιμα	197.131	0	0	197.131
Φυσικό αέριο	0	0	0	0
Αποσβέσεις	18.960	14.445	24	33.429
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους	6.699	0	13.309	20.008
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	0	0	0	0
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από ΔΕΣΜΗ Α.Ε.	0	0	0	0
Χρέωση για διασφάλιση επαρκούς ισχύος	0	0	0	0
Τέλη πρόσβασης και χρήσης συστήματος Μεταφοράς	0	0	0	0
Λογαριασμός προσαυξήσεων	0	0	0	0
Υλικά και αναλώσιμα	11.734	4.237	0	15.971
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	7.594	4.076	425	12.094
Αμοιβές τρίτων	1.279	660	126	2.064
Φόροι -Τέλη	361	220	6	587
Προβλέψεις	378	82	2.790	3.249
Χρηματοοικονομικά έξοδα	6.375	3.827	232	10.434
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(871)	(517)	(786)	(2.174)
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	395	226	86	708
Ζημιές / (κέρδη) από συνδεδεμένες επιχειρήσεις	(1.364)	(819)	(50)	(2.233)
Ζημιές / (κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	(151)	(91)	(6)	(247)
Επιμερισθέντα έξοδα Διοίκησης	7.413	5.173	1.290	13.876
Εσωτερικά έξοδα				
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	0	0	320.198	320.198
Λιγνίτης	0	0	0	0
Χρήση Δικτύου Διανομής	0	0	63.091	63.091
ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	6.916	4.253	(142.544)	(131.375)

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων.

**ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΟΜΙΛΟΥ
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2006**

ποσά σε χιλ.ευρώ

	<u>ΔΙΟΙΚΗΣΗ</u>	<u>ΟΡΥΧΕΙΑ</u>	<u>ΠΑΡΑΓΩΓΗ</u>
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			
ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	0	1.256.972	4.930.307
Ασώματες ακινητοποιήσεις	0	2.744	12.721
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες	102.780	0	0
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	0	659	2.795
Στοιχεία παγίου ενεργητικού Διοίκησης	0	14.649	57.986
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	102.780	1.275.024	5.003.809
ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			
Αποθέματα	0	77.430	376.015
Εμπορικές απαιτήσεις	0	0	9.541
Χρεώστες διάφοροι	0	36.924	51.435
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	0	976	2.353
Χρηματοοικονομικά προϊόντα ενεργητικού	0	489	2.075
Χρεόγραφα	0	6.953	29.479
Χρηματικά διαθέσιμα	0	3.898	16.550
Στοιχεία Κυκλοφ. Ενεργητικού Διοίκησης	0	1.311	5.190
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦ. ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	0	127.982	492.637
Περιουσιακά στοιχεία κλάδου υπό απόσχιση ταξινομημένων ως "διαθέσιμα προς πώληση"	57.296	0	0
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	160.076	1.403.005	5.496.446



<u>ΜΕΤΑΦΟΡΑ</u>	<u>ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ</u>	<u>ΕΜΠΟΡΙΑ</u>	<u>ΣΥΝΟΛΟ ΔΕΗ ΟΛΟΚΛ/ΝΗΣ</u>	<u>ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ, ΣΥΝΔΕΜΕΝΕΣ & ΑΠΟΣΧΙΣΗ ΚΛΑΔΟΥ</u>	<u>ΣΥΝΟΛΟ ΟΜΙΛΟΥ</u>
1.416.148	3.415.614	23.846	11.042.888	56.810	11.099.698
484	290	28	16.267	0	16.267
0	0	0	102.780	(89.733)	13.047
669	1.149	25	5.297	0	5.297
15.558	38.099	8.626	134.920	0	134.920
1.432.860	3.455.152	32.526	11.302.153	(32.923)	11.269.230
36.077	106.282	43	595.847	489	596.336
0	17.665	763.606	790.813	0	790.813
6.581	43.493	28.641	167.074	(1.077)	165.998
1.703	3.178	170	8.381	0	8.381
497	853	19	3.934	0	3.934
7.062	12.119	268	55.880	0	55.880
3.958	6.885	150	31.441	4.002	35.443
1.394	3.410	772	12.076	0	12.076
57.272	193.886	793.669	1.665.445	3.415	1.668.859
0	0	0	57.296	(57.296)	0
1.490.132	3.649.038	826.195	13.024.893	(86.804)	12.938.089

**ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΟΜΙΛΟΥ
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2006 (συνέχεια)**

ποσά σε χιλ.ευρώ

	<u>ΔΙΟΙΚΗΣΗ</u>	<u>ΟΡΥΧΕΙΑ</u>	<u>ΠΑΡΑΓΩΓΗ</u>
ΠΑΘΗΤΙΚΟ & ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ			
Μετοχικό κεφάλαιο	1.067.200	0	0
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	106.679	0	0
Τακτικό αποθεματικό	42.464	0	0
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων περιουσιακών στοιχείων	4.175.422	0	0
Κεφαλαιοποιηθείσες υπεραξίες φορολογικών αναπροσαρμογών παγίων στοιχείων	(947.342)		
Αποθεματικά	246.017	0	0
Αποτελέσματα εις νέον	467.898	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	5.158.338	0	0
ΚΕΦΑΛΑΙΑΚΗ ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΗ ΣΕ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ	(9.292.901)	1.234.261	4.820.779
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ			
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	2.695.834	0	0
Προβλέψεις για παροχές μετά τη συνταξιοδότηση και προβλέψεις για κινδύνους	441.415	0	0
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	0	35.909	152.296
Συμμετοχές καταναλωτών & επιχορηγήσεις επενδύσεων παγίου ενεργητικού	0	531	243.148
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις & προκαταβολές πελατών	0	3.035	12.870
Στοιχεία Μακροπρ. Υποχρεώσεων Διοίκησης	0	9	38
ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	3.137.250	39.484	408.352
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ			
Προμηθευτές και πιστωτές διάφοροι	0	93.412	132.987
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	117.600	0	0
Τράπεζες-Λ/σμοί βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	0	0	0
Μακροπρόθεσμος δανεισμός πληρωτέος στην επόμενη χρήση	1.033.135	0	0
Μερίσματα πληρωτέα	0	26	112
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	0	31.889	118.314
Στοιχεία Βραχυπρ. Υποχρεώσεων Διοίκησης	1	3.933	15.903
ΣΥΝΟΛΟ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	1.150.737	129.260	267.316
Υποχρεώσεις κλάδου υπό απόσχιση ταξινομημένες ως "διαθέσιμες προς πώληση"	6.653	0	0
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ ΚΑΙ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	160.076	1.403.005	5.496.446

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων.



