



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΗΜΕΡΩΤΙΚΟ ΔΕΛΤΙΟ

ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΡΟΣΦΟΡΑ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΩΝ ΜΕΤΟΧΩΝ ΚΥΡΙΟΤΗΤΑΣ ΤΟΥ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΗΜΟΣΙΟΥ
Ή ΚΑΙ ΤΗΣ «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΚΙΝΗΤΩΝ ΑΞΙΩΝ Α.Ε.» (ΔΕΚΑ) ΜΕ ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΓΓΡΑΦΗ ΣΤΗΝ ΕΛΛΑΔΑ

ΤΟ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ ΤΗΣ ΕΠΙΤΡΟΠΗΣ ΚΕΦΑΛΑΙΑΓΟΡΑΣ ΕΝΕΚΡΙΝΕ ΤΟ ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΟ
ΤΟΥ ΠΑΡΟΝΤΟΣ ΕΝΗΜΕΡΩΤΙΚΟΥ ΔΕΛΤΙΟΥ ΜΟΝΟΝ ΟΣΩΝ ΑΦΟΡΑ ΤΗΝ ΚΑΛΥΨΗ ΤΩΝ ΑΝΑΓΚΩΝ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ
ΤΟΥ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΟΥ ΚΟΙΝΟΥ, ΟΠΩΣ ΑΥΤΕΣ ΚΑΘΟΡΙΖΟΝΤΑΙ ΑΠΟ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ Π.Δ. 348/1985

Η ΕΥΘΥΝΗ ΤΩΝ ΓΕΝΙΚΩΝ ΣΥΝΤΟΝΙΣΤΩΝ ΚΥΡΙΩΝ ΑΝΑΔΟΧΩΝ ΠΟΥ ΥΠΟΓΡΑΦΟΥΝ ΤΟ ΠΑΡΟΝ ΕΝΗΜΕΡΩΤΙΚΟ ΔΕΛΤΙΟ
ΠΕΡΙΟΡΙΖΕΤΑΙ ΣΤΗΝ ΕΥΘΥΝΗ ΠΟΥ ΠΡΟΒΛΕΠΕΤΑΙ ΣΤΟ ΑΡΘΡΟ 3Α, ΤΟΥ Π.Δ. 350/1985, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ.
ΣΕ ΠΕΡΙΠΤΩΣΗ ΠΟΥ ΥΠΑΡΞΟΥΝ ΜΕΤΟΧΕΣ ΤΗΣ ΔΗΜΟΣΙΑΣ ΕΓΓΡΑΦΗΣ ΓΙΑ ΤΙΣ ΟΠΟΙΕΣ ΔΕΝ ΘΑ ΕΧΕΙ ΕΚΔΗΛΩΘΕΙ
ΕΝΔΙΑΦΕΡΟΝ, ΟΙ ΓΕΝΙΚΟΙ ΣΥΝΤΟΝΙΣΤΕΣ ΚΥΡΙΟΙ ΑΝΑΔΟΧΟΙ ΚΑΙ ΟΙ ΛΟΙΠΟΙ ΑΝΑΔΟΧΟΙ ΔΕΝ ΕΧΟΥΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΗ
ΝΑ ΑΓΟΡΑΣΟΥΝ ΤΙΣ ΜΕΤΟΧΕΣ ΑΥΤΕΣ

ΓΕΝΙΚΟΙ ΣΥΝΤΟΝΙΣΤΕΣ - ΚΥΡΙΟΙ ΑΝΑΔΟΧΟΙ



ALPHA FINANCE



**ΕΘΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ
ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ**

ΚΥΡΙΟΙ ΑΝΑΔΟΧΟΙ

**ΤΡΑΠΕΖΑ
ΕFG EUROBANK-ERGASIAS**

**ΤΡΑΠΕΖΑ
ΠΕΙΡΑΙΩΣ**

**ΤΡΑΠΕΖΑ
ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ**

ΛΟΙΠΟΙ ΑΝΑΔΟΧΟΙ

ΑΓΡΟΤΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ, ΑΣΠΙΣ ΤΡΑΠΕΖΑ, ΓΕΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ, ΕΓΝΑΤΙΑ ΤΡΑΠΕΖΑ, ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ,
ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΕΛΛΑΔΟΣ, ΕΤΒΑ BANK, HSBC BANK P.L.C., ΛΑΪΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ, PROTON INVESTMENT BANK,
SOCIETE GENERALE, ΤΡΑΠΕΖΑ ΑΤΤΙΚΗΣ, ΤΡΑΠΕΖΑ ΚΥΠΡΟΥ, ΩΜΕΓΑ ΤΡΑΠΕΖΑ

ΑΚΡΟΠΟΛΙΣ ΑΧΕΠΕΥ, ΑΣΠΙΣ ΑΧΕΠΕΥ, ΑΤΤΙΚΗΣ ΚΕΡΔΩΟΣ ΕΡΜΗΣ ΑΧΕΠΕΥ, ΑΡΤΙΟΝ ΑΧΕΠΕΥ, ΒΟΡΕΙΟΕΛΛΑΔΙΚΗ ΑΧΕΠΕΥ,
Γ.Α. ΠΕΡΒΑΝΑΣ ΑΧΕ, C.F.S. ΑΕΠΕΥ, INTERSEC ΑΧΕΠΕΥ, ΕΓΝΑΤΙΑ ΑΧΕΠΕΥ, ΕΘΝΙΚΗ ΑΧΕ, ΕFG EUROBANK ΑΧΕΠΕΥ, EUROCORP ΑΕΠΕΥ,
EUROXX ΑΧΕΠΕΥ, HSBC ΠΑΝΤΕΛΑΚΗΣ ΑΧΕΠΕΥ, ΚΥΚΛΟΣ ΑΧΕΠΕΥ, ΛΑΪΚΗ ΑΤΤΑΛΟΣ ΑΧΕ, MAGNA TRUST ΑΧΕΠΕΥ,
MARFIN HELLENIC ΑΧΕΠΕΥ, ΜΕΓΑΤRUST ΑΧΕΠΕΥ, MERIT ΑΧΕΠΕΥ, Ν.Δ. ΔΕΒΛΕΤΟΓΛΟΥ ΑΧΕΠΕΥ, NUNTIVS ΑΧΕ,
Π & Κ CAPITAL ΑΕΠΕΥ, ΠΕΝΤΕΔΕΚΑΣ ΑΧΕΠΕΥ, ΠΗΓΑΣΟΣ ΑΧΕΠΕΥ, ΣΙΓΜΑ ΑΧΕΠΕΥ, ΣΤ. ΛΑΥΡΕΝΤΑΚΗΣ ΑΧΕ, ΦΑΣΜΑ ΑΧΕΠΕΥ

ΣΥΜΒΟΥΛΟΙ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ



ALPHA FINANCE



**ΕΘΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ
ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ**



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΗΜΕΡΩΤΙΚΟ ΔΕΛΤΙΟ

ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΡΟΣΦΟΡΑ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΩΝ ΜΕΤΟΧΩΝ ΚΥΡΙΟΤΗΤΑΣ ΤΟΥ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΗΜΟΣΙΟΥ
Ή ΚΑΙ ΤΗΣ «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΚΙΝΗΤΩΝ ΑΞΙΩΝ Α.Ε.» (ΔΕΚΑ) ΜΕ ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΓΓΡΑΦΗ ΣΤΗΝ ΕΛΛΑΔΑ

ΤΟ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ ΤΗΣ ΕΠΙΤΡΟΠΗΣ ΚΕΦΑΛΑΙΑΓΟΡΑΣ ΕΝΕΚΡΙΝΕ ΤΟ ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΟ
ΤΟΥ ΠΑΡΟΝΤΟΣ ΕΝΗΜΕΡΩΤΙΚΟΥ ΔΕΛΤΙΟΥ ΜΟΝΟΝ ΟΣΟΝ ΑΦΟΡΑ ΤΗΝ ΚΑΛΥΨΗ ΤΩΝ ΑΝΑΓΚΩΝ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ
ΤΟΥ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΟΥ ΚΟΙΝΟΥ, ΟΠΩΣ ΑΥΤΕΣ ΚΑΘΟΡΙΖΟΝΤΑΙ ΑΠΟ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ Π.Δ. 348/1985

Η ΕΥΘΥΝΗ ΤΩΝ ΓΕΝΙΚΩΝ ΣΥΝΤΟΝΙΣΤΩΝ ΚΥΡΙΩΝ ΑΝΑΔΟΧΩΝ ΠΟΥ ΥΠΟΓΡΑΦΟΥΝ ΤΟ ΠΑΡΟΝ ΕΝΗΜΕΡΩΤΙΚΟ ΔΕΛΤΙΟ
ΠΕΡΙΟΡΙΖΕΤΑΙ ΣΤΗΝ ΕΥΘΥΝΗ ΠΟΥ ΠΡΟΒΛΕΠΕΤΑΙ ΣΤΟ ΑΡΘΡΟ 3Α, ΤΟΥ Π.Δ. 350/1985, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ.
ΣΕ ΠΕΡΙΠΤΩΣΗ ΠΟΥ ΥΠΑΡΞΟΥΝ ΜΕΤΟΧΕΣ ΤΗΣ ΔΗΜΟΣΙΑΣ ΕΓΓΡΑΦΗΣ ΓΙΑ ΤΙΣ ΟΠΟΙΕΣ ΔΕΝ ΘΑ ΕΧΕΙ ΕΚΔΗΛΩΘΕΙ
ΕΝΔΙΑΦΕΡΟΝ, ΟΙ ΓΕΝΙΚΟΙ ΣΥΝΤΟΝΙΣΤΕΣ ΚΥΡΙΟΙ ΑΝΑΔΟΧΟΙ ΚΑΙ ΟΙ ΛΟΙΠΟΙ ΑΝΑΔΟΧΟΙ ΔΕΝ ΕΧΟΥΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΗ
ΝΑ ΑΓΟΡΑΣΟΥΝ ΤΙΣ ΜΕΤΟΧΕΣ ΑΥΤΕΣ

ΓΕΝΙΚΟΙ ΣΥΝΤΟΝΙΣΤΕΣ - ΚΥΡΙΟΙ ΑΝΑΔΟΧΟΙ



ALPHA FINANCE



**ΕΘΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ
ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ**

ΚΥΡΙΟΙ ΑΝΑΔΟΧΟΙ

**ΤΡΑΠΕΖΑ
EFG EUROBANK-ERGASIAS**

**ΤΡΑΠΕΖΑ
ΠΕΙΡΑΙΩΣ**

**ΤΡΑΠΕΖΑ
ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ**

ΛΟΙΠΟΙ ΑΝΑΔΟΧΟΙ

ΑΓΡΟΤΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ, ΑΣΠΙΣ ΤΡΑΠΕΖΑ, ΓΕΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ, ΕΓΝΑΤΙΑ ΤΡΑΠΕΖΑ, ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ,
ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΕΛΛΑΔΟΣ, ΕΤΒΑ BANK, HSBC BANK P.L.C., ΛΑΪΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ, PROTON INVESTMENT BANK,
SOCIETE GENERALE, ΤΡΑΠΕΖΑ ΑΤΤΙΚΗΣ, ΤΡΑΠΕΖΑ ΚΥΠΡΟΥ, ΩΜΕΓΑ ΤΡΑΠΕΖΑ

ΑΚΡΟΠΟΛΙΣ ΑΧΕΠΕΥ, ΑΣΠΙΣ ΑΧΕΠΕΥ, ΑΤΤΙΚΗΣ ΚΕΡΔΩΟΣ ΕΡΜΗΣ ΑΧΕΠΕΥ, ΑΡΤΙΟΝ ΑΧΕΠΕΥ, ΒΟΡΕΙΟΕΛΛΑΔΙΚΗ ΑΧΕΠΕΥ,
Γ.Α. ΠΕΡΒΑΝΑΣ ΑΧΕ, C.F.S. ΑΕΠΕΥ, INTERSEC ΑΧΕΠΕΥ, ΕΓΝΑΤΙΑ ΑΧΕΠΕΥ, ΕΘΝΙΚΗ ΑΧΕ, EFG EUROBANK ΑΧΕΠΕΥ, EUROCORP ΑΕΠΕΥ,
EUROXX ΑΧΕΠΕΥ, HSBC ΠΑΝΤΕΛΑΚΗΣ ΑΧΕΠΕΥ, ΚΥΚΛΟΣ ΑΧΕΠΕΥ, ΛΑΪΚΗ ΑΤΤΑΛΟΣ ΑΧΕ, MAGNA TRUST ΑΧΕΠΕΥ,
MARFIN HELLENIC ΑΧΕΠΕΥ, MEGATRUST ΑΧΕΠΕΥ, MERIT ΑΧΕΠΕΥ, Ν.Δ. ΔΕΒΛΕΤΟΓΛΟΥ ΑΧΕΠΕΥ, NUNTIUS ΑΧΕ,
Π & Κ CAPITAL ΑΕΠΕΥ, ΠΕΝΤΕΔΕΚΑΣ ΑΧΕΠΕΥ, ΠΗΓΑΣΟΣ ΑΧΕΠΕΥ, ΣΙΓΜΑ ΑΧΕΠΕΥ, ΣΤ. ΛΑΥΡΕΝΤΑΚΗΣ ΑΧΕ, ΦΑΣΜΑ ΑΧΕΠΕΥ

ΣΥΜΒΟΥΛΟΙ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ



ALPHA FINANCE



**ΕΘΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ
ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ**

ΠΙΝΑΚΑΣ ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΩΝ

Σύνοψη	6
Σημαντικές Σημειώσεις - Επενδυτικοί Κίνδυνοι	11
1. Σημαντικές Σημειώσεις	11
2. Επενδυτικοί Κίνδυνοι	13
Συνοπτικά Στοιχεία Συνδυασμένης Προσφοράς	27
Συνοπτικά Οικονομικά Μεγέθη Εταιρίας	31
1. Πληροφορίες για τη Σύσταση του Ενημερωτικού Δελτίου και τους Ελεγκτές της Εταιρίας	41
1. Σύσταση του Ενημερωτικού Δελτίου	41
2. Νομικός Έλεγχος της Εταιρίας	42
3. Τακτικός Οικονομικός Έλεγχος της Εταιρίας	45
4. Έκτακτος Οικονομικός και Λογιστικός Έλεγχος της Εταιρίας	49
5. Εσωτερικός Έλεγχος	58
6. Φορολογικός Έλεγχος της Εταιρίας	61
2. Περιγραφή της Συνδυασμένης Προσφοράς και Διαδικασία Διάθεσης των Υφισταμένων Μετοχών	64
1. Γενικά	64
2. Τιμή Διάθεσης	65
3. Διαδικασία Διάθεσης των Προσφερομένων Μετοχών	66
3.1 Διάθεση Μετοχών με Ιδιωτική Τοποθέτηση	66
3.2 Διάθεση Μετοχών σε μη Θεσμικούς Επενδυτές	67
3.3 Διάθεση Μετοχών σε Θεσμικούς Επενδυτές μέσω της Εγχώριας Προσφοράς	68
3.4 Διάθεση Μετοχών στους Κατόχους Προμετόχων	69
4. Γενικά Στοιχεία Κατανομής των Προσφερομένων Μετοχών	72
4.1 Κατανομή των Μετοχών στους μη Θεσμικούς Επενδυτές	73
4.2 Κατανομή των Μετοχών στους Θεσμικούς Επενδυτές	73
5. Κίνητρα Διακράτησης	74
6. Αναμενόμενο Χρονοδιάγραμμα	74
7. Δικαιώματα Αναδόχων - Σταθεροποίηση Τιμής Μετοχής	75
8. Σύμβουλοι, Ανάδοχοι και Δαπάνες Προσφοράς	76
9. Πληροφορίες σχετικά με την Αναδοχή	76
10. Προορισμός Καθαρού Προϊόντος από Πώληση Υφισταμένων Μετοχών	77
11. Χρηματιστηριακά Στοιχεία Μετοχής	77
3. Δικαιώματα Μετόχων	79
1. Γενικά	79
2. Δικαιώματα Μειοψηφίας	80
3. Εκπροσώπηση των Μετόχων της Μειοψηφίας στο Διοικητικό Συμβούλιο	81
4. Είσπραξη Μερισμάτων	82
5. Φορολογία Μερισμάτων	82



ΠΙΝΑΚΑΣ ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΩΝ

4. Πληροφορίες για την Εταιρία	83
1. Γενικές Πληροφορίες	83
2. Ιστορικό	84
3. Δραστηριότητα Εταιρίας	89
3.1 Γενικά	89
3.2 Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας	92
3.3 Μεταφορά Ηλεκτρικής Ενέργειας	103
3.4 Διανομή Ηλεκτρικής Ενέργειας	109
3.5 Ανάπτυξη και Εκμετάλλευση Ορυχείων	114
3.6 Τηλεπικοινωνίες	120
4. Περιβαλλοντικά Θέματα	121
5. Επιδίκες - Φιλικό Διακανονισμοί - Διαιτησίες	130
6. Πάγια Περιουσιακά Στοιχεία - Εγκαταστάσεις	132
6.1 Γενικά	132
6.2 Πίνακας Μεταβολής της Λογιστικής Αξίας των Παγίων	134
6.3 Ασφαλιστήρια Συμβόλαια	135
6.4 Εγγυήσεις - Εμπράγματα Ασφάλειες	135
7. Εξέλιξη Μετοχικού Κεφαλαίου	136
8. Ίδια Κεφάλαια - Λογιστική Αξία Μετοχής	137
9. Μέτοχοι	138
10. Διοίκηση - Διεύθυνση Εταιρίας	139
11. Συμμετοχές Μελών του Δ.Σ. και των Κύριων Μετόχων στη Διοίκηση ή/και το Κεφάλαιο άλλων Εταιριών	146
12. Οργανόγραμμα	148
13. Προσωπικό	150
14. Επενδύσεις Περιόδου 1998-2001	155
5. Σχέσεις της Εταιρίας με το Ελληνικό Δημόσιο	156
6. Κλάδος Δραστηριότητας	159
1. Η Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας στην Ελλάδα	159
2. Ανταγωνισμός	163
7. Θεσμικό Πλαίσιο	167
1. Νομοθεσία της Ευρωπαϊκής Ένωσης	167
2. Το Ελληνικό Νομοθετικό Πλαίσιο	169
3. Παραγωγή	172
4. Μεταφορά	173
5. Διανομή	178
6. Προμήθεια	178
7. Τιμολόγια	182
8. Λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς και Εμπορία	184
9. Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά	186

8. Απολογιστικά Στοιχεία Δραστηριότητας Περιόδου 1998-2001	188
1. Γενικά	188
2. Δραστηριότητα - Εξέλιξη Κύκλου Εργασιών	192
3. Αποτελέσματα Χρήσης Περιόδου 1998-2001	194
4. Χρηματοοικονομικές Δαπάνες	202
5. Διάθεση Κερδών	202
6. Ανάλυση Οικονομικών Καταστάσεων Περιόδου 1998-2001	203
7. Χρηματοοικονομικοί Δείκτες	216
8. Ταμειακές Ροές	220
9. Απολογιστικά Στοιχεία Δραστηριότητας Εξαμήνου 2001 και 2002	222
1. Δραστηριότητα - Εξέλιξη Κύκλου Εργασιών	222
2. Αποτελέσματα Εξαμήνου 2001 και 2002	223
3. Ανάλυση Οικονομικών Καταστάσεων Εξαμήνου 2001 και 2002	228
10. Συνοπτικές Λογιστικές Καταστάσεις Εννεαμήνου 2001 και 2002	239
1. Αποτελέσματα Εννεαμήνου 2001 και 2002	239
2. Συνοπτικές Λογιστικές Καταστάσεις Εννεαμήνου 2001 και 2002	240
11. Ενοποιημένα Απολογιστικά Στοιχεία Δραστηριότητας	244
12. Συνδεδεμένες Εταιρίες	258
1. Θυγατρικές Εταιρίες	259
2. Συγγενείς Εταιρίες	263
3. Θυγατρικές των Θυγατρικών ή Συγγενών Εταιριών	266
4. Εταιρίες στις οποίες Συμμετέχουν οι Κύριοι Μέτοχοι ή/και τα Μέλη του Δ.Σ. της Εταιρίας	268
5. Διεταιρικές Συναλλαγές	269
13. Μακροχρόνιοι Στόχοι και Προοπτικές	270
1. Στόχοι - Προοπτικές	270
2. Επενδυτικό Πρόγραμμα	273
14. Πολιτική Μερισμάτων	275
15. Τιμή Διάθεσης της Μετοχής	276
1. Γενική Αξιολόγηση	276
2. Κέρδη ανά Μετοχή	276
16. Περιγραφή των GDR	277
Παράρτημα	279



ΣΥΝΟΨΗ

Η σύνοψη που ακολουθεί δεν περιέχει όλες τις πληροφορίες που μπορεί να είναι σημαντικές στον αναγνώστη και θα πρέπει να διαβάζεται σε συνδυασμό με τα υπόλοιπα κεφάλαια του παρόντος Ενημερωτικού Δελτίου.

Δραστηριότητα της ΔΕΗ Α.Ε.

Η ΔΕΗ είναι η μεγαλύτερη εταιρία παραγωγής, η μοναδική εταιρία που έχει στην ιδιοκτησία της το σύστημα μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας και, επί του παρόντος, η μοναδική εταιρία διανομής ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα, η οποία παρέχει ηλεκτρική ενέργεια σε 6,65 εκατομμύρια πελάτες περίπου, στις 30 Ιουνίου 2002. Κατά τη διάρκεια του έτους 2001 η Εταιρία παρήγαγε περίπου το 97% από τις 49.699 GWh ηλεκτρικής ενέργειας που παρήχθησαν στην Ελλάδα.

Η ΔΕΗ κατατάσσεται στις μεγαλύτερες βιομηχανικές επιχειρήσεις στην Ελλάδα ως προς τα πάγια και ως προς τα έσοδα. Το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2001 παρουσίασε συνολικές πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας ύψους € 3,074 εκατ., λειτουργικό αποτέλεσμα ύψους € 562 εκατ. και καθαρά κέρδη προ φόρων ύψους € 353,5 εκατ. (με βάση τα ελληνικά λογιστικά πρότυπα). Την 30η Ιουνίου 2002 η Εταιρία είχε συνολική εγκατεστημένη ισχύ 11.713 MW.

Η συνολική ηλεκτρική ενέργεια παράγεται από 97 ιδιόκτητους σταθμούς παραγωγής, μεταφέρεται μέσω περίπου 11.100 χιλιομέτρων γραμμών υψηλής τάσης και διανέμεται στους καταναλωτές μέσω δικτύου μήκους περίπου 198.125 χιλιομέτρων. Η ΔΕΗ παράγει επίσης το σύνολο σχεδόν του λιγνίτη που απαιτείται για τη λειτουργία των λιγνιτικών της σταθμών παραγωγής σε πέντε ιδιόκτητα ορυχεία της.

Σημαντικές Πληροφορίες για την Εταιρία

Μέχρι την θέσπιση του νόμου 2773/1999 (νόμος περί απελευθέρωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, εφεξής «Νόμος περί Απελευθέρωσης») 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 1999, η Ελληνική Κυβέρνηση θέσπισε τον Νόμο περί Απελευθέρωσης, ο οποίος ενσωμάτωσε τα άρθρα της Οδηγίας 96/92 ή «Οδηγία για την εσωτερική αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας» στην Ελληνική νομοθεσία και δημιούργησε το πλαίσιο για την απελευθέρωση της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Ο νόμος 2773/1999 προέβλεπε μεταξύ άλλων την μετατροπή της Επιχείρησης σε ανώνυμη εταιρία, προκειμένου να την καταστήσει ικανή να επιτύχει τους εμπορικούς της στόχους.

Η μετατροπή της Επιχείρησης σε ανώνυμη εταιρία έγινε την 1η Ιανουαρίου 2001. Η πρώτη της χρήση ως ανώνυμη εταιρία λήγει την 31.12.2002 και είναι εικοσιτετράμηνος διάρκειας (1.1.2001-31.12.2002).

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



δραχμών 1.000 (€ 2,935) εκάστη. Συγκεκριμένα, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας αυξήθηκε από € 113.858,08 χιλ. το 1999 σε € 645.634,63 χιλ. τη χρήση 2000, με την κεφαλαιοποίηση ποσού € 531.777 χιλ. από τις διαφορές από αναπροσαρμογή αξίας λοιπών περιουσιακών στοιχείων.

Η Εταιρία προ της μετατροπής της σε ανώνυμη εταιρία και σύμφωνα με το ΒΔ 28/1/1951, κατά την λήξη κάθε διαχειριστικού έτους είχε την υποχρέωση σύνταξης του ετησίου ισολογισμού. Ο ετήσιος ισολογισμός, έπρεπε να συνοδεύεται από λεπτομερή έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου επί των πεπραγμένων της διαχείρισης και της οικονομικής αποδόσεως κατά το λογιστικό έτος. Ο έλεγχος της διαχείρισης ΔΕΗ ανήκε σε Συμβούλιο Ελέγχου, που έδρευε παρά του Ελεγκτικού Συνεδρίου. Ο ετήσιος ισολογισμός της ΔΕΗ μετά των εκθέσεων του διοικητικού συμβουλίου και της αντιπροσωπευτικής συνέλευσης δημοσιευόταν σε ιδιαίτερο τεύχος το οποίο διανεμόταν υπό την επιμέλεια του Διοικητικού Συμβουλίου εις τα μέλη της Κυβερνήσεως και τους βουλευτές. Επίσης, ο ετήσιος ισολογισμός της ΔΕΗ μετά των εκθέσεων του διοικητικού συμβουλίου και του συμβουλίου ελέγχου δημοσιευόταν σε ιδιαίτερο φύλλο του Δελτίου Ανωνύμων Εταιριών της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως.

Η Εταιρία τηρούσε τα βιβλία και στοιχεία της και συνέτασσε τις καταστατικές της οικονομικές καταστάσεις, σε μεγάλο βαθμό, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κ.Ν. 2190/1920 και την υφιστάμενη φορολογική νομοθεσία.

Με βάση τα προβλεπόμενα από την παρ. 1 του άρθρου 10 του Ν. 2941/12.9.2000 και λόγω της εισαγωγής της στο Χρηματιστήριο Αθηνών η Εταιρία προχώρησε στην πλήρη υιοθέτηση και εφαρμογή των λογιστικών προτύπων που προβλέπονται από την ελληνική νομοθεσία και το Ε.Γ.Λ.Σ. για τις χρήσεις από το 1998. Τις οικονομικές καταστάσεις, οι οποίες ενσωματώνουν τα προβλεπόμενα από το άρθρο 10, που συνέταξε η Εταιρία για τα έτη 1998-2001 έληξε η ελεγκτική εταιρία Arthur Andersen Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές Α.Ε.

Η Εταιρία δηλώνει ότι εφαρμόζει πλήρως το Ε.Γ.Λ.Σ. στη γενική λογιστική και ότι υπάρχει πρόοδος στην τήρηση των διατάξεων του Κ.Β.Σ. Ειδικότερα η Εταιρία δεσμεύεται ότι τυχόν παραλείψεις στις οικονομικές της καταστάσεις και τα σχετικά βιβλία και στοιχεία θα αποκατασταθούν μέχρι την ημερομηνία της υποβολής της δήλωσης της φορολογίας εισοδήματος μετά το πέρας της πρώτης εταιρικής χρήσης μετά τη μετατροπή της σε ανώνυμη εταιρία που λήγει την 31.12.2002, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 4 του άρθρου 10 του ν. 2941/2001.

Τον Ιούλιο του 2001, η ΔΕΗ ανέθεσε στην American Appraisal, ανεξάρτητη εταιρία εκτιμών διεθνούς κύρους, την εκτίμηση των παγίων στοιχείων της όπως αυτά είχαν κατά την 31η Δεκεμβρίου 2000. Η εκτίμηση ολοκληρώθηκε στα τέλη του Σεπτεμβρίου 2001. Η Εταιρία προτίθεται να ενσωματώσει τα αποτελέσματα της εκτίμησης στις οικονομικές καταστάσεις της χρήσης που λήγει την 31η Δεκεμβρίου 2002, βάσει του άρθρου 10 του Νόμου 2491/2001. Για περισσότερες πληροφορίες βλ. κεφάλαιο VII «Απολογιστικά Στοιχεία Δραστηριότητας - Γενικά».

Στρατηγική

Οι κυριότεροι στρατηγικοί στόχοι της Εταιρίας είναι η διατήρηση της ηγετικής θέσης στην Ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, η συνέχιση της αναδιάρθρωσης της Εταιρίας για την περαιτέρω μείωση του κόστους και τη βελτίωση της αποδοτικότητας, η συνέχιση της ορθολογικοποίησης των επενδύσεων και του προγράμματος μείωσης του δανεισμού και η εκμετάλλευση μακροπρόθεσμων προοπτικών μελλοντικής ανάπτυξης.

Διατήρηση της ηγετικής θέσης στην Ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας: Η Εταιρία αποσκοπεί στη διατήρηση της ηγετικής της θέσης στην απελευθερωμένη και αναπτυσσόμενη ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας

εκμεταλλευόμενη τη χαμηλού κόστους παραγωγή της με τη χρήση κυρίως λιγνίτη, την τεχνογνωσία της στο χώρο της ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και το αναγνωρισμένο όνομά της.

Συνέχιση της αναδιάρθρωσης της Εταιρίας για την περαιτέρω μείωση του κόστους και τη βελτίωση της αποδοτικότητας: Η Εταιρία συνεχίζει την αναδιοργάνωση των λειτουργιών της προκειμένου να βελτιώσει περαιτέρω την ανταγωνιστικότητα της. Ανάμεσα στις βασικές επιδιώξεις του προγράμματος αναδιοργάνωσης είναι η συνέχιση της μείωσης του αριθμού των εργαζομένων (από περίπου 31.600 άτομα την 31.12.2000 σε περίπου 25.000 έως το 2005), η συνέχιση της μείωσης του κόστους και η επίτευξη βελτιωμένης λειτουργικής αποδοτικότητας (βελτιστοποίηση της διαδικασίας συντήρησης, επενδύσεις βελτίωσης της αποτελεσματικότητας των σταθμών και του εξοπλισμού, βελτίωση διαχείρισης αποθεμάτων, πολιτικής προμηθειών και διαδικασιών ανάθεσης εργασιών σε εξωτερικούς συνεργάτες).

Συνέχιση της ορθολογικοποίησης των επενδύσεων και του προγράμματος μείωσης του δανεισμού: Ως μέρος του προγράμματος αναδιάρθρωσης που τέθηκε σε εφαρμογή το 2000, η Εταιρία εισήγαγε πρόγραμμα για την ορθολογικοποίηση των επενδύσεων της εφαρμόζοντας αυστηρούς κανόνες όσον αφορά την απόδοση των επενδύσεων.

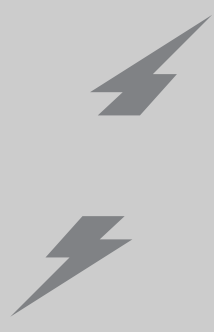
Διερεύνηση μακροπρόθεσμων προοπτικών ανάπτυξης: Η Εταιρία αναζητά προοπτικές μακροπρόθεσμης ανάπτυξης όπως:

- *Επέκταση σε Αγορές Εκτός Ελλάδος:* Η Εταιρία συνεχίζει να διερευνά τις προοπτικές που διανοίγονται στην περιοχή της Νοτιοανατολικής Ευρώπης.
- *Τηλεπικοινωνίες:* Η Εταιρία πιστεύει ότι μπορεί να εκμεταλλευτεί σημαντικές λειτουργικές συνέργιες και οικονομίες κλίμακας με την από κοινού χρήση από τις δύο δραστηριότητες (ηλεκτρική ενέργεια και τηλεπικοινωνίες) των κέντρων εξυπηρέτησης πελατείας, των υπηρεσιών διεκπεραίωσης λειτουργιών και του ονόματός της. Η ΔΕΗ εκτιμά ότι η EVERGY S.A., επιχειρηματικό σχήμα στο οποίο συμμετέχει και η WIND, θα προσφέρει ένα ευρύ φάσμα τηλεπικοινωνιακών υπηρεσιών, συμπεριλαμβανομένης της σταθερής ασύρματης τηλεφωνίας, των υπηρεσιών μετάδοσης δεδομένων και πρόσβασης στο διαδίκτυο και των υπηρεσιών πολυμέσων υποστηριζόμενων από ευρυζωνικά δίκτυα (broad band multimedia services).
- *Ανάπτυξη Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας:* Συμπληρωματικά με τις υφιστάμενες παραγωγικές δραστηριότητες, η Εταιρία συνεχίζει να επενδύει στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και να εξετάζει επενδυτικές ευκαιρίες στο χώρο αυτό.

Για περισσότερες πληροφορίες επί των στρατηγικών στόχων της Εταιρίας βλέπε κεφάλαιο «Μακροχρόνιοι Στόχοι - Προοπτικές».

Η Ελληνική Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας

Η Ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας υπόκειται σε ρυθμιστικές διατάξεις. Αυτές οι ρυθμιστικές διατάξεις έγιναν αντικείμενο σημαντικών αλλαγών κατά τα τελευταία δύο χρόνια προκειμένου η Ελλάδα να εφαρμόσει την Οδηγία της Ευρωπαϊκής Ένωσης σε σχέση με την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Στο κεφάλαιο «Θεσμικό Πλαίσιο» αναφέρεται λεπτομερώς το ρυθμιστικό πλαίσιο οργάνωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα. Ως αποτέλεσμα του νόμου 2773/1999, η αγορά παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας αναδιάρθρωθηκε προκειμένου να εισαχθεί ο ανταγωνισμός.



Βάσει της Υπουργικής Απόφασης υπ' αριθμ. Δ5/Η/Β/Φ1/οικ.337 του Υπουργείου Ανάπτυξης, που καθόρισε τους όρους και τα κριτήρια για τον ορισμό των Επιλεγόντων Πελάτων, το ποσοστό της ελληνικής αγοράς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, βάσει κατανάλωσης, που είναι ανοιχτό στον ελεύθερο ανταγωνισμό ανέρχεται σήμερα σε ποσοστό 34%. Οι πελάτες ηλεκτρικής ενέργειας χωρίζονται σε «Επιλεγόντες Πελάτες», οι οποίοι έχουν δικαίωμα επιλογής προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας βάσει σύμβασης μεταξύ του πελάτη και του προμηθευτή και σε «Μη Επιλεγόντες Πελάτες», οι οποίοι δεν έχουν το δικαίωμα επιλογής προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας και αγοράζουν το ηλεκτρικό ρεύμα αποκλειστικά από την ΔΕΗ σε ρυθμιζόμενες τιμές.

Επιπλέον, ο νόμος 2773/1999 περί απελευθέρωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας προέβλεψε και αλλαγές σχετικά με την παραγωγή, εισαγωγή, εξαγωγή, αγορά και πώληση ηλεκτρικής ενέργειας όπως:

- Την εισαγωγή του ανταγωνισμού στο χώρο της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας μέσω της χορήγησης αδειών για ιδιωτική ηλεκτροπαραγωγή στο διασυνδεδεμένο σύστημα και μέσω της διαδικασίας πρόσκλησης υποβολής προσφορών για την παραγωγή ενέργειας στα μη διασυνδεδεμένα νησιά.
- Τη δημιουργία (3.5.2001) του Διαχειριστή Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε. ή ΔΕΣΜΗΕ, ως μιας ανεξάρτητης εταιρίας με σκοπό να λειτουργεί, να διασφαλίζει τη συντήρηση και να μεριμνά για την ανάπτυξη του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς σε ολόκληρη την χώρα, καθώς και των διασυνδέσεων του με άλλα δίκτυα.
- Τη δημιουργία (1.7.2000) της ανεξάρτητης διοικητικής αρχής με την επωνυμία Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας ή ΡΑΕ, υπεύθυνη για την παρακολούθηση και τον έλεγχο της λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα. Ο ρόλος της ΡΑΕ είναι γνωμοδοτικός, εισηγητικός και εποπτικός, ενώ η λήψη αποφάσεων σχετικά με την ενέργεια γίνεται αποκλειστικά από το Υπουργείο Ανάπτυξης.
- Τη δημιουργία (1.1.2000) νομικού προσώπου δημοσίου δικαίου με την επωνυμία Οργανισμός Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ ή ΟΑΠ-ΔΕΗ με σκοπό την υποχρεωτική κοινωνική ασφάλιση του προσωπικού και των συνταξιούχων της ΔΕΗ. Σχετικά με τη λειτουργία του ΟΑΠ-ΔΕΗ βλ.επε υποκεφ. «Προσωπικό». Ο ΟΑΠ-ΔΕΗ ιδρύθηκε με το Ν. 2773/1999.

Στο κεφάλαιο «Θεσμικό Πλαίσιο» αναφέρονται λεπτομερώς οι πρόσφατες αλλαγές στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα.

Πρόσφατες Εξελίξεις

Δικαίωμα απόκτησης μέχρι 30% της ΔΕΠΑ

Η ΔΕΗ εξετάζει το ενδεχόμενο να ασκήσει το δικαίωμα που της έχει χορηγηθεί από το Ελληνικό Δημόσιο για απόκτηση μέχρι του 30% κατ' ανώτατο όριο της ΔΕΠΑ. Η άσκηση του δικαιώματος εξαρτάται από την τιμή καθώς και τους υπολοίπους όρους και προϋποθέσεις, που διαπραγματεύεται η Εταιρία με το Ελληνικό Δημόσιο. Στην παρούσα φάση η Εταιρία διαπραγματεύεται με το Ελληνικό Δημόσιο τους εν λόγω όρους και τις προϋποθέσεις κάτω από τις οποίες θα ασκηθεί το εν λόγω δικαίωμα.

Σημειώνεται ότι η από 15-22 Νοεμβρίου 2002 Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρίας ενέκρινε το σχέδιο σύμβασης μεταξύ της ΔΕΗ και του Ελληνικού Δημοσίου σχετικά με την άσκηση του δικαιώματος απόκτησης μετοχών της ΔΕΠΑ και την έναρξη διαδικασίας ασκήσεως του ως άνω δικαιώματος προαίρεσης αγοράς ποσοστού έως κατ' ανώτατο όριο 30% των μετοχών της ΔΕΠΑ Α.Ε. από το Ελληνικό Δημόσιο καθώς και

την άσκηση του σχετικού δικαιώματος αγοράς. Η οριστική απόφαση για την πραγματοποίηση της εν λόγω αγοράς θα ληφθεί από μελλοντική Γενική Συνέλευση, η οποία θα κληθεί τότε να εγκρίνει τη σχετική οριστική σύμβαση όπως αυτή θα έχει οριστικοποιηθεί μετά από τις σχετικές διαπραγματεύσεις. Το σχέδιο σύμβασης που υποβλήθηκε στην ίδια Γενική Συνέλευση ορίζει εκτός των άλλων ότι η αποτίμηση της αξίας των προς πώληση μετοχών θα γίνεται από κοινά επιλεγόμενο εκτιμητή, με τον οποίο θα συμφωνείται η πλέον ενδεδειγμένη μέθοδος υπολογισμού του τιμήματος πώλησης των μετοχών, παίρνοντας υπόψη τις συνθήκες της αγοράς, την τρέχουσα κατάσταση της ΔΕΠΑ και τις μέχρι τότε αποτιμήσεις των μετοχών της ΔΕΠΑ σε σχετικές συναλλαγές, σε συνδυασμό και με τις διατάξεις του 2190/20.

Η εξαγορά των μετοχών της ΔΕΠΑ, εφόσον πραγματοποιηθεί θα χρηματοδοτηθεί από διαθέσιμα της Εταιρίας.

Ανενεργές Επενδύσεις

Τον Οκτώβριο του τρέχοντος έτους η Ευρωπαϊκή Επιτροπή ενέκρινε σχετική αίτηση του Ελληνικού Δημοσίου να επιτραπεί στη ΔΕΗ να αντισταθμίσει, στα πλαίσια της οδηγίας 96/92ΕΚ για την απελευθέρωση της ηλεκτρικής ενέργειας, το υπερβάλλον κόστος ορισμένων ανενεργών επενδύσεων της.

Σύμφωνα με την απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής το ανώτατο συνολικό ποσό των αντισταθμίσεων ανέρχεται σε Ευρώ 1.430 εκατ. και αναλύεται ως εξής:

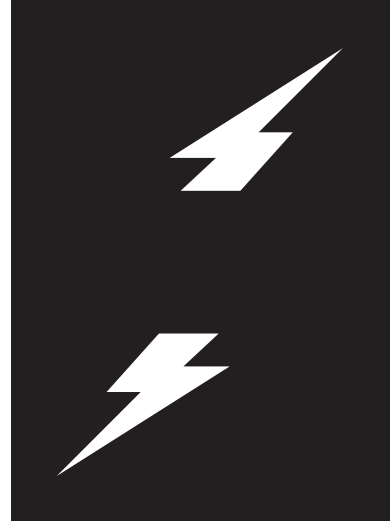
1. ποσό € 929 εκατ. κατ' ανώτατο όριο για κόστη που αφορούν επενδύσεις σε οικονομικά μη ανταγωνιστικούς σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που μπορεί να ανακτηθεί από τη ΔΕΗ μέχρι το έτος 2015
2. ποσό € 324 εκατ. κατ' ανώτατο όριο για κόστη επενδύσεων εκτός του συνήθους πεδίου δραστηριότητας της Εταιρίας, που μπορεί να ανακτηθεί έως το 2006 και
3. ποσό € 178 εκατ., για κόστη που έχουν σχέση με τη μακροχρόνια σύμβαση (λήξεως εντός του 2006) με την Αλουμίνιον της Ελλάδος Α.Ε.

Η υλοποίηση της απόφασης προϋποθέτει σειρά διαδικασιών και ενεργειών. Το Ελληνικό Δημόσιο μελετά την απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής και θα λάβει υπόψη τα συμπεράσματά της, σε συνάρτηση και με τις εκάστοτε εξελίξεις στις ανταγωνιστικές συνθήκες αγοράς, προκειμένου αυτή να εφαρμοσθεί προς όφελος της Εταιρίας.

Νέα Μονάδα Παραγωγής

Το Νοέμβριο του 2002 η Εταιρία υπέβαλε αίτηση στη ΠΑΕ για την κατασκευή μιας νέας μονάδας φυσικού αερίου συνδυασμένου κύκλου (CCGT) στο σταθμό του Λαυρίου συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 400 MW περίπου. Σε περίπτωση που η ΠΑΕ εγκρίνει την αίτηση, η κατασκευή της εν λόγω μονάδας θα ολοκληρωθεί σε τρία περίπου χρόνια από τη χορήγηση της άδειας.

ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ - ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΟΙ ΚΙΝΔΥΝΟΙ



Από τις πληροφορίες που περιέχονται στο παρόν Ενημερωτικό Δελτίο, οι επενδυτές πρέπει να λάβουν προσεκτικά υπόψη τους τόσο τους επενδυτικούς παράγοντες όσο και τα λοιπά στοιχεία που αναφέρονται παρακάτω προτού λάβουν οποιαδήποτε απόφαση σχετικά με την πιθανή επένδυση τους σε μετοχές της Εταιρίας «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.».

Επισημαίνεται ότι η μελέτη του κεφαλαίου αυτού και μόνον, δεν είναι επαρκής για να αποκτήσουν οι επενδυτές μια ολοκληρωμένη εικόνα για τη λήψη επενδυτικής απόφασης. Ως εκ τούτου, η απόφαση για πιθανή επένδυση σε μετοχές που προσφέρονται με την παρούσα Δημόσια Εγγραφή οφείλει να βασίζεται στο σύνολο των πληροφοριών που περιέχονται στο Ενημερωτικό Δελτίο.

Στο Ενημερωτικό Δελτίο έχει συμπεριληφθεί κάθε στοιχείο που περιλαμβάνεται στο υπόδειγμα του Ενημερωτικού Δελτίου, προβλέπεται από το Π.Δ. 348/85 και ισχύει για την περίπτωση της Εταιρίας, καθώς επίσης έχουν συμπεριληφθεί τα συμπεράσματα του οικονομικού και νομικού ελέγχου που κατά την κρίση των Αναδόχων είναι δυνατόν να επηρεάσουν την οικονομική κατάσταση, την περιουσιακή διάρθρωση και τις συνέπειές τους για την Εταιρία.

Ιδιαίτερα επισημαίνεται ότι οι όποιες δηλώσεις και αξιολογικές κρίσεις των Γενικών Συντονιστών - Κυρίων Αναδόχων της Εγχώριας Προσφοράς που εμφανίζονται στο παρόν κεφάλαιο και αλλού στο Ενημερωτικό Δελτίο, δεν αποτελούν εγγυητικές δηλώσεις ούτε προτροπή για επένδυση. Οι Γενικοί Συντονιστές - Κύριοι Ανάδοχοι της Εγχώριας Προσφοράς συστήνουν στο επενδυτικό κοινό να χρησιμοποιήσει όλα τα στοιχεία του παρόντος Ενημερωτικού Δελτίου για να διαμορφώσει ίδια άποψη για την Εταιρία.

1. Σημαντικές Σημειώσεις

Διατάξεις του Καταστατικού της ΔΕΗ που Αποκλίνουν των Ρυθμίσεων του Κ.Ν. 2190/20

Σύμφωνα με την έκθεση του νομικού ελέγχου της Εταιρίας «στο Καταστατικό της ΔΕΗ περιλαμβάνονται διατάξεις που αποκλίνουν των αντίστοιχων ρυθμίσεων του Κ.Ν. 2190/20, κατά τρόπο όμως σύμφωνο, αφού ερείδονται επί της σχετικής εξουσιοδοτικής διάταξης του άρθρου 43 παρ. 3 του Ν. 2773/1999.»

Ειδικότερα ο νομικός ελεγκτής αναφέρει τα εξής:

«1. Σύμφωνα με το άρθρο 8 του Καταστατικού της Εταιρίας προβλέπεται, ότι 1. σε οποιαδήποτε περίπτωση η συμμετοχή του Ελληνικού Δημοσίου στο εκάστοτε μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας δεν μπορεί να είναι κατώτερη του πενήντα ένα τοις εκατό (51%) των μετά ψήφου μετοχών της εταιρείας μετά από κάθε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου (αρθρ. 43 παρ. 3 του Ν. 2773/1999). 2. Σε περίπτωση που η συμμετοχή άλλου μετόχου ή συνδεδεμένων επιχειρήσεων κατά την έννοια του άρθρου 42ε του Κ.Ν. 2190/1920 υπερβεί συνολικά το πέντε τοις εκατό (5%), ο συγκεκριμένος μέτοχος ή οι συνδεδεμένες επιχειρήσεις δεν θα έχουν δικαίωμα παράστασης και ψήφου στη Γενική Συνέλευση για το ποσοστό που υπερβαίνει το πιο πάνω ποσοστό (5%). 3. 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 πέντε τοις εκατό (5%), δεν θα έχουν δικαίωμα παραστάσεως και ψήφου για λογαριασμό του συγκεκριμένου δικαιούχου ως προς το υπερβάλλον. Οι όροι για την τήρηση του παρόντος άρθρου τίθενται στη σύμβαση μεταξύ της εταιρίας και των ανωτέρω τραπεζών ή οργανισμών. 4. Το άρθρο αυτό του Καταστατικού δεν μπορεί να τροποποιηθεί με απόφαση της Γενικής Συνέλευσης. Οι παράγραφοι 2 και 3 του άρθρου 8 το περιεχόμενο των οποίων περιγράφεται παραπάνω, αποκλίνουν των αντιστοίχων προβλέψεων του Κ.Ν. 2190/20, και συγκεκριμένα της αναγκαστικής διάταξης της παρ. 1 του άρθρου 30, διατηρώντας υπέρ των μετόχων της μειοψηφίας τα δικαιώματα που προβλέπονται στα άρθρα 39 και 40 του Κ.Ν. 2190/20 για μετόχους που εκπροσωπούν το 1/20 του μετοχικού κεφαλαίου .

Τέθηκε εν προκειμένω υπόψη μας η υπ' αρ. 447/2000 γνωμοδότηση του Συμβουλίου της Επικρατείας (Ε' τμήμα) στην οποία σημειώνεται ότι κατά την κρατήσασα στο Τμήμα γνώμη της πλειοψηφίας, η εξουσιοδοτική διάταξη της παρ. 2 του άρθρου 43 του Ν. 2773/99 «επιτρέπει να ρυθμίζονται στο καταστατικό της ΔΕΗ Α.Ε. τα αναφερόμενα στη διάταξη αυτή θέματα κατ' απόκλιση και από τις αναγκαστικές διατάξεις του Κ.Ν. 2190/20, υπό τον όρο όμως ότι οι σχετικές ρυθμίσεις θα συναρτώνται με τον ιδιαίτερο χαρακτήρα της εταιρείας και δεν θα προσκρούουν σε υπέρτερης τυπικής ισχύος κανόνες δικαίου». Σύμφωνα με την ίδια γνώμη οι ανωτέρω διατάξεις του άρθρου 8 του Καταστατικού, περιορίζουν το δικαίωμα ψήφου των μετόχων που συμμετέχουν στο κεφάλαιο της εταιρείας με ποσοστό μεγαλύτερο του 5% ενόψει του ιδιαίτερου χαρακτήρα της ΔΕΗ σύνομα και αποφαίνεται σχετικά: «Επομένως οι ανωτέρω αποκλίσεις από την αρχή της ισότητας και οι περιορισμοί του δικαιώματος οικονομικής ελευθερίας θεσπίζονται με κριτήρια αντικειμενικά, δικαιολογούνται από λόγους δημοσίου συμφέροντος και δεν θίγουν, ιδίως ενόψει των δικαιωμάτων που επιφυλάσσει το Καταστατικό στη μειοψηφία, τον πυρήνα του εκ της μετοχής δικαιώματος. Συνεπώς οι διατάξεις των παρ. 2, 3 και 4 του άρθρου 8 του Καταστατικού καθώς και η διάταξη της παρ. 2 του άρθρου 21, η οποία προβλέπει το δικαίωμα συμμετοχής των μετόχων στην Γενική Συνέλευση υπό την επιφύλαξη όσων ορίζονται στο άρθρο 8, ευρίσκουν έρεισμα στην εξουσιοδοτική διάταξη και δεν προσκρούουν σε υπέρτερης ισχύος κανόνες δικαίου». Κατά τη γνώμη του μειοψηφήσαντος Συμβουλίου «η ρύθμιση του άρθρου 8 παρ. 2 είναι μη νόμιμη και διαγραπτέα ως τιθέμενη εκτός των ορίων της εξουσιοδοτήσεως», καθώς το Δημόσιο βρίσκεται με ενισχυμένη θέση στη Γενική Συνέλευση σε σχέση με εκείνη που θα εδικαιολογείτο από τον αριθμό των μετοχών του, καθώς του παρέχεται το δικαίωμα να προβαίνει στη λήψη των θεμελιωδών για την πορεία της ΔΕΗ αποφάσεων με μειωμένη απαρτία και πλειοψηφία. Κατά συνέπεια κατά την γνώμη αυτή ήταν απαραίτητη ειδική νομοθετική εξουσιοδότηση που όμως ελλείπει. Εκφράστηκαν επίσης από τη γνώμη αυτή επιφυλάξεις για τη συμβατότητα αυτής της ρύθμισης με το άρθρο 42 της Οδηγίας 77/91/ΕΟΚ.

Επισημαίνεται πάντως ότι αντίστοιχη διάταξη έχει περιληφθεί και σε άλλα καταστατικά αποκρατικοποιημένων ΔΕΚΟ.

2. Σχετικά με το άρθρο 14 παρ. 1 και 2 του Π.Δ. 333/2000, με το οποίο καθιερώνεται η αρχή της μη διενέργειας πράξεων ανταγωνισμού από πρώην διευθυντικά στελέχη και εν γένει εργαζομένους της, μετά την αποχώρησή του από αυτήν, παρατηρούνται τα ακόλουθα:

Κατ' αρχήν ενώ η παράγραφος 2 του εν λόγω άρθρου περιορίζει το χρόνο ισχύος της προηγουμένης παραγράφου 1 του ίδιου άρθρου στα δύο χρόνια από τη λήξη της θητείας ή τη αποχώρηση μέλους του Δ.Σ., ή του Συμβουλίου Διεύθυνσης ή την εν γένει αποχώρησή του από την Επιχείρηση, η παράγραφος 1 του ίδιου άρθρου αναφέρεται γενικά στο προσωπικό της ΔΕΗ, ανεξαρτήτως άλλης ιδιότητας, πλην όμως ερμηνευτικά συνάγεται ότι δεσμεύει τους εν λόγω εργαζομένους (πλην των διευθυντικών στελεχών) μόνο για το χρονικό διάστημα της εργασιακής τους σχέσης με τη ΔΕΗ.



Εξετάζοντας γενικά το άρθρο 14, το Ε΄ Τμήμα του Συμβουλίου της Επικρατείας, δεν εντόπισε υπέρμετρο περιορισμό του συνταγματικού δικαιώματος της ελευθερίας της εργασίας.

3. Τέλος, απόκλιση από τις διατάξεις του Κ.Ν. 2190/20 συνιστούν (α) η μη συμπερίληψη ως ειδικότερη αναφορά της έγερσης της εταιρικής αγωγής, μεταξύ των αρμοδιοτήτων της Γενικής Συνέλευσης, όπως αυτές απαριθμούνται στο άρθρο 21 του Καταστατικού, πλην όμως το ζήτημα αυτό ρυθμίζεται με την παραπομπή στα σχετικά άρθρα 22α και 22β του Κ.Ν. 2190/1920 από το άρθρο 13 παρ. 1 του Καταστατικού. (β) η στο ίδιο άρθρο 21 απαγόρευση τροποποίησής του, με απόφαση της Γενικής Συνέλευσης, από την οποία απαγόρευση συμπεραίνεται ότι τέτοια τροποποίηση του συγκεκριμένου άρθρου γίνεται μόνο διά της νομοθετικής οδού.»

Τέλος σχετικά με τα ανωτέρω ο ανεξάρτητος νομικός ελεγκτής αναφέρει τα ακόλουθα:

«Σχετικά με τη δυνατότητα εισαγωγής από το Ν. 2773/1999 κατά παραδεκτό και σύννομο τρόπο εξαιρέσεων έναντι του Κ.Ν. 2190/1920, επισημαίνουμε την επ΄ αυτού του σημείου γνωμοδότηση υπ΄ αριθμ. 447/2000 του Ε΄ Τμήματος του Συμβουλίου της Επικρατείας, η οποία κατά πλειοψηφία αποφάνθηκε υπέρ της νομιμότητας της κατ΄ απόκλιση των διατάξεων του Κ.Ν. 2190/20 ρυθμίσεων του Ν. 2773/99».

2. Επενδυτικοί Κίνδυνοι

Πέραν των λοιπών πληροφοριών οι οποίες περιέχονται στο παρόν Ενημερωτικό Δελτίο, οι επενδυτές θα πρέπει να λάβουν υπ΄ όψιν τους επενδυτικούς κινδύνους που αναφέρονται κατωτέρω προτού λάβουν οποιαδήποτε απόφαση σχετικά με πιθανή επένδυσή τους σε μετοχές της Εταιρίας. Οι Γενικοί Συντονιστές - Κύριοι Ανάδοχοι της Εγχώριας Προσφοράς δηλώνουν ότι στο παρόν κεφάλαιο του Ενημερωτικού Δελτίου περιγράφονται οι κίνδυνοι που κατά την κρίση τους, μπορούν να επηρεάσουν σημαντικά τα αποτελέσματα, τη χρηματοοικονομική θέση της Εταιρίας, ή ακόμη και απευθείας την τιμή της μετοχής, βάσει των ελέγχων που διενήργησαν σύμφωνα με τις διατάξεις του Π.Δ. 350/1985, όπως τροποποιήθηκε και ισχύει και των στοιχείων και πληροφοριών που έχουν τεθεί υπόψη τους από την Εταιρία.

Κίνδυνοι σχετικοί με την Εταιρία

Το πιστοποιητικό ελέγχου των οικονομικών καταστάσεων της Εταιρίας περιλαμβάνει, μεταξύ άλλων, παρατήρηση σχετικά με την επάρκεια του μητρώου παγίων

Πριν τη μετατροπή της σε ανώνυμη εταιρία την 1η Ιανουαρίου του 2001, η ΔΕΗ δεν τηρούσε επαρκές μητρώο παγίων, με αποτέλεσμα τα στοιχεία που περιέχονται σε αυτό να μην είναι αρκετά λεπτομερή ώστε να μπορεί η Εταιρία να προσδιορίσει άμεσα το κάθε πάγιο. Η ΔΕΗ έχει αναλάβει την ευθύνη να ολοκληρώσει τη διαδικασία αναβάθμισης του μητρώου παγίων στοιχείων της έως το τέλος της πρώτης εικοσιτετράμηνης χρήσης που λήγει την 31 Δεκεμβρίου 2002 προκειμένου αυτό να περιλαμβάνει επαρκείς λεπτομέρειες για τα πάγια στοιχεία. Κατά συνέπεια των ανωτέρω, στο πιστοποιητικό ελέγχου της Ernst & Young Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές Α.Ε. και της Arthur Andersen Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές Α.Ε. υπάρχει παρατήρηση σχετικά με το μητρώο των παγίων, που αναφέρει τα εξής: «Η επαλήθευση των λογαριασμών ενσώματων ακινητοποιήσεων μέσω διενεργηθείσας φυσικής απογραφής των αντίστοιχων περιουσιακών στοιχείων δεν κατέστη δυνατή λόγω μη επαρκούς ανάλυσης του μητρώου παγίων στοιχείων της Εταιρίας».

Σχετικά με τις υπόλοιπες παρατηρήσεις του πιστοποιητικού ελέγχου των ορκωτών ελεγκτών βλέπε κεφάλαιο Ι «Πληροφορίες για τη Σύνοψη του Ενημερωτικού Δελτίου και τους Ελεγκτές της Εταιρίας».

Η Εταιρία βρίσκεται στη διαδικασία αναπροσαρμογής της αξίας των παγίων στοιχείων της. Ωστόσο, η εκτίμηση αυτή δεν αποτυπώνεται στις ηλεγμένες οικονομικές καταστάσεις που παρουσιάζονται στο παρόν Ενημερωτικό Δελτίο.

Πριν τη μετατροπή της σε ανώνυμη εταιρία την 1η Ιανουαρίου του 2001, η ΔΕΗ δεν τηρούσε επαρκές μητρώο παγίων, με αποτέλεσμα τα στοιχεία που περιέχονται σε αυτό να μην είναι αρκετά λεπτομερή ώστε να μπορεί η Εταιρία να προσδιορίσει άμεσα το κάθε πάγιο.

Η ΔΕΗ ανέθεσε την εκτίμηση της αξίας των παγίων περιουσιακών της στοιχείων στην εταιρία American Appraisal, ώστε να προσδιοριστεί η εύλογη αγοραία αξία τους. Η εν λόγω εταιρία συνέταξε το 2001 έκθεση, περίληψη της οποίας συμπεριλαμβάνεται στο παράρτημα του παρόντος Ενημερωτικού Δελτίου, όπου περιγράφονται τα κριτήρια που χρησιμοποιήθηκαν για τον καθορισμό της εύλογης αγοραίας αξίας των παγίων στοιχείων της ΔΕΗ. Η ΔΕΗ βρίσκεται σε διαδικασία αναπροσαρμογής της αξίας των παγίων στοιχείων της στα βιβλία της βασισμένη στην εκτίμηση της αξίας τους από την American Appraisal. Ωστόσο, οι αξίες που ενσωματώνονται στις ηλεγμένες οικονομικές καταστάσεις που περιλαμβάνονται στο παρόν, καθώς και στην ανέλεγκτη λογιστική κατάσταση της 30.9.2002, δεν αποτυπώνουν την εν λόγω εκτίμηση και συνεπώς ούτε την εύλογη αγοραία αξία των παγίων, καθώς η διαδικασία αναβάθμισης του μητρώου παγίων δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί. Η Εταιρία θα ολοκληρώσει τη διαδικασία αναβάθμισης του μητρώου παγίων της έως το τέλος της πρώτης εικοσιτετράμηνης χρήσης που λήγει την 31 Δεκεμβρίου 2002, το οποίο θα περιλαμβάνει λεπτομερή κατάλογο των παγίων στοιχείων της στην εύλογη αγοραία αξία τους.

Η Εταιρία πρόκειται, με την ολοκλήρωση του μητρώου παγίων, να ενσωματώσει τα αποτελέσματα της εκτίμησης στις οικονομικές της καταστάσεις της πρώτης εικοσιτετράμηνης χρήσης που λήγει την 31 Δεκεμβρίου 2002, βάσει του Ν 2941/12.09.2001, που της δίνει το δικαίωμα αυτό. Η λογιστική αξία των παγίων της Εταιρίας κατά την 31.12.2002 θα είναι σημαντικά υψηλότερη από την αντίστοιχη αξία τους την 30.6.2002. Ως αποτέλεσμα, οι αποσβέσεις την 31.12.2002 θα είναι αναλογικά μεγαλύτερες από αυτές της 30.6.2002. Θα πρέπει επιπλέον να ληφθεί υπόψη οποιαδήποτε προσθήκη ή μείωση παγίων περιουσιακών στοιχείων από την 1.1.2001 και μετά.

Κατά της Εταιρίας έχει εγερθεί ένας σημαντικός αριθμός αγωγών

Κατά της Εταιρίας έχει εγερθεί ένας σημαντικός αριθμός αγωγών, οι οποίες αφορούν θέματα που έχουν προκύψει κατά την εκτέλεση των εργασιών της. Τα διεκδικούμενα ποσά εκτιμώνται συνολικά σε περίπου € 426 εκατ. Επιπλέον, η Εταιρία είναι εναγόμενη σε αγωγές ή προσφυγές που αφορούν περιβαλλοντικά θέματα. Παρόλο που η Εταιρία, σε ορισμένες από τις εκκρεμοδικίες έχει δικαιωθεί στα πρωτοβάθμια και δευτεροβάθμια δικαστήρια, δεν είναι σε θέση να προβλέψει την οριστική τους έκβαση, η οποία μπορεί και να είναι αρνητική. Η Εταιρία εμπλέκεται επίσης σε ορισμένες εκκρεμοδικίες με πιθανές περιβαλλοντικές επιπτώσεις. Οι επιδικίες αυτές, παρόλο που μπορεί να μην περιλαμβάνουν χρηματικά πρόστιμα και κατά συνέπεια δε μπορούν να ποσοτικοποιηθούν, σε περίπτωση που η έκβασή τους είναι αρνητική, ενδέχεται να έχουν δυσμενείς επιπτώσεις στην οικονομική κατάσταση και στη λειτουργία της Εταιρίας.

Τα συνολικά ποσά με τα οποία ενδέχεται να επιβαρυνθεί η Εταιρία, μπορεί να είναι σημαντικά. Η Εταιρία έχει διενεργήσει πρόβλεψη για εκείνες τις εκκρεμοδικίες όπου θεωρεί πιθανή μία αρνητική έκβαση και όπου είναι σε θέση να εκτιμήσει την πιθανή ζημιά. Ωστόσο, είναι πιθανό να έχει διενεργήσει ανεπαρκείς προβλέψεις για εκκρεμοδικίες. Κατά συνέπεια, οι εκκρεμοδικίες που θα έχουν αρνητική έκβαση καθ' υπέρβαση του ύψους των διενεργηθεισών προβλέψεων ενδέχεται να επηρεάσουν αρνητικά την οικονομική κατάσταση και τα αποτελέσματα της Εταιρίας.



Για περισσότερες πληροφορίες βλ. κεφ. «Επιδικίες - Φιλικό Διακανονισμό - Διαιτησίες» και «Επενδυτικοί Κίνδυνοι - Η Εταιρία ενδέχεται να έχει σημαντικές συνταξιοδοτικές υποχρεώσεις στο μέλλον». Βλ. Κεφάλαιο «Πληροφορίες για τη Σύσταση του Ενημερωτικού Δελτίου και τους Ελεγκτές της Εταιρίας - Νομικός Έλεγχος της Εταιρίας».

Η Εταιρία ενδέχεται να έχει σημαντικές συνταξιοδοτικές υποχρεώσεις στο μέλλον

Σύμφωνα με τον Ν. 2773/99 περί απελευθέρωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (εφεξής «Νόμος περί Απελευθέρωσης») όπως ισχύει από 22 Δεκεμβρίου 1999, ο ΟΑΠ - ΔΕΗ, που ιδρύθηκε με το νόμο αυτό, ανέλαβε όλες τις υποχρεώσεις της Εταιρίας σχετικά με συνταξιοδοτικές, ιατροφαρμακευτικές και λοιπές ασφαλιστικές παροχές προς τους υπαλλήλους και συνταξιούχους της, όπως στη συνέχεια αναφέρεται.

Έως την 31 Δεκεμβρίου 1999 η ΔΕΗ, ως εργοδότης, 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. Σύμφωνα με αναλογιστική μελέτη, οι υποχρεώσεις της Εταιρίας κατά την 31η Δεκεμβρίου 1999 από τα ασφαλιστικά προγράμματα (κύριο συνταξιοδοτικό πρόγραμμα, πρόγραμμα επικουρικής ασφάλισης και εφάπαξ βοηθημάτων και ιατροφαρμακευτικής περίθαλψης, κλπ.), που λειτουργούσε μέχρι την έναρξη ισχύος του Ν. 2773/99, ανέρχονταν σε € 10,4 δισ. περίπου.

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, των θυγατρικών της και του ίδιου του οργανισμού. Συνεπεία αυτού του νόμου, από την 1.1.2000 η κύρια ασφαλιστική υποχρέωση της ΔΕΗ έναντι των εργαζομένων και συνταξιούχων της είναι η καταβολή των εργοδοτικών της εισφορών στον ΟΑΠ-ΔΕΗ. Βλ. επίσης κεφ. «Πληροφορίες για την Εταιρία - Ασφάλιση» και «Πληροφορίες για τη Σύσταση του Ενημερωτικού Δελτίου και τους Ελεγκτές της Εταιρίας - Νομικός Έλεγχος της Εταιρίας».

Παρόλο που με βάση την ισχύουσα νομοθεσία η ΔΕΗ δεν υποχρεούται να καλύπτει το ποσό της διαφοράς μεταξύ εσόδων και δαπανών του Ο.Α.Π., καθώς το Ελληνικό Δημόσιο έχει αναλάβει αυτή την υποχρέωση, δεν μπορεί να αποκλειστεί παντελώς το ενδεχόμενο το νομοθετικό πλαίσιο βάσει του οποίου οι σχετικές υποχρεώσεις μεταφέρονται στον ΟΑΠ, και εμμέσως στο Δημόσιο, να αλλιάξει ή στο μέλλον η Εταιρία να κληθεί να καλύψει μελλοντικά ελλείμματα του ΟΑΠ. Βλ. κεφ. «Πληροφορίες για τη σύσταση του Ενημερωτικού Δελτίου - Νομικός Έλεγχος».

Ο τρόπος καθορισμού των μελλοντικών τιμολογίων δεν έχει οριστικοποιηθεί

Με το Νόμο περί Απελευθέρωσης, ιδρύθηκε η ανεξάρτητη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας ή ΡΑΕ, με γνωμοδοτικό, εισηγητικό και εποπτικό ρόλο σε όλους τους τομείς της ενέργειας, η οποία λειτουργεί βάσει ορισμένων βασικών αρχών που έθεσε ο ανωτέρω Νόμος. Το επίπεδο των τιμολογίων ηλεκτρικού ρεύματος που χρεώνουν όλοι οι προμηθευτές, συμπεριλαμβανομένης της ΔΕΗ, προς τους καταναλωτές, τα τιμολόγια που χρεώνει ο ΔΕΣΜΗΕ σε όλους τους προμηθευτές, συμπεριλαμβανομένης της ΔΕΗ, για τη χρήση και τη σύνδεση με το διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς, και τα τιμολόγια που χρεώνει η ΔΕΗ όλους τους προμηθευτές για τη χρήση του δικτύου διανομής, καθορίζονται από το Υπουργείο Ανάπτυξης μετά από γνωμοδότηση της ΡΑΕ. Παρόλο

που το Υπουργείο Ανάπτυξης πρόσφατα γνωστοποίησε στην Εταιρία τα κριτήρια βάσει των οποίων θα καθορίζονται τα τιμολόγια, δεν μπορεί να υπάρξει διαβεβαίωση σχετικά με το επίπεδο των τιμολογίων.

Επιπλέον, αν και βάσει του Νόμου περί Απελευθέρωσης η ΡΑΕ πρέπει να παρέχει γνωμοδοτήσεις σχετικά με τα επίπεδα των τιμολογίων, το Υπουργείο Ανάπτυξης δεν υποχρεούται να υιοθετεί τις γνωμοδοτήσεις αυτές. Για παράδειγμα, τον Ιούλιο 2002 η ΡΑΕ πρότεινε αύξηση των τιμολογίων κατά 4% και το Υπουργείο Ανάπτυξης αύξησε τα τιμολόγια κατά 3,85%. Περαιτέρω, για όσο χρονικό διάστημα η ΔΕΗ προμηθεύει με ηλεκτρική ενέργεια τουλάχιστον το 70% της αγοράς των Επιλεγόντων Πελατών, το Υπουργείο Ανάπτυξης θα εξακολουθεί να θέτει τα ανώτατα όρια τιμολογίων, που θα χρεώνει η Εταιρία τους Επιλέγοντες Πελάτες.

Τα μελλοντικά τιμολόγια ηλεκτρικής ενέργειας, τα οποία δεν ελέγχονται ούτε μπορεί να προβλεφθούν από τη ΔΕΗ, ενδέχεται να αλληλάξουν με τέτοιον τρόπο, ώστε να έχουν σημαντική αρνητική επίδραση στη λειτουργία, την οικονομική κατάσταση και τα αποτελέσματα της Εταιρίας. Για περισσότερες πληροφορίες επί των τιμολογίων βλέπε κεφ. «Θεσμικό Πλαίσιο - Τιμολόγια».

Οι απαιτήσεις περί εσωτερικού ελέγχου στην Ελλάδα διαφέρουν από αυτές άλλων χωρών συμπεριλαμβανομένων και των Ηνωμένων Πολιτειών Αμερικής

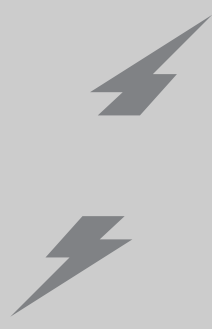
Η Εταιρία συνεχίζει να αναβαθμίζει τις διαδικασίες εσωτερικού ελέγχου προκειμένου να βελτιώσει τη διαφάνεια των διαδικασιών και τη λήψη αποφάσεων και έχει δεσμευθεί ότι θα προβεί σε όλες τις απαραίτητες ενέργειες ώστε να είναι πλήρως εναρμονισμένη με τις απαιτήσεις περί εσωτερικού ελέγχου στην Ελλάδα (βλέπε σχετικά υποκεφάλαιο 5 «Εσωτερικό Έλεγχος» του κεφ. Ι «Πληροφορίες για τη Σύμβαση του Ενημερωτικού Δελτίου και τους Ελεγκτές της Εταιρίας»). Στην προσπάθεια αυτή η Εταιρία δεν είναι υποχρεωμένη και δεν ακολουθεί συγκεκριμένα διεθνή πρότυπα σχετικά με τον εσωτερικό έλεγχο.

Η Εταιρία έχει δανειοδοτηθεί σημαντικά ώστε να καλύψει τις επενδυτικές της ανάγκες

Η Εταιρία έχει συνάψει δάνεια για τη χρηματοδότηση των κεφαλαιακών της αναγκών, τα οποία την 30 Ιουνίου 2002 ανέρχονταν σε € 4,6 δισ. έναντι € 5,3 δισ. περίπου την 30 Ιουνίου 2001. Για περισσότερες πληροφορίες βλέπε κεφ. «Απολογιστικά Στοιχεία Δραστηριότητας Εξαμήνου 2001 και 2002». Η εξυπηρέτηση των δανειακών υποχρεώσεων ενδέχεται να γίνει πιο δυσχερής, ανάλογα με το ύψος του δανεισμού και των επιτοκίων, καθώς και, σε χαμηλότερο βαθμό, τις αρνητικές συναλληλαγματικές διακυμάνσεις. Κατά συνέπεια, ενδέχεται να επηρεαστούν αρνητικά τα αποτελέσματα και η οικονομική κατάσταση της Εταιρίας ενώ μπορεί να επηρεαστεί και η ικανότητά της να εξασφαλίσει στο μέλλον χρηματοδότηση.

Οι τιμές των καυσίμων και οι κλιματολογικές συνθήκες μπορεί να έχουν σημαντική επίδραση στο λειτουργικό κόστος της Εταιρίας

Οι τιμές του πετρελαίου και του φυσικού αερίου επηρεάζουν σημαντικά το λειτουργικό κόστος της Εταιρίας. Κατά τη χρήση 2001, το 16% περίπου της καθαρής παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας (σε GWh) παράχθηκε από πετρελαιοκούς σταθμούς ενώ το 12% περίπου παράχθηκε από σταθμούς φυσικού αερίου, με αντίστοιχα ποσοστά 38% και 27% του συνολικού κόστους καυσίμων. Επειδή η Εταιρία δεν αντισταθμίζει το συναλληλαγματικό της κίνδυνο που προέρχεται από την αγορά καυσίμων, τυχόν αυξητική μεταβολή στις τιμές του πετρελαίου και του φυσικού αερίου μπορεί να έχει δυσμενείς επιπτώσεις στην οικονομική κατάσταση και τα αποτελέσματά της. Σημειώνεται ότι αρκετοί πετρελαιοκί σταθμοί παραγωγής είναι εγκαταστημένοι στα μη



διασυνδεδεμένα νησιά, όπου η Εταιρία είναι ο βασικός παραγωγός και προμηθευτής ηλεκτρικής ενέργειας και όπου τα τιμολόγια είναι στα ίδια επίπεδα με εκείνα του διασυνδεδεμένου συστήματος.

Βάσει των στοιχείων της καθαρής ετήσιας παραγωγής για τα έτη 1997-2001, κατά μέσο όρο το 9% περίπου της καθαρής ετήσιας παραγωγής προέρχεται από τους υδροηλεκτρικούς σταθμούς, παρόλο που οι σταθμοί αυτοί αντιπροσωπεύουν το 25% περίπου της εγκατεστημένης ισχύος την ίδια χρονική περίοδο. Σε περιόδους ξηρασίας, η Εταιρία βασίζεται σε μεγαλύτερο βαθμό στην παραγωγή από θερμοηλεκτρικούς σταθμούς, κυρίως με χρήση φυσικού αερίου και πετρελαίου καθώς οι λιγνιτικοί σταθμοί είναι σταθμοί φορτίου βάσης και σε μικρότερο βαθμό στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας από το εξωτερικό. Το γεγονός αυτό αυξάνει το λειτουργικό κόστος της Εταιρίας. Συνεπώς, η μείωση των βροχοπτώσεων μπορεί να έχει δυσμενείς επιπτώσεις στα αποτελέσματα της Εταιρίας.

Καθώς τα τιμολόγια καθορίζονται από το Υπουργείο Ανάπτυξης, η Εταιρία δεν είναι σε θέση σήμερα και ενδέχεται να μην μπορέσει και στο μέλλον να μετακυλίσει στους καταναλωτές το πρόσθετο κόστος που ενδεχομένως να προκύψει από αυξήσεις στις τιμές των καυσίμων. Για περισσότερες πληροφορίες βλ. κεφ. «Πληροφορίες για την Εταιρία - Παραγωγή».

Οι θεσμικές αλλαγές ενδέχεται να έχουν σημαντική αρνητική επίδραση στη λειτουργία της Εταιρίας και στα αποτελέσματά της

Οι νομοθετικές ρυθμίσεις της Ελλάδας καθώς και της Ευρωπαϊκής Ένωσης, έχουν επίδραση στη λειτουργία, στην οικονομική κατάσταση και στα αποτελέσματα της Εταιρίας. Το ρυθμιστικό πλαίσιο της αγοράς ενέργειας στην Ελλάδα έχει αλλάξει ουσιαστικά από το 2001 ως αποτέλεσμα της υιοθέτησης από την ελληνική νομοθεσία των διατάξεων της Οδηγίας Ηλεκτρισμού 96/92 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου (εφεξής «Κοινοτική Οδηγία Ηλεκτρισμού») μέσω του Νόμου 2773/1999 περί Απελευθέρωσης, που σκοπό έχει την απελευθέρωση της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και την ανάπτυξη συνθηκών ανταγωνισμού. Η αναδιάρθρωση και οι λοιπές μεταβολές στις οποίες υποβάλλεται η ΔΕΗ λόγω του νέου θεσμικού πλαισίου είναι πιθανό να έχουν ουσιαστική αρνητική επίδραση στη λειτουργία της Εταιρίας, στην οικονομική της κατάσταση και στα αποτελέσματά της.

Προκειμένου η Εταιρία να εναρμονιστεί με τις διατάξεις του Ν. 2773/1999 περί Απελευθέρωσης:

- έχει παραχωρήσει τη διαχείριση και τη λειτουργία του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας στον Διαχειριστή Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε. (ΔΕΣΜΗΕ), που ανήκει κατά 51% στο Ελληνικό Δημόσιο, βάσει του Νόμου περί Απελευθέρωσης, και
- είναι υποχρεωμένη να τηρεί χωριστούς λογαριασμούς κατά κλάδο παραγωγής, μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας. Κάθε επιχειρησιακή μονάδα είναι υπεύθυνη για τη διαχείριση του κόστους της και την επίτευξη των λειτουργικών της στόχων.

Ο Νόμος περί Απελευθέρωσης μετέβαλε ουσιαστικά τον τρόπο λειτουργίας της Εταιρίας καθώς και το πλαίσιο ρυθμίσεων με το οποίο η ΔΕΗ οφείλει να εναρμονιστεί. Το ρυθμιστικό πλαίσιο που θα υλοποιήσει το Νόμο περί Απελευθέρωσης βρίσκεται στη διαδικασία ολοκλήρωσης, ενώ συγκεκριμένες ρυθμίσεις, όπως ο Κώδικας Διαχείρισης Δικτύου που θα ορίζει την πρόσβαση προς και την λειτουργία του δικτύου διανομής, δεν έχουν οριστικοποιηθεί. Επιπλέον ο Νόμος περί Απελευθέρωσης αναμένεται να τροποποιηθεί. Συνεπώς, οι υποχρεώσεις στις οποίες υπόκειται η ΔΕΗ καθώς και οι οικονομικοί όροι ορισμένων τομέων της λειτουργίας της, όπως οι όροι παραγωγής ή διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, ενδέχεται να αλλάξουν στο άμεσο μέλλον.

Η Ευρωπαϊκή Επιτροπή παρακολουθεί την πορεία ενσωμάτωσης της Κοινοτικής Οδηγίας Ηλεκτρισμού και των άλλων σχετικών κοινοτικών διατάξεων στην ελληνική νομοθεσία, προκειμένου να διασφαλίσει ότι το ελληνικό θεσμικό πλαίσιο εναρμονίζεται με την Κοινοτική Οδηγία Ηλεκτρισμού και με τις άλλες κοινοτικές διατάξεις και νόμους, όπως για παράδειγμα τη διάταξη σχετικά με την παροχή κρατικής βοήθειας. Η Ευρωπαϊκή Επιτροπή σε συνεργασία με τα δικαστήρια των χωρών μελών της Ευρωπαϊκής Ένωσης επιβάλλει την εφαρμογή κανόνων ανταγωνισμού στην Ευρωπαϊκή Ένωση, καθώς και άλλων διατάξεων. Τυχόν τέτοιες ενέργειες ή αλλαγές ενδέχεται να επηρεάσουν αρνητικά τη λειτουργία της Εταιρίας. Δεν μπορεί να υπάρξει διαβεβαίωση ότι η Ευρωπαϊκή Επιτροπή δεν θα πάρει μέτρα ή ότι η ελληνική νομοθεσία και το ρυθμιστικό πλαίσιο δεν θα αλλοιωθούν στο μέλλον σύμφωνα με αποφάσεις της Ευρωπαϊκής Ένωσης, βάσει σχετικών κοινοτικών οδηγιών, ρυθμίσεων και νόμων. Τυχόν τέτοιες αλλαγές μπορεί να οδηγήσουν στην υποχρέωση της Εταιρίας να αποπληρώσει ποσά που αντιστοιχούν σε προνόμια που είχε λάβει στο παρελθόν. Επιπλέον, μελλοντικές αλλαγές στην πολιτική της Ευρωπαϊκής Ένωσης ή στην κυβερνητική πολιτική της Ελλάδος μπορεί επίσης να επηρεάσουν το θεσμικό πλαίσιο και τη λειτουργία της Εταιρίας κατά τρόπο που δεν είναι δυνατό να προβλεφθεί επί του παρόντος. Για παράδειγμα η Κοινοτική Οδηγία Ηλεκτρισμού βρίσκεται κατά την παρούσα περίοδο σε διαδικασία αναθεώρησης και αναμένονται τροποποιήσεις της. Για περισσότερες πληροφορίες βλ. κεφ. «Θεσμικό Πλαίσιο».

Η σχέση της ΔΕΗ με το Δημόσιο έχει, και πιθανόν να εξακολουθήσει να έχει, σημαντική επίδραση στη λειτουργία της

Κυβερνητική επιρροή στο παρελθόν

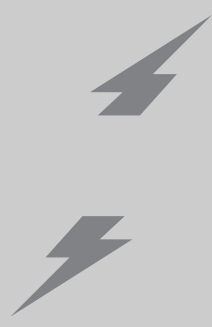
Πριν τη μετατροπή της ΔΕΗ σε ανώνυμη εταιρία την 1η Ιανουαρίου του 2001, το Ελληνικό Δημόσιο επηρέαζε σημαντικά τις διοικητικές πρακτικές της Εταιρίας, καθώς συγκεκριμένες λειτουργίες και κάποιες εμπορικές αποφάσεις επηρεάζονταν από τους πολιτικούς και οικονομικούς στόχους της εκάστοτε κυβέρνησης.

Παρόλο που οι σημερινές επιχειρηματικές αποφάσεις της ΔΕΗ διέπονται από εμπορικά κριτήρια, η ΔΕΗ εξακολουθεί να δεσμεύεται από κάποιες μη εμπορικές συμφωνίες που είχε συνάψει στο παρελθόν. Για παράδειγμα οι συμβάσεις με τους δύο μεγαλύτερους βιομηχανικούς πελάτες, την Αλουμίνιο της Ελλάδος Α.Ε. και τη Λάρκο Α.Ε. δεν είχαν συναφθεί βάσει εμπορικών κριτηρίων, αλλά βάσει της κυβερνητικής πολιτικής. Επιπλέον, δεν μπορεί να υπάρξει διαβεβαίωση ότι και στο μέλλον η ΔΕΗ δεν θα υποστεί επιρροή από το Ελληνικό Δημόσιο για τη σύναψη συμβάσεων ή για την πραγματοποίηση επενδύσεων με μη συμφέροντες γι' αυτήν όρους.

Το Ελληνικό Δημόσιο εξακολουθεί να είναι ο πλειοψηφών μέτοχος της Εταιρίας μετά τη Συνδυασμένη Προσφορά

Μετά το πέρας της Συνδυασμένης Προσφοράς το Ελληνικό Δημόσιο θα εξακολουθεί να ελέγχει το 74,5% περίπου του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρίας, ή περίπου το 71,3% του μετοχικού κεφαλαίου σε περίπτωση άσκησης του δικαιώματος προαίρεσης. Η πλειοψηφική αυτή συμμετοχή του δημοσίου στο κεφάλαιο της Εταιρίας θα επιτρέπει στο Ελληνικό Δημόσιο να επηρεάζει σημαντικά τις αποφάσεις της ΔΕΗ που υπόκεινται σε ψήφισμα από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων.

Το Ελληνικό Δημόσιο θα ασκεί τα δικαιώματά του ως μέτοχος μέσω των μηχανισμών που προβλέπονται από το ελληνικό εταιρικό δίκαιο και το καταστατικό της Εταιρίας. Σύμφωνα με το καταστατικό της ΔΕΗ για ορισμένες αποφάσεις που υπόκεινται σε έγκριση της Γενικής Συνέλευσης αρκεί η απόφαση της απλής πλειοψηφίας των μετόχων της. Τέτοιου είδους αποφάσεις περιλαμβάνουν την εκλογή του Δ.Σ. και του Διευθύνοντος Συμβούλου, τη διανομή ετήσιων κερδών και την έγκριση των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων. Όσο το Ελλη-



νικό Δημόσιο κατέχει την πλειοψηφία των μετοχών της Εταιρίας, η ελληνική Κυβέρνηση θα έχει τη δυνατότητα ως μέτοχος που ασκεί τον έλεγχο (πέραν των παραπάνω αποφάσεων):

- να επηρεάζει έναν αριθμό από σημαντικές αποφάσεις της Εταιρίας, καθώς έχει τη δυνατότητα να απορρίπτει αυξήσεις μετοχικού κεφαλαίου και άλλες τροποποιήσεις στο καταστατικό της Εταιρίας, και
- να εκλέγει έξι από τα έντεκα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ, συμπεριλαμβανομένου του Διευθύνοντος Συμβούλου.

Κατά συνέπεια, οι πράξεις του Ελληνικού Δημοσίου, το οποίο δρα μέσω του Υπουργού Οικονομίας και Οικονομικών, ενδέχεται να έχουν σημαντική επίδραση στη διοίκηση, στη στρατηγική και εν γένει στις αποφάσεις της Εταιρίας.

Η Εταιρία εκτιμά ότι θα έχει τη δυνατότητα να ακολουθήσει τη στρατηγική ακολουθεί σήμερα και η οποία βασίζεται σε εμπορικά κριτήρια (βλέπε σχετικά κεφ. «Μακροχρόνιοι Στόχοι και Προοπτικές»). Ωστόσο, δεν μπορεί να υπάρξει διαβεβαίωση ότι η σημερινή διοίκηση θα παραμείνει η ίδια ή ότι οι πρωτοβουλίες της και οι πολιτικές της δεν θα διακοπούν σε ενδεχόμενη αλλαγή της κυβερνητικής πολιτικής.

Η ΔΕΗ ενδεχομένως να αναγκασθεί να λάβει μη συμφέρουσες γι' αυτήν αποφάσεις όσον αφορά την κερδοφορία της

Οι προγραμματισμένες επενδύσεις για επιπλέον παραγωγική ισχύ περιλαμβάνουν σταθμούς παραγωγής στη Φλώρινα, στον Αθρινόλακκο-Λασίθι και στα Χανιά. Επιπλέον, η Εταιρία έχει υποβάλει αίτηση στη ΡΑΕ για χορήγηση αδείας για την κατασκευή μιας νέας μονάδας φυσικού αερίου συνδυασμένου κύκλου (CCGT) στο σταθμό του Λαυρίου. Ωστόσο, επιπλέον παραγωγική ισχύς μπορεί να απαιτηθεί για να καλύψει την αναμενόμενη ζήτηση και για να μπορέσει η ΔΕΗ να ανταπεξέλθει στο ρόλο της ως έσχατος προμηθευτής (supplier of last resort) σύμφωνα με το Νόμο περί Απελευθέρωσης. Ανάλογα με τον αριθμό νεοεισερχόμενων παραγωγών-προμηθευτών στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας μέσα στα επόμενα χρόνια, η ΔΕΗ ενδέχεται να υποχρεωθεί από το Ελληνικό Δημόσιο να προβεί σε επενδύσεις με σκοπό την αύξηση της παραγωγικής της δυναμικότητας. Η Εταιρία λειτουργεί σήμερα σε περιβάλλον χαμηλών τιμολογίων σε σχέση με άλλες Ευρωπαϊκές χώρες. Ενδέχεται λοιπόν η απόδοση των παραπάνω επενδύσεων σε επιπλέον παραγωγική ισχύ, όπως απαιτείται από τις άδειες προμήθειας σχετικά με τις υποχρεώσεις της ΔΕΗ στο διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς ή όπως απαιτείται από το νόμο περί Απελευθέρωσης σχετικά με τα μη διασυνδεδεμένα νησιά, να είναι μικρότερη από την απόδοση των επενδύσεων που θα πραγματοποιούσε η Εταιρία με βάση χρηματοοικονομικά κριτήρια. Η απόδοση των επενδύσεων αυτών μπορεί να μη δικαιολογεί τη μετατόπιση των πόρων διοίκησης της Εταιρίας. Ως αποτέλεσμα των ανωτέρω, τέτοιου είδους επενδύσεις μπορεί να έχουν αρνητική επίδραση στην κερδοφορία της Εταιρίας.

Ο ΔΕΣΜΗΕ ενδέχεται να καλέσει τη ΔΕΗ να επενδύσει στο διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς ώστε να βελτιώσει τη δυναμικότητα, την απόδοση και την ποιότητα των παγίων του συστήματος. Η ΔΕΗ μπορεί να κληθεί να καλύψει το σύνολο των κεφαλαιουχικών δαπανών που θα προκύψουν από τις επενδύσεις αυτές. Αν και, βάσει του Νόμου περί Απελευθέρωσης, η Εταιρία δικαιούται να αποζημιωθεί σήμερα για το σύνολο ή για μέρος των δαπανών αυτών από τον ΔΕΣΜΗΕ, μέσω ενός ετήσιου ποσού, το ποσό που τελικά θα της καταβληθεί θα εξαρτάται από ένα εύλογο κέρδος το οποίο θα ορίζεται από το Υπουργείο Ανάπτυξης μετά από γνωμοδότηση της ΡΑΕ. Η ΔΕΗ δεν έχει αποφασιστική συμμετοχή στον προσδιορισμό αυτού του εύλογου κέρδους ή του κόστους και επομένως δεν μπορεί να υπάρξει διαβεβαίωση ότι το κέρδος και η αποζημίωση που θα καταβληθεί στη ΔΕΗ θα καλύψουν τα πραγματικά της έξοδα, συμπεριλαμβανομένων τυχόν εξόδων χρηματοδότησης επενδύσεων, που γίνονται κατ' εντολή του ΔΕΣΜΗΕ.

Η ΔΕΗ ενδέχεται να απολέσει ορισμένα από τα δικαιώματα και τα προνόμια που απολάμβανε στο παρελθόν

Η ΔΕΗ όπως και άλλες επιχειρήσεις δημοσίου συμφέροντος, απολαμβάνουν ορισμένων προνομίων και δικαιωμάτων, όπως εξάρτηση από την υποχρεωτική ασφάλιση των μεταφορικών της μέσων καθώς και μη δυνατότητα κατάσχεσης ορισμένων παγίων της. Δεν μπορεί να υπάρξει διαβεβαίωση ότι η Εταιρία θα συνεχίσει να απολαμβάνει τα προνόμια και τα δικαιώματα αυτά στο μέλλον, ενώ η απώλειά τους ενδέχεται να επιβαρύνει την Εταιρία με επιπρόσθετα μη αναμενόμενα έξοδα, συμπεριλαμβανομένης της επιστροφής της αξίας προνομίων και δικαιωμάτων που απολάμβανε στο παρελθόν.

Για περισσότερες πληροφορίες σχετικά με τις σχέσεις της Εταιρίας με το Ελληνικό Δημόσιο βλ. κεφ. «Σχέσεις της Εταιρίας με το Ελληνικό Δημόσιο». Βλ. επίσης κεφ. «Πληροφορίες για τη Σύσταση του Ενημερωτικού Δελτίου και τους Έλεγχτες της Εταιρίας - Νομικός Έλεγχος της Εταιρίας»..

Η Εταιρία υπόκειται σε συγκεκριμένους νόμους και ρυθμίσεις που έχουν εφαρμογή στις επιχειρήσεις του ευρύτερου δημόσιου τομέα

Όσο το Ελληνικό Δημόσιο, ως κύριος μέτοχος, κατέχει το 51% του μετοχικού της κεφαλαίου, η ΔΕΗ θα συνεχίσει να θεωρείται ως προς ορισμένους τομείς, εταιρία του ευρύτερου δημοσίου τομέα. Συνεπώς οι λειτουργίες της θα συνεχίσουν να υπόκεινται σε νόμους και διατάξεις που εφαρμόζονται σε εταιρίες του ευρύτερου δημόσιου τομέα και επηρεάζουν συγκεκριμένες διαδικασίες, όπως αυτές που αφορούν, ενδεικτικά και όχι περιοριστικά, προσλήψεις, απολύσεις και αποζημιώσεις προσωπικού, ή διαδικασίες προμηθειών. Οι εν λόγω νόμοι και διατάξεις, στους οποίους δεν αναμένεται να υπόκεινται οι σημερινοί και μελλοντικοί ανταγωνιστές της Εταιρίας, ενδέχεται να περιορίσουν τη λειτουργική της ευελιξία και να έχουν σημαντικές αρνητικές επιπτώσεις στα αποτελέσματά της.

Οι πρωτοβουλίες της Εταιρίας για την επαύξηση της κερδοφορίας και της ανταγωνιστικότητας μπορεί να μην συνεχίσουν να καρποφορούν

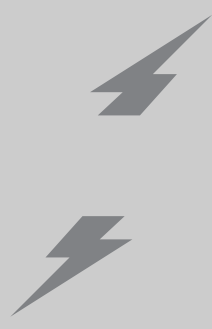
Η Εταιρία, στο πλαίσιο της απελευθερωμένης αγοράς ενέργειας, εφάρμοσε από το 2001 και συνεχίζει να εφαρμόζει ένα στρατηγικό πλάνο που αποσκοπεί στην αύξηση των κερδών, στη μείωση του κόστους και στη βελτίωση της ανταγωνιστικότητάς της. Ο βαθμός επιτυχίας του στρατηγικού πλάνου ανάπτυξης της Εταιρίας εξαρτάται μερικώς και από εξωγενείς παράγοντες, οι οποίοι δεν είναι υπό τον έλεγχό της. Τέτοιοι παράγοντες είναι η ανάπτυξη της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, η εργατική νομοθεσία και η αποδοχή των πρωτοβουλιών της Διοίκησης της Εταιρίας από το προσωπικό της. Επιπλέον, δεν μπορεί να δοθεί διαβεβαίωση ότι οι στρατηγικές επιλογές της Εταιρίας θα συνεχίζονται να εφαρμόζονται με επιτυχία ή ότι η Εταιρία θα μπορέσει να εκμεταλλευτεί στο έπακρο τις ωφέλειες που θα προκύψουν από την εφαρμογή τους.

Σχετικά με την στρατηγική της Εταιρίας βλ. επίσης κεφ. «Μακροχρόνιοι Στόχοι και Προοπτικές».

Η δυνατότητα της Εταιρίας να μειώσει το προσωπικό της είναι περιορισμένη

Η δυνατότητα της Εταιρίας να προβεί σε μειώσεις προσωπικού με άμεσο στόχο τον περιορισμό του κόστους και τη βελτίωση των δεικτών αποδοτικότητας ώστε να λειτουργεί πιο ανταγωνιστικά και να αυξήσει την κερδοφορία της, περιορίζεται από την ελληνική εργατική νομοθεσία, τις συλλογικές συμβάσεις εργασίας με τα σωματεία καθώς και από τις μέχρι σήμερα πρακτικές.

Η μείωση του προσωπικού θα επιτευχθεί μέσω των συνταξιοδοτήσεων και του περιορισμού των προσλήψεων. Οι μέθοδοι αυτές θα περιορίσουν τη δυνατότητα μείωσης του προσωπικού σε επίπεδα βέλτιστης πρακτικής και



αύξησης της κερδοφορίας. Δεν μπορεί να παρασχεθεί επομένως διαβεβαίωση ότι με την εφαρμογή της συγκεκριμένης μεθόδου ο αριθμός του προσωπικού θα μειωθεί σε επίπεδα που θα βοηθήσουν της Εταιρία να βελτιώσει την κερδοφορία της. Οι περιορισμοί της δυνατότητας της Εταιρίας να μειώσει το προσωπικό της ενδέχεται να έχει αρνητική επίδραση στην οικονομική κατάσταση και τα αποτελέσματά της. Βλ. Κεφάλαιο «Πληροφορίες για τη Σύνταξη του Ενημερωτικού Δελτίου και τους Ελεγκτές της Εταιρίας - Νομικός Έλεγχος της Εταιρίας».

Ελλειψη ασφαλιστήριων συμβολαίων στις παραγωγικές εγκαταστάσεις της Εταιρίας

Η Εταιρία, δεν έχει συνάψει ασφαλιστήρια συμβόλαια που να καλύπτουν έναντι των συνηθισμένων κινδύνων τις μονάδες παραγωγής, τα περιουσιακά στοιχεία μεταφοράς και διανομής, τον εξοπλισμό της (εκτός του εξοπλισμού πληροφορικής) και γενικά τη λειτουργία της. Πιθανή διακοπή λειτουργίας της Εταιρίας, που μπορεί να προκύψει, μεταξύ άλλων, από εργατικές διαμάχες, απεργίες, σεισμούς, πυρκαγιές και αντίξοες καιρικές συνθήκες, ενδέχεται να μειώσει τα έσοδα της Εταιρίας, να αυξήσει τις υποχρεώσεις της έναντι τρίτων ή να αυξήσει το κόστος λειτουργίας της.

Επίσης πιθανή υλική ζημιά στους βασικούς σταθμούς παραγωγής, στις εγκαταστάσεις μεταφοράς και διανομής καθώς και στον μηχανολογικό εξοπλισμό των ορυχείων ενδέχεται να επηρεάσει αρνητικά την πορεία της Εταιρίας, την οικονομική της κατάσταση και τα αποτελέσματά της. Βλ. Κεφάλαιο «Πληροφορίες για τη Σύνταξη του Ενημερωτικού Δελτίου και τους Ελεγκτές της Εταιρίας - Νομικός Έλεγχος της Εταιρίας».

Η δραστηριότητα της Εταιρίας υπόκειται σε ένα ευρύ και συνεχώς αυστηρότερο περιβαλλοντικό νομοθετικό πλαίσιο

Οι κύριες δραστηριότητες της Εταιρίας, ήτοι εξόρυξη λιγνίτη, παραγωγή, μεταφορά και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας υπάγονται σε ένα ευρύ περιβαλλοντικό νομοθετικό πλαίσιο, το οποίο είναι εναρμονισμένο με τις κοινοτικές οδηγίες και τις διεθνείς συμφωνίες. Η περιβαλλοντική νομοθεσία που επηρεάζει τις λειτουργίες της Εταιρίας αφορά κυρίως τις εκπομπές αερίων, τη ρύπανση των υδάτινων πόρων, τη διάθεση των αποβλήτων και τα ηλεκτρομαγνητικά πεδία. Τα κυριότερα παραπροϊόντα της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ορυκτά καύσιμα είναι οι εκπομπές διοξειδίου του θείου (SO₂), οξειδίων του αζώτου (NO_x), διοξειδίου του άνθρακα (CO₂) και αιωρούμενων σωματιδίων όπως σκόνης και τέφρας. Ο κύριος στόχος της περιβαλλοντικής νομοθεσίας στην οποία υπόκειται η Εταιρία είναι η μείωση αυτών των εκπομπών.

Η Εταιρία πραγματοποιεί σημαντικές κεφαλαιουχικές δαπάνες για την εφαρμογή προληπτικών ή και επανορθωτικών μέτρων προκειμένου να συμμορφώνεται με την κείμενη περιβαλλοντική νομοθεσία. Επιπλέον, είναι πιθανό να υπάρξουν στο μέλλον περιβαλλοντικοί νόμοι τόσο σε εθνικό όσο και σε ευρωπαϊκό επίπεδο που θα οδηγήσουν σε ένα πιο αυστηρό κανονιστικό πλαίσιο λειτουργίας της Εταιρίας. Τέτοιοι μελλοντικοί περιβαλλοντικοί νόμοι μπορεί να επιβάλλουν αυστηρότερες οριακές τιμές εκπομπών, φόρους, εμπορία δικαιωμάτων εκπομπών ή την εφαρμογή διορθωτικών μέτρων (όπως για παράδειγμα την υποχρέωση για εγκατάσταση υψηλού κόστους εξοπλισμού ελέγχου της περιβαλλοντικής ρύπανσης) και συνεπώς να επηρεάσουν την πολιτική της Εταιρίας, τις αποφάσεις της και την στρατηγική της, όπως για παράδειγμα αποθαρρύνοντάς την από τη χρήση ορισμένων καυσίμων ή υποχρεώνοντάς την να πληρώνει για τους υδάτινους πόρους. Ενδέχεται επίσης να οδηγήσουν την Εταιρία σε σημαντικές κεφαλαιουχικές δαπάνες. Σε ορισμένες περιπτώσεις, περιβαλλοντικά θέματα ενδέχεται να οδηγήσουν την Εταιρία στον περιορισμό ή στον τερματισμό υφιστάμενων λειτουργιών ή έργων.

Κατά καιρούς η Εταιρία αντιμετωπίζει περιβαλλοντικά θέματα, τα οποία προκύπτουν από τις καθημερινές δραστηριότητες της. Μελλοντικές κεφαλαιουχικές δαπάνες για την αντιμετώπιση των παραπάνω θεμάτων, ενδέχεται

ται να επηρεάσουν αρνητικά τη λειτουργία και τα αποτελέσματα της Εταιρίας. Για παράδειγμα, η Εταιρία ενδεχομένως θα υποβληθεί σε σημαντικές δαπάνες αποκατάστασης, αν εντοπισθούν και άλλα υλικά τα οποία περιέχουν αμίαντο σε εύθρυπτη μορφή κατά τη διάρκεια μελετών που διεξάγει.

Οι επί μακρόν συζητήσεις και ισχυρισμοί ότι η μακροχρόνια έκθεση σε ηλεκτρομαγνητικά πεδία πιθανόν να δημιουργεί αρνητικές επιπτώσεις στην υγεία έχουν οδηγήσει στη διατύπωση προτάσεων για την υιοθέτηση αυστηρότερης νομοθεσίας. Οι εγκαταστάσεις χαμηλής συχνότητας, όπως οι γραμμές μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικού ρεύματος και οι υποσταθμοί, καθώς και οι εγκαταστάσεις υψηλής συχνότητας, όπως οι σταθμοί μεταφοράς που μπορούν να χρησιμοποιηθούν και για την παροχή υπηρεσιών σταθερής ασύρματης τηλεφωνίας δημιουργούν ηλεκτρομαγνητικά πεδία, τα οποία εκτείνονται σε κάποια απόσταση γύρω από αυτές. Σε περίπτωση που η ελληνική κυβέρνηση ή η Ευρωπαϊκή Ένωση υιοθετήσουν στο μέλλον αυστηρότερους νόμους και ρυθμίσεις, η Εταιρία μπορεί να υποχρεωθεί να αναβαθμίσει, να μετακινήσει ή να αλλοιάξει εν μέρει τις υπάρχουσες εγκαταστάσεις μεταφοράς και διανομής όπως και τις εγκαταστάσεις τηλεφωνίας. Η συμμόρφωση με τους παραπάνω αυστηρότερους νόμους και ρυθμίσεις πιθανόν να έχει υψηλό κόστος, που να περιορίσει την μελλοντική ανάπτυξη των δραστηριοτήτων της Εταιρίας στο χώρο των τηλεπικοινωνιών και τη δυνατότητα διατήρησης ή επέκτασης της κύριας δραστηριότητάς της.

Για περισσότερες πληροφορίες βλέπε κεφ. «Πληροφορίες για την Εταιρία-Περιβαλλοντικά Θέματα».

Ο ανταγωνισμός που αντιμετωπίζει η Εταιρία στην παραγωγή και προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας θα αυξηθεί και η Εταιρία αναμένει να απολέσει μέρος του μεριδίου που κατέχει στην αγορά σήμερα

Μέχρι σήμερα η ΔΕΗ δεν έχει αντιμετωπίσει ουσιαστικό ανταγωνισμό στην παραγωγή και προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας. Ενδεχόμενη αύξηση του ανταγωνισμού υπό τη νέα δομή της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, ενδέχεται να έχει αρνητική επίδραση στην οικονομική κατάσταση και στα αποτελέσματα της Εταιρίας.

Τα τιμολόγια του ηλεκτρικού ρεύματος στην Ελλάδα, τα οποία καθορίζονται από το Υπουργείο Ανάπτυξης, είναι ανάμεσα στα χαμηλότερα που ισχύουν στην Ευρωπαϊκή Ένωση. Η Εταιρία δεν πιστεύει ότι κάτω από το παρόν καθεστώς τιμολογίων θα αντιμετωπίσει σημαντικό ανταγωνισμό στην ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Παρόλα αυτά, σε περίπτωση κυρίως που τα τιμολόγια αυξηθούν σημαντικά, η ΔΕΗ αναμένει ότι θα αντιμετωπίσει αυξημένο ανταγωνισμό στην παραγωγή και προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα και πιθανώς να απολέσει σημαντικό μέρος του μεριδίου που κατέχει στην αγορά σήμερα.

Η Εταιρία δεν έχει όλες τις άδειες και τις εγκρίσεις που χρειάζεται για τη λειτουργία της

Η Εταιρία είναι στη διαδικασία απόκτησης από τις αρμόδιες αρχές ορισμένων αδειών και εγκρίσεων που σήμερα δεν κατέχει αλλά που απαιτούνται για τις δραστηριότητές της, συμπεριλαμβανομένων για παράδειγμα ενός αριθμού περιβαλλοντικών αδειών. Ωστόσο δεν μπορεί να υπάρξει διαβεβαίωση ότι όλες οι απαιτούμενες άδειες και εγκρίσεις θα δοθούν εγκαίρως. Η αδυναμία της Εταιρίας να αποκτήσει ή να ανανεώσει ορισμένες άδειες, όπως για παράδειγμα περιβαλλοντικές άδειες που αφορούν ορυχεία, γραμμές μεταφοράς, υδροηλεκτρικά έργα κλπ, καθώς και άδεια εργασιών στα ορυχεία βάσει του Κανονισμού Μεταλλευτικών και Λατομικών Εργασιών, θα μπορούσε για παράδειγμα να οδηγήσει σε διακοπή κάποιων λειτουργιών της και κατά συνέπεια να υπάρξει επίπτωση στα οικονομικά της αποτελέσματα. Επιπλέον, οι εν λόγω άδειες και εγκρίσεις που τυχόν χορηγηθούν ή ανανεωθούν ενδέχεται για παράδειγμα να περιέχουν πιο αυστηρούς περιβαλλοντικούς όρους που θα υποχρεώσουν την Εταιρία να υποβληθεί σε πρόσθετες μη αναμενόμενες δαπάνες. Βλ. Κεφάλαιο «Πληροφορίες για τη Σύμβαση του Ενημερωτικού Δελτίου και τους Ελεγκτές της Εταιρίας - Νομικός Έλεγχος της Εταιρίας».



Οι κίνδυνοι που ενέχει η εξόρυξη λιγνίτη ενδέχεται να αυξήσουν το κόστος του βασικού καυσίμου ή να οδηγήσουν σε αναθεώρηση των αποθεμάτων της Εταιρίας σε λιγνίτη

Την περίοδο 1/1-30/6/2002, η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας με καύσιμο το λιγνίτη αναλογούσε στο 64% περίπου της συνολικής παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας της Εταιρίας.

Τα στοιχεία σχετικά με τα αποθέματα λιγνίτη που παρουσιάζονται στο παρόν Ενημερωτικό Δελτίο αποτελούν εκτιμήσεις της Επιχειρησιακής Μονάδας Ορυχείων της Εταιρίας. Παρόλο που η Εταιρία πιστεύει ότι τα στοιχεία αυτά είναι ακριβή, οι εκτιμήσεις αυτές αναγκαστικά βασίζονται ως ένα βαθμό σε στατιστικά στοιχεία και δεν μπορεί να είναι απολύτως ακριβείς. Τα αποθέματα λιγνίτη δεν μπορούν να θεωρηθούν εκμεταλλεύσιμα παρά μόνο εφόσον μπορούν να εξορυχθούν με τρόπο οικονομικώς συμφέροντα και νομικώς κατοχυρωμένο. Οι εκτιμήσεις σχετικά με τα αποθέματα λιγνίτη δεν είναι ενδεικτικές των μελλοντικών αποτελεσμάτων της Εταιρίας.

Τυχόν αύξηση του κόστους παραγωγής, της σχέσης εκμετάλλευσης ή τυχόν μεταβολή του κανονιστικού πλαισίου που διέπει τις μεταλλευτικές δραστηριότητες, μπορεί να οδηγήσουν σε αναθεώρηση των στοιχείων σχετικά με τα αποθέματα λιγνίτη και να καταστήσουν αντικοινωνικά για εκμετάλλευση κοιτάσματα λιγνίτη που σήμερα θεωρούνται εκμεταλλεύσιμα ή να τα καταστήσουν μη εκμεταλλεύσιμα γενικότερα.

Η Εταιρία υποχρεούται να παρέχει υπηρεσίες κοινής ωφελείας, για τις οποίες μπορεί να μην αποζημιωθεί επαρκώς

Η Εταιρία ως μεγαλύτερος παραγωγός, μοναδικός μεταφορέας και σήμερα μοναδικός προμηθευτής ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα, υποχρεούται να παρέχει υπηρεσίες κοινής ωφελείας που επιβαρύνουν το κόστος λειτουργίας της. Επί παραδείγματι, η Εταιρία είναι υποχρεωμένη να προμηθεύει ηλεκτρική ενέργεια στα μη διασυνδεδεμένα νησιά εφαρμόζοντας την ίδια τιμολογιακή πολιτική που ισχύει για το διασυνδεδεμένο δίκτυο, στο οποίο το κόστος παραγωγής είναι πολύ χαμηλότερο σε σύγκριση με το αντίστοιχο των μη διασυνδεδεμένων νησιών. Η Εταιρία θα λαμβάνει αποζημίωση για την παροχή των υπηρεσιών αυτών από ένα ειδικό λογαριασμό που καθορίζει και διαχειρίζεται ο ΔΕΣΜΗΕ, στο βαθμό που θα υπάρξουν ανταγωνιστές και μόνο αναλογικά με τις υπηρεσίες κοινής ωφελείας που θα παρέχει η ΔΕΗ σε σχέση με αυτές που θα παρέχουν οι ανταγωνιστές της. Για περισσότερες πληροφορίες για την παροχή υπηρεσιών κοινής ωφελείας βλέπε κεφ. «Θεσμικό Πλαίσιο». Η Εταιρία εκτιμά ότι η αποζημίωση που προβλέπεται να λάβει από ειδικό λογαριασμό που διαχειρίζεται ο ΔΕΣΜΗΕ μεσοπρόθεσμα ή μέσω της ενσωμάτωσης του σχετικού κόστους στα τιμολόγια των καταναλωτών, ακόμη και αν η αποζημίωση αυτή εγκριθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, δεν θα καλύψει το συνολικό κόστος παροχής υπηρεσιών κοινής ωφελείας. Ως αποτέλεσμα, η Εταιρία ενδέχεται να επιβαρυνθεί με σημαντικά κόστη που ενδεχομένως να έχουν δυσμενείς επιπτώσεις στη χρηματοοικονομική της θέση και τα αποτελέσματά της. Επιπλέον, οι υπηρεσίες κοινής ωφελείας μπορεί να μην επιβληθούν σε μελλοντικούς ανταγωνιστές, γεγονός που μπορεί να οδηγήσει σε συγκριτικό μειονέκτημα της Εταιρίας έναντι του ανταγωνισμού της.

Σημειώνεται ότι το Νοέμβριο του 2001 το Υπουργείο Οικονομίας και Οικονομικών έκανε γνωστή την πρόθεσή του να καταβάλει στην Εταιρία κατ' έτος ποσό € 161 εκατ. έναντι των δαπανών για Υπηρεσίες Κοινής Ωφελείας που παρέχει, σύμφωνα με το Ν. 2773/1999, υπό την προϋπόθεση της νομιμότητας κατά το Ελληνικό και Κοινωνικό Δίκαιο. Η πρώτη καταβολή επρόκειτο να γίνει εντός του 2002, ενώ οι καταβολές θα παύσουν το 2004 ή με την έναρξη λειτουργίας μηχανισμού κάλυψης των δαπανών για Υπηρεσίες Κοινής Ωφελείας σύμφωνα με τον Ν. 2773/1999. Ωστόσο η πρώτη δόση δεν έχει καταβληθεί, ενώ ο χρόνος και τα υπόλοιπα ποσά που θα καταβληθούν δεν έχουν ακόμη προσδιορισθεί. Αν και το Ελληνικό Δημόσιο έχει δρομολογήσει διαδικασία στην Επιτροπή Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων προκειμένου να διαπιστωθεί εάν απαιτούνται οποιεσδήποτε

εγκρίσεις, εντούτοις δεν είναι εύκολο να εκτιμηθεί ο χρόνος ολοκλήρωσης αυτών των διαδικασιών. Ο Υπουργός Οικονομίας και Οικονομικών με την από 20.11.2002 επιστολή του επιβεβαίωσε τις θέσεις του Ελληνικού Δημοσίου στην επιστολή της 8.11.2001. Λόγω του γεγονότος ότι η καταβολή των παραπάνω ποσών θα γίνει υπό την προϋπόθεση της συμμόρφωσης του Ελληνικού Δημοσίου με το ελληνικό και κοινοτικό δίκαιο, δεν υπάρχει διαβεβαίωση ότι η Εταιρία θα λάβει τελικά το ποσό που γνωστοποιήθηκε από το Υπουργείο Οικονομίας και Οικονομικών.

Τέλος, το Ελληνικό Δημόσιο μπορεί να υποχρεώσει την Εταιρία να προβεί σε συγκεκριμένες ενέργειες που να σχετίζονται με την εθνική ασφάλεια και την παροχή υπηρεσιών σε αναπτυσσόμενες περιοχές της χώρας. Βλ. Κεφάλαιο «Πληροφορίες για τη Σύνταξη του Ενημερωτικού Δελτίου και τους Ελεγκτές της Εταιρίας - Νομικός Έλεγχος της Εταιρίας».

Η Εταιρία βρίσκεται στη διαδικασία μεταγραφής τίτλων ιδιοκτησίας επ' ονόματί της

Παρά το γεγονός ότι η ΔΕΗ Α.Ε. είναι ο καθολικός διάδοχος όλων των περιουσιακών στοιχείων που είχε στην κυριότητα της η προϋφιστάμενη ΔΕΗ και που μεταβιβάστηκαν στην ΔΕΗ Α.Ε. κατά την μετατροπή της σε ανώνυμη εταιρία, η κτήση του δικαιώματος κυριότητας σε ορισμένα από τα οικόπεδα και τα κτίρια δεν θα έχει τυπικά ολοκληρωθεί μέχρι το κάθε περιουσιακό στοιχείο να μεταγραφεί στο όνομα της ΔΕΗ Α.Ε. στο οικείο υποθηκοφυλακείο. Συνεπώς μέχρι την ολοκλήρωση της διαδικασίας, η Εταιρία δεν μπορεί να προβάλει τίτλους ιδιοκτησίας σε οποιοδήποτε πρόσωπο προβάλλει διεκδικήσεις επί των συγκεκριμένων ακινήτων. Για περισσότερες πληροφορίες, βλέπε κεφ. «Πληροφορίες για την Εταιρία - Πάγια Περιουσιακά Στοιχεία».

Ο ως άνω κίνδυνος περιορίζεται στο ενδεχόμενο επαύξησης της πολυπλοκότητας και του κόστους της διαδικασίας μεταγραφής των εν λόγω ακινήτων.

Επιπλέον, διαφωνίες σχετικά με ορισμένα δικαιώματα της Εταιρίας την έχουν εμποδίσει να κατασκευάσει και να χρησιμοποιήσει ορισμένα πάγια μεταφοράς σε κάποιες περιοχές.

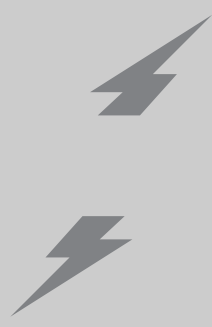
Σχεδόν το σύνολο του προσωπικού της Εταιρίας είναι μέλη των εργατικών σωματείων

Σχεδόν το σύνολο του προσωπικού της Εταιρίας συμμετέχει σε κάποιο εργατικό σωματείο. Τα εργατικά σωματεία έχουν δύναμη και ασκούν επιρροή, ωστόσο η Εταιρία πιστεύει ότι οι σχέσεις τους με την Εταιρία είναι γενικά καλές παρά ορισμένων αγωγών που έχουν υποβληθεί στην Εταιρία από κάποιους εργαζόμενους και συνταξιούχους και περιστασιακών απεργιών. Δεν μπορούν ωστόσο να υπάρξουν διαβεβαιώσεις ότι οι ομαλές σχέσεις της Εταιρίας με τα εργατικά σωματεία θα συνεχισθούν και στο μέλλον. Οι εργαζόμενοι ενδέχεται κατά καιρούς να προβαίνουν σε ενέργειες, οι οποίες πιθανόν να επηρεάσουν την ομαλή λειτουργία της Εταιρίας. Βλ. κεφ. «Πληροφορίες για την Εταιρία - Προσωπικό».

Πολιτικοί και Οικονομικοί Κίνδυνοι

Οι πολιτικές και οικονομικές εξελίξεις στην Ελλάδα και διεθνώς πιθανόν να επηρεάσουν αρνητικά τη λειτουργία της Εταιρίας

Η πορεία της Εταιρίας, η οικονομική της κατάσταση, τα αποτελέσματά της και οι προοπτικές της, καθώς και η χρηματιστηριακή αξία και η ρευστότητα των μετοχών και των Διεθνών Αποθετηρίων Εγγράφων της (GDRs) μπορούν να επηρεαστούν αρνητικά από γεγονότα, που δεν μπορεί να ελέγξει ούτε η ίδια η Εταιρία, ούτε σε ορι-



σμένες περιπτώσεις και το Ελληνικό Δημόσιο. Ενδεικτικά αλλιά όχι περιοριστικά αναφέρονται παρακάτω τα ακόλουθα γεγονότα:

- οδηγίες της Ευρωπαϊκής Ένωσης σχετικά με την ενέργεια και την περιβαλλοντική πολιτική
- αλληλαγές στην ελληνική κυβερνητική πολιτική
- πολιτική αστάθεια ή ενδεχόμενη πολεμική σύρραξη στην Ευρώπη, Μέση Ανατολή ή αλλού
- φορολογική πολιτική, περιβαλλοντική πολιτική και λοιπές οικονομικές, πολιτικές και κοινωνικές εξελίξεις που μπορεί να επηρεάσουν την Ελλάδα

Η ύπαρξη των ανωτέρω και παρόμοιας φύσης γεγονότων ενδέχεται να έχουν αρνητική επιρροή στην πορεία της Εταιρίας, στην οικονομική της κατάσταση και στα αποτελέσματά της.

Κίνδυνοι που Σχετίζονται με τη Συνδυασμένη Προσφορά

Υπαρξη σημαντικών περιορισμών σχετικά με το δικαίωμα ψήφου ορισμένων μετόχων βάσει του καταστατικού της Εταιρίας

Το καταστατικό της Εταιρίας περιέχει ορισμένους περιορισμούς ως προς τα δικαιώματα ψήφου όλων των μετόχων της Εταιρίας εκτός του Ελληνικού Δημοσίου. Σύμφωνα με το καταστατικό σε περίπτωση που η συμμετοχή μετόχου, πλην του Ελληνικού Δημοσίου, υπερβεί το 5% του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρίας ο συγκεκριμένος μέτοχος ή οι συνδεδεμένες επιχειρήσεις του κατά την έννοια του άρθρου 42ε του Ν. 2190/1920, δεν έχει δικαίωμα παράστασης και ψήφου στη Γενική Συνέλευση της Εταιρίας για το ποσοστό πέραν του 5%. Οι τράπεζες και άλλοι οργανισμοί του εξωτερικού, που εκδίδουν τίτλους παραστατικών μετοχών, συμπεριλαμβανομένης της Bank of New York που είναι η αποθετήτρια τράπεζα των GDR της Εταιρίας, και έχουν δικαίωμα παράστασης και ψήφου μπορούν να ασκήσουν αυτό το δικαίωμα συλλογικά για μεγαλύτερο ποσοστό για λογαριασμό των εκπροσωπούμενων επενδυτών τους, οι οποίοι μεμονωμένα δεν κατέχουν άνω του 5% του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρίας. Εφόσον όμως 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 τιμή των μετοχών και των Διεθνών Αποθετηρίων Εγγράφων της (GDRs) ενδέχεται να παρουσιάσει διακυμάνσεις

Η χρηματιστηριακή τιμή των μετοχών και των Διεθνών Αποθετηρίων Εγγράφων της (GDRs) ενδέχεται να παρουσιάσει μεγάλες διακυμάνσεις λόγω ενός αριθμού παραγόντων, οι οποίοι δεν μπορούν να ελεγχθούν από την Εταιρία. Μερικοί από τους παράγοντες αυτούς είναι οι ακόλουθοι:

- υπαρκτές ή αναμενόμενες διακυμάνσεις στα λειτουργικά αποτελέσματα της Εταιρίας
- η κατάσταση της ελληνικής οικονομίας και των οικονομιών των υπολοίπων χωρών της Ζώνης του Ευρώ, που έχουν υιοθετήσει το Ευρώ ως επίσημο νόμισμά τους στα πλαίσια της ΟΝΕ
- πολιτική αστάθεια ή ενδεχόμενη πολεμική σύρραξη στην Ευρώπη, στη Μέση Ανατολή ή σε οποιοδήποτε άλλο μέρος στο εξωτερικό
- πιθανή ή πραγματοποιηθείσα πώληση μεγάλου αριθμού μετοχών ή Διεθνών Αποθετηρίων Μετοχών στην αγορά
- η είσοδος νέων ανταγωνιστών στην αγορά καθώς και η θέση τους στην αγορά

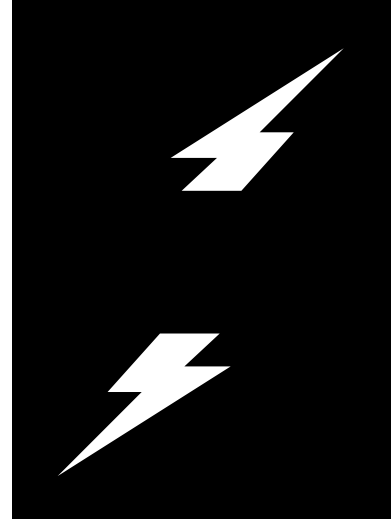
- αλληλαγές εκτιμήσεων χρηματοοικονομικών μεγεθών από χρηματοοικονομικούς αναλυτές
- οι συνθήκες, οι τάσεις και οι προοπτικές του κλάδου ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα και στην υπόλοιπη Ευρώπη
- οι εξελίξεις στην περιβαλλοντική πολιτική
- η δημοσίευση των οικονομικών αποτελεσμάτων της Εταιρίας και
- η γενική κατάσταση των κεφαλαιαγορών (ειδικά σε σχέση με την Ελλάδα και τον κλάδο υπηρεσιών κοινής ωφελείας).

Επιπλέον πρέπει να σημειωθεί ότι γενικότερα στις κεφαλαιαγορές και ειδικότερα στο Χρηματιστήριο Αθηνών έχουν παρατηρηθεί πρόσφατα μεγάλες διακυμάνσεις. Για παράδειγμα κατά τη διάρκεια της περιόδου από 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2001 ο γενικός δείκτης του Χ.Α.Α. μειώθηκε κατά 22,9%. Επιπλέον, κατά την περίοδο από 2 Ιανουαρίου 2002 έως 31 Οκτωβρίου 2002 μειώθηκε κατά 32,1%. Κατά τη διάρκεια ή μετά από τις περιόδους υψηλής διακύμανσης ενδέχεται να παρουσιασθούν δυσκολίες στην αγορά και πώληση μεγάλων όγκων μετοχών ή Διεθνών Αποθετηρίων Εγγράφων (GDRs) της Εταιρίας.

Οι μετοχοποιήσιμοι τίτλοι ενδέχεται να επηρεάσουν την αγορά

Το Ελληνικό Δημόσιο έχει διαθέσει δύο σειρές μετοχοποιήσιμων τίτλων, οι οποίοι ακόμη δεν έχουν στο σύνολό τους ανταλλάχθει με μετοχές. Οι μετοχοποιήσιμοι τίτλοι παρέχουν στους κομιστές τους το δικαίωμα ανταλλαγής με μετοχές και προνομιακής συμμετοχής στη διαδικασία διάθεσης μετοχών στη συνδυασμένη προσφορά με έκπτωση 5% επί της τιμής διάθεσης. Πωλήσεις μετοχών μετά την εισαγωγή της Εταιρίας στο χρηματιστήριο από κατόχους μετοχοποιήσιμων τίτλων, που έχουν ασκήσει τα δικαιώματά τους, ενδέχεται να οδηγήσουν σε διακυμάνσεις στην τιμή των μετοχών και των Διεθνών Αποθετηρίων Εγγράφων της (GDRs.). Δεν είναι δυνατό να προβλεφθεί αν και σε ποια έκταση οι κάτοχοι μετοχοποιήσιμων τίτλων θα ασκήσουν το δικαίωμα ανταλλαγής των τίτλων τους με μετοχές της Εταιρίας, ή αν θα διακρατήσουν ή πωλήσουν τις μετοχές που θα αποκτήσουν κατά την ανταλλαγή των μετοχοποιήσιμων τίτλων τους.

ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΣΥΝΔΥΑΣΜΕΝΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ



ΠΡΟΣΦΟΡΑ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΩΝ ΜΕΤΟΧΩΝ ΤΗΣ ΔΗΜΟΣΙΑΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ (ΔΕΗ) Α.Ε. ΟΝΟΜΑΣΤΙΚΗΣ ΑΞΙΑΣ € 2,93 (*) ΑΝΑ ΜΕΤΟΧΗ ΚΥΡΙΟΤΗΤΑΣ ΤΟΥ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΗΜΟΣΙΟΥ Ή ΚΑΙ ΤΗΣ «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΚΙΝΗΤΩΝ ΑΞΙΩΝ Α.Ε.» (εφεξής ΔΕΚΑ)

ΑΡΙΘΜΟΣ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΩΝ ΜΕΤΟΧΩΝ 232.000.000 Κοινές ονομαστικές

ΠΩΛΗΣΗ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΩΝ ΜΕΤΟΧΩΝ ΚΥΡΙΟΤΗΤΑΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΗΜΟΣΙΟΥ Ή ΚΑΙ ΔΕΚΑ (ΣΥΝΔΥΑΣΜΕΝΗ ΠΡΟΣΦΟΡΑ)

Με Ιδιωτική Τοποθέτηση έως 4.640.000 Κοινές ονομαστικές

Με Δημόσια Εγγραφή στην Ελλάδα & Προσφορά στο Εξωτερικό έως 18.560.000 Κοινές ονομαστικές

ΣΥΝΟΛΟ ΜΕΤΟΧΩΝ ΠΡΟΣ ΔΙΑΘΕΣΗ

ΜΕ ΣΥΝΔΥΑΣΜΕΝΗ ΠΡΟΣΦΟΡΑ έως 23.200.000 Κοινές ονομαστικές

Η τιμή διάθεσης θα καθοριστεί σύμφωνα με τα αναφερόμενα στο κεφ. II Περιγραφή Συνδυασμένης Προσφοράς και Διαδικασία Διάθεσης των υφισταμένων Μετοχών και είναι σύμφωνα με το άρθρο 4 του Π.Δ. 348/85 όπως ισχύει.

Οι προσφερόμενες μετοχές δικαιούνται μερίσμα από τα κέρδη της χρήσεως 1.1.2001-31.12.2002

Σημειώνεται ότι καθώς η πρώτη υπερδωδεκάμηνη χρήση της Εταιρίας, ως ανώνυμη εταιρία, λήγει την 31.12.2002, η Διοίκηση της Εταιρίας αποφάσισε τη διανομή προμερισμάτων εντός του 2002 ύψους € 0,38 ανά μετοχή έναντι των κερδών της πρώτης χρήσης.

Μονάδα διαπραγμάτευσης στο Χρηματιστήριο Αθηνών Τίτλος 10 μετοχών

ΓΕΝΙΚΟΙ ΣΥΝΤΟΝΙΣΤΕΣ - ΚΥΡΙΟΙ ΑΝΑΔΟΧΟΙ ΤΗΣ ΕΓΧΩΡΙΑΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ: ALPHA FINANCE
ΕΘΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ

ΚΥΡΙΟΙ ΑΝΑΔΟΧΟΙ: ΤΡΑΠΕΖΑ ΕFG EUROBANK-ERGASIAS, ΤΡΑΠΕΖΑ ΠΕΙΡΑΙΩΣ, ΤΡΑΠΕΖΑ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ

ΛΟΙΠΟΙ ΑΝΑΔΟΧΟΙ: ΑΓΡΟΤΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ, ΑΣΠΙΣ ΤΡΑΠΕΖΑ, ΓΕΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ, ΕΓΝΑΤΙΑ ΤΡΑΠΕΖΑ, ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ, ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΕΛΛΑΔΟΣ, ΕΤΒΑ BANK, HSBC BANK P.L.C., ΛΑΪΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ, PROTON INVESTMENT BANK, SOCIETE GENERALE, ΤΡΑΠΕΖΑ ΑΤΤΙΚΗΣ, ΤΡΑΠΕΖΑ ΚΥΠΡΟΥ, ΩΜΕΓΑ ΤΡΑΠΕΖΑ

ΑΚΡΟΠΟΛΙΣ ΑΧΕΠΕΥ, ΑΣΠΙΣ ΑΧΕΠΕΥ, ΑΤΤΙΚΗΣ ΚΕΡΔΩΣ ΕΡΜΗΣ ΑΧΕΠΕΥ, ΑΡΤΙΟΝ ΑΧΕΠΕΥ, ΒΟΡΕΙΟΕΛΛΑΔΙΚΗ ΑΧΕΠΕΥ, Γ.Α. ΠΕΡΒΑΝΑΣ ΑΧΕ, C.F.S. ΑΕΠΕΥ, INTERSEC ΑΧΕΠΕΥ, ΕΓΝΑΤΙΑ ΑΧΕΠΕΥ, ΕΘΝΙΚΗ ΑΧΕ, ΕFG EUROBANK ΑΧΕΠΕΥ, EUROCORP ΑΕΠΕΥ, EUROXX ΑΧΕΠΕΥ, HSBC ΠΑΝΤΕΛΑΚΗΣ ΑΧΕΠΕΥ, ΚΥΚΛΟΣ ΑΧΕΠΕΥ, ΛΑΪΚΗ ΑΤΤΑΛΟΣ ΑΧΕ, MAGNA TRUST ΑΧΕΠΕΥ, MARFIN HELLENIC ΑΧΕΠΕΥ, MEGATRUST ΑΧΕΠΕΥ, MERIT ΑΧΕΠΕΥ, Ν.Δ. ΔΕΒΛΕΤΟΓΛΟΥ ΑΧΕΠΕΥ, NUNTIUS ΑΧΕ, Π & Κ CAPITAL ΑΕΠΕΥ, ΠΕΝΤΕΔΕΚΑΣ ΑΧΕΠΕΥ, ΠΗΓΑΣΟΣ ΑΧΕΠΕΥ, ΣΙΓΜΑ ΑΧΕΠΕΥ, ΣΤ. ΛΑΥΡΕΝΤΑΚΗΣ ΑΧΕ, ΦΑΣΜΑ ΑΧΕΠΕΥ

ΣΥΜΒΟΥΛΟΙ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ: ALPHA FINANCE
ΕΘΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ

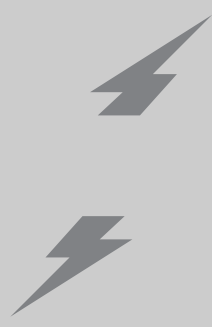
Το παρόν Ενημερωτικό Δελτίο αφορά την Εγχώρια Προσφορά στην Ελλάδα, έχει συνταχθεί σύμφωνα με την ισχύουσα ελληνική νομοθεσία και έχει εγκριθεί από το Διοικητικό Συμβούλιο της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς

μόνον όσον αφορά την κάλυψη των αναγκών πληροφόρησης του επενδυτικού κοινού, όπως αυτές καθορίζονται από τις διατάξεις του Π.Δ. 348/1985. Σχετικά με τη Διεθνή Προσφορά σε θεσμικούς επενδυτές στο εξωτερικό, έχει συνταχθεί, παρέχοντας αντίστοιχη πληροφόρηση στους επενδυτές, διεθνές ενημερωτικό δεητήριο στην αγγλική (το οποίο δεν έχει υποβληθεί για έγκριση στην Επιτροπή Κεφαλαιαγοράς), βάσει του οποίου γίνεται η προσφορά μετοχών στους θεσμικούς επενδυτές στην αλληλοδαπή μέσω της Διεθνούς Κοινοπραξίας Αναδόχων.

(*) Η με ημερομηνία 15-22.11.2002 Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρίας αποφάσισε την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρίας κατά Ευρώ 387.440.000 με κεφαλαιοποίηση του ποσού που είχε προκύψει από την αναπροσαρμογή της αξίας των παγίων περιουσιακών στοιχείων και του ποσού που είχε προκύψει από τη μετατροπή του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρίας από δραχμές σε Ευρώ, με ανάλογη αύξηση της ονομαστικής αξίας κάθε μετοχής κατά € 1,67 η καθεμία. Με βάση την παραπάνω Γενική Συνέλευση η ονομαστική αξία της μετοχής αυξήθηκε από € 2,93 σε € 4,60. Σημειώνεται ότι η ως άνω Γενική Συνέλευση των μετόχων ξεκίνησε στις 15 Νοεμβρίου 2002 και μετά από αναβολή λήψης απόφασης επί δύο θεμάτων της ημερησίας διάταξης, συνεχίστηκε την 22 Νοεμβρίου 2002, οπότε και ολοκληρώθηκε. Η ως άνω αύξηση τελεί υπό την αίρεση της εγκρίσεως της από τις αρμόδιες αρχές, δηλαδή το Υπουργείο Ανάπτυξης (Τμήμα Εμπορίου). Η Εταιρία σύμφωνα με την απόφαση 57 του Χρηματιστηρίου Αθηνών οφείλει να ολοκληρώσει τις απαραίτητες ενέργειες για τη μεταβολή της ονομαστικής αξίας των υφιστάμενων μετοχών της και την έναρξη διαπραγμάτευσής τους, εντός 30 ημερολογιακών ημερών από την ημέρα της λήψης της απόφασης της Γενικής Συνέλευσης. Η έναρξη διαπραγμάτευσης των υφιστάμενων μετοχών με τη νέα ονομαστική τιμή θα γίνει μετά από την ημέρα πίστωσης στους λογαριασμούς αξιών των επενδυτών και διαπραγμάτευσης των μετοχών της Συνδυασμένης Προσφοράς.

Σημειώσεις:

- (1) Η δομή της Συνδυασμένης Προσφοράς αναφορικά με την προσφορά υφιστάμενων μετοχών κυριότητας του Ελληνικού Δημοσίου ή και της ΔΕΚΑ (εφεξής: ο Πωλητής Μέτοχος) και οι όροι της διάθεσης των μετοχών αυτών είναι σύμφωνη με τις από 471/31.7.2002, 5/14.11.2002 και 7/21.11.2002 αποφάσεις της Διυπουργικής Επιτροπής Αποκρατικοποιήσεων.
- (2) Το σύνολο των προς διάθεση μετοχών ανήκουν στο Ελληνικό Δημόσιο. Ενδέχεται πριν από τη Συνδυασμένη Προσφορά τμήμα αυτών να μεταβιβασθεί από το Ελληνικό Δημόσιο στη ΔΕΚΑ. Στην περίπτωση αυτή το τμήμα αυτό θα διατεθεί στη Συνδυασμένη Προσφορά από τη ΔΕΚΑ.
- (3) Στην Εγχώρια Προσφορά θα πωληθούν μετοχές. Στη Διεθνή Προσφορά θα πωληθούν είτε μετοχές είτε Διεθνή Αποθετήρια Έγγραφα (GDRs) έκαστο των οποίων αντιπροσωπεύει 1 μετοχή της ΔΕΗ Α.Ε. Οι μετοχές είναι εισηγμένες και διαπραγματεύονται στην Κύρια Αγορά του Χ.Α.Α., ενώ τα GDRs διαπραγματεύονται στο Χρηματιστήριο του Λονδίνου, μέσω του Αυτόματου Συστήματος Διαπραγμάτευσης (SEAQ INTERNATIONAL).
- (4) Τα GDRs που θα πωληθούν στο πλαίσιο της Συνδυασμένης Προσφοράς, θα πιστωθούν στους λογαριασμούς των επενδυτών και θα διαπραγματεύονται στο Χρηματιστήριο του Λονδίνου το νωρίτερο, την ίδια ημέρα που θα διαπραγματεύονται και οι μετοχές στο Χρηματιστήριο Αθηνών.
- (5) Στη διάθεση των προσφερομένων μετοχών οι θεσμικοί και μη θεσμικοί επενδυτές, κάτοχοι Ευρωπρομετόχων 1998-2003 και Προμετόχων 2001-2004 που θα ανταλλάξουν τους μετοχοποιήσιμους τίτλους τους με μετοχές θα τύχουν εκπτώσεως 5% επί της τιμής διάθεσης των μετοχών της αντίστοιχης κατηγορίας. Οι κάτοχοι προμετόχων θα έχουν τη δυνατότητα να επιλέξουν αντί για την ανταλλαγή των προμετόχων τους με μετοχές να παράσχουν στους Γενικούς Συντονιστές Κυρίου Αναδόχου της Εγχώριας και Διεθνούς Προσφοράς, τη διακριτική ευχέρεια να τους αποδώσουν μερικώς ή ολικώς τοις μετρητοίς το ισότιμο των μετοχών που θα τους κατανέμετο σε ανταλλαγή προμετόχων τους, υπολογιζόμενο με βάση την τιμή διάθεσης της μετο-

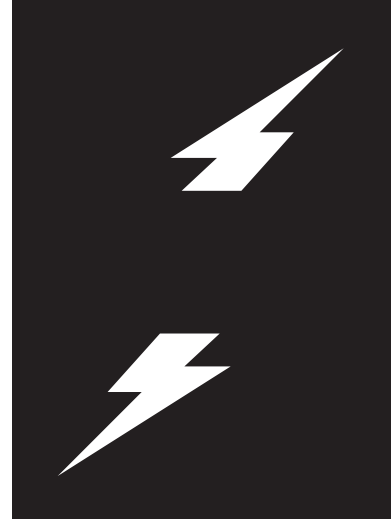


χής σε μη κατόχους προμετόχων της αντίστοιχης κατηγορίας -θεσμικοί ή μη θεσμικοί επενδυτές- (cash option). Η δυνατότητα αυτή θα παραμείνει στη διακριτική ευχέρεια των Συντονιστών Κυρίων Αναδόχων και σε αυτή την περίπτωση οι μετοχές που δεν θα κατανεμηθούν στους εν λόγω κατόχους προμετόχων, θα προστεθούν στο τμήμα των μετοχών που θα κατανεμηθεί στις άλλες κατηγορίες επενδυτών. Για τον προσδιορισμό της Τιμής Διάθεσης βλ. Ενότητα II, υποκεφάλαιο 2 «Τιμή Διάθεσης».

- (6) Οι μη θεσμικοί επενδυτές της Δημόσιας Εγγραφής και της Ιδιωτικής Τοποθέτησης θα λάβουν από το Ελληνικό Δημόσιο μία (1) δωρεάν μετοχή για κάθε δέκα (10) μετοχές που θα διακρατήσουν για περίοδο τουλάχιστον 6 και 12 μηνών, αντίστοιχα από την ημερομηνία καταχώρησης της μεταβίβασης των μετοχών στο Κεντρικό Αποθετήριο Αξιών, με μέγιστο αριθμό 200 δωρεάν μετοχές ανά επενδυτή .
- (7) Οι μετοχές που διατίθενται μέσω της εγχώριας Ιδιωτικής Τοποθέτησης θα διατεθούν αποκλειστικά σε εργαζόμενους και μέλη του Δ.Σ. της Εταιρίας με ποσοστό έκπτωσης 10% επί της τιμής διάθεσης στους μη θεσμικούς επενδυτές. Σημειώνεται ότι τυχόν αδιάθετες μετοχές στην Ιδιωτική Τοποθέτηση δύνανται να μεταφερθούν προς διάθεση στη Δημόσια Εγγραφή. Οι μετοχές που θα κατανεμηθούν στους δικαιούχους της Ιδιωτικής Τοποθέτησης θα παραμείνουν δεσμευμένες για περίοδο έξι (6) μηνών από την ημερομηνία καταχώρησης της μεταβίβασης των μετοχών στο Κεντρικό Αποθετήριο Αξιών.
- (8) Οι συμμετέχοντες στη Δημόσια Εγγραφή μη θεσμικοί επενδυτές θα τύχουν εκπτώσεως 3% επί της τιμής διάθεσης στους θεσμικούς επενδυτές. Σε περίπτωση που η τιμή διάθεσης στους θεσμικούς επενδυτές οριστεί σε επίπεδο που η εφαρμογή της έκπτωσης του 3% οδηγεί σε τιμή χαμηλότερη του κατώτατου ορίου του δεσμευτικού εύρους τιμών τότε οι μη θεσμικοί επενδυτές θα αποκτήσουν μετοχές στην κατώτατη τιμή του εύρους.
- (9) Ο Πωλητής Μέτοχος θα παραχωρήσει στους Γενικούς Συντονιστές - Κύριους Αναδόχους των δύο προσφορών, για λογαριασμό των Αναδόχων, δικαίωμα προαίρεσης (Greenshoe Option) για την διάθεση μέχρι 2.320.000 επιπρόσθετων μετοχών, προκειμένου οι τελευταίοι να τις διαθέσουν σε τελικούς επενδυτές για την κάλυψη τυχόν αυξημένης ζήτησης, σε τιμή που θα είναι η ίδια με την τελική τιμή διάθεσης στους θεσμικούς επενδυτές.
- (10) Εφόσον ασκηθεί το ως άνω δικαίωμα προαίρεσης (Greenshoe option) οι Γενικοί Συντονιστές - Κύριοι Ανάδοχοι της Εγχώριας Προσφοράς, ως εκπρόσωποι των Αναδόχων, ενδέχεται να προβούν, άπαξ ή κατά διαστήματα, σε χρηματιστηριακές πράξεις στο Χ.Α.Α. με σκοπό τη σταθεροποίηση της χρηματιστηριακής τιμής της μετοχής σε περίπτωση που θεωρείται ότι είναι σημαντικά χαμηλότερη από την τιμή που αντιστοιχεί στα δεδομένα της αγοράς και στην οικονομική κατάσταση και τις προοπτικές της Εταιρίας κατά τη διάρκεια του χρονικού διαστήματος 30 ημερών από τη μεταβίβαση των προσφερόμενων μετοχών στους επενδυτές. Ο ανώτατος αριθμός των μετοχών που θα μπορεί να αγοραστεί μέσω σταθεροποίησης δεν θα υπερβαίνει τον αριθμό των μετοχών που διατέθηκαν με την άσκηση του ως άνω δικαιώματος προαίρεσης (Greenshoe option). Οι πράξεις σταθεροποίησης της τιμής των μετοχών στο Χ.Α.Α. θα διενεργούνται με βάση τους όρους και τις προϋποθέσεις που προβλέπονται στο άρθρο 8 της Υπ. Απόφασης ΥΠΕΘΟ «Κανονισμός Αναδόχων» (ΦΕΚ Β' 1257/15.12.98), όπως ισχύει. Κατά το ίδιο χρονικό διάστημα οι Γενικοί Συντονιστές - Κύριοι Ανάδοχοι της Διεθνούς Προσφοράς ενδέχεται να προβούν σε αντίστοιχες πράξεις σταθεροποίησης στο Χρηματιστήριο του Λονδίνου μέσω των GDRs με βάση τους κανονισμούς, που ισχύουν εκεί.
- (11) Σε περίπτωση κατά την οποία οι Γενικοί Συντονιστές - Κύριοι Ανάδοχοι της Εγχώριας Προσφοράς, ως εκπρόσωποι των Αναδόχων, προβούν σε πράξεις σταθεροποίησης, κατά τα ανωτέρω, θα επαναμεταβιβάσουν στον Πωλητή Μέτοχο με χρηματιστηριακή συναλληλαγή τις μετοχές που απέκτησαν κατά τη διενέργεια των πράξεων σταθεροποίησης. Το κόστος της χρηματιστηριακής συναλληλαγής για την επαναμεταβίβαση των μετοχών, στο οποίο περιλαμβάνονται ενδεικτικά και όχι περιοριστικά φόροι, τέλη, εισφορές, η προμήθεια της χρηματιστηριακής εταιρίας κλπ. βαρύνει το Ελληνικό Δημόσιο.

- (12) Επιπρόσθετα, ο Πωλητής Μέτοχος θα παραχωρήσει στους Γενικούς Συντονιστές - Κύριους Αναδόχους των δύο προσφορών, επιπλέον δικαίωμα προαίρεσης (overallotment) για την αγορά μέχρι 4.640.000 επιπρόσθετων μετοχών, προκειμένου οι τελευταίοι να τις διαθέσουν σε τελικούς επενδυτές για την κάλυψη τυχόν αυξημένης ζήτησης, σε τιμή που θα είναι η ίδια με την τελική τιμή διάθεσης στους θεσμικούς επενδυτές. Στην περίπτωση αυτή ο αριθμός των μετοχών του δικαιώματος προαίρεσης (Greenshoe Option) της σημείωσης υπ' αριθμ. 9 αυξάνεται κατά 464.000 κατά ανώτατο όριο επιπλέον μετοχές.
- (13) Αν και τα δύο ως άνω δικαιώματα προαίρεσης (Greenshoe Option και Overallotment) ασκηθούν πλήρως, το σύνολο των προσφερομένων μετοχών θα ανέλθει σε 30.624.000 κοινές ονομαστικές μετοχές.
- (14) Το Ελληνικό Δημόσιο, ως κύριος μέτοχος και με την επιφύλαξη του κινήτρου διακράτησης προς τους Μη Θεσμικούς Επενδυτές και της πιθανής μεταβίβασης μετοχών στον ΟΑΠ-ΔΕΗ κατ' εφαρμογή των διατάξεων του άρθρου 34 του ν.2773/1999 όπως ισχύει, δεσμεύεται ότι δεν θα προβεί στην πώληση μετοχών για χρονικό διάστημα 6 μηνών από τη μεταβίβαση των προσφερόμενων μετοχών της Εταιρίας στους επενδυτές, περιλαμβανομένων και των μετοχών που αποτελούν το αντικείμενο του δικαιώματος προαίρεσης (Greenshoe Option) των Γενικών Συντονιστών - Κύριων Αναδόχων. Σημειώνεται ότι σε περίπτωση κατά την οποία το Ελληνικό Δημόσιο μεταβιβάσει μέσα στην ανωτέρω προθεσμία μετοχές της ΔΕΗ στον ΟΑΠ-ΔΕΗ, ο ΟΑΠ-ΔΕΗ έχει αναλάβει αντίστοιχη υποχρέωση μη διαθέσεως μετοχών που θα του μεταβιβαστούν.
- (15) Η ευθύνη των Γενικών Συντονιστών - Κύριων Αναδόχων που υπογράφουν το παρόν Ενημερωτικό Δελτίο περιορίζεται στην ευθύνη που προβλέπεται στο άρθρο 3α, του Π.Δ. 350/1985 και στον Κανονισμό Αναδόχων, όπως ισχύει. Για τη διάθεση των μετοχών έχει συσταθεί Εγχώρια και Διεθνής Κοινοπραξία Αναδόχων. Σε περίπτωση που υπάρξουν μετοχές της Δημόσιας Εγγραφής για τις οποίες δεν θα έχει εκδηλωθεί ενδιαφέρον, οι Γενικοί Συντονιστές Κύριοι Ανάδοχοι και οι Λοιποί Ανάδοχοι δεν έχουν υποχρέωση να αγοράσουν τις μετοχές αυτές.
- (16) Σε περίπτωση που διαπιστωθεί κατά τη διάρκεια ή μετά το πέρας της περιόδου εγγραφών της Συνδυασμένης Προσφοράς ότι δεν υπάρχει ικανοποιητική ζήτηση με την οποία να καλύπτεται το σύνολο της Συνδυασμένης Προσφοράς, οι Ανάδοχοι δεν έχουν την υποχρέωση να αγοράσουν τις μετοχές και ο Πωλητής Μέτοχος, μετά από εισήγηση των Γενικών Συντονιστών - Κύριων Αναδόχων των δύο προσφορών, έχει τη δυνατότητα να ματαιώσει τη διαδικασία προσφοράς μετοχών και τα δεσμευθέντα/καταβληθέντα κεφάλαια θα αποδεσμευτούν/επιστραφούν στους μη θεσμικούς επενδυτές.

ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΓΕΘΗ ΕΤΑΙΡΙΑΣ



ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

<i>(ποσά σε χιλ. €)</i>	1998 ⁽⁸⁾	1999 ⁽⁸⁾	2000 ⁽⁸⁾	2001 ⁽⁹⁾
Κύκλος εργασιών από:				
Πελάτες Υψηλής τάσης	177.441	176.584	234.025	231.055
Πελάτες Μέσης Τάσης	439.695	469.758	514.888	571.046
Πελάτες Χαμηλής Τάσης	1.847.953	1.986.247	2.086.847	2.250.856
Λοιπές πωλήσεις	11.683	12.458	16.428	21.123
Σύνολο κύκλου εργασιών	2.476.772	2.645.047	2.852.188	3.074.080
Μικτό Αποτέλεσμα (προ αποσβέσεων) ⁽¹⁾	1.414.395	1.447.895	1.345.788	1.490.302
Πλέον: Άλλα έσοδα εκμετάλλευσης	62.990	67.996	80.032	91.891
Σύνολο	1.477.385	1.515.891	1.425.820	1.582.193
Λειτουργικό αποτέλεσμα (προ αποσβέσεων)	827.842	864.306	820.691	951.292
Πλέον: κέρδη πωλήσεων συμμετοχών και χρεογράφων	2.556	8.490	0	0
Πλέον: Έσοδα χρεογράφων	475	418	666	730
Κέρδη προ Τόκων, Αποσβέσεων και Φόρων	724.851	713.379	692.651	996.087
Κέρδη προ Αποσβέσεων και Φόρων	269.817	362.052	384.966	751.891
Κέρδη (Ζημίες) προ Φόρων	(52.545)	30.517	5.538	353.551⁽¹¹⁾
Κέρδη (Ζημίες) μετά από Φόρους χρήσης και Αμοιβές Δ.Σ. ⁽²⁾	(65.200)	9.006	(21.358)	218.021 ⁽¹²⁾
Κέρδη μετά από Φόρους χρήσης, Αμοιβές Δ.Σ. και φόρους φορολ. ελέγχ. Προηγούμενων χρήσεων ⁽²⁾⁽³⁾	(68.886)	5.633	(29.575)	218.021
Συνολικό μέρισμα (καθαρό από φόρους)	2.732	5.076	0	0
Σταθμισμένος αριθμός μετοχών (5)	224.344.254	224.344.254	224.344.254	224.763.746
Αριθμός μετοχών τέλους χρήσης(6)	24.751.759	24.751.759	140.355.354	148.011.100

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΝΑ ΜΕΤΟΧΗ ⁽⁷⁾

<i>(ποσά €)</i>	1998	1999	2000	2001
Κέρδη προ Αποσβέσεων και Φόρων	1,20	1,61	1,71	3,34
Κέρδη προ φόρων	(0,23)	0,13	0,02	1,57
Κέρδη μετά από Φόρους χρήσης και Αμοιβές Δ.Σ.	(0,29)	0,04	(0,09)	0,97
Κέρδη μετά από Φόρους χρήσης, Αμοιβές Δ.Σ. και φόρους φορολογικού ελέγχου προηγούμενων χρήσεων	(0,31)	0,02	(0,13)	0,97
Μέρισμα ανά μετοχή ⁽⁴⁾	0,11	0,20	0,00	0,00

ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΓΕΘΗ ΕΤΑΙΡΙΑΣ

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

(ποσά σε χιλ. €)	1/1-30/6/2001	1/1-30/6/2002	1/1/01-30/6/2002 ⁽¹⁰⁾
Κύκλος εργασιών από:			
Πελάτες Υψηλής τάσης	113.717	121.735	356.428
Πελάτες Μέσης Τάσης	259.680	281.892	852.938
Πελάτες Χαμηλής Τάσης	1.082.920	1.197.135	3.447.991
Λοιπές πωλήσεις	7.914	13.236	34.359
Σύνολο κύκλου εργασιών	1.464.231	1.613.998	4.691.716
Μικτό Αποτέλεσμα (προ αποσβέσεων)⁽¹⁾	684.918	790.709	2.281.011
Πλέον: Άλλα έσοδα εκμετάλλευσης	45.243	49.904	141.795
Σύνολο	730.161	840.613	2.422.806
Λειτουργικό αποτέλεσμα (προ αποσβέσεων)	448.887	566.293	1.517.584
Πλέον: Έσοδα χρεογράφων	730	740	1.470
Κέρδη προ Τόκων, Αποσβέσεων και Φόρων	446.996	553.072	1.549.158
Κέρδη προ Αποσβέσεων και Φόρων	322.541	452.029	1.203.919
Κέρδη προ Φόρων	133.111	248.749⁽¹³⁾	602.300
Κέρδη μετά από Φόρους χρήσης και Αμοιβές Δ.Σ.	80.482	146.545⁽¹²⁾	364.565
Κέρδη μετά από Φόρους χρήσης, Αμοιβές Δ.Σ. και φόρους φορολ. ελέγχ. Προηγούμενων χρήσεων⁽³⁾	80.482	146.545	364.565

Σημειώσεις

(1) Για τον υπολογισμό του λειτουργικού αποτελέσματος έχουν αφαιρεθεί ανάλογα οι αποσβέσεις από το κόστος πωληθέντων και τα έξοδα διοικητικής λειτουργίας, διάθεσης και ερευνών και αναπτύξεως ως εξής:

ΚΑΤΑΝΟΜΗ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ

(σε χιλ. €)	1998	1999	2000	2001
Ενσωματωμένες στο λειτουργικό κόστος				
Κόστος Πωληθέντων	193.157	186.890	205.100	185.096
Έξοδα Διοικητικής Λειτουργίας	4.393	5.139	6.289	5.464
Έξοδα λειτουργίας ερευνών και αναπτύξεως	1.350	1.176	2.200	570
Έξοδα Διάθεσης	123.463	138.330	165.840	198.135
ΣΥΝΟΛΟ	322.362	331.535	379.428	389.265

ΚΑΤΑΝΟΜΗ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ

(σε χιλ. €)	1/1-30/6/2001	1/1-30/6/2002
Ενσωματωμένες στο λειτουργικό κόστος		
Κόστος Πωληθέντων	104.106	98.756
Έξοδα Διοικητικής Λειτουργίας	2.527	4.089
Έξοδα λειτουργίας ερευνών και αναπτύξεως	1.001	315
Έξοδα Διάθεσης	81.796	100.120
ΣΥΝΟΛΟ	189.430	203.280

(2) Δεν υπάρχουν αμοιβές Δ.Σ. εκ των διανεμόμενων κερδών κατά τη διάρκεια της εξεταζόμενης περιόδου. Οι αμοιβές των μελών του Δ.Σ. περιλαμβάνονται στα έξοδα διοίκησης.

(3) Οι φόροι φορολογικού ελέγχου προηγούμενων χρήσεων εμφανίζονται όπως παρουσιάζονται στις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρίας των χρήσεων 1998 - 2000 και του εξαμήνου 1/1-30/6/2001. Ειδικότερα αναφέρεται ότι οι φόροι φορολογικού ελέγχου προηγούμενων χρήσεων που εμφανίζονται στη χρήση 2000 αποτελούν πρόβλεψη για τις ενδεχόμενες φορολογικές υποχρεώσεις χρήσης 2000.

- (4) Με βάση τον αριθμό μετοχών τέλους χρήσης (βλέπε σημείωση 6 κατωτέρω). Σημειώνεται ότι καθώς η ΔΕΗ δεν έχει κλείσει την πρώτη της χρήση ως ανώνυμη εταιρία και δεν έχει συνέλθει Τακτική Συνέλευση των μετόχων, το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρίας στην από 23.4.2002 συνεδρίασή του αποφάσισε τη διανομή προμερίσματος ποσού € 0,38 ανά μετοχή.
- (5) Για τη στάθμιση των μετοχών λήφθηκε υπόψη η αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου από € 113.858 χιλ. το 1999 σε € 645.635 χιλ. τη χρήση 2000, με κεφαλαιοποίηση αποθεματικού από αναπροσαρμογή παγίων ποσού € 531.777 χιλ., η αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου τον Δεκέμβριο 2001 κατά € 35.216 χιλ. από την εισαγωγή των μετοχών της στην Κύρια Αγορά του Χρηματιστηρίου Αθηνών και στο Χρηματιστήριο του Λονδίνου, με τη μορφή Διεθνών Αποθετηρίων Εγγράφων (GDRs), καθώς και η αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου με κεφαλαιοποίηση αποθεματικού από αναπροσαρμογή παγίων ποσού € 386.349 χιλ. με ανάλογη αύξηση της ονομαστικής τιμής κάθε μετοχής κατά € 1,67, ήτοι από € 2,93 σε € 4,60, σύμφωνα με την από 15-22.11.2002 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης.
- (6) Με βάση τον αριθμό των μετοχών με ονομαστική αξία € 4,60 και την υπόθεση για τις χρήσεις 1998 και 1999 ότι οι εισφορές του Ελληνικού Δημοσίου, και για σκοπούς υπολογισμού του μερίσματος ανά μετοχή, έχουν εξομοιωθεί με το μετοχικό κεφάλαιο.
- (7) Με βάση το σταθμισμένο αριθμό των μετοχών.
- (8) Η ΔΕΗ συνέταξε τις οικονομικές καταστάσεις των χρήσεων 1998-2000 μετά την μετατροπή της σε Α.Ε. με βάση τα προβλεπόμενα από την παρ. 1 του άρθρου 10 του Ν. 2941/12.9.2001 για την εισαγωγή της στο Χρηματιστήριο Αθηνών. Οι οικονομικές αυτές καταστάσεις έχουν ελεγχθεί από την ελεγκτική εταιρία Arthur Andersen Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές Α.Ε.
- (9) Η ΔΕΗ κλείνει την πρώτη εικοσιτετράμηνη χρήση της ως ανώνυμη εταιρία την 31.12.2002 (1.1.2001-31.12.2002). Για την πληροφόρηση του επενδυτικού κοινού συνέταξε ενδιάμεση συνοπτική λογιστική κατάσταση για την περίοδο 1.1-31.12.2001, η οποία και παρατίθεται στο παρόν Ενημερωτικό Δελτίο για λόγους συγκρισιμότητας.
- (10) Καθώς η ΔΕΗ κλείνει την πρώτη εικοσιτετράμηνη χρήση της ως ανώνυμη εταιρία την 31.12.2002 παρατίθεται για λόγους πληροφόρησης το προδευτικό υπόλοιπο της περιόδου 1.1.2001-30.6.2002.
- (11) Τα κέρδη προ φόρων της περιόδου 1.1.2001-31.12.2001 είναι μειωμένα κατά τις προβλέψεις για πρόσθετους φόρους και προσαυξήσεις σε ότι αφορά φορολογία εισοδήματος και ΦΠΑ της περιόδου 1.1.2001-31.12.2001 ύψους € 8.804 χιλ.
- (12) Οι φόροι χρήσεις δεν έχουν λογιστικοποιηθεί στα βιβλία της Εταιρίας, αλλά αφορούν εκτίμηση για την αντίστοιχη περίοδο.
- (13) Τα κέρδη προ φόρων της περιόδου 1.1.2002-30.6.2002 είναι μειωμένα κατά τις προβλέψεις για πρόσθετους φόρους και προσαυξήσεις σε ότι αφορά φορολογία εισοδήματος και ΦΠΑ της περιόδου 1.1.2001-30.6.2002 ύψους € 6.600 χιλ.

