



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ
& ΑΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΧΡΗΣΗΣ

2003

ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ
ΑΡ.16 ΤΗΣ ΑΠΟΦΑΣΗΣ 5/204/14.11.2000

ΑΘΗΝΑ 2004



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ
& ΑΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΧΡΗΣΗΣ

2003

ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ
ΑΡ.16 ΤΗΣ ΑΠΟΦΑΣΗΣ 5/204/14.11.2000

ΑΘΗΝΑ 2004



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΤΕΧΝΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ 2003

- Συνολική εγκατεστημένη ισχύς 12.138 MW.
- Συνολική παραγωγή 52,2 TWh το 2003 (96 % της ηλεκτρικής ενέργειας, που παρήχθη στην Ελλάδα).
- Δεύτερος μεγαλύτερος παραγωγός λιγνίτη στην Ευρωπαϊκή Ένωση (68,1 εκατ. τόνοι περίπου το 2003).
- 11.200 χλμ. γραμμών μεταφοράς υψηλής τάσης στο διασυνδεδεμένο σύστημα. Τέσσερις διασυνδέσεις με γειτονικές χώρες και δύο υπό κατασκευή.
- 202.000 χλμ. γραμμών διανομής χαμηλής και μέσης τάσης.
- 6,83 εκατ. πελάτες χαμηλής τάσης, 7,8 χιλ. πελάτες μέσης και υψηλής τάσης.
- 277 γραφεία εξυπηρέτησης πελατών.

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ 2003

(Σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης)

- Σύνολο ενεργητικού: € 10,5 δισ.
- Κεφαλαιοποίηση εταιρίας: € 4,6 δισ.
- Κύκλος εργασιών: € 3,9 δισ.
- Κέρδη προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (EBITDA): € 1.138 εκατ.
- Κέρδη προ φόρων : € 475 εκατ.
- Αριθμός εργαζομένων: 28.100

Η ΔΕΗ Α.Ε. σήμερα

- Ανώνυμη Εταιρία, πλήρως καθετοποιημένη, με ξεκάθαρους στόχους και στρατηγική και νέα οργάνωση.

- Διατηρεί ηγετική θέση στην ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας με περιορισμένες προοπτικές ανταγωνισμού μέχρι το τέλος του 2005.

- Διαθέτει ανταγωνιστικό πλεονέκτημα χαμηλού κόστους παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με βασικό καύσιμο το λιγνίτη.

- Παράγει και διανέμει ηλεκτρική ενέργεια σε όλη την Ελλάδα, σε όλα τα νοικοκυριά και σε όλες τις παραγωγικές μονάδες της χώρας.

- Αναδιαρθρώνεται, εφαρμόζοντας με επιτυχία το επιχειρησιακό της σχέδιο.

- Αποκτά νοοτροπία εμπορικής επιχείρησης και βελτιώνει το επίπεδο εξυπηρέτησης των πελατών της με συνεχή αναβάθμιση των παρεχόμενων υπηρεσιών.

- Εφαρμόζει με συνέπεια την περιβαλλοντική της πολιτική.

- Υιοθετεί προηγμένες τεχνολογίες.

- Συνδέεται ενεργειακά με τις αγορές της Νοτιοανατολικής Ευρώπης.

- Επεκτείνεται σε νέες αγορές, όπως οι τηλεπικοινωνίες (Tellas).

- Για τρία συνεχή χρόνια εμφανίζει υψηλή και αυξανόμενη κερδοφορία και παράλληλα πολύ καλή πορεία της μετοχής της.

- Με ισχυρές προοπτικές αύξησης πωλήσεων, σε μια από τις πιο γρήγορα αναπτυσσόμενες αγορές ηλεκτρικής ενέργειας στην Ευρώπη.

- Επιτυγχάνει συνεχή μείωση κόστους / χρέους και βελτίωση κερδών, ταμιακών ροών και αποδοτικότητας.

- Μεγιστοποιεί την αξία προς τους μετόχους και τους έχοντες έννομο συμφέρον.



ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΓΕΘΗ ΕΤΑΙΡΙΑΣ

Σ τους παρακάτω πίνακες παρατίθενται βασικά ενοποιημένα οικονομικά μεγέθη της Εταιρίας, στοιχεία ανα μετοχή και βασικοί χρηματοοικονομικοί δείκτες για τα έτη 2001, 2002 και 2003, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης.

ΒΑΣΙΚΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΓΕΘΗ ΕΤΑΙΡΙΑΣ

| (σε χιλ. €) | 2001 | 2002 | 2003 |
|---|-----------|------------|------------|
| Κύκλος Εργασιών | 3.091.387 | 3.420.706 | 3.897.519 |
| Κέρδη προ Τόκων, Αποσβέσεων και Φόρων | 869.044 | 1.027.849 | 1.138.328 |
| Κέρδη / (Ζημίες) προ Φόρων (*) | 398.503 | 592.932 | 475.250 |
| Κέρδη / (Ζημίες) μετά από Φόρους χρήσης | 251.835 | 479.962 | 304.628 |
| Σύνολο Παγίου Ενεργητικού | 6.371.839 | 9.170.826 | 9.223.454 |
| Σύνολο Ενεργητικού | 7.832.506 | 10.486.241 | 10.502.419 |
| Ίδια Κεφάλαια | 462.336 | 3.287.140 | 3.483.754 |
| Σύνολο Υποχρεώσεων | 7.370.170 | 7.199.101 | 7.018.665 |

(*) Δεν συμπεριλαμβάνονται οι επιπρόσθετες αποσβέσεις που προέρχονται από την επανεκτίμηση των παγίων ύψους 263 εκατ. και € 245 εκατ. για τις χρήσεις 2001 και 2002 αντίστοιχα

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΝΑ ΜΕΤΟΧΗ

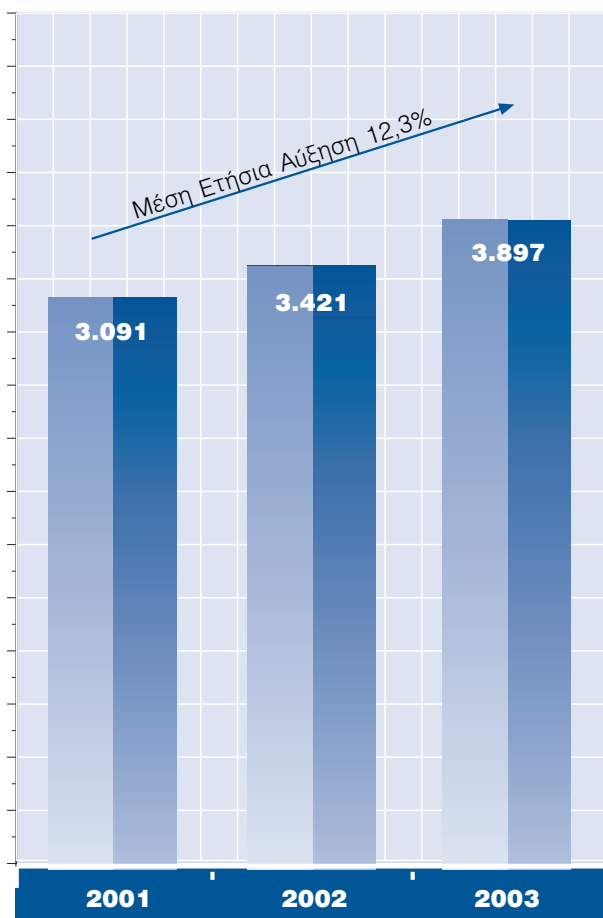
| | 2001 | 2002 | 2003 |
|--|-------------|-------------|-------------|
| Σταθμισμένος αριθμός μετοχών | 220.657.534 | 232.000.000 | 232.000.000 |
| Κέρδη μετά από Φόρους χρήσης και Αμοιβές Δ.Σ. (*) (σε €) | 1,14 | 2,07 | 1,31 |

(*) Με βάση τον σταθμισμένο αριθμό μετοχών



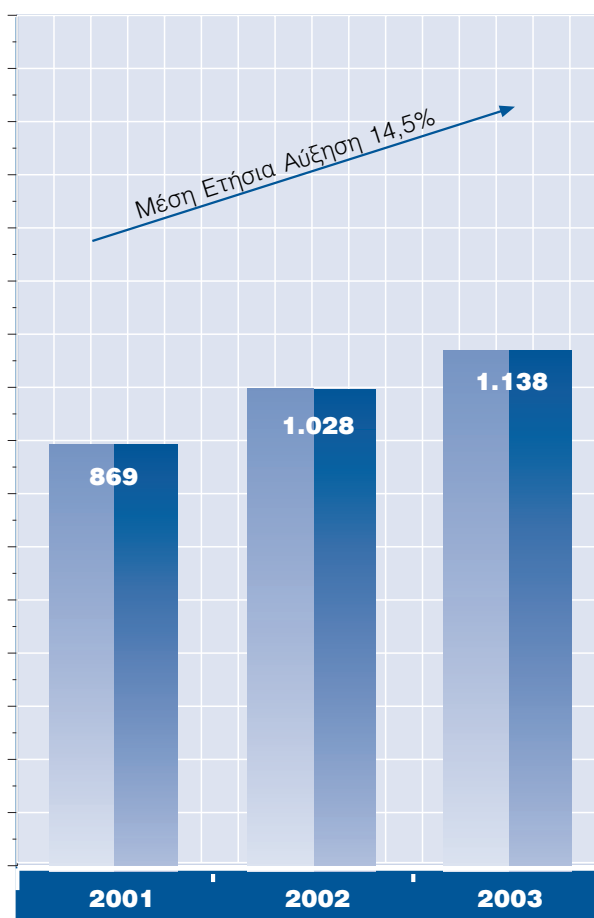
Κύκλος Εργασιών

(σε εκατ. €)



Κέρδη προ Τόκων, Αποσβέσεων και Φόρων (EBITDA)

(σε εκατ. €)



ΒΑΣΙΚΟΙ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΙ ΔΕΙΚΤΕΣ

| | 2001 | 2002 | 2003 |
|--|-------|-------|-------|
| Εξέλιξη Κύκλου Εργασιών | 7,8% | 10,7% | 13,9% |
| Εξέλιξη Κερδών προ Τόκων, Αποσβέσεων και Φόρων | 25,5% | 18,3% | 10,8% |
| Περιθώριο Κερδών προ Τόκων, Αποσβέσεων και Φόρων | 28,1% | 30,0% | 29,2% |
| Περιθώριο Καθαρού Κέρδους (προ φόρων) | 12,9% | 17,3% | 12,2% |

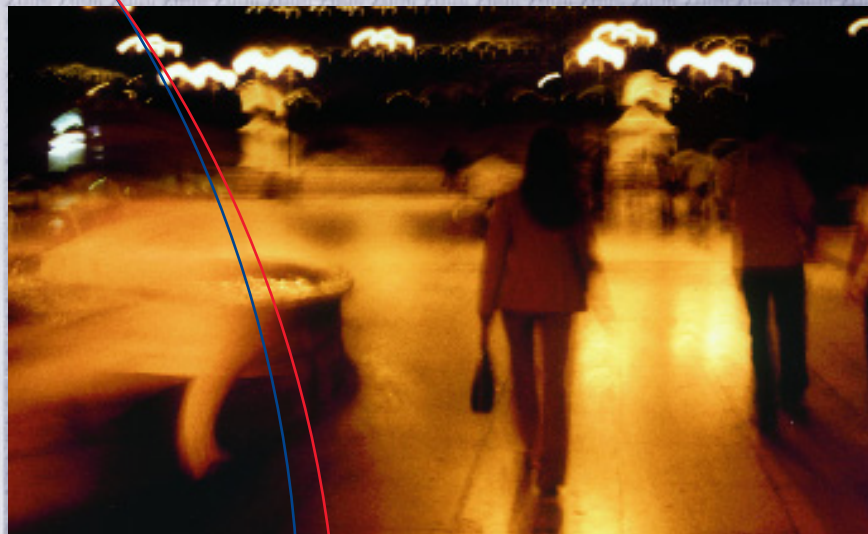


ΠΙΝΑΚΑΣ ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΩΝ

| Κεφάλαιο | Θέμα | Αριθμός Σελίδας |
|----------|---|-----------------|
| 1 | ΔΗΛΩΣΗ ΠΡΟΕΔΡΟΥ Δ.Σ. ΠΡΟΣ ΤΟΥΣ ΜΕΤΟΧΟΥΣ | 9 |
| 2 | ΕΠΙΣΤΟΛΗ ΔΙΕΥΘΥΝΟΝΤΟΣ ΣΥΜΒΟΥΛΟΥ ΠΡΟΣ ΤΟΥΣ ΜΕΤΟΧΟΥΣ | 11-15 |
| 3 | ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ | 23-37 |
| 3.1 | Γενικά | 23-24 |
| 3.2 | Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας | 24-28 |
| 3.3 | Μεταφορά Ηλεκτρικής Ενέργειας | 28-30 |
| 3.4 | Διανομή Ηλεκτρικής Ενέργειας | 30-33 |
| 3.5 | Ανάπτυξη και Εκμετάλλευση Ορυχείων | 33-35 |
| 3.6 | Περιβαλλοντικά Θέματα | 36-37 |
| 3.7 | Εταιρική Κοινωνική Ευθύνη | 37 |
| 4 | ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ | 39-45 |
| 4.1 | Γενικά | 39 |
| 4.2 | Νομικό Πλαίσιο της Ευρωπαϊκής Ένωσης | 39-40 |
| 4.3 | Το Ελληνικό Νομικό Πλαίσιο – Ο Νόμος περί Απελευθέρωσης της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας | 40-42 |
| 4.4 | Πρόσφατες τροποποιήσεις στο Νόμο περί Απελευθέρωσης | 42-43 |
| 4.5 | Η Θέση της ΔΕΗ στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας | 43-45 |
| 5 | ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΤΗΣ ΜΕΤΟΧΗΣ | 47-49 |
| 5.1 | Πορεία της Μετοχής | 47-49 |
| 5.2 | Δημόσιες Προσφορές | 49 |
| 6 | ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΤΑΙΡΙΑ | 51-59 |
| 6.1 | Γενικές Πληροφορίες | 51-52 |
| 6.2 | Ιστορικό | 52-53 |
| 6.3 | Πάγια Περιουσιακά Στοιχεία - Εγκαταστάσεις | 53-57 |
| 6.4 | Επιδιώξεις – Φιλικό Διακανονισμοί - Διαιτησίες | 57-59 |
| 6.5 | Επενδύσεις Περιόδου 2001 - 2003 | 59 |
| 7 | ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΧΡΗΣΗΣ 2003 | 61-87 |
| 7.1 | Γενικά | 61 |
| 7.2 | Πληροφορίες σχετικά με τους ελεγκτές της Εταιρίας | 61-63 |
| 7.3 | Αποτελέσματα περιόδου 1.1.2001 – 31.12.2002 και Χρήσης 2003 | 64-68 |
| 7.4 | Διάθεση Κερδών | 69 |
| 7.5 | Ανάλυση Οικονομικών Καταστάσεων περιόδου 1.1.2001-31.12.2002 και Χρήσης 2003 | 70-76 |
| 7.6 | Χρηματοοικονομικοί Δείκτες | 77 |
| 7.7 | Ταμιακές Ροές | 78-79 |
| 7.8 | Ενοποιημένα Απολογιστικά στοιχεία δραστηριότητας περιόδου 1.1.2001-31.12.2002 και Χρήσης 2003 | 80-85 |
| 7.9 | Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης | 85-87 |
| 8 | ΣΤΡΑΤΗΓΙΚΟΙ ΣΤΟΧΟΙ ΚΑΙ ΠΡΟΟΠΤΙΚΕΣ | 89-91 |



| Κεφάλαιο | Θέμα | Αριθμός Σελίδας |
|-----------|--|-----------------|
| 9 | ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΙΕΣ | 93-105 |
| 9.1 | Θυγατρικές εταιρίες | 94-99 |
| 9.2 | Συγγενείς Εταιρίες | 100-102 |
| 9.3 | Θυγατρικές των θυγατρικών ή συγγενών εταιριών | 103-105 |
| 9.4 | Διεταιρικές συναλλαγές | 105 |
| 10 | ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΣΧΕΤΙΚΑ ΜΕ ΤΗ ΔΙΟΙΚΗΣΗ, ΤΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ, ΤΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΑΙ ΤΟΥΣ ΜΕΤΟΧΟΥΣ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ | 107-128 |
| 10.1 | Οργανωτική Δομή | 107 |
| 10.2 | Διοίκηση - Διεύθυνση Εταιρίας | 108-114 |
| 10.3 | Εσωτερικός Έλεγχος- Εταιρική Διακυβέρνηση | 115-116 |
| 10.4 | Κατάλογος προσώπων που δύνανται να λαμβάνουν μέρος σε συναλλαγές βάσει προϋποθέσεων | 116-117 |
| 10.5 | Συμμετοχές μελών του Δ.Σ. και των Κυρίων Μετόχων στη Διοίκηση ή/ και στο Κεφάλαιο άλλων εταιριών | 118-119 |
| 10.6 | Προσωπικό | 120-121 |
| 10.7 | Εξέλιξη Μετοχικού Κεφαλαίου | 122-123 |
| 10.8 | Ίδια κεφάλαια - Λογιστική Αξία Μετοχής | 123 |
| 10.9 | Μέτοχοι | 124 |
| 10.10 | Δικαιώματα Μετόχων | 125-128 |
| 10.11 | Πολιτική Μειοψηφιών | 128 |
| 11 | ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΓΙΑ ΤΗ ΣΥΝΤΑΞΗ ΤΟΥ ΕΤΗΣΙΟΥ ΔΕΛΤΙΟΥ | 129 |
| 12 | ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ | 131-278 |
| 12.1 | ΔΕΗ Α.Ε. Οικονομικές Καταστάσεις δεύτερης εταιρικής χρήσης περιόδου 1.1.2003 – 31.12.2003 | 132-152 |
| 12.1.1 | Ισολογισμός Χρήσης 2003 | 132-134 |
| 12.1.2 | Προσάρτημα Ισολογισμού Χρήσης 2003 | 135-147 |
| 12.1.3 | Έκθεση Διαχείρισης Δ.Σ. Χρήσης 2003 | 148-152 |
| 12.2 | Ταμιακές Ροές Χρήσης 2003 | 153 |
| 12.3 | Περιοδικές Οικονομικές καταστάσεις Χρήσης 2003 | 154-165 |
| 12.4 | «ΟΜΛΑΟΣ ΔΕΗ» Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις δεύτερης εταιρικής χρήσης περιόδου 1.1.2003 – 31.12.2003 | 166-176 |
| 12.4.1 | Ενοποιημένος Ισολογισμός Χρήσης 2003 | 166-168 |
| 12.4.2 | Προσάρτημα ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων Χρήσης 2003 | 169-173 |
| 12.4.3 | Έκθεση Διαχείρισης Δ.Σ. Χρήσης 2003 | 174-176 |
| 12.5 | Ενοποιημένες Ταμιακές Ροές Χρήσης 2003 | 177 |
| 12.6 | Ενοποιημένες Περιοδικές Οικονομικές καταστάσεις Χρήσης 2003 | 178-189 |
| 12.7 | Οικονομικές Καταστάσεις Εταιριών του «ΟΜΛΑΟΥ ΔΕΗ» δεύτερης εταιρικής χρήσης περιόδου 1.1.2003 – 31.12.2003 | 190-224 |
| 12.7.1 | Ισολογισμός, Προσάρτημα και Έκθεση Δ.Σ. της εταιρίας «ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.» χρήσης 2003 | 190-202 |
| 12.7.2 | Ισολογισμός, Προσάρτημα και Έκθεση Δ.Σ. της εταιρίας «ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.» χρήσης 2003 | 203-213 |
| 12.7.3 | Ισολογισμός, Προσάρτημα και Έκθεση Δ.Σ. της εταιρίας «ΔΕΗ ΘΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.» χρήσης 2003 | 214-224 |
| 12.8 | Ενοποιημένες Οικονομικές καταστάσεις Χρήσης 2003 σύμφωνα με τα Δ.Π.Χ.Π. | 225-277 |



1



1. ΔΗΛΩΣΗ ΠΡΟΕΔΡΟΥ Δ.Σ. ΠΡΟΣ ΤΟΥΣ ΜΕΤΟΧΟΥΣ



Αγαπητοί μέτοχοι,

Η ΔΕΗ Α.Ε. και το έτος 2003 προχώρησε με σύνεση και σοβαρότητα στην επίτευξη των επιχειρησιακών στόχων της, με συνέπεια την εμφάνιση ικανοποιητικών αποτελεσμάτων. Η Επιχείρηση έχοντας επίγνωση του ιστορικού της παρελθόντος και των μέχρι σήμερα επιτυχιών της, στέκεται πάντα με ιδιαίτερη προσοχή και εγρήγορση έναντι των μετόχων και των κοινωνικών της εταίρων.

Ακολουθεί προσεκτικά το επιχειρησιακό της σχέδιο, επαληθεύει στη πράξη τους στόχους και τις δεσμεύσεις που έχει αναλάβει, σέβεται το περιβάλλον, είναι ανοικτή στις απαιτήσεις των πελατών της και φροντίζει τα στελέχη και τους εργαζομένους της.

Η ΔΕΗ Α.Ε. μένει η κορυφαία επιχείρηση ηλεκτρικής ενέργειας στη χώρα, βελτιώνεται συνεχώς και σύμφωνα με τις απαιτήσεις του διεθνούς περιβάλλοντος. Αναζητά νέες επιχειρησιακές ευκαιρίες στον ευρύτερο γεωγραφικό χώρο και λειτουργεί με απόλυτη διαφάνεια και μεγάλο ενδιαφέρον στα ζητήματα εταιρικής διακυβέρνησης και κοινωνικής υπευθυνότητας.

Το μέλλον προδιαγράφεται αισιόδοξο για τη ΔΕΗ Α.Ε. η οποία θα συνεχίσει να δημιουργεί αξία για τους μετόχους της, τις τοπικές κοινωνίες και το ευρύτερο κοινωνικό σύνολο.

Σας ευχαριστώ κύριοι μέτοχοι για την εμπιστοσύνη που μας δείξατε.

Καθηγητής Δημήτρης Β. Παπούλιας

Πρόεδρος Δ.Σ.



2



2. ΕΠΙΣΤΟΛΗ ΔΙΕΥΘΥΝΟΝΤΟΣ ΣΥΜΒΟΥΛΟΥ ΠΡΟΣ ΤΟΥΣ ΜΕΤΟΧΟΥΣ



Κύριοι Μέτοχοι,

Η ΔΕΗ Α.Ε. στην τριετία 2001 – 2003 βρίσκεται σε μια συνεχή πορεία ανάπτυξης αντιμετωπίζοντας παράλληλα τις προκλήσεις του νέου ανταγωνιστικού περιβάλλοντος.

Η ΔΕΗ σήμερα είναι

- Ισχυρή
- Πολυμετοχική
- Με δυναμική προοπτική ανάπτυξης

Είναι ισχυρή γιατί, ακολουθώντας ένα βαρύ πρόγραμμα αναδιάρθρωσης που ξεκίνησε το Σεπτέμβριο του 2000, πέτυχε μέσα στην τριετία 2001 – 2003 πολύ σημαντικά αποτελέσματα:

1. Η Επιχείρηση έχει ήδη μια νέα οργάνωση σε 4 Βασικές Επιχειρησιακές Μονάδες, συμβατή με το νέο θεσμικό πλαίσιο, για μεγαλύτερη ευελιξία στη διοίκηση, τη στοχοθέτηση, την παρακολούθηση αποτελεσμάτων καθώς και για αποδοτική λειτουργία.
2. Ολοκληρώθηκε η αναδιοργάνωση σε 6 επίπεδα Διοίκησης. Προκηρύχθηκαν σταδιακά για κάθε επίπεδο, 1500 θέσεις συνολικά και η επιλογή έγινε με καθαρά αξιολογικά κριτήρια. Το νέο management έχει προσανατολισμό στη μείωση κόστους και το κέρδος.
3. Υπερκαλύφθηκαν όλοι οι στόχοι του Επιχειρησιακού Σχεδίου για το 2001, το 2002 και το 2003 και των τριετών προγραμμάτων μείωσης δαπανών 2001 – 2003.
4. Μειώθηκαν οι λειτουργικές δαπάνες, εκτός προσωπικού και καυσίμων, κατά 19%, εξαιρουμένων εξόδων αγοράς ενέργειας, αποσβέσεων και προβλέψεων (περίπου 100 εκατ. ευρώ / έτος για τα έτη 2001 και 2002).
5. Βελτιώθηκε το περιθώριο κερδών προ αποσβέσεων, τόκων και φόρων (EBITDA margin) από 24% το 2000 σε 28% το 2001, 30% το 2002 και 29,2% το 2003 (30,4% αφαιρουμένων απρόβλεπτων δαπανών ύψους 46,4 εκατ. ευρώ).
6. Βελτιώθηκαν σημαντικά τα κέρδη προ φόρων που με τα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα ήταν 66 εκατ. ευρώ το 2000, 399 εκατ. ευρώ το 2001, 593 εκατ. ευρώ το 2002 και 475 εκατ. ευρώ το 2003 συμπεριλαμβανομένων έξτρα αποσβέσεων 245 εκατ. ευρώ.



7. Μειώθηκαν μέσα από την ορθολογικοποίησή τους όλες οι κεφαλαιουχικές δαπάνες από 918 εκατ. ευρώ το 2000, σε 823 εκατ. ευρώ το 2001, 626 εκατ. ευρώ το 2002 και 724 εκατ. ευρώ το 2003. Οι επενδύσεις στην τριετία 2001 – 2003 έφτασαν στα 2.173 εκατ. ευρώ για νέες μονάδες παραγωγής, σύστημα μεταφοράς, δίκτυα διανομής, ορυχεία και περιβάλλον.
 8. Βελτιώθηκαν οι ταμειακές ροές μετά από κεφαλαιουχικές δαπάνες από -119 εκατ. ευρώ το 2000 σε +368 εκατ. ευρώ το 2001, +863 εκατ. ευρώ το 2002 και +786 εκατ. ευρώ το 2003.
 9. Βελτιώθηκε η κεφαλαιακή διάρθρωση με:
 - ▶ Μείωση δανειακών υποχρεώσεων κατά 1,3 δισ. ευρώ περίπου (Το χρέος μειώθηκε σε 3.940 εκατ. ευρώ στο τέλος 2003 από 5.200 εκατ. ευρώ το Σεπτέμβριο 2000).
 - ▶ Μείωση χρηματοοικονομικών δαπανών από 337 εκατ. ευρώ το 2000 σε 176 εκατ. ευρώ το 2003.
- Ετσι βελτιώθηκε η σχέση ξένων κεφαλαίων προς ίδια από 2,28 το 2000 σε 1,13 το 2003.
10. Ορθολογικοποιήθηκαν οι προμήθειες, με επίτευξη εκπτώσεων της τάξης του 13% κατά μέσο όρο και βελτίωση των όρων πίστωσης από μετρητοίς σε 55 ημέρες κατά την επανεξέταση από μηδενική βάση όλων των ορτιον των προγραμματικών συμφωνιών.
 11. Γίνεται ετήσια φυσική απογραφή των αποθεμάτων ενώ ο αριθμός των αποθηκών μειώθηκε κατά 50.
 12. Μειώθηκε κατά 11% το προσωπικό (3.550 εργαζόμενοι). Από 31.645 εργαζόμενοι στο τέλος του 2000 σε 28.100 στο τέλος του 2003 με παράλληλη αύξηση του κύκλου εργασιών ανά εργαζόμενο κατά 45% από 91.000 ευρώ/ εργαζόμενο το 2000 σε 135.000 ευρώ/ εργαζόμενο το 2003.
 13. Βελτιστοποιήθηκε η λειτουργία των σταθμών παραγωγής ενώ ολοκληρώθηκαν και εντάχθηκαν στο Σύστημα οι Σταθμοί Κομοτηνής 485 MW και Φλώρινας 330 MW για πλήρη κάλυψη των αναγκών του Συστήματος.
 14. Μειώθηκε σημαντικά το συνολικό κόστος λιγνίτη από το 2000 στο 2002 κατά 15,3% (103 εκατ. ευρώ / έτος).
 15. Βελτιώθηκε η αξιοπιστία και το δυναμικό των δικτύων με σημαντική μείωση του αριθμού βλαβών και του χρόνου αποκατάστασής τους. Οι επενδύσεις στο Σύστημα Μεταφοράς και στο Δίκτυο Διανομής ήταν περίπου 400 εκατ. ευρώ ετησίως.
 16. Σημειώθηκε μια συνεχής βελτίωση της ανταγωνιστικότητας της ΔΕΗ στην απελευθερωμένη αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Το μέσο συνολικό κόστος (full cost) της KWh στο διασυνδεδεμένο σύστημα μειώθηκε από 38 €/MWh το 2000, σε 34 €/MWh το 2003.
 17. Ολοκληρώθηκε η επανεκτίμηση των παγίων με αύξηση 2,9 δισ. ευρώ. Επίσης αυξήθηκαν τα Ίδια Κεφάλαια (equity value) κατά 2,5 δισ. ευρώ. Βελτιώθηκε και αναβαθμίστηκε το μητρώο παγίων στοιχείων.



18. Μπήκαμε στην αγορά των τηλεπικοινωνιών (σταθερή τηλεφωνία και Internet) μετά την υπογραφή συμφωνίας με την ιταλική WIND (50%+1 μετοχή η WIND και 50%-1 μετοχή η ΔΕΗ) τον Αύγουστο του 2001. Η νέα εταιρεία TELLAS είχε ένα πολύ επιτυχές ξεκίνημα το Φεβρουάριο του 2003 εξασφαλίζοντας μερίδιο αγοράς 8% το Δεκέμβριο του 2003 που την καθιστά δεύτερη εταιρία σε μερίδιο αγοράς στην σταθερή τηλεφωνία.

19. Τέλος και οι τρεις μετοχοποιήσεις της ΔΕΗ στα Χρηματιστήρια Αθηνών και Λονδίνου ήταν απόλυτα επιτυχείς, σε ένα δύσκολο διεθνώς επενδυτικό περιβάλλον.

■ Το Δεκέμβριο του 2001 προσφέρθηκε ποσοστό 15,31% με υπερκάλυψη προσφοράς κατά 1,8 φορές.

■ Το Δεκέμβριο του 2002 προσφέρθηκε ποσοστό 13,2% με υπερκάλυψη προσφοράς κατά 6 φορές.

■ Τον Οκτώβριο του 2003 προσφέρθηκε ποσοστό 15,73% με υπερκάλυψη προσφοράς κατά 6,7 φορές.

Η μετοχή παρουσίασε πολύ καλύτερη απόδοση τόσο από το Γενικό Δείκτη του Χρηματιστηρίου Αθηνών κατά 19% όσο και από το Δείκτη Dow Jones Euro Stoxx Utility κατά 44%.

Η χρηματιστηριακή αξία της εταιρίας από το Δεκέμβριο του 2001 μέχρι το Δεκέμβριο του 2003 αυξήθηκε κατά 1,8 δισ. ευρώ (από 2,8 δισ. ευρώ σε 4,6 δισ. ευρώ).

Η ΔΕΗ είναι τώρα μια πολυμετοχική επιχείρηση και η μετοχική σύνθεσή της έχει ως εξής:

- Ελληνικό Δημόσιο: 51,5 %.
- Θεσμικοί Επενδυτές Έλληνες και Ξένοι: 36,6%.
- Οργανισμός Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ: 3,8% και
- Ευρύ Κοινό: 8,1%.

Τα πλεονεκτήματα της πολυμετοχικής πλέον ΔΕΗ είναι:

- Διοίκηση της Επιχείρησης με αξιοκρατικά κριτήρια.
- Δέσμευση της Διοίκησης για επίτευξη συγκεκριμένων στόχων και απόδοσης των επενδεδυμένων κεφαλαίων.



ΚΕΦΑΛΑΙΟ 2

ΕΠΙΣΤΟΛΗ ΔΙΕΥΘΥΝΟΝΤΟΣ ΣΥΜΒΟΥΛΟΥ ΠΡΟΣ ΤΟΥΣ ΜΕΤΟΧΟΥΣ

- ▶ Διαφάνεια στις αποφάσεις της Διοίκησης.
- ▶ Δημιουργία αξίας για όσους έχουν έννομο συμφέρον δηλαδή τους μετόχους, τους εργαζόμενους, τους πελάτες, τις συνεργαζόμενες επιχειρήσεις, το κοινωνικό σύνολο, το Ελληνικό Δημόσιο.
- ▶ Συμμόρφωση με τους κανόνες της κεφαλαιαγοράς και της εταιρικής διακυβέρνησης.
- ▶ Πληροφόρηση των επενδυτών ανά τρίμηνο για τα οικονομικά αποτελέσματα.

Με στόχο τη μεγιστοποίηση της αξίας της εταιρίας προς τους μετόχους και τους έχοντες έννομο συμφέρον οι Κύριες Στρατηγικές Προτεραιότητες της Επιχείρησης είναι:

- Η διατήρηση της ηγετικής θέσης στην ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.
- Η συνέχιση της αναδιάρθρωσης για περαιτέρω μείωση του κόστους & βελτίωση της αποδοτικότητας.
- Η περαιτέρω ορθολογικοποίηση κεφαλαιουχικών δαπανών και μείωση του χρέους, και
- Η εκμετάλλευση των μακροπρόθεσμων προοπτικών ανάπτυξης.

Η ανάπτυξη νέων δραστηριοτήτων, που αποτελεί στρατηγική προτεραιότητα για τη ΔΕΗ, αφορά στους παρακάτω τομείς:

- Στις Τηλεπικοινωνίες αναπτύσσουμε ήδη επιχειρηματική δραστηριότητα με την Tellas στην αγορά σταθερής τηλεφωνίας και Internet.
- Στα Βαλκάνια παρακολουθούμε στενά τη διαδικασία απελευθέρωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και θα αξιοποιήσουμε τις ευκαιρίες με ορθά επενδυτικά κριτήρια. Ήδη έχουμε ανταποκριθεί σε σχετικούς διαγωνισμούς στη Ρουμανία και τη Βουλγαρία. Στη Ρουμανία δεν συνεχίσαμε μετά την πρώτη αξιολόγηση που έγινε.
- Στο Εμπόριο ενέργειας (energy trading) αξιοποιούμε τις Διασυνδέσεις με σημαντικές εξαγωγές στην Ιταλία και εισαγωγές από τα βόρεια σύνορα σε χαμηλές τιμές.
- Όσον αφορά στη ΔΕΠΑ έχουμε ενεργοποιήσει την option για αγορά του 30%, έχει ολοκληρωθεί η αξιολόγηση από Τράπεζες/Συμβούλους και θρυσκόμασε το διαπραγματεύσεις με το Ελληνικό Δημόσιο για το τίμημα.



ΚΕΦΑΛΑΙΟ 2

ΕΠΙΣΤΟΛΗ ΔΙΕΥΘΥΝΟΝΤΟΣ ΣΥΜΒΟΥΛΟΥ ΠΡΟΣ ΤΟΥΣ ΜΕΤΟΧΟΥΣ

- Τέλος για την αξιοποίηση της ακίνητης περιουσίας (Real Estate) έχει ολοκληρωθεί η μελέτη σκοπιμότητας.

Η ΔΕΗ σήμερα είναι ισχυρή με πολύ σημαντικές προοπτικές ανάπτυξης γιατί έχει πετύχει:

- Ισχυρές οικονομικές επιδόσεις για τρία συνεχή χρόνια με σταθερή προοπτική.
- Σημαντική μείωση του κόστους και βελτίωση της ανταγωνιστικότητας.
- Συνεχιζόμενο πρόγραμμα αναδιάρθρωσης που υποστηρίζεται πλήρως από το νέο πενταετές επιχειρησιακό σχέδιο 2003 - 2007.

Κλείνοντας θα ήθελα να επισημάνω ότι σε αυτή την αναπτυξιακή πορεία της ΔΕΗ την τριετία 2001 - 2003 σημαντικά συνέβαλαν η Πολιτεία, ο Πρόεδρος και τα Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου που αντιμετώπισαν άμεσα και αποτελεσματικά όλα τα θέματα, οι Γενικοί Διευθυντές και όλα τα στελέχη της Επιχείρησης που με υψηλά επίπεδα αποδοτικότητας συνεργάστηκαν άψογα για την επίτευξη των στόχων, η ΓΕΝΟΠ και όλοι οι εργαζόμενοι που κατέβαλλαν και καταβάλλουν κάθε προσπάθεια στην πορεία προόδου και αναδιάρθρωσης της Επιχείρησης.

Στέργιος Νέζης

Διευθύνων Σύμβουλος

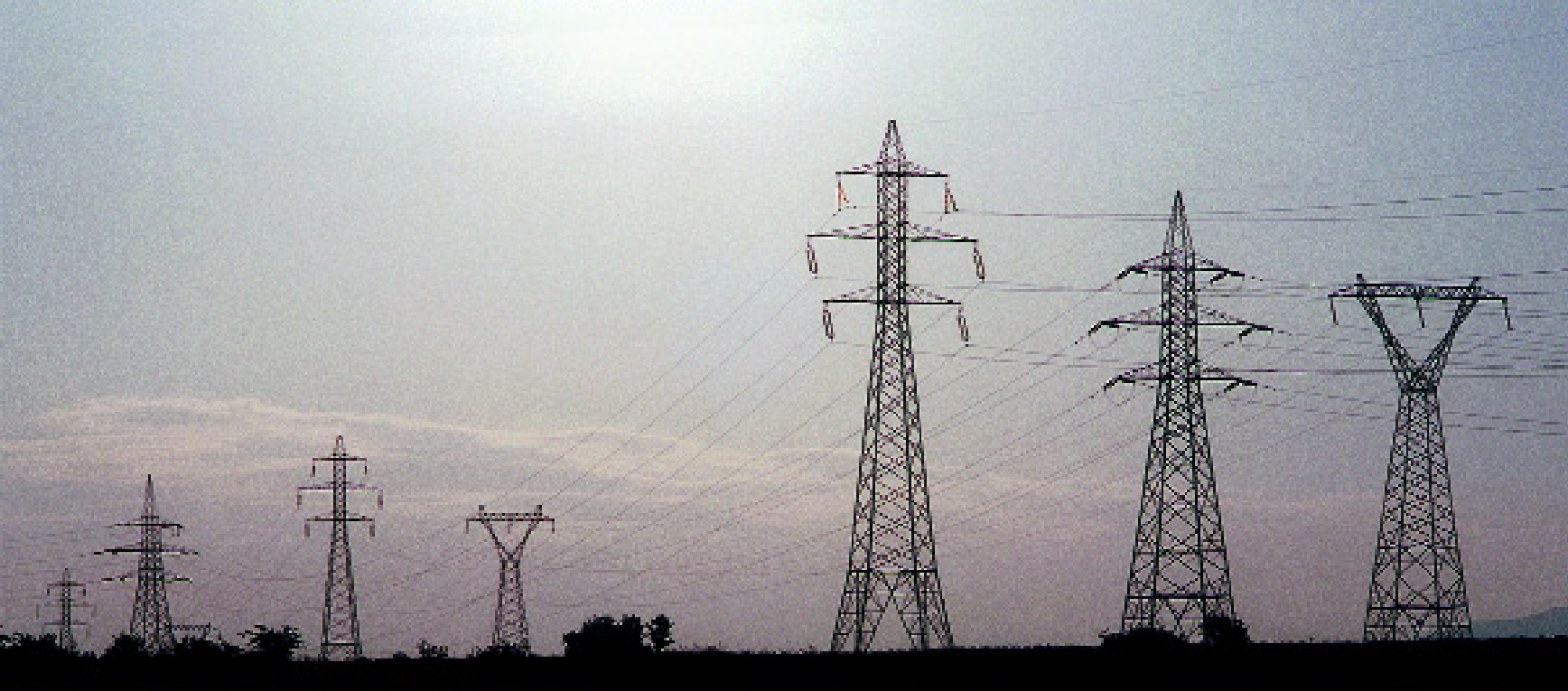


ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

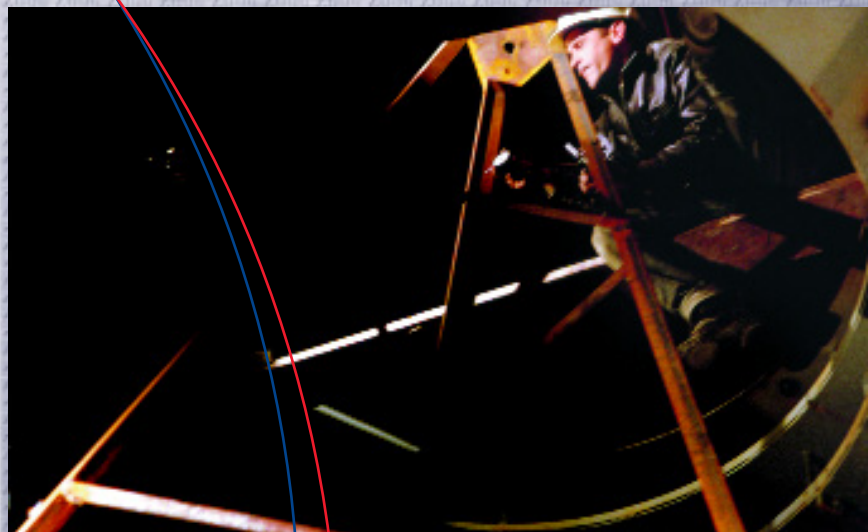




**Ισχυρή, πολυμετοχική
με δυναμική προοπτική ανάπτυξης**







3



3.

ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ

3.1. Γενικά

Η ΔΕΗ Α.Ε. είναι η μεγαλύτερη εταιρία παραγωγής και η μοναδική εταιρία διανομής ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα, η οποία μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2003 παρείχε ηλεκτρική ενέργεια σε 6,8 εκατομμύρια πελάτες. Επίσης, είναι η μοναδική εταιρία που έχει στην ιδιοκτησία της το σύστημα μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα. Με την απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στη χώρα μας (Φεβρουάριος 2001), η ευθύνη της μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας πέρασε στον Διαχειριστή Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε. (ΔΕΣΜΗΕ), μία εταιρία που συστάθηκε για τον σκοπό αυτό, ενώ τη γενική εποπτεία του Ελληνικού Ηλεκτρικού Συστήματος (Παραγωγή, Μεταφορά, Διανομή Η/Ε) ανέλαβε η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ). Κατά τη διάρκεια του έτους 2003, η Εταιρία παρήγαγε περίπου το 96 % από τις 54,4 TWh ηλεκτρικής ενέργειας που παρήχθησαν στην Ελλάδα.

Είναι η μεγαλύτερη βιομηχανική επιχείρηση στην Ελλάδα ως προς τα πάγια ενεργητικά στοιχεία. Το έτος 2003 παρουσίασε συνολικές πωλήσεις ύψους € 3.882 εκατ. και λειτουργικό αποτέλεσμα ύψους € 1.227 (προ αποσβέσεων, με βάση τα ελληνικά λογιστικά πρότυπα). Την 31η Δεκεμβρίου 2003 η Εταιρία είχε συνολική εγκατεστημένη ισχύ 12.138 MW.

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

| 31 ^η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ | 2001 | 2002 | 2003 |
|---|--------|--------|--------|
| Εγκατεστημένη Ισχύς (MW) | 11.158 | 11.739 | 12.138 |
| Καθαρή παραγωγή (TWh)(1) | 48,1 | 48,9 | 52,2 |
| Πωληθείσα Ηλεκτρική Ενέργεια στους τελικούς καταναλωτές (TWh) (2) | 45,5 | 48,2 | 50,6 |
| Πελάτες στο τέλος της περιόδου (σε εκατ.) | 6,6 | 6,7 | 6,8 |
| Αριθμός εργαζομένων | 29.453 | 28.795 | 28.176 |
| Πελάτες ανά εργαζόμενο | 224 | 234 | 243 |
| Πωλήσεις ανά εργαζόμενο (MWh) | 1.545 | 1.674 | 1.794 |

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

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



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

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

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

Στα νησιά, η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας εξαρτάται από την απόσταση των νησιών από την ηπειρωτική Ελλάδα, καθώς και 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 αιολική ενέργεια.

Οι περισσότεροι σταθμοί παραγωγής στα μη διασυνδεδεμένα νησιά είναι μικρού μεγέθους, βάσει του πληθυσμού που εξυπηρετούν. Οι σταθμοί παραγωγής της Κρήτης και της Ρόδου θεωρούνταν μεγάλοι σταθμοί.

3.2. Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας

Στις 31 Δεκεμβρίου 2003 στο διασυνδεδεμένο σύστημα και στα νησιά Κρήτης και Ρόδου λειτουργούσαν 8 λιγνιτικοί σταθμοί παραγωγής, 4 πετρελαϊκοί σταθμοί παραγωγής, 2 πετρελαϊκές μονάδες και 2 μονάδες Συνδυασμένου Κύκλου Φυσικού Αερίου στο σταθμό παραγωγής που βρίσκεται στο Λαύριο, ένας σταθμός φυσικού αερίου στον Άγιο Γεώργιο Κερασινίου, μια μονάδα Συνδυασμένου Κύκλου Φυσικού Αερίου στο σταθμό Κομοτηνής, 24 υδροηλεκτρικοί και 6 αιολικοί σταθμοί.

Επιπρόσθετα, στα υπόλοιπα μη διασυνδεδεμένα νησιά λειτουργούσαν συνολικά 30 αυτόνομοι θερμοηλεκτρικοί σταθμοί, 15 αιολικά πάρκα και 5 ηλιακοί (φωτοβολταϊκοί) σταθμοί.

Η συνολική εγκατεστημένη ισχύς των 95 συνολικά σταθμών παραγωγής είναι 12.138 MW.

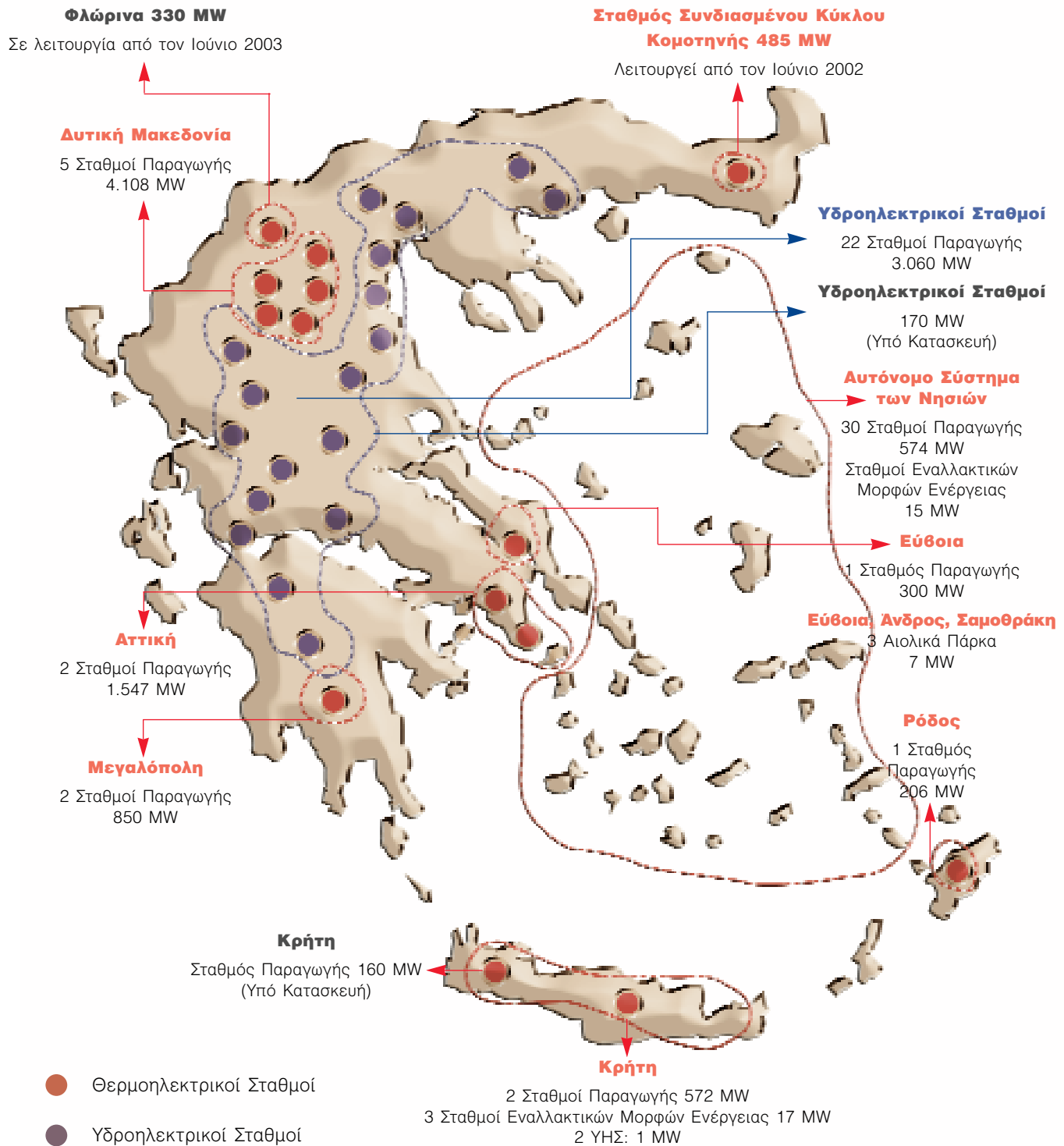
Από το σύνολο εγκατεστημένης ισχύος, τα 10.686 MW αποτελούν ισχύ σταθμών συνδεδεμένων στο διασυνδεδεμένο σύστημα, το οποίο προμηθεύει ηλεκτρική ενέργεια στην ηπειρωτική Ελλάδα και σε ορισμένα κοντινά νησιά, συνδεδεμένα τόσο μεταξύ τους όσο και με το διασυνδεδεμένο σύστημα με υποβρύχια καλώδια.

Τα συστήματα παραγωγής της Κρήτης και της Ρόδου έχουν εγκατεστημένη ισχύ 646 MW και 206 MW αντίστοιχα. Η συνολική εγκατεστημένη ισχύς των υπολοίπων μη διασυνδεδεμένων νησιών είναι 601 MW.

Στον ακόλουθο χάρτη (σελ. 25) αποτυπώνεται η γεωγραφική κατανομή των σταθμών παραγωγής.

Στον πίνακα (σελ. 26) παρατίθεται η εγκατεστημένη ισχύς σε MW με βάση την πρωτογενή πηγή ενέργειας (χρήση καυσίμου) για την τριετία 2001-2003 καθώς και η συνολική καθαρή παραγωγή σε GWh για την ίδια περίοδο:

ΓΕΩΓΡΑΦΙΚΗ ΚΑΤΑΝΟΜΗ ΣΤΑΘΜΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ





ΚΕΦΑΛΑΙΟ 3

ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ

| 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ | Εγκατεστημένη Ισχύς (MW) | | | Συνολική Καθαρή Παραγωγή (GWh) | | |
|--|-----------------------------|---------------|---------------|-----------------------------------|---------------|---------------|
| | 2001 | 2002 | 2003 | 2001 | 2002 | 2003 |
| Διασυνδεδεμένο Σύστημα | | | | | | |
| Θερμοηλεκτρικοί Σταθμοί | | | | | | |
| Λιγνιτικοί | 4.933 | 4.958 | 5.287 | 32.042 | 31.197 | 31.643 |
| Πετρελαϊκοί | 750 | 750 | 750 | 3.543 | 3.394 | 3.311 |
| Φυσικού Αερίου | 1.100 | 1.581 | 1.581 | 5.814 | 6.725 | 7.632 |
| Σύνολο Θερμοηλεκτρικών Σταθμών | 6.783 | 7.289 | 7.618 | 41.399 | 41.316 | 42.586 |
| Υδροηλεκτρικοί Σταθμοί | 3.060 | 3.060 | 3.060 | 2.666 | 3.381 | 5.211 |
| Αιολικές και άλλες ανανεώσιμες πηγές | 5 | 5 | 7 | 11 | 14 | 16 |
| Σύνολο Διασυνδεδεμένου Συστήματος | 9.848 | 10.354 | 10.585 | 44.076 | 44.711 | 47.813 |
| Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά | | | | | | |
| Θερμοηλεκτρικοί Σταθμοί | | | | | | |
| Λιγνιτικοί | - | - | - | - | - | - |
| Πετρελαϊκοί | 1.277 | 1.352 | 1.422 | 3.886 | 4.122 | 4.327 |
| Φυσικού Αερίου | - | - | - | - | - | - |
| Σύνολο Θερμοηλεκτρικών Σταθμών | 1.277 | 1.352 | 1.422 | 3.886 | 4.122 | 4.327 |
| Υδροηλεκτρικοί Σταθμοί | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Αιολικές και άλλες ανανεώσιμες πηγές | 32 | 32 | 30 | 91 | 68 | 73 |
| Σύνολο Μη διασυνδεδεμένων Νησιών | 1.310 | 1.385 | 1.453 | 3.978 | 4.191 | 4.401 |
| Σύνολο Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών | | | | | | |
| Σύνολο Θερμοηλεκτρικών Σταθμών | 8.060 | 8.641 | 9.040 | 45.285 | 45.438 | 46.913 |
| Σύνολο Υδροηλεκτρικών Σταθμών | 3.061 | 3.061 | 3.061 | 2.667 | 3.382 | 5.212 |
| Σύνολο Αιολικών και άλλων ανανεώσιμων πηγών | 37 | 37 | 37 | 102 | 82 | 89 |
| ΣΥΝΟΛΟ | 11.158 | 11.739 | 12.138 | 48.054 | 48.902 | 52.214 |



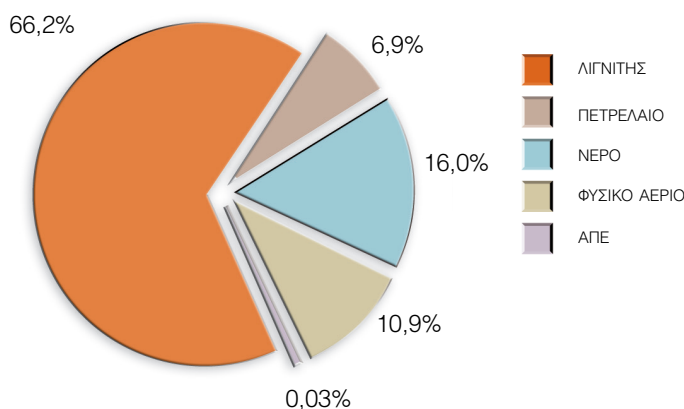
Όλοι οι λιγνιτικοί σταθμοί βρίσκονται κοντά στα ορυχεία της Εταιρίας προκειμένου να μειωθεί το κόστος μεταφοράς λιγνίτη, η μεγαλύτερη ποσότητα του οποίου μεταφέρεται πάνω σε ταινιόδρομους. Καθώς η Εταιρία πραγματοποιεί την εξόρυξη του συνόλου σχεδόν του λιγνίτη από ορυχεία που της ανήκουν, το κόστος παραγωγής του, είναι το σημαντικότερο κόστος αυτής της θερμικής πηγής παραγωγής ενέργειας. Αναφορικά με το πετρέλαιο ως καύσιμο, η εταιρία «Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε.» ή «ΕΛΠΕ», που ελέγχεται από το Ελληνικό Δημόσιο, είναι επί του παρόντος ο μοναδικός προμηθευτής πετρελαίου. Οι τιμές παράδοσης των υγρών καυσίμων διαμορφώνονται σε εβδομαδιαία βάση και βασίζονται στο μέσο όρο των υψηλών τιμών των σχετικών πετρελαιοειδών κατά τη διάρκεια της προηγούμενης εβδομάδας, όπως αυτές δημοσιεύονται στο Platt 's Oilgram Marketscan.

Η ΔΕΗ είναι ο μεγαλύτερος αγοραστής φυσικού αερίου στην Ελλάδα. Αγοράζει περίπου το 75% της ποσότητας του αερίου που διακινεί η εταιρία «Δημόσια Επιχείρηση Αερίου Α.Ε.» ή «ΔΕΠΑ» βάσει μίας σύμβασης αγοράς φυσικού αερίου που τέθηκε σε ισχύ το 1994 και λήγει το 2016. Επιπρόσθετα, η Εταιρία χρησιμοποιεί ενέργεια παραγόμενη από υδροηλεκτρικούς σταθμούς σε περιόδους αιχμής φορτίου. Λόγω των υπηρεσιών κοινής ωφελείας που υποχρεούται η ΔΕΗ να παρέχει, όπως για παράδειγμα η παροχή νερού άρδευσης, ορισμένοι από τους υδροηλεκτρικούς σταθμούς της Εταιρίας λειτουργούν ακόμη και σε περιόδους μη αιχμής. Οι υδροηλεκτρικοί σταθμοί χρειάζονται συνήθως χαμηλότερα επίπεδα συντήρησης και λιγότερο προσωπικό απ' ό,τι οι άλλοι σταθμοί παραγωγής. Η Εταιρία έχει εγκαταστήσει 158 ανεμογεννήτριες συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 37 MW, 5 φωτοβολταϊκούς σταθμούς καθώς και πλήθος μεμονωμένων φωτοβολταϊκών μονάδων σε μικρά και απομονωμένα νησιά. Το 2003, η παραγωγή από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας έφτασε τις 90 GWh περίπου. Σημειώνεται ότι η Επιχειρησιακή Μονάδα Διανομής είναι υπεύθυνη για την παραγωγή και καλή λειτουργία των σταθμών από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας. Όλοι αυτοί οι σταθμοί, πλην τριών, βρίσκονται εγκατεστημένοι στα μη διασυνδεδεμένα νησιά.

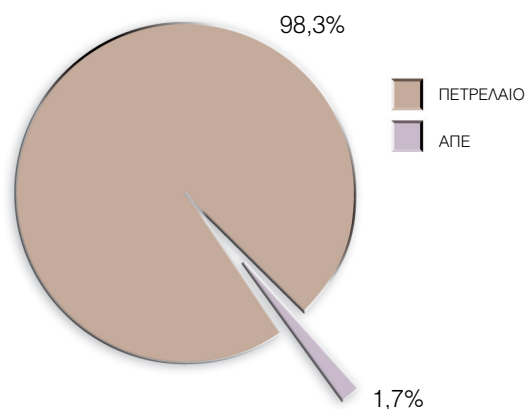
Από το Φεβρουάριο του 2001 η ΔΕΗ υπέβαλλε αιτήσεις στο Υπουργείο Ανάπτυξης για χορήγηση αδειών παραγωγής για την κατασκευή 40 αιολικών πάρκων, τριών γεωθερμικών σταθμών και ενός ηλιακού σταθμού με συνολική εγκατεστημένη ισχύ περίπου 510 MW. Μέχρι σήμερα η Εταιρία έχει λάβει άδεια για τη δημιουργία 13 αιολικών πάρκων συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 29,6 MW περίπου και ενός γεωθερμικού σταθμού συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 8 MW. Επίσης η Εταιρία έχει λάβει θετική γνωμοδότηση από τη ΠΑΕ για την κατασκευή 10 επιπλέον αιολικών πάρκων με συνολική εγκατεστημένη ισχύ 57,5 MW περίπου. Η Εταιρία εκτιμά ότι κάποιοι εκ των ως άνω σταθμών θα τεθούν σε λειτουργία το 2006. Τέλος, οι θυγατρικές της Εταιρίας «ΔΕΗ Ανανεώσιμες» και «ΔΕΗ Ρόδος» (πρώην ΚΟΖΕΝ) εξετάζουν επίσης τη δυνατότητα να αυξηθεί η παραγωγή από τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, είτε με απευθείας επενδύσεις είτε μέσω συμμετοχής σε επιχειρησιακά σχήματα.

Σύμφωνα με τα ανωτέρω, τα ποσοστά της συνολικής παραγωγής ανά τύπο καυσίμου, που είχε χρησιμοποιηθεί κατά την 31η Δεκεμβρίου 2003 στο διασυνδεδεμένο σύστημα και στα μη διασυνδεδεμένα νησιά, παρουσιάζονται διαγραμματικά ως εξής:

Ποσοστό παραγωγής στο διασυνδεδεμένο σύστημα ανά τύπο καυσίμου



Ποσοστό παραγωγής στα μη διασυνδεδεμένα νησιά ανά τύπο καυσίμου





Οι κάτωθι σταθμοί ή μονάδες παραγωγής έχουν ήδη κατασκευασθεί ή βρίσκονται υπό κατασκευή και αναμένεται να τεθούν σε εμπορική λειτουργία μεταξύ του 2004 και του 2006.

- Σταθμός παραγωγής με καύσιμο το λιγνίτη και εγκατεστημένη ισχύ 330 MW στη Φλώρινα. Η λειτουργία του σταθμού ξεκίνησε το πρώτο εξάμηνο του 2003.
- Υδροηλεκτρικός σταθμός με εγκατεστημένη ισχύ 162 MW στη Μεσοχώρα. Η εμπορική λειτουργία του σταθμού αναμένεται κατά το 2006.
- Σταθμός παραγωγής αποτελούμενος από δύο πετρελαιοκίνητες μονάδες συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 102 MW, στον Αθερινόλακκο Λασιθίου. Ο σταθμός αυτός έχει προγραμματισθεί να τεθεί σε λειτουργία το 8^ο εξάμηνο του 2004.
- Σταθμός παραγωγής με καύσιμο το πετρέλαιο (με παράλληλη ικανότητα καύσης φυσικού αερίου) στον Αθερινόλακκο Λασιθίου, ο οποίος θα αποτελείται από δύο ατμοηλεκτρικές μονάδες συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 90-100 MW. Ο εν λόγω σταθμός έχει προγραμματισθεί να τεθεί σε λειτουργία το 2006.
- Δύο αεριοστροβιλικές μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με καύσιμο ντίζελ εγκατεστημένες ισχύος 28 MW η κάθε μία, στους σταθμούς Χανίων και Λινοπεραμάτων. Η εμπορική λειτουργία τους ξεκίνησε το 1^ο εξάμηνο του 2003, ενώ αναμένεται να τεθεί σε λειτουργία και τρίτος αεριοστρόβιλος στο σταθμό της ίδιας ισχύος (28 MW) τον Ιούνιο του 2004.
- Υπογράφηκε η σύμβαση κατασκευής μίας νέας μονάδας φυσικού αερίου συνδυασμένου κύκλου (02.01.2004) στο σταθμό του Λαυρίου ισχύος 385 MW. Το έργο αναμένεται να ολοκληρωθεί το 2006.

Από το συνολικό κόστος του προϋπολογισμού για την κατασκευή των ανωτέρω σταθμών ή μονάδων, περίπου το 65% είχε δαπανηθεί έως τις 31.12.2003.

3.3. Μεταφορά Ηλεκτρικής Ενέργειας

Η ΔΕΗ έχει στην κυριότητά της το ηλεκτρικό σύστημα μεταφοράς της ηπειρωτικής Ελλάδας από το οποίο μεταφέρεται ηλεκτρική ενέργεια, μέσω των γραμμών υψηλής τάσης, σε ολόκληρη τη χώρα. Η λειτουργία του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς είναι υπό την ευθύνη του ΔΕΣΜΗΕ.

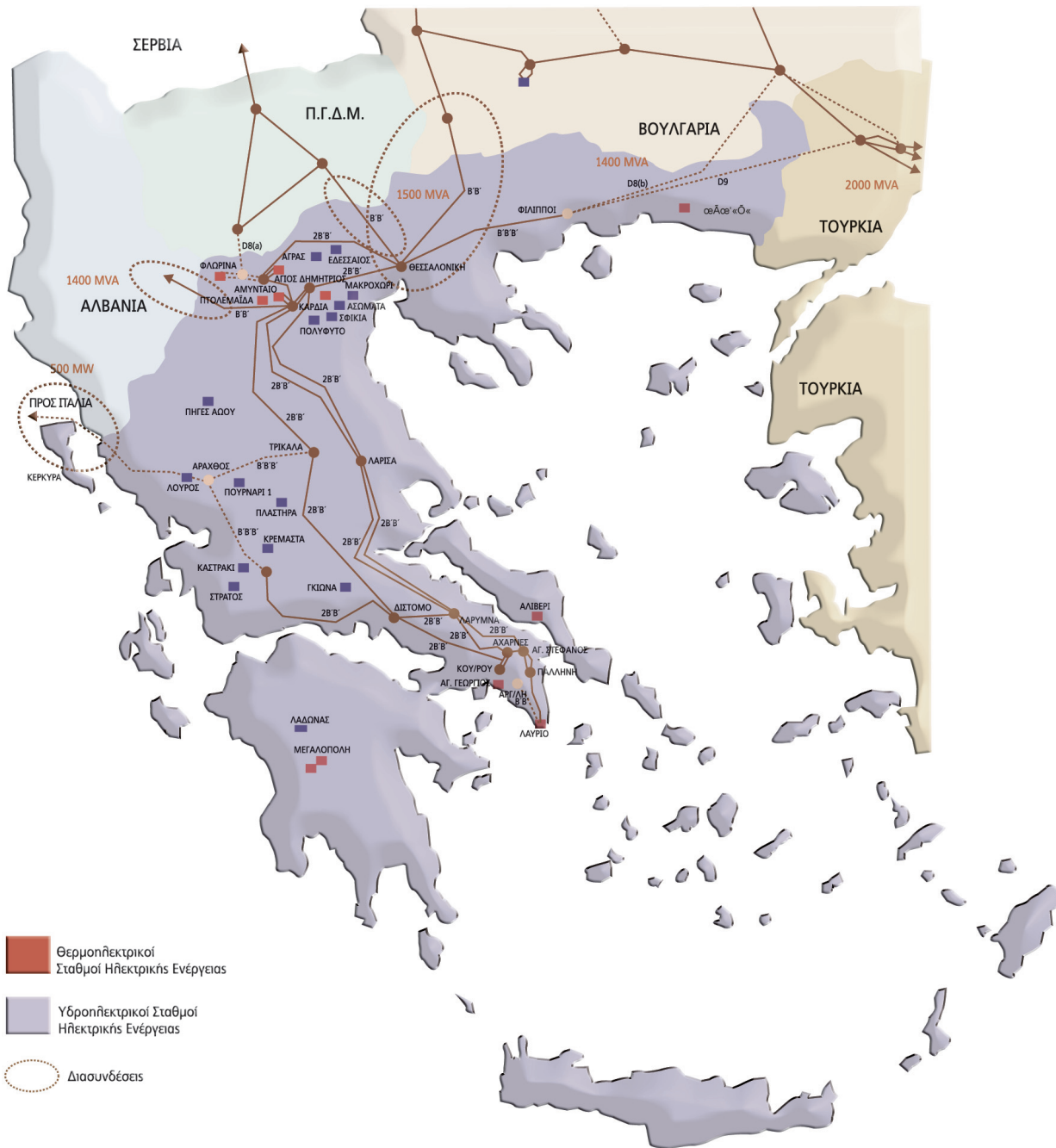
Η παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια, από τους σταθμούς της ΔΕΗ ή από ανεξάρτητους παραγωγούς και στην περίπτωση εισαγόμενου ρεύματος από τα σημεία διασύνδεσης με τα γειτονικά ηλεκτρικά συστήματα, μεταφέρεται στους μεγάλους βιομηχανικούς καταναλωτές και στο δίκτυο διανομής από όπου στη συνέχεια διανέμεται στην ηπειρωτική χώρα.

Τη σπονδυλική στήλη του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς αποτελούν οι τρεις γραμμές διπλού κυκλώματος των 400 kV, που μεταφέρουν ηλεκτρική ενέργεια, κυρίως από το σπουδαιότερο για τη χώρα μας ενεργειακό κέντρο παραγωγής της Δυτικής Μακεδονίας. Στην περιοχή αυτή, παράγεται περίπου το 70% της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας της χώρας που στη συνέχεια μεταφέρεται στα μεγάλα κέντρα κατανάλωσης της Κεντρικής και Νότιας Ελλάδας, όπου καταναλώνεται περίπου το 65%-70% του ρεύματος. Το σύστημα μεταφοράς διαθέτει επιπλέον γραμμές των 400 kV, εναέριες, υπόγειες και υποβρύχια καλώδια των 150 kV και των 66 kV, που συνδέουν τα νησιά της Δυτικής Ελλάδας, με το διασυνδεδεμένο σύστημα.

Επιπλέον, το σύστημα Μεταφοράς είναι συνδεδεμένο με τα γειτονικά ηλεκτρικά συστήματα της Αλβανίας, της ΠΓΔΜ, της Βουλγαρίας καθώς και με απευθείας υποβρύχιο καλώδιο των 400 kV συνεχούς ρεύματος με το ηλεκτρικό σύστημα της Ιταλίας.

Στον ακόλουθο χάρτη παρουσιάζονται βασικά στοιχεία του δικτύου Μεταφοράς των 400 kV της χώρας μας.

ΔΙΚΤΥΟ ΓΡΑΜΜΩΝ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ 400KV





Την 31η Δεκεμβρίου 2003 το διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς συμπεριλάμβανε 10.413 χλμ. γραμμών, όπως φαίνεται στον ακόλουθο πίνακα:

Γραμμές Μεταφοράς (χλμ)

| | 400 kV | DC 400kV | 150kV ⁽¹⁾ | 66kV ⁽¹⁾ | Σύνολο |
|---------------|--------------|------------|----------------------|---------------------|---------------|
| Εναέριες | 2.309 | 106 | 7.792 | 39 | 10.246 |
| Υποβρύχιες | - | - | 123 | 15 | 138 |
| Υπόγειες | - | - | 29 | - | 29 |
| Σύνολο | 2.309 | 106 | 7.944 | 54 | 10.413 |

(1) Δεν περιλαμβάνονται τα 656 χλμ. Γραμμών υψηλής τάσης (150 kV και 66kV) των αυτόνομων νησιών καθώς και 138 χλμ. Υπόγειων γραμμών των 150 kV στην περιοχή της Αθήνας που υπάγονται στην Επιχειρησιακή Μονάδα Διανομής. (Πίνακας σελ.31)

Ολοκληρώθηκε (99 %) η εγκατάσταση - κατασκευή δικτύου οπτικών ινών, κατά μήκος του δικτύου μεταφοράς, συνολικού μήκους 2000 χλμ. Στα τέλη του 2003 το σύστημα Μεταφοράς συμπεριελάμβανε επίσης 506 μετασχηματιστές και αυτο-μετασχηματιστές με συνολική ονομαστική ισχύ 38.806 MVA. Σήμερα, η Επιχειρησιακή Μονάδα της Μεταφοράς εκτελεί την καθημερινή φυσική λειτουργία, τη συντήρηση και την ανάπτυξη του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς, σύμφωνα με τις υποδείξεις του ΔΕΣΜΗΕ.

3.4. Διανομή Ηλεκτρικής Ενέργειας

Η Επιχειρησιακή Μονάδα της Διανομής είναι υπεύθυνη για τη διανομή της ηλεκτρικής ενέργειας σε όλη την ελληνική επικράτεια, τόσο στην περιοχή του διασυνδεδεμένου συστήματος όσο και στα μη διασυνδεδεμένα νησιά, προμηθεύοντας έτσι με ηλεκτρικό ρεύμα όλους τους πελάτες της ΔΕΗ (συμπεριλαμβανομένων των πελατών μέσης και υψηλής τάσης). Με τον όρο «διανομή» εννοείται η μεταφορά ηλεκτρικής ενέργειας από το σύστημα μεταφοράς στον τελικό καταναλωτή.

Σύμφωνα με το Ν. 2773/1999, η ΔΕΗ ως ο μοναδικός επί του παρόντος διανομέας ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα, εκτός από την υποχρέωση διανομής ηλεκτρικής ενέργειας στους πελάτες, είναι υποχρεωμένη να παρέχει πρόσβαση στο δίκτυο διανομής σε όλους τους κατόχους αδειών παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και σε Επιλέγοντες Πελάτες.

Προκειμένου να παρέχει την εν λόγω πρόσβαση στο δίκτυο διανομής, η ΔΕΗ έχει δικαίωμα να χρεώσει τους παραγωγούς, τους πελάτες και τους προμηθευτές με ένα τέλος σύνδεσης, το οποίο εγκρίνεται από τον Υπουργό Ανάπτυξης, ύστερα από γνωμοδότηση της ΡΑΕ.

Ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει το δίκτυο διανομής στην Ελλάδα κατά την 31.12.2003:

Γραμμές Διανομής

Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Μη διασυνδεδεμένα Νησιά (χλμ)

| | 22, 20, 15, 6.6 kV | 230-400 Volt | Σύνολο |
|---------------|--------------------|----------------|----------------|
| Εναέριες | 88.500 | 95.900 | 184.400 |
| Υποβρύχιες | 1.021 | 2 | 1.023 |
| Υπόγειες | 7.285 | 9.300 | 16.585 |
| Σύνολο | 96.806 | 105.202 | 202.008 |

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 3****ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ****ΓΡΑΜΜΕΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ****Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά και Αθήνα (χλμ)*

| | 150 kV | 60 kV | Σύνολο |
|---------------|------------|------------|------------|
| Εναέρειες | 501 | 137 | 638 |
| Υποβρύχιες | - | - | - |
| Υπόγειες | 155 | 1 | 156 |
| Σύνολο | 656 | 138 | 794 |

* Παρατήρηση (1) προηγούμενης σελίδας

Επίσης, την 31.12.2003 το δίκτυο διανομής συμπεριελάμβανε 133.200 μετασχηματιστές μέσης τάσης συνολικής ισχύος 21.800 MVA. Στον ακόλουθο πίνακα παρουσιάζονται οι ποσότητες πωληθείσας ηλεκτρικής ενέργειας, ανά κατηγορία πελάτη στο διασυνδεδεμένο σύστημα και το σύνολο των εσόδων από την κάθε κατηγορία κατά τις χρήσεις 2001 έως 2003.

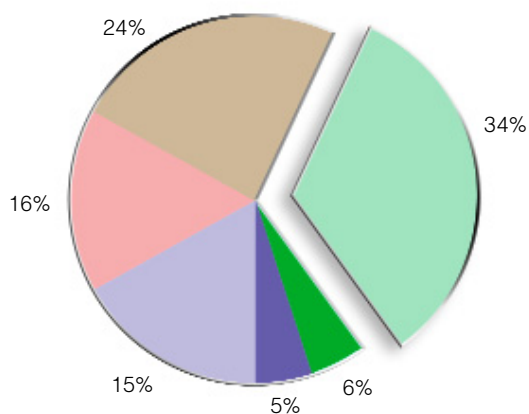
**Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας
στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα**

| (01.01.-31.12) | 2001 | | 2002 | | 2003 | |
|----------------------------|---------------|--------------|---------------|--------------|---------------|--------------|
| | GWh | € εκατ. | GWh | € εκατ. | GWh | € εκατ. |
| Βιομηχανικός τομέας | 13.531 | 646 | 13.919 | 679 | 13.805 | 673 |
| Υψηλή Τάση | 6.719 | 232 | 7.028 | 244 | 6.799 | 218 |
| Μέση και Χαμηλή Τάση | 6.812 | 414 | 6.921 | 435 | 7.006 | 455 |
| Εμπορικός τομέας | 9.462 | 866 | 10.023 | 953 | 10.755 | 1.056 |
| Οικιακός τομέας | 13.207 | 954 | 14.280 | 1.071 | 14.854 | 1.159 |
| Αγροτικός τομέας | 2.562 | 88 | 2.266 | 83 | 2.571 | 93 |
| Λοιποί | 1.953 | 150 | 1.998 | 161 | 2.146 | 178 |
| Σύνολο | 40.715 | 2.704 | 42.516 | 2.947 | 44.131 | 3.159 |

Σημείωση: Στα ανωτέρω έσοδα δεν περιλαμβάνεται η μη τιμολογημένη κατανάλωση από πελάτες μέσης και χαμηλής τάσης

Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας 2003

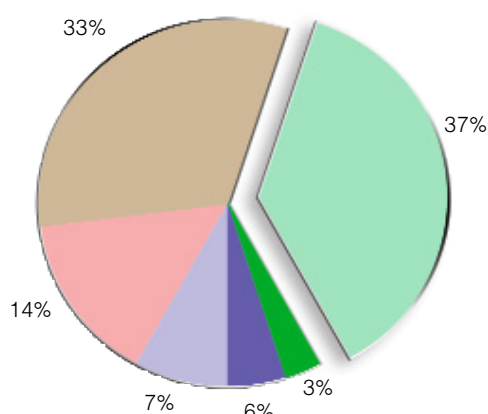
(Διασυνδεδεμένο Σύστημα)



Βιομηχανικός τομέας / Υψηλή Τάση
Βιομηχανικός τομέας / Μέση & Χαμηλή Τάση

Έσοδα από Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας 2003

(Διασυνδεδεμένο Σύστημα)



Εμπορικός τομέας
Οικιακός τομέας
Αγροτικός τομέας
Λοιποί



Στον ακόλουθο πίνακα παρουσιάζονται οι ποσότητες πωληθείσας ηλεκτρικής ενέργειας ανά κατηγορία πελάτη στα μη διασυνδεδεμένα νησιά και το σύνολο των εσόδων από την κάθε κατηγορία κατά τις χρήσεις 2001 έως 2003:

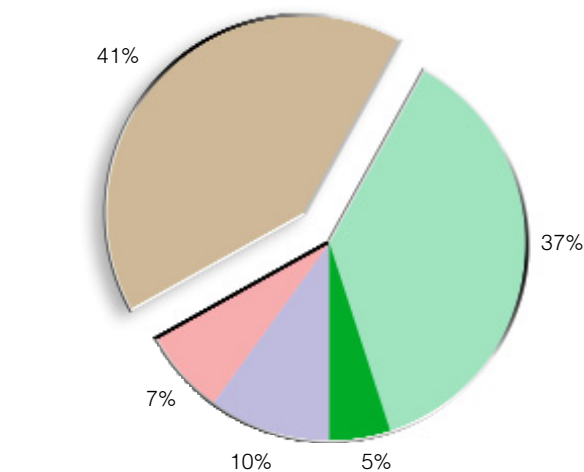
**Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας στα
μη Διασυνδεδεμένα Νησιά**

| (1.1.-31.12) | 2001 | | 2002 | | 2003 | |
|----------------------------|--------------|------------|--------------|------------|--------------|------------|
| | GWh | € εκατ . | GWh | € εκατ . | GWh | € εκατ . |
| Βιομηχανικός τομέας | 275 | 21 | 288 | 21 | 305 | 23 |
| Υψηλή Τάση | - | - | - | - | - | - |
| Μέση και Χαμηλή Τάση | 275 | 21 | 288 | 21 | 305 | 23 |
| Εμπορικός τομέας | 1.551 | 141 | 1.645 | 159 | 1.776 | 174 |
| Οικιακός τομέας | 1.339 | 103 | 1.495 | 120 | 1.589 | 133 |
| Αγροτικός τομέας | 218 | 9 | 218 | 8 | 212 | 8 |
| Λοιποί | 374 | 29 | 390 | 32 | 409 | 34 |
| Σύνολο | 3.757 | 303 | 4.036 | 340 | 4.291 | 372 |

Σημείωση: Στα ανωτέρω έσοδα δεν περιλαμβάνεται η μη τιμολογημένη κατανάλωση από πελάτες μέσης και χαμηλής τάσης

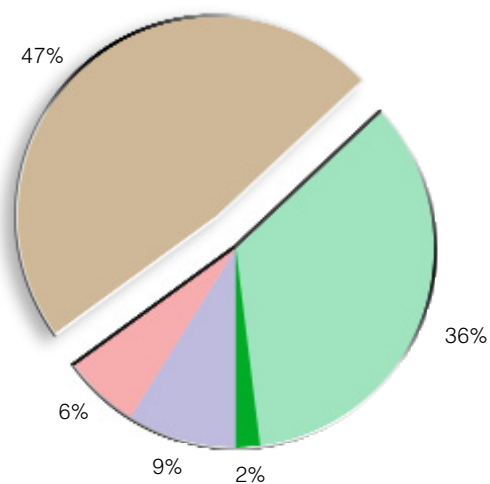
Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας 2003

(Μή διασυνδεδεμένα νησιά)



Έσοδα από Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας 2003

(Μή διασυνδεδεμένα νησιά)





Υπηρεσίες πελατών

Η Επιχειρησιακή Μονάδα Διανομής καταγράφει την κατανάλωση και τιμολογεί όλους τους πελάτες τους οποίους προμηθεύει με ηλεκτρική ενέργεια η ΔΕΗ. Η πληρωμή των λογαριασμών πραγματοποιείται στα κέντρα εξυπηρέτησης πελατών της ΔΕΗ, στο δίκτυο των Ελληνικών Ταχυδρομείων και του Ο.Π.Α.Π, αλλά και με αυτόματη χρέωση του λογαριασμού του πελάτη στις περισσότερες ελληνικές τράπεζες.

Επίσης η ΔΕΗ, βάσει νόμου, είναι υποχρεωμένη να εισπράττει τέλη τηλεόρασης και ραδιοφώνου καθώς και δημοτικούς φόρους και τέλη από όλους τους πελάτες της.

Τα εν λόγω κονδύλια αναγράφονται ξεχωριστά στο λογαριασμό που αποστέλλεται στον πελάτη και αντιπροσωπεύουν περίπου το 26 % της συνολικής αξίας του λογαριασμού (ή περίπου €190 εκατ. το δίμηνο).

Η ΔΕΗ παρακρατά ένα ποσοστό της τάξης του 2% και του 0,5% επί της αξίας των δημοτικών τελών και των τελών τηλεόρασης και ραδιοφώνου αντίστοιχα, ως προμήθεια για τις υπηρεσίες της και αποδίδει στους δήμους και στους δημόσιους φορείς το υπόλοιπο ποσό.

Σήμερα λειτουργούν 277 κέντρα εξυπηρέτησης πελατών σε όλη την ελληνική επικράτεια.

3.5. Ανάπτυξη και Εκμετάλλευση Ορυχείων

Η Επιχειρησιακή Μονάδα των Ορυχείων είναι υπεύθυνη για την έρευνα λιγνιτικών κοιτασμάτων, τη μελέτη και ανάπτυξη νέων ορυχείων και την λειτουργία των λιγνιτωρυχείων της ΔΕΗ Α.Ε. Με βάση την ετήσια παραγωγή λιγνίτη της ΔΕΗ Α.Ε. που συμμετέχει κατά ποσοστό μεγαλύτερο του 98% στη συνολική παραγωγή λιγνίτη της χώρας, η Ελλάδα κατατάσσεται στη 2η θέση των λιγνιτοπαραγωγών χωρών της Ευρωπαϊκής Ένωσης και στην 5η στον κόσμο.

Κατά το έτος 2003 η συνολική παραγωγή λιγνίτη της ΔΕΗ Α.Ε. ανήλθε σε 68,12 εκατ. τόνους και χρησιμοποιήθηκε σχεδόν αποκλειστικά για την κάλυψη των αναγκών των λιγνιτικών σταθμών παραγωγής ενέργειας.

Η ΔΕΗ Α.Ε. βάσει παραχωρήσεων του Ελληνικού Δημοσίου, έχει δικαίωμα εκμετάλλευσης του 61,5% των εκμεταλλεύσιμων κοιτασμάτων λιγνίτη στην Ελλάδα, και δικαιώματα έρευνας στο 32%.

Η Εταιρία έχει στην ιδιοκτησία της τις εκτάσεις, στις οποίες αναπτύσσονται τα ορυχεία της. Οι εκτάσεις αυτές, συνολικής επιφάνειας 195.427 στρεμμάτων, αποκτήθηκαν μέσω απαλλοτριώσεων από ιδιώτες και σε μικρότερη έκταση μέσω παραχωρήσεων που της χορηγήθηκαν από το Ελληνικό Δημόσιο.

Σήμερα η Επιχειρησιακή Μονάδα των Ορυχείων της ΔΕΗ Α.Ε. εκμεταλλεύεται πέντε υπαίθρια ορυχειακά συγκροτήματα στην περιοχή της Δυτικής Μακεδονίας και στην περιοχή της Πελοποννήσου. Τα τέσσερα από αυτά – Κύριο Πεδίο, Νότιο Πεδίο, Πεδίο Καρδιάς και Πεδίο Αμυνταίου (συμπεριλαμβανομένου και του ορυχείου στη Φλώρινα) – τα οποία βρίσκονται στη Δυτική Μακεδονία, συνιστούν το Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας και παρήγαγαν 54,58 εκατ. τόνους λιγνίτη κατά το έτος 2003.

Το ορυχειακό συγκρότημα στην περιοχή της Πελοποννήσου, το οποίο συνιστά το Λιγνιτικό Κέντρο Μεγαλόπολης παρήγαγε κατά το ίδιο έτος 13,54 εκατ. τόνους λιγνίτη.

Ο λιγνίτης, που παράγεται στο Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας, χρησιμοποιείται κυρίως για την τροφοδοσία λιγνιτικών σταθμών παραγωγής συνολικής ισχύος 4.438 MW, οι οποίοι είναι εγκατεστημένοι σε ακτίνα 12 χιλιομέτρων από τα ορυχεία.

Μικρό τμήμα του παραγόμενου λιγνίτη (~1%) χρησιμοποιείται για την παραγωγή λιγνιτοπλίνθων και ξηρού λιγνίτη στο Εργοστάσιο Λιγνιτοπλίνθων (ΕΛΠ), που ανήκει στο Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας.



Ο λιγνίτης που εξορύσσεται στο Λιγνιτικό Κέντρο Μεγαλόπολης τροφοδοτεί τους λιγνιτικούς σταθμούς Μεγαλόπολης, συνολικής ισχύος 850 MW, που είναι εγκατεστημένοι σε ακτίνα περίπου 2 χιλιομέτρων από τα ορυχεία.

Ο σχετικός χάρτης στην επόμενη σελίδα (35) παρουσιάζει τα εκμεταλλεύσιμα λιγνιτικά κοιτάσματα στη χώρα.

Τα σημαντικότερα αποτελέσματα της Επιχειρησιακής Μονάδας των Ορυχείων για το 2003 ήταν:

- Παραγωγή λιγνίτη: Η παραγωγή λιγνίτη ανήλθε σε 68,12 εκατ. τόνους. Με την παραγωγή αυτή καλύφθηκαν πλήρως οι ανάγκες των λιγνιτικών σταθμών παραγωγής ενέργειας της ΔΕΗ Α.Ε.

- Διάνοξη Ορυχείου Μαυροπηγής: Υλοποιήθηκε με ταχύτατους ρυθμούς η δεύτερη φάση διάνοξης του νέου Ορυχείου Μαυροπηγής, του οποίου η συνολική επένδυση θα ανέλθει σε €132 εκατ. Εγκαταστάθηκαν και λειτούργησαν τρεις κλάδοι εκσκαφής, ένας κλάδος απόθεσης και ο Πύργος Ελέγχου Ταιιοδρόμων. Το νέο αυτό ορυχείο θα τροφοδοτήσει τον ΑΗΣ Πτολεμαΐδας για τα επόμενα 25 χρόνια.

- Διάνοξη Ορυχείου Κλειδιού: Ολοκληρώθηκαν οι απαιτούμενες ενέργειες και διαδικασίες (εκπόνηση μελέτης, αγορά εκτάσεων, προκήρυξη διαγωνισμού για την ανάδειξη αναδόχου εκτέλεσης του έργου της αρχικής διάνοξης κλπ.) για τη διάνοξη και δεύτερου ορυχείου της Εταιρίας στην περιοχή της Φλώρινας (του Ορυχείου ΚΛΕΙΔΙΟΥ). Η έναρξη των εργασιών αρχικής διάνοξης και λειτουργίας του νέου ορυχείου τοποθετείται στο Μάιο 2004. Τα εκμεταλλεύσιμα αποθέματα του κοιτάσματος ανέρχονται σε περίπου 32,6 εκατ. τόνους λιγνίτη. Το νέο αυτό Ορυχείο θα τροφοδοτήσει συμπληρωματικά τον ΑΗΣ Μελίτης – Αχλάδας από το 2006.

- Διασφάλιση βιωσιμότητας Εργοστασίου Λιγνιτοπλίνθων (ΕΛΠ): Η παραγωγή λιγνιτοπλίνθων το 2003 αυξήθηκε κατά 60,5% σε σχέση με το 2002 και αναμένεται να κυμανθεί στα ίδια υψηλά επίπεδα και τα επόμενα χρόνια, διασφαλίζοντας έτσι τη βιωσιμότητα του Εργοστασίου Λιγνιτοπλίνθων, που πέρασε στην κερδοφορία μετά από μια δεκαετία αρνητικών οικονομικών αποτελεσμάτων.

- Αξιοποίηση εδαφών ιδιοκτησίας της Εταιρίας: Το 2003 ξεκίνησε η υλοποίηση προγράμματος αξιοποίησης απαλλοτριωμένων εκτάσεων και εκτάσεων που έχουν δημιουργηθεί στις αποθέσεις των ορυχείων της. Για την καλλιεργητική περίοδο 2003-2004 μισθώθηκαν σε ιδιώτες 8.000 στρέμματα απαλλοτριωμένων εκτάσεων και 7.000 στρέμματα διαμορφωμένων επιφανειών αποθέσεων.

- Περιβαλλοντικοί όροι: Το 2003 υπεγράφη, μετά από συντονισμένες ενέργειες των αρμόδιων υπηρεσιών της Επιχειρησιακής Μονάδας των Ορυχείων, η Κοινή Υπουργική Απόφαση (ΚΥΑ) έγκρισης των περιβαλλοντικών όρων των λειτουργούντων ορυχείων της ΔΕΗ Α.Ε. στην Πτολεμαΐδα (Ορυχεία Κυρίου Πεδίου, Καρδιάς και Νοτίου Πεδίου). Ακολούθησαν, τον Ιανουάριο 2004, οι αντίστοιχες ΚΥΑ για τα Ορυχεία Μεγαλόπολης και Αμυνταίου.

ΧΑΡΤΗΣ
ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΙΜΩΝ
ΛΙΓΝΙΤΙΚΩΝ ΚΟΙΤΑΣΜΑΤΩΝ

ΒΟΡΕΙΑ ΕΛΛΑΔΑ

Δυτική Μακεδονία (58,9%)Αποθέματα
1.844,7 εκατ. τον.**Δράμα (28,7%)**

Αποθέματα 900 εκατ. τον.

Ελασσόνα (4,6%)

Αποθέματα 145,5 εκατ. τον.

ΝΟΤΙΑ ΕΛΛΑΔΑ

Μεγαλόπολη (7,8%)Αποθέματα
243,5 εκατ. τον.

Λιγνιτικά κοιτάσματα στα οποία η ΔΕΗ Α.Ε.
έχει το αποκλειστικό

● Δικαίωμα Εκμ/σης

● Δικαίωμα Έρευνας

3.6. Περιβαλλοντικά Θέματα

Η προστασία του περιβάλλοντος, αποτελεί αναπόσπαστο κομμάτι της αναπτυξιακής πολιτικής της ΔΕΗ. Η περιβαλλοντική πολιτική της Εταιρίας, αποσκοπεί στην εναρμόνιση των λειτουργιών της με το ισχύον νομοθετικό πλαίσιο και στην ελαχιστοποίηση, κατά το δυνατόν, των δυσμενών επιπτώσεων που επιφέρουν οι δραστηριότητές της στο περιβάλλον.

Στόχος της δε είναι, η συνεχής βελτίωση των περιβαλλοντικών επιδόσεών της. Για το σκοπό αυτό λαμβάνει συνεχώς νέα μέτρα, ιδίως σε περιοχές όπου αναπτύσσει δραστηριότητες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.

Παράλληλα, συνεργάζεται στενά με το Υπουργείο Ανάπτυξης και το Υπουργείο Περιβάλλοντος, Χωροταξίας και Δημοσίων Έργων, για να αναπτύξουν από κοινού τις ελληνικές θέσεις για το ζήτημα των κλιματολογικών αλλαγών που απασχολούν την παγκόσμια κοινότητα.

Οι κύριες δραστηριότητες της Εταιρίας, ήτοι η εξόρυξη λιγνίτη, η παραγωγή, μεταφορά και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας, ρυθμίζονται από νόμους και λοιπές κανονιστικές διατάξεις οι οποίες έχουν εναρμονισθεί με τις αντίστοιχες Κοινοτικές Οδηγίες και διεθνείς συμφωνίες.

Η περιβαλλοντική νομοθεσία που επηρεάζει τις λειτουργίες της Εταιρίας αφορά κυρίως στις εκπομπές αερίων, στη ρύπανση των υδάτινων πόρων, στη διάθεση των αποβλήτων και στα ηλεκτρομαγνητικά πεδία.

Τα κυριότερα υποπροϊόντα της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ορυκτά καύσιμα είναι οι εκπομπές διοξειδίου του θείου (SO₂), οξειδίων του αζώτου (NOX), διοξείδιο του άνθρακα (CO₂) και αιωρούμενων σωματιδίων όπως σκόνης και τέφρας.

Ο κύριος στόχος της Εταιρίας είναι η μείωση των εκπομπών αυτών στα πλαίσια που ορίζει η νομοθεσία.

Ο περιορισμός των εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα στην ατμόσφαιρα αποτελεί μία από τις βασικές επιδιώξεις της Εταιρίας, η οποία λαμβάνει μια σειρά μέτρων, που εστιάζονται κυρίως στους πέντε ακόλουθους τομείς:

- ▶ Ενταξη του φυσικού αερίου ως νέου καυσίμου στην ηλεκτροπαραγωγή.
- ▶ Ανάπτυξη του υδροδυναμικού της χώρας μας.
- ▶ Αξιοποίηση των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας.
- ▶ Εξοικονόμηση και ορθολογική χρήση ενέργειας.
- ▶ Εφαρμογή των πλέον αποδοτικών τεχνολογιών καύσης λιγνίτη.

Τα αποτελέσματα από την εφαρμογή των εν λόγω μέτρων υπήρξαν θεαματικά: Αν και την περίοδο 1990-2002, η ηλεκτρική παραγωγή αυξήθηκε κατά 56%, οι αντίστοιχες εκπομπές CO₂ αυξήθηκαν μόνο κατά 27%.

Ο μέσος συντελεστής εκπομπών του συστήματος από 1,30 kg/kWh που ήταν το 1990 μειώθηκε σε 1,05 kg/kWh το 2002, δηλαδή κατά 19%. Η εκτίμηση μας είναι ότι θα επιτευχθεί και περαιτέρω μείωση του συντελεστή εκπομπών, η οποία θα φτάσει στο 1 kg/kWh το 2005 και στο 0,85 kg/kWh το 2010.

Τέλος, όσον αφορά στα ηλεκτρομαγνητικά πεδία και στην ηχορύπανση, η Εταιρία υπόκειται στους ανάλογους κανονισμούς και υιοθετεί τα διεθνή πρότυπα.

Σειρές μέτρων για την προστασία του περιβάλλοντος έχουν επίσης καταναμηθεί στις Βασικές Επιχειρησιακές Μονάδες της ΔΕΗ ως εξής:



Γενική Διεύθυνση Ορυχείων:

- Έργα αποκατάστασης και αναβάθμισης του περιβάλλοντος.
- Προστασία των υδάτων.
- Αξιοποίηση της καλλιεργήσιμης γης για πειραματικές καλλιέργειες,
- Προστασία της πανίδας.

Γενική Διεύθυνση Παραγωγής:

- Χρησιμοποίηση των Βέλτιστων Διαθέσιμων Τεχνικών τόσο στις υπάρχουσες όσο και στις νέες μονάδες ηλεκτροπαραγωγής.
- Περιορισμός των εκπομπών ρύπων στο περιβάλλον.
- Αναβάθμιση των υπάρχουσών μονάδων και βελτίωση του βαθμού απόδοσής τους.

Γενικές Διευθύνσεις Μεταφοράς και Διανομής:

- Σχεδιασμός και μελέτη γραμμών και υποσταθμών τηρώντας με μεγάλα περιθώρια τα επιτρεπόμενα όρια ασφαλείας που ορίζονται από τα ευρωπαϊκά και διεθνή πρότυπα.
- Ελαχιστοποίηση της αισθητικής επιβάρυνσης στο περιβάλλον με κατάλληλες επιλογές οδεύσεων και τοποθετήσεις καλωδίων υπόγεια σε αστικές περιοχές.

Τα παραπάνω μέτρα αποδεικνύουν έμπρακτα το ενδιαφέρον της Εταιρίας για την αειφόρο ανάπτυξη και επιβεβαιώνουν την κοινωνική ευθύνη της για την προστασία του περιβάλλοντος.

3.7. Εταιρική Κοινωνική Ευθύνη

ΔΕΗ Α.Ε.: Μέγας Χορηγός των Ολυμπιακών Αγώνων ΑΘΗΝΑ 2004

Οι Ολυμπιακοί Αγώνες του 2004 αποτελούν για την Ελλάδα ένα σημαντικό σταθμό της σύγχρονης ιστορίας της και ταυτόχρονα μια μεγάλη πρόκληση και σημείο αναφοράς στην αναπτυξιακή της πορεία. Η ΔΕΗ Α.Ε., ανταποκρινόμενη στην εθνική αυτή υπόθεση, αποφάσισε να υπηρετήσει τον ευγενή θεσμό της Χορηγίας, διαθέτοντας υπέρ των Ολυμπιακών και Παραολυμπιακών Αγώνων, το ποσό των 30.000.000 Ευρώ.

Η ΑΘΗΝΑ 2004 ανακήρυξε τη ΔΕΗ Α.Ε. Μεγάλο Εθνικό Χορηγό των Ολυμπιακών και Παραολυμπιακών Αγώνων αποκλειστικά και μόνο στην κατηγορία της Ηλεκτρικής Ενέργειας. Το έργο που θα προσφέρει η ΔΕΗ Α.Ε. ως Χορηγία σε είδος (Value in Kind) περιλαμβάνει:

- α. Υπηρεσίες κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας, διάθεσης τεχνικού προσωπικού, διάθεσης – εγκατάστασης – απεγκατάστασης υποσταθμών (Υ/Σ) μέσης / χαμηλής τάσης συνολικής αξίας Ευρώ δέκα εκατομμυρίων (€ 10.000.000).
- β. Υπηρεσίες που αφορούν στην κάλυψη των δαπανών κρατικών φορέων για τη σύνδεση νέων ηλεκτρικών παροχών, που απαιτούνται για την ηλεκτροδότηση των Ολυμπιακών εγκαταστάσεων, αξίας Ευρώ είκοσι εκατομμυρίων (€ 20.000.000).

Η ΔΕΗ Α.Ε. θα δικαιούται χορηγικά δικαιώματα και θα μπορεί να χρησιμοποιεί την πνευματική ιδιοκτησία της ΑΘΗΝΑ 2004 και της Ελληνικής Ολυμπιακής Επιτροπής, μόνο σε σχέση με την παροχή Υπηρεσιών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Η ΔΕΗ Α.Ε. είναι έτοιμη να ανταποκριθεί στις αυξημένες απαιτήσεις σε ηλεκτρική ενέργεια λόγω των Ολυμπιακών Αγώνων και οι επιπλέον επενδύσεις για έργα βελτίωσης της αξιοπιστίας και του δυναμικού των δικτύων της, καθιστούν τη συμμετοχή της καθοριστική για την επιτυχία των Ολυμπιακών Αγώνων ΑΘΗΝΑ 2004.



4



4.

ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

4.1. Γενικά

Το θεσμικό πλαίσιο που διέπει την Ελληνική αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας βασίζεται, κατά κύριο λόγο, στο Νόμο 2773/99 περί απελευθέρωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Ο νόμος-πλαίσιο 2773/1999 διακρίνει τον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας σε δραστηριότητες παραγωγής, μεταφοράς, διανομής και προμήθειας. Επίσης, βάσει του Νόμου 2773/1999, εισάγεται η διάκριση μεταξύ του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς και του δικτύου διανομής καθώς και μεταξύ του διασυνδεδεμένου συστήματος και των μη διασυνδεδεμένων νησιών.

4.2. Νομικό Πλαίσιο της Ευρωπαϊκής Ένωσης

4.2.1. Οδηγία Ε.Ε. για την Ηλεκτρική Ενέργεια (96/92)

Τα βασικά νομοθετήματα που καθορίζουν τη λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στην Ε.Ε. είναι η Οδηγία 96/92, η οποία θρίσκεται επί του παρόντος σε μερική ισχύ, καθώς επίσης και η νέα Οδηγία 2003/54 για την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία θέτει την 1η Ιουλίου 2004 ως καταληκτική ημερομηνία συμμόρφωσης των Κρατών Μελών με τις διατάξεις της. Σύμφωνα με την Οδηγία 2003/54, τα Κράτη Μέλη οφείλουν να θέσουν σε ισχύ στο εσωτερικό δίκαιό τους τις αναγκαίες διατάξεις προκειμένου να συμμορφωθούν με την εν λόγω Οδηγία το αργότερο έως την 1.7.2004.

Η Οδηγία 96/92 που θεσπίστηκε από την Ευρωπαϊκή Ένωση, ορίζει κοινούς κανόνες για την παραγωγή, μεταφορά, διανομή και προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας στην Ε.Ε., οι οποίοι επιβάλλουν ελάχιστες προδιαγραφές λειτουργίας της εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, με τις οποίες οφείλουν να συμμορφωθούν όλα τα Κράτη Μέλη σε εθνικό επίπεδο.

Η Οδηγία προβλέπει, μεταξύ άλλων, το λογιστικό διαχωρισμό των επιμέρους δραστηριοτήτων των ολοκληρωμένων επιχειρήσεων ηλεκτρικής ενέργειας, επιτρέπει σε τρίτους την υποβολή αιτήσεων για λήψη αδειών προκειμένου να δραστηριοποιηθούν στους τομείς της παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, απαιτεί τον ορισμό ανεξάρτητου διαχειριστή του συστήματος μεταφοράς υψηλής τάσης και προβλέπει την πρόσβαση τρίτων στο σύστημα μεταφοράς και στο δίκτυο διανομής επί τη βάση διαφανών και αντικειμενικών κριτηρίων.

4.2.2. Πρόσφατες Τροποποιήσεις στην Οδηγία Ηλεκτρικής Ενέργειας 96/92

Τον Ιούνιο 2003, το Ευρωπαϊκό Κοινοβούλιο και το Συμβούλιο Υπουργών Ενέργειας τροποποίησε τις ισχύουσες Οδηγίες για την αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας και την αγορά Φυσικού Αερίου αντικαθιστώντας αυτές με δύο νέες Οδηγίες, σχετικά με την υιοθέτηση κοινών κανόνων στην εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου αντίστοιχα.

Η υιοθέτηση των νέων Οδηγιών αποσκοπεί στην επίσπευση της απελευθέρωσης των ανωτέρω αγορών της Ε.Ε. Τα κύρια σημεία της νέας οδηγίας Οδηγία Ηλεκτρικής Ενέργειας 2003/54 είναι τα ακόλουθα:

- επίσπευση της απελευθέρωσης της αγοράς έτσι ώστε, από την 1η Ιουλίου 2004, κάθε μη οικιακός πελάτης και από την 1η Ιουλίου 2007 όλοι οι πελάτες, συμπεριλαμβανομένων και των οικιακών, να μπορούν να αγοράζουν ηλεκτρική ενέργεια από οποιονδήποτε προμηθευτή της επιλογής τους,
- επιβολή αυστηρότερων υποχρεώσεων σε σχέση με τον διαχωρισμό των βασικών λειτουργιών της αγοράς και ειδικότερα επιβολή υποχρέωσης διαχωρισμού των δραστηριοτήτων μεταφοράς και διανομής, οι οποίες θα διενεργούνται από ανεξάρτητα νομικά πρόσωπα στην περίπτωση των κάθετα ολοκληρωμένων επιχειρήσεων,
- ενδυνάμωση του ρόλου των ρυθμιστικών αρχών προκειμένου να διασφαλιστεί ότι τα τιμολόγια μεταφοράς και διανομής δεν εισάγουν διακρίσεις και αντανακλούν τα πραγματικά κόστη,
- παρακολούθηση της ασφάλειας του εφοδιασμού και πρόβλεψη για την εξασφάλιση νέου δυναμικού μέσω διαγωνιστικών διαδικασιών για συνεισφορά στην ασφάλεια του εφοδιασμού, και
- υιοθέτηση κοινών ελάχιστων προδιαγραφών σχετικά με την παροχή υπηρεσιών κοινής ωφέλειας και ειδικότερα όσον αφορά την παροχή τους προς τις κοινωνικά ασθενέστερες κατηγορίες καταναλωτών.

Το κανονιστικό πλαίσιο που εισάγεται με την Οδηγία Ηλεκτρικής Ενέργειας 2003/54 συμπληρώνεται από τον Κανονισμό (ΕΚ) αριθ. 1228/2003 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου σχετικά με τους όρους πρόσβασης στο δίκτυο για τις διασυνοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας. Στόχος του εν λόγω Κανονισμού αποτελεί η διευκόλυνση της ανάπτυξης μιας πανευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας μέσω εναρμονισμένων τιμολογίων πρόσβασης και μέσω ενιαίων διαδικασιών που θα αντιμετωπίσουν τους περιορισμούς στη δυναμικότητα μεταφοράς των διασυνδέσεων και τα προβλήματα συμφόρησης.

Η Ελλάδα πέραν της ενσωμάτωσης στο δίκαιό της, των τεθέντων ημερομηνιών ανοίγματος της αγοράς, δεν έχει προβεί στην λήψη περαιτέρω νομοθετικών μέτρων για την πλήρη συμμόρφωσή της με την Οδηγία 2003/54.

4.3. Το Ελληνικό Νομικό Πλαίσιο – Ο Νόμος περί Απελευθέρωσης της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής «Νόμος περί Απελευθέρωσης»)

Πριν από την θέση σε ισχύ του Νόμου περί Απελευθέρωσης της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, το ρυθμιστικό πλαίσιο για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας χορηγούσε στην Εταιρία το σχεδόν αποκλειστικό δικαίωμα παραγωγής, μεταφοράς, προμήθειας και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας.

Εκτός από τη ΔΕΗ, επιτρεπόταν μόνο σε ορισμένες βιομηχανίες να παράγουν ηλεκτρική ενέργεια αρχικά για δική τους κατανάλωση, ενώ ιδιωτική εμπορική παραγωγή επιτρεπόταν μόνο από ανανεώσιμες πηγές καθώς επίσης και για τη συμπαραγωγή ηλεκτρισμού και θερμότητας. Η Ελληνική Κυβέρνηση ρύθμιζε τα τιμολόγια που η ΔΕΗ χρέωνε στους πελάτες της και κάθε αύξηση των τιμολογίων συντελείτο κατόπιν εγκρίσεως του Υπουργού Οικονομίας και Οικονομικών.

Η ΔΕΗ αποφάσιζε για την κατανομή του φορτίου στους σταθμούς παραγωγής με βάση τις εσωτερικές λειτουργικές διαδικασίες της Εταιρίας. Επίσης η ΔΕΗ ήταν υπεύθυνη για τη διαχείριση του συστήματος μεταφοράς και του δικτύου διανομής.

Ο Νόμος περί Απελευθέρωσης τέθηκε σε ισχύ στις 22 Δεκεμβρίου 1999 στο πλαίσιο της εναρμόνισης της ελληνικής νομοθεσίας με την Οδηγία Ηλεκτρικής Ενέργειας 96/92. Ο Νόμος περί Απελευθέρωσης, που σήμερα αποτελεί το κυρίαρχο νομοθέτημα που διέπει τη λειτουργία του κλάδου της ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα, σηματοδότησε την μετατροπή του μονοπωλιακού καθεστώτος σε καθεστώς ελεύθερου ανταγωνισμού. Οι κύριες ρυθμίσεις του Νόμου περί Απελευθέρωσης παρατίθενται περιληπτικά ως ακολούθως :



- Ο τομέας της ενέργειας εποπτεύεται από τον Υπουργό Ανάπτυξης.
- Ιδρύεται ανεξάρτητη διοικητική αρχή με την επωνυμία Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας ή ΡΑΕ , υπεύθυνη για την παρακολούθηση και τον έλεγχο της λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα. Ο ρόλος της ΡΑΕ είναι γνωμοδοτικός, εισηγητικός και εποπτικός, ενώ η λήψη αποφάσεων γίνεται αποκλειστικά από το Υπουργείο Ανάπτυξης. Η ΡΑΕ ξεκίνησε τη λειτουργία της την 1 Ιουλίου 2000.
- Ιδρύεται Ανώνυμη Εταιρία με την επωνυμία «Διαχειριστής Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε.» (ΔΕΣΜΗΕ). Σκοπός της εταιρίας αυτής είναι να λειτουργεί, να διασφαλίζει τη συντήρηση και να μεριμνά για την ανάπτυξη του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς σε ολόκληρη την χώρα, καθώς και των διασυνδέσεών του με άλλα δίκτυα. Το σύστημα μεταφοράς ανήκει αποκλειστικά στη ΔΕΗ βάσει άδειας αποκλειστικής κυριότητας του συστήματος, που χορηγήθηκε από το Υπουργείο Ανάπτυξης. Ο ΔΕΣΜΗΕ άρχισε τη λειτουργία του στις 3 Μαΐου 2001.
- Κατά την άσκηση των αρμοδιοτήτων τους ο Υπουργός Ανάπτυξης και η ΡΑΕ οφείλουν να ενεργούν με τέτοιο τρόπο ώστε να προστατεύουν το περιβάλλον, να ικανοποιούν τις απαιτήσεις της χώρας σε ηλεκτρική ενέργεια, να ελέγχουν εάν οι κάτοχοι αδειών παραγωγής και προμήθειας δύνανται να χρηματοδοτούν τις δραστηριότητες τους, να προάγουν τον ανταγωνισμό στους τομείς της παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, να προστατεύουν τα συμφέροντα των καταναλωτών, να προωθούν την αποδοτικότητα, να λαμβάνουν υπόψη τις δαπάνες έρευνας και ανάπτυξης και να προστατεύουν τη δημόσια υγεία και ασφάλεια.
- Η λειτουργία οποιασδήποτε δραστηριότητας στον τομέα του ηλεκτρισμού, ο οποίος ειδικότερα διακρίνεται στις δραστηριότητες της παραγωγής, μεταφοράς, διανομής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, απαιτεί τη χορήγηση άδειας. Οι άδειες χορηγούνται από τον Υπουργό Ανάπτυξης κατόπιν γνωμοδότησης της ΡΑΕ, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κανονισμού Αδειών Παραγωγής και Προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας. Οι επιχειρήσεις ηλεκτρικής ενέργειας πρέπει να αντιμετωπίζουν όλους τους καταναλωτές ισότιμα, να αποφεύγουν τις διακρίσεις και – υπό την επιφύλαξη των υποχρεώσεών τους για παροχή υπηρεσιών κοινής ωφελείας- να αποσκοπούν στην επίτευξη μίας ανταγωνιστικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.
- Η ΔΕΗ διατηρεί την κυριότητα του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς ενώ το δικαίωμα διαχείρισης και ανάπτυξης παραχωρείται στον ΔΕΣΜΗΕ. Η Εταιρία διατηρεί επίσης το δικαίωμα να χρησιμοποιεί το διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς για σκοπούς που δεν αφορούν την ηλεκτρική ενέργεια, εφόσον δεν θέτει σε κίνδυνο την ασφαλή, αξιόπιστη και οικονομικά αποδοτική λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς και εφόσον δεν γίνεται σταυροειδής επιδότηση των δραστηριοτήτων που δεν αφορούν την ηλεκτρική ενέργεια από τους πελάτες ηλεκτρικής ενέργειας.
- Η ΔΕΗ διατηρεί στην κυριότητά της το δίκτυο διανομής καθώς και το δικαίωμα διαχείρισής του.
- Η λειτουργία της αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας διέπεται κυρίως από τέσσερις κώδικες που εγκρίνονται με Υπουργική Απόφαση: τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος Μεταφοράς, ο οποίος ρυθμίζει την φυσική λειτουργία του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς, τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, ο οποίος ρυθμίζει τις οικονομικές συναλλαγές αναφορικά με το διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς, τον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου Διανομής και τον Κώδικα Προμήθειας σε Πελάτες.
- Ως καθετοποιημένη επιχείρηση ηλεκτρικής ενέργειας, η Εταιρία οφείλει να διατηρεί ξεχωριστούς λογαριασμούς για τις δραστηριότητες της παραγωγής, μεταφοράς και διανομής.
- Ο ΔΕΣΜΗΕ οφείλει να κατανέμει το φορτίο με βάση την οικονομική ιεράρχηση των προσφορών που υποβάλλονται στα πλαίσια της ημερήσιας διαδικασίας κατανομής φορτίου από όλες τις τεχνικά διαθέσιμες μονάδες παραγωγής και οι οποίες οφείλουν να αντανakλούν το μεταβλητό κόστος των μονάδων αυτών, λαμβάνοντας επίσης υπόψη τυχόν τεχνικούς περιορισμούς στην μεταφορά καθώς και την υποχρέωση να δίδει

προτεραιότητα σε εγκαταστάσεις παραγωγής οι οποίες χρησιμοποιούν ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, σε εγκαταστάσεις συμπαραγωγής και σε εγκαταστάσεις παραγωγής οι οποίες χρησιμοποιούν εγχώριες πηγές ενέργειας και μέχρι ποσοστού 15% της συνολικής ποσότητας πρωτογενούς ενέργειας που είναι αναγκαία για την παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας που καταναλώνεται ετησίως στην Ελλάδα.

- Τα τιμολόγια για όλες τις επιχειρήσεις ηλεκτρικής ενέργειας, με εξαίρεση τα τιμολόγια προμήθειας των Επιλεγόντων Πελατών, εγκρίνονται από τον Υπουργό Ανάπτυξης κατόπιν γνωμοδότησης της ΡΑΕ. Υπάρχουν επίσης ειδικές μεταβατικές διατάξεις που ρυθμίζουν τα τιμολόγια που δύναται η Εταιρία να χρεώσει στους Επιλέγοντες Πελάτες, για όσο χρονικό διάστημα η Εταιρία προμηθεύει τουλάχιστον το 70% των Επιλεγόντων Πελατών της αγοράς.
- Δημιουργείται νομικό πρόσωπο δημοσίου δικαίου με την επωνυμία Οργανισμός Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ ή ΟΑΠ-ΔΕΗ με σκοπό την υποχρεωτική κοινωνική ασφάλιση του προσωπικού και των συνταξιούχων της ΔΕΗ. Ο ΟΑΠ-ΔΕΗ ιδρύθηκε με το Ν.2773/1999.6.

4.4. Πρόσφατες τροποποιήσεις στο Νόμο περί Απελευθέρωσης

Τον Ιούλιο του 2003, το Ελληνικό Κοινοβούλιο ψήφισε το νόμο 3175/2003, με τον οποίο τροποποιούνται, σε σημαντικό βαθμό μία σειρά διατάξεων του Νόμου περί Απελευθέρωσης. Ο νόμος 3175/2003 τέθηκε σε ισχύ στις 29 Αυγούστου 2003. Οι σημαντικότερες τροποποιήσεις που εισήγαγε ο νόμος 3175/2003 στον νόμο περί Απελευθέρωσης συνοψίζονται ως ακολούθως:

Δημιουργία υποχρεωτικής ημερήσιας αγοράς: Ο έως σήμερα εφαρμοζόμενος μηχανισμός κατανομής φορτίου, ο οποίος καθορίζονταν επί τη βάση των ημερήσιων προσφορών που υποβαλλόταν στο ΔΕΣΜΗΕ από τις τεχνικά διαθέσιμες μονάδες παραγωγής λαμβανομένου υπόψη του μεταβλητού τους κόστους, τροποποιήθηκε έτσι ώστε να δημιουργηθεί μία υποχρεωτική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία θα λειτουργεί επί τη βάση ελεύθερα καθοριζόμενων ωριαίων προσφορών προς το ΔΕΣΜΗΕ, υπό την προϋπόθεση ότι θα αντανακλάται τουλάχιστον σε κάθε υποβληθείσα προσφορά το μεταβλητό κόστος λειτουργίας της αντίστοιχης μονάδας παραγωγής.

Εκκαθάριση Αποκλίσεων: Εισάγεται νέος ορισμός των αποκλίσεων, βάσει του οποίου ως αποκλίσεις πλέον ορίζονται οι διαφορές μεταξύ των προγραμματισμένων εγχύσεων ή/και απορροφήσεων ποσοστών ενέργειας προς ή από το σύστημα και των αντίστοιχων ποσοστών ενέργειας που εγχύθηκαν ή απορροφήθηκαν προς ή από το σύστημα σε πραγματικό χρόνο, εντός του πλαισίου λειτουργίας της ημερήσιας αγοράς.

Ο ΔΕΣΜΗΕ δύναται να συνάπτει συμβάσεις με παραγωγούς για την εξασφάλισης παροχής επικουρικών υπηρεσιών και εφεδρείας προς τους συμμετέχοντες στην ημερήσια αγορά, επί τη βάση διαδικασιών που αποσκοπούν στην ελαχιστοποίηση του κόστους και την αποφυγή διακρίσεων.

Μηχανισμοί για την εξασφάλιση επαρκούς ισχύος παραγωγής: Ο ΔΕΣΜΗΕ επιτρέπεται να συνάπτει, κατόπιν διαγωνισμού, συμβάσεις ισχύος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας προκειμένου να διασφαλίζει την ασφάλεια εφοδιασμού του συστήματος. Κατά την πρώτη φάση εφαρμογής των εν λόγω μηχανισμών, ο ΔΕΣΜΗΕ διενεργεί διαγωνισμούς για τη σύναψη συμβάσεων ισχύος παραγωγής έως 900 MW.

Η ισχύς αυτή θα προέρχεται από νέους σταθμούς παραγωγής που εντάσσονται στο σύστημα μέχρι την 1.7.2007.

Εντός της ως άνω περιόδου ο ΔΕΣΜΗΕ δύναται να προκηρύξει διαγωνισμούς για τη σύναψη συμβάσεων επιπλέον ισχύος παραγωγής έως 400 MW. Σε περίπτωση προκήρυξης διαγωνισμών από το ΔΕΣΜΗΕ για τη σύναψη συμβάσεων για την επιπλέον ισχύ των 400 MW, η ΔΕΗ μπορεί να συμμετέχει για να διεκδικήσει συμβάσεις για ισχύ μέχρι 200 MW.



Στους περαιτέρω διαγωνισμούς, η ΔΕΗ συμμετέχει ισότιμα με τους λοιπούς παραγωγούς. Επίσης, ο ΔΕΣΜΗΕ δύναται να εισάγει άλλους μηχανισμούς για τη διασφάλιση της διαθεσιμότητας επαρκούς ισχύος παραγωγής, υπό την εποπτεία της ΡΑΕ. Οι εν λόγω μηχανισμοί δύνανται να επιβάλλουν συγκεκριμένες υποχρεώσεις στους προμηθευτές και να παρέχουν κίνητρα στους παραγωγούς για τη διαθεσιμότητα ισχύος παραγωγής.

Προμήθεια: Επεκτάθηκε ο ορισμός των προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας ώστε να περιλαμβάνονται και οι εταιρίες εμπορίας πλέον των εταιριών προμήθειας και διανομής.

Περαιτέρω, παρέχεται δικαίωμα υποβολής αιτήσεων για τη χορήγηση αδειών προμήθειας, εφεξής όχι μόνον σε όσους αιτούντες κατέχουν στην κυριότητά τους επαρκές δυναμικό παραγωγής εντός της Ε.Ε., αλλά επίσης και σε όσους δύνανται να εξασφαλίζουν διαθεσιμότητα ισχύος από επαρκές παραγωγικό δυναμικό εντός της Ε.Ε. (π.χ. επί τη βάσει συμβάσεων). Κατά τη διαδικασία αξιολόγησης των αιτήσεων για τη χορήγηση αδειών προμήθειας λαμβάνεται επιπλέον υπόψη η εμπειρία, η χρηματοοικονομική ευρωστία και φερεγγυότητα του αιτούντος.

Χορήγηση άδειας παραγωγής στη ΔΕΗ για ισχύ 1600 MW - Θέση σε ψυχρή εφεδρεία: Χορηγείται στη ΔΕΗ άδεια παραγωγής για την κατασκευή νέου δυναμικού παραγωγής ή την ανανέωση υπάρχοντος δυναμικού παραγωγής, συνολικής ισχύος έως 1600 MW, υπό την προϋπόθεση ότι αντίστοιχο δυναμικό παραγωγής παλαιών μονάδων της ΔΕΗ θα τεθεί σε ψυχρή εφεδρεία.

Η διαχείριση των παλαιών μονάδων θα διενεργείται σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος, υπό τις οδηγίες του ΔΕΣΜΗΕ (επί τη βάσει συμβάσεων οι οποίες θα συναφθούν μεταξύ της ΔΕΗ και του ΔΕΣΜΗΕ με την πρόβλεψη οικονομικού ανταλλάγματος), για την αποκλειστική παροχή από το ΔΕΣΜΗΕ επικουρικών υπηρεσιών και εφεδρείας.

4.5. Η Θέση της ΔΕΗ στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας

4.5.1. Η θέση της ΔΕΗ στην παραγωγή

Όπως καθορίζεται από το Νόμο περί Απελευθέρωσης και βάσει κατ' εξουσιοδότησης εκδοθείσας απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης, χορηγήθηκε στην Εταιρία μία ενιαία άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για όλους τους υφιστάμενους και τους υπό ανάπτυξη σταθμούς παραγωγής κατά τον Ιανουάριο του 2002.

Σε περίπτωση που η Εταιρία προτίθεται να κατασκευάσει οποιονδήποτε νέο σταθμό παραγωγής, οφείλει να υποβάλει αίτηση για τη χορήγηση άδειας παραγωγής για το συγκεκριμένο σταθμό. Για παράδειγμα, τον Ιούλιο του 2003, χορηγήθηκε στην Εταιρία άδεια παραγωγής για την κατασκευή ενός νέου σταθμού στο Λαύριο συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 400 MW.

Βάσει των όρων της εν λόγω άδειας, η ΔΕΗ υποχρεούται, μετά την έναρξη εμπορικής λειτουργίας του νέου σταθμού, να θέσει σε εφεδρεία παλαιές μονάδες ισόποσης ισχύος, εφόσον δε διακινδυνεύεται η ασφάλεια εφοδιασμού του συστήματος.

Στην περίπτωση, κατά την οποία η Εταιρεία προτίθεται να προβεί σε σημαντικές τροποποιήσεις σε υφιστάμενους σταθμούς παραγωγής (όπως για παράδειγμα την ανακατασκευή, την αλλαγή καυσίμου ή τη διακοπή λειτουργίας τους), υποχρεούται στην υποβολή αίτησης για την τροποποίηση της ενίας άδειας παραγωγής της. Επίσης, δυνάμει των πρόσφατων τροποποιήσεων του νόμου περί Απελευθέρωσης χορηγήθηκε στη ΔΕΗ άδεια για την κατασκευή νέου δυναμικού παραγωγής ή την ανανέωση υπάρχοντος δυναμικού, εγκατεστημένης ισχύος έως 1.600 MW, υπό την προϋπόθεση ότι αντίστοιχο ποσοστό ισχύος από παλαιές μονάδες θα τεθεί σε ψυχρή εφεδρεία.

4.5.2. Η ΔΕΗ Α.Ε. ως ιδιοκτήτρια του Διασυνδεδεμένου Συστήματος Μεταφοράς

Η ΔΕΗ κατέχει άδεια αποκλειστικής κυριότητας του συστήματος μεταφοράς. Η Εταιρία, ως ιδιοκτήτρια του Διασυνδεδεμένου Συστήματος Μεταφοράς, βάσει του Νόμου περί Απελευθέρωσης, είναι αρμόδια για τη συντήρηση και ανάπτυξη του συστήματος σύμφωνα με το σχεδιασμό και τις οδηγίες του ΔΕΣΜΗΕ.

Επιπρόσθετα, η Εταιρία λαμβάνει αποζημίωση από το ΔΕΣΜΗΕ, σύμφωνα με τη Σύμβαση Παραχώρησης Ελέγχου του Συστήματος Μεταφοράς, η οποία λαμβάνει υπόψη έξοδα λειτουργίας και αποσβέσεων της ΔΕΗ καθώς και ένα ποσοστό απόδοσης του επενδεδυμένου κεφαλαίου.

Για το έτος 2003, η εν λόγω αποζημίωση ορίστηκε προσωρινά από τη ΡΑΕ σε € 207,3 εκατ. Η Εταιρία αμφισβητεί το ύψος του ποσού αυτού.

Η Εταιρία έχει συνάψει Συμβάσεις Χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς, ως κυρία και διαχειρίστρια του δικτύου διανομής, ως κάτοχος αδειάς παραγωγής και ως κάτοχος αδειάς προμήθειας. Επίσης, έχει συνάψει Συμβάσεις Συνδεδεσης στο σύστημα μεταφοράς ως κυρία και διαχειρίστρια του δικτύου διανομής, ως κάτοχος αδειάς παραγωγής και ως κυρία του συστήματος μεταφοράς.

4.5.3. Η Θέση της ΔΕΗ στη Διανομή

Ο Νόμος περί Απελευθέρωσης δίνει στη ΔΕΗ το αποκλειστικό δικαίωμα κυριότητας, διαχείρισης και εκμετάλλευσης του δικτύου διανομής. Αυτός ο ρόλος εκτελείται από την Επιχειρησιακή Μονάδα Διανομής.

4.5.4. Η Θέση της ΔΕΗ ως Προμηθευτής

Ο Νόμος περί Απελευθέρωσης δίνει στην ΔΕΗ το δικαίωμα να αποκτήσει δύο άδειες προμήθειας, μια άδεια προμήθειας για τους Επιλέγοντες Πελάτες και μια άδεια προμήθειας για τους μη Επιλέγοντες Πελάτες. Η Επιχειρησιακή Μονάδα Διανομής της ΔΕΗ διενεργεί αυτή την αδειοδοτούμενη δραστηριότητα. Μολονότι η Εταιρία δεν έχει λάβει μέχρι σήμερα τις παραπάνω άδειες προμήθειας, στις οποίες θα ορίζονται συγκεκριμένοι όροι και προϋποθέσεις, δυνάμει μεταβατικής διάταξης του Νόμου περί Απελευθέρωσης, η Εταιρεία έχει δικαίωμα προμήθειας των πελατών της έως την έκδοση των ως άνω αδειών.

4.5.5. Επιλέγοντες Πελάτες

Οι «Επιλέγοντες Πελάτες» δηλαδή καταναλωτές που έχουν δικαίωμα επιλογής προμηθευτή είναι σήμερα όλοι οι καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας που συνδέονται με το Σύστημα Υψηλής Τάσης της ΔΕΗ ή το Δίκτυο Μέσης Τάσης της ΔΕΗ ήτοι, οι μεγάλοι βιομηχανικοί και εμπορικοί πελάτες που αντιπροσωπεύουν στο 35% της αγοράς.

Όμως σύμφωνα με τη νέα οδηγία 2003/54 από την 1.7.2004, όλοι οι μη οικιακοί καταναλωτές, με εξαίρεση τους πελάτες των μη διασυνδεδεμένων νησιών χαρακτηρίζονται ως Επιλεγόμενοι Πελάτες.

Από την 1.7.2007 και μετά όλοι οι πελάτες, με εξαίρεση τους πελάτες των μη διασυνδεδεμένων νησιών, χαρακτηρίζονται ως Επιλεγόμενοι Πελάτες.

