



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ ΕΤΑΙΡΙΚΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 2004

(1/1-31/12/2004)

ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ
ΤΗΣ ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΑΡΙΘΜ. 5/204/14.11.2000
ΤΗΣ ΕΠΙΤΡΟΠΗΣ ΚΕΦΑΛΑΙΑΓΟΡΑΣ,
ΟΠΩΣ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΗΚΕ
ΜΕ ΤΗΝ ΑΠΟΦΑΣΗ 1/319/9.12.2004

ΑΘΗΝΑ, ΜΑΪΟΣ 2005



ΠΙΝΑΚΑΣ ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΩΝ

Κεφάλαιο	Θέμα	Αριθμός Σελίδας
1.	ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΓΙΑ ΤΗ ΣΥΝΤΑΞΗ ΤΟΥ ΕΤΗΣΙΟΥ ΔΕΛΤΙΟΥ	5 – 6
2.	ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΓΕΘΗ	7 – 11
2.1	Εταιρίας	7 – 9
2.2	Ομίλου	10 – 11
3.	ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ	12
4.	ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΤΗΣ ΜΕΤΟΧΗΣ	13 – 14
4.1	Πορεία της Μετοχής	13 – 14
5.	ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΤΑΙΡΙΑ	15 – 40
5.1	Γενικές Πληροφορίες	15 – 16
5.2	Ιστορικό	16 – 18
5.3	Δραστηριότητα της Εταιρίας	18 – 19
5.3.1	Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας	19 – 22
5.3.2	Μεταφορά Ηλεκτρικής Ενέργειας	23 – 24
5.3.3	Διανομή Ηλεκτρικής Ενέργειας	24 – 27
5.3.4	Ανάπτυξη και Εξμετάλλευση Ορυχείων	27 – 29
5.4	Περιβαλλοντικά Θέματα	29 – 31
5.5	Θεσμικό Πλαίσιο	31 – 32
5.6	Εταιρική Κοινωνική Ευθύνη	33
5.7	Πάγια Περιουσιακά Στοιχεία - Εγκαταστάσεις	33
5.7.1	Γενικά	33 – 36
5.7.2	Πίνακας Μεταβολής της Λογιστικής Αξίας των Παγίων	37
5.7.3	Ασφαλιστήρια Συμβόλαια	38
5.7.4	Εγγυήσεις- Εμπράγματα Ασφάλειες	38
5.8	Επενδύσεις Περιόδου 2003 - 2004	39 – 40
6.	ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΣΧΕΤΙΚΑ ΜΕ ΤΗ ΔΙΟΙΚΗΣΗ, ΤΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ, ΤΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΑΙ ΤΟΥΣ ΜΕΤΟΧΟΥΣ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ	40 – 73
6.1	Οργανωτική Δομή	40
6.2	Διοίκηση - Διεύθυνση Εταιρίας	41 – 51
6.3	Εσωτερικός Έλεγχος	51 – 52
6.4	Κατάλογος προσώπων που δύνανται να λαμβάνουν μέρος σε συναλλαγές βάσει προϋποθέσεων	53 – 59
6.5	Συμμετοχές μελών του Δ.Σ. στη Διοίκηση ή/ και το Κεφάλαιο άλλων εταιριών	60 – 62
6.6	Προσωπικό	63 – 65
6.7	Εξέλιξη Μετοχικού Κεφαλαίου	65 – 66
6.8	Ίδια κεφάλαια - Λογιστική Αξία Μετοχής	67
6.9	Μέτοχοι	67 – 68



Κεφάλαιο	Θέμα	Αριθμός Σελίδας
6.10	Δικαιώματα Μετόχων	68
6.10.1	Γενικά	68 – 70
6.10.2	Δικαιώματα Μειοψηφίας	70 – 71
6.10.3	Εκπροσώπηση των Μετόχων της Μειοψηφίας στο Διοικητικό Συμβούλιο	71 – 72
6.10.4	Είσπραξη Μερισμάτων	72
6.10.5	Φορολογία Μερισμάτων	72
6.11	Πολιτική Μερισμάτων	73
7	ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΤΑΙΡΙΚΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 1.1.2004-31.12.2004	73 – 99
7.1	Πληροφορίες σχετικά με τους ελεγκτές της Εταιρείας	74 – 76
7.2	Εξέλιξη Εργασιών - Αποτελεσμάτων	77 – 81
7.3	Διάθεση Κερδών	82
7.4	Ανάλυση Οικονομικών Καταστάσεων	83 – 91
7.5	Χρηματοοικονομικοί Δείκτες	91 – 92
7.6	Ταμιακές Ροές	92
7.7	Ενοποιημένα Αποτελέσματα	92 – 93
7.8	Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις	94 – 95
7.9	Ενοποιημένες Ταμιακές Ροές	96
7.10	Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (Δ.Π.Χ.Α.)	96 – 99
8	ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΙΕΣ	99 – 118
8.1	Θυγατρικές εταιρείες	101 – 109
8.2	Συγγενείς Εταιρείες	109 – 107
8.3	Διεταιρικές συναλλαγές	118
9	ΣΤΡΑΤΗΓΙΚΟΙ ΣΤΟΧΟΙ ΚΑΙ ΠΡΟΟΠΤΙΚΕΣ	119 – 121
10	ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ	123 – 291
10.1	Οικονομικές Καταστάσεις «ΔΕΗ Α.Ε.» εταιρικής χρήσης 31/12/2004	124 – 127
10.1.1	Προσάρτημα εταιρικής χρήσης	129 – 155
10.1.2	Έκθεση Δ.Σ. εταιρικής χρήσης	157 – 169
10.2	Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις «ΔΕΗ Α.Ε.» χρήσης 31/12/2004	170 – 173
10.2.1	Προσάρτημα χρήσης	174 – 181
10.2.2	Έκθεση Δ.Σ. χρήσης	183 – 189
10.3	Ταμιακές Ροές χρήσης 2004	190 – 191
10.4	Ενοποιημένες Ταμιακές Ροές χρήσης 2004	192 – 193
10.5	Οικονομικές Καταστάσεις με βάση τα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα	195 – 289
10.6	Έκθεση Συναλλαγών με Συνδεδεμένες Επιχειρήσεις Χρήσης 2004	291

1. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΓΙΑ ΤΗ ΣΥΝΤΑΞΗ ΤΟΥ ΕΤΗΣΙΟΥ ΔΕΛΤΙΟΥ

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

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

Στο γραφείο του Γενικού Διευθυντή Οικονομικών Υπηρεσιών,
τηλ. 210 52.25.346

Η σύνταξη και η διάθεση του παρόντος Ετήσιου Δελτίου έγινε σύμφωνα με την Απόφαση 1/319/9.12.2004 (ΦΕΚ Β/1884/20.12.2004) του Δ.Σ. της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς, η οποία τροποποιεί την Απόφαση 5/204/14.11.2000 (ΦΕΚ Β/1487/6.12.2000).

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

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

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

- i. Όλες οι πληροφορίες και τα στοιχεία που περιέχονται σε αυτό είναι πλήρη και αληθή.
- ii. Δεν υπάρχουν άλλα στοιχεία και δεν έχουν λάβει χώρα γεγονότα, η απόκριση ή παράλειψη των οποίων θα μπορούσε να καταστήσει παραπληθυντικό 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 κατωτέρω:

Επιδικίες – Φιλικό Διακανονισμό - Διαιτησίες

Κατά της Εταιρίας έχει εγερθεί ένας σημαντικός αριθμός διαδικασιών (αγωγές, διαιτησίες, φιλικό διακανονισμό) 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 € 339 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 € 209 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 € 53 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 € 77 εκατ.

2. ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΓΕΘΗ

Στους παρακάτω πίνακες παρατίθενται βασικά ενοποιημένα οικονομικά μεγέθη της εταιρίας, στοιχεία ανά μετοχή και βασικοί χρηματοοικονομικοί δείκτες για τα έτη 2003 και 2004.

2.1 Εταιρίας

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

σε χιλ. €	2003	2004
Κύκλος Εργασιών	3.882.181	4.108.974
Μικτό Κέρδος από Αμιγή κύκλο εργασιών (προ αποσβέσεων)	1.487.874	1.702.264
Λοιπά Έσοδα Εκμετάλλευσης	139.162	155.038
Σύνολο	1.627.036	1.857.302
Λειτουργικό Αποτέλεσμα (προ αποσβέσεων)	1.253.418	1.336.450
Εσοδα από Συμμετοχές και Χρεόγραφα	535	734
Εκτακτα Αποτελέσματα	15.193	(36.900)
Κέρδη προ Τόκων, Αποσβέσεων και Φόρων	1.233.145	1.290.896
Κέρδη προ Αποσβέσεων και Φόρων	1.075.079	1.146.015
Κέρδη προ Φόρων	360.678	405.181
Κέρδη μετά από Φόρους Χρήσης & Αμοιβές Δ.Σ.	199.788	244.062
Κέρδη μετά από Φόρους Χρήσης, Αμοιβές Δ.Σ. & Φόρους Φορολ. Ελέγχου προηγ. χρήσεων	206.138	272.272
Συνολικό Μέρισμα (καθαρό από φόρους)	162.400	208.800
Σταθμισμένος Αριθμός Μετοχών	232.000.000	232.000.000
Αριθμός Μετοχών Τέλους Χρήσης	232.000.000	232.000.000

Συνέχεια στη σελίδα 8



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

Συνέχεια από τη σελίδα 7

ΑΝΑΜΟΡΦΩΜΕΝΑ ΚΕΡΔΗ (1) σε χιλ. €	2003	2004
Κέρδη προ Φόρων	360.678	405.181
Κέρδη μετά από Φόρους Χρήσης και Αμοιβές Δ.Σ.	199.788	244.062

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΝΑ ΜΕΤΟΧΗ σε €

Κέρδη προ Τόκων, Αποσβέσεων και Φόρων	5,32	5,56
Κέρδη προ Αποσβέσεων και Φόρων	4,63	4,94
Κέρδη προ Φόρων	1,55	1,75
Κέρδη μετά από Φόρους Χρήσης & Αμοιβές Δ.Σ	0,86	1,05
Μέρισμα/Μετοχή	0,70	0,90

ΑΝΑΜΟΡΦΩΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΝΑ ΜΕΤΟΧΗ (1) σε €

Κέρδη (Ζημίες) προ Φόρων	1,55	1,75
Κέρδη μετά από Φόρους Χρήσης και Αμοιβές Δ.Σ.	0,86	1,05

(1) Δεν υπάρχουν παρατηρήσεις στο Πιστοποιητικό του Ορκωτού Ελεγκτή που να οδηγούν σε αναμορφώσεις των αποτελεσμάτων και της Καθαρής Θέσης της Εταιρίας.

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥ

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	2003	2004
σε χιλ. €		
Αναπόσβεστα Εξοδα Εγκαταστάσεως	11.256	8.281
Αναπόσβεστα Ασώματα Πάγια	65.824	84.341
Ενσώματα Πάγια	16.857.756	18.145.116
Μείον: Αποσβέσεις	(7.800.753)	(8.489.685)
Αναπόσβεστα Ενσώματα Πάγια	9.057.004	9.655.431
Σύνολο Ακιντοποιήσεων	9.122.827	9.739.771

Συμμετοχές	11.849	15.461
Σύνολο Παγίου Ενεργητικού	9.134.677	9.755.232
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	1.135.978	1.257.936
Μεταβατικοί Λογαριασμοί Ενεργητικού	239.482	255.596
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	10.521.393	11.277.045

ΠΑΘΗΤΙΚΟ σε χιλ. €	2003	2004
Ίδια Κεφάλαια	4.459.662	5.245.493
Προβλέψεις	603.202	609.053
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	3.476.362	3.507.096
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	1.895.015	1.810.493
Σύνολο Υποχρεώσεων	5.371.377	5.317.590
Μεταβατικοί Λογαριασμοί Παθητικού	87.152	104.910
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	10.521.393	11.277.045
	2003	2004
Λογιστική Αξία Μετοχής σε €	19,22	22,61

ΒΑΣΙΚΟΙ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΙ ΔΕΙΚΤΕΣ	2004
Εξέλιξη Κύκλου Εργασιών	5,84%
Εξέλιξη Κερδών προ Τόκων, Αποσβέσεων και Φόρων	4,68%
Περιθώριο Κερδών προ Τόκων, Αποσβέσεων και Φόρων	31,42%
Περιθώριο Κέρδους (προ φόρων)	9,86%



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

2.2 Ομίλου

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ	2003	2004
σε χιλ. €		
Κύκλος Εργασιών	3.882.181	4.108.974
Μικτό Κέρδος από Αμιγή κύκλο εργασιών (προ αποσβέσεων)	1.487.874	1.702.264
Λοιπά Έσοδα Εκμετάλλευσης	138.968	154.838
Σύνολο	1.626.842	1.857.102
Λειτουργικό Αποτέλεσμα (προ αποσβέσεων)	1.252.518	1.336.007
Εσοδα από Συμμετοχές και Χρεόγραφα	535	734
Εκτακτα Αποτελέσματα	15.591	(36.875)
Κέρδη προ Τόκων, Αποσβέσεων και Φόρων	1.233.261	1.290.991
Κέρδη προ Αποσβέσεων και Φόρων	1.075.209	1.146.174
Κέρδη προ Φόρων	360.678	405.181
Κέρδη προ Φόρων & μετά δικαιωμάτων μειοψηφίας	360.678	405.181
Κέρδη μετά Φόρων & μετά δικαιωμάτων μειοψηφίας (2)	199.949	244.232
Αριθμός Μετοχών Τέλους Χρήσης	232.000.000	232.000.000
ΑΝΑΜΟΡΦΩΜΕΝΑ ΚΕΡΔΗ (1) σε χιλ. €		
Κέρδη προ Φόρων	360.678	405.181
ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΝΑ ΜΕΤΟΧΗ		
σε €		
Κέρδη προ Τόκων, Αποσβέσεων και Φόρων	5,32	5,56
Κέρδη προ Αποσβέσεων και Φόρων	4,63	4,94
Κέρδη προ Φόρων	1,55	1,75
Κέρδη προ Φόρων & μετά δικαιωμάτων μειοψηφίας	1,55	1,75
Κέρδη μετά Φόρων & μετά δικαιωμάτων μειοψηφίας	0,86	1,05

ΑΝΑΜΟΡΦΩΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΝΑ ΜΕΤΟΧΗ (1) σε €	2003	2004
Κέρδη προ Φόρων	1,55	1,75

- (1) Δεν υπάρχουν παρατηρήσεις στο Πιστοποιητικό του Ορκωτού Ελεγκτή που να οδηγούν σε αναμορφώσεις των αποτελεσμάτων και της Καθαρής Θέσης της Εταιρίας.
- (2) Ο φόρος που αφαιρέθηκε από τα αποτελέσματα είναι εξωλογιστικός καθότι δεν προβλέπεται από την κείμενη νομοθεσία φόρος εισοδήματος για τον Όμιλο.

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥ

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ σε χιλ. €	2003	2004
Αναπόσβεστα Εξοδα Εγκαταστάσεως	11.256	8.281
Αναπόσβεστα Ασώματα Πάγια	65.824	84.341
Ενσώματα Πάγια	16.857.836	18.145.196
Μείον: Αποσβέσεις	(7.800.817)	(8.489.758)
Αναπόσβεστα Ενσώματα Πάγια	9.057.019	9.655.438
Συμμετοχές	9.138	8.294
Σύνολο Παγίου Ενεργητικού	9.131.981	9.748.073
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	1.138.713	1.265.115
Μεταβατικοί Λογαριασμοί Ενεργητικού	239.482	255.596
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	10.521.432	11.277.065

ΠΑΘΗΤΙΚΟ σε χιλ. €	2003	2004
Ίδια Κεφάλαια	4.459.662	5.245.493
Προβλέψεις	603.202	609.053
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	3.476.362	3.507.096
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	1.895.052	1.810.513
Σύνολο Υποχρεώσεων	5.371.413	5.317.609
Μεταβατικοί Λογαριασμοί Παθητικού	87.155	104.910
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	10.521.432	11.277.065

3. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ

Βασικά Οικονομικά μεγέθη

Τα βασικά οικονομικά μεγέθη παρουσιάζουν αισθητή άνοδο κατά τη χρήση 2004. Ειδικότερα ο κύκλος εργασιών της Εταιρίας κατά τη χρήση 2004 ανήλθε σε € 4.109 εκατ. από € 3.882 εκατ. κατά τη χρήση 2003, παρουσιάζοντας αύξηση της τάξεως του 5,8% σε σχέση με την προηγούμενη χρήση. Η αύξηση αυτή οφείλεται στην αύξηση της ποσότητας της πωλούμενης ηλεκτρικής ενέργειας καθώς και στην αύξηση των τιμολογίων των πελατών από το Νοέμβριο του 2004.

Τα κέρδη προ φόρων κατά τη χρήση 2004 ανήλθαν σε € 405,2 εκατ. από € 360,7 εκατ. κατά τη χρήση 2003 παρουσιάζοντας αύξηση της τάξεως του 11,8% σε σχέση με την προηγούμενη χρήση.

Συμβολή της ΔΕΗ ΑΕ στους Ολυμπιακούς Αγώνες του 2004

Στο πλαίσιο της χορηγικής της πολιτικής της η ΔΕΗ Α.Ε., ανταποκρινόμενη στην εθνική υπόθεση των Ολυμπιακών Αγώνων του 2004, διέθεσε υπέρ των Ολυμπιακών και Παραολυμπιακών Αγώνων, το ποσό των € 30.εκατ. και ανακηρύχθηκε Μέγας Εθνικός Χορηγός των Ολυμπιακών και Παραολυμπιακών Αγώνων "ΑΘΗΝΑ 2004". Το έργο που πρόσφερε η ΔΕΗ Α.Ε. ως Χορηγία σε είδος περιλάμβανε υπηρεσίες κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας, διάθεσης τεχνικού προσωπικού, διάθεσης – εγκατάστασης – απεγκατάστασης υποσταθμών (Υ/Σ) μέσης / χαμηλής τάσης και υπηρεσίες που αφορούσαν στην κάλυψη των δαπανών κρατικών φορέων για τη σύνδεση νέων ηλεκτρικών παροχών, που απαιτήθηκαν για την ηλεκτροδότηση των Ολυμπιακών εγκαταστάσεων.

Ειδικότερα οι επενδύσεις για τα Ολυμπιακά Έργα με τα Κύρια Έργα Συστήματος Μεταφοράς (400 και 150 KV) για ενίσχυση της αξιοπιστίας του συνολικού κόστους € 55 εκατ., τα Κύρια Έργα Διανομής για αναβάθμιση και ενίσχυση του Δικτύου Διανομής, συνολικού κόστους 210 εκατ. Ευρώ και οι συντηρήσεις Μονάδων Παραγωγής/ Δικτύου Διανομής/ Συστήματος Μεταφοράς ύψους € 492,2 εκατ. το 2003 και € 538,5 εκατ. το 2004, συνέβαλαν καθοριστικά στην ομαλή διεξαγωγή των Ολυμπιακών Αγώνων της Αθήνας.

Χωρίς τη συμμετοχή και συμβολή της ΔΕΗ, η επίτευξη του εθνικού στόχου για τη διοργάνωση μοναδικών Ολυμπιακών Αγώνων θα ήταν αδύνατη. Σημειώνεται ότι κατά τη διάρκεια των Ολυμπιακών Αγώνων δεν χρειάστηκε να χρησιμοποιηθούν σε καμιά περίπτωση εφεδρικές γεννήτριες.

Για τα παραπάνω η ΔΕΗ έλαβε συγχαρητήρια, τόσο από τον Υπουργό Ανάπτυξης κ. Δ. Σιούφα, όσο και από τον Πρόεδρο της Διεθνούς Ολυμπιακής Επιτροπής κ. Ζακ Ρόγκ.

Εκκρεμείς Δικαστικές Υποθέσεις

Κατά της Εταιρίας δεν εκκρεμεί καμία αγωγή, αστική, ποινική ή Διοικητική πράξη επιβολής προστίμου κ.λ.π. που ενδέχεται να έχει σημαντική επίπτωση στην οικονομική κατάσταση της Εταιρίας, εκτός αυτών που αναφέρονται στο παρόν.

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.

4. ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΤΗΣ ΜΕΤΟΧΗΣ

4.1 Πορεία της Μετοχής

Στην Κύρια Αγορά του Χρηματιστηρίου Αθηνών διαπραγματεύονται οι μετοχές της Εταιρίας, ενώ στο Χρηματιστήριο του Λονδίνου διαπραγματεύονται Διεθνή Αποθετήρια Έγγραφα (GDRs).

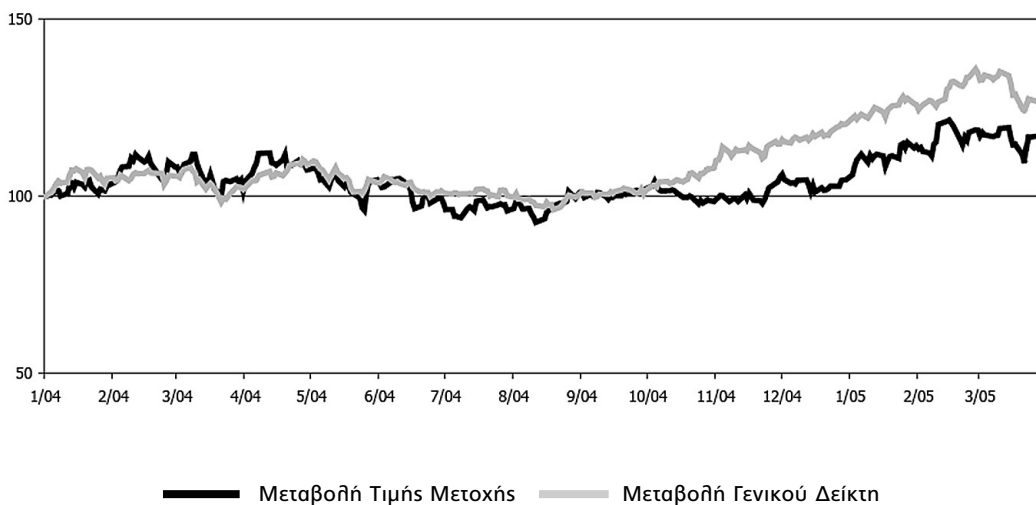
Η Εταιρία συμμετέχει με σημαντική στάθμιση στο Γενικό Δείκτη, στο Δείκτη FTSE 20, στο Δείκτη FTSE 140, και στο Δείκτη MSCI Greece.

Ακολουθεί πίνακας με χρηματιστηριακά στοιχεία της μετοχής της ΔΕΗ Α.Ε. και του Γενικού Δείκτη του Χ.Α. για την περίοδο 2.1.2004 -31.3.2005:

Ημερομηνία	Τιμή Κλεισίματος Μετοχής σε €	Γενικός Δείκτης σε μονάδες	Μηνιαίος Όγκος Συναλλαγών σε τεμάχια	Μηνιαία Αξία Συναλλαγών σε €
30/1/2004	20,26	2.432,58	9.592.983,00	192.872.726,00
27/2/2004	21,6	2.451,50	9.673.280,00	205.622.803,00
31/3/2004	20,6	2.370,65	7.686.596,00	161.018.425,00
30/4/2004	21,16	2.517,62	7.867.854,00	168.590.694,00
28/5/2004	20,46	2.423,72	9.577.462,00	192.900.911,00
30/6/2004	19,6	2.349,16	10.292.303,00	204.278.725,00
30/7/2004	18,88	2.319,30	9.196.442,00	175.016.173,00
31/8/2004	19,74	2.314,26	6.376.340,00	121.930.855,00
30/9/2004	19,96	2.328,24	6.356.609,00	126.108.363,00
29/10/2004	19,46	2.489,19	6.634.021,00	131.421.418,00
30/11/2004	20,48	2.654,81	11.932.669,00	235.731.773,00
31/12/2004	20,6	2.786,18	10.059.122,00	205.416.451,00
31/1/2005	22,38	2.919,93	9.375.639,00	205.527.390,00
28/2/2005	23,38	3.145,16	12.616.505,00	290.079.725,00
31/3/2005	22,24	2.854,91	6.653.783,00	151.716.990,00

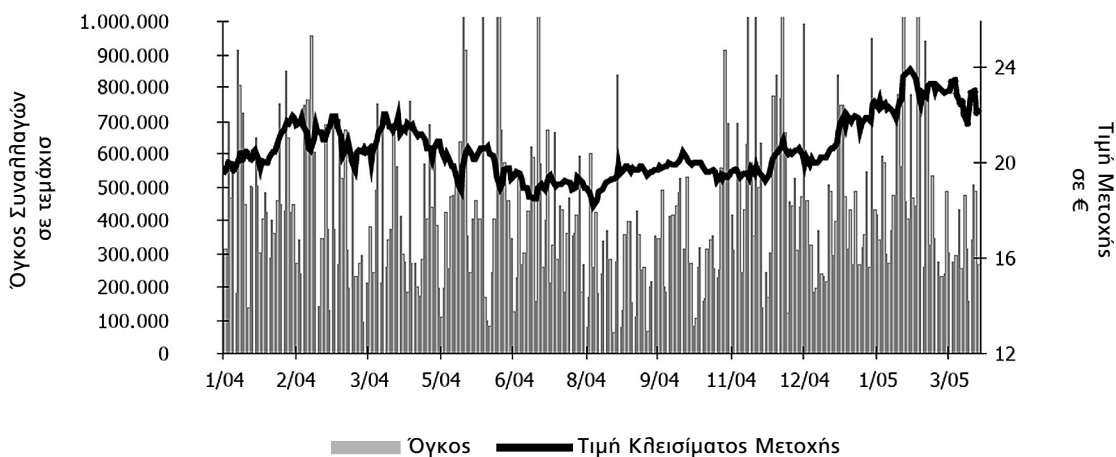
Στο διάγραμμα που ακολουθεί παρουσιάζεται η εξέλιξη της χρηματιστηριακής τιμής της μετοχής της ΔΕΗ και του Γενικού Δείκτη του Χ.Α. για την περίοδο 2.1.2004 -31.3.2005:

ΑΠΟΔΟΣΗ ΜΕΤΟΧΗΣ ΣΕ ΣΧΕΣΗ ΜΕ ΤΟ ΓΕΝΙΚΟ ΔΕΙΚΤΗ



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 2.1.2004 - 31.3.2005:

ΓΡΑΦΗΜΑ ΟΓΚΟΥ & ΤΙΜΗΣ ΜΕΤΟΧΗΣ



5. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΤΑΙΡΙΑ

5.1 Γενικές Πληροφορίες

Η εταιρία με την επωνυμία «**Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Ανώνυμη Εταιρία**» και διακριτικό τίτλο «**Δ.Ε.Η. Α.Ε**» ή «**ΔΕΗ**» ιδρύθηκε κατά μετατροπή και ως καθολική διάδοχος της προϋφισταμένης ιδιότυπης Δημόσιας Επιχείρησης υπό τον τίτλο «Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού» δυνάμει του άρθρου 43 του Ν. 2773/1999, όπως ισχύει και 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.

Στη δραστηριότητα αυτή περιλαμβάνονται ενδεικτικά:

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


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

γ) Η ίδρυση εταιριών, η συμμετοχή σε κοινοπραξίες καθώς και η απόκτηση μετοχών άλλων εταιριών, ελληνικών ή ξένων και εν γένει η συμμετοχή σε επιχειρήσεις που έχουν

σκοπό παρεμφερή με αυτούς που περιγράφονται στα ως άνω στοιχεία (α) και (β) ή των οποίων η δραστηριότητα συνδέεται άμεσα ή έμμεσα με τους σκοπούς της Εταιρίας ή που έχουν ως σκοπό την αξιοποίηση της περιουσίας, κινητής ή ακίνητης της Εταιρίας και την εκμετάλλευση των πόρων της.

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

Η Εταιρία δύναται να προβαίνει σε κάθε άλλη ενέργεια και πράξη προς 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.

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

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

Κλάδος Δραστηριότητας (ΣΤΑΚΟΔ 91)	Κύκλος Εργασιών
	1.1.2004 – 31.12.2004
«Παραγωγή και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας», 401.0	€ 4.108.973.838,20

5.2 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 αντανάκλα την κύρια δραστηριότητά της. Κάθε επιχειρησιακή μονάδα της Εταιρίας είναι έκτοτε υπεύθυνη για τον έλεγχο των εξόδων της καθώς και την επίτευξη των δικών της λειτουργικών στόχων και ο κάθε Γενικός Διευθυντής αναφέρεται απευθείας στο Διευθύνοντα Σύμβουλο.

Η οργανωτική αυτή δομή έχει ως σκοπό να προωθήσει το διαχωρισμό ευθυνών και επιδόσεων κάθε επιχειρησιακής μονάδας, καθώς και να βελτιώσει τη διαφάνεια των λογαριασμών και της οικονομικής σχέσης μεταξύ των διαφόρων μονάδων της Εταιρίας. Κάθε επιχειρησιακή μονάδα έχει

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

5.3 Δραστηριότητα της Εταιρίας

Η ΔΕΗ Α.Ε. είναι η μεγαλύτερη εταιρία παραγωγής και η μοναδική εταιρία διανομής ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα, η οποία μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2004 παρείχε ηλεκτρική ενέργεια σε 7 εκατ. περίπου 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 ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. (Διαχειριστής Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας), μία εταιρία που συστάθηκε για τον σκοπό αυτό, ενώ η ΡΑΕ (Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας) ως ανεξάρτητη διοικητική αρχή, έχει αρμοδιότητες παρακολούθησης και ελέγχου της αγοράς ενέργειας σε όλους τους τομείς. Κατά τη διάρκεια του έτους 2004 η εταιρία παρήγαγε περίπου το 96% από τις 54,8 TWh ηλεκτρικής ενέργειας που παρήχθησαν στην Ελλάδα.

Η ΔΕΗ είναι η μεγαλύτερη βιομηχανική επιχείρηση στην Ελλάδα ως προς τα πάγια ενεργητικά στοιχεία, τις πωλήσεις και την κερδοφορία. Το 2004 παρουσίασε συνολικές πωλήσεις ύψους € 4.109 εκατ. και λειτουργικό αποτέλεσμα ύψους € 596 εκατ. (προ αποσβέσεων, με βάση τα Ελληνικά Λογιστικά Πρότυπα). Την 31η Δεκεμβρίου 2004 η εταιρία είχε συνολική εγκατεστημένη ισχύ 12.224 MW.

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

31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ	2002	2003	2004
Εγκατεστημένη ισχύς (MW)	11.739	12.138	12.224
Καθαρή Παραγωγή (TWh) (1)	48,9	52,2	52,5
Πωληθείσα Ηλεκτρική Ενέργεια στους τελικούς καταναλωτές (TWh) (2)	48,2	50,6	52,0
Πελάτες στο τέλος της περιόδου (σε εκατ.)	6,7	6,8	7,0
Αριθμός εργαζομένων	28.795	28.100	28.019
Πελάτες ανά εργαζόμενο	234	243	249
Πωλήσεις ανά εργαζόμενο (MWh)	1.674	1.794	1.857

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

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

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

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

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

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

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

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

Οι περισσότεροι σταθμοί παραγωγής στα μη διασυνδεδεμένα νησιά είναι μικρού μεγέθους, σύμφωνα με τους πελάτες που εξυπηρετούν. Οι σταθμοί παραγωγής της Κρήτης και της Ρόδου θεωρούνται μεγάλοι σταθμοί.

5.3.1 Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας

Στις 31 Δεκεμβρίου 2004 στο διασυνδεδεμένο σύστημα λειτουργούσαν 8 λιγνιτικοί σταθμοί, 2 πετρελαϊκοί, εκ των οποίων ο σταθμός του Λαυρίου είχε και δύο μονάδες (τις III και IV) συνδυσμένου κύκλου φυσικού αερίου, ένας σταθμός φυσικού αερίου στον Άγιο Γεώργιο Κερασινίου, ένας σταθμός συνδυσμένου κύκλου φυσικού αερίου στην Κομοτηνή και 18 υδροηλεκτρικοί σταθμοί. Επίσης υπήρχαν και 4 μικροί υδροηλεκτρικοί σταθμοί με εγκατεστημένη ισχύ μικρότερη των 10 MW ο καθένας καθώς και 3 αιολικοί σταθμοί.

Στην Κρήτη αντίστοιχα στις 31/12/2004 λειτουργούσαν, 3 πετρελαϊκοί σταθμοί, 2 μικροί υδροηλεκτρικοί και 2 αιολικοί. Στο σταθμό των Χανίων δύο αεριοστροβιλικές μονάδες και μία ατμοστροβιλική ήταν συνδυσμένου κύκλου. Στη Ρόδο η ΔΕΗ είχε εγκατεστημένο ένα πετρελαϊκό σταθμό. Τέλος στα υπόλοιπα μη διασυνδεδεμένα νησιά, υπήρχαν 13 αυτόνομοι και 17 τοπικοί πετρελαϊκοί σταθμοί, 13 αιολικοί σταθμοί και 5 φωτοβολταϊκοί σταθμοί (με ισχύ άνω των 20 kW ο καθένας).

Εκτός των προαναφερθέντων, υπήρχαν και 5 τοπικοί πετρελαϊκοί σταθμοί (1 στο διασυνδεδεμένο σύστημα και 4 στα μη διασυνδεδεμένα νησιά) σε ψυχρή εφεδρεία.

Η συνολική εγκατεστημένη ισχύς όλων των ανωτέρω σταθμών ήταν 12.224 MW.

Από το σύνολο της 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 μέσω υποβρυχίων καλωδίων.

Στον ακόλουθο πίνακα παρατίθεται η εγκατεστημένη ισχύς σε MW με βάση την πρωτογενή πηγή ενέργειας (χρήση καυσίμου) για την τριετία 2002-2004 καθώς και η συνολική καθαρή παραγωγή σε GWh για την ίδια περίοδο:

	ΕΓΚΑΤΑΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW)			ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (GWh)			
	2002	2003	2004	2002	2003	2004	%
31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ							
Διασυνδεδεμένο Σύστημα							
Θερμοηλεκτρικοί Σταθμοί							
Λιγνιτικοί	4.958	5.288	5.288	31.197	31.643	32.388	67,39%
Πετρελαιοί	750	750	750	3.394	3.311	2.682	5,58%
Φυσικού Αερίου	1.581	1.581	1.581	6.725	7.632	8.055	16,76%
Σύνολο Θερμοηλεκτρικών Σταθμών	7.289	7.619	7.619	41.316	42.586	43.125	89,74%
Υδροηλεκτρικοί Σταθμοί	3.060	3.060	3.060	3.381	5.211	4.920	10,24%
Αιολικές και άλλες ανανεώσιμες πηγές	5	7	7	14	16	12	0,02%
Σύνολο Διασυνδεδεμένου Συστήματος	10.354	10.686	10.686	44.711	47.813	48.057	100,00%
Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά							
Θερμοηλεκτρικοί Σταθμοί							
Λιγνιτικοί	-	-	-	-	-	-	-
Πετρελαιοί	1.352	1.421	1.507	4.122	4.327	4.407	98,55%
Φυσικού Αερίου	-	-	-	-	-	-	-
Σύνολο Θερμοηλεκτρικών Σταθμών	1.352	1.421	1.507	4.122	4.327	4.407	98,55%
Υδροηλεκτρικοί Σταθμοί	1	1	1	1	1	1	0,02%
Αιολικές και άλλες ανανεώσιμες πηγές	32	30	30	68	73	64	1,43%
Σύνολο Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών	1.385	1.452	1.538	4.191	4.401	4.472	100,00%

**Σύνολο Διασυνδεδεμένου Συστήματος
και Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών**

Σύνολο Θερμοηλεκτρικών Σταθμών	8.641	9.040	9.126	45.438	46.913	47.532	90,49%
Σύνολο Υδροηλεκτρικών Σταθμών	3.061	3.061	3.061	3.382	5.212	4.921	9,37%
Σύνολο Αιολικών και άλλων ανανεώσιμων πηγών	37	37	37	82	89	76	0,14%
ΣΥΝΟΛΟ	11.739	12.138	12.224	48.902	52.214	52.529	100,00%

Οι παρακάτω κυριότεροι σταθμοί ή μονάδες παραγωγής, έχουν ήδη κατασκευασθεί ή βρίσκονται υπό κατασκευή και αναμένεται να τεθούν σε εμπορική λειτουργία μεταξύ του 2005 και του 2009.

- Σταθμός παραγωγής αποτελούμενος από δύο πετρελαϊκές μονάδες συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 102 MW, στον Αθρινόλακκο Λασιθίου. Ο σταθμός έχει τεθεί σε λειτουργία από το β' εξάμηνο του 2004.
- Μία νέα μονάδα φυσικού αερίου συνδυασμένου κύκλου στο σταθμό του Λαυρίου ισχύος 378 MW βρίσκεται υπό κατασκευή. Η μονάδα αναμένεται να τεθεί σε εμπορική λειτουργία το 2006.
- Δύο ατμοηλεκτρικές μονάδες συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 90-100 MW με καύσιμο το πετρέλαιο (με παράλληλη ικανότητα καύσης φυσικού αερίου) στον σταθμό του Αθρινόλακκου Λασιθίου. Οι εν λόγω μονάδες έχει προγραμματισθεί να τεθούν σε λειτουργία το 2007.
- Μία αεριοστροβιλική μονάδα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με καύσιμο ντίζελ εγκατεστημένης ισχύος 28 MW αναμένεται να τεθεί σε λειτουργία στη Ρόδο το θέρος του 2005.
- Υδροηλεκτρικός σταθμός με εγκατεστημένη ισχύ 162 MW στη Μεσοχώρα. Αναμένεται να τεθεί σε λειτουργία στις αρχές του 2009.
- Υδροηλεκτρικός σταθμός με εγκατεστημένη ισχύ 153 MW στον Ιθαρίωνα. Η εμπορική λειτουργία του σταθμού αναμένεται κατά το 2008.
- Υδροηλεκτρικός σταθμός με εγκατεστημένη ισχύ 29 MW στον ποταμό Μετσοβίτικο. Η εμπορική λειτουργία του σταθμού αναμένεται κατά το 2008.
- Υδροηλεκτρικός σταθμός με εγκατεστημένη ισχύ 10 MW στο Σμόκοβο. Η κατασκευή του σταθμού αναμένεται να περατωθεί στο τέλος του 2006.

Από το συνολικό κόστος του προϋπολογισμού για την κατασκευή των ανωτέρω σταθμών ή μονάδων, περίπου το 52% είχε δαπανηθεί έως τις 31.12.2004.

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 καταναλωτής 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 παράγει ενέργεια από υδροηλεκτρικούς σταθμούς. Τα περισσότερα υδροηλεκτρικά έργα είναι πολλαπλού σκοπού. Έτσι ταυτόχρονα με την παραγωγή ενέργειας η ΔΕΗ προσφέρει υπηρεσίες κοινής ωφέλειας, όπως για παράδειγμα η παροχή νερού άρδευσης, ύδρευσης και λοιπών χρήσεων, η αντιπλημμυρική προστασία, οι ποτάμιες μεταφορές κλπ. 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 2004, η παραγωγή από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας έφτασε τις 76 GWh. Σημειώνεται ότι η Επιχειρησιακή Μονάδα Διανομής είναι υπεύθυνη για την ανάπτυξη και 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 υπέβαλε αιτήσεις στο Υπουργείο Ανάπτυξης για χορήγηση αδειών παραγωγής για την κατασκευή 40 αιολικών πάρκων, τριών γεωθερμικών σταθμών και ενός φωτοβολταϊκού σταθμού με συνολική εγκατεστημένη ισχύ περίπου 510 MW. Μέχρι σήμερα η Εταιρία έχει λάβει άδειες παραγωγής για την κατασκευή 16 αιολικών σταθμών συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 103,2 MW, ενός γεωθερμικού σταθμού 8 MW και ενός φωτοβολταϊκού σταθμού 0,1 MW.

5.3.2 Μεταφορά Ηλεκτρικής Ενέργειας

Η Επιχειρησιακή Μονάδα της Μεταφοράς έχει στην κυριότητα 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 Α.Ε. (Διαχειριστής Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας).

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 μέσω του οποίου 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 % της ηλεκτρικής ενέργειας. 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 το ηλεκτρικό σύστημα της Ιταλίας, με απευθείας υποβρύχιο καλώδιο των 400 kV συνεχούς ρεύματος. Την 31η Δεκεμβρίου 2004 το διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς συμπεριλάμβανε 10.428 χλμ. γραμμών, όπως φαίνεται στον ακόλουθο πίνακα:

ΓΡΑΜΜΕΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ (χλμ)

	400 kV	DC 400 kV	150 Kv ⁽¹⁾	66 kV ⁽¹⁾	ΣΥΝΟΛΟ
Εναέριες	2.309	106	7.798	39	10.252
Υποβρύχιες	-	-	123	15	138
Υπόγειες	-	-	38	-	38
ΣΥΝΟΛΟ	2.309	106	7.959	54	10.428

(1) Δεν περιλαμβάνονται τα 684 χλμ. γραμμών υψηλής τάσης (150 kV και 66kV) των αυτόνομων νησιών καθώς και 185 χλμ. υπόγειων γραμμών των 150 kV στην περιοχή της Αθήνας που υπάγονται στην Επιχειρησιακή Μονάδα Διανομής. Σύνολο γραμμών μεταφοράς 11.300 χλμ. περίπου.

Την 31η Δεκεμβρίου 2004 το σύστημα Μεταφοράς συμπεριελάμβανε επίσης 517 μετασχηματιστές και αυτο-μετασχηματιστές με συνολική ονομαστική ισχύ 40.353 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.

5.3.3 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.

ΓΡΑΜΜΕΣ ΔΙΑΝΟΜΗΣ (χλμ) Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά

	22, 20, 15, 6.6 kV	230-400 Volt	ΣΥΝΟΛΟ
Εναέριες	88.700	96.700	185.400
Υποβρύχιες	1.056	2	1.058
Υπόγειες	7.500	9.640	17.140
ΣΥΝΟΛΟ	97.256	106.342	203.598

Επίσης την 31.12.2004 το δίκτυο διανομής συμπεριελάμβανε 136.300 μετασχηματιστές μέσης τάσης συνολικής ισχύος 22.500 MVA.

Σημειώνεται ότι δεν έχει ολοκληρωθεί η σχετική απογραφή των γραμμών διανομής και των μετασχηματιστών Μέσης Τάσης και συνεπώς τα μεγέθη που δίνονται είναι, κατά ένα ποσοστό, κατ' εκτίμηση.

ΓΡΑΜΜΕΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ (χλμ)
Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά και Αθήνα

	150 KV	66 KV	ΣΥΝΟΛΟ
Εναέρειες	545	137	682
Υποβρύχιες	-	-	-
Υπόγειες	185	2	187
ΣΥΝΟΛΟ	730	139	869

Τα δίκτυα μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας στο τέλος του 2004, στα αυτόνομα νησιά και την Αθήνα (για τη λειτουργία των οποίων είναι αρμόδια η Επιχειρησιακή Μονάδα Διανομής) περιελάμβαναν 132 μετασηματιστές υψηλής τάσης, συνολικής ισχύος 6.819 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 2002 έως 2004.

ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΤΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ

	(01.01-31.12)		2002		2003		2004	
	GWh	€ εκατ.	GWh	€ εκατ.	GWh	€ εκατ.	GWh	€ εκατ.
Βιομηχανικός τομέας	13.949	679	13.805	673	13.633	686		
<i>Υψηλή Τάση</i>	7.028	244	6.799	218	6.614	222		
<i>Μέση και Χαμηλή Τάση</i>	6.921	435	7.006	455	7.019	464		
Εμπορικός τομέας	10.023	953	10.755	1.056	11.446	1.142		
Οικιακός τομέας	14.280	1.071	14.854	1.159	15.219	1.214		
Αγροτικός τομέας	2.266	83	2.571	93	2.555	97		
Λοιποί	1.998	161	2.146	178	2.265	191		
ΣΥΝΟΛΟ	42.516	2.947	44.131	3.159	45.118	3.330		

Σημείωση: Στα ανωτέρω ποσά δεν περιλαμβάνεται η μη τιμολογημένη στο τέλος της χρήσης κατανάλωση από πελάτες μέσης και χαμηλής τάσης.

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 2002 έως 2004.

ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΤΑ ΜΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΝΗΣΙΑ

(01.01-31.12)	2002		2003		2004	
	GWh	€ εκατ.	GWh	€ εκατ.	GWh	€ εκατ.
Βιομηχανικός τομέας	288	21	305	23	304	24
Υψηλή Τάση	-	-	-	-	-	-
Μέση και Χαμηλή Τάση	288	21	305	23	304	24
Εμπορικός τομέας	1.645	159	1.776	174	1.844	185
Οικιακός τομέας	1.495	120	1.589	133	1.633	140
Αγροτικός τομέας	218	8	212	8	235	9
Λοιποί	390	32	409	34	426	36
ΣΥΝΟΛΟ	4.036	340	4.291	372	4.442	394

Σημείωση: Στα ανωτέρω ποσά δεν περιλαμβάνεται η μη τιμολογημένη στο τέλος της χρήσης κατανάλωση από πελάτες μέσης και χαμηλής τάσης.

Υπηρεσίες πελατών

Η Επιχειρησιακή Μονάδα Διανομής προμηθεύει με ηλεκτρική ενέργεια όλους τους πελάτες της ΔΕΗ Α.Ε. Η πληρωμή των λογαριασμών πραγματοποιείται στα καταστήματα 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, στις Αυτόματες Ταμιακές Μηχανές (ΑΤΜ), μέσω Ιντερνετ (e-banking) και με τηλεφωνική εντολή (phone-banking).

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

Τα κονδύλια που εισπράττει η ΔΕΗ, βάσει νόμου, υπέρ τρίτων και τα οποία αναγράφονται ξεχωριστά στο λογαριασμό που αποστέλλεται στον πελάτη, αντιπροσωπεύουν, για το έτος 2004 το 25,4 % της συνολικής αξίας του λογαριασμού (ή περίπου € 214 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.

Επίσης η Δ.Ε.Η. βάσει του Νόμου 2773/99 εισπράττει από τους πελάτες το ειδικό τέλος των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) που αποτελεί έσοδο του Ειδικού Λογαριασμού του άρθρου 40 του ίδιου Νόμου τον οποίο διαχειρίζεται ο ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. για την ανάκτηση μέρους των ποσών που καταβάλλει, ο εν λόγω Διαχειριστής του Συστήματος και η Δ.Ε.Η. Α.Ε. ως Διαχειρίστρια των Δικτύων, στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και μέσω συμπαραγωγής και που έχει προσδιοριστεί σε 0,80 € /MWh. Σημειώνεται ότι από 1.9.2003 το εν λόγω τέλος αποτελεί διακριτή χρέωση και εισπράττεται ξεχωριστά από τους πελάτες, ενώ μέχρι τότε ήταν ενσωματωμένο στα τιμολόγια ηλεκτρικού ρεύματος.

Σήμερα λειτουργούν 278 καταστήματα εξυπηρέτησης πελατών σε όλη την ελληνική επικράτεια

5.3.4 Ανάπτυξη και Εκμετάλλευση Ορυχείων

Η Επιχειρησιακή Μονάδα των Ορυχείων έχει ως βασική αποστολή:

- τη διαμόρφωση και υλοποίηση της στρατηγικής ανάπτυξης και εκμετάλλευσης των ορυχείων για τη βέλτιστη αξιοποίηση των λιγνιτικών κοιτασμάτων και
- την ασφαλή και αξιόπιστη τροφοδοσία με λιγνίτη των λιγνιτικών σταθμών με το ελάχιστο δυνατό κόστος.

Στα βασικά αντικείμενα της Επιχειρησιακής Μονάδας των Ορυχείων περιλαμβάνεται η έρευνα (κοιτασματολογική, μεταλλευτική κλπ.) των λιγνιτικών κοιτασμάτων, η μελέτη ανάπτυξης νέων ορυχείων και η λειτουργία των λιγνιτωρυχείων της ΔΕΗ Α.Ε. Με βάση την ετήσια παραγωγή λιγνίτη της ΔΕΗ Α.Ε. η Ελλάδα κατατάσσεται στη 2η θέση των λιγνιτοπαραγωγών χωρών της Ευρωπαϊκής Ένωσης και στην 5η στον κόσμο. Κατά το έτος 2004 η συνολική παραγωγή λιγνίτη της ΔΕΗ Α.Ε. ανήλθε σε 69,9 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 60,5% των εκμεταλλεύσιμων κοιτασμάτων λιγνίτη στην Ελλάδα για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, ενώ το ποσοστό αυτό μπορεί να αυξηθεί στο 94% περίπου αν το Ελληνικό Δημόσιο παραχωρήσει δικαίωμα εκμετάλλευσης στη ΔΕΗ Α.Ε., για τα κοιτάσματα στα οποία έχει ήδη αποκλειστικό δικαίωμα έρευνας. Η ΔΕΗ Α.Ε. έχει στην ιδιοκτησία της τις εκτάσεις στις οποίες αναπτύσσονται τα ορυχεία της. Οι εκτάσεις αυτές, συνολικής επιφάνειας 202.522 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 ορυχειακά συγκροτήματα – 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 55,45 εκατ. τόνους λιγνίτη κατά το έτος 2004. Το ορυχειακό συγκρότημα στην περιοχή της Πελοποννήσου, το οποίο συνιστά το Λιγνιτικό Κέντρο Μεγαλόπολης παρήγαγε κατά το ίδιο έτος 14,44 εκατ. τόνους λιγνίτη.

Ο λιγνίτης, που παράγεται στο Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας, χρησιμοποιείται κύρια 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 (περίπου 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. Η παραγόμενη από το λιγνίτη ηλεκτρική ενέργεια αποτελεί το 67,4% της συνολικής ενέργειας που παράγεται από τη ΔΕΗ στο διασυνδεδεμένο σύστημα.

Τα σημαντικότερα αποτελέσματα της Επιχειρησιακής Μονάδας των Ορυχείων για το 2004 ήταν:

- **Συνολικές εκσκαφές:** Το 2004 οι συνολικές εκσκαφές των ορυχείων (το βασικό παραγωγικό μέγεθος των ορυχείων) ξεπέρασαν κατά πολύ το επίπεδο – φράγμα των 300 εκ. m³ και ανήλθαν σε 334,2 εκ. m³, που αποτελεί τη μέγιστη επίτευξη απαρχής λειτουργίας των ορυχείων. Οι συνολικές εκσκαφές το 2004 είναι αυξημένες κατά 23,7 % σε σχέση με το 2003.

Το υψηλό αυτό επίπεδο συνολικών εκσκαφών αποτελεί τον πλέον ασφαλή δείκτη της ευρωστίας των ορυχείων και δημιουργεί θετικές προοπτικές για την αναπτυξιακή πορεία των ορυχείων.

- **Παραγωγικότητα:** Η παραγωγικότητα των ορυχείων, εκφρασμένη σε τόνους λιγνίτη ανά εργαζόμενο στα ορυχεία (τακτικό προσωπικό), ανήλθε το 2004 σε 12.500 τόνους/άτομο, που είναι η μέγιστη επίτευξη απαρχής λειτουργίας των ορυχείων και είναι αυξημένη κατά 3,3 % σε σχέση με το 2003

Η παραγωγικότητα των ορυχείων, εκφρασμένη σε m³ ανά 8ωρο απασχόλησης (τακτικό προσωπικό) ανήλθε σε 162,2 το 2004, που είναι η μέγιστη επίτευξη απαρχής λειτουργίας των ορυχείων και είναι αυξημένη κατά 15,12 % σε σχέση με το 2003.

- **Διάνοιξη Ορυχείου Μαυροπηγής:** Υλοποιήθηκε η δεύτερη φάση διάνοιξης του νέου Ορυχείου Μαυροπηγής, του οποίου η συνολική επένδυση θα ανέλθει σε 132 εκ. €. Το ορυχείο λειτουργεί σήμερα με πέντε κλάδους εκσκαφής, δύο κλάδους απόθεσης και μία έξοδο λιγνίτη. Το νέο αυτό ορυχείο θα τροφοδοτήσει τον ΑΗΣ Πτολεμαΐδας για τα επόμενα 25 χρόνια.

Η διάνοιξη του Ορυχείου Μαυροπηγής υλοποιήθηκε με ταχύτατους ρυθμούς ασυνήθιστους στα μεταλλευτικά χρονικά σε παγκόσμιο επίπεδο.

- **Επέκταση των Ορυχείων Καρδιάς – Τομέα 6 στο Νοτιοδυτικό Λιγνιτικό Πεδίο:** Το 2004 σχεδιάστηκε η Στρατηγική και εκπονήθηκαν οι μεταλλευτικές μελέτες και τα χρονοδιαγράμματα των έργων μετάβασης του Τομέα 6 στο ΝΔ Λιγνιτικό Πεδίο. Δημοπρατήθηκαν ή είναι σε φάση δημοπράτησης τα παρακάτω έργα:

- Διαμόρφωση δαπέδου του νέου κόμβου ταινιοδρόμων.
- Κατασκευή νέου Υποσταθμού 150 / 15 kV.
- Εκτροπή του ρέματος Σουλού που διασχίζει το λιγνιτικό κοίτασμα.
- Προμήθεια νέου αποθέτη.

- **Αξιοποίηση εδαφών ιδιοκτησίας ΔΕΗ Α.Ε.:** Το 2002 εκπονήθηκε και 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 8.115 στρέμματα απαλλοτριωμένων εκτάσεων και 7.125 στρέμματα διαμορφωμένων επιφανειών αποθέσεων.

- **Ασφάλεια:** Οι δείκτες ατυχημάτων στα ορυχεία της ΔΕΗ ακολούθησαν και το 2004 τη σημαντική τάση μείωσης που παρουσίασαν τα τελευταία χρόνια. Πιο συγκεκριμένα οι δείκτες συχνότητας που κυμαίνονται στο 5 και οι δείκτες σοβαρότητας γύρω στο 200, είναι κατά 25 % περίπου κάτω από το μέσο όρο των τιμών των αντίστοιχων δεικτών παρόμοιων δραστηριοτήτων στα κράτη της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

5.4 Περιβαλλοντικά Θέματα

Η ΔΕΗ λαμβάνει συνεχώς νέα μέτρα τα οποία αποσκοπούν στην ελαχιστοποίηση των επεμβάσεων στο περιβάλλον και της επιβάρυνσης στην ατμόσφαιρα, ιδίως σε περιοχές όπου αναπτύσσει δραστηριότητες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.

Παράλληλα, συνεργάζεται στενά με το Υπουργείο Ανάπτυξης και το ΥΠΕΧΩΔΕ, για να αναπτύξουν από κοινού τις ελληνικές θέσεις για το ζήτημα της κλιματικής αλλαγής που απασχολεί την παγκόσμια κοινότητα.

Ο περιορισμός των εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα στην ατμόσφαιρα αποτελεί μία από τις βασικές επιδιώξεις της επιχείρησης. Τα σχετικά μέτρα εστιάζονται κυρίως στους πέντε ακόλουθους τομείς:

- ◆ Ένταξη 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 1990-2003, η ηλεκτρική παραγωγή αυξήθηκε κατά 67%, οι αντίστοιχες εκπομπές CO₂ αυξήθηκαν μόνο κατά 32%. Ο μέσος συντελεστής εκπομπών του συστήματος από 1,30 kg/kWh που ήταν το 1990 μειώθηκε σε 1,03 kg/kWh το 2003, δηλαδή κατά 21%.

Εκτιμάται 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.

Σειρά μέτρων για την προστασία του περιβάλλοντος υλοποιούνται από τις 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 υπαρχουσών 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.