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥ

(ποσά σε χιλ. €)	1998 ⁽⁵⁾	1999 ⁽⁵⁾	2000 ⁽⁵⁾	2001 ⁽⁶⁾
ΑΝΑΠΟΣΒΕΣΤΑ ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ	1.409	1.331	3.709	3.941
Αναπόσβεστες Ασώματες Ακίνητοποιήσεις	93.315	84.885	76.340	64.818
Ενσώματες Ακίνητοποιήσεις	7.696.748	8.336.711	9.386.395	10.182.370
(Μείον:Συσσωρευμένες Αποσβέσεις)	(2.797.015)	(3.108.496)	(3.528.490)	(3.891.624)
Αναπόσβεστες Ενσώματες Ακίνητοποιήσεις	4.899.733	5.228.215	5.857.905	6.290.746
Συμμετοχές	687	877	3.809	5.270
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις	92.580	73.329	45.501	5.574
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	5.086.315	5.387.306	5.983.555	6.366.407
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝΤΟΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	1.110.333	1.249.250	1.366.646	1.251.756
ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	168.329	172.445	180.100	208.652
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	6.366.386	6.810.332	7.534.010	7.830.756
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ⁽²⁾	1.002.213	1.057.037	1.199.930	1.833.973
ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	160.989	170.779	182.775	215.558
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	3.803.261	4.214.370	4.844.687	4.744.466
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	1.327.219	1.274.256	1.204.685	929.551
ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	5.130.480	5.488.626	6.049.372	5.674.017
ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	72.704	93.890	101.933	107.208
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	6.366.386	6.810.332	7.534.010	7.830.756
Λογιστική Αξία Μετοχής (σε €) ⁽¹⁾	40,49	42,70	8,54	12,39

ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΓΕΘΗ ΕΤΑΙΡΙΑΣ

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥ

(ποσά σε χιλ. €)	30/6/2001	30/6/2002
ΑΝΑΠΟΣΒΕΣΤΑ ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ	3.101	2.950
Αναπόσβεστες Ανώματες Ακινητοποιήσεις	72.064	64.312
Ενώματες Ακινητοποιήσεις	9.767.770	10.479.631
(Μείον:Συσσωρευμένες Αποσβέσεις)	(3.705.935)	(4.080.342)
Αναπόσβεστες Ενώματες Ακινητοποιήσεις	6.061.835	6.399.288
Συμμετοχές	4.921	16.429
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις	3.890	1.195
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	6.142.710	6.481.224
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝΤΟΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	1.536.936	1.348.483
ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	183.840	203.136
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	7.866.587	8.035.793
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ^{(3) (4)}	1.386.143	2.122.408
ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	181.522	255.353
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	5.050.185	4.047.902
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	1.131.538	1.475.370
ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	6.181.723	5.523.272
ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	117.199	134.760
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	7.866.587	8.035.793

Σημειώσεις

- (1) Η λογιστική αξία της μετοχής έχει υπολογισθεί με βάση τον αριθμό των μετοχών τέλους χρήσης με ονομαστική αξία € 4,60 και με βάση τα ίδια κεφάλαια της 31.12.2001 από τα οποία δεν έχει αφαιρεθεί η εκτίμηση του φόρου εισοδήματος της περιόδου 1/1-31/12/2001 ύψους € 135.530 χιλ.
- (2) Από τα ίδια κεφάλαια της περιόδου 1/1-31/12/2001 δεν έχει αφαιρεθεί η εκτίμηση φόρου εισοδήματος περιόδου 1/1/2001-31/12/2001 ύψους € 135.530 χιλ. Επίσης, στα ίδια κεφάλαια 31/12/2001 έχουν λογιστικοποιηθεί προβλέψεις για πρόσθετους φόρους και προσαυξήσεις σε ότι αφορά φορολογία εισοδήματος και ΦΠΑ της περιόδου 1/1/2001-31/12/2001 ύψους € 8.804 χιλ.
- (3) Από τα ίδια κεφάλαια της περιόδου 1/1/2001-30/6/2001 και 1/1/2001-30/6/2002 δεν έχει αφαιρεθεί η εκτίμηση φόρου εισοδήματος ύψους € 52.630 χιλ. και € 237.734 χιλ. αντίστοιχα. Επίσης, στα ίδια κεφάλαια της 30/6/2002 έχουν λογιστικοποιηθεί προβλέψεις για πρόσθετους φόρους και προσαυξήσεις σε ότι αφορά φορολογία εισοδήματος και ΦΠΑ της περιόδου 1/1/2001-30/6/2002 ύψους € 15.404 χιλ.
- (4) Τα ίδια κεφάλαια της 30/6/2002 δεν έχουν μειωθεί κατά ποσό ύψους € 88.160 χιλ. που αντιστοιχεί στο προμέρισμα που δόθηκε εντός του 2002.
- (5) Η ΔΕΗ συνέταξε τις οικονομικές καταστάσεις των χρήσεων 1998-2000 μετά την μετατροπή της σε Α.Ε. με βάση τα προβλεπόμενα από την παρ. 1 του άρθρου 10 του Ν. 2941/12.9.2001 για την εισαγωγή της στο Χρηματιστήριο Αθηνών. Οι οικονομικές αυτές καταστάσεις έχουν ελεγχθεί από την ελεγκτική εταιρία Arthur Andersen Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές Α.Ε.
- (6) Η ΔΕΗ κλείνει την πρώτη εικοσιτετράμηνη χρήση της ως ανώνυμη εταιρία την 31.12.2002 (1.1.2001-31.12.2002). Για την πληροφόρηση του επενδυτικού κοινού συνέταξε ενδιάμεση συνοπτική λογιστική κατάσταση για την περίοδο 1.1-31.12.2001, η οποία και παρατίθεται στο παρόν Ενημερωτικό Δελτίο για λόγους συγκρισιμότητας.

Σημειώνεται ότι σύμφωνα με το Πιστοποιητικό Ελέγχου που συνέταξε η Arthur Andersen Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές Α.Ε. οι λογιστικές αρχές βάσει των οποίων η Εταιρία συνέταξε τις οικονομικές της καταστάσεις εφαρμόστηκαν ομοίωμορα κατά τις ελεγχόμενες χρήσεις 1998-2001.

ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΙ ΔΕΙΚΤΕΣ

	1998	1999	2000	2001
ΔΕΙΚΤΕΣ ΕΞΕΛΙΞΗΣ (%)				
Κύκλου Εργασιών	-	6,8%	7,8%	7,8%
Κερδών προ Αποσβέσεων και Φόρων	-	34,2%	6,3%	95,3%
Κερδών προ φόρων	-	-	-81,8%	6.284,1%
Κερδών μετά από Φόρους Χρήσεις και Αμοιβές Δ.Σ.	-	-	-	-
Κερδών μετά από Φόρους Χρήσεις, Αμοιβές Δ.Σ. και Φόρους Φορολογικού Ελέγχου Προηγούμενων Χρήσεων	-	-	-	-
Ενσώματων Παγίων (σε αξία κτήσης)	-	8,3%	12,6%	8,5%
Συνολικών Απασχολούμενων Κεφαλαίων	-	7,0%	10,6%	3,9%
ΔΕΙΚΤΕΣ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (%)				
Μικτού Κέρδους (προ αποσβέσεων)	57,1%	54,7%	47,2%	48,5%
Καθαρού Κέρδους (προ φόρων)	-	1,2%	0,2%	11,5%
ΔΕΙΚΤΕΣ ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑΣ - προ φόρων (%)				
Μέσου Όρου Ιδίων Κεφαλαίων	-	2,96%	0,49%	23,31%
Μέσου Όρου Συνολικών Απασχολούμενων Κεφαλαίων	-	6,48%	4,83%	8,04%
ΔΕΙΚΤΕΣ ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗΣ ΤΑΧΥΤΗΤΑΣ (ημέρες)				
Αποθεμάτων	168	176	138	129
Απαιτήσεων	47	45	41	39
Προμηθευτών	47	53	46	33
ΔΕΙΚΤΕΣ ΔΑΝΕΙΑΚΗΣ ΕΠΙΒΑΡΥΝΣΗΣ (1:1)				
Ξένα/Ιδια Κεφάλαια	5,19	5,28	5,13	3,15
Τραπεζικές Υποχρεώσεις/Ιδια Κεφάλαια	4,36	4,42	4,27	2,64
ΔΕΙΚΤΕΣ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑΣ (1:1)				
Γενική Ρευστότητα	0,91	1,04	1,18	1,41
Άμεση Ρευστότητα	0,56	0,62	0,75	0,87
ΔΕΙΚΤΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΕΠΙΒΑΡΥΝΣΗΣ (%)				
Χρηματοοικονομικά Έξοδα/Μικτό Κέρδος	34,85%	27,38%	25,35%	17,70%
Χρηματ/κά Έξοδα/Αποτελέσματα προ Φόρων & Χρεωστικών Τόκων	111,93%	92,85%	98,40%	42,73%

Η ΔΕΗ μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρία την 1.1.2001 και ως εκ τούτου δεν υπαγόταν στις διατάξεις του Κ.Ν. 2190/1920 μέχρι και την ανωτέρω ημερομηνία και κατ' επέκταση δεν είχε την υποχρέωση σύνταξης ενοποιη-

ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΓΕΘΗ ΕΤΑΙΡΙΑΣ

μένων οικονομικών καταστάσεων. Επίσης θα πρέπει να σημειωθεί ότι τα οικονομικά μεγέθη των θυγατρικών της ΔΕΗ δεν πληρούν τα κριτήρια για την ενοποίησή τους. Συνεπώς η ενοποίηση ήταν προαιρετική.

ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ⁽¹⁾

<i>(ποσά σε χιλ. €)</i>	1998 ⁽⁸⁾	1999 ⁽⁸⁾	2000 ⁽⁸⁾	2001 ⁽⁹⁾
Συνολικός Κύκλος Εργασιών	2.476.772	2.645.047	2.852.188	3.074.080
Μικτό κέρδος (προ αποσβέσεων)	1.414.395	1.447.895	1.345.788	1.490.302
Άλλα έσοδα εκμετάλλευσης	62.990	67.996	80.032	92.159
Σύνολο	1.477.385	1.515.891	1.425.820	1.582.461
Λειτουργικό αποτέλεσμα (προ αποσβέσεων)	828.270	863.901	819.777	952.562
Πλέον: Κέρδη πώλησης συμμετοχών & χρεογράφων	2.556	8.490	0	0
Πλέον: Έσοδα χρεογράφων	475	418	666	730
Κέρδη προ τόκων, αποσβέσεων & φόρων	725.279	712.974	691.737	997.402
Κέρδη προ αποσβέσεων & φόρων	270.245	361.645	384.054	753.206
Κέρδη προ φόρων	(52.117)	30.105	4.625	354.826⁽⁹⁾
Κέρδη μετά από φόρους χρήσης & αμοιβές Δ.Σ.	(64.772)	8.594	(22.275)	219.296⁽⁹⁾
Κέρδη μετά από φόρους χρήσης, αμοιβές Δ.Σ. & φόρους φορολ. ελέγχου προηγ. χρήσεων	(68.455)	5.221	(30.492)	219.296

ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΩΝ ⁽¹⁾

<i>(ποσά σε χιλ. €)</i>	1998 ⁽⁸⁾	1999 ⁽⁸⁾	2000 ⁽⁸⁾	2001 ⁽⁹⁾
ΑΝΑΠΟΣΒΕΣΤΑ ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ	1.409	1.331	3.710	4.026
Αναπόσβεστες Ασώματες Ακινήτοποιήσεις	93.315	84.885	76.340	64.817
Ενσώματες Ακινήτοποιήσεις	7.696.748	8.336.711	9.386.395	10.182.465
(Μείον:Συσσωρευμένες Αποσβέσεις)	(2.797.015)	(3.108.496)	(3.528.490)	(3.891.666)
Αναπόσβεστες Ενσώματες Ακινήτοποιήσεις	4.899.733	5.228.215	5.857.905	6.290.799
Συμμετοχές	0	0	875	2.299
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις	92.581	73.329	45.501	5.583
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	5.085.629	5.386.429	5.980.621	6.363.498
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝΤΟΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	1.111.447	1.250.181	1.369.189	1.254.740
ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	168.329	172.444	180.100	208.655
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	6.366.814	6.810.385	7.533.620	7.830.919
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ⁽²⁾	1.002.641	1.057.055	1.199.036	1.834.110
ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	160.989	170.779	182.775	215.558
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	3.803.261	4.214.370	4.844.687	4.744.466
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	1.327.219	1.274.291	1.205.190	929.575
ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	5.130.480	5.488.661	6.049.877	5.674.041
ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	72.704	93.890	101.932	107.210
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	6.366.814	6.810.385	7.533.620	7.830.919

ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ⁽¹⁾

(ποσά σε χιλ. €)	1/1-30/6/2001	1/1-30/6/2002
Συνολικός Κύκλος Εργασιών	1.464.231	1.613.998
Μικτό κέρδος (προ αποσβέσεων)	684.918	790.709
Άλλα έσοδα εκμετάλλευσης	45.243	49.904
Σύνολο	730.161	840.613
Λειτουργικό αποτέλεσμα (προ αποσβέσεων)	448.922	565.290
Πλέον: Έσοδα χρεογράφων	730	740
Κέρδη προ τόκων, αποσβέσεων & φόρων	447.031	552.974
Κέρδη προ αποσβέσεων & φόρων	322.577	451.946
Κέρδη προ φόρων	133.147	248.645⁽⁷⁾
Κέρδη μετά από φόρους χρήσης & αμοιβές Δ.Σ.	80.518	146.441 ⁽⁶⁾
Κέρδη μετά από φόρους χρήσης, αμοιβές Δ.Σ. & φόρους φορολ. ελέγχου προηγ. χρήσεων	80.518	146.441

ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΩΝ ⁽¹⁾

(ποσά σε χιλ. €)	30/6/2001	30/6/2002
ΑΝΑΠΟΣΒΕΣΤΑ ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ	3.102	3.036
Αναπόσβεστες Ασώματες Ακίνητοποιήσεις	72.065	64.312
Ενσώματες Ακίνητοποιήσεις	9.767.770	10.479.724
(Μείον: Συσσωρευμένες Αποσβέσεις)	(3.705.935)	(4.080.394)
Αναπόσβεστες Ενσώματες Ακίνητοποιήσεις	6.061.835	6.399.330
Συμμετοχές	1.306	11.881
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις	3.890	1.204
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	6.139.096	6.476.727
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝΤΟΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	1.540.178	1.353.407
ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	183.840	203.140
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	7.866.216	8.036.310
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ^{(3) (4)}	1.385.285	2.122.441
ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	181.522	255.353
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	5.050.185	4.047.902
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	1.132.025	1.475.851
ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	6.182.210	5.523.753
ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	117.199	134.763
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	7.866.216	8.036.310

Σημειώσεις:

(1) Στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις των χρήσεων 1998 και 1999 περιλαμβάνονται οι εταιρίες ΔΕΗ Α.Ε., ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. και ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε. Στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της χρήσης 2000, 2001 και των εξαμήνων 2001 και 2002, εκτός των τριών ανωτέρω εταιριών περιλαμβάνεται και η εταιρία ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. Σημειώνεται ότι στις ενοποιημένες

ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΓΕΘΗ ΕΤΑΙΡΙΑΣ

καταστάσεις της χρήσης 2000 και του εξαμήνου 2001 η ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. δεν είχε κλείσει την πρώτη υπερδωδεκάμηνη χρήση της και ενοποιήθηκε με ισοζύγια της 31.12.2000 και της 30.6.2001. Η ΔΕΗ Α.Ε. στις 31/12/2001 κατείχε το 99,98% της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε., το 100% της ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. και το 100% της ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε., συμμετοχές τις οποίες η ΔΕΗ ενοποίησε με τη μέθοδο της ολικής ενοποίησης.

- (2) Από τα ίδια κεφάλαια της περιόδου 1/1-31/12/2001 δεν έχει αφαιρεθεί η εκτίμηση φόρου εισοδήματος περιόδου 1/1/2001-31/12/2001 ύψους € 135.530 χιλ. Επίσης, στα ίδια κεφάλαια 31/12/2001 έχουν λογιστικοποιηθεί προβλέψεις για πρόσθετους φόρους και προσαυξήσεις σε ότι αφορά φορολογία εισοδήματος και ΦΠΑ της περιόδου 1/1/2001-31/12/2001 ύψους € 8.804 χιλ.
- (3) Από τα ίδια κεφάλαια της περιόδου 1/1/2001-30/6/2001 και 1/1/2001-30/6/2002 δεν έχει αφαιρεθεί και η εκτίμηση φόρου εισοδήματος περιόδου 1/1-30/6/2001 και 1/1-30/6/2002 ύψους € 52.630 χιλ. και € 237.734 χιλ. αντίστοιχα. Επίσης, στα ίδια κεφάλαια της 30/6/2002 έχουν λογιστικοποιηθεί προβλέψεις για πρόσθετους φόρους και προσαυξήσεις σε ότι αφορά φορολογία εισοδήματος και ΦΠΑ της περιόδου 1/1/2001-30/6/2002 ύψους € 15.404 χιλ.
- (4) Τα ίδια κεφάλαια της 30/6/2002 δεν έχουν μειωθεί κατά ποσό ύψους € 88.160 χιλ. που αντιστοιχεί στο προμέρισμα που δόθηκε εντός του 2002.
- (5) Τα κέρδη προ φόρων της περιόδου 1.1.2001-31.12.2001 είναι μειωμένα κατά τις προβλέψεις για πρόσθετους φόρους και προσαυξήσεις σε ότι αφορά φορολογία εισοδήματος και ΦΠΑ της περιόδου 1.1.2001-31.12.2001 ύψους € 8.804 χιλ.
- (6) Οι φόροι χρήσεως δεν έχουν λογιστικοποιηθεί στα βιβλία της Εταιρίας, αλλά αφορούν εκτίμηση για την αντίστοιχη περίοδο.
- (7) Τα κέρδη προ φόρων της περιόδου 1.1.2002-30.6.2002 είναι μειωμένα κατά τις προβλέψεις για πρόσθετους φόρους και προσαυξήσεις σε ότι αφορά φορολογία εισοδήματος και ΦΠΑ της περιόδου 1.1.2001-30.6.2002 ύψους € 6.600 χιλ.
- (8) Η ΔΕΗ συνέταξε τις οικονομικές καταστάσεις των χρήσεων 1998-2000 μετά την μετατροπή της σε Α.Ε. με βάση τα προβλεπόμενα από την παρ. 1 του άρθρου 10 του Ν. 2941/12.9.2001 για την εισαγωγή της στο Χρηματιστήριο Αθηνών. Οι οικονομικές αυτές καταστάσεις έχουν ελεγχθεί από την ελεγκτική εταιρία Arthur Andersen Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές Α.Ε.
- (9) Η ΔΕΗ κλείνει την πρώτη εικοσιτετράμηνη χρήση της ως ανώνυμη εταιρία την 31.12.2002 (1.1.2001-31.12.2002). Για την πληροφόρηση του επενδυτικού κοινού συντάχθηκε ενδιάμεση συνοπτική λογιστική κατάσταση για την περίοδο 1.1-31.12.2001, η οποία και παρατίθεται στο παρόν Ενημερωτικό Δελτίο για λόγους συγκρισιμότητας.

Για τους σκοπούς της προσφοράς υφιστάμενων μετοχών της Εταιρίας κυριότητας του Ελληνικού Δημοσίου στο Χρηματιστήριο του Λονδίνου με διαπραγμάτευση των GDRs, έχει συνταχθεί διεθνές Ενημερωτικό Δελτίο ισοδύναμο σε πληροφόρηση με το παρόν. Στο διεθνές Ενημερωτικό Δελτίο παρατίθενται και σχολιάζονται οι οικονομικές καταστάσεις που έχουν συνταχθεί βάσει των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων και οι οποίες περιλαμβάνονται στο παράρτημα του παρόντος με σκοπό την ισοδύναμη πληροφόρηση. Συνοπτικά στοιχεία των Αποτελεσμάτων Χρήσης και του Ισολογισμού παρουσιάζονται στον πίνακα που ακολουθούν:

ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ (βάσει των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων)*

(ποσά σε χιλ. €)	1998	1999	2000	2001
Συνολικός Κύκλος Εργασιών	2.491.099	2.659.563	2.868.164	3.091.387
Μικτό κέρδος	590.675	596.313	449.417	608.396
Χρηματοοικονομικά έξοδα	(490.107)	(387.002)	(337.000)	(268.569)
Χρηματοοικονομικά έσοδα	37.902	45.083	33.535	19.639
Κέρδη (Ζημίες) από συναλλαγματικές διαφορές	(150.697)	(201.300)	(95.660)	7.686
Λοιπά έσοδα	27.111	37.312	15.363	31.351
Κέρδη προ φόρων	14.884	90.406	65.655	398.503
Κέρδη (Ζημίες) μετά από φόρους χρήσης	(2.930)	63.891	24.860	251.835

ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΩΝ
(βάσει των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων)*

<i>(ποσά σε χιλ. €)</i>	1998	1999	2000	2001
Αναπόσβεστες Ασώματες Ακίνητοποιήσεις	1.409	1.332	3.709	3.941
Αναπόσβεστες Ενσώματες Ακίνητοποιήσεις	4.871.307	5.245.743	5.783.486	6.247.492
Λοιπά στοιχεία ενεργητικού	179.451	177.811	159.492	118.108
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	5.052.167	5.424.886	5.947.562	6.371.839
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝΤΟΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	1.300.010	1.440.422	1.557.627	1.460.667
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	6.352.177	6.865.308	7.505.189	7.832.506
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	37.382	101.870	119.895	462.336
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	4.918.093	5.406.694	6.095.642	6.137.113
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	1.396.702	1.356.744	1.289.652	1.233.057
ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	6.314.795	6.763.438	7.385.294	7.370.170
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	6.352.177	6.865.308	7.505.189	7.832.506

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

Οι παραπάνω οικονομικές καταστάσεις βάσει των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων βασίζονται στις καταστατικές οικονομικές καταστάσεις, μετά από την επίδραση συγκεκριμένων εξωλογιστικών εγγραφών προσαρμογής και ανακατάταξης προκειμένου αυτές να είναι σύμφωνες με τις διατάξεις των ΔΛΠ.

Συμφωνία των ενοποιημένων ιδίων κεφαλαίων και των ενοποιημένων καθαρών αποτελεσμάτων μεταξύ των ελληνικών λογιστικών προτύπων και των ΔΛΠ

Ο ακόλουθος πίνακας («Πίνακας Συμφωνίας») παρουσιάζει συνοπτικά την επίδραση των σημαντικότερων εγγραφών προσαρμογής επί των ενοποιημένων ιδίων κεφαλαίων για τις χρήσεις που έληξαν την 31η Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001, καθώς και για τις εξαμηνιαίες περιόδους που έληξαν την 30 Ιουνίου 2001 και 2002, οι οποίες εφαρμόστηκαν επί των καταστατικών ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της Εταιρίας προκειμένου αυτές να προσαρμοστούν στα ΔΛΠ (ποσά σε χιλ. €):

ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΓΕΘΗ ΕΤΑΙΡΙΑΣ

	31 Δεκεμβρίου,				30 Ιουνίου,	
	1998	1999	2000	2001	2001	2002
Ενοποιημένα Ίδια κεφάλαια σύμφωνα με τα ελληνικά λογιστικά πρότυπα	1.002.641	1.057.055	1.199.036	1.834.110	1.385.285	2.122.441
- Μεταφορά επιχορηγήσεων και συμμ/χών καταναλωτών στα έσοδα επομέν. χρήσεων	(883.175)	(937.444)	(977.799)	(1.107.117)	(1.029.262)	(1.146.803)
- Αντιλογισμός αναπροσαρμογής παγίων	(301.353)	(267.396)	(365.089)	(344.913)	(353.670)	(338.086)
- Λογισμός αναβαλλόμενων φόρων	854	(883)	(6.559)	(8.892)	8.775	(74.301)
- Λογισμός χρεογράφων και χρηματο-οικονομικών προϊόντων στη πραγματική αξία	23.457	29.238	22.327	(54.999)	(31.968)	(59.125)
- Λογισμός κόστους και αποσβέσεων εξόδων έκδοσης δανείων	5.403	14.812	19.032	16.253	17.641	14.850
- Αποσβέσεις παγίων	179.290	199.845	221.389	241.850	231.928	253.680
- Φόρος εισοδήματος	0	0	0	(135.530)	(52.625)	(237.734)
- Λοιπά	10.265	6.643	7.559	21.574	2.482	(288.399)
	(965.259)	(955.185)	(1.079.140)	(1.371.774)	(1.206.697)	(1.727.315)
Ενοποιημένα Ίδια κεφάλαια σύμφωνα με τα ΔΛΠ	37.382	101.870	119.895	462.336	178.588	395.125

Ο ακόλουθος Πίνακας Συμφωνίας παρουσιάζει συνοπτικά την επίδραση των σημαντικότερων εγγραφών προσαρμογής επί των ενοποιημένων καθαρών αποτελεσμάτων της Εταιρίας για τις χρήσεις που έληξαν την 31η Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 καθώς και για τις εξαμηνιαίες περιόδους που έληξαν την 30 Ιουνίου 2001 και 2002, οι οποίες εφαρμόστηκαν επί των καταστατικών ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της Εταιρίας προκειμένου αυτές να προσαρμοστούν στα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα (ποσά σε χιλ. €):

	31 Δεκεμβρίου,				30 Ιουνίου,	
	1998	1999	2000	2001	2001	2002
Ενοποιημένα Καθαρά κέρδη (ζημιές) σύμφωνα με τα ελληνικά λογιστικά πρότυπα	(64.757)⁽¹⁾	5.221	(30.492)	354.826	133.147	248.644
- Μεταφορά επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών στα έσοδα επομ. Χρήσεων	0	0	0	0	0	0
- Λογισμός αναπροσαρμογής παγίων.	42.583	33.957	34.345	20.176	11.419	6.827
- Λογισμός αναβαλλόμενων φόρων	(5.174)	(1.737)	(5.676)	(2.333)	15.334	8.714
- Λογισμός χρεογράφων και χρηματο-οικονομικών προϊόντων στη πραγματική αξία	0	0	0	(25.837)	(7.067)	128
- Λογισμός κόστους και αποσβέσεων εξόδων έκδοσης δανείων	2.826	9.409	4.220	(2.779)	(1.391)	(1.403)
- Αποσβέσεις παγίων	27.507	20.555	21.544	20.461	10.539	11.830
- Φόρος εισοδήματος	0	0	0	(135.530)	(52.625)	(102.204)
- Λοιπά	(5.915)	(3.514)	919	22.851	(5.081)	(9.018)
	61.827	58.670	55.352	(102.991)	(28.872)	(85.126)
Ενοποιημένα Καθαρά κέρδη (ζημιές) με τα ΔΛΠ	(2.930)	63.891	24.860	251.835	104.275	163.518

(1) Στα ενοποιημένα καθαρά κέρδη έχουν αφαιρεθεί και λοιποί φόροι και φόρος άρθρου 8 Ν. 2576/98 ύψους € 3.698 χιλ.

ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΓΙΑ ΤΗ ΣΥΝΤΑΞΗ ΤΟΥ ΕΝΗΜΕΡΩΤΙΚΟΥ ΔΕΛΤΙΟΥ ΚΑΙ ΤΟΥΣ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ

κεφάλαιο

1

1. Σύνταξη του Ενημερωτικού Δελτίου

Στο παρόν Ενημερωτικό 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:

- Στα γραφεία των Γενικών Συντονιστών - Κύριων Αναδόχων της Εγχώριας Προσφοράς και των Συμβούλων Έκδοσης:

ALPHA FINANCE Α.Χ.Ε.Π.Ε.Υ., Μέγλην 5, Αθήνα, υπεύθυνος κ. Αρ. Γρίβας, τηλ.: 210 36.77.587.

ΕΘΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε., Καραγιώργη Σερβίας 6, Αθήνα, υπεύθυνοι κ. Χ. Σταματίου, τηλ.: 210 33.40.325 και κα Π. Χαρίτου, τηλ.: 210 32.96.213.

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

Η σύνταξη και η διάθεση του παρόντος Ενημερωτικού Δελτίου έγινε σύμφωνα με τις διατάξεις της ισχύουσας νομοθεσίας. Το Διοικητικό Συμβούλιο της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς ενέκρινε το περιεχόμενο του παρόντος Ενημερωτικού Δελτίου όσον αφορά την κάλυψη των αναγκών πληροφόρησης του επενδυτικού κοινού όπως αυτές καθορίζονται από τις διατάξεις του Π.Δ. 348/1985.

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

- κ. Στέργιος Νέζης, Διευθύνων Σύμβουλος, Χαλκοκονδύλη 30, Αθήνα
- κ. Γρηγόρης Αναστασιάδης, Γενικός Διευθυντής Οικονομικών Υπηρεσιών, Χαλκοκονδύλη 30, Αθήνα, τηλ.: 210 52.25.346.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρίας με την εξαίρεση δύο μελών του που έχουν εκφράσει διαφωνίες σε θέματα που αφορούν την πώληση μετοχών του Ελληνικού Δημοσίου, δηλώνει ότι όλα τα υπόλοιπα 9 μέλη του έχουν λάβει γνώση του περιεχομένου του παρόντος Ενημερωτικού Δελτίου και μαζί με τους συντάκτες του, βεβαιώνουν υπεύθυνα ότι:

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

Οι Γενικοί Συντονιστές - Κύριοι Ανάδοχοι της Εγχώριας Προσφοράς, δηλώνουν υπεύθυνα ότι, μετά από πρόσφατους και προσεκτικούς επιμελείς ελέγχους (νομικό, λογιστικό και οικονομικό έλεγχο), που διενεργήθηκαν με δική τους πρωτοβουλία από νομικούς και ορκωτούς ελεγκτές-λογιστές που δεν συνδέονται με την Εταιρία, οι δηλώσεις και τα στοιχεία που περιέχονται στο παρόν Ενημερωτικό Δελτίο είναι πλήρη και ακριβή. Παρατηρήσεις οι οποίες προέκυψαν από τους παραπάνω ελέγχους έχουν περιληφθεί στο Ενημερωτικό Δελτίο κατά αξιολόγηση των Γενικών Συντονιστών - Κυρίων Αναδόχων της Εγχώριας Προσφοράς. Οι Γενικοί Συντονιστές - Κύριοι Ανάδοχοι της Εγχώριας Προσφοράς αντί αναμορφώσεων έχουν παραθέσει τις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρίας, που έχουν συνταχθεί βάσει των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων.

Οι εκθέσεις του Νομικού και του Λογιστικού-Οικονομικού Ελέγχου βρίσκονται στα γραφεία των αναδόχων και είναι διαθέσιμες στο ενδιαφερόμενο επενδυτικό κοινό.

Οι ευθύνες των αναδόχων των μετοχών της Εταιρίας που διατέθηκαν με Δημόσια Εγγραφή έναντι αυτών που τις απέκτησαν, αναφέρονται στο άρθρο 3α του Π.Δ. 350/1985, όπως συμπληρώθηκε με το άρθρο 11 του Ν. 2324/1995 και τροποποιήθηκε με το άρθρο 2 του νόμου 2651/1998.

2. Νομικός Έλεγχος της Εταιρίας

Ο νομικός Έλεγχος της Εταιρίας διενεργήθηκε από τους δικηγόρους κ.κ. Ε. Στρατήγη και Α. Οικονόμου της εταιρίας δικηγόρων Ε. Στρατήγης & Συνεργάτες, οι οποίοι έχοντας λάβει υπόψη τα έγγραφα και τα λοιπά στοιχεία που παρασχεθήκαν από την Εταιρία κατέληξαν στο συμπέρασμα που ακολουθεί. Σημειώνεται ότι τα παρακάτω στοιχεία αναφέρονται λεπτομερώς και ως επενδυτικοί κίνδυνοι στο κεφάλαιο «Επενδυτικοί Κίνδυνοι».

Επίσης σημειώνεται ότι ως ποσοτικό όριο του νομικού ελέγχου ετέθη από τους αναδόχους, προκειμένου μεν περί συμβάσεων το ποσό των € 10.000.000, ενώ περί επιδικιών το ποσό των € 2.350.000. Όσον αφορά την ακίνητη περιουσία της ΔΕΗ, ως όριο του νομικού ελέγχου ορίσθηκε εκείνο το εύρος των περιουσιακών στοιχείων (σταθμών παραγωγής και ορυχεία) που αντιστοιχούν στο 70% τουλάχιστον της συνολικής παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.

«Από το νομικό έλεγχο προέκυψαν στοιχεία που μπορούν να επηρεάσουν ουσιαστικά και κατά δυσμενή τρόπο την εν γένει οικονομική κατάσταση της Εταιρίας. Τα πλέον σημαντικά, κατά την αξιολογική κρίση μας, στοιχεία αυτής της κατηγορίας είναι:

1. Οι αποκλίσεις των διατάξεων του Καταστατικού της ΔΕΗ Α.Ε. έναντι των αντίστοιχων σχετικών ρυθμίσεων του Κ.Ν. 2190/20. Αναφερόμαστε κυρίως στην πρόβλεψη του άρθρου 8 του Καταστατικού δυνάμει της οποίας αν η συμμετοχή άλλου, πηλην του Ελληνικού Δημοσίου, μετόχου ή συνδεδεμένων με αυτόν επιχειρήσεων, υπερβεί συνολικά το 5%, ο μέτοχος αυτός δεν θα έχει δικαίωμα παράστασης και ψήφου στην Γεν. Συνέλευση για το ποσοστό που υπερβαίνει το 5%. Σημειώνουμε τη σχετική άποψη της μειοψηφίας του Ε τμήματος του Συμβουλίου της Επικρατείας, που αποφαινεται ότι η σχετική διάταξη θίγει την αρχή της ισότητας των δικαιωμάτων των μετόχων, όπως αυτή καθιερώνεται από την παρ. 1 του αρθρ. 30 του Κ.Ν. 2190/20 και εισάγει ουσιαστική απόκλιση από τις ρυθμίσεις που αφορούν τον πυρήνα των αρχών που προσδιορίζουν τη νομική φύση και υπόσταση της ανώνυμης εταιρείας. Κατά συνέπεια, και την ίδια άποψη, η εισαγωγή της σχετικής ρύθμισης στο Καταστατικό της ΔΕΗ Α.Ε. θα απαιτούσε ειδική νομοθετική εξουσιοδότηση. Εκφράζονται επίσης επιφυλάξεις για την συμβατότητα της εν λόγω ρύθμισης με το αρθρ. 42 της Οδηγίας 77/91 ΕΟΚ. Πάντως, η πλειοψηφία του Ε' τμήματος του ΣτΕ τάχθηκε υπέρ της νομιμότητας της εν λόγω ρύθμισης. Σημειώνουμε πάντως ότι αντίστοιχη ρύθμιση με αυτήν του άρθρου 8 του Καταστατικού, με το οποίο περιορίζεται το δικαί-

- ωμα ψήφου στις Γενικές Συνελεύσεις στους μετόχους με ποσοστό πάνω από 5%, έχει περιληφθεί και σε άλλα καταστατικά αποκρατικοποιημένων ΔΕΚΟ.
2. Η σχετική αβεβαιότητα του υπό διαμόρφωση κανονιστικού πλαισίου που θα διέπει εν τέλει τη λειτουργία της ΔΕΗ υπό συνθήκες ανταγωνισμού, ιδίως εν όψει του γεγονότος ότι μέχρι τη στιγμή σύνταξης της Έκθεσής μας ορισμένοι από τους σχετικούς Κανονισμούς δεν έχουν εκδοθεί ακόμη.
 3. Το ευρύ πλέγμα ειδικών ρυθμίσεων, προνομίων αλλήλα και υποχρεώσεων, που κατά καιρούς είχε αποκτήσει η ΔΕΗ, λόγω του ιδιότυπου χαρακτήρα της ως επιχείρηση κοινής ωφέλειας. Παρατηρείται ότι στο πλαίσιο της φιλελευθεροποίησης της αγοράς ενέργειας και των κατευθύνσεων του δικαίου του ανταγωνισμού, ορισμένα προνόμια θα πρέπει να καταργηθούν. Από την άλλη μεριά το Ελληνικό Δημόσιο θα πρέπει να αποζημιώνει τη ΔΕΗ Α.Ε. για τις οποιασδήποτε επιβαρύνσεις της από την επιβολή σε αυτήν υποχρεώσεων, που ανάγονται και προκύπτουν από επιλογές του Κράτους για την εξυπηρέτηση επιλογών κοινωνικής ή αναπτυξιακής πολιτικής. Σε αυτό το πλαίσιο εντάσσεται και ο προβληματισμός σχετικά με το αν κάποια από αυτά τα προνόμια (όπως π.χ. οι εγγυήσεις του Ελληνικού Δημοσίου για ορισμένα δάνεια της ΔΕΗ) θα μπορούσαν να εκληφθούν ότι συνιστούν επιδοτήσεις του δημοσίου. Βλ. Κεφ. IV «Πληροφορίες για την Εταιρία - Πάγια Περιουσιακά Στοιχεία-Εγκαταστάσεις» καθώς και «Επενδυτικοί Κίνδυνοι - Η σχέση της ΔΕΗ με το Δημόσιο έχει, και πιθανόν να εξακολουθήσει να έχει, σημαντική επίδραση στη λειτουργία της» και «Επενδυτικοί Κίνδυνοι - Η Εταιρία υποχρεούται να παρέχει υπηρεσίες κοινής ωφέλειας, για τις οποίες μπορεί να μην αποζημιωθεί επαρκώς».
 4. Η έλλειψη ειδικότερων και μερικότερων αδειών, που αφορούν πτυχές της δραστηριότητας της ΔΕΗ και προβλέπονται από κλαδική νομοθεσία (π.χ. νομοθεσία για λιμενικές εγκαταστάσεις, περιβαλλοντική νομοθεσία) που δεν καλύπτεται από τη χορήγηση προσωρινής ενιαίας άδειας παραγωγής. Εν όψει της συμμόρφωσης προς τις απαιτήσεις της συνεχώς εξελισσόμενης προς το αυστηρότερο Ευρωπαϊκής και ελληνικής περιβαλλοντικής νομοθεσίας, οι επιπτώσεις της όσον αφορά την συνέχιση της λειτουργίας ορισμένων μονάδων παραγωγής υπό τους σημερινούς όρους ενδέχεται να έχουν επίπτωση στην μελλοντική οικονομική κατάσταση της Εταιρίας. Βλ. «Επενδυτικοί Κίνδυνοι - Η Εταιρία ενδέχεται να μην έχει όλες τις άδειες και τις εγκρίσεις που χρειάζεται».
 5. Ο προβληματισμός σχετικά με την νομιμότητα της παράτασης της ισχύος των προγραμματικών συμβάσεων της ΔΕΗ, που είχαν περίπου στο σύνολό τους συναφθεί υπό το προηγούμενο νομικό καθεστώς. Οι ενδεχόμενες συνέπειες από μια τέτοια εξέλιξη είναι εξαιρετικά δύσκολο να σταθμιστούν από νομική άποψη.
 6. Η μη ολοκλήρωση των διαδικασιών μεταβίβασης των ακινήτων της πρώην ΔΕΗ στη ΔΕΗ Α.Ε., οι ελλείψεις και πλημμέλειες σε ορισμένες πτυχές των αναγκαστικών απαλλοτριώσεων που έγιναν στο παρελθόν και άλλες πτυχές που αφορούν την ακίνητη περιουσία της ΔΕΗ.
 7. Το ειδικό πλαίσιο που διέπει τις εργασιακές σχέσεις της ΔΕΗ με το προσωπικό της και ειδικότερα οι περιορισμοί στην άσκηση του διευθυντικού δικαιώματος που προκύπτουν τόσο από τη νομοθεσία (Ν. 2414/96 και Ν.Δ. 210/74) όσο και από τις κατά καιρούς Επιχειρησιακές Συλλογικές Συμβάσεις Εργασίας (ΕΣΣΕ). Βλ. «Επενδυτικοί Κίνδυνοι - Η δυνατότητα της Εταιρίας να μειώσει το προσωπικό της είναι περιορισμένη».
 8. Οι εκκρεμότητες σχετικά με τη συγκρότηση του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού (ΟΑΠ/ΔΕΗ), καθώς και το ζήτημα του νομικού χαρακτήρα της ανάληψης των υποχρεώσεων της προϋφιστάμενης ΔΕΗ έναντι των συνταξιούχων της από το Δημόσιο, ως προς τα αποτελέσματά της, τόσο από την άποψη του εθνικού δικαίου, όσο και από την άποψη του κοινοτικού δικαίου, ιδίως σε σχέση με το αν η εν λόγω αναδοχή χρέους μπορεί να συνιστά έμμεση κρατική ενίσχυση.

Στην έκθεση νομικού ελέγχου με ημερομηνία 11.10.2001 η οποία είχε συνταχθεί στο πλαίσιο της εισαγωγής της Εταιρίας στο Χ.Α. αναφέρεται ότι: «Με βάση γνωμοδότηση του Επίκουρου Καθηγητή κ. Χιωτέλλη,

και έχοντας υπόψη την κείμενη νομοθεσία και ειδικότερα την πρόβλεψη του άρθρου 34 παρ. 12 του Ν. 2773/99 και του άρθρου 2 παρ. 3 του Π.Δ. 51/2001 θεωρούμε ότι το ενδεχόμενο, να υποχρεωθεί στο μέλλον η ΔΕΗ να καλύψει τα ταμειακά ελλείμματα και υποχρεώσεις του ΟΑΠ/ΔΕΗ είναι εξαιρετικά περιορισμένων πιθανοτήτων και εν πάση περιπτώσει προϋποθέτει τη μη συμμόρφωση του Ελληνικού Δημοσίου στις εκ του ανωτέρω Νόμου υποχρεώσεις του». Βλ. «Επενδυτικοί Κίνδυνοι - Η Εταιρία ενδέχεται να έχει σημαντικές συνταξιοδοτικές υποχρεώσεις στο μέλλον».

9. Η άρνηση του ΟΑΠ/ΔΕΗ να ικανοποιήσει την απαίτηση της ΔΕΗ που αφορούσε στην παροχή οικιακού ρεύματος με μειωμένο τιμολόγιο και στους συνταξιούχους.
10. Η ακοιλουθούμενη τακτική αυτασφάλισης των μονάδων και περιουσιακών στοιχείων και της αστικής ευθύνης της ΔΕΗ, η απαίτηση που χαιρεί από την υποχρεωτική ασφάλιση των αυτοκινήτων της και οι συνεπακόλουθες αναλήψεις των κινδύνων καταβολής εξ ιδίων μεγάλων ποσών για αποκαταστάσεις ζημιών και αποζημιώσεις. Βλ. «Επενδυτικοί Κίνδυνοι - Έλλειψη ασφαλιστήριων συμβολαίων στις παραγωγικές εγκαταστάσεις της Εταιρίας».
11. Το υψηλό ύψος των επίδικων απαιτήσεων κατά της ΔΕΗ, καθώς και η ύπαρξη εκκρεμών επιδικίων ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας, εκ των οποίων ορισμένες θέτουν σε κίνδυνο την υλοποίηση επενδυτικών προγραμμάτων της ΔΕΗ, όπως επί παραδείγματι τη διασύνδεση ορισμένων εκ των νησιών των Κυκλάδων ή την κατασκευή του νέου σταθμού παραγωγής στον Αθρινόθαλακκο Κρήτης. Επισημαίνουμε επίσης τις εκκρεμείς αγωγές εργαζομένων της ΔΕΗ, για χορήγηση επιδομάτων, αναπροσαρμογών κ.λ.π., που μπορεί κατά περίπτωση να δημιουργήσουν νομικό προηγούμενο με απροσδιόριστες ενδεχόμενες οικονομικές συνέπειες. Επισημαίνουμε πάντως ότι το ενδεχόμενο να υποχρεωθεί στο μέλλον να καταβάλει η ΔΕΗ το σύνολο των επίδικων κατ' αυτής αιτουμένων ποσών, κρίνεται απίθανο. Βλ. «Επενδυτικοί Κίνδυνοι - Κατά της Εταιρίας έχει εγερθεί ένας σημαντικός αριθμός αγωγών».
12. Οι περιορισμοί που προκύπτουν από τους όρους χορήγησης της άδειας σταθερής τηλεφωνίας.
13. Η ακυρότητα της σύμβασης μεταξύ του Ελληνικού Δημοσίου και της ΔΕΗ σχετικά με την απόκτηση συμμετοχής στη ΔΕΠΑ, λόγω μη προηγούμενης ειδικής εγκρίσεως της Γενικής Συνελεύσεως της Εταιρίας, όπως ειδικότερα αναλύεται στις σελίδες 7 και 8 της Έκθεσης Νομικού Ελέγχου του έτους 2002. Πάντως, στη Γενική Συνέλευση που έχει συγκληθεί για τις 15.11.2002, η ίδια σύμβαση θα (επανα)προταθεί προς έγκριση. Θεωρούμε ότι η εκ νέου έγκριση και επανυπογραφή της σύμβασης θα θεραπεύσει αυτή την ακυρότητα.»

Σημειώνεται ότι η από 15-22 Νοεμβρίου 2002 Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρίας ενέκρινε το σχέδιο σύμβασης μεταξύ της ΔΕΗ και του Ελληνικού Δημοσίου σχετικά με την άσκηση του δικαιώματος απόκτησης μετοχών της ΔΕΠΑ και την έναρξη διαδικασίας ασκήσεως του ως άνω δικαιώματος προαίρεσης αγοράς ποσοστού έως κατ' ανώτατο όριο 30% των μετοχών της ΔΕΠΑ Α.Ε. από το Ελληνικό Δημόσιο καθώς και την άσκηση του σχετικού δικαιώματος αγοράς. Για περισσότερες πληροφορίες βλ. κεφάλαιο «Σύνοψη - Πρόσφατες Εξελίξεις».

Πέραν των ανωτέρω, οι Γενικοί Συντονιστές - Κύριοι Ανάδοχοι της Εγχώριας Προσφοράς λαμβάνοντας υπόψη το συμπέρασμα της εταιρίας δικηγόρων Ε. Στρατήγης & Συνεργάτες που διενήργησε τον έκτακτο νομικό έλεγχο της Εκδότριας βεβαιώνουν:

- α) η Εταιρία έχει νομίμως συσταθεί και λειτουργεί σύμφωνα με τον ιδρυτικό της νόμο και το Καταστατικό της, και
- β) δεν προέκυψε ουσιώδες γεγονός ή άλλο στοιχείο που να εμποδίζει από νομική άποψη τη διάθεση υφιστάμενων μετοχών (κυριότητας του Ελληνικού Δημοσίου και ΔΕΚΑ Α.Ε.) με δημόσια εγγραφή.

3. Τακτικός Οικονομικός Έλεγχος της Εταιρίας

Η Εταιρία για την περίοδο 1/1-30/6/2002 σε εταιρική και σε ενοποιημένη βάση ελέγχθηκε από τους ορκωτούς ελεγκτές-λογιστές κ. Σπ. Λορεντζιάδη (Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 12731) της Arthur Andersen Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές Α.Ε. και κ. Δ. Κωνσταντίνου (Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 16201) της ERNST & YOUNG Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές Α.Ε. Για τα έτη 1998-2001 σε εταιρική και σε ενοποιημένη βάση η Εταιρία ελέγχθηκε από τον ορκωτό ελεγκτή-λογιστή της Arthur Andersen Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές Α.Ε. κ. Σπ. Λορεντζιάδη (Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 12731).

Σημειώνεται ότι οι συνοπτικές λογιστικές καταστάσεις, εταιρικές και ενοποιημένες, της 30.9.2002 δεν έχουν ελεγχθεί από τους τακτικούς ορκωτούς ελεγκτές - λογιστές.

Στο πιστοποιητικό ελέγχου των οικονομικών καταστάσεων του εξαμήνου που λήγει την 30/6/02, επισημαίνονται τα ακόλουθα:

- (1) Η επαλήθευση των λογαριασμών ενσώματων ακινοποιήσεων μέσω δειγματοληπτικής φυσικής απογραφής των αντίστοιχων περιουσιακών στοιχείων δεν κατέστη δυνατή λόγω μη επαρκούς ανάλυσης του μητρώου παγίων στοιχείων της Μητρικής Εταιρίας.
- (2) Στα «Ιδία Κεφάλαια» δεν περιλαμβάνεται η υπεραξία που προέκυψε από την εκτίμηση των παγίων στοιχείων της Εταιρίας σε τρέχουσες αξίες από ανεξάρτητη εταιρία εκτιμητών (€ 2,8 δισ. περίπου κατά την 31η Δεκεμβρίου 2000). Σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 2941/2001, βάσει του οποίου έγινε η ανωτέρω εκτίμηση, η υπεραξία θα πρέπει να καταχωρηθεί στα βιβλία της Μητρικής Εταιρίας κατά την πρώτη, μετά τη μετατροπή της σε ανώνυμη εταιρία χρήση (1.1.2001-31.12.2002). Όπως αναφέρεται στη Σημείωση 4 της Εταιρίας επί του Ισολογισμού, αν οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων για την περίοδο 1.1.-30.6.2002 υπολογίζονταν με βάση τις αναπροσαρμοσμένες αξίες, εκτιμάται ότι αυτές θα ήταν αυξημένες κατά € 97 εκατ. περίπου με ισόποση μείωση των προ φόρων αποτελεσμάτων της περιόδου.
- (3) Όπως αναφέρεται στη Σημείωση 6 της Εταιρίας επί του Ισολογισμού, υφίσταται διαφωνία μεταξύ ΔΕΗ Α.Ε. και ΟΑΠ-ΔΕΗ όσον αφορά την ανάληψη του βάρους της επιδότησης της παροχής ηλεκτρικής ενέργειας στους δικαιούχους του ΟΑΠ-ΔΕΗ. Σε περίπτωση ανάληψης της ανωτέρω υποχρέωσης από τη ΔΕΗ, η σχετική πρόβλεψη, το ύψος της οποίας θα προσδιοριστεί από ειδική μελέτη, αναμένεται να επηρεάσει σημαντικά τα αποτελέσματα της χρήσης στην οποία αυτή θα καταχωρηθεί.
- (4) Η Εταιρία έχει ελεγχθεί από τις Φορολογικές Αρχές μέχρι και τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2000 και κατά συνέπεια παραμένει ενδεχομένως υπόχρεη σε πρόσθετους φόρους και προσυζητήσεις για την περίοδο από 1η Ιανουαρίου 2001 μέχρι και την 30η Ιουνίου 2002.

Οι σημειώσεις της Εταιρίας επί της λογιστικής κατάστασης της 30.6.2002 έχουν ως εξής:

- (1) Η λογιστική κατάσταση της 30.6.2002 συντάχθηκε με βάση τις λογιστικές αρχές που τηρήθηκαν στην αντίστοιχη προηγούμενη λογιστική περίοδο.
- (2) Η ΔΕΗ μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρία την 1.1.2001 όπως προέβλεπε ο Ν. 2773/1999. Η πρώτη εταιρική χρήση θα λήξει την 31.12.2002. Το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο ορίστηκε σε Δρχ 220.000.000.000 διαιρούμενο σε 220.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές ονομαστικής αξίας Δρχ. 1.000. Το Δεκέμβριο του 2001 έγινε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου με την έκδοση 12.000.000 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας Δρχ. 1.000 η καθεμία. Από τη διάθεση των νέων μετοχών στο επενδυτικό κοινό προέκυψε διαφορά Δρχ. 39.443.233.109 η οποία καταχωρήθηκε στο λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων «Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο». Με την από 6.6.2002 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέ-

ήυσης των μετόχων αποφασίσθηκε η μετατροπή του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρίας και της ονομαστικής αξίας της μετοχής της από Δραχμές σε Ευρώ. Έτσι το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας ανέρχεται 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 της Εταιρίας 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 θα κεφαλαιοποιηθεί σε μελλοντική αύξηση του εν λόγω κεφαλαίου. Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρίας με την από 23.4.2002 συνεδρίασή του ενέκρινε την καταβολή προμερίσματος ποσού € 0,38 ανά μετοχή. Το συνολικό ποσό € 88.160.000 του προμερίσματος περιλαμβάνεται στις «Λοιπές Απαιτήσεις».

- (3) Με βάση τα προβλεπόμενα από το άρθρο 10 του Ν. 2941/2001, ανώνυμες εταιρίες που προέρχονται από μετατροπή Δημόσιας Επιχείρησης ή Οργανισμού καταχωρούν διάφορες υποχρεώσεις προβλήψεις και απαιτήσεις, που αφορούσαν περιόδους πριν από τη μετατροπή σε ειδικό λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων για να μεταφερθούν σε μείωση της υπεραξίας που προκύπτει από την εκτίμηση των παγίων στοιχείων που αναφέρεται στη Σημείωση 4 κατωτέρω. Το χρεωστικό υπόλοιπο του ειδικού αυτού λογαριασμού στις 30.6.2002 και 30.6.2001 ανερχόταν σε € 1.330 εκατομμύρια περίπου.
- (4) 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 31.12.2000. Από την εκτίμηση αυτή προέκυψε υπεραξία € 2,8 δισ. περίπου. Βάσει του Ν. 2941/2001, τα αποτελέσματα της ανωτέρω εκτίμησης θα καταχωρηθούν στα βιβλία της Εταιρίας στην πρώτη μετά τη μετατροπή της σε Ανώνυμη Εταιρία χρήση. Η Εταιρία προτίθεται να καταχωρήσει τα αποτελέσματα της ανωτέρω εκτίμησης και τις σχετικές αποσβέσεις εντός του έτους 2002, με την ολοκλήρωση της πλήρους ανάπτυξης του μητρώου παγίων στοιχείων της. Αν οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων για την περίοδο από 1.1.2002 έως 30.6.2002 υπολογίζονταν με βάση τις αναπροσαρμοσμένες αξίες, εκτιμάται ότι αυτές θα ήταν αυξημένες κατά € 97 εκατ. περίπου, με ισόποση μείωση των προ φόρων αποτελεσμάτων της περιόδου.
- (5) Οι λειτουργίες του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ (ΟΑΠ-ΔΕΗ) που συστάθηκε το Δεκέμβριο του 1999 και από την 1.1.2000 είναι υπεύθυνος για τις ασφαλιστικές και συνταξιοδοτικές καλύψεις και παροχές των συνταξιούχων και του προσωπικού της ΔΕΗ Α.Ε. δεν έχουν ακόμα διαχωριστεί πλήρως από τη ΔΕΗ Α.Ε., η δε διαδικασία οριστικοποίησης των υπολοίπων που περιλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ Α.Ε. και που αφορούν τον ΟΑΠ-ΔΕΗ, δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.
- (6) Με βάση γνωματεύσεις που έλαβε η ΔΕΗ Α.Ε. από ανεξάρτητους Νομικούς Συμβούλους (καθηγητές Πανεπιστημίου), με τους οποίους συμφωνεί και ο Νομικός Σύμβουλός της, απαιτεί από τον ΟΑΠ-ΔΕΗ € 8 εκατ. περίπου, που αφορά στην επιδότηση τιμολογίου ηλεκτρικής ενέργειας στους δικαιούχους του Οργανισμού. Ο ΟΑΠ-ΔΕΗ δεν αποδέχεται τη χρέωση αυτή, καθόσον θεωρεί ότι η ανωτέρω επιδότηση είναι υποχρέωση της ΔΕΗ Α.Ε. και όχι του Οργανισμού. Η Εταιρία σκοπεύει να προβεί σε όλες τις απαραίτητες ενέργειες για την είσπραξη του ανωτέρω ποσού.
- (7) Σύμφωνα με γνωμάτευση του Εθνικού Συμβουλίου Λογιστικής η οποία εξομοιώνει τις «Συμμετοχές Καταναλωτών» με τις «Επιχορηγήσεις των Παγίων Επενδύσεων», η Εταιρία εμφανίζει στο λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων «Διαφορές αναπροσαρμογής και επιχορηγήσεις επενδύσεων» της 30.6.2002, € 766 εκατ. περίπου που αντιπροσωπεύουν το αναπόσβεστο υπόλοιπο Συμμετοχών Καταναλωτών στο κόστος κατασκευής του Δικτύου Διανομής.
- (8) Δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη επί των παγίων στοιχείων.

- (9) Οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις της Εταιρίας σε Ξένο Νόμισμα έχουν αποτιμηθεί με ισοτιμίες της 30.6.2002.
- (10) Για τις δεδουλευμένες δαπάνες της περιόδου έχουν σχηματιστεί ανάλογες προβλέψεις.
- (11) Οι επενδύσεις της περιόδου έχουν ανέλθει στο ποσό των € 313 εκατ. περίπου.
- (12) Για τις πάσης φύσεως επιδικίες έχουν σχηματισθεί επαρκείς προβλέψεις.
- (13) Ο αριθμός του απασχολούμενου προσωπικού της Εταιρίας είναι 30.223 άτομα από τα οποία 166 και 930 άτομα, απασχολούνται στο ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. και στον ΟΑΠ-ΔΕΗ αντίστοιχα.
- (14) Η κύρια δραστηριότητα της Εταιρίας, σύμφωνα με την 4ψήφια ταξινόμηση των κλάδων οικονομικής δραστηριότητας του ΣΤΑΚΟΔ 91 υπάγεται στον κλάδο 401.0 «Παραγωγή και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας».

Στο πιστοποιητικό ελέγχου της περιόδου 1.1.2001-31.12.2001 αναφέρονται τα εξής:

- (1) Η επαλήθευση των λογαριασμών ενσώματων ακινητοποιήσεων μέσω δειγματοληπτικής φυσικής απογραφής των αντίστοιχων περιουσιακών στοιχείων δεν κατέστη δυνατή λόγω μη επαρκούς ανάλυσης του μητρώου παγίων στοιχείων της Εταιρίας.
- (2) Στα «Ιδία Κεφάλαια» δεν περιλαμβάνεται η υπεραξία που προέκυψε από την εκτίμηση των παγίων στοιχείων της Εταιρίας σε τρέχουσες αξίες από ανεξάρτητη εταιρία εκτιμητών (Δρχ. 950 δισ. περίπου κατά την 31η Δεκεμβρίου 2000). Σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 2941/2001, βάσει του οποίου έγινε η ανωτέρω εκτίμηση, η υπεραξία θα πρέπει να καταχωρηθεί στα βιβλία της Εταιρίας κατά την πρώτη, μετά τη μετατροπή της σε ανώνυμη εταιρία χρήση (1.1.2001-31.12.2002). Όπως αναφέρεται στη Σημείωση 4 της Εταιρίας επί του Ισολογισμού, αν οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων για την περίοδο 1.1- 31.12.2001 υπολογίζονταν με βάση τις αναπροσαρμοσμένες αξίες, εκτιμάται ότι αυτές θα ήταν αυξημένες κατά Δρχ. 68 δισ. περίπου με ισόποση μείωση των προ φόρων αποτελεσμάτων της περιόδου.
- (3) Η Εταιρία έχει ελεγχθεί από τις Φορολογικές Αρχές μέχρι και τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2000 και κατά συνέπεια παραμένει ενδεχομένως υπόχρεη σε πρόσθετους φόρους και προσυζητήσεις για την περίοδο από 1η Ιανουαρίου 2001 μέχρι και την 31η Δεκεμβρίου 2001.

Οι σημειώσεις της Εταιρίας επί της λογιστικής κατάστασης της 31.12.2001 έχουν ως εξής:

- (1) Η λογιστική κατάσταση της 31.12.2001 συντάχθηκε με βάση τις λογιστικές αρχές που τηρήθηκαν στην αντίστοιχη προηγούμενη λογιστική περίοδο.
- (2) Η ΔΕΗ μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρία την 1.1.2001 όπως προέβλεπε ο Ν. 2773/1999. Η πρώτη εταιρική χρήση θα λήξει την 31.12.2002. Το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο ορίστηκε σε Δρχ. 220.000.000.000 διαιρούμενο σε 220.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές ονομαστικής αξίας Δρχ. 1.000. Το Δεκέμβριο του 2001 έγινε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου με την έκδοση 12.000.000 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας Δρχ. 1.000 η καθεμία. Από τη διάθεση των νέων μετοχών στο επενδυτικό κοινό προέκυψε διαφορά Δρχ. 39.443.233.109 η οποία καταχωρήθηκε στο λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων «Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο».
- (3) Με βάση τα προβλεπόμενα από το άρθρο 10 του Ν. 2941/2001, ανώνυμες εταιρίες που προέρχονται από μετατροπή Δημόσιας Επιχείρησης ή Οργανισμού καταχωρούν διάφορες υποχρεώσεις προβλέψεις και απαξιώσεις, που αφορούσαν περιόδους πριν από τη μετατροπή σε ειδικό λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων για να μεταφερθούν σε μείωση της υπεραξίας που προκύπτει από την εκτίμηση των παγίων στοιχείων που αναφέρεται στη Σημείωση 4 κατωτέρω. Το χρεωστικό υπόλοιπο του ειδικού αυτού λογαριασμού στις 31.12.2000 και 31.12.2001 ανερχόταν σε Δρχ. 453 δισ. περίπου.

- (4) 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 31.12.2000. Από την εκτίμηση αυτή προέκυψε υπεραξία Δρχ. 950 δισ. περίπου. Βάσει του Ν. 2941/2001, τα αποτελέσματα της ανωτέρω εκτίμησης θα καταχωρηθούν στα βιβλία της Εταιρίας στην πρώτη μετά τη μετατροπή της σε Ανώνυμη Εταιρία χρήση. Η Εταιρία προτίθεται να καταχωρήσει τα αποτελέσματα της ανωτέρω εκτίμησης και τις σχετικές αποσβέσεις εντός του έτους 2002, με την ολοκλήρωση της πλήρους ανάπτυξης του μητρώου παγίων στοιχείων της. Αν οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων για την περίοδο από 1.1.2001 έως 31.12.2001 υπολογίζονταν με βάση τις αναπροσαρμοσμένες αξίες, εκτιμάται ότι αυτές θα ήταν αυξημένες κατά Δρχ. 68 δισ. περίπου, με ισόποση μείωση των προ φόρων αποτελεσμάτων της περιόδου.
- (5) Οι λειτουργίες του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ (ΟΑΠ-ΔΕΗ) που συστάθηκε το Δεκέμβριο του 1999 και από την 1.1.2000 είναι υπεύθυνος για τις ασφαλιστικές και συνταξιοδοτικές καλύψεις και παροχές των συνταξιούχων και του προσωπικού της ΔΕΗ Α.Ε. δεν έχουν ακόμα διαχωριστεί πλήρως από τη ΔΕΗ Α.Ε., η δε διαδικασία οριστικοποίησης των υπολοίπων που περιλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ Α.Ε. και που αφορούν τον ΟΑΠ-ΔΕΗ, δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.
- (6) Σύμφωνα με γνωμάτευση του Εθνικού Συμβουλίου Λογιστικής η οποία εξομοιώνει τις «Συμμετοχές Καταναλωτών» με τις «Επιχορηγήσεις των Παγίων Επενδύσεων», η Εταιρία εμφανίζει στο λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων «Διαφορές αναπροσαρμογής και επιχορηγήσεις επενδύσεων» της 31.12.2001, Δρχ. 244 δισ. περίπου που αναπροσωπεύουν το αναπόσβεστο υπόλοιπο Συμμετοχών Καταναλωτών στο κόστος κατασκευής του Δικτύου Διανομής.
- (7) Δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη επί των παγίων στοιχείων.
- (8) Οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις της Εταιρίας σε Ξένο Νόμισμα έχουν αποτιμηθεί με ισοτιμίες 31.12.2001.
- (9) Για τις δεδουλευμένες δαπάνες της περιόδου έχουν σχηματιστεί ανάλογες προβλέψεις.
- (10) Οι επενδύσεις της περιόδου έχουν ανέλθει στο ποσό των Δρχ. 280 δισ. περίπου.
- (11) Για τις πάσης φύσεως επιδικίες έχουν σχηματισθεί επαρκείς προβλέψεις.
- (12) Ο αριθμός του απασχολούμενου προσωπικού της Εταιρίας είναι 30.576 άτομα από τα οποία 167 και 922 άτομα, απασχολούνται στο ΔΕΣΜΗΕ και στον ΟΑΠ-ΔΕΗ αντίστοιχα.
- (13) Η κύρια δραστηριότητα της Εταιρίας, σύμφωνα με την 4ψήφια ταξινόμηση των κλάδων οικονομικής δραστηριότητας του ΣΤΑΚΟΔ 91 υπάγεται στον κλάδο 401.0 «Παραγωγή και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας».

Τέλος, στο πιστοποιητικό ελέγχου των οικονομικών καταστάσεων των χρήσεων 1998-2000, επισημαίνονται τα εξής:

- (1) Σύμφωνα με το Ν.2773/1999 όπως ισχύει από 22.12.1999, το Ελληνικό Δημόσιο ανέλαβε όλες τις υποχρεώσεις της Εταιρίας σχετικά με συνταξιοδοτικές, ιατροφαρμακευτικές και λοιπές παροχές προς τους υπαλλήλους και συνταξιούχους της. Πριν από την παραπάνω ημερομηνία έναρξης ισχύος του Ν.2773/1999, λόγω της αβεβαιότητας που επικρατούσε σχετικά με τις νομικές υποχρεώσεις της Εταιρίας προς τους εργαζομένους και τους συνταξιούχους της για τις ανωτέρω παροχές, η Εταιρία δεν ήταν σε θέση να ποσοτικοποιήσει τις σχετικές υποχρεώσεις και ως εκ τούτου λογιστικοποίησε το κόστος των ανωτέρω παροχών κατά την καταβολή των σχετικών κονδυλίων. Αποτέλεσμα του λογιστικού αυτού χειρισμού ήταν ότι, (α) ο ισολογισμός της 31ης Δεκεμβρίου 1998 δεν περιλαμβάνει πρόβλεψη για τις ανωτέρω υποχρεώσεις, (β) τα αποτελέσματα χρήσεως για τα έτη 1998 και 1999 δεν περιλαμβάνουν, με την ίδια βάση, τα σχετικά κόστη και (γ) τα αποτελέσματα χρήσεως για το έτος 1999 δεν περιλαμβάνουν την ωφέλεια που προέκυψε από την απαίτηση της Εταιρίας από τις υποχρεώσεις αυτές, λόγω της ανάληψής τους από το Ελληνικό Δημόσιο στις 22.12.1999.

(2) Η επαλήθευση των λογαριασμών ενσώματων ακινοτοποιήσεων μέσω δειγματοληπτικής φυσικής απογραφής των αντίστοιχων περιουσιακών στοιχείων δεν κατέστη δυνατή λόγω μη επαρκούς ανάλυσης του μητρώου παγίων στοιχείων της Εταιρίας.

Διευκρινίζεται ότι: α) Σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 303/2495/1999 γνωμάτευση του Εθνικού Συμβουλίου Λογιστικής (ΕΣΥΛ), η οποία εξομοιώνει τις «Συμμετοχές Καταναλωτών» με τις «Επιχορηγήσεις Παγίων Επενδύσεων», η Εταιρία εμφανίζει στο λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων «Επιχορηγήσεις Επενδύσεων Παγίου Ενεργητικού», της 31 Δεκεμβρίου 1998, 1999 και 2000, δρχ. 172 δισ., δρχ. 191 δισ. και δρχ. 211 δισ. αντίστοιχα, που αντιπροσωπεύουν το αναπόσβεστο υπόλοιπο Συμμετοχών Καταναλωτών στο κόστος κατασκευής του δικτύου διανομής β) Στα «Ιδια Κεφάλαια» της 31.12.2000 δεν περιλαμβάνεται η υπεραξία εκ δρχ. 950 δισ. που προέκυψε από την εκτίμηση, κατά την ως άνω ημερομηνία, των παγίων στοιχείων της Εταιρίας σε τρέχουσες αξίες, από ανεξάρτητη εταιρία εκτιμητών (Σημείωση 5 Ισολογισμού). Σύμφωνα με τη μελέτη της ανωτέρω εταιρίας, η τρέχουσα αξία ορισμένων παγίων στοιχείων είναι χαμηλότερη, κατά δρχ. 55 δισ. περίπου, από την αναπροσαρμοσμένη, σύμφωνα με προηγούμενες διατάξεις ειδικών νόμων, αναπόσβεστη αξία τους και είναι υψηλότερη κατά δρχ. 1.005 δισ. περίπου, από την αντίστοιχη αναπροσαρμοσμένη αναπόσβεστη αξία των λοιπών παγίων περιουσιακών στοιχείων. Σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 2941/2001, βάσει του οποίου έγινε η ανωτέρω εκτίμηση, η καθαρή προκύψασα υπεραξία εκ δρχ. 950 δισ. περίπου, θα καταχωρηθεί στα βιβλία, κατά την πρώτη, μετά τη μετατροπή της Επιχείρησης σε Ανώνυμη Εταιρία, χρήση.

4. Έκτακτος Οικονομικός και Λογιστικός Έλεγχος της Εταιρίας

Ο Έκτακτος Λογιστικός και Οικονομικός Έλεγχος των οικονομικών καταστάσεων της Εταιρίας διενεργήθηκε από τους Ορκωτούς Ελεγκτές - Λογιστές κ.κ. Γεώργιο Καμπάνη (Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 10761) και Μιχάλη Καραβά (Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 13371) της ελεγκτικής εταιρίας Deloitte & Touche, Λεωφ. Κηφισίας 250-254, Χαλάνδρι, Αθήνα, τηλ. 6781100.

Οι ως άνω ελεγκτές ήλεγξαν τις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρίας για τα έτη 1998, 1999, 2000 και 2001 και της περιόδου 1/1-30/6/2002, που συντάξε η Εταιρία μετά τη μετατροπή της σε ανώνυμη εταιρία (1.1.2001) και δεν προέβησαν σε αναμόρφωση των εν λόγω οικονομικών καταστάσεων. Σημειώνεται ότι οι ως άνω ελεγκτές δεν έχουν προβεί σε έκτακτο οικονομικό και λογιστικό έλεγχο για τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις των χρήσεων 1998-2001 και των περιόδων 1/1-30/6/2001 και 1/1-30/6/2002.

Σημειώνεται ότι οι συνοπτικές λογιστικές καταστάσεις, εταιρικές και ενοποιημένες, της 30.9.2002 δεν έχουν ελεγχθεί από τους έκτακτους ορκωτούς ελεγκτές - λογιστές.

Ακολουθούν σημεία από ορισμένες από τις παρατηρήσεις του Έκτακτου Οικονομικού - Λογιστικού Ελέγχου που έχουν επιλεγεί κατά την κρίση των Γενικών Συντονιστών - Κύριων Αναδόχων:

1. Σχετικά με το ζήτημα της αξίας των παγίων περιουσιακών στοιχείων :

«Η ΔΕΗ ανέθεσε την εκτίμηση των παγίων στοιχείων της σε ανεξάρτητο αναγνωρισμένο εκτιμητή διεθνούς κύρους. Από τα φύλλα εργασίας και το πιστοποιητικό των Τακτικών Ελεγκτών προκύπτει ότι σύμφωνα με την παραπάνω πρόσφατη εκτίμηση, υπάρχουν συγκεκριμένα πάγια (ιδιαίτερα υδροηλεκτρικοί σταθμοί) των οποίων η τρέχουσα αξία (fair market value-in use) στις 31.12.2000 είναι μικρότερη της αντίστοιχης αναπόσβεστης αξίας τους κατά € 161 εκατ. περίπου, αφού ληφθεί υπόψη και η σχετική πρόβλεψη υποτίμησής τους που είχε σχηματισθεί από την Εταιρία την 31.12.2000.

Η Εταιρία δεν σχημάτισε πρόβλεψη υποτίμησης την παραπάνω ημερομηνία για το παραπάνω κονδύλι των € 161 εκατ. επικαλούμενη το γεγονός ότι η συνολική τρέχουσα αξία του συνόλου των παγίων στην παραπάνω ημερομηνία όπως προσδιορίστηκε από τον ανεξάρτητο αναγνωρισμένο εκτιμητή ανέρχεται σε δολάρια ΗΠΑ 7,7 δισ. περίπου, δηλαδή σε συνολικό επίπεδο υπερβαίνει κατά σχεδόν € 2.788,7 εκατ. περίπου τις αντίστοιχες λογιστικές αξίες.

Η Εταιρία έχει τη δυνατότητα με βάση τις διατάξεις του άρθρου 10 του Ν. 2941/15.9.2001 να καταχωρήσει στα βιβλία της την παραπάνω υπεραξία αποτίμησης των παγίων της εντός της χρήσεως 2001/2002 που ακολουθεί τη μετατροπή της ΔΕΗ σε ανώνυμη εταιρία.»

2. Σχετικά με τον υπολογισμό αποσβέσεων

«Η Εταιρία με αίτημά της, το οποίο πάντως δεν τέθηκε υπόψη μας, έχει ζητήσει από το Υπουργείο Οικονομικών τροποποίηση του Π.Δ. 100/1998 και μείωση των συντελεστών αποσβέσεων των γραμμών μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας από 5% σε 3%, των υποσταθμών μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας από 6% σε 4% και των μηχανημάτων των ορυχείων από 12% σε 5%, ώστε να ανταποκρίνονται στην ωφέλιμη οικονομική ζωή των παγίων και να είναι σύμφωνοι με τα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα.

Στην σημείωση της Εταιρίας υπ' αριθμό 4 επί του ισολογισμού, αναφέρεται ότι «η Εταιρία προτίθεται να καταχωρήσει στα αποτελέσματα της ανωτέρω εκτίμησης και τις σχετικές αποσβέσεις εντός του έτους 2002, με την ολοκλήρωση της πλήρους ανάπτυξης του μητρώου παγίων στοιχείων της. Αν οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου 2002 έως 30 Ιουνίου 2002 καθώς και για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου 2001 έως 31 Δεκεμβρίου 2001 υπολογίζονταν με βάση τις αναπροσαρμοσμένες αξίες, εκτιμάται ότι αυτές θα ήταν αυξημένες κατά Ευρώ 97 εκατ. περίπου και Ευρώ 200 εκατ. περίπου αντίστοιχα με ισόποση μείωση των αποτελεσμάτων».

Σχετικά με την ανωτέρω σημείωση της Εταιρίας κάτω από τον ισολογισμό επισημαίνουμε ότι οι αυξημένες αποσβέσεις επί των αναπροσαρμοσμένων αξιών (Ευρώ 97 εκατ. περίπου για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου 2002 έως 30 Ιουνίου 2002 και Ευρώ 200 εκατ. περίπου για την περίοδο 1 Ιανουαρίου 2001 έως 31 Δεκεμβρίου 2001) υπολογίστηκαν με συντελεστές μικρότερους και από αυτούς που αναφέρονται στο παραπάνω αίτημά της και επί πλέον υπολογίστηκαν επί αξιών μεγαλύτερων από αυτές που θα προκύψουν μετά την αναπροσαρμογή των αξιών των παγίων. (βλέπε παραπάνω 2.2).

Αν οι αποσβέσεις επί των αναπροσαρμοσμένων αξιών διενεργούντο με βάση τους συντελεστές που αναφέρονται στο παραπάνω αίτημα της Εταιρίας και επί του ορθού ύψους των αναπροσαρμοσμένων αξιών θα έπρεπε η παραπάνω σημείωση της Εταιρίας να αναφέρει ότι οι αποσβέσεις αυτές επί των προς αναπροσαρμογή παγίων θα ήταν μεγαλύτερες κατά Ευρώ 105 εκατ. και Ευρώ 216 εκατ. από αυτές που διενεργήθηκαν για την παραπάνω περίοδο αντί του λανθασμένου Ευρώ 97 εκατ. και Ευρώ 200 εκατ. αντίστοιχα που αναφέρονται στην σημείωση της Εταιρίας.

Αν οι αποσβέσεις είχαν υπολογιστεί επί των ορθών αναπροσαρμοσμένων αξιών των παγίων και με βάση τους τρέχοντες συντελεστές του Π.Δ. 100/98 για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου έως 30 Ιουνίου, 2002 καθώς και για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2001 εκτιμάται ότι αυτές θα ήταν αυξημένες έναντι αυτών που διενεργήθηκαν από την Εταιρία κατά Ευρώ 177 εκατ. περίπου και Ευρώ 358 εκατ. περίπου αντίστοιχα.»

3. Σχετικά με το λογιστικό χειρισμό του λογαριασμού «Συμμετοχές Καταναλωτών»:

«Η Εταιρία παρουσιάζει στα Ίδια Κεφάλαιά της το αναπόσβεστο υπόλοιπο των συμμετοχών καταναλωτών στο κόστος του δικτύου διανομής (κυρίως νέες συνδέσεις, καθώς και ενισχύσεις και επεκτάσεις του δικτύου, στο κόστος των οποίων οι πελάτες συμμετέχουν), σύμφωνα με:

- (α) την απόφαση του ΕΣΥΛ Νο.303/2495/1999 - που αφορά ερώτημα για τις ΔΕΥΑ του Ν. 1069/1980 και εφαρμόζεται και στην Δ.Ε.Η. και επί του οποίου η γνώμη του ΕΣΥΛ είναι ότι για τις συμμετοχές καταναλωτών εφαρμόζονται τα περί των επιχορηγήσεων από το Δημόσιο ή την Ε.Ε. που προβλέπει το Ε.Γ.Λ.Σ. - και
- (β) την απόφαση του ΕΣΥΛ Νο. 56/1351/1990, (στην οποία παραπέμπει η απόφαση 303/2495/1999) σύμφωνα με την οποία το ΕΣΥΛ θεωρεί ότι το Ε.Γ.Λ.Σ. υιοθετεί για τις επιδοτήσεις (στο συγκεκριμένο ερώτημα επιδοτήσεις του Ν.1262/1982) τον χειρισμό («ήλυση») που υιοθετεί το Δ.Λ.Π. Νο. 20.

Κατά την γνώμη μας,

- (α) επειδή η απόφαση Νο. 56/1351/1990 (στην οποία παραπέμπει η απόφαση 303/2495/1999) του ΕΣΥΛ, μεταξύ των άλλων, εκδόθηκε επικαλούμενη τα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα (και μάλιστα το Δ.Λ.Π. Νο.20) το οποίο σαφώς προβλέπει την παρουσίαση των επιδοτήσεων εκτός καθαρής θέσης (βλέπε κατωτέρω) αήλη και κυρίως
- (β) για την σωστή απεικόνιση της πραγματικής εικόνας της καθαρής θέσης της Εταιρίας, δεδομένου μάλιστα ότι το κονδύλι των παραπάνω συμμετοχών των πελατών αντιπροσωπεύει το 36% της συνολικής εμφανιζόμενης καθαρής θέσης στις 30.6.02, η καταχώρηση των παραπάνω συμμετοχών των καταναλωτών στο κόστος των παγίων θα πρέπει να γίνεται κατά προτίμηση σε μείωση της αξίας κτήσεως των περιουσιακών στοιχείων στο οποίο συμμετέχουν οι καταναλωτές ή το αναπόσβεστο υπόλοιπό τους θα πρέπει να παρακολουθείται σε μεταβατικούς λογαριασμούς του παθητικού ως έσοδα επομένων χρήσεων τα οποία πρέπει να συμψηφισθούν με τις αντίστοιχες αποσβέσεις των εν λόγω παγίων, και πάντως εκτός καθαρής θέσης. Αυτός ο χειρισμός θα ήταν σύμφωνος με τα όσα αντίστοιχα προβλέπει το Δ.Λ.Π. Νο.20 (βλ. παρακάτω). Διευκρινίζεται ότι στην περίπτωση αυτή δεν υπάρχει επίδραση στα αποτελέσματα των παραπάνω χρήσεων.

Σχετικά με τον λογιστικό χειρισμό των επιχορηγήσεων σημειώνονται τα εξής:

Σύμφωνα με την παρ. 2.2.402 περ. 8 εδάφιο ζ του Ε.Γ.Λ.Σ.: ...Ο λογαριασμός 41.10 «επιχορηγήσεις παγίων επενδύσεων» (δηλαδή λογαριασμός των ιδίων κεφαλαίων) πιστώνεται με τις χορηγούμενες επιχορηγήσεις για την χρηματοδότηση παγίων στοιχείων της οικονομικής μονάδας με χρέωση του οικείου λογαριασμού του ενεργητικού»... «Στο τέλος της χρήσεως, από τον λογαριασμό 41.10 μεταφέρεται στο λογαριασμό 81.01.05 «αναλογούσες στην χρήση επιχορηγήσεις παγίων στοιχείων επενδύσεων» ποσό ίσο με τις τακτικές και τις πρόσθετες αποσβέσεις παγίων στοιχείων των λογαριασμών 66 και 85, που αναλογούν στην αξία των αποσβέσεων παγίων στοιχείων που χρηματοδοτήθηκε απ' τις πάνω επιχορηγήσεις.

Αντίθετα σύμφωνα με το Δ.Λ.Π. Νο. 20, «...παραγρ. 12: Οι κρατικές επιχορηγήσεις πρέπει να λογίζονται σαν έσοδα των χρήσεων σε συστηματική βάση με τέτοιο τρόπο ώστε να εξαντλούνται με τις αντίστοιχες δαπάνες τις οποίες προορίζονται να συμψηφίσουν. Δεν πρέπει να πιστώνονται απ' ευθείας στα Ίδια Κεφάλαια και «παραγρ.24: Οι κρατικές επιχορηγήσεις που αφορούν στοιχεία ενεργητικού, συμπεριλαμβανομένων και μη χρηματικών επιχορηγήσεων που λογίζονται σε ακριβοδίκαιες αξίες (fair values), πρέπει να εμφανίζονται στον ισολογισμό, είτε με την μορφή εσόδων επομένων χρήσεων είτε μειώνοντας την λογιστική αξία του σχετικού επιχορηγηθέντος στοιχείου ενεργητικού.»

Στο κεφάλαιο «Συνοπτικά Οικονομικά Μεγέθη Εκδότριας» παρατίθενται και συνοπτικά οικονομικά στοιχεία βάσει των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων τα οποία ακολουθούν τη λογιστική παρουσίαση που προτείνει η Deloitte & Touche ανωτέρω. Για το λόγο αυτό οι Γενικοί Συντονιστές- Κύριοι Ανάδοχοι δεν προέβησαν σε αναμορφώσεις.

4. Σχετικά με τη σχέση της ΔΕΗ Α.Ε. με το ταμείο ασφαλίσεως του προσωπικού της ΟΑΠ-ΔΕΗ:

«Τέθηκε υπόψη μας επιστολή του κ. Α. Οικονόμου του δικηγορικού γραφείου Στρατήγη, που διενεργεί τον Ανεξάρτητο Νομικό Έλεγχο με ημερομηνία 26.10.2001 και η οποία αναφέρει τα εξής: *Απαντώντας σε ερώτημά σας σχετικά με τυχόν υποχρεώσεις της ΔΕΗ Α.Ε. έναντι του ΟΑΠ-ΔΕΗ και έχοντας υπόψη την πρόβλεψη του άρθρου 34, παρ. 12 του Ν.2773/1999, του άρθρου 3, παρ.3 του Π.Δ.51/2001 και την επ' αυτού του θέματος γνωμοδότηση του Επίκουρου Καθηγητή κ. Χιωτέλλη, θεωρούμε ότι το ενδεχόμενο, με βάση την κείμενη νομοθεσία, να υποχρεωθεί στο μέλλον η ΔΕΗ να καλύψει τα ταμειακά ελλείμματα του ΟΑΠ-ΔΕΗ είναι εξαιρετικά περιορισμένων πιθανοτήτων και εν πάση περιπτώσει προϋποθέτει τη μη συμμόρφωση του Ελληνικού Δημοσίου στις εκ του ανωτέρω Νόμου υποχρεώσεις του.*

Αντιλαμβανόμαστε ότι η θέση της Διοίκησης της ΔΕΗ είναι ότι στα πλαίσια της υφιστάμενης σήμερα νομοθεσίας δεν προτίθεται να καλύψει οποιοσδήποτε ταμειακές ανάγκες του ΟΑΠ-ΔΕΗ αν και όταν προκύψουν. Υπενθυμίζεται ότι όπως αναφέρεται και στην αντίστοιχη έκθεσή μας με ημερομηνία 29.10.2001, οι οικονομικές καταστάσεις όπως τροποποιήθηκαν δεν περιέλαβαν καμιά σχετική υποχρέωση στις 31.12.2000 και συνεπώς και στις 1.1.2001 ημέρα μετατροπής της ΔΕΗ σε ανώνυμη εταιρία και ημερομηνία έναρξης της υπό έλεγχο περιόδου.»

5. Σχετικά με αποζημιώσεις προσωπικού του Ν. 2112/1920:

«Η Εταιρία δεν σχηματίζει πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία του Ν. 2112/1920 διότι θεωρεί ότι με βάση τις ειδικές διατάξεις για την Δ.Ε.Η. του άρθρου 25 του Ν. 4491/1966, η Εταιρία κατά παρέκκλιση των διατάξεων του εργατικού δικαίου δεν οφείλει την καταβολή αυτών των αποζημιώσεων και ότι οι διατάξεις αυτές εξακολουθούν να ισχύουν παρόλο που η Δ.Ε.Η. έχει μετατραπεί από Δημόσια Επιχείρηση σε Ανώνυμη Εταιρία. Η θέση του ανεξάρτητου νομικού ελέγχου με βάση το σχέδιο της σχετικής έκθεσης που τέθηκε υπόψη μας στις 13.11.02 έχει ως εξής:

...Όπως έχουμε ήδη αναφέρει στο οικείο κεφάλαιο της Έκθεσης 2001, οι εργασιακές σχέσεις της ΔΕΗ με το προσωπικό της ρυθμίζονται κατ' αρχήν από την ειδική νομοθεσία που τις διέπει, ειδικότερα από τον Κανονισμό Προσωπικού της, που έχει κυρωθεί με το ΝΔ 210/74, καθώς και από άλλα νομοθετήματα, που εφαρμόζονται συμπληρωματικά. Εξ αυτών, το σημαντικότερο νομοθέτημα είναι ο Ν. 4491/66, ο οποίος εξακολουθεί να ισχύει και μετά την μετατροπή της ΔΕΗ σε Ανώνυμη Εταιρία. Οι νόμοι του κοινού εργατικού δικαίου, μεταξύ των οποίων ο Ν. 2112/20, εφαρμόζονται συμπληρωματικά και επικουρικά προς την ειδική νομοθεσία της ΔΕΗ, στο βαθμό ιδίως που με αυτό τον τρόπο δημιουργείται ευνοϊκότερο καθεστώς για τους εργαζομένους.

Εν προκειμένω και σε σχολιασμό σχετικής παρατήρησης του οικονομικού ελέγχου, σημειώνονται τα ακόλουθα: Η παράγραφος 1 του άρθρου 25 του Ν. 4491/66 προβλέπει την καταβολή εφάπαξ βοηθήματος στους εξερχομένους της υπηρεσίας της ΔΕΗ και συμπληρώνοντας 15ετή τουλάχιστον ασφάλιση και δεκαετή πραγματική υπηρεσία στη ΔΕΗ. Η παράγραφος 3 του ίδιου άρθρου, προβλέπει τον συμψηφισμό οποιασδήποτε άλλης αποζημίωσης καταβαλλομένης στους ασφαλισμένους, «λόγω καταγγελίας της συμβάσεως εργασίας ή καταλήψεως των υπό του ορίου ηλικίας ή εξ άλλης τινός αιτίας αποχωρήσεως» με αυτό το βοήθημα.

Είναι προφανές ότι οι ρυθμίσεις του Ν. 4491/66, ως ειδικότερες, κατισχύουν των διατάξεων του κοινού εργατικού δικαίου, μεταξύ των οποίων και αυτές του Ν. 2112/20. Κατά συνέπεια, για όσους εκ των εργαζομένων της ΔΕΗ αποχωρούν της υπηρεσίας τους, έχοντας συμπληρώσει δεκαετή πραγματική υπηρεσία στη ΔΕΗ και δεκαπενταετή ασφάλιση, το καταβαλλόμενο «βοήθημα» (το οποίο εικάζουμε ότι θα είναι υψηλότερο της αντίστοιχα προβλεπόμενης αποζημίωσης του κοινού εργατικού δικαίου), η καταβολή του εν λόγω εφάπαξ βοηθήματος θα εξαντλούσε οποιαδήποτε άλλη σχετική υποχρέωση εκ μέρους του εργοδότη.

Προφορικά πληροφορηθήκαμε ότι η εν λόγω παροχή συμπεριλαμβάνεται μεταξύ αυτών που αποτιμήθηκαν από την «WYATT PROIDENTIAL» ως κοινωνικοασφαλιστική παροχή και έχει αναληφθεί από τον ΟΑΠ, λόγω της καθολικής διαδοχής.

Κατά την γνώμη μας είναι σαφές ότι οι εργαζόμενοι της ΔΕΗ που αποχωρούν της υπηρεσίας τους προκειμένου να συνταξιοδοτηθούν, εμπίπτουν απολύτως στο πεδίο εφαρμογής του Ν. 4491/66. Αντιστρόφως, δεν εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής αυτού του νόμου οι εργαζόμενοι που, για οποιονδήποτε λόγο, αποχωρούν από τη ΔΕΗ, προ της συμπλήρωσης των παραπάνω προθεσμιών. Σε αυτή την περίπτωση, αποκλειστικά υπόχρεη της καταβολής της σχετικής αποζημίωσης είναι η ΔΕΗ.

Αμφιβολία διατυπώνουμε για το εν εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής του Ν. 4491/66 (καίτοι η γραμματική ερμηνεία του νόμου υποδεικνύει τούτο) οι περιπτώσεις που εργαζόμενοι της ΔΕΗ αποχωρούν της υπηρεσίας τους έχοντας μεν συμπληρώσει τις προθεσμίες του Ν. 4491, με καταγγελία όμως της σύμβασης εργασίας τους. Σε αυτή την περίπτωση θεωρούμε ότι, παρά τη διάταξη του νόμου, η σχετική αποζημίωση θα πρέπει να βαρύνει την ΔΕΗ. Σημειώνουμε πάντως ότι η πρακτική των διοικήσεως της ΔΕΗ είναι να μην καταγγέλλει συμβάσεις εργασίας των εργαζομένων της.

Από στοιχεία που τέθηκαν υπόψη μας προκύπτει ότι στις 30.6.2002 το προσωπικό της ΔΕΗ Α.Ε. ανερχόταν σε 28.994 άτομα.

Δεν τέθηκαν υπόψη μας στοιχεία για τυχόν εργαζόμενους που εκτιμάται ότι θα αποχωρήσουν της υπηρεσίας έχοντας συμπληρώσει λιγότερη από δεκαετή πραγματική υπηρεσία στην Δ.Ε.Η. και δεκαπενταετή ασφάλιση.»

6. Σχετικά με το ειδικό μειωμένο τιμολόγιο προσωπικού στους συνταξιούχους της ΔΕΗ:

«Η Δ.Ε.Η. επικαλούμενη τις διατάξεις του Ν. 2773/22.12.99 καταχώρησε στους λογαριασμούς των απαιτήσεων της από τον Ο.Α.Π. - Δ.Ε.Η. ή/και από το Ελληνικό Δημόσιο ποσά που συνολικά ανέρχονται στις 30.06.02 σε Ευρώ 31.789 χιλ. με ισόποση βελτίωση των αποτελεσμάτων των αντίστοιχων περιόδων.

Οι παραπάνω χρεώσεις που αφορούν εκπτώσεις/επιδοτήσεις επί της αξίας της κατανάλωσης ρεύματος των συνταξιούχων της, (από εφαρμογή ειδικού μειωμένου τιμολογίου προσωπικού), κατά την γνώμη μας, δεν προβλέπονται σαφώς από τον παραπάνω Ν. 2773/1999 συνεπώς η εισπραξιμότητα των αντίστοιχων κονδυλίων θεωρούμε ότι δεν είναι βέβαιη. Δεδομένου ότι δεν τέθηκε υπόψη μας σχετική επιβεβαίωση της απαίτησης αυτής από τον Ο.Α.Π. - Δ.Ε.Η. ή/και το Ελληνικό Δημόσιο και δεν εισπράχθηκε οποιοδήποτε ποσό έναντι των παραπάνω απαιτήσεων, διατηρούμε επιφυλάξεις για την αποδοχή και τελική καταβολή από τον Ο.Α.Π. - Δ.Ε.Η. ή/και το Ελληνικό Δημόσιο αντίστοιχα, των παραπάνω χρεώσεων.

Αντιθέτως, σχετικά τέθηκε υπόψη μας η επιστολή Νο. 1298/16.07.02 του Ο.Α.Π. - Δ.Ε.Η. προς την Διευθύνουσα Σύμβουλο της Δ.Ε.Η. Α.Ε. η οποία σχετικά αναφέρει τα εξής:

- «- Όπως γνωρίζετε με το (γ) (Έγγραφο Δ.Ε.Η. Α.Ε. 2380/03.07.02) σχετικό έγγραφό σας, μας αποστείλατε πίνακα στον οποίο αναλύεται το υπόλοιπο των οικονομικών απαιτήσεων της Επιχείρησης από τον Ο.Α.Π. - Δ.Ε.Η για το χρονικό διάστημα από 1.1.2002 έως και 30.4.2002.
- Στον πιο πάνω πίνακα περιέχεται κονδύλι € 5.712.596 για «Επιδότηση Ηλεκτρικής Ενέργειας Συνταξιούχων»
 - Όπως είναι γνωστό το μειωμένο τιμολόγιο οικιακής χρήσης προσωπικού Δ.Ε.Η. (ΓΠ) χορηγείται στους μισθωτούς και συνταξιούχους της Επιχείρησης, σύμφωνα με αποφάσεις του Δ.Σ. και της Διοίκησης της Επιχείρησης, με τους όρους και προϋποθέσεις που ορίζονται στην συναφθείσα την 2.7.91 Επιχειρησιακή Συλλογική Σύμβαση Εργασίας.
 - Σε καμία από αυτές τις ρυθμίσεις, το υπόψη μειωμένο τιμολόγιο προσωπικού (ΓΠ) δεν χαρακτηρίζεται ως ασφαλιστική παροχή.
 - Εξάλλου στο άρθρο 2 του Π.Δ. 51/01 αναφέρεται ρητά ότι σκοπός του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού Δ.Ε.Η. είναι η παροχή υποχρεωτικής κοινωνικής ασφάλισης στο προσωπικό και τους συνταξιούχους που είναι ασφαλισμένοι σ' αυτόν όπως αυτή (η ασφάλιση) προβλέπεται στις ισχύουσες διατάξεις του Ν. 4491/66 και ότι ο Ο.Α.Π. - Δ.Ε.Η. καλύπτει όλες τις κάθε είδους ασφαλιστικές παροχές του Φορέα.
 - Εκτός των άλλων, ο Ο.Α.Π. - Δ.Ε.Η ως Ν.Π.Δ.Δ. σύμφωνα με το Ν. 2773/99 και το Π.Δ. 51/01 δεν έχει και δεν ήταν δυνατόν να έχει στον Προϋπολογισμό του, (ο οποίος εγκρίνεται από το Υ.Π.Ε.Κ.Α. και το Υπουργείο Οικονομικών) σχετική πρόβλεψη για τέτοια δαπάνη, που είναι εκτός του σκοπού του.
 - Ύστερα από τα παραπάνω καθίσταται σαφές ότι η χρέωση του Οργανισμού με την παραπάνω δαπάνη δεν έχει κανένα έρεισμα και είναι έξω από κάθε οικονομική πρακτική και δεοντολογία που ακολουθείται στη χώρα μας, γιατί μειωμένα τιμολόγια παρέχουν μόνο οι Επιχειρήσεις, δημόσιες ή ιδιωτικές, για το προϊόν το οποίο παράγουν, ήτοι στην προκειμένη περίπτωση της Δ.Ε.Η. Α.Ε. ηλεκτρικό ρεύμα, προϊόν το οποίο προφανώς δεν παράγει το Ν.Π.Δ.Δ. του Ο.Α.Π. - Δ.Ε.Η.».

Κατά τη γνώμη μας, εφόσον τελικά κριθεί ότι με βάση την υφιστάμενη νομοθεσία η Δ.Ε.Η. έχει υποχρέωση να παρέχει ρεύμα στους συνταξιούχους της με επιδότηση τιμολογίου ηλεκτρικής ενέργειας (εφαρμογή ειδικού μειωμένου τιμολογίου προσωπικού) και πρέπει η ίδια να αναλάβει το σχετικό κόστος και όχι ο Ο.Α.Π. - Δ.Ε.Η. ή τελικά το Ελληνικό Δημόσιο, η Δ.Ε.Η. θα έπρεπε να σχηματίσει πρόβλεψη για αυτήν την υποχρέωση εφαρμογής ειδικού μειωμένου τιμολογίου προσωπικού και στους συνταξιούχους της. Η πρόβλεψη αυτή θα έπρεπε να καλύπτει τόσο τους εν ενεργεία υπαλλήλους που βρίσκονται στην υπηρεσία της Δ.Ε.Η. όσο και τους ήδη συνταξιούχους για όλα τα παραπάνω σωρευμένα/δεδουλευμένα στις 30.06.02 και 31.12.01, προνόμια υπαλλήλων και συνταξιούχων από την μέχρι τώρα υπηρεσία τους, για τις μελλοντικές παροχές της παραπάνω έκπτωσης/επιδότησης, (κατά την περίοδο συνταξιοδότησης τους) με βάση αναλογιστική μελέτη. Πληροφορηθήκαμε ότι ανεξάρτητη αναλογιστική μελέτη από την «Hewitt Bacon & Woodrow» βρίσκεται σε εξέλιξη.

Σχετικά με την άρνηση του Ο.Α.Π. - Δ.Ε.Η. να καλύψει αυτές τις επιδοτήσεις, επιστάται η προσοχή σας στο γεγονός ότι σύμφωνα με το σχέδιο έκθεσης του ανεξάρτητου νομικού ελέγχου που τέθηκε υπόψη μας στις 13.11.02 η θέση του νομικού ελέγχου στο θέμα έχει ως εξής:

«Σχετικά με το θέμα του μειωμένου τιμολογίου της ΔΕΗ. προς εργαζομένους και συνταξιούχους της και έχοντας λάβει γνώση της από 4.8.2002 γνωμοδότησης του Καθηγητή Κ. Κρεμαλή προς τη ΔΕΗ., παρατηρούμε τα εξής:

Τα βασικά συμπεράσματα που προκύπτουν από την εν λόγω γνωμοδότηση είναι ότι (α) η εν λόγω παροχή αποτελεί κοινωνικοασφαλιστική παροχή και όχι εργοδοτική υποχρέωση και (β) ότι δυνάμει του άρθρου 34 του Ν.2773/99 στην κάλυψη της παραπάνω υποχρέωσης της πρώην ΔΕΗ., έχει -μετά τη σύσταση της ΔΕΗ Α.Ε.- υπεισέλθει εκ του νόμου ο ΟΑΠ-ΔΕΗ.

Με βάση τα στοιχεία που τέθηκαν υπόψη μας, η γνώμη μας για το παραπάνω ζήτημα είναι η ακόλουθη:

- α.** Η φύση της εν λόγω παροχής είναι αμφισβητήσιμη, όπως άλληλωσε τούτο συνάγεται και από την προαναφερθείσα γνωμοδότηση. Κατά τη γνώμη μας η εν λόγω παροχή μπορεί εξ ίσου πειστικά να χαρακτηριστεί κυρίως εργοδοτική παροχή, παρεχόμενη στα πλαίσια των εργασιακών σχέσεων της Επιχείρησης με το -πρώην και νυν- προσωπικό της και αποσκοπούσα στην επαύξηση της παραγωγικότητας και του ζήλου των εν ενεργεία εργαζομένων. Με άλλη διατύπωση, θα μπορούσε όχι αβάσιμα να υποστηριχθεί ότι η ΔΕΗ παρέσχε την παροχή του μειωμένου τιμολογίου εξ αιτίας της ιδιότητάς της ως εργοδότης και για την υποβοήθηση της επιχειρηματικής της δράσης. Η ερμηνευτική αυτή εκδοχή ενισχύεται από το γεγονός της συμπερίληψης της εν λόγω παροχής στα συμφωνηθέντα με την Ε.Σ.Σ.Ε. του 1991.
- β.** Ακόμη όμως και αν δεχθούμε ότι η εν λόγω παροχή είναι κοινωνικοασφαλιστικού χαρακτήρα, κατά τη γνώμη μας δεν θα συμπεριλαμβανόταν στις ασφαλιστικές υποχρεώσεις της προϋφιστάμενης ΔΕΗ, που μετακυλίσθηκαν στον ΟΑΠ-ΔΕΗ δυνάμει του Ν. 2773/99. Και τούτο διότι -κατά τη γνώμη μας- η έννοια των προαναφερομένων ασφαλιστικών υποχρεώσεων θα έπρεπε να εκλαμβάνεται εν στενή εννοία και να ερμηνεύεται συσταλτικά και όχι διασταλτικά, ιδίως εν όψει του γεγονότος ότι για την κάλυψη αυτών των ασφαλιστικών υποχρεώσεων έχει εν κατακλείδι εγγυηθεί το Δημόσιο. Κατά συνέπεια, θα πρέπει να γίνει δεκτό ότι στην έννοια των ασφαλιστικών υποχρεώσεων που έχει αναλάβει εκ του νόμου ο ΟΑΠ-ΔΕΗ υπάγονται μόνον εκείνες που έχουν αδιαμφισβητήσιμες τέτοιου χαρακτήρα, όπως η καταβολή των συντάξεων και οι παροχές υγείας και πρόνοιας και εν πάση περιπτώσει όσες ορίζονται ως τέτοιες ρητώς από τη σχετική ειδική νομοθεσία (ν. 4491/66, όπως περαιτέρω τροποποιήθηκε). Κρίσιμο, νομίζουμε, ενισχυτικό αυτής της ερμηνείας στοιχείο αποτελεί το γεγονός ότι η εν λόγω παροχή δεν περιλαμβάνεται μεταξύ εκείνων των ασφαλιστικών παροχών στις οποίες αναφέρεται η έκθεση αποτίμησης της Wyatt, που αποτέλεσε τη βάση για τη ρύθμιση του άρθρου 34 του ν. 2773/99.
- γ.** Σε κάθε περίπτωση, η προσφορά τέτοιου είδους παροχών και ευεργετημάτων δεν εξαρτάται, ούτε προσδιορίζεται από τη φύση μιας επιχείρησης ως ανώνυμης εταιρείας, αφού -όπως προλήχθηκε- αυτά θεσπίζονται και αποσκοπούν στον επηρεασμό της απόδοσης των εργαζομένων μιας επιχείρησης και συνεπώς καθιερώνονται στα πλαίσια των εργασιακών σχέσεων αυτής.
- δ.** Η επιδότηση του τιμολογίου ηλεκτρικής ενέργειας σε συνταξιούχους της Επιχείρησης έχει μάλλον χαρακτηριστικά έμμεσης δαπάνης της παραγωγικής επιχειρηματικής δραστηριότητας της ΔΕΗ και απολήγει σε μείωση των εσόδων της, παρά χαρακτηριστικά κοινωνικοασφαλιστικής δαπάνης.»

Επισημαίνουμε σχετικά με το ανωτέρω θέμα την σημείωση Νο.6 της Εταιρίας κάτω από την δημοσιευμένη συνοπτική λογιστική κατάσταση της 30.06.02 «...με βάση γνωματεύσεις που έλαβε η Δ.Ε.Η. Α.Ε. από ανεξάρτητους νομικούς συμβούλους (καθηγητές Πανεπιστημίου), με τους οποίους συμφωνεί και ο Νομικός Σύμβουλός της, απαιτεί από τον ΟΑΠ-Δ.Ε.Η., Ευρώ 8 εκατομμύρια περίπου, που αφορά την επιδότηση τιμολογίου ηλεκτρικής ενέργειας στους δικαιούχους του Οργανισμού. Ο ΟΑΠ-Δ.Ε.Η. δεν αποδέχεται την χρέωση αυτή, καθόσον θεωρεί ότι η ανωτέρω επιδότηση είναι υποχρέωση της Δ.Ε.Η. Α.Ε. και όχι του Οργανισμού. Η Εταιρία σκοπεύει να προβεί σε όλες τις απαραίτητες ενέργειες για την είσπραξη του ανωτέρω ποσού».

Σχετικά οι τακτικοί ελεγκτές στο πιστοποιητικό ελέγχου τους με ημερομηνία 29.08.02 έχουν περιλάβει την παρατήρησή τους Νο. 3 η οποία έχει ως εξής: «Όπως αναφέρεται στην σημείωση 6 της Εταιρίας επί του ισολογισμού, υφίσταται διαφωνία μεταξύ Δ.Ε.Η. και Ο.Α.Π.-Δ.Ε.Η. όσον αφορά την ανάληψη του βάρους της επιδότησης της παροχής ηλεκτρικής ενέργειας στους δικαιούχους του Ο.Α.Π.-Δ.Ε.Η. Στη περίπτωση ανάληψης της ανωτέρω υποχρέωσης από τη Δ.Ε.Η., η σχετική πρόβλεψη, το ύψος της οποίας θα προσδιοριστεί από ειδική μελέτη, αναμένεται να επηρεάσει σημαντικά τα αποτελέσματα της χρήσης στην οποία αυτή θα καταχωρηθεί».

Σχετικά με την ανωτέρω παρατήρηση οι Γενικοί Συντονιστές - Κύριοι Ανάδοχοι σημειώνουν ότι η ΔΕΗ πρόσφατα ανέθεσε σε ανεξάρτητη αναλογιστική εταιρία τη διενέργεια μελέτης για την ποσοτικοποίηση της σχετικής υποχρέωσης και έναντι της οποίας η Εταιρία, για λόγους συντηρητικότητας, αποφάσισε να σχηματίσει σχετική πρόβλεψη στα βιβλία της για το ενδεχόμενο η εν λόγω επιδότηση να θεωρηθεί εργοδοτική υποχρέωση. Την ανωτέρω υποχρέωση, η οποία στις 30.9.2002 ανέρχεται στο ποσό των € 215 εκατ., η Εταιρία την ενσωμάτωσε στις λογιστικές της καταστάσεις της ημερομηνίας αυτής, σε χρέωση κατά ποσό των € 213 εκατ. στο Ειδικό Αποθεματικό του Ν. 2941/01 και κατά ποσό € 2 εκατ. τα αποτελέσματα της περιόδου 1.7.2002-30.9.2002. Για περισσότερες πληροφορίες βλ. κεφάλαιο «Συνοπτικές Λογιστικές Καταστάσεις Έννεαμήνου 2001 και 2002».

Επιπλέον οι Γενικοί Συντονιστές - Κύριοι Ανάδοχοι δηλώνουν ότι δεν προέβησαν σε αναμόρφωση των ιδίων κεφαλαίων των χρήσεων 1998-2001, καθώς κάτι τέτοιο θα απαιτούσε αναλογιστική μελέτη για την ποσοτικοποίηση της σχετικής υποχρέωσης για κάθε χρήση ξεχωριστά.

7. Σχετικά με τις ασφαλιστικές καλύψεις της Εταιρίας:

«Επισημαίνεται ότι η Εταιρία, κατά δήλωση των αρμοδίων στελεχών της, δεν ασφαλίζει τα περιουσιακά της στοιχεία ούτε την αστική ευθύνη έναντι τρίτων -αναλαμβάνοντας η ίδια (αυτασφαλίζοντας) τους κινδύνους- με εξαίρεση τις μεταφορές χρημάτων, τα εισπρακτικά της κέντρα έναντι κλοπής ή καταστροφής, τις μεταφορές υλικών, μηχανημάτων, τον εξοπλισμό μηχανογράφησης, έργα υπό κατασκευή μέσω εργολαβιών (ως συνασφαλιζόμενη) κ.λπ., τα μεταφορικά της μέσα ως προς το επικουρικό ταμείο ασφάλισης, καθώς και ορισμένες εγκαταστάσεις στην περιοχή Αθήνας. Συνεπώς πρέπει να ληφθούν υπόψη οι κίνδυνοι από το γεγονός ότι δεν υπάρχει επαρκής ασφαλιστική κάλυψη της Εταιρίας».

8. Σχετικά με το Φορολογικό Έλεγχο:

«Η Εταιρία μέχρι και την χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2000 δεν τηρούσε το βιβλίο Απογραφών και Ισολογισμών σε τελευταία ανάλυση, δεν ενημέρωνε το βιβλίο Παραγωγής Κοστολογίου σύμφωνα με τις διατάξεις του Ε.Γ.Λ.Σ. και του Κ.Β.Σ. και δεν τηρεί επαρκώς το βιβλίο Αποθήκης Προϊόντων Λιγνίτη. Η Εταιρία έχει λάβει προθεσμία περίπου μέχρι τον Μάιο του 2003, με βάση τις διατάξεις του άρθρου 10 του Ν. 2941/2001 να συμμορφωθεί προς τις διατάξεις του Κ.Β.Σ.

Η Εταιρία για την διανυόμενη πρώτη διαχειριστική της χρήση ως Α.Ε. που αφορά την περίοδο από 01.01.01 μέχρι 31.12.02 είναι βεβαίως ανέλεγκτη για όλα τα φορολογικά αντικείμενα από τις αρμόδιες φορολογικές αρχές. Τυχόν πρόσθετοι φόροι και προσσαυξήσεις που θα επιβληθούν στο μέλλον κατά τον φορολογικό έλεγχο δεν είναι δυνατόν προς το παρόν να ποσοτικοποιηθούν με εύλογη ακρίβεια.

Πάντως, οι ειδικοί του φοροτεχνικού μας τμήματος πιθανολογούν με βάση μια σειρά παραδοχών, ότι σε μελλοντικό έλεγχο πρόσθετοι φόροι και προσσαυξήσεις σε ότι αφορά φορολογία εισοδήματος και Φ.Π.Α. δυνατόν να κυμανθούν μεταξύ Ευρώ 11.000 χιλ. και Ευρώ 65.600 χιλ. με πιθανότερο τον καταλογισμό ποσού της

τάξεως Ευρώ 16.400 χιλ. Στο κονδύλι του παθητικού «Προβλήψεις για κινδύνους και έξοδα.» περιλαμβάνεται πρόβλεψη έναντι γενικών κινδύνων, ύψους την 30.06.02 Ευρώ 15.404 χιλ. η οποία ενδεχομένως θα μπορούσε να χρησιμοποιηθεί σε αυτήν την περίπτωση.

9. Σχετικά με τις επίδικες υποχρεώσεις προς την Τράπεζα Κρήτης:

«Ο λογαριασμός όψεως με την Τράπεζα Κρήτης που εμφανίζει υπόλοιπο στις 30.06.02 και 31.12.01 ύψους Ευρώ 6.749 χιλ. είναι δεσμευμένος από τη χρήση 1989 με απόφαση του Επιτρόπου της Τράπεζας Κρήτης (Ν. 1858/1989). Η Δ.Ε.Η. έχει προσβάλει την παραπάνω απόφαση στα δικαστήρια. Το υπόλοιπο δεν έχει επιβεβαιωθεί με αντίστοιχο extrait ή επιστολή της Τραπέζης. Η Δ.Ε.Η. είχε λάβει αντίστοιχα και δάνειο από την ίδια Τράπεζα το υπόλοιπο του οποίου απεικονίζεται στο λογαριασμό «Πιστωτές διάφοροι». Το υπόλοιπο του λογαριασμού αυτού εκ Ευρώ 12.032 χιλ. παραμένει ακίνητο για όλες τις υπό εξέταση χρήσεις και δεν έχει επίσης επιβεβαιωθεί από την Τράπεζα. Επιπλέον δεν έχει διενεργηθεί πρόβλεψη για την επιβάρυνση την οποία ενδεχομένως θα υποστεί η Εταιρία κυρίως από δεδουλευμένους τόκους του παραπάνω δανείου οι οποίοι, αν τελικά προκύψουν, θα προσδιορισθούν από τα δικαστήρια με την τελεσιδικία της υπόθεσης.»

10. Σχετικά με την τρέχουσα αξία αποθεμάτων:

«Η Εταιρία κατά την αποτίμηση των αποθεμάτων της 30.06.02 θα έπρεπε σύμφωνα με τις διατάξεις του Ε.Γ.Λ.Σ. να προβεί σε σύγκριση μεταξύ της τιμής κτήσεως και της αντίστοιχης τρέχουσας αξίας τους.

Για τον προσδιορισμό της μικρότερης τιμής μεταξύ τιμής κτήσεως και της τρέχουσας αξίας των αποθεμάτων η σύγκριση κατά την 30.06.02 έγινε μόνο για τα υλικά για τα οποία είχαν ληφθεί τιμολόγια αγοράς μετά την 30.06.02 και μέχρι την ημερομηνία σύνταξης των λογιστικών καταστάσεων της 30.06.02 η οποία δεν απείχε σημαντικά από αυτή την ημερομηνία. Αντίθετα για την σύνταξη των λογιστικών καταστάσεων την 31.12.01 η ανάλογη σύγκριση έγινε για το σύνολο των υλικών με βάση τα τιμολόγια αγοράς που είχαν εκδοθεί σε προγενέστερες από την ημερομηνία κλεισίματος (αντί της τρέχουσας όπως έπρεπε και στις δυο περιπτώσεις, δηλαδή τιμές αγοράς κατά την ημερομηνία συντάξεως των εκάστοτε οικονομικών καταστάσεων).

Η σχηματισθείσα πρόβλεψη για υποτίμηση των αποθεμάτων στις ημερομηνίες 30.06.02, 31.12.01, 30.06.01 και 31.12.00 παρουσιάζει, πιθανότητα από την παραπάνω αιτία, απότομη μείωση δηλ. ανέρχεται αντίστοιχα σε Ευρώ 951 χιλ., Ευρώ 6.539 χιλ., Ευρώ 6.715 χιλ. και Ευρώ 7.759 χιλ.

Η σημαντική απόκλιση της σχηματισθείσας πρόβλεψης μεταξύ της 30.06.02 και 31.12.01 οφείλεται κατά την γνώμη μας στον προαναφερόμενο λόγο, δηλαδή στην μη αποτίμηση του συνόλου των υλικών κατά την 30.06.02. Το ύψος της συνολικής σωστής αποτίμησης κατά την 30.06.02 δεν ήταν εφικτό να προσδιορισθεί κατά τον έλεγχό μας, λόγω έλλειψης στοιχείων.»

11. Σχετικά με την παρουσίαση αποτελεσματικών λογαριασμών:

«Η Εταιρία κατά την δημοσίευση των συνοπτικών λογιστικών καταστάσεων της 31.12.01, δεν περιέλαβε αφενός μεν στον κύκλο εργασιών της έσοδα ύψους Ευρώ 3.639 χιλ. αφετέρου δε στα έξοδά της ποσό Ευρώ 12.835 χιλ. που αφορούν επαύξηση των επιδομάτων (Δώρο Χριστουγέννων, κ.λπ.) εξαιτίας της αύξησης των τακτικών αποδοχών από υπερωρίες, αργίες, κ.λπ. ενώ αντίθετα περιέλαβε έξοδα της ίδιας κατηγορίας της προηγούμενης χρήσης ποσού Ευρώ 11.311 χιλ., με συνέπεια να εμφανίζονται τα αποτελέσματα της περιόδου 2001, μειωμένα κατά την διαφορά των παραπάνω κονδυλίων δηλ. Ευρώ 2.115 χιλ. (Ευρώ 12.835 χιλ. - Ευρώ 3.639 χιλ. - Ευρώ 11.311 χιλ.). Τα παραπάνω ποσά εσόδων ύψους Ευρώ 3.639 χιλ. και εξόδων ύψους Ευρώ 12.835

χιλ. καταχωρήθηκαν στα έκτακτα αποτελέσματα κατά την δημοσίευση των επόμενων συνοπτικών λογιστικών καταστάσεων της 30.06.02, συνεπώς και τα αποτελέσματα του εξαμήνου 01.01.02 - 30.06.02 μειώθηκαν αντίστοιχα κατά την διαφορά Ευρώ 9.196 χιλ. (Ευρώ 12.835 χιλ. - Ευρώ 3.639 χιλ.).»

5. Εσωτερικός Έλεγχος

Σχετικά με τα οριζόμενα στο Ν. 3016/2002 περί Εταιρικής Διακυβέρνησης (άρθρα 3,4,6-8) η Εταιρία έχει προβεί στις ακόλουθες ενέργειες:

- Στην από 15-22.11.2002 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 κ. Στέργιος Νέζης και ως μη εκτελεστικά μέλη οι κ.κ. Δημήτριος Παπούλιας, Βασίλειος Αβραμίδης, Ελευθέριος Βουγιούκας, Μιητιάδης Γαργαρέτας, Σπυρίδων Θεοδωρόπουλος, Ιωάννης Μάνος, Αθανάσιος Μασσαρίδης, Μαρία Σουάνη, Βασίλης Τραπεζάνογλου και Ελένη Τσαμαδού. Επιπλέον στην εν λόγω συνέλευση δεν προτάθηκαν ανεξάρτητα μη εκτελεστικά μέλη, διότι στο Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρίας συμμετέχουν ως μέλη δύο εκπρόσωποι της μειοψηφίας οι κ. κ. Ιωάννης Μάνος και Σπυρίδων Θεοδωρόπουλος, όπως είχαν προταθεί από την 20.2.2002 προβλεπόμενη από το Καταστατικό Ειδική Γενική Συνέλευση των μετόχων της μειοψηφίας.
- Το Δ.Σ. της Εταιρίας, με απόφασή του τη 19.11.2002, σύστησε ειδικό Κλιμάκιο Εσωτερικού Ελέγχου (Κ.Ε.Ε.), στο οποίο θα τοποθετήσει κατά την κρίση του ένα αριθμό Εσωτερικών Ελεγκτών, εκ των οποίων τουλάχιστον ένα πρόσωπο είναι πλήρους και αποκλειστικής απασχόλησης. Τα κριτήρια και οι ιδιότητες που πρέπει να πληρούν οι Εσωτερικοί Ελεγκτές, οι οποίοι είναι φυσικά πρόσωπα, καθώς και η θητεία τους και η αμοιβή τους, καθορίζονται από το Δ.Σ. με τήρηση της παραγρ. 3 του άρθρου 7 του Ν. 3016/2002. Ένα από τα εν λόγω πρόσωπα ορίζεται από το Δ.Σ. ως Προϊστάμενος του Κ.Ε.Ε.

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 και πιστή και συνεχή τήρηση του παρόντος Κανονισμού, του Καταστατικού της Εταιρίας καθώς και της εν γένει νομοθεσίας που την αφορά, και ιδιαίτερα αυτής περί Αωνυμίων Εταιριών και της Χρηματιστηριακής.

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 είναι ο κ. Ιωάννης Μάνος και η κα Ελένη Τσαμαδού, εποπτεύουν τη λειτουργία του Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου και αναφέρονται απευθείας στο Διοικητικό Συμβούλιο.

- Επιπλέον, η Εταιρία δημιούργησε Κλιμάκιο Εξυπηρέτησης Μετόχων και Εταιρικών Ανακοινώσεων, όπως προβλέπεται για τις εισηγμένες στο Χ.Α.Α. εταιρίες σύμφωνα με την απόφαση 5/204/14.11.2000 της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς (ΦΕΚ 1487/6.12.2000) και το Νόμο 3016/2002 (άρθρο 6, παρ. 2α).
- Το Δ.Σ. της Εταιρίας, με απόφασή του την 19.11.2002 έλαβε απόφαση για την κατάρτιση Εσωτερικού Κανονισμού Λειτουργίας σύμφωνα με τον Ν. 3016/2002.

Σχετικά με τα ανωτέρω ο νομικός έλεγχος αναφέρει ότι: «κατά τη συνεδρίαση της 19.11.2002 ελήφθη απόφαση (α) για την κατάρτιση Εσωτερικού Κανονισμού Λειτουργίας σύμφωνα με τον Ν. 3016/2002 και (β) για τη σύσταση υπηρεσιών Εσωτερικού Ελέγχου, Εξυπηρέτησης Μετόχων και Εταιρικών Ανακοινώσεων. Σχετικά με την Υπηρεσία Εσωτερικού Ελέγχου (το οποίο ονομάζεται Κλιμάκιο Εσωτερικού Ελέγχου) η σχετική απόφαση παραπέμπει, καθ' όσον αφορά τη συγκρότησή της και το εύρος των αρμοδιοτήτων της στα σχετικά άρθρα 7 και 8 του Ν. 3016/2002. Επίσης ορίζονται ως επιβλέποντα το εν λόγω Κλιμάκιο δύο μη εκτελεστικά μέλη του Δ.Σ. που ορίζονται με ειδικότερη απόφασή του.»

Οι Ορκωτοί Ελεγκτές - Λογιστές της Εταιρίας Arthur Andersen Andersen Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές Α.Ε. στη με ημερομηνία 22.11.2002 έκθεσή τους αναφέρουν ότι:

«Η παρούσα Έκθεση καταρτίστηκε ύστερα από σχετικό αίτημα των Αναδόχων Alpha Finance και Εθνικής Τράπεζας της Ελλάδος, αναφορικά με την συμμόρφωση της ΔΕΗ Α.Ε. με τις διατάξεις της Απόφασης της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς 5/204/14-11-2000 (άρθρα 11 και 12) και του Ν. 3016/17-5-2002 (άρθρα 6, 7, και 8).

Οι ανωτέρω διατάξεις της Απόφασης 5/204 και του Ν. 3016 αναφέρονται κυρίως σε κανόνες διοίκησης και λειτουργίας για ανώνυμες εταιρείες που έχουν εισηγμένες μετοχές ή άλλες κινητές αξίες τους σε οργανωμένη χρηματιστηριακή αγορά στην Ελλάδα και πιο συγκεκριμένα τα άρθρα 11 και 12 της Απόφασης 5/204 και τα άρθρα 6, 7 και 8 του Ν. 3016, σε θέματα που αφορούν τον Εσωτερικό Κανονισμό Λειτουργίας μιας εταιρίας και την οργάνωση και τις αρμοδιότητες της Υπηρεσίας Εσωτερικού Ελέγχου.

Με βάση τα ανωτέρω, επισκοπήσαμε τον Εσωτερικό Κανονισμό Λειτουργίας και την Οργάνωση και τις Αρμοδιότητες της Υπηρεσίας Εσωτερικού Ελέγχου της ΔΕΗ Α.Ε. λαμβάνοντας υπόψη τις πιο πάνω νομοθετικές διατάξεις.

Από την επισκόπηση που διενεργήσαμε, διαπιστώσαμε τα ακόλουθα:

A. Εσωτερικός Κανονισμός Λειτουργίας

Η Εταιρία, σύμφωνα με την Απόφαση της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς 5/204/14-11-2000 (άρθρο 11), προχώρησε στην κατάρτιση Κανονισμού Εσωτερικής Λειτουργίας, ο οποίος εγκρίθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρίας στη συνεδρίαση του, της 19ης Νοεμβρίου 2002.

Από την επισκόπηση του σχετικού κειμένου διαπιστώσαμε ότι ο ανωτέρω κανονισμός καταρτίστηκε σύμφωνα με τις βασικές κατευθυντήριες οδηγίες της Απόφασης 5/204 (άρθρο 11) και περιλαμβάνει τις προϋποθέσεις που ορίζονται κατ' ελάχιστον στον Ν. 3016/17-5-2002 (άρθρο 6).

Σημειώνεται ότι ένας από τους βασικούς στόχους του Κανονισμού Εσωτερικής Λειτουργίας είναι η αποτύπωση των όρων λειτουργίας των κύριων οργανικών μονάδων της Εταιρίας. Οι όροι λειτουργίας συνίστανται από τις διαδικασίες (procedures) που ακολουθούνται και τους ελεγκτικούς μηχανισμούς (internal controls) που υφίστανται.

Ως εκ τούτου, λόγω του μεγέθους της ΔΕΗ Α.Ε., κρίνεται αναγκαία η περαιτέρω ανάπτυξη και συμπλήρωση του Κανονισμού Εσωτερικής Λειτουργίας με τους πιο πάνω αναφερόμενους όρους λειτουργίας, έτσι ώστε, μεταξύ άλλων, να είναι δυνατή, όπως προβλέπεται από το Ν. 3016, η παρακολούθηση της επάρκειας, εφαρμογής και συνεχούς τήρησης του Κανονισμού Εσωτερικής Λειτουργίας από την Υπηρεσία Εσωτερικού Ελέγχου.

Σύμφωνα με την Διοίκηση της Εταιρίας η αναλυτική εργασία που απαιτείται για την περαιτέρω ανάπτυξη του συγκεκριμένου Κανονισμού έχει ήδη δρομολογηθεί.

Β. Οργάνωση και Αρμοδιότητες του Υπηρεσίας Εσωτερικού Ελέγχου

Οι αρμοδιότητες και ο τρόπος λειτουργίας της υφιστάμενης μέχρι της 19ης Νοεμβρίου 2002, Διεύθυνσης Εσωτερικού Ελέγχου, η οποία μετονομάστηκε σε Διεύθυνση Οικονομικού και Διοικητικού Ελέγχου, δεν βρισκόταν σε πλήρη εναρμόνιση με τις διατάξεις των ανωτέρω νομοθετημάτων. Οι κυριότερες αποκλίσεις αφορούσαν στην απουσία αναλυτικής περιγραφής των όρων λειτουργίας της, στην οργανική υπαγωγή της, στον έλεγχο της τήρησης των δεσμεύσεων της Εταιρίας λόγω της εισαγωγής της στο Χρηματιστήριο, στον έλεγχο των συναλλαγών με συγγενείς εταιρείες, με μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και με μέλη της Διοίκησης καθώς και στον έλεγχο της εφαρμογής της εν γένει νομοθεσίας που αφορά την Εταιρία.

Η Εταιρία, με στόχο την εναρμόνιση με τις κείμενες διατάξεις, προχώρησε στη σύνταξη Κανονισμού Εσωτερικής Λειτουργίας, ο οποίος εγκρίθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο στην συνεδρίαση του, της 19ης Νοεμβρίου 2002 και ο οποίος περιλαμβάνει, στο άρθρο 26, τη σύσταση ειδικού Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου (ΚΕΕ).

Από την επισκόπηση του σχετικού κειμένου, διαπιστώσαμε ότι η οργάνωση του Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου και οι εκχωρηθείσες σ' αυτό αρμοδιότητες είναι σύμφωνες με τις διατάξεις της Απόφασης της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς 5/204/14-11-2000 (άρθρο 11) και του Ν. 3016/17-5-2002 (άρθρα 7 και 8) εκτός από το ότι δεν περιγράφονται με ακρίβεια οι αρμοδιότητες, η σύνθεση, ο τρόπος επικοινωνίας με τα λοιπά τμήματα της Εταιρίας και οι όροι λειτουργίας του Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου, όπως συγκεκριμένα απαιτείται από τη παράγραφο 5 του άρθρου 12 της Απόφασης της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς 5/204.

Σύμφωνα με την Διοίκηση της Εταιρίας, μετά τη περαιτέρω ανάπτυξη, που έχει ήδη δρομολογηθεί, του Κανονισμού Εσωτερικής Λειτουργίας (άρθρο 26 - ΚΕΕ), έτσι ώστε να πληρούνται οι απαιτήσεις της Απόφασης 5/204, αναμένεται ότι το Κλιμάκιο Εσωτερικού Ελέγχου θα λειτουργήσει όπως προβλέπεται από τις σχετικές νομοθετικές διατάξεις.»

Η Εταιρία αναλαμβάνει τη δέσμευση ότι θα έχει αναπτύξει πλήρως τον Εσωτερικό Κανονισμό Λειτουργίας και ότι το Κλιμάκιο Εσωτερικού Ελέγχου θα έχει λειτουργήσει όπως προβλέπεται από τις σχετικές νομοθετικές διατάξεις μέχρι την 30.4.2003. Η Εταιρία αναλαμβάνει τη δέσμευση, μερίμνει των Γενικών Συντονιστών - Κύριων Αναδόχων της Εγχώριας Προσφοράς να πιστοποιηθεί η αξιοπιστία του συστήματος Εσωτερικού Ελέγχου από τον Τακτικό Ορκωτό Ελεγκτή της. Επιπρόσθετα η Εταιρία αναλαμβάνει την υποχρέωση να ενημερώσει το Χρηματιστήριο Αθηνών, την Επιτροπή Κεφαλαιαγοράς και το επενδυτικό κοινό για τα παραπάνω.

Σημειώνεται ότι στο εγκεκριμένο Ενημερωτικό Δελτίο της εισαγωγής της Εταιρίας στο Χ.Α.Α. το Δεκέμβριο του 2001 αναφέρονταν τα εξής: «Η Εταιρία αναλαμβάνει τη δέσμευση να έχει εγκαταστήσει μέχρι 30/6/02 αξιόπι-

στο σύστημα εσωτερικού ελέγχου και μηχανισμών προσδιορισμού ανάλυσης και διαχείρισης των επιχειρηματικών κινδύνων συμπεριλαμβανομένων και των διαδικασιών για τα πάγια στοιχεία. Οι όποιες τυχόν αδυναμίες του συστήματος εσωτερικού ελέγχου μετά την ως άνω ημερομηνία, θα συνδέονται με το ζήτημα του μητρώου παγίων στοιχείων και θα εξαλειφθούν πριν από το τέλος του 2002. Η Εταιρία αναλαμβάνει τη δέσμευση, μερίμνει των Γενικών Συντονιστών - Κύριων Αναδόχων της Εγκύριας Προσφοράς να πιστοποιηθεί η αξιοπιστία του συστήματος Εσωτερικού Ελέγχου από τον Τακτικό Ορκωτό Ελεγκτή της. Επιπρόσθετα η Εταιρία αναλαμβάνει την υποχρέωση να ενημερώσει το Χρηματιστήριο Αξιών Αθηνών, την Επιτροπή Κεφαλαιαγοράς και το επενδυτικό κοινό για τα παραπάνω.»

Τέλος, σημειώνεται ότι η έκθεση των ορκωτών λογιστών - ελεγκτών που διενήργησαν τον έκτακτο οικονομικό και λογιστικό έλεγχο, με ημερομηνία 30.9.2002 προγενέστερη της συνεδρίασης του Δ.Σ. της 19.11.2002 και της έκθεσης της Arthur Andersen Andersen Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές Α.Ε., αναφέρει μεταξύ άλλων τα εξής:

«Σε ό,τι αφορά στην συμμόρφωση της Εταιρίας ως προς τις αρμοδιότητες και δραστηριότητες της Διεύθυνσης/Υπηρεσίας Εσωτερικού Ελέγχου της Εταιρίας σε σχέση με τις διατάξεις του Ν. 3016/2002, τα κυριότερα σχόλια των ειδικών σε θέματα εσωτερικού ελέγχου της εταιρίας μας, συνοψίζονται ως εξής:

- Μέχρις στιγμής δεν έχει επιτευχθεί, κατά τη γνώμη μας, συμμόρφωση με την υφιστάμενη νομοθεσία περί εισηγμένων εταιριών και Εταιρικής Διακυβέρνησης. Πιο συγκεκριμένα η Διεύθυνση Εσωτερικού Ελέγχου δεν έχει προβεί μέχρι σήμερα σε ανάπτυξη μηχανισμού/διαδικασίας ελέγχου των σχέσεων και συναλλαγών με συνδεδεμένες εταιρίες, σε έλεγχο των συναλλαγών των υπόχρεων προσώπων (όπως αυτά ορίζονται από την απόφαση 5/204 του Δ.Σ. της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς), σε έλεγχο αναφορικά με την έγκαιρη δημοσιοποίηση πληροφοριών και προστασία της εμπιστευτικής πληροφόρησης κλπ. Παράλληλα, ο «Κανονισμός Διάρθρωσης Υπηρεσιών» παρουσιάζει αρκετές ελλείψεις ώστε να μπορέσει να χαρακτηριστεί ότι ανταποκρίνεται στις απαιτήσεις του Εσωτερικού Κανονισμού Λειτουργίας όπως αυτές καθορίζονται από τον Ν. 3016/2002.
- Στην συντριπτική πλειοψηφία των διενεργούμενων ελέγχων, η παρακολούθηση υλοποίησης των συστάσεων (follow-up) γίνεται με την ευκαιρία του επόμενου ελέγχου. Με δεδομένο ότι υπάρχουν περιοχές οι οποίες ελέγχονται κάθε 5 χρόνια, η ανωτέρω μέθοδος παρακολούθησης δεν μπορεί να χαρακτηριστεί επαρκής.
- Η αρχειοθέτηση του υποστηρικτικού υλικού των ελέγχων παρουσιάζει σημαντικές αδυναμίες αφού κατά πάγια τακτική αρχειοθετείται μόνο η έκθεση ελέγχου και όχι ο φάκελος με το υποστηρικτικό υλικό. Σε αρκετές περιπτώσεις η έκθεση ελέγχου περιγράφει και τις ελεγκτικές εργασίες που έγιναν (υπολογισμούς, συμφωνίες) αλλά σε καμία περίπτωση η παρεχόμενη πληροφόρηση δεν μπορεί να θεωρηθεί ότι ανταποκρίνεται στις απαιτήσεις για υποστήριξη των ελεγκτικών ευρημάτων, όπως αυτές καθορίζονται από τα Διεθνή Πρότυπα Εσωτερικού Ελέγχου και τις γενικά αποδεκτές ελεγκτικές πρακτικές.

Για τους παραπάνω λόγους επειδή από την εργασία του Τακτικού Ελεγκτή και από την επισκόπηση που διενεργήσαμε το σύστημα εσωτερικού λογιστικού ελέγχου της Εταιρίας δεν κρίνεται επαρκές και αξιόπιστο, εξακολουθούμε να διατηρούμε επιφυλάξεις για σημαντικά κονδύλια που εμφανίζονται στις λογιστικές καταστάσεις της 30.06.02 και 31.12.01.»

6. Φορολογικός Έλεγχος της Εταιρίας

Η Εταιρία έχει ελεγχθεί φορολογικά μέχρι και τη χρήση 2000 για όλα τα αντικείμενα ελέγχου (φόροι, εισφορές, τέλη κλπ.), τα δε οικονομικά της στοιχεία κρίθηκαν οριστικά, ειλικρινή και ακριβή.

ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΓΙΑ ΤΗ ΣΥΝΤΑΞΗ ΤΟΥ ΕΝΗΜΕΡΩΤΙΚΟΥ ΔΕΛΤΙΟΥ ΚΑΙ ΤΟΥΣ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ

Ειδικότερα, σημειώνονται τα ακόλουθα:

Ο φορολογικός έλεγχος των χρήσεων 1989-1999 (εντολή ελέγχου για τις χρήσεις 1998-1991 329/18.4.2000 και για τις χρήσεις 1992-1999 393/17.5.2000) διενεργήθηκε από το ΕΘΕΚ και ολοκληρώθηκε μέσα στη χρήση 2000. Οι φορολογικές υποχρεώσεις έχουν καταστεί οριστικές βάσει σχετικών πράξεων συμβιβασμού, από τις οποίες προέκυψε τελική διαφορά φόρου € 76.417 χιλ. επί λογιστικών διαφορών € 81.746 χιλ. Τα αποτελέσματα του φορολογικού ελέγχου παρουσιάζονται αναλυτικά στον πίνακα που ακολουθεί:

Χρήση (ποσά σε χιλ. €)	Λογιστικές Διαφορές	Φόροι που επιβλήθηκαν επί των Λογιστικών Διαφορών ⁽¹⁾	Πρόστιμα και Προσαυξήσεις	Φόρος από διαφορές Φ.Π.Α.	Πρόστιμα και προσαυξήσεις Φ.Π.Α.	Λοιπές φορολογίες	Σύνολο
1989	6.357	1.574	744	657	311	-	3.286
1990	6.150	1.186	561	761	360	-	2.867
1991	6.143	1.386	655	1.032	488	-	3.561
1992	3.522	1.481	700	25.155	11.893	-	39.229
1993	4.402	-	-	-	-	-	-
1994	6.456	6.974	3.298	399	188	-	10.859
1995	7.630	1.534	725	399	188	-	2.846
1996	8.511	1.726	816	399	188	-	3.129
1997	9.978	1.750	827	797	377	-	3.752
1998	10.858	2.008	950	494	234	-	3.686
1999	11.739	1.964	929	210	99	-	3.202
ΣΥΝΟΛΟ	81.746	21.583	10.205	30.303	14.326	-	76.417

Σημείωση: (1) Οι φόροι που παρουσιάζονται στον πίνακα είναι αυτοί που προέκυψαν μετά από το συμβιβασμό της Εταιρίας με τις φορολογικές αρχές και όχι αυτοί που θα προέκυπταν από τις λογιστικές διαφορές που εντοπίστηκαν.

Από τη συνολική οφειλή εκ. € 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 εκ. € 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.

Το ποσό € 51.885 χιλ. λογιστικοποιήθηκε τη χρήση 2000 και επιβάρυνε τις χρήσεις τις οποίες αφορούσε.

Ο φορολογικός έλεγχος της χρήσης 2000 (εντολή ελέγχου 382/24.5.2001) διενεργήθηκε από το ΕΘΕΚ και ολοκληρώθηκε στις 8.11.2001. Οι φορολογικές υποχρεώσεις έχουν καταστεί οριστικές βάσει σχετικών πράξεων συμβιβασμού, από τις οποίες προέκυψε διαφορά φόρου € 8.217 χιλ. επί λογιστικών διαφορών € 20.002 χιλ. Τα αποτελέσματα του φορολογικού ελέγχου παρουσιάζονται αναλυτικά στον πίνακα που ακολουθεί:

Χρήση (ποσό σε χιλ. €)	Λογιστικές Διαφορές	Φόροι που επιβλήθηκαν επί των Λογιστικών Διαφορών	Πρόστιμα και Προσαυξήσεις	Φόρος από διαφορές Φ.Π.Α.	Πρόστιμα και προσαυξήσεις Φ.Π.Α.	Λοιπές φορολογίες	Σύνολο
2000	20.002	6.678	841	587	111	-	8.217

Το συνολικό ποσό των φόρου € 8.217 χιλ. καταβλήθηκε εξολοκλήρου την 13.11.2001, λογιστικοποιήθηκε και επιβάρυνε τη χρήση 2000.

Βάσει του αρθ. 10 του Ν. 2941/2001 «στις Επιχειρήσεις και Οργανισμούς του άρθρ. 1 του ν.2414/1996 δεν επιβάλλονται πρόστιμα ή κυρώσεις του Κώδικα Βιβλίων και Στοιχείων (Π.Δ. 186/1992 ΦΕΚ Α' 84) και του ν. 2523/1997 (ΦΕΚ Α' 179), όπως ισχύει, εφόσον τυχόν παραλείψεις στις οικονομικές καταστάσεις και τα σχετικά βιβλία και στοιχεία των Επιχειρήσεων και Οργανισμών, αποκατασταθούν μέχρι την ημερομηνία της υποβολής της δήλωσης φορολογίας εισοδήματος μετά από το πέρας της πρώτης εταιρικής χρήσης και τη μετατροπή των σε ανώνυμη εταιρία. Με κοινή απόφαση των Υπουργών Οικονομικών και Ανάπτυξης η παραπάνω προθεσμία μπορεί να παραταθεί».

Σημειώνεται ότι η πρώτη εταιρική χρήση της ΔΕΗ Α.Ε. λήγει την 31.12.2002 και κατά συνέπεια η υποβολή δήλωσης φορολογίας εισοδήματος θα γίνει εντός του 2003.

Η ΔΕΗ μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρία την 1.1.2001 και ως εκ τούτου δεν υπαγόταν στις διατάξεις του Κ.Ν. 2190/1920 μέχρι και την ανωτέρω ημερομηνία και κατ' επέκταση δεν είχε την υποχρέωση σύνταξης ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων. Επίσης θα πρέπει να σημειωθεί ότι τα οικονομικά μεγέθη των θυγατρικών της ΔΕΗ δεν πληρούν τα κριτήρια για την ενοποίησή τους.

Τα ενοποιημένα αποτελέσματα χρήσης και στοιχεία ισολογισμού παρουσιάζονται στο παρόν Ενημερωτικό Δελτίο για σκοπούς ισοδύναμης πληροφόρησης με το Διεθνές Ενημερωτικό Δελτίο, στο οποίο περιλαμβάνονται τα ενοποιημένα οικονομικά στοιχεία βάσει των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων. Κατ' επέκταση δεν υπάρχει υποχρέωση φορολογικού ελέγχου των θυγατρικών εταιριών που ενοποιούνται.

ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ ΤΗΣ ΣΥΝΔΥΑΣΜΕΝΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ ΚΑΙ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΔΙΑΘΕΣΗΣ ΤΩΝ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΩΝ ΜΕΤΟΧΩΝ

1. Γενικά

Η Διυπουργική Επιτροπή Αποκρατικοποιήσεων (Δ.Ε.Α.) με τις από 471/31.7.2002, 5/14.11.2002 και 7/21.11.2002 αποφάσεις της, αποφάσισε τη διάθεση υφισταμένων μετοχών κυριότητας του Ελληνικού Δημοσίου ή και της ΔΕΚΑ.

Ειδικότερα οι μετοχές αυτές θα διατεθούν με Δημόσια Εγγραφή σε θεσμικούς και μη θεσμικούς επενδυτές στην Ελλάδα και σε θεσμικούς επενδυτές στο εξωτερικό και με Ιδιωτική Τοποθέτηση στους εργαζομένους της Εταιρίας. Το σύνολο των Προσφερομένων Μετοχών που θα διατεθούν με Συνδυασμένη Προσφορά θα είναι έως 23.200.000 κοινές ονομαστικές μετοχές, οι οποίες είναι εισηγμένες και διαπραγματεύονται στην Κύρια Αγορά του Χ.Α.

Πιο συγκεκριμένα η Συνδυασμένη Προσφορά αποτελείται από:

- Την Ιδιωτική Τοποθέτηση σε εργαζόμενους και τα μέλη του Δ.Σ. της Εταιρίας
- Την Εγχώρια Προσφορά Μετοχών, οι οποίες θα διατεθούν, μέσω της Εγχώριας Κοινοπραξίας Αναδόχων, με Δημόσια Εγγραφή σε θεσμικούς και μη θεσμικούς επενδυτές στην Ελλάδα, και
- Τη Διεθνή Προσφορά Μετοχών ή GDRs, οι οποίες θα διατεθούν με ιδιωτική τοποθέτηση μέσω της Διεθνούς Κοινοπραξίας Αναδόχων σε θεσμικούς επενδυτές στο εξωτερικό.

Η διάρκεια της Εγχώριας Προσφοράς Μετοχών θα είναι 4 εργάσιμες ημέρες.

Σε περίπτωση που υπάρξει πλεονάζουσα ζήτηση, με την από 7/21.11.2002 απόφαση της Δ.Ε.Α. ο Πωλητής Μέτοχος έχει αποφασίσει να παραχωρήσει στους Γενικούς Συντονιστές - Κυρίου Αναδόχους των δύο προσφορών, για λογαριασμό των Αναδόχων, δικαίωμα προαίρεσης (Greenshoe Option) για τη διάθεση μέχρι 2.320.000 επιπρόσθετων μετοχών σε τελικούς επενδυτές. Αν το ως άνω δικαίωμα προαίρεσης (Greenshoe Option) ασκηθεί πλήρως το σύνολο των προσφερομένων μετοχών θα ανέλθει σε 25.520.000 κοινές ονομαστικές μετοχές. Το δικαίωμα αυτό θα παραχωρηθεί με σκοπό τη σταθεροποίηση της τιμής της μετοχής της Εταιρίας.

Εφόσον ασκηθεί το δικαίωμα προαίρεσης (Greenshoe Option) οι Γενικοί Συντονιστές - Κύριοι Ανάδοχοι της Εγχώριας Προσφοράς, ως εκπρόσωποι των Αναδόχων, ενδέχεται να προβούν, άπαξ ή κατά διαστήματα, σε χρηματιστηριακές πράξεις στο Χ.Α. με σκοπό τη σταθεροποίηση της χρηματιστηριακής τιμής της μετοχής σε περίπτωση που θεωρείται ότι είναι σημαντικά χαμηλότερη από την τιμή που αντιστοιχεί στα δεδομένα της αγοράς και στην οικονομική κατάσταση και τις προοπτικές της Εταιρίας κατά τη διάρκεια του χρονικού διαστήματος 30 ημερών από τη μεταβίβαση των Προσφερομένων Μετοχών στους επενδυτές. Ο ανώτατος αριθμός των μετοχών που θα μπορεί να αγοραστεί μέσω σταθεροποίησης δεν θα υπερβαίνει τον αριθμό των μετοχών που διατέθηκαν με την άσκηση του ως άνω δικαιώματος προαίρεσης (Greenshoe option). Οι πράξεις σταθεροποίησης της τιμής των μετοχών στο Χ.Α. θα διενεργούνται με βάση τους όρους και τις προϋποθέσεις που προβλέπονται στο άρθρο 8 της Υπ. Απόφασης ΥΠΕΘΟ «Κανονισμός Αναδόχων» (ΦΕΚ Β'1257/15.12.98), όπως ισχύει. Κατά το ίδιο χρονικό διάστημα οι Γενικοί Συντονιστές - Κύριοι Ανάδοχοι της Διεθνούς Προσφοράς ενδέ-

χεται να προβούν σε αντίστοιχες πράξεις σταθεροποίησης στο Χρηματιστήριο του Λονδίνου μέσω των GDRs με βάση τους κανονισμούς, που ισχύουν εκεί.

Σε περίπτωση κατά την οποία οι Γενικοί Συντονιστές - Κύριοι Ανάδοχοι της Εγχώριας Προσφοράς, ως εκπρόσωποι των Αναδόχων, προβούν σε πράξεις σταθεροποίησης κατά τα ανωτέρω, θα επαναμεταβιβάσουν στον Πωλητή Μέτοχο με χρηματιστηριακή συναίτηλα τις μετοχές που απέκτησαν κατά τη διενέργεια των πράξεων σταθεροποίησης.

Επιπρόσθετα, με την ίδια απόφαση της Δ.Ε.Α. δόθηκε στον Πωλητή Μέτοχο η δυνατότητα να παραχωρήσει στους Γενικούς Συντονιστές - Κυρίους Αναδόχους των δύο προσφορών, επιπλέον δικαίωμα προαίρεσης (overallotment) για την αγορά μέχρι 4.640.000 επιπρόσθετων μετοχών (ποσοστό 2,0% του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρίας), προκειμένου οι τελευταίοι να τις διαθέσουν σε τελικούς επενδυτές για την κάλυψη τυχόν αυξημένης ζήτησης. Στην περίπτωση αυτή ο αριθμός των μετοχών του δικαιώματος προαίρεσης (Greenshoe Option) αυξάνεται κατά 464.000 κατά ανώτατο όριο επιπλέον μετοχές.

Αν και τα δύο ως άνω δικαιώματα προαίρεσης (Greenshoe Option και Overallotment) ασκηθούν πλήρως, το σύνολο των προσφερομένων μετοχών θα ανέλθει σε 30.624.000 κοινές ονομαστικές μετοχές.

Προ της παρούσας προσφοράς το Ελληνικό Δημόσιο κατείχε το 84,5% του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρίας. Μετά την επιτυχή έκβαση της Συνδυασμένης Προσφοράς το ποσοστό συμμετοχής του Ελληνικού Δημοσίου θα διαμορφωθεί σε 74,5% αν δεν διατεθούν οι επιπρόσθετες μετοχές ή σε 71,3% αν διατεθεί το σύνολο των επιπρόσθετων μετοχών.

Οι μετοχές της Εταιρίας είναι εισηγμένες και διαπραγματεύονται στην Κύρια Αγορά του Χ.Α. και στο Χρηματιστήριο του Λονδίνου με την μορφή Διεθνών Αποθετηρίων Εγγράφων (GDRs).

Οι νέοι μέτοχοι θα δικαιούνται μέρος από τα κέρδη της πρώτης υπερδωδεκάμηνης χρήσεως που λήγει την 31.12.2002, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κ.Ν.2190/1920.

2. Τιμή Διάθεσης

Η Τιμή Διάθεσης θα καθοριστεί από τους Γενικούς Συντονιστές - Κυρίους Αναδόχους των δύο προσφορών, σε συνεννόηση με τον Πωλητή Μέτοχο (Ελληνικό Δημόσιο), το διήμερο μετά τη λήξη της Συνδυασμένης Προσφοράς και θα ανακοινωθεί μέσω των ΜΜΕ το αργότερο την επόμενη εργάσιμη ημέρα και πριν την έναρξη της συνεδρίασης του Χ.Α. (Παρ. 2, άρθρο 4, Π.Δ. 348/85, όπως ισχύει). Ταυτόχρονα με τον καθορισμό της Τιμής Διάθεσης θα αποφασιστεί και η οριστική κατανομή των μετοχών.

Η Τιμή Διάθεσης θα προσδιοριστεί με βάση τις ανταγωνιστικές προσφορές που θα υποβάλουν οι θεσμικοί επενδυτές (διαδικασία «Βιβλίου Προσφορών» ή «Bookbuilding»). Η εν λόγω διαδικασία υποβολής προσφορών θα ακολουθηθεί για το μέρος της Συνδυασμένης Προσφοράς που αφορά στους θεσμικούς επενδυτές.

Η Τιμή Διάθεσης θα είναι κοινή για όλους τους συμμετέχοντες στη Συνδυασμένη Προσφορά, με εξαίρεση:

- α) Τους συμμετέχοντες στη Δημόσια Εγγραφή μη θεσμικούς επενδυτές, στους οποίους οι μετοχές θα διατεθούν με έκπτωση κατά ποσοστό 3% επί της Τιμής Διάθεσης. Επισημαίνεται ότι σε περίπτωση που η Τιμή Διάθεσης οριστεί σε επίπεδο που η εφαρμογή της έκπτωσης του 3% οδηγεί σε τιμή χαμηλότερη του κατώτατου

ορίου του δεσμευτικού εύρους τιμών (βλ. κατωτέρω) τότε οι μη θεσμικοί επενδυτές θα αποκτήσουν μετοχές στην κατώτατη τιμή του εύρους.

- β)** Τους συμμετέχοντες στην Ιδιωτική Τοποθέτηση εργαζόμενους και μέλη του Δ.Σ. της Εταιρίας, στους οποίους οι μετοχές θα διατεθούν με έκπτωση κατά ποσοστό 10% επί της τιμής διάθεσης στους μη θεσμικούς επενδυτές (βλ. (α) ανωτέρω) όπως προβλέπεται από την 5/14.11.2002 απόφαση της Διυπουργικής Επιτροπής Αποκρατικοποιήσεων και
- γ)** Τους συμμετέχοντες στη Συνδυασμένη Προσφορά κομιστές Ευρωπρομητόχων και Προμητόχων 2001-2004 (βλ. κατωτέρω περί Μετοχοποιήσιμων Τίτλων), στους οποίους, ανάλογα με την ιδιότητα τους ως θεσμικού ή μη επενδυτή, οι μετοχές θα διατεθούν με έκπτωση κατά ποσοστό 5% επί της τιμής διάθεσης στην αντίστοιχη κατηγορία, όπως προβλέπεται από τους όρους έκδοσης των ως άνω μετοχοποιήσιμων τίτλων.

Οι θεσμικοί επενδυτές θα υποβάλουν τις προσφορές τους μέσω των Αναδόχων για μετοχές της Εταιρίας εντός δεσμευτικού εύρους τιμών που θα οριστεί από τους Γενικούς Συντονιστές - Κυρίου Αναδόχου των δύο προσφορών, με τη σύμφωνη γνώμη του Πωλητή Μετόχου, το αργότερο την προτεραιία της έναρξης της περιόδου των εγγράφων και θα γνωστοποιηθεί μέσω των Μ.Μ.Ε., καθώς και με την ανακοίνωση - πρόσκληση στο επενδυτικό κοινό.

Σημειώνεται ότι για τον προσδιορισμό του εύρους των τιμών θα ακολουθηθεί η διαδικασία του Pre Marketing σε συνδυασμό με την εκδήλωση ενδιαφέροντος από τους Λοιπούς Αναδόχους συνεκτιμώντας τόσο τη χρηματιστηριακή συγκυρία όσο και την οικονομική θέση και προοπτικές της Εταιρίας.

Σε κάθε περίπτωση η Τιμή Διάθεσης θα οριστεί μεταξύ του ανώτατου και κατώτατου ορίου του προαναγγελθέντος εύρους τιμών.

3. Διαδικασία Διάθεσης των Προσφερομένων Μετοχών

3.1 Διάθεση Μετοχών με Ιδιωτική Τοποθέτηση

Η Διυπουργική Επιτροπή Αποκρατικοποιήσεων κατά την 14.11.2002 αποφάσισε τη διάθεση μέχρι 4.640.000 υφισταμένων μετοχών της Εταιρίας κυριότητας του Πωλητή Μετόχου με Ιδιωτική Τοποθέτηση σε εργαζόμενους (διευθυντικά στελέχη, τακτικό προσωπικό και εργαζόμενοι με σύμβαση αορίστου χρόνου) και μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρίας.

Οι εν λόγω μετοχές θα διατεθούν σε τιμή μειωμένη κατά 10% σε σχέση με την τιμή διάθεσης στους μη θεσμικούς επενδυτές.

Οι μετοχές που θα κατανεμηθούν στους δικαιούχους της Ιδιωτικής Τοποθέτησης θα παραμείνουν δεσμευμένες για περίοδο έξι (6) μηνών από την ημερομηνία καταχώρησης της μεταβίβασης των μετοχών στο Κεντρικό Αποθετήριο Αξιών.

Όσον αφορά στην Ιδιωτική Τοποθέτηση, σημειώνεται ότι ο ακριβής αριθμός μετοχών που θα μπορεί να λάβει κάθε δικαιούχος, καθώς και τα ειδικότερα σε σχέση με αυτήν θέματα, έχουν καθοριστεί με απόφαση του Δ.Σ. της Εταιρίας.

Τέλος σημειώνεται ότι οι εργαζόμενοι και τα μέλη του Δ.Σ. της Εταιρίας μπορούν να συμμετάσχουν και στη Δημόσια Εγγραφή με τους ίδιους όρους των λοιπών επενδυτών.

3.2 Διάθεση Μετοχών σε μη Θεσμικούς Επενδυτές

Μέσω του δικτύου καταστημάτων των Αναδόχων μπορούν να συμμετάσχουν στην Δημόσια Εγγραφή μόνο μη θεσμικοί επενδυτές.

Οι εγγραφές των μη θεσμικών επενδυτών θα πραγματοποιηθούν μέσω των καταστημάτων της Εγχώριας Κοινοπραξίας Αναδόχων και της ALPHA BANK, από την πρώτη μέχρι και την τελευταία μέρα της Δημόσιας Εγγραφής, με την ακόλουθη διαδικασία.

Για να επιτευχθεί η επιθυμητή, ευρεία διασπορά των μετοχών που διατίθενται με Δημόσια Εγγραφή θα ακολουθηθεί η παρακάτω διαδικασία, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην υπ' αριθμ. 9/201/10.10.2000 (ΦΕΚ 1419/22.11.00) Απόφαση της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς, όπως σήμερα ισχύει.

Επειδή μονάδα διαπραγμάτευσης στο Χρηματιστήριο Αθηνών αποτελούν οι δέκα (10) μετοχές, κάθε επενδυτής θα μπορεί να εγγράφεται για μία (1) τουλάχιστον μονάδα διαπραγμάτευσης, (δηλαδή για 10 μετοχές) ή για ακέραιο αριθμό μονάδων διαπραγμάτευσης (δηλαδή 10, 20, 30, 40 κ.λ.π. μετοχές). Ανώτατο όριο εγγραφής για κάθε επενδυτή είναι το σύνολο της Συνδυασμένης Προσφοράς (δηλαδή 23.200.000 μετοχές).

Οι επενδυτές για να συμμετάσχουν στη Δημόσια Εγγραφή πρέπει να τηρούν ενεργό Μεριδα Επενδυτή και Λογαριασμό Αξιών στο Σύστημα Άυλων Τίτλων προκειμένου να καταχωρηθούν οι μετοχές που θα αποκτηθούν. Ο κωδικός αριθμός της Μεριδας Επενδυτή και ο αριθμός του Λογαριασμού Αξιών θα αναγράφονται στην αίτηση εγγραφής. Επίσης οι επενδυτές πρέπει να ορίζουν το Χειριστή που επιθυμούν για τις μετοχές που θα τους κατανεμηθούν συμπληρώνοντας τον κωδικό του αριθμό στην αίτηση εγγραφής. Στην περίπτωση κατά την οποία ο επενδυτής δεν επιθυμεί να ορίσει Χειριστή, στην αίτηση εγγραφής πρέπει να αναγράφεται ο κωδικός αριθμός του Κεντρικού Αποθετηρίου Αξιών (999) προκειμένου οι μετοχές να μεταφερθούν στον Ειδικό Λογαριασμό της Μεριδας του, του οποίου Χειριστής είναι το Κεντρικό Αποθετήριο Αξιών. Συνιστάται πάντως στους επενδυτές να ορίζουν Χειριστή στην αίτηση εγγραφής και να αποφεύγουν τη μεταφορά των μετοχών τους στον Ειδικό Λογαριασμό προκειμένου να μπορούν αμέσως μετά την απόκτηση των Προσφερομένων Μετοχών να διενεργούν πράξεις επί αυτών.

Εφιστάται η προσοχή στους επενδυτές ότι εάν δεν αναγράφονται στην αίτηση εγγραφής ο κωδικός αριθμός Μεριδας Επενδυτή, ο αριθμός του Λογαριασμού Αξιών και ο κωδικός αριθμός του Χειριστή, ή αν ο αναγραφόμενος αριθμός είναι λανθασμένος ο επενδυτής θα αποκλείεται από την κατανομή των μετοχών.

Οι ενδιαφερόμενοι επενδυτές θα εγγράφονται για τις προσφερόμενες μετοχές μέσω των Αναδόχων, με την υποβολή της σχετικής αίτησης εγγραφής. Από τα καταστήματα των Αναδόχων και από τα γραφεία του Χ.Α. θα γίνεται και η διάθεση του Ενημερωτικού Δελτίου. Οι ημερομηνίες έναρξης και λήξης των εγγραφών, καθώς και τα συγκεκριμένα καταστήματα των Αναδόχων που θα δέχονται τις αιτήσεις εγγραφής, θα ανακοινωθούν εγκαίρως με ανακοίνωση μέσω του Τύπου.

Οι μη θεσμικοί επενδυτές θα εγγράφονται στην ανώτατη τιμή του δεσμευτικού εύρους τιμών μειωμένη κατά 3%, με εξαίρεση τους κατόχους Ευρωπρομητόχων και Προμητόχων 2001-2004, οι οποίοι θα εγγράφονται στην ανώτατη τιμή του εύρους μειωμένη κατά 7,85%.

Οι αιτήσεις εγγραφής των μη θεσμικών επενδυτών γίνονται δεκτές εφόσον είτε έχει καταβληθεί στους Αναδόχους σε μετρητά ή με τραπεζική επιταγή το ισόποσο της συμμετοχής, είτε έχει δεσμευθεί το ισόποσο της συμμετοχής σε πάσης φύσεως τραπεζικούς λογαριασμούς καταθέσεων του επενδυτή ή σε λογαριασμούς του άυλων τίτλων ομοίλογων

ή εντόκων γραμματίων κεντρικών κυβερνήσεων χωρών της Ζώνης Α, όπως αυτή ορίζεται στην ΠΔΤΕ/2054/1992 (εφεξής «Ζώνη Α»), είτε, τέλος, έχει δεσμευθεί το προϊόν συμφωνίας επαναγοράς φυσικών τίτλων (reverse repo) κεντρικών κυβερνήσεων της Ζώνης Α. Η αξία της συμμετοχής για τους μη θεσμικούς επενδυτές ορίζεται ως ο αριθμός των αιτούμενων μετοχών επί την ανώτατη τιμή του δεσμευτικού εύρους που θα ανακοινωθεί.

Η συμμετοχή στη Δημόσια Εγγραφή δεν μπορεί να γίνει με προσωπική επιταγή, ή με τη δέσμευση άλλων αξιόγραφων ή αξιών όπως μεριδίων αμοιβαίων κεφαλαίων, ή με την παροχή οποιασδήποτε άλλης μορφής εξασφάλισης, όπως εγγυητικής επιστολής, ενenchύρου επί αξιόγραφων, εκχώρησης απαιτήσεων κλπ. Οι αιτήσεις θα γίνονται δεκτές μόνο εφόσον οι επενδυτές είναι δικαιούχοι ή συνδικαιούχοι των λογαριασμών βάσει των οποίων εγγράφονται.

Μετά την οριστικοποίηση του αριθμού των μετοχών που δικαιούται να αποκτήσει κάθε επενδυτής και της Τιμής Διάθεσης, θα αποδίδεται στο δικαιούχο το τυχόν καταβληθέν επιπλέον ποσό μετρητών και θα αποδεσμεύονται τα ποσά καταθέσεων ή οι άυλοι τίτλοι με ταυτόχρονη χρέωση του λογαριασμού καταθέσεων ή με ταυτόχρονη καταβολή του ισόποσου της αξίας των μετοχών που κατανεμήθηκαν στον επενδυτή κατά περίπτωση, από τα ίδια τα καταστήματα των τραπεζών ή των ΑΧΕ στα οποία είχε υποβληθεί η αίτηση εγγραφής. Τα δεσμευθέντα ποσά καταθέσεων υπόκεινται στους όρους της αρχικής κατάθεσης (προθεσμία, επιτόκιο κλπ.) καθώς επίσης και η επιστροφή του τυχόν καταβληθέντος επιπλέον ποσού μετρητών θα γίνεται εντόκως (σύμφωνα με τα ισχύοντα επιτόκια ανά τράπεζα και κατηγορία καταθέσεων).

Εάν μετά το πέρας της Δημόσιας Εγγραφής διαπιστωθούν περισσότερες της μίας εγγραφές των ιδίων φυσικών ή νομικών προσώπων (αφορά μόνο στη Δημόσια Εγγραφή σε μη κομιστές μετοχοποιήσιμων τίτλων και δεν συμπεριλαμβάνει την Ιδιωτική Τοποθέτηση στους εργαζόμενους και μέλη του Δ.Σ. της Εταιρίας), με βάση τα στοιχεία ΣΑΤ ή/ και τα δημογραφικά στοιχεία του εγγραφόμενου ή διαπιστωθούν από τους Αναδόχους μεθοδεύσεις των επενδυτών για την επίτευξη πολλαπλών εγγραφών, το σύνολο των εγγραφών αυτών θα αντιμετωπίζεται με ευθύνη των Γενικών Συντονιστών - Κυρίων Αναδόχων της Εγχώριας Προσφοράς ως ενιαία εγγραφή.

Λοιπές τυχόν λεπτομέρειες της διαδικασίας εγγραφής θα περιληφθούν στην ανακοίνωση μέσω του τύπου.

3.3 Διάθεση Μετοχών σε Θεσμικούς Επενδυτές μέσω της Εγχώριας Προσφοράς

Η διαδικασία υποβολής των αιτήσεων εγγραφής των Θεσμικών Επενδυτών θα διαρκέσει από την πρώτη μέχρι και την τελευταία μέρα της Δημόσιας Εγγραφής. Την τελευταία μέρα της Δημόσιας Εγγραφής λήγει και η διαδικασία υποβολής προσφορών από τους αλληλοδαπούς θεσμικούς επενδυτές που θα συμμετάσχουν στη Διεθνή Προσφορά.

Οι αιτήσεις εγγραφής των θεσμικών επενδυτών στο Βιβλίο Προσφορών, μέσω των Αναδόχων, θα πραγματοποιηθούν με την ακόλουθη διαδικασία και μπορούν να περιλαμβάνουν εναλλακτικά:

- τον αριθμό μετοχών που επιθυμεί να αποκτήσει ο επενδυτής στην τιμή διάθεσης ανά μετοχή που θα προκύψει από τη διαδικασία,
- τη συνολική αξία των μετοχών που επιθυμεί να αποκτήσει ανεξαρτήτως τιμής διάθεσης ανά μετοχή που θα προκύψει από τη διαδικασία,
- τον αριθμό μετοχών ή τη συνολική αξία και την ανώτατη τιμή που επιθυμεί να καταβάλει ανά μετοχή, και
- μέχρι τρεις εναλλακτικούς αριθμούς μετοχών με δύο (κατ' ελάχιστο) ή τρεις (το μέγιστο) ανώτατες τιμές ανά μετοχή, μία για κάθε αριθμό μετοχών.

Επιπροσθέτως, σημειώνεται ότι οι θεσμικοί επενδυτές κάτοχοι Ευρωπαϊκών και Προμητοχών 2001-2004 μπορούν να υποβάλουν προσφορές με έναν από τους παραπάνω τρόπους και μέσω αίτησης-δήλωσης πρόθεσης ανταλλαγής προμητοχών σε τιμές και αξίες που προκύπτουν πριν από την αφαίρεση της έκπτωσης 5% που παρέχεται ως δικαίωμα ανταλλαγής των προαναφερθέντων μετοχοποιήσιμων τίτλων.