ΜΕΤΑΦΟΡΑ	ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ	ΕΜΠΟΡΙΑ	ΣΥΝΟΛΟ ΔΕΗ ΟΛΟΚΛ/ΝΗΣ	ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ, ΣΥΝΔΕΜΕΝΕΣ & ΑΠΟΣΧΙΣΗ ΚΛΑΔΟΥ	ΣΥΝΟΛΟ ΟΜΙΛΟΥ
0	0	0	1.067.200	0	1.067.200
0	0	0	106.679	0	106.679
0	0	0	42.464	0	42.464
0	0	0	4.175.422	0	4.175.422
			(947.342)	0	(947.342)
0	0	0	246.017	0	246.017
0	0	0	467.898	(79.907)	387.991
0	0	0	5.158.338	(79.907)	5.078.431
1.157.782	2.035.289	44.790	0	0	0
0	0	0	2.695.834	153	2.695.987
0	0	0	441.415	0	441.415
36.471	62.597	1.382	288.656	(6.950)	281.706
65.370	1.376.238	156	1.685.443	6.432	1.691.875
3.082	5.290	433.964	458.241	0	458.241
22	89	43	201	0	201
104.945	1.444.215	435.545	5.569.790	(365)	5.569.425
208.806	104.519	323.278	863.002	53	863.055
0	0	0	117.600	0	117.600
0	0	0	0	0	0
0	0	0	1.033.135	68	1.033.203
27	46	1	212	0	212
10.825	27.351	4.365	192.743	0	192.743
7.747	37.618	18.216	83.418	0	83.418
227.405	169.534	345.859	2.290.111	121	2.290.232
0	0	0	6.653	(6.653)	0
1.490.132	3.649.038	826.195	13.024.893	(86.804)	12.938.089

**ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2006**

ποσά σε χιλ.ευρώ

	ΟΡΥΧΕΙΑ
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	
ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	1.256.972
Ασώματες ακινητοποιήσεις	2.744
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες	0
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	659
Στοιχεία παγίου ενεργητικού Διοίκησης	14.649
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	1.275.024
ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	
Αποθέματα	77.430
Εμπορικές απαιτήσεις	0
Χρεώστες διάφοροι	36.924
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	976
Χρηματοοικονομικά προϊόντα ενεργητικού	489
Χρεόγραφα	6.953
Χρηματικά διαθέσιμα	3.898
Στοιχεία Κυκλοφ. Ενεργητικού Διοίκησης	1.311
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦ. ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	127.982
Περιουσιακά στοιχεία κλάδου υπό απόσχιση ταξινομημένων ως "διαθέσιμα προς πώληση"	
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	1.403.005



<u>ΠΑΡΑΓΩΓΗ</u>	<u>ΜΕΤΑΦΟΡΑ</u>	<u>ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ</u>	<u>ΕΜΠΟΡΙΑ</u>	<u>ΣΥΝΟΛΟ</u>
4.191.697	1.416.148	2.873.949	20.546	9.759.312
11.872	484	223	17	15.340
0	0	0	0	0
2.357	669	969	9	4.663
48.962	15.558	31.965	7.336	118.470
4.254.887	1.432.860	2.907.107	27.908	9.897.785
279.039	36.077	82.432	39	475.017
9.440	0	13.592	651.675	674.707
99.309	6.581	36.650	22.019	201.484
1.796	1.703	2.140	148	6.763
1.750	497	720	6	3.462
24.857	7.062	10.227	91	49.189
13.949	3.958	5.823	51	27.679
4.382	1.394	2.861	657	10.604
434.522	57.272	154.445	674.685	1.448.905
4.689.408	1.490.132	3.061.552	702.593	11.346.690

**ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2006 (συνέχεια)**

ποσά σε χιλ.ευρώ

	ΟΡΥΧΕΙΑ
ΠΑΘΗΤΙΚΟ & ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	
Μετοχικό κεφάλαιο	0
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	0
Τακτικό αποθεματικό	0
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων περιουσιακών στοιχείων	0
Αποθεματικά	0
Αποτελέσματα εις νέον	0
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	0
ΚΕΦΑΛΑΙΑΚΗ ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΗ ΣΕ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ	1.234.261
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	0
Προβλέψεις για παροχές μετά τη συνταξιοδότηση και προβλέψεις για κινδύνους	0
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	35.909
Συμμετοχές καταναλωτών & επιχορηγήσεις επενδύσεων παγίου ενεργητικού	531
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις & προκαταβολές πελατών	3.035
Στοιχεία Μακροπρ. Υποχρεώσεων Διοίκησης	9
ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	39.484
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	
Προμηθευτές και πιστωτές διάφοροι	93.412
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	0
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	0
Τράπεζες-Λ/σμοί βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	0
Μακροπρόθεσμος δανεισμός πληρωτέος στην επόμενη χρήση	0
Γραμμάτια πληρωτέα, Υποσχετικές, Μη δεδουλευμένοι τόκοι	0
Χρηματοοικονομικά προϊόντα παθητικού	0
Μερίσματα πληρωτέα	26
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	31.889
Στοιχεία Βραχυπρ. Υποχρεώσεων Διοίκησης	3.933
ΣΥΝΟΛΟ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	129.260
Υποχρεώσεις κλάδου υπό απόσχιση ταξινομημένες ως "διαθέσιμες προς πώληση"	
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ ΚΑΙ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	1.403.005

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων.



ΠΑΡΑΓΩΓΗ	ΜΕΤΑΦΟΡΑ	ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ	ΕΜΠΟΡΙΑ	ΣΥΝΟΛΟ
0	0	0	0	0
0	0	0	0	0
0	0	0	0	0
0	0	0	0	0
0	0	0	0	0
0	0	0	0	0
0	0	0	0	0
4.101.677	1.157.782	1.716.585	15.285	8.225.590
0	0	0	0	0
0	0	0	0	0
128.416	36.471	52.823	468	254.087
231.813	65.370	1.153.533	119	1.451.367
10.852	3.082	4.464	376.422	397.855
32	22	74	38	176
371.115	104.945	1.210.894	377.047	2.103.485
103.640	208.806	79.378	290.721	775.958
0	0	0	0	0
0	0	0	0	0
0	0	0	0	0
0	0	0	0	0
0	0	0	0	0
0	0	0	0	0
94	27	39	0	187
99.184	10.825	23.303	3.517	168.717
13.699	7.747	31.353	16.022	72.753
216.616	227.405	134.073	310.261	1.017.615
				0
4.689.408	1.490.132	3.061.552	702.593	11.346.690

**ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΚΡΗΤΗΣ
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2006**

ποσά σε χιλ.ευρώ

	ΠΑΡΑΓΩΓΗ	ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ	ΕΜΠΟΡΙΑ	ΣΥΝΟΛΟ
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	401.797	217.664	1.853	621.314
Ασώματες ακινητοποιήσεις	460	40	4	504
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες	0	0	0	0
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	236	58	9	304
Στοιχεία παγίου ενεργητικού Διοίκησης	4.835	2.403	643	7.881
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	407.329	220.165	2.509	630.004
ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
Αποθέματα	46.640	3.086	0	49.726
Εμπορικές απαιτήσεις	76	2.726	55.891	58.692
Χρεώστες διάφοροι	4.394	2.426	2.970	9.790
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	140	560	10	710
Χρηματοοικονομικά προϊόντα ενεργητικού	176	43	7	226
Χρεόγραφα	2.493	614	99	3.207
Χρηματικά διαθέσιμα	1.399	345	56	1.800
Στοιχεία Κυκλοφ. Ενεργητικού Διοίκησης	433	215	58	705
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦ. ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	55.751	10.015	59.091	124.856
Περιουσιακά στοιχεία κλάδου υπό απόσχιση ταξινομημένων ως "διαθέσιμα προς πώληση"				0
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	463.080	230.180	61.600	754.860