Η περιβαλλοντική πολιτική της ΔΕΗ Α.Ε. περιλαμβάνει:

- ◆ Εκπόνηση Στρατηγικής για το σύστημα Εμπορίας Δικαιωμάτων Εκπομπών Αερίων του Θερμοκηπίου.
- ◆ Προστασία και αποκατάσταση του περιβάλλοντος όπως γίνεται μέχρι σήμερα με πλήρη εναρμόνιση στους νόμους της Πολιτείας και τις Κοινοτικές Οδηγίες.

5.5 Θεσμικό Πλαίσιο

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.

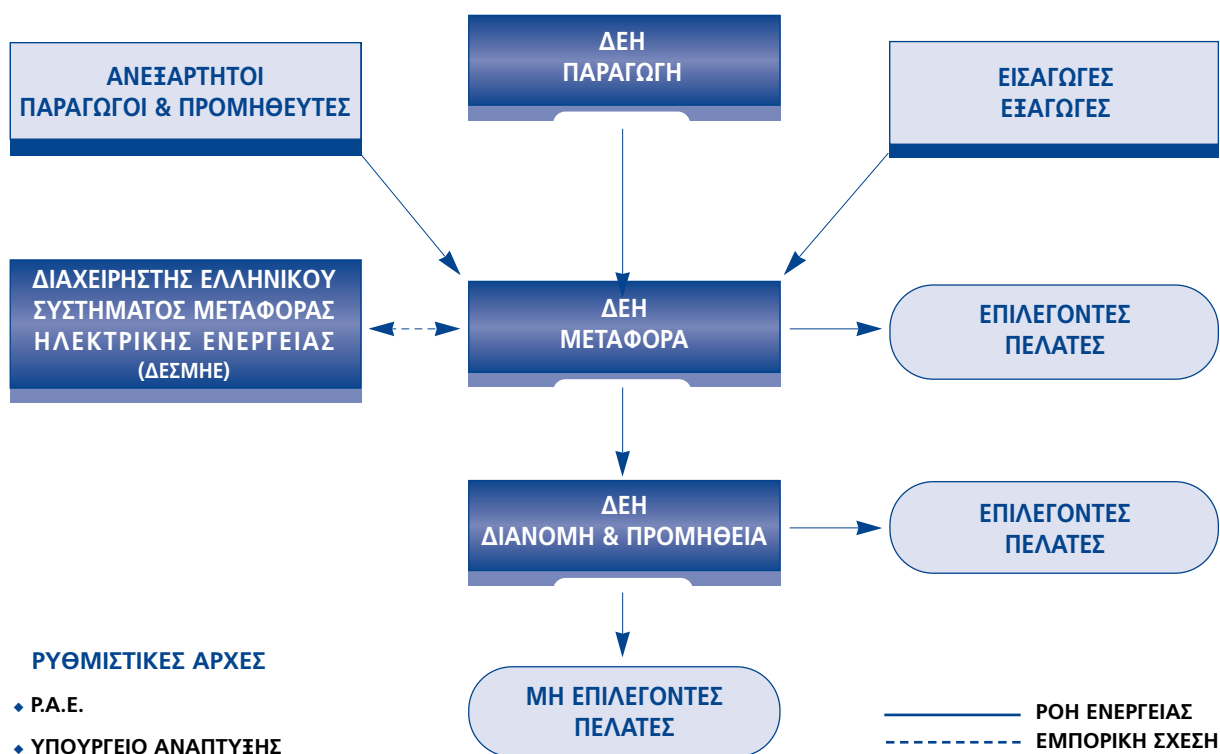
Τα βασικά νομοθετήματα που καθορίζουν τη λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στην Ε.Ε. είναι η Οδηγία 96/92 καθώς επίσης και η νέα Οδηγία 2003/54 που επίσηυσε την απελευθέρωση της αγοράς. Έτσι από την 1η Ιουλίου 2004, κάθε μη οικιακός πελάτης και από την 1η Ιουλίου 2007 όλοι οι πελάτες, συμπεριλαμβανομένων και των οικιακών, θα μπορούν να αγοράζουν ηλεκτρική ενέργεια από οποιονδήποτε προμηθευτή της επιλογής τους.

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.*
- ◆ *Εκκαθάριση Αποκλίσεων*
- ◆ *Μηχανισμοί για την εξασφάλιση επαρκούς ισχύος παραγωγής*
- ◆ *Επέκταση του ορισμού προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας*
- ◆ *Χορήγηση άδειας παραγωγής στη ΔΕΗ για ισχύ 1600 MW - Θέση σε ψυχρή εφεδρεία.*

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:



* Μέχρι την 31.12.2004 δεν υπήρχαν ανεξάρτητοι παραγωγοί ηλεκτρικής ενέργειας, εκτός από ορισμένους μικρούς παραγωγούς οι οποίοι χρησιμοποιούσαν ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και ορισμένους αυτοπαραγωγούς.

5.6 Εταιρική Κοινωνική Ευθύνη

Η Εταιρική Κοινωνική Ευθύνη είναι η συνεισφορά των εταιριών στην αειφόρο ανάπτυξη της κοινωνίας. Εκφράζεται έμπρακτα με συγκεκριμένες ενέργειες, δράσεις και προγράμματα ή παροχές κοινωνικού και περιβαλλοντικού χαρακτήρα, που η Επιχείρηση υιοθετεί εθελοντικά και υλοποιεί πέραν εκείνων που επιβάλλει η νομοθεσία.

Σήμερα, η ευθύνη κάθε εταιρίας δεν περιορίζεται στο να είναι επιτυχημένη στον τομέα δραστηριοποίησής της, αλλά επεκτείνεται και στο να είναι ενεργά συμμετόχη στην κοινωνία.

Η ΔΕΗ Α.Ε. εκτός από τα μέτρα που λαμβάνει για την προστασία του περιβάλλοντος, όπως φαίνεται στη σχετική παράγραφο, υιοθετεί και πολιτική παροχών Κοινωνικής Προστασίας, όπως : επιδοτήσεις αγροτικού εξηλεκτρισμού, ειδικά τιμολόγια παροχής ηλεκτρικής ενέργειας (πολύτεκνων οικογενειών, αγροτικά, εφημερίδων, Δημοτικού Φωτισμού) καθώς και ειδικές τιμολογιακές εκπτώσεις παροχής ηλεκτρισμού σε ευπαθείς ομάδες πληθυσμού (σεισμοπαθείς).

Η κοινωνική ευθύνη της Επιχείρησης προς το προσωπικό της εκφράζεται με παροχές προς τους εργαζομένους, όπως ειδικά τιμολόγια προσωπικού, χορήγηση δανείων, οικονομικά βοηθήματα, προγράμματα κοινωνικής αναψυχής, κλπ.

Παράλληλα υλοποιεί πρόγραμμα χορηγιών, σύμφωνα με το οποίο ικανοποιούνται αιτήματα φορέων δραστηριοτήτων κοινωνικού ή πολιτιστικού χαρακτήρα κυρίως στις περιοχές όπου βρίσκονται μεγάλα έργα της ΔΕΗ.

Ενισχύει επίσης οικονομικά εκδηλώσεις επιστημονικού-εκπαιδευτικού χαρακτήρα (συνέδρια, ημερίδες) στις οποίες συμμετέχει άμεσα ή έμμεσα καθώς και επιλεγμένα κοινωνικά και πολιτιστικά προγράμματα.

Στο πλαίσιο της χορηγικής της πολιτικής η ΔΕΗ Α.Ε., ανταποκρινόμενη στην εθνική υπόθεση των Ολυμπιακών Αγώνων του 2004, διέθεσε υπέρ των Ολυμπιακών και Παραολυμπιακών Αγώνων, το ποσό των € 30.000.000 και ανακηρύχτηκε Μέγας Εθνικός Χορηγός των Ολυμπιακών και Παραολυμπιακών Αγώνων "ΑΘΗΝΑ 2004".

5.7 Πάγια Περιουσιακά Στοιχεία - Εγκαταστάσεις

5.7.1 Γενικά

Η ΔΕΗ έχει στην ιδιοκτησία της 6.400 περίπου ακίνητα (πλην των απαλλοτριωμένων εκτάσεων που αφορούν στις βάσεις πύργων και τις δουλείες για διέλευση γραμμών μεταφοράς και διανομής), 98 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. Η Εταιρία προχωρεί 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. Από τα μεγαλύτερης αξίας αστικά ακίνητα που έχει στην ιδιοκτησία της η ΔΕΗ αναφέρονται:

- Α)** επί της οδού Αριστείδου 5-7 συνολικού εμβαδού κτιρίου 12.213 τ.μ. σημερινής αξίας περί τα € 25 εκατ.
- Β)** επί της λεωφόρου Κηφισού και Δυρραχίου (Ροσινιόη) συνολικής επιφάνειας κτιρίου 14.321 τ.μ. σημερινής αξίας περί τα € 20 εκατ.
- Γ)** επί της οδού Αγησιλάου 56-58 (Πλ. Κουμουνδούρου) συνολικής επιφάνειας 1.320 τ.μ. και σημερινής αξίας περί € 15 εκατ.
- Δ)** επί της οδού Αλωπεκής (Κοιλωνάκι) συνολικής επιφάνειας 1.890 τ.μ. και σημερινής αξίας περί τα € 12 εκατ.

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 31.12.2004.

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, σταθμοί παραγωγής	Θερμοηλεκτρικός σταθμός	Δυτική Μακεδονία
4 Πτολεμαΐδα	Γήπεδα, κτίρια, σταθμοί παραγωγής	Θερμοηλεκτρικός σταθμός	Δυτική Μακεδονία
5 Φλώρινα	Γήπεδα, κτίρια, σταθμοί 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 Πηλανόβρυση	Φράγμα*	Υδροηλεκτρικός σταθμός	Ανατολική Μακεδονία
11 Κομοτηνή	Γήπεδα, κτίρια, σταθμοί 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 Αλιβέρι	Γήπεδα, κτίρια, σταθμοί παραγωγής	Θερμοηλεκτρικός σταθμός	Στερεά Ελλάδα
20 Μεγαλόπολη	Γήπεδα, κτίρια, σταθμοί παραγωγής	Θερμοηλεκτρικός σταθμός	Πελοπόννησος
21 Λάδωνας	Φράγμα*	Υδροηλεκτρικός σταθμός	Πελοπόννησος

Συνέχεια στη σελίδα 38

Συνέχεια από τη σελίδα 37

Τοποθεσία	Είδος στοιχείου	Χρήση	Περιοχή
22 Λαύριο	Γήπεδα, κτίρια, σταθμοί παραγωγής	Θερμοηλεκτρικός σταθμός	Αττική
23 Λινοπεράματα	Γήπεδα, κτίρια, σταθμοί παραγωγής	Θερμοηλεκτρικός σταθμός	Κρήτη
24 Χανιά	Γήπεδα, κτίρια, σταθμοί παραγωγής	Θερμοηλεκτρικός σταθμός	Κρήτη
25 Αθρινόλακκος	Γήπεδα, κτίρια, σταθμοί παραγωγής	Θερμοηλεκτρικός σταθμός	Κρήτη
26 Σορωνή	Γήπεδα, κτίρια, σταθμοί 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 δουλείας 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 αλλιά και η λήψη ασφαλιστικού μέτρου κατά των παγίων στοιχείων του ενεργητικού της Δ.Ε.Η. Α.Ε. 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. 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 Γερανίου. Το τελευταίο δεν διεκδικείται εν επιδικία αλλιά με τη διαδικασία της μεταγραφής του από τον ΟΑΠ - ΔΕΗ επ'ονόματί 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. Εντελώς πρόσφατα εκδόθηκε η 2579/2005 απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών που έκανε δεκτή την αγωγή του ΟΑΠ-ΔΕΗ και υποχρέωσε το Ελληνικό Δημόσιο να αποδώσει στον ΟΑΠ-ΔΕΗ τις σε αυτήν αναφερόμενες οριζόντιες ιδιοκτησίες. Η μη τελεσίδικη αυτή απόφαση δεν έχει επιδοθεί ακόμη στη ΔΕΗ και κατ' αυτής μπορεί να ασκηθεί έφεση.

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 «ΔΕΗ» και το υπ' αριθμ. 160076 σήμα



5.7.2 Πίνακας Μεταβολής της Λογιστικής Αξίας των Παγίων

Στον πίνακα που ακολουθεί εμφανίζεται η εξέλιξη της λογιστικής αξίας των παγίων κατά την περίοδο 2001-2004:

ΠΙΝΑΚΑΣ ΜΕΤΑΒΟΛΗΣ ΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗΣ ΑΞΙΑΣ ΤΩΝ ΠΑΓΙΩΝ

(σε χιλ.€)	ΑΞΙΑ ΚΤΗΣΕΩΣ	ΠΡΟΣΘΗΚΕΣ ΜΕΙΩΣΕΙΣ	ΑΝΑΠΡΟ/ΡΜΟΓΗ ΚΑΤΑ Δ.Π.Χ.Α.	ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΑΞΙΑ ΚΤΗΣΕΩΣ	ΣΥΝΟΛΙΚΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΧΡΗΣΗΣ	ΣΥΝΟΛΙΚΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	ΑΝΑΠΟΣΒΕΣΤΗ ΑΞΙΑ
ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΠΑΓΙΟΥ	31.12.2003	1.1 - 31.12.2004	31.12.2004	31.12.2004	31.12.2003	2004	31.12.2004	31.12.2004
ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ								
ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ								
Γήπεδα - Οικόπεδα	339.037	2.725	304.423	646.185				646.185
Ορυχεία -μεταλλεία, λιτομεία	402.283	558	50.721	453.562	87.082	5.056	92.138	361.424
Κτίρια και τεχνικά έργα	2.903.362	79.596	255.525	3.238.483	1.487.711	108.273	1.595.984	1.642.499
Μηχαν.-Τεχν. Εγκ.- λοιπός εξοπλ.	11.925.304	605.983		12.531.287	5.811.806	554.038	6.365.844	6.165.443
Μεταφορικά μέσα	143.701	10.569		154.270	133.028	3.063	136.091	18.179
Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	351.054	21.046		372.100	281.126	18.502	299.628	72.472
Ακίνητοποιήσεις υπό εκτέλεση	793.015	-43.787		749.228			0	749.228
ΣΥΝΟΛΟ	16.857.756	676.690	610.669	18.145.115	7.800.753	688.932	8.489.685	9.655.430
ΑΣΩΜΑΤΕΣ								
ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ	192.086	17.823		209.909	126.262	-694	125.568	84.341
ΣΥΝΟΛΟ	17.049.842	694.513	610.669	18.355.024	7.927.015	688.238	8.615.253	9.739.771

5.7.3 Ασφαλιστήρια Συμβόλαια

Η ΔΕΗ μέσω της ασφαλιστικής αγοράς, προβαίνει στην κάλυψη των εξής 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 απαλλοτριώσει 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 το λοιπό εξοπλισμό και διάφορες άλλες λειτουργίες καθώς και για ενδεχόμενες περιβαλλοντικές υποχρεώσεις της.

Τέλος, ανατέθηκε στην εταιρία «MARSH Ε.Π.Ε.» μετά από διεθνή μειοδοτικό διαγωνισμό το έργο εκπόνησης μελέτης σκοπιμότητας για τη διαχείριση της κάλυψης των κινδύνων που αντιμετωπίζει η ΔΕΗ Α.Ε., από την άσκηση της εμπορικής και της βιομηχανικής δραστηριότητάς της. Το έργο αναμένεται να ολοκληρωθεί σύντομα.

5.7.4 Εγγυήσεις- Εμπράγματα Ασφάλειες

Κατά την 31/12/2004 υφίστανται εγγυητικές επιστολές συνολικού ύψους € 610 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.

5.8 Επενδύσεις Περιόδου 2003 - 2004

Στον ακόλουθο πίνακα παρουσιάζονται οι επενδύσεις της Εταιρίας σε ακινητοποιήσεις και συμμετοχές κατά την περίοδο 2003-2004:

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΠΑΓΙΟΥ (σε χιλ. €)	1.1.2003 - 31.12.2003	1.1.2004 - 31.12.2004
ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ		
Γήπεδα - Οικόπεδα	2.861	2.994
Ορυχεία - μεταλλεία, λατομεία	28.071	588
Κτίρια και τεχνικά έργα	153.781	80.521
Μηχαν.-Τεχν.Εγκ.-Λοιπός εξοπλ.	889.870	646.532
Μεταφορικά μέσα	2.399	14.153
Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	21.830	29.125
Ακινήτοποιήσεις υπό εκτέλεση - προσθήκες	723.114	755.360
Ακινήτοποιήσεις υπό εκτέλεση σε μεταφορά	-1.119.490	-777.560
ΣΥΝΟΛΟ	702.436	751.713
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ	21.465	3.924
ΣΥΝΟΛΟ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ	723.901	755.637
ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ	24.850	15.461
ΣΥΝΟΛΟ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ	748.751	771.098

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.

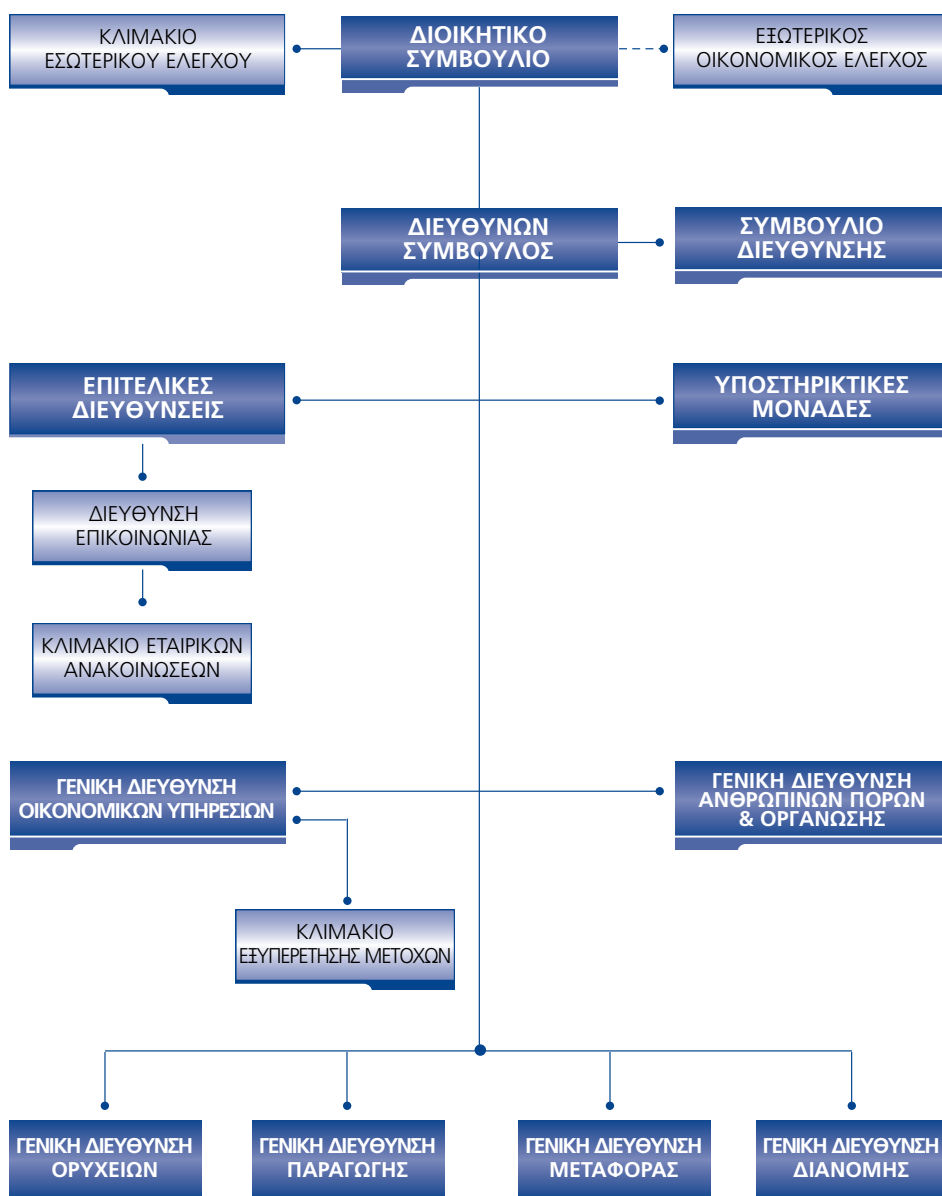
Οι επενδύσεις της Εταιρίας τα τελευταία έτη έχουν παραμείνει σε υψηλά επίπεδα ως αποτέλεσμα της ανάγκης για αναβάθμιση του μηχανολογικού εξοπλισμού των ορυχείων και των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας καθώς και της ανάγκης κατασκευής νέων παραγωγικών εγκαταστάσεων, συμπεριλαμβανομένων και επενδύσεων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

Ειδικότερα πρέπει να σημειωθεί ότι έλαβαν χώρα επενδύσεις που αφορούσαν στα Ολυμπιακά Έργα και περιελάμβαναν τα Κύρια Έργα Συστήματος Μεταφοράς (400 και 150 KV) για ενίσχυση της αξιοπιστίας του, συνολικού κόστους € 55 εκατ., τα Κύρια Έργα Διανομής για αναβάθμιση και ενίσχυση του Δικτύου Διανομής, συνολικού κόστους € 210 εκατ. και οι συντηρήσεις Μονάδων Παραγωγής/ Δικτύου Διανομής/ Συστήματος Μεταφοράς ύψους € 492,2 εκατ. το 2003 και € 538,5 εκατ. το 2004.

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

6.1 Οργανωτική Δομή



6.2 Διοίκηση - Διεύθυνση Εταιρίας

Το Διοικητικό Συμβούλιο είναι το ανώτατο διοικητικό όργανο της Εταιρίας. Διαμορφώνει κατά κύριο λόγο τη στρατηγική και την πολιτική ανάπτυξής της, 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 δίδει τη λειτουργία της Εταιρίας.

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

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

- α)** έξι μέλη, μεταξύ των οποίων και ο Διευθύνων Σύμβουλος, εκλέγονται από 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.

Κατόπιν της παραίτησης του κ. Δημητρίου Παπούλια, Πρόεδρος του Δ.Σ. της ΔΕΗ Α.Ε. ανέλαβε ο κ. Ιωάννης Παλαιοκρασσάς από 21.04.2004.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ την 31.12.2004 είχε ως εξής:

Όνομα	Θέση	Ιδιότητα
Παλαιοκρασσάς Ιωάννης	Πρόεδρος	Οικονομολόγος
Νέζης Στέργιος	Δ/νων Σύμβουλος	Χημικός Μηχανικός
Δαυίδ Χαράλαμπος	Σύμβουλος	Στέλεχος Επιχειρήσεων
Μανιατάκης Δημήτριος	Σύμβουλος	Οικονομολόγος
Αθανασία Παρασκευή	Σύμβουλος	Πτυχ. Παντείου Πανεπιστημίου
Θεοδωρόπουλος Σπυρίδων	Σύμβουλος	Οικονομολόγος, Εκπρόσωπος μειοψηφίας
Μάνος Ιωάννης	Σύμβουλος	Δικηγόρος, Εκπρόσωπος μειοψηφίας
Μαγείρου Ευάγγελος	Σύμβουλος	Καθηγητής Οικονομικού Πανεπιστημίου Αθηνών
Λόφτσαλης Παναγιώτης	Σύμβουλος	Εκπρόσωπος εργαζομένων
Παναγόπουλος Ιωάννης	Σύμβουλος	Εκπρόσωπος ΟΚΕ
Πέτρου Αναστάσιος	Σύμβουλος	Εκπρόσωπος εργαζομένων

Κατόπιν της παραίτησης του Διευθύνοντος Συμβούλου κ. Στέργιου Νέζη, και της αντικατάστασής του από τον κ. Δημήτρη Μανιατάκη, συγκροτήθηκε σε σώμα το παρόν Δ.Σ. της ΔΕΗ Α.Ε. σύμφωνα με την από 10 Μαρτίου 2005 απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της εταιρίας, ως εξής:

Όνομα	Θέση	Ιδιότητα
Παλαιοκρασσάς Ιωάννης	Πρόεδρος	Οικονομολόγος
Μανιατάκης Δημήτριος	Δ/νων Σύμβουλος	Οικονομολόγος
Δαυίδ Χαράλαμπος	Σύμβουλος	Στέλεχος Επιχειρήσεων
Μωυσής Ραφαήλ	Σύμβουλος	Μηχανολόγος Μηχανικός
Αθανασία Παρασκευή	Σύμβουλος	Πτυχ. Παντείου Πανεπιστημίου
Θεοδωρόπουλος Σπυρίδων	Σύμβουλος	Οικονομολόγος, Εκπρόσωπος μειοψηφίας
Μάνος Ιωάννης	Σύμβουλος	Δικηγόρος, Εκπρόσωπος μειοψηφίας
Μαγείρου Ευάγγελος	Σύμβουλος	Καθηγητής Οικονομικού Πανεπιστημίου Αθηνών
Λόφτσαλης Παναγιώτης	Σύμβουλος	Εκπρόσωπος εργαζομένων
Παναγόπουλος Ιωάννης	Σύμβουλος	Εκπρόσωπος ΟΚΕ
Πέτρου Αναστάσιος	Σύμβουλος	Εκπρόσωπος εργαζομένων

Σχετικά με τα οριζόμενα στο Ν.3016/2002 περί Εταιρικής Διακυβέρνησης η Εταιρία έχει προβεί στις ακόλουθες ενέργειες:

- Στην από 15.11.2002 Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρίας καθορίστηκε η ιδιότητα κάθε μέλους του Διοικητικού Συμβουλίου ως εκτελεστικού, μη εκτελεστικού και ανεξάρτητου μη εκτελεστικού κατ' εφαρμογή των διατάξεων του Ν. 3016/17.5.2002 περί εταιρικής διακυβέρνησης. Η ως άνω Γενική Συνέλευση, ως μόνη αρμοδία σύμφωνα με άρθρο 4 παρ. 3 του Ν. 3016/2002, καθόρισε την ιδιότητα κάθε μέλους του Διοικητικού Συμβουλίου, ως εκτελεστικού και μη εκτελεστικού ως εξής: ως εκτελεστικό μέλος καθορίστηκε ο τότε Διευθύνων Σύμβουλος κ. Στέργιος Νέζης και ως μη εκτελεστικά τα υπόλοιπα μέλη του Δ.Σ. 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.

Στο σημερινό Δ.Σ. ως εκτελεστικά μέλη έχουν οριστεί με την από 10.03.2005 απόφασή του, οι κ.κ. Παλαιοκρασσάς Ιωάννης και Μανιατάκης Δημήτρης.

Παρατίθενται σύντομα βιογραφικά των μελών του Δ.Σ.:

Ιωάννης Παλαιοκρασσάς, Πρόεδρος Δ.Σ.

Ο Πρόεδρος της ΔΕΗ Α.Ε. Ιωάννης Παλαιοκρασσάς γεννήθηκε στην Αθήνα. Σπούδασε οικονομικά των μεταφορών και διεθνή οικονομικά παίρνοντας τα πτυχία B.Sc.Econ και M.Sc.Econ από το London School of Economics and Political Science του Λονδίνου και ανέπτυξε αρχικά έντονη δραστηριότητα στον ιδιωτικό τομέα. Η πολιτική του σταδιοδρομία ξεκίνησε το Νοέμβριο του 1977 όταν ανέλαβε Υφυπουργός Συντονισμού. Ένα χρόνο αργότερα ήταν Βουλευτής Επικρατείας και το Μάιο του 1980 έγινε Υπουργός Συντονισμού. Εκλέγεται αδιάλειπτα επί τέσσερις διαδοχικές εκλογές Βουλευτής Κυκλάδων μεταξύ 1981 και 1989. Κατά το ίδιο χρονικό διάστημα, διετέλεσε Γενικός Γραμματέας της Κοινοβουλευτικής Ομάδας της Ν.Δ., Κοινοβουλευτικός εκπρόσωπος και Πρόεδρος της ΟΚΕ Εθνικής Οικονομίας. Κατά το διάστημα 1990 - 1992 διετέλεσε Υπουργός Οικονομικών και για μερικούς μήνες Υπουργός Ενέργειας, Βιομηχανίας και Τεχνολογίας. Από το 1993 έως και το 1995 διετέλεσε Επίτροπος της Ευρωπαϊκής Ένωσης, για το Περιβάλλον, την Πυρηνική Ασφάλεια και Προστασία των Πολιτών, καθώς και για την Αλιεία. Το 2004 επανεξελέγη βουλευτής Κυκλάδων, για να παραιτηθεί όταν η Κυβέρνηση του ανέθεσε την Προεδρία της ΔΕΗ. Συμμετέχει ενεργά σε πολλές μη κυβερνητικές οργανώσεις (Ελληνική Εταιρία για την Προστασία του Περιβάλλοντος και της Πολιτιστικής Κληρονομιάς - μέλος του Δ.Σ., Περιβαλλοντικός όμιλος Factor 10, Διοικητικό Συμβούλιο του Fordverein Okologische Stenrerreform e.V.). Έχει πλούσιο ερευνητικό έργο και επιστημονικές δημοσιεύσεις για την ελληνική εμπορική ναυτιλία, τις οδικές μεταφορές, ανθρώπινο δυναμικό, περιφερειακή ανάπτυξη,

χωροταξία, αειφόρο ανάπτυξη, ενώ συμμετείχε ή συνέγραψε μελέτες για λογαριασμό του ΟΟΣΑ. Το 1992 του απενεμήθη το παράσημο του Αξιωματούχου της Λεγεώνας της Τιμής από τον Πρόεδρο Μιττεράν, ενώ το 1994 του απενεμήθη και ο Μεγαλόσταυρος του Λεοπόλδου Β΄ από το Βασιλέα Αλβέρτο του Βελγίου.

Δημήτρης Μανιατάκης, Διευθύνων Σύμβουλος

Ο κ. Δημήτρης Λ. Μανιατάκης γεννήθηκε στην Κορώνη Μεσσηνίας το 1939 και είναι παντρεμένος με τη συγγραφέα Ελένη Μανιατάκη-Ταγωνίδα. Από το 1990 μέχρι σήμερα διετέλεσε Διευθύνων Σύμβουλος της εταιρίας ICAP ΑΕ της μεγαλύτερης εταιρίας Συμβουλευτικών Υπηρεσιών και Επιχειρηματικής Πληροφόρησης στην Ελλάδα. Ο κ. Δημήτρης Μανιατάκης είναι οικονομολόγος, πτυχιούχος του Οικονομικού Πανεπιστημίου Αθηνών (πρώην ΑΣΟΕΕ), μελετητής με εξειδίκευση στο χρηματοπιστωτικό management, εργάστηκε ως financial analyst στη Citicorp, ήταν σύμβουλος σε θέματα πιστοληπτικής πολιτικής για ελληνικές και ξένες επιχειρήσεις και Αντιπρόεδρος της TNS ICAP ΑΕ. Έχει εκπονήσει μελέτες στρατηγικού και επιχειρηματικού σχεδιασμού, αποτιμήσεις επιχειρήσεων και οργανισμών-εξαγορές/συγχωνεύσεις, μελέτες βιωσιμότητας, οικονομοτεχνικές μελέτες. Διετέλεσε σύμβουλος τεχνικής υποστήριξης σε οργανισμούς και φορείς που υλοποιούν έργα και δράσεις στο πλαίσιο των ΚΠΣ, σύμβουλος εκπόνησης μελετών εξειδίκευσης προγραμμάτων και έργων και σύμβουλος στη συμμετοχή στην εκτέλεση έργων χρηματοδοτούμενων από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Μιλάει αγγλικά και έχει γράψει άρθρα σε οικονομικά περιοδικά και εφημερίδες στην Ελλάδα και στο εξωτερικό για την ελληνική οικονομία, τη θέση των ελληνικών επιχειρήσεων και δυνατότητες ανάπτυξής τους. Είναι μέλος του Γενικού Συμβουλίου του ΣΕΒ, μέλος της Λέσχης Επιχειρηματικότητας, μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου του διεθνούς οργανισμού FEBIS (Federation of Business Information Services). Είναι επίσης μέλος του ΕΒΕΑ, του Ελληνοαμερικανικού Επιμελητηρίου και του Ελληνοβρετανικού Επιμελητηρίου και ιδρυτικό μέλος του Ελληνοαφρικανικού Επιμελητηρίου. Είναι ιδρυτής και πρόεδρος του κοινωφελούς ΜΑΝΙΑΤΑΚΕΙΟΥ ΙΔΡΥΜΑΤΟΣ, το οποίο εδρεύει στη Κορώνη Μεσσηνίας. Ο κ. Δημήτρης Μανιατάκης προσφάτως βραβεύθηκε από το Μεταπτυχιακό Τμήμα της Διοίκησης Επιχειρήσεων του Οικονομικού Πανεπιστημίου για την προσφορά του στην έρευνα αγοράς και στη πανεπιστημιακή κοινότητα.

Νέζης Στέργιος, Διευθύνων Σύμβουλος στις 31/12/2004

Ο κ. Νέζης, στις 31/12/2004, ήταν Διευθύνων Σύμβουλος και Αναπληρωτής Πρόεδρος του Δ.Σ. της ΔΕΗ και Πρόεδρος του Δ.Σ. της TELLAS Α.Ε. και της WIND - PPC HOLDING NV από τον Ιούνιο του 2002. Επιπρόσθετα ο κ. Νέζης ήταν Πρόεδρος του Δ.Σ. της θυγατρικής ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. από τον Ιούνιο του 2000. 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.

Χαράλαμπος Δαυίδ, Σύμβουλος

Ο Χαράλαμπος Δαυίδ είναι κάτοχος διπλώματος BS στη Διοίκηση Επιχειρήσεων από το PROVIDENCE COLLEGE Providence R.I. USA. Ορισμένα από τα Διοικητικά Συμβούλια στα οποία ανήκει είναι της Frigoglass ABEE, Κατσέλης ΑΕ, ΠΛΙΑΣ ΑΕ, AG Leventis (Nigeria) PLC, Nigerian Bottling Company, Vectis Capital.

Σπυρίδων Θεοδωρόπουλος, 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 Τιτάν Α.Ε. και αντιπρόεδρος του ΣΕΒ. Ο κ. Θεοδωρόπουλος είναι απόφοιτος του Οικονομικού Τμήματος του Πανεπιστημίου Αθηνών.

Ραφαήλ Μωυσής, Σύμβουλος

Γεννημένος στη Θεσσαλονίκη, φοίτησε ως μαθητής στο Κολλήγιο Αθηνών και σπούδασε Μηχανολόγος Μηχανικός στο Πανεπιστήμιο του Μάντσεστερ της Αγγλίας όπου έλαβε το πτυχίο B.Sc. με First Class Honour. Τα πτυχία Μάστερ και Διδακτορικό έλαβε από το Τεχνολογικό Ινστιτούτο Μασσαχουσέτης (MIT). Αρχισε την επαγγελματική του σταδιοδρομία ως Έκτακτος Καθηγητής στη Σχολή Μηχανολόγων του MIT και στη συνέχεια μετά από μια περίοδο στην Ελληνική Βιομηχανία, κατέλαβε τις θέσεις του Εκτελεστικού Γραμματέα του Εθνικού Συμβουλίου Ενεργείας του Υπουργείου Συντονισμού, του Υποδιοικητή της ΕΤΒΑ, του Διοικητή της ΔΕΗ και του Προέδρου του Δ.Σ. της ΑΤΤΙΚΟ ΜΕΤΡΟ Α.Ε. Τον Απρίλιο του 2004 διορίστηκε Πρόεδρος του Δ.Σ. της Δημόσιας Επιχείρησης Αερίου Α.Ε. Το 1982 του απονεμήθηκε ο τίτλος του Αξιωματικού της Λεγεώνας της Τιμής από τον Πρόεδρο της Δημοκρατίας της Γαλλίας.

Παρασκευή Αθανασιά, Σύμβουλος

Η κ. Αθανασιά Παρασκευή είναι προϊσταμένη της 4ης Δ/σης Διοικητικού του Γενικού Λογιστηρίου

του Κράτους. Πτυχιούχος του Παντείου Πανεπιστημίου. Κατά την πολυετή θητεία της στο Γ.Λ. υπηρέτησε σε θέσεις υψηλής ευθύνης και διακρίθηκε σ' αυτές. Υπηρέτησε επίσης με απόσπαση στο Γενικό Προξενείο του Λονδίνου και στα υπουργεία Εξωτερικών και Τουρισμού. Έχει χρηματίσει μέλος πολλών επιτροπών και ομάδων εργασίας που στόχευαν στον εκσυγχρονισμό διαφόρων υπηρεσιών της δημόσιας διοίκησης και δίδαξε ως εισηγήτρια σε σχετικά επιμορφωτικά προγράμματα.

Παναγιώτης Λόφτσαλης, Σύμβουλος

Ο Παναγιώτης Λόφτσαλης είναι Εκπρόσωπος των Εργαζομένων της ΔΕΗ στο Δ.Σ. Εργάζεται στην Εταιρία από το Φεβρουάριο του 1981 ως τεχνικός στον ΑΗΣ Αμυνταίου Φιλιώτα. Εξελέγη το 1983 Συνδικαλιστής στο Ενωτικό Συνδικάτο (Ενεργειακό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας). Το 1988 στο Δ.Σ. της ΓΕΝΟΠ/ΔΕΗ και το 2000 εξελέγη Γεν. Γραμματέας της Ομοσπονδίας ΓΕΝΟΠ/ΔΕΗ θέση την οποία διατήρησε μέχρι το 2004.

Ευάγγελος Μαγείρου, Σύμβουλος

Ο Ευάγγελος Μαγείρου είναι καθηγητής Επιχειρησιακής Έρευνας στο Οικονομικό Πανεπιστήμιο Αθηνών από το 1986. Σπούδασε στο Princeton University - ΗΠΑ (BS in Electrical Engineering 1967-1971) και στο Harvard University - ΗΠΑ (MS in Decision and Control Sciences, 1971-72 και Ph. D in Decision and Control Sciences, Graduate School of Arts and Sciences, 1972-76). Από το 1977 ως το 1986 εργάστηκε στην Επιστημονική Γραμματεία, στο Εθνικό Συμβούλιο Ενεργείας και στα υπουργεία Συντονισμού, Βιομηχανίας και Ενεργείας Κατείχε και κατέχει διακεκριμένες διοικητικές θέσεις στο χώρο της Ενέργειας, της Οικονομίας και της Επιχειρησιακής έρευνας. Συγγραφέας τεχνικών εκθέσεων και βιβλίων, με πλήθος δημοσιεύσεων σε διεθνή περιοδικά, και σε πρακτικά συνεδρίων. Συμμετέχει σε Μελετητικές Δραστηριότητες του Κέντρου Έρευνας ΟΠΑ. Είναι τακτικό μέλος INFORMS, του Τεχνικού Επιμελητηρίου, της Ελληνικής Μαθηματικής Εταιρίας και της Ελληνικής Εταιρίας Επιχειρησιακών Ερευνών.

Ιωάννης Μάνος, Σύμβουλος

Ο Ιωάννης Μάνος είναι μέλος του Δ.Σ. της ΔΕΗ από το 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.

Ιωάννης Παναγόπουλος, Σύμβουλος

Ο Ιωάννης Παναγόπουλος γεννήθηκε στο χωριό Σέρβου Αρκαδίας. Το 1974 προσελήφθη ως υπάλληλος από την Εθνική Τράπεζα (Ε.Τ.Ε.) και σήμερα κατέχει το βαθμό του Υποδιευθυντή, στη διεύθυνση Οικονομικών Μελετών. Το 1998 εξελέγη στη Διοίκηση της Γενικής Συνομοσπονδίας Εργατών Ελλάδας (ΓΣΕΕ) και ανέλαβε την θέση του Γραμματέα Τύπου. Το 2001, στο 30ο Συνέδριο της ΓΣΕΕ επανεκλέγεται στη Διοίκηση και αναλαμβάνει καθήκοντα Οργανωτικού Γραμματέα, θέση την οποία διατηρεί και μετά το 31ο Συνέδριο, το 2004. Είναι εκπρόσωπος της Γενικής Συνομοσπονδίας στην Οικονομική και Κοινωνική Επιτροπή της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Για πολλά χρόνια είναι εκλεγμένος Εκπρόσωπος των Εργαζομένων στο Διοικητικό Συμβούλιο της Εθνικής Τράπεζας Ελλάδος. Επίσης συμμετείχε επί σειρά ετών στα συνδικαλιστικά όργανα της Εθνικής Τράπεζας και της ΟΤΟΕ.

Αναστάσιος Πέτρου, Σύμβουλος

Ο Αναστάσιος Πέτρου γεννήθηκε στο Βέλο Κορινθίας. Πτυχιούχος Μηχανικός Ηλεκτρονικός Τ.Ε. Ραδιοελεγκτής Β΄. Μετεκπαιδεύτηκε στην "NERA" Νορβηγίας στα Μικροκυματικά Συστήματα και στη HARTMMAN- BRAUN Γερμανίας στα Συστήματα Ρύθμισης Λεβήτων Θερμοηλεκτρικών Σταθμών. Από το 1972 ως το 1985 ήταν επικεφαλής του Συνεργείου Οργάνων και Αυτοματισμού του ΑΗΣ Μεγαλόπολης και από το 1985 ως το 1992 επικεφαλής του Συνεργείου Μικροκυματικών Συστημάτων στο ΡΟΥΦ. Την τελευταία εξαετία εργάζεται στον ΑΗΣ Αγ. Γεωργίου, ως επικεφαλής του Συνεργείου Οργάνων και Αυτοματισμού. Διετέλεσε Πρόεδρος Πτυχιούχων Μηχανικών ΔΕΗ (1990 - 2003) και Μέλος Δ.Σ./ ΓΕΝΟΠ ΔΕΗ (1998 - 2004).

Οι ακαθάριστες αμοιβές που έλαβαν τα 11 μέλη του Δ.Σ. για την ιδιότητά τους αυτή το έτος 2003 ανήλθαν σε € 855,8 χιλ. (ελάχιστη € 25,8 χιλ., μέγιστη € 244 χιλ.). ενώ για το έτος 2004 ανήλθαν σε € 733,1 χιλ. (ελάχιστη € 25,7 χιλ., μέγιστη € 252,9 χιλ.).

Για τις υπηρεσίες που προσφέρθηκαν από μέλη του Δ.Σ. με έμμισθη σχέση με την Εταιρία κατεβλήθησαν ακαθάριστες αμοιβές ύψους € 701,1 χιλ. για το έτος 2003 (ελάχιστη € 88,7 χιλ., μέγιστη € 244 χιλ.). Οι αμοιβές αυτές κατά το 2004 ανήλθαν σε € 560,7 χιλ. (ελάχιστη € 57,1 χιλ., μέγιστη € 252,9 χιλ.).

Οι Γενικοί Διευθυντές είναι ανώτατα στελέχη της Εταιρίας, τα οποία προϊστανται αυτοτελών τομέων δράσης της Εταιρίας και αναφέρονται στο Διευθύνοντα Σύμβουλο. 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 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 του Δ.Σ. των εταιριών TELLAS Α.Ε., PPC-WIND NPV HOLDING και ΛΑΡΚΟ. 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., PPC-WIND NPV HOLDING και ΔΕΣΜΗ Α.Ε. Ο κ. Βασιλειάδης είναι διπλωματούχος ηλεκτρολόγος - μηχανολόγος του Εθνικού Μετσόβειου Πολυτεχνείου και κάτοχος μεταπτυχιακού διπλώματος του University of London.

Γκαγκαουδάκης Νικόλαος, *Γενικός Διευθυντής Επιχειρησιακής Μονάδας Διανομής*

Ο κ. Γκαγκαουδάκης, 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 Μετσόβειου Πολυτεχνείου, Σχολή Μηχανολόγων – Ηλεκτρολόγων Μηχανικών. Ο κ. Γκαγκαουδάκης είναι Αντιπρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος της ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. και μέλος του Δ.Σ. του ΔΕΣΜΗ Α.Ε.

Καβουρίδης Κωνσταντίνος, Γενικός Διευθυντής Επιχειρησιακής Μονάδας Ορυχείων

Ο κ. Καβουρίδης, είναι Γενικός Διευθυντής Ορυχείων από το Σεπτέμβριο του 2000. Είναι επίσης Πρόεδρος της ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. Ο κ. 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.

Θεόδωρος Κίτσος, Γενικός Διευθυντής Ανθρωπίνων Πόρων & Οργάνωσης, από 01/03/2005

Ανέλαβε καθήκοντα Γενικού Διευθυντή από 01.03.2005, αντικαθιστώντας στη θέση αυτή τον κ. Γεώργιο Μανωλόπουλο. Ο κ. Κίτσος γεννήθηκε στην Αθήνα το 1964, είναι πτυχιούχος Οικονομικών σπουδών από το Οικονομικό της Νομικής του Εθνικού Καποδιστριακού Πανεπιστημίου Αθηνών (1988) και κάτοχος μεταπτυχιακού τίτλου Διοίκησης Επιχειρήσεων με έμφαση στα Χρηματοοικονομικά από το Wagner College στη Νέα Υόρκη (1990). Μετά την εκπλήρωση των στρατιωτικών του υποχρεώσεων εργάστηκε σε διάφορες θυγατρικές της πολυεθνικής εταιρίας Unilever κυρίως σε θέσεις Ανθρωπίνων Πόρων και οργάνωσης, αρχίζοντας την καριέρα του από την εταιρία ΕΛΑΙΣ Α.Ε. (1992-7). Στη συνέχεια εργάστηκε στο Ντουμπάι (1997-9) και στην Τζέντα της Σαουδικής Αραβίας (1999-2003) στην Unilever Arabia Group of Companies. Το 2003 μετατέθηκε στα κεντρικά γραφεία της Unilever στην Ολλανδία σαν Περιφερειακός Διευθυντής Ανθρωπίνων Πόρων και Οργάνωσης των Εταιριών Τροφίμων της Unilever στην Ευρώπη. Από την 1η Μαρτίου 2005, έχει αναλάβει τα καθήκοντα του Γενικού Διευθυντή Ανθρωπίνων Πόρων και Οργάνωσης στην ΔΕΗ Α.Ε.

Μανωλόπουλος Γεώργιος, Γενικός Διευθυντής Ανθρωπίνων Πόρων & Οργάνωσης στις 31/12/2004

Ο κ. Μανωλόπουλος ήταν Γενικός Διευθυντής Ανθρωπίνων Πόρων και Οργάνωσης από το 2000. Από το Νοέμβριο του 2000 ήταν 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 ΒΑΡΙΝΟΣ ΠΕΛΛΗΣ Α.Ε., μίας μικρής υδροηλεκτρικής εταιρίας στη Β. Ελλάδα. Ο κ. Πανέτας είναι διπλωματούχος ηλεκτρολόγος - μηχανολόγος του Εθνικού Μετσόβιου Πολυτεχνείου.

Κατά το 2003, οι συνολικές αμοιβές που καταβλήθηκαν στους ως άνω Γενικούς Διευθυντές της Εταιρίας ανήλθαν σε € 1.154 χιλ. (ελάχιστη € 189,3 χιλ., μέγιστη € 199,6 χιλ.) ενώ το 2004 ανήλθαν σε € 1.204 χιλ. (ελάχιστη € 197,6 χιλ., μέγιστη € 208,7 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. Το Μάρτιο του 2003 διορίσθηκε Προϊσταμένη Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου. Είναι απόφοιτος του Πανεπιστημίου Πειραιά (ΑΒΣΠ) και κάτοχος 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 αναμειγμένα σε δικαστικές εκκρεμότητες που αφορούν πτώχευση, εγκληματική πράξη ή τους έχει απαγορευθεί η άσκηση:

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

Σημειώνεται ότι πέραν των αμοιβών και συναλληγών που αναφέρονται στο παρόν Ετήσιο Δελτίο, ουδεμία άλλη αμοιβή, επιχειρηματική σχέση ή συναλληλαγή υπήρξε κατά την τελευταία τριετία και την τρέχουσα χρήση μεταξύ των διοικητικών οργάνων, των οργάνων διεύθυνσης και εποπτείας της Εκδότριας 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: Χαηλοκονδύλη 30, 104 32 Αθήνα.

6.3 Εσωτερικός Έλεγχος

Το Δ.Σ. της Εταιρίας, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Νόμο περί Εταιρικής Διακυβέρνησης, με απόφασή του την 19.11.2002, σύστησε ειδικό Κλιμάκιο Εσωτερικού Ελέγχου (Κ.Ε.Ε.), στο οποίο τοποθέτησε 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. 47/27.2.02, καθορίστηκε ο αριθμός των Εσωτερικών Ελεγκτών οι οποίοι θα απαρτίζουν το Κλιμάκιο Εσωτερικού Ελέγχου, με πλήρη και αποκλειστική απασχόληση, σε πέντε (5), η θητεία τους σε τρία (3) έτη με δυνατότητα παράτασης μέχρι τρία (3) ακόμη έτη, η στάθμη τους και τα κριτήρια καθώς και οι ιδιότητες που πρέπει να πληρούν. Με την απόφασή του αρ. 64/28.3.03, το Δ.Σ. της Εταιρίας ενέκρινε το διορισμό της κας Θ. Ιωαννίδου ως Προϊσταμένης του Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου και των κκ. Β. Καρατζά, Σ. Τσίρμπα, Κ. Αϊβαλιωτάκη και της κας Ε. Τζίμα-Γκιζά ως 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 αφ'ετέρου 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.:

- Α) Παρακολουθεί την εφαρμογή, την πιστή και συνεχή τήρηση του Κανονισμού, του Καταστατικού της Εταιρίας καθώς και της εν γένει νομοθεσίας που την αφορά, και ιδιαίτερα αυτής περί Ανωνύμων Εταιριών και της Χρηματοπιστηριακής.

- Β) 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 εποπτεύαν τη λειτουργία του Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου ως την 18/03/2005 ήταν ο κ. Ιωάννης Μάνος και η κα Ελένη Τσαμαδού. Με την υπ. αριθμ, 55/18-3-2005 ορίστηκε εκ νέου ο κ. Μάνος όπως και ο κ. Ευάγγελος Μαγείρου για την άσκηση, σύμφωνα με τον Νόμο 3016/2002, της Εποπτείας των Εσωτερικών Ελεγκτών της ΔΕΗ Α.Ε.

- Το Δ.Σ. της Εταιρίας, με την υπ. αριθμ. 221/19.11.2002 απόφασή ενέκρινε τον ισχύοντα σήμερα Κανονισμό Λειτουργίας της στο πλαίσιο της Εταιρικής Διακυβέρνησης, σύμφωνα με το Ν. 3016/2002. Με την υπ. αριθμ. 78/22.4.2003 απόφασή του, το Δ.Σ. της Εταιρίας ενέκρινε το ισχύον σήμερα Καταστατικό Λειτουργίας του Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου, στο οποίο περιλαμβάνονται και όροι λειτουργίας του.
- Επιπλέον, η Εταιρία δημιούργησε Κλιμάκιο Εξυπηρέτησης Μετόχων και Κλιμάκιο 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).

6.4 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.