Οι αιτήσεις εγγραφής που θα υποβάλουν οι θεσμικοί επενδυτές θα συγκεντρώνονται κατά τη διάρκεια της διαδικασίας στο Βιβλίο Προσφορών που θα διαχειρίζονται οι Γενικοί Συντονιστές - Κύριοι Ανάδοχοι των δύο προσφορών αντίστοιχα, για το σκοπό του προσδιορισμού της ζητούμενης ποσότητας σε εναλλακτικές τιμές καθώς και του συνολικού αριθμού των ζητούμενων μετοχών.

Καθ' όλη τη διάρκεια της λειτουργίας του Βιβλίου Προσφορών, οι θεσμικοί επενδυτές θα μπορούν να τροποποιούν τις αιτήσεις εγγραφής τους. Οι ενδιαφερόμενοι εγχώριοι θεσμικοί επενδυτές μπορούν να πάρουν σχετικές πληροφορίες για τη διαδικασία υποβολής και τροποποίησης προσφορών από τους Αναδόχους της Εγχώριας Κοινοπραξίας.

Το Βιβλίο Προσφορών θα κλείσει την τελευταία ημέρα της περιόδου της Δημόσιας Εγγραφής (ώρα 16:00) οπότε όλες οι αιτήσεις εγγραφής όπως ισχύουν εκείνη τη στιγμή θεωρούνται οριστικές.

Οι θεσμικοί επενδυτές που θα λάβουν μετοχές (με εξαίρεση τους κομιστές προμητοχών) θα καταβάλουν το αντίτιμο των μετοχών που θα τους κατανεμηθούν, εντός της προθεσμίας που θα καθοριστεί από τους Αναδόχους. Σε κάθε περίπτωση, τα κεφάλαια θα καταβληθούν στον Πωλητή Μέτοχο κατά τη μεταβίβαση στους επενδυτές των Προσφερομένων Μετοχών. Η καταβολή των κεφαλαίων αυτών θα είναι εγγυημένη από τους Αναδόχους προς τον Πωλητή Μέτοχο.

Οι επενδυτές που θα συμμετάσχουν στη Διεθνή Προσφορά μπορούν να επιλέξουν μεταξύ της αγοράς μετοχών ή της αγοράς Διεθνών Αποθετηρίων Εγγράφων (Global Depositary Receipts ή GDRs).

3.4 Διάθεση Μετοχών στους Κατόχους Προμητοχών

Ευρωπαϊκά 1998-2003

Το 1998 το Ελληνικό Δημόσιο διέθεσε μετοχοποιήσιμους τίτλους σε θεσμικούς επενδυτές του εξωτερικού συνολικού ύψους 500 εκατ. Ευρώ με ημερομηνία λήξης την 9.10.2003 (Ευρωπαϊκά). Τα Ευρωπαϊκά παρέχουν το δικαίωμα ανταλλαγής με μετοχές εταιριών, οι οποίες ανήκουν στο Ελληνικό Δημόσιο ή στη ΔΕΚΑ Στην παρούσα Συνδυασμένη Προσφορά παρέχεται το δικαίωμα ανταλλαγής των Ευρωπαϊκών με Μετοχές της Εταιρίας (κυριότητας του Ελληνικού Δημοσίου) με 5% έκπτωση σε σχέση με την τιμή διάθεσης στους μη κατόχους Ευρωπαϊκών και Προμητοχών 2001-2004 στην αντίστοιχη κατηγορία (θεσμικοί, μη θεσμικοί).

Σύμφωνα με τους όρους και προϋποθέσεις των Ευρωπαϊκών, κατ' ελάχιστον το 40% των προσφερόμενων Μετοχών από το Ελληνικό Δημόσιο ή τη ΔΕΚΑ στη Συνδυασμένη Προσφορά θα κατανεμηθεί, εφόσον υπάρχει επαρκής ζήτηση, σε επενδυτές κομιστές Ευρωπαϊκών.

Οι κομιστές Ευρωπαϊκών, οι οποίοι αποκτούν Μετοχές στη Συνδυασμένη Προσφορά σύμφωνα με τους όρους έκδοσης και διάθεσης, ως συνέπεια της άσκησης του δικαιώματος ανταλλαγής αναφορικά με τα Ευρωπαϊκά τους, θα έχουν τα ίδια τουλάχιστον δικαιώματα και οφέλη που θα έχει κάθε άλλος αγοραστής μετοχών της ίδιας κατηγορίας στο πλαίσιο της ίδιας Συνδυασμένης Προσφοράς και οι Μετοχές που θα αποκτήσουν

οι κομιστές αυτοί κατά τα ανωτέρω θα τυγχάνουν της ίδιας μεταχείρισης από κάθε άποψη με τις λοιπές μετοχές που διατίθενται μέσω της Συνδυασμένης Προσφοράς.

Σύμφωνα με το ενημερωτικό δελτίο διάθεσης των Ευρωπαϊκομετόχων, στη συγκεκριμένη Συνδυασμένη Προσφορά, ο αριθμός των μετοχών της Εταιρίας που δικαιούται να αποκτήσει ο κομιστής Ευρωπαϊκομετόχων με ανταλλαγή κάθε Ευρωπαϊκομετόχου, υπολογίζεται με βάση τον ακόλουθο τύπο:

Τρέχουσα Αξία Ευρωπαϊκομετόχου σε Ευρώ/(τιμή διάθεσης μετοχής σε Ευρώ - Έκπτωση)

Όπου η Τρέχουσα Αξία του Ευρωπαϊκομετόχου σε Ευρώ υπολογίζεται ως ακολούθως:

$IP + I + [(DSI * (RA-IP))/TND]$, όπου

- IP είναι η ονομαστική αξία του προμετόχου
- I είναι το ποσό των συσσωρευθέντων δεδουλευμένων και μη καταβληθέντων τόκων
- DSI είναι ο αριθμός των ημερών σε βάση 30/360 συμπεριλαμβανομένης της ημερομηνίας εκδόσεως των ευρωπαϊκομετόχων και λογίζεται μέχρι αλλιώς εξαιρουμένης της ημέρας υπολογισμού της τρέχουσας αξίας
- TND είναι ο αριθμός των ημερών σε βάση 30/360 συμπεριλαμβανομένης της ημερομηνίας εκδόσεως των ευρωπαϊκομετόχων μέχρι αλλιώς εξαιρουμένης της ημερομηνίας λήξης και
- RA είναι το ποσό κατά τη λήξη.
- Η Τρέχουσα Αξία του Ευρωπαϊκομετόχου την 6.12.2002 για τους σκοπούς της παρούσας Συνδυασμένης Προσφοράς, όπως γνωστοποιήθηκε μέσω του Τύπου από το Ελληνικό Δημόσιο στους Κομιστές Ευρωπαϊκομετόχων ορίστηκε σε Ευρώ 0,9980167.
- Τιμή διάθεσης μετοχής είναι η τιμή όπως περιγράφεται στο υποκεφ. 2 του παρόντος κεφαλαίου για τις διάφορες κατηγορίες συμμετεχόντων.
- Έκπτωση είναι το ποσό το οποίο θα αφαιρείται από την εκάστοτε Τιμή Διάθεσης Μετοχής και η οποία ως ποσοστό θα ανέρχεται σε 5% επ' αυτής.

Σε περίπτωση που η συνολική αξία των Μετοχών που θα κατανεμηθούν στον Κομιστή Ευρωπαϊκομετόχων είναι μικρότερη από την αξία των Ευρωπαϊκομετόχων που δεσμεύονται με σκοπό την ανταλλαγή, το Ελληνικό Δημόσιο αναλαμβάνει την υποχρέωση εντός δέκα (10) εργάσιμων ημερών από την ημερομηνία της τελικής κατανομής να αποδεσμεύσει υπέρ του δικαιούχου τα ακέραια μη ανταλλαγήνα ευρωπαϊκομετόχα, σύμφωνα με τα όσα αναφέρονται στο Ενημερωτικό Δελτίο Διάθεσης των Ευρωπαϊκομετόχων.

Οι κομιστές Ευρωπαϊκομετόχων, εκτός από την άσκηση του δικαιώματός τους, λόγω αυτής τους της ιδιότητας, για συμμετοχή τους στη Συνδυασμένη Προσφορά με σκοπό την απόκτηση Μετοχών, μπορούν επιπροσθέτως να συμμετέχουν στη Συνδυασμένη Προσφορά και ως απλοί επενδυτές (μη κάτοχοι Ευρωπαϊκομετόχων), χωρίς ενοποίηση των εγγραφών τις οποίες υποβάλλουν με και χωρίς Ευρωπαϊκομετόχα.

Προμέτοχα 2001-2004

Τον Οκτώβριο του 2001 το Ελληνικό Δημόσιο διέθεσε επιπλέον μετοχοποιήσιμους τίτλους σε θεσμικούς επενδυτές στην Ελλάδα και το εξωτερικό συνολικού ύψους 1.700 εκατ. Ευρώ τριετούς διάρκειας και λήξης την 4.10.2004 (Προμέτοχα 2001-2004). Τα Προμέτοχα 2001-2004, όπως και τα Ευρωπαϊκομετόχα, παρέχουν το δικαίωμα ανταλλαγής με μετοχές εταιριών, οι οποίες ανήκουν στο Ελληνικό Δημόσιο ή στη ΔΕΚΑ. Στην παρού-

σα Συνδυασμένη Προσφορά παρέχεται το δικαίωμα ανταλλαγής των Προμετόχων 2001-2004 με Μετοχές της Εταιρίας κυριότητας του Ελληνικού Δημοσίου ή της ΔΕΚΑ με 5% έκπτωση από την τιμή διάθεσης σε σχέση με την τιμή διάθεσης στους μη κατόχους Ευρωπρομετόχων και Προμετόχων 2001-2004 στην αντίστοιχη κατηγορία (θεσμικοί, μη θεσμικοί).

Σύμφωνα με τους όρους και τις προϋποθέσεις των Προμετόχων 2001-2004, οι κομιστές Προμετόχων 2001-2004 έχουν προτεραιότητα στην κατανομή των προσφερόμενων μετοχών επί ποσοστού τουλάχιστον 40% των μετοχών που απομένουν προς διάθεση μετά την αφαίρεση των μετοχών οι οποίες κατανέμονται κατά προτεραιότητα στους κομιστές Ευρωπρομετόχων. Επιπλέον, στους κομιστές Προμετόχων 2001-2004 θα κατανέμονται κατά προτεραιότητα και οι προσφερόμενες μετοχές ως προς τις οποίες οι κομιστές Ευρωπρομετόχων είχαν δικαίωμα κατά προτεραιότητα κατανομής και δεν το άσκησαν, χωρίς όμως να μπορεί το άθροισμα των εν λόγω μετοχών και των λοιπών προσφερόμενων μετοχών που διατίθενται κατά προτεραιότητα στους κομιστές Προμετόχων 2001-2004, σύμφωνα με τα παραπάνω, να μπορεί να υπερβεί το ποσοστό 40% του συνόλου των Προσφερομένων Μετοχών.

Σύμφωνα με το ενημερωτικό δελτίο διάθεσης των Προμετόχων 2001-2004, στη συγκεκριμένη Συνδυασμένη Προσφορά, ο αριθμός των μετοχών της Εταιρίας που δικαιούται να αποκτήσει ο κομιστής Προμετόχων 2001-2004 με ανταλλαγή κάθε Προμετόχου 2001-2004, υπολογίζεται με βάση τον ακόλουθο τύπο:

Τρέχουσα Αξία Προμετόχου 2001-2004 σε Ευρώ/(Τιμή Διάθεσης Μετοχής σε Ευρώ - Έκπτωση)

Όπου η Τρέχουσα Αξία του Προμετόχου 2001-2004 σε Ευρώ υπολογίζεται ως ακολούθως:

$IPC + [DSI/TND * (NA - IPC)]$, όπου

- IPC είναι η τιμή διάθεσης του Προμετόχου 2001-2004
- DSI είναι ο αριθμός των ημερών σε βάση 30/360 συμπεριλαμβανομένης της ημερομηνίας εκδόσεως των Προμετόχων 2001-2004 μέχρι την ημέρα που πραγματοποιείται ο υπολογισμός βάσει του τύπου και λογίζεται μέχρι αληθιά εξαιρουμένης της ημέρας υπολογισμού της τρέχουσας αξίας
- TND είναι ο αριθμός των ημερών σε βάση 30/360 συμπεριλαμβανομένης της ημερομηνίας εκδόσεως των Προμετόχων 2001-2004 μέχρι αληθιά εξαιρουμένης της ημερομηνίας λήξης
- NA είναι η ονομαστική αξία των Προμετόχων 2001-2004
- Η Τρέχουσα Αξία του Προμετόχου 2001-2004 την 6.12.2002 για τους σκοπούς της παρούσας Συνδυασμένης Προσφοράς, όπως γνωστοποιήθηκε μέσω του Τύπου από το Ελληνικό Δημόσιο στους Κομιστές Προμετόχων 2001-2004 ορίστηκε σε Ευρώ 0,930374.
- Τιμή διάθεσης μετοχής είναι η τιμή όπως περιγράφεται στο υποκεφ. 2 του παρόντος κεφαλαίου για τις διάφορες κατηγορίες συμμετεχόντων.
- Έκπτωση είναι το ποσό το οποίο θα αφαιρείται από την εκάστοτε Τιμή Διάθεσης Μετοχής και η οποία ως ποσοστό θα ανέρχεται σε 5% επί αυτής.

Σε περίπτωση που η συνολική αξία των Προσφερομένων Μετοχών που θα κατανεμηθούν στον κομιστή Προμετόχων 2001-2004 είναι μικρότερη από την αξία των Προμετόχων 2001-2004 που δεσμεύονται με σκοπό την ανταλλαγή, το Ελληνικό Δημόσιο αναλαμβάνει την υποχρέωση εντός δέκα (10) εργάσιμων ημερών από την ημερομηνία της τελικής κατανομής να αποδεσμεύσει υπέρ του δικαιούχου τα ακέραια μη ανταλλαγέντα προμέτοχα, σύμφωνα με τα όσα αναφέρονται στο Ενημερωτικό Δελτίο Διάθεσης των Προμετόχων 2001-2004.

Οι κομιστές Προμετόχων 2001-2004, εκτός από την άσκηση του δικαιώματός τους, λόγω αυτής τους της ιδιότητας, για συμμετοχή τους στη Συνδυασμένη Προσφορά με σκοπό την απόκτηση Μετοχών, μπορούν επιπροσθέτως να συμμετέχουν στη Συνδυασμένη Προσφορά και ως απλοί επενδυτές (μη κάτοχοι Προμετόχων 2001-2004), χωρίς ενοποίηση των εγγραφών τις οποίες υποβάλλουν με και χωρίς Προμέτοχα 2001-2004.

Οι κάτοχοι προμετόχων θα έχουν τη δυνατότητα να επιλέξουν αντί για την ανταλλαγή των προμετόχων τους με μετοχές να παράσχουν στους Γενικούς Συντονιστές Κυρίου Αναδόχου της Εγχώριας και Διεθνούς Προσφοράς, τη διακριτική ευχέρεια να τους αποδώσουν μερικώς ή ολικώς τοις μετρητοίς το ισότιμο των μετοχών που θα τους κατενέμετο σε ανταλλαγή προμετόχων τους, υπολογιζόμενο με βάση την τιμή διάθεσης της μετοχής σε μη κατόχους προμετόχων της αντίστοιχης κατηγορίας -θεσμικοί ή μη θεσμικοί επενδυτές- (cash option). Η δυνατότητα αυτή θα παραμείνει στη διακριτική ευχέρεια των Γενικών Συντονιστών Κυρίων Αναδόχων και σε αυτή την περίπτωση οι μετοχές που δεν θα κατανεμηθούν στους εν λόγω κατόχους προμετόχων, θα προστεθούν στο τμήμα των μετοχών που θα κατανεμηθεί στις άλλες κατηγορίες επενδυτών.

4. Γενικά Στοιχεία Κατανομής των Προσφερομένων Μετοχών

Εάν οι εργαζόμενοι και τα μέλη του Δ.Σ. της Εταιρίας δεν αναλάβουν το σύνολο των μετοχών που προορίζονται να διατεθούν μέσω της Ιδιωτικής Τοποθέτησης σε αυτούς, το υπόλοιπο των εν λόγω μετοχών δύναται να μεταφερθεί προς διάθεση στη Δημόσια Εγγραφή, διαμορφώνοντας ανάλογα το σύνολο των υφισταμένων μετοχών που προσφέρονται στην Εγχώρια και τη Διεθνή Προσφορά (οι "Προσφερόμενες Μετοχές").

Σύμφωνα με τους όρους των μετοχοποιήσιμων τίτλων (προμετόχων), που έχει εκδώσει το Ελληνικό Δημόσιο κατά το άρθρο 10 του 2642/98:

- α) κατ' αρχήν, το 40% κατ' ελάχιστο των Προσφερομένων Μετοχών, συμπεριλαμβανομένων και οποιονδήποτε επιπρόσθετων μετοχών σε περίπτωση υπερκάλυψης, θα κατανεμηθεί κατά προτεραιότητα σε επενδυτές κομιστές Ευρωπαϊκών Προμετόχων (εκδόσεως 1998 και λήξεως 2003), οι οποίοι θα ζητήσουν ανταλλαγή Ευρωπαϊκών Προμετόχων τους με Προσφερόμενες Μετοχές,
- β) περαιτέρω το 40% κατ' ελάχιστο των υπολοίπων Προσφερομένων Μετοχών (ήτοι αυτών που θα απομείνουν μετά την αφαίρεση από το συνολικό αριθμό των Προσφερομένων Μετοχών του αριθμού των Μετοχών που κατανεμήθηκαν κατά τα ανωτέρω στους κομιστές Ευρωπαϊκών Προμετόχων), θα κατανεμηθεί κατά προτεραιότητα στους κομιστές Προμετόχων 2001-2004. Επιπλέον, στους κομιστές Προμετόχων 2001-2004 θα κατανεμηθούν κατά προτεραιότητα και οι Προσφερόμενες Μετοχές ως προς τις οποίες οι κομιστές Ευρωπαϊκών Προμετόχων είχαν δικαίωμα κατά προτεραιότητα κατανομής και δεν το άσκησαν, χωρίς όμως να μπορεί το άθροισμα των εν λόγω Προσφερομένων Μετοχών και των λοιπών Προσφερομένων Μετοχών που διατέθηκαν κατά προτεραιότητα στους κομιστές Προμετόχων 2001-2004 σύμφωνα με τα παραπάνω, να υπερβεί το 40% του συνόλου των Προσφερομένων Μετοχών. Σε περίπτωση υπερβάλλουσας ζήτησης εντός της κάθε κατηγορίας κομιστών προμετόχων, θα πραγματοποιηθεί αναλογική κατανομή των διαθέσιμων προς κατανομή μετοχών με βάση τη ζήτηση.

Εν συνεχεία οι υπόλοιπες μετοχές θα κατανεμηθούν σε μη κομιστές προμετόχων.

Ειδικότερα, ο αριθμός των προσφερομένων μετοχών που θα κατανεμηθεί μεταξύ της Εγχώριας και της Διεθνούς Προσφοράς, θα προσδιοριστεί από τον Πωλητή Μέτοχο με βάση τη ζήτηση που θα εκδηλωθεί σε κάθε προσφορά, μετά από σχετική αξιολόγηση των Γενικών Συντονιστών - Κυρίων Αναδόχων των δύο προσφορών.

Σημειώνεται ότι δεν υπάρχει υποχρέωση αναλογικής κατανομής των μετοχών στις επιμέρους προσφορές για την αντίστοιχη ικανοποίηση της ζήτησης.

Επίσης από τις μετοχές που θα κατανεμηθούν στην Εγχώρια Προσφορά, ο αριθμός των μετοχών που θα κατανεμηθεί σε Μη Θεσμικούς Επενδυτές και ο αριθμός των μετοχών που θα κατανεμηθεί σε Θεσμικούς Επενδυτές, θα προσδιοριστεί με βάση τη ζήτηση που θα προσδιοριστεί σε κάθε κατηγορία επενδυτών.

Η κατανομή των μετοχών μεταξύ των επενδυτών της ίδιας κατηγορίας πραγματοποιείται σύμφωνα με τους όρους που περιγράφονται κατωτέρω.

Η «παράδοση» των μετοχών συντελείται με την οριστική καταχώρησή τους στους Λογαριασμούς Αξιών των δικαιούχων. Η καταχώρηση των μετοχών στους Λογαριασμούς Αξιών των δικαιούχων θα γίνει αμέσως μετά την ολοκλήρωση των σχετικών διαδικασιών και θα γνωστοποιηθεί έγκαιρα με ανακοίνωση στον τύπο.

Ο αριθμός μετοχών που θα κατανεμηθεί σε κάθε επενδυτή θα αντιστοιχεί σε ακέραιο αριθμό μονάδων διαπραγμάτευσης.

4.1 Κατανομή των Μετοχών στους μη Θεσμικούς Επενδυτές

Κατά την κατανομή των μετοχών στα φυσικά ή νομικά πρόσωπα που δεν είναι θεσμικοί επενδυτές θα δοθεί προτεραιότητα σε όλες τις αιτήσεις εγγραφής για το τμήμα τους που αφορά μέχρι 1.000 μετοχές. Το όριο αυτό δύναται να αναπροσαρμοστεί αναλογικά προς τα κάτω με βάση τη ζήτηση που θα εκδηλωθεί κατά τη Δημόσια Εγγραφή.

Αν με την ανωτέρω κατανομή η αναλογία μετοχών ανά επενδυτή είναι μικρότερη της μονάδας διαπραγμάτευσης, θα πραγματοποιηθεί σχετική κλήρωση με ευθύνη των Γενικών Συντονιστών -Κύριων Αναδόχων της Εγχώριας Προσφοράς. Στην περίπτωση που μετά την πρώτη κατανομή, απομείνουν αδιάθετες μετοχές, οι υπόλοιπες μετοχές θα κατανεμηθούν κατά αναλογία του μη ικανοποιηθέντος τμήματος κάθε αίτησης.

4.2 Κατανομή των Μετοχών στους Θεσμικούς Επενδυτές

Η κατανομή των Προσφερόμενων Μετοχών θα πραγματοποιηθεί από τους Γενικούς Συντονιστές - Κυρίου Αναδόχους των δύο προσφορών, σε συνεννόηση με τον Πωλητή Μέτοχο, συνεκτιμώντας διάφορους παράγοντες, οι κυριότεροι των οποίων είναι το μέγεθος της ζήτησης των μετοχών και η επιθυμία για ικανοποιητική χρηματιστηριακή πορεία της μετοχής της Εταιρίας μεσοπρόθεσμα.

Για την κατανομή των μετοχών στους θεσμικούς επενδυτές που θα συμμετάσχουν στη διαδικασία του Βιβλίου Προσφορών, θα πραγματοποιηθεί αξιολόγηση των υποβληθεισών προσφορών, κατά την οποία θα συνεκτιμηθούν από τους Γενικούς Συντονιστές - Κυρίου Αναδόχους τα εξής ενδεικτικά κριτήρια :

- Το είδος του θεσμικού επενδυτή
- Ο χρόνος υποβολής της προσφοράς
- Το μέγεθος της προσφοράς
- Η προσφερόμενη τιμή και ειδικότερα η συμβολή των προσφορών ενός θεσμικού επενδυτή στη διαμόρφωση ελκυστικής τιμής
- Η χρηματιστηριακή συμπεριφορά σε προηγούμενες περιπτώσεις διάθεσης μετοχών και η εκτιμώμενη συμπεριφορά μετά τη διάθεση

Επισημαίνεται ότι δεν υπάρχει καμία υποχρέωση αναλογικής ή άλλου είδους ικανοποίησης των αιτήσεων συμμετοχής των θεσμικών επενδυτών.

Από την κατανομή των μετοχών εξαιρούνται οι Ανάδοχοι και οι Σύμβουλοι, καθώς και οι συνδεδεμένες με αυτούς επιχειρήσεις, εξαιρουμένων των Αωνύμων Εταιριών Επενδύσεων Χαρτοφυλακίου, των Αωνύμων Εταιριών Διαχειρίσεως Αμοιβαίων Κεφαλαίων, εφόσον οι τελευταίες εγγράφονται για λογαριασμό αμοιβαίων κεφαλαίων που διαχειρίζονται και των Ασφαλιστικών Εταιριών. Σημειώνεται όμως ότι οι ως άνω συνδεδεμένες εταιρίες των Αναδόχων και οι Ανάδοχοι και Σύμβουλοι εφόσον είναι κάτοχοι Ευρωπρομετόχων και Προμετόχων 2001-2004 δικαιούνται να συμμετέχουν στην Συνδυασμένη Προσφορά και την κατανομή ως κομιστές Ευρωπρομετόχων και Προμετόχων 2001-2004.

5. Κίνητρα Διακράτησης

Με την υπ' αριθμ. 5/14.11.2002 απόφαση της Διυπουργικής Επιτροπής Αποκρατικοποιήσεων, παρέχεται κίνητρο διακράτησης από τον Πωλητή Μέτοχο ως εξής:

Ο Πωλητής Μέτοχος θα διανείμει 1 δωρεάν μετοχή για κάθε δέκα (10) μετοχές στους μη θεσμικούς επενδυτές, που θα αποκτήσουν προσφερόμενες μετοχές της ΔΕΗ Α.Ε. κατά τη Δημόσια Εγγραφή και την Ιδιωτική Τοποθέτηση, υπό την προϋπόθεση ότι οι επενδυτές αυτοί θα τις διακρατήσουν για χρονική περίοδο 6 και 12 μηνών αντίστοιχα από την ημερομηνία καταχώρησης της μεταβίβασης των προσφερόμενων μετοχών στο Κεντρικό Αποθετήριο Αξιών. Το εν λόγω κίνητρο αναφέρεται σε μέγιστο αριθμό 200 συνολικά δωρεάν μετοχών ανά επενδυτή.

6. Αναμενόμενο Χρονοδιάγραμμα

Το αναμενόμενο χρονοδιάγραμμα της Διάθεσης των Μετοχών είναι το ακόλουθο:

Ημερομηνία	Γεγονός
2.12.2002	Ανακοίνωση δεσμευτικού εύρους τιμών για τη Δημόσια Εγγραφή
3.12.2002	Έναρξη Δημόσιας Εγγραφής
6.12.2002	Λήξη της Δημόσιας Εγγραφής
7-8.12.2002	Προσδιορισμός Τιμής Διάθεσης, οριστικοποίηση μεγέθους επιμέρους προσφορών και κατανομή Προσφερόμενων Μετοχών
9.12.2002	Ανακοίνωση Τιμής Διάθεσης
10.12.2002	Αποδέσμευση κεφαλαίων μη θεσμικών επενδυτών.
12.12.2002	Πίστωση και διαπραγμάτευση των μετοχών στους λογαριασμούς αξιών των επενδυτών

Το χρονοδιάγραμμα εξαρτάται από αρκετούς αστάθμητους παράγοντες και ενδέχεται να μεταβληθεί με ανακοίνωση στον τύπο.

Τα GDRs που θα πωληθούν στο πλαίσιο της Συνδυασμένης Προσφοράς, θα πιστωθούν στους λογαριασμούς των επενδυτών και θα διαπραγματεύονται στο Χρηματιστήριο του Λονδίνου το νωρίτερο, την ίδια ημέρα που θα διαπραγματεύονται και οι μετοχές στο Χρηματιστήριο Αθηνών.

7. Δικαιώματα Αναδόχων - Σταθεροποίηση Τιμής Μετοχής

Ο Πωλητής Μέτοχος έχει αποφασίσει να παραχωρήσει στους Γενικούς Συντονιστές - Κυρίου Αναδόχους των δύο προσφορών, για λογαριασμό των Αναδόχων, δικαίωμα προαίρεσης (Greenshoe Option) για τη διάθεση μέχρι 2.320.000 επιπρόσθετων μετοχών σε τελικούς επενδυτές για την κάλυψη τυχόν αυξημένης ζήτησης.

Εφόσον ασκηθεί το ως άνω δικαίωμα προαίρεσης (Greenshoe Option) οι Γενικοί Συντονιστές - Κύριοι Ανάδοχοι της Εγχώριας Προσφοράς, ως εκπρόσωποι των Αναδόχων, ενδέχεται να προβούν, άπαξ ή κατά διαστήματα, σε χρηματιστηριακές πράξεις στο Χ.Α. με σκοπό τη σταθεροποίηση της χρηματιστηριακής τιμής της μετοχής σε περίπτωση που θεωρείται ότι είναι σημαντικά χαμηλότερη από την τιμή που αντιστοιχεί στα δεδομένα της αγοράς και στην οικονομική κατάσταση και τις προοπτικές της Εταιρίας κατά τη διάρκεια του χρονικού διαστήματος 30 ημερών από τη μεταβίβαση των Προσφερομένων Μετοχών στους επενδυτές. Ο ανώτατος αριθμός των μετοχών που θα μπορεί να αγοραστεί μέσω σταθεροποίησης δεν θα υπερβαίνει τον αριθμό των μετοχών που διατέθηκαν με την άσκηση του ως άνω δικαιώματος προαίρεσης (Greenshoe option). Οι πράξεις σταθεροποίησης της τιμής των μετοχών στο Χ.Α. θα διενεργούνται με βάση τους όρους και τις προϋποθέσεις που προβλέπονται στο άρθρο 8 της Υπ. Απόφασης ΥΠΕΘΟ «Κανονισμός Αναδόχων» (ΦΕΚ Β' 1257/15.12.98), όπως ισχύει. Κατά το ίδιο χρονικό διάστημα οι Γενικοί Συντονιστές - Κύριοι Ανάδοχοι της Διεθνούς Προσφοράς ενδέχεται να προβούν σε αντίστοιχες πράξεις σταθεροποίησης στο Χρηματιστήριο του Λονδίνου μέσω των GDRs με βάση τους κανονισμούς, που ισχύουν εκεί.

Σε περίπτωση κατά την οποία οι Γενικοί Συντονιστές - Κύριοι Ανάδοχοι της Εγχώριας Προσφοράς, ως εκπρόσωποι των Αναδόχων, προβούν σε πράξεις σταθεροποίησης, κατά τα ανωτέρω, θα επαναμεταβιβάσουν στον Πωλητή Μέτοχο με χρηματιστηριακή συναλλαγή τις μετοχές που απέκτησαν κατά τη διενέργεια των πράξεων σταθεροποίησης. Το κόστος της χρηματιστηριακής συναλλαγής για την επαναμεταβίβαση των μετοχών, στο οποίο περιλαμβάνονται ενδεικτικά και όχι περιοριστικά φόροι, τέλη, εισφορές, η προμήθεια της χρηματιστηριακής εταιρίας κλπ. βαρύνουν τον Πωλητή Μέτοχο.

Οποιοσδήποτε Γενικός Συντονιστής - Κύριος Ανάδοχος της Εγχώριας Προσφοράς, ενδέχεται να προβεί σε χρηματιστηριακές πράξεις στο Χ.Α. με σκοπό τη σταθεροποίηση της τιμής της μετοχής, υποχρεούται να καταρτίσει πίνακα (Μητρώο Σταθεροποιητικών Πράξεων), στον οποίο θα καταγράφονται όλα τα απαιτούμενα στοιχεία των σχετικών συναλλαγών. Όλα τα ανωτέρω στοιχεία, καταχωρούνται στον εν λόγω πίνακα κατά τη λήξη της εργασιμής ημέρας στην οποία συντελέστηκε η σχετική συναλλαγή. Στον πίνακα αυτό θα αναγράφεται ημερησίως το σύνολο των σταθεροποιητικών πράξεων ταξινομημένων ανά τιμή. Το Μητρώο Σταθεροποιητικών Πράξεων και τα στοιχεία που περιέχει δύνανται να ελέγχονται κατά πάντα χρόνο και για περίοδο δύο ετών μετά το πέρας της περιόδου σταθεροποίησης, από την Επιτροπή Κεφαλαιαγοράς και τις αρχές του Χ.Α.

Επιπρόσθετα, ο Πωλητής Μέτοχος θα παραχωρήσει στους Γενικούς Συντονιστές - Κυρίου Αναδόχους των δύο προσφορών, επιπλέον δικαίωμα προαίρεσης (overallotment) για την αγορά μέχρι 4.640.000 επιπρόσθετων μετοχών, προκειμένου οι τελευταίοι να τις διαθέσουν σε τελικούς επενδυτές για την κάλυψη τυχόν αυξημένης ζήτησης. Στην περίπτωση αυτή ο αριθμός των μετοχών του δικαιώματος προαίρεσης (Greenshoe Option) αυξάνεται κατά 464.000 κατά ανώτατο όριο επιπλέον μετοχές.

Αν και τα δύο ως άνω δικαιώματα προαίρεσης (Greenshoe Option και Overallotment) ασκηθούν πλήρως, το σύνολο των προσφερομένων μετοχών θα ανήλθει σε 30.624.000 κοινές ονομαστικές μετοχές.

8. Σύμβουλοι, Ανάδοχοι και Δαπάνες Προσφοράς

Ανάλογα με τις επιμέρους Προσφορές έχουν συσταθεί οι αντίστοιχες κοινοπραξίες αναδόχων:

- Για την Εγχώρια Προσφορά έχει συσταθεί η Εγχώρια Κοινοπραξία Αναδόχων που θα διαθέσει μετοχές με Δημόσια Εγγραφή. Γενικοί Συντονιστές - Κύριοι Ανάδοχοι της Εγχώριας Προσφοράς και συνδιαχειριστές του Βιβλίου Προσφορών για τους Έλληνες θεσμικούς επενδυτές είναι οι ALPHA FINANCE και ΕΘΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ. Κύριοι Ανάδοχοι είναι οι ΤΡΑΠΕΖΑ ΕFG EUROBANK-ERGASIAS, ΤΡΑΠΕΖΑ ΠΕΙΡΑΙΩΣ και ΤΡΑΠΕΖΑ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ. Λοιποί Ανάδοχοι είναι οι ΑΓΡΟΤΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ, ΑΣΠΙΣ ΤΡΑΠΕΖΑ, ΓΕΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ, ΕΓΝΑΤΙΑ ΤΡΑΠΕΖΑ, ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ, ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΕΛΛΑΔΟΣ, ΕΤΒΑ BANK, HSBC BANK P.L.C., ΛΑΪΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ, PROTON INVESTMENT BANK, SOCIETE GENERALE, ΤΡΑΠΕΖΑ ΑΤΤΙΚΗΣ, ΤΡΑΠΕΖΑ ΚΥΠΡΟΥ, ΩΜΕΓΑ ΤΡΑΠΕΖΑ, ΑΚΡΟΠΟΛΙΣ ΑΧΕΠΕΥ, ΑΣΠΙΣ ΑΧΕΠΕΥ, ΑΤΤΙΚΗΣ ΚΕΡΔΩΟΣ ΕΡΜΗΣ ΑΧΕΠΕΥ, ΑΡΤΙΟΝ ΑΧΕΠΕΥ, ΒΟΡΕΙΟΕΛΛΑΔΙΚΗ ΑΧΕΠΕΥ, Γ.Α. ΠΕΡΒΑΝΑΣ ΑΧΕ, C.F.S. ΑΕΠΕΥ, INTERSEC ΑΧΕΠΕΥ, ΕΓΝΑΤΙΑ ΑΧΕΠΕΥ, ΕΘΝΙΚΗ ΑΧΕ, ΕFG EUROBANK ΑΧΕΠΕΥ, EUROCORP ΑΕΠΕΥ, EUROXX ΑΧΕΠΕΥ, HSBC ΠΑΝΤΕΛΑΚΗΣ ΑΧΕΠΕΥ, ΚΥΚΛΟΣ ΑΧΕΠΕΥ, ΛΑΪΚΗ ΑΤΤΑΛΟΣ ΑΧΕ, MAGNA TRUST ΑΧΕΠΕΥ, MARFIN HELLENIC ΑΧΕΠΕΥ MEGATRUST ΑΧΕΠΕΥ, MERIT ΑΧΕΠΕΥ, Ν.Δ. ΔΕΒΛΕΤΟΓΛΟΥ ΑΧΕΠΕΥ, NUNTIUS ΑΧΕ, Π & Κ CAPITAL ΑΕΠΕΥ, ΠΕΝΤΕΔΕΚΑΣ ΑΧΕΠΕΥ, ΠΗΓΑΣΟΣ ΑΧΕΠΕΥ, ΣΙΓΜΑ ΑΧΕΠΕΥ, ΣΤ. ΛΑΥΡΕΝΤΑΚΗΣ ΑΧΕ, ΦΑΣΜΑ ΑΧΕΠΕΥ.
- Για τη Διεθνή Προσφορά έχει συσταθεί η Διεθνής Κοινοπραξία Αναδόχων που θα διαθέσει μετοχές ή GDRs σε Θεσμικούς Επενδυτές εκτός Ελλάδος. Γενικοί Συντονιστές - Κύριοι Ανάδοχοι της Διεθνούς Προσφοράς και συνδιαχειριστές του Βιβλίου Προσφορών για τους αλλοδαπούς θεσμικούς επενδυτές είναι οι UBS WARBURG και DEUTSCHE BANK AG.

Σύμβουλοι της Εγχώριας Προσφοράς είναι οι ALPHA FINANCE και η ΕΘΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ.

Οι δαπάνες της Συνδυασμένης Προσφοράς θα βαρύνουν αποκλειστικά τον Πωλητή Μέτοχο.

9. Πληροφορίες σχετικά με την Αναδοχή

Οι Ανάδοχοι, θα μεσολαβήσουν για τη διάθεση των μετοχών μέσω της Συνδυασμένης Προσφοράς στο ευρύ επενδυτικό κοινό και σε θεσμικούς επενδυτές. Για το σκοπό αυτό θα διαθέσουν το δίκτυο καταστημάτων τους, στα οποία θα υποβάλλονται οι αιτήσεις συμμετοχής.

Μετά τη λήξη της Συνδυασμένης Προσφοράς, τον προσδιορισμό της Τιμής Διάθεσης καθώς και την οριστικοποίηση της κατανομής, ο Πωλητής Μέτοχος, η Εταιρία και οι δύο Κοινοπραξίες Αναδόχων (Εγχώρια και Διεθνής) θα υπογράψουν αντίστοιχες συμβάσεις αναδοχής. Βάσει των συμβάσεων αυτών, οι Ανάδοχοι θα αναλαμβάνουν τη διάθεση των Προσφερομένων Μετοχών στην προσδιορισθείσα Τιμή Διάθεσης στις δύο Προσφορές (Εγχώρια και Διεθνής) και την καταβολή των κεφαλαίων από τους επενδυτές στον Πωλητή Μέτοχο.

Σημειώνεται ότι σε περίπτωση που διαπιστωθεί κατά τη διάρκεια ή μετά το πέρας της περιόδου εγγραφών της Συνδυασμένης Προσφοράς ότι δεν υπάρχει ικανοποιητική ζήτηση με την οποία να καλύπτεται το σύνολο της Συνδυασμένης Προσφοράς, οι Ανάδοχοι δεν έχουν την υποχρέωση να αγοράσουν τις μετοχές και ο Πωλητής Μέτοχος, μετά από εισήγηση των Γενικών Συντονιστών - Κύριων Αναδόχων των δύο Προσφορών, έχει τη δυνατότητα να ματαιώσει τη διαδικασία προσφοράς μετοχών και τα τυχόν δεσμευθέντα / καταβληθέντα κεφάλαια θα αποδεδουλευτούν / επιστραφούν στους δικαιούχους.

Επιπρόσθετα, οι Ανάδοχοι διατηρούν το δικαίωμα καταγγελίας των συμβάσεων αναδοχής και διακοπής των δύο Προσφορών μεταξύ άλλων στις κάτωθι περιπτώσεις:

- διακοπής των συναλλαγών της μετοχής της Εταιρίας ή των συναλλαγών γενικά στο Χ.Α. ή διακοπή των συναλλαγών στις διεθνείς κεφαλαιαγορές
- που συμβούν στην Εταιρία ή γενικότερα στην Ελλάδα ή στο εξωτερικό, γεγονότα οικονομικής ή άλλης φύσεως συμπεριλαμβανομένης και της απεργίας ή στάσης εργασίας των τραπεζών, που κατά τη δίκαια κρίση τους, μπορεί να επηρεάσει ουσιαστικά ή αρνητικά την επιτυχία της Συνδυασμένης Προσφοράς
- κήρυξης πολέμου ή κατάστασης ανάγκης στην Ελληνική Επικράτεια ή σε άλλη χώρα που διενεργείται η Συνδυασμένη Προσφορά, εφόσον τα γεγονότα αυτά δεν υφίστανται κατά την υπογραφή της σύμβασης αναδοχής ή δεν αγνοούνται από βαρεία αμέλεια των Αναδόχων
- που οποιαδήποτε από τις δηλώσεις, εγγυήσεις και υποχρεώσεις της Εταιρίας ή και του Πωλητή Μετόχου, που περιλαμβάνονται στο παρόν Ενημερωτικό Δελτίο και την σύμβαση αναδοχής αποδειχθούν ανακριβείς ή δεν εκπληρωθούν στο ακέραιο.

10. Προορισμός Καθαρού Προϊόντος από Πώληση Υφισταμένων Μετοχών

Η Εταιρία δεν θα έχει έσοδα από την πώληση των Προσφερομένων Μετοχών. Τα έσοδα από τη διάθεση των υφισταμένων μετοχών θα εισπραχθούν από τον Πωλητή Μέτοχο μετά την αφαίρεση των σχετικών εξόδων.

11. Χρηματιστηριακά Στοιχεία Μετοχής

Οι μετοχές της Εταιρίας εισήχθησαν προς διαπραγμάτευση στην Κύρια Αγορά του Χρηματιστηρίου Αξιών Αθηνών την 12.12.2001 με τιμή εισαγωγής €12,70 ανά μετοχή. Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει την τιμή κλεισίματος της μετοχής της ΔΕΗ Α.Ε. της τελευταίας συνεδρίασης κάθε μήνα, από την πρώτη ημέρα διαπραγμάτευσης έως και την 31.10.2002 σε συνδυασμό με τη μηνιαία ανώτατη και κατώτατη τιμή και τον όγκο συναλλαγών σε τεμάχια και αξία:

**ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ ΤΗΣ ΣΥΝΔΥΑΣΜΕΝΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ
ΚΑΙ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΔΙΑΘΕΣΗΣ ΤΩΝ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΩΝ ΜΕΤΟΧΩΝ**

Ημερομηνία	Ανώτατη	Κατώτατη	Τιμή κλεισίματος την τελευταία συνεδρίαση του μήνα (σε €)	Αξία	
				Όγκος συναλλαγών μήνα (σε τεμάχια)	συναλλαγών μήνα (σε €)
	μηνιαία τιμή (σε €)	μηνιαία τιμή (σε €)			
12.12.2001	12,46	12,00	12,06	905.755	259.735.560
Δεκέμβριος 2001	12,22	11,74	12,18	4.717.668	305.165.576
Ιανουάριος 2002	13,06	12,08	12,98	8.328.426	104.241.122
Φεβρουάριος 2002	13,08	12,56	12,78	2.607.601	33.584.462
Μάρτιος 2002	13,72	12,92	13,36	3.032.472	40.732.460
Απρίλιος 2002	13,60	12,96	13,30	1.711.244	22.827.830
Μάιος 2002	14,72	13,42	14,72	5.620.184	80.667.194
Ιούνιος 2002	15,00	13,48	14,44	4.284.300	61.427.497
Ιούλιος 2002	14,70	13,66	14,12	1.957.856	27.727.510
Αύγουστος 2002	15,26	14,26	15,24	2.516.324	37.620.720
Σεπτέμβριος 2002	15,00	13,86	14,10	2.032.116	29.475.037
Οκτώβριος 2002	14,00	13,32	13,72	1.611.646	21.993.772

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 με την επιφύλαξη των όσων αναφέρονται στο κεφάλαιο «Σημαντική Σημείωση».

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 μιας ψήφου.

Το καταστατικό της Εταιρίας περιέχει ειδικά δικαιώματα υπέρ συγκεκριμένων μετόχων.

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

Σε περίπτωση που η συμμετοχή άλλου μετόχου ή συνδεδεμένων επιχειρήσεων κατά την έννοια του άρθρου 42ε του Κ.Ν.2190/1920 υπερβεί συνολικά το 5%, ο συγκεκριμένος μέτοχος ή οι συνδεδεμένες επιχειρήσεις δεν θα έχουν δικαίωμα παράστασης και ψήφου στη Γενική Συνέλευση για το ποσοστό που υπερβαίνει το 5%. Επίσης, Τράπεζες και άλλοι οργανισμοί του εξωτερικού, που, σύμφωνα με το δίκαιο της χώρας στην οποία είναι εγκατεστημένοι και με βάση τις μετοχές των οποίων είναι κύριοι, εκδίδουν τίτλους παραστατικούς μετοχών, εφόσον έχουν εκδώσει τέτοιους τίτλους υπέρ μεμονωμένου δικαιούχου σε ποσοστό άνω του 5%, δεν θα έχουν δικαίωμα 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 μέτοχου και οι διάδοχοί τους σε καμία περίπτωση δεν μπορούν να προκαλέσουν την κατάσχεση ή τη σφράγιση οποιουδήποτε περιουσιακού στοιχείου ή των βιβλίων της Εταιρίας, ούτε να ζητήσουν τη διανομή ή εκκαθάρισή της, ούτε να αναμειχθούν κατά οποιοδήποτε τρόπο στη διοίκηση ή τη διαχείρισή της.

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

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

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

2. Δικαιώματα Μειοψηφίας

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

Μέτοχοι που εκπροσωπούν το 5% του καταβεβλημένου Μετοχικού Κεφαλαίου:

- i. Έχουν δικαίωμα να ζητήσουν από το Πρωτοδικείο της έδρας της Εταιρίας τον έλεγχο της Εταιρίας σύμφωνα με τα άρθρα 40, 40ε του Ν. 2190/1920.
- ii. Μπορούν να ζητήσουν τη σύγκληση Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων. Το Διοικητικό Συμβούλιο είναι υποχρεωμένο να συγκαλέσει τη Συνέλευση μέσα σε χρονικό διάστημα όχι μεγαλύτερο από τριάντα (30) ημέρες από την ημέρα επίδοσης της αίτησης στον Πρόεδρο του Διοικητικού Συμβουλίου. Στην αίτηση, οι αιτούντες μέτοχοι οφείλουν να αναφέρουν τα θέματα, για τα οποία θα πρέπει να αποφασίσει η Γενική Συνέλευση.
- iii. Μπορούν να ζητήσουν την αναβολή για μία μόνο φορά της λήψης οποιασδήποτε απόφασης σχετικά με κάποια ή με όλα τα θέματα της ημερήσιας διάταξης τακτικής ή έκτακτης Γενικής Συνέλευσης και να ορισθεί ημέρα

συνέχισης της συνεδρίασης για τη λήψη αποφάσεων εκείνη η οποία ορίζεται στην αίτηση των μετόχων, η οποία όμως δεν μπορεί να απέχει περισσότερο από τριάντα (30) ημέρες από την ημέρα της αναβολής.

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

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

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

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

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

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

α) ανεξαρτήτως εκπροσώπησής τους στο Διοικητικό Συμβούλιο, με αίτηση τους που υποβάλλεται στην Εταιρία πέντε (5) πλήρεις ημέρες πριν από την Τακτική Γενική Συνέλευση του Διοικητικού Συμβουλίου να ζητούν από το Διοικητικό Συμβούλιο να παράσχει προς αυτούς κατά τη Γενική Συνέλευση, ή αν προτιμά πριν από αυτή σε εκπρόσωπο τους, πληροφορίες σχετικά με την πορεία των εταιρικών υποθέσεων και την περιουσιακή κατάσταση της Εταιρίας. Το Διοικητικό Συμβούλιο μπορεί να αρνηθεί να δώσει τις πληροφορίες που του ζητούνται για αποχρώντα λόγο. Στην περίπτωση αυτή η αιτιολογία πρέπει να αναγράφεται στα πρακτικά.

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

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

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.

4. Είσπραξη Μερισματος

Το μερίσμα 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 Άυλων Τίτλων του Κεντρικού Αποθετηρίου Αξιών, όπως αυτός εκάστοτε ισχύει.

5. Φορολογία Μερισμάτων

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

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

1. Γενικές Πληροφορίες

Η «Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Ανώνυμη Εταιρία» (εφεξής «ΔΕΗ» ή «Εταιρία») και με διακριτικό τίτλο «Δ.Ε.Η. Α.Ε.» ή «Δ.Ε.Η.» ιδρύθηκε κατά μετατροπή και ως καθολική διάδοχος της προϋφισταμένης ιδιότυπης δημόσιας Επιχείρησης υπό τον τίτλο «Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού», (εφεξής «πρώην ΔΕΗ» ή «Επιχείρηση») δυνάμει του άρθρου 43 του Ν. 2773/1999 όπως ισχύει και το κατ' εξουσιοδότηση αυτού εκδοθέν Προεδρικό Διάταγμα 333/2000 (ΦΕΚ 278/20.12.2000 τ. Α'), που αποτελεί και το Καταστατικό της. Η Εταιρία διέπεται κατά τη λειτουργία της από το εν λόγω Προεδρικό Διάταγμα και τον Κ.Ν. 2190/1920 περί Ανωνύμων Εταιριών.

Η ΔΕΗ καταχωρήθηκε ως Ανώνυμη Εταιρία στο ΜΑΕ την 28.12.2000 και έλαβε αρχικό αριθμό Μ.Α.Ε 7829/01/Β/00/768 (ΦΕΚ 11871/29.12.2000 ΤΑΕ & ΕΠΕ). 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 διάρκεια της Εταιρίας ορίσθηκε έως την 31.12.2100 και έδρα της είναι η Αθήνα.

Σκοπός της Εταιρίας σήμερα είναι σύμφωνα με το άρθρο 3 του Καταστατικού της:

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

Για την πραγμάτωση των σκοπών που αναφέρονται στην προηγούμενη παράγραφο η ΔΕΗ μπορεί ιδίως (α) να συνάπτει κάθε είδους συμβάσεις ή συμφωνίες με ημεδαπά ή αλλοδαπά φυσικά ή νομικά πρόσωπα και διακρατικούς οργανισμούς, (β) να συμμετέχει στο κεφάλαιο υφιστάμενων ή 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 συνδεδεμένης με τους σκοπούς της Εταιρίας.

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

Η Εταιρία έχει κατοχυρώσει το υπ' αρ. 160076 σήμα (ηλεκτικό και απεικόνιση).

Σύμφωνα με την ταξινόμηση της ΕΣΥΕ (ΣΤΑΚΟΔ 91), η δραστηριότητα της ΔΕΗ υπάγεται:

Κλάδος Δραστηριότητας (ΣΤΑΚΟΔ 91)

«Παραγωγή και διανομή ηλεκτρικού ρεύματος», 401.0

Κύκλος Εργασιών 2001

€ 3.074.080,19

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. Η διάρκεια της Εταιρίας ορίσθηκε για 100 έτη έως την 31η Δεκεμβρίου 2100 με δυνατότητα να παραταθεί με απόφαση της Γενικής Συνέλευσης των μετόχων.

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.

Μεταβίβαση των δραστηριοτήτων από την ΔΕΗ στην ΔΕΗ Α.Ε.

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.

Σύμφωνα με την Ελληνική νομοθεσία δεν χρειάζεται καμία άλλη απόφαση ή διατύπωση για την μεταφορά των παραπάνω περιουσιακών στοιχείων, δικαιωμάτων και υποχρεώσεων εκτός από την υποχρέωση μεταγραφής των ακινήτων στα κατά τόπους υποθηκοφυλακεία. Κανένα από τα περιουσιακά στοιχεία της Εταιρίας δεν είχε εμπράγματα βάρη πριν από την μετατροπή, καθώς η ελληνική νομοθεσία δεν επέτρεπε στην πρώην ΔΕΗ να εγγράφει εμπράγματα βάρη ή να δεσμεύει τα περιουσιακά της στοιχεία.

Η πρώην ΔΕΗ ως δημόσια επιχείρηση απολάμβανε μία σειρά προνομίων, τα οποία μεταφέρθηκαν στη νέα εταιρία υπό την προϋπόθεση τα προνόμια να μην έρχονται σε αντίθεση με το νόμο 2773/1999 και το Προεδρικό Διάταγμα υπ' αριθμ. 333/2000.

Αναδιοργάνωση της Εταιρίας

Μέχρι την 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 1999, η Ελληνική Κυβέρνηση θέσπισε τον Νόμο περί Απελευθέρωσης, ο οποίος ενσωμάτωσε τα άρθρα της Οδηγίας 96/92 ή «Οδηγία για την Εσωτερική Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας» στην Ελληνική νομοθεσία και δημιούργησε το πλαίσιο για την απελευθέρωση της Ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Ο νόμος 2773/1999 προέβλεπε μεταξύ άλλων την μετατροπή της Επιχείρησης σε ανώνυμη εταιρία, προκειμένου να την καταστήσει ικανή να επιτύχει τους εμπορικούς της στόχους. Η μετατροπή της Επιχείρησης σε ανώνυμη εταιρία έγινε την 1η Ιανουαρίου 2001.

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

Η νέα οργανωτική δομή που εφαρμόστηκε το 2001 έχει ως σκοπό να προωθήσει το διαχωρισμό ευθυνών και επιδόσεων κάθε επιχειρησιακής μονάδας, καθώς και να βελτιώσει τη διαφάνεια των λογαριασμών και της οικονομικής σχέσης μεταξύ των διαφόρων μονάδων της Εταιρίας. Κάθε επιχειρησιακή μονάδα έχει ξεχωριστή διοίκηση καθώς και αυξημένη αυτονομία και ελευθερία κινήσεων μέσα στο πλαίσιο των λειτουργιών της. Επιπλέον, έχει προχωρήσει η περαιτέρω εσωτερική αναδιοργάνωση συγκεκριμένων επιχειρησιακών μονάδων με στόχο την λειτουργική τους βελτιστοποίηση.

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. Συγκεκριμένα, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας αυξήθηκε από € 113.858,08 χιλ. το 1999 σε € 645.634,63 χιλ. τη χρήση 2000, με την κεφαλαιοποίηση ποσού € 531.777 χιλ. από τις διαφορές από αναπροσαρμογή αξίας λοιπών περιουσιακών στοιχείων.

Η Εταιρία προ της μετατροπής της σε ανώνυμη εταιρία και σύμφωνα με το Β.Δ. 28/1/1951, κατά την λήξη κάθε διαχειριστικού έτους είχε την υποχρέωση σύνταξης του ετησίου ισολογισμού. Ο ετήσιος ισολογισμός, έπρεπε να συνοδεύεται από λεπτομερή έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου επί των πεπραγμένων της διαχείρισης και της οικονομικής αποδόσεως κατά το λογιστικό έτος. Ο έλεγχος της διαχείρισης ΔΕΗ ανήκε σε Συμβούλιο Ελέγχου, που έδρευε παρά του Ελεγκτικού Συνεδρίου. Ο ετήσιος ισολογισμός της ΔΕΗ μετά των εκθέσεων του διοικητικού συμβουλίου και της αντιπροσωπευτικής συνέλευσης δημοσιευόταν σε ιδιαίτερο τεύχος το οποίο διανεμόταν υπό την επιμέλεια του Διοικητικού Συμβουλίου εις τα μέλη της Κυβερνήσεως και τους βουλευτές. Επίσης, ο ετήσιος ισολογισμός της ΔΕΗ μετά των εκθέσεων του διοικητικού συμβουλίου και του συμβουλίου ελέγχου δημοσιευόταν σε ιδιαίτερο φύλλο του Δελτίου Ανωνύμων Εταιριών της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως.

Η Εταιρία τηρούσε τα βιβλία και στοιχεία της και συνέτασσε τις καταστατικές της οικονομικές καταστάσεις, σε μεγάλο βαθμό, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κ.Ν. 2190/1920 και την υφιστάμενη φορολογική νομοθεσία. Με βάση τα προβλεπόμενα από την παρ. 1 του άρθρου 10 του Ν. 2941/12.9.2000 και λόγω της εισαγωγής της στο Χρηματιστήριο Αθηνών η Εταιρία προχώρησε στην πλήρη υιοθέτηση και εφαρμογή των λογιστικών προτύπων που προβλέπονται από την ελληνική νομοθεσία και το Ε.Γ.Λ.Σ. για τις χρήσεις από το 1998. Τις οικονομικές καταστάσεις, οι οποίες ενσωματώνουν τα προβλεπόμενα από το άρθρο 10, που συνέταξε η Εταιρία για τα έτη 1998-2001 έλεγξε η ελεγκτική εταιρία Arthur Andersen Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές Α.Ε.

Επίσης, τον Ιούλιο του 2001, η ΔΕΗ ανέθεσε στην American Appraisal, ανεξάρτητη εταιρία εκτιμητών διεθνούς κύρους, την εκτίμηση των παγίων στοιχείων της όπως αυτά είχαν κατά την 31η Δεκεμβρίου 2000. Η εκτίμηση ολοκληρώθηκε στα τέλη του Σεπτεμβρίου 2001. Βάσει του άρθρου 10 του Νόμου 2491/2001 η Εταιρία προτίθεται να ενσωματώσει τα αποτελέσματα της εκτίμησης στις οικονομικές καταστάσεις της χρήσης που λήγει την 31η Δεκεμβρίου 2002. Για περισσότερες πληροφορίες βλέπε κεφάλαιο VII «Απολογιστικά Στοιχεία Δραστηριότητας - Γενικά»

Σημειώνεται ότι το Ελληνικό Δημόσιο έχει εγγυηθεί την αποπληρωμή δανείων που η ΔΕΗ έχει συνάψει με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων. Συγκεκριμένα, με ημερομηνία 30.6.2002 η ΔΕΗ είχε συνάψει 42 δανειακές συμβάσεις με την εν λόγω τράπεζα, συνολικού ανεξόφλητου υπολοίπου € 823.848 χιλ. στα οποία το Ελληνικό Δημόσιο εγγυήθηκε την αποπληρωμή τόσο του κεφαλαίου όσο και των τόκων.

Επιπλέον, στο παρελθόν, η ΔΕΗ όπως και άλλες επιχειρήσεις δημοσίου συμφέροντος, απολάμβανε και συνεχίζει να απολαμβάνει ορισμένα προνόμια και δικαιώματα, όπως εξαίρεση από την υποχρεωτική ασφάλιση των μεταφορικών της μέσων καθώς και μη δυνατότητα κατάσχεσης ορισμένων παγίων της. Σχετικά βλέπε και κεφάλαιο «Σημαντική Σημείωση - Επενδυτικοί Κίνδυνοι» και «Σχέσεις της Εταιρίας με το Ελληνικό Δημόσιο» καθώς και IV «Πληροφορίες για την Εταιρία- Πάγια Περιουσιακά Στοιχεία - Εγκαταστάσεις».

Από την άλλη πλευρά, η Εταιρία λόγω της υποχρέωσής της να προμηθεύει ηλεκτρική ενέργεια στην Ελλάδα, υποχρεούται να παρέχει υπηρεσίες κοινής ωφελείας που επιβαρύνουν το κόστος λειτουργίας της και οι οποίες μπορεί να μην επιβληθούν στους μελλοντικούς ανταγωνιστές. Επί παραδείγματι, η Εταιρία είναι υποχρεωμένη να προμηθεύει ηλεκτρική ενέργεια στα μη διασυνδεδεμένα νησιά εφαρμόζοντας την ίδια τιμολογιακή πολιτική που ισχύει για το διασυνδεδεμένο σύστημα, στο οποίο το κόστος παραγωγής είναι πολύ χαμηλότερο

σε σύγκριση με το αντίστοιχο των μη διασυνδεδεμένων νησιών. Σχετικά με την αποζημίωση που θα λάβει η Εταιρία για τις εν λόγω παροχές βλέπε και κεφάλαιο «Σημαντική Σημείωση - Επενδυτικοί Κίνδυνοι» και «Θεσμικό Πλαίσιο».

Τέλος, πριν από το 1992, οπότε έγινε η μεταρρύθμιση του ασφαλιστικού συστήματος της χώρας, η ΔΕΗ, ως εργοδότης, 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. Βάσει του Ν. 2773/1999 ιδρύθηκε ο Οργανισμός Ασφαλίσεως Προσωπικού ΔΕΗ (ΟΑΠ-ΔΕΗ), ένας ειδικός ασφαλιστικός οργανισμός, ως νομικό πρόσωπο δημοσίου δικαίου, με σκοπό την υποχρεωτική κοινωνική ασφάλιση του προσωπικού και των συνταξιούχων της ΔΕΗ, των θυγατρικών της και του ίδιου του οργανισμού. Συνεπεία αυτού του νόμου, από την 1.1.2000 η κύρια ασφαλιστική υποχρέωση της ΔΕΗ έναντι των εργαζομένων και συνταξιούχων της είναι η καταβολή των εργοδοτικών της εισφορών στον ΟΑΠ-ΔΕΗ. Με βάση την ισχύουσα νομοθεσία η ΔΕΗ δεν υποχρεούται να καλύπτει το ποσό της διαφοράς μεταξύ εσόδων και δαπανών του ΟΑΠ καθώς το ελληνικό δημόσιο έχει αναλάβει αυτή την υποχρέωση. Βλέπε επίσης κεφάλαιο «Σημαντική Σημείωση - Επενδυτικοί Κίνδυνοι» και κεφάλαιο «Πληροφορίες για την Εταιρία - Ασφάλιση Προσωπικού».

Η Ελληνική Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας

Η Ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας υπόκειται σε ρυθμιστικές διατάξεις. Αυτές οι ρυθμιστικές διατάξεις έγιναν αντικείμενο σημαντικών αλλαγών κατά τα τελευταία δύο χρόνια προκειμένου η Ελλάδα να εφαρμόσει την Οδηγία της Ευρωπαϊκής Ένωσης σε σχέση με την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Στο κεφάλαιο «Θεσμικό Πλαίσιο» αναφέρεται λεπτομερώς το ρυθμιστικό πλαίσιο οργάνωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα. Ως αποτέλεσμα του νόμου 2773/1999, η αγορά παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας αναδιάρθρωθηκε προκειμένου να εισαχθεί ο ανταγωνισμός. Βάσει της Υπουργικής Απόφασης υπ' αριθμ. Δ5/ΗΛ/Β/Φ1/οικ.337 του Υπουργείου Ανάπτυξης, που καθόρισε τους όρους και τα κριτήρια για τον ορισμό των Επιλεγόντων Πελάτων, το ποσοστό της ελληνικής αγοράς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, βάσει κατανάλωσης, που είναι ανοιχτό στον ελεύθερο ανταγωνισμό ανέρχεται σήμερα σε ποσοστό 34%.

Οι πελάτες ηλεκτρικής ενέργειας χωρίζονται στις ακόλουθες κατηγορίες:

- «Επιλέγοντες Πελάτες» είναι όλοι οι καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας που συνδέονται με το Σύστημα Υψηλής Τάσης της ΔΕΗ ή το Δίκτυο Μέσης Τάσης της ΔΕΗ οι οποίοι καταναλώνουν τουλάχιστον 100 GWh ετησίως ήτοι, οι μεγάλοι βιομηχανικοί και εμπορικοί πελάτες, όπως καθορίστηκαν από την ως άνω απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης. Σύμφωνα με το νόμο 2773/1999 οι Επιλέγοντες Πελάτες έχουν δικαίωμα επιλογής προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας.
- «Μη Επιλέγοντες Πελάτες» είναι οι καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας που συνδέονται με το Δίκτυο Χαμηλής Τάσης της ΔΕΗ, ήτοι οι οικιακοί καταναλωτές και οι μικρομεσαίες επιχειρήσεις. Οι Μη Επιλέγοντες Πελάτες δεν έχουν το δικαίωμα επιλογής προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας και αγοράζουν την ηλεκτρική ενέργεια αποκλειστικά από την ΔΕΗ σε ρυθμιζόμενες τιμές.

Επιπλέον, ο νόμος 2773/1999 περί απειλευθέρωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας προέβλεψε και αλλαγές σχετικά με την παραγωγή, εισαγωγή, εξαγωγή, προμήθεια, μεταφορά και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας όπως:

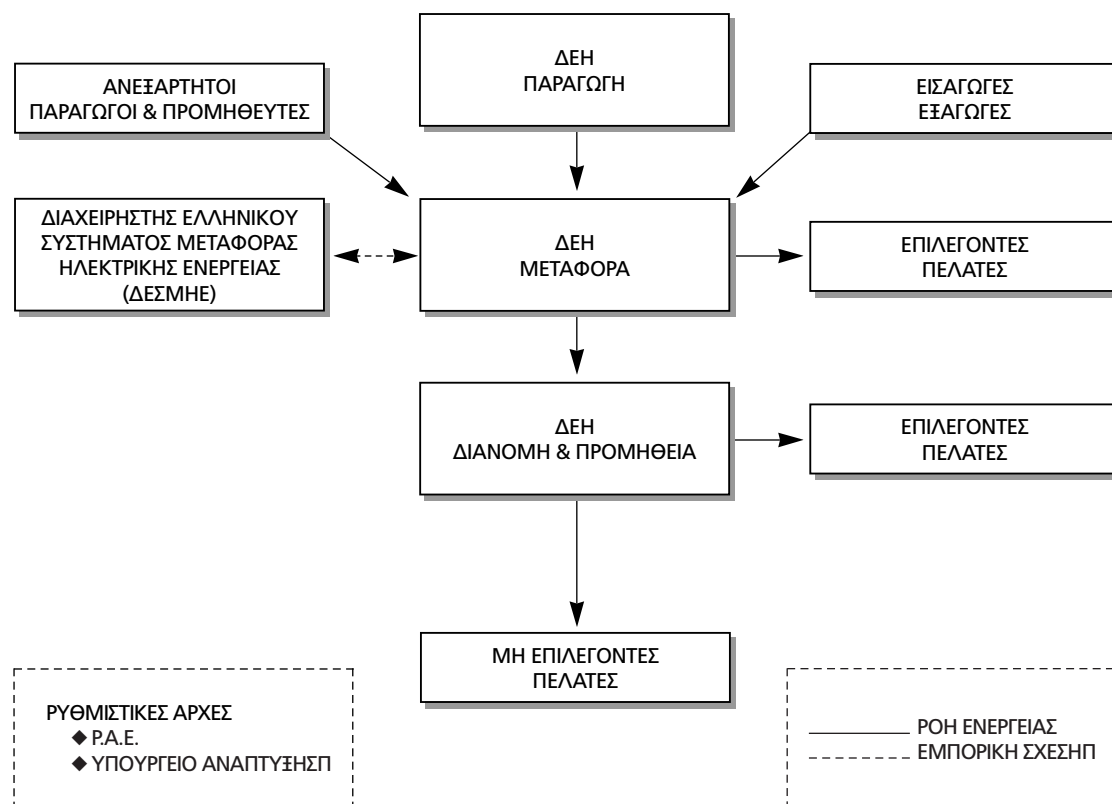
- Την εισαγωγή του ανταγωνισμού στο χώρο της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας μέσω της χορήγησης αδειών για ιδιωτική ηλεκτροπαραγωγή στο διασυνδεδεμένο σύστημα και μέσω της διαδικασίας πρόσκλησης

υποβολής προσφορών για την παραγωγή ενέργειας στα μη διασυνδεδεμένα νησιά. Έως την 30.9.2002, ο Υπουργός Ανάπτυξης, μετά από γνωμοδότηση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ), είχε χορηγήσει 10 άδειες (εκ των οποίων οι επτά είναι οι πιο σημαντικές ως προς την εγκατεστημένη τους ισχύ) για μεγάλους σταθμούς παραγωγής με φυσικό αέριο (με εγκατεστημένη ισχύ άνω των 50MW), 32 άδειες για μικρότερης ισχύος θερμοηλεκτρικούς σταθμούς παραγωγής (με εγκατεστημένη ισχύ κάτω από 50MW) και σταθμούς συμπαραγωγής και 3 άδειες για μεγάλους υδροηλεκτρικούς σταθμούς, καθώς και έναν σημαντικό αριθμό αδειών για παραγωγή από ανανεώσιμες πηγές, ενώ παράλληλα η ΡΑΕ βρίσκεται στο στάδιο εξέτασης επιπλέον αιτήσεων.

- Τη δημιουργία του Διαχειριστή Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε. ή ΔΕΣΜΗΕ, ως μίας ανεξάρτητης εταιρίας με σκοπό να λειτουργεί, να διασφαλίζει τη συντήρηση και να μεριμνά για την ανάπτυξη του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς σε ολόκληρη την χώρα, καθώς και των διασυνδέσεων του με άλλα δίκτυα. Κατά συνέπεια η ΔΕΗ είναι υποχρεωμένη να αναπτύσσει και να συντηρεί το διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς σύμφωνα με το σχεδιασμό και τις οδηγίες του ΔΕΣΜΗΕ. Στο κεφάλαιο «Θεσμικό Πλαίσιο» περιγράφεται λεπτομερώς η λειτουργία του ΔΕΣΜΗΕ. Το σύστημα μεταφοράς ανήκει αποκλειστικά στη ΔΕΗ βάσει άδειας αποκλειστικής κυριότητας του συστήματος, που χορηγήθηκε από το Υπουργείο Ανάπτυξης. Ο ΔΕΣΜΗΕ άρχισε τη λειτουργία του στις 3 Μαΐου 2001.
- Τη δημιουργία της ανεξάρτητης διοικητικής αρχής με την επωνυμία Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας ή ΡΑΕ, υπεύθυνη για την παρακολούθηση και τον έλεγχο της λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα. Ο ρόλος της ΡΑΕ είναι γνωμοδοτικός, εισηγητικός και εποπτικός, ενώ η λήψη αποφάσεων γίνεται αποκλειστικά από το Υπουργείο Ανάπτυξης. Στο κεφάλαιο «Θεσμικό Πλαίσιο» δίνονται περισσότερες πληροφορίες σχετικά με τη λειτουργία της ΡΑΕ. Η ΡΑΕ ξεκίνησε τη λειτουργία της την 1 Ιουλίου 2000.
- Τη δημιουργία νομικού προσώπου δημοσίου δικαίου με την επωνυμία Οργανισμός Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ ή ΟΑΠ-ΔΕΗ με σκοπό την υποχρεωτική κοινωνική ασφάλιση του προσωπικού και των συνταξιούχων της ΔΕΗ. Σχετικά με τη λειτουργία του ΟΑΠ-ΔΕΗ βλ. επεξ. «Προσωπικό». Ο ΟΑΠ-ΔΕΗ ιδρύθηκε με το Ν.2773/1999

Στο κεφάλαιο «Θεσμικό Πλαίσιο» αναφέρονται λεπτομερώς οι πρόσφατες αλλαγές στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα.

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 30.6.2002 δεν υπήρχαν ανεξάρτητοι παραγωγοί ηλεκτρικής ενέργειας, εκτός από ορισμένους μικρούς παραγωγούς οι οποίοι χρησιμοποιούσαν ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και ορισμένους αυτοπαραγωγούς.

Οι Επιχειρησιακές Μονάδες Μεταφοράς και Διανομής υποχρεούνται να μεταφέρουν και να διανέμουν αντίστοιχα ηλεκτρικό ρεύμα για λογαριασμό της ΔΕΗ αλλά και των υπολοίπων ανεξάρτητων παραγωγών και προμηθευτών.

3. Δραστηριότητα Εταιρίας

3.1 Γενικά

Η ΔΕΗ είναι η μεγαλύτερη εταιρία παραγωγής, η μοναδική εταιρία που έχει στην ιδιοκτησία της το σύστημα μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας και, επί του παρόντος, η μοναδική εταιρία διανομής ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα, η οποία, την 30 Ιουνίου 2002, παρέχει ηλεκτρική ενέργεια σε 6,65 εκατομμύρια πελάτες περίπου. Κατά τη διάρκεια του έτους 2001 η Εταιρία παρήγαγε περίπου το 97% από τις 49.699 GWh ηλεκτρικής ενέργειας που παρήχθησαν στην Ελλάδα.

Η ΔΕΗ κατατάσσεται στις μεγαλύτερες βιομηχανικές επιχειρήσεις στην Ελλάδα ως προς τα πάγια και ως προς τα έσοδα. Το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2001 παρουσίασε συνολικές πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας ύψους € 3,074 εκατ., λειτουργικό αποτέλεσμα ύψους € 562 εκατ. και καθαρά κέρδη προ φόρων ύψους € 353,5 εκατ. (με βάση τα ελληνικά λογιστικά πρότυπα). Την 30ή Ιουνίου 2002 η Εταιρία είχε συνολική εγκατεστημένη ισχύ 11.713 MW.

Το σύνολο της ηλεκτρικής ενέργειας παράγεται από 97 ιδιόκτητους σταθμούς παραγωγής, μεταφέρεται μέσω περίπου 11.100 χιλιομέτρων γραμμών υψηλής τάσης και διανέμεται στους καταναλωτές μέσω γραμμών δικτύου μήκους περίπου 198.125 χιλιομέτρων. Η ΔΕΗ παράγει επίσης το σύνολο σχεδόν του λιγνίτη που απαιτείται για τη λειτουργία των λιγνιτικών της σταθμών παραγωγής, ο οποίος εξορύσσεται από πέντε ιδιόκτητα ορυχεία της.

Ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει ορισμένα στοιχεία σχετικά με τη λειτουργική δραστηριότητα της Εταιρίας κατά την πενταετία που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2001 και τα εξάμηνα με 30 Ιουνίου 2001 και 2002:

	Κλειομένη χρήση 31 Δεκεμβρίου					Εξάμηνο 30ής Ιουνίου	
	1997	1998	1999	2000	2001	2001	2002
Εγκατεστημένη Ισχύς (MW)	9.859	10.296	10.997	11.121	11.158	11.158	11.713
Καθαρή παραγωγή (GWh)(1)	39.236	41.834	44.777	48.483	48.054	22,742	23.452
Πωληθείσα Ηλεκτρική Ενέργεια στους τελικούς καταναλωτές (TWh) (2)	37,4	39,6	41,1	44,3	44,5	21,8	22,7
Πελάτες στο τέλος της περιόδου (σε εκατ.)	6,2	6,3	6,4	6,5	6,6	6,6	6,7
Αριθμός εργαζομένων	33.999	33.505	32.888	31.645	29.453	31.005	28.994
Πελάτες ανά εργαζόμενο	182	188	195	206	224	211	229
Πωλήσεις ανά εργαζόμενο (MWh)	1.100	1.183	1.249	1.401	1.510	703	783

(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.

Η ζήτηση και η παραγωγή ηλεκτρικού ρεύματος διαφέρουν ανά περιοχές της Ελλάδας. Στην ηπειρωτική Ελλάδα το μέγιστο της παραγωγικής ισχύος είναι συγκεντρωμένο στο βόρειο τμήμα της χώρας κοντά στα περισσότερα λιγνιτωρυχεία, τα οποία αποτελούν την κυριότερη πηγή καυσίμου. Στα νησιά η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας εξαρτάται από την απόσταση των νησιών από την ηπειρωτική Ελλάδα καθώς και από τη δυνατότητα σύνδεσης των νησιών με το σύστημα μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας της ηπειρωτικής Ελλάδας. Η Κέρκυρα και τα υπόλοιπα νησιά του Ιονίου, όπως επίσης και ορισμένα νησιά 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 εξυπηρετούνται από αυτόνομους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίοι λειτουργούν κατά κύριο λόγο με μαζούτ και ντίζελ, άνεμο και άλλες ανανεώσιμες πηγές ενέργειας. Τα νησιά αυτά αναφέρονται ως «μη διασυνδεδεμένα νησιά». Οι περισσότεροι σταθμοί παραγωγής στα μη διασυνδεδεμένα νησιά είναι μικρού μεγέθους, βάσει του πληθυσμού που εξυπηρετούν, ενώ οι σταθμοί παραγωγής της Κρήτης και της Ρόδου είναι συγκρίσιμοι ως προς το μέγεθός τους με πολλούς σταθμούς παραγωγής της ηπειρωτικής Ελλάδας.

Παρόλο που το κόστος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας διαφέρει από σταθμό σε σταθμό ανάλογα με το κόστος του καυσίμου και την αποδοτικότητα των σταθμών, οι τιμές που χρεώνει η Εταιρία τους πελάτες της (εκτός συγκεκριμένων μεγάλων πελατών) είναι, σύμφωνα με τον νόμο, ανά κατηγορία πελάτη ίδιες σε όλη την Ελλάδα, συμπεριλαμβανομένων και των πελατών των μη διασυνδεδεμένων νησιών. Αυτό έχει ως αποτέλεσμα το περιθώριο κέρδους του διασυνδεδεμένου συστήματος να είναι γενικά υψηλότερο σε σχέση με αυτό των μη διασυνδεδεμένων νησιών, όπου κατά μέσο όρο το κόστος του καυσίμου είναι υψηλότερο και η αποδοτικότητα των σταθμών γενικά χαμηλότερη.

Στην ηπειρωτική Ελλάδα η Εταιρία έχει στην κατοχή της και λειτουργεί 34 σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, εκ των οποίων 11 είναι θερμοηλεκτρικοί, 22 υδροηλεκτρικοί και ένας αιολικός, από όπου προμηθεύεται ηλεκτρική ενέργεια το διασυνδεδεμένο σύστημα. Στα μη διασυνδεδεμένα νησιά η Εταιρία έχει στην κατοχή της και λειτουργεί 36 αυτόνομους θερμοηλεκτρικούς σταθμούς, 2 υδροηλεκτρικούς, 20 αιολικά πάρκα και 5 ηλιακούς (φωτοβολταϊκούς) σταθμούς παραγωγής. Το έτος 2001 περίπου το 94% της ηλεκτρικής ενέργειας παράχθηκε από θερμοηλεκτρικούς σταθμούς (που λειτουργούν με καύση λιγνίτη, φυσικού αερίου και πετρελαίου), περίπου το 5% από υδροηλεκτρικούς σταθμούς και λιγότερο από 1% από αιολικά πάρκα και άλλες ανανεώσιμες πηγές ενέργειας. Η Εταιρία δεν διαθέτει πυρηνικούς σταθμούς ενέργειας. Το έτος 2001 τα πέντε λιγνιτωρυχεία της ΔΕΗ στην Ελλάδα (ευθύνης της Επιχειρησιακής Μονάδας Ορυχείων) παρήγαγαν το σύνολο της ποσότητας του λιγνίτη που χρησιμοποιήθηκε από τους επτά λιγνιτικούς σταθμούς της Εταιρίας. Οι σταθμοί αυτοί παρήγαγαν περίπου το 67% της συνολικής παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ. Το 2001 η ΔΕΗ ήταν ο δεύτερος μεγαλύτερος παραγωγός λιγνίτη στην Ευρωπαϊκή Ένωση με βάση τους τόνους που εξορύχτηκαν ήτοι, περίπου 66,3 εκατομμύρια τόνους λιγνίτη. Σημειώνεται ότι κατά το 2002 η ΔΕΗ ξεκίνησε να προμηθεύεται σημαντικές ποσότητες λιγνίτη από δύο ιδιωτικά ορυχεία της Φλώρινας προκειμένου να διασφαλίσει τη συνεχή προμήθειά της με υψηλής θερμιδικής αξίας λιγνίτη για τη λειτουργία του νέου σταθμού παραγωγής στη Φλώρινα.

Η Εταιρία επιτελεί τις παραγωγικές δραστηριότητές της μέσω των Επιχειρησιακών Μονάδων Παραγωγής και Διανομής. Η Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής είναι υπεύθυνη για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας στο διασυνδεδεμένο σύστημα και στα μη διασυνδεδεμένα νησιά της Κρήτης και της Ρόδου, ως τα μεγαλύτερα νησιά με βάση την παραγωγή και κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας. Βλ. κεφ. «Παραγωγή» για περισσότερες πληροφορίες. Η Επιχειρησιακή Μονάδα Διανομής είναι υπεύθυνη για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας στα υπόλοιπα μη διασυνδεδεμένα, μη διασυνδεδεμένα νησιά.

Η ΔΕΗ είναι ο μοναδικός ιδιοκτήτης του δικτύου γραμμών υψηλής τάσης 400 kV, 150 kV και 66 kV, οι οποίες αποτελούν το ελληνικό σύστημα μεταφοράς. Το σύστημα αυτό μεταφέρει στο δίκτυο διανομής το σύνολο της προς πώληση ηλεκτρικής ενέργειας στην ελληνική αγορά. Στις 30 Ιουνίου 2002 το σύστημα μεταφοράς αποτελείτο συνολικά από 11.100 περίπου χιλιόμετρα γραμμών μεταφοράς και 592 μετασχηματιστές. Οι δραστηριότητες μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας στο διασυνδεδεμένο σύστημα (συμπεριλαμβανομένης της φυσικής λειτουργίας και συντήρησης του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς υπό τη διεύθυνση της ανωνύμου εταιρίας Διαχειριστής Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΣΜΗΕ)) διεξάγονται από την Επιχειρησιακή Μονάδα Μεταφοράς και στα μη διασυνδεδεμένα νησιά από την Επιχειρησιακή Μονάδα Διανομής. Το σύστημα μεταφοράς το οποίο μεταφέρει ηλεκτρική ενέργεια μέσω των γραμμών υψηλής τάσης από τους σταθμούς παραγωγής και στην περίπτωση εισαγόμενου ρεύματος, από τα σημεία διασύνδεσης, στο δίκτυο διανομής καθώς και απευθείας σε συγκεκριμένους πελάτες υψηλής τάσης ονομάζεται διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς.

Η Εταιρία επίσης είναι, επί του παρόντος, ο μοναδικός διανομέας ηλεκτρικού ρεύματος στην Ελλάδα. Από το σύνολο του όγκου των πωλήσεων ηλεκτρικού ρεύματος στους τελικούς καταναλωτές το έτος 2001, το 31 % περίπου καταναλώθηκε από τον βιομηχανικό τομέα, το 30 % από τον εμπορικό τομέα και λοιπές υπηρεσίες, το 32,7 % από οικιακούς πελάτες και το 6,3 % από τον αγροτικό τομέα. Στις 30 Ιουνίου 2002 το δίκτυο διανομής αποτελείται από 93.600 χιλιόμετρα γραμμών μέσης τάσης (22 kV, 20 kV, 15 kV και 6,6 kV), 104.500 χιλιόμετρα γραμμών χαμηλής τάσης (220 V και 380 V) και περίπου 131.110 μετασχηματιστές μέσης τάσης συνολικής ισχύος 21.400 MVA. Όλες οι δραστηριότητες διανομής ηλεκτρικής ενέργειας (συμπεριλαμβανομένων των πωλήσεων ηλεκτρικής ενέργειας και της διανομής) διεξάγονται από την Επιχειρησιακή Μονάδα Διανομής.

3.2 Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας

Η Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής είναι υπεύθυνη για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας στο διασυνδεδεμένο σύστημα καθώς και στα μη διασυνδεδεμένα νησιά της Κρήτης και Ρόδου. Έχει επίσης την ευθύνη για την ανάπτυξη νέων θερμοηλεκτρικών και υδροηλεκτρικών σταθμών καθώς και για την αύξηση εγκατεστημένης ισχύος σε υπάρχοντες σταθμούς. Η Επιχειρησιακή Μονάδα Διανομής είναι υπεύθυνη για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας στα υπόλοιπα μη διασυνδεδεμένα νησιά.

Κατά την 30η Ιουνίου 2002, στο διασυνδεδεμένο σύστημα και στα νησιά Κρήτης και Ρόδου λειτουργούσαν επτά λιγνιτικοί σταθμοί παραγωγής (συμπεριλαμβανομένου του σταθμού ΛΙΠΤΟΛ, τον οποίο λειτουργεί η Επιχειρησιακή Μονάδα Ορυχείων), τέσσερις πετρελαιοαίοι σταθμοί παραγωγής και δύο πετρελαιοαίες μονάδες στον σταθμό παραγωγής που βρίσκεται στο Λαύριο, «ΑΗΣ Λαυρίου», ένας σταθμός φυσικού αερίου στον Άγιο Γεώργιο, μία μονάδα Συνδυασμένου Κύκλου Φυσικού Αερίου (Combined Cycle Gas Turbine «CCGT») στην Κομοτηνή, δύο μονάδες CCGT στον ΑΗΣ Λαυρίου και 24 υδροηλεκτρικοί σταθμοί. Επιπρόσθετα, έως την 30 Ιουνίου 2002, η Επιχειρησιακή Μονάδα Διανομής λειτουργούσε συνολικά 33 αυτόνομους θερμοηλεκτρικούς σταθμούς, 21 αιολικά πάρκα και 5 ηλιακούς (φωτοβοληταϊκούς) σταθμούς εγκατεστημένους στα μη διασυνδεδεμένα νησιά.

Κατά την 30η Ιουνίου 2002, η συνολική εγκατεστημένη ισχύς των σταθμών παραγωγής ήταν 11.713 MW. Από το σύνολο της εγκατεστημένης ισχύος, 10.355 MW αποτελούν ισχύ σταθμών συνδεδεμένων στο διασυνδεδεμένο σύστημα, το οποίο προμηθεύει ηλεκτρική ενέργεια στην ηπειρωτική Ελλάδα και ορισμένα κοντινά νησιά συνδεδεμένα τόσο μεταξύ τους όσο και με το διασυνδεδεμένο σύστημα με υποβρύχια καλώδια. Τα νησιά της Κρήτης και Ρόδου δεν είναι συνδεδεμένα με το διασυνδεδεμένο σύστημα αλλά έχουν αυτόνομα συστήματα παραγωγής τα οποία λειτουργούν κατά κύριο λόγο με καύση μαζούτ και ντίζελ και έχουν εγκατεστημένη ισχύ 590 MW και 206 MW αντίστοιχα. Η συνολική εγκατεστημένη ισχύς των υπολοίπων μη διασυνδεδεμένων νησιών είναι 562 MW.

Η Εταιρία εκτιμά ότι στο μέλλον θα αυξήσει την παραγωγή από ανανεώσιμες πηγές, κάτι που ενθαρρύνεται από υφιστάμενα νομοθετημένα κίνητρα. Ειδικότερα, στα εν λόγω κίνητρα περιλαμβάνονται επιχορηγήσεις επενδύσεων από το Ελληνικό Δημόσιο και την Ευρωπαϊκή Ένωση, η υποχρέωση του ΔΕΣΜΗΕ να δίνει προτεραιότητα κατά την κατανομή του φορτίου σε εγκαταστάσεις που παράγουν ενέργεια από ανανεώσιμες πηγές και με συμπαραγωγή και η εγγυημένη σταθερή τιμή στην οποία πωλούν οι ηλεκτροπαραγωγοί από ανανεώσιμες πηγές την παραγόμενη ενέργεια. Περισσότερες πληροφορίες σχετικά με τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας παρατίθενται στο κεφάλαιο VI, υποκεφάλαιο 2 «Ανταγωνισμός».

Ο ακόλουθος πίνακας προσδιορίζει λεπτομερώς την εγκατεστημένη ισχύ σε MW με βάση την πρωτογενή πηγή ενέργειας (χρήση καυσίμου) για την πενταετία 1997-2001 καθώς και για το εξάμηνο 30 Ιουνίου 2002 σε σύγκριση με το αντίστοιχο εξάμηνο του 2001:

	Κλειόμενη χρήση 31ης Δεκεμβρίου					Εξάμηνο 30ής Ιουνίου	
	1997	1998	1999 (MW)	2000	2001	2001	2002
Διασυνδεδεμένο Σύστημα							
Θερμοηλεκτρικοί Σταθμοί							
Λιγνιτικοί	4.900	4.900	4.900	4.908	4.933	4.933	4.958
Πετρελαιοί	1.034	857	857	777	750	777	751
Φυσικού Αερίου	160	537	1.107	1.100	1.100	1.100	1.581
Σύνολο Θερμοηλεκτρικών Σταθμών	6.094	6.294	6.864	6.785	6.783	6.810	7.290
Υδροηλεκτρικοί Σταθμοί	2.726	2.858	2.958	3.060	3.060	3.060	3.060
Αιολικές και άλλες ανανεώσιμες πηγές	5	5	5	5	5	5	5
Σύνολο Διασυνδεδεμένου Συστήματος	8.825	9.157	9.827	9.850	9.848	9.875	10.355
Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά							
Θερμοηλεκτρικοί Σταθμοί							
Λιγνιτικοί	-	-	-	-	-	-	-
Πετρελαιοί	1.012	1.117	1.147	1.238	1.277	1.250	1.325
Φυσικού Αερίου	-	-	-	-	-	-	-
Σύνολο Θερμοηλεκτρικών Σταθμών	1.012	1.117	1.147	1.238	1.277	1.250	1.325
Υδροηλεκτρικοί Σταθμοί	1	1	1	1	1	1	1
Αιολικές και άλλες ανανεώσιμες πηγές	21	21	22	32	32	32	32
Σύνολο Μη διασυνδεδεμένων Νησιών	1.034	1.139	1.170	1.271	1.310	1.283	1.358
Σύνολο Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών							
Σύνολο Θερμοηλεκτρικών Σταθμών	7.106	7.411	8.011	8.023	8.060	8.060	8.615
Σύνολο Υδροηλεκτρικών Σταθμών	2.727	2.859	2.959	3.061	3.061	3.061	3.061
Σύνολο Αιολικών και άλλων ανανεώσιμων πηγών	26	26	27	37	37	37	37
ΣΥΝΟΛΟ	9.859	10.296	10.997	11.121	11.158	11.158	11.713

Κατά τη διάρκεια του 2001 δύο πετρελαιοί θερμοηλεκτρικές μονάδες παραγωγής συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 27 MW μεταφέρθηκαν από το διασυνδεδεμένο σύστημα στα μη διασυνδεδεμένα νησιά. Επιπλέον, μέσα στο 2002, ένας νέος σταθμός παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας συνδυασμένου κύκλου φυσικού αερίου (CCGT) στην Κομοτηνή (συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 485 MW) προστέθηκε στο δυναμικό της ΔΕΗ.

Η μέση σταθμισμένη ηλικία των θερμοηλεκτρικών και υδροηλεκτρικών σταθμών παραγωγής της ΔΕΗ, (σταθμισμένη ώστε να αντανakλά την εγκατεστημένη ισχύ των σταθμών), είναι 17,4 και 23 έτη αντιστοίχως. Η αναμενόμενη χρήσιμη ζωή ενός θερμοηλεκτρικού σταθμού είναι περίπου 350.000 ώρες λειτουργίας (ήτοι περίπου 45 έτη βασισμένα σε φυσιολογικές παραμέτρους λειτουργίας). Η Εταιρία δεν σχεδιάζει να θέσει εκτός λειτουργίας κανέναν από τους σταθμούς της στο άμεσο μέλλον.

Ο ακόλουθος πίνακας προσδιορίζει, για το διασυνδεδεμένο σύστημα καθώς και για τα μη διασυνδεδεμένα νησιά, συγκεκριμένες πληροφορίες σχετικά με τους σταθμούς της Εταιρίας για το έτος 2001:

	Πλήθος Σταθμών	Εγκατεστημένη ισχύς (MW)	Καθαρή Παραγωγή (GWh)	Σταθμιακή Ηλικία Σταθμών (έτη)	Συντελεστής Υποχρεωτικών Διακοπών (1) (%)	Μέσος Όρος Θερμικής Απόδοσης (efficiency) (kcal/KWh)	Άμεση Διαθεσιμότητα (2) (%)	Συντελεστής Χρησιμοποίησης (%)	Συνολική Διαθεσιμότητα (3) (%)
Διασυνδεδεμένο Σύστημα									
Θερμοηλεκτρικοί Σταθμοί									
Λιγνιτικοί	7	4.933	32.042	20,1	4,7	2.637	88,8	94,6	86,8
Πετρελαιοί	1+2 μονάδες	750	3.543	30,0	6,0	2.383	81,1	70,7	80,6
Φυσικού Αερίου	1+2 μονάδες	1.100	5.814	2,8	2,9	2.143	94,8	68,1	90,8
Σύνολο Θερμοηλεκτρικοί Σταθμών	10	6.783	41.399	18,4	4,6	2.546	88,9	87,6	86,8
Υδροηλεκτρικοί Σταθμοί	22	3.060	2.666	23,0	1,0	-	98,0	-	98,0
Αιολικά και άλλες ανανεώσιμες πηγές	1	5	11	10,0	2,0	-	-	-	-
Σύνολο Διασυνδεδεμένων Συστημάτων	33	9.848	44.076	19,8	-	-	-	-	-
Μη διασυνδεδεμένα Νησιά									
Θερμοηλεκτρικοί Σταθμοί									
Λιγνιτικοί	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Πετρελαιοί	36	1.277	3.886	12,2	6,25	2.339	86,3	48,0	85,9
Φυσικού Αερίου	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Σύνολο Θερμοηλεκτρικών Σταθμών	36	1.277	3.886	12,2	6,25	2.339	86,3	48,0	85,9
Υδροηλεκτρικοί Σταθμοί	2	1	1	57,9	-	-	-	-	-
Αιολικά και άλλες ανανεώσιμες πηγές	20	32	91	7,2	2,0	-	98,0	-	-
Σύνολο Μη διασυνδεδεμένων Νησιών	58	1.310	3.978	12,1	-	-	-	-	-
Σύνολο Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών									
Σύνολο Θερμοηλεκτρικών Σταθμών	46	8.060	45.285	17,4	-	-	-	-	-
Σύνολο Υδροηλεκτρικών Σταθμών	24	3.061	2.667	23,0	-	-	-	-	-
Σύνολο Αιολικών και άλλων ανανεώσιμων πηγών (4)	26	37	102	7,6	2,0	-	-	-	-
ΣΥΝΟΛΟ	96⁹⁹	11.158	48.054	18,9	-	-	-	-	-

Σημειώσεις:

- (1) Ο Συντελεστής Υποχρεωτικών Διακοπών αντιπροσωπεύει την ποσότητα ενέργειας που δεν παρήγαγε ο σταθμός κατά τη διάρκεια του έτους λόγω μη προγραμματισμένων διακοπών ως ποσοστό της μέγιστης ενέργειας που θα μπορούσε να είχε παραχθεί κατά το εν λόγω έτος, λειτουργώντας συνεχώς στο μέγιστο της εγκατεστημένης ισχύος.
- (2) Άμεση διαθεσιμότητα είναι η ποσότητα διαθέσιμης ηλεκτρικής ενέργειας που θα μπορούσε να είχε παραχθεί από ένα σταθμό, αφαιρώντας τις απώλειες ενέργειας που οφείλονται στον σταθμό κατά τη διάρκεια του έτους, ως ποσοστό της μέγιστης ενέργειας που θα μπορούσε να είχε παραχθεί κατά τη διάρκεια του εν λόγω έτους, λειτουργώντας συνεχώς στο μέγιστο της εγκατεστημένης ισχύος.
- (3) Συνολική διαθεσιμότητα είναι η ποσότητα διαθέσιμης ενέργειας που θα μπορούσε να είχε παραχθεί από σταθμό, αφαιρώντας το

σύνολο των απωλειών ενέργειας κατά τη διάρκεια του έτους, ως ποσοστό της μέγιστης ενέργειας που θα μπορούσε να είχε παραχθεί κατά τη διάρκεια του εν λόγω έτους, λειτουργώντας συνεχώς στο μέγιστο της εγκατεστημένης ισχύος.

(4) Συμπεριλαμβανομένων των πέντε ηλιακών (φωτοβολταϊκών) σταθμών της Εταιρίας.

(5) Κατά το πρώτο εξάμηνο του 2002 τέθηκε σε λειτουργία ο νέος σταθμός παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στην Κομοτηνή.

Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2001, περίπου το 72% της συνολικής παραγωγής στο διασυνδεδεμένο σύστημα είχε παραχθεί από λιγνιτικούς σταθμούς παραγωγής, περίπου 8% από πετρελαιοκούς σταθμούς, περίπου 6% από υδροηλεκτρικούς σταθμούς, περίπου 13% από σταθμούς παραγωγής που χρησιμοποιούν ως καύσιμο το φυσικό αέριο, και σημαντικά λιγότερο του 1% από αιολικά πάρκα και άλλες ανανεώσιμες πηγές ενέργειας. Στα μη διασυνδεδεμένα νησιά, σχεδόν το σύνολο παραγωγής προέρχεται από πετρελαιοκούς σταθμούς.

Ο ακόλουθος πίνακας προσδιορίζει λεπτομερώς την συνολική καθαρή παραγωγή με βάση την πρωτογενή πηγή ενέργειας (χρήση καυσίμου) για την πενταετία 1997-2001 καθώς και για το α' εξάμηνο του 2002 σε σύγκριση με το αντίστοιχο εξάμηνο του 2001:

	Κλειόμενη χρήση 31ης Δεκεμβρίου					α' εξάμηνο	
	1997	1998	1999	2000	2001	2001	2002
Διασυνδεδεμένο Σύστημα	(GWh)						
Θερμοηλεκτρικοί Σταθμοί							
Λιγνιτικοί	27.710	29.181	29.210	30.943	32.042	15.438	15.159
Πετρελαιοί	4.077	3.852	3.531	4.143	3.543	1.716	1.847
Φυσικού Αερίου	216	1.584	3.692	5.572	5.814	2.835	3.142
Σύνολο Θερμοηλεκτρικών Σταθμών	32.003	34.617	36.433	40.658	41.399	19.989	20.148
Υδροηλεκτρικοί Σταθμοί	4.070	3.837	4.798	4.055	2.666	996	1.410
Αιολικά και άλλες ανανεώσιμες πηγές	-	-	9	14	11	6	6
Σύνολο Διασυνδεδεμένου Συστήματος	36.073	38.454	41.240	44.727	44.076	20.991	21.564
Μη διασυνδεδεμένα Νησιά							
Θερμοηλεκτρικοί Σταθμοί							
Λιγνιτικοί	-	-	-	-	-	-	-
Πετρελαιοί	3.128	3.336	3.489	3.678	3.886	1.708	1.852
Φυσικού Αερίου	-	-	-	-	-	-	-
Σύνολο Θερμοηλεκτρικών Σταθμών	3.128	3.336	3.489	3.678	3.886	1.708	1.852
Υδροηλεκτρικοί Σταθμοί	1	1	1	1	1	1	1
Αιολικά και άλλες ανανεώσιμες πηγές	34	43	47	77	91	42	35
Σύνολο Μη διασυνδεδεμένων Νησιών	3.163	3.380	3.537	3.756	3.978	1.751	1.888
Σύνολο Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών							
Σύνολο Θερμοηλεκτρικών Σταθμών	35.131	37.953	39.922	44.336	45.283	21.697	22.000
Σύνολο Υδροηλεκτρικών Σταθμών	4.071	3.838	4.799	4.056	2.667	997	1.411
Σύνολο Αιολικών και άλλων ανανεώσιμων πηγών	34	43	56	91	102	48	41
ΣΥΝΟΛΟ	39.236	41.834	44.777	48.483	48.054	22.742	23.452

Οι κάτωθι σταθμοί ή μονάδες παραγωγής έχουν ήδη κατασκευασθεί ή βρίσκονται υπό κατασκευή και αναμένεται να τεθούν σε εμπορική λειτουργία μεταξύ του 2003 και του 2005:

Φλώρινα	330 MW εγκατεστημένη ισχύς με καύσιμο το λιγνίτη. Εμπορική λειτουργία του σταθμού αναμένεται στο πρώτο τρίμηνο του 2003. Ο προϋπολογισμός του κόστους κατασκευής είναι περίπου € 534 εκατ.
Μεσοχώρα	162 MW εγκατεστημένη ισχύς, υδροηλεκτρικός σταθμός. Ο σταθμός στη Μεσοχώρα ολοκληρώθηκε πριν από έξι χρόνια αλλά παραμένει εκτός λειτουργίας λόγω προβλημάτων με τις τοπικές αρχές, τα οποία όμως αναμένεται σύντομα να επιλυθούν. Περαιτέρω πληροφορίες για την κατάσταση στη Μεσοχώρα παρουσιάζονται στο κεφάλαιο «Περιβάλλον» του παρόντος Ενημερωτικού Δελτίου. Το συνολικό κατασκευαστικό κόστος του σταθμού είναι περίπου € 396 εκατ. και αναμένεται να τεθεί σε εμπορική λειτουργία κατά το δεύτερο εξάμηνο του 2004.
Αθερινόλακκος Λασιθίου, Κρήτη	Σταθμός παραγωγής ο οποίος θα αποτελείται από δύο πετρελαιοακές μονάδες συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 85,2 MW. Ο εν λόγω σταθμός έχει προγραμματισθεί να τεθεί σε εμπορική λειτουργία το β' εξάμηνο του 2004 και το κατασκευαστικό κόστος του εκτιμάται ότι θα ανέλθει σε περίπου € 93 εκατ.
	Σταθμός παραγωγής με καύσιμο το μαζούτ (με παράλληλη ικανότητα καύσης φυσικού αερίου) ο οποίος θα αποτελείται από δύο ατμοηλεκτρικές μονάδες συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 100-120 MW. Ο εν λόγω σταθμός έχει προγραμματισθεί να τεθεί σε λειτουργία το 2005. Ο προϋπολογισμός για το κόστος του εν λόγω έργου αναμένεται να ανέλθει σε περίπου € 140 εκατ.
Χανιά, Κρήτη	Δύο μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με φυσικό αέριο εγκατεστημένης ισχύος 22-28 MW η καθεμία, πρόκειται να εγκατασταθούν στον σταθμό των Χανίων. Η εμπορική λειτουργία των εν λόγω μονάδων εκτιμάται ότι θα ξεκινήσει τον Ιούνιο του 2003 και το κατασκευαστικό κόστος τους προϋπολογίζεται σε € 28 εκατ.

Από το συνολικό κόστος του προϋπολογισμού για την κατασκευή των ανωτέρω σταθμών ή μονάδων, περίπου το 70% είχε δαπανηθεί έως την 30.6.2002.

Το Νοέμβριο του 2002 η Εταιρία υπέβαλε αίτηση στη ΠΑΕ για την κατασκευή μιας νέας μονάδας φυσικού αερίου συνδυασμένου κύκλου (CCGT) στο σταθμό του Λαυρίου. Σε περίπτωση που η ΠΑΕ εγκρίνει την αίτηση, η κατασκευή της εν λόγω μονάδας θα ολοκληρωθεί σε τρία περίπου χρόνια από τη χορήγηση της άδειας.

Η Εταιρία, προκειμένου να αποφασίσει σχετικά με το είδος των νέων μονάδων στις οποίες πρόκειται να επενδύσει, αξιολογεί το κόστος καυσίμου σε σχέση με το κόστος επένδυσης. Οι λιγνιτικές μονάδες αφενός έχουν υψηλότερο κόστος επένδυσης ανά MW σε σύγκριση με τις μονάδες φυσικού αερίου ή πετρελαιοίου, αφετέρου

δε, το κόστος του λιγνίτη ως καύσιμο είναι αισθητά χαμηλότερο σε σχέση με το κόστος καυσίμου των μονάδων φυσικού αερίου ή πετρελαίου.

Φορτίο Βάσης, Μέσο Φορτίο και Φορτίο Αιχμής

Οι λιγνιτικοί σταθμοί είναι οι πλέον κατάλληλοι για λειτουργία προς κάλυψη του φορτίου βάσης. Οι εν λόγω σταθμοί έχουν χαμηλό κόστος καυσίμου ανά μονάδα το οποίο καθιστά τη λειτουργία τους κατά τη διάρκεια της ημέρας οικονομικά αποδοτική. Οι μονάδες φυσικού αερίου και πετρελαίου είναι πιο κατάλληλες για κάλυψη μέσου φορτίου. Οι μονάδες αυτές ορισμένες φορές τίθενται εκτός λειτουργίας σε περιόδους μειωμένης ζήτησης, και τίθενται ξανά σε λειτουργία όταν αυξάνει η ζήτηση. Οι υδροηλεκτρικοί σταθμοί, οι οποίοι περιορίζονται από τον όγκο των αποθεμάτων και την αβεβαιότητα των βροχοπτώσεων καθώς επίσης και από τις υποχρεώσεις άρδευσης που έχει η Εταιρία, κατά κανόνα λειτουργούν για την κάλυψη φορτίων αιχμής. Η ισχύς που παράγεται από τους υδροηλεκτρικούς σταθμούς της Εταιρίας είναι ιδιαίτερα σημαντική για την κάλυψη της ζήτησης σε ώρες αιχμής, η οποία είναι σχετικά υψηλή το καλοκαίρι. Οι εν λόγω σταθμοί είναι σχεδιασμένοι για άμεση απόκριση στη ζήτηση φορτίου. Σε περίπτωση που η παραγωγική ισχύς των υδροηλεκτρικών σταθμών είναι περιορισμένη, η ΔΕΗ στηρίζει την παραγωγή της στους θερμοηλεκτρικούς σταθμούς, κυρίως δε στους σταθμούς φυσικού αερίου και τους πετρελαιοκούς.

Συντήρηση

Η προγραμματισμένη συντήρηση των σταθμών παραγωγής γίνεται κατά κανόνα στη διάρκεια περιόδων χαμηλής ζήτησης, ήτοι την άνοιξη και το φθινόπωρο κάθε έτος. Κατά μέσο όρο, η παραγωγή των θερμοηλεκτρικών σταθμών διακόπτεται για περίπου 38 ημέρες ετησίως για συντήρηση. Η συντήρηση των υδροηλεκτρικών σταθμών γίνεται όταν αυτοί δεν βρίσκονται σε λειτουργία. Η συντήρηση γίνεται κατά κανόνα από το προσωπικό της ΔΕΗ, ενώ χρησιμοποιούνται εξωτερικοί εργολάβοι όταν κριθεί απαραίτητο. Η Εταιρία, σύμφωνα με το επιχειρησιακό της σχέδιο, έχει εσιτάσει τις δραστηριότητες συντήρησης σε πρόγραμμα προληπτικής συντήρησης και διαδικασιών επισκευής με σκοπό τη μείωση του κόστους. Μέχρι το τέλος του 2003, η ΔΕΗ εκτιμά ότι θα είναι σε θέση να εφαρμόσει και πρόγραμμα προγνωστικής συντήρησης.

Καύσιμα που χρησιμοποιούνται στην ηλεκτροπαραγωγή

Η Εταιρία παράγει ηλεκτρική ενέργεια με καύση θερμικών πηγών ενέργειας, συμπεριλαμβανομένων του λιγνίτη, πετρελαίου και φυσικού αερίου, με χρήση υδάτων και άλλων ανανεώσιμων πηγών ενέργειας. Η ΔΕΗ δεν λειτουργεί πυρηνικές εγκαταστάσεις και ούτε έχει σχέδια να κατασκευάσει πυρηνικούς σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.

Θερμοηλεκτρικοί Σταθμοί

Την 30η Ιουνίου 2002, η Εταιρία είχε στην ιδιοκτησία της 11 θερμοηλεκτρικούς σταθμούς παραγωγής (συμπεριλαμβανομένου του σταθμού της Κομοτηνής) που αποτελούντο από 30 μονάδες παραγωγής με συνολική εγκατεστημένη ισχύ 7.290 MW στο διασυνδεδεμένο σύστημα. Επιπλέον, στις 30 Ιουνίου 2002, η Εταιρία είχε δύο θερμοηλεκτρικούς σταθμούς στην Κρήτη και έναν στην Ρόδο που αποτελούντο συνολικά από 32 μονάδες παραγωγής με συνολική εγκατεστημένη ισχύ 778 MW. Την ίδια ημερομηνία, η Εταιρία κατείχε επίσης 33 μικρότερους αυτόνομους θερμοηλεκτρικούς σταθμούς, που αποτελούντο από 225 μονάδες παραγωγής με εγκατεστημένη ισχύ 547 MW τοποθετημένους σε μη διασυνδεδεμένα νησιά, υπό την λειτουργία της Επιχειρησιακής Μονάδας Διανομής. Όλοι οι θερμοηλεκτρικοί σταθμοί, πλην ενός, αποτελούνται από δύο ή περισσότερες μονάδες παραγωγής.

Οι λιγνιτικοί σταθμοί παραγωγής είναι μονάδες συμπύκνωσης ατμού που αποτελούνται από συστήματα κλειστού κύκλου μέσα στα οποία το νερό μετατρέπεται σε ατμό (μέσω της καύσης λιγνίτη για την θέρμανση του νερού) και χρησιμοποιείται σε μία στροβιλογεννήτρια για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας. Στην συνέχεια, τα υπολείμματα του ατμού υγροποιούνται εκ νέου μέσω μίας διαδικασίας ψύξεως κατά την οποία χρησιμοποιούνται πύργοι ψύξεως, ή σε ορισμένες περιπτώσεις, νερό από την θάλασσα ή από ποτάμια.

Οι μονάδες συνδυασμένου κύκλου χρησιμοποιούν έναν αεριοστρόβιλο μαζί με έναν ατμοστρόβιλο: τα αέρια που βγαίνουν από την καύση του φυσικού αερίου (ή του πετρελαίου ντίζελ) περιέχουν θερμότητα που ανακτάται και χρησιμοποιείται για την δημιουργία ατμού ο οποίος με τη σειρά του χρησιμοποιείται για να στρέψει έναν ατμοστρόβιλο ο οποίος στρέφει τη γεννήτρια του ηλεκτρικού ρεύματος.

Οι σταθμοί της Εταιρίας που λειτουργούν με καύση φυσικού αερίου αποτελούνται από μονάδες με ατμοστρόβιλους που με την καύση φυσικού αερίου παράγουν ατμό που στρέφει τον στρόβιλο, ο οποίος με τη σειρά του στρέφει τη γεννήτρια παραγωγής ρεύματος.

Λιγνίτης

Στις 30 Ιουνίου 2002, η Εταιρία είχε στην ιδιοκτησία της και λειτουργούσε επτά λιγνιτικούς σταθμούς ενέργειας με συνολική εγκατεστημένη ισχύ 4.958 MW, που αντιπροσωπεύει το 42,3% της συνολικής εγκατεστημένης ισχύος. Οι λιγνιτικοί σταθμοί παραγωγής της Εταιρίας αποτελούν μέρος του διασυνδεδεμένου συστήματος. Όλοι οι λιγνιτικοί σταθμοί βρίσκονται κοντά στα ορυχεία της Εταιρίας προκειμένου να μειωθεί το κόστος μεταφοράς και να διευκολυνθεί η προμήθεια του λιγνίτη, η μεγαλύτερη ποσότητα του οποίου μεταφέρεται πάνω σε ταινιόδρομους. Καθώς η Εταιρία πραγματοποιεί κατά την τρέχουσα περίοδο την εξόρυξη του συνόλου σχεδόν του λιγνίτη από ορυχεία που της ανήκουν, το κόστος παραγωγής είναι το σημαντικότερο κόστος αυτής της θερμικής πηγής παραγωγής ενέργειας.

Ο λιγνίτης των ορυχείων της Εταιρίας έχει θερμογόνο δύναμη που κυμαίνεται μεταξύ 1.050 και 2.300 kcal / kg, που είναι σχετικά μικρή σε σύγκριση με την μέση θερμοδική αξία του λιγνίτη που παράγεται σε άλλα λιγνιτωρυχεία της Ευρώπης. Εντούτοις, δεδομένου του χαμηλού κόστους εξόρυξής του, παραμένει μία οικονομική καύσιμη ύλη. Επιπλέον, ο λιγνίτης των ορυχείων του Λιγνιτικού Κέντρου Δυτικής Μακεδονίας, που αποτελεί το 80% περίπου του λιγνίτη που εξορύσσει η Εταιρία, έχει γενικά χαμηλή περιεκτικότητα σε θείο και σε συνδυασμό με τα υψηλά επίπεδα οξειδίου ασβεστίου (φυσική αποθείωση), είναι λιγότερο επιβλαβής για το περιβάλλον. Κάθε λιγνιτικός σταθμός είναι κατασκευασμένος έτσι ώστε να χρησιμοποιεί τα αποθέματα λιγνίτη που βρίσκονται κοντά στον σταθμό παραγωγής. Οι λιγνιτικοί σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας είναι σχεδιασμένοι έτσι ώστε να μπορούν να χρησιμοποιούν ως καύσιμο το λιγνίτη που παράγεται στα γειτονικά λιγνιτωρυχεία, λαμβάνοντας υπόψη τη συγκεκριμένη θερμογόνο του δύναμη καθώς και άλλα χαρακτηριστικά προκειμένου να μεγιστοποιείται η απόδοση της λειτουργίας τους και να ελαχιστοποιούνται οι εκπομπές ρύπων.

Η Εταιρία γενικά αποθηκεύει επαρκή ποσότητα λιγνίτη, ικανή να καλύψει περίπου 25 ημέρες λειτουργίας καθενός από τους λιγνιτικούς σταθμούς. Ο λιγνίτης αποθηκεύεται στις αυλές λιγνίτη του κάθε σταθμού.

Στα τέλη του 2001 η ΔΕΗ σύναψε πενταετείς συμβάσεις προμήθειας λιγνίτη με δύο ιδιωτικά ορυχεία στην Φλώρινα για την αγορά σημαντικής ποσότητας λιγνίτη υψηλής θερμοδικής αξίας για τον υπό κατασκευή λιγνιτικό σταθμό της Φλώρινας που αναμένεται να λειτουργήσει κατά το πρώτο εξάμηνο του 2003. Κατά την πρώτη πενταετία λειτουργίας του σταθμού εκτιμάται ότι περίπου το 85% του απαιτούμενου λιγνίτη θα προέρχεται από τα δύο αυτά ιδιωτικά ορυχεία, ενώ το υπόλοιπο 15% θα προέρχεται από τα ορυχεία της Εταιρίας. Ειδικότερα, έχουν

υπογραφεί συμβάσεις με τα ιδιωτικά λιγνιτωρυχεία ΒΙΟΛΙΓΝΙΤ ΑΜΕΤΒΕ και ΛΙΓΝΙΤΩΡΥΧΕΙΑ ΑΧΛΑΔΑΣ Α.Ε. για την προμήθεια 6.000.000 τόνων λιγνίτη συγκεκριμένων βασικών ποιοτικών χαρακτηριστικών από το κάθε ένα στη διάρκεια μιας πενταετίας, με ημερομηνία έναρξης παραδόσεων την 1.2.2002 και λήξη την 1.2.2007.

Σημειώνεται ότι πλην των παραπάνω περιπτώσεων, η Εταιρία δεν αγοράζει λιγνίτη από ιδιωτικά ορυχεία (παρόλο που το έχει κάνει στο παρελθόν) διότι έχει ικανά αποθέματα κατάλληλης τόσο ποιότητας όσο και ποσότητας λιγνίτη από τα δικά της ορυχεία.

Η ΔΕΗ εκτιμά ότι στο ορατό μέλλον ο λιγνίτης θα παραμείνει η κυρίαρχη πηγή της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στο διασυνδεδεμένο σύστημα. Εντός του 2001, ο λιγνίτης αντιστοιχούσε στο 72% της συνολικής παραγωγής που διατέθηκε στο διασυνδεδεμένο σύστημα. Ο πίνακας που ακολουθεί αποτυπώνει την χρήση λιγνίτη από τις δύο περιοχές παραγωγής της Εταιρίας, το Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας και το Λιγνιτικό Κέντρο Μεγαλόπολης (στην περιοχή Πελοποννήσου) για την πενταετία που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2001 και τα εξάμηνα με ημερομηνία 30 Ιουνίου 2001 και 2002:

	Κλειομένη χρήση 31ns Δεκεμβρίου					Εξάμηνο 30ns Ιουνίου	
	1997	1998	1999	2000	2001	2001	2002
	<i>(εκατ. τόνοι)</i>						
Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας	46.366	48.155	47.416	51.373	52.019	25.663	25.935
Λιγνιτικό Κέντρο Μεγαλόπολης	11.698	11.948	13.131	12.514	14.299	6.556	7.033
Σύνολο	58.064	60.103	60.547	63.887	66.318	32.219	32.968

Πετρέλαιο

Η Εταιρία έχει στην ιδιοκτησία της και λειτουργεί στο διασυνδεδεμένο σύστημα έναν πετρελαιοκίνητο σταθμό και δύο πετρελαιοκίνητες μονάδες στον σταθμό του Λαυρίου, με συνολική εγκατεστημένη ισχύ 751 MW, που αντιστοιχούσε στο 7,2% της συνολικής εγκατεστημένης ισχύος στο διασυνδεδεμένο σύστημα την 30η Ιουνίου 2002. Επιπλέον, η Εταιρία έχει στην ιδιοκτησία της και λειτουργεί δύο πετρελαιοκίνητους σταθμούς στην Κρήτη και έναν στην Ρόδο με συνολική εγκατεστημένη ισχύ 778 MW, που αποτελούν το 6,6% της συνολικής εγκατεστημένης ισχύος της Εταιρίας την 30.6.2002, καθώς και 33 πετρελαιοκίνητους σταθμούς εγκατεστημένους σε άλλα μη διασυνδεδεμένα νησιά, που είναι σημαντικά μικρότεροι από τους σταθμούς της Ηπειρωτικής Ελλάδας καθώς και της Κρήτης και Ρόδου. Αυτοί οι σταθμοί έχουν συνολική εγκατεστημένη ισχύ 547 MW, που στις 30 Ιουνίου 2002 αντιστοιχούσε στο 4,7% της συνολικής εγκατεστημένης ισχύος. Περισσότερες λεπτομέρειες για την παραγωγή στα μη διασυνδεδεμένα νησιά περιέχονται στο κεφάλαιο «Διανομή».

Η εταιρία «Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε.» ή «ΕΛΠΕ», που ελέγχεται από το Ελληνικό Δημόσιο, είναι επί του παρόντος ο μοναδικός προμηθευτής μαζούτ και ντίζελ. Η σύμβαση προμήθειας με τα ΕΛΠΕ λήγει στο τέλος Δεκεμβρίου 2002. Μετά τη λήξη της σύμβασης η Εταιρία θα προχωρήσει είτε σε ανανέωσή της με τα ΕΛΠΕ είτε σε σύναψη νέας σύμβασης με άλλους προμηθευτές, ανάλογα με τα αποτελέσματα της διαπραγμάτευσης. Οι τιμές του μαζούτ και του ντίζελ βασίζονται στις τιμές που δημοσιεύονται σύμφωνα με το PLATT's και ορίζονται σε δολάρια Η.Π.Α.

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει τον όγκο του μαζούτ και του ντίζελ που καταναλώθηκε την πενταετία που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2001 καθώς και στα εξάμηνα με λήξη 30 Ιουνίου 2001 και 2002:

	Κλειομένη χρήση 31ης Δεκεμβρίου					Εξάμηνο 30ής Ιουνίου	
	1997	1998	1999	2000	2001	2001	2002
Μαζούτ ⁽¹⁾	1.540	1.496	1.485	1.622	1.536	716	769
Ντίζελ ⁽²⁾	432	444	389	455	440	197	234

(1) Σε χιλιάδες μετρικούς τόνους.

(2) Σε χιλιάδες χιλιόλιτρα.

Η Εταιρία σκοπεύει να μειώσει την χρήση των πετρελαιοικών μονάδων παραγωγής στο διασυνδεδεμένο σύστημα ως ποσοστό της συνολικής εγκατεστημένης ισχύος λόγω της αύξησης στην χρήση φυσικού αερίου και λιγνίτη για την παραγωγή ενέργειας. Ωστόσο, αναμένεται ότι το πετρέλαιο θα εξακολουθήσει να παίζει ουσιαστικό και πιο σημαντικό ρόλο στην παραγωγή ενέργειας στα μη διασυνδεδεμένα νησιά. Σχεδόν όλη η ηλεκτρική ενέργεια που παρήχθη στα μη διασυνδεδεμένα νησιά κατά την διάρκεια του έτους που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2001 παρήχθη από πετρελαιοικούς σταθμούς ενέργειας.

Η ΔΕΗ υποχρεούται βάσει νόμου να διατηρεί ένα ελάχιστο απόθεμα για κάθε τύπο υγρού καυσίμου που χρησιμοποιεί (μαζούτ και ντίζελ) το οποίο να αντιστοιχεί σε λειτουργία 90 ημερών για τους πετρελαιοικούς σταθμούς παραγωγής, που αντιπροσωπεύουν κατά την 30.6.2002 το 18% της εγκατεστημένης ισχύος. Αυτά τα αποθέματα καθορίζονται βάσει της συνολικής ετήσιας κατανάλωσης μαζούτ και ντίζελ. Μέρος αυτής της ποσότητας (55% για μαζούτ και 25% για ντίζελ) αποθηκεύεται από τα ΕΛΠΕ σύμφωνα με τους όρους της σύμβασης προμήθειας καυσίμου. Η Εταιρία διατηρεί το υπόλοιπο του απαιτούμενου αποθέματος σε αποθηκευτικές δεξαμενές που βρίσκονται στους σταθμούς παραγωγής. Από την 1.1.2003, η ΔΕΗ θα υποχρεούται να διατηρεί απόθεμα που να αντιστοιχεί στην καθαρή εισαγόμενη ποσότητα 90 ημερών (και όχι στη συνολική κατανάλωση των 90 ημερών) που πραγματοποιήθηκε το προηγούμενο έτος.

Φυσικό Αέριο

Η Εταιρία έχει στην ιδιοκτησία της και λειτουργεί έναν σταθμό φυσικού αερίου στον Άγιο Γεώργιο, ένα νέο σταθμό φυσικού αερίου συνδυασμένου κύκλου (CCGT) στην Κομοτηνή και δύο μονάδες CCGT στον σταθμό του Λαυρίου με συνολική εγκατεστημένη ισχύ 1.581 MW που αντιπροσώπευε το 13,5% της συνολικής εγκατεστημένης ισχύος την 30η Ιουνίου 2002. Η Εταιρία ξεκίνησε την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας με φυσικό αέριο το 1997 όταν ξεκίνησε η μετατροπή του πετρελαιοικού σταθμού παραγωγής στον Άγιο Γεώργιο, Αττικής. Όλοι οι σταθμοί φυσικού αερίου αποτελούν μέρος του διασυνδεδεμένου συστήματος.

Η ΔΕΗ είναι ο μεγαλύτερος αγοραστής φυσικού αερίου στην Ελλάδα. Αγοράζει περίπου το 70% της ποσότητας αερίου που διακινεί η ΔΕΠΑ βάσει μιας σύμβασης αγοράς φυσικού αερίου που τέθηκε σε ισχύ το 1994 και λήγει το 2016. Σύμφωνα με τους όρους της σύμβασης με την ΔΕΠΑ, η Εταιρία υπόκειται στην υποχρέωση αγοράς κάποιων ελάχιστων ποσοτήτων φυσικού αερίου, την οποία έχει δεσμευθεί να πληρώσει ανεξάρτητα από την πραγματική κατανάλωση (take-or-pay). Μέχρι σήμερα, η Εταιρία έχει υπερβεί τη συμβατική υποχρέωση αγοράς της ελάχιστης ποσότητας και αναμένεται να συνεχίσει να ανταποκρίνεται στις υποχρεώσεις της. Για περισσότερες πληροφορίες σχετικά με την εν λόγω σύμβαση βλέπε κεφάλαιο V «Σχέσεις της Εταιρίας με το Ελληνικό Δημόσιο»

Σύμφωνα με τους όρους της εν λόγω σύμβασης, η Εταιρία δικαιούται τις πλέον ανταγωνιστικές τιμές φυσικού αερίου που προσφέρει η ΔΕΠΑ, η οποία κατά την παρούσα ελέγχεται από το Ελληνικό Δημόσιο, για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, συμπεριλαμβανομένης της συμπαραγωγής. Η τιμή του φυσικού αερίου αποτελείται από την τιμή εισαγωγής του και την τιμή μεταφοράς του. Τα δύο αυτά συστατικά της τιμής καθορίζονται βάσει τύπων που συνοπολογίζουν τις τιμές της αγοράς για το μαζούτι και ορισμένα είδη αργού πετρελαίου. Εν όψει της απελευθέρωσης της ελληνικής αγοράς φυσικού αερίου, η ΡΑΕ και το Υπουργείο Ανάπτυξης πρότειναν, και η ΔΕΠΑ ανακοίνωσε την πρόθεσή της να αποδεχτεί την πρόταση, να γίνει αναδιάρθρωση του τιμολογίου μεταφοράς της ούτως ώστε να είναι σαφής ο διαχωρισμός της τιμής εισαγωγής από την τιμή μεταφοράς του φυσικού αερίου. Επομένως, η Εταιρία εκτιμά ότι θα επέλθει μείωση της τιμής μεταφοράς και ακολούθως, μείωση της συνολικής τιμής πώλησης του φυσικού αερίου από τη ΔΕΠΑ. Επίσης, βάσει του υπάρχοντος συμβολαίου της ΔΕΗ με τη ΔΕΠΑ, η δεύτερη υποχρεούται να παραχωρεί μέρος των κερδών της στην ΔΕΗ εφόσον τα καθαρά κέρδη της ΔΕΠΑ ξεπερνούν το 8% των συνολικών της εσόδων.

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει τον όγκο φυσικού αερίου που χρησιμοποιήθηκε κατά την πενταετία που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2001 καθώς και στα εξάμηνα με λήξη 30 Ιουνίου 2001 και 2002:

	Κλεισμένη χρήση 31ης Δεκεμβρίου					Εξάμηνο 30ής Ιουνίου	
	1997	1998	1999	2000	2001	2001	2002
	(εκατομμύρια κανονικά κυβικά μέτρα)						
Φυσικό Αέριο	61,9	488,9	996,9	1.439,0	1.432,0	709,3	731,0

Υδροηλεκτρικά

Η Εταιρία έχει στην ιδιοκτησία της και λειτουργεί 24 υδροηλεκτρικούς σταθμούς με συνολική εγκατεστημένη ισχύ 3.061 MW, που αντιστοιχούσε στο 26,1% της συνολικής εγκατεστημένης ισχύος στις 30 Ιουνίου 2002. Ωστόσο, η πραγματική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από τους υδροηλεκτρικούς σταθμούς ανέρχεται σε 2.667 GWh (ή στο 5,6% της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας) κατά το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2001 σε σχέση με 4.056 GWh κατά τη διάρκεια του 2000 και σε 1.411 GWh (ή στο 6% της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας) κατά το εξάμηνο που έληξε στις 30 Ιουνίου 2002. Η μέση ετήσια παραγωγή υδροηλεκτρικής ενέργειας που ανέρχεται περίπου σε 3.900 GWh κατά τα τελευταία πέντε χρόνια ενδέχεται να έχει διακυμάνσεις ανάλογα με την ετήσια διαφοροποίηση στο επίπεδο των βροχοπτώσεων. Η μείωση στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από τους υδροηλεκτρικούς σταθμούς κατά το 2001 οφειλόταν ακριβώς στη μείωση των βροχοπτώσεων. Σε γενικές γραμμές η Εταιρία χρησιμοποιεί ενέργεια παραγόμενη από υδροηλεκτρικούς σταθμούς σε περιόδους αιχμής φορτίου. Λόγω των υπηρεσιών κοινής ωφελείας που υποχρεούται η ΔΕΗ να παρέχει, όπως για παράδειγμα η παροχή νερού άρδευσης, ορισμένοι από τους υδροηλεκτρικούς σταθμούς της Εταιρίας λειτουργούν ακόμη και σε περιόδους μη-αιχμής. Οι υδροηλεκτρικοί σταθμοί χρειάζονται συνήθως χαμηλότερα επίπεδα συντήρησης και λιγότερο προσωπικό απ' ό,τι οι άλλοι σταθμοί παραγωγής.

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζονται, με ημερομηνία 30 Ιουνίου 2002, πληροφορίες σχετικά με τους υδροηλεκτρικούς σταθμούς της Εταιρίας:

	Αριθμός Σταθμών (MW)	Εγκατεστημένη Ισχύς (GWh)	Καθαρή Παραγωγή
Σύνολο Σταθμών Φυσικής Ροής	22	2.362	1.027
Αντλητικοί Σταθμοί (Pump storage)	2	699	384
Σύνολο	24	3.061	1.411

Σε ώρες χαμηλής ζήτησης ενέργειας, συνήθως το απόγευμα και την νύχτα, οι αντλητικοί υδροηλεκτρικοί σταθμοί αντλούν νερό από κάποια πηγή σε χαμηλό επίπεδο και το διοχετεύουν σε υψηλότερο επίπεδο όπου και αποθηκεύεται σε μία λίμνη ή δεξαμενή για να χρησιμοποιηθεί σε ώρες υψηλής ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας.

Ο σταθμισμένος μέσος όρος ηλικίας του συνόλου των υδροηλεκτρικών σταθμών της Εταιρίας την 30η Ιουνίου 2002 ήταν 23 έτη.

Η διαχείριση των υδάτινων πόρων της Ελλάδας ανήκει στην αποκλειστική αρμοδιότητα του Ελληνικού Δημοσίου, γεγονός που δίνει τη δυνατότητα στην Εταιρία να χρησιμοποιεί νερό χωρίς χρέωση για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας στους υδροηλεκτρικούς της σταθμούς. Περισσότερες λεπτομέρειες για τη ρύθμιση χρήσης υδάτινων πόρων περιέχονται στο υποκεφάλαιο «Περιβαλλοντικά Θέματα».

Υποχρεώσεις άρδευσης

Η Εταιρία υποχρεούται βάσει της ισχύουσας νομοθεσίας να παρέχει νερό από τους υδροηλεκτρικούς της σταθμούς για άρδευση. Οι όροι και οι λεπτομέρειες επιβολής αυτής της υπηρεσίας κοινής ωφελείας στην Εταιρία καθορίζονται ετησίως βάσει κοινής υπουργικής απόφασης. Η Εταιρία εκτιμά πως πρόκειται να λάβει κάποια αποζημίωση για την εν λόγω υπηρεσία κοινής ωφελείας είτε μέσω του Ελληνικού Κράτους μέσω ειδικού λογαριασμού που δημιουργείται σύμφωνα με τον Νόμο 2773/99 και τον οποίο διαχειρίζεται ο ΔΕΣΜΗΕ είτε μετακυλώντας το κόστος στο σύνολο των πελατών της. Περισσότερες λεπτομέρειες για τις υπηρεσίες κοινής ωφελείας περιέχονται στο κεφάλαιο «Θεσμικό Πλαίσιο» και στο κεφάλαιο «Σχέσεις της Εταιρίας με το Ελληνικό Δημόσιο».

Η ΔΕΗ δεν θεωρεί την παροχή νερού άρδευσης ως σημαντική οικονομική επιβάρυνση, παρότι μπορεί να απαιτείται γι' αυτό η χρησιμοποίηση νερού και συνεπώς η παραγωγή ρεύματος σε ώρες της ημέρας που μπορεί αυτό να είναι αντιοικονομικό για την Εταιρία, καθώς αφενός οι ποσότητες που με τα υπάρχοντα δεδομένα χρησιμοποιούνται για άρδευση δεν είναι ιδιαίτερα μεγάλες, αφετέρου κάποιες από αυτές απαιτούνται για παραγωγή υδροηλεκτρικής ενέργειας προς κάλυψη αναγκών ασφάλειας και αξιοπιστίας του συστήματος.

Αιολική παραγωγή και παραγωγή από άλλες ανανεώσιμες πηγές

Σήμερα η Εταιρία παράγει πολύ μικρές ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές. Την 30η Ιουνίου 2002, όλη η παραγωγή από ανανεώσιμες πηγές προερχόταν από αιολικά πάρκα και ηλιακούς (φωτοβολταϊκούς) σταθμούς με συνολική εγκατεστημένη ισχύ 37 MW και καθαρή παραγωγή 41 GWh. Σημειώνεται ότι η Επιχειρησιακή Μονάδα Διανομής είναι υπεύθυνη για την παραγωγή από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας. Όλοι αυτοί οι σταθμοί, πλην ενός, βρίσκονται εγκατεστημένοι στα μη διασυνδεδεμένα νησιά και λειτουργούνται από την Επιχειρησιακή Μονάδα Διανομής.

Οι θυγατρικές της Εταιρίας «ΔΕΗ Ανανεώσιμες» και «COGEN» εξετάζουν τη δυνατότητα να αυξηθεί η παραγωγή από τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας. Από το Φεβρουάριο του 2001, η ΔΕΗ υπέβαλλε αιτήσεις στο Υπουργείο Ανάπτυξης για χορήγηση αδειών παραγωγής για την κατασκευή 22 αιολικών πάρκων, τριών γεωθερμικών σταθμών και ενός ηλιακού σταθμού με συνολική εγκατεστημένη ισχύ περίπου 380 MW. Μέχρι σήμερα η Εταιρία έχει λάβει άδεια για τη δημιουργία 10 αιολικών πάρκων συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 39 MW, ενώ της έχει αποδοθεί δικαίωμα ανάπτυξης τριών γεωθερμικών πεδίων με απολήψιμο γεωθερμικό 150 MW χωρίς, ωστόσο, να της έχουν χορηγηθεί ακόμη οι σχετικές άδειες παραγωγής. Σημειώνεται ότι επί του παρόντος δεν υπάρχει χρονοδιάγραμμα για τη δημιουργία του ως άνω παραγωγικού δυναμικού.

Πρόγραμμα κεφαλαιακών επενδύσεων

Εκτός από τη δημιουργία επιπλέον εγκατεστημένης ισχύος, θα αναβαθμιστεί η περιβαλλοντική απόδοση δύο λιγνιτικών μονάδων του σταθμού παραγωγής Καρδίας στην Πτολιμαΐδα με αφετηρία το 2003, μέσω της αναβάθμισης των ηλεκτροστατικών φίλτρων προκειμένου να μειωθούν οι εκπομπές ρύπων. Ομοίως, τέσσερις μονάδες του σταθμού του Αγίου Δημητρίου θα αναβαθμιστούν μεταξύ της περιόδου 2003 έως 2006. Επίσης, κατά το ίδιο χρονικό διάστημα θα αναβαθμιστεί η περιβαλλοντική απόδοση ορισμένων μονάδων του σταθμού της Μεγαλιουπόλεως Α με την αναβάθμιση των ηλεκτροστατικών φίλτρων λιγνίτη και τη δημιουργία μιας εγκατάστασης επεξεργασίας υγρών βιομηχανικών αποβλήτων.

Εργαζόμενοι

Την 30ή Ιουνίου 2002, η Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής της Εταιρίας απασχολούσε 6.564 εργαζομένους πλήρους απασχόλησης.

3.3 Μεταφορά Ηλεκτρικής Ενέργειας

Η Εταιρία έχει στην κυριότητα της το διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς με το οποίο ο ΔΕΣΜΗΕ μεταφέρει ηλεκτρική ενέργεια μέσω των γραμμών υψηλής τάσης από τους σταθμούς παραγωγής (της ΔΕΗ ή από άλλους παραγωγούς στο μέλλον) και στην περίπτωση εισαγόμενου ρεύματος, από τα σημεία διασύνδεσης, στο δίκτυο διανομής σε ολόκληρο το διασυνδεδεμένο σύστημα και στους πελάτες υψηλής τάσης. Παρότι το εν λόγω σύστημα είναι υπό την ιδιοκτησία της Εταιρίας, σύμφωνα με σχετική αποκλειστική άδεια ιδιοκτησίας του συστήματος μεταφοράς, ο ΔΕΣΜΗΕ έχει την ευθύνη για τη λειτουργία, τη συντήρηση και την ανάπτυξή του, καθώς και για την πρόσβαση τρίτων σε αυτό. Στην Επιχειρησιακή Μονάδα Μεταφοράς έχει αποδοθεί το έργο της φυσικής λειτουργίας και συντήρησης του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς υπό τη διεύθυνση του ΔΕΣΜΗΕ.

Η σπονδυλική στήλη του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς αποτελείται από τρεις γραμμές διπλού κυκλώματος των 400 kV, που μεταφέρουν ηλεκτρική ενέργεια από τους σταθμούς παραγωγής στην Βόρεια Ελλάδα, όπου βρίσκεται περίπου το 70% με 75% της ενέργειας που παράγει η Εταιρία, στα κύρια κέντρα κατανάλωσης στην Κεντρική και Νότια Ελλάδα, όπου καταναλώνεται περίπου του 65% με 70% της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας. Το διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς αποτελείται από επιπλέον γραμμές των 400 kV και 150 kV, καθώς επίσης από υποβρύχια καλώδια των 66 kV και 150 kV που συνδέουν την Κέρκυρα και τα νησιά Λευκάδα, Κεφαλονιά και Ζάκυνθο με το διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς.

Στον χάρτη της επόμενης σελίδας αποτυπώνονται οι γραμμές μεταφοράς των 400 kV του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς, με ημερομηνία 30 Ιουνίου 2002.

ΧΑΡΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ



Την 30ή Ιουνίου 2002 το διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς αποτελείτο συνολικά από 10.313χλμ. γραμμών μεταφοράς, όπως φαίνεται στον ακόλουθο πίνακα. Η λειτουργία των 641 χλμ. γραμμών μεταφοράς των μη διασυνδεδεμένων νησιών καθώς και των 144 χιλ. των υπόγειων γραμμών των 150 kV στην Αθήνα δεν εκτελείται από την Επιχειρησιακή Μονάδα Μεταφοράς της Εταιρίας αλλά από την Επιχειρησιακή Μονάδα Διανομής.

	Γραμμές Μεταφοράς (Διασυνδεδεμένο Σύστημα Μεταφοράς)				Σύνολο
	400 kV/DC	400kV/AC (χλμ)	150kV	66kV	
Εναέρσιες	106	2.246	7.771	39	10.162
Υποβρύχιες	-	-	108	15	123
Υπόγειες	-	-	28	-	28
Σύνολο	106	2.246	7.907	54	10.313

Ο μέσος όρος ηλικίας των γραμμών Μεταφοράς είναι τα 18 χρόνια για τις γραμμές των 400 kV και τα 27 χρόνια για τις γραμμές των 150 kV.

Η Εταιρία βρίσκεται σε διαδικασία κατασκευής δικτύου οπτικών ινών κατά μήκος του δικτύου μεταφοράς το οποίο θα μισθώσει στην εταιρία Enervy. Το εν λόγω δίκτυο θα έχει συνολικό μήκος 2.000 χλμ. και έως σήμερα έχουν κατασκευαστεί περίπου 300 χλμ. (Βλέπε κεφάλαιο «Πληροφορίες για την Εταιρία - Τηλεπικοινωνίες»).

Η Κέρκυρα και τα υπόλοιπα νησιά του Ιονίου, όπως επίσης και ορισμένα νησιά του Αιγαίου, είναι συνδεδεμένα με το διασυνδεδεμένο σύστημα Μεταφοράς. Όμως, τα περισσότερα ελληνικά νησιά, συμπεριλαμβανομένης της Κρήτης και της Ρόδου, δεν είναι συνδεδεμένα με το διασυνδεδεμένο σύστημα Μεταφοράς διότι η απόσταση που τα χωρίζει από την ηπειρωτική χώρα καθιστά ανοικονομική την εγκατάσταση υποβρύχιου καλωδίου σύνδεσης με το διασυνδεδεμένο σύστημα Μεταφοράς. Αυτά τα νησιά εξυπηρετούνται από αυτόνομους σταθμούς παραγωγής και τοπικές εγκαταστάσεις μεταφοράς και διανομής. Η Εταιρία έχει την ιδιοκτησία και την εκμετάλλευση των συστημάτων μεταφοράς και διανομής όλων των μη διασυνδεδεμένων νησιών. Τα συστήματα αυτά είναι υπό την ευθύνη της Επιχειρησιακής Μονάδας Διανομής. Περαιτέρω πληροφορίες σχετικά με την μεταφορά και διανομή στα μη διασυνδεδεμένα νησιά παρατίθενται στο υποκεφάλαιο «Διανομή».

Σύμφωνα με την ελληνική νομοθεσία, στην Εταιρία έχει χορηγηθεί το δικαίωμα σύστασης δουλείας διόδου για τη διέλευση όλων των γραμμών μεταφοράς καθώς και των πυλώνων. Συνήθως απαλλοτριώνεται η γη που απαιτείται για την κατασκευή των πυλώνων κατόπιν εγκρίσεων από το Δημόσιο και σε τιμή που ορίζεται από τα ελληνικά δικαστήρια.

Την 30ή Ιουνίου 2002, το σύστημα Μεταφοράς συμπεριλάμβανε επίσης 485 μετασχηματιστές και αυτο - μετασχηματιστές με συνολική ισχύ 36.329 MVA.

Ο πίνακας που ακολουθεί παραθέτει τα χαρακτηριστικά των μετασχηματιστών υψηλής τάσης στο διασυνδεδεμένο σύστημα Μεταφοράς με ημερομηνία 30 Ιουνίου 2002:

	Μετασχηματιστές Υ/Τ (Διασυνδεδεμένο Σύστημα Μεταφοράς)		
	KV	MVA	Αριθμός μονάδων
Ανύψωσης ⁽¹⁾	400	5.008	16
	150	6.688	61
	20	7	2
Υποβιβασμού ⁽²⁾	150	14.141	348
Υποβιβασμού και Βοηθητικά ⁽¹⁾	150	805	18
Αυτομετασχηματιστές	400/150	9.600	36
Αυτομετασχηματιστές ⁽³⁾	66/20	25	1
	66/15	50	2
	20/15	5	1
Σύνολο		36.329	485

(1) Λειτουργούν υπό την Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής.

(2) Περιλαμβάνονται μετασχηματιστές που λειτουργούν από τις Επιχειρησιακές Μονάδες Μεταφοράς, Διανομής και Ανάπτυξης και Εκμετάλλευσης Ορυχείων.

(3) Λειτουργούν υπό την Επιχειρησιακή Μονάδα Διανομής.

Ο μέσος όρος ηλικίας των μετασχηματιστών υψηλής τάσης της Εταιρίας είναι τα 22 χρόνια για τους μετασχηματιστές αύξησης τάσης (ανύψωσης), τα 17 χρόνια για τους μετασχηματιστές μείωσης τάσης (υποβιβασμού) και 17 χρόνια για τους αυτομετασχηματιστές.

Λειτουργία του συστήματος

Η λειτουργία του διασυνδεδεμένου συστήματος Μεταφοράς καθώς και των διασυνδέσεων με άλλα δίκτυα γίνεται από τον ΔΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος. Σύμφωνα με το Νόμο 2773/99, η Εταιρία κατέχει σήμερα ποσοστό 49% στον ΔΕΣΜΗΕ, παρότι το εν λόγω ποσοστό πρόκειται να μειωθεί με την εισαγωγή άλλων παραγωγών στην αγορά και το ελληνικό δημόσιο κατέχει το υπόλοιπο 51%. Το ποσοστό κάθε παραγωγού στο μετοχικό κεφάλαιο του ΔΕΣΜΗΕ θα διαμορφώνεται ανάλογα με την εγκατεστημένη του ισχύ και θα προέρχεται από μείωση του ποσοστού του μοναδικού σήμερα παραγωγού που είναι η ΔΕΗ.

Ο ΔΕΣΜΗΕ μπορεί να αναθέσει στην Επιχειρησιακή Μονάδα Μεταφοράς την πραγματοποίηση βελτιώσεων, επεκτάσεων και νέων έργων στο διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς, αλλά οφείλει να αποζημιώνει για τα έξοδα που πραγματοποιούνται επιπλέον κάποιου κέρδους, σύμφωνα με τους όρους της Σύμβασης Παραχώρησης Ελέγχου του Συστήματος Μεταφοράς. Το συνολικό ποσό της αποζημίωσης θα προκύπτει βάσει τύπου που συνοπολογίζει το πραγματικό κόστος συντήρησης και αναβάθμισης του συστήματος μεταφοράς, την απόσβεση και την απόδοση επί του επενδυμένου κεφαλαίου. Σε περίπτωση αδυναμίας για την ανάληψη κάποιου έργου από πλευράς ΔΕΗ, ο ΔΕΣΜΗΕ μπορεί να αναθέσει σε τρίτο μέρος την κατασκευή της απαιτούμενης υποδομής μεταφοράς, για την βελτίωση ή επέκταση στο διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς ή στους διεθνείς κόμβους διασύνδεσης. Σε κάθε περίπτωση ωστόσο, οποιοσδήποτε τέτοιες επεκτάσεις ή βελτιώσεις στο διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς περιέρχονται στην ιδιοκτησία της ΔΕΗ, μετά το πέρας της περιόδου παραχώρησης που θα επιτρέψει στο τρίτο μέρος να αποσβέσει την επένδυση. Για περισσότερες λεπτομέρειες για την Σύμβαση Παραχώρησης Ελέγχου του Συστήματος Μεταφοράς βλ. κεφ. «Θεσμικό Πλαίσιο».

Προς το παρόν, η Εταιρία εκτελεί την καθημερινή φυσική λειτουργία και συντήρηση του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς σύμφωνα με τις υποδείξεις του ΔΕΣΜΗΕ.

Ο ΔΕΣΜΗΕ παρέχει πρόσβαση στο διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς σε αδειοδοτημένους παραγωγούς, σε προμηθευτές, σε Επιλέγοντες πελάτες και στη ΔΕΗ ως διαχειρίστρια του δικτύου διανομής και επιτρέπει την διασύνδεση του διασυνδεδεμένου συστήματος Μεταφοράς με το σύστημα διανομής της ενδοχώρας, που αποτελεί ευθύνη της Επιχειρησιακής Μονάδας Διανομής. Σχετικά με τον προγραμματισμό και την κατανομή φορτίου των παραγωγικών μονάδων, ο ΔΕΣΜΗΕ οφείλει να δίνει προτεραιότητα σε μονάδες που παράγουν ηλεκτρική ενέργεια από ανανεώσιμες πηγές ή μονάδες συμπαραγωγής, καθώς και ένα ποσοστό σε μονάδες που παράγουν ηλεκτρική ενέργεια με χρήση εγχώριων πηγών ενέργειας.

Ο ΔΕΣΜΗΕ επιβάλλει χρέωση στους αδειοδοτημένους παραγωγούς και προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας για την παροχή πρόσβασης στο διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς. Βάσει νόμου η χρέωση, εγκρίνεται από τον Υπουργό Ανάπτυξης ύστερα από γνώμη της ΡΑΕ και υπολογίζεται βάσει του κόστους των παγίων που χρησιμοποιούνται για την σύνδεση των μονάδων παραγωγής με το σύστημα μεταφοράς. Επιπλέον, ορίζεται χρέωση στους αδειοδοτημένους παραγωγούς και Επιλέγοντες Πελάτες (συμπεριλαμβανομένης και της ΔΕΗ) από τον ΔΕΣΜΗΕ για την χρήση του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς. Η χρέωση αυτή ορίζεται ετησίως από το ΔΕΣΜΗΕ ύστερα από γνώμη της ΡΑΕ και αναμένεται ότι θα βασίζεται στο συνολικό αναμενόμενο κόστος συντήρησης, ανάπτυξης και λειτουργίας του συστήματος για το συγκεκριμένο έτος. Περισσότερες πληροφορίες για τη δομή των τιμολογίων περιέχονται στο κεφάλαιο «Θεσμικό Πλαίσιο».

Την 31η Δεκεμβρίου 2001, η μέγιστη ισχύς του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς ήταν περίπου 13.200 MW ενώ η αιχμή ζήτησης ιστορικά πραγματοποιήθηκε την 17η Ιουλίου 2001 και ήταν 8.600 MW, ποσοστό που αντιστοιχεί περίπου στο 65% της μέγιστης δυναμικότητας του συστήματος. Την 30.6.2002, η μέγιστη ισχύς του διασυνδεδεμένου συστήματος ήταν περίπου 13.430 MW.

Στον πίνακα που ακολουθεί φαίνεται η ετήσια απώλεια ενέργειας από το διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς ως ποσοστό της παραγόμενης ενέργειας στο διασυνδεδεμένο σύστημα (συμπεριλαμβανόντας εισαγωγές και εξαγωγές) για την πενταετία που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2001 και τα εξάμηνα με λήξη την 30 Ιουνίου 2001 και 2002:

	Κλειομένη χρήση 31ης Δεκεμβρίου					Εξάμηνο 30ής Ιουνίου	
	1997	1998	1999	2000	2001	2001	2002
	(ποσοστό επί τοις εκατό)						
Απώλειες Ηλεκτρικής Ενέργειας	4,1	3,6	3,5	3,1	3,2	3,1	2,9

Διασυνδέσεις

Το διασυνδεδεμένο σύστημα Μεταφοράς είναι συνδεδεμένο με τα συστήματα Μεταφοράς της Αλβανίας, της Βουλγαρίας, της ΠΓΔΜ και της Ιταλίας. Οι εισαγωγές έχουν χρησιμοποιηθεί στο παρελθόν για την υποστήριξη του ελληνικού συστήματος μεταφοράς σε περιπτώσεις επείγουσας ανάγκης όπως για παράδειγμα για την υποκατάσταση του ρεύματος που παράγεται από υδροηλεκτρικούς σταθμούς σε περιόδους ξηρασίας. Η διασύνδεση με τη Βουλγαρία αποτελείται από μία γραμμή των 400 kV. Οι διασυνδέσεις με την Αλβανία και την ΠΓΔΜ αποτελούνται η καθεμία από γραμμές των 150 kV και των 400 kV. Η γραμμή των 150 kV με την ΠΓΔΜ αναμένεται να αναβαθμιστεί σε γραμμή 400 kV πριν από το τέλος του 2003. Η συνολική ονομαστική δυναμικό-

τητα αυτών των διασυνδέσεων είναι περίπου 4.000 MW, παρά το γεγονός ότι ο ρυθμιστής την περιορίζει επί του παρόντος σε 600 MW (ή 700 MW λαμβάνοντας υπ' όψιν εφεδρεία αξιοπιστίας του συστήματος της τάξεως των 100 MW). Η διασύνδεση με την Ιταλία αποτελείται από μία απευθείας γραμμή μεταφοράς συνεχούς ρεύματος δυναμικότητας 500 MW.

Δυνάμει Υπουργικής Απόφασης της 22 Οκτωβρίου 2001, τα 370 MW εκ των 600 MW της ισχύος των διαθέσιμων προς τους εισαγωγείς διασυνδέσεων με την Αλβανία, τη Βουλγαρία και την ΠΓΔΜ έχουν καταμερισθεί στην Εταιρία και η υπόλοιπη δυναμικότητα δημοπρατείται σε ετήσια βάση. Από τα 370 MW που έχουν καταμερισθεί στην Εταιρία, τα 220 MW ορίζονται σε μακροχρόνια βάση (για περιόδους ενός έτους) και τα 150 MW ορίζονται σε ημερήσια βάση. Η Εταιρία θα καταβάλει τίμημα για τον μακροχρόνιο καταμερισμό ίδιο με την τιμή που καθορίζεται από τη δημοπρασία των ετήσιων κατανομών σε τρίτους. Για το έτος 2002 δεν χρεώνεται τίμημα για την ημερήσια ισχύ, ούτε για αυτή που έχει κατανεμηθεί στην Εταιρία ούτε για αυτή που έχει δημοπρατηθεί. Η εν λόγω Υπουργική Απόφαση πρόκειται να είναι σε ισχύ έως το τέλος του 2004.

Σημειώνεται ότι η ΔΕΗ είναι μέλος της Ένωσης Συντονισμού Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Union for Coordination of Transmission of Electricity, «UCTE»), ήτοι του διευρωπαϊκού συστήματος μεταφοράς. Το ελληνικό σύστημα μεταφοράς δεν λειτουργεί επί του παρόντος παράλληλα με το σύστημα UCTE, λόγω καταστροφών στις διασυνδέσεις στην Κροατία και στη Βοσνία-Ερζεγοβίνη που προκλήθηκαν κατά τις εχθροπραξίες στις αρχές της δεκαετίας του 1990. Η Εταιρία εκτιμά ότι οι εν λόγω βλάβες θα επισκευασθούν έως το 2003, γεγονός που θα επιτρέψει την επανασύνδεση του ελληνικού συστήματος μεταφοράς με το σύστημα UCTE μέσω του συστήματος της ΠΓΔΜ.

Η Εταιρία σκοπεύει επίσης να κατασκευάσει γραμμή διασύνδεσης 400 kV με την Τουρκία και για το λόγο αυτό επί του παρόντος συντάσσεται μελέτη βιωσιμότητας και κατασκευής της γραμμής αυτής. Το εν λόγω έργο αποτελεί μέρος της πενταετούς μελέτης ανάπτυξης του συστήματος μεταφοράς, η οποία εκπονήθηκε από το ΔΕΣΜΗΕ.

Διακοπές

Με την εξαίρεση όσων αναφέρονται κάτωθι, η Εταιρία δεν έχει αντιμετωπίσει ολικές διακοπές ηλεκτρικού ρεύματος κατά την τελευταία δεκαετία στο διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς. Τον Ιανουάριο και τον Ιούνιο του 2001, προέκυψαν διακοπές λόγω βλάβης σε μετασχηματιστή στην περιοχή της Θεσσαλονίκης. Προς το παρόν, δεν υπάρχουν συγκεκριμένες περιοχές όπου να παρατηρούνται βλάβες ή διακοπές, εντούτοις, τα καλώδια διανομής και μεταφοράς των νησιών καθώς και ορισμένων παράκτιων περιοχών παρουσιάζουν ορισμένες φορές ανεπάρκεια λόγω της επιβάρυνσης των μονωτήρων με αλάτι. Από τις 3 Μαΐου 2001, ο ΔΕΣΜΗΕ έχει την ευθύνη για την αντιμετώπιση των διακοπών στο διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς.

Στον ακόλουθο πίνακα αποτυπώνεται ο μέσος χρόνος (σε λεπτά) διακοπών στο διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς για την πενταετία που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2001:

	1997	Κλειόμενη χρήση 31ης Δεκεμβρίου			2001
		1998	1999 (7ημέρα)	2000	
Μέσος Χρόνος Διακοπών	29,7	40,2	45,8	18,3	30,9

Επενδυτικό Πρόγραμμα

Ο ΔΕΣΜΗΕ ανέλαβε την ευθύνη για την συντήρηση και επένδυση στο διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς στις 3 Μαΐου 2001, όταν ανέλαβε την λειτουργία του συστήματος, και έχει την ευθύνη για την εξασφάλιση αποπεράτωσης όλων των επενδυτικών έργων σχετικών με το σύστημα που είχε ξεκινήσει η ΔΕΗ πριν από αυτή την ημερομηνία.

Εργαζόμενοι

Στις 30 Ιουνίου 2002, η Επιχειρησιακή Μονάδα Μεταφοράς αριθμούσε 1.763 υπαλλήλους πλήρους απασχόλησης από τους οποίους περίπου οι 480 απασχολούνταν στο τμήμα μελετών και κατασκευών του συστήματος, και περίπου 1.200 απασχολούνταν στο τμήμα φυσικής λειτουργίας και συντήρησης του συστήματος.

3.4 Διανομή Ηλεκτρικής Ενέργειας

Η Επιχειρησιακή Μονάδα Διανομής είναι υπεύθυνη για τη διανομή 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 την ελληνική νομοθεσία ο Υπουργός Ανάπτυξης υποχρεούται στη χορήγηση αδειάς αποκλειστικής κυριότητας και διαχείρισης του δικτύου διανομής στη ΔΕΗ. Η εν λόγω άδεια δεν έχει ακόμη χορηγηθεί. Επίσης, σύμφωνα με τον Νόμο περί Απελευθέρωσης, η ΔΕΗ υποχρεούται να παρέχει πρόσβαση σε τρίτους στο δίκτυο διανομής ηλεκτρικής ενέργειας. Στους τρίτους περιλαμβάνονται οι κάτοχοι άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, οι κάτοχοι άδειας προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και οι Επιλέγοντες Πελάτες. Οι λεπτομέρειες βάσει των οποίων θα γίνονται οι συνδέσεις θα είναι αντικείμενο του Κώδικα Διανομής. Για περισσότερες πληροφορίες βλέπε κεφ. «Θεσμικό Πλαίσιο».

Σημειώνεται ότι στο πελατολόγιο της ΔΕΗ περιλαμβάνονται όλοι οι Μη Επιλέγοντες Πελάτες (κατά την έννοια του άρθρου 2 του Ν. 2773/1999) και οι Επιλέγοντες Πελάτες οι οποίοι επιλέγουν τη ΔΕΗ ως προμηθευτή τους.

Επιπλέον, η Επιχειρησιακή Μονάδα Διανομής είναι αρμόδια για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας στα μη διασυνδεδεμένα νησιά με εξαίρεση την Κρήτη και τη Ρόδο, όπου η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας είναι αρμοδιότητα της Επιχειρησιακής Μονάδας Παραγωγής.

Τέλος, η εν λόγω επιχειρησιακή μονάδα είναι υπεύθυνη και για το σύστημα μεταφοράς στα μη διασυνδεδεμένα νησιά (συμπεριλαμβανομένων της Κρήτης και της Ρόδου), καθώς και για τις υπόγειες γραμμές 150kV στην Αθήνα.

Δίκτυο διανομής

Ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει το δίκτυο διανομής στην Ελλάδα κατά την 30.6.2002:

**ΓΡΑΜΜΕΣ ΔΙΑΝΟΜΗΣ
(Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά)**

	22, 20, 15, 6.6 kV	230-400 Volt (χλμ)	Σύνολο
Εναέριες	85.500	94.900	180.400
Υποβρύχιες	1.024	1	1.025
Υπόγειες	7.100	9.600	16.700
Σύνολο	93.624	104.501	198.125

Εκτός από τις ως άνω γραμμές διανομής, η Επιχειρησιακή Μονάδα Διανομής λειτουργεί και το σύστημα μεταφοράς στα μη διασυνδεδεμένα νησιά συνολικού μήκους γραμμών 641 χλμ, καθώς και τις υπόγειες γραμμές 150 kV στην Αθήνα συνολικού μήκους 144 χλμ.

**ΓΡΑΜΜΕΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ
(Μη διασυνδεδεμένα Νησιά και Αθήνα)**

	150kV	66kV (χλμ)	Σύνολο
Εναέριες	501	137	638
Υποβρύχιες	-	-	-
Υπόγειες	146	1	147
Σύνολο	647	138	785

Επίσης, με ημερομηνία 30.6.2002 το δίκτυο διανομής συμπεριλαμβάνει 131.110 μετασχηματιστές μέσης τάσης συνολικής ισχύος 21.400 MVA.

Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει λεπτομερώς το σύνολο των μετασχηματιστών μέσης τάσης (MT) την 30.6.2002:

**ΜΕΤΑΣΧΗΜΑΤΙΣΤΕΣ ΜΤ
(Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Μη διασυνδεδεμένα Νησιά)**

	kV	MVA	Αριθμός Μονάδων
Υποβιβασμού Τάσης	22,20,15,6.6/0,4	20.400	131.000
Υποβιβασμού Τάσης και Βοηθητικοί	22,20,15,6.6/0,4	-	-
Αυτομετασχηματιστές	20/15	1.000	110
Σύνολο	-	21.400	131.110

Τέλος, κατά την 30.6.2002 τα δίκτυα μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας στα μη διασυνδεδεμένα νησιά και στην Αθήνα (για τη λειτουργία των οποίων είναι αρμόδια η Επιχειρησιακή Μονάδα Διανομής) περιελάμβαναν 107 μετασχηματιστές υψηλής τάσης συνολικής ισχύος 5.302 MVA.

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζεται λεπτομερώς το σύνολο των μετασχηματιστών υψηλής τάσης (ΥΤ) στα μη διασυνδεδεμένα νησιά και την Αθήνα κατά την 30.6.2002:

ΜΕΤΑΣΧΗΜΑΤΙΣΤΕΣ ΥΤ
(Μη διασυνδεδεμένα Νησιά και Αθήνα)

	kV	MVA	Αριθμός Μονάδων
Ανύψωσης Τάσης	22,20,15,6.6/150,66	1.200	36
Υποβιβασμού Τάσης	150,66/22,20,15,6.6	4.067	69
Υποβιβασμού Τάσης και Βοηθητικοί	150,66/22,20,15,6.6	10	1
Αυτομετασχηματιστές	150,66V/22,20,15,6.6	25	1
Σύνολο	-	5.302	107

Σύμφωνα με την ελληνική νομοθεσία, στη ΔΕΗ έχει παραχωρηθεί το δικαίωμα διέλευσης όλων των γραμμών της διανομής μέσω χωρών ανεξαρτήτου ιδιοκτησίας.

Όσον αφορά τις απώλειες του δικτύου διανομής, αυτές ανέρχονται σε ποσοστό της τάξης του 5,5% περίπου σε ετήσια βάση στο σύνολο της διανεμηθείσας ηλεκτρικής ενέργειας κατά τη διάρκεια της περιόδου 1997-2001. Σημειώνεται ότι το ως άνω ποσοστό των απωλειών είναι παρόμοιο με τις απώλειες που σημειώνονται στα δίκτυα και άλλων εταιριών ηλεκτρικής ενέργειας στην Ευρωπαϊκή Ένωση.

Επισημαίνεται ότι η ΔΕΗ ως κυρία και διαχειρίστρια του δικτύου διανομής, το οποίο ουσιαστικά καλύπτει όλη την ελληνική επικράτεια, υποχρεούται να συντηρεί και να αναπτύσσει το δίκτυο εγκαθιστώντας επιπλέον γραμμές και μετασχηματιστές ούτως ώστε να καλύπτει τις εκάστοτε πραγματικές και μελλοντικές ανάγκες της ζήτησης.

Διασυνδεδεμένο σύστημα

Σύμφωνα με το Ν.2773/1999, η ΔΕΗ ως ο μοναδικός διανομέας ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα, επί του παρόντος, 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. Σημειώνεται ότι επί του παρόντος η ΔΕΗ είναι σχεδόν ο αποκλειστικός προμηθευτής ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα. Για περισσότερες πληροφορίες για τα εν λόγω τέλη βλέπε κεφάλαιο «Θεσμικό Πλαίσιο».