4.5.6. Μη Επιλέγοντες Πελάτες

Οι «Μη Επιλέγοντες Πελάτες» είναι κυρίως οι οικιακοί καταναλωτές και μικρού και μεσαίου μεγέθους εμπορικές επιχειρήσεις οι οποίες είναι συνδεδεμένες στο δίκτυο χαμηλής τάσης. Επίσης, Μη Επιλέγοντες Πελάτες είναι όλοι οι καταναλωτές στα μη διασυνδεδεμένα νησιά.

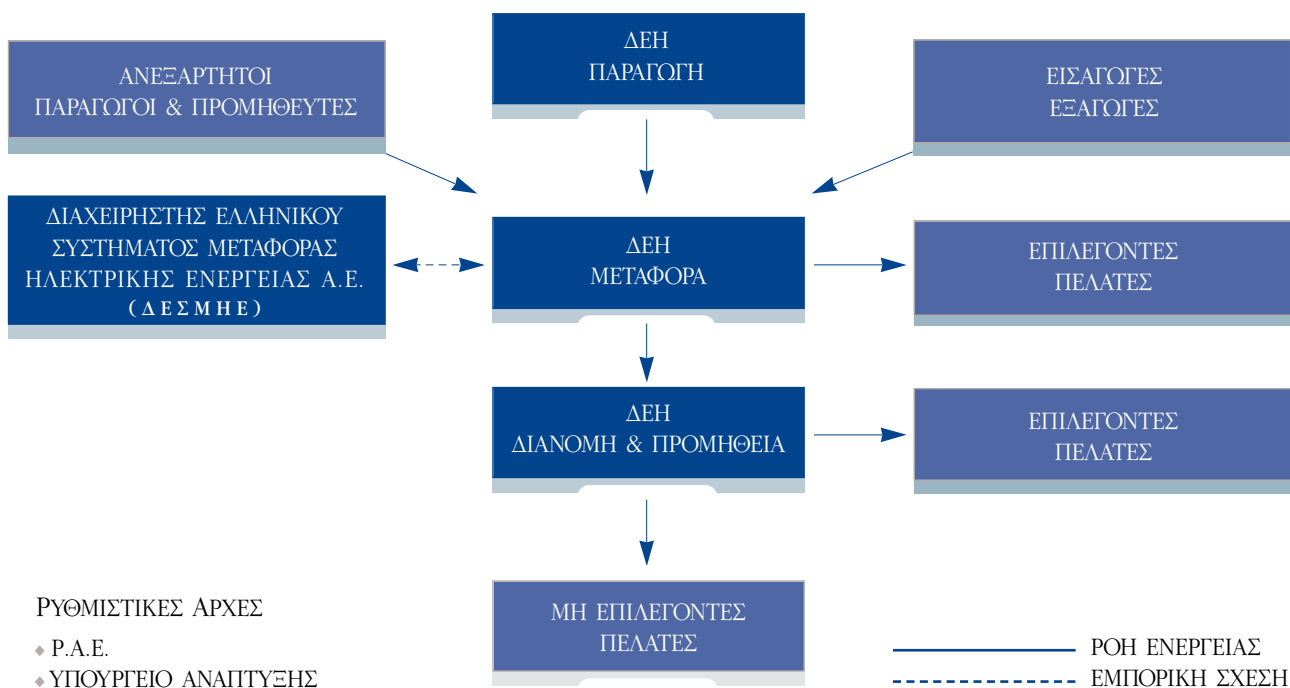
Η ΔΕΗ έχει το αποκλειστικό δικαίωμα και υποχρέωση να προμηθεύει ηλεκτρική ενέργεια τους Μη Επιλέγοντες Πελάτες. Σύμφωνα με τη νέα οδηγία 2003/54, από την 1.7.2007 και μετά, μόνο οι πελάτες των μη διασυνδεδεμένων νησιών χαρακτηρίζονται ως Μη Επιλέγοντες Πελάτες. Οι όροι προμήθειας, συμπεριλαμβανομένων των τιμολογίων, ρυθμίζονται από τον Κώδικα Προμήθειας - Δεύτερη Έκδοση.

4.5.7. Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά

Στα μη διασυνδεδεμένα νησιά, η ΔΕΗ ουσιαστικά παραμένει η μοναδική εταιρία προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και είναι η μοναδική ιδιοκτήτρια και διαχειρίστρια του δικτύου διανομής, το οποίο περιλαμβάνει και ένα μικρό δίκτυο υψηλής τάσης στα νησιά της Κρήτης, Ρόδου και Λέσβου.

Το ακόλουθο διάγραμμα παρουσιάζει τη δομή της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, όπως διαμορφώθηκε μετά την εφαρμογή του νόμου 2773/1999 περί απελευθέρωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας:

ΔΟΜΗ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ



* Μέχρι την 31.12.2003 δεν υπήρχαν ανεξάρτητοι παραγωγοί ηλεκτρικής ενέργειας, εκτός από ορισμένους μικρούς παραγωγούς οι οποίοι χρησιμοποιούσαν ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και ορισμένους αυτοπαραγωγούς.



5



5.

ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΤΗΣ ΜΕΤΟΧΗΣ

5.1. Πορεία της Μετοχής

Οι μετοχές της Εταιρίας εισήχθησαν προς διαπραγμάτευση στην Κύρια Αγορά του Χρηματιστηρίου Αθηνών (Χ.Α.) την 12.12.2001 με τιμή εισαγωγής € 12,32 για το επενδυτικό κοινό και € 12,70 για τους θεσμικούς επενδυτές.

Το Ελληνικό Δημόσιο και η ΔΕΚΑ προέβησαν σε πώληση την 12.12.2002, 30.624.000 υφιστάμενων μετοχών της ΔΕΗ Α.Ε. και την 31.10.2003, σε πώληση 13.300.000 και 23.200.000 αντίστοιχα υφιστάμενων μετοχών της ΔΕΗ Α.Ε. προς το ευρύ επενδυτικό κοινό με δημόσια εγγραφή σε θεσμικούς και μη θεσμικούς επενδυτές στην Ελλάδα και σε θεσμικούς επενδυτές στο εξωτερικό και με ιδιωτική τοποθέτηση στους εργαζόμενους της Εταιρίας.

Στο Χ.Α. διαπραγματευόταν στις 31.12.2003, 112.551.856 κοινές ονομαστικές μετοχές, ενώ στο Χρηματιστήριο του Λονδίνου διαπραγματεύονται Διεθνή Αποθετήρια Έγγραφα (GDRs).

Η Εταιρία συμμετέχει με σημαντική στάθμιση στο Γενικό Δείκτη, στο Δείκτη FTSE 20, στο Δείκτη FTSE 140, και στο Δείκτη MSCI Greece.

Ακολουθεί πίνακας με χρηματιστηριακά στοιχεία της μετοχής της ΔΕΗ Α.Ε. και του Γενικού Δείκτη του Χ.Α. για την περίοδο 1.1.2003-19.3.2004

| Ημερομηνία | Τιμή κλεισίματος την τελευταία συνεδρίαση του μήνα |
|------------|--|
| | (σε €) |
| 31.01.2003 | 13,96 |
| 28.02.2003 | 14,24 |
| 31.03.2003 | 13,18 |
| 30.04.2003 | 13,58 |
| 30.05.2003 | 13,58 |
| 30.06.2003 | 15,70 |
| 31.07.2003 | 18,36 |
| 29.08.2003 | 17,68 |
| 30.09.2003 | 16,72 |
| 31.10.2003 | 18,54 |
| 28.11.2003 | 18,92 |

συνέχεια του πίνακα στην επόμενη σελίδα 48

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 5**

ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΤΗΣ ΜΕΤΟΧΗΣ

συνέχεια του πίνακα από τη σελίδα 47

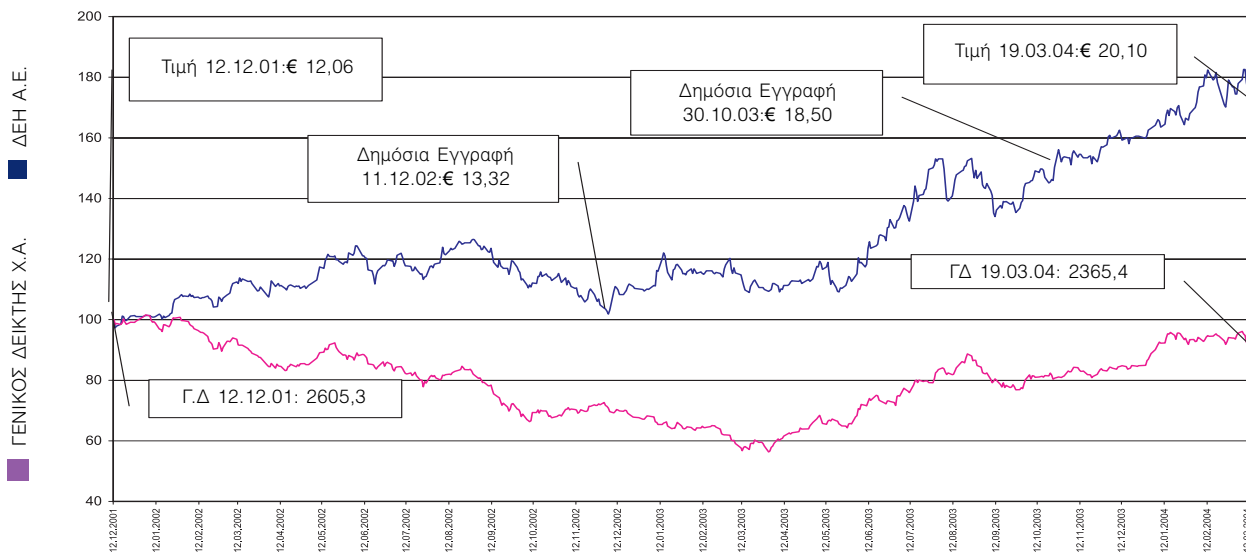
| Ημερομηνία | Τιμή κλεισίματος την τελευταία συνεδρίαση του μήνα |
|-------------------|---|
| | (σε €) |
| 31.12.2003 | 19,60 |
| 30.01.2004 | 20,26 |
| 27.02.2004 | 21,60 |
| 19.03.2004 | 20,10 |

| Ημερομηνία | Μηνιαίος όγκος συναλλαγών | Μηνιαία αξία συναλλαγών |
|-------------------|----------------------------------|--------------------------------|
| | (σε τεμάχια) | (σε εκατ. €) |
| 31.01.2003 | 8.003.220 | 112,417 |
| 28.02.2003 | 3.594.096 | 50,154 |
| 31.03.2003 | 5.033.896 | 68,341 |
| 30.04.2003 | 3.381.047 | 45,359 |
| 30.05.2003 | 6.473.592 | 88,780 |
| 30.06.2003 | 8.255.861 | 123,229 |
| 31.07.2003 | 7.514.750 | 127,847 |
| 29.08.2003 | 6.864.286 | 121,985 |
| 30.09.2003 | 7.401.300 | 123,470 |
| 31.10.2003 | 17.302.342 | 308,827 |
| 28.11.2003 | 12.003.447 | 222,472 |
| 31.12.2003 | 7.642.108 | 147,554 |
| 30.01.2004 | 9.592.983 | 193,116 |
| 27.02.2004 | 9.673.280 | 205,623 |
| 19.03.2004 | 6.163.497 | 129,986 |



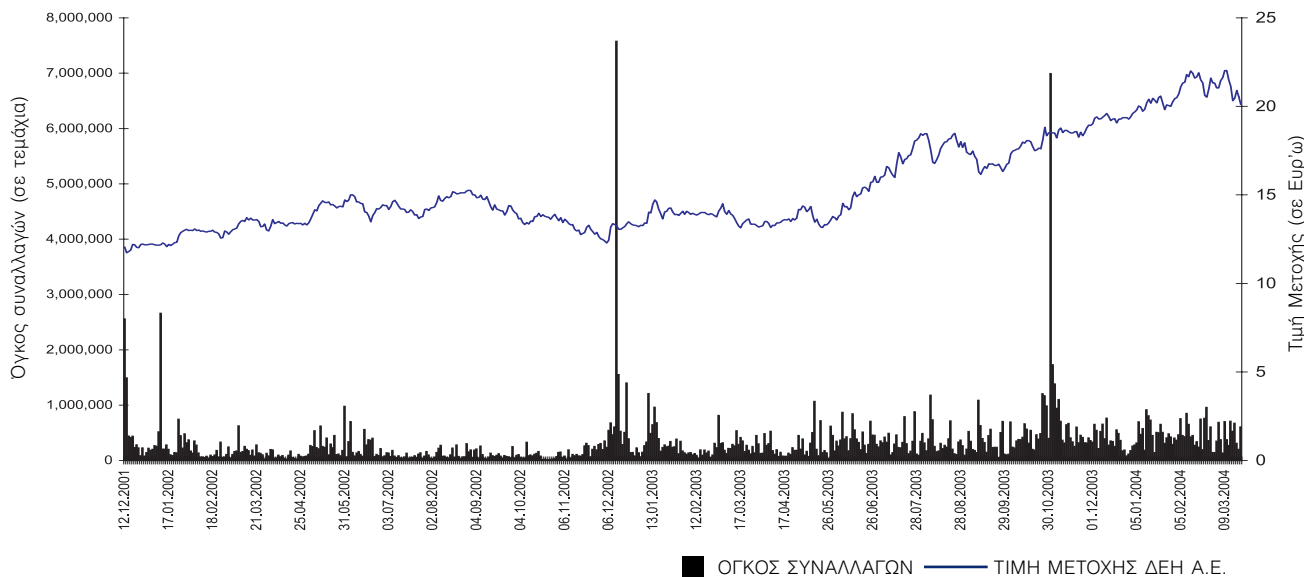
Στο Διάγραμμα που ακολουθεί παρουσιάζεται η εξέλιξη της χρηματιστηριακής τιμής της μετοχής της ΔΕΗ και του Γενικού Δείκτη Χ.Α. για την περίοδο 12.12.2001 – 19.03.2004:

Απόδοση Μετοχής σε Σχέση με το Γενικό Δείκτη του Χ.Α.



Στο διάγραμμα που ακολουθεί παρουσιάζεται η εξέλιξη της χρηματιστηριακής τιμής (σε €) της μετοχής της ΔΕΗ και του όγκου συναλλαγών των μετοχών της Εταιρίας για την περίοδο 12.12.2001 – 19.03.2004:

Εξέλιξη Τιμής και Όγκου Συναλλαγών από 12/12/2001 - 19/03/2004



5.2 Δημόσιες Προσφορές

Κατά τη διάρκεια της τελευταίας και της τρέχουσας χρήσης δεν υπεβλήθη από την Εταιρία, δημόσια προσφορά αγοράς ή ανταλλαγής για μετοχές άλλης εταιρίας, ούτε έγιναν από τρίτους παρόμοιες προσφορές για μετοχές της Εταιρίας.



6



6.

ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΤΑΙΡΙΑ

6.1. Γενικές Πληροφορίες

Η εταιρία με την επωνυμία «**Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Ανώνυμη Εταιρία**» (εφεξής «**ΔΕΗ**» ή «**Εταιρία**») και διακριτικό τίτλο «**Δ.Ε.Η. Α.Ε.**» ή «**Δ.Ε.Η.**» ιδρύθηκε κατά μετατροπή και ως καθολική διάδοχος της προϋφισταμένης ιδιότυπης Δημόσιας Επιχείρησης υπό τον τίτλο «**Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού**» (εφεξής «**πρώην ΔΕΗ**» ή «**Επιχείρηση**») δυνάμει του άρθρου 43 του Ν. 2773/1999 όπως ισχύει και το κατ'εξουσιοδότηση αυτού εκδοθέν Προεδρικό Διάταγμα 333/2000 (ΦΕΚ 278/20.12.2000 τ. Α'), που αποτελεί και το Καταστατικό της. Η Εταιρία διέπεται κατά τη λειτουργία της από το εν λόγω Προεδρικό Διάταγμα και τον ΚΝ 2190/1920 περί Ανωνύμων Εταιριών. Η ΔΕΗ καταχωρήθηκε ως Ανώνυμη Εταιρία στο Μητρώο Ανωνύμων Εταιριών (Μ.Α.Ε.) την 28.12.2000 με αρχικό αριθμό Μ.Α.Ε 7829/01/Β/00/768 (ΦΕΚ 11871/29.12.2000 ΤΑΕ & ΕΠΕ), ενώ λειτουργεί ως ανώνυμη εταιρία από την 1.1.2001. Ο σημερινός αριθμός Μ.Α.Ε., μετά την εισαγωγή της Εταιρίας στο Χρηματιστήριο Αθηνών, είναι 47829/06/Β/00/2 (Απόφαση Υπουργείου Ανάπτυξης Κ2-503/15.1.2002).

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

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

- α) Η άσκηση εμπορικής και βιομηχανικής δραστηριότητας στον τομέα της ενέργειας, στην Ελλάδα και το εξωτερικό. Στην δραστηριότητα αυτή περιλαμβάνονται ενδεικτικά: (1) Η άσκηση εμπορικής και βιομηχανικής δραστηριότητας στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας, στην Ελλάδα και το εξωτερικό. (2) η μελέτη, η επίβλεψη, η κατασκευή, η εκμετάλλευση, η συντήρηση και η λειτουργία εργοστασίων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας όπως και δικτύων μεταφοράς και διανομής, (3) η προμήθεια καθώς και η πώληση ηλεκτρικής ενέργειας, (4) η εξόρυξη, η παραγωγή και η προμήθεια ενεργειακών πρώτων υλών, (5) η ανάθεση με σύμβαση κάθε τέτοιου έργου σε τρίτους.*
- β) Η άσκηση εμπορικής και βιομηχανικής δραστηριότητας στον τομέα των τηλεπικοινωνιών, η παροχή υπηρεσιών προς τρίτους σε θέματα μελέτης, διαχείρισης και επίβλεψης έργων και η παροχή υπηρεσιών οργάνωσης και πληροφορικής προς τρίτες επιχειρήσεις, καθώς και η εκμετάλλευση κάθε είδους περιουσιακών στοιχείων της Εταιρίας.*
- γ) Η ίδρυση εταιριών, η συμμετοχή σε κοινοπραξίες καθώς και η απόκτηση μετοχών άλλων εταιριών, ελληνικών ή ξένων και εν γένει η συμμετοχή σε επιχειρήσεις που έχουν σκοπό παρεμφερή με αυτούς που περιγράφονται στα ως άνω στοιχεία (α) και (β) ή των οποίων η δραστηριότητα συνδέεται άμεσα ή έμμεσα με τους σκοπούς της Εταιρίας ή που έχουν ως σκοπό την αξιοποίηση της περιουσίας, κινητής ή ακίνητης της Εταιρίας και την εκμετάλλευση των πόρων της.*

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



Η Εταιρία δύναται να προβαίνει σε κάθε άλλη ενέργεια και πράξη προς 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 συνδεόμενης με τους σκοπούς της Εταιρίας.

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

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

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

Κλάδος Δραστηριότητας (ΣΤΑΚΟΔ 03)

Κύκλος Εργασιών

1.1.2003 – 31.12.2003

«Παραγωγή και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας», 401.0

€ 3.882.180.544,78

6.2. Ιστορικό

Η ΔΕΗ ιδρύθηκε το 1950 με αντικείμενο την παραγωγή, μεταφορά και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας σε όλη την Ελληνική επικράτεια. Πριν την ίδρυση της ΔΕΗ, το δικαίωμα της παραγωγής, μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικού ρεύματος είχε παραχωρηθεί από την Ελληνική Κυβέρνηση σε ιδιωτικές εταιρίες και δημοτικές επιχειρήσεις. Η ΔΕΗ ξεκίνησε τη λειτουργία της το 1953 παράγοντας και πουλώντας ηλεκτρικό ρεύμα στις προαναφερόμενες ιδιωτικές εταιρίες και δημοτικές επιχειρήσεις. Κατά τη διάρκεια της περιόδου 1957 – 1963, η Εταιρία προέβη σε εξαγορά των παραπάνω εταιριών παραγωγής ηλεκτρικού ρεύματος, συμπεριλαμβανομένης και της Ηλεκτρικής Εταιρίας Αθηνών – Πειραιώς Ε.Π.Ε., η οποία εξυπηρετούσε την μεγαλύτερη αστική περιοχή της Ελλάδας και παρήγαγε ένα σημαντικό ποσοστό της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που καταναλωνόταν 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 (εφεξής «Νόμος περί Απελευθέρωσης») και σε εφαρμογή του Προεδρικού Διατάγματος 333/2000, η ΔΕΗ από την 1η Ιανουαρίου 2001 μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρία με μοναδικό μέτοχο το Δημόσιο και κύριο σκοπό την παραγωγή και προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας.

Βάσει του Προεδρικού Διατάγματος 333/2000, το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρίας ορίστηκε την 31η Δεκεμβρίου 2000 σε Δρχ. 220 δισ. (€ 645.634,63 χιλ.), διαιρούμενο σε 220 εκατ. κοινές ονομαστικές μετοχές εκ δραχμών 1.000 (€ 2,935) εκάστη.

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

Το Δεκέμβριο 2002 και τον Οκτώβριο 2003 διατέθηκαν υφιστάμενες μετοχές, κυριότητας του Ελληνικού Δημοσίου, με Δημόσια Εγγραφή σε θεσμικούς και μη θεσμικούς επενδυτές στην Ελλάδα, σε θεσμικούς επενδυτές στο εξωτερικό και με Ιδιωτική Τοποθέτηση στους εργαζόμενους της Εταιρίας.



Αναδιοργάνωση της Εταιρίας

Σύμφωνα με τις μεταβατικές διατάξεις του Προεδρικού Διατάγματος 333/2000 όλα τα περιουσιακά στοιχεία, τα δικαιώματα, οι υποχρεώσεις και οι εργαζόμενοι της ΔΕΗ μεταφέρθηκαν την 1η Ιανουαρίου 2001 στην νέα ανώνυμη εταιρία. Μέχρι τη θέσπιση του νόμου 2773/1999 η Εταιρία λειτουργούσε ως μία εξολοκλήρου κρατική επιχείρηση κοινής ωφέλειας, της οποίας αντικείμενο ήταν η ανάπτυξη των εθνικών ενεργειακών πόρων και η παροχή ηλεκτρικής ενέργειας με χαμηλό κόστος προκειμένου να υποστηριχθεί η ανάπτυξη της εθνικής οικονομίας.

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

Η νέα οργανωτική δομή έχει ως σκοπό να προωθήσει το διαχωρισμό ευθυνών και επιδόσεων κάθε επιχειρησιακής μονάδας, καθώς και να βελτιώσει τη διαφάνεια των λογαριασμών και της οικονομικής σχέσης μεταξύ των διαφόρων μονάδων της Εταιρίας. Κάθε επιχειρησιακή μονάδα έχει ξεχωριστή διοίκηση καθώς και αυξημένη αυτονομία και ελευθερία κινήσεων μέσα στο πλαίσιο των λειτουργιών της. Επιπλέον, έχει προχωρήσει η περαιτέρω εσωτερική αναδιοργάνωση συγκεκριμένων επιχειρησιακών μονάδων με στόχο την λειτουργική τους βελτιστοποίηση.

6.3 Πάγια Περιουσιακά Στοιχεία - Εγκαταστάσεις

6.3.1 Γενικά

Η ΔΕΗ έχει στην ιδιοκτησία της 5.781 ακίνητα (πλην των απαλλοτριωμένων εκτάσεων που αφορούν στις βάσεις πύργων και της δουλείας για διέλευση γραμμών μεταφοράς και διανομής), 95 εκ των οποίων είναι σταθμοί παραγωγής. Παρά το γεγονός ότι η ΔΕΗ Α.Ε. είναι ο καθολικός διάδοχος όλων των περιουσιακών στοιχείων που είχε στην κυριότητά της η προϋφιστάμενη ΔΕΗ, τίτλοι ιδιοκτησίας σε ορισμένα από αυτά δεν θα έχουν ολοκληρωθεί μέχρι το κάθε περιουσιακό στοιχείο να μεταγραφεί στο όνομα της ΔΕΗ Α.Ε. στο οικείο υποθηκοφυλακείο. Βάσει του νέου Νόμου 2941/12.09.2001, η ΔΕΗ βρίσκεται στη διαδικασία μεταγραφής των περιουσιακών της στοιχείων στα υποθηκοφυλακεία χωρίς την υποχρέωση καταβολής τελών και ακολουθώντας συνοπτικές διαδικασίες. Κατά το 2002 η Εταιρία προχώρησε στην επικαιροποίηση των στοιχείων της ακίνητης περιουσίας της, διαδικασία η οποία θα επαναλαμβάνεται διαρκώς προκειμένου να υπάρχει ανά πάσα στιγμή η πλέον ακριβής και αξιόπιστη εικόνα της. Η Εταιρία έχει στην κυριότητά της το σύνολο των κύριων εγκαταστάσεων που λειτουργεί.

Η γη που χρησιμοποιεί η ΔΕΗ για την εξόρυξη λιγνίτη και για την εγκατάσταση των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας έχει περιέλθει στην κυριότητά της κυρίως με απαλλοτριώσεις και με συμβόλαια αγοραπωλησίας και σε μικρότερο βαθμό με παραχωρήσεις χρήσης γης από το Ελληνικό Δημόσιο.

Σημειώνεται ότι τα ακίνητα που έχουν απαλλοτριωθεί για την κατασκευή υδροηλεκτρικών σταθμών παραγωγής θα μεταβιβάζονται άνευ ανταλλάγματος στο Ελληνικό Δημόσιο, εφόσον δεν θεωρούνται πλέον απαραίτητα για την εκπλήρωση των σκοπών της Εταιρίας, μετά από απόφαση του Δ.Σ. και την έγκριση του Υπουργού Ανάπτυξης.

Τα κεντρικά γραφεία της Εταιρίας στεγάζονται σε ενοικιαζόμενα κτίρια δυνάμει συμφωνητικών μίσθωσης. Η πλειονότητα των εν λόγω συμφωνητικών λήγουν μεταξύ των ετών 2007 και 2009 και η Επιχείρηση προσανατολίζεται στη λύση της εξασφάλισης ιδιόκτητου κτιριακού συγκροτήματος, στο οποίο θα στεγαστεί το σύνολο των Κεντρικών της υπηρεσιών. Το μεγαλύτερης αξίας αστικό ακίνητο που έχει στην ιδιοκτησία της η ΔΕΗ είναι αυτό στην οδό Δυρραχίου και Λεωφ. Κηφισού, στην Αθήνα, 14.321 τ.μ. και αξίας κτήσης (1992) € 4,4 εκατ. Η σημερινή αξία του ακινήτου εκτιμάται € 20 εκατ.

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 6****ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΤΑΙΡΙΑ**

Σημειώνεται ότι δεδομένου του πλήθους των περιουσιακών στοιχείων, καθώς και της διασποράς των δραστηριοτήτων και των επενδύσεων της Εταιρίας τόσο σε αντικείμενο όσο και σε γεωγραφική έκταση, καθίσταται ιδιαίτερα δύσκολη η αναλυτική περιγραφή του συνόλου των παγίων της ΔΕΗ στο πλαίσιο του παρόντος Ετήσιου Δελτίου.

Ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει τα σημαντικότερα περιουσιακά στοιχεία της Εταιρίας κατά την 31.12.2003.

| Τοποθεσία | Είδος στοιχείου | Χρήση | Περιοχή |
|-------------------|-----------------------------------|-------------------------|---------------------|
| 1 Άγιος Δημήτριος | Γήπεδα, κτίρια, σταθμοί παραγωγής | Θερμοηλεκτρικός σταθμός | Δυτική Μακεδονία |
| 2 Καρδιά | Γήπεδα, κτίρια, σταθμοί παραγωγής | Θερμοηλεκτρικός σταθμός | Δυτική Μακεδονία |
| 3 Αμύνταιο | Γήπεδα, κτίρια, σταθμός παραγωγής | Θερμοηλεκτρικός σταθμός | Δυτική Μακεδονία |
| 4 Πτολεμαΐδα | Γήπεδα, κτίρια, σταθμός παραγωγής | Θερμοηλεκτρικός σταθμός | Δυτική Μακεδονία |
| 5 Φλώρινα | Γήπεδα, κτίρια, σταθμός παραγωγής | Θερμοηλεκτρικός σταθμός | Δυτική Μακεδονία |
| 6 Πολύφυτο | Φράγμα* | Υδροηλεκτρικός σταθμός | Δυτική Μακεδονία |
| 7 Σφηκιά | Φράγμα* | Υδροηλεκτρικός σταθμός | Κεντρική Μακεδονία |
| 8 Ασώματα | Φράγμα* | Υδροηλεκτρικός σταθμός | Κεντρική Μακεδονία |
| 9 Θησαυρός | Φράγμα* | Υδροηλεκτρικός σταθμός | Ανατολική Μακεδονία |
| 10 Πλατανόβρυση | Φράγμα* | Υδροηλεκτρικός σταθμός | Ανατολική Μακεδονία |
| 11 Κομοτηνή | Γήπεδα, κτίρια, σταθμός παραγωγής | Θερμοηλεκτρικός σταθμός | Θράκη |
| 12 Πουρνάρι | Φράγματα* | Υδροηλεκτρικοί σταθμοί | Ήπειρος |
| 13 Πηγές Αώου | Φράγματα* | Υδροηλεκτρικός σταθμός | Ήπειρος |
| 14 Πλαστήρα | Φράγμα* | Υδροηλεκτρικός σταθμός | Θεσσαλία |
| 15 Μεσοχώρα | Φράγμα* | Υδροηλεκτρικός σταθμός | Θεσσαλία |
| 16 Κρεμαστά | Φράγμα* | Υδροηλεκτρικός σταθμός | Στερεά Ελλάδα |
| 17 Καστράκι | Φράγμα* | Υδροηλεκτρικός σταθμός | Στερεά Ελλάδα |
| 18 Στράτος | Φράγματα* | Υδροηλεκτρικοί σταθμοί | Στερεά Ελλάδα |
| 19 Αλιθέρι | Γήπεδα, κτίρια, σταθμοί παραγωγής | Θερμοηλεκτρικός σταθμός | Στερεά Ελλάδα |
| 20 Μεγαλόπολη | Γήπεδα, κτίρια, σταθμοί παραγωγής | Θερμοηλεκτρικός σταθμός | Πελοπόννησος |
| 21 Λάδωνας | Φράγμα* | Υδροηλεκτρικός σταθμός | Πελοπόννησος |
| 22 Λαύριο | Γήπεδα, κτίρια, σταθμοί παραγωγής | Θερμοηλεκτρικός σταθμός | Αττική |
| 23 Λινοπεράματα | Γήπεδα, κτίρια, σταθμός παραγωγής | Θερμοηλεκτρικός σταθμός | Κρήτη |
| 24 Χανιά | Γήπεδα, κτίρια, σταθμός παραγωγής | Θερμοηλεκτρικός σταθμός | Κρήτη |
| 25 Αθερινόλακκος | Γήπεδα, κτίρια, σταθμός παραγωγής | Θερμοηλεκτρικός σταθμός | Κρήτη |
| 26 Σορωνή | Γήπεδα, κτίρια, σταθμός παραγωγής | Θερμοηλεκτρικός σταθμός | Ρόδος |

* Εκτός από τα φράγματα περιλαμβάνονται οι λίμνες, οι σταθμοί παραγωγής, οι σήραγγες, οι εκχειλιστές και λοιπές εγκαταστάσεις.



Σύμφωνα με το ελληνικό δίκαιο, η ΔΕΗ έχει δικαίωμα σύστασης δουλειάς διόδου για τη διέλευση όλων των γραμμών μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικού ρεύματος.

Η Εταιρία συνήθως απαλλοτριώνει τις περιοχές που ανεγείρει τις εγκαταστάσεις της, βάσει εξουσιοδότησης από το Ελληνικό Δημόσιο, σε τιμές που προσδιορίζονται από τα ελληνικά δικαστήρια.

Σημειώνεται ότι με το άρθρο 7 του Ν. 2941/2001, απαγορεύεται η αναγκαστική εκτέλεση αλλά και η λήψη ασφαλιστικού μέτρου κατά των παγίων στοιχείων του ενεργητικού της Δ.Ε.Η. ΑΕ ή κατά των εκτελούμενων έργων ή εγκαταστάσεών της υπό τον όρο, ότι όλα τα ανωτέρω σχετίζονται με την παροχή υπηρεσιών παραγωγής, μεταφοράς, διανομής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας κατά τις διατάξεις του ν.2773/1999.

Σχετικά με το προνόμιο αυτό της Εταιρίας ο ανεξάρτητος νομικός έλεγχος με ημερομηνία 11.10.2001 αναφέρει τα εξής: «Με την ρύθμιση, που εισάγεται μέσω του άρθρου 7 του Ν. 2941/2001, όπως γίνεται αντιληπτό η νέα διάταξη επιχειρεί να περιορίσει το φάσμα των περιουσιακών στοιχείων της Δ.Ε.Η. ΑΕ επί των οποίων είναι δυνατή η αναγκαστική εκτέλεση.

Περαιτέρω δίνει την δυνατότητα στον ενδεχόμενο δικαστικό έλεγχο κάποιας απόπειρας αναγκαστικής εκτελέσεως κατά των περιουσιακών στοιχείων της Δ.Ε.Η. ΑΕ να συνεκτιμήσει το Σύμφωνο για τα Ατομικά και Πολιτικά Δικαιώματα υπό το πρίσμα της προστασίας κοινών αγαθών, όπως εν προκειμένω είναι η ηλεκτρική ενέργεια, απαραίτητων ωστόσο για την διαβίωση, την ανάπτυξη της προσωπικότητας και άλλων ατομικών δικαιωμάτων.

Επομένως η αναγκαστική εκτέλεση σε βάρος π.χ. παραγωγικών μονάδων (ΑΗΣ & ΥΗΣ) είναι κατά τη γνώμη μας αδύνατη αφ' ης στιγμής η ενεργειακή επάρκεια της χώρας απαιτεί την ακώλυτη λειτουργία τους.

Αντιθέτως η αναγκαστική εκτέλεση σε βάρος αστικών ακινήτων, αγροτεμαχίων, αυτοκινήτων, λογαριασμών καταθέσεως είναι επιτρεπτή και η εν λόγω διάταξη δεν την εμποδίζει, ενώ αν την εμποδίζε δεν θα μπορούσε να κατισχύσει της εφαρμογής του Συμφώνου για τα Πολιτικά και Ατομικά Δικαιώματα και επομένως θα ήταν κενή περιεχομένου. Συνεπώς η παραγωγική δυνατότητα της Δ.Ε.Η. ΑΕ σε μία τέτοια περίπτωση νομίζουμε ότι δεν θα επηρεασθεί.


Επιπλέον, στην από 26.9.2003 επικαιροποίηση του νομικού ελέγχου αναφέρονται τα εξής: «ενώ από το 1950 και έκτοτε και δυνάμει του άρθρου 3 του Ν. 1468/50, επί των ακινήτων της ΔΕΗ δεν χωρούσε αναγκαστική εκτέλεση, πέρυσι υπήρχαν εγγεγραμμένες σε βάρος της αγωγές αναγνώρισης κυριότητας, κυρίως από ιδιώτες που επικαλούνται δικαιώματα αποζημίωσης έναντι εικαζομένων κυρίων αναγκαστικά απαλλοτριουμένων ακινήτων.

Σε σχέση με την παραπάνω διαπίστωση, διατυπώνουμε την επιφύλαξη ότι φέτος δεν τέθηκαν υπόψη μας πιστοποιητικά βαρών και μη διεκδικήσεως και κατά συνέπεια δεν μπορούμε να επιβεβαιώσουμε την έκταση τυχόν διεκδικήσεων και βαρών.

Γνωρίζουμε όμως ότι ο ΟΑΠ - ΔΕΗ διεκδικεί δύο αστικά ακίνητα (ή το εξ αυτών τμήμα) της ΔΕΗ, αυτό της συμβολής των οδών Μητροπόλεως και Φιλελλήνων και αυτό της οδού Γεραίου.

Το τελευταίο δεν διεκδικείται εν επιδικία αλλά με τη διαδικασία της μεταγραφής του από τον ΟΑΠ - ΔΕΗ επ'ονοματί του».

Σχετικά με το ακίνητο των οδών Μητροπόλεως και Φιλελλήνων, ο ΟΑΠ - ΔΕΗ άσκησε αγωγή ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών τόσο κατά της ΔΕΗ όσο και κατά του Ελληνικού Δημοσίου για την ακύρωση της πώλησης του ακινήτου στο Ελληνικό Δημόσιο για το ποσό των € 13.300.000. Η εν λόγω αγωγή δεν έχει συζητηθεί ακόμη.

Σχετικά με τα άυλα περιουσιακά στοιχεία της ΔΕΗ σημειώνεται ότι η Εταιρία έχει κατοχυρώσει τις επωνυμίες «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΚΑΙ «Δ.Ε.Η. Α.Ε.» ή «Δ.Ε.Η.» και το υπ' αριθμ. 160076 σήμα 

**6.3.2 Πίνακας Μεταβολής της Λογιστικής Αξίας των Παγίων**

Στον πίνακα που ακολουθεί εμφανίζεται η εξέλιξη της λογιστικής αξίας των παγίων κατά την περίοδο 2000-2003:

| (χιλ. €) | ΑΞΙΑ | ΠΡΟΣΘΗΚΕΣ | ΣΥΝΟΛΙΚΗ | ΣΥΝΟΛΙΚΕΣ | ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ | ΣΥΝΟΛΙΚΕΣ | ΑΝΑΠΟΣΒΕΣΤΗ |
|--------------------------------------|-------------------|-----------------------|-------------------|-------------------|----------------|-------------------|-------------------|
| | ΚΤΗΣΕΩΣ | ΜΕΙΩΣΕΙΣ | ΑΞΙΑ ΚΤΗΣΕΩΣ | ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ | ΧΡΗΣΕΩΝ | ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ | ΑΞΙΑ |
| ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΠΑΓΙΟΥ | 31.12.2002 | 1.1-31.12.2003 | 31.12.2003 | 31.12.2002 | 2003 | 31.12.2003 | 31.12.2003 |
| ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ | | | | | | | |
| ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ | | | | | | | |
| Γήπεδα - οικόπεδα | 336.903 | 2.133 | 339.036 | | | | 339.036 |
| Ορυχεία- μεταλλεία, λατομεία | 205.390 | 28.071 | 233.461 | 82.775 | 4.307 | 87.082 | 146.379 |
| Κτίρια και τεχνικά έργα | 2.930.260 | 141.925 | 3.072.185 | 1.386.738 | 100.973 | 1.487.711 | 1.584.474 |
| Μηχαν.- Τεχν. Εγκ.- Λοιπός εξοπλ. | 11.126.341 | 798.963 | 11.925.304 | 5.327.154 | 484.652 | 5.811.806 | 6.113.498 |
| Μεταφορικά μέσα | 140.483 | 3.218 | 143.701 | 126.145 | 6.883 | 133.028 | 10.673 |
| Επιπλα και λοιπός εξοπλισμός | 324.977 | 26.077 | 351.054 | 254.151 | 26.975 | 281.126 | 69.928 |
| Ακινήτοποιήσεις υπό εκτέλεση | 1.190.559 | -397.544 | 793.015 | 0 | 0 | 0 | 793.015 |
| ΣΥΝΟΛΟ | 16.254.913 | 602.843 | 16.857.756 | 7.176.963 | 623.790 | 7.800.753 | 9.057.003 |
| ΑΣΩΜΑΤΕΣ | | | | | | | |
| ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ | 184.166 | 7.920 | 192.086 | 118.300 | 7.962 | 126.262 | 65.824 |
| ΣΥΝΟΛΟ | | | | | | | |
| ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΩΝ | 16.439.079 | 610.763 | 17.049.842 | 7.295.263 | 631.752 | 7.927.015 | 9.122.827 |

6.3.3 Ασφαλιστήρια Συμβόλαια

Η ΔΕΗ μέσω της ασφαλιστικής αγοράς, προβαίνει επιλεκτικά στην κάλυψη των εξής, κυρίως κινδύνων:

- α)** των μεταφορών υλικών και καυσίμων
- β)** του εξοπλισμού πληροφορικής (HARDWARE)
- γ)** των χρημάτων των εισπρακτικών κέντρων και χρηματαποστολών.

Επιπλέον, όποτε αντιμετωπίζει άλλες ανάγκες κάλυψης κινδύνων, συνάπτει τα απαραίτητα ασφαλιστήρια συμβόλαια, κατόπιν εγκρίσεως των αρμοδίων οργάνων της, μέσω διενέργειας δημόσιων μειοδοτικών διαγωνισμών.

Στις περιπτώσεις μισθώσεως ή άλλου τρόπου παραχωρήσεως της χρήσεως περιουσιακών στοιχείων της Εταιρίας προς τρίτους, καθώς επίσης για όλες τις κατασκευές έργων οι οποίες εκτελούνται μέσω εργολαβιών, οι σχετικές με την ασφάλιση υποχρεώσεις, αναλαμβάνονται από τους τρίτους, με βάση τους όρους των αντιστοίχων συμβάσεων μίσθωσης, παραχώρησης ή κατασκευής.

Η Εταιρία, βάσει του Π.Δ. 764/14.10.1978, έχει απαλλαγεί της προβλεπόμενης υποχρεωτικής ασφάλισης των αυτοκινήτων οχημάτων της. Επίσης, η ΔΕΗ δεν έχει ασφαλιστική κάλυψη εν λειτουργία για κινδύνους έναντι τρίτων στους σταθμούς παραγωγής, στα δίκτυα μεταφοράς και διανομής, στις λοιπές εγκαταστάσεις και στα ορυχεία.

Η Εταιρία, δεν ασφαλίζεται για την κάλυψη κινδύνων έναντι τρίτων για τον λοιπό εξοπλισμό και διάφορες άλλες λειτουργίες καθώς και για ενδεχόμενες περιβαλλοντικές υποχρεώσεις της.

Τέλος, προκηρύχθηκε η ανάθεση εκπόνησης μελέτης για τη διαχείριση και κάλυψη των κινδύνων που αντιμετωπίζει η Επιχείρηση προκειμένου να εκτιμηθεί η σχέση κόστους /ωφέλειας εκ της ασφαλίσεως των παγίων της.

6.3.4 Εγγυήσεις- Εμπράγματα Ασφάλειες

Κατά την 31/12/2003 υφίστανται εγγυητικές επιστολές συνολικού ύψους € 273 εκατ. περίπου, που λαμβάνονται από προμηθευτές της Εταιρίας σε εξασφάλιση των έργων – προμηθειών που αναλαμβάνουν.

Τα μεταγεγραμμένα επ' ονόματι της ΔΕΗ ακίνητα είναι ελεύθερα από εμπράγματα βάρη, πλην όμως υπάρχουν σε μικρό αριθμό από αυτά διεκδικήσεις, που κρίνονται ως μη ουσιώδεις.

6.4 Επιδικίες – Φιλικό Διακανονισμοί - Διαιτησίες

Κατά της Εταιρίας έχει εγερθεί ένας σημαντικός αριθμός διαδικασιών (αγωγές, διαιτησίες, φιλικό διακανονισμοί) που σχετίζονται με την εκμετάλλευση των ορυχείων και τις δραστηριότητες που ασκεί η Εταιρία ως παραγωγός και προμηθευτής ηλεκτρικής ενέργειας.

Σύμφωνα με το νόμο, η Εταιρία συνεχίζει να είναι υπόχρεη για τις εν λόγω αγωγές αν και πολλές από αυτές είχαν εγερθεί, όταν η Εταιρία είχε τη νομική μορφή της Δημόσιας Επιχείρησης.

Οι εκκρεμείς δικαστικές υποθέσεις περιλαμβάνουν αστικές αγωγές, αιτήσεις ακυρώσεως για περιβαλλοντικά θέματα, διαφορές που σχετίζονται με την κατασκευή και λειτουργία μονάδων παραγωγής ενέργειας, καθώς και διαφορές που έχουν προκύψει κατά την άσκηση επιχειρηματικών δραστηριοτήτων. Αν και σε ορισμένες περιπτώσεις η Εταιρία έχει δικαιωθεί στα πρωτοβάθμια και δευτεροβάθμια δικαστήρια, λόγω της φύσεως των αγωγών, δεν είναι σε θέση να προβλέψει την οριστική τους έκβαση. Επίσης, ένας αριθμός αγωγών έχει εγερθεί από διάφορες ομάδες εργαζομένων και συνταξιούχων. Η Εταιρία εκτιμά ότι οι δικαστικές αποφάσεις δεν θα αποδώσουν στους ενάγοντες τα ποσά τα οποία διεκδικούν. Το συνολικό ποσό που διεκδικούν οι διάφοροι ενάγοντες από την Εταιρία ανέρχεται σε € 402 εκατ. περίπου. Σημειώνεται ότι στο εν λόγω ποσό δεν συμπεριλαμβάνονται τόκοι υπερημερίας ή τόκοι συμβάσεων.

Η Εταιρία έχει σχηματίσει πρόβλεψη για την κάλυψη δικαστικών εξόδων και ενδεχόμενων υποχρεώσεων για εκείνες τις επιδικίες που θεωρεί ότι μπορεί να έχουν αρνητική έκβαση γι' αυτήν και για τις οποίες μπορεί να γίνει μια ρεαλιστική εκτίμηση της πιθανής υποχρέωσης. Οι πιο σημαντικές επίδικες υποθέσεις έχουν κατηγοριοποιηθεί και παρουσιάζονται ως ακολούθως:

Επιδικίες από εργολάβους, προμηθευτές και λοιπές απαιτήσεις

Κατά της Εταιρίας έχουν εγερθεί αστικές αγωγές από κατασκευαστικές εταιρίες (αναδόχους έργων), οι οποίες απαιτούν να τους καταβληθεί προσαυξημένη αποζημίωση για διαφορές που προέκυψαν κατά την εκτέλεση κατασκευαστικών συμβάσεων. Επιπλέον, υπάρχουν σε εκκρεμότητα και διαφορές μεταξύ της Εταιρίας και τεχνικών εταιριών, οι οποίες ως ανάδοχοι είχαν στο παρελθόν αναλάβει την κατασκευή ενεργειακών σταθμών.

Η συνολική αξία των ανωτέρω επιδικιών καθώς και επιδικίες από προμηθευτές και λοιπές απαιτήσεις, οι οποίες είτε βρίσκονται σε εκκρεμότητα, είτε βρίσκονται σε διαιτησία ή σε διαδικασία φιλικού διακανονισμού ανέρχεται περίπου σε € 224 εκατ.

Επιδικίες που σχετίζονται με την πρόκληση πυρκαγιάς

Εκκρεμούν αγωγές για αποζημιώσεις από περιστατικά πυρκαγιών, που όπως διατείνονται οι ενάγοντες προκλήθηκαν από τις δραστηριότητες της Εταιρίας μεταξύ των ετών 1993 και 1996. Οι συνολικές απαιτήσεις ανέρχονται σε € 47 εκατ.

Επιδικίες που σχετίζονται με εργατικά και συνταξιοδοτικά θέματα

Κατά την τελευταία πενταετία έχουν εγερθεί αγωγές υπαλλήλων και συνταξιούχων της Εταιρίας για καταβολές διαφόρων επιδομάτων μισθών και συντάξεων, συνολικού ποσού € 123 εκατ.

Επιδικίες που σχετίζονται με περιβαλλοντικά θέματα

Δύο Δήμοι έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους € 8 εκατ. περίπου σχετικά με τις δραστηριότητες της εταιρίας στη Β. Ελλάδα.

Επιδικίες που σχετίζονται με τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας

Η Εταιρία είναι σε αντιδικία με τη ΡΑΕ για θέματα που αφορούν τις ρυθμίσεις που η ΡΑΕ επιβάλλει για το σύστημα ηλεκτρικής ενέργειας καθώς και για θέματα που αφορούν την ερμηνεία και εφαρμογή του νόμου περί Απελευθέρωσης. Τον Απρίλιο και το Μάιο του 2003 η ΡΑΕ εξέδωσε και γνωστοποίησε στη ΔΕΗ τρεις αποφάσεις με βάση τις οποίες επέβαλε πρόστιμα στην Εταιρία για υποτιθέμενες παραβάσεις του νόμου περί Απελευθέρωσης και των όρων της άδειας παραγωγής. Οι καθ' υπόθεση παραβάσεις αφορούν:

- α) τον επαρκή διαχωρισμό των λογαριασμών της Εταιρίας κατά τομέα δραστηριότητας,*
- β) την ξεχωριστή αναγραφή και χρέωση ενός τέλους που σχετίζεται με την παραγωγή από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας στα τιμολόγια της ΔΕΗ και*
- γ) τη μη γνωστοποίηση από πλευράς ΔΕΗ και τη μη λήψη εγκρίσεων για τη λειτουργία εγκαταστάσεων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας σε κάποια μη διασυνδεδεμένα νησιά.*



Το συνολικό ποσό των προστίμων ανέρχεται σε € 1,2 εκατ. Η Εταιρία αμφισβητεί τις αποφάσεις της ΡΑΕ και έχει αιτηθεί την επανεξέταση του ζητήματος από τη ΡΑΕ. Η ΡΑΕ απέρριψε τις ενστάσεις της Εταιρίας σχετικά με τη χρέωση του τέλους και τις άδειες στα νησιά όπως επίσης και τη σχετική αίτηση αναθεώρησης για το θέμα του διαχωρισμού των λογαριασμών, για το οποίο έχει η ΔΕΗ ασκήσει αίτηση ακυρώσεως στο Διοικητικό Εφετείο Αθηνών.

6.5 Επενδύσεις Περιόδου 2001 - 2003

Στον ακόλουθο πίνακα παρουσιάζονται οι επενδύσεις της Εταιρίας σε ακινητοποιήσεις και συμμετοχές κατά την περίοδο 2001-2003:

ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ 2001-2003

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΠΑΓΙΟΥ

(σε χιλ. €.)

| | 1.1.2001 – 31.12.2002 | 1.1.2003- 31.12.2003 |
|--|--------------------------|-------------------------|
| ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ | | |
| Γήπεδα – οικόπεδα | 7.095 | 2.861 |
| Ορυχεία- μεταλλεία, λατομεία | 39.291 | 28.071 |
| Κτίρια και τεχνικά έργα | 170.383 | 153.781 |
| Μηχαν.- Τεχν. εγκ.- Λοιπός εξοπλ. | 1.163.051 | 889.870 |
| Μεταφορικά μέσα | 3.472 | 2.399 |
| Επιπλα και λοιπός εξοπλισμός | 25.750 | 21.830 |
| Ακινήτοποιήσεις υπό εκτέλεση - προσθήκες | 1.445.541 | 723.114 |
| Ακινήτοποιήσεις υπό εκτέλεση σε μεταφορά | -1.421.511 | -1.119.490 |
| ΣΥΝΟΛΟ | 1.433.072 | 702.436 |
| ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ | 13.469 | 21.465 |
| ΣΥΝΟΛΟ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΩΝ | 1.446.541 | 723.901 |
| ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ | 33.553 | 24.850 |
| ΣΥΝΟΛΟ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ | 1.480.094 | 748.751 |

Σημείωση: Οι ακινήτοποιήσεις υπό εκτέλεση παρουσιάζονται κατ' αυτόν τον τρόπο, ώστε να είναι εμφανές το ποσό της επένδυσης που γίνεται ανά έτος και το οποίο, στο τέλος της χρήσης, δεν είχε περάσει στο σχετικό λογαριασμό παγίου.

Οι επενδύσεις της Εταιρίας τα τελευταία έτη έχουν παραμείνει σε υψηλά επίπεδα ως αποτέλεσμα της ανάγκης για αναβάθμιση του μηχανολογικού εξοπλισμού των ορυχείων και των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας καθώς και της ανάγκης κατασκευής νέων παραγωγικών εγκαταστάσεων, συμπεριλαμβανομένων και επενδύσεων στους σταθμούς παραγωγής, που σχετίζονται με την προστασία του περιβάλλοντος.

Επιπλέον, η Εταιρία έχει προβεί στη συστηματική εγκατάσταση νέων γραμμών και υποσταθμών στο σύστημα μεταφοράς και στο δίκτυο διανομής σε όλη την Ελλάδα, προκειμένου να αντιμετωπίσει την αυξημένη ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας από τους υφιστάμενους και τους νέους πελάτες της, αλλά και να βελτιώσει την αξιοπιστία λειτουργίας τους.



7



7.

ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΔΕΥΤΕΡΗΣ ΕΤΑΙΡΙΚΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 1.1.2003–31.12.2003

Η ΔΕΗ έκλεισε τη δεύτερη εταιρική χρήση ως ανώνυμη εταιρία την 31.12.2003. Τα οικονομικά στοιχεία της περιόδου 1.1.2003-31.12.2003 παρατίθενται παραπλεύρως των αντίστοιχων στοιχείων της πρώτης υπερδωδεκάμηνης διάρκειας εικοσιτεσσάρων μηνών χρήσης 1.1.2001-31.12.2002.

7.1 Γενικά

ΤΙΜΟΛΟΓΙΑ

Με βάση τον Νόμο περί απελευθέρωσης, ο Υπουργός Ανάπτυξης, μετά από γνωμοδότηση της ΡΑΕ, εγκρίνει τα τιμολόγια ηλεκτρικής ενέργειας, με εξαίρεση τα τιμολόγια προμήθειας στους Επιλέγοντες Πελάτες. Ωστόσο, σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία, για τη χρονική περίοδο κατά την οποία η ΔΕΗ προμηθεύει ποσοστό μεγαλύτερο του 70% της συνολικής ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας που καταναλώνουν οι Επιλέγοντες Πελάτες, το Υπουργείο Ανάπτυξης θα εξακολουθεί να θέτει ανώτατα όρια χρέωσης.

Τα τιμολόγια ηλεκτρικής ενέργειας για όλους τους καταναλωτές αυξήθηκαν κατά 2,50% το Σεπτέμβριο του 2003.

ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΗ ΕΚΤΙΜΗΣΗ ΑΞΙΑΣ ΠΑΓΙΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ

Η ΔΕΗ ανέθεσε στην American Appraisal, ανεξάρτητη εταιρία εκτιμητών διεθνούς κύρους, την εκτίμηση των παγίων στοιχείων της όπως αυτά είχαν κατά την 31η Δεκεμβρίου 2000, ώστε να προσδιοριστεί η τρέχουσα εμπορική αξία των (εν λειτουργία) παγίων περιουσιακών στοιχείων της. Στα τέλη Σεπτεμβρίου του 2001, η American Appraisal εξέδωσε την έκθεσή της στην οποία περιγράφονται τα κριτήρια που η εταιρία χρησιμοποίησε για τον καθορισμό της εύλογης αγοραίας αξίας των παγίων στοιχείων της ΔΕΗ. Η λογιστική αξία των παγίων της Εταιρίας κατά την 31.12.2002 συμπεριλαμβάνει την εύλογη αγοραία αξία τους και συνεπώς είναι σημαντικά υψηλότερη από την αντίστοιχη αξία τους κατά την 31.12.2000 δηλ. κατά ποσό € 5.506 εκατ. περίπου. Παρομοίως, οι σωρευμένες αποσβέσεις την 31.12.2002 είναι αναλογικά μεγαλύτερες από αυτές της 31.12.2000 κατά € 2.577 εκατ. περίπου.

7.2 Πληροφορίες σχετικά με τους ελεγκτές της Εταιρίας

ΤΑΚΤΙΚΟΣ ΕΛΕΓΧΟΣ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ

Η Εταιρία ελέγχεται από τακτικούς Ορκωτούς Ελεγκτές Λογιστές. Για την πρώτη διαχειριστική χρήση περιόδου 1.1.2001 – 31.12.2002 η Εταιρία ελέγχθηκε από τον ορκωτό ελεγκτή-λογιστή κ. Σπ. Λορεντζιάδη (Α.Μ. ΣΟΕΛ 12731) της ελεγκτικής εταιρίας Arthur Andersen Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές Α.Ε. και από τον ορκωτό ελεγκτή-λογιστή κ. Δημήτριο Κωνσταντίνου (Α.Μ. ΣΟΕΛ 16201) της ελεγκτικής εταιρίας ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ) Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές Α.Ε..

Στο πιστοποιητικό ελέγχου των οικονομικών καταστάσεων της Εταιρίας της πρώτης διαχειριστικής χρήσης (περιόδου 1.1.2001 – 31.12.2002, επισημαίνονται τα ακόλουθα:



1. Σχετικά με τους λογαριασμούς ενσώματων ακινητοποιήσεων, και όπως αναλυτικότερα αναφέρεται στη Σημείωση 8 της Εταιρίας επί του ισολογισμού, εντός του 2002, η Εταιρία προχώρησε σε περαιτέρω ανάπτυξη και ανάπτυξη του Μητρώου Παγίων Στοιχείων της.

Η εργασία αυτή έχει ουσιαστικά ολοκληρωθεί με εξαίρεση τα Δίκτυα Διανομής, όπου ο μέχρι σήμερα επιτευχθείς, από την Εταιρία, βαθμός ολοκλήρωσής της δεν επιτρέπει τη διενέργεια δειγματοληπτικής φυσικής απογραφής.

2. Η Εταιρία παρέχει ηλεκτρική ενέργεια στους δικαιούχους του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ (ΟΑΠ-ΔΕΗ) με μειωμένο τιμολόγιο.

Όπως αναλυτικότερα αναφέρεται στη Σημείωση 6 της Εταιρίας επί του ισολογισμού, υφίσταται διαφωνία μεταξύ ΔΕΗ Α.Ε. και ΟΑΠ-ΔΕΗ όσον αφορά την ανάληψη της επιβάρυνσης από το μειωμένο τιμολόγιο.

Το Σεπτέμβριο του 2002 η Εταιρία, βάσει σχετικής αναλογιστικής μελέτης, προσδιόρισε και ενέγραψε πρόβλεψη για την ανωτέρω επιβάρυνση.

Η παρούσα αξία της μελλοντικής υποχρέωσης της Εταιρίας ανέρχεται, στις 31 Δεκεμβρίου 2002, στο ποσό των Ευρώ 217 εκατ. περίπου.

Η εταιρία, κάνοντας χρήση των διατάξεων του άρθρου 10 του Νόμου 2941/2001, ενσωμάτωσε στις οικονομικές καταστάσεις της 31ης Δεκεμβρίου 2002 την υποχρέωση αυτή α) κατά το ποσό των Ευρώ 203 εκατομμυρίων περίπου, που αφορά περιόδους πριν από την μετατροπή της σε ανώνυμη εταιρία, κατ' ευθείαν στην καθαρή θέση με χρέωση του ειδικού αποθεματικού του Νόμου 2941/2001, και β) κατά το ποσό των Ευρώ 14 εκατομμυρίων περίπου, με χρέωση των αποτελεσμάτων της περιόδου.

Η Εταιρία επιδιώκει όπως την ανωτέρω υποχρέωση αναλάβει ο ΟΑΠ-ΔΕΗ και ως εκ τούτου, απαιτεί από τον ΟΑΠ-ΔΕΗ το ποσό των ευρώ 38 εκατ. περίπου, που αφορά την επιβάρυνση που αναφέρεται πιο πάνω για την περίοδο από την 1η Ιανουαρίου 2000 μέχρι και την 31η Δεκεμβρίου 2002.

Μετά την έγγραφη απόρριψη από τον ΟΑΠ-ΔΕΗ αιτήματός της για είσπραξη του σχετικού ποσού, η Εταιρία έχει καταχωρήσει πρόβλεψη ποσού Ευρώ 18 εκατομμυρίων περίπου, για κάλυψη πιθανής ζημίας από τη μη είσπραξη μέρους της ανωτέρω απαίτησης.

Η επίλυση της εκκρεμότητας με τον ΟΑΠ-ΔΕΗ θα οριστικοποιήσει την αναγκαιότητα και/ή την επάρκεια των ανωτέρω προβλέψεων.

3. Η Εταιρία έχει ελεγχθεί από τις Φορολογικές Αρχές μέχρι και τη χρήση πριν από την μετατροπή της σε ανώνυμη εταιρία που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2000 και κατά συνέπεια παραμένει ενδεχομένως υπόχρεη σε πρόσθετους φόρους και προσαυξήσεις για την περίοδο από 1η Ιανουαρίου 2001 μέχρι και την 31η Δεκεμβρίου 2002.

Για την δεύτερη εταιρική χρήση (περιόδου 1.1.2003 – 31.12.2003) η Εταιρία ελέγχθηκε σε εταιρική και σε ενοποιημένη βάση από τον ορκωτό ελεγκτή-λογιστή κ. Δημήτριο Κωνσταντίνου (Α.Μ. ΣΟΕΛ 16201), της ελεγκτικής εταιρίας ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ) Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές Α.Ε.

Στο πιστοποιητικό ελέγχου των οικονομικών καταστάσεων της Εταιρίας της δεύτερης διαχειριστικής χρήσης, περιόδου 1.1.2003–31.12.2003, επισημαίνεται ότι:

Η Εταιρία έχει ελεγχθεί από τις Φορολογικές Αρχές μέχρι και τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2000. Κατά συνέπεια οι υποχρεώσεις της Εταιρείας για τη φορολογικά ανέλεγκτη περίοδο από 1η Ιανουαρίου 2001 μέχρι και την 31η Δεκεμβρίου 2003 (δύο εταιρικές χρήσεις) δεν έχουν καταστεί οριστικές. Οι σημειώσεις της Εταιρίας επί των οικονομικών καταστάσεων της δεύτερης εταιρικής χρήσης που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2003 έχουν ως εξής:



1. Η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία την 1 Ιανουαρίου 2001 όπως προέβλεπε ο Ν. 2773/99. Η πρώτη εταιρική χρήση της άρχισε την 1η Ιανουαρίου 2001 και έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2002.
2. Οι αποσβέσεις της χρήσης που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2003 υπολογίστηκαν με βάση τους συντελεστές που προβλέπονται στο Π.Δ. 299/2003. Οι πρόσθετες αποσβέσεις που προέκυψαν από την εφαρμογή των συντελεστών που προβλέπονται στο προαναφερθέν Π.Δ., ανέρχονται σε Ευρώ 70 εκατ., περίπου.
3. Η διαδικασία οριστικοποίησης των υπολοίπων του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ (ΟΑΠ – ΔΕΗ), δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.
4. Δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη επί των παγίων στοιχείων.
5. Σύμφωνα με γνωμάτευση του Εθνικού Συμβουλίου Λογιστικής, η οποία εξομοιώνει τις «Συμμετοχές Καταναλωτών» με τις «Επιχορηγήσεις Παγίων Επενδύσεων», η Εταιρεία εμφανίζει στον λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων «Διαφορές αναπροσαρμογής και επιχορηγήσεις επενδύσεων» της 31ης Δεκεμβρίου 2003, Ευρώ 921 εκατομμύρια περίπου που αντιπροσωπεύουν το αναπόσβεστο υπόλοιπο Συμμετοχών Καταναλωτών στο κόστος κατασκευής των Δικτύων της Εταιρείας.
6. Το κόστος πωληθέντων και οι δαπάνες λειτουργιών της πρώτης (εικοσιτετράμηνης) εταιρικής χρήσεως, 01.01.2001 – 31.12.2002, έχουν αναμορφωθεί, ώστε να είναι συγκρίσιμα με τα αντίστοιχα μεγέθη του 2003, χωρίς αυτό να επηρεάζει τα καθαρά αποτελέσματα χρήσεως προ φόρων.
7. Η κύρια δραστηριότητα της Εταιρείας, σύμφωνα με την 4ψήφια ταξινόμηση των κλάδων οικονομικής δραστηριότητας του ΣΤΑΚΟΔ 03 υπάγεται στον Κλάδο 401 "Παραγωγή και διανομή ηλεκτρικού ρεύματος".

ΦΟΡΟΛΟΓΙΚΟΣ ΕΛΕΓΧΟΣ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ

Η Εταιρία έχει ελεγχθεί για πάσης φύσεως φορολογικές υποχρεώσεις (εισοδήματος, Κ.Β.Σ., τελών χαρτοσήμου, Φ.Μ.Υ., φόρου αμοιβών τρίτων κ.λ.π.) μέχρι και τη χρήση 2000, τα δε οικονομικά της στοιχεία κρίθηκαν οριστικά, ειλικρινή και ακριβή. Οι φορολογικές υποχρεώσεις από τον φορολογικό έλεγχο έως και τη χρήση 1999 έχουν καταστεί οριστικές βάσει σχετικών πράξεων συμβιβασμού, από τις οποίες προέκυψε τελική διαφορά φόρου € 76.417 χιλ. Οι λογιστικές διαφορές ανήλθαν στο ποσό των € 81.746 χιλ.

Από τη συνολική οφειλή από € 76.417 χιλ., ποσό € 24.532 χιλ. συμψηφίστηκε στη χρήση 2000 με απαίτηση που είχε η Εταιρία από το Δημόσιο και αφορούσε Φ.Π.Α., και το υπόλοιπο από € 51.885 χιλ. ορίστηκε με το άρθρο 4 παρ. 26 του Ν.2873/2000 να καταβληθεί από την Εταιρία σε πέντε ισόποσες δόσεις ως εξής:

● 1η δόση καταβλητέα στις 02.01.01 € 10.377 χιλ.

● 2η δόση καταβλητέα στις 31.12.01 € 10.377 χιλ.

● 3η δόση καταβλητέα στις 31.12.02 € 10.377 χιλ.

● 4η δόση καταβλητέα στις 31.12.03 € 10.377 χιλ.

● 5η δόση καταβλητέα στις 31.12.04 € 10.377 χιλ.

**7.3 Αποτελέσματα περιόδου 1.1.2001 – 31.12.2002 και Χρήσης 2003**

Τα αποτελέσματα της Εταιρίας για την περίοδο 1.1.2001 – 31.12.2002 και για τη χρήση 2003 παρουσιάζονται συνοπτικά παρακάτω.

| ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ (σε χιλ. €) | 1.1.2001 -31.12.2002 | 2003 |
|---|-----------------------------|------------------|
| Κύκλος εργασιών από: | | |
| Πελάτες υψηλής τάσης | 508.331 | 271.885 |
| Πελάτες μέσης τάσης | 1.184.353 | 669.007 |
| Πελάτες χαμηλής τάσης | 4.699.633 | 2.667.443 |
| Λοιπές πωλήσεις | 104.713 | 273.845 |
| Σύνολο κύκλου εργασιών | 6.497.030 | 3.882.180 |
| Μείον: Κόστος πωληθέντων ⁽¹⁾ | (4.084.016) | (2.468.856) |
| Μικτό κέρδος (προ αποσβέσεων) | 2.413.014 | 1.413.324 |
| (% στον κύκλο εργασιών) | 37,1% | 36,4 % |
| Πλέον: Λοιπά έσοδα εκμετάλλευσης | 197.749 | 112.501 |
| Σύνολο Μικτών Κερδών | 2.610.763 | 1.525.825 |
| Μείον: Έξοδα διοικητικής λειτουργίας ⁽¹⁾ | (247.306) | (145.720) |
| Μείον: Έξοδα λειτουργίας ερευνών αναπτύξεως ⁽¹⁾ | (44.688) | (25.034) |
| Μείον: Έξοδα διάθεσης ⁽¹⁾ | (225.541) | (128.315) |
| Σύνολο εξόδων | (517.535) | (299.069) |
| (% στον κύκλο εργασιών) | 8% | 7,7 % |
| Λειτουργικό αποτέλεσμα ⁽¹⁾ | 2.093.228 | 1.226.756 |
| (% στον κύκλο εργασιών) | 32,2% | 31,6 % |
| Πλέον: Έσοδα χρεογράφων | 1.550 | 535 |
| Πλέον: Έκτακτα & ανόργανα έσοδα | 212.210 | 128.808 |
| Μείον: Προβλέψεις υποτίμησης συμμετοχών & χρεογράφων | (4.398) | (36.001) |
| Μείον: Έκτακτα & ανόργανα έξοδα | (205.732) | (86.953) |
| Κέρδη προ τόκων, αποσβέσεων & φόρων | 2.096.858 | 1.233.145 |
| (% στον κύκλο εργασιών) | 32,3% | 31,8 % |
| Πλέον : Πιστωτικοί τόκοι & συναφή έσοδα | 35.664 | 16.343 |
| Μείον : Χρεωστικοί τόκοι & συναφή έξοδα | (477.286) | (174.409) |
| Κέρδη προ αποσβέσεων & φόρων | 1.655.236 | 1.075.079 |
| (% στον κύκλο εργασιών) | 25,5% | 27,7 % |
| Μείον: Συνολικές αποσβέσεις | (1.238.547) | (714.401) |
| Κέρδη (Ζημιές) προ φόρων | 416.689 | 360.678 |
| (% στον κύκλο εργασιών) | 6,4% | 9,3 % |
| Μείον: Φόροι χρήσης & λοιποί φόροι | (194.149) | (160.890) |
| Μείον: Αμοιβές Δ.Σ. | 0 | 0 |
| Κέρδη (Ζημιές) μετά από φόρους χρήσης & αμοιβές Δ.Σ. | 222.540 | 199.788 |
| (% στον κύκλο εργασιών) | 3,4% | 5,1 % |
| Πλέον: Υπόλοιπο αποτελεσμάτων (κερδών) προηγούμενων χρήσεων | 0 | 6.350 |
| Μείον : Φόροι προηγούμενων χρήσεων | 0 | 0 |
| Κέρδη μετά από φόρους χρήσης, αμοιβές Δ.Σ. και φόρους φορολογικού ελέγχου προηγούμενων χρήσεων | 222.540 | 206.138 |
| (% στον κύκλο εργασιών) | 3,4% | 5,3% |

⁽¹⁾ προ αποσβέσεων



ΚΕΦΑΛΑΙΟ 7

ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΧΡΗΣΗΣ 2003

Για λόγους συγκρισιμότητας και πιο λεπτομερούς πληροφόρησης, η κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης (προ αποσβέσεων και φόρων) της πρώτης εταιρικής χρήσης περιόδου 1.1.2001 – 31.12.2002 έχει, ενδεικτικά και σε εξωλογιστική βάση, διασπασθεί σε δύο δωδεκάμηνες περιόδους 1.1.2001 – 31.12.2001 και 1.1.2002 – 31.12.2002 ως ακολούθως:

| ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ (σε χιλ. €) | 2001⁽¹⁾ | 2002⁽¹⁾ | 2003 |
|--|---------------------------|---------------------------|------------------|
| Κύκλος εργασιών από: | | | |
| Πελάτες υψηλής τάσης ⁽¹⁾ | 236.659 | 271.672 | 271.885 |
| Πελάτες μέσης τάσης | 571.046 | 613.307 | 669.007 |
| Πελάτες χαμηλής τάσης | 2.250.856 | 2.448.777 | 2.667.443 |
| Λοιπές πωλήσεις | 21.124 | 83.589 | 273.845 |
| Σύνολο κύκλου εργασιών ⁽¹⁾ | 3.079.685 | 3.417.345 | 3.882.180 |
| Μείον: Κόστος πωληθέντων ⁽²⁾ | -1.965.594 | -2.118.422 | -2.468.856 |
| Μεικτό κέρδος (προ αποσβέσεων) | 1.114.091 | 1.298.923 | 1.413.324 |
| (% στον κύκλο εργασιών) | 36,18% | 38,01% | 36,41% |
| Πλέον: Λοιπά έσοδα εκμετάλλευσης | 91.891 | 105.858 | 112.501 |
| Σύνολο Μεικτών Κερδών | 1.205.982 | 1.404.781 | 1.525.825 |
| Μείον: Εξοδα διοικητικής λειτουργίας ⁽²⁾ | -119.026 | -128.280 | -145.720 |
| Μείον: Εξοδα λειτουργίας ερευνών αναπτύξεως ⁽²⁾ | -21.508 | -23.180 | -25.034 |
| Μείον: Εξοδα διάθεσης ⁽²⁾ | -108.551 | -116.990 | -128.315 |
| Σύνολο εξόδων | -249.085 | -268.450 | -299.069 |
| (% στον κύκλο εργασιών) | 8,09% | 7,86% | 7,70% |
| Λειτουργικό αποτέλεσμα ⁽²⁾ | 956.897 | 1.136.331 | 1.226.756 |
| (% στον κύκλο εργασιών) | 31,07% | 33,25% | 31,60% |
| Πλέον: Έσοδα χρεογράφων | 730 | 820 | 535 |
| Πλέον: Έκτακτα & ανόργανα έσοδα | 137.576 | 74.634 | 128.808 |
| Μείον: Προβλέψεις υποτίμησης συμμετοχών & χρεογράφων | 0 | -4.398 | -36.001 |
| Μείον: Έκτακτα & ανόργανα έξοδα | -93.511 | -112.222 | -86.953 |
| Κέρδη προ τόκων, αποσβέσεων & φόρων | 1.001.692 | 1.095.165 | 1.233.145 |
| (% στον κύκλο εργασιών) | 32,53% | 32,05% | 31,76% |
| Πλέον : Πιστωτικοί τόκοι & συναφή έσοδα | 19.639 | 16.025 | 16.343 |
| Μείον : Χρεωστικοί τόκοι & συναφή έξοδα | -263.835 | -213.451 | -174.409 |
| Κέρδη προ αποσβέσεων & φόρων | 757.496 | 897.739 | 1.075.079 |
| (% στον κύκλο εργασιών) | 24,60% | 26,27% | 27,69% |

Σημειώσεις:

- (1) Το κόστος πωληθέντων και οι δαπάνες λειτουργιών της πρώτης (εικοσιτετράμηνης) εταιρικής χρήσεως, 01.01.2001 – 31.12.2002, έχουν αναμορφωθεί, ώστε να είναι συγκρίσιμα με τα αντίστοιχα μεγέθη του 2003, χωρίς αυτό να επηρεάζει τα καθαρά αποτελέσματα χρήσεως προ φόρων.
- (2) Η διαφορά που εντοπίζεται στον κύκλο εργασιών του 2001 σε σχέση με τον δημοσιευθέντα στις 31.12.2001, οφείλεται σε έσοδα που προήλθαν κατόπιν διαιτητικής απόφασης για διεκδίκηση αναθεωρημένων τιμών στα τιμολόγια των εταιριών «ΑΛΟΥΜΙΝΙΟ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε.» και «ΜΕΤΑΛΛΕΥΤΙΚΗΣ - ΜΕΤΑΛΛΟΥΡΓΙΚΗΣ Α.Ε. (ΛΑΡΚΟ)»
- (3) Προ αποσβέσεων

ΕΞΕΛΙΞΗ ΚΥΚΛΟΥ ΕΡΓΑΣΙΩΝ – ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ – ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ

Ο κύκλος εργασιών της Εταιρίας χρήσεως 2003 αυξήθηκε κατά 13,6% σε σχέση με την προηγούμενη χρήση 2002, ενώ κατά την περίοδο 2001 – 2002, παρουσίασε ετήσια αύξηση της τάξης του 11%.

Το 2003, οι κατ' αξίαν πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας αυξήθηκαν κατά 8,24% σε σχέση με το 2002 και διαμορφώθηκαν σε € 3.608.335 χιλ. Η αύξηση αυτή οφείλεται στην αύξηση της ποσότητας της πωλούμενης ηλεκτρικής ενέργειας κατά 5,2%, καθώς και στην αύξηση των τιμολογίων των πελατών κατά 2,5% από τον Σεπτέμβριο του 2003 καθώς και σε αύξηση κατά 3,85% από τον Ιούλιο του 2002.

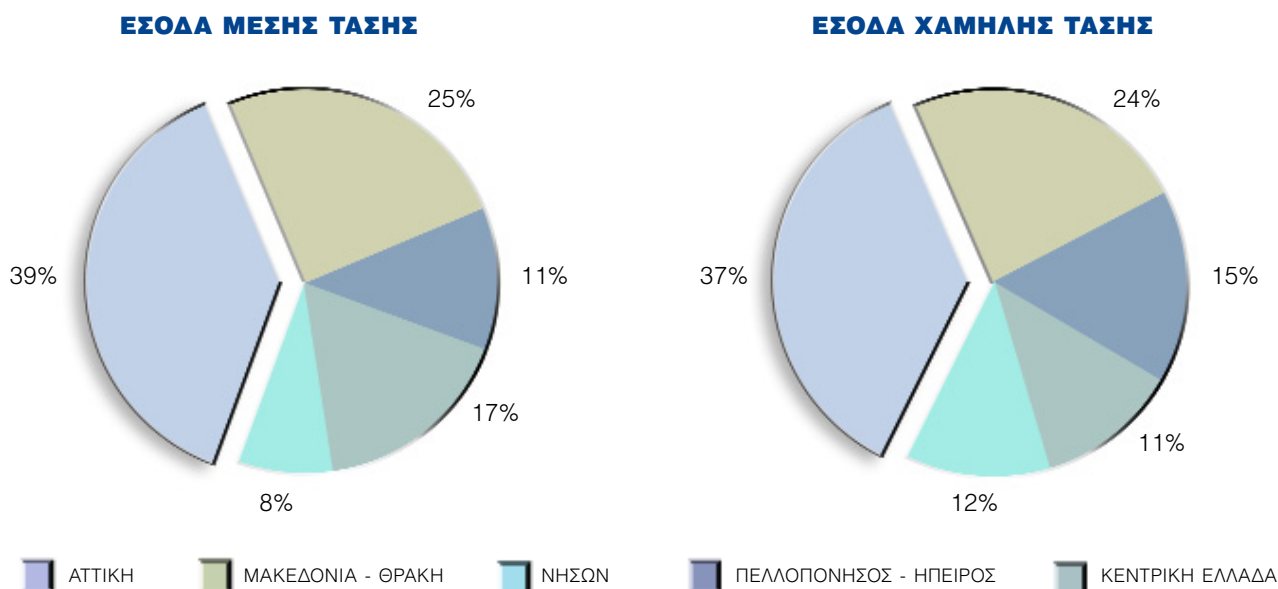
Το μικτό κέρδος προ αποσβέσεων παρουσίασε κατά την εξεταζόμενη τριετία 2001-2003 μέση ετήσια αύξηση 13% και ανήλθε σε € 1.413.324 χιλ. το 2003 από € 1.114.091 χιλ. το 2001. Το περιθώριο μικτού κέρδους της Εταιρίας ανήλθε σε 36% το 2001, 38% το 2002 και 36,4% το 2003. Η μείωση που παρουσιάζεται στο 2003 οφείλεται κυρίως στην επιβάρυνση του κόστους λόγω των χρεώσεων του ΔΕΣΜΗΕ που ίσχυσαν για όλο το 2003, ενώ το 2002 ίσχυσαν μόνο για τρεις μήνες, όπως αναφέρεται και στη συνέχεια.

Στον ακόλουθο πίνακα περιλαμβάνονται οι πραγματοποιηθείσες πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας κάθε χρήσης που τιμολογούνται μέσα στην επόμενη χρήση. Οι πωλήσεις αυτές αποτελούν για την Εταιρία έσοδα χρήσεως εισπρακτέα και περιλαμβάνονται μέσα στους μεταβατικούς λογαριασμούς ενεργητικού.

| ΜΗ ΤΙΜΟΛΟΓΗΘΕΝΤΑ ΕΣΟΔΑ (σε χιλ. €) | 2001 | 2002 | 2003 |
|---|----------------|----------------|----------------|
| Πελάτες μέσης τάσης | 27.557 | 27.523 | 34.779 |
| Πελάτες χαμηλής τάσης | 180.866 | 186.712 | 202.209 |
| ΣΥΝΟΛΟ | 208.423 | 214.235 | 236.988 |

Το αρχικό κόστος σύνδεσης δεν αναγνωρίζεται ως έσοδο αλλά ως συμμετοχή των καταναλωτών στο κόστος παγίων (υποχρέωση συμμετοχής στο κόστος αρχικής σύνδεσης όπως πληρωμή μετρητών ηλεκτρικού ρεύματος, κόστος σύνδεσης κ.λ.π.) και εμφανίζεται στα ίδια κεφάλαια της Εταιρίας.

Η γεωγραφική κατανομή των εσόδων της χαμηλής τάσης και των εσόδων της μέσης τάσης που αντιπροσωπεύουν περίπου το 69% και το 17% αντίστοιχα του συνόλου των εσόδων από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας το 2003 παρουσιάζεται (σε € χιλ.) ως εξής :



**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 7****ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΧΡΗΣΗΣ 2003**

Κατά το 2003, το κόστος πωληθέντων (προ αποσβέσεων) αυξήθηκε σε € 2.468.856 χιλ. από € 2.118.422 χιλ., το 2002 ήτοι αύξηση 16,5%, η οποία οφείλεται κυρίως στην αύξηση των παροχών τρίτων, των αμοιβών και εξόδων τρίτων, καθώς και στην αύξηση των καταναλωθέντων υλικών και καυσίμων.

Η αύξηση των αμοιβών και παροχών τρίτων οφείλεται κυρίως στις χρεώσεις από τον ΔΕΣΜΗΕ, για τη χρήση του συστήματος μεταφοράς καθώς και για την ανάκτηση των λειτουργικών του δαπανών.

Στη χρήση 2002 οι υπόψη χρεώσεις αφορούσαν μόνο την περίοδο Οκτωβρίου-Δεκεμβρίου.

Η αύξηση στις καταναλώσεις των υλικών οφείλεται κυρίως σε συντηρήσεις σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας καθώς και σε συντηρήσεις των δικτύων διανομής. Η ανάλυση του κόστους πωληθέντων για τις χρήσεις 1.1.2001 - 31.12.2002 και 1.1.2003 - 31.12.2003 παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

Για λόγους συγκρισιμότητας και πιο λεπτομερούς πληροφόρησης, το κόστος πωληθέντων της πρώτης εταιρικής χρήσης περιόδου 1.1.2001 - 31.12.2002 έχει, ενδεικτικά και σε εξωλογιστική βάση, διασπασθεί σε δύο δωδεκάμηνες περιόδους 1.1.2001 - 31.12.2001 και 1.1.2002 - 31.12.2002:

| ΑΝΑΛΥΣΗ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ | 2001 | 2002 | 2003 |
|---|------------------|------------------|------------------|
| (σε χιλ. €) | | | |
| Αμοιβές και έξοδα προσωπικού | 781.006 | 841.729 | 883.186 |
| Αμοιβές και έξοδα τρίτων | 26.214 | 28.253 | 78.439 |
| Παροχές τρίτων | 152.196 | 164.029 | 373.908 |
| Φόροι και τέλη | 17.693 | 19.069 | 21.163 |
| Διάφορα έξοδα | 41.464 | 44.688 | 41.927 |
| Κατανάλωση καυσίμων και αγορά ενέργειας | 933.964 | 1.006.581 | 1.053.344 |
| Προβλέψεις | 13.057 | 14.073 | 16.889 |
| ΣΥΝΟΛΟ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ (προ αποσβέσεων) | 1.965.594 | 2.118.422 | 2.468.856 |
| Πλέον: Αποσβέσεις | 305.430 | 784.713 | 633.450 |
| ΣΥΝΟΛΟ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ | 2.271.024 | 2.903.135 | 3.102.306 |

Όπως παρουσιάζεται στον παραπάνω πίνακα, η κατανάλωση καυσίμων και οι αμοιβές και έξοδα προσωπικού αποτελούν το βασικότερο παράγοντα κόστους για την Εταιρία κατά την εξεταζόμενη τριετία και συγκεκριμένα ανέρχονται σε 78,4% του συνολικού κόστους πωληθέντων (προ αποσβέσεων) για τη χρήση 2003.

ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ

Τα λοιπά έσοδα εκμετάλλευσης αφορούν σε προμήθειες της Εταιρίας από τις εισπράξεις δημοτικών και κοινοτικών τελών καθαριότητας και φωτισμού και εισφορών υπέρ της ΕΡΤ μέσω των λογαριασμών ηλεκτρικού ρεύματος που εκδίδονται στους πελάτες μέσης και χαμηλής τάσης.

**ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ-ΕΞΟΔΑ ΔΙΑΘΕΣΗΣ-ΕΞΟΔΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΕΡΕΥΝΩΝ ΑΝΑΠΤΥΞΕΩΣ** (προ αποσβέσεων)

Κατά τη δεύτερη χρήση 2003, το σύνολο των εξόδων διοίκησης, διάθεσης και λειτουργίας ερευνών αναπτύξεως (προ αποσβέσεων) της εταιρίας ανήλθε σε € 299.069 χιλ., ενώ ως ποσοστό επί του κύκλου εργασιών διαμορφώθηκε σε 7,7%. Σημειώνεται ότι τα έξοδα διάθεσης αφορούν κυρίως στο κόστος λειτουργίας των πρακτορείων (κέντρων εξυπηρέτησης πελατών) της Εταιρίας σε όλη την Ελλάδα.

ΕΚΤΑΚΤΑ ΚΑΙ ΑΝΟΡΓΑΝΑ ΕΣΟΔΑ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ

Τα έκτακτα και ανόργανα έσοδα της Εταιρίας ύψους € 128.808 χιλ. το 2003 αφορούν κυρίως σε συναλλαγματικές διαφορές και σε επιχορηγήσεις παγίων επενδύσεων ύψους € 69.346 χιλ. και € 26.662 χιλ. αντίστοιχα. Τα έκτακτα και ανόργανα έξοδα της Εταιρίας ύψους € 86.953 χιλ., κατά τη χρήση 2003 αφορούν κυρίως σε προβλέψεις για εκτάκτους κινδύνους και σε συναλλαγματικές διαφορές ύψους € 36.164 χιλ. και € 28.665 χιλ. αντίστοιχα.

ΧΡΕΩΣΤΙΚΟΙ ΤΟΚΟΙ & ΣΥΝΑΦΗ ΕΞΟΔΑ

Οι χρεωστικοί τόκοι κατά τη δεύτερη χρήση 2003 ανήλθαν σε € 174.409 χιλ. Κατά το 2003 έχει σημειωθεί περαιτέρω μείωση των χρεωστικών τόκων έναντι των προηγούμενων χρήσεων λόγω της σταδιακής μείωσης των επιτοκίων αλλά και της μείωσης του δανεισμού.

ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ

Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει την κατανομή των αποσβέσεων ανάλογα με τον λογαριασμό που επιβάρυναν. Σημειώνεται ότι οι αποσβέσεις περιόδου 1.1.2001 - 31.12.2002 έχουν υπολογισθεί βάσει των συντελεστών που προβλέπονται από το Π.Δ. 100/98, ενώ αυτές της δεύτερης χρήσης 2003 έχουν υπολογισθεί βάσει των ανώτερων συντελεστών που προβλέπονται για φορολογική έκπτωση, από το ΠΔ/299/2003.

ΚΑΤΑΝΟΜΗ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ (σε χιλ. €) 1.1.2001 - 31.12.2002 2003**Ενσωματωμένες στο λειτουργικό κόστος**

Ενσωματωμένες στο λειτουργικό κόστος

| | | |
|--|------------------|----------------|
| Κόστος Πωληθέντων | 1.090.143 | 633.450 |
| Εξοδα Διοικητικής Λειτουργίας | 19.122 | 11.110 |
| Εξοδα λειτουργίας ερευνών και αναπτύξεως | 5.356 | 3.112 |
| Εξοδα Διάθεσης | 114.851 | 66.729 |
| ΣΥΝΟΛΟ | 1.229.472 | 714.401 |
| Μη ενσωματωμένες στο λειτουργικό κόστος | 9.075 | 0 |
| ΣΥΝΟΛΟ | 1.238.547 | 714.401 |



7.4 Διάθεση Κερδών

Η διάθεση των κερδών της Εταιρίας παρατίθεται στον κατωτέρω πίνακα:

| ΔΙΑΝΟΜΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΟΣ ⁽¹⁾ | 1.1.2001-31.12.2002 | 2003 |
|--|----------------------------|------------------|
| (σε χιλ. €) | | |
| Κέρδη προ αποσβέσεων και φόρων | 1.655.236 | 1.075.079 |
| Μείον: Αποσβέσεις | 1.238.547 | 714.401 |
| Κέρδη προ φόρων | 416.689 | 360.678 |
| Πλέον: Υπόλοιπο κερδών προηγούμενης χρήσεως | 0 | 6.350 |
| Μείον: Φόρος Εισοδήματος | 194.149 | 160.890 |
| Κέρδη προς διάθεση | 222.540 | 206.138 |
| Η διάθεση των κερδών γίνεται ως εξής: | | |
| Μερίσματα | 204.160 | 162.400 |
| Τακτικό Αποθεματικό | 11.127 | 9.990 |
| Αποθεματικά από απαλλασσόμενα της φορολογίας έσοδα | 1.652 | 5.530 |
| Υπόλοιπο εις νέον | 5.601 | 28.218 |
| ΣΥΝΟΛΟ | 222.540 | 206.138 |

Σημείωση: (1) Η Εταιρία έχει ελεγχθεί φορολογικά μέχρι και τη χρήση 2000.



7.5 Ανάλυση Οικονομικών Καταστάσεων περιόδου 1.1.2001-31.12.2002 και Χρήσης 2003

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζονται συνοπτικά στοιχεία ισολογισμών της Εταιρίας για την περίοδο 1.1.2001 – 31.12.2002 και για τη χρήση 2003:

| ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ | 31.12.2002 | 31.12.2003 |
|---|-------------------|-------------------|
| (σε χιλ. €) | | |
| Εξοδα εγκαταστάσεως | 22.775 | 36.264 |
| Μείον: Συσσωρευμένες αποσβέσεις | (20.556) | (25.008) |
| Αναπόσβεστα έξοδα εγκατάστασης | 2.219 | 11.256 |
| Ασώματες ακινητοποιήσεις | 184.166 | 192.086 |
| Μείον: Συσσωρευμένες αποσβέσεις | (118.300) | (126.262) |
| Αναπόσβεστες ασώματες ακινητοποιήσεις | 65.867 | 65.824 |
| Ενσώματες ακινητοποιήσεις (αξία κτήσης) | 16.254.914 | 16.857.756 |
| Μείον: Συσσωρευμένες αποσβέσεις | (7.176.963) | (7.800.752) |
| Αναπόσβεστες ενσώματες ακινητοποιήσεις | 9.077.951 | 9.057.004 |
| Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις | 33.427 | 11.849 |
| Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις | 0 | 0 |
| Σύνολο Παγίου Ενεργητικού | 9.177.245 | 9.134.677 |
| Αποθέματα | 563.542 | 538.724 |
| Πελάτες | 359.585 | 359.884 |
| Επισφαλείς – Επίδικοι πελάτες και χρεώστες | 14.452 | 14.540 |
| Δεσμευμένοι λογαριασμοί καταθέσεων | - | - |
| Χρεώστες Διάφοροι | 149.090 | 159.337 |
| Λογ/σμοί διαχείρισης προκαταβολών και πιστώσεων | 5.854 | 6.271 |
| Χρεόγραφα | 9.094 | 9.327 |
| Διαθέσιμα | 23.890 | 24.389 |
| Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού | 1.125.507 | 1.112.472 |
| Μεταβατικοί λογαριασμοί | 241.419 | 239.482 |
| ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ | 10.546.390 | 10.497.887 |

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 7****ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΧΡΗΣΗΣ 2003**

| ΠΑΘΗΤΙΚΟ | 31.12.2002 | 31.12.2003 |
|--|-------------------|-------------------|
| (σε χιλ. €) | | |
| Μετοχικό κεφάλαιο | 1.067.200 | 1.067.200 |
| Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο | 115.754 | 115.754 |
| Διαφορές αναπροσαρμογών | 1.129 | 1.129 |
| Επιχορηγήσεις επενδύσεων | 1.196.653 | 1.272.830 |
| Αποθεματικά | 1.956.658 | 1.974.531 |
| Αποτελέσματα εις νέο | 5.601 | 28.218 |
| Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων | 4.342.995 | 4.459.662 |
| Προβλέψεις | 588.321 | 603.202 |
| Ομολογιακά Δάνεια | 1.375.595 | 1.200.000 |
| Μακροπρόθεσμα δάνεια τραπεζών | 2.001.939 | 1.918.797 |
| Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις | 344.434 | 357.565 |
| Σύνολο Μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων | 3.721.968 | 3.476.362 |
| Προμηθευτές - γραμμάτια πληρωτέα | 138.528 | 202.422 |
| Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές υποχρεώσεις | 103.400 | 57.100 |
| Φόροι-τέλη | 263.970 | 236.103 |
| Ασφαλιστικά ταμεία | 68.804 | 70.271 |
| Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση | 749.206 | 767.714 |
| Μερίσματα πληρωτέα | 116.099 | 162.679 |
| Πιστωτές διάφοροι | 344.395 | 375.220 |
| Σύνολο Βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων | 1.784.402 | 1.871.509 |
| ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ | 5.506.370 | 5.347.871 |
| Μεταβατικοί λογαριασμοί | 108.704 | 87.152 |
| ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ | 10.546.390 | 10.497.887 |

**ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ****ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ**

Με βάση τα προβλεπόμενα από το άρθρο 10 του Ν. 2941/2001, η Εταιρία ανέθεσε σε διεθνή εταιρία ανεξάρτητων εκτιμητών την εκτίμηση της αξίας των παγίων στοιχείων της, όπως αυτά είχαν κατά την 31 Δεκεμβρίου 2000. Τα αποτελέσματα της εκτίμησης καταχωρήθηκαν στα βιβλία της Εταιρίας εντός της πρώτης μετά την μετατροπή της σε Ανώνυμη Εταιρία χρήση, ήτοι, την 31.12.2002. Αποτέλεσμα της εκτίμησης ήταν η αύξηση του κόστους κτήσεως και των σωρευμένων αποσβέσεων κατά Ευρώ 5.506 εκατομμύρια περίπου και Ευρώ 2.577 εκατομμύρια περίπου αντίστοιχα. Σημειώνεται ότι η εμπορική αξία των παγίων στοιχείων υπολογίσθηκε με την παραδοχή της συνεχούς λειτουργίας της επιχείρησης, σύμφωνα με την οποία, η εμπορική αξία των παγίων δεν αντιπροσωπεύει την αξία που θα μπορούσαν να πετύχουν τα πάγια αν πωλούντο χωριστά ή αν άλλαζε η χρήση τους. Η μελέτη της αποτίμησης δεν περιέλαβε τα αποθέματα λιγνίτη, τις εκτάσεις λιμνών των ΥΗΣ και τα ανταλλακτικά παγίων στοιχείων.

ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ

Οι συμμετοχές της Εταιρίας την 31.12.2003 ανήλθαν σε € 11.849 χιλ. και αφορούν στο σύνολό τους συμμετοχές στις συνδεδεμένες επιχειρήσεις ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε., ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε. (πρώην ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ), ΔΕΗ ΚΡΗΤΗ Α.Ε., ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε., ΔΕΣΜΗ Α.Ε. και ΛΑΡΚΟ ΓΜΜΑΕ. Η αποτίμηση των συμμετοχών έγινε στην κατ' είδος χαμηλότερη τιμή, μεταξύ της τιμής κτήσεως και της τρέχουσας τιμής τους, ενώ έχουν σχηματισθεί προβέψεις υποτίμησης συμμετοχών, όπου αυτό έχει απαιτηθεί.

ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

Η ανάλυση του εν λόγω λογαριασμού στις 31.12.2003 έχει ως ακολούθως:

| ΑΝΑΛΥΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ | 31.12.2003 |
|---------------------------------------|-------------------|
| (σε χιλ. €) | |
| Στερεά καύσιμα (κυρίως λιγνίτης) | 32.840 |
| Υγρά καύσιμα | 50.094 |
| Αναλώσιμα υλικά και ανταλλακτικά | 509.268 |
| Προκαταβολές για αγορές αποθεμάτων | 85.597 |
| ΣΥΝΟΛΟ | 677.799 |
| Μείον: Προβλέψεις | (139.075) |
| ΣΥΝΟΛΟ | 538.724 |

Τα από αγορά προερχόμενα αποθέματα (εμπορεύματα, πρώτες ύλες, αναλώσιμα, κλπ.) αποτιμήθηκαν στην κατ' είδος χαμηλότερη τιμή, μεταξύ της τιμής κτήσεως και της κατά το τέλος της χρήσεως τρέχουσας τιμής αγοράς τους ή της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας. Τα από ιδιοπαραγωγή προερχόμενα αποθέματα, εκτός από τα υπολείμματα και υποπροϊόντα, αποτιμήθηκαν στην κατ' είδος χαμηλότερη τιμή, μεταξύ του κόστους παραγωγής τους, του κατά το τέλος της χρήσεως κόστους αναπαραγωγής τους και της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας.

Η Εταιρία σχημάτισε πρόβλεψη για αργοκινούμενα, απαξιωμένα και άχρηστα ανταλλακτικά και υλικά της οποίας το ύψος κατά την 31η Δεκεμβρίου 2003 ανήλθε στο ποσό των € 139.075 χιλ.

Σημειώνεται ότι δεν υφίστανται στην Εταιρία σημαντικής αξίας κατεστραμμένα ή/και απαξιωμένα αποθέματα.



ΚΕΦΑΛΑΙΟ 7

ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΧΡΗΣΗΣ 2003

ΠΕΛΑΤΕΣ -ΧΡΕΩΣΤΕΣ ΔΙΑΦΟΡΟΙ

Το υπόλοιπο του λογαριασμού "Πελάτες" την 31.12.2003 ανήλθε σε € 359.883 χιλ. και αναλύεται ως εξής:

| ΑΝΑΛΥΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΠΕΛΑΤΕΣ | 31.12.2003 |
|------------------------------------|-------------------|
| (σε χιλ. €) | |
| Πελάτες υψηλής τάσης | 73.118 |
| Πελάτες μέσης και χαμηλής τάσης | 387.121 |
| Συμμετοχές καταναλωτών | 9.201 |
| ΣΥΝΟΛΟ | 469.440 |
| Μείον: Προβλέψεις | 109.557 |
| ΣΥΝΟΛΟ | 359.883 |

Το υπόλοιπο του λογαριασμού "Χρεώστες Διάφοροι" την 31.12.2003 ανήλθε, μετά το σχηματισμό προβέψεων ποσού € 64.271 χιλ. για επισφάλειες σε € 159.336 χιλ. και αφορά κυρίως σε απαιτήσεις από ΟΑΠ-ΔΕΗ ύψους € 37.510 χιλ., ασφαλιστικά ταμεία ύψους € 24.466 χιλ., δάνεια προσωπικού ύψους € 7.490 χιλ., προκαταβολή φόρου εισοδήματος € 86.265 χιλ. και λοιπές απαιτήσεις ύψους € 3.605 χιλ.

Η Εταιρία σχημάτισε συνολική πρόβλεψη για επισφαλείς πελάτες και χρεώστες κατά την 31η Δεκεμβρίου 2003 συνολικού ύψους € 173.828 χιλ.

ΧΡΕΟΓΡΑΦΑ

Την 31.12.2003 η Εταιρία κατείχε χρεόγραφα αξίας € 9.327 χιλ. τα οποία αφορούσαν κατά € 9.274 χιλ. σε μετοχές εισηγμένες στο Χ.Α. και κατά € 53 χιλ. μετοχές μη εισηγμένες στο Χ.Α.

Σημειώνεται ότι τα χρεόγραφα, που είναι εισηγμένα στο Χρηματιστήριο, αποτιμήθηκαν στην κατ' είδος χαμηλότερη τιμή, μεταξύ της τιμής κτήσεως και της τρέχουσας τιμής τους όπως αυτή καθορίζεται από τον μέσο όρο της χρηματιστηριακής τιμής κατά τον τελευταίο μήνα της χρήσης, όσον αφορά στις μετοχές που είναι εισηγμένες στο Χ.Α. και στην χαμηλότερη τιμή μεταξύ της τιμής κτήσης και της εσωτερικής λογιστικής αξίας, όσον αφορά στις μη εισηγμένες μετοχές.

ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ

Το υπόλοιπο του εν λόγω λογαριασμού ανήλθε σε € 239.482 χιλ. την 31.12.2003. Από το ποσό αυτό, € 237.267 χιλ. αφορούν κυρίως σε έσοδα χρήσεως εισπρακτέα και ειδικότερα σε πραγματοποιηθείσες πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας της χρήσης 2003 που τιμολογούνται μέσα στη χρήση 2004.

ΠΑΘΗΤΙΚΟ**ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ**

Τα ίδια κεφάλαια της Εταιρίας την 31.12.2003 ανήλθαν σε € 4.459.662 χιλ.

**ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ ΠΑΓΙΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ**

Οι επιχορηγήσεις επενδύσεων παγίων στοιχείων ανήλθαν την 31.12.2003 σε € 1.272.829 χιλ. Ο εν λόγω λογαριασμός αναλύεται ως ακολούθως:

ΑΝΑΛΥΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΩΝ**31.12.2003**

(ποσά σε χιλ. €)

| | |
|--|------------------|
| Επιχορηγήσεις Ευρωπαϊκής Ένωσης | 672.888 |
| Συμμετοχές καταναλωτών στο κόστος παγίων | 1.424.284 |
| Μείον: Αποσβέσεις | (824.343) |
| ΣΥΝΟΛΟ | 1.272.829 |

Οι επιχορηγήσεις από την Ευρωπαϊκή Ένωση χορηγήθηκαν για τη χρηματοδότηση συγκεκριμένων προγραμμάτων, ενώ οι συμμετοχές των καταναλωτών στο κόστος παγίων απορρέουν από την υποχρέωση αυτών να συμμετέχουν στο κόστος αρχικής σύνδεσης τους (πληρωμή μετρητών ηλεκτρικού ρεύματος, κόστος σύνδεσης κ.λ.π.).

ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

Το ύψος των αποθεματικών που είχει σχηματίσει η Εταιρία κατά την 31.12.2003 ανέρχεται € 1.974.531 χιλ. και αφορά κατά € 1.426.731 χιλ. σε ειδικό αποθεματικό του Ν. 2941/2001, κατά € 315.121 χιλ. σε ειδικά αποθεματικά, κατά € 211.562 χιλ. σε αφορολόγητα αποθεματικά ειδικών διατάξεων νόμων και κατά € 21.116 χιλ. σε τακτικό αποθεματικό. Το ειδικό αποθεματικό του Ν. 2941/2001 ύψους € 1.426.731 χιλ. αναλύεται ως εξής:

ΕΙΔΙΚΟ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΟ ΤΟΥ Ν. 2941/2001**31.12.2003**

(σε εκατ. €)

| | |
|--|--------------|
| Υπεραξία από εκτίμηση παγίων στοιχείων | 2.929 |
| Πώληση ηλεκτρικής ενέργειας με μειωμένες τιμές στους συνταξιούχους | (203) |
| Αναμόρφωση οικονομικών καταστάσεων | (1.315) |
| Επικαιροποίηση Μητρώου Παγίων | 16 |
| ΣΥΝΟΛΟ | 1.427 |

Με βάση τα προβλεπόμενα από το άρθρο 10 του Ν. 2941/2001, η Εταιρία ανέθεσε σε διεθνή εταιρία ανεξάρτητων εκτιμητών την εκτίμηση των παγίων στοιχείων της όπως αυτά είχαν κατά την 31 Δεκεμβρίου 2000. Βάσει του Ν.2941/2001, τα αποτελέσματα της εκτίμησης καταχωρήθηκαν στα βιβλία της Εταιρίας εντός της πρώτης μετά την μετατροπή της σε Ανώνυμη Εταιρία χρήση, ήτοι, την 31.12.2002. Αποτέλεσμα της εκτίμησης ήταν η αύξηση του κόστους κτήσεως και των σωρευμένων αποσβέσεων κατά Ευρώ 5.506 εκατ. περίπου και Ευρώ 2.577 εκατ. περίπου αντίστοιχα. Η καθαρή υπεραξία που προέκυψε, ανέρχεται σε Ευρώ 2.929 εκατ. περίπου και καταχωρήθηκε σε ιδιαίτερο λογαριασμό της καθαρής θέσης (Ειδικό Αποθεματικό Ν. 2941/2001).

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 7****ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΧΡΗΣΗΣ 2003**

Το κονδύλι «Αναμόρφωση Οικονομικών Καταστάσεων» ύψους € 1.316 εκατ. προέρχεται κυρίως από το ποσό των € 1.503 εκατ. περίπου το οποίο αφορά σε χρεωστικό υπόλοιπο ειδικού λογαριασμού που δημιουργήθηκε, σύμφωνα με το άρθρο 10 του Ν. 2941/2001, από διάφορες υποχρεώσεις, προβλέψεις και απαξιώσεις που αφορούν περιόδους πριν από μετατροπή Δημόσιας Επιχείρησης ή Οργανισμού για να μεταφερθούν σε μείωση της υπεραξίας που προκύπτει από εκτίμηση παγίων στοιχείων.

Το ποσό των € 16 εκατ. περίπου αφορά σε διαφορές που προέκυψαν, μέχρι την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων της 31.12.2002, από την εργασία περαιτέρω ανάλυσης και ανάπτυξης του Μητρώου Παγίων Στοιχείων στην οποία προχώρησε η Εταιρία εντός του 2002.

ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

Το υπόλοιπο του ανωτέρω λογαριασμού ανήλθε την 31.12.2003 σε € 603.202 χιλ. και αναλύεται ως εξής:

ΑΝΑΛΥΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΠΡΟΒΛΕΨΕΩΝ**31.12.2003**

(ποσά σε χιλ. €)

| | |
|---|----------------|
| Πρόβλεψη αποκατάστασης περιβάλλοντος | 18.298 |
| Πρόβλεψη παγίων υπό παραχώρηση σε ΟΑΠ-ΔΕΗ | 4.020 |
| Εκκρεμείς φορολογικές υποθέσεις | 46.550 |
| Προβλέψεις συν/κών διαφορών από αποτίμηση βραχυπρ. απαιτήσεων και υποχρεώσεων σε Ξ.Ν. | 28.723 |
| Προβλέψεις για κινδύνους και έξοδα | 187.677 |
| Πρόβλεψεις παροχής ενέργειας με μειωμένες τιμές σε συνταξιούχους ΟΑΠ-ΔΕΗ | 221.158 |
| Προβλέψεις για υποτίμηση αξίας σταθμού Αγ. Γεωργίου | 11.897 |
| Προβλέψεις για υποτίμηση αξίας αγροτικών εκτάσεων ταμειυτήρων | 84.879 |
| ΣΥΝΟΛΟ | 603.202 |

Οι προβλέψεις για κινδύνους και έξοδα αφορούν κυρίως σε προβλέψεις εκκρεμοδικιών ύψους € 154.477 χιλ. οι οποίες διακρίνονται σε τρεις κύριες κατηγορίες: α) εκκρεμοδικίες και φιλικό διακανονισμό που σχετίζονται με την κατασκευή εγκαταστάσεων, β) εκκρεμοδικίες που σχετίζονται με πυρκαγιές και γ) απαιτήσεις του προσωπικού.

Οι εκκρεμείς φορολογικές υποθέσεις αφορούν πρόσθετους φόρους και προσαυξήσεις για τους οποίους η Εταιρία έχει προσφύγει στη δικαιοσύνη.

Η πρόβλεψη παγίων υπό παραχώρηση σε ΟΑΠ-ΔΕΗ ύψους € 4.020 χιλ. αφορά σε πρόβλεψη με βάση προσωρινή εκτίμηση της Εταιρίας σε βάρος του Ειδικού Αποθεματικού του Ν. 2941/2001 για την ζημιά την οποία θα υποστεί κατά την άνευ ανταλλάγματος μεταβίβαση των περιουσιακών στοιχείων στον ΟΑΠ-ΔΕΗ.

**ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΚΑΙ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ***ΔΑΝΕΙΑΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ*

Η βελτίωση της λειτουργικής απόδοσης της Εταιρίας, σε συνδυασμό με την ορθολογικοποίηση των επενδυτικών δαπανών, τη συγκράτηση του λειτουργικού κόστους και την ενεργό διαχείριση του χαρτοφυλακίου δανειακών υποχρεώσεων της, είχε ως αποτέλεσμα τη σημαντική μείωση του χρέους, το οποίο από € 4.231 εκατ. περίπου την 31.12.2002, μειώθηκε σε € 3.944 εκατ. περίπου την 31.12.2003, μειώθηκε δηλαδή κατά € 287 εκατ. περίπου ή ποσοστό 6,8%.

Σημειώνεται ότι το Ελληνικό Δημόσιο έχει εγγυηθεί την αποπληρωμή δανείων που η ΔΕΗ έχει συνάψει με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων.

Συγκεκριμένα, με ημερομηνία 31.12.2003 η ΔΕΗ είχε συνάψει 45 δανειακές συμβάσεις με την εν λόγω τράπεζα, συνολικού ανεξόφλητου υπολοίπου € 991,8 εκατ.

Από το ποσό των € 991,8 εκατ. το Ελληνικό Δημόσιο εγγυήθηκε την αποπληρωμή κεφαλαίου ύψους € 931,8 εκατ., πλέον των τόκων, ενώ για την αποπληρωμή τόσο του υπολειπόμενου κεφαλαίου ύψους € 60 εκατ., όσο και των τόκων έχει δοθεί η εγγύηση του Τραπεζικού τομέα

ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Το υπόλοιπο των λοιπών μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων ύψους € 333.155 χιλ. κατά την 31.12.2003 αφορά κυρίως σε προκαταβολές πελατών.

Οι προκαταβολές πελατών αφορούν σε εγγυήσεις, που δίνονται από τους καταναλωτές όταν συνδέονται αρχικά στο σύστημα μεταφοράς και διανομής.

Οι πληρωμές αυτές των νέων συνδέσεων αποτελούν εγγύηση για κάλυψη μελλοντικής κατανάλωσης και προβλέπεται να επιστραφούν στους πελάτες με τη διακοπή της σύνδεσης τους.

Επειδή η επιστροφή των ποσών αυτών δεν αναμένεται να γίνει στο άμεσο μέλλον η Εταιρία τις καταχωρεί ως μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις.

ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ

Οι υποχρεώσεις της Εταιρίας προς τους προμηθευτές της ανήλθαν κατά την 31.12.2003 σε € 202.064 χιλ.

ΠΙΣΤΩΤΕΣ ΔΙΑΦΟΡΟΙ

Το υπόλοιπο του εν λόγω λογαριασμού ανήλθε την 31.12.2003 σε € 375.221 χιλ. και αφορά κατά € 205.293 χιλ. σε τέλη Δήμων και κατά € 50.501 χιλ. σε τέλη για την ΕΡΤ. Ειδικότερα περιλαμβάνει δημοτικά και κοινοτικά τέλη καθαριότητας και φωτισμού και εισφορών υπέρ της ΕΡΤ, που εισπράττει η ΔΕΗ μέσω των λογαριασμών ηλεκτρικού ρεύματος που εκδίδονται στους πελάτες μέσης και χαμηλής τάσης, αφού η Εταιρία παρακρατήσει ως προμήθεια 2% από τις εισπράξεις των δημοτικών τελών και 0,5% από τις εισφορές της ΕΡΤ.

Τα ποσά των φόρων και των τελών που εισπράττονται από τη ΔΕΗ αποδίδονται στους δήμους και στις κοινότητες εντός του τρίτου μήνα από τη λήξη του μήνα στον οποίον αφορούν λογιστικά οι σχετικοί λογαριασμοί.

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 7**

ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΧΡΗΣΗΣ 2003

7.6 Χρηματοοικονομικοί Δείκτες

| ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΙ ΔΕΙΚΤΕΣ ΠΕΡΙΘΩΡΙΩΝ (%) | 1.1.2001 - 31.12.2002 | 2003 |
|---|------------------------------|-------------|
| Περιθώριο Κόστους Πωληθέντων (προ αποσβέσεων) | 50,2% | 63,6% |
| Περιθώριο Λειτουργικού Αποτελέσματος | 32,2% | 31,6% |
| Περιθώριο Κερδών προ Αποσβέσεων και Φόρων | 25,5% | 27,7% |
| Περιθώριο Κερδών προ Φόρων | 6,4% | 9,3% |
| Περιθώριο Κερδών μετά από Φόρους Χρήσης και Αμοιβές Δ.Σ. | 3,4% | 5,1% |
| ΔΕΙΚΤΕΣ ΔΑΝΕΙΑΚΗΣ ΕΠΙΒΑΡΥΝΣΗΣ (1:1) | | |
| Ξένα/Ίδια Κεφάλαια | 1,29 | 1,22 |
| Τραπεζικές Υποχρεώσεις/Ίδια Κεφάλαια | 0,97 | 0,88 |
| ΔΕΙΚΤΕΣ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑΣ (1:1) | | |
| Γενική Ρευστότητα | 0,72 | 0,69 |
| Άμεση Ρευστότητα | 0,42 | 0,42 |
| ΔΕΙΚΤΕΣ ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑΣ - προ φόρων (%) | | |
| Ιδίων Κεφαλαίων | 9,59% | 8,09% |
| Συνολικών Απασχολούμενων Κεφαλαίων | 9,89% | 3,44% |
| ΔΕΙΚΤΕΣ ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗΣ ΤΑΧΥΤΗΤΑΣ (ημέρες) | | |
| Αποθεμάτων | 102 | 88 |
| Απαιτήσεων | 50 | 44 |
| ΔΕΙΚΤΕΣ ΧΡΗΜΑΤ/ΚΗΣ ΕΠΙΒΑΡΥΝΣΗΣ (%) | | |
| Χρηματ/κά Εξοδα/Μικτό Κέρδος | 14,75% | 12,34% |
| Χρηματ/κά Εξοδα/Αποτελέσματα προ Φόρων και Χρεωστικών Τόκων | 53,39% | 32,59% |



7.7 Ταμιακές Ροές

Οι ταμιακές ροές της δεύτερης χρήσης της Εταιρίας σύμφωνα με την απόφαση 5/204/14.11.2000 του Δ.Σ. της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς, έχουν ως εξής:

| A. ΤΑΜΙΑΚΕΣ ΡΟΕΣ ΑΠΟ ΣΥΝΗΘΕΙΣ (ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΕΣ) ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ | | 2002 | 2003 |
|--|---|------------------|------------------|
| (χιλ. €) | | | |
| 100 | Ταμιακές εισροές | | |
| 101 | Πωλήσεις | 6.497.030 | 3.882.181 |
| 102 | Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως | 63.764 | 34.132 |
| 103 | Εκτακτα και ανόργανα έσοδα | 134.498 | 76.818 |
| 104 | Έσοδα προηγούμενων χρήσεων | 11.102 | 6.228 |
| 105 | Πιστωτικοί τόκοι (καταθέσεων κλπ) | 27.184 | 16.343 |
| 106 | Έσοδα χρεογράφων | 1.550 | 535 |
| 107 | Πώληση χρεογράφων | 66.923 | - |
| 108 | Μείωση απαιτήσεων | 186.913 | - |
| | Αφαιρούνται: | | |
| 109 | Αγορά χρεογράφων | 0 | 36.813 |
| | Σύνολο Ταμιακών Εισροών (A 100) | 6.988.964 | 3.979.424 |
| 200 | Ταμιακές εκροές | | |
| 201 | Κόστος πωληθέντων (μείον αποσβέσεις και προβλέψεις) | 3.230.511 | 2.451.700 |
| 202 | Έξοδα Διοικητικής Λειτουργίας | 299.921 | 136.377 |
| 203 | Έξοδα Λειτουργίας Ερευνών - Αναπτύξεως | 57.151 | 25.034 |
| 204 | Έξοδα Λειτουργίας Διαθέσεως | 924.775 | 99.188 |
| 206 | Άλλα έξοδα | 120.224 | 43.513 |
| 207 | Αύξηση αποθεμάτων | - | 4.360 |
| 208 | Αύξηση μεταβατικών λογαριασμών ενεργητικού | 61.321 | 2.154 |
| 209 | Μείωση μεταβατικών λογαριασμών παθητικού | - | 24.233 |
| | Αφαιρούνται: | | |
| 211 | Μείωση αποθεμάτων | 4.581 | - |
| 212 | Αύξηση μεταβατικών λογαριασμών ενεργητικού | - | 4.091 |
| 213 | Αύξηση μεταβατικών λογαριασμών παθητικού | 6.772 | 6.803 |
| 214 | Αύξηση βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων (πλην τραπεζών) | 46.595 | 96.185 |
| | Σύνολο Ταμιακών Εκροών (A 200) | 4.635.955 | 2.679.480 |
| 300 | Ταμιακές εκροές φόρων | | |
| 301 | Φόροι εισοδήματος | 194.149 | 160.890 |
| 304 | Μείωση υποχρεώσεων από φόρους-τέλη | - | 27.867 |
| | Αφαιρείται : | | |
| 305 | Αύξηση υποχρεώσεων από φόρους - τέλη | 177.279 | - |
| | Σύνολο Ταμιακών Εκροών Φόρων (A 300) | 16.870 | 188.757 |
| Ταμιακές Ροές από συνήθειες (λειτουργικές) Δραστηριότητες | | | |
| (Αλγεβρικό άθροισμα A 100 - A 200 - A 300) = A | | 2.336.139 | 1.111.187 |



ΚΕΦΑΛΑΙΟ 7

ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΧΡΗΣΗΣ 2003

| Β. ΤΑΜΙΑΚΕΣ ΡΟΕΣ ΑΠΟ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ | | 2002 | 2003 |
|---|--|--------------------|------------------|
| (χιλ. €) | | | |
| 100 | Ταμιακές εισροές | | |
| 101 & 102 | Πώληση Ενσώματων και Ασώματων Ακινήτοποιήσεων | 12.498 | 14.179 |
| 104 | Μείωση μακροπρόθεσμων απαιτήσεων | 1.517 | - |
| 106 | Πιστωτικοί τόκοι (Μακροπρόθεσμων κλπ απαιτήσεων) | 8.480 | - |
| | Σύνολο Ταμιακών Εισροών (B 100) | 22.495 | 14.179 |
| 200 | Ταμιακές εκροές | | |
| 201 & 202 | Αγορά Ενσώματων και Ασώματων Ακινήτοποιήσεων | 1.446.539 | 723.902 |
| 203 | Αγορά Συμμετοχών και τίτλων Ακινήτοποιήσεων | 32.312 | 14.423 |
| | Σύνολο Ταμιακών Εκροών (B 200) | 1.478.851 | 738.325 |
| | Ταμιακές Ροές από Επενδυτικές Δραστηριότητες (B 100 - B 200) = B | (1.456.356) | (724.146) |
| Γ. ΤΑΜΙΑΚΕΣ ΡΟΕΣ ΑΠΟ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΙΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ | | | |
| 100 | Ταμιακές εισροές | | |
| 101 | Είσπραξη αύξησης Μετοχικού Κεφαλαίου | 141.895 | - |
| 102 | Είσπραξη Επιχορηγήσεων Παγίων και συμμετοχών καταναλωτών | 400.390 | 181.207 |
| 103 | Αύξηση Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων | 11.716 | 13.130 |
| 104 | Αύξηση Βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων (λογαριασμοί Τραπεζών) | 73.630 | 18.509 |
| | Σύνολο Ταμιακών Εισροών (Γ 100) | 627.631 | 212.846 |
| 200 | Ταμιακές εκροές | | |
| 203 | Μείωση Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων | 910.298 | 258.737 |
| 204 | Μείωση Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων (λογαριασμοί Τραπεζών) | - | 46.300 |
| 205 | Τόκοι πληρωθέντες | 496.981 | 178.531 |
| 206 | Μερίσματα πληρωθέντα | 88.061 | 115.820 |
| | Σύνολο Ταμιακών Εκροών (Γ 200) | 1.495.340 | 599.388 |
| | Ταμιακές Ροές από Χρηματοδοτικές Δραστηριότητες (Γ 100 - Γ 200) = Γ | (867.709) | (386.542) |
| | Ταμιακές ροές επιχειρήσεως (αλγεβρικό άθροισμα Α+Β+Γ) | 12.074 | 499 |
| | Πλέον: Χρηματικά Διαθέσιμα Εναρξης Χρήσης | 11.816 | 23.890 |
| | Χρηματικά Διαθέσιμα Τέλους Χρήσης | 23.890 | 24.389 |



7.8 Ενοποιημένα Απολογιστικά Στοιχεία Δραστηριότητας Περίοδου 1.1.2001–31.12.2002 και Χρήσης 2003

Στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της χρήσης 2002, περιλαμβάνονται οι εταιρίες ΔΕΗ Α.Ε., ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε., ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε. και ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑΚΗ, οι οποίες ενοποιήθηκαν με τη μέθοδο της ολικής ενοποίησης. Στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της χρήσης 2003 περιλαμβάνονται οι εταιρείες ΔΕΗ Α.Ε., ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε., ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε. (πρώην ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.), ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑΚΗ ΚΑΙ ΔΕΗ ΚΡΗΤΗ Α.Ε., οι οποίες ενοποιήθηκαν με τη μέθοδο της ολικής ενοποίησης. Καθώς τα μεγέθη των θυγατρικών εταιριών είναι μικρά σε σύγκριση με τα αντίστοιχα μεγέθη της μητρικής εταιρίας, οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις δεν διαφέρουν σημαντικά από εκείνες της μητρικής με αποτέλεσμα η εξέλιξη των ενοποιημένων αποτελεσμάτων να συμβαδίζει και να διαμορφώνεται κατά κύριο λόγο από την εξέλιξη των αντιστοίχων μεγεθών της μητρικής Εταιρίας.

ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ 1.1.2001 - 31.12.2002 ΚΑΙ ΧΡΗΣΗΣ 2003

| ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ | 1.1.2001 - 31.12.2002 | 2003 |
|--|-----------------------|------------------|
| (χιλ €) | | |
| Κύκλος εργασιών | 6.497.030 | 3.882.180 |
| Μείον: Κόστος πωληθέντων ⁽¹⁾ | -4.084.016 | -2.468.856 |
| Μικτό κέρδος (προ αποσβέσεων) | 2.413.014 | 1.413.324 |
| (% στον κύκλο εργασιών) | 37,14% | 36,41% |
| Πλέον: Λοιπά έσοδα εκμετάλλευσης | 197.749 | 112.306 |
| Σύνολο Μικτών Κερδών | 2.610.763 | 1.525.630 |
| Μείον: Εξοδα διοικητικής λειτουργίας ⁽¹⁾ | -248.702 | -146.426 |
| Μείον: Εξοδα λειτουργίας ερευνών αναπτύξεως ⁽¹⁾ | -44.687 | -25.034 |
| Μείον: Εξοδα διάθεσης ⁽¹⁾ | -225.541 | -128.315 |
| Σύνολο εξόδων | -518.930 | -299.775 |
| (% στον κύκλο εργασιών) | 7,99% | 7,72% |
| Λειτουργικό αποτέλεσμα ⁽¹⁾ | 2.091.833 | 1.225.855 |
| (% στον κύκλο εργασιών) | 32,20% | 31,60% |
| Πλέον: Έσοδα χρεογράφων | 1.608 | 535 |
| Μείον: Προβλέψεις υποτίμησης συμμετοχών & χρεογράφων | -1.706 | -35.382 |
| Πλέον: Εκτακτα & ανόργανα έσοδα | 212.210 | 129.224 |
| Μείον: Εκτακτα & ανόργανα έξοδα | -205.738 | -86.971 |
| Κέρδη προ τόκων, αποσβέσεων & φόρων | 2.098.207 | 1.233.261 |
| (% στον κύκλο εργασιών) | 32,29% | 31,77% |
| Πλέον: Πιστωτικοί τόκοι & συναφή έσοδα | 35.675 | 16.401 |
| Μείον: Χρεωστικοί τόκοι & συναφή έξοδα | -477.315 | -174.453 |
| Κέρδη προ αποσβέσεων & φόρων | 1.656.567 | 1.075.209 |

συνέχεια του πίνακα στην επόμενη σελίδα 81



ΚΕΦΑΛΑΙΟ 7

ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΧΡΗΣΗΣ 2003

συνέχεια του πίνακα από τη σελίδα 82

| ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ | 1.1.2001 -31.12.2002 | 2003 |
|-----------------------------|-----------------------------|----------------|
| (χιλ €) | | |
| (% στον κύκλο εργασιών) | 25,50% | 27,70% |
| Μείον: Συνολικές αποσβέσεις | -1.238.627 | -714.531 |
| Κέρδη προ φόρων | 417.940 | 360.678 |
| (% στον κύκλο εργασιών) | 6,43% | 9,30% |

(1) Προ αποσβέσεων

ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΧΡΗΣΕΩΝ 2002 ΚΑΙ 2003

| ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ | 31.12.2002 | 31.12.2003 |
|---|-------------------|-------------------|
| (χιλ €) | | |
| Εξοδα εγκαταστάσεως | 23.088 | 36.264 |
| Μείον: Συσσωρευμένες αποσβέσεις | (20.648) | (25.008) |
| Αναπόσβεστα έξοδα εγκατάστασης | 2.440 | 11.256 |
| Ασώματες ακινητοποιήσεις | 184.166 | 192.086 |
| Μείον: Συσσωρευμένες αποσβέσεις | (118.300) | (126.262) |
| Αναπόσβεστες ασώματες ακινητοποιήσεις | 65.867 | 65.824 |
| Ενσώματες ακινητοποιήσεις (αξία κτήσης) | 16.255.008 | 16.857.836 |
| Μείον: Συσσωρευμένες αποσβέσεις | (7.177.022) | (7.800.817) |
| Αναπόσβεστες ενσώματες ακινητοποιήσεις | 9.077.986 | 9.057.019 |
| Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις | 29.239 | 9.138 |
| Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις | 10 | 0 |
| Σύνολο Παγίου Ενεργητικού | 9.173.102 | 9.131.981 |
| Αποθέματα | 563.542 | 538.724 |
| Πελάτες | 359.585 | 359.885 |
| Επισφαλείς – Επίδικοι πελάτες και χρεώστες | 14.452 | 14.540 |
| Δεσμευμένοι λογαριασμοί καταθέσεων | 0 | 0 |
| Χρεώστες Διάφοροι | 149.203 | 158.966 |
| Λογ/σμοί διαχείρισης προκαταβολών και πιστώσεων | 5.854 | 6.271 |
| Χρεόγραφα | 11.994 | 9.327 |
| Διαθέσιμα | 25.507 | 27.494 |
| Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού | 1.130.138 | 1.115.207 |
| Μεταβατικοί λογαριασμοί | 241.420 | 239.482 |
| ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ | 10.547.100 | 10.497.926 |



ΚΕΦΑΛΑΙΟ 7

ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΧΡΗΣΗΣ 2003

ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΧΡΗΣΕΩΝ 2002 ΚΑΙ 2003

| ΠΑΘΗΤΙΚΟ | 31.12.2002 | 31.12.2003 |
|--|-------------------|-------------------|
| (χιλ €) | | |
| Μετοχικό κεφάλαιο | 1.067.200 | 1.067.200 |
| Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο | 115.754 | 115.754 |
| Διαφορές αναπροσαρμογών | 1.129 | 1.129 |
| Επιχορηγήσεις επενδύσεων | 1.196.653 | 1.272.830 |
| Αποθεματικά | 1.956.658 | 1.974.531 |
| Αποτελέσματα εις νέο | 5.601 | 28.218 |
| Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων | 4.342.994 | 4.459.662 |
| Προβλέψεις | 588.321 | 603.202 |
| Ομολογιακά Δάνεια | 1.375.595 | 1.200.000 |
| Μακροπρόθεσμα δάνεια τραπεζών | 2.001.939 | 1.918.797 |
| Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις | 344.434 | 357.565 |
| Σύνολο Μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων | 3.721.968 | 3.476.362 |
| Προμηθευτές - γραμμάτια πληρωτέα | 139.111 | 202.424 |
| Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές υποχρεώσεις - Επιταγές πληρωτέες (μεταχρονολογημένες) | 103.400 | 57.102 |
| Φόροι - τέλη | 263.979 | 236.125 |
| Ασφαλιστικά ταμεία | 68.805 | 70.272 |
| Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση | 749.206 | 767.714 |
| Μερίσματα πληρωτέα | 116.099 | 162.679 |
| Πιστωτές διάφοροι | 344.511 | 375.229 |
| Σύνολο Βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων | 1.785.111 | 1.871.545 |
| ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ | 5.507.079 | 5.347.907 |
| Μεταβατικοί λογαριασμοί | 108.705 | 87.155 |
| ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ | 10.547.100 | 10.497.926 |

**ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΤΑΜΙΑΚΕΣ ΡΟΕΣ**

Οι ενοποιημένες ταμιακές ροές της δεύτερης χρήσης 2003 σύμφωνα με την απόφαση 5/204/14.11.2000 του Δ.Σ. της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς, έχουν ως εξής:

| A. ΤΑΜΙΑΚΕΣ ΡΟΕΣ ΑΠΟ ΣΥΝΗΘΕΙΣ (ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΕΣ) ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ (χιλ. €) | | 2002 | 2003 |
|---|---|------------------|------------------|
| 100 | Ταμιακές εισροές | | |
| 101 | Πωλήσεις | 6.497.030 | 3.882.181 |
| 102 | Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως | 63.764 | 33.937 |
| 103 | Εκτακτα και ανόργανα έσοδα | 134.498 | 76.818 |
| 104 | Έσοδα προηγούμενων χρήσεων | 11.102 | 6.643 |
| 105 | Πιστωτικοί τόκοι (καταθέσεων κλπ) | 27.195 | 16.401 |
| 106 | Έσοδα χρεογράφων | 1.608 | 535 |
| 107 | Πώληση χρεογράφων | 66.923 | 2.900 |
| 108 | Μείωση απαιτήσεων | 186.619 | - |
| | Αφαιρούνται: | | |
| 109 | Αγορά χρεογράφων | 2.900 | - |
| 1010 | Αύξηση Αποθεμάτων | - | 36.330 |
| | Σύνολο Ταμιακών Εισροών (A 100) | 6.985.839 | 3.983.085 |
| 200 | Ταμιακές εκροές | | |
| 201 | Κόστος πωληθέντων | 3.230.511 | 2.451.700 |
| 202 | Έξοδα διοικητικής λειτουργίας | 301.018 | 136.971 |
| 203 | Έξοδα Λειτουργίας Ερευνών - Αναπτύξεως | 57.151 | 25.034 |
| 204 | Έξοδα λειτουργίας διαθέσεως | 924.775 | 99.188 |
| 206 | Άλλα έξοδα | 120.228 | 43.709 |
| 207 | Αύξηση αποθεμάτων | - | 4.182 |
| 208 | Αύξηση μεταβατικών λογαριασμών ενεργητικού | 61.321 | 2.154 |
| 209 | Μείωση μεταβατικών λογαριασμών παθητικού | - | 24.233 |
| | Αφαιρούνται: | | |
| 211 | Μείωση αποθεμάτων | 4.581 | - |
| 212 | Μείωση μεταβατικών λογαριασμών ενεργητικού | - | 4.091 |
| 213 | Αύξηση μεταβατικών λογαριασμών παθητικού | 6.772 | 6.805 |
| 214 | Αύξηση βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων (πλην τραπεζών) | 46.799 | 95.500 |

συνέχεια του πίνακα στην επόμενη σελίδα 84



ΚΕΦΑΛΑΙΟ 7

ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΧΡΗΣΗΣ 2003

συνέχεια του πίνακα από τη σελίδα 83

| | | | |
|---|--------------------------------------|------------------|------------------|
| Σύνολο Ταμιακών Εκροών (Α 200) | | 4.636.852 | 2.680.775 |
| 300 | Ταμιακές εκροές φόρων | | |
| 301 | Φόροι εισοδήματος | 194.149 | 160.890 |
| 304 | Μείωση υποχρεώσεων από φόρους τέλη | - | 27.854 |
| | Αφαιρείται: | | |
| 305 | Αύξηση υποχρεώσεων από φόρους - τέλη | 177.279 | - |
| Σύνολο Ταμιακών Εκροών Φόρων (Α 300) | | 16.870 | 188.744 |
| Ταμιακές Ροές από συνήθεις (λειτουργικές) Δραστηριότητες | | | |
| (Αλγεβρικό άθροισμα Α 100 - Α 200 - Α 300) = Α | | 2.332.117 | 1.113.566 |

| Β. ΤΑΜΙΑΚΕΣ ΡΟΕΣ ΑΠΟ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ (χιλ. €) | | 2002 | 2003 |
|---|--|--------------------|------------------|
| 100 | Ταμιακές εισροές | | |
| 101 & 102 | Πώληση Ενσώματων και Ασώματων Ακινήτοποιήσεων | 12.498 | 14.179 |
| 104 | Μείωση μακροπρόθεσμων απαιτήσεων | 1.507 | 10 |
| 106 | Πιστωτικοί τόκοι (Μακροπρόθεσμων κλπ απαιτήσεων) | 8.480 | - |
| Σύνολο Ταμιακών Εισροών (Β 100) | | 22.485 | 14.189 |
| 200 | Ταμιακές εκροές | | |
| 201 & 202 | Αγορά Ενσώματων και Ασώματων Ακινήτοποιήσεων | 1.446.947 | 723.902 |
| 203 | Αγορά Συμμετοχών και τίτλων Ακινήτοποιήσεων | 28.392 | 15.280 |
| Σύνολο Ταμιακών Εκροών (Β 200) | | 1.475.339 | 739.182 |
| Ταμιακές Ροές από Επενδυτικές Δραστηριότητες (Β 100 - Β 200) = Β | | (1.452.854) | (724.993) |

| Γ. ΤΑΜΙΑΚΕΣ ΡΟΕΣ ΑΠΟ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΙΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ (χιλ. €) | | 2002 | 2003 |
|--|--|----------------|----------------|
| 100 | Ταμιακές εισροές | | |
| 101 | Είσπραξη αύξησης Μετοχικού Κεφαλαίου και διαφοράς υπέρ άρθιο | 141.895 | - |
| 102 | Είσπραξη Επιχορηγήσεων Παγίων και συμμετοχών καταναλωτών | 400.390 | 181.207 |
| 103 | Αύξηση Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων | 11.716 | 13.130 |
| 104 | Αύξηση Βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων (λογαριασμοί Τραπεζών) | 73.630 | 18.509 |
| Σύνολο Ταμιακών Εισροών (Γ 100) | | 627.631 | 212.846 |

συνέχεια του πίνακα στην επόμενη σελίδα 85



συνέχεια του πίνακα από τη σελίδα 84

| Γ. ΤΑΜΙΑΚΕΣ ΡΟΕΣ ΑΠΟ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΙΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ (χιλ. €) | | 2002 | 2003 |
|--|--|------------------|------------------|
| 200 | Ταμιακές εκροές | | |
| 203 | Μείωση Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων | 910.298 | 258.737 |
| 204 | Μείωση βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων (λογαριασμοί Τραπεζών) | - | 46.300 |
| 205 | Τόκοι πληρωθέντες | 496.981 | 178.575 |
| 206 | Μερίσματα πληρωθέντα | 88.061 | 115.820 |
| Σύνολο Ταμιακών Εκροών (Γ 200) | | 1.495.340 | 599.432 |
| Ταμιακές Ροές από Χρηματοδοτικές Δραστηριότητες (Γ 100 - Γ 200) = Γ | | (867.709) | (386.586) |
| Ταμιακές ροές επιχειρήσεως (αλγεβρικό άθροισμα Α+Β+Γ) | | 11.554 | 1.987 |
| Πλέον: Χρηματικά Διαθέσιμα Έναρξης Χρήσης | | 13.953 | 25.507 |
| Χρηματικά Διαθέσιμα Τέλους Χρήσης | | 25.507 | 27.494 |

7.9 Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης (Δ.Π.Χ.Π)

Για τους σκοπούς της εισαγωγής των μετοχών της Εταιρίας στο Χ.Α. κατά το 2001 καθώς και της προ-σφοράς υφιστάμενων μετοχών της Εταιρίας κυριότητας του Ελληνικού Δημοσίου κατά το 2002 και 2003 στο Χρηματιστήριο του Λονδίνου με διαπραγμάτευση των GDRs, συντάχθηκαν οικονομικές καταστάσεις βάσει των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης.

ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

(βάσει των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης)*

(σε χιλ. €)

| | 2002 | 2003 |
|--|------------------|------------------|
| Συνολικός Κύκλος Εργασιών | 3.420.706 | 3.897.519 |
| Μικτό κέρδος | 750.246 | 592.677 |
| Χρηματοοικονομικά έξοδα | (232.284) | (175.857) |
| Χρηματοοικονομικά έσοδα | 16.914 | 41.039 |
| Κέρδη (Ζημίες) από συναλλαγματικές διαφορές | 43.434 | 35.076 |
| Ζημίες από συνδεδεμένες επιχειρήσεις | 0 | (26.906) |
| Λοιπά έσοδα | 14.622 | 9.221 |
| Κέρδη προ φόρων | 592.932 | 475.250 |
| Κέρδη (Ζημίες) μετά από φόρους χρήσης | 479.962 | 304.628 |

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 7**

ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΧΡΗΣΗΣ 2003

ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΩΝ

(βάσει των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης)*

(σε χιλ. €)

| | 31.12.2002 | 31.12.2003 |
|--|-------------------|-------------------|
| Αναπόσβεστες Ασώματες Ακινήτοποιήσεις | 2.219 | 11.257 |
| Αναπόσβεστες Ενσώματες Ακινήτοποιήσεις | 8.987.619 | 9.035.127 |
| Λοιπά στοιχεία ενεργητικού | 180.988 | 177.070 |
| ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ | 9.170.826 | 9.223.454 |
| ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝΤΟΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ | 1.315.415 | 1.278.965 |
| ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ | 10.486.241 | 10.502.419 |
| ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ | 3.287.140 | 3.483.754 |
| Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις | 5.375.058 | 5.237.396 |
| Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις | 1.824.043 | 1.781.269 |
| ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ | 7.199.101 | 7.018.665 |
| ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ | 10.486.241 | 10.502.419 |

* Στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνονται εκτός από την Εταιρία, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε., η ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε. (πρώην ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.), η ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε. και η ΔΕΗ ΚΡΗΤΗ Α.Ε.

Συμφωνία των ενοποιημένων ιδίων κεφαλαίων και των ενοποιημένων καθαρών αποτελεσμάτων μεταξύ των ελληνικών λογιστικών προτύπων και των Δ.Π.Χ.Π.

Οι ακόλουθοι πίνακες («Πίνακες Συμφωνίας») παρουσιάζουν συνοπτικά την επίδραση των σημαντικότερων εγγραφών προσαρμογής επί των ενοποιημένων ιδίων κεφαλαίων και επί των ενοποιημένων καθαρών αποτελεσμάτων για τις χρήσεις που έληξαν την 31η Δεκεμβρίου 2002 και 2003, οι οποίες εφαρμόστηκαν επί των καταστατικών ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της Εταιρίας προκειμένου αυτές να προσαρμοστούν στα Δ.Π.Χ.Π.



ΚΕΦΑΛΑΙΟ 7

ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΧΡΗΣΗΣ 2003

| 31 Δεκεμβρίου | 2002 | 2003 |
|--|------------------|------------------|
| Ίδια κεφάλαια, Ελληνικά Λογιστικά Πρότυπα | 4.342.780 | 4.459.662 |
| -Επιχορηγήσεις και συμμετοχές καταναλωτών | (1.196.653) | (1.272.828) |
| -Αντιλογισμός υποχρεωτικής αναπροσαρμογής παγίων | (74.454) | (72.534) |
| -Λογισμός αναβαλλόμενων φόρων εισοδήματος | 109.886 | 104.422 |
| -Χρεόγραφα και χρηματοοικονομικά προϊόντα | (68.331) | (46.437) |
| -Εξοδα έκδοσης δανείων | 13.439 | 12.034 |
| -Αποσβέσεις παγίων | 10.443 | 77.751 |
| -Φόρος εισοδήματος | (8.717) | - |
| -Συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης | 48.078 | 51.684 |
| -Μέρισμα | 116.000 | 162.400 |
| -Κοστολόγηση Λιγνίτη | (5.108) | (875) |
| -Λοιπά | (223) | 8.475 |
| | (1.055.640) | (975.908) |
| Ίδια κεφάλαια, Δ.Π.Χ.Π. | 3.287.140 | 3.483.754 |

| 31 Δεκεμβρίου | 2002 | 2003 |
|--|----------------|----------------|
| Καθαρά κέρδη, Ελληνικά Λογιστικά Πρότυπα | 417.940 | 199.788 |
| -Α-Αποτέλεσμα έτους 2001, ελληνικά λογιστικά πρότυπα | (354.826) | - |
| | 63.114 | 199.788 |
| -Αντιλογισμός υποχρεωτικής αναπροσαρμογής παγίων | 7.217 | 1.920 |
| -Λογισμός αναβαλλόμενων φόρων εισοδήματος | 44.301 | (5.465) |
| -Χρεόγραφα και χρηματοοικονομικά προϊόντα | (715) | 14.659 |
| -Εξοδα έκδοσης δανείων | (2.814) | (1.405) |
| -Αποσβέσεις παγίων | (36.217) | 67.308 |
| -Πρόσθετες αποσβέσεις παγίων | 508.043 | - |
| -Φόρος εισοδήματος | (146.075) | 8.933 |
| -Συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης | 26.194 | 3.606 |
| -Παροχές μετά τη συνταξιοδότηση | 9.334 | - |
| -Προσαρμογή απαιτήσεων ΟΑΠ | (4.399) | - |
| -Αντιλογισμός προβλέψεων | 17.664 | 2.353 |
| -Κοστολόγηση Λιγνίτη | (5.108) | 4.233 |
| -Λοιπά | (577) | 8.698 |
| | 416.848 | 104.840 |
| Καθαρά κέρδη, ΔΠΧΠ | 479.962 | 304.628 |



8



8.

ΣΤΡΑΤΗΓΙΚΟΙ ΣΤΟΧΟΙ & ΠΡΟΟΠΤΙΚΕΣ

Πριν την αναδιάρθρωση της ΔΕΗ και την εισαγωγή των μετοχών της στο Χρηματιστήριο Αθηνών, ο κύριος στόχος της ως μοναδικός προμηθευτής ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελληνική αγορά ήταν, βάσει του νόμου, η κάλυψη των ενεργειακών αναγκών της Ελλάδας. Μετά την μετατροπή της ΔΕΗ σε ανώνυμη εταιρία οι στόχοι της επικεντρώνονται στην αύξηση της αξίας προς τους μετόχους.

Για την επίτευξη του στόχου αυτού οι κυριότεροι στρατηγικοί στόχοι της ΔΕΗ είναι οι ακόλουθοι:

- Διατήρηση της ηγετικής θέσης στην Ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας

- Συνέχιση της αναδιάρθρωσης της ΔΕΗ με σκοπό την περαιτέρω μείωση του κόστους λειτουργίας και τη βελτίωση της αποδοτικότητας

- Συνέχιση της ορθολογικοποίησης των επενδύσεων και του προγράμματος μείωσης του δανεισμού

- Εκμετάλλευση μακροπρόθεσμων προοπτικών μελλοντικής ανάπτυξης

Διατήρηση της ηγετικής θέσης στην Ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας

Παρά την απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα το 2001 και τη χορήγηση δέκα αδειών για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, εκ των οποίων οι οκτώ είναι οι πιο σημαντικές, με τη χρήση του φυσικού αερίου ως καυσίμου συνολικής εγκατεστημένης ισχύος περίπου 3.350 MW και εννιά αδειών προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, η ΔΕΗ δεν αντιμετωπίζει επί του παρόντος ουσιαστικό ανταγωνισμό, εκτιμά δε ότι δεν θα αντιμετωπίσει ουσιαστικό ανταγωνισμό μέχρι το τέλος του 2005. Επιπλέον, η ΔΕΗ εκτιμά ότι, κατά την ίδια περίοδο, η δραστηριότητα των ανεξάρτητων προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας θα παραμείνει περιορισμένη από τις περιορισμένης δυναμικότητας διασυνδέσεις και τα χαμηλά τιμολόγια στην Ελλάδα.

Η ΔΕΗ αποσκοπεί στη διατήρηση της ηγετικής της θέσης στην αναπτυσσόμενη ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας εκμεταλλευόμενη τη χαμηλού κόστους παραγωγή της με τη χρήση κυρίως λιγνίτη που αντιπροσωπεύει το 61% της ενέργειας που παρήγαγε η Εταιρία κατά τη διάρκεια του 2003.

Επιπλέον, η ΔΕΗ θα συνεχίσει να επενδύει στην τεχνογνωσία της στο χώρο της ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και στο αναγνωρισμένο όνομά της σκοπεύοντας να κρατήσει τη σταθερή της πελατεία μέσω της βελτίωσης των υπηρεσιών της.

Η ταχύτερη μεταβολή του ρυθμού κατανάλωσης στην Ελλάδα σε σχέση με το μέσο όρο των χωρών της Ευρωπαϊκής Ένωσης, σε συνδυασμό με την ύπαρξη χαμηλών τιμολογίων τόσο προς τους οικιακούς όσο και προς τους βιομηχανικούς πελάτες δημιουργεί προοπτικές για αύξηση των τιμολογίων και δημιουργία κινήτρων για επιπλέον παραγωγική ισχύ.

Η ΔΕΗ εκτιμά ότι το ανταγωνιστικό της πλεονέκτημα από το χαμηλό κόστος παραγωγής και η τεχνογνωσία της στην ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας της δίνουν τη δυνατότητα να εκμεταλλευθεί ευκαιρίες μελλοντικής ανάπτυξης.



Συνέχιση της αναδιάρθρωσης της Εταιρίας για την περαιτέρω μείωση του κόστους και τη βελτίωση της αποδοτικότητας

Η Εταιρία συνεχίζει την αναδιάρθρωση των λειτουργιών της προκειμένου να βελτιώσει περαιτέρω την ανταγωνιστικότητα της. Ανάμεσα στις βασικές επιδιώξεις του προγράμματος αναδιάρθρωσης είναι η συνέχιση της μείωσης του αριθμού των εργαζομένων και του κόστους και η επίτευξη βελτιωμένης λειτουργικής αποδοτικότητας.

Μείωση αριθμού εργαζομένων

Η Εταιρία στο πλαίσιο αυτό έχει θέσει στόχο μείωσης του αριθμού των εργαζομένων από 31.645 την 31.12.2000 σε 25.000 μέχρι το 2007, μέσω των συνταξιοδοτήσεων και του περιορισμού των προσλήψεων καθώς και της πλήρους αξιοποίησης του υπάρχοντος προσωπικού.

Μέχρι σήμερα έχει σημειωθεί σημαντική πρόοδος σχετικά με το στόχο αυτό καθώς ο αριθμός των εργαζομένων την 31.12.2003 ανέρχεται σε 28.100 άτομα, ήτοι μείωση 12% περίπου από τα τέλη του 2000. Παράλληλα οι πωλήσεις ανά εργαζόμενο έχουν αυξηθεί κατά 45% από 91.000 ευρώ/εργαζόμενο το 2000 σε 135.000ευρώ/εργαζόμενο το 2003.

Μείωση κόστους λειτουργίας και βελτίωση λειτουργικής αποδοτικότητας

Η ΔΕΗ εφαρμόζει από το 2001 τριετές σχέδιο μείωσης των λειτουργικών εξόδων (αυτών που δεν σχετίζονται με τα καύσιμα και το προσωπικό), μέσω αύξησης της λειτουργικής της αποδοτικότητας υιοθετώντας τις πιο επιτυχημένες πρακτικές που έχουν εφαρμοσθεί από άλλες ευρωπαϊκές εταιρίες του κλάδου ηλεκτρικής ενέργειας.

Ο Διευθύνων Σύμβουλος της Εταιρίας θέτει ετήσιους στόχους αποδοτικότητας σε κάθε Επιχειρησιακή Μονάδα και παρακολουθεί την πορεία των στόχων και των επιτευγμάτων σε μηνιαία βάση.

Η ΔΕΗ σχεδιάζει να μειώσει τα λειτουργικά της έξοδα και να αυξήσει την λειτουργική της αποδοτικότητα μέσω των ακόλουθων ενεργειών:

- *Βελτιστοποίηση της διαδικασίας συντήρησης. Η ΔΕΗ προχωρά στην περαιτέρω μείωση των εξόδων συντήρησης με την εφαρμογή αποτρεπτικών διαδικασιών όσον αφορά ενδεχόμενες βλάβες, που θα επικεντρώνονται σε επισκευές μόνο όπου υπάρχει πιθανότητα βλάβης.*

- *Επενδύσεις βελτίωσης της αποτελεσματικότητας των λειτουργιών της. Η ΔΕΗ προχωρά στην περαιτέρω μείωση του κόστους μέσω επιλεκτικών επενδύσεων, που θα βελτιώσουν την αποδοτικότητα και τη διαθεσιμότητα των σταθμών και του εξοπλισμού.*

- *Βελτίωση διαχείρισης αποθεμάτων, πολιτικής προμηθειών, και διαδικασιών ανάθεσης εργασιών σε εξωτερικούς συνεργάτες. Η ΔΕΗ σχεδιάζει να μειώσει περαιτέρω τον μέσο όρο ηλικίας των αποθεμάτων, μη συμπεριλαμβανομένων των καυσίμων, μέσω καλύτερης διαχείρισής τους, να βελτιώσει την πολιτική προμηθειών και να αξιοποιήσει με αποδοτικότερο τρόπο το σύνολο της ακίνητης περιουσίας της.*



Συνέχιση της ορθολογικοποίησης των επενδύσεων και του προγράμματος μείωσης του δανεισμού

Σαν μέρος του προγράμματος αναδιάρθρωσης που τέθηκε σε εφαρμογή το 2000, η ΔΕΗ εισήγαγε πρόγραμμα για την ορθολογικοποίηση των επενδύσεών της εφαρμόζοντας αυστηρούς κανόνες όσον αφορά την απόδοση των επενδύσεων.

Αποτέλεσμα ήταν η μείωση του χρέους της κατά € 1.151 εκατ. περίπου κατά το χρονικό διάστημα από την 31.12.2000 έως την 31.12.2003.

Η Εταιρία εκτιμά ότι η τάση αυτή μείωσης θα συνεχιστεί έχοντας ήδη επιτύχει δείκτη ξένα προς ίδια κεφάλαια 1,13.

Στόχος της ΔΕΗ είναι η επίτευξη λόγου ξένα προς ίδια 1:1 μέχρι το τέλος του 2005.

Μακροπρόθεσμες προοπτικές ανάπτυξης

Η Εταιρία αναζητά προοπτικές μακροπρόθεσμης ανάπτυξης. Κάθε επενδυτικό σχέδιο εξετάζεται με αυστηρά ιδιωτικοοικονομικά κριτήρια με στόχο την αύξηση της αξίας της Εταιρίας για τους μετόχους της.

Επέκταση σε Αγορές Εκτός Ελλάδος

Η ΔΕΗ διερευνά τις προοπτικές που διανοίγονται στην περιοχή της Νοτιοανατολικής Ευρώπης. Η ΔΕΗ ήδη συμμετέχει σε διεθνή διαγωνισμό που αφορά την πώληση του 67% των εταιρειών διανομής της Βουλγαρίας.

Ο διαγωνισμός προκηρύχθηκε στις 31.10.2003 και βρίσκεται σε εξέλιξη.

Η ΔΕΗ, μετά την υποβολή προκαταρκτικής μη δεσμευτικής προσφοράς, προκρίθηκε στην τελική φάση του διαγωνισμού και θα προχωρήσει μόνον με την προϋπόθεση ικανοποιητικού βαθμού απόδοσης των κεφαλαίων που θα επενδυθούν.

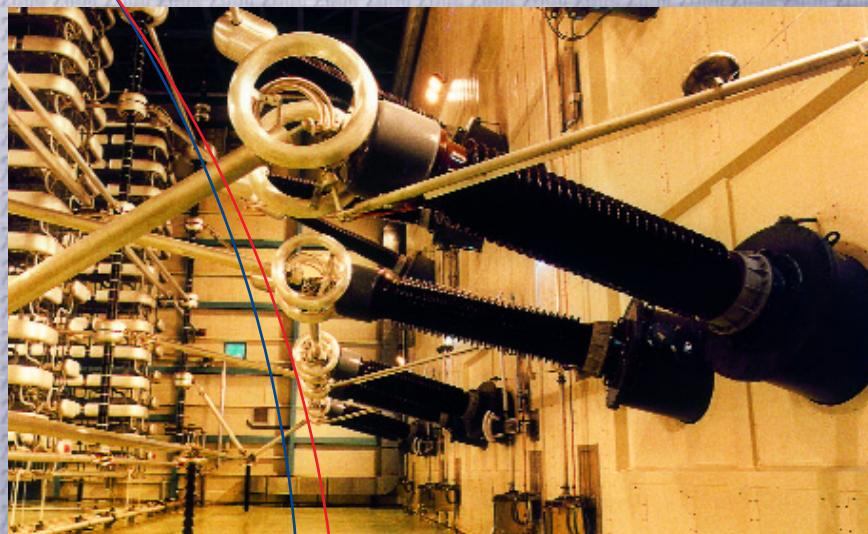
Τηλεπικοινωνίες

Κατά το 2001, η ΔΕΗ αποφάσισε να επενδύσει στον κλάδο των τηλεπικοινωνιών μέσω της εταιρίας Tellas A.E., ένα επιχειρηματικό σχήμα στο οποίο συμμετέχει η ΔΕΗ και η WIND (θυγατρική της ιταλικής ENEL), με ποσοστό 50% συν μία μετοχή η WIND η οποία έχει και το management και ποσοστό 50% μείον μία μετοχή η ΔΕΗ.

Η νέα εταιρεία εκμεταλλεύεται το δίκτυο οπτικών ινών της ΔΕΗ - και αυτό αποτελεί ένα συγκριτικό πλεονέκτημα έναντι των ανταγωνιστών της- καθώς και το πολύ ισχυρό όνομα της ΔΕΗ.

Η Tellas A.E. από τις 3 Φεβρουαρίου του 2003 προσφέρει υπηρεσίες σταθερής τηλεφωνίας και internet και έτυχε πολύ θετικής αποδοχής από τους καταναλωτές μέχρι σήμερα, με αποτέλεσμα μερίδιο αγοράς 8% στο τέλος του 2003.

Στόχος της Tellas είναι να επιτύχει μερίδιο αγοράς 13% περίπου μέχρι την 31.12.2004.



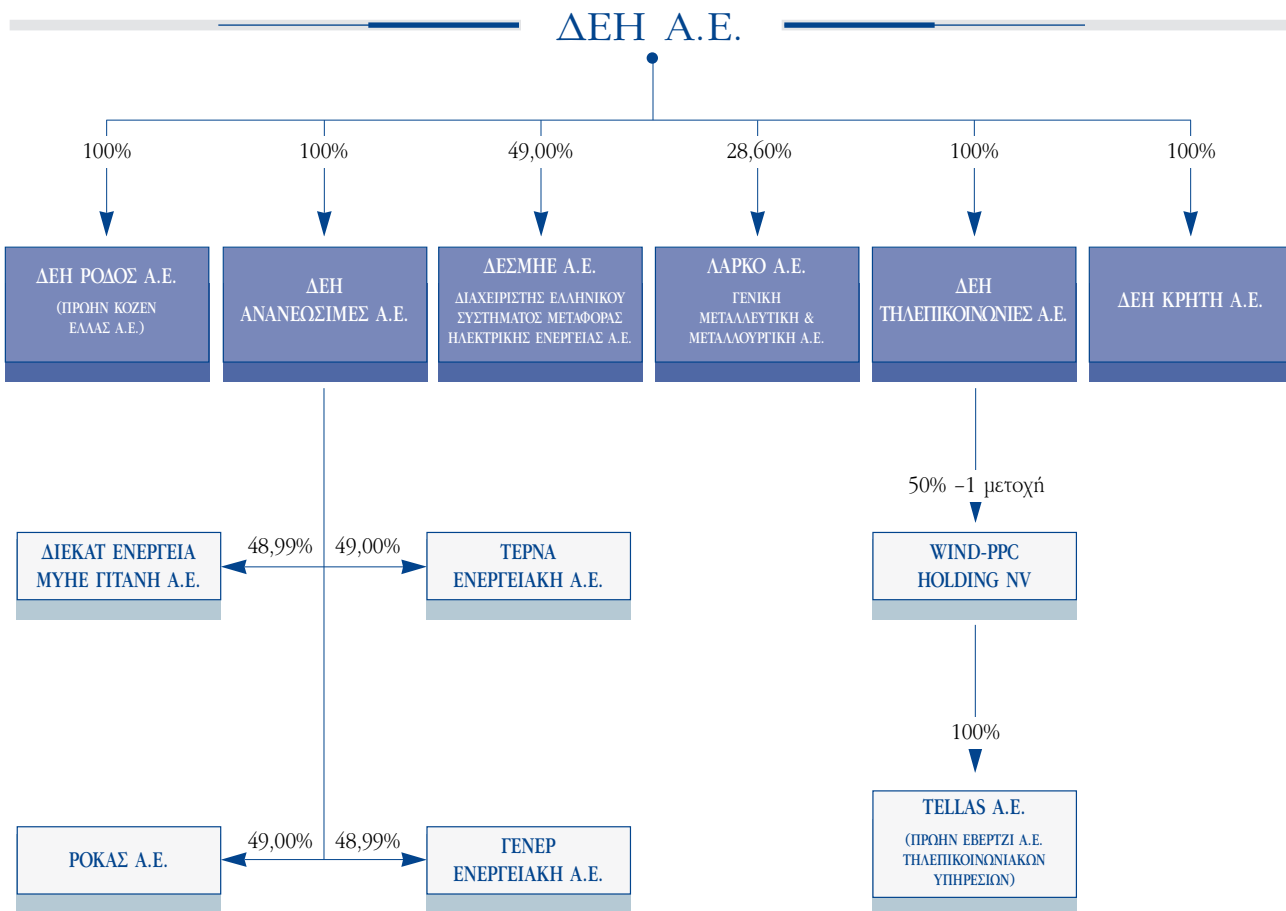
9



9. ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΙΕΣ

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

Το διάγραμμα που ακολουθεί παρουσιάζει τις συμμετοχές της ΔΕΗ Α.Ε. σε άλλες εταιρίες.



Σημειώνεται ότι κύριος μέτοχος της Εταιρίας είναι το Ελληνικό Δημόσιο, το οποίο διατηρεί πολύ μεγάλο αριθμό συμμετοχών σε εταιρίες και Ν.Π.Δ.Δ. Οι συμμετοχές αυτές δεν παρατίθενται στο παρόν Ενημερωτικό Δελτίο, λόγω του μεγάλου αριθμού τους.

Επίσης, ουδεμία επιχειρηματική σχέση, συμφωνία, σύμβαση ή συναλλαγή υφίσταται μεταξύ της εταιρίας και εταιριών στο κεφάλαιο και στη διοίκηση των οποίων συμμετέχουν τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου, πλην των εταιριών που αναφέρονται στη επόμενη ενότητα.



9.1 Θυγατρικές εταιρίες

ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.

Η εταιρία με την επωνυμία «ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.» και το διακριτικό τίτλο «ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑΚΗ» ιδρύθηκε τον Οκτώβριο 2000 (Α.Μ.Α.Ε. 47264/01/Β/00/617) (ΦΕΚ ΤΑΕ & ΕΠΕ 9884/25.10.2000). Έδρα της εταιρίας έχει ορισθεί ο Δήμος Αθηναίων και τα γραφεία της βρίσκονται στην οδό Δυρραχίου 89 και Κηφισού. Η διάρκεια της εταιρίας έχει ορισθεί στα 100 έτη.

Σκοπός της ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. σύμφωνα με το καταστατικό της είναι:

“1. Η εγκατάσταση είτε/και λειτουργία, είτε/και εκμετάλλευση κάθε είδους τηλεπικοινωνιακών δικτύων και η παροχή κάθε επιτρεπόμενης σύμφωνα με την κείμενη τηλεπικοινωνιακή νομοθεσία τηλεπικοινωνιακής υπηρεσίας.

2. Η δημιουργία κάθε αναγκαίας υποδομής για την παροχή των ως άνω υπηρεσιών, η εγκατάσταση και συντήρηση εξοπλισμού, περιλαμβανόμενου και τερματικού εξοπλισμού για την παροχή των ως άνω υπηρεσιών σε ίδιες εγκαταστάσεις είτε / και σε εγκαταστάσεις τρίτων”.

Η Εταιρία έχει ως αντικείμενο εργασιών την παροχή υπηρεσιών στο χώρο των τηλεπικοινωνιών. Το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο της εταιρίας ορίσθηκε σε € 2.934.702,86, διαιρούμενο σε 1.000.000 ονομαστικές μετοχές αξίας € 2,93 η κάθεμία. Το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρίας ανέρχεται σήμερα σε € 57.418.920 διαιρούμενο σε 3.827.928 ονομαστικές μετοχές ονομαστικής αξίας € 15 η κάθεμία.

Η μετοχική σύνθεση της εταιρίας σήμερα είναι η εξής:

| ΜΕΤΟΧΟΣ | ΑΡΙΘΜΟΣ ΜΕΤΟΧΩΝ | ΠΟΣΟΣΤΟ |
|----------------|------------------------|----------------|
| ΔΕΗ Α.Ε. | 3.827.928 | 100% |
| ΣΥΝΟΛΟ | 3.827.928 | 100% |

Το Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρίας αποτελείται από 3-7 μέλη με 3ετή θητεία. Η σημερινή σύνθεση του Διοικητικού Συμβουλίου που εξελέγη στην Τακτική Γενική Συνέλευση της 7.6.2002 και συγκροτήθηκε σε σώμα την 1.7.2002 είναι η ακόλουθη:

| ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ | ΘΕΣΗ |
|----------------------------|------------------------------------|
| Κωνσταντίνος Καβουρίδης | Πρόεδρος |
| Νικόλαος Γκαγκαουδάκης | Αντιπρόεδρος – Διευθύνων Σύμβουλος |
| Δημήτριος Παπακωνσταντίνου | Μέλος |
| Γεώργιος Μανωλόπουλος | Μέλος |
| Δημήτριος Μπέης | Μέλος |
| Γρηγόριος Αναστασιάδης | Μέλος |
| Νικόλαος Θεοδωρακόπουλος | Μέλος |

Η θητεία του Διοικητικού Συμβουλίου λήγει το 2005.



Τα συνοπτικά οικονομικά μεγέθη της εταιρίας χρήσεων 2002 και 2003 έχουν ως εξής:

| ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. (σε χιλ. €) | 2002 | 2003 |
|--|-------------|-------------|
| Αναπόσβεστα έξοδα εγκατάστασης | 197 | 356 |
| Αναπόσβεστα ενσώματα πάγια | 0 | 0 |
| Κυκλοφορούν Ενεργητικό | 12.296 | 13.608 |
| Μετοχικό Κεφάλαιο | 41.419 | 57.419 |
| Ίδια Κεφάλαια | 40.443 | 56.618 |
| Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις | 76 | 154 |
| Σύνολο υποχρεώσεων | 76 | 154 |
| Κύκλος Εργασιών | 0 | 0 |
| Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως | 0 | 0 |
| Αποτελέσματα προ φόρων | - 939 | 175 |
| Αποτελέσματα μετά από φόρους και αμοιβές Δ.Σ. | - 976 | -801 |

Η εταιρία συμμετέχει με ποσοστό 50% (μείον μία μετοχή) στο μετοχικό κεφάλαιο της WIND – PPC HOLDING NV, αντικείμενο της οποίας είναι η συμμετοχή στην εταιρία Tellas (βλ. κεφ.9.3.)

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.

Η εταιρία με την επωνυμία «ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» και το διακριτικό τίτλο «ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.» ιδρύθηκε τον Οκτώβριο 1998 (Α.Μ.Α.Ε. 41309/01/Β/98/426) (ΦΕΚ ΤΑΕ & ΕΠΕ 7796/2.10.1998).

Έδρα της εταιρίας είχε ορισθεί αρχικά ο Δήμος Αθηναίων, ενώ στη συνέχεια με την από 1.8.2000 απόφαση της Γενικής Συνέλευσης ορίσθηκε ο Δήμος Μελισσίων Αττικής. Τα γραφεία της εταιρίας βρίσκονται στην Λεωφ. Δημοκρατίας 1 & Στρατηγού Παπάγου 2 στα Μελίσσια και η διάρκειά της έχει ορισθεί στα 50 έτη.

Σκοπός της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. σύμφωνα με το καταστατικό της είναι:

“ η ίδρυση εταιρειών καθώς και η συμμετοχή σε κάθε είδους εταιρίες ή Κοινοπραξίες οποιουδήποτε εταιρικού τύπου στην ημεδαπή ή στην αλλοδαπή, οι οποίες θα έχουν τους ακόλουθους σκοπούς:

1. την μελέτη, σχεδιασμό, κατασκευή, εγκατάσταση, οργάνωση, λειτουργία και εκμετάλλευση σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας οποιασδήποτε πηγής ως και δικτύων μεταφοράς και διανομής μετά των συναφών τους εγκαταστάσεων καθώς και των μέσων και προϊόντων που σχετίζονται έμμεσα ή άμεσα με τις δραστηριότητες της παραγωγής, μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, που παράγεται από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας οποιασδήποτε πηγής,



ΚΕΦΑΛΑΙΟ 9

ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΙΕΣ

2. την ανάπτυξη στην ημεδαπή ή στην αλλοδαπή δραστηριοτήτων σχεδιασμού, μελέτης, εκπαίδευσης, κατασκευής, εγκατάστασης, λειτουργίας, διαχείρισης και εκμετάλλευσης υπηρεσιών εγκαταστάσεων, μέσων και προϊόντων με σκοπό την επιχειρηματική αξιοποίηση κύριων ή υποστηρικτικών ή υπαρχουσών εγκαταστάσεων και λειτουργιών της ΔΕΗ, που σχετίζονται με ανανεώσιμες πηγές ενέργειας οποιασδήποτε πηγής”.

Η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. συμμετέχει σε τέσσερα επιχειρηματικά σχήματα (joint ventures) που παρουσιάζονται παρακάτω:

- ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. - ΔΙΕΚΑΤ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΜΥΗΕ ΓΙΤΑΝΗ Α.Ε., με διακριτικό τίτλο «ΔΕΗ - ΔΙΕΚΑΤ» και έδρα την Αθήνα (Μιχαλακοπούλου 45, 115 28). Το μετοχικό κεφάλαιό της ανέρχεται σε € 148.041,09, ενώ το ποσοστό συμμετοχής της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ σε 48,99%
- ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. - ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε., με διακριτικό τίτλο «ΔΕΗ - ΤΕΡΝΑ» και έδρα την Αθήνα (Θεμιστοκλέους 87, 106 83). Το μετοχικό κεφάλαιό της ανέρχεται σε € 146.735,14, ενώ το ποσοστό συμμετοχής της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ σε 49,00%
- ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. - ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε., με διακριτικό τίτλο «ΔΕΗ - ΡΟΚΑΣ» και έδρα την Αθήνα (Πατησίων 46, 106 82, Αθήνα). Το μετοχικό κεφάλαιό της ανέρχεται σε € 1.643.500, ενώ το ποσοστό συμμετοχής της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ σε 49,00%
- ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. - ΓΕΝΕΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε., με διακριτικό τίτλο «ΒΟΡΕΙΝΟ ΠΕΛΛΗΣ» και έδρα την Αθήνα (Ριζάρη 24, 116 35, Αθήνα). Το μετοχικό κεφάλαιό της ανέρχεται σε € 247.041, ενώ το ποσοστό συμμετοχής της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ σε 48,99%

Το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρίας ανέρχεται σήμερα σε € 2.934.703, διαιρούμενο σε 2.934.703 ονομαστικές μετοχές ονομαστικής αξίας € 1 η καθεμία.

Η μετοχική σύνθεση της εταιρίας σήμερα είναι η εξής:

| ΜΕΤΟΧΟΣ | ΑΡΙΘΜΟΣ ΜΕΤΟΧΩΝ | ΠΟΣΟΣΤΟ |
|----------------|------------------------|----------------|
| ΔΕΗ Α.Ε. | 2.934.703 | 100% |
| ΣΥΝΟΛΟ | 2.934.703 | 100,00% |

Το σημερινό Διοικητικό Συμβούλιο εξελέγη κατά την από 20.6.2003 Γενική Συνέλευση της εταιρίας. Η θητεία του Διοικητικού Συμβουλίου είναι τριετής και λήγει κατά την τακτική Γενική Συνέλευση του έτους 2006. Η σύνθεση του Διοικητικού Συμβουλίου είναι η ακόλουθη:

| ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ | ΘΕΣΗ |
|------------------------|---------------------|
| Στέργιος Νέζης | Πρόεδρος |
| Στυλιανός Ροντήρης | Διευθύνων Σύμβουλος |
| Κωνσταντίνος Πανέτας | Μέλος |
| Γεώργιος Τριανταφύλλης | Μέλος |
| Νικόλαος Σταυρίδης | Μέλος |



Τα συνοπτικά οικονομικά μεγέθη της εταιρίας χρήσεων 2002 και 2003 έχουν ως εξής:

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.

| (σε χιλ. €) | 2002 | 2003 |
|---|-------|-------|
| Αναπόσβεστα έξοδα εγκατάστασης | 18 | 10 |
| Αναπόσβεστα ενσώματα πάγια | 12 | 6 |
| Κυκλοφορούν Ενεργητικό | 1.337 | 799 |
| Μετοχικό Κεφάλαιο | 2.935 | 2.935 |
| Ίδια Κεφάλαια | 1.853 | 1.532 |
| Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις | 589 | 787 |
| Σύνολο υποχρεώσεων | 589 | 787 |
| Κύκλος Εργασιών | 0 | 0 |
| Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως | 0 | 0 |
| Αποτελέσματα προ φόρων | -312 | -321 |
| Αποτελέσματα μετά από φόρους και αμοιβές Δ.Σ. | -312 | -321 |

ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε. (ΠΡΩΗΝ ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.)

Η εταιρία με την επωνυμία «ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΜΕΛΕΤΗΣ, ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ, ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΣΤΑΘΜΟΥ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΡΟΔΟΥ» και το διακριτικό τίτλο «ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.» ιδρύθηκε τον Ιούλιο 1998 (Α.Μ.Α.Ε. 41268/01/Β/98/411) (ΦΕΚ ΤΑΕ & ΕΠΕ 7702/29.9.1998). Η αρχική επωνυμία της εταιρίας ήταν «ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΜΕΛΕΤΩΝ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΘΕΡΜΟΤΗΤΑΣ ΚΑΙ/Η ΨΥΧΟΥΣ.». Έδρα της εταιρίας έχει ορισθεί ο Δήμος Αθηναίων και η διάρκειά της έχει ορισθεί στα 20 έτη. Τα γραφεία της εταιρίας βρίσκονται στην οδό Βεραντζέρου 57. Σκοπός της ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε. πρώην (ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.) σύμφωνα με το καταστατικό της και όπως τροποποιήθηκε με την από 31.1.2003 απόφαση της Γενικής Συνέλευσης των μετόχων είναι:

Ο σχεδιασμός, η μελέτη, η κατασκευή, η λειτουργία και η εκμετάλλευση σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ο οποίος θα εγκατασταθεί στη Ρόδο και ο οποίος αποτελεί το αντικείμενο του διαγωνισμού με αριθμό Διακήρυξης 2/2001 του Υπουργού Ανάπτυξης (ΦΕΚ/Τεύχος Διακηρύξεων Δημοσίων Συμβάσεων 323/2001).

Σημειώνεται ότι με απόφαση της ίδιας Γενικής Συνέλευσης της 31.1.2003 τροποποιήθηκε και η επωνυμία της εταιρίας, η οποία και έλαβε τη σημερινή της μορφή. Το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρίας σήμερα ανέρχεται σε € 2.209.750 (εκ του οποίου ποσό € 1.100.000 είναι οφειλόμενο). Το συνολικό μετοχικό κεφάλαιο (καταβεβλημένο και μη) διαιρείται σε 220.975 ονομαστικές μετοχές ονομαστικής αξίας € 10 η καθεμία.

Μοναδικός μέτοχος της εταιρίας σήμερα είναι η ΔΕΗ όπως φαίνεται και από τον ακόλουθο πίνακα:

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 9****ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΙΕΣ**

| ΜΕΤΟΧΟΣ | ΑΡΙΘΜΟΣ ΜΕΤΟΧΩΝ | ΠΟΣΟΣΤΟ |
|----------------|------------------------|----------------|
| ΔΕΗ Α.Ε. | 220.975 | 100% |
| ΣΥΝΟΛΟ | 220.975 | 100% |

Αξίζει να σημειωθεί ότι με την από 20.6.2003 Έκτακτη Γενική Συνέλευση της ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε., αποφασίσθηκε η αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της κατά € 1.100.000 και η οποία εγκρίθηκε με απόφαση της Νομαρχίας στις 10.9.03. Έτσι το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρίας από € 910 εκατ. την 31-12-2002 ανήλθε σε € 2.210 εκατ. την 31-12-2003. Το Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρίας αποτελείται από 6 μέλη με πενταετή θητεία.

Το σημερινό Διοικητικό Συμβούλιο εξελέγη κατά την από 28.6.2001 Γενική Συνέλευση της εταιρίας και συγκροτήθηκε σε σώμα κατά την από 24.9.2002 συνεδρίαση αυτού. Η σύνθεση του Διοικητικού Συμβουλίου σήμερα είναι η ακόλουθη:

| ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ | ΘΕΣΗ |
|----------------------|--------------------------------------|
| Δημήτριος Παπούλιας | Πρόεδρος |
| Αθανάσιος Χαντάβας | Αντιπρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος |
| Νικόλαος Καπετανίδης | Μέλος |
| Δημήτριος Μετρίκνης | Μέλος |
| Ιωάννης Κοπανάκης | Μέλος |
| Ιωάννης Ψιλόπουλος | Μέλος |

Η θητεία του Διοικητικού Συμβουλίου ορίσθηκε μέχρι την 28.6.2006. Τα συνοπτικά οικονομικά μεγέθη της εταιρίας χρήσεων 2002 και 2003 έχουν ως εξής:

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.

| (σε χιλ. €) | 2002 | 2003 |
|---|-------------|-------------|
| Αναπόσβεστα έξοδα εγκατάστασης | 5 | 15 |
| Αναπόσβεστα ενσώματα πάγια | 24 | 9 |
| Κυκλοφορούν Ενεργητικό | 65 | 1.195 |
| Μετοχικό Κεφάλαιο | 910 | 2.210 |
| Ίδια Κεφάλαια | 55 | 1.181 |
| Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις | 43 | 36 |
| Σύνολο υποχρεώσεων | 43 | 36 |
| Κύκλος Εργασιών | 0 | 0 |
| Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως | 0 | 0 |
| Αποτελέσματα προ φόρων | -191 | -129 |
| Αποτελέσματα μετά από φόρους και αμοιβές Δ.Σ. | -191 | -129 |

**ΔΕΗ ΚΡΗΤΗ Α.Ε.**

Η εταιρία με την επωνυμία «ΔΕΗ ΚΡΗΤΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΜΕΛΕΤΗΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΡΗΤΗΣ» και το διακριτικό τίτλο «ΔΕΗ ΚΡΗΤΗ Α.Ε.» ιδρύθηκε το Φεβρουάριο του 2003 (Α.Μ.Α.Ε. 53902/01/Β/23/114) (ΦΕΚ ΤΑΕ & ΕΠΕ Ε37686/13.3.2003), σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 5026/12.3.2003 εγκριτική απόφαση της Νομαρχίας Αθηνών. Έδρα της εταιρίας έχει ορισθεί ο Δήμος Αθηναίων και η διάρκεια της έχει ορισθεί στα 30 έτη. Σκοπός της ΔΕΗ ΚΡΗΤΗ Α.Ε. σύμφωνα με το καταστατικό της είναι:

Ο σχεδιασμός, η μελέτη, η κατασκευή, η λειτουργία και εκμετάλλευση σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ο οποίος θα εγκατασταθεί στην Κρήτη και ο οποίος αποτελεί το αντικείμενο διαγωνισμού με αριθ. Διακήρυξης 1/2001 του Υπουργού Ανάπτυξης (ΦΕΚ/Τεύχος Διακήρυξης Δημόσιων Συμβάσεων 323/2001).

Το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρίας καθορίσθηκε σε € 1.100.000 διαιρούμενο σε 110.000 ονομαστικές μετοχές ονομαστικής αξίας € 10 η καθεμία. Η μετοχική σύνθεση της εταιρίας σήμερα είναι η εξής:

| ΜΕΤΟΧΟΣ | ΑΡΙΘΜΟΣ ΜΕΤΟΧΩΝ | ΠΟΣΟΣΤΟ |
|----------------|------------------------|----------------|
| ΔΕΗ Α.Ε. | 110.000 | 100% |
| ΣΥΝΟΛΟ | 110.000 | 100% |

Το Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρίας αποτελείται από 5 μέλη με Ζετή θητεία. Η σημερινή σύνθεση του Διοικητικού Συμβουλίου είναι η ακόλουθη:

| ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ | ΘΕΣΗ |
|----------------------|---------------------|
| Δημήτριος Παπούλιας | Πρόεδρος |
| Κωνσταντίνος Πανέτας | Διευθύνων Σύμβουλος |
| Νικόλαος Ρούσσος | Μέλος |
| Γ. Μπαμιαδάκης | Μέλος |
| Ιωάννης Κοπανάκης | Μέλος |

Τα συνοπτικά οικονομικά μεγέθη της εταιρίας για τη χρήση 2003 (12.3.03-31.12.03) παρουσιάζονται παρακάτω:

| ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΔΕΗ ΚΡΗΤΗ Α.Ε. | 12.3.2003-31.12.2003 |
|---|-----------------------------|
| (ποσά σε χιλ €) | |
| Αναπόσβεστα έξοδα εγκατάστασης | 26 |
| Αναπόσβεστα ενσώματα πάγια | 0 |
| Κυκλοφορούν Ενεργητικό | 1.094 |
| Μετοχικό Κεφάλαιο | 1.100 |
| Ίδια Κεφάλαια | 1.100 |
| Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις | 19 |
| Σύνολο υποχρεώσεων | 19 |
| Κύκλος Εργασιών | 0 |
| Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως | 0 |
| Αποτελέσματα προ φόρων | 0 |
| Αποτελέσματα μετά από φόρους και αμοιβές Δ.Σ. | 0 |



9.2 Συγγενείς εταιρίες

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.

Η εταιρία με την επωνυμία «ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» και το διακριτικό τίτλο «ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.» συστάθηκε ως νομικό πρόσωπο ιδιωτικού δικαίου με τη μορφή ανώνυμης εταιρίας με βάση το Π.Δ. 328/2000 (ΦΕΚ ΤΑΕ & ΕΠΕ 7268/12.12.2000) που εκδόθηκε σε εκτέλεση των άρθρων 14 έως 20 του Ν. 2773/1999. Έδρα της εταιρίας έχει ορισθεί ο Δήμος Αθηναίων, οδός Αραχώθης 32, Αθήνα, ενώ τα γραφεία της εταιρίας βρίσκονται στη Λεωφ. Αμφιθέας 11 στη Ν. Σμύρνη. Η διάρκεια της εταιρίας έχει ορισθεί μέχρι το 2100. Σκοπός της ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. είναι η λειτουργία, εκμετάλλευση, διασφάλιση της συντήρησης και η μέριμνα για την ανάπτυξη του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με το Ν. 2773/1999, σε ολόκληρη την Ελληνική Επικράτεια.

Το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο της εταιρίας ορίσθηκε σε € 293.470,28, διαιρούμενο σε 10.000 ονομαστικές μετοχές ονομαστικής αξίας € 29,35 η καθεμία. Το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο καλύφθηκε κατά ποσοστό 51% από το Ελληνικό Δημόσιο και κατά ποσοστό 49% από τη ΔΕΗ, το οποίο θα περιορίζεται σταδιακά μέσω της διάθεσης μετοχών της εταιρίας σε άλλους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας.

Η μετοχική σύνθεση της εταιρίας σήμερα είναι η εξής:

| ΜΕΤΟΧΟΣ | ΑΡΙΘΜΟΣ ΜΕΤΟΧΩΝ | ΠΟΣΟΣΤΟ |
|------------------|-----------------|-------------|
| Ελληνικό Δημόσιο | 5.100 | 51% |
| ΔΕΗ Α.Ε. | 4.900 | 49% |
| ΣΥΝΟΛΟ | 10.000 | 100% |

Το Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρίας αποτελείται από 7 μέλη με 3ετή θητεία. Η σημερινή σύνθεση του Διοικητικού Συμβουλίου που συγκροτήθηκε σε σώμα με βάση την απόφαση 1/25.1.2001 του Δ.Σ. είναι η ακόλουθη:

| ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ | ΘΕΣΗ |
|--------------------------|---------------------|
| Μιλτιάδης Γαργαρέτας | Πρόεδρος |
| Αδριανός Παπαθανασίου | Διευθύνων Σύμβουλος |
| Ευάγγελος Διαλυνάς | Μέλος |
| Κωνσταντίνος Ιωαννίδης | Μέλος |
| Νικόλαος Γκαγκαουδάκης | Μέλος |
| Κωνσταντίνος Βασιλειάδης | Μέλος |
| Γεώργιος Κατριάνος | Μέλος |

Η θητεία του Διοικητικού Συμβουλίου λήγει το 2004.

Τα συνοπτικά οικονομικά μεγέθη της εταιρίας χρήσεων 2002 και 2003 έχουν ως εξής:



| ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΔΕΣΜΗ Α.Ε. | 2000 | 2003 |
|---|-------------|-------------|
| (σε χιλ. €) | | |
| Αναπόσβεστα έξοδα εγκατάστασης | 4 | 2 |
| Αναπόσβεστες Ανώματες ακινητοποιήσεις | 11 | 8 |
| Αναπόσβεστα ενσώματα πάγια | 293 | 1.183 |
| Κυκλοφορούν Ενεργητικό | 7.356 | 13.028 |
| Μετοχικό Κεφάλαιο | 293 | 293 |
| Ίδια Κεφάλαια | 589 | 2.196 |
| Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις | 6.725 | 10.363 |
| Σύνολο υποχρεώσεων | 6.725 | 10.363 |
| Κύκλος Εργασιών | 70.958 | 305.173 |
| Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως | 8.513 | - |
| Αποτελέσματα προ φόρων | 680 | 375 |
| Αποτελέσματα μετά από φόρους και αμοιβές Δ.Σ. | 442 | 236 |

Παρατήρηση: Η αύξηση των ιδίων κεφαλαίων οφείλεται κυρίως στην δημιουργία ειδικού αποθεματικού ύψους περίπου € 1,4 εκατ. από έσοδα δικαιωμάτων διασυνδέσεων.

ΛΑΡΚΟ ΓΕΝΙΚΗ ΜΕΤΑΛΛΕΥΤΙΚΗ ΚΑΙ ΜΕΤΑΛΛΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε.

Η ΛΑΡΚΟ ΓΕΝΙΚΗ ΜΕΤΑΛΛΕΥΤΙΚΗ ΚΑΙ ΜΕΤΑΛΛΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε. (εφεξής «ΛΑΡΚΟ») ιδρύθηκε το 1989 (ΦΕΚ 937/24.4.1989) για να αναλάβει ουσιαστικά τις δραστηριότητες της ΛΑΡΚΟ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΜΕΤΑΛΛΕΥΤΙΚΗ ΚΑΙ ΜΕΤΑΛΛΟΥΡΓΙΚΗ ΛΑΡΥΜΝΗΣ Α.Ε. που είχε ιδρυθεί το 1963. Έδρα της εταιρίας είναι ο δήμος Αθηναίων και η διάρκειά της έχει ορισθεί έως το 2039.

Σκοπός της εταιρίας, σύμφωνα με το καταστατικό της, είναι:

- α)** η εκμετάλλευση μεταλλείων, ιδιόκτητων ή μισθωμένων, η βιομηχανική κατεργασία μεταλλευμάτων, το εμπόριο μεταλλευμάτων και γενικά μετάλλων,
- β)** η ανάπτυξη της παραγωγής νικελίου και χάλυβα στα Μεταλλεία Λάρυμνας,
- γ)** η έρευνα για την εξόρυξη λιγνίτη και η ανάπτυξη της παραγωγής του,
- δ)** η ανάληψη της διοίκησης και διαχείρισης ομοίων επιχειρήσεων,
- ε)** κάθε άλλη δραστηριότητα άμεσα ή έμμεσα εξυπηρετούσα τους παραπάνω αναφερόμενους σκοπούς. Μπορεί επίσης η εταιρία να συμμετέχει με οποιαδήποτε μορφή σε οποιεσδήποτε επιχειρήσεις ή εταιρίες, που επιδιώκουν όμοιους ή συναφείς σκοπούς, που με οποιονδήποτε τρόπο μπορούν να συντελέσουν στην ανάπτυξη της.

Αντικείμενο της ΛΑΡΚΟ είναι η εξόρυξη λιγνίτη και η παραγωγή σιδηρονικελίου. Το μετοχικό κεφάλαιό της κατά την 31.12.2003 ανερχόταν σε € 163.817.113,05 διαιρούμενο σε 5.581.503 κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας € 29,35 η καθεμία. Στην εταιρία απασχολούνται 1.004 εργαζόμενοι.

Η μετοχική σύνθεση της εταιρίας σήμερα είναι η εξής:



ΚΕΦΑΛΑΙΟ 9
ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΙΕΣ

| ΜΕΤΟΧΟΣ | ΑΡΙΘΜΟΣ ΜΕΤΟΧΩΝ | ΠΟΣΟΣΤΟ |
|---------------------------------|------------------|---------------|
| Ελληνικό Δημόσιο | 1.869.689 | 33,5% |
| ΔΕΗ Α.Ε. | 1.594.282 | 28,6% |
| ΕΘΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε. | 2.033.343 | 36,4% |
| Δ.Ε.Κ.Α. | 84.189 | 1,5% |
| ΣΥΝΟΛΟ | 5.581.503 | 100,0% |

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΛΑΡΚΟ συγκροτήθηκε σε σώμα στις 24.6.2003, η θητεία των μελών του είναι τριετής και η σύνθεσή του σήμερα έχει ως εξής:

| ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ | ΘΕΣΗ |
|-------------------------|----------------------------------|
| Δασκαλάκης Κων/νος | Πρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος |
| Βρεττάκη Μαρία | Αντιπρόεδρος |
| Φίλιος Χαράλαμπος | Μέλος |
| Κουνάδης Κωνσταντίνος | Μέλος |
| Καβουρίδης Κωνσταντίνος | Μέλος |
| Αναστασιάδης Γρηγόριος | Μέλος |
| Πεγκλής Ευάγγελος | Μέλος |
| Πρωτονοτάριος Δημήτριος | Μέλος |
| Σταματάκης Ανδρέας | Μέλος |
| Στανίτσας Γεράσιμος | Μέλος |
| Κούρος Αριστείδης | Μέλος |

Τα συνοπτικά οικονομικά μεγέθη της εταιρίας, χρήσεων 2002 και 2003, έχουν ως εξής:

| ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΛΑΡΚΟ Α.Ε. | 2002 | 2003 |
|--------------------------------|-----------|------------|
| (σε χιλ. €) | | (Εκτίμηση) |
| Αναπόσβεστα ενσώματα πάγια | 100.135 | 89.400 |
| Σύνολο Ενεργητικού | 164.410 | 149.200 |
| Μετοχικό Κεφάλαιο | [163.801] | 163.817 |
| Ίδια Κεφάλαια | 39.624 | 28.237 |
| Κύκλος Εργασιών | 149.866 | 163.040 |
| Αποτελέσματα προ φόρων | -27.007 | -9.500 |



9.3 Θυγατρικές των θυγατρικών ή συγγενών εταιριών

WIND – PPC HOLDING NV

Τον Αύγουστο του 2001, η ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. και η WIND, της οποίας μέτοχος είναι η μεγαλύτερη ιταλική εταιρία ηλεκτρικής ενέργειας ENEL S.p.A., συμμετείχαν σε ένα επιχειρηματικό σχήμα (joint venture). Η εταιρία WIND – PPC HOLDING NV προήλθε από το παραπάνω επιχειρηματικό σχήμα, ιδρύθηκε το 2002 και έχει έδρα το Amsterdam Ολλανδίας.

Αντικείμενο της εταιρίας είναι η συμμετοχή στην εταιρία Tellas (πρώην EVERGY S.A., βλ. κατωτέρω).

Το εγκεκριμένο μετοχικό κεφάλαιό της είναι € 10 εκατ. και το καταβληθέν € 2 εκατ.

Η ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. συμμετέχει με ποσοστό 50% μείον μία μετοχή, με δικαίωμα απόκτησης της πλειοψηφίας των μετοχών μετά από την πάροδο τριών ετών και στην περίπτωση επίτευξης συγκεκριμένων οικονομικών στόχων της EVERGY S.A., και η WIND με ποσοστό 50% συν μία μετοχή.

Το επιχειρηματικό αυτό σχήμα δραστηριοποιείται στην Ελλάδα μέσω της Tellas (πρώην EVERGY S.A.), η οποία έγινε 100% θυγατρική της WIND-PPC Holding NV (βλ. κατωτέρω).

Οι εγκρίσεις από τις ελληνικές και τις ευρωπαϊκές αρχές για την εν λόγω μεταβίβαση έχουν ήδη δοθεί.

Η μετοχική σύνθεση της εταιρίας έχει ως εξής:

| ΜΕΤΟΧΟΣ | ΑΡΙΘΜΟΣ ΜΕΤΟΧΩΝ | ΠΟΣΟΣΤΟ |
|----------------------------|------------------|---------------|
| ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. | 999.999 | 50,0% |
| WIND Telecomunicazioni SpA | 1.000.001 | 50,0% |
| ΣΥΝΟΛΟ | 2.000.000 | 100,0% |

Το Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρίας απαρτίζεται σήμερα από τους κάτωθι:

| ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ | ΘΕΣΗ |
|--------------------------|---------------------|
| Στέργιος Νέζης | Πρόεδρος |
| Andrea Costa | Αντιπρόεδρος |
| Pierluigi Quarenghi | Διευθύνων Σύμβουλος |
| Pierroberto Folgiero | Μέλος |
| Gabriele Eminente | Μέλος |
| Γρηγόριος Αναστασιάδης | Μέλος |
| Κωνσταντίνος Βασιλειάδης | Μέλος |

Η θητεία του Διοικητικού Συμβουλίου λήγει κατά την ετήσια Γενική Συνέλευση της εταιρίας του έτους 2004.

**TELLAS A.E.** (πρώην ΕΒΕΡΤΖΙ Α.Ε.)

Η εταιρία με την επωνυμία «TELLAS ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΩΝ» και το διακριτικό τίτλο «TELLAS Α.Ε.» ιδρύθηκε τον Ιανουάριο 2001 (Α.Μ.Α.Ε. 48025/01/Β/01/35) (ΦΕΚ ΤΑΕ & ΕΠΕ 392/18.1.2001). Η αρχική επωνυμία της εταιρίας ήταν «ΕΒΕΡΤΖΙ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ», η οποία και τροποποιήθηκε με απόφαση της Γενικής Συνέλευσης της 7.11.2002. Έδρα της εταιρίας έχει ορισθεί ο Δήμος Αμαρουσίου, ενώ τα γραφεία της εταιρίας βρίσκονται στην οδό Νεαπόλεως 1α. Η διάρκεια της εταιρίας έχει ορισθεί στα 10 έτη.

Σκοπός της Εταιρίας σύμφωνα με το καταστατικό της είναι:

« 1. α. η εγκατάσταση είτε/και λειτουργία, είτε και εκμετάλλευση κάθε είδους τηλεπικοινωνιακών δικτύων, β. η παροχή κάθε επιτρεπόμενης σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία τηλεπικοινωνιακής υπηρεσίας, 2. η δημιουργία κάθε αναγκαίας υποδομής για την παροχή των ως άνω υπηρεσιών, η εγκατάσταση και συντήρηση εξοπλισμού, περιλαμβανομένου και τερματικού εξοπλισμού για την παροχή των ως άνω υπηρεσιών σε ίδιες εγκαταστάσεις είτε / και σε εγκαταστάσεις τρίτων».

Τον Ιανουάριο του 2001 χορηγήθηκε στην EVERGY S.A. άδεια σταθερής ασύρματης πρόσβασης (LMDS) για την εγκατάσταση, λειτουργία και εκμετάλλευση ενός σταθερού ασύρματου τηλεπικοινωνιακού δικτύου και την παροχή υπηρεσιών σταθερής ασύρματης τηλεφωνίας στην Ελλάδα. Το τίμημα απόκτησης της εν λόγω άδειας ανήλθε σε € 11,7 εκατ. Επιπλέον, τον Ιούνιο του 2001, η Εθνική Επιτροπή Τηλεπικοινωνιών και Ταχυδρομείων χορήγησε στη ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. ξεχωριστή άδεια για την εγκατάσταση δικτύου σταθερής ενσύρματης τηλεφωνίας και την παροχή υπηρεσιών σταθερής φωνητικής τηλεφωνίας. Η ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. μεταβίβασε την άδεια αυτή στην TELLAS Α.Ε. στο τέλος του 2002.

Η λειτουργική φάση της Tellas (πρώην EVERGY S.A.) ξεκίνησε τον Αύγουστο του 2002, ενώ η εμπορική της λειτουργία από τη Δευτέρα 3 Φεβρουαρίου 2003. Το χαρτοφυλάκιο των υπηρεσιών που παρέχει η TELLAS Α.Ε. περιλαμβάνει ένα ευρύ φάσμα υπηρεσιών φωνητικής τηλεφωνίας, καθώς και υπηρεσιών πρόσβασης στο διαδίκτυο (internet broadband services). Το Δεκέμβριο 2003 το μερίδιο αγοράς της TELLAS S.A. ανήλθε σε 8% με περίπου 500.000 συνδέσεις. Το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο της εταιρίας ορίστηκε σε € 11.738.811,44, διαιρούμενο σε 400.000 ονομαστικές μετοχές ονομαστικής αξίας € 29,35 η καθεμία. Το σημερινό καταβεβλημένο μετοχικό κεφάλαιο της εταιρίας ανέρχεται σε € 13.192.840, διαιρούμενο σε 13.192.840 ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας € 1 η καθεμία. Η μετοχική σύνθεση της εταιρίας σήμερα είναι η εξής:

| ΜΕΤΟΧΟΣ | ΑΡΙΘΜΟΣ ΜΕΤΟΧΩΝ | ΠΟΣΟΣΤΟ |
|---------------------|------------------------|----------------|
| WIND-PPC HOLDING NV | 13.192.840 | 100,0% |
| ΣΥΝΟΛΟ | 13.192.840 | 100,0% |

Σημειώνεται ότι η τελευταία αύξηση μετοχικού κεφαλαίου αποφασίσθηκε κατά την Έκτακτη Γενική Συνέλευση της 23.12.2003 και αφορούσε καταβολή μετρητών ύψους € 100.000 και έκδοση 100.000 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας € 1 και τιμής διάθεσης € 59. Η αύξηση εγκρίθηκε με απόφαση της Νομαρχίας στις 2.3.2004. Το Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρίας αποτελείται από 7 μέλη με 3ετή θητεία. Η σημερινή σύνθεση του Διοικητικού Συμβουλίου της εταιρίας είναι η ακόλουθη:

| ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ | ΘΕΣΗ |
|--------------------------|---------------------|
| Στέργιος Νέζης | Πρόεδρος |
| Andrea Costa | Αντιπρόεδρος |
| Pierluigi Quarenghi | Διευθύνων Σύμβουλος |
| Pierroberto Folgiero | Μέλος |
| Gabriele Eminente | Μέλος |
| Γρηγόριος Αναστασιάδης | Μέλος |
| Κωνσταντίνος Βασιλειάδης | Μέλος |

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 9****ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΙΕΣ**

Η θητεία του Διοικητικού Συμβουλίου λήγει την 10η Ιουνίου 2005. Τα συνοπτικά οικονομικά στοιχεία χρήσεων 2002 και 2003 έχουν ως εξής:

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ TELLAS A.E.

(σε χιλ. €)

| | 2002* | 2003 |
|----------------------------|--------------|-------------|
| Αναπόσβεστα ενσώματα πάγια | 43.465 | 33.070 |
| Σύνολο Ενεργητικού | 80.756 | 119.500 |
| Μετοχικό Κεφάλαιο | 12.500 | [13.193] |
| Ίδια Κεφάλαια | 41.000 | 27.374 |
| Κύκλος Εργασιών | 0 | 44.029 |
| Αποτελέσματα προ φόρων | - | (54.504) |

(*) Αφορά υπερδωδεκάμηνη χρήση 17/1/2001-31/12/2002

9.4 Διεταιρικές συναλλαγές

Ο παρακάτω πίνακας παραθέτει τις συναλλαγές (έσοδα) της Εταιρίας καθώς και τα ανοιχτά υπόλοιπα (απαιτήσεις) της Εταιρείας που υπήρχαν στις 31-12-2003 με τις συνδεδεμένες επιχειρήσεις.

ΔΙΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΤΑ ΤΗ ΔΙΑΡΚΕΙΑ ΤΟΥ 2003

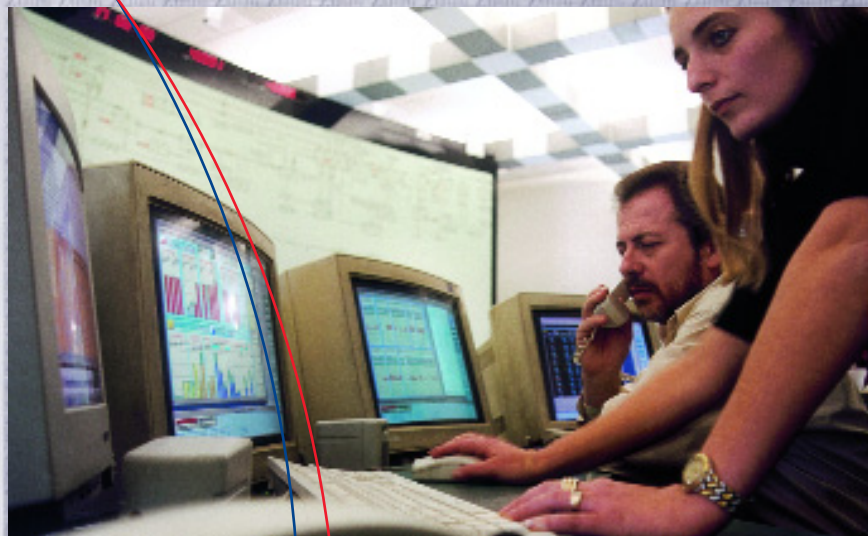
(σε €)

| | Εταιρία έχουσα το αντίστοιχο έξοδο | |
|-------------------------|------------------------------------|----------------------|
| | ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. | ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. |
| Εταιρία έχουσα το έσοδο | | |
| ΔΕΗ Α.Ε. | 60.369,01 | 166.371,42 |

ΔΙΕΤΑΙΡΙΚΑ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΤΗΝ 31.12.2003

(σε €)

| | Εταιρία έχουσα την αντίστοιχη υποχρέωση | | | |
|-----------------------------|---|----------------------|----------------|----------------|
| | ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. | ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. | ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε. | ΔΕΗ ΚΡΗΤΗ Α.Ε. |
| Εταιρία έχουσα την απαίτηση | | | | |
| ΔΕΗ Α.Ε. | 136.660,91 | 775.573,97 | 29.385,84 | 18.480,09 |



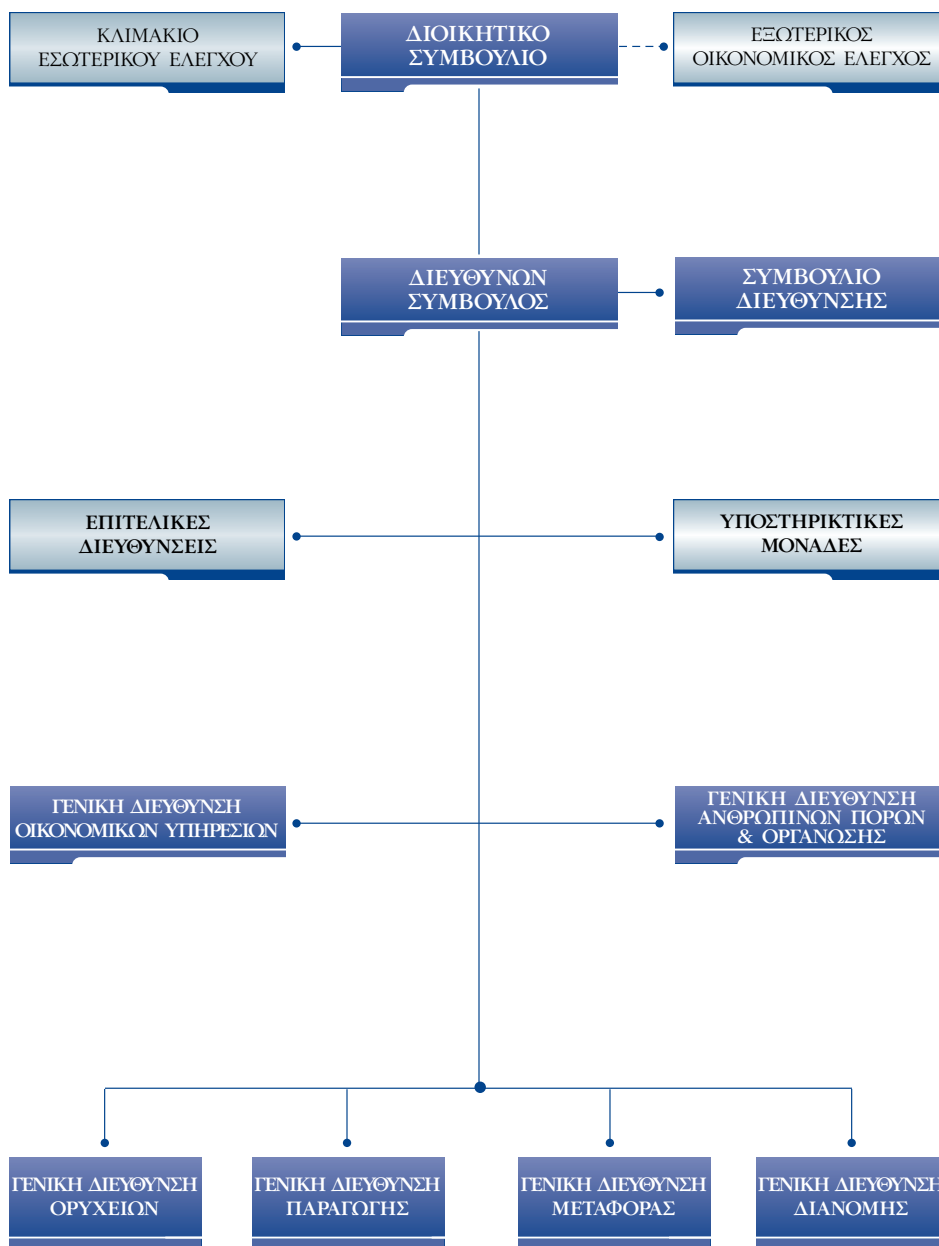
10



10.

ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΣΧΕΤΙΚΑ ΜΕ ΤΗ ΔΙΟΙΚΗΣΗ ΤΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ, ΤΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ & ΤΟΥΣ ΜΕΤΟΧΟΥΣ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ

10.1 Βασική Οργανωτική Δομή





10.2 Διοίκηση - Διεύθυνση Εταιρίας

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

Ο Διευθύνων Σύμβουλος της Εταιρίας είναι το ανώτατο εκτελεστικό όργανο της ΔΕΗ και προϊστάται όλων των υπηρεσιών της, διευθύνει το έργο τους και παίρνει τις αναγκαίες αποφάσεις μέσα στο πλαίσιο που διέπει τη λειτουργία της Εταιρίας. Το εγκριτικό όριο του Διευθύνοντος Συμβούλου για την κατάρτιση συμβάσεων ανέρχεται σε € 300.000.

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

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

Εξ αυτών:

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

Σύμφωνα με το άρθρο 20 του Καταστατικού, κάθε φορά που απαιτείται εκλογή εκπροσώπου της μειοψηφίας στο Δ.Σ., οι μέτοχοι της μειοψηφίας καλούνται από το Δ.Σ. σε ειδική συνέλευση στην έδρα της Εταιρίας με αποκλειστικό θέμα την εκλογή των μελών του Δ.Σ. που δικαιούνται να εκλέξουν και οι αποφάσεις λαμβάνονται με τη συνήθη απαρτία και πλειοψηφία. Το Δ.Σ. συνέρχεται με πρόσκληση του Προέδρου μία φορά το μήνα και εκτάκτως κάθε φορά που ο Πρόεδρος θεωρεί σκόπιμο ή μετά από σχετική αίτηση τεσσάρων συμβούλων.

Το παρόν Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ προέκυψε μετά την ολοκλήρωση των διαδικασιών του Ν. 2773/99 για την Απελευθέρωση της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, ήτοι μετά τη σύγκληση της πρώτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της Εταιρίας στις 09.01.2001.

Συγκροτήθηκε σε σώμα στην από 17.1.2001 συνεδρίαση του Διοικητικού Συμβουλίου. Σημειώνεται ότι μετά την εισαγωγή της Εταιρίας στο Χ.Α. συνήλθε την 4.2.2002 και κατ' επανάληψη την 20.2.2002 η προβλεπόμενη από το Καταστατικό Ειδική Γενική Συνέλευση των μετόχων της μειοψηφίας για να εκλέξει ως εκπροσώπους της στο Δ.Σ. τους κ.κ. Ιωάννη Μάνο και Σπυρίδωνα Θεοδωρόπουλο.

Ταυτόχρονα με την εκλογή των δύο αυτών μελών παραιτήθηκαν δύο από τα οχτώ μέλη που έχει ορίσει το Ελληνικό Δημόσιο. Μετά τις παραιτήσεις των κ.κ. Νικόλαου Αγγελάκη, Δημητρίου Κυριαζή και Πλάτωνα Τηγιού και την αντικατάσταση αυτών από τους κ.κ. κ. Ιωάννη Μάνο, Σπυρίδωνα Θεοδωρόπουλο και Μιλτιάδη Γαργαρέτα το Δ.Σ. της ΔΕΗ Α.Ε. έχει ως εξής:

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 10**

ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΣΧΕΤΙΚΑ ΜΕ ΤΗ ΔΙΟΙΚΗΣΗ ΤΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ, ΤΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ & ΤΟΥΣ ΜΕΤΟΧΟΥΣ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ

| Όνομα | Θέση | Ιδιότητα |
|---|---------------------------------|--|
| Παπούλιας Δημήτριος του Βασιλείου(*) | Πρόεδρος Διευθύνων Σύμβουλος | Οικονομολόγος, Καθηγητής Παν/μίου Αθηνών |
| Νέζης Στέργιος του Γεωργίου(*) | και Αναπληρωτής Πρόεδρος Δ.Σ | Χημικός Μηχανικός |
| Αβραμίδης Βασίλειος του Αβραάμ(*) | Σύμβουλος | Εκπρόσωπος εργαζομένων |
| Βουγιούκας Ελευθέριος του Δημοσθένη (*) | Σύμβουλος | Οικονομολόγος |
| Γαργαρέτας Μιλτιάδης του Χαραλάμπους | Σύμβουλος | Μηχανικός |
| Θεοδωρόπουλος Σπυρίδων του Ιωάννη (*) | Σύμβουλος | Οικονομολόγος, Εκπρόσωπος μειοψηφίας |
| Μάνος Ιωάννης του Νικολάου(*) | Σύμβουλος | Δικηγόρος, Εκπρόσωπος μειοψηφίας |
| Ματσαρίδης Αθανάσιος του Δημητρίου(*) | Σύμβουλος | Εκπρόσωπος εργαζομένων |
| Σουάνη Μαρία του Αστερίου | Σύμβουλος | Εκπρόσωπος εργαζομένων |
| Τραπεζάνογλου Βασίλειος του Παναγιώτη (*) | Σύμβουλος | Μαθηματικός |
| Τσαμαδού Ελένη του Γεωργίου(*) | Σύμβουλος | Επίτιμος Δικηγόρος |

(*) Στις 31/12/2003 ήταν κάτοχος μετοχών ΔΕΗ ποσοστού μικρότερου από 0,01% του μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΗ

Σημειώνεται ότι η θητεία των κ.κ. Αβραμίδη, Ματσαρίδη και Σουάνη έληξε την 4.6.2003. Με διάταξη του νεοψηφισθέντος νόμου 3175/2003 η θητεία των εκπροσώπων των εργαζομένων παρατάθηκε μέχρι τη λήξη της θητείας του πρώτου διοικητικού συμβουλίου της Εταιρίας, ήτοι μέχρι την 8.1.2004.

Η Τακτική Γενική Συνέλευση της Εταιρίας της 4.6.2003 αποφάσισε ομόφωνα την ανανέωση της θητείας και της σύμβασης εργασίας του Διευθύνοντος Συμβούλου κ. Νέζη για τρία ακόμη χρόνια, ήτοι μέχρι την 8.1.2007.

Από τα παραπάνω μέλη οι κ.κ. Βουγιούκας, Τραπεζάνογλου, Γαργαρέτας, Θεοδωρόπουλος και Μάνος αποτελούν ανεξάρτητα μέλη υπό την έννοια ότι δεν συνδέονται με άλλη σχέση με την Εκδότρια και το μέτοχό της (Ελληνικό Δημόσιο), πλην της εν λόγω συμμετοχής τους στο Δ.Σ. της Εταιρίας.

Σε εφαρμογή των διατάξεων του ν. 3016/17.5.2002 περί εταιρικής διακυβέρνησης, η από 15-22.11.2002 Εκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρίας, ως μόνη αρμοδία σύμφωνα με άρθρο 4 παρ. 3 του ν. 3016/2002, καθόρισε την ιδιότητα κάθε μέλους του Διοικητικού Συμβουλίου ως εκτελεστικού, μη εκτελεστικού και ανεξάρτητου μη εκτελεστικού ως εξής: Ως εκτελεστικό μέλος καθορίστηκε ο κ. Στέργιος Νέζης και ως μη εκτελεστικά μέλη οι κ.κ. Δημήτριος Παπούλιας, Βασίλειος Αβραμίδης, Ελευθέριος Βουγιούκας, Μιλτιάδης Γαργαρέτας, Σπυρίδων Θεοδωρόπουλος, Ιωάννης Μάνος, Αθανάσιος Ματσαρίδης, Μαρία Σουάνη, Βασίλης Τραπεζάνογλου και Ελένη Τσαμαδού. Επιπλέον στην εν λόγω συνέλευση δεν προτάθηκαν ανεξάρτητα μη εκτελεστικά μέλη, διότι στο Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρίας συμμετέχουν ως μέλη δύο εκπρόσωποι της μειοψηφίας οι κ. κ. Ιωάννης Μάνος και Σπυρίδων Θεοδωρόπουλος, όπως είχαν προταθεί από την 20.2.2002 προβλεπόμενη από το Καταστατικό Ειδική Γενική Συνέλευση των μετόχων της μειοψηφίας.

Σύμφωνα με τα άρθρα 15 και 16 του Καταστατικού της ΔΕΗ καθώς και με τις αποφάσεις της από 13.3.2001 συνεδρίασης του Διοικητικού Συμβουλίου της, στην οποία αποφασίσθηκε η εκπροσώπηση της ΔΕΗ ο Πρόεδρος του Δ.Σ. εκπροσωπεί την Εταιρία δικαστικά και εξώδικα. Παρατίθενται σύντομα βιογραφικά των μελών του Δ.Σ.:



Παπούλιας Δημήτριος, Πρόεδρος του Δ.Σ.

Ο κ. Παπούλιας είναι Πρόεδρος του Δ.Σ. της ΔΕΗ από τον Ιούνιο του 2000. Έχει διατελέσει Πρόεδρος του Δ.Σ. του Ο.Τ.Ε. από το 1996 έως το 1998, Υποδιοικητής στην ΕΤΒΑ από το 1993 έως το 1995 και Γενικός Γραμματέας του ΥΠΕΘΟ από το 1995 έως το 1997. Είναι καθηγητής του Τμήματος Οικονομικών Επιστημών του Πανεπιστημίου Αθηνών και έχει λάβει το Διδακτορικό του Δίπλωμα από το Πανεπιστήμιο της Οξφόρδης, Μ. Βρετανία.

Νέζης Στέργιος, Διευθύνων Σύμβουλος και Αναπληρωτής Πρόεδρος του Δ.Σ

Ο κ. Νέζης είναι Διευθύνων Σύμβουλος και Αναπληρωτής Πρόεδρος του Δ.Σ. της ΔΕΗ, Πρόεδρος του Δ.Σ. της θυγατρικής ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. από τον Ιούνιο του 2000 και Πρόεδρος του Δ.Σ. της TELLAS Α.Ε. και της WIND – PPC HOLDING NV από τον Ιούνιο του 2002. Από το 1989 έως τον Ιούνιο του 2000 ήταν Διευθύνων Σύμβουλος και Γενικός Διευθυντής στην εταιρία SCA Hygiene Products S.A. θυγατρική της Σουηδικής πολυεθνικής SCA, με ευθύνη για την Ελλάδα, τα Βαλκάνια και την Κύπρο. Από το 1984 έως το 1989 διετέλεσε Διευθύνων Σύμβουλος και Γενικός Διευθυντής στη Βιομηχανία Φωσφορικών Λιπασμάτων Α.Ε., ενώ την ίδια περίοδο ήταν Εντεταλμένος Σύμβουλος στο Δ.Σ. της Εμπορικής Τράπεζας με ευθύνη για τις βιομηχανίες του Ομίλου. Από το 1981 ως το 1984 ήταν Γενικός Διευθυντής στην εταιρία ΑΠΚΟ Α.Ε. (σημερινή ΜΟΡΝΟΣ Α.Ε.). Ο κ. Νέζης έχει σπουδάσει Χημικός Μηχανικός στο Εθνικό Μετσόβειο Πολυτεχνείο και έχει κάνει μεταπτυχιακές σπουδές στη Διοίκηση Επιχειρήσεων στο Οικονομικό Πανεπιστήμιο Αθηνών. Είναι μέλος του ΤΕΕ, της ΕΑΣΕ, της ΕΕΔΕ και μέλος του Γενικού Συμβουλίου του ΣΕΒ.

Αβραμίδης Βασίλειος, Σύμβουλος

Ο κ. Αβραμίδης είναι εκπρόσωπος των εργαζομένων της ΔΕΗ στο Δ.Σ. από το 2000. Εργάζεται στην Εταιρία από το 1979 ως τεχνικός στο Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας. Από το 1994 έως το 2000 διετέλεσε Πρόεδρος του Εργατικού Κέντρου Πτολεμαΐδας και μέλος του Γενικού Συμβουλίου της ΓΣΕΕ.

Βουγιούκας Ελευθέριος, Σύμβουλος

Ο κ. Βουγιούκας είναι οικονομολόγος με εξειδίκευση στα διεθνή ενεργειακά ζητήματα. Από το 1996 εργάζεται ως σύμβουλος, κυρίως σε διεθνείς οργανισμούς. Πριν από το διορισμό του ως μέλος του Δ.Σ. της ΔΕΗ, το 1996 ήταν επικεφαλής του Τμήματος Οικονομικής Ανάλυσης του Διεθνούς Οργανισμού Ενέργειας του ΟΟΣΑ, όπου εργαζόταν από το 1990. Έχει σπουδάσει Οικονομικά και Οικονομετρία στα Πανεπιστήμια Essex και Southampton, της Μ. Βρετανίας και στο Queen's University, του Καναδά.

Γαργαρέτας Μιλτιάδης, Σύμβουλος

Ο κ. Γαργαρέτας είναι διπλωματούχος μηχανικός ειδικευμένος στα διεθνή ενεργειακά θέματα. Εργάζεται ως ελεύθερος επαγγελματίας μηχανικός από το 1980. Από το 1981 έως το 1999 διετέλεσε ειδικός σύμβουλος στα Υπουργεία ΠΕΧΩΔΕ, Εσωτερικών, Δημόσιας Διοίκησης και Αποκέντρωσης και Εθνικής Άμυνας. Ο κ. Γαργαρέτας είναι επίσης Πρόεδρος του Δ.Σ. του ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. και μέλος του Τεχνικού Επμελητηρίου Ελλάδος.

Θεοδωρόπουλος Σπυρίδων, Σύμβουλος

Ο κ. Θεοδωρόπουλος είναι μέλος του Δ.Σ. της ΔΕΗ από τον Φεβρουάριο του 2002, ως εκπρόσωπος της μειοψηφίας. Έχει διατελέσει Πρόεδρος σε διάφορες εταιρίες στον κλάδο τροφίμων. Από το 1986 είναι βασικός μέτοχος και Πρόεδρος του Δ.Σ. της εταιρίας τροφίμων CHIPITA Α.Ε., η οποία είναι εισηγμένη στο Χ.Α. Είναι επίσης μέλος του Δ.Σ. της TITAN Α.Ε. και αντιπρόεδρος του ΣΕΒ. Ο κ. Θεοδωρόπουλος είναι απόφοιτος του Οικονομικού Τμήματος του Πανεπιστημίου Αθηνών.



Μάνος Ιωάννης, Σύμβουλος

Ο κ. Μάνος είναι μέλος του Δ.Σ. της ΔΕΗ από τον Φεβρουάριο του 2002, ως εκπρόσωπος της μειοψηφίας. Είναι απόφοιτος της Νομικής Σχολής του Πανεπιστημίου Αθηνών. Παράλληλα έχει σπουδάσει Οικονομικά και Πολιτικές Επιστήμες στο Παρίσι, Βρυξέλλες και Γενεύη. Είναι κάτοχος τίτλου μεταπτυχιακών σπουδών στο Δημόσιο Δίκαιο (LLM), και κάτοχος διδακτορικού διπλώματος στις Πολιτικές Επιστήμες. Από το 1974 έως το 1994, ο κ. Μάνος έχει διατελέσει Σύμβουλος του Διοικητή της Εθνικής Τράπεζας της Ελλάδος. Από το 1979 έως το 1988 ήταν καθηγητής στο *Institute Technique de Banque* και στο *Conservatoire National des Arts et Metiers* στη Γαλλία. Το 1994 εξελέγη Γενικός Γραμματέας της Ένωσης Ελληνικών Τραπεζών και έγινε μέλος της Εκτελεστικής Επιτροπής της Ευρωπαϊκής Ομοσπονδίας Τραπεζών. Από το 2000 έως το 2002, διετέλεσε Πρόεδρος του Δ.Σ. και Διευθύνων Σύμβουλος της Γενικής Τράπεζας της Ελλάδος.

Ματσαρίδης Αθανάσιος, Σύμβουλος

Ο κ. Ματσαρίδης είναι εκπρόσωπος των εργαζομένων της ΔΕΗ στο Δ.Σ., εργάζεται στην Εταιρία από το 1975 και έχει διατελέσει Γενικός Γραμματέας της ΓΕΝΟΠ - ΔΕΗ. Το 1988 εξελέγη μέλος της Εκτελεστικής Επιτροπής της ΓΕΝΟΠ - ΔΕΗ και το 1997 εξελέγη Γενικός Γραμματέας αυτής. Ένα χρόνο αργότερα εξελέγη νομαρχιακός σύμβουλος του νομού Κοζάνης. Τέλος, το 1999 ο κ. Ματσαρίδης επανεκλέγηκε Γενικός Γραμματέας της ΓΕΝΟΠ - ΔΕΗ.

Σουάνη Μαρία, Σύμβουλος

Η κα Σουάνη είναι εκπρόσωπος των εργαζομένων στο Δ.Σ. της ΔΕΗ. Είναι μέλος της ΓΕΝΟΠ-ΔΕΗ και της ΓΣΕΕ και εργάζεται στη ΔΕΗ από το 1987.

Τραπεζάνογλου Βασίλειος, Σύμβουλος

Ο κ. Τραπεζάνογλου είναι Γενικός Διευθυντής στην Τράπεζα Πειραιώς. Έχει σπουδάσει Μαθηματικά στη Θεσσαλονίκη, Εφαρμοσμένη Πληροφορική στη Grenoble, Γαλλία και Περιφερειακή Ανάπτυξη στην Αθήνα. Εκτός από την Τράπεζα Πειραιώς έχει διατελέσει στέλεχος διευθύνσεων πληροφορικής στα Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε., στη Motor Oil Ελλάς και στη Chiosbank.

Τσαμαδού Ελένη, Σύμβουλος

Η κα Τσαμαδού είναι μέλος του Δ.Σ. της ΔΕΗ Α.Ε. από τον Ιούνιο του 2000. Είναι επίτιμος δικηγόρος και μέχρι το Φεβρουάριο του 2000 ήταν Διευθύντρια στη Διεύθυνση Δικαστικού της Εθνικής Τράπεζας Α.Ε. Είναι απόφοιτος της Νομικής Σχολής του Πανεπιστημίου Αθηνών και κάτοχος τίτλου μεταπτυχιακών σπουδών *Masters* του *American University, Wasington College of Law (LLM)*. Ήταν σύμβουλος επί νομικών θεμάτων του Υπουργού Ανάπτυξης και σύμβουλος επί νομικών θεμάτων του Υπουργού Οικονομίας και Οικονομικών.

Οι ακαθάριστες αμοιβές που έλαβαν τα 11 μέλη του Δ.Σ. για την ιδιότητά τους αυτή το έτος 2002 ανήλθαν σε € 547,9 χιλ. (ελάχιστη € 18 χιλ., μέγιστη € 207,7 χιλ.) ενώ για το έτος 2003 ανήλθαν σε € 855,8 χιλ. (ελάχιστη € 25,8 χιλ., μέγιστη € 244 χιλ.).

Για τις υπηρεσίες που προσφέρθηκαν από μέλη του Δ.Σ. με έμμισθη σχέση με την Εταιρία κατεβλήθησαν ακαθάριστες αμοιβές ύψους € 421,5 χιλ. για το έτος 2002 (ελάχιστη € 18 χιλ., μέγιστη € 207,7 χιλ.).

Οι αμοιβές αυτές κατά το έτος 2003 ανήλθαν σε € 701,1 χιλ. (ελάχιστη € 88,7 χιλ., μέγιστη € 244 χιλ.).

Οι Γενικοί Διευθυντές είναι ανώτατα στελέχη της Εταιρίας, τα οποία προΐστανται αυτοτελών τομέων δράσης της Εταιρίας και αναφέρονται στον Διευθύνοντα Σύμβουλο.



Αναστασιάδης Γρηγόριος,
Γενικός Διευθυντής
Οικονομικών Υπηρεσιών



Βασιλειάδης Κωνσταντίνος,
Γενικός Διευθυντής Επιχειρησιακής
Μονάδας Μεταφοράς



Γκαγκαουδάκης Νικόλαος,
Γενικός Διευθυντής Επιχειρησιακής
Μονάδας Διανομής



Καβουρίδης Κωνσταντίνος,
Γενικός Διευθυντής Επιχειρησιακής
Μονάδας Ορυχείων



Μανωλόπουλος Γεώργιος,
Γενικός Διευθυντής Ανθρωπίνων Πόρων
& Οργάνωσης



Πανέτας Κωνσταντίνος,
Γενικός Διευθυντής Επιχειρησιακής
Μονάδας Παραγωγής



Σύμφωνα με το οργανόγραμμα της ΔΕΗ οι αυτοτελείς τομείς δράσης της Εταιρίας είναι οι εξής έξι:

Γενική Διεύθυνση Οικονομικών Υπηρεσιών, Γενική Διεύθυνση Ανθρωπίνων Πόρων, Γενική Διεύθυνση Επιχειρησιακής Μονάδας Παραγωγής, Γενική Διεύθυνση Επιχειρησιακής Μονάδας Μεταφοράς, Γενική Διεύθυνση Επιχειρησιακής Μονάδας Διανομής και η Γενική Διεύθυνση Επιχειρησιακής Μονάδας Ορυχείων.

Οι Γενικοί Διευθυντές ορίζονται από το Διοικητικό Συμβούλιο για θητεία πέντε ετών με δικαίωμα παράτασης της θητείας τους. Παρατίθενται σύντομα βιογραφικά σημειώματα των Γενικών Διευθυντών και της Προϊσταμένης του Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου:

Αναστασιάδης Γρηγόριος, Γενικός Διευθυντής Οικονομικών Υπηρεσιών

Ο κ. Αναστασιάδης είναι Γενικός Διευθυντής Οικονομικών Υπηρεσιών ΔΕΗ από το Νοέμβριο του 2000.

Από το 1993 έως το 2000 διετέλεσε Οικονομικός Διευθυντής της Panafon Α.Ε. (νυν Vodafone S.A.). Είναι μέλος των Δ.Σ. των εταιριών TELLAS Α.Ε., WIND - PPC HOLDING NV και ΛΑΡΚΟ Α.Ε.. Ο κ. Αναστασιάδης έχει λάβει πτυχίο στα Οικονομικά από το Οικονομικό Πανεπιστήμιο Αθηνών (ΑΣΟΕΕ).

Βασιλειάδης Κωνσταντίνος, Γενικός Διευθυντής Επιχειρησιακής Μονάδας Μεταφοράς

Ο κ. Βασιλειάδης είναι Γενικός Διευθυντής της Επιχειρησιακής Μονάδας Μεταφοράς από τον Οκτώβριο του 2000, οπότε και προσελήφθη στη ΔΕΗ. Από το 1997 έως το 2000 διετέλεσε Διευθύνων Σύμβουλος του ΗΣΑΠ, ενώ προηγουμένως διετέλεσε διευθυντής λειτουργίας της «Αττικό Μετρό Α.Ε» και από τη θέση αυτή ξεκίνησε την οργάνωση της λειτουργίας των γραμμών 2 και 3 του νέου Μετρό των Αθηνών.

Αφιέρωσε μεγάλο μέρος της επαγγελματικής του καριέρας στο σχεδιασμό και κατασκευή των γραμμών 2 και 3 του μετρό της Αθήνας, έχοντας εργαστεί τόσο στην αρχική ομάδα σχεδιασμού (1985-1991) όσο και στον Ανάδοχο του Έργου (1992-1994). Είναι μέλος των Δ.Σ. των εταιριών TELLAS Α.Ε., WIND-PPC HOLDING NV και ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. Ο κ. Βασιλειάδης είναι διπλωματούχος ηλεκτρολόγος - μηχανολόγος του Εθνικού Μετσόβιου Πολυτεχνείου και κάτοχος μεταπτυχιακού διπλώματος του University of London.

Γκαγκαουδάκης Νικόλαος, Γενικός Διευθυντής Επιχειρησιακής Μονάδας Διανομής

Ο κ. Γκαγκαουδάκης είναι Γενικός Διευθυντής Διανομής από το Σεπτέμβριο του 2000. Έχει πάνω από 30 έτη εμπειρία στην ηλεκτρική ενέργεια απασχολούμενος κυρίως με έργα του Συστήματος Μεταφοράς. Στην Εταιρία εργάζεται από το 1969 σε διάφορες ανώτερες θέσεις. Είναι απόφοιτος του Εθνικού Μετσόβιου Πολυτεχνείου, Σχολή Μηχανολόγων - Ηλεκτρολόγων Μηχανικών. Ο κ. Γκαγκαουδάκης είναι Αντιπρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος της ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. και μέλος του Δ.Σ. του ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.

Καβουρίδης Κωνσταντίνος, Γενικός Διευθυντής Επιχειρησιακής Μονάδας Ορυχείων

Ο δρ. Καβουρίδης είναι Γενικός Διευθυντής Ορυχείων από το Σεπτέμβριο του 2000. Είναι επίσης Πρόεδρος της ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. ο δρ. Καβουρίδης, είναι Μεταλλειολόγος Μηχανικός και έχει λάβει Διδακτορικό τίτλο σπουδών και μεταπτυχιακό Δίπλωμα στη Μεταλλευτική Τεχνολογία από το Imperial College (του Πανεπιστημίου του Λονδίνου). Το 1989, διορίστηκε και διδάσκει ως Αναπληρωτής Καθηγητής στο Πολυτεχνείο Κρήτης. Έχει απασχοληθεί σε ιδιωτικές Μεταλλευτικές - Μεταλλουργικές επιχειρήσεις ως προϊστάμενος παραγωγής και ως ερευνητής στο ΙΓΜΕ (Ινστιτούτο Γεωλογικών και Μεταλλευτικών Ερευνών). Διαθέτει εμπειρία μεγαλύτερη από 20 έτη στη βιομηχανία λιγνίτη και έχει διατελέσει διευθυντικό στέλεχος σε διαφορετικές θέσεις στη ΔΕΗ. Την περίοδο 1994-2000, ήταν διευθυντής του Λιγνιτικού Κέντρου Πτολεμαΐδας Αμύνταιου. Ο δρ. Καβουρίδης είναι μέλος της Εκτελεστικής Επιτροπής της CESCO, της Ευρωπαϊκής Ένωσης Στερεών Καυσίμων και της Επιτροπής της ΕΚΚΣ (Ευρωπαϊκή Κοινότητα Κάρβουνου και Σιδήρου) της Γενικής Διεύθυνσης Ενέργειας και Μεταφορών της Ευρωπαϊκής Επιτροπής. Εκπροσωπεί επίσης τη ΔΕΗ στη DEBRIV, μία γερμανική ένωση για τη βιομηχανία του λιγνίτη.



Μανωλόπουλος Γεώργιος, Γενικός Διευθυντής Ανθρωπίνων Πόρων & Οργάνωσης

Ο κ. Μανωλόπουλος είναι Γενικός Διευθυντής Ανθρωπίνων Πόρων και Οργάνωσης από το 2000, ενώ εργάζεται στην Εταιρία από το 1966. Από το Νοέμβριο του 2000 είναι μέλος του Δ.Σ. της ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. Από το 1995 έως το 2000 διετέλεσε βοηθός γενικός διευθυντής στη Διεύθυνση Διοικητικού της ΔΕΗ. Έχει σπουδάσει Διοίκηση Επιχειρήσεων στο Οικονομικό Πανεπιστήμιο Αθηνών και Πολιτικές Επιστήμες στο Πάντειο Πανεπιστήμιο Αθηνών.

Πανέτας Κωνσταντίνος, Γενικός Διευθυντής Επιχειρησιακής Μονάδας Παραγωγής

Ο κ. Πανέτας, είναι Γενικός Διευθυντής Επιχειρησιακής Μονάδας Παραγωγής από το Σεπτέμβριο του 2000, ενώ προηγουμένως είχε διατελέσει Γενικός Διευθυντής Διανομής της ΔΕΗ για 7 χρόνια. Από την ένταξη του στη ΔΕΗ το 1972, ο κ. Πανέτας προσέφερε τις υπηρεσίες του από διάφορες διευθυντικές θέσεις και έχει εκπροσωπήσει τη ΔΕΗ σε πολλούς διεθνείς οργανισμούς και συνέδρια.

Ο κ. Πανέτας είναι επίσης μέλος του Δ.Σ. της ΔΕΠΑ από το 1996. Είναι μέλος του Δ.Σ. της εταιρίας ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. και Πρόεδρος του Δ.Σ. της ΒΟΡΕΙΝΟΣ ΠΕΛΛΗΣ Α.Ε., μίας μικρής υδροηλεκτρικής εταιρίας στη Β. Ελλάδα. Ο κ. Πανέτας είναι διπλωματούχος ηλεκτρολόγος - μηχανολόγος του Εθνικού Μετσόβιου Πολυτεχνείου.

Κατά το 2002, οι συνολικές αμοιβές που καταβλήθηκαν στους ως άνω Γενικούς Διευθυντές της Εταιρίας ανήλθαν σε € 1.095 χιλ. (ελάχιστη € 181,6 χιλ., μέγιστη € 197,3 χιλ.) ενώ το 2003 ανήλθαν σε € 1.154 χιλ. (ελάχιστη € 189,3 χιλ., μέγιστη € 199,6 χιλ.).

Ιωαννίδου Θάλεια, Προϊσταμένη Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου

Η κα Ιωαννίδου, προσελήφθη στην Εταιρία το 1986 και έκτοτε έχει απασχοληθεί ως Οικονομολόγος σε διάφορες θέσεις ευθύνης. Τον Μάρτιο του 2003 διορίστηκε Προϊσταμένη Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου. Είναι απόφοιτος του Πανεπιστημίου Πειραιά (ΑΒΣΠ) και κάτοχος τίτλου μεταπτυχιακών σπουδών Masters του Πανεπιστημίου της Οττάβα του Καναδά.

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

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

Σημειώνεται ότι πέραν των αμοιβών και συναλλαγών που αναφέρονται στο παρόν Ετήσιο Δελτίο, ουδεμία άλλη αμοιβή, επιχειρηματική σχέση ή συναλλαγή υπήρξε κατά την τελευταία τριετία και την τρέχουσα χρήση μεταξύ των διοικητικών οργάνων, των οργάνων διεύθυνσης και εποπτείας της Εταιρίας με την ίδια την Εταιρία, καθώς και με τις συνδεδεμένες με αυτήν εταιρίες.

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

10.3 Εσωτερικός Έλεγχος – Εταιρική Διακυβέρνηση

Σχετικά με τα οριζόμενα στο Ν.3016/2002 περί Εταιρικής Διακυβέρνησης (άρθρα 3,4,6-8) και την Απόφαση 5/204/14.11.2000 του Δ.Σ. της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς, η Εταιρία έχει προβεί στις ακόλουθες ενέργειες:

- Στην από 15.11.2002 Εκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρίας καθορίστηκε η ιδιότητα κάθε μέλους του Δ.Σ. ως εκτελεστικού, μη εκτελεστικού και ανεξάρτητου μη εκτελεστικού κατ' εφαρμογήν των διατάξεων του Ν.3016/2002 (βλέπε σχετικά υποκεφάλαιο 10, Διοίκηση – Διεύθυνση Εταιρίας).
- Το Δ.Σ. της Εταιρίας, με απόφασή του την 19.11.2002, σύστησε ειδικό Κλιμάκιο Εσωτερικού Ελέγχου (Κ.Ε.Ε.), στο οποίο θα τοποθετήσει κατά την κρίση του ένα αριθμό Εσωτερικών Ελεγκτών, εκ των οποίων τουλάχιστον ένα πρόσωπο είναι πλήρους και αποκλειστικής απασχόλησης. Τα κριτήρια και οι ιδιότητες που πρέπει να πληρούν οι Εσωτερικοί Ελεγκτές, οι οποίοι είναι φυσικά πρόσωπα, καθώς και η θητεία τους και η αμοιβή τους, καθορίζονται από το Δ.Σ. με τήρηση της παραγρ. 3 του άρθρου 7 του Ν. 3016/2002. Ένα από τα εν λόγω πρόσωπα ορίζεται από το Δ.Σ. ως Προϊστάμενος του Κ.Ε.Ε.

Με την απόφαση Δ.Σ. 47/27.2.2003, καθορίστηκε ο αριθμός των Εσωτερικών Ελεγκτών οι οποίοι θα απαρτίζουν το Κ.Ε.Ε., με πλήρη και αποκλειστική απασχόληση, σε πέντε, η θητεία τους σε τρία έτη με δυνατότητα παράτασης μέχρι τρία ακόμη έτη, η στάθμη τους και τα κριτήρια καθώς και οι ιδιότητες που πρέπει να πληρούν.

Με την απόφασή του αρ. 64/28.3.2003, το Δ.Σ. της Εταιρίας ενέκρινε το διορισμό της κας Θ. Ιωαννίδου ως Προϊσταμένης του Κ.Ε.Ε. καθώς και το διορισμό τεσσάρων τομεαρχών του υπόψη κλιμακίου. Το Κ.Ε.Ε. υπάγεται απευθείας στο Δ.Σ. της Εταιρίας, το οποίο εποπτεύει τη λειτουργία του, οι δε Εσωτερικοί Ελεγκτές είναι ανεξάρτητοι, με την έννοια ότι δεν υπάγονται διοικητικά σε καμία άλλη Υπηρεσιακή Μονάδα της ΔΕΗ και αφαετέρου ότι ουδείς δικαιούται να παρεμβαίνει στο έργο τους κατά την άσκηση των καθηκόντων τους.

Κατά τα λοιπά η άσκηση των καθηκόντων των Εσωτερικών Ελεγκτών γίνεται σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 3016/2002 και ειδικότερα των άρθρων 7 και 8 αυτού.

Οι αρμοδιότητες του Κ.Ε.Ε. καθορίζονται με το άρθρο 8 του Ν. 3016/2002. Ειδικότερα το Κ.Ε.Ε.:

- A)** Παρακολουθεί την εφαρμογή και πιστή και συνεχή τήρηση του παρόντος Κανονισμού, του Καταστατικού της Εταιρίας καθώς και της εν γένει νομοθεσίας που την αφορά, και ιδιαίτερα αυτής περί Ανωνύμων Εταιριών και της Χρηματιστηριακής.
- B)** Αναφέρει στο Δ.Σ. της Εταιρίας περιπτώσεις σύγκρουσης των ιδιωτικών συμφερόντων των Υπόχρεων Προσώπων με τα συμφέροντα της Εταιρίας, τις οποίες διαπιστώνει με τους διενεργούμενους ελέγχους.
- Γ)** Ενημερώνει με ειδική έκθεση το Δ.Σ. τουλάχιστον μία φορά το τρίμηνο για τους ελέγχους που διενεργεί.
- Δ)** Παρέχει με έγκριση του Δ.Σ., οποιαδήποτε πληροφορία ζητηθεί εγγράφως από τις Εποπτικές Αρχές, και συνεργάζεται μαζί τους για τον αποτελεσματικότερο έλεγχο και εποπτεία, που αυτές ασκούν στην Εταιρία.



Το Κλιμάκιο Εσωτερικού Ελέγχου εποπτεύεται ως προς τη λειτουργία του και την εν γένει δραστηριότητά του από δύο (2) μη Εκτελεστικά μέλη του Δ.Σ., που ορίζονται με απόφαση του Οργάνου. Οι ειδικότερες αρμοδιότητες των εν λόγω μελών στο πλαίσιο της άσκησης της εποπτείας τους καθορίζονται εκάστοτε από το Δ.Σ.

Τα ανωτέρω δύο μη Εκτελεστικά μέλη του Δ.Σ., που είναι ο κ. Ιωάννης Μάνος και η κα Ελένη Τσαμαδού, εποπτεύουν τη λειτουργία του Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου και αναφέρονται απευθείας στο Διοικητικό Συμβούλιο.

- Επιπλέον, η Εταιρία δημιούργησε Κλιμάκια Εξυπηρέτησης Μετόχων και Εταιρικών Ανακοινώσεων, όπως προβλέπεται για τις εισηγμένες στο Χ.Α. εταιρίες σύμφωνα με την απόφαση 5/204/14.11.2000 της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς (ΦΕΚ 1487/6.12.2000) και το Νόμο 3016/2002 (άρθρο 6, παρ. 2α).
- Το Δ.Σ. της Εταιρίας, την 19.11.2002 έλαβε απόφαση για την κατάρτιση Εσωτερικού Κανονισμού Λειτουργίας σύμφωνα με το Ν.3016/2002. Με την από 22.4.2003 απόφασή του το Δ.Σ. ενέκρινε καταστατικό λειτουργίας του Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου, με το οποίο θεσπίζονται οι κανονισμοί και οι όροι λειτουργίας του. Με την από 8.7.2003 απόφασή του το Δ.Σ. ενέκρινε τροποποιήσεις και συμπληρώσεις του Εσωτερικού Κανονισμού Λειτουργίας καθώς και τους Όρους Λειτουργίας του Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου της ΔΕΗ ως Παράρτημα στο Καταστατικό Λειτουργίας του Κ.Ε.Ε.
- Κατά την συνεδρίαση του Διοικητικού Συμβουλίου της 7.10.2003, υπεβλήθη η προβλεπόμενη από τις διατάξεις του Ν.3016/2002, έκθεση ενημέρωσης, του Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου της Εταιρίας. Κατά την ίδια συνεδρίαση του Διοικητικού Συμβουλίου της 7.10.2003, εγκρίθηκε το Ελεγκτικό Πρόγραμμα του Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου για το διάστημα Σεπτέμβριος 2003 – Δεκέμβριος 2004. Κατά την ίδια συνεδρίαση του Διοικητικού Συμβουλίου της 7.10.2003, εγκρίθηκαν και σχετικές τροποποιήσεις του Εσωτερικού Κανονισμού Λειτουργίας της Εταιρίας σύμφωνα με παρατηρήσεις της Έκθεσης Νομικού Ελέγχου.

10.4 Κατάλογος προσώπων που δύνανται να λαμβάνουν μέρος σε συναλλαγές βάσει προϋποθέσεων

Σύμφωνα με όσα ορίζονται στο άρθρο 8 της υπ' αριθμ. 5/204/14.11.2000 απόφασης του Δ.Σ. της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς, ακολουθεί ο κατάλογος των ατόμων που επιτρέπεται να λαμβάνουν μέρος σε συναλλαγές με αντικείμενο μετοχές της Εταιρίας ή παράγωγα προϊόντα επί των μετοχών της Εταιρίας, τα οποία είναι διαπραγματεύσιμα στο Χρηματιστήριο Παραγώγων Αθηνών, βάσει προϋποθέσεων.

| Όνοματεπώνυμο | Ιδιότητα |
|-----------------------|---|
| Παπούλιας Δημήτριος | Πρόεδρος Δ.Σ. |
| Νέζης Στέργιος | Διευθύνων Σύμβουλος και Αναπληρωτής Πρόεδρος Δ.Σ. |
| Αβραμίδης Βασίλειος | Μέλος Δ.Σ. |
| Βουγιούκας Ελευθέριος | Μέλος Δ.Σ. |
| Γαργαρέτας Μιλτιάδης | Μέλος Δ.Σ. |



ΚΕΦΑΛΑΙΟ 10

ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΣΧΕΤΙΚΑ ΜΕ ΤΗ ΔΙΟΙΚΗΣΗ ΤΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ, ΤΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ & ΤΟΥΣ ΜΕΤΟΧΟΥΣ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ

| | |
|---|---|
| Θεοδωρόπουλος Σπυρίδων | Μέλος Δ.Σ. |
| Μάνος Ιωάννης | Μέλος Δ.Σ. |
| Ματσαρίδης Αθανάσιος | Μέλος Δ.Σ. |
| Σουάνη Μαρία | Μέλος Δ.Σ. |
| Τραπεζάνογλου Βασίλειος | Μέλος Δ.Σ. |
| Τσαμαδού Ελένη | Μέλος Δ.Σ. |
| Αναστασιάδης Γρηγόριος | Γενικός Διευθυντής Οικονομικών Υπηρεσιών |
| Μανωλόπουλος Γεώργιος | Γενικός Διευθυντής Ανθρωπίνων Πόρων και Οργάνωσης |
| Καβουρίδης Κωνσταντίνος | Γενικός Διευθυντής Ορυχείων |
| Πανέτας Κωνσταντίνος | Γενικός Διευθυντής Παραγωγής |
| Βασιλειάδης Κωνσταντίνος | Γενικός Διευθυντής Μεταφοράς |
| Γκαγκαουδάκης Νικόλαος | Γενικός Διευθυντής Διανομής |
| Δελούκας Εμμανουήλ | Νομικός Σύμβουλος |
| Λορεντζιάδης Σπυρίδων | Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής Arthur Andersen |
| Κωνσταντίνου Δημήτριος | Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής Ernst & Young |
| Τσικριπής Κωνσταντίνος | Διευθυντής Οικονομικού και Διοικητικού Ελέγχου |
| Ιωαννίδου Θάλεια | Προϊσταμένη Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου |
| Μπέσκου Μαρία | Διευθύντρια Επικοινωνίας |
| Αγγελόπουλος Γεώργιος | Διευθυντής Οικονομικών Λειτουργιών |
| Εξακουστίδης Ελευθέριος | Διευθυντής Λογιστηρίου |
| Κουτρουλής Ευθύμιος | Τομεάρχης Λογιστηρίου |
| Ονάσογλου Μαριάνθη | Υπεύθυνη Μετοχολογίου |
| Ελληνικό Δημόσιο | Μέτοχος άνω του 20% |
| ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε. (πρώην ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.) | Θυγατρική Εταιρία |
| ΔΕΗ ΚΡΗΤΗ Α.Ε. | Θυγατρική Εταιρία |
| ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. | Θυγατρική Εταιρία |
| ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. | Θυγατρική Εταιρία |



10.5 Συμμετοχές μελών του Δ.Σ. και των Κυρίων Μετόχων στη Διοίκηση ή / και στο Κεφάλαιο άλλων εταιριών

Στον πίνακα που ακολουθεί παρουσιάζονται οι συμμετοχές των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρίας στη Διοίκηση ή/και στο κεφάλαιο άλλων εταιριών:

| Όνοματεπώνυμο μέλους Δ.Σ. | Εταιρία που συμμετέχει | Θέση στο Δ.Σ. | Συμμετοχή στο Μ.Κ. |
|----------------------------|--------------------------------|----------------------|--------------------|
| Δ.Παπούλιας | Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος | Μέλος | - |
| | ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε. | Πρόεδρος | - |
| | ΔΕΗ ΚΡΗΤΗ Α.Ε. | Πρόεδρος | - |
| Στ. Νέζης | ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. | Πρόεδρος | - |
| | TELLAS Α.Ε. | Πρόεδρος | - |
| | WIND – PPC HOLDING NV | Πρόεδρος | - |
| | Εθνική Ασφαλιστική | Μέλος | - |
| | S.C.A. | Μέλος (μέχρι 6/2003) | - |
| | Γ.Ντίνος-Σ.Νέζης & ΣΙΑ Ε.Ε. | - | 40% |
| Μιλ. Γαργαρέτας | Ξ. Νέζη & ΣΙΑ Ε.Ε. | - | 20% |
| | ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. | Πρόεδρος | - |
| Σπ. Θεοδωρόπουλος | ΚΤΙΣΙΣ Ο.Ε. | - | 33% |
| | EUROHELLENIC | | |
| | INVESTMENT COMPANY S.A. | Πρόεδρος | 100% |
| | CHIPITA INTERNATIONAL S.A. | Πρόεδρος | 6,06% |
| | ΕΝΩΣΗ ΕΙΣΗΓΜΕΝΩΝ ΕΤΑΙΡΙΩΝ Χ.Α. | Πρόεδρος | - |
| | CHIPITA BULGARIA (CYPRUS) LTD | Πρόεδρος | - |
| | CHIPITA UKRAINE (CYPRUS) LTD | Πρόεδρος | - |
| | CHIPITA BULGARIA S.A. | Πρόεδρος | - |
| | ΦΡΑΝΚΑ Α.Ε. | Πρόεδρος | - |
| | OLYMPIC Α.Ε. | Πρόεδρος | - |
| | SMAKY Α.Ε. | Πρόεδρος | - |
| | CHIPITA PARTICIPATIONS LTD | Πρόεδρος | - |
| | Ψυγεία CHIPITA Α.Ε. | Πρόεδρος | - |
| | EDITA S.A.E. | Μέλος | - |
| | CHIPIMA S.A. | Μέλος | - |
| | CREAM LINE Α.Ε. | Μέλος | - |
| | Σ.Ε.Β. | Αντιπρόεδρος | - |
| | Παγωτά ΔΩΔΩΝΗ Α.Ε. | Μέλος | 5% |
| | ΔΕΛΤΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε. | Μέλος | - |
| | ΑΛΕΣΙΣ Α.Β.Ε.Ε. | Μέλος | - |
| ΤΣΙΜΠΣ Α.Ε. | Μέλος | - | |
| ΜΠΑΡΜΠΑ ΣΤΑΘΗΣ | | | |
| ΓΕΝΙΚΗ ΤΡΟΦΙΜΩΝ Α.Ε. | Μέλος | - | |
| CHIPITA EAST EUROPE CYPRUS | Πρόεδρος | - | |

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 10**

ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΣΧΕΤΙΚΑ ΜΕ ΤΗ ΔΙΟΙΚΗΣΗ ΤΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ, ΤΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ & ΤΟΥΣ ΜΕΤΟΧΟΥΣ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ

| Όνοματεπώνυμο | Εταιρία που συμμετέχει | Θέση στο Δ.Σ. μέλους Δ.Σ. | Συμμετοχή στο Μ.Κ. |
|-------------------------|----------------------------------|--------------------------------------|-------------------------------|
| | CHIPITA ROMANIA (CYPRUS) LTD | Πρόεδρος | - |
| | CHIPITA POLLAND (CYPRUS) LTD | Πρόεδρος | - |
| | CHIPITA RUSSIA (CYPRUS) LTD | Πρόεδρος | - |
| | CHIPITA BOSNIA LTD | Πρόεδρος | - |
| | CHIPITA POLLAND Sp.z.o.o. | Μέλος | - |
| | ΑΝΘΕΜΙΑ Α.Ε. | Πρόεδρος | - |
| | ΑΧΙΛΛΕΥΣ ΙΩΠΑΣ Α.Ε. | Πρόεδρος | - |
| | DEORA ENTERPRISES LTD | Πρόεδρος | - |
| | CHIPITA YUGOSLAVIA LTD | Πρόεδρος | - |
| | CHIPITA SLOVAKIA LTD | Πρόεδρος | - |
| | CHIPITA HUNGARY (CYPRUS) LTD | Πρόεδρος | - |
| | CHIPITA ITALIA SRL | Πρόεδρος | - |
| | TITAN Α.Ε. | Μέλος | - |
| | ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑ | Μέλος | - |
| I. Μάνος | ΑΘΗΝΑ 2004 Α.Ε. | Μέλος | - |
| | ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΑΝΟΙΚΤΟ ΠΑΝΕΠΙΣΤΗΜΙΟ | Μέλος της Διοικούσας Επιτροπής | - |
| Β. Τραπεζάνογλου | E-Vision Α.Ε. | Πρόεδρος | - |
| | Exodus Α.Ε. | Πρόεδρος | - |
| | Πειραιώς Direct Services Α.Ε. | Πρόεδρος | - |
| | Project On Line Α.Ε. | Πρόεδρος | - |
| | Multifin Α.Ε. | Αντιπρόεδρος | - |
| Ελ. Τσαμαδού | Atlantic Bank of New York | Μέλος | - |
| | Εθνική Ασφαλιστική | Μέλος | - |
| | Ταμείο Παρακαταθηκών και Δανείων | Μέλος | - |

Τα μέλη του Δ.Σ. της Εταιρίας δηλώνουν ότι δε συμμετέχουν στη διοίκηση ή στο κεφάλαιο άλλων εταιριών με ποσοστό ίσο ή μεγαλύτερο του 10%, ούτε ασκούν διοικητική επιρροή ούτε έχουν οποιαδήποτε σχέση με άλλες εταιρίες εκτός των παραπάνω. Σημειώνεται ότι κύριος μέτοχος της Εταιρίας είναι το Ελληνικό Δημόσιο, το οποίο διατηρεί πολύ μεγάλο αριθμό συμμετοχών σε εταιρίες και Ν.Π.Δ.Δ. Οι συμμετοχές αυτές δεν παρατίθενται στο παρόν Ετήσιο Δελτίο, λόγω του μεγάλου αριθμού τους.

Μεταξύ των παραπάνω εταιριών και της ΔΕΗ δεν υπάρχουν διεταιρικές σχέσεις, πλην αυτών που περιγράφονται αναλυτικά στο κεφάλαιο περί Συνδεδεμένων Εταιριών. Επίσης ουδεμία επιχειρηματική σχέση, συμφωνία, σύμβαση ή συναλλαγή υφίσταται μεταξύ της Εταιρίας και των παραπάνω Εταιριών στο κεφάλαιο και στη διοίκηση των οποίων συμμετέχουν τα μέλη του Δ.Σ., πλην αυτών που αναφέρονται στο κεφάλαιο περί Συνδεδεμένων Εταιριών.



10.6 Προσωπικό

Το προσωπικό πλήρους απασχόλησης της ΔΕΗ κατά την 31.12.2003 απαρτίζεται από 28.100 εργαζόμενους, οι οποίοι ανά τομέα απασχόλησης και ανά έτος παρουσιάζονται κατωτέρω:

| 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ | 2002 | 2003 |
|--------------------------------------|------------------------------|------------------------------|
| ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ: | | |
| Διοίκηση | 2.815 | 2.771 |
| Παραγωγή | 6.518 | 6.382 |
| Μεταφορά | 1.750 | 1.720 |
| Διανομή | 11.597 | 11.235 |
| Ορυχεία | 6.115 | 5.992 |
| Σύνολο στο τέλος της περιόδου | 28.795 ⁽¹⁾ | 28.100 ⁽²⁾ |

(1) Δεν περιλαμβάνονται 165 εργαζόμενοι οι οποίοι απασχολούνται στον ΔΕΣΜΗΕ.

(2) Δεν περιλαμβάνονται 162 εργαζόμενοι οι οποίοι απασχολούνται στον ΔΕΣΜΗΕ.

Σημειώνεται ότι οι δαπάνες για τη μισθοδοσία κατά τα έτη 2001, 2002 και 2003 ανήλθαν σε € 1.073 εκατ., € 1.104 εκατ. και € 1.197 εκατ. αντίστοιχα.

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

Περίπου το 92% των εργαζομένων, συμπεριλαμβανομένων και των στελεχών της διοίκησης είναι μέλη συνδικαλιστικών οργανώσεων. Ειδικότερα, πάνω από το 80% των εργαζομένων της ΔΕΗ είναι μέλη της μεγαλύτερης συνδικαλιστικής ομοσπονδίας της χώρας, της ΓΕΝΟΠ-ΔΕΗ, ενώ οι υπόλοιποι εργαζόμενοι είναι μέλη δύο μικρότερων ομοσπονδιών, της Νέας Ένωσης Εργαζομένων και της Ένωσης Εργαζομένων ΔΕΗ.

Σημειώνεται ότι τα στελέχη της διοίκησης δεν είναι ενεργά μέλη των εν λόγω οργανώσεων και γενικά δεν συμμετέχουν στις αποφάσεις τους. Η λειτουργία της ΔΕΗ δεν έχει αντιμετωπίσει σημαντικές διαμάχες ή απεργίες από τον Αύγουστο του 1992, παρά ορισμένες διεκδικήσεις προσωπικού και συνταξιούχων κατά της Εταιρίας, ως αποτέλεσμα των καλών σχέσεων, σύμφωνα με τη Διοίκηση της ΔΕΗ, με τους εργαζόμενους και τις εργατικές ενώσεις τους. Η Διοίκηση της Εταιρίας πιστεύει ότι στα επόμενα χρόνια θα εξακολουθήσει η εργασιακή ειρήνη καθώς συνεργάζεται διαρκώς με τις εργατικές ενώσεις με σκοπό την εξασφάλιση σταθερότητας στις εργασιακές σχέσεις.

Οι μισθοί των εργαζομένων καθορίζονται με βάση τον Κανονισμό Κατάστασης Προσωπικού ΔΕΗ και τις συλλογικές συμβάσεις εργασίας. Κάθε χρόνο η διοίκηση της ΔΕΗ και οι εκπρόσωποι των εργαζομένων διαπραγματεύονται μια συλλογική σύμβαση εργασίας η οποία προσδιορίζει τις αυξήσεις στις αποδοχές των εργαζομένων καθώς και άλλα εργασιακά ζητήματα. Η ΓΕΝΟΠ-ΔΕΗ, ως η πιο αντιπροσωπευτική ένωση εργαζομένων της ΔΕΗ, είναι αυτή που εκ του νόμου δικαιούται να συμμετέχει στις εν λόγω διαπραγματεύσεις.