	ΠΑΡΑΓΩΓΗ	ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ	ΕΜΠΟΡΙΑ	ΣΥΝΟΛΟ
ΠΑΘΗΤΙΚΟ & ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ				
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ				
Μετοχικό κεφάλαιο	0	0	0	0
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	0	0	0	0
Τακτικό αποθεματικό	0	0	0	0
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων περιουσιακών στοιχείων	0	0	0	0
Αποθεματικά	0	0	0	0
Αποτελέσματα εις νέον	0	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	0	0	0	0
ΚΕΦΑΛΑΙΑΚΗ ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΗ ΣΕ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ	411.766	105.127	16.479	533.373
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	0	0	0	0
Προβλέψεις για παροχές μετά τη συνταξιοδότηση και προβλέψεις για κινδύνους	0	0	0	0
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	12.882	3.173	514	16.569
Συμμετοχές καταναλωτών & επιχορηγήσεις επενδύσεων παγίου ενεργητικού	15.890	106.456	14	122.361
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις & προκαταβολές πελατών	1.089	268	27.866	29.223
Στοιχεία Μακροπρ. Υποχρεώσεων Διοίκησης	3	7	2	12
ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	29.864	109.904	28.397	168.165
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ				
Προμηθευτές και πιστωτές διάφοροι	12.274	10.564	15.267	38.106
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	0	0	0	0
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	0	0	0	0
Τράπεζες-Λ/σμοί βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	0	0	0	0
Μακροπρόθεσμος δανεισμός πληρωτέος στην επόμενη χρήση	0	0	0	0
Γραμμάτια πληρωτέα, Υποσχετικές, Μη δεδουλευμένοι τόκοι	0	0	0	0
Χρηματοοικονομικά προϊόντα παθητικού	0	0	0	0
Μερίσματα πληρωτέα	9	2	0	12
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	7.970	1.667	405	10.042
Στοιχεία Βραχυπρ. Υποχρεώσεων Διοίκησης	1.196	2.915	1.052	5.163
ΣΥΝΟΛΟ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	21.450	15.149	16.724	53.323
Υποχρεώσεις κλάδου υπό απόσχιση ταξινομημένες ως "διαθέσιμες προς πώληση"				0
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ ΚΑΙ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	463.080	230.180	61.600	754.860

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων.

**ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΛΟΙΠΩΝ ΜΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΩΝ ΝΗΣΙΩΝ
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2006**

ποσά σε χιλ.ευρώ

	ΠΑΡΑΓΩΓΗ	ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ	ΕΜΠΟΡΙΑ	ΣΥΝΟΛΟ
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	336.813	324.001	1.447	662.261
Ασώματες ακινητοποιήσεις	389	27	7	424
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες	0	0	0	0
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	202	121	7	330
Στοιχεία παγίου ενεργητικού Διοίκησης	4.189	3.731	647	8.567
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	341.594	327.880	2.109	671.583
ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
Αποθέματα	50.336	20.764	4	71.104
Εμπορικές απαιτήσεις	26	1.347	56.041	57.414
Χρεώστες διάφοροι	5.028	4.417	3.652	13.097
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	417	479	12	907
Χρηματοοικονομικά προϊόντα ενεργητικού	150	90	5	245
Χρεόγραφα	2.128	1.278	77	3.484
Χρηματικά διαθέσιμα	1.201	717	43	1.962
Στοιχεία Κυκλοφ. Ενεργητικού Διοίκησης	375	334	58	767
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦ. ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	59.660	29.425	59.894	148.980
Περιουσιακά στοιχεία κλάδου υπό απόσχιση ταξινομημένων ως "διαθέσιμα προς πώληση"				0
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	401.254	357.306	62.002	820.562



ΠΑΘΗΤΙΚΟ & ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	ΔΙΚΤΥΟ			ΣΥΝΟΛΟ
	ΠΑΡΑΓΩΓΗ	ΔΙΑΝΟΜΗΣ	ΕΜΠΟΡΙΑ	
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ				
Μετοχικό κεφάλαιο	0	0	0	0
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	0	0	0	0
Τακτικό αποθεματικό	0	0	0	0
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων περιουσιακών στοιχείων	0	0	0	0
Αποθεματικά	0	0	0	0
Αποτελέσματα εις νέον	0	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	0	0	0	0
ΚΕΦΑΛΑΙΑΚΗ ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΗ ΣΕ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ	357.978	213.578	13.026	584.582
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	0	0	0	0
Προβλέψεις για παροχές μετά τη συνταξιοδότηση και προβλέψεις για κινδύνους	0	0	0	0
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	10.997	6.602	400	18.000
Συμμετοχές καταναλωτών & επιχορηγήσεις επενδύσεων παγίου ενεργητικού	2.097	116.249	22	118.368
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις & προκαταβολές πελατών	929	558	29.676	31.163
Στοιχεία Μακροπρ. Υποχρεώσεων Διοίκησης	2	8	3	13
ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	14.026	123.416	30.102	167.544
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ				
Προμηθευτές και πιστωτές διάφοροι	17.073	14.576	17.289	48.938
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	0	0	0	0
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	0	0	0	0
Τράπεζες-Λ/σμοί βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	0	0	0	0
Μακροπρόθεσμος δανεισμός πληρωτέος στην επόμενη χρήση	0	0	0	0
Γραμμάτια πληρωτέα, Υποσχετικές, Μη δεδουλευμένοι τόκοι	0	0	0	0
Χρηματοοικονομικά προϊόντα παθητικού	0	0	0	0
Μερίσματα πληρωτέα	8	5	0	13
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	11.160	2.380	444	13.984
Στοιχεία Βραχυπρ. Υποχρεώσεων Διοίκησης	1.009	3.351	1.142	5.501
ΣΥΝΟΛΟ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	29.250	20.312	18.875	68.436
Υποχρεώσεις κλάδου υπό απόσχιση ταξινομημένες ως "διαθέσιμες προς πώληση"				0
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ ΚΑΙ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	401.254	357.306	62.002	820.562

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων.



ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

I. ΓΕΝΙΚΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

Η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε. (εφεξής «η Εταιρεία» ή «η ΔΕΗ») είναι μια ολοκληρωμένη ηλεκτρική επιχείρηση που δραστηριοποιείται στην παραγωγή, μεταφορά, διανομή και εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας. Στα λιγνιτωρυχεία της ΔΕΗ εξορύσσεται λιγνίτης ο οποίος στη συνέχεια αναλώνεται ως καύσιμη ύλη στους λιγνιτικούς σταθμούς παραγωγής της.