Σύμφωνα με το Νόμο περί Απελευθέρωσης ο ΔΕΣΜΗΕ απαιτείται να αναλάβει τις 68 συμβάσεις αγοράς ενέργειας για το διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς τις οποίες έχει συνάψει η ΔΕΗ, και σύμφωνα με τις οποίες αγοράζει ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από αυτοπαραγωγούς, συμπαραγωγούς ή παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας που χρησιμοποιούν ανανεώσιμες πηγές, ενέργεια την οποία πριν από την ίδρυση του ΔΕΣΜΗΕ αγόραζε η ΔΕΗ. Οι εν λόγω συμβάσεις αγοράς ενέργειας αντιστοιχούν σε 290 MW εγκατεστημένης ισχύος και η μεταφορά τους στο ΔΕΣΜΗΕ δεν έχει ακόμη πραγματοποιηθεί. Επιπλέον, από την 1.12.2001, έχουν συναφθεί άλλες πέντε νέες συμβάσεις μεταξύ του ΔΕΣΜΗΕ και παραγωγών που χρησιμοποιούν ανανεώσιμες πηγές ενέργειας. Επίσης, καθώς η λειτουργία των γραμμών μεταφοράς στα μη διασυνδεδεμένα νησιά δεν είναι ευθύ-

νη του ΔΕΣΜΗΕ, οι συμβάσεις αγοράς ενέργειας για χρήση στα μη διασυνδεδεμένα νησιά θα παραμείνουν υπό τον έλεγχο της Επιχειρησιακής Μονάδας Διανομής.

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 1999 έως 2001, καθώς και για τις περιόδους 1.1-30.6.2001 και 1.1-30.6.2002:

	ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΤΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ									
	1.1-31.12					1.1-30.6				
	1999		2000		2001		2001		2002	
	GWh	€	GWh	€	GWh	€	GWh	€	GWh	€
	εκατ.		εκατ.		εκατ.		εκατ.		εκατ.	
Βιομηχανικός τομέας										
Υψηλή Τάση	6.014	176	6.585	235	6.719	232	3.298	114	3.516	120
Μέση και Χαμηλή Τάση	6.436	382	6.626	393	6.812	414	3.311	203	3.364	209
Εμπορικός τομέας	8.125	698	8.726	775	9.462	866	4.356	399	4.781	448
Οικιακός τομέας	12.191	904	12.907	916	13.207	954	7.041	514	7.622	566
Αγροτικός τομέας	2.184	73	2.676	88	2.562	88	551	18	569	20
Λοιποί	1.740	126	1.859	141	1.953	150	971	73	1.008	79
Σύνολο	36.690	2.359	39.379	2.547	40.715	2.703	19.528	1.321	20.860	1.442

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

Για κάθε κατηγορία πελατών, είτε πρόκειται για ιδιώτες είτε για το δημόσιο, η Εταιρία προμηθεύει ηλεκτρική ενέργεια με παρόμοιους όρους και τιμολόγια. Ειδικά όμως, όσον αφορά δύο μεγάλους βιομηχανικούς πελάτες, την Αλουμίνιο της Ελλάδος Α.Ε. και τη Λάρκο Α.Ε. αυτοί απολαμβάνουν ειδικούς συμβατικούς όρους και μειωμένα τιμολόγια.

Μη διασυνδεδεμένα Νησιά

Η Επιχειρησιακή Μονάδα Διανομής είναι, όπως προαναφέρθηκε, αρμόδια και για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας στα μη διασυνδεδεμένα νησιά (με εξαίρεση την Κρήτη και τη Ρόδο), καθώς και για τη μεταφορά και διανομή της ενέργειας αυτής σε όλα τα μη διασυνδεδεμένα νησιά. Επιπλέον, σύμφωνα με το Ν.2773/1999 η ΔΕΗ υποχρεούται:

- να αγοράζει το σύνολο της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας (Α.Π.Ε.) και κάθε πλεόνασμα ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από αυτοπαραγωγούς εφόσον αυτό παράγεται με Α.Π.Ε. ή μέσω συμπαραγωγής (την εν λόγω υποχρέωση στο διασυνδεδεμένο σύστημα έχει ο ΔΕΣΜΗΕ),
- να αγοράζει το σύνολο της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από ιδιώτες παραγωγούς που αδειοδοτούνται να παράγουν ηλεκτρική ενέργεια μέσω επιτυχούς συμμετοχής σε διαγωνισμό και
- να διανέμει την ηλεκτρική ενέργεια σε όλους τους πελάτες στα μη διασυνδεδεμένα νησιά, ανεξάρτητα από το αν η ενέργεια έχει παραχθεί από τη ΔΕΗ ή από τρίτους στα εν λόγω νησιά.

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 1999 έως 2001, καθώς και για τις περιόδους 1.1-30.6.2001 και 1.1-30.6.2002:

ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΤΑ ΜΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΝΗΣΙΑ

	1.1-31.12				1.1-30.6					
	1999		2000		2001		2001		2002	
	GWh	€	GWh	€	GWh	€	GWh	€	GWh	€
	εκατ.	εκατ.	εκατ.	εκατ.	εκατ.	εκατ.	εκατ.	εκατ.	εκατ.	εκατ.
Βιομηχανικός τομέας										
Υψηλή Τάση	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Μέση και Χαμηλή Τάση	240	18	255	18	275	21	139	9	146	11
Εμπορικός τομέας	1.347	117	1.420	126	1.551	141	566	53	616	59
Οικιακός τομέας	1.245	97	1.300	97	1.339	103	706	53	791	64
Αγροτικός τομέας	250	9	234	12	218	9	75	3	79	3
Λοιποί	327	23	354	26	374	29	178	15	184	15
Σύνολο	3.409	264	3.563	279	3.757	302	1.664	132	1.816	152

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

Σημειώνεται ότι κατά τη διάρκεια του πρώτου εξαμήνου του 2002, η μέση τιμολόγηση των 100KWh κυμαινόταν από € 2,9 για τον αγροτικό τομέα (μέσης τάσης) έως € 10,1 για τον εμπορικό τομέα (χαμηλής τάσης).

Υπηρεσίες πελατών

Η Επιχειρησιακή Μονάδα Διανομής καταγράφει την κατανάλωση και τιμολογεί όλους τους πελάτες τους οποίους προμηθεύει με ηλεκτρική ενέργεια η ΔΕΗ. Η μέτρηση της κατανάλωσης μικρού και μεσαίου μεγέθους πελατών λαμβάνει χώρα κάθε τέσσερις μήνες. Ωστόσο, οι λογαριασμοί εκδίδονται και αποστέλλονται στους πελάτες κάθε δύο μήνες και βασίζονται στην πραγματική λήψη ένδειξης του μετρητή ή σε εκτίμηση βάσει προηγούμενων καταναλώσεων. Όσον αφορά τους μεγάλους καταναλωτές, η καταγραφή των ενδείξεων των μετρητών και η αποστολή των τιμολογίων γίνεται μηνιαίως. Η πληρωμή των λογαριασμών πραγματοποιείται στα κέντρα εξυπηρέτησης πελατών της ΔΕΗ, στο δίκτυο των Ελληνικών Ταχυδρομείων και του Ο.Π.Α.Π., αλληλά και με αυτόματα χρέωση του λογαριασμού του πελάτη στις περισσότερες ελληνικές τράπεζες.

Επίσης, η ΔΕΗ, βάσει νόμου, είναι υποχρεωμένη να εισπράττει τέλη τηλεόρασης και ραδιοφώνου καθώς και δημοτικούς φόρους και τέλη από όλους τους πελάτες της. Τα εν λόγω κονδύλια αναγράφονται ξεχωριστά στο λογαριασμό που αποστέλλεται στον πελάτη και αντιπροσωπεύουν περίπου το 26% της συνολικής αξίας του λογαριασμού (ή περίπου € 170 εκατ. το δίμηνο). Η ΔΕΗ παρακρατά ένα ποσοστό της τάξης του 2% και 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 μέχρι την 25η ημέρα του δεύτερου μήνα από την έκδοση του λογαριασμού.

Η Επιχειρησιακή Μονάδα Διανομής έχει την ευθύνη λειτουργίας 277 σημείων εξυπηρέτησης πελατών σε όλη την ελληνική επικράτεια, ενώ από τον Ιούλιο του 2001 έχει θέσει σε λειτουργία ένα πιλοτικό πρόγραμμα τηλεφωνικής εξυπηρέτησης, το οποίο εφαρμόζεται, σε πρώτη φάση, σε 23 σημεία εξυπηρέτησης πελατών. Εκτιμάται ότι εντός του έτους 2003 η υπηρεσία αυτή θα είναι διαθέσιμη σε όλους τους πελάτες στην ελληνική επικράτεια. Μέσω του εν λόγω προγράμματος η ΔΕΗ προσφέρει τηλεφωνικά το σύνολο των κάθε είδους υπηρεσιών της προς τους πελάτες της, στις οποίες περιλαμβάνονται το άνοιγμα και κλείσιμο λογαριασμών και η διεκπεραίωση διαδικασιών για συνδέσεις νέων πελατών. Παράλληλα, το Μάρτιο του 2002, η Εταιρία εγκατέστησε σε πιλοτική λειτουργία ένα ενιαίο τηλεφωνικό κέντρο εξυπηρέτησης πελατών με ενιαίο αριθμό κλήσης από όλη

την Ελλάδα, με αρχικό στόχο την παροχή γενικών πληροφοριών στους πελάτες της καθώς και πληροφοριών για τις συνδέσεις τους και τους λογαριασμούς τους. Επιπλέον, η ΔΕΗ έχει δημιουργήσει μια ξεχωριστή μονάδα εξυπηρέτησης Επιλεγόντων Πελατών, η οποία τέθηκε σε πλήρη λειτουργία το Δεκέμβριο του 2001.

Διακοπές παροχής ηλεκτρικής ενέργειας

Κατά τη διάρκεια των τριών τελευταίων ετών δεν έχει συμβεί σημαντική διακοπή της προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας στο δίκτυο διανομής. Η Εταιρία πιστεύει ότι οι μη προγραμματισμένες διακοπές στο δίκτυό της είναι παρόμοιες με αυτές που συμβαίνουν στα δίκτυα άλλων εταιριών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στην Ευρωπαϊκή Ένωση, τόσο από πλευράς συχνότητας όσο και από πλευράς διάρκειας.

Πρόγραμμα επενδύσεων

Κατά τη διάρκεια του 2001 οι δαπάνες για επενδύσεις στο δίκτυο διανομής ανήλθαν στο ποσό των €264 εκατ. και αφορούσαν την εγκατάσταση επιπλέον γραμμών και υποσταθμών σε όλη την Ελλάδα για την αντιμετώπιση της αυξημένης ζήτησης για ηλεκτρική ενέργεια τόσο από τους υφιστάμενους πελάτες όσο και από νέους. Σύμφωνα με τον προϋπολογισμό της ΔΕΗ για το 2002 οι αντίστοιχες επενδύσεις για το τρέχον έτος αναμένεται να ανέλθουν στο ποσό των € 263 εκατ. Παράλληλα, λόγω της προσεχούς τέλεσης των Ολυμπιακών Αγώνων το 2004 στη χώρα μας, η ΔΕΗ σχεδιάζει να δαπανήσει ποσό της τάξης των € 146,7 εκατ. μέχρι και το 2004 πέρα των κανονικών κατ' έτος επενδύσεών της. Το Ελληνικό Δημόσιο θα επιχορηγήσει την εν λόγω δαπάνη.

Εργαζόμενοι

Κατά την 30.6.2002 η Επιχειρησιακή Μονάδα Διανομής απασχολούσε 11.673 εργαζόμενους πλήρους απασχόλησης, από τους οποίους 3.488 στη λειτουργία και συντήρηση του δικτύου, 3.055 στην εμπορία, 2.130 στη μελέτη και κατασκευή δικτύων, 2.032 σε υποστηρικτικές υπηρεσίες, 871 στην παραγωγή ενέργειας στα μη διασυνδεδεμένα νησιά (εκτός της Κρήτης και της Ρόδου) και 97 στα συστήματα μεταφοράς Κρήτης και Ρόδου.

3.5 Ανάπτυξη και Εκμετάλλευση Ορυχείων

Η Επιχειρησιακή Μονάδα Ορυχείων έχει ως αντικείμενο την έρευνα λιγνιτικών κοιτασμάτων, τη μελέτη και ανάπτυξη νέων ορυχείων και τη λειτουργία των λιγνιτωρυχείων της ΔΕΗ. Με βάση την ετήσια παραγωγή λιγνίτη, η ΔΕΗ αποτελεί τη δεύτερη λιγνιτοπαραγωγό επιχείρηση στην Ευρωπαϊκή Ένωση και την έκτη στο κόσμο. Κατά τη χρήση 2001 η συνολική παραγωγή λιγνίτη της Επιχειρησιακής Μονάδας Ορυχείων ανήλθε σε 66,3 εκατ. τόνους και χρησιμοποιήθηκε για την κάλυψη των αναγκών των λιγνιτικών σταθμών παραγωγής ενέργειας. Τον Ιούλιο του 2002, η ΔΕΗ άρχισε να προμηθεύεται λιγνίτη από δύο ιδιωτικά ορυχεία προκειμένου να τροφοδοτήσει το 85% των απαιτήσεων σε λιγνίτη του νέου λιγνιτικού σταθμού παραγωγής στη Φλώρινα (περίπου 2,5 εκατ. τόνους ετησίως). Ο εν λόγω σταθμός εκτιμάται ότι θα ξεκινήσει την εμπορική του λειτουργία στις αρχές του 2003. Η Επιχειρησιακή Μονάδα Ορυχείων, βάσει παραχωρήσεων του Ελληνικού Δημοσίου, έχει δικαίωμα εκμετάλλευσης του 65% των εκμεταλλεύσιμων κοιτασμάτων λιγνίτη στην Ελλάδα, ενώ το ποσοστό αυτό μπορεί να αυξηθεί στο 95% περίπου αν το Ελληνικό Δημόσιο παραχωρήσει δικαίωμα εκμετάλλευσης στη ΔΕΗ για τα κοιτάσματα στα οποία έχει ήδη αποκλειστικό δικαίωμα έρευνας.

Ο λιγνίτης είναι καύσιμο στρατηγικής σημασίας για τους εξής λόγους:

- *Ασφάλεια εφοδιασμού.* Η Εταιρία έχει αποκλειστικά δικαιώματα στα εκμεταλλεύσιμα κοιτάσματα, τα οποία εκτιμάται ότι θα διαρκέσουν για χρονικό διάστημα περίπου 45 ετών στη Δυτική Μακεδονία και για περισσό-

τερα από 20 έτη στη Μεγαλόπολη. Ως εκ τούτου η ΔΕΗ έχει εξασφαλισμένη πρόσβαση στο κύριο καύσιμό της. Επιπλέον, λόγω του ότι ο λιγνίτης είναι εγχώριο καύσιμο, ο εφοδιασμός του δεν επηρεάζεται από πολιτικές αστάθειες εκτός Ελλάδος.

- *Χαμηλό κόστος εξόρυξης.* Η εξόρυξη του λιγνίτη γίνεται σε ανοικτά υπαίθρια ορυχεία με εφαρμογή μεθόδων συνεχούς διακίνησης και με χρήση εξοπλισμού υψηλής δυναμικότητας (ηλεκτροκίνητοι καδοφόροι εκσκαφείς, ταινιόδρομοι, αποθέτες).
- *Σταθερότητα τιμών.* Το κόστος εξόρυξης του λιγνίτη έχει παραμείνει σχετικά σταθερό έναντι του κόστους αγοράς άλλων καυσίμων, ιδιαίτερα του πετρελαίου και του φυσικού αερίου.

Επιπλέον, ο λιγνίτης που χρησιμοποιεί η ΔΕΗ, ο οποίος είναι γενικά χαμηλότερης περιεκτικότητας σε θείο από άλλους λιγνίτες, προκαλεί μειωμένες εκπομπές ρύπων και είναι λιγότερο ρυπογόνος από άλλους λιγνίτες στην Ευρώπη.

Χρήση του Λιγνίτη

Σήμερα στη ΔΕΗ λειτουργούν πέντε υπαίθρια ορυχεία στην περιοχή της Δυτικής Μακεδονίας, στη Βόρεια Ελλάδα και στην περιοχή της Πελοποννήσου, στη Νότια Ελλάδα. Τα τέσσερα ορυχεία - Κύριο Πεδίο, Νότιο Πεδίο, Πεδίο Καρδιάς και Πεδίο Αμυνταίου (συμπεριλαμβανομένου και του ορυχείου στη Φλώρινα) -, τα οποία βρίσκονται στη Δυτική Μακεδονία, αποτελούν το Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας και παρήγαγαν κατά το έτος 2001 51,7 εκατ. τόνους λιγνίτη. Το ορυχειακό σύμπλεγμα στην περιοχή της Πελοποννήσου, το οποίο αποτελεί το Λιγνιτικό Κέντρο Μεγαλόπολης παρήγαγε κατά την ίδια περίοδο περίπου 14,5 εκατ. τόνους. Επίσης η ΔΕΗ έχει εντοπίσει πρόσθετα λιγνιτικά αποθέματα προς εκμετάλλευση στη Δράμα (Βόρεια Ελλάδα) και στην Ελασσόνα (Κεντρική Ελλάδα), βάσει αδειών έρευνας που της χορηγήθηκαν το 1985 και το 1994 αντίστοιχα.

Πέραν των δραστηριοτήτων λειτουργίας των ορυχείων, η Επιχειρησιακή Μονάδα Ορυχείων είναι υπεύθυνη και για τη λειτουργία του λιγνιτικού σταθμού συμπαραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ΛΙΠΤΟΛ, στην Πτολεμαίδα, ο οποίος περιλαμβάνει δύο μονάδες παραγωγής εγκατεστημένης ισχύος 10 MW και 33 MW αντίστοιχα. Ο εν λόγω σταθμός παράγει ηλεκτρική ενέργεια με την οποία τροφοδοτεί το διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς και υποστηρίζει εργοστάσιο παραγωγής λιγνιτοπλίνθων και ξηρού λιγνίτη. Κατά το 2001 επεξέτεινε τις πωλήσεις λιγνιτοπλίνθων και στο εξωτερικό, σε μεταλλουργική εταιρία στην ΠΓΔΜ.

Το υψηλό κόστος μεταφοράς του λιγνίτη σε σχέση με το κόστος εξόρυξης και τη θερμιδική του αξία (calorific value), επιβάλλει την κατασκευή μονάδων παραγωγής ενέργειας σε σχετικά μικρές αποστάσεις από τα ορυχεία παραγωγής λιγνίτη. Η μεταφορά του λιγνίτη πραγματοποιείται κυρίως με ηλεκτροκίνητους ταινιοδρόμους απ' ευθείας από τα ορυχεία στους λιγνιτικούς σταθμούς παραγωγής. Ο λιγνίτης που παράγεται στο Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας τροφοδοτεί τέσσερις λιγνιτικούς σταθμούς παραγωγής συνολικής ισχύος 4.108 MW (σύμφωνα με στοιχεία της 30/6/02), οι οποίοι είναι εγκαταστημένοι μέσα σε ακτίνα 12 χιλιομέτρων από τα ορυχεία. Ο λιγνίτης που εξορύσσεται στο Λιγνιτικό Κέντρο της Μεγαλόπολης τροφοδοτεί το λιγνιτικό σταθμό παραγωγής Μεγαλόπολης, συνολικής ισχύος 850 MW (με στοιχεία της 30/6/02), οι μονάδες παραγωγής του οποίου είναι εγκαταστημένες σε ακτίνα περίπου 2 χιλιομέτρων από τα ορυχεία.

Η ποιότητα του ελληνικού λιγνίτη διαφοροποιείται όχι μόνο από ορυχείο σε ορυχείο αλλά και μεταξύ στρωμάτων του ίδιου ορυχείου. Η θερμιδική αξία του ελληνικού λιγνίτη κυμαίνεται μεταξύ 1.050 - 1.100 Kcal/kg στα κοιτάσματα της Μεγαλόπολης, μεταξύ 1.800 - 2.300 Kcal/kg στα κοιτάσματα της Φλώρινας, μεταξύ 1.300

- 1.400 Kcal/kg στα κοιτάσματα της Πτολεμαΐδας (Κυρίου Πεδίου, Νότιου Πεδίου και Καρδιάς) και μεταξύ 1.050 - 1.300 Kcal/kg στα κοιτάσματα του Αμυνταίου. Σημειώνεται ότι ο λιγνίτης που εξορύσσεται στο Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας όπου βρίσκονται τα μεγαλύτερα ορυχεία της Εταιρίας, περιέχει χαμηλά ποσοστά θείου και υψηλά ποσοστά οξειδίων του ασβεστίου (φυσική αποθείωση), με αποτέλεσμα να είναι λιγότερο επιβαρυντικός για το περιβάλλον.

Οι λιγνιτικοί σταθμοί παραγωγής έχουν σχεδιασθεί λαμβάνοντας υπόψη τη θερμιδική αξία καθώς και τα άλλα ποιοτικά χαρακτηριστικά του λιγνίτη που εξορύσσεται στην περιοχή όπου βρίσκονται εγκαταστημένοι. Παράλληλα εφαρμόζονται μέθοδοι ομογενοποίησης, για ανάμιξη λιγνιτών διαφορετικών χαρακτηριστικών με στόχο τη διασφάλιση της αποδοτικότητας των λιγνιτικών σταθμών παραγωγής καθώς και υψηλού ποσοστού αξιοποίησης των κοιτασμάτων (αποληψιμότητα). Κατά το παρελθόν, έχουν αγορασθεί από ιδιωτικά ορυχεία μικρές ποσότητες λιγνίτη υψηλής θερμιδικής αξίας, οι οποίες χρησιμοποιήθηκαν στη διαδικασία ομογενοποίησης. Πλην των όσων περιγράφονται κατωτέρω, η Εταιρία δεν αγοράζει λιγνίτη από ιδιώτες παραγωγούς καθόσον ο λιγνίτης που παράγεται στα ορυχεία της επαρκεί για την τροφοδοσία των λιγνιτικών σταθμών παραγωγής τόσο από άποψη ποσότητας όσο και ποιότητας.

Επί του παρόντος δεν υφίστανται επίσημες συμφωνίες μεταξύ των Επιχειρησιακών Μονάδων Ορυχείων και Παραγωγής σχετικά με τη χρησιμοποιούμενη ποιότητα και ποσότητα του λιγνίτη. Οι επιχειρησιακές αυτές μονάδες της Εταιρίας βρίσκονται στο στάδιο διαπραγματεύσεων για τη σύναψη τέτοιου είδους συμφωνιών που θα καθορίζουν με ακρίβεια την προμήθεια του λιγνίτη μεταξύ των μονάδων.

Λιγνιτικά Αποθέματα

Σύμφωνα με έρευνα του ΙΓΜΕ (Ινστιτούτο Γεωλογικών και Μεταλλευτικών Ερευνών) από το 2001, τα βεβαιωμένα γεωλογικά αποθέματα λιγνίτη στην Ελλάδα ανέρχονται σήμερα σε 5,8 δισ. τόνους εκ των οποίων 3,9 δισ. τόνοι περίπου εκτιμώνται ως εκμεταλλεύσιμα κοιτάσματα για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας.

Ο πίνακας που ακολουθεί παραθέτει τα πιθανά, βεβαιωμένα και εκμεταλλεύσιμα κοιτάσματα λιγνίτη κάθε ορυχείου την 31.12.2001 :

Ορυχείο	Πιθανά αποθέματα (σε εκατ. τόνους)	Βέβαια αποθέματα (σε εκατ. τόνους)	Εκμεταλλεύσιμα αποθέματα (σε εκατ. τόνους)
Λιγνιτικό Κέντρο Δ. Μακεδονίας			
• Κύριο Πεδίο	–	541,0	425,0
• Νότιο Πεδίο	100,0	624,6	624,6
• Πεδίο Καρδιάς	–	462,6	451,6
• Πεδίο Αμυνταίου	–	395,4	313,4
• Φλώρινα	24,0	139,5	139,5
Λιγνιτικό Κέντρο Μεγαλόπολης	10,0	287,6	271,6
Σύνολο	134,0	2.450,7	2.225,7

(1) Δεν βρίσκονται σε λειτουργία

Πέραν των ανωτέρω, η ΔΕΗ έχει τα αποκλειστικά δικαιώματα έρευνας για τα αποθέματα λιγνίτη στην Ελασσόνα και τη Δράμα τα οποία εκπνέουν το 2005. Τα βέβαια και εκμεταλλεύσιμα αποθέματα ανέρχονται σε 145,5 εκατ. τόνους στην περιοχή της Ελασσόνας και σε 900 εκατ. τόνους στην περιοχή της Δράμας.

Τα πιθανά αποθέματα του Λιγνιτικού Κέντρου Δυτικής Μακεδονίας την 31.12.2001 εκτιμώνται σε 124 εκατ. τόνους, ενώ τα πιθανά αποθέματα του Λιγνιτικού Κέντρου της Μεγαλόπολης εκτιμώνται σε 10 εκατ. τόνους. Τα βέβαια αποθέματα του Λιγνιτικού Κέντρου Δυτικής Μακεδονίας την 31.12.2001 εκτιμώνται σε 2.163,1 εκατ. τόνους, ενώ τα βέβαια αποθέματα του Λιγνιτικού Κέντρου της Μεγαλόπολης εκτιμώνται σε 287,6 εκατ. τόνους.

Ως «πιθανά» αποθέματα αναφέρονται εκείνα, τα οποία έχουν προσδιορισθεί με βάση δίκτυο δειγματοληπτικών γεωτρήσεων, των οποίων η απόσταση μεταξύ τους είναι μεγαλύτερη των 300 μέτρων. Ως «βέβαια» αποθέματα αναφέρονται εκείνα τα λιγνιτικά αποθέματα τα οποία έχουν επιβεβαιωθεί με δεδομένα από πυκνό δίκτυο γεωτρήσεων (απόσταση μέχρι 300 μέτρα μεταξύ των γεωτρήσεων). Ως «εκμεταλλεύσιμα» αποθέματα αναφέρονται εκείνα από τα βέβαια αποθέματα που μπορούν να υποστηρίξουν έναν ή περισσότερους λιγνιτικούς σταθμούς παραγωγής λαμβάνοντας υπόψη τη θερμιδική τους αξία, την ποσότητα, τη σχέση εκμετάλλευσης μεταξύ άγονων υλικών και λιγνίτη, το κόστος εναλλακτικών καυσίμων και την τρέχουσα τεχνολογία εξόρυξης. Δεδομένου ότι η μεταφορά του λιγνίτη σε μεγάλες αποστάσεις δεν είναι οικονομικά συμφέρουσα, ως εκμεταλλεύσιμα κοιτάσματα θεωρούνται εκείνα τα οποία βρίσκονται σε μικρή σχετικά ακτίνα από λιγνιτικούς σταθμούς παραγωγής, ή εκείνα των οποίων η ποσότητα είναι ικανοποιητικά μεγάλη ώστε να τεκμηριώνεται η κατασκευή λιγνιτικών σταθμών παραγωγής σε κοντινή απόσταση.

Η Εταιρία υπολογίζει τα εκμεταλλεύσιμα κοιτάσματα λιγνίτη με χρήση μεθόδων αξιολόγησης που εφαρμόζονται στη βιομηχανία λιγνίτη διεθνώς, οι οποίες περιλαμβάνουν διεθνώς αναγνωρισμένα πρότυπα σχεδιασμού, γεωτρητικών εργασιών, δειγματοληψίας, δοκιμών και αξιολόγησης. Τα αποτελέσματα των υπολογισμών της Εταιρίας σχετικά με τα αποθέματα λιγνίτη των Λιγνιτικών Κέντρων Δυτικής Μακεδονίας και Μεγαλόπολης έχουν ελεγχθεί από τη γερμανική εταιρία Rheinbraun Engineering GmbH, στο πλαίσιο της Στρατηγικής Μεταλλευτικής Μελέτης Ορυχείων, η οποία εκπονήθηκε από κοινού με την Εταιρία κατά την περίοδο 1993-1996. Κατά τη σύνταξη και υποβολή στο Υπουργείο Ανάπτυξης του ετήσιου «Δελτίου Μεταλλευτικής Δραστηριότητας», η Εταιρία επικαιροποιεί τις εκτιμήσεις και τα στοιχεία που αφορούν τα εκμεταλλεύσιμα κοιτάσματα κάθε ορυχείου. Σημειώνεται ότι ανεξάρτητα των δημοσιοποιημένων εκτιμήσεων, τα πραγματικά αποθέματα είναι δυνατόν να αποκλίνουν από τις γεωλογικές ή όποιες άλλες εκτιμήσεις και η ποσότητα και η ποιότητα του λιγνίτη μπορεί να μην είναι σύμφωνη των αναμενόμενων.

Βάσει των συνολικών εκμεταλλεύσιμων αποθεμάτων λιγνίτη, της προβλεπόμενης ετήσιας κατανάλωσης ενέργειας στην Ελλάδα και του ρυθμού παραγωγής των λιγνιτικών σταθμών παραγωγής, τα σημερινά αποθέματα λιγνίτη του Λιγνιτικού Κέντρου Δυτικής Μακεδονίας υπολογίζεται ότι θα διαρκέσουν για περίπου 45 χρόνια ενώ του Λιγνιτικού Κέντρου Μεγαλόπολης για περισσότερα από 20 χρόνια.

Ο πίνακας που ακολουθεί παραθέτει τα εκμεταλλεύσιμα αποθέματα λιγνίτη, τη σχέση εκμετάλλευσης, το μέσο όρο τέφρας επί ξηρού και τη θερμιδική αξία ανά λιγνιτικό πεδίο:

Ορυχείο	Εκμεταλλεύσιμα αποθέματα (31 Δεκεμβρίου 2001) (σε εκατ. τόνους)	Σχέση Εκμετάλλευσης ⁽¹⁾ 1.1-31.12.2001 (m ³ /τόνο)	Μέσο περιεχόμενο σε τέφρα επί ξηρού %	Θερμιδική αξία Kcal/kg
Λιγνιτικό Κέντρο Δ. Μακεδονίας				
• Κύριο Πεδίο	425,0	5,3	33,8	1.323
• Νότιο Πεδίο	624,6	5,2	32,0	1.300
• Πεδίο Καρδιάς	451,6	3,6	25,9	1.462
• Πεδίο Αμυνταίου	313,4	7,3	35,9	1.550
• Ορυχείο Φλώρινας	139,5	9,3	39,5	1.768
Λιγνιτικό Κέντρο Μεγαλόπολης	271,6	1,7	38,2	1.050

(1) Η Σχέση Εκμετάλλευσης ορίζεται ως η ποσότητα των κυβικών μέτρων άγονου υλικού που πρέπει να εξαχθεί προκειμένου να παραχθεί ένας τόνος λιγνίτη. Η Εταιρία εκτιμά ότι οι δείκτες αυτοί θα παραμείνουν σταθεροί μεσοπρόθεσμα.

Η περιεκτικότητα θείου του λιγνίτη που εξορύσσεται στα ορυχεία του Λιγνιτικού Κέντρου Δυτικής Μακεδονίας κυμαίνεται μεταξύ 0,3% - 0,6% και του Λιγνιτικού Κέντρου Μεγαλόπολης μεταξύ 0,8% και 1,5%. Σύμφωνα με εκτιμήσεις της Εταιρίας η σχέση εκμετάλλευσης αναμένεται να παραμείνει σταθερή.

Εξόρυξη

Τα κοιτάσματα των Ελληνικών λιγνιτών έχουν μέσο συνολικό βάθος 150 έως 200 μέτρα και εμφανίζουν τυπική διαστρωμάτωση με εναλλασσόμενα στρώματα λιγνίτη και αγόνων. Το μέσο πάχος των στρωμάτων λιγνίτη στο Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας είναι 2 μέτρα και ο αριθμός τους κυμαίνεται από 20 έως 30, ενώ αντίστοιχα στο Λιγνιτικό Κέντρο Μεγαλόπολης το πάχος των λιγνιτικών στρωμάτων κυμαίνεται από λίγα εκατοστά μέχρι 5 μέτρα. Τα άγονα υλικά που βρίσκονται μεταξύ των λιγνιτικών στρωμάτων λέγονται «ενδιάμεσα», ενώ αυτά που καλύπτουν τα ανώτερα στρώματα του λιγνίτη λέγονται «υπερκείμενα».

Η εξόρυξη του λιγνίτη πραγματοποιείται με τη μέθοδο συνεχούς λειτουργίας εκσκαφής - μεταφοράς - απόθεσης. Είναι μια συνεχής διαδικασία, κατά την οποία τα υπερκείμενα, τα λιγνιτικά στρώματα και τα ενδιάμεσα υλικά εκσκάπτονται κατά στρώσεις με τη χρήση ηλεκτροκίνητων καδοφόρων εκσκαφών. Η μεταφορά των αγόνων στις αποθέσεις καθώς και του εξορυσσόμενου λιγνίτη στις Αυλές Λιγνίτη των λιγνιτικών σταθμών παραγωγής και στους αποθηκευτικούς χώρους των ορυχείων πραγματοποιείται κύρια με ταινιόδρομους. Η διαδικασία εξόρυξης ολοκληρώνεται με την απόθεση των αγόνων που διενεργείται με τη βοήθεια ηλεκτροκίνητων αποθετών. Σε ορισμένες περιπτώσεις στα υπερκείμενα άγονα συναντώνται σκληροί σχηματισμοί (σε ποσοστό μικρότερο κατά μέσο όρο του 10% του συνολικού υλικού που εξορύσσεται) που για την απομάκρυνσή τους απαιτείται η χρήση εκρηκτικών υλών και στη συνέχεια φόρτωση και μεταφορά τους με βαρέα χωματουργικά οχήματα. Σημειώνεται ότι για τη διακίνηση συγκεκριμένων τμημάτων του κοιτάσματος του οποίου η μορφολογία δεν επιτρέπει τη χρήση καδοφόρων εκσκαφών, καθώς και για τη διακίνηση μέρους των σκληρών σχηματισμών, η Εταιρία αναθέτει την εξόρυξη σε εργολάβους οι οποίοι με τον εξειδικευμένο εξορυκτικό εξοπλισμό που διαθέτουν, συμβάλλουν στην αποδοτικότερη εξόρυξη του λιγνίτη.

Το μεγαλύτερο μέρος του ηλεκτροκίνητου πάγιου εξοπλισμού (όπως εκσκαφείς, αποθέτες, ταινιόδρομοι) που χρησιμοποιείται κατά τη διαδικασία της εξόρυξης έχει αποκτηθεί σταδιακά κατά τη διάρκεια των τελευταίων τριάντα χρόνων. Η Εταιρία υλοποιεί σημαντικές επενδύσεις σε εκτεταμένα προγράμματα ανανέωσης και αναβάθμισης του εξοπλισμού της και εκτιμά ότι θα είναι σε θέση να αξιοποιεί παραγωγικά και αποδοτικά τον εν λόγω εξοπλισμό για τα επόμενα τουλάχιστον τριάντα χρόνια. Ο εξοπλισμός υποστήριξης (δημηλοκίνητοι φορτωτές, μπουλντόζες κλπ.) αντικαθίστανται κάθε 8 έως 10 χρόνια.

Ο πίνακας που ακολουθεί παραθέτει την παραγωγή των ορυχείων της Εταιρίας κατά την πενταετία 1997-2001 καθώς και κατά τις περιόδους 1.1-30.6.2001 και 1.1-30.6.2002:

Ορυχείο	ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΝΑ ΟΡΥΧΕΙΟ (ΣΕ ΕΚΑΤ. ΤΟΝΟΥΣ)						
	1.1-31.12.1997	1.1-31.12.1998	1.1-31.12.1999	1.1-31.12.2000	1.1-31.12.2001	1.1-30.6.2001	1.1-30.6.2002
Λιγνιτικό Κέντρο							
Δ. Μακεδονίας	44,88	46,65	47,65	50,83	51,72	25,48	28,41
Κύριο Πεδίο	6,15	6,20	5,35	6,18	4,34	2,40	3,04
Πεδίο Καρδιάς	15,42	14,92	15,43	14,86	18,43	8,72	12,02
Νότιο Πεδίο	16,51	18,33	18,59	20,97	20,39	10,33	8,97
Πεδίο Αμυνταίου	6,79	7,20	8,28	8,82	8,56	4,03	4,38
Λιγνιτικό Κέντρο Μεγαλόπολης	11,52	12,06	13,30	12,48	14,45	6,71	7,48

Η παραγωγή λιγνίτη ανά εργαζόμενο της Επιχειρησιακής Μονάδας Ορυχείων, εξαιρουμένων των εργαζομένων που απασχολούνται βάσει βραχυχρόνιων συμβάσεων, ανήλθε κατά τη χρήση 2001 σε 10.700 τόνους περίπου. Ο πίνακας που ακολουθεί παραθέτει την ετήσια παραγωγή ανά εργαζόμενο, υπολογιζόμενη βάσει των τόνων λιγνίτη που εξορύχθηκαν κατά την πενταετία 1997-2001 και κατά τις περιόδους 1.1-30.6 2001 και 2002:

Περίοδος	1.1- 31.12.1997	1.1- 31.12.1998	1.1- 31.12.1999	1.1- 31.12.2000	1.1- 31.12.2001	1.1- 30.6.2001	1.1- 30.6.2002
Τόνοι λιγνίτη / εργαζόμενο ⁽¹⁾	8.238	8.662	9.196	9.862	10.707	5.175	5.940

Ανάπτυξη Ορυχείων

Η Εταιρία έχει στην ιδιοκτησία της τις εκτάσεις, στις οποίες βρίσκονται τα ορυχεία της. Οι εκτάσεις αυτές αποκτήθηκαν μέσω απαλλοτριώσεων από ιδιώτες και σε μικρότερη έκταση μέσω παραχωρήσεων που της χορηγήθηκαν από το Ελληνικό Δημόσιο. Το Ελληνικό Δημόσιο έχει την αποκλειστική κυριότητα των λιγνιτικών κοιτασμάτων, και έχει χορηγήσει στην εταιρία τα δικαιώματα εξόρυξης που της επιτρέπουν την ανάπτυξη δραστηριοτήτων εκμετάλλευσής τους.

Η Εταιρία αναπτύσσει νέα ορυχεία στην περιοχή Φλώρινας (Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας), στην οποία κατέχει το δικαίωμα εξόρυξης του 50% των εκμεταλλεύσιμων κοιτασμάτων λιγνίτη. Επιπλέον, η ΔΕΗ προβαίνει σε αγορά γης για την ανάπτυξη ενός πρόσθετου ορυχείου στην εν λόγω περιοχή, το οποίο διαθέτει 33 εκατ. τόνους λιγνίτη που αντιπροσωπεύουν το 12% περίπου των εκμεταλλεύσιμων κοιτασμάτων στην περιοχή της Φλώρινας. Σε ένα από τα ορυχεία της Εταιρίας στη Φλώρινα έχει ολοκληρωθεί η εκσκαφή σημαντικής ποσότητας υπερκείμενων και βρίσκεται σε πλήρη λειτουργία.. Το ορυχείο θα τροφοδοτεί με λιγνίτη το λιγνιτικό σταθμό της Εταιρίας στη Φλώρινα εγκατεστημένης ισχύος 330 MW, ο οποίος εκτιμάται ότι θα τεθεί σε λειτουργία στις αρχές του 2003. Για την τροφοδοσία του νέου σταθμού η ΔΕΗ προχώρησε, στο τέλος του 2001, στη σύναψη δύο πενταετούς διάρκειας συμβάσεων με ιδιωτικά ορυχεία στην περιοχή της Φλώρινας για την αγορά σημαντικών ποσοτήτων λιγνίτη. Κατά την πρώτη πενταετία λειτουργίας του σταθμού εκτιμάται ότι περίπου το 85% του απαιτούμενου λιγνίτη θα προέρχεται από τα δύο αυτά ιδιωτικά ορυχεία, ενώ το υπόλοιπο 15% θα προέρχεται από τα ορυχεία της Εταιρίας.

Σημειώνεται ότι πρόσφατα ξεκίνησε η επέκταση ενός από τα υφιστάμενα ορυχεία στην Πτολεμαΐδα, στο Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας. Επίσης, οι προκαταρκτικές μελέτες για την εκμετάλλευση νέων ορυχείων στην Ελασσόνα και τη Δράμα έχουν ολοκληρωθεί και αναμένεται απόφαση του Δ.Σ. της Εταιρίας για την εκπόνηση μελέτης βιωσιμότητας σχετικά με την κατασκευή νέων λιγνιτικών σταθμών παραγωγής.

Κατά την τελευταία πενταετία 1996-2001, η Εταιρία έχει δαπανήσει € 3,80 εκατ. ετησίως για την έρευνα και αξιολόγηση των αποθεμάτων στα υφιστάμενα ορυχεία της καθώς και στις περιοχές Φλώρινας, Δράμας και Ελασσόνας. Συνεχίζονται από την Εταιρία οι έρευνες οι οποίες σε ορισμένες περιπτώσεις διεξάγονται σε συνεργασία με το ΙΓΜΕ, για τον προσδιορισμό και την αποτίμηση της εκμεταλλευσιμότητας νέων αποθεμάτων. Εφόσον η Εταιρία ανακαλύψει νέα αποθέματα λιγνίτη, το Υπουργείο Ανάπτυξης δύναται να εκχωρήσει στην Εταιρία το δικαίωμα εξόρυξης αυτών. Οι παραχωρήσεις που έχουν χορηγηθεί από το Υπουργείο Ανάπτυξης για την έρευνα νέων κοιτασμάτων λιγνίτη λήγουν για την περιοχή της Δράμας την 25η Ιουλίου 2005 και για την Ελασσόνα την 4η Αυγούστου 2005. Σε περίπτωση που η Εταιρία αποφασίσει να εξορύξει τα κοιτάσματα λιγνίτη στη Δράμα και την Ελασσόνα προκειμένου να τροφοδοτήσει νέους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, θα χρειαστεί να αιτηθεί αδείας εκμετάλλευσης των αποθεμάτων αυτών από το Υπουργείο Ανάπτυξης.

Σύμφωνα με την ελληνική νομοθεσία, η Εταιρία έχει δικαίωμα εκμετάλλευσης των αποθεμάτων στην περιοχή της Πτολεμαΐδας που ανήκει στο Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας, καθώς και των αποθεμάτων του ορυχείου συμπλέγματος του Λιγνιτικού Κέντρου της Μεγαλόπολης, μέχρι την 5.3.2026, η οποία ανανεώνεται σχεδόν αυτόματα σε πρώτη φάση για ακόμη 25 χρόνια και μέγιστο δικαίωμα ανανέωσης τα 50 χρόνια. Στα ορυχεία του Αμύνταιου και της Φλώρινας, τα οποία επίσης ανήκουν στο Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας, το δικαίωμα εκμετάλλευσης εκπνέει την 23.8.2018 και 21.8.2024 αντίστοιχα, ενώ η εταιρία έχει δικαίωμα ανανέωσης αυτών για ακόμη 20 χρόνια.

Η Εταιρία δεν επιβαρύνεται με δικαιώματα παραχώρησης, εκμετάλλευσης ή άλλης μορφής φόρο που να σχετίζεται με την εξόρυξη λιγνίτη. Ωστόσο, βάσει νόμου, έχει την υποχρέωση καταβολής ειδικού τέλους, το οποίο ανέρχεται στο 0,4% του ετήσιου κύκλου εργασιών της. Το εν λόγω τέλος καταβάλλεται σε ένα ειδικό «ταμείο» από το οποίο γίνονται οι πληρωμές στους νομούς όπου βρίσκονται οι λιγνιτικοί σταθμοί παραγωγής. Τα ποσά είναι ανάλογα της παραγωγής του κάθε σταθμού. Ο κάθε νομός είναι υποχρεωμένος από το νόμο να χρησιμοποιεί τα κεφάλαια που απορρέουν από το προαναφερόμενο «τέλος ανάπτυξης» σε κοινωνικά και αναπτυξιακά προγράμματα. Αντίθετα, τα ορυχεία τα οποία δεν ανήκουν στην Εταιρία, πληρώνουν στο Ελληνικό Δημόσιο φόρο, που αναλογεί στο 6% των δαπανών τους για την εξόρυξη λιγνίτη.

Όταν τα εκμεταλλεύσιμα κοιτάσματα ενός ορυχείου εξαντλούνται, η Εταιρία έχει υποχρέωση να αποκαθιστά τα εδάφη. Βάσει του ν. 2941/2001 οι αποκαταστημένες εκτάσεις παραμένουν στην κυριότητα της Εταιρίας. Η δραστηριότητα της αποκατάστασης εδαφών περιλαμβάνει την ομαλοποίηση και διαμόρφωση των τελικών επιφανειών, την καλλιέργεια δέντρων, καλλιπωπιστικών φυτών κλπ. Κατά τη χρήση 2001, η Εταιρία δαπάνησε € 4,4 εκατ. για την αποκατάσταση εδαφών, καθώς και για άλλα περιβαλλοντικά έργα.

Άδειες

Η Εταιρία έχει στην κατοχή της όλες τις παραχωρήσεις και δευτερεύουσες άδειες για την έρευνα νέων κοιτασμάτων, την εξόρυξη και εκμετάλλευση των ορυχείων και τη μεταφορά και αποθήκευση εκρηκτικών που απαιτούνται για τη διεξαγωγή των δραστηριοτήτων της Εταιρίας. Σημειώνεται ότι η ΔΕΗ έχει εμπρόθεσμα καταθέσει στο Υπουργείο Περιβάλλοντος, Χωροταξίας και Δημοσίων Έργων όλες τις απαιτούμενες Μελέτες Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων και αναμένει από το Υπουργείο την έκδοση τελικής έγκρισης των περιβαλλοντικών όρων για όσα από τα ορυχεία δεν έχει λάβει ακόμη την εν λόγω έγκριση. Για περισσότερες πληροφορίες βλ. κεφάλαιο «Περιβαλλοντικά Θέματα».

Εργαζόμενοι

Κατά την 30ή Ιουνίου 2002, το σύνολο των εργαζομένων στην Επιχειρησιακή Μονάδα Ορυχείων ανήρχετο σε 6.158 μόνιμους υπαλλήλους.

3.6 Τηλεπικοινωνίες

Η ΔΕΗ, εκτός από τη δραστηριοποίησή της στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας, προχώρησε στην ίδρυση της κατά 100% θυγατρικής της εταιρίας ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. προκειμένου να επεκταθεί και στον τομέα των τηλεπικοινωνιών. Η ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε., η οποία ιδρύθηκε τον Οκτώβριο του 2000 συνέστησε, το Δεκέμβριο του 2000, μαζί με τις εταιρίες NBG Greek Fund Limited, Alpha Ventures S.A. και Γενική Τράπεζα της Ελλάδος την εταιρία EVERGY S.A. Τον Ιανουάριο του 2001 χορηγήθηκε στην EVERGY S.A. άδεια σταθερής ασύρματης πρόσβασης (LMDS) για την εγκατάσταση, λειτουργία και εκμετάλλευση ενός σταθερού ασύρ-

ματου 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. θα μεταβιβάσει την άδεια αυτή στην EVERGY S.A. μέχρι το τέλος του 2002.

Τον Αύγουστο του 2001, η ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. και η EVERGY S.A. συμμετείχαν σε ένα επιχειρηματικό σχήμα (joint venture) με τη WIND, της οποίας μέτοχοι είναι η μεγαλύτερη ιταλική εταιρία ηλεκτρικής ενέργειας ENEL S.p.A. και η γαλλική εταιρία τηλεπικοινωνιών FRANCE TELECOM. Στην ολλανδικού δικαίου εταιρία συμμετοχών WIND-PPC Holding NV, που ιδρύθηκε το Δεκέμβριο του 2001 στην Ολλανδία, 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 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 EVERGY S.A., η οποία έγινε 100% θυγατρική της WIND-PPC Holding NV. Οι εγκρίσεις από το ελληνικό και το ευρωπαϊκό δίκαιο για την εν λόγω μεταβίβαση εκκρεμούν.

Η λειτουργική φάση της EVERGY S.A. ξεκίνησε τον Αύγουστο του 2002 και αναμένεται να οδηγήσει σε πρώτη παρουσίαση των υπηρεσιών της εταιρίας στην αγορά στο πρώτο τρίμηνο του 2003. Η τρέχουσα φάση περιλαμβάνει την ολοκλήρωση της οργανωτικής δομής της EVERGY S.A., την ανάπτυξη ενός δικτύου σκοτεινών οπτικών ινών (dark fiber optic network) παράλληλα με το υπάρχον σύστημα μεταφοράς και δίκτυο διανομής, καθώς και τον προσδιορισμό των υπηρεσιών που θα παρέχει η εταιρία τόσο κατά την έναρξη λειτουργίας της όσο και μεσοπρόθεσμα. Το χαρτοφυλάκιο των υπηρεσιών που θα παρέχει η εταιρία εκτιμάται ότι θα περιλαμβάνει ένα ευρύ φάσμα υπηρεσιών φωνητικής τηλεφωνίας, καθώς και υπηρεσιών πρόσβασης στο διαδίκτυο (internet broadband services).

4. Περιβαλλοντικά Θέματα

Οι δραστηριότητες της ΔΕΗ ρυθμίζονται από ένα ευρύ περιβαλλοντικό νομοθετικό πλαίσιο, το οποίο περιλαμβάνει νόμους και λοιπές κανονιστικές διατάξεις οι οποίες έχουν υιοθετηθεί στην ελληνική έννομη τάξη κατ'εναρμότωση Κοινοτικών Οδηγιών και αντίστοιχων διεθνών συμφωνιών.

Η περιβαλλοντική πολιτική της Εταιρίας αποσκοπεί στον εναρμονισμό των λειτουργιών της με το ισχύον νομοθετικό πλαίσιο, στην ελαχιστοποίηση, κατά το δυνατόν, των δυσμενών επιπτώσεων που είναι δυνατόν να επιφέρουν οι δραστηριότητες της στο περιβάλλον και στη συνεχή βελτίωση των περιβαλλοντικών επιδόσεών της από τις εν γένει δραστηριότητές της.

Η περιβαλλοντική νομοθεσία που επηρεάζει τις λειτουργίες της Εταιρίας αφορά πρωτίστως τις εκπομπές αερίων, τη ρύπανση του νερού και την διάθεση των αποβλήτων. Όσον αφορά τα ηλεκτρομαγνητικά πεδία και την ρύπανση, η Εταιρία υπόκειται στους ανάλογους κανονισμούς και υιοθετεί τα διεθνή πρότυπα.

Σημειώνεται ότι η Εταιρία έχει σε σημαντικό βαθμό συμμορφωθεί με την υφιστάμενη νομοθεσία για τα περιβαλλοντικά θέματα.

Παραγωγή - Θερμοηλεκτρικοί και Υδροηλεκτρικοί σταθμοί

Νομοθεσία Ευρωπαϊκής Ένωσης και Διεθνείς Συμφωνίες που σχετίζονται με τις εκπομπές διοξειδίου του θείου (SO₂) και οξειδίων του αζώτου (NO_x)

Η βασική Κοινοτική Οδηγία 88/609/ΕΟΚ για τον περιορισμό των εκπομπών συγκεκριμένων ατμοσφαιρικών ρύπων που εκπέμπονται από Μεγάλες Εγκαταστάσεις Καύσης (ΜΕΚ), θερμικής ισχύος ίσης ή μεγαλύτερης των 50 MW, προβλέπει για κάθε χώρα μέλος την υλοποίηση προγράμματος για τη σταδιακή μείωση των συνολικών εκπομπών SO₂ και NO_x όλων των σταθμών παραγωγής που αδειοδοτήθηκαν πριν από την 1.7.1987, ενώ παράλληλα προσδιορίζει τις οριακές τιμές εκπομπής SO₂, NO_x και αιωρούμενων σωματιδίων για κάθε σταθμό παραγωγής που αδειοδοτήθηκε μετά τη 1.7.1987. Σημειώνεται ότι παρόλο που για την καύση εγχώριων ορυκτών καυσίμων προβλέπονται εξαιρέσεις που μπορεί να θεωρούν ευνοϊκές για την Ελλάδα, η Εταιρία δεν έχει κάνει χρήση αυτών στο παρελθόν.

Η αναθεωρημένη από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή Οδηγία 2001/80/ΕΚ για τον περιορισμό της ρύπανσης που προέρχεται από Μεγάλες Εγκαταστάσεις Καύσης (ΜΕΚ) εκδόθηκε τον Οκτώβριο του 2001. Η νέα Οδηγία θέτει αυστηρότερες συνθήκες ή προϋποθέσεις λειτουργίας για τις υφιστάμενες και νέες εγκαταστάσεις καύσης, ενώ παράλληλα επιβάλλει αυξημένες υποχρεώσεις παρακολούθησης και συμμόρφωσης στις συνθήκες αυτές. Βάσει της νέας Οδηγίας, η Εταιρία θα πρέπει να μειώσει τις εκπομπές SO₂ και σε μικρότερο βαθμό τις εκπομπές NO_x. Για το σκοπό αυτό, η ΔΕΗ έχει επεξεργαστεί ειδικό πρόγραμμα για τη μείωση αυτών των εκπομπών και εκτιμά ότι η εφαρμογή του θα έχει τα αναμενόμενα αποτελέσματα.

Η Κοινοτική Οδηγία για τον καθορισμό ετήσιων εθνικών ανωτάτων επιπέδων εκπομπών για ορισμένους ατμοσφαιρικούς ρύπους, όπως διοξείδιο του θείου (SO₂), οξειδίων του αζώτου (NO_x), πτητικές οργανικές ενώσεις (VOC) και αμμωνίας (NH₃), (που υιοθετήθηκε ταυτόχρονα με την αναθεωρημένη Οδηγία για τις ΜΕΚ), προβλέπει τη σταδιακή μείωση τους έως το 2010, με έτος βάσης το 1990. Η Εταιρία εκτιμά ότι η εν λόγω Οδηγία δεν θα έχει σημαντική επίδραση στις δραστηριότητές της καθώς τα ετήσια ανώτατα όρια εκπομπών που καθορίστηκαν είναι υψηλότερα από τα υφιστάμενα και αναμενόμενα επίπεδα εκπομπών στην Ελλάδα.

Επιπλέον, η Κοινοτική Οδηγία 1999/30/ΕΕ καθορίζει οριακές τιμές συγκέντρωσης διοξειδίου του θείου (SO₂), οξειδίων του αζώτου (NO_x), αιωρούμενων σωματιδίων και μολύβδου στην ατμόσφαιρα. Η εν λόγω Οδηγία θέτει συγκεκριμένες οριακές τιμές συγκέντρωσης των εν λόγω ρύπων στον ατμοσφαιρικό αέρα γενικότερα. Οι τιμές θα πρέπει να εφαρμοσθούν σταδιακά ορισμένες από αυτές έως τον Ιανουάριο του 2005 ενώ άλλες έως τον Ιανουάριο του 2010. Επίσης, θέτει όρια ωριαίων συγκεντρώσεων SO₂ και NO_x οι οποίες πρέπει να εφαρμοσθούν έως τον Ιανουάριο του 2010.

Η Κοινοτική Οδηγία 96/91/ΕΚ για την ολοκληρωμένη πρόληψη και έλεγχο της ρύπανσης στη βιομηχανία, επιβάλλει σε όλες τις εγκαταστάσεις καύσης (υφιστάμενες και νέες) θερμικής ισχύος ανώτερης των 50 MW την υποχρέωση λειτουργίας χρησιμοποιώντας τις «Βέλτιστες Διαθέσιμες Τεχνικές» (Best Available Techniques) για τον περιορισμό των περιβαλλοντικών επιπτώσεων. Οι υφιστάμενες μονάδες πρέπει να έχουν προσαρμοστεί στην Οδηγία αυτή έως την 30.10.2007. Σημειώνεται ότι οι «Βέλτιστες Διαθέσιμες Τεχνικές» για τις Μεγάλες Εγκαταστάσεις Καύσης δεν έχουν ορισθεί ακόμη από της Ευρωπαϊκή Ένωση, αν και εκτιμάται ότι οι βασικές Τεχνικές (Techniques) πιθανόν να αφορούν τις εκπομπές ατμοσφαιρικών ρύπων, την κατανάλωση υδάτινων πόρων, την παραγωγή αποβλήτων, την ηχορύπανση και την κατανάλωση ενέργειας. Η Κοινοτική Οδηγία 96/91/ΕΚ ενσωματώθηκε εν μέρει στο ελληνικό δίκαιο το Νοέμβριο του 2002.

Επίσης, για τις εκπομπές SO₂ και NO_x η Ελλάδα δεσμεύεται από σχετικά Πρωτόκολλα, τα οποία έχουν υπογραφεί στο πλαίσιο της Συνθήκης της Γενεύης για τη διασυνοριακή ρύπανση που αφορά τη μείωση εκπομπών SO₂ και NO_x που προκαλούνται από όλες τις ανθρώπινες δραστηριότητες που εκπέμπουν τους ανωτέρω ρύπους. Τα ως άνω πρωτόκολλα έχουν ενσωματωθεί μερικώς στην ελληνική νομοθεσία.

Ελληνικό Νομοθετικό Πλαίσιο που αφορά τις εκπομπές διοξειδίου του θείου (SO₂), οξειδίων του αζώτου (NO_x) και σκόνης.

Η Ελλάδα έχει ενσωματώσει με τις Υπουργικές Αποφάσεις 58751/2370/1993 και 66302/1033/1996 την Κοινοτική Οδηγία 88/609/ΕΟΚ για τον περιορισμό της ρύπανσης που εκπέμπεται από Μεγάλες Εγκαταστάσεις Καύσης (ΜΕΚ). Ωστόσο μέχρι την 30 Σεπτεμβρίου 2002 δεν είχαν ενσωματωθεί στην ελληνική νομοθεσία οι Κοινοτικές Οδηγίες 2001/80/ΕΚ και 2001/81/ΕΚ για τις Μεγάλες Εγκαταστάσεις Καύσης και για τα ανώτατα επίπεδα εκπομπών ορισμένων ρύπων αντίστοιχα.

Η Εταιρία έχει λάβει όλα τα απαραίτητα μέτρα που απαιτούνται για τη συμμόρφωση των δραστηριοτήτων της με το ρυθμιστικό πλαίσιο τόσο της Ελλάδας όσο και της Ευρωπαϊκής Ένωσης, και μάλιστα ενωρίτερα από τη σχετική εναρμόνιση του Ελληνικού Δικαίου. Ως αποτέλεσμα της περιβαλλοντικής της πολιτικής έχει θέσει σε ισχύ ένα πρόγραμμα εφαρμογής περιβαλλοντικών μέτρων για όλες τις Μεγάλες Θερμοηλεκτρικές Μονάδες της. Το πρόγραμμα αυτό αφορά τη σταδιακή αναβάθμιση όλων των συστημάτων κατακράτησης της σκόνης, με την αντικατάσταση των παλαιών ηλεκτροστατικών φίλτρων στους λιγνιτικούς σταθμούς παραγωγής ενέργειας και τη μείωση των εκπομπών SO₂. Στο πλαίσιο αυτό εντάσσεται η πρόσφατη έναρξη λειτουργίας του συγκροτήματος αποθείωσης καυσαερίων στο λιγνιτικό σταθμό Μεγαλόπολη Β. Επίσης, στο τελικό στάδιο εγκατάστασης βρίσκεται η εγκατάσταση συγκροτήματος αποθείωσης καυσαερίων και στο λιγνιτικό σταθμό Μελίτης-Αχλάδας στη Φλώρινα, ενώ στο επιχειρησιακό σχέδιο της προβλέπεται η αναβάθμιση της μονάδας ΙΙΙ της Μεγαλόπολης Α με εγκατάσταση συγκροτήματος αποθείωσης καυσαερίων.

Επιπρόσθετα, σε αρκετές μεγάλες πετρελαιϊκές μονάδες παραγωγής ενέργειας οι παλιοί καυστήρες έχουν αντικατασταθεί με νέου τύπου καυστήρες που εξασφαλίζουν καλύτερη καύση και μειωμένες εκπομπές οξειδίων του αζώτου και αιωρούμενων σωματιδίων. Σημειώνεται ότι ενδέχεται η μείωση των ωρών λειτουργίας των πετρελαιϊκών θερμοηλεκτρικών σταθμών και η επίσπευση του τερματισμού της λειτουργίας δύο λιγνιτικών θερμοηλεκτρικών μονάδων της Μεγαλόπολης Α. Το πρόγραμμα αυτό έχει σκοπό να διασφαλίσει την ικανοποίηση των απαιτήσεων του ισχύοντος πλαισίου περιβαλλοντικών κανονισμών της Ελλάδας και της Ευρωπαϊκής Ένωσης ως προς τις εκπομπές ατμοσφαιρικών ρύπων από Μεγάλες Εγκαταστάσεις Καύσης. Στο κεφάλαιο «Επενδυτικοί Κίνδυνοι» γίνεται αναφορά στις ενδεχόμενες επιπτώσεις της μελλοντικής νομοθεσίας στις περιβαλλοντικές επενδύσεις της Εταιρίας.

Η Εταιρία μέσω των δικτύων παρακολούθησης και των συστημάτων ειδικού λογισμικού που είναι εγκατεστημένα στην ευρύτερη περιοχή των σταθμών παραγωγής ενέργειας, καταγράφει την ποιότητα της ατμόσφαιρας, ενώ σε τακτικά χρονικά διαστήματα υποβάλλει σχετικές εκθέσεις στις αρμόδιες τοπικές και κεντρικές υπηρεσίες, όπως προβλέπεται από τους αντίστοιχους περιβαλλοντικούς όρους.

Επίσης, όλες οι υπό κατασκευή Μονάδες παραγωγής έχουν σχεδιασθεί ώστε να τηρούν τις προδιαγραφές τόσο της υφιστάμενης ευρωπαϊκής νομοθεσίας όσο και αυτής που προβλέπεται να ισχύσει στο άμεσο μέλλον.

Εκπομπές Διοξειδίου του Άνθρακα (CO₂).

Το Πρωτόκολλο του Κιότο, το οποίο έχουν υπογράψει όλα τα μέλη της Ευρωπαϊκής Ένωσης, στο πλαίσιο της Σύμβασης του Οργανισμού Ηνωμένων Εθνών για τις κλιματικές αλλαγές, θέτει στόχους για τη μείωση των εκπομπών CO₂ και άλλων αερίων και προτείνει συγκεκριμένες δράσεις για την καταπολέμηση του φαινομένου του θερμοκηπίου. Ο στόχος που τίθεται για την Ελλάδα για την περίοδο 2008-2012, είναι μια αύξηση των εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα κατά 25% επί του επιπέδου των εκπομπών του 1990. Τόσο η Ευρωπαϊκή Ένωση όσο και η Ελλάδα (Νόμος 3017/2002) προέβησαν πρόσφατα στην κύρωση του Πρωτοκόλλου του Κιότο και η ελληνική κυβέρνηση είναι στη διαδικασία να θέσει τους όρους με βάση τους οποίους το Πρωτόκολλο θα εφαρμοστεί στην Ελλάδα. Παρά το γεγονός ότι το Πρωτόκολλο δεν έχει ισχύσει διεθνώς, τα μέλη της Ευρωπαϊκής Ένωσης έχουν αποφασίσει να προχωρήσουν στην εφαρμογή του. Σημειώνεται ότι σύμφωνα με το Πρωτόκολλο του Κιότο οι εταιρίες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ενδέχεται να υποχρεωθούν να μειώσουν τις εκπομπές CO₂ χρησιμοποιώντας ευέλικτους μηχανισμούς.

Η Εταιρία, συμμετέχοντας ενεργά στο Εθνικό Πρόγραμμα Δράσης για τη μείωση των εκπομπών CO₂ και των αερίων που προκαλούν το φαινόμενο του θερμοκηπίου, έχει ξεκινήσει την υλοποίηση ενός προγράμματος με σκοπό τη μείωση των εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα αυξάνοντας τη χρήση του φυσικού αερίου, την παραγωγή υδροηλεκτρικής ενέργειας, τη χρήση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, εφαρμόζοντας αποδοτικότερες τεχνολογίες αξιοποίησης λιγνίτη και την ορθολογική χρήση ενέργειας. Επίσης, η Εταιρία συμμετέχει ενεργά σε διάφορες ευρωπαϊκές πρωτοβουλίες οι οποίες στοχεύουν στη μείωση των εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα.

Ειδικότερα, η Εταιρία έχει μειώσει τις εκπομπές CO₂ ανά μονάδα παραγόμενης ενέργειας κατά τη δεκαετία 1990-2000. Παρά το γεγονός ότι κατά τη διάρκεια της εν λόγω περιόδου η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας αυξήθηκε 55%, οι εκπομπές CO₂ αυξήθηκαν κατά 25%. Ο μέσος συντελεστής εκπομπής CO₂ κατά την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από τη ΔΕΗ μειώθηκε σε 1,07kg/kWh το 2002 από 1,3kg/kWh το 1990, μείωση της τάξεως του 18% περίπου.

Διαχείριση Αποβλήτων

Στην Ελλάδα υπάρχουν διάφοροι νόμοι που αφορούν τη διαχείριση και διάθεση τοξικών και βιομηχανικών αποβλήτων. Η Εταιρία έχει εναρμονίσει τη λειτουργία της στο πλαίσιο της κείμενης νομοθεσίας, καθώς οι περιβαλλοντικές άδειες έχουν χορηγηθεί βάσει των παραπάνω νόμων και οι περιβαλλοντικοί όροι λειτουργίας περιλαμβάνουν τις πρακτικές διαχείρισης αποβλήτων. Σημειώνεται ότι τα επικίνδυνα απόβλητα που προκύπτουν από τις δραστηριότητες της Εταιρίας, παραδίδονται σε εξουσιοδοτημένους εργολάβους που είναι υπεύθυνοι για την τελική διάθεσή τους. Η Εταιρία διαθέτει ειδικές εγκαταστάσεις κατεργασίας υγρών βιομηχανικών αποβλήτων σε όλους τους σταθμούς παραγωγής ενέργειας. Σημειώνεται ότι σημαντικές επενδύσεις έχουν πραγματοποιηθεί προκειμένου να αναβαθμιστούν οι εγκαταστάσεις κατεργασίας υγρών αποβλήτων σε αρκετούς σταθμούς.

Αμίαντος

Η Εταιρία έχει διενεργήσει περιορισμένης έκτασης μελέτες στις εγκαταστάσεις της για την ύπαρξη αμιάντου σε εύθραπτη μορφή, ενώ παράλληλα έχει θέσει σε εφαρμογή πρόγραμμα διαχείρισης και διάθεσης του εν λόγω υλικού. Η συγκεκριμένη μορφή έχει εντοπισθεί στον ανενεργό σταθμό του Φαλήρου και η Εταιρία έχει ξεκινήσει πρόγραμμα για την αντιμετώπιση του προβλήματος.

Η ΔΕΗ έχει υποβάλει αίτηση στο Υ.ΠΕ.ΧΩ.Δ.Ε. για την άδεια χρήσης ενός συγκεκριμένου περιβαλλοντικά ελεγχόμενου χώρου απόθεσης υλικών που περιέχουν αμιάντο και εκτιμά ότι θα λάβει την άδεια για τη λειτουργία του χώρου αυτού μέχρι το τέλος του 2002.

Ρύπανση Υπεδάφους

Παρόλο που δεν έχει εκτιμηθεί η έκταση της ρύπανσης του εδάφους στο σύνολο των εγκαταστάσεων της Εταιρίας, επί του παρόντος δεν διαφαίνεται να απαιτείται η διεξαγωγή εργασιών αποκατάστασης μεγάλης κλίμακας στις εγκαταστάσεις της Εταιρίας. Για τις περιοχές που βρίσκονται τα ορυχεία και οι λιγνιτικοί σταθμοί παραγωγής δεν προβλέπεται να απαιτηθεί κάτι ανάλογο στο άμεσο μέλλον. Σε περίπτωση που στο μέλλον υπάρξει πρόβλημα ρύπανσης, η Εταιρία εκτιμά ότι μπορεί να υποβληθεί σε σημαντικές δαπάνες αποκατάστασης, ενώ ενδέχεται να μεταβληθεί και η αξία της γης στις περιοχές αυτές. Σημειώνεται ότι η Εταιρία βρίσκεται σε διαδικασία αντιμετώπισης τοπικών προβλημάτων που έχουν παρουσιασθεί σε πέντε, εγκατεστημένους σε νησιά, αυτόνομους σταθμούς παραγωγής. Σύμφωνα με την έκθεση περιβαλλοντικής επιθεώρησης της W.C. ATKINS International Ltd που ολοκληρώθηκε τον Ιούνιο 2001, τα εν λόγω προβλήματα αφορούν σε μεμονωμένα τυχαία περιστατικά που έχουν προκληθεί από διαρροή πετρελαιοειδών. Ενδεχομένως έργα αποκατάστασης να απαιτηθούν στο μέλλον σε ορισμένους πετρελαιοειδή σταθμούς, αποθήκες και υπόγειες καλωδιώσεις.

Υδάτινοι Πόροι

Η Κοινοτική Οδηγία 2000/60/ΕΚ για τη διαχείριση των υδάτινων πόρων τέθηκε σε ισχύ την 12.12.2000 οριοθετώντας το πλαίσιο προστασίας των εσωτερικών, επιφανειακών, παράκτιων και υπόγειων υδάτινων πόρων. Η Ελλάδα πρέπει να θέσει σε ισχύ την εν λόγω Κοινοτική Οδηγία έως το 2003. Για την εναρμόνιση του ελληνικού δικαίου η κυβέρνηση προχώρησε στη σύνταξη νομοσχεδίου τον Ιούλιο του 2002.

Σύμφωνα με τους όρους της Κοινοτικής Οδηγίας, η χρήση των υδάτινων πόρων θα πρέπει να γίνεται με τρόπο τέτοιο, ώστε να αποτρέπονται συνθήκες ποιοτικής υποβάθμισης και έλλειψής τους στο μέλλον. Ως παράδειγμα μπορεί να αναφερθεί η επιβολή ρυθμιστικού πλαισίου για την εξασφάλιση της ροής των ποταμών, της άντλησης σημαντικών επιφανειακών υδάτινων πόρων ή της υπεράντλησης υπογείων υδάτων. Η εφαρμογή των διατάξεων της Κοινοτικής Οδηγίας, όπως παραδείγματος χάριν η επιβολή χρέωσης για τη χρήση υδάτινων πόρων και η ανάκτηση κόστους παροχής υπηρεσιών ύδατος, μπορεί να οδηγήσει την Εταιρία σε αναθεώρηση της μέχρι σήμερα εφαρμοζόμενης πολιτικής της σε σχέση με τη διαχείριση των υδάτινων πόρων.

Εγκρίσεις Περιβαλλοντικών Όρων

Η πραγματοποίηση των βασικών δραστηριοτήτων της Εταιρίας προϋποθέτει την έγκριση περιβαλλοντικών όρων η οποία χορηγείται με υπουργική απόφαση. Η εν λόγω απόφαση λαμβάνεται μετά από εκτεταμένη μελέτη περιβαλλοντικών επιπτώσεων και εξουσιοδοτεί την Εταιρία για την κατασκευή και τη λειτουργία νέων σταθμών παραγωγής, καθώς και για τη λειτουργία υφιστάμενων σταθμών. Ανάλογα με τη φύση των λειτουργιών ενδέχεται να απαιτηθεί και άδεια χρήσης υδάτινων πόρων.

Εκτός του θερμοηλεκτρικού σταθμού της Μεγαλόπολης Α, του οποίου οι περιβαλλοντικοί όροι αναμένεται να χορηγηθούν τους πρώτους μήνες του 2003, οι υπόλοιποι θερμοηλεκτρικοί σταθμοί παραγωγής ενέργειας που είναι εγκαταστημένοι στην ηπειρωτική χώρα και στα νησιά Κρήτη και Ρόδο διαθέτουν τις απαραίτητες περιβαλλοντικές άδειες που απαιτούνται για τη λειτουργία τους. Επίσης, η Εταιρία έχει υποβάλει αιτήσεις χορήγησης περιβαλλοντικών αδειών για τους αυτόνομους σταθμούς παραγωγής που είναι εγκατεστημένοι στα νησιά. Οι περισσότερες από αυτές έχουν ήδη χορηγηθεί, ενώ οι υπόλοιπες αναμένονται να χορηγηθούν έως το τέλος του 2003.

Η πλειονότητα των υδροηλεκτρικών σταθμών κατασκευάστηκε πριν το 1990. Η Εταιρία δεν διαθέτει εγκρίσεις περιβαλλοντικών όρων λειτουργίας, καθώς κατά την περίοδο κατασκευής των δεν ήταν υποχρεωτικές από τη νομοθεσία. Η Εταιρία ξεκίνησε τη διαδικασία απόκτησης περιβαλλοντικών αδειών καθώς από το 1994 απαιτείται η έκδοση των εν λόγω αδειών. Μέχρι τη χορήγηση των περιβαλλοντικών όρων στους εν λόγω σταθμούς η Εταιρία εθελοντικά εφαρμόζει τους αντίστοιχους περιβαλλοντικούς όρους που ισχύουν σε νεώτερους σταθμούς της ίδιας λεκάνης απορροής.

Σημειώνεται ότι βάσει της προγενέστερης νομοθεσίας η Εταιρία είχε δικαίωμα χρήσης των υδάτινων πόρων για τη λειτουργία των υδροηλεκτρικών σταθμών παραγωγής. Συνεπώς για όλους τους εν λειτουργία και υπό κατασκευή, έως το 1989, σταθμούς δεν απαιτείται άδεια για τη χρήση των υδάτινων πόρων. Ωστόσο, σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία, η εν λόγω άδεια απαιτείται πλέον για κάθε μελλοντικό υδροηλεκτρικό σταθμό.

Η Κοινοτική Οδηγία 92/43/ΕΕ περί προστατευμένων περιοχών για τη διατήρηση της άγριας χλωρίδας και πανίδας, η οποία έχει ενσωματωθεί στην ελληνική νομοθεσία ενδεχομένως να επιφέρει αλλαγές σε ορισμένες από τις περιβαλλοντικές άδειες υδροηλεκτρικών σταθμών.

Η Εταιρία έχει κατασκευάσει έναν υδροηλεκτρικό σταθμό στην περιοχή της Μεσοχώρας ο οποίος επί του παρόντος είναι εκτός λειτουργίας καθώς η σχετική αρχικώς χορηγηθείσα περιβαλλοντική άδεια βρίσκεται υπό καθεστώς αναθεώρησης. Ο εν λόγω σταθμός αποτελεί ένα από τα πολλά έργα που σχετίζονται με την εκτροπή του Αχεϊλίου ποταμού στη Θεσσαλική πεδιάδα, για τα οποία απαιτείται η χορήγηση μιας και μοναδικής περιβαλλοντικής άδειας. Το 1995 με υπουργική απόφαση του ΥΠΕΧΩΔΕ χορηγήθηκε η απαιτούμενη περιβαλλοντική άδεια στη ΔΕΗ και στους άλλους εμπλεκόμενους φορείς. Ωστόσο διάφορες οργανώσεις προχώρησαν σε αίτηση ακύρωσης των περιβαλλοντικών όρων, με αποτέλεσμα τον Οκτώβριο του 2000 το Συμβούλιο της Επικρατείας να ακυρώσει την ως άνω υπουργική απόφαση ζητώντας την εκπόνηση πρόσθετης μελέτης από το Υπουργείο για την εκτίμηση των επιπτώσεων από την εκτροπή του Αχεϊλίου. Η Εταιρία έχει συνδράμει το ΥΠΕΧΩΔΕ στην εκπόνηση της εν λόγω μελέτης, η οποία έχει ολοκληρωθεί και αναμένεται η έκδοση της νέας περιβαλλοντικής άδειας μέχρι το τέλος του 2002. Η άδεια αναμένεται να περιλαμβάνει, λίγο ως πολύ, όρους παρόμοιους με τους όρους της αρχικής άδειας, όσον αφορά τον υδροηλεκτρικό σταθμό της Μεσοχώρας και ως εκ τούτου, η Εταιρία εκτιμά ότι δεν θα της επιβληθούν πρόσθετοι Περιβαλλοντικοί Όροι στη λειτουργία του υδροηλεκτρικού σταθμού της Μεσοχώρας.

Μετά την έγκριση των περιβαλλοντικών όρων και την απόκτηση άδειας εγκατάστασης απαιτείται η άδεια λειτουργίας. Αρκετοί από τους σταθμούς παραγωγής ενέργειας δεν διέθεταν άδεια λειτουργίας καθώς στο παρελθόν υπήρχε ασάφεια στην νομοθεσία σχετικά με την υποχρέωση ή όχι απόκτησης της εν λόγω άδειας. Υπό το νέο θεσμικό πλαίσιο (ν. 2941/2001) έχουν χορηγηθεί στη ΔΕΗ, με ισχύ έως την 31.7.2005 μια ενδιάμεση άδεια λειτουργίας τόσο για τους εν λειτουργία όσο και για τους υπό κατασκευή σταθμούς. Επίσης με υπουργική απόφαση έχει δοθεί στην Εταιρία, η δυνατότητα απόκτησης όλων των απαιτούμενων αδειών με απλοποιημένες διαδικασίες.

Η Εταιρία είναι στη διαδικασία απόκτησης διαφόρων περιβαλλοντικών αδειών, καθώς και ορισμένων αδειών χρήσης υδάτινων πόρων για νέα έργα που απαιτούνται για τις δραστηριότητές της. Περιβαλλοντικοί Όροι που μπορεί να επιβληθούν στις άδειες αυτές είναι πιθανό να απαιτήσουν επιπλέον επενδύσεις, οι οποίες δεν έχουν συμπεριληφθεί στο επιχειρησιακό πρόγραμμα (όπως επί παραδείγματι η κατασκευή μικρότερων φραγμάτων για την αύξηση της ροής των υδάτινων πόρων) ή η αναθεώρηση εφαρμοζόμενων πρακτικών λειτουργίας (operation practices). Για περισσότερες πληροφορίες βλ. κεφάλαιο «Επενδυτικοί Κίνδυνοι».

Ορυχεία

Διαχείριση αποβλήτων

Οι μεγαλύτερες ποσότητες ιπτάμενης τέφρας χρησιμοποιούνται για τη σταθεροποίηση των πρυνών κατά την εκμετάλλευση των ορυχείων, καθώς και σε εργασίες αποκατάστασης των εξαντλημένων υπαίθριων ορυχείων. Επίσης ποσότητες διατίθενται στη βιομηχανία τσιμέντου και για εξειδικευμένες κατασκευαστικές εφαρμογές όπως ή κατασκευή φραγμάτων. Επίσης, βιομηχανικά απόβλητα από τις δραστηριότητες της Εταιρίας αποτίθενται σε χώρους απόθεσης υπερκείμενων και άγονων υλικών στα Λιγνιτικά Κέντρα Πτολεμαΐδας και Μεγαλόπολης. Οι εν λόγω πρακτικές είναι σύμφωνες με τους περιβαλλοντικούς όρους λειτουργίας των λιγνιτικών σταθμών παραγωγής, των μελετών περιβαλλοντικών επιπτώσεων που έχουν εκπονηθεί για την λειτουργία των ορυχείων και των αντίστοιχων περιβαλλοντικών αδειών.

Η διάθεση απορριμμάτων από τους δήμους Κοζάνης, Πτολεμαΐδας και Μεγαλόπολης γίνεται σε δύο μη σχεδιασμένους για το σκοπό αυτό χώρους που βρίσκονται σε περιοχές των Λιγνιτικών Κέντρων Δυτικής Μακεδονίας και Μεγαλόπολης, όπου επίσης αποτίθενται και άγονα υλικά και ιπτάμενη τέφρα. Κατά συνέπεια η Εταιρία εκτιμά ότι ενδέχεται να της αποδοθούν κάποιες ευθύνες αναφορικά με την παραπάνω πρακτική διάθεση των αστικών απορριμμάτων από τους ΟΤΑ. Σημειώνεται ότι η πρακτική αυτή πρόκειται να μεταβληθεί στο προσεχές μέλλον, καθώς προβλέπεται η κατασκευή και λειτουργία από τους δήμους νέων ειδικά σχεδιασμένων Χώρων Υγειονομικής Ταφής Απορριμμάτων (ΧΥΤΑ), βάσει των απαραίτητων εγκεκριμένων περιβαλλοντικών όρων που έχουν ήδη εκδοθεί. Οι εκτάσεις που θα χρησιμοποιηθούν από τις τοπικές αρχές για την κατασκευή και λειτουργία των ΧΥΤΑ θα παραχωρηθούν από την Εταιρία βάσει συμβάσεων. Στην περιοχή της Δυτικής Μακεδονίας, μία δημοτική επιχείρηση υπεύθυνη για τη διαχείριση - διάθεση των απορριμμάτων προχώρησε στη σύναψη σύμβασης με τη ΔΕΗ για τη χρήση γης ιδιοκτησίας της ΔΕΗ για το σκοπό αυτό. Η ΔΕΗ είναι στη διαδικασία αναθεώρησης της εν λόγω σύμβασης προκειμένου να συμπεριληφθούν όροι καλύτερης διαχείρισης των περιβαλλοντικών θεμάτων, τα οποία ενδέχεται να προκύψουν από τη χρήση της γης αυτής. Στην περιοχή της Μεγαλόπολης, η Εταιρία δεν έχει ακόμη προχωρήσει στη σύναψη παρόμοιας σύμβασης με το δήμο. Σημειώνεται ότι οι απαραίτητες περιβαλλοντικές άδειες για αυτές τις νέες εγκαταστάσεις διάθεσης απορριμμάτων από τους δήμους σε εδάφη της Εταιρίας έχουν ήδη χορηγηθεί.

Μέτρα προστασίας φυσικού περιβάλλοντος

Η Εταιρία συνεχώς αποκαθιστά τα εδάφη μετά το πέρας των διαδικασιών εκμετάλλευσης των λιγνιτωρυχείων. Οι εν λόγω δραστηριότητες πραγματοποιούνται σύμφωνα με τις αντίστοιχες Μελέτες Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων, τις περιβαλλοντικές άδειες και το Επιχειρησιακό της Σχέδιο.

Εγκρίσεις Περιβαλλοντικών Όρων

Η Εταιρία έχει υποβάλει στο Υπουργείο Περιβάλλοντος, Χωροταξίας και Δημοσίων Έργων (ΥΠΕΧΩΔΕ) Μελέτες Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων, καθώς και τις αντίστοιχες αιτήσεις για την έγκριση περιβαλλοντικών όρων λειτουργίας για όλες τις μεταλλευτικές δραστηριότητες της. Το Σεπτέμβριο του 2001 χορηγήθηκε στην Εταιρία έγκριση περιβαλλοντικών όρων λειτουργίας για το νέο ορυχείο του Δυτικού Πεδίου του Δήμου Πτολεμαΐδας. Η Εταιρία βασισόμενη στην εν λόγω έγκριση περιβαλλοντικών όρων θεωρεί ότι καμία πρόσθετη υποχρέωση δεν θα επιβαρύνει τις τρέχουσες πρακτικές της. Χωρίς τις εν λόγω εγκρίσεις δεν είναι δυνατός ο επακριβής προσδιορισμός των περιβαλλοντικών υποχρεώσεων που θα επιβάλει το ΥΠΕΧΩΔΕ στη ΔΕΗ, αν και η ανωτέρω έγκριση δεν περιελάμβανε οποιαδήποτε πρόσθετη απαίτηση πέραν από τις τρέχουσες πρακτικές της Εταιρίας.

Η Εταιρία αναμένει την έκδοση των υπολοίπων αποφάσεων για έγκριση περιβαλλοντικών όρων εν ευθέτω χρόνω.

Τοπική ατμοσφαιρική ρύπανση

Η έκλυση σκόνης είναι ένα θέμα τοπικής ατμοσφαιρικής ρύπανσης, στη γειτονία κάποιων σημείων των ορυχείων. Μερικά πρόσθετα μέτρα για την έκλυση και τον περιορισμό της διάχυτης σκόνης σε κάποιες περιοχές των ορυχείων, ενδέχεται να απαιτηθούν, για περιορισμό τοπικών οχλήσεων.

Μεταφορά και Διανομή ηλεκτρικής ενέργειας

Πολυχλωροδифαινύλια.

Σύμφωνα με τους όρους της Κοινοτικής Οδηγίας για την εξάλειψη πολυχλωροδифαινυλίων, η Εταιρία έχει καταγράψει όλο τον τεχνικό εξοπλισμό που φέρει την παραπάνω ουσία με σκοπό την απόσυρσή του έως το 2007.

Ηλεκτρομαγνητικά Πεδία

Στο πλαίσιο των δραστηριοτήτων της ΔΕΗ, ηλεκτρικά και μαγνητικά πεδία δημιουργούνται πέριξ των γραμμών και των υποσταθμών μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας. Έντονες ανησυχίες έχουν εκφραστεί τα τελευταία χρόνια για τις πιθανές επιπτώσεις από την έκθεση στα ηλεκτρομαγνητικά πεδία.

Σημειώνεται ότι δεν υπάρχουν καταληκτικές επιστημονικές αποδείξεις όσον αφορά τις υποτιθέμενες δυνατές μακροχρόνιες επιδράσεις των πεδίων χαμηλής συχνότητας στην υγεία. Παρόλη την ύπαρξη αντικρουόμενων στοιχείων από ορισμένες επιδημιολογικές μελέτες, από τα οποία εικάζεται ότι η χρόνια έκθεση σε σχετικά χαμηλής στάθμης ηλεκτρομαγνητικά πεδία ενδεχομένως να συνδέεται με επιπτώσεις στην υγεία, η αρμόδια Διεθνής Επιτροπή για την προστασία από μη ιονίζουσες ακτινοβολίες, ICNIRP, η οποία αποτελεί ανεξάρτητο επιστημονικό όργανο, το οποίο λειτουργεί υπό την αιγίδα του Διεθνούς Οργανισμού Υγείας, WHO, μεταξύ άλλων, θεωρεί, στο πλαίσιο των κατευθυντηρίων οδηγιών της του 1998, ότι λόγω της μη επαλήθευσης των ανωτέρω στοιχείων από επιστημονικές μελέτες, τα στοιχεία αυτά δεν συνιστούν επαρκή βάση για την ανάπτυξη κατευθυντηρίων οδηγιών για την μακροχρόνια έκθεση στα ηλεκτρομαγνητικά πεδία.

Το 1999 εξεδόθη Σύσταση του Συμβουλίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης για τον περιορισμό της έκθεσης του κοινού στα ηλεκτρομαγνητικά πεδία (0,1-300 GHz) η οποία βασίζεται στις κατευθυντήριες οδηγίες της ICNIRP του 1998 και υιοθετεί τα αντίστοιχα όρια έκθεσης.

Η κατασκευή και λειτουργία όλων των γραμμών και υποσταθμών μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας πληροί με μεγάλα περιθώρια τις κατευθυντήριες οδηγίες που θεσπίζονται από τη Σύσταση του Ευρωπαϊκού Συμβουλίου.

Οι αρμόδιες υπηρεσίες κατά τη διαδικασία χορήγησης νέων περιβαλλοντικών αδειών θα επιβάλουν τα όρια αναφοράς για τη μακροχρόνια έκθεση στα ηλεκτρομαγνητικά πεδία, τα οποία ορίζει η Σύσταση της Ευρωπαϊκής Ένωσης, που ενσωματώθηκε στο ελληνικό δίκαιο με κοινή υπουργική απόφαση τον Απρίλιο του 2002.

Για περισσότερες πληροφορίες σχετικά με τα ηλεκτρομαγνητικά πεδία βλέπε Κεφάλαιο «Επενδυτικοί Κίνδυνοι».

Μέτρα Προστασίας Φυσικού Περιβάλλοντος (Landscape safeguards)

Η Εταιρία έχει προβεί στις ακόλουθες ενέργειες για να μετριάσει τις επιπτώσεις που έχει στο φυσικό περιβάλλον.

λλον και στην αισθητική του τοπίου, η εγκατάσταση γραμμών μεταφοράς και διανομής:

- Ξεκίνησε, σε συνεργασία με τις τοπικές αρχές, πρόγραμμα υπογείωσης ορισμένων εναέριων δικτύων χαμηλής τάσης.
- Εγκαθιστά μονωμένους αγωγούς σε όλα τα νέα εναέρια δίκτυα χαμηλής τάσης.
- Χρησιμοποιεί υφιστάμενες οδεύσεις για την τοποθέτηση γραμμών μεταφοράς και διανομής ενέργειας, όπου αυτό είναι εφικτό.
- Προέβη σε διεθνή πρόσκληση υποβολής προτάσεων για τον σχεδιασμό των πύργων γραμμών μεταφοράς, με στόχο την μείωση των περιβαλλοντικών επιπτώσεων και τη βελτίωση της αισθητικής σε περιοχές ιδιαίτερου φυσικού κάλλους.
- Ενεργεί για τη μείωση των επιπτώσεων των γραμμών μεταφοράς σε ευαίσθητες περιβαλλοντικά περιοχές ή σε προστατευμένες περιοχές.

Εγκρίσεις περιβαλλοντικών όρων

Το ΥΠΕΧΩΔΕ έχει ενημερώσει την Εταιρία ότι δεν απαιτούνται εγκρίσεις περιβαλλοντικών όρων για τις εγκαταστάσεις τάσης ίσως ή κατωτέρας των 22kV, που διαχειρίζεται η Επιχειρησιακή Μονάδα της Διανομής, όπως και για τις υπόγειες γραμμές τάσης μικρότερης των 150 kV. Για όλες τις άλλες εγκαταστάσεις απαιτούνται περιβαλλοντικές άδειες. Η Εταιρία διαθέτει περιβαλλοντικές άδειες για το 10% του υφισταμένου δικτύου μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

Κόστος Εναρμόνισης

Οι δαπάνες που απαιτούνται για την εναρμόνιση των λειτουργιών της Εταιρίας με το ισχύον περιβαλλοντικό πλαίσιο και αυτό που προβλέπεται να ισχύσει στο μέλλον, σχετίζονται κυρίως με την εγκατάσταση ή τη μετατροπή του σχετικού μηχανολογικού εξοπλισμού, στις νέες και στις υπάρχουσες μονάδες αντίστοιχα. Το ύψος των εν λόγω δαπανών εξαρτάται από παράγοντες όπως η αυστηρότητα κάθε νέου περιβαλλοντικού νομοθετικού πλαισίου, η επιχειρηματική δομή της Εταιρίας και οι μεταβολές στην τεχνολογία. Σύμφωνα με την Έκθεση Περιβαλλοντικής Επιθεώρησης της W.S. ATKINS International Ltd που ολοκληρώθηκε τον Ιούνιο 2001 εκτιμάται ότι οι συνολικές προβλεπόμενες επενδύσεις, σχετικές με περιβαλλοντικά θέματα για το χρονικό διάστημα από 2001-2010 θα ανέλθουν σε € 425 εκατ. περίπου. Η Εταιρία εκτιμά ότι σημαντικό μέρος του ως άνω ποσού θα δαπανηθεί για την αναβάθμιση των υφιστάμενων εγκαταστάσεων παραγωγής στο επίπεδο που απαιτεί το υφιστάμενο και μελλοντικό νομοθετικό πλαίσιο και την εναρμόνιση των περιβαλλοντικών αδειών σε υποχρεώσεις που ενδέχεται να επιβληθούν. Επί παραδείγματι η Εταιρία έχει προγραμματίσει μεγάλες επενδύσεις που σχετίζονται κυρίως με την εφαρμογή της Κοινοτικής Οδηγίας 2001/80 ΕΚ για τον περιορισμό της ρύπανσης που εκπέμπεται από Μεγάλες Εγκαταστάσεις Καύσης (ΜΕΚ) όπως η τοποθέτηση ηλεκτροστατικών φίλτρων λιγνίτη στη μονάδα ΙΙΙ του θερμοηλεκτρικού σταθμού της Μεγαλόπολης Α, η εγκατάσταση συγκροτήματος αποθείωσης καυσαερίων στη μονάδα και η κατασκευή μονάδας συγκροτήματος κατεργασίας βιομηχανικών υγρών αποβλήτων στο θερμοηλεκτρικό σταθμό της Μεγαλόπολης Α. Οι Επιχειρησιακές Μονάδες Μεταφοράς και Διανομής έχουν προγραμματίσει επενδύσεις για την απομάκρυνση και καταστροφή των πολυχλωροδιφαινυλίων από τον υφιστάμενο εξοπλισμό. Η Επιχειρησιακή Μονάδα Ανάπτυξης και Εκμετάλλευσης Ορυχείων έχει προγραμματίσει επενδύσεις για τον έλεγχο της διάχυτης σκόνης σε κάποια από τα ορυχεία του Λιγνιτικού Κέντρου Δυτικής Μακεδονίας και για την παρακολούθηση της των υδάτων του Λιγνιτικού Κέντρου Μεγαλόπολης, που απορρέουν στον Αιθειρό ποταμό.

5. Επιδικίες - Φιλικό Διακανονισμό - Διαιτησίες

Ως ποσοτικό όριο του νομικού ελέγχου για τις επιδικίες ετέθη από τους αναδόχους το ποσό των € 2.350.000. Στη συνέχεια παρουσιάζονται ενδεικτικά οι σημαντικότερες από πλευράς οικονομικού αντικειμένου:

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 πολλή από έχουν 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. Βλ. επίσης κεφ. «Επενδυτικοί Κίνδυνοι».

Το συνολικό ποσό που διεκδικούν οι διάφοροι ενάγοντες από την Εταιρία ανέρχεται σε € 426 εκατ. Σημειώνεται ότι στο εν λόγω ποσό δεν συμπεριλαμβάνονται τόκοι υπερημερίας ή τόκοι συμβάσεων. Επίσης δεν περιλαμβάνεται ποσό € 604,6 εκατ. που αφορά σε συνταξιοδοτικές απαιτήσεις, στις οποίες ο ΟΑΠ-ΔΕΗ θα είναι εναγόμενος. 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 στις οποίες μπορεί να γίνει μια ρεαλιστική εκτίμηση της πιθανής υποχρέωσης.

Οι πιο σημαντικές επίδικες υποθέσεις έχουν κατηγοριοποιηθεί και παρουσιάζονται ακολούθως:

Επιδικίες που σχετίζονται με την κατασκευή εγκαταστάσεων

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. Η συνολική αξία των συγκεκριμένων επιδικιών συμπεριλαμβανομένων και αυτών που έχουν επιλυθεί ή που πρόκειται να επιλυθούν ανέρχεται περίπου σε € 35,3 εκατ. Οι πιο σημαντικές από αυτές είναι:

Η κατασκευαστική κοινοπραξία ΜΕΤΩΝ Α.Ε. - ΑΕΓΕΚ Α.Ε. έχει εγείρει κατά της Εταιρίας δύο αγωγές ποσού € 12,3 εκατ. και € 3,7 εκατ. αντιστοίχως, οι οποίες αφορούν διαφορές για την κατασκευή του υδρονηλεκτρικού σταθμού στη Μεσοχώρα.

Η κατασκευαστική κοινοπραξία ΕΔΟΚ Α.Ε. - ΕΤΕΡ Α.Ε., έχει εγείρει αγωγή ποσού € 2,9 εκατ. περίπου, η οποία αφορά τη μη ανάθεση σε αυτή έργου κατά την κατασκευή της υδρονηλεκτρικής μονάδας Πηγών Αώου, αν και είχε ανακηρυχθεί μειοδότης στο σχετικό διαγωνισμό.

Η κατασκευαστική κοινοπραξία ΚΑΤΑΣΚΕΥΗ Α.Ε. - Φώτιος Τσιώρας - Alpha Bank έχει εγείρει αγωγή ποσού € 3,6 εκατ. περίπου, η οποία αφορά τη μεταφορά λιγνίτη στο λιγνιτικό σταθμό της Πτολεμαΐδας.

Επιπλέον των ως άνω επιδικιών, υπάρχουν σε εκκρεμότητα και διαφορές μεταξύ της Εταιρίας και τεχνικών εταιριών, οι οποίες ως ανάδοχοι είχαν στο παρελθόν αναλάβει την κατασκευή ενεργειακών σταθμών. Η επίλυση

διαφορών μέσω της διαδικασίας του Φιλικού Διακανονισμού έχει προβλεφθεί στις συμβάσεις που είχαν υπογραφεί από τη ΔΕΗ και τις εν λόγω εταιρίες. Το συνολικό ποσό που διεκδικείται ανέρχεται σε € 134,6 εκατ. Οι σημαντικότερες από αυτές αναφέρονται ακολούθως:

Η κοινοπραξία ALSTOM-ANSALDO-ΑΕΓΕΚ έχει απαίτηση κατά της Εταιρίας ύψους € 65,6 εκατ. για την κατασκευή της μονάδας της Κομοτηνής. Δεν έχει συσταθεί ακόμη επιτροπή φιλικού διακανονισμού.

Η Εταιρία NOEL έχει απαίτηση κατά της Εταιρίας ύψους € 57,5 εκατ. που αφορά την τοποθέτηση εξοπλισμού στη μονάδα αποθείωσης στη Μεγαλόπολη. Η επιτροπή του φιλικού διακανονισμού έχει προτείνει την απόδοση στη NOEL του ποσού των € 8,2 εκατ. Ο διακανονισμός αυτός, τον οποίο έχει δεχτεί η NOEL εγκρίθηκε πρόσφατα από το Δ.Σ. της ΔΕΗ.

Διαιτησία

Τον Ιούνιο του 2002 εξεδόθη ευνοϊκή για τη ΔΕΗ διαιτητική απόφαση κατά της εταιρίας Αλουμίνιο της Ελλάδος Α.Ε. και η ΔΕΗ πέτυχε περίπου 5% αύξηση στην τιμή της ηλεκτρικής ενέργειας με την οποία προμηθεύει την Αλουμίνιο της Ελλάδος Α.Ε., κατόπιν της από 18.12.1999 προσφυγής της Εταιρίας κατά της Αλουμίνιο της Ελλάδος Α.Ε., με κύριο αίτημα την αναπροσαρμογή της τιμής καταναλωτικού ρεύματος από 1.1.1999 έως 3.12.2001. Η ισχύς της απόφασης είναι αναδρομική από 1.1.1999. Η ΔΕΗ έχει λάβει το ποσό των € 12,8 εκατ. που αντιπροσωπεύει αποθεσθέντα έσοδα της περιόδου 1.1.1999 έως 30.4.2002. Από την 1.5.2002 η χρέωση της Αλουμίνιο της Ελλάδος Α.Ε. γίνεται με αυξημένο κατά περίπου 5% τιμολόγιο.

Επιδικίες που σχετίζονται με την πρόκληση πυρκαγιών

Εκκρεμούν 54 αγωγές για αποζημιώσεις από 6 περιστατικά πυρκαγιών, που όπως διατείνονται οι ενάγοντες προκλήθηκαν από τις δραστηριότητες της Εταιρίας μεταξύ των ετών 1993 και 1996. Οι συνολικές απαιτήσεις ανέρχονται σε € 47,4 εκατ. Οι αγωγές αυτές έχουν κατατεθεί στα δικαστήρια των Χανίων, Ρεθύμνου, Ιεράπετρας και Θήβας. Συγκεκριμένα, για 12 αγωγές που είχαν κατατεθεί ενώπιον του Ειρηνοδικείου Ρεθύμνου εκδόθηκε απόφαση, η οποία επιδίκασε στην Εταιρία το ποσό του € 4,1 εκατ. έναντι του αιτούμενου ποσού των € 14,2 εκατ. περίπου. Ασκήθηκε έφεση, η οποία συζητήθηκε και διατάχθηκε διενέργεια πραγματογνωμοσύνης. Επίσης, για τρεις αγωγές που είχαν ασκηθεί ενώπιον του Ειρηνοδικείου Ιεράπετρας έχει επιδικασθεί το ποσό των € 19,1 εκατ. (συμπεριλαμβανομένων των τόκων). Η πλειοψηφία των υπολοίπων αγωγών συζητείται σε πρωτόδικο επίπεδο, ενώ αρκετές εκκρεμούν ενώπιον των τοπικών εφετείων.

Επιδικίες που σχετίζονται με εργατικά και συνταξιοδοτικά θέματα

Κατά την τελευταία πενταετία έχουν εγερθεί αγωγές 21.000 υπαλλήλων και 750 συνταξιούχων της Εταιρίας για καταβολές διαφόρων επιδομάτων μισθών και συντάξεων, συνολικού ποσού € 131 εκατ. Από το ποσό αυτό η Εταιρία εκτιμά ότι € 17,6 εκατ. περίπου θα αποτελέσουν υποχρέωση του ΟΑΠ-ΔΕΗ καθώς σχετίζονται με συνταξιοδοτικά θέματα. Μέρος των ως άνω αγωγών, που αντιπροσωπεύουν απαιτήσεις ύψους € 99,7 εκατ. έχουν απορριφθεί με αποφάσεις του Αρείου Πάγου και κατωτέρων δικαστηρίων.

Επιδικίες που σχετίζονται με περιβαλλοντικά θέματα

Η Εταιρία έχει εμπλακεί σε διοικητικές νομικές διαδικασίες που σχετίζονται με περιβαλλοντικά θέματα που έχουν εγερθεί από κατοίκους των περιοχών στις οποίες η ΔΕΗ αναπτύσσει δραστηριότητα. Επειδή οι εν λόγω αγωγές δεν περιλαμβάνουν οικονομικά αντικείμενα, δεν είναι δυνατόν να ποσοτικοποιηθούν. Συνήθως οι ενάγο-

ντες ζητούν τη μετεγκατάσταση των γραμμών μεταφοράς και διανομής ή άλλων εγκαταστάσεων που είναι κοντά σε κατοικημένες περιοχές, όπως για παράδειγμα στην Αργυρούπολη όπου έχουν ασκηθεί δύο προσφυγές ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας για την ακύρωση δύο περιβαλλοντικών αδειών της Εταιρίας. Οι διοικητικές νομικές διαδικασίες που εφαρμόζονται στις περιπτώσεις αυτές, περιλαμβάνουν τη δικαστική κρίση επί των αιτήσεων χορήγησης περιβαλλοντικών αδειών της Εταιρίας από το Συμβούλιο Επικρατείας.

Επί παραδείγματι, έχει ασκηθεί ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας αίτηση ακυρώσεως των περιβαλλοντικών όρων για την επέκταση του θερμοηλεκτρικού σταθμού της Κρήτης. Οι πρόσφατες ενδιάμεσες δικαστικές αποφάσεις είναι προς όφελος της Εταιρίας και αναμένεται ότι η τελική έκβασή τους θα είναι επίσης θετική για την Εταιρία. Αναμένεται η υπόθεση να τελεσιδικήσει μέσα στο 2003.

Λοιπές Επιδικίες

Κατά της Εταιρίας έχουν εγερθεί αγωγές, συνολικού ποσού € 77,1 εκατ., που έχουν προκύψει κατά την επιχειρηματική λειτουργία της. Οι σημαντικότερες από αυτές είναι οι ακόλουθες:

Η Hellenic Porcelain A.B.E.E. έχει εγείρει αγωγή ύψους € 25,5 εκατ. περίπου που αφορά την κατασκευή εργοστασίου της στην Καλαμάτα

Επίσης, έχει ασκηθεί από πρώην υπάλληλο της Εταιρίας αγωγή ευρεσιτεχνίας, με την οποία ζητά να του επιδικασθεί ποσό € 3,5 εκατ.

6. Πάγια Περιουσιακά Στοιχεία - Εγκαταστάσεις

6.1 Γενικά

Η ΔΕΗ έχει στην ιδιοκτησία της περίπου 5.694 ακίνητα (πλήν των απαλλοτριωμένων εκτάσεων που αφορούν στους πυλώνες και των δουλειών για διέλευση γραμμών μεταφοράς και διανομής), 97 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 εκτιμά ότι το σύνολο σχεδόν της περιουσίας θα έχει μεταγραφεί έως το τέλος του 2003.

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 έχει ανανεωθεί τα τελευταία πέντε χρόνια για τα επόμενα 12 χρόνια.

Το μεγαλύτερης αξίας αστικό ακίνητο που έχει στην ιδιοκτησία της η ΔΕΗ είναι αυτό στην οδό Δυρραχίου και Λεωφ. Κηφισού, στην Αθήνα, 14.321 τ.μ. και αξίας κτήσης (1992) €4,4 εκατ.

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 Ενημερωτικού Δελτίου.

Ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει τα σημαντικότερα περιουσιακά στοιχεία της Εταιρίας κατά την 30.6.2002. Για περισσότερες πληροφορίες επί των σταθμών παραγωγής βλ. κεφάλαιο «Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας».

Τοποθεσία	Είδος στοιχείου	Χρήση	Περιοχή
1 Άγιος Δημήτριος	Γήπεδα, κτίρια, σταθμοί παραγωγής	Θερμοηλεκτρικός σταθμός	Δυτική Μακεδονία
2 Θησαυρός	Φράγμα	Υδροηλεκτρικός σταθμός	Ανατολική Μακεδονία
3 Καρδιά	Γήπεδα, κτίρια, σταθμοί παραγωγής	Θερμοηλεκτρικός σταθμός	Δυτική Μακεδονία
4 Λαύριο	Γήπεδα, κτίρια, σταθμοί παραγωγής	Θερμοηλεκτρικός σταθμός	Αττική
5 Αμύνταιο	Γήπεδα, κτίρια, σταθμοί παραγωγής	Θερμοηλεκτρικός σταθμός	Δυτική Μακεδονία
6 Πουρνάρι	Φράγμα	Υδροηλεκτρικός σταθμός	Μακεδονία
7 Μεγαλόπολη Β.	Γήπεδα, κτίρια, σταθμοί παραγωγής	Θερμοηλεκτρικός σταθμός	Πελοπόννησος
8 Πολλύφυτο	Φράγμα	Υδροηλεκτρικός σταθμός	Μακεδονία
9 Χανιά	Γήπεδα, κτίρια, σταθμοί παραγωγής	Θερμοηλεκτρικός σταθμός	Κρήτη
10 Σφηκιά	Φράγμα	Υδροηλεκτρικός σταθμός	Δυτική Μακεδονία
11 Καστράκι	Φράγμα	Υδροηλεκτρικός σταθμός	Κεντρική Ελλάδα
12 Κομοτηνή	Γήπεδα, κτίρια, σταθμοί παραγωγής	Θερμοηλεκτρικός σταθμός	Θράκη
13 Φλώρινα	Γήπεδα, κτίρια, σταθμοί παραγωγής	Θερμοηλεκτρικός σταθμός	Δυτική Μακεδονία

Η διαχείριση της αστικής ακίνητης περιουσίας της Εταιρίας πραγματοποιείται από τη Διεύθυνση Υπηρεσιών Στέγασσης. Σε συνεργασία με την Διεύθυνση Υπηρεσιών Στέγασσης, η Επιχειρησιακή Μονάδα Ορυχείων είναι υπεύθυνη για την διαχείριση των ορυχείων και η Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής είναι υπεύθυνη για τη διαχείριση των σταθμών παραγωγής.

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 εγκαταστάσεων της υπό τον όρο, ότι όλα τα ανωτέρω σχετίζονται με την παροχή υπηρεσιών παραγωγής, μεταφοράς, διανομής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας κατά τις διατάξεις του ν.2773/1999. Σχετικά με το προνόμιο αυτό της Εταιρίας ο ανεξάρτητος νομικός έλεγχος αναφέρει τα εξής: «Με την ρύθμιση, που εισάγεται μέσω του άρθρου 7 του Ν. 2941/2001, όπως γίνεται αντιληπτό η νέα διάταξη επιχειρεί να περιορίσει το φάσμα των περιουσιακών στοιχείων της Δ.Ε.Η. Α.Ε. επί των οποίων είναι δυνατή η αναγκαστική εκτέλεση. Περαιτέρω δίνει την δυνατότητα στον ενδεχόμενο δικαστικό έλεγχο κάποιας απόπειρας αναγκαστικής εκτε-

λήσεως κατά των περιουσιακών στοιχείων της Δ.Ε.Η. Α.Ε. να συνεκτιμήσει το Σύμφωνο για τα ατομικά και πολιτικά δικαιώματα υπό το πρίσμα της προστασίας κοινών αγαθών, όπως εν προκειμένω είναι η ηλεκτρική ενέργεια, απαραίτητων ωστόσο για την διαβίωση, την ανάπτυξη της προσωπικότητας και άλλων ατομικών δικαιωμάτων. Επομένως η αναγκαστική εκτέλεση σε βάρος π.χ. παραγωγικών μονάδων (ΑΗΣ & ΥΗΣ) είναι κατά τη γνώμη μας αδύνατη αφ' ης στιγμής η ενεργειακή επάρκεια της χώρας απαιτεί την ακώλυτη λειτουργία τους. Αντιθέτως η αναγκαστική εκτέλεση σε βάρος αστικών ακινήτων, αγροτεμαχίων, αυτοκινήτων, λογαριασμών καταθέσεως είναι επιτρεπτή και η εν λόγω διάταξη δεν την εμποδίζει, ενώ αν την εμπόδιζε δεν θα μπορούσε να κατισχύσει της εφαρμογής του συμφώνου για τα πολιτικά και ατομικά δικαιώματα και επομένως θα ήταν κενή περιεχομένου. Συνεπώς η παραγωγική δυνατότητα της Δ.Ε.Η. ΑΕ σε μία τέτοια περίπτωση νομίζουμε ότι δεν θα επηρεασθεί.»

Τέλος, σχετικά με το γεγονός ότι η ΔΕΗ δεν έχει μεταγράψει στα αρμόδια υποθηκοφυλακεία σημαντικό μέρος των ακινήτων που απέκτησε από απαλλοτριώσεις, ο ανεξάρτητος νομικός έλεγχος αναφέρει ότι «η έλλειψη των σχετικών μεταγραφών δεν επιφέρει μη κτήση της κυριότητας από τον υπέρ ου η απαλλοτρίωση, που έχει καταβάλει ή έχει παρακαταθέσει τη σχετική αποζημίωση. Υποστηρίζεται ωστόσο στη θεωρία ότι η έλλειψη της σχετικής μεταγραφής δημιουργεί προβλήματα ασφαλείας στις συναλλαγές, οπότε η απαλλοτριωθείσα έκταση ή μέρος της μεταβιβασθεί σε τρίτο πρόσωπο (παράγωγη κυριότητα)».

Σχετικά με τα άυλα περιουσιακά στοιχεία της ΔΕΗ σημειώνεται ότι η Εταιρία έχει κατοχυρώσει το υπ' αρ. 160076 σήμα (ηλεκτικό και απεικόνιση).

6.2 Πίνακας Μεταβολής της Λογιστικής Αξίας των Παγίων

Στον πίνακα που ακολουθεί εμφανίζεται η εξέλιξη της λογιστικής αξίας των παγίων κατά την περίοδο 1998-2001:

(ποσά σε χιλ. €)	ΑΣΙΑ	ΠΡΟΣΘΗΚΕΣ	ΣΥΝΟΛΙΚΗ	ΣΥΝΟΛΙΚΕΣ	ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	ΣΥΝΟΛΙΚΕΣ	ΑΝΑΠΟΣΒΕΣΤΗ
	ΚΤΗΣΕΩΣ	ΜΕΙΩΣΕΙΣ	ΑΣΙΑ ΚΤΗΣΕΩΣ	ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	ΧΡΗΣΕΩΝ	ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	ΑΣΙΑ
ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΠΑΓΙΟΥ	31.12.1997	1998-2001	31.12.2001	31.12.1997	1998-2001	31.12.2001	31.12.2001
ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ							
Γήπεδα - οικόπεδα	172.235	111.966	284.201	0	0	0	284.201
Ορυχεία- μεταλλεία, λατομεία	68.628	131.962	200.590	-49.984	-27.741	-77.725	122.865
Κτίρια και τεχνικά έργα	1.470.829	491.657	1.962.486	-628.798	-277.712	-906.510	1.055.976
Μηχαν. - Τεχν. εγκ. - Λοιπός εξοπλ.	4.301.503	1.909.985	6.211.488	-1.672.123	-983.825	-2.655.948	3.555.540
Μεταφορικά μέσα	62.078	24.649	86.727	-41.611	-30.693	-72.304	14.423
Επιπλά και λοιπός εξοπλισμός	138.348	69.337	207.684	-104.182	-74.955	-179.137	28.547
Ακινήτοποιήσεις υπό εκτέλεση	785.837	443.357	1.229.194	0	0	0	1.229.194
ΣΥΝΟΛΟ	6.999.458	3.182.913	10.182.371	-2.496.698	-1.394.926	-3.891.624	6.290.746
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ	173.999	128	174.127	-72.132	-37.177	-109.309	64.817
ΣΥΝΟΛΟ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΩΝ	7.173.457	3.183.041	10.356.498	-2.568.831	-1.432.103	-4.000.933	6.355.563

6.3 Ασφαλιστήρια Συμβόλαια

Η Εταιρία κατά την άσκηση των δραστηριοτήτων της αντιμετωπίζει διάφορους κινδύνους όπως κίνδυνο πυρκαγιάς, κινδύνους κατά την κατασκευή των έργων, κίνδυνο στη μεταφορά καθώς και αστική ευθύνη έναντι τρίτων.

Η Εταιρία απαιτεί από τους εργολάβους να έχουν ασφαλιστική κάλυψη για τους συνήθεις κινδύνους κατά την κατασκευή των έργων. Επίσης, η Εταιρία είναι ασφαλισμένη για τη μεταφορά καυσίμων, για τα κέντρα εξυπηρέτησης πελατών όπου γίνεται η πληρωμή των λογαριασμών, καθώς και για τον ηλεκτρονικό, μηχανογραφικό και βοηθητικό εξοπλισμό.

Η Εταιρία, βάσει του Π.Δ. 764/14.10.1978, έχει απαλλοτριωθεί της προβλεπόμενης υποχρεωτικής ασφάλισης των αυτοκινήτων οχημάτων της. Επίσης, η ΔΕΗ δεν έχει ασφαλιστική κάλυψη για κινδύνους έναντι τρίτων στους σταθμούς παραγωγής, στα δίκτυα μεταφοράς και διανομής, στις λοιπές εγκαταστάσεις και στα ορυχεία. Τέλος, δεν ασφαρίζεται για την κάλυψη κινδύνων έναντι τρίτων για τον λοιπό εξοπλισμό και διάφορες άλλες λειτουργίες καθώς και για ενδεχόμενες περιβαλλοντικές υποχρεώσεις της.

Με βάση τα ιστορικά στοιχεία που αφορούν ζημιές οι οποίες έχουν προκύψει στο παρελθόν καθώς και τις δαπάνες αποκατάστασής τους, η Εταιρία κρίνει ως ικανοποιητική την ασφαλιστική πολιτική που ακολουθεί. Η Εταιρία παρακολουθεί τους κινδύνους και καταγράφει ατυχήματα και ζημιές τόσο σε επίπεδο Εταιρίας όσο και σε επίπεδο επιχειρησιακής μονάδας. Βλ. «Επενδυτικοί κίνδυνοι - Έλλειψη ασφαλιστηρίων συμβολαίων στις παραγωγικές εγκαταστάσεις της Εταιρίας».

Σχετικά με τα προαναφερθέντα προνόμια που απολαμβάνει η Εταιρία βάσει νόμων (όπως εξαίρεση από την υποχρεωτική ασφάλιση των μεταφορικών της μέσων και μη δυνατότητα κατάσχεσης ορισμένων παγίων της, βλ.επε σχετικά «Επενδυτικοί Κίνδυνοι» και «Συμπεράσματα Νομικού Ελέγχου της Εταιρίας, κεφάλαιο Ι») ο ανεξάρτητος νομικός έλεγχος αναφέρει τα εξής:

«Στο βαθμό που οι ενισχύσεις θεωρηθούν ότι επηρεάζουν και νοθεύουν τον ελεύθερο ανταγωνισμό τόσο σε εθνική όσο και ευρωπαϊκή κλίμακα αυτό θα αποτελούσε επενδυτικό κίνδυνο που καταγράφεται επαρκώς στο σχέδιο του Ενημερωτικού Δελτίου και στην ενότητα Επενδυτικοί Κίνδυνοι και ειδικότερα στο τμήμα που επιγράφεται «Η σχέση της ΔΕΗ με το Δημόσιο». Όσον αφορά την εκτίμηση από οικονομικής άποψης των προνομίων αυτών, αυτή θα ήταν εξαιρετικά δυσχερής, μια και παρότι ορισμένα από αυτά θα μπορούσαν να ποσοτικοποιηθούν (επί παραδείγματι η απαλλοτρίωση από την υποχρέωση ασφάλισης αυτοκινήτων) άλλα όμως, μεταξύ των οποίων και το ακατάσχετο, είναι αδύνατο να ποσοτικοποιηθούν.»

6.4 Εγγυήσεις - Εμπράγματα Ασφάλειες

Κατά την 31/12/2001 υφίστανται εγγυητικές επιστολές συνολικού ύψους € 605 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.

Σύμφωνα με τον ανεξάρτητο νομικό έλεγχο: «Όσον αφορά τους δικαιούχους της ΔΕΗ, ο νομικός έλεγχος δεν επεκτάθηκε, λόγω του τεράστιου αριθμού των επί μέρους δικαιούχων και τίτλων ιδιοκτησίας, στον έλεγχο των μερίδων τους. Τέθηκε πάντως υπόψη μας η ύπαρξη τριών υποθηκών και μιας προσημείωσης υποθήκης εγγεγραμμένες μεταξύ 1959 και 1962 σε βάρος της δικαιούχου της ΔΕΗ εταιρίας «ΛΙΠΤΟΛ», που

αντιστοιχούν σε υποχρεώσεις της εν λόγω εταιρίας συνολικού ύψους 1.000.000.000 δρχ. (υπέρ του Ελληνικού Δημοσίου) και 18.066.000 Δολαρίων ΗΠΑ (τα 1.430.000 υπέρ του Οργανισμού Χρηματοδότησης Οικονομικής Ανάπτυξης και τα υπόλοιπα υπέρ της Κτηματικής Τράπεζας). Σχετικά με την προέλευση και τη νομική φύση των απαιτήσεων για την εξασφάλιση των οποίων ενεγράφησαν τα παραπάνω βάρη, πληροφορηθήκαμε ότι τα βάρη που είχαν εγγραφεί για 18.066.000 δολάρια αντιστοιχούσαν σε δανειακές υποχρεώσεις από συμβάσεις δανείου της ΔΕΗ με τα αντίστοιχα πιστωτικά ιδρύματα διάρκειας 25 και 22 χρόνων αντίστοιχα. Εξυπακούεται, ότι η εξόφληση των χρηματικών απαιτήσεων, προς εξασφάλιση των οποίων χορηγήθηκαν οι ανωτέρω υποθήκες, επιφέρει και την απόσβεσή τους. Συγκεκριμένα σύμφωνα με την διάταξη 1317 Α.Κ. «Η απόσβεση της απαίτησης με οποιονδήποτε τρόπο επιφέρει την απόσβεση της υποθήκης», ισχύουσας της αρχής του παρεπομένου προς το κύριο δικαίωμα, δηλαδή μη υπάρχοντος του χρέους δεν μπορεί να υφίσταται υποθήκη. Εφόσον λοιπόν αποδειχθεί ότι οι υπέρ των εγγεγραμμένες υποθήκες και προσημείωση απαιτήσεις δεν υφίστανται πλέον, τα σχετικά βάρη θα πρέπει να θεωρηθούν ως μη επιφέρουσες ουσιαστικά συνέπειες, η δε μη διαγραφή τους να αποδοθεί απλώς σε αμέλεια.»

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 καθεμιά. 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» και θα κεφαλαιοποιηθεί 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 κεφα-

λαίου της Εταιρίας από δραχμές σε Ευρώ, με ανάλογη αύξηση της ονομαστικής αξίας κάθε μετοχής κατά ένα Ευρώ και εξήντα επτά λεπτά (€ 1,67) η καθεμία. Σημειώνεται ότι η ως άνω Γενική Συνέλευση των μετόχων ξεκίνησε στις 15 Νοεμβρίου 2002 και μετά από αναβολή λήψης απόφασης επί δύο θεμάτων της ημερησίας διάταξης, συνεχίστηκε την 22 Νοεμβρίου 2002, οπότε και ολοκληρώθηκε. Η ως άνω αύξηση τελεί υπό την αίρεση της εγκρίσεως της από τις αρμόδιες αρχές, δηλαδή το Υπουργείο Ανάπτυξης (Τμήμα Εμπορίου).

Έτσι, μετά την έγκριση της παραπάνω αύξησης, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας θα ανέρχεται σε ένα δισεκατομμύριο εξήντα επτά εκατομμύρια διακόσιες χιλιάδες Ευρώ 1.067.200.000, διαιρούμενο σε διακόσια τριάντα δύο εκατομμύρια κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας τεσσάρων Ευρώ και εξήντα λεπτών (€ 4,60), η καθεμία.

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

ΕΞΕΛΙΞΗ ΤΟΥ ΜΕΤΟΧΙΚΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ

Ημερομηνία Γ.Σ.	Αριθμός ΦΕΚ	Αριθμός μετοχών	Αύξηση/(μείωση) με μετρητά		Αύξηση με κεφαλαιοποίηση αποθεματικών σε €	Μετοχικό κεφάλαιο μετά την αύξηση/ μείωση		Ονομαστική αξία μετοχής		Σύνολο μετοχών
			σε δρχ.	σε €		σε δρχ.	σε €	σε δρχ.	σε €	
Π.Δ. 333/2000	278/20.12.2000	220.000.000	-	-	-	220.000.000.000	645.634.629	1.000	2,935	220.000.000
Ε.Γ.Σ. 22/11/2001	11061/12.12.01	12.000.000	12.000.000.000	35.216.434	-	232.000.000.000	680.851.064	1.000	2,935	232.000.000
Ε.Γ.Σ. 6.6.2002	6557/3.7.02			(1.091.063,83)	-	-	679.760.000	-	2,93	232.000.000
Ε.Γ.Σ. 15.11.2002					387.440.000	-	1.067.200.000	-	4,60	232.000.000

8. Ίδια κεφάλαια - Λογιστική Αξία Μετοχής

Στον ακόλουθο πίνακα παρατίθενται τα ίδια κεφάλαια της Εταιρίας την 30.6.2002 λαμβάνοντας υπόψη την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου κατά € 387.440.000 με κεφαλαιοποίηση αποθεματικού από αναπροσαρμογή παγίων ποσού € 386.349 χιλ. και ειδικού αποθεματικού από διαφορά από μετατροπή του μετοχικού κεφαλαίου σε Ευρώ ποσού € 1.091 χιλ. με ανάλογη αύξηση της ονομαστικής τιμής κάθε μετοχής κατά € 1,67, ήτοι από € 2,93 σε € 4,60, σύμφωνα με την από 15-22.11.2002 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης.

(ποσά σε χιλ. €)	30.6.2002
Αριθμός Μετοχών	232.000.000
Ονομαστική αξία (σε €)	4,60
Μετοχικό κεφάλαιο	1.067.200
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	115.754
Διαφορές από αναπροσαρμογή αξίας περιουσιακών στοιχείων και επιχορηγήσεις επενδύσεων παγίου ενεργητικού	1.177.147
Αποθεματικά	490.286
Ειδικό αποθεματικό Ν. 2941/01	-1.330.279
Ίδια Κεφάλαια	1.520.108
Λογιστική αξία μετοχής (σε €)	6,55
Πλέον:	
Αποτελέσματα περιόδου 1.1.2002-30.6.2002	248.749
Αποτελέσματα περιόδου 1.1.2001-31.12.2001	353.551
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΠΡΙΝ ΤΗΝ ΑΦΑΙΡΕΣΗ ΜΕΡΙΣΜΑΤΟΣ ΚΑΙ ΦΟΡΩΝ ΧΡΗΣΗΣ⁽¹⁾	2.122.408

(1) Στα ίδια κεφάλαια της 30/6/2002 έχουν λογιστικοποιηθεί προβλέψεις για πρόσθετους φόρους και προσαυξήσεις σε ότι αφορά φορολογία εισοδήματος και ΦΠΑ της περιόδου 1/1/2001-30/6/2002 ύψους € 15.404 χιλ.

9. Μέτοχοι

Η μετοχική σύνθεση της Εταιρίας πριν και μετά την εισαγωγή της στο Χ.Α. έχει ως ακολούθως:

Μέτοχοι	ΠΡΙΝ ΤΗ ΔΙΑΘΕΣΗ ⁽¹⁾		ΜΕΤΑ ΤΗ ΔΙΑΘΕΣΗ	
	Αριθμός Μετοχών	Ποσοστό (%)	Αριθμός Μετοχών	Ποσοστό (%)
ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΔΗΜΟΣΙΟ	196.000.604	84,48%	172.800.604	74,48%
ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΟ ΚΟΙΝΟ	35.999.396	15,52%	59.199.396	25,52%
ΣΥΝΟΛΟ	232.000.000	100,00%	232.000.000	100,00%

(1) Στοιχεία με 31/10/2002.

Το σύνολο των προς διάθεση μετοχών ανήκουν στο Ελληνικό Δημόσιο. Ενδέχεται πριν από τη Συνδυασμένη Προσφορά τμήμα αυτών να μεταβιβασθεί από το Ελληνικό Δημόσιο στη ΔΕΚΑ. Στην περίπτωση αυτή το τμήμα αυτό θα διατεθεί στη Συνδυασμένη Προσφορά από τη ΔΕΚΑ.

Ο Πωλητής Μέτοχος έχει αποφασίσει να παραχωρήσει στους Γενικούς Συντονιστές - Κυρίου Αναδόχους των δύο προσφορών, για λογαριασμό των Αναδόχων, δικαίωμα προαίρεσης (Greenshoe Option) για την διάθεση μέχρι 2.320.000 επιπρόσθετων μετοχών, σε τελικούς επενδυτές για την κάλυψη τυχόν αυξημένης ζήτησης.

Επιπρόσθετα ο Πωλητής Μέτοχος παραχώρησε στους Γενικούς Συντονιστές - Κυρίου Αναδόχους των δύο προσφορών, επιπλέον δικαίωμα προαίρεσης για την αγορά μέχρι 4.640.000 επιπρόσθετων μετοχών (overallotment), προκειμένου οι τελευταίοι να τις διαθέσουν σε τελικούς επενδυτές για την κάλυψη τυχόν αυξημένης ζήτησης. Στην περίπτωση αυτή ο αριθμός των μετοχών του δικαιώματος προαίρεσης (Greenshoe Option) αυξάνεται κατά 464.000 κατά ανώτατο όριο επιπλέον μετοχές.

Αν τα ως άνω δικαιώματα προαίρεσης (Greenshoe Option και Overallotment) ασκηθούν πλήρως, το σύνολο των προσφερομένων μετοχών θα ανέλθει σε 30.624.000 κοινές ονομαστικές μετοχές. Στην περίπτωση που διατεθεί το σύνολο των επιπρόσθετων μετοχών το σύνολο των μετοχών που θα κατέχει το Ελληνικό Δημόσιο θα είναι 165.376.604 μετοχές, ήτοι 71,28% του μετοχικού κεφαλαίου.

Σημειώνεται ότι η Εταιρία δεν γνωρίζει να υπάρχουν μέτοχοι, πλην του Ελληνικού Δημοσίου, που να κατέχουν, άμεσα ή έμμεσα, ποσοστό μεγαλύτερο ή ίσο του 3% του μετοχικού της κεφαλαίου.

Τα Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ κατέχουν συνολικά ποσοστό 0,0028% του μετοχικού της κεφαλαίου.

Το Ελληνικό Δημόσιο ήταν ο μοναδικός μέτοχος της Εταιρίας μέχρι και την εισαγωγή των μετοχών της προς διαπραγμάτευση στο Χρηματιστήριο Αθηνών και στο Χρηματιστήριο του Λονδίνου με την μορφή Διεθνών Αποθετηρίων Εγγράφων (GDRs). Στο πλαίσιο της εισαγωγής, το Ελληνικό Δημόσιο προέβη σε πώληση 21.871.710 μετοχών της ΔΕΗ Α.Ε. προς το ευρύ επενδυτικό κοινό με δημόσια εγγραφή στην Ελλάδα και προσφορά στο εξωτερικό με ιδιωτική τοποθέτηση. Επίσης διατέθηκαν με ιδιωτική τοποθέτηση μετοχές στο προσωπικό και σε διευθυντικά στελέχη της Εταιρίας. Στις 17.7.2002, το Ελληνικό Δημόσιο σύμφωνα με την 841/15.11.2001 απόφαση της Διυπουργικής Επιτροπής Αποκρατικοποιήσεων και την υπ' αριθμ. 2/68936/0025/16.11.2001 από-

φαση του Υπουργείου Οικονομικών, δίνουμε 1 δωρεάν ανά 10 μετοχές στους μη θεσμικούς επενδυτές της δημόσιας εγγραφής, οι οποίοι διακράτησαν τις μετοχές τους για περίοδο έξι μηνών από την 12.12.2001, δηλ. έως και την 11.6.2002. Στο πλαίσιο του εν λόγω κινήτρου διακράτησης, που είχε ως μέγιστο αριθμό διακρίσεις (200) δωρεάν μετοχές ανά επενδυτή, το Ελληνικό Δημόσιο δίνουμε 489.226 υφιστάμενες μετοχές. Επιπλέον, την 12.12.2002 θα κατασταθούν δικαιούχοι δωρεάν μετοχών και όσοι εργαζόμενοι απόκτησαν μετοχές από την ιδιωτική τοποθέτηση και θα διακρατήσουν τις μετοχές τους για χρονικό διάστημα 12 μηνών από την 12.12.2001. Κατά τις ίδιες ως άνω αποφάσεις της Διυπουργικής Επιτροπής Αποκρατικοποιήσεων και του Υπουργείου Οικονομικών, το κίνητρο που αφορά τις μετοχές που αποκτήθηκαν μέσω της ιδιωτικής τοποθέτησης αφορά τη διανομή 1 δωρεάν μετοχής ανά 10 μετοχές με ανώτατο όριο τις 200 δωρεάν μετοχές ανά επενδυτή.

Το Ελληνικό Δημόσιο, ως κύριος μέτοχος και με την επιφύλαξη του κινήτρου διακράτησης προς τους Μη Θεσμικούς Επενδυτές και της πιθανής μεταβίβασης μετοχών στον ΟΑΠ-ΔΕΗ κατ' εφαρμογή των διατάξεων του άρθρου 34 του ν.2773/1999 όπως ισχύει, δεσμεύεται ότι δεν θα προβεί στην πώληση μετοχών για χρονικό διάστημα 6 μηνών από τη μεταβίβαση των προσφερόμενων μετοχών της Εταιρίας στους επενδυτές, περιλαμβανομένων και των μετοχών που αποτελούν το αντικείμενο του δικαιώματος προαίρεσης (Greenshoe Option) των Γενικών Συντονιστών - Κυρίων Αναδόχων. Σημειώνεται ότι σε περίπτωση κατά την οποία το Ελληνικό Δημόσιο μεταβιβάσει μέσα στην ανωτέρω προθεσμία μετοχές της ΔΕΗ στον ΟΑΠ-ΔΕΗ, ο ΟΑΠ-ΔΕΗ έχει αναλάβει αντίστοιχη υποχρέωση μη διαθέσεως μετοχών που θα του μεταβιβαστούν.

10. Διοίκηση - Διεύθυνση Εταιρίας

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

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

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 θτεία πέντε ετών με δικαίωμα παράτασης της θτείας τους.

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

Σύμφωνα με το άρθρο 10 του Καταστατικού της Εταιρίας, το Διοικητικό της Συμβούλιο αποτελείται από 11 μέλη με τριετή θητεία. Εξ αυτών: α) έξι μέλη, μεταξύ των οποίων και ο Διευθύνων Σύμβουλος, εκλέγονται από την Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρίας, στην οποία όμως δεν μπορούν να συμμετέχουν οι μέτοχοι που συμμετέχουν στην Ειδική Συνέλευση των μετόχων της μειοψηφίας β) δύο μέλη είναι αντιπρόσωποι των εργαζομένων γ) δύο μέλη εκπροσωπούν την μειοψηφία και εκλέγονται από την ειδική συνέλευση των μετόχων της μειοψηφίας και δ) ένα μέλος υποδεικνύεται από την Οικονομική και Κοινωνική Επιτροπή (Ο.Κ.Ε.). Σύμφωνα με το άρθρο 20 του Καταστατικού, κάθε φορά που απαιτείται εκλογή εκπροσώπου της μειοψηφίας στο Δ.Σ., οι μέτοχοι της μειοψηφίας καλούνται από το Δ.Σ. σε ειδική συνέλευση στην έδρα της Εταιρίας με αποκλειστικό θέμα την εκλογή των μελών του Δ.Σ. που δικαιούνται να εκλέξουν και οι αποφάσεις λαμβάνονται με τη συνήθη απαρτία και πλειοψηφία.

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

Το παρόν Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ προέκυψε μετά την ολοκλήρωση των διαδικασιών του Ν. 2773/99 για την Απελευθέρωση της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, ήτοι μετά τη σύγκληση της πρώτης Γενικής Συνέλευσης της Εταιρίας. Σημειώνεται ότι μετά την εισαγωγή της Εταιρίας στο Χ.Α. συνήλθε την 4.2.2002 και κατ' επανάληψη την 20.2.2002 η προβλεπόμενη από το Καταστατικό Ειδική Γενική Συνέλευση των μετόχων της μειοψηφίας για να εκλέξει ως εκπροσώπους της στο Δ.Σ. τους κ.κ. Ιωάννη Μάνο και Σπυρίδωνα Θεοδωρόπουλο. Ταυτόχρονα με την εκλογή των δύο αυτών μελών παραιτήθηκαν δύο από τα οχτώ μέλη που έχει ορίσει το Ελληνικό Δημόσιο.

Το παρόν Διοικητικό Συμβούλιο, το οποίο εξελέγη στην από 9.1.2001 Γενική Συνέλευση των μετόχων, συγκροτήθηκε σε σώμα στην από 17.1.2001 συνεδρίαση του Διοικητικού Συμβουλίου. Σήμερα, μετά τις παραιτήσεις των κ.κ. Νικόλαου Αγγελιάκη, Δημητρίου Κυριαζή και Πλάτωνα Τηνιού και την αντικατάσταση αυτών από τους κ.κ. κ. Ιωάννη Μάνο, Σπυρίδωνα Θεοδωρόπουλο και Μιητιάδη Γαργαρέτα το Δ.Σ. της ΔΕΗ έχει ως εξής:

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

(*) Είναι κάτοχος μετοχών ΔΕΗ ποσοστού μικρότερου από 1% του μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΗ

Σημειώνεται ότι η θητεία των κ.κ. Αβραμίδη, Ματσαρίδη και Σουάνη λήγει την 4.6.2003 ενώ των υπολοίπων λήγει την 8.1.2004. Το πιο πάνω Δ.Σ. όρισε ως Γενικό Διευθυντή της Εταιρίας τον κ. Σ. Νέζη (ΦΕΚ 733/14.6.2000). Σημειώνεται ότι οι κ.κ. Δ. Παπούλιας, Σ. Νέζης, Ε. Βουγιούκας, Ε. Τσαμαδού και Β. Τραπεζάνογλου ορίστηκαν εκ μέρους του δημοσίου με την υπ' αρ. Δ13/Β/Φ9.6.10/7926/5.6.2000 κοινή απόφαση των Υπουργών Εθνικής Οικονομίας και Ανάπτυξης (ΦΕΚ 692 τ. Β').

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

Στην από 15-22.11.2002 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. Ειδικότερα, 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 κ. Στέργιος Νέζης και ως μη εκτελεστικά μέλη οι κ.κ. Δημήτριος Παπούλιας, Βασίλειος Αβραμίδης, Ελευθέριος Βουγιούκας, Μιλητιάδης Γαργαρέτας, Σπυρίδων Θεοδωρόπουλος, Ιωάννης Μάνος, Αθανάσιος Ματσαρίδης, Μαρία Σουάνη, Βασίλης Τραπεζάνογλου και Ελένη Τσαμαδού. Επιπλέον στην εν λόγω συνέλευση δεν προτάθηκαν ανεξάρτητα μη εκτελεστικά μέλη, διότι στο Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρίας συμμετέχουν ως μέλη δύο εκπρόσωποι της μειοψηφίας οι κ. κ. Ιωάννης Μάνος και Σπυρίδων Θεοδωρόπουλος, όπως είχαν προταθεί από την 20.2.2002 προβλεπόμενη από το Καταστατικό Ειδική Γενική Συνέλευση των μετόχων της μειοψηφίας.

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

Εν συνεχεία παρατίθενται σύντομα βιογραφικά των μελών του Δ.Σ.:

Παπούλιας Δημήτριος, Πρόεδρος του Δ.Σ.

Ο κ. Παπούλιας, 63 ετών, είναι Πρόεδρος του Δ.Σ. της ΔΕΗ από τον Ιούνιο του 2000. Έχει διατελέσει Πρόεδρος του Δ.Σ. του Ο.Τ.Ε. από το 1996 έως το 1998, Υποδιοικητής στην ΕΤΒΑ από το 1993 έως το 1995 και Γενικός Γραμματέας του ΥΠΕΘΟ από το 1995 έως το 1997. Είναι καθηγητής του Τμήματος Οικονομικών Επιστημών του Πανεπιστημίου Αθηνών και έχει λάβει το Διδακτορικό του Δίπλωμα από το Πανεπιστήμιο της Οξφόρδης, Μ. Βρετανία.

Νέζης Στέργιος, Διευθύνων Σύμβουλος

Ο κ. Νέζης, 59 ετών, είναι ο Διευθύνων Σύμβουλος της ΔΕΗ και 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 Διοί-

κηση Επιχειρήσεων στο Οικονομικό Πανεπιστήμιο Αθηνών. Είναι μέλος του ΤΕΕ, της ΕΑΣΕ, της ΕΕΔΕ και μέλος του Γενικού Συμβουλίου του ΣΕΒ.

Αβραμίδης Βασίλειος, Σύμβουλος

Ο κ. Αβραμίδης, 52 ετών, είναι εκπρόσωπος των εργαζομένων της ΔΕΗ στο Δ.Σ. από το 2000. Εργάζεται στην Εταιρία από το 1979 ως μηχανικός στο Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας. Από το 1994 έως το 2000 διετέλεσε Πρόεδρος του Εργατικού Κέντρου Πτολεμαΐδας και μέλος του Γενικού Συμβουλίου της ΓΣΕΕ.

Βουγιούκας Ελευθέριος, Σύμβουλος

Ο κ. Βουγιούκας, 46 ετών, είναι οικονομολόγος με εξειδίκευση στα διεθνή ενεργειακά ζητήματα. Από το 1996 εργάζεται ως σύμβουλος, κυρίως σε διεθνείς οργανισμούς. Πριν από το διορισμό του ως μέλος του Δ.Σ. της ΔΕΗ, το 1996 ήταν επικεφαλής του Τμήματος Οικονομικής Ανάλυσης του Διεθνούς Οργανισμού Ενέργειας του ΟΟΣΑ, όπου εργαζόταν από το 1990. Έχει σπουδάσει Οικονομικά και Οικονομετρία στα Πανεπιστήμια Essex και Southampton, Μ. Βρετανία και στο Queen's University, Καναδάς.

Γαργαρέτας Μιητάδης, Σύμβουλος

Ο κ. Γαργαρέτας, 49 ετών, είναι διπλωματούχος μηχανικός ειδικευμένος στα διεθνή ενεργειακά θέματα. Εργάζεται ως ελεύθερος επαγγελματίας μηχανικός από το 1980. Από το 1981 έως το 1999 διετέλεσε ειδικός σύμβουλος στα Υπουργεία ΠΕΧΩΔΕ, Εσωτερικών, Δημόσιας Διοίκησης και Αποκέντρωσης και Εθνικής Άμυνας. Ο κ. Γαργαρέτας είναι επίσης Πρόεδρος του Δ.Σ. της ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. και μέλος του Τεχνικού Επιμελητηρίου Ελλάδος.

Θεοδωρόπουλος Σπυρίδων, Σύμβουλος

Ο κ. Θεοδωρόπουλος, 44 ετών, 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 CHIRITA 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 της Οικονομικού Τμήματος του Πανεπιστημίου Αθηνών.

Μάνος Ιωάννης, Σύμβουλος

Ο κ. Μάνος, 58 ετών, είναι μέλος του Δ.Σ. της ΔΕΗ από τον Φεβρουάριο του 2002 ως εκπρόσωπος της μειοψηφίας. Είναι απόφοιτος της Νομικής Σχολής του Πανεπιστημίου Αθηνών. Παράλληλα έχει σπουδάσει Οικονομικά και Πολιτικές Επιστήμες στο Παρίσι, Βρυξέλλες και Γενεύη. Είναι κάτοχος τίτλου μεταπτυχιακών σπουδών στο Δημόσιο Δίκαιο (LLM), και κάτοχος διδακτορικού διπλώματος στις Πολιτικές Επιστήμες. Από το 1974 έως το 1994, ο κ. Μάνος έχει διατελέσει Σύμβουλος του Διοικητή της Εθνικής Τράπεζας της Ελλάδος. Από το 1979 έως το 1988 ήταν καθηγητής στο Institute Technique de Banque και στο Conservatoire National des Arts et Metiers στη Γαλλία. Το 1994 εξελέγη Γενικός Γραμματέας της Ένωσης Ελληνικών Τραπεζών και έγινε μέλος της Εκτελεστικής Επιτροπής της Ευρωπαϊκής Ομοσπονδίας Τραπεζών. Από το 2000 έως το 2002, διετέλεσε Πρόεδρος του Δ.Σ. και Διευθύνων Σύμβουλος της Γενικής Τράπεζας της Ελλάδος. Είναι επίσης μέλος του Δ.Σ. του Ελληνικού Ανοικτού Πανεπιστημίου, του Δικηγορικού Συλλόγου Αθηνών και της Επιτροπής Ολυμπιακών Αγώνων 2004.

Ματσαρίδης Αθανάσιος, Σύμβουλος

Ο κ. Ματσαρίδης, 52 ετών, είναι εκπρόσωπος των εργαζομένων της ΔΕΗ στο Δ.Σ., εργάζεται στην Εταιρία από το 1975 και έχει διατελέσει Γενικός Γραμματέας της ΓΕΝΟΠ. Το 1988 εξελέγη μέλος της Εκτελεστικής Επιτροπής της ΓΕΝΟΠ και το 1997 εξελέγη Γενικός Γραμματέας αυτής. Ένα χρόνο αργότερα εξελέγη νομάρχης του νομού Κοζάνης. Τέλος, το 1999 ο κ. Ματσαρίδης επανεκλέγηκε Γενικός Γραμματέας της ΓΕΝΟΠ.

Σουάνη Μαρία, Σύμβουλος

Η κα Σουάνη, 36 ετών, είναι εκπρόσωπος των εργαζομένων στο Δ.Σ. της ΔΕΗ. Είναι μέλος της ΓΕΝΟΠ-ΔΕΗ και της ΓΣΕΕ και εργάζεται στη ΔΕΗ από το 1987.

Τραπεζάνογλου Βασίλειος, Σύμβουλος

Ο κ. Τραπεζάνογλου, 55 ετών, είναι Γενικός Διευθυντής στην Τράπεζα Πειραιώς. Έχει σπουδάσει Μαθηματικά στη Θεσσαλονίκη, Εφαρμοσμένη Πληροφορική στη Grenoble, Γαλλία και Περιφερειακή Ανάπτυξη στην Αθήνα. Εκτός από την Τράπεζα Πειραιώς έχει διατελέσει στέλεχος διευθύνσεων πληροφορικής στην Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε., στη Motor Oil Ελλάς και στη Χiosbank.

Τσαμαδού Ελένη, Σύμβουλος

Η κα Τσαμαδού, ετών 64, είναι μέλος του Δ.Σ. της ΔΕΗ Α.Ε. από τον Ιούνιο του 2000. Είναι επίτιμος δικηγόρος και μέχρι το Φεβρουάριο του 2000 ήταν Διευθύντρια στη Διεύθυνση Δικαστικού της Εθνικής Τράπεζας Α.Ε. Η κ. Τσαμαδού έχει συμμετάσχει σε διεθνείς συναλλαγές, προγράμματα ιδιωτικοποιήσεων και σε διεθνείς προσφορές μετοχών, περιλαμβανομένων των ΟΤΕ Ι, ΙΙ, ΙΙΙ και ΙV της Εθνικής Τράπεζας της Ελλάδος Α.Ε., Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε., Καταστήματα Αφορολογίτων Ειδών Α.Ε., σε εκδόσεις Ομολογιακών Δανείων του Ελληνικού Δημοσίου και της Εθνικής Τράπεζας της Ελλάδος και Μετοχοποιήσιμων Τίτλων του Ελληνικού Δημοσίου. Είναι απόφοιτος της Νομικής Σχολής του Πανεπιστημίου Αθηνών και κάτοχος τίτλου μεταπτυχιακών σπουδών Masters του American University, Washington College of Law (LLM). Ήταν σύμβουλος επί νομικών θεμάτων του Υπουργού Ανάπτυξης και σήμερα είναι σύμβουλος επί νομικών θεμάτων του Υπουργού Οικονομίας και Οικονομικών.

Οι ακαθάριστες αμοιβές που έλαβαν τα 11 μέλη του Δ.Σ. για την ιδιότητά τους αυτή το έτος 2000 ανέρχονται σε € 423 χιλ. (ελάχιστη: € 14,2χιλ., μέγιστη: € 143,8 χιλ.), για το 2001 σε € 511 χιλ. (ελάχιστη € 16,6 χιλ., μέγιστη € 168,3 χιλ.), ενώ για το τρέχον έτος 2002 εκτιμώνται ότι θα ανέλθουν σε € 543,5 χιλ. (ελάχιστη € 19,4 χιλ., μέγιστη € 206,9 χιλ.).

Για τις υπηρεσίες που προσφέρθηκαν από μέλη του Δ.Σ. με έμμισθη σχέση με την Εταιρία κατεβλήθησαν ακαθάριστες αμοιβές ύψους € 331,6 χιλ. για τη χρονική περίοδο του 2000 κατά την οποία 5 μέλη του Δ.Σ. προσέφεραν τις εν λόγω υπηρεσίες τους (ελάχιστη: € 15,8 χιλ., μέγιστη: € 143,8 χιλ.). Οι αμοιβές αυτές κατά το 2001 ανήλθαν σε € 381,3 χιλ. (ελάχιστη € 16,6 χιλ., μέγιστη € 168,3 χιλ.) και εκτιμάται ότι για το 2002 θα κυμανθούν στα επίπεδα των € 419,8 χιλ. (ελάχιστη € 19,4 χιλ., μέγιστη € 206,9 χιλ.).

Σχετικά με την υποχρέωση έγκρισης της Γενικής Συνέλευσης της ΔΕΗ των αμοιβών των μελών του Δ.Σ. της ΔΕΗ για την έμμισθη σχέση τους, ο ανεξάρτητος νομικός ελεγκτής αναφέρει τα ακόλουθα: «ναι μεν το άρθρο 18 του Καταστατικού της ΔΕΗ (ΠΔ 333/2000) προβλέπει έγκριση της τακτικής Γενικής Συνέλευσης, πλην όμως είναι προφανές ότι αυτή η διάταξη θα τύχει εφαρμογής κατά τη σύγκληση της πρώτης τακτικής Γενικής Συνέλευσης, που θα λάβει χώρα το πρώτο εξάμηνο του 2003. Μέχρι τότε, θεωρούμε ότι το νομικό ζήτημα των αμοιβών του Προέδρου και του Διευθύνοντος Συμβούλου της ΔΕΗ, που είναι τα μόνα έμμισθα μέλη του Δ.Σ., αντιμετωπίζεται επαρκώς μέσω του καθορισμού του ύψους των αμοιβών τους από την Κοινή Υπουργική Απόφαση.»

Στη συνέχεια παρουσιάζονται σύντομα βιογραφικά των Γενικών Διευθυντών και του Διευθυντή Εσωτερικού Ελέγχου:

Αναστασιάδης Γρηγόριος, Γενικός Διευθυντής Οικονομικών Υπηρεσιών

Ο κ. Αναστασιάδης, ετών 53, 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 ΕΒΕΡΤΖΙ Α.Ε. και PPC-WIND NPV HOLDING. Ο κ. Αναστασιάδης έχει λάβει πτυχίο στα Οικονομικά από το Οικονομικό Πανεπιστήμιο Αθηνών (ΑΣΟΕΕ).

Βασιλειάδης Κωνσταντίνος, Γενικός Διευθυντής Επιχειρησιακής Μονάδας Μεταφοράς

Ο κ. Βασιλειάδης, 51 ετών, 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 ΕΒΕΡΤΖΙ Α.Ε., PPC-WIND NPV HOLDING και ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. Ο κ. Βασιλειάδης είναι διπλωματούχος ηλεκτρολόγος - μηχανολόγος του Εθνικού Μετσόβιου Πολυτεχνείου και κάτοχος μεταπτυχιακού διπλώματος του University of London.

Γκαγκαουδάκης Νικόλαος, Γενικός Διευθυντής Επιχειρησιακής Μονάδας Διανομής

Ο κ. Γκαγκαουδάκης, 56 ετών, έχει πάνω από 30 έτη εμπειρία στην ηλεκτρική ενέργεια απασχολούμενος κυρίως με έργα του Συστήματος Μεταφοράς. Στην Εταιρία εργάζεται από το 1969 σε διάφορες ανώτερες θέσεις. Είναι απόφοιτος του Εθνικού Μετσόβιου Πολυτεχνείου, Σχολή Μηχανολόγων - Ηλεκτρολόγων Μηχανικών.

Καβουρίδης Κωνσταντίνος, Γενικός Διευθυντής Επιχειρησιακής Μονάδας Ορυχείων

Ο κ. Καβουρίδης, 51 ετών, είναι Γενικός Διευθυντής Ορυχείων από το Σεπτέμβριο του 2000. Είναι Μεταλλειολόγος Μηχανικός και έχει λάβει Διδακτορικό τίτλο σπουδών και μεταπτυχιακό Δίπλωμα στη Μεταλλευτική Τεχνολογία από το Imperial College (Πανεπιστήμιο του Λονδίνου). Το 1989, διορίστηκε και διδάσκει ως Αναπληρωτής Καθηγητής στο Πολυτεχνείο Κρήτης. Έχει απασχοληθεί σε ιδιωτικές Μεταλλευτικές - Μεταλλουργικές επιχειρήσεις ως προϊστάμενος παραγωγής και ως ερευνητής στο ΙΓΜΕ Ινστιτούτο Γεωλογικών και Μεταλλευτικών Ερευνών. Διαθέτει εμπειρία μεγαλύτερη από 20 έτη στη βιομηχανία λιγνίτη και έχει διατελέσει διευθυντικό στέλεχος σε διαφορετικές θέσεις στη ΔΕΗ. Την περίοδο 1994-2000, ήταν διευθυντής του Λιγνιτικού Κέντρου Πτολεμαΐδας Αμύνταιου. Ο Δρ. Καβουρίδης είναι μέλος της Εκτελεστικής Επιτροπής της CESCO, της Ευρωπαϊκής Ένωσης Στερεών Καυσίμων και της Επιτροπής της ΕΚΚΣ (Ευρωπαϊκή Κοινότητα Κάρβουνου και Σιδήρου) της Γενικής Διεύθυνσης Ενέργειας και Μεταφορών της Ευρωπαϊκής Επιτροπής. Εκπροσωπεί επίσης τη ΔΕΗ στη DEBRIV, μία γερμανική ένωση για τη βιομηχανία του λιγνίτη.

Μανωλόπουλος Γεώργιος, Γενικός Διευθυντής Ανθρωπίνων Πόρων & Οργάνωσης

Ο κ. Μανωλόπουλος, 63 ετών, είναι Γενικός Διευθυντής Ανθρωπίνων Πόρων και Οργάνωσης από το 2000, ενώ εργάζεται στην Εταιρία από το 1966. Από το Νοέμβριο του 2000 είναι μέλος του Δ.Σ. της ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. Από το 1995 έως το 2000 διετέλεσε βοηθός γενικός διευθυντής στη Διεύθυνση Διοικητικού της ΔΕΗ. Έχει σπουδάσει Διοίκηση Επιχειρήσεων στο Οικονομικό Πανεπιστήμιο Αθηνών και Πολιτικές Επιστήμες στο Πάντειο Πανεπιστήμιο Αθηνών.

Πανέτας Κωνσταντίνος, Γενικός Διευθυντής Επιχειρησιακής Μονάδας Παραγωγής

Ο κ. Πανέτας, 54 ετών, 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., μιας μικρής υδροηλεκτρικής εταιρίας στη Β. Ελλάδα. Ο κ. Πανέτας είναι διπλωματούχος ηλεκτρολόγος - μηχανολόγος του Εθνικού Μετσόβιου Πολυτεχνείου.

Τσικριπής Κωνσταντίνος, Διευθυντής Διεύθυνσης Εσωτερικού Ελέγχου

Ο κ. Τσικριπής, 61 ετών, έχει εμπειρία 35 ετών στη ΔΕΗ, αφού από το 1967 εργάστηκε σε θέσεις ευθύνης στις Διευθύνσεις Παραγωγής, Διανομής, Γενικής Επιθεώρησης και στο Γραφείο του Διευθύνοντος Συμβούλου. Από το 1995 εκτελεί καθήκοντα Διευθυντή της Διεύθυνσης Οικονομικού Ελέγχου και στη συνέχεια της Διεύθυνσης Εσωτερικού Ελέγχου. Ο κ. Τσικριπής είναι πτυχιούχος του Οικονομικού Πανεπιστημίου και πριν από τη ΔΕΗ έχει εργαστεί στην Τράπεζα της Ελλάδος.

Κατά το 2000 οι συνολικές αμοιβές που καταβλήθηκαν στους ως άνω Γενικούς Διευθυντές της Εταιρίας ανήλθαν σε € 581 χιλ. (ελάχιστη: € 94 χιλ., μέγιστη: € 103 χιλ.). Κατά το 2001 τα ποσά που καταβλήθηκαν ανήλθαν σε € 891,7 χιλ. (ελάχιστη € 141,3 χιλ., μέγιστη € 153,9 χιλ.) ενώ για το 2002 εκτιμώνται σε € 1.060 χιλ. (ελάχιστη € 175,5 χιλ., μέγιστη € 177,5 χιλ.).

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 συναλλαγών που αναφέρονται στο παρόν Ενημερωτικό Δελτίο, ουδεμία άλλη αμοιβή, επιχειρηματική σχέση ή συναλλαγή υπήρξε κατά την τελευταία τριετία και την τρέχουσα χρήση μεταξύ των διοικητικών οργάνων, των οργάνων διεύθυνσης και εποπτείας της 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: Χαλκοκονδύλη 30, 104 32 Αθήνα.

11. Συμμετοχές Μελών του Δ.Σ. και των Κύριων Μετόχων στη Διοίκηση ή/και το Κεφάλαιο άλλων Εταιριών

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

Όνοματεπώνυμο μέλους Δ.Σ.	Εταιρία που συμμετέχει	Θέση στο Δ.Σ.	Συμμετοχή στο Μ.Κ.
Δ. Παπούλιας	Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.	Μέλος	-
		Πρόεδρος	-
Στ. Νέζνς	ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. Εθνική Ασφαλιστική S.C.A. Γ. Ντίνοσ-Σ. Νέζνς & ΣΙΑ Ε.Ε. Ξ. Νέζν & ΣΙΑ Ε.Ε.	Πρόεδρος	-
		Μέλος	-
		Μέλος	-
		-	40%
Ι. Μάνος	ΑΘΗΝΑ 2004 Α.Ε. ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΑΝΟΙΚΤΟ ΠΑΝΕΠΙΣΤΗΜΙΟ	Μέλος	-
		Μέλος της Διοικούσας Επιτροπής	-
Β. Τραπεζάνογλιου	E-Vision Α.Ε. Exodus Α.Ε. Πειραιώς Direct Services Α.Ε. Project On Line Α.Ε.	Πρόεδρος	-
		Πρόεδρος	-
		Πρόεδρος	-
		Πρόεδρος	-
Εñ. Τσαμαδού	Atlantic Bank of New York Εθνική Ασφαλιστική	Μέλος	-
		Μέλος	-
Μιñ. Γαργαρέτας	ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	Πρόεδρος	-
Σπ. Θεοδωρόπουλος	EUROHELLENIC INVESTMENT COMPANY S.A.	Πρόεδρος	100%
	CHIPITA INTERNATIONAL S.A.	Πρόεδρος	6%
	Ένωση Εισηγμένων Εταιριών Χ.Α.	Πρόεδρος	-
	CHIPITA BULGARIA (CYPRUS) LTD	Πρόεδρος	-
	CHIPITA UKRAINE (CYPRUS) LTD	Πρόεδρος	-
	CHIPITA ESPANA S.A.	Πρόεδρος	-
	CHIPITA BULGARIA S.A.	Πρόεδρος	-
	ΦΡΑΝΚΑ Α.Ε.	Πρόεδρος	-
	OLYMPIC Α.Ε.	Πρόεδρος	-
	SMAKY Α.Ε.	Πρόεδρος	-
	CHIPITA PARTICIPATIONS LTD	Πρόεδρος	-
	Εμπορική Σύνθεση Α.Ε.	Πρόεδρος	-
	Ψυγεία CHIPITA Α.Ε.	Πρόεδρος	-
	EDITA S.A.Ε.	Μέλος	-
	CHIPIMA S.A.	Μέλος	-
	CREAM LINE Α.Ε.	Μέλος	-
	Σ.Ε.Β.	Μέλος	-
	Λέσχη Επιχειρηματικότητας	Αντιπρόεδρος	-
	Παγωτά ΔΩΔΩΝΗ Α.Ε.	Μέλος	-
	ΓΡΗΓΟΡΗΣ ΜΙΚΡΟΓΕΥΜΑΤΑ Α.Β.Ε.Ε.	Μέλος	-
	ΔΕΛΤΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.	Μέλος	-
	ΑΛΕΞΙΣ Α.Β.Ε.Ε.	Μέλος	-
	ΤΣΙΜΠΣ Α.Ε.	Μέλος	-
	ΜΠΑΡΜΠΑ ΣΤΑΘΗΣ ΓΕΝΙΚΗ ΤΡΟΦΙΜΩΝ Α.Ε.	Μέλος	-
	CHIPITA EAST EUROPE	Πρόεδρος	-

CHIPITA ROMANIA (CYPRUS) LTD	Πρόεδρος	-
CHIPITA POLLAND (CYPRUS) LTD	Πρόεδρος	-
CHIPITA RUSSIA (CYPRUS) LTD	Πρόεδρος	-
CHIPITA RUSSIA LTD	Πρόεδρος	-
CHIPITA ROMANIA SRL	Πρόεδρος	-
CHIPITA POLLAND Sp.z.o.o.	Πρόεδρος	-
TEO FUND LTD	Πρόεδρος	-
TEO PLUS LTD	Πρόεδρος	-
ΖΑΟ CHIPITA	Πρόεδρος	-
ΑΝΘΕΜΙΑ Α.Ε.	Πρόεδρος	-
ΑΧΙΛΛΕΥΣ ΙΩΠΑΣ Α.Ε.	Πρόεδρος	-
DEORA ENTERPRISES LTD	Πρόεδρος	-
VIMA INTERNATIONAL SRL	Πρόεδρος	-
CHIPITA YUGOSLAVIA LTD	Πρόεδρος	-
CHIPITA SLOVAKIA LTD	Πρόεδρος	-

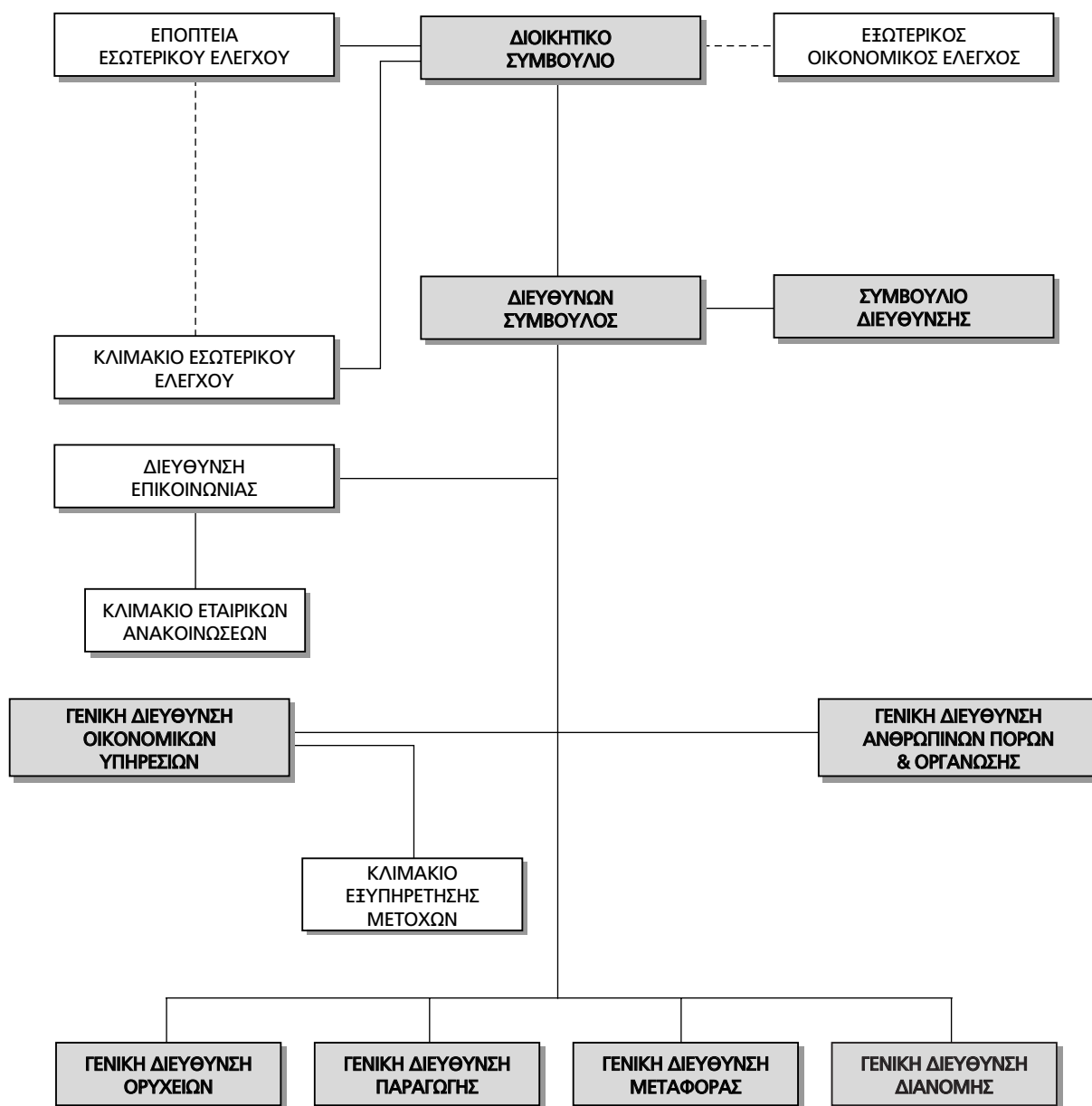
Τα μέλη του Δ.Σ. της Εταιρίας δηλώνουν ότι δε συμμετέχουν στη διοίκηση ή στο κεφάλαιο άλλων εταιριών με ποσοστό ίσο ή μεγαλύτερο του 10%, ούτε ασκούν διοικητική επιρροή ούτε έχουν οποιαδήποτε σχέση με άλλες εταιρίες εκτός των παραπάνω.