Τα τελευταία χρόνια έχουν τεθεί σε ισχύ δύο συμβάσεις διετούς διάρκειας η κάθε μία (για τα έτη 1999 - 2000 και για τα έτη 2001 - 2002), ενώ για το 2003 η συλλογική σύμβαση ήταν ετήσια.

Οι συλλογικές συμβάσεις για τα έτη 2002 και 2003 είχαν ως αποτέλεσμα ετήσια αύξηση μισθών της τάξης του 6% και 7% αντίστοιχα.

Με απόφαση της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης την 4.6.03 δόθηκε στους εργαζόμενους πριμ ύψους € 28,5 εκατ. συμπεριλαμβανομένων των εργοδοτικών εισφορών.

Τέλος, σημειώνεται ότι η Εταιρία πληρεί της απαιτήσεις της ελληνικής νομοθεσίας για την υγεία και ασφάλεια των εργαζομένων της. Επιπλέον κατά το 2002, η ΔΕΗ, με απόφαση του Διευθύνοντος Συμβούλου προχώρησε στη δημιουργία της Διεύθυνσης Υγείας και Ασφάλειας στην Εργασία.

Ασφάλιση προσωπικού

Το προσωπικό της ΔΕΗ απολαμβάνει κοινωνικής ασφάλισης (που περιλαμβάνει σύνταξη, υγεία, πρόνοια) όπως προβλέπεται από την ελληνική νομοθεσία και τις επιχειρησιακές συλλογικές συμβάσεις εργασίας.

Εως την 31.12.1999 η ΔΕΗ, ως εργοδότης, δεν είχε την υποχρέωση καταβολής προκαθορισμένων ασφαλιστρών επί του ποσού της μισθοδοσίας (άρθρο 7, παρ. 2 του Ν. 4491/66). Με βάση τα προαναφερόμενα, η ΔΕΗ δεν είχε την υποχρέωση σχηματισμού ξεχωριστού ειδικού ταμείου και ως εκ τούτου οι εργοδοτικές εισφορές και οι κρατήσεις των εργαζομένων παρέμεναν στην Εταιρία, η οποία λογιστικοποιούσε το κόστος των ανωτέρω παροχών κατά την καταβολή των σχετικών κονδυλίων. Ως εκ τούτου, δεν είχαν σχηματισθεί αποθεματικά για την αντιμετώπιση των τρεχουσών ή μελλοντικών δαπανών.

Βάσει του Ν. 2773/1999 ιδρύθηκε ο Οργανισμός Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ (ΟΑΠ-ΔΕΗ), ένας ειδικός ασφαλιστικός οργανισμός, ως νομικό πρόσωπο δημοσίου δικαίου, ο οποίος εποπτεύεται από το Ελληνικό Δημόσιο και ειδικότερα από το Υπουργείο Εργασίας και Κοινωνικών Ασφαλίσεων με σκοπό την υποχρεωτική κοινωνική ασφάλιση του προσωπικού και των συνταξιούχων της ΔΕΗ και των θυγατρικών της εταιριών, καθώς και του προσωπικού του ίδιου του φορέα. Συνεπεία αυτού του νόμου, από την 1.1.2000 η κύρια ασφαλιστική υποχρέωση της ΔΕΗ έναντι των εργαζομένων και συνταξιούχων της είναι η καταβολή των εργοδοτικών της εισφορών στον ΟΑΠ-ΔΕΗ.

Ως εργοδότης δε, σύμφωνα με τους όρους του νόμου για την μεταρρύθμιση του ασφαλιστικού συστήματος, συνεισφέρει ένα ποσό για κάθε εργαζόμενο της, το οποίο εξαρτάται από το έτος ασφάλισής του.

Σημειώνεται ότι, παρόλο που ο ΟΑΠ ξεκίνησε τη λειτουργία του τον Αύγουστο του 2001, η ΔΕΗ συνέχιζε έως τον Απρίλιο του 2002 να καταβάλει τις συντάξεις και τις δαπάνες υγείας στους πρώην εργαζομένους της. Τον Αύγουστο του 2002, το Ελληνικό Δημόσιο αποζημίωσε εν μέρει την Εταιρία για τις καταβολές του χρονικού διαστήματος από τη θεσμοθέτηση του ΟΑΠ-ΔΕΗ (1.1.2000) έως την 31.12.2001 με το ποσό των € 84,1 εκατ., από το συνολικό ποσό των περίπου € 108,2 εκατ. την 31.12.2001. Το εναπομείναν ποσό των € 24,1 εκατ. σχετίζεται με το κόστος του μειωμένου τιμολογίου ηλεκτρικού ρεύματος προς τους συνταξιούχους, κόστος το οποίο η ΔΕΗ απαιτεί από το Ελληνικό Δημόσιο. Επιπλέον, η ΔΕΗ απαιτεί ποσό € 15,9 εκατ. για παρόμοιες δαπάνες από τον ΟΑΠ- ΔΕΗ Σημειώνεται ότι ο ΟΑΠ-ΔΕΗ άρχισε να πληρώνει συντάξεις την 1.5.2002.

Οι σχέσεις της ΔΕΗ Α.Ε. με τον ΟΑΠ-ΔΕΗ καθώς και οι σχετικές υποχρεώσεις της ρυθμίζονται από το νόμο 2773/1999 «Περί Απελευθέρωσης», όπως ισχύει. Σχετικά πάντως έχουν εκδοθεί και δύο αποφάσεις του Συμβουλίου Επικρατείας βάσει των οποίων επιβεβαιώνεται ότι ο ΟΑΠ – ΔΕΗ είναι διάδοχος της ΔΕΗ σε ασφαλιστικά ζητήματα.

Σημειώνεται τέλος ότι οι εργαζόμενοι στο ΔΕΣΜΗΕ, έχουν τυπικό εργοδότη τη ΔΕΗ, αμείβονται από αυτή και υπάγονται ασφαλιστικά στον ΟΑΠ-ΔΕΗ.



10.7 Εξέλιξη Μετοχικού Κεφαλαίου

Το μετοχικό κεφάλαιο της Δ.Ε.Η. Α.Ε. ορίσθηκε δυνάμει του άρθρου 5 του ΠΔ 333/ 2000 σε διακόσια είκοσι δισεκατομμύρια (220.000.000.000) δραχμές (€ 645.634,63 χιλ.) διαιρούμενο σε διακόσια είκοσι εκατομμύρια (220.000.000) κοινές ονομαστικές μετοχές ονομαστικής αξίας χιλίων δραχμών (1.000) δρχ. (€ 2,935) η καθεμιά. Το μετοχικό κεφάλαιο ορίσθηκε ως πλήρως καταβεβλημένο από το Ελληνικό Δημόσιο.

Το μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΗ προέκυψε από τη λογιστική προσαρμογή στις 31.12.2000 του καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου της πρώην ΔΕΗ στο πιο πάνω ποσό.

Οι Έκτακτες Γενικές Συνελεύσεις των μετόχων της ΔΕΗ της 16/11/2001 και της 22/11/2001 αποφάσισαν την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρίας με καταβολή μετρητών και την εισαγωγή των μετοχών της στην Κύρια Αγορά του Χρηματιστηρίου Αθηνών και στο Χρηματιστήριο του Λονδίνου, με τη μορφή Διεθνών Αποθετηρίων Εγγράφων (GDRs).

Για το σκοπό αυτό αποφασίστηκε η αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου της Εταιρίας κατά 12.000.000.000 δρχ (€ 35.216.434,34) με καταβολή μετρητών με την έκδοση 12.000.000 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας χιλίων (1.000) δρχ. (€ 2,935) εκάστη.

Οι μετοχές διατέθηκαν σε θεσμικούς και μη θεσμικούς επενδυτές στην Ελλάδα και σε θεσμικούς επενδυτές στο εξωτερικό μετά από παραίτηση του παλαιού μετόχου (Ελληνικό Δημόσιο) από το δικαίωμα προτίμησης.

Η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρίας την 6.6.2002 αποφάσισε τη μετατροπή του μετοχικού κεφαλαίου και της ονομαστικής αξίας της μετοχής από δραχμές σε ευρώ.

Έτσι το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας ανήλθε σε € 679.760.000 διαιρούμενο σε 232.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές ονομαστικής αξίας € 2,93 η κάθε μία.

Με τη στρογγυλοποίηση της ονομαστικής αξίας της μετοχής το μετοχικό κεφάλαιο μειώθηκε κατά € 1.091.063,83.

Το ποσό των € 1.091.063,83 καταχωρήθηκε σε Ειδικό Αποθεματικό «Διαφορά από μετατροπή μετοχικού κεφαλαίου σε ευρώ» το οποίο κεφαλαιοποιείται σε μελλοντική αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου.

Η με ημερομηνία 15-22.11.2002 Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρίας αποφάσισε την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρίας κατά τριακόσια ογδόντα επτά εκατομμύρια τετρακόσιες σαράντα χιλιάδες Ευρώ (387.440.000) με κεφαλαιοποίηση του ποσού που είχε προκύψει από την αναπροσαρμογή της αξίας των παγίων περιουσιακών στοιχείων και του ποσού που είχε προκύψει από τη μετατροπή του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρίας από δραχμές σε Ευρώ, με ανάλογη αύξηση της ονομαστικής αξίας κάθε μετοχής κατά ένα Ευρώ και εξήντα επτά λεπτά (€ 1,67) η κάθε μία.

Έτσι, 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 κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας τεσσάρων Ευρώ και εξήντα λεπτών (€ 4,60), η κάθε μία.

Σημειώνεται ότι η ως άνω Γενική Συνέλευση των μετόχων ξεκίνησε στις 15 Νοεμβρίου 2002 και μετά από αναβολή λήψης απόφασης επί δύο θεμάτων της ημερησίας διάταξης, συνεχίστηκε στις 22 Νοεμβρίου 2002, οπότε και ολοκληρώθηκε.

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



ΚΕΦΑΛΑΙΟ 10

ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΣΧΕΤΙΚΑ ΜΕ ΤΗ ΔΙΟΙΚΗΣΗ ΤΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ, ΤΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ & ΤΟΥΣ ΜΕΤΟΧΟΥΣ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ

ΕΞΕΛΙΞΗ ΤΟΥ ΜΕΤΟΧΙΚΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ

| Ημ/νία Γ.Σ. | Αριθμός ΦΕΚ | Αριθμός μετοχών | Αύξηση/(μείωση) με μετρητά | | Αύξηση με κεφ/ποίηση αποθ/κών σε € | Μετοχικό κεφάλαιο μετά την αύξηση/ μείωση | | Ονομαστική αξία μετοχής | | Σύνολο μετοχών |
|----------------------|-----------------|-----------------|----------------------------|----------------|---------------------------------------|---|---------------|-------------------------|-------|----------------|
| | | | σε δρχ. | σε € | | σε δρχ. | σε € | σε δρχ. | σε € | |
| Π.Δ. 333/2000 | 278/ 20.12.2000 | 220.000.000 | - | - | | 220.000.000.000 | 645.634.629 | 1.000 | 2,935 | 220.000.000 |
| Ε.Γ.Σ 22/11/2001 | 11061/12.12.01 | 12.000.000 | 12.000.000.000 | 35.216.434 | | 232.000.000.000 | 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 |

10.8 Ίδια κεφάλαια - Λογιστική Αξία Μετοχής

Στον ακόλουθο πίνακα παρατίθενται τα ίδια κεφάλαια της Εταιρίας για το 2002 και 2003:

| *(σε χιλ. €) | 31.12.2002 | 31.12.2003 |
|--|------------------|------------------|
| Αριθμός Μετοχών | 232.000.000 | 232.000.000 |
| Ονομαστική αξία (σε €) | 4,60 | 4,60 |
| Μετοχικό κεφάλαιο* | 1.067.200 | 1.067.200 |
| Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο* | 115.754 | 115.754 |
| Διαφορές από αναπροσαρμογή αξίας περιουσιακών στοιχείων και επιχορηγήσεις επενδύσεων παγίου ενεργητικού* | 1.197.782 | 1.273.958 |
| Αποθεματικά* | 532.280 | 547.801 |
| Ειδικό αποθεματικό Ν. 2941/01* | 1.424.378 | 1.426.731 |
| Αποτελέσματα εις νέον* | 5.601 | 28.218 |
| Ίδια Κεφάλαια * | 4.342.995 | 4.459.662 |
| Λογιστική αξία μετοχής (σε €) | 18,72 | 19,22 |



10.9 Μέτοχοι

Η μετοχική σύνθεση της Εταιρίας κατά την 31.12.2003 έχει ως ακολούθως:

| Μέτοχοι | Αριθμός Μετοχών | Ποσοστό (%) |
|------------------|----------------------------|------------------------|
| ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΔΗΜΟΣΙΟ | 119.448.144 | 51,49% |
| ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΟ ΚΟΙΝΟ | 112.551.856 | 48,51% |
| ΣΥΝΟΛΟ | 232.000.000 | 100,00% |

Η Εταιρία δεν γνωρίζει να υπάρχουν μέτοχοι, πλην του Ελληνικού Δημοσίου, του ΟΑΠ-ΔΕΗ (3,81%) και του Ομίλου Fidelity (θεσμικός επενδυτής με ποσοστό συμμετοχής 5,0% την 25.8.2003), που να κατέχουν, άμεσα ή έμμεσα, ποσοστό μεγαλύτερο ή ίσο του 3% του μετοχικού της κεφαλαίου.

Τα Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ κατείχαν την 31.12.2003 συνολικά ποσοστό 0,0082% του μετοχικού της κεφαλαίου.

Κατά τον Δεκέμβριο του 2002, το Ελληνικό Δημόσιο και η ΔΕΚΑ προέβησαν σε πώληση 25.624.000 και 5.000.000 αντίστοιχα υφιστάμενων μετοχών της ΔΕΗ Α.Ε. προς το ευρύ επενδυτικό κοινό με δημόσια εγγραφή σε θεσμικούς και μη θεσμικούς επενδυτές στην Ελλάδα και σε θεσμικούς επενδυτές στο εξωτερικό και με ιδιωτική τοποθέτηση στους εργαζόμενους της Εταιρίας.

Το Ελληνικό Δημόσιο σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 5/14.11.02 απόφαση της Διυπουργικής Επιτροπής Αποκρατικοποιήσεων, στα πλαίσια του κινήτρου διακράτησης, διένειμε στις 10.7.2003, 442.617 δωρεάν μετοχές στους μη θεσμικούς επενδυτές της δημόσιας εγγραφής οι οποίοι διατήρησαν τις μετοχές τους για περίοδο έξι μηνών, και 88.257 δωρεάν μετοχές στις 15.1.2004 σε όσους εργαζόμενους απόκτησαν μετοχές από την ιδιωτική τοποθέτηση, οι οποίοι διατήρησαν τις μετοχές τους για περίοδο δώδεκα μηνών από την 12.12.2002.

Κατά τον Οκτώβριο του 2003, το Ελληνικό Δημόσιο και η ΔΕΚΑ προέβησαν σε πώληση 13.300.000 και 23.200.000 αντίστοιχα υφιστάμενων μετοχών της ΔΕΗ Α.Ε. προς το ευρύ επενδυτικό κοινό με δημόσια εγγραφή σε θεσμικούς και μη θεσμικούς επενδυτές στην Ελλάδα και σε θεσμικούς επενδυτές στο εξωτερικό και με ιδιωτική τοποθέτηση στους εργαζόμενους της Εταιρίας.

Το Ελληνικό Δημόσιο σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 33/25.9.03 απόφαση της Διυπουργικής Επιτροπής Αποκρατικοποιήσεων, στα πλαίσια του κινήτρου διακράτησης, θα διανείμει 1 δωρεάν ανά 10 μετοχές στους μη θεσμικούς επενδυτές της δημόσιας εγγραφής και σε όσους εργαζόμενους απόκτησαν μετοχές από την ιδιωτική τοποθέτηση, με μέγιστο αριθμό διακόσιες (200) δωρεάν μετοχές ανά επενδυτή, οι οποίοι θα κρατήσουν τις μετοχές τους για περίοδο έξι μηνών και δώδεκα μηνών αντίστοιχα από την 31.10.2003.

Σημειώνεται ότι την 6.3.2003, πραγματοποιήθηκε η μεταβίβαση 8.838.670 μετοχών της Εταιρίας (ποσοστό 3,81%), κυριότητας Ελληνικού Δημοσίου στον ΟΑΠ-ΔΕΗ σύμφωνα με την αριθμ. 2/76233/0025/6.3.2003 απόφαση του Υπουργού Οικονομίας και Οικονομικών.



10.10 Δικαιώματα Μετόχων

10.10.1 Γενικά

Τα δικαιώματα που απορρέουν από τις μετοχές της Εταιρίας σύμφωνα με τον Κ.Ν. 2190/20 και το Καταστατικό της Εταιρίας περιλαμβάνουν τα εξής: *Οι μετοχές της Εταιρίας είναι στο σύνολο τους κοινές ονομαστικές. Δεν υφίστανται διαφορετικές κατηγορίες μετοχών, προνομιούχες μετοχές ή κοινοί ή εξαιρετικοί ιδρυτικοί τίτλοι. Κάθε μετοχή της Εταιρίας ενσωματώνει όλα τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις που καθορίζονται από το Νόμο και το Καταστατικό της Εταιρίας, το οποίο όμως δεν περιέχει διατάξεις περισσότερο περιοριστικές από αυτές που προβλέπει ο Νόμος.*

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

Οι μετοχές της Εταιρίας είναι ελεύθερα διαπραγματεύσιμες. Μονάδα διαπραγμάτευσης αποτελεί ο άυλος τίτλος των δέκα μετοχών. Κάθε μετοχή παρέχει δικαίωμα μίας ψήφου. Το καταστατικό της Εταιρίας περιέχει ειδικά δικαιώματα υπέρ συγκεκριμένων μετόχων.

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

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

Η ευθύνη των μετόχων περιορίζεται στην ονομαστική αξία των μετοχών που κατέχουν. Οι μέτοχοι συμμετέχουν στη διοίκηση και τα κέρδη της Εταιρίας σύμφωνα με το Νόμο και τις διατάξεις του Καταστατικού. Τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις που απορρέουν από κάθε μετοχή παρακολουθούν αυτή σε οποιονδήποτε καθολικό ή ειδικό διάδοχο του μέτοχου. Οι μέτοχοι ενασκούν τα δικαιώματά τους σε σχέση με τη διοίκηση της Εταιρίας μόνο μέσω των Γενικών Συνελεύσεων. Οι μέτοχοι έχουν καταρχήν προνόμιο προτίμησης σε κάθε μελλοντική αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου της Εταιρίας, ανάλογα με τη συμμετοχή τους στο υφιστάμενο μετοχικό κεφάλαιο, όπως ορίζεται στο άρθρο 13, παράγραφος 5 του κωδικοποιημένου Νόμου 2190/1920.

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

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

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

Κάθε μέτοχος δικαιούται να μετέχει στη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρίας είτε αυτοπροσώπως είτε μέσω πληρεξουσίου. Σε ότι αφορά τη διαδικασία κατάθεσης των μετοχών προκειμένου να συμμετέχει ο μέτοχος στις Γενικές Συνελεύσεις των μετόχων της Εταιρίας θα εφαρμόζονται τα προβλεπόμενα στον Κανονισμό Λειτουργίας και εκκαθάρισης του Συστήματος Άυλων Τίτλων του Κεντρικού Αποθετηρίου Αξιών, όπως αυτός εκάστοτε ισχύει. Μέτοχοι που δε συμμορφώνονται με τα παραπάνω θα μετέχουν στη Γενική Συνέλευση μόνο με την άδεια της. Κάθε μέτοχος μπορεί να ζητήσει, δέκα (10) ημέρες πριν από την Τακτική Γενική Συνέλευση, τις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις και τις σχετικές εκθέσεις του Διοικητικού Συμβουλίου και των Ελεγκτών της Εκδότριας Εταιρίας.

10.10.2 Δικαιώματα Μειοψηφίας

Ο Κ.Ν 2190/1920 όπως ισχύει, παρέχει ορισμένα δικαιώματα σε μέτοχο ή μετόχους που δρουν από κοινού εφόσον συμπληρώνουν ορισμένη ελάχιστη μειοψηφία συμμετοχής στο μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας. Ανάλογα με το ποσό που συγκεντρώνεται, γίνεται λόγος για δικαιώματα της «μικρής» μειοψηφίας (ελάχιστο απαιτούμενο ποσοστό 5% επί του μετοχικού κεφαλαίου) και για δικαιώματα της «μεγάλης» μειοψηφίας (ελάχιστο απαιτούμενο ποσοστό 33,3% επί του μετοχικού κεφαλαίου) κατά τα ειδικότερα εκτιθέμενα στη συνέχεια:

Μέτοχοι που εκπροσωπούν το 5% του καταβεβλημένου Μετοχικού Κεφαλαίου:

i. Έχουν δικαίωμα να ζητήσουν από το Πρωτοδικείο της έδρας της Εταιρίας τον έλεγχο της Εταιρίας σύμφωνα με τα άρθρα 40, 40ε του Ν. 2190/1920.

ii. Μπορούν να ζητήσουν τη σύγκληση Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων. Το Διοικητικό Συμβούλιο είναι υποχρεωμένο να συγκαλέσει τη Συνέλευση μέσα σε χρονικό διάστημα όχι μεγαλύτερο από τριάντα (30) ημέρες από την ημέρα επίδοσης της αίτησης στον Πρόεδρο του Διοικητικού Συμβουλίου. Στην αίτηση, οι αιτούντες μέτοχοι οφείλουν να αναφέρουν τα θέματα, για τα οποία θα πρέπει να αποφασίσει η Γενική Συνέλευση.

iii. Μπορούν να ζητήσουν την αναβολή για μία μόνο φορά της λήψης οποιασδήποτε απόφασης σχετικά με κάποια ή με όλα τα θέματα της ημερήσιας διάταξης τακτικής ή έκτακτης Γενικής Συνέλευσης και να ορισθεί ημέρα συνέχισης της συνεδρίασης για τη λήψη αποφάσεων εκείνη η οποία ορίζεται στην αίτηση των μετόχων, η οποία όμως δεν μπορεί να απέχει περισσότερο από τριάντα (30) ημέρες από την ημέρα της αναβολής.

iv. Μπορούν να ζητήσουν από το Διοικητικό Συμβούλιο, με αίτηση που υποβάλλεται στην Εταιρία πέντε (5) πλήρεις ημέρες πριν από την Τακτική Γενική Συνέλευση:

α) Να ανακοινώνει στη Γενική Συνέλευση τα ποσά που μέσα στην τελευταία διετία καταβλήθηκαν για οποιαδήποτε αιτία από την Εταιρία στα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου, Γενικούς Διευθυντές ή στους Διευθυντές ή άλλους υπαλλήλους της, όπως και κάθε άλλη παροχή στα πρόσωπα αυτά ή οποιαδήποτε σύμβαση της Εταιρίας με αυτούς για οποιαδήποτε αιτία.

β) Να παρέχει τις συγκεκριμένες πληροφορίες που ζητούνται για τις υποθέσεις της Εταιρίας, στο μέτρο που αυτές είναι χρήσιμες για την πραγματική εκτίμηση των θεμάτων της ημερήσιας διάταξης.



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

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

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

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

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

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

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

10.10.3 Εκπροσώπηση των Μετόχων της Μειοψηφίας στο Διοικητικό Συμβούλιο

Σύμφωνα με το άρθρο 10 παρ. 2γ του Καταστατικού της Εταιρίας το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρίας αποτελείται και από 2 μέλη που εκπροσωπούν τους μετόχους μειοψηφίας σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 18 παρ. 3 και 5 του Κ.Ν.2190/1920.

Σύμφωνα με το άρθρο 10 παρ. 2ε του Καταστατικού της Εταιρίας σε περίπτωση που δεν υπάρχουν μέτοχοι μειοψηφίας το Δ.Σ. αποτελείται από 8 μέλη, ανάμεσα στα οποία και ο Διευθύνων Σύμβουλος, που εκλέγονται από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρίας, 2 μέλη που εκπροσωπούν τους εργαζόμενους της Εταιρίας και 1 μέλος που υποδεικνύεται από την Οικονομική και Κοινωνική Επιτροπή (Ο.Κ.Ε.) και το οποίο προέρχεται από φορείς σχετικούς με τη δραστηριότητα της Εταιρίας.

Μετά την εισαγωγή της Εταιρίας στο Χ.Α. καθώς και κάθε φορά που θα απαιτείται εκλογή εκπροσώπου της μειοψηφίας στο Δ.Σ., οι μέτοχοι της μειοψηφίας καλούνται από το Δ.Σ. σε ειδική συνέλευση στην έδρα της Εταιρίας με αποκλειστικό θέμα την εκλογή των μελών του Δ.Σ. που δικαιούνται να εκλέξουν.



Σύμφωνα με το άρθρο 20 του Καταστατικού της Εταιρίας κάθε μέτοχος που παρίσταται και ψηφίζει νομίμως έχει δικαίωμα να προτείνει και να ψηφίσει ένα μόνο σύμβουλο, ανεξάρτητα από τον αριθμό των μετοχών που κατέχει. Εκλέγονται ο πρώτος ή οι δύο πρώτοι σχετικώς πλειοψηφήσαντες υποψήφιοι.

Για τη σύγκληση της ειδικής αυτής συνέλευσης ισχύουν τα άρθρα 25, 26, 26α, 27, 28 και 30 του Κ.Ν.2190/1920 και τα άρθρα 23 και 24 του Καταστατικού της Εταιρίας, και οι αποφάσεις λαμβάνονται με τη συνήθη απαρτία και πλειοψηφία, με ανάλογη εφαρμογή των διατάξεων του άρθρου 29 παρ. 1 και 2 του Κ.Ν.2190/1920.

Στη συνέλευση αυτή αποκλείεται η παράσταση του ελληνικού δημοσίου – μετόχου.

10.10.4 Είσπραξη Μερισματος

Το μέρισμα κάθε μετοχής πληρώνεται εντός δύο μηνών από την ημερομηνία της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης που ενέκρινε τις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις. Ο τρόπος και ο τόπος καταβολής θα ανακοινώνεται με δημοσιεύσεις στον Τύπο.

Τα μερίσματα τα οποία δεν έχουν ζητηθεί για μια πενταετία αφότου κατέστησαν απαιτητά, παραγράφονται υπέρ του Δημοσίου.

Οι μέτοχοι που αμελούν να ζητήσουν την πληρωμή των μερισμάτων που δικαιούνται να εισπράξουν δεν έχουν αξίωση για τόκους. Η αξίωση για απόληψη μερισμάτων παραγράφεται σε διάστημα πέντε ετών από το τέλος του έτους εντός του οποίου τα μερίσματα κατέστησαν απαιτητά.

Σε ό,τι αφορά τη διαδικασία κατάθεσης των μετοχών προκειμένου να συμμετέχει ο μέτοχος στις Γενικές Συνελεύσεις των μετόχων της Εταιρίας και τη διαδικασία πληρωμής του μερίσματος θα εφαρμόζονται τα προβλεπόμενα στον Κανονισμό Λειτουργίας και Εκκαθάρισης του Συστήματος Αύλων Τίτλων του Κεντρικού Αποθετηρίου Αξιών, όπως αυτός εκάστοτε ισχύει.

10.10.5 Φορολογία Μερισμάτων

Σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία (Ν. 2238/94, άρθρο 109), οι εταιρίες βαρύνονται με φόρο 35% επί των φορολογητέων κερδών τους πριν από οποιαδήποτε διανομή. Έτσι τα μερίσματα διανέμονται από τα ήδη φορολογηθέντα στο νομικό πρόσωπο κέρδη και επομένως ο μέτοχος δεν έχει καμία φορολογική υποχρέωση επί του ποσού των μερισμάτων που εισπράττει.

Ως χρόνος απόκτησης του εισοδήματος από τα μερίσματα, λογίζεται η ημερομηνία έγκρισης του Ισολογισμού από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρίας.

10.11 Πολιτική Μερισμάτων

Η Διοίκηση της Εταιρίας προτίθεται να προτείνει στην Τακτική Γενική Συνέλευση που θα συνέλθει στις 20.04. 2004 τη διανομή μερίσματος ύψους € 0,70 ανά μετοχή, έναντι των κερδών της περιόδου 1.1.2003 – 31.12.2003. Η Εταιρία προτίθεται στο μέλλον, να διανέμει στους μετόχους της τουλάχιστον 35% των προ φόρων κερδών της αφαιρουμένων των εταιρικών βαρών, του τακτικού αποθεματικού και, εφόσον κρίνεται σκόπιμο των από τη σχετική νομοθεσία επιτρεπομένων αφορολόγητων αποθεματικών καθώς και του αναλογούντος φόρου, ή το 6% επί του καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου, όποιο ποσό είναι μεγαλύτερο. Πιο συγκεκριμένα η Εταιρία σκοπεύει να εφαρμόσει μερισματική πολιτική όμοια με εκείνη των ομοειδών εταιριών της Ευρώπης.



11.

ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΓΙΑ ΤΗ ΣΥΝΤΑΞΗ ΤΟΥ ΕΤΗΣΙΟΥ ΔΕΛΤΙΟΥ

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

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

- Στα γραφεία της Εταιρίας, Χαλκοκονδύλη 30, Αθήνα, υπεύθυνη κα Μ. Ονάσογλου, τηλ. 210 5230 951.

Η σύνταξη και η διάθεση του παρόντος Ετήσιου Δελτίου έγινε σύμφωνα με τις ανάγκες πληροφόρησης των επενδυτών, όπως αυτές καθορίζονται από την 5/204/14.11.2000 απόφαση της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς, όπως ισχύει και τα εδάφια 13 και 14 της Εγκυκλίου 10/21.6.2001 της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς.

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

- κ. Στέργιος Νέζης, Διευθύνων Σύμβουλος, Χαλκοκονδύλη 30, Αθήνα
- κ. Γρηγόρης Αναστασιάδης, Γενικός Διευθυντής Οικονομικών Υπηρεσιών, Χαλκοκονδύλη 30, Αθήνα, τηλ. 210 5225 346.

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

- i. Όλες οι πληροφορίες και τα στοιχεία που περιέχονται σε αυτό είναι πλήρη και αληθή.
- ii. Δεν υπάρχουν άλλα στοιχεία και δεν έχουν λάβει χώρα γεγονότα, η απόκρυψη ή παράλειψη των οποίων θα μπορούσε να καταστήσει παραπλανητικό το σύνολο ή μέρος των στοιχείων και πληροφοριών που περιέχονται στο Ετήσιο Δελτίο.
- iii. Δεν εκκρεμούν σε βάρος της Εταιρίας δικαστικές διαφορές ή διαιτησίες, οι οποίες θα μπορούσαν να έχουν σημαντικές επιπτώσεις στην οικονομική της κατάσταση πλην αυτών που αναφέρονται στο παρόν.



12



12. ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ

| Κεφάλαιο | Θέμα | Αριθμός Σελίδας |
|-----------|---|-----------------|
| 12 | ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ | 131-278 |
| 12.1 | <i>ΔΕΗ Α.Ε. Οικονομικές Καταστάσεις δεύτερης εταιρικής χρήσης περιόδου 1.1.2003 – 31.12.2003</i> | 132-152 |
| 12.1.1 | <i>Ισολογισμός Χρήσης 2003</i> | 132-134 |
| 12.1.2 | <i>Προσάρτημα Ισολογισμού Χρήσης 2003</i> | 135-147 |
| 12.1.3 | <i>Έκθεση Διαχείρισης Δ.Σ. Χρήσης 2003</i> | 148-152 |
| 12.2 | <i>Ταμιακές Ροές Χρήσης 2003</i> | 153 |
| 12.3 | <i>Περιοδικές Οικονομικές καταστάσεις Χρήσης 2003</i> | 154-165 |
| 12.4 | <i>«ΟΜΙΛΟΣ ΔΕΗ» Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις δεύτερης εταιρικής χρήσης περιόδου 1.1.2003 – 31.12.2003</i> | 166-176 |
| 12.4.1 | <i>Ενοποιημένος Ισολογισμός Χρήσης 2003</i> | 166-168 |
| 12.4.2 | <i>Προσάρτημα ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων Χρήσης 2003</i> | 169-173 |
| 12.4.3 | <i>Έκθεση Διαχείρισης Δ.Σ. Χρήσης 2003</i> | 174-176 |
| 12.5 | <i>Ενοποιημένες Ταμιακές Ροές Χρήσης 2003</i> | 177 |
| 12.6 | <i>Ενοποιημένες Περιοδικές Οικονομικές καταστάσεις Χρήσης 2003</i> | 178-189 |
| 12.7 | <i>Οικονομικές Καταστάσεις Εταιριών του «ΟΜΙΛΟΥ ΔΕΗ» δεύτερης εταιρικής χρήσης περιόδου 1.1.2003 – 31.12.2003</i> | 190-224 |
| 12.7.1 | <i>Ισολογισμός, Προσάρτημα και Έκθεση Δ.Σ. της εταιρίας «ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.» χρήσης 2003</i> | 190-201 |
| 12.7.2 | <i>Ισολογισμός, Προσάρτημα και Έκθεση Δ.Σ. της εταιρίας «ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.» χρήσης 2003</i> | 202-213 |
| 12.7.3 | <i>Ισολογισμός, Προσάρτημα και Έκθεση Δ.Σ. της εταιρίας «ΔΕΗ ΘΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.» χρήσης 2003</i> | 214-224 |
| 12.8 | <i>Ενοποιημένες Οικονομικές καταστάσεις Χρήσης 2003 σύμφωνα με τα Δ.Π.Χ.Π.</i> | 225-277 |

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003 - 2η ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ (1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003) ΑΡ.Μ.Α.Ε. 47829/06/Β/00/2
(Ποσά σε Ευρώ)

| ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ | ΠΟΣΑ ΚΛΕΙΟΜΕΝΗΣ ΧΡΗΣΕΩΣ | | | ΠΟΣΑ ΠΡΟΗΓΟΥΜΕΝΗΣ ΧΡΗΣΕΩΣ | | |
|---|--------------------------|-------------------------|--------------------------|---------------------------|-------------------------|--------------------------|
| | ΑΞΙΑ ΚΤΗΣΕΩΣ | ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ | ΑΝΑΠ. ΑΞΙΑ | ΑΞΙΑ ΚΤΗΣΕΩΣ | ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ | ΑΝΑΠ. ΑΞΙΑ |
| Β. ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ | | | | | | |
| 4. Λοιπά έξοδα εγκαταστάσεως | 36.263.883,50 | 25.007.828,18 | 11.256.055,32 | 22.774.952,64 | 20.555.994,72 | 2.218.957,92 |
| Γ. ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ | | | | | | |
| I. Ασώματες ακινοτοποιήσεις | | | | | | |
| 4. Έξοδα προ-λειτουργικών ανάπτωξης ορυχείων | 192.085.785,83 | 126.262.209,79 | 65.823.576,04 | 184.166.497,37 | 118.299.690,67 | 65.866.806,70 |
| II. Ενσώματες ακινοτοποιήσεις | | | | | | |
| 1. Γήπεδα-Οικόπεδα | 339.036.738,10 | 0,00 | 339.036.738,10 | 336.903.299,74 | 0,00 | 336.903.299,74 |
| 2. Ορυχεία-Μεταλλεία-Λατομεία | | | | | | |
| Αγροί-Φυτείες-Δάση | 233.461.059,12 | 87.081.717,31 | 146.379.341,81 | 205.389.846,62 | 82.774.680,41 | 122.615.166,21 |
| 3. Κτίρια και Τεχνικά Έργα | 3.072.184.366,63 | 1.487.710.887,69 | 1.584.473.478,94 | 2.930.259.789,52 | 1.386.738.105,69 | 1.543.521.683,83 |
| 4. Μηχανήματα-Τεχνικές εγκαταστάσεις & λοιπός μηχανολογικός εξοπλισμός | 11.925.303.725,22 | 5.811.805.947,69 | 6.113.497.777,53 | 11.126.341.134,99 | 5.327.153.893,97 | 5.799.187.241,02 |
| 5. Μεταφορικά μέσα | 143.701.257,77 | 133.028.244,03 | 10.673.013,74 | 140.482.885,16 | 126.145.226,07 | 14.337.659,09 |
| 6. Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός | 351.053.970,38 | 281.125.805,55 | 69.928.164,83 | 324.977.199,76 | 254.151.031,08 | 70.826.168,68 |
| 7. Ακινοτοποιήσεις υπό εκτέλεση και προκαταβολές | 793.015.202,79 | 0,00 | 793.015.202,79 | 1.190.559.269,22 | 0,00 | 1.190.559.269,22 |
| | <u>16.857.756.320,01</u> | <u>7.800.752.602,27</u> | <u>9.057.003.717,74</u> | <u>16.254.913.425,01</u> | <u>7.176.962.937,22</u> | <u>9.077.950.487,79</u> |
| Σύνολο ακινοποιήσεων (Π+ΠΙ) | <u>17.049.842.105,84</u> | <u>7.927.014.812,06</u> | <u>9.122.827.293,78</u> | <u>16.439.079.922,38</u> | <u>7.295.262.627,89</u> | <u>9.143.817.294,49</u> |
| III. Συμμετοχές και άλλες μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις | | | | | | |
| 1. Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις | | | 110.330.512,09 | | | 91.974.891,08 |
| Μείον: Οφειλόμενες δόσεις Προβλέψεις για υποτιμήσεις | | 13.000.005,00 | | | 9.067.356,16 | |
| | | <u>85.481.014,41</u> | <u>98.481.019,41</u> | <u>49.480.264,41</u> | <u>58.547.620,57</u> | <u>33.427.270,51</u> |
| | | | <u>11.849.492,68</u> | | | <u>9.174.244.565,00</u> |
| Σύνολο πάγιου ενεργητικού (Π+ΠΙ+ΠΙΙ) | | | <u>9.134.676.786,46</u> | | | <u>9.174.244.565,00</u> |
| Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ | | | | | | |
| I. Αποθέματα | | | | | | |
| 4. Πρώτες και βοηθητικές ύλες-Αναλώσιμα υλικά-Ανταλλακτικά και Είδη συσκευασίας | | 592.202.304,72 | | | 594.286.354,31 | |
| Μείον: Προβλέψεις για βραδέως κινούμενα υλικά και ανταλλακτικά | | <u>139.075.058,94</u> | 453.127.245,78 | | <u>131.352.997,54</u> | 462.933.356,77 |
| | | | <u>85.597.036,10</u> | | | <u>100.608.332,29</u> |
| 5. Προκαταβολές για αγορές αποθεμάτων | | | <u>538.724.281,88</u> | | | <u>563.541.689,06</u> |
| II. Απαιτήσεις | | | | | | |
| 1. Πελάτες | | 469.440.612,55 | | | 465.549.874,77 | |
| Μείον: Προβλέψεις | | <u>109.557.222,89</u> | 359.883.389,66 | | <u>105.964.926,88</u> | 359.584.947,89 |
| 10. Επισφαλείς - Επιδικοί πελάτες και χρεώστες | | | 14.540.450,22 | | | 14.452.099,70 |
| 11. Χρεώστες διάφοροι | | 223.607.293,97 | | | 191.190.054,99 | |
| Μείον: Προβλέψεις | | <u>64.270.934,82</u> | 159.336.359,15 | | <u>42.099.870,88</u> | 149.090.184,11 |
| 12. Λ/σμοί διαχειρίσεως προκαταβολών και πιστώσεων | | | 6.271.187,83 | | | 5.854.391,06 |
| | | | <u>540.031.386,86</u> | | | <u>528.981.622,76</u> |
| III. Χρεόγραφα | | | | | | |
| 1. Μετοχές | | 10.799.652,89 | | | 10.799.652,89 | |
| Μείον: Προβλέψεις | | <u>1.472.417,74</u> | 9.327.235,15 | | <u>1.705.605,74</u> | 9.094.047,15 |
| | | | <u>9.327.235,15</u> | | | <u>9.094.047,15</u> |
| IV. Διαθέσιμα | | | | | | |
| 1. Ταμείο | | | 1.442.194,31 | | | 2.658.911,11 |
| 3. Καταθέσεις όψεως και προθεσμίας | | | 22.947.156,80 | | | 21.231.302,98 |
| | | | <u>24.389.351,11</u> | | | <u>23.890.214,09</u> |
| Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού (ΔΙ+ΔΙΙ+ΔΙΙΙ+ΔΙΥ) | | | <u>1.112.472.255,00</u> | | | <u>1.125.507.573,06</u> |
| Ε. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ | | | | | | |
| 1. Έξοδα επόμενων χρήσεων | | | 2.214.598,63 | | | 61.014,31 |
| 2. Έσοδα χρήσεως εισπρακτέα | | | <u>237.267.470,41</u> | | | <u>241.358.479,03</u> |
| | | | <u>239.482.069,04</u> | | | <u>241.419.493,34</u> |
| ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ (Β+Γ+Δ+Ε) | | | <u>10.497.887.165,82</u> | | | <u>10.546.390.589,32</u> |
| ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΧΡΕΩΣΤΙΚΟΥ | | | | | | |
| 2. Χρεωστικοί λογαριασμοί εγγυήσεων και εμπράγματων ασφαλειών | | | 272.560.697,60 | | | 614.523.639,73 |
| 4. Λοιποί λογαριασμοί τάξεως | | | <u>494.366.251,54</u> | | | <u>1.597.609.114,12</u> |
| | | | <u>766.926.949,14</u> | | | <u>2.212.132.753,85</u> |

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ:

- Η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία την 1 Ιανουαρίου 2001 όπως προέβλεπε ο Ν. 2773/99. Η πρώτη εταιρική χρήση της άρχισε την 1η Ιανουαρίου 2001 και έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2002.
- Οι αποσβέσεις της χρήσης που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2003 υπολογίστηκαν με βάση τους συντελεστές που προβλέπονται στο Π.Δ. 299/2003. Οι πρόσθετες αποσβέσεις που προέκυψαν από την εφαρμογή των συντελεστών που προβλέπονται στο προαναφερθέν Π.Δ., ανέρχονται σε Ευρώ 70 εκατ., περίπου.
- Η διαδικασία οριστικοποίησης των υπολοίπων του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ (ΟΑΠ - ΔΕΗ), δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.
- Δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη επί των παγίων στοιχείων.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003 - 2η ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ (1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003) ΑΡ.Μ.Α.Ε. 47829/06/Β/00/2
(Ποσά σε Ευρώ)

ΠΑΘΗΤΙΚΟ

Α. ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ

I. Κεφάλαιο Μετοχικό
(232.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές
των 4,60 Ευρώ η κάθε μία)

1. Καταβεβλημένο

II. Διαφορά από έκδοση
μετοχών υπέρ το άρτιο

III. Διαφορές αναπροσαρμογής και
επιχορηγήσεις επενδύσεων

1. Διαφορές από αναπροσαρμογή αξίας
συμμετοχών και χρεογράφων

2. Διαφορές από αναπροσαρμογή αξίας
λοιπών περιουσιακών στοιχείων

3. Επιχορηγήσεις επενδύσεων πάγιου ενεργητικού

IV. Αποθεματικά Κεφάλαια

1. Τακτικό αποθεματικό

3. Ειδικά αποθεματικά

5. Αφορολόγητα αποθεματικά ειδικών
διατάξεων νόμων

5α. Ειδικό Αποθεματικό Ν. 2941/2001

V. Αποτελέσματα εις νέο

Υπόλοιπο κερδών χρήσεως εις νέο

Σύνολο ιδίων κεφαλαίων (AI+AII+AIII+AIV+AV)

Β. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΚΙΝΔΥΝΟΥΣ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ

2. Λοιπές προβλέψεις

Γ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

I. Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις

1. Ομολογιακά δάνεια

2. Δάνεια τραπεζών

8. Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις

II. Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις

1. Προμηθευτές

2. Γραμμάτια πληρωτέα και υποσχετικές
Μειών: Μη δεδουλευμένοι τόκοι

3. Τράπεζες-Νομοί βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων

5. Υποχρεώσεις από φόρους-τέλη

6. Ασφαλιστικοί Οργανισμοί

7. Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις
πληρωτέες στην επόμενη χρήση

10. Μερίσματα πληρωτέα

11. Πιστωτές διάφοροι

Σύνολο υποχρεώσεων (Γ+ΓII)

Δ. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ

1. Έσοδα επόμενων χρήσεων

2. Έξοδα χρήσεως δεδουλευμένα

3. Λοιποί μεταβατικοί λογαριασμοί παθητικού

ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ (Α+Β+Γ+Δ)

ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΠΙΣΤΩΤΙΚΟΥ

2. Πιστωτικοί λογαριασμοί εγγυήσεων
και εμπράγματων ασφαλειών

4. Λοιποί λογαριασμοί τάξεως

ΠΟΣΑ ΚΛΕΙΟΜΕΝΗΣ ΧΡΗΣΕΩΣ

ΠΟΣΑ ΠΡΟΗΓΟΥΜΕΝΗΣ ΧΡΗΣΕΩΣ

1.067.200.000,00

115.754.169,07

790.650,33

337.856,83

1.272.829.427,08

1.273.957.934,24

21.116.376,76

315.121.250,02

211.562.125,77

1.426.731.432,51

1.974.531.185,06

28.218.392,13

4.459.661.680,50

603.202.236,53

1.200.000.000,00

1.918.797.251,99

357.564.365,78

3.476.361.617,77

202.063.656,30

485.119,98

127.306,94

357.813,04

57.100.000,00

236.103.100,15

70.270.838,62

767.714.449,65

162.678.659,47

375.220.704,13

1.871.509.221,36

5.347.870.839,13

1.067.200.000,00

115.754.169,07

790.650,33

337.856,83

1.196.653.016,99

1.197.781.524,15

11.126.994,17

315.121.250,02

206.031.696,79

1.424.378.479,51

1.956.658.420,49

5.600.692,85

4.342.994.806,56

588.320.736,26

1.375.595.345,69

2.001.938.571,44

344.434.262,63

3.721.968.179,76

138.139.211,84

633.401,20

244.596,75

388.804,45

103.400.000,00

263.970.123,04

68.804.446,67

749.205.543,61

116.099.463,60

344.395.212,68

1.784.402.805,89

5.506.370.985,65

5. Σύμφωνα με γνωμάτευση του Εθνικού Συμβουλίου Λογιστικής, η οποία εξομοιώνει τις «Συμμετοχές Καταναλωτών» με τις «Επιχορηγήσεις Παγίων Επενδύσεων», η Εταιρία εμφανίζει στον λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων «Διαφορές αναπροσαρμογής και επιχορηγήσεις επενδύσεων» της 31ης Δεκεμβρίου 2003, Ευρώ 921 εκατομμύρια περίπου που αντιπροσωπεύουν το αναπόσβεστο υπόλοιπο Συμμετοχών Καταναλωτών στο κόστος κατασκευής των Δικτύων της Εταιρίας.

6. Το κόστος πωληθέντων και οι δαπάνες λειτουργιών της πρώτης (εικοσιτετράμηνης) εταιρικής χρήσεως, 01.01.2001 – 31.12.2002, έχουν αναμορφωθεί, ώστε να είναι συγκρίσιμα με τα αντίστοιχα μεγέθη του 2003, χωρίς αυτό να επηρεάζει τα καθαρά αποτελέσματα χρήσεως προ φόρων.

7. Η κύρια δραστηριότητα της Εταιρείας, σύμφωνα με την 4ψηφία ταξινόμηση των κλάδων οικονομικής δραστηριότητας του ΣΤΑΚΟΔ 03 υπάγεται στον Κλάδο 401 "Παραγωγή και διανομή ηλεκτρικού ρεύματος".

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003 - 2η ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ (1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003) ΑΡ.Μ.Α.Ε. 47829/06/Β/00/2
(Ποσά σε Ευρώ)

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003 (1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ 2003 - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003) (Ποσά σε Ευρώ)

ΠΙΝΑΚΑΣ ΔΙΑΘΕΣΕΩΣ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ (Ποσά σε Ευρώ)

| | ΠΟΣΑ ΚΛΕΙΟΜΕΝΗΣ ΧΡΗΣΕΩΣ | | ΠΟΣΑ ΠΡΟΗΓΟΥΜΕΝΗΣ ΧΡΗΣΕΩΣ | | ΠΟΣΑ ΚΛΕΙΟΜ. ΧΡΗΣΕΩΣ | | ΠΟΣΑ ΠΡΟΗΓ. ΧΡΗΣΕΩΣ | |
|---|---------------------------------|-----------------------|---------------------------|-----------------------|---------------------------------|--|---------------------|----------------|
| | | | | | | | | |
| | <u>(24ΜΗΝΟ 1/1/01-31/12/02)</u> | | | | <u>(24ΜΗΝΟ 1/1/01-31/12/02)</u> | | | |
| I. Αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως | | | | | | | | |
| Κύκλος εργασιών (πωλήσεις) | | 3.882.180.544,78 | | 6.497.030.282,30 | | 360.677.609,62 | | 416.689.294,57 |
| Μείον: Κόστος πωλήσεων | | 3.102.305.733,39 | | 5.174.159.115,39 | | | | |
| Μικτά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως | | 779.874.811,39 | | 1.322.871.166,91 | (+) | Υπόλοιπο αποτελεσμάτων (κερδών) προηγούμενων χρήσεων | 6.350.551,81 | 0,00 |
| Πλέον: 1. Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως | | 112.500.670,36 | | 197.749.416,34 | | Σύνολο | 367.028.161,43 | 416.689.294,57 |
| Σύνολο | | 892.375.481,75 | | 1.520.620.583,25 | | ΜΕΙΟΝ: 1. Φόρος εισοδήματος | 160.889.957,73 | 194.149.411,21 |
| ΜΕΙΟΝ: 1. Έξοδα διοικητικής λειτουργίας | 156.830.484,72 | | 266.427.530,05 | | | Κέρδη προς διάθεση | 206.138.203,70 | 222.539.883,36 |
| 2. Έξοδα λειτουργίας ερευνών-αναπτύξεως | 28.145.978,82 | | 50.044.135,63 | | | | | |
| 3. Έξοδα λειτουργίας διαθέσεως | 195.043.882,93 | 380.020.346,47 | 340.392.523,70 | 656.864.189,38 | | | | |
| Μερικά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως | | 512.355.135,28 | | 863.756.393,87 | | | | |
| ΠΛΕΟΝ (ή μείον): | | | | | | | | |
| 2. Έσοδα χρεογράφων | 534.818,00 | | 1.550.321,50 | | | Η διάθεση των κερδών γίνεται ως εξής: | | |
| 4. Πιστωτικοί τόκοι και συναφή έσοδα | 16.342.523,98 | 16.877.341,98 | 35.664.396,49 | 37.214.717,99 | 1. | Τακτικά αποθεματικά | 9.989.382,59 | 11.126.994,17 |
| Μείον: | | | | | 2. | Μέρισμα | 162.400.000,00 | 204.160.000,00 |
| 1. Προβλέψεις υποτιμήσεως συμμετοχών και χρεογράφων | 36.000.750,00 | | 4.398.430,67 | | 6α. | Αποθεματικά από απαλλοσώμενα της φορολογίας έσοδα | 5.530.428,98 | 1.652.196,34 |
| 2. Έξοδα και ζημιές συμμ. & χρεογρ. | 0,00 | | 47,54 | | 8. | Υπόλοιπο κερδών εις νέο | 28.218.392,13 | 5.600.692,85 |
| 3. Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα | 174.408.884,02 | 210.409.634,02 | (193.532.292,04) | 477.285.567,14 | | | 206.138.203,70 | 222.539.883,36 |
| Οήλικα αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως | | | 318.822.843,24 | 481.684.045,35 | | | | |
| II. ΠΛΕΟΝ (ή μείον): Έκτακτα αποτελέσματα | | | | | | | | |
| 1. Έκτακτα και ανόργανα έσοδα | 103.402.720,71 | | 193.255.882,73 | | | | | |
| 2. Έκτακτα κέρδη | 76.678,34 | | 7.852.038,02 | | | | | |
| 3. Έσοδα προηγούμενων χρήσεων | 6.227.900,38 | | 11.102.071,24 | | | | | |
| 4. Έσοδα από προβλέψεις προηγούμενων χρήσεων | 19.100.844,00 | 128.808.143,43 | 0,00 | 212.209.991,99 | | | | |
| Μείον: | | | | | | | | |
| 1. Έκτακτα και ανόργανα έξοδα | 31.943.469,32 | | 93.800.975,45 | | | | | |
| 2. Έκτακτες ζημιές | 6.676.548,07 | | 18.141.070,96 | | | | | |
| 3. Έξοδα προηγούμενων χρήσεων | 12.169.359,66 | | 17.400.285,68 | | | | | |
| 4. Προβλέψεις για έκτακτους κινδύνους Οργανικά & έκτακτα αποτελέσματα (κέρδη) | 36.164.000,00 | 86.953.377,05 | 41.854.766,38 | 76.390.664,59 | 205.732.996,68 | 6.476.995,31 | 425.764.061,82 | |
| ΜΕΙΟΝ: | | | | | | | | |
| Σύνολο αποσβέσεων πάγιας στοιχείων | | 714.400.969,89 | | 1.238.547.256,00 | | | | |
| Μείον: Οι από αυτές ενσωματωμένες στο λειτουργικό κόστος | | 714.400.969,89 | 0,00 | 1.229.472.488,75 | 9.074.767,25 | | | |
| ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ (Κέρδη) ΧΡΗΣΕΩΣ προ φόρων | | <u>360.677.609,62</u> | | <u>416.689.294,57</u> | | | | |

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

Δ. Β. ΠΑΠΟΥΛΙΑΣ
Α.Δ.Τ. Ξ 092194

Αθήνα, 23 Μαρτίου 2004
Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

ΣΤ. ΝΕΖΗΣ
Α.Δ.Τ. Ξ 305492

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ

ΕΛ. ΕΞΑΚΟΥΣΤΙΔΗΣ
Α.Δ.Τ. Τ 157094

ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΟ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Προς τους κ.κ. Μετόχους της Ανώνυμης Εταιρείας "ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ"

Ελέγχσαμε τις ανωτέρω Οικονομικές Καταστάσεις καθώς και το σχετικό Προσάρτημα της Ανώνυμης Εταιρείας «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» τις εταιρικής χρήσεως που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2003. Ο έλεγχός μας, στα πλαίσια του οποίου λάβαμε και γνώση πλήρους λογιστικού απολογισμού των εργασιών των υποκαταστημάτων της Εταιρείας, έγινε σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 37 του κωδ. ν. 2190/1920 «περί Ανωνύμων Εταιρειών» και τις ελεγκτικές διαδικασίες που κρίναμε κατάλληλες, βάσει των αρχών και κανόνων ελεγκτικής που ακολουθεί το Σώμα Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών. Τέθηκαν στη διάθεσή μας τα βιβλία και στοιχεία που τήρησε η Εταιρεία και μας δόθηκαν οι αναγκαίες για τον έλεγχο πληροφορίες και επεξηγήσεις που ζητήσαμε. Η Εταιρεία εφάρμοσε ορθά το Ελληνικό Γενικό Λογιστικό Σχέδιο. Δεν τροποποιήθηκε η μέθοδος απογραφής σε σχέση με την προηγούμενη χρήση και το κόστος παραγωγής που προκύπτει από τα λογιστικά βιβλία προσδιορίστηκε σύμφωνα με τις παραδεγμένες αρχές λογισμού του κόστους. Επαληθεύσαμε τη συμφωνία του περιεχομένου της Εκθέσεως Διαχειρίσεως του Διοικητικού Συμβουλίου προς την Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων, με τις σχετικές Οικονομικές Καταστάσεις. Το Προσάρτημα περιλαμβάνει τις πληροφορίες που προβλέπονται από την παραγρ. 1 του άρθρου 43α του κωδ. ν. 2190/1920. Από τον παραπάνω έλεγχο μας προέκυψε ότι η Εταιρεία έχει ελεγχθεί από τις Φορολογικές Αρχές μέχρι και τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2000. Κατά συνέπεια οι υποχρεώσεις της Εταιρείας για την φορολογική ανέλεγκτη περίοδο από 1η Ιανουαρίου 2001 μέχρι και την 31η Δεκεμβρίου 2003 (δύο εταιρικές χρήσεις) δεν έχουν καταστεί οριστικές. Κατά τη γνώμη μας, οι ανωτέρω Οικονομικές Καταστάσεις, οι οποίες προκύπτουν από τα βιβλία και στοιχεία της Εταιρείας, απεικονίζουν μαζί με το Προσάρτημα, αφού ληφθεί υπόψη η παραπάνω παρατήρησή μας, την περιουσιακή διάρθρωση και την οικονομική θέση της Εταιρείας κατά την 31η Δεκεμβρίου 2003 και τα αποτελέσματα της χρήσεως που έληξε αυτή την ημερομηνία, βάσει των σχετικών διατάξεων που ισχύουν και λογιστικών αρχών, οι οποίες έχουν γίνει γενικά παραδεκτές και δεν διαφέρουν από εκείνες που η Εταιρεία εφάρμοσε στην προηγούμενη χρήση.

Αθήνα, 23 Μαρτίου 2004
Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Δημήτριος Κωνσταντίνου
Α.Μ. ΣΟΕΛ 16201
ΕΡΝΣΤ & ΠΙΑΝΚ (ΕΛΛΑΣ)
ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.

ΠΡΟΣΑΡΤΗΜΑ ΤΟΥ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥ ΤΗΣ 31^{ΗΣ} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003**(Βάσει των διατάξεων του Κωδ. Ν. 2190/1920, όπως ισχύει)****ΔΕΥΤΕΡΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ****1^η Ιανουαρίου 2003 – 31^η Δεκεμβρίου 2003****(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)**

§ 1. Σύννομη κατάρτιση και δομή των οικονομικών καταστάσεων. Παρεκκλίσεις που έγιναν χάριν της αρχής της πραγματικής εικόνας

(α) Άρθρο 42α §3: Παρέκκλιση από τις σχετικές διατάξεις περί καταρτίσεως των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων, που κρίθηκε απαραίτητη για την εμφάνιση, με απόλυτη σαφήνεια, της πραγματικής εικόνας που απαιτεί η διάταξη της § 2 του άρθρου αυτού.

Η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού, βάσει του νόμου 2773/1999, μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία την 1η Ιανουαρίου 2001. Η πρώτη (υπερδωδεκάμηνη) εταιρική της χρήση, άρχισε την 1η Ιανουαρίου 2001 και έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2002. Για το λόγο αυτό, η στήλη της προηγούμενης χρήσης στην Κατάσταση Λογαριασμού Αποτελεσμάτων περιλαμβάνει κονδύλια που αφορούν εικοσιτετράμηνη περίοδο.

(β) Άρθρο 426 §1: Παρέκκλιση από την αρχή του αμετάβλητου της δομής και μορφής εμφανίσεως του ισολογισμού και του λογαριασμού "αποτελέσματα χρήσεως".

Δεν έγινε.

(γ) Άρθρο 426 §2: Καταχώρηση στον προσιδιάζοντα λογαριασμό στοιχείου σχετιζόμενου με περισσότερους υποχρεωτικούς λογαριασμούς.

Δεν συνέτρεξε τέτοια περίπτωση.

(δ) Άρθρο 426 §3: Προσαρμογή στη δομή και στους τίτλους των λογαριασμών με αραβική αρίθμηση, όταν η ειδική φύση της επιχειρήσεως το απαιτεί.

Δεν συνέτρεξε τέτοια περίπτωση.

(ε) Άρθρο 426 §4: Συμπτώξεις λογαριασμών του ισολογισμού που αντιστοιχούν σε αραβικούς αριθμούς, για τις οποίες (συμπτώξεις) συντρέχουν οι προϋποθέσεις της διατάξεως αυτής.

Δεν έγινε σύμπτωση λογαριασμών ισολογισμού.

(στ) Άρθρο 426 §5: Αναμορφώσεις κονδυλίων προηγούμενης χρήσεως για να καταστούν ομοειδή και συγκρίσιμα με τα αντίστοιχα κονδύλια της κλειόμενης χρήσεως.

Το κόστος πωληθέντων και οι δαπάνες λειτουργιών της πρώτης (εικοσιτετράμηνης) εταιρικής χρήσης, 01.01.2001-31.12.2002, έχουν αναμορφωθεί, ώστε να είναι συγκρίσιμα με τα αντίστοιχα μεγέθη του 2003.

§ 2. Αποτίμηση περιουσιακών στοιχείων

(α) Άρθρο 43α §1-α: Μέθοδοι αποτιμήσεως των περιουσιακών στοιχείων και υπολογισμού των αποσβέσεων καθώς και των προβλέψεων για υποτιμήσεις τους.

(1) Τα πάγια περιουσιακά στοιχεία (με την εξαίρεση των εκτάσεων ταμειυτήρων και ορυχείων) αποτιμήθηκαν ως εξής:

α) Τα πάγια περιουσιακά στοιχεία με ημερομηνία εγκατάστασης μέχρι και την 31η Δεκεμβρίου 2000,



αποτιμήθηκαν, μετά την αναπροσαρμογή της αξίας κτήσεως και των σωρευμένων αποσβέσεών τους, που προέκυψε από την εκτίμηση που διενήργησε οίκος διεθνώς αναγνωρισμένων ανεξάρτητων εκτιμητών και σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 2 του άρθρου 10 του νόμου 2941/2001, σε τρέχουσες αξίες της 31ης Δεκεμβρίου 2000, μείον σωρευμένες αποσβέσεις.

β) Τα πάγια περιουσιακά στοιχεία με ημερομηνία εγκατάστασης από 1η Ιανουαρίου 2001 και εφεξής αποτιμήθηκαν στην αξία κτήσεώς τους ή του κόστους ιδιοκατασκευής τους μείον τις σωρευμένες αποσβέσεις. Οι εκτάσεις ορυχείων, ανεξάρτητα από την ημερομηνία εγκατάστασής τους, αποτιμήθηκαν στην αξία κτήσεως, μειωμένη κατά τις σωρευμένες αποσβέσεις, ενώ οι εκτάσεις ταμιευτήρων αποτιμήθηκαν στην αξία κτήσεως.

Οι αποσβέσεις, υπολογίζονται με τη σταθερή μέθοδο απόσβεσης, βάσει των ανώτερων συντελεστών που προβλέπονται για φορολογική έκπτωση, από το ΠΔ/299/2003. Οι νέοι συντελεστές αύξησαν τις αποσβέσεις χρήσεως κατά περίπου Ευρώ 70 εκατ. σε σχέση με εκείνες που θα προέκυπταν αν είχαν εφαρμοσθεί οι συντελεστές του ΠΔ/100/98.

(2) Δεν συνέτρεξε περίπτωση σχηματισμού προβλέψεων υποτιμήσεως των παγίων περιουσιακών στοιχείων με εξαίρεση των αναφερομένων στην παράγραφο 7.

(3) (3) Οι συμμετοχές και τα χρεόγραφα αποτιμήθηκαν στην κατ' είδος χαμηλότερη τιμή, μεταξύ της τιμής κτήσεως και της τρέχουσας τιμής τους. Η τιμή κτήσεως των χρεογράφων προσδιορίστηκε με τη μέθοδο του μέσου σταθμικού συντελεστή, η οποία ακολουθείται πάγια. Ως τρέχουσα τιμή λήφθηκε:

- Για τους εισηγμένους στο χρηματιστήριο τίτλους, ο μέσος όρος της χρηματιστηριακής τιμής τους κατά τον τελευταίο μήνα της χρήσεως.
- Για τις μετοχές Α.Ε. που δεν είναι εισηγμένες στο χρηματιστήριο, η εσωτερική λογιστική αξία τους, όπως προκύπτει από τις τελευταίες εγκεκριμένες οικονομικές καταστάσεις τους, όπως αναμορφώθηκε σύμφωνα με τις λογιστικές αρχές που ακολουθούνται από τη ΔΕΗ Α.Ε.

Επισυνάπτεται αναλυτικός πίνακας με ανάλυση των ανωτέρω (Παράρτημα Ι).

(4) Συμμετοχές σε λοιπές πλην Α.Ε. επιχειρήσεις (Ε.Π.Ε., Ο.Ε., Ε.Ε.) - Δεν υπάρχουν.

(5) Τα από αγορά προερχόμενα αποθέματα (πρώτες ύλες, αναλώσιμα, κλπ.) αποτιμήθηκαν στην κατ' είδος χαμηλότερη τιμή, μεταξύ της τιμής κτήσεως και της κατά το τέλος της χρήσεως τρέχουσας τιμής αγοράς τους ή της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας τους.

(6) Τα από ιδιοπαραγωγή προερχόμενα αποθέματα, εκτός από τα υπολείμματα και υποπροϊόντα, αποτιμήθηκαν στην κατ' είδος χαμηλότερη τιμή, μεταξύ του κόστους παραγωγής τους, του κατά το τέλος της χρήσεως κόστους αναπαραγωγής τους και της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας τους.

(7) Υπολείμματα και υποπροϊόντα δεν έχει η επιχείρηση (η τέφρα που προέρχεται από την καύση του λιγνίτη λόγω της φύσης και της μικρής σχετικά αξίας της δεν αποτιμάται).

(8) Η τιμή κτήσεως όλων των αποθεμάτων προσδιορίστηκε κατά περίπτωση ως εξής:

ΣΤΕΡΕΑ ΚΑΥΣΙΜΑ

- α) Λιγνίτης ΔΕΗ με μέσο σταθμικό κόστος παραγωγής.
- β) Λιγνίτης τρίτων με μέσο σταθμικό κόστος αγοράς.
- γ) Λιθάνθρακας με μέσο σταθμικό κόστος αγοράς.
- δ) Λιγνιτικά προϊόντα με μέσο σταθμικό κόστος παραγωγής.

**ΥΓΡΑ ΚΑΥΣΙΜΑ**

- α) Μαζούτ για παραγωγή Η.Ε. με μέσο σταθμικό κόστος αγοράς.
- β) Ντίζελ για παραγωγή Η.Ε. με μέσο σταθμικό κόστος αγοράς.

ΑΝΤΑΛΛΑΚΤΙΚΑ ΠΑΓΙΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ

Με μηνιαίο σταθμικό μέσο όρο.

(6) Άρθρο 43α §1-α: Βάσεις μετατροπής σε Ευρώ περιουσιακών στοιχείων εκφρασμένων σε ξένο νόμισμα (Ξ.Ν.) και λογιστικός χειρισμός των συναλλαγματικών διαφορών.

(1) Οι απαιτήσεις και οι υποχρεώσεις σε Ξ.Ν., αποτιμήθηκαν με βάση την επίσημη τιμή του δελτίου της Ευρωπαϊκής Κεντρικής Τράπεζας της 31ης Δεκεμβρίου 2003 και προέκυψαν συναλλαγματικές διαφορές χρεωστικές Ευρώ 184 που καταχωρήθηκαν στο λογαριασμό 81.00.04 και πιστωτικές Ευρώ 20.051 που μεταφέρθηκαν στο λογαριασμό 44.14 «Προβλέψεις συναλλαγματικών διαφορών», κατά νόμισμα. Επίσης, η Εταιρεία, σε εφαρμογή της υπα αριθμ, 198/1994 γνωμάτευσης του ΕΣΥΛ, αποτίμησε υποχρεώσεις σε Ξ.Ν. για τις οποίες έχει γίνει προαγορά σε Ξ.Ν. στην τιμή του προαγορασθέντος Ξ.Ν. Από το χειρισμό αυτό προέκυψε συνολική χρεωστική συναλλαγματική διαφορά Ευρώ 24.242, εκ των οποίων Ευρώ 22.243 βάρυνε τα αποτελέσματα της κλεισμένης χρήσης.

(2) Διαθέσιμα σε Ξ.Ν. - Η Εταιρεία δεν είχε διαθέσιμα σε Ξ.Ν. την 31η Δεκεμβρίου 2003.

(3) Τα περιουσιακά στοιχεία του ισολογισμού και τα έξοδα και έσοδα του Υποκαταστήματος στο εξωτερικό - Δεν υπάρχουν υποκαταστήματα στο εξωτερικό.

(γ) Άρθρο 43 §2: Παρέκκλιση από τις μεθόδους και τις βασικές αρχές αποτιμήσεως. Εφαρμογή ειδικών μεθόδων αποτιμήσεως.

Δεν έγινε.

(δ) Άρθρο 43 §7-6: Αλλαγή μεθόδου υπολογισμού της τιμής κτήσεως ή του κόστους παραγωγής των αποθεμάτων ή των κινητών αξιών.

Δεν έγινε.

(ε) Άρθρο 43 §7-γ: Παράθεση της διαφοράς, μεταξύ της αξίας αποτίμησης των αποθεμάτων και κινητών αξιών και της τρέχουσας τιμής αγοράς τους, εφόσον είναι αξιόλογη.

Οι συμμετοχές και τα χρεόγραφα αποτιμήθηκαν, σε Ευρώ 21.177, ενώ η συνολική τρέχουσα αξία τους ανέρχεται σε Ευρώ 30.612. Επίσης, από την σύγκριση της αξίας αποτίμησης και της τρέχουσας αξίας των αποθεμάτων προέκυψε διαφορά Ευρώ 7.758, η οποία βάρυνε τα αποτελέσματα χρήσεως. (Βλέπε ανάλυση στο Παράρτημα Ι).

(στ) Άρθρο 43§9: Ανάλυση και επεξήγηση της γενομένης μέσα στη χρήση, με βάση ειδικό νόμο, αναπροσαρμογής της αξίας των παγίων περιουσιακών στοιχείων και παράθεση της κινήσεως του λογαριασμού "Διαφορές αναπροσαρμογής".

Δεν έγινε.

§ 3. Πάγιο ενεργητικό και έξοδα εγκαταστάσεως**(α) Άρθρο 42ε §8: Μεταβολές παγίων στοιχείων και εξόδων εγκαταστάσεως (πολυετούς αποσβέσεως).**

Στο Παράρτημα ΙΙ παρατίθεται σχετικός πολύστηλος πίνακας, με τις πληροφορίες που απαιτεί η διάταξη.

(β) Άρθρο 43 §5-δ: Ανάλυση πρόσθετων αποσβέσεων.

Δεν διενεργήθηκαν πρόσθετες αποσβέσεις.

(γ) Άρθρο 43 §5-ε: Προβλέψεις για υποτίμηση ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων.



Δεν σχηματίσθηκαν, με την εξαίρεση των αναφερομένων στην § 7.

- (δ) Άρθρο 43 §3-ε: Ανάλυση και επεξήγηση των ποσών και εξόδων εγκαταστάσεως (πολυετούς αποσβέσεως) που αφορούν τη χρήση.**

Παρατίθεται ανάλυση κατ' είδος με τη μορφή πίνακα (Παράρτημα II).

- (ε) Άρθρο 43 §3-γ: Τα ποσά και ο λογιστικός χειρισμός των συναλλαγματικών διαφορών που προέκυψαν στην παρούσα χρήση, κατά την πληρωμή (δόσεων) και/ή την αποτίμηση στο τέλος της χρήσεως δανείων (ή πιστώσεων), χρησιμοποιηθέντων αποκλειστικά για κτήσεις παγίων στοιχείων.**

Η Εταιρεία καταχωρεί στις δαπάνες χρήσεως όλες τις χρεωστικές συναλλαγματικές διαφορές που προκύπτουν, ανεξάρτητα εάν αυτές προέρχονται από τη χρηματοδότηση της απόκτησης παγίων περιουσιακών στοιχείων ή όχι. Οι πιστωτικές συναλλαγματικές διαφορές της αποτίμησης μεταφέρονται στο λογαριασμό 44.14 «Προβλέψεις συναλλαγματικών διαφορών» (βλέπε § 2(β)).

- (στ) Άρθρο 43 §4, εδάφ. α' και β': Ανάλυση και επεξήγηση των κονδυλίων "Εξοδα ερευνών και αναπτύξεως", "Παραχωρήσεις και δικαιώματα βιομηχανικής ιδιοκτησίας" και "Υπεραξία επιχειρήσεως (GOODWILL)".**

Στο Παράρτημα II, παρατίθεται πολύστηλος πίνακας στον οποίο παρουσιάζονται αναλυτικά οι μεταβολές των Εξόδων Εγκαταστάσεως και των Ασώματων Ακινήτοποιήσεων της Εταιρείας.

§ 4. Συμμετοχές

- (α) Άρθρο 43α § 1-β: Συμμετοχές στο κεφάλαιο άλλων επιχειρήσεων με ποσοστό μεγαλύτερο από 10%.**

Στο Παράρτημα I, παρατίθεται πολύστηλος πίνακας στον οποίο παρουσιάζονται αναλυτικά όλες οι συμμετοχές της Εταιρείας, με ποσοστό μεγαλύτερο από 10%.

- (β) Άρθρο 43α § 1-β που προστέθηκε με το άρθρο 3, Π.Δ. 326/1994: Όταν η Α.Ε. (ή Ε.Π.Ε. και οι Ε.Ε. κατά μετοχές) συμμετέχουν στο κεφάλαιο άλλων επιχειρήσεων (π.χ. Ομόρρυθμες, Ετερόρρυθμες εταιρείες) στις οποίες η Α.Ε. (ή Ε.Π.Ε. ή Ε.Ε. κατά μετοχές) είναι απεριόριστα ευθυνόμενοι εταίροι.**

Δεν συντρέχει τέτοια περίπτωση.

- (γ) Άρθρο 43α §1-ι: Σύνταξη ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων στις οποίες περιλαμβάνονται και οι οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας.**

Δεν συντρέχει η περίπτωση αυτή.

§ 5. Αποθέματα

- (α) Άρθρο 43α §1-ια: Αποτίμηση αποθεμάτων κατά παρέκκλιση από τους κανόνες αποτιμώσεως του άρθρου 43, για λόγους φορολογικών ελαφρύνσεων.**

Δεν έγινε παρέκκλιση

- (β) Άρθρο 43α §1-ι: Διαφορές από υποτίμηση κυκλοφορούντων στοιχείων ενεργητικού και λόγοι στους οποίους οφείλονται.**

Η Εταιρεία σχημάτισε πρόβλεψη για αργοκινούμενα ανταλλακτικά και υλικά της οποίας το ύψος για τη χρήση 2003 ανήλθε στο ποσό των Ευρώ 7.722, ενώ η συνολικά σχηματισμένη πρόβλεψη στις 31 Δεκεμβρίου 2003 ανήλθε στο ποσό των Ευρώ 139.075. Επίσης η Εταιρεία σχημάτισε πρόβλεψη για επισφαλείς πελάτες και χρεώστες της οποίας το ύψος για τη χρήση 2003 ανήλθε στο ποσό των Ευρώ 27.327, ενώ η συνολικά σχηματισμένη πρόβλεψη στις 31 Δεκεμβρίου 2003 ανήλθε στο ποσό των Ευρώ 173.828.

**§ 6. Μετοχικό κεφάλαιο - (ποσά σε Ευρώ)****(α) Άρθρο 43α §1-δ: Κατηγορίες μετοχών, στις οποίες διαιρείται το μετοχικό κεφάλαιο.**

Το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας αποτελείται από 232.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας Ευρώ 4,60 η κάθε μία. Η συνολική αξία του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας κατά την 31η Δεκεμβρίου 2003 ανέρχεται σε Ευρώ 1.067.200.000,00.

(β) Άρθρο 43α §1-γ: Εκδοθείσες μετοχές μέσα στη χρήση για αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου.

Δεν εκδόθηκαν

(γ) Άρθρο 43α §1-ε και 42ε §10: Εκδοθέντες τίτλοι και ενσωματωμένα σ' αυτούς δικαιώματα.

Δεν εκδόθηκαν.

(δ) Άρθρο 43α §1-ιστ: Απόκτηση ιδίων μετοχών μέσα στην παρούσα χρήση.

Δεν αποκτήθηκαν.

§7. Προβλέψεις και υποχρεώσεις**(α) Άρθρο 42 ε §14, εδαφ. δ: Ανάλυση του λογαριασμού "Λοιπές προβλέψεις" αν το ποσό του είναι σημαντικό.**

| | |
|--|----------------|
| Πρόβλεψη παγίων υπό παραχώρηση σε ΟΑΠ-ΔΕΗ | 4.020 |
| Εκκρεμείς φορολογικές υποθέσεις | 46.550 |
| Προβλέψεις συν/κών διαφορών από αποτίμηση απαιτ. -υποχρ. σε Ξ.Ν. | 28.723 |
| Προβλέψεις για υποτίμηση αξίας: | |
| - Σταθμού Αγ. Γεωργίου | 11.897 |
| - Αγροτικών εκτάσεων ταμιευτήρων | 84.879 |
| Αποθεματικό αποκατάστασης αγροτικών εκτάσεων ορυχείων | 18.298 |
| Προβλέψεις για κινδύνους και έξοδα | 187.677 |
| Προβλέψεις παροχής ενέργειας με μειωμένες τιμές σε συνταξιούχους | <u>221.158</u> |
| | <u>603.202</u> |

(β) Άρθρο 43α §1-ζ: Οι οικονομικές δεσμεύσεις από συμβάσεις κλπ. που δεν εμφανίζονται στους λογαριασμούς τάξεως. Υποχρεώσεις καταβολής ειδικών μηνιαίων παροχών και οικονομικές δεσμεύσεις για συνδεδεμένες επιχειρήσεις.

Οι οικονομικές δεσμεύσεις για μελλοντικές πληρωμές από συμβάσεις που δεν εμφανίζονται στους λογαριασμούς τάξεως, ανέρχονταν κατά την 31η Δεκεμβρίου 2003 σε Ευρώ 4.173.868, εκ των οποίων Ευρώ 3.163.060 αφορούν τη σύμβαση αγοράς φυσικού αερίου που έχει υπογράψει η Εταιρεία με τη ΔΕΠΑ Α.Ε.

(γ) Άρθρο 43α §1-ιβ: Πιθανές οφειλές σημαντικών ποσών φόρων και ποσά φόρων που ενδεχομένως να προκύψουν σε βάρος της κλειόμενης και των προηγούμενων χρήσεων, εφόσον δεν εμφανίζονται στις υποχρεώσεις ή στις προβλέψεις.

Η Εταιρεία έχει ελεγχθεί από τις Φορολογικές Αρχές μέχρι και τη χρήση πριν από την μετατροπή της σε Ανώνυμη Εταιρεία που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2000. Κατά συνέπεια, οι φορολογικές υποχρεώσεις της Εταιρείας για την πρώτη και την δεύτερη εταιρική της χρήση, ως Ανώνυμη Εταιρεία (1 Ιανουαρίου 2001 έως και 31 Δεκεμβρίου 2003), δεν έχουν καταστεί οριστικές.

(δ) Άρθρο 43α §1-στ: Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πάνω από 5 έτη.



ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.1.2ΠΡΟΣΑΡΤΗΜΑ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥ ΧΡΗΣΗΣ 2003

| | |
|----------------------|------------------|
| Ομολογίες πληρωτέες | 900.000 |
| Μακροπρόθεσμα δάνεια | 571.618 |
| Προκαταβολές πελατών | <u>333.155</u> |
| | <u>1.804.773</u> |

(ε) Άρθρο 43α §1-στ: Υποχρεώσεις καλυπτόμενες με εμπράγματα ασφάλειες.

Δεν υπάρχουν τέτοιες υποχρεώσεις.

§8. Μεταβατικοί Λογαριασμοί**Άρθρο 42εξ §12: Ανάλυση των κονδυλίων των μεταβατικών λογαριασμών «Έσοδα χρήσεως εισπρακτέα» και «Έξοδα χρήσεως δουλευμένα».****Μεταβατικοί Λογαριασμοί Ενεργητικού**

| | |
|--|----------------|
| Έξοδα επομένων χρήσεων | 2.215 |
| Ενέργεια παρασχεθείσα και μη τιμολογηθείσα | 236.988 |
| Λοιπά έσοδα χρήσεως εισπρακτέα | <u>279</u> |
| | <u>239.482</u> |

Μεταβατικοί Λογαριασμοί Παθητικού

| | |
|-----------------------------------|---------------|
| Έσοδα επομένων χρήσεων | 125 |
| Καύσιμα αναλωθέντα | 21.361 |
| Τόκοι δανείων δουλευμένοι | 43.088 |
| Εργολαβικές υπηρεσίες δουλευμένες | 3.137 |
| Απαλλοτρίωση ορυχείου Κλείτος | 2.652 |
| Υπηρεσίες ΟΑΠ δεδουλευμένες | 12.144 |
| Λοιπά | <u>4.645</u> |
| | <u>87.152</u> |

§9. Λογαριασμοί τάξεως**Άρθρο 42εξ §11: Ανάλυση των λογαριασμών τάξεως, στην έκταση που δεν καλύπτεται η υποχρέωση αυτή από τις πληροφορίες της επόμενης §10.****Ενεργητικού**

| | |
|--|----------------|
| Ενέχυρα τρίτων για εξασφάλιση απαιτήσεων | 7.244 |
| Εγγυητικές επιστολές εγγυήσεων & εμπράγματων ασφαλειών | 272.561 |
| Δάνεια και πιστώσεις | <u>494.366</u> |
| | <u>766.927</u> |

Παθητικού

| | |
|--|----------------|
| Εγγυητικές επιστολές εγγυήσεων & εμπράγματων ασφαλειών | 272.561 |
| Δάνεια και πιστώσεις | <u>494.366</u> |
| | <u>766.927</u> |

**§ 10. Χορηγηθείσες εγγυήσεις και εμπράγματες ασφάλειες****Άρθρο 42ε §9: Εγγυήσεις και εμπράγματες ασφάλειες που χορηγήθηκαν από την εταιρεία.**

| | |
|---|--------------|
| Εγγυητικές επιστολές σε τρίτους | 2.277 |
| Εγγυητικές επιστολές καλής πληρωμής συν/κών | <u>1.657</u> |
| | <u>3.934</u> |

Το ποσό των Ευρώ 8.000 αφορά εγγυητική επιστολή που χορηγήθηκε από τη ΔΕΗ Α.Ε., στα πλαίσια σύμβασης που έχει συνάψει με εταιρεία για πώληση ηλεκτρικής ενέργειας. Το ποσό των Ευρώ 2.215 αφορά σύμβαση που έχει συνάψει η Εταιρεία για κατασκευή υδροηλεκτρικού σταθμού.

§ 11. Αμοιβές, προκαταβολές και πιστώσεις σε όργανα διοικήσεως**(α) Άρθρο 43α §1-ιγ, όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 3 του ΠΔ 325/1994: Αμοιβές μελών οργάνων διοικήσεως και διευθύνσεως της εταιρείας.**

| | |
|--------------------|--------------|
| Μέλη Δ.Σ. | 856 |
| Γενικοί Διευθυντές | <u>1.154</u> |
| | <u>2.010</u> |

(β) Άρθρο 43α §1-ιγ: Υποχρεώσεις που δημιουργήθηκαν ή αναλήφθηκαν για βοηθήματα σε αποχωρήσαντα την παρούσα χρήση μέλη οργάνων διοικήσεως και διευθύνσεως της εταιρείας.

Δεν υπάρχουν.

γ) Άρθρο 43α §1-ιδ: Δοθείσες προκαταβολές και πιστώσεις με βάση τις κείμενες διατάξεις σε όργανα διοικήσεως (μέλη διοικητικών συμβουλίων και διαχειριστές).

Τα ακόλουθα ποσά αποπληρώνονται κανονικά από τον Ιανουάριο 2004 και αφορούν πιστώσεις για αγορά μετοχών μέσω της Ιδιωτικής Τοποθέτησης του έτους 2003 από τα μέλη του ΔΣ και τους Γενικούς Διευθυντές:

| | |
|--------------------|------------|
| Μέλη Δ.Σ. | 66 |
| Γενικοί Διευθυντές | <u>78</u> |
| | <u>114</u> |

§ 12. Αποτελέσματα χρήσεως**(α) Άρθρο 43α §1-η: Κύκλος εργασιών κατά κατηγορίες δραστηριότητας και γεωγραφικές αγορές. (Ο κύκλος εργασιών λαμβάνεται όπως καθορίζεται στο άρθρο 42ε §15, εδαφ. α', δηλαδή το καθαρό ύψος του κύκλου εργασιών περιλαμβάνει τα ποσά των εσόδων που πραγματοποιούνται από την πώληση προϊόντων ή την παροχή υπηρεσιών, μέσα στα πλαίσια της συνήθους δραστηριότητας της εταιρείας από τα οποία έχουν αφαιρεθεί οι εκπτώσεις πωλήσεων και οι υπέρ του Δημοσίου και τρίτων εισπραττόμενοι φόροι).**

| | |
|--|------------------|
| Υψηλή τάση | 271.885 |
| Μέση τάση | 669.007 |
| Χαμηλή τάση | 2.667.443 |
| Εσοδα από ΔΕΣΜΗΕ | 239.336 |
| Ειδικό τέλος ΑΠΕ (Ν.2773/99, άρθρο 40) | 9.589 |
| Λοιπές πωλήσεις | <u>24.920</u> |
| | <u>3.882.180</u> |



ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.1.2

ΠΡΟΣΑΡΤΗΜΑ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥ ΧΡΗΣΗΣ 2003

Οι πωλήσεις υψηλής τάσης περιλαμβάνουν ποσό Ευρώ 53.955 το οποίο αφορά πωλήσεις προς το εξωτερικό.

Η κύρια δραστηριότητα της Εταιρείας, σύμφωνα με την 4ψήφια ταξινόμηση των κλάδων οικονομικής δραστηριότητας του ΣΤΑΚΟΔ 03 υπάγεται στον Κλάδο 401 "Παραγωγή και διανομή ηλεκτρικού ρεύματος".

- (β) Άρθρο 43α §1-θ: Μέσος όρος του απασχοληθέντος κατά τη διάρκεια της χρήσεως προσωπικού και κατηγορίες αυτού, με το συνολικό κόστος τους. Διευκρινίζεται ότι, στο «Διοικητικό (υπαλληλικό) προσωπικό» περιλαμβάνεται το με μηνιαίο μισθό αμειβόμενο προσωπικό και στο «εργατοτεχνικό προσωπικό», οι αμειβόμενοι με ημερομίσθιο.**

Ο μέσος όρος του μισθοδοτηθέντος τακτικού προσωπικού της Εταιρείας, μη συμπεριλαμβανομένου του προσωπικού του «ΟΑΠ-ΔΕΗ», ανήλθε σε 28.561 άτομα. Η εταιρεία αποζημιώθηκε για 162, κατά μέσο όρο, άτομα που εργάστηκαν αποκλειστικά για το ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.

| | Αμοιβές | Εργ. εισφορές | Σύνολο |
|-------------------|----------------|----------------------|------------------|
| Τακτικό προσωπικό | 898.498 | 276.993 | 1.175.491 |
| Έκτακτο προσωπικό | 16.423 | 4.687 | 21.110 |
| | <u>914.921</u> | <u>281.680</u> | <u>1.196.601</u> |

- (γ) Άρθρο 42ε §15-θ: Ανάλυση των έκτακτων και ανόργανων εξόδων και εσόδων (δηλαδή των λογαριασμών «έκτακτα και ανόργανα έξοδα» και «έκτακτα και ανόργανα έσοδα»).**

Έκτακτα και ανόργανα έξοδα

| | |
|---|---------------|
| Συναλλαγματικές διαφορές | 28.665 |
| Προβλέψεις για κινδύνους | 36.164 |
| Αναπόσβεστο κόστος εγκαταστάσεων που απομακρύνθηκαν | 8.158 |
| Λοιπά έκτακτα και ανόργανα έξοδα | <u>1.797</u> |
| | <u>74.784</u> |

Έκτακτα και ανόργανα έσοδα:

| | |
|---|----------------|
| Αναλογούσες στη χρήση επιχορηγήσεις παγίων επενδύσεων | 26.662 |
| Έσοδα απομάκρυνσης εγκαταστάσεων | 1.800 |
| Συναλλαγματικές διαφορές | 69.346 |
| Καταπτώσεις Εγγυήσεων - Ποινικών Ρητρών | 1.902 |
| Έσοδα από αχρησιμοποίητες προβλέψεις | 19.101 |
| Λοιπά έκτακτα και ανόργανα έσοδα | <u>3.769</u> |
| | <u>122.580</u> |



Η Εταιρεία έχει συμπεριλάβει το ποσό της απόσβεσης συμμετοχών καταναλωτών στο κόστος κατασκευής των δικτύων της Εταιρείας Ευρώ 78.369 στον λογαριασμό «Άλλα έσοδα εκμετάλλευσης», λαμβάνοντας υπόψη τη φύση των εσόδων αυτών.

(δ) Άρθρο 42ε §15-6: Ανάλυση των λογαριασμών "Έξοδα προηγούμενων χρήσεων", «Έσοδα προηγούμενων χρήσεων» και «Έσοδα από προβλέψεις προηγούμενων χρήσεων».

Παρατίθεται η σχετική ανάλυση με βάση τις αναλύσεις των λογαριασμών 82.00 και 82.01 του Γενικού Λογιστικού Σχεδίου.

Έξοδα Προηγούμενων Χρήσεων

| | |
|--------------------------------------|---------------|
| Δημοτικά τέλη | 655 |
| Υποστηρικτικές υπηρεσίες από ΟΑΠ-ΔΕΗ | 8.963 |
| Λοιπά έξοδα προηγούμενων χρήσεων | <u>2.551</u> |
| | <u>12.169</u> |

Έσοδα Προηγούμενων Χρήσεων

| | |
|--------------------------------------|--------------|
| Υποστηρικτικές υπηρεσίες από ΟΑΠ-ΔΕΗ | 3.799 |
| Λοιπά έσοδα προηγούμενων χρήσεων | <u>2.429</u> |
| | <u>6.228</u> |

§ 13. Άλλες πληροφορίες που απαιτούνται για την αρτιότερη πληροφόρηση και εφαρμογή της αρχής της πιστής εικόνας

(α) Άρθρο 43α §1-ιζ: Οποιοσδήποτε άλλες πληροφορίες που απαιτούνται από ειδικές διατάξεις ή που κρίνονται αναγκαίες για την αρτιότερη πληροφόρηση των μετόχων και των τρίτων και εφαρμογή της αρχής της πιστής εικόνας.

Πρόγραμμα Επενδύσεων: Η Εταιρεία πραγματοποιεί ένα συνεχές επενδυτικό πρόγραμμα, το οποίο εκτιμάται ότι θα ανέλθει σε περίπου Ευρώ 3,1 δις για την περίοδο τεσσάρων ετών από το 2004 έως και το 2007. Οι δαπάνες αυτές έχουν προγραμματισθεί να επικεντρωθούν κυρίως στις μονάδες Διανομής και Παραγωγής. Το επενδυτικό πρόγραμμα υπόκειται σε περιοδική επισκόπηση και αναθεώρηση και το πραγματικό κόστος κατασκευής μπορεί να διαφοροποιείται από την ανωτέρω εκτίμηση εξαιτίας πολυάριθμων παραγόντων, περιλαμβανομένων των αλλαγών στις επιχειρηματικές συνθήκες, αλλαγών στους περιβαλλοντικούς κανονισμούς, αυξανόμενου κόστους εργασίας, εξοπλισμού, υλικών, και κόστους κεφαλαίου.



Συμφωνία με την WIND: Τον Αύγουστο του 2001, η κατά 100% θυγατρική της Εταιρείας, ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε., σύναψε συμφωνία για την ίδρυση μίας νέας εταιρείας με την WIND (ιταλική εταιρεία τηλεπικοινωνιών, θυγατρική της ENEL S.p.A). Η νέα εταιρεία, WIND-PPC Holding NV, μέσω της θυγατρικής της «TELLAS Α.Ε.» (η οποία ξεκίνησε την δραστηριότητά της εντός του πρώτου τριμήνου του 2003), δραστηριοποιείται στην αγορά της σταθερής και σταθερής ασύρματης τηλεφωνίας καθώς και στην αγορά των υπηρεσιών Internet στην Ελλάδα.

Συμφωνία για αγορά μετοχών της «ΔΕΠΑ»: Η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της 15ης Νοεμβρίου 2002, η οποία συνεχίστηκε και ολοκληρώθηκε στις 22 Νοεμβρίου 2002, ενέκρινε τη συμφωνία που είχε υπογραφεί μεταξύ του Ελληνικού Δημοσίου και της ΔΕΗ Α.Ε., με την οποία η τελευταία έχει το δικαίωμα να αγοράσει από το Ελληνικό Δημόσιο μέχρι το 30% των μετοχών της ΔΕΠΑ, τις οποίες το Ελληνικό Δημόσιο είναι υποχρεωμένο να πωλήσει στη ΔΕΗ Α.Ε.

Το ανωτέρω δικαίωμα, του οποίου η άσκηση δεν έχει χρονικό περιορισμό, δεν έχει ακόμα ασκηθεί καθ' όσον το Ελληνικό Δημόσιο πρότεινε να συνεχισθούν οι διαπραγματεύσεις μετά την ολοκλήρωση των διαπραγματεύσεων του Ελληνικού Δημοσίου με την Gas Natural.

Επιδικίες και Απαιτήσεις: Η Εταιρεία είναι εναγόμενη σε αριθμό νομικών υποθέσεων που αφορούν τις δραστηριότητές της. Την 31η Δεκεμβρίου 2003, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε Ευρώ 402 εκατομμύρια περίπου.

Περιβαλλοντικές Υποχρεώσεις: Μετά από μελέτη που πραγματοποιήθηκε επί των περιβαλλοντικών θεμάτων της Εταιρείας από ανεξάρτητη εταιρεία περιβαλλοντικών συμβούλων, η Εταιρεία θεωρεί ότι θα απαιτηθεί το ποσό των Ευρώ 425 εκατομμυρίων περίπου (σε παρούσες αξίες του 2001) για επενδύσεις σε θέματα περιβάλλοντος, υγιεινής και ασφάλειας και για μία περίοδο δέκα ετών (από το 2001 ως και το 2010).

Οργανισμός Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ («ΟΑΠ-ΔΕΗ»): Σύμφωνα με τον νόμο 2773/1999 και το Π.Δ. 51/2001 ιδρύθηκε νομικό πρόσωπο δημοσίου δικαίου με την επωνυμία «Οργανισμός Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ» («ΟΑΠ-ΔΕΗ»).

Ενώ οι λειτουργίες του ΟΑΠ-ΔΕΗ, που από την 1η Ιανουαρίου 2000 είναι υπεύθυνος για τις ασφαλιστικές και τις συνταξιοδοτικές καλύψεις και παροχές των συνταξιούχων και του προσωπικού της ΔΕΗ Α.Ε., έχουν διαχωριστεί από την Εταιρεία, η διαδικασία οριστικοποίησης των υπολοίπων που περιλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ ΑΕ και που αφορούν τον ΟΑΠ-ΔΕΗ, δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.

Ειδικό τέλος ΑΠΕ (Ν. 2773/99, άρθρο 40): Σύμφωνα με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, εφαρμόζεται από 1.9.2003 διακριτή χρέωση εκτός λογαριασμών ρεύματος σε κάθε πελάτη, του ειδικού τέλους του άρθρου 40 παράγραφος 3γ του Ν. 2773/99.

Επίσης με την απόφαση 188/30.09.2003 του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας, αποφασίστηκε η επιστροφή σε όλους τους πελάτες της ΔΕΗ Α.Ε. των ποσών του υπόψη τέλους που εισπράχθηκαν από τον καθένα, κατά τη χρονική περίοδο από 28.03.2003 έως 31.08.2003, Ευρώ 11.549 εκ των οποίων Ευρώ 8.594 είχαν επιστραφεί μέχρι 31.12.03.



Θυγατρικές: Στις 3/2/2003 τροποποιήθηκε το καταστατικό της θυγατρικής εταιρείας της ΔΕΗ Α.Ε. με διακριτικό τίτλο «ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.» ως προς την επωνυμία και το σκοπό της εταιρείας. Η νέα επωνυμία της εταιρείας είναι «ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΛΕΤΗΣ, ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ, ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΣΤΑΘΜΟΥ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΡΟΔΟΥ» και ο διακριτικός τίτλος είναι «ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.». Ο νέος αποκλειστικός σκοπός της εταιρείας είναι ο σχεδιασμός, η μελέτη, η κατασκευή, η λειτουργία και η εκμετάλλευση σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ο οποίος θα εγκατασταθεί στη Ρόδο.

Στις 12/3/2003 ιδρύθηκε η θυγατρική εταιρεία της ΔΕΗ Α.Ε. με την επωνυμία «ΔΕΗ ΚΡΗΤΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΛΕΤΗΣ, ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ, ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΣΤΑΘΜΟΥ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΡΗΤΗΣ» και διακριτικό τίτλο «ΔΕΗ ΚΡΗΤΗ Α.Ε.». Αποκλειστικός σκοπός της εταιρείας είναι ο σχεδιασμός, η μελέτη, η κατασκευή, η λειτουργία και η εκμετάλλευση σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, ο οποίος θα εγκατασταθεί στην Κρήτη.

Οι ανωτέρω εταιρείες δεν έχουν αρχίσει ακόμα τη λειτουργία τους

Αθήνα, 23 Μαρτίου 2004

Ο
ΠΡΟΕΔΡΟΣ
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ
ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

Δ. Β. Παπούλιας
Α.Δ.Τ. Ξ 092194

Ο
ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ
ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

Στ. Νέζης
Α.Δ.Τ. Ξ 305492

Ο
ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ
ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ

Ελ. Εξακουσιδης
Α.Δ.Τ. Τ 157094

Βεβαιώνεται ότι το ανωτέρω προσάρτημα της εταιρείας Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε. το οποίο αποτελείται από δεκατρείς (13) σελίδες και δύο παραρτήματα, είναι αυτό που αναφέρεται στο από 23 Μαρτίου 2004 πιστοποιητικό ελέγχου που χορήγησα.

Αθήνα, 23 Μαρτίου 2004

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Δημήτριος Κωνσταντίνου
Α.Μ ΣΟΕΛ 16201
ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ)
ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΚΑΙ ΧΡΕΟΓΡΑΦΩΝ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

| Συμμετοχή/ Χρεόγραφο | Διεύθυνση | Ποσοστό Συμμετοχής | Αριθμός Μεριδίων/ Μετοχών | Αξία Κτήσεως | |
|--|----------------------------------|--------------------|---------------------------|--------------|------------------------|
| | | | | Τίτλου | Συμμετοχών/ Χρεογράφων |
| Χρεόγραφα εισηγμένα στο Χρηματιστήριο | | | | | |
| Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος | | | 739.906 | 6,85 | 5.072 |
| "ΤΙΤΑΝ Α.Ε., προνομιούχες" | | | 2 | 15,60 | 0 |
| "ΤΙΤΑΝ Α.Ε., κοινές" | | | 2 | 10,00 | 0 |
| "ΑΓΕΤ ΗΡΑΚΛΗΣ Α.Ε.," | | | 533.489 | 10,64 | 5.675 |
| | | | | | <u>10.747</u> |
| Χρεόγραφα μη εισηγμένα στο Χρηματιστήριο | | | | | |
| ΕΒΕΤΑΜ | | | 432 | 122,28 | 53 |
| | | | | | <u>53</u> |
| | Σύνολο χρεογράφων | | | | <u>10.800</u> |
| Συμμετοχές σε Επιχειρήσεις | | | | | |
| ΛΑΡΚΟ ΓΜΜΑΕ | Λ. Αμαλίας, 20, 105 57, Αθήνα | 28,60% | 1.594.282 | 28,18 | 46.787 |
| ΔΕΗ Αναεώσιμες Α.Ε. | Δημοκρατίας 1Α, 151 27, Μελίσινα | 100,00% | 2.934.703 | 1,00 | 2.934.116,00 |
| ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε. (πρώην ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.) | Βερανζέρου 57, 104 38, Αθήνα | 100,00% | 220.975 | 8,80 | 1.946 |
| ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε. | Δυρραχίου 89, 104 32, Αθήνα | 100,00% | 3.827.928 | 15,00 | 57.419 |
| ΔΕΗ ΚΡΗΤΗ | Αγνισιλάου 56-58, 104 35, Αθήνα | 100,00% | 110.000 | 10,00 | 1.100 |
| ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. | Αμφιθέας 11, 171 22 Ν. Σμύρνη | 49,00% | 4.900 | 29,35 | 144 |
| | | | | | <u>110.331</u> |
| | | | | | <u>(13.000)</u> |
| Οφειλόμενο Κεφάλαιο στη ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. | | | | | <u>97.331</u> |
| Σύνολο Συμμετοχών | | | | | <u>108.131</u> |

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙ

ΠΙΝΑΚΑΣ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΠΑΠΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ

Μεταβολές αξίας κτήσεως παγίων περιουσιακών στοιχείων

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

| | Αξία Κτήσεως 31/12/2002 | Αποσύρσεις Διαγραφές |
|---|----------------------------|-------------------------|
| Ενσώματες ακινητοποιήσεις | | |
| Γήπεδα-Οικόπεδα | 336.903 | (727) |
| Ορυχεία-Μεταλλεία-Λατομεία | 205.390 | 0 |
| Κτίρια και Τεχνικά Έργα | 2.930.260 | (4.458) |
| Μηχανήματα-τεχν. εγκ/σεις και λοιπός μνη/κός εξοπλισμός | 11.126.341 | (89.450) |
| Μεταφορικά μέσα | 140.483 | (191) |
| Επιπλά και λοιπός εξοπλισμός | 324.977 | (3.009) |
| Ακινήσεις υπό εκτέλεση και προκαταβολές | 1.190.559 | (1.676) |
| | <u>16.254.913</u> | <u>(99.511)</u> |
| Ασώματες ακινητοποιήσεις | | |
| Προληπτικά έξοδα ορυχείων | 184.166 | 0 |
| | <u>16.439.079</u> | <u>(99.511)</u> |
| Εξοδα εγκατάστασης | | |
| Λοιπά έξοδα εγκατάστασης | 22.775 | (53) |
| | <u>22.775</u> | <u>(53)</u> |
| Γενικό Σύνολο | <u>16.461.854</u> | <u>(99.564)</u> |

Μεταβολές σωρευμένων αποσβέσεων παγίων περιουσιακών στοιχείων

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

| | Σωρ/νες Αποσβέσεις 31-12-2002 | Αποσύρσεις Διαγραφές |
|---|----------------------------------|-------------------------|
| Ενσώματες ακινητοποιήσεις | | |
| Γήπεδα-Οικόπεδα | 0 | 0 |
| Ορυχεία-Μεταλλεία-Λατομεία | 82.775 | 0 |
| Κτίρια και Τεχνικά Έργα | 1.386.738 | (2.328) |
| Μηχανήματα-τεχν. εγκ/σεις και λοιπός μνη/κός εξοπλισμός | 5.327.154 | (71.783) |
| Μεταφορικά μέσα | 126.145 | (166) |
| Επιπλά και λοιπός εξοπλισμός | 254.151 | (2.899) |
| Ακινήσεις υπό εκτέλεση και προκαταβολές | 0 | 0 |
| | <u>7.176.963</u> | <u>(77.176)</u> |
| Ασώματες ακινητοποιήσεις | | |
| Προληπτικά έξοδα ορυχείων | 118.300 | 0 |
| | <u>7.295.263</u> | <u>(77.176)</u> |
| Εξοδα εγκατάστασης | | |
| Λοιπά έξοδα εγκατάστασης | 20.556 | (36) |
| | <u>20.556</u> | <u>(36)</u> |
| Γενικό Σύνολο | <u>7.315.819</u> | <u>(77.212)</u> |

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΚΑΙ ΧΡΕΟΓΡΑΦΩΝ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

| Τίτλου | Τρέχουσα Αξία | | Αξία Αποτιμήσεως | |
|---------|---------------------------|--------|---------------------------|------------------------|
| | Συμμετοχών/ Χρεογράφων | Τίτλου | Συμμετοχών/ Χρεογράφων | Πρόβλεψη Υποτίμησης |
| 19.3314 | 14 303 | 6.85 | 5 072 | |
| 26.3800 | 0 | 15.60 | 0 | |
| 31.9500 | 0 | 10.00 | 0 | |
| 7.8771 | 4 202 | 7.88 | 4 202 | (1 472) |
| | <u>18 505</u> | | <u>9 274</u> | <u>(1 472)</u> |
| 594.53 | 257 | 122.28 | 53 | |
| | <u>18 762</u> | | <u>9 327</u> | <u>(1 472)</u> |
| 0.00 | 0 | 0.00 | 0 | (46 787) |
| 0.63 | 1 522 | 0.63 | 1 522 | (1 413) |
| 5.28 | 1 167 | 5.28 | 1 167 | (779) |
| 5.47 | 20 943 | 5.47 | 20 943 | (36 476) |
| 9.77 | 1 074 | 9.77 | 1 074 | (26) |
| 29.35 | 144 | 29.35 | 144 | 0 |
| | <u>24 850</u> | | <u>24 850</u> | <u>(85 481)</u> |
| | (13 000) | | (13 000) | |
| | <u>11 850</u> | | <u>11 850</u> | |
| | <u>30 612</u> | | <u>21 177</u> | <u>(86 953)</u> |

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙ

ΠΙΝΑΚΑΣ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ

Μεταβολές αξίας κτήσης παγίων περιουσιακών στοιχείων

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

| Προσθήκες | Λοιπές Κινήσεις | Επενδύσεις | Αξία Κτήσης 31/12/200 |
|--------------------|--------------------|----------------|--------------------------|
| 2 861 | 0 | 0 | 339 037 |
| 28 071 | 0 | 0 | 233 461 |
| 153 781 | (7 399) | 0 | 3 072 184 |
| 889 870 | (1 457) | 0 | 11 925 304 |
| 2 399 | 1 010 | 0 | 143 701 |
| 21 043 | 7 255 | 788 | 351 054 |
| <u>(1 119 490)</u> | <u>508</u> | <u>723 114</u> | <u>793 015</u> |
| <u>(21 465)</u> | <u>(83)</u> | <u>723 902</u> | <u>16 857 756</u> |
| 7 920 | 0 | 0 | 192 086 |
| <u>(13 545)</u> | <u>(83)</u> | <u>723 902</u> | <u>17 049 842</u> |
| 13 545 | (3) | 0 | 36 264 |
| <u>0</u> | <u>(86)</u> | <u>723 902</u> | <u>17 086 106</u> |

Μεταβολές σωρευμένων αποσβέσεων παγίων περιουσιακών στοιχείων

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

| Αποσβέσεις Προσθήκες | Λοιπές Κινήσεις | Σωρ/ves Αποσβέσεις 31-12-2003 | Αναπ/στη αξία 31/12/2003 |
|-------------------------|--------------------|----------------------------------|-----------------------------|
| 0 | 0 | 0 | 339 037 |
| 4 307 | 0 | 87 082 | 146 379 |
| 107 819 | (4 518) | 1 487 711 | 1 584 473 |
| 552 738 | 3 697 | 5 811 806 | 6 113 498 |
| 6 074 | 975 | 133 028 | 10 673 |
| 30 447 | (573) | 281 126 | 69 928 |
| 0 | 0 | 0 | 793 015 |
| <u>701 385</u> | <u>(419)</u> | <u>7 800 753</u> | <u>9 057 003</u> |
| 8 527 | (565) | 126 262 | 65 824 |
| <u>709 912</u> | <u>(984)</u> | <u>7 927 015</u> | <u>9 122 827</u> |
| 4 488 | 0 | 25 008 | 11 256 |
| <u>714 400</u> | <u>(984)</u> | <u>7 952 023</u> | <u>9 134 083</u> |



**ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΕΩΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
ΤΗΣ ΔΗΜΟΣΙΑΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. («ΔΕΗ Α.Ε.»)
ΠΡΟΣ ΤΗΝ ΤΑΚΤΙΚΗ ΓΕΝΙΚΗ ΣΥΝΕΛΕΥΣΗ ΤΩΝ ΜΕΤΟΧΩΝ**

**ΓΙΑ ΤΑ ΠΕΙΡΑΓΜΕΝΑ
ΤΗΣ ΔΕΥΤΕΡΗΣ ΕΤΑΙΡΙΚΗΣ ΧΡΗΣΗΣ
1^Η ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ 2003 – 31^Η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003**

Κύριοι Μέτοχοι,

Μετά τη λήξη της δεύτερης χρήσης, από 1.1.2003 έως 31.12.2003, της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού ως ανώνυμης εταιρείας, έχουμε την τιμή να σας υποβάλουμε για έγκριση, σύμφωνα με το άρθρο 43α παρ.3 του Κ.Ν. 2190/20, όπως αυτό αντικαταστάθηκε με το άρθρο 35 του Π.Δ. 409/86 και το Καταστατικό της Εταιρείας, τις Οικονομικές Καταστάσεις για τη χρήση αυτή, με τα σχόλιά μας πάνω σε αυτές.

Η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού, βάσει του νόμου 2773/1999, μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία την 1η Ιανουαρίου 2001, το δε αρχικό μετοχικό κεφάλαιό της ορίστηκε στο ποσό των 220 δις Δρχ., διαιρούμενο σε 220 εκατομμύρια κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας 1.000 Δρχ. η κάθε μία. Μετά την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου που έλαβε χώρα κατά την εισαγωγή της ΔΕΗ Α.Ε. στα Χρηματιστήρια, την κεφαλαιοποίηση των αποθεματικών που προβλέπεται από τον Ν.2065/2000 και την μετατροπή του μετοχικού κεφαλαίου σε Ευρώ, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται την 31.12.03 σε 1.067.200.000 Ευρώ, διαιρούμενο σε 232 εκατομμύρια κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας Ευρώ 4,60 εκάστη.

Κατά τη διάρκεια της δεύτερης εταιρικής χρήσης, τον Οκτώβριο 2003, πραγματοποιήθηκε τρίτη προσφορά υφιστάμενων μετοχών από τον κύριο μέτοχο της Εταιρείας προς το επενδυτικό κοινό. Όπως και κατά τα προηγούμενα έτη και η προσφορά αυτή στέφθηκε με μεγάλη επιτυχία, αφού υπερκαλύφθηκε από την ζήτηση κατά 6,7 φορές περίπου.

Τα γεγονότα αυτά συνέβησαν παράλληλα με την εφαρμογή του Ν. 2773/99 για την απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα, στα πλαίσια της ολοκλήρωσης της εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στην Ευρωπαϊκή Ένωση. Από το Φεβρουάριο του 2001, με βάση σχετική Υπουργική Απόφαση όλοι οι πελάτες υψηλής και μέσης τάσεως, που αντιπροσωπεύουν το 35%, περίπου, του συνόλου της ετήσιας κατανάλωσης, έχουν δικαίωμα επιλογής προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας, ενώ το Υπουργείο Ανάπτυξης έχει ήδη εκδώσει άδειες παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε ανεξάρτητους παραγωγούς. Ταυτόχρονα, το Δεκέμβριο 2000, ιδρύθηκε ο προβλεπόμενος από το νόμο 2773/1999 Ανεξάρτητος Διαχειριστής του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.), του οποίου η ΔΕΗ είναι μέτοχος κατά 49%. Η ΔΕΗ εκμίσθωσε στον ΔΕΣΜΗΕ τον πάγιο εξοπλισμό που συνιστά το σύστημα μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας, ο οποίος παραμένει στην κυριότητά της κατά 100%. Παράλληλα, ιδρύθηκε η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ), η οποία ασχολείται με ρυθμιστικά και κανονιστικά ζητήματα.

Τον Αύγουστο 2003, ψηφίστηκε ο Νόμος 3175/2003 που τροποποιεί εν μέρει το Νόμο 2773/99, μετά την έκδοση της Νέας Κοινοτικής Οδηγίας 2003/54. Οι κυριότερες διατάξεις του νέου Νόμου είναι οι ακόλουθες:



- Ο ΔΕΣΜΗΕ με την διαδικασία διαγωνισμού συνάπτει συμβάσεις ισχύος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας προκειμένου να διασφαλίζεται μακροχρόνια η διαθεσιμότητα επαρκούς ισχύος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και επαρκών περιθωρίων εφεδρείας ισχύος.

Αρχικά, το ανώτατο μέγεθος των συμβάσεων ισχύος παραγωγής που συνάπτει ο ΔΕΣΜΗΕ καθορίζεται στα 900 MW και αφορά νέα ισχύ που εντάσσεται μέχρι την 1η Ιουλίου 2007. Το μέγεθος αυτό είναι δυνατόν να επαυξηθεί κατά 400 MW με βάση μελέτη που ορίζει ο νόμος.

Η ΔΕΗ μπορεί να συμμετέχει σε διαγωνισμούς για μέχρι και το 50% της ανωτέρω επαύξησης και χωρίς περιορισμούς σε περίπτωση που η ανωτέρω επαύξηση υπερβεί τα 1300 MW και για μονάδες παραγωγής που θα λειτουργήσουν μετά την 1η Ιουλίου 2007.

- Χορηγείται στην 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 ψυχρή εφεδρεία 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.

- Από την 1η Ιουλίου 2004 όλοι οι μη οικιακοί καταναλωτές και από την 1η Ιουλίου 2007 όλοι οι καταναλωτές θα θεωρούνται ως επιλέγοντες πελάτες. Η ΔΕΗ θα προμηθεύει όλους τους καταναλωτές του μη διασυνδεδεμένου συστήματος, οι οποίοι θεωρούνται ως μη επιλέγοντες πελάτες.

- Η προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε Επιλέγοντες Πελάτες και, όσον αφορά τη ΔΕΗ, και σε Μη Επιλέγοντες Πελάτες, καθώς και η εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας, επιτρέπεται σε όσους έχει χορηγηθεί άδεια προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας. Η άδεια προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας χορηγείται από τον Υπουργό Ανάπτυξης ύστερα από γνώμη της ΡΑΕ, εφόσον:

1. ο υποψήφιος προμηθευτής λειτουργεί με τη μορφή Εταιρείας που εδρεύει σε κράτος-μέλος της Ευρωπαϊκής Ένωσης και

2. είτε έχει στην κυριότητά του επαρκές δυναμικό παραγωγής εγκατεστημένο σε κράτος-μέλος της Ευρωπαϊκής Ένωσης είτε προσκομίζει ικανοποιητικές μακροχρόνιες εγγυήσεις, σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος, ότι έχει εξασφαλίσει διαθεσιμότητα ισχύος από επαρκές παραγωγικό δυναμικό εγκατεστημένο σε κράτος-μέλος της Ευρωπαϊκής Ένωσης και

3. έχει την αναγκαία χρηματοοικονομική ευρωστία και φερεγγυότητα ανάλογα με το επιτρεπόμενο από την άδεια προμήθειας μέγεθος της μεγίστης ηλεκτρικής ισχύος των πελατών του.

Επιπλέον, κατά την άσκηση της δραστηριότητας προμήθειας ο κάτοχος αδείας προμήθειας οφείλει να προσκομίζει ικανοποιητικές μακροχρόνιες εγγυήσεις σύμφωνα με τους ειδικούς όρους του Κώδικα Διαχείρισης, για την εξασφάλιση εντός της Ευρωπαϊκής Ένωσης διαθεσιμότητας επαρκούς ισχύος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για το Σύστημα, για την εξασφάλιση της αναγκαίας εφεδρείας εντός της Ευρωπαϊκής Ένωσης και τη διαθεσιμότητα της αναγκαίας δυναμικότητας των Συστημάτων μεταφοράς και διασυνδέσεων, εφόσον απαιτείται.

**A. Εξέλιξη των εργασιών**

Ο κύκλος εργασιών της χρήσεως ανήλθε στο ποσό των 3.882 εκατομμυρίων Ευρώ περίπου, παρουσιάζοντας αύξηση σε σύγκριση με το 2002 κατά Ευρώ 465 εκατομμύρια, ή 13,6% περίπου. Για λόγους σύγκρισης και μόνο, σημειώνεται ότι ο κύκλος εργασιών της Εταιρείας ανήλθε στο 2002 σε 3.417 εκατομμύρια Ευρώ, παρουσιάζοντας αύξηση κατά 11% έναντι του κύκλου εργασιών 3.080 εκατομμυρίων Ευρώ του 2001.

Συγκεκριμένα, τα έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας ανήλθαν σε 3.608 εκατομμύρια Ευρώ. Οι ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας που πωλήθηκαν, ανήλθαν σε 49.596 GWH, σημειώνοντας αύξηση κατά 2.437 GWH ή 5,2% έναντι του 2002.

Σε ότι αφορά την τιμολογιακή πολιτική, το Υπουργείο Ανάπτυξης ενέκρινε μέση αύξηση της τιμής πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας 2,5% από 1.9.2003. Σύμφωνα με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, εφαρμόζεται από 1.9.2003 διακριτή χρέωση εκτός λογαριασμών ρεύματος σε κάθε πελάτη, του ειδικού τέλους του άρθρου 40 παράγραφος 3γ του Ν. 2773/99. Στο διάστημα 1.9.03-31.12.03 εισπράχθηκαν από τους πελάτες Ευρώ 9.589 που αντιπροσωπεύουν το Ειδικό Τέλος ΑΠΕ για την περίοδο αυτή.

Επίσης με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας, αποφασίσθηκε η επιστροφή σε όλους τους πελάτες της ΔΕΗ Α.Ε. των ποσών του υπόψη τέλους που εισπράχθηκαν από τον καθένα, κατά τη χρονική περίοδο από 28.03.2003 έως 31.08.2003, Ευρώ 11.549, εκ των οποίων Ευρώ 8.594 είχαν επιστραφεί μέχρι 31.12.03. Τα καθαρά αποτελέσματα, προ φόρων, της χρήσεως ανήλθαν σε 361 εκατομμύρια Ευρώ, περίπου.

Το αντίστοιχο μέγεθος για την πρώτη, εικοσιτετράμηνης διάρκειας, χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2002, ήταν 417 εκατομμύρια Ευρώ περίπου. Εντός του 2003, κατεβλήθη στους μετόχους μέρισμα, συνολικού ύψους 116 εκατομμυρίων Ευρώ, δηλαδή 0,50 Ευρώ ανά μετοχή χωρίς να συνυπολογίζεται σε αυτό το ποσό το προμέρισμα, Ευρώ 88 εκατομμύρια περίπου ή 0,38 Ευρώ ανά μετοχή, που είχε καταβληθεί το 2002.

Για τη χρήση 2003 προτείνεται μέρισμα 0,70 Ευρώ ανά μετοχή.

B. Εξέλιξη του χρέους

Η βελτίωση της λειτουργικής απόδοσης της Εταιρείας, καθώς και η ορθολογικοποίηση των επενδυτικών δαπανών, η μείωση του λειτουργικού κόστους και η ενεργός διαχείριση του χαρτοφυλακίου δανειακών υποχρεώσεων της σε συνδυασμό με την αναχρηματοδότηση υφιστάμενων δανείων με χρηματοοικονομικά προϊόντα χαμηλότερου κόστους, είχε σαν αποτέλεσμα, μετά τη σημαντική μείωση του χρέους στο 2002 κατά 609 εκ. Ευρώ, η Επιχείρηση να πετύχει περαιτέρω μείωσή του, σε 3.944 εκατομμύρια Ευρώ, δηλαδή μείωση κατά 287 εκατομμύρια Ευρώ ή, ποσοστό 7%, περίπου.

Γ. Ορθολογικοποίηση Επενδύσεων και Προμηθειών.

Στα πλαίσια του προγράμματος αναδιάρθρωσης, που τέθηκε σε εφαρμογή από το Σεπτέμβριο του 2000, η Εταιρεία εισήγαγε πρόγραμμα για την ορθολογικοποίηση των επενδύσεών της, εφαρμόζοντας αυστηρούς κανόνες επιλογής έργων, ενώ παράλληλα συνεχίσθηκε το πρόγραμμα αναδιάρθρωσης για μείωση των δαπανών και βελτίωση της αποδοτικότητας και ολοκληρώθηκε η αναδιοργάνωση της Εταιρείας σε πέντε επίπεδα διοίκησης.

Ως αποτέλεσμα της πραγματικής και μόνον ανάγκης, για λειτουργική αναβάθμιση του εξοπλισμού των ορυχείων και των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και της ανάγκης κατασκευής νέων παραγωγικών εγκαταστάσεων, συμπεριλαμβανομένων των επενδύσεων προστασίας του περιβάλλοντος, οι επενδύσεις της δεύτερης εταιρικής χρήσεως ανήλθαν σε 724 εκατομμύρια Ευρώ.

Μέσα στο 2003, περατώθηκε η κατασκευή του νέου λιγνιτικού σταθμού στη Φλώρινα, ισχύος 330 MW και άρχισε η παραγωγική του λειτουργία.



Επιπρόσθετα, συνεχίστηκε η κατασκευή Μονάδων Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας στην Κρήτη καθώς και η κατασκευή επιπλέον γραμμών και υποσταθμών στο σύστημα μεταφοράς και στο δίκτυο διανομής, προκειμένου να ικανοποιηθεί η αυξημένη ζήτηση από τους πελάτες της Εταιρείας, οι οποίοι ανήλθαν, στο τέλος του 2003, σε 6,8 εκατομμύρια.

Αξίζει να σημειωθεί ότι σημαντικό τμήμα των τελευταίων αυτών επενδυτικών δαπανών αφορά την κατασκευή και την αναβάθμιση εγκαταστάσεων που είναι απαραίτητες για την διεξαγωγή των Ολυμπιακών Αγώνων. Οι δαπάνες αυτές επιχορηγούνται, μερικά, από το Πρόγραμμα Δημοσίων Επενδύσεων.

Δ. Σημαντικά γεγονότα της χρήσεως 1.1.2003 - 31.12.2003

- Τον Φεβρουάριο του 2003 ξεκίνησε την εμπορική της δραστηριότητα στο χώρο των τηλεπικοινωνιών, η TELLAS A.E., η οποία αποτελεί 100% θυγατρική της WIND-PPC Holding NV, στην οποία συμμετέχει η ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ A.E. με ποσοστό 50% μείον μια μετοχή.

- Η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της 15ης Νοεμβρίου 2002, η οποία συνεχίστηκε και ολοκληρώθηκε στις 22 Νοεμβρίου 2002, ενέκρινε τη συμφωνία που είχε υπογραφεί μεταξύ του Ελληνικού Δημοσίου και της ΔΕΗ A.E., με την οποία η τελευταία έχει το δικαίωμα να αγοράσει από το Ελληνικό Δημόσιο μέχρι το 30% των μετοχών της ΔΕΠΑ, τις οποίες το Ελληνικό Δημόσιο είναι υποχρεωμένο να πωλήσει στη ΔΕΗ A.E..

Το ανωτέρω δικαίωμα, του οποίου η άσκηση δεν έχει χρονικό περιορισμό, δεν έχει ακόμα ασκηθεί καθ' όσον το Ελληνικό Δημόσιο πρότεινε να συνεχισθούν οι διαπραγματεύσεις μετά την ολοκλήρωση των διαπραγματεύσεων του Ελληνικού Δημοσίου με την Gas Natural.

- Το καλοκαίρι 2003, χορηγήθηκε στη ΔΕΗ από το Υπουργείο Ανάπτυξης η άδεια που είχε ζητηθεί για την κατασκευή στο Λαύριο μιας μονάδας συνδυασμένου κύκλου με καύσιμο το φυσικό αέριο, καθαρής ισχύος 377,66 MW σε συνθήκες ISO.

Η κατακύρωση του διαγωνισμού έγινε τον περασμένο Νοέμβριο και η σύμβαση για την κατασκευή της Μονάδας υπεγράφη την 2α Ιανουαρίου 2004.

- Η θυγατρική της ΔΕΗ A.E., εταιρεία «ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ A.E.», η οποία προέκυψε από την μετονομασία της θυγατρικής «ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ A.E.» και την αντίστοιχη αλλαγή του σκοπού της που αφορά, πλέον, το σχεδιασμό, μελέτη, κατασκευή, λειτουργία και εκμετάλλευση σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στη Ρόδο, κατέθεσε προσφορές το Μάιο 2003, στο σχετικό διαγωνισμό που είχε προκηρύξει η ΡΑΕ για την χορήγηση άδειας ηλεκτροπαραγωγής στη νήσο Ρόδο.

Οι προσφορές κρίθηκαν άψογες από τεχνικής πλευράς, η ΡΑΕ, όμως, τον Οκτώβριο 2003 έκρινε τις οικονομικές προσφορές της Εταιρείας ως μη αποδεκτές με το σκεπτικό ότι παραβιάζονται οι κανόνες του υγιούς ανταγωνισμού, θέση με την οποία δεν συντάχθηκε η Επιτροπή Ανταγωνισμού, ενώ, ταυτόχρονα, απεφάνθη ότι οι οικονομικές προσφορές των λοιπών διαγωνιζομένων δεν ήταν συγκρίσιμες μεταξύ τους και εισηγήθηκε στο Υπουργείο Ανάπτυξης την επανάληψη του οικονομικού σκέλους του Διαγωνισμού.

Το Υπουργείο, κήρυξε το Νοέμβριο 2003 το Διαγωνισμό άγονο και με νεότερη απόφασή του χορήγησε στη ΔΕΗ A.E. ως τελευταίο καταφύγιο άδεια ηλεκτροπαραγωγής για 120 MW στη νήσο Ρόδο. Οι αποφάσεις αυτές έχουν προσβληθεί στο Συμβούλιο της Επικρατείας και έχει ανασταλεί κάθε δραστηριότητα μέχρι λήψεως σχετικής απόφασης.



Ε. Εταιρική Διακυβέρνηση

Η Εταιρεία, με στόχο την εναρμόνιση με τις διατάξεις της κείμενης νομοθεσίας περί Εταιρικής Διακυβέρνησης, στελέχωσε το Κλιμάκιο Εσωτερικού Ελέγχου το οποίο από το β' εξάμηνο του έτους διενεργεί ελέγχους, υπό την εποπτεία της Επιτροπής Ελέγχου, και υποβάλλει εκθέσεις προς το Δ.Σ. της Εταιρείας. Επιπρόσθετα ο Κανονισμός Λειτουργίας της Εταιρείας τροποποιήθηκε με την προσθήκη των Κανονισμών, Συστημάτων, Οδηγιών και Αποφάσεων που ρυθμίζουν τις σημαντικότερες λειτουργίες της Εταιρείας, αλλά και του Καταστατικού και των Όρων Λειτουργίας του Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου.

Η Εταιρεία προχώρησε επίσης στην περαιτέρω ανάπτυξη διαδικασιών για λειτουργίες που ορίζονται από τη Νομοθεσία και αφορούν τις διαδικασίες παρακολούθησης και προαναγγελίας συναλλαγών Μελών του Δ.Σ., Διευθυντικών Στελεχών και τρίτων, τους κανόνες συναλλαγών με συνδεδεμένες εταιρείες κ.α.

Οι προαναφερόμενες εξελίξεις εντάσσονται στα πλαίσια των κυριότερων στρατηγικών στόχων της Εταιρείας, που είναι η διατήρηση της ηγετικής θέσης στην Ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, η συνέχιση του προγράμματος αναδιάρθρωσης, η περαιτέρω μείωση του κόστους και η βελτίωση της αποδοτικότητας, η συνέχιση της ορθολογικοποίησης των επενδύσεων, το πρόγραμμα μείωσης του χρέους καθώς και η εκμετάλλευση μακροπρόθεσμων προοπτικών ανάπτυξης.

Αθήνα, 23 Μαρτίου 2004

Το Διοικητικό Συμβούλιο

Βεβαιώνεται ότι η ανωτέρω έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού Ανώνυμη Εταιρεία η οποία αποτελείται από πέντε (5) σελίδες είναι αυτή που αναφέρεται στο από 23 Μαρτίου 2004 πιστοποιητικό ελέγχου που χορήγησα.