ΚΑΤΑΛΟΓΟΣ ΥΠΟΧΡΕΩΝ ΠΡΟΣΩΠΩΝ

ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ	ΙΔΙΟΤΗΤΑ
ΙΩΑΝΝΗΣ ΠΑΛΑΙΟΚΡΑΣΣΑΣ	Πρόεδρος Δ.Σ. ΔΕΗ Α.Ε.
ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ-ΑΝΤΩΝΙΟΣ ΜΑΝΙΑΤΑΚΗΣ ⁽¹⁾	Διευθύνων Σύμβουλος
ΠΑΡΑΣΚΕΥΗ ΑΘΑΝΑΣΙΑ	Μέλος Δ.Σ.
ΣΠΥΡΙΔΩΝ ΘΕΟΔΩΡΟΠΟΥΛΟΣ	Μέλος Δ.Σ.
ΕΥΑΓΓΕΛΟΣ ΜΑΓΕΙΡΟΥ	Μέλος Δ.Σ.
ΙΩΑΝΝΗΣ ΜΑΝΟΣ	Μέλος Δ.Σ.
ΙΩΑΝΝΗΣ ΠΑΝΑΓΟΠΟΥΛΟΣ	Μέλος Δ.Σ.
ΡΑΦΑΗΛ ΜΩΥΣΗΣ ⁽²⁾	Μέλος Δ.Σ.
ΧΑΡΑΛΑΜΠΟΣ ΔΑΥΙΔ	Μέλος Δ.Σ.
ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ ΛΟΦΤΣΑΛΗΣ	Μέλος Δ.Σ.
ΑΝΑΣΤΑΣΙΟΣ ΠΕΤΡΟΥ	Μέλος Δ.Σ.
ΓΡΗΓΟΡΙΟΣ ΑΝΑΣΤΑΣΙΑΔΗΣ	Γενικός Διευθυντής Οικονομικών Υπηρεσιών

Συνέχεια στη σελίδα 54

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 6

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

Συνέχεια από τη σελίδα 53

ΚΑΤΑΛΟΓΟΣ ΥΠΟΧΡΕΩΝ ΠΡΟΣΩΠΩΝ

ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ	ΙΔΙΟΤΗΤΑ
ΘΕΟΔΩΡΟΣ ΚΙΤΣΟΣ ⁽³⁾	Γενικός Διευθυντής Ανθρωπίνων Πόρων & Οργάνωσης
ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΚΑΒΟΥΡΙΔΗΣ	Γενικός Διευθυντής Ορυχείων
ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΠΑΝΕΤΑΣ	Γενικός Διευθυντής Παραγωγής
ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΒΑΣΙΛΕΙΑΔΗΣ	Γενικός Διευθυντής Μεταφοράς
ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΓΚΑΓΚΑΟΥΔΑΚΗΣ	Γενικός Διευθυντής Διανομής
ΑΝΑΡΓΥΡΟΣ ΟΙΚΟΝΟΜΟΥ ⁽⁴⁾	Νομικός Σύμβουλος
ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΚΑΜΠΑΝΗΣ	Ορκωτός Ελεγκτής -Deloitte
ΜΙΧΑΛΗΣ ΚΑΡΑΒΑΣ	Ορκωτός Ελεγκτής -Deloitte
ΑΘΗΝΑ ΚΑΡΤΣΑΚΛΗ	Ορκωτός Ελεγκτής -Deloitte
ΕΠΑΜΕΙΝΩΝΔΑΣ ΓΙΟΥΡΟΥΚΟΣ	Ορκωτός Ελεγκτής -Deloitte
ΔΗΜΗΤΡΗΣ ΓΑΝΩΤΑΚΗΣ	Ορκωτός Ελεγκτής -Deloitte
ΤΗΛΕΜΑΧΟΣ ΓΕΡΓΟΠΟΥΛΟΣ ⁽⁵⁾	Ορκωτός Ελεγκτής -Deloitte
ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ ΒΑΡΒΙΤΣΙΩΤΗΣ	Ορκωτός Ελεγκτής -Deloitte
ΕΙΡΗΝΗ ΧΑΡΔΑΛΟΥΜΠΑ	Ορκωτός Ελεγκτής -Deloitte
ΜΑΡΙΑ ΚΟΛΥΒΑ	Ορκωτός Ελεγκτής -Deloitte
ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΜΠΟΥΡΝΗΣ	Ορκωτός Ελεγκτής -Deloitte
ΝΙΚΟΣ ΚΑΛΑΤΖΗΣ	Ορκωτός Ελεγκτής -Deloitte
ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΑΓΓΕΛΟΠΟΥΛΟΣ	Διευθυντής Οικονομικών Λειτουργιών (ΔΟΛ)

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 6

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

**ΚΑΤΑΛΟΓΟΣ
ΥΠΟΧΡΕΩΝ ΠΡΟΣΩΠΩΝ**

ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ	ΙΔΙΟΤΗΤΑ
ΘΑΛΕΙΑ ΙΩΑΝΝΙΔΟΥ	Διευθύντρια Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου
ΜΙΧΑΗΛ ΚΡΙΤΣΩΤΑΚΗΣ	Διευθυντής Υπηρεσίας Στέγασης
ΜΑΡΙΑ ΜΠΕΣΚΟΥ	Διευθύντρια Επικοινωνίας
ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΠΑΠΑΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΥ	Διευθυντής Στρατηγικής και Προγραμματισμού
ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΣΤΑΘΗΣ	Διευθυντής Γραφείου Διευθύνοντος Συμβούλου
ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΤΣΙΚΡΙΠΗΣ	Διευθυντής Οικονομικού & Διοικητικού Ελέγχου
ΧΡΥΣΟΣΤΟΜΟΣ ΧΡΗΣΤΙΔΗΣ	Διευθυντής Κέντρου Δοκιμών Ερευνών και Προτύπων
ΙΩΑΝΝΗΣ ΚΟΚΚΑΛΗΣ	Διευθυντής Σχεδιασμού & Απόδοσης
ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΑΡΑΒΑΝΤΙΝΟΣ	Διευθυντής Πληροφορικής
ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΕΥΤΑΞΙΑΣ	Διευθυντής Υλικού & Προμηθειών -Μεταφορών
ΦΛΩΡΑ ΜΑΣΤΡΟΚΑΛΟΥ	Διευθύντρια Ανθρωπίνων Πόρων
ΜΑΡΙΑ ΤΟΛΑΚΗ	Διευθύντρια Κλιμακίου Υγιεινής & Ασφάλειας Εργασίας
ΜΙΧΑΗΛ ΣΤΕΦΑΝΙΔΗΣ	Διευθυντής Εκπαίδευσης
ΕΜΜΑΝΟΥΗΛ ΠΑΝΑΓΙΩΤΑΚΗΣ	Διευθυντής Οργάνωσης
ΚΩΝ/ΝΟΣ ΧΑΛΟΥΛΟΣ	Διευθυντής Σχεδιασμού & Διαχείρισης Απόδοσης Μονάδων Ορυχείων
ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΓΑΛΙΤΗΣ	Διευθυντής Ανθρώπινου Δυναμικού Ορυχείων
ΑΝΤΩΝΙΟΣ ΒΛΑΧΑΝΤΩΝΗΣ	Διευθυντής Περιβάλλοντος Ορυχείων

Συνέχεια στη σελίδα 56

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 6

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

Συνέχεια από τη σελίδα 55

ΚΑΤΑΛΟΓΟΣ ΥΠΟΧΡΕΩΝ ΠΡΟΣΩΠΩΝ

ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ	ΙΔΙΟΤΗΤΑ
ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΜΑΡΟΥΔΑΣ	Διευθυντής Μελετών & Ανάπτυξης Ορυχείων
ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΠΑΠΑΝΙΚΟΛΑΟΥ	Διευθυντής Λιγνιτικού Κέντρου Μεγαλόπολης
ΧΡΗΣΤΟΣ ΠΑΠΑΓΕΩΡΓΙΟΥ	Διευθυντής Λιγνιτικού Κέντρου Δυτικής Μακεδονίας
ΣΠΥΡΙΔΩΝ ΝΙΚΟΛΑΙΔΗΣ	Διευθυντής Υλικού & Προμηθειών Ορυχείων
ΙΩΑΝΝΗΣ ΚΟΠΑΝΑΚΗΣ	Διευθυντής Σχεδιασμού & Διαχείρισης Απόδοσης Μονάδων Παραγωγής
ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΧΩΡΙΑΝΟΠΟΥΛΟΣ	Διευθυντής Ανθρώπινου Δυναμικού Παραγωγής
ΒΑΣΙΛΙΚΗ ΤΣΑΔΑΡΗ	Διευθύντρια Περιβάλλοντος Παραγωγής
ΑΒΡΑΑΜ ΜΙΖΑΝ	Διευθυντής Μελετών-Κατασκευών Θερμοηλεκτρικών Έργων
ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΤΡΙΑΝΤΑΦΥΛΛΗΣ	Διευθυντής Ανάπτυξης Υδροηλεκτρικών Έργων
ΑΘΑΝΑΣΙΟΣ ΧΑΝΤΑΒΑΣ	Διευθυντής Εκμετάλλευσης Θερμοηλεκτρικών
ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΛΕΡΗΣ	Διευθυντής Εκμετάλλευσης Υδροηλεκτρικών Σταθμών
ΧΡΗΣΤΟΣ ΠΟΣΕΙΔΩΝ	Διευθυντής Διαχείρισης Ενέργειας
ΛΑΖΑΡΟΣ ΚΑΡΑΛΑΖΟΣ	Διευθυντής Υλικού – Καυσίμων & προμηθειών Παραγωγής
ΣΠΥΡΙΔΩΝ ΒΑΣΣΟΣ	Διευθυντής Σχεδιασμού & Διαχείρισης Απόδοσης Μονάδων Μεταφοράς

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 6

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

ΚΑΤΑΛΟΓΟΣ ΥΠΟΧΡΕΩΝ ΠΡΟΣΩΠΩΝ

ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ	ΙΔΙΟΤΗΤΑ
ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΚΑΡΛΟΣ	Διευθυντής Ανθρώπινου Δυναμικού Μεταφοράς
ΑΛΒΕΡΤΟΣ ΜΑΪΣΗΣ	Διευθυντής Εξωτερικών Σχέσεων Μεταφοράς
ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΤΣΕΚΟΥΡΑΣ	Διευθυντής Συστήματος Μεταφοράς
ΦΡΕΙΔΕΡΙΚΗ ΣΤΡΙΝΤΖΗ	Διευθύντρια Νέων Έργων Μεταφοράς
ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΜΠΟΥΣΔΕΚΗΣ	Διευθυντής Υλικού & Προμηθειών Μεταφοράς
ΑΠΟΣΤΟΛΟΣ ΜΑΡΗΣ	Διευθυντής Σχεδιασμού & Διαχείρισης Απόδοσης Μονάδων Διανομής
ΣΤΥΛΙΑΝΟΣ ΣΑΜΠΑΝΗΣ	Διευθυντής Ανθρώπινου Δυναμικού Διανομής
ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΣΤΑΥΡΟΠΟΥΛΟΣ	Διευθυντής Κατασκευών & Συντηρήσεων Δικτύων
ΓΡΗΓΟΡΙΟΣ ΑΝΤΩΝΟΠΟΥΛΟΣ	Διευθυντής Ανάπτυξης & Διαχείρισης Δικτύων Διανομής
ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ ΕΥΣΤΑΘΙΟΥ	Διευθυντής Εμπορίας
ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΚΟΛΛΙΑΣ	Διευθυντής Μεγάλων Πελατών
ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΣΤΑΥΡΙΔΗΣ	Διευθυντής Εναλλακτικών Μορφών Ενέργειας
ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ ΒΕΙΚΟΣ	Διευθυντής Υλικού & Προμηθειών Διανομής
ΣΠΥΡΙΔΩΝ ΣΑΒΒΙΔΗΣ	Διευθυντής Περιφέρειας Αττικής
ΘΕΟΛΟΓΟΣ ΠΑΠΑΝΙΚΟΛΑΟΥ	Διευθυντής Περιφέρειας Μακεδονίας - Θράκης
ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΛΑΘΟΥΡΗΣ	Διευθυντής Περιφέρειας Κεντρικής Ελλάδος
ΧΡΗΣΤΟΣ ΣΑΜΑΛΤΑΝΟΣ	Βοηθός Διευθυντής Περιφέρειας Νησιών

Συνέχεια στη σελίδα 58

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 6

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

Συνέχεια από τη σελίδα 57

ΚΑΤΑΛΟΓΟΣ ΥΠΟΧΡΕΩΝ ΠΡΟΣΩΠΩΝ

ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ	ΙΔΙΟΤΗΤΑ
ΛΟΥΚΑΣ ΓΕΩΡΓΙΟΥ	Βοηθός Διευθυντής Περιφέρειας Νησιών
ΣΠΥΡΙΔΩΝ ΜΥΛΩΝΑΣ	Βοηθός Διευθυντής Περιφέρειας Πελοποννήσου – Ηπείρου
ΕΛΕΥΘΕΡΙΟΣ ΕΞΑΚΟΥΣΤΙΔΗΣ	Βοηθός Διευθυντής ΔΟΛ
ΑΓΓΕΛΗΣ ΔΟΥΡΙΔΑΣ	Βοηθός Διευθυντής ΔΟΛ
ΞΕΝΟΦΩΝ ΠΡΙΝΟΣ	Βοηθός Διευθυντής ΔΟΛ
ΜΙΧΑΗΛ ΜΠΡΟΥΣΤΗΣ	Βοηθός Διευθυντής ΔΟΛ
ΚΩΝ/ΝΟΣ ΑΝΤΩΝΙΑΔΗΣ	Τομέαρχης Φορολογικής Νομοθεσίας & Οδηγιών
ΒΑΣΙΛΙΚΗ ΦΙΛΙΟΥ	Τομέαρχης Εκτέλεσης Φορολογικών Υποχρεώσεων
ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΑΙΒΑΛΙΩΤΑΚΗΣ	Τομέαρχης Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου
ΒΑΣΙΛΕΙΟΣ ΚΑΡΑΤΖΑΣ	Τομέαρχης Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου
ΘΕΟΦΑΝΙΑ ΤΖΙΜΑ-ΓΚΙΖΑ	Τομέαρχης Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου
ΣΩΤΗΡΙΟΣ ΤΣΙΡΜΠΑΣ	Τομέαρχης Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου
ΕΥΘΥΜΙΟΣ ΚΟΥΤΡΟΥΛΗΣ	Τομέαρχης Γενικού Λογιστηρίου
ΒΑΣΙΛΕΙΟΣ ΤΣΙΛΙΓΙΑΝΝΗΣ	Τομέαρχης Αναλυτικής Λογιστικής
ΜΑΡΙΑΝΘΗ ΟΝΑΣΟΓΛΟΥ	Υπεύθυνη Μετοχολογίου
ΙΩΑΝΝΗΣ ΑΛΕΞΟΠΟΥΛΟΣ	Προϊστάμενος Εταιρικών Ανακοινώσεων
ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΔΗΜΟΣΙΟ	Μέτοχος άνω του 20%
ΔΕΗ ΚΡΗΤΗ ΑΕ	Θυγατρική εταιρεία

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 6

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

**ΚΑΤΑΛΟΓΟΣ
ΥΠΟΧΡΕΩΝ ΠΡΟΣΩΠΩΝ**

ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ	ΙΔΙΟΤΗΤΑ
ΒΟΡΕΙΝΟ ΠΕΛΛΗΣ ΑΕ	Θυγατρική εταιρεία
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ	Θυγατρική εταιρεία
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ – ΔΙΕΚΑΤ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Μ.Υ.Η.Ε. ΓΙΤΑΝΗ ΑΕ	Θυγατρική εταιρεία
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ – ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	Θυγατρική εταιρεία
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ – ΡΟΚΑΣ ΑΒΕΕ	Θυγατρική εταιρεία
ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΑΕ	Θυγατρική εταιρεία
WIND-PPC HOLDING NV	Θυγατρική εταιρεία
TELLAS ΑΕ	Θυγατρική εταιρεία
ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ ΑΕ	Θυγατρική εταιρεία

- (1) Στις 31/12/2002 τη θέση κατείχε ο κος Στέργιος Νέζη. Μετά την παραίτηση του κου Στέργιου Νέζη, με την από 28/2/2005 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης και την από 1/3/2005 απόφαση του Δ.Σ. ο κος Μανιατάκης ανέλαβε τα καθήκοντα του Διευθύνοντος Συμβούλου στις 10/3/2005.
- (2) Μετά την παραίτηση του κου Στέργιου Νέζη, ο κος Ραφαήλ Μωυσής εξελέγη μέλος του Δ.Σ. με την από 1/3/2005 απόφαση του Δ.Σ.
- (3) Στις 31/12/2002 τη θέση κατείχε ο κος Γεώργιος Μανωλόπουλος
- (4) Στις 31/12/2002 τη θέση κατείχε ο κος Εμμανουήλ Δελούκας
- (5) Στις 31/12/2002 ήταν η κα Αλεξάνδρα Κωστήρα

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 6

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

6.5 Συμμετοχές μελών του Δ.Σ. στη Διοίκηση ή/ και το Κεφάλαιο άλλων εταιριών

Στον πίνακα που ακολουθεί παρουσιάζονται οι συμμετοχές των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρίας που υφίσταντο στις 31/12/2004 στη Διοίκηση ή/και στο κεφάλαιο (με ποσοστό άνω του 10%) άλλων εταιριών :

Όνοματεπώνυμο	Εταιρείες που συμμετέχει	Θέση στο Δ.Σ.	Ποσοστό Συμμετοχής (εάν >10%)
Στ. Νέζης	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	Πρόεδρος	
	TELLAS Α.Ε.	Πρόεδρος	
	WIND - PPC HOLDING NV	Πρόεδρος	
	Εθνική Ασφαλιστική	Μέλος (μέχρι 6/2004)	
	Γ. Ντίνος - Στ. Νέζης & ΣΙΑ Ε.Ε.	-	40%
	Ξ. Νέζη και ΣΙΑ Α.Ε.	-	20%
Δ. Μανιατάκης	I.C.A.P. Α.Ε.	Διευθύνων Σύμβουλος	
Σπ. Θεοδωρόπουλος	CHIPITA INTERNATIONAL S.A.	Πρόεδρος	
	SMAKY Α.Ε.	Πρόεδρος	
	ΦΡΑΝΚΑ Α.Ε.	Πρόεδρος	
	ΑΝΘΕΜΙΑ Α.Ε.	Πρόεδρος	
	CREAM LINE S.A.	Πρόεδρος	
	OLYMPIC HERMES Α.Ε. (πρώην "Σ. Μουζάκη Υιοί Olympic Α.Ε.")	Πρόεδρος	
	CONFINVEST Α.Ε. (πρώην "Ψυγεία Chipita Α.Ε.")	Πρόεδρος	
	EUROHELLENIC Α.Ε.	Πρόεδρος	100%
	ΔΕΛΤΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.	Μέλος	
	ΠΑΓΩΤΑ ΔΩΔΩΝΗ ΑΒΕΕ	Μέλος	
	ΚΥΛΙΝΔΡΟΙ ΒΑΘΥΤΥΠΙΑΣ Α.Ε.	Πρόεδρος	
ΖΥΘΕΣΤΙΑΣΗ Α.Ε.	Μέλος		

Όνοματεπώνυμο	Εταιρείες που συμμετέχει	Θέση στο Δ.Σ.	Ποσοστό Συμμετοχής (εάν >10%)
	Ε.Χ.Α.Ε.	Αντιπρόεδρος	
	Δ.Ε.Η.	Μέλος	
	Ι. ΜΠΟΥΤΑΡΗΣ & ΥΙΟΣ HOLDING Α.Ε.	Μέλος	
	Σ.Ε.Β.	Αντιπρόεδρος	
	ΤΙΤΑΝ Α.Ε.	Μέλος	
	ΕΝΩΣΗ ΕΙΣΗΓΜΕΝΩΝ ΕΤΑΙΡΕΙΩΝ Χ.Α.Α.	Μέλος	
	ΜΠΑΡΜΠΑ ΣΤΑΘΗΣ –ΓΕΝΙΚΗ ΤΡΟΦΙΜΩΝ	Μέλος	
	CHIPITA PARTICIPATIONS LTD	Πρόεδρος	
	CHIPITA EAST EUROPE (CYPRUS) LTD	Πρόεδρος	
	CHIPITA ITALIA S.P.A.	Πρόεδρος	
	EDITA FOOD INDUSTRIES S.A.E.	Μέλος	
	HOSTESS S.A.E.	Μέλος	
	CHIPIMA S.A.	Μέλος	
	CHIPIGA S.A.	Μέλος	
	CHIPITA BULGARIA A.D.	Πρόεδρος	
	CHIPITA FOODS BULGARIA E. A.D.	Πρόεδρος	
	CHIPITA POLAND Sp.z.o.o.	Πρόεδρος	
	LASAS	Μέλος	
	CHIPITA ROMANIA SRL	Πρόεδρος	
	ΟΟΟCHIPITA SAINT PETERSBURG	Μέλος	
	ΟΟΟCHIPITA TRADING	Μέλος	

Συνέχεια στη σελίδα 62

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 6

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

Συνέχεια από τη σελίδα 61

Όνοματεπώνυμο	Εταιρείες που συμμετέχει	Θέση στο Δ.Σ.	Ποσοστό Συμμετοχής (εάν >10%)
Χ. Δαυίδ	Plias AEBE	Πρόεδρος	
	Zora Holding S.A.	Μέλος	
	Υιοι Χ. Κατσέλη ABEE	Αντιπρόεδρος	
	Όμιλος Ιντεάη ABEEΔΕΣ	Μέλος	
	3L A.E.Π.Ε.Ε.Ε.	Πρόεδρος	
	Vectis Capital	Μέλος	
	Frigoglass	Μέλος	
	Eagle Enterprises A.E.E.E.	Πρόεδρος	
	Rondo Holding S.A.	Μέλος	
	Tinola Holding S.A.	Μέλος	
	New Petrinia AKTEIE	Αντιπρόεδρος	
	Γονδυλάκια A.E.	Αντιπρόεδρος	
	Blondie A.E.	Πρόεδρος	
	A.G Leventis (Nigerla) PLC	Μέλος	
	Nigerian Bottling Company PLC	Μέλος	
Aninas Holding S.A.	Μέλος		
Ι. Μάνος	Αθήνα 2004 A.E.	Μέλος	
Ε. Μαγείρου	Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος	Μέλος	
Γ. Παναγόπουλος	Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος	Μέλος	

Τα μέλη του Δ.Σ. της Εταιρίας δηλώνουν ότι δεν 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 στον ανωτέρω πίνακα, λόγω του μεγάλου αριθμού τους.

6.6 Προσωπικό

Το προσωπικό πλήρους απασχόλησης της ΔΕΗ κατά την 31.12.2004 απαρτίζεται από 28.019 εργαζόμενους, οι οποίοι ανά τομέα απασχόλησης και ανά έτος παρουσιάζονται κατωτέρω:

31 Δεκεμβρίου	2003	2004
Κατηγορία:		
Διοίκηση	2.771	2.777
Παραγωγή	6.382	6.546
Μεταφορά	1.720	1.703
Διανομή	11.235	11.050
Ορυχεία	5.992	5.943
Σύνολο στο τέλος της περιόδου	28.100 (1)	28.019 (2)

(1) Δεν περιλαμβάνονται 162 εργαζόμενοι οι οποίοι απασχολούνται στον ΔΕΣΜΗΕ

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

Ο αριθμός του μισθοδοτηθέντος προσωπικού της ΔΕΗ κατά την 31.12.2004 είναι 27.921 εργαζόμενοι.

Σημειώνεται ότι οι δαπάνες για τη μισθοδοσία κατά τα έτη 2003 και 2004 ανήλθαν σε € 1.196 εκατ. και € 1.291 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 περαιτέρω 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 Ομοσπονδίας Εργαζομένων ΔΕΗ και της Νέας Ομοσπονδίας Προσωπικού ΔΕΗ.

Σημειώνεται ότι τα στελέχη της Διοίκησης δεν είναι ενεργά μέλη των εν λόγω οργανώσεων και γενικά δε 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 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 τρεις συμβάσεις διετούς διάρκειας η κάθε μία. Οι συλλογικές συμβάσεις για τα έτη 2003 και 2004 είχαν ως αποτέλεσμα ετήσια αύξηση μισθών της τάξης του 6% και 8% αντίστοιχα.

Τέλος, σημειώνεται ότι η Εταιρία πληροί 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.

Έως 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. Ως συνέπεια 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, η ΔΕΗ, 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 καταβάλλει 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.

6.7 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 ανάλογο αύξηση της ονομαστικής αξίας κάθε μετοχής κατά ένα Ευρώ και εξήντα επτά λεπτά (€ 1,67) η κάθε μία.

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

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

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

ΕΞΕΛΙΞΗ ΤΟΥ ΜΕΤΟΧΙΚΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ

Ημ/νία Γ.Σ.	Αριθμός ΦΕΚ	Αριθμός μετοχών	Αύξηση/(μείωση) με μετρητά		Αύξηση με κεφ/ποίηση αποθ/κών		Μετοχικό κεφάλαιο μετά την αύξηση/ μείωση		Ονομαστική αξία μετοχής		Σύνολο μετοχών
			σε δρχ.	σε €	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

6.8 Ίδια κεφάλαια - Λογιστική Αξία Μετοχής

Στον ακόλουθο πίνακα παρατίθενται τα ίδια κεφάλαια της Εταιρίας την 31.12.2004:

(σε €)	31.12.2004
Αριθμός Μετοχών	232.000.000
Ονομαστική αξία	4,6
Μετοχικό κεφάλαιο	1.067.200.000,00
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	115.754.169,07
Διαφορές από αναπροσαρμογή αξίας περιουσιακών στοιχείων και επιχορηγήσεις επενδύσεων παγίου ενεργητικού	2.024.535.505,82
Αποθεματικά	1.998.955.639,57
Αποτελέσματα εις νέον	39.047.743,10
Ίδια Κεφάλαια	5.245.493.057,56
Λογιστική αξία μετοχής (σε €)	22,61

6.9 Μέτοχοι

Η μετοχική σύνθεση της Εταιρίας κατά την 31.12.2004 έχει ως ακολούθως:

Μέτοχοι	Αριθμός Μετοχών	Ποσοστό (%)
ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΔΗΜΟΣΙΟ	118.605.114	51,12%
ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΟ ΚΟΙΝΟ	113.394.886	48,88%
ΣΥΝΟΛΟ	232.000.000	100,00%

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

Τα Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ κατείχαν την 31.12.2004 συνολικά ποσοστό 0,00357% του μετοχικού της κεφαλαίου.

Το Ελληνικό Δημόσιο και η ΔΕΚΑ την 12.12.2002 προέβησαν σε πώληση 30.624.000 υφιστάμενων μετοχών της ΔΕΗ Α.Ε. και την 31.10.2003, σε πώληση 36.500.000 υφιστάμενων μετοχών της ΔΕΗ Α.Ε. προς το ευρύ επενδυτικό κοινό με δημόσια εγγραφή σε θεσμικούς επενδυτές στην Ελλάδα και 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, δίνουμε στις 28.5.2004, 637.488 δωρεάν μετοχές στους μη θεσμικούς επενδυτές της δημόσιας εγγραφής οι οποίοι διατήρησαν τις μετοχές τους για περίοδο έξι μηνών και 117.285 δωρεάν μετοχές στις 30.11.2004 σε όσους εργαζόμενους απόκτησαν μετοχές από την ιδιωτική τοποθέτηση, οι οποίοι διατήρησαν τις μετοχές τους για περίοδο δώδεκα μηνών.

Σημειώνεται ότι στις 15.1.2004 πραγματοποιήθηκε η μεταβίβαση 88.257 δωρεάν μετοχών σε όσους εργαζόμενους διακράτησαν για περίοδο δώδεκα μηνών από την 12.12.2002 τις μετοχές που είχαν αποκτήσει από την 2η ιδιωτική τοποθέτηση σύμφωνα με την υπ. Αριθμ. 5/14.11.02 της Διυπουργικής Επιτροπής Αποκρατικοποιήσεων.

6.10 Δικαιώματα Μετόχων

6.10.1 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 42^Ε του Κ.Ν.2190/1920 υπερβεί συνολικά το 5%, ο συγκεκριμένος μέτοχος ή οι συνδεδεμένες επιχειρήσεις δεν θα έχουν δικαίωμα παράστασης και ψήφου στη Γενική Συνέλευση για το ποσοστό που υπερβαίνει το 5%. Επίσης, Τράπεζες και άλλοι οργανισμοί του εξωτερικού, που, σύμφωνα με το δίκαιο της χώρας στην οποία είναι εγκατεστημένοι και με βάση τις μετοχές των οποίων είναι κύριοι, εκδίδουν τίτλους παραστατικούς μετοχών, εφόσον έχουν εκδώσει τέτοιους τίτλους υπέρ μεμονωμένου δικαιούχου σε ποσοστό άνω του 5%, δεν θα έχουν δικαίωμα παραστάσεως 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 μετόχου.

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

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

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

Κάθε μέτοχος δικαιούται να μετέχει στη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρίας είτε αυτοπροσώπως είτε μέσω πληρεξουσίου. Σε ότι αφορά τη διαδικασία κατάθεσης των μετοχών προκειμένου να συμμετέχει ο μέτοχος στις Γενικές Συνελεύσεις των μετόχων της Εταιρίας θα εφαρμόζονται τα προβλεπόμενα στον Κανονισμό Λειτουργίας και εκκαθάρισης του Συστήματος 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 άδειά της.

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

6.10.2 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.

- ν) 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.

6.10.3 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.

6.10.4 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.

6.10.5 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 λοισολογισμού από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρίας.

6.11 Πολιτική Μερισμάτων

Η Διοίκηση της Εταιρίας προτίθεται να προτείνει στην Τακτική Γενική Συνέλευση τον Ιούνιο του 2005 τη διανομή επιπλέον μερίσματος ύψους € 0,90 ανά μετοχή έναντι των κερδών της περιόδου 1.1.2004 – 31.12.2004.

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.

7. ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΤΑΙΡΙΚΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 1.1.2004-31.12.2004

Η ΔΕΗ έκλεισε την τρίτη χρήση ως ανώνυμη εταιρία την 31.12.2004. Παραπληύτως των οικονομικών στοιχείων της περιόδου 1.1.2004-31-12-2004 παρατίθενται τα αντίστοιχα στοιχεία της χρήσης 1.1.2003-31.12.2003 για συγκριτικούς λόγους. Σημειώνεται ότι τα κονδύλια της χρήσης 2003 έχουν αναμορφωθεί για να είναι συγκρίσιμα με τα αντίστοιχα μεγέθη της χρήσης 2004.

Σημαντικές Σημειώσεις

ΤΙΜΟΛΟΓΙΑ

Με βάση τον Νόμο περί απελευθέρωσης της αγοράς, 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.

Σε ότι αφορά την τιμολογιακή πολιτική, το Υπουργείο Ανάπτυξης ενέκρινε μέση αύξηση της τιμής πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας 2,5% από 1η Νοεμβρίου 2004 πηλη των ειδικών τιμολογίων Αθουμινίου και ΛΑΡΚΟ.

ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΗ ΕΚΤΙΜΗΣΗ ΑΞΙΑΣ ΠΑΓΙΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ

Η ΔΕΗ ανέθεσε σε ανεξάρτητο εκτιμητή διεθνούς κύρους, την εκτίμηση των ακινήτων της (γήπεδα, εκτάσεις ορυχείων, κτίρια – εγκαταστάσεις κτιρίων) σύμφωνα με το άρθρο 15 του Ν. 3229/2004, όπως ισχύει μετά την τροποποίησή του με το άρθρο 19 του Ν. 3296/2004 καθώς και των λοιπών παγίων περιουσιακών στοιχείων με δεδομένα 31.12.2004.

Από την αποτίμηση των ακινήτων προέκυψε υπεραξία € 839,5 εκατ. η οποία μειώθηκε κατά € 3,3 εκατ. από την αναπροσαρμογή των επιχορηγούμενων ακινήτων. Επί της υπολοιπούμενης υπεραξίας € 836,2 εκατ. οφείλεται φόρος € 36,4 εκατ. Προέκυψαν επίσης συνολικές υποαξίες € 228,9 εκατ. με αποτέλεσμα η καθαρή υπεραξία που πιστώθηκε στην καθαρή θέση της Εταιρίας να ανέλθει σε € 610,6 εκατ.

Η αποτίμηση των λοιπών παγίων περιουσιακών στοιχείων ολοκληρώνεται και θα αποτυπωθεί στον Ισολογισμό της 30.06.2005

7.1 Πληροφορίες σχετικά με τους ελεγκτές της Εταιρίας**ΤΑΚΤΙΚΟΣ ΕΛΕΓΧΟΣ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ**

Η Εταιρία ελέγχεται από τακτικούς Ορκωτούς Ελεγκτές Λογιστές. Για την εταιρική χρήση 1.1.2004-31.12.2004 η Εταιρία ελέγχθηκε σε εταιρική και σε ενοποιημένη βάση από τον ορκωτό ελεγκτή-λογιστή κ. Γεώργιο Καμπάνη (Α.Μ. ΣΟΕΛ 10761), της ελεγκτικής εταιρίας Deloitte- Χατζηπαύλου Σοφιανός & Καμπάνης Α.Ε. Ορκωτοί Ελεγκτές & Επιχειρηματικοί Σύμβουλοι.

Στο πιστοποιητικό ελέγχου των οικονομικών καταστάσεων της Εταιρίας της τρίτης διαχειριστικής χρήσης, 1.1.2004-31.12.2004, επισημαίνεται ότι:

1. Εκκρεμεί η ολοκλήρωση της διερεύνησης από την Εταιρία διαφορών καθαρού ύψους περίπου € 15 εκατ. μεταξύ των λογιστικοποιημένων υπεραξιών και υποαξιών ύψους περίπου € 839,5 εκατ. και € 228,9 εκατ. αντίστοιχα, που προέκυψαν κατά την αναπροσαρμογή ακινήτων με δεδομένα 31.12.04 στην οποία προέβη η Εταιρία στα πλαίσια των διατάξεων του αρ. 15 του Ν. 3229/2004, με τις αντίστοιχες αξίες που εμφανίζονται στην σχετική έκθεση αποτίμησης του εκτιμητή στην οποία βασίζεται η παραπάνω αναπροσαρμογή. Ελλείψει πρόσφορων εναλλακτικών ελεγκτικών διαδικασιών δεν είμαστε σε θέση να εκφέρουμε γνώμη για την παραπάνω υπό διερεύνηση καθαρή διαφορά ύψους περίπου € 15 εκατ.

2. Στο κονδύλι «Αποθέματα» περιλαμβάνονται ακίνητα πέραν του έτους χρεωστικά και πιστωτικά υπόλοιπα που αφορούν αγορές υπό παραλαβή και παραγγελίες συμβάσεων υλικών εξωτερικού με συνολικό καθαρό χρεωστικό υπόλοιπο στις 31.12.04 ύψους περίπου €10,9 εκατ. τα οποία μέχρι της εκδόσεως του παρόντος πιστοποιητικού δεν είχαν εκκαθαριστεί. Συνεπώς δεν είμαστε σε θέση να εκφέρουμε γνώμη για την ανακτησιμότητα του παραπάνω συνολικού χρεωστικού υπολοίπου.
3. Η Εταιρία δεν έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές για τη χρήση 2004. Για τις χρήσεις από 2001 έως και 2003 εξελίσσεται τακτικός φορολογικός έλεγχος τα αποτελέσματα του οποίου δεν είναι δυνατόν προς το παρόν να προσδιορισθούν. Κατά συνέπεια οι φορολογικές υποχρεώσεις της, για τις χρήσεις από 2001 έως και 2004, δεν έχουν καταστεί οριστικές.

Οι σημειώσεις της Εταιρίας επί των οικονομικών καταστάσεων της τρίτης εταιρικής χρήσης που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2004 έχουν ως εξής:

1. Η Εταιρία στα πλαίσια των διατάξεων του άρθρου 15 του Νόμου 3229/2004, όπως ισχύει, έχει προβεί σε αναπροσαρμογή των αξιών των ακινήτων της με δεδομένα 31ης Δεκεμβρίου 2004. Η αναπροσαρμογή διενεργήθηκε με βάση αποτίμηση, σύμφωνα με τα ΔΛΠ/ΔΠΧΑ, από ανεξάρτητο εκτιμητή. Από την αποτίμηση αυτή προέκυψε υπεραξία € 839,5 εκατ. η οποία μειώθηκε από την αναπροσαρμογή των επιχορηγούμενων ακινήτων κατά € 3,3 εκατ. Επί της υπολοιπούμενης υπεραξίας € 836,2 εκατ., οφείλεται φόρος υπεραξίας € 36,4 εκατ. ο οποίος βάρυνε τα Αποτελέσματα της Χρήσεως. Προέκυψαν επίσης, συνολικές υποαξίες ύψους € 228,9 εκατ., με αποτέλεσμα η καθαρή υπεραξία που πιστώθηκε στην Καθαρή Θέση της Εταιρείας να ανέρχεται σε € 610,6 εκατ. εκ των οποίων € 607,3 εκατ. καταχωρήθηκαν στο κονδύλι του Ισολογισμού "Διαφορές από Αναπροσαρμογή αξίας Λοιπών Περιουσιακών Στοιχείων" και € 3,3 εκατ. στο κονδύλι "Επιχορηγήσεις Επενδύσεων Πάγιου Ενεργητικού". Με βάση τις διατάξεις του προαναφερθέντος Νόμου όπως ισχύουν, δεν λογίζονται αποσβέσεις επί της υπεραξίας που προκύπτει από την αναπροσαρμογή, για την κλειόμενη χρήση.
2. Η διαδικασία οριστικοποίησης των υπολοίπων του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ (ΟΑΠ – ΔΕΗ), δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.
3. Δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη επί των παγίων στοιχείων.
4. 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 2004, € 1.036 εκατ. περίπου που αντιπροσωπεύουν το αναπόσβεστο υπόλοιπο Συμμετοχών Καταναλωτών στο κόστος κατασκευής των Δικτύων της Εταιρίας.

5. Για λόγους συγκρισιμότητας της τρέχουσας με την προηγούμενη χρήση, έχουν διενεργηθεί αναμορφώσεις στα κονδύλια της προηγούμενης χρήσης «Κτίρια και Τεχνικά Έργα» και «Λίμνες», «Χρεώστες Διάφοροι» και «Πιστωτές Διάφοροι», στο «Κόστος Πωληθέντων», στις Δαπάνες Λειτουργιών, στα «Έκτακτα και Ανόργανα Έσοδα», στα «Έκτακτα Κέρδη», στις «Έκτακτες Ζημιές» και στα «Άλλα Έσοδα Εκμετάλλευσης», χωρίς οι αναμορφώσεις αυτές να επηρεάζουν τα αποτελέσματα της προηγούμενης χρήσης.
6. Η κύρια δραστηριότητα της Εταιρίας, 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 € 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.

7.2 Εξέλιξη Εργασιών - Αποτελεσμάτων

Τα αποτελέσματα της Εταιρίας για τις χρήσεις 2003 και 2004 παρουσιάζονται συνοπτικά παρακάτω.

ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΗΣ (σε χιλ. €)	2003	2004
Κύκλος εργασιών από:		
Πελάτες υψηλής τάσης	271.885	292.160
Πελάτες μέσης τάσης	669.007	708.129
Πελάτες χαμηλής τάσης	2.667.443	2.799.451
Λοιπές πωλήσεις	273.845	309.234
Σύνολο κύκλου εργασιών	3.882.180	4.108.974
Μείον: Κόστος πωληθέντων ^{(1) (2)}	(2.394.306)	(2.406.710)
Μικτό κέρδος (προ αποσβέσεων)	1.487.874	1.702.264
(% στον κύκλο εργασιών)	38,3%	41,4%
Πλέον: Λοιπά έσοδα εκμετάλλευσης ⁽²⁾	139.162	155.038
Σύνολο Μικτών Κερδών	1.627.036	1.857.302
Μείον: Έξοδα διοικητικής λειτουργίας ^{(1) (2)}	(134.822)	(143.395)
Μείον: Έξοδα λειτουργίας ερευνών ανάπτυξης ^{(1) (2)}	(42.664)	(37.258)
Μείον: Έξοδα διάθεσης ^{(1) (2)}	(196.132)	(340.199)
Σύνολο εξόδων	(373.618)	(520.852)
(% στον κύκλο εργασιών)	9,6%	12,7%
Λειτουργικό αποτέλεσμα ⁽¹⁾	1.253.418	1.336.450
(% στον κύκλο εργασιών)	32,3%	32,5%
Πλέον: Έσοδα χρεογράφων	535	734
Πλέον: Έκτακτα & ανόργανα έσοδα ⁽²⁾	116.325	49.503

Συνέχεια στη σελίδα 78



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

Συνέχεια από τη σελίδα 77

ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΗΣ (σε χιλ. €)	2003	2004
Μείον: Προβλέψεις υποτίμησης συμμετοχών & χρεογράφων	(36.001)	(9.388)
Μείον: Έκτακτα & ανόργανα έξοδα ⁽²⁾	(101.132)	(86.403)
Κέρδη προ τόκων, αποσβέσεων & φόρων	1.233.145	1.290.896
(% στον κύκλο εργασιών)	31,8%	31,4%
Πλέον : Πιστωτικοί τόκοι & συναφή έσοδα	16.343	15.062
Μείον : Χρεωστικοί τόκοι & συναφή έξοδα	(174.409)	(159.943)
Κέρδη προ αποσβέσεων & φόρων	1.075.079	1.146.015
(% στον κύκλο εργασιών)	27,7%	27,9%
Μείον: Συνοδικές αποσβέσεις	(714.401)	(740.834)
Κέρδη προ φόρων	360.678	405.181
(% στον κύκλο εργασιών)	9,3%	9,9%
Μείον: Φόροι χρήσης & λοιποί φόροι	(160.890)	(161.119)
Μείον: Αμοιβές Δ.Σ.	0	0
Κέρδη μετά από φόρους χρήσης & αμοιβές Δ.Σ.	199.788	244.062
(% στον κύκλο εργασιών)	5,1%	5,9%
Πλέον: Υπόλοιπο αποτελεσμάτων (κερδών) προηγούμενων χρήσεων	6.350	28.210
Μείον : Φόροι προηγούμενων χρήσεων	0	0
Κέρδη μετά από φόρους χρήσης, αμοιβές Δ.Σ. και φόρους φορολογικού ελέγχου προηγούμενων χρήσεων	206.138	272.272
(% στον κύκλο εργασιών)	5,3%	6,6%

(1) προ αποσβέσεων

(2) Τα κονδύλια της χρήσης 2003 έχουν αναμορφωθεί, ώστε να είναι συγκρίσιμα με τα αντίστοιχα μεγέθη του 2004, χωρίς αυτό να επηρεάζει τα καθαρά αποτελέσματα προ φόρων.

ΕΞΕΛΙΞΗ ΚΥΚΛΟΥ ΕΡΓΑΣΙΩΝ – ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ – ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ

Ο κύκλος εργασιών της Εταιρίας χρήσης 2004 αυξήθηκε κατά 5,8% σε σχέση με την προηγούμενη χρήση 2003.

Το 2004, τα έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας (υψηλής, μέσης και χαμηλής τάσης) αυξήθηκαν κατά 5,3% σε σχέση με το 2003 και διαμορφώθηκαν σε € 3.799.740 χιλ. Η αύξηση αυτή οφείλεται στην αύξηση της ποσότητας της πωλούμενης ηλεκτρικής ενέργειας κατά 2,9%, καθώς και στην αύξηση των τιμολογίων των πελατών κατά 2,5% από τον Σεπτέμβριο του 2004.

Το μικτό κέρδος προ αποσβέσεων παρουσίασε κατά την εξεταζόμενη διετία (2003 – 2004) αύξηση 14,4% και ανήλθε σε € 1.702.264 χιλ. το 2004 από € 1.487.874 χιλ. το 2003. Το περιθώριο μικτού κέρδους της Εταιρίας ανήλθε σε 41,4% το 2004 από 38,3% το 2003.

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 χρήσης εισπρακτέα και περιλαμβάνονται μέσα στους μεταβατικούς λογαριασμούς ενεργητικού.

ΜΗ ΤΙΜΟΛΟΓΗΘΕΝΤΑ ΕΣΟΔΑ (σε χιλ. €)	2003	2004
Πελάτες μέσης τάσης	34.779	35.514
Πελάτες χαμηλής τάσης	202.209	206.949
ΣΥΝΟΛΟ	236.988	242.463

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.

Κατά το 2004, το κόστος πωληθέντων (προ αποσβέσεων) ανήλθε σε € 2.406.710 χιλ. από € 2.394.306 χιλ. το 2003 παρουσιάζοντας αύξηση της τάξεως του 5,2%, η οποία οφείλεται κυρίως στην αύξηση των αμοιβών και εξόδων προσωπικού και στην αύξηση των καταναλωθέντων υλικών και καυσίμων.

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 2003 και 2004 παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

ΑΝΑΛΥΣΗ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ

(σε χιλ. €)	2003	2004
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	840.974	970.589
Αμοιβές και έξοδα τρίτων	74.690	11.375
Παροχές τρίτων	356.037	286.256
Φόροι και τέλη	20.152	22.065
Διάφορα έξοδα	39.922	45.645
Κατανάλωση καυσίμων και αγορά ενέργειας	1.046.449	1.058.525
Προβλέψεις	16.082	12.255
ΣΥΝΟΛΟ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ (προ αποσβέσεων)	2.394.306	2.406.710
Πλέον: Αποσβέσεις	603.174	717.782
ΣΥΝΟΛΟ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	2.997.480	3.124.492

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 διετία και συγκεκριμένα ανέρχονται σε 84,3% του συνολικού κόστους πωληθέντων (προ αποσβέσεων) για τη χρήση 2004.

ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ

Τα λοιπά έσοδα εκμετάλλευσης ύψους € 155.038 χιλ. 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 τρίτη χρήση 2004, το σύνολο των εξόδων διοίκησης, διάθεσης και λειτουργίας ερευνών αναπτύξεως (προ αποσβέσεων) της εταιρίας ανήλθε σε € 520.852 χιλ. ενώ ως ποσοστό επί του κύκλου εργασιών διαμορφώθηκε σε 12,7%.

Σημειώνεται ότι τα έξοδα διάθεσης αφορούν κυρίως στο κόστος λειτουργίας των καταστημάτων πελατών της Εταιρίας σε όλη την Ελλάδα.

ΕΚΤΑΚΤΑ ΚΑΙ ΑΝΟΡΓΑΝΑ ΕΣΟΔΑ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ

Τα έκτακτα και ανόργανα έσοδα της Εταιρίας ύψους € 49.503 χιλ. το 2004 αφορούν κυρίως σε συναλλαγματικές διαφορές ύψους € 17.270 χιλ. Τα έκτακτα και ανόργανα έξοδα της Εταιρίας ύψους € 86.403 χιλ. κατά τη χρήση 2004 αφορούν κυρίως σε φόρο υπεραξίας αναπροσαρμογής ακινήτων ύψους € 36.398 χιλ. και σε συναλλαγματικές διαφορές ύψους € 5.153 χιλ..

ΧΡΕΩΣΤΙΚΟΙ ΤΟΚΟΙ & ΣΥΝΑΦΗ ΕΞΟΔΑ

Οι χρεωστικοί τόκοι κατά τη χρήση 2004 ανήλθαν σε € 159.943 χιλ. από € 174.409 χιλ. κατά το 2003. Η εν λόγω μείωση οφείλεται στην αποπληρωμή τμήματος του χρέους καθώς και τη συμπίεση των χρηματοοικονομικών επιβαρύνσεων.

ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ

Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει την κατανομή των αποσβέσεων ανάλογα με τον λογαριασμό που επιβάρυναν.

ΚΑΤΑΝΟΜΗ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ (σε χιλ.€)	2003	2004
Ενσωματωμένες στο λειτουργικό κόστος		
Κόστος Πωληθέντων	603.174	717.782
Έξοδα Διοικητικής Λειτουργίας	10.279	10.417
Έξοδα λειτουργίας ερευνών και αναπτύξεως	5.304	2.566
Έξοδα Διάθεσης	95.644	10.069
ΣΥΝΟΛΟ	714.401	740.834

Σημειώνεται ότι οι αποσβέσεις των χρήσεων 2003 και 2004 έχουν υπολογισθεί βάσει των συντελεστών που προβλέπονται για φορολογική έκπτωση, από το ΠΔ/299/2003.

7.3 Διάθεση Κερδών

Η διάθεση των κερδών της Εταιρίας παρατίθεται στον κατωτέρω πίνακα:

ΔΙΑΝΟΜΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΟΣ		
(σε χιλ. €)	2003	2004
Κέρδη προ αποσβέσεων και φόρων	1.075.079	1.146.015
Μείον: Αποσβέσεις	714.401	740.834
Κέρδη προ φόρων	360.678	405.181
Πλέον: Υπόλοιπο κερδών προηγούμενης χρήσεως	6.350	28.210
Μείον: Φόρος Εισοδήματος	160.890	161.119
Κέρδη προς διάθεση	206.138	272.272
Η διάθεση των κερδών γίνεται ως εξής:		
Μερίσματα	162.400	208.800
Τακτικό Αποθεματικό	9.990	12.203
Αποθεματικά από απαλλοττωσόμενα της φορολογίας έσοδα	5.530	12.221
Υπόλοιπο εις νέον	28.218	39.048
ΣΥΝΟΛΟ	206.138	272.272

7.4 Ανάλυση Οικονομικών Καταστάσεων

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζονται συνοπτικοί ισολογισμοί της Εταιρίας για τις χρήσεις 2003 – 2004

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ		
(σε χιλ. €)	31.12.2003	31.12.2004
Έξοδα εγκαταστάσεως	36.264	29.187
Μείον: Συσσωρευμένες αποσβέσεις	(25.008)	(20.906)
Αναπόσβεστα έξοδα εγκαταστάσεως	11.256	8.281
Ασώματες ακινητοποιήσεις	192.086	209.909
Μείον: Συσσωρευμένες αποσβέσεις	(126.262)	(125.568)
Αναπόσβεστες ασώματες ακινητοποιήσεις	65.824	84.341
Ενσώματες ακινητοποιήσεις (αξία κτήσης)	16.857.756	18.145.116
Μείον: Συσσωρευμένες αποσβέσεις	(7.800.752)	(8.489.685)
Αναπόσβεστες ενσώματες ακινητοποιήσεις	9.057.004	9.655.431
Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	11.849	15.461
Σύνολο Παγίου Ενεργητικού	9.134.677	9.755.233
Αποθέματα	538.724	583.543
Πελάτες	359.884	417.974
Επισφαλείς – Επίδικοι πελάτες και χρεώστες	14.540	14.777
Χρεώστες Διάφοροι ⁽¹⁾	182.843	203.810
Λογ/σμοί διαχείρισης προκαταβολών και πιστώσεων	6.271	7.551
Χρεόγραφα	9.327	10.006
Διαθέσιμα	24.389	20.274
Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού	1.135.978	1.257.935
Μεταβατικοί λογαριασμοί	239.482	255.596
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	10.521.393	11.277.045

Συνέχεια στη σελίδα 84

Συνέχεια από τη σελίδα 83

ΠΑΘΗΤΙΚΟ		
(σε χιλ. €)	31.12.2003	31.12.2004
Μετοχικό κεφάλαιο	1.067.200	1.067.200
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	115.754	115.754
Διαφορές αναπροσαρμογών	1.129	608.442
Επιχορηγήσεις επενδύσεων	1.272.830	1.416.093
Αποθεματικά	1.974.531	1.998.956
Αποτελέσματα εις νέο	28.218	10.838
Υπόλοιπο κερδών προηγούμενης χρήσης	0	28.210
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	4.459.662	5.245.493
Προβλέψεις	603.202	609.053
Ομολογιακά Δάνεια	1.200.000	1.680.000
Μακροπρόθεσμα δάνεια τραπεζών	1.918.797	1.440.302
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	357.565	386.794
Σύνολο Μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	3.476.362	3.507.096
Προμηθευτές – γραμμάτια πληρωτέα	202.422	251.160
Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές υποχρεώσεις	57.100	187.050
Φόροι-τέλη	236.103	250.772
Ασφαλιστικά ταμεία	70.271	77.048
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	767.714	396.786
Μερίσματα πληρωτέα	162.679	209.011
Πιστωτές διάφοροι ⁽¹⁾	398.726	438.666
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	1.895.015	1.810.493
ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	5.371.377	5.317.589
Μεταβατικοί λογαριασμοί	87.152	104.910
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	10.521.393	11.277.045

Σημείωση:

(1) Οι χρεώστες διάφοροι και οι πιστωτές διάφοροι της δεύτερης εταιρικής χρήσεως, 01.01.2003 – 31.12.2003, έχουν αναμορφωθεί, ώστε να είναι μεγέθη συγκρίσιμα με τα αντίστοιχα του 2004, χωρίς αυτό να επηρεάζει τα καθαρά αποτελέσματα χρήσεως προ φόρων.

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ

Ενσώματες Ακίνητοποιήσεις

Οι Ενσώματες Ακίνητοποιήσεις σε αξία κτήσης ανήλθαν σε € 18.145.116 χιλ. στις 31.12.2004 από € 16.857.756 χιλ. στις 31/12/2003.

Με βάση τα προβλεπόμενα στο άρθρο 15 του Ν. 3229/2004, όπως ισχύει μετά την τροποποίησή του με το άρθρο 19 του Ν. 3296/2004, η Εταιρεία ανέθεσε σε ανεξάρτητο εκτιμητή την εκτίμηση των παγίων περιουσιακών της στοιχείων (με την εξαίρεση των εκτάσεων λιμνών) όπως αυτά είχαν την 31.12.2004.

Η αποτίμηση από τον ανεξάρτητο εκτιμητή έγινε σύμφωνα με τα διεθνή εκτιμητικά πρότυπα. Από την εν λόγω αποτίμηση προέκυψε καθαρή υπεραξία € 610,6 εκατ. για τα ακίνητα και πιστώθηκε στην καθαρή θέση. Η εκτίμηση των λοιπών περιουσιακών στοιχείων θα καταχωρηθεί στα βιβλία της Εταιρίας κατά τη διάρκεια του 2005.

ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ

Οι συμμετοχές της Εταιρίας την 31.12.2004 ανήλθαν σε € 15.461 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., ΔΕΣΜΗΕ 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 προβλέψεις υποτίμησης συμμετοχών, όπου αυτό έχει απαιτηθεί.

ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

Τα αποθέματα ανήλθαν σε € 583.543 χιλ. στις 31.12.2004 και αναλύονται ως ακολούθως:

ΑΝΑΛΥΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	
(σε χιλ. €)	31.12.2004
Στερεά καύσιμα (κυρίως λιγνίτης)	47.350
Υγρά καύσιμα	64.671
Αναλώσιμα υλικά και ανταλλακτικά	526.966
Προκαταβολές για αγορές αποθεμάτων	84.193
ΣΥΝΟΛΟ	723.180
Μείον: Προβλέψεις	139.637
ΣΥΝΟΛΟ	583.543

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 2004 ανήλθε στο ποσό των € 139.637 χιλ.

ΠΕΛΑΤΕΣ –ΧΡΕΩΣΤΕΣ ΔΙΑΦΟΡΟΙ

Ο λογαριασμός «Πελάτες» την 31.12.2004 ανήλθε σε € 417.974 χιλ. και αναλύεται ως εξής:

ΑΝΑΛΥΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ « ΠΕΛΑΤΕΣ »	
(σε χιλ. €)	31.12.2004
Πελάτες υψηλής τάσης	67.163
Πελάτες μέσης και χαμηλής τάσης	438.821
Συμμετοχές καταναλωτών	9.255
ΣΥΝΟΛΟ	515.239
Μείον: Προβλέψεις	97.265
ΣΥΝΟΛΟ	417.974

Το υπόλοιπο του λογαριασμού "Χρεώστες Διάφοροι" την 31.12.2004 ανήλθε - μετά το σχηματισμό προβλέψεων ποσού € 64.813 χιλ. για επισφάλειες - σε € 203.810 χιλ. και αφορά κυρίως σε απαιτήσεις από ΟΑΠ-ΔΕΗ ύψους € 37.510 χιλ., σε ασφαλιστικά ταμεία ύψους € 22.541 χιλ., σε δάνεια προσωπικού ύψους € 13.337 χιλ., σε προκαταβολή φόρου εισοδήματος € 86.269 χιλ., σε απαιτήσεις από ΟΕΟΑ ύψους € 32.188 χιλ. και σε λοιπές απαιτήσεις ύψους € 11.965 χιλ.

Η Εταιρία σχημάτισε συνολική πρόβλεψη για επισφαλείς πελάτες και χρεώστες κατά την 31η Δεκεμβρίου 2004 συνολικού ύψους € 162.078 χιλ.

ΧΡΕΟΓΡΑΦΑ

Την 31.12.2004 η Εταιρία κατείχε χρεόγραφα αξίας € 10.006 χιλ. τα οποία αφορούσαν κατά € 9.953 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 € 255.596 χιλ. την 31.12.2004. Από το ποσό αυτό, € 242.463 χιλ. αφορούν κυρίως σε έσοδα χρήσεως εισπρακτέα και ειδικότερα σε πραγματοποιηθείσες πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας της χρήσης 2004 που τιμολογούνται μέσα στη χρήση 2005.

ΠΑΘΗΤΙΚΟ

ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ

Τα ίδια κεφάλαια της Εταιρίας την 31.12.2004 ανήλθαν σε € 5.245.493 χιλ. από 4.459.662 την 31.12.2003.

ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ ΠΑΓΙΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ

Οι επιχορηγήσεις επενδύσεων παγίων στοιχείων ανήλθαν την 31.12.2004 σε € 1.416.093 χιλ. Ο εν λόγω λογαριασμός αναλύεται ως ακολούθως:

ΑΝΑΛΥΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΩΝ	
(ποσά σε χιλ. €)	31.12.2004
Επιχορηγήσεις Ευρωπαϊκής Ένωσης	729.737
Συμμετοχές καταναλωτών στο κόστος παγίων	1.628.671
Μείον: Αποσβέσεις	(942.315)
ΣΥΝΟΛΟ	1.416.093

Οι επιχορηγήσεις από την Ευρωπαϊκή Ένωση χορηγήθηκαν για τη χρηματοδότηση συγκεκριμένων προγραμμάτων. Από το ποσό των € 729.738, ποσό € 3,3 εκατ. προέκυψε από την αναπροσαρμογή των επιχορηγούμενων ακινήτων, στο πλαίσιο της τελευταίας αναπροσαρμογής που διενεργήθηκε μέσα στο 2004. Οι συμμετοχές των καταναλωτών στο κόστος παγίων προέρχονται 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 είχε σχηματίσει η Εταιρία κατά την 31.12.2004 ανέρχεται σε € 1.998.956 χιλ. και αφορά κατά € 1.426.731 χιλ. σε ειδικό αποθεματικό του Ν. 2941/2001, κατά € 315.121 χιλ. σε ειδικά αποθεματικά, κατά € 223.784 χιλ. σε αφορολόγητα αποθεματικά ειδικών διατάξεων νόμων και κατά € 33.319 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	
(ποσά σε εκατ. €)	31.12.2004
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 € 5.506 εκατ. περίπου και € 2.577 εκατ. περίπου αντίστοιχα. Η καθαρή υπεραξία που προέκυψε, ανέρχεται σε € 2.929 εκατ. περίπου και καταχωρήθηκε σε ιδιαίτερο λογαριασμό της καθαρής θέσης (Ειδικό Αποθεματικό Ν. 2941/2001).