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

Μεταξύ των παραπάνω εταιριών και της ΔΕΗ δεν υπάρχουν διεταιρικές σχέσεις, πλην αυτών που περιγράφονται αναλυτικά στο κεφάλαιο XII περί Συνδεδεμένων Εταιριών.

Επίσης ουδεμία επιχειρηματική σχέση, συμφωνία, σύμβαση ή συναλληλαγή υφίσταται μεταξύ της Εκδότριας και των παραπάνω εταιριών στο κεφάλαιο και στη διοίκηση των οποίων συμμετέχουν τα μέλη του Δ.Σ., πλην αυτών που αναφέρονται στο κεφάλαιο XII περί Συνδεδεμένων Εταιριών.

12. Οργανόγραμμα



Το Δ.Σ. της Εταιρίας, με απόφασή του την 19.11.2002, σύστησε ειδικό Κλιμάκιο Εσωτερικού Ελέγχου (Κ.Ε.Ε.), στο οποίο θα τοποθετήσει κατά την κρίση του ένα αριθμό Εσωτερικών Ελεγκτών, εκ των οποίων τουλάχιστον ένα πρόσωπο είναι πλήρους και αποκλειστικής απασχόλησης. Τα κριτήρια και οι ιδιότητες που πρέπει να πληρούν οι Εσωτερικοί Ελεγκτές, οι οποίοι είναι φυσικά πρόσωπα, καθώς και η θητεία τους και η αμοιβή τους, καθορίζονται από το Δ.Σ. με τήρηση της παραγρ. 3 του άρθρου 7 του Ν. 3016/2002.

Ένα από τα εν λόγω πρόσωπα ορίζεται από το Δ.Σ. ως Προϊστάμενος του Κ.Ε.Ε.

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 και πιστή και συνεχή τήρηση του παρόντος Κανονισμού, του Καταστατικού της Εταιρίας καθώς και της εν γένει νομοθεσίας που την αφορά, και ιδιαίτερα αυτής περί Ανωνύμων Εταιριών και της Χρηματιστηριακής.
- 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 είναι ο κ. Ιωάννης Μάνος και η κα Ελένη Τσαμαδού, εποπτεύουν τη λειτουργία του Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου και αναφέρονται απευθείας στο Διοικητικό Συμβούλιο.

Επιπλέον, η Εταιρία δημιούργησε Κλιμάκιο Εξυπηρέτησης Μετόχων και Εταιρικών Ανακοινώσεων, όπως προβλέπεται για τις εισηγμένες στο Χ.Α. εταιρίες σύμφωνα με την απόφαση 5/204/14.11.2000 της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς (ΦΕΚ 1487/6.12.2000) και το Νόμο 3016/2002 (άρθρο 6, παρ. 2α).

Σχετικά με τα ανωτέρω ο νομικός έλεγχος αναφέρει ότι: «κατά τη συνεδρίαση του Δ.Σ. της 19.11.2002 ελήφθη απόφαση (α) για την κατάρτιση Εσωτερικού Κανονισμού Λειτουργίας σύμφωνα με τον Ν. 3016/2002 και (β) για τη σύσταση υπηρεσιών Εσωτερικού Ελέγχου, Εξυπηρέτησης Μετόχων και Εταιρικών Ανακοινώσεων. Σχετικά με την Υπηρεσία Εσωτερικού Ελέγχου (το οποίο ονομάζεται Κλιμάκιο Εσωτερικού Ελέγχου) η σχετική απόφαση παραπέμπει, καθ' όσον αφορά τη συγκρότησή της και το εύρος των αρμοδιοτήτων της στα σχετικά άρθρα 7 και 8 του Ν. 3016/2002. Επίσης ορίζονται ως επιβληθέντα το εν λόγω Κλιμάκιο δύο μη εκτελεστικά μέλη του Δ.Σ. που ορίζονται με ειδικότερη απόφασή του.»

Σημειώνεται ότι στο εγκεκριμένο Ενημερωτικό Δελτίο της εισαγωγής της Εταιρίας στο Χ.Α. το Δεκέμβριο του 2001 αναφέρονταν τα εξής: «Επί του οργανογράμματος σημειώνεται ότι η Εταιρία δεσμεύεται, έως την έναρξη διαπραγμάτευσης των μετοχών της στο Χ.Α.Α., η Διεύθυνση Εσωτερικού Ελέγχου να αναφέρεται απευθείας στο Διοικητικό Συμβούλιο αντί στο Διευθύνοντα Σύμβουλο. Επιπλέον, η Εταιρία δεσμεύεται ότι με την εισαγωγή της στο Χ.Α.Α. θα έχει ιδρύσει Υπηρεσία Εξυπηρέτησης Μετόχων και Υπηρεσία Εταιρικών Ανακοινώσεων, όπως προβλέπεται για τις εισηγμένες στο Χ.Α.Α. εταιρίες σύμφωνα με την απόφαση 5/204/14.11.2000 της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς (ΦΕΚ 1487/6.12.2000).»

13. Προσωπικό

Το προσωπικό πλήρους απασχόλησης της ΔΕΗ κατά την 30.6.2002 απαρτίζεται από 28.994 εργαζόμενους, οι οποίοι ανά τομέα απασχόλησης και ανά έτος παρουσιάζονται κατωτέρω:

	31 Δεκεμβρίου					30 Ιουνίου	
	1997	1998	1999	2000	2001	2001	2002
Κατηγορία:							
Διοίκηση	4.162	4.092	3.964	3.823	2.892 ⁽¹⁾	3.865 ⁽¹⁾	2.836 ⁽¹⁾
Παραγωγή	7.377	7.290	7.217	6.934	6.647 ⁽²⁾	6.768 ⁽²⁾	6.564 ⁽²⁾
Μεταφορά	2.370	2.321	2.236	2.148	1.784 ⁽³⁾	1.986 ⁽³⁾	1.763 ⁽³⁾
Διανομή	13.069	12.922	12.756	12.283	11.906 ⁽⁴⁾	12.065 ⁽⁴⁾	11.673 ⁽⁴⁾
Ορυχεία	7.021	6.880	6.715	6.457	6.224	6.321	6.158
ΣΥΝΟΛΟ ΣΤΟ ΤΕΛΟΣ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ	33.999	33.505	32.888	31.645	29.453	31.005	28.994

(1) Περιλαμβάνονται 924 εργαζόμενοι που μεταφέρθηκαν στον ΟΑΠ-ΔΕΗ και 27 εργαζόμενοι που μεταφέρθηκαν στη ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. κατά τη διάρκεια του πρώτου εξαμήνου του 2001.

(2) Περιλαμβάνονται 2 εργαζόμενοι που μεταφέρθηκαν στη ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. κατά τη διάρκεια του πρώτου εξαμήνου του 2001.

(3) Περιλαμβάνονται 128 εργαζόμενοι που μεταφέρθηκαν στη ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. κατά τη διάρκεια του πρώτου εξαμήνου του 2001.

(4) Περιλαμβάνεται ένας εργαζόμενος που μεταφέρθηκε στη ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. κατά τη διάρκεια του πρώτου εξαμήνου του 2001.

Σημειώνεται ότι οι δαπάνες για τη μισθοδοσία κατά τα έτη 1998, 1999, 2000 και 2001 ανήλθαν σε € 944 εκατ., € 1.002 εκατ., € 1.040 εκατ. και € 1.073 εκατ. αντίστοιχα.

Η Εταιρία ακολουθεί μία πολιτική ορθολογικοποίησης του αριθμού του προσωπικού της, κυρίως μέσω περιορισμού των προσλήψεων, βάσει της οποίας θα προσλαμβάνεται μόνο ένας εργαζόμενος για κάθε δέκα που συνταξιοδοτούνται. Αποτέλεσμα της εν λόγω προσπάθειας αναμένεται να είναι η μείωση του αριθμού των εργαζομένων της 31.12.2000 κατά 20% σε όλες τις κατηγορίες μέχρι το 2005.

Περίπου το 92% των εργαζομένων, συμπεριλαμβανομένων και των στελεχών της διοίκησης είναι μέλη συνδικαλιστικών οργανώσεων. Ειδικότερα, πάνω από το 80% των εργαζομένων της ΔΕΗ είναι μέλη της μεγαλύτερης συνδικαλιστικής ομοσπονδίας της χώρας, της ΓΕΝΟΠ-ΔΕΗ, ενώ οι υπόλοιποι εργαζόμενοι είναι μέλη δύο μικρότερων ομοσπονδιών, της Νέας Ένωσης Εργαζομένων και της Ένωσης Εργαζομένων ΔΕΗ. Σημειώνεται ότι τα στελέχη της διοίκησης δεν είναι ενεργά μέλη των εν λόγω οργανώσεων και γενικά δεν συμμετέχουν στις αποφάσεις τους.

Η λειτουργία της ΔΕΗ δεν έχει αντιμετωπίσει σημαντικές διαμάχες ή απεργίες από τον Αύγουστο του 1992, παρά ορισμένες διεκδικήσεις προσωπικού και συνταξιούχων κατά της Εταιρίας (βλ. Υποκεφάλαιο «Επιδίκες»), ως αποτέλεσμα των καλών σχέσεων, σύμφωνα με τη Διοίκηση της ΔΕΗ, με τους εργαζόμενους και τις εργατικές ενώσεις τους. Η Διοίκηση της Εταιρίας πιστεύει ότι στα επόμενα χρόνια θα εξακολουθήσει η εργασιακή ειρήνη καθώς συνεργάζεται διαρκώς με τις εργατικές ενώσεις με σκοπό την εξασφάλιση σταθερότητας στις εργασιακές σχέσεις.

Οι μισθοί των εργαζομένων καθορίζονται με βάση τον Κανονισμό Κατάστασης Προσωπικού ΔΕΗ και τις συλλογικές συμβάσεις εργασίας. Κάθε χρόνο η διοίκηση της ΔΕΗ και οι εκπρόσωποι των εργαζομένων διαπραγματεύονται μια συλλογική σύμβαση εργασίας η οποία προσδιορίζει τις αυξήσεις στις αποδοχές των εργαζομένων καθώς και άλλα εργασιακά ζητήματα. Η ΓΕΝΟΠ-ΔΕΗ, ως η πιο αντιπροσωπευτική ένωση εργαζομένων της ΔΕΗ, είναι αυτή που εκ του νόμου δικαιούται να συμμετέχει στις εν λόγω διαπραγματεύσεις. Παρόλο που οι συμβάσεις εργασίας είναι συνήθως ετήσιες διάρκειας, τα τελευταία χρόνια έχουν τεθεί σε ισχύ δύο συμβάσεις διετούς διάρκειας η καθεμία (μία για τα έτη 1999 και 2000 και μία για τα έτη 2001 και 2002). Οι διαπραγματεύσεις των όρων της νέας σύμβασης ξεκινούν πριν τη λήξη της σύμβασης που είναι σε ισχύ και τίθεται σε ισχύ αμέσως μόλις υπογραφεί, αναδρομικά συνήθως από την επομένη της ημερομηνίας λήξης της προηγούμενης συλλογικής σύμβασης. Οι συλλογικές συμβάσεις των ετών 1997, 1998, 1999, 2001 είχαν ως αποτέλεσμα και θα έχουν ως αποτέλεσμα ετήσιες αυξήσεις μισθών της τάξεως του 9%, 7%, 5%, 6%, 6% και 6% για κάθε έτος της περιόδου 1997-2002.

Οι αποδοχές των εργαζομένων δεν συμπεριλαμβάνουν πριμ παραγωγικότητας ή bonus, ούτε η Εταιρία σχεδιάζει να δώσει κίνητρα στο προσωπικό της με δικαίωμα απόκτησης μετοχών. Βάσει του Κανονισμού Κατάστασης Προσωπικού ΔΕΗ και των συλλογικών συμβάσεων εργασίας, η αμοιβή του εργαζόμενου σχετίζεται κυρίως με την αρχαιότητα στην υπηρεσία και τα τυπικά του προσόντα. Οι νεοπροσληφθέντες υπάλληλοι ξεκινούν με ιδιαίτερα χαμηλό μισθό, ο οποίος αυξάνεται όχι τόσο ανάλογα με την παραγωγικότητά τους αλλά κυρίως με τα έτη υπηρεσίας τους. Ειδικά όσον αφορά το Διευθύνοντα Σύμβουλο της ΔΕΗ και τους έξι Γενικούς Διευθυντές υπάρχει η δυνατότητα απολαβής αμοιβής bonus σε ποσοστό 20% των ετησίων αποδοχών τους εάν επιτύχουν συγκεκριμένους στόχους, που προσδιορίζονται στις συμβάσεις πρόσληψής τους.

Επιπλέον, οι εργαζόμενοι απολαμβάνουν οφέλη σε είδος, καθώς η ΔΕΗ χρηματοδοτεί τέσσερις βρεφονηπιακούς σταθμούς και δύο κατασκηνώσεις η λειτουργία των οποίων ασκείται από τον ΟΑΠ - ΔΕΗ, ενώ δικαιούνται μειωμένες τιμές στην κατανάλωση ηλεκτρικού ρεύματος των οικογενειών τους (σε ορισμένες γεωγραφικές ζώνες μέχρι 18.000 KWh κατ' έτος ανά νοικοκυριό). Το μέσο ποσοστό έκπτωσης ανέρχεται σε 50%.

Τα ζητήματα που αφορούν το προσωπικό υπόκεινται στον Κανονισμό Κατάστασης Προσωπικού ΔΕΗ, τις συλλογικές συμβάσεις εργασίας, στην εργατική νομοθεσία, καθώς και σε ειδικούς νόμους και κανόνες που διέπουν τη λειτουργία των εταιριών δημοσίου συμφέροντος και εμπεριέχουν διατάξεις για πρόσληψη ή απόλυση εργαζομένων. Οι προσλήψεις στο δημόσιο τομέα, αλλά και στη ΔΕΗ, πραγματοποιούνται με διαγωνισμό ή επιλογή ύστερα από δημόσια προκήρυξη με την εποπτεία του ΑΣΕΠ (Ανώτατο Συμβούλιο Επιλογής Προσωπικού). Τα κριτήρια με βάση τα οποία επιλέγονται οι εργαζόμενοι, καθορίζονται από τη νομοθεσία και διαφέρουν ανάλογα με το είδος της θέσης εργασίας και τα σημαντικότερα από αυτά αφορούν τα ακαδημαϊκά τους προσόντα, την ηλικία τους και την οικογενειακή τους κατάσταση. Επίσης, απολύσεις που αφορούν αριθμό εργαζομένων άνω των 30 ατόμων απαγορεύονται από το ελληνικό εργατικό δίκαιο και από τη συλλογική σύμβαση εργασίας, ενώ η ΔΕΗ έχει τη δυνατότητα να απολύσει εργαζόμενο σε ελάχιστες περιπτώσεις, όπως για παράδειγμα εάν αποδειχθεί σοβαρό πειθαρχικό παράπτωμα (π.χ. κατάχρηση) ή ιδιαίτερα χαμηλή απόδοση, γεγονός που σπάνια συμβαίνει.

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

Βάσει του Ν. 2773/1999 ιδρύθηκε ο Οργανισμός Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ (ΟΑΠ-ΔΕΗ), ένας ειδικός ασφαλιστικός οργανισμός, ως νομικό πρόσωπο δημοσίου δικαίου, ο οποίος εποπτεύεται από το Ελληνικό Δημόσιο και ειδικότερα από το Υπουργείο Εργασίας και Κοινωνικών Ασφαλίσεων με σκοπό την υποχρεωτική κοινωνική ασφάλιση του προσωπικού και των συνταξιούχων της ΔΕΗ και των θυγατρικών της εταιριών, καθώς και του προσωπικού του ίδιου του φορέα. Συνεπεία αυτού του νόμου, από την 1.1.2000 η κύρια ασφαλιστική υποχρέωση της ΔΕΗ έναντι των εργαζομένων και συνταξιούχων της είναι η καταβολή των εργοδοτικών της εισφορών στον ΟΑΠ-ΔΕΗ. Ως εργοδότης δε, σύμφωνα με τους όρους του νόμου για την μεταρρύθμιση του ασφαλιστικού συστήματος, συνεισφέρει ένα ποσό για κάθε εργαζόμενο της, το οποίο εξαρτάται από το έτος πρόσληψης ως εξής:

- για εργαζόμενους που προσελήφθησαν πριν την 1.1.1993 (κάτω από το «παλιό καθεστώς»), οι εισφορές της ΔΕΗ από την 1.1.1993 ανέρχονται σε 31,5% (36,5% για όσους εργάζονται σε ανθυγιεινές συνθήκες) επί του μηνιαίου μισθού του εργαζόμενου, για μηνιαίο μισθό έως € 3.223, και
- για εργαζόμενους που προσελήφθησαν μετά την 1.1.1993 (κάτω από το «νέο καθεστώς»), οι εισφορές της ΔΕΗ ανέρχονται σε 21,4% (28,4% για εργαζόμενους σε ανθυγιεινές συνθήκες) επί του μηνιαίου μισθού του εργαζόμενου.

Επιπροσθέτως, η ΔΕΗ καταβάλλει στο Ίδρυμα Κοινωνικών Ασφαλίσεων το 6,5% του μηνιαίου μισθού κάθε εργαζόμενου ως εξής: για τους εργαζόμενους που προσελήφθησαν πριν την 1.1.1993 (κάτω από το «παλιό καθεστώς») το 6,5% για μηνιαίο μισθό μέχρι € 1.884 και για τους εργαζόμενους που προσελήφθησαν μετά την 1.1.1993 (κάτω από το «νέο καθεστώς») το 6,5% του συνόλου του μισθού τους.

Σημειώνεται ότι, παρόλο που ο ΟΑΠ ξεκίνησε τη λειτουργία του τον Αύγουστο του 2001, η ΔΕΗ συνέχισε έως τον Απρίλιο του 2002 να καταβάλλει τις συντάξεις και τις δαπάνες υγείας στους πρώην εργαζόμενους 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 € 110,4 εκατ. την 31.12.2001. Το μεγαλύτερο μέρος του εναπομείναντος ποσού των € 26,3 εκατ. σχετίζεται με το κόστος επιδότησης του τιμολογίου ηλεκτρικού ρεύματος προς τους συνταξιούχους, κόστος το οποίο η ΔΕΗ απαιτεί από τον ΟΑΠ-ΔΕΗ. Σημειώνεται ότι ο ΟΑΠ-ΔΕΗ άρχισε να πληρώνει συντάξεις την 1.5.2002.

Η ΔΕΗ επιδοτεί την παροχή ηλεκτρικής ενέργειας στους συνταξιούχους της παρέχοντας ηλεκτρική ενέργεια σε χαμηλότερη τιμή. Υφίσταται διαφωνία μεταξύ της Εταιρίας και του ΟΑΠ-ΔΕΗ όσον αφορά την ανάληψη του βάρους της επιδότησης της παροχής ηλεκτρικής ενέργειας στους δικαιούχους του ΟΑΠ-ΔΕΗ. Με βάση γνωμο-

δοτήσεις που έλαβε η ΔΕΗ από ανεξάρτητους νομικούς συμβούλους, η παροχή ηλεκτρικής ενέργειας σε χαμηλότερη τιμή αποτελεί κοινωνικοασφαλιστική παροχή και επιβαρύνει τον ΟΑΠ-ΔΕΗ. Το αποτέλεσμα της διαφωνίας μεταξύ της Εταιρίας και του ΟΑΠ-ΔΕΗ σχετικά με την ανάληψη του βάρους της επιδότησης είναι αβέβαιο. Η ΔΕΗ πρόσφατα ανέθεσε σε ανεξάρτητη αναλογιστική εταιρία τη διενέργεια μελέτης για την ποσοτικοποίηση της σχετικής υποχρέωσης και έναντι της οποίας η Εταιρία, για λόγους συντηρητικότητας, αποφάσισε να σχηματίσει σχετική πρόβλεψη στα βιβλία της για το ενδεχόμενο η εν λόγω επιδότηση να θεωρηθεί εργοδοτική υποχρέωση. Την ανωτέρω υποχρέωση, η οποία στις 30.9.2002 ανέρχεται στο ποσό των € 215 εκατ., η Εταιρία την ενσωμάτωσε στις λογιστικές της καταστάσεις της ημερομηνίας αυτής, σε χρέωση κατά ποσό των € 213 εκατ. στο Ειδικό Αποθεματικό του Ν. 2941/01 και κατά ποσό € 2 εκατ. τα αποτελέσματα της περιόδου 1.7.2002-30.9.2002.

Θα πρέπει να σημειωθεί ότι σύμφωνα με το άρθρο 34 του Ν. 2773/1999, το Ελληνικό Δημόσιο αναγνωρίζει όλες τις υποχρεώσεις της ΔΕΗ προς τον ΟΑΠ-ΔΕΗ και αναλαμβάνει την υποχρέωση να καλύψει πλήρως όλες τις ανάγκες του ΟΑΠ - ΔΕΗ. Στο Π.Δ. 51/2001 αναφέρεται ότι η ΔΕΗ θα εξακολουθήσει να καταβάλλει τις δαπάνες ασφάλισης και ότι το Ελληνικό Δημόσιο θα καταβάλει σε αυτήν το ποσό της διαφοράς μεταξύ εσόδων και δαπανών και των εν γένει υποχρεώσεων του ΟΑΠ-ΔΕΗ από 1.1.2000 μέχρι το άνοιγμα της σχετικής πίστωσης του κράτους. Η ως άνω αναγνώριση των υποχρεώσεων της ΔΕΗ έναντι του ΟΑΠ έγινε έναντι της ενσωματωμένης στη ΔΕΗ περιουσίας του ΟΑΠ.

Η ΔΕΗ, σύμφωνα με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της, θα μεταβιβάσει στον ΟΑΠ-ΔΕΗ, 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-ΔΕΗ. Με την υπ' αριθμό 137/04.06.2002, απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ, εγκρίθηκε μέσα στα πλαίσια που καθορίζονται από το Ν.2773/99, η μεταβίβαση της ιδιοκτησίας δύο κτιρίων και κάποιων υποστηρικτικών παγίων (μεταφορικά μέσα, έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός). Η μεταβίβαση θα πραγματοποιηθεί αφού οριστικοποιηθούν τα σχετικά νομικά και διαδικαστικά έγγραφα. Σημειώνεται ότι τα πάγια περιουσιακά στοιχεία που θα μεταβιβαστούν στον ΟΑΠ-ΔΕΗ άνευ ανταλλάγματος, υπολογίστηκαν στην αναπόσβεστη αξία των Ευρώ 5.870 περίπου. Ισόποση πρόβλεψη καταχωρήθηκε στις οικονομικές καταστάσεις για την χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2000. Η διαδικασία οριστικοποίησης των υπολοίπων που περιλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρίας και που αφορούν τον ΟΑΠ-ΔΕΗ, δεν έχει ακόμη ολοκληρωθεί.

Επίσης, σύμφωνα με το ίδιο ως άνω άρθρο του Ν. 2773/1999, όπως τροποποιήθηκε από το άρθρο 26 του Ν.2919/2001, ο ΟΑΠ λαμβάνει ποσό της τάξης του 20% για το πρώτο 25% του μετοχικού κεφαλαίου και της τάξης του 15% για το υπόλοιπο, που μεταβιβάζεται από το Ελληνικό Δημόσιο σε τρίτους. Τα ως άνω ποσά θα συνιστούν ειδικό κεφάλαιο του ΟΑΠ, η κατ' έτος απόδοση του οποίου, θα διατίθεται για αναπλήρωση απωλειών του κεφαλαίου αυτού λόγω πληθωρισμού, το δε υπόλοιπό της, κατά 80% θα αποτελεί πόρο του ΟΑΠ και κατά 20% έσοδο του ΟΑΠ προστιθέμενο στο ειδικό κεφάλαιο.

Σημειώνεται ότι ψηφίστηκε τροποποιητική διάταξη στη βουλή (η οποία δεν έχει λάβει ακόμη αριθμό νόμου) με την οποία προστέθηκε στην παρ.5 του άρθρου 34 του Ν. 2773/99 εδάφιο ως εξής: «αντί του προϊόντος διάθεσης το δημόσιο δύναται να μεταβιβάσει στον ΟΑΠ-ΔΕΗ αντίστοιχης αξίας μετοχές της ΔΕΗ Α.Ε. Με απόφαση του Υπουργού Οικονομίας και Οικονομικών καθορίζονται οι αναγκαίες λεπτομέρειες εφαρμογής της διάταξης αυτής».

Οι πόροι του ΟΑΠ - ΔΕΗ διακρίνονται σε κύριους και πρόσθετους. Οι βασικότεροι κύριοι πόροι είναι οι εισφορές του εργοδότη (ΔΕΗ), του κράτους και των ασφαλισμένων, όπου για τους ασφαλισμένους πριν την 1.1.1993 ισχύουν οι εισφορές του «παλαιού καθεστώτος» και για τους ασφαλισμένους μετά την 1.1.1993 ισχύουν οι εισφορές της τριμερούς χρηματοδότησης του Ν. 2084/1992 και οι εισφορές των συνταξιούχων. Άλλος κύριος πόρος είναι τα έσοδα από εξαγορές χρόνου ασφάλισης, τα έσοδα της περιουσίας του ΟΑΠ - ΔΕΗ, οι ετήσιες καταβολές από τον κρατικό προϋπολογισμό (πάγιος πόρος) κλπ. Πρόσθετοι πόροι είναι το προϊόν των ειδικών τελών που τυχόν θα θεσπιστούν από την πολιτεία υπέρ του Ο.Α.Π. - ΔΕΗ και τα έσοδα από ανάκτηση ανεργών επενδύσεων, όπως προβλέπεται από το Ν. 2773/1999.

Οι εργαζόμενοι της ΔΕΗ μπορούν να επιλέξουν να λάβουν μειωμένη σύνταξη στην ηλικία των 62 ετών εφόσον έχουν εργαστεί στην Εταιρία τουλάχιστον επί 25ετία, ή αν πρόκειται για εργαζόμενους που εργάζονται σε ανθυγιεινές συνθήκες στην ηλικία των 52,5 ετών. Για να έχει ένας εργαζόμενος δικαίωμα σε πλήρη σύνταξη θα πρέπει να έχει εργαστεί επί 32 έτη, ενώ στην περίπτωση ανθυγιεινού επαγγέλματος αρκούν τα 27 έτη εργασίας. Σημειώνεται ότι τα ως άνω όρια ηλικίας αυξάνονται κατά έξι μήνες ανά έτος μέχρι το όριο των 65 και 55 ετών αντίστοιχα και ότι η σύνταξη εξαρτάται από τον τελευταίο μισθό του εργαζομένου.

Τέλος, βάσει της ελληνικής νομοθεσίας, τα περιουσιακά στοιχεία τα οποία έχουν σχέση με τη διαδικασία της συνταξιοδότησης και της κοινωνικής ασφάλισης των εργαζομένων (συμπεριλαμβανομένων των κέντρων υγείας και των διαγνωστικών κέντρων) μεταβιβάστηκαν στον ΟΑΠ τον Ιούνιο 2002 με σχετική απόφαση του Δ.Σ.

Σημειώνεται τέλος ότι οι εργαζόμενοι στο ΔΕΣΜΗΕ, έχουν τυπικό εργοδότη τη ΔΕΗ, αμείβονται από αυτή και υπάγονται ασφαλιστικά στον ΟΑΠ-ΔΕΗ. Για τη διάθεση του προσωπικού από τη ΔΕΗ προς το ΔΕΣΜΗΕ, ο δεύτερος οφείλει να καταβάλει κατ' έτος οικονομικό αντάλλαγμα προς τη ΔΕΗ, το οποίο ισούται με το σύνολο πάσης φύσεως μισθοδοσίας που καταβάλλει η ΔΕΗ, συμπεριλαμβανομένης και της ασφαλιστικής επιβάρυνσης, στο οποίο περιλαμβάνεται και το έμμεσο κόστος που προκαλείται στη ΔΕΗ για τη διοικητική υποστήριξη των εργαζομένων αυτών.

Για περισσότερες πληροφορίες σχετικά με την ασφάλιση του προσωπικού βλ. σημ. 21 των Σημειώσεων στις Οικονομικές Καταστάσεις με βάση τα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα που περιλαμβάνονται στο Παράρτημα του παρόντος.

14. Επενδύσεις Περιόδου 1998-2001

Στον ακόλουθο πίνακα παρουσιάζονται οι επενδύσεις της Εταιρίας σε ακινητοποιήσεις και συμμετοχές κατά την περίοδο 1998-2001:

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ	ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ 1998-2001 (ποσά σε χιλ. €.)				
	1998	1999	2000	2001	ΣΥΝΟΛΟ
Γήπεδα - οικόπεδα	109	6.814	3.445	4.921	15.289
Ορυχεία- μεταλλεία, λιτομεία	1.021	47.108	31.419	34.405	113.953
Κτίρια και τεχνικά έργα	80.505	203.751	45.403	106.927	436.586
Μηχαν. - Τεχν. εγκ. - Λοιπός εξοπλ.	415.348	553.955	466.166	557.801	1.993.270
Μεταφορικά μέσα	9.450	6.031	6.518	1.850	23.849
Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	13.326	17.564	14.747	8.173	53.810
Ακινήτοποιήσεις υπό εκτέλεση - προσθήκες	671.378	684.106	902.988	818.730	3.077.202
Ακινήτοποιήσεις υπό εκτέλεση σε μεταφορά	(504.367)	(854.785)	(557.893)	(716.804)	(2.633.849)
ΣΥΝΟΛΟ	686.770	664.544	912.793	816.003	3.080.110
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ	0	120	6	0	126
ΣΥΝΟΛΟ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΩΝ	686.770	664.664	912.799	816.003	3.080.236
ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ	687	191	2.932	2.850	6.660
ΣΥΝΟΛΟ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ	687.457	664.855	915.731	818.853	3.086.896

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 επιπλέον γραμμών και υποσταθμών στο σύστημα μεταφοράς σε όλη την Ελλάδα, προκειμένου να αντιμετωπίσει την αυξημένη ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας από τους υφιστάμενους και τους νέους πελάτες της.

Το Ελληνικό Δημόσιο κατέχει σήμερα περίπου το 84% των μετοχών της ΔΕΗ. Μετά τη Συνδυασμένη Προσφορά το ποσοστό συμμετοχής του Ελληνικού Δημοσίου θα διαμορφωθεί σε 74,48%, αν δεν διατεθούν οι επιπρόσθετες μετοχές ή σε 71,28% αν διατεθούν οι επιπρόσθετες μετοχές (βλέπε σχετικά κεφάλαιο II «Περιγραφή Συνδυασμένης Προσφοράς και Διαδικασία Διάθεσης των Μετοχών»). Σύμφωνα με το Νόμο περί Απελευθέρωσης (άρθρο 43 νόμου 2773/1999), 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 από κάθε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου. Η εν λόγω διάταξη μπορεί να αλλιάξει μόνο με νομοθετική ρύθμιση.

Το Ελληνικό Δημόσιο

Ο Υπουργός Οικονομίας και Οικονομικών ελέγχει την συμμετοχή του Ελληνικού Δημοσίου στη ΔΕΗ. Ο Υπουργός Ανάπτυξης έχει την κυβερνητική ευθύνη για τον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας εν γένει, συμπεριλαμβανομένης και της ευθύνης για το θεσμικό πλαίσιο λειτουργίας της ΔΕΗ. Βλέπε επίσης κεφ. «Θεσμικό Πλαίσιο».

Το Ελληνικό Δημόσιο αναγνωρίζει τη διαφοροποίηση ανάμεσα στο ρόλο του μετόχου και στο ρόλο της κανονιστικής αρχής. Σύμφωνα με το καταστατικό της Εταιρίας, το Ελληνικό Δημόσιο ως μέτοχος μπορεί να ασκήσει το δικαίωμά του για λήψη αποφάσεων μέσω της Γενικής Συνέλευσης των μετόχων. Επίσης, το Ελληνικό Δημόσιο εκλέγει σήμερα έξι (6) από τα έντεκα (11) μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου, συμπεριλαμβανομένου και του Διευθύνοντος Συμβούλου. Με την εισαγωγή των μετοχών της Εταιρίας στο Χ.Α., το Ελληνικό Δημόσιο θα συνεχίσει να εκλέγει 6 από τα 11 μέλη του Δ.Σ.

Η πλειοψηφική συμμετοχή του δημοσίου στο μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας θα επιτρέπει σε αυτό να επηρεάζει τις αποφάσεις της ΔΕΗ που υπόκεινται σε ψήφιση από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων. Βλ. κεφ. «Επενδυτικοί Κίνδυνοι».

Εμπορική σχέση του Ελληνικού Δημοσίου με τη ΔΕΗ

Η εμπορική σχέση μεταξύ της ΔΕΗ, ως προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας, του Ελληνικού Δημοσίου και των δημοσίων επιχειρήσεων, ως πελάτες, καθορίζεται στη βάση κοινών εμπορικών όρων, παρά το γεγονός ότι μπορεί να υπάρχουν επιφυλάξεις σχετικά με την έγκαιρη πληρωμή των υποχρεώσεων ορισμένων δημοσίων υπηρεσιών και νομικών προσώπων δημοσίου δικαίου. Η ΔΕΗ δεσμεύεται και από συμβάσεις που είχαν υπογραφεί στο παρελθόν, οι οποίες δεν υπάγονται σε ιδιωτικοοικονομικά κριτήρια, όπως είναι για παράδειγμα οι συμβάσεις με τους δύο μεγαλύτερους πελάτες της, την Αλουμίνιο της Ελλάδος Α.Ε. και την εταιρία παραγωγής νικελίου Λάρκο Α.Ε. Η Εταιρία έχει επίσης εμπορική σχέση με πολλούς άλλες υπηρεσίες του δημοσίου, τις οποίες αντιμετωπίζει ως εξωτερικούς πελάτες, ενώ οι υπηρεσίες που τους προσφέρονται δεν αποτελούν σημαντικό μέρος των εσόδων της Εταιρίας.

Η ΔΕΗ έχει συνάψει συμφωνίες με εταιρίες του Ελληνικού Δημοσίου, οι σημαντικότερες των οποίων περιγράφονται κατωτέρω:

Σύμβαση με τη Λάρκο Α.Ε.

Στις 5.6.1992 η ΔΕΗ υπέγραψε συμπληρωματική σύμβαση προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας με την εταιρία Λάρκο Α.Ε. - η αρχική είχε υπογραφεί την 28.3.1968. Σύμφωνα με το Ν.2367/1995 και με μεταγενέστερη κατ'

εξουσιοδότηση εκ του ως άνω νόμου απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης η οποία καθορίζει τα τιμολόγια προς τη Λάρκο Α.Ε. έως την 31.12.2002, η Λάρκο Α.Ε. προμηθεύεται ηλεκτρική ενέργεια με έκπτωση, η οποία καθορίζεται από την κίνηση ενός δείκτη για την τιμή του αλουμινίου διεθνώς, και σε τιμή ίδια με εκείνη με την οποία προμηθεύει η ΔΕΗ και την εταιρία Αλουμίνιο της Ελλάδος Α.Ε. Μετά από έκδοση τον Ιούνιο του 2002 ευνοϊκής για τη ΔΕΗ διαιτητικής απόφασης κατά της εταιρίας Αλουμίνιο της Ελλάδος Α.Ε., η ΔΕΗ πέτυχε περίπου 5% αύξηση στην τιμή της ηλεκτρικής ενέργειας με την οποία προμηθεύει την Αλουμίνιο της Ελλάδος Α.Ε. Η απόφαση έχει αναδρομική ισχύ από την 1η Ιανουαρίου 1999. Ως εκ τούτου η ΔΕΗ δικαιούται να αυξήσει κατά το ίδιο ποσοστό και το τιμολόγιο της Λάρκο Α.Ε.

Η Λάρκο Α.Ε. κατέστη προβληματική και ξεκίνησε προσπάθεια εξυγίανσής της το 1989. Μέρος της εξυγίανσης της εταιρίας ήταν και η διαγραφή παλαιών οφειλών προς τη ΔΕΗ με αντάλλαγμα μετοχές της Λάρκο. Ως αποτέλεσμα, η ΔΕΗ κατέχει σήμερα το 28,6% περίπου των μετοχών της Λάρκο.

Σύμβαση με την Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε.

Στις 12.9.1997 η ΔΕΗ προχώρησε στην υπογραφή σύμβασης με την εταιρία Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. («ΕΛ.ΠΕ.») για την προμήθεια υγρών καυσίμων. Η ισχύς της αρχικής σύμβασης έληξε την 31.8.2001 και ανανεώθηκε μέχρι την 31.12.2002. Η ΔΕΗ ενδέχεται να ανανεώσει τη σύμβαση με τα ΕΛ.ΠΕ. αν πετύχει ικανοποιητικούς γι' αυτήν όρους, διαφορετικά θα συνάψει συνεργασίες με άλλες εταιρίες.

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.

Σύμβαση με τη ΔΕΠΑ Α.Ε.

Τον Ιούνιο του 1994, η ΔΕΗ υπέγραψε την υπ' αριθμ. ΔΕΠ 14794/1.6.94 σύμβαση προμήθειας φυσικού αερίου με τη ΔΕΠΑ Α.Ε. για την αγορά ετήσιας ποσότητας 1,8 εκατ. κυβικών μέτρων. Η σύμβαση λήγει την 31/12/2016 με δυνατότητα επέκτασης έως την 31/12/2020 υπό τους ίδιους όρους, με την προϋπόθεση ότι η ΔΕΠΑ Α.Ε. είτε θα ανανεώσει υπό τους ίδιους όρους τη σύμβασή της για προμήθεια φυσικού αερίου με τη ρώσικη εταιρία Gazexport, η οποία λήγει την 31.12.2016, είτε θα πετύχει συνεργασία με άλλον προμηθευτή φυσικού αερίου με τους ίδιους επίσης όρους. Η ΔΕΗ, σύμφωνα με τη σύμβαση, είναι υποχρεωμένη να αγοράζει από τη ΔΕΠΑ Α.Ε. την ως άνω ελάχιστη ποσότητα ανά έτος ανεξαρτήτως πραγματικής κατανάλωσης («take or pay» obligation). Μέχρι σήμερα οι ανάγκες της ΔΕΗ υπερέβαιναν την ελάχιστη ποσότητα που είναι υποχρεωμένη να αγοράζει και η Εταιρία θεωρεί ότι δεν θα αντιμετωπίσει ούτε στο μέλλον πρόβλημα με την εν λόγω υποχρέωση.

Σύμφωνα με την ως άνω σύμβαση, η ΔΕΠΑ Α.Ε. δεσμεύεται να πληρώνει στη ΔΕΗ μέρος των κερδών της εφόσον τα καθαρά της κέρδη υπερβαίνουν το 8% των συνολικών της εσόδων. Σημειώνεται ότι η ΔΕΠΑ μέχρι σήμερα δεν έχει πραγματοποιήσει κέρδη και ως εκ τούτου δεν έχει γίνει χρήση της ανωτέρω δέσμευσης.

Επίσης, σύμφωνα με τους όρους της σύμβασης, η ΔΕΗ απολαμβάνει τις πιο ανταγωνιστικές τιμές στην προμήθεια του φυσικού αερίου από τη ΔΕΠΑ. Η τιμή του φυσικού αερίου αποτελείται από την τιμή εισαγωγής του και την τιμή μεταφοράς του. Τα δύο αυτά συστατικά της τιμής καθορίζονται βάσει τύπων που συνυπολογίζουν τις τιμές της αγοράς για το μαζούτ και ορισμένα είδη αργού πετρελαίου. Εν όψει της απελευθέρωσης της ελληνικής αγοράς φυσικού αερίου, η ΡΑΕ και το Υπουργείο Ανάπτυξης πρότειναν, και η ΔΕΠΑ ανακοίνωσε την πρό-

θεσή της να αποδεχτεί την πρόταση, να γίνει αναδιάρθρωση του τιμολογίου μεταφοράς της ούτως ώστε να είναι σαφής ο διαχωρισμός της τιμής εισαγωγής από την τιμή μεταφοράς του φυσικού αερίου. Επομένως, η Εταιρία εκτιμά ότι θα επέλθει μείωση της τιμής μεταφοράς και ακολούθως, μείωση της συνολικής τιμής του φυσικού αερίου από τη ΔΕΠΑ.

Σημειώνεται, τέλος, ότι μέχρι σήμερα η ΔΕΗ έχει καταβάλει το ποσό των € 1.007 εκατ. για καταναλώσεις από τον Ιούλιο του 1997 έως και τον Οκτώβριο του 2002, το οποίο έχει υπολογιστεί με βάση τον ανωτέρω τύπο.

Επένδυση στη ΔΕΠΑ Α.Ε.

Ο Νόμος 2593/1998 δίνει τη δυνατότητα στο Υπουργείο Ανάπτυξης να χορηγήσει στη ΔΕΗ το δικαίωμα αγοράς μέρους ή του συνόλου των μετοχών που κατέχει το Ελληνικό Δημόσιο στη ΔΕΠΑ Α.Ε.

Η ΔΕΗ εξετάζει το ενδεχόμενο να ασκήσει το δικαίωμα αγοράς μετοχών της ΔΕΠΑ Α.Ε. σε ποσοστό μέχρι το 30% κατ' ανώτατο όριο του μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΠΑ Α.Ε., το οποίο και απέκτησε από το Ελληνικό Δημόσιο. Η άσκηση του δικαιώματος εξαρτάται από την τιμή καθώς και τους υπολοίπους όρους και προϋποθέσεις, που η Εταιρία διαπραγματεύεται με το Ελληνικό Δημόσιο. Σημειώνεται ότι η από 15-22 Νοεμβρίου 2002 Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρίας ενέκρινε τη σύναψη σύμβασης μεταξύ της ΔΕΗ και του Ελληνικού Δημοσίου σχετικά με την άσκηση του δικαιώματος απόκτησης μετοχών της ΔΕΠΑ. Για περισσότερες πληροφορίες βλ. σχετικά κεφάλαιο «Σύνοψη - Πρόσφατες Εξελίξεις».

Το Ελληνικό Δημόσιο ως κανονιστική αρχή

Η ΔΕΗ υπόκειται σε κανονιστικό πλαίσιο που θέτει το Υπουργείο Ανάπτυξης και η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας. Ο νόμος 2773/1999 περί Απελευθέρωσης προβλέπει ότι η ΔΕΗ θα αποζημιωθεί τόσο μέσω του Λογαριασμού Προσαυξήσεων όσο και μέσω των τιμολογίων για την υποχρέωση να παρέχει ορισμένες υπηρεσίες κοινής ωφελείας όπως για παράδειγμα την παροχή ηλεκτρικής ενέργειας σε μη διασυνδεδεμένα νησιά με τιμολόγια ίδια με αυτά του διασυνδεδεμένου συστήματος ή την παροχή νερού από τους υδροηλεκτρικούς σταθμούς της για άρδευση των γύρω περιοχών. Βλ. επίσης κεφ. «Επενδυτικοί Κίνδυνοι», «Παραγωγή» και «Θεσμικό Πλαίσιο».

Το Ελληνικό Δημόσιο ως εγγυητής

Το Ελληνικό Δημόσιο έχει εγγυηθεί την αποπληρωμή δανείων που η ΔΕΗ έχει συνάψει με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων. Συγκεκριμένα, με ημερομηνία 30.6.2002 η ΔΕΗ είχε συνάψει 42 δανειακές συμβάσεις με την εν λόγω τράπεζα, συνολικού ανεξόφλητου υπολοίπου € 823,8 εκατ. στα οποία το Ελληνικό Δημόσιο εγγυήθηκε την αποπληρωμή τόσο του κεφαλαίου όσο και των τόκων. Σε αντάλλαγμα της εγγύησης αποπληρωμής, η ΔΕΗ πληρώνει στο Ελληνικό Δημόσιο προμήθεια που κυμαίνεται σε ποσοστό 0,5% -1% επί του εναπομείναντος ύψους του δανείου.

Μετοχοποιήσιμοι Τίτλοι

Το Ελληνικό Δημόσιο έχει εκδώσει κατά καιρούς προμέτοχα, ανταλλάξιμα με μετοχές δημοσίων εταιριών που μετοχοποιούνται μετά την 1/1/99. Η πρώτη σειρά προμετόχων εκδόθηκε τον Οκτώβριο του 1998, αφορούσε Ευρωπρομέτοχα ύψους 500 εκατ. Ευρώ και λήγει την 9/10/2003. Η δεύτερη σειρά, ύψους 1,7 δισ. Ευρώ, εκδόθηκε τον Οκτώβριο του 2001 και λήγει την 4.10.2004. Τα εν λόγω προμέτοχα παρέχουν στους κομιστές τους έκπτωση 5% επί της τιμής διάθεσης των διατιθέμενων κατά την Προσφορά μετοχών της Εταιρίας.

Σύμφωνα με την ταξινόμηση της ΕΣΥΕ (ΣΤΑΚΟΔ 91), η δραστηριότητα της ΔΕΗ υπάγεται στον κλάδο «παραγωγή και διανομή ηλεκτρικού ρεύματος» με κωδικό 401.0.

Σημειώνεται ότι τα στοιχεία που παρατίθενται στο παρόν κεφάλαιο έχουν ελεγχθεί και αξιολογηθεί από τους Κυρίους Αναδόχους.

1. Η Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας στην Ελλάδα

Ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας

Η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα έχει παρουσιάσει μέση ετήσια αύξηση της τάξης του 5,1% κατά την πενταετία 1997-2001. Ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει τον ετήσιο πραγματικό ρυθμό αύξησης του Ακαθάριστου Εγχώριου Προϊόντος ή ΑΕΠ και τον ετήσιο ρυθμό αύξησης της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας για την πενταετία 1997-2001, καθώς και τη μέση ετήσια αύξηση για την περίοδο 1997-2001:

	Κλειομένη χρήση 31 Δεκεμβρίου					Μέσος Όρος 1997-2001
	1997	1998	1999	2000	2001	
Πραγματική αύξηση του ΑΕΠ ⁽¹⁾	3,6%	3,4%	3,6%	4,1%	4,1%	3,8%
Αύξηση της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας ⁽²⁾	4,5%	4,5%	3,2%	8,9%	4,3%	5,1%

Πηγές:

(1) IMF (World Economic Outlook Σεπτέμβριος 2002)

(2) Στοιχεία Εταιρίας

Η κατά κεφαλήν κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα είναι χαμηλότερη από αυτή των υπολοίπων χωρών της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Συγκεκριμένα για το έτος 2001, η κατά κεφαλή κατανάλωση στην Ελλάδα ήταν 4,2 MWh έναντι 6,5 MWh που ήταν ο μέσος όρος της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει την κατά κεφαλή κατανάλωση ηλεκτρικού ρεύματος στην Ελλάδα σε σύγκριση με την κατά κεφαλήν κατανάλωση ηλεκτρικού ρεύματος άλλων χωρών της Ευρωπαϊκής Ένωσης, το έτος 2001:

Κατά κεφαλή κατανάλωση⁽¹⁾
(MWh/κάτοικο)

Ευρωπαϊκή Ένωση	7,0 ⁽²⁾
Ηνωμένο Βασίλειο	5,7
Γερμανία	5,8
Γαλλία	6,7
Ιταλία	4,6
Ισπανία	4,6
Πορτογαλία	3,6
Ελλάδα	4,1

Πηγή: Economist Intelligence Unit

(1) Η κατά κεφαλή κατανάλωση έχει υπολογιστεί ως το πηλίκο της συνολικής παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από μονάδες παραγωγής και συνδυασμένες μονάδες θέρμανσης και παραγωγής μείον απώλειες από τη μεταφορά, τη διανομή και το μετασχηματισμό της ενέργειας προς το σύνολο του πληθυσμού.

(2) Από τον υπολογισμό εξαιρείται το Λουξεμβούργο.

Η ΔΕΗ πιστεύει ότι τα σημερινά επίπεδα της κατά κεφαλή κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας και της διείσδυσης στην Ελλάδα δείχνουν αφενός ότι η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας στην ελληνική αγορά θα συνεχίσει να αυξάνεται και αφετέρου ότι μεσοπρόθεσμα ο ρυθμός αύξησης της ζήτησης αυτής θα είναι μεγαλύτερος από τον μέσο όρο της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Η Εταιρία εκτιμά ότι η αναμενόμενη αύξηση της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας θα έχει ως αποτέλεσμα την ανάγκη αύξησης της εγκατεστημένης ισχύος στην Ελλάδα στο άμεσο μέλλον. Το χρονικό διάστημα μεταξύ των ετών 2003 και 2005 η Εταιρία εκτιμά ότι η παραγωγική ισχύς της θα αυξηθεί σε ποσοστό 6% περίπου. Η διοίκηση της Εταιρίας πιστεύει ότι η έναρξη λειτουργίας του λιγνιτικού σταθμού παραγωγής στη Φλώρινα, του υδροηλεκτρικού σταθμού στη Μεσοχώρα και η επιπλέον παραγωγική ισχύς από τους ιδιώτες παραγωγούς, κατόχους ήδη αδειών ηλεκτροπαραγωγής από το Υπουργείο Ανάπτυξης, θα παράσχουν επαρκή εγκατεστημένη ισχύ ώστε να ικανοποιηθεί η αναμενόμενη αύξηση της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας μέχρι το έτος 2004. Βλ. κεφ. «Παραγωγή» για πληροφορίες σχετικά με την αύξηση της εγκατεστημένης ισχύος.

Η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα επηρεάζεται από μία σειρά παραγόντων όπως οι αλλαγές στην οικονομική δραστηριότητα, οι σχετικές ανάγκες ηλεκτρικής ενέργειας για τον κάθε κλάδο της οικονομίας, η βελτίωση της αποδοτικότητας της χρήσης ηλεκτρικής ενέργειας, η τιμή χρέωσης της ηλεκτρικής ενέργειας για τον καταναλωτή σε σχέση με τις άλλες μορφές ενέργειας, οι καιρικές συνθήκες, η ώρα της ημέρας, η ημέρα της εβδομάδας και η εποχή του έτους. Παρόλο που η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα δεν παρουσιάζει κατά τη διάρκεια του έτους μεγάλες διακυμάνσεις όπως σε άλλες ευρωπαϊκές χώρες, το χαμηλότερο επίπεδο ζήτησης παρουσιάζεται τον Απρίλιο, ενώ η ζήτηση φθάνει στο υψηλότερο σημείο τον Ιούλιο λόγω της χρήσης των κλιματιστικών μηχανημάτων κατά τη διάρκεια του καλοκαιριού. Η μέγιστη ζήτηση ισχύος ηλεκτρικής ενέργειας παρουσιάζεται συνήθως κατά τη διάρκεια μίας εργάσιμης ημέρας του καλοκαιριού, ενώ η

ελάχιστη κατά τη διάρκεια ενός σαββατοκύριακου της άνοιξης. Κατά το έτος 2002, και μέχρι σήμερα, η μέγιστη ζήτηση ισχύος ηλεκτρικής ενέργειας ήταν 8.924 MW και παρουσιάστηκε στις 16.7.2002 ανάμεσα στη 1 μ.μ και 2 μ.μ., σε σχέση με 8.600 MW που ήταν στις 17.7.2001. Η ελάχιστη ζήτηση ισχύος ηλεκτρικής ενέργειας ήταν 2.907 MW στις 6.5.2002 ανάμεσα στις 6 π.μ. και 7 π.μ.

Ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει, για το διασυνδεδεμένο σύστημα, τη μέγιστη ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας, την καθαρή διαθέσιμη ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας τη χρονική στιγμή της μέγιστης καλοκαιρινής ζήτησης (χωρίς να συμπεριλαμβάνονται οι σταθμοί παραγωγής σε συντήρηση και αυτοί που δεν λειτουργούν λόγω της αναβάθμισης τους για περιβαλλοντικούς λόγους) και την πλεονάζουσα ποσότητα ισχύος ηλεκτρικής ενέργειας κατά την πενταετία 1997-2001 και κατά την περίοδο από 1.1.2002 έως σήμερα. Η πλεονάζουσα ποσότητα ισχύος ορίζεται ως η διαφορά μεταξύ της μέγιστης ζήτησης ισχύος ηλεκτρικής ενέργειας και της αντίστοιχης καθαρής διαθέσιμης.

	Κλειομένη χρήση 31 Δεκεμβρίου					
	1997	1998	1999	2000	2001	2002 ⁽¹⁾
	<i>(σε MW, εκτός των ποσοστών)</i>					
Μέγιστη ζήτηση ισχύος ηλεκτρικής ενέργειας	6.705	7.372	7.366	8.531	8.600	8.924
Καθαρή διαθέσιμη ισχύος ηλεκτρικής ενέργειας	8.254	8.787	9.421	9.345	9.359	9.838
Πλεονάζουσα ισχύος	1.549	1.415	2.055	814	759	914
Ως ποσοστό επί της καθαρής διαθέσιμης ισχύος ηλεκτρικής ενέργειας	18,8%	16,1%	21,8%	8,7%	8,1%	9,3%

(1) Από 1.1.2002 έως σήμερα

Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας και Εισαγωγές

Η Εταιρία λειτουργεί 97 ιδιόκτητους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα, εκ των οποίων 11 θερμοηλεκτρικοί, 22 υδροηλεκτρικοί και ένας αιολικός στο διασυνδεδεμένο σύστημα και 36 αυτόνομοι θερμοηλεκτρικοί σταθμοί, 2 υδροηλεκτρικοί, 20 αιολικά πάρκα και 5 ηλιακοί (φωτοβολταϊκοί) σταθμοί στα μη διασυνδεδεμένα νησιά.

Η συνολική ηλεκτρική ενέργεια που παρήγαγε η Εταιρία κατά τη διάρκεια του έτους 2001 ανήλθε σε 48.054 GWh αντιπροσωπεύοντας μία μέση ετήσια αύξηση της τάξης του 5,2% περίπου κατά την πενταετία 1997-2001.

Ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει την καθαρή παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ σε GWh κατά τη διάρκεια της πενταετίας 1997-2001 και των εξαμήνων 30/6/2001 και 30/6/2002:

	Κλειομένη χρήση 31 Δεκεμβρίου					Εξάμηνο 30ης Ιουνίου	
	1997	1998	1999	2000	2001	2001	2002
	<i>(GWh)</i>						
Διασυνδεδεμένο σύστημα	36.073	38.454	41.240	44.727	44.076	20.991	21.564
Μη διασυνδεδεμένα νησιά	3.163	3.380	3.537	3.756	3.978	1.751	1.888
ΣΥΝΟΛΟ	39.236	41.834	44.777	48.483	48.054	22.742	23.452

Η Εταιρία επίσης εισάγει και εξάγει ηλεκτρικό ρεύμα μέσω διασυνδέσεων με τα συστήματα μεταφοράς της Αλβανίας, της ΠΓΔΜ, της Βουλγαρίας και της Ιταλίας. Η δυνατότητα χρήσης της ισχύος του μέχρι σήμερα σε λειτουργία διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς με την Αλβανία, τη Βουλγαρία και την ΠΓΔΜ είναι περιορισμένη λόγω περιορισμών στην μεταφορά ηλεκτρικής ενέργειας τόσο στην Ελλάδα όσο και στις χώρες της Αλβανίας, της ΠΓΔΜ και της Βουλγαρίας. Η σημερινή ισχύς του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς είναι περίπου 1.200 MW λαμβάνοντας υπόψη και ένα περιθώριο αξιοπιστίας της τάξεως των 100 MW. Βλ. επίσης κεφ. «Μεταφορά».

Οι ετήσιες εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ είναι συνήθως μικρότερες από τις ετήσιες εισαγωγές της, με αποτέλεσμα η Εταιρία να είναι καθαρός εισαγωγέας ηλεκτρικής ενέργειας. Κατά το 2001 αυτό συνέβη γιατί λόγω της μειωμένης βροχόπτωσης μειώθηκε η μέση παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας στα υδροηλεκτρικά εργοστάσια της ΔΕΗ και οι αυξημένες τιμές των υγρών καυσίμων και του φυσικού αερίου κατέστησαν πιο συμφέρουσα την εισαγωγή ηλεκτρικής ενέργειας. Το 2000 ήταν το πρώτο έτος στην ιστορία της Εταιρίας κατά το οποίο οι εξαγωγές ξεπέρασαν τις εισαγωγές κατά 11 GWh. Η ΔΕΗ συνήθως εισάγει ηλεκτρική ενέργεια από χώρες με διαφορετική χρονική κατανομή της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίες εξάγουν ηλεκτρική ενέργεια κατά τη διάρκεια του καλοκαιριού.

Ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει τις εισαγωγές και τις εξαγωγές της ΔΕΗ κατά τη διάρκεια της πενταετίας 1997-2001, καθώς και κατά τη διάρκεια του πρώτου εξαμήνου του 2002 και του 2001:

	Κλειόμενη χρήση 31 Δεκεμβρίου					Εξάμνηνο 30ης Ιουνίου	
	1997	1998	1999	2000	2001	2001	2002
	(GWh)						
Εισαγωγές ⁽¹⁾	3.003	2.500	1.811	1.729	3.562	1.385	2.239
Εξαγωγές	709	890	1.647	1.740	1.062	489	678
Ισοζύγιο Εισαγωγών - Εξαγωγών	(2.294)	(1.610)	(164)	11	(2.500)	(896)	(1.561)

(1) Οι εισαγωγές περιλαμβάνουν τις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από ξένες πηγές καθώς και την ηλεκτρική ενέργεια που εισέρχεται στο διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς μέσω των διεθνών κόμβων διασύνδεσης.

Πέραν της παραγωγικής ισχύος της ΔΕΗ, ιδιώτες παραγωγοί και συγκεκριμένα βιομηχανικές επιχειρήσεις, οι οποίες βάσει νόμου έχουν την δυνατότητα να παράγουν ηλεκτρική ενέργεια για δική τους χρήση (αυτοπαραγωγοί) παράγουν επί του παρόντος θερμοληκτρική ενέργεια ισχύος 223 MW και ιδιώτες παραγωγοί κυρίως από ανανεώσιμες πηγές παράγουν επιπλέον 271 MW.

Ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει τη συνολική προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα για την πενταετία 1997-2001 και τα εξάμηνα 30/6/2001 και 30/6/2002, λαμβάνοντας υπόψη τις εισαγωγές και τις εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας από γειτονικές χώρες καθώς και την προμήθεια από άλλες εγχώριες ή μη πηγές και από αυτοπαραγωγούς:

	Κλειομένη χρήση 31 Δεκεμβρίου					Εξάμηνο 30ης Ιουνίου	
	1997	1998	1999 (GWh)	2000	2001	2001	2002
Καθαρή Παραγωγή ΔΕΗ	39.236	41.834	44.777	48.483	48.054	22.742	23.452
Παραγωγή από Αυτοπαραγωγούς και ΑΠΕ	13	44	112	401	744	298	178
Αγορές από ξένες πηγές	2.020	1.668	355	244	2.246	806	1.467
Καθαρές Ανταλλαγές Ηλεκτρικής Ενέργειας ⁽¹⁾	274	(58)	(191)	67	(254)	90	(81)
ΣΥΝΟΛΟ	41.543	43.488	45.053	49.195	50.790	23.936	25.016

(1) Ηλεκτρική ενέργεια που ανταλλάσσεται με τις γειτονικές χώρες μέσω των διεθνών διασυνδέσεων.

2. Ανταγωνισμός

Η ΔΕΗ έως σήμερα δεν έχει αντιμετωπίσει ανταγωνισμό στην παραγωγή, προμήθεια, μεταφορά και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα. Κατά τη διάρκεια του 2001 παρήγαγε το 97% περίπου της ηλεκτρικής ενέργειας που παρήχθη στην Ελλάδα, και αγόρασε όλη την ποσότητα εισαγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας και εκείνης που παράχθηκε από τρίτους, εκτός βεβαίως αυτής που χρησιμοποιήθηκε από τις βιομηχανίες για ιδιοκατανάλωση. Ανεξάρτητοι παραγωγοί και βιομηχανίες (συμπεριλαμβανομένων των αυτοπαραγωγών) παρήγαγαν περίπου το 3% της ηλεκτρικής ενέργειας που καταναλώθηκε στην Ελλάδα το 2001. Κατά τη διάρκεια του ίδιου έτους η ΔΕΗ μετέφερε, διένειμε και προμήθευσε το σύνολο της ηλεκτρικής ενέργειας που καταναλώθηκε στην Ελλάδα.

Το θεσμικό πλαίσιο, που εισήχθη με το Νόμο 2773/99 περί Απελευθέρωσης, ενθαρρύνει τον ανταγωνισμό στην παραγωγή και προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας. Η αγορά ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα απελευθερώθηκε την 19.2.2001 (βλέπε Κεφ. VII «Θεσμικό Πλαίσιο») και η Εταιρία εκτιμά ότι η απελευθέρωση αυτή θα έχει ως αποτέλεσμα τον ανταγωνισμό στην παραγωγή και την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας στους Επιλέγοντες Πελάτες.

Παραγωγή

Έως την 30.9.2002, ο Υπουργός Ανάπτυξης, μετά από γνωμοδότηση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ), είχε χορηγήσει 10 άδειες για μεγάλους σταθμούς παραγωγής, εκ των οποίων οι επτά είναι οι πιο σημαντικές, με φυσικό αέριο (με εγκατεστημένη ισχύ άνω των 50MW), 32 άδειες για μικρότερης ισχύος θερμοηλεκτρικούς σταθμούς παραγωγής (με εγκατεστημένη ισχύ κάτω από 50MW) και σταθμούς συμπαραγωγής συνολικής εγκατεστημένης ισχύος περίπου 500 MW (από τα οποία 210 MW είναι της Αλουμίνιο της Ελλάδος Α.Ε.), καθώς και τρεις άδειες για μεγάλους υδροηλεκτρικούς σταθμούς συνολικής ισχύος 246 MW. Η διοίκηση της ΔΕΗ εκτιμά ότι οι νέοι αυτοί σταθμοί παραγωγής δεν θα μπορέσουν να τροφοδοτήσουν το σύστημα με ηλεκτρική ενέργεια.

γεια πριν το τέλος του 2005. Επιπρόσθετα, η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας εξετάζει και τις αιτήσεις λοιπών ενδιαφερομένων για παραγωγή, ενώ το Υπουργείο Ανάπτυξης έχει χορηγήσει άδειες παραγωγής για παραγωγή ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές τόσο στο διασυνδεδεμένο σύστημα όσο και στα μη διασυνδεδεμένα νησιά.

Εταιρίες που επιθυμούν να παράγουν ηλεκτρική ενέργεια στη Ελλάδα επιβάλλεται να αποκτήσουν άδεια παραγωγής, η οποία εκδίδεται από τον Υπουργό Ανάπτυξης, εκτός αυτών που εξαιρούνται από την υποχρέωση. Βλ. κεφάλαιο «Θεσμικό Πλαίσιο» για περισσότερες λεπτομέρειες.

Από τις πρώτες άδειες παραγωγής που έχουν δοθεί από το Υπουργείο Ανάπτυξης αλλά και από τα επιχειρηματικά σχέδια που έχουν κατατεθεί στη ΡΑΕ προκύπτει ότι οι νέοι παραγωγοί ενέργειας θα κατασκευάσουν, καταρχήν, σταθμούς παραγωγής που θα χρησιμοποιήσουν ως καύσιμο το φυσικό αέριο. Η λειτουργία του ανταγωνισμού στην αγορά ενέργειας θα εξαρτηθεί πρωτίστως από τη διαθεσιμότητα των κεφαλαίων που απαιτούνται για τις επενδύσεις στην κατασκευή των σταθμών παραγωγής, από τις τιμές των πρώτων υλών, ήτοι του φυσικού αερίου και του πετρελαίου, οι οποίες ιστορικά παρουσιάζουν μεγάλες διακυμάνσεις, από την περιορισμένη πρόσβαση στην προμήθεια του φυσικού αερίου μέσω ενός και μόνο αγωγού που ξεκινά από τη Ρωσία και φτάνει στην Ελλάδα μέσω Ανατολικής Ευρώπης και από την περιορισμένη χωρητικότητα των δεξαμενών LNG (υγροποιημένο φυσικό αέριο) στις οποίες αποθηκεύονται οι ποσότητες LNG που εισάγονται από την Αλγερία.

Επί του παρόντος, η ΔΕΗ αντιμετωπίζει ανταγωνισμό από παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές και συμπαραγωγούς, οι οποίοι κατά τη διάρκεια του 2001 παρήγαγαν περίπου το 1,5% της ενέργειας που καταναλώθηκε στην Ελλάδα. Η ΔΕΗ εκτιμά ότι σε μεσοπρόθεσμο ορίζοντα θα ενταθεί ο ανταγωνισμός στην παραγωγή από ανανεώσιμες πηγές και στη συμπαραγωγή, καθώς το κανονιστικό πλαίσιο δίνει κίνητρα σε αυτού του είδους την παραγωγή. Ειδικότερα, στα εν λόγω κίνητρα περιλαμβάνονται οι επιχορηγήσεις επενδύσεων από το Ελληνικό Δημόσιο και την Ευρωπαϊκή Ένωση, η υποχρέωση του ΔΕΣΜΗΕ να δίνει προτεραιότητα κατά την κατανομή του φορτίου σε εγκαταστάσεις που παράγουν ενέργεια από ανανεώσιμες πηγές και με συμπαραγωγή καθώς και η εγγυημένη σταθερή τιμή με την οποία θα πωλούν οι παραγωγοί με ανανεώσιμες πηγές το προϊόν τους. Τα κίνητρα αυτά προσδίδουν ελκυστικότητα σε επενδύσεις για παραγωγή ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές και σε επενδύσεις συμπαραγωγής και για το λόγο αυτό αναμένεται σημαντική ανάπτυξη στους εν λόγω τομείς. Η ΔΕΗ, σκοπεύει να επωφεληθεί των ως άνω ρυθμίσεων μέσω της συμμετοχής της στην εταιρία ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε., μέσω της συμμετοχής σε επιχειρηματικά σχήματα (joint ventures) με άλλους παραγωγούς, καθώς και μέσω πιθανής συμμετοχής της σε επιχειρηματικά σχήματα για προγράμματα συμπαραγωγής αν προκύψουν οι κατάλληλες συνθήκες.

Μεταφορά

Σύμφωνα με την ελληνική νομοθεσία, η ΔΕΗ είναι ο μοναδικός κύριος του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας βάσει άδειας που της χορηγήθηκε από το Υπουργείο Ανάπτυξης το Νοέμβριο του 2001, παρόλο που ο ΔΕΣΜΗΕ είναι υπεύθυνος για τη λειτουργία και την εκμετάλλευση του εν λόγω συστήματος. Ο ΔΕΣΜΗΕ χρεώνει με τέλη τους χρήστες του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς, ήτοι τους παραγωγούς και τους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας. Όσον αφορά τις υπηρεσίες συντήρησης και ανάπτυξης του δικτύου μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας η ΔΕΗ ενδεχομένως να αντιμετωπίσει ανταγωνισμό σε περίπτωση που ο ΔΕΣΜΗΕ απευθυνθεί στην αγορά για τις εργασίες αυτές.

Διανομή/Προμήθεια

Το Υπουργείο Ανάπτυξης θα χορηγήσει στη ΔΕΗ αποκλειστική άδεια κυριότητας και λειτουργίας του συστήματος διανομής ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα, συμπεριλαμβανομένων των γραμμών υψηλής τάσης στα μη διασυνδεδεμένα νησιά. Η ΔΕΗ είναι ο μοναδικός προμηθευτής ηλεκτρικής ενέργειας στους Έλληνες καταναλωτές και, σύμφωνα με το νόμο περί Απελευθέρωσης, εξακολουθεί να έχει την αποκλειστικότητα αυτή στους Μη Επιλέγοντες Πελάτες. Σημειώνεται ότι το Υπουργείο Ανάπτυξης μέχρι την 30.9.2002 είχε χορηγήσει 6 άδειες προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας για συνολικά 1.693 MW.

Ο νόμος 2773/1999 περί Απελευθέρωσης επιτρέπει στους Επιλέγοντες Πελάτες να επιλέγουν τον προμηθευτή τους και υποχρεώνει τη ΔΕΗ να παρέχει πρόσβαση στο δίκτυο μεταφοράς και διανομής σε τρίτους, ήτοι στους κατόχους άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, στους κατόχους άδειας προμήθειας και στους Επιλέγοντες Πελάτες. Ο ΔΕΣΜΗΕ υποχρεούται να παρέχει πρόσβαση στο διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς σε όποιον προμηθεύει με ηλεκτρική ενέργεια Επιλέγοντες Πελάτες μέσω διασύνδεσης κατευθειάν με το εν λόγω σύστημα. Οι διασυνδέσεις αυτές πραγματοποιούνται σύμφωνα με τους όρους του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος Μεταφοράς και του Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου Διανομής, ο οποίος δεν έχει ακόμη εκδοθεί (βλέπε «Θεσμικό Πλαίσιο»). Βάσει του ορισμού των Επιλεγόντων Πελατών, περίπου το 34% του κλάδου προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας (εξαιρουμένων των αυτοπαραγωγών) υπόκειται σε ανταγωνισμό.

Το ισχύον θεσμικό πλαίσιο επιβάλλει αυστηρές προδιαγραφές σε κάθε υποψήφιο προμηθευτή που αιτείται άδειας για προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας στους Επιλέγοντες Πελάτες. Ο υποψήφιος προμηθευτής στην Ελλάδα θα πρέπει να έχει στην κυριότητά του επαρκές δυναμικό παραγωγής, που να είναι εγκατεστημένο σε μία χώρα - μέλος της Ευρωπαϊκής Ένωσης και να είναι σε θέση να προσκομίσει ικανοποιητικές μακροχρόνιες εγγυήσεις στο Υπουργείο Ανάπτυξης και στη ΡΑΕ αφενός μεν για τη διασφάλιση αναγκαίας εφεδρείας εντός της Ε.Ε., αφετέρου δε για τη διαθεσιμότητα της αναγκαίας δυναμικότητας των συστημάτων μεταφοράς και των διασυνδέσεων για τη μεταφορά ηλεκτρικής ενέργειας που θα προμηθεύει. Επομένως, ξένοι υποψήφιοι προμηθευτές μπορούν να εισέλθουν στην ελληνική αγορά προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας είτε με την εξαγορά ή κατασκευή επαρκούς δυναμικού παραγωγής στην Ελλάδα είτε με την προσκόμιση εγγυήσεως ότι μπορούν να εισάγουν ηλεκτρική ενέργεια στην Ελλάδα από άλλη χώρα-μέλος της Ευρωπαϊκής Ένωσης, στην οποία διαθέτουν επαρκές δυναμικό παραγωγής. Η ΔΕΗ σήμερα καλύπτει τις ως άνω προδιαγραφές του άρθρου 24 παρ. 2 του Ν.2773/1999.

Η ΔΕΗ εκτιμά ότι θα υπάρξει ανταγωνισμός για τους Επιλέγοντες Πελάτες από προμηθευτές οι οποίοι θα προσπαθήσουν να εισάγουν ηλεκτρική ενέργεια μέσω των διεθνών γραμμών διασύνδεσης. Το ελληνικό δίκτυο είναι διασυνδεδεμένο με ξένα δίκτυα μέσω γραμμών με την Αλβανία, τη Βουλγαρία, την ΠΓΔΜ και την Ιταλία συνολικής δυναμικότητας διαθέσιμης για εισαγωγές 1.200 MW περίπου λαμβανομένης υπόψη και μιας εφεδρείας αξιοπιστίας του συστήματος 100 MW. Μέρος της ισχύος διασυνδέσεων έχει καταμεληθεί έως το 2004 στην Εταιρία ενώ άλλο μέρος πρόκειται να δημοπρατείται. Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στο κεφάλαιο «Μεταφορά Ηλεκτρικής Ενέργειας». Παρόλο που η σχετική γεωγραφική απομόνωση της Ελλάδας από τις υπόλοιπες χώρες της Ευρωπαϊκής Ένωσης και η περιορισμένη δυναμικότητα διασύνδεσης του δικτύου της Ελλάδας θέτουν φυσικούς περιορισμούς στη δυνατότητα των προμηθευτών να εισάγουν ηλεκτρική ενέργεια από άλλες χώρες, η ΔΕΗ εκτιμά ότι τόσο η ίδια όσο και οι ανταγωνιστές της μπορεί να εκμεταλλευτούν τις χαμηλές τιμές της ηλεκτρικής ενέργειας που είναι διαθέσιμη προς εξαγωγή από την περιοχή της Νοτιοανατολικής Ευρώπης ή μέσω αυτής από άλλες περιοχές, ειδικότερα όταν αποκατασταθεί η σύνδεση με το διευρωπαϊκό σύστημα μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας (UCTE).

Η ΔΕΗ αναμένει τη σταδιακή ανάπτυξη του ανταγωνισμού στην αγορά προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία βέβαια θα εξαρτηθεί κατά ένα μέρος από την εξέλιξη των τιμολογίων στην Ελλάδα. Αρχικά θα υπάρξει περιορισμένη παραγόμενη και εισαγόμενη ποσότητα ενέργειας κατευθυνόμενη προς τους Επιλέγοντες Πελάτες, η οποία θα αυξάνεται με την πάροδο του χρόνου καθώς θα κατασκευάζονται περισσότερες μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Η σταδιακή αυτή ανάπτυξη του ανταγωνισμού θα δώσει χρόνο στη ΔΕΗ να προσαρμοστεί στις νέες συνθήκες και να διατηρήσει τη θέση της στην αγορά.

Η Εταιρία με βάση την εγκατεστημένη ισχύ ηλεκτρικής ενέργειας το 2000, ήταν η 12η μεγαλύτερη σε μέγεθος εταιρία ηλεκτρικής ενέργειας στην Ευρώπη, όπως παρατίθεται κάτωθι:

Θέση	Εταιρία	Εγκατεστημένη Ισχύς (GW)
1	EdF	102,5
2	Suez	51,0
3	Enel	51,0
4	RWE	33,0
5	E.ON	29,0
6	Vattenfall	22,0
7	Endesa	17,9
8	Iberdrola	16,1
9	Electrabel	15,0
10	Bayernwerk	12,0
11	British Energy	11,9
12	PPC (ΔΕΗ)	11,2
13	EDP	9,2
14	Innogy	7,3
15	Verbund	7,3

Πηγή: Στοιχεία Εταιριών 2000

Εισαγωγή

Το θεσμικό πλαίσιο που διέπει την Ελληνική αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας είναι βασισμένο στο Νόμο 2773/99 περί απελευθέρωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Το θεσμικό πλαίσιο διακρίνει τον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας σε δραστηριότητες παραγωγής, μεταφοράς, διανομής και προμήθειας. Επίσης, βάσει του θεσμικού πλαισίου, εισάγεται η διάκριση μεταξύ του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς και του δικτύου διανομής καθώς και μεταξύ του διασυνδεδεμένου συστήματος και των μη διασυνδεδεμένων νησιών. Το πρώτο μέρος αυτού του κεφαλαίου ασχολείται πρωτίστως με το διασυνδεδεμένο σύστημα. Αναφορά στα μη διασυνδεδεμένα νησιά γίνεται περιληπτικά στο τέλος του παρόντος κεφαλαίου.

1. Νομοθεσία της Ευρωπαϊκής Ένωσης

Οδηγία της Ε.Ε. για την Εσωτερική Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας (ή Οδηγία Ηλεκτρικής Ενέργειας)

Το Γενικό Πλαίσιο

Η Οδηγία, που θεσπίστηκε από την Ευρωπαϊκή Ένωση, ορίζει κοινούς κανόνες για την παραγωγή, μεταφορά και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας στην Ε.Ε., οι οποίοι θέτουν υποχρεωτικά κατώτατα επίπεδα απελευθέρωσης με τα οποία οφείλουν να συμμορφωθούν όλα τα Κράτη Μέλη σε εθνικό επίπεδο. Η Οδηγία προβλέπει, μεταξύ άλλων, το λογιστικό διαχωρισμό των δραστηριοτήτων παραγωγής, μεταφοράς και διανομής των ολοκληρωμένων επιχειρήσεων ηλεκτρικής ενέργειας, επιτρέπει σε τρίτους την υποβολή αιτήσεων προς έγκριση και τη συμμετοχή σε ορισμένες από τις προαναφερόμενες δραστηριότητες, απαιτεί τον ορισμό ανεξάρτητων διαχειριστών του συστήματος μεταφοράς υψηλής τάσης και προβλέπει την πρόσβαση τρίτων στο εν λόγω σύστημα επί τη βάση διαφανών και αντικειμενικών κριτηρίων.

Υποχρέωση παροχής υπηρεσιών κοινής ωφελείας

Η Οδηγία επιτρέπει στα Κράτη Μέλη να επιβάλλουν, αφού έχουν πρώτα δημοσιεύσει, υποχρεώσεις κοινής ωφελείας σε εγχώριες επιχειρήσεις ηλεκτρικής ενέργειας, με σκοπό την εξυπηρέτηση του γενικού οικονομικού συμφέροντος. Οι υποχρεώσεις παροχής υπηρεσιών κοινής ωφελείας πρέπει να καθορίζονται επακριβώς και μπορούν να αφορούν την ασφάλεια συμπεριλαμβανομένης και της ασφάλειας εφοδιασμού, την τακτική παροχή, την ποιότητα και τις τιμές, καθώς και την προστασία του περιβάλλοντος.

Ανενεργές Επενδύσεις

Οι «Ανενεργές Επενδύσεις» ορίζονται ως δαπάνες οι οποίες προέρχονται από συμβατικές δεσμεύσεις, επενδυτικές αποφάσεις ή υποχρεώσεις εκ του νόμου, τις οποίες οι εταιρίες ηλεκτρικής ενέργειας ανέλαβαν για λόγους δημόσιας πολιτικής κατά την περίοδο που η αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας δεν ήταν ανοιχτή στον ανταγωνισμό. Οι εν λόγω επενδύσεις θα μπορούσαν να έχουν ανακτηθεί σε ένα καθεστώς μονοπωλίου, αλλά όχι υπό το καθεστώς συνθηκών ανταγωνιστικής τιμολόγησης της ηλεκτρικής ενέργειας. Στην περίπτωση της ΔΕΗ, αυτές

αποτελούν κυρίως δαπάνες σε σχέση με σταθμούς παραγωγής, όπως η κατασκευή ηλεονάουσσας παραγωγικής ισχύος.

Το άρθρο 24 της Οδηγίας Ηλεκτρικής Ενέργειας επιτρέπει σε Κράτη-Μέλη να εισάγουν μεταβατικά καθεστώτα για την αντιμετώπιση τέτοιων δεσμεύσεων ή δαπανών. Όπως τα περισσότερα Κράτη Μέλη της Ε.Ε., η Ελλάδα έχει επιλέξει να χορηγήσει οικονομική αποζημίωση στη ΔΕΗ για ανενεργές επενδύσεις στις οποίες προέβη η Εταιρία.

Τον Οκτώβριο του τρέχοντος έτους η Ευρωπαϊκή Επιτροπή ενέκρινε σχετική αίτηση του Ελληνικού Δημοσίου να επιτραπεί στη ΔΕΗ να αντισταθμίσει, στα πλαίσια της οδηγίας 96/92ΕΚ για την απελευθέρωση της ηλεκτρικής ενέργειας, το υπερβάλλον κόστος ορισμένων ανενεργών επενδύσεων της.

Σύμφωνα με την απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής το ανώτατο συνολικό ποσό των αντισταθμίσεων ανέρχεται σε Ευρώ 1.430 εκατ. και αναλύεται ως εξής:

1. ποσό € 929 εκατ. κατ' ανώτατο όριο για κόστη που αφορούν επενδύσεις σε οικονομικά μη ανταγωνιστικούς σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που μπορεί να ανακτηθεί από τη ΔΕΗ μέχρι το έτος 2015
2. ποσό € 324 εκατ. κατ' ανώτατο όριο για κόστη επενδύσεων εκτός του συνήθους πεδίου δραστηριότητας της Εταιρίας, που μπορεί να ανακτηθεί έως το 2006 και
3. ποσό € 178 εκατ., για κόστη που έχουν σχέση με τη μακροχρόνια σύμβαση (λήξεως εντός του 2006) με την Α.Ε. «Αλουμίνιον της Ελλάδος».

Η υλοποίηση της απόφασης προϋποθέτει σειρά διαδικασιών και ενεργειών. Το Ελληνικό Δημόσιο μελετά την απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής και θα λάβει υπόψη τα συμπεράσματά της, σε συνάρτηση και με τις εκάστοτε εξελίξεις στις ανταγωνιστικές συνθήκες αγοράς, προκειμένου αυτή να εφαρμοσθεί προς όφελος της Εταιρίας.

Μελλοντικές εξελίξεις

Τον Ιούνιο 2002, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή δημοσίευσε πρόταση για νέα Οδηγία που να τροποποιεί τις ισχύουσες Οδηγίες για την αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας και την αγορά Φυσικού Αερίου. Η εν λόγω πρόταση, όσον αφορά την ηλεκτρική ενέργεια, συμπεριλαμβάνει τα ακόλουθα κύρια στοιχεία:

- Επίσπευση της απελευθέρωσης της αγοράς έτσι ώστε, εφαρμοζόμενη από την 1η Ιανουαρίου 2004, κάθε μη οικιακός πελάτης και από την 1η Ιανουαρίου 2005 όλοι οι πελάτες, συμπεριλαμβανομένων και των οικιακών, να μπορούν να αγοράζουν ηλεκτρική ενέργεια από οποιονδήποτε προμηθευτή της επιλογής τους, και
- Αύξηση των υποχρεώσεων σε σχέση με τον διαχωρισμό των βασικών λειτουργιών της αγοράς και ειδικότερα η πρόταση για το διαχωρισμό των δραστηριοτήτων μεταφοράς και διανομής, οι οποίες θα διενεργούνται από ανεξάρτητες εταιρίες.

Την ίδια στιγμή η Ευρωπαϊκή Επιτροπή δημοσίευσε μία τροποποιητική πρόταση για ρύθμιση των συνθηκών διασυνοριακών ανταλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας. Στόχος της αποτελεί η διευκόλυνση της ανάπτυξης μιας πανευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας μέσω εναρμονισμένων τιμολογίων πρόσβασης και μέσω ενιαίων διαδικασιών που θα αντιμετωπίσουν τους περιορισμούς και τη συμφόρηση στη διέλευση ισχύος.

2. Το Ελληνικό Νομοθετικό Πλαίσιο

Ο Νόμος περί Απελευθέρωσης της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής «Νόμος περί Απελευθέρωσης»)

Πριν από την Οδηγία Ηλεκτρικής Ενέργειας, το ρυθμιστικό πλαίσιο για την ενέργεια έδινε στην Εταιρία το σχεδόν αποκλειστικό δικαίωμα να παράγει, να μεταφέρει και να διανέμει ηλεκτρική ενέργεια. Εκτός από τη ΔΕΗ, επιτρεπόταν μόνο σε ορισμένες βιομηχανίες να παράγουν ηλεκτρική ενέργεια αρχικά για δική τους κατανάλωση, ενώ ιδιωτική εμπορική παραγωγή επιτρεπόταν μόνο από ανανεώσιμες πηγές και συμπαραγωγή. Η Ελληνική Κυβέρνηση ρύθμιζε τα τιμολόγια που η ΔΕΗ χρέωνε στους πελάτες της ενώ κάθε αύξηση των τιμολογίων συντελείτο κατόπιν εγκρίσεως του Υπουργού Οικονομίας και Οικονομικών. Η ΔΕΗ αποφάσιζε για την κατανομή του φορτίου στους σταθμούς παραγωγής με βάση τις εσωτερικές λειτουργικές διαδικασίες της Εταιρίας. Επίσης η ΔΕΗ ήταν υπεύθυνη για τη διαχείριση του συστήματος μεταφοράς και του δικτύου διανομής.

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

- Ο τομέας της ενέργειας εποπτεύεται από τον Υπουργό Ανάπτυξης.
- Ιδρύεται η ΡΑΕ ως ανεξάρτητη ρυθμιστική αρχή της οποίας κύριες υποχρεώσεις είναι ο έλεγχος και η επίβλεψη της υπό απελευθέρωση αγοράς ενέργειας.
- Κατά την άσκηση των αρμοδιοτήτων τους ο Υπουργός Ανάπτυξης και η ΡΑΕ οφείλουν να ενεργούν με τέτοιο τρόπο ώστε να προστατεύουν το περιβάλλον, να ικανοποιούν τις απαιτήσεις της χώρας σε ηλεκτρική ενέργεια, να ελέγχουν αν οι κάτοχοι αδειών παραγωγής και προμήθειας δύνανται να χρηματοδοτούν τις δραστηριότητες τους, να προάγουν τον ανταγωνισμό στους τομείς της παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, να προστατεύουν τα συμφέροντα των καταναλωτών, να προωθούν την αποδοτικότητα, να λαμβάνουν υπόψη τις δαπάνες έρευνας και ανάπτυξης και να προστατεύουν τη δημόσια υγεία και ασφάλεια.
- Η λειτουργία οποιασδήποτε δραστηριότητας στον τομέα του ηλεκτρισμού, ο οποίος ειδικότερα διακρίνεται στις δραστηριότητες της παραγωγής, μεταφοράς, διανομής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, απαιτεί τη χορήγηση άδειας. Οι άδειες χορηγούνται από τον Υπουργό Ανάπτυξης κατόπιν γνωμοδότησης της ΡΑΕ. Οι επιχειρήσεις ηλεκτρικής ενέργειας πρέπει να αντιμετωπίζουν όλους τους καταναλωτές ισότιμα, να αποφεύγουν τις διακρίσεις και -υπό την επιφύλαξη των υποχρεώσεών τους για παροχή υπηρεσιών κοινής ωφελείας- να αποσκοπούν στην επίτευξη μίας ανταγωνιστικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.
- Η ΔΕΗ διατηρεί την κυριότητα του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς ενώ το δικαίωμα διαχείρισης και ανάπτυξης παραχωρείται στον ΔΕΣΜΗΕ. Η Εταιρία διατηρεί επίσης το δικαίωμα να χρησιμοποιεί το διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς για σκοπούς που δεν αφορούν την ηλεκτρική ενέργεια, εφόσον δεν θέτει σε κίνδυνο την ασφαλή, αξιόπιστη και οικονομικά αποδοτική λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς και εφόσον δεν γίνεται σταυροειδής επιδότηση των δραστηριοτήτων που δεν αφορούν την ηλεκτρική ενέργεια από τους πελάτες ηλεκτρικής ενέργειας.

- Η ΔΕΗ διατηρεί στην κυριότητά της το δίκτυο διανομής καθώς και το δικαίωμα διαχείρισής του.
- Η λειτουργία της αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας διέπεται κυρίως από τέσσερις κώδικες που εγκρίνονται με Υπουργική Απόφαση: τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος Μεταφοράς, ο οποίος ρυθμίζει την φυσική λειτουργία του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς, τον Κώδικα Συναλληλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, ο οποίος ρυθμίζει τις οικονομικές συναλληλαγές αναφορικά με το διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς, τον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου Διανομής και τον Κώδικα Προμήθειας σε Πελάτες.
- Ως καθετοποιημένη επιχείρηση ηλεκτρικής ενέργειας, η Εταιρία οφείλει να διατηρεί ξεχωριστούς λογαριασμούς για τις δραστηριότητες της παραγωγής, μεταφοράς και διανομής.
- Ο ΔΕΣΜΗΕ οφείλει να κατανέμει την παραγωγή με βάση την οικονομική ιεράρχηση των προσφορών, λαμβάνοντας υπόψη περιορισμούς στην μεταφορά, τεχνικούς περιορισμούς καθώς και την υποχρέωση να δίδει προτεραιότητα σε εγκαταστάσεις παραγωγής οι οποίες χρησιμοποιούν ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, σε εγκαταστάσεις συμπαραγωγής και σε εγκαταστάσεις παραγωγής οι οποίες χρησιμοποιούν εγχώριες πηγές ενέργειας και μέχρι ποσοστού 15% της συνολικής ποσότητας πρωτογενούς ενέργειας που είναι αναγκαία για την παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας που καταναλώνεται ετησίως στην Ελλάδα.
- Τα τιμολόγια για όλες τις επιχειρήσεις ηλεκτρικής ενέργειας, με εξαίρεση τα τιμολόγια προμήθειας των Επιλεγόντων Πελατών, προτείνονται από την ΡΑΕ και εγκρίνονται από τον Υπουργό Ανάπτυξης. Υπάρχουν επίσης ειδικές μεταβατικές διατάξεις που ρυθμίζουν τα τιμολόγια που δύναται η Εταιρία να χρεώσει στους Επιλεγόντες Πελάτες, για όσο χρονικό διάστημα η Εταιρία προμηθεύει τουλάχιστον το 70% των Επιλεγόντων Πελατών της αγοράς.

Μελλοντικές Εξελίξεις

Κατόπιν μιας περιόδου διαβούλευσης, η ΡΑΕ υπέβαλε τον Ιούλιο του 2002 στον Υπουργό Ανάπτυξης, ένα σχέδιο πρότασης νόμου με σκοπό την τροποποίηση του ισχύοντος Νόμου περί Απελευθέρωσης. Βασικός στόχος της πρότασης αυτής, αποτελεί η ενδυνάμωση των συνθηκών ανταγωνισμού όσον αφορά τις δραστηριότητες παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας.

Η ΡΑΕ

Η ΡΑΕ ξεκίνησε τις εργασίες της τον Ιούλιο του 2000. Ο Νόμος περί Απελευθέρωσης ορίζει ότι η ΡΑΕ συστήνεται ως μία ανεξάρτητη διοικητική αρχή συγκροτούμενη από πέντε μέλη, τα οποία διαθέτουν ειδικά επιστημονικά και επαγγελματικά προσόντα και διορίζονται από τον Υπουργό Ανάπτυξης.

Τα κύρια καθήκοντα της ΡΑΕ είναι:

- Να γνωμοδοτεί στον Υπουργό Ανάπτυξης σχετικά με τον καθορισμό και τη ρύθμιση των τελικών τιμολογίων κάθε δραστηριότητας της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας βάσει των γενικών αρχών που καθορίζονται από το Νόμο περί Απελευθέρωσης. Η αρμοδιότητα αυτή έχει ιδιαίτερη σημασία για τον καθορισμό των τιμολογίων των Μη Επιλεγόντων Πελατών. Αναλυτικότερη περιγραφή των τιμολογίων παρατίθεται στην ενότητα «Τιμολόγια».
- Να γνωμοδοτεί στον Υπουργό Ανάπτυξης για την χορήγηση αδειών παραγωγής, κυριότητας και διαχείρισης του συστήματος μεταφοράς, διανομής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας ή για τη χορήγηση εξαιρέσεων από την υποχρέωση λήψης αδειών.

- Να επιβλέπει και να ελέγχει τη λειτουργία της απελευθερωμένης αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.
- Να επιτρέπει το λογιστικό διαχωρισμό των δραστηριοτήτων παραγωγής, μεταφοράς, και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας από τις εταιρίες που δραστηριοποιούνται στην ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.
- Να προστατεύει τα συμφέροντα των καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας. Γι' αυτόν το σκοπό, δύναται να παραπέμπονται στη ΡΑΕ διαφορές ανάμεσα σε πελάτες και εταιρίες ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίες επιλύονται βάσει διαδικασιών διαμεσολήθνης και διαιτησίας. Η ΡΑΕ μπορεί επίσης να επιβάλει πρόστιμα και άλλες κυρώσεις για παραβιάσεις της νομοθεσίας περί ηλεκτρικής ενέργειας.
- Να γνωμοδοτεί στον Υπουργό Ανάπτυξης για την έγκριση ή μη του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος Μεταφοράς, του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, του Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου Διανομής και του Κώδικα Προμήθειας σε Πελάτες.

Τιμολογιακή Πολιτική

Το Υπουργείο Ανάπτυξης, μετά από γνώμη της ΡΑΕ, εγκρίνει όλα τα τιμολόγια που χρεώνονται στις παραπάνω συμφωνίες, με εξαίρεση τα τιμολόγια προμήθειας στους Επιλέγοντες Πελάτες και αυτών που συμφωνούνται βάσει συμβάσεων μεταξύ των παραγωγών και των προμηθευτών καθώς και τα εσωτερικά τιμολόγια της ΔΕΗ. Υπάρχουν επίσης ειδικές προσωρινές, μεταβατικές διατάξεις, οι οποίες ρυθμίζουν ανώτατο όριο σχετικά με τα τιμολόγια προμήθειας που η Εταιρία δύναται να χρεώσει στους Επιλέγοντες Πελάτες ειδικά κατά την περίοδο που η ΔΕΗ παραμένει ο προμηθευτής ηλεκτρικής ενέργειας σε ποσοστό τουλάχιστον 70% της αγοράς των Επιλεγόντων Πελατών. Τα τιμολόγια αυτά περιγράφονται παρακάτω με περισσότερες λεπτομέρειες.

Η ΡΑΕ έχει εκδώσει ένα έγγραφο με το οποίο καθορίζει την πολιτική που προτίθεται να ακολουθήσει όσον αφορά την ρύθμιση των τιμολογίων ηλεκτρικής ενέργειας, κατά την άσκηση της γνωμοδοτικής της αρμοδιότητας.

Τον Σεπτέμβριο του 2000 το Υπουργείο Ανάπτυξης ενημέρωσε εγγράφως την Εταιρία για τα γενικά κριτήρια τα οποία ο Υπουργός Ανάπτυξης θεωρεί ότι οφείλει να πληροί η μελλοντική τιμολογιακή πολιτική παρόλο που δεν είναι δεσμευτικά και ούτε παρέχονται εξασφαλίσεις ότι θα ακολουθηθούν στο μέλλον από την ΡΑΕ ή το Υπουργείο Ανάπτυξης. Την ίδια άποψη εξέφρασε εγγράφως και το Υπουργείο Οικονομίας και Οικονομικών.

Τα γενικά κριτήρια, όπως αναφέρονται στην επιστολή του Υπουργού Ανάπτυξης προς την Εταιρία, είναι ότι τα τιμολόγια πρέπει να κινούνται σε προκαθορισμένα όρια για εύλογο χρονικό διάστημα, πρέπει να λαμβάνουν υπόψη τις διαφορές στα επίπεδα κατανάλωσης και πρέπει να δίνουν κίνητρα για τον περιορισμό της σπατάλης ενέργειας.

Το Υπουργείο Ανάπτυξης αναγνωρίζει ότι καθώς νέοι παραγωγοί εισέρχονται στην αγορά ενέργειας θα δημιουργηθεί η ανάγκη καθορισμού περισσότερο πολυπλοκών κριτηρίων, παρόλο που δεν θεωρεί ότι η είσοδος νέων παραγωγών στην αγορά θα οδηγήσει βραχυπρόθεσμα σε σημαντικές διακυμάνσεις στα τιμολόγια.

Παρόλο που η ΡΑΕ υποχρεούται από το νόμο να γνωμοδοτεί σχετικά με το επίπεδο των τιμολογίων, το Υπουργείο Ανάπτυξης δεν υποχρεούται από τη νομοθεσία να εφαρμόζει τις προτάσεις της ΡΑΕ σχετικά με το επίπεδο των τιμολογίων. Για παράδειγμα, τον Ιούλιο του 2002 η ΡΑΕ πρότεινε αύξηση στα τιμολόγια της τάξεως του 4% ενώ το Υπουργείο Ανάπτυξης επέβαλε αύξηση της τάξεως του 3,85% σε όλους τους πελάτες (εκτός από τις εταιρίες Αλουμίνιον της Ελλάδος και Λάρκο οι οποίες προμηθεύονται ηλεκτρική ενέργεια σε τιμή που καθορίζεται από διμερείς συμβάσεις που έχουν γίνει με την Εταιρία). Οι δύο προηγούμενες αυξήσεις στα τιμολόγια οι

οποίες έγιναν τον Σεπτέμβριο 2000 και τον Ιούλιο 2001 αντίστοιχα, καθορίστηκαν βάσει του πληθωρισμού. Γενικά η ΔΕΗ εκτιμά ότι τα τιμολόγια θα αυξάνονται βάσει του πληθωρισμού με αποτέλεσμα την αύξηση των εσόδων της.

Επιπτώσεις της Νέας Δομής Τιμολογίων

Ένα νέο πλαίσιο τιμολογίων είναι υπό διαμόρφωση από την ΡΑΕ και το οποίο αναμένεται να τεθεί σε εφαρμογή στο άμεσο μέλλον. Οι αυξήσεις τιμολογίων στο παρελθόν σε γενικές γραμμές ακολουθούσαν τον ρυθμό του πληθωρισμού. Η Εταιρία εκτιμά ότι τα τιμολόγια θα αυξηθούν και θα οδηγήσουν σε αυξήσεις των εσόδων της.

3. Παραγωγή

Διαδικασία Χορήγησης Αδειών

Σύμφωνα με το Νόμο περί Απελευθέρωσης, κάθε φυσικό ή νομικό πρόσωπο που επιθυμεί να παράγει ηλεκτρική ενέργεια, πρέπει να κατέχει είτε άδεια παραγωγής είτε εξαίρεση από την υποχρέωση λήψης αυτής. Η διαδικασία χορήγησης αδειάς ή εξαίρεσης καθώς και οι όροι αδειάς απορρέουν από το Νόμο περί Απελευθέρωσης καθώς και από τον Κανονισμό Αδειών Παραγωγής και Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας, ο οποίος εγκρίθηκε από τον Υπουργό Ανάπτυξης και δημοσιεύτηκε στις 8 Δεκεμβρίου 2000. Άδειες και απαλλαγές από τη λήψη αυτών χορηγούνται μόνο για εταιρίες εγκατεστημένες στην Ευρωπαϊκή Ένωση ή φυσικά πρόσωπα, πολίτες Κρατών Μελών της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

Στην περίπτωση του διασυνδεδεμένου συστήματος, κάθε υποψήφιος παραγωγός οφείλει να υποβάλει αίτηση στην ΡΑΕ βάσει της προκαθορισμένης, από τον Κανονισμό Αδειών Παραγωγής και Προμήθειας, μορφής αιτήσεως. Η ΡΑΕ γνωμοδοτεί σχετικά με την αίτηση λαμβάνοντας υπόψη συγκεκριμένα κριτήρια, τα οποία περιλαμβάνουν: την ασφάλεια του συστήματος, την προστασία του περιβάλλοντος, την αποδοτική παραγωγή, την πρωτογενή πηγή ενέργειας και την τεχνολογία παραγωγής που προβλέπεται να χρησιμοποιηθεί, τις τεχνικές και οικονομικές δυνατότητες του αιτούντος, τον μακροπρόθεσμο ενεργειακό σχεδιασμό της Ελλάδας, την προστασία του καταναλωτή και την εθνική ασφάλεια. Κατά την διαδικασία επεξεργασίας των αιτήσεων δεν θα υπερβαίνεται γενικώς το χρονικό διάστημα των 6 μηνών από την υποβολή της αίτησης έως την έκδοση της απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης.

Οι σταθμοί παραγωγής με ισχύ όχι μεγαλύτερη από 20 KW, οι εφεδρικοί σταθμοί με ισχύ έως 150KW (ή στην περίπτωση βιομηχανικών εγκαταστάσεων, 900KW), οι ερευνητικοί ή εκπαιδευτικοί σταθμοί με ισχύ έως 2MW και οι σταθμοί του Κέντρου Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (που εγκαθίστανται για λόγους πιστοποίησης ή μετρήσεων) έχουν το δικαίωμα να αιτηθούν εξαίρεση από την χορήγηση αδειάς παραγωγής.

Η άδεια παραγωγής καθορίζει τον συγκεκριμένο κάτοχο της αδειάς, την τοποθεσία, το είδος καυσίμου και την ισχύ της αδειοδοτούμενης εγκατάστασης παραγωγής. Επίσης επιβάλλει συγκεκριμένες υποχρεώσεις στον αδειοδοτούμενο παραγωγό. Οι κύριες υποχρεώσεις του κατόχου αδειάς είναι:

- Να διατηρεί διαχωρισμένους λογαριασμούς όπως απαιτείται από το Νόμο περί Απελευθέρωσης.
- Να βεβαιώνει ότι δεν θα προκύψει αλληλαγγαγή του ελέγχου της εταιρίας, του κατόχου αδειάς όσον αφορά τον ίδιο, ή όπου ο κάτοχος αδειάς είναι κοινοπραξία εταιριών, σε κανένα μέλος της κοινοπραξίας, χωρίς την συγκατάθεση του Υπουργού Ανάπτυξης.

- Να μην εκποιεί κανένα πάγιο σημαντικής αξίας χρησιμοποιούμενο κατά την διάρκεια της αδειοδοτούμενης δραστηριότητας, χωρίς την συγκατάθεση του Υπουργού Ανάπτυξης.
- Να μην τροποποιεί βασικά τεχνικά χαρακτηριστικά των εγκαταστάσεων παραγωγής ή να διακόπτει τη λειτουργία αυτών χωρίς την συγκατάθεση του Υπουργού Ανάπτυξης.
- Να ενεργεί κατά την άσκηση των δραστηριοτήτων του κατά τρόπο που δε νοθεύει τον ανταγωνισμό και να μην προβαίνει σε καταχρηστική εκμετάλλευση τυχόν δεσπόζουσας θέσης του στην αγορά.

Η άδεια παραγωγής έχει μία συγκεκριμένη χρονική διάρκεια η οποία δύναται να ανανεωθεί. Επίσης η άδεια δύναται να ανακληθεί, μεταξύ άλλων, λόγω αθέτησης των προαναφερόμενων υποχρεώσεων, καθώς και λόγω πτώχευσης του κατόχου της.

Επιπρόσθετες Άδειες

Ο Νόμος περί Απελευθέρωσης δεν επηρεάζει το υφιστάμενο καθεστώς των λοιπών αδειών που υποχρεώνει τις εγκαταστάσεις παραγωγής να αποκτήσουν άδειες εγκατάστασης και λειτουργίας καθώς και άλλες δευτερεύουσας σημασίας άδειες πριν την κατασκευή και λειτουργία τους όπως επίσης και κάθε άλλη άδεια και έγκριση. Οι εν λόγω άδειες συσχετίζονται κυρίως με θέματα χωροθέτησης των εγκαταστάσεων παραγωγής καθώς και τη συμμόρφωσή τους με συγκεκριμένες λειτουργικές και περιβαλλοντικές προδιαγραφές.

Η θέση της ΔΕΗ ΑΕ

Όπως καθορίζεται από το Νόμο περί Απελευθέρωσης και βάσει κατ' εξουσιοδότησης εκδοθείσας απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης, δόθηκε στην Εταιρία τον Ιανουάριο του 2002 μία ενιαία άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για όλους τους υπάρχοντες και υπό ανάπτυξη σταθμούς παραγωγής. Σε περίπτωση που η Εταιρία προτίθεται να κατασκευάσει οποιοδήποτε νέο σταθμό παραγωγής, οφείλει να υποβάλει αίτηση για τροποποίηση της υπάρχουσας αδείας.

Ένα μέρος των σταθμών παραγωγής της Εταιρίας δεν κατέχουν όλες τις απαραίτητες άδειες λειτουργίας λόγω ερμηνευτικών ασαφειών που υπήρχαν σε προγενέστερα νομοθετήματα. Δεδομένου ότι, βάσει του νέου ρυθμιστικού πλαισίου, προκύπτει ξεκάθαρα η υποχρέωση της Εταιρίας για τη λήψη τους, η Εταιρία βρίσκεται στην διαδικασία της αίτησης για όλες τις εκκρεμούσες άδειες λειτουργίας, οι οποίες με πρόσφατη απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης χορηγούνται με απλοποιημένες διαδικασίες. Στο ενδιάμεσο διάστημα, βάσει του Νόμου 2941/12.9.2001 (ΦΕΚ 201/12.9.2001) παρέχεται στην Εταιρία προσωρινή, ενιαία, άδεια λειτουργίας για όλους τους υπάρχοντες σταθμούς παραγωγής, καθώς και για εκείνους που είναι υπό μελέτη ή κατασκευή έως τις 31 Ιουλίου 2005.

4. Μεταφορά

Δομή

Ο Νόμος περί Απελευθέρωσης προβλέπει ότι η Εταιρία διατηρεί την κυριότητα του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς αλλά παραχωρείται στον ΔΕΣΜΗΕ το δικαίωμα και η ευθύνη λειτουργίας αυτού. Η Σύμβαση Παραχώρησης Ελέγχου του Συστήματος Μεταφοράς, που περιγράφεται παρακάτω, καθορίζει την σχέση μεταξύ της Εταιρίας και του ΔΕΣΜΗΕ. Η Εταιρία υποχρεούται στην λήψη άδειας κυριότητας του Συστήματος μεταφοράς και ο ΔΕΣΜΗΕ υποχρεούται στη λήψη άδειας για την λειτουργία του Συστήματος. Οι εν λόγω άδειες χορηγήθηκαν από τον Υπουργό Ανάπτυξης, μετά από γνωμοδότηση της ΠΑΕ.

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

Η ΔΕΗ κατέχει άδεια αποκλειστικής κυριότητας του συστήματος μεταφοράς. Η Εταιρία, ως ιδιοκτήτρια του Διασυνδεδεμένου Συστήματος Μεταφοράς, βάσει του Νόμου περί Απελευθέρωσης, είναι αρμόδια για τη συντήρηση και ανάπτυξη του συστήματος σύμφωνα με το σχεδιασμό και τις οδηγίες του ΔΕΣΜΗΕ. Επιπρόσθετα, η Εταιρία λαμβάνει αποζημίωση από το ΔΕΣΜΗΕ, σύμφωνα με τη Σύμβαση Παραχώρησης Ελέγχου του Συστήματος Μεταφοράς, η οποία λαμβάνει υπόψη έξοδα λειτουργίας και αποσβέσεων της ΔΕΗ καθώς και ένα ποσοστό κέρδους. Για το 2002, η ΡΑΕ έχει κάνει πρόταση προς τον Υπουργό Ανάπτυξης, όπως η ανωτέρω αποζημίωση να οριστεί σε περίπου € 207 εκατ. τον χρόνο ή στα € 4,41 για κάθε MWh ηλεκτρικής ενέργειας που μεταφέρεται.

Ο ΔΕΣΜΗΕ

Ο ΔΕΣΜΗΕ συστάθηκε στις 12 Δεκεμβρίου 2000, βάσει του Προεδρικού Διατάγματος 328/2000 εκδιδόμενο βάσει του Νόμου περί Απελευθέρωσης. Σύμφωνα με το Νόμο περί Απελευθέρωσης, το Ελληνικό Κράτος πρέπει πάντα να συμμετέχει στο εκάστοτε Μετοχικό Κεφάλαιο του ΔΕΣΜΗΕ τουλάχιστον κατά ποσοστό 51%. Η ΔΕΗ κατέχει προς το παρόν το υπόλοιπο 49%. Καθώς χορηγούνται οι καινούργιες άδειες παραγωγής, ο κάθε νέος κάτοχος αδείας παραγωγής δικαιούται να αγοράσει μερίδιο από το ποσοστό του 49% που κατέχει η Εταιρία, κατ' αντιστοιχία με την παραγωγική του δυναμικότητα.

Ο ΔΕΣΜΗΕ αρχικά χρηματοδοτήθηκε με εισφορά κεφαλαίου από το ελληνικό κράτος ύψους € 149.670 και με εισφορά από τη ΔΕΗ ύψους € 143.800. Στο μέλλον, η χρηματοδότηση του ΔΕΣΜΗΕ θα προέρχεται από αυτοχρηματοδότηση, βασισμένη στα τέλη σύνδεσης και χρήσης του συστήματος μεταφοράς τα οποία δικαιούνται να χρεώνει στους χρήστες του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς.

Σχεδόν το σύνολο του σημερινού προσωπικού του ΔΕΣΜΗΕ έχει διατεθεί από τη ΔΕΗ σύμφωνα με σύμβαση που υπογράφηκε με το ΔΕΣΜΗΕ τη 16η Φεβρουαρίου 2001. Η πλειοψηφία του προσωπικού ασχολείται με τον μακροπρόθεσμο σχεδιασμό για την ανάπτυξη του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς και τον λειτουργικό έλεγχο του προγραμματισμού και της κατανομής του φορτίου. Το υπό διάθεση προσωπικό οφείλει να σέβεται τους όρους περί επαγγελματικού απόρρητου, που προβλέπονται στην άδεια κυριότητας του συστήματος μεταφοράς, η οποία έχει χορηγηθεί στην Εταιρία, με στόχο την αποφυγή αποκάλυψης απόρρητων πληροφοριών μεταξύ της ΔΕΗ και του ΔΕΣΜΗΕ.

Τα κύρια καθήκοντα του ΔΕΣΜΗΕ είναι:

- να παρέχει πρόσβαση στο διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς σε όλους τους παραγωγούς, προμηθευτές, άμεσα συνδεδεμένους πελάτες και στην Εταιρία ως Διαχειρίστρια του Δικτύου,
- να διευθύνει τον προγραμματισμό και την κατανομή του φορτίου παραγωγής, συμπεριλαμβανομένης της χρήσης των διασυνδέσεων,
- να διαχειρίζεται την διευθέτηση των αποκλίσεων ηλεκτρικής ενέργειας,
- να εξασφαλίζει την σταθερότητα και την ασφάλεια του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς, συμπεριλαμβανομένης της εξασφάλισης παροχής επικουρικών υπηρεσιών,
- να εκδίδει ετήσιες προβλέψεις ζήτησης της παραγωγής και της ισχύος μεταφοράς, και
- να αναπτύξει ένα υψηλής ποιότητας και αποδοτικότητας, επαρκές σύστημα μεταφοράς, εφαρμόζοντας αντικειμενικά και διαφανή κριτήρια κατά την άσκηση των δραστηριοτήτων του.

Η άδεια του ΔΕΣΜΗΕ χορηγήθηκε από τον Υπουργό Ανάπτυξης στις 24 Απριλίου 2001. Σύμφωνα με την εν λόγω άδεια, ο έλεγχος της λειτουργίας του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς, συμπεριλαμβανομένης της διάθεσης των κέντρων ελέγχου που διευθύνουν τον προγραμματισμό και την κατανομή του φορτίου, μεταφέρθηκε στις 3 Μαΐου 2001 από την Εταιρία στον ΔΕΣΜΗΕ. Οι κύριες υποχρεώσεις του ΔΕΣΜΗΕ σύμφωνα με την άδεια είναι:

- Να συμμορφώνεται με τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και τον Κώδικα Συναλληγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και να επιτηρεί την εφαρμογή τους.
- Να επιβλέπει κατά πόσο οι κάτοχοι αδειών παραγωγής και προμήθειας συμμορφώνονται με το νόμο και τους όρους των αδειών τους.
- Να υπολογίζει και να επιβάλλει χρεώσεις, κατόπιν έγκρισης του Υπουργού Ανάπτυξης, για την σύνδεση με, και την χρήση του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς.
- Να είναι υπεύθυνος για την συντήρηση και ανάπτυξη του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς.
- Να δρα βάσει διαφανών, αντικειμενικών και αμερόληπτων κριτηρίων κατά τη διενέργεια των δραστηριοτήτων του.

Σύμβαση Παραχώρησης Ελέγχου του Συστήματος Μεταφοράς

Η σχέση μεταξύ του ΔΕΣΜΗΕ και της ΔΕΗ, υπό την ιδιότητά της ως κυρίας του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς, καθορίζεται από τη Σύμβαση Παραχώρησης Ελέγχου του Συστήματος Μεταφοράς. Η ΔΕΗ παραμένει ιδιοκτήτρια όλων των παγίων του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς, αλλά δεν μπορεί να εκποιήσει κανένα από αυτά τα πάγια χωρίς την προηγούμενη έγκριση του ΔΕΣΜΗΕ. Παρά ταύτα, η Εταιρία μπορεί, με την έγκριση του ΔΕΣΜΗΕ, να χρησιμοποιήσει τα πάγια του Συστήματος για σκοπούς που δεν σχετίζονται με τη μεταφορά ηλεκτρικής ενέργειας. Ο ΔΕΣΜΗΕ οφείλει να δώσει στην Εταιρία αυτή την έγκριση, εκτός εάν κρίνει εύλογο ότι η προτεινόμενη χρήση θέτει σε κίνδυνο την ασφάλεια ή την αποδοτικότητα του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς. Σε αυτήν την περίπτωση, ο Υπουργός Ανάπτυξης, μετά από σύσταση της ΡΑΕ, καθορίζει εάν θα δοθεί έγκριση στην Εταιρία.

Σύμφωνα με την Σύμβαση Παραχώρησης Ελέγχου του Συστήματος Μεταφοράς, ο ΔΕΣΜΗΕ είναι υποχρεωμένος να λειτουργεί το διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος, τα συμφωνημένα πρωτόκολλα λειτουργίας με την Εταιρία και την εν γένει καλή πρακτική του κλάδου. Η Εταιρία, μέσω της Επιχειρησιακής Μονάδας Μεταφοράς, είναι υποχρεωμένη να συντηρεί και να αναπτύσσει το διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς ώστε να εξασφαλίζεται η λειτουργική και τεχνική ακεραιότητά του σύμφωνα με τις προβλέψεις της Άδειας Διαχείρισης και Εκμετάλλευσης του Συστήματος, σε συμφωνία με τις οδηγίες προγραμματισμού του ΔΕΣΜΗΕ. Η Εταιρία επίσης οφείλει να παρέχει συνδέσεις σε νέους χρήστες μετά από αίτηση του ΔΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τους όρους της σύμβασης μεταξύ της Εταιρίας, του ΔΕΣΜΗΕ και του νέου χρήστη. Η ΔΕΗ μπορεί να αποζημιωθεί από τον ΔΕΣΜΗΕ με ετήσιο αντάλλαγμα που καθορίζεται βάσει τύπου που περιγράφεται στον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος. Για το έτος 2002, και υπό την προϋπόθεση ότι θα εγκριθεί από τον Υπουργό Ανάπτυξης, η ΡΑΕ έχει προτείνει το αντάλλαγμα αυτό να ορισθεί σε € 207.338.000 για ολόκληρο το έτος ή σε € 4,41 για κάθε MWh ηλεκτρικής ενέργειας που θα μεταφέρεται. Η Εταιρία δύναται να ανακτήσει τυχόν πρόσθετα έξοδα τα οποία δύναται να προκληθούν από επιπλέον οδηγίες τις οποίες εκδίδει ο ΔΕΣΜΗΕ ή εφόσον παρεμποδίζει την επαρκή διαχείριση των παγίων της Εταιρίας. Κάθε διαφωνία μεταξύ των δύο μερών επιλύεται ανάλογα με την φύση της είτε με προσφυγή σε διαιτησία ενώπιον της ΡΑΕ είτε από τα Ελληνικά δικαστήρια.

Σύνδεση και Χρήση του Συστήματος

Ορισμένοι καταναλωτές συνδέονται άμεσα με το Διασυνδεδεμένο Σύστημα Μεταφοράς. Οι εταιρίες που προτίθενται να εισάγουν ή να εξάγουν ηλεκτρική ενέργεια, αντίστοιχα, προς ή από το Διασυνδεδεμένο Σύστημα Μεταφοράς κάνουν χρήση του Διασυνδεδεμένου Συστήματος Μεταφοράς. Οι όροι και το κόστος σύνδεσης και χρήσης του συστήματος μεταφοράς από τους ως άνω καταναλωτές και χρήστες ρυθμίζονται επίσης από τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος Μεταφοράς και τον Κώδικα Συναλληλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Σύνδεση

Μία από τις υποχρεώσεις του ΔΕΣΜΗΕ είναι να παρέχει πρόσβαση στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα Μεταφοράς σε όλους τους κατόχους αδείας, εκείνους που απαλλήλασσονται από την υποχρέωση κατοχής της άδειας και σε όλους τους Επιλέγοντες Πελάτες. Στην πράξη, όσοι συνδέονται με το Διασυνδεδεμένο Σύστημα Μεταφοράς κατέχουν άδεια ή είναι παραγωγοί απαλληλαγμένοι από την κατοχή αδείας. Επίσης, στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα Μεταφοράς συνδέονται απευθείας η Εταιρία με την ιδιότητά της ως κυρία και διαχειρίστρια του δικτύου διανομής και ορισμένοι πολύ μεγάλοι βιομηχανικοί πελάτες που είναι συνδεδεμένοι στην υψηλή τάση ή επιθυμούν να εισάγουν ηλεκτρική ενέργεια. Τα ελάχιστα κριτήρια για σύνδεση, η τεχνική και λειτουργική απόδοση καθώς επίσης και η διαδικασία σύνδεσης προβλέπονται στον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος. Όσοι επιθυμούν σύνδεση στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα Μεταφοράς συνάπτουν μία βασική προκαθορισμένη μορφής σύμβαση σύνδεσης μεταφοράς, ήτοι την «Σύμβαση Διασύνδεσης στο Σύστημα Μεταφοράς».

Η Σύμβαση Διασύνδεσης στο Σύστημα Μεταφοράς, η οποία πρέπει να υπογράφεται σε κάθε νέα σύνδεση, είναι μία τριμερής σύμβαση ανάμεσα στον ΔΕΣΜΗΕ, την Εταιρία, ως κυρία του Διασυνδεδεμένου Συστήματος Μεταφοράς, και του χρήστη. Αυτό δίνει στον χρήστη το δικαίωμα να συνδέεται και να παραμένει συνδεδεμένος με το Διασυνδεδεμένο Σύστημα Μεταφοράς έναντι καταβολής εφάπαξ τέλους σύνδεσης στον ΔΕΣΜΗΕ. Η Σύμβαση καθορίζει ακόμα επιπλέον τεχνικά στοιχεία που σχετίζονται με την σύνδεση όπως την πρόσβαση σε εξοπλισμό και τον καθορισμό ορίων ανάμεσα στο Σύστημα Μεταφοράς και τον εξοπλισμό του χρήστη. Τέλος, η Σύμβαση προβλέπει τη σύναψη Σύμβασης Έργων Διασύνδεσης μεταξύ των τριών μερών, εφόσον η κατασκευή έργων διασύνδεσης είναι απαραίτητη και όπου περιγράφονται οι περιπτώσεις στις οποίες ο ΔΕΣΜΗΕ έχει το δικαίωμα να αποσυνδέσει τον χρήστη. Οποιαδήποτε διαφωνία σχετική με τη Σύμβαση Διασύνδεσης του Συστήματος Μεταφοράς επιλύεται με προσφυγή σε διαιτησία ενώπιον της ΠΑΕ, σύμφωνα με τον Κανονισμό Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης της ΠΑΕ.

Χρήση του Συστήματος

Όλοι οι αδειοδοτούμενοι παραγωγοί και προμηθευτές, καθώς και η ΔΕΗ, υπό την ιδιότητα της ως κυρίας και διαχειρίστριας του δικτύου διανομής, πρόκειται επίσης να συνάψουν μία προκαθορισμένης μορφής σύμβαση χρήσης του συστήματος μεταφοράς, ήτοι την «Σύμβαση Χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς», η οποία είναι μία διμερής σύμβαση μεταξύ των χρηστών και του ΔΕΣΜΗΕ. Ανάλογα με το εάν ο χρήστης είναι προμηθευτής ή παραγωγός, η Σύμβαση δίδει στον χρήστη το δικαίωμα να εισάγει ή να εξάγει ενέργεια από το Διασυνδεδεμένο Σύστημα Μεταφοράς, έναντι πληρωμής μηνιαίων καταβολών για την χρήση του συστήματος από τον χρήστη στο ΔΕΣΜΗΕ.

Η Θέση της ΔΕΗ Α.Ε.

Η Εταιρία οφείλει να συνάψει Συμβάσεις Χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς, ως κυρία και διαχειρίστρια του δικτύου διανομής, ως κάτοχος αδείας παραγωγής και ως κάτοχος αδείας προμήθειας. Οφείλει επίσης να συνάψει Συμβάσεις Σύνδεσης στο σύστημα μεταφοράς ως κυρία και διαχειρίστρια του δικτύου διανομής, ως κάτοχος αδείας παραγωγής και ως κυρία του συστήματος μεταφοράς. Η Εταιρία αναμένει να συνάψει τέτοιου είδους συμβάσεις στο άμεσο μέλλον.

Επικουρικές Υπηρεσίες

Ο ΔΕΣΜΗΕ δύναται να ζητήσει από τους παραγωγούς να παρέχουν επικουρικές υπηρεσίες, οι οποίες περιλαμβάνουν ενδεικτικά την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας με τρόπο που να ανταποκρίνεται στην συχνότητα του συστήματος μεταφοράς (ρύθμιση συχνότητας), την ικανότητα να ξεκινάει ή να αυξάνεται η παραγωγή σε σύντομο χρονικό διάστημα (λειτουργική εφεδρεία) και την ικανότητα επανεκκίνησης παραγωγής μετά από διακοπή χωρίς να απαιτείται κάποια εξωτερική πηγή ενέργειας. Ο ΔΕΣΜΗΕ χρησιμοποιεί αυτές τις υπηρεσίες ενίοτε για να διατηρεί την σταθερότητα και την ασφάλεια του συστήματος μεταφοράς και υπό τους όρους της άδειάς του, είναι υποχρεωμένος να το κάνει με τον πιο αποδοτικό τρόπο. Ο ΔΕΣΜΗΕ μπορεί να αποκτά πρόσβαση σε αυτές τις υπηρεσίες συνάπτοντας Συμβάσεις Παροχής Επικουρικών Υπηρεσιών με παραγωγούς που μπορούν να τις παρέχουν. Ο παραγωγός που έχει τέτοιες υπηρεσίες διαθέσιμες λαμβάνει μηνιαία αποζημίωση από τον ΔΕΣΜΗΕ καθώς και επιπλέον τίμημα σε περίπτωση που ο ΔΕΣΜΗΕ προβεί στη χρήση τους. Κατά την παρούσα, αυτές οι πληρωμές τελούν υπό την έγκριση του Υπουργού Ανάπτυξης.

Η Εταιρία παραμένει προς το παρόν ο μοναδικός προμηθευτής επικουρικών υπηρεσιών.

Διασυνδέσεις

Το Διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς διαθέτει διασυνδέσεις με τα δίκτυα μεταφοράς της Αλβανίας, της Βουλγαρίας, της ΠΓΔΜ και της Ιταλίας. Η διαχείριση των διασυνδέσεων με την Αλβανία, την Βουλγαρία, και την ΠΓΔΜ και οι πληρωμές για ροές ενέργειας σε αυτά τα κράτη ρυθμίζονται με συμβάσεις διασύνδεσης που αρχικά είχε συνάψει η ΔΕΗ με τις Αλβανικές, Βουλγαρικές, και πρώην Γιουγκοσλαβικές αρχές αντίστοιχα. Η διαχείριση της ιταλικής διασύνδεσης ρυθμίζεται από μία σύμβαση διασύνδεσης μεταξύ του διαχειριστή του ιταλικού συστήματος μεταφοράς, Gestore della Rete di Trasmissione Nazionale, και του ΔΕΣΜΗΕ ως διαχειριστές των δικών τους αντίστοιχων συστημάτων μεταφοράς. Βάσει της συμφωνίας αυτής, θα συσταθεί μια κοινή επιτροπή από τους δύο διαχειριστές των συστημάτων μεταφοράς η οποία θα ελέγχει την λειτουργία της διασύνδεσης. Κατά την παρούσα, οι δύο διαχειριστές των συστημάτων μεταφοράς υλοποιούν πρόγραμμα κατανομής και διαχείρισης της δυναμικότητας της διασύνδεσης, το οποίο άρχισε το Σεπτέμβριο του 2002 και λήγει το Νοέμβριο του 2002.

Η πρόσβαση στις διασυνδέσεις είναι διαθέσιμη σε όλους όσους υπόκεινται στις διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας. Ο Κώδικας Διαχείρισης του Συστήματος Μεταφοράς περιγράφει τη διαδικασία με την οποία επιτυγχάνεται η πρόσβαση καθώς και οι αρχές για τον καθορισμό του κόστους πρόσβασης. Βάσει Υπουργικής Απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης, η οποία εκδόθηκε στις 22 Οκτωβρίου 2001, τα 370 MW εκ των 600 MW της δυναμικότητας των διαθέσιμων διασυνδέσεων με την Αλβανία, τη Βουλγαρία και την ΠΓΔΜ έχουν καταμεριστεί στην Εταιρία, ποσοστό που αντιστοιχεί περίπου στο 62% της καθαρής δυναμικότητας των βορείων διασυνδέσεων, ενώ το υπόλοιπο ποσοστό δυναμικότητας θα δημοπρατείται ετησίως. Η κατανομή αυτή έχει ισχύ μόνο κατά τη διάρκεια μεταβατικής περιόδου, η οποία λήγει το 2004. Κατόπιν διαγωνισμού για

την κατανομή της δυναμικότητας των ως άνω διασυνδέσεων, τρεις εταιρίες προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και η Αιλουμίον της Ελλάδος Α.Ε. (ως Επιλέγων Πελάτης) δέσμευσαν 135 MW από τη δυναμικότητα των διασυνδέσεων. Περαιτέρω πληροφορίες στο κεφάλαιο «Μεταφορά Ηλεκτρικής Ενέργειας».

Υποχρεώσεις Κοινής Ωφελείας

Ο Νόμος περί Απελευθέρωσης υποχρεώνει τον ΔΕΣΜΗΕ να παρέχει υπηρεσίες κοινής ωφελείας σε σχέση με εγκαταστάσεις παραγωγής που χρησιμοποιούν ανανεώσιμες πηγές ή εγκαταστάσεις συμπαραγωγής στους οποίους εγγυάται μία μέγιστη τιμή για αγορά της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας.

5. Διανομή

Δομή

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

Η πρόσβαση σε τρίτους στο δίκτυο διανομής ρυθμίζεται από τη ΡΑΕ και η Εταιρία οφείλει να παρέχει πρόσβαση στο δίκτυο με αποδοτικό, διαφανή, έγκαιρο και αμερόληπτο τρόπο. Η Εταιρία οφείλει να λάβει άδεια για την κυριότητα και λειτουργία του δικτύου διανομής. Είναι απαραίτητο ο Υπουργός Ανάπτυξης να χορηγήσει άδεια αποκλειστικής κυριότητας και λειτουργίας του δικτύου διανομής. Η εν λόγω άδεια δεν έχει μέχρι σήμερα χορηγηθεί.

Οι όροι για τη σύνδεση στο δίκτυο διανομής θα ορισθούν από τον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου Διανομής, όταν εκδοθεί. Όλοι οι χρήστες που συνδέονται με το δίκτυο διανομής θα πρέπει να συνάπτουν μία βασική, προκαθορισμένης μορφής, σύμβαση για σύνδεση και χρήση του δικτύου με την ΔΕΗ. Η Εταιρία έχει το δικαίωμα να επιβάλλει χρέωση για την χρήση των δικτύων μέσης και χαμηλής τάσης σε όλους τους τελικούς χρήστες, η οποία υπόκειται σε έγκριση του Υπουργού Ανάπτυξης.

Σχετικά με την άδεια αποκλειστικότητας της κυριότητας και διαχείρισης του Δικτύου Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με το άρθρο 21 παρ. 2 του Ν. 2773/99, ο ανεξάρτητος νομικός έλεγχος αναφέρει τα εξής:

«Μέχρι σήμερα δεν έχει τεθεί υπόψη μας άδεια αποκλειστικότητας της κυριότητας και διαχείρισης του Δικτύου Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με το άρθρο 21 παρ. 2 του Ν. 2773/99. Ο Νόμος δεν προβλέπει συνέπειες σε περίπτωση μη χορήγησης της αδείας, η οποία θεωρούμε ότι έχει διαπιστωτικό και μόνον χαρακτήρα καθόσον στην παράγραφο 1 του εν λόγω άρθρου αναγνωρίζεται ήδη ότι η ΔΕΗ δικαιούται να διαχειρίζεται το Δίκτυο Ηλεκτρικής Ενέργειας, το οποίο της ανήκει κατ' αποκλειστικότητα.»

6. Προμήθεια

Διαδικασία Χορήγησης Αδείας

Ένα από τα σημαντικότερα στοιχεία για τη δημιουργία ανταγωνισμού στην ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, αποτελεί η είσοδος νέων προμηθευτών στην αγορά. Ο Νόμος περί Απελευθέρωσης προβλέπει ότι, ενώ η ΔΕΗ διατηρεί το μονοπώλιο σε σχέση με τους Μη-Επιλέγοντες Πελάτες, οι νέοι προμηθευτές μπορούν να αδειοδοτηθούν ώστε να προμηθεύουν ηλεκτρική ενέργεια σε Επιλέγοντες Πελάτες.

Σύμφωνα με τον Νόμο περί Απελευθέρωσης, κάθε φυσικό ή νομικό πρόσωπο το οποίο επιθυμεί να προμηθεύει ηλεκτρική ενέργεια χρειάζεται να λάβει είτε άδεια προμήθειας ή εξαίρεση από τη λήψη της. Η διαδικασία απόκτησης άδειας και οι όροι της άδειας παρατίθενται στο Νόμο περί Απελευθέρωσης καθώς και στον Κανονισμό Αδειών Παραγωγής και Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας. Άδειες και εξαίρεση από την υποχρέωση λήψης αυτών χορηγούνται αποκλειστικά σε εταιρίες εγκατεστημένες στην Ευρωπαϊκή Ένωση και φυσικά πρόσωπα, πολίτες Κρατών Μελών της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

Η άδεια προμήθειας καθορίζει την μέγιστη ζήτηση που μπορεί να παρέχει ο κάτοχος της άδειας, και η οποία αναφέρεται στην αίτηση του κατόχου άδειας. Η πιο σημαντική προϋπόθεση για την έκδοση της άδειας προμήθειας είναι ότι ο κάτοχος της άδειας πρέπει να κατέχει στην κυριότητά του επαρκή παραγωγική ισχύ στην Ευρωπαϊκή Ένωση, η οποία να ανταποκρίνεται στην ζήτηση. Ο κάτοχος της άδειας πρέπει επίσης να προσκομίζει στον Υπουργό Ανάπτυξης ικανοποιητικές μακροχρόνιες εγγυήσεις ως προς τη διαθεσιμότητα εφεδρείας παραγωγικής ισχύος ίσης τουλάχιστον με το 15% της αναμενόμενης ζήτησης. Αυτή η εφεδρεία δεν χρειάζεται να ανήκει άμεσα κατά κυριότητα στον προμηθευτή αλλά πρέπει να είναι εγκατεστημένη στην Ευρωπαϊκή Ένωση. Στην περίπτωση ισχύος που δεν είναι εγκατεστημένη στην Ελλάδα, ο υποψήφιος κάτοχος άδειας πρέπει επίσης να προσκομίζει εγγυήσεις για τη διαθεσιμότητα της αναγκαίας δυναμικότητας των συστημάτων μεταφοράς και των διασυνδέσεων για την μεταφορά της ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα.

Η ΠΑΕ γνωμοδοτεί στον Υπουργό Ανάπτυξης σχετικά με την κάθε υποβληθείσα αίτηση για άδεια προμήθειας, λαμβάνοντας υπόψη ορισμένους παράγοντες οι οποίοι περιλαμβάνουν την ασφάλεια του συστήματος, την προστασία του περιβάλλοντος, τις οικονομικές και τεχνικές ικανότητες του αιτούντος, τα μακροπρόθεσμα σχέδια ενεργειακού σχεδιασμού της χώρας, την προστασία του καταναλωτή και την εθνική ασφάλεια. Η διαδικασία δεν πρέπει να υπερβαίνει γενικά το διάστημα των 6 μηνών, αρχόμενου από την υποβολή της αίτησης έως την έκδοση της απόφασης από τον Υπουργό Ανάπτυξης.

Όσοι εξαιρούνται από την υποχρέωση λήψης της άδειας παραγωγής δικαιούνται επίσης, σε ορισμένες περιπτώσεις, την εξαίρεση από την υποχρέωση λήψης άδειας προμήθειας όσον αφορά το ποσοστό της παραγωγικής ισχύος για το οποίο έχουν εξαιρεθεί. Αυτό δεν ισχύει στην περίπτωση της εφεδρείας. Περισσότερες πληροφορίες σχετικά με τις εξαιρέσεις από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής παρατίθενται στο κεφάλαιο «Παραγωγή - Διαδικασία Χορήγησης Αδειών».

Οι κύριες υποχρεώσεις που απορρέουν από την άδεια προμήθειας είναι ότι ο κάτοχος άδειας οφείλει:

- Να διατηρεί διαχωρισμένους λογαριασμούς όπως απαιτείται από το Νόμο Απελευθέρωσης.
- Να βεβαιώνει ότι δεν πραγματοποιείται καμία αλληλαγή στον έλεγχο όσον αφορά τον ίδιο, ή όπου πρόκειται για κοινοπραξία, σε οποιοδήποτε μέλος της κοινοπραξίας, χωρίς την προηγούμενη έγκριση του Υπουργού Ανάπτυξης.
- Να κατέχει στην κυριότητά του επαρκή ισχύ παραγωγής στην Ευρωπαϊκή Ένωση που να αντιστοιχεί στην αδειοδοτούμενη μέγιστη ζήτηση και να μην τροποποιεί ή να μεταβάλλει την ιδιοκτησία αυτής της ισχύος χωρίς την συγκατάθεση του Υπουργού Ανάπτυξης.
- Να εγγυάται την διαθεσιμότητα της εφεδρικής παραγωγικής ισχύος στην Ευρωπαϊκή Ένωση σε επίπεδο όχι μικρότερο από το 15% της μέγιστης αδειοδοτούμενης ζήτησης και να μην τροποποιεί αυτή την ισχύ χωρίς την προηγούμενη έγκριση του Υπουργού Ανάπτυξης.
- Όσον αφορά κάθε παραγωγική ή εφεδρική ισχύ εκτός Ελλάδος, να παρέχει εγγυήσεις για την διαθεσιμότητα της αναγκαίας δυναμικότητας των συστημάτων μεταφοράς και των διασυνδέσεων που να επιτρέπουν την

μεταφορά της ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα και να μην προβαίνει σε τροποποιήσεις αυτής της ισχύος χωρίς την προηγούμενη έγκριση του Υπουργού Ανάπτυξης.

- Να διασφαλίζει ότι κάθε αύξηση στη ζήτηση από τους καταναλωτές σε βαθμό άνω του 8% αντιστοιχεί σε ανάλογη αύξηση της παραγωγικής ισχύος, της εφεδρικής παραγωγικής ισχύος και των σχετικών δικαιωμάτων μεταφοράς, και
- Να μη προβαίνει σε νόθευση του ανταγωνισμού ή σε καταχρηστική εκμετάλλευση της τυχόν δεσπόζουσας θέσης του στην αγορά, κατά την άσκηση των δραστηριοτήτων του.

Η άδεια προμήθειας χορηγείται για καθορισμένη χρονική διάρκεια, η οποία δύναται να ανανεωθεί. Επίσης η άδεια δύναται να ανακληθεί, μεταξύ άλλων, λόγω αθέτησης των προαναφερόμενων υποχρεώσεων, καθώς και λόγω πτώχευσης του κατόχου της αδείας.

Η θέση της ΔΕΗ Α.Ε.

Ο Νόμος περί Απελευθέρωσης δίνει στην ΔΕΗ το δικαίωμα να αποκτήσει δύο άδειες προμήθειας, μια άδεια προμήθειας για τους Επιλέγοντες Πελάτες και μια άδεια προμήθειας για τους μη Επιλέγοντες Πελάτες. Η Επιχειρησιακή Μονάδα Διανομής της ΔΕΗ διενεργεί αυτή την αδειοδοτούμενη δραστηριότητα. Η Εταιρία δεν έχει λάβει μέχρι σήμερα τις παραπάνω άδειες προμήθειας.

Σύμφωνα με τον ανεξάρτητο νομικό ελεγκτή «η ΔΕΗ δεν έχει λάβει μέχρι σήμερα άδεια προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με το άρθρο 24 του Ν. 2773/99 πλην όμως σύμφωνα με τη μεταβατική διάταξη του άρθρου 42 του ίδιου νόμου η ΔΕΗ δύναται να προμηθεύει τους πελάτες της και πριν λάβει την προβλεπόμενη άδεια προμήθειας. Σημειώνεται δε, ότι δεν προβλέπεται προθεσμία για τη λήψη της αδείας, η οποία ειδικά για τη ΔΕΗ θα αφορά στην προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας τόσο στους Επιλέγοντες όσο και στους Μη Επιλέγοντες Πελάτες.»

Επιλέγοντες Πελάτες

Όπως προβλέπεται από την Οδηγία Ηλεκτρικής Ενέργειας, ο Νόμος περί Απελευθέρωσης της Αγοράς κάνει διαχωρισμό μεταξύ των Επιλεγόντων και Μη - Επιλεγόντων Πελατών. Προβλέπει ότι Επιλέγοντες Πελάτες είναι όλοι όσοι καταναλώνουν άνω των 100 GWh ανά έτος και ανά σημείο κατανάλωσης καθώς και όσοι ειδικότερα καθορίζονται με απόφαση της ΡΑΕ, βάσει κριτηρίων και όρων που τίθενται με αποφάσεις του Υπουργού Ανάπτυξης. Περαιτέρω, ο Νόμος περί Απελευθέρωσης ορίζει ότι όσοι χαρακτηρίζονται ως Επιλέγοντες, δύναται των ανωτέρω, πρέπει να αντιπροσωπεύουν ποσοστό κατανάλωσης ίσο προς το ποσοστό απελευθέρωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, το οποίο προσδιορίζεται κάθε φορά από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή. Με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης της 9ης Ιανουαρίου 2001, ορίστηκαν ως Επιλέγοντες Πελάτες, με έναρξη ισχύος τη 19η Φεβρουαρίου 2001, όσοι καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας είναι συνδεδεμένοι είναι συνδεδεμένοι με το σύστημα ή δίκτυο υψηλής και μέσης τάσης αντίστοιχα. Προς το παρόν, οι ως άνω καταναλωτές αντιπροσωπεύουν ποσοστό 34% της συνολικής κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας, το οποίο ποσοστό υπερβαίνει το αντίστοιχο τρέχον ποσοστό που έχει επιβάλει η Ευρωπαϊκή Επιτροπή.

Όμως, σύμφωνα με τη νέα πρόταση Οδηγίας, η οποία τροποποιεί την Οδηγία Ηλεκτρικής Ενέργειας και η οποία δημοσιεύθηκε από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή τον Ιούνιο του 2002, το ποσοστό αυτό των Επιλεγόντων Πελατών ενδέχεται να αυξηθεί το 2004 ώστε να συμπεριλάβει όλους τους μη-οικιακούς καταναλωτές.

Οι Επιλέγοντες Πελάτες έχουν το δικαίωμα να αγοράζουν ηλεκτρική ενέργεια από τον προμηθευτή της επιλογής τους. Οι πωλήσεις σε Επιλέγοντες Πελάτες γίνονται βάσει εμπορικών συμβολαίων ανάμεσα στον πελάτη και στον προμηθευτή και είναι ανταγωνιστικά. Όλες οι συναλλαγές ανάμεσα στους αδειοδοτούμενους προμηθευτές και στους Επιλέγοντες Πελάτες περιγράφονται στον Κώδικα Προμήθειας- Έκδοση 1. Οι κύριες διατάξεις του κώδικα αυτού είναι οι ακόλουθες:

- Όλοι οι προμηθευτές άδειας οφείλουν να εκδίδουν μετά την χορήγηση της άδειάς τους, λεπτομέρειες των βασικών όρων των συμβάσεων προμήθειας που συνάπτουν καθώς και στοιχεία για την δομή των τιμολογίων.
- Ορισμένοι όροι των συμβάσεων προμήθειας που συνάπτονται μεταξύ των προμηθευτών και των Επιλεγόντων Πελατών, είναι εκ του νόμου υποχρεωτικοί και δεν μπορούν να αποκλειστούν ή να μην περιληφθούν.
- Προβλέπονται ειδικοί όροι για όσους προμηθευτές κατέχουν ποσοστό άνω του 40% της αγοράς των Επιλεγόντων Πελατών, οριζόμενοι ως Κύριοι Προμηθευτές.
- Η ΔΕΗ υποχρεούται να αποστέλλει σε όλους τους Επιλέγοντες Πελάτες της, εντός δύο μηνών από τη θέση σε ισχύ του Κώδικα, λεπτομέρειες των τιμολογίων της και των αρχών των χρεώσεών της, βάσει των οποίων καθορίζονται οι συμβατικές τιμές.
- Για όσο διάστημα η ΔΕΗ κατέχει ποσοστό τουλάχιστον 70% της αγοράς των Επιλεγόντων Πελατών, οι όροι των τιμολογίων προμήθειας, συμπεριλαμβανομένων των συμβατικών τιμών, τελούν υπό την έγκριση του Υπουργού Ανάπτυξης.

Ο Νόμος περί Απελευθέρωσης υποχρεώνει επίσης την Εταιρία να προμηθεύει οποιονδήποτε Επιλέγοντα Πελάτη άλλου προμηθευτή. Στα πλαίσια καθορισμού του τιμολογίου αυτής της προμήθειας, η ΔΕΗ δικαιούται να συνυπολογίσει κάθε πρόσθετη επιβάρυνση που προκύπτει από το γεγονός ότι ο Επιλέγων Πελάτης προμηθεύονταν ηλεκτρική ενέργεια από άλλον προμηθευτή.

Mn - Επιλέγοντες Πελάτες

Οι Mn - Επιλέγοντες Πελάτες είναι κυρίως οι οικιακοί καταναλωτές και μικρές και μεσαίου μεγέθους εμπορικές επιχειρήσεις οι οποίες είναι συνδεδεμένες στο δίκτυο χαμηλής τάσης. Επίσης, Mn Επιλέγοντες πελάτες είναι όλοι οι καταναλωτές στα μη διασυνδεδεμένα νησιά. Η ΔΕΗ έχει το αποκλειστικό δικαίωμα και υποχρέωση να προμηθεύει ηλεκτρική ενέργεια τους Mn Επιλέγοντες Πελάτες. Οι όροι προμήθειας, συμπεριλαμβανομένων των τιμολογίων, ρυθμίζονται από τον Κώδικα Προμήθειας - Δεύτερη Έκδοση.

Υποχρεώσεις Παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφελείας

Η Εταιρία υποχρεούται στην παροχή ορισμένων Υποχρεώσεων Κοινής Ωφελείας μεταξύ των οποίων:

- Τα τιμολόγια που η ΔΕΗ έχει το δικαίωμα να χρεώσει στους πελάτες των μη διασυνδεδεμένων νησιών, πρέπει να είναι ίδια με τα τιμολόγια που χρεώνει στους Mn Επιλέγοντες Πελάτες στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, παρόλο που δεν καλύπτουν τον μέσο όρο του κόστους της παραγωγής των μη διασυνδεδεμένων νησιών.
- Η ΔΕΗ υποχρεούται, σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία, να παρέχει ηλεκτρική ενέργεια σε ορισμένους πελάτες με έκπτωση, συμπεριλαμβανομένων αγροτών πελατών, δήμων, πολύτεκνων οικογενειών, σεισμοπλήκτων και εκδοτών μικρών εφημερίδων. Συνεπώς, η τιμή που χρεώνονται αυτοί οι πελάτες δεν επιτρέπει στην Εταιρία να καλύψει το κόστος παραγωγής.
- Υποχρεώσεις άρδευσης, που υποχρεώνουν την Εταιρία να διαθέτει νερό από τους υδροηλεκτρικούς της σταθμούς, κατά συνέπεια να παράγει ηλεκτρική ενέργεια σε ώρες της ημέρας που δεν είναι ιδιαίτερα οικονομικά για την Εταιρία.

Σύμφωνα με το Νόμο περί Απελευθέρωσης, δημιουργήθηκε ένας ειδικός λογαριασμός που θα τον διαχειρίζεται ο ΔΕΣΜΗΕ και θα τον χρησιμοποιεί για την πληρωμή μερικής αποζημίωσης σε όλες τις επιχειρήσεις ηλεκτρικής ενέργειας που υποχρεούνται στην Παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφελείας. Η ΔΕΗ θα λάβει αποζημίωση από αυτόν τον λογαριασμό υπό την προϋπόθεση ότι θα δραστηριοποιηθούν και άλλες επιχειρήσεις ηλεκτρικής ενέργειας στην αγορά και μόνο σε αναλογία με τις Υπηρεσίες Κοινής Ωφελείας που παρέχει σε σχέση με τις Υπηρεσίες Κοινής Ωφελείας που παρέχουν οι υπόλοιποι ανταγωνιστές. Η ΔΕΗ θεωρεί ότι δεν θα λάβει ολική αποζημίωση για το κόστος παροχής αυτών των Υπηρεσιών Κοινής Ωφελείας από τον λογαριασμό αυτό ή με μεταφορά του σχετικού κόστους στα τιμολόγια ακόμα και αν αυτό εγκριθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Σημειώνεται ότι το Νοέμβριο του 2001 το Υπουργείο Οικονομίας και Οικονομικών έκανε γνωστή την πρόθεσή του να καταβάλει στην Εταιρία κατ' έτος ποσό € 161 εκατ. έναντι των δαπανών για Υπηρεσίες Κοινής Ωφελείας που παρέχει, σύμφωνα με το Ν. 2773/1999, υπό την προϋπόθεση της νομιμότητας κατά το Ελληνικό και Κοινοτικό Δίκαιο. Η πρώτη καταβολή επρόκειτο να γίνει εντός του 2002, ενώ οι καταβολές θα παύσουν το 2004 ή με την έναρξη λειτουργίας μηχανισμού κάλυψης των δαπανών για Υπηρεσίες Κοινής Ωφελείας σύμφωνα με τον Ν. 2773/1999. Ωστόσο η πρώτη δόση δεν έχει καταβληθεί, ενώ ο χρόνος και τα υπόλοιπα ποσά που θα καταβληθούν δεν έχουν ακόμη προσδιοριστεί. Αν και το Ελληνικό Δημόσιο έχει δρομολογήσει διαδικασία στην Επιτροπή Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων προκειμένου να διαπιστωθεί εάν απαιτούνται οποιεσδήποτε εγκρίσεις, εντούτοις δεν είναι εύκολο να εκτιμηθεί ο χρόνος ολοκλήρωσης αυτών των διαδικασιών. Ο Υπουργός Οικονομίας και Οικονομικών με την από 20.11.2002 επιστολή του επιβεβαίωσε τις θέσεις του Ελληνικού Δημοσίου στην επιστολή της 8.11.2001. Λόγω του γεγονότος ότι η καταβολή των παραπάνω ποσών θα γίνει υπό την προϋπόθεση της συμμόρφωσης του Ελληνικού Δημοσίου με το ελληνικό και κοινοτικό δίκαιο, δεν υπάρχει διαβεβαίωση ότι η Εταιρία θα λάβει τελικά το ποσό που γνωστοποιήθηκε από το Υπουργείο Οικονομίας και Οικονομικών.

Για περισσότερες πληροφορίες βλ. Ενότητα «Εμπορικές Συμβάσεις του Συστήματος» κεφάλαιο «Σχέσεις της Εταιρίας με το Ελληνικό Δημόσιο» και το κεφάλαιο «Σημαντική Σημείωση - Επενδυτικοί Κίνδυνοι».

7. Τιμολόγια

Τιμολόγια ηλεκτρικής ενέργειας πελατών

Τα τιμολόγια που χρεώνει η Επιχειρησιακή Μονάδα Διανομής στους Μη Επιλέγοντες Πελάτες θα αποτελούνται από τα ακόλουθα συστατικά μέρη:

- Χρέωση με την οποία η Εταιρία μετακυλύει στους καταναλωτές τις δαπάνες που υφίσταται ως προμηθευτής ηλεκτρικής ενέργειας για τη χρήση του συστήματος στην υψηλή τάση (περιγράφεται παρακάτω) στο πλαίσιο εφαρμογής της Σύμβασης Χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς, εκτός των πελατών στα μη διασυνδεδεμένα νησιά.
- Χρέωση με την οποία η Εταιρία μετακυλύει στους καταναλωτές τις δαπάνες που υφίσταται ως προμηθευτής ηλεκτρικής ενέργειας για τη χρήση του δικτύου διανομής στη μέση ή χαμηλή τάση (περιγράφεται παρακάτω) εφόσον ο πελάτης συνδέεται στο δίκτυο μέσης ή χαμηλής τάσης.
- Χρέωση για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας που αντανάκλα το κόστος της Εταιρίας για την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους παραγωγούς η οποία στην ουσία αντιπροσωπεύει τη μετακίνηση του κόστους της Επιχειρησιακής Μονάδας Παραγωγής, συμπεριλαμβανομένων διοικητικών εξόδων και ενός εύλογου ποσοστού κέρδους.

- Επικουρικές Υπηρεσίες
- Χρέωση που αναλογεί στα ποσά που καταβάλλει η Εταιρία ως προμηθευτής ενέργειας μέσω του λογαριασμού προσαυξήσεων για την συμμόρφωσή της με τις υποχρεώσεις παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας.

Κατά την περίοδο που η Εταιρία κατέχει ως προμηθευτής ποσοστό άνω του 70% της αγοράς των Επιλεγόντων Πελατών, το Υπουργείο Ανάπτυξης θα συνεχίσει να ρυθμίζει το ανώτατο όριο των τιμολογίων της ΔΕΗ για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε Επιλέγοντες Πελάτες.

Χρέωση για την Χρήση του Συστήματος Υψηλής Τάσης

Η χρέωση για τη χρήση του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς που επιβάλλεται από τον ΔΕΣΜΗΕ στην Εταιρία, ως παραγωγού και προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας, υπολογίζεται σύμφωνα με τη Σύμβαση Χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς. Οι συνολικές πληρωμές του ΔΕΣΜΗΕ προς την Εταιρία ως ιδιοκτήτρια του διασυνδεδεμένου συστήματος και προς οποιοδήποτε τρίτο μέρος για την συντήρηση και ανάπτυξη του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς, πραγματοποιούνται σύμφωνα με τη Σύμβαση Παραχώρησης Ελέγχου του Συστήματος Μεταφοράς και κατανομούνται κατά 30% σε όλους τους παραγωγούς και κατά 70% στους προμηθευτές. Το ποσό που κατανέμεται στους παραγωγούς κατανέμεται ακολούθως σε κάθε έναν από αυτούς αναλόγως με την ισχύ που διαθέτει και τη γεωγραφική θέση της μονάδας του όσον αφορά τη σύνδεσή της στο σύστημα μεταφοράς. Το ποσό που κατανέμεται στους προμηθευτές κατανέμεται στη συνέχεια σε κάθε ένα από αυτούς ανάλογα με τη ζήτηση των πελατών του, δίχως να λαμβάνονται υπόψη οι καταναλωτές των μη διασυνδεδεμένων νησιών.

Χρέωση Χρήσης Δικτύου Διανομής στη Μέση και Χαμηλή Τάση

Η Εταιρία ως κυρία και διαχειρίστρια του δικτύου διανομής θα χρεώνει όλους τους προμηθευτές βάσει ρυθμιζόμενων τιμολογίων. Τα τιμολόγια για το σύστημα μεσαίας τάσης για το έτος 2002 έχουν εγκριθεί με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης. Τα τιμολόγια αυτά λαμβάνουν υπόψη τους το λειτουργικό κόστος, τις αποσβέσεις των επενδύσεων και την απόδοση των απασχολούμενων κεφαλαίων της ΔΕΗ. Ακόμη συμπεριλαμβάνουν οικονομικά κίνητρα τα οποία χορηγούνται στη ΔΕΗ για την επίτευξη συγκεκριμένων ποσοτικών στόχων. Τα τιμολόγια αυτά αποτελούνται από ένα σκέλος χρέωσης της ισχύος και ένα σκέλος χρέωση της ενέργειας. Ειδικότερα, όσον αφορά τα τιμολόγια για το έτος 2002, για πελάτες με μηνιαίο συντελεστή φορτίου έως 48,6%, η χρέωση για το σκέλος ισχύος ανέρχεται στα € 910,52 ανά MW και για το σκέλος ενέργειας € 4,625 ανά MWh. Όσον αφορά για πελάτες με μηνιαίο συντελεστή φορτίου άνω του 48,6%, η χρέωση για το σκέλος ισχύος ανέρχεται στα € 2529,22 ανά MW και μηδενική χρέωση για το σκέλος ενέργειας.

Χρέώσεις που Απορρέουν από τη Σύμβαση Παραχώρησης Ελέγχου του Συστήματος Μεταφοράς

Το ποσό που χρεώνεται από την Εταιρία σύμφωνα με τη Σύμβαση Παραχώρησης Ελέγχου του Συστήματος Μεταφοράς περιλαμβάνει συνολικό αντίλλαγμα στο οποίο συνυπολογίζεται το λειτουργικό κόστος, οι αποσβέσεις των επενδύσεων, η απόδοση των απασχολούμενων κεφαλαίων και κίνητρο για την οικονομική αποδοτικότητα.

8. Λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς και Εμπορία

Η λειτουργία του Συστήματος και οι μηχανισμοί συναλλαγών εμπεριέχονται στον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και στον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος Μεταφοράς, θέτοντας το ειδικότερο πλαίσιο που διέπει τις συναλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας στο διασυνδεδεμένο σύστημα.

Προγραμματισμός και Κατανομή Φορτίου

Καθώς δεν είναι δυνατόν να αποθηκευτεί η ηλεκτρική ενέργεια, η ποσότητα της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας θα πρέπει να ισούται με την ποσότητα της καταναλισκόμενης ηλεκτρικής ενέργειας προκειμένου να αποφευχθούν ολικές ή μερικές διακοπές ρεύματος. Η διαδικασία κατά την οποία δίνονται εντολές στους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας να ξεκινήσουν, αυξήσουν, ελαττώσουν ή να διακόψουν την παραγωγή άμεσα είναι γνωστή ως «κατανομή φορτίου». Η διαδικασία κατά την οποία καθορίζεται εκ των προτέρων ποιοι από τους διαθέσιμους σταθμούς παραγωγής θα λειτουργήσουν είναι γνωστή ως «προγραμματισμός». Στην ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας ο ΔΕΣΜΗΕ είναι υπεύθυνος για τον προγραμματισμό και την κατανομή του φορτίου ηλεκτρικής ενέργειας στους διαθέσιμους σταθμούς παραγωγής σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος.

Προγραμματισμός Επομένης Ημέρας

Η κατανομή φορτίου πραγματοποιείται σε ωριαία βάση, με κάθε ώρα του εικοσιτετραώρου να αποκαλείται «Ωρα κατανομής». Ο ΔΕΣΜΗΕ εκδίδει κάθε ημέρα μέχρι τις 11:00 π.μ. μία πρόβλεψη της επομένης ημέρας, ανά ώρα κατανομής, σχετικά με τη ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας σε όλο το διασυνδεδεμένο σύστημα. Μέχρι τις 12:00 το μεσημέρι της ίδιας ημέρας κάθε παραγωγός ηλεκτρικής ενέργειας πρέπει να δηλώσει στο ΔΕΣΜΗΕ την παραγωγική διαθεσιμότητα του για κάθε ώρα κατανομής της επομένης ημέρας.

Πραγματική Κατανομή

Όσον αφορά την κατανομή φορτίου, ο ΔΕΣΜΗΕ δίνει σε πραγματικό χρόνο εντολές στους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας προκειμένου να ξεκινήσουν, αυξήσουν, ελαττώσουν ή να διακόψουν την παραγωγή και να παρέχουν βοηθητικές υπηρεσίες. Οι εντολές έχουν ως τελικό στόχο την εξίσωση της παραγωγής με τη ζήτηση και ταυτόχρονα τη διατήρηση επαρκούς περιθωρίου εφεδρείας ενέργειας, την εξασφάλιση της ασφάλειας, αξιοπιστίας και αποδοτικότητας του συστήματος και της ποιότητας της παραγωγής. Η διαδικασία κατανομής λαμβάνει επίσης υπόψη τις απαιτήσεις του Νόμου περί Απελευθέρωσης περί προτεραιότητας παραγωγής από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και από σταθμούς παραγωγής που χρησιμοποιούν εγχώριες πηγές πρωτογενούς ενέργειας.

Εμπορικές Συμφωνίες Συστήματος

Το σύνολο της εισαγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας που διοχετεύεται μέσω του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς πωλείται από τους παραγωγούς στους αγοραστές (προμηθευτές). Από τη στιγμή που κάθε προμηθευτής πρέπει να διαθέτει επαρκές δυναμικό παραγωγής, στις περισσότερες περιπτώσεις η εξαγόμενη ποσότητα από μία επιχείρηση με την ιδιότητα του προμηθευτή θα εξισώνεται με την ποσότητα που εισάγεται από την ίδια με την ιδιότητα του παραγωγού. Οποιοσδήποτε αποκλίσεις που τυχόν προκύψουν ρυθμίζονται από το ΔΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Το σύνολο των παραγωγών και προμηθευτών που διαθέτουν άδειες οφείλουν σύμφωνα με τους όρους των αδειών τους να συμμορφώνονται με τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας. Σημειώνεται ότι ο ΔΕΣΜΗΕ υπόκειται στις διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, όπως επίσης και η ΔΕΗ ως ιδιοκτήτρια και διαχειρίστρια του δικτύου διανομής και κυρία του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς. Οι παραγωγοί και οι προμηθευτές που δεν είναι υποχρεωμένοι να είναι κάτοχοι αδειών, δεν υπόκεινται στις διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας αλλά αντιπροσωπεύονται κατά τη διενέργεια των εμπορικών συναλλαγών στο σύστημα από τον εκπρόσωπο που ορίζεται από το ΔΕΣΜΗΕ, ο οποίος τους αντιπροσωπεύει ως ειδικός υπόχρεος στα πλαίσια του Κώδικα.

Ως μέρος των συμφωνιών συναλλαγών του συστήματος, ο ΔΕΣΜΗΕ θα διατηρεί έναν ειδικό λογαριασμό, γνωστό ως Λογαριασμό Προσαυξήσεων, στον οποίο θα κατανέμει μια σειρά δαπανών και εσόδων που προκύπτουν από τις Συναλλαγές του Συστήματος. Για το έτος 2002, το ποσό που καταβάλλεται από τους υπόχρεους στο Λογαριασμό Προσαυξήσεων έχει οριστεί στα € 1,17 για κάθε MWh προμηθευόμενης ηλεκτρικής ενέργειας.

Σύμφωνα με τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, ο λογαριασμός προσαυξήσεων αποτελείται από τους ακόλουθους υπολογισμούς:

1. Λογαριασμός επικουρικών υπηρεσιών.
2. Λογαριασμός διοικητικών εξόδων του ΔΕΣΜΗΕ.
3. Λογαριασμός καθαρού κόστους διασύνδεσης.
4. Λογαριασμός για τις μονάδες παραγωγής με χρήση εγχώριων πηγών πρωτογενούς ενέργειας μέχρι 15% του συνολικού ποσού της πρωτογενούς ενέργειας που απαιτείται για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας που καταναλώνεται εντός της Ελληνικής επικράτειας κατά τη διάρκεια ενός ημερολογιακού έτους.
5. Λογαριασμός για μονάδες παραγωγής με χρήση ανανεώσιμων πηγών και για μονάδες συμπαραγωγής.
6. Λογαριασμός για πληρωμές επιβεβλημένων περιορισμών και επιβεβλημένων αυξήσεων φορτίου.
7. Λογαριασμός για ρυθμίσεις απωλειών.
8. Λογαριασμός επιπρόσθετων χρεώσεων.

Το υπόλοιπο του εν λόγω λογαριασμού χρεώνεται στο σύνολο των προμηθευτών, οι οποίοι μετακυλύουν το κόστος στους πελάτες τους.

Παραγωγή από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαραγωγή στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα

Ο ν. 2773/1999 επιβάλλει στο ΔΕΣΜΗΕ την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας από παραγωγούς που χρησιμοποιούν ανανεώσιμες πηγές και συμπαραγωγούς οι οποίοι είναι συνδεδεμένοι με το διασυνδεδεμένο σύστημα με συμβόλαια δεκαετούς διάρκειας. Οι παραγωγοί αυτοί αντιπροσωπεύονται κατά τη διενέργεια των εμπορικών συμφωνιών στο σύστημα από το ΔΕΣΜΗΕ, ο οποίος συμμετέχει έχοντας ειδικό ρόλο. Μέχρι την 30 Σεπτεμβρίου του 2002 τα 68 συμβόλαια μεταξύ της ΔΕΗ και παραγωγών από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και των σχετικών συμπαραγωγών δεν έχουν μεταφερθεί στο ΔΕΣΜΗΕ.

Οι παραγωγοί από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας αποζημιώνονται για την παραγωγή τους μέσω του ΔΕΣΜΗΕ. Ωστόσο ο ν. 2773/1999 καθορίζει μία ανώτατη τιμή βάσει της οποίας πληρώνει ο ΔΕΣΜΗΕ τους παραγωγούς από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας βάσει των συμβολαίων. Στο σημείο που η εν λόγω τιμολόγηση υπερβαίνει το κόστος παραγωγής, ο ΔΕΣΜΗΕ ανακτά αυτή τη διαφορά μέσω ενός ειδικού υπολογισμού του λογα-

ριασμού προσαυξήσεων. Η παραπάνω διαδικασία που υποχρεούται να εκτελεί ο ΔΕΣΜΗΕ αποτελεί υπηρεσία κοινής ωφελείας με σκοπό την προώθηση παραγωγής μέσω ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, η οποία δε θα μπορούσε διαφορετικά να ήταν οικονομικά βιώσιμη. Το παραπάνω κόστος μετακυλιείται στους προμηθευτές και τελικά στους καταναλωτές.

9. Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά

Στα μη διασυνδεδεμένα νησιά, που περιλαμβάνονται στο σύνολό τους στο δίκτυο διανομής, η ΔΕΗ παραμένει η μοναδική εταιρία προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και είναι η μοναδική ιδιοκτήτρια και διαχειρίστρια του δικτύου διανομής, το οποίο περιλαμβάνει και ένα μικρό δίκτυο υψηλής τάσης στα νησιά της Κρήτης, Ρόδου και Λέσβου. Τα μη διασυνδεδεμένα νησιά εμπίπτουν σε ένα ξεχωριστό ρυθμιστικό καθεστώς, το οποίο περιγράφεται παρακάτω.

Παραγωγή

Η ΔΕΗ ως διαχειρίστρια του δικτύου διανομής καταρτίζει για όλα τα μη διασυνδεδεμένα νησιά μελέτη ως προς τις εκτιμώμενες ανάγκες για νέες μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία υπόκειται σε έγκριση από τη ΡΑΕ. Εάν από την παραπάνω πρόβλεψη διαφαίνεται η ανάγκη επιπλέον παραγωγικής ισχύος, το Υπουργείο Ανάπτυξης εκδίδει πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος για την κατασκευή νέων σταθμών παραγωγής. Σε περίπτωση που η εν λόγω διαδικασία δεν οδηγήσει στην κάλυψη του ελλείμματος ή αν ο διαγωνισμός κηρυχθεί άγονος το Υπουργείο Ανάπτυξης μπορεί να χορηγήσει στη ΔΕΗ άδεια παραγωγής για την εξασφάλιση σε κάθε περίπτωση απρόσκοπτου εφοδιασμού ηλεκτρικής ενέργειας. Ενδέχεται η ΔΕΗ να υποχρεωθεί να εγγυάται τον συνεχή εφοδιασμό ηλεκτρικής ενέργειας (χωρίς διακοπές) στα μη διασυνδεδεμένα νησιά και κατά συνέπεια να προβεί στην υποχρεωτική κατασκευή επιπρόσθετου δυναμικού παραγωγής.

Ως διαχειρίστρια του δικτύου διανομής η Εταιρία είναι υπεύθυνη για την κατανομή της παραγωγής σε κάθε μη διασυνδεδεμένο νησί σύμφωνα με τις οδηγίες του Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου.

Για τους Παραγωγούς από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας ισχύουν παρόμοιοι όροι με αυτούς του διασυνδεδεμένου συστήματος. Στα μη διασυνδεδεμένα νησιά η Εταιρία ως διαχειρίστρια του δικτύου διανομής αναλαμβάνει το ρόλο του ΔΕΣΜΗΕ για την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας από παραγωγούς που χρησιμοποιούν ανανεώσιμες πηγές υπογράφοντας συμβόλαια δεκαετούς διάρκειας. Σημειώνεται ότι, σύμφωνα με τον Νόμο περί Απελευθέρωσης, η ΔΕΗ αποζημιώνεται με μία σταθερή ανώτερη τιμή για όποια διαφορά υπάρξει μεταξύ των πληρωμών που διενεργεί βάσει των δεκαετών συμβολαίων και του ποσού που λαμβάνει για την παραγωγή από τον ΔΕΣΜΗΕ. Ο ΔΕΣΜΗΕ μετακυλίει τη διαφορά αυτή μέσω ενός ειδικού υπολογαριασμού του Λογαριασμού Προσαυξήσεων. Επίσης, η ΔΕΗ ως διαχειρίστρια του δικτύου διανομής είναι υποχρεωμένη να αγοράσει το σύνολο της ενέργειας που παράγεται από ανανεώσιμες πηγές και κατά συνέπεια υποχρεούται να πληρώνει τον παραγωγό για το σύνολο της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας.

Διανομή

Όλες οι γραμμές των μη διασυνδεδεμένων νησιών, καθώς και οι γραμμές υψηλής τάσης της Κρήτης, Ρόδου και Λέσβου, αποτελούν μέρος του δικτύου διανομής. Συνεπώς η Εταιρία έχει το αποκλειστικό δικαίωμα της κυριότητας, διαχείρισης και εκμετάλλευσης του δικτύου σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου Διανομής.

Προμήθεια

Σύμφωνα με τον Νόμο περί Απελευθέρωσης, ο Υπουργός Ανάπτυξης είναι υποχρεωμένος να χορηγήσει στη ΔΕΗ μία αποκλειστική άδεια για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας στους Μη Επιλεγόντες πελάτες, οι οποίοι αποτελούν το σύνολο των πελατών μας στα μη διασυνδεδεμένα νησιά. Αυτό έχει ως συνέπεια να προμηθεύονται ηλεκτρική ενέργεια σύμφωνα με τις διαδικασίες προμήθειας των Μη Επιλεγόντων Πελατών. Η Εταιρία έχει ήδη κάνει αίτηση για την χορήγηση της παραπάνω άδειας, όπως αυτό απαιτείται από την ισχύουσα νομοθεσία.

ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ 1998-2001

Στο παρόν κεφάλαιο παρουσιάζονται οι οικονομικές καταστάσεις που συνέταξε η ΔΕΗ μετά την μετατροπή της σε Α.Ε. για τις χρήσεις 1998, 1999 και 2000, με βάση τα προβλεπόμενα από την παρ. 1 του άρθρου 10 του Ν. 2941/12.9.2001 για την εισαγωγή της στο Χρηματιστήριο Αθηνών. Οι οικονομικές αυτές καταστάσεις έχουν ελεγχθεί από την ελεγκτική εταιρία Arthur Andersen Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές Α.Ε. Επιπλέον, παρατίθενται οικονομικά στοιχεία της περιόδου 1.1.2001-31.12.2001 ελεγμένα από την ως άνω ελεγκτική εταιρία εν όψει της προσφοράς υφιστάμενων μετοχών της Εταιρίας κυριότητας του Ελληνικού Δημοσίου. Σημειώνεται ότι η ΔΕΗ κλείνει την πρώτη της εικοσιτετράμηνη χρήση ως ανώνυμη εταιρία την 31.12.2002.

1. Γενικά

Τιμολόγια

Σχεδόν το σύνολο των εσόδων της Εταιρίας προέρχεται από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας. Στο παρελθόν, η τιμή της ηλεκτρικής ενέργειας καθοριζόταν από την Ελληνική Κυβέρνηση μέσω της τιμολογιακής της πολιτικής. Επομένως, τα έσοδα της Εταιρίας ήταν συνάρτηση της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας και των δεδομένων τιμολογίων ηλεκτρικής ενέργειας. Με την ισχύ του Νόμου περί Απελευθέρωσης, ο Υπουργός Ανάπτυξης καθορίζει τα τιμολόγια ηλεκτρικής ενέργειας, μετά από γνωμοδότηση της ΡΑΕ, πηλην εκείνων με τα οποία χρεώνουν οι προμηθευτές τους Επιλέγοντες Πελάτες. Ωστόσο, σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία, για όσο χρονικό διάστημα η ΔΕΗ είναι ο προμηθευτής τουλάχιστον του 70% των Επιλεγόντων Πελατών, βάσει όγκου, το Υπουργείο Ανάπτυξης θα εξακολουθεί να θέτει ανώτατα όρια τιμολόγησης των εν λόγω πελατών. Βλ. επίσης κεφ. «Θεσμικό Πλαίσιο».

Για τις χρήσεις που αναλύονται στο παρόν κεφάλαιο, τα έσοδα της Εταιρίας αφορούν κυρίως πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας προς τους καταναλωτές και εξαρτώνται από τον όγκο κατανάλωσης στα τιμολόγια χρέωσης και από το είδος του καταναλωτή (υψηλής, μέσης ή χαμηλής τάσης). Στο μέλλον, η Εταιρία αναμένει τα έσοδά της να προέρχονται και από τις χρεώσεις προς όλους τους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίοι θα χρησιμοποιούν το δίκτυο διανομής για να προμηθεύουν τους καταναλωτές τους. Επίσης, θα εισπράττει έσοδα από το ΔΕΣΜΗΕ βάσει της Σύμβασης παραχώρησης ελέγχου του Συστήματος Μεταφοράς, ως κάτοχος του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς που λειτουργεί υπό την διεύθυνση του ΔΕΣΜΗΕ. Ωστόσο η Εταιρία εκτιμά ότι, ώσπου να υπάρξει ουσιαστικός ανταγωνισμός, τα έσοδα αυτά δεν θα είναι υψηλά και δεν θα επηρεάσουν τη διαμόρφωση των αποτελεσμάτων της.

Περαιτέρω, η Εταιρία λόγω της υποχρέωσής της να προμηθεύει ηλεκτρική ενέργεια στην Ελλάδα υπόκειται στην υποχρέωση παροχής υπηρεσιών κοινής ωφελείας, οι οποίες ενδέχεται να μην επιβληθούν στους μελλοντικούς ανταγωνιστές. Για παράδειγμα, η ΔΕΗ βάσει του Νόμου περί Απελευθέρωσης, υποχρεούται να προμηθεύει όλους τους πελάτες που δεν προμηθεύονται από τρίτο και να προμηθεύει τα μη διασυνδεδεμένα νησιά βάσει των ίδιων τιμολογίων με εκείνα που ισχύουν στο διασυνδεδεμένο σύστημα. Επιπλέον, οι υπηρεσίες κοινής ωφελείας περιλαμβάνουν την υποχρέωση προμήθειας προς τους αγρότες σε χαμηλές τιμές, την υποχρέωση παροχής νερού άρδευσης από τα υδροηλεκτρικά, καθώς και την υποχρέωση αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας

γείας από ανανεώσιμες πηγές. Ο Νόμος περί Απελευθέρωσης προβλέπει τη δημιουργία ενός ειδικού λογαριασμού (Λογαριασμός Προσαυξήσεων) τον οποίο θα διαχειρίζεται ο ΔΕΣΜΗΕ, από τον οποίο ο ΔΕΣΜΗΕ θα καταβάλει μερική αποζημίωση στις εταιρίες ηλεκτρικής ενέργειας που θα προσφέρουν υπηρεσίες κοινής ωφέλειας. Η Εταιρία θα λαμβάνει αποζημίωση για την παροχή των υπηρεσιών αυτών από τον ειδικό λογαριασμό, στο βαθμό που θα υπάρχουν ανταγωνιστές και αναλογικά με τις υπηρεσίες που παρέχει η ΔΕΗ σε σχέση με αυτές που θα παρέχουν οι ανταγωνιστές της. Η ΔΕΗ εκτιμά ότι η αποζημίωση που προβλέπεται να λάβει από το ταμείο που διαχειρίζεται ο ΔΕΣΜΗΕ ή μέσω της ενσωμάτωσης του σχετικού κόστους στα τιμολόγια των καταναλωτών, και εφόσον η αποζημίωση εγκριθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, δεν θα καλύψει το συνολικό κόστος παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας. Σημειώνεται ότι το Νοέμβριο του 2001 το Υπουργείο Οικονομίας και Οικονομικών έκανε γνωστή την πρόθεσή του να καταβάλει στην Εταιρία κατ' έτος ποσό € 161 εκατ. έναντι των δαπανών για Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας που παρέχει, σύμφωνα με το Ν.2773/1999, υπό την προϋπόθεση της νομιμότητας κατά το Ελληνικό και Κοινοτικό Δίκαιο. Η πρώτη καταβολή επρόκειτο να γίνει εντός του 2002, ενώ οι καταβολές θα παύσουν το 2004 ή με την έναρξη λειτουργίας μηχανισμού κάλυψης των δαπανών για Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας σύμφωνα με τον Ν.2773/1999. Ωστόσο η πρώτη δόση δεν έχει καταβληθεί, ενώ ο χρόνος και τα υπόλοιπα ποσά που θα καταβληθούν δεν έχουν ακόμη προσδιοριστεί. Αν και το Ελληνικό Δημόσιο έχει δρομολογήσει διαδικασία στην Επιτροπή Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων προκειμένου να διαπιστωθεί εάν απαιτούνται οποιαδήποτε εγκρίσεις, εντούτοις δεν είναι εύκολο να εκτιμηθεί ο χρόνος ολοκλήρωσης αυτών των διαδικασιών. Ο Υπουργός Οικονομίας και Οικονομικών με την από 20.11.2002 επιστολή του επιβεβαίωσε τις θέσεις του Ελληνικού Δημοσίου στην επιστολή της 8.11.2001.

Λόγω του γεγονότος ότι η καταβολή των παραπάνω ποσών θα γίνει υπό την προϋπόθεση της συμμόρφωσης του Ελληνικού Δημοσίου με το ελληνικό και κοινοτικό δίκαιο, δεν υπάρχει διαβεβαίωση ότι η Εταιρία θα λάβει τελικά το ποσό που γνωστοποιήθηκε από το Υπουργείο Οικονομίας και Οικονομικών. Βλ. επίσης κεφ. «Θεσμικό Πλαίσιο - Τιμολογιακή Πολιτική».

Με εξαίρεση τα όσα αναφέρονται πιο κάτω, τα τιμολόγια ηλεκτρικής ενέργειας αυξήθηκαν κατά 3,85% τον Ιούλιο του 2002, κατά 3,5% έως 5% τον Ιούλιο 2001, κατά 3% τον Σεπτέμβριο 2000 και κατά 3% επίσης τον Ιούλιο 1998. Τα τιμολόγια προς τους καταναλωτές οικιακής χρήσης μειώθηκαν κατά 7,5% τον Δεκέμβριο 1999. Η Εταιρία προμηθεύει με ηλεκτρική ενέργεια δύο μεγάλους πελάτες, την κρατική ΛΑΡΚΟ Α.Ε. και την Αλουμίνιο της Ελλάδος ΑΒΕΕ, με ιδιαίτερα χαμηλό τιμολόγιο. Στους εν λόγω πελάτες αναλογεί το 7,8% των πωλήσεων ηλεκτρικής ενέργειας σε όγκο και το 2,8% των εσόδων κατά το πρώτο εξάμηνο του 2002. Ωστόσο μετά από έκδοση τον Ιούνιο του 2002 ευνοϊκής για τη ΔΕΗ διαιτητικής απόφασης κατά της εταιρίας Αλουμίνιο της Ελλάδος Α.Ε., η ΔΕΗ πέτυχε 5% περίπου αύξηση στην τιμή της ηλεκτρικής ενέργειας με την οποία προμηθεύει την Αλουμίνιο της Ελλάδος Α.Ε. Η απόφαση έχει αναδρομική ισχύ από την 1η Δεκεμβρίου 1999. Επιπλέον, η ΔΕΗ δικαιούται να αυξήσει κατά το ίδιο ποσοστό και το τιμολόγιο της Λάρκο Α.Ε., καθώς σύμφωνα με το Ν.2367/1995 και με μεταγενέστερη απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης η οποία καθορίζει τα τιμολόγια προς την Λάρκο Α.Ε. έως την 31.12.2002, η Λάρκο Α.Ε. προμηθεύεται ηλεκτρική ενέργεια σε τιμή ίδια με εκείνη με την οποία προμηθεύει η ΔΕΗ την εταιρία Αλουμίνιο της Ελλάδος Α.Ε. Παρόλα αυτά σημειώνεται ότι οι νέες αυξημένες τιμές για τις ως άνω εταιρίες παραμένουν χαμηλές σε σχέση με αυτές που χρεώνει η Εταιρία τους υπόλοιπους βιομηχανικούς πελάτες. Βλ. επίσης κεφ. «Σχέσεις με το Ελληνικό Δημόσιο» και κεφ. «Πληροφορίες για την Εταιρία - Διανομή».

Ο Υπουργός Ανάπτυξης υπέδειξε στην Εταιρία τα κριτήρια βάσει των οποίων θα καθορίζονται τα τιμολόγια κατά την περίοδο των επομένων ετών. Ως αποτέλεσμα της δήλωσης του Υπουργού, η Εταιρία εκτιμά ότι τα τιμολόγια θα αυξηθούν σε γενικές γραμμές σύμφωνα με τον πληθωρισμό και συνεπώς θα οδηγήσουν σε αύξηση

των εσόδων της. Σημειώνεται ότι οι αναπροσαρμογές των τιμολογίων ηλεκτρικής ενέργειας τον Ιούλιο 2001 και τον Ιούλιο 2002 ήταν ελαφρώς υψηλότερες από τον πληθωρισμό. Βλ. επίσης κεφ. «Θεσμικό Πλαίσιο - Τιμολογιακή Πολιτική».

Το θεσμικό πλαίσιο που εφαρμόζεται στην ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας έχει αλλάξει σημαντικά κατά τα τελευταία δύο έτη, ως αποτέλεσμα σχετικής οδηγίας της Ευρωπαϊκής Ένωσης και των μέτρων που έχει λάβει η ελληνική κυβέρνηση, με στόχο την αύξηση του ανταγωνισμού στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Ωστόσο, η Εταιρία εκτιμά ότι, υπό την παρούσα τιμολογιακή πολιτική, δεν θα αντιμετωπίσει σημαντικό ανταγωνισμό στην ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Βλ. επίσης κεφ. «Πληροφορίες για την Εταιρία» και κεφ «Θεσμικό Πλαίσιο».

Στοιχεία της ελληνικής οικονομίας κατά τη διάρκεια της εξεταζόμενης περιόδου

Ο πληθωρισμός στην Ελλάδα ανήλθε σε 4,5% το 1998, σε 2,1% το 1999, 2,9% το 2000 και σε 3,7% το 2001.

Κατά τη διάρκεια των τελευταίων δέκα ετών, η οικονομική ανάπτυξη της Ελλάδας υπήρξε υψηλότερη από το μέσο όρο της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Από το 1998 στο 2001, το πραγματικό ακαθάριστο εγχώριο προϊόν της Ελλάδας αυξανόταν με μέσο ετήσιο ρυθμό της τάξης του 3,9% περίπου, όταν στην Ευρωπαϊκή Ένωση ο μέσος ετήσιος ρυθμός αύξησης ανέρχονταν σε 2,6%.

Η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα παρουσιάζει ιστορικά σε γενικές γραμμές μεγαλύτερη αύξηση απ' ό,τι ο ρυθμός ανάπτυξης του ακαθάριστου εγχώριου προϊόντος. Αυτό οφείλεται κυρίως στο σημαντικά χαμηλότερο επίπεδο κατανάλωσης ηλεκτρικού στην Ελλάδα σε σύγκριση με το μέσο όρο της Ευρωπαϊκής Ένωσης και αντανακλά την τάση σύγκλισης προς τον μέσο όρο της Ε.Ε.

Τα επιτόκια στην Ελλάδα μειώθηκαν σημαντικά κατά την περίοδο που καλύπτεται από τις οικονομικές καταστάσεις που περιλαμβάνονται στο παρόν ενημερωτικό δελτίο, ως αποτέλεσμα της εισόδου της Ελλάδας στην Οικονομική και Νομισματική Ένωση την 1/1/2001. Τα μακροπρόθεσμα επιτόκια των κρατικών ομολόγων μειώθηκαν από 8,5% κατά μέσο όρο το 1998 σε 6,3% κατά μέσο όρο το 1999 και σε 5,4% κατά μέσο όρο τον Ιούνιο του 2002. Ο ετήσιος μέσος όρος των βραχυπρόθεσμων επιτοκίων για εξάμηνης διάρκειας ATHIBOR/EURIBOR μειώθηκε από 12,7% το 1998, σε 10% το 1999 και σε 4% τον Ιούνιο του 2002. Από την 1/1/2001, η νομισματική πολιτική της Ελλάδας καθορίζεται από την Ευρωπαϊκή Κεντρική Τράπεζα.

Τήρηση χωριστών λογαριασμών κατά κλάδους

Σύμφωνα με το άρθρο 30, παρ. 2 του νόμου 2773/1999 οι ολοκληρωμένες ηλεκτρικές επιχειρήσεις οφείλουν να τηρούν χωριστούς λογαριασμούς κατά κλάδο παραγωγής, μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας και όπου χρειάζεται, σε ενοποιημένη βάση για τους άλλους κλάδους εκτός του τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας, όπως ακριβώς θα έπρατταν εάν οι εν λόγω δραστηριότητες ασκούνταν από διαφορετικές επιχειρήσεις, προκειμένου να αποφεύγονται οι διακρίσεις, οι διασταυρούμενες επιχορηγήσεις και οι στρεβλώσεις του ανταγωνισμού. Η Εταιρία θα παρουσιάσει ισολογισμό και λογαριασμό αποτελεσμάτων χρήσεως για κάθε δραστηριότητα στις οικονομικές καταστάσεις που θα συντάξει για την πρώτη εταιρική της χρήση που λήγει την 31.12.2002. Στο εν λόγω παράρτημα θα παρουσιάζονται επίσης, σύμφωνα με την παρ. 3 του ως άνω άρθρου, οι κανόνες κατανομής του ενεργητικού και του παθητικού και των δαπανών και των εσόδων, που εφαρμόζει η Εταιρία για την κατάρτιση των χωριστών λογαριασμών.

Ανεξάρτητη εκτίμηση αξίας παγίων στοιχείων

Η ΔΕΗ ανέθεσε στην American Appraisal, ανεξάρτητη εταιρία εκτιμητών διεθνούς κύρους, την εκτίμηση των παγίων στοιχείων της όπως αυτά είχαν κατά την 31η Δεκεμβρίου 2000, ώστε να προσδιοριστεί η εύλογη αγοραία αξία της. Η American Appraisal εξέδωσε μία έκθεση στα τέλη Σεπτεμβρίου του 2001, περίληψη της οποίας συμπεριλαμβάνεται στο παράρτημα του παρόντος ενημερωτικού δελτίου, όπου περιγράφονται τα κριτήρια που η εταιρία χρησιμοποίησε για τον καθορισμό της εύλογης αγοραίας αξίας των παγίων στοιχείων της ΔΕΗ. Οι αξίες των παγίων στοιχείων που ενσωματώνονται στις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ οι οποίες παρουσιάζονται στο παρόν, δεν αποτυπώνουν την εν λόγω εκτίμηση και συνεπώς ούτε την εύλογη αγοραία αξία των παγίων, καθώς η διαδικασία αναβάθμισης του μητρώου παγίων δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί. Το νέο μητρώο παγίων που όπως προαναφέρθηκε θα έχει ολοκληρωθεί έως το τέλος της πρώτης εικοσιτετράμηνης χρήσης που λήγει την 31 Δεκεμβρίου 2002, θα συμπεριλαμβάνει την εύλογη αγοραία αξία των παγίων. Η λογιστική αξία των παγίων της Εταιρίας κατά την 31.12.2002 θα είναι σημαντικά υψηλότερη από την αντίστοιχη αξία τους την 30.6.2002 με αποτέλεσμα οι αποσβέσεις την 31.12.2002 να είναι αναλογικά μεγαλύτερες από αυτές της 30.6.2002.

Συναλλαγματικός κίνδυνος

Ο κύριος συναλλαγματικός κίνδυνος που έχει να αντιμετωπίσει η Εταιρία προέρχεται από το δανεισμό της σε ξένο νόμισμα. Σε μικρότερο βαθμό προέρχεται επίσης από εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας, συμφωνίες με ξένους προμηθευτές για την αγορά εξοπλισμού για έργα υποδομής και από αγορά καυσίμων. Ο συναλλαγματικός κίνδυνος της Εταιρίας αφορά κυρίως στα εξής ξένα νομίσματα: το ιαπωνικό γιεν, το ελβετικό φράγκο και το δολάριο.

Η έκθεση της Εταιρίας σε ξένο νόμισμα από εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας περιορίζεται κυρίως σε συναλλαγές εκφρασμένες σε δολάρια. Για τη χρήση 2001, το σύνολο της αξίας των εισαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας ήταν εκφρασμένο σε δολάρια. Επιπλέον, η Εταιρία αντιμετωπίζει συναλλαγματικό κίνδυνο από την αγορά εξοπλισμού για έργα υποδομής. Αντιμετωπίζει επίσης συναλλαγματικό κίνδυνο από την αγορά υγρών καυσίμων και φυσικού αερίου καθώς οι αγορές αυτές τιμολογούνται σε USD. Η Εταιρία δεν αντιμετωπίζει την έκθεσή της στους εν λόγω συναλλαγματικούς κινδύνους μέσω χρηματοοικονομικών εργαλείων καθώς εκτιμά ότι ο κίνδυνος είναι περιορισμένος. Ωστόσο, παρακολουθεί στενά τους συναλλαγματικούς της κινδύνους και αναθεωρεί την θέση της σε συνεχή βάση.

Το μεγαλύτερο μέρος των δανείων της Εταιρίας είναι εκφρασμένο σε Ευρώ και κατά συνέπεια δεν υπάρχει συναλλαγματικός κίνδυνος. Την 30 Ιουνίου 2002, η Εταιρία ήταν εκτεθειμένη σε συναλλαγματικό κίνδυνο μόνο επί ποσού € 524,3 εκατ. από συνολικό ποσό δανείων € 4,6 δισ. περίπου, δηλαδή επί ποσοστού 11,3% των συνολικών της δανείων.

Όσον αφορά τον μακροπρόθεσμο δανεισμό της, η Εταιρία παρακολουθεί στενά τις διακυμάνσεις των συναλλαγματικών ισοτιμιών και των επιτοκίων και αξιοποιεί σε συνεχή βάση την ανάγκη χρήσης των απαραίτητων χρηματοοικονομικών εργαλείων ώστε να μειώσει τους σχετικούς κινδύνους. Η Εταιρία συνάπτει συμβόλαια ανταλλαγής νομισμάτων (currency swap agreements) για τη διαχείριση της έκθεσής της σε συναλλαγματικούς κινδύνους. Την 30 Ιουνίου 2002, η Εταιρία είχε έξι ανοιχτά συμβόλαια ανταλλαγής επιτοκίων (interest rate swap agreements) και ένα ανοιχτό συμβόλαιο ανταλλαγής επιτοκίου επί διαφορετικών νομισμάτων (cross currency and interest rate swap agreement) συνολικού ποσού € 1.136 εκατ. Για τις χρήσεις που έληξαν την 31/12/98, 31/12/99, 31/12/00 και 31/12/01 οι καθαρές χρεωστικές συναλλαγματικές διαφορές της Εταιρίας

ανέρχονταν σε € 152,6 εκατ., € 198,5 εκατ., € 128,1 εκατ. και € 32,3 εκατ. αντίστοιχα. Κατά τις χρήσεις αυτές οι χρεωστικές συναλληλαγματικές διαφορές προήλθαν κυρίως από την ανατίμηση των νομισμάτων στα οποία είχε δανειστεί η Εταιρία έναντι της Δραχμής.

Επιτοκιακός Κίνδυνος

Το σύνολο των δανείων της Εταιρίας την 30 Ιουνίου 2002 ανήλθε σε € 4,6 δισ. περίπου εκ των οποίων € 3 δισ. περίπου ή το 64,3% περίπου, ήταν κυμαινόμενου επιτοκίου, κυρίως βασισμένο στο Euribor και € 1,6 δισ. περίπου ή το 35,7% περίπου, ήταν σταθερού επιτοκίου. Προκειμένου η Εταιρία να αυξήσει το ποσοστό των δανείων με σταθερό επιτόκιο σε σχέση με το συνολικό δανεισμό, έχει συνάψει συμβόλαια ανταλλαγής για να μετατρέψει σε σταθερό το επιτόκιο σε ορισμένα από τα δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου. Κατά συνέπεια η πραγματική σχέση δανείων μεταξύ κυμαινόμενου και σταθερού επιτοκίου ήταν 39,4% - 60,6% αντίστοιχα, την 30 Ιουνίου 2002.

Την 30 Ιουνίου 2002, η Εταιρία είχε ανοιχτά συμβόλαια ανταλλαγής επιτοκίου συνολικού ύψους € 960 εκατ.

Καθώς τα έσοδα της Εταιρίας δεν σχετίζονται με τα επιτόκια, ο βασικός επιτοκιακός της κίνδυνος είναι ότι μία γενική αύξηση στα επιτόκια θα οδηγήσει σε υψηλότερους χρεωστικούς τόκους επί των δανείων κυμαινόμενου επιτοκίου για τα οποία δεν είχε αντισταθμίσει τον κίνδυνο. Για παράδειγμα, σε περίπτωση που τα επιτόκια αυξάνονταν κατά 100 μονάδες βάσης από τα επίπεδα της 31/12/2001, και με την προϋπόθεση του ίδιου επιπέδου, της ίδιας σύνθεσης και αντισταθμίσις κινδύνου των δανείων, οι χρεωστικοί τόκοι για τη χρήση 2002 θα αυξάνονταν κατά συνολικά περίπου € 18 εκατ.

2. Δραστηριότητα - Εξέλιξη Κύκλου Εργασιών

Η διάρθρωση του κύκλου εργασιών της Εταιρίας σε αξία και ποσότητα κατά τις χρήσεις 1998-2000 και την περίοδο 1.1-31.12.2001 παρουσιάζεται συνοπτικά στους παρακάτω πίνακες:

ΕΞΕΛΙΞΗ ΚΥΚΛΟΥ ΕΡΓΑΣΙΩΝ

(σε χιλ. €)	1998	1999	2000	2001	% 2001
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας					
Πελάτες υψηλής τάσης	177.441	176.584	234.025	231.055	7,5%
Πελάτες μέσης τάσης	439.695	469.758	514.888	571.046	18,6%
Πελάτες χαμηλής τάσης	1.847.953	1.986.247	2.086.847	2.250.856	73,2%
Λοιπές πωλήσεις	11.683	12.458	16.428	21.123	0,7%
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΥ ΕΡΓΑΣΙΩΝ	2.476.772	2.645.047	2.852.188	3.074.080	100,0%

ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

(σε GWh.)	1998	1999	2000	2001	% 2001
Διασυνδεδεμένο σύστημα	38.454	41.240	44.727	44.076	91,7%
Μη διασυνδεδεμένα νησιά	3.380	3.537	3.756	3.978	8,3%
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	41.834	44.777	48.483	48.054	100,0%

Όπως εμφανίζεται στον πρώτο πίνακα το σύνολο σχεδόν του κύκλου εργασιών της Εταιρίας προέρχεται από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας και ειδικότερα σε πελάτες χαμηλής τάσης. Συγκεκριμένα, κατά τη χρήση 2001, τα έσοδα της Εταιρίας προέρχονται κατά 73,2% από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας προς τους πελάτες χαμηλής τάσης, 18,6% προς τους πελάτες μέσης τάσης, 7,5% προς πελάτες υψηλής τάσης ενώ 0,7% προέρχεται από λοιπές πωλήσεις. Αντίστοιχα τη χρήση 2000, τα έσοδα της Εταιρίας προέρχονται κατά 73,2% από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας προς τους πελάτες χαμηλής τάσης, 18% προς τους πελάτες μέσης τάσης, 8,2% προς πελάτες υψηλής τάσης ενώ 0,6% προέρχεται από λοιπές πωλήσεις. Κατά τη χρήση 1999, τα έσοδα της Εταιρίας προέρχονται κατά 75,1% από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας προς τους πελάτες χαμηλής τάσης, 17,8% προς τους πελάτες μέσης τάσης, 6,7% προς πελάτες υψηλής τάσης ενώ 0,4% προέρχεται από λοιπές πωλήσεις. Οι λοιπές πωλήσεις αφορούν σε πωλήσεις ξηρού λιγνίτη, λιγνιτόπλινθων, τέφρας και ατμού σε βιομηχανικούς πελάτες στην Ελλάδα. Όλα τα έσοδα από τους πελάτες της Εταιρίας λογιστικοποιούνται στη χρήση που αφορούν.

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

ΜΗ ΤΙΜΟΛΟΓΗΘΕΝΤΑ ΕΣΟΔΑ

(σε χιλ. €)	1998	1999	2000	2001
Πελάτες μέσης τάσης	20.537	21.482	24.070	87.557
Πελάτες χαμηλής τάσης	139.023	145.388	153.581	180.866
ΣΥΝΟΛΟ	159.560	166.870	177.651	208.423

Τα έσοδα της Εταιρίας που όπως προαναφέραμε αφορούν σχεδόν στο σύνολό τους πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας προς τους καταναλωτές και εξαρτώνται από τον όγκο κατανάλωσης και από το είδος του καταναλωτή (υψηλής, μέσης ή χαμηλής τάσης). Όσον αφορά τους μεγάλους πελάτες υψηλής τάσης, η καταγραφή των ενδείξεων των μετρητών και η αποστολή των τιμολογίων γίνεται μηνιαίως. Η μέτρηση της κατανάλωσης μικρού και μεσαίου μεγέθους πελατών μέσης και χαμηλής τάσης λαμβάνει χώρα κάθε τέσσερις μήνες. Ωστόσο, οι λογαριασμοί εκδίδονται και αποστέλλονται στους πελάτες κάθε δύο μήνες και βασίζονται στην ένδειξη του μετρητή κατανάλωσης ή σε εκτίμηση βάσει προηγούμενων καταναλώσεων. Το αρχικό κόστος σύνδεσης δεν αναγνωρίζεται ως έσοδο αλλά ως συμμετοχή των καταναλωτών στο κόστος παγίων (υποχρέωση συμμετοχής στο κόστος αρχικής σύνδεσης όπως πληρωμή μετρητών ηλεκτρικού ρεύματος, κόστος σύνδεσης κ.λ.π.) και εμφανίζεται στα ίδια κεφάλαια της Εταιρίας.

Η γεωγραφική κατανομή των εσόδων της χαμηλής τάσης που αντιπροσωπεύει περίπου το 73% του συνόλου των εσόδων από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας στη χρήση 2001 παρουσιάζεται ως εξής:

ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΕΣ	ΠΟΣΟΣΤΑ
- Αττική	37%
- Μακεδονία - Θράκη	24%
- Πελοπόννησος - Ήπειρος	16%
- Κεντρική Ελλάδα	12%
- Νήσων	12%

Η γεωγραφική κατανομή των εσόδων της μέσης τάσης που αντιπροσωπεύει περίπου το 18% του συνόλου των εσόδων από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας στη χρήση 2001 παρουσιάζεται ως εξής:

ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΕΣ	ΠΟΣΟΣΤΑ
- Αττική	38%
- Μακεδονία - Θράκη	25%
- Πελοπόννησος - Ήπειρος	12%
- Κεντρική Ελλάδα	17%
- Νήσων	8 %

3. Αποτελέσματα Χρήσης Περιόδου 1998-2001

Τα αποτελέσματα της Εταιρίας για τις χρήσεις 1998-2000 και την περίοδο 1.1-31.12.2001 παρουσιάζονται συνοπτικά παρακάτω. Οι οικονομικές καταστάσεις των ετών 1998, 1999, 2000 και 2001 καθώς και τα πιστοποιητικά των Ορκωτών Ελεγκτών παρατίθενται στα συνημμένα παραρτήματα.

ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ

(σε χιλ. €)	1998	1999	2000	2001
Κύκλος εργασιών από:				
Πελάτες υψηλής τάσης	177.441	176.584	234.025	231.055
Πελάτες μέσης τάσης	439.695	469.758	514.888	571.046
Πελάτες χαμηλής τάσης	1.847.953	1.986.247	2.086.847	2.250.856
Λοιπές πωλήσεις	11.683	12.458	16.428	21.123
Σύνολο κύκλου εργασιών	2.476.772	2.645.047	2.852.188	3.074.080
Μείον: Κόστος πωληθέντων ⁽¹⁾	(1.062.377)	(1.197.152)	(1.506.400)	(1.583.778)
Μικτό κέρδος (προ αποσβέσεων)	1.414.395	1.447.895	1.345.788	1.490.302
(% στον κύκλο εργασιών)	57,10%	54,7%	47,2%	48,5%
Πλέον: Λοιπά έσοδα εκμετάλλευσης	62.990	67.996	80.032	91.891
Σύνολο Μικτών Κερδών	1.477.385	1.515.891	1.425.820	1.582.193
Μείον: Έξοδα διοικητικής λειτουργίας ⁽¹⁾	(143.483)	(154.427)	(132.882)	(153.704)
Μείον: Έξοδα λειτουργίας ερευνών αναπτύξεως ⁽¹⁾	(36.032)	(28.018)	(28.651)	(33.487)
Μείον: Έξοδα διάθεσης ⁽¹⁾	(470.028)	(469.140)	(443.596)	(443.710)
Σύνολο εξόδων	(649.544)	(651.585)	(605.129)	(630.901)
(% στον κύκλο εργασιών)	26,20%	24,6%	21,2%	20,5%
Λειτουργικό αποτέλεσμα ⁽¹⁾	827.842	864.306	820.691	951.292
(% στον κύκλο εργασιών)	33,40%	32,7%	28,8%	30,9%
Πλέον: Έσοδα χρεογράφων	475	418	666	730
Πλέον: Κέρδη πώλησης συμμετοχών & χρεογράφων	2.556	8.490	0	0
Πλέον: Έκτακτα & ανόργανα έσοδα	86.122	85.261	126.541	137.576
Μείον: Έξοδα & ζημιές συμμετοχών & χρεογράφων	(1.899)	(61)	0	0
Μείον: Έκτακτα & ανόργανα έξοδα	(190.245)	(245.035)	(255.247)	(93.511)
Κέρδη προ τόκων, αποσβέσεων & φόρων	724.851	713.379	692.651	996.087
(% στον κύκλο εργασιών)	29,30%	27,0%	24,3%	32,4%
Πλέον: Πιστωτικοί τόκοι & συναφή έσοδα	37.902	45.084	33.534	19.639
Μείον: Χρεωστικοί τόκοι & συναφή έξοδα	(492.936)	(396.411)	(341.219)	(263.835)
Κέρδη προ αποσβέσεων & φόρων	269.817	362.052	384.966	751.891
(% στον κύκλο εργασιών)	10,90%	13,7%	13,5%	24,5%
Μείον: Συνοδικές αποσβέσεις	(322.362)	(331.535)	(379.428)	(398.340)
Κέρδη (Ζημιές) προ φόρων	(52.546)	30.517	5.538	353.551⁽²⁾
(% στον κύκλο εργασιών)	-	1,2%	0,2%	11,5%
Μείον: Φόροι χρήσης & λοιποί φόροι	(12.652)	(21.511)	(26.900)	(135.530) ⁽³⁾
Μείον: Αμοιβές Δ.Σ.	0	0	0	0
Κέρδη (Ζημιές) μετά από φόρους χρήσης & αμοιβές Δ.Σ.	(65.200)	9.006	(21.358)	218.021
(% στον κύκλο εργασιών)	-	0,3%	-	7,1%
Μείον: Φόροι προηγούμενων χρήσεων	(3.686)	(3.373)	(8.217)	0
Κέρδη μετά από φόρους χρήσης, αμοιβές Δ.Σ. και φόρους φορολογικού ελέγχου προηγούμενων χρήσεων	(68.886)	5.633	(29.575)	218.021
(% στον κύκλο εργασιών)	-	0,2%	-	7,1%

Σημείωση: (1) προ αποσβέσεων

(2) Τα κέρδη προ φόρων της περιόδου 1/1/2001-31/12/2001 είναι μειωμένα κατά τις προβλέψεις για πρόσθετους φόρους και προσαυξήσεις σε ότι αφορά φορολογία εισοδήματος και ΦΠΑ της περιόδου 1/1/2001-31/12/2001 ύψους € 8.804 χιλ.

(3) Οι φόροι χρήσης δεν έχουν λογιστικοποιηθεί στα βιβλία της Εταιρίας, αλλά αφορούν εκτίμηση για την αντίστοιχη περίοδο.

Κύκλος Εργασιών

Οι συνολικές πωλήσεις της Εταιρίας ανήλθαν σε € 3.074.080 χιλ. τη χρήση 2001 έναντι € 2.852.188 χιλ. τη χρήση 2000 παρουσιάζοντας αύξηση κατά 7,8%. Η αύξηση του κύκλου εργασιών οφείλεται στην αύξηση της ποσότητας της πωλούμενης ηλεκτρικής ενέργειας κατά 2,8%, στην αύξηση των τιμολογίων των πελατών, εκτός της ΛΑΡΚΟ ΓΜΜΑΕ και της Αλουμίνιο της Ελλάδος Α.Ε., κατά 3% τον Σεπτέμβριο 2000, καθώς και στην αύξηση των τιμολογίων των πελατών, εκτός της ΛΑΡΚΟ ΓΜΜΑΕ και της Αλουμίνιο της Ελλάδος Α.Ε., κατά 3,5% έως 5% τον Ιούλιο 2001.

Τη χρήση 2000 οι συνολικές πωλήσεις της Εταιρίας ανήλθαν σε € 2.852.188 χιλ. έναντι € 2.645.047 χιλ. τη χρήση 1999 παρουσιάζοντας αύξηση κατά 7,8%. Η αύξηση του κύκλου εργασιών οφείλεται στην αύξηση της ποσότητας της πωλούμενης ηλεκτρικής ενέργειας καθώς και στην αύξηση των τιμολογίων των πελατών, εκτός της ΛΑΡΚΟ ΓΜΜΑΕ και της Αλουμίνιο της Ελλάδος Α.Ε., κατά 3% τον Σεπτέμβριο 2000.

Η αύξηση του κύκλου εργασιών το 1999 σε σχέση με το 1998 κατά 6,8% (από € 2.476.772 χιλ. σε € 2.645.047 χιλ.) οφείλεται στην αύξηση της ποσότητας της πωλούμενης ηλεκτρικής ενέργειας καθώς και στην αύξηση των τιμολογίων των πελατών, εκτός της ΛΑΡΚΟ ΓΜΜΑΕ και της Αλουμίνιο της Ελλάδος Α.Ε., κατά 3% τον Ιούλιο του 1998.

Κατά τη διάρκεια της εξεταζόμενης τετραετίας ο κύκλος εργασιών της Εταιρίας παρουσιάζει μέση ετήσια ανάπτυξη της τάξης του 7,5%.

Κόστος Πωληθέντων - Περιθώριο Μικτού Κέρδους (προ αποσβέσεων)

Το μικτό κέρδος προ αποσβέσεων παρουσίασε μέση ετήσια μείωση της τάξεως του 1,8% κατά την εξεταζόμενη τετραετία και ανήλθε σε € 1.490.302 χιλ. το 2001 από € 1.414.395 χιλ. το 1998. Το μικτό περιθώριο κέρδους της Εταιρίας ανήλθε σε 57,1% το 1998, 54,7% το 1999, 47,2% το 2000 και 48,5% το 2001.

Η αύξηση κατά 1,3% που παρουσιάζεται στο μικτό περιθώριο κέρδους κατά τη χρήση 2001 σε σχέση με το 2000 οφείλεται στην μείωση του κόστους πωληθέντων (προ αποσβέσεων) της Εταιρίας ως ποσοστό του κύκλου εργασιών, ήτοι από 52,8% το 2000 σε 51,5% το 2001. Ως απόλυτο μέγεθος το κόστος πωληθέντων αυξήθηκε από € 1.506.400 χιλ. σε € 1.583.778 χιλ., ήτοι αύξηση 5,1%, η οποία με οφείλεται κυρίως στην αύξηση των εισαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους, καθώς και στην αύξηση της τιμής και της καταναλωθείσας ποσότητας του φυσικού αερίου. Η εισαγωγή ηλεκτρικής ενέργειας αυξήθηκε λόγω του γεγονότος ότι οι υψηλές τιμές των καυσίμων κατέστησαν τις εισαγωγές ελκυστικότερες έναντι της εγχώριας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Συγκεκριμένα το 2001 το κόστος των υγρών καυσίμων (πετρέλαιο και μαζούτ) μειώθηκε σε σχέση με το 2000, ως αποτέλεσμα της μείωσης της τιμής των υγρών καυσίμων το πρώτο εξάμηνο του 2001 καθώς και της μείωσης της καταναλωθείσας ποσότητας υγρών καυσίμων λόγω της αύξησης των εισαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας. Σημειώνεται επίσης ότι οι καταβολές για τα συνταξιοδοτικά ελλείμματα το 2001 είναι μηδενικές, όπως και το 2000, λόγω της ίδρυσης του ΟΑΠ-ΔΕΗ, που ανέλαβε την πληρωμή αυτών. Οι αμοιβές και τα έξοδα προσωπικού μειώθηκαν μέσα στο 2001 λόγω της μείωσης του αριθμού των εργαζομένων κατά 6,7% τη χρήση 2001. Η εν λόγω μείωση αντισταθμίστηκε εν μέρει από την αναπροσαρμογή των μισθών κατά 6% περίπου, με βάση την υπογραφείσα διετή συλλογική σύμβαση εργασίας με τη ΓΕΝΟΠ-ΔΕΗ.

Η πτώση κατά 7% που παρουσιάζεται στο μικτό περιθώριο κέρδους κατά τη χρήση 2000 σε σχέση με το 1999 οφείλεται στην αύξηση του κόστους πωληθέντων (προ αποσβέσεων) της Εταιρίας κατά 25,8% το 2000 σε σχέση

με το 1999, η οποία με τη σειρά της οφείλεται κυρίως στην αύξηση της τιμής των υγρών καυσίμων (πετρέλαιο και μαζούτ), στην αύξηση των εισαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους, καθώς και στην αύξηση της τιμής και της καταναλωθείσας ποσότητας του φυσικού αερίου. Η αύξηση της κατανάλωσης φυσικού αερίου οφείλεται στην έναρξη λειτουργίας μίας μονάδας του σταθμού παραγωγής με καύσιμο το φυσικό αέριο στο Λαύριο. Η εισαγωγή ηλεκτρικής ενέργειας αυξήθηκε λόγω του γεγονότος ότι η αύξηση της τιμής των καυσίμων κατέστησε τις εισαγωγές ελκυστικότερες έναντι της εγχώριας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Σημειώνεται επίσης ότι οι καταβολές για τα συνταξιοδοτικά ελλείμματα είναι μηδενικές μέσα στο 2000 λόγω της ίδρυσης του ΟΑΠ-ΔΕΗ, που ανέλαβε την πληρωμή αυτών. Οι αμοιβές και τα έξοδα προσωπικού αυξήθηκαν μέσα στο 2000 λόγω της αναπροσαρμογής των μισθών κατά 6% περίπου, με βάση την υπογραφέα διετή συλλογική σύμβαση εργασίας με τη ΓΕΝΟΠ-ΔΕΗ. Η εν λόγω αύξηση αντισταθμίστηκε εν μέρει από τη μέση μείωση του αριθμού των εργαζομένων κατά 2,8% τη χρήση 2000.

Η ανάλυση του κόστους πωληθέντων για τις χρήσεις 1998-2001 παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

ΑΝΑΛΥΣΗ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ

(σε χιλ. €)	1998	1999	2000	2001
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	437.608	467.099	485.576	478.462
Αμοιβές και έξοδα τρίτων	2.941	3.868	3.506	5.670
Παροχές τρίτων	73.482	84.910	97.436	83.150
Φόροι και τέλη	10.568	11.501	12.428	12.720
Συνταξιοδοτικά ελλείμματα	59.111	66.864	0	0
Διάφορα έξοδα	28.423	25.051	31.140	32.791
Κατανάλωση καυσίμων και αγορά ενέργειας	449.834	537.403	875.742	963.788
Προβλήψεις	410	456	572	7.197
ΣΥΝΟΛΟ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ (προ αποσβέσεων)	1.062.377	1.197.152	1.506.400	1.583.778
Πλέον: Αποσβέσεις	193.156	186.890	205.100	185.096
ΣΥΝΟΛΟ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	1.255.533	1.384.042	1.711.500	1.768.874

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 τετραετία και συγκεκριμένα ανέρχονται σε 91% του συνολικού κόστους πωληθέντων (προ αποσβέσεων) για τη χρήση 2001. Σημειώνεται ότι πέραν του κονδυλίου «αμοιβές και έξοδα προσωπικού» που συμπεριλαμβάνεται στο κόστος πωληθέντων, έξοδα προσωπικού της διεύθυνσης της Επιχειρησιακής Μονάδας Ορυχείων συμπεριλαμβάνονται στο κονδύλι «Κατανάλωση καυσίμων και αγορά ενέργειας» του παραπάνω πίνακα.

Λοιπά Έσοδα Εκμετάλλευσης

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

Έξοδα Διοίκησης-Έξοδα Διάθεσης-Έξοδα Λειτουργίας Ερευνών Αναπτύξεως (προ αποσβέσεων)

Το σύνολο των εξόδων διοίκησης, διάθεσης και λειτουργίας ερευνών αναπτύξεως (προ αποσβέσεων) της Εταιρίας αυξήθηκε το 1999 σε σχέση με το 1998, ενώ αντίθετα τη χρήση 2000 παρουσίασε μείωση σε σχέση με το 1999. Ειδικότερα, κατά τη χρήση 2000 το σύνολο ανήλθε σε € 605.129 χιλ. έναντι € 651.585 χιλ. το 1999 και € 649.544 χιλ. το 1998. Ως ποσοστό επί του κύκλου εργασιών το σύνολο των εξόδων διαμορφώθηκε σε 21,2% το 2000 σε σχέση με 24,6% και 26,2% στις χρήσεις 1999 και 1998 αντίστοιχα.

Τη χρήση 2001 σύνολο των εξόδων διοίκησης, διάθεσης και λειτουργίας ερευνών αναπτύξεως (προ αποσβέσεων) της Εταιρίας ως ποσοστό επί του κύκλου εργασιών διαμορφώθηκε σε 20,5%, ενώ ως απόλυτο μέγεθος αυξήθηκε σε σχέση με το 2000 κατά € 25.773 χιλ., ήτοι αύξηση 4,3%.

Τα έξοδα διάθεσης της χρήσης 2000 και 2001 αφορούν κυρίως στο κόστος λειτουργίας των πρακτορείων της Εταιρίας σε όλη την Ελλάδα.

Λειτουργικά Κέρδη

Το 2001 τα λειτουργικά κέρδη της Εταιρίας αυξήθηκαν κατά 15,9% (από € 820.691 χιλ. σε € 951.292 χιλ.) ενώ ως ποσοστό επί του κύκλου εργασιών διαμορφώθηκαν σε 30,9%. Η εν λόγω αύξηση οφείλεται στην αύξηση του μικτού κέρδους (προ αποσβέσεων) από € 1.345.788 χιλ. σε € 1.490.302 χιλ. το 2001 (ποσοστό 10,7%), η οποία οφείλεται με τη σειρά της στη μεγαλύτερη ποσοστιαία αύξηση του κύκλου εργασιών το 2001 σε σχέση με την αύξηση του κόστους πωληθέντων την ίδια περίοδο.

Εν αντιθέσει με το 2001, τα λειτουργικά κέρδη της Εταιρίας μειώθηκαν στη χρήση 2000 (€ 820.691 χιλ.) σε σχέση με την προηγούμενη χρήση 1999 (€ 864.306 χιλ.) και τη χρήση 1998 (€ 827.842 χιλ.). Το λειτουργικό αποτέλεσμα της Εταιρίας ως ποσοστό του κύκλου εργασιών διαμορφώθηκε από 33,4% το 1998 σε 28,8% το 2000. Η μείωση των λειτουργικών κερδών το 2000 σε σχέση με το 1999 οφείλεται στη μείωση του μικτού κέρδους (προ αποσβέσεων) λόγω της αύξησης της τιμής των καυσίμων για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας.

Έκτακτα και Ανόργανα Έσοδα και Έξοδα

Στον πίνακα που ακολουθεί παρουσιάζονται τα έκτακτα και ανόργανα έσοδα και έξοδα της Εταιρίας για τις χρήσεις 1998-2001:

ΑΝΑΛΥΣΗ ΕΚΤΑΚΤΩΝ ΚΑΙ ΑΝΟΡΓΑΝΩΝ ΕΣΟΔΩΝ

(σε χιλ. €)	1998	1999	2000	2001
Έσοδα μετατροπής - καταστροφής υλικών	16.851	18.535	23.228	23.927
Επιχορηγήσεις παγίων επενδύσεων χρήσης	28.549	28.390	26.136	23.895
Έσοδα αναπροσαρμογής μέσης τιμής υλικών	8.214	1.846	6.902	0
Έσοδα απομάκρυνσης εγκαταστάσεων	6.867	6.345	5.556	7.464
Συναλλαγματικές διαφορές	6.668	732	30.635	50.112
Έσοδα από εκποίηση υλικών	2.210	5.828	4.693	7.485
Έσοδα επιστροφής υλικών Β' και Γ' κατηγορίας	434	2.662	4.663	7.578
Λοιπά έκτακτα και ανόργανα έσοδα	7.293	5.237	13.779	15.418
Έσοδα προηγούμενων χρήσεων	9.036	15.687	10.949	1.697
ΣΥΝΟΛΟ	86.122	85.262	126.541	137.576

ΑΝΑΛΥΣΗ ΕΚΤΑΚΤΩΝ ΚΑΙ ΑΝΟΡΓΑΝΩΝ ΕΞΟΔΩΝ

<i>(σε χιλ. €)</i>	1998	1999	2000	2001
Συναλληλαγματικές διαφορές	152.575	198.532	128.112	32.333
Δαπάνες μετατροπής - καταστροφής υλικών	20.199	16.584	20.053	20.622
Αναπροσαρμογή μέσης τιμής υλικών	4.549	4.205	2.057	0
Πρόβλεψη υποτίμησης παγίων	0	0	43.357	0
Φόρος υπεραξίας αναπροσαρμογής ακινήτων	0	0	7.357	0
Προβλέψεις για κινδύνους	5.885	12.831	7.391	11.739
Λοιπά έκτακτα και ανόργανα έξοδα	3.683	6.380	34.227	24.423
Έξοδα προηγούμενων χρήσεων	3.354	6.503	12.693	4.394
ΣΥΝΟΛΟ	190.245	245.035	255.247	93.511

Όπως παρουσιάζεται στον παραπάνω πίνακα τα έκτακτα και ανόργανα έσοδα της Εταιρίας στις χρήσεις 2001 και 2000, αφορούν κυρίως σε συναλληλαγματικές διαφορές, έσοδα μετατροπής-καταστροφής υλικών, έσοδα προηγούμενων χρήσεων και επιχορηγήσεις παγίων επενδύσεων χρήσης. Τα έσοδα προηγούμενων χρήσεων τη χρήση 2000 και 2001 αφορούν κυρίως σε λογιστικές τακτοποιήσεις και λοιπά έσοδα προηγούμενων χρήσεων.

Οι συναλληλαγματικές διαφορές αποτελούν το μεγαλύτερο μέρος των εκτάκτων και ανόργανων εξόδων κατά την τριετία 1998-2000. Ειδικότερα κατά τη χρήση 2000, τα έκτακτα και ανόργανα έξοδα της Εταιρίας ύψους € 255.247 χιλ., αφορούν κυρίως σε συναλληλαγματικές διαφορές καθώς και σε δαπάνες μετατροπής-καταστροφής υλικών, έξοδα προηγούμενων χρήσεων και λοιπά έκτακτα και ανόργανα έξοδα. Τα έξοδα προηγούμενων χρήσεων τη χρήση 2000 αφορούν κυρίως σε λογιστικές τακτοποιήσεις και ποινικές ρήτρες. Το 2001 οι συναλληλαγματικές διαφορές μειώθηκαν αισθητά σε σχέση με το 2000 από € 128.112 χιλ. σε € 32.333 χιλ.

Η παραπάνω μείωση των χρεωστικών συναλληλαγματικών διαφορών το 2001 είχε ως αποτέλεσμα το 2001 να παρουσιασθούν έκτακτα και ανόργανα έσοδα από καθαρές συναλληλαγματικές διαφορές (πιστωτικές μείον χρεωστικές συναλληλαγματικές διαφορές) € 17.779 χιλ. έναντι εκτάκτων και ανόργανων εξόδων € 97.477 χιλ. το 2000. Η εν λόγω βελτίωση οφείλεται στην ανατίμηση του Ευρώ έναντι των υπολοίπων νομισμάτων, στα οποία η Εταιρία είχε εκτεθεί συναλληλαγματικά.

Ομοίως, τα έκτακτα και ανόργανα έξοδα από τις καθαρές συναλληλαγματικές διαφορές το 2000 (πιστωτικές μείον χρεωστικές συναλληλαγματικές διαφορές) μειώθηκαν από € 197.800 χιλ. το 1999 σε € 97.477 χιλ. το 2000 (μείωση 50,7%), γεγονός που οφείλεται στην ηπιότερη διολίσθηση της δραχμής έναντι των ξένων νομισμάτων κατά τη διάρκεια του 2000 σε σχέση με το 1999. Οι χρεωστικές διαφορές στο τέλος της χρήσης 2000 προέκυψαν κατά την πληρωμή δόσεων και κατά την αποτίμηση στο τέλος των χρήσεων δανείων και πιστώσεων.

Τα έκτακτα και ανόργανα έσοδα από την διαφορά εσόδων και εξόδων μετατροπής - καταστροφής υλικών € 3.175 χιλ. και € 3.305 χιλ. το 2000 και 2001 αντίστοιχα οφείλονται στις αποζηλώσεις υλικών, τα οποία μπαίνουν στις αποθήκες της Εταιρίας και πωλητά από αυτά επαναχρησιμοποιούνται στο μέλλον.

Η πρόβλεψη υποτίμησης παγίων στα έκτακτα και ανόργανα έξοδα το 2000 ύψους € 43.357 χιλ. αφορά υδροηλεκτρικό σταθμό της Εταιρίας, η αξία του οποίου μειώθηκε μετά την αποτίμησή του από ανεξάρτητο εκτιμητή.

Τα λοιπά έκτακτα και ανόργανα έξοδα ύψους € 34.227 χιλ. το 2000 περιλαμβάνουν ποσό € 20.725 χιλ. που αφορά απαίτηση ΦΠΑ της Εταιρίας από τις χρήσεις 1987-1992, η οποία έχει διαγραφεί καθώς συμψηφίστηκε με τους πρόσθετους φόρους και προσαυξήσεις που επέβαλε ο φορολογικός έλεγχος που διενεργήθηκε τη χρήση 2000 για τις ανέλεγκτες χρήσεις 1989-1999.

Πιστωτικοί Τόκοι & Συναφή Έσοδα

Οι πιστωτικοί τόκοι μειώθηκαν τη χρήση 2001 σε σχέση με το 2000 κατά 41,4% και ανήλθαν σε € 19.639 χιλ. έναντι € 33.534 χιλ. το 2000. Η μείωση οφείλεται στη μείωση των επιτοκίων καθώς και στις χαμηλότερες καταθέσεις που διατηρούσε η Εταιρία.

Ομοίως, οι πιστωτικοί τόκοι τη χρήση 2000 μειώθηκαν σε σχέση με το 1999 κατά 25,6% και ανήλθαν σε € 33.534 χιλ. έναντι € 45.084 χιλ. το 1999. Η μείωση οφείλεται στη μείωση των επιτοκίων καθώς και στις χαμηλότερες καταθέσεις που διατηρούσε η Εταιρία.

Χρεωστικοί Τόκοι & Συναφή Έξοδα

Οι χρεωστικοί τόκοι παρουσίασαν μείωση το 2001 σε σχέση με το 2000 και ανήλθαν σε € 263.835 χιλ. έναντι € 341.219 χιλ. το 2000 ήτοι μείωση της τάξεως του 22,7%. Οι χρεωστικοί τόκοι παρουσίασαν μείωση επίσης το 2000 σε σχέση με το 1999 και ανήλθαν σε € 341.219 χιλ. έναντι € 396.411 χιλ. το 1999 ήτοι μείωση της τάξεως του 13,9%. Μείωση κατά 19,5% παρουσίασαν επίσης το 1999 σε σχέση με το 1998 από € 492.936 χιλ. σε € 396.411 χιλ. Η μείωση των χρεωστικών τόκων κατά την τετραετία 1998-2001 οφείλεται στη διαχρονική μείωση των επιτοκίων.

Αποσβέσεις

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

ΚΑΤΑΝΟΜΗ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ

(σε χιλ €)	1998	1999	2000	2001
Ενσωματωμένες στο λειτουργικό κόστος				
Κόστος Πωληθέντων	193.157	186.890	205.100	185.096
Έξοδα Διοικητικής Λειτουργίας	4.393	5.139	6.288	5.464
Έξοδα λειτουργίας ερευνών και αναπτύξεως	1.349	1.176	2.200	570
Έξοδα Διάθεσης	123.463	138.330	165.840	198.135
ΣΥΝΟΛΟ	322.362	331.535	379.428	389.265
Μη ενσωματωμένες στο λειτουργικό κόστος	0	0	0	9.075
ΣΥΝΟΛΟ	322.362	331.535	379.428	398.340

Οι αποσβέσεις υπολογίζονται με τη σταθερή μέθοδο απόσβεσης και βάσει των συντελεστών που προβλέπονται από το Π.Δ. 100/98. Οι συντελεστές αποσβέσεων των παγίων αναφέρονται αναλυτικά στον ακόλουθο πίνακα:

Κτίρια και Τεχνικές Εγκαταστάσεις:

Εγκαταστάσεις υδροηλεκτρικών σταθμών	2%
Κτίρια γενικής χρήσης	5%
Βιομηχανοστάσια	8%

Μηχανήματα και λοιπός εξοπλισμός

Θερμοηλεκτρικοί σταθμοί παραγωγής	4%
Ορυχεία	12%
Υδροηλεκτρικοί σταθμοί παραγωγής	2%
Αυτόνομοι σταθμοί παραγωγής	8%
Λοιπός εξοπλισμός	12%

Δίκτυα μεταφοράς και εξοπλισμός υποσταθμών μεταφοράς

	4%
--	----

Διανομή:

Υποσταθμοί	6%
Δίκτυο χαμηλής τάσης	6%
Δίκτυο μέσης τάσης	5%

Μεταφορικά μέσα	15% έως 20%
------------------------	-------------

Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	20% έως 30%
-------------------------------------	-------------

Κέρδη προ Φόρων

Τα κέρδη προ φόρων σημείωσαν έντονη διακύμανση κατά την εξεταζόμενη περίοδο 1998-2001. Ειδικότερα κατά τη χρήση 2001 ανήλθαν σε € 353.551 χιλ. έναντι κερδών € 5.538 χιλ. το 2000 και € 30.517 χιλ. τη χρήση 1999 και ζημιών € 52.546 χιλ. το 1998. Το περιθώριο καθαρού κέρδους διαμορφώθηκε σε 1,2% το 1999, 0,2% το 2000 και 11,5% το 2001. Η μεγάλη αύξηση που παρατηρείται στο περιθώριο καθαρού κέρδους κατά τη χρήση 2001 οφείλεται στη αύξηση των λειτουργικών κερδών ως αποτέλεσμα της αύξησης του μικτού κέρδους, της μείωσης των εκτάκτων και ανόργανων εξόδων, καθώς και της μείωσης των χρεωστικών τόκων.

Η πτώση που παρατηρείται στο περιθώριο καθαρού κέρδους κατά τη χρήση 2000 οφείλεται στη μείωση των λειτουργικών κερδών ως αποτέλεσμα της μείωσης του μικτού κέρδους, η οποία αντισταθμίστηκε εν μέρει από τη μείωση του συνόλου των εξόδων και των χρεωστικών τόκων κατά τη χρήση 2000 σε σχέση με το 1999.

4. Χρηματοοικονομικές Δαπάνες

Οι χρηματοοικονομικές δαπάνες της Εταιρίας κατά την περίοδο 1998-2001 αναλύονται στον πίνακα που ακολουθεί.

ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ

(σε χιλ. €)	1998	1999	2000	2001
Τόκοι μακροπρόθεσμων δανείων	443.290	345.021	307.129	247.947
Τόκοι βραχυπρόθεσμων δανείων	14.747	9.773	4.939	1.981
Λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	34.899	41.617	29.151	13.907
ΣΥΝΟΛΟ	492.936	396.411	341.219	263.835

5. Διάθεση Κερδών

Ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει τη διανομή των κερδών στην οποία προέβη η ΔΕΗ κατά την τριετία 1998-2000. Όπως αναφέρθηκε και στην εισαγωγή του παρόντος κεφαλαίου, η ΔΕΗ μετά την μετατροπή της σε Α.Ε., με βάση τα προβλεπόμενα από την παρ. 1 του άρθρου 10 του Ν. 2941/12.9.2001 και εν όψει της εισαγωγής της στο Χρηματιστήριο Αθηνών, προχώρησε σε αναμόρφωση των κατά την δημοσίευση του ανωτέρω νόμου υφιστάμενων οικονομικών καταστάσεων, οι οποίες ελέγχθηκαν από την ελεγκτική εταιρία Arthur Andersen Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές Α.Ε.

Λόγω του ότι η Εταιρία κλείνει την πρώτη υπερδωδεκάμηνη χρήση της ως ανώνυμη εταιρία (εικοσιτετράμηνη χρήση 1.1.2001-31.12.2002) την 31.12.2002 στην Συνοπτική Λογιστική Κατάσταση της 31.12.2001 (λογιστική περίοδος 1.1.2001-31.12.2001) δεν υφίσταται πίνακας διάθεσης αποτελεσμάτων.

Η διανομή που είχε διενεργήσει η Εταιρία κατά την εν λόγω τριετία στηρίχθηκε σε διαφορετική κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης σε σχέση με εκείνη που προέκυψε μετά την αναμόρφωση των οικονομικών καταστάσεων κατά τα ανωτέρω. Για το λόγο αυτό οι φόροι εισοδήματος είναι δυσανάλογα υψηλοί σε σχέση με τα κέρδη προ φόρων αλλά και η συνολική διανομή είναι υψηλότερη από τα συνολικά κέρδη προς διάθεση.

ΔΙΑΝΟΜΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΟΣ

(σε χιλ. €)	1998	1999	2000	Σύνολο Ζετίας
Κέρδη προ αποσβέσεων και φόρων	269.817	362.052	384.968	1.016.837
Αποσβέσεις	322.362	331.535	379.429	1.033.326
Κέρδη προ φόρων	(52.546)	30.517	5.538	(16.491)
Φόρος Εισοδήματος	8.953	21.511	26.900	52.110
Φόρος άρθρου 8 Ν. 2579/98	3.699	0	0	8.953
Φόροι Φορολογικού Ελέγχου	3.686	3.373	8.217	15.276
Μερίσματα	2.732	5.076	0	7.808
Ειδικά και έκτακτα αποθεματικά	3.401	23.610	0	27.011
Αφορολόγητα αποθεματικά	2.556	8.490	0	11.047
Αποθεματικά από απαλλασσόμενα της φορολογίας έσοδα	13.285	25.966	0	39.251
Αποθεματικά από έσοδα φορολογηθέντα κατά ειδικό τρόπο	11.123	1.934	0	13.057
Αποθ. Αρθ. 8 Ν. 2579/98	17.438	0	0	17.438
Υπόλοιπο εις νέον	(119.419)	(59.443)	(29.578)	(208.440)
ΣΥΝΟΛΟ	269.817	362.052	384.968	1.016.837

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

6. Ανάλυση Οικονομικών Καταστάσεων Περιόδου 1998-2001

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζονται συνοπτικοί ισολογισμοί της Εταιρίας για τις χρήσεις 1998-2001.

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ (σε χιλ. €)	1998	1999	2000	2001
Έξοδα εγκαταστάσεως	7.032	8.063	10.680	22.494
Μείον: Συσσωρευμένες αποσβέσεις	(5.623)	(6.732)	(6.971)	(18.553)
Αναπόσβεστα έξοδα εγκαταστάσεως	1.409	1.331	3.709	3.941
Ασώματες ακιντοποιήσεις	173.999	174.120	174.126	174.126
Μείον: Συσσωρευμένες αποσβέσεις	(80.684)	(89.235)	(97.786)	(109.309)
Αναπόσβεστες ασώματες ακιντοποιήσεις	93.315	84.885	76.340	64.817
Ενσώματες ακιντοποιήσεις (αξία κτήσης)	7.696.748	8.336.711	9.386.395	10.182.370
Μείον: Συσσωρευμένες αποσβέσεις	(2.797.015)	(3.108.496)	(3.528.490)	(3.891.624)
Αναπόσβεστες ενσώματες ακιντοποιήσεις	4.899.733	5.228.215	5.857.905	6.290.746
Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	687	877	3.809	5.270
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	92.580	73.329	45.501	5.574
Σύνολο Παγίου Ενεργητικού	5.086.315	5.387.306	5.983.555	6.366.407
Αποθέματα	489.318	577.458	568.681	560.009
Πελάτες	320.578	322.578	323.604	329.515
Βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις κατά συνδεδεμένων επιχειρήσεων	12	11	0	0
Δεσμευμένοι λογαριασμοί καταθέσεων	423	484	484	484
Χρεώστες Διάφοροι	208.519	232.753	417.092	299.408
Λογ/σμοί διαχειρίσεως προκαταβολών και πιστώσεων	11.146	12.716	6.832	5.385
Χρεόγραφα	24.158	29.263	38.137	12.901
Διαθέσιμα	56.179	73.988	11.816	44.054
Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού	1.110.333	1.249.250	1.366.646	1.251.756
Μεταβατικοί λογαριασμοί	168.329	172.445	180.100	208.652
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	6.366.386	6.810.332	7.534.010	7.830.756
ΠΑΘΗΤΙΚΟ (σε χιλ. €)	1998	1999	2000	2001
Μετοχικό κεφάλαιο	113.858	113.858	645.635	680.851
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	0	0	0	115.754
Διαφορές αναπροσαρμογών	816.431	816.433	416.693	416.694
Επιχορηγήσεις επενδύσεων	883.175	937.444	977.800	1.107.116
Αποθεματικά	451.319	511.318	(845.737)	(839.993)
Αποτελέσματα εις νέο ⁽¹⁾	(1.262.570)	(1.322.016)	5.539	353.551 ⁽²⁾
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	1.002.213	1.057.037	1.199.930	1.833.973⁽³⁾
Προβλέψεις	160.989	170.779	182.775	215.558
Ομολογιακά Δάνεια	489.596	941.637	1.656.179	1.635.719
Μακροπρόθεσμα δάνεια τραπεζών	2.987.319	2.933.898	2.855.790	2.776.057
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	326.346	338.835	332.718	332.690
Σύνολο Μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	3.803.261	4.214.370	4.844.687	4.744.466
Προμηθευτές - γραμμάτια πληρωτέα	128.628	150.394	214.779	158.149
Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές υποχρεώσεις	103.756	64.555	29.770	2.103
Φόροι-τέλη	61.855	54.385	86.693	43.686
Ασφαλιστικά ταμεία	14.776	9.557	9.727	10.106
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	423.161	394.107	583.252	426.407
Ομολογίες πληρωτέες	364.833	334.707	0	0
Μερίσματα πληρωτέα	2.732	5.075	0	0
Πιστωτές διάφοροι	227.478	261.476	280.464	289.100
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	1.327.219	1.274.256	1.204.685	929.551
ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	5.130.480	5.488.626	6.049.372	5.674.017
Μεταβατικοί λογαριασμοί	72.704	93.890	101.933	107.208
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	6.366.386	6.810.332	7.534.010	7.830.756

(1) Πρόκειται για συσσωρευμένες υποχρεώσεις, προβλέψεις και απαξιώσεις προηγούμενων χρήσεων, οι οποίες βάσει του άρθρου 10, παρ.3 του Ν.2941/2001 πρόκειται να συμψηφισθούν στις οικονομικές καταστάσεις της 31.12.2002 με το Ειδικό Αποθεματικό που θα σχηματισθεί από τη λογιστικοποίηση των αποτελεσμάτων της εκτίμησης της αξίας των παγίων στοιχείων της ΔΕΗ από ανεξάρτητο εκτιμητή όπως προβλέπεται από την παρ.2 του ίδιου άρθρου.

(2) Από τα αποτελέσματα εις νέον της περιόδου 1/1/2001-31/12/2001 δεν έχει αφαιρεθεί η εκτίμηση φόρου εισοδήματος περιόδου 1/1/2001-31/12/2001 ύψους € 135.530 χιλ.

(3) Στα ίδια κεφάλαια 31/12/2001 έχουν λογιστικοποιηθεί προβλέψεις για πρόσθετους φόρους και προσαυξήσεις σε ότι αφορά φορολογία εισοδήματος και ΦΠΑ της περιόδου 1/1/2001-31/12/2001 ύψους € 8.804 χιλ.

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ

Έξοδα Εγκαταστάσεως

Τα αναπόσβεστα έξοδα εγκαταστάσεως ύψους € 3.941 χιλ. την 31/12/2001 και € 3.709 χιλ. την 31/12/2000 αφορούν σε έξοδα αναδιοργάνωσης της Εταιρίας για αγορά λογισμικού (software).

Ασώματες Ακινήτοποιήσεις

Τα αναπόσβεστα έξοδα ερευνών και αναπτύξεως ανήλθαν σε € 84.885 χιλ. την 31/12/1999, € 76.340 χιλ. την 31/12/2000 και € 64.817 την 31/12/2001. Τα εν λόγω έξοδα αφορούν στο σύνολο τους σε προ λειτουργικά έξοδα αναπτύξεως των ορυχείων της Εταιρίας.

Ενσώματες Ακινήτοποιήσεις

Το σύνολο των ενσώματων παγίων παρουσίασε σταδιακή αύξηση κατά την τελευταία τετραετία 1998-2001. Συγκεκριμένα η αξία κτήσης των ενσώματων παγίων της Εταιρίας ανήλθε σε € 10.182.370 χιλ. το 2001 έναντι € 9.386.395 χιλ. το 2000, € 8.336.711 χιλ. το 1999 και € 7.696.748 χιλ. το 1998. Η αύξηση των παγίων τη χρήση 2001 σε σχέση με το 1998 οφείλεται στις επενδύσεις, που έκανε η Εταιρία. Επιπλέον με βάση τις διατάξεις του Ν. 2065/92 και την Υπουργική Απόφαση 1105256/ΠΟΛ1269/2000 αναπροσαρμόστηκαν στη χρήση 2000 η αξία κτήσεως των γηπέδων, ορυχείων και κτιρίων κατά € 100 εκατ., € 18 εκατ., € 91 εκατ. αντίστοιχα, καθώς και οι σωρευμένες αποσβέσεις των ορυχείων και κτιρίων κατά € 12 εκατ. και € 65 εκατ. αντίστοιχα και προέκυψε διαφορά αναπροσαρμογής € 132 εκατ. η οποία καταχωρήθηκε στον λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων. Λόγω της αναπροσαρμογής λογίσθηκαν επιπλέον τακτικές αποσβέσεις € 5,5 εκατ. που βάρυναν τα αποτελέσματα της χρήσης 2000.

Από το σύνολο της αξίας κτήσης τη χρήση 2001 ύψους € 10.182.370 χιλ. ποσοστό 2,8% αφορά σε γήπεδο-οικόπεδα, 2% σε ορυχεία-μεταλλεία, 19,3% σε κτίρια και τεχνικά έργα, 61% σε μηχανήματα και λοιπό μηχανολογικό εξοπλισμό, 0,8% σε μεταφορικά μέσα, 2% σε έπιπλα και λοιπό εξοπλισμό και το 12,1% σε ακινήτοποιήσεις σε εκτέλεση και προκαταβολές.

Τα πάγια περιουσιακά στοιχεία αποτιμήθηκαν στην αξία της τιμής κτήσεως ή του κόστους ιδιοκατασκευής τους ή της αναπροσαρμοσμένης με βάση ειδικό νόμο αξίας τους, η οποία είναι προσαυξημένη με την αξία των προσθηκών και βελτιώσεων και μειωμένη με τις προβλεπόμενες από το νόμο αποσβέσεις.

Οι αποσβέσεις υπολογίζονται με τη σταθερή μέθοδο απόσβεσης και βάσει των συντελεστών που προβλέπονται από το Π.Δ. 100/98.

Προβλέψεις υποτίμησης των παγίων περιουσιακών στοιχείων έχουν σχηματισθεί σε περιπτώσεις μόνιμης απαξίωσης συγκεκριμένων περιουσιακών στοιχείων.

Συμμετοχές

Οι συμμετοχές της Εταιρίας την 31/12/2001 ανήλθαν σε € 5.270 χιλ. και αφορούν στο σύνολο τους συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις. Την 31/12/2000 οι συμμετοχές της Εταιρίας ανήλθαν σε € 3.809 χιλ. εκ των οποίων € 3.783 χιλ. αφορούν συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις και € 26 χιλ. συμμετοχές σε λοιπές επιχειρήσεις. Οι συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις την 31/12/2001 αναλύονται στον ακόλουθο πίνακα:

ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ 1998-2001

ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ (ΣΕ ΧΙΛ. €) 31.12.2001

Εταιρία	Ποσοστό Συμμετοχής	Τεμάχια	Αξία κτήσεως	Τρέχουσα Αξία 31.12.2001	Αξία Αποτίμησης	Πρόβλεψη υποτίμησης	Τελική Αξία Αποτίμησης 31.12.2001
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	99,98%	1.000.000	2.935	2.164	2.164	(771)	2.164
ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.	100%	26.000	646	65	65	(581)	65
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	100%	1.000.000	2.934	2.898	2.898	(36)	2.898
ΔΕΣΜΗ Α.Ε.	49%	4.900	144	144	144	0	144
ΛΑΡΚΟ ΓΜΜΑΕ	28,6%	1.596.310	46.787	0	0	(46.787)	0
ΣΥΝΟΛΟ	-	-	53.446	5.270	5.270	(48.175)	5.270

Οι ως άνω συμμετοχές της ΔΕΗ αποτιμήθηκαν στην χαμηλότερη τιμή μεταξύ της τιμής κτήσεως και της εσωτερικής λογιστικής τους αξίας, βάσει των τελευταίων κάθε φορά εγκεκριμένων οικονομικών τους καταστάσεων. Προβλέψεις υποτίμησης συμμετοχών έχουν σχηματισθεί όπου αυτό έχει απαιτηθεί. Όπως φαίνεται και στον ανωτέρω πίνακα, η συμμετοχή της Εταιρίας στην ΛΑΡΚΟ ΓΜΜΑΕ έχει απαξιωθεί πλήρως.

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής που διενήργησε τον έκτακτο οικονομικό και λογιστικό έλεγχο αναφέρει στην έκθεσή του τα εξής σχετικά με τις συμμετοχές της Εταιρίας στις ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε., ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. και ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.: «Η ΔΕΗ αποτίμησε τις παραπάνω συμμετοχές με βάση τις διατάξεις του άρθρου 43 του Ν. 2190/20 δηλαδή στη χαμηλότερη μεταξύ της αξίας κτήσης και της τρέχουσας τιμής τους. Ως τρέχουσα τιμή λήφθηκε η εσωτερική λογιστική αξία της μετοχής όπως αυτή προσδιορίστηκε με βάση τον τελευταίο νόμιμο συνταγμένο ισολογισμό».

Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις

Οι λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις την τετραετία 1998-2001 αναλύονται ως ακολούθως:

ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

(ποσά σε χιλ. €)	1998	1999	2000	2001
Ομόλογα ΟΑΕ (μακροπρόθεσμο μέρος)	85.356	66.923	39.585	0
Απαιτήσεις ΙΚΑ	5.999	6.406	5.916	5.574
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	1.225	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ	92.580	73.329	45.501	5.574

Αποθέματα

Τα αποθέματα της Εταιρίας σημείωσαν μέση ετήσια ποσοστιαία αύξηση της τάξεως του 7,8% κατά την τετραετία 1998-2001 και ανήλθαν σε € 560.009 χιλ. το 2001 σε σχέση με € 568.681 χιλ. το 2000. Η ανάλυση του εν λόγω λογαριασμού για την τετραετία 1998-2001 έχει ως ακολούθως:

ΑΝΑΛΥΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ

(σε χιλ. €)	1998	1999	2000	2001
Στερεά καύσιμα (κυρίως λιγνίτης)	32.179	34.826	32.302	24.231
Υγρά καύσιμα	48.795	53.840	54.104	45.621
Αναλώσιμα υλικά και ανταλλακτικά	384.425	426.585	462.494	474.579
Προκαταβολές για αγορές αποθεμάτων	120.485	162.342	126.957	132.984
ΣΥΝΟΛΟ	585.884	677.593	675.858	677.415
Μείον: Προβλέψεις	(96.566)	(100.135)	(107.177)	(117.406)
ΣΥΝΟΛΟ	489.318	577.458	568.681	560.009

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 τιμή κτήσεως όλων των αποθεμάτων προσδιορίστηκε κατά περίπτωση ως εξής:

Στερεά καύσιμα

- Λιγνίτης ιδιοπαραγωγής με μέσο ετήσιο κόστος παραγωγής.
- Λιγνίτης τρίτων με μέσο ετήσιο κόστος αγοράς.
- Λιθάνθρακας με μέσο ετήσιο κόστος αγοράς.
- Λιγνιτικά προϊόντα ιδιοπαραγωγής με μέσο ετήσιο κόστος παραγωγής.

Υγρά καύσιμα

- Μαζούτ για παραγωγή Η.Ε. με μέσο μηνιαίο κόστος.
- Ντίζελ για παραγωγή Η.Ε. με μέσο μηνιαίο κόστος.

Η τιμή κτήσεως των ανταλλακτικών παγίων στοιχείων προσδιορίστηκε με βάση το μέσο μηνιαίο σταθμικό μέσο όρο.

Η Εταιρία σχημάτισε πρόβλεψη για αργοκινούμενα, απαξιωμένα και άχρηστα ανταλλακτικά και υλικά της οποίας το ύψος κατά την 31η Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 ανήλθε στο ποσό των € 96.566 χιλ., € 100.135 χιλ., € 107.177 χιλ. και € 117.406 χιλ. αντίστοιχα. Οι παραπάνω πρόβλεψη έγινε με βάση την παρακάτω πολιτική:

- Για υλικά-ανταλλακτικά τα οποία δεν έχουν παρουσιάσει καμία κίνηση από την ημερομηνία της αγοράς τους με συντελεστή 90% επί της αξία κτήσεώς τους,
- Για υλικά-ανταλλακτικά τα οποία παραμένουν ακίνητα πέραν της πενταετίας με συντελεστή 100% επί της αξίας κτήσεώς τους,
- Για υλικά-ανταλλακτικά τα οποία παραμένουν ακίνητα για τέσσερα έτη με συντελεστή 50%,
- Για υλικά-ανταλλακτικά τα οποία αποκτήθηκαν τις τέσσερις τελευταίες χρήσεις με συντελεστή 0%.

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής που διενήργησε τον έκτακτο οικονομικό και λογιστικό έλεγχο αναφέρει στην έκθεσή του τα εξής: «κατά τη γνώμη μας η παραπάνω πολιτική δεν τεκμηριώνεται διότι δεν βασίζεται σε αξιόπιστα ιστορικά στοιχεία ή συγκεκριμένη τεχνική μελέτη. Πάντως είναι μία πρακτική που θα μπορούσε να θεωρηθεί ως γενικά εύλογη».

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

Πελάτες -Χρεώστες Διάφοροι

Ο λογαριασμός Πελάτες την 31/12/2001 ανήλθε σε € 329.515 χιλ. και αναλύεται ως εξής όσον αφορά την τετραετία 1998-2001:

ΑΝΑΛΥΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΠΕΛΑΤΕΣ

(σε χιλ. €)	1998	1999	2000	2001
Πελάτες υψηλής τάσης	78.935	78.433	60.478	59.348
Πελάτες μέσης και χαμηλής τάσης	327.390	336.818	349.781	358.776
Συμμετοχές καταναλωτών	6.808	6.323	4.802	9.517
ΣΥΝΟΛΟ	413.134	421.574	415.061	427.641
Μείον: Προβλέψεις	(92.555)	(98.996)	(91.457)	(98.125)
ΣΥΝΟΛΟ	320.578	322.578	323.604	329.515

Το υπόλοιπο του λογαριασμού πελάτες υψηλής τάσης αφορά σε απαιτήσεις της Εταιρίας από 21 μεγάλες βιομηχανικές εταιρίες. Την 31/12/2001 η μεγαλύτερη απαίτηση προέρχεται από την εταιρία ΛΑΡΚΟ ΓΜΜΑΕ ύψους € 30.676 χιλ. και την εταιρία Αλουμίνιο της Ελλάδος Α.Ε. ύψους € 5.337 χιλ. Την 31/12/2000 η απαίτηση της εταιρίας ΛΑΡΚΟ ΓΜΜΑΕ ανέρχεται σε € 29.773 χιλ. και της εταιρίας Αλουμίνιο της Ελλάδος Α.Ε. σε € 6.225 χιλ.

Σε σχέση με τις παραπάνω απαιτήσεις της Εταιρίας από πελάτες υψηλής τάσης ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής που διενήργησε τον έκτακτο οικονομικό και λογιστικό έλεγχο αναφέρει στην έκθεσή του μεταξύ άλλων τα εξής:

«Η συνολική οφειλή προς τη Δ.Ε.Η. από την εταιρία ΛΑΡΚΟ ανερχόταν σε ποσό εκ. € 43.827 χιλ. στις 31.12.1997. Επί των περιουσιακών στοιχείων της ΛΑΡΚΟ έχει εγγραφεί υπέρ της Δ.Ε.Η. προσημείωση υποθήκης για ποσό € 35.216 χιλ. προς εξασφάλιση της απαίτησης. Σημειώνουμε ότι η Δ.Ε.Η. συμμετείχε στην εταιρία ΛΑΡΚΟ, ενώ σήμερα η συμμετοχή της Εταιρίας στην ΛΑΡΚΟ ΓΜΜΑΕ έχει απαξιωθεί πλήρως.

Με βάση την από 27.04.1998 συμφωνία ρύθμισης χρεών μεταξύ πιστωτών και ΛΑΡΚΟ και αφού συνέτρεχαν όλες οι προϋποθέσεις για τη ρύθμιση και τον περιορισμό των χρεών της εταιρίας με την εφαρμογή των διατάξεων του άρθρου 44 Ν. 1892/1990 συμφωνήθηκαν τα ακόλουθα:

- Η Δ.Ε.Η. θα λογίζει τόκους που υπολογίστηκαν ετησίως προς 6% και επί του κεφαλαίου που της οφείλει η Ν. ΛΑΡΚΟ Α.Ε. από το χρόνο ενάρξεως της τοκοφορίας του κεφαλαίου κάθε ανωτέρω οφειλής μέχρι 31.12.1997, παραιτούμενη των πέραν αυτών τόκων (υπερημερίας ή άλλων) σε οποιοδήποτε ποσοστό ή ποσό και αν ανέρχονται αυτοί.
- Η Δ.Ε.Η. κεφαλαιοποίησε την 31.12.1997 τους τόκους 6% που προέκυψαν μέχρι την ημερομηνία 31.12.1997.

Κατ' αυτό τον τρόπο, η απαίτηση της Δ.Ε.Η. από τη ΛΑΡΚΟ μετά τη διαγραφή χρέους ανερχόταν σε ποσό εκ € 24.610 χιλ. (€ 19.680 χιλ. που αφορούσε χρέος από κατανάλωση ρεύματος για τα προηγούμενα έτη και € 4.930 χιλ. που αφορά τόκο υπερημερίας) το οποίο θα εκτοκίζεται από 1.1.1998 και στο εξής με σταθερό επιτόκιο 6% το χρόνο.

Η Εταιρία για τις απαιτήσεις από τη ΛΑΡΚΟ έχει σχηματίσει τις απαιτούμενες προβλέψεις».

ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ 1998-2001

Ο λογαριασμός «Χρεώστες Διάφοροι» την 31/12/2001 ανήλθε σε € 299.408 χιλ. και αναλύεται ως εξής όσον αφορά την τετραετία 1998-2001:

ΑΝΑΛΥΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΧΡΕΩΣΤΕΣ ΔΙΑΦΟΡΟΙ

(σε χιλ. €)	1998	1999	2000	2001
ΦΠΑ	45.256	57.236	40.555	350
Επιβληθέντες φόροι & προσαυξήσεις για τους οποίους εκκρεμούν δικαστικές αποφάσεις	24.763	37.318	37.318	35.839
ΔΕΣΜΗΕ	0	0	0	6.248
Απαιτήσεις από ΟΑΠ-ΔΕΗ	0	0	272.569	167.597
Προκαταβολή φόρου εισοδήματος	21.403	11.437	13.990	17.660
ΕΛΤΑ	5.899	6.902	7.240	6.750
Ασφαλιστικοί οργανισμοί	27.090	27.404	26.732	25.212
Τριμερής χρηματοδότηση	3.046	4.343	5.890	6.392
Προκαταβολές συνταξιούχων	36.631	46.371	5.262	5.262
Δάνεια προσωπικού	12.963	13.749	14.879	32.238
Προκαταβολές προσωπικού	1.931	2.371	2.134	2.307
Απαιτήσεις από εργολάβους	27.437	11.020	9.147	8.510
Παρακρατούμενοι φόροι	3.134	3.897	4.106	6.087
Λοιποί χρεώστες	23.454	35.199	1.764	3.449
ΣΥΝΟΛΟ	233.012	257.247	441.585	323.901
Μείον: Προβλέψεις	(24.493)	(24.493)	(24.493)	(24.493)
ΣΥΝΟΛΟ	208.519	232.754	417.092	299.408

Η Εταιρία σχημάτισε συνολική πρόβλεψη για επισφαλείς πελάτες και χρεώστες κατά την 31η Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 συνολικού ύψους € 117.048 χιλ., € 123.489 χιλ., € 115.950 χιλ. και € 122.616 χιλ. αντίστοιχα.

Χρεόγραφα

Η Εταιρία κατά τη χρήση 2001 κατείχε χρεόγραφα αξίας € 12.901 χιλ. που αναλύονται ως εξής:

ΑΠΟΤΙΜΗΣΗ ΧΡΕΟΓΡΑΦΩΝ (ΣΕ €) 31.12.2001

Είδος χρεογράφου	Τεμάχια	Αξία κτήσεως	Τρέχουσα Αξία 31.12.2001	Τελική Αξία Αποτίμησης
Μετοχές εισηγ. στο Χ.Α.Α.				
Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος	672.642	5.072.013	18.194.399	5.072.013
ΤΙΤΑΝ Α.Ε. προνομιούχες	2	31	61	31
ΤΙΤΑΝ Α.Ε. κοινές	2	20	79	20
ΑΓΕΤ ΗΡΑΚΛΗΣ Α.Ε.	533.489	5.674.764	6.755.707	5.674.764
Μετοχές μη εισηγ. στο Χ.Α.Α.				
ΕΒΕΤΑΜ Α.Ε.	432	52.825	0	52.825
Ομόλογα				
Ομόλογα ΟΑΕ	17.140	2.101.247	0	2.101.247
ΣΥΝΟΛΟ	-	12.900.900	24.950.245	12.900.900

Τα χρεόγραφα, που είναι εισηγμένα στο Χρηματιστήριο, αποτιμήθηκαν στην κατ' είδος χαμηλότερη τιμή, μεταξύ της τιμής κτήσεως και της τρέχουσας τιμής τους. Η μέση τιμή κτήσεως των χρεογράφων προσδιορίστηκε με τη μέθοδο του μέσου σταθμικού συντελεστή η οποία ακολουθείται πάγια. Ως τρέχουσα τιμή λήφθηκε ο μέσος όρος της χρηματιστηριακής τιμής κατά τον τελευταίο μήνα της χρήσεως.

Οι μετοχές των μη εισηγμένων στο Χρηματιστήριο ανωνύμων εταιριών αποτιμήθηκαν στην χαμηλότερη τιμή μεταξύ της τιμής κτήσεως και της εσωτερικής λογιστικής τους αξίας, βάσει των τελευταίων κάθε φορά εγκεκριμένων οικονομικών τους καταστάσεων.

Όσον αφορά την εταιρία ΑΓΕΤ ΗΡΑΚΛΗΣ σημειώνεται ότι αρχικά η Εταιρία κατείχε μετοχές της Τσιμέντα Χαλκίδος Α.Ε. Η διαπραγμάτευση των μετοχών της Τσιμέντα Χαλκίδος Α.Ε. στο Χ.Α.Α. διεκόπη στις 26 Μαρτίου 1996. Τον Ιούνιο 2001 η Τσιμέντα Χαλκίδος Α.Ε. συγχωνεύθηκε με απορρόφηση από την ΑΓΕΤ Ηρακλής Α.Ε.

Τα ομόλογα ΟΑΕ ύψους € 2.101 χιλ. αφορούν σε εκδόσεις ομολόγων του Ελληνικού Δημοσίου τον Ιούνιο 1992 που δόθηκαν στη ΔΕΗ Α.Ε. για την πληρωμή δανειακών υποχρεώσεων των προβληματικών επιχειρήσεων που διαχειρίζονταν ο ΟΑΕ. Τα εν λόγω ομόλογα αποπληρώθηκαν τον Ιούνιο του 2002.

Τα παραπάνω ομόλογα χρησιμοποιούνταν από την Εταιρία ως καλύμματα για τη λήψη βραχυπρόθεσμων τραπεζικών δανείων ή πιστώσεων.

Διαθέσιμα

Τα διαθέσιμα της Εταιρίας ανήλθαν σε € 44.054 χιλ. τη χρήση 2001 έναντι € 11.816 χιλ. τη χρήση 2000 και € 73.988 χιλ. τη χρήση 1999. Η αύξηση του υπολοίπου των διαθεσίμων την 31/12/2001 σε σχέση με την 31/12/2000 οφείλεται στην λήψη μετρητών ύψους € 54.292 χιλ. από το ελληνικό δημόσιο τον Δεκέμβριο του 2001. Το εν λόγω ποσό αποτελούσε απαίτηση της Εταιρίας από τον ΟΑΠ-ΔΕΗ. Η μείωση του υπολοίπου των διαθεσίμων το 2000 σε σχέση με το 1999 οφείλεται στην αποπληρωμή δόσης μακροπρόθεσμου δανείου της Εταιρίας στο τέλος της χρήσης 2000.

Μεταβατικοί Λογαριασμοί Ενεργητικού

Το υπόλοιπο του εν λόγω λογαριασμού ανήλθε σε € 180.100 χιλ. και € 208.652 χιλ. στις 31/12/2000 και 31/12/2001 αντίστοιχα. Από το ποσό των € 208.652 χιλ. στις 31/12/2001, € 208.423 χιλ. αφορούν κυρίως σε έσοδα χρήσεως εισπρακτέα και ειδικότερα σε πραγματοποιηθείσες πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας της χρήσης 2001 που τιμολογούνται μέσα στη χρήση 2002. Αντίστοιχα από το ποσό των € 180.100 χιλ. στις 31/12/2000, ποσό € 177.651 χιλ. αφορά σε έσοδα χρήσεως εισπρακτέα και ειδικότερα σε πραγματοποιηθείσες πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας της χρήσης 2000 που τιμολογούνται μέσα στη χρήση 2001. Το αντίστοιχο ποσό στη χρήση 1999 ανέρχεται σε € 166.870 χιλ. Στον ακόλουθο πίνακα περιλαμβάνονται οι παραπάνω πραγματοποιηθείσες πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας κάθε χρήσης που τιμολογούνται μέσα στην επόμενη χρήση:

ΜΗ ΤΙΜΟΛΟΓΗΘΕΝΤΑ ΕΣΟΔΑ

(σε χιλ. €)	1998	1999	2000	2001
Πελάτες μέσης τάσης	20.537	21.482	24.070	27.557
Πελάτες χαμηλής τάσης	139.023	145.388	153.581	180.866
ΣΥΝΟΛΟ	159.560	166.870	177.651	208.423

ΠΑΘΗΤΙΚΟ**Ίδια Κεφάλαια**

Τα ίδια κεφάλαια της Εταιρίας ανήλθαν στη χρήση 2001 σε € 1.833.973 χιλ. έναντι € 1.199.930 στη χρήση 2000, € 1.057.037 χιλ. στη χρήση 1999 και € 1.002.213 χιλ. στη χρήση 1998.

Βάσει του Προεδρικού Διατάγματος 333/2000 σε συνδυασμό με το Ν. 2941/2001, το Μετοχικό Κεφάλαιο της εταιρίας ορίστηκε την 31η Δεκεμβρίου 2000 σε Δρ. 220 δισ. (€ 645.634,63 χιλ.), διαιρούμενο σε 220 εκατ. κοινές ονομαστικές μετοχές εκ δραχμών 1.000 (€ 2,935) εκάστη. Συγκεκριμένα, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας αυξήθηκε από € 113.858,08 χιλ. το 1999 σε € 645.634,63 χιλ. τη χρήση 2000, με την κεφαλαιοποίηση ποσού € 531.777 χιλ. από τις διαφορές από αναπροσαρμογή αξίας λοιπών περιουσιακών στοιχείων.

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» και θα κεφαλαιοποιηθεί σε μελλοντική αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου.

Επιπλέον στη χρήση 2000 σύμφωνα με το Ν. 2065/1992 έγινε αναπροσαρμογή αξίας κτήσεως των γηπέδων, ορυχείων και κτιρίων € 132.035 χιλ. η οποία καταχωρήθηκε στον λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων. Η αναπροσαρμογή είχε ως εξής:

ΑΝΑΠΡΟΣΑΡΜΟΓΗ	(σε χιλ. €)
Αναπροσαρμογή κόστους	209.632
Αναπροσαρμογή σωρευμένων αποσβέσεων	(77.597)
Υπεραξία αναπροσαρμογής	132.035

Οι επιχορηγήσεις επενδύσεων παγίων στοιχείων ανήλθαν σε € 883.175 χιλ. το 1998, σε € 937.444 χιλ. το 1999 σε € 977.800 χιλ. το 2000 και σε € 1.107.116 χιλ. το 2001. Ο εν λόγω λογαριασμός αναλύεται ως ακολούθως:

ΑΝΑΛΥΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΩΝ

(ποσά σε χιλ. €)	1998	1999	2000	2001
Επιχορηγήσεις Ευρωπαϊκής Ένωσης	572.305	600.352	600.857	663.255
Συμμετοχές καταναλωτών στο κόστος παγίων	694.227	796.302	910.676	1.071.655
Μείον: Αποσβέσεις	(383.357)	(459.210)	(533.733)	(627.794)
ΣΥΝΟΛΟ	883.175	937.444	977.800	1.107.116

Οι επιχορηγήσεις από την Ευρωπαϊκή Ένωση χορηγήθηκαν για τη χρηματοδότηση συγκεκριμένων προγραμμάτων, ενώ 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.λπ.).

Προβλέψεις

Το υπόλοιπο του ανωτέρω λογαριασμού ανήλθε τη χρήση 2001 σε € 215.558 χιλ. και αναλύεται ως εξής την τετραετία 1998-2001:

ΑΝΑΛΥΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΠΡΟΒΛΕΨΕΩΝ

(ποσά σε χιλ. €)	1998	1999	2000	2001
Πρόβλεψη αποκατάστασης περιβάλλοντος	16.654	17.112	17.685	19.258
Πρόβλεψη παγίων υπό παραχώρηση σε ΟΑΠ-ΔΕΗ	0	0	5.869	5.869
Εκκρεμείς φορολογικές υποθέσεις	37.564	37.565	37.564	46.368
Προβλέψεις συν/κών διαφορών από αποτίμηση βραχυπρ. απαιτήσεων και υποχρεώσεων σε Ξ.Ν.	9.946	6.450	4.614	21.884
Πρόβλεψη για εκκρεμοδικίες	96.825	109.652	117.045	122.179
ΣΥΝΟΛΟ	160.989	170.779	182.775	215.558

Οι προβλέψεις εκκρεμοδικιών έγιναν για τρεις κύριες κατηγορίες: α) εκκρεμοδικίες και φιλικό διακανονισμό που σχετίζονται με την κατασκευή εγκαταστάσεων, β) εκκρεμοδικίες που σχετίζονται με πυρκαγιές και γ) απαιτήσεις του προσωπικού.

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

Η πρόβλεψη παγίων υπό παραχώρηση σε ΟΑΠ-ΔΕΗ ύψους € 5.869 χιλ. αφορά σε πρόβλεψη με βάση προσωρινή εκτίμηση της Εταιρίας σε βάρος των αποτελεσμάτων της χρήσεως 2000 για την ζημιά την οποία θα υποστεί κατά την άνευ ανταλλαγματος μεταβίβαση των περιουσιακών στοιχείων στον ΟΑΠ-ΔΕΗ. Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής που διενήργησε τον έκτακτο οικονομικό και λογιστικό έλεγχο αναφέρει στην έκθεσή του ότι: «...τυχόν περιουσιακά στοιχεία του Ο.Α.Π. - Δ.Ε.Η. που συμπεριλαμβάνονται στα βιβλία της Δ.Ε.Η. κατά την 31 Δεκεμβρίου 1999, (αλλά μέχρι και σήμερα) είτε λόγω των διατάξεων της παραγράφου 11 του άρθρου 34 του Ν. 2773/1999 είτε για οποιοδήποτε άλλο λόγο δεν έχουν επισήμως εντοπισθεί, ποσοτικοποιηθεί και συμφωνηθεί από κοινού από την Δ.Ε.Η. Α.Ε. και Ο.Α.Π. - Δ.Ε.Η.

Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις

Το συνολικό υπόλοιπο των μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων την 31/12/2001 ανήλθε σε € 4.744.466 χιλ. εκ των οποίων € 2.776.057 χιλ. αφορούν σε μακροπρόθεσμα τραπεζικά δάνεια, € 1.635.719 χιλ. σε ομολογιακά δάνεια και € 332.690 χιλ. σε λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις. Ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει αναλυτικά τα μακροπρόθεσμα τραπεζικά δάνεια καθώς και τα ομολογιακά δάνεια της Εταιρίας ύψους € 4.411.776 χιλ.:

ΕΙΔΟΣ ΔΑΝΕΙΟΥ	ΥΠΟΛΟΙΠΟ 31/12/2001 <i>(σε χιλ. €)</i>
Δάνεια σε YEN σταθερού επιτοκίου	260.123
Δάνεια σε € σταθερού επιτοκίου	900.000
Δάνεια σε € κυμαινόμενου επιτοκίου	2.594.362
Δάνεια Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων σε Ελβετικά Φράγκα σταθερού επιτοκίου	97.236
Δάνεια Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων σε USD σταθερού επιτοκίου	39.463
Δάνεια Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων σε YEN σταθερού επιτοκίου	35.706
Δάνεια Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων σε € σταθερού επιτοκίου	323.125
Δάνεια Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων σε € κυμαινόμενου επιτοκίου	353.535
Πιστώσεις έργων και γραμμάτια πληρωτέα	234.633
ΣΥΝΟΛΟ	4.838.183
Μείον: Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις στη χρήση 2002	(426.407)
ΣΥΝΟΛΟ	4.411.776

Όλες οι παραπάνω μακροπρόθεσμες τραπεζικές υποχρεώσεις είναι ενήμερες.

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζεται αναλυτικά η κλιμάκωση της εξυπηρέτησης του μακροπρόθεσμου δανεισμού της Εταιρίας την 31/12/2001 ως τη λήξη των δανείων. Στον εν λόγω πίνακα δεν συμπεριλαμβάνονται οι μακροπρόθεσμες τραπεζικές υποχρεώσεις πληρωτέες τη χρήση 2002 ύψους € 426.407 χιλ.).

ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΤΡΑΠΕΖΙΚΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ (ΣΕ ΧΙΛ. €)

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Δάνεια σε €	746.604	673.660	223.873	152.335	551.501	27.011	501.277	401.277
Δάνεια σε Ξ.Ν.	271.496	11.019	10.131	8.533	7.786	7.697	7.680	7.680
Δάνεια Ευρ. Τραπ. Επενδύσεων	73.520	78.307	85.481	85.397	84.390	73.344	60.684	56.120
ΣΥΝΟΛΟ	1.091.620	762.986	319.485	246.265	643.677	108.052	569.641	465.077

ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΤΡΑΠΕΖΙΚΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ (ΣΕ ΧΙΛ. €)

	2011	2012	2013	2014	2015	2016	ΣΥΝΟΛΟ
	634	0	0	0	0	0	3.278.172
	7.680	7.680	3.841	0	0	0	351.223
	53.403	38.764	29.528	26.408	19.941	17.094	782.381
	61.717	46.444	33.369	26.408	19.941	17.094	4.411.776

Σύμφωνα με τον έκτακτο οικονομικό έλεγχο οι κυριότεροι περιοριστικοί όροι που περιέχονται στις συμβάσεις των ομολογιακών δανείων καθώς και σε άλλα δάνεια είναι οι παρακάτω:

- Το Ελληνικό Δημόσιο θα πρέπει να κατέχει πάντα το 51% του συνόλου των μετοχών της Εταιρίας
- Δεν πρέπει να ανακληθούν οι άδειες που έχουν δοθεί στην Εταιρία από το κράτος και είναι απαραίτητες για τη λειτουργία της
- Η Εταιρία είναι υποχρεωμένη να γνωστοποιεί στις τράπεζες γεγονότα που πιθανόν να έχουν σημαντική επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις της
- Διορίζεται καταπιστευματοδόχος όταν σημαντικό μέρος των περιουσιακών στοιχείων ή εισοδημάτων της Εταιρίας μεταβιβάζονται ή επηρεάζονται αρνητικά βάσει νόμων ή αποφάσεων εκτός αν τα παραπάνω γεγονότα γίνονται σύμφωνα με την οδηγία 96/92 της Ευρωπαϊκής Κοινότητας και στα πλαίσια της ενεργειακής πολιτικής της.

Σημειώνεται ότι με 31/12/2001 εκ των συνολικών δανείων της ΔΕΗ, όπως αυτά απεικονίζονται στις αντίστοιχες οικονομικές καταστάσεις, δεν αντιστοιχεί ποσοστό άνω του 20% σε μία τράπεζα, λαμβανομένων υπόψη μόνο των διμερών δανείων.

Το υπόλοιπο των λοιπών μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων κατά την τετραετία 1998-2001 αναλύεται στον παρακάτω πίνακα:

ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

(ποσά σε χιλ. €)	1998	1999	2000	2001
Φορολογική ρύθμιση 1989-1999	73.215	76.417	41.508	20.754
Αποθεματικό ΤΑΠ-ΗΕΑΠ	24.393	24.393	24.393	24.395
Ελληνικά Πετρέλαια	11.472	0	0	0
Προκαταβολές πελατών	213.802	236.704	262.292	287.527
Φόρος αναπροσαρμογής παγίων	0	0	3.677	0
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	3.464	1.321	848	14
ΣΥΝΟΛΟ	326.346	338.835	332.718	332.690

Το υπόλοιπο του λογαριασμού Φορολογική ρύθμιση 1989-1999 αφορά σε πρόσθετους φόρους και προσαυξήσεις που προέκυψαν κατά τον φορολογικό έλεγχο της Εταιρίας για τις χρήσεις 1989-1999.

Συγκεκριμένα οι πρόσθετοι φόροι μαζί με τις προσαυξήσεις που επιβλήθηκαν στην Εταιρία κατά τον τακτικό φορολογικό έλεγχο για τις χρήσεις 1989-1999 αναλύονται ως εξής:

Χρήση	Φόρος Εισοδήματος	Φ.Π.Α. (σε χιλ. €)	Σύνολο
1989-1997	25.939	43.591	69.530
1998	2.957	728	3.685
1999	2.893	309	3.202
ΣΥΝΟΛΟ	31.789	44.628	76.417

Από τη συνολική οφειλή εκ. € 76.417 χιλ., ποσό € 24.531 χιλ. συμψηφίστηκε με απαίτηση που είχε η Εταιρία από το Δημόσιο και αφορούσε Φ.Π.Α., και το υπόλοιπο εκ. € 51.886 χιλ. ορίστηκε με το άρθρο 4 παρ. 26 του Ν.2873/2000 να καταβληθεί από την Εταιρία σε πέντε ισόποσες ετήσιες δόσεις. Η πρώτη δόση ήταν καταβλητέα την 02/01/2001 έχει καταχωρηθεί στις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις στο λογαριασμό Φόροι-τέλη στις 31/12/2000.

Στις 31/12/2001 το υπόλοιπο του λογαριασμού Φορολογική ρύθμιση 1989-1999 ανήλθε σε € 20.754 χιλ., λόγω του ότι πληρώθηκαν δύο δόσεις.

Οι προκαταβολές πελατών αφορούν σε εγγυήσεις, που δίνονται από τους καταναλωτές όταν συνδέονται αρχικά στο σύστημα μεταφοράς και διανομής. Οι πληρωμές αυτές των νέων συνδέσεων αποτελούν εγγύηση για κάλυψη μελλοντικής κατανάλωσης και προβλέπεται να επιστραφούν στους πελάτες με τη διακοπή της σύνδεσης τους. Επειδή η επιστροφή των ποσών αυτών δεν αναμένεται να γίνει στο άμεσο μέλλον η Εταιρία τις θεωρεί ως μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις.

Το υπόλοιπο του λογαριασμού αποθεματικό ΤΑΠ-ΗΕΑΠ προέρχεται από την απορρόφηση του ΤΑΠ-ΗΕΑΠ το 1985. Το ΤΑΠ-ΗΕΑΠ ήταν το ταμείο της ηλεκτρικής εταιρίας ΗΕΑΠ, που απορροφήθηκε από την ΔΕΗ το ίδιο έτος. Το εν λόγω ποσό αποτελεί υποχρέωση της Εταιρίας προς τον ΟΑΠ.

Βραχυπρόθεσμες Τραπεζικές Υποχρεώσεις

Οι βραχυπρόθεσμες τραπεζικές υποχρεώσεις της Εταιρίας στο τέλος της χρήσης 2001 ανέρχονται σε € 2.103 χιλ. έναντι € 29.770 χιλ. στη χρήση 2000, € 64.555 χιλ. στη χρήση 1999 και € 103.756 χιλ. στη χρήση 1998. Το ανωτέρω ποσό € 2.103 χιλ. αφορά σε συμφωνίες reverse repos (Γ' Ομολογιακό δάνειο οικονομικής ανάπτυξης και εξυγίανσης). Διάφοροι

Προμηθευτές

Οι υποχρεώσεις της Εταιρίας προς τους προμηθευτές της ανήλθαν κατά τη χρήση 2001 σε € 158.149 χιλ. Ο λογαριασμός προμηθευτές αναλύεται ως εξής την τετραετία 1998-2001:

ΑΝΑΛΥΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ

(ποσά σε χιλ. €)	1998	1999	2000	2001
Εργοστάσιο για συντήρηση και κατασκευή παγίων και προμηθευτές υλικών	125.576	150.110	206.865	157.677
Λοιποί	2.565	220	7.686	472
ΣΥΝΟΛΟ	128.141	150.330	214.551	158.149

Φόροι - Τέλη - Ασφαλιστικά Ταμεία

Οι υποχρεώσεις από φόρους- τέλη ανήλθαν συνολικά σε € 43.686 χιλ. το 2001 έναντι € 86.693 χιλ. το 2000, € 54.385 χιλ. το 1999 και € 61.855 χιλ. το 1998. Η αύξηση των υποχρεώσεων από φόρους-τέλη το 2000 σε σχέση με το 1999 οφείλεται κυρίως στην αύξηση του Φ.Μ.Υ. μέσα στο 2000, σε φόρο αναπροσαρμογής ποσού € 3.677 χιλ. και στη πρώτη δόση ποσού € 10.377 χιλ. από τους πρόσθετους φόρους με τις προσαυξήσεις που επιβλήθηκαν στην Εταιρία κατά τον τακτικό φορολογικό έλεγχο για τις χρήσεις 1989-1999 που είναι πληρωτέα στις 2/1/2001.

Οι υποχρεώσεις σε ασφαλιστικά ταμεία ανήλθαν συνολικά σε € 10.107 χιλ. το 2001 έναντι € 9.727 χιλ. το 2000, € 9.557 χιλ. το 1999 και € 14.776 χιλ. το 1998.

Σημειώνεται ότι δεν υπάρχει οποιαδήποτε οφειλή φόρου σε καθυστέρηση ή οποιαδήποτε οφειλή σε καθυστέρηση έναντι ασφαλιστικού οργανισμού.

Πιστωτές Διάφοροι

Το υπόλοιπο του εν λόγω λογαριασμού ανήλθε την 31/12/2001 σε € 289.100 χιλ. και αναλύεται ως εξής την τετραετία 1998-2001:

ΑΝΑΛΥΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΠΙΣΤΩΤΕΣ ΔΙΑΦΟΡΟΙ

(ποσά σε χιλ. €)	1998	1999	2000	2001
Τέλη Δήμων	134.835	160.076	164.786	175.993
ΕΡΤ	43.202	45.784	44.432	44.367
Τράπεζα Κρήτης	12.053	12.053	12.053	12.053
Οφειλή προς ΟΑΠ από πώληση κτιρίου	0	8.805	13.295	13.295
ΔΕΣΜΗΕ	0	0	0	6.325
Λοιποί πιστωτές διάφοροι	37.388	34.758	45.899	37.067
ΣΥΝΟΛΟ	27.478	261.476	280.464	289.100

Το υπόλοιπο των λογαριασμών τέλη δήμων και ΕΡΤ αφορά στα 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.

Το υπόλοιπο του λογαριασμού Τράπεζα Κρήτης προέρχεται από παλιά διαφορά της Εταιρίας με την πρώην Τράπεζα Κρήτης. Συγκεκριμένα το 1989 όταν η τράπεζα βρισκόταν σε καθεστώς ρευστοποίησης, οι καταθέσεις της ΔΕΗ στην τράπεζα ποσού € 6.806 χιλ. δεσμεύθηκαν με αποτέλεσμα η ΔΕΗ να σταματήσει με τη σειρά της την αποπληρωμή των δανειακών υποχρεώσεών της προς την εν λόγω τράπεζα. Η υπόθεση αυτή βρίσκεται σε εξέλιξη στα ανώτατα δικαστήρια.

Σχετικά με την οφειλή προς τον ΟΑΠ-ΔΕΗ ύψους € 13.295 χιλ. ο έκτακτος οικονομικός έλεγχος αναφέρει τα εξής: «η υποχρέωση ύψους Ευρώ 13.295 χιλ. προς τον Ο.Α.Π. - Δ.Ε.Η. αφορά στο τίμημα από την πώληση έναντι του παραπάνω ποσού ακινήτου στο Ελληνικό Δημόσιο, επειδή το κτίριο θεωρείται από την Δ.Ε.Η. περιουσία του Ο.Α.Π.-Δ.Ε.Η. Δεν τέθηκαν υπόψη μας επιβεβαιώσεις από τον Ο.Α.Π.-Δ.Ε.Η. για την αποδοχή του παραπάνω συμφωνηθέντος τιμήματος της πώλησης του ακινήτου στο Ελληνικό Δημόσιο. Μάλιστα, σύμφωνα με τον ανεξάρτητο νομικό έλεγχο, το Διοικητικό Συμβούλιο του Συνδέσμου Συνταξιούχων Δ.Ε.Η. Αττικής έχει ασκήσει αγωγή κατά της Δ.Ε.Η. με αίτημα την αναγνώριση της ακυρότητας της σύμβασης πώλησης του ακινήτου.»

7. Χρηματοοικονομικοί Δείκτες

ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΙ ΔΕΙΚΤΕΣ	1998	1999	2000	2001
ΕΞΕΛΙΞΗΣ (%)				
Κύκλου Εργασιών	-	6,8%	7,8%	7,8%
Κερδών προ Αποσβέσεων και Φόρων	-	34,2%	6,3%	95,3%
Κερδών προ Φόρων	-	-	-81,8%	6.284,1%
Κερδών μετά από Φόρους Χρήσης και Αμοιβές Δ.Σ.	-	-	-	-
Κερδών μετά από Φόρους Χρήσης, Αμοιβές Δ.Σ. & Φόρους Φορολ. Ελέγχου προηγ. Χρήσεων	-	-	-	-
Ενσώματων Παγίων (σε αξία κτήσης)	-	8,3%	12,6%	8,5%
Συνολικών Απασχολουμένων Κεφαλαίων	-	7,0%	10,6%	3,9%
ΔΕΙΚΤΕΣ ΔΑΝΕΙΑΚΗΣ ΕΠΙΒΑΡΥΝΣΗΣ (1:1)				
Ξένα/Ίδια Κεφάλαια	5,19	5,28	5,13	3,15
Τραπεζικές Υποχρεώσεις/Ίδια Κεφάλαια	4,36	4,42	4,27	2,64
ΔΕΙΚΤΕΣ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑΣ (1:1)				
Γενική Ρευστότητα	0,91	1,04	1,18	1,41
Άμεση Ρευστότητα	0,56	0,62	0,75	0,87
ΔΕΙΚΤΕΣ ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑΣ - προ φόρων (%)				
Μέσου Όρου Ίδιων Κεφαλαίων	-	2,96%	0,49%	23,31%
Μέσου Όρου Συνολικών Απασχολουμένων Κεφαλαίων	-	6,48%	4,83%	8,04%
ΔΕΙΚΤΕΣ ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗΣ ΤΑΧΥΤΗΤΑΣ (ημέρες)				
Αποθεμάτων	168	176	138	129
Απαιτήσεων	47	45	41	39
Προμηθευτών	47	53	46	33
ΔΕΙΚΤΕΣ ΧΡΗΜΑΤ/ΚΗΣ ΕΠΙΒΑΡΥΝΣΗΣ (%)				
Χρηματ/κά Έξοδα/Μικτό Κέρδος	34,85%	27,38%	25,35%	17,70%
Χρηματ/κά Έξοδα/Αποτελέσματα προ Φόρων και Χρεωστικών Τόκων	111,93%	92,85%	98,40%	42,73%

Δείκτες Εξέλιξης

Ο κύκλος εργασιών παρουσιάζει ανοδική πορεία κατά την εξεταζόμενη τετραετία, με ποσοστό αύξησης κατά τη χρήση 2001 σε σχέση με το 2000 της τάξεως 7,8%. Το ίδιο ποσοστό αύξησης παρουσίασε ο κύκλος εργασιών και το 2000 σε σχέση με το 1999.

Η κερδοφορία της Εταιρίας παρουσίασε έντονη διακύμανση τις χρήσεις 1999, 2000 και 2001. Συγκεκριμένα, το 1999 η Εταιρία εισήλθε στην κερδοφορία παρουσιάζοντας κέρδη προ φόρων € 30.517 χιλ. έναντι ζημιών

€ 52.546 χιλ. το 1998. Αντίθετα το 2000 τα κέρδη προ φόρων παρουσίασαν μείωση της τάξεως του 81,8% σε σχέση με αυτά της προηγούμενης χρήσης 1999. Τέλος το 2001 τα κέρδη παρουσίασαν εντυπωσιακή αύξηση σε σχέση με το 2000 φθάνοντας στο ύψος των € 353.551 χιλ. έναντι € 5.538 χιλ. Βλ. Επίσης κεφ. «Αποτελέσματα χρήσης περιόδου 1998-2001.»

Η αξία κτήσης των ενσώματων παγίων της Εταιρίας παρουσίασε συνεχόμενη αύξηση τις χρήσεις 1999, 2000 και 2001. Συγκεκριμένα το 2001 τα ενσώματα πάγια αυξήθηκαν κατά 8,5% σε σχέση με το 2000. Το 2000 σε σχέση με το 1999 η αξία κτήσης των ενσωμάτων παγίων παρουσίασε μεγαλύτερη ποσοστιαία αύξηση, από ότι την περίοδο 2001-2000 (12,6% έναντι 8,5%). Τέλος η αύξηση του 1999 σε σχέση με το 1998 ήταν στα ίδια επίπεδα με αυτήν του 2001 (8,3%). Παρόμοια αυξητική πορεία ακολούθησε και το σύνολο των απασχολούμενων κεφαλαίων κατά τις τρεις τελευταίες χρήσεις.

Δείκτες Δανειακής Επιβάρυνσης

Οι δείκτες δανειακής επιβάρυνσης της Εταιρίας είναι μειωμένοι τόσο το 2001 σε σχέση με το 2000, όσο και το 2000 σε σχέση με το 1998 με μία μικρή αύξηση το 1999. Η βελτίωση των δεικτών το 2001 και το 2000 οφείλεται στην μείωση του ρυθμού αύξησης των συνολικών υποχρεώσεων αλλά και του μακροπρόθεσμου και βραχυπρόθεσμου τραπεζικού δανεισμού σε σχέση με τον ρυθμό αύξησης των ιδίων κεφαλαίων της Εταιρίας.

Δείκτες Ρευστότητας

Οι δείκτες ρευστότητας της Εταιρίας παρουσίασαν αύξηση κατά την εξεταζόμενη τετραετία. Ειδικότερα ο δείκτης γενικής ρευστότητας το 1999 κυμάνθηκε στα επίπεδα της μονάδας, ενώ το 2000 διαμορφώθηκε σε 1,18 και το 2001 σε 1,41. Την ίδια πορεία παρουσίασε και ο δείκτης άμεσης ρευστότητας, ο οποίος αυξήθηκε από 0,56 το 1998 σε 0,62 το 1999, 0,75 το 2000 και σε 0,87 το 2001.

Δείκτες Αποδοτικότητας

Η αποδοτικότητα των ιδίων και των απασχολούμενων κεφαλαίων παρουσίασε αύξηση το 2001 σε σχέση με το 2000 και διαμορφώθηκε σε επίπεδα της τάξεως του 23,31% και 8,04% αντίστοιχα για τη χρήση 2001 έναντι 0,49% και 4,83% το 2000 λόγω της μεγάλης αύξησης των κερδών προ φόρων από € 5.538 χιλ. το 2000 σε € 353.551 χιλ. το 2001.

Αντίθετα το 2000 η αποδοτικότητα των ιδίων και των απασχολούμενων κεφαλαίων παρουσίασε μείωση σε σχέση με το 1999 και διαμορφώθηκε σε 0,49% και 4,83% αντίστοιχα έναντι 2,96% και 6,48% το 1999 λόγω της μείωσης των κερδών προ φόρων σε € 5.538 χιλ. τη χρήση 2000.

Δείκτες Κυκλοφοριακής Ταχύτητας

Ο δείκτης κυκλοφοριακής ταχύτητας των απαιτήσεων κυμάνθηκε σε σταθερά επίπεδα την τετραετία 1998-2001 και διαμορφώθηκε από 47 ημέρες το 1998 σε 45 ημέρες το 1999, 41 ημέρες το 2000 και 39 ημέρες το 2001.

Η κυκλοφοριακή ταχύτητα των αποθεμάτων παρουσίασε αύξηση και ο δείκτης διαμορφώθηκε σε 176 ημέρες το 1999, 138 ημέρες το 2000 και σε 129 ημέρες το 2001 λόγω καλύτερης διαχείρισης των αποθεμάτων.

Δείκτες Χρηματοοικονομικής Επιβάρυνσης

Οι δείκτες χρηματοοικονομικής επιβάρυνσης παρουσίασαν σταδιακή βελτίωση κατά την υπό εξέταση τετραετία 1998-2001 με εξαίρεση το δείκτη χρηματοοικονομικά έξοδα/Κέρδη προ τόκων και φόρων που επιδεινώθηκε ελαφρά το 2000 σε σχέση με το 1999 λόγω των χαμηλών κερδών προ φόρων ύψους € 5.538 χιλ. που παρουσίασε η Εταιρία το 2000. Κατά τη χρήση 2000, οι χρεωστικοί τόκοι αφορούσαν στο 25,35% του Μικτού Κέρδους και στο 98,40% των Κερδών προ Φόρων & Τόκων από 27,38% και 92,85% αντίστοιχα κατά τη χρήση 1999. Αντίστοιχα, κατά τη χρήση 2001, οι χρεωστικοί τόκοι αφορούσαν στο 17,7% του Μικτού Κέρδους και στο 42,73% των Κερδών προ Φόρων & Τόκων.

ΕΠΕΞΗΓΗΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΔΕΙΚΤΩΝ**ΔΕΙΚΤΕΣ ΕΞΕΛΙΞΗΣ (%)**

Κύκλου Εργασιών =	$\frac{[(\text{Κύκλος Εργασιών Τρέχουσας Χρήσης} - \text{Κύκλος Εργασιών Προηγούμενης Χρήσης}) / \text{Κύκλος Εργασιών Προηγούμενης Χρήσης}] * 100}{}$
Κερδών προ Φόρων και Αποσβέσεων =	$\frac{[(\text{Κέρδη προ Φόρων και αποσβέσεων Τρέχουσας Χρήσης} - \text{Κέρδη προ Φόρων και Αποσβέσεων Προηγούμενης Χρήσης}) / \text{Κέρδη προ Φόρων και Αποσβέσεων Προηγούμενης Χρήσης}] * 100}{}$
Κερδών προ Φόρων =	$\frac{[(\text{Κέρδη προ Φόρων Τρέχουσας Χρήσης} - \text{Κέρδη προ Φόρων Προηγούμενης Χρήσης}) / \text{Κέρδη προ Φόρων Προηγούμενης Χρήσης}] * 100}{}$
Κερδών μετά από Φόρους Χρήσης και Αμοιβές Δ.Σ. =	$\frac{[(\text{Κέρδη μετά από φόρους Χρήσης (Σύνολο Φόρων) \& Αμοιβές Δ.Σ. Τρέχουσας Χρήσης} - \text{Κέρδη μετά από φόρους Χρήσης \& Αμοιβές Δ.Σ. Προηγούμενης Χρήσης}) / \text{Κέρδη μετά από φόρους Χρήσης \& Αμοιβές Δ.Σ. Προηγούμενης Χρήσης}] * 100}{}$
Κερδών μετά από Φόρους Χρήσης, Αμοιβές Δ.Σ. & Φόρους Φορολ. Ελέγχου Προηγ. Χρήσεων =	$\frac{[(\text{Κέρδη μετά από Φόρους Χρήσης (Σύνολο Φόρων), Αμοιβές Δ.Σ. \& Φόρους Φορολ. Ελέγχου Προηγ. Χρήσεων Τρέχουσας Χρήσης} - \text{Κέρδη μετά από φόρους Χρήσης, Αμοιβές Δ.Σ. \& Φόρους Φορολ. Ελέγχου Προηγ. Χρήσεων Προηγούμενης Χρήσης}) / \text{Κέρδη μετά από Φόρους Χρήσης, Αμοιβές Δ.Σ. \& Φόρους Φορολ. Ελέγχου Προηγ. Χρήσεων Προηγούμενης Χρήσης}] * 100}{}$
Ενσώματων Παγίων (Αξία Κτήσης) =	$\frac{[(\text{Ενσώματα Πάγια Τρέχουσας Χρήσης} - \text{Ενσώματα Πάγια Προηγούμενης Χρήσης}) / \text{Ενσώματα Πάγια Προηγούμενης Χρήσης}] * 100}{}$
Συνολικών Απασχολημένων Κεφαλαίων =	$\frac{[(\text{Σύνολο Παθητικού Τρέχουσας Χρήσης} - \text{Σύνολο Παθητικού Προηγούμενης Χρήσης}) / \text{Σύνολο Παθητικού Προηγούμενης Χρήσης}] * 100}{}$
ΔΕΙΚΤΕΣ ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑΣ (πριν από φόρους) (%)	
Αποδοτικότητα μέσου όρου Ιδίων Κεφαλαίων =	$\frac{\{(\text{Κέρδη προ Φόρων Τρέχουσας Χρήσης} - [(\text{Ιδία Κεφάλαια Τρέχουσας Χρήσης} + \text{Ιδία Κεφάλαια Προηγούμενης Χρήσης}) / 2]) * 100}{}$

ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ 1998-2001

Αποδοτικότητα, μέσου όρου Συνολικών Απασχολημένων Κεφαλαίων =	(Κέρδη προ Φόρων Τρέχουσας Χρήσης + Χρεωστικοί Τόκοι) / [Σύνολο Παθητικού Τρέχουσας Χρήσης + Σύνολο Παθητικού Προηγούμενης Χρήσης] / 2]* 100
--	---

ΔΕΙΚΤΕΣ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑΣ (:1)

Γενική Ρευστότητα =	(Κυκλοφορούν Ενεργητικό + Μεταβατικοί Λογαριασμοί Ενεργητικού) / (Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων + Μεταβατικοί Λογαριασμοί Παθητικού)
---------------------	---

Άμεση Ρευστότητα =	(Κυκλοφορούν Ενεργητικό + Μεταβατικοί Λογαριασμοί Ενεργητικού - Αποθέματα) / (Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις + Μεταβατικοί Λογαριασμοί Παθητικού)
--------------------	--

ΔΕΙΚΤΕΣ ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗΣ ΤΑΧΥΤΗΤΑΣ (ημέρες)

Απαιτήσεων =	[(Πελάτες, Γραμμάτια & Επιταγές Εισπρακτέες, Γραμμάτια & Επιταγές σε καθυστέρηση Τρέχουσας Χρήσης) / Κύκλος Εργασιών τρέχουσας χρήσης]*365
--------------	--

Προμηθευτών =	[(Προμηθευτές, Γραμμάτια & Επιταγές Πληρωτέες Τρέχουσας χρήσης) / Σύνολο Αγορών τρέχουσας χρήσης]*365
---------------	---

Αποθεμάτων =	(Αποθέματα Τρέχουσας Χρήσης / Κόστος Πωληθέντων προ αποσβέσεων τρέχουσας χρήσης)*365
--------------	--

ΔΕΙΚΤΕΣ ΔΑΝΕΙΑΚΗΣ ΕΠΙΒΑΡΥΝΣΗΣ (:1)

Ξένα / Ίδια Κεφάλαια =	(Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις + Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις + Μεταβατικοί Λογαριασμοί Παθητικού) / Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
------------------------	--

Τραπεζικές Υποχρεώσεις / Ίδια Κεφάλαια =	(Μακροπρόθεσμο Δάνεια Τραπεζών + Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις προς Τράπεζες + Τραπεζικές Υποχρεώσεις πληρωτέες στην επόμενη χρήση) / Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
--	--

ΔΕΙΚΤΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΕΠΙΒΑΡΥΝΣΗΣ (%)

Χρηματοοικονομικά Έξοδα / Μικτό Κέρδος =	Χρεωστικοί Τόκοι / Μικτό Κέρδος προ Αποσβέσεων
--	--

Χρηματοοικονομικά Έξοδα / Κέρδη προ Τόκων και Φόρων =	Χρεωστικοί Τόκοι / (Κέρδη προ Φόρων + Χρεωστικοί Τόκοι)
---	--

8. Ταμειακές Ροές

(σε χιλ. €)	1998	1999	2000	2001
Ταμειακές Ροές από Συνήθεις λειτουργικές δραστηριότητες				
Καθαρά αποτελέσματα	-65.184 ⁽¹⁾	5.633	-29.575	353.551 ⁽²⁾
Αποσβέσεις παγίων στοιχείων	322.352	331.535	379.429	398.340
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	-70.349	-75.872	-80.476	-88.176
Πρόβλεψη υποτίμησης παγίων στοιχείων	0	0	43.357	0
Κέρδη από πώληση μετοχών και χρεογράφων	-2.556	-8.487	0	-179
Πρόβλεψη υποτίμησης συμμετοχών	0	0	0	1.388
Πιστωτικοί τόκοι	-23.143	-25.994	-16.096	-7.947
Προβλέψεις για κινδύνους	12.762	27.673	48.101	40.467
Κέρδη από αποπληρωμή δανείων (swaps)	0	0	0	-19.167
Συν/κες διαφορές που προέκυψαν κατά την αποτίμηση δανείων	115.158	152.340	66.593	7.783
Κέρδη από αποζηλώσεις παγίων στοιχείων	-7.304	-9.007	-10.219	-7.464
Πρόβλεψη εσόδων χρήσεων εισπρακτέων	-13.843	-7.310	-10.782	-30.770
Φόροι Εισοδήματος	12.640	24.884	35.117	0
Χρεωστικοί τόκοι	458.037	354.794	312.067	249.928
	738.570	770.189	737.516	897.754
(Αύξηση)/Μείωση				
Απαιτήσεις και μεταβατικοί λογαριασμοί ενεργητικού	-19.345	-40.955	-207.298	104.233
Αποθέματα	-26.365	-73.694	22.175	13.373
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	2.096	818	490	342
(Αύξηση)/Μείωση				
Προμηθευτές	-17.819	21.766	64.385	-56.259
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	13.453	12.490	-6.117	-10.492
Υποχρεώσεις από φόρους - τέλη και ασφαλιστικούς οργανισμούς	11.849	-32.711	28.469	-2.296
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις και μεταβατικοί Λογαριασμοί Παθητικού	4.936	47.370	40.092	27.257
Φόρος εισοδήματος που πληρώθηκε	-14.000	-4.756	-31.107	-40.332
Λοιποί φόροι πληρωθέντες	-3.698	0	0	0
Ταμειακές Ροές από Συνήθεις λειτουργικές δραστηριότητες	689.677	700.517	648.607	933.580
Ταμειακές Ροές από Επενδυτικές δραστηριότητες				
Είσπραξη τόκων	20.927	27.968	17.987	10.277
Αγορά ασώματων και ενσώματων ακινοτοποιήσεων	-715.318	-660.877	-926.581	-822.388
Πώληση ασώματων και ενσώματων ακινοτοποιήσεων	-3.221	359	2.089	4.109
Είσπραξη επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	128.795	130.140	120.831	217.493
Είσπραξη από Ομόλογα ΟΑΕ	11.093	13.503	18.433	65.001
Πώληση / (Αγορά) μετοχών	3.577	8.314	32	0
Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	-686	-191	-2.932	-2.850
Ταμειακές Ροές από Επενδυτικές δραστηριότητες	-554.833	-480.784	-770.144	-528.358

(σε χιλ. €)	1998	1999	2000	2001
Ταμειακές Ροές από Χρηματοδοτικές δραστηριότητες				
(Μείωση)/Αύξηση βραχυπρόθεσμων τραπεζικών υποχρεώσεων	-2.729	-39.202	-34.785	-27.667
Είσπραξη μακροπρόθεσμων τραπεζικών υποχρεώσεων	1.135.375	1.021.793	1.153.605	474.574
Αποπληρωμή μακροπρόθεσμων τραπεζικών υποχρεώσεων	-808.361	-834.694	-729.326	-698.715
Τόκοι πληρωθέντες	-455.660	-346.982	-325.127	-263.275
Είσπραξη από έκδοση μετοχών	0	0	0	141.897
Μερίσματα πληρωθέντα	-5.189	-2.733	-5.076	0
Λοιπά	-9	-106	76	202
Ταμειακές Ροές από Χρηματοδοτικές δραστηριότητες	-136.573	-201.924	59.367	-372.984
Ταμειακές Εισροές/(Εκροές)	-1.729	17.809	-62.172	32.238
Πλέον: Χρηματικά Διαθέσιμα Έναρξης Χρήσης	57.908	56.179	72.988	11.816
Χρηματικά Διαθέσιμα Τέλους Χρήσης	56.179	73.988	11.816	44.054

(1) Στα ενοποιημένα καθαρά κέρδη έχουν αφαιρεθεί και λοιποί φόροι και φόρος άρθρου 8 Ν. 2576/98 ύψους € 3.698 χιλ.

(2) Στα καθαρά αποτελέσματα δεν συμπεριλαμβάνεται η πρόβλεψη φόρου εισοδήματος περιόδου 1/1-31/12/2001 ύψους € 135.530 χιλ.

ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΕΞΑΜΗΝΟΥ 2001 ΚΑΙ 2002

1. Δραστηριότητα - Εξέλιξη Κύκλου Εργασιών

Η διάρθρωση του κύκλου εργασιών της Εταιρίας σε αξία και ποσότητα κατά τις περιόδους 1/1-30/6/2001 και 1/1-30/6/2002 παρουσιάζεται συνοπτικά στους παρακάτω πίνακες:

ΕΞΕΛΙΞΗ ΚΥΚΛΟΥ ΕΡΓΑΣΙΩΝ

(σε χιλ. €)	1.1-30.6.2001	1.1-30.6.2002	%
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας			
Πελάτες υψηλής τάσης	113.717	121.735	7,5%
Πελάτες μέσης τάσης	259.680	281.892	17,5%
Πελάτες χαμηλής τάσης	1.082.920	1.197.135	74,2%
Λοιπές πωλήσεις	7.914	13.236	0,8%
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΥ ΕΡΓΑΣΙΩΝ	1.464.231	1.613.998	100,0%

ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

(σε GWh.)	1.1-30.6.2001	1.1-30.6.2002	%
Διασυνδεδεμένο σύστημα	20.991	21.564	91,9%
Μη διασυνδεδεμένα νησιά	1.751	1.888	8,1%
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	22.742	23.452	100,0%

Όπως εμφανίζεται στον πρώτο πίνακα το σύνολο σχεδόν του κύκλου εργασιών της Εταιρίας προέρχεται από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας και ειδικότερα σε πελάτες χαμηλής τάσης. Κατά την περίοδο 1/1-30/6/2002, τα έσοδα της Εταιρίας προέρχονται κατά 74,2% από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας προς τους πελάτες χαμηλής τάσης, 17,5% προς τους πελάτες μέσης τάσης, 7,5% προς πελάτες υψηλής τάσης ενώ 0,8% προέρχεται από λοιπές πωλήσεις. Οι λοιπές πωλήσεις αφορούν σε πωλήσεις ξηρού λιγνίτη, λιγνιτόπληθους, τέφρας και ατμού σε βιομηχανικούς πελάτες στην Ελλάδα. Όλα τα έσοδα από τους πελάτες της Εταιρίας λογιστικοποιούνται στη χρήση που αφορούν.

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

ΜΗ ΤΙΜΟΛΟΓΗΘΕΝΤΑ ΕΣΟΔΑ

(σε χιλ. €)	1.1-30.6.2001	1.1-30.6.2002
Πελάτες μέσης τάσης	25.450	26.791
Πελάτες χαμηλής τάσης	158.242	175.135
ΣΥΝΟΛΟ	183.692	201.926

Τα έσοδα της Εταιρίας που όπως προαναφέραμε αφορούν σχεδόν στο σύνολό τους πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας προς τους καταναλωτές και εξαρτώνται από τον όγκο κατανάλωσης και από το είδος του καταναλωτή (υψηλής, μέσης ή χαμηλής τάσης). Όσον αφορά τους μεγάλους πελάτες υψηλής τάσης, η καταγραφή των ενδείξεων των μετρητών και η αποστολή των τιμολογίων γίνεται μηνιαίως. Η μέτρηση της κατανάλωσης μικρού και μεσαίου μεγέθους πελατών μέσης και χαμηλής τάσης λαμβάνει χώρα κάθε τέσσερις μήνες. Ωστόσο, οι λογα-

ριασμοί εκδίδονται και αποστέλλονται στους πελάτες κάθε δύο μήνες και βασίζονται στην ένδειξη του μετρητή κατανάλωσης ή σε εκτίμηση βάσει προηγούμενων καταναλώσεων. 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.

2. Αποτελέσματα Εξαμήνου 2001 και 2002

ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ

(σε χιλ. €)	1/1-30/6/2001	1/1-30/6/2002
Κύκλος εργασιών από:		
Πελάτες υψηλής τάσης	113.717	121.735
Πελάτες μέσης τάσης	259.680	281.892
Πελάτες χαμηλής τάσης	1.082.920	1.197.135
Λοιπές πωλήσεις	7.914	13.236
Σύνολο κύκλου εργασιών	1.464.231	1.613.998
Μείον: Κόστος πωληθέντων ⁽¹⁾	(779.313)	(823.289)
Μικτό κέρδος (προ αποσβέσεων)	684.918	790.709
(% στον κύκλο εργασιών)	46,8%	49,0%
Πλέον: Λοιπά έσοδα εκμετάλλευσης	45.243	49.904
Σύνολο Μικτών Κερδών	730.161	840.613
Μείον: Έξοδα διοικητικής λειτουργίας ⁽¹⁾	(63.191)	(61.405)
Μείον: Έξοδα λειτουργίας ερευνών αναπτύξεως ⁽¹⁾	(12.935)	(10.634)
Μείον: Έξοδα διάθεσης ⁽¹⁾	(205.148)	(202.281)
Σύνολο εξόδων	(281.274)	(274.320)
(% στον κύκλο εργασιών)	19,2%	17,0%
Λειτουργικό αποτέλεσμα ⁽²⁾	448.887	566.292
(% στον κύκλο εργασιών)	30,7%	35,1%
Πλέον: Έσοδα χρεογράφων	730	740
Πλέον: Κέρδη πώλησης συμμετοχών & χρεογράφων	0	0
Μείον: Ζημίες από αποτίμηση συμμετοχών & χρεογράφων	0	(9.070)
Πλέον: Έκτακτα & ανόργανα έσοδα	56.846	43.070
Μείον: Έκτακτα & ανόργανα έξοδα	(59.467)	(56.124)
Κέρδη προ τόκων, αποσβέσεων & φόρων	446.996	553.072
(% στον κύκλο εργασιών)	30,5%	34,3%
Πλέον: Πιστωτικοί τόκοι & συναφή έσοδα	8.659	7.858
Μείον: Χρεωστικοί τόκοι & συναφή έξοδα	(133.113)	(108.901)
Κέρδη προ αποσβέσεων & φόρων	322.542	452.029
(% στον κύκλο εργασιών)	22,0%	28,0%
Μείον: Συνοδικές αποσβέσεις	(189.430)	(203.280)
Κέρδη προ φόρων	133.112	248.749⁽³⁾
(% στον κύκλο εργασιών)	9,1%	15,4%
Μείον: Φόροι περιόδου & λοιποί φόροι	(52.630)	(102.204) ⁽³⁾
Μείον: Αμοιβές Δ.Σ.	0	0
Κέρδη μετά από φόρους χρήσης & αμοιβές Δ.Σ.	80.482	146.545
(% στον κύκλο εργασιών)	5,5%	9,1%
Μείον: Φόροι προηγούμενων χρήσεων	0	0
Κέρδη μετά από φόρους χρήσης, αμοιβές Δ.Σ. και φόρους φορολογικού ελέγχου προηγούμενων χρήσεων	80.482	146.545
(% στον κύκλο εργασιών)	5,5%	9,1%

Σημειώσεις: (1) Προ αποσβέσεων.

(2) Τα κέρδη προ φόρων της περιόδου 1/1/2002-30/6/2002 είναι μειωμένα κατά τις προβλέψεις για πρόσθετους φόρους και προσαυξήσεις σε ό,τι αφορά φορολογία εισοδήματος και ΦΠΑ της περιόδου 1/1/2002-30/6/2002 ύψους € 6.600 χιλ.

(3) Οι φόροι περιόδου δεν έχουν λογιστικοποιηθεί στα βιβλία της Εταιρίας, αλλά αφορούν εκτίμηση για την αντίστοιχη περίοδο.

Κύκλος Εργασιών

Οι συνολικές πωλήσεις της Εταιρίας ανήλθαν σε € 1.613.998 χιλ. την περίοδο 1/1-30/6/2002 έναντι € 1.464.231 χιλ. την περίοδο 1/1-30/6/2001 παρουσιάζοντας αύξηση της τάξεως του 10,2%. Η αύξηση του κύκλου εργασιών οφείλεται στην αύξηση της ποσότητας της πωλούμενης ηλεκτρικής ενέργειας κατά 6,9%, καθώς και στην αύξηση των τιμολογίων των πελατών, εκτός της ΛΑΡΚΟ ΓΜΜΑΕ και της Αλουμίνιο της Ελλάδος Α.Ε., κατά 3,5% έως 5% τον Ιούλιο 2001.

Κόστος Πωληθέντων - Περιθώριο Μικτού Κέρδους (προ αποσβέσεων)

Το μικτό κέρδος προ αποσβέσεων ανήλθε σε € 790.708 χιλ. στις 30/6/2002 έναντι € 684.918 χιλ. στις 30/6/2001. Το μικτό περιθώριο κέρδους της Εταιρίας ανήλθε σε 46,8% στις 30/6/2001 και σε 49% στις 30/6/2002. Η αύξηση αυτή οφείλεται στην μείωση του κόστους πωληθέντων της Εταιρίας ως ποσοστό επί του κύκλου εργασιών, ήτοι από 53,2% σε 51% το 2001. Ως απόλυτο μέγεθος το κόστος πωληθέντων αυξήθηκε από € 779.313 χιλ. σε € 823.289 χιλ., ήτοι αύξηση 5,6%, η οποία με τη σειρά της οφείλεται κυρίως στην αύξηση των εισαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους και στην αύξηση των αμοιβών και εξόδων προσωπικού. Η εισαγωγή ηλεκτρικής ενέργειας αυξήθηκε λόγω του γεγονότος ότι πολλές φορές η εισαγωγή ηλεκτρικής κατέστη πιο συμφέρουσα έναντι της εγχώριας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Σημειώνεται ότι οι αμοιβές και τα έξοδα προσωπικού αυξήθηκαν μέσα την περίοδο 1/1-30/6/2002 λόγω της αναπροσαρμογής των μισθών κατά 6% περίπου, με βάση την υπογραφείσα διετή συλλογική σύμβαση εργασίας με τη ΓΕΝΟΠ-ΔΕΗ και της αύξησης του κόστους της υπερωρίας. Η παραπάνω αυξήσεις αντισταθμίστηκαν εν μέρει από τη μείωση του αριθμού των εργαζομένων κατά 2,5% την περίοδο 1/1-30/6/2002 έναντι της περιόδου 1/1-30/6/2001.

Σημειώνεται ότι πέραν του κονδυλίου «αμοιβές και έξοδα προσωπικού» που συμπεριλαμβάνεται στο κόστος πωληθέντων, έξοδα προσωπικού της διεύθυνσης της Επιχειρησιακής Μονάδας Ορυχείων συμπεριλαμβάνονται στο κονδύλι «Κατανάλωση καυσίμων και αγορά ενέργειας» του παραπάνω πίνακα.

Η ανάλυση του κόστους πωληθέντων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

ΑΝΑΛΥΣΗ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ

(σε χιλ. €)	1.1-30.6.2001	1.1-30.6.2002
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	290.506	303.955
Αμοιβές και έξοδα τρίτων	1.825	2.452
Παροχές τρίτων	41.139	38.730
Φόροι και τέλη	6.706	8.040
Συνταξιοδοτικά ελλείμματα	0	0
Διάφορα έξοδα	15.654	14.062
Κατανάλωση καυσίμων και αγορά ενέργειας	423.134	447.506
Προβλήψεις	349	8.544
ΣΥΝΟΛΟ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ (προ αποσβέσεων)	779.313	823.289
Πλέον: Αποσβέσεις	104.106	98.756
ΣΥΝΟΛΟ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	883.419	922.045

Όπως παρουσιάζεται στον παραπάνω πίνακα η κατανάλωση καυσίμων και οι αμοιβές και έξοδα προσωπικού αποτελούν το βασικότερο παράγοντα κόστους για την Εταιρία. Σημειώνεται ότι παρόλο που την περίοδο 1/1-30/6/2002 σημειώθηκε μείωση της τιμής του φυσικού αερίου σε σχέση με την περίοδο 1/1-30/6/2001, η μείωση αυτή δεν κατάφερε να μειώσει το κόστος κατανάλωσης καυσίμων στο κόστος πωληθέντων της Εταιρίας. Οι τιμές των υπολοίπων υγρών καυσίμων (πετρέλαιο και μαζούτ) παρέμειναν στα ίδια επίπεδα την περίοδο 1/1-30/6/2002 σε σχέση με την περίοδο 1/1-30/6/2001.

Λοιπά Έσοδα Εκμετάλλευσης

Τα λοιπά έσοδα εκμετάλλευσης αφορούν 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.

Έξοδα Διοίκησης-Έξοδα Διάθεσης-Έξοδα Λειτουργίας Ερευνών Αναπτύξεως (προ αποσβέσεων)

Το σύνολο των εξόδων διοίκησης, διάθεσης και λειτουργίας ερευνών αναπτύξεως (προ αποσβέσεων) της Εταιρίας μειώθηκε το εξάμηνο 1/1-30/6/2002 σε σχέση με το αντίστοιχο εξάμηνο της χρήσης 2001. Ειδικότερα, ανήλθε σε € 274.320 χιλ. έναντι € 281.274 χιλ. Ως ποσοστό επί του κύκλου εργασιών το σύνολο των εξόδων διαμορφώθηκε σε 17% στις 30/6/2002 σε σχέση με 19,2% στις 30/6/2001. Τα έξοδα διάθεσης αφορούν κυρίως στο κόστος λειτουργίας των πρακτορείων της Εταιρίας σε όλη την Ελλάδα.

Λειτουργικά Κέρδη

Τα λειτουργικά κέρδη της επιχείρησης αυξήθηκαν στις 30/6/2002 (€ 566.292 χιλ.) σε σχέση με την προηγούμενη περίοδο του 1/1-30/6/2001 (€ 448.887 χιλ.). Το λειτουργικό αποτέλεσμα της Εταιρίας ως ποσοστό του κύκλου εργασιών διαμορφώθηκε από 30,7% στις 30/6/2001 σε 35,1% στις 30/6/2002. Η αύξηση των λειτουργικών κερδών οφείλεται κυρίως στη μεγαλύτερη ποσοστιαία αύξηση του κύκλου εργασιών σε σχέση με την αύξηση του κόστους πωληθέντων την περίοδο 1/1-30/6/2002 έναντι της περιόδου 1/1-30/6/2001.

Έκτακτα και Ανόργανα Έσοδα και Έξοδα

Στον πίνακα που ακολουθεί παρουσιάζονται τα έκτακτα και ανόργανα έσοδα και έξοδα της Εταιρίας για τις περιόδους 1/1-30/6/2001 και 1/1-30/6/2002:

ΑΝΑΛΥΣΗ ΕΚΤΑΚΤΩΝ ΚΑΙ ΑΝΟΡΓΑΝΩΝ ΕΣΟΔΩΝ

(σε χιλ. €)	1.1-30.6.2001	1.1-30.6.2002
Έσοδα μετατροπής - καταστροφής υλικών	12.854	4.671
Επιχορηγήσεις παγίων επενδύσεων χρήσης	12.261	12.383
Έσοδα απομάκρυνσης εγκαταστάσεων	1.411	3.650
Συναλλαγματικές διαφορές	14.876	3.713
Έσοδα από εκποίηση υλικών	3.323	2.499
Έσοδα επιστροφής υλικών Β' και Γ' κατηγορίας	4.403	2.260
Λοιπά έκτακτα και ανόργανα έσοδα	5.928	3.722
Αλουμίνιο της Ελλάδος	0	9.243
Έσοδα προηγούμενων χρήσεων	1.790	928
ΣΥΝΟΛΟ	56.846	43.070

ΑΝΑΛΥΣΗ ΕΚΤΑΚΤΩΝ ΚΑΙ ΑΝΟΡΓΑΝΩΝ ΕΞΟΔΩΝ

(σε χιλ. €)	1.1-30.6.2001	1.1-30.6.2002
Φόροι προηγούμενων χρήσεων	2.935	0
Συναλλαγματικές διαφορές	22.744	3.762
Δαπάνες μετατροπής - καταστροφής υλικών	12.211	4.411
Προβλέψεις για κινδύνους	2.673	18.043
Λοιπά έκτακτα και ανόργανα έξοδα	10.035	15.886
Έξοδα προηγούμενων χρήσεων	8.869	14.021
ΣΥΝΟΛΟ	59.467	56.124

Όπως παρουσιάζεται στον παραπάνω πίνακα τα έκτακτα και ανόργανα έσοδα της Εταιρίας της περιόδου 1/1-30/6/2001, αφορούν κυρίως σε έσοδα μετατροπής - καταστροφής υλικών, επιχορηγήσεις παγίων επενδύσεων χρήσης και συναλλαγματικές διαφορές. Τα έσοδα προηγούμενων χρήσεων της περιόδου 1/1-30/6/2001 αφορούν σε λογιστικές τακτοποιήσεις και λοιπά έσοδα προηγούμενων χρήσεων. Την περίοδο 1/1-30/6/2002 τα έκτακτα και ανόργανα έσοδα της Εταιρίας αφορούν κυρίως σε έσοδα μετατροπής - καταστροφής υλικών, επιχορηγήσεις παγίων επενδύσεων χρήσης και έσοδα από το Αλουμίνιο της Ελλάδος. Τα έσοδα προηγούμενων χρήσεων της περιόδου 1/1-30/6/2002 αφορούν λογιστικές τακτοποιήσεις και λοιπά έσοδα προηγούμενων χρήσεων.

Η μείωση των εκτάκτων εξόδων την περίοδο 1/1-30/6/2002 σε σχέση με την περίοδο 1/1-30/6/2001 από € 59.467 χιλ. σε € 56.124 χιλ. οφείλεται κυρίως στη μείωση των συναλλαγματικών διαφορών. Στην περίοδο 1/1-30/6/2002, τα έκτακτα και ανόργανα έξοδα της Εταιρίας ύψους € 56.124 χιλ., αφορούν κυρίως σε προβλέψεις για κινδύνους, λοιπά έκτακτα και ανόργανα έξοδα και έξοδα προηγούμενων χρήσεων, τα οποία με τη σειρά τους αφορούν σε λογιστικές τακτοποιήσεις, ποινικές ρήτρες και λοιπά έξοδα προηγούμενων χρήσεων.

Τα έκτακτα και ανόργανα έξοδα από τις καθαρές συναλλαγματικές διαφορές στις 30/6/2002 (πιστωτικές μείον χρεωστικές συναλλαγματικές διαφορές), τα οποία προήλθαν από την πληρωμή δόσεων και την αποτίμηση δανείων (κυρίως ιαπωνικά γιεν και ελβετικά φράγκα) και πιστώσεων προμηθευτών εξωτερικού σε ξένο νόμισμα (κυρίως δολλάρια και ελβετικά φράγκα) για την αγορά μηχανολογικού εξοπλισμού, μειώθηκαν από € 7.868 χιλ. στις 30/6/2001 σε € 49 χιλ. στις 30/6/2002 (μείωση 99,3%), γεγονός που οφείλεται κυρίως στην ανατίμηση του Ευρώ έναντι των υπολοίπων νομισμάτων.

Τα έκτακτα και ανόργανα έσοδα από την διαφορά εσόδων και εξόδων μετατροπής - καταστροφής υλικών οφείλονται στις αποζηλώσεις υλικών, τα οποία μπαίνουν στις αποθήκες της Εταιρίας και πολλά από αυτά επαναχρησιμοποιούνται στο μέλλον.

Πιστωτικοί Τόκοι & Συναφή Έσοδα

Οι πιστωτικοί τόκοι της Εταιρίας προέρχονται από τις προθεσμιακές καταθέσεις της Εταιρίας, από ομόλογα του Ελληνικού Δημοσίου και από τόκους υπερημερίας πελατών λόγω καθυστέρησης πληρωμών των λογαριασμών τους. Οι πιστωτικοί τόκοι μειώθηκαν την περίοδο 1/1-30/6/2002 σε σχέση με την περίοδο 1/1-30/6/2001 κατά 9,2% και ανήλθαν σε € 7.858 χιλ. έναντι € 8.659 χιλ.

Χρεωστικοί Τόκοι & Συναφή Έξοδα

Οι χρεωστικοί τόκοι, οι οποίοι προέρχονται από τις τραπεζικές δανειακές υποχρεώσεις της, παρουσίασαν μείωση την περίοδο 1/1-30/6/2002 σε σχέση την περίοδο 1/1-30/6/2001 και ανήλθαν σε € 108.901 χιλ. έναντι € 133.113 χιλ. ήτοι μείωση της τάξεως του 18,2%. Η παραπάνω μείωση των χρεωστικών τόκων οφείλεται στη μείωση των επιτοκίων, καθώς και στη μείωση του υπολοίπου του μακροπρόθεσμου τραπεζικού δανεισμού της Εταιρίας.

Αποσβέσεις

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

ΚΑΤΑΝΟΜΗ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ

(σε χιλ. €)	1.1-30.6.2001	1.1-30.6.2002
Ενσωματωμένες στο λειτουργικό κόστος		
Κόστος Πωληθέντων	104.106	98.756
Έξοδα Διοικητικής Λειτουργίας	2.527	4.089
Έξοδα λειτουργίας ερευνών και αναπτύξεως	1.001	315
Έξοδα Διάθεσης	81.796	100.120
ΣΥΝΟΛΟ	189.430	203.280

Οι αποσβέσεις υπολογίζονται με τη σταθερή μέθοδο απόσβεσης και βάσει των συντελεστών που προβλέπονται από το Π.Δ. 100/98.

Κέρδη προ Φόρων

Τα κέρδη προ φόρων της περιόδου 1/1-30/6/2002 ύψους € 248.749 χιλ. παρουσίασαν αύξηση της τάξεως του 86,9% σε σχέση με αυτά του αντίστοιχου εξαμήνου του 2001 ποσού € 133.112 χιλ. Το περιθώριο καθαρού κέρδους διαμορφώθηκε σε 15,4% στις 30/6/2002 έναντι 9,1% στις 30/6/2001. Η βελτίωση των κερδών προ φόρων και του περιθωρίου καθαρού κέρδους οφείλεται στην κυρίως αύξηση των λειτουργικών κερδών, καθώς και στη μείωση των χρεωστικών τόκων.

Χρηματοοικονομικές Δαπάνες

Οι χρηματοοικονομικές δαπάνες της Εταιρίας στα εξάμηνα που λήγουν στις 30/6/2001 και 30/6/2002 αναλύονται στον πίνακα που ακολουθεί.

ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ

(σε χιλ. €)	30.6.2001	30.6.2002
Τόκοι μακροπρόθεσμων δανείων	126.623	104.418
Τόκοι βραχυπρόθεσμων δανείων	1.538	40
Λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	4.952	4.444
ΣΥΝΟΛΟ	133.113	108.902

3. Ανάλυση Οικονομικών Καταστάσεων Εξαμήνου 2001 και 2002

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζονται οικονομικές καταστάσεις της Εταιρίας κατά την 30/6/2001 και 30/6/2002

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ (ΣΕ ΧΙΛ. €)	30/6/2001	30/6/2002
Έξοδα εγκαταστάσεως	10.990	22.713
Μείον: Συσσωρευμένες αποσβέσεις	(7.888)	(19.763)
Αναπόσβεστα έξοδα εγκατάστασης	3.101	2.950
Ασώματες Ακίνητοποιήσεις	174.126	178.256
Μείον: Συσσωρευμένες αποσβέσεις	(102.062)	(113.944)
Αναπόσβεστες ασώματες ακίνητοποιήσεις	72.064	64.312
Ενσώματες ακίνητοποιήσεις (αξία κτήσης)	9.767.770	10.479.631
Μείον: Συσσωρευμένες αποσβέσεις	(3.705.935)	(4.080.343)
Αναπόσβεστες ενσώματες ακίνητοποιήσεις	6.061.835	6.399.288
Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	4.921	16.429
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	3.890	1.195
Σύνολο Παγίου Ενεργητικού	6.142.710	6.481.224
Αποθέματα	574.656	559.626
Πελάτες	320.170	340.021
Βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις κατά συνδεδεμένων επιχειρήσεων	0	0
Δεσμευμένοι λογαριασμοί καταθέσεων	484	0
Χρεώστες Διάφοροι	224.841	395.051
Λογ/σμοί διαχείρισης προκαταβολών και πιστώσεων	10.777	6.992
Χρεόγραφα	52.030	10.800
Διαθέσιμα	353.978	35.993
Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού	1.536.936	1.348.483
Μεταβατικός λογαριασμός	183.840	203.136
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	7.866.587	8.035.793

ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΕΞΑΜΗΝΟΥ 2001 ΚΑΙ 2002

ΠΑΘΗΤΙΚΟ	30/6/2001	30/6/2002
Μετοχικό κεφάλαιο	645.635	679.760
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	0	115.754
Διαφορές αναπροσαρμογών	418.338	416.694
Επιχορηγήσεις επενδύσεων	1.029.262	1.146.802
Αποθεματικά ⁽¹⁾	(840.203)	(838.902)
Αποτελέσματα περιόδου εις νέο ⁽²⁾	133.111	602.300
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων ^{(3) (4)}	1.386.143	2.122.408
Προβλέψεις	181.522	255.353
Ομολογιακά Δάνεια	1.660.305	1.629.403
Μακροπρόθεσμα δάνεια τραπεζών	3.057.848	2.075.359
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	332.032	343.140
Σύνολο Μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	5.050.185	4.047.902
Προμηθευτές-	168.907	130.242
Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές υποχρεώσεις	21.805	55.302
Φόροι-τέλη	74.274	40.087
Ασφαλιστικά ταμεία	7.488	7.929
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	560.220	862.433
Ομολογίες πληρωτέες	0	0
Πιστωτές διάφοροι	298.844	379.377
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	1.131.538	1.475.370
ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	6.181.723	5.523.272
Μεταβατικός λογαριασμός	117.199	134.760
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	7.866.587	8.035.793

(1) Πρόκειται για συσσωρευμένες υποχρεώσεις, προβλέψεις και απαξιώσεις προηγούμενων χρήσεων, οι οποίες βάσει του άρθρου 10, παρ.3 του Ν.2941/2001 πρόκειται να συμψηφισθούν στις οικονομικές καταστάσεις της 31.12.2002 με το Ειδικό Αποθεματικό που θα σχηματισθεί από τη λογιστικοποίηση των αποτελεσμάτων της εκτίμησης της αξίας των παγίων στοιχείων της ΔΕΗ από ανεξάρτητο εκτιμητή όπως προβλέπεται από την παρ.2 του ίδιου άρθρου.

(2) Από τα αποτελέσματα περιόδου εις νέον δεν έχει αφαιρεθεί η εκτίμηση φόρου εισοδήματος περιόδου 1/1/2001-30/6/2001 και 1/1/2001-30/6/2002 ύψους € 52.630 χιλ. και € 237.734 χιλ. αντίστοιχα.

(3) Τα αποτελέσματα περιόδου εις νέον και συνεπώς τα ίδια κεφάλαια της 30/6/2002 δεν έχουν μειωθεί κατά ποσό ύψους € 88.160 χιλ. που αντιστοιχεί στο προμέρισμα που δόθηκε εντός του 2002.

(4) Στα ίδια κεφάλαια της 30/6/2002 έχουν λογιστικοποιηθεί προβλέψεις για πρόσθετους φόρους και προσαυξήσεις σε ότι αφορά φορολογία εισοδήματος και ΦΠΑ της περιόδου 1/1/2001-30/6/2002 ύψους € 15.404 χιλ.

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ

Έξοδα Εγκαταστάσεως

Τα αναπόσβεστα έξοδα εγκαταστάσεως ύψους € 2.950 χιλ. στις 30/6/2002 αφορούν σε έξοδα της Εταιρίας για αγορά λογισμικού (software).

Ασώματες Ακιντοποιήσεις

Τα αναπόσβεστα έξοδα ερευνών και αναπτύξεως ανήλθαν σε € 72.064 χιλ. στις 30/6/2001 και σε € 64.312 χιλ. στις 30/6/2002. Τα εν λόγω έξοδα αφορούν στο σύνολο τους προ λειτουργικές δαπάνες των ορυχείων της Εταιρίας.