Αθήνα, 23 Μαρτίου 2004

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Δημήτριος Κωνσταντίνου

A.M ΣΟΕΛ 16201

ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ)

ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003 - 2η ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ (01/01/2003 -31/12/2003)

ΑΡ.Μ.Α.Ε. 47829/06/Β/00/2

(Ποσά σε χιλ. Ευρώ)

| A/A | Ανάλυση | Τρέχουσα Χρήση | Προηγούμενη Χρήση |
|--------------|---|------------------|--------------------|
| A | Ταμιακές Ροές από συνθέσις (λειτουργικές) δραστηριότητες | | |
| A 100 | Ταμιακές εισροές | | |
| 101 | Πωλήσεις | 3.882.181 | 6.497.030 |
| 102 | Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως | 34.132 | 63.764 |
| 103 | Έκτακτα και ανόργανα έσοδα | 76.818 | 134.498 |
| 104 | Έσοδα προηγούμενων χρήσεων | 6.228 | 11.102 |
| 105 | Πιστωτικοί τόκοι [καταθέσεων κ.λ.π.] | 16.343 | 27.184 |
| 106 | Έσοδα χρεογράφων | 535 | 1.550 |
| 107 | Πώληση χρεογράφων | - | 66.923 |
| 108 | Μείωση Απαιτήσεων | - | 186.913 |
| 110 | Αύξηση απαιτήσεων | 36.813 | - |
| | Αφαιρούνται: | | |
| | Σύνολο Ταμιακών Εισροών (A100) | 3.979.424 | 6.988.964 |
| A 200 | Ταμιακές εκροές | | |
| 201 | Κόστος πωληθέντων (μείον αποσβέσεις και προβλέψεις) | 2.451.700 | 3.230.511 |
| 202 | Έξοδα Λειτουργίας Διοικήσεως | 136.377 | 299.921 |
| 203 | Έξοδα Λειτουργίας Ερευνών - Αναπτύξεως | 25.034 | 57.151 |
| 204 | Έξοδα Λειτουργίας Διαθέσεως | 99.188 | 924.775 |
| 206 | Άλλα έξοδα | 43.513 | 120.224 |
| 207 | Αύξηση αποθεμάτων | 4.360 | - |
| 208 | Αύξηση μεταβατικών λογαριασμών ενεργητικού | 2.154 | 61.321 |
| 209 | Μείωση μεταβατικών λογαριασμών παθητικού | 24.233 | - |
| | Αφαιρούνται: | | |
| 211 | Μείωση Αποθεμάτων | - | 4.581 |
| 212 | Μείωση μεταβατικών λογαριασμών ενεργητικού | 4.091 | - |
| 213 | Αύξηση μεταβατικών λογαριασμών παθητικού | 6.803 | 6.772 |
| 214 | Αύξηση βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων (πλην Τραπεζών) | 96.185 | 46.595 |
| | Σύνολο Ταμιακών Εκροών (A200) | 2.679.480 | 4.635.955 |
| A 300 | Ταμιακές εκροές φόρων | | |
| 301 | Φόροι εισοδήματος | 160.890 | 194.149 |
| 304 | Μείωση υποχρεώσεων από φόρους - τέλη | 27.867 | - |
| | Αφαιρείται: | | |
| 305 | Αύξηση υποχρεώσεων από φόρους - τέλη | - | 177.279 |
| | Σύνολο Ταμιακών Εκροών Φόρων (A300) | 188.757 | 16.870 |
| | Ταμιακές Ροές από συνθέσις (λειτουργικές) δραστηριότητες (Αλγεβρικό άθροισμα A100-A200-A300=A) | 1.111.518 | 2.335.139 |
| B | Ταμιακές Ροές από Επενδυτικές Δραστηριότητες | | |
| B 100 | Ταμιακές εισροές | | |
| 101 & 102 | Πώληση Ακινήτων και Ενσώματων Ακινήτων | 14.179 | 12.498 |
| 104 | Μείωση μακροπρόθεσμων Απαιτήσεων | - | 1.517 |
| 106 | Πιστωτικοί τόκοι (Μακροπρόθεσμων κλη απαιτήσεων) | - | 8.480 |
| | Σύνολο Ταμιακών εισροών (B100) | 14.179 | 22.495 |
| B 200 | Ταμιακές εκροές | | |
| 201 & 202 | Αγορά Ακινήτων και Ενσώματων Ακινήτων | 723.902 | 1.446.539 |
| 203 | Αγορά Συμμετοχών και τίτλων Ακινήτων | 14.423 | 32.312 |
| | Σύνολο Ταμιακών εκροών (B200) | 738.325 | 1.478.851 |
| | Ταμιακές Ροές από Επενδυτικές Δραστηριότητες (B100-B200=B) | (724.146) | (1.456.356) |
| Γ | Ταμιακές Ροές από Χρηματοδοτικές Δραστηριότητες | | |
| Γ 100 | Ταμιακές εισροές | | |
| 101 | Είσπραξη αύξησης Μετοχικού κεφαλαίου και διαφοράς υπέρ άρθρο | - | 141.895 |
| 102 | Είσπραξη επιστολήσεων παγίων και συμμετοχών καταναλωτών | 181.207 | 400.390 |
| 103 | Αύξηση Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων | 13.130 | 11.716 |
| 104 | Αύξηση Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων (λογαριασμοί Τραπεζών) | 18.509 | 73.630 |
| | Σύνολο ταμιακών εισροών (Γ100) | 212.846 | 627.631 |
| Γ 200 | Ταμιακές εκροές | | |
| 203 | Μείωση Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων | 258.737 | 910.298 |
| 204 | Μείωση Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων (λογαριασμοί Τραπεζών) | 46.300 | - |
| 205 | Τόκοι πληρωθέντες | 178.531 | 496.981 |
| 206 | Μερίσματα πληρωθέντα | 115.820 | 88.061 |
| | Σύνολο Ταμιακών εκροών (Γ200) | 599.388 | 1.495.340 |
| II | Ταμιακές Ροές από Χρηματοδοτικές Δραστηριότητες (Γ100-Γ200=Γ) | (386.542) | (867.709) |
| | ΤΑΜΙΑΚΕΣ ΡΟΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ (A+B+Γ) | 499 | 12.074 |
| | ΠΛΕΟΝ: ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΕΝΑΡΞΗΣ ΧΡΗΣΕΩΣ | 23.890 | 11.816 |
| | ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΤΕΛΟΥΣ ΧΡΗΣΕΩΣ | 27.389 | 23.890 |

Αθήνα, 23 Μαρτίου 2004

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ

Δ.Β. ΠΑΠΟΥΛΙΑΣ
Α.Δ.Τ. Ξ 092194

ΣΤ. ΝΕΖΗΣ
Α.Δ.Τ. Ξ 305492

ΕΛ. ΕΞΑΚΟΥΣΤΙΔΗΣ
Α.Δ.Τ. Τ 157094

Βεβαίωση Ελέγχου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή

Ελέγξαμε την ανωτέρω Ενοποιημένη Κατάσταση Ταμιακών Ροών της Ανώνυμης Εταιρείας ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ και των θυγατρικών της, της εταιρικής χρήσεως που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2003, η οποία έχει καταρτισθεί με βάση τις ελεγχόμενες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της χρήσεως για τις οποίες έχει εκδοθεί το από 23 Μαρτίου 2004 πιστοποιητικό μας ελέγχου. Κατά την γνώμη μας η προαναφερόμενη Ενοποιημένη Κατάσταση Ταμιακών Ροών απεικονίζει τις Ταμιακές εισροές και εκροές από τις κατά τη χρήση δραστηριότητες του συνόλου των επιχειρήσεων που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση της 31ης Δεκεμβρίου 2003.

Αθήνα, 24 Μαρτίου 2004

Δημήτριος Κωνσταντίνου

Α.Μ. ΣΟΕΛ 16201

ΕΡΝΣΤ & ΓιΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ)

ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 31ης ΜΑΡΤΙΟΥ 2003

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ

| | 1/1/03 - 31/3/03 | 1/1/02 - 31/3/02 |
|--|-------------------|------------------|
| B. ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ | 23.010 | 13.475 |
| Μείον: Αποσβέσεις | 21.130 | 10.092 |
| Αναπόσβεστη Αξία | <u>1.880</u> | <u>3.383</u> |
| Γ. ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ | | |
| I, II. Ακίνητοποιήσεις | 16.513.919 | 10.501.947 |
| Μείον: Αποσβέσεις | 7.409.644 | 4.098.826 |
| Αναπόσβεστη Αξία | <u>9.104.275</u> | <u>6.403.121</u> |
| III. Συμμετοχές και άλλες μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις | <u>44.037</u> | <u>11.137</u> |
| Σύνολο Πάγιου Ενεργητικού | <u>9.148.312</u> | <u>6.414.258</u> |
| Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ | | |
| I. Αποθέματα | 570.300 | 556.678 |
| II. Πελάτες | 368.467 | 344.954 |
| II. Λοιπές απαιτήσεις | 174.063 | 372.724 |
| III. Χρεόγραφα | 7.967 | 12.901 |
| IV. Διαθέσιμα | <u>33.711</u> | <u>98.577</u> |
| Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού | <u>1.154.508</u> | <u>1.385.834</u> |
| E. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ | <u>257.848</u> | <u>215.180</u> |
| ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ | <u>10.562.548</u> | <u>8.018.655</u> |
| ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ | <u>2.327.833</u> | <u>1.871.286</u> |

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ:

1. Η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία την 1 Ιανουαρίου 2001 όπως προέβλεπε ο Ν. 2773/1999. Η πρώτη εταιρική χρήση της άρχισε την 1η Ιανουαρίου 2001 και έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2002.
2. Με βάση το Ν. 2941/2001, η Εταιρεία προχώρησε το 2002 σε αναπροσαρμογή της αξίας των παγίων στοιχείων της. Οι αποσβέσεις που εμφανίζονται στο α' τρίμηνο του 2002 έχουν προκύψει πριν από την αναπροσαρμογή αυτή. Αν οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου έως 31 Μαρτίου 2002 υπολογίζονταν με βάση τις αναπροσαρμοσμένες αξίες και τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής των παγίων, αυτές θα ήταν αυξημένες κατά Ευρώ 61 εκατομμύρια περίπου, με ισόποση μείωση των προ φόρων αποτελεσμάτων της περιόδου.
3. Η διαδικασία οριστικοποίησης των υπολοίπων του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ (ΟΑΠ - ΔΕΗ), που είναι υπεύθυνος, από την 1 Ιανουαρίου 2000, για τις ασφαλιστικές και τις συνταξιοδοτικές καλύψεις και παροχές των συνταξιούχων και του προσωπικού της ΔΕΗ Α.Ε., δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.
4. Σύμφωνα με γνωμάτευση του Εθνικού Συμβουλίου Λογιστικής η οποία εξομοιώνει τις «Συμμετοχές Καταναλωτών» με τις «Επιχορηγήσεις των Παγίων Επενδύσεων», η Εταιρεία εμφανίζει στον λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων «Διαφορές αναπροσαρμογής και επιχορηγήσεις επενδύσεων» της 31ης Μαρτίου 2003, Ευρώ 865 εκατομμύρια περίπου που αντιπροσωπεύουν το αναπόσβεστο υπόλοιπο Συμμετοχών Καταναλωτών στο κόστος κατασκευής των Δικτύων της Εταιρείας.
5. Δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη επί των παγίων στοιχείων.
6. Οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις της Εταιρείας σε Ξένο Νόμισμα έχουν αποτιμηθεί με ισοτιμίες της 31ης Μαρτίου 2003.
7. Για τις δουλεμμένες δαπάνες της περιόδου έχουν σχηματιστεί ανάλογες προβλέψεις.
8. Οι επενδύσεις της περιόδου έχουν ανέλθει στο ποσό των Ευρώ 118 εκατομμυρίων περίπου.
9. Για τις πάσης φύσεως επιδικίες έχουν σχηματιστεί επαρκείς προβλέψεις.
10. Ο αριθμός του μισθοδοτηθέντος προσωπικού της Εταιρείας είναι 28.694 άτομα, εκ των οποίων 164 εργάζονται για τον ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.
11. Το κόστος πωληθέντων και οι δαπάνες διάθεσης του α' τριμήνου 2002 έχουν αναπροσαρμοσθεί, ώστε να είναι συγκρίσιμα με τα αντίστοιχα μεγέθη του 2003.
12. Η κύρια δραστηριότητα της Εταιρείας, σύμφωνα με την 4ψηφια ταξινόμηση των κλάδων οικονομικής δραστηριότητας του ΣΤΑΚΟΔ 91 υπάγεται στον Κλάδο 401.0 "Παραγωγή και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας".

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 31ης ΜΑΡΤΙΟΥ 2003

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

ΠΑΘΗΤΙΚΟ

| | 1/1/03 - 31/3/03 | 1/1/02 - 31/3/02 |
|---|-------------------|------------------|
| A. ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ | | |
| I. Κεφάλαιο Μετοχικό | 1.067.200 | 680.851 |
| II. Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο | 115.754 | 115.754 |
| III. Διαφορές αναπροσαρμογής και επιχορηγήσεις επενδύσεων | 1.210.971 | 1.538.923 |
| IV. Αποθεματικά κεφάλαια | 532.280 | 490.286 |
| Ειδικό αποθεματικό Ν. 2941/01 | 1.424.378 | -1.330.279 |
| Αποτελέσματα περιόδου προ φόρων | 157.979 | 146.528 |
| Αποτελέσματα περιόδου 1.1.2001 - 31.12.2001 προ φόρων | 0 | 353.551 |
| Υπόλοιπο κερδών προηγούμενων χρήσεων | 5.601 | 0 |
| Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων | <u>4.514.163</u> | <u>1.995.614</u> |
| B. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΚΙΝΔΥΝΟΥΣ & ΕΞΟΔΑ | <u>609.451</u> | <u>226.025</u> |
| Γ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ | | |
| I. Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις | | |
| Δάνεια Τραπεζών & Ομολογιακά Δάνεια | 3.170.050 | 4.288.124 |
| Λοιπές Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις | 350.460 | 336.712 |
| | <u>3.520.510</u> | <u>4.624.836</u> |
| II. Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις | | |
| Προμηθευτές | 134.372 | 134.283 |
| Βραχ/σμο μέρος μακρ/σμων υποχρεώσεων | 832.500 | 516.586 |
| Φόροι-Τέλη-Ασφαλιστικά Ταμεία | 277.651 | 45.518 |
| Λοιπές Υποχρεώσεις | 553.091 | 307.539 |
| | <u>1.797.614</u> | <u>1.003.926</u> |
| Σύνολο Υποχρεώσεων | <u>5.318.124</u> | <u>5.628.762</u> |
| Δ. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ | <u>120.810</u> | <u>168.254</u> |
| ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ | <u>10.562.548</u> | <u>8.018.655</u> |
| ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΙΕΩΣ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ | <u>2.327.833</u> | <u>1.871.286</u> |

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΤΗΣ 31ης ΜΑΡΤΙΟΥ 2003 ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΠΕΡΙΟΔΟΣ ΑΠΟ 1/01/2003 - 31/03/2003

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

| | 1/1/03 - 31/3/03 | 1/1/02 - 31/3/02 |
|--|------------------|------------------|
| Κύκλος εργασιών | 948.481 | 824.108 |
| Μείον: Κόστος πωλήσεων | 637.098 | 545.748 |
| Μικτά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως | 311.383 | 278.360 |
| Πλέον: Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως | 30.766 | 25.627 |
| Σύνολο | 342.149 | 303.987 |
| Μείον: Έξοδα Διοικητικής Λειτουργίας | 42.089 | 34.013 |
| Έξοδα Λειτουργίας Ερευνών-Αναπτύξεως | 9.339 | 6.395 |
| Έξοδα Λειτουργίας Διαθέσεως | 88.124 | 63.358 |
| Μερικά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως | 202.597 | 200.221 |
| Μείον: Χρηματοοικονομικά αποτελέσματα | 44.145 | 50.900 |
| Ολικά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως | 158.452 | 149.321 |
| Πλέον: Ανόργανα Έσοδα-Κέρδη | 9.172 | 17.111 |
| Μείον: Ανόργανα Έξοδα-Ζημίες | 9.645 | 19.904 |
| ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ | <u>157.979</u> | <u>146.528</u> |

Αθήνα, 29 Μαΐου 2003

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ

Δ. Β. ΠΑΠΟΥΛΙΑΣ
Α.Δ.Τ. Ξ 092194

ΣΤ. ΝΕΖΗΣ
Α.Δ.Τ. Ξ 305492

ΕΛ. ΕΞΑΚΟΥΣΤΙΔΗΣ
Α.Δ.Τ. Τ 157094

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 2003

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ

| | 1/1/03 - 30/6/03 | 1/1/02 - 30/6/02 |
|--|------------------|------------------|
| B. ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ | 29.030 | 22.713 |
| Μείον: Αποσβέσεις | 22.423 | 19.763 |
| Αναπόσβεστη Αξία | 6.607 | 2.950 |
| Γ. ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ | | |
| I, II. Ακινητοποιήσεις | 16.641.783 | 10.657.886 |
| Μείον: Αποσβέσεις | 7.519.309 | 4.194.286 |
| Αναπόσβεστη Αξία | 9.122.474 | 6.463.600 |
| III. Συμμετοχές και άλλες μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις | 17.832 | 17.624 |
| Σύνολο Πάγιου Ενεργητικού | 9.140.306 | 6.481.224 |
| Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ | | |
| I. Αποθέματα | 541.721 | 559.626 |
| II. Πελάτες | 385.039 | 340.021 |
| II. Λοιπές απαιτήσεις | 131.018 | 402.043 |
| III. Χρεόγραφα | 8.679 | 10.800 |
| IV. Διαθέσιμα | 31.343 | 35.993 |
| Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού | 1.097.800 | 1.348.483 |
| E. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ | 242.825 | 203.136 |
| ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ | 10.487.538 | 8.035.793 |
| ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ | 2.384.226 | 1.983.767 |

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ:

1. Η λογιστική κατάσταση της 30ης Ιουνίου 2003 συντάχθηκε με βάση τις λογιστικές αρχές που τηρήθηκαν στην αντίστοιχη προηγούμενη λογιστική περίοδο.
2. Η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία την 1 Ιανουαρίου 2001 όπως προέβλεπε ο Ν. 2773/1999. Η πρώτη εταιρική χρήση της άρχισε την 1η Ιανουαρίου 2001 και έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2002.
3. Με βάση το Ν. 2941/2001, η Εταιρεία προχώρησε το 2002 σε αναπροσαρμογή της αξίας των παγίων στοιχείων της όπως αυτά είχαν την 31 Δεκεμβρίου 2000. Τα αποτελέσματα της αναπροσαρμογής καταχωρήθηκαν στα βιβλία της Εταιρείας το τελευταίο τρίμηνο της πρώτης μετά τη μετατροπή της σε ανώνυμη εταιρεία χρήσης. Αποτέλεσμα της αναπροσαρμογής ήταν η αύξηση του κόστους κτήσεως και των σωρευμένων αποσβέσεων κατά Ευρώ 5.506 εκατομμύρια περίπου και Ευρώ 2.577 εκατομμύρια περίπου, αντίστοιχα. Η καθαρή υπεραξία που προέκυψε, ποσού Ευρώ 2.929 εκατομμύρια περίπου, καταχωρήθηκε σε ιδιαίτερο λογαριασμό της καθαρής θέσης (Ειδικό Αποθεματικό Νόμου 2941/2001). Αν οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου έως 30 Ιουνίου 2002 υπολογίζονταν με βάση τις αναπροσαρμοσμένες αξίες των παγίων, αυτές θα ήταν αυξημένες κατά Ευρώ 110 εκατομμύρια περίπου, με ισόποση μείωση των προ φόρων αποτελεσμάτων της περιόδου.
4. Η διαδικασία οριστικοποίησης των υπολοίπων του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ (ΟΑΠ - ΔΕΗ), που είναι υπεύθυνος, από την 1 Ιανουαρίου 2000, για τις ασφαλιστικές και τις συνταξιοδοτικές καλύψεις και παροχές των συνταξιούχων και του προσωπικού της ΔΕΗ Α.Ε., δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 2003

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

ΠΑΘΗΤΙΚΟ

| | 1/1/03 - 30/6/03 | 1/1/02 - 30/6/02 |
|---|-------------------|------------------|
| A. ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ | | |
| I. Κεφάλαιο Μετοχικό | 1.067.200 | 679.760 |
| II. Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο | 115.754 | 115.754 |
| III. Διαφορές αναπροσαρμογής και επιχορηγήσεις επενδύσεων | 1.228.943 | 1.563.496 |
| IV. Αποθεματικά κεφάλαια | 532.280 | 491.377 |
| Ειδικό αποθεματικό Ν. 2941/01 | 1.426.731 | -1.330.279 |
| Αποτελέσματα περιόδου προ φόρων | 211.371 | 248.749 |
| Αποτελέσματα περιόδου 1.1.2001 - 31.12.2001 προ φόρων | 0 | 353.551 |
| Υπόλοιπο κερδών προηγούμενων χρήσεων | 6.351 | 0 |
| Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων | 4.588.630 | 2.122.408 |
| B. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΚΙΝΔΥΝΟΥΣ & ΕΞΟΔΑ | 630.816 | 255.353 |
| Γ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ | | |
| I. Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις | | |
| Δάνεια Τραπεζών & Ομολογιακά Δάνεια | 3.362.696 | 3.704.762 |
| Λοιπές Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις | 355.561 | 343.140 |
| | 3.718.257 | 4.047.902 |
| II. Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις | | |
| Προμηθευτές | 143.659 | 130.242 |
| Βραχ/σμο μέρος μακρ/σμων υποχρεώσεων | 647.449 | 862.433 |
| Φόροι-Τέλη-Ασφαλιστικά Ταμεία | 76.664 | 48.016 |
| Λοιπές Υποχρεώσεις | 537.880 | 434.679 |
| | 1.405.652 | 1.475.370 |
| Σύνολο Υποχρεώσεων | 5.123.909 | 5.523.272 |
| Δ. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ | 144.183 | 134.760 |
| ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ | 10.487.538 | 8.035.793 |
| ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΙΩΣ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ | 2.384.226 | 1.983.767 |

- Σύμφωνα με γνωμάτευση του Εθνικού Συμβουλίου Λογιστικής η οποία εξομοιώνει τις «Συμμετοχές Καταναλωτών» με τις «Επιχορηγήσεις των Παγίων Επενδύσεων», η Εταιρεία εμφανίζει στον λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων «Διαφορές αναπροσαρμογής και επιχορηγήσεις επενδύσεων» της 30ης Ιουνίου 2003, Ευρώ 870 εκατομμύρια περίπου που αντιπροσωπεύουν το αναπόσβεστο υπόλοιπο Συμμετοχών Καταναλωτών στο κόστος κατασκευής των Δικτύων της Εταιρείας.
- Δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη επί των παγίων στοιχείων.
- Οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις της Εταιρείας σε Ξένο Νόμισμα έχουν αποτιμηθεί με ισοτιμίες της 30ης Ιουνίου 2003.
- Για τις δουλεμμένες δαπάνες της περιόδου έχουν σχηματιστεί ανάλογες προβλέψεις.
- Οι επενδύσεις της περιόδου έχουν ανέλθει στο ποσό των Ευρώ 291 εκατομμυρίων περίπου.
- Για τις πάσες φύσεως επιδικίες έχουν σχηματιστεί επαρκείς προβλέψεις.
- Ο αριθμός του μισθοδοτηθέντος προσωπικού της Εταιρείας είναι 28.533 άτομα, εκ των οποίων 163 εργάζονται για τον ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.
- Το κόστος πωληθέντων και οι δαπάνες λειτουργιών του α' εξαμήνου 2002 έχουν αναπροσαρμοσθεί, ώστε να είναι συγκρίσιμα με τα αντίστοιχα μεγέθη του 2003.
- Η κύρια δραστηριότητα της Εταιρείας, σύμφωνα με την 4ψήφια ταξινόμηση των κλάδων οικονομικής δραστηριότητας του ΣΤΑΚΟΔ 03 υπάγεται στον Κλάδο 401 "Παραγωγή και διανομή ηλεκτρικού ρεύματος".

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 2003

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 2003

ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΠΕΡΙΟΔΟΣ ΑΠΟ 1/1/2003 - 30/6/2003

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

| | 1/1/03 - 30/6/03 | 1/1/02 - 30/6/02 |
|--|------------------|------------------|
| Κύκλος εργασιών | 1.912.862 | 1.613.998 |
| Μείον: Κόστος πωλήσεων | 1.361.831 | 1.117.887 |
| Μικτά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως | 551.031 | 496.111 |
| Πλέον: Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως | 50.759 | 49.904 |
| Σύνολο | 601.790 | 546.015 |
| Μείον: Έξοδα Διοικητικής Λειτουργίας | 72.613 | 59.059 |
| Έξοδα Λειτουργίας Ερευνών-Αναπτύξεως | 13.810 | 11.806 |
| Έξοδα Λειτουργίας Διαθέσεως | 213.385 | 112.137 |
| Μερικά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως | 301.982 | 363.013 |
| Μείον: Χρηματοοικονομικά αποτελέσματα | 106.316 | 101.210 |
| Ολικά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως | 195.666 | 261.803 |
| Πλέον: Ανόργανα Έσοδα-Κέρδη | 46.101 | 43.070 |
| Μείον: Ανόργανα Έξοδα-Ζημίες | 30.396 | 56.124 |
| ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ | 211.371 | 248.749 |

Αθήνα, 28 Αυγούστου 2003

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ

Δ. Β. ΠΑΠΟΥΛΙΑΣ

ΣΤ. ΝΕΖΗΣ

ΕΛ. ΕΪΑΚΟΥΣΤΙΔΗΣ

Α.Δ.Τ. Ξ 092194

Α.Δ.Τ. Ξ 305492

Α.Δ.Τ. Τ 157094

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 2003

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΟ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Προς το Διοικητικό Συμβούλιο της Ανώνυμης Εταιρείας "ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ"

Διενεργήσαμε τον έλεγχο που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 6 του π.δ. 360/1985, όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 90 του ν. 2533/1997, εφαρμόζοντας στα πλαίσια των αρχών και κανόνων ελεγκτικής που ακολουθεί το Σώμα Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών, τις ελεγκτικές διαδικασίες που κρίναμε κατάλληλες για να διαπιστώσουμε ότι οι ανωτέρω συνοπτικές οικονομικές καταστάσεις της ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. που καλύπτουν την περίοδο από 1η Ιανουαρίου 2003 μέχρι την 30η Ιουνίου 2003, δεν περιέχουν ανακρίβειες ή παραλείψεις που να επηρεάζουν ουσιωδώς την περιουσιακή διάρθρωση και την οικονομική θέση της εταιρείας, καθώς και τα αποτελέσματα που εμφανίζονται σε αυτές. Στα πλαίσια του ελέγχου αυτού λάβαμε και γνώση του λογιστικού απολογισμού των εργασιών των υποκαταστημάτων της εταιρείας. Τέθηκαν στη διάθεσή μας τα βιβλία και στοιχεία που τήρησε η Εταιρεία και μας δόθηκαν οι αναγκαίες για τον έλεγχο πληροφορίες και επεξηγήσεις που ζητήσαμε. Η εταιρεία εφάρμοσε ορθά το Ελληνικό Γενικό Λογιστικό Σχέδιο. Δεν τροποποιήθηκε η μέθοδος απογραφής σε σχέση με την αντίστοιχη προηγούμενη περίοδο και το κόστος παραγωγής που προκύπτει από τα λογιστικά βιβλία προσδιορίστηκε σύμφωνα με τις παραδεγμένες αρχές λογισμού του κόστους. Από τον παραπάνω έλεγχό μας προέκυψε ότι η εταιρεία έχει ελεγχθεί από τις Φορολογικές Αρχές μέχρι και τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2000. Κατά συνέπεια οι υποχρεώσεις της εταιρείας για την φορολογικά ανέλεγκτη περίοδο από 1η Ιανουαρίου 2001 μέχρι και την 30η Ιουνίου 2003 δεν έχουν καταστεί οριστικές. Με βάση τον έλεγχο που διενεργήσαμε, διαπιστώσαμε ότι οι ανωτέρω οικονομικές καταστάσεις που προκύπτουν από τα βιβλία και στοιχεία της εταιρείας και αφού ληφθεί υπόψη η παραπάνω παρατήρησή μας καθώς και οι παρατιθέμενες από την εταιρεία σημειώσεις, δεν περιέχουν ανακρίβειες ή παραλείψεις που να επηρεάζουν ουσιωδώς την εμφανιζόμενη περιουσιακή διάρθρωση και την οικονομική θέση της εταιρείας κατά την 30η Ιουνίου 2003, καθώς και τα αποτελέσματα της εξαμηνιαίας περιόδου που έληξε στην ημερομηνία αυτή, βάσει των σχετικών διατάξεων που ισχύουν και λογιστικών αρχών και μεθόδων που εφαρμόζει η εταιρεία, οι οποίες έχουν γίνει γενικά παραδεκτές και δεν διαφέρουν από εκείνες που εφαρμόστηκαν στην αντίστοιχη περίοδο της προηγούμενης χρήσης.

Αθήνα, 28 Αυγούστου 2003

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Δημήτριος Κωνσταντίνου
Α.Μ. ΣΟΕΛ 16201
ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ)
ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 30ης ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2003

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ

| | 1/1/03 - 30/9/03 | 1/1/02 - 30/9/02 |
|---|-------------------|------------------|
| B. ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ | 31.306 | 22.823 |
| Μείον: Αποσβέσεις | 25.055 | 20.340 |
| Αναπόσβεστη Αξία | <u>6.251</u> | <u>2.483</u> |
| Γ. ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ | | |
| I, II. Ακινοτοποιήσεις | 16.825.392 | 10.777.939 |
| Μείον: Αποσβέσεις | 7.720.669 | 4.296.978 |
| Αναπόσβεστη Αξία | <u>9.104.723</u> | <u>6.480.961</u> |
| II. Συμμετοχές και άλλες μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις | <u>7.978</u> | <u>16.311</u> |
| Σύνολο Πάγιου Ενεργητικού | <u>9.112.701</u> | <u>6.497.272</u> |
| Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ | | |
| I. Αποθέματα | 557.878 | 557.767 |
| II. Πελάτες | 387.275 | 357.094 |
| II. Λοιπές απαιτήσεις | 131.504 | 231.841 |
| III. Χρεόγραφα | 8.945 | 10.166 |
| IV. Διαθέσιμα | 28.055 | 33.284 |
| Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού | <u>1.113.657</u> | <u>1.190.152</u> |
| | | |
| E. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ | <u>252.144</u> | <u>214.956</u> |
| ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ | <u>10.484.753</u> | <u>7.904.863</u> |
| ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ | <u>2.576.314</u> | <u>2.125.095</u> |

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ:

1. Λόγω της αναπροσαρμογής των παγίων στοιχείων και των συντελεστών αποσβέσεων, τα αποτελέσματα της περιόδου 1.1. - 30.9.03 έχουν επιβαρυνθεί με αποσβέσεις άνω των 200 εκατ. Ευρώ.
2. Η λογιστική κατάσταση της 30ης Σεπτεμβρίου 2003 συντάχθηκε με βάση τις λογιστικές αρχές που τηρήθηκαν στην αντίστοιχη προηγούμενη λογιστική περίοδο.
3. Η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία την 1 Ιανουαρίου 2001 όπως προβέβηπε ο Ν. 2773/99. Η πρώτη εταιρική χρήση της άρχισε την 1η Ιανουαρίου 2001 και έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2002.
4. Με βάση το Ν. 2941/01, η Εταιρεία προχώρησε το 2002 σε αναπροσαρμογή της αξίας των, κατά την 31.12.00, παγίων στοιχείων της. Τα αποτελέσματα της αναπροσαρμογής καταχωρήθηκαν στα βιβλία της Εταιρείας το τελευταίο τρίμηνο του 2002, με αποτέλεσμα την αναπροσαρμογή του κόστους κτήσεως και των σωρευμένων αποσβέσεων κατά Ευρώ 5.506 εκατ. περίπου και Ευρώ 2.577 εκατ. περίπου, αντίστοιχα. Η καθαρή υπεραξία που προέκυψε, Ευρώ 2.929 εκατ. περίπου, καταχωρήθηκε σε λογαριασμό της καθαρής θέσης (Ειδικό Αποθεματικό Νόμου 2941/01). Αν οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου έως 30 Σεπτεμβρίου 2002 υπολογίζονταν με βάση τις αναπροσαρμοσμένες αξίες των παγίων, αυτές θα ήταν αυξημένες κατά Ευρώ 165 εκατ. περίπου, με ισόποση μείωση των προ φόρων αποτελεσμάτων της περιόδου. Οι αποσβέσεις υπολογίζονται με βάση τους συντελεστές που προβλέπονται στο πρόσφατα δημοσιευθέν Π.Δ. 299/03.
5. Η διαδικασία οριστικοποίησης των υπολοίπων του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ (ΟΑΠ - ΔΕΗ), δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.
6. Σύμφωνα με γνωμάτευση του Εθνικού Συμβουλίου Λογιστικής η οποία εξομοιώνει τις «Συμμετοχές Καταναλωτών» με τις «Επιχορηγήσεις των Παγίων Επενδύσεων», η Εταιρεία εμφανίζει στον λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων «Διαφορές αναπροσαρμογής και επιχορηγήσεις επενδύσεων» της 30ης Σεπτεμβρίου 2003, Ευρώ 893 εκατ. περίπου που αναπροσωπεύουν το αναπόσβεστο υπόλοιπο Συμμετοχών Καταναλωτών στο κόστος κατασκευής των Δικτύων της Εταιρείας.
7. Δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη επί των παγίων στοιχείων.
8. Οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις της Εταιρείας σε Ξένο Νόμισμα έχουν αποτιμηθεί με ισοτιμίες της 30ης Σεπτεμβρίου 2003.
9. Για τις δεδουλευμένες δαπάνες της περιόδου έχουν σχηματιστεί ανάλογες προβλέψεις.
10. Οι επενδύσεις της περιόδου έχουν ανέλθει στο ποσό των Ευρώ 490 εκατ. περίπου.
11. Για τις πάσης φύσεως επιδικίες έχουν σχηματιστεί επαρκείς προβλέψεις.
12. Ο αριθμός του μισθοδοτηθέντος προσωπικού της Εταιρείας είναι 28.280 άτομα. Η Εταιρεία αποζημιώνεται για 163 άτομα που εργάζονται, αποκλειστικά για τον ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.
13. Το κόστος πωληθέντων και οι δαπάνες λειτουργιών του εννεαμήνου 2002 έχουν αναπροσαρμοσθεί, ώστε να είναι συγκρίσιμα με τα αντίστοιχα μεγέθη του 2003.
14. Η κύρια δραστηριότητα της Εταιρείας, σύμφωνα με την 4ηήφια ταξινόμηση των κλάδων οικονομικής δραστηριότητας του ΣΤΑΚΟΔ 03 υπάγεται στον Κλάδο 401 "Παραγωγή και διανομή ηλεκτρικού ρεύματος".

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 30ης ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2003

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

ΠΑΘΗΤΙΚΟ

| | 1/1/03 - 30/9/03 | 1/1/02 - 30/9/02 |
|--|-------------------|------------------|
| A. ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ | | |
| I. Κεφάλαιο Μετοχικό | 1.067.200 | 679.760 |
| II. Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο | 115.754 | 115.754 |
| III. Διαφορές αναπροσαρμογής και Επιχορηγήσεις επενδύσεων | 1.246.798 | 1.593.378 |
| IV. Αποθεματικά κεφάλαια | 532.280 | 491.376 |
| Ειδικό αποθεματικό Ν. 2941/01 | 1.426.731 | -1.543.077 |
| Αποτελέσματα περιόδου, προ φόρων | 328.112 | 378.298 |
| Αποτελέσματα περιόδου 1.1.2001 - 31.12.2001, προ φόρων | 0 | 353.551 |
| Υπόλοιπο κερδών προηγούμενης χρήσης | 6.351 | 0 |
| Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων | <u>4.723.226</u> | <u>2.069.040</u> |
| B. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΚΙΝΔΥΝΟΥΣ & ΕΞΟΔΑ | <u>562.783</u> | <u>478.132</u> |
| Γ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ | | |
| I. Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις | | |
| Δάνεια Τραπεζών & Ομολογιακά Δάνεια | 3.436.766 | 3.396.411 |
| Λοιπές Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις | 362.858 | 353.881 |
| | <u>3.799.624</u> | <u>3.750.292</u> |
| II. Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις | | |
| Προμηθευτές | 163.478 | 119.156 |
| Βραχ/σμο μέρος μακρ/σμων υποχρεώσεων | 397.868 | 890.859 |
| Φόροι-Τέλη-Ασφαλιστικά Ταμεία | 63.109 | 65.015 |
| Λοιπές Υποχρεώσεις | 597.821 | 353.974 |
| | <u>1.222.276</u> | <u>1.429.004</u> |
| Σύνολο Υποχρεώσεων | <u>5.021.900</u> | <u>5.179.296</u> |
| Δ. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ | <u>176.844</u> | <u>178.395</u> |
| ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ | <u>10.484.753</u> | <u>7.904.863</u> |
| ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ | <u>2.576.314</u> | <u>2.125.095</u> |

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΤΗΣ 30ης ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2003

ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΠΕΡΙΟΔΟΣ ΑΠΟ 1/1/2003 - 30/9/2003

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

| | 1/1/03 - 30/9/03 | 1/1/02 - 30/9/02 |
|--|------------------|------------------|
| Κύκλος εργασιών | 2.923.236 | 2.514.387 |
| Μείον: Κόστος πωλήσεων | 2.130.349 | 1.756.921 |
| Μικτά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως | 792.887 | 757.466 |
| Πλέον: Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως | 79.392 | 74.878 |
| Σύνολο | 872.279 | 832.344 |
| Μείον: Έξοδα Διοικητικής Λειτουργίας | 108.086 | 89.818 |
| Έξοδα Λειτουργίας Ερευνών-Αναπτύξεως | 21.005 | 16.622 |
| Έξοδα Λειτουργίας Διαθέσεως | 323.017 | 175.772 |
| Μερικά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως | 420.171 | 550.132 |
| Μείον: Χρηματοοικονομικά αποτελέσματα | 156.765 | 153.923 |
| Ολικά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως | 263.406 | 396.209 |
| Πλέον: Ανόργανα Έσοδα-Κέρδη | 125.786 | 60.736 |
| Μείον: Ανόργανα Έξοδα-Ζημίες | 61.080 | 78.647 |
| ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ | <u>328.112</u> | <u>378.298</u> |

Αθήνα, 27 Νοεμβρίου 2003

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ

Δ. Β. ΠΑΠΟΥΛΙΑΣ
Α.Δ.Τ. Ξ 092194

ΣΤ. ΝΕΖΗΣ
Α.Δ.Τ. Ξ 305492

ΕΛ. ΕΞΑΚΟΥΣΤΙΔΗΣ
Α.Δ.Τ. Τ 157094

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003

2η ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ (1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003)

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ

| | 31/12/03 | 31/12/02 |
|--|------------|------------|
| B. ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ | 36.264 | 22.775 |
| Μείον: Αποσβέσεις | 25.008 | 20.556 |
| Αναπόσβεστη Αξία | 11.256 | 2.219 |
| Γ. ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ | | |
| I, II. Ακινητοποιήσεις | 17.043.743 | 16.439.080 |
| Μείον: Αποσβέσεις | 7.927.017 | 7.295.263 |
| Αναπόσβεστη Αξία | 9.116.726 | 9.143.817 |
| III. Συμμετοχές και άλλες μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις | 11.849 | 33.427 |
| Σύνολο Πάγιου Ενεργητικού | 9.128.575 | 9.177.244 |
| Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ | | |
| I. Αποθέματα | 541.123 | 563.542 |
| II. Πελάτες | 359.883 | 359.585 |
| II. Λοιπές απαιτήσεις | 146.710 | 169.397 |
| III. Χρεόγραφα | 9.327 | 9.094 |
| IV. Διαθέσιμα | 24.389 | 23.890 |
| Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού | 1.081.432 | 1.125.508 |
| E. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ | 239.482 | 241.419 |
| ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ | 10.460.745 | 10.546.390 |
| ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ | 766.927 | 2.212.133 |

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ:

1. Η λογιστική κατάσταση της 31ης Δεκεμβρίου 2003 συντάχθηκε με βάση τις λογιστικές αρχές που τηρήθηκαν στην αντίστοιχη προηγούμενη λογιστική περίοδο.
2. Η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία την 1 Ιανουαρίου 2001 όπως προέβλεπε ο Ν. 2773/99. Η πρώτη εταιρική χρήση της άρχισε την 1η Ιανουαρίου 2001 και έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2002.
3. Τα αντίστοιχα ποσά της προηγούμενης χρήσης, παρατίθενται όπως περιλαμβάνονται στις δημοσιευθείσες, την 02.05.2003, Οικονομικές Καταστάσεις της χρήσεως εκείνης.
4. Οι αποσβέσεις της χρήσης που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2003 υπολογίστηκαν με βάση τους συντελεστές που προβλέπονται στο πρόσφατα δημοσιευθέν Π.Δ. 299/2003. Οι πρόσθετες αποσβέσεις που προέκυψαν από την εφαρμογή των νέων συντελεστών, ανέρχονται σε Ευρώ 65 εκατ., περίπου.
5. Η διαδικασία οριστικοποίησης των υπολοίπων του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ (ΟΑΠ - ΔΕΗ), δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.
6. Δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη επί των παγίων στοιχείων.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003

2η ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ (1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003)

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

ΠΑΘΗΤΙΚΟ

| | 31/12/03 | 31/12/02 |
|--|-------------------|-------------------|
| A. ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ | | |
| I. Κεφάλαιο Μετοχικό | 1.067.200 | 1.067.200 |
| II. Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο | 115.754 | 115.754 |
| III. Διαφορές αναπροσαρμογής και Επιχορηγήσεις επενδύσεων | 1.273.958 | 1.197.781 |
| IV. Αποθεματικά κεφάλαια | 532.280 | 532.280 |
| Ειδικό αποθεματικό Ν. 2941/01 | 1.426.731 | 1.424.378 |
| Υπόλοιπο κερδών χρήσεως, προ φόρων | 362.571 | 0 |
| Υπόλοιπο κερδών εις νέον | 0 | 5.601 |
| Υπόλοιπο κερδών προηγούμενης χρήσης | 6.351 | 0 |
| Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων | <u>4.784.845</u> | <u>4.342.994</u> |
| B. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΚΙΝΔΥΝΟΥΣ & ΕΞΟΔΑ | <u>603.570</u> | <u>588.321</u> |
| Γ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ | | |
| I. Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις | | |
| Δάνεια Τραπεζών & Ομολογιακά Δάνεια | 3.118.797 | 3.377.534 |
| Λοιπές Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις | 357.564 | 344.434 |
| | <u>3.476.361</u> | <u>3.721.968</u> |
| II. Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις | | |
| Προμηθευτές | 197.178 | 138.139 |
| Βραχ/σμο μέρος μακρ/σμων υποχρεώσεων | 768.072 | 749.594 |
| Φόροι-Τέλη-Ασφαλιστικά Ταμεία | 112.045 | 332.775 |
| Λοιπές Υποχρεώσεις | 432.601 | 563.895 |
| | <u>1.509.896</u> | <u>1.784.403</u> |
| Σύνολο Υποχρεώσεων | <u>4.986.257</u> | <u>5.506.371</u> |
| Δ. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ | <u>86.073</u> | <u>108.704</u> |
| ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ | <u>10.460.745</u> | <u>10.546.390</u> |
| ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ | <u>766.927</u> | <u>2.212.133</u> |

7. Οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις της Εταιρείας σε Ξένο Νόμισμα έχουν αποτιμηθεί με ισοτιμίες της 31ης Δεκεμβρίου 2003.
8. Για τις δεδουλευμένες δαπάνες της περιόδου έχουν σχηματιστεί ανάλογες προβλέψεις.
9. Οι επενδύσεις της περιόδου έχουν ανέλθει στο ποσό των Ευρώ 718 εκατ. περίπου.
10. Για τις πάσης φύσεως επιδικίες έχουν σχηματιστεί επαρκείς προβλέψεις.
11. Ο αριθμός του μισθοδοτηθέντος προσωπικού της Εταιρείας είναι 28.259 άτομα. Η Εταιρεία αποζημιώνεται για 160 άτομα που εργάζονται, αποκλειστικά για τον ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.
12. Το κόστος πωληθέντων και οι δαπάνες λειτουργιών της πρώτης (εικοσιτετράμηνης) εταιρικής χρήσεως, 01.01.2001 - 31.12.2002, έχουν αναπροσαρμοσθεί, ώστε να είναι συγκρίσιμα με τα αντίστοιχα μεγέθη του 2003.
13. Η κύρια δραστηριότητα της Εταιρείας, σύμφωνα με την 4ψήφια ταξινόμηση των κλάδων οικονομικής δραστηριότητας του ΣΤΑΚΟΔ 03 υπάγεται στον Κλάδο 401 "Παραγωγή και διανομή ηλεκτρικού ρεύματος".

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003

2η ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ (1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003)

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003 2η ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ - ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΠΕΡΙΟΔΟΣ ΑΠΟ 01/01/2003 - 31/12/2003

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

| | 1/1/03 - 31/12/03 | ΕΙΚΟΣΙΤΕΤΡΑΜΗΝΟ 1/1/01 - 31/12/02 |
|---|-----------------------|--------------------------------------|
| Κύκλος εργασιών | 3.882.051 | 6.497.030 |
| Μείον: Κόστος πωλήσεων | <u>2.884.725</u> | <u>5.006.421</u> |
| Μικτά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως | 997.326 | 1.490.609 |
| Πλέον: Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως | <u>112.624</u> | <u>197.749</u> |
| Σύνολο | 1.109.950 | 1.688.358 |
| Μείον: Έξοδα Διοικητικής Λειτουργίας | 182.552 | 304.014 |
| Έξοδα Λειτουργίας Ερευνών-Αναπτύξεως | 38.919 | 58.599 |
| Έξοδα Λειτουργίας Διαθέσεως | <u>374.003</u> | <u>461.989</u> |
| Μερικά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως | 514.476 | 863.756 |
| Μείον: Χρηματοοικονομικά αποτελέσματα | <u>193.531</u> | <u>444.469</u> |
| Ολικά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως | 320.945 | 419.287 |
| Πλέον: Ανόργανα Έσοδα-Κέρδη | 112.218 | 212.210 |
| Μείον: Ανόργανα Έξοδα-Ζημίες | 70.592 | 205.733 |
| Μείον: Αποσβέσεις μη ενσωμ/νες στο λειτ. κόστος | <u>0</u> | <u>9.075</u> |
| ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ | <u><u>362.571</u></u> | <u><u>416.689</u></u> |

Αθήνα, 25 Φεβρουαρίου 2004

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ

Δ. Β. ΠΑΠΟΥΛΙΑΣ

ΣΤ. ΝΕΖΗΣ

ΕΛ. ΕΪΑΚΟΥΣΤΙΔΗΣ

Α.Δ.Τ. Ξ 092194

Α.Δ.Τ. Ξ 305492

Α.Δ.Τ. Τ 157094

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003

2η ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ (1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003)

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΟ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Προς το Διοικητικό Συμβούλιο της Ανώνυμης Εταιρείας "ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ"

Διενεργήσαμε τον έλεγχο που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 6 του π.δ. 360/1985, όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 90 του ν. 2533/1997, εφαρμόζοντας, στα πλαίσια των αρχών και κανόνων ελεγκτικής που ακολουθεί το Σώμα Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών, τις ελεγκτικές διαδικασίες που κρίναμε κατάλληλες, για να διαπιστώσουμε ότι οι ανωτέρω συνοπτικές οικονομικές καταστάσεις της ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. που καλύπτουν την περίοδο από 1η Ιανουαρίου 2003 έως την 31η Δεκεμβρίου 2003, δεν περιέχουν ανακρίθειες ή παραλείψεις που να επηρεάζουν ουσιωδώς την περιουσιακή διάρθρωση και την οικονομική θέση της εταιρείας, καθώς και τα αποτελέσματα που εμφανίζονται σε αυτές. Στα πλαίσια του ελέγχου αυτού λάβαμε και γνώση του λογιστικού απολογισμού των εργασιών των υποκαταστημάτων της εταιρείας. Τέθηκαν στην διάθεσή μας τα βιβλία και στοιχεία που τήρησε η εταιρεία και μας δόθηκαν οι αναγκαίες για τον έλεγχο πληροφορίες και επεξηγήσεις που ζητήσαμε. Η εταιρεία εφάρμοσε ορθά το Γενικό Λογιστικό Σχέδιο. Δεν τροποποιήθηκε η μέθοδος απογραφής σε σχέση με την αντίστοιχη προηγούμενη περίοδο και το κόστος παραγωγής προσδιορίσθηκε σύμφωνα με τις παραδεγμένες αρχές λογισμού του κόστους. Από τον παραπάνω έλεγχό μας προέκυψε ότι η εταιρεία έχει ελεγχθεί από τις Φορολογικές Αρχές μέχρι και τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2000. Κατά συνέπεια οι φορολογικές της υποχρεώσεις για την περίοδο από 1η Ιανουαρίου 2001 μέχρι και την 31η Δεκεμβρίου 2003, δεν έχουν καταστεί οριστικές. Με βάση τον έλεγχο που διενεργήσαμε, διαπιστώσαμε ότι οι ανωτέρω οικονομικές καταστάσεις προκύπτουν από τα βιβλία και στοιχεία της εταιρείας και αφού ληφθεί υπόψη η προαναφερόμενη παρατήρησή μας καθώς και οι παρατιθέμενες σημειώσεις της εταιρείας, δεν περιέχουν ανακρίθειες ή παραλείψεις που να επηρεάζουν ουσιωδώς την εμφανιζόμενη περιουσιακή διάρθρωση και την οικονομική θέση της εταιρείας, κατά την 31η Δεκεμβρίου 2003, καθώς και τα αποτελέσματα της περιόδου που έληξε στην ημερομηνία αυτή, βάσει των σχετικών διατάξεων που ισχύουν και των λογιστικών αρχών και μεθόδων που εφαρμόζει η εταιρεία, οι οποίες έχουν γίνει γενικά παραδεκτές και δεν διαφέρουν από εκείνες που εφαρμόστηκαν στην αντίστοιχη περίοδο της προηγούμενης χρήσης. Επισημαίνεται ότι το παρόν πιστοποιητικό εκδίδεται για τους σκοπούς του άρθρου 90 του ν. 2533/1997 και δεν υποκαθιστά το πιστοποιητικό του τακτικού ελέγχου, που απαιτείται από τις διατάξεις του άρθρου 37 του κωδ. ν. 2190/1920 «περί ανώνυμων εταιρειών». Για το λόγο αυτό ενδέχεται ορισμένα κονδύλια των ανωτέρω συνοπτικών οικονομικών καταστάσεων να παρουσιάζουν διαφορές από εκείνα των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων, που θα δημοσιευθούν μαζί με το προαναφερόμενο πιστοποιητικό του τακτικού ελέγχου.

Αθήνα, 25 Φεβρουαρίου 2004

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Δημήτριος Κωνσταντίνου
Α.Μ. ΣΟΕΛ 16201
ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ)
ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.

ΟΜΙΛΟΣ ΔΕΗ

2ος ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003 - (ΧΡΗΣΗ 01/01/2003 - 31/12/2003)

ΑΡ.Μ.Α.Ε. 47829/06/Β/00/2

(Ποσά σε Ευρώ)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ

ΠΟΣΑ ΚΛΕΙΟΜΕΝΗΣ ΧΡΗΣΕΩΣ

ΠΟΣΑ ΠΡΟΗΓΟΥΜΕΝΗΣ ΧΡΗΣΕΩΣ

| | | | | | | |
|--|--------------------------|-------------------------|--------------------------|--------------------------|-------------------------|--------------------------|
| 1. Έξοδα ιδρύσεως και πρώτης εγκαταστάσεως | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 66.221,33 | 26.488,53 | 39.732,80 |
| 4. Λοιπά έξοδα εγκαταστάσεως | 36.263.883,50 | 25.007.828,18 | 11.256.055,32 | 23.021.463,69 | 20.621.645,75 | 2.399.817,94 |
| | <u>36.263.883,50</u> | <u>25.007.828,18</u> | <u>11.256.055,32</u> | <u>23.087.685,02</u> | <u>20.648.134,28</u> | <u>2.439.550,74</u> |
| Γ. ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ | | | | | | |
| I. Ανώματες ακινοτοποιήσεις | | | | | | |
| 4. Έξοδα προ-λειτουργικής ανάπτυξης ορυχείων | 192.085.785,83 | 126.262.209,79 | 65.823.576,04 | 184.166.497,37 | 118.299.690,67 | 65.866.806,70 |
| II. Ενσώματες ακινοποιήσεις | | | | | | |
| 1. Γήπεδα-Οικόπεδα | 339.036.738,10 | 0,00 | 339.036.738,10 | 336.903.299,74 | 0,00 | 336.903.299,74 |
| 2. Ορυχεία-Μεταλλεία-Λατομεία | | | | | | |
| Αγροί-Φυτείες-Δάση | 233.461.059,12 | 87.081.717,31 | 146.379.341,81 | 205.389.846,62 | 82.774.680,41 | 122.615.166,21 |
| 3. Κτίρια και Τεχνικά Έργα | 3.072.190.401,11 | 1.487.712.183,90 | 1.584.478.217,21 | 2.930.275.636,47 | 1.386.740.751,18 | 1.543.534.885,29 |
| 4. Μηχανήματα-Τεχνικές εγκαταστάσεις & λοιπός μηχανολογικός εξοπλισμός | 11.925.303.725,22 | 5.811.805.947,69 | 6.113.497.777,53 | 11.126.341.134,99 | 5.327.153.893,97 | 5.799.187.241,02 |
| 5. Μεταφορικά μέσα | 143.701.257,77 | 133.028.244,03 | 10.673.013,74 | 140.482.885,16 | 126.145.226,07 | 14.337.659,09 |
| 6. Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός | 351.127.703,84 | 281.189.333,87 | 69.938.369,97 | 325.055.965,63 | 254.207.245,43 | 70.848.720,20 |
| 7. Ακινοποιήσεις υπό εκτέλεση και προκαταβολές | 793.015.202,79 | 0,00 | 793.015.202,79 | 1.190.559.269,22 | 0,00 | 1.190.559.269,22 |
| | <u>16.857.836.087,95</u> | <u>7.800.817.426,80</u> | <u>9.057.018.661,15</u> | <u>16.255.008.037,83</u> | <u>7.177.021.797,06</u> | <u>9.077.986.240,77</u> |
| Σύνολο ακινοποιήσεων (Γ+Π) | <u>17.049.921.873,78</u> | <u>7.927.079.636,59</u> | <u>9.122.842.237,19</u> | <u>16.439.174.535,20</u> | <u>7.295.321.487,73</u> | <u>9.143.853.047,47</u> |
| III. Συμμετοχές και άλλες μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις | | | | | | |
| 1. Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις | | | 104.249.820,10 | | | 76.026.768,66 |
| Μειών: Οφειλόμενες δόσεις | | 12.942.484,06 | | | 0,00 | |
| Προβλέψεις για υποτιμήσεις | | 82.168.792,22 | 95.111.276,28 | | 46.787.439,48 | 46.787.439,48 |
| 7. Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις | | | 0,00 | | | 9.621,12 |
| | | | 9.138.543,82 | | | 29.248.950,30 |
| Σύνολο πάγιου ενεργητικού (Γ+Π+ΠΙ) | | | <u>9.131.980.781,01</u> | | | <u>9.173.101.997,77</u> |
| Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ | | | | | | |
| I. Αποθέματα | | | | | | |
| 4. Πρώτες και βοηθητικές ύλες-Αναλώσιμα υλικά-Ανταλλακτικά και Είδη ασυσκευασίας | | 592.202.304,72 | | | 594.286.354,31 | |
| Μειών: Προβλέψεις για βραδέως κινούμενα υλικά και ανταλλακτικά | | 139.075.058,94 | 453.127.245,78 | | 131.352.997,54 | 462.933.356,77 |
| 5. Προκαταβολές για αγορές αποθεμάτων | | | 85.597.036,10 | | | 100.608.332,29 |
| | | | <u>538.724.281,88</u> | | | <u>563.541.689,06</u> |
| II. Απαιτήσεις | | | | | | |
| 1. Πελάτες | 469.442.079,55 | | | 465.549.874,77 | | |
| Μειών: Προβλέψεις | 109.557.222,89 | | 359.884.856,66 | 105.964.926,88 | | 359.584.947,89 |
| 7. Απαιτήσεις κατά οργάνων Διοικήσεως | | | 500,00 | | | 500,00 |
| 10. Επισφαλείς - Επίδοκι πελάτες και χρεώστες | | | 14.540.450,22 | | | 14.452.099,70 |
| 11. Χρεώστες διάφοροι | 223.235.856,85 | | | 191.303.241,79 | | |
| Μειών: Προβλέψεις | 64.270.934,82 | | 158.964.922,03 | 42.099.870,88 | | 149.203.370,91 |
| 12. Λοιποί διαχειρίσεως προκαταβολών και πιστώσεων | | | 6.271.187,83 | | | 5.854.391,06 |
| | | | <u>539.661.916,74</u> | | | <u>529.095.309,56</u> |
| III. Χρεόγραφα | | | | | | |
| 1. Μετοχές | 10.799.652,89 | | | 10.799.652,89 | | |
| 3. Λοιπά χρεόγραφα | 0,00 | | | 2.900.000,00 | | |
| Μειών: Προβλέψεις | 1.472.417,74 | | 9.327.235,15 | 1.705.605,74 | | 11.994.047,15 |
| | | | <u>9.327.235,15</u> | | | <u>11.994.047,15</u> |
| IV. Διαθέσιμα | | | | | | |
| 1. Ταμείο | | | 1.444.375,13 | | | 2.659.255,55 |
| 3. Καταθέσεις όψεως και προθεσμίας | | | 26.049.568,14 | | | 22.848.230,65 |
| | | | <u>27.493.943,27</u> | | | <u>25.507.486,20</u> |
| Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού (Δ+ΠΙ+ΔΙΙ+ΔΙΙΙ) | | | <u>1.115.207.377,04</u> | | | <u>1.130.138.531,97</u> |
| Ε. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ | | | | | | |
| 1. Έξοδα επόμενων χρήσεων | | | 2.214.598,63 | | | 61.062,55 |
| 2. Έσοδα χρήσεως εισπρακτέα | | | 237.267.470,41 | | | 241.358.479,03 |
| | | | <u>239.482.069,04</u> | | | <u>241.419.541,58</u> |
| ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ (Β+Γ+Δ+Ε) | | | <u>10.497.926.282,41</u> | | | <u>10.547.099.622,06</u> |
| ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΧΡΕΩΣΤΙΚΟΥ | | | | | | |
| 2. Χρεωστικοί λογαριασμοί εγγυήσεων και εμπράγματων ασφαλειών | | | 272.710.697,60 | | | 614.673.639,73 |
| 4. Λοιποί λογαριασμοί τόξεως | | | 494.366.251,54 | | | 1.597.609.114,12 |
| | | | <u>767.076.949,14</u> | | | <u>2.212.282.753,85</u> |

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ:

- Οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις προέκυψαν με την μέθοδο της ολικής ενοποίησης των κονδυλίων της Μητρικής Εταιρείας ΔΕΗ Α.Ε. και των θυγατρικών της εταιρειών α) ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε. (πρώην ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.), β) ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε., γ) ΔΕΗ ΘΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. και δ) ΔΕΗ ΚΡΗΤΗ Α.Ε.
- Η Μητρική Εταιρεία μετατράπηκε σε Ανώνυμη Εταιρεία την 1 Ιανουαρίου 2001 όπως προέβλεπε ο Ν. 2773/99. Η πρώτη εταιρική της χρήση άρχισε την 1η Ιανουαρίου 2001 και έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2002.
- Οι αποσβέσεις της χρήσης που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2003 υπολογίστηκαν με βάση τους συντελεστές που προβλέπονται στο Π.Δ. 299/2003. Οι πρόσθετες αποσβέσεις που προέκυψαν από την εφαρμογή των συντελεστών που προβλέπονται στο προαναφερθέν Π.Δ., ανέρχονται σε Ευρώ 70 εκατ., περίπου.
- Η διαδικασία οριστικοποίησης των υπολοίπων του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ (ΟΑΠ - ΔΕΗ) με τη Μητρική Εταιρεία, δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.

ΟΜΙΛΟΣ ΔΕΗ
2ος ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003 - (ΧΡΗΣΗ 01/01/2003 - 31/12/2003)
ΑΡ.Μ.Α.Ε. 47829/06/Β/00/2
(Ποσά σε Ευρώ)

| ΠΑΘΗΤΙΚΟ | ΠΟΣΑ ΚΛΕΙΟΜΕΝΗΣ | ΠΟΣΑ ΠΡΟΗΓΟΥΜΕΝΗΣ |
|---|--|--|
| I. Κεφάλαιο Μετοχικό (232.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές των 4,60 Ευρώ η κάθε μία) | | |
| 1. Καταβληθέν | <u>1.067.200.000,00</u> | <u>1.067.200.000,00</u> |
| II. Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο | <u>115.754.169,07</u> | <u>115.754.169,07</u> |
| III. Διαφορές αναπροσαρμογής και επιχορηγήσεις επενδύσεων | | |
| 1. Διαφορές από αναπροσαρμογή αξίας συμμετοχών και χρεογράφων | 790.650,33 | 790.650,33 |
| 2. Διαφορές από αναπροσαρμογή αξίας λοιπών περιουσιακών στοιχείων | 337.856,83 | 337.856,83 |
| 3. Επιχορηγήσεις επενδύσεων πάγιου ενεργητικού | <u>1.272.829.427,08</u> <u>1.273.957.934,24</u> | <u>1.196.653.016,99</u> <u>1.197.781.524,15</u> |
| IV. Αποθεματικά Κεφάλαια | | |
| 1. Τακτικό αποθεματικό | 21.116.376,76 | 11.126.994,17 |
| 3. Ειδικά αποθεματικά | 315.121.257,90 | 315.121.250,02 |
| 5. Αφορολόγητα αποθεματικά ειδικών διατάξεων νόμων | 211.562.125,77 | 206.031.696,79 |
| 5α. Ειδικό Αποθεματικό Ν. 2941/2001 | <u>1.426.731.432,51</u> <u>1.974.531.192,94</u> | <u>1.424.378.479,51</u> <u>1.956.658.420,49</u> |
| V. Αποτελέσματα εις νέο | | |
| Υπόλοιπο κερδών χρήσεως εις νέο | 28.218.392,13 | 6.851.711,88 |
| Υπόλοιπο ζημιών προηγούμενων χρήσεων | <u>0,00</u> | <u>(1.251.606,05)</u> |
| Σύνολο ιδίων κεφαλαίων (AI+All+Alll+AlV+AV) | <u>4.459.661.688,38</u> | <u>4.342.994.219,54</u> |
| B. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΚΙΝΔΥΝΟΥΣ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ | | |
| 2. Λοιπές προβλέψεις | <u>603.202.236,53</u> | <u>588.320.736,26</u> |
| Γ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ | | |
| I. Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις | | |
| 1. Ομολογιακά δάνεια | 1.200.000.000,00 | 1.375.595.345,69 |
| 2. Δάνεια τραπεζών | 1.918.797.251,99 | 2.001.938.571,44 |
| 8. Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις | 357.564.365,78 | 344.434.262,63 |
| | <u>3.476.361.617,77</u> | <u>3.721.968.179,76</u> |
| II. Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις | | |
| 1. Προμηθευτές | 202.065.530,70 | 138.718.838,51 |
| 2. Τραπεζικά πληρωτέα και υποσχετικές | 485.119,98 | 636.905,20 |
| Μείον: Μη δεδουλευμένοι τόκοι | <u>127.306,94</u> | <u>244.596,75</u> |
| 2α. Επιταγές πληρωτέες (μεταχρονολογημένες) | 2.476,00 | 0,00 |
| 3. Τράπεζες-Λογισμίοι βραχ/σμων υποχρεώσεων | 57.100.000,00 | 103.400.000,00 |
| 5. Υποχρεώσεις από φόρους-τέλη | 236.124.938,89 | 263.978.648,17 |
| 6. Ασφαλιστικοί Οργανισμοί | 70.271.863,82 | 68.805.427,87 |
| 7. Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες στην επόμενη χρήση | 767.714.449,65 | 749.205.543,61 |
| 10. Μερίσματα πληρωτέα | 162.678.659,47 | 116.099.463,60 |
| 11. Πιστωτές διάφοροι | <u>375.229.797,26</u> <u>1.871.545.528,83</u> | <u>344.510.835,27</u> <u>1.785.111.065,48</u> |
| Σύνολο υποχρεώσεων (ΓI+ΓII) | <u>5.347.907.146,60</u> | <u>5.507.079.245,24</u> |
| Δ. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ | | |
| 1. Έσοδα επόμενων χρήσεων | 125.021,85 | 194.141,65 |
| 2. Έξοδα χρήσεως δεδουλευμένα | 59.330.690,48 | 56.648.033,46 |
| 3. Λοιποί μεταβατικοί λογαριασμοί παθητικού | 27.699.498,57 | 51.863.245,91 |
| | <u>87.155.210,90</u> | <u>108.705.421,02</u> |
| ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ (Α+Β+Γ+Δ) | <u>10.497.926.282,41</u> | <u>10.547.099.622,06</u> |
| ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΠΙΣΤΩΤΙΚΟΥ | | |
| 2. Πιστωτικοί λογαριασμοί εγγυήσεων και εμπράγματων ασφαλειών | 272.710.697,60 | 614.673.639,73 |
| 4. Λοιποί λογαριασμοί τάξεως | <u>494.366.251,54</u> <u>767.076.949,14</u> | <u>1.597.609.114,12</u> <u>2.212.282.753,85</u> |

5. Σύμφωνα με γνωμάτευση του Εθνικού Συμβουλίου Λογιστικής, η οποία εξομοιώνει τις «Συμμετοχές Καταναλωτών» με τις «Επιχορηγήσεις Παγίων Επενδύσεων», ο Όμιλος εμφανίζει στον λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων «Διαφορές αναπροσαρμογής και επιχορηγήσεις επενδύσεων» της 31ης Δεκεμβρίου 2003, Ευρώ 921 εκατομμύρια περίπου που αντιπροσωπεύουν το αναπόσβεστο υπόλοιπο Συμμετοχών Καταναλωτών στο κόστος κατασκευής των Δικτύων της Εταιρείας.
6. Δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη επί των παγίων στοιχείων.
7. Το κόστος πωληθέντων και οι δαπάνες λειτουργιών της πρώτης (εικοσιτετράμηννης) εταιρικής χρήσεως, 01.01.2001 – 31.12.2002, έχουν αναμορφωθεί, ώστε να είναι συγκρίσιμα με τα αντίστοιχα μεγέθη του 2003, χωρίς αυτό να επηρεάζει τα καθαρά αποτελέσματα χρήσεως προ φόρων.

ΟΜΙΛΟΣ ΔΕΗ

2ος ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003 - (ΧΡΗΣΗ 01/01/2003 - 31/12/2003)

ΑΡ.Μ.Α.Ε. 47829/06/Β/00/2

(Ποσά σε Ευρώ)

ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΓΑΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003 (1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ 2003 - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003)

(Ποσά σε Ευρώ)

| | ΠΟΣΑ ΚΛΕΙΟΜΕΝΗΣ ΧΡΗΣΕΩΣ | | ΠΟΣΑ ΠΡΟΗΓΟΥΜΕΝΗΣ ΧΡΗΣΕΩΣ (24ΜΗΝΟ 1/1/01 - 31/12/02) | |
|--|-------------------------|-----------------------|---|-----------------------|
| I. Αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως | | | | |
| Κύκλος εργασιών (πωλήσεις) | | 3.882.180.544,78 | | 6.497.030.282,30 |
| Μείον: Κόστος πωλήσεων | | 3.102.305.733,39 | | 5.174.159.115,39 |
| Μικτά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως | | 779.874.811,39 | | 1.322.871.166,91 |
| Πλέον: 1. Αήλικτα έσοδα εκμεταλλεύσεως | | 112.306.125,79 | | 197.749.416,34 |
| Σύνολο | | 892.180.937,18 | | 1.520.620.583,25 |
| ΜΕΙΟΝ: | | | | |
| 1. Έξοδα διοικητικής λειτουργίας | 157.666.064,78 | | 267.903.549,08 | |
| 2. Έξοδα λειτουργίας ερευνών-αναπτύξεως | 28.145.979,40 | | 50.044.135,63 | |
| 3. Έξοδα λειτουργίας διαθέσεως | 195.043.882,93 | 380.855.927,11 | 340.392.523,70 | 658.340.208,41 |
| Μερικά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως | | 511.325.010,07 | | 862.280.374,84 |
| ΠΛΕΟΝ (ή μείον): | | | | |
| 2. Έσοδα χρεογράφων | 534.818,00 | | 1.608.000,30 | |
| 4. Πιστωτικοί τόκοι και συναφή έσοδα | 16.400.915,62 | 16.935.733,62 | 35.675.383,72 | 37.283.384,02 |
| Μείον: | | | | |
| 1. Προβλέψεις υποτιμήσεως συμμεταχών και χρεογράφων | 35.381.947,64 | | 1.705.605,74 | |
| 2. Έξοδα και ζημιές συμ. & χρεογρ. | 0,00 | | 47,54 | |
| 3. Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα | 174.453.513,89 | 209.835.461,53 | 477.315.283,33 | 479.020.936,61 |
| Ολικά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως | | (192.899.727,91) | | (441.737.552,59) |
| | | 318.425.282,16 | | 420.542.822,25 |
| II. ΠΛΕΟΝ (ή μείον): Έκτακτα αποτελέσματα | | | | |
| 1. Έκτακτα και ανόργανα έσοδα | 103.402.789,86 | | 193.255.889,81 | |
| 2. Έκτακτα κέρδη | 77.164,05 | | 7.852.038,02 | |
| 3. Έσοδα προηγούμενων χρήσεων | 6.642.576,71 | | 11.102.071,24 | |
| 4. Έσοδα από προβλέψεις προηγ. χρήσεων | 19.100.844,00 | 129.223.374,62 | 0,00 | 212.209.999,07 |
| Μείον: | | | | |
| 1. Έκτακτα και ανόργανα έξοδα | 31.943.561,85 | | 93.805.719,24 | |
| 2. Έκτακτες ζημιές | 6.676.802,89 | | 18.141.070,96 | |
| 3. Έξοδα προηγούμενων χρήσεων | 12.186.682,42 | | 17.400.285,68 | |
| 4. Προβλέψεις για έκτακτους κινδύνους | 36.164.000,00 | 86.971.047,16 | 76.390.664,59 | 205.737.740,47 |
| Οργανικά & έκτακτα αποτελέσματα (κέρδη) | | 42.252.327,46 | | 6.472.258,60 |
| | | 360.677.609,62 | | 427.015.080,85 |
| ΜΕΙΟΝ: | | | | |
| Σύνολο αποσβέσεων πάγιων στοιχείων | | 714.531.420,73 | | 1.238.626.941,06 |
| Μείον: Οι από αυτές ενσωματωμένες στο λειτουργικό κόστος | | 714.531.420,73 | 0,00 | 1.229.552.173,81 |
| ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ (Κέρδη) ΧΡΗΣΕΩΣ προ φόρων | | <u>360.677.609,62</u> | | <u>417.940.313,60</u> |

Αθήνα, 23 Μαρτίου 2004

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ

Δ. Β. ΠΑΠΟΥΛΙΑΣ

Α.Δ.Τ. Ξ 092194

ΣΤ. ΝΕΖΗΣ

Α.Δ.Τ. Ξ 305492

ΕΛ. ΕΞΑΚΟΥΣΤΙΔΗΣ

Α.Δ.Τ. Τ 157094

ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΟ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Προς τους κ.κ. Μετόχους της Ανώνυμης Εταιρείας

«ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και των θυγατρικών της.

Ελέγξαμε, κατά τις διατάξεις του άρθρου 108 του κωδ. ν. 2190/1920 «περί ανωνύμων εταιρειών», τον δεύτερο ενοποιημένο Ισολογισμό και την Ενοποιημένη Κατάσταση Αποτελεσμάτων, καθώς και το σχετικό Προσάρτημα της Ανώνυμης Εταιρείας «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και των θυγατρικών της για την χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2003. Εφαρμόσαμε τις διαδικασίες που κρίναμε κατάλληλες για το σκοπό του ελέγχου μας, οι οποίες είναι σύμφωνες με τις αρχές και κανόνες ελεγκτικής που ακολουθεί το Σώμα Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών και επαληθεύσαμε τη συμφωνία του περιεχομένου της ενοποιημένης Έκθεσης Διαχείρισης με τις παραπάνω ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις. Δεν επεκταθήκαμε στον έλεγχο των οικονομικών καταστάσεων των επιχειρήσεων «ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.», «ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.» και «ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑΣ Α.Ε.» που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση και αντιπροσωπεύουν ποσοστό μικρότερο του 0,5% των ενοποιημένων συνόλων ενεργητικού και κύκλου εργασιών. Οι καταστάσεις αυτές έχουν ελεγχθεί από άλλους αναγνωρισμένους ελεγκτές, στο πιστοποιητικό των οποίων βασιστήκαμε για να εκφράσουμε τη γνώμη μας που ακολουθεί, στο μέτρο που αυτή σχετίζεται με τα περιλαμβανόμενα στην ενοποίηση κονδύλια των πιο πάνω επιχειρήσεων. Από τον παραπάνω έλεγχό μας προέκυψε ότι η μητρική εταιρεία έχει ελεγχθεί από τις Φορολογικές Αρχές μέχρι και τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2000, ενώ οι θυγατρικές που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση δεν έχουν ελεγχθεί από τις Φορολογικές Αρχές από συστάσεώς τους. Κατά συνέπεια οι υποχρεώσεις των εταιρειών που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση για τις φορολογικά ανέλεγκτες περιόδους δεν έχουν καταστεί οριστικές. Κατά τη γνώμη μας, αφού ληφθεί υπόψη η παραπάνω παρατήρησή μας, οι ενοποιημένες αυτές οικονομικές καταστάσεις έχουν καταρτισθεί σύμφωνα με τις διατάξεις του κωδ. ν. 2190/1920 και απεικονίζουν βάσει των σχετικών διατάξεων που ισχύουν και λογιστικών αρχών και μεθόδων που εφαρμόζει η μητρική εταιρεία και οι οποίες έχουν γίνει γενικά παραδεκτές και δεν διαφέρουν από εκείνες που εφαρμόστηκαν στην προηγούμενη χρήση, την περιουσιακή διάρθρωση, τη χρηματοοικονομική θέση και τα αποτελέσματα του συνόλου των επιχειρήσεων που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση της 31ης Δεκεμβρίου 2003.

Αθήνα, 23 Μαρτίου 2004

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Δημήτριος Κωνσταντίνου

Α.Μ. ΣΟΕΛ 16201

ΕΡΝΣΤ & ΠΙΑΝΚ (ΕΛΛΑΣ)

ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.



ΠΡΟΣΑΡΤΗΜΑ
ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ ΕΤΑΙΡΕΙΩΝ ΔΕΗ
(Βάσει των διατάξεων του Κωδ. Ν. 2190/1920, όπως ισχύει)

ΔΕΥΤΕΡΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ
1η Ιανουαρίου 2003 – 31η Δεκεμβρίου 2003
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Σύμφωνα με τις διατάξεις του Κ.Ν. 2190/1920 και ειδικότερα τη διάταξη του άρθρου 107 και τις διατάξεις που το άρθρο παραπέμπει, παρέχουμε τις ακόλουθες πληροφορίες που αναφέρονται στις ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις.

- 1. Πληροφοριακά στοιχεία για τις εταιρείες που ενοποιήθηκαν.**
- 1.1. Άρθρο 107, παρ. 16 - Πληροφοριακά στοιχεία για τις εταιρείες που ενοποιήθηκαν με τη μέθοδο της «ολικής ενσωμάτωσης».**

Βλέπε επισυναπτόμενο παράρτημα I.

- 1.2. Άρθρο 107, παρ. 1δ - Πληροφοριακά στοιχεία για τις εταιρείες που ενσωματώθηκαν με τη μέθοδο της «καθαρής θέσης».**

Δεν υπάρχουν θυγατρικές που να ενοποιήθηκαν με τη μέθοδο της καθαρής θέσης.

- 1.3. Άρθρα 107, παρ. 1γ και 97 - Πληροφοριακά στοιχεία για τις εταιρείες που δεν ενοποιήθηκαν ή δεν εμφανίσθηκαν στην καθαρή θέση επειδή παρουσιάζουν επουσιώδες ενδιαφέρον.**

Δεν υπάρχουν θυγατρικές που δεν ενοποιήθηκαν ή δεν εμφανίσθηκαν στην καθαρή θέση επειδή παρουσιάζουν επουσιώδες ενδιαφέρον.

- 1.4. Άρθρα 107, παρ. 1γ και 98 - Πληροφοριακά στοιχεία για τις εταιρείες που δεν ενοποιήθηκαν, επειδή έχουν διαφορετικές δραστηριότητες από τις άλλες εταιρείες του ομίλου.**

Δεν υπάρχουν εταιρίες που δεν ενοποιήθηκαν, λόγω διαφορετικής δραστηριότητας από τις άλλες εταιρείες του ομίλου.

- 1.5. Άρθρο 107, παρ. 1ε - Πληροφοριακά στοιχεία για τις εταιρείες εκείνες όπου οι ενοποιούμενες εταιρείες (ανωτέρω παρ. 1.1) και αυτές που εξαιρέθηκαν της ενοποίησης (ανωτέρω παρ. 1.3 και 1.4) κατέχουν άμεσα ή μέσω τρίτων συνολικό ποσοστό μεγαλύτερο από 10% του κεφαλαίου τους.**

Βλέπε επισυναπτόμενο παράρτημα II.



1.6. Άρθρο 104 παρ. 7 - Ημερομηνία κλεισίματος.

Όλες οι ενοποιούμενες θυγατρικές έχουν την ίδια ημερομηνία κλεισίματος με την μητρική.

1.7. Άρθρο 104 παρ. 9 - Μεταβολές στη σύνθεση του συνόλου των ενοποιούμενων επιχειρήσεων.

Εντός του 2003 ενοποιήθηκε για πρώτη φορά η εταιρεία «ΔΕΗ-ΚΡΗΤΗ Α.Ε.», η οποία συστάθηκε εντός της χρήσης.

1.8. Άρθρο 103 παρ. 4 - Λογιστικός χειρισμός των διαφορών ενοποίησης.

Δεν προέκυψαν διαφορές ενοποίησης

2. Πληροφορίες σχετικές με τα στοιχεία του Ενεργητικού.

2.1. Άρθρο 105 παρ. 3 και άρθρο 107 παρ.1 - Αποτίμηση στοιχείων Ενεργητικού των επιχειρήσεων που περιλήφθηκαν στην ενοποίηση.

Τα στοιχεία του Ενεργητικού όλων των επιχειρήσεων που περιλήφθηκαν στην ενοποίηση, έχουν αποτιμηθεί, σύμφωνα με τους κανόνες αποτίμησης του άρθρου 42 παρ.14 και του άρθρου 43, χωρίς καμιά παρέκκλιση.

3. Πληροφορίες σχετικές με τις υποχρεώσεις και προβλέψεις.

3.1. Άρθρο 107 παρ. 1στ - Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πάνω από 5 έτη.

Οι μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πάνω από 5 έτη του Ομίλου είναι αυτές που αναφέρονται στο Προσάρτημα της Μητρικής.

3.2. Άρθρο 107 παρ. 1ζ - Υποχρεώσεις καλυπτόμενες με εμπράγματα ασφάλειες.

Δεν υπάρχουν.

3.3. Άρθρο 107 παρ. 1ζ - Υποχρεώσεις που αναλήφθηκαν και δεν εμφανίζονται στον ενοποιημένο Ισολογισμό.

Οι υποχρεώσεις του Ομίλου που αναλήφθηκαν είναι αυτές που αναφέρονται στο Προσάρτημα της Μητρικής.

3.4. Άρθρο 107 παρ. 1ια - Πιθανές οφειλές σημαντικών ποσών φόρων που ενδεχομένως να προκύψουν σε βάρος της κλειόμενης και των προηγούμενων χρήσεων που δεν εμφανίζονται στις υποχρεώσεις και στις προβλέψεις.

Η μητρική εταιρεία έχει ελεγχθεί από τις Φορολογικές Αρχές μέχρι και τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2000, ενώ οι θυγατρικές που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση δεν έχουν ελεγχθεί από τις Φορολογικές Αρχές από συστάσέως τους. Κατά συνέπεια οι υποχρεώσεις των εταιρειών που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση για τις φορολογικά ανέλεγκτες περιόδους δεν έχουν καταστεί οριστικές.



3.5. Άρθρο 104 παρ. 7 - Σημαντικά γεγονότα στην περίοδο μεταξύ της ημερομηνίας κλεισίματος των ισολογισμών των ενοποιούμενων εταιρειών και της ημερομηνίας καταρτίσεως των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

Δεν υπάρχουν.

3.6. Άρθρο 107 παρ. 1ζ - Το συνολικό ποσό των δεσμεύσεων της μητρικής εταιρείας που υπήρχαν στις 31.12.2003 για αγορές αποθεμάτων.

Δεν υπάρχουν.

4. Πληροφορίες σχετικές με τα αποτελέσματα.

4.1. Άρθρο 107 παρ. 1η - Ο ενοποιημένος κύκλος εργασιών είναι αυτός που αναφέρεται στο προσάρτημα της μητρικής καθώς οι ενοποιούμενες επιχειρήσεις είτε δεν έχουν ξεκινήσει ακόμη τη λειτουργία τους, ή έχουν προς το παρόν αναπτύξει μόνο συμμετοχική δραστηριότητα

4.2. Άρθρο 107 παρ. 1θ - Ο μέσος όρος και οι αποδοχές του προσωπικού που απασχολήθηκε στη διάρκεια των χρήσεων στον όμιλο είναι αυτός που εμφανίζεται στο προσάρτημα της Μητρικής.

4.3. Άρθρο 107 παρ. 1ι - Επίδραση των ενοποιημένων αποτελεσμάτων χρήσης, σε περίπτωση που, είτε στη χρήση, είτε σε προηγούμενη χρήση, στη μέθοδο αποτίμησης, την οποία εφάρμοσαν οι επιχειρήσεις που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση, έγινε παρέκκλιση από τις αρχές του άρθρου 43 για λόγους φορολογικών ελαφρύνσεων.

Δεν έγινε παρέκκλιση

4.4. Άρθρο 107 παρ. 1ιβ - Τα ποσά που καταβλήθηκαν μέσα στη χρήση ως αμοιβές στα μέλη Διοικητικών, Διαχειριστικών και Εποπτικών Οργάνων της μητρικής εταιρείας για την άσκηση των καθηκόντων τους, τόσο στη μητρική όσο και στις θυγατρικές επιχειρήσεις, καθώς και τυχόν υποχρεώσεις για αποζημιώσεις αυτών λόγω εξόδου από την Υπηρεσία.

Το ποσό που κατεβλήθη είναι ΕΥΡΩ 2.010.

5. Παρεκκλίσεις από την κείμενη νομοθεσία.

5.1. Άρθρο 100 παρ. 5 - Παρεκκλίσεις από τα όσα προβλέπονται από τις διατάξεις των άρθρων 101 έως και 107 , παρ.1 και 2.

Δεν υπήρξαν.



5.2. Άρθρο 104 παρ. 4 - Απάλειψη αποτελεσμάτων (κερδών ή ζημιών) από συναλλαγές μεταξύ των εταιρειών που ενοποιήθηκαν.

Οι συναλλαγές και τα υπόλοιπα μεταξύ των εταιρειών που ενοποιήθηκαν ανήλθαν σε ΕΥΡΩ 227 και Ευρώ 960, αντίστοιχα

Αθήνα, 23 Μαρτίου 2004

| | | |
|----------------------------|-----------------|-------------------------|
| Ο | Ο | Ο |
| ΠΡΟΕΔΡΟΣ | ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ | ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ |
| ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ | ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ | ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ |
| Δημήτριος Β. Παπούλιας | Στέργιος Νέζης | Ελευθέριος Εξακουστίδης |
| Α.Δ.Τ. Ξ 092194 | Α.Δ.Τ. Ξ 305492 | Α.Δ.Τ. Τ 157094 |

Βεβαιώνεται ότι το ανωτέρω προσάρτημα του Ομίλου Εταιρειών ΔΕΗ το οποίο αποτελείται από τρεις (3) σελίδες, και δύο παραρτήματα, είναι αυτό που αναφέρεται στο από 23 Μαρτίου 2004 πιστοποιητικό ελέγχου που χορήγησα.

Αθήνα, 23 Μαρτίου 2004

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Δημήτριος Κωνσταντίνου

Α.Μ ΣΟΕΛ 16201

ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ)
ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΠΡΟΣΑΡΤΗΜΑ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

| Θυγατρική | Διακριτικός Τίτλος | Έδρα | Ποσοστό Συμμετοχής | Κόστος Συμμετοχής | Σύνολο ιδίων Κεφαλαίων | Διαφορά |
|---|-----------------------|---|-----------------------|----------------------|---------------------------|---------------|
| ● ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΧΑΡΤΟΦΥΛΑΚΙΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. | ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. | Λ. Δημοκρατίας 1Α, 151 27, Μετσίτσια | 100.00% | 2.935 | 1.521 | 1.413 |
| ● ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΛΕΤΗΣ, ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΣΤΑΘΜΟΥ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΡΟΔΟΥ (ΠΡΩΗΝ ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.) | ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε. | Βερανζέρου 57, 104 38, Αθήνα | 100.00% | 1.946 | 1.167 | 779 |
| ● ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ | ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑΚΗ | Δυρραχίου 89, 104 32, Αθήνα | 100.00% | 57.419 | 20.943 | 36.476 |
| ● ΔΕΗ ΚΡΗΤΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΛΕΤΗΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ, ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΣΤΑΘΜΟΥ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΡΗΤΗΣ | ΔΕΗ ΚΡΗΤΗ Α.Ε. | Αγναιθίου 56-58, 104 35, Αθήνα | 100.00% | 1.100 | 1.074 | 26 |
| | | | | <u>63.399</u> | <u>24.706</u> | <u>38.694</u> |

| Θυγατρική | Μετοχικό Κεφάλαιο | Αριθμός Μετοχών | Ονομαστική Αξία |
|--|----------------------|--------------------|--------------------|
| ● ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΧΑΡΤΟΦΥΛΑΚΙΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. | 2.935 | 2.934.703 | _ 1,00 |
| ● ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΛΕΤΗΣ, ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΣΤΑΘΜΟΥ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΡΟΔΟΥ (ΠΡΩΗΝ ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.) | 2.210 | 220.975 | _ 10,00 |
| ● ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ | 57.419 | 3.827.928 | _ 15,00 |
| ● ΔΕΗ ΚΡΗΤΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΛΕΤΗΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ, ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΣΤΑΘΜΟΥ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΡΗΤΗΣ | 1.100 | 110.000 | _ 10,00 |
| | <u>63.663</u> | | |

(*) Όπως αυτά αναμορφώθηκαν για σκοπούς ενοποίησης

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙ

| Εταιρεία | Διακριτικός Τίτλος | Συμμετέχουσα Εταιρεία | Έδρα | Ποσοστό Συμμετοχής |
|---|-----------------------|--------------------------|--|-------------------------|
| ● ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΔΙΕΚΑΤ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε. | ΔΕΗ - ΔΙΕΚΑΤ | ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ | Μιχαλακοπούλου 45, 115 28, Αθήνα | 48.99% |
| ● ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. | ΔΕΗ - ΤΕΡΝΑ | ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ | Θεμιστοκλήους 87, 106 83, Αθήνα | 49.00% |
| ● ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΡΟΚΑΣ ΑΒΕΕ | ΔΕΗ - ΡΟΚΑΣ | ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ | Πατησίων 46, 106 82, Αθήνα | 49.00% |
| ● ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΓΕΝΕΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. | ΔΕΗ - ΓΕΝΕΡ | ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ | Ριζάρη 24, 116 35, Αθήνα | 48.99% |
| ● WIND - PPC HOLDING N.V. | WIND - PPC | ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ | Weteringschans 28, 1017 SG, Amsterdam | 50% μείον μία μετοχή |



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

**ΠΡΟΣ ΤΗΝ ΤΑΚΤΙΚΗ ΓΕΝΙΚΗ ΣΥΝΕΛΕΥΣΗ ΤΩΝ ΜΕΤΟΧΩΝ
ΓΙΑ ΤΙΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ ΔΕΥΤΕΡΗΣ ΕΤΑΙΡΙΚΗΣ ΧΡΗΣΗΣ**

1^Η ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ 2003 – 31^Η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003

Κύριοι Μέτοχοι,

Μετά τη λήξη της δεύτερης χρήσης, από 1.1.2003 έως 31.12.2003, της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού Α.Ε., έχουμε την τιμή να σας υποβάλουμε για έγκριση, σύμφωνα με το άρθρο 43α παρ.3 του Κ.Ν. 2190/20, όπως αυτό αντικαταστάθηκε με το άρθρο 35 του Π.Δ. 409/86, και το Καταστατικό της Εταιρείας, τις ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις για τη χρήση αυτή, με τις παρατηρήσεις μας πάνω σε αυτές.

Ο ενοποιημένος Ισολογισμός και ο Λογαριασμός Αποτελεσμάτων Χρήσεως προέκυψαν από την ενοποίηση των αντιστοιχών στοιχείων των Ισολογισμών και των Λογαριασμών Αποτελεσμάτων Χρήσεως των εταιρειών που παρατίθενται στο συνημμένο παράρτημα.

Όπως προκύπτει από τις ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις που επισυνάπτονται, ο κύκλος των εργασιών της χρήσεως ανήλθε στο ποσό των Ευρώ 3.882 εκατομμυρίων. Τα καθαρά, προ φόρων κέρδη, ανήλθαν στο ποσό των Ευρώ 360,7 εκατομμυρίων.

ΔΕΗ Τηλεπικοινωνιακή

Η εταιρεία με την επωνυμία «ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.» και διακριτικό τίτλο «ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑΚΗ» ιδρύθηκε τον Οκτώβριο 2000. Σκοπός της ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑΚΗ σύμφωνα με το καταστατικό της είναι:

1. Η εγκατάσταση είτε/ και η λειτουργία, είτε/ και η εκμετάλλευση κάθε είδους τηλεπικοινωνιακών δικτύων και η παροχή κάθε επιτρεπόμενης, σύμφωνα με την κείμενη τηλεπικοινωνιακή νομοθεσία, τηλεπικοινωνιακής υπηρεσίας,
2. Η δημιουργία κάθε αναγκαίας υποδομής για την παροχή των ως άνω υπηρεσιών, η εγκατάσταση και συντήρηση εξοπλισμού, περιλαμβανομένου και τερματικού εξοπλισμού για την παροχή των ως άνω υπηρεσιών σε ίδιες εγκαταστάσεις είτε/ και σε εγκαταστάσεις τρίτων.

Η ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε., συνέστησε, τον Δεκέμβριο του 2000, μαζί με τις εταιρείες NBG Greek Fund Limited, Alpha Ventures S.A. και Γενική Τράπεζα της Ελλάδος, την εταιρεία EVERGY Α.Ε. («EVERGY»). Τον Ιανουάριο του 2001, χορηγήθηκε στην EVERGY άδεια σταθερής ασύρματης πρόσβασης.



Επιπλέον, τον Ιούνιο του 2001, η Εθνική Επιτροπή Τηλεπικοινωνιών και Ταχυδρομείων χορήγησε στη ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑΚΗ ξεχωριστή άδεια για την εγκατάσταση δικτύου σταθερής ενσύρματης τηλεφωνίας και την παροχή υπηρεσιών σταθερής φωνητικής τηλεφωνίας, την οποία η ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑΚΗ μεταβίβασε στην EVERGY. Τον Δεκέμβριο του 2001 ιδρύθηκε στην Ολλανδία η Εταιρεία συμμετοχών WIND – PPC Holding N.V., στην οποία συμμετέχει με ποσοστό 50%, μείον μια μετοχή, η ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑΚΗ, ενώ το έτερο μέλος της προαναφερθείσας Εταιρείας συμμετοχών, η ιταλική Εταιρεία παροχής τηλεπικοινωνιακών υπηρεσιών WIND, συμμετέχει με ποσοστό 50% συν μια μετοχή.

Στη WIND – PPC Holding N.V. περιήλθε το 100% των μετοχών της EVERGY, η οποία εν τω μεταξύ μετονομάστηκε σε TELLAS A.E. και δραστηριοποιείται, πλέον, στο χώρο των τηλεπικοινωνιών, από το Φεβρουάριο 2003. Η TELLAS A.E., στο σύντομο σχετικά, διάστημα που δραστηριοποιείται στην αγορά, έχει αναπτύξει αξιόλογη δραστηριότητα, με αποτέλεσμα στο τέλος της χρήσεως να καλύψει το 8% της αγοράς σταθερής τηλεφωνίας στην Ελλάδα.

ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.

Η εταιρεία με την επωνυμία «ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΧΑΡΤΟΦΥΛΑΚΙΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» και διακριτικό τίτλο «ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.» ιδρύθηκε τον Οκτώβριο του 1998. Σκοπός της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ σύμφωνα με το καταστατικό της είναι:

«...η ίδρυση εταιριών καθώς και η συμμετοχή σε κάθε είδους εταιρείες ή Κοινοπραξίες οποιουδήποτε εταιρικού τύπου στην ημεδαπή ή στην αλλοδαπή, οι οποίες θα έχουν τους ακόλουθους σκοπούς:

1. τη μελέτη, κατασκευή, λειτουργία σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας καθώς και των μέσων και προϊόντων που σχετίζονται έμμεσα ή άμεσα με τις δραστηριότητες της παραγωγής, μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας οποιασδήποτε πηγής.
2. την ανάπτυξη στην ημεδαπή ή στην αλλοδαπή δραστηριοτήτων με σκοπό την επιχειρηματική αξιοποίηση εγκαταστάσεων και λειτουργιών της ΔΕΗ που σχετίζονται με ανανεώσιμες πηγές ενέργειας οποιασδήποτε πηγής».

Η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ συμμετέχει σε τέσσερις εταιρείες παραγωγής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές, οι οποίες έχουν συσταθεί, ανά μια, από κοινού με τις εταιρείες, ΔΙΕΚΑΤ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε., ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε., ΡΟΚΑΣ ΑΒΕΕ, ΓΕΝΕΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε., εκ των οποίων η μια ήδη δραστηριοποιείται στο χώρο των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας.

ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.

Η εταιρεία με την επωνυμία «ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΛΕΤΩΝ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΘΕΡΜΟΤΗΤΑΣ ΚΑΙ/ Η ΨΥΧΟΥΣ» και διακριτικό τίτλο «ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.» ιδρύθηκε τον Ιούλιο του 1998. Σκοπός της ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε. σύμφωνα με το καταστατικό της, όπως τροποποιήθηκε με την από 28.6.2001 απόφασή της Γενικής Συνέλευσης είναι:

Η εκπόνηση μελετών για την κατασκευή και εκμετάλλευση εγκαταστάσεων συμπαραγωγής θερμότητας και/ ή ψύχους και ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα και το εξωτερικό είτε για, δικό της λογαριασμό είτε στο όνομα και για λογαριασμό τρίτων προσώπων.



Στις 3/2/2003 τροποποιήθηκε το καταστατικό της θυγατρικής εταιρείας της ΔΕΗ Α.Ε. με διακριτικό τίτλο «ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.» ως προς την επωνυμία και το σκοπό της εταιρείας. Η νέα επωνυμία της εταιρείας είναι «ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΛΕΤΗΣ, ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ, ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΣΤΑΘΜΟΥ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΡΟΔΟΥ» και ο διακριτικός τίτλος είναι «ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.». Ο νέος αποκλειστικός σκοπός της εταιρείας είναι ο σχεδιασμός, η μελέτη, η κατασκευή, η λειτουργία και η εκμετάλλευση σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ο οποίος θα εγκατασταθεί στη Ρόδο.

ΔΕΗ ΚΡΗΤΗ Α.Ε

Στις 12/3/2003 ιδρύθηκε η θυγατρική εταιρεία της ΔΕΗ Α.Ε. με την επωνυμία «ΔΕΗ ΚΡΗΤΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΛΕΤΗΣ, ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ, ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΣΤΑΘΜΟΥ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΡΗΤΗΣ» και διακριτικό τίτλο «ΔΕΗ ΚΡΗΤΗ Α.Ε.». Αποκλειστικός σκοπός της εταιρείας είναι ο σχεδιασμός, η μελέτη, η κατασκευή, η λειτουργία και η εκμετάλλευση σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, ο οποίος θα εγκατασταθεί στην Κρήτη.

Οι εταιρείες «ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.» και «ΔΕΗ ΚΡΗΤΗ Α.Ε.» δεν έχουν αρχίσει ακόμη τη λειτουργία τους.

Οι κυριότεροι στρατηγικοί στόχοι του Ομίλου είναι η διατήρηση της ηγετικής θέσης στην Ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας περιλαμβανομένων των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, η συνέχιση του προγράμματος αναδιάρθρωσης, η περαιτέρω μείωση του κόστους και η βελτίωση της αποδοτικότητας, η συνέχιση της ορθολογικοποίησης των επενδύσεων, το πρόγραμμα μείωσης του χρέους, η δυναμική επέκταση της παρουσίας του στο χώρο των τηλεπικοινωνιών, καθώς και η εκμετάλλευση μακροπρόθεσμων προοπτικών ανάπτυξης.

Αθήνα, 23 Μαρτίου 2004

Το Διοικητικό Συμβούλιο

Βεβαιώνεται ότι η ανωτέρω έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού Ανώνυμη Εταιρεία η οποία αποτελείται από τρεις (3) σελίδες, είναι αυτή που αναφέρεται στο από 23 Μαρτίου 2004 πιστοποιητικό ελέγχου που χορήγησα.

Αθήνα, 23 Μαρτίου 2004

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Δημήτριος Κωνσταντίνου

A.M ΣΟΕΛ 16201

ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ)

ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.

ΟΜΙΛΟΣ ΔΕΗ

ΑΡ.Μ.Α.Ε.: 47829/06/Β/00/2
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΩΝ ΤΑΜΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003
2η ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ (01/01/2003 - 31/12/2003)
 (Ποσά σε χιλ. Ευρώ)

| A/A | Ανάλυση | Τρέχουσα Χρήση | Προηγούμενη Χρήση |
|--------------|---|------------------|--------------------|
| A | Ταμιακές Ροές από συνήθεις (λειτουργικές) δραστηριότητες | | |
| A 100 | <i>Ταμιακές εισροές</i> | | |
| 101 | Πωλήσεις | 3.882.181 | 6.497.030 |
| 102 | Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως | 33.937 | 63.764 |
| 103 | Έκτακτα και ανόργανα έσοδα | 76.818 | 134.498 |
| 104 | Έσοδα προηγούμενων χρήσεων | 6.643 | 11.102 |
| 105 | Πιστωτικοί τόκοι [καταθέσεων κ.λ.π.] | 16.401 | 27.195 |
| 106 | Έσοδα χρεογράφων | 535 | 1.608 |
| 107 | Πώληση χρεογράφων | 2.900 | 66.923 |
| 108 | Μείωση Απαιτήσεων | - | 186.619 |
| | Αφαιρούνται: | | |
| 109 | Αγορά χρεογράφων | - | 2.900 |
| 110 | Αύξηση απαιτήσεων | 36.330 | - |
| | Σύνολο Ταμιακών Εισροών (A100) | 3.983.085 | 6.985.839 |
| A 200 | <i>Ταμιακές εκροές</i> | | |
| 201 | Κόστος πωληθέντων (μείον αποσβέσεις και προβλέψεις) | 2.451.700 | 3.230.511 |
| 202 | Έξοδα Λειτουργίας Διοικήσεως | 136.971 | 301.018 |
| 203 | Έξοδα Λειτουργίας Ερευνών - Αναπτύξεως | 25.034 | 57.151 |
| 204 | Έξοδα Λειτουργίας Διαθέσεως | 99.188 | 924.775 |
| 206 | Άλλα έξοδα | 43.709 | 120.228 |
| 207 | Αύξηση αποθεμάτων | 4.182 | - |
| 208 | Αύξηση μεταβατικών λογαριασμών ενεργητικού | 2.154 | 61.321 |
| 209 | Μείωση μεταβατικών λογαριασμών παθητικού | 24.233 | - |
| | Αφαιρούνται: | | |
| 211 | Μείωση Αποθεμάτων | - | 4.581 |
| 212 | Μείωση μεταβατικών λογαριασμών ενεργητικού | 4.091 | - |
| 213 | Αύξηση μεταβατικών λογαριασμών παθητικού | 6.805 | 6.772 |
| 214 | Αύξηση βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων (πλην Τραπεζών) | 95.500 | 46.799 |
| | Σύνολο Ταμιακών Εκροών (A200) | 2.680.775 | 4.636.852 |
| A 300 | <i>Ταμιακές εκροές φόρων</i> | | |
| 301 | Φόροι εισοδήματος | 160.890 | 194.149 |
| 304 | Μείωση υποχρεώσεων από φόρους - τέλη | 27.854 | - |
| | Αφαιρείται: | | |
| 305 | Αύξηση υποχρεώσεων από φόρους - τέλη | - | 177.279 |
| | Σύνολο Ταμιακών Εκροών Φόρων (A300) | 188.744 | 16.870 |
| | Ταμιακές Ροές από συνήθεις (λειτουργικές) δραστηριότητες (Αλγεβρικό άθροισμα A100-A200-A300=A) | 1.113.566 | 2.332.117 |
| B | Ταμιακές Ροές από Επενδυτικές Δραστηριότητες | | |
| B 100 | <i>Ταμιακές εισροές</i> | | |
| 101 & 102 | Πώληση Ασώματων και Ενσώματων Ακινήτων | 14.179 | 12.498 |
| 104 | Μείωση μακροπρόθεσμων Απαιτήσεων | 10 | 1.507 |
| 106 | Πιστωτικοί τόκοι (Μακροπρόθεσμων κλη απαιτήσεων) | - | 8.480 |
| | Σύνολο Ταμιακών εισροών (B100) | 14.189 | 22.485 |
| B 200 | <i>Ταμιακές εκροές</i> | | |
| 201 & 202 | Αγορά Ασώματων και Ενσώματων Ακινήτων | 723.902 | 1.446.947 |
| 203 | Αγορά Συμμετοχών και τίτλων Ακινήτων | 15.280 | 28.392 |
| | Σύνολο Ταμιακών εκροών (B200) | 739.182 | 1.475.339 |
| | Ταμιακές Ροές από Επενδυτικές Δραστηριότητες (B100-B200=B) | (724.993) | (1.452.854) |
| Γ | Ταμιακές Ροές από Χρηματοδοτικές Δραστηριότητες | | |
| Γ 100 | <i>Ταμιακές εισροές</i> | | |
| 101 | Είσπραξη αύξησης Μετοχικού κεφαλαίου και διαφοράς υπέρ άρθρο | - | 141.895 |
| 102 | Είσπραξη επιχορηγήσεων παγίων και συμμετοχών καταναλωτών | 181.207 | 400.390 |
| 103 | Αύξηση Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων | 13.130 | 11.716 |
| 104 | Αύξηση βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων (λογαριασμοί Τραπεζών) | 18.509 | 73.630 |
| | Σύνολο ταμιακών εισροών (Γ100) | 212.846 | 627.631 |
| Γ 200 | <i>Ταμιακές εκροές</i> | | |
| 203 | Μείωση Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων | 258.737 | 910.298 |
| 204 | Μείωση βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων (λογαριασμοί Τραπεζών) | 46.300 | - |
| 205 | Τόκοι πληρωθέντες | 178.575 | 496.981 |
| 206 | Μερίσματα πληρωθέντα | 115.820 | 88.061 |
| | Σύνολο Ταμιακών εκροών (Γ200) | 599.432 | 1.495.340 |
| II | Ταμιακές Ροές από Χρηματοδοτικές Δραστηριότητες (Γ100-Γ200=Γ) | (386.586) | (867.709) |
| | ΤΑΜΙΑΚΕΣ ΡΟΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ (A+B+Γ) | 1.987 | 11.554 |
| | ΠΛΕΟΝ: ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΕΝΑΡΙΣΗΣ ΧΡΗΣΕΩΣ | 25.507 | 13.953 |
| | ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΤΕΛΟΥΣ ΧΡΗΣΕΩΣ | 27.494 | 25.507 |

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

Αθήνα, 23 Μαρτίου 2004
 Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ

Δ.Β. ΠΑΠΟΥΛΙΑΣ
 Α.Δ.Τ. Ξ 092194

ΣΤ. ΝΕΖΗΣ
 Α.Δ.Τ. Ξ 305492

ΕΛ. ΕΞΑΚΟΥΣΤΙΔΗΣ
 Α.Δ.Τ. Τ 157094

Βεβαίωση Ελέγχου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή

Ελέγξαμε την ανωτέρω Ενοποιημένη Κατάσταση Ταμιακών Ροών της Ανώνυμης Εταιρείας ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ και των θυγατρικών της, της εταιρικής χρήσεως που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2003, η οποία έχει καταρτισθεί με βάση τις ελεγχόμενες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της χρήσεως για τις οποίες έχει εκδοθεί το από 23 Μαρτίου 2004 πιστοποιητικό μας ελέγχου. Κατά την γνώμην μας η προαναφερόμενη Ενοποιημένη Κατάσταση Ταμιακών Ροών απεικονίζει τις Ταμιακές εισροές και εκροές από τις κατά τη χρήση δραστηριότητες του συνόλου των επιχειρήσεων που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση της 31ης Δεκεμβρίου 2003.

Αθήνα, 24 Μαρτίου 2004

Δημήτριος Κωνσταντίνου
 Α.Μ. ΣΟΕΛ 16201

ΕΡΝΣΤ & ΠΙΑΝΚ (ΕΛΛΑΣ) ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.

ΟΜΙΛΟΣ ΔΕΗ

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 31ης ΜΑΡΤΙΟΥ 2003

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ

| | 1/1/03 - 31/3/03 | 1/1/02 - 31/3/02 |
|--|-------------------|------------------|
| B. ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ | 23.325 | 13.590 |
| Μείον: Αποσβέσεις | 21.238 | 10.127 |
| Αναπόσβεστη Αξία | <u>2.087</u> | <u>3.463</u> |
| Γ. ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ | | |
| I, II. Ακίνητοποιήσεις | 16.514.014 | 10.502.044 |
| Μείον: Αποσβέσεις | 7.409.706 | 4.098.872 |
| Αναπόσβεστη Αξία | <u>9.104.308</u> | <u>6.403.172</u> |
| III. Συμμετοχές και άλλες μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις | <u>31.127</u> | <u>8.252</u> |
| Σύνολο Πάγιου Ενεργητικού | <u>9.135.435</u> | <u>6.411.424</u> |
| Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ | | |
| I. Αποθέματα | 570.300 | 556.678 |
| II. Πελάτες | 368.467 | 344.954 |
| II. Λοιπές απαιτήσεις | 174.604 | 372.822 |
| III. Χρεόγραφα | 10.867 | 12.901 |
| IV. Διαθέσιμα | 35.114 | 101.778 |
| Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού | <u>1.159.352</u> | <u>1.389.133</u> |
| E. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ | <u>257.848</u> | <u>215.180</u> |
| ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ | <u>10.554.722</u> | <u>8.019.200</u> |
| ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ | <u>2.327.983</u> | <u>1.871.436</u> |

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ:

1. Οι ενοποιημένες λογιστικές καταστάσεις προέκυψαν με την μέθοδο της ολικής ενοποίησης των κονδυλίων της Μητρικής Εταιρείας ΔΕΗ Α.Ε. και των θυγατρικών της εταιρειών α) ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε. (πρώην ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.), β) ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. και γ) ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.
2. Η Μητρική Εταιρεία μετατράπηκε σε Ανώνυμη Εταιρεία την 1 Ιανουαρίου 2001 όπως προέβλεπε ο Νόμος 2773/1999. Η πρώτη εταιρική της χρήση άρχισε την 1η Ιανουαρίου 2001 και έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2002.
3. Με βάση το Ν. 2941/2001, η Μητρική Εταιρεία προχώρησε το 2002 σε αναπροσαρμογή της αξίας των παγίων στοιχείων της. Οι αποσβέσεις που εμφανίζονται στο α' τρίμηνο του 2002 έχουν προκύψει πριν από την αναπροσαρμογή αυτή. Αν οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου έως 31 Μαρτίου 2002 υπολογίζονταν με βάση τις αναπροσαρμοσμένες αξίες και τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής των παγίων, αυτές θα ήταν αυξημένες κατά Ευρώ 61 εκατομμύρια περίπου, με ισόποση μείωση των προ φόρων αποτελεσμάτων της περιόδου.
4. Η διαδικασία οριστικοποίησης των υπολοίπων του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ (ΟΑΠ - ΔΕΗ), που είναι υπεύθυνος, από την 1 Ιανουαρίου 2000, για τις ασφαλιστικές και τις συνταξιοδοτικές καλύψεις και παροχές των συνταξιούχων και του προσωπικού της ΔΕΗ Α.Ε., δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.
5. Σύμφωνα με γνωμάτευση του Εθνικού Συμβουλίου Λογιστικής η οποία εξομοιώνει τις «Συμμετοχές Καταναλωτών» με τις «Επιχορηγήσεις των Παγίων Επενδύσεων», η Μητρική Εταιρεία εμφανίζει στον λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων «Διαφορές αναπροσαρμογής και επιχορηγήσεις επενδύσεων» της 31ης Μαρτίου 2003, Ευρώ 865 εκατομμύρια περίπου που αντιπροσωπεύουν το αναπόσβεστο υπόλοιπο Συμμετοχών Καταναλωτών στο κόστος κατασκευής των Δικτύων της Μητρικής Εταιρείας.
6. Δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη επί των παγίων στοιχείων.
7. Οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις της Εταιρείας σε Ξένο Νόμισμα έχουν αποτιμηθεί με ισοτιμίες της 31ης Μαρτίου 2003.
8. Για τις δουλευμένες δαπάνες της περιόδου έχουν σχηματιστεί ανάλογες προβλέψεις.
9. Οι επενδύσεις της περιόδου έχουν ανέλθει στο ποσό των Ευρώ 118 εκατομμυρίων περίπου.
10. Για τις πάσης φύσεως επιδικίες έχουν σχηματιστεί επαρκείς προβλέψεις.
11. Ο αριθμός του μισθοδοτηθέντος προσωπικού της Εταιρείας είναι 28.695 άτομα, εκ των οποίων 164 εργάζονται για το ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.
12. Το κόστος πωληθέντων και οι δαπάνες διάθεσης του α' τριμήνου 2002 της Μητρικής Εταιρείας έχουν αναπροσαρμοσθεί, ώστε να είναι συγκρίσιμα με τα αντίστοιχα μεγέθη του 2003.

ΟΜΙΛΟΣ ΔΕΗ

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 31ης ΜΑΡΤΙΟΥ 2003

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

ΠΑΘΗΤΙΚΟ

| | 1/1/03 - 31/3/03 | 1/1/02 - 31/3/02 |
|--|-------------------|------------------|
| A. ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ | | |
| I. Κεφάλαιο Μετοχικό | 1.067.200 | 680.851 |
| II. Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο | 115.754 | 115.754 |
| III. Διαφορές αναπροσαρμογής και Επιχορηγήσεις επενδύσεων | 1.210.971 | 1.538.923 |
| IV. Αποθεματικά κεφάλαια | 529.587 | 490.286 |
| Ειδικό αποθεματικό Ν. 2941/01 | 1.424.378 | -1.330.279 |
| Αποτελέσματα περιόδου προ φόρων | 151.876 | 146.272 |
| Αποτελέσματα περιόδου 1.1.2001 - 31.12.2001 προ φόρων | 0 | 353.689 |
| Υπόλοιπο κερδών προηγούμενων χρήσεων | 5.600 | 0 |
| Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων | <u>4.505.366</u> | <u>1.995.496</u> |
| B. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΚΙΝΔΥΝΟΥΣ & ΕΞΟΔΑ | <u>609.451</u> | <u>226.025</u> |
| Γ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ | | |
| I. Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις | | |
| Δάνεια Τραπεζών & Ομολογιακά Δάνεια | 3.170.050 | 4.288.124 |
| Λοιπές Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις | 350.460 | 336.712 |
| | <u>3.520.510</u> | <u>4.624.836</u> |
| II. Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις | | |
| Προμηθευτές | 134.952 | 134.685 |
| Βραχ/σμο μέρος μακρ/σμων υποχρεώσεων | 832.500 | 516.586 |
| Φόροι-Τέλη-Ασφαλιστικά Ταμεία | 277.667 | 45.525 |
| Λοιπές Υποχρεώσεις | 553.465 | 307.790 |
| | <u>1.798.584</u> | <u>1.004.586</u> |
| Σύνολο Υποχρεώσεων | <u>5.319.094</u> | <u>5.629.422</u> |
| Δ. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ | <u>120.811</u> | <u>168.257</u> |
| ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ | <u>10.554.722</u> | <u>8.019.200</u> |
| ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ | <u>2.327.983</u> | <u>1.871.436</u> |

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΤΗΣ 31ης ΜΑΡΤΙΟΥ 2003

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

| | 1/1/03 - 31/3/03 | 1/1/02 - 31/3/02 |
|---|------------------|------------------|
| Κύκλος εργασιών | 948.481 | 824.108 |
| Μείον: Κόστος πωλήσεων | 637.098 | 545.748 |
| Μικτά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως | 311.383 | 278.360 |
| Πλέον: Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως | 30.766 | 25.627 |
| Σύνολο | 342.149 | 303.987 |
| Μείον: Έξοδα Διοικητικής Λειτουργίας | 42.161 | 34.259 |
| Έξοδα Λειτουργίας Ερευνών-Αναπτύξεως | 9.339 | 6.395 |
| Έξοδα Λειτουργίας Διαθέσεως | 88.124 | 63.358 |
| Μερικά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως | 202.525 | 199.975 |
| Μείον: Χρηματοοικονομικά αποτελέσματα | 50.579 | 50.900 |
| Ολικά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως | 151.946 | 149.075 |
| Πλέον: Ανόργανα Έσοδα-Κέρδη | 9.575 | 17.112 |
| Μείον: Ανόργανα Έξοδα-Ζημίες | 9.645 | 19.905 |
| Μείον: Αποσβέσεις μη ενσ/νες στο λειτουργικό κόστος | 0 | 10 |
| ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ | <u>151.876</u> | <u>146.272</u> |

Αθήνα, 29 Μαΐου 2003

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ

Δ. Β. ΠΑΠΟΥΛΙΑΣ
Α.Δ.Τ. Ξ 092194

ΣΤ. ΝΕΖΗΣ
Α.Δ.Τ. Ξ 305492

ΕΛ. ΕΞΑΚΟΥΣΤΙΔΗΣ
Α.Δ.Τ. Τ 157094

ΟΜΙΛΟΣ ΔΕΗ

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 2003

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ

| | 1/1/03 - 30/6/03 | 1/1/02 - 30/6/02 |
|--|------------------|------------------|
| B. ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ | 29.030 | 22.842 |
| Μείον: Αποσβέσεις | 22.423 | 19.806 |
| Αναπόσβεστη Αξία | 6.607 | 3.036 |
| Γ. ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ | | |
| I, II. Ακινοτοποιήσεις | 16.641.864 | 10.657.980 |
| Μείον: Αποσβέσεις | 7.519.373 | 4.194.338 |
| Αναπόσβεστη Αξία | 9.122.491 | 6.463.642 |
| III. Συμμετοχές και άλλες μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις | 11.831 | 13.085 |
| Σύνολο Πάγιου Ενεργητικού | 9.134.322 | 6.476.727 |
| Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ | | |
| I. Αποθέματα | 541.721 | 559.626 |
| II. Πελάτες | 385.039 | 340.021 |
| II. Λοιπές απαιτήσεις | 130.996 | 402.133 |
| III. Χρεόγραφα | 11.329 | 13.900 |
| IV. Διαθέσιμα | 33.751 | 37.727 |
| Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού | 1.102.836 | 1.353.407 |
| E. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ | 242.826 | 203.140 |
| ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ | 10.486.591 | 8.036.310 |
| ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ | 2.384.376 | 1.983.917 |

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ:

1. Η λογιστική κατάσταση της 30ης Ιουνίου 2003 συντάχθηκε με βάση τις λογιστικές αρχές που τηρήθηκαν στην αντίστοιχη προηγούμενη λογιστική περίοδο.
2. Οι ενοποιημένες λογιστικές καταστάσεις προέκυψαν με την μέθοδο της ολικής ενοποίησης των κονδυλίων της Μητρικής Εταιρείας ΔΕΗ Α.Ε. και των θυγατρικών της εταιρειών α) ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε. (πρώην ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.), β) ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε., γ) ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. και δ) ΔΕΗ ΚΡΗΤΗ Α.Ε.
3. Η Μητρική Εταιρεία μετατράπηκε σε Ανώνυμη Εταιρεία την 1 Ιανουαρίου 2001 όπως προέβλεπε ο Νόμος 2773/1999. Η πρώτη εταιρική της χρήση άρχισε την 1η Ιανουαρίου 2001 και έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2002.
4. Με βάση το Ν. 2941/2001, η Μητρική Εταιρεία προχώρησε το 2002 σε αναπροσαρμογή της αξίας των παγίων στοιχείων της όπως αυτά είχαν κατά την 31 Δεκεμβρίου 2000. Τα αποτελέσματα της αναπροσαρμογής καταχωρήθηκαν στα βιβλία της Μητρικής Εταιρείας το τελευταίο τρίμηνο της πρώτης μετά τη μετατροπή της σε ανώνυμη εταιρεία χρήσης. Αποτέλεσμα της αναπροσαρμογής ήταν η αύξηση του κόστους κτήσεως και των σωρευμένων αποσβέσεων κατά Ευρώ 5.506 εκατομμύρια περίπου και Ευρώ 2.577 εκατομμύρια περίπου, αντίστοιχα. Η καθαρή υπεραξία που προέκυψε, ποσού Ευρώ 2.929 εκατομμύρια περίπου, καταχωρήθηκε σε ιδιαίτερο λογαριασμό της καθαρής θέσης (Ειδικό Αποθεματικό Νόμου 2941/2001). Αν οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου έως 30 Ιουνίου 2002 υπολογίζονταν με βάση τις αναπροσαρμοσμένες αξίες των παγίων, αυτές θα ήταν αυξημένες κατά Ευρώ 110 εκατομμύρια περίπου, με ισόποση μείωση των προ φόρων αποτελεσμάτων της περιόδου.

ΟΜΙΛΟΣ ΔΕΗ

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 2003

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

ΠΑΘΗΤΙΚΟ

| | 1/1/03 - 30/6/03 | 1/1/02 - 30/6/02 |
|---|-------------------|------------------|
| A. ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ | | |
| I. Κεφάλαιο Μετοχικό | 1.067.200 | 679.760 |
| II. Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο | 115.754 | 115.754 |
| III. Διαφορές αναπροσαρμογής και επιχορηγήσεις επενδύσεων | 1.228.943 | 1.563.496 |
| IV. Αποθεματικά κεφάλαια | 532.280 | 491.377 |
| Ειδικό αποθεματικό Ν. 2941/01 | 1.426.731 | -1.330.279 |
| Αποτελέσματα περιόδου προ φόρων | 211.371 | 248.645 |
| Αποτελέσματα περιόδου 1.1.2001 - 31.12.2001 προ φόρων | 0 | 353.688 |
| Υπόλοιπο κερδών προηγούμενων χρήσεων | 6.350 | 0 |
| Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων | <u>4.588.629</u> | <u>2.122.441</u> |
| B. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΚΙΝΔΥΝΟΥΣ & ΕΞΟΔΑ | <u>630.816</u> | <u>255.353</u> |
| Γ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ | | |
| I. Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις | | |
| Δάνεια Τραπεζών & Ομολογιακά Δάνεια | 3.362.696 | 3.704.762 |
| Λοιπές Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις | 355.561 | 343.140 |
| | <u>3.718.257</u> | <u>4.047.902</u> |
| II. Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις | | |
| Προμηθευτές | 143.659 | 130.641 |
| Βραχ/σμο μέρος μακρ/σμων υποχρεώσεων | 647.450 | 862.433 |
| Φόροι-Τέλη-Ασφαλιστικά Ταμεία | 76.682 | 48.031 |
| Λοιπές Υποχρεώσεις | 536.915 | 434.746 |
| | <u>1.404.706</u> | <u>1.475.851</u> |
| Σύνολο Υποχρεώσεων | <u>5.122.963</u> | <u>5.523.753</u> |
| Δ. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ | <u>144.183</u> | <u>134.763</u> |
| ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ | <u>10.486.591</u> | <u>8.036.310</u> |
| ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ | <u>2.384.376</u> | <u>1.983.917</u> |

5. Η διαδικασία οριστικοποίησης των υπολοίπων του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ (ΟΑΠ - ΔΕΗ), που είναι υπεύθυνος, από την 1 Ιανουαρίου 2000, για τις ασφαλιστικές και τις συνταξιοδοτικές καλύψεις και παροχές των συνταξιούχων και του προσωπικού της ΔΕΗ Α.Ε., δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.
6. Σύμφωνα με γνωμάτευση του Εθνικού Συμβουλίου Λογιστικής η οποία εξομοιώνει τις «Συμμετοχές Καταναλωτών» με τις «Επιχορηγήσεις των Παγίων Επενδύσεων», η Μητρική Εταιρεία εμφανίζει στον λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων «Διαφορές αναπροσαρμογής και επιχορηγήσεις επενδύσεων» της 30ης Ιουνίου 2003, Ευρώ 870 εκατομμύρια περίπου που αντιπροσωπεύουν το αναπόσβεστο υπόλοιπο Συμμετοχών Καταναλωτών στο κόστος κατασκευής των Δικτύων της Μητρικής Εταιρείας.
7. Δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη επί των παγίων στοιχείων.
8. Οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις της Μητρικής Εταιρείας σε Ξένο Νόμισμα έχουν αποτιμηθεί με ισοτιμίες της 30ης Ιουνίου 2003.
9. Για τις δουλεμένες δαπάνες της περιόδου έχουν σχηματιστεί ανάλογες προβλέψεις.
10. Οι επενδύσεις της περιόδου έχουν ανέλθει στο ποσό των Ευρώ 291 εκατομμυρίων περίπου.
11. Για τις πάσης φύσεως επιδικίες έχουν σχηματιστεί επαρκείς προβλέψεις.
12. Ο αριθμός του μισθοδοτηθέντος προσωπικού της Εταιρείας είναι 28.534 άτομα, εκ των οποίων 163 εργάζονται για το ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.
13. Το κόστος πωληθέντων και οι δαπάνες λειτουργιών του α' εξαμήνου 2002 της Μητρικής Εταιρείας έχουν αναπροσαρμοσθεί, ώστε να είναι συγκρίσιμα με τα αντίστοιχα μεγέθη του 2003.

ΟΜΙΛΟΣ ΔΕΗ

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 2003

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 2003

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

| | 1/1/03 - 30/6/03 | 1/1/02 - 30/6/02 |
|---|-----------------------|-----------------------|
| Κύκλος εργασιών | 1.912.862 | 1.613.998 |
| Μείον: Κόστος πωλήσεων | <u>1.361.831</u> | <u>1.117.887</u> |
| Μικτά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως | 551.031 | 496.111 |
| Πλέον: Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως | <u>50.759</u> | <u>49.904</u> |
| Σύνολο | 601.790 | 546.015 |
| Μείον: Έξοδα Διοικητικής Λειτουργίας | 73.301 | 60.062 |
| Έξοδα Λειτουργίας Ερευνών-Αναπτύξεως | 13.810 | 11.806 |
| Έξοδα Λειτουργίας Διαθέσεως | <u>213.385</u> | <u>112.137</u> |
| Μερικά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως | 301.294 | 362.010 |
| Μείον: Χρηματοοικονομικά αποτελέσματα | <u>106.035</u> | <u>100.287</u> |
| Ολικά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως | 195.259 | 261.723 |
| Πλέον: Ανόργανα Έσοδα-Κέρδη | 46.508 | 43.070 |
| Μείον: Ανόργανα Έξοδα-Ζημίες | 30.396 | 56.126 |
| Μείον: Αποσβέσεις μη ενσ/νες στο λειτουργικό κόστος | <u>0</u> | <u>22</u> |
| ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ | <u><u>211.371</u></u> | <u><u>248.645</u></u> |

Αθήνα, 28 Αυγούστου 2003

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ

Δ. Β. ΠΑΠΟΥΛΙΑΣ

ΣΤ. ΝΕΖΗΣ

ΕΛ. ΕΞΑΚΟΥΣΤΙΔΗΣ

Α.Δ.Τ. Ξ 092194

Α.Δ.Τ. Ξ 305492

Α.Δ.Τ. Τ 157094

ΟΜΙΛΟΣ ΔΕΗ

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 2003

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΟ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Προς το Διοικητικό Συμβούλιο της Ανώνυμης Εταιρείας "ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ"

Διενεργήσαμε τον έλεγχο που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 6 του π.δ. 360/1985, όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 90 του ν. 2533/1997, εφαρμόζοντας, στα πλαίσια των αρχών και των κανόνων ελεγκτικής που ακολουθεί το Σώμα Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών, τις ελεγκτικές διαδικασίες που κρίναμε κατάλληλες για να διαπιστώσουμε ότι οι ανωτέρω συνοπτικές οικονομικές καταστάσεις της ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. που καλύπτουν την περίοδο από 1η Ιανουαρίου 2003 μέχρι 30η Ιουνίου 2003, δεν περιέχουν ανακρίβειες ή παραλείψεις που να επηρεάζουν ουσιωδώς την ενοποιημένη περιουσιακή διάρθρωση και οικονομική θέση, καθώς και τα ενοποιημένα αποτελέσματα, της ανωτέρω μητρικής εταιρείας και των θυγατρικών της που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση. Δεν επεκταθήκαμε στον έλεγχο των οικονομικών καταστάσεων επιχειρήσεων που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση και αντιπροσωπεύουν ποσοστό 0,2% και 0,00% των ενοποιημένων συνόλων ενεργητικού και κύκλου εργασιών, αντίστοιχα, οι οποίες έχουν ελεγχθεί από άλλους Ορκωτούς Ελεγκτές Λογιστές, αλλά βασιστήκαμε στα οικεία πιστοποιητικά ελέγχου αυτών. Από τον παραπάνω έλεγχό μας προέκυψε ότι η μητρική εταιρεία έχει ελεγχθεί από τις Φορολογικές Αρχές μέχρι και τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2000, ενώ οι θυγατρικές που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση δεν έχουν ελεγχθεί από τις Φορολογικές Αρχές από συστάσεώς τους. Κατά συνέπεια οι υποχρεώσεις των εταιρειών που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση για τις φορολογικά ανέλεγκτες περιόδους δεν έχουν καταστεί οριστικές. Με βάση τον έλεγχο που διενεργήσαμε, διαπιστώσαμε ότι οι ανωτέρω ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις έχουν καταρτιστεί σύμφωνα με τις διατάξεις του κωδ. Ν. 2190/1920 «περί ανωνύμων εταιρειών» και αφού ληφθεί υπόψη η παραπάνω παρατήρησή μας καθώς και οι παρατιθέμενες από την εταιρεία σημειώσεις, δεν περιέχουν ανακρίβειες ή παραλείψεις που να επηρεάζουν ουσιωδώς την εμφανιζόμενη ενοποιημένη περιουσιακή διάρθρωση και οικονομική θέση του συνόλου των επιχειρήσεων που περιλήφθηκαν στην ενοποίηση την 30η Ιουνίου 2003, καθώς και τα ενοποιημένα αποτελέσματα της εξαμήνης περιόδου που έληξε στην ημερομηνία αυτή, βάσει των σχετικών διατάξεων που ισχύουν και λογιστικών αρχών και μεθόδων που εφαρμόζει η μητρική εταιρεία και οι οποίες έχουν γίνει γενικά παραδεκτές και δεν διαφέρουν από εκείνες που εφαρμόσθηκαν στην αντίστοιχη περίοδο της προηγούμενης χρήσης.