Όπως προκύπτει από τις διατάξεις των Ευρωπαϊκών Οδηγιών 96/92 και 2003/54 (καθώς και τις διατάξεις των Ν.2773/1999 και Ν.3426/2005 οι οποίες ενσωμάτωσαν τις ανωτέρω Ευρωπαϊκές Οδηγίες στο εθνικό δίκαιο), λογιστικός διαχωρισμός είναι η διάσπαση των ενιαίων οικονομικών καταστάσεων (ισολογισμός και κατάσταση αποτελεσμάτων) μιας ολοκληρωμένης ηλεκτρικής επιχείρησης σε επιμέρους οικονομικές καταστάσεις για κάθε μία από τις δραστηριότητές της.

Οι διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις θα απεικονίζουν την περιουσιακή δομή, τις απαιτήσεις και τις υποχρεώσεις των δραστηριοτήτων μίας ολοκληρωμένης ηλεκτρικής επιχείρησης, όπως αυτές θα συνέτασσαν οικονομικές καταστάσεις εάν λειτουργούσαν ως ανεξάρτητες επιχειρήσεις.

Η ΔΕΗ ως μια κάθετα ολοκληρωμένη ηλεκτρική επιχείρηση, τηρεί, στην εσωτερική λογιστική της, χωριστούς λογαριασμούς για τις δραστηριότητές της και συντάσσει χωριστούς ισολογισμούς και λογαριασμούς αποτελεσμάτων χρήσεως για κάθε δραστηριότητα (ισολογισμός και κατάσταση αποτελεσμάτων προ φόρων – εφεξής «διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις»), όπως ακριβώς θα έπραττε εάν οι εν λόγω δραστηριότητες ασκούνταν από διαφορετικές επιχειρήσεις, προκειμένου να αποφεύγονται οι διακρίσεις, οι διασταυρούμενες επιχορηγήσεις και οι στρεβλώσεις του ανταγωνισμού.

Επιπροσθέτως, η ΔΕΗ οφείλει να τηρεί χωριστούς λογαριασμούς για τις δραστηριότητες που ασκεί στα μη διασυνδεδεμένα νησιά, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 23α του Ν.3426/2005.

Τα αθροίσματα των διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων ισούνται και συμφωνούν με τον δημοσιευμένο ενοποιημένο ισολογισμό και την δημοσιευμένη ενοποιημένη κατάσταση αποτελεσμάτων της ΔΕΗ, συνταγμένων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης, με την εξαίρεση του φόρου εισοδήματος, καθ' όσον οι διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις αποτελεσμάτων παρουσιάζονται σε επίπεδο αποτελεσμάτων προ φόρων.

Οι λογιστικές αρχές που ακολουθήθηκαν κατά την κατάρτιση των διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων είναι αυτές που παρουσιάζονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας.

Η σύνταξη των διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων απαιτεί από τη Διοίκηση να προβαίνει σε εκτιμήσεις, παραδοχές και κρίσεις που επηρεάζουν τα υπόλοιπα των λογαριασμών ισολογισμού και αποτελεσμάτων που παρουσιάζονται σε κάθε δραστηριότητα. Οι εν λόγω εκτιμήσεις παραδοχές και κρίσεις επανεξετάζονται περιοδικά προκειμένου να ανταποκρίνονται στα τρέχοντα δεδομένα και να βασίζονται στην προγενέστερη εμπειρία της Διοίκησης σε σχέση με τη φύση των συναλλαγών ή γεγονότων που αυτές αφορούν.

Η μεθοδολογία που εφαρμόζεται από την Εταιρεία κατά τη σύνταξη των λογιστικά διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων έχει εγκριθεί από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας.

2. ΜΕΘΟΔΟΛΟΓΙΑ ΛΟΓΙΣΤΙΚΟΥ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΟΥ

Οι λογιστικά διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις κατά δραστηριότητα εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ κατά τη συνεδρίασή του της 22 Μαΐου 2007.



Η μεθοδολογία που ακολουθείται για την κατάρτιση των λογιστικά διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων χωρίζεται σε διακριτές φάσεις, ως εξής:

- Καθορισμός των δραστηριοτήτων στις οποίες θα πρέπει να διαχωριστεί η ολοκληρωμένη ηλεκτρική επιχείρηση.
- Σύνταξη διαχωρισμένων ισοζυγίων.
- Σύνταξη διαχωρισμένων ισολογισμών δραστηριοτήτων και δημιουργία λογαριασμού «κεφαλαιακής παραχώρησης».
- Σύνταξη διαχωρισμένων καταστάσεων αποτελεσμάτων δραστηριοτήτων.
- Ποσοτικοποίηση εσωτερικών εσόδων και εξόδων μεταξύ δραστηριοτήτων μέσω εφαρμογής ενός συστήματος εσωτερικής τιμολόγησης.

Καθορισμός των δραστηριοτήτων στις οποίες θα πρέπει να διαχωριστεί η ολοκληρωμένη ηλεκτρική επιχείρηση

Οι δραστηριότητες για τις οποίες πραγματοποιείται ο λογιστικός διαχωρισμός σε πρώτο επίπεδο και σε σύνολο Ομίλου, είναι τα Ορυχεία, η Παραγωγή, η Μεταφορά, το Δίκτυο Διανομής, η Εμπορία (Προμήθεια) και το Επιτελείο.

Σε δεύτερο επίπεδο, οι δραστηριότητες αυτές, παρουσιάζονται ως εξής:

- Διασυνδεδεμένο σύστημα
 - Ορυχεία
 - Παραγωγή
 - Μεταφορά
 - Δίκτυο Διανομής
 - Εμπορία (Προμήθεια)
- Σύστημα Κρήτης
 - Παραγωγή
 - Δίκτυο Διανομής
 - Εμπορία (Προμήθεια)
- Σύστημα λοιπών μη διασυνδεδεμένων νησιών
 - Παραγωγή
 - Δίκτυο Διανομής
 - Εμπορία (Προμήθεια)
- Επιτελείο

Στα Ορυχεία συμπεριλαμβάνεται η δραστηριότητα εξόρυξης λιγνίτη από τα Λιγνιτικά Κέντρα Δυτικής Μακεδονίας και Μεγαλόπολης.

Στη δραστηριότητα Παραγωγής περιλαμβάνεται η κατά περίπτωση (διασυνδεδεμένο σύστημα, σύστημα Κρήτης και σύστημα μη διασυνδεδεμένων νησιών) παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από τους σταθμούς παραγωγής της επιχείρησης.

Η Μεταφορά είναι υπεύθυνη για την επίβλεψη, συντήρηση και επισκευή του δικτύου υψηλής τάσης, που χρησιμοποιείται για τη μεταφορά ηλεκτρικής ενέργειας και αμείβεται, ως ο κύριος του Συστήματος, από το Διαχειριστή του Δικτύου υψηλής τάσης (ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.).

Η δραστηριότητα του Δικτύου Διανομής περιλαμβάνει την κατά περίπτωση (διασυνδεδεμένο σύστημα, σύστημα Κρήτης και σύστημα μη διασυνδεδεμένων νησιών) λειτουργία, εκμετάλλευση και ανάπτυξη του δικτύου για τη διανομή ηλεκτρικής ενέργειας στους καταναλωτές μέσης και χαμηλής τάσης.