Επί των ανωτέρω ο ορκωτός ελεγκτής - λογιστής που διενήργησε τον ανεξάρτητο οικονομικό και λογιστικό έλεγχο αναφέρει τα εξής: «Οι προλειτουργικές δαπάνες ορυχείων δηλαδή το αρχικό κόστος απομάκρυνσης των υπερκείμενων στρωμάτων υλικών του εκμεταλλεύσιμου λιγνίτη καθώς και οι δαπάνες έργων υποδομής μέχρι την έναρξη της εκμετάλλευσης του λιγνίτη, αναπόσβεστου υπολοίπου 30.06.02 ύψους Ευρώ 64.311 χιλ. αποσβένεται - σύμφωνα με τους τακτικούς ελεγκτές -, με τον μεγαλύτερο συντελεστή απόσβεσης μεταξύ (α) του συντελεστή απόσβεσης 5% ετησίως και (β) του συντελεστή απόσβεσης όπως προσδιορίζεται από τα έτη εκμετάλλευσης του ορυχείου και όχι με βάση την σχέση της εξορυσσόμενης ποσότητας λιγνίτη ανά χρήση προς τις συνολικά εκτιμώμενες διαθέσιμες ποσότητες προς εξόρυξη. Από τις συζητήσεις που είχαμε προκύπτει ότι η επιλογή του μεγαλύτερου συντελεστή απόσβεσης γίνεται για λόγους συντηρητικότητας, δηλαδή έτσι ώστε να περιορισθεί σε κάθε περίπτωση η περίοδος απόσβεσης σε μια εικοσαετία που αντιπροσωπεύει, κατά τη γνώμη τους, ένα γενικά αποδεκτό μέγιστο εύλογο διάστημα απόσβεσης.»

Ενσώματες Ακιντοποιήσεις

Το σύνολο των ενσώματων παγίων παρουσίασε αύξηση στις 30/6/2002 σε σχέση με την αντίστοιχη προηγούμενη περίοδο 30/6/2001. Συγκεκριμένα η αξία κτήσης των ενσώματων παγίων της Εταιρίας ανήλθε σε € 10.479.631 χιλ. στις 30/6/2002 έναντι € 9.767.770 χιλ. στις 30/6/2001. Η αύξηση των παγίων οφείλεται στις επενδύσεις, που έκανε η Εταιρία. Από το σύνολο της αξίας κτήσης στις 30/6/2002 ποσοστό 2,7% αφορά σε γήπεδα-οικόπεδα, 1,9% σε ορυχεία-μεταλλεία, 18,9% σε κτίρια και τεχνικά έργα, 61,4% σε μηχανήματα και λοιπό μηχανολογικό εξοπλισμό, 0,8% σε μεταφορικά μέσα, 2,1% σε έπιπλα και λοιπό εξοπλισμό και το 12,2% σε ακινοποιήσεις σε εκτέλεση και προκαταβολές.

Τα πάγια περιουσιακά στοιχεία αποτιμήθηκαν στην αξία της τιμής κτήσεως ή του κόστους ιδιοκατασκευής τους ή της αναπροσαρμοσμένης με βάση ειδικό νόμο αξίας τους, η οποία είναι προσαυξημένη με την αξία των προσθηκών και βελτιώσεων και μειωμένη με τις προβλεπόμενες από το νόμο αποσβέσεις.

Οι αποσβέσεις υπολογίζονται με τη σταθερή μέθοδο απόσβεσης και βάσει των συντελεστών που προβλέπονται από το Π.Δ. 100/98.

Προβλέψεις υποτίμησης των παγίων περιουσιακών στοιχείων έχουν σχηματισθεί σε περιπτώσεις μόνιμης απαξίωσης συγκεκριμένων περιουσιακών στοιχείων.

Συμμετοχές

Οι συμμετοχές της Εταιρίας στις 30/6/2002 αναλύονται στον ακόλουθο πίνακα:

Εταιρία	ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ (ΣΕ ΧΙΛ. €) 30.6.2002						
	Ποσοστό Συμμετοχής	Τεμάχια	Αξία κτήσεως	Τρέχουσα Αξία 30.6.2002	Αξία Αποτίμησης	Πρόβλεψη υποτίμησης	Τελική Αξία Αποτίμησης 30.6.2002
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	99,98%	1.000.000	2.935	2.101	2.101	(833)	2.101
ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.	100%	26.000	646	65	65	(581)	65
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	100%	1.000.000	15.000	14.119	14.119	(881)	14.119
ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	49%	4.900	144	144	144	0	144
ΛΑΡΚΟ ΓΜΜΑΕ	28,6%	1.596.310	46.787	0	0	(46.787)	0
ΣΥΝΟΛΟ	-	-	65.511	16.429	16.429	(49.082)	16.429

Οι ως άνω συμμετοχές της ΔΕΗ αποτιμήθηκαν στην χαμηλότερη τιμή μεταξύ της τιμής κτήσεως και της εσωτερικής λογιστικής τους αξίας, βάσει των τελευταίων κάθε φορά εγκεκριμένων οικονομικών τους καταστάσεων. Προβλέψεις υποτίμησης συμμετοχών έχουν σχηματισθεί όπου αυτό έχει απαιτηθεί.

Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις

Οι λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις στις 30/6/2002 και 30/6/2001 αναλύονται ως ακολούθως:

(σε χιλ. €)	ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	
	30.6.2001	30.6.2002
Απαιτήσεις ΙΚΑ	3.890	1.195
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	0	0
ΣΥΝΟΛΟ	3.890	1.195

Αποθέματα

Τα αποθέματα της Εταιρίας ανήλθαν σε € 559.626 χιλ. στις 30/6/2002 έναντι € 574.656 χιλ. στις 30/6/2001. Η ανάλυση του εν λόγω λογαριασμού για τα δύο εξάμηνα που λήγουν στις 30/6/2002 και 30/6/2001:

(σε χιλ. €)	ΑΝΑΛΥΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	
	30.6.2001	30.6.2002
Στερεά καύσιμα (κυρίως λιγνίτης)	26.037	34.870
Υγρά καύσιμα	56.194	53.084
Αναλώσιμα υλικά και ανταλλακτικά	464.572	488.706
Προκαταβολές για αγορές αποθεμάτων	140.396	110.034
ΣΥΝΟΛΟ	687.199	686.694
Μείον: Προβλέψεις	(112.543)	(127.068)
ΣΥΝΟΛΟ	574.656	559.626

Η Εταιρία σχημάτισε πρόβλεψη για αργοκινούμενα, απαξιωμένα και άχρηστα ανταλλακτικά και υλικά της οποίας το ύψος κατά την 30η Ιουνίου 2001 και 2002 ανήλθε στο ποσό των € 112.544 χιλ. και € 127.069 χιλ. αντίστοιχα. Οι παραπάνω πρόβλεψη έγινε με βάση την παρακάτω πολιτική:

- Για υλικά-ανταλλακτικά τα οποία παραμένουν ακίνητα για πέντε έτη και πλέον με συντελεστή 100% επί της αξίας κτήσεώς τους.
- Για υλικά-ανταλλακτικά τα οποία παραμένουν ακίνητα για τέσσερα έτη με συντελεστή 75% επί της αξίας κτήσεώς τους.
- Για υλικά-ανταλλακτικά τα οποία παραμένουν ακίνητα για τρία έτη με συντελεστή 50% επί της αξίας κτήσεώς τους.
- Για υλικά-ανταλλακτικά τα οποία αποκτήθηκαν τις τρεις τελευταίες χρήσεις με συντελεστή 0%.
- Για υλικά-ανταλλακτικά τα οποία δεν έχουν παρουσιάσει καμία κίνηση από την ημερομηνία της αγοράς τους η πρόβλεψη έγινε με τα παραπάνω αναφερθέντα ποσοστά εφόσον από τα αρχεία των προηγούμενων χρήσεων ήταν δυνατή η χρονολογική ανάλυση του ποσού, δηλαδή εντοπίστηκε η παλαιότητα κίνησης κάθε υλικού - ανταλλακτικού και εντάχθηκε ανάλογα σε μια από τις παραπάνω κατηγορίες για τον υπολογισμό της πρόβλεψης.

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής που διενήργησε τον έκτακτο οικονομικό και λογιστικό έλεγχο αναφέρει στην έκθεσή του τα εξής: «κατά τη γνώμη μας η παραπάνω πολιτική δεν τεκμηριώνεται διότι δεν βασίζεται σε αξιόπιστα ιστορικά στοιχεία ή συγκεκριμένη τεχνική μελέτη. Πάντως είναι μία πρακτική που θα μπορούσε να θεωρηθεί ως γενικά εύλογη».

Για περισσότερες πληροφορίες σχετικά με τα αποθέματα βλ. Ανάλυση οικονομικών καταστάσεων περιόδου 1998-2001.

Πελάτες - Χρεώστες Διάφοροι

Ο λογαριασμός Πελάτες στις 30/6/2002 ανήλθε σε € 340.021 χιλ. και αναλύεται ως εξής όσον αφορά τα δύο εξάμηνα που λήγουν στις 30/6/2001 και 30/6/2002:

ΑΝΑΛΥΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΠΕΛΑΤΕΣ

(σε χιλ. €)	30.6.2001	30.6.2002
Πελάτες υψηλής τάσης	58.260	61.414
Πελάτες μέσης και χαμηλής τάσης	351.577	372.440
Συμμετοχές καταναλωτών	4.839	7.454
ΣΥΝΟΛΟ	414.676	441.308
Μείον: Προβλέψεις	(94.506)	(101.288)
ΣΥΝΟΛΟ	320.170	340.021

Το υπόλοιπο του λογαριασμού πελάτες υψηλής τάσης αφορά σε απαιτήσεις της Εταιρίας από 21 μεγάλες βιομηχανικές εταιρίες. Η μεγαλύτερη απαίτηση προέρχεται από την εταιρία ΛΑΡΚΟ ΓΜΜΑΕ ύψους € 31.676 χιλ. στις 30/6/2002 και την εταιρία Αλουμίνιο της Ελλάδος Α.Ε. ύψους € 4.761 χιλ.

Ο λογαριασμός «Χρεώστες Διάφοροι» στις 30/6/2002 ανήλθε σε € 395.051 χιλ. και αναλύεται ως εξής όσον αφορά τα δύο εξάμηνα που λήγουν στις 30/6/2001 και 30/6/2002:

ΑΝΑΛΥΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΧΡΕΩΣΤΕΣ ΔΙΑΦΟΡΟΙ

(σε χιλ. €)	30.6.2001	30.6.2002
ΦΠΑ	3.002	0
Επιβληθέντες φόροι & προσυζητήσεις για τους οποίους εκκρεμούν δικαστικές αποφάσεις	36.050	36.050
ΔΕΣΜΗΕ	0	11.837
Απαιτήσεις από ΟΑΠ-ΔΕΗ	105.294	167.597
Προκαταβολή φόρου εισοδήματος	13.990	17.660
ΕΛΤΑ	8.989	8.879
Ασφαλιστικοί οργανισμοί	30.444	32.903
Τριμερής χρηματοδότηση	5.588	6.395
Προκαταβολές συνταξιούχων	5.262	5.262
Δάνεια προσωπικού	14.603	21.084
Προκαταβολές προσωπικού	2.829	2.691
Απαιτήσεις από εργολάβους	13.679	9.492
Παρακρατούμενοι φόροι	4.340	7.263
Προμέρισμα	0	88.160
Λοιποί χρεώστες	5.265	4.271
ΣΥΝΟΛΟ	249.335	419.544
Μείον: Προβλέψεις	(24.493)	(24.493)
ΣΥΝΟΛΟ	224.842	395.051

Η Εταιρία σχημάτισε συνολική πρόβλεψη για επισφαλείς πελάτες και χρεώστες κατά την 30η Ιουνίου 2001 και 2002 συνολικού ύψους € 119.000 χιλ. και € 125.779 χιλ. αντίστοιχα.

Χρεόγραφα

Η Εταιρία στις 30/6/2002 κατείχε χρεόγραφα αξίας € 10.800 χιλ. που αναλύονται ως εξής:

ΑΠΟΤΙΜΗΣΗ ΧΡΕΟΓΡΑΦΩΝ (ΣΕ €) 30.6.2002

Είδος χρεογράφου	Τεμάχια	Αξία κτήσεως	Τρέχουσα Αξία 30.6.2002	Τελική Αξία Αποτίμησης
Μετοχές εισηγμ. στο Χ.Α.				
Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος	672.642	5.072.013	14.542.520	5.072.013
ΤΙΤΑΝ Α.Ε. προνομιούχες	2	31	74	31
ΤΙΤΑΝ Α.Ε. κοινές	2	20	79	20
ΑΓΕΤ ΗΡΑΚΛΗΣ Α.Ε.	533.489	5.674.764	6.215.147	5.674.764
Μετοχές μη εισηγμ. στο Χ.Α.				
ΕΒΕΤΑΜ Α.Ε.	432	52.825	0	52.825
ΣΥΝΟΛΟ	-	10.799.653	20.757.819	10.799.653

Σε σχέση με τον παραπάνω πίνακα, ο ορκωτός ελεγκτής - λογιστής που διενήργησε τον έκτακτο οικονομικό και λογιστικό έλεγχο της Εταιρίας αναφέρει ότι κατά την 30.6.2002 υπάρχει υπεραξία στις μετοχές της Εθνικής Τράπεζας Α.Ε. ποσού € 9.417 χιλ. και στις μετοχές της ΑΓΕΤ ΗΡΑΚΛΗΣ ποσού € 540 χιλ.

Διαθέσιμα

Τα διαθέσιμα της Εταιρίας ανήλθαν σε € 35.993 χιλ. στις 30/6/2002 έναντι € 353.978 χιλ. στις 30/6/2001.

Μεταβατικοί Λογαριασμοί Ενεργητικού

Το υπόλοιπο του εν λόγω λογαριασμού ανήλθε στις 30/6/2002 σε € 203.136 χιλ. και αφορά κυρίως σε έσοδα χρήσεως εισπρακτέα ύψους € 201.926 χιλ., τα οποία αφορούν σε πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας που πραγματοποιήθηκαν έως την 30/6/2002 και τιμολογήθηκαν εντός του δεύτερου εξαμήνου 2002.

ΠΑΘΗΤΙΚΟ

Ίδια Κεφάλαια

Τα ίδια κεφάλαια της Εταιρίας ανήλθαν στις 30/6/2002 σε € 2.122.408 χιλ. έναντι € 1.386.143 χιλ. στις 30/6/2001.

Βάσει του Προεδρικού Διατάγματος 333/2000 σε συνδυασμό με το Ν. 2941/2001, το Μετοχικό Κεφάλαιο της εταιρίας ορίστηκε την 31η Δεκεμβρίου 2000 σε Δρ. 220 δισ. (€ 645.635 χιλ.), διαιρούμενο σε 220 εκατ. κοινές ονομαστικές μετοχές εκ δραχμών 1.000 (€ 2,935) εκάστη. Συγκεκριμένα, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας αυξήθηκε από € 113.858 χιλ. το 1999 σε € 645.635 χιλ. τη χρήση 2000, με την κεφαλαιοποίηση ποσού € 531.777 χιλ. από τις διαφορές από αναπροσαρμογή αξίας λοιπών περιουσιακών στοιχείων.

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) 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 παραιτήση 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» και θα κεφαλαιοποιηθεί σε μελλοντική αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου.

ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΕΞΑΜΗΝΟΥ 2001 ΚΑΙ 2002

Οι επιχορηγήσεις επενδύσεων παγίων στοιχείων ανήλθαν σε € 1.146.802 χιλ. στις 30/6/2002 και σε € 1.029.261 χιλ. στις 30/6/2001. Ο εν λόγω λογαριασμός αναλύεται ως ακολούθως:

ΑΝΑΛΥΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΩΝ

(ποσά σε χιλ. €)	30.6.2001	30.6.2002
Επιχορηγήσεις Ευρωπαϊκής Ένωσης	627.880	665.904
Συμμετοχές καταναλωτών στο κόστος παγίων	982.993	1.154.276
Μείον: Αποσβέσεις	(581.611)	(673.378)
ΣΥΝΟΛΟ	1.029.262	1.146.802

Οι επιχορηγήσεις από την Ευρωπαϊκή Ένωση χορηγήθηκαν για τη χρηματοδότηση συγκεκριμένων προγραμμάτων, ενώ 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.).

Προβλέψεις

Το υπόλοιπο του ανωτέρω λογαριασμού ανήλθε στις 30/6/2002 σε € 255.353 χιλ. και αναλύεται ως εξής:

ΑΝΑΛΥΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΠΡΟΒΛΕΨΕΩΝ

(ποσά σε χιλ. €)	30.6.2001	30.6.2002
Πρόβλεψη αποκατάστασης περιβάλλοντος	18.034	21.033
Πρόβλεψη παγίων υπό παραχώρηση σε ΟΑΠ-ΔΕΗ	5.869	5.869
Εκκρεμείς φορολογικές υποθέσεις	37.564	52.969
Προβλέψεις συν/κών διαφορών από αποτίμηση βραχυπρ. απαιτήσεων και υποχρεώσεων σε Ξ.Ν.	337	35.262
Πρόβλεψη για εκκρεμοδικίες	119.718	140.220
ΣΥΝΟΛΟ	181.522	255.353

Στο κονδύλι «Εκκρεμείς φορολογικές υποθέσεις» στις 30.6.2002 περιλαμβάνεται και πρόβλεψη έναντι γενικών κινδύνων, ύψους € 15.404 χιλ., για την οποία ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής που διενήργησε τον έκτακτο οικονομικό και λογιστικό έλεγχο αναφέρει στην έκθεσή του τα εξής: «Οι ειδικοί του φοροτεχνικού μας τμήματος πιθανολογούν με βάση μια σειρά παραδοχών, ότι σε μελλοντικό έλεγχο πρόσθετοι φόροι και προσαυξήσεις σε ότι αφορά φορολογία εισοδήματος και Φ.Π.Α. δυνατόν να κυμανθούν μεταξύ Ευρώ 11.000 χιλ. και Ευρώ 65.600 χιλ. με πιθανότερο τον καταλογισμό ποσού της τάξεως Ευρώ 16.400 χιλ. Στο κονδύλι του παθητικού «Προβλέψεις για κινδύνους και έξοδα» περιλαμβάνεται πρόβλεψη έναντι γενικών κινδύνων, ύψους την 30.06.02 Ευρώ 15.404 χιλ. η οποία ενδεχομένως θα μπορούσε να χρησιμοποιηθεί σε αυτήν την περίπτωση.»

Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις

Το συνολικό υπόλοιπο των μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων στις 30/6/2002 ανήλθε σε € 4.047.902 χιλ. εκ των οποίων € 2.075.359 χιλ. αφορούν σε μακροπρόθεσμα τραπεζικά δάνεια, € 1.629.403 χιλ. σε ομολογιακά δάνεια και € 343.140 χιλ. σε λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις. Ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει αναλυτικά τα μακροπρόθεσμα τραπεζικά δάνεια καθώς και τα ομολογιακά δάνεια της Εταιρίας ύψους € 3.704.762 χιλ.:

ΕΙΔΟΣ ΔΑΝΕΙΟΥ	ΥΠΟΛΟΙΠΟ 30/6/2002 (σε χιλ. €)
Δάνεια σε Ευρώ	3.386.726
Δάνεια σε συνάλλαγμα (συμπερ. Δανείων σε Ευρώ)	356.619
Δάνεια Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων	823.848
ΣΥΝΟΛΟ	4.567.193
Μείον: Δάνεια σε € πληρωτέα το α' εξάμηνο 2003	(785.680)
Μείον: Δάνεια σε συνάλλαγμα πληρωτέα το α' εξάμηνο 2003	(11.171)
Μείον: Δάνεια Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων πληρωτέα το α' εξάμηνο 2003	(65.580)
ΣΥΝΟΛΟ	3.704.762

Όλες οι παραπάνω μακροπρόθεσμες τραπεζικές υποχρεώσεις είναι ενήμερες.

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζεται αναλυτικά η κλιμάκωση της εξυπηρέτησης του μακροπρόθεσμου δανεισμού της Εταιρίας στις 30/6/2002 ως τη λήξη των δανείων. Στον εν λόγω πίνακα δεν συμπεριλαμβάνονται οι μακροπρόθεσμες τραπεζικές υποχρεώσεις πληρωτέες την περίοδο 1/7/2002-30/6/2003 ύψους € 862.433 χιλ.

ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΤΡΑΠΕΖΙΚΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ (ΣΕ ΧΙΛ. €)

	1/7/03- 30/6/04	1/7/04- 30/6/05	1/7/05- 30/6/06	1/7/06- 30/6/07	1/7/07- 30/6/08	1/7/08- 30/6/09	1/7/09- 30/6/10	1/7/10- 30/6/11
Δάνεια σε €	345.676	547.081	200.305	358.700	245.456	501.276	1.276	401.276
Δάνεια σε Ξ.Ν.	265.370	11.348	9.779	8.508	8.493	8.390	8.390	8.390
Δάνεια Ευρ. Τραπ. Επενδύσεων	75.437	83.191	85.226	85.125	84.102	73.978	56.034	55.005
ΣΥΝΟΛΟ	686.483	641.620	295.310	452.333	338.051	583.644	65.700	464.671

ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΤΡΑΠΕΖΙΚΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ (ΣΕ ΧΙΛ. €)

	1/7/11- 30/6/12	1/7/12- 30/6/13	1/7/13- 30/6/14	1/7/14- 30/6/15	1/7/15- 30/6/16	1/7/16- 31/12/16	ΣΥΝΟΛΟ
	0	0	0	0	0	0	2.601.046
	8.390	8.390	0	0	0	0	345.448
	41.614	37.022	26.317	26.373	17.821	11.023	758.268
	50.004	45.412	26.317	26.373	17.821	11.023	3.704.762

Όλες οι παραπάνω μακροπρόθεσμες τραπεζικές υποχρεώσεις είναι ενήμερες.

Σημειώνεται ότι με 30/6/2002 εκ των συνολικών δανείων της ΔΕΗ, όπως αυτά απεικονίζονται στις αντίστοιχες οικονομικές καταστάσεις, δεν αντιστοιχεί ποσοστό άνω του 20% σε μία τράπεζα, λαμβανομένων υπόψη μόνο των διμερών δανείων.

Το υπόλοιπο των λοιπών μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων στις 30/6/2001 και 30/6/2002 αναλύεται στον παρακάτω πίνακα:

ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

(ποσά σε χιλ. €)	30.6.2001	30.6.2002
Φορολογική ρύθμιση 1989-1999	31.131	20.754
Αποθεματικό ΤΑΠ-ΗΕΑΠ	24.393	24.393
Προκαταβολές πελατών	275.713	297.977
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	795	16
ΣΥΝΟΛΟ	332.032	343.140

Το υπόλοιπο του λογαριασμού Φορολογική ρύθμιση 1989-1999 αφορά σε πρόσθετους φόρους και προσαυξήσεις που προέκυψαν κατά τον τακτικό φορολογικό έλεγχο της Εταιρίας για τις χρήσεις 1989-1999. Το ποσό € 20.754 χιλ. αφορά σε δύο ετήσιες δόσεις € 10.377 χιλ. Βλ. επίσης «Ανάλυση οικονομικών καταστάσεων περιόδου 1998-2001».

Το υπόλοιπο του λογαριασμού αποθεματικό ΤΑΠ-ΗΕΑΠ προέρχεται από την απορρόφηση του ΤΑΠ-ΗΕΑΠ το 1985. Το ΤΑΠ-ΗΕΑΠ ήταν το ταμείο της ηλεκτρικής εταιρίας ΗΕΑΠ, που απορροφήθηκε από την ΔΕΗ το ίδιο έτος. Το εν λόγω ποσό αποτελεί υποχρέωση της Εταιρίας προς τον ΟΑΠ.

Οι προκαταβολές πελατών αφορούν σε εγγυήσεις, που δίνονται από τους καταναλωτές όταν συνδέονται αρχικά στο σύστημα μεταφοράς και διανομής. Οι πληρωμές αυτές των νέων συνδέσεων αποτελούν εγγύηση για κάλυψη μελλοντικής κατανάλωσης και προβλέπεται να επιστραφούν στους πελάτες με τη διακοπή της σύνδεσής τους. Επειδή η επιστροφή των ποσών αυτών δεν αναμένεται να γίνει στο άμεσο μέλλον η Εταιρία τις θεωρεί ως μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις.

Βραχυπρόθεσμες Τραπεζικές Υποχρεώσεις

Οι βραχυπρόθεσμες τραπεζικές υποχρεώσεις της Εταιρίας στις 30/6/2002 ανέρχονται σε € 55.302 χιλ. έναντι € 21.805 χιλ. στις 30/6/2001. Το ανωτέρω ποσό στις 30/6/2002 αφορά σε αλληλόχρεο λογαριασμό με την ALPHA BANK.

Προμηθευτές

Οι υποχρεώσεις της Εταιρίας προς τους προμηθευτές της, οι οποίοι αναλύονται στον παρακάτω πίνακα, ανήλθαν στις 30/6/2002 σε € 130.242 χιλ. από € 168.907 χιλ. στις 30/6/2001.

ΑΝΑΛΥΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ

(ποσά σε χιλ. €)	30.6.2001	30.6.2002
Εργοστάσιοι και προμηθευτές	162.503	128.974
Λοιποί	6.404	1.267
ΣΥΝΟΛΟ	168.907	130.242

Φόροι - Τέλη - Ασφαλιστικά Ταμεία

Οι υποχρεώσεις από φόρους- τέλη διαμορφώθηκαν σε € 40.087 χιλ. στις 30/6/2002 έναντι € 74.274 χιλ. στις 30/6/2001. Το ποσό των € 40.087 χιλ. περιλαμβάνει το φόρο εισοδήματος για την περίοδο 1/1-30/6/2002, που έχει υπολογισθεί με συντελεστή φορολογίας 35%.

Οι υποχρεώσεις σε ασφαλιστικά ταμεία ανήλθαν συνολικά σε € 7.929 χιλ. από € 7.488 χιλ.

Σημειώνεται ότι δεν υπάρχει οποιαδήποτε οφειλή φόρου σε καθυστέρηση ή οποιαδήποτε οφειλή σε καθυστέρηση έναντι ασφαλιστικού οργανισμού.

Πιστωτές Διάφοροι

Το υπόλοιπο του εν λόγω λογαριασμού ανήλθε στις 30/6/2002 σε € 379.377 χιλ. και αναλύεται ως εξής για τα δύο εξεταζόμενα εξάμηνα:

ΑΝΑΛΥΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΠΙΣΤΩΤΕΣ ΔΙΑΦΟΡΟΙ

<i>(ποσά σε χιλ. €)</i>	30.6.2001	30.6.2002
Τέλη Δήμων	188.760	193.297
EPT	45.682	45.067
Τράπεζα Κρήτης	12.053	12.053
Οφειλή ΟΑΠ από πώληση κτιρίου	13.294	13.294
Προμέρισμα	0	74.955
Λοιποί πιστωτές διάφοροι	39.055	40.711
ΣΥΝΟΛΟ	298.844	379.377

Το υπόλοιπο των λογαριασμών τέλη δήμων και EPT αφορά στα δημοτικά και κοινοτικά τέλη καθαριότητας και φωτισμού και εισφορών υπέρ της EPT, 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 EPT. 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.

Το υπόλοιπο του λογαριασμού Τράπεζα Κρήτης προέρχεται από παλιά διαφορά της Εταιρίας με την πρώην Τράπεζα Κρήτης. Συγκεκριμένα το 1989 όταν η τράπεζα βρισκόταν σε καθεστώς ρευστοποίησης, οι καταθέσεις της ΔΕΗ στην τράπεζα ποσού € 6.806 χιλ. δεσμεύτηκαν με αποτέλεσμα η ΔΕΗ να σταματήσει με τη σειρά της την αποπληρωμή των δανειακών υποχρεώσεών της προς την εν λόγω τράπεζα. Η υπόθεση αυτή βρίσκεται σε εξέλιξη στα ανώτατα δικαστήρια.

ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΕΝΝΕΑΜΗΝΟΥ 2001 ΚΑΙ 2002

κεφάλαιο **10**

Στους παρακάτω πίνακες παρουσιάζονται οι συνοπτικές καταστάσεις αποτελεσμάτων και οι συνοπτικές λογιστικές καταστάσεις της Εταιρίας κατά την 30/9/2001 και 30/9/2002, οι οποίες δεν έχουν ελεγχθεί από τους τακτικούς ορκωτούς ελεγκτές-λογιστές της Εταιρίας.

1. Αποτελέσματα Εννεαμήνου 2001 και 2002

ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ

<i>(σε χιλ. €)</i>	1/1-30/9/2001	1/1-30/9/2002
Κύκλος εργασιών	2.294.571	2.514.387
Μείον: Κόστος πωληθέντων ⁽¹⁾	(1.180.558)	(1.252.406)
Μικτό κέρδος (προ αποσβέσεων)	1.114.013	1.261.981
<i>(% στον κύκλο εργασιών)</i>	48,5%	50,2%
Πλέον: Λοιπά έσοδα εκμετάλλευσης	66.158	74.878
Σύνολο Μικτών Κερδών	1.180.171	1.336.859
Μείον: Έξοδα διοικητικής λειτουργίας ⁽¹⁾	(101.074)	(77.253)
Μείον: Έξοδα λειτουργίας ερευνών ανάπτυξεως ⁽¹⁾	(21.829)	(14.354)
Μείον: Έξοδα διάθεσης ⁽¹⁾	(348.462)	(385.688)
Σύνολο εξόδων	(471.365)	(477.296)
<i>(% στον κύκλο εργασιών)</i>	20,5%	19,0%
Λειτουργικό αποτέλεσμα ⁽¹⁾	708.806	859.563
<i>(% στον κύκλο εργασιών)</i>	30,9%	34,2%
Πλέον: Έκτακτα & ανόργανα έσοδα	79.225	60.736
Μείον: Έκτακτα & ανόργανα έξοδα	(64.515)	(78.647)
Κέρδη προ τόκων, αποσβέσεων & φόρων	723.516	841.652
<i>(% στον κύκλο εργασιών)</i>	31,5%	33,5%
Πλέον (Μείον): Χρηματοοικονομικά αποτελέσματα	(182.270)	(153.923)
Κέρδη προ αποσβέσεων & φόρων	541.246	687.729
<i>(% στον κύκλο εργασιών)</i>	23,6%	27,4%
Μείον: Συνοδικές αποσβέσεις	(290.850)	(309.431)
Κέρδη προ φόρων	250.396	378.298
<i>(% στον κύκλο εργασιών)</i>	10,9%	15,0%

Σημείωση: (1) Προ αποσβέσεων.

2.Συνοπτικές Λογιστικές Καταστάσεις Εννεαμήνου 2001 και 2002

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ (σε χιλ. €)	30/9/2001	30/9/2002
Εξοδα εγκαταστάσεως	13.183	22.823
Μείον: Συσσωρευμένες αποσβέσεις	(8.800)	(20.340)
Αναπόσβεστα έξοδα εγκατάστασης	4.383	2.483
Ακίνητοποιήσεις (αξία κτήσης)	10.132.268	10.777.939
Μείον: Συσσωρευμένες αποσβέσεις	(3.905.967)	(4.296.978)
Αναπόσβεστες ακίνητοποιήσεις	6.226.301	6.480.961
Συμμετοχές και λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	12.366	16.311
Σύνολο Παγίου Ενεργητικού	6.238.667	6.497.272
Αποθέματα	559.621	557.767
Πελάτες	344.937	357.094
Λοιπές απαιτήσεις	296.826	231.841
Χρεόγραφα	51.306	10.166
Διαθέσιμα	79.778	33.284
Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού	1.332.468	1.190.152
Μεταβατικός λογαριασμός	205.712	214.956
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	7.781.230	7.904.863
ΠΑΘΗΤΙΚΟ	30/9/2001	30/9/2002
Μετοχικό κεφάλαιο	645.635	679.760
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	0	115.754
Διαφορές αναπροσαρμογών και Επιχορηγήσεις επενδύσεων	1.472.544	1.593.378
Αποθεματικά Κεφάλαια	490.075	491.376
Ειδικό Αποθεματικό Ν. 2941/01 ⁽¹⁾	(1.330.279)	(1.543.077)
Αποτελέσματα περιόδου εις νέο ⁽²⁾	250.396	731.849
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων ⁽³⁾	1.528.371	2.069.040
Προβλέψεις	181.981	478.132
Μακροπρόθεσμα δάνεια τραπεζών & Ομολογιακά Δάνεια	4.598.544	3.396.411
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	336.254	353.881
Σύνολο Μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	4.934.798	3.750.292
Προμηθευτές	131.011	119.156
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	474.524	890.859
Φόροι-τέλη - Ασφαλιστικά Ταμεία	55.494	65.015
Λοιπές υποχρεώσεις	286.358	353.974
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	947.387	1.429.004
ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	5.882.185	5.179.296
Μεταβατικός λογαριασμός	188.693	178.395
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	7.781.230	7.904.863

(1) Πρόκειται για συσσωρευμένες υποχρεώσεις, προβλέψεις και απαξιώσεις προηγούμενων χρήσεων, οι οποίες βάσει του άρθρου 10, παρ. 3 του Ν. 2941/2001 πρόκειται να συμψηφισθούν στις οικονομικές καταστάσεις της 31.12.2002 με το Ειδικό Αποθεματικό που θα σχηματισθεί από τη λογιστικοποίηση των αποτελεσμάτων της εκτίμησης της αξίας των παγίων στοιχείων της ΔΕΗ από ανεξάρτητο εκτιμητή όπως προβλέπεται από την παρ. 2 του ίδιου άρθρου.

(2) Από τα αποτελέσματα περιόδου εις νέον δεν έχει αφαιρεθεί εκτίμηση φόρου εισοδήματος περιόδου 1/1/2001-30/9/2001 και 1/1/2001-30/9/2002.

(3) Τα αποτελέσματα περιόδου εις νέον και συνεπώς τα ίδια κεφάλαια της 30/9/2002 δεν έχουν μειωθεί κατά ποσό ύψους € 88.160 χιλ. που αντιστοιχεί στο προμήρισμα που δόθηκε εντός του 2002.

Οι σημειώσεις της Εταιρίας επί της συνοπτικής λογιστικής κατάστασης της 30.9.2002 έχουν ως εξής:

1. Η λογιστική κατάσταση της 30 Σεπτεμβρίου 2002 συντάχθηκε με βάση τις λογιστικές αρχές που τηρήθηκαν στην αντίστοιχη προηγούμενη λογιστική περίοδο.
2. Η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία την 1 Ιανουαρίου 2001 όπως προέβλεπε ο Νόμος 2773/1999. Η πρώτη εταιρική χρήση θα λήξει την 31 Δεκεμβρίου 2002. Το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο ορίστηκε σε Δρχ. 220.000.000.000 διαιρούμενο σε 220.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές ονομαστικής αξίας Δρχ. 1.000. Τον Δεκέμβριο του 2001 έγινε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου με την έκδοση 12.000.000 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας Δρχ. 1.000 η καθεμιά. Από τη διάθεση των νέων μετοχών στο επενδυτικό κοινό προέκυψε διαφορά Δρχ. 39.443.233.109 η οποία καταχωρήθηκε στο λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων «Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο». Με την από 6 Ιουνίου 2002 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων αποφασίσθηκε η μετατροπή του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας και της ονομαστικής αξίας της μετοχής της από δραχμές σε Ευρώ. Έτσι το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται σε Ευρώ 679.760.000, διαιρούμενο σε 232.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας Ευρώ 2,93 η κάθε μία. Με τη στρογγυλοποίηση της ονομαστικής αξίας της μετοχής το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας μειώθηκε κατά Ευρώ 1.091.063,83. Το ποσό των Ευρώ 1.091.063,83 καταχωρήθηκε σε Ειδικό Αποθεματικό «Διαφορά από μετατροπή μετοχικού κεφαλαίου σε Ευρώ» το οποίο θα κεφαλαιοποιηθεί σε μελλοντική αύξηση του εν λόγω κεφαλαίου. Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας με την από 23.4.2002 συνεδρίασή του ενέκρινε την καταβολή προμερίσματος ποσού Ευρώ 0,38 ανά μετοχή. Το συνολικό ποσό Ευρώ 88.160.000 του προμερίσματος περιλαμβάνεται στις «Λοιπές Απαιτήσεις».
3. Με βάση τα προβλεπόμενα από το άρθρο 10 του νόμου 2941/2001, ανώνυμες εταιρείες που προέρχονται από μετατροπή Δημόσιας Επιχείρησης ή Οργανισμού καταχωρούν διάφορες υποχρεώσεις, προβλήψεις και απαξιώσεις, που αφορούσαν περιόδους πριν από τη μετατροπή, σε ειδικό λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων για να μεταφερθούν σε μείωση της υπεραξίας που προκύπτει από την εκτίμηση των παγίων στοιχείων που αναφέρεται στην Σημείωση 4, κατωτέρω. Το χρεωστικό υπόλοιπο του ειδικού αυτού λογαριασμού στις 30 Σεπτεμβρίου 2002 και 30 Σεπτεμβρίου 2001 ανερχόταν σε Ευρώ 1.543 εκατομμύρια και Ευρώ 1.330 εκατομμύρια περίπου, αντίστοιχα.
4. Με βάση τα προβλεπόμενα από το άρθρο 10 του νόμου 2941/2001, η Εταιρεία ανέθεσε σε διεθνή εταιρεία ανεξάρτητων εκτιμητών την εκτίμηση των παγίων στοιχείων της όπως αυτά είχαν κατά την 31 Δεκεμβρίου 2000. Από την εκτίμηση αυτή προέκυψε υπεραξία Ευρώ 2,8 δισ. περίπου. Βάσει του νόμου 2941/2001, τα αποτελέσματα της ανωτέρω εκτίμησης θα καταχωρηθούν στα βιβλία της εταιρείας στην πρώτη μετά την μετατροπή της σε Ανώνυμη Εταιρεία χρήση. Η Εταιρεία προτίθεται να καταχωρήσει τα αποτελέσματα της ανωτέρω εκτίμησης και τις σχετικές αποσβέσεις εντός του έτους 2002, με την ολοκλήρωση της πλήρους ανάπτυξης του μητρώου παγίων στοιχείων της. Αν οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου έως 30 Σεπτεμβρίου 2002 υπολογίζονταν με βάση τις αναπροσαρμοσμένες αξίες και τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής των παγίων, αυτές, σύμφωνα με τρέχουσες εκτιμήσεις, θα ήταν αυξημένες κατά Ευρώ 145 εκατομμύρια περίπου, με ισόποση μείωση των προ φόρων αποτελεσμάτων της περιόδου.
5. Οι λειτουργίες του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ (ΟΑΠ - ΔΕΗ) που συστάθηκε τον Δεκέμβριο του 1999 και από την 1 Ιανουαρίου 2000 είναι υπεύθυνος για τις ασφαλιστικές και τις συνταξιοδοτικές καλύψεις και παροχές των συνταξιούχων και του προσωπικού της ΔΕΗ Α.Ε. δεν έχουν ακόμα διαχωριστεί πλήρως από τη ΔΕΗ Α.Ε., η δε διαδικασία οριστικοποίησης των υπολοίπων που περιλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ Α.Ε. και που αφορούν τον ΟΑΠ - ΔΕΗ, δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.

6. Με βάση γνωματεύσεις που έλαβε η ΔΕΗ Α.Ε. από ανεξάρτητους Νομικούς Συμβούλους, με τους οποίους συμφωνεί και ο Νομικός Σύμβουλός της, απαιτεί από τον ΟΑΠ-ΔΕΗ την επιδότηση του τιμολογίου ηλεκτρικής ενέργειας στους δικαιούχους του Οργανισμού. Ο ΟΑΠ-ΔΕΗ δεν αποδέχεται την χρέωση αυτή, καθόσον θεωρεί ότι η ανωτέρω επιδότηση είναι υποχρέωση της ΔΕΗ Α.Ε. και όχι του Οργανισμού. Η Εταιρεία, για λόγους συντηρητικότητας και χωρίς να παραιτείται της απαίτησής της για την είσπραξη του πιο πάνω ποσού ή της πεποίθησής της ότι η επιδότηση αποτελεί υποχρέωση του ΟΑΠ - ΔΕΗ, προσδιόρισε και ενέγραψε σε πρόβλεψη την υποχρέωση που θα κληθεί να αναλάβει σε περίπτωση δυσμενούς έκβασης της διαφοράς. Με βάση σχετική αναλογιστική μελέτη που διενεργήθηκε, η παρούσα αξία της πιθανής μελλοντικής υποχρέωσης της Εταιρείας, ανέρχεται στις 30/9/2002 στο ποσό των Ευρώ 215 εκατομμυρίων περίπου. Η Εταιρεία ενσωμάτωσε στις λογιστικές καταστάσεις της 30/9/2002 την υποχρέωση, αυτή σε χρέωση α) κατά το ποσό των Ευρώ 213 εκατομμυρίων περίπου, του ειδικού αποθεματικού του Νόμου 2941/2001 και β) κατά το ποσό των Ευρώ 2 εκατομμυρίων περίπου, των αποτελεσμάτων της περιόδου.
7. Σύμφωνα με γνωμάτευση του Εθνικού Συμβουλίου Λογιστικής η οποία εξομοιώνει τις «Συμμετοχές Καταναλωτών» με τις «Επιχορηγήσεις των Παγίων Επενδύσεων», η Εταιρεία εμφανίζει στον λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων «Διαφορές αναπροσαρμογής και επιχορηγήσεις επενδύσεων» της 30ης Σεπτεμβρίου 2002 Ευρώ 804 εκατομμύρια περίπου που αντιπροσωπεύουν το αναπόσβεστο υπόλοιπο Συμμετοχών Καταναλωτών στο κόστος κατασκευής του Δικτύου της Διανομής.
8. Δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη επί των παγίων στοιχείων.
9. Οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις της Εταιρείας σε Ίενο Νόμισμα έχουν αποτιμηθεί με ισοτιμίες της 30ης Σεπτεμβρίου 2002.
10. Για τις δεδουλευμένες δαπάνες της περιόδου έχουν σχηματιστεί ανάλογες προβλέψεις.
11. Οι επενδύσεις της περιόδου έχουν ανέλθει στο ποσό των Ευρώ 444 εκατομμυρίων περίπου.
12. Για τις πάσης φύσεως επιδικίες έχουν σχηματιστεί επαρκείς προβλέψεις.
13. Ο αριθμός του απασχολούμενου προσωπικού της Εταιρείας είναι 29.012 άτομα, εκ των οποίων 165 έχουν παραχωρηθεί στον ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. Το πιο πάνω μέγεθος δεν περιλαμβάνει το προσωπικό που απασχολείται στον ΟΑΠ - ΔΕΗ.
14. Με την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας με καταβολή μετρητών, που έγινε με βάση το υπ. αρ. 3/22.11.2001 πρακτικό της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης του Μετόχου της και την υπ. αριθμ.5/231/23.11.2001 απόφαση του Δ.Σ. της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς, αντιλήθηκαν κεφάλαια (συνολικά Ευρώ 150.970.603,40 μείον έξοδα Ευρώ 9.074.767,28) καθαρού ποσού Ευρώ 141.895.836,12. Η χρήση των αντιληθέντων κεφαλαίων ολοκληρώθηκε στις 12.6.2002 και ο σχετικός πίνακας διάθεσης αντιληθέντων κεφαλαίων από την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου με μετρητά δημοσιεύθηκε στις 30.8.2002 στις εφημερίδες «ΤΑ ΝΕΑ» ΚΑΙ «ΕΞΠΡΕΣ».
15. Η κύρια δραστηριότητα της Εταιρείας, σύμφωνα με την 4ψήφια ταξινόμηση των κλάδων οικονομικής δραστηριότητας του ΣΤΑΚΟΔ 91 υπάγεται στον Κλάδο 401.0 "Παραγωγή και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας."

Οι συνολικές πωλήσεις της Εταιρίας ανήλθαν σε € 2.514.387 χιλ. την περίοδο 1/1-30/9/2002 έναντι € 2.294.571 χιλ. την περίοδο 1/1-30/9/2001 παρουσιάζοντας αύξηση της τάξεως του 9,6%. Η αύξηση του κύκλου εργασιών οφείλεται στην αύξηση της ποσότητας της πωλούμενης ηλεκτρικής ενέργειας κατά 5,8%, καθώς και στην αύξηση των τιμολογίων των πελατών, κατά 3,6% τον Ιούλιο 2001 και κατά 3,85% τον Ιούλιο του 2002.

Τα αρνητικά χρηματοοικονομικά αποτελέσματα παρουσίασαν βελτίωση και μειώθηκαν σε € 153.923 χιλ. την 30/9/2002, έναντι € 182.270 χιλ. την 30/9/2001, λόγω της μείωσης των χρεωστικών τόκων, ως αποτέλεσμα της μείωσης των επιτοκίων και του υπολοίπου του μακροπρόθεσμου τραπεζικού δανεισμού της Εταιρίας.

Τα κέρδη προ φόρων της Εταιρίας παρουσίασαν αύξηση 51% και ανήλθαν σε € 378.298 χιλ. την 30/9/2002, έναντι € 250.396 χιλ. την 30/9/2001.

Το σύνολο του ενεργητικού της Εταιρίας αυξήθηκε από € 7.781.230 χιλ. στις 30/9/2001 σε € 7.904.863 χιλ. στις 30/9/2002.

Το σύνολο των μακροπρόθεσμων δανείων τραπεζών και Ομολογιακών δανείων μειώθηκε από € 4.598.544 χιλ. στις 30/9/2001 σε € 3.396.411 χιλ. στις 30/9/2002, ως αποτέλεσμα της προσπάθειας της Εταιρίας για μείωση του δανεισμού της.

Το Ειδικό Αποθεματικό της Εταιρίας ανήλθε σε € -1.543.077 χιλ. στις 30/9/2002 από € -1.330.279 χιλ. στις 30/9/2001. Το ποσό των € -1.543.077 χιλ. αφορά:

α) συσσωρευμένες υποχρεώσεις, προβλήψεις και απαξιώσεις προηγούμενων χρήσεων, ύψους € 1.330.279 χιλ., οι οποίες βάσει του άρθρου 10, παρ.3 του Ν.2941/2001 πρόκειται να συμψηφισθούν στις οικονομικές καταστάσεις της 31.12.2002 με το Ειδικό Αποθεματικό που θα σχηματισθεί από τη λογιστικοποίηση των αποτελεσμάτων της εκτίμησης της αξίας των παγίων στοιχείων της ΔΕΗ από ανεξάρτητο εκτιμητή όπως προβλέπεται από την παρ.2 του ίδιου άρθρου.

β) πρόβλεψη ύψους € 212.798 χιλ., για επιδότηση από τη ΔΕΗ της παροχής ηλεκτρικής ενέργειας στους συνταξιούχους της, παρέχοντας ηλεκτρική ενέργεια σε χαμηλότερη τιμή.

Αναλυτικότερα για την ανωτέρω πρόβλεψη ύψους € 213 χιλ. η ΔΕΗ, όπως αναφέρεται και στις σημειώσεις της λογιστικής κατάστασης της 30.9.2002, επιδοτεί την παροχή ηλεκτρικής ενέργειας στους συνταξιούχους της παρέχοντας ηλεκτρική ενέργεια σε χαμηλότερη τιμή. Υφίσταται διαφωνία μεταξύ της Εταιρίας και του ΟΑΠ-ΔΕΗ όσον αφορά την ανάληψη του βάρους της επιδότησης της παροχής ηλεκτρικής ενέργειας στους δικαιούχους του ΟΑΠ-ΔΕΗ. Με βάση γνωμοδοτήσεις που έλαβε η ΔΕΗ από ανεξάρτητους νομικούς συμβούλους, η παροχή ηλεκτρικής ενέργειας σε χαμηλότερη τιμή αποτελεί κοινωνικοασφαλιστική παροχή και επιβαρύνει τον ΟΑΠ-ΔΕΗ. Το αποτέλεσμα της διαφωνίας μεταξύ της Εταιρίας και του ΟΑΠ-ΔΕΗ σχετικά με την ανάληψη του βάρους της επιδότησης είναι αβέβαιο. Η ΔΕΗ πρόσφατα ανέθεσε σε ανεξάρτητη αναλογιστική εταιρία τη διενέργεια μελέτης για την ποσοτικοποίηση της σχετικής υποχρέωσης και έναντι της οποίας η Εταιρία, για λόγους συντηρητικότητας, αποφάσισε να σχηματίσει σχετική πρόβλεψη στα βιβλία της για το ενδεχόμενο η εν λόγω επιδότηση να θεωρηθεί εργοδοτική υποχρέωση. Την ανωτέρω υποχρέωση, η οποία στις 30.9.2002 ανέρχεται στο ποσό των € 215 εκατ., η Εταιρία την ενσωμάτωσε στις λογιστικές της καταστάσεις της ημερομηνίας αυτής, σε χρέωση κατά ποσό των € 213 εκατ. στο Ειδικό Αποθεματικό του Ν. 2941/01 και κατά ποσό € 2 εκατ. τα αποτελέσματα της περιόδου 1.7.2002-30.9.2002.

ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ

Στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις των χρήσεων 1998 και 1999 περιλαμβάνονται οι εταιρίες ΔΕΗ Α.Ε., ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. και ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε. Στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της χρήσης 2000, 2001 και των εξαμήνων 2001 και 2002, εκτός των τριών ανωτέρω εταιριών περιλαμβάνεται και η εταιρία ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. Σημειώνεται ότι στις ενοποιημένες καταστάσεις της χρήσης 2000 και του εξαμήνου 2001 η ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. δεν είχε κλείσει την πρώτη υπερδωδεκάμηνη χρήση της και ενοποιήθηκε με ισозύγια της 31.12.2000 και της 30.6.2001.

Η ΔΕΗ Α.Ε. στις 31/12/2001 κατείχε το 99,98% της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε., το 100% της ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. και το 100% της ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε., συμμετοχές τις οποίες η ΔΕΗ ενοποίησε 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 δε διαφέρουν σημαντικά από εκείνες της μητρικής με αποτέλεσμα η εξέλιξη των ενοποιημένων αποτελεσμάτων να συμβαδίζει και να διαμορφώνεται κατά κύριο λόγο από την εξέλιξη των αντιστοίχων μεγεθών της μητρικής Εταιρίας.

Ενοποιημένα Αποτελέσματα Χρήσης Περιόδου 1998-2001

Η εξέλιξη των ενοποιημένων αποτελεσμάτων την τετραετία 1998-2001 καταγράφεται στον ακόλουθο πίνακα:

ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ

(σε χιλ. €)	1998	1999	2000	2001
Κύκλος εργασιών από:				
Πελάτες υψηλής τάσης	177.441	176.584	234.025	231.055
Πελάτες μέσης τάσης	439.695	469.758	514.888	571.046
Πελάτες χαμηλής τάσης	1.847.953	1.986.247	2.086.847	2.250.856
Λοιπές πωλήσεις	11.683	12.458	16.428	21.123
Σύνολο κύκλου εργασιών	2.476.772	2.645.047	2.852.188	3.074.080
Μείον: Κόστος πωληθέντων ⁽¹⁾	(1.062.377)	(1.197.152)	(1.506.400)	(1.583.778)
Μικτό κέρδος (προ αποσβέσεων)	1.414.395	1.447.895	1.345.788	1.490.302
(% στον κύκλο εργασιών)	57,1%	54,7%	47,2%	48,5%
Πλέον: Λοιπά έσοδα εκμετάλλευσης	62.990	67.996	80.032	92.159
Σύνολο Μικτών Κερδών	1.477.385	1.515.891	1.425.820	1.582.461
Μείον: Έξοδα διοικητικής λειτουργίας ⁽¹⁾	(143.055)	(154.838)	(133.791)	(152.701)
Μείον: Έξοδα λειτουργίας ερευνών ανάπτυξεως ⁽¹⁾	(36.032)	(28.012)	(28.657)	(33.488)
Μείον: Έξοδα διάθεσης ⁽¹⁾	(470.028)	(469.140)	(443.595)	(443.710)
Σύνολο εξόδων	(649.115)	(651.990)	(606.043)	(629.899)
(% στον κύκλο εργασιών)	26,2%	24,6%	21,2%	20,5%
Λειτουργικό αποτέλεσμα ⁽¹⁾	828.270	863.901	819.777	952.562
(% στον κύκλο εργασιών)	33,4%	32,7%	28,7%	31,0%
Πλέον: Έσοδα χρεογράφων	475	418	666	730
Πλέον: Κέρδη πώλησης συμμετοχών & χρεογράφων	2.556	8.490	0	0
Πλέον: Έκτακτα & ανόργανα έσοδα	86.122	85.261	126.541	137.625
Μείον: Έξοδα & ζημιές συμμετοχών & χρεογράφων	(1.899)	(61)	0	0
Μείον: Έκτακτα & ανόργανα έξοδα	(190.245)	(245.035)	(255.247)	(93.515)
Κέρδη προ τόκων, αποσβέσεων & φόρων	725.279	712.974	691.737	997.402
(% στον κύκλο εργασιών)	29,3%	27,0%	24,3%	32,4%
Πλέον: Πιστωτικοί τόκοι & συναφή έσοδα	37.902	45.083	33.534	19.639
Μείον: Χρεωστικοί τόκοι & συναφή έξοδα	(492.936)	(396.412)	(341.217)	(263.835)
Κέρδη προ αποσβέσεων & φόρων	270.245	361.645	384.054	753.206
(% στον κύκλο εργασιών)	10,9%	13,7%	13,5%	24,5%
Μείον: Συνολικές αποσβέσεις	(322.362)	(331.540)	(379.429)	(398.380)
Κέρδη προ φόρων	(52.117)	30.105	4.625	354.826⁽²⁾
(% στον κύκλο εργασιών)	-	1,1%	0,2%	11,5%
Μείον: Φόροι χρήσης & λοιποί φόροι	(12.652)	(21.511)	(26.900)	(135.530) ⁽³⁾
Μείον: Αμοιβές Δ.Σ.	0	0	0	0
Κέρδη μετά από φόρους χρήσης & αμοιβές Δ.Σ.	(64.772)	8.594	(22.275)	219.296
(% στον κύκλο εργασιών)	-	0,3%	-	7,1%
Μείον: Φόροι προηγούμενων χρήσεων	(3.686)	(3.373)	(8.217)	0
Κέρδη μετά από φόρους χρήσης, αμοιβές Δ.Σ. και φόρους φορολογικού ελέγχου προηγούμενων χρήσεων	(68.455)	5.221	(30.492)	219.296
(% στον κύκλο εργασιών)	-	0,2%	-	7,1%

Σημείωση: (1) Προ αποσβέσεων.

(2) Τα κέρδη προ φόρων της περιόδου 1/1/2001-31/12/2001 είναι μειωμένα κατά τις προβλέψεις για πρόσθετους φόρους και προσαυξήσεις σε ό,τι αφορά φορολογία εισοδήματος και ΦΠΑ της περιόδου 1/1/2001-31/12/2001 ύψους € 8.804 χιλ.

(3) Οι φόροι χρήσης δεν έχουν λογιστικοποιηθεί στα βιβλία της Εταιρίας, αλλά αφορούν εκτίμηση για την αντίστοιχη περίοδο.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις Περιόδου 1998-2001

Στους ακόλουθους πίνακες παρατίθεται η εξέλιξη των μεγεθών των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων την περίοδο 1998-2001:

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ (σε χιλ. €)	1998	1999	2000	2001
Εξοδα εγκαταστάσεως	7.032	8.063	10.680	22.609
Μείον: Συσσωρευμένες αποσβέσεις	(5.623)	(6.732)	(6.970)	(18.583)
Αναπόσβεστα έξοδα εγκατάστασης	1.409	1.331	3.710	4.026
Ασώματες ακινητοποιήσεις	173.999	174.120	174.126	174.126
Μείον: Συσσωρευμένες αποσβέσεις	(80.684)	(89.235)	(97.786)	(109.309)
Αναπόσβεστες ασώματες ακινητοποιήσεις	93.315	84.885	76.340	64.817
Ενσώματες ακινητοποιήσεις (αξία κτήσης)	7.696.748	8.336.711	9.386.395	10.182.465
Μείον: Συσσωρευμένες αποσβέσεις	(2.797.015)	(3.108.496)	(3.528.490)	(3.891.666)
Αναπόσβεστες ενσώματες ακινητοποιήσεις	4.899.733	5.228.215	5.857.905	6.290.799
Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	0	0	875	2.299
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	92.581	73.329	45.501	5.583
Σύνολο Παγίου Ενεργητικού	5.085.629	5.386.429	5.980.621	6.363.498
Αποθέματα	489.318	577.458	568.681	560.009
Πελάτες	320.578	322.578	323.604	329.515
Δεσμευμένοι λογαριασμοί καταθέσεων	423	484	484	484
Χρεώστες Διάφοροι	208.530	232.867	417.498	299.166
Λογ/σμοί διαχείρισης προκαταβολών και πιστώσεων	11.146	12.716	6.832	5.385
Χρεόγραφα	24.158	29.263	38.137	12.901
Διαθέσιμα	57.294	74.815	13.953	47.280
Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού	1.111.447	1.250.181	1.369.189	1.254.740
Μεταβατικοί λογαριασμοί	168.329	172.444	180.100	208.655
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	6.366.814	6.810.385	7.533.620	7.830.919

ΠΑΘΗΤΙΚΟ	1998	1999	2000	2001
Μετοχικό κεφάλαιο	113.858	113.858	645.635	680.851
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	0	0	0	115.754
Διαφορές αναπροσαρμογών	816.431	816.433	416.694	416.694
Επιχορηγήσεις επενδύσεων	883.175	937.443	977.800	1.107.116
Αποθεματικά	451.319	511.319	(839.955)	(839.993)
Αποτελέσματα εις νέο ⁽¹⁾	(1.262.142)	(1.321.998)	(1.138)	353.688 ⁽²⁾
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	1.002.641	1.057.055	1.199.036	1.834.110⁽³⁾
Προβλέψεις	160.989	170.779	182.775	215.558
Ομολογιακά Δάνεια	489.596	941.637	1.656.179	1.635.719
Μακροπρόθεσμα δάνεια τραπεζών	2.987.319	2.933.898	2.855.790	2.776.057
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	326.346	338.835	332.718	332.690
Σύνολο Μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	3.803.261	4.214.370	4.844.687	4.744.466
Προμηθευτές - γραμμάτια πληρωτέα	128.628	150.395	214.779	158.903
Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές υποχρεώσεις	103.756	64.555	29.770	2.103
Φόροι-τέλη	61.855	54.385	86.693	43.701
Ασφαλιστικά ταμεία	14.776	9.555	9.727	10.108
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	423.161	394.107	583.252	426.053
Ομολογίες πληρωτέες	364.833	334.707	0	0
Μερίσματα πληρωτέα	2.732	5.076	0	0
Πιστωτές διάφοροι	227.478	261.511	280.969	288.707
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	1.327.219	1.274.291	1.205.190	929.575
ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	5.130.480	5.488.661	6.049.877	5.674.041
Μεταβατικός λογαριασμός	72.704	93.890	101.932	107.210
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	6.366.814	6.810.385	7.533.620	7.830.919

(1) Πρόκειται για συσσωρευμένες υποχρεώσεις, προβλέψεις και απαξιώσεις προηγούμενων χρήσεων, οι οποίες βάσει του άρθρου 10, παρ. 3 του Ν. 2941/2001 πρόκειται να συμψηφισθούν στις οικονομικές καταστάσεις της 31.12.2002 με το Ειδικό Αποθεματικό που θα σχηματισθεί από τη λογιστικοποίηση των αποτελεσμάτων της εκτίμησης της αξίας των παγίων στοιχείων της ΔΕΗ από ανεξάρτητο εκτιμητή όπως προβλέπεται από την παρ. 2 του ίδιου άρθρου.

(2) Από τα αποτελέσματα εις νέον της περιόδου 1/1/2001-31/12/2001 δεν έχει αφαιρεθεί η εκτίμηση φόρου εισοδήματος περιόδου 1/1/2001-31/12/2001 ύψους € 135.530 χιλ.

(3) Στα ίδια κεφάλαια 31/12/2001 έχουν λογιστικοποιηθεί προβλέψεις για πρόσθετους φόρους και προσαυξήσεις σε ό,τι αφορά φορολογία εισοδήματος και ΦΠΑ της περιόδου 1/1/2001-31/12/2001 ύψους € 8.804 χιλ.

Ενοποιημένα Αποτελέσματα Εξαμήνου 2001 και 2002

Η εξέλιξη των ενοποιημένων αποτελεσμάτων κατά την 30/6/2001 και 30/6/2002 καταγράφεται στον ακόλουθο πίνακα:

ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ

(σε χιλ. €)	1/1-30/6/2001	1/1-30/6/2002
Κύκλος εργασιών από:		
Πελάτες υψηλής τάσης	113.717	121.735
Πελάτες μέσης τάσης	259.680	281.892
Πελάτες χαμηλής τάσης	1.082.920	1.197.135
Λοιπές πωλήσεις	7.914	13.236
Σύνολο κύκλου εργασιών	1.464.231	1.613.998
Μείον: Κόστος πωληθέντων ⁽¹⁾	(779.313)	(823.289)
Μικτό κέρδος (προ αποσβέσεων)	684.918	790.709
(% στον κύκλο εργασιών)	46,8%	49,0%
Πλέον: Λοιπά έσοδα εκμετάλλευσης	45.243	49.904
Σύνολο Μικτών Κερδών	730.161	840.613
Μείον: Έξοδα διοικητικής λειτουργίας ⁽¹⁾	(63.156)	(62.408)
Μείον: Έξοδα λειτουργίας ερευνών αναπτύξεως ⁽¹⁾	(12.935)	(10.634)
Μείον: Έξοδα διάθεσης ⁽¹⁾	(205.148)	(202.281)
Σύνολο εξόδων	(281.239)	(275.323)
(% στον κύκλο εργασιών)	19,2%	17,1%
Λειτουργικό αποτέλεσμα ⁽¹⁾	448.922	565.290
(% στον κύκλο εργασιών)	30,7%	35,0%
Πλέον: Έσοδα χρεογράφων	730	740
Πλέον: Κέρδη πώλησης συμμετοχών & χρεογράφων	0	0
Πλέον: Έκτακτα & ανόργανα έσοδα	56.846	43.070
Μείον: Έκτακτα & ανόργανα έξοδα	(59.467)	(56.126)

Κέρδη προ τόκων, αποσβέσεων & φόρων	447.031	552.974
(% στον κύκλο εργασιών)	30,5%	34,3%
Πλέον: Πιστωτικοί τόκοι & συναφή έσοδα	8.659	7.876
Μείον: Χρεωστικοί τόκοι & συναφή έξοδα	(133.113)	(108.904)
Κέρδη προ αποσβέσεων & φόρων	322.577	451.946
(% στον κύκλο εργασιών)	22,0%	28,0%
Μείον: Συνοδικές αποσβέσεις	(189.430)	(203.302)
Κέρδη προ φόρων	133.147	248.644⁽²⁾
(% στον κύκλο εργασιών)	9,1%	15,4%
Μείον: Φόροι περιόδου & λοιποί φόροι	(52.630)	(102.204) ⁽³⁾
Μείον: Αμοιβές Δ.Σ.	0	0
Κέρδη μετά από φόρους χρήσης & αμοιβές Δ.Σ.	80.518	146.440
(% στον κύκλο εργασιών)	5,5%	9,1%
Μείον: Φόροι προηγούμενων χρήσεων	0	0
Κέρδη μετά από φόρους χρήσης, αμοιβές Δ.Σ. και φόρους φορολογικού ελέγχου προηγούμενων χρήσεων	80.518	146.440
(% στον κύκλο εργασιών)	5,5%	9,1%

Σημείωση: (1) Προ αποσβέσεων.

(2) Τα κέρδη προ φόρων της περιόδου 1/1/2002-30/6/2002 είναι μειωμένα κατά τις προβλέψεις για πρόσθετους φόρους και προσαυξήσεις σε ό,τι αφορά φορολογία εισοδήματος και ΦΠΑ της περιόδου 1/1/2002-30/6/2002 ύψους € 6.600 χιλ.

(3) Οι φόροι περιόδου δεν έχουν λογιστικοποιηθεί στα βιβλία της Εταιρίας, αλλά αφορούν εκτίμηση για την αντίστοιχη περίοδο.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις Εξαμήνου 2001 και 2002

Στους ακόλουθους πίνακες παρατίθεται η εξέλιξη των μεγεθών των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων κατά την 30/6/2001 και 30/6/2002:

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ (σε χιλ. €)	30/6/2001	30/6/2002
Εξοδα εγκαταστάσεως	10.990	22.842
Μείον: Συσσωρευμένες αποσβέσεις	(7.888)	(19.806)
Αναπόσβεστα έξοδα εγκατάστασης	3.101	3.036
Ασώματες ακινητοποιήσεις	174.127	178.256
Μείον: Συσσωρευμένες αποσβέσεις	(102.062)	(113.944)
Αναπόσβεστες ασώματες ακινητοποιήσεις	72.065	64.312
Ενσώματες ακινητοποιήσεις (αξία κτήσης)	9.767.770	10.479.724
Μείον: Συσσωρευμένες αποσβέσεις	(3.705.935)	(4.080.394)
Αναπόσβεστες ενσώματες ακινητοποιήσεις	6.061.835	6.399.330
Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	1.306	11.881
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	3.890	1.204
Σύνολο Παγίου Ενεργητικού	6.139.096	6.476.727
Αποθέματα	574.656	559.626
Πελάτες	320.170	340.021
Δεσμευμένοι λογαριασμοί καταθέσεων	484	0
Χρεώστες Διάφοροι	225.454	395.140
Λογ/σμοί διαχείρισης προκαταβολών και πιστώσεων	10.777	6.993
Χρεόγραφα	52.030	13.900
Διαθέσιμα	356.607	37.727
Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού	1.540.178	1.353.407
Μεταβατικός λογαριασμοί	183.840	203.140
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	7.866.216	8.036.310

ΠΑΘΗΤΙΚΟ	30/6/2001	30/6/2002
Μετοχικό κεφάλαιο	645.635	679.760
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	0	115.754
Διαφορές αναπροσαρμογών	418.338	416.694
Επιχορηγήσεις επενδύσεων	1.029.263	1.146.802
Αποθεματικά ⁽¹⁾	(840.203)	(838.902)
Αποτελέσματα περιόδου εις νέο ⁽²⁾	132.253	602.333
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων ⁽³⁾ (4)	1.385.285	2.122.441
Προβλέψεις	181.522	255.353
Ομολογιακά Δάνεια	1.660.305	1.629.403
Μακροπρόθεσμα δάνεια τραπεζών	3.057.848	2.075.359
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	332.032	343.140
Σύνολο Μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	5.050.185	4.047.902
Προμηθευτές - γραμμάτια πληρωτέα	169.118	130.831
Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές υποχρεώσεις	21.805	55.302
Φόροι-τέλη	74.274	40.101
Ασφαλιστικά ταμεία	7.488	7.930
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	560.009	862.243
Πιστωτές διάφοροι	299.331	379.444
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	1.132.025	1.475.851
ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	6.182.210	5.523.753
Μεταβατικοί λογαριασμοί	117.199	134.763
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	7.866.216	8.036.310

(1) Πρόκειται για συσσωρευμένες υποχρεώσεις, προβλέψεις και απαξιώσεις προηγούμενων χρήσεων, οι οποίες βάσει του άρθρου 10, παρ. 3 του Ν. 2941/2001 πρόκειται να συμψηφισθούν στις οικονομικές καταστάσεις της 31.12.2000 με το Ειδικό Αποθεματικό που θα σχηματισθεί από τη λογιστικοποίηση των αποτελεσμάτων της εκτίμησης της αξίας των παγίων στοιχείων της ΔΕΗ από ανεξάρτητο εκτιμητή όπως προβλέπεται από την παρ. 2 του ίδιου άρθρου.

(2) Από τα αποτελέσματα περιόδου εις νέον δεν έχει αφαιρεθεί η εκτίμηση φόρου εισοδήματος περιόδου 1/1/2001-30/6/2001 και 1/1/2001-30/6/2002 ύψους € 52.630 χιλ. και € 237.734 χιλ. αντίστοιχα.

(3) Τα αποτελέσματα περιόδου εις νέον και συνεπώς τα ίδια κεφάλαια της 30/6/2002 δεν έχουν μειωθεί κατά ποσό ύψους € 88.160 χιλ. που αντιστοιχεί στο προμέρισμα που δόθηκε εντός του 2002.

(4) Στα ίδια κεφάλαια της 30/6/2002 έχουν λογιστικοποιηθεί προβλέψεις για πρόσθετους φόρους και προσαυξήσεις σε ότι αφορά φορολογία εισοδήματος και ΦΠΑ της περιόδου 1/1/2001-30/6/2002 ύψους € 15.404 χιλ.

Ενοποιημένα Συνοπτικά Αποτελέσματα Εννεαμήνου 2001 και 2002

Η εξέλιξη των ενοποιημένων συνοπτικών καταστάσεων αποτελεσμάτων κατά την 30/6/2001 και 30/6/2002, οι οποίες δεν έχουν ελεγχθεί από τους τακτικούς ορκωτούς ελεγκτές-λογιστές της Εταιρίας, καταγράφεται στον ακόλουθο πίνακα:

ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ

<i>(σε χιλ. €)</i>	1/1-30/9/2001	1/1-30/9/2002
Κύκλος εργασιών	2.294.571	2.514.387
Μείον: Κόστος πωληθέντων ⁽¹⁾	(1.180.558)	(1.252.406)
Μικτό κέρδος (προ αποσβέσεων)	1.114.013	1.261.981
<i>(% στον κύκλο εργασιών)</i>	48,5%	50,2%
Πλέον: Λοιπά έσοδα εκμετάλλευσης	66.158	74.878
Σύνολο Μικτών Κερδών	1.180.171	1.336.859
Μείον: Έξοδα διοικητικής λειτουργίας ⁽¹⁾	(101.116)	(78.401)
Μείον: Έξοδα λειτουργίας ερευνών αναπτύξεως ⁽¹⁾	(21.829)	(14.354)
Μείον: Έξοδα διάθεσης ⁽¹⁾	(348.462)	(385.688)
Σύνολο εξόδων	(471.407)	(478.444)
<i>(% στον κύκλο εργασιών)</i>	20,5%	19,0%
Λειτουργικό αποτέλεσμα ⁽¹⁾	708.764	858.415
<i>(% στον κύκλο εργασιών)</i>	30,9%	34,1%
Πλέον: Έκτακτα & ανόργανα έσοδα	79.225	60.735
Μείον: Έκτακτα & ανόργανα έξοδα	(64.515)	(78.649)
Κέρδη προ τόκων, αποσβέσεων & φόρων	723.474	840.501
<i>(% στον κύκλο εργασιών)</i>	31,5%	33,4%
Πλέον (Μείον): Χρηματοοικονομικά αποτελέσματα	(182.270)	(152.857)
Κέρδη προ αποσβέσεων & φόρων	541.204	687.644
<i>(% στον κύκλο εργασιών)</i>	23,6%	27,3%
Μείον: Συνοδικές αποσβέσεις	(290.850)	(309.483)
Κέρδη προ φόρων	250.354	378.161
<i>(% στον κύκλο εργασιών)</i>	10,9%	15,0%

Σημείωση: (1) Προ αποσβέσεων.

Ενοποιημένες Συνοπτικές Λογιστικές Καταστάσεις Εννεαμήνου 2001 και 2002

Στους ακόλουθους πίνακες παρατίθεται η εξέλιξη των μεγεθών των ενοποιημένων συνοπτικών λογιστικών καταστάσεων κατά την 30/6/2001 και 30/6/2002, οι οποίες δεν έχουν ελεγχθεί από τους τακτικούς ορκωτούς ελεγκτές-λογιστές της Εταιρίας:

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ (σε χιλ. €)	30/9/2001	30/9/2002
Έξοδα εγκαταστάσεως	13.183	23.071
Μείον: Συσσωρευμένες αποσβέσεις	(8.800)	(20.406)
Αναπόσβεστα έξοδα εγκαταστάσεως	4.383	2.665
Ακίνητοποιήσεις (αξία κτήσης)	10.132.268	10.778.033
Μείον: Συσσωρευμένες αποσβέσεις	(3.905.967)	(4.297.033)
Αναπόσβεστες ακίνητοποιήσεις	6.226.301	6.481.000
Συμμετοχές και Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	7.137	11.891
Σύνολο Παγίου Ενεργητικού	6.233.438	6.492.891
Αποθέματα	559.621	557.767
Πελάτες	344.937	357.094
Λοιπές απαιτήσεις	297.301	231.919
Χρεόγραφα	51.306	13.116
Διαθέσιμα	83.831	34.927
Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού	1.336.996	1.194.823
Μεταβατικός λογαριασμός	205.712	214.957
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	7.780.529	7.905.336
ΠΑΘΗΤΙΚΟ	30/9/2001	30/9/2002
Μετοχικό κεφάλαιο	645.635	679.760
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	0	115.754
Διαφορές αναπροσαρμογών και Επιχορηγήσεις επενδύσεων	1.472.544	1.593.378
Αποθεματικά Κεφάλαια	490.075	491.375
Ειδικό Αποθεματικό Ν. 2941/01 ⁽¹⁾	(1.330.279)	(1.543.077)
Αποτελέσματα περιόδου εις νέο ⁽²⁾	249.460	731.850
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων ⁽³⁾	1.527.435	2.069.040
Προβλέψεις	181.981	478.132
Μακροπρόθεσμα δάνεια τραπεζών & Ομολογιακά Δάνεια	4.598.544	3.396.411
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	336.254	353.881
Σύνολο Μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	4.934.798	3.750.292
Προμηθευτές	131.011	119.556
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	474.524	890.859
Φόροι-τέλη - Ασφαλιστικά Ταμεία	55.494	65.020
Λοιπές υποχρεώσεις	286.593	354.043
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	947.622	1.429.478
ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	5.882.420	5.179.770
Μεταβατικός λογαριασμός	188.693	178.394
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	7.780.529	7.905.336

(1) Πρόκειται για συσσωρευμένες υποχρεώσεις, προβλέψεις και απαξιώσεις προηγούμενων χρήσεων, οι οποίες βάσει του άρθρου 10, παρ. 3 του Ν. 2941/2001 πρόκειται να συμψηφισθούν στις οικονομικές καταστάσεις της 31.12.2000 με το Ειδικό Αποθεματικό που θα σχηματισθεί από τη λογιστικοποίηση των αποτελεσμάτων της εκτίμησης της αξίας των παγίων στοιχείων της ΔΕΗ από ανεξάρτητο εκτιμητή όπως προβλέπεται από την παρ. 2 του ίδιου άρθρου.

(2) Από τα αποτελέσματα περιόδου εις νέον δεν έχει αφαιρεθεί η εκτίμηση φόρου εισοδήματος περιόδου 1/1/2001-30/9/2001 και 1/1/2001-30/9/2002.

(3) Τα αποτελέσματα περιόδου εις νέον και συνεπώς τα ίδια κεφάλαια της 30/9/2002 δεν έχουν μειωθεί κατά ποσό ύψους € 88.160 χιλ. που αντιστοιχεί στο προέρισμα που δόθηκε εντός του 2002.

Οι σημειώσεις της Εταιρίας επί της ενοποιημένης συνοπτικής λογιστικής κατάστασης της 30.9.2002 έχουν ως εξής:

1. Οι ενοποιημένες λογιστικές καταστάσεις προέκυψαν με την μέθοδο της ολικής ενοποίησης των κονδυλίων της Μητρικής Εταιρείας ΔΕΗ Α.Ε. και των θυγατρικών της εταιρειών α) ΚΟΖΕΝ Ε/ΛΛΑΣ Α.Ε. β) ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. και γ) ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.
2. Για την σύνταξη της λογιστικής κατάστασης της 30ης Σεπτεμβρίου 2002 τηρήθηκαν οι βασικές και γενικώς παραδεκτές αρχές της Λογιστικής που τηρήθηκαν στην αντίστοιχη προηγούμενη περίοδο.
3. Η Μητρική Εταιρεία μετατράπηκε σε Ανώνυμη Εταιρεία την 1 Ιανουαρίου 2001 όπως προέβλεπε ο Νόμος 2773/1999. Η πρώτη εταιρική χρήση θα λήξει την 31 Δεκεμβρίου 2002. Το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο ορίσθηκε σε Δρχ. 220.000.000.000 διαιρούμενο σε 220.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές ονομαστικής αξίας Δρχ. 1.000. Τον Δεκέμβριο του 2001 έγινε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου με την έκδοση 12.000.000 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας Δρχ. 1.000 η καθεμιά. Από τη διάθεση των νέων μετοχών στο επενδυτικό κοινό προέκυψε διαφορά Δρχ. 39.443.233.109 η οποία καταχωρήθηκε στο λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων «Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο». Με την από 6 Ιουνίου 2002 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων αποφασίσθηκε η μετατροπή του μετοχικού κεφαλαίου της Μητρικής Εταιρείας και της ονομαστικής αξίας της μετοχής της από δραχμές σε Ευρώ. Έτσι το μετοχικό κεφάλαιο της Μητρικής Εταιρείας ανέρχεται σε Ευρώ 679.760.000, διαιρούμενο σε 232.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας Ευρώ 2,93 η κάθε μία. Με τη στρογγυλοποίηση της ονομαστικής αξίας της μετοχής το μετοχικό κεφάλαιο της Μητρικής Εταιρείας μειώθηκε κατά Ευρώ 1.091.063,83. Το ποσό των Ευρώ 1.091.063,83 καταχωρήθηκε σε Ειδικό Αποθεματικό «Διαφορά από μετατροπή μετοχικού κεφαλαίου σε Ευρώ» το οποίο θα κεφαλαιοποιηθεί σε μελλοντική αύξηση του εν λόγω κεφαλαίου. Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας με την από 23.4.2002 συνεδρίασή του ενέκρινε την καταβολή προμερίσματος ποσού Ευρώ 0,38 ανά μετοχή. Το συνολικό ποσό Ευρώ 88.160.000 του προμερίσματος περιλαμβάνεται στις «Λοιπές Απαιτήσεις».
4. Με βάση τα προβλεπόμενα από το άρθρο 10 του νόμου 2941/2001, Ανώνυμες Εταιρείες που προέρχονται από μετατροπή Δημόσιας Επιχείρησης ή Οργανισμού καταχωρούν διάφορες υποχρεώσεις, προβλέψεις και απαξιώσεις, που αφορούσαν περιόδους πριν από τη μετατροπή σε ειδικό λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων για να μεταφερθούν σε μείωση της υπεραξίας που προκύπτει από την εκτίμηση των παγίων στοιχείων που αναφέρεται στην Σημείωση 5, κατωτέρω. Το χρεωστικό υπόλοιπο του ειδικού αυτού λογαριασμού στις 30 Σεπτεμβρίου 2002 και 30 Σεπτεμβρίου 2001 ανέρχονταν σε Ευρώ 1.543 εκατομμύρια και Ευρώ 1.330 περίπου, αντίστοιχα.
5. Με βάση τα προβλεπόμενα από το άρθρο 10 του νόμου 2941/2001, η Μητρική Εταιρεία ανέθεσε σε διεθνή εταιρεία ανεξάρτητων εκτιμητών την εκτίμηση των παγίων στοιχείων της όπως αυτά είχαν κατά την 31 Δεκεμβρίου 2000. Από την εκτίμηση αυτή προέκυψε υπεραξία Ευρώ 2,8 δισ. περίπου. Βάσει του νόμου 2941/2001, τα αποτελέσματα της ανωτέρω εκτίμησης θα καταχωρηθούν στα βιβλία της Μητρικής Εταιρείας στην πρώτη μετά την μετατροπή της σε Ανώνυμη Εταιρεία χρήση. Η Μητρική Εταιρεία προτίθεται να καταχωρήσει τα αποτελέσματα της ανωτέρω εκτίμησης και τις σχετικές αποσβέσεις εντός του έτους 2002, με την ολοκλήρωση της πλήρους ανάπτυξης του μητρώου παγίων στοιχείων της. Αν οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου έως 30 Σεπτεμβρίου 2002 υπολογίζονταν με βάση τις αναπροσαρμοσμένες αξίες και τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής των παγίων, αυτές, σύμφωνα με τρέχουσες εκτιμήσεις, θα ήταν αυξημένες κατά Ευρώ 145 εκατομμύρια περίπου, με ισόποση μείωση των προ φόρων αποτελεσμάτων της περιόδου.

6. Οι λειτουργίες του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ (ΟΑΠ - ΔΕΗ) που συστάθηκε τον Δεκέμβριο του 1999 και από την 1 Ιανουαρίου 2000 είναι υπεύθυνος για τις ασφαλιστικές και τις συνταξιοδοτικές καλύψεις και παροχές των συνταξιούχων και του προσωπικού της ΔΕΗ Α.Ε. δεν έχουν ακόμα διαχωριστεί πλήρως από τη ΔΕΗ Α.Ε., η δε διαδικασία οριστικοποίησης των υπολοίπων που περιλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ Α.Ε. και που αφορούν τον ΟΑΠ - ΔΕΗ, δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.
7. Με βάση γνωματεύσεις που έλαβε η ΔΕΗ Α.Ε. από ανεξάρτητους Νομικούς Συμβούλους, με τους οποίους συμφωνεί και ο Νομικός Σύμβουλός της, απαιτεί από τον ΟΑΠ-ΔΕΗ την επιδότηση του τιμολογίου ηλεκτρικής ενέργειας στους δικαιούχους του Οργανισμού. Ο ΟΑΠ-ΔΕΗ δεν αποδέχεται την χρέωση αυτή, καθόσον θεωρεί ότι η ανωτέρω επιδότηση είναι υποχρέωση της ΔΕΗ Α.Ε. και όχι του Οργανισμού. Η Εταιρεία, για λόγους συντηρητικότητας και χωρίς να παραιτείται της απαίτησής της για την είσπραξη του πιο πάνω ποσού ή της πεποίθησής της ότι η επιδότηση αποτελεί υποχρέωση του ΟΑΠ - ΔΕΗ, προσδιόρισε και ενέγραψε σε πρόβλεψη την υποχρέωση που θα κληθεί να αναλάβει σε περίπτωση δυσμενούς έκβασης της διάστασης. Με βάση σχετική αναλογιστική μελέτη που διενεργήθηκε, η παρούσα αξία της πιθανής μελλοντικής υποχρέωσης της Εταιρείας, ανέρχεται στις 30/9/2002 στο ποσό των Ευρώ 215 εκατομμυρίων περίπου. Η Εταιρεία ενσωμάτωσε στις λογιστικές καταστάσεις της 30/9/2002 την υποχρέωση, αυτή σε χρέωση α) κατά το ποσό των Ευρώ 213 εκατομμυρίων περίπου, του ειδικού αποθεματικού του Νόμου 2941/2001 και β) κατά το ποσό των Ευρώ 2 εκατομμυρίων περίπου, των αποτελεσμάτων της περιόδου.
8. Σύμφωνα με γνωμάτευση του Εθνικού Συμβουλίου Λογιστικής η οποία εξομοιώνει τις «Συμμετοχές καταναλωτών» με τις «Επιχορηγήσεις παγίων επενδύσεων» η Μητρική Εταιρεία εμφανίζει στο λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων «Διαφορές αναπροσαρμογής και επιχορηγήσεις επενδύσεων», της 30 Σεπτεμβρίου 2002, Ευρώ 804 εκατομμύρια περίπου που αντιπροσωπεύουν το αναπόσβεστο υπόλοιπο Συμμετοχών Καταναλωτών στο κόστος κατασκευής του Δικτύου Διανομής.
9. Δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη επί των παγίων στοιχείων.
10. Οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις του Ομίλου σε Ξένο Νόμισμα έχουν αποτιμηθεί με ισοτιμίες της 30 Σεπτεμβρίου 2002.
11. Για τις δουλεωμένες δαπάνες της περιόδου έχουν σχηματιστεί ανάλογες προβλέψεις.
12. Οι επενδύσεις της περιόδου έχουν ανέλθει στο ποσό των Ευρώ 444 εκατομμυρίων περίπου.
13. Για τις πάσης φύσεως επιδικίες έχουν σχηματιστεί επαρκείς προβλέψεις.
14. Ο αριθμός του απασχολούμενου προσωπικού του Ομίλου είναι 29.013 άτομα, εκ των οποίων 165 έχουν παραχωρηθεί στον ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. Το πιο πάνω μέγεθος δεν περιλαμβάνει το προσωπικό που απασχολείται στον ΟΑΠ - ΔΕΗ.
15. Με την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρίας με καταβολή μετρητών, που έγινε με βάση το υπ' αριθμ. 3/22.11.2001 πρακτικό της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης του Μετόχου της και την υπ' αριθμ. 5/231/23.11.2001 απόφαση του Δ.Σ. της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς, αντλήθηκαν κεφάλαια (συνολικά Ευρώ 150.970.603,40 μείον έξοδα Ευρώ 9.074.767,28) καθαρού ποσού Ευρώ 141.895.836,12. Η χρήση των αντληθέντων κεφαλαίων ολοκληρώθηκε στις 12.6.2002 και ο σχετικός πίνακας διάθεσης αντληθέντων κεφαλαίων από την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου με μετρητά δημοσιεύθηκε στις 30.8.2002 στις εφημερίδες «ΤΑ ΝΕΑ» ΚΑΙ «ΕΞΠΡΕΣ».

Ενοποιημένες Ταμειακές Ροές

(σε χιλ. €)	1998	1999	2000	2001
Ταμειακές Ροές από Συνήθεις λειτουργικές δραστηριότητες				
Καθαρά αποτελέσματα	-64.756 ⁽¹⁾	5.221	-30.492	354.826 ⁽²⁾
Αποσβέσεις παγίων στοιχείων	322.352	331.535	379.429	398.340
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	-70.348	-75.872	-80.476	-88.176
Πρόβλεψη υποτίμησης παγίων στοιχείων	0	0	43.357	0
Κέρδη από πώληση μετοχών και χρεογράφων	-2.556	-8.487	0	-179
Πιστωτικοί τόκοι	-23.143	-25.994	-16.096	-7.947
Προβλέψεις για κινδύνους	12.763	27.671	48.102	40.466
Κέρδη από αποπληρωμή δανείων (swaps)	0	0	0	-19.167
Συν/κές διαφορές που προέκυψαν κατά την αποτίμηση δανείων	115.158	152.340	66.593	7.783
Κέρδη από αποζηλώσεις παγίων στοιχείων	-7.304	-9.007	-10.219	-7.467
Πρόβλεψη εσόδων χρήσεων εισπρακτέων	-13.843	-7.310	-10.782	-30.770
Φόροι Εισοδήματος	12.640	24.884	35.117	0
Χρεωστικοί τόκοι	458.037	354.794	312.067	249.928
	738.996	769.777	736.602	897.637
(Αύξηση)/Μείωση				
Απαιτήσεις και μεταβατικοί λογαριασμοί ενεργητικού	-19.346	-41.058	-207.460	104.280
Αποθέματα	-26.365	-73.694	22.175	13.373
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	2.096	818	490	336
(Αύξηση)/Μείωση				
Προμηθευτές	-17.820	21.766	64.385	-55.854
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	13.453	12.490	-6.117	-10.492
Υποχρεώσεις από φόρους - τέλη και ασφαλιστικούς οργανισμούς	11.847	-32.711	28.469	-2.296
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις και μεταβατικοί Λογαριασμοί Παθητικού	4.936	47.406	40.561	26.732
Φόρος εισοδήματος που πληρώθηκε	-13.999	-4.756	-31.107	-40.332
Λοιποί φόροι πληρωθέντες	-3.698	0	0	0
Ταμειακές Ροές από Συνήθεις λειτουργικές δραστηριότητες	690.100	700.038	647.998	933.384

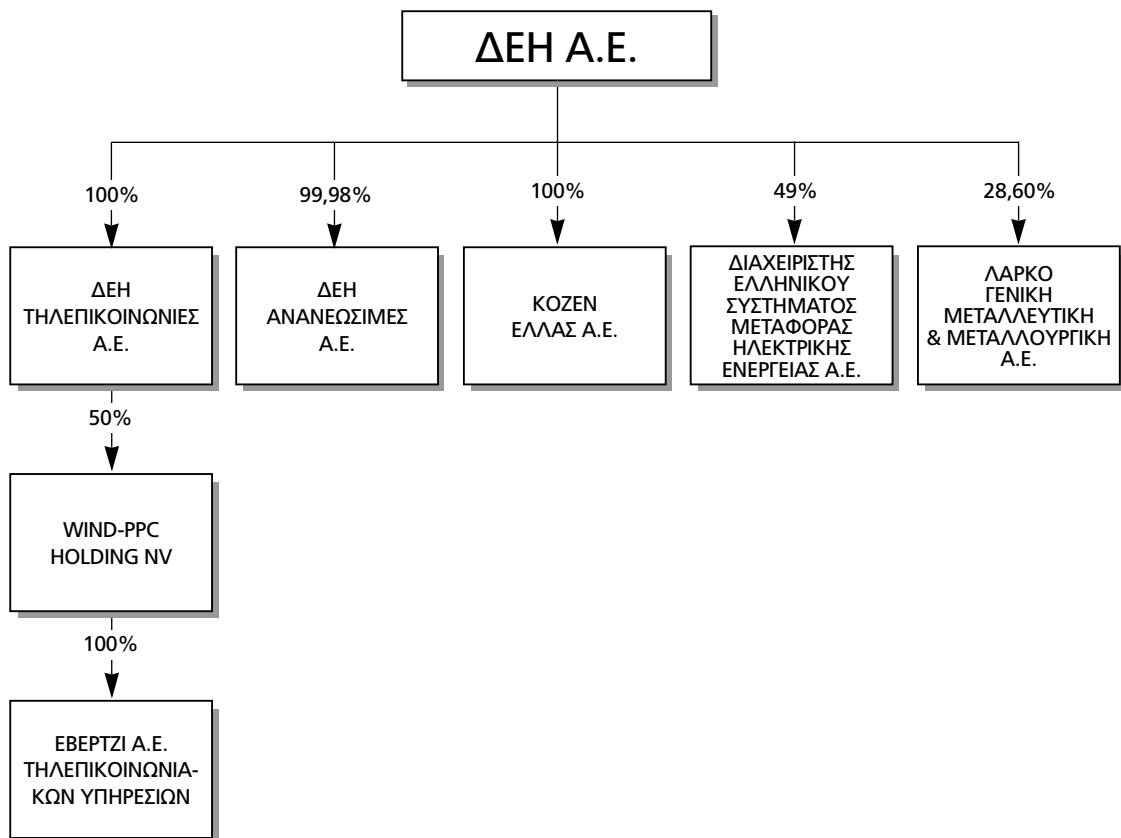
Ταμειακές Ροές από Επενδυτικές δραστηριότητες				
Είσπραξη τόκων	20.927	27.968	17.987	10.277
Αγορά ασώματων και ενσώματων ακινητοποιήσεων	-715.319	-660.877	-926.581	-822.526
Πώληση ασώματων και ενσώματων ακινητοποιήσεων	-3.219	359	2.089	4.109
Είσπραξη επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	128.798	130.140	120.831	217.493
Είσπραξη από Ομόλογα ΟΑΕ	11.093	13.503	18.433	65.001
Πώληση/(Αγορά) μετοχών	3.577	8.314	32	0
Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	0	0	-1.018	-1.423
Ταμειακές Ροές από Επενδυτικές δραστηριότητες	-554.142	-480.593	-768.227	-527.070
Ταμειακές Ροές από Χρηματοδοτικές δραστηριότητες				
(Μείωση)/Αύξηση βραχυπρόθεσμων τραπεζικών υποχρεώσεων	-2.729	-39.202	-34.785	-27.667
Είσπραξη μακροπρόθεσμων τραπεζικών υποχρεώσεων	1.135.375	1.021.793	1.153.605	474.574
Αποπληρωμή μακροπρόθεσμων τραπεζικών υποχρεώσεων	-808.361	-834.694	-729.326	-698.715
Τόκοι πληρωθέντες	-455.660	-346.982	-325.127	-263.275
Είσπραξη από έκδοση μετοχών	0	0	0	141.896
Μερίσματα πληρωθέντα	5.189	-2.733	-5.076	0
Λοιπά	-9	-106	78	200
Ταμειακές Ροές από Χρηματοδοτικές δραστηριότητες	-136.572	-201.924	59.369	-372.987
Ταμειακές Εισροές/(Εκροές)	-614	17.520	-60.861	33.327
Πλέον: Χρηματικά Διαθέσιμα Έναρξης Χρήσης	57.908	57.294	74.814	13.953
Χρηματικά Διαθέσιμα Τέλους Χρήσης	57.294	74.815	13.953	47.280

(1) Στα ενοποιημένα καθαρά κέρδη έχουν αφαιρεθεί και λοιποί φόροι και φόρος άρθρου 8 Ν. 2576/98 ύψους € 3.698 χιλ.

(2) Στα καθαρά αποτελέσματα δεν συμπεριλαμβάνεται η πρόβλεψη φόρου εισοδήματος περιόδου 1/1-31/12/2001 ύψους € 135.530 χιλ.

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

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



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

1. Θυγατρικές εταιρίες

ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.

Η εταιρία με την επωνυμία «ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.» και το διακριτικό τίτλο «ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑΚΗ» ιδρύθηκε τον Οκτώβριο 2000 (Α.Μ. Α.Ε. 47264/01/Β/00/617) (ΦΕΚ ΤΑΕ & ΕΠΕ 9884/25.10.2000). Έδρα της εταιρίας έχει ορισθεί ο Δήμος Αθηναίων, ενώ τα γραφεία της εταιρίας βρίσκονται στην οδό Ξενοφώντος 14. Η διάρκεια της εταιρίας έχει ορισθεί στα 100 έτη.

Σκοπός της ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑΚΗ 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».

Αντικείμενο της εταιρίας είναι η 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 € 15.000.000 διαιρούμενο σε 1.000.000 ονομαστικές μετοχές αξίας € 15 η κάθε μία.

Η μετοχική σύνθεση της εταιρίας σήμερα είναι η εξής:

ΜΕΤΟΧΟΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΜΕΤΟΧΩΝ	ΠΟΣΟΣΤΟ
ΔΕΗ Α.Ε.	1.000.000	100%
ΣΥΝΟΛΟ	1.000.000	100%

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

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

Η θητεία του Διοικητικού Συμβουλίου λήγει το 2005.

Τα συνοπτικά οικονομικά μεγέθη της εταιρίας για την πρώτη υπερδωδεκάμηνη χρήση 2001 και τις περιόδους 1/1-30/6/2001 και 1/1-30/6/2002 έχουν ως εξής:

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.

(ποσά σε χιλ. €)	24/10/2000 31/12/2001	1/1- 30/6/2001	1/1- 30/6/2002
Αναπόσβεστα έξοδα εγκατάστασης	53	60	57
Αναπόσβεστα ενσώματα πάγια	0	0	0
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	2.875	2.869	5.034
Μετοχικό Κεφάλαιο	2.935	2.935	15.000
Ίδια Κεφάλαια	2.898	2.928	14.557
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	30	1	40
Σύνολο υποχρεώσεων	30	1	40
Κύκλος Εργασιών	0	0	0
Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως	0	0	0
Αποτελέσματα προ φόρων	-37	-7	-406
Αποτελέσματα μετά από φόρους και αμοιβές Δ.Σ.	-37	-7	-406

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.

Η εταιρία με την επωνυμία «ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΧΑΡΤΟΦΥΛΑΚΙΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» και το διακριτικό τίτλο «ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.» ιδρύθηκε τον Οκτώβριο 1998 (Α.Μ. Α.Ε. 41309/01/Β/98/426) (ΦΕΚ ΤΑΕ & ΕΠΕ 7796/2.10.1998). Έδρα της εταιρίας είχε ορισθεί αρχικά ο Δήμος Αθηναίων και στη συνέχεια με την από 1.8.2000 απόφαση της Γενικής Συνέλευσης ορίσθηκε ο Δήμος Μετρίσιων Αττικής. Τα γραφεία της εταιρίας βρίσκονται στην οδό Λ. Δημοκρατίας 1 & Στρατηγού Παπάγου 2 στα Μετρίσια και η διάρκειά της έχει ορισθεί στα 50 έτη.

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

«η ίδρυση εταιριών καθώς και η συμμετοχή σε κάθε είδους εταιρίες ή Κοινοπραξίες οποιουδήποτε εταιρικού τύπου στην ημεδαπή ή στην αλλοδαπή, οι οποίες θα έχουν τους ακόλουθους σκοπούς: (1) την μελέτη, σχεδιασμό, κατασκευή, εγκατάσταση, οργάνωση, λειτουργία και εκμετάλλευση σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας οποιασδήποτε πηγής ως και δικτύων μεταφοράς και διανομής μετά των συναφών τους εγκαταστάσεων καθώς και των μέσων και προϊόντων που σχετίζονται έμμεσα ή άμεσα με τις δραστηριότητες της παραγωγής, μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας οποιασδήποτε πηγής, (2) την ανάπτυξη στην ημεδαπή ή στην αλλοδαπή δραστηριοτήτων σχεδιασμού, μελέτης, εκπαίδευσης, κατασκευής, εγκατάστασης, λειτουργίας, διαχείρισης και εκμετάλλευσης υπηρεσιών εγκαταστάσεων, μέσων και προϊόντων με σκοπό την επιχειρηματική αξιοποίηση κύριων ή υποστηρικτικών ή υπάρχουσών εγκαταστάσεων και λειτουργιών της ΔΕΗ που σχετίζονται με ανανεώσιμες πηγές ενέργειας οποιασδήποτε πηγής.»

Το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρίας σήμερα ανέρχεται σε € 2.934.702,86, διαιρούμενο σε 1.000.000 ονομαστικές μετοχές αξίας € 2,93 η κάθε μία.

Η μετοχική σύνθεση της εταιρίας σήμερα είναι η εξής:

ΜΕΤΟΧΟΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΜΕΤΟΧΩΝ	ΠΟΣΟΣΤΟ
ΔΕΗ Α.Ε.	999.800	99,98%
Κων/νος Γιωτόπουλος	200	0,02%
ΣΥΝΟΛΟ	1.000.000	100,00%

Το Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρίας αποτελείται από 5 μέλη με τριετή θητεία.

Το σημερινό Διοικητικό Συμβούλιο εξελέγη κατά την από 29.8.2000 Γενική Συνέλευση της εταιρίας (ΦΕΚ ΤΑΕ & ΕΠΕ 8078/31.8.2000), ένα εκ των μελών του ανεκλήθη και αντικατεστάθη κατά την από 28.6.2001 Τακτική Γενική Συνέλευση. Με τη νέα του σύνθεση το Διοικητικό Συμβούλιο συγκροτήθηκε σε σώμα κατά την από 10.7.2001 Συνεδρίαση αυτού με θητεία μέχρι την τακτική Γενική Συνέλευση του έτους 2003. Η σύνθεση του Διοικητικού Συμβουλίου είναι η ακόλουθη:

ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ	ΘΕΣΗ
Στέργιος Νέζης	Πρόεδρος
Γεώργιος Λεπέτσος	Διευθύνων Σύμβουλος
Κωνσταντίνος Πανέτας	Μέλος
Γεώργιος Τριανταφύλλης	Μέλος
Νικόλαος Σταυρίδης	Μέλος

Τα συνοπτικά οικονομικά μεγέθη της εταιρίας για τις χρήσεις 1999 (υπερδωδεκάμηνη), 2000 και 2001 και τις περιόδους 1/1-30/6/2001 και 1/1-30/6/2002 έχουν ως εξής:

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.

(ποσά σε χιλ. €)	1/10/98- 31/12/1999	1/1- 31/12/2000	1/1- 31/12/2001	1/1- 30/6/2001	1/1- 30/6/2002
Αναπόσβεστα έξοδα εγκατάστασης	11	6	26	29	22
Αναπόσβεστα ενσώματα πάγια	27	25	20	23	16
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	506	143	1.533	2,361	1.396
Μετοχικό Κεφάλαιο	587	587	2.935	2,935	2.935
Ίδια Κεφάλαια	530	175	2.165	2,457	2.101
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	10	203	411	204	408
Σύνολο υποχρεώσεων	10	203	411	204	408
Κύκλος Εργασιών	0	0	0	0	0
Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως	0	84	118	0	0
Αποτελέσματα προ φόρων	-57	-355	-358	-66	-64
Αποτελέσματα μετά από φόρους και αμοιβές Δ.Σ.	-57	-355	-358	-66	-64

ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.

Η εταιρία με την επωνυμία «ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΜΕΛΕΤΩΝ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΘΕΡΜΟΤΗΤΑΣ ΚΑΙ/Η ΨΥΧΟΥΣ» και το διακριτικό τίτλο «ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.» ιδρύθηκε τον Ιούλιο 1998 (Α.Μ. Α.Ε. 41268/01/Β/98/411) (ΦΕΚ ΤΑΕ & ΕΠΕ 7702/29.9.1998). Έδρα της εταιρίας έχει ορισθεί ο Δήμος Αθηναίων και η διάρκεια της έχει ορισθεί στα 20 έτη. Τα γραφεία της εταιρίας βρίσκονται στην οδό Ξενοφώντος 14.

Σκοπός της ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε. σύμφωνα με το καταστατικό της, όπως τροποποιήθηκε με την από 28.6.2001 απόφαση της Γενικής Συνέλευσης είναι:

«(α) η εκπόνηση μελετών για την διερεύνηση των τεχνικών και οικονομικών δυνατοτήτων ανάπτυξης, κατασκευής και εκμετάλλευσης εγκαταστάσεων συμπαραγωγής θερμότητας και/ή ψύχους και ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα και το εξωτερικό, (β) η ανάπτυξη, κατασκευή, επισκευή, συντήρηση και εκμετάλλευση των εγκαταστάσεων συμπαραγωγής θερμότητας και/ή ψύχους και ηλεκτρικής ενέργειας μέσω φυσικού αερίου στην Ελλάδα και/ή στο εξωτερικό, που αποτελούν αντικείμενο των παραπάνω μελετών, είτε για δικό της λογαριασμό είτε στο όνομα και για λογαριασμό τρίτων προσώπων είτε βάσει συμφωνιών με τρίτα πρόσωπα».

Το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρίας σήμερα ανέρχεται σε € 909.757,88, διαιρούμενο σε 31.000 ονομαστικές μετοχές αξίας € 29,35 η κάθε μία.

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

ΜΕΤΟΧΟΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΜΕΤΟΧΩΝ	ΠΟΣΟΣΤΟ
ΔΕΗ Α.Ε.	31.000	100%
ΣΥΝΟΛΟ	31.000	100%

Το Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρίας αποτελείται από 6 μέλη με πενταετή θητεία.

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

ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ	ΘΕΣΗ
Δημήτριος Παπούλιας	Πρόεδρος
Σταύρος Βλάχος	Αντιπρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος
Νικόλαος Καπετανίδης	Μέλος
Αθανάσιος Χαντάβας	Μέλος
Ιωάννης Κοπανάκης	Μέλος
Ιωάννης Ψιλόπουλος	Μέλος

Η θητεία του Διοικητικού Συμβουλίου ορίσθηκε μέχρι την 28.6.2006.

Τα συνοπτικά οικονομικά μεγέθη της εταιρίας για τις χρήσεις 1999 (υπερδωδεκάμηνη), 2000 και 2001 και τις περιόδους 1/1-30/6/2001 και 1/1-30/6/2002 έχουν ως εξής:

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.

(ποσά σε χιλ. €)	24/9/98- 31/12/1999	1/1- 31/12/2000	1/1- 31/12/2001	1/1- 30/6/2001	1/1- 30/6/2002
Αναπόσβεστα έξοδα εγκατάστασης	4	6	7	8	7
Αναπόσβεστα ενσώματα πάγια	43	42	32	37	27
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	345	53	195	385	93
Μετοχικό Κεφάλαιο	528	528	763	763	910
Ίδια Κεφάλαια	365	-198	201	140	97
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	23	303	39	294	33
Σύνολο υποχρεώσεων	23	303	39	294	33
Κύκλος Εργασιών	0	0	0	0	0
Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως	0	0	151	0	0
Αποτελέσματα προ φόρων	-163	-563	18	103	104
Αποτελέσματα μετά από φόρους και αμοιβές Δ.Σ.	-163	-563	18	103	104

2. Συγγενείς Εταιρίες

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.

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

Σκοπός του ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. είναι η λειτουργία, εκμετάλλευση, διασφάλιση της συντήρησης και η μέριμνα για την ανάπτυξη του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με το Ν. 2773/1999, σε ολόκληρη την Ελληνική Επικράτεια.

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

Η μετοχική σύνθεση της εταιρίας σήμερα είναι η εξής:

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

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

ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ	ΘΕΣΗ
Μιητιάδης Γαργαρέτας	Πρόεδρος
Ανδριανός Παπαθανασίου	Διευθύνων Σύμβουλος
Ευάγγελος Διαθινάς	Μέλος
Κωνσταντίνος Ιωαννίδης	Μέλος
Νικόλαος Γκαγκαουδάκης	Μέλος
Κωνσταντίνος Βασιλειάδης	Μέλος
Γεώργιος Κατριβάνος	Μέλος

Η θητεία του Διοικητικού Συμβουλίου είναι τριετής.

Τα συνοπτικά οικονομικά μεγέθη της εταιρίας για την πρώτη υπερδωδεκάμηνη χρήση 2001 έχουν ως εξής:

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΔΕΣΜΗ Α.Ε.

(ποσά σε χιλ. €)	19/12/2000-31/12/2001
Αναπόσβεστα έξοδα εγκατάστασης	6
Αναπόσβεστες Ασώματες ακινητοποιήσεις	15
Αναπόσβεστα ενσώματα πάγια	239
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	7.060
Μετοχικό Κεφάλαιο	293
Ίδια Κεφάλαια	293
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	7.069
Σύνολο υποχρεώσεων	7.069
Κύκλος Εργασιών	0
Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως	0
Αποτελέσματα προ φόρων	0
Αποτελέσματα μετά από φόρους και αμοιβές Δ.Σ.	0

ΛΑΡΚΟ ΓΕΝΙΚΗ ΜΕΤΑΛΛΕΥΤΙΚΗ ΚΑΙ ΜΕΤΑΛΛΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε.

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

Σκοπός της εταιρίας σύμφωνα με το καταστατικό της είναι:

- η εκμετάλλευση μεταλλείων, ιδιόκτητων ή μισθωμένων, η βιομηχανική κατεργασία μεταλλευμάτων, το εμπόριο μεταλλευμάτων και γενικά μετάλλων
- η ανάπτυξη της παραγωγής νικελίου και χάλυβα στα Μεταλλεία Λάρυμνας
- η έρευνα για την εξόρυξη λιγνίτη και η ανάπτυξη της παραγωγής του
- η ανάληψη της διοίκησης και διαχείρισης ομοίων επιχειρήσεων
- 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 ανάπτυξη της.

Αντικείμενο της ΛΑΡΚΟ είναι η εξόρυξη λιγνίτη και η παραγωγή σιδηρονικελίου. Το μετοχικό της κεφάλαιο κατά την 31.12.2001 ανερχόταν σε € 163.800.528 διαιρούμενο σε 5.581.503 κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας € 29,34 η κάθε μία. Απασχολεί 1.125 εργαζομένους.

Η μετοχική σύνθεση της εταιρίας σήμερα είναι η εξής:

ΜΕΤΟΧΟΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΜΕΤΟΧΩΝ	ΠΟΣΟΣΤΟ
Ελληνικό Δημόσιο	1.869.689	33,50%
ΔΕΗ Α.Ε.	1.594.282	28,56%
ΕΘΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε.	1.168.758	20,94%
ΕΤΕΒΑ Α.Ε.	864.585	15,49%
Δ.Ε.Κ.Α.	84.189	1,51%
ΣΥΝΟΛΟ	5.581.503	100,0%

Το διοικητικό συμβούλιο της ΛΑΡΚΟ, η θητεία του οποίου λήγει τον Ιούνιο του 2003, έχει ως εξής:

ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ	ΘΕΣΗ
Δασκαλάκης Κων/νος	Πρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος
Βρεττάκη Μαρία	Αντιπρόεδρος
Φίλιος Χαράλαμπος	Μέλος
Ζευγώλης Εμμανουήλ	Μέλος
Παπαμαντέλλης Δημήτριος	Μέλος
Αναστασιάδης Γρηγόριος	Μέλος
Κωνσταντάκη Αγγελική	Μέλος
Πρωτονοτάριος Δημήτριος	Μέλος
Σταματάκης Ανδρέας	Μέλος
Στανίτσας Γεράσιμος	Μέλος
Κούρος Αριστείδης	Μέλος

Τα συνοπτικά οικονομικά μεγέθη της εταιρίας για τις χρήσεις 1999, 2000 και 2001 έχουν ως εξής:

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΛΑΡΚΟ Α.Ε.

(ποσά σε χιλ. €)	1/1-31/12/1999	1/1-31/12/2000	1/1-31/12/2001
Αναπόσβεστα ενσώματα πάγια	113.142	118.325	116.920
Σύνολο Ενεργητικού	162.537	198.050	176.553
Μετοχικό Κεφάλαιο	163.801	163.801	163.801
Ίδια Κεφάλαια	59.449	93.106	70.618
Κύκλος Εργασιών	81.417	160.226	133.413
Αποτελέσματα προ φόρων	-7.225	23.496	-27.986

3. Θυγατρικές των Θυγατρικών ή Συγγενών Εταιριών

WIND - PPC HOLDING NV

Η εταιρία WIND - PPC HOLDING NV ιδρύθηκε το 2002 και έχει έδρα το Amsterdam. Αντικείμενο της εταιρίας είναι η συμμετοχή στην εταιρία EVERGY (βλέπε κατωτέρω). Το εγκεκριμένο κεφάλαιό της είναι € 10 εκατ. και το καταβεβλημένο € 2 εκατ.

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. απαρτίζεται από τους κάτωθι:

ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ	ΘΕΣΗ
Στέργιος Νέζνς	Πρόεδρος
Andrea Costa	Αντιπρόεδρος
Pierluigi Quarenghi	Διευθύνων Σύμβουλος
Gianfranco Enrico	Μέλος
Gabriele Eminente	Μέλος
Γρηγόριος Αναστασιάδης	Μέλος
Κωνσταντίνος Βασιλειάδης	Μέλος

ΕΒΕΡΤΖΙ Α.Ε. ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ

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

Σκοπός της EVERGY σύμφωνα με το καταστατικό της είναι:

« 1. Α. η εγκατάσταση είτε/και λειτουργία, είτε και εκμετάλλευση κάθε είδους τηλεπικοινωνιακών δικτύων, Β. η παροχή κάθε επιτρεπόμενης σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία τηλεπικοινωνιακής υπηρεσίας,

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

Το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο της εταιρίας ορίσθηκε σε € 11.738.811,44, διαιρούμενο σε 400.000 ονομαστικές μετοχές αξίας € 29,35 η κάθε μία.

Η μετοχική σύνθεση της εταιρίας σήμερα είναι η εξής:

ΜΕΤΟΧΟΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΜΕΤΟΧΩΝ	ΠΟΣΟΣΤΟ
WIND-PPC HOLDING NV	400.000	100,0%
ΣΥΝΟΛΟ	400.000	100,0%

Το Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρίας αποτελείται από 3-7 μέλη με 3ετή θητεία. Η σημερινή σύνθεση του Διοικητικού Συμβουλίου της εταιρίας είναι η ακόλουθη:

ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ	ΘΕΣΗ
Στέργιος Νέζης	Πρόεδρος
Andrea Costa	Αντιπρόεδρος
Pierluigi Quarenghi	Διευθύνων Σύμβουλος
Gianfranco Enrico	Μέλος
Gabriele Eminente	Μέλος
Γρηγόριος Αναστασιάδης	Μέλος
Κωνσταντίνος Βασιλειάδης	Μέλος

Η θητεία του Διοικητικού Συμβουλίου ορίσθηκε μέχρι την πρώτη Τακτική Γενική Συνέλευση που θα συγκληθεί μέσα στο 1^ο εξάμηνο του 2003.

Η εταιρία θα κλείσει την υπερδωδεκάμηνη χρήση της στις 31/12/2002.

4. Εταιρίες στις οποίες συμμετέχουν οι κύριοι μέτοχοι ή/και τα μέλη του Δ.Σ. της Εταιρίας

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

EUROHELLENIC INVESTMENT COMPANY S.A.

Η εταιρία EUROHELLENIC INVESTMENT COMPANY S.A. ιδρύθηκε το 1989 και έχει έδρα την Αθήνα, οδός Μουρούζη 7. Μοναδικός μέτοχος της εταιρίας είναι ο κ. Θεοδωρόπουλος με ποσοστό 100%. Το Δ.Σ. απαρτίζεται από τους κ.κ. Σπ. Θεοδωρόπουλο, Δ. Θεοδωρόπουλο, Κ. Νικολαΐδη και Ι. Σωτηρόπουλο.

Η EUROHELLENIC INVESTMENT COMPANY S.A. είναι εταιρία επενδύσεων, η οποία συμμετέχει στην εισηγμένη στο Χρηματιστήριο Αθηνών εταιρία τροφίμων Chipita International S.A. με ποσοστό 13,9%. Τα βασικά οικονομικά μεγέθη της για το έτος 2001 έχουν ως εξής:

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ EUROHELLENIC INVESTMENT COMPANY S.A.

(ποσά σε χιλ. €)	31/12/2001
Μετοχικό κεφάλαιο	4.728
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	13.955
Κύκλος Εργασιών	0
Κέρδη προ φόρων	349

5. Διεταιρικές συναλλαγές

Ο παρακάτω πίνακας παραθέτει τις συναλλαγές (πωλήσεις και αγορές) της Εταιρίας στη χρήση 2001 και το πρώτο εξάμηνο του 2002, καθώς και τα ανοιχτά υπόλοιπα (απαιτήσεις ή υποχρεώσεις) που υπήρχαν στις 31/12/2001 και 30/6/2002 με τις συνδεδεμένες επιχειρήσεις:

ΔΙΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΤΑ ΤΗ ΔΙΑΡΚΕΙΑ ΤΟΥ 2001				(ποσά σε €)
<i>Εταιρία έχουσα την υποχρέωση</i>				
<i>Εταιρία έχουσα την απαίτηση</i>	ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	ΔΕΗ	ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.
ΔΕΗ Α.Ε.	1.782	206.968	29.906	
ΔΙΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΤΑ ΤΗ ΔΙΑΡΚΕΙΑ ΤΟΥ Α' ΕΞΑΜΗΝΟΥ ΤΟΥ 2002				
<i>Εταιρία έχουσα την υποχρέωση</i>				
<i>Εταιρία έχουσα την απαίτηση</i>	ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	ΔΕΗ	ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.
ΔΕΗ Α.Ε.	0	0	0	
ΔΙΕΤΑΙΡΙΚΑ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΤΗΝ 31.12.2001				
<i>Εταιρία έχουσα την υποχρέωση</i>				
<i>Εταιρία έχουσα την απαίτηση</i>	ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	ΔΕΗ	ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.
ΔΕΗ Α.Ε.	27.478	399.083	29.906	
ΔΙΕΤΑΙΡΙΚΑ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΤΗΝ 30.6.2002				
<i>Εταιρία έχουσα την υποχρέωση</i>				
<i>Εταιρία έχουσα την απαίτηση</i>	ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	ΔΕΗ	ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.
ΔΕΗ Α.Ε.	27.478	399.083	29.906	

Τα ανωτέρω ποσά αφορούν τιμολόγια που έχει εκδώσει η ΔΕΗ στις θυγατρικές της για τη μισθοδοσία υπαλλήλων τους την οποία διενήργησε η ΔΕΗ. Τα ποσά αυτά μέχρι τα τέλη Νοεμβρίου 2002 δεν έχουν αποδοθεί στη ΔΕΗ και εμφανίζονται σαν απαίτηση στις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρίας.

1. Στόχοι - Προοπτικές

Πριν από την αναδιοργάνωση της ΔΕΗ και την εισαγωγή των μετοχών της στο Χρηματιστήριο Αθηνών, ο κύριος στόχος της ως μοναδικός προμηθευτής ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελληνική αγορά ήταν, βάσει του νόμου, η κάλυψη των ενεργειακών αναγκών της Ελλάδας. Μετά τη θέσπιση του νόμου 2773/1999 περί απελευθέρωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και τη μετατροπή της ΔΕΗ σε ανώνυμη εταιρία, οι στόχοι της Εταιρίας επικεντρώνονται στην αύξηση της αξίας προς τους μετόχους.

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

- Διατήρηση της ηγετικής θέσης στην Ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας
- Συνέχιση της αναδιάρθρωσης της Εταιρίας για την περαιτέρω μείωση του κόστους και τη βελτίωση της αποδοτικότητας
- Συνέχιση της ορθολογικοποίησης των επενδύσεων και του προγράμματος μείωσης του δανεισμού
- Εκμετάλλευση μακροπρόθεσμων προοπτικών μελλοντικής ανάπτυξης

Διατήρηση της ηγετικής θέσης στην Ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας

Παρά την απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα το 2001 και τη χορήγηση δέκα αδειών για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, εκ των οποίων οι επτά είναι οι πιο σημαντικές, με τη χρήση του φυσικού αερίου ως καυσίμου συνολικής εγκατεστημένης ισχύος περίπου 3.000 MW και έξι αδειών προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, η Εταιρία δεν αντιμετωπίζει επί του παρόντος σημαντικό ανταγωνισμό, εκτιμά δε ότι δεν θα αντιμετωπίσει σημαντικό ανταγωνισμό μέχρι το τέλος του 2005. Επιπλέον, η ΔΕΗ εκτιμά ότι, κατά την ίδια περίοδο, η δραστηριότητα των ανεξάρτητων προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας θα παραμείνει περιορισμένη από τις περιορισμένες δυναμικότητες διασυνδέσεις και τα χαμηλά τιμολόγια στην Ελλάδα.

Η Εταιρία αποσκοπεί στη διατήρηση της ηγετικής της θέσης στην αναπτυσσόμενη ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας εκμεταλλευόμενη τη χαμηλού κόστους παραγωγή της με τη χρήση κυρίως λιγνίτη. Η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας με καύσιμο το λιγνίτη είναι σημαντικά φθηνότερη από την παραγωγή με πετρέλαιο ή φυσικό αέριο και αντιπροσωπεύει το 67% της ενέργειας που παρήγαγε η Εταιρία κατά τη διάρκεια του 2001. Η Εταιρία πιστεύει ότι τα αποκλειστικά της δικαιώματα στα εκτεταμένα εκμεταλλεύσιμα κοιτάσματα στην Ελλάδα θα της επιτρέψουν να διατηρήσει το ανταγωνιστικό της πλεονέκτημα.

Επιπλέον, η ΔΕΗ θα συνεχίσει να επενδύει στην τεχνολογία της στο χώρο της ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και στο αναγνωρισμένο όνομά της. Τέλος, η Εταιρία σκοπεύει να αυξήσει τη σταθερή της πελατεία μέσω της βελτίωσης των υπηρεσιών της.

Καθώς η κατά κεφαλήν κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα είναι σε χαμηλά επίπεδα σε σχέση με άλλες ευρωπαϊκές χώρες και ο ρυθμός αύξησης του ακαθάριστου εγχώριου προϊόντος της Ελλάδας είναι μεγαλύτερος από το μέσο όρο της Ευρωπαϊκής Ένωσης, εκτιμάται ότι κατά τα επόμενα έτη η κατανάλωση θα αυξηθεί με ρυθμό ταχύτερο από το μέσο όρο των χωρών της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Επιπλέον, καθώς τα τιμολόγια

στην Ελλάδα τόσο για τους οικιακούς όσο και για τους βιομηχανικούς πελάτες είναι χαμηλότερα από τον ευρωπαϊκό μέσο όρο και καθώς σε τέτοια επίπεδα τιμών είναι απίθανο να υπάρξει επαρκές κίνητρο για τη δημιουργία επιπλέον παραγωγικής ισχύος, η Εταιρία εκτιμά ότι υπάρχει προοπτική αύξησής τους. Η Εταιρία εκτιμά ότι το ανταγωνιστικό της πλεονέκτημα από το χαμηλό κόστος παραγωγής και η τεχνογνωσία της στην ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας της δίνουν τη δυνατότητα να εκμεταλλευθεί ευκαιρίες μελλοντικής ανάπτυξης.

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

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

Μείωση αριθμού εργαζομένων

Ο αριθμός του προσωπικού της Εταιρίας ήταν σχετικά υψηλός σε σχέση με αυτόν των υπολοίπων ευρωπαϊκών εταιριών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Η Εταιρία έχει θέσει στόχο μείωσης του αριθμού των εργαζομένων από περίπου 31.600 την 31.12.2000 σε περίπου 25.000 μέχρι το 2005, μέσω των συνταξιοδοτήσεων ή εν γένει φυσικών αποχωρήσεων και του περιορισμού των προσλήψεων. Μέχρι σήμερα έχει σημειωθεί σημαντική πρόοδος σχετικά με το στόχο αυτό καθώς ο αριθμός των εργαζομένων την 30.9.2002 ανέρχεται σε 28.840 άτομα, ήτοι μείωση 9% από τα τέλη του 2000. Μέχρι την επίτευξη του ως άνω στόχου, η Εταιρία εξετάζει πρώτα τους κατάλληλους υποψήφιους από το ήδη υπάρχον προσωπικό της πριν στραφεί στην εξωτερική αγορά, ενώ σε περιπτώσεις εκκένωσης σημαντικών θέσεων εργασίας οι νέες προσλήψεις της Εταιρίας είναι περιορισμένες και πραγματοποιούνται μόνο για την κάλυψη θέσεων εξειδικευμένου τεχνικού προσωπικού. Μέσω αυτής της στρατηγικής και μεταξύ του 2001 και του 2005, η Εταιρία εκτιμά ότι για κάθε δέκα (10) εργαζόμενους που αποχωρούν από την ΔΕΗ λόγω συνταξιοδότησης ή εν γένει φυσικής αποχώρησης, θα προσλαμβάνεται ένας. Η δυνατότητα μείωσης του αριθμού των εργαζομένων στην Εταιρία με γρηγορότερο ρυθμό εμποδίζεται κυρίως από την Ελληνική εργατική νομοθεσία.

Μείωση κόστους και βελτίωση λειτουργικής αποδοτικότητας

Εκτός από τη μείωση του αριθμού των εργαζομένων, η Εταιρία εφαρμόζει από το 2001 τριετές σχέδιο μείωσης των λειτουργικών εξόδων (αυτών που δεν σχετίζονται με τα καύσιμα και το προσωπικό), μέσω αύξησης της λειτουργικής της αποδοτικότητας υιοθετώντας τις πιο επιτυχημένες πρακτικές που έχουν εφαρμοσθεί από άλλες ευρωπαϊκές εταιρίες του κλάδου ηλεκτρικής ενέργειας. Το Συμβούλιο Διεύθυνσης της Εταιρίας θέτει ετήσιους στόχους αποδοτικότητας σε κάθε Επιχειρησιακή Μονάδα και παρακολουθεί την πορεία των στόχων και των επιτευγμάτων σε μηνιαία βάση. Σημειώνεται ότι η Εταιρία δίνει κίνητρα στους Γενικούς Διευθυντές μέσω επιδομάτων αποδοτικότητας ώστε να επιτύχουν τους στόχους αυτούς.

Η Εταιρία σχεδιάζει να μειώσει τα λειτουργικά της έξοδα (αυτά που δεν σχετίζονται με τα καύσιμα και το προσωπικό) και να αυξήσει την λειτουργική της αποδοτικότητα μέσω των ακόλουθων ενεργειών:

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

- Επενδύσεις βελτίωσης της αποτελεσματικότητας των λειτουργιών της. Η Εταιρία προχωρά στην περαιτέρω μείωση του κόστους μέσω επιλεκτικών επενδύσεων, που θα βελτιώσουν την αποδοτικότητα και τη διαθεσιμότητα των σταθμών και του εξοπλισμού. Ειδικότερα, όσον αφορά την Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής, η ΔΕΗ σχεδιάζει να βελτιώσει την αποδοτικότητα και την θερμική απόδοση των θερμοηλεκτρικών σταθμών παραγωγής μέσω επενδύσεων που θα οδηγήσουν σε αποτελεσματικότερη λειτουργία των σταθμών. Παράλληλα η Εταιρία προσπαθεί να αυξήσει την αποδοτικότητα των υδροηλεκτρικών σταθμών παραγωγής. Στην Επιχειρησιακή Μονάδα Μεταφοράς θα συνεχιστεί η αναβάθμιση και η βελτίωση της αποδοτικότητας και της αξιοπιστίας του Συστήματος Μεταφοράς σύμφωνα με τις υποδείξεις και το σχεδιασμό του ΔΕΣΜΗΕ, του διαχειριστή του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Περαιτέρω, στην Επιχειρησιακή Μονάδα Διανομής πραγματοποιούνται επενδύσεις σε νέες τεχνολογίες, οι οποίες μέσω και της προσθήκης δέκα κέντρων ελέγχου δικτύου μέχρι το τέλος του 2003, θα οδηγήσουν στη βελτίωση της αποδοτικότητας του Δικτύου Διανομής. Τέλος, στην Επιχειρησιακή Μονάδα Ορυχείων συνεχίζονται οι επενδύσεις αναβάθμισης του βαρέως μηχανολογικού εξοπλισμού με σκοπό τη βελτίωση της αποδοτικότητας μέσω της μείωσης του εκτός χρόνου λειτουργίας του, της βελτίωσης του συντελεστή φόρτισης, και της μείωσης των προγραμματισμένων συντηρήσεων.
- Βελτίωση διαχείρισης αποθεμάτων, πολιτικής προμηθειών, και διαδικασιών ανάθεσης εργασιών σε εξωτερικούς συνεργάτες. Η Εταιρία σχεδιάζει να μειώσει περαιτέρω τον μέσο όρο ηλικίας των αποθεμάτων, μη συμπεριλαμβανομένων των καυσίμων, μέσω καλύτερης διαχείρισής τους. Παράλληλα συνεχίζεται η προσπάθεια για βελτίωση της πολιτικής προμηθειών συμπεριλαμβανομένης της επαναδιαπραγμάτευσης των όρων των μακροπρόθεσμων συμβάσεων προμηθειών. Επίσης, η Εταιρία συνεχίζει να αξιοποιεί με αποδοτικότερο τρόπο το σύνολο της ακίνητης περιουσίας της μέσω μείωσης του αριθμού των αποθηκών της.

Συνέχιση της ορθολογικοποίησης των επενδύσεων και του προγράμματος μείωσης του δανεισμού

Σαν μέρος του προγράμματος αναδιάρθρωσης που τέθηκε σε εφαρμογή το 2000, η Εταιρία εισήγαγε πρόγραμμα για την ορθολογικοποίηση των επενδύσεών της εφαρμόζοντας αυστηρούς κανόνες όσον αφορά την απόδοση των επενδύσεων. Συνεχίζεται η προσπάθεια ελέγχου του κόστους των επενδύσεων μέσω βελτίωσης του σχεδιασμού και της υλοποίησής τους καθώς και μέσω της συγκέντρωσης της διαχείρισης και των προμηθειών.

Αποτέλεσμα κυρίως της βελτιωμένης κερδοφορίας της Εταιρίας και της ορθολογικοποίησης των επενδύσεων ήταν η μείωση του χρέους της κατά € 680 εκατ. περίπου κατά το χρονικό διάστημα από την 30.6.2001 έως την 30.6.2002. Η Εταιρία εκτιμά ότι η τάση αυτή μείωσης θα συνεχιστεί. Στόχος της ΔΕΗ είναι η επίτευξη λόγου ξένα προς ίδια κεφάλαια (αναπροσαρμοσμένα με την αξία των παγίων που προέκυψε από την αποτίμηση) 1:1 μέχρι το τέλος του 2005.

Μακροπρόθεσμες προοπτικές ανάπτυξης

Η Εταιρία αναζητά προοπτικές μακροπρόθεσμης ανάπτυξης όπως:

Επέκταση σε Αγορές Εκτός Ελλάδος

Η ηγετική θέση της ΔΕΗ στην Ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, η τεχνογνωσία της και οι διαθέσιμες πηγές ενέργειας δίνουν τη δυνατότητα στην Εταιρία να επεκταθεί σε αγορές γειτονικές της ελληνικής. Η Εταιρία συνεχίζει να διερευνά τις προοπτικές που διανοίγονται στην περιοχή της Νοτιοανατολικής Ευρώπης. Κάθε επενδυ-

τικό σχέδιο θα εξετάζεται με αυστηρά επενδυτικά κριτήρια με στόχο την αύξηση της αξίας της Εταιρίας για τους μετόχους της.

Τηλεπικοινωνίες

Κατά το 2001, η ΔΕΗ αποφάσισε να επενδύσει στον κλάδο των τηλεπικοινωνιών μέσω της εταιρίας EVERGY S.A., ένα επιχειρηματικό σχήμα στο οποίο συμμετέχει μαζί με τη WIND, με ποσοστό 50% μείον μία μετοχή. Η Εταιρία εκτιμά ότι η EVERGY S.A. θα επωφεληθεί από το εκτεταμένο δίκτυο μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, την υποδομή που διαθέτει η ΔΕΗ ως προς τη συντήρηση του εξοπλισμού της, το δίκτυο των καταστημάτων εξυπηρέτησης πελατών της και το υφιστάμενο πελατολόγιό της, σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία. Η Εταιρία πιστεύει ότι μπορεί να εκμεταλλευτεί σημαντικές λειτουργικές συνέργιες και οικονομίες κλίμακας με την από κοινού χρήση από τις δύο δραστηριότητες των κέντρων εξυπηρέτησης πελατείας, των υπηρεσιών διεκπεραίωσης λειτουργιών και του ονόματός της, σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία. Η ΔΕΗ εκτιμά ότι η EVERGY S.A. θα προσφέρει ένα ευρύ φάσμα τηλεπικοινωνιακών υπηρεσιών, συμπεριλαμβανομένης της σταθερής ασύρματης τηλεφωνίας, των υπηρεσιών μετάδοσης δεδομένων και πρόσβασης στο διαδίκτυο και των υπηρεσιών πολυμέσων υποστηριζόμενων από ευρυζωνικά δίκτυα (broad band multimedia services) από τις αρχές του 2003 (Βλέπε κεφάλαιο «Πληροφορίες για την Εταιρία - Τηλεπικοινωνίες»).

Ανάπτυξη Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας

Συμπληρωματικά με τις υφιστάμενες παραγωγικές δραστηριότητες και στο πλαίσιο της δέσμευσής της να περιορίσει τις επιπτώσεις της λειτουργίας της στο περιβάλλον, η Εταιρία εξακολουθεί να επενδύει στο χώρο της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και να εξετάζει επενδυτικές ευκαιρίες στο χώρο αυτό.

2. Επενδυτικό Πρόγραμμα

Παρόλο που το πραγματικό ποσό των κεφαλαιακών επενδύσεων της Εταιρίας για τις μελλοντικές χρήσεις θα εξαρτηθεί από διάφορους παράγοντες που δεν μπορούν να προβλεφθούν τώρα, υπολογίζεται ότι η Εταιρία θα πραγματοποιήσει κεφαλαιακές επενδύσεις που δεν θα ξεπεράσουν τα € 700 εκατ. μέσα στο 2002. Το 2003 και το 2004 οι κεφαλαιακές επενδύσεις της Εταιρίας αναμένεται να είναι γενικά στο ίδιο επίπεδο με αυτές του 2002. Οι επενδύσεις θα πραγματοποιηθούν κυρίως από την Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής και την Επιχειρησιακή Μονάδα Διανομής. Η χρηματοδότησή τους υπολογίζεται να γίνει μέσω των λειτουργικών ταμειακών ροών.

Η Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής σκοπεύει να εξασφαλίσει τη συμβατότητα των σταθμών παραγωγής της Εταιρίας με τους περιβαλλοντικούς κανονισμούς ή με τους νέους όρους που ενδέχεται να επιβληθούν στις περιβαλλοντικές άδειες. Για παράδειγμα, η Εταιρία είναι σε διαδικασία εγκατάστασης μονάδων αποθείωσης στους λιγνιτικούς σταθμούς παραγωγής της Μεγαλόπολης και του Αμύνταιου.

Η Εταιρία δεν σκοπεύει να αυξήσει την παραγωγική ισχύ πέρα από την αύξηση που θα προκύψει από τους νέους σταθμούς ενέργειας στη Φλώρινα, στη Μεσοχώρα, στον Αθερινόλακκο και στα Χανιά, ενώ, εξετάζεται η πιθανότητα να κατασκευαστούν ορισμένοι υδροηλεκτρικοί σταθμοί. Επιπλέον, η ΔΕΗ υπέβαλε αίτηση στη ΡΑΕ για την κατασκευή μιας νέας μονάδας φυσικού αερίου συνδυασμένου κύκλου (CCGT) στο σταθμό του Λαυρίου συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 400 MW περίπου. Έχοντας υπόψη ότι νέες εταιρίες που θα κάνουν

την εισοδό τους στην αγορά ενέργειας θα συμβάλουν στην παραγωγή ενέργειας, η Εταιρία δεν υπολογίζει να αυξήσει σημαντικά τις επενδύσεις σε δυναμικότητα μέσα στα επόμενα χρόνια. Παρόλα αυτά, η Εταιρία θα εξακολουθήσει να αξιολογεί τις προοπτικές της για την αύξηση της παραγωγικής της δυναμικότητας σε ετήσια βάση, ειδικά δε στην περίπτωση που δεν ξεκινήσει η παραγωγική δραστηριότητα από νέες εταιρίες.

Ως διαχειριστής του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς, ο ΔΕΣΜΗΕ ενδέχεται να απαιτήσει από την Εταιρία να επενδύσει στο σύστημα προκειμένου να βελτιωθεί η αποδοτικότητα και ποιότητα των παγίων του συστήματος μεταφοράς. Η Εταιρία υποχρεούται γενικά να πραγματοποιεί τις απαιτούμενες βελτιώσεις σύμφωνα με τις υποδείξεις του ΔΕΣΜΗΕ σχετικά με το διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς και επιπλέον ενδέχεται να επιβαρυνθεί με όλα τα έξοδα που σχετίζονται με τέτοιου είδους επενδύσεις. Παρόλο που η Εταιρία δικαιούται αποζημιώσεως από τον ΔΕΣΜΗΕ για όλα ή μέρος τέτοιων εξόδων, το πραγματικό κόστος της επένδυσης μπορεί να ξεπερνά το ποσό της αποζημίωσης.- βλ. κεφ. «Επενδυτικοί Κίνδυνοι - Η ΔΕΗ ενδεχομένως να αναγκασθεί να λάβει μη συμφέρουσες γι' αυτήν αποφάσεις».

Σε ό,τι αφορά την Επιχειρησιακή Μονάδα Διανομής, η Εταιρία σκοπεύει να αναβαθμίσει το δίκτυο και να εγκαταστήσει νέες γραμμές ηλεκτρικής ενέργειας και υποσταθμούς, ειδικά εν όψει των Ολυμπιακών Αγώνων του 2004. Σημαντικό μέρος των επενδύσεων της Επιχειρησιακής Μονάδας Διανομής χρηματοδοτείται από τις συμμετοχές καταναλωτών.

Επιπλέον, η αναμενόμενη κεφαλαιακή συνεισφορά της Εταιρίας στο μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας Συμμετοχών με την WIND θα ανέλθει σε € 70 εκατ. περίπου στα επόμενα δέκα χρόνια. Υπολογίζεται ότι η ΔΕΗ θα επενδύσει περίπου € 30 εκατ. για την κατασκευή ενός δικτύου οπτικών ινών κατά μήκος των υφιστάμενων γραμμών μεταφοράς και διανομής, το οποίο και θα ενοικιάσει στην EVERGY S.A. για χρήση .

Τέλος, σύμφωνα με την Έκθεση Περιβαλλοντικής Επιθεώρησης της W.C. ATKINS International Ltd που ολοκληρώθηκε τον Ιούνιο 2001 εκτιμάται ότι οι συνολικές προβλεπόμενες επενδύσεις, σχετικές με περιβαλλοντικά θέματα για το χρονικό διάστημα από 2001-2010 θα ανέλθουν σε € 425 εκατ. περίπου.

Ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει τη διανομή μερισμάτων, στην οποία προέβη η ΔΕΗ κατά την τριετία 1998-2000. Όπως έχει ήδη αναφερθεί, η ΔΕΗ μετά την μετατροπή της σε Α.Ε., με βάση τα προβλεπόμενα από την παρ. 1 του άρθρου 10 του Ν. 2941/12.9.2001 και εν όψει της εισαγωγής της στο Χρηματιστήριο Αθηνών, προχώρησε σε αναμόρφωση των κατά την δημοσίευση του ανωτέρω νόμου υφιστάμενων οικονομικών καταστάσεων, οι οποίες ελέγχθηκαν από την ελεγκτική εταιρία Arthur Andersen Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές Α.Ε.

Η διανομή που είχε διενεργήσει η Εταιρία κατά την εν λόγω τριετία στηρίχθηκε σε διαφορετική κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης σε σχέση με εκείνη που προέκυψε μετά την αναμόρφωση των οικονομικών καταστάσεων κατά τα ανωτέρω.

ΔΙΑΝΟΜΗ ΜΕΡΙΣΜΑΤΩΝ (σε χιλ. €)	1998	1999	2000
Κέρδη (ζημιές) μετά από φόρους	-68.886	5.633	-29.575
Μέρισμα	2.732	5.076	0
%	-	90,1%	-

Κατά την ελληνική νομοθεσία, το ελάχιστο μέρισμα που διατίθεται ετησίως στους μετόχους της Εταιρίας δεν μπορεί να είναι μικρότερο από το 35% των προ φόρων κερδών της αφαιρουμένων των εταιρικών βαρών, του τακτικού αποθεματικού και του αναλογούντος φόρου ή από το 6% επί του καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου, όποιο ποσό είναι μεγαλύτερο.

Η Εταιρία προτίθεται να διανείμει 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.

Σημειώνεται ότι καθώς η πρώτη υπερδωδεκάμηνη χρήση της Εταιρίας, ως ανώνυμη εταιρία, λήγει την 31.12.2002, η Διοίκηση της Εταιρίας αποφάσισε τη διανομή προμερίσματος εντός του 2002 ύψους € 0,38 ανά μετοχή έναντι των κερδών της πρώτης χρήσης.

Το Δ.Σ. της Εταιρίας προτίθεται να προτείνει στην Τακτική Γενική Συνέλευση που θα συνέλθει μέσα στο 2003 τη διανομή μερίσματος ύψους € 0,47 τουλάχιστον ανά μετοχή.

1. Γενική αξιολόγηση

Η τιμή διάθεσης των μετοχών οι οποίες θα διατεθούν με Δημόσια Εγγραφή θα καθοριστεί από τον Κύριο Ανάδοχο, όπως περιγράφεται στο κεφάλαιο II του παρόντος Ενημερωτικού Δελτίου, σύμφωνα με το άρθρο 4 του Π.Δ. 348/1985, όπως ισχύει.

Για τον καθορισμό του εύρους των τιμών εντός του οποίου θα υποβάλλονται ανταγωνιστικές προσφορές, μέσω της διαδικασίας του Βιβλίου Προσφορών ελήφθησαν υπόψη μεταξύ άλλων ο ρυθμός ανάπτυξης του κύκλου εργασιών και της κερδοφορίας της Εταιρίας, το μερίδιο αγοράς της Εταιρίας, οι επενδύσεις που διενεργήθηκαν κατά την τελευταία τριετία, η αποδοτικότητα των ιδίων κεφαλαίων, η μερισματική της πολιτική, οι προοπτικές της Εταιρίας και του κλάδου στον οποίο δραστηριοποιείται, καθώς και η πορεία της τιμής διαπραγμάτευσης της μετοχής.

Επίσης για τον καθορισμό του εύρους τιμών εντός του οποίου θα υποβάλλονται ανταγωνιστικές προσφορές, μέσω της διαδικασίας του Βιβλίου Προσφορών, θα διενεργηθεί pre marketing.

2. Κέρδη ανά Μετοχή

Έτος	ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ (σε χιλ. Ευρώ)				ΚΕΡΔΗ ΑΝΑ ΜΕΤΟΧΗ (σε Ευρώ) (1)		
	Προ φόρων	Μετά από φόρους χρήσης και αμοιβές Δ.Σ. (3)	Μετά από φόρους χρήσης, αμοιβές Δ.Σ. Και φόρους φορολογικού ελέγχου προηγούμενων χρήσεων (3) (4)	ΣΤΑΘΜΙΣΜΕΝΟΣ ΑΡΙΘΜΟΣ ΜΕΤΟΧΩΝ (2)	Προ φόρων	Μετά από φόρους χρήσης και αμοιβές Δ.Σ. (3)	Μετά από φόρους Χρήσης, αμοιβές Δ.Σ. και φόρους φορολογικού Ελέγχου προηγούμενων χρήσεων (3) (4)
1998	-52.545	-65.200	-68.886	224.344.254	-0,23	-0,29	-0,31
1999	30.517	9.006	5.633	224.344.254	0,13	0,04	0,02
2000	5.538	-21.358	-29.575	224.344.254	0,02	-0,09	-0,13
2001	353.551	218.021	218.021	224.763.746	1,57	0,97	0,97
Μέσος όρος 2ετίας 2000-2001	179.544	98.331	94.223		0,79	0,44	0,42
Μέσος όρος 4ετίας 1998-2001	84.265	35.117	31.298		0,37	0,16	0,14

Σημειώσεις

(1) Βάσει του σταθμισμένου αριθμού των μετοχών

(2) Για τη στάθμιση των μετοχών λήφθηκε υπόψη η αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου από € 113.858 χιλ. το 1999 σε € 645.635 χιλ. τη χρήση 2000, με κεφαλαιοποίηση αποθεματικού από αναπροσαρμογή παγίων ποσού € 531.777 χιλ., καθώς και η αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου τον Δεκέμβριο 2001 κατά € 35.216 χιλ. από την εισαγωγή των μετοχών της στην Κύρια Αγορά του Χρηματιστηρίου Αθηνών και στο Χρηματιστήριο του Λονδίνου, με τη μορφή Διεθνών Αποθετηρίων Εγγράφων (GDRs), καθώς και η αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου με κεφαλαιοποίηση αποθεματικού από αναπροσαρμογή παγίων ποσού € 386.349 χιλ. με ανάλογη αύξηση της ονομαστικής τιμής κάθε μετοχής κατά € 1,67, ήτοι από € 2,93 σε € 4,60, σύμφωνα με την από 15-22.11.2002 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης.

(3) Δεν υπάρχουν αμοιβές Δ.Σ. εκ των διανεμόμενων κερδών κατά τη διάρκεια της εξεταζόμενης περιόδου

(4) Οι φόροι φορολογικού ελέγχου προηγούμενων χρήσεων εμφανίζονται όπως παρουσιάζονται στις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρίας των χρήσεων 1998 - 2000.

Τα Διεθνή Αποθετήρια Έγγραφα («Global Depositary Receipts» ή «GDR») αποτελούν τα αποδεικτικά για τις Διεθνείς Αποθετήριες Μετοχές («Global Depositary Shares» ή «GDS») και εκδίδονται από την Αποθετήρια Τράπεζα σύμφωνα με καθένα από τα δύο αποθετήρια συμφωνητικά (‘Αποθετήρια Συμφωνητικά») ανάμεσα στη ΔΕΗ Α.Ε., την Αποθετήρια Τράπεζα («Bank of New York») και τους εκάστοτε κατόχους των GDR. Κάθε GDR αντιπροσωπεύει τον αριθμό των GDS που αναφέρεται σε αυτό και κάθε GDS αντιπροσωπεύει 1 μετοχή της ΔΕΗ Α.Ε. ή το δικαίωμα για τον ίδιο αριθμό μετοχών. Τα GDS είναι διαπραγματεύσιμα σε Δολάρια ΗΠΑ.

Η Διεθνής Προσφορά των μετοχών θα γίνει μέσω δύο ξεχωριστών προγραμμάτων GDR, ενός εντός των Η.Π.Α. και ενός άλλου εκτός των Η.Π.Α. Τα GDS θα προσφέρονται στις Η.Π.Α. μόνο σε εγκεκριμένους θεσμικούς επενδυτές, σύμφωνα με τον Κανόνα 144Α του Νόμου περί Χρεογράφων του 1933 («Securities Act»). Τα GDS κατά τη διαπραγμάτευσή τους στις Η.Π.Α. υπόκεινται σε ορισμένους περιορισμούς όσον αφορά στη μεταβίβασή τους («Περιορισμένα GDS»). Τα GDS θα προσφέρονται εκτός Η.Π.Α. και εκτός Ελλάδας σύμφωνα με τον κανόνα S («Regulation S») του Νόμου περί Χρεογράφων της Μ. Βρετανίας («Μη Περιορισμένα GDS»).

Τα περιορισμένα GDS θα διαπραγματεύονται στην αγορά «Private Offerings Resales and Trading through Automated Linkages» ή «PORTAL» της Ελληνικής Ένωσης χρηματιστών «National Association of Securities Dealers Inc» ή «NASD». Έχει γίνει αίτηση στο Χρηματιστήριο του Λονδίνου (LSE) προκειμένου τα Μη Περιορισμένα GDS να γίνουν δεκτά στον επίσημο κατάλογο του Χρηματιστηρίου Αξιών του Λονδίνου. Τα GDS θα είναι κατάλληλα προς διαπραγμάτευση και μέσω του Αυτόματου Διεθνούς Συστήματος Διαπραγμάτευσης Αξιών «SEAQ International» του Χρηματιστηρίου Αξιών του Λονδίνου.

Οι αποθετήριοι τίτλοι για τις μετοχές της ΔΕΗ Α.Ε., οι οποίες αντιπροσωπεύονται από τα GDS, έχουν εκδοθεί από την Αποθετήριο Αξιών Τίτλων, είναι κατατεθειμένοι στους αντιπροσώπους της Αποθετήριας Τράπεζας στην Ελλάδα και είναι καταχωρημένες στο όνομά τους. Η Αποθετήρια Τράπεζα εκδίδει GDR κατόπιν της παράδοσης των αντίστοιχων μετοχών ή των δικαιωμάτων για μετοχές, τα οποία υπόκεινται σε ορισμένους περιορισμούς - στους αντιπροσώπους της Αποθετήριας Τράπεζας στην Ελλάδα και αφού πιστωθεί ο λογαριασμός της Αποθετήριας Τράπεζας και της αποσταλεί σχετική ειδοποίηση από τον αντιπρόσωπό της στην Ελλάδα. Τα GDR είναι ονομαστικά και εκδίδονται μόνο για ακέραιο αριθμό GDS τα οποία είναι κατατεθειμένα στο τμήμα θεματοφυλακής της Αποθετήριας Τράπεζας. Τα έξοδα της έκδοσης (αμοιβές, τέλη και φόροι) ορίζονται στο Αποθετήριο Συμφωνητικό και επιβαρύνουν τον κάτοχο των GDR.

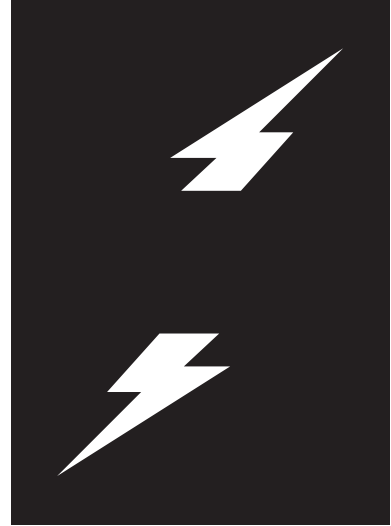
Τα μερίσματα που διανέμει η Εταιρία αποδίδονται μέσω της Αποθετήριας Τράπεζας σε δολάρια Η.Π.Α. στους κατόχους των GDR σε αναλογία με τον αριθμό των GDS που αντιπροσωπεύουν.

Σε περίπτωση που η Εταιρία προσφέρει στους Μετόχους δικαιώματα για την εγγραφή για πρόσθετες Μετοχές ή μερίσματα σε μετοχές ή οποιαδήποτε άλλα δικαιώματα, η Αποθετήρια Τράπεζα μετά από συνεννόηση με την Εταιρία έχει την ευχέρεια να καθορίσει τη διαδικασία με την οποία θα προχωρήσει στην παροχή των δικαιωμάτων στους κατόχους GDR. Αυτό μπορεί να γίνει είτε υπό ορισμένες προϋποθέσεις ως αυτούσια παροχή των δικαιωμάτων ή μερισμάτων ή με άλλους τρόπους, είτε με την πώληση των δικαιωμάτων από την Αποθετήρια Τράπεζα και την πώληση των Μετοχών από την άσκηση στους κατόχους GDR που είχαν δικαιώματα.

Η Αποθετήρια Τράπεζα ενημερώνει ταχυδρομικώς για τις Γενικές Συνελεύσεις της Εταιρίας τους κατόχους των GDR. Το δικαίωμα ψήφου των κατόχων των GDR μπορεί να ασκηθεί από την Αποθετήρια Τράπεζα κατόπιν εξουσιοδότησης και εντολής του επενδυτή.