Αθήνα, 28 Αυγούστου 2003

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Δημήτριος Κωνσταντίνου
Α.Μ. ΣΟΕΛ 16201
ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ)
ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.

ΟΜΙΛΟΣ ΔΕΗ

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 30ης ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2003

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ

| | 1/1/03 - 30/9/03 | 1/1/02 - 30/9/02 |
|--|-------------------|------------------|
| B. ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ | 31.306 | 23.071 |
| Μείον: Αποσβέσεις | 25.055 | 20.406 |
| Αναπόσβεστη Αξία | <u>6.251</u> | <u>2.665</u> |
| Γ. ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ | | |
| I, II. Ακίνητοποιήσεις | 16.825.479 | 10.778.033 |
| Μείον: Αποσβέσεις | 7.720.739 | 4.297.033 |
| Αναπόσβεστη Αξία | <u>9.104.740</u> | <u>6.481.000</u> |
| III. Συμμετοχές και άλλες μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις | 4.762 | 11.891 |
| Σύνολο Πάγιου Ενεργητικού | <u>9.109.502</u> | <u>6.492.891</u> |
| Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ | | |
| I. Αποθέματα | 557.878 | 557.767 |
| II. Πελάτες | 387.275 | 357.094 |
| II. Λοιπές απαιτήσεις | 132.075 | 231.919 |
| III. Χρεόγραφα | 8.945 | 13.116 |
| IV. Διαθέσιμα | 30.331 | 34.927 |
| Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού | <u>1.116.504</u> | <u>1.194.823</u> |
| E. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ | <u>252.144</u> | <u>214.957</u> |
| ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ | <u>10.484.401</u> | <u>7.905.336</u> |
| ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ | <u>2.576.464</u> | <u>2.125.245</u> |

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ:

1. Λόγω της αναπροσαρμογής των παγίων στοιχείων και των συντελεστών αποσβέσεων, τα αποτελέσματα της περιόδου 1.1. - 30.9.03 έχουν επιβαρυνθεί με αποσβέσεις άνω των 200 εκατ. Ευρώ.
2. Η λογιστική κατάσταση της 30ης Σεπτεμβρίου 2003 συντάχθηκε με βάση τις λογιστικές αρχές που τηρήθηκαν στην αντίστοιχη προηγούμενη λογιστική περίοδο.
3. Οι ενοποιημένες λογιστικές καταστάσεις προέκυψαν με την μέθοδο της ολικής ενοποίησης των κονδυλίων της Μητρικής Εταιρείας ΔΕΗ Α.Ε. και των θυγατρικών της εταιρειών α) ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε. (πρώην ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.) β) ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε γ) ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. και δ) ΔΕΗ ΚΡΗΤΗ Α.Ε.
4. Η Μητρική Εταιρεία μετατράπηκε σε Ανώνυμη Εταιρεία την 1 Ιανουαρίου 2001 όπως προέβλεπε ο Νόμος 2773/99. Η πρώτη εταιρική της χρήση άρχισε την 1η Ιανουαρίου 2001 και έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2002.
5. Με βάση το Ν. 2941/01, η Μητρική Εταιρεία προχώρησε το 2002 σε αναπροσαρμογή της αξίας των, κατά την 31.12.00, παγίων στοιχείων της. Τα αποτελέσματα της αναπροσαρμογής καταχωρήθηκαν στα βιβλία της Μητρικής Εταιρείας το τελευταίο τρίμηνο του 2002, με αποτέλεσμα την αναπροσαρμογή του κόστους κτήσεως και των σωρευμένων αποσβέσεων κατά Ευρώ 5.506 εκατ. περίπου και Ευρώ 2.577 εκατ. περίπου, αντίστοιχα. Η καθαρή υπεραξία που προέκυψε, Ευρώ 2.929 εκατ. περίπου, καταχωρήθηκε σε λογαριασμό της καθαρής θέσης (Ειδικό Αποθεματικό Νόμου 2941/01). Αν οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου έως 30 Σεπτεμβρίου 2002 υπολογίζονταν με βάση τις αναπροσαρμοσμένες αξίες των παγίων, αυτές θα ήταν αυξημένες κατά Ευρώ 165 εκατ. περίπου, με ισόποση μείωση των προ φόρων αποτελεσμάτων της περιόδου. Οι αποσβέσεις υπολογίζονται με βάση τους συντελεστές που προβλέπονται στο πρόσφατα δημοσιευθέν Π.Δ. 299/03.
6. Η διαδικασία οριστικοποίησης των υπολοίπων του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ (ΟΑΠ - ΔΕΗ), δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.
7. Σύμφωνα με γνωμάτευση του Εθνικού Συμβουλίου Λογιστικής η οποία εξομοιώνει τις «Συμμετοχές Καταναλωτών» με τις «Επιχορηγήσεις των Παγίων Επενδύσεων», η Μητρική Εταιρεία εμφανίζει στον λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων «Διαφορές αναπροσαρμογής και επιχορηγήσεις επενδύσεων» της 30ης Σεπτεμβρίου 2003, Ευρώ 893 εκατ. περίπου που αντιπροσωπεύουν το αναπόσβεστο υπόλοιπο Συμμετοχών Καταναλωτών στο κόστος κατασκευής των Δικτύων της Μητρικής Εταιρείας.
8. Δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη επί των παγίων στοιχείων.
9. Οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις της Μητρικής Εταιρείας σε Ξένο Νόμισμα έχουν αποτιμηθεί με ισοτιμίες της 30ης Σεπτεμβρίου 2003.
10. Για τις δεδουλευμένες δαπάνες της περιόδου έχουν σχηματιστεί ανάλογες προβλέψεις.
11. Οι επενδύσεις της περιόδου έχουν ανέλθει στο ποσό των Ευρώ 490 εκατ. περίπου.
12. Για τις πάσης φύσεως επιδικίες έχουν σχηματιστεί επαρκείς προβλέψεις.
13. Ο αριθμός του μισθοδοτηθέντος προσωπικού του Ομίλου είναι 28.281 άτομα. Η Μητρική Εταιρεία αποζημιώνεται για 163 άτομα που εργάζονται, αποκλειστικά για τον ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.
14. Το κόστος πωληθέντων και οι δαπάνες λειτουργιών του εννεαμήνου 2002 έχουν αναπροσαρμοσθεί, ώστε να είναι συγκρίσιμα με τα αντίστοιχα μεγέθη του 2003.

ΟΜΙΛΟΣ ΔΕΗ

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 30ης ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2003

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

ΠΑΘΗΤΙΚΟ

| | 1/1/03 - 30/9/03 | 1/1/02 - 30/9/02 |
|---|-------------------|------------------|
| A. ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ | | |
| I. Κεφάλαιο Μετοχικό | 1.067.200 | 679.760 |
| I. Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο | 115.754 | 115.754 |
| II. Διαφορές αναπροσαρμογής και Επιχορηγήσεις επενδύσεων | 1.246.798 | 1.593.378 |
| V. Αποθεματικά κεφάλαια | 532.280 | 491.375 |
| Ειδικό αποθεματικό Ν. 2941/01 | 1.426.731 | -1.543.077 |
| Αποτελέσματα περιόδου, προ φόρων | 328.112 | 378.161 |
| Αποτελέσματα περιόδου 1.1.2001 - 31.12.2001, προ φόρων | 0 | 353.689 |
| Υπόλοιπο κερδών προηγούμενης χρήσης | 6.350 | 0 |
| Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων | <u>4.723.225</u> | <u>2.069.040</u> |
| B. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΚΙΝΔΥΝΟΥΣ & ΕΞΟΔΑ | <u>562.783</u> | <u>478.132</u> |
| Γ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ | | |
| I. Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις | | |
| Δάνεια Τραπεζών & Ομολογιακά Δάνεια | 3.436.766 | 3.396.411 |
| Λοιπές Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις | 362.858 | 353.881 |
| | <u>3.799.624</u> | <u>3.750.292</u> |
| II. Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις | | |
| Προμηθευτές | 164.061 | 119.556 |
| Βραχ/σμο μέρος μακρ/σμων υποχρεώσεων | 397.868 | 890.859 |
| Φόροι-Τέλη-Ασφαλιστικά Ταμεία | 63.129 | 65.020 |
| Λοιπές Υποχρεώσεις | 596.867 | 354.043 |
| | <u>1.221.925</u> | <u>1.429.478</u> |
| Σύνολο Υποχρεώσεων | <u>5.021.549</u> | <u>5.179.770</u> |
| Δ. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ | <u>176.844</u> | <u>178.394</u> |
| ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ | <u>10.484.401</u> | <u>7.905.336</u> |
| ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ | <u>2.576.464</u> | <u>2.125.245</u> |

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΤΗΣ 30ης ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2003

ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΠΕΡΙΟΔΟΣ ΑΠΟ 1/1/2003 - 30/9/2003

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

| | 1/1/03 - 30/9/03 | 1/1/02 - 30/9/02 |
|---|------------------|------------------|
| Κύκλος εργασιών | 2.923.236 | 2.514.387 |
| Μείον: Κόστος πωλήσεων | 2.130.349 | 1.756.921 |
| Μικτά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως | 792.887 | 757.466 |
| Πλέον: Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως | 79.392 | 74.878 |
| Σύνολο | <u>872.279</u> | <u>832.344</u> |
| Μείον: Έξοδα Διοικητικής Λειτουργίας | 108.823 | 90.966 |
| Έξοδα Λειτουργίας Ερευνών-Αναπτύξεως | 21.005 | 16.622 |
| Έξοδα Λειτουργίας Διαθέσεως | 323.017 | 175.772 |
| Μερικά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως | 419.434 | 548.984 |
| Μείον: Χρηματοοικονομικά αποτελέσματα | 156.443 | 152.857 |
| Οληκά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως | 262.991 | 396.127 |
| Πλέον: Ανόργανα Έσοδα-Κέρδη | 126.229 | 60.735 |
| Μείον: Ανόργανα Έξοδα-Ζημίες | 61.096 | 78.649 |
| Μείον: Αποσβέσεις μη ενσ/νες στο λειτουργικό κόστος | 12 | 52 |
| ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ | <u>328.112</u> | <u>378.161</u> |

Αθήνα, 27 Νοεμβρίου 2003

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ

Δ. Β. ΠΑΠΟΥΛΙΑΣ
Α.Δ.Τ. Ξ 092194

ΣΤ. ΝΕΖΗΣ
Α.Δ.Τ. Ξ 305492

ΕΛ. ΕΞΑΚΟΥΣΤΙΔΗΣ
Α.Δ.Τ. Τ 157094

ΟΜΙΛΟΣ ΔΕΗ

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003

2η ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ (1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003)

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ

| | 31/12/03 | 31/12/02 |
|--|------------|------------|
| B. ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ | 36.264 | 23.088 |
| Μείον: Αποσβέσεις | 25.008 | 20.648 |
| Αναπόσβεστη Αξία | 11.256 | 2.440 |
| Γ. ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ | | |
| I, II. Ακίνητοποιήσεις | 17.043.822 | 16.439.175 |
| Μείον: Αποσβέσεις | 7.927.082 | 7.295.321 |
| Αναπόσβεστη Αξία | 9.116.740 | 9.143.854 |
| III. Συμμετοχές και άλλες μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις | 9.139 | 29.249 |
| Σύνολο Πάγιου Ενεργητικού | 9.125.879 | 9.173.103 |
| Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ | | |
| I. Αποθέματα | 541.123 | 563.542 |
| II. Πελάτες | 359.885 | 359.585 |
| II. Λοιπές απαιτήσεις | 146.338 | 169.510 |
| III. Χρεόγραφα | 9.327 | 11.994 |
| IV. Διαθέσιμα | 27.494 | 25.507 |
| Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού | 1.084.167 | 1.130.138 |
| E. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ | 239.482 | 241.419 |
| ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ | 10.460.784 | 10.547.100 |
| ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ | 767.077 | 2.212.283 |

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ:

1. Η λογιστική κατάσταση της 31ης Δεκεμβρίου 2003 συντάχθηκε με βάση τις λογιστικές αρχές που τηρήθηκαν στην αντίστοιχη προηγούμενη λογιστική περίοδο.
2. Οι ενοποιημένες λογιστικές καταστάσεις προέκυψαν με την μέθοδο της ολικής ενοποίησης των κονδυλίων της Μητρικής Εταιρείας ΔΕΗ Α.Ε. και των θυγατρικών της εταιρειών α) ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε. (πρώην ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.) β) ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. γ) ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. και δ) ΔΕΗ ΚΡΗΤΗ Α.Ε.
3. Η Μητρική Εταιρεία μετατράπηκε σε Ανώνυμη Εταιρεία την 1 Ιανουαρίου 2001 όπως προέβλεπε ο Νόμος 2773/99. Η πρώτη εταιρική της χρήση άρχισε την 1η Ιανουαρίου 2001 και έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2002.
4. Τα αντίστοιχα ποσά της προηγούμενης χρήσης, παρατίθενται όπως περιλαμβάνονται στις δημοσιευθείσες, την 02.05.2003, Οικονομικές Καταστάσεις της χρήσεως εκείνης.
5. Οι αποσβέσεις της χρήσης που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2003 υπολογίστηκαν με βάση τους συντελεστές που προβλέπονται στο πρόσφατα δημοσιευθέν Π.Δ. 299/2003. Οι πρόσθετες αποσβέσεις που προέκυψαν από την εφαρμογή των νέων συντελεστών, ανέρχονται σε Ευρώ 65 εκατ., περίπου.

ΟΜΙΛΟΣ ΔΕΗ

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003

2η ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ (1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003)

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

ΠΑΘΗΤΙΚΟ

| | 31/12/03 | 31/12/02 |
|--|-------------------|-------------------|
| A. ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ | | |
| I. Κεφάλαιο Μετοχικό | 1.067.200 | 1.067.200 |
| II. Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο | 115.754 | 115.754 |
| III. Διαφορές αναπροσαρμογής και Επιχορηγήσεις επενδύσεων | 1.273.958 | 1.197.781 |
| IV. Αποθεματικά κεφάλαια | 532.280 | 532.280 |
| Ειδικό αποθεματικό Ν. 2941/01 | 1.426.731 | 1.424.378 |
| Υπόλοιπο κερδών χρήσεως, προ φόρων | 362.571 | 0 |
| Υπόλοιπο κερδών εις νέον | 0 | 5.601 |
| Υπόλοιπο κερδών προηγούμενης χρήσης | 6.351 | 0 |
| Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων | <u>4.784.845</u> | <u>4.342.994</u> |
| B. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΚΙΝΔΥΝΟΥΣ & ΕΞΟΔΑ | <u>603.570</u> | <u>588.321</u> |
| Γ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ | | |
| I. Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις | | |
| Δάνεια Τραπεζών & Ομολογιακά Δάνεια | 3.118.797 | 3.377.534 |
| Λοιπές Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις | 357.564 | 344.434 |
| | <u>3.476.361</u> | <u>3.721.968</u> |
| II. Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις | | |
| Προμηθευτές | 197.180 | 138.719 |
| Βραχ/σμο μέρος μακρ/σμων υποχρεώσεων | 768.075 | 749.598 |
| Φόροι-Τέλη-Ασφαλιστικά Ταμεία | 112.068 | 332.784 |
| Λοιπές Υποχρεώσεις | 432.609 | 564.011 |
| | <u>1.509.932</u> | <u>1.785.112</u> |
| Σύνολο Υποχρεώσεων | <u>4.986.293</u> | <u>5.507.080</u> |
| Δ. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ | <u>86.076</u> | <u>108.705</u> |
| ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ | <u>10.460.784</u> | <u>10.547.100</u> |
| ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ | <u>767.077</u> | <u>2.212.283</u> |

6. Η διαδικασία οριστικοποίησης των υπολοίπων του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ (ΟΑΠ - ΔΕΗ), δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.
7. Δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη επί των παγίων στοιχείων.
8. Οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις της Μητρικής Εταιρείας σε Ξένο Νόμισμα έχουν αποτιμηθεί με ισοτιμίες της 31ης Δεκεμβρίου 2003.
9. Για τις δεδουλευμένες δαπάνες της περιόδου έχουν σχηματιστεί ανάλογες προβλέψεις.
10. Οι επενδύσεις της περιόδου έχουν ανέλθει στο ποσό των Ευρώ 718 εκατ. περίπου.
11. Για τις πάσης φύσεως επιδικίες έχουν σχηματιστεί επαρκείς προβλέψεις.
12. Ο αριθμός του μισθοδοτηθέντος προσωπικού του Ομίλου είναι 28.260 άτομα. Η Μητρική Εταιρεία αποζημιώνεται για 160 άτομα που εργάζονται, αποκλειστικά για τον ΔΕΣΜΗ Α.Ε.
13. Το κόστος πωληθέντων και οι δαπάνες λειτουργιών της πρώτης (εικοσιτετράμηννης) εταιρικής χρήσεως, 01.01.2001 - 31.12.2002, έχουν αναπροσαρμοσθεί, ώστε να είναι συγκρίσιμα με τα αντίστοιχα μεγέθη του 2003.

ΟΜΙΛΟΣ ΔΕΗ

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003

2η ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ (1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003)

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

| | 1/1/03 - 31/12/03 | ΕΙΚΟΣΙΤΕΤΡΑΜΗΝΟ 1/1/01 - 31/12/02 |
|---|-----------------------|--------------------------------------|
| Κύκλος εργασιών | 3.882.051 | 6.497.030 |
| Μείον: Κόστος πωλήσεων | <u>2.884.725</u> | <u>5.006.419</u> |
| Μικτά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως | 997.326 | 1.490.611 |
| Πλέον: Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως | <u>112.429</u> | <u>197.749</u> |
| Σύνολο | 1.109.755 | 1.688.360 |
| Μείον: Έξοδα Διοικητικής Λειτουργίας | 183.387 | 305.490 |
| Έξοδα Λειτουργίας Ερευνών-Αναπτύξεως | 38.919 | 58.599 |
| Έξοδα Λειτουργίας Διαθέσεως | <u>374.003</u> | <u>461.990</u> |
| Μερικά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως | 513.446 | 862.281 |
| Μείον: Χρηματοοικονομικά αποτελέσματα | <u>192.898</u> | <u>441.738</u> |
| Ολικά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως | 320.548 | 420.543 |
| Πλέον: Ανόργανα Έσοδα-Κέρδη | 112.633 | 212.210 |
| Μείον: Ανόργανα Έξοδα-Ζημίες | 70.610 | 205.738 |
| Μείον: Αποσβέσεις μη ενσωμ/νες στο λειτ. κόστος | <u>0</u> | <u>9.075</u> |
| ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ | <u><u>362.571</u></u> | <u><u>417.940</u></u> |

Αθήνα, 25 Φεβρουαρίου 2004

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ

Δ. Β. ΠΑΠΟΥΛΙΑΣ
Α.Δ.Τ. Ξ 092194

ΣΤ. ΝΕΖΗΣ
Α.Δ.Τ. Ξ 305492

ΕΛ. ΕΪΑΚΟΥΣΤΙΔΗΣ
Α.Δ.Τ. Τ 157094

ΟΜΙΛΟΣ ΔΕΗ

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003

2η ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ (1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003)

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΟ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Προς το Διοικητικό Συμβούλιο της Ανώνυμης Εταιρείας "ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ"

Διενεργήσαμε τον έλεγχο που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 6 του π.δ. 360/1985, όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 90 του ν. 2533/1997, εφαρμόζοντας, στα πλαίσια των αρχών και κανόνων ελεγκτικής που ακολουθεί το Σώμα Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών, τις ελεγκτικές διαδικασίες που κρίναμε κατάλληλες, για να διαπιστώσουμε ότι οι ανωτέρω συνοπτικές οικονομικές καταστάσεις της ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. που καλύπτουν την περίοδο από 1η Ιανουαρίου 2003 έως την 31η Δεκεμβρίου 2003, δεν περιέχουν ανακρίβειες ή παραλείψεις που να επηρεάζουν ουσιωδώς την ενοποιημένη περιουσιακή διάρθρωση και οικονομική θέση, καθώς και τα ενοποιημένα αποτελέσματα, της ανωτέρω μητρικής εταιρείας και των θυγατρικών της που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση. Δεν επεκταθήκαμε στον έλεγχο των οικονομικών καταστάσεων επιχειρήσεων που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση και αντιπροσωπεύουν ποσοστό 0,25% και 0,00% των ενοποιημένων συνόλων ενεργητικού και κύκλου εργασιών, αντίστοιχα, οι οποίες έχουν ελεγχθεί από άλλους Ορκωτούς Ελεγκτές Λογιστές, αλλά βασιστήκαμε στα οικεία πιστοποιητικά ελέγχου αυτών. Από τον παραπάνω έλεγχό μας προέκυψε ότι η μητρική εταιρεία έχει ελεγχθεί από τις Φορολογικές Αρχές μέχρι και τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2000, ενώ οι θυγατρικές που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση δεν έχουν ελεγχθεί από τις Φορολογικές Αρχές από συστάσεώς τους. Κατά συνέπεια οι υποχρεώσεις των εταιρειών που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση για τις φορολογικά ανέλεγκτες περιόδους δεν έχουν καταστεί οριστικές. Με βάση τον έλεγχο που διενεργήσαμε, διαπιστώσαμε ότι οι ανωτέρω ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις έχουν καταρτιστεί σύμφωνα με τις σχετικές διατάξεις του κωδ. ν. 2190/1920 «περί ανώνυμων εταιρειών» και αφού ληφθεί υπόψη η προαναφερόμενη παρατήρησή μας καθώς και οι παρατιθέμενες σημειώσεις της εταιρείας, δεν περιέχουν ανακρίβειες ή παραλείψεις που να επηρεάζουν ουσιωδώς την εμφανιζόμενη ενοποιημένη περιουσιακή διάρθρωση και οικονομική θέση του συνόλου των επιχειρήσεων που περιλήφθηκαν στην ενοποίηση κατά την 31η Δεκεμβρίου 2003, καθώς και τα ενοποιημένα αποτελέσματα της περιόδου που έληξε αυτή την ημερομηνία, βάσει των σχετικών διατάξεων που ισχύουν και λογιστικών αρχών και μεθόδων που εφαρμόζει η μητρική εταιρεία και οι οποίες έχουν γίνει γενικά παραδεκτές και δεν διαφέρουν από εκείνες που εφαρμόστηκαν στην αντίστοιχη προηγούμενη περίοδο. Επισημαίνεται ότι το παρόν πιστοποιητικό εκδίδεται για τους σκοπούς του άρθρου 90 του ν. 2533/1997 και δεν υποκαθιστά το πιστοποιητικό του τακτικού ελέγχου, που απαιτείται από τις διατάξεις του άρθρου 108 του κωδ. ν. 2190/1920 «περί ανώνυμων εταιρειών». Για το λόγο αυτό ενδέχεται ορισμένα κονδύλια των ανωτέρω συνοπτικών οικονομικών καταστάσεων να παρουσιάζουν διαφορές από εκείνα των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων, που θα δημοσιευθούν μαζί με το προαναφερόμενο πιστοποιητικό του τακτικού ελέγχου.

Αθήνα, 25 Φεβρουαρίου 2004

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Δημήτριος Κωνσταντίνου
Α.Μ. ΣΟΕΛ 16201
ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ)
ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.

ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.

δ.τ. "ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε."

ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003 - 5η ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ (1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003)

ΑΡ.Μ.Α.Ε. 41309/01ΑΤ/Β/98/418/00

| ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ | Ποσά κλειομένης χρήσης 2003 | | | Ποσά προηγούμενης χρήσης 2002 | | |
|---|-----------------------------|-------------------|---------------------|-------------------------------|-------------------|---------------------|
| Β.ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ | ΑΞΙΑ ΚΤΗΣΕΩΣ | ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ | ΑΝΑΠ.ΑΞΙΑ | ΑΞΙΑ ΚΤΗΣΕΩΣ | ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ | ΑΝΑΠ.ΑΞΙΑ |
| 1.Εξοδα ιδρύσεως & Α εγκατ/σεως | 36 866.39 | 26 047.92 | 10 818.47 | 36 866.39 | 18 674.65 | 18 191.74 |
| Γ.ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ | | | | | | |
| II.Ενσώματες ακινητ/σεις | | | | | | |
| 6.Επιπλά & λοιπός εξοπλισμός | 37 948.81 | 32 166.20 | 5 782.61 | 37 948.82 | 25 706.16 | 12 242.66 |
| Σύνολο ακινητοποιήσεων (Γ II) | <u>37 948.81</u> | <u>32 166.20</u> | <u>5 782.61</u> | <u>37 948.82</u> | <u>25 706.16</u> | <u>12 242.66</u> |
| III.Συμμετοχές & άλλες μακρ/σμες | | | | | | |
| 1.Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχ/σεις | | 1 536 622.25 | | | 1 070 772.95 | |
| Μείον: Προβλέψεις για υποτιμήσεις | | <u>-31 433.69</u> | 1 505 188.56 | | | |
| 7.Λοιπές μακρ/σμες απαιτήσεις | | | - | | | 4 695.52 |
| | | | <u>1 505 188.56</u> | | | <u>1 075 468.47</u> |
| Σύνολο παγίου ενεργητικού (ΓII+ΓIII) | | | <u>1 510 971.17</u> | | | <u>1 087 711.13</u> |
| Δ.ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ | | | | | | |
| II. Απαιτήσεις | | | | | | |
| 11.Χρεώστες διάφοροι | | | 86 206.54 | | | 41 564.62 |
| | | | <u>86 206.54</u> | | | <u>41 564.62</u> |
| IV. Διαθέσιμα | | | | | | |
| 1.Ταμείο | | | 243.12 | | | 343.30 |
| 3.Καταθέσεις οψεως & προθεσμίας | | | 712 120.87 | | | 1 295 062.09 |
| | | | <u>712 363.99</u> | | | <u>1 295 405.39</u> |
| Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού (ΔII+ΔIV) | | | <u>798 570.53</u> | | | <u>1 336 970.01</u> |
| ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ (Β+Γ+Δ) | | | <u>2 320 360.17</u> | <u>2 442 872.88</u> | | |

ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.

δ.τ. "ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε."
ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003 - 5η ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ (1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003)
ΑΡ.Μ.Α.Ε. 41309/01ΑΤ/Β/98/418/00

| ΠΑΘΗΤΙΚΟ | Ποσά κλειομένης χρήσης 2003. | Ποσά κλειομένης χρήσης 2002. |
|--|------------------------------|------------------------------|
| Α.ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ | | |
| Ι.Μετοχικό Κεφάλαιο | | |
| (2.934.703 μετ. x 1 €) | | |
| 1.Κατεβλημένο | 2 934 703.00 | 2 934 703.00 |
| V. Αποτελέσματα εις νέον | | |
| Υπόλοιπο ζημιών χρήσεως εις νέον | -320 797.70 | -311 868.76 |
| Υπόλοιπο ζημιών προηγ.χρήσεων εις νέον | -1 081 666.53 | -769 797.77 |
| Σύνολο ζημιών | -1 402 464.23 | -1 081 666.53 |
| Σύνολο ιδίων κεφαλαίων (ΑΙ+ΑV) | 1 532 238.77 | 1 853 036.47 |
| Γ.ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ | | |
| II.Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις | | |
| 1.Προμηθευτές | 775 937.42 | 579 626.67 |
| 2α.Επιταγές πληρωτέες (μεταχρονολογημένες) | - | 3 504.00 |
| 5.Υποχρεώσεις από Φόρους - Τέλη | 4 241.53 | 3 851.06 |
| 11. Πιστωτές Διάφοροι | 7 091.81 | 2 175.05 |
| Σύνολο υποχρεώσεων (ΓII) | 787 270.76 | 589 156.78 |
| Δ.ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ | | |
| 2.Έξοδα χρήσεως δουλευμένα | 850.64 | 679.63 |
| ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ (Α+Γ+Δ) | 2 320 360.17 | 2 442 872.88 |

ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.

δ.τ. "ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε."

ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003 - 5η ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ (1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003)
ΑΡ.Μ.Α.Ε. 41309/01ΑΤ/Β/98/418/00

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003
ΠΙΝΑΚΑΣ ΔΙΑΘΕΣΕΩΣ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ
(1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003)

ΠΙΝΑΚΑΣ ΔΙΑΘΕΣΕΩΣ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

| I. ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ | Ποσά κλειομ. χρήσεως 2003 | | Ποσά προηγ. χρήσεως 2002 | | ΠΟΣΑ ΚΛΕΙΟΜ. | ΠΟΣΑ ΠΡΟΗΓ. | |
|---|---------------------------|-------------|--------------------------|-------------|--------------------------------------|--------------|--------------|
| | | | | | Χρυσ. 2003 € | Χρυσ. 2002 € | |
| Κύκλος εργασιών (πωλήσεις) | | - | | - | Καθαρά απούτα χρήσεως (ζημίες) | 320 797.70 | 311 868.76 |
| Μείον : Κόστος πωλήσεων | | - | | - | Υπόλοιπο ζημιών προηγούμενων χρήσεων | 1 081 666.53 | 769 797.77 |
| Μικτά αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως | | - | | - | Ζημίες εις νέο | 1 402 464.23 | 1 081 666.53 |
| Πλήρον : Άλλα έσοδα εκμ/σεως | | - | | - | | | |
| Σύνολο | | - | | - | | | |
| ΜΕΙΟΝ: 1.Έξοδα διοικητικής λειτουργίας | | 331 906.83 | | 311 407.93 | | | |
| Μερικά αποτελέσματα εκμ/σεως (ζημία) | | -331 906.83 | | -311 407.93 | | | |
| ΠΛΕΟΝ (ή μείον) | | | | | | | |
| Πλήρον : 4.Πιστωτικοί τόκοι & συναφή έσοδα | 6 995.36 | | - | | | | |
| Μείον : 1 Προβλέψεις υποτιμήσεως συμμετοχών & χρεογράφων | 31 433.69 | | | | | | |
| 3 Χρεωστικοί τόκοι & συναφή έξοδα | 133.93 | 31 567.62 | -24 572.26 | 17.61 | 17.61 | | |
| Ολικά αποτελέσματα (ζημία) εκμ/σεως | | -356 479.09 | | -311 425.54 | | | |
| II. ΜΕΙΟΝ :ΕΚΤΑΚΤΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ | | | | | | | |
| 1.Εκτακτα & ανόργανα έσοδα | 2.68 | | 0.41 | | | | |
| 3.Έσοδα προηγούμενων χρήσεων | 35 769.00 | | - | | | | |
| | 35 771.68 | | 0.41 | | | | |
| Μείον : 1.Εκτακτα & ανόργανα έξοδα | 90.29 | 35 681.39 | 443.63 | -443.22 | | | |
| Οργανικά & έκτακτα απούτα (ζημίες) | | -320 797.70 | | -311 868.76 | | | |
| ΜΕΙΟΝ: | | | | | | | |
| Σύνολο αποσβέσεων παγίων στοιχείων | 13 833.32 | | 15 564.72 | | | | |
| Μείον: Οι από αυτές ενσ/νες στο λειτουργ.κόστος | 13 833.32 | - | 15 564.72 | - | | | |
| ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ (ΖΗΜΙΕΣ) ΧΡΗΣΕΩΣ | | -320 797.70 | | -311 868.76 | | | |

Αθήνα 4 Φεβρουαρίου 2004

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.

Ο ΔΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

Ο ΛΟΓΙΣΤΗΣ

ΣΤΕΡΓΙΟΣ Γ. ΝΕΖΗΣ
Α.Δ.Τ. Ξ 305492

ΓΕΩΡΓΙΟΣ Α. ΛΕΠΕΤΣΟΣ
Α.Δ.Τ. Κ 358999

ΘΕΟΔΩΡΟΣ Θ. ΚΑΠΡΟΣ
Α.Δ.Τ. Η 710177

ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΟ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Προς τους κ.κ.Μετόχους της Ανώνυμης Εταιρείας "ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» Α.Ε.

Ελέγξαμε τις ανωτέρω οικονομικές καταστάσεις καθώς και το σχετικό Προσάρτημα της Ανώνυμης Εταιρείας "ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ" Α.Ε. της εταιρικής χρήσεως που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2003. Ο έλεγχος μας, έγινε σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 37 του Κ.Ν. 2190/1920 "περί Ανωνύμων Εταιρειών" και τις ελεγκτικές διαδικασίες που κρίναμε κατάλληλες, με βάση τις αρχές και τους κανόνες ελεγκτικής που ακολουθεί το Σώμα Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών και που είναι σύμφωνα με τις βασικές αρχές των διεθνών ελεγκτικών προτύπων. Τέθηκαν στην διάθεσή μας τα βιβλία και στοιχεία που τήρησε η εταιρεία και μας δόθηκαν οι αναγκαίες για τον έλεγχο πληροφορίες και επεξηγήσεις που ζητήσαμε. Η εταιρεία εφάρμοσε ορθά το Γενικό Λογιστικό Σχέδιο. Δεν τροποποιήθηκε η μέθοδος απογραφής σε σχέση με την προηγούμενη χρήση. Επαληθεύσαμε την συμφωνία του περιεχομένου της εκθέσεως διαχειρίσεως του Διοικητικού Συμβουλίου προς την Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων, με τις σχετικές Οικονομικές Καταστάσεις. Το Προσάρτημα περιλαμβάνει τις πληροφορίες που προβλέπονται από την παρ. 1 του άρθρου 43α του κωδ. Ν.2190/1920. Από τον παραπάνω έλεγχο μας σημειώνουμε το εξής:

Διευκρινίζεται ότι η εταιρεία ιδρύθηκε την 1η Οκτωβρίου 1998 και μέχρι σήμερα δραστηριοποιείται στη μελέτη και οργάνωση για την επίτευξη των σκοπών της που προβλέπονται από το άρθρο 3 του καταστατικού της, σύμφωνα με το οποίο προβλέπεται η κατασκευή και εκμετάλλευση σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές, είτε δια συμμετοχής σε άλλες ομοειδείς εταιρίες, είτε λειτουργώντας αυτόνομα. Σημειώνεται ότι λόγω της χρονοβόρου και πολυσύνθετης διαδικασίας που απαιτείται για την έκδοση των σχετικών αδειών εγκατάστασης για έργα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές, μέχρι την ημερομηνία ελέγχου μας δεν είχε αρχίσει η παραγωγική λειτουργία (εκμετάλλευση) των εταιρειών ανανεώσιμων πηγών στις οποίες συμμετέχει η ελεγχόμενη, πλην μίας η οποία έθεσε το έργο της πρόσφατα σε λειτουργία και για το λόγο αυτό μέχρι σήμερα δεν υφίστανται αντίστοιχα έσοδα, από τις ανωτέρω εταιρίες που συμμετέχει η ελεγχόμενη.

Κατά την γνώμη μας, οι ανωτέρω Οικονομικές Καταστάσεις, οι οποίες προκύπτουν από τα βιβλία και στοιχεία της εταιρείας, απεικονίζουν μαζί με το Προσάρτημα αφού ληφθεί υπ' όψη η παραπάνω παρατήρησή μας, την περιοριστική διάρθρωση και την οικονομική θέση της εταιρείας κατά την 31η Δεκεμβρίου 2003, καθώς και τα αποτελέσματα της χρήσεως που έληξε αυτή την ημερομηνία, βάσει των σχετικών διατάξεων που ισχύουν και λογιστικών αρχών, οι οποίες έχουν γίνει γενικά παραδεκτές και δεν διαφέρουν από εκείνες που η εταιρεία εφάρμοσε στην προηγούμενη χρήση.

Αθήνα 10 Φεβρουαρίου 2004

Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΣ

ΙΩΑΝΝΗΣ Γ. ΔΡΙΤΣΑΣ
Α.Μ. – ΣΟΕΛ 10571
Σ.Ο.Λ. α.ε.ο.ε.



ΠΡΟΣΑΡΤΗΜΑ
ΤΟΥ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003
(1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ 2003 - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003)

(βάσει των διατάξεων του κωδικ. Ν. 2190/1920, όπως ισχύει)

«ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.»

| | |
|---------------------------------|-----------------|
| Διάταξη και περίληψή της | Απάντηση |
|---------------------------------|-----------------|

Διάταξη και περίληψη της
Σύννομη κατάρτιση και δομή των οικονομικών καταστάσεων -
Παρεκκλίσεις που έγιναν χάριν της αρχής της πραγματικής εικόνας

Α) Άρθρο 42α παρ. 3: Παρέκκλιση από τις σχετικές διατάξεις περί κατάρτισης των ετησίων οικονομικών καταστάσεων, που κρίθηκε απαραίτητη για την εμφάνιση, με απόλυτη σαφήνεια, της πραγματικής εικόνας που απαιτεί η διάταξη της παρ. 2 του άρθρου αυτού.

Δεν έγινε.

Β) Άρθρο 426 παρ. 1: Παρέκκλιση από την αρχή του αμετάβλητου της δομής και της μορφής εμφάνισης του ισολογισμού και του λογαριασμού «Αποτελέσματα Χρήσεως».

Δεν έγινε.

Γ) Άρθρο 426 παρ. 2: Καταχώρηση στον προσιδιάζοντα λογαριασμό στοιχείου σχετιζόμενου με περισσότερους υποχρεωτικούς λογαριασμούς.

Δεν συνέτρεξε τέτοια περίπτωση.

Δ) Άρθρο 426 παρ. 3: Προσαρμογή στη δομή και στους τίτλους των λογαριασμών με αραβική αρίθμηση, όταν η ειδική φύση της επιχειρήσεως το απαιτεί.

Δεν συνέτρεξε τέτοια περίπτωση.

Ε) Άρθρο 426 παρ. 4: Συμπύξεις λογαριασμών του Ισολογισμού που αντιστοιχούν σε αραβικούς αριθμούς, για τις οποίες (συμπύξεις συντρέχουν οι προϋποθέσεις της διατάξεως αυτής.

Δεν έγιναν.

Στ) Άρθρο 426 παρ. 5: Αναμορφώσεις κονδυλίων προηγούμενης χρήσεως για να καταστούν ομοειδή και συγκρίσιμα με τα αντίστοιχα κονδύλια της κλειόμενης χρήσεως.

Δεν χρειάστηκαν να γίνουν.

Στ) Άρθρο 426 παρ. 5: Αναμορφώσεις κονδυλίων προηγούμενης χρήσεως για να καταστούν ομοειδή και συγκρίσιμα με τα αντίστοιχα κονδύλια της κλειόμενης χρήσεως.

Δεν χρειάστηκαν να γίνουν.

Αποτίμηση Περιουσιακών στοιχείων

Α) Άρθρο 43 α παρ. 1 εδάφ.α': Μέθοδοι αποτιμήσεως των περιουσιακών στοιχείων και υπολογισμού των αποσβέσεων καθώς και των προβλέψεων για αποτιμήσεις τους.

1) Τα πάγια περιουσιακά στοιχεία αποτιμήθηκαν στην αξία της τιμής κτήσεως, η οποία είναι προσαυξημένη με την αξία των προσθηκών και βελτιώσεων και μειωμένη με τις προβλεπόμενες από τον νόμο αποσβέσεις. Αποσβέσεις στη χρήση αυτή διενεργήθηκαν σύμφωνα με τα προβλεπόμενα από το ΠΔ 100/98.

2) Δεν συνέτρεξε περίπτωση σχηματισμού προβλέψεων υποτιμήσεως.

3) Επειδή η λογιστική αξία της συμμετοχής μας στην εταιρεία ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΔΙΕΚΑΤ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε. είναι χαμηλότερη από την αξία κτήσεως, διενεργήθηκε πρόβλεψη υποτίμησης κατά 31.433,69 _ και εμφανίζεται στον ισολογισμό αφαιρετικά στο υπό στοιχεία Γ-III-1.



- Β) Άρθρο 43 παρ. 1 εδάφ.α':** Βάσεις μετατροπής σε ευρώ περιουσιακών στοιχείων εκφρασμένων σε ξένο νόμισμα (Ξ.Ν.) και λογιστικός χειρισμός των συναλλαγματικών διαφορών.
Δεν υπάρχουν διαφορές.
- Γ) Άρθρο 43 παρ. 2:** Παρέκκλιση από τις μεθόδους και τις βασικές αρχές αποτιμήσεως. Εφαρμογή ειδικών μεθόδων αποτιμήσεως.
Δεν έγινε.
- Δ) Άρθρο 43 παρ. 7 εδάφ.β':** Αλλαγή μεθόδου υπολογισμού της τιμής κτήσεως ή του κόστους παραγωγής των αποθεμάτων ή των κινητών αξιών.
Δεν έγινε.
- Ε) Άρθρο 43 παρ. 7 εδάφ.γ':** Παράθεση της διαφοράς, μεταξύ της αξίας αποτιμήσεως των αποθεμάτων και κινητών αξιών και της τρέχουσας τιμής αγοράς τους, εφόσον είναι αξιόλογη.
Δεν υπάρχουν διαφορές.
- Στ) Άρθρο 43 παρ. 9:** Ανάλυση και επεξήγηση της γενόμενης μέσα στην χρήση, με βάση ειδικό νόμο, αναπροσαρμογής της αξίας των παγίων περιουσιακών στοιχείων και παράθεση της κινήσεως του λογαριασμού «Διαφορές Αναπροσαρμογής».
Δεν έγινε.

Πάγιο Ενεργητικό και έξοδα εγκαταστάσεως

- Α) Άρθρο 42ε παρ. 8:** Μεταβολές πάγιων στοιχείων και εξόδων εγκαταστάσεως (πολυετούς αποσβέσεως).
Παραθέτεται σχετικός πολύστηλος πίνακας με τις πληροφορίες που απαιτεί η διάταξη. (σελ. 197)
- Β) Άρθρο 43 παρ. 5 εδάφ.δ':** Προβλέψεις για υποτίμηση ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων.
Δεν σχηματίσθηκαν.
- Γ) Άρθρο 43 παρ. 3 εδάφ.ε:** Ανάλυση και επεξήγηση των ποσών των εξόδων εγκαταστάσεως (πολυετούς αποσβέσεως) που αφορούν τη χρήση.
Δεν υπάρχουν.
- Δ) Άρθρο 43 παρ. 4 εδάφ.α' και β':** Ανάλυση και επεξήγηση των κονδυλίων "Έξοδα ερευνών και αναπτύξεως", "Παραχωρήσεις και δικαιώματα βιομηχανικής ιδιοκτησίας" και "Υπεραξία επιχειρήσεως (GOODWILL)".
Δεν υπάρχουν.

Συμμετοχές

- Α) Άρθρο 43α παρ. 1 εδάφ. β':** Συμμετοχές στο κεφάλαιο άλλων επιχειρήσεων με ποσοστό μεγαλύτερο από 10%.
Συμμετοχές σε λοιπές επιχειρήσεις
- 1) ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΔΙΕΚΑΤ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΑΕ**
Μετοχικό κεφάλαιο 148.041,09 συμμετοχή μας 2.472 μετοχές από 5.045 σύνολο με έδρα Μιχαλακοπούλου 45-115 28 Αθήνα.
- 2) ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ-ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ**
Μετοχικό κεφάλαιο 497.448,00 συμμετοχή μας 82.908 μετοχές από 169.200 σύνολο με έδρα Μεσογείων 85 - 115 26 Αθήνα.
- 3) ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ-ΡΟΚΑΣ ΑΒΕΕ**
Μετοχικό κεφάλαιο 1.643.500,00 συμμετοχή μας 805.315 μετοχές από 1.643.500 σύνολο με έδρα Πατησίων 46-106 82 Αθήνα.
- 4) ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ-ΓΕΝΕΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε**
Μετοχικό κεφάλαιο 847.041,00 συμμετοχή μας 415.050 μετοχές από 847.041 σύνολο με έδρα Ριζάρη 24-116 35 Αθήνα.



Β) Άρθρο 43α 1 εδάφ. ιε': Σύνταξη ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων στις οποίες περιλαμβάνονται και οι οικονομικές καταστάσεις της εταιρίας.

Δεν συντρέχει η περίπτωση αυτή.

Αποθέματα

Α) Άρθρο 43α παρ. 1 εδάφ. ια': Αποτίμηση αποθεμάτων κατά παρέκκλιση από τους κανόνες αποτιμήσεως του άρθρου 42, για λόγους φορολογικών ελαφρύνσεων.

Δεν έγινε παρέκκλιση.

Β) Άρθρο 43α παρ. 1 εδάφ. ι': Διαφορές από υποτίμηση κυκλοφορούντων στοιχείων ενεργητικού και λόγους στους οποίους οφείλονται.

Δεν υπάρχουν.

Β) Άρθρο 43α παρ. 1 εδάφ. ι': Διαφορές από υποτίμηση κυκλοφορούντων στοιχείων ενεργητικού και λόγους στους οποίους οφείλονται.

Δεν υπάρχουν.

Μετοχικό Κεφάλαιο

Α) Άρθρο 43α παρ. 1 εδάφ. δ': Κατηγορίες μετοχών στις οποίες διαιρείται το μετοχικό κεφάλαιο..

Το Μετοχικό Κεφάλαιο ανέρχεται σε 2.934.703,00 ευρώ και διαιρείται σε 2.934.703 τεμ. ονομαστικές μετοχές ονομαστικής αξίας 1,00 ευρώ η κάθε μία.

Β) Άρθρο 43α παρ. 1 εδάφ. γ': Εκδοθείσες μετοχές μέσα στη χρήση για αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου.

Δεν εκδόθηκαν.

Γ) Άρθρο 43α παρ. 1 εδάφ. ιστ': Απόκτηση ιδίων μετοχών μέσα στην χρήση.

Δεν αποκτήθηκαν.

Προβλέψεις και υποχρεώσεις

Α) Άρθρο 42ε παρ. 14 εδάφ. δ': Ανάλυση του λογαριασμού "Λοιπές προβλέψεις", αν το ποσό του είναι σημαντικό.

Στην παρούσα χρήση η εταιρία, στηριζόμενη στην υπ' αριθ.205/88 γνωμοδότηση της ολομέλειας των Νομικών Συμβούλων της Διοικήσεως και στο άρθρο 10 του Ν.2065/92, δε σχημάτισε πρόβλεψη αποζημίωσης λόγω εξόδου από την υπηρεσία του προσωπικού.

Β) Άρθρο 43α παρ. 1 εδάφ. ζ': Οι οικονομικές δεσμεύσεις από συμβάσεις κ.λ.π. που δεν εμφανίζονται στους λογαριασμούς τάξεως. Υποχρεώσεις καταβολής ειδικών μηνιαίων παροχών και οικονομικές δεσμεύσεις για συνδεδεμένες επιχειρήσεις.

Δεν υπάρχουν.

Γ) Άρθρο 43α παρ. 1 εδάφ. ιθ': Πιθανές οφειλές σημαντικών ποσών φόρων και ποσά φόρων που ενδεχομένως να προκύψουν σε βάρος της κλειομένης και των προηγούμενων χρήσεων, εφόσον δεν εμφανίζονται στις υποχρεώσεις ή στις προβλέψεις.

Δεν υπάρχουν.

Δ) Άρθρο 43α παρ. 1 εδάφ. στ': Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πάνω από 5 έτη.

Δεν υπάρχουν.

Μεταβατικοί Λογαριασμοί

Άρθρο 42ε παρ. 12: Ανάλυση των κονδυλίων των μεταβατικών λογαριασμών: "Εσοδα χρήσεως εισπρακτέα" και "Εξοδα χρήσεως δουλευμένα".

Εξοδα χρήσεως δουλευμένα
Αφορά:
Τηλεφωνικά 850,64

**Λογαριασμοί Τάξεως**

- Άρθρο 42ε παρ. 11: Ανάλυση των λογαριασμών τάξεως, στην έκταση που δεν καλύπτεται η υποχρέωση αυτή από τις πληροφορίες της επόμενης παραγράφου 10. Καλύπτεται από την επόμενη παράγραφο.

Χορηγηθείσες εγγυήσεις και εμπράγματος ασφάλειες

- Άρθρο 42ε παρ. 9: Εγγυήσεις και εμπράγματος ασφάλειες που χορηγήθηκαν από την εταιρία. Δεν υπάρχουν.

Αμοιβές, προκαταβολές και πιστώσεις σε όργανα διοίκησης

Α) Άρθρο 43α παρ. 1 εδάφ. 1γ': Εγγυήσεις και εμπράγματος ασφάλειες που χορηγήθηκαν από την εταιρία. Δεν υπάρχουν.

Αποτελέσματα χρήσεως

Α) Άρθρο 43α παρ. 1 εδάφ. η': Κύκλος εργασιών κατά κατηγορίες δραστηριότητας και γεωγραφικές αγορές. (Ο κύκλος εργασιών λαμβάνεται όπως καθορίζεται στο άρθρο 42ε & 15 εδάφιο α'). Τίποτε για αναφορά.

Β) Άρθρο 43α παρ. 1 εδάφ. θ': Μέσος όρος του απασχοληθέντος κατά τη διάρκεια της χρήσεως προσωπικού και κατηγορίες αυτού, με το συνολικό κόστος τους. Διευκρινίζεται ότι, στο "Διοικητικό (υπαλληλικό) προσωπικό" περιλαμβάνεται το με μηνιαίο μισθό αμειβόμενο προσωπικό και στο "εργατοτεχνικό προσωπικό" οι αμειβόμενοι με ημερομίσθιο. Δεν απασχολεί προσωπικό.

Γ) Άρθρο 42ε παρ. 15 εδάφ. θ': Ανάλυση των έκτακτων και ανόργανων εξόδων και εσόδων (δηλαδή των λογαριασμών "έκτακτα και ανόργανα έξοδα" και "έκτακτα και ανόργανα έσοδα". Αν τα ποσά των λογαριασμών "έκτακτες ζημιές" και "έκτακτα κέρδη" είναι σημαντικά, κατ' εφαρμογή της διατάξεως του άρθρου 43 α & 1-γ, παραθέτεται και αυτών ανάλυση (με βάση τους λογαριασμούς 81.02 και 81.03 του ΓΕΝ.ΛΟΓ.Σχεδίου).

| | |
|---------------------------------------|----------------|
| 1) Έκτακτα και ανόργανα έξοδα: | |
| -Φορολογικά πρόστιμα και προσαυξήσεις | 90,00 € |
| -Λοιπά έκτακτα και ανόργανα έξοδα | <u>0,29 €</u> |
| Σύνολο | <u>90,29 €</u> |
| 2) Έκτακτα και ανόργανα έσοδα: | |
| -Λοιπά έκτακτα και ανόργανα έσοδα | 2,68 € |

Δ) Άρθρο 42ε παρ.15 εδάφ. θ': Ανάλυση των λογ/σμών «Εσοδα προηγούμενων χρήσεων», «Εσοδα από προβλέψεις προηγούμενων χρήσεων» και «Εξοδα προηγούμενων χρήσεων».

| | |
|------------------------------------|-------------|
| Έσοδα προηγούμενων χρήσεων | |
| - Λοιπά έσοδα προηγούμενων χρήσεων | 35.769,00 € |

Ε) Άρθρο 42α παρ.1 εδάφ. ιζ': Οποιοσδήποτε άλλες πληροφορίες που απαιτούνται από ειδικές διατάξεις της νομοθεσίας, η οποία ισχύει κάθε φορά. Δεν υπάρχουν.

ΣΤ) Άρθρο 43α παρ.1 εδάφ. ιζ': Οποιοσδήποτε άλλες πληροφορίες που κρίνονται αναγκαίες για την επίτευξη των σκοπών της αρτιότερης πληροφόρησης των μετόχων και των τρίτων και της παρουσίασης μιας πιστής εικόνας της περιουσίας, της χρηματοοικονομικής θέσης και των αποτελεσμάτων χρήσης της εταιρίας. Δεν υπάρχουν.

Αθήνα, 4 Φεβρουαρίου 2004

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.

Ο Δ/ΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

Ο ΛΟΓΙΣΤΗΣ

ΣΤΕΡΓΙΟΣ Γ. ΝΕΖΗΣ
Α.Δ.Τ. Ξ 305492ΣΤΥΛΙΑΝΟΣ Λ. ΡΟΝΤΗΡΗΣ
Α.Δ.Τ. Μ 018894ΘΕΟΔΩΡΟΣ Θ. ΚΑΠΡΟΣ
Α.Δ.Τ. Η 710177

Βεβαιώνεται ότι αυτό το προσάρτημα που αποτελείται από έξι (6) σελίδες είναι εκείνο που αναφέρεται στο πιστοποιητικό ελέγχου που χορηγήσαμε με ημερομηνία 10/02/2004

Αθήνα, 10/02/2004

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

ΙΩΑΝΝΗΣ Γ. ΔΡΙΤΣΑΣ

«Σ.Ο.Λ.» Ανώνυμη Εταιρία Ορκωτών Ελεγκτών Α.Μ. ΣΟΕ 10571



ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.7.1

ΓΙΟΛΟΓΙΣΜΟΣ, ΠΡΟΣΑΡΤΗΜΑ ΚΑΙ ΕΚΘΕΣΗ Δ.Σ. ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. ΧΡΗΣΗΣ 2003

ΧΡΗΣΗ 2003 ΑΝΑΚΕΦΑΛΑΙΩΤΙΚΟΣ ΠΙΝΑΚΑΣ ΠΑΓΙΩΝ

| | ΑΞΙΑ ΚΤΗΣΕΩΣ | ΜΕΙΩΣΕΙΣ ΧΡΗΣΕΩΣ | ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΑΞΙΑ ΚΤΗΣ. | ΑΠΟΣΒ/ΝΤΑ ΕΩΣ | ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΧΡΗΣΕΩΣ | ΜΕΙΩΣΕΙΣ ΧΡΗΣΕΩΣ | ΣΥΝΟΛΟ ΑΝΑΠΟΣΒ/ΤΗ ΑΠΟΣΒ/ΝΤΩΝ | ΑΞΙΑ |
|----------------|-------------------------|-----------------------------|--------------------------------|--------------------------|-------------------------------|-----------------------------|---|-----------------|
| | 31/12/2002 | 2003 | 31/12/2003 | 31/12/2002 | 2003 | 2003 | 31/12/2003 | 31/12/2003 |
| II. ΕΝΣΩ | | | | | | | | |
| ΜΑΤΕΣ | | | | | | | | |
| ΑΚΙΝΗΤΟ | | | | | | | | |
| ΠΟΙΗΣΕΙΣ | | | | | | | | |
| 1.ΕΠΙΠΛΑ | | | | | | | | |
| ΚΑΙ | | | | | | | | |
| ΛΟΙΠΟΣ | | | | | | | | |
| ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ | 37.948,81 | 0,00 | 37.948,81 | 25.706,15 | 6.460,05 | 0,00 | 32.166,20 | 5.782,61 |
| ΣΥΝΟΛΟ: | 37.948,81 | 0,00 | 37.948,81 | 25.706,15 | 6.460,05 | 0,00 | 32.166,20 | 5.782,61 |

ΧΡΗΣΗ 2003 ΛΟΓ.16**ΕΞΟΔΑ ΠΟΛΥΕΤΟΥΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΣ**

| | ΥΠΟΛΟΙΠΟ 31/12/2002 | ΚΙΝΗΣΗ ΠΡΟΣΘΗΚΕΣ | ΣΥΝΟΛΟ 31/12/2003 | ΑΠΟΣΒ/ΝΤΑ ΕΩΣ 31/12/2002 | ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΧΡΗΣΕΩΣ | ΣΥΝΟΛΟ ΑΝΑΠΟΣΒ/ΤΗ ΑΠΟΣΒ/ΝΤΩΝ | ΑΞΙΑ |
|----------------|--------------------------------|-----------------------------|------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------|---|------------------|
| | | 2003 | | 31/12/2002 | 2003 | 31/12/2003 | 31/12/2003 |
| II. ΑΣΩ | | | | | | | |
| ΜΑΤΕΣ | | | | | | | |
| ΑΚΙΝΗΤΟ | | | | | | | |
| ΠΟΙΗΣΕΙΣ | | | | | | | |
| 1.ΕΞΟΔΑ | | | | | | | |
| ΙΔΡΥΣΕΩΣ | | | | | | | |
| & | | | | | | | |
| Α' ΕΓΚ/ΣΕΩΣ | 36.866,39 | 0,00 | 36.866,39 | 18.674,65 | 7.373,27 | 26.047,92 | 10.818,47 |
| ΣΥΝΟΛΟ: | 36.866,39 | 0,00 | 36.866,39 | 18.674,65 | 7.373,27 | 26.047,92 | 10.818,47 |



**ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΕΩΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
«ΑΝΩΝΥΜΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ»**

ΠΡΟΣ: ΤΗΝ ΤΑΚΤΙΚΗ ΓΕΝΙΚΗ ΣΥΝΕΛΕΥΣΗ

Κύριοι μέτοχοι,

Σύμφωνα με το Νόμο και το Καταστατικό της εταιρίας, υποβάλλουμε συνημμένως στη Γενική Συνέλευσή σας τις οικονομικές καταστάσεις της εταιρίας για τη χρήση 1.1.2003 - 31.12.2003, με τις παρατηρήσεις μας πάνω σ' αυτές και παρακαλούμε να τις εγκρίνετε

1. ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΥΟΔΩΣΗ ΤΩΝ ΣΚΟΠΩΝ ΤΗΣ ΜΕΣΑ ΣΤΗΝ ΧΡΗΣΗ 1.1.2003 - 31.12.2003.

1.1) Η συμμετοχική Εταιρία «ΔΕΗ Ανανεώσιμες-Χ ΡΟΚΑΣ ΑΒΕΕ» λειτουργεί τα Αιολικά Πάρκα Λέρου 4,2MW και Κω 4,2MW. Τα έργα βρίσκονται σε εμπορική λειτουργία, παράγουν ηλεκτρική ενέργεια την οποία διαθέτουν στο τοπικό δίκτυο διανομής και η εταιρεία πραγματοποιεί εισπράξεις. Η πραγματοποιηθείσα παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας ανήλθε σε 10.257.288 kWh για το Α/Π Λέρου και 10.780.314 kWh για το Α/Π Κώ, ο δε κύκλος εργασιών από τις πωλήσεις της ηλεκτρικής ενέργειας ανήλθε σε 803.171,26 € και 843.514,06 € αντίστοιχα.

1.2) Η συμμετοχική Εταιρεία «ΓΙΤΑΝΗ ΑΕ» προώθησε τις περαιτέρω αδειοδοτικές διαδικασίες και μελέτες υλοποίησης της επένδυσης ΜΥΗΕ Γιτάνης 4,2 MW, εισέπραξε την προκαταβολή από το ΕΦΔ/ΑΕΠΑΝ ύψους 739.546,00 €, επέλεξε προμηθευτή του κύριου Η/Μ εξοπλισμού (VOITH SIEMENS) και ολοκλήρωσε το σύνολο των συμβατικών τευχών για την συμβολαιοποίηση της κατασκευής του έργου. Παράλληλα, από αρχές Νοεμβρίου 2003 πραγματοποιούνται ανασκαφές από την Η' ΕΚΠΑ Κέρκυρας - Θεσπρωτίας (Αρχαιολογική Υπηρεσία) στο χώρο του εργοταξίου.

1.3) Η συμμετοχική εταιρεία «ΒΟΡΕΙΝΟ ΠΕΛΛΗΣ ΑΕ» συμβολαιοποίησε την επιδότηση ύψους 2.050.183,00 € από το ΚΠΣ III (ΕΠΑΝ) για την υλοποίηση του ΜΥΗΕ Βορεινού 4,1 MW επέλεξε προμηθευτή Η/Μ εξοπλισμού (VOITH SIEMENS), ολοκλήρωσε το σύνολο των συμβατικών τευχών για την συμβολαιοποίηση της κατασκευής του έργου και συμφώνησε το εργολαβικό αντάλλαγμα. Επίσης προώθησε τις διαδικασίες για την επανέκδοση της άδειας εγκατάστασης.

1.4) Για το ΜΥΗΕ Αλατόπετρας 5MW, εκδόθηκαν οι Περιβαλλοντικοί Όροι και προωθούνται από το φθινόπωρο 2003 οι διαδικασίες για την απόκτηση του γηπέδου εγκατάστασης του ΥΗΣ. Υφίσταται συνεργασία με την ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΤΕΧΝΟΔΟΜΙΚΗ και την ΑΕΙΦΟΡΟ ΑΕ.

1.5) Η συμμετοχική εταιρεία «ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ» τροποποίησε την Άδεια Παραγωγής του ΜΥΗΕ Ελεούσας από 5 MW σε 6,6 MW, ολοκλήρωσε τις διαδικασίες απόκτησης του γηπέδου εγκατάστασης του ΥΗΣ, απέκτησε νέα Άδεια Χρήσης Νερού και Άδεια Εγκατάστασης. Έγινε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας κατά 350.448,00 € και επεστράφη η προκαταβολή της επιδότησης από το ΕΠΕ, από το οποίο είχε απενταχθεί, ύψους 1.020.176,08 €. Ήδη ξεκίνησαν οι ενέργειες υποβολής νέου φακέλου προς το ΕΠΑΝ για επανεπιδότηση του έργου.

2. ΠΡΟΟΠΤΙΚΕΣ ΓΙΑ ΤΟ 2004

1) Αναμένεται να συνεχίσει η απρόσκοπτη λειτουργία των Α / Π Λέρου και Κω.

2.2) Αναμένεται η συμβολαιοποίηση της κατασκευής των ΜΥΗΕ Γιτάνης και Βορεινού. Για την υλοποίηση των έργων θα απαιτηθεί αύξηση μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ ώστε να συμμετάσχει κατά την μετοχική της αναλογία στις αυξήσεις μετοχικού κεφαλαίου των συμμετοχικών εταιριών «ΓΙΤΑΝΗ ΑΕ» και «ΒΟΡΕΙΝΟ ΠΕΛΛΗΣ ΑΕ».

2.3) Αναμένεται να πραγματοποιηθεί η έναρξη κατασκευαστικών εργασιών των ΜΥΗΕ Γιτάνης και ΜΥΗΕ Βορεινού.

2.4) Αναμένεται να προωθηθεί η ολοκλήρωση της αδειοδοτικής διαδικασίας του ΜΥΗΕ Αλατόπετρας και να υποβληθεί αίτηση επιδότησης στον Αναπτυξιακό.

2.5) Αναμένεται να ληφθεί νέα επιδότηση από το ΕΠΑΝ για το ΜΥΗΕ Ελεούσας. Από την λήξη της κλεισμένης χρήσεως της 31ης Δεκεμβρίου 2003 μέχρι την ημέρα συντάξεως της παρούσας εκθέσεως δε συνέβησαν άλλα σημαντικά γεγονότα που θα έπρεπε να αναφερθούν εδώ και η όλη πορεία των εργασιών της εταιρείας βαίνει ομαλά.

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.7.1**

ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ, ΠΡΟΣΑΡΤΗΜΑ ΚΑΙ ΕΚΘΕΣΗ Δ.Σ. ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. ΧΡΗΣΗΣ 2003

ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31.12.2003

Κατά την πέμπτη χρήση 1.1.2003 - 31.12.2003 οι λογαριασμοί του Ενεργητικού έχουν ως κάτωθι:

| | ΑΞΙΑ ΚΤΗΣΕΩΣ | ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ | ΥΠΟΛΟΙΠΟ 31.12.2003 |
|---|---------------------|-------------------|--------------------------------------|
| ΕΞΟΔΑ ΙΔΡΥΣΕΩΣ & ΠΡΩΤΗΣ ΕΓΚ/ΣΕΩΣ | <u>36.866,39</u> | <u>26.047,92</u> | <u>10.818,47</u> |
| ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ | | | |
| Επιπλα & λοιπός εξοπλισμός | <u>37.948,82</u> | <u>32.166,20</u> | <u>5.782,62</u> |
| ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ & ΆΛΛΕΣ ΜΑΚΡ.ΧΡΗΜ.ΑΠΑΙΤ. | | | |
| Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις | | | 1.536.622,25 |
| Λοιπές μακροπρ.απαιτήσεις | | | <u>-31.433,69</u> |
| | | | <u>1.505.188,56</u> |
| Σύνολο παγίου ενεργητικού | | | <u>1.510.971,18</u> |
| ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ | | | |
| 11. Χρεώστες διάφοροι | | | <u>86.206,54</u> |
| ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ | | | |
| 1. Ταμείο | <u>243,12</u> | | |
| 3. Καταθέσεις όψεως | <u>712.120,87</u> | | <u>712.363,99</u> |
| Σύνολο κυκλοφορούντος Ενεργητικού | | | <u>798.570,53</u> |
| ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ | | | <u>2.320.360,18</u> |

Τα δε στοιχεία του Παθητικού της εταιρίας έχουν ως κάτωθι:

| | | |
|--|--|----------------------|
| ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ | | |
| Μετοχές 2.934.703 x 1,00 € καταβλημένο | | <u>2.934.703,00</u> |
| ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΙΣ ΝΕΟ | | |
| Υπόλοιπο ζημιών χρήσεως εις νέο | | -320.797,70 |
| Υπόλοιπο ζημιών προηγ.χρήσεων | | <u>-1.081.666,53</u> |
| | | <u>-1.402.464,23</u> |
| Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων | | <u>1.532.238,77</u> |
| ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ | | |
| 1. Προμηθευτές | | 775.937,42 |
| 2α.Επιταγές πληρωτέες (μεταχρονολογημένες) | | 0,00 |
| 5. Υποχρεώσεις από φόρους - τέλη | | 4.241,53 |
| 11. Πιστωτές διάφοροι | | <u>7.091,81</u> |
| Σύνολο Υποχρεώσεων | | <u>787.270,76</u> |

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.7.1**

ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ, ΠΡΟΣΑΡΤΗΜΑ ΚΑΙ ΕΚΘΕΣΗ Δ.Σ. ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. ΧΡΗΣΗΣ 2003

ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓ/ΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ

2. Έξοδα χρήσεως δεδουλευμένα 850,64

ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ **2.320.360,17**

Η ανάλυση του λογαριασμού " ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ" της 31.12.2003 Διαχ. Περίοδος
1.1.2003 - 31.12.2003 έχει ως κάτωθι:

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ

I. ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ

| | | | | |
|---------|--|-----------|-----------|--------------------|
| | Κύκλος εργασιών (πωλήσεις) | | | 0,00 |
| ΜΕΙΟΝ : | Κόστος πωλήσεων | | | 0,00 |
| | Μικτά αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως | | | 0,00 |
| | Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως | | | |
| ΜΕΙΟΝ : | 1. Έξοδα διοικητικής λειτουργίας | | | 331.906,83 |
| | Μερικά αποτελέσματος εκμ/σεως (ζημίες) | | | -331.906,83 |
| ΠΛΕΟΝ : | 4. Πιστωτικοί τόκοι & συναφή έσοδα | 6.995,36 | | |
| Μείον : | 1. Προβλέψεις υποτιμήσεως συμμετοχών & χρεογράφων | 31.433,69 | | |
| ΜΕΙΟΝ : | Χρεωστικοί τόκοι & συναφή έξοδα | 133,93 | 31.567,62 | -24.572,26 |
| | Ολικά αποτελέσματα εκμ/σεως ζημίες | | | -356.479,09 |
| ΜΕΙΟΝ : | 1. Έκτακτα & ανόργανα έσοδα | | 2,68 | |
| | 3. Έσοδα προηγούμενων χρήσεων | | 35.769,00 | |
| | | | 35.771,68 | |
| Μείον : | 1. Έκτακτα & ανόργανα έξοδα | | 90,29 | 35.681,39 |
| | Οργανικά & έκτακτα αποτ/τα (Ζημίες) | | | -320.797,70 |
| ΜΕΙΟΝ : | Σύνολο αποσβέσεων παγίων στοιχείων | | | 13.833,32 |
| ΜΕΙΟΝ : | Μείον οι από αυτές ενσ/μένες στο λειτουργικό κόστος | | 13.833,32 | 0,00 |
| | ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ (ΖΗΜΙΕΣ) ΧΡΗΣΕΩΣ | | | -320.797,70 |



ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.7.1

ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ, ΠΡΟΣΑΡΤΗΜΑ ΚΑΙ ΕΚΘΕΣΗ Δ.Σ. ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. ΧΡΗΣΗΣ 2003

ΔΙΑΘΕΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

Καθαρά αποτελέσματα

Ζημίες χρήσεως

320.797,70

Πλέον Ζημίες προηγ.χρήσεων

1.081.666,53

Ζημίες εις νέο

1.402.464,23

Η δε πρόταση η οποία θα γίνει προς την Γ.Σ. ως προς την διάθεση των αποτελεσμάτων της χρήσεως

1.1.2003 - 31.12.2003 που είναι ζημία εξ € 320.797,70 θα είναι η εξής :

Στην ζημία η οποία προέκυψε κατά την ως άνω χρήση εξ € 320.797,70 προτείνεται να προστεθεί σε αυτήν η ζημ προηγούμενης χρήσεως εξ € 1.081.666,53 και να μεταφερθεί εις νέον συνολική ζημία εξ € 1.402.464,23 προς συμψηφισμόν με κέρδη επομένων χρήσεων.

Μετά από τα παραπάνω κ.κ. μέτοχοι σας παρακαλούμε :

1. Να εγκρίνετε τον ισολογισμό και τα αποτελέσματα χρήσεως 1.1.2003 - 31.12.2003
2. Να απαλλάξετε εμάς και τους ελεγκτές από κάθε ευθύνη για τα πεπραγμένα της χρήσεως 1.1.2003 - 31.12.2003 σύμφωνα με τον νόμο και το καταστατικό.
3. Να διορίσετε ένα (1) τακτικό και έναν (1) αναπληρωματικό ελεγκτή από το Σώμα Ορκωτών Λογιστών για το έτος 2004.

Αθήνα, 4 Φεβρουαρίου 2004

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.

ΣΤΕΡΓΙΟΣ Γ. ΝΕΖΗΣ

ΤΑ ΜΕΛΗ ΤΟΥ Δ.Σ.

ΚΩΝ/ΝΟΣ ΠΑΝΕΤΑΣ

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΣΤΑΥΡΙΔΗΣ

ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΤΡΙΑΝΤΑΦΥΛΛΗΣ

Ο Δ/ΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

ΣΤΥΛΙΑΝΟΣ Λ. ΡΟΝΤΗΡΗΣ

ΑΚΡΙΒΕΣ ΑΝΤΙΓΡΑΦΟ ΕΚ ΤΟΥ ΒΙΒΛΙΟΥ

ΠΡΑΚΤΙΚΩΝ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

Βεβαιώνεται ότι, η ανωτέρω Έκθεση του Δ.Σ. που αποτελείται από 5 σελίδες, είναι αυτή που αναφέρεται στο Πιστοποιητικό Ελέγχου που χορήγησα με ημερομηνία 10.02.2004

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.

ΣΤΕΡΓΙΟΣ ΝΕΖΗΣ

Αθήνα, 10.02.2004

Ο Ορκωτός Λογιστής
ΙΩΑΝΝΗΣ Γ. ΔΡΙΤΣΑΣ

ΟΡΚΩΤΟΣ ΛΟΓΙΣΤΗΣ - ΕΛΕΓΚΤΗΣ

Α.Μ. ΣΟΕ 10571

**ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΛΕΤΗΣ,
ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΣΤΑΘΜΟΥ
ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΡΟΔΟΥ**

**ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003 - 5η ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ (1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ -31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003)
ΑΡ.Μ.Α.Ε. 41268/01/Β/98/411**

| ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ | Ποσά κλειομένης χρήσης 2003 | | | Ποσά προηγούμενης χρήσης 2002 | | |
|--|------------------------------------|-------------------|---------------------|--------------------------------------|-------------------|------------------|
| Β.ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ | ΑΞΙΑ ΚΤΗΣΕΩΣ | ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ | ΑΝΑΠ.ΑΞΙΑ | ΑΞΙΑ ΚΤΗΣΕΩΣ | ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ | ΑΝΑΠ.ΑΞΙΑ |
| 1.1.Εξοδα ιδρύσεως & Α εγκ/σεως | <u>27 944.57</u> | <u>13 303.97</u> | <u>14 640.60</u> | <u>13 031.57</u> | <u>7 653.76</u> | <u>5 377.81</u> |
| Γ.ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ | | | | | | |
| II.Ενσώματες ακινητ/σεις | | | | | | |
| 3.Κτίρια - Εγκαταστάσεις κτιρίων | 6 034.48 | 1 296.21 | 4 738.27 | 15 846.95 | 2 645.49 | 13 201.46 |
| 6.Επιπλά & λοιπός εξοπλισμός | <u>35 784.65</u> | <u>31 362.12</u> | <u>4 422.53</u> | <u>40 817.05</u> | <u>30 508.19</u> | <u>10 308.86</u> |
| Σύνολο ακινητοποιήσεων (Γ II) | <u>41 819.13</u> | <u>32 658.33</u> | <u>9 160.80</u> | <u>56 664.00</u> | <u>33 153.68</u> | <u>23 510.32</u> |
| III.Συμμετοχές & άλλες μακρ/σμες | | | | | | |
| 7.Λοιπές μακρ/σμες απαιτήσεις | | | 0.00 | | | 4 925.60 |
| Σύνολο παγίου ενεργητικού (ΓII+ΓIII) | | | <u>9 160.80</u> | | | <u>28 435.92</u> |
| Δ.ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ | | | | | | |
| II.Απαιτήσεις | | | | | | |
| 1.Πελάτες | | | 1 467.00 | | | - |
| 11.Χρεώστες διάφοροι | | | <u>60 643.78</u> | | | <u>56 708.77</u> |
| | | | <u>62 110.78</u> | | | <u>56 708.77</u> |
| IV.Διαθέσιμα | | | | | | |
| 1.Ταμείο | | | 1 937.70 | | | 1.14 |
| 3.Καταθέσεις οψεως & προθεσμίας | | | <u>1 131 264.13</u> | | | <u>8 246.75</u> |
| | | | <u>1 133 201.83</u> | | | <u>8 247.89</u> |
| Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού (ΔII+ΔIV) | | | <u>1 195 312.61</u> | | | <u>64 956.66</u> |
| Ε.ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ | | | | | | |
| 1.Εξοδα επομένων χρήσεων | | | <u>0.00</u> | | | <u>48.24</u> |
| ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ (Β+Γ+Δ+Ε) | | | <u>1 219 114.01</u> | | | <u>98 818.63</u> |

**ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΛΕΤΗΣ,
ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΣΤΑΘΜΟΥ
ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΡΟΔΟΥ**

**ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003 - 5η ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ (1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ -31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003)
ΑΡ.Μ.Α.Ε. 41268/01/Β/98/411**

**ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003
ΠΙΝΑΚΑΣ ΔΙΑΘΕΣΕΩΣ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ
(1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002)**

ΠΙΝΑΚΑΣ ΔΙΑΘΕΣΕΩΣ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

| | <u>Ποσά κλειομ. χρήσεως 2003 -</u> | | <u>Ποσά προηγ. χρήσεως 2002 -</u> | | <u>ΠΟΣΑ ΚΛΕΙΟΜ.</u> | <u>ΠΟΣΑ ΠΡΟΗΓ.</u> |
|--|------------------------------------|--------------------|-----------------------------------|--------------------|---------------------|---------------------|
| | | | | | <u>Χρυσ. 2003 €</u> | <u>Χρυσ. 2002 €</u> |
| I. ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ | | | | | | |
| Κύκλος εργασιών (πωλήσεις) | | 0.00 | | 0.00 | Καθαρά αποτελέσματα | |
| Μείον : Κόστος πωλήσεων | | <u>0.00</u> | | <u>0.00</u> | (ζημίες) χρήσεως | 128 519.54 |
| Μικτά αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως | | 0.00 | | 0.00 | Ζημίες προηγούμενων | |
| ΜΕΙΟΝ: 1.Έξοδα διοικητικής λειτουργείας | | <u>135 992.12</u> | | <u>189 207.75</u> | χρήσεων | <u>900 068.46</u> |
| Μερικά αποτελέσματα εκμετ/σεως (ζημίες) | | <u>-135 992.12</u> | | <u>-189 207.75</u> | Ζημίες εις νέον | <u>1 028 588.00</u> |
| ΜΕΙΟΝ: 3.Χρεωστικοί τόκοι & συναφή έξοδα | | 17.61 | | 0.00 | | |
| Ολικά αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως (ζημίες) | | <u>-136 009.73</u> | | <u>-189 207.75</u> | | |
| II. ΠΛΕΟΝ (ή μείον) : ΕΚΤΑΚΤΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ | | | | | | |
| 1.Εκτακτα & ανόργανα έσοδα | | 66.47 | | 6.66 | | |
| 2.Εκτακτα κέρδη | | 485.71 | | - | | |
| 3.Εσοδα προηγούμενων χρήσεων | | <u>7 374.65</u> | | - | | |
| | | 7 926.83 | | 6.66 | | |
| Μείον: 1.Εκτακτα & ανόργανα έξοδα | 181.82 | | 2 085.01 | | | |
| 2.Εκτακτες ζημίες | <u>254.82</u> | <u>436.64</u> | - | <u>2 085.01</u> | <u>-2 078.35</u> | |
| Οργανικά & έκτακτα αποτ/τα (ζημίες) | | <u>-128 519.54</u> | | <u>-191 286.10</u> | | |
| ΜΕΙΟΝ: Σύνολο αποσβέσεων πάγιων στοιχείων | 11 212.80 | | 11 402.25 | | | |
| Μείον: Οι από αυτές ενσωματωμένες στο λειτουργικό κόστος | <u>11 212.80</u> | <u>0.00</u> | <u>11 402.25</u> | <u>0.00</u> | | |
| ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ (ΖΗΜΙΕΣ) ΧΡΗΣΕΩΣ | | <u>-128 519.54</u> | | <u>-191 286.10</u> | | |

ΑΘΗΝΑ 10/2/2003

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.

Ο ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ & Δ/ΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

Ο ΛΟΓΙΣΤΗΣ

ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ Β. ΠΑΠΟΥΛΙΑΣ
Α.Δ.Τ. Ξ - 092194

ΑΘΑΝΑΣΙΟΣ Α. ΧΑΝΤΑΒΑΣ
Α.Δ.Τ. Μ - 716087

ΘΕΟΔΩΡΟΣ Θ. ΚΑΠΡΟΣ
Α.Δ.Τ. Η - 710177

ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΟ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Προς τους κ.κ. Μετόχους της Ανώνυμης Εταιρείας «ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΛΕΤΗΣ, ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΣΤΑΘΜΟΥ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΡΟΔΟΥ» (ΠΡΩΗΝ ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.)

Ελέγξαμε τις ανωτέρω οικονομικές καταστάσεις καθώς και το σχετικό Προσάρτημα της Ανώνυμης Εταιρείας «ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΛΕΤΗΣ, ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΣΤΑΘΜΟΥ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΡΟΔΟΥ» της εταιρικής χρήσεως που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2003. Ο έλεγχος μας έγινε σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 37 του Κ.Ν. 2190/1920 «περί Ανωνύμων Εταιριών» και τις ελεγκτικές διαδικασίες που κρίναμε κατάλληλες, με βάση τις αρχές και τους κανόνες ελεγκτικής που ακολουθεί το Σώμα Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών και που είναι σύμφωνοι με τις βασικές αρχές των Διεθνών Ελεγκτικών Προτύπων. Τέθηκαν στην διάθεσή μας τα βιβλία και στοιχεία που τήρησε η εταιρία και μας δόθηκαν οι αναγκαίες για τον έλεγχο πληροφορίες και εξηγήσεις που ζητήσαμε. Η εταιρία εφάρμοσε ορθά το Ελληνικό Γενικό Λογιστικό Σχέδιο. Δεν τροποποιήθηκε η μέθοδος απογραφής σε σχέση με την προηγούμενη χρήση. Επαληθεύσαμε την συμφωνία του περιεχομένου της Εκθέσεως Διαχειρίσεως του Διοικητικού Συμβουλίου προς την Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων με τις σχετικές Οικονομικές Καταστάσεις. Το Προσάρτημα περιλαμβάνει τις πληροφορίες που προβλέπονται από την παραγρ. 1 του άρθρου 43α του Κ.Ν. 2190/1920. Από τον παραπάνω έλεγχο μας σημειώνουμε το εξής:

Με την Έκτακτη Γενική Συνέλευση της 31/1/2003 αποφασίσθηκε η τροποποίηση του άρθρου 1 και 2 του καταστατικού που αφορούν την επωνυμία και το σκοπό αυτής αντίστοιχα. Έτσι, η νέα επωνυμία της εταιρείας είναι: «ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΛΕΤΗΣ, ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΣΤΑΘΜΟΥ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΡΟΔΟΥ», ο δε σκοπός αυτής είναι, «ο σχεδιασμός, η μελέτη, η κατασκευή, η λειτουργία και η εκμετάλλευση σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ο οποίος θα εγκατασταθεί στη Ρόδο και έχει δημοπρατηθεί, άλλα μέχρι σήμερα λόγω ενστάσεων δεν έχει αποφασισθεί οριστικά από τον φορέα του διαγωνισμού ο τελικός ανάδοχος.

Κατά την γνώμη μας οι ανωτέρω Οικονομικές Καταστάσεις οι οποίες προκύπτουν από τα βιβλία και στοιχεία της εταιρείας απεικονίζουν μαζί με το Προσάρτημα, αφού ληφθεί υπόψη η παραπάνω παρατήρησή μας, την περιουσιακή διάρθρωση και την οικονομική θέση της εταιρίας κατά την 31η Δεκεμβρίου 2003 καθώς και τα αποτελέσματα της χρήσεως που έληξε αυτή την ημερομηνία, βάσει των σχετικών διατάξεων και λογιστικών αρχών, οι οποίες έχουν γίνει γενικά παραδεκτές και δεν διαφέρουν από εκείνες που η εταιρία εφάρμοσε στην προηγούμενη χρήση.

Αθήνα 10 Φεβρουαρίου 2004

Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΣ

ΙΩΑΝΝΗΣ Γ. ΔΡΙΤΣΑΣ

Α.Μ. - ΣΟΕΛ 10571

Σ.Ο.Λ. α.ε.ο.ε.

ΠΡΟΣΑΡΤΗΜΑ ΤΟΥ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003

(1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ 2003 - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003)

(βάσει των διατάξεων του κωδ. Ν. 2190/1920, όπως ισχύει)

**«ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΛΕΤΗΣ,
ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ
ΣΤΑΘΜΟΥ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΡΟΔΟΥ»**

| Διάταξη και περίληψή της | Απάντηση |
|---|---------------------------------|
| Διάταξη και περίληψη της Σύννομη κατάρτιση και δομή των οικονομικών καταστάσεων - Παρεκκλίσεις που έγιναν χάριν της αρχής της πραγματικής εικόνας | |
| Α) Άρθρο 42α παρ. 3: Παρέκκλιση από τις σχετικές διατάξεις περί κατάρτισης των ετησίων οικονομικών καταστάσεων, που κρίθηκε απαραίτητη για την εμφάνιση, με απόλυτη σαφήνεια, της πραγματικής εικόνας που απαιτεί η διάταξη της παρ. 2 του άρθρου αυτού. | Δεν έγινε. |
| Β) Άρθρο 426 παρ. 1: Παρέκκλιση από την αρχή του αμετάβλητου της δομής και της μορφής εμφάνισης του ισολογισμού και του λογαριασμού «Αποτελέσματα Χρήσεως». | Δεν έγινε. |
| Γ) Άρθρο 426 παρ. 2: Καταχώρηση στον προσιδιάζοντα λογαριασμό στοιχείου σχετιζόμενου με περισσότερους υποχρεωτικούς λογαριασμούς. | Δεν συνέτρεξε τέτοια περίπτωση. |
| Δ) Άρθρο 426 παρ. 3: Προσαρμογή στη δομή και στους τίτλους των λογαριασμών με αραβική αρίθμηση, όταν η ειδική φύση της επιχειρήσεως το απαιτεί. | Δεν συνέτρεξε τέτοια περίπτωση. |
| Ε) Άρθρο 426 παρ. 4: Συμπτώξεις λογαριασμών του Ισολογισμού που αντιστοιχούν σε αραβικούς αριθμούς, για τις οποίες (συμπτώξεις συντρέχουν οι προϋποθέσεις της διατάξεως αυτής. | Δεν έγιναν. |
| Στ) Άρθρο 426 παρ. 5: Αναμορφώσεις κονδυλίων προηγούμενης χρήσεως για να καταστούν ομοειδή και συγκρίσιμα με τα αντίστοιχα κονδύλια της κλειόμενης χρήσεως. | Δεν χρειάστηκαν να γίνουν. |
| Στ) Άρθρο 426 παρ. 5: Αναμορφώσεις κονδυλίων προηγούμενης χρήσεως για να καταστούν ομοειδή και συγκρίσιμα με τα αντίστοιχα κονδύλια της κλειόμενης χρήσεως. | Δεν χρειάστηκαν να γίνουν. |

Αποτίμηση Περιουσιακών στοιχείων

| | |
|---|--|
| Α) Άρθρο 43 α παρ. 1 εδάφ.α': Μέθοδοι αποτιμήσεως των περιουσιακών στοιχείων και υπολογισμού των αποσβέσεων καθώς και των προβλέψεων για αποτιμήσεις τους. | 1) Τα πάγια περιουσιακά στοιχεία αποτιμήθηκαν στην αξία της τιμής κτήσεως, η οποία είναι προσαυξημένη με την αξία των προσθηκών και βελτιώσεων και μειωμένη με τις προβλεπόμενες από τον νόμο αποσβέσεις. Αποσβέσεις στη χρήση αυτή διενεργήθηκαν σύμφωνα με τα προβλεπόμενα από το ΠΔ 100/98. 2) Δεν συνέτρεξε περίπτωση σχηματισμού προβλέψεων υποτιμήσεως. |
|---|--|



ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.7.2

ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ, ΠΡΟΣΑΡΤΗΜΑ ΚΑΙ ΕΚΘΕΣΗ Δ.Σ. ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε. ΧΡΗΣΗΣ 2003

Β) Άρθρο 43 παρ. 1 εδάφ.α': Βάσεις μετατροπής σε ευρώ περιουσιακών στοιχείων εκφρασμένων σε ξένο νόμισμα (Ξ.Ν.) και λογιστικός χειρισμός των συναλλαγματικών διαφορών.

Δεν υπάρχουν διαφορές.

Γ) Άρθρο 43 παρ. 2: Παρέκκλιση από τις μεθόδους και τις βασικές αρχές αποτιμήσεως. Εφαρμογή ειδικών μεθόδων αποτιμήσεως.

Δεν έγινε.

Δ) Άρθρο 43 παρ. 7 εδάφ.β': Αλλαγή μεθόδου υπολογισμού της τιμής κτήσεως ή του κόστους παραγωγής των αποθεμάτων ή των κινητών αξιών.

Δεν έγινε.

Ε) Άρθρο 43 παρ. 7 εδάφ.γ': Παράθεση της διαφοράς, μεταξύ της αξίας αποτιμήσεως των αποθεμάτων και κινητών αξιών και της τρέχουσας τιμής αγοράς τους, εφόσον είναι αξιόλογη.

Δεν υπάρχουν διαφορές.

Στ) Άρθρο 43 παρ. 9: Ανάλυση και επεξήγηση της γενόμενης μέσα στην χρήση, με βάση ειδικό νόμο, αναπροσαρμογής της αξίας των παγίων περιουσιακών στοιχείων και παράθεση της κινήσεως του λογαριασμού «Διαφορές Αναπροσαρμογής».

Δεν έγινε.

Πάγιο Ενεργητικό και έξοδα εγκαταστάσεως

Α) Άρθρο 42ε παρ. 8: Μεταβολές παγίων στοιχείων και εξόδων εγκαταστάσεως (πολυετούς αποσβέσεως).

Παραθέτεται σχετικός πολύστηλος πίνακας με τις πληροφορίες που απαιτεί η διάταξη. (σελ. 209)

Β) Άρθρο 43 παρ. 5 εδάφ.δ': Προβλέψεις για υποτίμηση ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων.

Δεν σχηματίστηκαν.

Γ) Άρθρο 43 παρ. 3 εδάφ.ε: Ανάλυση και επεξήγηση των ποσών των εξόδων εγκαταστάσεως (πολυετούς αποσβέσεως) που αφορούν τη χρήση.

| | |
|---------------------------|-------------|
| -Έξοδα αύξησεως κεφαλαίου | 14.300,00 € |
| -Έξοδα αναδιοργανώσεως | 613,00 € |

Δ) Άρθρο 43 παρ. 4 εδάφ.α' και β': Ανάλυση και επεξήγηση των κονδυλίων "Έξοδα ερευνών και αναπτύξεως", "Παραχωρήσεις και δικαιώματα βιομηχανικής ιδιοκτησίας" και "Υπεραξία επιχειρήσεως (GOODWILL)".

Δεν υπάρχουν.

Συμμετοχές

Α) Άρθρο 43α παρ. 1 εδάφ. β': Συμμετοχές στο κεφάλαιο άλλων επιχειρήσεων με ποσοστό μεγαλύτερο από 10%.

Δεν υπάρχουν.

Β) Άρθρο 43α 1 εδάφ. ιε': Σύνταξη ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων στις οποίες περιλαμβάνονται και οι οικονομικές καταστάσεις της εταιρίας.

Δεν συντρέχει η περίπτωση αυτή.

Αποθέματα

Α) Άρθρο 43α παρ. 1 εδάφ. ια': Αποτίμηση αποθεμάτων κατά παρέκκλιση από τους κανόνες αποτιμήσεως του άρθρου 42, για λόγους φορολογικών ελαφρύνσεων.

Δεν έγινε παρέκκλιση.

Β) Άρθρο 43α παρ. 1 εδάφ. ιβ': Διαφορές από υποτίμηση κυκλοφορούντων στοιχείων ενεργητικού και λόγοι στους οποίους οφείλονται.

Δεν υπάρχουν.

**Μετοχικό Κεφάλαιο**

Α) Άρθρο 43α παρ. 1 εδάφ. δ': Κατηγορίες μετοχών στις οποίες διαιρείται το μετοχικό κεφάλαιο..

Το Μετοχικό Κεφάλαιο ανέρχεται σε 2.209.750,00 ευρώ και διαιρείται σε 220.975 τεμ. ονομαστικές μετοχές ονομαστικής αξίας 10,00 ευρώ η κάθε μία.

Β) Άρθρο 43α παρ. 1 εδάφ. γ': Εκδοθείσες μετοχές μέσα στη χρήση για αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου.

Στην παρούσα χρήση έγινε μετατροπή του Μετοχικού Κεφαλαίου από δραχμές σε ευρώ. Επίσης έγινε κατάργηση των παλαιών μετοχών και έκδοση 90.975 νέων ονομαστικών μετοχών με μείωση του Μετοχικού Κεφαλαίου κατά 7,88 €. Και έγινε αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου κατά 1.300.000,00 € με έκδοση 130.000 νέων ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας 10,00 € η κάθε μία.

Γ) Άρθρο 43α παρ. 1 εδάφ. ιστ': Απόκτηση ιδίων μετοχών μέσα στην χρήση.

Δεν αποκτήθηκαν.

Προβλέψεις και υποχρεώσεις

Α) Άρθρο 42ε παρ. 14 εδάφ. δ': Ανάλυση του λογαριασμού "Λοιπές προβλέψεις", αν το ποσό του είναι σημαντικό.

Στην παρούσα χρήση η εταιρία, στηριζόμενη στην υπ' αριθ. 205/88 γνωμοδότηση της ολομέλειας των Νομικών Συμβούλων της Διοικήσεως και στο άρθρο 10 του Ν.2065/92, δε σχημάτισε πρόβλεψη αποζημίωσης λόγω εξόδου από την υπηρεσία του προσωπικού.

Β) Άρθρο 43α παρ. 1 εδάφ. ζ': Οι οικονομικές δεσμεύσεις από συμβάσεις κ.λ.π. που δεν εμφανίζονται στους λογαριασμούς τάξεως. Υποχρεώσεις καταβολής ειδικών μηνιαίων παροχών και οικονομικές δεσμεύσεις για συνδεμένες επιχειρήσεις.

Δεν υπάρχουν.

Γ) Άρθρο 43α παρ. 1 εδάφ. ιθ': Πιθανές οφειλές σημαντικών ποσών φόρων και ποσά φόρων που ενδεχομένως να προκύψουν σε βάρος της κλειομένης και των προηγούμενων χρήσεων, εφόσον δεν εμφανίζονται στις υποχρεώσεις ή στις προβλέψεις.

Δεν υπάρχουν.

Δ) Άρθρο 43α παρ. 1 εδάφ. στ': Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πάνω από 5 έτη.

Δεν υπάρχουν.

Μεταβατικοί Λογαριασμοί

Άρθρο 42ε παρ. 12: Ανάλυση των κονδυλίων των μεταβατικών λογαριασμών: "Εσοδα χρήσεως εισπρακτέα" και "Εξοδα χρήσεως δουλευμένα".

Εξοδα χρήσεως δουλευμένα**Αφορά:**

| | |
|-------------|------------|
| Τηλεφωνικά | 411,00 € |
| Ενοίκια | 1.139,60 € |
| Κοινόχρηστα | 400,00 € |
| | 1.950,60 € |

Λογαριασμοί Τάξεως

- Άρθρο 42ε παρ. 11: Ανάλυση των λογαριασμών τάξεως, στην έκταση που δεν καλύπτεται η υποχρέωση αυτή από τις πληροφορίες της επόμενης παραγράφου 10.

Καλύπτεται από την επόμενη παράγραφο.

Χορηγηθείσες εγγυήσεις και εμπράγματες ασφάλειες

- Άρθρο 42ε παρ. 9: Εγγυήσεις και εμπράγματες ασφάλειες που χορηγήθηκαν από την εταιρία.

Δεν υπάρχουν.

**Αμοιβές, προκαταβολές και πιστώσεις σε όργανα διοικήσεως**

Α) Άρθρο 43α παρ. 1 εδάφ. 1γ': Εγγυήσεις και εμπράγματες ασφάλειες που χορηγήθηκαν από την εταιρία. Δεν υπάρχουν.

Αποτελέσματα χρήσεως

Α) Άρθρο 43α παρ. 1 εδάφ. η': Κύκλος εργασιών κατά κατηγορίες δραστηριότητας και γεωγραφικές αγορές. (Ο κύκλος εργασιών λαμβάνεται όπως καθορίζεται στο άρθρο 42ε & 15 εδάφιο α').

Τίποτε για αναφορά.

Β) Άρθρο 43α παρ. 1 εδάφ. θ': Μέσος όρος του απασχοληθέντος κατά τη διάρκεια της χρήσεως προσωπικού και κατηγορίες αυτού, με το συνολικό κόστος τους. Διευκρινίζεται ότι, στο "Διοικητικό (υπαλληλικό) προσωπικό" περιλαμβάνεται το με μηνιαίο μισθό αμειβόμενο προσωπικό και στο "εργατοτεχνικό προσωπικό" οι αμειβόμενοι με ημερομίσθιο.

| | |
|---|-------------|
| 1) Μέσος όρος προσωπικού άτομα | 1 |
| 2) Μέσος όρος προσωπικού κατά κατηγορίες: | |
| Διοικητικό (υπαλληλικό) προσωπικό άτομα | 1 |
| 2) Αμοιβές και έξοδα προσωπικού: | |
| -Διοικητικού (υπαλληλικού) προσωπικού: | |
| Μισθοί | 51.504,02 € |
| -Κοινωνικές επιβαρύνσεις και βοηθήματα | 5.174,44 € |
| Σύνολο | 56.678,46 € |

Γ) Άρθρο 42ε παρ. 15 εδάφ. θ': Ανάλυση των έκτακτων και ανόργανων εξόδων και εσόδων (δηλαδή των λογαριασμών "έκτακτα και ανόργανα έξοδα" και "έκτακτα και ανόργανα έσοδα". Αν τα ποσά των λογαριασμών "έκτακτες ζημιές" και "έκτακτα κέρδη" είναι σημαντικά, κατ' εφαρμογή της διατάξεως του άρθρου 43 α & 1-γ, παραθέτεται και αυτών ανάλυση (με βάση τους λογαριασμούς 81.02 και 81.03 του ΓΕΝ.ΛΟΓ.Σχεδίου).

| | |
|---------------------------------------|----------------|
| 1) Έκτακτα και ανόργανα έξοδα: | |
| -Φορολογικά πρόστιμα και προσαυξήσεις | 90,00 € |
| -Λοιπά έκτακτα και ανόργανα έξοδα | <u>0,29 €</u> |
| Σύνολο | <u>90,29 €</u> |
| 2) Έκτακτα και ανόργανα έσοδα: | |
| -Λοιπά έκτακτα και ανόργανα έσοδα | 2,68 € |

Δ) Άρθρο 42ε παρ.15 εδάφ. θ': Ανάλυση των λογ/σμών «Εσοδα προηγούμενων χρήσεων», «Εσοδα από προβλέψεις προηγούμενων χρήσεων» και «Εξοδα προηγούμενων χρήσεων».

| | |
|------------------------------------|-------------|
| Εσοδα προηγούμενων χρήσεων | |
| - Λοιπά έσοδα προηγούμενων χρήσεων | 35.769,00 € |

Ε) Άρθρο 42α παρ.1 εδάφ. ιζ': Οποιοσδήποτε άλλες πληροφορίες που απαιτούνται από ειδικές διατάξεις της νομοθεσίας, η οποία ισχύει κάθε φορά.

Δεν υπάρχουν.

ΣΤ) Άρθρο 43α παρ.1 εδάφ. ιζ': Οποιοσδήποτε άλλες πληροφορίες που κρίνονται αναγκαίες για την επίτευξη των σκοπών της αρτιότερης πληροφόρησης των μετόχων και των τρίτων και της παρουσίασης μιας πιστής εικόνας της περιουσίας, της χρηματοοικονομικής θέσης και των αποτελεσμάτων χρήσης της εταιρίας.

Δεν υπάρχουν.

Αθήνα, 4 Φεβρουαρίου 2004

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.

Ο Δ/ΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

Ο ΛΟΓΙΣΤΗΣ

ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ Β. ΠΑΠΟΥΛΙΑΣ
Α.Δ.Τ. Ξ 092194

ΑΘΑΝΑΣΙΟΣ Α. ΧΑΝΤΑΒΑΣ
Α.Δ.Τ. Μ 716087

ΘΕΟΔΩΡΟΣ Θ. ΚΑΠΡΟΣ
Α.Δ.Τ. Η 710177

Βεβαιώνεται ότι αυτό το προσάρτημα που αποτελείται από έξι (6) σελίδες είναι εκείνο που αναφέρεται στο πιστοποιητικό ελέγχου που χορηγήσαμε με ημερομηνία 10/02/2004

Αθήνα, 10/02/2004
Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

ΙΩΑΝΝΗΣ Γ. ΔΡΙΤΣΑΣ
«Σ.Ο.Λ.» Ανώνυμη Εταιρία Ορκωτών Ελεγκτών Α.Μ. ΣΟΕ 10571



ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.7.2

ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ, ΠΡΟΣΑΡΤΗΜΑ ΚΑΙ ΕΚΘΕΣΗ Δ.Σ. ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε. ΧΡΗΣΗΣ 2003

ΧΡΗΣΗ 2003 ΑΝΑΚΕΦΑΛΑΙΩΤΙΚΟΣ ΠΙΝΑΚΑΣ ΠΑΓΙΩΝ

| | ΑΞΙΑ ΚΤΗΣΕΩΣ | ΜΕΙΩΣΕΙΣ ΧΡΗΣΕΩΣ | ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΑΞΙΑ ΚΤΗΣ. | ΑΠΟΣΒ/ΝΤΑ ΕΩΣ | ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΧΡΗΣΕΩΣ | ΜΕΙΩΣΕΙΣ ΧΡΗΣΕΩΣ | ΣΥΝΟΛΟ ΑΝΑΠΟΣΒ/ΤΗ ΑΠΟΣΒ/ΝΤΩΝ | ΑΞΙΑ |
|----------------|-------------------------|-----------------------------|--------------------------------|--------------------------|-------------------------------|-----------------------------|---|-----------------|
| | 31/12/2002 | 2003 | 31/12/2003 | 31/12/2002 | 2003 | 2003 | 31/12/2003 | 31/12/2003 |
| II. ΕΝΣΩ | | | | | | | | |
| ΜΑΤΕΣ | | | | | | | | |
| ΑΚΙΝΗΤΟ | | | | | | | | |
| ΠΟΙΗΣΕΙΣ | | | | | | | | |
| ΚΤΙΡΙΑ | | | | | | | | |
| ΚΑΙ ΤΕΧΝΙΚΑ | | | | | | | | |
| 1.ΕΡΓΑ | 15.846,95 | -9.812,47 | 6.034,48 | 2.645,49 | 506,16 | -1.855,44 | 1.296,21 | 4.738,27 |
| 1.ΕΠΙΠΛΑ | | | | | | | | |
| ΚΑΙ | | | | | | | | |
| ΛΟΙΠΟΣ | | | | | | | | |
| 2.ΕΞΟΠΛΙ | | | | | | | | |
| ΣΜΟΣ | 40.817,05 | -5.032,40 | 35.784,65 | 30.508,19 | 5.056,43 | -4.202,50 | 31.362,12 | 4.422,53 |
| ΣΥΝΟΛΟ: | 56.664,00 | -14.844,87 | 41.819,13 | 33.153,68 | 5.562,59 | -6.057,94 | 32.658,33 | 9.160,80 |

ΧΡΗΣΗ 2003 ΛΟΓ.16**ΕΞΟΔΑ ΠΟΛΥΕΤΟΥΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΣ**

| | ΥΠΟΛΟΙΠΟ 31/12/2002 | ΚΙΝΗΣΗ ΠΡΟΣΘΗΚΕΣ 2003 | ΣΥΝΟΛΟ 31/12/2003 | ΑΠΟΣΒ/ΝΤΑ ΕΩΣ 31/12/2002 | ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΧΡΗΣΕΩΣ 2003 | ΣΥΝΟΛΟ ΑΝΑΠΟΣΒ/ΤΗ ΑΠΟΣΒ/ΝΤΩΝ | ΑΞΙΑ |
|----------------|--------------------------------|--------------------------------------|------------------------------|---|--|---|------------------|
| | | | | | | 31/12/2003 | 31/12/2003 |
| II. ΑΣΩ | | | | | | | |
| ΜΑΤΕΣ | | | | | | | |
| ΑΚΙΝΗΤΟ | | | | | | | |
| ΠΟΙΗΣΕΙΣ | | | | | | | |
| 1.ΕΞΟΔΑ | | | | | | | |
| ΙΔΡΥΣΕΩΣ | | | | | | | |
| & | | | | | | | |
| Α' ΕΓΚ/ΣΕΩΣ | 13.031,57 | 14.913,00 | 27.944,57 | 7.653,76 | 5.650,21 | 13.303,97 | 14.640,60 |
| ΣΥΝΟΛΟ: | 13.031,57 | 14.913,00 | 27.944,57 | 7.653,76 | 5.650,21 | 13.303,97 | 14.640,60 |



**ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΕΩΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΤΗΣ
«ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΜΕΛΕΤΗΣ, ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ
ΣΤΑΘΜΟΥ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΡΟΔΟΥ»**

ΠΡΟΣ : ΤΗΝ ΤΑΚΤΙΚΗ ΓΕΝ. ΣΥΝΕΛΕΥΣΗ

Κύριοι Μέτοχοι,

Σύμφωνα με το Νόμο και το Καταστατικό της εταιρίας, υποβάλλουμε συνημμένως στη γενική συνέλευσή σας τις οικονομικές καταστάσεις της εταιρίας για τη χρήση 1/1/2003 - 31/12/2003, με τις παρατηρήσεις μας πάνω σ' αυτές και παρακαλούμε να τις εγκρίνετε.

1. ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ ΤΗΣ ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ ΤΟ 2003

Η ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε. δημιουργήθηκε τον Ιανουάριο του 2003 με την από 31/1/2003 απόφαση της γενικής συνέλευσης των μετόχων (ΦΕΚ Νο 994 της 5/2/2003) αντικαθιστώντας την ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.

Αποκλειστικός σκοπός της ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε., μετά την αλλαγή του καταστατικού της ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε., είναι η συμμετοχή στον διαγωνισμό που προκήρυξε το υπουργείο ανάπτυξης μέσω της Ρ.Α.Ε. τέλος του 2002 και σε περίπτωση επιλογής, η κατασκευή και λειτουργία του σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στην Ρόδο. Περιμένοντας την αξιολόγηση των εταιριών και τα αποτελέσματα του διαγωνισμού, για να μειωθούν στο έπακρο τα λειτουργικά έξοδα, η εταιρεία μετακόμισε τον Μάιο του 2003 σε μικρότερα και οικονομικότερα γραφεία, σε κτίριο που ενοικιάζεται ολόκληρο από την ΔΕΗ Α.Ε., στην οδό Βερανζέρου 57. Κατά την διάρκεια του 2003 η ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε., που έδωσε την οικονομικότερη προσφορά, παρακολούθησε την εξέλιξη του διαγωνισμού και τις προσφυγές μεταξύ της συμμετέχουσας στον διαγωνισμό εταιρίας ΗΕΔ που κατετάγη δεύτερη και της αναθέτουσας αρχής. Ο υπουργός ανάπτυξης κήρυξε με την από 11/11/2003 απόφασή του, άγονο τον διαγωνισμό και ανέθεσε την κατασκευή του σταθμού στην ΔΕΗ Α.Ε. Η ΗΕΔ κατέθεσε ασφαλιστικά μέτρα και αίτηση αναστολής και μέχρι σήμερα συνεχίζονται οι εξελίξεις για μια τελική και αποδεκτή νομικά απόφαση. Η ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε. συνέχισε ορισμένες επαφές με τους πελάτες της ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε. και συνέχισε την βολιδοσκόπηση έργων ORC (Organic Rankine Cycle), ώστε να είναι έτοιμη για άμεση ανάπτυξη και υλοποίηση έργων στο άμεσο μέλλον. Εξέτασε με συνοπτικό Business plan την περίπτωση επενδύσεων ORC, προβλέποντας επιχειρηματικές ευκαιρίες σ' αυτόν τον τομέα, ακόμη ανεκμετάλλευτο στην Ελλάδα.

2. ΠΡΟΟΠΤΙΚΕΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε. ΓΙΑ ΤΟ 2004

- Ο διαγωνισμός για την Ρόδο

Με την απόφαση του υπουργού ανάπτυξης για κατ' ευθεία ανάθεση στην ΔΕΗ Α.Ε. ουσιαστικά απελευθερώνεται η ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε. για άλλες δραστηριότητες.

Προτείνεται η αναμονή για οριστικοποίηση της απόφασης και νομικά αμετάκλητης, για την στρατηγική επανατοποθέτηση της ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.

- Ο διαγωνισμός για την Ρόδο
- Συμπαγωγή με Φ.Α.
- Παραγωγή βιοαερίου και συμπαγωγή
- Ανάπτυξη έργων ORC
- Ανάπτυξη έργων στα Βαλκάνια

Επίσης, λόγω σημαντικής πείρας σε σύνθετα μεγάλα έργα, μπορεί να αναλάβει το project management κατασκευής ή ανακαίνισης ηλεκτρικών σταθμών και άλλων έργων.



- **Συμπαράγωγή με Φ.Α.**

Οι ΕΠΑ των περιοχών Θεσσαλονίκης και Βόλου-Λάρισας (θυγατρικές της εταιρίας Italgas), επέκτειναν το δίκτυο Φ.Α., ανέπτυξαν την επικοινωνιακή πολιτική και προχώρησαν σε σημαντικό αριθμό συνδέσεων το 2003. Προβλέπουν την σύνδεση όλων των νοσοκομείων εντός του 2004.

Η ΕΠΑ Αττικής (θυγατρική της Cinergy σε συνεργασία με την SHELL), εκτελεί σήμερα σημαντικά έργα επέκτασης του δικτύου και προβλέπει μεγάλο αριθμό συνδέσεων το 2004.

Η ανάλυση της αγοράς αναδεικνύει ένα οικονομικά εκμεταλλεύσιμο δυναμικό 400 MWe στον ευρύτερο βιομηχανικό τομέα. Σε αυτό πρέπει να προστεθεί η ισχύς των μεγάλων ειδικών έργων συμπαράγωγής (Αλουμίνιο της Ελλάδος 200 MWe, Ελληνικά πετρέλαια 80 MWe, ΕΥΔΑΠ 30 MWe, κλπ.) που στην πραγματικότητα διπλασιάζουν το δυναμικό σε 800 περίπου MWe.

Το δυναμικό του τριτογενή τομέα (νοσοκομεία και ξενοδοχεία αποκλειστικά) των περιοχών Αθηνών, Βόλου-Λάρισας και Θεσσαλονίκης εκτιμάται πάνω από 100 MWe.

Δυσκολίες οικονομικής, τεχνικής και διοικητικής φύσεως (υψηλή τιμή του φυσικού αερίου, δυσκολίες για άδειες χωροθέτησης, διαδικαστικές δυσκολίες για αδειοδότηση) δεν επέτρεψε στους ενδιαφερόμενους επενδυτές να προωθήσουν μια άμεση υλοποίηση έργων συμπαράγωγής.

Από τους πελάτες και τις επαφές της ΚΟΖΕΝ διαφαίνεται η ικανότητα «συμπαράγωγίσιμης» ενέργειας της τάξεως των 100 MWe στο άμεσο μέλλον επιπλέον των μεγάλων πελατών (ΕΛΠΕ, ΕΥΔΑΠ, Αλουμίνιο της Ελλάδας, ΜΟΤΟΡΟΙΛ, κλπ.) που εκτιμούνται σε 400 MWe.

- **Βιοαέριο και συμπαράγωγή**

Ένα δυναμικό που δεν έχει καταμετρηθεί αλλά αντιπροσωπεύει κατ' εκτίμηση 100 με 150 MWe, είναι η συμπαράγωγή με βιοαέριο που παράγεται από τα απορρίμματα και τα οργανικά υπόλοιπα.

Η τιμή του βιοαερίου είναι ανεξάρτητη από την τιμή του brend. Αντιθέτως το κόστος παραγωγής του από απορρίμματα χρηματοδοτείται από τα αντισταθμιστικά τέλη των δημοτών.

Η είσοδος στον τομέα, εξασφαλίζει μια σημαντική ανάπτυξη στον τομέα των υπηρεσιών, που Ευρωπαϊκά, με την απελευθέρωση των αγορών και την ιδιωτικοποίηση των δημοσίων υπηρεσιών, παρουσιάζει και θα παρουσιάζει σημαντική αύξηση για αρκετά χρόνια.

Η αποκέντρωση του κράτους στην περιφέρεια και τα διαχειριστικά σχέδια επεξεργασίας απορριμμάτων που μελετούνται σήμερα σε όλη την Ελληνική επικράτεια, επιτρέπει να συμπεράνουμε μια άμεση (εντός της επόμενης πενταετίας) σημαντική επιχειρηματική ευκαιρία σε αυτόν τον τομέα.

Επίσης η ΕΥΔΑΠ και οι αντίστοιχοι βιολογικοί σταθμοί στην Ελλάδα, παράγουν βιοαέριο και έχουν ανάγκη ξήρανση λάσπης, με εμφανή την ανάγκη εγκατάστασης μονάδων συμπαράγωγής.

- **Εφαρμογές ORC**

Οι εφαρμογές ORC επιτρέπουν την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από καπναέρια. Μέσω ενός εναλλάκτη ανακτάται θερμική ενέργεια και παράγεται ηλεκτρική ενέργεια μέσω ειδικών στροβίλων ORC. Το σημαντικό πλεονέκτημα της εφαρμογής συνίσταται στην δωρεάν πρώτη ύλη, την απορριπτόμενη στο περιβάλλον θερμική ενέργεια που παράγεται για άλλες ανάγκες βιομηχανικής παραγωγής.

Η ΔΕΗ, επιδεικτικά, μπορεί να εγκαταστήσει το σύστημα σε μια δική της μονάδα και να το προτείνει στην Ελληνική αγορά, όπου προς το παρόν δεν υπάρχει καμία εφαρμογή, ενώ λειτουργούν με επιτυχία στις ΗΠΑ και στη Ευρώπη αρκετές εγκαταστάσεις.

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.7.2**

ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ, ΠΡΟΣΑΡΤΗΜΑ ΚΑΙ ΕΚΘΕΣΗ Δ.Σ. ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε. ΧΡΗΣΗΣ 2003

ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31.12.2003

Κατά την πέμπτη χρήση 1.1.2003-31.12.2003 οι λογαριασμοί του Ενεργητικού έχουν ως κάτωθι:

| | ΑΞΙΑ ΚΤΗΣΕΩΣ | ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ | ΥΠΟΛΟΙΠΟ 31.12.2003 |
|--|---------------------|-------------------|--------------------------------|
| ΕΞΕΟΔΑ ΙΔΡΥΣΕΩΣ & ΠΡΩΤΗΣ ΕΓΚ/ΣΕΩΣ ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ | <u>27.944,57</u> | <u>13.303,97</u> | <u>14.640,60</u> |
| 3. Κτίρια - Εγκαταστάσεις κτιρίων | 6.034,48 | 1.296,21 | 4.738,27 |
| 6. Επιπλα & λοιπός εξοπλισμός | <u>35.784,65</u> | <u>31.362,12</u> | <u>4.422,53</u> |
| Σύνολο Ακινήτοποιήσεων | <u>41.819,13</u> | <u>32.658,33</u> | <u>9.160,80</u> |

Συμμετοχές & άλλες μακροπρ. χρημ. απαιτήσεις

7. Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις

ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ

0,00

9.160,80

Οι λογαριασμοί του κυκλοφορούντος ενεργητικού φθάνουν το ποσό των € 1.195.312,61 και αναλύονται ως κάτωθι:

ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

1. Πελάτες

11. Χρεώστες διάφοροι

1.467,00

60.643,7862.110,78

ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ

1. Ταμείο

3. Καταθέσεις όψεως

1.937,70

1.131.264,131.133.201,83

Σύνολο κυκλοφορούντος Ενεργητικού

1.195.312,61

ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ

Εξοδα επομένων χρήσεων

0,00

ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ

1.219.114,01

Τα δε στοιχεία του Παθητικού της εταιρίας έχουν ως κάτωθι:

ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

Μετοχές 220.975 x 10,00 ευρώ

2.209.750,00

ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ

Ειδικό αποθεματικό λόγω μετατροπής του ΜΚ σε Ευρω

7,88

ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΙΣ ΝΕΟ

Υπόλοιπο ζημιών χρήσεως εις νέο

-128.519,54

Υπόλοιπο ζημιών προηγ. χρήσεων

-900.068,46-1.028.588,00

ΠΟΣΑ ΠΡΟΟΡΙΖΟΜΕΝΑ ΓΙΑ ΑΥΞΗΣΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ

Καταθέσεις Μετόχων

0,00

Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων

1.181.169,88

ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

1. Προμηθευτές

0,00

2α. Επιταγές πληρωτέες (μεταχρονολογημένες)

2.476,00

5. Υποχρεώσεις από φόρους - τέλη

2.991,32

6. Ασφαλιστικοί Οργανισμοί

1.025,20

11. Πιστωτές διάφοροι

29.501,01

Σύνολο Υποχρεώσεων

35.993,53

ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓ/ΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ

2. Εξοδα χρήσεως δεδουλευμένα

1.950,60

ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ

1.219.114,01

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.7.2**

ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ, ΠΡΟΣΑΡΤΗΜΑ ΚΑΙ ΕΚΘΕΣΗ Δ.Σ. ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε. ΧΡΗΣΗΣ 2003

Η ανάλυση του λογαριασμού " ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ" της 31.12.2003 Διαχ. Περίοδος 1.1.2003 - 31.12.2003 έχει ως κάτωθι:

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ**Ι. ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ**

| | | | | |
|---|--|---------------|------------------|---------------------|
| Κύκλος εργασιών (πωλήσεις) | | | | 0,00 |
| ΠΛΕΟΝ :Κόστος πωλήσεων | | | | 0,00 |
| Μικτά αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως | | | | 0,00 |
| ΜΕΙΟΝ :1.Εξοδα διοικητικής λειτουργίας | | | | <u>135.992,12</u> |
| Μερικά αποτ/τα (ζημίες) εκμ/σεως | | | | -135.992,12 |
| ΜΕΙΟΝ :3.Χρεωστικοί τόκοι & συναφή έξοδα | | | | <u>17,61</u> |
| | | | | -136.009,73 |
| ΠΛΕΟΝ (ή μείον): ΕΚΤΑΚΤΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ | | | | |
| 1.Εκτακτα και ανόργανα έσοδα | | | 66,47 | |
| 2.Εκτακτα κέρδη | | | 485,71 | |
| 3.Έσοδα προηγούμενων χρήσεων | | | 7.374,65 | |
| | | 7.926,83 | | |
| ΜΕΙΟΝ :1.Εκτακτα και ανόργανα έξοδα | | 181,82 | | |
| 2.Εκτακτες ζημίες | | <u>254,82</u> | <u>436,64</u> | <u>7.490,19</u> |
| Οργανικά & έκτακτα αποτ/τα (ζημίες) εκμ/σεως | | | | -128.519,54 |
| Σύνολο αποσβέσεων παγίων στοιχείων | | | 11.212,80 | |
| μείον :Οι από αυτές ενσωμ/νες στο λειτουργ.κόστος | | | <u>11.212,80</u> | <u>0,00</u> |
| ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ (ΖΗΜΙΕΣ) ΧΡΗΣΕΩΣ | | | | <u>-128.519,54</u> |
| ΔΙΑΘΕΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ | | | | |
| Καθαρά αποτελέσματα (ζημίες) χρήσεως | | | | 128.519,54 |
| Ζημίες προηγούμενων χρήσεων | | | | <u>900.068,46</u> |
| Ζημίες εις νέο | | | | <u>1.028.588,00</u> |

Η πρόταση η οποία θα γίνει προς την Γ.Σ. ως προς την διάθεση των αποτελεσμάτων της χρήσεως

1.1.2003-31.12.2003 που είναι ζημία εξ € 128.519,54 θα είναι η εξής :

Στην ζημία η οποία προέκυψε κατά την ως άνω χρήση εξ _ 128.519,54 προτείνεται να προστεθεί σε αυτήν η ζημία προηγούμενης χρήσεως εξ € 900.068,46 και να μεταφερθεί εις νέον συνολική ζημία εξ € 1.028.588,00 προς συμψιφισμόν με κέρδη επομένων χρήσεων.

Μετά από τα παραπάνω κ.κ. μέτοχοι σας παρακαλούμε :

1. Να εγκρίνετε τον ισολογισμό και τα αποτελέσματα χρήσεως 1.1.2003-31.12.2003
2. Να απαλλάξετε εμάς και τους ελεγκτές από κάθε ευθύνη για τα πεπραγμένα της χρήσεως 1.1.2003-31.12.2003 σύμφωνα με τον νόμο και το καταστατικό.
3. Να διορίσετε ένα (1) τακτικό και έναν (1) αναπληρωματικό ελεγκτή από το Σώμα Ορκωτών Λογιστών για τη χρήση 2004.

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.

ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΠΑΠΟΥΛΙΑΣ

Αθήνα, 4 Φεβρουαρίου 2004

ΤΑ ΜΕΛΗ

ΑΘΑΝΑΣΙΟΣ ΧΑΝΤΑΒΑΣ
 ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΚΑΠΕΤΑΝΙΔΗΣ
 ΙΩΑΝΝΗΣ ΚΟΠΑΝΑΚΗΣ
 ΙΩΑΝΝΗΣ ΨΙΛΟΠΟΥΛΟΣ
 ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΜΕΤΙΚΑΝΗΣ

ΑΚΡΙΒΕΣ ΑΝΤΙΓΡΑΦΟ ΕΚ ΤΟΥ ΒΙΒΛΙΟΥ
 ΠΡΑΚΤΙΚΩΝ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

Βεβαιώνεται ότι η ανωτέρω Έκθεση που αποτελείται από 6 σελίδες είναι αυτή που αναφέρεται στο Πιστοποιητικό Ελέγχου που χορήγησα με ημερομηνία 10.02.2004

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.
 ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΠΑΠΟΥΛΙΑΣ

Αθήνα 10.02.2004
 Ο Ορκωτός Λογιστής
 ΙΩΑΝΝΗΣ Γ. ΔΡΙΤΣΑΣ
 ΟΡΚΩΤΟΣ ΛΟΓΙΣΤΗΣ - ΕΛΕΓΚΤΗΣ
 Α.Μ. ΣΟΕ 10571

ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΑΕ

δ.τ. "ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑΚΗ "

ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003 - 3η ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ (1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003)

ΑΡ.Μ.Α.Ε. 47264/01/Β/00/617

| ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ | Ποσά κλειομένης χρήσης 2003 | | | Ποσά προηγούμενης χρήσης 2002 | | |
|--|-----------------------------|-------------------|----------------------|-------------------------------|-------------------|----------------------|
| Β.ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ | ΑΞΙΑ ΚΤΗΣΕΩΣ | ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ | ΑΝΑΠ.ΑΞΙΑ | ΑΞΙΑ ΚΤΗΣΕΩΣ | ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ | ΑΝΑΠ.ΑΞΙΑ |
| 1. Έξοδα ιδρύσεως & Α εγκ/σεως | 66 221.33 | 39 732.80 | 26 488.53 | 66 221.33 | 26 488.53 | 39 732.80 |
| 4. Λοιπά έξοδα εγκαταστάσεως | <u>460 802.24</u> | <u>131 483.07</u> | <u>329 319.17</u> | <u>196 613.09</u> | <u>39 322.62</u> | <u>157 290.47</u> |
| | <u>527 023.57</u> | <u>171 215.87</u> | <u>355 807.70</u> | <u>262 834.42</u> | <u>65 811.15</u> | <u>197 023.27</u> |
| Γ.ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ | | | | | | |
| III. Συμμετοχές & άλλες μακρ/σμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις | | | | | | |
| 2. Συμμετοχές σε λοιπές επιχειρήσεις | | | 42 839 459.33 | | | 28 025 342.88 |
| Μείον: προβλέψεις για υποτιμήσεις | | | -30 766.21 | | | 0.00 |
| Σύνολο πάγιου ενεργητικού (ΓIII) | | | <u>42 808 693.12</u> | | | <u>28 025 342.88</u> |
| Δ.ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ | | | | | | |
| II.Απαιτήσεις | | | | | | |
| 4. Κεφάλαιο εισπρακτέο στην επόμενη χρήση | | | 13 000 005.00 | | | 9 067 370.54 |
| 7. Απαιτήσεις κατά οργάνων διοικήσεως | | | 500.00 | | | 500.00 |
| 11.Χρεώστες διάφοροι | | | <u>440 225.91</u> | | | <u>14 913.41</u> |
| | | | <u>13 440 730.91</u> | | | <u>9 082 783.95</u> |
| III.ΧΡΕΟΓΡΑΦΑ | | | | | | |
| 3.Λοιπά χρεόγραφα | | | 0.00 | | | 2 900 000.00 |
| IV.Διαθέσιμα | | | | | | |
| 3.Καταθέσεις οψεως & προθεσμίας | | | 166 818.00 | | | 313 618.83 |
| Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού (ΔII+ΔIII+ΔIV) | | | <u>13 607 548.91</u> | | | <u>12 296 402.78</u> |
| ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ (Β+Γ+Δ) | | | <u>56 772 049.73</u> | | | <u>40 518 768.93</u> |
| ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΧΡΕΩΣΤΙΚΟΙ | | | | | | |
| 2. Χρεωστικοί λογαριασμοί εγγυήσεων & εμπραγμ.ασφαλειών | | | 150 000.00 | | | 150 000.00 |
| ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ | | | | | | |
| ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003 (1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003) | | | | | | |

ΠΙΝΑΚΑΣ ΔΙΑΘΕΣΕΩΣ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

| | Ποσά κλειόμενης χρήσης 2002 € | | Ποσά προηγούμενης χρήσης 2001 € | | | Ποσά κλειομ. χρησ. 2002 € | Ποσά προηγ. χρησ. 2001 € |
|--|-------------------------------|------------------|---------------------------------|------------------|--------------------|------------------------------|-----------------------------|
| ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ | | | | | | | |
| Πλέον:Αήλη έσοδα εκμετ/σεως | | | - | | - | | |
| Σύνολο | | | - | | - | | |
| ΜΕΙΟΝ: 1.Έξοδα διοικητικής λειτουργίας | | | <u>155 408.91</u> | | <u>975 403.35</u> | | |
| Μερικά αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως (ζημίες) | | | -155 408.91 | | -975 403.35 | | |
| ΠΛΕΟΝ: 3.Κέρδη πωλήσεως συμμετοχών & χρεογράφων | 0.00 | | | 57 678.80 | | | |
| 4.Πιστωτικοί τόκοι & συναφή έσοδα | <u>51 396.28</u> | | | <u>10 987.23</u> | | | |
| | <u>51 396.28</u> | | | <u>68 666.03</u> | | | |
| ΜΕΙΟΝ: 1.Προβλέψεις υποτιμήσεως συμμετοχών & χρεογράφων | 30 766.21 | | | - | | | |
| 3.Χρεωστικοί τόκοι & συναφή έξοδα | <u>44 478.33</u> | <u>75 244.54</u> | <u>-23 848.26</u> | <u>29 698.58</u> | <u>29 698.58</u> | <u>38 967.45</u> | |
| Οληκά αποτελέσματα (ζημίες) εκμεταλλεύσεως | | | <u>-179 257.17</u> | | <u>-936 435.90</u> | | |
| II.ΜΕΙΟΝ : ΕΚΤΑΚΤΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ | | | | | | | |
| 1.Εκτακτα & ανόργανα έσοδα | - | | | 0.02 | | | |
| 3.Έσοδα προηγούμενων χρήσεων | <u>403 719.54</u> | | | - | | | |
| | <u>403 719.54</u> | | | <u>0.02</u> | | | |
| Μείον: 1.Εκτακτα & ανόργανα έξοδα | 0.01 | | | 2 215.15 | | | |
| 3.Έξοδα προηγούμενων χρήσεων | <u>49 509.62</u> | <u>49 509.63</u> | <u>354 209.91</u> | - | <u>2 215.15</u> | <u>-2 215.13</u> | |
| Οργανικά & έκτακτα αποτελέσματα (κέρδη) | | | <u>174 952.74</u> | | | <u>-938 651.03</u> | |
| ΜΕΙΟΝ: Σύνολο αποσβέσεων πάγιων στοιχείων | 105 404.72 | | | 52 566.89 | | | |
| Μείον: Οι από αυτές ενσωματωμένες στο λειτουργικό κόστος | <u>105 404.72</u> | <u>0.00</u> | | <u>52 566.89</u> | <u>0.00</u> | | |
| ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ (ΚΕΡΔΗ) ΧΡΗΣΕΩΣ | | | <u>174 952.74</u> | | <u>-938 651.03</u> | | |

ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΑΕ

δ.τ. "ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑΚΗ "

ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003 - 3η ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ (1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003)
ΑΡ.Μ.Α.Ε. 47264/01/Β/00/617

| ΠΑΘΗΤΙΚΟ | Ποσά κλειομένης χρήσης 2003. | Ποσά κλειομένης χρήσης 2002. |
|---|------------------------------|------------------------------|
| Α.ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ | | |
| Ι. Κεφάλαιο Μετοχικό | | |
| (3.827.928 μετοχ. X 15,00 ευρώ) | | |
| 1.Καταβεβλημένο | 44 418 915.00 | 32 351 544.46 |
| 2.Οφειλόμενο | <u>13 000 005.00</u> | <u>9 067 370.54</u> |
| | 57 418 920.00 | 41 418 915.00 |
| Υ.Αποτελέσματα εις νέον | | |
| Υπόλοιπο κερδών χρήσεως εις νέον | 174 952.74 | 0.00 |
| Υπόλοιπο ζημιών χρήσεως εις νέον | 0.00 | -938 651.03 |
| Υπόλοιπο ζημιών προηγ.χρήσεων εις νέον | <u>-975 800.21</u> | <u>-37 149.18</u> |
| | <u>-800 847.47</u> | <u>-975 800.21</u> |
| Σύνολο ιδίων κεφαλαίων (ΑΙ+Υ) | <u>56 618 072.53</u> | <u>40 443 114.79</u> |
| Γ.ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ | | |
| ΙΙ.Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις | | |
| 1. Προμηθευτές | 1 510.40 | 0.00 |
| 5. Υποχρεώσεις από φόρους - τέλη | 14 605.89 | 0.00 |
| 11.Πιστωτές διάφοροι | <u>137 860.91</u> | <u>75 654.14</u> |
| Σύνολο υποχρεώσεων (ΓΙΙ) | <u>153 977.20</u> | <u>75 654.14</u> |
| ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ (Α+Γ) | <u>56 772 049.73</u> | <u>40 518 768.93</u> |
| ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΠΙΣΤΩΤΙΚΟΙ | <u>150 000.00</u> | <u>150 000.00</u> |
| 2. Πιστωτικοί λογαριασμοί εγγυήσεων & εμπραγμ.ασφαλειών | | |

Αθήνα 14 Φεβρουαρίου 2003

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.