Το κονδύλι «Αναμόρφωση Οικονομικών Καταστάσεων» ύψους € 1.315 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 την 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 31.12.2004 σε € 609.053 χιλ. και αναλύεται ως εξής:

ΑΝΑΛΥΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΠΡΟΒΛΕΨΕΩΝ	
(ποσά σε χιλ. €)	31.12.2004
Πρόβλεψη αποκατάστασης περιβάλλοντος	18.949
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.	16.436
Προβλέψεις για κινδύνους και έξοδα	193.274
Πρόβλεψη επιδότησης ηλεκτρικής ενέργειας σε συνταξιούχους	226.638
Προβλέψεις για υποτίμηση αξίας σταθμού Αγ. Γεωργίου	14.931
Προβλέψεις για υποτίμηση αξίας αγροτικών εκτάσεων ταμιευτήρων	88.255
ΣΥΝΟΛΟ	609.053

Οι προβλέψεις για κινδύνους και έξοδα αφορούν κυρίως σε προβλέψεις εκκρεμοδικιών και διακρίνονται σε τρεις κύριες κατηγορίες: α) εκκρεμοδικίες και φιλικό διακανονισμοί 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 ζημία 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 σαν αποτέλεσμα τη σημαντική μείωση του χρέους, το οποίο από € 3.944 εκατ. περίπου την 31.12.2003, μειώθηκε σε € 3.705 εκατ. περίπου την 31.12.2004, μειώθηκε δηλαδή κατά € 239 εκατ. περίπου ή ποσοστό 6,1%. Σημειώνεται ότι στις δανειακές υποχρεώσεις προσμετρούνται τα κονδύλια που αντιστοιχούν και στις "μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες στην επόμενη χρήση".

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

Συγκεκριμένα, με ημερομηνία 31.12.2004 η ΔΕΗ είχε συνάψει 41 δανειακές συμβάσεις με την εν λόγω τράπεζα, συνολικού ανεξόφλητου υπολοίπου € 922,3 εκατ.

Από το ποσό των € 922,3 εκατ. το Ελληνικό Δημόσιο εγγυήθηκε την αποπληρωμή κεφαλαίου ύψους € 862,3 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 € 386.794 χιλ κατά την 31.12.2004 αφορά κυρίως σε προκαταβολές πελατών που δίνονται ως εγγυήσεις όταν συνδέονται αρχικά στο σύστημα μεταφοράς και διανομής και επιστρέφονται σε αυτούς με τη διακοπή της σύνδεσής τους. Επειδή η επιστροφή των ποσών αυτών δεν αναμένεται να γίνει στο άμεσο μέλλον η Εταιρία τις καταχωρεί ως μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις.

ΠΙΣΤΩΤΕΣ ΔΙΑΦΟΡΟΙ

Το υπόλοιπο του εν λόγω λογαριασμού ανήλθε την 31.12.2004 σε € 438.666 χιλ. και αφορά κατά € 236.207 χιλ. σε τέλη Δήμων και κατά € 48.722 χιλ. σε τέλη για την ΕΡΤ και 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.

7.5 Χρηματοοικονομικοί Δείκτες

ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΙ ΔΕΙΚΤΕΣ ΠΕΡΙΘΩΡΙΩΝ (%)	2003	2004
Περιθώριο Κόστους Πωληθέντων (προ αποσβέσεων) ⁽¹⁾	61,7%	58,6%
Περιθώριο Λειτουργικού Αποτελέσματος ⁽¹⁾	32,3%	32,5%
Περιθώριο Κερδών προ Αποσβέσεων και Φόρων	27,7%	27,9%
Περιθώριο Κερδών προ Φόρων	9,3%	9,9%
Περιθώριο Κερδών μετά από Φόρους Χρήσης και Αμοιβές Δ.Σ.	5,1%	5,9%
ΔΕΙΚΤΕΣ ΔΑΝΕΙΑΚΗΣ ΕΠΙΒΑΡΥΝΣΗΣ (1:1)		
Ξένα/Ιδια Κεφάλαια	1,22	1,03
Τραπεζικές Υποχρεώσεις/Ιδια Κεφάλαια	0,88	0,71
ΔΕΙΚΤΕΣ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑΣ (1:1)		
Γενική Ρευστότητα	0,69	0,79
Άμεση Ρευστότητα	0,42	0,49

Συνέχεια στη σελίδα 92

Συνέχεια από τη σελίδα 91

ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΙ ΔΕΙΚΤΕΣ ΠΕΡΙΘΩΡΙΩΝ (%)	2003	2004
ΔΕΙΚΤΕΣ ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑΣ – προ φόρων (%)		
Ιδίων Κεφαλαίων	8,09%	7,72%
Συνολικών Απασχολημένων Κεφαλαίων	3,44%	3,59%
ΔΕΙΚΤΕΣ ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗΣ ΤΑΧΥΤΗΤΑΣ (ημέρες)		
Αποθεμάτων ⁽¹⁾	82	88
Απαιτήσεων	44	45
ΔΕΙΚΤΕΣ ΧΡΗΜΑΤ/ΚΗΣ ΕΠΙΒΑΡΥΝΣΗΣ (%)		
Χρηματ/κά Έξοδα /Μικτό Κέρδος (1)	11,72%	9,4%
Χρηματ/κά Έξοδα /Αποτελέσματα προ Φόρων και Χρεωστικών Τόκων	32,59%	28,3%

(1) Τα κονδύλια της χρήσης 2003 έχουν αναμορφωθεί, ώστε να είναι συγκρίσιμα με τα αντίστοιχα μεγέθη του 2004, χωρίς αυτό να επηρεάζει τα καθαρά αποτελέσματα προ φόρων.

7.6 Ταμιακές Ροές

Οι ταμιακές ροές της χρήσης 1.1-31.12.2004 της Εταιρίας, σύμφωνα με την απόφαση 5/204/14.11.2000 του Δ.Σ. της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς παρατίθενται στο παράρτημα του παρόντος δελτίου

7.7 Ενοποιημένα Αποτελέσματα

Στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις των χρήσεων 2003 και 2004 περιλαμβάνονται οι εταιρίες ΔΕΗ Α.Ε., ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε., ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ 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 αντίστοιχων μεγεθών της μητρικής Εταιρίας.

ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΗΣ (σε χιλ. €)	2003	2004
Κύκλος εργασιών	3.882.180	4.108.974
Μείον: Κόστος πωληθέντων ^{(1) (2)}	-2.394.306	-2.406.710
Μικτό κέρδος (προ αποσβέσεων)	1.487.874	1.702.264
<i>(% στον κύκλο εργασιών)</i>	38,3%	41,4%
Πλέον: Λοιπά έσοδα εκμετάλλευσης ⁽²⁾	138.968	154.838
Σύνολο Μικτών Κερδών	1.626.842	1.857.102
Μείον: Έξοδα διοικητικής λειτουργίας ^{(1) (2)}	-135.528	-143.638
Μείον: Έξοδα λειτουργίας ερευνών αναπτύξεως ^{(1) (2)}	-42.664	-37.258
Μείον: Έξοδα διάθεσης ^{(1) (2)}	-196.132	-340.199
Σύνολο εξόδων	-374.324	-521.095
<i>(% στον κύκλο εργασιών)</i>	9,6%	12,7%
Λειτουργικό αποτέλεσμα ⁽¹⁾	1.252.518	1.336.007
<i>(% στον κύκλο εργασιών)</i>	32,3%	32,5%
Πλέον: Έσοδα χρεογράφων	535	734
Μείον: Προβλέψεις υποτίμησης συμμετοχών & χρεογράφων	-35.382	-8.875
Πλέον: Έκτακτα & ανόργανα έσοδα ⁽²⁾	116.740	49.535
Μείον: Έκτακτα & ανόργανα έξοδα ⁽²⁾	-101.150	-86.410
Κέρδη προ τόκων, αποσβέσεων & φόρων	1.233.261	1.290.991
<i>(% στον κύκλο εργασιών)</i>	31,8%	31,4%
Πλέον : Πιστωτικοί τόκοι & συναφή έσοδα	16.401	15.132
Μείον : Χρεωστικοί τόκοι & συναφή έξοδα	-174.453	-159.949
Κέρδη προ αποσβέσεων & φόρων	1.075.209	1.146.174
<i>(% στον κύκλο εργασιών)</i>	27,7%	27,9%
Μείον: Συνολικές αποσβέσεις	-714.531	-740.993
Κέρδη προ φόρων	360.678	405.181
<i>(% στον κύκλο εργασιών)</i>	9,3%	9,9%

(1) Προ αποσβέσεων

(2) Τα κονδύλια της χρήσης 2003 έχουν αναμορφωθεί, ώστε να είναι συγκρίσιμα με τα αντίστοιχα μεγέθη του 2004, χωρίς αυτό να επηρεάζει τα καθαρά αποτελέσματα προ φόρων.

7.8 Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ (σε χιλ. €)	31.12.2003	31.12.2004
Έξοδα εγκαταστάσεως	36.264	29.187
Μείον: Συσσωρευμένες αποσβέσεις	(25.008)	(20.906)
Αναπόσβεστα έξοδα εγκαταστάσεως	11.256	8.281
Ασώματες ακινητοποιήσεις	192.086	209.909
Μείον: Συσσωρευμένες αποσβέσεις	(126.262)	(125.568)
Αναπόσβεστες ασώματες ακινητοποιήσεις	65.824	84.341
Ενσώματες ακινητοποιήσεις (αξία κτήσης)	16.857.836	18.145.196
Μείον: Συσσωρευμένες αποσβέσεις	(7.800.817)	(8.489.758)
Αναπόσβεστες ενσώματες ακινητοποιήσεις	9.057.019	9.655.438
Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	9.138	8.294
Σύνολο Παγίου Ενεργητικού	9.131.981	9.748.073
Αποθέματα	538.724	583.543
Πελάτες	359.885	417.974
Επισφαλείς – Επίδικοι πελάτες και χρεώστες	14.540	14.778
Χρεώστες Διάφοροι ⁽¹⁾	182.472	203.192
Λογ/σμοί διαχείρισης προκαταβολών και πιστώσεων	6.271	7.551
Χρεόγραφα	9.327	14.956
Διαθέσιμα	27.494	23.121
Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού	1.138.713	1.265.115
Μεταβατικοί λογαριασμοί	239.482	255.596
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	10.521.432	11.277.065
ΠΑΘΗΤΙΚΟ	31.12.2003	31.12.2004
Μετοχικό κεφάλαιο	1.067.200	1.067.200
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	115.754	115.754

Διαφορές αναπροσαρμογών	1.129	608.442
Επιχορηγήσεις επενδύσεων	1.272.830	1.416.093
Αποθεματικά	1.974.531	1.998.956
Υπόλοιπο κερδών προηγούμενης χρήσης	0	28.210
Αποτελέσματα εις νέο	28.218	10.838
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	4.459.662	5.245.493
Προβλέψεις	603.202	609.053
Ομολογιακά Δάνεια	1.200.000	1.680.000
Μακροπρόθεσμα δάνεια τραπεζών	1.918.797	1.440.302
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	357.565	386.794
Σύνολο Μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	3.476.362	3.507.096
Προμηθευτές – γραμμάτια πληρωτέα	202.424	251.161
Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές υποχρεώσεις - Επιταγές πληρωτέες (μεταχρονολογημένες)	57.102	187.053
Φόροι – τέλη	236.125	250.779
Ασφαλιστικά ταμεία	70.272	77.049
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	767.714	396.786
Μερίσματα πληρωτέα	162.679	209.011
Πιστωτές διάφοροι ⁽¹⁾	398.735	438.674
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	1.895.051	1.810.513
ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	5.371.413	5.317.609
Μεταβατικοί λογαριασμοί	87.155	104.910
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	10.521.432	11.277.065

Σημειώσεις:

- (1) Οι χρεώστες διάφοροι και οι πιστωτές διάφοροι της δεύτερης εταιρικής χρήσεως, 01.01.2003 – 31.12.2003, έχουν αναμορφωθεί, ώστε να είναι μεγέθη συγκρίσιμα με τα αντίστοιχα του 2004, χωρίς αυτό να επηρεάζει τα καθαρά αποτελέσματα χρήσεως προ φόρων.

7.9 Ενοποιημένες Ταμιακές Ροές

Οι ενοποιημένες ταμιακές ροές της χρήσης 1.1-31.12.2004 σύμφωνα με την απόφαση 5/204/14.11.2000 του Δ.Σ. της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς παρατίθενται στο παράρτημα του παρόντος δελτίου

7.10 Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (Δ.Π.Χ.Α.)

Για τους σκοπούς της εισαγωγής των μετοχών της Εταιρίας κατά το 2001 καθώς και της προσφοράς 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 Αναφοράς.

ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

(βάσει των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς)*		
(σε χιλ. €)	2003	2004
Συνολικός Κύκλος Εργασιών	3.897.519	4.095.013
Μικτό κέρδος	592.677	654.728
Χρηματοοικονομικά έξοδα	(175.857)	(165.817)
Χρηματοοικονομικά έσοδα	41.039	35.212
Κέρδη (Ζημίες) από συναλλαγματικές διαφορές	35.076	(10.360)
Ζημίες από συνδεδεμένες επιχειρήσεις	(26.906)	(8.242)
Λοιπά έσοδα	9.221	(3.250)
Κέρδη προ φόρων	475.250	502.271
Κέρδη (Ζημίες) μετά από φόρους χρήσης	304.628	293.126

ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΩΝ

(βάσει των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς)*

(ποσά σε χιλ. €)	31.12.2003	31.12.2004
Αναπόσβεστες Ασώματες Ακίνητοποιήσεις	11.257	8.281
Αναπόσβεστες Ενσώματες Ακίνητοποιήσεις	9.035.127	9.717.147
Λοιπά στοιχεία ενεργητικού	177.070	134.047
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	9.223.454	9.859.475
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝΤΟΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	1.278.965	1.376.186
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	10.502.419	11.235.661
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	3.483.754	4.225.409
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	5.237.396	5.377.935
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	1.781.269	1.632.317
ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	7.018.665	7.010.252
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	10.502.419	11.235.661

* Στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνονται εκτός από την Εταιρία, η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε., η ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε. (πρώην ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.), η ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑΚΗ 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.Α.

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 2003 και 2004, οι οποίες εφαρμόστηκαν επί των καταστατικών ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της Εταιρίας προκειμένου αυτές να προσαρμοστούν στα Δ.Π.Χ.Α.



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

31 Δεκεμβρίου		
	2003	2004
Ίδια κεφάλαια, Ελληνικά Λογιστικά Πρότυπα	4.459.662	5.245.493
- Επιχορηγήσεις και συμμετοχές καταναλωτών	(1.272.828)	(1.416.092)
- Αντιλογισμός υποχρεωτικής αναπροσαρμογής παγίων	(72.534)	(76.108)
- Λογισμός αναβαλλόμενων φόρων εισοδήματος	104.422	87.487
- Χρεόγραφα και χρηματοοικονομικά προϊόντα	(46.437)	(33.813)
- Έξοδα έκδοσης δανείων	12.034	9.653
- Αποσβέσεις παγίων	77.751	151.608
- Συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης	51.684	40.176
- Μέρισμα	162.400	208.800
- Κοστολόγηση Λιγνίτη	(875)	(875)
- Λοιπά	8.475	9.080
	(975.908)	(1.020.084)
Ίδια κεφάλαια, Δ.Π.Χ.Α.	3.483.754	4.225.409

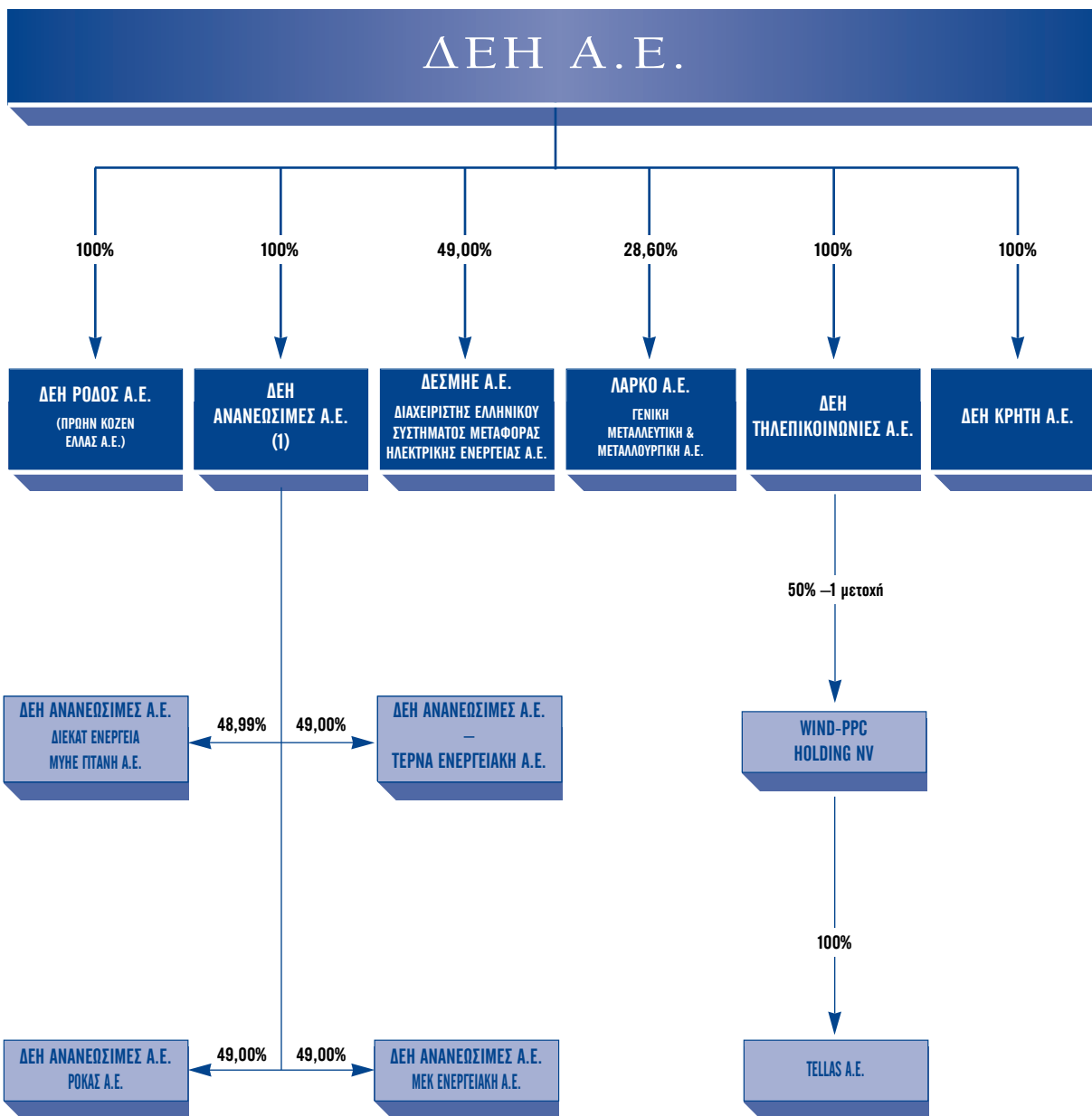
31η Δεκεμβρίου		
	2003	2004
Καθαρά κέρδη, Ελληνικά Λογιστικά Πρότυπα	199.788	244.061
- Αντιλογισμός υποχρεωτικής αναπροσαρμογής παγίων	1.920	-

31η Δεκεμβρίου		
	2003	2004
- Λογισμός αναβαλλόμενων φόρων εισοδήματος	(5.465)	(34.826)
- Υποαξίες ακινήτων	-	(17.065)
- Χρεόγραφα και χρηματοοικονομικά προϊόντα	14.659	3.986
- Έξοδα έκδοσης δανείων	(1.405)	(2.381)
- Αποσβέσεις παγίων	67.308	73.857
- Φόρος υπεραξίας	-	36.398
- Φόρος εισοδήματος	8.933	-
- Συναλληλαγματικές διαφορές αποτίμησης	3.606	(11.508)
- Αντιλογισμός προβλέψεων	2.353	-
- Κωστολόγηση Λιγνίτη	4.233	-
- Λοιπά	8.698	604
	104.840	49.065
Καθαρά κέρδη, Δ.Π.Χ.Α.	304.628	293.126

8. ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΙΕΣ

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

Το διάγραμμα που ακολουθεί παρουσιάζει τις συμμετοχές της ΔΕΗ Α.Ε. σε άλλες εταιρίες στις 31/12/2004:



(1) Η εταιρία ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε., εντός της χρήσης 2005, συμμετέχει επιπρόσθετα και στην εταιρία ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ – ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΤΕΧΝΟΔΟΜΙΚΗ ΤΕΒ – ΑΕΙΦΟΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. ΜΕ ΠΟΣΟΣΤΟ 49,00%

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. Περαιτέρω, δεν παρατίθεται ανάλυση των εταιριών στο κεφάλαιο των οποίων συμμετέχουν τα μέλη του Δ.Σ. με ποσοστό άνω του 10% (βλέπε υποκεφάλαιο «Συμμετοχές των μελών του Δ.Σ.») καθώς δεν ανήκουν στην ίδια "σφαίρα" δραστηριοτήτων με τη ΔΕΗ.

8.1 Θυγατρικές εταιρίες

ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.

Η Δ.Ε.Η. Α.Ε. συμμετέχει άμεσα κατά 100,00% στο μετοχικό κεφάλαιο της εταιρίας με την επωνυμία «ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.» και διακριτικό τίτλο «ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑΚΗ» η οποία 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, ενώ τα γραφεία της εταιρίας 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 κάθε μία. Το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρίας ανέρχεται σήμερα σε € 60.173.100 διαιρούμενο σε 4.011.540 ονομαστικές μετοχές αξίας €15 η κάθε μία.

Η μετοχική σύνθεση της εταιρίας σήμερα είναι η εξής:

ΜΕΤΟΧΟΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΜΕΤΟΧΩΝ	ΠΟΣΟΣΤΟ
ΔΕΗ Α.Ε.	4.011.540	100%
ΣΥΝΟΛΟ	4.011.540	100%

Το Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρίας αποτελείται από 3-7 μέλη με Ζετή 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:



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

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

Η θητεία του Διοικητικού Συμβουλίου λήγει το 2005.

Τα συνοπτικά οικονομικά μεγέθη της εταιρίας για τις χρήσεις 2003 και 2004 έχουν ως εξής:

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.

(ποσά σε χιλ. €)	2003	2004
Αναπόσβεστα έξοδα εγκατάστασης	356	391
Αναπόσβεστα ενσώματα πάγια	0	0
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	13.608	5.516
Μετοχικό Κεφάλαιο	57.419	57.419
Ίδια Κεφάλαια	56.618	18.529
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	154	203
Σύνολο υποχρεώσεων	154	203
Κύκλος Εργασιών	0	0
Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως	0	16
Αποτελέσματα προ φόρων	175	-38
Αποτελέσματα μετά από φόρους και αμοιβές Δ.Σ.	-801	-38

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.

Η Δ.Ε.Η. Α.Ε. συμμετέχει άμεσα κατά 100,00% στο μετοχικό κεφάλαιο της εταιρίας με την επωνυμία «ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» και διακριτικό τίτλο «ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.» η οποία ιδρύθηκε τον Οκτώβριο 1998 (Α.Μ.Α.Ε. 41309/01/Β/98/426) (ΦΕΚ ΤΑΕ & ΕΠΕ 7796/2.10.1998).

Έδρα της εταιρίας είναι ο Δήμος Αθηναίων.

Τα γραφεία της εταιρίας βρίσκονται στην οδό Αγησιλάου 56-58.

Η διάρκεια έχει ορισθεί στα 50 έτη.

Σκοπός της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ σύμφωνα με το καταστατικό είναι:

Η μελέτη, ο σχεδιασμός, η κατασκευή, επίβλεψη, εγκατάσταση, οργάνωση, λειτουργία, συντήρηση, επέκταση, διαχείριση και εκμετάλλευση έργων και σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας οποιασδήποτε πηγής χωρίς περιορισμό στο ύψος του προϋπολογισμού αυτών, μετά των συναφών τους εγκαταστάσεων καθώς και των μέσων και προϊόντων που σχετίζονται άμεσα ή έμμεσα με τις δραστηριότητες της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας οποιασδήποτε μορφής, ως και κάθε σχετική προς τα ανωτέρω δραστηριότητα παροχής υπηρεσιών, η ίδρυση εταιριών ως και ή με οποιονδήποτε τρόπο σύμπραξη ή και συμμετοχή σε κάθε είδους και εθνικότητας εταιρίες, επιχειρήσεις ή κοινοπραξίες οποιουδήποτε τύπου με όμοιους, συναφείς ή επ' ωφελεία των δραστηριοτήτων της σκοπούς, στην ημεδαπή ή και στην αλλοδαπή.

Προς επίτευξη του σκοπού της η εταιρία δύναται, είτε στην ημεδαπή είτε στην αλλοδαπή,

- ◆ Να ιδρύει υποκαταστήματα, γραφεία, πρακτορεία, ή αντιπροσωπείες.
- ◆ Να συνεργάζεται με οποιονδήποτε τρόπο με φυσικά ή νομικά πρόσωπα.
- ◆ Να συμμετέχει σε διαγωνισμούς και να αναθέτει εργολαβίες ή υπεργολαβίες.
- ◆ Να προβαίνει σε χρηματοδότηση έργων σχετικών με ανανεώσιμες πηγές ενέργειας.
- ◆ Να παρέχει εγγυήσεις υπέρ τρίτων νομικών ή φυσικών προσώπων και ιδίως υπέρ συνδεδεμένων επιχειρήσεων, εφόσον εξυπηρετείται η πραγμάτωση του εταιρικού σκοπού.
- ◆ Να ασκεί οποιαδήποτε συναφή δραστηριότητα προς επίτευξη του ανωτέρω επιδιωκόμενου σκοπού αυτής έστω και αν δεν αναφέρεται ρητώς στο παρόν άρθρο.



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

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	100,00%
ΣΥΝΟΛΟ	2.934.703	100,00%

Το 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 κατά την 31/12/2004 ήταν 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 για τις χρήσεις 2003 και 2004 έχουν ως εξής:

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.

(ποσά σε χιλ. €)	2003	2004
Αναπόσβεστα έξοδα εγκατάστασης	10	5
Αναπόσβεστα ενσώματα πάγια	6	1
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	799	738
Μετοχικό Κεφάλαιο	2.935	2.935

Ίδια Κεφάλαια	1.532	1.313
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	787	968
Σύνολο υποχρεώσεων	787	968
Κύκλος Εργασιών	0	10
Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως	0	0
Αποτελέσματα προ φόρων	-321	-219
Αποτελέσματα μετά από φόρους και αμοιβές Δ.Σ.	-321	-219

Η εταιρία ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. στις 31/12/2004 συμμετείχε στα τέσσερα επιχειρηματικά σχήματα που αναφέρονται παρακάτω:

- **ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ-ΔΙΕΚΑΤ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΜΥΘΕ ΓΙΤΑΝΗ ΑΕ**, με διακριτικό τίτλο «ΓΙΤΑΝΗ ΑΕ» και έδρα την Αθήνα (Ορμινίου 3, 115 28). Το μετοχικό κεφάλαιό της ανέρχεται σε € 448.044,00 ενώ το ποσοστό συμμετοχής της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ σε 49%..
- **ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ-ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ**, με διακριτικό τίτλο «ΔΕΗ ΤΕΡΝΑ ΑΕ» και έδρα την Αθήνα (Μεσογείων 85, 115 27). Το μετοχικό κεφάλαιό της ανέρχεται σε € 577.00,00 ενώ το ποσοστό συμμετοχής της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ σε 49%.
- **ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ- ΡΟΚΑΣ ΑΒΕΕ** με έδρα το Χαλάνδρι (Ριζαρείου 3, 15233). Το μετοχικό κεφάλαιό της ανέρχεται σε €1.643.500,00 ενώ το ποσοστό συμμετοχής της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ σε 49%.
- **ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ-ΜΕΚ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ**, με διακριτικό τίτλο «ΒΟΡΕΙΝΟ ΠΕΛΛΗΣ ΑΕ» και έδρα την Αθήνα (Ριζάρη 24, 116 35). Το μετοχικό κεφάλαιό της ανέρχεται σε € 847.041,00 ενώ το ποσοστό συμμετοχής της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ σε 49%.

Προσθετικά η εταιρία ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. εντός της χρήσης 2005 απέκτησε συμμετοχή στην παρακάτω εταιρία:

- **ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ-ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΤΕΧΝΟΔΟΜΙΚΗ ΤΕΒ-ΑΕΙΦΟΡΟΣ-ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ**, με διακριτικό τίτλο «ΜΥΗΣ ΣΜΙΞΙΩΤΙΚΟΥ ΑΕ» και έδρα την Αθήνα (Λουίζης Ριανκούρ 78α, 115 23). Το μετοχικό κεφάλαιό της ανέρχεται σε € 60.000,00 ενώ το ποσοστό συμμετοχής της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ σε 49%.



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

Η ΔΕΗ Α.Ε. συμμετέχει άμεσα κατά 100,00% στο μετοχικό κεφάλαιο της εταιρίας με την επωνυμία «ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΜΕΛΕΤΗΣ, ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ, ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΣΤΑΘΜΟΥ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΡΟΔΟΥ» και διακριτικό τίτλο «ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.» η οποία 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 Βερανζέρου 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 στις 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 και διαιρείται σε 220.975 ονομαστικές μετοχές ονομαστικής αξίας € 10 η καθεμία.

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

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

Το σημερινό Διοικητικό Συμβούλιο, το οποίο αποτελείται από 6 (έξι) μέλη με πενταετή θητεία, 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 είναι η ακόλουθη:

ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ	ΘΕΣΗ
Δημήτριος Παπούλιος	Πρόεδρος
Αθανάσιος Χαντάβας	Αντιπρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος
Νικόλαος Καπετανίδης	Μέλος
Δημήτριος Μετικάνης	Μέλος
Ιωάννης Κοπανάκης	Μέλος
Ιωάννης Ψιλόπουλος	Μέλος

Η θητεία του Διοικητικού Συμβουλίου ισχύει μέχρι την 28.6.2006.

Τα συνοπτικά οικονομικά μεγέθη της εταιρίας για τις χρήσεις 2003 και 2004 έχουν ως εξής:

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.

(ποσά σε χιλ. €)	2003	2004
Αναπόσβεστα έξοδα εγκατάστασης	15	10
Αναπόσβεστα ενσώματα πάγια	9	6
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	1.195	1.101
Μετοχικό Κεφάλαιο	2.210	2.210
Ίδια Κεφάλαια	1.181	1.081
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	36	37
Σύνολο υποχρεώσεων	36	37
Κύκλος Εργασιών	0	0
Αποτελέσματα προ φόρων	-129	-101
Αποτελέσματα μετά από φόρους και αμοιβές Δ.Σ.	-129	-101

ΔΕΗ ΚΡΗΤΗ Α.Ε.

Η Δ.Ε.Η. Α.Ε. συμμετέχει άμεσα κατά 100,00% στο μετοχικό κεφάλαιο της εταιρίας με την επωνυμία «ΔΕΗ ΚΡΗΤΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΜΕΛΕΤΗΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΡΗΤΗΣ» και διακριτικό τίτλο «ΔΕΗ ΚΡΗΤΗ Α.Ε.» η οποία 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 διάρκειά 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. Μοναδικός μέτοχος της εταιρίας σήμερα είναι η ΔΕΗ όπως φαίνεται και από τον ακόλουθο πίνακα:

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
Γεώργιος Μπαμιεδάκης	Μέλος
Ιωάννης Κοπανάκης	Μέλος

Τα συνοπτικά οικονομικά μεγέθη της εταιρίας για τη χρήση 2003 12.3.03-31.12.03 καθώς και για τη χρήση 2004 παρουσιάζονται παρακάτω:

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΔΕΗ ΚΡΗΤΗ Α.Ε.

(ποσά σε χιλ. €)	2003	2004
Αναπόσβεστα έξοδα εγκατάστασης	26	38
Αναπόσβεστα ενσώματα πάγια	0	0
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	1.094	1.081
Μετοχικό Κεφάλαιο	1.100	1.100
Ίδια Κεφάλαια	1.100	1.100
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	19	19
Σύνολο υποχρεώσεων	19	19
Κύκλος Εργασιών	0	0
Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως	0	0
Αποτελέσματα προ φόρων	0	0
Αποτελέσματα μετά από φόρους και αμοιβές Δ.Σ.	0	0

8.2 Συγγενείς Εταιρίες

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.

Η ΔΕΗ Α.Ε. συμμετέχει άμεσα κατά 49,00% στο μετοχικό κεφάλαιο της εταιρίας με την επωνυμία «ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» και διακριτικό τίτλο «ΔΕΣΜΗΕ» η οποία συστάθηκε ως νομικό πρόσωπο ιδιωτικού δικαίου με τη μορφή ανώνυμης εταιρίας με βάση το Π.Δ. 328/2000 (ΦΕΚ Α 268/12.12.2000) που εκδόθηκε σε εκτέλεση των άρθρων 14 έως 20 του Ν. 2773/1999. Η έδρα της εταιρίας βρίσκεται στη Λεωφ. Αμφιθέας 11 στη Ν. Σμύρνη. Η διάρκεια της εταιρίας έχει ορισθεί μέχρι το 2100. Σκοπός της εταιρίας ΔΕΣΜΗΕ 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.



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

Το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρίας ανέρχεται σε € 293.500,00 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:

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 συγκροτήθηκε σε σώμα με βάση την απόφαση 57/10.5.2004 του Δ.Σ.. Η θητεία του είναι τριετής και λήγει στις 6.5.2007, πλην των μελών κ.κ. Νικόλαου Γκαγκαουδάκη και Κωνσταντίνου Βασιλειάδη, των οποίων η θητεία λήγει 14.1.2007. Το Μέλος του Δ.Σ. κ. Δημήτρης Μίχος ορίστηκε ως εκπρόσωπος των εργαζομένων στο Δ.Σ. της εταιρίας με την υπ' αριθ. Πρωτ. Φ14/3057/16.12.2004 σχετική πράξη της ΓΕΝΟΠ/ΔΕΗ και η θητεία του λήγει στις 14.12.2007. Η σημερινή σύνθεση του Διοικητικού Συμβουλίου είναι η ακόλουθη:

ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ	ΘΕΣΗ
Ευάγγελος Λεκατσάς	Πρόεδρος
Ιωάννης Θεοδωρακόπουλος	Διευθύνων Σύμβουλος
Ιωάννης Μουρμούρας	Μέλος
Μανώλης Αντωνόπουλος	Μέλος
Νικόλαος Γκαγκαουδάκης	Μέλος
Κωνσταντίνος Βασιλειάδης	Μέλος
Δημήτριος Μίχος	Μέλος

Τα συνοπτικά οικονομικά μεγέθη της εταιρίας για τις χρήσεις 2003 και 2004 έχουν ως εξής:

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΔΕΣΜΗ Α.Ε.

(ποσά σε χιλ. €)	2003	2004
Αναπόσβεστα έξοδα εγκατάστασης	2	1
Αναπόσβεστες Ασώματες ακινητοποιήσεις	8	4
Αναπόσβεστα Ενσώματα πάγια	1.183	406
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	13.028	17.871
Μετοχικό Κεφάλαιο	293	293
Ίδια Κεφάλαια	2.196	3.273
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	10.363	10.943
Σύνολο υποχρεώσεων	10.363	10.943
Κύκλος Εργασιών	305.173	339.135
Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως	0	1.057
Αποτελέσματα προ φόρων	375	540
Αποτελέσματα μετά από φόρους και αμοιβές Δ.Σ.	236	341

ΛΑΡΚΟ ΓΕΝΙΚΗ ΜΕΤΑΛΛΕΥΤΙΚΗ ΚΑΙ ΜΕΤΑΛΛΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε.

Η Δ.Ε.Η. Α.Ε. συμμετέχει άμεσα κατά 28,6% στο μετοχικό κεφάλαιο της εταιρίας με την επωνυμία «ΛΑΡΚΟ ΓΕΝΙΚΗ ΜΕΤΑΛΛΕΥΤΙΚΗ ΚΑΙ ΜΕΤΑΛΛΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε.» (εφεξής «ΛΑΡΚΟ») η οποία 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 οποιοσδήποτε επιχειρήσεις ή εταιρίες, που επιδιώκουν όμοιους ή συναφείς σκοπούς, που με οποιονδήποτε τρόπο μπορούν να συντελέσουν στην ανάπτυξή της.

Αντικείμενο της ΛΑΡΚΟ είναι η εξόρυξη λιγνίτη και η παραγωγή σιδηρονικελίου.

Στην εταιρία απασχολούνται 950 εργαζόμενοι.

Το μετοχικό κεφάλαιό της κατά την 31.12.2004 ανερχόταν σε € 55.815,03 διαιρούμενο σε 5.581.503 κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας ενός € η καθεμία. Η μετοχική σύνθεση της εταιρίας σήμερα είναι η εξής:

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, η θητεία των μελών του οποίου είναι τριετής, συγκροτήθηκε σε σώμα το έτος 2004 και η σύνθεσή του έχει ως εξής:

ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ	ΘΕΣΗ
Βασίλειος Τσίπρας	Πρόεδρος
Ιωάννης Κυριακόπουλος	Αντιπρόεδρος
Κωνσταντίνος Θανασούπας	Διευθύνων Σύμβουλος

Κωνσταντίνος Σακκάς	Σύμβουλος
Νικόλαος Παλαιοιόλογος	Σύμβουλος
Χριστίνα Μανταφούνη-Κοσμά	Σύμβουλος
Κωνσταντίνος Αγγέλιου	Σύμβουλος
Γρηγόρης Αναστασιάδης	Σύμβουλος
Αντώνιος Μπαζώτης	Σύμβουλος
Κωνσταντίνος Ποθιζώνης	Εκπρόσωπος Εργαζομένων
Δημήτριος Καρφής	Εκπρόσωπος Εργαζομένων

Τα συνοπτικά οικονομικά μεγέθη της εταιρίας για τις χρήσεις 2003 και 2004 έχουν ως εξής:

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΛΑΡΚΟ Α.Ε.

(ποσά σε χιλ. €)	2003	2004
Αναπόσβεστα ενσώματα πάγια	69.049	77.317,17
Σύνολο Ενεργητικού	158.276	182.629,66
Μετοχικό Κεφάλαιο	163.817	163.817
Ίδια Κεφάλαια	28.399	38.994,01
Κύκλος Εργασιών	163.039	220.822,74
Αποτελέσματα προ φόρων	-9.914	171,46

WIND – PPC HOLDING NV

Η Δ.Ε.Η. Α.Ε. συμμετέχει έμμεσα κατά 50,00% μείον μία μετοχή στο μετοχικό κεφάλαιο της εταιρίας με την επωνυμία «WIND – PPC HOLDING NV» μέσω της συμμετοχής της στην εταιρία ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε..

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



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

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 καταβεβλημένο € 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.

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 Δ.Σ. της εταιρίας την 31.12.04 απαρτιζόταν από τους κάτωθι:

ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ	ΘΕΣΗ
Στέργιος Νέζης	Πρόεδρος
Andrea Costa	Αντιπρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος
Roberto Bruschi	Μέλος

Guido Fienga	Μέλος
Pierroberto Folgiero	Μέλος
Γρηγόριος Αναστασιάδης	Μέλος
Κωνσταντίνος Βασιλειάδης	Μέλος

Το υφιστάμενο Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρίας του οποίου η θητεία λήγει κατά την ετήσια Γενική Συνέλευση της εταιρίας του έτους 2006, απαρτίζεται από τους κάτωθι:

ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ	ΘΕΣΗ
Ιωάννης Παλαιοκρασσάς	Πρόεδρος
Andrea Costa	Αντιπρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος
Pierroberto Folgiero	Μέλος
Giuseppe Gola	Μέλος
Simone Pierangeli	Μέλος
Γρηγόριος Αναστασιάδης	Μέλος
Κωνσταντίνος Βασιλειάδης	Μέλος

Τα συνοπτικά οικονομικά στοιχεία χρήσεων 2003 και 2004 τα οποία είναι σύμφωνα με τα Ολλανδικά Λογιστικά Πρότυπα, έχουν ως εξής:

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ

(ποσά σε χιλ. €)	2003	2004
Ενεργητικό	85.067	41.601
Μετοχικό Κεφάλαιο	2.000	2.000
Ίδια Κεφάλαια	85.067	41.601
Αποτελέσματα προ φόρων	(184)	(59.466)

TELLAS A.E.

Η Δ.Ε.Η. Α.Ε. συμμετέχει έμμεσα κατά 50,00% μείον μία μετοχή στο μετοχικό κεφάλαιο της εταιρίας με την επωνυμία «TELLAS ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΩΝ» μέσω της έμμεσης συμμετοχής της στην εταιρία WIND – PPC HOLDING NV.

Η εταιρία TELLAS ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΩΝ με 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 στη Λ. Κηφισίας 76-78. Η διάρκεια της εταιρίας έχει ορισθεί στα 100 έτη.

Σκοπός της Εταιρίας σύμφωνα με το καταστατικό της είναι:

1. Α. η εγκατάσταση είτε/και λειτουργία, είτε και εκμετάλλευση κάθε είδους τηλεπικοινωνιακών δικτύων,
1. 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 A.E. περιλαμβάνει ένα ευρύ φάσμα υπηρεσιών φωνητικής τηλεφωνίας, καθώς και υπηρεσιών πρόσβασης στο διαδίκτυο (internet broadband services).

Το σημερινό μετοχικό κεφάλαιο της εταιρίας ανέρχεται σε € 13.459.840, διαιρούμενο σε 13.459.840 ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας € 1 η καθεμία.

Η μετοχική σύνθεση της εταιρίας σήμερα είναι η εξής:

ΜΕΤΟΧΟΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΜΕΤΟΧΩΝ	ΠΟΣΟΣΤΟ
ΔWIND-PPC HOLDING NV	13.459.840	100,0%
ΣΥΝΟΛΟ	13.459.840	100,0%

Η σημερινή σύνθεση του Διοικητικού Συμβουλίου της εταιρίας είναι η ακόλουθη:

ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ	ΘΕΣΗ
Ιωάννης Παλαιοκρασσάς*	Πρόεδρος
Andrea Costa	Αντιπρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος
Guido Fienga	Μέλος
Pierroberto Folgiero	Μέλος
Stefano De Santis	Μέλος
Γρηγόριος Αναστασιάδης	Μέλος
Κωνσταντίνος Βασιλειάδης	Μέλος

* Ο κ. Ιωάννης Παλαιοκρασσάς ανέλαβε τη θέση του Προέδρου του ΔΣ στις 27.01.05, ενώ πριν, τη θέση αυτή κατείχε ο κ. Στέργιος Νέζης.

Η θητεία του Διοικητικού Συμβουλίου λήγει την 10η Ιουνίου 2005.

Τα συνοπτικά οικονομικά στοιχεία χρήσεων, 2003 και 2004 έχουν ως εξής:



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ TELLAS A.E.

(ποσά σε χιλ. €)	2003	2004
Αναπόσβεστα ενσώματα πάγια	33.070	37.924
Σύνολο Ενεργητικού	119.467	156.931
Μετοχικό Κεφάλαιο	[13.193]	13.460
Ίδια Κεφάλαια	27.374	21.602
Κύκλος Εργασιών	44.029	109.581
Αποτελέσματα προ φόρων	(54.504)	(21.525)

8.3 Διεταιρικές συναλλαγές

Ο παρακάτω πίνακας παραθέτει τις συναλλαγές (έσοδα) της Εταιρίας καθώς και τα ανοιχτά υπόλοιπα (απαιτήσεις) της Εταιρίας με τις συνδεδεμένες επιχειρήσεις στις 31/12/2003:

ΔΙΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΤΑ ΤΗ ΔΙΑΡΚΕΙΑ ΤΟΥ 2004		
σε €		
	<i>Εταιρία έχουσα το αντίστοιχο έξοδο</i>	
Εταιρία έχουσα τα έσοδα	ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.
ΔΕΗ Α.Ε.	62.334,83	153.145,77

ΔΙΕΤΑΙΡΙΚΑ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΤΗΝ 31.12.2004				
σε €				
	<i>Εταιρία έχουσα την υποχρέωση</i>			
Εταιρία έχουσα την απαίτηση	ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.	ΔΕΗ ΚΡΗΤΗ Α.Ε.
ΔΕΗ Α.Ε.	251.239,78	958.461,02	29.385,84	18.480,09

9. ΣΤΡΑΤΗΓΙΚΟΙ ΣΤΟΧΟΙ ΚΑΙ ΠΡΟΟΠΤΙΚΕΣ

Το όραμά της ΔΕΗ είναι να παρέχει υπηρεσίες υψηλού επιπέδου σε όλους τους τομείς που επιλέγει να δραστηριοποιηθεί, ώστε να μεγιστοποιήσει την αξία και να επιταχύνει την αναπτυξιακή της δυναμική, προς όφελος όλων των Συμμετεχόντων.

ΣΤΡΑΤΗΓΙΚΟΙ ΣΤΟΧΟΙ

Οι κυριότεροι στρατηγικοί στόχοι της ΔΕΗ είναι οι ακόλουθοι:

- Διατήρηση της ηγετικής θέσης στην Ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας
- Μείωση του κόστους και βελτίωση της αποδοτικότητας
- Ορθολογικοποίηση επενδύσεων
- Ανάπτυξη σε νέες αγορές

1. ΔΙΑΤΗΡΗΣΗ ΤΗΣ ΗΓΕΤΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

Η διατήρηση της ηγετικής θέσης της ΔΕΗ στην Ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας στηρίζεται:

- ◆ Στην εκμετάλλευση των δυνατοτήτων, οι οποίες παρουσιάζονται στο πλαίσιο της απελευθερωμένης αγοράς, βασιζόμενοι στα συγκριτικά μας πλεονεκτήματα:
- ◆ *Ανταγωνιστικός λιγνίτης*
- ◆ *Νέες μονάδες υψηλού βαθμού απόδοσης*
- ◆ *Εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας*
- ◆ Στην αναδιάρθρωση των τιμολογίων, ώστε να αποφευχθεί απώλεια εσόδων από ορισμένες κατηγορίες πελατών.

2. ΜΕΙΩΣΗ ΚΟΣΤΟΥΣ - ΒΕΛΤΙΩΣΗ ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑΣ

Η ΔΕΗ επιδιώκει τη συνέχιση της μείωσης του λειτουργικού κόστους, τη βελτίωση της παραγωγικότητας και την αύξηση της αποδοτικότητας, καθώς και τη συνέχιση της αναδιάρθρωσης της Επιχείρησης, που έχει ως στόχο τη δόμηση μιας νέας, σύγχρονης εταιρικής κουλτούρας.

Η Διοίκηση πιστεύει ότι ένας από τους κύριους παράγοντες επιτυχίας είναι το ανθρώπινο δυναμικό της Επιχείρησης, στο οποίο και θα πρέπει να επενδύσει. Πρόκειται να εφαρμόσει ένα πρόγραμμα που θα έχει ως άξονα την εκπαίδευση, την αναβάθμιση και τη σωστή αξιοποίηση των ικανοτήτων του προσωπικού της Επιχείρησης, με σκοπό να δημιουργήσει το κατάλληλο επιχειρησιακό υπόβαθρο για την επίτευξη των σχεδίων μας.

3. ΟΡΘΟΛΟΓΙΚΟΠΟΙΗΣΗ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ

Το Δ.Σ. της Επιχείρησης αποφάσισε σε πρόσφατη συνεδρίασή του να προχωρήσει στην υλοποίηση της ρύθμισης του Ν.3175/03, που δίνει στη ΔΕΗ άδεια για την αντικατάσταση παλαιών μονάδων ισχύος 1.600 MW. Στο πλαίσιο αυτό, υποψήφιος μονάδες θεωρούνται μια λιγνιτική μονάδα στη Δυτική Μακεδονία και 3 μονάδες συνδυασμένου κύκλου με φυσικό αέριο στο Αλιβέρι, στη Μεγαλόπολη ή στο Κερατσίνι.

Όλες οι επενδύσεις της Επιχείρησης αξιολογούνται ώστε να ικανοποιούν αυστηρά κριτήρια απόδοσης.

Αποτελεί επίσης στρατηγική προτεραιότητα η διατήρηση του λόγου Ξένων προς Ίδια κεφάλαια κοντά στο 1:1.

4. ΑΝΑΠΤΥΞΗ ΣΕ ΝΕΕΣ ΑΓΟΡΕΣ

Στις προτεραιότητες της Επιχείρησης περιλαμβάνεται η αξιολόγηση επενδυτικών ευκαιριών. Πολλές διεθνείς εταιρείες, προσδοκούν να συνεργαστούν με τη ΔΕΗ και βρισκόμαστε σε συνεχή διαδικασία αξιολόγησης των προτάσεών τους. Η ΔΕΗ μελετά διάφορα μοντέλα συνεργασίας σε πολλαπλά επίπεδα.

Τρεις είναι οι υπό μελέτη άξονες προτεραιοτήτων:

1. Οι επενδύσεις και η συνεργασία σε σχέδια και σε τοποθεσίες με στρατηγική σημασία για τη ΔΕΗ αλλά και για την Ελλάδα, όπως είναι η διείσδυση στην ενεργειακή αγορά της Βουλγαρίας. Όπως γνωρίζετε, η Εταιρία συμμετέχει στην τελική φάση του διεθνούς διαγωνισμού για την ιδιωτικοποίηση μονάδων παραγωγής της Βουλγαρίας και έχει προσφέρει το υψηλότερο τίμημα για το λιγνιτικό σταθμό του Bobov Dol.
2. Οι επενδυτικές δραστηριότητες, που έχουν ως στόχο το μέγιστο δυνατό κέρδος με χαμηλό ρίσκο, όπως είναι η αξιοποίηση και διαχείριση της ακίνητης περιουσίας της ΔΕΗ. Για την αξιοποίηση και διαχείριση της ακίνητης περιουσίας της, η ΔΕΗ αποφάσισε να προχωρήσει στην ίδρυση και λειτουργία θυγατρικού εταιρικού σχήματος, είτε υπό τη μορφή δύο εταιριών (εταιρία επενδύσεων σε ακίνητη περιουσία και εταιρία ανάπτυξης ακινήτων, είτε οποιουδήποτε άλλου σχήματος κριθεί πρόσφορο και αποφασισθεί).
3. Η είσοδος της ΔΕΗ σε νέους αναπτυξιακούς τομείς όπως η αγορά φυσικού αερίου και οι τηλεπικοινωνίες. Η Tellas όπου βασικός μέτοχος είναι η ΔΕΗ αποτελεί το μεγαλύτερο εναλλακτικό τηλεπικοινωνιακό φορέα στην Ελλάδα κερδίζοντας, μέσα σε λιγότερο από 2 χρόνια από την έναρξη της εμπορικής της δραστηριότητας, μερίδιο αγοράς 10%, ενώ στοχεύει στην επίτευξη ακόμη μεγαλύτερου μεριδίου αγοράς.

Και για τους τρεις αυτούς άξονες η ΔΕΗ έχει ανάγκη να επιδείξει εξωστρέφεια, ώστε να βαδίσει παράλληλα με τη διεθνή επιχειρηματική πρακτική, όπως επίσης και ευελιξία στη συμπεριφορά της. Επιδίωξή της είναι να στραφεί προς τη σωστή κατεύθυνση, ώστε να μπορέσει να λειτουργήσει ανταγωνιστικά, με στόχο την ανάπτυξη.

Η στρατηγική της ΔΕΗ έχει απώτερο στόχο τη μεγιστοποίηση της αξίας της για τους μετόχους.



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

10. ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ

Κεφάλαιο	Θέμα	Αριθμός Σελίδας
10.1	Οικονομικές Καταστάσεις «ΔΕΗ Α.Ε.» εταιρικής χρήσης 31/12/2004	124 – 127
10.1.1	Προσάρτημα εταιρικής χρήσης	129 – 155
10.1.2	Έκθεση Δ.Σ. εταιρικής χρήσης	157 – 169
10.2	Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις «ΔΕΗ Α.Ε.» χρήσης 31/12/2004	170 – 173
10.2.1	Προσάρτημα χρήσης	174 – 181
10.2.2	Έκθεση Δ.Σ. χρήσης	183 – 189
10.3	Ταμιακές Ροές χρήσης 2004	190 – 191
10.4	Ενοποιημένες Ταμιακές Ροές χρήσης 2004	192 – 193
10.5	Οικονομικές Καταστάσεις με βάση τα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα	195 – 289
10.6	Έκθεση Συναλλαγών με Συνδεδεμένες Επιχειρήσεις Διαχειριστικής Χρήσεως 2004	291

Σημειώνεται ότι οι Περιοδικές Οικονομικές Καταστάσεις 1ου, 2ου, 3ου και 4ου Τριμήνου της Εταιρίας και του Ομίλου καθώς και οι Ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις Εταιριών που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση είναι διαθέσιμες στην ιστοσελίδα της Εταιρίας (www.dei.gr).