Η Εμπορία αφορά την κατά περίπτωση (διασυνδεδεμένο σύστημα, σύστημα Κρήτης και σύστημα μη διασυνδεδεμένων νησιών) δραστηριότητα προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας στους καταναλωτές.

Το Επιτελείο λειτουργεί σαν χρηματοδότης των επιχειρησιακών μονάδων και διατηρεί στο Ενεργητικό του τις «Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις» και στο Παθητικό του το σύνολο των ιδίων και δανειακών κεφαλαίων της επιχείρησης (περιλαμβανομένων των προβλέψεων). Η κεφαλαιακή παραχώρηση, που επίσης εμφανίζεται στο Παθητικό του ισολογισμού του Επιτελείου, αντιπροσωπεύει τα κεφάλαια, που έχουν παραχωρηθεί από την επιχείρηση στις δραστηριότητες για την επίτευξη των επιχειρηματικών στόχων τους.

Ο ισολογισμός και τα αποτελέσματα του Επιτελείου επιμερίζονται στις δραστηριότητες με επιλεγμένα κριτήρια επιμερισμού για τα στοιχεία ενεργητικού, παθητικού, εξόδων και εσόδων, τα οποία αναλύονται σε επόμενη ενότητα.

Οι συνδεδεμένες επιχειρήσεις παρουσιάζονται διακριτά ως μία ξεχωριστή δραστηριότητα.

Σύνταξη διαχωρισμένων ισοζυγίων

Στο λογιστικό σύστημα της Εταιρείας, το κέντρο κόστους συνιστά μία οργανωτική οντότητα, στην οποία καταγράφονται στοιχεία ισολογισμού και στοιχεία αποτελεσμάτων.

Το ισοζύγιο Γενικής και Αναλυτικής Λογιστικής, μέσω της κωδικοποίησης ανά κέντρο κόστους, παρέχει τη δυνατότητα εντοπισμού και συλλογής στοιχείων, που άμεσα αποδίδονται στις δραστηριότητες και, στη συνέχεια, σύνταξης ισοζυγίων ανά δραστηριότητα.

Τα ισοζύγια αυτά περιλαμβάνουν τα υπόλοιπα όλων των λογαριασμών ισολογισμού και αποτελεσμάτων για κάθε δραστηριότητα.

Προκειμένου να συνταχθούν τα ισοζύγια αυτά, πραγματοποιούνται οι ακόλουθες ενέργειες (η διαδικασία αυτή, πραγματοποιείται στον ελάχιστο βαθμό λογαριασμού Γενικής και Αναλυτικής Λογιστικής ανά λογαριασμό και κέντρο κόστους):

- Διενεργείται καταγραφή και διερεύνηση των κέντρων κόστους, ώστε να προσδιοριστούν τα όρια και οι σχέσεις μεταξύ των δραστηριοτήτων και στη συνέχεια να προσαρτηθούν όλα τα κέντρα κόστους στις δραστηριότητες, με τις οποίες συσχετίζονται.
- Εντοπίζεται και αποτυπώνεται κάθε μεταβολή στα κέντρα κόστους και τους λογαριασμούς του ισοζυγίου, προκειμένου αυτά να ενταχθούν στις κατάλληλες δραστηριότητες ή λογαριασμούς ισολογισμού και αποτελεσμάτων αντίστοιχα.
- Ακολουθεί η κωδικοποίηση και ομαδοποίηση των λογαριασμών του ισοζυγίου σε ενότητες του ισολογισμού και των αποτελεσμάτων, με βάση τις ανάγκες της Εταιρείας και τις δημοσιευμένες οικονομικές καταστάσεις της.
- Διασφαλίζεται ότι, όλα τα κέντρα κόστους υπάγονται σε κάποια από τις προκαθορισμένες δραστηριότητες και ταυτόχρονα δεν υπάρχει περίπτωση δύο δραστηριοτήτων, που να περιέχουν το ίδιο κέντρο κόστους.
- Συμφωνούνται τα αθροίσματα των κέντρων κόστους και λογαριασμών με το συγκεντρωτικό ισοζύγιο της Εταιρείας.
- Ποσά, που εμφανίζονται στο ισοζύγιο των Διοικητικών Υπηρεσιών (περιλαμβάνουν τις κεντρικές οικονομικές υπηρεσίες, στις οποίες πραγματοποιείται σημαντικός αριθμός λογιστικών εγγραφών) και εμφανώς αφορούν τις δραστηριότητες (π.χ. σημαντικά υπόλοιπα προμηθευτών και εργολάβων, φόρων κλπ.), συσχετίζονται και αποδίδονται στις δραστηριότητες μέσω πληροφοριών, που εξάγονται από περιφερειακά υποσυστήματα (υποσύστημα δικαιούχων, παγίων, κατασκευών κλπ.).
- Ανακατατάσσονται και αποδίδονται στις σωστές δραστηριότητες υπόλοιπα λογαριασμών, τα οποία λόγω της φύσης τους δεν αφορούν τις επιχειρησιακές μονάδες, στις οποίες αποτυπώνονται στο ισοζύγιο.
- Τα υπόλοιπα λογαριασμών, που εμφανίζονται σε επιτελεία των δραστηριοτήτων και που δεν έχουν άμεσα αποδοθεί ή συσχετισθεί με συγκεκριμένες δραστηριότητες, συγκεντρώνονται αυτόνομα, προκειμένου να επιμεριστούν βάσει κλειδίων επιμερισμού ανά τεταρτοβάθμιο λογαριασμό (στο χαμηλότερο επίπεδο λογαριασμού όπου πραγματοποιούνται λογιστικές εγγραφές).



Τα κλειδιά επιμερισμού, που χρησιμοποιούνται για αυτό το πρώτο επίπεδο επιμερισμών, προκύπτουν από μεγέθη του ισοζυγίου και είναι τα ακόλουθα:

- **Μισθοδοσία:** εφαρμόζεται για τον επιμερισμό υπολοίπων λογαριασμών που συνδέονται είτε με τη μισθοδοσία ή γενικότερα με θέματα προσωπικού (π.χ. διάφορες απαιτήσεις και υποχρεώσεις μισθοδοσίας, φόροι και τέλη μισθωτών, ασφαλιστικοί οργανισμοί, δάνεια προσωπικού κλπ.). Το κλειδί επιμερισμού αυτό προσδιορίζεται βάσει της μισθοδοσίας των υπαλλήλων που πραγματικά απασχολήθηκαν στη δραστηριότητα αυτή (κατανεμημένη μισθοδοσία). Με βάση αυτό το κλειδί, κάθε δραστηριότητα λαμβάνει αναλογία από τον επιμερισμό λογαριασμών της Διοίκησης, βάσει του ποσοστού συμμετοχής της στη συνολική μισθοδοσία των δραστηριοτήτων.
- **Αναλώσεις υλικών:** εφαρμόζεται για τον επιμερισμό υπολοίπων λογαριασμών που συνδέονται με το κύκλωμα των προμηθειών και αναλώσεων υλικών (π.χ. παραγγελίες εξωτερικού, απαιτήσεις από φόρους προμηθειών, αγορές υπό παραλαβή, προμηθευτές κλπ.). Η αναλογία κάθε δραστηριότητας σύμφωνα με αυτό το κλειδί εξαρτάται από το ύψος των αναλώσεων υλικών της δραστηριότητας ως προς τις συνολικές αναλώσεις.
- **Αναπόσβεστα πάγια:** εφαρμόζεται για τον επιμερισμό υπολοίπων λογαριασμών που συνδέονται με το κύκλωμα των παγίων (π.χ. διάφορες απαιτήσεις από έργα, προκαταβολές έργων, επιχορηγήσεις, δικαιούχοι εργολαβικών, φόροι εργολάβων κλπ.) και εκφράζει το ύψος των αναπόσβεστων παγίων της κάθε δραστηριότητας ως προς το σύνολο των αναπόσβεστων παγίων.
- **Σύνολο οργανικών εξόδων:** χρησιμοποιείται για τον επιμερισμό υπολοίπων λογαριασμών γενικής φύσεως και εκφράζει το συνολικό ύψος των οργανικών εξόδων της κάθε δραστηριότητας ως προς τις συνολικές οργανικές δαπάνες.
- **Αμοιβές και έξοδα τρίτων:** εφαρμόζεται για τον επιμερισμό της αντίστοιχης κατηγορίας λογαριασμών και αντανακλά την αναλογία των αμοιβών και εξόδων τρίτων κάθε δραστηριότητας προς το σύνολο.
- **Παροχές τρίτων:** χρησιμοποιείται για τον επιμερισμό των λογαριασμών του ισοζυγίου, που αφορούν παροχές τρίτων (πλην εργολαβιών), όπως ενοίκια, ύδρευση, ταχυδρομικά, κλπ.
- **Διάφορα έξοδα:** χρησιμοποιείται για τον επιμερισμό των υπολοίπων λογαριασμών διαφόρων εξόδων με εξαίρεση τα έξοδα κίνησης και ταξιδιών, τα οποία συνδέονται με τη μισθοδοσία, ποσοτικοποιείται δε ως η αναλογία των διαφόρων εξόδων κάθε δραστηριότητας προς το σύνολο των διαφόρων εξόδων των δραστηριοτήτων.
- **Αποσβέσεις:** Εφαρμόζεται για τον επιμερισμό των υπολοίπων των λογαριασμών αποσβέσεων. Το ύψος των αποσβέσεων κάθε δραστηριότητας προς το σύνολο των αποσβέσεων αντιπροσωπεύει το ποσοστό που της αναλογεί από τον επιμερισμό.
- **Πωλήσεις:** Χρησιμοποιείται για τον επιμερισμό υπολοίπων λογαριασμών που αφορούν το κύκλωμα πωλήσεων της Εταιρείας (πελάτες, πωλήσεις κλπ.).

Παράλληλα, εντοπίζονται τα υπόλοιπα λογαριασμών χρηματοοικονομικής φύσης ισολογισμού και αποτελεσμάτων (διαθέσιμα, δάνεια, παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα κλπ), τα οποία εν συνεχεία συγκεντρώνονται αυτόνομα, προκειμένου να επιμεριστούν στις δραστηριότητες ομαδοποιημένα με ενιαίο τρόπο.

Σύνταξη διαχωρισμένων ισολογισμών δραστηριοτήτων και δημιουργία λογαριασμού «κεφαλαιακής παραχώρησης»

Τα υπόλοιπα χρηματοοικονομικής φύσης των λογαριασμών του ισολογισμού επιμερίζονται στις δραστηριότητες με βάση το ύψος της κεφαλαιακής παραχώρησης της κάθε δραστηριότητας, η οποία ισούται με τα απασχολούμενα κεφάλαια κάθε δραστηριότητας περιλαμβανομένων των προβλέψεων του παθητικού και εξαιρουμένων των συμμετοχών του ενεργητικού σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις.

Στη συνέχεια και μετά τον επιμερισμό των χρηματοοικονομικών στοιχείων, επιμερίζονται στις δραστηριότητες τα υπόλοιπα των λογαριασμών ισολογισμού, τα οποία έχουν παραμείνει στο επιτελείο της Διοίκησης (πάγια, αποθέματα, διαθέσιμα, κλπ.), βάσει του συνόλου ενεργητικού και υποχρεώσεων της κάθε δραστηριότητας. Η Διοίκηση διατηρεί στον ισολογισμό της μόνον τα στοιχεία συμμετοχών σε θυγατρικές, κοινοπραξίες και συγγενείς επιχειρήσεις καθώς και το σύνολο των



ιδίων και δανειακών κεφαλαίων της Εταιρείας.

Μετά την ολοκλήρωση των πιο πάνω φάσεων επιμερισμών, συντάσσονται οι ισολογισμοί ανά δραστηριότητα με βάση τα διαχωρισμένα πλέον ισοζύγια.

Η κεφαλαιακή παραχώρηση, η οποία παρουσιάζεται σε χωριστή γραμμή του παθητικού, αντιπροσωπεύει τα κεφάλαια που έχουν παραχωρηθεί από την Εταιρεία σε κάθε δραστηριότητα για την επίτευξη των επιχειρηματικών στόχων της.

Το σύνολο των κεφαλαιακών παραχωρήσεων ισούται με το σύνολο των ιδίων και δανειακών κεφαλαίων και των προβλέψεων της ολοκληρωμένης Εταιρείας αφαιρουμένων των επενδύσεων σε συνδεδεμένες εταιρείες (θυγατρικές, κοινοπραξίες και συγγενείς επιχειρήσεις).

Τα επιμερισθέντα στοιχεία ισολογισμού του επιτελείου της Διοίκησης στις δραστηριότητες παρουσιάζονται σε διακριτή γραμμή στον ισολογισμό της κάθε δραστηριότητας.

Σύνταξη διαχωρισμένων καταστάσεων αποτελεσμάτων δραστηριοτήτων

Τα υπόλοιπα χρηματοοικονομικής φύσης των αποτελεσματικών λογαριασμών επιμερίζονται στις δραστηριότητες με βάση το ύψος της κεφαλαιακής παραχώρησης της κάθε δραστηριότητας, όπως αυτή προσδιορίζεται σύμφωνα με την ανωτέρω περιγραφόμενη μέθοδο.

Στη συνέχεια επιμερίζονται στις δραστηριότητες τα υπόλοιπα των λογαριασμών αποτελεσμάτων, τα οποία έχουν παραμείνει στο επιτελείο της Διοίκησης (μισθοδοσία, παροχές, κλπ.).

Για τον επιμερισμό των εξόδων αυτών χρησιμοποιείται η εξής μεθοδολογία:

Επιμερισμός εξόδων Διεύθυνσης Πληροφορικής (ΔΠΛΡ)

Ο επιμερισμός των εξόδων της ΔΠΛΡ γίνεται σε δύο φάσεις. Αρχικά τα έξοδα που αφορούν στο σύστημα παρακολούθησης και τιμολόγησης καταναλωτών ΕΡΜΗΣ που είναι το μεγαλύτερο πληροφοριακό σύστημα της Εταιρείας και εξυπηρετεί αποκλειστικά τις δραστηριότητες Δικτύου Διανομής και Εμπορίας αποδίδεται σε αυτές. Στη συνέχεια, τα υπόλοιπα έξοδα επιμερίζονται στις δραστηριότητες με βάση το πλήθος των μισθωτών (προσωπικό) της κάθε μίας.