Ο Δ/ΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

Ο ΛΟΓΙΣΤΗΣ

ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ Β. ΚΑΒΟΥΡΙΔΗΣ
ΑΔΤ Μ-095223

ΝΙΚΟΛΑΟΣ Γ. ΓΚΑΓΚΑΟΥΔΑΚΗΣ
ΑΔΤ Κ-046692

ΘΕΟΔΩΡΟΣ Θ.ΚΑΠΡΟΣ
ΑΔΤ Η-710177

ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΟ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Προς τους κ.κ. Μετόχους της Ανώνυμης Εταιρείας «ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ».

Ελέγξαμε τις ανωτέρω Οικονομικές Καταστάσεις καθώς και το σχετικό Προσάρτημα της Ανώνυμης Εταιρείας «ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» της εταιρικής χρήσεως που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2003. Ο έλεγχος μας έγινε σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 37 του Κ.Ν. 2190/1920 "περί Ανωνύμων Εταιρειών" και τις ελεγκτικές διαδικασίες που κρίναμε κατάλληλες, με βάση τις αρχές και τους κανόνες ελεγκτικής που ακολουθεί το Σώμα Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών και που είναι σύμφωνοι με τις βασικές αρχές των Διεθνών Ελεγκτικών Προτύπων. Τέθηκαν στη διάθεσή μας τα βιβλία και στοιχεία που τήρησε η εταιρεία και μας δόθηκαν οι αναγκαίες για τον έλεγχο πληροφορίες και επεξηγήσεις που ζητήσαμε. Η εταιρεία εφάρμοσε ορθά το Ελληνικό Γενικό Λογιστικό Σχέδιο. Επαληθεύσαμε τη συμφωνία του περιεχομένου της εκθέσεως Διαχειρίσεως του Διοικητικού Συμβουλίου προς την Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων, με τις σχετικές Οικονομικές Καταστάσεις. Το Προσάρτημα περιλαμβάνει τις πληροφορίες που προβλέπονται από την παράγρ. 1 του άρθρου 43 α του κωδ. Ν.2190/1920. Από τον παραπάνω έλεγχο μας σημειώνουμε τα εξής: 1) Διευκρινίζεται ότι η εταιρεία ιδρύθηκε στις 24 Οκτωβρίου 2000 και μέχρι σήμερα δραστηριοποιείται στη μελέτη και οργάνωση για την επίτευξη των σκοπών της. Σκοπός της εταιρείας, σύμφωνα με το άρθρο 3 του καταστατικού της, είναι η εγκατάσταση, λειτουργία και εκμετάλλευση κάθε είδους τηλεπικοινωνιακών δικτύων. Για την επίτευξη του σκοπού της, η εταιρεία μπορεί να συμμετέχει και σε συναφείς επιχειρήσεις οποιασδήποτε μορφής. Προς υλοποίηση του σκοπού αυτού η ελεγχόμενη εταιρεία ήδη συμμετέχει με ποσοστό 50% μείον μιας μετοχής στο Μετοχικό Κεφάλαιο της εταιρείας τηλεπικοινωνιών WIND PPC HOLDING Ν.Υ. και με ποσό 42.839.459,33 Ευρώ όπως εμφανίζεται στο ενεργητικό του ισολογισμού υπό στοιχεία Γ-III-2. Στο ανωτέρω ποσό συμπεριλαμβάνεται και κατάθεση 5.754.176,08 ευρώ που εμβάσπηκαν στο δεύτερο εξάμηνο του 2003 με σκοπό την αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου της ανωτέρω εταιρείας και το υπόλοιπο ποσό ύψους 12.942.484,06 ευρώ που αναλογεί στην ελεγχόμενη θα καταβληθεί μέχρι τέλος Φεβρουαρίου 2004. 2) Το ποσό των 13.000.005,00 _ που εμφανίζεται στις απαιτήσεις υπο στοιχεία Δ-II-4 και στο Μετοχικό Κεφάλαιο υπο στοιχεία Α-I-2 αφορά το οφειλόμενο κεφάλαιο από την πρόσφατη αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου της Εταιρείας συνολικού ύψους 16.000.005,00 ευρώ και το οποίο σύμφωνα με την απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης, των Μετόχων της 23/12/2003 πρόκειται να καταβληθεί μέχρι το τέλος Φεβρουαρίου του 2004. Κατά τη γνώμη μας, οι ανωτέρω Οικονομικές Καταστάσεις, οι οποίες προκύπτουν από τα βιβλία και στοιχεία της εταιρείας, αφού ληφθούν υπ' όψιν οι ανωτέρω παρατηρήσεις μας, απεικονίζουν μαζί με το Προσάρτημα, την περιοριστική διάρθρωση και την οικονομική θέση της εταιρείας κατά την 31η Δεκεμβρίου 2003, καθώς και τα αποτελέσματα της χρήσεως που έληξε αυτή την ημερομηνία, βάσει των σχετικών διατάξεων που ισχύουν και λογιστικών αρχών, οι οποίες έχουν γίνει γενικά παραδεκτές και δεν διαφέρουν από εκείνες που η εταιρεία εφάρμοσε στην προηγούμενη χρήση.

Αθήνα 14 Φεβρουαρίου 2003

Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΣ

ΙΩΑΝΝΗΣ Γ. ΔΡΙΤΣΑΣ
Α.Μ. – ΣΟΕΛ 10571
Σ.Ο.Λ. α.ε.ο.ε.



ΠΡΟΣΑΡΤΗΜΑ

ΤΟΥ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003 (1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ 2003 - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003)

(βάσει των διατάξεων του κωδικ. Ν. 2190/1920, όπως ισχύει)

«ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.»

| Διάταξη και περίληψή της | Απάντηση |
|--------------------------|----------|
|--------------------------|----------|

**Διάταξη και περίληψη της
Σύννομη κατάρτιση και δομή των οικονομικών καταστάσεων -
Παρεκκλίσεις που έγιναν χάριν της αρχής της πραγματικής εικόνας**

Α) Άρθρο 42α παρ. 3: Παρέκκλιση από τις σχετικές διατάξεις περί κατάρτισης των ετησίων οικονομικών καταστάσεων, που κρίθηκε απαραίτητη για την εμφάνιση, με απόλυτη σαφήνεια, της πραγματικής εικόνας που απαιτεί η διάταξη της παρ. 2 του άρθρου αυτού.

Δεν έγινε.

Β) Άρθρο 426 παρ. 1: Παρέκκλιση από την αρχή του αμετάβλητου της δομής και της μορφής εμφάνισης του ισολογισμού και του λογαριασμού «Αποτελέσματα Χρήσεως».

Δεν έγινε.

Γ) Άρθρο 426 παρ. 2: Καταχώρηση στον προσιδιάζοντα λογαριασμό στοιχείου σχετιζόμενου με περισσότερους υποχρεωτικούς λογαριασμούς.

Δεν συνέτρεξε τέτοια περίπτωση.

Δ) Άρθρο 426 παρ. 3: Προσαρμογή στη δομή και στους τίτλους των λογαριασμών με αραβική αρίθμηση, όταν η ειδική φύση της επιχειρήσεως το απαιτεί.

Δεν συνέτρεξε τέτοια περίπτωση.

Ε) Άρθρο 426 παρ. 4: Συμπτώξεις λογαριασμών του Ισολογισμού που αντιστοιχούν σε αραβικούς αριθμούς, για τις οποίες (συμπτώξεις συντρέχουν οι προϋποθέσεις της διατάξεως αυτής.

Δεν έγιναν.

Στ) Άρθρο 426 παρ. 5: Αναμορφώσεις κονδυλίων προηγούμενης χρήσεως για να καταστούν ομοειδή και συγκρίσιμα με τα αντίστοιχα κονδύλια της κλειόμενης χρήσεως.

Δεν χρειάστηκαν να γίνουν.

Στ) Άρθρο 426 παρ. 5: Αναμορφώσεις κονδυλίων προηγούμενης χρήσεως για να καταστούν ομοειδή και συγκρίσιμα με τα αντίστοιχα κονδύλια της κλειόμενης χρήσεως.

Δεν χρειάστηκαν να γίνουν.

Αποτίμηση Περιουσιακών στοιχείων

Α) Άρθρο 43 α παρ. 1 εδάφ.α': Μέθοδοι αποτιμήσεως των περιουσιακών στοιχείων και υπολογισμού των αποσβέσεων καθώς και των προβλέψεων για αποτιμήσεις τους.

1) Τα πάγια περιουσιακά στοιχεία αποτιμήθηκαν στην αξία της τιμής κτήσεως, η οποία είναι προσαυξημένη με την αξία των προσθηκών και βελτιώσεων και μειωμένη με τις προβλεπόμενες από τον νόμο αποσβέσεις. Αποσβέσεις στη χρήση αυτή διενεργήθηκαν σύμφωνα με τα προβλεπόμενα από το ΠΔ 100/98.

2) Δεν συνέτρεξε περίπτωση σχηματισμού προβλέψεων υποτιμήσεως.

3)) Επειδή η λογιστική αξία της συμμετοχής μας στην εταιρεία WIND-PPC HOLDINGS N.V. είναι χαμηλότερη από την αξία κτήσης διενεργήθησαν προβλέψεις υποτίμησης κατά 30.766,21 _ και εμφανίζονται αφαιρετικά στον ισολογισμό υπό τα στοιχεία Γ-III-2.



ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.8.3

ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ, ΠΡΟΣΑΡΤΗΜΑ ΚΑΙ ΕΚΘΕΣΗ Δ.Σ. ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. ΧΡΗΣΗΣ 2002

Β) Άρθρο 43 παρ. 1 εδάφ.α': Βάσεις μετατροπής σε ευρώ περιουσιακών στοιχείων εκφρασμένων σε ξένο νόμισμα (Ξ.Ν.) και λογιστικός χειρισμός των συναλλαγματικών διαφορών.

Δεν υπάρχουν διαφορές.

Γ) Άρθρο 43 παρ. 2: Παρέκκλιση από τις μεθόδους και τις βασικές αρχές αποτιμήςεως. Εφαρμογή ειδικών μεθόδων αποτιμήςεως.

Δεν έγινε.

Δ) Άρθρο 43 παρ. 7 εδάφ.β': Αλλαγή μεθόδου υπολογισμού της τιμής κτήσεως ή του κόστους παραγωγής των αποθεμάτων ή των κινητών αξιών.

Δεν έγινε.

Ε) Άρθρο 43 παρ. 7 εδάφ.γ': Παράθεση της διαφοράς, μεταξύ της αξίας αποτιμήςεως των αποθεμάτων και κινητών αξιών και της τρέχουσας τιμής αγοράς τους, εφόσον είναι αξιόλογη.

Δεν υπάρχουν διαφορές.

Στ) Άρθρο 43 παρ. 9: Ανάλυση και επεξήγηση της γενόμενης μέσα στην χρήση, με βάση ειδικό νόμο, αναπροσαρμογής της αξίας των παγίων περιουσιακών στοιχείων και παράθεση της κινήσεως του λογαριασμού «Διαφορές Αναπροσαρμογής».

Δεν έγινε.

Πάγιο Ενεργητικό και έξοδα εγκαταστάσεως

Α) Άρθρο 42ε παρ. 8: Μεταβολές παγίων στοιχείων και εξόδων εγκαταστάσεως (πολυετούς αποσβέσεως).

Παραθέτεται σχετικός πολύστηλος πίνακας με τις πληροφορίες που απαιτεί η διάταξη. (σελ. 221)

Β) Άρθρο 43 παρ. 5 εδάφ.δ': Προβλέψεις για υποτίμηση ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων.

Δεν σχηματίστηκαν.

Γ) Άρθρο 43 παρ. 3 εδάφ.ε: Ανάλυση και επεξήγηση των ποσών των εξόδων εγκαταστάσεως (πολυετούς αποσβέσεως) που αφορούν τη χρήση.

-Έξοδα αυξήσεως κεφαλαίου 264.189,15 €

Δ) Άρθρο 43 παρ. 4 εδάφ.α'και β': Ανάλυση και επεξήγηση των κονδυλίων "Έξοδα ερευνών και αναπτύξεως", "Παραχωρήσεις και δικαιώματα βιομηχανικής ιδιοκτησίας" και "Υπεραξία επιχειρήσεως (GOODWILL)".

Δεν υπάρχουν.

Συμμετοχές

Α) Άρθρο 43α παρ. 1 εδάφ. β': Συμμετοχές στο κεφάλαιο άλλων επιχειρήσεων με ποσοστό μεγαλύτερο από 10%.

Συμμετοχή στην "WIND PPC HOLDING με ποσό 42.839.459,33 € και ποσοστό 50% μείον μίας μετοχής.

Β) Άρθρο 43α 1 εδάφ. ιε': Σύνταξη ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων στις οποίες περιλαμβάνονται και οι οικονομικές καταστάσεις της εταιρίας.

Δεν συντρέχει η περίπτωση αυτή.

Αποθέματα

Α) Άρθρο 43α παρ. 1 εδάφ. ια': Αποτίμηση αποθεμάτων κατά παρέκκλιση από τους κανόνες αποτιμήςεως του άρθρου 42, για λόγους φορολογικών ελαφρύνσεων.

Δεν έγινε παρέκκλιση.

Β) Άρθρο 43α παρ. 1 εδάφ. ιβ': Διαφορές από υποτίμηση κυκλοφορούντων στοιχείων ενεργητικού και λόγους στους οποίους οφείλονται.

Δεν υπάρχουν.



ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.8.3

ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ, ΠΡΟΣΑΡΤΗΜΑ ΚΑΙ ΕΚΘΕΣΗ Δ.Σ. ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. ΧΡΗΣΗΣ 2003

Μετοχικό Κεφάλαιο

| | |
|--|--|
| Α) Άρθρο 43α παρ. 1 εδάφ. δ': Κατηγορίες μετοχών στις οποίες διαιρείται το μετοχικό κεφάλαιο.. | Το Μετοχικό Κεφάλαιο ανέρχεται σε 57.418.920,00 ευρώ και διαιρείται σε 3.827.928 τεμ. ονομαστικές μετοχές ονομαστικής αξίας 15,00 ευρώ η κάθε μία. |
| Β) Άρθρο 43α παρ. 1 εδάφ. γ': Εκδοθείσες μετοχές μέσα στη χρήση για αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου. | Εκδόθηκαν 1.066.667 ονομαστικές μετοχές των 15,00 ευρώ εκάστης. |
| Γ) Άρθρο 43α παρ. 1 εδάφ. ιστ': Απόκτηση ιδίων μετοχών μέσα στην χρήση. | Δεν αποκτήθηκαν. |

Προβλέψεις και υποχρεώσεις

| | |
|--|---|
| Α) Άρθρο 42ε παρ. 14 εδάφ. δ': Ανάλυση του λογαριασμού "Λοιπές προβλέψεις", αν το ποσό του είναι σημαντικό. | Στην παρούσα χρήση η εταιρία, στηριζόμενη στην υπ' αριθ.205/88 γνωμοδότηση της ολομέλειας των Νομικών Συμβούλων της Διοικήσεως και στο άρθρο 10 του Ν.2065/92, δε σχημάτισε πρόβλεψη αποζημίωσης λόγω εξόδου από την υπηρεσία του προσωπικού. |
| Β) Άρθρο 43α παρ. 1 εδάφ. ζ': Οι οικονομικές δεσμεύσεις από συμβάσεις κ.λ.π. που δεν εμφανίζονται στους λογαριασμούς τάξεως. Υποχρεώσεις καταβολής ειδικών μηνιαίων παροχών και οικονομικές δεσμεύσεις για συνδεδεμένες επιχειρήσεις. | Δεν υπάρχουν. |
| Γ) Άρθρο 43α παρ. 1 εδάφ. ιθ': Πιθανές οφειλές σημαντικών ποσών φόρων και ποσά φόρων που ενδεχομένως να προκύψουν σε βάρος της κλειομένης και των προηγούμενων χρήσεων, εφόσον δεν εμφανίζονται στις υποχρεώσεις ή στις προβλέψεις. | Δεν υπάρχουν. |
| Δ) Άρθρο 43α παρ. 1 εδάφ. στ': Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πάνω από 5 έτη. | Δεν υπάρχουν. |

Μεταβατικοί Λογαριασμοί

| | |
|---|---------------|
| Άρθρο 42ε παρ. 12: Ανάλυση των κονδυλίων των μεταβατικών λογαριασμών: "Εσοδα χρήσεως εισπρακτέα" και "Εξοδα χρήσεως δουλευμένα". | Δεν υπάρχουν. |
|---|---------------|

Λογαριασμοί Τάξεως

| | |
|---|---------------------------------------|
| - Άρθρο 42ε παρ. 11: Ανάλυση των λογαριασμών τάξεως, στην έκταση που δεν καλύπτεται η υποχρέωση αυτή από τις πληροφορίες της επόμενης παραγράφου 10. | Καλύπτεται από την επόμενη παράγραφο. |
|---|---------------------------------------|

Χορηγηθείσες εγγυήσεις και εμπράγματες ασφάλειες

| | |
|---|---|
| - Άρθρο 42ε παρ. 9: Εγγυήσεις και εμπράγματες ασφάλειες που χορηγήθηκαν από την εταιρία. | Εγγυήσεις και εμπράγματες ασφάλειες που χορηγήθηκαν από την εταιρεία. Εγγυήσεις προς την επιτροπή τηλεπικοινωνιών και Ταχυδρομίων € 150.000,00 |
|---|---|

Αμοιβές, προκαταβολές και πιστώσεις σε όργανα διοικήσεως

| | |
|---|---------------|
| Α) Άρθρο 43α παρ. 1 εδάφ. 1ιγ': Εγγυήσεις και εμπράγματες ασφάλειες που χορηγήθηκαν από την εταιρία. | Δεν υπάρχουν. |
|---|---------------|

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.8.3**

ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ, ΠΡΟΣΑΡΤΗΜΑ ΚΑΙ ΕΚΘΕΣΗ Δ.Σ. ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ ΔΕΗ ΘΡΑΚΗΣ ΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. ΧΡΗΣΗΣ 2003

Αποτελέσματα χρήσεως**Α) Άρθρο 43α παρ. 1 εδάφ. η':** Κύκλος εργασιών κατά κατηγορίες δραστηριότητας και γεωγραφικές αγορές. (Ο κύκλος εργασιών λαμβάνεται όπως καθορίζεται στο άρθρο 42ε & 15 εδάφια α').

Τίποτε για αναφορά.

Β) Άρθρο 43α παρ. 1 εδάφ. θ': Μέσος όρος του απασχοληθέντος κατά τη διάρκεια της χρήσεως προσωπικού και κατηγορίες αυτού, με το συνολικό κόστος τους. Διευκρινίζεται ότι, στο "Διοικητικό (υπαλληλικό) προσωπικό" περιλαμβάνεται το με μηνιαίο μισθό αμειβόμενο προσωπικό και στο "εργατοτεχνικό προσωπικό" οι αμειβόμενοι με ημερομίσθιο.

Δεν απασχολεί προσωπικό.

Γ) Άρθρο 42ε παρ. 15 εδάφ. θ': Ανάλυση των έκτακτων και ανόργανων εξόδων και εσόδων (δηλαδή των λογαριασμών "έκτακτα και ανόργανα έξοδα" και "έκτακτα και ανόργανα έσοδα". Αν τα ποσά των λογαριασμών "έκτακτες ζημιές" και "έκτακτα κέρδη" είναι σημαντικά, κατ' εφαρμογή της διατάξεως του άρθρου 43 α & 1-γ, παραθέτεται και αυτών ανάλυση (με βάση τους λογαριασμούς 81.02 και 81.03 του ΓΕΝ.ΛΟΓ.Σχεδίου).1) Έκτακτα και ανόργανα έξοδα:
-Λοιπά έκτακτα και ανόργανα έξοδα 0.01 €**Δ) Άρθρο 42ε παρ.15 εδάφ. θ':** Ανάλυση των λογ/σμών «Έσοδα προηγούμενων χρήσεων», «Έσοδα από προβλέψεις προηγούμενων χρήσεων» και «Έξοδα προηγούμενων χρήσεων».Έσοδα προηγούμενων χρήσεων:
-Λοιπά έσοδα προηγούμενων χρήσεων 403.719,54 €
Έξοδα προηγούμενων χρήσεων:
-Λοιπά έξοδα προηγούμενων χρήσεων 49.509,62 €**Ε) Άρθρο 42α παρ.1 εδάφ. ιζ':** Οποιοσδήποτε άλλες πληροφορίες που απαιτούνται από ειδικές διατάξεις της νομοθεσίας, η οποία ισχύει κάθε φορά.

Δεν υπάρχουν.

ΣΤ) Άρθρο 43α παρ.1 εδάφ. ιζ': Οποιοσδήποτε άλλες πληροφορίες που κρίνονται αναγκαίες για την επίτευξη των σκοπών της αρτιότερης πληροφόρησης των μετόχων και των τρίτων και της παρουσίασης μιας πιστής εικόνας της περιουσίας, της χρηματοοικονομικής θέσης και των αποτελεσμάτων χρήσης της εταιρίας.

Δεν υπάρχουν.

Αθήνα, 4 Φεβρουαρίου 2004

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.

Ο Δ/ΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

Ο ΛΟΓΙΣΤΗΣ

ΚΩΝ/ΝΟΣ Β. ΚΑΒΟΥΡΙΔΗΣ

ΝΙΚΟΛΑΟΣ Γ. ΓΚΑΓΚΑΟΥΔΑΚΗΣ

ΘΕΟΔΩΡΟΣ Θ. ΚΑΠΡΟΣ

Α.Δ.Τ. Μ 092523

Α.Δ.Τ. Κ 046692

Α.Δ.Τ. Η 710177

Βεβαιώνεται ότι αυτό το προσάρτημα που αποτελείται από έξι (6) σελίδες είναι εκείνο που αναφέρεται στο πιστοποιητικό ελέγχου που χορηγήσαμε με ημερομηνία 10/02/2004.

Αθήνα, 10/02/2004

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

ΙΩΑΝΝΗΣ Γ. ΔΡΙΤΣΑΣ

«Σ.Ο.Λ.» Ανώνυμη Εταιρία Ορκωτών Ελεγκτών
Α.Μ. ΣΟΕ 10571



**ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΕΩΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΤΗΣ
"ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.»**

ΠΡΟΣ : ΤΗΝ ΤΑΚΤΙΚΗ ΓΕΝ. ΣΥΝΕΛΕΥΣΗ

Κύριοι Μέτοχοι,

Σύμφωνα με το Νόμο και το Καταστατικό της εταιρίας, υποβάλλουμε συνημμένως στη γενική συνέλευσή σας τις οικονομικές καταστάσεις της εταιρίας για τη χρήση 1/01/2003 - 31/12/2003, με τις παρατηρήσεις μας πάνω σ'αυτές και παρακαλούμε να τις εγκρίνετε.

ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ ΤΗΣ ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΤΟ 2002

Σύμφωνα με την πλαισιακή συμφωνία μετόχων ιδρύθηκε το 2002 η Ολλανδική εταιρία WIND-PPC HOLDING N.V. με βασικούς μετόχους τη ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. με ποσοστό 50% μείον μία μετοχή και τη WIND TELECOMMUNICAZIONI S.p.A. με ποσοστό 50% συν μια μετοχή και τροποποιήθηκε το καθεστώς κυριότητας και ελέγχου της EVERGY ώστε η τελευταία να ανήκει στη WIND-PPC HOLDING N.V.

Εντός του 2003 εγκαταστάθηκε καλώδιο οπτικών ινών μήκους 1600χλμ. κατά μήκος του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και προωθήθηκε η κατασκευή των μητροπολιτικών δακτυλίων στην Αθήνα και Θεσσαλονίκη. Το Φεβρουάριο 2003 ξεκίνησε με επιτυχία την εμπορική λειτουργία η TELLAS S.A. (θυγατρική της WIND-PPC HOLDING N.V.). Μέσα στο 2003 ξεκίνησε η παροχή των παρακάτω τηλεπικοινωνιακών υπηρεσιών σε οικιακούς πελάτες και επιχειρήσεις.

- ★ Σταθερής τηλεφωνίας
- ★ Internet (PSTN, ISDN, ADSL)

Το Δεκέμβριο 2003 το μερίδιο αγοράς της TELLAS S.A. ανήλθε σε 8% με περίπου 500.000 συνδρομητές, ξεπερνώντας το στόχο του Επιχειρησιακού Σχεδίου.

Μέχρι σήμερα (31.12.03) η συνολική συμμετοχή της ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ στη WIND-PPC Holding N.V. ανέρχεται σε 42.839.459,33 €.

ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ ΤΗΣ ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΤΟ 2004

Η ΔΕΗ θα επεκτείνει σταδιακά το δίκτυο οπτικών ινών ώστε να καλύψει και άλλες μεγάλες ελληνικές πόλεις. Από τη λήξη της κλειόμενης χρήσεως της 31ης Δεκεμβρίου 2003 μέχρι την ημέρα συντάξεως της παρούσας εκθέσεως δεν συνέβησαν άλλα σημαντικά γεγονότα που θα έπρεπε να αναφερθούν εδώ και η όλη πορεία των εργασιών της εταιρίας βαίνει ομαλά.



ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.8.3

ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ, ΠΡΟΣΑΡΤΗΜΑ ΚΑΙ ΕΚΘΕΣΗ Δ.Σ. ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. ΧΡΗΣΗΣ 2003

ΧΡΗΣΗ 2003 ΑΝΑΚΕΦΑΛΑΙΩΤΙΚΟΣ ΠΙΝΑΚΑΣ ΠΑΓΙΩΝ

| | ΑΞΙΑ ΚΤΗΣΕΩΣ | ΜΕΙΩΣΕΙΣ ΧΡΗΣΕΩΣ | ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΑΞΙΑ ΚΤΗΣ. | ΑΠΟΣΒ/ΝΤΑ ΕΩΣ | ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΧΡΗΣΕΩΣ | ΜΕΙΩΣΕΙΣ ΧΡΗΣΕΩΣ | ΣΥΝΟΛΟ ΑΝΑΠΟΣΒ/ΤΗ ΑΠΟΣΒ/ΝΤΩΝ | ΑΞΙΑ |
|----------------|-------------------------|-----------------------------|--------------------------------|--------------------------|-------------------------------|-----------------------------|---|-------------|
| | 31/12/2002 | 2003 | 31/12/2003 | 31/12/2002 | 2003 | 2003 | 31/12/2003 | 31/12/2003 |
| II. ΕΝΣΩ | | | | | | | | |
| MATEΣ | | | | | | | | |
| ΑΚΙΝΗΤΟ | | | | | | | | |
| ΠΟΙΗΣΕΙΣ | | | | | | | | |
| ΣΥΝΟΛΟ: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

ΧΡΗΣΗ 2003 ΛΟΓ.16**ΕΞΟΔΑ ΠΟΛΥΕΤΟΥΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΣ**

| | ΥΠΟΛΟΙΠΟ 31/12/2002 | ΚΙΝΗΣΗ ΠΡΟΣΘΗΚΕΣ | ΣΥΝΟΛΟ 31/12/2003 | ΑΠΟΣΒ/ΝΤΑ ΕΩΣ 31/12/2002 | ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΧΡΗΣΕΩΣ | ΣΥΝΟΛΟ ΑΝΑΠΟΣΒ/ΤΗ ΑΠΟΣΒ/ΝΤΩΝ | ΑΞΙΑ | |
|--------------------------|--------------------------------|-----------------------------|------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------|---|-------------------|-------------------|
| | | 2003 | | 31/12/2002 | 2003 | 31/12/2003 | 31/12/2003 | |
| II. ΑΣΩ ΜΑΤΕΣ | | | | | | | | |
| ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ | | | | | | | | |
| 1.ΕΞΟΔΑ ΙΔΡΥΣΕΩΣ & Α' | | | | | | | | |
| ΕΓΚ/ΣΕΩΣ | 66.221,33 | | | 66.221,33 | 26.488,53 | 13.244,27 | 39.732,80 | 26.488,53 |
| 2. Λοιπά έξοδα | | | | | | | | |
| εγκατ/σεωσ | 196.613,09 | 264.189,15 | | 460.802,24 | 39.322,62 | 92.160,45 | 131.483,07 | 329.319,17 |
| ΣΥΝΟΛΟ: | 262.834,42 | 264.189,15 | | 527.023,57 | 65.811,15 | 105.404,72 | 171.215,87 | 355.807,70 |

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.8.3**

ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ, ΠΡΟΣΑΡΤΗΜΑ ΚΑΙ ΕΚΘΕΣΗ Δ.Σ. ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. ΧΡΗΣΗΣ 2003

ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31.12.2003

Κατά την τρίτη χρήση 1.1.2003-31.12.2003 οι λογαριασμοί του Ενεργητικού έχουν ως κάτωθι:

| | ΔΕΙΑ ΚΤΗΣΕΩΣ | ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ | ΥΠΟΛΟΙΠΟ 31.12.2003 |
|---|---------------------|-------------------|--------------------------------|
| ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ | | | |
| 1.Εξοδα ιδρύσεως & πρώτης εγκ/σεως | 66.221,33 | 39.732,80 | 26.488,53 |
| 4.Λοιπά έξοδα εγκαταστάσεως | <u>460.802,24</u> | <u>131.483,07</u> | <u>329.319,17</u> |
| | <u>527.023,57</u> | <u>171.215,87</u> | <u>355.807,70</u> |
| ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ | | | |
| III.Συμμετοχές & άλλες μακρ/σμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις | | | |
| 2.Συμμετοχές σε λοιπές επιχειρήσεις | | | 42.839.459,33 |
| Μείον : προβλέψεις για υποτιμήσεις | | | -30.766,21 |
| Σύνολο Πάγιου Ενεργητικού | | | <u>42.808.693,12</u> |
| ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ | | | |
| II.Απαιτήσεις | | | |
| 4.Κεφάλαιο εισπρακτέο στην επόμενη χρήση | | | 13.000.005,00 |
| 7.Απαιτήσεις κατά οργάνων διοικήσεως | | | 500,00 |
| 11.Χρεώστες διάφοροι | | | <u>440.225,91</u> |
| | | | <u>13.440.730,91</u> |
| III.ΧΡΕΟΓΡΑΦΑ | | | |
| 3.Λοιπά χρεόγραφα | | | 0,00 |
| ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ | | | |
| 3. Καταθέσεις όψεως | | | <u>166.818,00</u> |
| Σύνολο κυκλοφορούντος Ενεργητικού | | | <u>13.607.548,91</u> |
| ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ | | | <u>56.772.049,73</u> |
| Τα δε στοιχεία του Παθητικού της εταιρίας έχουν ως κάτωθι: | | | |
| ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ | | | |
| 1.Καταβλημένο (Μετοχές 3.827.928 x 15,00€) | | | 44.418.915,00 |
| 2.Οφειλόμενο | | | <u>13.000.005,00</u> |
| | | | <u>57.418.920,00</u> |
| ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΙΣ ΝΕΟ | | | |
| Υπόλοιπο ζημιών χρήσεως εις νέο | | | 174.952,74 |
| Υπόλοιπο ζημιών προηγ.χρήσεων | | | 0,00 |
| | | | <u>-975.800,21</u> |
| Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων | | | <u>56.618.072,53</u> |
| ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ | | | |
| 1. Προμηθευτές | | | 1.510,40 |
| 5. Υποχρεώσεις από φόρους - τέλη | | | 14.605,89 |
| 11.Πιστωτές διάφοροι | | | <u>137.860,91</u> |
| Σύνολο Υποχρεώσεων | | | <u>153.977,20</u> |
| ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ | | | <u>56.772.049,73</u> |

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.8.3**

ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ, ΠΡΟΣΑΡΤΗΜΑ ΚΑΙ ΕΚΘΕΣΗ Δ.Σ. ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. ΧΡΗΣΗΣ 2003

Η ανάλυση του λογαριασμού " ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ" της 31.12.2003 Διαχ. Περίοδος
1.1.2003 - 31.12.2003 έχει ως κάτωθι:

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ**I. ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ**

| | | | |
|---|------------------|-------------------|--------------------|
| ΠΛΕΟΝ : Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως | | | 0,00 |
| ΜΕΙΟΝ : 1.Έξοδα διοικητικής λειτουργίας | | | <u>155.408,91</u> |
| Μερικά αποτ/τα (ζημίες) εκμ/σεως | | | -155.408,91 |
| ΠΛΕΟΝ: Κέρδη πώλησεως συμμετοχών & χρεογράφων | | 0,00 | |
| Πιστωτικοί τόκοι & συναφή έσοδα | | <u>51.396,28</u> | |
| | | 51.396,28 | |
| ΜΕΙΟΝ:1.Προβλέψεις υποτιμήσεως | | | |
| συμμετοχών & χρεογράφων | 30.766,21 | | |
| Χρεωστικοί τόκοι & συναφή έξοδα | <u>44.478,33</u> | <u>75.244,54</u> | <u>-23.848,26</u> |
| Ολικά αποτελέσματα (ζημίες) εκμεταλλεύσεως | | | <u>-179.257,17</u> |
| ΜΕΙΟΝ : ΕΚΤΑΚΤΑ ΑΠΟΣΤΕΛΕΣΜΑΤΑ | | | |
| 1.Εκτακτα και ανόργανα έσοδα | | 0,00 | |
| 3.Έσοδα προηγούμενων χρήσεων | | <u>403.719,54</u> | |
| | | 403.719,54 | |
| 1.Εκτακτα και ανόργανα έξοδα | 0,01 | | 0,00 |
| 3.Έξοδα προηγούμενων χρήσεων | <u>49.509,62</u> | <u>49.509,63</u> | <u>354.209,91</u> |
| Οργανικά & έκτακτα αποτ/τα (κέρδη) | | | <u>174.952,74</u> |
| ΜΕΙΟΝ: Σύνολο αποσβέσεων παγίων στοιχείων | | 105.404,72 | |
| μείον: Οι από αυτές ενσωμ/νες στο λειτουργ.κόστος | | <u>105.404,72</u> | <u>0,00</u> |

ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ (ΚΕΡΔΗ) ΧΡΗΣΕΩΣ 174.952,74**ΔΙΑΘΕΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ**

| | |
|--------------------------------------|--------------------|
| Καθαρά αποτελέσματα (κέρδη) χρήσεως | 174.952,74 |
| Υπόλοιπο ζημιών προηγούμενων χρήσεων | <u>-975.800,21</u> |
| Σύνολο | <u>-800.847,47</u> |

Η πρόταση η οποία θα γίνει προς την Γ.Σ.
ως προς την διάθεση των αποτελεσμάτων της χρήσεως
1.1.2003-31.12.2003 που είναι κέρδος εξ € 174.952,74 θα είναι η εξής :

Στα κέρδη τα οποία προέκυψαν κατά την ως άνω χρήση
εξ € 174.952,74
προτείνεται να συμψηφισθεί
σε αυτά η ζημιά προηγούμενης χρήσεως εξ € 975.800,21
και να μεταφερθεί εις νέον
συνολική ζημιά εξ € 800.847,47
προς συμψηφισμόν με κέρδη επομένων χρήσεων.



ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.8.3

ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ, ΠΡΟΣΑΡΤΗΜΑ ΚΑΙ ΕΚΘΕΣΗ Δ.Σ. ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. ΧΡΗΣΗΣ 2002

Μετά από τα παραπάνω κ.κ. μέτοχοι σας παρακαλούμε :

1. Να εγκρίνετε τον ισολογισμό και τα αποτελέσματα χρήσεως 1.1.2003-31.12.2003
2. Να απαλλάξετε εμάς και τους ελεγκτές από κάθε ευθύνη για τα πεπραγμένα της χρήσεως 1.1.2003-31.12.2003 σύμφωνα με τον νόμο και το καταστατικό.
3. Να διορίσετε ένα (1) τακτικό και έναν (1) αναπληρωματικό ελεγκτή από το Σώμα Ορκωτών Λογιστών για τη χρήση 2004.

Αθήνα, 4 Φεβρουαρίου 2004

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.
ΚΩΝ/ΝΟΣ Β. ΚΑΒΟΥΡΙΔΗΣ

Ο ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ &
Δ/ΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ
ΝΙΚΟΛΑΟΣ Γ. ΓΚΑΓΚΑΟΥΔΑΚΗΣ

ΤΑ ΜΕΛΗ

ΓΕΩΡΓΙΟΣ Θ. ΜΑΝΩΛΟΠΟΥΛΟΣ
ΓΡΗΓΟΡΙΟΣ Γ. ΑΝΑΣΤΑΣΙΑΔΗΣ
ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ Α. ΜΠΕΗΣ
ΝΙΚΟΛΑΟΣ Α. ΘΕΟΔΩΡΑΚΟΠΟΥΛΟΣ
ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ Β. ΠΑΠΑΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΥ

ΑΚΡΙΒΕΣ ΑΝΤΙΓΡΑΦΟ ΕΚ ΤΟΥ ΒΙΒΛΙΟΥ
ΠΡΑΚΤΙΚΩΝ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

Βεβαιώνεται ότι η ανωτέρω Έκθεση που αποτελείται
από 4 σελίδες είναι αυτή που αναφέρεται στο
Πιστοποιητικό Ελέγχου που χορήγησα με ημερομηνία 10.02.2004

Αθήνα 10.02.2004

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.
ΚΩΝ/ΝΟΣ Β. ΚΑΒΟΥΡΙΔΗΣ

Αθήνα 14.02.2003
Ο Ορκωτός Λογιστής

ΙΩΑΝΝΗΣ Γ. ΔΡΙΤΣΑΣ
ΟΡΚΩΤΟΣ ΛΟΓΙΣΤΗΣ - ΕΛΕΓΚΤΗΣ
Α.Μ. ΣΟΕ 10571



ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
(ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ)
ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003

(ΕΛΕΥΘΕΡΗ ΜΕΤΑΦΡΑΣΗ ΤΟΥ ΑΓΓΛΙΚΟΥ ΠΡΩΤΟΤΥΠΟΥ)

ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΟ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΩΝ
(ΕΛΕΥΘΕΡΗ ΜΕΤΑΦΡΑΣΗ ΤΟΥ ΑΓΓΛΙΚΟΥ ΠΡΩΤΟΤΥΠΟΥ)

Προς τους Μετόχους της
ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

1. Ελέγξαμε τον συνημμένο ενοποιημένο ισολογισμό της 31ης Δεκεμβρίου 2003 της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού Α.Ε. («ΔΕΗ») και των θυγατρικών της εταιρειών («Όμιλος»), καθώς και τις ενοποιημένες καταστάσεις λογαριασμού αποτελεσμάτων, μεταβολής της καθαρής θέσης και ταμειακών ροών για το έτος που έληξε την ημερομηνία αυτή.

Αυτές οι οικονομικές καταστάσεις συντάχθηκαν με ευθύνη της Διοίκησης της ΔΕΗ. Η δική μας ευθύνη είναι να εκφέρουμε γνώμη επί αυτών των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, βασιζόμενοι στον έλεγχο που διενεργήσαμε.

2. Ο έλεγχός μας έγινε σύμφωνα με τα Διεθνή Ελεγκτικά Πρότυπα που απαιτούν το σχεδιασμό και τη διενέργεια του ελέγχου με τρόπο που να εξασφαλίζεται, μέσα σε λογικά πλαίσια, ότι οι οικονομικές καταστάσεις δεν περιέχουν ουσιώδη σφάλματα ή παραλείψεις.

Ο έλεγχος περιλαμβάνει τη δειγματοληπτική εξέταση δικαιολογητικών και στοιχείων, καθώς και την αξιολόγηση των λογιστικών αρχών και των σημαντικών εκτιμήσεων της Διοίκησης, βάσει των οποίων συντάσσονται οι οικονομικές καταστάσεις. Πιστεύουμε ότι ο έλεγχος που διενεργήσαμε, μας παρέχει, μέσα σε λογικά πλαίσια, τη δυνατότητα να εκφέρουμε τη γνώμη μας.

3. Όπως αναλυτικότερα αναφέρεται στην Σημείωση 13 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, η ΔΕΗ παρέχει ηλεκτρική ενέργεια στους δικαιούχους του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ («ΟΑΠ-ΔΕΗ») σε μειωμένες τιμές. Εντός του 2002, η Εταιρεία προσδιόρισε και λογιστικοποίησε την παρούσα αξία της ανωτέρω υποχρέωσης, η οποία κατά την 31η Δεκεμβρίου 2002 ανερχόταν, βάσει σχετικής αναλογιστικής μελέτης στο ποσό των Ευρώ 217 εκατομμυρίων περίπου, ως ακολούθως: α) κατά το ποσό των Ευρώ 213 εκατομμυρίων (Ευρώ 138 εκατομμύρια μετά την αφαίρεση των σχετικών αναβαλλόμενων φόρων εισοδήματος) με απ' ευθείας επιβάρυνση των Ιδίων Κεφαλαίων και β) κατά το ποσό των Ευρώ 4 εκατομμυρίων σε χρέωση των αποτελεσμάτων χρήσεως.

Παρά το ότι τα γεγονότα που αναφέρονται στην ανωτέρω πρόβλεψη, συνέβησαν και έγιναν γνωστά στην Διοίκηση της Εταιρείας μετά την 31η Δεκεμβρίου 2001, το μεγαλύτερο μέρος της πρόβλεψης καταχωρήθηκε απ' ευθείας στα Ίδια Κεφάλαια αντί στα αποτελέσματα του έτους που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2002, καθώς η ΔΕΗ έκανε χρήση των διατάξεων ενός ειδικού νόμου που επιτρέπει αυτό το λογιστικό χειρισμό. Εάν η ΔΕΗ είχε καταχωρήσει την



ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.8

ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΧΡΗΣΗΣ 2003 ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ Δ.Π.Χ.Π.

ανωτέρω πρόβλεψη στα αποτελέσματα της περιόδου, τα καθαρά της κέρδη και τα κέρδη ανά μετοχή για το έτος που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2002, θα ήταν μειωμένα κατά Ευρώ 138 εκατομμύρια περίπου και Ευρώ 0,60, περίπου, αντίστοιχα.

4. Κατά την γνώμη μας, εκτός από την επίδραση στα αποτελέσματα του έτους που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2002 της λογιστικοποίησης της πρόβλεψης που αναφέρεται στην παράγραφο 3 ανωτέρω, οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις που αναφέρονται πιο πάνω απεικονίζουν ακριβοδίκαια, την οικονομική κατάσταση της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού Α.Ε. και των θυγατρικών της κατά την 31η Δεκεμβρίου 2003 καθώς και τα ενοποιημένα αποτελέσματα και τις ταμειακές ροές τους για το έτος που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2003, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης.

5. Χωρίς να επηρεάζεται η γνώμη μας επί των οικονομικών καταστάσεων εφιστούμε την προσοχή στη Σημείωση 6 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις. Η ΔΕΗ, με βάση τα προβλεπόμενα από το άρθρο 10 του νόμου 2941/2001 ανέθεσε σε διεθνή εταιρεία ανεξάρτητων εκτιμητών την εκτίμηση των παγίων στοιχείων της όπως αυτά είχαν κατά την 31η Δεκεμβρίου 2000.

Από την εκτίμηση αυτή προέκυψε υπεραξία Ευρώ 2,5 δις περίπου. Βάσει του ανωτέρω Νόμου, τα αποτελέσματα της εκτίμησης αυτής καταχωρήθηκαν στα βιβλία της ΔΕΗ εντός της πρώτης, μετά την μετατροπή της σε ανώνυμη εταιρεία, χρήση (1η Ιανουαρίου 2001 έως 31η Δεκεμβρίου 2002). Για σκοπούς σύνταξης οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης η ΔΕΗ καταχώρησε τα αποτελέσματα της ανωτέρω εκτίμησης την 31η Δεκεμβρίου 2002. Αν τα αποτελέσματα της ανωτέρω εκτίμησης είχαν καταχωρηθεί την 1η Ιανουαρίου 2001, εκτιμάται ότι οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων για το έτος που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2002, θα ήταν αυξημένες κατά Ευρώ 245 εκατομμύρια περίπου, με ισόποση μείωση των προ φόρων αποτελεσμάτων για την ίδια περίοδο.

Ernst & Young

Αθήνα, Ελλάδα

23 Μαρτίου, 2004

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.8**

ΕΝΟΠΙΗΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΧΡΗΣΗΣ 2003 ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ Δ.Π.Χ.Π.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΟΠΙΗΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ της 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003
(σε χιλιάδες Ευρώ)**

| ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ | Σημείωση | 2003 | 2002 |
|---|-----------------|--------------------------|--------------------------|
| Πάγιο Ενεργητικό: | | | |
| Ενσώματες ακινητοποιήσεις | 6 | 9.035.127 | 8.987.619 |
| Ασώματες ακινητοποιήσεις | 7 | 11.257 | 2.219 |
| Επενδύσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες | 8 | 17.614 | 29.240 |
| Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις | 9 | 12.033 | 13.448 |
| Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις | 28 | <u>147.423</u> | <u>138.300</u> |
| Σύνολο Παγίου Ενεργητικού | | <u>9.223.454</u> | <u>9.170.826</u> |
| Κυκλοφορούν Ενεργητικό: | | | |
| Αποθέματα | 10 | 537.849 | 558.433 |
| Πελάτες | 11 | 596.711 | 560.543 |
| Χρεώστες Διάφοροι | 12 | 79.150 | 79.265 |
| Απαιτήσεις από ΟΑΠ-ΔΕΗ | 13 | - | 61.294 |
| Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις | 14 | 6.766 | 6.166 |
| Χρηματοοικονομικά προϊόντα | 15 | 11.194 | 8.740 |
| Χρεόγραφα | 16 | 19.802 | 12.567 |
| Χρηματικά Διαθέσιμα | 17 | <u>27.493</u> | <u>28.407</u> |
| Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού | | <u>1.278.965</u> | <u>1.315.415</u> |
| Σύνολο Ενεργητικού | | <u>10.502.419</u> | <u>10.486.241</u> |
| ΠΑΘΗΤΙΚΟ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ | | | |
| ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ: | | | |
| Μετοχικό κεφάλαιο | 18 | 1.067.200 | 1.067.200 |
| Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο | 18 | 106.679 | 106.679 |
| Τακτικό Αποθεματικό | 19 | 21.116 | 11.127 |
| Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων περιουσιακών στοιχείων | 6 | 2.543.342 | 2.547.711 |
| Κεφαλαιοποιηθείσες υπεραξίες αναπροσαρμογής παγίων περιουσιακών στοιχείων | 6 | (947.342) | (947.342) |
| Αποθεματικά | 20 | 221.201 | 208.436 |
| Αποτελέσματα εις νέο | | <u>471.558</u> | <u>293.329</u> |
| Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων | | <u>3.483.754</u> | <u>3.287.140</u> |

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.8**

ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΧΡΗΣΗΣ 2003 ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ Δ.Π.Χ.Π.

Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις:

| | | | |
|--|----|------------------|------------------|
| Μακροπρόθεσμος δανεισμός | 22 | 3.115.646 | 3.377.534 |
| Πρόβλεψη για παροχές μετά την συνταξιοδότηση | 13 | 221.159 | 216.874 |
| Προβλέψεις για κινδύνους | 23 | 223.346 | 212.656 |
| Συμμετοχές καταναλωτών και επιχορηγήσεις παγίων επενδύσεων | 24 | 1.276.680 | 1.195.147 |
| Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις | 28 | 43.001 | 28.413 |
| Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις | 25 | <u>357.564</u> | <u>344.434</u> |
| Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων | | <u>5.237.396</u> | <u>5.375.058</u> |

Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις:

| | | | |
|---|----|---------------|----------------|
| Προμηθευτές και πιστωτές διάφοροι | 26 | 693.247 | 581.434 |
| Βραχυπρόθεσμος δανεισμός | 27 | 57.100 | 103.400 |
| Μακροπρόθεσμος δανεισμός - πληρωτέος στην επόμενη χρήση | 22 | 766.547 | 749.595 |
| Χρηματοοικονομικά προϊόντα | 15 | 47.821 | 80.543 |
| Μερίσματα πληρωτέα | 21 | 279 | 99 |
| Φόρος εισοδήματος πληρωτέος | | 141.264 | 200.269 |
| Δουλεωμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις | 29 | <u>75.011</u> | <u>108.703</u> |

Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων1.781.269 1.824.043**Σύνολο Παθητικού και Ιδίων Κεφαλαίων**10.502.419 10.486.241

Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ, ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ****την 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003****(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός των στοιχείων ανά μετοχή)**

| | Σημείωση | 2003 | 2002 |
|------------------------------|-----------------|------------------|------------------|
| ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ | | | |
| Πωλήσεις | | 3.606.629 | 3.318.430 |
| Λοιπές Πωλήσεις | | <u>290.890</u> | <u>102.276</u> |
| | 31 | <u>3.897.519</u> | <u>3.420.706</u> |
| ΕΞΟΔΑ: | | | |
| Αμοιβές και έξοδα προσωπικού | 32 | 821.243 | 767.445 |
| Λιγνίτης | | 541.066 | 405.998 |
| Υγρά καύσιμα | | 455.430 | 456.392 |
| Φυσικό Αέριο | | 296.356 | 272.650 |
| Αποσβέσεις | 33 | 447.881 | 243.552 |
| Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας | | 157.286 | 149.345 |

συνέχεια του πίνακα στην επόμενη σελίδα 229



ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.8

ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΧΡΗΣΗΣ 2003 ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ Δ.Π.Χ.Π.

συνέχεια του πίνακα από τη σελίδα 228

| | | | |
|---|----|--------------------|--------------------|
| Υλικά και αναλώσιμα | | 100.670 | 72.357 |
| Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου μεταφοράς | 2 | 243.234 | 69.063 |
| Συντηρήσεις και παροχές τρίτων | | 73.798 | 64.479 |
| Αμοιβές τρίτων | | 31.245 | 15.668 |
| Φόροι - Τέλη | | 25.134 | 22.516 |
| Προβλέψεις για κινδύνους | | 17.111 | 32.533 |
| Προβλέψεις για βραδέως κινούμενα αποθέματα | | 7.722 | 13.948 |
| Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις | | 26.283 | 27.122 |
| Λοιπά οργανικά έξοδα | 34 | <u>60.383</u> | <u>57.392</u> |
| ΚΕΡΔΗ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ | | <u>592.677</u> | <u>750.246</u> |
| Χρηματοοικονομικά έξοδα | 35 | (175.857) | (232.284) |
| Χρηματοοικονομικά έσοδα | 36 | 41.039 | 16.914 |
| Ζημίες από συνδεμένες επιχειρήσεις | 8 | (26.906) | - |
| Κέρδη από συναλ/κές διαφορές | | 35.076 | 43.434 |
| Λοιπά έσοδα (έξοδα) | 37 | <u>9.221</u> | <u>14.622</u> |
| ΚΕΡΔΗ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ | | <u>475.250</u> | <u>592.932</u> |
| Φόρος Εισοδήματος | 28 | (170.622) | (112.970) |
| ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ | | <u>304.628</u> | <u>479.962</u> |
| Κέρδη ανά μετοχή, βασικά και απομειωμένα | | <u>1,31</u> | <u>2,07</u> |
| Σταθμισμένος μέσος όρος αριθμού μετοχών | | <u>232.000.000</u> | <u>232.000.000</u> |

Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ
ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2003
(σε χιλιάδες Ευρώ)

| | 2003 | 2002 |
|---|-------------|-------------|
| Ταμιακές Ροές από συνήθεις λειτουργικές δραστηριότητες | | |
| Ταμιακές Ροές από συνήθεις λειτουργικές δραστηριότητες | | |
| Κέρδη προ φόρων | 475.250 | 592.932 |
| Αποσβέσεις παγίων στοιχείων | 645.325 | 367.949 |
| Αποσβέσεις επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών | (99.674) | (90.346) |
| Ζημίες (κέρδη) από αποτίμηση πράξεων παραγωγών | (14.893) | 2.421 |
| Κέρδη από προεξόφληση Ομολόγων ΟΑΕ | - | (47) |
| Ζημίες από συνδεμένες επιχειρήσεις | 26.906 | - |
| Πιστωτικοί και λοιποί τόκοι | (16.877) | (16.025) |
| Λοιπές προβλέψεις | 50.598 | 75.184 |

συνέχεια του πίνακα στην επόμενη σελίδα 230

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.8**

ΕΝΟΠΩΗΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΧΡΗΣΗΣ 2003 ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ Δ.Π.Χ.Π.

συνέχεια του πίνακα από τη σελίδα 229

| | | |
|--|------------------|------------------|
| Αντιλογισμός πρόβλεψης παγίων περιουσιακών στοιχείων ΟΑΠ | (1.620) | - |
| Συναλλαγματικές διαφορές από την αποτίμηση δανείων | (20.769) | (24.897) |
| Πρόβλεψη εσόδων χρήσεως εισπρακτέων | (22.753) | (5.813) |
| Χρεωστικοί Τόκοι | 164.264 | 204.212 |
| Ακαθάριστες ταμιακές ροές από Λειτουργικές Δραστηριότητες (Αύξηση)/ Μείωση: | 1.185.757 | 1.105.570 |
| Απαιτήσεις | (19.679) | 8.768 |
| Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις | (600) | (150) |
| Απαίτηση από ΟΑΠ - ΔΕΗ | 45.439 | 88.857 |
| Αποθέματα | 27.041 | 3.781 |
| Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις (Αύξηση)/ Μείωση: | 10 | 5.563 |
| Προμηθευτές και πιστωτές διάφοροι | 107.766 | 80.489 |
| Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις | 13.130 | 9.493 |
| Δουλεωμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις | (29.570) | 3.779 |
| Φόρος Εισοδήματος που πληρώθηκε | (217.916) | (5.250) |
| Ταμιακές εισροές από συνήθεις λειτουργικές δραστηριότητες | 1.111.378 | 1.300.900 |
| Ταμιακές Ροές από επενδυτικές δραστηριότητες | | |
| Είσπραξη τόκων | 11.347 | 16.025 |
| Αγορά ασώματων και ενσώματων ακινητοποιήσεων | (723.901) | (626.206) |
| Πώληση ασώματων και ενσώματων ακινητοποιήσεων | 7.851 | 9.108 |
| Είσπραξη επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών | 181.207 | 182.896 |
| Είσπραξη από ομόλογα ΟΑΕ | - | 2.148 |
| Συμμετοχές σε συνδεμένες επιχειρήσεις | (15.280) | (26.942) |
| Ταμιακές εκροές για επενδυτικές δραστηριότητες | (538.776) | (442.971) |
| Ταμιακές Ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες | | |
| Καθαρή αύξηση (μείωση) βραχυπρόθεσμου δανεισμού | (46.300) | 101.296 |
| Είσπραξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού | 504.071 | 181.332 |
| Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού | (749.619) | (867.489) |
| Πληρωμή τόκων | (165.883) | (203.878) |
| Πληρωμή μερισμάτων | (115.820) | (88.061) |
| Λοιπά | 35 | - |
| Ταμιακές Ροές για χρηματοδοτικές δραστηριότητες | (573.516) | (876.800) |
| Ταμιακές Εκροές | (914) | (18.871) |
| ΠΛΕΟΝ: Χρηματικά Διαθέσιμα Έναρξης Χρήσης | 28.407 | 47.278 |
| ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΤΕΛΟΥΣ ΧΡΗΣΗΣ (Σημείωση 17) | 27.493 | 28.407 |

Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.



ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.8

ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΧΡΗΣΗΣ 2003 ΣΥΜΦΩΝΑ Δ.Π.Χ.Π.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Ενοποιημένη Κατάσταση Μεταβολής Ιδίων Κεφαλαίων για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2003

(σε χιλιάδες Ευρώ)

| | Μετοχικό Κεφάλαιο | Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο | Τακτικό Αποθεματικό | Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων | Κεφαλαιοποιημένες υπεραξίες αναπροσαρμογής παγίων στοιχείων | Διαφορές από Αναπροσαρμογή Μετοχών και Χρεογράφων | Αφορολογήτα και Λοιπά Αποθεματικά | Σύνολο αποθεματικών | Αποτελέσματα κέρδη (ζημίες) εις νέο | Σύνολο Ιδίων κεφαλαίων |
|--|----------------------|---|------------------------|--------------------------------------|--|--|---|------------------------|---|---------------------------|
| Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2001 | 680 851 | 106 679 | 0 | 0 | (531 777) | 15 018 | 204 379 | 219 397 | (12 814) | 462 336 |
| Διαφορές από αναβάθμιση μητρώου παγίων (Σημείωση 6) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 36 222 | 36 222 |
| Καθαρά αποτελέσματα | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 479 962 | 479 962 |
| Μετατροπή Μετοχικού Κεφαλαίου σε € (1 091) | (1 091) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 091 | 1 091 | 0 | 0 |
| Αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου | 387 440 | 0 | 0 | 0 | (415 565) | 0 | (1 091) | (1 091) | 29 216 | 0 |
| Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων περιουσιακών στοιχείων | 0 | 0 | 0 | 2 547 711 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 547 711 |
| Μεταφορά σε αποθεματικά | 0 | 0 | 11 127 | 0 | 0 | 0 | 1 652 | 1 652 | (12 779) | 0 |
| Αποτίμηση μετοχών και χρεογράφων | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | (12 613) | 0 | (12 613) | 0 | (12 613) |
| Προμέρισμα | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | (88 160) | (88 160) |
| Πρόβλεψη για παροχές μετά την συνταξιοδότηση | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | (138 318) | (138 318) |
| Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2002 | 1 067 200 | 106 679 | 11 127 | 2 547 711 | (947 342) | 2 405 | 206 031 | 208 436 | 293 329 | 3 287 140 |
| Καθαρά αποτελέσματα | - | - | - | - | - | - | - | - | 304 628 | 304 628 |
| Υπεραξία αναπροσαρμογής αποσυρθέντων παγίων περιουσιακών στοιχείων μεταφερθείσα στα αποτελέσματα εις νέο | - | - | - | (4 369) | - | - | - | - | 4 369 | - |
| Μεταφορά σε αποθεματικά | - | - | 9 989 | - | - | - | 5 530 | 5 530 | (15 519) | - |
| Αποτίμηση μετοχών και χρεογράφων | - | - | - | - | - | 7 235 | - | 7 235 | - | 7 235 |
| Μερίσματα | - | - | - | - | - | - | - | - | (116 000) | (116 000) |
| Λοιπά | - | - | - | - | - | - | - | - | 751 | 751 |
| Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2003 | 1 067 200 | 106 679 | 21 116 | 2 543 342 | (947 342) | 9 640 | 211 561 | 221 201 | 471 558 | 3 483 754 |



1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ

Η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε. («ΔΕΗ»), ιδρύθηκε το 1950 στην Ελλάδα, άνευ συγκεκριμένου χρόνου λειτουργίας, ως μία 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 εταιρία. Βάσει του Π.Δ. 333/2000 (καταστατικό της Εταιρίας) η ΔΕΗ μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρία την 1η Ιανουαρίου 2001. Η πρώτη της εταιρική χρήση ως ανώνυμη εταιρία ήταν η εικοσιτετράμηνη περίοδος από 1η Ιανουαρίου 2001 έως και 31η Δεκεμβρίου 2002. Από το Δεκέμβριο 2001, οι μετοχές της Εταιρίας είναι εισηγμένες στο Χρηματιστήριο Αθηνών. Οι συννημένες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν τις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ και των θυγατρικών της («ο Όμιλος»).

Η έδρα της ΔΕΗ βρίσκεται στην οδό Χαλκοκονδύλη 30, 104-32, Αθήνα, Ελλάδα. Ο αριθμός των υπαλλήλων του Ομίλου στις 31 Δεκεμβρίου 2003 και 2002, ήταν 28.100 και 28.800, αντίστοιχα, μη συμπεριλαμβανομένων αυτών που απασχολούνταν στον Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και στον Οργανισμό Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ.

Ως μία ολοκληρωμένη ηλεκτρική εταιρία, η ΔΕΗ, παράγει ηλεκτρική ενέργεια από τους 95 ιδιόκτητους σταθμούς παραγωγής της, μεταφέρει ηλεκτρική ενέργεια μέσω του δικτύου μεταφοράς της, υψηλής τάσης, μήκους περίπου 11.150 χιλιομέτρων και διανέμει ηλεκτρική ενέργεια προς τους πελάτες της μέσω του δικτύου διανομής της, μήκους περίπου 202.000 χιλιομέτρων. Ο λιγνίτης που αναλώνεται στους λιγνιτικούς ατμοηλεκτρικούς σταθμούς παραγωγής της Εταιρίας εξορύσσεται στα ιδιόκτητα λιγνιτωρυχεία της. Η Εταιρία έχει επίσης εγκαταστήσει δίκτυο οπτικών ινών μήκους 1.530 χιλιομέτρων επί των γραμμών μεταφοράς (σημείωση 30(β)).

2. ΝΟΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

Μέχρι την εφαρμογή του νόμου 2773, 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 της Ευρωπαϊκής Ένωσης, στην εθνική νομοθεσία και η οποία αποτελεί την βάση για την απελευθέρωση της Ελληνικής αγοράς ενέργειας. Ο νόμος απελευθέρωσης προβλέπει, μεταξύ άλλων διατάξεων, την μετατροπή της ΔΕΗ σε ανώνυμη εταιρία, από την 1η Ιανουαρίου 2001, με βάση το ΠΔ 333/2000, με σκοπό να αναπτύξει επιχειρηματική δραστηριότητα. Τον Αύγουστο 2003, ο νόμος 3175/2003 (τροποποίηση του νόμου 2773) τέθηκε σε ισχύ, λαμβάνοντας υπόψη την νέα Οδηγία (2003/54) για την ηλεκτρική ενέργεια.

Οι κυριότερες διατάξεις του νόμου 2773 και του νόμου 3175/2003, είναι οι εξής:

- Η ίδρυση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας («ΡΑΕ»), έχοντας κύρια αρμοδιότητα την παρακολούθηση της λειτουργίας όλων των τομέων της ελληνικής ενεργειακής αγοράς. Η ΡΑΕ ξεκίνησε την λειτουργία της την 1η Ιουλίου 2000.
- Η έλευση του ανταγωνισμού στην παραγωγή ενέργειας θα πραγματοποιηθεί μέσω της έκδοσης αδειών παραγωγής στο κύριο διασυνδεδεμένο σύστημα.
- Η σύσταση του Διαχειριστή Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας («ΔΕΣΜΗΕ») που θα δίνει πρόσβαση στο διασυνδεδεμένο σύστημα σε όλους του παραγωγούς, προμηθευτές και άμεσα συνδεδεμένους πελάτες, διαχειρίζεται τον σχεδιασμό και την διακίνηση, εξισορροπεί αποκλίσεις και διατηρεί την σταθερότητα και ασφάλεια του συστήματος.
- Ο ΔΕΣΜΗΕ με την διαδικασία διαγωνισμού συνάπτει συμβάσεις ισχύος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας προκειμένου να διασφαλίζεται μακροχρόνια η διαθεσιμότητα επαρκούς ισχύος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και



ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.8

ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΧΡΗΣΗΣ 2003 ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ Δ.Π.Χ.Π.

επαρκών περιθωρίων εφεδρείας ισχύος. Αρχικά το ανώτατο μέγεθος των συμβάσεων ισχύος παραγωγής που συνάπτει ο ΔΕΣΜΗΕ καθορίζεται στα 900 MW και αφορά νέα ισχύ που θα ενταχθεί μέχρι την 1η Ιουλίου 2007. Το μέγεθος αυτό δυνατόν να επαυξηθεί κατά 400 MW με βάση μελέτη που ορίζει ο νόμος. Η ΔΕΗ συμμετέχει σε διαγωνισμούς για μέχρι και το 50% της ανωτέρω επαύξησης και χωρίς περιορισμούς σε περίπτωση που η ανωτέρω επαύξηση υπερβεί τα 1300 MW και για μονάδες παραγωγής που θα λειτουργήσουν μετά τον Ιούλιο 2007.

- Ο νόμος 3175/2003 χορηγεί στην 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 ψυχρή εφεδρεία 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), με την επιφύλαξη απόκτησης των σχετικών αδειών.
- Η ΔΕΗ έχει την κυριότητα και το δικαίωμα λειτουργίας και εκμετάλλευσης του δικτύου διανομής.
- Η παροχή ενέργειας σε επιλέγοντες, και όσον αφορά τη ΔΕΗ και σε μη επιλέγοντες, πελάτες, επιτρέπεται σε όλους κατέχουν άδεια προμήθειας.
- Από την 19η Φεβρουαρίου 2001, με εξαίρεση τα μη διασυνδεδεμένα νησιά, καταναλωτές με ετήσια κατανάλωση άνω των 100 GWh ανά σημείο κατανάλωσης (επιλέγοντες πελάτες), δικαιούνται να συνάπτουν συμβάσεις με προμηθευτές ενέργειας επί της βάσης ιδιωτικών συμφωνητικών και μετά από αποφάσεις της ΡΑΕ που θα εκδοθούν βάσει σχετικών κριτηρίων που θα καθοριστούν με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης.
- Με Υπουργική Απόφαση, η αγορά των πελατών υψηλής και μέσης τάσης έχει απελευθερωθεί από 19 Φεβρουαρίου 2001. Από την 1η Ιουλίου 2004 όλοι οι μη οικιακοί καταναλωτές και από την 1η Ιουλίου 2007 όλοι οι καταναλωτές θα θεωρούνται επιλέγοντες πελάτες. Η ΔΕΗ θα προμηθεύει όλους τους καταναλωτές του μη διασυνδεδεμένου συστήματος.
- Βάσει του άρθρου 34, ιδρύεται ο «Οργανισμός Ασφάλισης Προσωπικού της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού» («ΟΑΠ») ως ένα ανεξάρτητο νομικό πρόσωπο, που θα λειτουργεί χωριστά από τη ΔΕΗ. Η ΔΕΗ θα καταβάλλει στον ΟΑΠ όλες τις εργοδοτικές εισφορές και κρατήσεις εργαζομένων, ενώ κάθε ενδεχόμενο συνταξιοδοτικό και ασφαλιστικό έλλειμμα θα χρηματοδοτείται από τον Κρατικό Προϋπολογισμό (σημείωση 13).
- Σε οποιαδήποτε περίπτωση η συμμετοχή του Ελληνικού Δημοσίου στο εκάστοτε μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΗ δεν μπορεί να είναι κατώτερη από το 51% των μετά ψήφου μετοχών της μετά από κάθε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου (σημείωση 18).

Σε οποιαδήποτε περίπτωση η συμμετοχή του Ελληνικού Δημοσίου στο εκάστοτε μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΗ δεν μπορεί να είναι κατώτερη από το 51% των μετά ψήφου μετοχών της μετά από κάθε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου (Σημείωση 19).

Διαχειριστής Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε. («ΔΕΣΜΗΕ» ή «Διαχειριστής Συστήματος»): Ο νόμος 2773 (όπως τροποποιήθηκε με τον νόμο 3175/2003) προβλέπει την ίδρυση του Διαχειριστή Συστήματος, μια ανώνυμη εταιρία που θα λειτουργεί με τους κανόνες της ιδιωτικής οικονομίας και θα υπάγεται στις διατάξεις του ΚΝ2190/1920. Το Προεδρικό Διάταγμα 328/7.12.00 μέσω του οποίου συστήθηκε επίσημα ο ΔΕΣΜΗΕ την 12η Δεκεμβρίου 2000, δημοσίευσε το καταστατικό του, το οποίο, μεταξύ άλλων, αναφέρει τα εξής:

1. Η ΔΕΗ έχει τα αποκλειστικά δικαιώματα του συστήματος μεταφοράς, καθώς και τις όποιες μελλοντικές επεκτάσεις του, και την υποχρέωση για την ανάπτυξή του βάσει του σχεδιασμού του ΔΕΣΜΗΕ καθώς και της συντήρησής του και της διασφάλισης της λειτουργικής και τεχνικής συνοχής του.



ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.8

ΕΝΟΠΙΗΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΧΡΗΣΗΣ 2003 ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ Δ.Π.Χ.Π.

2. Ο ΔΕΣΜΗΕ θα λειτουργεί, θα εκμεταλλεύεται, θα διασφαλίζει την συντήρηση και θα εφαρμόζει την ανάπτυξη του συστήματος μεταφοράς στη χώρα, καθώς και τις διασυνδέσεις με άλλα δίκτυα προκειμένου να διασφαλίζεται η παροχή ενέργειας στη χώρα με τρόπο επαρκή, ασφαλή, οικονομικά αποτελεσματικό και αξιόπιστο. Ο ΔΕΣΜΗΕ προγραμματίζει εγχύσεις και απορροφήσεις προς και από το σύστημα και διαχειρίζεται πληρωμές και χρεώσεις για τις ανωτέρω εγχύσεις και απορροφήσεις ηλεκτρικής ενέργειας.
3. Το μετοχικό κεφάλαιο του ΔΕΣΜΗΕ ανέρχεται σε Δρχ. 100 εκατομμύρια (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. Το εκάστοτε υπόλοιπο ποσοστό κεφαλαίου μπορεί να καλύπτεται από κατόχους άδειας παραγωγής, συμπεριλαμβανομένης και της ΔΕΗ, των οποίων οι μονάδες συνδέονται στο σύστημα μεταφοράς.
4. 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.
5. Η ΔΕΗ θα λαμβάνει αντάλλαγμα από το ΔΕΣΜΗΕ για την λειτουργία του συστήματος μεταφοράς.
6. Η ΔΕΗ διατηρεί το δικαίωμα να χρησιμοποιεί το σύστημα μεταφοράς, ως ο αποκλειστικός κάτοχός του, και για άλλους, μη ενεργειακούς σκοπούς (όπως τηλεπικοινωνίες, υπό την προϋπόθεση ότι θα λάβει τις όποιες απαιτούμενες άδειες) .

Τον Ιανουάριο του 2001, η ΔΕΗ κατέβαλε το ποσό των Ευρώ 144 στον ΔΕΣΜΗΕ (σημείωση 8), έναντι της συμμετοχής της (49%) στο αρχικό μετοχικό του κεφάλαιο. Τον Φεβρουάριο του 2001, η ΔΕΗ και ο ΔΕΣΜΗΕ σύναψαν σύμβαση, σε σχέση με το θέμα (4) ανωτέρω. Στις 31 Δεκεμβρίου 2003 και 2002, 160 και 165 εργαζόμενοι της ΔΕΗ είχαν μεταφερθεί στον ΔΕΣΜΗΕ. Οι εργαζόμενοι αυτοί παραμένουν στη μισθοδοτική κατάσταση 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, το οποίο θα αντιπροσωπεύει άλλου είδους έμμεσα κόστη που πραγματοποιούνται κατά ή για την διοικητική υποστήριξη αυτού του προσωπικού. Το ανωτέρω ποσοστό καθορίστηκε, αρχικά, σε 6%.

Τον Μάιο του 2001, η ΔΕΗ και ο ΔΕΣΜΗΕ σύνηψαν σύμβαση, σε σχέση με το θέμα (5) ανωτέρω, η οποία έγινε αποδεκτή από την ΡΑΕ και το Υπουργείο Ανάπτυξης. Όπως καθορίζεται από τη σύμβαση, τον νόμο 2773 και τον κώδικα του συστήματος, ο υπολογισμός του ανταλλάγματος θα ενσωματώνει το προϋπολογισμένο άμεσο και έμμεσο κόστος μεταφοράς, την απόσβεση των παγίων, καθώς και απόδοση επί του επενδυμένου κεφαλαίου. Εντός του 2002 οι ανωτέρω συμβάσεις ενεργοποιήθηκαν πλήρως. Εντός του 2003:

- Η ΔΕΗ τιμολόγησε στον ΔΕΣΜΗΕ Ευρώ 239.336 (Ευρώ 66.217 το 2002) που περιλαμβάνονται στα έσοδα στις συνημμένες καταστάσεις αποτελεσμάτων χρήσεως (σημείωση 31), εκ των οποίων Ευρώ 207.379 (Ευρώ 51.844 το 2002) αφορούν σε τέλη για την χρήση του συστήματος μεταφοράς και Ευρώ 10.253 (Ευρώ 9.503 το 2002) στο αντάλλαγμα που αναφέρεται στο (5) ανωτέρω. Το υπόλοιπο ποσό αφορά σε διάφορες λοιπές υπηρεσίες (επικουρικές υπηρεσίες κλπ.).
- Ο ΔΕΣΜΗΕ τιμολόγησε την ΔΕΗ Ευρώ 305.624 (Ευρώ 78.755 το 2002), εκ των οποίων Ευρώ 243.234 (Ευρώ 69.063 το 2002) περιλαμβάνονται στα τέλη πρόσβασης και χρήσης του συστήματος μεταφοράς στις συνημμένες καταστάσεις αποτελεσμάτων χρήσεως και Ευρώ 62.390 (Ευρώ 9.692 το 2002) αφορούν σε διάφορες υπηρεσίες που παρασχέθηκαν από τον ΔΕΣΜΗΕ στην ΔΕΗ, και περιλαμβάνονται στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας στις συνημμένες καταστάσεις αποτελεσμάτων.

Από τις ανωτέρω συναλλαγές, στις 31 Δεκεμβρίου 2003 και 2002, η ΔΕΗ όφειλε στον ΔΕΣΜΗΕ Ευρώ 7.606 και Ευρώ 4.318, αντίστοιχα (σημείωση 26).

Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας: Η ΔΕΗ, ως η μεγαλύτερη παραγωγός και η μοναδική εταιρία μεταφοράς και παροχής ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα, είναι υποχρεωμένη να παρέχει υπηρεσίες κοινής ωφέλειας, γεγονός που

έχει σημαντική επίδραση στα συνολικά της κόστη και οι οποίες δεν θα επιβάλλονταν στους πιθανούς ανταγωνιστές της. Το Νοέμβριο 2001 ο Υπουργός Εθνικής Οικονομίας δήλωσε την πρόθεση του Ελληνικού Κράτους να αποζημιώσει την Εταιρία, σχετικά με μέρος των δαπανών που αφορούν την παροχή υπηρεσιών κοινής ωφέλειας. Οι αποζημιώσεις αυτές θα πρέπει να βρίσκονται σε πλήρη συμφωνία με τις διατάξεις της ελληνικής και της ευρωπαϊκής νομοθεσίας.

Μη Ανακτήσιμες Επενδύσεις: Τον Οκτώβριο 2002 η Ευρωπαϊκή Ένωση ενέκρινε την αίτηση του Ελληνικού Δημοσίου να αποζημιώσει τη ΔΕΗ αναφορικά με τις μη ανακτήσιμες επενδύσεις, χωρίς η αποζημίωση αυτή να θεωρηθεί κρατική επιχορήγηση. Η αποζημίωση, ανέρχεται σε Ευρώ 1.430 εκατομμύρια και καλύπτει επενδύσεις που πραγματοποιήθηκαν για την κατασκευή μη ανταγωνιστικών σταθμών παραγωγής, για επενδύσεις εκτός του συνήθους πλαισίου σε υδροηλεκτρικούς σταθμούς, αρδευτικά έργα και τις πωλήσεις προς έναν από τους πελάτες υψηλής τάσης. Αναμένεται έγκριση από το Ελληνικό Δημόσιο για την καταβολή της εν λόγω αποζημίωσης. Επί του παρόντος, δεν υπάρχει καμία απόφαση για τον τρόπο, το χρόνο και το ποσό που θα καταβληθεί.

3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ

α) Βάση Παρουσίασης των Οικονομικών Καταστάσεων: Οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις συντάσσονται βάσει της αρχής του ιστορικού κόστους, όπως αυτή τροποποιείται με την αναπροσαρμογή συγκεκριμένων στοιχείων ενεργητικού και παθητικού σε τρέχουσες αξίες του Ομίλου, της αρχής της συνέχισης της λειτουργίας του και έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης («ΔΠΧΠ»), όπως αυτά έχουν εκδοθεί από την Επιτροπή των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (ΕΔΛΠ), και των ερμηνειών τους, όπως αυτές έχουν εκδοθεί από την Επιτροπή Ερμηνείας Προτύπων (ΕΕΠ) της ΕΔΛΠ. Δεν υπάρχουν πρότυπα που να έχουν εφαρμοστεί πριν την ημερομηνία έναρξης εφαρμογής τους. Οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί βάσει των οικονομικών καταστάσεων που συντάσσει ο Όμιλος σύμφωνα με τις διατάξεις του ΚΝ 2190/1920 («καταστατικές οικονομικές καταστάσεις») και όπως αυτές έχουν περαιτέρω αναμορφωθεί μέσω συγκεκριμένων εξωλογιστικών εγγραφών προσαρμογής και ανακατάταξης (σημείωση 39) προκειμένου να παρουσιαστούν σύμφωνα με τις διατάξεις των ΔΠΧΠ.

β) Καταστατικές Οικονομικές Καταστάσεις: Η ΔΕΗ, τηρούσε τα βιβλία και τα στοιχεία της και συνέτασσε τις οικονομικές της καταστάσεις, κατά βάση, σύμφωνα με τις διατάξεις του ΚΝ 2190/1920 και την υφιστάμενη φορολογική νομοθεσία, με εξαίρεση το σχηματισμό προβλέψεων για υποτίμηση συγκεκριμένων στοιχείων ενεργητικού και συγκεκριμένων υποχρεώσεων και προβλέψεων. Σύμφωνα με το Νόμο 2941/2001, η Διοίκηση της ΔΕΗ υιοθέτησε πλήρως και εφαρμόζει τα λογιστικά πρότυπα που προβλέπονται από την ελληνική εμπορική νομοθεσία και το Ελληνικό Γενικό Λογιστικό Σχέδιο και προχώρησε στην επανέκδοση των οικονομικών καταστάσεων, βάσει αυτών, για τις χρήσεις 1998 μέχρι 2000. Σύμφωνα με τις διατάξεις του Νόμου 2941/2001, όλες οι προσαρμογές που κρίθηκαν απαραίτητες για την πλήρη υιοθεσία των ελληνικών λογιστικών προτύπων καταχωρήθηκαν σε χωριστό λογαριασμό στην καθαρή θέση. Η πρώτη διαχειριστική χρήση της ΔΕΗ ολοκληρώθηκε στο τέλος του επομένου της μετατροπή της σε ανώνυμη εταιρία, έτους (1η Ιανουαρίου 2001 έως 31η Δεκεμβρίου 2002), σύμφωνα με το καταστατικό της

γ) Μετάβαση Καταστατικών Οικονομικών Καταστάσεων προς τα ΔΠΧΠ: Σύμφωνα με τον Νόμο 2992/2002 (όπως τροποποιήθηκε από τον Νόμο 3229/2004), οι εταιρίες που είναι εισηγμένες στο Χρηματιστήριο Αιτών υποχρεούνται να συντάσσουν τις οικονομικές τους καταστάσεις για τα οικονομικά έτη/ περιόδους που λήγουν από την 1η Ιανουαρίου 2005 εφεξής, σύμφωνα με τις διατάξεις των ΔΠΧΠ.

δ) Έγκριση των Οικονομικών Καταστάσεων: Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ενέκρινε τις καταστατικές οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου καθώς και τις οικονομικές καταστάσεις που συντάχθηκαν σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ, του έτους που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2003, την 23η Μαρτίου 2004. Τόσο οι καταστατικές οικονομικές καταστάσεις όσο και αυτές που συντάχθηκαν σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ τελούν υπό την έγκριση της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων του Ομίλου.



ε) Εκτιμήσεις Διοίκησης: Η σύνταξη οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ απαιτεί όπως η Διοίκηση προβαίνει σε εκτιμήσεις και υποθέσεις που επηρεάζουν τα υπόλοιπα των λογαριασμών ενεργητικού και παθητικού, την γνωστοποίηση ενδεχόμενων στοιχείων ενεργητικού και παθητικού κατά την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων καθώς και τα παρουσιαζόμενα έσοδα και έξοδα κατά τις υπό εξέταση χρήσεις και περιόδους. Τα πραγματικά αποτελέσματα ενδέχεται να διαφέρουν από τις εκτιμήσεις αυτές.

4. ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ

Οι λογιστικές αρχές βάσει των οποίων συντάσσονται οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις και τις οποίες συστηματικά εφαρμόζει ο Όμιλος, είναι οι ακόλουθες:

α) Αρχές Ενοποίησης: Οι συνημμένες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν τις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ και των θυγατρικών της. Οι θυγατρικές (εταιρίες στις οποίες η ο Όμιλος έχει άμεση ή έμμεση κατοχή άνω του μισού των δικαιωμάτων ψήφου ή έχει το δικαίωμα άσκησης ελέγχου επί των εργασιών τους) έχουν ενοποιηθεί. Οι θυγατρικές ενοποιούνται από την ημερομηνία που ο Όμιλος αποκτά άσκηση ελέγχου σε αυτές και παύουν να ενοποιούνται από την ημέρα παύσης του ελέγχου αυτού. Όλα τα σημαντικά διαιτηρικά 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) Συμμετοχές σε συνδεδεμένες εταιρίες: Οι συμμετοχές του Ομίλου σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις λογιστικοποιούνται με την μέθοδο της καθαρής θέσης. Αυτές είναι επιχειρήσεις στις οποίες ο Όμιλος ασκεί σημαντική επιρροή αλλά δεν είναι θυγατρικές ή κοινοπραξίες του. Οι συμμετοχές σε συνδεδεμένες εταιρίες παρουσιάζονται στον ισολογισμό στο κόστος κτήσεως πλέον τις μεταβολές στο ποσοστό του Ομίλου στην καθαρή τους θέση μετά την αρχική ημερομηνία κτήσεως, μείον τις προβλέψεις για υποτίμηση των συμμετοχών αυτών. Η κατάσταση αποτελεσμάτων περιλαμβάνει το ποσοστό του Ομίλου στα αποτελέσματα των συνδεδεμένων επιχειρήσεων.

γ) Μετατροπή Ξένων Νομισμάτων: Το νόμισμα μέτρησης και αναφοράς του Ομίλου μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2001 ήταν η Ελληνική Δραχμή. Την 1η Ιανουαρίου 2001 η Ελλάδα εντάχθηκε στην Οικονομική και Νομισματική Ένωση και η ισοτιμία της Δραχμής με το Ευρώ σταθεροποιήθηκε σε Δραχμές 340,75 = Ευρώ 1,00. Από την 1η Ιανουαρίου 2002 το επίσημο νόμισμα των μελών της Οικονομικής και Νομισματικής Ένωσης είναι το Ευρώ. Ως εκ τούτου, από την 1η Ιανουαρίου 2002, το νόμισμα μέτρησης και αναφοράς του Ομίλου είναι το Ευρώ. Συναλλαγές που αφορούν άλλα νομίσματα μετατρέπονται σε Ευρώ χρησιμοποιώντας τις συναλλαγματικές ισοτιμίες οι οποίες ίσχυαν κατά την ημερομηνία της συναλλαγής. Οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις σε ξένο νόμισμα κατά την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων προσαρμόζονται ώστε να αντανακλούν τις συναλλαγματικές ισοτιμίες της ημερομηνίας σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων. Τα κέρδη ή οι ζημίες που προκύπτουν από τις προσαρμογές των συναλλαγματικών ισοτιμιών, περιλαμβάνονται στα κέρδη (ζημίες) από συναλλαγματικές διαφορές στις συνημμένες καταστάσεις αποτελεσμάτων χρήσεως.

δ) Χρηματοοικονομικά Προϊόντα: Οι χρηματοοικονομικές απαιτήσεις και οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις στον ισολογισμό περιλαμβάνουν τα διαθέσιμα, τις απαιτήσεις, τις συμμετοχές, τις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις, τις μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις και τα παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα. Οι λογιστικές αρχές αναγνώρισης και αποτίμησης των στοιχείων αυτών αναφέρονται στις αντίστοιχες λογιστικές αρχές οι οποίες παρουσιάζονται σε αυτή τη σημείωση. Τα χρηματοοικονομικά προϊόντα παρουσιάζονται ως απαιτήσεις, υποχρεώσεις ή στοιχεία της καθαρής θέσης βάσει της ουσίας και του περιεχομένου των σχετικών συμβάσεων από τις οποίες απορρέουν. Τόκοι, μερίσματα, κέρδη και ζημίες που προκύπτουν από τα χρηματοοικονομικά προϊόντα που χαρακτηρίζονται ως απαιτήσεις ή υποχρεώσεις, λογιστικοποιούνται ως έσοδα ή έξοδα αντίστοιχα. Η διανομή μερισμάτων στους μετόχους λογιστικοποιείται απ' ευθείας στην καθαρή θέση. Τα χρηματοοικονομικά προϊόντα συμψηφίζονται όταν ο Όμιλος, σύμφωνα με τον νόμο, έχει νομικά το δικαίωμα αυτό και προτίθεται να τα συμψηφίσει σε καθαρή βάση (μεταξύ τους) ή να ανακτήσει το περιουσιακό στοιχείο και να συμψηφίσει την υποχρέωση ταυτόχρονα.



- (i) **Πραγματική Αξία:** Τα ποσά που εμφανίζονται στους συνημμένους ισολογισμούς για τα διαθέσιμα, τις απαιτήσεις και τις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις, προσεγγίζουν τις αντίστοιχες πραγματικές τους αξίες λόγω της βραχυπρόθεσμης λήξης τους. Οι πραγματικές αξίες των χρεογράφων βασίζονται στις χρηματιστηριακές τους τιμές κατά την ημερομηνία σύνταξης του ισολογισμού. Οι πραγματικές αξίες των μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων έχουν ως περιγράφονται στη σημείωση 22. Οι πραγματικές αξίες των παραγώγων χρηματοοικονομικών προϊόντων βασίζονται σε αγοραία αποτίμηση - marked to market - (ανάλυση προεξόφλησης ταμιακών ροών). Για όλα τα συμβόλαια ανταλλαγών, οι πραγματικές αξίες επιβεβαιώνονται από τα πιστωτικά ιδρύματα με τα οποία ο Όμιλος έχει συνάψει τις σχετικές συμβάσεις.
- (ii) **Πιστωτικός Κίνδυνος:** Ο Όμιλος δεν έχει σημαντική συγκέντρωση πιστωτικού κινδύνου σε κάποια από τα συμβαλλόμενα, με αυτόν, μέρη.
- Η μέγιστη έκθεση σε πιστωτικό κίνδυνο αντανakλάται από το ύψος του κάθε στοιχείου του ενεργητικού, συμπεριλαμβανομένων των παραγώγων χρηματοοικονομικών προϊόντων. 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 αντισυμβαλλόμενο. Τα αντισυμβαλλόμενα μέρη είναι μεγάλα χρηματοπιστωτικά και άλλα ιδρύματα. Η πολιτική του Ομίλου είναι να συνάπτει συμβόλαια με μέρη που ικανοποιούν υψηλά κριτήρια, ενώ, λαμβάνοντας υπόψη το υψηλό επίπεδο της πιστωτικής αξιοπιστίας των αντισυμβαλλομένων, δεν θεωρεί ότι απαιτείται η σύναψη ενέχυρων συμβάσεων.
- (iii) **Κίνδυνος Επιτοκίου και Συναλλαγματικός Κίνδυνος:** Όσον αφορά τις μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις, η Διοίκηση παρακολουθεί, σε συνεχή βάση, τις διακυμάνσεις των συναλλαγματικών ισοτιμιών και των επιτοκίων και αξιολογεί την ανάγκη λήψης σχετικών χρηματοοικονομικών θέσεων για την αντιστάθμιση των κινδύνων που απορρέουν από αυτές. Σε αυτό το πλαίσιο, συνάπτει συμβόλαια ανταλλαγής επιτοκίων και νομισμάτων προκειμένου να περιορίσει την έκταση της έκθεσής της σε διακυμάνσεις επιτοκίων και ισοτιμιών. Τα συμβόλαια ανταλλαγής επιτοκίων και νομισμάτων αποτιμούνται στις πραγματικές τους αξίες και αναγνωρίζονται ως απαίτηση ή υποχρέωση στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις. Μεταβολές στην πραγματική αξία των παραγώγων που έχουν ιδιότητες για αντισταθμιστική λογιστική και τα οποία είναι αποτελεσματικά, αναγνωρίζονται και καταχωρούνται απ' ευθείας στην καθαρή θέση. Όπου οι προβλεπόμενες αντισταθμιστές μελλοντικές συναλλαγές ή υποχρεώσεις οδηγούν στην αναγνώριση μιας απαίτησης ή μιας υποχρέωσης, τα κέρδη και οι ζημίες που είχαν προηγουμένως καταχωρηθεί στην καθαρή θέση ενσωματώνονται στην αρχική αποτίμηση του κόστους των απαιτήσεων ή των υποχρεώσεων αυτών. Διαφορετικά, ποσά που εμφανίζονται στην καθαρή θέση μεταφέρονται στη κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσεως και χαρακτηρίζονται σαν έσοδο ή έξοδο εντός της περιόδου κατά την οποία οι προβλεπόμενες αντισταθμισμένες συναλλαγές επηρεάζουν την κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης. Ορισμένα παράγωγα ενώ χαρακτηρίζονται ως αποτελεσματικά μέσα αντιστάθμισης, βάσει των πολιτικών της Εταιρίας, 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.
- (iv) **Κίνδυνος Αγοράς:** Η Εταιρία δεν έχει συνάψει συμβόλαια για την αντιστάθμιση του κινδύνου που προκύπτει από την έκθεσή της σε διακυμάνσεις των τιμών φυσικού αερίου και υγρών καυσίμων.

ε) Ενσώματες Ακίνητοποιήσεις (Ενσώματα Πάγια): Από την 31η Δεκεμβρίου 2002 τα πάγια στοιχεία παρουσιάζονται σε αναπροσαρμοσμένες αξίες (εκτός από ορυχεία και λίμνες), όπως αυτές καθορίστηκαν από ανεξάρτητους εκτιμητές στις 31 Δεκεμβρίου 2000, μείον σωρευμένες αποσβέσεις. Ανεξάρτητες εκτιμήσεις θα εκτελούνται κάθε 3-5 χρόνια. Κάθε αύξηση κατά την αποτίμηση των παγίων πιστώνεται σε αποθεματικό στην καθαρή θέση. Τυχόν μειώσεις πρώτα συμψηφίζονται με κέρδη από προηγούμενες εκτιμήσεις, κατά πάγιο, και μετά καταχωρείται στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσεως. Με την απομάκρυνση ενός αναπροσαρμοσμένου παγίου, το αντίστοιχο

τμήμα της αναγνωρισθείσας υπεραξίας, μεταφέρεται από το σχετικό αποθεματικό στα αποτελέσματα εις νέον. Μεταγενέστερες δαπάνες κεφαλαιοποιούνται όταν προσαυξάνουν την ωφέλιμη ζωή του παγίου, την παραγωγική του δυναμικότητα, ή μειώνουν το κόστος λειτουργίας του. Οι επισκευές και οι συντηρήσεις καταχωρούνται στα έξοδα της περιόδου που αφορούν. Τα ιδιοκατασκευαζόμενα ενσώματα πάγια στοιχειοθετούν προσθήκη στο κόστος κτήσεως των ενσώματων ακινητοποιήσεων σε αξίες που συμπεριλαμβάνουν το άμεσο κόστος μισθοδοσίας του προσωπικού που αφορά την κατασκευή (περιλαμβάνοντας τις αντίστοιχες εργοδοτικές εισφορές) και άλλα γενικά κόστη. Από το 2002 (σημείωση 6) για όλα τα πάγια που αποσύρονται ή πωλούνται, η αξία κτήσεώς τους και οι σωρευμένες αποσβέσεις τους, αφαιρούνται από τους λογαριασμούς, κατά την πώληση ή απόσυρσή τους, και κάθε κέρδος ή ζημία συμπεριλαμβάνεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσεως.

στ) Αποσβέσεις: : Οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων λογίζονται με την μέθοδο της σταθερής απόσβεσης βάσει της εκτιμώμενης ωφέλιμης ζωής των παγίων, με τους ακόλουθους συντελεστές:

Κτίρια και Τεχνικές Εγκαταστάσεις:

| | |
|--------------------------|----|
| - Υδροηλεκτρικοί σταθμοί | 2% |
| - Κτίρια γενικής χρήσης | 5% |
| - Βιομηχανοστάσια | 8% |

Μηχανήματα και λοιπός εξοπλισμός

| | |
|-------------------------------------|-----|
| - Θερμοηλεκτρικοί σταθμοί παραγωγής | 4% |
| - Ορυχεία | 5% |
| - Υδροηλεκτρικοί σταθμοί παραγωγής | 2% |
| - Αυτόνομοι σταθμοί παραγωγής | 8% |
| - Λοιπός εξοπλισμός | 12% |

Μεταφορά:

| | |
|------------------------|----|
| - Γραμμές μεταφοράς | 3% |
| - Υποσταθμοί μεταφοράς | 4% |

Διανομή:

| | |
|------------------------|----|
| - Υποσταθμοί | 6% |
| - Δίκτυο χαμηλής τάσης | 6% |
| - Δίκτυο μέσης τάσης | 5% |

Μεταφορικά μέσα 15% - 20%

Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός 20% - 30%

ζ) Μεταλλευτική Δραστηριότητα: Η ΔΕΗ έχει στην κατοχή της και λειτουργεί λιγνιτωρυχεία. Το κόστος κτήσης και αρχικής (προ-λειτουργικής) ανάπτυξης των ορυχείων κεφαλαιοποιείται και αποσβένεται στο μικρότερο διάστημα μεταξύ της ζωής του ορυχείου και μίας περιόδου είκοσι ετών. Τα έξοδα έρευνας και τα έξοδα μετά-λειτουργικής ανάπτυξης (ανάπτυξη κατά την διάρκεια της εμπορικής λειτουργίας του ορυχείου) βαρύνουν το κόστος παραγωγής του λιγνίτη της χρήσης που αφορούν. Πρόβλεψη για αποκατάσταση περιβάλλοντος έχει σχηματισθεί προς κάλυψη των παρόντων υποχρεώσεων της ΔΕΗ 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 κατά την περίοδο που αφορά και περιλαμβάνεται στις προβλέψεις (σημείωση 23).

η) 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.

θ) Μακροπρόθεσμος δανεισμός: Τα δάνεια και οι πιστώσεις αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος, που αντανακλά την πραγματική τους αξία μειωμένη κατά τα έξοδα σύναψής τους. Μεταγενέστερα αποτιμούνται στο αναπόσβεστο κόστος βάσει της μεθόδου των πραγματικών επιτοκίων. Στο αναπόσβεστο κόστος υπολογίζονται και κάθε είδους έξοδα έκδοσης δανείων και πιστώσεων.

ι) Απομείωση Αξίας Περιουσιακών Στοιχείων: Η ανακτήσιμη αξία ενός περιουσιακού στοιχείου εκτιμάται όποτε υπάρχει ένδειξη ότι αυτό τελεί υπό καθεστώς μόνιμης απομείωσης της αξίας του. Η ζημία απομείωσης αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα κατά τον χρόνο που η αναπόσβεστη αξία του περιουσιακού στοιχείου υπερβαίνει την

αξία ανάκτησής του. Ως αξία ανάκτησης αναγνωρίζεται η μεγαλύτερη μεταξύ της καθαρής αξίας πώλησης και της αξίας εν χρήσει. Καθαρή αξία πώλησης θεωρείται η εφικτή πρόσσδος από την πώληση ενός περιουσιακού στοιχείου στα πλαίσια μίας αμοτεροβαρούς συναλλαγής στην οποία τα μέρη έχουν πλήρη γνώση και προσχωρούν οικειοθελώς, μετά από την αφαίρεση κάθε πρόσθετου άμεσου κόστους διάθεσης του περιουσιακού στοιχείου, ενώ, αξία εν χρήσει είναι η παρούσα αξία των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών που αναμένεται να πραγματοποιηθούν από την συνεχή χρήση ενός περιουσιακού στοιχείου και από την διάθεσή του στο τέλος της εκτιμώμενης ωφέλιμης ζωής του.

κ) Συμμετοχές καταναλωτών στην κατασκευή παγίων στοιχείων και επιχορηγήσεις επενδύσεων παγίων

στοιχείων: Οι πελάτες της ΔΕΗ απαιτείται να συμμετέχουν στο αρχικό κόστος σύνδεσης με το δίκτυο (μετρητές, υποσταθμοί, συνδέσεις δικτύων κλπ.) ή άλλου τύπου υποδομών. Επίσης η ΔΕΗ λαμβάνει επιχορηγήσεις από το Ελληνικό Κράτος και την Ευρωπαϊκή Ένωση (μέσω του προγράμματος δημοσίων επενδύσεων του Ελληνικού Κράτους) προκειμένου να χρηματοδοτήσει συγκεκριμένα έργα τα οποία εκτελούνται εντός συγκεκριμένων χρονικών περιόδων. Οι συμμετοχές καταναλωτών και οι επιχορηγήσεις λογιστικοποιούνται κατά την είσπραξή τους και απεικονίζονται στους συνημμένους ισολογισμούς ως έσοδα επομένων χρήσεων (συμμετοχές καταναλωτών και επιχορηγήσεις). Η απόσβεση λογίζεται βάσει της ωφέλιμης ζωής των παγίων και περιλαμβάνεται στις αποσβέσεις στις συνημμένες καταστάσεις λογαριασμού αποτελεσμάτων (σημειώσεις 24 και 33).

λ) 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 τριών ετών. Η απόσβεση συμπεριλαμβάνεται στις αποσβέσεις στις συνημμένες καταστάσεις λογαριασμού αποτελεσμάτων χρήσεως (σημειώσεις 7 και 33).

μ) Χρηματικά Διαθέσιμα: Ο Όμιλος θεωρεί τις προθεσμιακές καταθέσεις και άλλες υψηλής ρευστότητας επενδύσεις με αρχική λήξη μικρότερη των τριών μηνών ως χρηματικά διαθέσιμα.

ν) Χρεόγραφα: Ο Όμιλος έχει επενδύσεις σε χρεόγραφα εισηγμένα στο Χρηματιστήριο Αθηνών. Οι επενδύσεις αυτές, αναγνωρίζονται ως διαθέσιμα προς πώληση και παρουσιάζονται στον ισολογισμό σε τρέχουσες αξίες. Για επενδύσεις που διαπραγματεύονται σε οργανωμένες χρηματαγορές, η τρέχουσα αξία τους βασίζεται στις τιμές που ισχύουν στις αγορές αυτές κατά την ημερομηνία κλεισίματος του ισολογισμού. Μη πραγματοποιηθέντα κέρδη ή ζημίες αναγνωρίζονται απ' ευθείας στην καθαρή θέση. Όταν η επένδυση πωλείται, εισπράττεται ή εκποιείται, ή το ποσό της επένδυσης μειώνεται, τότε το σωρευμένο κέρδος ή ζημία που έχει αναγνωρισθεί στην καθαρή θέση μεταφέρεται στην κατάσταση λογαριασμού αποτελεσμάτων χρήσεως.

ξ) Λογαριασμοί Απαιτήσεων: Οι λογαριασμοί απαιτήσεων εμφανίζονται στην ονομαστική τους αξία, μετά από προβλέψεις για τυχόν μη εισπρακτέα υπόλοιπα.



ο) Προβλέψεις για Κινδύνους και Έξοδα: Προβλέψεις αναγνωρίζονται όταν ο Όμιλος έχει παρούσες νομικές ή τεκμηριωμένες υποχρεώσεις ως αποτέλεσμα παρελθόντων γεγονότων, είναι πιθανή η εκκαθάρισή τους μέσω εκροών 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.

π) Φόρος Εισοδήματος (Τρέχων και Αναβαλλόμενος): Ο τρέχων και ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος υπολογίζονται βάσει των οικονομικών καταστάσεων κάθε μίας εκ των εταιριών που συμπεριλαμβάνονται στις ενοπιημένες οικονομικές καταστάσεις, και βάσει της ισχύουσας φορολογικής νομοθεσίας στην Ελλάδα. Η πρόβλεψη φόρου εισοδήματος έγκειται στον φόρο εισοδήματος της τρέχουσας χρήσης βάσει των αποτελεσμάτων του Ομίλου, όπως αυτά έχουν αναμορφωθεί στις φορολογικές δηλώσεις των εταιριών του, εφαρμόζοντας τον ισχύοντα φορολογικό συντελεστή. Οι αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος υπολογίζονται βάσει της μεθόδου υποχρέωσης και για κάθε προσωρινή διαφορά η οποία προκύπτει από την διαφορά μεταξύ της φορολογικής βάσης ενός στοιχείου ενεργητικού και παθητικού και της αξίας τους, όπως αυτή εμφανίζεται στις οικονομικές καταστάσεις. Δεν λογίζεται αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος εφόσον δεν είναι πιθανό ότι το αναμενόμενο φορολογικό όφελος πρόκειται να πραγματοποιηθεί στο εγγύς μέλλον. Για συναλλαγές που αναγνωρίζονται απ' ευθείας στην καθαρή θέση, κάθε είδους φορολογική επίδραση αναγνωρίζεται στην καθαρή θέση. Ο υπολογισμός πραγματοποιείται χρησιμοποιώντας τον νομοθετημένο φορολογικό συντελεστή. Οι προσωρινές διαφορές οι οποίες δημιουργούν αναβαλλόμενο φόρο εισοδήματος, παρουσιάζονται στην σημείωση 28.

ρ) Αναγνώριση Εσόδων: Τα έσοδα από πελάτες λογίζονται στην χρήση που αφορούν. Κατά την σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων λογίζονται ως έσοδα εισπρακτέα, τα έσοδα από ηλεκτρική ενέργεια καταναλωθείσα από πελάτες αλλά μη τιμολογηθείσα (σημείωση 11).

σ) Αναλώσιμα υλικά και ανταλλακτικά: Τα αναλώσιμα υλικά και ανταλλακτικά χρησιμοποιούνται κυρίως για την συντήρηση των σταθμών παραγωγής και του δικτύου μεταφοράς και διανομής και αποτιμούνται στην χαμηλότερη μεταξύ της τιμής κτήσεως και της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας, όπου η τιμή κτήσεως προσδιορίζεται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του σταθμικού μέσου όρου. Τα υλικά αυτά καταχωρούνται στην αποθήκη κατά την αγορά τους και εξοδοποιούνται ή κεφαλαιοποιούνται, κατά την χρησιμοποίησή τους. Πρόβλεψη για βραδώς κινούμενα υλικά και ανταλλακτικά έχει σχηματιστεί στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις (σημείωση 10).

τ) Λιγνίτης: Αποτελείται κυρίως από το κόστος παραγωγής του λιγνίτη που εξορύσσεται στα λιγνιτωρυχεία της ΔΕΗ. Όλα τα έξοδα που πραγματοποιούνται για την εξόρυξη του λιγνίτη λογίζονται ως κόστος παραγωγής. Τα αποθέματα λιγνίτη αποτιμούνται στην χαμηλότερη τιμή μεταξύ του κόστους παραγωγής και της καθαρής τιμής ρευστοποίησής τους. Η ανάλωση του λιγνίτη εμφανίζεται διακεκριμένα στα λειτουργικά έξοδα στις συνημμένες καταστάσεις λογαριασμού αποτελεσμάτων χρήσεως. Η Διοίκηση του Ομίλου θεωρεί ότι τα εκμεταλλεύσιμα λιγνιτικά κοιτάσματα επαρκούν για την κάλυψη των τρεχόντων και εκτιμώμενων επιπέδων τροφοδοσίας των λιγνιτικών σταθμών παραγωγής ενέργειας για αρκετά χρόνια.

υ) Υγρά Καύσιμα: Ο Όμιλος προμηθεύεται υγρά καύσιμα (πετρέλαιο και μαζούτ) κυρίως από την κρατικά ελεγχόμενη εταιρία καυσίμων Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. («ΕΛΠΕ»), βάσει σύμβασης η οποία λήγει τον Δεκέμβριο του 2004. Οι πληρωμές πραγματοποιούνται σε Δολάρια ΗΠΑ. Η ΔΕΗ έχει επίσης το δικαίωμα να προμηθεύεται υγρά καύσιμα και από άλλους προμηθευτές. Το κόστος αγοράς των υγρών καυσίμων αντανακλά την τιμή αγοράς πλέον φόρων (μη συμπεριλαμβανομένου του ΦΠΑ), τέλη και κάθε άλλου είδους δαπάνη προκειμένου τα καύσιμα να αποθηκευτούν στις αποθήκες της Εταιρίας και προσδιορίζεται με βάση τον σταθμικό μέσο όρο κάθε περιόδου.

Τα υγρά καύσιμα εξοδοποιούνται με την ανάλωσή τους και εμφανίζονται διακεκριμένα στις συνημμένες καταστάσεις λογαριασμού αποτελεσμάτων χρήσεως. Η ανωτέρω σύμβαση δεν αποτελεί χρηματοοικονομικό προϊόν καθώς πρόκειται περί μίας συνήθους σύμβασης αγοράς η οποία υλοποιείται από τον Όμιλο μέσω της φυσικής παραλαβής του προϊόντος, εντός της φυσιολογικής επιχειρηματικής της δράσης και την οποία δεν προτίθεται να συμψηφίσει σε καθαρή βάση (είτε με τον αντισυμβαλλόμενο ή συνάπτοντας συμβόλαια συμψηφισμού).

φ) Φυσικό Αέριο: Ο Όμιλος προμηθεύεται φυσικό αέριο από την κρατική εταιρία 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. Σε μικρότερο βαθμό η τιμή του εξαρτάται από εθνικούς και διεθνείς χρηματοοικονομικούς δείκτες. Οι πληρωμές πραγματοποιούνται σε εγχώριο νόμισμα. Το φυσικό αέριο εξοδοποιείται άμεσα κατά την παραλαβή, καθ' όσον η Εταιρία δεν έχει ιδιόκτητους αποθηκευτικούς χώρους. Η κατανάλωση του φυσικού αερίου εμφανίζεται διακεκριμένα στις συνημμένες καταστάσεις λογαριασμού αποτελεσμάτων χρήσεως. Η ανωτέρω σύμβαση δεν αποτελεί χρηματοπιστωτικό προϊόν καθώς πρόκειται περί μίας συνήθους σύμβασης αγοράς η οποία υλοποιείται από τον Όμιλο μέσω της φυσικής παραλαβής του προϊόντος, εντός της φυσιολογικής επιχειρηματικής της δράσης και την οποία δεν προτίθεται να συμψηφίσει σε καθαρή βάση (είτε με τον αντισυμβαλλόμενο ή συνάπτοντας συμβόλαια συμψηφισμού).

χ) 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 λογαριασμού αποτελεσμάτων χρήσεως. Οι ανωτέρω συμβάσεις δεν αποτελούν χρηματοπιστωτικό προϊόν καθώς πρόκειται περί κοινών συμβάσεων αγοράς οι οποίες υλοποιούνται από τον Όμιλο μέσω της φυσικής παραλαβής του προϊόντος, εντός της φυσιολογικής επιχειρηματικής της δράσης και τις οποίες δεν προτίθεται να συμψηφίσει σε καθαρή βάση (είτε με τον αντισυμβαλλόμενο ή συνάπτοντας συμβόλαια συμψηφισμού). Οι αγορές ενέργειας που πραγματοποιούνται σε Δολάρια Αμερικής λογιστικοποιούνται ως χρηματοοικονομικά προϊόντα αφού α) οι αξίες τους μεταβάλλονται κατ' αντιστοιχία με την διακύμανση συναλλαγματικών ισοτιμιών, β) δεν υπάρχει αρχική καθαρή επένδυση, γ) είναι καθορισμένα σε μελλοντική ημερομηνία και δ) πραγματοποιούνται σε νόμισμα που δεν αποτελεί το νόμισμα μέτρησης του Ομίλου, ούτε είναι το νόμισμα στο οποίο εμπορεύεται διεθνώς η ενέργεια. Αυτά χαρακτηρίστηκαν ότι κατέχονται για εμπορικούς σκοπούς και αποτιμούνται στην πραγματική αξία τους και οι μεταβολές από την αποτίμηση αυτή περιλαμβάνονται στις συνημμένες καταστάσεις λογαριασμού αποτελεσμάτων.

ψ) 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 υπήρχε διασπορά των μετοχών κατά τις εμφανιζόμενες χρήσεις. Όλα τα ποσά μετοχών και τα ποσά ανά μετοχή έχουν κατάλληλα προσαρμοσθεί, προκειμένου να αντανακλούν αναδρομικά την επίδραση από τον σχηματισμό του μετοχικού κεφαλαίου του Ομίλου.

ω) Ασφαλιστικές εισφορές: Όπως αναλυτικότερα αναφέρεται στη σημείωση 13, ο Οργανισμός Ασφάλισης Προσωπικού της ΔΕΗ («ΟΑΠ») που συστήθηκε την 1η Ιανουαρίου 2000, υποκαθιστά τη ΔΕΗ σε όλες τις ασφαλιστικές της υποχρεώσεις προς τους υπαλλήλους και τους συνταξιούχους της. Όσον αφορά στη ΔΕΗ αυτό θεωρείται ως ένα συγκεκριμένο πρόγραμμα εργοδοτικών εισφορών. Η ΔΕΗ αναγνωρίζει σαν δαπάνη τις εργοδοτικές εισφορές που αναλογούν στις αμοιβές των υπαλλήλων για τις προσφερθείσες (κατά την περίοδο) υπηρεσίες προς αυτήν και σαν υποχρέωση το μέρος που δεν έχει καταβληθεί στον ασφαλιστικό οργανισμό.

αα) Παροχές μετά τη συνταξιοδότηση: Η ΔΕΗ παρέχει στους εργαζόμενους και στους συνταξιούχους της ηλεκτρική ενέργεια σε μειωμένο τιμολόγιο. Η υποχρέωση αυτή εκτιμάται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών παροχών μετά την συνταξιοδότηση που αναλογούν μέχρι την παρούσα χρήση. Οι υποθέσεις βάσει των οποίων υπολογίζονται οι υποχρεώσεις αυτές αναφέρονται στη σημείωση 13. 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.



αβ) Πληροφορίες κατά κλάδο δραστηριότητας: Ο Όμιλος παρουσιάζει πληροφορίες κατά κλάδο δραστηριότητας για τις δραστηριότητες παραγωγής, μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας.

Η μεταλλευτική δραστηριότητα εντάσσεται στην δραστηριότητα παραγωγής και από την 1η Ιανουαρίου 2003 οι αυτόνομοι σταθμοί παραγωγής επίσης εντάσσονται στην δραστηριότητα παραγωγής σε αντίθεση με προηγούμενες χρήσεις όπου παρουσιάζονταν στην δραστηριότητα διανομής.

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

Τα διακλαδικά έσοδα υπολογίζονται βάσει των πραγματικών και επιμερισθέντων εξόδων κάθε κλάδου πλέον περιθωρίου επί των απασχολημένων κεφαλαίων του.

Τα διακλαδικά έσοδα της δραστηριότητας παραγωγής αφορούν σε ενέργεια που μεταφέρεται στον κλάδο διανομής, ενώ τα διακλαδικά έσοδα της δραστηριότητας διανομής αφορούν σε ενέργεια που μεταφέρεται στον κλάδο παραγωγής και μεταφοράς.

5. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΤΑΙΡΙΕΣ

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

| Θυγατρικές που ενοποιήθηκαν | Ποσοστό Συμμετοχής | Χώρα επιχειρηματικής δράσης | Κύρια Δραστηριότητα |
|--|---------------------------|------------------------------------|---|
| ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. | 100% | Ελλάδα | Μηχανολογικές, συμβουλευτικές, τεχνικές και εμπορικές υπηρεσίες |
| ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε. (πρώην ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.) | 100% | Ελλάδα | Μελέτη, κατασκευή και λειτουργία σταθμού παραγωγής |
| ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε. | 100% | Ελλάδα | Τηλεπικοινωνιακές υπηρεσίες |
| ΔΕΗ Κρήτης Α.Ε. | 100% | Ελλάδα | Μελέτη, κατασκευή και λειτουργία σταθμού παραγωγής |

Την 31η Ιανουαρίου 2003 η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε. αποφάσισε την μετονομασία της εταιρίας «ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.» καθώς και την μεταβολή του αντικειμένου της σε μελέτη, κατασκευή και λειτουργία σταθμού παραγωγής στη Ρόδο, προκειμένου η μετανομασθείσα εταιρία να συμμετάσχει σε διαγωνισμό (ο διαγωνισμός βρίσκεται σε εξέλιξη) για την αδειοδότηση σταθμού παραγωγής στη Ρόδο.

Τον Φεβρουάριο του 2003 το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ αποφάσισε την σύσταση θυγατρικής εταιρίας με την επωνυμία «ΔΕΗ Κρήτης Α.Ε.» με σκοπό την συμμετοχή της σε διαγωνισμό για την απόκτηση άδειας κατασκευής σταθμού παραγωγής στη Κρήτη.

Το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας ορίστηκε σε Ευρώ 1,1 εκατομμύρια διαιρούμενο σε 110.000 μετοχές αξίας Ευρώ δέκα (Ευρώ 10), εκάστη.

Η διάρκεια ζωής της εταιρίας καθορίστηκε σε 30 έτη.



ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.8

ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΧΡΗΣΗΣ 2003 ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ Δ.Π.Χ.Π.

6. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

| Αξία Κτήσης Αναπόσβεστη Αξία | Γήπεδα | Ορυχεία | Λίμνες | Κτίρια | Μηχανήματα | Μεταφορικά Μέσα | Επιπλα και Σκεύη | Ακίνητοποιήσεις υπό Εκτέλεση | Σύνολο |
|---------------------------------|----------------|----------------|---------------|------------------|-------------------|--------------------|---------------------|---------------------------------|-------------------|
| 31 Δεκεμβρίου 2001 | 57.002 | 332.669 | 6.018 | 1.350.360 | 5.374.425 | 86.723 | 207.724 | 1.229.194 | 8.644.115 |
| Προσθήκες | 2.174 | 14.926 | - | 63.456 | 605.250 | 1.622 | 17.577 | 626.811 | 1.331.816 |
| Απομακρύνσεις/ Μεταφορές | - | (88) | - | (284) | (46.558) | (1.278) | (7.593) | (704.707) | (760.508) |
| Αναπροσαρμογή | 302.690 | - | - | 1.399.157 | 5.168.531 | 53.279 | 106.660 | - | 7.030.317 |
| Προσ/γές αναβάθμισης μητρώου | (24.958) | - | 16.586 | (51.567) | 25.117 | - | - | 45.935 | 11.113 |
| Λοιπές κινήσεις | (5) | - | - | 333 | (424) | 137 | 688 | (6.674) | (5.945) |
| 31 Δεκεμβρίου 2002 | 336.903 | 347.507 | 22.604 | 2.761.455 | 11.126.341 | 140.483 | 325.056 | 1.190.559 | 16.250.908 |
| Προσθήκες | 2.861 | 35.991 | - | 153.781 | 889.870 | 2.399 | 21.830 | 723.114 | 1.829.846 |
| Απομακρύνσεις/ Μεταφορές | (727) | - | - | (4.470) | (89.450) | (191) | (3.014) | (1.121.167) | (1.219.019) |
| Λοιπές κινήσεις | - | - | - | (7.399) | (1.457) | 1.011 | 7.254 | 506 | (85) |
| 31 Δεκεμβρίου 2003 | 339.037 | 383.498 | 22.604 | 2.903.367 | 11.925.304 | 143.702 | 351.126 | 793.012 | 16.861.650 |
| Σωρευμένες Αποσβέσεις Αξία | Γήπεδα | Ορυχεία | Λίμνες | Κτίρια | Μηχανήματα | Μεταφορικά Μέσα | Επιπλα και Σκεύη | Ακίνητοποιήσεις υπό Εκτέλεση | Σύνολο |
| 31 Δεκεμβρίου 2001 | - | 140.059 | - | 362.994 | 1.642.128 | 72.305 | 179.137 | - | 2.396.623 |
| Προσθήκες | - | 10.760 | 452 | 58.906 | 278.007 | 5.115 | 12.276 | - | 365.516 |
| Απομακρύνσεις/ Μεταφορές | - | (83) | - | (3) | (28.576) | (1.260) | (7.288) | - | (37.210) |
| Αναπροσαρμογή | - | - | - | 982.142 | 3.452.579 | 48.122 | 78.268 | - | 4.561.111 |
| Προσ/γές αναβάθμισης μητρώου | - | 569 | 8.070 | (16.670) | (10.792) | 1.869 | (8.131) | - | (25.085) |
| Λοιπές κινήσεις | - | - | - | 260 | 2.132 | (6) | (52) | - | 2.334 |
| 31 Δεκεμβρίου 2002 | - | 151.305 | 8.522 | 1.387.629 | 5.335.478 | 126.145 | 254.210 | - | 7.263.289 |
| Προσθήκες | - | 10.396 | 452 | 104.606 | 487.085 | 6.074 | 32.224 | - | 640.837 |
| Απομακρύνσεις/ Μεταφορές | - | - | - | (2.331) | (71.783) | (166) | (2.903) | - | (77.183) |
| Λοιπές κινήσεις | - | - | - | (4.517) | 3.696 | 975 | (574) | - | (420) |
| 31 Δεκεμβρίου 2003 | - | 161.701 | 8.974 | 1.485.387 | 5.754.476 | 133.028 | 282.957 | - | 7.826.523 |
| Καθαρή Αναπόσβεστη Αξία | | | | | | | | | |
| 31 Δεκεμβρίου 2002 | 336.903 | 196.202 | 4.082 | 1.373.826 | 5.790.863 | 14.338 | 70.846 | 1.190.559 | 8.987.619 |
| 31 Δεκεμβρίου 2003 | 337.037 | 221.797 | 13.630 | 1.417.980 | 6.170.828 | 10.674 | 68.169 | 793.012 | 9.035.125 |

Μητρώο Παγίων: Εντός του 2002, η ΔΕΗ, προχώρησε σε περαιτέρω ανάλυση και επικαιροποίηση του Μητρώου Παγίων Στοιχείων έτσι ώστε να παρέχει τεχνικές ή άλλου είδους λειτουργικές πληροφορίες σε βαθμό που να διευκολύνει την φυσική επιβεβαίωση των παγίων και το συσχετισμό τους με αυτό και για να ενσωματωθούν τα αποτελέσματα της εκτίμησης των παγίων στοιχείων (βλέπε παράγραφο «Εκτίμηση Παγίων Στοιχείων» παρακάτω). Την 31 Δεκεμβρίου 2002, η εργασία αυτή είχε ουσιαστικά ολοκληρωθεί, με εξαίρεση τα Δίκτυα Διανομής για τα οποία οι σχετικές εργασίες ολοκληρώθηκαν εντός του 2003. Από την ανωτέρω εργασία προέκυψαν θετικές διαφορές, συνολικού ποσού Ευρώ 36.222, που καταχωρήθηκαν στα αποτελέσματα εις νέο κατά την διάρκεια του έτους που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2002.

Ιδιοκτησιακό Καθεστώς Ακινήτων: Η ΔΕΗ βρίσκεται στην διαδικασία της λεπτομερούς καταγραφής της ακίνητης περιουσίας της, καθώς η πληροφόρηση αυτή δεν υφίσταται στο μητρώο παγίων στοιχείων που τηρεί, και στην συνέχεια εγγραφή της στα αρμόδια υποθηκοφυλακεία προκειμένου να είναι σε θέση να λάβει τίτλους ιδιοκτησίας και πιστοποιητικά βαρών.

Ασφαλιστική Κάλυψη: Οι ενσώματες ακινητοποιήσεις της ΔΕΗ είναι διεσπαρμένες σε όλη την Επικράτεια, και ως εκ τούτου, ο κίνδυνος σοβαρής απώλειας είναι μειωμένος. Η ΔΕΗ δεν έχει ασφαλιστική κάλυψη επί των ενσώματων ακινητοποιήσεών της, με εξαίρεση τα μηχανογραφικά της συστήματα.

Αποξηλώσεις Δικτύου Διανομής: Μέχρι το 2001, λόγω του γεγονότος ότι το μητρώο παγίων της ΔΕΗ δεν παρείχε επαρκώς λεπτομερή ανάλυση, η οποία θα καθιστούσε δυνατό τον εντοπισμό της αξίας κτήσης και των σωρευμένων αποσβέσεων των αποξηλούμενων τμημάτων του δικτύου Διανομής, τα τμήματα των δικτύων Διανομής που αποξηλώνονταν δεν αφαιρούνταν από αυτό. Η εκτιμώμενη αξία των αποξηλούμενων υλικών, μεταφέρονταν στα αποθέματα ανταλλακτικών και υλικών. Κατά την εισαγωγή τους στην αποθήκη, και για σκοπούς σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων, πιστωνόταν ένας αντίθετος λογαριασμός παγίου με ποσό ίσο με την εκτιμώμενη αξία του υλικού που αποθηκευόταν. Η καθαρή αναπόσβεστη αξία των αποξηλώσεων, όπως υπολογίστηκε από την Διοίκηση της ΔΕΗ για τα έτος 2002 ανήλθε σε Ευρώ 3.650. Στα τέλη του 2002, η ΔΕΗ άρχισε να απομακρύνει από το μητρώο παγίων της τα αποξηλωμένα πάγια του Δικτύου Διανομής.

Υποχρεωτικές Αναπροσαρμογές Παγίων Στοιχείων: Σύμφωνα με την ελληνική φορολογική νομοθεσία, τα πάγια περιουσιακά στοιχεία αναπροσαρμόζονται περιοδικά (κάθε τέσσερα χρόνια). Αυτές οι αναπροσαρμογές αφορούν μηχανήματα (μέχρι 1987), γήπεδα-οικόπεδα, ορυχεία και κτίρια και βασίζονται σε δείκτες (μη κλαδικούς) οι οποίοι ορίζονται μέσω Προεδρικών Διαταγμάτων. Η αξία κτήσης και οι σωρευμένες αποσβέσεις αναπροσαρμόζονται με αυτούς τους δείκτες ενώ η προκύπτουσα υπεραξία πιστώνεται σε αποθεματικό στην καθαρή θέση. Καθώς οι ανωτέρω, εκ του νόμου υποχρεωτικές αναπροσαρμογές, δεν πληρούν τα κριτήρια που ορίζονται από το ΔΛΠ 16, «Ενσώματες Ακινητοποιήσεις», έχουν αντιλογιστεί στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις. Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2003, η υπεραξία αναπροσαρμογής που έχει προκύψει συνολικά από τις αναπροσαρμογές που διενεργήθηκαν στο παρελθόν, ανέρχεται σε Ευρώ 947.342 από την οποία ποσό Ευρώ 531.777 χρησιμοποιήθηκε για την σύσταση του αρχικού μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρίας, ενώ το υπόλοιπο (Ευρώ 415.565), όπως προβλέπεται από την Ελληνική νομοθεσία, χρησιμοποιήθηκε για αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου (σημείωση 18).

Εκτίμηση Παγίων Στοιχείων: Το 2001 η ΔΕΗ ανέθεσε σε ανεξάρτητη εταιρία εκτιμητών διεθνούς κύρους την εκτίμηση των παγίων στοιχείων της όπως αυτά είχαν κατά την 31η Δεκεμβρίου 2000, όπως προβλέπεται από το Νόμο 2941/2001. Η εκτίμηση, η οποία δεν περιελάμβανε ορυχεία και λίμνες, ολοκληρώθηκε τον Σεπτέμβριο του 2001. Σύμφωνα με τον Νόμο 2941/2001. Η Εταιρεία παρουσίασε τα πάγια περιουσιακά της στοιχεία σε εκτιμημένες αξίες κατά την πρώτη μετά την μετατροπή της σε ανώνυμη εταιρία χρήση (1η Ιανουαρίου 2001 έως την 31η Δεκεμβρίου 2002). Η παρουσίαση αυτή είναι σύμφωνη με τον εναλλακτικό λογιστικό χειρισμό που προβλέπεται από το ΔΛΠ 16. Η υπεραξία που προέκυψε ανήλθε σε Ευρώ 2,5 δις, περίπου. Η ΔΕΗ καταχώρησε τα αποτελέσματα της ανωτέρω εκτίμησης στα βιβλία της πριν την ολοκλήρωση της διαδικασίας αναβάθμισης του μητρώου των παγίων στοιχείων. Κατά την διάρκεια της αναβάθμισης του μητρώου των παγίων στοιχείων και της συμφωνίας

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.8**

ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΧΡΗΣΗΣ 2003 ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ Δ.Π.Χ.Π.

της φυσικής απογραφής των παγίων στοιχείων τόσο με τα λογιστικά στοιχεία όσο και με τα αποτελέσματα της εκτίμησης, προέκυψαν διαφορές που καταχωρήθηκαν στα αποτελέσματα εις νέον. Για σκοπούς σύνταξης οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ, η ΔΕΗ αναπροσάρμοσε την αξία των παγίων στοιχείων της, (με εξαίρεση τα ορυχεία και τις λίμνες) στις 31 Δεκεμβρίου 2002.

Αν οι αναπροσαρμοσμένες αξίες είχαν καταχωρηθεί στις 1 Ιανουαρίου 2001, εκτιμάται ότι οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων για το έτος 2002 θα ήταν αυξημένες περίπου κατά Ευρώ 245 εκατομμύρια. Επίσης, η υπεραξία αναπροσαρμογής που αναφέρεται ανωτέρω μειώθηκε κατά Ευρώ 4.639, εντός του 2003, λόγω απομακρύνσεων παγίων τα οποία είχαν αναπροσαρμοσθεί.