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

3η ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ (1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004) ΑΡ.Μ.Α.Ε 47829/06/Β/00/2

(Ποσά σε Ευρώ)

	Ποσά κλειόμενης χρήσεως 2004			Ποσά προηγούμενης χρήσεως 2003		
	Αξία κτήσεως	Αποσβέσεις	Αναπόσβ. Αξία	Αξία κτήσεως	Αποσβέσεις	Αναπόσβ. Αξία
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ						
Β. ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ						
4. Λοιπά έξοδα εγκατάστασης	29.187.427,49	20.906.207,84	8.281.219,65	36.263.883,50	25.007.828,18	11.256.055,32
Γ. ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ						
I. Ανώματες ακινητοποιήσεις						
4. Έξοδα προ-λειτουργικής ανάπτυξης ορυχείων	209.908.644,47	125.567.939,65	84.340.704,82	192.085.785,83	126.262.209,79	65.823.576,04
II. Ενώματες ακινητοποιήσεις						
1. Γήπεδα-Οικόπεδα	646.184.960,78	0,00	646.184.960,78	339.036.738,10	0,00	339.036.738,10
2. Ορυχεία-Μεταλλεία- Λατομεία-Αγροί-Φυτείες-Δάση	453.561.962,36	92.138.310,86	361.423.651,50	402.283.435,22	87.081.717,31	315.201.717,91
3. Κτίρια και Τεχνικά Έργα	3.238.483.097,34	1.595.984.014,50	1.642.499.082,84	2.903.361.990,53	1.487.710.887,69	1.415.651.102,84
4. Μηχανήματα-Τεχνικές εγκαταστάσεις & λοιπός μηχανολογικός εξοπλισμός	12.531.286.629,71	6.365.843.387,90	6.165.443.241,81	11.925.303.725,22	5.811.805.947,69	6.113.497.777,53
5. Μεταφορικά μέσα	154.270.045,66	136.090.832,56	18.179.213,10	143.701.257,77	133.028.244,03	10.673.013,74
6. Επιπλά και λοιπός εξοπλισμός	372.100.646,16	299.628.243,47	72.472.402,69	351.053.970,38	281.125.805,55	69.928.164,83
7. Ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση και προκαταβολές	749.228.201,55	0,00	749.228.201,55	793.015.202,79	0,00	793.015.202,79
	<u>18.145.115.543,56</u>	<u>8.489.684.789,29</u>	<u>9.655.430.754,27</u>	<u>16.857.756.320,01</u>	<u>7.800.752.602,27</u>	<u>9.057.003.717,74</u>
ΣΥΝΟΛΟ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΩΝ (ΓΙ+ΓΙΙ)	<u>18.355.024.188,03</u>	<u>8.615.252.728,94</u>	<u>9.739.771.459,09</u>	<u>17.049.842.105,84</u>	<u>7.927.014.812,06</u>	<u>9.122.827.293,78</u>
III. Συμμετοχές και άλλες μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις						
1. Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις			110.330.512,09			110.330.512,09
Μείον: Οφειλόμενες δόσεις Προβλέψεις για υπομνήσεις		0,00 94.869.547,29	94.869.547,29	13.000.005,00 85.481.014,41		98.481.019,41
			<u>15.460.964,80</u>			<u>11.849.492,68</u>
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ (ΓΙ+ΓΙΙ+ΓΙΙΙ)			<u>9.755.232.423,89</u>			<u>9.134.676.786,46</u>
Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ						
I. Αποθέματα						
4. Πρώτες και βοηθητικές ύλες-Αναλώσιμα υλικά- Ανταλλακτικά και είδη συσκευασίας		638.987.948,66			592.202.304,72	
Μείον: Προβλέψεις για βραδέως κινούμενα υλικά και ανταλλακτικά		139.637.058,94	499.350.889,72		139.075.058,94	453.127.245,78
			<u>84.192.560,81</u>			<u>85.597.036,10</u>
5. Προκαταβολές για αγορές αποθεμάτων			<u>583.543.450,53</u>			<u>538.724.281,88</u>
II. Απαιτήσεις						
1. Πελάτες		515.238.990,55			469.440.612,55	
Μείον: Προβλέψεις		97.264.939,35	417.974.051,20		109.557.222,89	359.883.389,66
10. Επισφαλείς - Επίδοκι πελάτες και χρεώστες			14.777.562,51			14.540.450,22
11. Χρεώστες διάφοροι		268.622.635,81			247.113.397,97	
Μείον: Προβλέψεις		64.812.669,08	203.809.966,73		64.270.934,82	182.842.463,15
12. Λογαριασμοί διαχειρίσεως προκαταβολών και πιστώσεων			7.550.553,48			6.271.187,83
			<u>644.112.133,92</u>			<u>563.537.490,86</u>
III. Χρεόγραφα						
1. Μετοχές		10.799.652,89			10.799.652,89	
Μείον: Προβλέψεις		793.339,55	10.006.313,34		1.472.417,74	9.327.235,15
			<u>10.006.313,34</u>			<u>9.327.235,15</u>
IV. Διαθέσιμα						
1. Ταμείο			583.199,14			1.442.194,31
3. Καταθέσεις όψεως και προθεσμίας			19.690.773,49			22.947.156,80
			<u>20.273.972,63</u>			<u>24.389.351,11</u>
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝΤΟΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ (ΔΙ+ΔΙΙ+ΔΙΙΙ+ΔΙΥ)			<u>1.257.935.870,42</u>			<u>1.135.978.359,00</u>
Ε. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ						
1. Έξοδα επόμενων χρήσεων			13.132.352,08			2.214.598,63
2. Έσοδα χρήσεως εισπρακτέα			242.463.447,14			237.267.470,41
			<u>255.595.799,22</u>			<u>239.482.069,04</u>
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ (Β+Γ+Δ+Ε)			<u>11.277.045.313,18</u>			<u>10.521.393.269,82</u>
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΧΡΕΩΣΤΙΚΟΙ						
2. Χρεωστικοί λογαριασμοί εγγυήσεων και εμπράγματων ασφαλειών			610.197.634,95			272.560.697,60
3. Απαιτήσεις από αμοτεροβάρειες συμβάσεις			271.192.177,30			0,00
4. Λοιποί λογαριασμοί τάξεως			490.979.533,70			494.366.251,54
			<u>1.372.369.345,95</u>			<u>766.926.949,14</u>

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ:

- Η Εταιρεία στα πλαίσια των διατάξεων του άρθρου 15 του Νόμου 3229/2004, όπως ισχύει, έχει προβεί σε αναπροσαρμογή των αξιών των ακινήτων της με δεδομένα 31ης Δεκεμβρίου 2004. Η αναπροσαρμογή διενεργήθηκε με βάση αποτίμηση, σύμφωνα με τα ΔΛΠ/ΔΠΧΑ, από ανεξάρτητο εκτιμητή. Από την αποτίμηση αυτή προέκυψε υπεραξία Ευρώ 839,5 εκατ. η οποία μειώθηκε από την αναπροσαρμογή των επιχορηγούμενων ακινήτων κατά Ευρώ 3,3 εκατ. Επί της υπολειπόμενης υπεραξίας Ευρώ 836,2 εκατ., οφείλεται φόρος υπεραξίας Ευρώ 36,4 εκατ. ο οποίος βάρυνε τα Αποτελέσματα της Χρήσεως. Προέκυψαν επίσης, συνολικές υποαξίες ύψους Ευρώ 228,9 εκατ., με αποτέλεσμα η καθαρή υπεραξία που πιστώθηκε στην Καθαρή Θέση της Εταιρείας να ανέρχεται σε Ευρώ 610,6 εκατ. εκ των οποίων Ευρώ 607,3 εκατ. καταχωρήθηκαν στο κονδύλι του Ισολογισμού «Διαφορές από αναπροσαρμογή αξίας Λοιπών Περιουσιακών Στοιχείων» και Ευρώ 3,3 εκατ. στο κονδύλι «Επιχορηγήσεις Επενδύσεων Πάγιου Ενεργητικού». Με βάση τις διατάξεις του προαναφερθέντος Νόμου όπως ισχύουν, δεν λογίζονται αποσβέσεις επί της υπεραξίας που προκύπτει από την αναπροσαρμογή, για την κλειόμενη χρήση.
- Η διαδικασία οριστικοποίησης των υπολοίπων του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ (ΟΑΠ - ΔΕΗ), δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

3η ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ (1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004) ΑΡ.Μ.Α.Ε 47829/06/Β/00/2

(Ποσά σε Ευρώ)

	Ποσά κλειόμε. Χρήσεως 2004	Ποσά προηγ. Χρήσεως 2003
ΠΑΘΗΤΙΚΟ		
A. ΪΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ		
I. Κεφάλαιο Μετοχικό (232.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές των 4,60 Ευρώ η κάθε μία)		
1. Καταβεβλημένο	1.067.200.000,00	1.067.200.000,00
II. Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	115.754.169,07	115.754.169,07
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	607.652.296,35	337.856,83
3. Επιχορηγήσεις επενδύσεων πάγιου ενεργητικού	1.416.092.559,14	1.272.829.427,08
	2.024.535.505,82	1.273.957.934,24
IV. Αποθεματικά Κεφάλαια		
1. Τακτικά αποθεματικά	33.319.456,20	21.116.376,76
3. Ειδικά αποθεματικά	315.121.250,02	315.121.250,02
5. Αφορολόγητα αποθεματικά ειδικών διατάξεων νόμων	223.783.500,84	211.562.125,77
5α. Ειδικό Αποθεματικό Ν. 2941/2001	1.426.731.432,51	1.426.731.432,51
	1.998.955.639,57	1.974.531.185,06
V. Αποτελέσματα εις νέο		
Υπόλοιπο κερδών χρήσεως εις νέο	39.047.743,10	28.218.392,13
ΣΥΝΟΛΟ ΪΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ (A+II+III+IV+V)	5.245.493.057,56	4.459.661.680,50
B. ΠΡΟΒΛΕΨΕΣ ΓΙΑ ΚΙΝΔΥΝΟΥΣ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ		
2. Λοιπές προβλέψεις	609.052.548,60	603.202.236,53
Γ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΣ		
I. Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		
1. Ομολογιακά δάνεια	1.680.000.000,00	1.200.000.000,00
2. Δάνεια τραπεζών	1.440.302.231,96	1.918.797.251,99
8. Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	386.794.096,80	357.564.365,78
	3.507.096.328,76	3.476.361.617,77
II. Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		
1. Προμηθευτές	250.792.551,35	202.063.656,30
2. Γραμμάτια πληρωτέα και υποσχετικές		
Μετών: Μη δεδουλευμένοι τόκοι	429.390,37	485.119,98
3. Τράπεζες-Λογ/σμοί βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	61.488,25	127.306,94
5. Υποχρεώσεις από φόρους-τέλη	187.050.000,00	57.100.000,00
6. Ασφαλιστικοί οργανισμοί	250.772.465,57	236.103.100,15
7. Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες στην επόμενη χρήση	77.048.053,70	70.270.838,62
10. Μερίσματα πληρωτέα	396.785.686,23	767.714.449,65
11. Πιστωτές διάφοροι	209.010.503,87	162.678.659,47
	438.666.251,10	398.726.808,13
	1.810.493.413,94	1.895.015.325,36
ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ (Γ+II)	5.317.589.742,70	5.371.376.943,13
Δ. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ		
1. Έσοδα επόμενων χρήσεων	271.122,07	125.021,85
2. Έξοδα χρήσεως δεδουλευμένα	65.258.667,74	59.327.889,24
3. Λοιποί μεταβατικοί λογαριασμοί παθητικού	39.380.174,51	27.699.498,57
	104.909.964,32	87.152.409,66
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ (A+B+Γ+Δ)	11.277.045.313,18	10.521.393.269,82
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΠΙΣΤΩΤΙΚΟΙ		
2. Πιστωτικοί λογαριασμοί εγγυήσεων και εμπράγματων ασφαλειών	610.197.634,95	272.560.697,60
3. Υποχρεώσεις από αμφοτεροβαρείς συμβάσεις	271.192.177,30	0,00
4. Λοιποί λογαριασμοί τάξεως	490.979.533,70	494.366.251,54
	1.372.369.345,95	766.926.949,14

3. Δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη επί των παγίων στοιχείων.

4. 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 2004, Ευρώ 1.036 εκατομμύρια περίπου που αντιπροσωπεύουν το αναπόσβεστο υπόλοιπο Συμμετοχών Καταναλωτών στο κόστος κατασκευής των Δικτύων της Εταιρείας.

5. Για λόγους συγκρισιμότητας της τρέχουσας με την προηγούμενη χρήση, έχουν διενεργηθεί αναμορφώσεις στα κονδύλια της προηγούμενης χρήσης «Κτίρια και Τεχνικά Έργα» και «Λίμνες», «Χρεώσεις Διάφοροι» και «Πιστωτές Διάφοροι», στο «Κόστος Πωληθέντων», στις Δαπάνες Λειτουργιών, στα « Έκτακτα και Ανόργανα Έσοδα», στα «Έκτακτα Κέρδη», στα «Έκτακτες Ζημιές» και στα «Άλλα Έσοδα Εκμετάλλευσης», χωρίς οι αναμορφώσεις αυτές να επηρεάζουν τα αποτελέσματα της προηγούμενης χρήσης.

6. 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 2004

3η ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ (1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004) ΑΡ.Μ.Α.Ε 47829/06/Β/00/2

(Ποσά σε Ευρώ)

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004 (1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004)

	<u>Ποσά κληομ. Χρήσης 2004</u>		<u>Ποσά προηγ. Χρήσης 2003</u>	
I. Αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως				
Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)		4.108.973.838,20		3.882.180.544,78
Μείον: Κόστος πωλήσεων		<u>3.124.492.144,60</u>		<u>2.997.480.407,55</u>
Μικτά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως		984.481.693,60		884.700.137,23
Πλέον: 1. Αλλά έσοδα εκμεταλλεύσεως		<u>155.037.645,47</u>		<u>139.162.347,93</u>
Σύνολο		1.139.519.339,07		1.023.862.485,16
ΜΕΙΟΝ:				
1. Εξοδα διοικητικής λειτουργίας		153.811.628,02		145.101.489,84
2. Εξοδα λειτ. ερευνών-ανάπτυξης		39.823.916,91		47.968.229,01
3. Εξοδα λειτουργίας διαθέσεως		<u>350.267.635,17</u>	<u>543.903.180,10</u>	<u>291.775.953,46</u>
Μερικά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως		595.616.158,97		539.016.812,85
ΠΛΕΟΝ (ή μείον):				
2. Έσοδα χρεογράφων		734.028,30		534.818,00
4. Πιστωτικοί τόκοι και συναφή έσοδα		<u>15.061.693,18</u>	<u>15.795.721,48</u>	<u>16.342.523,98</u>
16.877.341,98				
Μείον: 1. Προβλέψεις υποτιμήσεως				
συμμετοχών και χρεογράφων		9.388.527,88		36.000.750,00
3. Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα		<u>159.942.978,83</u>	<u>169.331.506,71</u>	<u>174.408.884,02</u>
210.409.634,02				<u>(193.532.292,04)</u>
Ολικά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως		442.080.373,74		345.484.520,81
II. ΠΛΕΟΝ (ή μείον): Έκτακτα αποτελέσματα				
1. Έκτακτα και ανόργανα έσοδα		30.329.102,09		76.741.043,14
2. Έκτακτα κέρδη		15.664.276,68		14.256.004,34
3. Έσοδα προηγούμενων χρήσεων		2.830.978,06		6.227.900,38
4. Έσοδα από προβλέψεις				
προηγούμενων χρήσεων		<u>679.078,19</u>	<u>49.503.435,02</u>	<u>19.100.844,00</u>
116.325.791,86				
Μείον:				
1. Έκτακτα και ανόργανα έξοδα		46.594.360,73		31.943.469,32
2. Έκτακτες ζημιές		14.687.046,17		20.855.874,07
3. Έξοδα προηγούμενων χρήσεων		11.701.790,75		12.169.359,66
4. Προβλέψεις για έκτακτους κινδύνους		<u>13.420.000,00</u>	<u>86.403.197,65</u>	<u>36.164.000,00</u>
101.132.703,05				<u>15.193.088,81</u>
Οργανικά & έκτακτα αποτελέσματα (κέρδη)		405.180.611,11		360.677.609,62
ΜΕΙΟΝ :				
Σύνολο αποσβέσεων πάγιων στοιχείων		740.833.962,31		714.400.969,89
Μείον: Οι από αυτές ενσωματωμένες				
στο λειτουργικό κόστος		<u>740.833.962,31</u>	<u>0,00</u>	<u>714.400.969,89</u>
0,00				<u>0,00</u>
ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ (Κέρδη)				
ΧΡΗΣΕΩΣ προ φόρων		<u>405.180.611,11</u>		<u>360.677.609,62</u>



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

3η ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ (1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004) ΑΡ.Μ.Α.Ε 47829/06/Β/00/2

(Ποσά σε Ευρώ)

ΠΙΝΑΚΑΣ ΔΙΑΘΕΣΕΩΣ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

	Ποσά κλειομ. Χρήσης 2004	Ποσά προηγ. Χρήσης 2003
Καθαρά αποτελέσματα (κέρδη) χρήσεως	405.180.611,11	360.677.609,62
(+) Υπόλοιπο αποτελεσμάτων (κερδών) προηγούμενων χρήσεων	28.210.608,76	6.350.551,81
Σύνολο	433.391.219,87	367.028.161,43
ΜΕΙΟΝ: 1. Φόρος εισοδήματος	161.119.022,26	160.889.957,73
Κέρδη προς διάθεση	272.272.197,61	206.138.203,70
Η Διάθεση των κερδών γίνεται ως εξής:		
1. Τακτικό αποθεματικό	12.203.079,44	9.989.382,59
2. Μέρισμα	208.800.000,00	162.400.000,00
6α. Αποθεματικά από απαλλοττούμενα της φορολογίας έσοδα	12.221.375,07	5.530.428,98
8. Υπόλοιπο κερδών εις νέο	39.047.743,10	28.218.392,13
	272.272.197,61	206.138.203,70

Αθήνα, 12 Μαΐου 2005

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
Ι. Δ. ΠΑΛΛΙΟΚΡΑΣΣΑΣ
Α.Δ.Τ. Α 084031

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ
Δ. - Α. ΜΑΝΙΑΤΑΚΗΣ
Α.Δ.Τ. Ι 142486

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»

Ελέγξαμε, τις ανωτέρω οικονομικές καταστάσεις καθώς και το σχετικό Προσάρτημα της Ανώνυμης Εταιρείας ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. της εταιρικής χρήσεως που έληξε την 31η Δεκεμβρίου, 2004. 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 Εταιριών» και τις ελεγκτικές διαδικασίες που κρίναμε κατάλληλες, με βάση τις αρχές και τους κανόνες ελεγκτικής που ακολουθεί το Σώμα Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών. Τέθηκαν στη διάθεσή μας τα βιβλία και στοιχεία που τήρησε η Εταιρεία μας και μας δόθηκαν οι αναγκαίες για τον έλεγχο πληροφορίες και επεξηγήσεις που ζητήσαμε. Η Εταιρεία εφάρμοσε το Ελληνικό Γενικό Λογιστικό Σχέδιο εκτός από τις περιπτώσεις που αφορούν στην εφαρμογή των διατάξεων του άρθρου 15 του Ν. 3229/2004. Δεν τροποποιήθηκε η μέθοδος απογραφής σε σχέση με την προηγούμενη χρήση εκτός από την περίπτωση της σημείωσης Νο. 1 της Εταιρείας κάτω από τον Ισολογισμό που αφορά στην αναπροσαρμογή, στα πλαίσια των παραπάνω διατάξεων, της αξίας των γηπέδων-οικοπέδων, ορυχείων και κυρίων-εγκαταστάσεων κυρίων 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 παράγρ. 1 του άρθρου 43α του κωδ. Ν. 2190/1920. Από τον παραπάνω έλεγχο μας προέκυψαν τα εξής: 1. Εκκρεμεί η ολοκλήρωση της διερεύνησης από την Εταιρεία διαφορών καθαρού ύψους περίπου 15 εκατ. Ευρώ μεταξύ των λογιστικοποιημένων υπεραξιών και υποαξιών ύψους περίπου 839,5 εκατ. Ευρώ και 228,9 εκατ. Ευρώ αντίστοιχα, που προέκυψαν κατά την αναπροσαρμογή ακινήτων με δεδομένα 31.12.04 στην οποία προέβει η Εταιρεία στα πλαίσια των διατάξεων του αρ. 15 του Ν. 3229/2004, με τις αντίστοιχες αξίες που εμφανίζονται στην σχετική έκθεση αποτίμησης του εκτιμητή στην οποία βασίζεται η παραπάνω αναπροσαρμογή. Ελήφθημε πρόσφορων εναλλακτικών ελεγκτικών διαδικασιών δεν είμαστε σε θέση να εκφέρουμε γνώμη για την παραπάνω υπό διερεύνηση καθαρή διαφορά ύψους περίπου 15 εκατ. Ευρώ. 2. Στο κονδύλι «Αποθέματα» περιλαμβάνονται ακίνητα πέραν του έτους χρεωστικά και πιστωτικά υπόλοιπα που αφορούν αγορές υπό παραλαβή και παραγγελίες συμβάσεων υλικών εξωτερικού με συνολικό καθαρό χρεωστικό υπόλοιπο στις 31.12.04 ύψους περίπου 10,9 εκατ. Ευρώ, τα οποία μέχρι της εκδόσεως του παρόντος πιστοποιητικού δεν είχαν εκκαθαριστεί. Συνεπώς δεν είμαστε σε θέση να εκφέρουμε γνώμη για την ανακτησιμότητα του παραπάνω συνολικού χρεωστικού υπολοίπου. 3. Η Εταιρεία δεν έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές για τη χρήση 2004. Για τις χρήσεις από 2001 έως και 2003 εξεπαιρείται τακτικός φορολογικός έλεγχος τα αποτελέσματα του οποίου δεν είναι δυνατόν προς το παρόν να προσδιορισθούν. Κατά συνέπεια οι φορολογικές υποχρεώσεις της, για τις χρήσεις από 2001 έως και 2004, δεν έχουν καταστεί οριστικές. Κατά την γνώμη μας, οι ανωτέρω Οικονομικές Καταστάσεις, οι οποίες προκύπτουν από τα βιβλία και στοιχεία της Εταιρείας, απεικονίζουν, μαζί με το Προσάρτημα, αφού ληφθούν υπόψη οι παραπάνω παρατηρήσεις μας, την περιουσιακή διάρθρωση και την οικονομική θέση της Εταιρείας κατά την 31η Δεκεμβρίου 2004 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, εκτός από την περίπτωση της σημείωσης Νο. 1 της Εταιρείας κάτω από τον Ισολογισμό που αφορά στην αναπροσαρμογή της αξίας των γηπέδων-οικοπέδων, ορυχείων και κυρίων-εγκαταστάσεων κυρίων. Επισημαίνεται ότι στον λογαριασμό «Ακίνητοποιήσεις» περιλαμβάνεται και το συσσωρευμένο κόστος κατασκευής του υδρονηλεκτρικού έργου του φράγματος της Μεσοχώρας που περιλαμβάνει δύο μονάδες παραγωγής ηλεκτρικού ρεύματος, ύψους την 31.12.04 περίπου 259,2 εκατ. Ευρώ. Η παράδοση του έργου καθυστερεί μέχρις ότου τελεσίδικες δικαστικές αποφάσεις επί περιβαλλοντικών θεμάτων ληφθούν από τα αρμόδια δικαστήρια.

Αθήνα, 13 Μαΐου 2005

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής
Γεώργιος Δ. Καμπάνης
Α.Μ. ΣΟΕΛ: 10761

DELOITTE
Χατζηπαύλου Σοφινός &
Καμπάνης Α.Ε.
Ορκωτοί Ελεγκτές &
Επιχειρηματικοί Σύμβουλοι

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 10

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ

(127)



ΠΡΟΣΑΡΤΗΜΑ

ΤΟΥ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥ ΤΗΣ 31ΗΣ ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(Βάσει των διατάξεων του Κωδ. Ν. 2190/1920, όπως ισχύει)

ΤΡΙΤΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ

1η Ιανουαρίου 2004 – 31η Δεκεμβρίου 2004

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

§ 1. Σύνοψη 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.

Δεν έγινε.

(β) Άρθρο 42β § 1: Παρέκκλιση από την αρχή του αμετάβλητου της δομής και μορφής εμφανίσεως του ισολογισμού και του λογαριασμού "αποτελέσματα χρήσεως".

Δεν έγινε.



(γ) Άρθρο 42β § 2: Καταχώρηση στον προσιδιάζοντα λογαριασμό στοιχείου σχετιζόμενου με περισσότερους υποχρεωτικούς λογαριασμούς.

Δεν συνέτρεξε τέτοια περίπτωση.

(δ) Άρθρο 42β § 3: Προσαρμογή στη δομή και στους τίτλους των λογαριασμών με αραβική αρίθμηση, όταν η ειδική φύση της επιχείρησης το απαιτεί.

Δεν συνέτρεξε τέτοια περίπτωση.

(ε) Άρθρο 42β § 4: Συμπτώξεις λογαριασμών του ισολογισμού που αντιστοιχούν σε αραβικούς αριθμούς, για τις οποίες (συμπτώξεις) συντρέχουν οι προϋποθέσεις της διατάξεως αυτής.

Δεν έγινε σύμπτυξη λογαριασμών ισολογισμού.

(στ) Άρθρο 42β § 5: Αναμορφώσεις κονδυλίων προηγούμενης χρήσεως για να καταστούν ομοειδή και συγκρίσιμα με τα αντίστοιχα κονδύλια της κλειόμενης χρήσεως.

Για λόγους συγκρισιμότητας της τρέχουσας με την προηγούμενη χρήση, έχουν διενεργηθεί αναμορφώσεις στα κονδύλια της προηγούμενης χρήσης «Κτίρια και Τεχνικά Έργα» και «Λίμνες», «Χρεώστες Διάφοροι» και «Πιστωτές Διάφοροι», στο «Κόστος Πωληθέντων», στις Δαπάνες Λειτουργιών, στα «Έκτακτα και Ανόργανα Έσοδα», στα «Έκτακτα Κέρδη», στις «Έκτακτες Ζημιές» και στα «Άλλα Έσοδα Εκμετάλλευσης», οι οποίες αναλύονται στον παρακάτω πίνακα:



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

	Χρήση 2003	Ποσό αναμόρφωσης	Υπόλοιπο Χρήσης 2003 μετά την αναμόρφωση
Κτίρια και Τεχνικά Έργα	3.072.184	(168.822)	2.903.362
Λίμνες	233.461	168.822	402.283
Χρεώστες Διάφοροι	223.607	23.506	247.113
Πιστωτές Διάφοροι	375.221	23.506	398.727
Κόστος Πωληθέντων	3.102.306	(104.826)	2.997.480
Έξοδα Διοικητικής Λειτουργίας	156.830	(11.729)	145.101
Έξοδα Λειτουργίας Ερευνών-Ανα- πτύξεως	28.146	19.822	47.968
Έξοδα Λειτουργίας Διάθεσης	195.044	96.732	291.776
Έκτακτα και Ανόργανα Έσοδα	103.403	(26.662)	76.741
Έκτακτα Κέρδη	77	14.179	14.256
Έκτακτες Ζημίες	6.677	14.179	20.856
Άλλα Έσοδα Εκμετάλλευσης	112.500	26.662	139.162



§ 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 ακινήτων, των εκτάσεων ταμιευτήρων και ορυχείων) αποτιμήθηκαν ως εξής:

- α) Τα πάγια περιουσιακά στοιχεία με ημερομηνία κτήσης 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 κτήσης από 1η Ιανουαρίου 2001 και εφεξής αποτιμήθηκαν στην αξία κτήσεώς τους ή του κόστους ιδιοκατασκευής τους μείον τις σωρευμένες αποσβέσεις.

Οι αποσβέσεις, υπολογίζονται με τη σταθερή μέθοδο απόσβεσης, βάσει των ανώτερων συντελεστών που προβλέπονται για φορολογική έκπτωση, από το ΠΔ/299/2003.

Τα ακίνητα και οι εκτάσεις ορυχείων, ανεξάρτητα από την ημερομηνία κτήσης, αποτιμήθηκαν από ανεξάρτητο εκτιμητή, σύμφωνα με τα ΔΛΠ/ΔΠΧΠ, στα πλαίσια των διατάξεων του άρθρου 15 του Ν. 3229/2004, όπως ισχύει μετά την τροποποίησή του με το άρθρο 19 του Ν. 3296/2004, με δεδομένα 31/12/2004, στην εύλογη αξία τους.

Οι εκτάσεις ταμιευτήρων αποτιμήθηκαν στην αξία κτήσης.



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

- (2)** Δεν συνέτρεξε περίπτωση σχηματισμού προβλέψεων υποτιμήσεως των παγίων περιουσιακών στοιχείων με εξαίρεση των αναφερομένων στην παράγραφο 7.
- (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 αφενός σύμφωνα με τις λογιστικές αρχές που ακολουθούνται από τη ΔΕΗ Α.Ε. και αφετέρου με τις παρατηρήσεις των Ορκωτών Ελεγκτών τους.
- 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 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 ΚΑΙ ΥΛΙΚΑ

Με μηνιαίο σταθμικό μέσο όρο.

(β) 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 2004 και προέκυψαν συναλλαγματικές διαφορές χρεωστικές Ευρώ 2.190 και πιστωτικές Ευρώ 12.434. Επίσης, η Εταιρεία, σε εφαρμογή της υπ' 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 13.468, εκ των οποίων Ευρώ 2.564 βάρυνε τα αποτελέσματα της κλειόμενης χρήσης.

(2) Διαθέσιμα σε Ξ.Ν. - Η Εταιρεία δεν είχε διαθέσιμα σε ξένο νόμισμα την 31η Δεκεμβρίου 2004.

(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-β: 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 25.467, ενώ η συνολική τρέχουσα αξία τους ανέρχεται σε Ευρώ 43.262. Επίσης, από την σύγκριση της αξίας αποτίμησης και της τρέχουσας αξίας των αποθεμάτων δεν προέκυψε διαφορά.

(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".

Λαμβάνοντας υπόψη ότι,

α) η ΔΕΗ Α.Ε. οφείλει σύμφωνα με το Ν. 2065 να αναπροσαρμόσει την αξία των ακινήτων ιδιοκτησίας της και να ενσωματώσει τις σχετικές υπεραξίες στις Οικονομικές Καταστάσεις της χρήσεως 2004 καταβάλλοντας το φόρο υπεραξίας,

β) η ΔΕΗ Α.Ε. όπως και όλες οι εισηγμένες στο Χρηματιστήριο Αθηνών ανώνυμες εταιρείες, υποχρεούται, σύμφωνα με την Ελληνική Νομοθεσία, να καταρτίζει από 1/1/2005 τις Οικονομικές της Καταστάσεις μόνο επί τη βάση των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης (ΔΠΧΠ), η Εταιρεία προέβει σε αναπροσαρμογή των αξιών των Γηπέδων-



Οικοπέδων, Ορυχείων και Κτιρίων-Εγκαταστάσεων Κτιρίων, καθώς και των αντίστοιχων επιχορηγήσεων, σύμφωνα με το άρθρο 15 του Ν. 3229/2004, όπως ισχύει μετά την τροποποίησή του με το άρθρο 19 του Ν. 3296/2004, η οποία διενεργήθηκε από αναγνωρισμένο οίκο ανεξάρτητων εκτιμητών, σύμφωνα με τα Διεθνή Εκτιμητικά Πρότυπα, με δεδομένα 31/12/2004.

Από την αποτίμηση αυτή προέκυψε υπεραξία Ευρώ 839,5 εκατ. η οποία μειώθηκε από την αναπροσαρμογή των επιχορηγούμενων ακινήτων κατά Ευρώ 3,3 εκατ. Επί της υπολοιπούμενης υπεραξίας Ευρώ 836,2 εκατ., οφείλεται φόρος υπεραξίας Ευρώ 36,4 εκατ. Προέκυψαν επίσης συνολικές υποαξίες ύψους Ευρώ 228,9 εκατ., με αποτέλεσμα η καθαρή υπεραξία που πιστώθηκε στην Καθαρή Θέση της Εταιρείας να ανέρχεται σε Ευρώ 610,6 εκατ. εκ των οποίων Ευρώ 607,3 εκατ. καταχωρήθηκαν στο κονδύλι του Ισολογισμού «Διαφορές από Αναπροσαρμογή αξίας Λοιπών Περιουσιακών Στοιχείων» και Ευρώ 3,3 εκατ. στο κονδύλι «Επιχορηγήσεις Επενδύσεων Παγίου Ενεργητικού».

§ 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 συναλληλαγματικών 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 συναλληλαγματικές διαφορές που προκύπτουν, ανεξάρτητα εάν αυτές προέρχονται από τη χρηματοδότηση της απόκτησης πάγιων περιουσιακών στοιχείων ή όχι. Οι πιστωτικές συναλληλαγματικές διαφορές της αποτίμησης μεταφέρονται στο λογαριασμό 44.14 «Προβλέψεις συναλληλαγματικών 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.



§ 4. Συμμετοχές

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

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

- (β) Άρθρο 43α § 1-β όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 3 του Π.Δ. 326/1994: Συμμετοχές στο κεφάλαιο άλλων επιχειρήσεων, στις οποίες η Εταιρεία είναι απεριόριστα ευθυνόμενος εταίρος**

Δεν συντρέχει η περίπτωση αυτή.

- (γ) Άρθρο 43α § 1-ιε: 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 αποτιμήσεως του άρθρου 43, για λόγους φορολογικών ελαφρύνσεων.**

Δεν έγινε παρέκκλιση



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

Η Εταιρεία σχημάτισε πρόβλεψη για βραδέως κινούμενα υλικά και ανταλλακτικά της οποίας το ύψος για τη χρήση 2004 ανήλθε στο ποσό των Ευρώ 562 (για τη χρήση 2003 ανήλθε στο ποσό των Ευρώ 7.722), ενώ η συνολικά σχηματισμένη πρόβλεψη στις 31 Δεκεμβρίου 2004 ανήλθε στο ποσό των Ευρώ 139.637 (αντίστοιχα στις 31 Δεκεμβρίου 2003 ανήρχετο στο ποσό των Ευρώ 139.075). Επίσης η σχηματισμένη πρόβλεψη για επισφαλείς πελάτες και χρεώστες στις 31 Δεκεμβρίου 2004 ανήλθε στο ποσό των Ευρώ 162.078 ενώ αντίστοιχα στις 31 Δεκεμβρίου 2003 ανήρχετο 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 2004 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.



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

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

Δεν αποκτήθηκαν.

§ 7. Προβλέψεις και υποχρεώσεις

(α) Άρθρο 42 ε § 14, εδάφ. 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.	16.436
Προβλέψεις για υποτίμηση αξίας:	
- Σταθμού Αγ. Γεωργίου	14.931
- Αγροτικών εκτάσεων ταμειυτήρων	88.255
Αποθεματικό αποκατάστασης αγροτικών εκτάσεων ορυχείων	18.949
Προβλέψεις για λοιπούς κινδύνους και έξοδα	193.274
Προβλέψεις παροχής ενέργειας με μειωμένες τιμές σε συνταξιούχους	226.637
	<hr/>
	609.052
	<hr/>

(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.



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Οι οικονομικές δεσμεύσεις για μελλοντικές πληρωμές από συμβάσεις που δεν εμφανίζονται στους λογαριασμούς τάξεως, ανέρχονταν κατά την 31η Δεκεμβρίου 2004 σε Ευρώ 5.156.627, εκ των οποίων Ευρώ 2.814.526 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 2000 δηλαδή, πριν από τη μετατροπή της σε Ανώνυμη Εταιρεία. Για τις χρήσεις από το 2001 έως και το 2003 βρίσκεται σε εξέλιξη τακτικός φορολογικός έλεγχος, τα αποτελέσματα του οποίου δεν είναι δυνατόν, προς το παρόν, να προσδιορισθούν. Κατά συνέπεια οι φορολογικές υποχρεώσεις της Εταιρείας, για τις χρήσεις από το 2001 έως και το 2004, δεν έχουν καταστεί οριστικές.

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

Ομολογίες πληρωτέες	400.000
Μακροπρόθεσμα δάνεια	484.093
Προκαταβολές πελατών	362.385
	<hr/>
	1.246.478
	<hr/>



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

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

Δεν υπάρχουν τέτοιες υποχρεώσεις.

§ 8. Μεταβατικοί Λογαριασμοί

Άρθρο 42ε § 12: Ανάλυση των κονδυλίων των μεταβατικών λογαριασμών «Έσοδα χρήσεως εισπρακτέα» και «Έξοδα χρήσεως δεδουλευμένα».

Μεταβατικοί Λογαριασμοί Ενεργητικού

Έξοδα επομένων χρήσεων	13.132
Ενέργεια παρασχεθείσα και μη τιμολογηθείσα	242.463
	<hr/>
	255.595

Μεταβατικοί Λογαριασμοί Παθητικού

Έσοδα επομένων χρήσεων	271
Καύσιμα αναλωθέντα	36.728
Χορηγία ΟΕΟΑ	2.400
Τόκοι δανείων δεδουλευμένοι	42.465
Εργολαβικές υπηρεσίες δεδουλευμένες	9.181
Απαλλοτρίωση ορυχείου Κλείτος	2.652
Υπηρεσίες ΟΑΠ δεδουλευμένες	2.176
Δεδουλευμένα έξοδα Ορυχείων	6.528
Λοιπά	2.509
	<hr/>
	104.910



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

§ 9. Λογαριασμοί τάξεως

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

Ενεργητικού

Εγγυητικές επιστολές εγγυήσεων & εμπράγματων ασφαλειών	610.198
Απαιτήσεις από αμφοτεροβαρείς συμβάσεις	271.192
Δάνεια και πιστώσεις	490.979
	<hr/>
	1.372.369

Παθητικού

Εγγυητικές επιστολές εγγυήσεων & εμπράγματων ασφαλειών	610.198
Υποχρεώσεις από αμφοτεροβαρείς συμβάσεις	271.192
Δάνεια και πιστώσεις	490.979
	<hr/>
	1.372.369

§ 10. Χορηγηθείσες εγγυήσεις και εμπράγματα ασφάλειες

Άρθρο 42ε § 9: Εγγυήσεις και εμπράγματα ασφάλειες που χορηγήθηκαν από την εταιρεία.

Εγγυητικές επιστολές σε τρίτους	6.278
Εγγυητικές επιστολές καλής πληρωμής συν/κών	939
	<hr/>
	7.217



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

§ 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.	733
Γενικοί Διευθυντές	1.204
	<hr/>
	1.937
	<hr/>

(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).

Δεν υπάρχουν.

§ 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, εδάφιο 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



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

εταιρείας από τα οποία έχουν αφαιρεθεί οι εκπτώσεις πωλήσεων και οι υπέρ του Δημοσίου και τρίτων εισπραττόμενοι φόροι).

Υψηλή τάση	292.160
Μέση τάση	708.128
Χαμηλή τάση	2.799.452
Έσοδα από ΔΕΣΜΗΕ	253.658
Ειδικό τέλος ΑΠΕ (Ν. 2773/99, άρθρο 40)	30.213
Λοιπές πωλήσεις	25.363
	<hr/>
	4.108.974
	<hr/>

Οι πωλήσεις υψηλής τάσης περιλαμβάνουν ποσό Ευρώ 69.966 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 ανήλθε σε 28.168 άτομα. Η Εταιρεία αποζημιώθηκε για 158, κατά μέσο όρο, άτομα που εργάστηκαν αποκλειστικά για το ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

	<u>Αμοιβές</u>	<u>Εργ. Εισφορές</u>	<u>Σύνολο</u>
Τακτικό προσωπικό	962.728	297.290	1.260.018
Έκτακτο προσωπικό	23.824	6.869	30.693
	<u>986.552</u>	<u>304.159</u>	<u>1.290.711</u>

(γ) Άρθρο 42ε § 15-β: 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	5.153
Προβλέψεις για κινδύνους	13.420
Αναπόσβεστο κόστος εγκαταστάσεων που απομακρύνθηκαν	14.556
Φόρος υπεραξίας αναπροσαρμογής ακινήτων	36.398
Λοιπά έκτακτα και ανόργανα έξοδα	5.174
	<u>74.701</u>

Έκτακτα και ανόργανα έσοδα:

Έσοδα απομάκρυνσης εγκαταστάσεων	9.478
Συναλλαγματικές διαφορές	17.270
Καταπτώσεις Εγγυήσεων - Ποινικών Ρητρών	5.648
Έσοδα από αχρησιμοποίητες προβλέψεις	679
Έσοδα από αναγκαστικές απαλλοτριώσεις	7.552
Λοιπά έκτακτα και ανόργανα έσοδα	6.045
	<u>46.672</u>



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Η Εταιρεία έχει συμπεριλάβει στο λογαριασμό «Άλλα έσοδα εκμετάλλευσης», λαμβάνοντας υπόψη τη φύση των εσόδων αυτών, ποσό Ευρώ 118.058 που αφορά την αναλογία συμμετοχών καταναλωτών επί της απόσβεσης του κόστους κατασκευής.

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

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

Έξοδα Προηγούμενων Χρήσεων

Υποστηρικτικές υπηρεσίες από ΟΑΠ-ΔΕΗ	2.117
Οριστικοί – επίδικοι φόροι Δημοσίου	6.952
Λοιπά έξοδα προηγούμενων χρήσεων	2.633
	<hr/>
	11.702
	<hr/>

Έσοδα Προηγούμενων Χρήσεων

Λοιπά έσοδα προηγούμενων χρήσεων	2.831
----------------------------------	-------

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

(δ) 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.



Επενδύσεις στη Βουλγαρία: Το Δ.Σ. με την υπ' αριθ. 21/03.-02.2004 απόφασή του, ενέκρινε τη συμμετοχή της ΔΕΗ Α.Ε. στο διαγωνισμό ιδιωτικοποίησης των εταιριών Διανομής της Βουλγαρίας, για την αγορά του 67% του συνόλου των μετοχών τριών Ομάδων Εταιριών στη Δυτική Βουλγαρία, Βορειο-ανατολική Βουλγαρία και Νοτιο-ανατολική Βουλγαρία. Η ΔΕΗ Α.Ε. δεν πλειοδότησε στον εν λόγω διαγωνισμό.

Τον Δεκέμβριο 2004 το Συμβούλιο Διεύθυνσης της ΔΕΗ Α.Ε. ενέκρινε τη συμμετοχή της ΔΕΗ Α.Ε. στο διαγωνισμό που προκήρυξε το Συμβούλιο Ιδιωτικοποίησης της Βουλγαρίας για την ιδιωτικοποίηση 3 σταθμών παραγωγής στη χώρα αυτή. Πρόκειται για τους σταθμούς της Varna (6 μονάδες των 210 MW εκάστη, με καύσιμο εισαγόμενο άνθρακα), του Bobov Dol (3 μονάδες των 210 MW εκάστη, με καύσιμο εγχώριο λιγνίτη) και το σταθμό τηλεθέρμανσης του Russe (6 μικρές μονάδες συνολικής ισχύος 400 MW, με καύσιμο άνθρακα). Στις αρχές του 2005, κρίθηκε σκόπιμο να αξιολογηθεί από τη ΔΕΗ Α.Ε. η σκοπιμότητα υποβολής προσφορών για τους σταθμούς της Varna και του Bobov Dol. Στις 27 Απριλίου 2005 ανακοινώθηκε από την Αρχή Ιδιωτικοποιήσεων της Βουλγαρίας ότι η ΔΕΗ Α.Ε. πλειοδότησε για την αγορά του Σταθμού Παραγωγής Bobov Dol.

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. Η TELLAS Α.Ε. ξεπέρασε τις 700.000 συνδέσεις στο τέλος του 2004 και παρουσίασε το μεγα-



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ήυτερο ρυθμό ανάπτυξης ανάμεσα στους εναλλακτικούς φορείς φθάνοντας σε περίπου 10% μερίδιο αγοράς αναφορικά με την κίνηση (συνολικός χρόνος ομιλίας).

Επιδικίες και Απαιτήσεις: Η Εταιρεία είναι εναγόμενη σε σημαντικό αριθμό νομικών υποθέσεων που αφορούν τις δραστηριότητές της. Την 31η Δεκεμβρίου 2004, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε Ευρώ 339 εκατ. περίπου.

Περιβαλλοντικές Υποχρεώσεις: Στα πλαίσια της συμμόρφωσης της Εταιρείας με τις επιταγές της Συνθήκης του Κyoto, υποβλήθηκαν οι θέσεις της ΔΕΗ Α.Ε. για τη σύνταξη του Εθνικού Σχεδίου Κατανομής Ρίπων. Εντός της χρήσεως 2005 προβλέπεται να ξεκινήσει η διαδικασία αγοράς Δικαιωμάτων Εκπομπών Ρίπων από τη σχετική Αγορά Δικαιωμάτων. Το ακριβές κόστος της διαδικασίας αυτής δεν είναι δυνατόν να προσδιοριστεί στην παρούσα φάση.

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



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

τέλους του άρθρου 40 παράγραφος 3γ του Ν. 2773/99. Επίσης με την απόφαση 188/30.09.2003 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. Με Απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης το Ειδικό Τέλος ΑΠΕ καθορίσθηκε σε 0,80 Ευρώ/MWh από 1.11.2004, έναντι 0,60 Ευρώ/MWh που ίσχυε.

Αθήνα, 12 Μαΐου 2005

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

Ι. Δ. ΠΑΛΑΙΟΚΡΑΣΣΑΣ
Α.Δ.Τ. Α 084031

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

Δ. - Α. ΜΑΝΙΑΤΑΚΗΣ
Α.Δ.Τ. Ι 142486

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ

ΕΛ. ΕΞΑΚΟΥΣΤΙΔΗΣ
Α.Δ.Τ. Τ 157094



ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι
ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΚΑΙ ΧΡΕΟΓΡΑΦΩΝ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

<u>Συμμετοχή/ Χρεόγραφο</u>	<u>Διεύθυνση</u>	<u>Ποσοστό Συμμετοχής</u>	<u>Αριθμός Μεριδίων/ Μετοχών</u>
Χρεόγραφα εισηγμένα στο Χρηματιστήριο			
Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος			961.877
ΤΙΤΑΝ Α.Ε., προνομιούχες			2
ΤΙΤΑΝ Α.Ε., κοινές			2
ΑΓΕΤ ΗΡΑΚΛΗΣ Α.Ε.			533.489
Χρεόγραφα μη εισηγμένα στο Χρηματιστήριο			
ΕΒΕΤΑΜ			432
Σύνολο χρεογράφων			
Συμμετοχές σε Επιχειρήσεις			
ΛΑΡΚΟ ΓΜΜΑΕ	Λ. Αμαλίας, 20, 105 57, Αθήνα	28,60%	1.594.282
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	Αγνισιλάου 56-58 104 36, Αθήνα	100,00%	2.934.703
ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε. (πρώην ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.)	Βερανζέρου 57, 104 38, Αθήνα	100,00%	220.975
ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	Δυρραχίου 89, 104 43, Αθήνα	100,00%	3.827.928
ΔΕΗ ΚΡΗΤΗ Α.Ε.	Αγνισιλάου 56-58, 104 36, Αθήνα	100,00%	110.000
ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	Αμφιθέας 11, 171 22 Ν. Σμύρνη	49,00%	4.900

Σύνολο Συμμετοχών

Σύνολο Συμμετοχών & Χρεογράφων



ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι
ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΚΑΙ ΧΡΕΟΓΡΑΦΩΝ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Αξία Κτήσεως		Τρέχουσα Αξία		Αξία Αποτιμήσεως		Πρόβλεψη Υποτίμησης
Τίτλου	Συμμετοχών/ Χρεογράφων	Τίτλου	Συμμετοχών/ Χρεογράφων	Τίτλου	Συμμετοχών/ Χρεογράφων	
5,27	5.072	23,5600	22.662	5,27	5.072	0
15,60	0	16,1965	0	15,60	0	0
10,00	0	21,2278	0	10,00	0	0
10,64	5.675	9,1500	4.881	9,15	4.881	(793)
	<u>10.747</u>		<u>27.543</u>		<u>9.953</u>	<u>(793)</u>
	-----		-----		-----	-----
122,28	53	597,3061	258	122,28	53	0
	<u>10.800</u>		<u>27.801</u>		<u>10.006</u>	<u>(793)</u>
	-----		-----		-----	-----
29,35	46.787	0,00	0	0,00	0	(46.787)
1,00	2.935	0,45	1.308	0,45	1.308	(1.627)
8,80	1.946	4,85	1.071	4,85	1.071	(875)
15,00	57.419	3,10	11.876	3,10	11.876	(45.543)
10,00	1.100	9,66	1.062	9,66	1.062	(38)
29,35	144	29,35	144	29,35	144	0
	<u>110.331</u>		<u>15.461</u>		<u>15.461</u>	<u>(94.870)</u>
	-----		-----		-----	-----
	<u>110.331</u>		<u>15.461</u>		<u>15.461</u>	<u>(94.870)</u>
	-----		-----		-----	-----
	<u>121.131</u>		<u>43.262</u>		<u>25.467</u>	<u>(95.663)</u>
	-----		-----		-----	-----



ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙ
ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΠΙΝΑΚΑΣ
ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ

		<u>Αξία Κτήσης</u> <u>31/12/2003</u>
<u>Ενσώματες ακινητοποιήσεις</u>		
Γήπεδα-Οικόπεδα		339.037
Ορυχεία-Μεταλλεία-Λατομεία		402.283
Κτίρια και Τεχνικά Έργα		2.903.362
Μηχανήματα-τεχν. εγκ/σεις και λοιπός μηχανικός εξοπλισμός		11.925.304
Μεταφορικά μέσα		143.701
Επιπλά και λοιπός εξοπλισμός		351.054
Ακινήτοποιήσεις υπό εκτέλεση και προκαταβολές		793.015
		<u>16.857.756</u>
<u>Ασώματες ακινητοποιήσεις</u>		
Προληπτικά έξοδα ορυχείων		192.086
	Σύνολο ακινητοποιήσεων	<u>17.049.842</u>
<u>Έξοδα εγκατάστασης</u>		
Λοιπά έξοδα εγκατάστασης		36.264
	Γενικό Σύνολο	<u>17.086.106</u>
		<u>Σωρ/νες αποσβέσεις</u> <u>31/12/2003</u>
<u>Ενσώματες ακινητοποιήσεις</u>		
Γήπεδα-Οικόπεδα		0
Ορυχεία-Μεταλλεία-Λατομεία		87.082
Κτίρια και Τεχνικά Έργα		1.487.711
Μηχανήματα-τεχν. εγκ/σεις και λοιπός μηχανικός εξοπλισμός		5.811.806
Μεταφορικά μέσα		133.028
Επιπλά και λοιπός εξοπλισμός		281.126
Ακινήτοποιήσεις υπό εκτέλεση και προκαταβολές		0
		<u>7.800.753</u>
<u>Ασώματες ακινητοποιήσεις</u>		
Προληπτικά έξοδα ορυχείων		126.262
	Σύνολο ακινητοποιήσεων	<u>7.927.015</u>
<u>Έξοδα εγκατάστασης</u>		
Λοιπά έξοδα εγκατάστασης		25.008
	Γενικό Σύνολο	<u>7.952.023</u>



ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙ
ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΠΙΝΑΚΑΣ
ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ

Μεταβολές αξίας κτήσης παγίων περιουσιακών στοιχείων
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Αποσύρσεις Διαγραφές	Προσθήκες	Αναπροσαρμογή Κατά ΔΛΠ 16	Επενδύσεις	Αξία Κτήσης 31/12/2004
(269)	2.994	304.423	0	646.185
(30)	588	50.721	0	453.562
(925)	80.521	255.525	0	3.238.483
(40.549)	646.532	0	0	12.531.287
(3.584)	14.153	0	0	154.270
(8.079)	28.848	0	277	372.100
5.850	(777.560)	0	727.923	749.228
<u>(47.586)</u>	<u>(3.924)</u>	<u>610.669</u>	<u>728.200</u>	<u>18.145.115</u>
(11.194)	1.580	0	27.437	209.909
<u>(58.780)</u>	<u>(2.344)</u>	<u>610.669</u>	<u>755.637</u>	<u>18.355.024</u>
(9.421)	2.344	0	0	29.187
<u>(68.201)</u>	<u>0</u>	<u>610.669</u>	<u>755.637</u>	<u>18.384.211</u>

Μεταβολές σωρευμένων αποσβέσεων παγίων περιουσιακών στοιχείων
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Αποσύρσεις Διαγραφές	Αποσβέσεις Περίοδου	Λοιπές Κινήσεις	Επενδύσεις	Σωρ/νες αποσβέσεις 31/12/2004	Αναπ/στη αξία 31/12/2004
0	0	0	0	0	646.185
(31)	5.087	0	0	92.138	361.424
(291)	108.564	0	0	1.595.984	1.642.499
(26.722)	580.760	0	0	6.365.844	6.165.443
(3.470)	6.533	0	0	136.091	18.179
(7.499)	26.001	0	0	299.628	72.472
0	0	0	0	0	749.228
<u>(38.013)</u>	<u>726.945</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>8.489.685</u>	<u>9.655.430</u>
(9.526)	8.832	0	0	125.568	84.341
<u>(47.539)</u>	<u>735.777</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>8.615.253</u>	<u>9.739.771</u>
(9.158)	5.057	0	0	20.906	8.281
<u>(56.697)</u>	<u>740.834</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>8.636.159</u>	<u>9.748.052</u>



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

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

ΠΡΟΣ ΤΗΝ ΤΑΚΤΙΚΗ ΓΕΝΙΚΗ ΣΥΝΕΛΕΥΣΗ ΤΩΝ ΜΕΤΟΧΩΝ

**ΓΙΑ ΤΑ ΠΕΠΡΑΓΜΕΝΑ
ΤΗΣ ΤΡΙΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΚΗΣ ΧΡΗΣΗΣ**

1Η ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ 2004 – 31Η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

Κύριοι Μέτοχοι,

Μετά τη λήξη της τρίτης χρήσης, από 1.1.2004 έως 31.12.2004, 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 ισχύει 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



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

μετατροπή του μετοχικού κεφαλαίου σε Ευρώ, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται την 31.12.04 σε 1.067.200.000 Ευρώ, διαιρούμενο σε 232 εκατομμύρια κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας Ευρώ 4,60 εκάστη.

Το 1999, το Ελληνικό Κράτος έθεσε σε εφαρμογή τον Νόμο 2773/1999 για την απελευθέρωση 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. 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 :

- Δημιουργία υποχρεωτικής ημερήσιας αγοράς, η οποία θα λειτουργεί στη βάση ελεύθερα καθοριζόμενων ωριαίων προσφορών προς το ΔΕΣΜΗΕ από τις τεχνικά διαθέσιμες μονάδες παραγωγής, υπό την προϋπόθεση ότι θα αντανakηλάται τουλάχιστον το μεταβλητό κόστος λειτουργίας της αντίστοιχης μονάδας παραγωγής.
- 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.



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

- 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. Στα πλαίσια αυτά το Δ.Σ. με την Απόφασή του αριθμ. 215/14.12.2004 ενέκρινε αφενός να γίνουν οι απαραίτητες ενέργειες προς τη ΡΑΕ και το ΥΠΑΝ προκειμένου, να καθοριστούν οι απαραίτητοι Όροι και Προϋποθέσεις για την εγκατάσταση της Νέας Μονάδας καθαρής ισχύος από 360 MW έως 400 MW στον ΑΗΣ Αλιβερίου και αφετέρου να γίνουν οι αναγκαίες προκαταρκτικές μελέτες και ενέργειες για την υλοποίηση του εν λόγω έργου.

- 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



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

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 μέγιστης 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.

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

Εξέλιξη των εργασιών

Ο κύκλος εργασιών της χρήσεως ανήλθε στο ποσό των 4.109 εκατομμυρίων Ευρώ περίπου, παρουσιάζοντας αύξηση σε σύγκριση με το 2003 κατά Ευρώ 227 εκατομμύρια, ή 5,8% περίπου.

Συγκεκριμένα, τα έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας ανήλθαν σε 3.800 εκατομμύρια Ευρώ έναντι 3.608 το 2003, δηλαδή αυξήθηκαν κατά



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

5,3%. Οι ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας που πωλήθηκαν, ανήλθαν σε 51.016 GWH, σημειώνοντας αύξηση κατά 1.420 GWH ή 2,9% έναντι του 2003.

Σε ότι αφορά την τιμολογιακή πολιτική, το Υπουργείο Ανάπτυξης ενέκρινε μέση αύξηση της τιμής πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας 2,5% από 01.11.2004 πλην των ειδικών τιμολογίων Αλουμινίου και Λάρκο. 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, ("Ειδικό Τέλος ΑΠΕ»), η οποία αυξήθηκε την 01.11.2004, από 0,60 Ευρώ/MWH σε 0,80 Ευρώ/MWH .

Από τα μέχρι σήμερα στοιχεία ζήτησης Ηλεκτρικής Ενέργειας κατά την τρέχουσα χρήση, αναμένεται η αύξηση του όγκου των πωλήσεων.

Λαμβάνοντας υπόψη ότι,

α) η ΔΕΗ οφείλει σύμφωνα με τον Ν. 2065/1992 να αναπροσαρμόσει την αξία των ακινήτων ιδιοκτησίας της και να ενσωματώσει τις σχετικές υπεραξίες στις Οικονομικές Καταστάσεις της χρήσεως 2004 καταβάλλοντας το φόρο υπεραξίας,

β) η ΔΕΗ όπως και όλες οι εισηγμένες στο Χρηματιστήριο Αθηνών ανώνυμες εταιρείες, υποχρεούται σύμφωνα με την Ελληνική Νομοθεσία να καταρτίζει από 01.01.2005 τις Οικονομικές της Καταστάσεις μόνο επί τη βάσει των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης (ΔΠΧΠ),

η Εταιρεία προέβη σε αναπροσαρμογή των αξιών των ακινήτων της σύμφωνα με το άρθρο 15 του Ν. 3229/2004, όπως ισχύει, με δεδομένα 31ης Δεκεμβρίου 2004, η οποία διενεργήθηκε από αναγνωρισμένο οίκο ανεξάρτητων εκτιμητών, σύμφωνα με τα Διεθνή Εκτιμητικά Πρότυπα.



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Από την αποτίμηση αυτή προέκυψε υπεραξία 839,5 εκατομμύρια Ευρώ επί της οποίας οφείλεται φόρος υπεραξίας 36,4 εκατομμύρια Ευρώ. Προέκυψαν επίσης συνολικές υποαξίες ύψους 228,9 εκατομμύρια Ευρώ, με αποτέλεσμα η καθαρή υπεραξία που πιστώθηκε στην Καθαρή Θέση της Εταιρείας να ανέρχεται σε 610,6 εκατομμύρια Ευρώ.