Επιμερισμός εξόδων Διεύθυνσης Υπηρεσιών Στέγασης (ΔΥΣ)

Ως κλειδί επιμερισμού των εξόδων της ΔΥΣ χρησιμοποιείται η επιφάνεια των εγκαταστάσεων (σε τετραγωνικά μέτρα) που καταλαμβάνει η κάθε επιχειρησιακή δραστηριότητα για τη στέγαση των υπηρεσιών της.

Επιμερισμός εξόδων Γενικής Διεύθυνσης Ανθρωπίνων Πόρων (ΓΔ/ΑΝΠΟ)

Η Γενική Διεύθυνση αυτή αποτελείται από τις Διευθύνσεις Εκπαίδευσης, Ανθρωπίνων Πόρων, Οργάνωσης και Υγιεινής & Ασφάλειας Εργασίας και επιμερίζεται στις δραστηριότητες με βάση το πλήθος των μισθωτών (προσωπικό) της κάθε μίας.

Λοιπές Διευθύνσεις του Επιτελείου της Διοίκησης

Όλες οι υπόλοιπες Διευθύνσεις του Επιτελείου της Διοίκησης επιμερίζονται στις δραστηριότητες βάσει των άμεσων εξόδων της κάθε μίας. Οι Διευθύνσεις αυτές είναι οι ακόλουθες:

- Γραφείο Διευθύνοντος Συμβούλου
- Διεύθυνση Οικονομικού και Διοικητικού Ελέγχου
- Διεύθυνση Στρατηγικής και Προγραμματισμού
- Διεύθυνση Επικοινωνίας
- Διεύθυνση Νομικών Υπηρεσιών
- Κέντρο Δοκιμών Ερευνών και Προτύπων
- Κλιμάκιο Εσωτερικού Ελέγχου



- Διεύθυνση Οικονομικών Λειτουργιών
- Διεύθυνση Σχεδιασμού και Απόδοσης
- Διεύθυνση Υλικού και Προμηθειών Μεταφορών

Μετά την ολοκλήρωση των ανωτέρω, συντάσσονται οι καταστάσεις αποτελεσμάτων ανά δραστηριότητα με βάση τα διαχωρισμένα πλέον ισοζύγια.

Τα επιμερισθέντα έξοδα του επιτελείου της Διοίκησης στις δραστηριότητες παρουσιάζονται σε διακριτή γραμμή στην κατάσταση αποτελεσμάτων της κάθε δραστηριότητας.

Ποσοτικοποίηση εσωτερικών εσόδων και εξόδων μεταξύ δραστηριοτήτων μέσω εφαρμογής ενός συστήματος εσωτερικής τιμολόγησης

Στα πλαίσια μίας ολοκληρωμένης επιχείρησης, ανταλλάσσονται προϊόντα και υπηρεσίες μεταξύ των δραστηριοτήτων της, τα οποία θα καταγράφονταν εάν αυτές λειτουργούσαν ως ανεξάρτητες επιχειρήσεις.

Προκειμένου να ποσοτικοποιηθούν και να απεικονιστούν τα προϊόντα και υπηρεσίες αυτές, εφαρμόζεται ένα σύστημα εσωτερικών τιμολογήσεων μεταξύ των δραστηριοτήτων, εφόσον αυτό απαιτείται (όπου δηλαδή δεν υπάρχει εξωγενής προσδιορισμός των εσωτερικών εσόδων).

Οι σημαντικότερες υπηρεσίες και προϊόντα που ανταλλάσσονται εσωτερικά στη ΔΕΗ μεταξύ των δραστηριοτήτων που παρουσιάζονται στις διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις είναι οι ακόλουθες:

Προϊόν/ υπηρεσία	Δραστηριότητα που	
	Παρέχει	Λαμβάνει
Διασυνδεδεμένο σύστημα		
Λιγνίτης	Ορυχεία	Παραγωγή
Αυτοκατανάλωση ενέργειας	Εμπορία	Ορυχεία
Αυτοκατανάλωση ενέργειας	Εμπορία	Παραγωγή
Αυτοκατανάλωση ενέργειας	Εμπορία	Μεταφορά
Χρήση δικτύου διανομής	Δίκτυο Διανομής	Εμπορία
Σύστημα Κρήτης		
Ηλεκτρική ενέργεια	Παραγωγή	Εμπορία
Χρήση δικτύου διανομής	Δίκτυο Διανομής	Εμπορία
Σύστημα λοιπών μη διασυνδεδεμένων νησιών		
Ηλεκτρική ενέργεια	Παραγωγή	Εμπορία
Χρήση δικτύου διανομής	Δίκτυο Διανομής	Εμπορία

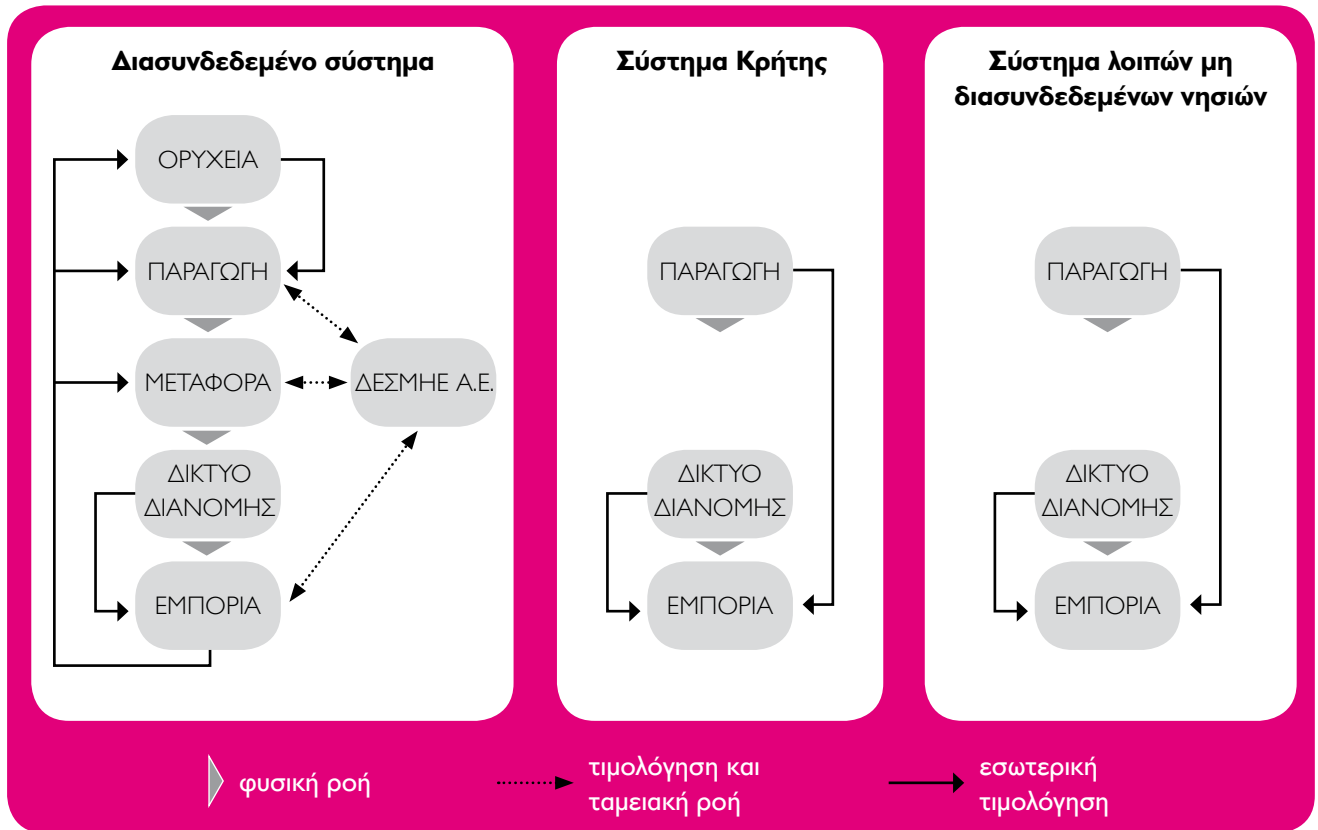
Μέσω της εφαρμογής του συστήματος εσωτερικής τιμολόγησης ποσοτικοποιούνται τα έσοδα τα οποία πραγματοποιεί η κάθε δραστηριότητα από την πώληση προϊόντος/ παροχή υπηρεσίας σε άλλες δραστηριότητες.