Εάν τα πάγια στοιχεία παρουσιάζονταν με βάση την αρχή του ιστορικού κόστους, θα είχαν ως εξής:

| | 2003 | 2002 |
|------------------------------|------------------|------------------|
| Οικόπεδα | 35.638 | 34.213 |
| Ορυχεία | 221.797 | 196.202 |
| Λίμνες | 13.630 | 14.082 |
| Κτίρια | 1.040.225 | 956.811 |
| Μηχανήματα | 4.646.836 | 4.074.911 |
| Μεταφορικά Μέσα | 7.878 | 9.181 |
| Επιπλα και Σκεύη | 51.423 | 42.454 |
| Ακίνητοποιήσεις υπό εκτέλεση | 793.012 | 1.190.559 |
| | <u>6.810.439</u> | <u>6.518.413</u> |

7. ΛΟΓΙΣΜΙΚΑ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΑ**Αξία Κτήσης:**

| | | |
|-----------------|---------------|---------------|
| Αρχικό υπόλοιπο | 13.700 | 13.419 |
| Προσθήκες | 13.546 | 702 |
| Αναπροσαρμογή | - | (289) |
| Μεταφορές | (4) | 6 |
| Μειώσεις | <u>(53)</u> | <u>(138)</u> |
| | <u>27.189</u> | <u>13.700</u> |

Συσσωρευμένες Αποσβέσεις

| | | |
|------------------------------------|---------------|---------------|
| Αρχικό υπόλοιπο | 11.481 | 9.478 |
| Προσθήκες | 4.488 | 2.433 |
| Αναπροσαρμογή | - | (269) |
| Προσαρμογές από αναβάθμιση μητρώου | - | (24) |
| Μειώσεις | <u>(37)</u> | <u>(137)</u> |
| | <u>15.932</u> | <u>11.481</u> |
| Αναπόσβεστη Αξία | <u>11.257</u> | <u>2.219</u> |

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.8**

ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΧΡΗΣΗΣ 2003 ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ Δ.Π.Χ.Π.

8. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΙΕΣ

| | 2003 | 2002 |
|--|---------------|---------------|
| ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. (σημείωση 2) | 144 | 144 |
| WIND-PPC Holding N.V. (σημείωση 30(β)) | 15.965 | 28.025 |
| Εταιρίες μέσω της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. (σε προλειτουργική φάση) | 1.505 | 1.071 |
| | <u>17.614</u> | <u>29.240</u> |

Η συμμετοχή της Εταιρίας στις ανωτέρω συνδεμένες εταιρίες, στις 31 Δεκεμβρίου 2003 είχε ως εξής:

| Επωνυμία | Ποσοστό Συμμετοχής | Χώρα Εγκατάστασης | Δραστηριότητα |
|--|---------------------------|--------------------------|---|
| ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. | 49% | Ελλάδα | Σημείωση 2 |
| WIND-PPC Holding N.V. (σημείωση 30 (B)) | 50% μείον μία μετοχή | Ολλανδία | Τηλεπικοινωνιακές υπηρεσίες |
| Εταιρίες μέσω της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. | 49% | Ελλάδα | Παραγωγή ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές |
| ΛΑΡΚΟ Α.Ε. | 28,56% | Ελλάδα | Μεταλλευτική δραστηριότητα |

Εντός του 2003, ο Όμιλος αύξησε την επένδυση της στην WIND-PPC Holding N.V. και στις συνδεμένες εταιρίες της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. κατά Ευρώ 14.815 και Ευρώ 465, αντίστοιχα, χωρίς να μεταβληθεί το ποσοστό συμμετοχής της στις εταιρίες αυτές. Η συμμετοχή του Ομίλου στην καθαρή θέση της WIND-PPC Holding N.V. για το έτος 2003, ανήλθε σε Ευρώ 26.875 (ζημία) (ΜΗΔΕΝ για το 2002) ποσό που εμφανίζεται στην συνημμένη κατάσταση αποτελεσμάτων του έτους 2003. Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2003, ποσό Ευρώ 12.943 οφειλόταν στην WIND-PPC Holding N.V. για μελλοντική αύξηση του μετοχικού της κεφαλαίου η οποία πρόκειται να πραγματοποιηθεί εντός του 2004.

Επιπλέον ο Όμιλος κατέχει ποσοστό συμμετοχής 28.56% στο μετοχικό κεφαλαίο της εταιρίας Λάρκο Α.Ε. που αποκτήθηκε πριν το 1996 αντί του ποσού Ευρώ 46.788. Λόγω της δυσχερούς οικονομικής κατάστασης της Λάρκο Α.Ε. και της συνεχιζόμενης απαξίωσης της επένδυσης, η Διοίκηση του Ομίλου σχημάτισε ισόποση πρόβλεψη υποτίμησης αυτής της συμμετοχής, πριν από το 1997.

9. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

| | 2003 | 2002 |
|------------------------------|---------------|---------------|
| Προμήθειες και έξοδα Δανείων | 12.033 | 13.438 |
| Λοιπά | - | 10 |
| | <u>12.033</u> | <u>13.448</u> |

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.8**

ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΧΡΗΣΗΣ 2003 ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ Δ.Π.Χ.Π.

10. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

| | <u>2003</u> | <u>2002</u> |
|---|------------------|------------------|
| Στερεά καύσιμα (κυρίως λιγνίτης) | 31.966 | 34.709 |
| Υγρά καύσιμα | 50.094 | 56.911 |
| Αναλώσιμα υλικά και ανταλλακτικά | 509.268 | 497.557 |
| Προκαταβολές για αγορές αποθεμάτων | <u>85.596</u> | <u>100.609</u> |
| | 676.924 | 689.786 |
| Προβλέψεις βραδέως κινούμενων αναλώσιμων, υλικών και αντ/κών | <u>(139.075)</u> | <u>(131.353)</u> |
| | <u>537.849</u> | <u>558.433</u> |

11. ΠΕΛΑΤΕΣ

| | <u>2003</u> | <u>2002</u> |
|---|------------------|------------------|
| Υψηλή τάση | 72.957 | 72.661 |
| Μέση και χαμηλή τάση | 388.569 | 370.006 |
| Συμμετοχές καταναλωτών | <u>7.754</u> | <u>9.606</u> |
| | 469.280 | 452.273 |
| Ενέργεια καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα | <u>236.988</u> | <u>214.235</u> |
| | 706.268 | 666.508 |
| Μείον: πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων | <u>(109.557)</u> | <u>(105.965)</u> |
| | <u>596.711</u> | <u>560.543</u> |

Τα υπόλοιπα πελατών υψηλής τάσης αφορούν (α) απαιτήσεις από πωλήσεις ενέργειας σε 20 μεγάλες βιομηχανικές εταιρίες οι οποίες τιμολογούνται στο τέλος κάθε ημερολογιακού μήνα, βάσει ιδιαίτερων συμφωνιών και πραγματικών μετρήσεων και (β) απαιτήσεις από πωλήσεις ενέργειας σε πελάτες εξωτερικού. Οι πελάτες μέσης τάσης αφορούν κυρίως βιομηχανικές και εμπορικές εταιρίες. Η τιμολόγηση γίνεται σε μηνιαία βάση και βασίζεται σε πραγματικές ενδείξεις μέτρησης. Οι πελάτες χαμηλής τάσης είναι κυρίως πελάτες οικιακής χρήσης και μικρές εμπορικές εταιρίες. Η πλειοψηφία των πελατών χαμηλής τάσης τιμολογούνται κάθε τέσσερις μήνες βάσει πραγματικών μετρήσεων, ενώ ένας ενδιάμεσος λογαριασμός εκδίδεται κάθε δύο μήνες, βάσει της κατανάλωσης που πραγματοποιήθηκε κατά την αντίστοιχη προηγούμενη χρονική περίοδο.

Υπάρχουν διάφορα τιμολόγια τόσο για την μέση όσο και την χαμηλή τάση ανάλογα με την χρήση της ενέργειας (εμπορικά, αγροτικά, 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 επισφαλείς πελάτες σχηματίζεται επί συγκεκριμένων υπολοίπων πελατών υψηλής τάσης, ενώ, για πελάτες μέσης και χαμηλής τάσης σχηματίζεται πρόβλεψη για το σύνολο των υπολοίπων που εμφανίζονται, στο σύστημα τιμολόγησης της Εταιρίας, ως ανεξόφλητα πέραν των 12 μηνών. Η κίνηση της πρόβλεψης για επισφαλείς απαιτήσεις έχει ως εξής:

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.8**

ΕΝΟΠΩΗΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΧΡΗΣΗΣ 2003 ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ Δ.Π.Χ.Π.

| | <u>2003</u> | <u>2002</u> |
|---|----------------|----------------|
| Υπόλοιπο 1ης Ιανουαρίου | 105.965 | 98.125 |
| Πρόβλεψη | 5.155 | 9.514 |
| Διαγραφές | (519) | (1.674) |
| Αντιλογισμός μη χρησιμοποιηθείσας πρόβλεψης | <u>(1.044)</u> | - |
| Υπόλοιπο 31ης Δεκεμβρίου | <u>109.557</u> | <u>105.965</u> |

12. ΧΡΕΩΣΤΕΣ ΔΙΑΦΟΡΟΙ

| | <u>2003</u> | <u>2002</u> |
|---|-----------------|-----------------|
| ΦΠΑ | 7.672 | - |
| Επιβληθέντες φόροι & προσαυξήσεις για τους οποίους εκκρεμούν δικαστικές αποφάσεις | | |
| Ελληνικά Ταχυδρομεία (ΕΛΤΑ) | 14.035 | 14.035 |
| Ασφαλιστικοί οργανισμοί, εκκρεμής λογαριασμός | 7.372 | 8.242 |
| Ασφαλιστικοί οργανισμοί, τρέχων λογαριασμός | 18.059 | 18.059 |
| Τριμερής χρηματοδότηση | 6.409 | 8.027 |
| Προκαταβολές συνταξιούχων, εκκρεμής λογαριασμός | 6.394 | 6.394 |
| Δάνεια προσωπικού | 5.262 | 5.262 |
| Προκαταβολές προσωπικού | 22.064 | 22.640 |
| Απαιτήσεις από εργολάβους | 1.670 | 1.119 |
| Παρακρατούμενοι φόροι | 7.730 | 9.390 |
| Λοιποί χρεώστες | 3.981 | 4.003 |
| | <u>5.262</u> | <u>6.586</u> |
| | <u>105.910</u> | <u>103.757</u> |
| Μείον: πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων | <u>(26.760)</u> | <u>(24.492)</u> |
| | <u>79.150</u> | <u>79.265</u> |

Εκκρεμείς Υποθέσεις με τις Φορολογικές Αρχές: : Το 1995 οι φορολογικές αρχές πραγματοποίησαν προσωρινό έλεγχο παρακρατούμενων φόρων της περιόδου από το 1983 έως και το 1995 και επέβαλλαν στη ΔΕΗ πρόσθετους φόρους, πρόστιμα και προσαυξήσεις Ευρώ 40.558. Το 1998, οι φορολογικές αρχές πραγματοποίησαν προσωρινό έλεγχο φόρου εισοδήματος της περιόδου από το 1995 έως και το 1997 και καταλόγισαν πρόσθετους φόρους εισοδήματος και πρόστιμα ποσού Ευρώ 30.709. Η ΔΕΗ προσέφυγε στα φορολογικά δικαστήρια καταβάλλοντας αρχικά το ποσό των Ευρώ 40.258 (Ευρώ 14.035 στις 31 Δεκεμβρίου 2003 και 2002, αντίστοιχα, λόγω της οριστικοποίησης ορισμένων υποθέσεων σε όφελός της). Η πλειοψηφία των ανωτέρω επιβολών πρόσθετων φόρων, προσαυξήσεων και προστίμων βρίσκεται ακόμη σε εκκρεμότητα. Παρά ταύτα, τον Ιούνιο του 2002, το Δευτεροβάθμιο Διοικητικό Δικαστήριο, πήρε ευνοϊκή, για την ΔΕΗ, απόφαση για το ποσό των Ευρώ 23.280 σχετικά με τα έτη 1983-1995 και πιο συγκεκριμένα για τα πρόστιμα που αφορούσαν την περίοδο 1992-1995. Με βάση την ανωτέρω απόφαση η ΔΕΗ, τον Ιούλιο, Αύγουστο και Σεπτέμβριο του 2002, συμψήφισε Ευρώ 15.195, Ευρώ 7.585 και Ευρώ 500, αντίστοιχα, με οφειλές προς το Δημόσιο. Οι Φορολογικές Αρχές έχουν ασκήσει έφεση κατά της ανωτέρω απόφασης στο Ανώτατο Διοικητικό Δικαστήριο το οποίο θα εκδώσει και την τελική απόφαση. Εντός του 2003, το Ανώτατο Διοικητικό Δικαστήριο αποφάσισε ότι όλες οι περιπτώσεις που αφορούν περιόδους μετά το 1992 (με εξαίρεση το έτος 1995 που θα συζητηθεί στο Ανώτατο Διοικητικό

Δικαστήριο τον Απρίλιο του 2004), θα πρέπει να επανεξετασθούν από το Εφετείο. Επειδή η ΔΕΗ πιθανόν να κληθεί να επιστρέψει τα ποσά που συμψηφίσθηκαν, σε περίπτωση που οι ανωτέρω υποθέσεις κριθούν εις βάρος της, αποφάσισε να αύξησει την πρόβλεψη (η οποία κατά την 31η Δεκεμβρίου 2002 ανερχόταν σε Ευρώ 37.564) κατά Ευρώ 8.986 εντός του 2003 (σημείωση 23).

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 1η Ιανουαρίου 1993.

Εκκρεμείς Προκαταβολές προς Συνταξιούχους: Το ποσό των Ευρώ 5.262, αφορά προκαταβολή προς συνταξιούχους, η οποία καταβλήθηκε το 1993, αναφορικά με την αντιδικία που αναφέρεται στην Σημείωση 31ε. Για το ανωτέρω ποσό, έχει σχηματιστεί ισόποση πρόβλεψη στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις.

Δάνεια στο Προσωπικό: Τα ποσά, μεταξύ άλλων τύπων δανείων, περιλαμβάνουν άτοκα βραχυπρόθεσμα δάνεια προς το προσωπικό της ΔΕΗ για συμμετοχή στην δημόσια προσφορά μετοχών της ΔΕΗ που έλαβε χώρα τον Οκτώβριο του 2003 και το Δεκεμβρίου του 2002, αντίστοιχα (σημείωση 18). Η πραγματική αξία των δανείων αυτών (όπως προκύπτει από τον υπολογισμό της παρούσας αξίας των μελλοντικών ταμειακών ροών χρησιμοποιώντας το επιτόκιο που αντιστοιχεί σε παρόμοια δάνεια) την 31η Δεκεμβρίου 2003 και 2002 ανέρχεται σε Ευρώ 13.888 (αναπόσβεστη αξία Ευρώ 14.574) και Ευρώ 11.235 (αναπόσβεστη αξία Ευρώ 11.805), αντίστοιχα.

13. ΑΣΦΑΛΙΣΗ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

Εως την 31η Δεκεμβρίου 1999, τα προγράμματα συνταξιοδότησης και κοινωνικής ασφάλισης του προσωπικού της ΔΕΗ καθορίζονταν από τον νόμο 4491/66, όπως τροποποιήθηκε και συμπληρώθηκε από τους νόμους 1902/90 και 2084/92. Βάσει των προαναφερόμενων νόμων, η ΔΕΗ δεν είχε την υποχρέωση σχηματισμού ξεχωριστού ειδικού ταμείου ασφάλισης και συνταξιοδότησης και ως εκ τούτου, οι εργοδοτικές εισφορές και οι κρατήσεις των εργαζομένων παρέμεναν σε αυτή. Οι εργοδοτικές εισφορές και οι κρατήσεις αυτές, μετά την αφαίρεση των πληρωμών για συντάξεις (κύρια και επικουρική), ιατροφαρμακευτική περίθαλψη και βοηθήματα σχημάτισαν μία «περιουσία» η οποία ποσοτικοποιήθηκε με μελέτη που πραγματοποιήθηκε το 1995 από την WYATT-PRUDENTIAL και ανερχόταν την 31η Δεκεμβρίου 1992 σε Δρχ. 1.300 δις περίπου (Ευρώ 3.815 εκατομμύρια). Τα προγράμματα, τα οποία λειτουργούσαν από την ΔΕΗ για λογαριασμό των υπαλλήλων και συνταξιούχων, αφορούσαν κύριο συνταξιοδοτικό πρόγραμμα, πρόγραμμα επικουρικής ασφάλισης και εφάπαξ βοηθημάτων και ιατροφαρμακευτικής περίθαλψης. Σύμφωνα με μία αναλογιστική μελέτη, η υποχρέωση κατά την 31η Δεκεμβρίου 1999 που ανακύπτει από τα ανωτέρω ασφαλιστικά προγράμματα, ανέρχονταν σε Δρχ. 3.550 δις περίπου (Ευρώ 10.418 εκατομμύρια). Εως την 31η Δεκεμβρίου 1999, λόγω της αβεβαιότητας που υπήρχε αναφορικά με το ύψος των νομικών υποχρεώσεων της ΔΕΗ που ανακύπτουν από τα συνταξιοδοτικά προγράμματα, καθώς και τα προγράμματα ιατροφαρμακευτικής περίθαλψης των συνταξιούχων και υπαλλήλων, η ΔΕΗ καταχωρούσε τις δαπάνες αυτές στα έξοδα κατά το χρόνο καταβολής τους. Όπως αναλυτικά αναφέρεται στις επόμενες παραγράφους, από την 1η Ιανουαρίου 2000, βάσει των διατάξεων του νόμου 2773/99 (άρθρο 34), το Ελληνικό Δημόσιο υποκαθιστά την ΔΕΗ σε όλες τις ασφαλιστικές της υποχρεώσεις προς τους υπαλλήλους και τους συνταξιούχους της.

**Ίδρυση του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ («ΟΑΠ»)**

Βάσει του νόμου 2773/99 ιδρύθηκε ο «Οργανισμός Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ» («ΟΑΠ-ΔΕΗ» ή «ΟΑΠ») με σκοπό την ανάληψη της κοινωνικής ασφάλισης του προσωπικού και των συνταξιούχων της ΔΕΗ, όπως ίσχυαν κατά την ημερομηνία που τέθηκε σε ισχύ ο νόμος.

Επιπλέον, από την 1η Ιανουαρίου 2000, ο ΟΑΠ είναι υπεύθυνος για την κύρια και επικουρική ασφάλιση των συνταξιούχων, καθώς και για την ασφάλιση υγείας και κοινωνικών παροχών του προσωπικού, όπως προβλέπεται από τον νόμο 4491/1966, τον νόμο 2773/1999 και το Προεδρικό Διάταγμα 51/2001, τα οποία μεταξύ άλλων ορίζουν τα ακόλουθα:

1. Η μελέτη που πραγματοποιήθηκε από την WYATT-PRUDENTIAL το 1995 (βλέπε ανωτέρω) για την ποσοτικοποίηση της «περιουσίας» που είναι ενσωματωμένη στην ΔΕΗ, αρχής γενομένης της 31ης Δεκεμβρίου 1998, θα προσδιορίζεται σε τακτές ημερομηνίες, βάσει της μεθοδολογίας και των παραδοχών που χρησιμοποιήθηκαν από την WYATT-PRUDENTIAL.

Το Ελληνικό Δημόσιο αναγνωρίζει πλήρως τις υποχρεώσεις της ΔΕΗ προς τον ασφαλιστικό της φορέα, έναντι της προαναφερόμενης περιουσίας, και υποκαθιστά τη ΔΕΗ σε όλες τις ασφαλιστικές υποχρεώσεις της προς τους εργαζόμενους και συνταξιούχους της. Ειδικότερα, οι υποχρεώσεις που θα αναλαμβάνει το Κράτος αποτελούν αντιπαροχές έναντι της ανωτέρω καθορισθείσας «περιουσίας».

2. Το Ελληνικό Δημόσιο θα μεταβιβάσει στον ΟΑΠ ποσοστό του προϊόντος από τη διάθεση των μετοχών της ΔΕΗ, που ανήκουν στο Ελληνικό Δημόσιο, σε τρίτους, της τάξης του 20% για το πρώτο 25% των μετοχών που θα διατεθούν, και της τάξεως του 15% στην οποιαδήποτε μεταγενέστερη διάθεση μετοχών.
3. Έως ότου το Ελληνικό Δημόσιο προβεί σε άνοιγμα σχετικής πίστωσης στον προϋπολογισμό, η ΔΕΗ θα εξακολουθήσει να καταβάλει τις δαπάνες ασφάλισης στο προσωπικό και στους συνταξιούχους της.

Από την 1η Ιανουαρίου 2000, η ΔΕΗ θα αποζημιώνεται από το Ελληνικό Δημόσιο, μέσα στα πλαίσια που περιγράφονται στην ανωτέρω παράγραφο (1), με το ποσό της διαφοράς μεταξύ εσόδων και δαπανών του ΟΑΠ, καθώς και των εξόδων που θα πραγματοποιούνται από την Διεύθυνση Ασφάλισης Προσωπικού της ΔΕΗ και των εν γένει υποχρεώσεων του.

4. Το δεύτερο τρίμηνο του 2002, ο Υπουργός Οικονομικών έθεσε σε εφαρμογή τα προϋπολογισμένα κονδύλια για τον ΟΑΠ για το 2002 (Ευρώ 275,9 εκατομμύρια).

Από 1 Μαΐου 2002 η ΔΕΗ έπαψε να καταβάλει τις προαναφερθείσες δαπάνες ασφάλισης.

5. Η ΔΕΗ, σύμφωνα με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της, θα μεταβιβάσει στον ΟΑΠ, άνευ ανταλλάγματος, την ιδιοκτησία των κτιρίων, μεταφορικών μέσων, επίπλων, εξοπλισμού παιδικών σταθμών, κέντρων υγείας, κατασκηνωτικών χώρων και λοιπών χώρων, που χρησιμοποιούνταν από την Διεύθυνση Ασφάλισης Προσωπικού της ΔΕΗ κατά τον χρόνο εφαρμογής του νόμου.

Τα έξοδα συντήρησης αναλαμβάνονται και θα πραγματοποιούνται από τον ΟΑΠ. Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ, με τρεις ξεχωριστές αποφάσεις του (Ιούνιος 2002, Ιανουάριος 2003 και Απρίλιος 2003) ενέκρινε, μέσα στα πλαίσια που καθορίζονται από το νόμο 2773/1999, την μεταβίβαση της πλήρους ιδιοκτησίας δύο κτιρίων και αριθμού υποστηρικτικών παγίων (μεταφορικά μέσα, έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός), καθώς και την μερική μεταβίβαση της ιδιοκτησίας 22 άλλων κτιρίων, η αξία των οποίων ανέρχεται σε Ευρώ 1.620 (σημείωση 23). Η διαδικασία της μεταβίβασης θα πραγματοποιηθεί αφού οριστικοποιηθούν τα σχετικά νομικά και διαδικαστικά έγγραφα



ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.8

ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΧΡΗΣΗΣ 2003 ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ Δ.Π.Χ.Π.

6. Η ΔΕΗ θα εξακολουθήσει, τουλάχιστον έως την 31η Δεκεμβρίου 2002, να παρέχει στον ΟΑΠ τυχόν υπηρεσίες υποστήριξης, απαραίτητες για την λειτουργία του ΟΑΠ (επεξεργασία δεδομένων, νομικές και τεχνικές υπηρεσίες κλπ.), έναντι ετησίου ανταλλάγματος, το οποίο θα καθοριστεί ύστερα από συμφωνία των δύο μερών.
7. Τυχόν απρόβλεπτα γεγονότα που θα δημιουργήσουν έκτατες ασφαλιστικές υποχρεώσεις (π.χ. εθελούσια αποχώρηση προσωπικού) θα βαρύνουν τη ΔΕΗ.
8. Πρόσθετα έσοδα του ΟΑΠ θα αποτελέσουν αμοιβή από την χρήση του συστήματος μεταφοράς και αμοιβή από την ανάκτηση ανενεργών επενδύσεων.

Σε συνάρτηση με τα ανωτέρω:

- Σύμφωνα με τις αναλογιστικές μελέτες που αναφέρονται ανωτέρω, είναι πιθανό οι υποχρεώσεις του ΟΑΠ να υπερβαίνουν τα περιουσιακά του στοιχεία. Παρότι η ΔΕΗ δεν έχει νομική υποχρέωση κάλυψης ελλειμμάτων του ΟΑΠ, δεν είναι βέβαιο ότι δεν θα απαιτηθεί από την ΔΕΗ να συμμετάσχει στην κάλυψη μελλοντικών ελλειμμάτων.
- Η αναπόσβεστη αξία των παγίων περιουσιακών στοιχείων που θα μεταβιβαστούν στον ΟΑΠ άνευ ανταλλάγματος (βλέπε παράγραφο 5 ανωτέρω), υπολογίστηκε, την 31η Δεκεμβρίου 2000, σε Ευρώ 5.870 περίπου. Ισόποση πρόβλεψη καταχωρήθηκε στις οικονομικές καταστάσεις για την χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2000. Μετά την παραχώρηση συγκεκριμένων παγίων στον ΟΑΠ εντός του 2003 και του 2002, το υπόλοιπο της ανωτέρω πρόβλεψης έχει μειωθεί σε Ευρώ 4.020 και Ευρώ 5.640, την 31η Δεκεμβρίου 2003 και 2002, αντίστοιχα (σημείωση 23). Η διαδικασία οριστικοποίησης των υπολοίπων που περιλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ και που αφορούν τον ΟΑΠ, δεν έχει ακόμη ολοκληρωθεί.
- Οι συναλλαγές που αφορούν την ασφάλιση του προσωπικού για τις χρήσεις που έληξαν την 31η Δεκεμβρίου 2003 και 2002 έχουν ως εξής:

| | 2003 | 2002 |
|--|-------------|-------------|
| Πληρωμές που πραγματοποιήθηκαν από ΔΕΗ για ασφαλιστικά και συνταξιοδοτικά προγράμματα | - | 339.156 |
| Μείον: Εισπράξεις από ΟΑΠ | - | (118.013) |
| Μείον: Συμψηφισμός εργοδοτικές εισφορές και κρατήσεις εργαζομένων | - | (217.878) |
| Έλλειμμα | - | 3.265 |

Η ΔΕΗ σταμάτησε να πληρώνει συντάξεις κατά το πρώτο εξάμηνο του 2002, και συνέχισε να πληρώνει λοιπές παροχές στους συνταξιούχους μέχρι το τρίτο τρίμηνο του 2002, όταν το Ελληνικό Δημόσιο προέβη σε άνοιγμα σχετικής πίστωσης στον προϋπολογισμό.

Οι αποζημιώσεις και το έλλειμμα μέχρι και την 31η Δεκεμβρίου 2001 απαιτούνται από το Ελληνικό Δημόσιο, ενώ οι αποζημιώσεις και τα ελλείμματα μετά την 31η Δεκεμβρίου 2001, απαιτούνται από τον ΟΑΠ. Από το 2002, η ΔΕΗ λογιστικοποιεί εργοδοτικές εισφορές και κρατήσεις εργαζομένων ως εξής:



ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.8

ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΧΡΗΣΗΣ 2003 ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ Δ.Π.Χ.Π.

| | 2003 | 2002 |
|--|---------------|---------------|
| Εργοδοτικές εισφορές και κρατήσεις εργαζομένων (έξοδο) | 505.891 | 387.472 |
| Μείον: Πληρωμές προς ΟΑΠ | (447.020) | (111.527) |
| Μείον: Συμψηφισμός ελλειμμάτων ΟΑΠ | - | (217.878) |
| Υπόλοιπο πληρωτέο (σημείωση 26) | 58.871 | 58.067 |

Η κίνηση των χρεωστικών υπολοίπων του Ελληνικού Δημοσίου και του ΟΑΠ έχουν ως εξής:

| | Ελληνικό Δημόσιο | ΟΑΠ | Σύνολο |
|--|-------------------------|---------------|----------------|
| Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2001 | 167.759 | - | 167.759 |
| Ελλειμμα για το 2002 | 0 | 3.265 | 3.265 |
| Προκ/λές συνταξιούχων μεταφερθείσες στον ΟΑΠ | (52.525) | 52.525 | - |
| Καθαρή μεταβολή προκαταβολών συνταξιούχων | - | (38.257) | (38.257) |
| Αποζημιώσεις στη ΔΕΗ (βλέπε (γ) κατωτέρω) | - | 37.309 | 37.309 |
| Διόρθωση αποζημιώσεων ΔΕΗ που χρεώθηκαν στο Ελληνικό Δημόσιο (σημείωση 37) | (7.085) | - | (7.085) |
| Εισπράξεις | (84.089) | - | (84.089) |
| Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2002 | 24.060 | 54.842 | 78.902 |
| Αποζημιώσεις στη ΔΕΗ (βλέπε (γ) κατωτέρω) | - | 7.090 | 7.090 |
| Αποζημιώσεις από ΟΑΠ | - | (12.144) | (12.144) |
| Εισπράξεις | - | (40.385) | (40.385) |
| Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2003 | 24.060 | 9.403 | 33.463 |
| Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων, 31 Δεκεμβρίου 2002 | | | (17.608) |
| Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων, 31 Δεκεμβρίου 2003 | | | (37.510) |
| Καθαρό υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2002 | | | 61.294 |
| Καθαρό υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2003 | | | (4.047) |

Οι αποζημιώσεις στη ΔΕΗ συνίστανται από: α) τα έξοδα της πρώην Διεύθυνσης Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ, β) πρόβλεψη δώρου Χριστουγέννων συνταξιούχων, και γ) παροχή ενέργειας μειωμένου τιμολόγιου σε συνταξιούχους.

Η ΔΕΗ, βρίσκεται σε διάσταση απόψεων με τον ΟΑΠ όσον αφορά την ανάληψη της υποχρέωσης της παροχή ενέργειας μειωμένου τιμολόγιου σε συνταξιούχους του ΟΑΠ (θέμα (γ) ανωτέρω). Με βάση γνωματεύσεις που έλαβε η ΔΕΗ από ανεξάρτητους Νομικούς Συμβούλους η ανωτέρω παροχή αφορά ασφαλιστική παροχή και ως εκ τούτου η σχετική υποχρέωση βαρύνει τον ΟΑΠ. Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2003, η ΔΕΗ απαιτούσε από τον ΟΑΠ το ποσό των Ευρώ 37.510 που αντιπροσωπεύει την ενέργεια που παρείχε προς τους συνταξιούχους του ΟΑΠ με μειωμένο τιμολόγιο κατά την περίοδο από 1η Ιανουαρίου 2000 μέχρι και την 31η Δεκεμβρίου 2002. Η ΔΕΗ λογιστικοποίησε ισόποση πρόβλεψη για κάλυψη πιθανής επισφάλειας, που επιβάρυνε τα αποτελέσματα των ετών 2003 και 2002, κατά το ποσό των Ευρώ 19.902 και Ευρώ 17.608, αντίστοιχα.

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.8**

ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΧΡΗΣΗΣ 2003 ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ Δ.Π.Χ.Π.

Η ΔΕΗ, για λόγους συντηρητικότητας και χωρίς να παραιτείται της απαίτησής της από τον ΟΑΠ, ποσοτικοποίησε και λογιστικοποίησε την παρούσα αξία της υποχρέωσης που θα αναλάμβανε σε περίπτωση που η αντιδικία κατέληγε αρνητικά για αυτήν. Με βάση αναλογιστική μελέτη η παρούσα αξία της ανωτέρω υποχρέωσης στις 30 Ιουνίου 2002 ανέρχονταν σε Ευρώ 212.798. Ισόποση πρόβλεψη, μετά την αφαίρεση των σχετικών αναβαλλόμενων φόρων, καταχωρήθηκε με κατευθείαν επιβάρυνση των Ιδίων Κεφαλαίων. Εντός του 2003, η ΔΕΗ δεν προχώρησε σε τιμολόγηση του ΟΑΠ για την ενέργεια που παρείχε στους συνταξιούχους του σε μειωμένο τιμολόγιο.

Παρά το ότι τα γεγονότα που αναφέρονται ανωτέρω, συνέβησαν και έγιναν γνωστά στην Διοίκηση μετά την 31η Δεκεμβρίου 2001, η πρόβλεψη καταχωρήθηκε με κατευθείαν επιβάρυνση των Ιδίων Κεφαλαίων παρά στα αποτελέσματα του έτους που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2002, καθώς για σκοπούς σύνταξης των καταστατικών οικονομικών καταστάσεων, η ΔΕΗ έκανε χρήση των διατάξεων του Νόμου 2941/2001 (σημείωση 3(β)).

Την 31η Δεκεμβρίου 2003 και 2002, το ύψος της ανωτέρω πρόβλεψης ανερχόταν σε Ευρώ 221.159 και Ευρώ 216.874, αντίστοιχα. Τα στοιχεία της αναλογιστικής μελέτης για τα έτη 2003 και 2002 έχουν ως εξής:

| | 2003 | 2002 |
|--|----------------|----------------|
| Παρούσα Αξία μη χρηματοδοτούμενων υποχρεώσεων | 248.018 | 225.975 |
| Ακαταχώρητη καθαρή ζημία | (26.859) | (9.101) |
| Καθαρή υποχρέωση στον Ισολογισμό | 221.159 | 216.847 |
| Στοιχεία καθαρού κόστους υπηρεσιών | | |
| Κόστος υπηρεσιών | 3.961 | 1.9733 |
| Κόστος τόκων | 13.206 | 6.531 |
| | 17.167 | 8.504 |
| Μεταβολές έτους στην καθαρή υποχρέωση στον Ισολογισμό | | |
| Καθαρή υποχρέωση αρχή έτους | 216.874 | - |
| Επιβάρυνση στην Καθαρή Θέση | - | 212.797 |
| Πραγματικά Οφέλη που χρησιμοποιήθηκαν | (12.882) | (4.427) |
| Σύνολο καταχωρηθέντων εξόδων | 17.167 | 8.504 |
| | 221.159 | 216.874 |
| Μεταβολή στην υποχρέωση | | |
| Υποχρέωση στην αρχή του έτους | 225.975 | 223.019 |
| Δαπάνες εξυπηρέτησης | 3.961 | 3.947 |
| Κόστος τόκων | 13.206 | 13.062 |
| Αναλογιστική ζημία | 17.758 | (3.402) |
| Χρησιμοποιημένες παροχές | (12.882) | (10.651) |
| | 248.018 | 225.975 |
| Μεσοσταθμικές τιμές παραδοχών | | |
| Προεξοφλητικό επιτόκιο | | 5,5% 6,0% |
| Ποσοστό αύξησης τιμολογίων ανά έτος | - 2003 | - |
| | - 2004 | 2,0% 2,0% |
| | - έως το 2010 | 1,0% 1,0% |
| | - από το 2011 | 0,0% 0,0% |



ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.8

ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΧΡΗΣΗΣ 2003 ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ Δ.Π.Χ.Π.

14. ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

| | <u>2003</u> | <u>2002</u> |
|--|--------------|--------------|
| ΦΠΑ τρέχων λογαριασμός | - | 250 |
| Προπληρωθέντα έξοδα (κυρίως σε εργαζομένους) | 6.271 | 5.855 |
| Λοιπά | 495 | 61 |
| | <u>6.766</u> | <u>6.166</u> |

15. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΠΡΟΪΟΝΤΑ

| | <u>2003</u> | <u>2002</u> |
|---|-------------|-------------|
| Κέρδη από αποτίμηση χρηματοοικονομικών προϊόντων | 11.194 | 8.740 |
| Ζημίες από αποτίμηση χρηματοοικονομικών προϊόντων | (47.821) | (80.543) |

Τα χρηματοοικονομικά προϊόντα αντιπροσωπεύουν συμβόλαια αγοράς ενέργειας σε Δολάρια ΗΠΑ, συμβόλαια ανταλλαγής επιτοκίων και νομισμάτων, συμβόλαια ανταλλαγής επιτοκίων και συμβόλαια προαγοράς νομισμάτων.

Συμβόλαια Ενέργειας: Ορισμένες από τις συμβάσεις αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ έχουν συναφθεί σε Δολάρια ΗΠΑ και λογιστικοποιούνται ως χρηματοοικονομικά προϊόντα. Στις 31 Δεκεμβρίου 2003 και 2002 η ΔΕΗ είχε μία σύμβαση σε ισχύ, σε Δολάρια ΗΠΑ, αντίστοιχα η οποία λήγει το Σεπτέμβριο 2004. Η μεταβολή στην πραγματική αξία αυτής της σύμβασης, που εκτιμήθηκε χρησιμοποιώντας την μέθοδο προεξόφλησης ταμειακών ροών, στις 31 Δεκεμβρίου 2003 και 2002, ήταν συνολικά Ευρώ 2.454 κέρδος και Ευρώ 13.585 κέρδος, αντίστοιχα, και περιλαμβάνεται στα συναλλαγματικά κέρδη/ (ζημίες) στις συνημμένες καταστάσεις λογαριασμού αποτελεσμάτων χρήσεως.

Συμβόλαια ανταλλαγής (swaps): Την 31η Δεκεμβρίου, η ΔΕΗ είχε σε ισχύ ένα συμβόλαιο ανταλλαγής επιτοκίων και νομισμάτων και έξι συμβόλαια ανταλλαγής επιτοκίων, ως εξής:

(α) Συμβόλαιο ανταλλαγής επιτοκίων και νομισμάτων: Πρόκειται περί συμφωνίας που συνάφθηκε τον Ιανουάριο 1999 για μία περίοδο πέντε ετών, έως 8 Ιανουαρίου 2004, με βάση την οποία η ΔΕΗ λαμβάνει τόκους με επιτόκιο ίσο με 6μηνο ITLLIBOR (τώρα EURIBOR) πλέον 0,65%, σε ονομαστική αξία Ιταλικές Λιρέτες 340 δις (Ευρώ 175,6 εκατομμύρια) και πληρώνει τόκο 1,175% σε ονομαστική αξία Ιαπωνικών Γεν 25,1 δις. Η πραγματική αξία του ανωτέρω συμβολαίου η οποία την 31η Δεκεμβρίου 2003 ανέρχεται σε Ευρώ 8.830, συμπεριλαμβάνεται στο βραχυπρόθεσμο μέρος του μακροπρόθεσμου δανεισμού (σημείωση 22).

(β) Συμβόλαια ανταλλαγής επιτοκίων: Στις 31 Δεκεμβρίου 2003 είχαν ως εξής:

| Σύναψη | Λήξη | Ποσό | Επιτόκιο | |
|---------------|------------------|----------------|-----------------------------|----------|
| | | | Λαμβάνει | Πληρώνει |
| Μάιος 2000 | Δεκέμβριος 2004 | 250.000 | 6μηνο EURIBOR | 5,52% |
| Απρίλιος 2001 | Μάρτιος 2007 | 300.000 | 6μηνο EURIBOR + 0,4% | 5,425% |
| Απρίλιος 2001 | Μάιος 2005 | 73.368 | 6μηνο EURIBOR + 0,6% | 5,3475% |
| Απρίλιος 2001 | Μάιος 2006 | 104.811 | 6μηνο EURIBOR + 0,3% | 5,03% |
| Ιούνιος 2001 | Αύγουστος 2007 | 73.368 | 6μηνο EURIBOR + 0,3% | 5,275% |
| Ιούνιος 2001 | Σεπτέμβριος 2007 | <u>117.388</u> | 6μηνο EURIBOR + 0,3%-0,325% | 5,347% |
| | | <u>918.935</u> | | |

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.8**

ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΧΡΗΣΗΣ 2003 ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ Δ.Π.Χ.Π.

(γ) Συμβόλαια προαγοράς νομισμάτων: Στις 31 Δεκεμβρίου 2003, η ΔΕΗ είχε δύο ομάδες συμβολαίων προαγοράς νομισμάτων σε ισχύ. Η σύναψη της μίας ολοκληρώθηκε τον Οκτώβριο και Νοέμβριο 2003, για την αγορά Ιαπωνικών Γεν 25.1 δις την 8η Ιανουαρίου 2004 προκειμένου να ικανοποιηθούν οι υποχρεώσεις από το ανωτέρω συμβόλαιο ανταλλαγής επιτοκίων και νομισμάτων και η σύναψη της δεύτερης ολοκληρώθηκε το Νοέμβριο 2003 για την αγορά Ελβετικών Φράγκων 115 εκατομμυρίων τον Ιούνιο 2006 το οποίο σχετίζεται με τμήμα μίας αποπληρωμής δανείου σε Ελβετικά Φράγκα το οποίο συνάφθηκε το 2003 (σημείωση 22).

Η πραγματική αξία του συμβολαίου προαγοράς νομισμάτων για την αγορά Ιαπωνικών Γεν 25,1 δις, η οποία την 31η Δεκεμβρίου 2003 ανέρχεται σε Ευρώ 11.453, συμπεριλαμβάνεται στο βραχυπρόθεσμο μέρος του μακροπρόθεσμου δανεισμού (σημείωση 22).

Κανένα από τα ανωτέρω συμβόλαια δεν πληροί τα κριτήρια για αντισταθμιστική λογιστική και συνεπώς η μεταβολή στις πραγματικές αξίες καταχωρείται στα χρηματοοικονομικά έξοδα ή έσοδα στα αποτελέσματα χρήσεως.

Η καθαρή μεταβολή στις πραγματικές αξίες για τα έτη 2003 και 2002 ανήλθε σε Ευρώ 12.394 κέρδος και Ευρώ 16.006 (ζημία) (σημείωση 35), αντίστοιχα.

16. ΧΡΕΟΓΡΑΦΑ**Μετοχές:**

| | 2003 | 2002 |
|------------------------------|---------------|---------------|
| - ΑΓΕΤ Ηρακλής Α.Ε. | 4.215 | 3.245 |
| - Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος | 15.346 | 9.081 |
| - ΕΒΕΤΑΜ | 241 | 241 |
| | <u>19.802</u> | <u>12.567</u> |

Η αξία κτήσεως των ανωτέρω μετοχών στις 31 Δεκεμβρίου 2003 και 2002 ήταν Ευρώ 10.162. Κατά τα έτη 2003 και 2002 δεν πραγματοποιήθηκαν αγοραπωλησίες μετοχών.

Η μεταβολή στο καθαρό, μη πραγματοποιηθέν κέρδος (ζημία) των διαθεσίμων προς πώληση μετοχών ανέρχεται συνολικά σε Ευρώ 7.235 και Ευρώ Ευρώ (12.613), για τα έτη 2003 και 2002, αντίστοιχα.

17. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ

| | 2003 | 2002 |
|------------------------------|---------------|---------------|
| Ταμείο | 1.144 | 2.659 |
| Καταθέσεις όψεως | 19.243 | 16.042 |
| Τράπεζα Κρήτης (Σημείωση 26) | 6.806 | 6.806 |
| Καταθέσεις προθεσμίας | - | 2.900 |
| | <u>27.493</u> | <u>28.407</u> |

Τα έσοδα τόκων από καταθέσεις όψεως και προθεσμίας λογιστικοποιούνται στην χρήση που αφορούν και ανέρχονται σε Ευρώ 432 και Ευρώ 2.240 για τα έτη 2003 και 2002, αντίστοιχα και περιλαμβάνονται στα χρηματοοικονομικά έσοδα στις συνημμένες καταστάσεις αποτελεσμάτων χρήσεως.



ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.8

ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΧΡΗΣΗΣ 2003 ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ Δ.Π.Χ.Π.

18. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

Με τον ιδρυτικό νόμο του 1950 η ΔΕΗ καθιερώθηκε ως μια «Δημόσια Επιχείρηση που ανήκει ολοκληρωτικά στο Ελληνικό Κράτος και λειτουργεί για το δημόσιο συμφέρον υπό την υψηλή εποπτεία και έλεγχο του Δημοσίου». Ένα μεταγενέστερο νομοθετικό διάταγμα παρείχε στη ΔΕΗ ειδικό νομικό καθεστώς μεταξύ των επιχειρήσεων του κρατικού τομέα ορίζοντας ότι η ΔΕΗ δεν ήταν υποκείμενη σε νομοθετικές διατάξεις που ρυθμίζουν τον κρατικό τομέα, γενικά, αλλά υποκείμενη σε τέτοιες διατάξεις μόνο εφόσον ρητά προβλέπεται. Ένα Προεδρικό Διάταγμα το 1985 καθόριζε ότι η ΔΕΗ είναι μία επιχείρηση του δημόσιου τομέα, η οποία ανήκει στο Ελληνικό Δημόσιο και λειτουργεί με πλήρη διοικητική, νομική και οικονομική αυτονομία, υπό τον έλεγχο του Ελληνικού Δημοσίου. Έως την 31η Δεκεμβρίου 2000 η ιδιαίτερη κρατική ιδιοκτησία της ΔΕΗ αποδεικνυόταν από τον ιδρυτικό της νόμο και όχι από μετοχές ή χρεόγραφα οποιασδήποτε μορφής.

Βάσει του νόμου 2773/1999 και σύμφωνα με το Προεδρικό Διάταγμα 333/2000, η ΔΕΗ μετατράπηκε (με ισχύ από την 1η Ιανουαρίου 2001) σε ανώνυμη εταιρία, η οποία ανήκει εξ' ολοκλήρου στο Δημόσιο με σκοπό να συνεχίσει τις εργασίες μιας ηλεκτρικής εταιρίας. 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 Εταιρίας ολοκληρώνεται την 31η Δεκεμβρίου κάθε έτους. Εξαίρεση αποτελεί το πρώτο οικονομικό έτος της ΔΕΗ το οποίο ολοκληρώθηκε στο τέλος του έτους που διαδέχθηκε το έτος μετατροπής της σε ανώνυμη εταιρία.
- Η διάρκεια της Εταιρίας έχει οριστεί για 100 έτη.

Το μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΗ ορίστηκε σε Δρχ. 220 δις, αποτελούμενο από 220 εκατ. κοινές μετοχές αξίας Δρχ. 1.000 η κάθε μία. Την 31η Δεκεμβρίου 2000 η ΔΕΗ μετέφερε από λογαριασμούς καθαρής θέσης τα ακόλουθα ποσά για να σχηματίσει το μετοχικό κεφάλαιο των Δρχ. 220 δις (σε εκατομμύρια Δραχμές και χιλιάδες Ευρώ):

| | ΔΡΑΧΜΕΣ | ΕΥΡΩ |
|--------------------------------------|----------------|----------------|
| Εισφορές Ελληνικού Δημοσίου | <u>38.797</u> | <u>113.858</u> |
| Υπεραξία αναπροσαρμογής (Σημείωση 6) | | |
| Μηχανημάτων Ν.1731/1987 | 164.321 | 482.233 |
| Κτιρίων | | |
| βάσει Υπουργικής Απόφασης 2665/1988 | 7.649 | 22.448 |
| Γηπέδων (μέρος) | | |
| βάσει Υπουργικής Απόφασης 2665/1988 | 9.233 | 27.096 |
| | <u>181.203</u> | <u>531.777</u> |
| | <u>220.000</u> | <u>645.635</u> |

Οι Γενικές Συνελεύσεις των Μετόχων της ΔΕΗ που πραγματοποιήθηκαν την 16η Νοεμβρίου και 22α Νοεμβρίου, 2001 ενέκριναν την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου με την έκδοση 12.000.000 νέων κοινών μετοχών ονομαστικής αξίας Δρχ. 1.000 η κάθε μία και την εισαγωγή των μετοχών της στο Χρηματιστήριο Αξιών Αθηνών και την διαπραγμάτευση τους με την μορφή των Διεθνών Αποθετηρίων Εγγράφων στο Χρηματιστήριο Αξιών του Λονδίνου. Αυτές οι νεοεκδοθείσες μετοχές προσφέρθηκαν στο κοινό στην μέση τιμή ανά μετοχή Ευρώ 12,58 και προέκυψε «Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο» Ευρώ 106.679 (καθαρό από τα σχετικά έξοδα εισαγωγής Ευρώ 9.075), που απεικονίζεται ξεχωριστά στην καθαρή θέση.



ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.8

ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΧΡΗΣΗΣ 2003 ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ Δ.Π.Χ.Π.

Με την από 6 Ιουνίου 2002 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της ΔΕΗ αποφασίσθηκε η μετατροπή του μετοχικού κεφαλαίου της και της ονομαστικής αξίας της μετοχής της από Δραχμές σε Ευρώ σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 12 του Νόμου 2842/2000. Έτσι, το μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΗ ανέρχεται σε Ευρώ 679.760, διαιρούμενο σε 232.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας Ευρώ 2,93 η κάθε μία. Με τη στρογγυλοποίηση της ονομαστικής αξίας της μετοχής το μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΗ μειώθηκε κατά Ευρώ 1.091, διαφορά η οποία καταχωρήθηκε σε ειδικό αποθεματικό «Διαφορά από μετατροπή μετοχικού κεφαλαίου σε Ευρώ» χρησιμοποιήθηκε για την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου που αναφέρεται στην επόμενη παράγραφο.

Με την από 15 Νοεμβρίου 2002 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της ΔΕΗ, η οποία συνεχίστηκε και ολοκληρώθηκε την 22α Νοεμβρίου, 2002, αυξήθηκε το μετοχικό κεφάλαιο της κατά Ευρώ 387.440 με κεφαλαιοποίηση του ποσού που είχε προκύψει από την αναπροσαρμογή (νόμος 2065/1992) της αξίας των παγίων περιουσιακών στοιχείων, μετά τον συμψηφισμό ζημιών προηγούμενων χρήσεων ποσού Ευρώ 29.216 και του ποσού που είχε προκύψει από την μετατροπή του μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΗ από Δραχμές σε Ευρώ, με ανάλογη αύξηση της ονομαστικής αξίας κάθε μετοχής κατά ένα Ευρώ και εξήντα επτά λεπτά. Μετά την αύξηση αυτή, το μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΗ ανέρχεται σε Ευρώ 1.067.200 διαιρούμενο σε 232.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας Ευρώ 4,60 η κάθε μία.

19. ΤΑΚΤΙΚΟ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΟ

Σύμφωνα με την Ελληνική εμπορική νομοθεσία, οι εταιρείες είναι υποχρεωμένες, από τα κέρδη της χρήσης, να σχηματίζουν το 5% σαν τακτικό αποθεματικό μέχρις ότου αυτό φτάσει το ένα τρίτο του καταβλημένου μετοχικού τους κεφαλαίου. Κατά την διάρκεια της ζωής της εταιρίας απαγορεύεται η διανομή του τακτικού αποθεματικού. Για τις χρήσεις που έληξαν την 31η Δεκεμβρίου 2003 και 2002, η ΔΕΗ σχημάτισε τακτικό αποθεματικό ύψους Ευρώ 9.989 και Ευρώ 11.127, αντίστοιχα. Την 31η Δεκεμβρίου 2003 και 2002 το τακτικό αποθεματικό ανερχόταν σε Ευρώ 21.116 και Ευρώ 11.127, αντίστοιχα.

20. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

| | <u>2003</u> | <u>2002</u> |
|--|----------------|----------------|
| Αφορολόγητα αποθεματικά Ν. 2238/94 | 11.046 | 11.046 |
| Αποθεματικά από απαλλασσόμενα της φορολογίας έσοδα | 87.479 | 81.949 |
| Αποθεματικά φορολογηθέντα κατ' ειδικό τρόπο | <u>113.036</u> | <u>113.036</u> |
| | 211.561 | 206.031 |
| Αποθεματικά από αποτίμηση χρεογράφων (Σημείωση 16) | <u>9.640</u> | <u>2.405</u> |
| | <u>221.201</u> | <u>208.436</u> |

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. Αυτά τα έσοδα είναι αφορολόγητα, με την προϋπόθεση ότι θα υπάρχουν επαρκή κέρδη για τον σχηματισμό των αφορολόγητων αποθεματικών. Στην περίπτωση που διανεμηθούν, τα αποθεματικά αυτά, υπόκεινται σε φορολόγηση (εκτιμάται σε περίπου Ευρώ 61 εκατομμύρια την 31η Δεκεμβρίου 2003). Στην παρούσα φάση η ΔΕΗ δεν έχει πρόθεση να διανείμει τα αφορολόγητα αποθεματικά ή τα αποθεματικά φορολογηθέντα κατ'ειδικό τρόπο και ως εκ τούτου δεν λογιστικοποιήθηκαν οι σχετικοί αναβαλλόμενοι φόροι. Η ΔΕΗ για το 2003 και το 2002, σχημάτισε αφορολόγητα αποθεματικά ύψους Ευρώ 5.530 και Ευρώ 1.652, αντίστοιχα.



ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.8

ΕΝΟΠΩΗΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΧΡΗΣΗΣ 2003 ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ Δ.Π.Χ.Π.

21. 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 μη διανομή μερίσματος τελεί υπό την έγκριση του συνόλου των μετόχων της Εταιρίας.

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 η καθαρή θέση της εταιρίας, όπως εμφανίζεται στον ισολογισμό μετά από αυτή την διανομή είναι μικρότερη 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.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ με την από 2 Απριλίου 2002 συνεδρίασή του ενέκρινε την καταβολή προμερίσματος (καθώς η πρώτη χρήση της Εταιρείας ήταν υπερδωδεκάμηνη από την 1η Ιανουαρίου 2001 μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2002) συνολικού ποσού Ευρώ 88.160 (Ευρώ 0,38 ανά μετοχή). Στις 31 Δεκεμβρίου 2002, το υπόλοιπο του προμερίσματος που δεν είχε ακόμα εισπραχθεί από τους δικαιούχους ήταν Ευρώ 99. Στις 4 Ιουνίου 2003 η Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ ενέκρινε μέρισμα συνολικού ποσού Ευρώ 116.000 (Ευρώ 0,50 ανά μετοχή).

Στις 31 Δεκεμβρίου 2003, το υπόλοιπο του προμερίσματος που δεν είχε ακόμα εισπραχθεί από τους δικαιούχους ήταν Ευρώ 279. Στις 23 Μαρτίου 2004, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ εισηγήθηκε προς την Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της, τη διανομή μερίσματος συνολικού ποσού Ευρώ 162.400 (Ευρώ 0,7 ανά μετοχή).

22. ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΟΣ ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ

| | <u>2003</u> | <u>2002</u> |
|----------------------------|-------------------------|-------------------------|
| Τραπεζικά δάνεια | 2.485.129 | 2.508.388 |
| Ομόλογα πληρωτέα | 1.395.878 | 1.616.772 |
| Γραμμάτια πληρωτέα | <u>1.186</u> | <u>1.969</u> |
| | <u>3.882.193</u> | <u>4.127.129</u> |
| Μείον βραχυπρόθεσμο μέρος: | | |
| • Τραπεζικά δάνεια | 570.310 | 508.029 |
| • Ομόλογα πληρωτέα | 195.878 | 241.177 |
| • Γραμμάτια πληρωτέα | <u>359</u> | <u>389</u> |
| | <u>766.547</u> | <u>749.595</u> |
| Μακροπρόθεσμο μέρος | <u><u>3.115.646</u></u> | <u><u>3.377.534</u></u> |

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.8**

ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΧΡΗΣΗΣ 2003 ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ Δ.Π.Χ.Π.

Τα μακροπρόθεσμα δάνεια αντιπροσωπεύουν μη εγγυημένες υποχρεώσεις του Ομίλου. Ορισμένα δάνεια και ομόλογα περιλαμβάνουν συγκεκριμένες μη-οικονομικές ρήτρες, οι σημαντικότερες από τις οποίες είναι οι ακόλουθες:

- Η ΔΕΗ δεν θα πρέπει να παύσει να ελέγχεται σε ποσοστό τουλάχιστον 51% από το Ελληνικό Δημόσιο.
- Η ΔΕΗ δεν πρέπει να πουλάει και να διαθέτει σε τελικούς καταναλωτές λιγότερο από το 90% του συνόλου της χαμηλής και μέσης τάσης (όχι άνω των 22 KV) που καταναλώνεται στην Ελληνική Επικράτεια για οποιαδήποτε περίοδο 90 ημερών (οποιαδήποτε μείωση που θα προκύψει στις πωλήσεις και στην διανομή και θα οφείλεται στην εφαρμογή της Ευρωπαϊκής Οδηγίας, όπως τροποποιήθηκε και/ ή συμπληρώθηκε, δεν θα λαμβάνεται υπόψη για τους σκοπούς αυτούς).
- Ο Όμιλος πρέπει να ενημερώνει τις τράπεζες για οποιοδήποτε γεγονός που μπορεί να έχει άμεση επίπτωση στις οικονομικές συνθήκες και λειτουργίες της ή στην ικανότητά της να ανταποκρίνεται στις υποχρεώσεις της (εκτός εάν τέτοια γεγονότα προκαλούνται από την εφαρμογή της Ευρωπαϊκής Οδηγίας 96/92 ή από κάποιες μελλοντικές τροποποιήσεις σε αυτήν ή από άλλες Ευρωπαϊκές Οδηγίες που σχετίζονται με τον τομέα της ενέργειας).
- Μη ύπαρξη γεγονότων που να επιφέρουν την καταγγελία οποιασδήποτε δανειακής σύμβασης.
- Ο Όμιλος, μόλις του γίνουν γνωστά, οφείλει να ενημερώνει τις τράπεζες για οποιαδήποτε αντιδικία, διαιτησία ή γεγονότα, τα οποία, εφόσον υφίστανται επί μακρόν, θα μπορούσαν να έχουν σημαντική αρνητική επίδραση στη δραστηριότητά του, στο ενεργητικό του καθώς και στην οικονομική του κατάσταση.
- Ο Όμιλος δεν θα πρέπει να εκχωρήσει ή να μεταβιβάσει κανένα από δικαιώματά του καθώς και τις υποχρεώσεις του που απορρέουν από τις δανειακές συμβάσεις.

Το συνολικό ποσό των τόκων (συμπεριλαμβανομένης και της απόσβεσης των εξόδων σύναψης δανείων) για το μακροπρόθεσμο δανεισμό για τα έτη 2003 και 2002, ανήλθε σε Ευρώ 164.264 και Ευρώ 204.212, αντίστοιχα, και περιλαμβάνονται στο λογαριασμό των χρηματοοικονομικών εξόδων στις συνημμένες καταστάσεις λογαριασμού αποτελεσμάτων χρήσεως (σημείωση 35).

Περαιτέρω ανάλυση του μακροπρόθεσμου δανεισμού του Ομίλου ανά νόμισμα καθώς και ανά κατηγορία επιτοκίου (κυμαινόμενο ή σταθερό) δίνεται παρακάτω:

| | <u>2003</u> | <u>2002</u> |
|---|------------------|------------------|
| Δάνεια και ομόλογα σταθερού επιτοκίου | 900.000 | 1.141.177 |
| Δάνεια και ομόλογα κυμαινόμενου επιτοκίου | 1.830.520 | 1.881.777 |
| Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων | 991.845 | 926.271 |
| Πιστώσεις έργων | 159.828 | 177.904 |
| | <u>3.882.193</u> | <u>4.127.129</u> |

α) Δάνεια και ομόλογα με σταθερό επιτόκιο

| | <u>2003</u> | <u>2002</u> |
|--------------|----------------|------------------|
| Γεν Ιαπωνίας | - | 241.177 |
| Ευρώ | 900.000 | 900.000 |
| | <u>900.000</u> | <u>1.141.177</u> |



ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.8

ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΧΡΗΣΗΣ 2003 ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ Δ.Π.Χ.Π.

- Τα Ομόλογα σε Ιαπωνικά Γεν που υπήρχαν στις 31 Δεκεμβρίου 2002 εκδόθηκαν το 1998. Το επιτόκιο τους είναι σταθερό σε 1,94% και εξοφλήθηκαν εφάπαξ εντός του Ιουλίου 2003. Τον Ιούλιο του 2003 η Εταιρεία προέβη στην προαγορά συναλλάγματος για ποσό Ιαπωνικά Γεν 30 δις με αποτέλεσμα το τελικό ποσό που πλήρωσε για την πλήρη εξόφληση των ανωτέρω Ομολόγων στις 25 Ιουλίου 2003 να ανέλθει σε Ευρώ 225.937.
- Τα Ομόλογα σε Ευρώ εκδόθηκαν το 1999 (θα εξοφληθούν εφάπαξ τον Μάρτιο του 2009) και το 2000 (θα εξοφληθούν εφάπαξ τον Νοέμβριο του 2010) και έχουν σταθερό επιτόκιο 4,50% και 6,25%, αντίστοιχα, καθ' όλη τη διάρκειά τους.

6) Δάνεια και ομόλογα με κυμαινόμενο επιτόκιο

| | <u>2003</u> | <u>2002</u> |
|-----------------|------------------|------------------|
| Ελβετικά φράγκα | 327.364 | - |
| Ευρώ | <u>1.503.156</u> | <u>1.881.777</u> |
| | <u>1.830.520</u> | <u>1.881.777</u> |

- Τα δάνεια και ομόλογα που ήταν ανεξόφλητα την 31η Δεκεμβρίου 2003 εκδόθηκαν σε διάφορες ημερομηνίες από το 1997 έως το 2003. Τα επιτόκια (περιλαμβανομένων και των δανείων σε Δραχμές – τώρα Ευρώ) στις 31 Δεκεμβρίου 2003 και 2002, κυμαίνονταν μεταξύ 0,62%-2,74% και 3,21%-4,32%, αντίστοιχα. Ο σταθμικός μέσος όρος των επιτοκίων για τα έτη 2003 και 2002 ήταν 2,67% και 4,104%, αντίστοιχα. Τα δάνεια που ήταν ανεξόφλητα στις 31 Δεκεμβρίου 2003 είναι πληρωτέα σε εξαμηνιαίες δόσεις και/ ή εφάπαξ μεταξύ του 2004 και του 2008.
- Τα κυριότερα κοινοπρακτικά δάνεια σε Ευρώ στις 31 Δεκεμβρίου 2003, αντιπροσωπεύουν ένα δάνειο που συνάφθηκε τον Δεκέμβριο του 1999 (πληρωτέο εφάπαξ τον Δεκέμβριο του 2004), ενώ ένα δάνειο που συνάφθηκε τον Μάιο του 1998 (αρχικά σε Γερμανικά Μάρκα – τώρα Ευρώ) αποπληρώθηκε τον Μάιο του 2003. Για το δάνειο που εκδόθηκε τον Δεκέμβριο του 1999, ο Όμιλος το Μάιο του 2000 σύναψε συμβόλαιο ανταλλαγής επιτοκίων και ουσιαστικά μετέβαλε το επιτόκιο από κυμαινόμενο (EURIBOR 6 μηνών) σε σταθερό 5,52% (σημείωση 15).
- Για τα ομόλογα που εκδόθηκαν το 1998 (αντλήθηκαν τον Ιανουάριο του 1999) αρχικά σε Ιταλικές Λιρέτες (τώρα Ευρώ) με επιτόκιο ITL LIBOR (τώρα EURIBOR) πλέον περιθωρίου 0,65% και θα αποπληρωθούν εφάπαξ τον Ιανουάριο του 2004, ο Όμιλος τον Ιανουάριο του 1999, σύναψε συμβόλαιο ανταλλαγής επιτοκίων και νομισμάτων (σημείωση 15). Επιπλέον, τον Οκτώβριο και Νοέμβριο 2003, ο Όμιλος σύναψε συμβόλαιο προαγοράς νομισμάτων για την αγορά Ιαπωνικών Γεν 25,1 δις την 8η Ιανουαρίου 2004, προκειμένου να ικανοποιηθούν οι υποχρεώσεις από το ανωτέρω συμβόλαιο ανταλλαγής επιτοκίων και νομισμάτων. Η πραγματική αξία των ανωτέρω συμβολαίων η οποία την 31η Δεκεμβρίου 2003 ανέρχεται σε Ευρώ 20.283, συμπεριλαμβάνεται στο βραχυπρόθεσμο μέρος του μακροπρόθεσμου δανεισμού, λόγω του ότι έληξαν την 8η Ιανουαρίου 2004 ταυτόχρονα με την αποπληρωμή των Ομολογίων.
- Τον Μάρτιο του 2000 η Εταιρεία εξέδωσε ομόλογα σε Ευρώ με κυμαινόμενο επιτόκιο και εφάπαξ αποπληρωμή το Μάρτιο του 2007. Τον Απρίλιο του 2001, ο Όμιλος σύναψε συμβόλαιο ανταλλαγής επιτοκίων για τα Ομόλογα αυτά και ουσιαστικά μετέβαλε το κυμαινόμενο επιτόκιο (εξάμηνο EURIBOR πλέον περιθωρίου 0,4%) σε σταθερό επιτόκιο 5,425% (σημείωση 15).
- Τον Ιούνιο του 2003 ο Όμιλος σύναψε κοινοπρακτικό δάνειο, με διακριτές λήξεις κεφαλαίου, συνολικού ποσού Ελβετικά Φράγκα 510 εκατομμύρια, αποπληρωτέο σε τρεις εφάπαξ δόσεις τον Ιούνιο του 2005, τον Ιούνιο του 2006 και τον Ιούνιο του 2008, αντίστοιχα. Τον Νοέμβριο 2003 ο Όμιλος σύναψε συμβόλαιο προαγοράς νομισμάτων για την αγορά Ελβετικών Φράγκων 115 εκατομμυρίων τον Ιούνιο 2006, το οποίο σχετίζεται με τμήμα μίας αποπληρωμής του ανωτέρω δανείου.

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.8**

ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΧΡΗΣΗΣ 2003 ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ Δ.Π.Χ.Π.

γ) Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων («ΕΤΕ»)

| | <u>2003</u> | <u>2002</u> |
|--------------------------------|----------------|----------------|
| Σταθερού επιτοκίου: | | |
| - Ελβετικά φράγκα | 68.244 | 86.563 |
| - Ευρώ | 276.965 | 301.413 |
| - Δολάρια ΗΠΑ | 19.574 | 28.532 |
| - Γεν Ιαπωνίας | <u>30.492</u> | <u>33.106</u> |
| | <u>395.275</u> | <u>449.614</u> |
| Κυμαινόμενου επιτοκίου: | | |
| - Ευρώ | <u>596.570</u> | <u>476.657</u> |
| | <u>991.845</u> | <u>926.271</u> |

Τα μακροπρόθεσμα δάνεια της 31ης Δεκεμβρίου 2003 με την ΕΤΕπ εκδόθηκαν σε διάφορες ημερομηνίες μεταξύ του 1986 και του 2001 και είναι εγγυημένα από το Ελληνικό Δημόσιο (σε αντάλλαγμα η Ομίλος πληρώνει στο Ελληνικό Δημόσιο προμήθεια που κυμαίνεται μεταξύ 0,50% και 1,00% στο ανεξόφλητο υπόλοιπο των εγγυημένων δανείων). Την 31η Δεκεμβρίου 2003 ο Όμιλος είχε έξι δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου τα οποία εκδόθηκαν το 2002 και το 2003 για συνολικό ποσό Ευρώ 300 εκατομμύρια. Μέρος των ανωτέρω δανείων είναι εγγυημένο από το Ελληνικό Δημόσιο και μέρος από εμπορικές τράπεζες (στις οποίες ο Όμιλος καταβάλλει προμήθεια 0,48%, στο ανεξόφλητο υπόλοιπο των εγγυημένων δανείων).

Στις 31 Δεκεμβρίου 2003 και 2002, τα επιτόκια για τα δάνεια σε Ευρώ σταθερού επιτοκίου κυμαίνονται μεταξύ 1,82%-8,10%. Τα επιτόκια για δάνεια σε Ευρώ με κυμαινόμενο επιτόκιο, στις 31 Δεκεμβρίου 2003 και 2002 κυμαίνονται μεταξύ 2,06%-2,14% και 2,82%-2,87%, αντίστοιχα. Ο σταθμικός μέσος όρος των επιτοκίων των δανείων με κυμαινόμενο επιτόκιο σε Ευρώ, για τα έτη 2003 και 2002 ήταν 2,06% και 2,74%, αντίστοιχα.

Όσον αφορά τα δάνεια που συνάφθηκαν πριν από το 1992, το σύνολο των οποίων στις 31 Δεκεμβρίου 2003 και 2002 ανέρχονταν στο ποσό των Ευρώ 31.447 και Ευρώ 47.727, αντίστοιχα, η Τράπεζα της Ελλάδος καλύπτει τον συναλλαγματικό κίνδυνο των επιτοκίων, σύμφωνα με Υπουργικές και άλλων νομισματικών αρχών αποφάσεις (σε αντάλλαγμα ο Όμιλος πληρώνει ένα ασφάλιστρο, το οποίο υπολογίζεται στη διαφορά μεταξύ του επιτοκίου σε ξένο νόμισμα του κάθε δανείου και του επιτοκίου που προσφέρει το Ταχυδρομικό Ταμιευτήριο για δάνεια σε εταιρείες του Δημόσιου Τομέα μείον 1,5%, ή το μέσο επιτόκιο προσφοράς των τεσσάρων (τριών στις 30 Ιουνίου 2003) μεγαλύτερων Τραπεζών, μείον 1,5%). Τα επιτόκια για τα συγκεκριμένα δάνεια στις 31 Δεκεμβρίου 2003 και 2002 κυμαίνονται μεταξύ 4,58%-8,50% και 5,15%-8,50%, αντίστοιχα.

Η ΔΕΗ είναι υποχρεωμένη να συμμορφώνεται με συγκεκριμένους μη-οικονομικούς όρους, οι σημαντικότεροι από τους οποίους είναι οι εξής:

- Η ΔΕΗ πρέπει να ενημερώνει την ΕΤΕπ για οποιαδήποτε σημαντική αλλαγή στη νομοθεσία που έχει σχέση με την δομή και λειτουργία της και τον έλεγχο της ιδιοκτησίας της.
- Να παρέχει στην ΕΤΕπ πληροφορίες σχετικά με την πρόοδο των εργασιών που χρηματοδοτούνται από τα αντίστοιχα δάνεια.
- Να ζητάει έγκριση για οποιαδήποτε σημαντική αλλαγή στο σχεδιασμό του έργου και τις σχετικές δαπάνες.
- Να ενημερώνει την ΕΤΕπ, σε περίπτωση σημαντικής υποτίμησης της αξίας των περιουσιακών στοιχείων της (όχι όμως για υποτίμηση που θα προκληθεί από την εφαρμογή της Ευρωπαϊκής Οδηγίας 96/92).

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.8**

ΕΝΟΠΙΗΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΧΡΗΣΗΣ 2003 ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ Δ.Π.Χ.Π.

- Σε περίπτωση που το συνολικό κόστος των αντίστοιχων εργασιών μειωθεί σε επίπεδα χαμηλότερα από τα καθορισμένα στη σύμβαση του δανείου, η ΕΤΕπ μπορεί να απαιτήσει αναλογική αποπληρωμή του σχετικού δανείου.
- Να συντηρεί, να επισκευάζει και να επιθεωρεί όλη την ιδιοκτησία που αποτελεί μέρος των σχετικών εργασιών. Η ΔΕΗ θα διατηρεί (εκτός αν έχει οριστεί διαφορετικά από την ΕΤΕπ) την κυριότητα όλων των περιουσιακών στοιχείων που περιλαμβάνονται στο έργο.
- Η ΔΕΗ δεν έχει αθετήσει καμία από τις δανειακές υποχρεώσεις της.

δ) Πιστώσεις Έργων

| | <u>2003</u> | <u>2002</u> |
|--------------------------------|----------------|----------------|
| Κυμαινόμενου επιτοκίου: | | |
| - Ευρώ | 80.000 | 80.000 |
| - Ελβετικά φράγκα | <u>75.312</u> | <u>89.285</u> |
| | <u>155.312</u> | <u>169.285</u> |
| Σταθερού επιτοκίου: | | |
| - Δολάρια ΗΠΑ | 4.516 | 8.183 |
| - Ελβετικά φράγκα | <u>-</u> | <u>436</u> |
| | <u>4.516</u> | <u>8.619</u> |
| | <u>159.828</u> | <u>177.904</u> |

Τα παραπάνω ποσά αφορούν υποσχετικές επιστολές ή μακροπρόθεσμες πιστώσεις για την χρηματοδότηση συγκεκριμένων έργων και θα αποπληρωθούν σε εξαμηνιαίες δόσεις μεταξύ του 2004 και του 2013.

Στις 31 Δεκεμβρίου 2003 και 2002, τα επιτόκια σε πιστώσεις σταθερού επιτοκίου κυμαίνονται μεταξύ του 5,00%-7,40%.

Τα επιτόκια των πιστώσεων κυμαινόμενου επιτοκίου στις 31 Δεκεμβρίου 2003 και 2002 κυμαίνονταν μεταξύ 0,55%-2,75% και 0,95%-3,48%, αντίστοιχα. Ο σταθμικός μέσος όρος των επιτοκίων για τα έτη 2003 και 2002 ήταν 1,88% και 3,57%, αντίστοιχα.

Το ετήσιο πρόγραμμα αποπληρωμής του μακροπρόθεσμου δανεισμού μετά την 31η Δεκεμβρίου 2003 (βάσει των ισοτιμιών της 31ης Δεκεμβρίου 2003) είναι το ακόλουθο:

| <u>Λήξη</u> | <u>Ποσό</u> |
|----------------------------|------------------|
| Εντός ενός έτους | 766.547 |
| Μεταξύ ενός και πέντε ετών | 2.237.215 |
| Άνω των πέντε ετών | <u>878.431</u> |
| | <u>3.882.193</u> |

Η πραγματική αξία των ομολόγων που διαπραγματεύονται δημόσια στις 31 Δεκεμβρίου 2003 και 2002, ανέρχονται συνολικά σε Ευρώ 1.418 εκατομμύρια και Ευρώ 1.413 εκατομμύρια, αντίστοιχα, ενώ τα αντίστοιχα ποσά στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις στις 31 Δεκεμβρίου 2003 και 2002, ανέρχονται συνολικά σε Ευρώ 1.376, αντίστοιχα.



ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.8

ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΧΡΗΣΗΣ 2003 ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ Δ.Π.Χ.Π.

Η πραγματική αξία των μακροπρόθεσμων ομολόγων με σταθερό επιτόκιο τα οποία αποπληρώθηκαν πλήρως εντός του 2003 και τα οποία δεν διαπραγματεύονταν δημόσια (βάσει ανάλυσης προεξοφλημένων ταμειακών ροών και αγοραίων τιμών) στις 31 Δεκεμβρίου 2002, ανέρχονται σε Ευρώ 240 εκατομμύρια, ενώ τα αντίστοιχα ποσά στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις στις 31 Δεκεμβρίου 2002, ανέρχονται συνολικά σε Ευρώ 241 εκατομμύρια. Η πραγματική αξία των μακροπρόθεσμων δανείων με κυμαινόμενο επιτόκιο προσεγγίζει το ποσό που εμφανίζεται στον ισολογισμό.

Το αποτέλεσμα της αποτίμησης του μακροπρόθεσμου δανεισμού σε ξένο νόμισμα στις 31 Δεκεμβρίου 2003 ήταν μη πραγματοποιηθέν κέρδος ποσού Ευρώ 20.769 (κέρδος Ευρώ 4.923 από τον δανεισμό σε Δολάρια Αμερικής, κέρδος Ευρώ 13.233 από τον δανεισμό σε Ελβετικά Φράγκα και κέρδος Ευρώ 2.613 από δανεισμό σε Ιαπωνικά Γεν) που περιλαμβάνονται στα συναλλαγματικά κέρδη (ζημίες), καθαρά στη συνημμένη κατάσταση αποτελεσμάτων της χρήσης που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2003.

Τον Ιανουάριο του 2004 ο Όμιλος εξέδωσε ένα ομόλογο αξίας Ευρώ 200 εκατομμύρια με επιτόκιο EURIBOR πλέον περιθωρίου, αποπληρωτέο εφάπαξ τον Σεπτέμβριο 2007

23. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΚΙΝΔΥΝΟΥΣ

| | <u>2003</u> | <u>2002</u> |
|---|----------------|----------------|
| Επιδίκες με υπαλλήλους και τρίτους (σημείωση 30(β)) | 154.478 | 150.635 |
| Εκκρεμότητες με φορολογικές αρχές (σημείωση 12) | 46.550 | 37.564 |
| Αποκατάσταση Ορυχείων (Σημείωση 4 (ζ)) | 18.298 | 18.817 |
| Πάγια περιουσιακά στοιχεία ΟΑΠ (Σημείωση 13) | <u>4.020</u> | <u>5.640</u> |
| | <u>223.346</u> | <u>212.656</u> |

Εντός του 2003 και του 2002, ο Όμιλος αντιλόγησε προβλέψεις για αξιώσεις υπαλλήλων και τρίτων Ευρώ 19.122 και Ευρώ 17.664, αντίστοιχα, καθώς οι λόγοι για τους οποίους οι προβλέψεις αυτές σχηματίστηκαν έπαψαν να υφίστανται

24. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ ΚΑΙ ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ ΠΑΓΙΩΝ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ

Οι πελάτες της ΔΕΗ (περιλαμβανομένων του Δημοσίου και των Δήμων) απαιτείται να συμμετέχουν στο αρχικό κόστος σύνδεσης με το δίκτυο (μετρητές, υποσταθμοί, συνδέσεις δικτύων κλπ.) ή άλλου τύπου υποδομών. Επιπλέον, η ΔΕΗ λαμβάνει επιχορηγήσεις από την Ευρωπαϊκή Ένωση, προκειμένου να χρηματοδοτήσει συγκεκριμένα έργα.

Οι ανωτέρω συμμετοχές καταναλωτών και οι επιχορηγήσεις λογιστικοποιούνται κατά την είσπραξή τους και απεικονίζονται στους συνημμένους ισολογισμούς ως έσοδα επομένων χρήσεων (συμμετοχές καταναλωτών και επιχορηγήσεις).

Η απόσβεσή τους λογίζεται βάσει της ωφέλιμης ζωής των σχετικών παγίων και συμπεριλαμβάνεται στις αποσβέσεις στις συνημμένες καταστάσεις λογαριασμού αποτελεσμάτων χρήσεως (Σημείωση 33).

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.8**

ΕΝΟΠΩΗΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΧΡΗΣΗΣ 2003 ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ Δ.Π.Χ.Π.

| | 2003 | 2002 |
|-------------------------------|------------------|------------------|
| Αξία κτήσης: | | |
| Συμμετοχές καταναλωτών | 1.424.284 | 1.251.740 |
| Επιχορηγήσεις | 666.294 | 657.631 |
| Λοιπές κινήσεις | <u>80</u> | <u>80</u> |
| | <u>2.090.658</u> | <u>1.909.451</u> |
| Σωρευμένες Αποσβέσεις: | | |
| Συμμετοχές καταναλωτών | 503.108 | 424.740 |
| Επιχορηγήσεις | 311.436 | 290.130 |
| Λοιπές κινήσεις | <u>(566)</u> | <u>(566)</u> |
| | <u>813.978</u> | <u>714.304</u> |
| Αναπόσβεστη Αξία: | | |
| Συμμετοχές καταναλωτών | 921.176 | 827.000 |
| Επιχορηγήσεις | <u>355.504</u> | <u>368.147</u> |
| | <u>1.276.680</u> | <u>1.195.147</u> |

Τα ποσά των συμμετοχών καταναλωτών και των επιχορηγήσεων που εισπράχθηκαν για τα έτη 2003 και 2002, ανέρχονται συνολικά σε Ευρώ 181.207 και Ευρώ 182.896, αντίστοιχα. Οι αποσβέσεις των συμμετοχών καταναλωτών και των επιχορηγήσεων για τα έτη 2003 και 2002, ανέρχονται συνολικά σε Ευρώ 99.674 και Ευρώ 90.346, αντίστοιχα (σημείωση 33).

25. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

| | 2003 | 2002 |
|---|----------------|----------------|
| Φορολογικός συμβιβασμός 1989-1999 (Σημείωση 26) | - | 10.377 |
| Αποθεματικό ΤΑΠ – ΗΕΑΠ | 24.393 | 24.393 |
| Προκαταβολές καταναλωτών | 333.155 | 309.648 |
| Λοιπά | <u>16</u> | <u>16</u> |
| | <u>357.564</u> | <u>344.434</u> |

Αποθεματικό ΤΑΠ-ΗΕΑΠ: Το ποσό αφορά ένα αποθεματικό για την συνταξιοδότηση του προσωπικού το οποίο σχηματίστηκε από το ΤΑΠ-ΗΕΑΠ τον ασφαλιστικό φορέα της ΗΕΑΠ (ηλεκτρική εταιρία που απορροφήθηκε από τη ΔΕΗ το 1985). Το ποσό καταχωρήθηκε ως λοιπή μακροπρόθεσμη υποχρέωση προς τον ΟΑΠ που ιδρύθηκε το 1999 (σημείωση 13).

Προκαταβολές Πελατών: Το ποσό αφορά προκαταβολές από πελάτες εισπραχθείσες κατά την αρχική σύνδεση των δικτύων μεταφοράς και/ ή διανομής και θεωρείται ως κάλυψη μη τιμολογηθεισών και εκκρεμών ανεξόφλητων καταναλώσεων.

Οι εν λόγω προκαταβολές επιστρέφονται (χωρίς τόκο) με τον τερματισμό της σύνδεσης από μέρος του πελάτη. Επειδή η επιστροφή αυτών των ποσών δεν αναμένεται να πραγματοποιηθεί στο εγγύς μέλλον, τα ποσά καταχωρούνται ως μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις.

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.8**

ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΧΡΗΣΗΣ 2003 ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ Δ.Π.Χ.Π.

26. ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ ΚΑΙ ΠΙΣΤΩΤΕΣ ΔΙΑΦΟΡΟΙ

| | <u>2003</u> | <u>2002</u> |
|---|----------------|----------------|
| Πληρωτέοι: | | |
| Προμηθευτές και εργολάβοι | 198.401 | 142.137 |
| Λοιποί | 3.664 | 1.567 |
| | <u>202.065</u> | <u>143.704</u> |
| Πιστωτές Διάφοροι: | | |
| Δημοτικά τέλη | 211.514 | 185.856 |
| EPT | 50.501 | 46.564 |
| Συνταξιούχοι | 376 | 498 |
| Τράπεζα Κρήτης (σημείωση 17) | 12.053 | 12.053 |
| Πρόσοδος από πώληση κτιρίου | 13.294 | 13.294 |
| ΔΕΣΜΗΕ (Σημείωση 2) | 7.606 | 4.318 |
| Αποδοχές προσωπικού από υπερωριακή απασχόληση, πληρωτέες | 8.128 | 6.360 |
| Λοιπά | 71.594 | 57.315 |
| | <u>375.066</u> | <u>326.258</u> |
| Λοιποί: | | |
| Ασφαλιστικοί οργανισμοί, ΟΑΠ (Σημείωση 13) | 58.871 | 58.067 |
| ΟΑΠ-ΔΕΗ, εκτός λογαριασμών ασφαλιστικών οργανισμών | 4.047 | - |
| Ασφαλιστικοί οργανισμοί, λοιποί | 11.400 | 10.737 |
| Φορολογικός συμβιβασμός (Σημείωση 29) | 10.377 | 10.377 |
| Λιγνιτόσημο | 10.009 | 3.995 |
| Παρακρατούμενοι φόροι | 21.412 | 28.296 |
| | <u>116.116</u> | <u>111.472</u> |
| | <u>693.247</u> | <u>581.434</u> |

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 2003 και 2002, ανήλθε σε Ευρώ 19.902 και Ευρώ 18.689, αντίστοιχα, και περιλαμβάνονται στο λογαριασμό άλλα έσοδα στις συνημμένες καταστάσεις λογαριασμού αποτελεσμάτων χρήσεως (σημείωση 31).

Επιπλέον, οι απαιτήσεις από τους Δήμους, που αφορούν κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας, συμψηφίζονται με τα ποσά τελών που εισπράττονται από τη ΔΕΗ για λογαριασμό των Δήμων.

Τράπεζα Κρήτης: Το ποσό αφορά εκκρεμότητα με την παλιά «Τράπεζα Κρήτης» από το 1989, όταν η τράπεζα βρισκόταν υπό καθεστώς εκκαθάρισης. Οι καταθέσεις της ΔΕΗ στην τράπεζα, ύψους Ευρώ 6.806 (Σημείωση 17), δεσμεύθηκαν, καθώς η ΔΕΗ διέκοψε τις πληρωμές λογαριασμών δανείων που τηρούσε με την τράπεζα, εκείνη την εποχή. Η υπόθεση μετά από απόφαση του Ανωτάτου Δικαστηρίου εκκρεμεί ενώπιον του Εφετείου.



ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.8

ΕΝΟΠΙΗΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΧΡΗΣΗΣ 2003 ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ Δ.Π.Χ.Π.

Τέλος Λιγνίτη (Λιγνιτόσημο): Βάσει των διατάξεων του νόμου 2446/96, που τέθηκε σε ισχύ το 1997, η ΔΕΗ υποχρεούται στην καταβολή τέλους 0,4% επί του συνόλου των ακαθάριστων πωλήσεων της για την ανάπτυξη και την περιβαλλοντική προστασία των τριών νομών (Κοζάνη, Φλώρινα και Αρκαδία) 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 στο 1999. Παρόλο που η αναπόσβεστη αξία του οικοπέδου και του κτιρίου την ημέρα της πώλησης, ποσού Ευρώ 97, μεταφέρθηκε στα αποτελέσματα της χρήσης, η πρόσοδος από την πώληση καταχωρήθηκε σε λογαριασμό υποχρέωσης προς τον Οργανισμό Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ (σημείωση 13).

Φορολογικός συμβιβασμός: Εντός του 2000, ολοκληρώθηκε ο φορολογικός έλεγχος που πραγματοποιήθηκε επί των βιβλίων και στοιχείων της ΔΕΗ των ετών 1989 έως και 1999 και της επιβλήθηκαν πρόσθετοι φόροι και πρόστιμα Ευρώ 76.416. Η ΔΕΗ συμφώνησε με τις φορολογικές αρχές προκειμένου να εξοφλήσει το ανωτέρω ποσό σε πέντε ετήσιες ισόποσες δόσεις, η πρώτη εκ των οποίων ήταν καταβλητέα την 1η Ιανουαρίου 2001, αφού πρώτα αφαιρεθεί ποσό απαίτησης ΦΠΑ ύψους Ευρώ 24.531. Την 31η Δεκεμβρίου 2003 τέσσερις δόσεις συνολικού ποσού Ευρώ 41.508 είχαν εξοφληθεί από την συνολική υποχρέωση Ευρώ 51.885 (Ευρώ 76.417 μείον Ευρώ 24.531).

27. ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΟΣ ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ

| | <u>2003</u> | <u>2002</u> |
|------------------------|------------------|------------------|
| Διαθέσιμο ποσό | 353.478 | 213.477 |
| Ποσό μη χρησιμοποιηθέν | <u>(296.378)</u> | <u>(110.077)</u> |
| Χρησιμοποιηθέν ποσό | <u>57.100</u> | <u>103.400</u> |

Την 31η Δεκεμβρίου 2003 και 2002 ο Όμιλος είχε τέσσερις και τρεις συμβάσεις ανοιχτού αλληλόχρεου λογαριασμού, αντίστοιχα, με επιτόκιο EURIBOR πλέον ενός περιθωρίου

28. ΦΟΡΟΙ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΟΝΤΕΣ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΙ)

| | <u>2003</u> | <u>2002</u> |
|-------------------------------------|----------------|-----------------|
| Τρέχων φόρος εισοδήματος | 165.157 | 157.271 |
| Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος | <u>5.465</u> | <u>(44.301)</u> |
| Συνολική πρόβλεψη φόρου εισοδήματος | <u>170.622</u> | <u>112.970</u> |

Ο συντελεστής φόρου εισοδήματος στον οποίο υπόκειται ο Όμιλος είναι 35%. 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 την χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2000, ενώ, οι θυγατρικές της δεν έχουν ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές από συστάσεώς τους. Για τις, ανέλεγκτες φορολογικά περιόδους, δεν είναι δυνατόν να εκτιμηθεί με ακρίβεια το ύψος των πρόσθετων φόρων και προστίμων οι

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.8**

ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΧΡΗΣΗΣ 2003 ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ Δ.Π.Χ.Π.

οποίοι είναι πιθανό να επιβληθούν στον Όμιλο, καθώς αυτοί εξαρτώνται από το μέγεθος των ευρημάτων των φορολογικών αρχών. Ο Όμιλος έχει σχηματίσει πρόβλεψη έναντι πιθανών πρόσθετων επιβολών φόρων και προστίμων, βάσει των ευρημάτων των φορολογικών ελέγχων των προηγούμενων ετών. Ακολουθεί ανάλυση και συμφωνία του ονομαστικού με τον πραγματικό φορολογικό συντελεστή:

| | 2003 | 2002 |
|---|----------------|----------------|
| Κέρδη προ φόρων | 475.250 | 592.932 |
| Φόρος εισοδήματος υπολογισμένος με τον ισχύοντα φορολογικό συντελεστή 35% | 166.338 | 207.526 |
| Πρόβλεψη για πρόσθετους Φόρους Εισοδήματος | 13.200 | 11.196 |
| Φορολογική επίπτωση μη εκπιπτόμενων δαπανών | | |
| - Φορολογικά πρόστιμα και προσαυξήσεις | 34 | 96 |
| - Δαπάνες αυτοκινήτων | 461 | 1.471 |
| - Πρόβλεψη υποτίμησης για θυγατρικές | 1.539 | 0 |
| - Λοιπά | 1.246 | 2.539 |
| Φορολογική επίπτωση μη φορολογητέων κερδών | | |
| - Τόκοι και λοιπά έσοδα καταθέσεων και χρεογράφων | (2.203) | (8.885) |
| - Μεταβολή συντελεστών απόσβεσης | - | (8.933) |
| - Αντιλογισμός πρόβλεψης για επιδικίες | - | (6.182) |
| - Αντιλογισμός πρόσθετων αποσβέσεων (σημείωση 6 και 39) | - | (85.858) |
| - Έξοδα έκδοσης μετοχών | (3.228) | - |
| - Λοιπά | (6.765) | - |
| Πρόβλεψη Φόρου Εισοδήματος | 170.622 | 112.970 |

Οι αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος υπολογίζονται επί όλων των προσωρινών φορολογικών διαφορών, χρησιμοποιώντας τον ισχύοντα φορολογικό συντελεστή της Εταιρίας, 35%. Αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος ενεργητικού αναγνωρίζονται για μεταφερόμενες φορολογικές ζημίες σε επόμενες χρήσεις, στο βαθμό που είναι πιθανή η μελλοντική τους πραγματοποίηση. Η κίνηση του λογαριασμού αναβαλλόμενων φόρων εισοδήματος είναι η εξής:

| | 2003 | 2002 |
|--|----------------|----------------|
| Υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου | 109.887 | (8.894) |
| Χρέωση λογαριασμού αποτελεσμάτων | (5.465) | 44.301 |
| Άμεση επιβάρυνση της Καθαρής Θέσης (σημείωση 13) | - | 74.480 |
| Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου | 104.422 | 109.887 |

Οι αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος ενεργητικού και παθητικού στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις έχουν ως εξής:

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.8**

ΕΝΟΠΗΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΧΡΗΣΗΣ 2003 ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ Δ.Π.Χ.Π.

| | <u>2003</u> | <u>2002</u> |
|---|----------------|----------------|
| Αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος ενεργητικού | 147.423 | 138.300 |
| Αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος παθητικού | (43.001) | (28.413) |
| | <u>104.422</u> | <u>109.887</u> |

Οι αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος παθητικού περιέχουν κυρίως τις προσωρινές φορολογικές διαφορές που προκύπτουν από τον λογισμό των αποσβέσεων των παγίων στοιχείων σύμφωνα με την εκτιμώμενη ωφέλιμη ζωή τους, παρά βάσει φορολογικών συντελεστών. Οι αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος ενεργητικού περιέχουν κυρίως προσωρινές φορολογικές διαφορές που προκύπτουν από συγκεκριμένες προβλέψεις, οι οποίες είναι φορολογικά εκπεστές κατά την πραγματοποίησή τους.

Οι αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος ενεργητικού και παθητικού προέρχονται από τα ακόλουθα στοιχεία:

| | <u>2003</u> | <u>2002</u> |
|--|-----------------|-----------------|
| Αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος ενεργητικού | | |
| - Πρόβλεψη για υλικά, ανταλλακτικά κλπ. | 11.164 | 6.673 |
| - Πρόβλεψη λογαριασμών απαιτήσεων | 15.727 | 6.163 |
| - Πρόβλεψη για κινδύνους | 26.536 | 21.245 |
| - Συνταξιοδοτικές παροχές (Σημείωση 13) | 77.406 | 75.906 |
| - Μεταφερόμενες ζημίες θυγατρικών | 13.964 | 1.539 |
| - Μείον πρόβλεψη υποτίμησης | (13.964) | - |
| Επιχορηγήσεις | 1.875 | - |
| Πάγια στοιχεία | 2.582 | 1.642 |
| Χρηματοοικονομικά Προϊόντα | 12.133 | 25.132 |
| Μικτός αναβαλλόμενος φόρος ενεργητικού | <u>147.123</u> | <u>138.300</u> |
| Αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος παθητικού | | |
| - Προμήθειες και έξοδα μακρ. υποχρεώσεων | (4.212) | (4.703) |
| - Έξοδα κτήσης και ανάπτυξης ορυχείων | (4.311) | (3.655) |
| - Κέρδη συναλλαγματικών διαφορών | (10.053) | (16.827) |
| - Αποσβέσεις | (24.425) | - |
| - Λοιπά | - | (3.228) |
| Μικτός αναβαλλόμενος φόρος παθητικού | <u>(43.001)</u> | <u>(28.413)</u> |
| Καθαροί αναβαλλόμενοι φόροι | <u>104.422</u> | <u>109.887</u> |

Την φορολογική αναπροσαρμογή των παγίων, η οποία έχει αντιλογιστεί κατά την σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ και με την αναπροσαρμογή των παγίων που αναφέρεται στη σημείωση 6, καθώς αυτή η απαίτηση και υποχρέωση δεν πληροί τα κριτήρια που προβλέπει το ΔΛΠ 12, «Φόροι Εισοδήματος».

Η Διοίκηση του Ομίλου εκτίμησε το ύψος των αναβαλλόμενων φόρων εισοδήματος κατά την 31η Δεκεμβρίου 2003 και λόγω αβεβαιότητας της ανακτησιμότητας των αναβαλλόμενων φόρων ενεργητικού αναφορικά με τις μεταφερόμενες ζημίες θυγατρικών (οι οποίες παραμένουν προς συμψηφισμό κατά τις επόμενες πέντε χρήσεις) σχημάτισε πρόβλεψη υποτίμησης ύψους Ευρώ 13.964.

29. ΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

| | 2003 | 2002 |
|---|---------------|----------------|
| Τόκοι μακροπρόθεσμων δανείων | 43.088 | 47.210 |
| Φυσικό Αέριο και Υγρά καύσιμα | 21.361 | 24.735 |
| Ενέργεια | - | 6.522 |
| Χωματοургικές υπηρεσίες | 3.137 | - |
| Ορυχείο Κλείτος (πρόσθετη απαλλοτρίωση) | 2.652 | 26.999 |
| Λοιπά | 4.773 | 3.237 |
| | <u>75.011</u> | <u>108.703</u> |

30. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

- (α) Πρόγραμμα Επενδύσεων:** Ο Όμιλος πραγματοποιεί ένα συνεχές επενδυτικό πρόγραμμα, το οποίο εκτιμάται ότι θα ανέλθει σε περίπου Ευρώ 3.1 δις για την περίοδο 2004 έως και το 2007. Οι δαπάνες αυτές έχουν προγραμματισθεί να επικεντρωθούν κυρίως στις μονάδες Διανομής και Παραγωγής. Το επενδυτικό πρόγραμμα υπόκειται σε περιοδική επισκόπηση και αναθεώρηση και το πραγματικό κόστος κατασκευής μπορεί να διαφοροποιείται από την ανωτέρω εκτίμηση εξαιτίας πολυάριθμων παραγόντων, περιλαμβανομένων αλλαγών στο επιχειρηματικό περιβάλλον και τους περιβαλλοντικούς κανονισμούς καθώς και στο αυξανόμενο κόστος εργασίας, εξοπλισμού, υλικών και κεφαλαίου.
- (β) Συμφωνία με την WIND:** Τον Αύγουστο του 2001, η θυγατρική της ΔΕΗ, ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε. σύναψε συμφωνία για την ίδρυση μίας νέας εταιρίας με την WIND (Ιταλική εταιρία τηλεπικοινωνιών, θυγατρική της ENEL Spa). Η εταιρία WIND-PPC Holding NV, μέσω της θυγατρικής της Tellas Α.Ε. Τηλεπικοινωνιών («Tellas») εισήλθε στην αγορά της σταθερής και σταθερής ασύρματης τηλεφωνίας καθώς και στην αγορά υπηρεσιών πολυμέσων και Internet στην Ελλάδα το πρώτο τρίμηνο του 2003 (σημείωση 8). Η εκτιμώμενη συμμετοχή του Ομίλου στην Tellas αναμένεται να ανέλθει σε Ευρώ 80 εκατομμύρια, περίπου. Ο Όμιλος επίσης, κατασκευάζει δίκτυο οπτικών ινών επί του υφιστάμενου δικτύου του (επένδυση η οποία αναμένεται να ανέλθει σε Ευρώ 36 εκατομμύρια) η οποία σταδιακά παραδίδεται και μισθώνεται στην Tellas βάσει σύμβασης που λήγει την 31η Δεκεμβρίου 2017. Ο Όμιλος είναι υπεύθυνος για την συντήρηση του δικτύου οπτικών ινών ενώ τα μισθώματα (το ύψος των οποίων υπολογίζεται βάσει μαθηματικού τύπου που προβλέπεται από τη σύμβαση) είναι απαιτητά σε ετήσια βάση.
- (γ) Συμφωνία για αγορά μετοχών της «ΔΕΠΑ»:** Η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της 15ης Νοεμβρίου 2002, η οποία συνεχίστηκε και ολοκληρώθηκε στις 22 Νοεμβρίου 2002 ενέκρινε τη συμφωνία που είχε υπογραφεί μεταξύ του Ελληνικού Δημόσιου και της ΔΕΗ Α.Ε., με την οποία η τελευταία, έχει το δικαίωμα να αγοράσει από το Ελληνικό Δημόσιο μέχρι το 30% των μετοχών της ΔΕΠΑ, τις οποίες το Ελληνικό Δημόσιο είναι υποχρεωμένο να πουλήσει στη ΔΕΗ Α.Ε. Το ανωτέρω δικαίωμα, του οποίου η άσκηση δεν έχει χρονικό περιορισμό, δεν έχει ακόμα ασκηθεί καθ' όσον η ΔΕΗ βρίσκεται σε διαπραγματεύσεις με το Ελληνικό Δημόσιο αναφορικά με τους όρους και τις προϋποθέσεις άσκησής του.
- (δ) Κυριότητα της περιουσίας:** Σύμφωνα με μία μελέτη, η οποία διεξήχθη από ανεξάρτητο νομικό οίκο, βασικά θέματα που αφορούν την κυριότητα των περιουσιακών στοιχείων της ΔΕΗ είναι:
1. Η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε. είναι ο νομικός 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 η απαλλοτριωμένη γη, όπως παρουσιάζεται στις εκθέσεις απαλλοτρίωσης, διαθέτει (ποσοτικά) από αυτή που η ΔΕΗ θεωρεί ως περιουσία της.
3. Αγροτικές εκτάσεις που αποκτήθηκαν από τη ΔΕΗ μέσω απαλλοτριώσεων, με σκοπό να χρησιμοποιηθούν για την κατασκευή υδροηλεκτρικών έργων, θα πρέπει να μεταβιβασθούν, μετά από απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ και σχετική έγκριση του Υπουργείου Ανάπτυξης, στο Δημόσιο, άνευ ανταλλάγματος, εφόσον οι εκτάσεις αυτές δεν είναι πλέον απαραίτητες στη ΔΕΗ για την εκπλήρωση των σκοπών της.

(ε) Επιδίκες και Απαιτήσεις: Ο Όμιλος είναι εναγόμενος σε πολλές νομικές υποθέσεις που αφορούν τις δραστηριότητές του. Την 31η Δεκεμβρίου 2003, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε Ευρώ 402 εκατομμύρια περίπου, όπως αναλύεται παρακάτω:

1. **Απαιτήσεις από Εργολάβους/ Προμηθευτές και Λοιπές Απαιτήσεις:** Ένας αριθμός αντισυμβαλλόμενων και προμηθευτών/ εργολάβων έχουν εγείρει απαιτήσεις, κυρίως για παραλείψεις σε σχέση με την κατασκευή και λειτουργία των εργοστασίων παραγωγής ενέργειας. Οι απαιτήσεις αυτές είτε εκκρεμούν στα δικαστήρια είτε βρίσκονται σε διαιτητικές ή/ και συμβιβαστικές διαδικασίες. Το συνολικό ποσό ανέρχεται σε Ευρώ 224 εκατομμύρια περίπου. Στις περισσότερες περιπτώσεις ο Όμιλος έχει εγείρει ανταπαιτήσεις οι οποίες δεν αποτυπώνονται στα λογιστικά του βιβλία μέχρι την στιγμή της είσπραξης.
2. **Περιστατικά Πυρκαγιών:** Ένας αριθμός ιδιωτών έχει εγείρει απαιτήσεις αναφορικά με ζημιές που, όπως ισχυρίζονται, προκλήθηκαν από πυρκαγιές με υπαιτιότητα του Ομίλου. Οι περιπτώσεις αυτές αφορούν κυρίως τα έτη 1993 έως και 1996 και το συνολικό ποσό ανέρχεται σε Ευρώ 47 εκατομμύρια περίπου.
3. **Απαιτήσεις από Εργαζομένους:** Εργαζόμενοι του Ομίλου έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους Ευρώ 123 εκατομμύρια περίπου για παροχές και επιδόματα τα οποία σύμφωνα με τους εργαζόμενους θα έπρεπε να τους είχαν καταβληθεί. Η πλειοψηφία του ανωτέρω ποσού αφορά περιόδους πριν το 1996.
4. **Περιβαλλοντικές Υποθέσεις:** Δύο Δήμοι έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους Ευρώ 8 εκατομμύρια περίπου, σχετικά με τις δραστηριότητες του Ομίλου στη Βόρεια Ελλάδα.

Για τα ανωτέρω θέματα, ο Όμιλος έχει σχηματίσει πρόβλεψη η οποία την 31 Δεκεμβρίου 2003 ανέρχεται σε Ευρώ 154.478 (σημείωση 23)..

(στ) Διαιτητικές Διαδικασίες: Την 31η Δεκεμβρίου 2001, ο Όμιλος βρισκόταν σε διαδικασία διαιτησίας με έναν από τους πελάτες του, υψηλής τάσης, για την αναθεώρηση της τιμής βάσει της οποίας προμηθεύεται ενέργεια (εντός των πλαισίων σύμβασης η οποία λήγει το 2006). Η διαιτητική διαδικασία ξεκίνησε τον Φεβρουάριο του 1999 και αφορά την ενέργεια που προμηθεύθηκε για το διάστημα από την 1η Ιανουαρίου 1999 έως και την 31η Δεκεμβρίου 2001. Τον Ιούνιο του 2002, η διαιτητική διαδικασία απεφάνθη υπέρ του Ομίλου. Κατά συνέπεια ο Όμιλος αποζημιώθηκε για την προαναφερθείσα περίοδο με το ποσό των Ευρώ 9,2 εκατομμύρια που περιλαμβάνεται στα λοιπά έσοδα/(έξοδα) (σημείωση 37), πλέον τόκων ύψους Ευρώ 2,2 εκατομμύρια (οι οποίοι περιλαμβάνονται στα χρηματοοικονομικά έσοδα). Για τις περιόδους μετά την κατάληξη της διαιτησίας, οι τιμολογήσεις βασίζονται στις αναθεωρημένες τιμές. Στο δεύτερο εξάμηνο του 2002, μία ανάλογη αποζημίωση Ευρώ 3,9 εκατομμυρίων (πλέον τόκων Ευρώ 1,1 εκατομμύρια) τιμολογήθηκε σε άλλο πελάτη Υψηλής Τάσης του οποίου οι τιμολογήσεις ακολουθούν τις τιμολογήσεις του πελάτη που αναφέρεται στην ανωτέρω διαιτητική διαδικασία.

(ζ) Περιβαλλοντικές Υποχρεώσεις: Μετά από μελέτη που πραγματοποιήθηκε επί των περιβαλλοντικών θεμάτων του Ομίλου από ανεξάρτητη εταιρία περιβαλλοντικών συμβούλων, η Διοίκηση του Ομίλου θεωρεί ότι θα απαιτηθεί το ποσό των Ευρώ 425 εκατομμύρια περίπου (σε παρούσες αξίες) για επενδύσεις για θέματα περιβάλλοντος, υγιεινής και ασφάλειας και για μία περίοδο δέκα ετών (από το 2001 ως και το 2010). Το ανωτέρω ποσό αφορά ένδειξη μόνο, των πιθανών επενδυτικών αναγκών. Το ακριβές ύψος των επενδύσεων θα εξαρτηθεί από ένα μεγάλο αριθμό παραγόντων,

όπως τη μελλοντική ζήτηση για ηλεκτρική ενέργεια, τη μακροπρόθεσμη επιχειρηματική στρατηγική του Ομίλου, το θεσμικό περιβάλλον καθώς και το βαθμό ενσωμάτωσης στην Ελληνική νομοθεσία περιβαλλοντικών οδηγιών και κανόνων. Οι βασικές παράμετροι που ενδέχεται να επηρεάσουν το τελικό ύψος των περιβαλλοντικών επενδύσεων, τις οποίες θα απαιτηθεί να πραγματοποιήσει ο Όμιλος, κατά την επόμενη δεκαετία περιλαμβάνουν τα ακόλουθα:

1. Αρκετές περιβαλλοντικές άδειες και άδειες εκμετάλλευσης θα πρέπει να αποκτηθούν από συγκεκριμένες λειτουργικές μονάδες. Οι άδειες αυτές αναφέρονται στα ορυχεία, τον σταθμό Μεγαλόπολης Α, ορισμένων από τους υδροηλεκτρικούς σταθμούς και ένα μεγάλο μέρος του εθνικού δικτύου μεταφοράς.
2. Οι κάτοικοι της περιοχής Μεσοχώρα, στον ποταμό Αχελώο, αντιδρούν στην πρόσφατα εκδοθείσα περιβαλλοντική άδεια για το έργο εκτροπής του Αχελώου, συμπεριλαμβανομένου και του έργου του φράγματος της Μεσοχώρας, καθώς και στον νόμο για την απαλλοτρίωση των σχετικών εκτάσεων. Η τελική απόφαση για την νομιμότητα της περιβαλλοντολογική άδειας έχει προγραμματιστεί για τις 4 Ιουνίου 2004.
3. Ο ορισμός των «Βέλτιστων Διαθέσιμων Τεχνικών» για τις μονάδες θερμικής ισχύος θα πρέπει να συμφωνηθεί, υπό την Κοινοτική Οδηγία για τον ολοκληρωμένο έλεγχο και την πρόληψη της ρύπανσης στη βιομηχανία. Εφόσον αυτό επιτευχθεί, τότε: 1) θα απαιτηθεί η διενέργεια πρόσθετων από τις ήδη προβλεπόμενες επενδύσεις στους σημαντικότερους θερμικούς σταθμούς και 2) θα μειωθούν οι ώρες λειτουργίας των πετρελαϊκών σταθμών. Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ, σύμφωνα και με τις διατάξεις της Ευρωπαϊκής Οδηγίας 2001/80/EC έχει εγκρίνει πρόγραμμα μείωσης εκπομπής αερίων στο οποίο περιλαμβάνονται μεταξύ άλλων και τα ακόλουθα μέτρα:

- Οι μονάδες I και II του ΑΗΣ Μεγαλόπολης εντάσσονται σε καθεστώς περιορισμένης λειτουργίας (20.000 ώρες λειτουργίας η κάθε μία) από την 1η Ιανουαρίου 2008 έως την 31η Δεκεμβρίου 2015 το αργότερο.

- Μέχρι το τέλος του 2007, απαιτείται η προώθηση των διαδικασιών για την επίλυση των λειτουργικών προβλημάτων του συγκροτήματος αποθείωσης των καυσαερίων της μονάδας IV του ΑΗΣ Μεγαλόπολης.

- Μέχρι το τέλος του 2007, υλοποίηση όλων των απαιτούμενων ενεργειών για τη δυνατότητα καύσης μαζούτ χαμηλού θείου από τις υφιστάμενες πετρελαϊκές ατμοηλεκτρικές μονάδες που εντάσσονται στο πρόγραμμα μείωσης.

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

4. Η Βουλή των Ελλήνων έχει επικυρώσει το πρωτόκολλο του Κυότο με το νόμο 3017/2002. Η Ευρωπαϊκή Ένωση υιοθέτησε την οδηγία 87/2003/EC για την δημιουργία ενός συστήματος ανταλλαγής εκπομπών αερίων. Σύμφωνα με αυτή την οδηγία η εθνικό σύστημα μερισμού θα πρέπει να σχεδιαστεί από τις αρμόδιες εθνικές αρχές προκειμένου να κοινοποιηθεί στην Ευρωπαϊκή Ένωση το συντομότερο δυνατό. Για την πιθανή μελλοντική μείωση των επιπέδων εκπομπής αερίων κατ' εντολή του Ελληνικού Κράτους, ενδέχεται να απαιτηθεί προσαρμογή των δραστηριοτήτων της Εταιρείας ή/και αγορά περιθωρίων εκπομπής αερίων, με στόχο την μείωση των επιπέδων εκπομπών αερίων.

5. Ο βαθμός ρύπανσης του υπεδάφους θα πρέπει να εκτιμηθεί από την Εταιρία για αρκετές από τις λειτουργικές της εγκαταστάσεις. Προς το παρόν, δεν υπάρχουν ενδείξεις ότι θα απαιτηθεί από την ΔΕΗ να ξεκινήσει μεγάλα έργα αντιμετώπισης της ρύπανσης στις λειτουργικές της εγκαταστάσεις στο εγγύς μέλλον και δεν ενδέχεται να απαιτηθεί για τις περιοχές όπου αναπτύσσεται η μεταλλευτική της δραστηριότητα ή στους λιγνιτικούς της σταθμούς. Αντιμέτωπη ρύπανσης, όμως, ενδέχεται να απαιτηθεί για ορισμένους από τους πετρελαϊκούς της σταθμούς και για τα υπόγεια δίκτυά της στο μέλλον.

6. Η ΔΕΗ έχει διενεργήσει περιορισμένης έκτασης μελέτες αναφορικά με την ύπαρξη αμιάντου σε εύθραπτη μορφή στις εγκαταστάσεις της. Ταυτόχρονα έχει υποβάλλει αίτηση προς το Ελληνικό Δημόσιο για έκδοση άδειας για την δημιουργία ενός ιδιόκτητου περιβαλλοντικά ελεγχόμενου χώρου απόθεσης του εν λόγω υλικού. Σε περίπτωση που το Ελληνικό Δημόσιο καθυστερήσει ή αρνηθεί την έκδοση της άδειας αυτής, η ΔΕΗ ενδέχεται να υποβληθεί σε σημαντικές δαπάνες για την απόθεση αμιάντου σε εύθραπτη μορφή σε εγκαταστάσεις τρίτων.

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.8**

ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΧΡΗΣΗΣ 2003 ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ Δ.Π.Χ.Π.

7. Η έκθεση σε ηλεκτρομαγνητικά πεδία που δημιουργούνται γύρω από τις γραμμές και τους υποσταθμούς της ΔΕΗ θεωρείται ότι κινείται εντός των επιτρεπτών ορίων όπως αυτά έχουν θεσπιστεί από την Διεθνή Επιτροπή για την Προστασία από μη Ιονίζουσες Ακτινοβολίες (International Commission on Non Listing Radiation Protection - ICNIRP) και την CENELEC.

31. ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ

| | <u>2003</u> | <u>2002</u> |
|-----------------------------------|------------------|------------------|
| Πωλήσεις Ενέργειας: | | |
| Υψηλή τάση | 270.178 | 256.342 |
| Μέση τάση | 669.007 | 613.305 |
| Χαμηλή τάση | 2.667.444 | 2.448.783 |
| | <u>3.606.629</u> | <u>3.318.430</u> |
| ΔΕΣΜΗΕ (σημείωση 2): | | |
| - Τέλη χρήσης συστήματος Διανομής | 207.379 | 51.844 |
| - Διοικητικές αμοιβές | 10.253 | 9.503 |
| Λοιπά | 73.258 | 40.929 |
| | <u>3.897.519</u> | <u>3.420.706</u> |

32. ΜΙΣΘΟΔΟΣΙΑ

| | <u>2003</u> | <u>2002</u> |
|---|----------------|----------------|
| Συνολικό κόστος μισθοδοσίας | 1.196.455 | 1.111.772 |
| Μείον: | | |
| - Κεφαλαιοποίηση μισθοδοσίας στα πάγια | 117.477 | (103.203) |
| - Μισθοδοσία που αναλογεί στην παραγωγή λιγνίτη | (257.735) | (241.124) |
| | <u>821.243</u> | <u>767.445</u> |

33. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ

| | <u>2003</u> | <u>2002</u> |
|--|----------------|----------------|
| Αποσβέσεις Παγίων (Σημείωση 6) | 640.837 | 365.516 |
| Πλέον: | | |
| - Αποσβέσεις λογισμικών προγραμμάτων | 4.488 | 2.433 |
| Μείον: | | |
| - Αποσβέσεις επιχορηγήσεων (Σημείωση 24) | (99.674) | (90.346) |
| - Αποσβέσεις που αναλογούν στη ανάληψη λιγνίτη | (97.770) | (34.051) |
| | <u>447.881</u> | <u>243.552</u> |

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.8**

ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΧΡΗΣΗΣ 2003 ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ Δ.Π.Χ.Π.

34. ΛΟΙΠΑ ΟΡΓΑΝΙΚΑ ΕΞΟΔΑ

| | 2003 | 2002 |
|--------------------------------------|---------------|---------------|
| Εξοδα ταξιδίων και μεταφορικών μέσων | 28.346 | 25.084 |
| Διαγραφή έργων σε εξέλιξη | 2.783 | 6.144 |
| Λοιπά | 29.254 | 26.164 |
| | <u>60.383</u> | <u>57.392</u> |

35. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ

| | 2003 | 2002 |
|---|----------------|----------------|
| Τόκοι μακροπρόθεσμων δανείων | 161.761 | 201.398 |
| Προμήθειες τραπεζικών εργασιών | 5.349 | 6.210 |
| Αποσβέσεις έκδοσης δανείων και λοιπών αμοιβών | 2.503 | 2.814 |
| Μεταβολή πραγματικής αξίας χρημ/κών προϊόντων (σημείωση 15) | - | 16.006 |
| Λοιπά | 6.244 | 5.856 |
| | <u>175.857</u> | <u>232.284</u> |

36. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ

| | 2003 | 2002 |
|---|---------------|---------------|
| Μεταβολή πραγματικής αξίας χρημ/κών προϊόντων (σημείωση 15) | 24.104 | - |
| Πιστωτικοί τόκοι από λογαριασμούς ρεύματος | 7.214 | 7.455 |
| Πιστωτικοί τόκοι καταθέσεων | 432 | 2.240 |
| Έκπτωση εφάπαξ πληρωμής φόρου εισοδήματος | 5.530 | - |
| Λοιπά | 3.759 | 7.219 |
| | <u>41.039</u> | <u>16.914</u> |

37. ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ (ΕΞΟΔΑ)

| | 2003 | 2002 |
|--|--------------|---------------|
| Επιχορηγήσεις εξόδων | 1.840 | 7.415 |
| Εσοδα από εκποίηση υλικών και αποξηλώσεις παγίων | (4.447) | 3.071 |
| Ποινικές ρήτρες | 1.902 | 6.979 |
| Πρόσθετες παροχές στο προσωπικό λόγω υπερωριών | - | (12.835) |
| Εσοδα από Διαιτητικές Διαδικασίες (σημείωση 30(στ)) | - | 13.111 |
| Προσαρμογή απαιτήσεων ΔΕΗ από Ελληνικό Δημόσιο (σημείωση 13) | - | (7.085) |
| Λοιπά | 9.926 | 3.966 |
| | <u>9.221</u> | <u>14.622</u> |



ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.8

ΕΝΟΠΙΗΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΧΡΗΣΗΣ 2003 ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ Δ.Π.Χ.Π.

38. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ

| | Παραγωγή | | Μεταφορά | |
|-------------------------------------|------------------|------------------|----------------|----------------|
| | 2003 | 2002 | 2003 | 2002 |
| Έσοδα | | | | |
| Πωλήσεις σε τρίτους | | | | |
| Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας | | | | |
| - Εσωτερικού | - | - | - | - |
| - Εξωτερικού | 52.248 | 17.578 | - | - |
| Λοιπές πωλήσεις | 37.417 | 12.160 | 221.063 | 61.548 |
| Διακλαδικές πωλήσεις | 2.875.066 | 2.312.206 | - | 166.290 |
| Σύνολο εσόδων | 2.964.731 | 2.341.944 | 221.063 | 227.838 |
| Αποτελέσματα | | | | |
| Αποτελέσματα κατά κλάδο | 497.581 | 381.168 | 48.093 | 108.727 |
| Ζημία αποτίμησης συγγενών επιχ/σεων | | | | |
| Φόροι εισοδήματος | | | | |
| Καθαρά αποτελέσματα | | | | |
| Ενεργητικό | | | | |
| Ενεργητικό κατά κλάδο | 5.724.046 | 5.469.061 | 1.301.917 | 1.362.790 |
| Λοιπά στοιχεία ενεργητικού | | | | |
| Σύνολο ενεργητικού | | | | |
| Παθητικό | | | | |
| Υποχρεώσεις κατά κλάδο | 758.022 | 685.213 | 83.490 | 86.969 |
| Λοιπά στοιχεία παθητικού | | | | |
| Σύνολο παθητικού | | | | |
| Επενδύσεις | 333.050 | 319.078 | 87.773 | 72.361 |
| Αποσβέσεις | 351.515 | 167.861 | 71.076 | 27.056 |
| Διακλαδικά έξοδα | 116.617 | 127.293 | 2.840 | 3.797 |
| Λοιπές προβλέψεις | 16.675 | 31.211 | 2.140 | 4.006 |



ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.8

ΕΝΟΠΙΗΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΧΡΗΣΗΣ 2003 ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ Δ.Π.Χ.Π.

| Διανομή | | Απαλοιφές | | Σύνολο | |
|------------------|------------------|--------------------|--------------------|-------------------|-------------------|
| 2003 | 2002 | 2003 | 2002 | 2003 | 2002 |
| 3.554.377 | 3.300.852 | - | - | 3.554.377 | 3.300.852 |
| - | - | - | - | 52.248 | 17.578 |
| 32.414 | 28.568 | - | - | 290.894 | 102.276 |
| 119.466 | 274.733 | (2.994.532) | (2.753.229) | - | - |
| <u>3.706.257</u> | <u>3.604.153</u> | <u>(2.994.532)</u> | <u>(2.753.229)</u> | <u>3.897.519</u> | <u>3.420.706</u> |
| (43.518) | 103.037 | | | 502.156 | 592.932 |
| | | | | (26.906) | - |
| | | | | (170.622) | (112.970) |
| | | | | <u>304.628</u> | <u>479.962</u> |
| 3.146.012 | 3.330.689 | | | 10.171.975 | 10.162.540 |
| | | | | 330.444 | 323.701 |
| | | | | <u>10.502.419</u> | <u>10.486.241</u> |
| 1.959.597 | 1.783.995 | | | 2.801.109 | 2.556.177 |
| | | | | 4.217.556 | 4.642.924 |
| | | | | <u>7.018.665</u> | <u>7.199.101</u> |
| 286.796 | 232.700 | | | 707.619 | 624.139 |
| 222.734 | 173.032 | | | 645.325 | 367.949 |
| <u>2.875.066</u> | <u>2.622.139</u> | <u>(2.994.523)</u> | <u>(2.753.229)</u> | - | - |
| <u>32.301</u> | <u>38.386</u> | | | <u>51.116</u> | <u>73.603</u> |

α. Συμμετοχές καταναλωτών στην κατασκευή παγίων στοιχείων και επιχορηγήσεις επενδύσεων:

Σύμφωνα με τα ελληνικά λογιστικά πρότυπα, οι επιχορηγήσεις και οι συμμετοχές καταναλωτών που εισπράττονται για την χρηματοδότηση της αγοράς και/ή κατασκευής παγίων στοιχείων καταχωρούνται στα ίδια κεφάλαια και αποσβένονται σύμφωνα με την ωφέλιμη ζωή των παγίων που αφορούν. Σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ, οι ανωτέρω επιχορηγήσεις και συμμετοχές καταναλωτών καταχωρούνται ως έσοδα επομένων χρήσεων και αποσβένονται σύμφωνα με την ωφέλιμη ζωή των παγίων που αφορούν.

β. Υποχρεωτικές Αναπροσαρμογές Παγίων Στοιχείων:

Όπως αναφέρεται και στην σημείωση 6 σύμφωνα με την ελληνική φορολογική νομοθεσία, τα πάγια περιουσιακά στοιχεία αναπροσαρμόζονται περιοδικά (συνήθως κάθε τέσσερα χρόνια). Αυτές οι αναπροσαρμογές βασίζονται σε δείκτες (μη κλαδικούς) οι οποίοι ορίζονται μέσω Προεδρικών Διαταγμάτων. Λόγω του γεγονότος ότι οι αναπροσαρμογές αυτές δεν πληρούν τις προϋποθέσεις του ΔΛΠ 16 αντιλογίστηκαν στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις.

γ. Αναβαλλόμενοι Φόροι Εισοδήματος:

Τα ελληνικά λογιστικά πρότυπα δεν επιτρέπουν την αναγνώριση αναβαλλόμενων φόρων εισοδήματος, κάτι το οποίο πραγματοποιείται υποχρεωτικά σύμφωνα με τις διατάξεις των ΔΠΧΠ, όπως αναφέρεται και στη σημείωση 28 ανωτέρω.

δ. Αποτίμηση Χρεογράφων και Χρηματοοικονομικών Προϊόντων:

Σύμφωνα με τα ελληνικά λογιστικά πρότυπα τα χρεόγραφα αποτιμούνται στην χαμηλότερη τιμή μεταξύ της τιμής κτήσεως και της τρέχουσας τιμής τους, ενώ, το θέμα της αποτίμησης των χρηματοοικονομικών προϊόντων δεν αντιμετωπίζεται. Όπως αναφέρεται και στην σημείωση 4, τα ΔΠΧΠ απαιτούν την αποτίμηση των χρεογράφων και των χρηματοοικονομικών προϊόντων στην τρέχουσα τιμή τους.

ε. Έξοδα Σύναψης Δανείων:

Σύμφωνα με τα ελληνικά λογιστικά πρότυπα, τα έξοδα σύναψης δανείων αποσβένονται εφάπαξ εντός της χρήσης πραγματοποίησης ή ισόποσα σε μία πενταετία. Ο Όμιλος για τους σκοπούς σύνταξης των καταστατικών οικονομικών της καταστάσεων αποσβένει τα έξοδα αυτά εφάπαξ. Σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ, τα δάνεια παρουσιάζονται στο αναπόσβεστο κόστος και ως εκ τούτου τα έξοδα αυτά αποσβένονται σύμφωνα με την διάρκεια των δανείων που αφορούν. Στην περίπτωση αλλαγής των όρων των δανείων τα κεφαλαιοποιηθέντα έξοδα σύναψης δανείων διαγράφονται ή αποσβένονται σε διαφορετική περίοδο, ανάλογα με τους όρους του δανείου που μεταβλήθηκαν.

στ. Λογισμός Αποσβέσεων Εξοπλισμού Ορυχείων και Μεταφοράς Σύμφωνα με την Ωφέλιμη Ζωή των Παγίων παρά με τους Συντελεστές που Ορίζει η Φορολογική Νομοθεσία:

Σύμφωνα με τα ελληνικά λογιστικά πρότυπα, οι αποσβέσεις επί των παγίων περιουσιακών στοιχείων υπολογίζονται βάσει συντελεστών που καθορίζει η φορολογική νομοθεσία και οι οποίοι μπορεί να διαφέρουν από την εκτιμώμενη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής των παγίων, σύμφωνα με την οποία λογίζονται οι αποσβέσεις στα ΔΠΧΠ.

ζ. Λογισμός Πρόσθετων Αποσβέσεων Παγίων στοιχείων :

Ο Όμιλος καταχώρησε τα αποτελέσματα της αναπροσαρμογής των παγίων στοιχείων κατά την διάρκεια της πρώτης υπερδωδεκάμηνης χρήσης (1 Ιανουαρίου 2001 μέχρι 31 Δεκεμβρίου 2002), ενώ για σκοπούς σύνταξης οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ η ανωτέρω αναπροσαρμογή καταχωρήθηκε στις 31 Δεκεμβρίου 2002. Οι επιπλέον αποσβέσεις που λογίστηκαν στα βιβλία αντιλογίστηκαν.

η. Φόρος εισοδήματος:

Ο φόρος εισοδήματος για το έτος 2001, αποτελεί εγγραφή προσαρμογής διότι η πρώτη διαχειριστική χρήση της Εταιρίας έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2002 δεν υποβλήθηκαν φορολογικές δηλώσεις για ενδιάμεσες περιόδους και διότι οι ενδιάμεσες λογιστικές καταστάσεις, σύμφωνα με τις ισχύουσες διατάξεις παρουσιάζονται προ φόρων. Για σκοπούς σύνταξης οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ απαιτείται η λογιστικοποίηση φόρου εισοδήματος για κάθε περίοδο για την οποία συντάσσονται οικονομικές καταστάσεις..

θ. Πιστωτικές συναλλαγματικές διαφορές που προκύπτουν από την αποτίμηση απαιτήσεων και υποχρεώσεων:

Σύμφωνα με τα ελληνικά λογιστικά πρότυπα οι πιστωτικές συναλλαγματικές διαφορές που προκύπτουν στο τέλος της χρήσης από την αποτίμηση των απαιτήσεων και υποχρεώσεων σε ξένο νόμισμα καταχωρούνται σε λογαριασμό προβλέψεων και μεταφέρονται στα αποτελέσματα όταν πραγματοποιούνται. Σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ οι πιστωτικές συναλλαγματικές διαφορές που ανήκουν στην κατηγορία αυτή λογιστικοποιούνται άμεσα στα αποτελέσματα της χρήσης που προέκυψαν.

ι. Μέρισμα:

Σύμφωνα με τα ελληνικά λογιστικά πρότυπα το μέρισμα μεταφέρεται στην Καθαρή Θέση με το κλείσιμο των βιβλίων για την περίοδο που αφορά και υπόκειται σε έγκριση από την Γενική Συνέλευση των Μετόχων. Σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ το μέρισμα λογιστικοποιείται μόνο όταν πληρωθεί ή εγκριθεί από την Γενική Συνέλευση των Μετόχων.



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

(Αρ. Μ.Α.Ε. 47829/06/Β/00/2)

Έδρα Διοίκησης: Χαλκοκονδύλη 30, 10432, Αθήνα

Τηλεφωνικό κέντρο: 210 5230 501

Fax: 210 5234 379

www.dei.gr

Επιμέλεια ύλης: Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος

Επιμέλεια έκδοσης: Δ/νση Επικοινωνίας ΔΕΗ Α.Ε.

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

Αντίτυπα της έκδοσης διατίθενται από το Κλιμάκιο Εξυπηρέτησης Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε.

Χαλκοκονδύλη 30, 10432, Αθήνα

Τηλέφωνο: 210 5230 951

Fax: 210 5230 394

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



ΑΘΗΝΑ 2004



ΜΕΓΑΣ ΧΟΡΗΓΟΣ