Τα καθαρά προ φόρου εισοδήματα αποτελέσματα της χρήσεως ανήλθαν σε 405,2 εκατομμύρια Ευρώ, περίπου. Το αντίστοιχο μέγεθος για την δεύτερη χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2003, ήταν 360,7 εκατομμύρια Ευρώ περίπου. Χωρίς την επίπτωση του φόρου υπεραξίας ακινήτων που προέκυψε από την προαναφερόμενη αναπροσαρμογή της αξίας τους, τα καθαρά, προ φόρου εισοδήματα αποτελέσματα της χρήσεως θα ήταν 441,6 εκατομμύρια Ευρώ.

Εντός του 2004, κατεβλήθη στους μετόχους μέρισμα, συνολικού ύψους 162,4 εκατομμυρίων Ευρώ, δηλαδή 0,70 Ευρώ ανά μετοχή

Για τη χρήση 2004 προτείνεται μέρισμα 0,90 Ευρώ ανά μετοχή.

Εξέλιξη του χρέους

Η βελτίωση της λειτουργικής απόδοσης της Εταιρείας, καθώς και η ορθολογικοποίηση των επενδυτικών δαπανών και η ενεργός διαχείριση του χαρτοφυλακίου δανειακών υποχρεώσεων της σε συνδυασμό με την αναχρηματοδότηση υφιστάμενων δανείων με χρηματοοικονομικά προϊόντα χαμηλότερου κόστους, είχε σαν αποτέλεσμα, την περαιτέρω μείωση του χρέους, σε 3.705 εκατομμύρια Ευρώ, δηλαδή μείωση κατά 239 εκατομμύρια Ευρώ σε σχέση με το 2003 (3.944 εκατομμύρια Ευρώ) ή, ποσοστό 6%, περίπου.

Αντίστοιχα, το καθαρό χρέος (χρέος μείον ταμιακά διαθέσιμα μείον χρεόγραφα) μειώθηκε από 3.910 εκατομμύρια Ευρώ στις 31.12.2003 σε 3.675 εκα-



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

τομύρια Ευρώ στις 31.12.2004. Κατά συνέπεια ο λόγος χρέους προς καθαρή θέση μειώθηκε από 0,88 το 2003 σε 0,70 το 2004.

Η Εταιρεία, στα πλαίσια της αναζήτησης νέων χρηματοοικονομικών εργαλείων με σκοπό τη μείωση του κόστους και τη διερεύνηση νέων πηγών χρηματοδότησης, εισήλθε ενεργά στην αγορά των Ομολογιακών Δανείων του Ν. 3156/2003, εκδίδοντας συνολικά 6 Ομολογιακά Δάνεια, συνολικού ύψους 530 εκατ. Ευρώ

Τα παραπάνω, είχαν σαν αποτέλεσμα τη μείωση το 2004 των επιβαρύνσεων από χρηματοοικονομικά έξοδα κατά 13 εκατομμύρια Ευρώ σε σχέση με το 2003.

Ολοκληρώθηκαν οι πράξεις προαγοράς συναλλάγματος για την κάλυψη έναντι συναλλαγματικού κινδύνου που αφορούσαν δύο χρηματοδοτήσεις συνολικού ύψους CHF 350 εκατομμυρίων και YEN 4,1 δις αντίστοιχα. Οι πράξεις αυτές συμπεριλαμβάνονται στη γενικότερη πολιτική της Εταιρείας για τη διαχείριση του χαρτοφυλακίου των δανειακών της υποχρεώσεων.

Χρεόγραφα και Συμμετοχές

Τα κατεχόμενα χρεόγραφα και οι συμμετοχές της Εταιρείας αναφέρονται στον συνημμένο Πίνακα Ι.

Πάγια Περιουσιακά Στοιχεία

Η ΔΕΗ, μια εταιρεία κατ' εξοχήν εντάσεως κεφαλαίου, διαθέτει χιλιάδες πάγια περιουσιακά στοιχεία, τα οποία είναι διεσπαρμένα σε ολόκληρη την επικράτεια. Πληροφορίες σχετικά με τα βασικά δεδομένα που αφορούν τα πάγια περιουσιακά στοιχεία περιέχονται στο Ετήσιο Δελτίο.



Ορθολογικοποίηση Επενδύσεων και Προμηθειών.

Η Εταιρεία συνέχισε την εφαρμογή του προγράμματος 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.

Ως αποτέλεσμα της πραγματικής και μόνον ανάγκης, για λειτουργική αναβάθμιση του εξοπλισμού των ορυχείων, των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, των δικτύων Μεταφοράς και Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας καθώς και της ανάγκης κατασκευής νέων παραγωγικών εγκαταστάσεων, συμπεριλαμβανομένων των επενδύσεων προστασίας του περιβάλλοντος, οι επενδύσεις της τρίτης εταιρικής χρήσεως ανήλθαν σε 756 εκατομμύρια Ευρώ.

Μέσα στο 2004, τέθηκε σε λειτουργία ο θερμοηλεκτρικός σταθμός Αθρινό-λακκου στην Κρήτη, (Μονάδα Νο 1 τον Ιούλιο 2004 και Μονάδα Νο 2 τον Αύγουστο 2004) συνολικής ισχύος 102 MW.

Επίσης το 2004 τέθηκαν σε λειτουργία 3 μεγάλα Κέντρα Διανομής (Ελληνικού, Βριλησίων, Φαλήρου) συνολικής ισχύος 300 MW, έργα απαραίτητα για την ομαλή τροφοδοσία των Ολυμπιακών Εγκαταστάσεων που βελτιώνουν και τις συνθήκες αξιοπιστίας του όλου πλέγματος της παροχής ενέργειας στο Λεκανοπέδιο Αττικής.

Σε ότι αφορά το Κέντρο Διανομής Κορυδαλλίου, ο ένας μετασχηματιστής του, ισχύος 100 MW, ηλεκτρίσθηκε τον Αύγουστο του 2004 και λειτούργησε κατά την περίοδο των Ολυμπιακών Αγώνων. Σήμερα, έχουν περατωθεί όλες οι εργασίες κατασκευής του Κέντρου Διανομής Κορυδαλλίου, συνολικής ισχύος 300 MW (τρεις μετασχηματιστές των 100 MW έκαστος) και βρίσκεται σε διαδικασία δοκιμαστικής λειτουργίας.

Επιπρόσθετα, συνεχίστηκε 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 2004, σε 7 εκατομμύρια.



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Αξίζει να σημειωθεί ότι σημαντικό τμήμα των τελευταίων αυτών επενδυτικών δαπανών αφορά την κατασκευή και την αναβάθμιση εγκαταστάσεων που ήταν απαραίτητες για την διεξαγωγή των Ολυμπιακών Αγώνων. Οι δαπάνες αυτές επιχορηγούνται, μερικά, από το Πρόγραμμα Δημοσίων Επενδύσεων.

Οι συνολικές επιχορηγήσεις που έλαβε η Εταιρεία το 2004 ανήλθαν σε € 53,7 εκατ. Ειδικότερα, οι επιχορηγήσεις από το Πρόγραμμα Δημοσίων Επενδύσεων για την χρηματοδότηση των Ολυμπιακών Έργων ανήλθαν σε € 51,9 εκατ. το 2004, ενώ απ' αρχής μέχρι την 31/12/2004 η ΔΕΗ έχει επιχορηγηθεί συνολικά για τα έργα αυτά με € 60,6 εκατ. έναντι συνολικών δαπανών € 89,2 εκατ.

Σημαντικά γεγονότα της χρήσεως 1.1.2004 – 31.12.2004

- Η ΔΕΗ Α.Ε. αποτέλεσε έναν από τους βασικούς παράγοντες της άκρας επιτυχημένης τέλεσης των Ολυμπιακών Αγώνων, αφού όλες οι Ολυμπιακές Εγκαταστάσεις λειτούργησαν αδιαλείπτως χωρίς να σημειωθεί οποιαδήποτε διακοπή ρεύματος. Επιπρόσθετα, η ΔΕΗ προσέφερε συνολική Χορηγία συνολικής αξίας 30 εκατομμυρίων Ευρώ για υπηρεσίες κατανάλωσης Ηλεκτρικής Ενέργειας, διάθεσης – εγκατάστασης – απεγκατάστασης υποσταθμών (Υ/Σ) Μέσης – Χαμηλής τάσης και υπηρεσίες που αφορούσαν την κάλυψη των δαπανών τρίτων (κρατικών φορέων) για τη σύνδεση νέων ηλεκτρικών παροχών, που απαιτούντο για την ηλεκτροδότηση των Ολυμπιακών Εγκαταστάσεων. Επίσης η Εταιρεία προέβη σε πρόσθετες συντηρήσεις στις μονάδες παραγωγής, στα δίκτυα μεταφοράς και διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας καθώς και σε περιορισμό της χρήσεως υδάτων από τους Υδροηλεκτρικούς Σταθμούς Παραγωγής για την εξασφάλιση της μέγιστης δυνατής ασφάλειας εφοδιασμού σε Ηλεκτρική Ενέργεια.
- Παρά την εκούσια αυτοσυγκράτηση όσον αφορά την εκμετάλλευση των υφιστάμενων εξαγωγικών δυνατοτήτων, τα έσοδα από εξαγωγές



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Ηλεκτρικής Ενέργειας αυξήθηκαν κατά περίπου 30% έναντι του 2003 και ανήλθαν σε 70 εκατομμύρια Ευρώ, περίπου.

- Τον Φεβρουάριο του 2003 ξεκίνησε την εμπορική της δραστηριότητα στο χώρο των τηλεπικοινωνιών, η TELLAS Α.Ε., η οποία αποτελεί 100% θυγατρική της WIND-PPC Holding NV, στην οποία συμμετέχει η ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. με ποσοστό 50% μείον μια μετοχή.

Η TELLAS ξεπέρασε τις 700.000 συνδέσεις στο τέλος του 2004 και παρουσίασε το μεγαλύτερο ρυθμό ανάπτυξης ανάμεσα στους εναλλακτικούς φορείς φθάνοντας σε περίπου 10% μερίδιο αγοράς αναφορικά με την κίνηση (συνολικός χρόνος ομιλίας).

Τον Ιούνιο 2004 η ΔΕΗ Α.Ε αποφάσισε την παροχή εγγύησης για την έκδοση, από την TELLAS Α.Ε., ομολογιακού δανείου ύψους 50 εκατομμυρίων Ευρώ επταετούς διάρκειας. Μέχρι την έκδοση του ομολογιακού δανείου η ΔΕΗ, από τις αρχές Σεπτεμβρίου 2004 και μετά, παρέχει την εγγύησή της και για ενδιάμεσες βραχυπρόθεσμες χρηματοδοτήσεις ύψους 30 εκατομμυρίων Ευρώ.

- Η σύμβαση για την κατασκευή της Μονάδας «ΛΑΥΡΙΟ V», ισχύος 377,66 MW υπεγράφη την 2α Ιανουαρίου 2004. Οι δαπάνες για την κατασκευή της εν λόγω Μονάδας μέσα στο 2004 ανήλθαν σε 63 εκατομμύρια Ευρώ, περίπου.
- Τον Σεπτέμβριο του 2004 υπεγράφη η σύμβαση για την αναβάθμιση των υφιστάμενων Ηλεκτροστατικών Φίλτρων Τέφρας και προσθήκη νέων στις Μονάδες I, II, III και IV του ΑΗΣ Αγίου Δημητρίου, συνολικού τιμήματος 130 εκατομμυρίων Ευρώ. Το Δεκέμβριο χορηγήθηκε προκαταβολή για το έργο ύψους 4,1 εκατομμυρίων Ευρώ.



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

- Στα πλαίσια της συμμόρφωσης της Εταιρείας με τις επιταγές της Συνθήκης του Κυότο, υποβλήθηκαν οι θέσεις της ΔΕΗ Α.Ε. για τη σύνταξη του Εθνικού Σχεδίου Κατανομής Ρύπων. Εντός της χρήσεως 2005 προβλέπεται να ξεκινήσει η διαδικασία αγοράς Δικαιωμάτων Εκπομπών Ρύπων από τη σχετική Αγορά Δικαιωμάτων. Το ακριβές κόστος της διαδικασίας αυτής δεν είναι δυνατόν να προσδιοριστεί στην παρούσα φάση.
- Το Διοικητικό Συμβούλιο, με την υπ' αριθμ. 21/03.02.2004 απόφασή του, ενέκρινε τη συμμετοχή της ΔΕΗ Α.Ε. στο διαγωνισμό ιδιωτικοποίησης τριών ομάδων εταιρειών Διανομής της Βουλγαρίας (συνολικά 7 εταιρείες) στη Δυτική Βουλγαρία, Βορειοανατολική Βουλγαρία και Νοτιοανατολική Βουλγαρία, για την αγορά του 67% του συνόλου των μετοχών τους. Η ΔΕΗ Α.Ε. δεν πληροδότησε στον εν λόγω διαγωνισμό.
- Το Δεκέμβριο 2004 το Συμβούλιο Διεύθυνσης της ΔΕΗ ενέκρινε τη συμμετοχή της ΔΕΗ στο διαγωνισμό που προκήρυξε το Συμβούλιο ιδιωτικοποίησης της Βουλγαρίας για την ιδιωτικοποίηση 3 Σταθμών Παραγωγής στη χώρα αυτή. Πρόκειται για τους σταθμούς της Varna (6 μονάδες των 210 MW εκάστη, με καύσιμο εισαγόμενο άνθρακα), του Bobov Dol (3 μονάδες των 210 MW εκάστη, με καύσιμο εγχώριο λιγνίτη) και του σταθμού τηλεθέρμανσης του Russe (6 μικρές μονάδες συνολικής ισχύος 400 MW, με καύσιμο άνθρακα). Στις αρχές του 2005, κρίθηκε σκόπιμο να αξιολογηθεί από τη ΔΕΗ η σκοπιμότητα υποβολής προσφορών για τους σταθμούς της Varna και του Bobov Dol. Στις 27 Απριλίου 2005 ανακοινώθηκε από την Αρχή Ιδιωτικοποιήσεων της Βουλγαρίας ότι η ΔΕΗ πληροδότησε για την αγορά του Σταθμού Παραγωγής Bobov Dol.

Αθήνα, 12.5.2005

Το Διοικητικό Συμβούλιο



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΚΑΙ ΧΡΕΟΓΡΑΦΩΝ

ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

<u>Συμμετοχή/ Χρεόγραφο</u>	<u>Διεύθυνση</u>	<u>Ποσοστό Συμμετοχής</u>	<u>Αριθμός Μεριδίων/ Μετοχών</u>
Χρεόγραφα εισηγμένα στο Χρηματιστήριο			
Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος			961.877
ΤΙΤΑΝ Α.Ε., προνομιούχες			2
ΤΙΤΑΝ Α.Ε., κοινές			2
ΑΓΕΤ ΗΡΑΚΛΗΣ Α.Ε.			533.489
Χρεόγραφα μη εισηγμένα στο Χρηματιστήριο			
ΕΒΕΤΑΜ			432
Σύνολο χρεογράφων			
Συμμετοχές σε Επιχειρήσεις			
ΛΑΡΚΟ ΓΜΜΑΕ	Λ. Αμαλίας, 20, 105 57, Αθήνα	28,60%	1.594.282
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	Αγνισιλάου 56-58 104 36, Αθήνα	100,00%	2.934.703
ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε. (πρώην ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.)	Βερανζέρου 57, 104 38, Αθήνα	100,00%	220.975
ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	Δυρραχίου 89, 104 43, Αθήνα	100,00%	3.827.928
ΔΕΗ ΚΡΗΤΗ Α.Ε.	Αγνισιλάου 56-58, 104 36, Αθήνα	100,00%	110.000
ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	Αμφιθέας 11, 171 22 Ν. Σμύρνη	49,00%	4.900

Σύνολο Συμμετοχών

Σύνολο Συμμετοχών & Χρεογράφων

ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Προς τους κ.κ. Μετόχους της Ανώνυμης Εταιρίας
" ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΪ Α.Ε. "

Ελέγξαμε την ανωτέρω κατάσταση Ταμειακών Ροών της ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΪ Α.Ε. της χρήσεως από 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2004, η οποία έχει καταρτισθεί με βάση τα τηρούμενα από την Εταιρία βιβλία και στοιχεία ως και τις ελεγμένες οικονομικές καταστάσεις της χρήσεως για τις οποίες έχει



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΚΑΙ ΧΡΕΟΓΡΑΦΩΝ
ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Αξία Κτήσεως		Τρέχουσα Αξία		Αξία Αποτιμήσεως		Πρόβλεψη έποτιμησης
Τίτλου	Συμμετοχών/ Χρεογράφων	Τίτλου	Συμμετοχών/ Χρεογράφων	Τίτλου	Συμμετοχών/ Χρεογράφων	
5,27	5.072	23,5600	22.662	5,27	5.072	0
15,60	0	16,1965	0	15,60	0	0
10,00	0	21,2278	0	10,00	0	0
10,64	5.675	9,1500	4.881	9,15	4.881	(793)
	<u>10.747</u>		<u>27.543</u>		<u>9.953</u>	<u>(793)</u>
	-----		-----		-----	-----
122,28	53	597,3061	258	122,28	53	0
	<u>10.800</u>		<u>27.801</u>		<u>10.006</u>	<u>(793)</u>
	-----		-----		-----	-----
29,35	46.787	0,00	0	0,00	0	(46.787)
1,00	2.935	0,45	1.308	0,45	1.308	(1.627)
8,80	1.946	4,85	1.071	4,85	1.071	(875)
15,00	57.419	3,10	11.876	3,10	11.876	(45.543)
10,00	1.100	9,66	1.062	9,66	1.062	(38)
29,35	144	29,35	144	29,35	144	0
	<u>110.331</u>		<u>15.461</u>		<u>15.461</u>	<u>(94.870)</u>
	-----		-----		-----	-----
	<u>110.331</u>		<u>15.461</u>		<u>15.461</u>	<u>(94.870)</u>
	-----		-----		-----	-----
	<u>121.131</u>		<u>43.262</u>		<u>25.467</u>	<u>(95.663)</u>
	-----		-----		-----	-----

εκδοθεί το από 13 Μαΐου 2005 Πιστοποιητικό Ελέγχου μας. Κατά τη γνώμη μας η προαναφερόμενη Κατάσταση Ταμειακών Ροών απεικονίζει, τις Ταμειακές εισροές και εκροές από τις κατά τη χρήση δραστηριότητες της Εταιρίας.

Αθήνα, 13 Μαΐου 2005

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής
Γεώργιος Δ. Καμπάνης
Α.Μ. ΣΟΕΛ: 10761
Deloitte.



ΟΜΙΛΟΣ ΔΕΗ

3ος ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

ΧΡΗΣΗ 1η ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ 2004 - 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004 ΑΡ.Μ.Α.Ε. 47829/06/Β/00/2

(Ποσά σε Ευρώ)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	Ποσά κλειόμενης Χρήσεως 2004			Ποσά προηγούμενης Χρήσεως 2003		
	Αξία κτήσεως	Αποσβέσεις	Αναπόσβ. Αξία	Αξία κτήσεως	Αποσβέσεις	Αναπόσβ. Αξία
Β. ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ						
4. Λοιπά εξόδα εγκατάστασης	29.187.427,49	20.906.207,84	8.281.219,65	36.263.883,50	25.007.828,18	11.256.055,32
Γ. ΠΑΠΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ						
I. Ανώματες ακινοτοποιήσεις						
4. Εξόδα προ-λειτουργικής ανάπτυξης ορυχείων	209.908.644,47	125.567.939,65	84.340.704,82	192.085.785,83	126.262.209,79	65.823.576,04
II. Ενώματες ακινοτοποιήσεις						
1. Γηπέδα-Οικόπεδα	646.184.960,78	0,00	646.184.960,78	339.036.738,10	0,00	339.036.738,10
2. Ορυχεία-Μεταλλεία-Λατομεία	453.561.962,36	92.138.310,86	361.423.651,50	402.283.435,22	87.081.717,31	315.201.717,91
3. Κτίρια και Τεχνικά Έργα	3.238.489.131,82	1.595.985.612,44	1.642.503.519,38	2.903.368.025,01	1.487.712.183,90	1.415.655.841,11
4. Μηχανήματα-Τεχνικές εγκαταστάσεις & λοιπός μηχανολογικός εξοπλισμός	12.531.286.629,71	6.365.843.387,90	6.165.443.241,81	11.925.303.725,22	5.811.805.947,69	6.113.497.777,53
5. Μεταφορικά μέσα	154.270.045,66	136.090.832,56	18.179.213,10	143.701.257,77	133.028.244,03	10.673.013,74
6. Επιπλά και λοιπός εξοπλισμός	372.174.822,60	299.699.468,00	72.475.354,60	351.127.703,84	281.189.333,87	69.938.369,97
7. Ακινοποιήσεις υπό εκτέλεση και προκαταβολές	749.228.201,55	0,00	749.228.201,55	793.015.202,79	0,00	793.015.202,79
	18.145.195.754,48	8.489.757.611,76	9.655.438.142,72	16.857.836.087,95	7.800.817.426,80	9.057.018.661,15
ΣΥΝΟΛΟ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΩΝ (Γ+ΠΙ)	18.355.104.398,95	8.615.325.551,41	9.739.778.847,54	17.049.921.873,78	7.927.079.636,59	9.122.842.237,19
III. Συμμετοχές και άλλες μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις						
1. Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις			99.307.365,57			104.249.820,10
Μείον: Οφειλόμενες δόσεις Προβλέψεις για υποτιμήσεις		0,00		12.942.484,06		
		91.013.436,50	91.013.436,50	82.168.792,22		95.111.276,28
			8.293.929,07			9.138.543,82
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΠΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ (Γ+ΠΙ+ΠΙΙ)			9.748.072.776,61			9.131.960.781,01
Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ						
I. Αποθέματα						
4. Πρώτες και βοηθητικές ύλες-Αναλώσιμα υλικά-Ανταλλακτικά και είδη συσκευασίας		638.987.948,66		592.202.304,72		
Μείον: Προβλέψεις για βραδέως κινούμενα υλικά και ανταλλακτικά		139.637.058,94	499.350.889,72	139.075.058,94	453.127.245,78	
			84.192.560,81		85.597.036,10	
			583.543.450,53		538.724.281,88	
5. Προκαταβολές για αγορές αποθεμάτων						
II. Απαιτήσεις						
1. Πελάτες		515.238.990,55		469.442.079,55		
Μείον: Προβλέψεις		97.264.939,35	417.974.051,20	109.557.222,89	359.884.856,66	
7. Απαιτήσεις κατά οργάνων Διοικήσεως			500,00		500,00	
10. Επισφαλείς - Επιδικοί πελάτες & χρεώστες			14.777.562,51		14.540.450,22	
11. Χρεώστες διάφοροι		268.003.769,42		246.741.960,85		
Μείον: Προβλέψεις		64.812.669,08	203.191.100,34	64.270.934,82	182.471.026,03	
12. Λογαριασμοί διαχειρίσεως προκαταβολών & πιστώσεων			7.550.553,48		6.271.187,83	
			643.493.767,53		563.168.020,74	
III. Χρεόγραφα						
1. Μετοχές		10.799.652,89		10.799.652,89		
3. Λοιπά χρεόγραφα		4.950.000,00		0,00		
Μείον: Προβλέψεις		793.339,55	14.956.313,34	1.472.417,74	9.327.235,15	
			14.956.313,34		9.327.235,15	
IV. Διαθέσιμα						
1. Ταμείο			585.476,45		1.444.375,13	
3. Καταθέσεις όψεως και προθεσμίας			22.535.899,37		26.049.568,14	
			23.121.375,82		27.493.943,27	
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝΤΟΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ (ΔΙ+ΔΙΙ+ΔΙΙΙ+ΔΙΥ)			1.265.114.907,22			1.138.713.481,04
Ε. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ						
1. Εξόδα επόμενων χρήσεων			13.132.724,08			2.214.598,63
2. Εσοδα χρήσεως εισπρακτέα			242.463.447,14			237.267.470,41
			255.596.171,22			239.482.069,04
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ (Β+Γ+Δ+Ε)			11.277.065.074,70			10.521.432.386,41
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΧΡΕΩΣΤΙΚΟΥ						
2. Χρεωστικοί λογαριασμοί εγγυήσεων και εμπράγματων ασφαλειών			610.347.634,95			272.710.697,60
3. Απαιτήσεις από αμοτεροβάρεις συμβάσεις			271.192.177,30			0,00
4. Λοιποί λογαριασμοί τάξεως			490.979.533,70			494.366.251,54
			1.372.519.345,95			767.076.949,14

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ:

1. 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 ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. και δ) ΔΕΗ ΚΡΗΤΗ Α.Ε.
2. Η Μητρική Εταιρεία στα πλαίσια των διατάξεων του άρθρου 15 του Νόμου 3229/2004, όπως ισχύει, έχει προβεί σε αναπροσαρμογή των αξιών των ακινήτων της με δεδομένα 31ης Δεκεμβρίου 2004. Η αναπροσαρμογή διενεργήθηκε με βάση αποτίμηση, σύμφωνα με τα ΔΛΠ/ΔΠΧΑ, από ανεξάρτητο εκτιμητή. Από την αποτίμηση αυτή προέκυψε υπεραξία Ευρώ 839,5 εκατ. η οποία μειώθηκε από την αναπροσαρμογή των επικυρηγούμενων ακινήτων κατά Ευρώ 3,3 εκατ. Επί της υπολειπόμενης υπεραξίας Ευρώ 836,2 εκατ., οφείλεται φόρος υπεραξίας Ευρώ 36,4 εκατ. ο οποίος βάρυνε τα Αποτελέσματα της Χρήσεως. Προέκυψαν επίσης, συνολικές υποαξίες ύψους Ευρώ 228,9 εκατ., με αποτέλεσμα η καθαρή υπεραξία που πιστώθηκε στην Καθαρή Θέση της Εταιρείας να ανέρχεται σε Ευρώ 610,6 εκατ. εκ των οποίων Ευρώ 607,3 εκατ. καταχωρήθηκαν στο κονδύλι του Ισολογισμού «Διαφορές από αναπροσαρμογή αξίας Λοιπών Περιουσιακών Στοιχείων» και Ευρώ 3,3 εκατ. στο κονδύλι «Επικυρηγούμενες Επενδύσεις Πάγιου Ενεργητικού». Με βάση τις διατάξεις του προανα-



ΟΜΙΛΟΣ ΔΕΗ

3ος ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

ΧΡΗΣΗ 1η ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ 2004 - 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004 ΑΡ.Μ.Α.Ε. 47829/06/Β/00/2

(Ποσά σε Ευρώ)

	Ποσά κλειόμ. Χρήσεως 2004	Ποσά προηγ. Χρήσεως 2003
ΠΑΘΗΤΙΚΟ		
A. ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ		
I. Κεφάλαιο Μετοχικό (232.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές των 4,60 Ευρώ η κάθε μία)		
1. Καταβεβλημένο	1.067.200.000,00	1.067.200.000,00
II. Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	115.754.169,07	115.754.169,07
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	607.652.296,35	337.856,83
3. Επιχορηγήσεις επενδύσεων πάγιου ενεργητικού	1.416.092.559,14	1.272.829.427,08
	2.024.535.505,82	1.273.957.934,24
IV. Αποθεματικά κεφάλαια		
1. Τακτικό αποθεματικό	33.319.456,20	21.116.376,76
3. Ειδικά αποθεματικά	315.121.257,90	315.121.257,90
5. Αφορολόγητα αποθεματικά ειδικών διατάξεων νόμων	223.783.500,84	211.562.125,77
5α. Ειδικό Αποθεματικό Ν. 2941/2001	1.426.731.432,51	1.426.731.432,51
	1.998.955.647,45	1.974.531.192,94
V. Αποτελέσματα εις νέο		
Υπόλοιπο κερδών χρήσεως εις νέο	39.047.743,10	28.218.392,13
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ (AI+AII+AIII+AIIV+AV)	5.245.493.065,44	4.459.661.688,38
B. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΚΙΝΔΥΝΟΥΣ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ		
2. Λοιπές προβλέψεις	609.052.548,60	603.202.236,53
Γ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ		
I. Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		
1. Ομολογιακά δάνεια	1.680.000.000,00	1.200.000.000,00
2. Δάνεια τραπεζών	1.440.302.231,96	1.918.797.251,96
8. Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	386.794.096,80	357.564.365,78
	3.507.096.328,76	3.476.361.617,77
II. Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		
1. Προμηθευτές	250.792.561,86	202.065.530,70
2. Γραμμάτια πληρωτέα και υποσχετικές	429.390,37	485.119,98
Μείον: Μη δουλευμένοι τόκοι	61.488,25	127.306,94
2α. Επιταγές πληρωτέες (μεταχρονολογημένες)	367.902,12	357.813,04
3. Τράπεζες-Λ/σμοί βραχ/σμων υποχρεώσεων	3.270,32	2.476,00
3. Τράπεζες-Λ/σμοί βραχ/σμων υποχρεώσεων	187.050.000,00	57.100.000,00
5. Υποχρεώσεις από φόρους-τέλη	250.778.846,32	236.124.938,89
6. Ασφαλιστικοί Οργανισμοί	77.049.122,94	70.271.863,82
7. Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες στην επόμενη χρήση	396.785.686,23	767.714.449,65
10. Μερίσματα πληρωτέα	209.010.503,87	162.678.659,47
11. Πιστωτές διάφοροι	438.674.980,92	398.735.901,26
	1.810.512.874,58	1.895.051.632,83
ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ (ΓI+ΓII)	5.317.609.203,34	5.371.413.250,60
Δ. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ		
1. Εσοδα επόμενων χρήσεων	271.122,07	125.021,85
2. Εξοδα χρήσεως δουλευμένα	65.258.960,74	59.330.690,48
3. Λοιποί μεταβατικοί λογαριασμοί παθητικού	39.380.174,51	27.699.498,57
	104.910.257,32	87.155.210,90
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ (A+B+Γ+Δ)	11.277.065.074,70	10.521.432.386,41
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΠΙΣΤΩΤΙΚΟΙ		
2. Πιστωτικοί λογαριασμοί εγγυήσεων και εμπράγματων ασφαλειών	610.347.634,95	272.710.697,60
3. Υποχρεώσεις από αμφοτεροβαρείς συμβάσεις	271.192.177,30	0,00
4. Λοιποί λογαριασμοί τάξεως	490.979.533,70	494.366.251,54
	1.372.519.345,95	767.076.949,14

φερθέντος Νόμου όπως ισχύουν, δεν λογίζονται αποσβέσεις επί της υπεραξίας που προκύπτει από την αναπροσαρμογή, για την κλειόμενη χρήση.

- Η διαδικασία οριστικοποίησης των υπολοίπων του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ (ΟΑΠ - ΔΕΗ) με τη Μητρική Εταιρεία, δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.
- Δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη επί των παγίων στοιχείων.
- Σύμφωνα με γνωμάτευση του Εθνικού Συμβουλίου Λογιστικής, η οποία εξομοιώνει τις «Συμμετοχές Καταναλωτών» με τις «Επιχορηγήσεις Παγίων Επενδύσεων», η Μητρική Εταιρεία εμφανίζει στον λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων «Διαφορές αναπροσαρμογής και επιχορηγήσεις επενδύσεων» ποσό Ευρώ 1.036 εκατομμύρια περίπου που αντιπροσωπεύει το αναπόσβεστο υπόλοιπο Συμμετοχών Καταναλωτών στο κόστος κατασκευής των Δικτύων της Μητρικής Εταιρείας.
- Για λόγους συγκρισιμότητας της τρέχουσας με την προηγούμενη χρήση, έχουν διενεργηθεί αναμορφώσεις στα κονδύλια της προηγούμενης χρήσης «Κτίρια και Τεχνικά Έργα» και «Λίμνες», «Χρεώστες Διάφοροι» και «Πιστωτές Διάφοροι», στο «Κόστος Πωληθέντων», στις Δαπάνες Λειτουργιών, στα «Εκτακτα και Ανόργανα Έσοδα», στα «Εκτακτα Κέρδη», στις «Εκτακτες Ζημιές» και στα «Άλλα Έσοδα Εκμετάλλευσης», χωρίς οι αναμορφώσεις αυτές να επηρεάζουν τα αποτελέσματα της προηγούμενης χρήσης.



ΟΜΙΛΟΣ ΔΕΗ

3ος ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004
ΧΡΗΣΗ 1η ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ 2004 - 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004 ΑΡ.Μ.Α.Ε. 47829/06/Β/00/2
(Ποσά σε Ευρώ)

ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004 (1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004)

I. Αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως	Ποσά κλειόμενης Χρήσεως 2004		Ποσά προηγούμενης Χρήσεως 2003	
Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)		4.108.973.838,20		3.882.180.544,78
Μείον: Κόστος πωλήσεων		<u>3.124.492.144,60</u>		<u>2.997.480.407,55</u>
Μικτά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως		984.481.693,60		884.700.137,23
Πλέον: 1. Αήλικα έσοδα εκμεταλλεύσεως		<u>154.838.328,89</u>		<u>138.967.803,36</u>
Σύνολο		1.139.320.022,49		1.023.667.940,59
ΜΕΙΟΝ: 1. Εξοδα διοικητικής λειτουργίας	154.214.586,49		145.937.069,90	
2. Εξοδα λειτ. ερευνών-αναπτύξεως	39.823.916,91		47.968.229,59	
3. Εξοδα λειτουργίας διαθέσεως	<u>350.267.635,17</u>	<u>544.306.138,57</u>	<u>291.775.953,46</u>	<u>485.681.252,95</u>
Μερικά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως		595.013.883,92		537.986.687,64
ΠΛΕΟΝ (ή μείον):				
2. Εσοδα χρεογράφων	734.028,30		534.818,00	
4. Πιστωτικοί τόκοι & συναφή έσοδα	<u>15.131.852,53</u>	15.865.880,83	<u>16.400.915,62</u>	16.935.733,62
Μείον: 1. Προβλέψεις υποτιμήσεως συμμετοχών και χρεογράφων	8.875.485,89		35.381.947,64	
3. Χρεωστικοί τόκοι & συναφή έξοδα	<u>159.948.718,40</u>	<u>168.824.204,29</u>	<u>(152.958.323,46)</u>	<u>174.453.513,89</u>
Οήλικα αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως		442.055.560,46		345.086.959,73
II. ΠΛΕΟΝ (ή μείον): Έκτακτα αποτελέσματα				
1. Έκτακτα & ανόργανα έσοδα	30.329.199,84		76.741.112,29,	
2. Έκτακτα Κέρδη	15.664.276,68		14.256.490,05	
3. Εσοδα προηγούμενων χρήσεων	2.830.978,06		6.642.576,71	
4. Εσοδα από προβλέψεις προηγούμενων χρήσεων	<u>710.511,88</u>	49.534.966,46	<u>19.100.844,00</u>	116.741.023,05
Μείον:				
1. Έκτακτα & ανόργανα έξοδα	46.595.662,97		31.943.561,85	
2. Έκτακτες ζημιές	14.687.046,17		20.856.128,89	
3. Εξοδα προηγούμενων χρήσεων	11.707.206,67		12.186.682,42	
4. Προβλέψεις για έκτακτους κινδύνους	<u>13.420.000,00</u>	<u>86.409.915,81</u>	<u>(36.874.949,35)</u>	<u>36.164.000,00</u>
Οργανικά & έκτακτα αποτελέσματα (κέρδη)		405.180.611,11		360.677.609,62
ΜΕΙΟΝ :				
Σύνολο αποσβέσεων πάγιων στοιχείων	740.992.707,15		714.531.420,73	
Μείον: Οι από αυτές ενσωματωμένες στο λειτουργικό κόστος		<u>740.992.707,15</u>		<u>714.531.420,73</u>
		<u>0,00</u>		<u>0,00</u>
ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ (Κέρδη)		<u>405.180.611,11</u>		<u>360.677.609,62</u>
ΧΡΗΣΕΩΣ προ φόρων		<u>405.180.611,11</u>		<u>360.677.609,62</u>

Αθήνα, 12 Μαΐου 2005

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

Ι. Δ. ΠΑΛΑΙΟΚΡΑΣΣΑΣ
Α.Δ.Τ. Α 084031

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

Δ. - Α. ΜΑΝΙΑΤΑΚΗΣ
Α.Δ.Τ. Ι 142486

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ

ΕΛ. ΕΣΑΚΟΥΣΤΙΔΗΣ
Α.Δ.Τ. Τ 157094

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 10

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ



ΟΜΙΛΟΣ ΔΕΗ

3ος ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

ΧΡΗΣΗ 1η ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ 2004 - 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004 ΑΡ.Μ.Α.Ε. 47829/06/Β/00/2

(Ποσά σε Ευρώ)

ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΟ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ Προς τους κ.κ. Μετόχους της Ανώνυμης Εταιρείας «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ»

Ελέγξαμε, κατά τις διατάξεις του άρθρου 108 του κωδ. ν. 2190/1920 «περί ανωνύμων εταιρειών» τον τρίτο ενοποιημένο Ισολογισμό και την Ενοποιημένη Κατάσταση Αποτελεσμάτων, καθώς και το σχετικό Προσάρτημα της ΔΗΜΟΣΙΑΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. και των θυγατρικών της για την χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου, 2004. 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 Εκθέσεως Διαχειρίσεως με τις παραπάνω ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις. Δεν επεκταθήκαμε στον έλεγχο των οικονομικών καταστάσεων των επιχειρήσεων ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε., ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε., ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ Α.Ε. και ΔΕΗ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε. που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση και αντιπροσωπεύουν ποσοστό 0,15% και 0,00024% των ενοποιημένων συνόλων ενεργητικού και κύκλου εργασιών. Οι καταστάσεις αυτές έχουν ελεγχθεί από άλλους αναγνωρισμένους ελεγκτές, στο πιστοποιητικό ελέγχου 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 έλεγχο μας προέκυψαν τα εξής: 1. Εκκρεμεί η ολοκλήρωση της διερεύνησης από την μητρική εταιρία διαφορών καθαρού ύψους περίπου 15 εκατ. Ευρώ μεταξύ των λογιστικοποιημένων υπεραξιών και υποαξιών ύψους περίπου 839,5 εκατ. Ευρώ και 228,9 εκατ. Ευρώ αντίστοιχα, που προέκυψαν κατά την αναπροσαρμογή ακινήτων με δεδομένα 31.12.04 στην οποία προέβει η μητρική εταιρία στα πλαίσια των διατάξεων του αρ. 15 του Ν. 3229/2004, με τις αντίστοιχες αξίες που εμφανίζονται στην σχετική έκθεση αποτίμησης του εκτιμητή στην οποία βασίζεται η παραπάνω αναπροσαρμογή. Ελλείψει πρόσφορων εναλλακτικών ελεγκτικών διαδικασιών δεν είμαστε σε θέση να εκφέρουμε γνώμη για την παραπάνω υπό διερεύνηση καθαρή διαφορά ύψους περίπου 15 εκατ. Ευρώ. 2. Στο κονδύλι «Αποθέματα» περιλαμβάνονται ακίνητα πέραν του έτους χρεωστικά και πιστωτικά υπόλοιπα που αφορούν αγορές υπό παραλαβή και παραγγελίες συμβάσεων υλικών εξωτερικού με συνολικό καθαρό χρεωστικό υπόλοιπο στις 31.12.04 ύψους περίπου 10,9 εκατ. Ευρώ, τα οποία μέχρι της εκδόσεως του παρόντος πιστοποιητικού δεν είχαν εκκαθαρισθεί. Συνεπώς δεν είμαστε σε θέση να εκφέρουμε γνώμη για την ανακτησιμότητα του παραπάνω συνολικού χρεωστικού υπολοίπου. 3. Η μητρική εταιρία δεν έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές για την χρήση 2004. Για τις χρήσεις από 2001 έως 2003 εξελίσσεται τακτικός φορολογικός έλεγχος τα αποτελέσματα του οποίου δεν είναι δυνατόν προς το παρόν να προσδιορισθούν. Επιπλέον οι θυγατρικές που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση δεν έχουν ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές από συστάσεώς τους εκτός από την Εταιρία ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. η οποία προέβη σε περαίωση των φορολογικών της υποχρεώσεων έως και την χρήση 2002 με βάση τις διατάξεις του Ν. 3259/2004. Κατά συνέπεια οι υποχρεώσεις των εταιριών που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση για τις παραπάνω φορολογικά ανέλεγκτες χρήσεις δεν έχουν καταστεί οριστικές. Κατά την γνώμη μας αφού ληφθούν υπόψη οι παραπάνω παρατηρήσεις 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 εταιρία και οι οποίες έχουν γίνει γενικά παραδεκτές και δεν διαφέρουν από εκείνες που εφαρμόστηκαν στην προηγούμενη χρήση εκτός από την περίπτωση της σημείωσης Νο 2 της Εταιρίας κάτω από τον Ισολογισμό που αφορά στην αναπροσαρμογή της αξίας των γηπέδων-οικοπέδων, ορυχείων και κτιρίων-εγκαταστάσεων κτιρίων στα πλαίσια των διατάξεων του άρθρου 15 του Ν.3229/2004, την περιουσιακή διάρθρωση, την χρηματοοικονομική θέση και τα αποτελέσματα του συνόλου των επιχειρήσεων που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση της 31.12.2004. Επισημαίνεται ότι στον λογαριασμό «Ακινήτοποιήσεις» περιλαμβάνεται και το συσσωρευμένο κόστος κατασκευής του υδρονηλεκτρικού έργου του φράγματος της Μεσοχώρας που περιλαμβάνει δύο μονάδες παραγωγής ηλεκτρικού ρεύματος, ύψους την 31.12.04 περίπου 259,2 εκατ. Ευρώ. Η παράδοση του έργου καθυστερεί μέχρις ότου τελεσίδικες δικαστικές αποφάσεις επί περιβαλλοντικών θεμάτων ληφθούν από τα αρμόδια δικαστήρια.

Αθήνα, 13 Μαΐου 2005

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής
Γεώργιος Δ. Καμπάνης
Α.Μ. ΣΟΕΛ: 10761

DELOITTE
Χατζηπαύλου Σοφινός &
Καμπάνης Α.Ε.
Ορκωτοί Ελεγκτές &
Επιχειρηματικοί Σύμβουλοι



ΠΡΟΣΑΡΤΗΜΑ
ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ ΕΤΑΙΡΕΙΩΝ ΔΕΗ

(Βάσει των διατάξεων του Κωδ. Ν. 2190/1920, όπως ισχύει)

ΤΡΙΤΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ

1η Ιανουαρίου 2004 – 31η Δεκεμβρίου 2004

(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. 1β – Πληροφοριακά στοιχεία για τις εταιρείες που ενοποιήθηκαν με τη μέθοδο της «ολικής ενσωμάτωσης».

Βλέπε επισυναπτόμενο παράρτημα Ι.

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 εταιρείες 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.**

Δεν συνέτρεξε τέτοια περίπτωση.



1.8. Άρθρο 103 παρ. 4 – Λογιστικός χειρισμός των διαφορών ενοποιήσεως.

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 43 του Ν. 2190/1920, χωρίς καμιά παρέκκλιση εκτός των ακινήτων της Μητρικής Εταιρείας τα οποία αποτιμήθηκαν βάσει του άρθρου 15 του Ν. 3229/2004 όπως ισχύει.

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. 1α – Πιθανές οφειλές σημαντικών ποσών φόρων που ενδεχομένως να προκύψουν σε βάρος της κλειομένης 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 2000 δηλαδή, πριν από τη μετατροπή της σε Ανώνυμη Εταιρεία. Οι θυγατρικές που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση δεν έχουν ελεγχθεί από τις Φορολογικές Αρχές από συστάσεώς τους εκτός από την Εταιρεία ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε., η οποία έχει περαιωθεί φορολογικά έως και τη χρήση 2002 με βάση τις διατάξεις του Ν. 3259/2004. 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 31.12.2004 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 Ευρώ 1.937.

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 – Απάφιση αποτελεσμάτων (κερδών ή ζημιών)
από συναλλαγές μεταξύ των εταιρειών που ενοποιήθηκαν.**

Οι συναλλαγές και τα υπόλοιπα μεταξύ των εταιρειών που ενοποιήθηκαν, ανήλθαν σε Ευρώ 215 και Ευρώ 1.258 αντίστοιχα, τα οποία και απαλείφθηκαν κατά τη σύνταξη των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων.

Αθήνα, 12 Μαΐου 2005

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

Ι. Δ. ΠΑΛΑΙΟΚΡΑΣΣΑΣ
Α.Δ.Τ. Α 084031

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

Δ. - Α. ΜΑΝΙΑΤΑΚΗΣ
Α.Δ.Τ. Ι 142486

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ

ΕΛ. ΕΞΑΚΟΥΣΤΙΔΗΣ
Α.Δ.Τ. Τ 157094



ΟΜΙΛΟΣ ΔΕΗ
ΠΡΟΣΑΡΤΗΜΑ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

<u>Θυγατρική</u>	<u>Διακριτικός Τίτλος</u>
ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΧΑΡΤΟΦΥΛΑΚΙΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.
ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΛΕΤΗΣ, ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΣΤΑΘΜΟΥ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΡΟΔΟΥ (ΠΡΩΗΝ ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.)	ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.
ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑΚΗ
ΔΕΗ ΚΡΗΤΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΛΕΤΗΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ, ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΣΤΑΘΜΟΥ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΡΗΤΗΣ	ΔΕΗ ΚΡΗΤΗ Α.Ε.
<u>Θυγατρική</u>	<u>Μετοχικό Κεφάλαιο</u>
ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΧΑΡΤΟΦΥΛΑΚΙΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	2.935
ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΛΕΤΗΣ, ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΣΤΑΘΜΟΥ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΡΟΔΟΥ (ΠΡΩΗΝ ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.)	2.210
ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	57.419
ΔΕΗ ΚΡΗΤΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΛΕΤΗΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ, ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΣΤΑΘΜΟΥ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΡΗΤΗΣ	1.100
	<u>63.663</u>

(*) Όπως αυτά αναμορφώθηκαν για σκοπούς ενοποίησης

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙ

<u>Εταιρεία</u>	<u>Διακριτικός Τίτλος</u>
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΔΙΕΚΑΤ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	ΔΕΗ - ΔΙΕΚΑΤ
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΔΕΗ - ΤΕΡΝΑ
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΡΟΚΑΣ ΑΒΕΕ	ΔΕΗ - ΡΟΚΑΣ
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΜΕΚ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΒΟΡΕΙΝΟ - ΑΕ
WIND - PPC HOLDING N.V.	WIND - PPC



ΟΜΙΛΟΣ ΔΕΗ

ΠΡΟΣΑΡΤΗΜΑ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

<u>Έδρα</u>	<u>Ποσοστό Συμμετοχής</u>	<u>Κόστος Συμμετοχής</u>	<u>Σύνολο ιδίων Κεφαλαίων (*)</u>	<u>Διαφορά</u>
Αγνισιλάου 56-58, 104 36, Αθήνα	100.00%	2.935	1.308	1.627
Βερανζέρου 57, 104 38, Αθήνα	100.00%	1.946	1.071	875
Δυρραχίου 89,104 43, Αθήνα	100.00%	57.419	11.876	45.543
Αγνισιλάου 56-58, 104 36, Αθήνα	100.00%	1.100	1.062	38
		<u>63.399</u>	<u>15.317</u>	<u>48.083</u>

<u>Αριθμός Μετοχών</u>	<u>Ονομαστική Αξία</u>
2.934.703	€ 1,00
220.975	€ 10,00
3.827.928	€ 15,00
110.000	€ 10,00

<u>Συμμετέχουσα Εταιρεία</u>	<u>Έδρα</u>	<u>Ποσοστό Συμμετοχής</u>
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ	Ορμινίου 3, 115 28 Αθήνα	48.99%
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ	Μεσογείων 85, 115 26 Αθήνα	49.00%
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ	Πατησίων 46, 106 82, Αθήνα	49.00%
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ	Ριζάρη 24, 116 35, Αθήνα	48.99%
ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ	Weteringschans 28, 1017 SG, Amsterdam	50% μείον μία μετοχή



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

**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 ΤΡΙΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΚΗΣ ΧΡΗΣΗΣ**

1Η ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ 2004 – 31Η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

Κύριοι Μέτοχοι,

Μετά τη λήξη της τρίτης χρήσης, από 1.1.2004 έως 31.12.2004, 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 ισχύει, 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 αντιστοίχων 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



4.109 εκατομμυρίων. Τα καθαρά, προ φόρων κέρδη, ανήλθαν στο ποσό των Ευρώ 405,1 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



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

παροχής τηλεπικοινωνιακών υπηρεσιών WIND, συμμετέχει με ποσοστό 50% συν μια μετοχή.

Στην 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 να ξεπεράσει τις 700.000 συνδέσεις στο τέλος του 2004, παρουσιάζοντας το μεγαλύτερο ρυθμό ανάπτυξης ανάμεσα στους εναλλακτικούς φορείς φθάνοντας σε περίπου 10% μερίδιο αγοράς αναφορικά με την κίνηση (συνολικός χρόνος ομιλίας).

Το Φεβρουάριο και το Μάιο του 2004, κατεβλήθησαν από τη ΔΕΗ Α.Ε. στη ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε., τα ποσά Ευρώ 5.000.000 και Ευρώ 8.000.000 αντίστοιχα, ως συμμετοχή της ΔΕΗ Α.Ε. στην αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου της εν λόγω εταιρείας.

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. την 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 παρα-



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

γωγής, 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



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

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 περιλαμβανομένης της αγοράς ενέργειας στην Νοτιοανατολική Ευρώπη.

Αθήνα, 12.5.2005

Το Διοικητικό Συμβούλιο



ΟΜΙΛΟΣ ΔΕΗ

ΠΡΟΣΑΡΤΗΜΑ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Θυγατρική	Διακριτικός Τίτλος
● ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΧΑΡΤΟΦΥΛΑΚΙΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.
● ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΛΕΤΗΣ, ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΣΤΑΘΜΟΥ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΡΟΔΟΥ (ΠΡΩΗΝ ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.)	ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.
● ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑΚΗ
● ΔΕΗ ΚΡΗΤΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΛΕΤΗΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ, ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΣΤΑΘΜΟΥ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΡΗΤΗΣ	ΔΕΗ ΚΡΗΤΗ Α.Ε.
Θυγατρική	Μετοχικό Κεφάλαιο
● ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΧΑΡΤΟΦΥΛΑΚΙΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	2.935
● ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΛΕΤΗΣ, ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΣΤΑΘΜΟΥ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΡΟΔΟΥ (ΠΡΩΗΝ ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.)	2.210
● ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	57.419
● ΔΕΗ ΚΡΗΤΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΛΕΤΗΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ, ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΣΤΑΘΜΟΥ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΡΗΤΗΣ	1.100
	63.663



ΟΜΙΛΟΣ ΔΕΗ
ΠΡΟΣΑΡΤΗΜΑ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

Έδρα	Ποσοστό Συμμετοχής	Κόστος Συμμετοχής	Σύνολο ιδίων Κεφαλαίων (*)	Διαφορά
Αγνισιλάου 56-58, 104 36, Αθήνα	100.00%	2.935	1.308	1.627
Βερανζέρου 57, 104 38, Αθήνα	100.00%	1.946	1.071	875
Δυρραχίου 89, 104 43, Αθήνα	100.00%	57.419	11.876	45.543
Αγνισιλάου 56-58, 104 36, Αθήνα	100.00%	1.100	1.062	38
		63.399	15.317	48.083

Αριθμός Μετοχών	Ονομαστική Αξία
2.934.703	€ 1,00
220.975	€ 10,00
3.827.928	€ 15,00
110.000	€ 10,00



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΑΡ. Μ.Α.Ε.: 47829/06/Β/00/2

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

3η ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ (01/01/2004 - 31/12/2004)

(Ποσά σε χιλ. Ευρώ)

A/A	Α ν ά λ η σ η	"Τρέχουσα Χρήση"	"Προηγούμενη Χρήση"
A	Ταμιακές Ροές από συνήθεις (λειτουργικές) δραστηριότητες		
A 100	<i>Ταμιακές εισροές</i>		
101	Πωλήσεις	4.108.974	3.882.181
102	Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως	36.979	34.132
103	Έκτακτα και Ανόργανα έσοδα	13.650	76.818
104	Έσοδα προηγούμενων χρήσεων	2.831	6.228
105	Πιστωτικοί τόκοι [καταθέσεων κ.λ.π.]	15.062	16.343
106	Έσοδα χρεωγράφων	734	535
	<i>Αφαιρούνται:</i>		
110	Αύξηση απαιτήσεων	69.992	36.813
	Σύνολο Ταμιακών Εισροών (A100)	4.108.238	3.979.424
A 200	<i>Ταμιακές εκροές</i>		
201	Κόστος πωληθέντων (μείον Αποσβέσεις και προβλέψεις)	2.394.488	2.451.700
202	Έξοδα Λειτουργίας Διοικήσεως	142.903	136.377
203	Έξοδα Λειτουργίας Ερευνών - Αναπτύξεως	37.162	25.034
204	Έξοδα Λειτουργίας Διαθέσεως	339.363	99.188
206	Άλλα έξοδα	69.303	43.513
207	Αύξηση αποθεμάτων	33.553	4.360
208	Αύξηση μεταβατικών λογαριασμών ενεργητικού	16.114	-
209	Μείωση μεταβατικών λογαριασμών παθητικού	-	17.430
	<i>Αφαιρούνται:</i>		
212	Μείωση μεταβατικών λογαριασμών ενεργητικού	-	1.937
213	Αύξηση μεταβατικών λογαριασμών παθητικού	17.758	-
214	Αύξηση βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων (πλήν Τραπεζών)	96.283	96.185
	Σύνολο Ταμιακών Εκροών (A200)	2.918.845	2.679.480
A 300	<i>Ταμιακές Εκροές φόρων</i>		
301	Φόροι εισοδήματος	-	160.890
304	Μείωση υποχρεώσεων από φόρους - τέλη	157.946	27.867
	<i>Αφαιρείται:</i>		
305	Αύξηση υποχρεώσεων από φόρους _ τέλη	-	-
	Σύνολο Ταμιακών εκροών φόρων (A300)	157.946	188.757
	"Ταμιακές Ροές από συνήθεις (λειτουργικές) δραστηριότητες Αλγεβρικό άθροισμα (A100-A200-A300=A)"	1.031.447	1.111.187
B	Ταμιακές Ροές από Επενδυτικές Δραστηριότητες		
B 100	<i>Ταμιακές εισροές</i>		
102	Πώληση Ενσώματων Ακινήτων	7.754	14.179



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

A/A	Α ν ά λ η σ η	"Τρέχουσα Χρήση"	"Προηγούμενη Χρήση"
	Σύνολο Ταμιακών εισροών (B100)	7.754	14.179
B	200 <i>Ταμιακές εκροές</i>		
	201 Αγορά Ασωμάτων Ακινήτοποιήσεων	27.437	13.489
	202 Αγορά Ενσώματων Ακινήτοποιήσεων	728.201	710.413
	203 Αγορά Συμμετοχών και τίτλων Ακινήτοποιήσεων	13.000	14.423
	Σύνολο Ταμιακών εκροών (B 200)	768.638	738.325
	"Ταμιακές Ροές από επενδυτικές δραστηριότητες (B 100-B 200)=B"	(760.884)	(724.146)
Γ	Ταμιακές Ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες		
Γ	100 <i>Ταμιακές εισροές</i>		
	102 Είσπραξη Επιχορηγήσεων Παγίων και Συμμετοχών Καταναλωτών	257.967	181.207
	103 Αύξηση Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων	30.735	-
	104 Αύξηση Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων (λογαριασμοί Τραπεζών)	-	-
	Σύνολο ταμιακών εισροών (Γ 100)	288.702	181.207
Γ	200 <i>Ταμιακές εκροές</i>		
	203 Μείωση Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων	-	245.607
	204 Μείωση Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων (λογαριασμοί Τραπεζών)	240.969	27.791
	205 Τόκοι πληρωθέντες	159.943	178.531
	206 Μερίσματα πληρωθέντα	162.468	115.820
	Σύνολο Ταμιακών εκροών (Γ 200)	563.380	567.749
	"Ταμιακές Ροές από Χρηματοδοτικές Δραστηριότητες (Γ 100-Γ 200)=Γ"	(274.678)	(386.542)
	"ΤΑΜΙΑΚΕΣ ΡΟΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ αλγεβρικό άθροισμα (Α+Β+Γ) "	(4.115)	499
	ΠΛΕΟΝ: ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΕΝΑΡΞΗΣ ΧΡΗΣΕΩΣ	24.389	23.890
	ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΤΕΛΟΥΣ ΧΡΗΣΕΩΣ	20.274	24.389

Αθήνα, 12 Μαΐου 2005

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ**Ι. Δ. ΠΑΛΑΙΟΚΡΑΣΣΑΣ**
Α.Δ.Τ. Α 084031

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

Δ. - Α. ΜΑΝΙΑΤΑΚΗΣ
Α.Δ.Τ. Ι 142486

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ

ΕΛ. ΕΞΑΚΟΥΣΤΙΔΗΣ
Α.Δ.Τ. Τ 157094**ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ**Προς τους κ.κ. Μετόχους της Ανώνυμης Εταιρίας
«ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.»