Παράλληλα, η δραστηριότητα που λαμβάνει το προϊόν/ υπηρεσία καταγράφει την αντίστοιχη δαπάνη (έξοδο).

Για σκοπούς σύνταξης του διαχωρισμένου ισολογισμού, θεωρείται ότι όλες οι συναλλαγές μεταξύ δραστηριοτήτων εξοφλούνται «τοις μετρητοίς» και για το λόγο αυτό δεν δημιουργούνται λογαριασμοί απαιτήσεων και υποχρεώσεων μεταξύ των δραστηριοτήτων στους ισολογισμούς τους.



Στο διάγραμμα που ακολουθεί παρουσιάζονται οι ανωτέρω σχέσεις σε επίπεδο ολοκληρωμένης επιχείρησης και αυτόνομων συστημάτων για τα οποία η ΔΕΗ παρουσιάζει διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις (διασυνδεδεμένο σύστημα, σύστημα Κρήτης και σύστημα λοιπών μη διασυνδεδεμένων νησιών).



Οι εσωτερικές πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας για αυτοκατανάλωση υπολογίζονται με βάση τις καταμετρημένες καταναλώσεις ηλεκτρικής ενέργειας της κάθε δραστηριότητας και τις τιμές, που ισχύουν για τα εξωτερικά τιμολόγια πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ.

Όλα τα υπόλοιπα εσωτερικά έσοδα από προϊόντα και υπηρεσίες υπολογίζονται ως εξής:

- Προσδιορίζεται το πλήρες κόστος της κάθε δραστηριότητας (άμεσα οργανικά έξοδα της δραστηριότητας προσαυξημένα κατά τα έμμεσα στοιχεία κόστους, που προέρχονται από το μερισμό των οικείων επιτελείων και του επιτελείου της Διοίκησης και μειωμένα κατά τα λοιπά έσοδά της).
- Προστίθεται απόδοση απασχολούμενων κεφαλαίων επιπέδου ολοκληρωμένης ΔΕΗ σε ποσοστό 2,24%, προκειμένου να προσδιοριστεί το τελικό έσοδο της δραστηριότητας. Η απόδοση αυτή προσδιορίζεται ως ο λόγος των κερδών πρό τόκων και φόρων προς το σύνολο των απασχολούμενων κεφαλαίων της ολοκληρωμένης ΔΕΗ.
- Το ποσό εσόδου που υπολογίζεται καταγράφεται ως εσωτερικό έσοδο στη δραστηριότητα που πωλεί/ παρέχει το προϊόν/ υπηρεσία και ως δαπάνη στη δραστηριότητα που λαμβάνει το προϊόν και υπηρεσία.

Πιο συγκεκριμένα, στο Διασυνδεδεμένο σύστημα:

- Τα εσωτερικά έσοδα των Ορυχείων υπολογίζονται με απόδοση απασχολούμενων κεφαλαίων 2,24%.
- Τα έσοδα της Παραγωγής προκύπτουν μέσω της εκκαθάρισης των συναλλαγών της ημερήσιας αγοράς από το ΔΕΣΜΗ Α.Ε.
- Τα έσοδα της Μεταφοράς προκύπτουν από τις τιμολογήσεις της χρήσης συστήματος προς το ΔΕΣΜΗ Α.Ε.



- Τα εσωτερικά έσοδα του Δικτύου Διανομής υπολογίζονται με απόδοση απασχολούμενων κεφαλαίων 2,24%.
- Τα έσοδα της Εμπορίας προκύπτουν από την τιμολόγηση σε τελικούς καταναλωτές.

Στο σύστημα Κρήτης και στο σύστημα λοιπών μη διασυνδεδεμένων νησιών:

- Τα εσωτερικά έσοδα της Παραγωγής υπολογίζονται με απόδοση απασχολούμενων κεφαλαίων 2,24%.
- Τα εσωτερικά έσοδα του Δικτύου Διανομής υπολογίζονται με απόδοση απασχολούμενων κεφαλαίων 2,24%.
- Τα έσοδα της Εμπορίας προκύπτουν από την τιμολόγηση σε τελικούς καταναλωτές.

Επίσης, για σκοπούς σύνταξης των διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων, οι υπηρεσίες που η ΔΕΗ λαμβάνει και παρέχει προς το Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας - ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. (επικουρικές υπηρεσίες, διασφάλιση επαρκούς ισχύος, πώληση και αγορά ηλεκτρικής ενέργειας στο σύστημα κλπ.) ποσοτικοποιούνται και παρουσιάζονται μεμονωμένες και όχι σε καθαρή βάση, πρακτική που ακολουθείται κατά τη σύνταξη των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της ΔΕΗ.



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

(Αρ. Μ.Α.Ε. 47829/06/Β/00/2)

Έδρα Δοίκησης:

Χαλκοκονδύλη 30, 10432, Αθήνα

Τηλεφωνικό κέντρο:

210 5230 301, Fax: 210 5234 379

www.dei.gr

Επιμέλεια ύλης:

Διεύθυνση Οικονομικών Λειτουργιών ΔΕΗ Α.Ε.
Διεύθυνση Σχεδιασμού και Απόδοσης ΔΕΗ Α.Ε.

Επιμέλεια έκδοσης:

Διεύθυνση Επικοινωνίας ΔΕΗ Α.Ε.

Σχεδιασμός - Καλλιτεχνική επιμέλεια:

INK Design

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