Ελέγξαμε την ανωτέρω κατάσταση Ταμιακών Ροών της ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. της χρήσεως από 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2004, η οποία έχει καταρτισθεί με βάση τα τηρούμενα από την Εταιρία βιβλία και στοιχεία ως και τις ελεγμένες οικονομικές καταστάσεις της χρήσεως για τις οποίες έχει εκδοθεί το από 13 Μαΐου 2005 Πιστοποιητικό Ελέγχου μας. Κατά τη γνώμη μας η προαναφερόμενη Κατάσταση Ταμιακών Ροών απεικονίζει, τις Ταμιακές εισροές και εκροές από τις κατά τη χρήση δραστηριότητες της Εταιρίας.

Αθήνα, 13 Μαΐου 2005

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής
Γεώργιος Δ. Καμπάνης
Α.Μ. ΣΟΕΛ: 10761
Deloitte.



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Ο Μ Ι Λ Ο Σ Δ Ε Η

ΑΡ. Μ.Α.Ε.: 47829/06/Β/00/2

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

3η ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ (01/01/2004 - 31/12/2004)

(Ποσά σε χιλ. Ευρώ)

A/A	Α ν ά λ η σ η	"Τρέχουσα Χρήση"	"Προηγούμενη Χρήση"
A	Ταμιακές Ροές από συνήθεις (λειτουργικές) δραστηριότητες		
A	100 Ταμιακές εισροές		
	101 Πωλήσεις	4.108.974	3.882.181
	102 Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως	36.780	33.937
	103 Έκτακτα και Ανόργανα έσοδα	13.650	76.818
	104 Έσοδα προηγούμενων χρήσεων	2.831	6.643
	105 Πιστωτικοί τόκοι [καταθέσεων κ.λ.π.]	15.132	16.401
	106 Έσοδα χρεωγράφων	734	535
	107 Πώληση χρεωγράφων	-	2.900
	<i>Αφαιρούνται:</i>		
	109 Αγορά χρεωγράφων	4.950	-
	110 Αύξηση απαιτήσεων	69.744	36.330
	Σύνολο Ταμιακών Εισροών (A100)	4.103.407	3.983.085
A	200 Ταμιακές εκροές		
	201 Κόστος πωληθέντων (μείον Αποσβέσεις και προβλέψεις)	2.394.488	2.451.700
	202 Έξοδα Λειτουργίας Διοικήσεως	143.147	136.971
	203 Έξοδα Λειτουργίας Ερευνών - Αναπτύξεως	37.162	25.034
	204 Έξοδα Λειτουργίας Διαθέσεως	339.363	99.188
	206 Άλλα έξοδα	70.751	43.709
	207 Αύξηση αποθεμάτων	33.553	4.182
	208 Αύξηση μεταβατικών λογαριασμών ενεργητικού	16.114	-
	209 Μείωση μεταβατικών λογαριασμών παθητικού	-	17.428
	<i>Αφαιρούνται:</i>		
	212 Μείωση μεταβατικών λογαριασμών ενεργητικού	-	1.937
	213 Αύξηση μεταβατικών λογαριασμών παθητικού	17.755	-
	214 Αύξηση βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων (πλήν Τραπεζών)	96.280	95.500
	Σύνολο Ταμιακών Εκροών (A200)	2.920.543	2.680.775
A	300 Ταμιακές Εκροές φόρων		
	301 Φόροι εισοδήματος	-	160.890
	304 Μείωση υποχρεώσεων από φόρους - τέλη	157.961	27.854
	<i>Αφαιρείται:</i>		
	305 Αύξηση υποχρεώσεων από φόρους _ τέλη	-	-
	Σύνολο Ταμιακών εκροών φόρων (A300)	157.961	188.744
	"Ταμιακές Ροές από συνήθεις (λειτουργικές) δραστηριότητες		
	Αλγεβρικό άθροισμα (A100-A200-A300=A)"	1.024.903	1.113.566



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

A/A	Α ν ά λ η σ η	"Τρέχουσα Χρήση"	"Προηγούμενη Χρήση"
B	Ταμιακές Ροές από Επενδυτικές Δραστηριότητες		
B 100	<i>Ταμιακές εισροές</i>		
102	Πώληση Ενσώματων Ακινήτων	7.754	14.179
104	Μείωση μακροπρόθεσμων Απαιτήσεων	-	10
	Σύνολο Ταμιακών εισροών (B100)	7.754	14.189
B 200	<i>Ταμιακές εκροές</i>		
201	Αγορά Ασωμάτων Ακινήτων	27.437	13.489
202	Αγορά Ενσώματων Ακινήτων	726.911	710.413
203	Αγορά Συμμετοχών και τίτλων Ακινήτων	7.999	15.280
	Σύνολο Ταμιακών εκροών (B 200)	762.347	739.182
	"Ταμιακές Ροές από επενδυτικές δραστηριότητες (B 100-B 200)=B"	(754.593)	(724.993)
Γ	Ταμιακές Ροές από Χρηματοδοτικές Δραστηριότητες		
Γ 100	<i>Ταμιακές εισροές</i>		
102	Είσπραξη Επιχορηγήσεων Παγίων και Συμμετοχών Καταναλωτών	257.967	181.207
103	Αύξηση Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων	30.735	-
104	Αύξηση Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων (λογαριασμοί Τραπεζών)	-	-
	Σύνολο ταμιακών εισροών (Γ 100)	288.702	181.207
Γ 200	<i>Ταμιακές εκροές</i>		
203	Μείωση Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων	-	245.607
204	Μείωση Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων (λογαριασμοί Τραπεζών)	240.968	27.791
205	Τόκοι πληρωθέντες	159.949	178.575
206	Μερίσματα πληρωθέντα	162.468	115.820
	Σύνολο Ταμιακών εκροών (Γ 200)	563.385	567.793
II	"Ταμιακές Ροές από Χρηματοδοτικές Δραστηριότητες (Γ100-Γ200)=Γ"	(274.683)	(386.586)
	"ΤΑΜΙΑΚΕΣ ΡΟΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ αλγεβρικό άθροισμα (A+B+Γ)"	(4.373)	1.987
	ΠΛΕΟΝ: ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΕΝΑΡΞΗΣ ΧΡΗΣΕΩΣ	27.494	25.507
	ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΤΕΛΟΥΣ ΧΡΗΣΕΩΣ	23.121	27.494

Αθήνα, 12 Μαΐου 2005

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ**Ι. Δ. ΠΑΛΑΙΟΚΡΑΣΣΑΣ**
Α.Δ.Τ. Α 084031

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

Δ. - Α. ΜΑΝΙΑΤΑΚΗΣ
Α.Δ.Τ. Ι 142486

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ

ΕΛ. ΕΞΑΚΟΥΣΤΙΔΗΣ
Α.Δ.Τ. Τ 157094**ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ**Προς τους κ.κ. Μετόχους της Ανώνυμης Εταιρίας
«ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.»

Ελέγξαμε την ανωτέρω Ενοποιημένη Κατάσταση Ταμιακών Ροών της Ανώνυμης Εταιρίας «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.» και των θυγατρικών της, της χρήσεως από 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2004, η οποία έχει καταρτισθεί με βάση τις ελεγμένες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της χρήσεως για τις οποίες έχει εκδοθεί το από 13 Μαΐου 2005 Πιστοποιητικό Ελέγχου μας. Κατά τη 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 31 Δεκεμβρίου 2004.

Αθήνα, 13 Μαΐου 2005

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής
Γεώργιος Δ. Καμπάνης
Α.Μ. ΣΟΕΛ: 10761
Deloitte.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 10

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

(ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΑΝΑΦΟΡΑΣ)

ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΕΛΕΥΘΕΡΗ ΜΕΤΑΦΡΑΣΗ ΤΟΥ ΑΓΓΛΙΚΟΥ ΠΡΩΤΟΤΥΠΟΥ)



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004
(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

ΜΕΤΑΦΡΑΣΗ ΤΟΥ ΑΓΓΛΙΚΟΥ ΚΕΙΜΕΝΟΥ ΜΟΝΟ

ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΟ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Προς τους Μετόχους της
ΔΗΜΟΣΙΑΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Ελέγξαμε τον συνημμένο ενοποιημένο ισολογισμό της 31ης Δεκεμβρίου, 2004 της ΔΗΜΟΣΙΑΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. καθώς και τις σχετικές καταστάσεις του λογαριασμού αποτελεσμάτων και των ταμειακών ροών για την δωδεκάμηνη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή. Οι οικονομικές αυτές καταστάσεις συντάχθηκαν με ευθύνη της Διοίκησης της ΔΕΗ. Η δική μας ευθύνη είναι να εκφέρουμε γνώμη επί αυτών των οικονομικών καταστάσεων βασιζόμενοι στον έλεγχο που διενεργήσαμε.

Με εξαίρεση όσα αναφέρονται πιο κάτω, διενεργήσαμε τον έλεγχό μας σύμφωνα με τα Διεθνή Ελεγκτικά Πρότυπα. Τα Πρότυπα αυτά 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 την δειγματοληπτική εξέταση των δικαιολογητικών και στοιχείων που υποστηρίζουν τα κονδύλια και την χρηματοοικονομική πληροφόρηση που παρέχεται στις σημειώσεις των οικονομικών καταστάσεων. Ο έλεγχος επίσης περιλαμβάνει την αξιολόγηση των λογιστικών αρχών που χρησιμοποιήθηκαν και των σημαντικών εκτιμήσεων που έγιναν από την Διοίκηση όπως και την γενικότερη αξιολόγηση της συνολικής παρουσίασης των οικονομικών καταστάσεων. Πιστεύουμε ότι ο έλεγχος που διενεργήσαμε, μας παρέχει μια εύλογη βάση για την γνώμη που εκφέρουμε.



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

1. Η Εταιρία βρίσκεται στην διαδικασία διερεύνησης ασυμφώνητης διαφοράς καθαρού ύψους περίπου 15 εκατ. Ευρώ, μεταξύ των κονδυλίων της γης και κτιρίων που εμφανίζονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις στις 31.12.04 και της αντίστοιχης υπεραξίας από την αναπροσαρμογή της αξίας τους που προσδιορίσθηκε από ανεξάρτητο εκτιμητή. Δεν είμαστε σε θέση να ελέγξουμε την παραπάνω διαφορά με εναλλακτικές ελεγκτικές διαδικασίες.
2. Για χρεωστικά και πιστωτικά υπόλοιπα που αφορούν αγορές υπό παραλαβή και παραγγελίες συμβάσεων υλικών εξωτερικού με συνολικό καθαρό χρεωστικό υπόλοιπο στις 31.12.04 ύψους περίπου 10,9 εκατ. Ευρώ, η εκκαθάριση των οποίων εκκρεμεί πέραν του έτους, δεν τέθηκε υπόψη μας ελεγκτική τεκμηρίωση ώστε να είμαστε σε θέση να επιβεβαιώσουμε την εγκυρότητα των παραπάνω υπολοίπων.

Κατά την γνώμη μας, εκτός από την επίδραση τυχόν διορθωτικών εγγραφών που ενδεχομένως θα κρίναμε αναγκαίες αν είχαμε στην διάθεσή μας επαρκή τεκμηρίωση για τα χρεωστικά και πιστωτικά υπόλοιπα που αφορούν αγορές υπό παραλαβή και παραγγελίες συμβάσεων υλικών εξωτερικού που η εκκαθάριση τους εκκρεμεί πέραν του ενός έτους όπως και αν μας ήταν γνωστά τα αποτελέσματα από την ολοκλήρωση της διερεύνησης από την Εταιρία των διαφορών μεταξύ της έκθεσης αποτίμησης γης και κτηρίων που συνέταξε ο ανεξάρτητος εκτιμητής και των αντίστοιχων υπολοίπων που εμφανίζονται στα λογιστικά βιβλία της Εταιρίας, οι οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν ακριβοδίκαια, από κάθε σημαντική άποψη, την οικονομική θέση της Εταιρίας στις 31.12.04 και τα αποτελέσματα των εργασιών της και τις ταμειακές ροές για την δωδεκάμηνη χρήση που έληξε στην παραπάνω ημερομηνία, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς.



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

Εφιστούμε την προσοχή, χωρίς αυτό να συνιστά παρατήρηση για την γνώμη που διατυπώνουμε, στην σημείωση 30 των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων στην οποία αναφέρεται ότι στον λογαριασμό «Ακιντοποιήσεις υπό εκτέλεση» περιλαμβάνεται και το συσσωρευμένο κόστος κατασκευής του υδροηλεκτρικού έργου του φράγματος της Μεσοχώρας που περιλαμβάνει δύο μονάδες παραγωγής ηλεκτρικού ρεύματος, ύψους την 31.12.04 περίπου 259,2 εκατ. Ευρώ. Η παράδοση του έργου καθυστερεί μέχρις ότου τελεσίδικες δικαστικές αποφάσεις ληφθούν από τα αρμόδια δικαστήρια. Η τελική έκβαση αυτών των υποθέσεων δεν είναι δυνατόν προς το παρόν να προσδιορισθεί και δεν έχει σχηματισθεί στις οικονομικές καταστάσεις πρόβλεψη για οποιαδήποτε σχετική υποχρέωση ή απομείωση της αξίας του φράγματος που ενδεχομένως τελικά θα προκύψουν από την υπόθεση αυτή.

Deloitte.

19 Μαΐου, 2005

Αθήνα, Ελλάδα



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ
ΤΗΣ 31ΗΣ ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004
(ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	Σημειώσεις	2004	2003
Πάγιο Ενεργητικό:			
Ενσώματες Ακινήτοποιήσεις	6	9.717.147	9.035.127
Ασώματες Ακινήτοποιήσεις	7	8.281	11.257
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες	8	17.372	17.614
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	9	9.652	12.033
Απαιτήσεις από αναβαλλόμενη φορολογία	28	87.487	104.422
Σύνολο Παγίου Ενεργητικού		<u>9.839.939</u>	<u>9.180.453</u>
Κυκλοφορούν Ενεργητικό:			
Αποθέματα	10	582.669	537.849
Πελάτες	11	660.437	596.711
Χρεώστες Διάφοροι	12	68.789	79.150
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	14	7.781	6.766
Χρηματοοικονομικά προϊόντα	15	-	11.194
Χρεόγραφα	16	28.439	19.802
Χρηματικά Διαθέσιμα	17	28.071	27.493
Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού		<u>1.376.186</u>	<u>1.278.965</u>
Σύνολο Ενεργητικού		<u>11.216.125</u>	<u>10.459.418</u>
ΠΑΘΗΤΙΚΟ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ:			
Μετοχικό Κεφάλαιο	18	1.067.200	1.067.200
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο		106.679	106.679
Τακτικό Αποθεματικό	19	33.319	21.116
Υπεραξίες αναπροσαρμογής παγίων περιουσιακών στοιχείων	6	3.145.640	2.543.342
Αναστροφή κεφαλαιοποιηθεισών υπεραξιών αναπροσαρμογής παγίων περιουσιακών στοιχείων		(947.342)	(947.342)



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ
ΤΗΣ 31ΗΣ ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004
(ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ)

ΠΑΘΗΤΙΚΟ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	Σημειώσεις	2004	2003
Αποθεματικά	20	242.062	221.201
Αποτελέσματα εις νέο		577.851	471.558
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων		<u>4.225.409</u>	<u>3.483.754</u>
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις:			
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	22	3.107.427	3.115.646
Πρόβλεψη για παροχές μετά τη συνταξιοδότηση	13	226.637	221.159
Προβλέψεις για κινδύνους	23	216.396	223.346
Συμμετοχές καταναλωτών και επιχορηγήσεις παγίων επενδύσεων	24	1.421.145	1.276.680
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	25	386.794	357.564
Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων		<u>5.358.399</u>	<u>5.194.395</u>
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις:			
Προμηθευτές και πιστωτές διάφοροι	26	793.669	693.247
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	27	187.050	57.100
Μακροπρόθεσμος δανεισμός - πληρωτέος στην επόμενη χρήση	22	397.157	766.547
Χρηματοοικονομικά προϊόντα	15	28.475	47.821
Μερίσματα πληρωτέα	21	211	279
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος		120.845	141.264
Δουληυμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	29	104.910	75.011
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων		<u>1.632.317</u>	<u>1.781.269</u>
Σύνολο Παθητικού και Ιδίων Κεφαλαίων		<u>11.216.125</u>	<u>10.459.418</u>

Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ

ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ- ΕΚΤΟΣ ΤΩΝ ΠΟΣΩΝ ΑΝΑ ΜΕΤΟΧΗ)

	<u>Σημειώσεις</u>	<u>2004</u>	<u>2003</u>
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ:			
Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας		3.791.496	3.606.629
Λοιπές Πωλήσεις		303.517	290.890
	32	<u>4.095.013</u>	<u>3.897.519</u>
ΕΞΟΔΑ:			
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	33	885.515	821.243
Λιγνίτης		611.664	541.066
Υγρά Καύσιμα		427.175	455.430
Φυσικό Αέριο		306.665	296.356
Αποσβέσεις	34	461.797	447.881
Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας		182.248	157.286
Υλικά και αναλώσιμα		96.783	100.670
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου μεταφοράς	2	259.151	243.234
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων		94.382	73.798
Αμοιβές τρίτων		20.865	31.245
Φόροι-Τέλη		9.281	25.134
Προβλέψεις για κινδύνους		220	17.111
Προβλέψεις για βραδέως κινούμενα αποθέματα		562	7.722
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις		4.684	26.283
Λοιπά οργανικά έξοδα	35	79.293	60.383
		<u>654.728</u>	<u>592.677</u>
ΚΕΡΔΗ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ			
Χρηματοοικονομικά έξοδα	36	(165.817)	(175.857)
Χρηματοοικονομικά έσοδα	37	35.212	41.039
Ζημίες από συνδεδεμένες επιχειρήσεις	8	(8.242)	(26.906)
Κέρδη / (Ζημίες) από συναλληλαγματικές διαφορές		(10.360)	35.076
Λοιπά έσοδα (έξοδα)	38	(3.250)	9.221
		<u>502.271</u>	<u>475.250</u>
ΚΕΡΔΗ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ			
Φόρος Εισοδήματος	28	(209.145)	(170.622)
		<u>293.126</u>	<u>304.628</u>
ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ		<u>293.126</u>	<u>304.628</u>
Κέρδη ανά μετοχή, βασικά και απομειωμένα		<u>1,26</u>	<u>1,31</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.



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ
ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004
(ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ)

	2004	2003
Ταμιακές Ροές από συνήθεις λειτουργικές δραστηριότητες		
Κέρδη προ φόρων	502.271	475.250
Αναμορφώσεις για να συμφωνηθούν το καθαρά αποτελέσματα με τα καθαρά ταμιακά διαθέσιμα από λειτουργικές δραστηριότητες:		
Αποσβέσεις παγίων στοιχείων	668.833	645.325
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	(113.502)	(99.674)
Έξοδα από την αναπροσαρμογή των ακινήτων	17.065	-
Κέρδη / (Ζημίες) από αποτίμηση πράξεων παραγωγών	(8.152)	(14.893)
Ζημίες από συνδεδεμένες επιχειρήσεις	8.242	26.906
Πιστωτικοί και λοιποί τόκοι	(15.132)	(16.877)
Λοιπές προβλέψεις	6.912	50.598
Κέρδη από απαλλοτρίωση παγίων περιουσιακών στοιχείων	(7.362)	-
Αντιλογισμός πρόβλεψης παγίων περιουσιακών στοιχείων ΟΑΠ	-	(1.620)
Συναλλαγματικές διαφορές από την αποτίμηση των δανείων	6.897	(20.769)
Πρόβλεψη εσόδων χρήσεως εισπρακτέων	(5.475)	(22.753)
Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων	2.381	-
Χρεωστικοί τόκοι	149.732	164.264
Ακαθάριστες ταμιακές ροές από Λειτουργικές Δραστηριότητες (Αύξηση)/ Μείωση:	1.212.710	1.185.757
Απαιτήσεις	(36.142)	(19.679)
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	(1.015)	(600)
Απαίτηση από ΟΑΠ ΔΕΗ	-	45.439
Αποθέματα	(33.554)	27.041
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	-	10
Αύξηση / (Μείωση):		
Προμηθευτές και πιστωτές διάφοροι	52.201	107.766
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	29.230	13.130
Δουληυμένες υποχρεώσεις (εξαιρουμένων τόκων δανείων)	30.067	(29.570)
Προβλέψεις	(7.822)	-
Φόρος εισοδήματος που πληρώθηκε	(189.927)	(217.916)



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ
ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004
(ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ)

	2004	2003
Ταμιακές εισροές από συνήθεις λειτουργικές δραστηριότητες	<u>1.055.748</u>	<u>1.111.378</u>
Ταμιακές Ροές από επενδυτικές δραστηριότητες		
Είσπραξη τόκων	10.272	11.347
Αγορά ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	(755.638)	(723.901)
Πώληση ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	7.151	7.851
Είσπραξη επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	257.967	181.207
Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	(8.000)	(15.280)
Ταμιακές εκροές για επενδυτικές δραστηριότητες	<u>(488.248)</u>	<u>(538.776)</u>
Ταμιακές Ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες		
Καθαρή αύξηση (μείωση) βραχυπρόθεσμου δανεισμού	129.953	(46.300)
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού	530.000	504.071
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(914.509)	(749.619)
Πληρωμή τόκων	(149.898)	(165.883)
Πληρωμή μερισμάτων	(162.468)	(115.820)
Λοιπά	-	35
Ταμιακές εκροές για χρηματοδοτικές δραστηριότητες	<u>(566.922)</u>	<u>(573.516)</u>
Ταμιακές Εισροές / (Εκροές)	578	(914)
ΠΛΕΟΝ: Χρηματικά Διαθέσιμα Έναρξης Χρήσης	<u>27.493</u>	<u>28.407</u>
ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΤΕΛΟΥΣ ΧΡΗΣΗΣ (Σημείωση 17)	<u>28.071</u>	<u>27.493</u>

Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗΣ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ
ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004
(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ)

	Μετοχικό Κεφάλαιο	Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό Αποθεματικό
Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2002	1.067.200	106.679	11.127
Αποτίμηση μετοχών και χρεογράφων	-	-	-
Καθαρό εισόδημα και ζημίες καταχωρημένα απευθείας στην καθαρή θέση	-	-	-
Καθαρά αποτελέσματα	-	-	-
Υπεραξίες αναπροσαρμογής παγίων περιουσιακών στοιχείων	-	-	-
Μεταφορά σε αποθεματικά	-	-	-
Μερίσματα	-	-	9.989
Λοιπά	-	-	-
	-	-	-
Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2003	1.067.200	106.679	21.116
Υπεραξίες αναπροσαρμογής εκτάσεων οικοπέδων, ορυχείων και κτιρίων	-	-	-
Αναβαλλόμενο φόρος υποαξιών (σημείωση 28)	-	-	-
Φόρος υπεραξίας αναπροσαρμογής ακινήτων	-	-	-
Αποτίμηση μετοχών και χρεογράφων	-	-	-
Καθαρό εισόδημα και ζημίες καταχωρημένα απευθείας στην καθαρή θέση	-	-	-
Καθαρά αποτελέσματα	-	-	-
Μεταφορά σε αποθεματικά	-	-	12.203
Μερίσματα	-	-	-
Λοιπά	-	-	-
	-	-	-
Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2004	1.067.200	106.679	33.319



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΟΠΙΟΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗΣ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ
ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004
(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ)

Αποθεματικά

Υπεραξία αναπρ/γής παγίων	Κεφαλαιοποιημέ- νες υπεραξίες αναπροσαρμογής παγίων στοιχείων	Διαφορές από αναπροσαρμο- γή μετοχών και χρεογράφων	Αφορολόγητα και Λοιπά Αποθεματικά	Σύνολο αποθεματικών	Αποτελέσματα/ κέρδη (ζημίες) εις νέο	Σύνολο ιδίων κεφαλαίων
2.547.711	(947.342)	2.405	206.031	208.436	293.329	3.287.140
-	-	7.235	-	7.235	-	7.235
-	-	7.235	-	7.235	-	7.235
-	-	-	-	-	304.628	304.628
(4.369)	-	-	-	-	4.369	-
-	-	-	5.530	5.530	(15.519)	-
-	-	-	-	-	(116.000)	(116.000)
-	-	-	-	-	751	751
2.543.342	(947.342)	9.640	211.561	221.201	471.558	3.483.754
620.805	-	-	-	-	-	620.805
17.891	-	-	-	-	-	17.891
(36.398)	-	-	-	-	-	(36.398)
-	-	8.638	-	8.638	-	8.638
602.298	-	8.638	-	8.638	-	610.936
-	-	-	-	-	293.126	293.126
-	-	-	12.223	12.223	(24.426)	-
-	-	-	-	-	(162.400)	(162.400)
-	-	-	-	-	(7)	(7)
3.145.640	(947.342)	18.278	223.784	242.062	577.851	4.225.409

Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004
(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

Η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε. («ΔΕΗ»), ιδρύθηκε το 1950 στην Ελλάδα, άνευ συγκεκριμένου χρόνου λειτουργίας, ως μία κρατική επιχείρηση παραγωγής, μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας σε όλη την Ελλάδα. Το 1999, το Ελληνικό Κράτος έθεσε σε εφαρμογή τον νόμο 2773/1999 («νόμος απελευθέρωσης») ο οποίος προέβλεπε, μεταξύ άλλων διατάξεων, την μετατροπή της ΔΕΗ σε ανώνυμη 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 συνημμένες 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 2004 και 2003, ήταν 28.000 και 28.100, 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 96 ιδιόκτητους σταθμούς παραγωγής της, μεταφέρει ηλεκτρική ενέργεια μέσω του δικτύου μεταφοράς της, υψηλής τάσης, μήκους περίπου 11.200 χιλιομέτρων και διανέμει ηλεκτρική ενέργεια προς τους πελάτες της μέσω του δικτύου διανομής της, μήκους περίπου 203.000 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 30α).



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΟΙΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

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 και προμήθεια ενέργειας θα πραγματοποιηθεί μέσω της έκδοσης αδειών παραγωγής και προμήθειας 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.



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΟΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

- Ο ΔΕΣΜΗΕ με την διαδικασία διαγωνισμού συνάπτει συμβάσεις ισχύος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας προκειμένου να διασφαλίζεται μακροχρόνια η διαθεσιμότητα επαρκούς ισχύος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και επαρκών περιθωρίων εφεδρείας ισχύος. Αρχικά το ανώτατο μέγεθος των συμβάσεων ισχύος παραγωγής που συνάπτει ο ΔΕΣΜΗΕ καθορίζεται στα 900 MW και αφορά νέα ισχύ που θα ενταχθεί μέχρι την 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 όσους κατέχουν άδεια προμήθειας.



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΩΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

- Από την 19η Φεβρουαρίου 2001, απελευθερώθηκε η αγορά ηλεκτρικής ενέργειας για όλους τους καταναλωτές μέσης και υψηλής τάσης.
- Από την 1η Ιουλίου 2004, όλοι οι μη οικιακοί καταναλωτές θεωρούνται επιλέγοντες πελάτες και έχουν το δικαίωμα να συνάπτουν συμβάσεις με προμηθευτές ενέργειας επί της βάσης ιδιωτικών συμφωνητικών με εξαίρεση τα μη διασυνδεδεμένα νησιά.
- Από την 1η Ιουλίου 2007 όλοι οι καταναλωτές θα θεωρούνται επιλέγοντες πελάτες. Η ΔΕΗ θα προμηθεύει όλους τους καταναλωτές του μη διασυνδεδεμένου συστήματος, οι οποίοι θεωρούνται ως μη επιλέγοντες πελάτες.
- Βάσει του άρθρου 34, ιδρύεται ο «Οργανισμός Ασφάλισης Προσωπικού της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού» («ΟΑΠ») ως ένα ανεξάρτητο νομικό πρόσωπο, που λειτουργεί χωριστά από τη ΔΕΗ. Η ΔΕΗ θα καταβάλει 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).

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:



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

1. Η ΔΕΗ έχει τα αποκλειστικά δικαιώματα του συστήματος μεταφοράς, καθώς και τις όποιες μελλοντικές επεκτάσεις του, και την υποχρέωση για την ανάπτυξη του βάσει του σχεδιασμού του ΔΕΣΜΗΕ καθώς και της συντήρησής του και της διασφάλισης της λειτουργικής και τεχνικής συνοχής του.
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 τις διοχετεύσεις και απορροφήσεις ενέργειας προς και από το σύστημα και διαχειρίζεται πληρωμές και χρεώσεις για τις ανωτέρω διοχετεύσεις 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 το σύστημα μεταφοράς.
6. Η ΔΕΗ διατηρεί το δικαίωμα να χρησιμοποιεί το σύστημα μεταφοράς, ως ο αποκλειστικός κάτοχός του, και για άλλους, μη ενεργειακούς (όπως τηλεπικοινωνίες), σκοπούς, με την προϋπόθεση λήψης των απαραίτητων αδειών.



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΟΙΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

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 2004 και 2003, 155 και 160 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 ανέρχεται σε 6%.

Τον Μάιο του 2001, η ΔΕΗ και ο ΔΕΣΜΗΕ σύνησαν 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 2004:

- Η ΔΕΗ τιμολόγησε στον ΔΕΣΜΗΕ Ευρώ 253.658 (Ευρώ 239.336 το 2003) που περιλαμβάνονται στα έσοδα στις συνημμένες καταστάσεις αποτελεσμάτων χρήσεως (σημείωση 32), εκ των οποίων Ευρώ 220.095 (Ευρώ 207.379 το 2003) αφορούν σε τέλη για την χρήση του συστήματος μεταφοράς και Ευρώ 10.745 (Ευρώ 10.253 το 2003) στο αντάλλαγμα που αναφέρεται στο (5) ανωτέρω. Το υπόλοιπο ποσό αφορά σε διάφορες λοιπές υπηρεσίες (επικουρικές υπηρεσίες κλπ.).
- Ο ΔΕΣΜΗΕ τιμολόγησε την ΔΕΗ Ευρώ 253.658 (Ευρώ 239.336 το 2003), εκ



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

των οποίων Ευρώ 259.151 (Ευρώ 243.234 το 2003) περιλαμβάνονται στα τέλη πρόσβασης και χρήσης του συστήματος μεταφοράς στις συνημμένες καταστάσεις αποτελεσμάτων χρήσεως και Ευρώ 73.375 (Ευρώ 62.390 το 2003) 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 2004 και 2003, η ΔΕΗ όφειλε στον ΔΕΣΜΗΕ Ευρώ 9.328 και Ευρώ 7.606, 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.



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΟΙΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

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 Αναφοράς («ΔΠΧΑ»), 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 40) προκειμένου να παρουσιαστούν σύμφωνα με τις διατάξεις των ΔΠΧΑ.

β) Καταστατικές οικονομικές καταστάσεις: Η ΔΕΗ, πριν τη μετατροπή της σε Ανώνυμη Εταιρεία (σημείωση 2) 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 υιοθέτηση των ελληνικών λογιστικών προτύπων καταχωρήθηκαν σε χωριστό λογαριασμό στην καθαρή



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

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 ΔΠΧΑ:** Σύμφωνα με τον Νόμο 2992/2002 (όπως τροποποιήθηκε από τον Νόμο 3229/2004), οι εταιρίες που είναι εισηγμένες στο Χρηματιστήριο Αθηνών 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 ΔΠΧΑ.
- δ) Έγκριση των Οικονομικών Καταστάσεων:** Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ενέκρινε τις καταστατικές οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου του έτους που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2004, με την απόφαση Δ.Σ. 102/12.05.2005 και τις οικονομικές καταστάσεις που συντάχθηκαν σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ του έτους που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2004 στις 19.05.2005. Τόσο οι καταστατικές οικονομικές καταστάσεις όσο και αυτές που συντάχθηκαν σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ τελούν υπό την έγκριση της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων του Ομίλου.
- ε) Εκτιμήσεις Διοίκησης:** Η σύνταξη οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ 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.
- στ) Αναμορφώσεις :** Ορισμένες αναμορφώσεις έχουν γίνει στα υπόλοιπα των προηγούμενων ετών έτσι ώστε να συμφωνούν με την κατηγοριοποίηση του τρέχοντος έτους.



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΟΙΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

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 διεταιρικά υπόλοιπα και συναλληλαγές 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 επιχειρήσεις:** 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



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΟΙΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

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 αντανakθούν 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.



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΟΙΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

- (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 κατάταξη 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



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΟΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

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 αντισταθμιστέες 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 ακινητοποιήσεις (Ενσώματα πάγια):** Από την 31 Δεκεμβρίου 2004, γήπεδα- οικόπεδα και κτίρια αναπροσαρμόζονται στις εύλογες αξίες τους όπως προσδιορίστηκαν στις 31 Δεκεμβρίου 2004 από ανεξάρτητους εκτιμητές. Όσον αφορά τα υπόλοιπα πάγια στοιχεία, με την εξαίρεση των ορυχείων και λίμνων, θα αναπροσαρμοστούν το 2005. Η προηγούμενη εκτίμηση έγινε στις 31η Δεκεμβρίου 2002. Από τότε τα πάγια στοιχεία παρουσιάζονται σε αναπροσαρμοσμένες αξίες (εκτός από ορυχεία και λίμνες), όπως αυτές καθο-



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΟΙΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

ρίστηκαν 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, τα οποία υπόκεινται σε αναπροσαρμογή, 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. Όγια 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:		Μεταφορά:	
- Υδροηλεκτρικοί σταθμοί	2%	- Γραμμές μεταφοράς	3%
- Κτίρια γενικής χρήσης	5%	- Υποσταθμοί μεταφοράς	4%
- Βιομηχανοστάσια	8%		



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

Μηχανήματα και λοιπός εξοπλισμός	Διανομή:	
- Θερμοηλεκτρικοί σταθμοί παραγωγής	4% - Υποσταθμοί	6%
- Ορυχεία	5% - Δίκτυο χαμηλής τάσης	6%
- Υδροηλεκτρικοί σταθμοί παραγωγής	2% - Δίκτυο μέσης τάσης	5%
- Αυτόνομοι σταθμοί παραγωγής	8% Μεταφορικά μέσα	15% - 20%
- Λοιπός εξοπλισμός	12% Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	20% - 30%

στ) 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 μέχρι την υπολειμματική τους αξία. 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



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΟΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

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 πρόσοδος από την πώληση ενός περιουσιακού στοιχείου στα πλαίσια μίας αμφοτεροβαρούς 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 απόσβεσή λογίζεται βάσει της ωφέλιμης ζωής των παγίων και περιλαμβάνεται στις αποσβέσεις στις συνημμένες καταστάσεις λογαριασμού αποτελεσμάτων (σημειώσεις 24 και 34).



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΟΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

- λ) Λογισμικά προγράμματα:** Τα λογισμικά προγράμματα αφορούν στο κόστος ιδιο- παραγωγής 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 34).
- μ) Χρηματικά διαθέσιμα:** Ο Όμιλος θεωρεί τις προθεσμιακές καταθέσεις και άλληλες 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, εισπραττεται 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 παρεληθόντων γεγονότων, είναι πιθανή η εκκαθάρισή τους μέσω εκρών πόρων και η εκτίμηση του ακριβούς ποσού της υποχρέωσης μπορεί να πραγματοποιηθεί με αξιοπιστία. Οι προβλέψεις επισκοπούνται κατά την ημερομηνία



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΟΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

σύνταξης κάθε ισολογισμού και προσαρμόζονται προκειμένου να αντανakηούν την παρούσα αξία της δαπάνης που αναμένεται να απαιτηθεί για την διευθέτηση της υποχρέωσης. Οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις δεν αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις αλλήλ γνωστοποιούνται, εκτός εάν η πιθανότητα εκρωών πόρων οι οποίοι ενσωματώνουν οικονομικά οφέλη είναι ελάχιστη. Οι ενδεχόμενες απαιτήσεις δεν αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις αλλήλ 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 ενοποιημένες 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 με τους φορολογικούς συντελεστές που αναμένεται να ισχύσουν στις περιόδους που θα τακτοποιηθεί η υποχρέωση ή η απαίτηση, 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



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΟΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

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 βραδέως 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 ανάληψη 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 2006. 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 αντανakλά την τιμή αγοράς πλέον φόρων (μη συμπεριλαμβανομένου του ΦΠΑ), τέλη και κάθε άλλου είδους



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΟΙΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

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 συνηθούς 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 συμβόλαιο 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 συνηθούς 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 συμβόλαιο 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 διακε-



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

κριμένα 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 συμβόλαιο 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



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΟΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

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. Το μειωμένο τιμολόγιο προς τους συνταξιούχους αποτελεί υποχρέωση η οποία 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 ορυχείων, παραγωγής, μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας. Η δραστηριότητα των ορυχείων απεικονίζεται χωριστά για το έτος 2004. Δεδομένου ότι την προηγούμενη περίοδο η δραστηριότητα των ορυχείων συμπεριλαμβανόταν στην δραστηριότητα παραγωγής, η στήλη του προηγούμενου έτους για την δραστηριότητα της Παραγωγής έχει αναμορφωθεί για λόγους συγκρισιμότητας. 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.



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΟΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004
(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

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 Επιχ/κής 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 αντικείμενου της σε μελέτη, κατασκευή και λειτουργία σταθμού παραγωγής στη Ρόδο, προκειμένου η μετονομασθείσα 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(ο διαγωνισμός βρίσκεται σε εξέλιξη) για την απόκτηση άδειας κατασκευής σταθμού παραγωγής στη Κρήτη. Το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας ορίσθηκε 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.



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

6. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Αξία Κτήσης	Γήπεδα	Ορυχεία	Λίμνες	Κτίρια
31 Δεκεμβρίου 2002	377.572	306.838	22.604	1.275.333
Προσθήκες	2.861	35.991	-	71.021
Απομακρύνσεις/ Μεταφορές	(727)	-	-	(2.064)
Λοιπές κινήσεις	-	-	-	(3.417)
31 Δεκεμβρίου 2003	379.706	342.829	22.604	1.340.873
Προσθήκες	3.462	29.137	-	30.886
Απομακρύνσεις/ Μεταφορές	(269)	(11.222)	-	(596)
Αναπροσαρμογή (IFRS 16)	348.215	-	-	255.525
31 Δεκεμβρίου 2004	731.114	360.744	22.604	1.626.688
Σωρευμένες Αποσβέσεις				
31 Δεκεμβρίου 2002	-	151.305	8.522	859.643
Προσθήκες	-	10.396	452	64.804
Απομακρύνσεις/ Μεταφορές	-	-	-	(1.444)
Λοιπές κινήσεις	-	-	-	(2.798)
31 Δεκεμβρίου 2003	-	161.701	8.974	920.205
Προσθήκες	-	11.888	453	55.117
Απομακρύνσεις/ Μεταφορές	-	(9.557)	-	(152)
Αναπροσαρμογή	-	-	-	-
Προσ/γές αναβάθμισης μητρώου	-	-	-	-
Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-
31 Δεκεμβρίου 2004	-	164.032	9.427	975.170
Καθαρή Αναπόσβεστη Αξία				
31 Δεκεμβρίου 2002	377.572	155.533	14.082	415.690
31 Δεκεμβρίου 2003	379.706	181.128	13.630	420.668
31 Δεκεμβρίου 2004	731.114	196.712	13.177	651.518



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΟΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

Τεχνικά Έργα	Μηχανήματα	Μεταφορικά Μέσα	Έπιπλα και Σκεύη	Ακ/σεις Υπό Εκτέλεση	Σύνολο
1.486.122	11.126.341	140.483	325.056	1.190.559	16.250.908
82.760	889.870	2.399	21.830	723.114	1.829.846
(2.406)	(89.450)	(191)	(3.014)	(1.121.167)	(1.219.019)
(3.982)	(1.457)	1.011	7.254	506	(85)
1.562.494	11.925.304	143.702	351.126	793.012	16.861.650
49.635	646.532	14.153	29.125	727.923	1.530.853
(329)	(40.547)	(3.586)	(8.081)	(771.707)	(836.337)
					603.740
1.611.800	12.531.289	154.269	372.170	749.228	18.159.906
527.986	5.335.478	126.145	254.210	-	7.263.289
39.802	487.085	6.074	32.224	-	640.837
(887)	(71.783)	(166)	(2.903)	-	(77.183)
(1.719)	3.696	975	(574)	-	(420)
565.182	5.754.476	133.028	282.957	-	7.826.523
50.485	512.400	6.532	26.900		663.775
(139)	(26.722)	(3.470)	(7.499)		(47.539)
615.528	6.240.154	136.090	302.358		8.442.759
958.136	5.790.863	14.338	70.846	1.190.559	8.987.619
997.312	6.170.828	10.674	68.169	793.012	9.035.127
996.272	6.291.135	18.179	69.812	749.228	9.717.147



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΟΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

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. Η ΔΕΗ βρίσκεται επίσης στο στάδιο ολοκλήρωσης της διαδικασίας σχετικά με τους τίτλους ιδιοκτησίας με τη μεταγραφή όλων των περιουσιακών της στοιχείων 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. Παρά ταύτα, η ΔΕΗ διεξήγαγε ένα διεθνή διαγωνισμό για την προετοιμασία μιας μελέτης σκοπιμότητας αναφορικά με το εύρος μιας ενδεχόμενης ασφαλιστικής κάλυψης. Η σχετική σύμβαση μεταξύ της ΔΕΗ και του μειοδότη υπεγράφη στις 8 Οκτωβρίου 2004 και τα αποτελέσματα της μελέτης αναμένονται σύντομα.

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 κληδικούς) 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 αντιληφιστεί στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις. Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2003, η υπεραξία αναπροσαρμογής που έχει προκύψει συνολικά από τις αναπροσαρμογές που διε-



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

νεργήθηκαν 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: Η Εταιρία βρίσκεται στη διαδικασία αναπροσαρμογής της αξίας των παγίων στοιχείων της σύμφωνα με την λογιστική πολιτική που ακολουθεί. Οι ομάδες των περιουσιακών στοιχείων αναπροσαρμόζονται πάνω σε κυλιόμενη βάση. Ημερομηνία αναφοράς για την αναπροσαρμογή της αξίας των εδαφικών εκτάσεων και κτιρίων αποτέλεσε η 31η Δεκεμβρίου 2004. Η αξία των υπόλοιπων ομάδων προβλέπεται να αναπροσαρμοστεί στην αρχή του 2005.

Η ΔΕΗ ανέθεσε σε ανεξάρτητη εταιρία εκτιμητών διεθνούς κύρους την εκτίμηση των παγίων στοιχείων της. Η μέθοδος και οι σημαντικές παραδοχές που εφαρμόστηκαν για τη διεκπεραίωση του έργου της Εκτίμησης της Ακίνητης Περιουσίας της ΔΕΗ είναι οι ακόλουθες:

- (1) Το σύνολο της ακίνητης περιουσίας που εκτιμήθηκε θεωρήθηκε ότι ανήκει κατά πλήρη κυριότητα στη ΔΕΗ. Οποιοδήποτε ακίνητο που υποδείχθηκε ότι δεν ανήκει κατά κυριότητα στη ΔΕΗ, δεν συμπεριλήφθηκε στην εκτίμηση μας.
- (2) Όσα από τα ακίνητα διαπιστώθηκε κατά τις αυτοψίες των εκτιμητών, ότι υπάρχουν σημαντικές δεσμεύσεις ως προς το καθεστώς κυριότητάς τους, δεν αποτέλεσαν αντικείμενο αποτίμησης.
- (3) Ο εκτιμητής υπέθεσε ότι για το σύνολο της ακίνητης περιουσίας της η Εταιρία διαθέτει, τους τίτλους ιδιοκτησίας, άδειες για κτιριακές εγκαταστάσεις και άλλες παρόμοιες εγκρίσεις, όπως απαιτείται από την ελληνική νομοθεσία.



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΩΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

- (4) Θεωρήθηκε ότι, το σύνολο της ακίνητης περιουσίας που εκτιμήθηκε ιδιοχρησιμοποιείται από τη ΔΕΗ, τόσο από τους Τομείς των Ορυχείων, Παραγωγής, Διανομής και Μεταφοράς, όσο και για την κάλυψη των διοικητικών της υπηρεσιών και ότι, αναμένεται η ίδια χρήση καθόλη τη διάρκεια της Υπολοιπόμενης Ωφέλιμης Ζωής των ακινήτων.
- (5) Εφαρμόστηκε το Πρότυπο IAS 16 όσον αφορά τον προσδιορισμό της Εύλογης Αξίας όλων των περιουσιακών πάγιων στοιχείων-εδαφικές εκτάσεις και κτίρια.
- (6) Για τον προσδιορισμό της Εύλογης Αξίας των γηπέδων και κτιρίων εφαρμόστηκε η Προσέγγιση της Αγοράς από επαγγελματίες εκτιμητές. Σε εξειδικευμένα περιουσιακά στοιχεία, όπως υδροηλεκτρικά φράγματα ή κτίρια ειδικών χρήσεων, ο προσδιορισμός της Εύλογης Αξίας έγινε με βάση την Προσέγγιση του Κόστους, και ειδικότερα με τη μέθοδο του Αναπόσβεστου Κόστους Αντικατάστασης, στα πλαίσια της οποίας λήφθηκαν υπόψη προσαρμογές που να αντανακλούν τη φυσιολογική, λειτουργική και οικονομική απαξίωσή του.
- (7) Η οικονομική απαξίωση καθορίστηκε από τον εκτιμητή εφαρμόζοντας τη μέθοδο της Προσέγγισης της Προσόδου, με τη βοήθεια μιας ανάλυσης Προεξόφλησης Ταμειακών Ροών. Η οικονομική απαξίωση εντοπίστηκε αντίστοιχα σε όλα τα ενσώματα πάγια στοιχεία, συμπεριλαμβανομένων των ακινήτων ιδιοκτησιών, εξαιρουμένων όσων έχουν εκτιμηθεί σύμφωνα με το Πρότυπο IAS 40, των εκτάσεων ορυχείων και των υποσταθμών πόλεων, καθότι για αυτές τις κατηγορίες θεωρήθηκε ότι η τρέχουσα χρήση είναι η καλύτερη δυνατή.

Η καθαρή υπεραξία που προέκυψε από την παραπάνω εκτίμηση, ανήλθε σε Ευρώ 620,8 εκατ., η οποία πιστώθηκε στην καθαρή θέση χωρίς την επιβολή του σχετικού φόρου των Ευρώ 36,4 εκατ. όπως επιβάλλουν οι διατάξεις του ελληνικού νόμου 3229/2004 που αφορούν τη συγκεκριμένη αναπροσαρμογή. Από το σύνολο της υποτίμησης, ποσό Ευρώ 17,1 εκατ., βάρυνε τα αποτελέσματα χρήσεως, διότι η υποτίμηση αυτή δεν καλύφθηκε από προηγούμενη υπερτίμηση που προήλθε από την εκτίμηση της 31ης Δεκεμβρίου 2000.



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

7. ΛΟΓΙΣΜΙΚΑ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΑ

Αξία Κτήσης:	2004	2003
Αρχικό υπόλοιπο	27.189	13.700
Προσθήκες	2.344	13.546
Μεταφορές	-	(4)
Μειώσεις	(346)	(53)
	<u>29.187</u>	<u>27.189</u>
Σωρευμένες Αποσβέσεις:		
Αρχικό υπόλοιπο	15.932	11.481
Προσθήκες	5.058	4.488
Μειώσεις	(84)	(37)
	<u>20.906</u>	<u>15.932</u>
Αναπόσβεστη Αξία	<u>8.281</u>	<u>11.257</u>

8. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΙΕΣ

	2004	2003
ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. (σημείωση 2)	144	144
WIND-PPC Holding N.V. (σημείωση 300)	15.691	15.965
Επενδύσεις μέσω της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. (σε προληπτική φάση)	1.537	1.505
	<u>17.372</u>	<u>17.614</u>

Η συμμετοχή της Εταιρίας στις ανωτέρω συνδεδεμένες εταιρίες στις 31 Δεκεμβρίου 2004 είχε ως εξής:



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΟΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

Επωνυμία	Ποσοστό	Χώρα	Δραστηριότητα
	Συμμετοχής	Εγκατάστασης	
ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	49%	Ελλάδα	Σημείωση 2
WIND-PPC Holding N.V. (Σημείωση 300)	50% μείον μία μετοχή	Ολλανδία	Τηλεπικοινωνιακές υπηρεσίες
Επενδύσεις μέσω της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	49%	Ελλάδα	Παραγωγή ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές
ΛΑΡΚΟ Α.Ε.	28,56%	Ελλάδα	Μεταλλευτική δραστηριότητα

Εντός του 2004, ο Όμιλος αύξησε την επένδυση της στην WIND-PPC Holding N.V. κατά Ευρώ 8.000 χωρίς να μεταβληθεί το ποσοστό συμμετοχής της στην εταιρεία αυτή. Η συμμετοχή του Ομίλου στην καθαρή θέση της WIND-PPC Holding N.V. για το έτος 2004, ανήλθε σε Ευρώ 8.242 (ζημία) (26.875 ζημία για το 2003) ποσό που εμφανίζεται στην συνημμένη κατάσταση αποτελεσμάτων του έτους 2004.

Επιπλέον ο Όμιλος κατέχει ποσοστό συμμετοχής 28.56% στο μετοχικό κεφάλαιο 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.

Η μόνη συναλλαγή που έχει η ΔΕΗ με τη ΛΑΡΚΟ σχετίζεται με εισπράξεις από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας. Οι εισπράξεις από τη ΛΑΡΚΟ στις 31 Δεκεμβρίου 2004 αναλύονται κάτωθι:



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΟΙΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

31.12.2004

Εισπράξεις έτους 2004 από πωλήσεις ενέργειας	2.597
Εισπράξεις από αναθεωρημένα τιμολόγια έτους 2002	4.653
Εισπράξεις από παλαιά τιμολόγια	32.065
Πρόβλεψη για επισφαλείς λογαριασμούς	(32.065)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2004	7.250

9. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

	2004	2003
Προμήθειες και έξοδα δανείων	9.652	12.033
	9.652	12.033

10. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

	2004	2003
Στερεά καύσιμα (κυρίως λιγνίτηs)	46.476	31.966
Υγρά καύσιμα	64.671	50.094
Αναλώσιμα υλικά και ανταλλακτικά	526.966	509.268
Προκαταβολές για αγορές αποθεμάτων	84.193	85.596
	722.306	676.924
Προβλέψεις βραδέως κινούμενων αναλώσιμων, υλικών και αντ/κών	(139.637)	(139.075)
	582.669	537.849

Έχει γίνει επιπρόσθετη πρόβλεψη ύψους Ευρώ 562.



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΟΙΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

11. ΠΕΛΑΤΕΣ

	2004	2003
Υψηλή τάση	67.163	72.957
Μέση και χαμηλή τάση	438.821	388.569
Συμμετοχές καταναλωτών	9.255	7.754
	515.239	469.280
Ενέργεια καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα	242.463	236.988
	757.702	706.268
Μείον: πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων	(97.265)	(109.557)
	660.437	596.711

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.



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

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:

	2004	2003
Υπόλοιπο 1ης Ιανουαρίου	109.557	105.965
Πρόβλεψη	-	5.155
Διαγραφές	(12.292)	(519)
Αντιλογισμός μη χρησιμοποιηθείσας πρόβλεψης		(1.044)
Υπόλοιπο 31ης Δεκεμβρίου	97.265	109.557

12. ΧΡΕΩΣΤΕΣ ΔΙΑΦΟΡΟΙ

	2004	2003
ΦΠΑ	13.048	7.672
Επιβληθέντες φόροι & προσαυξήσεις για τους οποίους εκκρεμούν δικαστικές αποφάσεις	14.043	14.035
Ελληνικά Ταχυδρομεία (ΕΛΤΑ)	-	7.372
Ασφαλιστικοί οργανισμοί, εκκρεμής λογαριασμός	18.059	18.059
Ασφαλιστικοί οργανισμοί, τρέχων λογαριασμός	4.482	6.409
Τριμερής χρηματοδότηση	6.394	6.394
Προκαταβολές συνταξιούχων, εκκρεμής λογαριασμός	5.262	5.262



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΟΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

12. ΧΡΕΩΣΤΕΣ ΔΙΑΦΟΡΟΙ – (συνέχεια)

	2004	2003
Δάνεια προσωπικού	13.337	22.064
ΟΑΠ – ΔΕΗ	37,510	37,510
Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων από ΟΑΠ – ΔΕΗ	(37,510)	(37,510)
Προκαταβολές προσωπικού	1.408	1.670
Απαιτήσεις από εργολάβους	6.323	7.730
Παρακρατούμενοι φόροι	3.991	3.981
Απαιτήσεις από ΤΕΛΛΑΣ	6.549	3.456
Λοιποί χρεώστες	3.196	1.806
	<u>96.092</u>	<u>105.910</u>
	<u>(27.303)</u>	<u>(26.760)</u>
Μείον: πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων	<u>68.789</u>	<u>79.150</u>

Το ποσό που εμφανίζεται στους «Λοιπούς Χρεώστες» για το έτος 2003 έχει τροποποιηθεί ώστε να είναι συγκρίσιμο με την ανάλυση του τρέχοντος έτους.

Οι προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις αυξήθηκε κατά Ευρώ 543 από τις 31 Δεκεμβρίου 2003 στις 31 Δεκεμβρίου 2004 και περιλαμβάνεται στην πρόβλεψη για επισφαλείς πελάτες στα Αποτελέσματα Χρήσεως.

Η ΔΕΗ, βρίσκεται σε διάσταση απόψεων με τον ΟΑΠ όσον αφορά την ανάληψη της υποχρέωσης της παροχή ενέργειας μειωμένου τιμολόγιου σε συνταξιούχους του



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΟΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

ΟΑΠ. 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 2004, 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 2004 και 2003, κατά το ποσό των Ευρώ 0 και Ευρώ 19.902, αντίστοιχα.

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 40.573. 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 30.728. Η ΔΕΗ προσέφυγε στα φορολογικά δικαστήρια καταβάλλοντας αρχικά το ποσό των Ευρώ 40.255.

Το 2004 το Συμβούλιο της Επικρατείας (ΣτΕ) απέρριψε τις εφέσεις των φορολογικών αρχών, που αφορούσαν τις υποθέσεις των ετών 1983 έως 1991 και και εξέδωσε απόφαση υπέρ της ΔΕΗ.

Για τα έτη 1992-1994 (παρακρατούμενοι φόροι) το ΣτΕ έκανε δεκτές τις εφέσεις των φορολογικών αρχών και οι υποθέσεις εστάλησαν στο Δευτεροβάθμιο Διοικητικό Δικαστήριο προς συζήτηση. Για τις υποθέσεις αυτές προέκυψε συμβιβασμός και η ΔΕΗ πλήρωσε το συνολικό ποσό των Ευρώ 7.087 σε έξι ισόποσες μηνιαίες δόσεις, οι οποίες αποπληρώθηκαν το 2004.

Εκκρεμούν ακόμα α) ποσό Ευρώ 8.764 (παρακρατούμενοι φόροι) που αφορά το έτος 1995 και β) ποσό Ευρώ 4,799 (φόρος εισοδήματος) που αφορά το έτος 1992.



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΟΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

Για τις εκκρεμείς υποθέσεις των ετών 1995 -1997 το ΣτΕ έκανε δεκτές τις εφέσεις των φορολογικών αρχών και απέστειλε τις υποθέσεις στο Δευτεροβάθμιο Διοικητικό Δικαστήριο για επανεξέτασή τους. Η Εταιρεία θα πληρώσει, μέσα στον επόμενο χρόνο, το ποσό των Ευρώ 18,173 σε σχέση με την πιο πάνω υπόθεση.

Μέχρι την τελική επίλυση όλων των υποθέσεων η Εταιρεία έχει σχηματίσει πρόβλεψη Ευρώ 46.298 (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 εναντίον του ΙΚΑ 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 απαίτηση της ΔΕΗ από το Κράτος για την συνεισφορά του 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. Για το ανωτέρω ποσό, έχει σχηματιστεί ισόποση πρόβλεψη στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις.



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΟΙΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

Δάνεια στο Προσωπικό: Τα ποσά, μεταξύ άλλων τύπων δανείων, περιλαμβάνουν άτοκα βραχυπρόθεσμα δάνεια προς το προσωπικό της ΔΕΗ για τη συμμετοχή του στην δημόσια προσφορά μετοχών της ΔΕΗ που έλαβε χώρα τον Οκτώβριο του 2003 και το Δεκέμβριο 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 2004 και 2003 ανέρχεται σε Ευρώ 33 (αναπόσβεστη αξία Ευρώ 34) και Ευρώ 13.888 (αναπόσβεστη αξία Ευρώ 14.574), αντίστοιχα.

13. ΑΣΦΑΛΙΣΗ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

Έως 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 ανεξάρτητο αναλογιστή και συγκεκριμένα την WYATT-PRUDENTIAL και ανέρχονταν 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 μεταγενέστερη 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). Έως την 31η Δεκεμβρίου 1999, λόγω της αβε-



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΟΙΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

βαιότητας που υπήρχε αναφορικά με το ύψος των νομικών υποχρεώσεων της ΔΕΗ που ανακύπτουν από τα συνταξιοδοτικά προγράμματα, καθώς και τα προγράμματα ιατρο-φαρμακευτικής 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



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΟΙΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

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 καταβάλλει 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 καταβάλλει 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.



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΟΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

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.

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 μεταβιβάστούν 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, την 31η Δεκεμβρίου 2004 και 2003, αντίστοιχα (σημείωση 23). Η διαδικασία οριστικοποίησης των υπολοίπων που περιλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ και που αφορούν τον ΟΑΠ, δεν έχει ακόμη ολοκληρωθεί.

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



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

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:

	<u>2004</u>	<u>2003</u>
Εργοδοτικές εισφορές και κρατήσεις εργαζομένων (έξοδο)	478.295	505.891
Μείον: Πληρωμές προς ΟΑΠ	(413.807)	(447.020)
Συμψηφισμός ελλειμμάτων σχετικά με τον ΟΑΠ	-	-
Υπόλοιπο πληρωτέο (Σημείωση 26)	<u>64.488</u>	<u>58.871</u>

Η κίνηση των χρεωστικών υπολοίπων του Ελληνικού Δημοσίου και του ΟΑΠ έχουν ως εξής:

	<u>Ελληνικό Δημόσιο</u>	<u>ΟΑΠ</u>	<u>Σύνολο</u>
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2002	24.060	17.332	41.392
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	(28.107)	(4.047)
Αποζημιώσεις στη ΔΕΗ (βλέπε (γ) κατωτέρω)			(8.681)
Αποζημιώσεις από ΟΑΠ			(8.827)
Καθαρό υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2004 (σημείωση 26)			<u>(4.193)</u>



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΟΙΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

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. Για τα έτη 2004 και 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 2004 και 2003, το ύψος της ανωτέρω πρόβλεψης ανέρχονταν σε Ευρώ 226.637 και Ευρώ 221.159, αντίστοιχα. Τα στοιχεία της αναλογιστικής μελέτης για τα έτη 2004 και 2003 έχουν ως εξής:

	2004	2003
Παρούσα Αξία μη χρηματοδοτούμενων υποχρεώσεων	253.921	248.018
Ακαταχώρητη καθαρή ζημία	(27.284)	(26.859)
Καθαρή υποχρέωση στον Ισολογισμό	226.637	221.159
Στοιχεία καθαρού κόστους υπηρεσιών		
Κόστος υπηρεσιών	4.198	3.961
Κόστος τόκων	13.273	13.206



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

Απόσβεση μη αναγνωρίσιμου καθαρού κέρδους /(ζημίας)	148	-
	<u>17.619</u>	<u>17.167</u>

Μεταβολές έτους στην καθαρή υποχρέωση στον Ισολογισμό

Καθαρή υποχρέωση αρχή έτους	221.159	216.874
Πραγματικά Οφέλη που χρησιμοποιήθηκαν	(12.141)	(12.882)
Σύνολο καταχωρηθέντων εξόδων	17.619	17.167
	<u>226.637</u>	<u>221.159</u>

Μεταβολή στην υποχρέωση

Υποχρέωση στην αρχή του έτους	248.018	225.975
Δαπάνες εξυπηρέτησης	4.198	3.961
Κόστος τόκων	13.273	13.206
Αναλογιστική ζημία	573	17.758
Χρησιμοποιημένες παροχές	(12.140)	(12.882)
	<u>253.922</u>	<u>248.018</u>

Μεσοσταθμικές τιμές παραδοχών

Προεξοφλητικό επιτόκιο	5,0%	5,5%
Ποσοστό αύξησης τιμολογίων ανά έτος		
- 2004	-	2,0%
- 2005	2,5%	-
- 2006	1,5%	-
- έως το 2010	1,0%	1,0%
- από το 2011	0,0%	0,0%



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

14. ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

	<u>2004</u>	<u>2003</u>
Προπληρωθέντα έξοδα (κυρίως σε εργαζομένους)	7.551	6.271
Λοιπά	230	495
	<u>7.781</u>	<u>6.766</u>

15. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΠΡΟΪΟΝΤΑ

	<u>2004</u>	<u>2003</u>
Κέρδη από αποτίμηση χρηματοοικονομικών προϊόντων	-	11.194
Ζημίες από αποτίμηση χρηματοοικονομικών προϊόντων	(28.475)	(47.821)

Τα χρηματοοικονομικά προϊόντα αντιπροσωπεύουν συμβόλαια αγοράς ενέργειας σε Δολάρια ΗΠΑ και συμβόλαια ανταλλαγής επιτοκίων.

Συμβόλαια Ενέργειας: Ορισμένες από τις συμβόλαια αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ έχουν συναφθεί σε Δολάρια ΗΠΑ και λογιστικοποιούνται ως χρηματοοικονομικά προϊόντα. Στις 31 Δεκεμβρίου 2004 και 2003 δεν υπήρχαν ενεργειακά συμβόλαια σε ισχύ, σε Δολάρια ΗΠΑ. Η μεταβολή στην πραγματική αξία ενός συμβολαίου στις 31 Δεκεμβρίου 2003, εκτιμήθηκε χρησιμοποιώντας την μέθοδο προεξόφλησης ταμειακών ροών, στις 31 Δεκεμβρίου 2004 και 2003, ήταν συνολικά Ευρώ 10,970 ζημία (με ποσό Ευρώ 224 να περιλαμ-



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΩΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

βάνεται στις αγορές ενέργειας στη συνημμένη κατάσταση λογαριασμού αποτελεσμάτων χρήσεως και Ευρώ 2.454 κέρδος, αντίστοιχα, να περιλαμβάνεται στα συναλλαγματικά κέρδη/ (ζημίες) στις συνημμένες καταστάσεις λογαριασμού αποτελεσμάτων χρήσεως).

Συμβόλαιο ανταλλαγής (swaps): Την 31η Δεκεμβρίου, η ΔΕΗ είχε σε ισχύ πέντε συμβόλαια ανταλλαγής επιτοκίων νομαστικής αξίας Ευρώ 627.010.

Οι μεταβολές στις πραγματικές τους αξίες περιλαμβάνονται στα χρηματοοικονομικά (έξοδα) έσοδα, στη συνημμένη κατάσταση λογαριασμού αποτελεσμάτων χρήσεως. Η καθαρή μεταβολή στις πραγματικές αξίες των συμβάσεων ανταλλαγής επιτοκίου για το έτος 2004 ήταν συνολικά Ευρώ 19,346 (κέρδος) και περιλαμβάνεται στα χρηματοοικονομικά έσοδα.

16. ΧΡΕΟΓΡΑΦΑ

Επενδύσεις σε :	2004	2003
- ΑΓΕΤ Ηρακλής Α.Ε.	4.844	4.215
- Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος	23.354	15.346
- ΕΒΕΤΑΜ	241	241
	<u>28.439</u>	<u>19.802</u>

Κατά τα έτη 2004 και 2003 δεν πραγματοποιήθηκαν αγοραπωλησίες μετοχών. Η μεταβολή στο καθαρό, μη πραγματοποιηθέν κέρδος (ζημία) των διαθεσίμων προς πώληση μετοχών ανέρχεται συνολικά σε Ευρώ 8.638 και Ευρώ Ευρώ 7.235, για τα έτη 2004 και 2003, αντίστοιχα και χρεώθηκε στην υπεραξία της αποτίμησης των χρεογράφων.



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΟΙΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

17. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ

	<u>2004</u>	<u>2003</u>
Ταμείο	585	1.444
Καταθέσεις όψεως	20.680	19.243
Τράπεζα Κρήτης (Σημείωση 26)	6.806	6.806
	<u>28.071</u>	<u>27.493</u>

Τα έσοδα τόκων από καταθέσεις όψεως και προθεσμίας λογιστικοποιούνται στην χρήση που αφορούν και ανέρχονται σε Ευρώ 609 και Ευρώ 432 για τα έτη 2004 και 2003, αντίστοιχα και περιλαμβάνονται στα χρηματοοικονομικά έσοδα στις συνημμένες καταστάσεις αποτελεσμάτων χρήσεως.

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.



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

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. Εξάιρεση 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 ΔΕΗ ορίστηκε σε 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):



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΟΙΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

	<u>ΔΡΑΧΜΕΣ</u>	<u>ΕΥΡΩ</u>
Εισφορές Ελληνικού Δημοσίου	38.797	113.858
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.

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 ονο-



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΟΙΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

μαστικές 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 κεφάλαιό της κατά Ευρώ 387.440 με κεφαλαιοποίηση του ποσού που είχε προκύψει από την αναπροσαρμογή της αξίας των παγίων περιουσιακών στοιχείων (σημείωση 6), 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 (Ευρώ 1.091), 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 σχηματίσουν 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 2004 και 2003, η ΔΕΗ σχημάτισε τακτικό αποθεματικό ύψους Ευρώ 12.203 και Ευρώ 9.989, αντίστοιχα. Την 31η Δεκεμβρίου 2004 και 2003 το τακτικό αποθεματικό ανέρχεται σε Ευρώ 33.319 και Ευρώ 21.116, αντίστοιχα.



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004
(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

20. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

	2004	2003
Αφορολόγητα αποθεματικά Ν. 2238/94	110.747	98.525
Αποθεματικά φορολογηθέντα κατ'ειδικό τρόπο	113.036	113.036
	223.783	211.561
Αποθεματικά από αποτίμηση χρεογράφων (Σημείωση 16)	18.279	9.640
	242.062	221.201

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 46 εκατομμύρια την 31η Δεκεμβρίου 2004). 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 2004 και το 2003, σχημάτισε αφορολόγητα αποθεματικά ύψους Ευρώ 12.221 και Ευρώ 5.530, αντίστοιχα.

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 απο-



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

θεματικού, ή κατά ελάχιστο, ποσό που αντανakηλά το 6% του καταβλημένου μετοχικού κεφαλαίου, οποιοδήποτε από τα δύο είναι μεγαλύτερο. Μέρισμα μικρότερο του 35% των κερδών μετά φόρων και μετα τον σχηματισμό του κατά νόμο τακτικού αποθεματικού αλλήα μεγαλύτερο του 6% του καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου μπορεί να οριστεί και να πληρωθεί με θετική ψήφο του 70% του συνόλου των μετόχων. 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 20 Απριλίου 2004 η Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ ενέκρινε μέρισμα συνολικού ποσού Ευρώ 162.400 (Ευρώ 0,70 ανά μετοχή). Στις 31 Δεκεμβρίου 2004, το υπόλοιπο του προμερίσματος που δεν είχε ακόμα εισπραχθεί από τους δικαιούχους ήταν Ευρώ 211. Στις 12 Μαΐου 2005, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΟΙΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

εισηγήθηκε προς την Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της, τη διανομή μερίσματος συνολικού ποσού Ευρώ 208.800 (Ευρώ 0,90 ανά μετοχή).

Σύμφωνα με την Ελληνική Νομοθεσία περί Ανωνύμων Εταιρειών το ελάχιστο μέρισμα που απαιτείται να διανεμηθεί είναι Ευρώ 81 εκατομμύρια, περίπου το οποίο κατώ από το καθεστώς της θετικής ψήφου του 70% του συνόλου των μετόχων μπορεί να μειωθεί σε Ευρώ 63 εκατομμύρια.

22. ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΟΣ ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ

	2004	2003
Τραπεζικά δάνεια	1.773.900	2.485.129
Ομόλογα πληρωτέα	1.730.000	1.395.878
Γραμμάτια πληρωτέα	684	1.186
	<u>3.504.584</u>	<u>3.882.193</u>
Μείον βραχυπρόθεσμο μέρος:		
● Τραπεζικά δάνεια	346.786	570.310
● Ομόλογα πληρωτέα	50.000	195.878
● Γραμμάτια πληρωτέα	371	359
	<u>397.157</u>	<u>766.547</u>
Μακροπρόθεσμο μέρος:	<u>3.107.427</u>	<u>3.115.646</u>



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΩΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

Σύμφωνα με την Ελληνική Νομοθεσία περί Ανωνύμων Εταιρειών το ελάχιστο μέρισμα που απαιτείται να διανεμηθεί είναι Ευρώ 81 εκατομμύρια, περίπου το οποίο κατώ από το καθεστώς της θετικής ψήφου του 70% του συνόλου των μετόχων μπορεί να μειωθεί σε Ευρώ 63 εκατομμύρια.

Το συνολικό ποσό των τόκων (συμπεριλαμβανομένης και της απόσβεσης των εξόδων σύναψης δανείων) για το μακροπρόθεσμο δανεισμό για τα έτη 2004 και 2003, ανήλθε σε Ευρώ 155.604 και Ευρώ 164.264, αντίστοιχα, και περιλαμβάνονται στο λογαριασμό των χρηματοοικονομικών εξόδων στις συνημμένες καταστάσεις λογαριασμού αποτελεσμάτων χρήσεως (σημείωση 36).

Περαιτέρω ανάλυση του μακροπρόθεσμου δανεισμού του Ομίλου ανά νόμισμα καθώς και ανά κατηγορία επιτοκίου (κυμαινόμενο ή σταθερό) δίνεται παρακάτω:

	31.12.2004	32.12.2003
Δάνεια και ομόλογα σταθερού επιτοκίου	1.127.374	900.000
Δάνεια και ομόλογα κυμαινόμενου επιτοκίου	1.330.439	1.830.520
Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων	916.654	991.845
Πιστώσεις έργων	130.117	159.828
	3.504.584	3.882.193

Ανάλυση δανεισμού ανά νόμισμα (περιλαμβάνονται οι αλληλόχρεοι λογαριασμοί)

	2004	2003
EURO	93,4%	86,7%
YEN	0,0%	0,8%
USD	0,4%	0,6%
CHF	6,2%	11,9%



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΩΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

Κατά τη διάρκεια του έτους 2004 η Εταιρεία προέβη στην έκδοση έξι ομολογιακών δανείων συνολικής αξίας Ευρώ 530 εκατομμυρίων. Τα υπόψη ομόλογα θα αποπληρωθούν μέσα στην περίοδο 2005 -2009.

Συμβόλαια Προαγοράς Συναληθάγματος: Στις 31 Δεκεμβρίου 2004, η Εταιρεία είχε σε ισχύ δύο παράγωγες πράξεις προαγοράς συναληθάγματος. Η μια αφορούσε ποσό 200 εκατομμυρίων Ελβετικών φράγκων με ημερομηνία αποπληρωμής 3 Ιουνίου 2006 και ποσό 150 εκατομμυρίων Ελβετικών φράγκων με ημερομηνία αποπληρωμής 13 Ιουνίου 2008, οι οποίες σχετίζονται με την αποπληρωμή ενός κοινοπρακτικού δανείου σε Ελβετικά φράγκα, το οποίο συνήφθη το έτος 2003. Η άλλη πράξη προαγοράς συναληθάγματος αφορούσε δάνειο της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων ύψους 4.118 δις Ιαπωνικών Γιεν με σταδιακές αποπληρωμές μεταξύ Ιανουαρίου 2005 έως Ιανουαρίου 2016.

Το ετήσιο πρόγραμμα αποπληρωμής του μακροπρόθεσμου δανεισμού μετά την 31η Δεκεμβρίου 2004 (βάσει των ισοτιμιών της 31ης Δεκεμβρίου 2004) είναι το ακόλουθο:

Λήξη	2004	2003
Εντός ενός έτους	397.191	766.547
Εντός δύο ετών	397.549	346.285
Μεταξύ τριών και πέντε ετών	1.830.637	1.297.742
Άνω των πέντε ετών	879.207	1.471.619
	<u>3.504.584</u>	<u>3.882.193</u>



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

23. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΚΙΝΔΥΝΟΥΣ

	<u>2004</u>	<u>2003</u>
Επιδικίες με υπαλλήλους και τρίτους (σημείωση 30β)	146.877	154.478
Εκκρεμότητες με φορολογικές αρχές (σημείωση 2)	46.550	46.550
Αποκατάσταση Ορυχείων (σημείωση 4 (ζ))	18.949	18.298
Πάγια περιουσιακά στοιχεία ΟΑΠ (σημείωση 13)	4.020	4.020
	<u>216.396</u>	<u>223.346</u>

Το 2004 η μείωση της πρόβλεψης για επιδικίες με υπαλλήλους και τρίτους κατά Ευρώ 7.600 οφείλεται σε αύξηση κατά Ευρώ 220 και πληρωμές Ευρώ 7.820. Οι πρόσθετες προβλέψεις που σχετίζονται με την αποκατάσταση ορυχείων ανέρχονται σε Ευρώ 651 και περιλαμβάνονται στο κόστος λιγνίτη στην κατάσταση λογαριασμού αποτελεσμάτων χρήσεως.

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. 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 αποτε-



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

ήεσμάτων χρήσεως (Σημείωση 344). Επιπλέον η ΔΕΗ λαμβάνει επιχορηγήσεις από την Ευρωπαϊκή Ένωση μέσω του προϋπολογισμού επενδύσεων της Ελληνικής Δημοκρατίας με σκοπό τη χρηματοδότηση συγκεκριμένων έργων.

	2004	2003
Αξία κτήσης:	1.628.670	1.424.284
Συμμετοχές καταναλωτών	719.875	666.294
Επιχορηγήσεις	80	80
Λοιπές κινήσεις	2.348.625	2.090.658
Σωρευμένες Αποσβέσεις:	592.145	503.108
Συμμετοχές καταναλωτών	335.901	311.436
Επιχορηγήσεις	(566)	(566)
Λοιπές κινήσεις	927.480	813.978
Αναπόσβεστη Αξία:	1.036.525	921.176
Συμμετοχές καταναλωτών	384.620	355.504
Επιχορηγήσεις	1.421.145	1.276.680



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

Τα ποσά των συμμετοχών καταναλωτών και των επιχορηγήσεων που εισπράχθηκαν για τα έτη 2004 και 2003, ανέρχονται συνολικά σε Ευρώ 204.387 και Ευρώ 181.207, αντίστοιχα. Οι αποσβέσεις των συμμετοχών καταναλωτών και των επιχορηγήσεων για τα έτη 2004 και 2003, ανέρχονται συνολικά σε Ευρώ 113.503 και Ευρώ 99.674, αντίστοιχα (σημείωση 344).

25. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

	<u>2004</u>	<u>2003</u>
Αποθεματικό ΤΑΠ – ΗΕΑΠ	24.393	24.393
Προκαταβολές καταναλωτών	362.385	333.155
Λοιπά	16	16
	<u>386.794</u>	<u>357.564</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, τα οποία είναι απαιτητά όταν ζητηθούν από τον πελάτη με τη διακοπή της σύνδεσης, δεν αναμένεται να πραγματοποιηθεί στο εγγύς μέλλον, τα ποσά καταχωρούνται ως μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις.



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΟΙΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

26. ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ ΚΑΙ ΠΙΣΤΩΤΕΣ ΔΙΑΦΟΡΟΙ

	2004	2003
Πληρωτέοι:		
Προμηθευτές και εργολάβοι	221.495	198.401
Λοιποί	5.771	3.664
	<hr/> 227.266	<hr/> 202.065
Πιστωτές Διάφοροι:		
Δημοτικά τέλη	236.227	211.514
ΕΡΤ	48.722	50.501
Συνταξιούχοι	703	376
Τράπεζα Κρήτης (σημείωση 17)	12.053	12.053
Πρόσοδος από πώληση κτιρίου	13.294	13.294
ΔΕΣΜΗΕ (σημείωση 2)	9.328	7.606
Αποδοχές προσωπικού από υπερωριακή απασχόληση, πληρωτέες	13.720	8.128
Λοιπά	67.132	71.594
	<hr/> 401.179	<hr/> 375.066



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

Λοιποί:	2004	2003
Ασφαλιστικά οργανισμοί, ΟΑΠ-ΔΕΗ (σημείωση 13)	64.488	58.871
ΟΑΠ-ΔΕΗ, εκτός λογαριασμών ασφαλι- στικών οργανισμών	4.193	4.047
Ασφαλιστικοί οργανισμοί, λοιποί		
Φορολογικός συμβιβασμός	12.560	11.400
Λιγνιτόσημο	-	10.377
Παρακρατούμενοι φόροι	12.033	10.009
	71.950	21.412
	165.224	116.116
	793.669	693.247

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 προμή-



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΟΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

θεια ύψους 2% και 0,5% επί των ποσών που εισπράττονται για λογαριασμό των Δήμων και της ΕΡΤ, αντίστοιχα. Οι προμήθειες για τα έτη 2004 και 2003, ανήλθε σε Ευρώ 21.858 και Ευρώ 19.902, αντίστοιχα, και περιλαμβάνονται στο λογαριασμό άλληλα 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.

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 πωλήσεών 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



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

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 2004 αποπληρώθηκε η συνολική υποχρέωση Ευρώ 51.885.

27. ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΟΣ ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ

Αλληλόχρεοι Λογαριασμοί	2004	2003
Διαθέσιμο ποσό	255.000	353.478
Ποσό μη χρησιμοποιηθέν	(67.950)	(296.378)
Χρησιμοποιηθέν ποσό	187.050	57.100

Την 31η Δεκεμβρίου 2004 είχε πραγματοποιήσει αναλήψεις από τους τραπεζικούς αλληλόχρεους λογαριασμούς ποσού Ευρώ 187.050 με επιτόκιο EURIBOR πλέον περιθωρίου μεταξύ 0,325% και 0,35%.

28. ΦΟΡΟΙ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΟΝΤΕΣ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΙ)

	2004	2003
Τρέχων φόρος εισοδήματος	174.319	165.157
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	34.826	5.465
Συνολική πρόβλεψη φόρου εισοδήματος	209.145	170.622



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΩΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

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 συμπληρώσουν 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 οποίοι είναι πιθανό να επιβληθούν στον Όμιλο, καθώς αυτοί εξαρτώνται από το μέγεθος των ευρημάτων των φορολογικών αρχών. Για τα έτη 2001 -2003 ο τακτικός φορολογικός έλεγχος βρίσκεται σε εξέλιξη. Τα αποτελέσματα του φορολογικού ελέγχου δεν είναι δυνατό να καθορισθούν επί του παρόντος. Ακολουθεί ανάλυση και συμφωνία του ονομαστικού με τον πραγματικό φορολογικό συντελεστή:

	2004	2003
Κέρδη προ φόρων	502.271	475.250
Φόρος εισοδήματος (υπολογισμένος με τον ισχύοντα φορολογικό συντελεστή 35%)	175.795	166.338
Φορολογική επίπτωση μη εκπιτόμενων δαπανών		
- Φορολογικά πρόστιμα και προσαυξήσεις	2.732	34



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΟΙΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

	<u>2004</u>	<u>2003</u>
- Δαπάνες αυτοκινήτων	593	461
- Πρόβλεψη υποτίμησης για θυγατρικές	-	1.539
- Λοιπά	14.076	14.446
Φορολογική επίπτωση μη φορολογητέων κερδών		
- Τόκοι και λοιπά έσοδα καταθέσεων και χρεογράφων	(257) (2.738)	(2.203) -
- Αντιλογισμός πρόβλεψης για επιδικίες	-	(3.228)
- Έξοδα έκδοσης μετοχών	(1.702)	(6.765)
- Λοιπά	20.646	-
Φορολογική επίπτωση από την μεταβολή του φορο- λογικού συντελεστή		
Πρόβλεψη Φόρου Εισοδήματος	<u>209.145</u>	<u>170.622</u>

Σύμφωνα με ένα πρόσφατα δημοσιευθέντα Νόμο, το ποσοστό του φόρου εισοδήματος από 35% (το 2004) μειώνεται σε 32% για το 2005, σε 29% για το 2006 και 25% για το 2007 και εφεξής. Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος υπολογίσθηκε σύμφωνα με τους πιο πάνω συντελεστές για όλες τις προσωρινές φορολογικές διαφορές.

Αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος ενεργητικού αναγνωρίζονται για μεταφερόμε-



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΟΙΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

νες φορολογικές ζημίες σε επόμενες χρήσεις, στο βαθμό που είναι πιθανή η μελλοντική τους πραγματοποίηση. Η κίνηση του λογαριασμού αναβαλλόμενων φόρων εισοδήματος είναι η εξής:

	2004	2003
Υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου	104.422	109.887
Χρέωση λογαριασμού αποτελεσμάτων	(34.826)	(5.465)
Χρέωση στο αποθεματικό αναπροσαρμογής αξίας ακινήτων	17.891	-
Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου	<u>87.487</u>	<u>104.422</u>

Οι αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος ενεργητικού και παθητικού στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις έχουν ως εξής:

	2004	2003
Αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος ενεργητικού	107.023	147.423
Αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος παθητικού	(19.536)	(43.001)
	<u>87.487</u>	<u>104.422</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.



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

Οι αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος ενεργητικού και παθητικού προέρχονται από τα ακόλουθα στοιχεία:

	2004	2003
Αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος ενεργητικού		
- Πρόβλεψη για υλικά, ανταλλακτικά κλπ.	8.115	11.164
- Πρόβλεψη λογαριασμών απαιτήσεων	11.369	15.727
- Πρόβλεψη για κινδύνους	17.218	26.536
- Συνταξιοδοτικές παροχές (σημείωση 13)	56.660	77.406
Μεταφερόμενες ζημιές θυγατρικών	15.414	13.964
- Μείον πρόβλεψη υποτίμησης	(12.767)	(13.964)
Επιχορηγήσεις	2.542	1.875
Πάγια στοιχεία	1.844	2.582
Χρηματοοικονομικά Προϊόντα	6.628	12.133
Μικτός αναβαλλόμενος φόρος ενεργητικού	107.023	147.423
Αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος παθητικού		
- Προμήθειες και έξοδα μακρ. υποχρεώσεων	(2.413)	(4.212)
- Έξοδα κτήσης και ανάπτυξης ορυχείων	-	(4.311)
- Αποσβέσεις	(35.052)	(24.425)
- Κέρδη συναλλαγματικών διαφορών	(4.260)	(10.053)



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΩΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

	<u>2004</u>	<u>2003</u>
- Προσωρινές διαφορές μεταξύ της λογιστικής βάσης και της φορολογικής βάσης ενός παγίου	22.189	-
Μικτός αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	<u>(19.536)</u>	<u>(43.001)</u>
Καθαροί αναβαλλόμενοι φόροι	<u>(87.487)</u>	<u>104.422</u>

Η Διοίκηση του Ομίλου εκτίμησε το ύψος των αναβαλλόμενων φόρων εισοδήματος κατά την 31η Δεκεμβρίου 2004 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

	<u>2004</u>	<u>2003</u>
Τόκοι μακροπρόθεσμων δανείων	42.465	43.088
Φυσικό Αέριο και Υγρά καύσιμα	36.728	21.361
Ενέργεια	775	-
Χωματουργικές υπηρεσίες	6.528	3.137
Ορυχείο Κηλείτος (πρόσθετη απαλλοτρίωση)	2.652	2.652
Λοιπά	15.763	4.773
	<u>104.911</u>	<u>75.011</u>



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

30. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

(α) 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.

(β) Πρόγραμμα Εξαγορών: Το Φεβρουάριο 2004, το Συμβούλιο Διεύθυνσης της Εταιρείας ενέκρινε τη συμμετοχή της ΔΕΗ στο διαγωνισμό για την απόκτηση του 67% των μετοχών τριών ομάδων εταιρειών Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (σύνολο 7 εταιρειών) στη Δυτική, Βορειανατολική και Δυτικοανατολική Βουλγαρία. Η ΔΕΗ δεν επελέγει ως πλειοδότης στο διαγωνισμό αυτό.

Το Δεκεμβρίο 2004, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ενέκρινε τη συμμετοχή της Εταιρείας στο διαγωνισμό για την ιδιωτικοποίηση τριών εργοστασίων παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας στη Βουλγαρία. Ο διαγωνισμός περιελάμβανε τα εργοστάσια παραγωγής Η/Ε της Βάρνα (6 μονάδες παραγωγής 210 MW η κάθε μία, που τροφοδοτούνται από εισαγόμενο κάρβουνο), του Μπόμποβ Ντοή (3 μονάδες παραγωγής 210 MW η κάθε μία, που τροφοδοτούνται από τοπικό κάρβουνο) και το εργοστάσιο τηλεθέρμανσης της Russe (6 μικρές μονάδες συνολικής δυνατότητας 400 MW που τροφοδοτούνται με κάρβουνο).



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΟΙΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

Η Εταιρεία υπέβαλλε την υψηλότερη προσφορά για το εργοστάσιο παραγωγής του Μπομποβ Ντολ, η οποία ανέρχεται σε Ευρώ 70,9 εκατομμύρια και ανακοίνωσε ότι θα προχωρήσει σε αύξηση μετοχικού κεφαλαίου ύψους Ευρώ 34,4 εκατομμύρια στην περίπτωση που αποκτήσει το εργοστάσιο παραγωγής.

Η Αρχή Ιδιωτικοποιήσεων της Βουλγαρίας δεν έχει ακόμη ανακηρύξει τη ΔΕΗ ως πλειοδότη.

(γ) 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 νόμιμος διάδοχος όλων των περιουσιακών δικαιωμάτων της προγενέστερης νομικής οντότητας της ΔΕΗ. Τα περιουσιακά της στοιχεία είναι κατά το μεγαλύτερο μέρος τους ελεύθερα βαρών. Παρόλο που όλα τα περιουσιακά στοιχεία έχουν αποκτηθεί νόμιμα, οι τίτλοι επί των γηπέδων, οικοπέδων και των κτιρίων δε θα είναι νομικά έγκυροι και γι' αυτό οι τίτλοι ενδέχεται να μην ισχύουν έναντι τρίτων έως ότου η περιουσία καταχωρηθεί στα σχετικά υποθηκοφυλακεία στο όνομα της ΔΕΗ. Η ΔΕΗ βρίσκεται στη διαδικασία της μεταγραφής της περιουσίας της χωρίς οικονομική επιβάρυνση στα σχετικά υποθηκοφυλακεία ακολουθώντας μια απλοποιημένη διαδικασία μεταγραφής. Η διαδικασία αυτή δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.
2. Σε αρκετές περιπτώσεις η απαλλοτριωμένη γη, όπως παρουσιάζεται στις εκθέσεις απαλλοτρίωσης, διαφέρει (ποσοτικά) από αυτή που η ΔΕΗ θεωρεί ως περιουσία της.
3. Αγροτικές εκτάσεις που αποκτήθηκαν από τη ΔΕΗ μέσω απαλλοτριώσεων, με σκοπό να χρησιμοποιηθούν για την κατασκευή υδροηλεκτρικών έργων, θα πρέπει να μεταβιβασθούν, μετά από απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ και σχετική έγκριση του Υπουργείου Ανάπτυξης, στο



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

Δημόσιο, άνευ ανταλλάγματος, εφόσον οι εκτάσεις αυτές δεν είναι πλέον απαραίτητες στη ΔΕΗ για την εκπλήρωση των σκοπών της.

(δ) Επιδίκες και Απαιτήσεις: Ο Όμιλος είναι εναγόμενος σε πολλές νομικές υποθέσεις που αφορούν τις δραστηριότητές του. Την 31η Δεκεμβρίου 2004, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε Ευρώ 339 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 209 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 ζημίες που, όπως ισχυρίζονται, προκλήθηκαν από πυρκαγιές με υπαιτιότητα του Ομίλου. Οι περιπτώσεις αυτές αφορούν κυρίως τα έτη 1993 έως και 1996 και το συνολικό ποσό ανέρχεται σε Ευρώ 53 εκατομμύρια περίπου.
- 3. Απαιτήσεις από Εργαζομένους:** Εργαζόμενοι του Ομίλου έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους Ευρώ 77 εκατομμύρια περίπου για παροχές και επιδόματα τα οποία σύμφωνα με τους εργαζομένους θα έπρεπε να τους είχαν καταβληθεί. Η πλειοψηφία του ανωτέρω ποσού αφορά περιόδους πριν το 1996.

Για τα ανωτέρω θέματα, ο Όμιλος έχει σχηματίσει πρόβλεψη η οποία την 31 Δεκεμβρίου 2004 ανέρχεται σε Ευρώ 146.877 (σημείωση 23).



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΟΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

(ε) 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 38), 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.

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

1. Αρκετές περιβαλλοντικές άδειες και άδειες εκμετάλλευσης θα πρέπει να αποκτηθούν από συγκεκριμένες λειτουργικές μονάδες. Οι άδειες αυτές αναφέρονται στα ορυχεία, τον σταθμό Μεγαλόπολης Α, ορισμένους από τους υδροηλεκτρικούς σταθμούς, ένα μεγάλο μέρος του εθνικού δικτύου μεταφοράς και τα νέα μικρά ορυχεία στην Αχλιάδα και το Κλειδί.
2. Οι κάτοικοι της περιοχής Μεσοχώρα, στον ποταμό Αχελιώ, αντιδρούν στην πρόσφατα εκδοθείσα περιβαλλοντική άδεια για το έργο εκτροπής του Αχελιώου, συμπεριλαμβανομένου και του έργου του φράγματος της



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΟΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

Μεσοχώρας, καθώς και στον νόμο για την απαλλοτρίωση των σχετικών εκτάσεων. Ο Όμιλος έχει επενδύσει για το εν λόγω έργο στις 31 Δεκεμβρίου 2004, Ευρώ 259,2 εκατομμύρια. Η τελική ακρόαση για την νομιμότητα της περιβαλλοντολογικής άδειας πραγματοποιήθηκε στις 4 Ιουνίου 2004 και αναμένεται η έκδοση της σχετικής απόφασης. Το περιεχόμενο της δικαστικής απόφασης δεν είναι δυνατό να προσδιορισθεί επί του παρόντος.

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 πετρελαικών σταθμών. Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ, σύμφωνα και με τις διατάξεις της Ευρωπαϊκής Οδηγίας 2001/80/ΕΚ, για τα υφιστάμενα μεγάλα εργοστάσια εσωτερικής καύσης έχει εγκρίνει πρόγραμμα μείωσης εκπομπής ρύπων 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 πετρελαικές ατμοηλεκτρικές μονάδες που εντάσσονται στο πρόγραμμα μείωσης.



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΟΙΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

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/ΕΚ για την δημιουργία ενός συστήματος ανταλλαγής εκπομπών ρύπων το οποίο έχει ήδη ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία με την Κοινή Υπουργική Απόφαση Νο Η.Π. 54409/2632, ΦΕΚ 1931/β, 27 Δεκεμβρίου 2004. Σύμφωνα με αυτή την οδηγία το εθνικό σύστημα μερισμού σχεδιάστηκε από τις αρμόδιες εθνικές αρχές, και κοινοποιήθηκε στην Ευρωπαϊκή Ένωση το Δεκέμβριο 2004 για έγκριση. Για την πιθανή μελλοντική μείωση των επιπέδων εκπομπής ρύπων κατ' εντολή του Ελληνικού Κράτους, ενδέχεται να απαιτηθεί προσαρμογή των δραστηριοτήτων της Εταιρείας ή/και αγορά πιστοποιητικών εκπομπής ρύπων, με στόχο την μείωση των επιπέδων εκπομπών ρύπων. Το κόστος της αγοράς πιστοποιητικών εκπομπών ρύπων δεν μπορεί να εκτιμηθεί στην παρούσα φάση.
5. Ο βαθμός ρύπανσης του υπεδάφους θα πρέπει να εκτιμηθεί από την Εταιρεία 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. Αντιμετώπιση ρύπανσης, όμως, ενδέχεται να απαιτηθεί για ορισμένους από τους πετρελαιοκούς της σταθμούς και για τα υπόγεια δίκτυά της στο μέλλον.
6. Η ΔΕΗ έχει διενεργήσει περιορισμένης έκτασης μελέτες αναφορικά με την ύπαρξη υλικών που περιέχουν αμίαντο στις εγκαταστάσεις της. Μετά την υποβολή πλήρους περιβαλλοντικής μελέτης το Υπουργείο Περιβάλλοντος



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

εξέδωσε το Μάιο του 2004 περιβαλλοντική άδεια για την κατασκευή και λειτουργία από την Εταιρεία ενός περιβαλλοντικά ελεγχόμενου χώρου απόθεσης του εν λόγω υλικού.

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. ΣΥΜΦΩΝΙΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΩΝ ΜΙΣΘΩΣΕΩΝ

	2004	2003
Ελάχιστο σύνολο μισθωμάτων που αφορούν λειτουργικές μισθώσεις και αναγνωρίζονται στα έσοδα της χρήσης	22.100	20.900
	22.100	20.900

Στις 31 Δεκεμβρίου 2004, οι υποχρεώσεις του Ομίλου για τις ελάχιστες μελλοντικές καταβολές μισθωμάτων σύμφωνα με μη ακυρωτέες μισθώσεις, αντιστοιχούν περίπου στα έξοδα των μισθώσεων του τρέχοντος έτους, τα οποία αναμένεται να παραμείνουν σταθερά κατά τη διάρκεια των επομένων ετών.

Τα λειτουργικά μισθώματα αντιπροσωπεύουν κυρίως ενοίκια πληρωτέα από τον Όμιλο για ορισμένα από τα γραφεία και μισθώσεις για μηχανήματα, οχήματα, έπιπλα και εξοπλισμό. Τα ενοίκια είναι σταθερά για μια μέση περίοδο 12 ετών και οι μισθώσεις για 1 και 3 χρόνια για μηχανήματα και οχήματα αντίστοιχα.



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΟΙΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

32. ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ

	<u>2004</u>	<u>2003</u>
Πωλήσεις Ενέργειας:		
Υψηλή τάση	292.160	270.178
Μέση τάση	700.659	669.007
Χαμηλή τάση	2.798.677	2.667.444
	<u>3.791.496</u>	<u>3.606.629</u>
ΔΕΣΜΗΕ (σημείωση 2):		
- Τέλη χρήσης συστήματος Διανομής	220.095	207.379
- Διοικητικές αμοιβές	10.745	10.253
Λοιπά	72.677	73.258
	<u>4.095.013</u>	<u>3.897.519</u>

33. ΜΙΣΘΟΔΟΣΙΑ

	<u>2004</u>	<u>2003</u>
Συνολικό κόστος μισθοδοσίας	986.552	914.775
Ασφαλιστικές εισφορές	304.159	281.680
Μείον:		
- Κεφαλαιοποίηση μισθοδοσίας στα πάγια	(137.737)	(117.477)
- Μισθοδοσία που αναλογεί στην παραγωγή λιγνίτη	(267.459)	(257.735)
	<u>885.515</u>	<u>821.243</u>

34. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ

	<u>2004</u>	<u>2003</u>
Αποσβέσεις Παγίων (σημείωση 6)	663.776	640.837
Πλέον:		
- Αποσβέσεις λογισμικών προγραμμάτων	5.057	4.488
Μείον:		
- Αποσβέσεις επιχορηγήσεων (σημείωση 24)	(113.503)	(99.674)
- Αποσβέσεις που αναλογούν στην παραγωγή λιγνίτη	(93.533)	(97.770)
	<u>461.797</u>	<u>447.881</u>



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

35. ΛΟΙΠΑ ΟΡΓΑΝΙΚΑ ΕΞΟΔΑ

	2004	2003
Έξοδα ταξιδίων και μεταφορικών μέσων	45.922	28.346
Διαγραφή έργων σε εξέλιξη	-	2.783
Χορηγία στους Ολυμπιακούς Αγώνες ΑΘΗΝΑ 2004	29.938	-
Λοιπά	3.433	29.254
	<u>79.293</u>	<u>60.383</u>

36. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ

	2004	2003
Τόκοι μακροπρόθεσμων δανείων	153.223	161.761
Προμήθειες τραπεζικών εργασιών	4.121	5.349
Αποσβέσεις έκδοσης δανείων και λοιπών αμοιβών	2.381	2.503
Λοιπά	6.092	6.244
	<u>165.817</u>	<u>175.857</u>

37. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ

	2004	2003
Μεταβολή πραγματικής αξίας χρημ/κών προϊόντων (σημείωση 15)	19.346	24.104
Πιστωτικοί τόκοι από λογαριασμούς ρεύματος	7.970	7.214
Πιστωτικοί τόκοι καταθέσεων	609	432
Έκπτωση εφάπαξ πληρωμής φόρου εισοδήματος	4.860	5.530
Λοιπά	2.427	3.759
	<u>35.212</u>	<u>41.039</u>

38. ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ (ΕΞΟΔΑ)

	2004	2003
Επιχορηγήσεις εξόδων	1.940	1.840
Έσοδα από εκποίηση υλικών και αποξηλώσεις παγίων	(6.591)	(4.447)
Υποτίμηση γηπέδων, ορυχείων και κτιρίων	(17.065)	-
Ποινικές ρήτρες	5.648	1.902
Έσοδα από παροχή υπηρεσιών	8.297	-
Λοιπά	4.521	9.926
	<u>(3.250)</u>	<u>9.221</u>



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΟΙΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

39. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ

	Ορυχεία		Παραγωγή	
	2004	2003	2004	2003
Έσοδα				
Πωλήσεις σε τρίτους				
Πωλήσεις Η/Ε εσωτερικού	-	-	-	-
Πωλήσεις Η/Ε εξωτερικού	-	-	67.515	52,248
Λοιπές Πωλήσεις	9,530	9.634	26,947	27,783
Διακλαδικές Πωλήσεις	725.622	703,019	2,845.076	2.875.057
Σύνολο εσόδων	735.152	712,653	2.939.538	2.955.088
Αποτελέσματα				
Αποτελέσματα κατά κλάδο	71.509	102.901	428.397	522.508
Χρηματοοικονομικά έξοδα				
Ζημία αποτίμησης συγγενών επιχ/σεων				
Φόροι Εισοδήματος				
Καθαρά Αποτελέσματα				
Ενεργητικό	903,249	967,710	5,016,784	4,756,336
Λοιπά στοιχεία ενεργητικού				
Σύνολο ενεργητικού				
Παθητικό	252.269	190,486	881.512	567,536
Λοιπά στοιχεία παθητικού				
Σύνολο παθητικού				
Επενδύσεις	28,128	19,398	454,810	313,652
Αποσβέσεις	106,250	101,919	260,200	249,596
Διακλαδικά έξοδα	46,487	42,236	758.407	777.400
Λοιπές προβλέψεις	3,110	12,522	2,483	4,153



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

Μεταφορά		Διανομή		Απαλοιφές		Σύνολο	
2004	2003	2004	2003	2004	2003	2004	2003
-	-	3.723.981	3,554,377	-	-	3.723.981	3,554,377
-	-	-	-	-	-	67.515	52,248
233,114	221,063	33,926	32,414	-	-	303,517	290,894
-	-	81,405	119,466	(3.652.103)	(3,697,542)	-	-
233,114	221,063	3.839.312	3,706,257	(3.652.103)	(3,697,542)	4,095,013	3,897,519
78.637	67.020	97.787	(14.416)			676.330	678.013
						(165.817)	(175.857)
						(8.242)	(26,906)
						(209.145)	(170,622)
						293.126	304,628
1.374.158	1,301,917	3,707,619	3,146,012			11,001,810	10,171,975
						233,851	330,444
						11,235,661	10,502,419
165.754	83,490	2.019.431	1,959,597			3.318.966	2,801,109
						3.691.286	4,217,556
						7.010.252	7,018,665
45,759	87,773	226,941	286,796			755,638	707,619
61,979	71,076	240,404	222,734			668,833	645,325
2,133	2.840	2.845.076	2.875.066			-	-
383	2,140	2,228	32,301	(3.652.103)	(3,697,542)	8,204	51,116



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΟΙΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

40. ΣΗΜΑΝΤΙΚΟΤΕΡΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ ΜΕΤΑΞΥ ΤΩΝ ΕΛΛΗΝΙΚΩΝ ΚΑΙ ΤΩΝ ΔΙΕΘΝΩΝ ΠΡΟΤΥΠΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΑΝΑΦΟΡΑΣ («ΔΠΧΑ»)

Οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις βασίζονται στις καταστατικές οικονομικές καταστάσεις, μετά από την επίδραση συγκεκριμένων εξωλογιστικών εγγραφών προσαρμογής και ανακατάταξης, προκειμένου αυτές να είναι σύμφωνες με τις διατάξεις των ΔΠΧΑ. Οι ακόλουθοι πίνακες παρουσιάζουν συνοπτικά την επίδραση των σημαντικότερων εγγραφών προσαρμογής επί των ιδίων κεφαλαίων και των καθαρών αποτελεσμάτων για τα έτη 2004 και 2003, οι οποίες εφαρμόστηκαν επί των καταστατικών οικονομικών καταστάσεων, προκειμένου αυτές να προσαρμοστούν στα ΔΠΧΑ:

	Παραγωγή		
	Αναφ.	2004	2003
Ίδια κεφάλαια, Ελληνικά Λογιστικά		5.245.493	4.459.662
Πρότυπα			
- Επιχορηγήσεις και συμμετοχές καταναλωτών	α	(1.416.092)	(1.272.828)
- Αντιλογισμός υποτίμησης πάνω στην υπεραξία λόγω υποχρεωτικής αναπροσαρμογής παγίων	β	(76.108)	(72.534)
- Λογισμός αναβαλλόμενων φόρων εισοδήματος	γ	87.487	104.422
- Χρεόγραφα και χρηματοοικονομικά προϊόντα	δ	(33.813)	(46.437)



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΟΙΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

		Παραγωγή	
	Αναφ.	2004	2003
- Έξοδα έκδοσης δανείων	ε	9.653	12.034
- Αποσβέσεις παγίων	στ	151.608	77.751
- Συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης	η	40.176	51.684
- Μέρισμα	θ	208.800	162.400
- Κοστολόγηση Λιγνίτη		(875)	(875)
- Λοιπά		9.080	8.475
		<u>(1.020.084)</u>	<u>(975.908)</u>
Ίδια κεφάλαια, ΔΠΧΑ		<u>4.225.409</u>	<u>3.483.754</u>

Ο Πίνακας Ανακατάταξης που ακολουθεί περιλαμβάνει τις σημαντικότερες αναπροσαρμογές στο καθαρό εισόδημα (ζημία) για τα έτη 2004 και 2003 που εφαρμόστηκαν στις καταστατικές οικονομικές καταστάσεις προκειμένου να είναι σύμφωνες με τις διατάξεις των ΔΠΧΑ.

		Παραγωγή	
	Αναφ.	2004	2003
Καθαρά κέρδη, Ελληνικά Λογιστικά		<u>244.061</u>	<u>199.788</u>
Πρότυπα			
		244.061	199.788
- Αντιλογισμός υποχρεωτικής αναπροσαρμογής παγίων	β	-	1.920
- Υποτίμηση παγίων στοιχείων	ι	(17.065)	-



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΩΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

	Αναφ.	Παραγωγή	
		2004	2003
- Λογισμός αναβαλλόμενων φόρων εισοδήματος	γ	(34.826)	(5.465)
- Χρεόγραφα και χρηματοοικονομικά προϊόντα	δ	3.986	14.659
- Έξοδα έκδοσης δανείων	ε	(2.381)	(1.405)
- Αποσβέσεις παγίων	στ	73.857	67.308
- Φόρος εισοδήματος		-	8.933
- Φόρος στην υπεραξία από αναπροσαρμογή αξίας ακινήτων	ζ	36.398	-
- Συναλληλαγματικές διαφορές αποτίμησης	η	(11.508)	3.606
- Μερίσματα	θ	-	-
- Αντιλογισμός προβλέψεων		-	2.353
- Κοστολόγηση Λιγνίτη		-	4.233
- Λοιπά		604	8.698
		<u>49.065</u>	<u>104.840</u>
Καθαρά κέρδη, ΔΠΧΑ		<u>293.126</u>	<u>304.628</u>



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

- 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 ΔΠΧΑ, 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 αντιλογίσθηκαν 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 ΔΠΧΑ, 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 ΔΠΧΑ απαιτούν την αποτίμηση των χρεογράφων και των χρηματοοικονομικών προϊόντων στην τρέχουσα τιμή τους.



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΙΟΙΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

- 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 ΔΠΧΑ, 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 ΔΠΧΑ.
- ζ. Φόρος στην υπεραξία από αναπροσαρμογή αξίας ακινήτων:** Σύμφωνα με τα Ελληνικά Λογιστικά Πρότυπα ο φόρος στην υπεραξία από την αναπροσαρμογή των παγίων αναγνωρίζεται σαν φορολογικό έξοδο στην περίοδο κατά την οποία λογίζεται η αναπροσαρμογή της αξίας. Σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ το φορολογικό έξοδο πιστώνεται απευθείας στο αποθεματικό που έχει δημιουργηθεί από την υπεραξία.
- η. 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 νόμι-



ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2004

(ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ, ΕΚΤΟΣ ΑΝ ΑΝΑΦΕΡΕΤΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΑ)

σμα καταχωρούνται σε λογαριασμό προβλήσεων 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.

- θ. 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 ΔΠΧΑ το μέρισμα λογιστικοποιείται μόνο όταν πληρωθεί ή εγκριθεί από την Γενική Συνέλευση των Μετόχων.
- ι. Υποτίμηση παγίων στοιχείων:** Όπως αναφέρεται και στη Σημείωση 6, η ΔΕΗ προχώρησε σε αναπροσαρμογή της αξίας των παγίων της στις 31 Δεκεμβρίου 2004. Η αναπροσαρμογή έλαβε χώρα βασισμένη σε εκτίμηση από ανεξάρτητη εταιρεία. Το ποσό των Ευρώ 17.065 αντιπροσωπεύει αρνητική υπεραξία η οποία προέκυψε από την αναπροσαρμογή και η οποία χρεώθηκε στην Κατάσταση Λογαριασμού Αποτελεσμάτων Χρήσεως εφόσον δεν υπήρχε υπεραξία από το παρελθόν η οποία θα μπορούσε να καλύψει την αρνητική υπεραξία, σύμφωνα με το ΔΛΠ 16.





ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ 2004

ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
ΤΗΣ ΔΗΜΟΣΙΑΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. (ΔΕΗ Α.Ε.)
ΓΙΑ ΤΙΣ ΕΝΔΟΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ ΓΙΑ ΤΟ ΕΤΟΣ 2004

Σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν 3016/2002 αρ. 2, παρ.4 και του άρθρου 33 του Κανονισμού Λειτουργίας της ΔΕΗ Α.Ε., σας παρουσιάζουμε την δραστηριότητα της εταιρίας σε σχέση με τις συνδεδεμένες με αυτήν επιχειρήσεις, για τη χρήση 2004, όπου απεικονίζονται τα υπόλοιπα των απαιτήσεων στις 31.12.2004, καθώς και τα έσοδα της Μητρικής Εταιρείας για τη χρήση αυτή, από κάθε μία εκ των θυγατρικών της. Σημειώνεται ότι, αντίστοιχα απεικονίζονται στα βιβλία των θυγατρικών υποχρεώσεις ή έξοδα, για κάθε απαίτηση ή έσοδο της Μητρικής. Οι ενδοεταιρικές αυτές συναλλαγές έχουν ληφθεί υπόψη κατά τη σύνταξη των ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων της τρίτης εταιρικής χρήσης του Ομίλου, που εγκρίθηκαν με την Απόφαση Δ.Σ., αρ. 102/12.05.2005.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΕΝΔΟΕΤΑΙΡΙΚΩΝ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ ΟΜΙΛΟΥ ΔΕΗ ΕΤΟΥΣ 2004

	ΥΠΟΛΟΙΠΑ
	31.12.04
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΔΕΗ Α.Ε. ΑΠΟ:	
ΔΕΗ ΚΡΗΤΗ Α.Ε.	18.480,09
ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.	29.385,84
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	958.461,02
ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑΚΗ	251.239,78
ΣΥΝΟΛΟ	1.257.566,73
ΕΣΟΔΑ ΔΕΗ Α.Ε. ΑΠΟ:	
ΕΝΟΙΚΙΑ ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑΚΗ	62.334,83
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΣΕ ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ (χρεώσεις μισθοδοσίας αποφ. Γ.Δ 129/99)	153.145,77
	215.480,60

Αθήνα 19-05-2005

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε.



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: Alpha Finance

Επιμέλεια έκδοσης: Δ/ση Επικοινωνίας ΔΕΗ Α.Ε.

Σχεδιασμός – Καλλιτεχνική επιμέλεια: Creative CODE ΕΠΕ

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