Η επικοινωνία μεταξύ της Εταιρίας και των κατόχων των GDR πραγματοποιείται μέσω της Αποθετήριας Τράπεζας, που είναι υπεύθυνη για την αποστολή ειδοποιήσεων, εκθέσεων και επιστολών και τη μετάφραση των κειμένων στην αγγλική γλώσσα.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ



- Οικονομικές Καταστάσεις «ΔΕΗ Α.Ε.» χρήσεων 1998-2001
- Οικονομικές Καταστάσεις «ΔΕΗ Α.Ε.» Α' Εξαμήνου 2001 και 2002
- Οικονομικές Καταστάσεις «ΔΕΗ Α.Ε.» Εννεαμήνου 2001 και 2002
- Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις «ΔΕΗ Α.Ε.» χρήσεων 1998-2001
- Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις «ΔΕΗ Α.Ε.» Α' Εξαμήνου 2001 και 2002
- Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις «ΔΕΗ Α.Ε.» Εννεαμήνου 2001 και 2002
- Οικονομικές Καταστάσεις της «ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.» χρήσεων 1999-2001
- Λογιστική Κατάσταση της «ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.» Α' Εξαμήνου 2001 και 2002
- Οικονομικές Καταστάσεις της «ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.» χρήσεων 1999-2001
- Λογιστική Κατάσταση της «ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.» Α' Εξαμήνου 2001 και 2002
- Οικονομικές Καταστάσεις της «ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.» χρήσης 2001
- Λογιστική Κατάσταση της «ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.» Α' Εξαμήνου 2001 και 2002
- Οικονομικές Καταστάσεις της «ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.» χρήσης 2001
- Πιστοποιητικό Ελέγχου Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών Arthur Andersen
- Πιστοποιητικό Ελέγχου Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών Ernst & Young
- Οικονομικές Καταστάσεις με βάση τα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα
- Περίληψη της Έκθεσης Αποτίμησης των Παγίων Στοιχείων της ΔΕΗ Α.Ε.
- Έκθεση Τακτικού Ορκωτού Ελεγκτή-Λογιστή

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 1998 ΚΑΙ 1999
(Ποσά σε χιλιάδες δραχμές)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ

	Χρήση 1998 (1.1 - 31.12.1998)			Χρήση 1999 (1.1 - 31.12.1999)		
	Αξία κτήσεως	Αποσβέσεις	Αναπόσβ. αξία	Αξία κτήσεως	Αποσβέσεις	Αναπόσβ. αξία
B. ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ						
4. Λοιπά έξοδα εγκατάστασης	2.396.095	1.916.100	479.995	2.747.470	2.293.826	453.644
Γ. ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ						
I. Ασώματες ακινητοποιήσεις						
4. Έξοδα προ-λειτουργικής ανάπτυξης ορυχείων	59.289.925	27.492.817	31.797.108	59.331.220	30.406.693	28.924.527
II. Ενώματες ακινητοποιήσεις						
1. Γήπεδα - Οικόπεδα	58.724.822	-	58.724.822	60.883.246	-	60.883.246
2. Ορυχεία - Μεταλλεία	23.732.342	18.137.139	5.595.203	39.784.329	19.486.662	20.297.667
3. Κτίρια και τεχνικά έργα	528.672.715	231.186.414	297.486.301	597.658.871	247.996.523	349.662.348
4. Μηχανήματα - Τεχνικές εγκατ/σεις & λοιπός μηχαν/κός εξοπλισμός	1.601.253.744	644.464.557	956.789.187	1.782.756.623	722.747.517	1.060.009.106
5. Μεταφορικά μέσα	24.536.082	16.901.348	7.634.734	26.559.721	19.310.865	7.248.856
6. Επίπλα και λοιπός εξοπλισμός	61.063.781	42.393.466	18.670.315	66.566.908	49.678.569	16.888.339
7. Ακινήτοποιήσεις υπό εκτέλεση και προκαταβολές	324.683.188	-	324.683.188	266.524.661	-	266.524.661
	<u>2.622.666.674</u>	<u>953.082.924</u>	<u>1.669.583.750</u>	<u>2.840.734.359</u>	<u>1.059.220.136</u>	<u>1.781.514.223</u>
Σύνολο ακινητοποιήσεων (ΓI + ΓII)	<u>2.681.956.599</u>	<u>980.575.741</u>	<u>1.701.380.858</u>	<u>2.900.065.579</u>	<u>1.089.626.829</u>	<u>1.810.438.750</u>
III. Συμμετοχές και άλλες μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις						
1. Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις		16.167.620			16.232.620	
Μείον: Προβλέψεις για υποτιμήσεις		15.942.820	224.800		15.942.820	289.800
2. Συμμετοχές σε λοιπές επιχειρήσεις			9.000			9.000
7. Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις			31.546.885			24.987.012
			<u>31.780.685</u>			<u>25.285.812</u>
Σύνολο πάγιου ενεργητικού (ΓI + ΓII + ΓIII)			<u>1.733.161.543</u>			<u>1.835.724.562</u>
Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ						
I. Αποθέματα						
4. Πρώτες και βοηθητικές ύλες - Αναλώσιμα υλικά - Ανταλλακτικά & είδη συσκευασίας		158.585.161			175.571.959	
Μείον: Προβλέψεις για βραδέως κινούμενα υλικά και ανταλλακτικά		32.904.846	125.680.315		34.121.316	141.450.643
5. Προκαταβολές για αγορές αποθεμάτων			41.054.753			55.318.079
			<u>166.735.068</u>			<u>196.768.722</u>
II. Απαιτήσεις						
1. Πελάτες		140.775.528			143.651.228	
Μείον: Προβλέψεις		31.538.103	109.237.425		33.732.637	109.918.591
5. Βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις κατά συνδεδεμένων επιχειρήσεων			3.663			3.663
8. Δεσμευμένοι λογαριασμοί καταθέσεων			144.442			164.800
11. Χρεώστες διάφοροι		79.398.524			87.656.085	
Μείον: Προβλέψεις		8.345.531	71.052.993		8.345.531	79.310.554
12. Λογ/σμοί διαχείρισης προκαταβολών & πιστώσεων			3.797.725			4.333.029
			<u>184.236.248</u>			<u>193.730.637</u>
III. Χρεόγραφα						
3. Λοιπά χρεόγραφα			8.231.942			9.971.370
IV. Διαθέσιμα						
1. Ταμείο			551.843			358.904
3. Καταθέσεις όψεως & προθεσμίας			18.591.280			24.852.445
			<u>19.143.123</u>			<u>25.211.349</u>
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού (ΔI + ΔII + ΔIII + ΔIV)			<u>378.346.381</u>			<u>425.682.078</u>
E. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ						
1. Έξοδα επόμενων χρήσεων			861.260			445.257
2. Έσοδα χρήσεως εισπρακτέα			56.497.000			58.315.000
			<u>57.358.260</u>			<u>58.760.257</u>
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ (B + Γ + Δ + E)			<u>2.169.346.179</u>			<u>2.320.620.541</u>
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΧΡΕΩΣΤΙΚΟΥ						
2. Χρεωστικοί λογαριασμοί εγγυήσεων & εμπράγματων ασφαλειών			240.010.764			203.941.576
4. Λοιποί λογαριασμοί τάξεως			18.890.166			251.132.803
			<u>258.900.930</u>			<u>455.074.379</u>

ΠΑΘΗΤΙΚΟ	Χρήση 1998 (1.1 - 31.12.1998)	Χρήση 1999 (1.1 - 31.12.1999)
A. ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ		
I. Κεφάλαιο		
1. Καταβλημένο	38.797.144	38.797.144
III. Διαφορές αναπροσαρμογής & επιχορηγήσεις επενδύσεων		
1. Διαφορές από αναπροσαρμογή αξίας συμμ/χών & χρεογράφων	269.414	269.414
2. Διαφορές από αναπροσαρμογή αξίας λοιπών περιουσ. στοιχείων	277.930.046	277.930.046
3. Επιχορηγήσεις επενδύσεων πάγιου ενεργητικού	300.942.064	319.433.935
	<u>579.141.524</u>	<u>597.633.395</u>
IV. Αποθεματικά κεφάλαια		
3. Ειδικά αποθεματικά	95.964.458	104.009.645
5. Αφορολόγητα αποθεματικά ειδικών διατάξεων νόμων	57.822.530	70.222.152
	<u>153.786.988</u>	<u>174.231.797</u>
V. Αποτελέσματα εις νέον		
Υπόλοιπο ζημιών χρήσεως εις νέον	-430.222.078	-450.477.051
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων (AI + AIII + AIV + AV)	<u>341.503.578</u>	<u>360.185.285</u>
B. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΚΙΝΔΥΝΟΥΣ & ΕΞΟΔΑ		
2. Λοιπές προβλέψεις	54.857.116	58.193.102
Γ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ		
I. Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		
1. Ομολογιακά δάνεια	166.829.700	320.863.217
2. Δάνεια τραπεζών	1.017.929.090	999.725.379
3. Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	111.202.164	115.458.096
	<u>1.295.960.954</u>	<u>1.436.046.692</u>
II. Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		
1. Προμηθευτές	43.664.173	51.225.376
2. Γραμμάτια πληρωτέα & υποσχ/κές	395.478	237.285
Μείον: Μη δουλευμένοι τόκοι	<u>229.780</u>	<u>216.029</u>
3. Τράπεζες - Λογαριασμοί βραχ/σμων υποχρεώσεων	35.355.000	21.997.000
5. Υποχρεώσεις από φόρους - τέλη	21.077.135	18.531.728
6. Ασφαλιστικοί οργανισμοί	5.034.973	3.256.553
7. Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες στην επόμενη χρήση	268.509.150	248.343.285
10. Μερίσματα πληρωτέα	931.330	1.729.738
11. Πιστωτές διάφοροι	77.512.641	89.098.127
	<u>452.250.100</u>	<u>434.203.063</u>
Σύνολο υποχρεώσεων (ΓI + ΓII)	<u>1.748.211.054</u>	<u>1.870.249.755</u>
Δ. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ		
1. Έσοδα επόμενων χρήσεων	167.437	147.748
2. Έξοδα χρήσεως δουλευμένα	24.587.729	31.802.108
3. Λοιποί μεταβατικοί λογ/σμοί παθητικού	19.265	42.543
	<u>24.774.431</u>	<u>31.992.399</u>
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ (A + B + Γ + Δ)	<u>2.169.346.179</u>	<u>2.320.620.541</u>
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΠΙΣΤΩΤΙΚΟΥ		
2. Πιστωτικοί λογαριασμοί εγγυήσεων & εμπράγματων ασφαλειών	240.010.764	203.941.576
4. Λοιποί λογαριασμοί τάξεως	18.890.166	251.132.803
	<u>258.900.930</u>	<u>455.074.379</u>

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ
31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 1998 ΚΑΙ 1999

Χρήση 1998 (1.1 - 31.12.1998)

Χρήση 1999 (1.1 - 31.12.1999)

I. ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ

Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)			843.960.363			901.299.678
Μείον: Κόστος πωλήσεων			<u>427.823.570</u>			<u>471.612.545</u>
Μικτά αποτελέσματα εκμετάλλευσης			416.136.793			429.687.133
Πλέον: Άλλα έσοδα εκμετάλλευσης			<u>21.464.169</u>			<u>23.169.532</u>
Σύνολο			<u>437.600.962</u>			<u>452.856.665</u>

Μείον:

1. Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	50.388.639				54.371.892	
2. Έξοδα λειτουργίας ερευν. - αναπτ.	12.738.408				9.947.721	
3. Έξοδα λειτουργίας διάθεσης	<u>202.232.512</u>		<u>265.359.559</u>		<u>206.995.540</u>	<u>271.315.153</u>

Μερικά αποτελέσματα εκμετάλλευσης

			172.241.403			181.541.512
--	--	--	-------------	--	--	-------------

Πλέον:

2. Έσοδα χρεογράφων	161.650				142.452	
3. Κέρδη πωλήσεως συμμετοχών & χρεογράφων	870.848				2.892.924	
4. Πιστωτικοί τόκοι & συναφή έσοδα	12.915.027				15.362.385	

Μείον:

2. Έξοδα & ζημιές συμμ/χών & χρεογράφων	646.675			20.671		
3. Χρεωστικοί τόκοι & συναφή έξοδα	<u>167.967.516</u>	<u>168.614.191</u>	<u>-154.666.666</u>	<u>135.076.936</u>	<u>135.097.607</u>	<u>-116.699.846</u>
Ολικά αποτελέσματα (κέρδη) εκμετάλλευσης			17.574.737			64.841.666

II. ΠΛΕΟΝ: ΕΚΤΑΚΤΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ

1. Έκτακτα & ανόργανα έσοδα		21.225.043			18.391.374	
2. Έκτακτα κέρδη		5.042.193			5.315.852	
3. Έσοδα προηγούμενων χρήσεων		<u>3.079.180</u>			<u>5.345.334</u>	
		29.346.416			29.052.560	

ΜΕΙΟΝ:

1. Έκτακτα & ανόργανα έξοδα	63.538.799			80.966.658		
2. Έκτακτες ζημιές	133.907			313.321		
3. Έξοδα προηγούμενων χρήσεων	<u>1.153.672</u>	<u>64.826.378</u>	<u>-35.479.962</u>	<u>2.215.659</u>	<u>83.495.638</u>	<u>-54.443.078</u>

Οργανικά & έκτακτα αποτελέσματα

			-17.905.225			10.398.588
--	--	--	-------------	--	--	------------

Μείον:

Σύνολο αποσβέσεων πάγιων στοιχείων		109.845.295			112.970.562	
Μείον: Οι από αυτές ενσωματωμένες στο λειτουργικό κόστος		<u>109.845.295</u>	<u>0</u>		<u>112.970.562</u>	<u>0</u>

ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ - ΚΕΡΔΗ (ζημιές) ΧΡΗΣΕΩΣ προ φόρων

			<u>-17.905.225</u>			<u>10.398.588</u>
--	--	--	---------------------------	--	--	--------------------------

ΠΙΝΑΚΑΣ ΔΙΑΘΕΣΕΩΣ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

	Χρήση 1998 (1.1 - 31.12.1998)	Χρήση 1999 (1.1 - 31.12.1999)
Καθαρά αποτελέσματα (ζημιές) κέρδη χρήσεως	-17.905.225	10.398.588
Πλέον: Αποτελέσματα προηγούμενων χρήσεων	-396.732.808	-430.222.078
Μείον: Διαφορές φορολογικού ελέγχου	-1.255.900	-1.149.285
Αποθεματικά Άρθ. 8 Ν. 2579/98	<u>7.202.942</u>	<u>-</u>
Σύνολο	-408.690.991	-420.972.775
Μείον: 1. Φόρος εισοδήματος	-3.050.984	-7.293.748
2. Φόρος Άρθ. 8 Ν. 2579/98	-1.260.515	-
3. Λοιποί μη ενσωματωμένοι στο λειτουργικό κόστος φόροι	-	-35.982
Προς διάθεση	<u>-413.002.490</u>	<u>-428.302.505</u>
 <i>Η διάθεση των κερδών γίνεται ως εξής:</i>		
2. Μεριάματα στο ελληνικό δημόσιο βάσει του Ν. 2579/98	931.330	1.729.738
4. Αποθ. Άρθ. 8 Ν. 2579/98	5.942.231	-
5. Ειδικά και έκτακτα αποθεματικά	1.158.788	8.045.187
6. Αφορολόγητα αποθεματικά (Άρθ. 38 Ν. 2238/94)	870.848	2.892.924
6α. Αποθεματικά από απαλλασσόμενα της φορολογίας έσοδα	4.526.771	8.847.850
6β. Αποθεματικά από έσοδα φορολογηθέντα κατ' ειδικό τρόπο	3.789.620	658.848
Ζημιές χρήσεως εις νέον	<u>-430.222.078</u>	<u>-450.477.052</u>
	<u>-413.002.490</u>	<u>-428.302.505</u>

ΑΘΗΝΑ, 9 ΟΚΤΩΒΡΙΟΥ 2001

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
Δ. ΠΑΠΟΥΛΙΑΣ
Α.Δ.Τ. Ξ 092194

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ
ΣΤ. ΝΕΖΗΣ
Α.Δ.Τ. Ξ 305492

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΤΟΥ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ
Μ. ΧΑΤΖΕΛΛΗΣ
Α.Δ.Τ. Ξ 093014

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 1999 ΚΑΙ 2000
(Ποσά σε χιλιάδες δραχμές)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ

	Χρήση 1999 (1.1 - 31.12.1999)			Χρήση 2000 (1.1 - 31.12.2000)		
	Αξία κτήσεως	Αποσβέσεις	Αναπόσβ. αξία	Αξία κτήσεως	Αποσβέσεις	Αναπόσβ. αξία
B. ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ						
4. Λοιπά έξοδα εγκατάστασης	2.747.470	2.293.826	453.644	3.639.102	2.375.172	1.263.930
Γ. ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ						
I. Ασώματες ακινητοποιήσεις						
4. Έξοδα προ-λειτουργικής ανάπτυξης ορυχείων	59.331.220	30.406.693	28.924.527	59.333.579	33.320.569	26.013.010
II. Ενσώματες ακινητοποιήσεις						
1. Γήπεδα - Οικόπεδα	60.883.246	-	60.883.246	95.205.708	-	95.205.708
2. Ορυχεία - Μεταλλεία	39.784.329	19.486.662	20.297.667	56.627.435	25.229.999	31.397.436
3. Κτίρια και τεχνικά έργα	597.658.871	247.996.523	349.662.348	632.279.004	287.734.396	344.544.608
4. Μηχανήματα - Τεχνικές εγκατ/σεις & λοιπός μηχαν/κός εξοπλισμός	1.782.756.623	722.747.517	1.060.009.106	1.932.375.447	810.560.577	1.121.814.870
5. Μεταφορικά μέσα	26.559.721	19.310.865	7.248.856	29.030.319	22.200.036	6.830.283
6. Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	66.566.908	49.678.569	16.888.339	68.779.242	56.607.800	12.171.442
7. Ακινήσεις υπό εκτέλεση και προκαταβολές	266.524.661	-	266.524.661	384.116.784	-	384.116.784
	<u>2.840.734.359</u>	<u>1.059.220.136</u>	<u>1.781.514.223</u>	<u>3.198.413.939</u>	<u>1.202.332.808</u>	<u>1.996.081.131</u>
Σύνολο ακινητοποιήσεων (ΓI + ΓII)	<u>2.900.065.579</u>	<u>1.089.626.829</u>	<u>1.810.438.750</u>	<u>3.257.747.518</u>	<u>1.235.653.377</u>	<u>2.022.094.141</u>
III. Συμμετοχές και άλλες μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις						
1. Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις		16.232.620			17.231.620	
Μείον: Προβλέψεις για υποτιμήσεις		15.942.820	289.800		15.942.820	1.288.800
2. Συμμετοχές σε λοιπές επιχειρήσεις			9.000			9.000
7. Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις			24.987.012			15.504.537
			<u>25.285.812</u>			<u>16.802.337</u>
Σύνολο πάγιου ενεργητικού (ΓI + ΓII + ΓIII)			<u>1.835.724.562</u>			<u>2.038.896.478</u>
Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ						
I. Αποθέματα						
4. Πρώτες και βοηθητικές ύλες - Αναλώσιμα υλικά - Ανταλλακτικά & είδη συσκευασίας		175.571.959			187.037.725	
Μείον: Προβλέψεις για βραδέως κινούμενα υλικά και ανταλλακτικά		34.121.316	141.450.643		36.521.030	150.516.695
5. Προκαταβολές για αγορές αποθεμάτων			55.318.079			43.261.298
			<u>196.768.722</u>			<u>193.777.993</u>
II. Απαιτήσεις						
1. Πελάτες		143.651.228			141.432.182	
Μείον: Προβλέψεις		33.732.637	109.918.591		31.164.180	110.268.002
5. Βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις κατά συνδεδεμένων επιχειρήσεων			3.663			0
8. Δεσμευμένοι λογαριασμοί καταθέσεων			164.800			164.800
11. Χρεώστες διάφοροι		87.656.085			150.469.680	
Μείον: Προβλέψεις		8.345.531	79.310.554		8.345.531	142.124.149
12. Λογ/σμοί διαχείρισης προκαταβολών & πιστώσεων			4.333.029			2.328.050
			<u>193.730.637</u>			<u>254.885.001</u>
III. Χρεόγραφα						
3. Λοιπά χρεόγραφα			9.971.370			12.995.115
IV. Διαθέσιμα						
1. Ταμείο			358.904			886.774
3. Καταθέσεις όψεως & προθεσμίας			24.852.445			3.139.661
			<u>25.211.349</u>			<u>4.026.435</u>
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού (ΔI + ΔII + ΔIII + ΔIV)			<u>425.682.078</u>			<u>465.684.544</u>
Ε. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ						
1. Έξοδα επόμενων χρήσεων			445.257			22.913
2. Έσοδα χρήσεως εισπρακτέα			58.315.000			61.346.000
			<u>58.760.257</u>			<u>61.368.913</u>
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ (B + Γ + Δ + E)			<u>2.320.620.541</u>			<u>2.567.213.865</u>
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΧΡΕΩΣΤΙΚΟ						
2. Χρεωστικοί λογαριασμοί εγγυήσεων & εμπράγματων ασφαλειών			203.941.576			258.083.713
4. Λοιποί λογαριασμοί τάξεως			251.132.803			225.255.024
			<u>455.074.379</u>			<u>483.338.737</u>

ΠΑΘΗΤΙΚΟΧρήση 1999
(1.1 - 31.12.1999)Χρήση 2000
(1.1 - 31.12.2000)**A. ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΙΑ****I. Κεφάλαιο**

1. Καταβλημένο

38.797.144

220.000.000

III. Διαφορές αναπροσαρμογής & επιχορηγήσεις επενδύσεων

1. Διαφορές από αναπροσαρμογή αξίας συμμ/χών & χρεογράφων
2. Διαφορές από αναπροσαρμογή αξίας λοιπών περιουσ. στοιχείων
3. Επιχορηγήσεις επενδύσεων πάγιου ενεργητικού

269.414

269.414

277.930.046

141.718.972

319.433.935

333.185.204

597.633.395

475.173.590

IV. Αποθεματικά κεφάλαια

3. Ειδικά αποθεματικά
5. Αφορολόγητα αποθεματικά ειδικών διατάξεων νόμων

104.009.645

104.616.215

70.222.152

69.642.315

174.231.797

174.258.530

V. Αποτελέσματα εις νέον

- Υπόλοιπο ζημιών χρήσεως εις νέον

-450.477.051

-460.555.863

Σύνολο ιδίων κεφαλαίων (AI + AIII + AIV + AV)**360.185.285****408.876.257****B. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΚΙΝΔΥΝΟΥΣ & ΕΞΟΔΑ**

2. Λοιπές προβλέψεις

58.193.102

62.280.576

Γ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ**I. Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις**

1. Ομολογιακά δάνεια
2. Δάνεια τραπεζών
3. Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις

320.863.217

564.342.981

999.725.379

973.110.339

115.458.096

113.373.716

1.436.046.692

1.650.827.036

II. Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις

1. Προμηθευτές
2. Γραμμάτια πληρωτέα & υποσχ/κές
Μείον: Μη δουλευμένοι τόκοι
3. Τράπεζες - Λογαριασμοί βραχ/σμων υποχρεώσεων
5. Υποχρεώσεις από φόρους - τέλη
6. Ασφαλιστικοί οργανισμοί
7. Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες στην επόμενη χρήση
10. Μερίσματα πληρωτέα
11. Πιστωτές διάφοροι

51.225.376

73.108.557

237.285

261.827

216.029

21.256

184.566

21.997.000

10.144.000

18.531.728

29.540.807

3.256.553

3.314.520

248.343.285

198.742.995

1.729.738

0

89.098.127

95.568.426

434.203.063

410.496.566

1.870.249.755**2.061.323.602****Σύνολο υποχρεώσεων (ΓI + ΓII)****Δ. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ**

1. Έσοδα επόμενων χρήσεων
2. Έξοδα χρήσεως δουλευμένα
3. Λοιποί μεταβατικοί λογαριασμοί παθητικού

147.748

169.183

31.802.108

22.797.976

42.543

11.766.271

31.992.399

34.733.430

ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ (A + B + Γ + Δ)**2.320.620.541****2.567.213.865****ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΠΙΣΤΩΤΙΚΟΥ**

2. Πιστωτικοί λογαριασμοί εγγυήσεων & εμπράγματων ασφαλειών
4. Λοιποί λογαριασμοί τάξεως

203.941.576

258.083.714

251.132.803

225.255.023

455.074.379

483.338.737

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ
31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 1999 ΚΑΙ 2000

Χρήση 1999 (1.1 - 31.12.1999)

Χρήση 2000 (1.1 - 31.12.2000)

I. ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ

Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)			901.299.678			971.882.914
Μείον: Κόστος πωλήσεων			<u>471.612.545</u>			<u>583.193.778</u>
Μικτά αποτελέσματα εκμετάλλευσης			429.687.133			388.689.136
Πλέον: Άλλα έσοδα εκμετάλλευσης			<u>23.169.532</u>			<u>27.270.753</u>
Σύνολο			<u>452.856.665</u>			<u>415.959.889</u>
Μείον:						
1. Έξοδα διοικητικής λειτουργίας		54.371.892			47.421.189	
2. Έξοδα λειτουργίας ερευν. - αναπτ.		9.947.721			10.513.269	
3. Έξοδα λειτουργίας διάθεσης		<u>206.995.540</u>		<u>271.315.153</u>	<u>207.664.982</u>	<u>265.599.440</u>
Μερικά αποτελέσματα εκμετάλλευσης			181.541.512			150.360.449
Πλέον:						
2. Έσοδα χρεογράφων		142.452			226.776	
3. Κέρδη πωλήσεως συμμετοχών & χρεογράφων		2.892.924			0	
4. Πιστωτικοί τόκοι & συναφή έσοδα		15.362.385			11.426.681	
Μείον:						
2. Έξοδα & ζημιές συμμ/χών & χρεογράφων		20.671			0	
3. Χρεωστικοί τόκοι & συναφή έξοδα	135.076.936	<u>135.097.607</u>	<u>-116.699.846</u>	116.270.300	<u>116.270.300</u>	<u>-104.616.843</u>
Ολικά αποτελέσματα (κέρδη) εκμετάλλευσης			64.841.666			45.743.606
II. ΠΛΕΟΝ: ΕΚΤΑΚΤΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ						
1. Έκτακτα & ανόργανα έσοδα					33.878.316	
2. Έκτακτα κέρδη					5.509.769	
3. Έσοδα προηγούμενων χρήσεων					<u>3.730.884</u>	
					43.118.969	
ΜΕΙΟΝ:						
1. Έκτακτα & ανόργανα έξοδα		80.966.658			67.704.454	
2. Έκτακτες ζημιές		313.321			14.945.590	
3. Έξοδα προηγούμενων χρήσεων		<u>2.215.659</u>	<u>83.495.638</u>	<u>-54.443.078</u>	<u>4.325.255</u>	<u>86.975.299</u>
Οργανικά & έκτακτα αποτελέσματα				10.398.588		1.887.276
Μείον:						
Σύνολο αποσβέσεων πάγιων στοιχείων			112.970.562			129.290.576
Μείον: Οι από αυτές ενσωματωμένες στο λειτουργικό κόστος			<u>112.970.562</u>	0	<u>129.290.576</u>	0
ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ - ΚΕΡΔΗ (ζημιές) ΧΡΗΣΕΩΣ προ φόρων			<u>10.398.588</u>			<u>1.887.276</u>

ΠΙΝΑΚΑΣ ΔΙΑΘΕΣΕΩΣ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

	Χρήση 1999 (1.1 - 31.12.1999)	Χρήση 2000 (1.1 - 31.12.2000)
Καθαρά αποτελέσματα (ζημίες) κέρδη χρήσεως	10.398.588	1.887.276
Πλέον: Αποτελέσματα προηγούμενων χρήσεων	-430.222.078	-450.477.052
Μείον: Διαφορές φορολογικού ελέγχου	-1.149.285	-2.800.000
Σύνολο	<u>-420.972.775</u>	<u>-451.389.776</u>
Μείον: 1. Φόρος εισοδήματος	-7.293.748	-8.993.142
2. Λοιποί μη ενσωματωμένοι στο λειτουργικό κόστος φόροι	<u>-35.982</u>	<u>-172.945</u>
Προς διάθεση	<u><u>-428.302.505</u></u>	<u><u>-460.555.863</u></u>
<i>Η διάθεση των κερδών γίνεται ως εξής:</i>		
2. Μεριάματα στο ελληνικό δημόσιο βάσει του Ν. 2579/98	1.729.738	0
5. Ειδικά και έκτακτα αποθεματικά	8.045.187	0
6. Αφορολόγητα αποθεματικά (Άρθ. 38 Ν. 2238/94)	2.892.924	0
6α. Αποθεματικά από απαλασσόμενα της φορολογίας έσοδα	8.847.850	0
6β. Αποθεματικά από έσοδα φορολογηθέντα κατ' ειδικό τρόπο	658.848	0
Ζημίες χρήσεως εις νέον	<u>-450.477.052</u>	<u>-460.555.863</u>
	<u><u>-428.302.505</u></u>	<u><u>-460.555.863</u></u>

ΑΘΗΝΑ, 9 ΟΚΤΩΒΡΙΟΥ 2001

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
Δ. ΠΑΠΟΥΛΙΑΣ
Α.Δ.Τ. Ξ 092194

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ
ΣΤ. ΝΕΖΗΣ
Α.Δ.Τ. Ξ 305492

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΤΟΥ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ
Μ. ΧΑΤΖΕΛΛΗΣ
Α.Δ.Τ. Ξ 093014

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ:

1. Σύμφωνα με την ανάλυση της ΕΣΥΕ (ΣΤΑΚΟΔ 91), η κύρια δραστηριότητα της εταιρείας υπάγεται στον κλάδο 401.0 «Παραγωγή και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας».
2. Επί των παγίων στοιχείων της εταιρείας δεν υφίστανται υποθήκες και προσημειώσεις.
3. Με βάση τις διατάξεις του Ν. 2065/92 και την Υπουργική Απόφαση 1105256/ΠΟΛ1269/2000 αναπροσαρμόστηκαν στη χρήση 2000 η αξία κτήσεως των γηπέδων, ορυχείων και κτιρίων κατά δρχ. 34 δισ. δρχ., 6 δισ. και δρχ. 31 δισ., αντίστοιχα, καθώς και οι σωρευμένες αποσβέσεις των ορυχείων και κτιρίων κατά δρχ. 4 δισ. και δρχ. 22 δισ., αντίστοιχα, και προέκυψε διαφορά αναπροσαρμογής δρχ. 45 δισ., η οποία καταχωρήθηκε στον λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων (Α-III-2). Λόγω της αναπροσαρμογής λογίσθησαν επιπλέον τακτικές αποσβέσεις δρχ. 1.896 εκατ., που βάρυναν τα αποτελέσματα της χρήσης 2000.
4. Βάσει του Προεδρικού Διατάγματος 333/2000, το Μετοχικό Κεφάλαιο της εταιρείας ορίστηκε την 31η Δεκεμβρίου 2000 σε δρχ. 220 δισ., διαιρούμενο σε 220 εκατ. κοινές ονομαστικές μετοχές εκ δραχμών 1.000 εκάστη.

ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΟ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

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

Ελέγξαμε τις ανωτέρω οικονομικές καταστάσεις καθώς και το σχετικό Προσάρτημα της Ανώνυμης Εταιρείας «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.» των εταιρικών χρήσεων που έληξαν την 31η Δεκεμβρίου 1998, 1999 και 2000. Ο έλεγχός μας, στα πλαίσια του οποίου λάβαμε και γνώση πλήρους λογιστικού απολογισμού των εργασιών των υποκαταστημάτων της εταιρείας, έγινε σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 37 του κωδ. ν. 2190/1920 «περί Ανωνύμων Εταιρειών» και τις ελεγκτικές διαδικασίες που κρίναμε κατάλληλες, βάσει των αρχών και κανόνων ελεγκτικής που ακολουθεί το Σώμα Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών και που είναι σύμφωνοι με τις βασικές αρχές των Διεθνών Ελεγκτικών Προτύπων. Τέθηκαν στη διάθεσή μας τα βιβλία και στοιχεία που τήρησε η Εταιρεία και μας δόθηκαν οι αναγκαίες για τον έλεγχο πληροφορίες και επεξηγήσεις που ζητήσαμε. Η Εταιρεία εφάρμοσε ορθά το Ελληνικό Γενικό Λογιστικό Σχέδιο. Δεν τροποποιήθηκε η μέθοδος απογραφής κατά τις ελεγχόμενες χρήσεις, και το κόστος παραγωγής που προκύπτει από τα λογιστικά βιβλία προσδιορίστηκε σύμφωνα με τις παραδεγμένες αρχές λογισμού του κόστους. Επαληθεύσαμε τη συμφωνία του περιεχομένου της Εκθέσεως Διαχειρίσεως του Διοικητικού Συμβουλίου προς την Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων με τις σχετικές οικονομικές καταστάσεις. Το Προσάρτημα περιλαμβάνει τις πληροφορίες που προβλέπονται από την παραγρ. 1 του άρθρου 43α του κωδ.Ν.2190/1920. Από τον παραπάνω έλεγχό μας προέκυψε ότι: 1. Σύμφωνα με τον Ν. 2773/99 όπως ισχύει από 22 Δεκεμβρίου 1999, το Ελληνικό Δημόσιο ανέλαβε όλες τις υποχρεώσεις της Εταιρείας σχετικά με συνταξιοδοτικές, ιατροφαρμακευτικές και λοιπές παροχές προς τους υπαλλήλους και συνταξιούχους της. Πριν από την παραπάνω ημερομηνία έναρξης ισχύος του Ν. 2773/99, λόγω της αβεβαιότητας που επικρατούσε σχετικά με τις νομικές υποχρεώσεις της Εταιρείας προς τους εργαζομένους και τους συνταξιούχους της για τις ανωτέρω παροχές, η Εταιρεία δεν ήταν σε θέση να ποσοτικοποιήσει τις σχετικές υποχρεώσεις και ως εκ τούτου λογιστικοποίησε το κόστος των ανωτέρω παροχών κατά την καταβολή των σχετικών κονδυλίων. Αποτέλεσμα του λογιστικού αυτού χειρισμού ήταν ότι (α) ο ισολογισμός της 31ης Δεκεμβρίου 1998 δεν περιλαμβάνει πρόβλεψη για τις ανωτέρω υποχρεώσεις, (β) τα αποτελέσματα χρήσεως για τα έτη 1998 και 1999 δεν περιλαμβάνουν, με την ίδια βάση, τα σχετικά κόστη και (γ) τα αποτελέσματα χρήσεως για το έτος 1999 δεν περιλαμβάνουν την ωφέλεια που προέκυψε από την απαλλαγή της Εταιρείας από τις υποχρεώσεις αυτές, λόγω της ανάληψής τους από το Ελληνικό Δημόσιο στις 22 Δεκεμβρίου 1999. 2. Η επάλειψη των λογαριασμών ενσώματων ακινήτων μέσω δειγματοληπτικής φυσικής απογραφής των αντίστοιχων περιουσιακών στοιχείων δεν κατέστη δυνατή λόγω μη επαρκούς ανάλυσης του μητρώου παγίων στοιχείων της Εταιρείας. Κατά τη γνώμη μας, οι ανωτέρω οικονομικές καταστάσεις οι οποίες προκύπτουν από τα βιβλία και στοιχεία της Εταιρείας και στη συνέχεια αναμορφώθηκαν με βάση τα προβλεπόμενα από την παρ. 1 του άρθρου 10 του Ν. 2941/12.9.2001, εν όψει της εισαγωγής της Εταιρείας στο Χρηματιστήριο Αξιών Αθηνών, 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 1998, 1999 και 2000 καθώς και τα αποτελέσματα των χρήσεων που έληξαν στις ανωτέρω ημερομηνίες, βάσει των σχετικών διατάξεων που ισχύουν και λογιστικών αρχών, οι οποίες έχουν γίνει γενικά παραδεκτές και εφαρμόστηκαν ομοιόμορφα από την Εταιρεία κατά τις ελεγχόμενες χρήσεις. Διευκρινίζεται ότι: (α) Σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 303/2495/1999 γνωμάτευση του Εθνικού Συμβουλίου Λογιστικής (Ε.ΣΥ.Λ.), η οποία εξομοιώνει τις «Συμμετοχές Καταναλωτών» με τις «Επιχορηγήσεις των Παγίων Επενδύσεων», η Εταιρεία εμφανίζει στο λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων «Επιχορηγήσεις Επενδύσεων Παγίου Ενεργητικού», της 31ης Δεκεμβρίου 1998, 1999 και 2000, δρχ. 172 δισ., δρχ. 191 δισ. και δρχ. 211 δισ., αντίστοιχα, που αντιπροσωπεύουν το αναπόσβεστο υπόλοιπο Συμμετοχών Καταναλωτών στο κόστος κατασκευής του δικτύου της Διανομής, (β) Στα «Ίδια Κεφάλαια» της 31ης Δεκεμβρίου 2000 δεν περιλαμβάνεται η υπεραξία εκ δρχ. 950 δισ. που προέκυψε από την εκτίμηση, κατά την ως άνω ημερομηνία, των παγίων στοιχείων της Εταιρείας σε τρέχουσες αξίες, από ανεξάρτητη εταιρεία εκτιμητών. Σύμφωνα με την μελέτη της ανωτέρω εταιρείας, η τρέχουσα αξία ορισμένων παγίων στοιχείων είναι χαμηλότερη, κατά δρχ. 55 δισ. περίπου, από την αναπροσαρμοσμένη, σύμφωνα με προηγούμενες διατάξεις ειδικών νόμων, αναπόσβεστη αξία τους και είναι υψηλότερη κατά δρχ. 1.005 δισ. περίπου, από την αντίστοιχη αναπροσαρμοσμένη αναπόσβεστη αξία των λοιπών παγίων στοιχείων. Σύμφωνα με τις διατάξεις του Νόμου 2941/2001, βάσει του οποίου έγινε η ανωτέρω εκτίμηση, η καθαρή προκύψασα υπεραξία εκ δρχ. 950 δισ. περίπου, θα καταχωρηθεί στα βιβλία, κατά την πρώτη, μετά την μετατροπή της Επιχείρησης σε Ανώνυμη Εταιρεία, χρήση.

Αθήνα, 26 Οκτωβρίου 2001

Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΣ

ΣΠΥΡΟΣ ΛΟΡΕΝΤΖΙΑΔΗΣ

A.M. ΣΟΕΛ 12731

ARTHUR ANDERSEN

ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2001
ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΠΕΡΙΟΔΟΣ ΑΠΟ 1/1/2001-31/12/2001
(Ποσά σε χιλιάδες δραχμές & χιλιάδες ευρώ)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2001		31/12/2000	
	Δρχ.	Ευρώ	Δρχ.	Ευρώ
Β. ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ	7.664.826	22.493,99	3.639.102	10.679,68
Μείον: Αποσβέσεις έως 31/12/2001	6.322.098	18.553,48	2.375.172	6.970,42
Αναπόσβεστη αξία	<u>1.342.728</u>	<u>3.940,51</u>	<u>1.263.930</u>	<u>3.709,26</u>
Γ. ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
I. II. Ακίνητοποιήσεις	3.528.976.244	10.356.496,68	3.257.747.518	9.560.520,96
Μείον: Αποσβέσεις έως 31/12/2001	1.363.317.931	4.000.933,03	1.235.653.377	3.626.275,50
Αναπόσβεστη αξία	<u>2.165.658.313</u>	<u>6.355.563,65</u>	<u>2.022.094.141</u>	<u>5.934.245,46</u>
III. Συμμετοχές και άλλες μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις	3.695.137	10.844,13	16.802.337	49.309,87
Σύνολο παγίου ενεργητικού	<u>2.169.353.450</u>	<u>6.366.407,78</u>	<u>2.038.896.478</u>	<u>5.983.555,33</u>
Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
I. Αποθέματα	190.823.083	560.009,05	193.777.993	568.680,83
II. Πελάτες	112.282.322	329.515,25	110.268.002	323.603,82
II. Λοιπές απαιτήσεις	104.022.879	305.276,24	144.616.999	424.407,92
III. Χρεόγραφα	4.395.982	12.900,90	12.995.115	38.136,80
IV. Διαθέσιμα	15.011.424	44.054,07	4.026.435	11.816,39
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού	<u>426.535.690</u>	<u>1.251.755,51</u>	<u>465.684.544</u>	<u>1.366.645,76</u>
Ε. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	<u>71.098.272</u>	<u>208.652,30</u>	<u>61.368.913</u>	<u>180.099,52</u>
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	<u>2.668.330.140</u>	<u>7.830.756,10</u>	<u>2.567.213.865</u>	<u>7.534.009,87</u>
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	<u>604.296.096</u>	<u>1.773.429,48</u>	<u>483.338.737</u>	<u>1.418.455,57</u>

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ:

- Η λογιστική κατάσταση της 31ης Δεκεμβρίου 2001 συντάχθηκε με βάση τις λογιστικές αρχές που τηρήθηκαν στην αντίστοιχη προηγούμενη περίοδο.
- Η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία την 1η Ιανουαρίου 2001, όπως προέβλεπε ο νόμος 2773/1999. Η πρώτη εταιρική χρήση θα λήξει την 31η Δεκεμβρίου 2002. Το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο ορίστηκε σε δρχ. 220.000.000.000, διαιρούμενο σε 220.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές ονομαστικής αξίας δρχ. 1.000. Τον Δεκέμβριο του 2001 έγινε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου με την έκδοση 12.000.000 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας δρχ. 1.000 η καθεμία. Από τη διάθεση των νέων μετοχών στο επενδυτικό κοινό προέκυψε διαφορά δρχ. 39.443.233.199 η οποία καταχωρήθηκε στον λογαριασμό των ιδίων κεφαλαίων «Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο».
- Με βάση τα προβλεπόμενα από το άρθρο 10 του νόμου 2941/2001, ανώνυμες εταιρείες που προέρχονται από μετατροπή Δημόσιας Επιχείρησης ή Οργανισμού καταχωρούν διάφορες υποχρεώσεις, προβλέψεις και απαιτήσεις, που αφορούσαν περιόδους πριν από τη μετατροπή σε ειδικό λογαριασμό των ιδίων κεφαλαίων, για να μεταφερθούν σε μείωση της υπεραξίας που προκύπτει από την εκτίμηση των παγίων στοιχείων που αναφέρεται στη Σημείωση 4, κατωτέρω. Το χρεωστικό υπόλοιπο του ειδικού αυτού λογαριασμού στις 31 Δεκεμβρίου 2000 και 2001 ανερχόταν σε δρχ. 453 δισ. περίπου.
- Με βάση τα προβλεπόμενα από το άρθρο 10 του νόμου 2941/2001, η εταιρεία ανέθεσε σε διεθνή εταιρεία ανεξάρτητων εκτιμητών την εκτίμηση των παγίων στοιχείων της όπως αυτά είχαν κατά την 31η Δεκεμβρίου 2000. Από την εκτίμηση αυτή προέκυψε υπεραξία εκ δρχ. 950 δισ., περίπου. Βάσει του νόμου 2941/2001, τα αποτελέσματα της ανωτέρω εκτίμησης θα καταχωρηθούν στα βιβλία της εταιρείας στην πρώτη μετά τη μετατροπή της σε Ανώνυμη Εταιρεία χρήση. Η εταιρεία προτίθεται να καταχωρίσει τα αποτελέσματα της ανωτέρω εκτίμησης και τις σχετικές αποσβέσεις εντός του έτους 2002, με την ολοκλήρωση της πλήρους ανάπτυξης του μητρώου παγίων στοιχείων της. Αν οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2001 υπολογίζονταν με βάση τις αναπροσαρμοσμένες αξίες, εκτιμάται ότι αυτές θα ήταν αυξημένες κατά δρχ. 68 δισ. περίπου, με ισόποση μείωση των προ φόρων αποτελεσμάτων της περιόδου.
- Οι λειτουργίες του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ (ΟΑΠ - ΔΕΗ) που συστάθηκε τον Δεκέμβριο του 1999 και από την 1η Ιανουαρίου 2000 είναι υπεύθυνες για τις ασφαλιστικές και συνταξιοδοτικές καλύψεις και παροχές των συνταξιούχων και του προσωπικού της ΔΕΗ δεν έχουν ακόμα διαχωριστεί πλήρως από τη ΔΕΗ, η δε διαδικασία οριστικοποίησης των υπολοίπων που περιλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ και που αφορούν τον ΟΑΠ - ΔΕΗ, δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.
- Σύμφωνα με γνωμότευση του Εθνικού Συμβουλίου Λογιστικής η οποία εξομοιώνει τις «Συμμετοχές Καταναλωτών» με τις «Επιχορηγήσεις των παγίων επενδύσεων», η εταιρεία εμφανίζει στον λογαριασμό των ιδίων κεφαλαίων «Διαφορές αναπροσαρμογής και επιχορηγήσεις επενδύσεων», της 31ης Δεκεμβρίου 2001, δρχ. 244 δισ. που αντιπροσωπεύουν το αναπόσβεστο υπόλοιπο Συμμετοχών Καταναλωτών στο κόστος κατασκευής του δικτύου της Διανομής.
- Δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη επί των παγίων στοιχείων.
- Οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις της εταιρείας σε ξένο νόμισμα έχουν αποτιμηθεί με ισοτιμίες της 31/12/2001.
- Για τις δουλευμένες δαπάνες της περιόδου έχουν σχηματιστεί ανάλογες προβλέψεις.
- Οι επενδύσεις της περιόδου έχουν ανέλθει στο ποσό των δρχ. 280 δισ., περίπου.
- Για τις πάσης φύσεως επιδικίες έχουν σχηματιστεί επαρκείς προβλέψεις.
- Ο αριθμός του απασχολούμενου προσωπικού της εταιρείας είναι 30.576 άτομα από τα οποία 167 και 922 άτομα, απασχολούνται στον ΔΕΣΜΗΕ και στον Οργανισμό Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ, αντίστοιχα.
- Η κύρια δραστηριότητα της εταιρείας σύμφωνα με την 4ψήφια ταξινόμηση των κλάδων οικονομικής δραστηριότητας του ΣΤΑΚΟΔ 91 υπάγεται στον Κλάδο 401.0 «Παραγωγή και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας».

ΠΑΘΗΤΙΚΟ	31/12/2001		31/12/2000	
	Δρχ.	Ευρώ	Δρχ.	Ευρώ
A. ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ				
I. Κεφάλαιο μετοχικό	232.000.000	680.851,06	220.000.000	645.634,63
II. Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	39.443.233	115.754,17	0	0,00
III. Διαφορές αναπροσαρμογής και επιχορηγήσεις επενδύσεων	519.238.112	1.523.809,57	475.173.590	1.394.493,29
IV. Αποθεματικά κεφάλαια	167.064.924	490.285,91	165.107.933	484.542,73
Ειδικό αποθεματικό Ν. 2941/01	-453.292.542	-1.330.278,92	-453.292.542	-1.330.278,92
Αποτελέσματα περιόδου (χρήσεως για το 2000), προ φόρων	120.472.551	353.551,14	1.887.276	5.538,59
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	624.926.278	1.833.972,93	408.876.257	1.199.930,32
B. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΚΙΝΔΥΝΟΥΣ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ	73.451.509	215.558,35	62.280.576	182.774,98
Γ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ				
I. Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις				
Δάνεια τραπεζών και ομολογιακά δάνεια	1.503.312.551	4.411.775,64	1.537.453.320	4.511.968,66
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	113.364.179	332.690,18	113.373.716	332.718,17
	<u>1.616.676.730</u>	<u>4.744.465,82</u>	<u>1.650.827.036</u>	<u>4.844.686,83</u>
II. Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις				
Προμηθευτές	53.889.304	158.149,09	73.108.557	214.551,89
Βραχ/σμο μέρος μακρ/σμων υποχρεώσεων	145.298.098	426.406,74	198.820.256	583.478,37
Φόρος - Τέλη - Ασφαλιστικά ταμεία	18.329.824	53.792,59	32.855.327	96.420,62
Λοιπές υποχρεώσεις	99.227.313	291.202,68	105.712.426	310.234,56
	<u>316.744.539</u>	<u>929.551,10</u>	<u>410.496.566</u>	<u>1.204.685,44</u>
Σύνολο υποχρεώσεων	1.933.421.269	5.674.016,92	2.061.323.602	6.049.372,27
Δ. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	36.531.084	107.207,90	34.733.430	101.932,30
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	2.668.330.140	7.830.756,10	2.567.213.865	7.534.009,87
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	604.296.096	1.773.429,48	483.338.737	1.418.455,57

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2001 (1/1/01-31/12/01)
(Ποσά σε χιλιάδες δραχμές και χιλιάδες ευρώ)

	31/12/2001		31/12/2000	
	Δρχ.	Ευρώ	Δρχ.	Ευρώ
Κύκλος εργασιών	1.047.492.826	3.074.080,19	971.882.914	2.852.187,57
Μείον: Κόστος πωλήσεων	<u>601.743.721</u>	<u>1.768.873,72</u>	<u>583.193.778</u>	<u>1.711.500,45</u>
Μικτά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως	444.749.105	1.305.206,47	388.689.136	1.140.687,12
Πλέον: Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως	<u>31.311.707</u>	<u>91.890,56</u>	<u>27.270.753</u>	<u>80.031,56</u>
Σύνολο	476.060.812	1.397.097,03	415.959.889	1.220.718,68
Μείον: Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	54.236.459	159.167,89	47.421.189	139.167,10
Έξοδα λειτουργίας ερευνών - αναπτύξεως	11.605.134	34.057,62	10.513.269	30.853,32
Έξοδα λειτουργίας διαθέσεως	<u>218.708.668</u>	<u>641.844,95</u>	<u>207.664.982</u>	<u>609.435,02</u>
Μερικά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως	191.510.551	562.026,56	150.360.449	441.263,24
Μείον: Χρηματοοικονομικά αποτελέσματα	<u>-82.960.951</u>	<u>-243.465,74</u>	<u>-104.616.843</u>	<u>-307.019,35</u>
Ολικά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως	108.549.600	318.560,82	45.743.606	134.243,89
Πλέον: Ανόργανα έσοδα - κέρδη	46.878.895	137.575,63	43.118.969	126.541,36
Μείον: Ανόργανα έξοδα - ζημιές	31.863.717	93.510,54	86.975.299	255.246,66
Μείον: Αποσβέσεις μη ενσ/νες στο λειτουργικό κόστος	<u>3.092.227</u>	<u>9.074,77</u>	<u>0</u>	<u>0,00</u>
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ (χρήσεως για το 2000), προ φόρων	<u>120.472.551</u>	<u>353.551,14</u>	<u>1.887.276</u>	<u>5.538,59</u>

ΑΘΗΝΑ, 26 ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΥ 2002

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
Δ. ΠΑΠΟΥΛΙΑΣ
 Α.Δ.Τ. Ξ 092194

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ
ΣΤ. ΝΕΖΗΣ
 Α.Δ.Τ. Ξ 305492

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΤΟΥ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ
ΕΛ. ΕΞΑΚΟΥΣΤΙΔΗΣ
 Α.Δ.Τ. Τ 157094

ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΟ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ - ΛΟΓΙΣΤΗ

Προς το Διοικητικό Συμβούλιο της Ανώνυμης Εταιρείας «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ»

Διενεργήσαμε τον έλεγχο που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 6 του π.δ. 360/1985, όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 90 του ν. 2533/1997, εφαρμόζοντας στα πλαίσια των αρχών και των κανόνων ελεγκτικής που ακολουθεί το Σώμα Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών, τις ελεγκτικές διαδικασίες που κρίναμε κατάλληλες για να διαπιστώσουμε ότι οι ανωτέρω συνοπτικές οικονομικές καταστάσεις της ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε., που καλύπτουν την περίοδο από 1η Ιανουαρίου 2001 μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2001, δεν περιέχουν ανακρίβειες ή παραλείψεις που να επηρεάζουν ουσιαστικά την περιουσιακή διάρθρωση και την οικονομική θέση της εταιρείας, καθώς και τα αποτελέσματα που εμφανίζονται σε αυτές. Στα πλαίσια του ελέγχου αυτού λάβαμε και γνώση του λογιστικού απολογισμού των εργασιών των υποκαταστημάτων της εταιρείας. Τέθηκαν στη διάθεσή μας τα βιβλία και στοιχεία που τήρησε η εταιρεία και μας δόθηκαν οι αναγκαίες για τον έλεγχο πληροφορίες και επεξηγήσεις που ζητήσαμε. Η εταιρεία εφάρμοσε ορθά το Ελληνικό Γενικό Λογιστικό Σχέδιο. Δεν τροποποιήθηκε η μέθοδος απογραφής σε σχέση με την αντίστοιχη προηγούμενη περίοδο και το κόστος παραγωγής που προκύπτει από τα λογιστικά βιβλία προσδιορίστηκε σύμφωνα με τις παραδεγμένες αρχές λογισμού του κόστους. Από τον παραπάνω έλεγχό μας προέκυψε ότι: **1.** Η επαλήθευση των λογαριασμών ενσώματων ακινητοποιήσεων μέσω δειγματοληπτικής φυσικής απογραφής των αντίστοιχων περιουσιακών στοιχείων δεν κατέστη δυνατή λόγω μη επαρκούς ανάλυσης του μητρώου παγίων στοιχείων της εταιρείας. **2.** Στα «Ίδια κεφάλαια» δεν περιλαμβάνεται η υπεραξία που προέκυψε από την εκτίμηση των παγίων στοιχείων της εταιρείας σε τρέχουσες αξίες, από ανεξάρτητη εταιρεία εκτιμητών (δρχ. 950 δισ. περίπου κατά την 31η Δεκεμβρίου 2000). Σύμφωνα με τις διατάξεις του Νόμου 2941/2001, βάσει του οποίου έγινε η ανωτέρω εκτίμηση, η υπεραξία θα πρέπει να καταχωρηθεί στα βιβλία της εταιρείας κατά την πρώτη, μετά τη μετατροπή της σε Ανώνυμη Εταιρεία, χρήση (1η Ιανουαρίου 2001 - 31η Δεκεμβρίου 2002). Όπως αναφέρεται και στη Σημείωση 4 της εταιρείας επί του Ισολογισμού, αν οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2001 υπολογίζονταν με βάση τις αναπροσαρμοσμένες αξίες, εκτιμάται ότι αυτές θα ήταν αυξημένες κατά δρχ. 68 δισ. περίπου, με ισότιμη μείωση των προ φόρων αποτελεσμάτων της περιόδου. **3.** Η εταιρεία έχει ελεγχθεί από τις Φορολογικές Αρχές μέχρι και τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2000 και κατά συνέπεια παραμένει ενδεχομένως υπόχρεη σε πρόσθετους φόρους και προσαυξήσεις για την περίοδο από 1η Ιανουαρίου μέχρι και την 31η Δεκεμβρίου 2001. Με βάση τον έλεγχο που διενεργήσαμε, διαπιστώσαμε ότι οι ανωτέρω οικονομικές καταστάσεις που προκύπτουν από τα βιβλία και στοιχεία της εταιρείας και αφού ληφθούν υπόψη οι παραπάνω παρατηρήσεις μας, καθώς και οι παρατιθέμενες από την εταιρεία σημειώσεις, δεν περιέχουν ανακρίβειες ή παραλείψεις που να επηρεάζουν ουσιαστικά την εμφανιζόμενη περιουσιακή διάρθρωση και την οικονομική θέση της εταιρείας κατά την 31η Δεκεμβρίου 2001, καθώς και τα αποτελέσματα της περιόδου που έληξε στην ημερομηνία αυτή, βάσει των σχετικών διατάξεων που ισχύουν και των λογιστικών αρχών και μεθόδων που εφαρμόζει η εταιρεία, οι οποίες έχουν γίνει γενικά παραδεκτές και δεν διαφέρουν από εκείνες που εφαρμόστηκαν στην αντίστοιχη προηγούμενη περίοδο.

Αθήνα, 27 Φεβρουαρίου 2002

Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ - ΛΟΓΙΣΤΗΣ

ΣΠΥΡΟΣ ΛΟΡΕΝΤΖΙΑΔΗΣ

A.M. Σ.Ο.Ε.Λ. 12731

ARTHUR ANDERSEN - ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 30ής ΙΟΥΝΙΟΥ 2002
(Ποσά σε χιλιάδες ευρώ)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	1/1/2002-30/6/2002	1/1/2001-30/6/2001	ΠΑΘΗΤΙΚΟ	1/1/2002-30/6/2002	1/1/2001-30/6/2001
B. ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ	22.713	10.989	A. ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ		
Μειών: Αποσβέσεις	19.763	7.888	I. Κεφάλαιο μετοχικό	679.760	645.635
Αναπόσβεστη αξία	2.950	3.101	II. Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο		0
Γ. ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			III. Διαφορές αναπροσαρμογής και επιχορηγήσεις επενδύσεων	115.754	
I. II. Ακίνητοποιήσεις	10.657.886	9.941.896	IV. Αποθεματικά κεφάλαια	1.563.496	1.447.600
Μειών: Αποσβέσεις	4.194.286	3.807.997	Ειδικό αποθεματικό Ν. 2941/01	491.377	490.076
Αναπόσβεστη αξία	6.463.600	6.133.899	Αποτελέσματα περιόδου προ φόρων	-1.330.279	-1.330.279
III. Συμμετοχές και άλλες μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις	17.624	8.811	Αποτελέσματα περιόδου 1/1-31/12/2001, προ φόρων	248.749	133.111
Σύνολο παγίου ενεργητικού	6.481.224	6.142.710	Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	2.122.408	1.386.143
Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			B. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΚΙΝΔΥΝΟΥΣ & ΕΞΟΔΑ	255.353	181.522
I. Αποθέματα	559.626	574.656	Γ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ		
II. Πελάτες	340.021	320.170	I. Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		
III. Λοιπές απαιτήσεις	402.043	236.102	Δάνεια τραπεζών & ομολογιακά δάνεια	3.704.762	4.718.153
IV. Χρεόγραφα	10.800	52.030	Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	343.140	332.032
IV. Διαθέσιμα	35.993	353.978		4.047.902	5.050.185
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού	1.348.483	1.536.936	II. Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		
			Προμηθευτές	130.242	168.906
			Βραχυπρόθεσμο μακρ/σμων υποχρεώσεων	862.433	560.221
			Φόροι - Τέλη - Ασφαλιστικά ταμεία	48.016	81.762
			Λοιπές υποχρεώσεις	434.679	320.649
				1.475.370	1.131.538
			Σύνολο υποχρεώσεων	5.523.272	6.181.723
E. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	203.136	183.840	Δ. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	134.760	117.199
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	8.035.793	7.866.587	ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	8.035.793	7.866.587
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	1.983.767	1.552.276	ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	1.983.767	1.552.276

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ:

- Η λογιστική κατάσταση της 30ής Ιουνίου 2002 συντάχθηκε με βάση τις λογιστικές αρχές που τηρήθηκαν στην αντίστοιχη προηγούμενη λογιστική περίοδο.
- Η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού μετατράπηκε σε Ανώνυμη Εταιρεία την 1η Ιανουαρίου 2001 όπως προέβλεπε ο Νόμος 2773/1999. Η πρώτη εταιρική χρήση θα λήξει την 31η Δεκεμβρίου 2002. Το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο ορίστηκε σε Δρχ. 220.000.000.000, διαιρούμενο σε 220.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές ονομαστικής αξίας Δρχ. 1.000. Τον Δεκέμβριο του 2001 έγινε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου με την έκδοση 12.000.000 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας Δρχ. 1.000 η καθεμιά. Από τη διάθεση των νέων μετοχών στο επενδυτικό κοινό προέκυψε διαφορά Δρχ. 39.443.233.109, η οποία καταχωρήθηκε στον λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων «Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο». Με την από 6 Ιουνίου 2002 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων αποφασίσθηκε η μετατροπή του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας και της ονομαστικής αξίας της μετοχής της από δραχμές σε ευρώ. Έτσι το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται σε Ευρώ 679.760.000, διαιρούμενο σε 232.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας Ευρώ 2,93 η καθεμιά. Με τη συγχυλοποίηση της ονομαστικής αξίας της μετοχής το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας μειώθηκε κατά Ευρώ 1.091.063,83. Το ποσό των Ευρώ 1.091.063,83 καταχωρήθηκε σε Ειδικό Αποθεματικό «Διαφορά από μετατροπή μετοχικού κεφαλαίου σε ευρώ» το οποίο θα κεφαλαιοποιηθεί σε μελλοντική αύξηση του εν λόγω κεφαλαίου. Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας με την από 23.4.2002 συνεδρίασή του ενέκρινε την καταβολή προμερίσματος ποσού Ευρώ 0,38 ανά μετοχή. Το συνολικό ποσό Ευρώ 88.160.000 του προμερίσματος περιλαμβάνεται στις «Λοιπές Απαιτήσεις».
- Με βάση τα προβλεπόμενα από το άρθρο 10 του νόμου 2941/2001, ανώνυμες εταιρείες που προέρχονται από μετατροπή Δημόσιας Επιχείρησης ή Οργανισμού καταχωρών διάφορες υποχρεώσεις, προβλέψεις και απαιτήσεις, που αφορούσαν περιόδους πριν από τη μετατροπή σε ειδικό λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων για να μεταφερθούν σε μείωση της υπεραξίας που προκύπτει από την εκτίμηση των παγίων στοιχείων που αναφέρεται στη Σημείωση 4, κατωτέρω. Το χρεωστικό υπόλοιπο του ειδικού αυτού λογαριασμού στις 30 Ιουνίου 2002 και 30 Ιουνίου 2001 ανέρχεται σε Ευρώ 1.330 εκατομμύρια, περίπου.
- Με βάση τα προβλεπόμενα από το άρθρο 10 του νόμου 2941/2001, η Εταιρεία ανέθεσε σε διεθνή εταιρεία ανεξάρτητων εκτιμητών την εκτίμηση των παγίων στοιχείων της όπως αυτά είχαν κατά την 31 Δεκεμβρίου 2000. Από την εκτίμηση αυτή προέκυψε υπεραξία Ευρώ 2,8 δισ περίπου. Βάσει του νόμου 2941/2001, τα αποτελέσματα της ανωτέρω εκτίμησης θα καταχωρηθούν στα βιβλία της Εταιρείας στην πρώτη μετά τη μετατροπή της σε Ανώνυμη Εταιρεία χρήση. Η Εταιρεία προτίθεται να καταχωρήσει τα αποτελέσματα της ανωτέρω εκτίμησης και τις σχετικές αποσβέσεις εντός του έτους 2002, με την ολοκλήρωση της πλήρους ανάπτυξης του μητρώου παγίων στοιχείων της. Αν οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου έως 30 Ιουνίου 2002 υπολογίζονταν με βάση τις αναπροσαρμοσμένες αξίες, εκτιμάται ότι αυτές θα ήταν αυξημένες κατά Ευρώ 97 εκατομμύρια περίπου, με ισόποση μείωση των προ φόρων αποτελεσμάτων της περιόδου.
- Οι λειτουργίες του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ (ΟΑΠ - ΔΕΗ) που συστάθηκε τον Δεκέμβριο του 1999 και από την 1 Ιανουαρίου 2000 είναι υπεύθυνος για τις ασφαλιστικές και τις συνταξιοδοτικές καλύψεις και παροχές των συνταξιούχων και του προσωπικού της ΔΕΗ Α.Ε. δεν έχουν ακόμα διαχωριστεί πλήρως από τη ΔΕΗ Α.Ε., η δε διαδικασία οριστικοποίησης των υπολοίπων που περιλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ Α.Ε. και που αφορούν τον ΟΑΠ - ΔΕΗ, δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.
- Με βάση γνωμάτευσεις που έλαβε η ΔΕΗ Α.Ε. από ανεξάρτητους Νομικούς Συμβούλους (καθηγητές Πανεπιστημίου), με τους οποίους συμφωνεί και ο Νομικός Σύμβουλος της, απαιτεί από τον ΟΑΠ-ΔΕΗ, Ευρώ 8 εκατομμύρια περίπου, που αφορούν στην επιδότηση τιμολογίου ηλεκτρικής ενέργειας στους δικαιούχους του Οργανισμού. Ο ΟΑΠ-ΔΕΗ δεν αποδέχεται τη χρέωση αυτή, καθώς θεωρεί ότι η ανωτέρω επιδότηση είναι υποχρέωση της ΔΕΗ Α.Ε. και όχι του Οργανισμού. Η Εταιρεία σκοπεύει να προβεί σε όλες τις απαραίτητες ενέργειες για την είσπραξη του ανωτέρω ποσού.
- Σύμφωνα με γνωμάτευση του Εθνικού Συμβουλίου Λογιστικής η οποία εξομοιώνει τις «Συμμετοχές Καταναλωτών» με τις «Επιχορηγήσεις των Παγίων Επενδύσεων», η Εταιρεία εμφανίζει στον λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων «Διαφορές αναπροσαρμογής και επιχορηγήσεις επενδύσεων» της 30 Ιουνίου 2002, Ευρώ 766 εκατομμύρια περίπου, που αντιπροσωπεύουν το αναπόσβεστο υπόλοιπο Συμμετοχών Καταναλωτών στο κόστος κατασκευής του Δικτύου της Διανομής.
- Δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη επί των παγίων στοιχείων.
- Οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις της Εταιρείας σε Ξένο Νόμισμα έχουν αποτιμηθεί με ισοτιμίες της 30 Ιουνίου 2002.
- Για τις δουλεμένες δαπάνες της περιόδου έχουν σχηματισθεί ανάλογες προβλέψεις.
- Οι επενδύσεις της περιόδου έχουν ανέλθει στο ποσό των Ευρώ 313 εκατομμυρίων περίπου.
- Για τις πάσης φύσεως επιδικίες έχουν σχηματισθεί επαρκείς προβλέψεις.
- Ο αριθμός του απασχολούμενου προσωπικού της Εταιρείας είναι 30.223 άτομα, από τα οποία 166 και 930 άτομα απασχολούνται στον ΔΕΣΜΗ Α.Ε. και στον Οργανισμό Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ, αντίστοιχα.
- Η κύρια δραστηριότητα της Εταιρείας, σύμφωνα με την 4ψηφα ταξινόμηση των κλάδων οικονομικής δραστηριότητας του ΣΤΑΚΟΔ 91 υπάγεται στον Κλάδο 401.0 «Παραγωγή και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας».

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΤΗΣ 30ής ΙΟΥΝΙΟΥ 2002
ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΠΕΡΙΟΔΟΣ ΑΠΟ 1/1/2002-30/6/2002
(Ποσά σε χιλιάδες ευρώ)

	1/1/2002-30/6/2002	1/1/2001-30/6/2001	1/1/2001-30/6/2002
Κύκλος εργασιών	1.613.998	1.464.231	4.691.716
Μείον: Κόστος πωλήσεων	<u>922.046</u>	<u>883.419</u>	<u>2.697.542</u>
Μικτά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως	691.952	580.812	1.994.174
Πλέον: Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως	<u>49.904</u>	<u>45.243</u>	<u>141.795</u>
Σύνολο	741.856	626.055	2.135.969
Μείον: Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	65.494	65.718	225.440
Έξοδα λειτουργίας ερευνών - αναπτύξεως	10.949	13.937	45.011
Έξοδα λειτουργίας διαθέσεως	<u>302.400</u>	<u>286.944</u>	<u>949.675</u>
Μερικά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως	363.013	259.456	915.843
Μείον: Χρηματοοικονομικά αποτελέσματα	<u>101.210</u>	<u>123.724</u>	<u>344.676</u>
Ολικά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως	261.803	135.732	571.167
Πλέον: Ανόργανα έσοδα - κέρδη	43.070	56.846	177.008
Μείον: Ανόργανα έξοδα - ζημίες	56.124	59.467	136.800
Μείον: Αποσβέσεις μη ενσ/νες στο λειτουργικό κόστος	0	0	9.075
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	<u><u>248.749</u></u>	<u><u>133.111</u></u>	<u><u>602.300</u></u>

ΑΘΗΝΑ, 29 ΑΥΓΟΥΣΤΟΥ 2002

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
Δ. ΠΑΠΟΥΛΙΑΣ
 Α.Δ.Τ. Ξ 092194

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ
ΣΤ. ΝΕΖΗΣ
 Α.Δ.Τ. Ξ 305492

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΤΟΥ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ
ΕΛ. ΕΞΑΚΟΥΣΤΙΔΗΣ
 Α.Δ.Τ. Τ 157094

ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΟ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ - ΛΟΓΙΣΤΗ

Προς το Διοικητικό Συμβούλιο της Ανώνυμης Εταιρείας «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ»

Διενεργήσαμε τον έλεγχο που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 6 του π.δ. 360/1985, όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 90 του ν. 2533/1997, εφαρμόζοντας στα πλαίσια των αρχών και των κανόνων ελεγκτικής που ακολουθεί το Σώμα Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών τις ελεγκτικές διαδικασίες που κρίναμε κατάλληλες για να διαπιστώσουμε ότι οι ανωτέρω συνοπτικές οικονομικές καταστάσεις της ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. που καλύπτουν την περίοδο από 1η Ιανουαρίου 2002 μέχρι την 30ή Ιουνίου 2002, δεν περιέχουν ανακρίβειες ή παραλείψεις που να επηρεάζουν ουσιωδώς την περιουσιακή διάρθρωση και την οικονομική θέση της εταιρείας, καθώς και τα αποτελέσματα που εμφανίζονται σε αυτές. Στα πλαίσια του ελέγχου αυτού λάβαμε και γνώση του λογιστικού απολογισμού των εργασιών των υποκαταστημάτων της εταιρείας. Τέθηκαν στη διάθεσή μας τα βιβλία και στοιχεία που τήρησε η εταιρεία και μας δόθηκαν οι αναγκαίες για τον έλεγχο πληροφορίες και επεξηγήσεις που ζητήσαμε. Η Εταιρεία εφάρμοσε ορθά το Ελληνικό Γενικό Λογιστικό Σχέδιο. Δεν τροποποιήθηκε η μέθοδος απογραφής σε σχέση με την αντίστοιχη προηγούμενη περίοδο και το κόστος παραγωγής που προκύπτει από τα λογιστικά βιβλία προσδιορίστηκε σύμφωνα με τις παραδεχόμενες αρχές λογισμού του κόστους. Από τον παραπάνω έλεγχό μας προέκυψε ότι: **1.** Η επαλήθευση των λογαριασμών ενσώματων ακινητοποιήσεων μέσω δειγματοληπτικής φυσικής απογραφής των αντίστοιχων περιουσιακών στοιχείων δεν κατέστη δυνατή λόγω μη επαρκούς ανάλυσης του μητρώου παγίων στοιχείων της Εταιρείας. **2.** Στα «Ίδια Κεφάλαια» δεν περιλαμβάνεται η υπεραξία που προέκυψε από την εκτίμηση των παγίων στοιχείων της εταιρείας σε τρέχουσες αξίες, από ανεξάρτητη εταιρεία εκτιμητών (Ευρώ 2,8 δισ περίπου κατά την 31η Δεκεμβρίου 2000). Σύμφωνα με τις διατάξεις του Νόμου 2941/2001, βάσει του οποίου έγινε η ανωτέρω εκτίμηση, η υπεραξία θα πρέπει να καταχωρηθεί στα βιβλία της Εταιρείας κατά την πρώτη, μετά τη μετατροπή της σε Ανώνυμη Εταιρεία, χρήση (1η Ιανουαρίου 2001 - 31η Δεκεμβρίου 2002). Όπως αναφέρεται και στη Σημείωση 4 της εταιρείας επί του Ισολογισμού, αν οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου έως 30 Ιουνίου 2002 υπολογίζονταν με βάση τις αναπροσαρμοσμένες αξίες, εκτιμάται ότι αυτές θα ήταν αυξημένες κατά Ευρώ 97 εκατομμύρια περίπου, με ισοποίηση μείωση των προ φόρων αποτελεσμάτων της περιόδου. **3.** Όπως αναφέρεται στη Σημείωση 6 της Εταιρείας επί του Ισολογισμού, υφίσταται διαφάνια μεταξύ ΔΕΗ Α.Ε. και ΟΑΠ-ΔΕΗ όσον αφορά την ανάληψη του βάρους της επιδότησης της παροχής ηλεκτρικής ενέργειας στους δικαιούχους του ΟΑΠ-ΔΕΗ. Στην περίπτωση ανάληψης της ανωτέρω υποχρέωσης από τη ΔΕΗ, η σχετική πρόβλεψη, το ύψος της οποίας θα προσδιοριστεί από ειδική μελέτη, αναμένεται να επηρεάσει σημαντικά τα αποτελέσματα της χρήσης στην οποία αυτή θα καταχωρηθεί. **4.** Η Εταιρεία έχει ελεγχθεί από τις Φορολογικές Αρχές μέχρι και τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2000 και κατά συνέπεια παραμένει ενδεχομένως υπόχρεη σε πρόσθετους φόρους και προσαυξήσεις για την περίοδο από 1η Ιανουαρίου 2001 μέχρι και την 30ή Ιουνίου 2002. Με βάση τον έλεγχο που διενεργήσαμε, διαπιστώσαμε ότι οι ανωτέρω οικονομικές καταστάσεις που προκύπτουν από τα βιβλία και στοιχεία της Εταιρείας και αφού ληφθούν υπόψη οι παραπάνω παρατηρήσεις μας, καθώς και οι παρατηρήσεις από την Εταιρεία σημειώσεως δεν περιέχουν ανακρίβειες ή παραλείψεις που να επηρεάζουν ουσιωδώς την εμφανιζόμενη περιουσιακή διάρθρωση και την οικονομική θέση της Εταιρείας κατά την 30ή Ιουνίου 2002, καθώς και τα αποτελέσματα της εξάμηνης περιόδου που έληξε στην ημερομηνία αυτή, βάσει των σχετικών διατάξεων που ισχύουν και των λογιστικών αρχών και μεθόδων που εφαρμόζει η Εταιρεία, οι οποίες έχουν γίνει γενικά παραδεκτές και δεν διαφέρουν από εκείνες που εφαρμόστηκαν στην αντίστοιχη προηγούμενη περίοδο.

Αθήνα, 29 Αυγούστου 2002

Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ - ΛΟΓΙΣΤΗΣ
ΣΠΥΡΟΣ ΛΟΡΕΝΤΖΙΑΔΗΣ
 Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 12731
 ARTHUR ANDERSEN ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.

Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ - ΛΟΓΙΣΤΗΣ
ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΥ
 Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 16201
 ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 30ής ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2002 (Ποσά σε χιλιάδες ευρώ)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	1/1/02-30/9/02	1/1/01-30/9/01	ΠΑΘΗΤΙΚΟ	1/1/02-30/9/02	1/1/01-30/9/01
B. ΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ	22.823	13.183	A. ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ		
Μειών: Αποσβέσεις	20.340	8.800	I. Κεφάλαιο μετοχικό	679.760	645.635
Αναπόσβεστη αξία	2.483	4.383	II. Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	115.754	0
Γ. ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			III. Διαφορές αναπροσαρμογής και επιχορηγήσεις επενδύσεων	1.593.378	1.472.544
I, II. Ακίνητοποιήσεις	10.777.939	10.132.268	IV. Αποθεματικά κεφάλαια	491.376	490.075
Μειών: Αποσβέσεις	4.296.978	3.905.967	Ειδικό αποθεματικό Ν. 2941/01	-1.543.077	-1.330.279
Αναπόσβεστη αξία	6.480.961	6.226.301	Αποτελέσματα περιόδου προ φόρων	378.298	250.396
III. Συμμετοχές και άλλες μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις	16.311	12.366	Αποτελέσματα περιόδου 1/1/01-31/12/01 προ φόρων	353.551	0
Σύνολο πάγιου ενεργητικού	6.497.272	6.238.667	Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	2.069.040	1.528.371
Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			B. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΚΙΝΔΥΝΟΥΣ & ΞΟΔΑ	478.132	181.981
I. Αποθέματα	557.767	559.621	Γ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ		
II. Πελάτες	357.094	344.937	I. Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		
III. Λοιπές απαιτήσεις	231.841	296.826	Δάνεια τραπεζών & Ομολογιακά δάνεια	3.396.411	4.598.544
IV. Χρεόγραφα	10.166	51.306	Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	353.881	336.254
IV. Διαθέσιμα	33.284	79.778		3.750.292	4.934.798
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού	1.190.152	1.332.468	II. Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		
			Προμηθευτές	119.156	131.011
			Βραχ/σμο μέρους μακρ/σμων υποχρεώσεων	890.859	474.524
			Φόροι - Τέλη - Ασφαλιστικά ταμεία	65.015	55.494
			Λοιπές υποχρεώσεις	353.974	286.358
				1.429.004	947.387
			Σύνολο υποχρεώσεων	5.179.296	5.882.185
E. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	214.956	205.712	Δ. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	178.395	188.693
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	7.904.863	7.781.230	ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	7.904.863	7.781.230
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	2.125.095	1.682.229	ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	2.125.095	1.682.229

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ:

- Η λογιστική κατάσταση της 30 Σεπτεμβρίου 2002 συντάχθηκε με βάση τις λογιστικές αρχές που τηρήθηκαν στην αντίστοιχη προηγούμενη λογιστική περίοδο.
- Η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία την 1 Ιανουαρίου 2001, όπως προέβλεπε ο Νόμος 2773/1999. Η πρώτη εταιρική χρήση θα λήξει την 31 Δεκεμβρίου 2002. Το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο ορίστηκε σε Δρχ. 220.000.000.000, διαιρούμενο σε 220.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας Δρχ. 1.000. Τον Δεκέμβριο του 2001 έγινε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου με την έκδοση 12.000.000 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας Δρχ. 1.000 η καθεμιά. Από τη διάθεση των νέων μετοχών στο επενδυτικό κοινό προέκυψε διαφορά Δρχ. 39.443.233.109, η οποία καταχωρήθηκε στο λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων «Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο». Με την από 6 Ιουνίου 2002 απόφαση της Εκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων αποφασίσθηκε η μετατροπή του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας και της ονομαστικής αξίας της μετοχής της από δραχμές σε Ευρώ. Έτσι το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται σε Ευρώ 679.760.000, διαιρούμενο σε 232.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας Ευρώ 2,93 η καθεμιά. Με τη συγχρονοποίηση της ονομαστικής αξίας της μετοχής το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας μειώθηκε κατά Ευρώ 1.091.063,83. Το ποσό των Ευρώ 1.091.063,83 καταχωρήθηκε σε Ειδικό Αποθεματικό «Διαφορά από μετατροπή μετοχικού κεφαλαίου σε Ευρώ», το οποίο θα κεφαλαιοποιηθεί σε μελλοντική αύξηση του εν λόγω κεφαλαίου. Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας με την από 23.4.2002 συνεδρίαση του ενέκρινε την καταβολή προμερισματος ποσού Ευρώ 0,38 ανά μετοχή. Το συνολικό ποσό Ευρώ 88.160.000 του προμερισματος περιλαμβάνεται στις «Λοιπές Απαιτήσεις».
- Με βάση τα προβλεπόμενα από το άρθρο 10 του νόμου 2941/2001, ανώνυμες εταιρείες που προέρχονται από μετατροπή Δημόσιας Επιχείρησης ή Οργανισμού καταχωρών διάφορες υποχρεώσεις, προβλέψεις και απαιτήσεις, που αφορούν περιόδους πριν από τη μετατροπή, σε ειδικό λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων για να μεταφερθούν σε μείωση της υπεραξίας που προκύπτει από την εκτίμηση των παγίων στοιχείων που αναφέρεται στη Σημείωση 4, κατωτέρω. Το χρεωστικό υπόλοιπο του ειδικού αυτού λογαριασμού στις 30 Σεπτεμβρίου 2002 και 30 Σεπτεμβρίου 2001 ανέρχεται σε Ευρώ 1.543 εκατομμύρια και Ευρώ 1.330 εκατομμύρια, περίπου, αντίστοιχα.
- Με βάση τα προβλεπόμενα από το άρθρο 10 του νόμου 2941/2001, η Εταιρεία ανέθεσε σε διεθνή εταιρεία ανεξάρτητων εκτιμητών την εκτίμηση των παγίων στοιχείων της όπως αυτά είχαν κατά την 31 Δεκεμβρίου 2000. Από την εκτίμηση αυτή προέκυψε υπεραξία Ευρώ 2,8 περίπου. Βάσει του νόμου 2941/2001, τα αποτελέσματα της ανωτέρω εκτίμησης θα καταχωρηθούν στα βιβλία της εταιρείας στην πρώτη μετά τη μετατροπή της σε Ανώνυμη Εταιρεία χρήση. Η Εταιρεία προτίθεται να καταχωρήσει τα αποτελέσματα της ανωτέρω εκτίμησης και τις σχετικές αποσβέσεις εντός του έτους 2002, με την ολοκλήρωση της πλήρους ανάπτυξης του μητρώου παγίων στοιχείων της. Αν οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου έως 30 Σεπτεμβρίου 2002 υπολογίζονται με βάση τις αναπροσαρμοσμένες αξίες και τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής των παγίων, αυτές, σύμφωνα με τρέχουσες εκτιμήσεις, θα ήταν αυξημένες κατά Ευρώ 145 εκατομμύρια, περίπου, με ισοποίηση μείωση των προ φόρων αποτελεσμάτων της περιόδου.
- Οι λειτουργίες του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ (ΟΑΠ - ΔΕΗ) που συστάθηκε τον Δεκέμβριο του 1999 και από την 1 Ιανουαρίου 2000 είναι υπεύθυνος για τις ασφαλιστικές και τις συνταξιοδοτικές καλύψεις και παροχές των συνταξιούχων και του προσωπικού της ΔΕΗ Α.Ε. δεν έχουν ακόμη διαχωριστεί πλήρως από τη ΔΕΗ Α.Ε., η δε διαδικασία οριστικοποίησης των υπολοίπων που περιλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ Α.Ε. και που αφορούν τον ΟΑΠ - ΔΕΗ δεν έχει ακόμη ολοκληρωθεί.
- Με βάση γνωματεύσεις που έλαβε η ΔΕΗ Α.Ε. από ανεξάρτητους Νομικούς Συμβούλους, με τους οποίους συμφωνεί και ο Νομικός Σύμβουλος της, απαιτεί από τον ΟΑΠ - ΔΕΗ την επιδότηση του τιμολογίου της ηλεκτρικής ενέργειας στους δικαιούχους του Οργανισμού. Ο ΟΑΠ - ΔΕΗ δεν αποδέχεται τη χρέωση αυτή, καθόσον θεωρεί ότι η ανωτέρω επιδότηση είναι υποχρέωση της ΔΕΗ Α.Ε. και όχι του Οργανισμού. Η Εταιρεία, για λόγους συντηρητικότητας και χωρίς να παραιτείται της απαίτησής της για την εισπραξη του πιο πάνω ποσού ή της πεποιθήσής της ότι η επιδότηση αποτελεί υποχρέωση του ΟΑΠ - ΔΕΗ, προσδιόρισε και ενέγραψε σε πρόβλεψη την υποχρέωση που θα κληθεί να αναλάβει σε περίπτωση δυσμενούς έκβασης της διαφοράς. Με βάση σχετική αναλογιστική μελέτη που διενεργήθηκε, η παρούσα αξία της πιθανής μελλοντικής υποχρέωσης της Εταιρείας ανέρχεται στις 30/9/2002 στο ποσό των Ευρώ 215 εκατομμυρίων περίπου. Η Εταιρεία ενσωμάτωσε στις λογιστικές καταστάσεις της 30/9/2002 την υποχρέωση, αυτή σε χρέωση α) κατά το ποσό των Ευρώ 213 εκατομμυρίων, περίπου, του ειδικού αποθεματικού του Νόμου 2941/2001 και β) κατά το ποσό των Ευρώ 2 εκατομμυρίων, περίπου, των αποτελεσμάτων της περιόδου.
- Σύμφωνα με γνωμάτευση του Εθνικού Συμβουλίου Λογιστικής, η οποία εξομοιώνει τις «Συμμετοχές Καταναλωτών» με τις «Επιχορηγήσεις των Παγίων Επενδύσεων», η Εταιρεία εμφανίζει στον λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων «Διαφορές αναπροσαρμογής και επιχορηγήσεις επενδύσεων» της 30ης Σεπτεμβρίου 2002 Ευρώ 804 εκατομμύρια, περίπου, που αντιπροσωπεύουν το αναπόσβεστο υπόλοιπο Συμμετοχών Καταναλωτών στο κόστος κατασκευής του Δικτύου της Διανομής.
- Δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη επί των παγίων στοιχείων.
- Οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις της Εταιρείας σε Έξο Νομίμου έχουν αποτιμηθεί με ισοτιμίες της 30ης Σεπτεμβρίου 2002.
- Οι τις δουλευμένες δαπάνες της περιόδου έχουν σχηματιστεί ανάλογες προβλέψεις.
- Οι επενδύσεις της περιόδου έχουν ανέλθει στο ποσό των Ευρώ 444 εκατομμυρίων, περίπου.
- Για τις φύσας επιδικίες έχουν σχηματιστεί επαρκείς προβλέψεις.
- Ο αριθμός του απασχολούμενου προσωπικού της Εταιρείας είναι 29.012 άτομα, εκ των οποίων 165 έχουν παραχωρηθεί στον ΔΕΣΜΗ Α.Ε. Το πιο πάνω μέγεθος δεν περιλαμβάνει το προσωπικό που απασχολείται στον ΟΑΠ - ΔΕΗ.
- Με την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας με καταβολή μετρητών, που έγινε με βάση το υπ' αριθμ. 3/22.11.2001 πρακτικό της Εκτακτης Γενικής Συνέλευσης του Μετόχου της και την υπ' αριθμ. 5/231/23.11.2001 απόφαση του Δ.Σ. της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς, αντλήθηκαν κεφάλαια (συνολικά Ευρώ 150.970.603,40 μείον έξοδα Ευρώ 9.074.767,28) καθαρού ποσού Ευρώ 141.895.836,12. Η χρήση των αντληθέντων κεφαλαίων ολοκληρώθηκε στις 12.6.2002 και ο σχετικός πίνακας διάθεσης αντληθέντων κεφαλαίων από την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου με μετρητά δημοσιεύθηκε στις 30.8.2002 στις εφημερίδες «Τα Νέα» και «Εξήχρες».
- Η κύρια δραστηριότητα της Εταιρείας, σύμφωνα με την 4ψήφια ταξινόμηση των κλάδων οικονομικής δραστηριότητας του ΣΤΑΚΟΔ 91, υπάγεται στον Κλάδο 401.0 «Παραγωγή και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας».

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΤΗΣ 30ής ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2002
ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΠΕΡΙΟΔΟΣ ΑΠΟ 1/1/2002-30/9/2002
(Ποσά σε χιλιάδες ευρώ)

	1/1/02-30/9/02	1/1/01-30/9/01	1/1/01-30/9/02
Κύκλος εργασιών	2.514.387	2.294.571	5.592.105
Μείον: Κόστος πωλήσεων	<u>1.402.634</u>	<u>1.337.733</u>	<u>3.178.131</u>
Μικτά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως	1.111.753	956.838	2.413.974
Πλέον: Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως	<u>74.878</u>	<u>66.158</u>	<u>166.769</u>
Σύνολο	1.186.631	1.022.996	2.580.743
Μείον: Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	84.387	104.911	245.107
Έξοδα λειτουργίας ερευνών - αναπτύξεως	14.837	23.528	48.125
Έξοδα λειτουργίας διαθέσεως	<u>537.275</u>	<u>476.601</u>	<u>1.184.550</u>
Μερικά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως	550.132	417.956	1.102.961
Μείον: Χρηματοοικονομικά αποτελέσματα	<u>153.923</u>	<u>182.270</u>	<u>397.389</u>
Ολικά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως	396.209	235.686	705.572
Πλέον: Ανόργανα έσοδα - κέρδη	60.736	79.225	194.674
Μείον: Ανόργανα έξοδα - ζημιές	78.647	64.515	159.322
Μείον: Αποσβέσεις μη ενσ/νες στο λειτουργικό κόστος	0	0	9.075
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ προ φόρων	<u><u>378.298</u></u>	<u><u>250.396</u></u>	<u><u>731.849</u></u>

ΑΘΗΝΑ, 22 ΝΟΕΜΒΡΙΟΥ 2002

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
Δ. ΠΑΠΟΥΛΙΑΣ
 Α.Δ.Τ. Ξ 092194

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ
ΣΤ. ΝΕΖΗΣ
 Α.Δ.Τ. Ξ 305492

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ
ΕΛ. ΕΞΑΚΟΥΣΤΙΔΗΣ
 Α.Δ.Τ. Τ 157094

ΟΜΙΛΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΩΝ ΔΕΗ
ΕΝΟΠΙΩΗΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 1998 ΚΑΙ 1999
(Ποσά σε χιλιάδες δραχμές)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	Χρήση 1998 (1.1 - 31.12.1998)			Χρήση 1999 (1.1 - 31.12.1999)		
	Αξία κτήσεως	Αποσβέσεις	Αναπόσβ. αξία	Αξία κτήσεως	Αποσβέσεις	Αναπόσβ. αξία
Β. ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ						
4. Λοιπά έξοδα εγκατάστασης	2.396.095	1.916.100	479.995	2.747.470	2.293.826	453.644
Γ. ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ						
I. Ασώματες ακινητοποιήσεις						
4. Έξοδα προ-λειτουργικής ανάπτυξης ορυχείων	59.289.925	27.492.817	31.797.108	59.331.220	30.406.693	28.924.527
II. Ενσώματες ακινητοποιήσεις						
1. Γήπεδα - Οικόπεδα	58.724.822	-	58.724.822	60.883.246	-	60.883.246
2. Ορυχεία - Μεταλλεία	23.732.342	18.137.139	5.595.203	39.784.329	19.486.662	20.297.667
3. Κτίρια και τεχνικά έργα	528.672.715	231.186.414	297.486.301	597.658.871	247.996.523	349.662.348
4. Μηχανήματα - Τεχνικές εγκατ/σεις & λοιπός μηχαν/κός εξοπλισμός	1.601.253.744	644.464.557	956.789.187	1.782.756.623	722.747.517	1.060.009.106
5. Μεταφορικά μέσα	24.536.082	16.901.348	7.634.734	26.559.721	19.310.865	7.248.856
6. Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	61.063.781	42.393.466	18.670.315	66.566.908	49.678.569	16.888.339
7. Ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση και προκαταβολές	324.683.188	-	324.683.188	266.524.661	-	266.524.661
	<u>2.622.666.674</u>	<u>953.082.924</u>	<u>1.669.583.750</u>	<u>2.840.734.359</u>	<u>1.059.220.136</u>	<u>1.781.514.223</u>
Σύνολο ακινητοποιήσεων (ΓI + ΓII)	<u>2.681.956.599</u>	<u>980.575.741</u>	<u>1.701.380.858</u>	<u>2.900.065.579</u>	<u>1.089.626.829</u>	<u>1.810.438.750</u>
III. Συμμετοχές και άλλες μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις						
1. Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις		15.942.820			15.942.820	
Μείον: Προβλέψεις για υποτιμήσεις		15.942.820	0		15.942.820	0
7. Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις			31.546.885			24.987.012
			<u>31.546.885</u>			<u>24.987.012</u>
Σύνολο πάγιου ενεργητικού (ΓI + ΓII + ΓIII)			<u>1.732.927.743</u>			<u>1.835.425.762</u>
Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ						
I. Αποθέματα						
4. Πρώτες και βοηθητικές ύλες - Αναλώσιμα υλικά - Ανταλλακτικά & είδη συσκευασίας		158.585.161			175.571.959	
Μείον: Προβλέψεις για βραδέως κινούμενα υλικά και ανταλλακτικά		32.904.846	125.680.315		34.121.316	141.450.643
5. Προκαταβολές για αγορές αποθεμάτων			41.054.753			55.318.079
			<u>166.735.068</u>			<u>196.768.722</u>
II. Απαιτήσεις						
1. Πελάτες		140.775.528			143.651.228	
Μείον: Προβλέψεις		31.538.103	109.237.425		33.732.637	109.918.591
8. Δεσμευμένοι λογαριασμοί καταθέσεων			144.442			164.800
11. Χρεώστες διάφοροι		79.402.187			87.694.748	
Μείον: Προβλέψεις		8.345.531	71.056.656		8.345.531	79.349.217
12. Λογ/σμοί διαχείρισης προκαταβολών & πιστώσεων			3.797.725			4.333.029
			<u>184.236.248</u>			<u>193.765.637</u>
III. Χρεόγραφα						
3. Λοιπά χρεόγραφα			8.231.942			9.971.370
IV. Διαθέσιμα						
1. Ταμείο			551.843			358.904
3. Καταθέσεις όψεως & προθεσμίας			18.971.280			25.134.445
			<u>19.523.123</u>			<u>25.493.349</u>
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού (ΔI + ΔII + ΔIII + ΔIV)			<u>378.726.381</u>			<u>425.999.078</u>
Ε. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ						
1. Έξοδα επόμενων χρήσεων			861.260			445.257
2. Έσοδα χρήσεως εισπρακτέα			56.497.000			58.315.000
			<u>57.358.260</u>			<u>58.760.257</u>
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ (Β + Γ + Δ + Ε)			<u>2.169.492.379</u>			<u>2.320.638.741</u>
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΧΡΕΩΣΤΙΚΟΙ						
2. Χρεωστικοί λογαριασμοί εγγυήσεων & εμπράγματων ασφαλειών			240.010.764			203.941.576
4. Λοιποί λογαριασμοί τάξεως			18.890.166			251.132.803
			<u>258.900.930</u>			<u>455.074.379</u>

ΠΑΘΗΤΙΚΟ	Χρήση 1998 (1.1 - 31.12.1998)	Χρήση 1999 (1.1 - 31.12.1999)
A. ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ		
I. Κεφάλαιο		
1. Καταβλημένο	38.797.144	38.797.144
III. Διαφορές αναπροσαρμογής & επιχορηγήσεις επενδύσεων		
1. Διαφορές από αναπροσαρμογή αξίας συμμ/χών & χρεογράφων	269.414	269.414
2. Διαφορές από αναπροσαρμογή αξίας λοιπών περιουσ. στοιχείων	277.930.046	277.930.046
3. Επιχορηγήσεις επενδύσεων πάγιου ενεργητικού	300.942.064	319.433.935
	<u>579.141.524</u>	<u>597.633.395</u>
IV. Αποθεματικά κεφάλαια		
3. Ειδικά αποθεματικά	95.964.458	104.009.645
5. Αφορολόγητα αποθεματικά ειδικών διατάξεων νόμων	57.822.530	70.222.152
	<u>153.786.988</u>	<u>174.231.797</u>
V. Αποτελέσματα εις νέον		
Υπόλοιπο ζημιών χρήσεως εις νέον	-430.075.878	-450.470.852
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων (AI + AIII + AIV + AV)	<u>341.649.778</u>	<u>360.191.484</u>
B. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΚΙΝΔΥΝΟΥΣ & ΕΞΟΔΑ		
2. Λοιπές προβλέψεις	54.857.116	58.193.102
Γ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ		
I. Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		
1. Ομολογιακά δάνεια	166.829.700	320.863.217
2. Δάνεια τραπεζών	1.017.929.090	999.725.379
3. Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	111.202.164	115.458.096
	<u>1.295.960.954</u>	<u>1.436.046.692</u>
II. Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		
1. Προμηθευτές	43.664.173	51.225.376
2. Γραμμάτια πληρωτέα & υποσχ/κές	395.478	237.285
Μείον: Μη δουλευμένοι τόκοι	<u>229.780</u>	<u>216.029</u>
3. Τράπεζες - Λογαριασμοί βραχ/σμων υποχρεώσεων	35.355.000	21.997.000
5. Υποχρεώσεις από φόρους - τέλη	21.077.135	18.531.728
6. Ασφαλιστικοί οργανισμοί	5.034.973	3.256.553
7. Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες στην επόμενη χρήση	268.509.150	248.343.285
10. Μερίσματα πληρωτέα	931.330	1.729.738
11. Πιστωτές διάφοροι	77.512.641	89.110.128
	<u>452.250.100</u>	<u>434.215.064</u>
Σύνολο υποχρεώσεων (ΓI + ΓII)	<u>1.748.211.054</u>	<u>1.870.261.756</u>
Δ. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ		
1. Έσοδα επόμενων χρήσεων	167.437	147.748
2. Έξοδα χρήσεως δουλευμένα	24.587.729	31.802.108
3. Λοιποί μεταβατικοί λογαριασμοί παθητικού	19.265	42.543
	<u>24.774.431</u>	<u>31.992.399</u>
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ (A + B + Γ + Δ)	<u>2.169.492.379</u>	<u>2.320.638.741</u>
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΠΙΣΤΩΤΙΚΟΙ		
2. Πιστωτικοί λογαριασμοί εγγυήσεων & εμπράγματων ασφαλειών	240.010.764	203.941.576
4. Λοιποί λογαριασμοί τάξεως	18.890.166	251.132.803
	<u>258.900.930</u>	<u>455.074.379</u>

ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ
31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 1998 ΚΑΙ 1999

Χρήση 1998 (1.1 - 31.12.1998)

Χρήση 1999 (1.1 - 31.12.1999)

I. ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ

Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)			843.960.363			901.299.678
Μείον: Κόστος πωλήσεων			<u>427.823.570</u>			<u>471.612.545</u>
Μικτά αποτελέσματα εκμετάλλευσης			416.136.793			429.687.133
Πλέον: Άλλα έσοδα εκμετάλλευσης			<u>21.464.169</u>			<u>23.169.532</u>
Σύνολο			<u>437.600.962</u>			<u>452.856.665</u>
Μείον:						
1. Έξοδα διοικητικής λειτουργίας		50.242.439			54.511.892	
2. Έξοδα λειτουργίας ερευν. - αναπτ.		12.738.408			9.947.721	
3. Έξοδα λειτουργίας διάθεσης		<u>202.232.512</u>	<u>265.213.359</u>		<u>206.995.540</u>	<u>271.455.153</u>
Μερικά αποτελέσματα εκμετάλλευσης			172.387.603			181.401.512
Πλέον:						
2. Έσοδα χρεογράφων		161.650			142.452	
3. Κέρδη πωλήσεως συμμετοχών & χρεογράφων		870.848			2.892.924	
4. Πιστωτικοί τόκοι & συναφή έσοδα		12.915.027			15.362.385	
Μείον:						
2. Έξοδα & ζημιές συμμ/χών & χρεογράφων		646.675		20.671		
3. Χρεωστικοί τόκοι & συναφή έξοδα	<u>167.967.516</u>	<u>168.614.191</u>	<u>-154.666.666</u>	<u>135.076.936</u>	<u>135.097.607</u>	<u>-116.699.846</u>
Ολικά αποτελέσματα (κέρδη) εκμετάλλευσης			17.720.937			64.701.666
II. ΠΛΕΟΝ: ΕΚΤΑΚΤΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ						
1. Έκτακτα & ανόργανα έσοδα		21.225.043			18.391.374	
2. Έκτακτα κέρδη		5.042.193			5.315.852	
3. Έσοδα προηγούμενων χρήσεων		<u>3.079.180</u>			<u>5.345.334</u>	
		29.346.416			29.052.560	
ΜΕΙΟΝ:						
1. Έκτακτα & ανόργανα έξοδα		63.538.799		80.966.658		
2. Έκτακτες ζημιές		133.907		313.321		
3. Έξοδα προηγούμενων χρήσεων		<u>1.153.672</u>	<u>64.826.378</u>	<u>-35.479.962</u>	<u>2.215.659</u>	<u>-54.443.078</u>
Οργανικά & έκτακτα αποτελέσματα			-17.759.025			10.258.588
Μείον:						
Σύνολο αποσβέσεων πάγιων στοιχείων		109.845.295			112.970.562	
Μείον: Οι από αυτές ενσωματωμένες στο λειτουργικό κόστος		<u>109.845.295</u>	<u>0</u>		<u>112.970.562</u>	<u>0</u>
ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ - ΚΕΡΔΗ (ζημιές) ΧΡΗΣΕΩΣ προ φόρων			<u>-17.759.025</u>			<u>10.258.588</u>

ΑΘΗΝΑ, 9 ΟΚΤΩΒΡΙΟΥ 2001

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
Δ. ΠΑΠΟΥΛΙΑΣ
 Α.Δ.Τ. Ξ 092194

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ
ΣΤ. ΝΕΖΗΣ
 Α.Δ.Τ. Ξ 305492

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΤΟΥ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ
Μ. ΧΑΤΖΕΛΛΗΣ
 Α.Δ.Τ. Ξ 093014

ΟΜΙΛΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΩΝ ΔΕΗ
ΕΝΟΠΙΗΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 1999 ΚΑΙ 2000
(Ποσά σε χιλιάδες δραχμές)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	Χρήση 1999 (1.1 - 31.12.1999)			Χρήση 2000 (1.1 - 31.12.2000)		
	Αξία κτήσεως	Αποσβέσεις	Αναπόσβ. αξία	Αξία κτήσεως	Αποσβέσεις	Αναπόσβ. αξία
B. ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ						
4. Λοιπά έξοδα εγκατάστασης	2.747.470	2.293.826	453.644	3.639.102	2.375.172	1.263.930
Γ. ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ						
I. Ασώματες ακινητοποιήσεις						
4. Έξοδα προ-λειτουργικής ανάπτυξης ορυχείων	59.331.220	30.406.693	28.924.527	59.333.579	33.320.569	26.013.010
II. Ενσώματες ακινητοποιήσεις						
1. Γήπεδα - Οικόπεδα	60.883.246	-	60.883.246	95.205.708	-	95.205.708
2. Ορυχεία - Μεταλλεία	39.784.329	19.486.662	20.297.667	56.627.435	25.229.999	31.397.436
3. Κτίρια και τεχνικά έργα	597.658.871	247.996.523	349.662.348	632.279.004	287.734.396	344.544.608
4. Μηχανήματα - Τεχνικές εγκατ/σεις & λοιπός μηχαν/κός εξοπλισμός	1.782.756.623	722.747.517	1.060.009.106	1.932.375.447	810.560.577	1.121.814.870
5. Μεταφορικά μέσα	26.559.721	19.310.865	7.248.856	29.030.319	22.200.036	6.830.283
6. Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	66.566.908	49.678.569	16.888.339	68.779.242	56.607.800	12.171.442
7. Ακινήσεις υπό εκτέλεση και προκαταβολές	266.524.661	-	266.524.661	384.116.784	-	384.116.784
	<u>2.840.734.359</u>	<u>1.059.220.136</u>	<u>1.781.514.223</u>	<u>3.198.413.939</u>	<u>1.202.332.808</u>	<u>1.996.081.131</u>
Σύνολο ακινητοποιήσεων (ΓI + ΓII)	<u>2.900.065.579</u>	<u>1.089.626.829</u>	<u>1.810.438.750</u>	<u>3.257.747.518</u>	<u>1.235.653.377</u>	<u>2.022.094.141</u>
III. Συμμετοχές και άλλες μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις						
1. Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις		15.942.820			16.240.820	
Μείον: Προβλέψεις για υποτιμήσεις		15.942.820	0		15.942.820	298.000
7. Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις			24.987.012			15.504.537
			<u>24.987.012</u>			<u>15.802.537</u>
Σύνολο πάγιου ενεργητικού (ΓI + ΓII + ΓIII)			<u>1.835.425.762</u>			<u>2.037.896.678</u>
Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ						
I. Αποθέματα						
4. Πρώτες και βοηθητικές ύλες - Αναλώσιμα υλικά - Ανταλλακτικά & είδη συσκευασίας		175.571.959			187.037.725	
Μείον: Προβλέψεις για βραδέως κινούμενα υλικά και ανταλλακτικά		34.121.316	141.450.643		36.521.030	150.516.695
5. Προκαταβολές για αγορές αποθεμάτων			55.318.079			43.261.298
			<u>196.768.722</u>			<u>193.777.993</u>
II. Απαιτήσεις						
1. Πελάτες		143.651.228			141.432.182	
Μείον: Προβλέψεις		33.732.637	109.918.591		31.164.180	110.268.002
8. Δεσμευμένοι λογαριασμοί καταθέσεων			164.800			164.800
11. Χρεώστες διάφοροι		87.694.748			150.608.680	
Μείον: Προβλέψεις		8.345.531	79.349.217		8.345.531	142.263.149
12. Λογ/σμοί διαχείρισης προκαταβολών & πιστώσεων			4.333.029			2.328.050
			<u>193.765.637</u>			<u>255.024.001</u>
III. Χρεόγραφα						
3. Λοιπά χρεόγραφα			9.971.370			12.995.115
IV. Διαθέσιμα						
1. Ταμείο			358.904			886.774
3. Καταθέσεις όψεως & προθεσμίας			25.134.445			3.867.661
			<u>25.493.349</u>			<u>4.754.435</u>
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού (ΔI + ΔII + ΔIII + ΔIV)			<u>425.999.078</u>			<u>466.551.544</u>
E. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ						
1. Έξοδα επόμενων χρήσεων			445.257			22.913
2. Έσοδα χρήσεως εισπρακτέα			58.315.000			61.346.000
			<u>58.760.257</u>			<u>61.368.913</u>
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ (B + Γ + Δ + E)			<u>2.320.638.741</u>			<u>2.567.081.065</u>
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΧΡΕΩΣΤΙΚΟΙ						
2. Χρεωστικοί λογαριασμοί εγγυήσεων & εμπράγματων ασφαλειών			203.941.576			258.083.713
4. Λοιποί λογαριασμοί τάξεως			251.132.803			225.255.024
			<u>455.074.379</u>			<u>483.338.737</u>

ΠΑΘΗΤΙΚΟ	Χρήση 1999 (1.1 - 31.12.1999)	Χρήση 2000 (1.1 - 31.12.2000)
A. ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ		
I. Κεφάλαιο		
1. Καταβλημένο	38.797.144	220.000.000
III. Διαφορές αναπροσαρμογής & επιχορηγήσεις επενδύσεων		
1. Διαφορές από αναπροσαρμογή αξίας συμμ/χών & χρεογράφων	269.414	269.414
2. Διαφορές από αναπροσαρμογή αξίας λοιπών περιουσ. στοιχείων	277.930.046	141.718.972
3. Επιχορηγήσεις επενδύσεων πάγιου ενεργητικού	319.433.935	333.185.204
	<u>597.633.395</u>	<u>475.173.590</u>
IV. Αποθεματικά κεφάλαια		
3. Ειδικά αποθεματικά	104.009.645	104.616.215
5. Αφορολόγητα αποθεματικά ειδικών διατάξεων νόμων	70.222.152	69.642.315
	<u>174.231.797</u>	<u>174.258.530</u>
V. Αποτελέσματα εις νέον		
Υπόλοιπο ζημιών χρήσεως εις νέον	-450.470.852	-460.860.663
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων (AI + AIII + AIV + AV)	<u>360.191.484</u>	<u>408.571.457</u>
B. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΚΙΝΔΥΝΟΥΣ & ΕΞΟΔΑ		
2. Λοιπές προβλέψεις	58.193.102	62.280.576
Γ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ		
I. Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		
1. Ομολογιακά δάνεια	320.863.217	564.342.981
2. Δάνεια τραπεζών	999.725.379	973.110.339
3. Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	115.458.096	113.373.716
	<u>1.436.046.692</u>	<u>1.650.827.036</u>
II. Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		
1. Προμηθευτές	51.225.376	73.108.557
2. Γραμμάτια πληρωτέα & υποσχ/κές	237.285	261.827
Μείον: Μη δουλευμένοι τόκοι	<u>216.029</u>	<u>21.256</u>
3. Τράπεζες - λογαριασμοί βραχ/σμων υποχρεώσεων	21.997.000	10.144.000
5. Υποχρεώσεις από φόρους - τέλη	18.531.728	29.540.807
6. Ασφαλιστικοί οργανισμοί	3.256.553	3.314.520
7. Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες στην επόμενη χρήση	248.343.285	198.742.995
10. Μερίσματα πληρωτέα	1.729.738	0
11. Πιστωτές διάφοροι	89.110.128	95.740.426
	<u>434.215.064</u>	<u>410.668.566</u>
Σύνολο υποχρεώσεων (ΓI + ΓII)	<u>1.870.261.756</u>	<u>2.061.495.602</u>
Δ. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ		
1. Έσοδα επόμενων χρήσεων	147.748	169.183
2. Έξοδα χρήσεως δουλευμένα	31.802.108	22.797.976
3. Λοιποί μεταβατικοί λογ/σμοί παθητικού	42.543	11.766.271
	<u>31.992.399</u>	<u>34.733.430</u>
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ (A + B + Γ + Δ)	<u>2.320.638.741</u>	<u>2.567.081.065</u>
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΠΙΣΤΩΤΙΚΟΙ		
2. Πιστωτικοί λογαριασμοί εγγυήσεων & εμπράγματων ασφαλειών	203.941.576	258.083.714
4. Λοιποί λογαριασμοί τάξεως	251.132.803	225.255.023
	<u>455.074.379</u>	<u>483.338.737</u>

**ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ
31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 1999 ΚΑΙ 2000**

	Χρήση 1999 (1.1 - 31.12.1999)		Χρήση 2000 (1.1 - 31.12.2000)	
I. ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ				
Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)		901.299.678		971.882.914
Μείον: Κόστος πωλήσεων		<u>471.612.545</u>		<u>583.193.778</u>
Μικτά αποτελέσματα εκμετάλλευσης		429.687.133		388.689.136
Πλέον: Άλλα έσοδα εκμετάλλευσης		<u>23.169.532</u>		<u>27.270.753</u>
Σύνολο		<u>452.856.665</u>		<u>415.959.889</u>
Μείον:				
1. Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	54.511.892		47.732.189	
2. Έξοδα λειτουργίας ερευν. - αναπτ.	9.947.721		10.513.269	
3. Έξοδα λειτουργίας διάθεσης	<u>206.995.540</u>	<u>271.455.153</u>	<u>207.664.982</u>	<u>265.910.440</u>
Μερικά αποτελέσματα εκμετάλλευσης		181.401.512		150.049.449
Πλέον:				
2. Έσοδα χρεογράφων	142.452		226.776	
3. Κέρδη πωλήσεως συμμετοχών & χρεογράφων	2.892.924		0	
4. Πιστωτικοί τόκοι & συναφή έσοδα	15.362.385		11.426.681	
Μείον:				
2. Έξοδα & ζημιές συμμ/χών & χρεογράφων	20.671		0	
3. Χρεωστικοί τόκοι & συναφή έξοδα	<u>135.076.936</u>	<u>135.097.607</u>	<u>-116.699.846</u>	<u>116.270.300</u>
Ολικά αποτελέσματα (κέρδη) εκμετάλλευσης		64.701.666		45.432.606
II. ΠΛΕΟΝ: ΕΚΤΑΚΤΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ				
1. Έκτακτα & ανόργανα έσοδα		18.391.374		33.878.316
2. Έκτακτα κέρδη		5.315.852		5.509.769
3. Έσοδα προηγούμενων χρήσεων		<u>5.345.334</u>		<u>3.730.884</u>
		29.052.560		43.118.969
ΜΕΙΟΝ:				
1. Έκτακτα & ανόργανα έξοδα	80.966.658		67.704.454	
2. Έκτακτες ζημιές	313.321		14.945.590	
3. Έξοδα προηγούμενων χρήσεων	<u>2.215.659</u>	<u>83.495.638</u>	<u>-54.443.078</u>	<u>4.325.255</u>
Οργανικά & έκτακτα αποτελέσματα		10.258.588		86.975.299
Μείον:				
Σύνολο αποσβέσεων πάγιων στοιχείων	112.970.562		129.290.576	
Μείον: Οι από αυτές ενσωματωμένες στο λειτουργικό κόστος	<u>112.970.562</u>	<u>0</u>	<u>129.290.576</u>	<u>0</u>
ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ - ΚΕΡΔΗ (Ζημιές) ΧΡΗΣΕΩΣ προ φόρων		<u>10.258.588</u>		<u>1.576.276</u>

ΑΘΗΝΑ, 9 ΟΚΤΩΒΡΙΟΥ 2001

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
Δ. ΠΑΠΟΥΛΙΑΣ
Α.Δ.Τ. Ξ 092194

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ
ΣΤ. ΝΕΖΗΣ
Α.Δ.Τ. Ξ 305492

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΤΟΥ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ
Μ. ΧΑΤΖΕΛΛΗΣ
Α.Δ.Τ. Ξ 093014

ΣΗΜΕΙΩΣΗ: Στην ενοποίηση του Ομίλου περιλαμβάνονται, εκτός από τη Μητρική εταιρεία ΔΕΗ Α.Ε., οι θυγατρικές της εταιρείες: α) ΚΟΖΕΝ Α.Ε., β) ΔΕΗ ΑΝΑΝΕ-ΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. και γ) ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.

ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΟ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Προς τους κ.κ. Μετόχους της Ανώνυμης Εταιρείας «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και των θυγατρικών της

Ελέγξαμε, κατά τις διατάξεις του άρθρου 108 του κωδ. ν. 2190/1920 περί «ανωνύμων εταιρειών» τους ενοποιημένους ισολογισμούς και τις ενοποιημένες καταστάσεις αποτελεσμάτων χρήσεως καθώς και το σχετικό Προσάρτημα της Ανώνυμης Εταιρείας «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.» και των θυγατρικών της για τις χρήσεις που έληξαν την 31η Δεκεμβρίου 1998, 1999 και 2000. Εφαρμόσαμε τις διαδικασίες που κρίναμε κατάλληλες για τον σκοπό του ελέγχου μας, οι οποίες είναι σύμφωνες με τις αρχές και τους 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. Από τον παραπάνω έλεγχό μας προέκυψε ότι: 1. Σύμφωνα με τον Ν. 2773/99 όπως ισχύει από 22 Δεκεμβρίου 1999, το Ελληνικό Δημόσιο ανέλαβε όλες τις υποχρεώσεις της Μητρικής εταιρείας σχετικά με συνταξιοδοτικές, ιατροφαρμακευτικές και λοιπές παροχές προς τους υπαλλήλους και συνταξιούχους της. Πριν από την παραπάνω ημερομηνία έναρξης ισχύος του Ν. 2773/99, λόγω της αβεβαιότητας που επικρατούσε σχετικά με τις νομικές υποχρεώσεις της Μητρικής εταιρείας προς τους εργαζόμενους και τους συνταξιούχους της για τις ανωτέρω παροχές, η Μητρική εταιρεία δεν ήταν σε θέση να ποσοτικοποιήσει τις σχετικές υποχρεώσεις και ως εκ τούτου λογιστικοποιούσε το κόστος των ανωτέρω παροχών κατά την καταβολή των σχετικών κονδυλίων. Αποτέλεσμα του λογιστικού αυτού χειρισμού ήταν ότι (α) ο ισολογισμός της 31ης Δεκεμβρίου 1998 δεν περιλαμβάνει πρόβλεψη για τις ανωτέρω υποχρεώσεις, (β) τα αποτελέσματα χρήσεως για τα έτη 1998 και 1999 δεν περιλαμβάνουν, με την ίδια βάση, τα σχετικά κόστη και (γ) τα αποτελέσματα χρήσεως για το έτος 1999 δεν περιλαμβάνουν την ωφέλεια που προέκυψε από την απαλλαγή της Μητρικής εταιρείας από τις υποχρεώσεις αυτές, λόγω της ανάληψής τους από το Ελληνικό Δημόσιο στις 22 Δεκεμβρίου 1999. 2. Η επαλήθευση των λογαριασμών ενσώματων ακινητοποιήσεων μέσω δειγματοληπτικής φυσικής απογραφής των αντίστοιχων περιουσιακών στοιχείων δεν κατέστη δυνατή λόγω μη επαρκούς ανάλυσης του μητρώου παγίων στοιχείων της Μητρικής εταιρείας. Κατά τη γνώμη μας, αφού ληφθούν υπόψη οι παραπάνω παρατηρήσεις μας, οι ενοποιημένες αυτές οικονομικές καταστάσεις οι οποίες έχουν καταρτισθεί σύμφωνα με τις διατάξεις του κωδ. ν. 2190/1920 και στη συνέχεια αναμορφώθηκαν με βάση τα προβλεπόμενα από την παρ. 1 του άρθρου 10 του Ν. 2941/12.9.2001, εν όψει της εισαγωγής της Μητρικής εταιρείας στο Χρηματιστήριο Αξιών Αθηνών, απεικονίζουν βάσει των σχετικών διατάξεων που ισχύουν και λογιστικών αρχών και μεθόδων που εφαρμόζει η Μητρική εταιρεία και οι οποίες έχουν γίνει γενικά παραδεκτές και εφαρμόστηκαν ομοιόμορφα κατά τις ελεγχόμενες χρήσεις, την περιουσιακή διάρθρωση, τη χρηματοοικονομική θέση και τα αποτελέσματα του συνόλου των επιχειρήσεων που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση της 31ης Δεκεμβρίου 1998, 1999 και 2000. Διευκρινίζεται ότι: (α) Σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 303/2495/1999 γνωμάτευση του Εθνικού Συμβουλίου Λογιστικής (Ε.ΣΥ.Λ.), η οποία εξομοιώνει τις «Συμμετοχές Καταναλωτών» με τις «Επιχορηγήσεις των Παγίων Επενδύσεων», η Μητρική Εταιρεία εμφανίζει στο λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων «Επιχορηγήσεις Επενδύσεων Πάγιοι Ενεργητικού», της 31ης Δεκεμβρίου 1998, 1999 και 2000, Δρχ. 172 δισ., Δρχ. 191 δισ. και Δρχ. 211 δισ., αντίστοιχα, που αντιπροσωπεύουν το αναπόσβεστο υπόλοιπο Συμμετοχών Καταναλωτών στο κόστος κατασκευής του δικτύου της Διανομής (β) Στα «Ίδια Κεφάλαια» της 31ης Δεκεμβρίου 2000 δεν περιλαμβάνεται η υπεραξία εκ Δρχ. 950 δισ. που προέκυψε από την εκτίμηση, κατά την ως άνω ημερομηνία, των παγίων στοιχείων της μητρικής Εταιρείας σε τρέχουσες αξίες, από ανεξάρτητη εταιρεία εκτιμητών. Σύμφωνα με την μελέτη της ανωτέρω εταιρείας, η τρέχουσα αξία ορισμένων παγίων στοιχείων είναι χαμηλότερη, κατά Δρχ. 55 δισ. περίπου, από την αναπροσαρμοσμένη, σύμφωνα με προηγούμενες διατάξεις ειδικών νόμων, αναπόσβεστη αξία τους και είναι υψηλότερη κατά Δρχ. 1.005 δισ. περίπου, από την αντίστοιχη αναπροσαρμοσμένη αναπόσβεστη αξία των λοιπών παγίων στοιχείων. Σύμφωνα με τις διατάξεις του Νόμου 2941/2001, βάσει του οποίου έγινε η ανωτέρω εκτίμηση, η καθαρή προκύψασα υπεραξία εκ Δρχ. 950 δισ. περίπου, θα καταχωρηθεί στα βιβλία, κατά την πρώτη, μετά την μετατροπή της Μητρικής εταιρείας σε Ανώνυμη Εταιρεία, χρήση.

Αθήνα, 26 Οκτωβρίου 2001

Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΣ

ΣΠΥΡΟΣ ΛΟΡΕΝΤΖΙΑΔΗΣ

A.M. ΣΟΕΛ 12731

ARTHUR ANDERSEN

ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.

ΟΜΙΛΟΣ ΔΕΗ
ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2001
ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΠΕΡΙΟΔΟΣ ΑΠΟ 1/1/2001-31/12/2001
(Ποσά σε χιλιάδες δραχμές & χιλιάδες ευρώ)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2001		31/12/2000	
	Δρχ.	Ευρώ	Δρχ.	Ευρώ
Β. ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ	7.703.893	22.608,63	3.639.102	10.679,68
Μείον: Αποσβέσεις έως 31/12/2001	6.332.182	18.583,07	2.375.172	6.970,42
Αναπόσβεστη αξία	<u>1.371.711</u>	<u>4.025,56</u>	<u>1.263.930</u>	<u>3.709,26</u>
Γ. ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
I, II. Ακίνητοποιήσεις	3.529.008.407	10.356.591,07	3.257.747.518	9.560.520,96
Μείον: Αποσβέσεις έως 31/12/2001	1.363.332.147	4.000.974,75	1.235.653.377	3.626.275,50
Αναπόσβεστη αξία	<u>2.165.676.260</u>	<u>6.355.616,32</u>	<u>2.022.094.141</u>	<u>5.934.245,46</u>
III. Συμμετοχές και άλλες μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις	2.685.734	7.881,83	15.802.537	46.375,75
Σύνολο παγίου ενεργητικού	<u>2.168.361.994</u>	<u>6.363.498,15</u>	<u>2.037.896.678</u>	<u>5.980.621,21</u>
Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
I. Αποθέματα	190.823.083	560.009,05	193.777.993	568.680,83
II. Πελάτες	112.282.322	329.515,25	110.268.002	323.603,82
II. Λοιπές απαιτήσεις	103.940.584	305.034,73	144.755.999	424.815,84
III. Χρεόγραφα	4.395.982	12.900,90	12.995.115	38.136,80
IV. Διαθέσιμα	16.110.765	47.280,31	4.754.435	13.952,85
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού	<u>427.552.736</u>	<u>1.254.740,24</u>	<u>466.551.544</u>	<u>1.369.190,14</u>
E. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	71.099.101	208.654,74	61.368.913	180.099,52
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	<u>2.668.385.542</u>	<u>7.830.918,69</u>	<u>2.567.081.065</u>	<u>7.533.620,13</u>
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	<u>604.347.207</u>	<u>1.773.579,48</u>	<u>483.338.737</u>	<u>1.418.455,57</u>

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ:

- Οι ενοποιημένες λογιστικές καταστάσεις προέκυψαν με τη μέθοδο της ολικής ενοποίησης των κονδυλίων της Μητρικής εταιρείας ΔΕΗ Α.Ε. και των θυγατρικών εταιρειών: α) ΚΟΖΕΝ Α.Ε., β) ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. και γ) ΔΕΗ ΘΡΑΣΙΟΚΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.
- Για τη σύνταξη της λογιστικής κατάστασης της 31ης Δεκεμβρίου 2001 τηρήθηκαν οι βασικές και γενικές παραδεκτές αρχές της Λογιστικής, οι οποίες είναι αυτές που τηρήθηκαν στην αντίστοιχη προηγούμενη περίοδο.
- Η Μητρική εταιρεία μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία την 1η Ιανουαρίου 2001 όπως προβλέπε ο νόμος 2773/1999. Η πρώτη εταιρική χρήση θα λήξει την 31η Δεκεμβρίου 2002. Το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο ορίστηκε σε δρχ. 220.000.000.000, διαιρούμενο σε 220.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές ονομαστικής αξίας δρχ. 1.000. Τον Δεκέμβριο του 2001 έγινε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου με την έκδοση 12.000.000 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας δρχ. 1.000 η καθεμία. Από τη διάθεση των νέων μετοχών στο επενδυτικό κοινό προέκυψε διαφορά δρχ. 39.443.233.109 η οποία καταχωρήθηκε στον λογαριασμό των ιδίων κεφαλαίων «Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο».
- Με βάση τα προβλεπόμενα από το άρθρο 10 του νόμου 2941/2001, ανώνυμες εταιρείες που προέρχονται από μετατροπή Δημόσιας Επιχείρησης ή Οργανισμού καταχωρούν διάφορες υποχρεώσεις, προβλέψεις και απαιτήσεις, που αφορούν περιόδους πριν από τη μετατροπή σε ειδικό λογαριασμό των ιδίων κεφαλαίων για να μεταφερθούν σε μείωση της υπεραξίας που προκύπτει από την εκτίμηση των παγίων στοιχείων που αναφέρεται στη Σημείωση 5, κατωτέρω. Το χρεωστικό υπόλοιπο του ειδικού αυτού λογαριασμού στις 31 Δεκεμβρίου 2000 και 2001 ανέρχόταν σε δρχ. 453 δισ., περίπου.
- Με βάση τα προβλεπόμενα από το άρθρο 10 του νόμου 2941/2001, η Μητρική εταιρεία ανέθεσε σε διεθνή εταιρεία ανεξάρτητων εκτιμητών την εκτίμηση των παγίων στοιχείων της όπως αυτά είχαν κατά την 31η Δεκεμβρίου 2000. Από την εκτίμηση αυτή προέκυψε υπεραξία εκ δρχ. 950 δισ. περίπου. Βάσει του νόμου 2941/2001, τα αποτελέσματα της ανωτέρω εκτίμησης θα καταχωρηθούν στα βιβλία της εταιρείας στην πρώτη μετά τη μετατροπή της σε Ανώνυμη Εταιρεία χρήση. Η εταιρεία προτίθεται να καταχωρήσει τα αποτελέσματα της ανωτέρω εκτίμησης και τις σχετικές αποσβέσεις εντός του έτους 2002, με την ολοκλήρωση της πλήρους ανάπτυξης του μητρώου παγίων στοιχείων της. Αν οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2001 υπολογίζονταν με βάση τις αναπροσαρμοσμένες αξίες, εκτιμάται ότι αυτές θα ήταν αυξημένες κατά δρχ. 68 δισ. περίπου με ισοποίηση μείωση των προ φόρων αποτελεσμάτων της περιόδου.
- Οι λειτουργίες του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ (ΟΑΠ - ΔΕΗ) που συστάθηκε τον Δεκέμβριο του 1999 και από την 1η Ιανουαρίου 2000 είναι υπεύθυνος για τις ασφαλιστικές και συνταξιοδοτικές καλύψεις και παροχές των συνταξιούχων και του προσωπικού της ΔΕΗ δεν έχουν ακόμα διαχωριστεί πλήρως από τη ΔΕΗ, η δε διαδικασία οριστικοποίησης των υπολοίπων που περιλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ και που αφορούν τον ΟΑΠ - ΔΕΗ, δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.
- Σύμφωνα με γνωμάτευση του Εθνικού Συμβουλίου Λογιστικής η οποία εξομοιώνει τις «Συμμετοχές Καταναλωτών» με τις «Επιχορηγήσεις των παγίων επενδύσεων», η Μητρική εταιρεία εμφανίζει στο λογαριασμό των ιδίων κεφαλαίων «Επιχορηγήσεις επενδύσεων παγίου ενεργητικού», της 31ης Δεκεμβρίου 2001, δρχ. 244 δισ. που αντιπροσωπεύουν το αναπόσβεστο υπόλοιπο Συμμετοχών Καταναλωτών στο κόστος κατασκευής του δικτύου της Διανομής.
- Δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη επί των παγίων στοιχείων.
- Οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις του Ομίλου σε ξένο νόμισμα έχουν αποτιμηθεί με ισοτιμίες της 31/12/2001.
- Για τις δουλεωμένες δαπάνες της περιόδου έχουν σχηματιστεί ανάλογες προβλέψεις.
- Οι επενδύσεις της περιόδου έχουν ανέλθει στο ποσό των δρχ. 280 δισ. περίπου.
- Για τις πάσης φύσεως επιδότησεις έχουν σχηματιστεί επαρκείς προβλέψεις.
- Ο αριθμός του απασχολούμενου προσωπικού του Ομίλου είναι 30.578 άτομα, από τα οποία 167 και 922 άτομα απασχολούνται στον ΔΕΣΜΗΕ και στον Οργανισμό Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ, αντίστοιχα.

ΠΑΘΗΤΙΚΟ

	31/12/2001		31/12/2000	
	Δρχ.	Ευρώ	Δρχ.	Ευρώ
A. ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ				
I. Κεφάλαιο μετοχικό	232.000.000	680.851,06	220.000.000	645.634,63
II. Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	39.443.233	115.754,17	0	0,00
III. Διαφορές αναπροσαρμογής και επιχορηγήσεις επενδύσεων	519.238.112	1.523.809,57	475.173.590	1.394.493,29
IV. Αποθεματικά κεφάλαια	167.064.924	490.285,91	165.426.903	485.478,80
Ειδικό αποθεματικό Ν. 2941/01	-453.292.542	-1.330.278,92	-453.292.542	-1.330.278,92
Αποτελέσματα περιόδου (χρήσεως για το 2000), προ φόρων	120.906.967	354.826,02	1.576.276	4.625,90
Υπόλοιπο ζημιών προηγούμενων χρήσεων	-387.822	-1.138,14	-312.770	-917,89
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	624.972.872	1.834.109,67	408.571.457	1.199.035,81
B. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΚΙΝΔΥΝΟΥΣ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ	73.451.509	215.558,35	62.280.576	182.774,98
Γ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ				
I. Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις				
Δάνεια τραπεζών και ομολογιακά δάνεια	1.503.312.551	4.411.775,64	1.537.453.320	4.511.968,66
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	113.364.180	332.690,18	113.373.716	332.718,17
	<u>1.616.676.731</u>	<u>4.744.465,82</u>	<u>1.650.827.036</u>	<u>4.844.686,83</u>
II. Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις				
Προμηθευτές	54.025.590	158.549,05	73.108.557	214.551,89
Βραχ/σμο μέρος μακρ/σμων υποχρεώσεων	145.298.097	426.406,75	198.820.256	583.478,37
Φόροι - Τέλη - Ασφαλιστικά ταμεία	18.335.122	53.808,14	32.855.327	96.420,62
Λοιπές υποχρεώσεις	99.093.908	290.811,19	105.884.426	310.739,33
	<u>316.752.717</u>	<u>929.575,13</u>	<u>410.668.566</u>	<u>1.205.190,21</u>
Σύνολο υποχρεώσεων	1.933.429.448	5.674.040,95	2.061.495.602	6.049.877,04
Δ. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	36.531.713	107.209,72	34.733.430	101.932,30
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	2.668.385.542	7.830.918,69	2.567.081.065	7.533.620,13
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	604.347.207	1.773.579,48	483.338.737	1.418.455,57

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2001 (1/1/01-31/12/01)
(Ποσά σε χιλιάδες δραχμές και χιλιάδες ευρώ)

	31/12/2001		31/12/2000	
	Δρχ.	Ευρώ	Δρχ.	Ευρώ
Κύκλος εργασιών	1.047.492.826	3.074.080,19	971.882.914	2.852.187,57
Μείον: Κόστος πωλήσεων	<u>602.743.721</u>	<u>1.768.873,72</u>	<u>583.193.778</u>	<u>1.711.500,45</u>
Μικτά αποτελέσματα (κέρδη) εκμ/σεως	444.749.105	1.305.206,47	388.689.136	1.140.687,12
Πλέον: Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως	<u>31.403.185</u>	<u>92.159,02</u>	<u>27.270.753</u>	<u>80.031,56</u>
Σύνολο	476.152.290	1.397.365,49	415.959.889	1.220.718,68
Μείον: Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	53.894.731	158.165,02	47.732.189	140.079,79
Έξοδα λειτουργίας ερευνών - αναπτύξεως	11.605.134	34.057,62	10.513.269	30.853,32
Έξοδα λειτουργίας διαθέσεως	<u>218.708.668</u>	<u>641.844,95</u>	<u>207.664.982</u>	<u>609.435,02</u>
Μερικά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως	191.943.757	563.297,89	150.049.449	440.350,55
Μείον: Χρηματοοικονομικά αποτελέσματα	<u>-82.960.956</u>	<u>-243.465,75</u>	<u>-104.616.843</u>	<u>-307.019,35</u>
Ολικά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως	108.982.801	319.832,14	45.432.606	133.331,20
Πλέον: Ανόργανα έσοδα - κέρδη	46.895.714	137.624,99	43.118.969	126.541,36
Μείον: Ανόργανα έξοδα - ζημιές	31.865.206	93.514,91	86.975.299	255.246,66
Μείον: Αποσβέσεις μη ενσωμ. στο λειτουργικό κόστος	<u>3.106.342</u>	<u>9.116,19</u>	<u>0</u>	<u>0,00</u>
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ (χρήσεως για το 2000), προ φόρων	<u>120.906.967</u>	<u>354.826,02</u>	<u>1.576.276</u>	<u>4.625,90</u>

ΑΘΗΝΑ, 26 ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΥ 2002

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
Δ. ΠΑΠΟΥΛΙΑΣ
 Α.Δ.Τ. Ξ 092194

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ
ΣΤ. ΝΕΖΗΣ
 Α.Δ.Τ. Ξ 305492

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΤΟΥ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ
ΕΛ. ΕΞΑΚΟΥΣΤΙΔΗΣ
 Α.Δ.Τ. Τ 157094

ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΟ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ - ΛΟΓΙΣΤΗ

Προς το Διοικητικό Συμβούλιο της Ανώνυμης Εταιρείας «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ»

Διενεργήσαμε τον έλεγχο που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 6 του π.δ. 360/1985, όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 90 του ν. 2533/1997, εφαρμόζοντας, στα πλαίσια των αρχών και των κανόνων ελεγκτικής που ακολουθεί το Σώμα Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών, τις ελεγκτικές διαδικασίες που κρίναμε κατάλληλες για να διαπιστώσουμε ότι οι ανωτέρω συνοπτικές οικονομικές καταστάσεις της ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. που καλύπτουν την περίοδο από 1η Ιανουαρίου 2001 μέχρι 31η Δεκεμβρίου 2001 δεν περιέχουν ανακρίβειες ή παραλείψεις που να επηρεάζουν ουσιαστικά την ενοποιημένη περιουσιακή διάρθρωση και οικονομική θέση, καθώς και τα ενοποιημένα αποτελέσματα, της ανωτέρω μητρικής εταιρείας και των θυγατρικών της που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση. Δεν επεκταθήκαμε στον έλεγχο των οικονομικών καταστάσεων επιχειρήσεων που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση και αντιπροσωπεύουν ποσοστό 0,07% και 0,00% των ενοποιημένων συνόλων ενεργητικού και κύκλου εργασιών, αντίστοιχα, οι οποίες έχουν ελεγχθεί από άλλους Ορκωτούς Ελεγκτές Λογιστές, αλλά βασιστήκαμε στα οικεία πιστοποιητικά του ελέγχου αυτών. Από τον παραπάνω έλεγχό μας προέκυψε ότι: 1. Η επαλήθευση των λογαριασμών ενσώματων ακινητοποιήσεων μέσω δειγματοληπτικής φυσικής απογραφής των αντίστοιχων περιουσιακών στοιχείων δεν κατέστη δυνατή, λόγω μη επαρκούς ανάλυσης του μητρώου παγίων στοιχείων της εταιρείας. 2. Στα «Ίδια κεφάλαια» δεν περιλαμβάνεται η υπεραξία που προέκυψε από την εκτίμηση των παγίων στοιχείων της Μητρικής εταιρείας σε τρέχουσες αξίες, από ανεξάρτητη εταιρεία εκτιμητών (δρχ. 950 δισ. περίπου κατά την 31η Δεκεμβρίου 2000). Σύμφωνα με τις διατάξεις του Νόμου 2941/2001, βάσει του οποίου έγινε η ανωτέρω εκτίμηση, η υπεραξία θα πρέπει να καταχωρηθεί στα βιβλία της Μητρικής εταιρείας κατά την πρώτη, μετά τη μετατροπή της σε Ανώνυμη Εταιρεία, χρήση (1η Ιανουαρίου 2001 - 31η Δεκεμβρίου 2002). Όπως αναφέρεται και στη Σημείωση 5 επί του Ισολογισμού, αν οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2001 υπολογίζονταν με βάση τις αναπροσαρμοσμένες αξίες, εκτιμάται ότι αυτές θα ήταν αυξημένες κατά δρχ. 68 δισ. περίπου με ισόποση μείωση των προ φόρων αποτελεσμάτων της περιόδου. 3. Η Μητρική εταιρεία έχει ελεγχθεί από τις Φορολογικές Αρχές από συστάσεώς τους. Κατά συνέπεια, οι εταιρείες που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση παραμένουν ενδεχομένως υπόχρεες σε πρόσθετους φόρους και προσαυξήσεις για τις φορολογικά ανέλεγκτες περιόδους. Με βάση τον έλεγχο που διενεργήσαμε, διαπιστώσαμε ότι οι ανωτέρω ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις έχουν καταρτιστεί σύμφωνα με τις σχετικές διατάξεις του κωδ. Ν. 2190/1920 «περί ανωνύμων εταιρειών» και αφού ληφθούν υπόψη οι παραπάνω παρατηρήσεις μας, καθώς και οι παρατιθέμενες από την εταιρεία σημειώσεις, δεν περιέχουν ανακρίβειες ή παραλείψεις που να επηρεάζουν ουσιαστικά την εμφανιζόμενη ενοποιημένη περιουσιακή διάρθρωση και την οικονομική θέση του συνόλου των επιχειρήσεων που περιλήφθηκαν στην ενοποίηση την 31η Δεκεμβρίου 2001, καθώς και τα ενοποιημένα αποτελέσματα της περιόδου που έληξε στην ημερομηνία αυτή, βάσει των σχετικών διατάξεων που ισχύουν και των λογιστικών αρχών και μεθόδων που εφαρμόζει η Μητρική εταιρεία και οι οποίες έχουν γίνει γενικά παραδεκτές και δεν διαφέρουν από εκείνες που εφαρμόστηκαν στην αντίστοιχη προηγούμενη περίοδο.

Αθήνα, 27 Φεβρουαρίου 2002

Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ - ΛΟΓΙΣΤΗΣ

ΣΠΥΡΟΣ ΛΟΡΕΝΤΖΙΑΔΗΣ

A.M. Σ.Ο.Ε.Λ. 12731

ARTHUR ANDERSEN - ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.

ΟΜΙΛΟΣ ΔΕΗ

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 2002 (Ποσά σε χιλιάδες ευρώ)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	1/1/02-30/6/02	1/1/01-30/6/01	ΠΑΘΗΤΙΚΟ	1/1/02-30/6/02	1/1/01-30/6/01
B. ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ	22.842	10.990	A. ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ		
Μείον: Αποσβέσεις	19.806	7.888	I. Κεφάλαιο μετοχικό	679.760	645.635
Αναπόσβεστη αξία	3.036	3.102	II. Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο		0
Γ. ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			III. Διαφορές αναπροσαρμογής και επιχορηγήσεις επενδύσεων	115.754	
I, II. Ακίνητοποιήσεις	10.657.980	9.941.897	IV. Αποθεματικά κεφάλαια	1.563.496	1.447.600
Μείον: Αποσβέσεις	4.194.338	3.807.997	Ειδικό αποθεματικό Ν. 2941/01	491.377	490.076
Αναπόσβεστη αξία	6.463.642	6.133.900	Αποτελέσματα περιόδου προ φόρων	-1.330.279	-1.330.279
III. Συμμετοχές και άλλες μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις	13.085	5.196	Αποτελέσματα περιόδου 1/1/-31/12/2001 προ φόρων	248.645	133.147
Σύνολο πάγιου ενεργητικού	6.476.727	6.139.096	Υπόλοιπο κερδών (ζημιών) προηγούμενων χρήσεων	354.826	0
Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	2.122.441	1.385.285
I. Αποθέματα	559.626	574.656	B. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΚΙΝΔΥΝΟΥΣ & ΕΞΟΔΑ	255.353	181.522
II. Πελάτες	340.021	320.170	Γ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ		
III. Λοιπές απαιτήσεις	402.133	236.715	I. Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		
IV. Χρεόγραφα	13.900	52.030	Δάνεια τραπεζών & ομολογιακά δάνεια	3.704.762	4.718.153
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού	1.353.407	1.540.178	Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	343.140	332.032
				4.047.902	5.050.185
			II. Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		
			Προμηθευτές	130.641	168.906
			Βραχυπρόθεσμο μέρος μακρ/σμων υποχρεώσεων	862.433	560.221
			Φόροι - Τέλη - Ασφαλιστικά ταμεία	48.031	81.762
			Λοιπές υποχρεώσεις	434.746	321.136
				1.475.851	1.132.025
			Σύνολο υποχρεώσεων	5.523.753	6.182.210
E. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓ/ΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	203.140	183.840	Δ. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	134.763	117.199
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	8.036.310	7.866.216	ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	8.036.310	7.866.216
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	1.983.917	1.552.276	ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	1.983.917	1.552.276

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ:

- Οι ενοποιημένες λογιστικές καταστάσεις προέκυψαν με τη μέθοδο της ολικής ενοποίησης των κονδυλίων της Μητρικής Εταιρείας ΔΕΗ Α.Ε. και των θυγατρικών της εταιρειών α) ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε. β) ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. και γ) ΔΕΗ ΘΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.
- Για τη σύνταξη της λογιστικής κατάστασης της 30 Ιουνίου 2002 τρήθηκαν οι βασικές και γενικές παραδεκτές αρχές της λογιστικής που τρήθηκαν στην αντίστοιχη προηγούμενη περίοδο.
- Η Μητρική Εταιρεία μετατράπηκε σε Ανώνυμη Εταιρεία την 1 Ιανουαρίου 2001 όπως προέβλεπε ο Νόμος 2773/1999. Η πρώτη εταιρική χρήση θα λήξει την 31 Δεκεμβρίου 2002. Το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο ορίστηκε σε Δρχ. 220.000.000.000 διαιρούμενο σε 220.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές ονομαστικής αξίας Δρχ. 1.000. Τον Δεκέμβριο του 2001 έγινε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου με την έκδοση 12.000.000 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας Δρχ. 1.000 η κάθε μία. Από τη διάθεση των νέων μετοχών στο επενδυτικό κοινό προέκυψε διαφορά Δρχ. 39.443.233.109 η οποία καταχωρήθηκε στο λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων «Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο». Με την από 6 Ιουνίου 2002 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων αποφασίσθηκε η μετατροπή του μετοχικού κεφαλαίου της Μητρικής Εταιρείας και της ονομαστικής αξίας της μετοχής της από δραχμές σε ευρώ. Έτσι το μετοχικό κεφάλαιο της Μητρικής Εταιρείας ανέρχεται σε Ευρώ 679.760.000, διαιρούμενο σε 232.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας Ευρώ 2,93 η κάθε μία. Με τη στοργυλοποίηση της ονομαστικής αξίας της μετοχής το μετοχικό κεφάλαιο της Μητρικής Εταιρείας μειώθηκε κατά Ευρώ 1.091.063,83. Το ποσό των Ευρώ 1.091.063,83 καταχωρήθηκε σε Ειδικό Αποθεματικό «Διαφορά από μετατροπή μετοχικού κεφαλαίου σε ευρώ» το οποίο θα κεφαλαιοποιηθεί σε μελλοντική αύξηση του εν λόγω κεφαλαίου. Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας με την από 23.4.2002 συνεδρίαση του ενέκρινε την καταβολή προμερίσματος ποσού Ευρώ 0,38 ανά μετοχή. Το συνολικό ποσό Ευρώ 88.160.000 του προμερίσματος περιλαμβάνεται στις «Λοιπές Απαιτήσεις».
- Με βάση τα προβλεπόμενα από το άρθρο 10 του νόμου 2941/2001, Ανώνυμες Εταιρείες που προέρχονται από μετατροπή Δημόσιας Επιχείρησης ή Οργανισμού καταχωρούν διάφορες υποχρεώσεις, προβλέψεις και απαιτήσεις, που αφορούσαν περιόδους πριν από τη μετατροπή σε ειδικό λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων για να μεταφερθούν σε μείωση της υπεραξίας που προκύπτει από την εκτίμηση των παγίων στοιχείων που ανασφραγίζονται στη Ζημειώση 5, κατωτέρω. Το χρεωστικό υπόλοιπο του ειδικού αυτού λογαριασμού στις 30 Ιουνίου 2002 και 30 Ιουνίου 2001 ανέρχεται σε Ευρώ 1.330 εκατομμύρια, περίπου.
- Με βάση τα προβλεπόμενα από το άρθρο 10 του νόμου 2941/2001, η Μητρική Εταιρεία ανέθεσε σε διεθνή εταιρεία ανεξάρτητων εκτιμητών την εκτίμηση των παγίων στοιχείων της όπως αυτά είχαν κατά την 31 Δεκεμβρίου 2000. Από την εκτίμηση αυτή προέκυψε υπεραξία Ευρώ 2,8 δισ. περίπου. Βάσει του νόμου 2941/2001, τα αποτελέσματα της ανωτέρω εκτίμησης θα καταχωρηθούν στα βιβλία της Μητρικής Εταιρείας στην πρώτη μετά τη μετατροπή της σε Ανώνυμη Εταιρεία χρήση. Η Μητρική Εταιρεία προτίθεται να καταχωρήσει τα αποτελέσματα της ανωτέρω εκτίμησης και τις σχετικές αποσβέσεις εντός του έτους 2002, με την ολοκλήρωση της πλήρους ανάπτυξης του μητρώου παγίων στοιχείων της. Αν οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου έως 30 Ιουνίου 2002 υπολογίζονταν με βάση τις αναπροσαρμοσμένες αξίες, εκτιμάται ότι αυτές θα ήταν αυξημένες κατά Ευρώ 97 εκατομμύρια περίπου, με ισόσημη μείωση των προ φόρων αποτελεσμάτων της περιόδου.
- Οι λειτουργίες του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ (ΟΑΠ - ΔΕΗ) που συστάθηκε τον Δεκέμβριο του 1999 και από την 1 Ιανουαρίου 2000 είναι υπεύθυνος για τις ασφαλιστικές και τις συνταξιοδοτικές καλύψεις και παροχές των συνταξιούχων και του προσωπικού της ΔΕΗ Α.Ε. δεν έχουν ακόμα διαχωριστεί πλήρως από τη ΔΕΗ Α.Ε. η δε διαδικασία οριστικοποίησης των υπολοίπων που περιλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ Α.Ε. και που αφορούν τον ΟΑΠ - ΔΕΗ, δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.
- Με βάση γνωματεύσεις που έλαβε η ΔΕΗ Α.Ε. από ανεξάρτητους Νομικούς Συμβούλους (καθηγητές Πανεπιστημίου), με τους οποίους συμφωνεί και ο Νομικός Σύμβουλος της, απαιτεί από τον ΟΑΠ-ΔΕΗ, Ευρώ 8 εκατομμύρια περίπου, που αφορούν στην επιδότηση τιμολογίου ηλεκτρικής ενέργειας στους δικαιούχους του Οργανισμού. Ο ΟΑΠ-ΔΕΗ δεν αποδέχεται τη χρέωση αυτή, καθόσον θεωρεί ότι η ανωτέρω επιδότηση είναι υποχρέωση της ΔΕΗ Α.Ε. και όχι του Οργανισμού. Η Εταιρεία σκοπεύει να προβεί σε όλες τις απαραίτητες ενέργειες για την είσπραξη του ανωτέρω ποσού.
- Σύμφωνα με γνωμάτευση του Εθνικού Συμβουλίου Λογιστικής η οποία εξομοιώνει τις «Συμμετοχές Καταναλωτών» με τις «Επιχορηγήσεις των Παγίων Επενδύσεων», η Μητρική Εταιρεία εμφανίζει στον λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων «Διαφορές αναπροσαρμογής και επιχορηγήσεις επενδύσεων» της 30 Ιουνίου 2002 Ευρώ 766 εκατομμύρια περίπου, που αντιπροσωπεύουν το αναπόσβεστο υπόλοιπο Συμμετοχών Καταναλωτών στο κόστος κατασκευής του Δικτύου της Διανομής.
- Δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη επί των παγίων στοιχείων.
- Οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις του Ομίλου σε Ξένο Νόμισμα έχουν αποτιμηθεί με ισοτιμίες της 30 Ιουνίου 2002.
- Για τις δουλευμένες δαπάνες της περιόδου έχουν σχηματισθεί ανάλογες προβλέψεις.
- Οι επενδύσεις της περιόδου έχουν ανέλθει στο ποσό των Ευρώ 313 εκατομμυρίων, περίπου.
- Για τις πάσης φύσεως επιδικίες έχουν σχηματισθεί επαρκείς προβλέψεις.
- Ο αριθμός του απασχολούμενου προσωπικού του Ομίλου είναι 30.224 άτομα, από τα οποία 166 και 930 άτομα απασχολούνται στον ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. και στον Οργανισμό Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ, αντίστοιχα.

**ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 2002
ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΠΕΡΙΟΔΟΣ ΑΠΟ 1/1/2002-30/6/2002 (ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ)**

	1/1/02-30/6/02	1/1/01-30/6/01	1/1/01-30/6/02
Κύκλος εργασιών	1.613.998	1.464.231	4.691.716
Μείον: Κόστος πωλήσεων	<u>922.046</u>	<u>883.418</u>	<u>2.697.542</u>
Μικτά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως	691.952	580.813	1.994.174
Πλέον: Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως	<u>49.904</u>	<u>45.243</u>	<u>142.063</u>
Σύνολο	741.856	626.056	2.136.237
Μείον: Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	66.497	65.683	225.440
Έξοδα λειτουργίας ερευνών - αναπτύξεως	10.949	13.937	45.011
Έξοδα λειτουργίας διαθέσεως	<u>302.400</u>	<u>286.944</u>	<u>949.675</u>
Μερικά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως	362.010	259.492	916.111
Μείον: Χρηματοοικονομικά αποτελέσματα	<u>100.287</u>	<u>123.724</u>	<u>343.753</u>
Ολικά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως	261.723	135.768	572.358
Πλέον: Ανόργανα έσοδα - κέρδη	43.070	56.846	177.057
Μείον: Ανόργανα έξοδα - ζημίες	56.126	59.467	136.806
Μείον: Αποσβέσεις μη ενσ/νες στο λειτουργικό κόστος	<u>22</u>	<u>0</u>	<u>9.138</u>
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	<u><u>248.645</u></u>	<u><u>133.147</u></u>	<u><u>603.471</u></u>

ΑΘΗΝΑ, 29 ΑΥΓΟΥΣΤΟΥ 2002

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
Δ. ΠΑΠΟΥΛΙΑΣ
Α.Δ.Τ. Ξ 092194

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ
ΣΤ. ΝΕΖΗΣ
Α.Δ.Τ. Ξ 305492

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΤΟΥ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ
ΕΛ. ΕΞΑΚΟΥΣΤΙΔΗΣ
Α.Δ.Τ. Τ 157094

ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΟ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ - ΛΟΓΙΣΤΗ

Προς το Διοικητικό Συμβούλιο της Ανώνυμης Εταιρείας «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ»

Διενεργήσαμε τον έλεγχο που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 6 του π.δ. 360/1985, όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 90 του ν. 2533/1997, εφαρμόζοντας στα πλαίσια των αρχών και των κανόνων ελεγκτικής που ακολουθεί το Σώμα Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών τις ελεγκτικές διαδικασίες που κρίναμε κατάλληλες για να διαπιστώσουμε ότι οι ανωτέρω συνοπτικές οικονομικές καταστάσεις της ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. που καλύπτουν την περίοδο από 1η Ιανουαρίου 2002 μέχρι 30η Ιουνίου 2002, δεν περιέχουν ανακριβείς ή παραλείψεις που να επηρεάζουν ουσιαστικά την ενοποιημένη περιουσιακή διάρθρωση και οικονομική θέση, καθώς και τα ενοποιημένα αποτελέσματα, της ανωτέρω Μητρικής Εταιρείας και των θυγατρικών της που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση. Δεν επεκταθήκαμε στον έλεγχο των οικονομικών καταστάσεων επιχειρήσεων που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση και αντιπροσωπεύουν ποσοστό 0,2% και 0,00% των ενοποιημένων συνόλων ενεργητικού και κύκλου εργασιών, αντίστοιχα, οι οποίες έχουν ελεγχθεί από άλλους Ορκωτούς Ελεγκτές Λογιστές, αλλά βασιστήκαμε στα οικεία πιστοποιητικά του ελέγχου αυτών. Από τον παραπάνω έλεγχό μας προέκυψε ότι: **1.** Η επαλήθευση των λογαριασμών ενσώματων ακινητοποιήσεων μέσω δειγματοληπτικής φυσικής απογραφής των αντίστοιχων περιουσιακών στοιχείων δεν κατέστη δυνατή λόγω μη επαρκούς ανάλυσης του μητρώου παγίων στοιχείων της Μητρικής Εταιρείας. **2.** Στα «Ίδια Κεφάλαια» δεν περιλαμβάνεται η υπεραξία που προέκυψε από την εκτίμηση των παγίων στοιχείων της Μητρικής εταιρείας σε τρέχουσες αξίες, από ανεξάρτητη εταιρεία εκτιμητών (Ευρώ 2,8 δισ περίπου, κατά την 31η Δεκεμβρίου 2000). Σύμφωνα με τις διατάξεις του Νόμου 2941/2001, βάσει του οποίου έγινε η ανωτέρω εκτίμηση, η υπεραξία θα πρέπει να καταχωρηθεί στα βιβλία της Μητρικής Εταιρείας κατά την πρώτη, μετά τη μετατροπή της σε Ανώνυμη Εταιρεία, χρήση (1η Ιανουαρίου 2001 - 31η Δεκεμβρίου 2002). Όπως αναφέρεται και στη Σημείωση 5 της εταιρείας επί του Ισολογισμού, εάν το αποτέλεσμα της εκτίμησης που αναφέρεται ανωτέρω είχε καταχωρηθεί στα βιβλία της Μητρικής Εταιρείας κατά την έναρξη της χρήσης (1η Ιανουαρίου 2001), εκτιμάται ότι οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου έως 30 Ιουνίου 2002 θα ήταν αυξημένες κατά Ευρώ 97 εκατομμύρια περίπου, με ισόποση μείωση των προ φόρων αποτελεσμάτων της περιόδου. **3.** Όπως αναφέρεται στη Σημείωση 7 της Εταιρείας επί του Ισολογισμού, υφίσταται διαφωνία μεταξύ ΔΕΗ Α.Ε. και ΟΑΠ-ΔΕΗ όσον αφορά την ανάληψη του βάρους της επιδότησης της παροχής ηλεκτρικής ενέργειας στους δικαιούχους του ΟΑΠ-ΔΕΗ. Στην περίπτωση ανάληψης της ανωτέρω υποχρέωσης από τη ΔΕΗ, η σχετική πρόβλεψη, το ύψος της οποίας θα προσδιοριστεί από ειδική μελέτη, αναμένεται να επηρεάσει σημαντικά τα αποτελέσματα της χρήσης στην οποία αυτή θα καταχωρηθεί. **4.** Η Μητρική Εταιρεία έχει ελεγχθεί από τις Φορολογικές Αρχές μέχρι και τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2000, ενώ οι θυγατρικές που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση δεν έχουν ελεγχθεί από τις Φορολογικές Αρχές από συστάσεώς τους. Κατά συνέπεια οι εταιρείες που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση παραμένουν ενδεχομένως υπόχρεες σε πρόσθετους φόρους και προσαυξήσεις για τις φορολογικά ανέλεγκτες περιόδους. Με βάση τον έλεγχο που διενεργήσαμε, διαπιστώσαμε ότι οι ανωτέρω ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις έχουν καταρτισθεί σύμφωνα με τις σχετικές διατάξεις του κωδ. Ν. 2190/1920 «περί Ανωνύμων Εταιρειών» και αφού ληφθούν υπόψη οι παραπάνω παρατηρήσεις μας, καθώς και οι παρατηθέμενες από την εταιρεία σημειώσεις, δεν περιέχουν ανακριβείς ή παραλείψεις που να επηρεάζουν ουσιαστικά την εμφανιζόμενη ενοποιημένη περιουσιακή διάρθρωση και οικονομική θέση του συνόλου των Επιχειρήσεων που περιλήφθηκαν στην ενοποίηση την 30η Ιουνίου 2002, καθώς και τα ενοποιημένα αποτελέσματα της εξάμηνης περιόδου που έληξε στην ημερομηνία αυτή, βάσει των σχετικών διατάξεων που ισχύουν και των λογιστικών αρχών και μεθόδων που εφαρμόζει η Μητρική Εταιρεία και οι οποίες έχουν γίνει γενικά παραδεκτές και δεν διαφέρουν από εκείνες που εφαρμόστηκαν στην αντίστοιχη προηγούμενη περίοδο.

Αθήνα, 29 Αυγούστου 2002

Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ - ΛΟΓΙΣΤΗΣ
ΣΠΥΡΟΣ ΛΟΡΕΝΤΖΙΑΔΗΣ
Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 12731

ARTHUR ANDERSEN ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.

Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ - ΛΟΓΙΣΤΗΣ
ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΥ
Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 16201

ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.

ΟΜΙΛΟΣ ΔΕΗ

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 30ης ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2002 (Ποσά σε χιλιάδες ευρώ)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	1/1/02-30/9/02	1/1/01-30/9/01	ΠΑΘΗΤΙΚΟ	1/1/02-30/9/02	1/1/01-30/9/01
B. ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ	23.071	13.183	A. ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ		
Μειών: Αποσβέσεις	20.406	8.800	I. Κεφάλαιο μετοχικό	679.760	645.635
Αναπόσβεστη αξία	2.665	4.383	II. Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο		0
Γ. ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			III. Διαφορές αναπροσαρμογής και επιχορηγήσεις επενδύσεων	115.754	
I. II. Ακίνητοποιήσεις	10.778.033	10.132.268	IV. Αποθεματικά κεφάλαια	1.593.378	1.472.544
Μειών: Αποσβέσεις	4.297.033	3.905.967	Ειδικό αποθεματικό Ν. 2941/01	491.375	490.075
Αναπόσβεστη αξία	6.481.000	6.226.301	Αποτελέσματα περιόδου προ φόρων	-1.543.077	-1.330.279
III. Συμμετοχές και άλλες μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις	11.891	7.137	Αποτελέσματα περιόδου 1/1/01-31/12/01 προ φόρων	378.161	250.354
Σύνολο πάγιου ενεργητικού	6.492.891	6.233.438		353.689	-894
Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	2.069.040	1.527.435
I. Αποθέματα	557.767	559.621	B. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΚΙΝΔΥΝΟΥΣ & ΕΞΟΔΑ	478.132	181.981
II. Πελάτες	357.094	344.937	Γ. ΥΠΟΧΡΩΣΕΙΣ		
III. Λοιπές απαιτήσεις	231.919	297.301	I. Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		
IV. Χρεόγραφα	13.116	51.306	Δάνεια τραπεζών & Ομολογιακά δάνεια	3.396.411	4.598.544
IV. Διαθέσιμα	34.927	83.831	Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	353.881	336.254
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού	1.194.823	1.336.996		3.750.292	4.934.798
			II. Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		
			Προμηθευτές	119.556	131.011
			Βραχ/σμο μέρους μακρ/σμων υποχρεώσεων	890.859	474.524
			Φόροι - Τέλη - Ασφαλιστικά ταμεία	65.020	55.494
			Λοιπές υποχρεώσεις	354.043	286.593
				1.429.478	947.622
			Σύνολο υποχρεώσεων	5.179.770	5.882.420
E. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	214.957	205.712	Δ. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	178.394	188.693
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	7.905.336	7.780.529	ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	7.905.336	7.780.529
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	2.125.245	1.682.229	ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	2.125.245	1.682.229

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ:

- Οι ενοποιημένες λογιστικές καταστάσεις προέκυψαν με τη μέθοδο της ολικής ενοποίησης των κονδυλίων της Μητρικής Εταιρείας ΔΕΗ Α.Ε. και των θυγατρικών της εταιρειών α) ΚΟΖΕΝ ΕΜΑΣ Α.Ε., β) ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. και γ) ΔΕΗ ΘΡΑΚΗΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.
- Για τη σύνταξη της λογιστικής κατάστασης της 30ής Σεπτεμβρίου 2002 τηρήθηκαν οι βασικές και γενικές παραδεκτές αρχές της Λογιστικής που τηρήθηκαν στην αντίστοιχη προηγούμενη περίοδο.
- Η Μητρική Εταιρεία μετατράπηκε σε Ανώνυμη Εταιρεία την 1η Ιανουαρίου 2001, όπως προέβλεπε ο Νόμος 2773/1999. Η πρώτη εταιρική χρήση θα λήξει την 31 Δεκεμβρίου 2002. Το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο ορίστηκε σε Δρχ. 220.000.000.000, διαιρούμενο σε 220.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας Δρχ. 1.000. Τον Δεκέμβριο του 2001 έγινε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου με την έκδοση 12.000.000 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας Δρχ. 1.000 η καθεμία. Από τη διάθεση των νέων μετοχών στο επενδυτικό κοινό προέκυψε διαφορά Δρχ. 39.443.233.109 η οποία καταχωρήθηκε στο λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων «Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο». Με την από 6 Ιουνίου 2002 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων αποφασίστηκε η μετατροπή του μετοχικού κεφαλαίου της Μητρικής Εταιρείας και της ονομαστικής αξίας της μετοχής της από δραχμές σε Ευρώ. Έτσι, το μετοχικό κεφάλαιο της Μητρικής Εταιρείας ανέρχεται σε Ευρώ 679.760.000, διαιρούμενο σε 232.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας Ευρώ 2,93 η καθεμία. Με τη στοργολογία της ονομαστικής αξίας της μετοχής το μετοχικό κεφάλαιο της Μητρικής Εταιρείας μειώθηκε κατά Ευρώ 1.091.063,83 καταχωρήθηκε σε Ειδικό Αποθεματικό «Διαφορά από μετατροπή μετοχικού κεφαλαίου σε Ευρώ», το οποίο θα κεφαλαιοποιηθεί σε μελλοντική αύξηση του εν λόγω κεφαλαίου. Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας με την από 23.4.2002 συνεδρίαση του ενέκρινε την καταβολή προμερίσματος ποσού Ευρώ 0,38 ανά μετοχή. Το συνολικό ποσό Ευρώ 88.160.000 του προμερίσματος περιλαμβάνεται στις «Λοιπές Απαιτήσεις».
- Με βάση τα προβλεπόμενα από το άρθρο 10 του νόμου 2941/2001, Ανώνυμες Εταιρείες που προέρχονται από μετατροπή Δημόσιας Επιχείρησης ή Οργανισμού καταχωρών διάφορες υποχρεώσεις, προβλέψεις και απαξιώσεις, που αφορούσαν περιόδους πριν από τη μετατροπή σε ειδικό λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων για να μεταφερθούν σε μείωση της υπεραξίας που προκύπτει από την εκτίμηση των παγίων στοιχείων που αναφέρεται στη Σημείωση 5, κατωτέρω. Το χρεωστικό υπόλοιπο του ειδικού αυτού λογαριασμού στις 30 Σεπτεμβρίου 2002 και 30 Σεπτεμβρίου 2001 ανέρχονταν σε Ευρώ 1.543 εκατομμύρια και Ευρώ 1.330 εκατομμύρια, περίπου, αντίστοιχα.
- Με βάση τα προβλεπόμενα από το άρθρο 10 του νόμου 2941/2001, η Μητρική Εταιρεία ανέθεσε σε διεθνή εταιρεία ανεξάρτητων εκτιμητών την εκτίμηση των παγίων στοιχείων της όπως αυτά είχαν κατά την 31 Δεκεμβρίου 2000. Από την εκτίμηση αυτή προέκυψε υπεραξία Ευρώ 2,8 δισ. περίπου. Βάσει του νόμου 2941/2001, τα αποτελέσματα της ανωτέρω εκτίμησης θα καταχωρηθούν στα βιβλία της Μητρικής Εταιρείας στην πρώτη μετά τη μετατροπή της σε Ανώνυμη Εταιρεία χρήση. Η Μητρική Εταιρεία προτίθεται να καταχωρήσει τα αποτελέσματα της ανωτέρω εκτίμησης και τις σχετικές αποσβέσεις εντός του έτους 2002, με την ολοκλήρωση της πλήρους ανάπτυξης του μητρώου παγίων στοιχείων της. Αν οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου έως 30 Σεπτεμβρίου 2002 υπολογίζονται με βάση τις αναπροσαρμοσμένες αξίες και τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής των παγίων, αυτές, σύμφωνα με τρέχουσες εκτιμήσεις, θα ήταν αυξημένες κατά Ευρώ 145 εκατομμύρια περίπου, με ισόποση μείωση των προ φόρων αποτελεσμάτων της περιόδου.
- Οι λειτουργίες του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ (ΟΑΠ - ΔΕΗ) που συστάθηκε τον Δεκέμβριο του 1999 και από την 1 Ιανουαρίου 2000 είναι υπευθύνος για τις ασφαλιστικές και τις συνταξιοδοτικές καλύψεις και παροχές των συνταξιούχων και του προσωπικού της ΔΕΗ Α.Ε. δεν έχουν ακόμη διαχωριστεί πλήρως από τη ΔΕΗ Α.Ε., η δε διαδικασία οριστικοποίησης των υπολοίπων που περιλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ Α.Ε. και που αφορούν τον ΟΑΠ - ΔΕΗ δεν έχει ακόμη ολοκληρωθεί.
- Με βάση γνωματεύσεις που έλαβε η ΔΕΗ Α.Ε. από ανεξάρτητους Νομικούς Συμβούλους, με τους οποίους συμφωνεί και ο Νομικός Σύμβουλος της, απαιτεί από τον ΟΑΠ - ΔΕΗ την επιδότηση του τιμολογίου της ηλεκτρικής ενέργειας στους δικαιούχους του Οργανισμού. Ο ΟΑΠ - ΔΕΗ δεν αποδέχεται τη χρέωση αυτή, καθόσον θεωρεί ότι η ανωτέρω επιδότηση είναι υποχρέωση της ΔΕΗ Α.Ε. και όχι του Οργανισμού. Η Μητρική Εταιρεία, για λόγους συντηρητικότητας και χωρίς να παραιτείται της απαίτησής της για την είσπραξη του πιο πάνω ποσού ή της πεποίθησής της ότι η επιδότηση αποτελεί υποχρέωση του ΟΑΠ - ΔΕΗ, προσδιόρισε και ενέγραψε σε πρόβλεψη την υποχρέωση που θα κληθεί να αναλάβει σε περίπτωση δυσμενούς έκβασης της διαφοράς. Με βάση σχετική αναλογιστική μελέτη που διενεργήθηκε, η παρούσα αξία της πιθανής μελλοντικής υποχρέωσης της Μητρικής Εταιρείας, ανέρχεται στις 30/9/2002 στο ποσό των Ευρώ 215 εκατομμυρίων, περίπου. Η Μητρική Εταιρεία ενσωμάτωσε στις λογιστικές καταστάσεις της 30/9/2002 την υποχρέωση, αυτή σε χρέωση α) κατά το ποσό των Ευρώ 213 εκατομμυρίων, περίπου, του ειδικού αποθεματικού του Νόμου 2941/2001 και β) κατά το ποσό των Ευρώ 2 εκατομμυρίων, περίπου, των αποτελεσμάτων της περιόδου.
- Σύμφωνα με γνωμάτευση του Εθνικού Συμβουλίου Λογιστικής, η οποία εξομοιώνει τις «Συμμετοχές καταναλωτών» με τις «Επιχορηγήσεις παγίων επενδύσεων», η Μητρική Εταιρεία εμφανίζει στο λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων «Διαφορές αναπροσαρμογής και επιχορηγήσεις επενδύσεων», της 30 Σεπτεμβρίου 2002, Ευρώ 804 εκατομμύρια περίπου που αντιπροσωπεύουν το αναπροσβεστο υπόλοιπο Συμμετοχών Καταναλωτών στο κόστος κατασκευής του Δικτύου Διανομής.
- Δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη επί των παγίων στοιχείων.
- Οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις του Ομίλου σε Ξένο Νόμισμα έχουν αποτιμηθεί με ισοτιμίες της 30 Σεπτεμβρίου 2002.
- Για τις δουλευμένες δαπάνες της περιόδου έχουν σχηματιστεί ανάλογες προβλέψεις.
- Οι επενδύσεις της περιόδου έχουν ανέλθει στο ποσό των Ευρώ 444 εκατομμυρίων, περίπου.
- Για τις πάσης φύσεως επιδικίες έχουν σχηματιστεί επαρκείς προβλέψεις.
- Ο αριθμός του απασχολούμενου προσωπικού του Ομίλου είναι 29.013 άτομα, εκ των οποίων 165 έχουν παραχωρηθεί στον ΔΕΣΜΗ Α.Ε. Το πιο πάνω μέγεθος δεν περιλαμβάνει το προσωπικό που απασχολείται στον ΟΑΠ - ΔΕΗ.
- Με την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας με καταβολή μετρητών, που έγινε με βάση το υπ' αριθμ. 3/22.11.2001 πρακτικό της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης του Μετόχου της και την υπ' αριθμ. 5/231/23.11.2001 απόφαση του Δ.Σ. της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς, αντλήθηκαν κεφάλαια (συνολικά Ευρώ 150.970.603,40) καθόσον θεωρείται ότι η αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου 141.895.836,12. Η χρήση των αντληθέντων κεφαλαίων ολοκληρώθηκε στις 12.6.2002 και ο σχετικός πίνακας διάθεσης αντληθέντων κεφαλαίων από την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου με μετρητά δημοσιεύθηκε στις 30.8.2002 στις εφημερίδες «Τα Νέα» και «Εξπρές».

**ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΤΗΣ 30ης ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2002
ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΠΕΡΙΟΔΟΣ ΑΠΟ 1/1/2002-30/9/2002 (ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ)**

	1/1/02-30/9/02	1/1/01-30/9/01	1/1/01-30/9/02
Κύκλος εργασιών	2.514.387	2.294.571	5.592.105
Μείον: Κόστος πωλήσεων	<u>1.402.634</u>	<u>1.337.733</u>	<u>3.178.131</u>
Μικτά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως	1.111.753	956.838	2.413.974
Πλέον: Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως	<u>74.878</u>	<u>66.158</u>	<u>167.037</u>
Σύνολο	1.186.631	1.022.996	2.581.011
Μείον: Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	85.535	104.953	245.252
Έξοδα λειτουργίας ερευνών - αναπτύξεως	14.837	23.528	48.125
Έξοδα λειτουργίας διαθέσεως	<u>537.275</u>	<u>476.601</u>	<u>1.184.550</u>
Μερικά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως	548.984	417.914	1.103.084
Μείον: Χρηματοοικονομικά αποτελέσματα	<u>152.857</u>	<u>182.270</u>	<u>396.323</u>
Ολικά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως	396.127	235.644	706.761
Πλέον: Ανόργανα έσοδα - κέρδη	60.735	79.225	194.722
Μείον: Ανόργανα έξοδα - ζημιές	78.649	64.515	159.329
Μείον: Αποσβέσεις μη ενσωματωμένες στο λειτουργικό κόστος	<u>52</u>	<u>0</u>	<u>9.168</u>
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ προ φόρων	<u><u>378.161</u></u>	<u><u>250.354</u></u>	<u><u>732.986</u></u>

ΑΘΗΝΑ, 22 ΝΟΕΜΒΡΙΟΥ 2002

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
Δ. ΠΑΠΟΥΛΙΑΣ
Α.Δ.Τ. Ξ 092194

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ
ΣΤ. ΝΕΖΗΣ
Α.Δ.Τ. Ξ 305492

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ
ΕΛ. ΕΞΑΚΟΥΣΤΙΔΗΣ
Α.Δ.Τ. Τ 157094

**ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΛΕΤΩΝ, ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ
ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
ΚΑΙ ΘΕΡΜΟΤΗΤΑΣ ΚΑΙ/Ή ΨΥΧΟΥΣ**

δ.τ. «ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.»

ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 1999 - 1η ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ (24η ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 1998 - 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 1999)

ΑΡ. Μ.Α.Ε. 41268/01/Β/98/411

(ποσά σε Δραχμές)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ

	Αξία κτήσεως	Αποσβέσεις	Αναπ. αξία
Β. ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ			
1. Έξοδα ιδρύσεως & α' εγκ/σεως	1.598.576	319.715	1.278.861
Γ. ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			
II. Ενσώματες ακινητοποιήσεις			
3. Κτίρια - Εγκ/σεις κτιρίων	5.155.350	103.696	5.051.654
6. Έπιπλα & λοιπός εξοπλισμός	<u>11.339.654</u>	<u>1.647.676</u>	<u>9.691.978</u>
Σύνολο ακινητοποιήσεων (ΓII)	<u>16.495.004</u>	<u>1.751.372</u>	<u>14.743.632</u>
Σύνολο πάγιου ενεργητικού			<u>14.743.632</u>
Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			
II. Απαιτήσεις			
11. Χρεώστες διάφοροι			<u>6.542.459</u>
			<u>6.542.459</u>
IV. Διαθέσιμα			
1. Ταμείο			57.095
3. Καταθέσεις όψεως & προθεσμίας			<u>110.909.481</u>
			<u>110.966.576</u>
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού (ΔII + ΔIV)			<u>117.509.035</u>
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ (B + Γ + Δ)			<u>133.531.528</u>

ΠΑΘΗΤΙΚΟ

A. ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	
I. Μετοχικό κεφάλαιο	
(18.000 μετοχές x 10.000 δρχ.)	
1. Καταβεβλημένο	<u>180.000.000</u>
V. Αποτελέσματα εις νέο	
Υπόλοιπο ζημιών χρήσεως εις νέο	<u>-55.635.257</u>
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων (AI + AV)	<u>124.364.743</u>
Γ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	
1. Προμηθευτές	1.792.700
4. Προκαταβολές πελατών	<u>800.000</u>
5. Υποχρεώσεις από φόρους - τέλη	<u>2.967.103</u>
6. Ασφαλιστικοί οργανισμοί	404.037
11. Πιστωτές διάφοροι	<u>1.833.371</u>
Σύνολο υποχρεώσεων (ΓII)	<u>7.797.211</u>
Δ. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	
2. Έξοδα χρήσεως δουλευμένα	<u>1.369.574</u>
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ (A + Γ + Δ)	<u>133.531.528</u>

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ
31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 1999 (24/9/1998 - 31/12/1999)

ΠΙΝΑΚΑΣ ΔΙΑΘΕΣΕΩΣ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

I. ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ			Καθαρά αποτελέσματα (ζημίες) χρήσεως	<u>55.635.257</u>
ΜΕΙΟΝ: 1. Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	54.355.733	<u>54.355.733</u>	Ζημίες εις νέο	<u>55.635.257</u>
Μερικά αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως (ζημίες)		54.355.733		
ΠΛΕΟΝ:				
4. Πιστωτικοί τόκοι & συναφή έσοδα	930.746	<u>930.746</u>		
Ολικά αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως (ζημίες)		53.424.987		
II. ΜΕΙΟΝ:				
1. Έκτακτα & ανόργανα έξοδα	139.183	<u>139.183</u>		
Οργανικά & έκτακτα αποτελέσματα (ζημίες)		53.564.170		
ΜΕΙΟΝ: Σύνολο αποσβέσεων παγίων				
στοιχείων (μη κοστολογήσιμες)	2.071.087	<u>2.071.087</u>		
ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ (ΖΗΜΙΕΣ) ΧΡΗΣΕΩΣ		<u>55.635.257</u>		

ΑΘΗΝΑ, 25 ΑΠΡΙΛΙΟΥ 2000

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.
ΑΔΡΙΑΝΟΣ ΠΑΠΑΘΑΝΑΣΙΟΥ
 ΑΔΤ Γ 307065

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ
ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΖΗΣΗΣ
 ΑΔΤ Π 762700

Ο ΛΟΓΙΣΤΗΣ
ΘΕΟΔΩΡΟΣ Θ. ΚΑΠΡΟΣ
 ΑΔΤ Η 710177

ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΟ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ

Προς τους κ.κ. Μετόχους της Ανώνυμης Εταιρείας «ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΛΕΤΩΝ, ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΘΕΡΜΟΤΗΤΑΣ ΚΑΙ/Η ΨΥΧΟΥΣ»

Ελέγξαμε τις ανωτέρω Οικονομικές Καταστάσεις καθώς και το σχετικό Προσάρτημα της Ανώνυμης Εταιρείας «ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΛΕΤΩΝ, ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΘΕΡΜΟΤΗΤΑΣ ΚΑΙ/Η ΨΥΧΟΥΣ» της πρώτης υπερδωδεκάμηνης εταιρικής χρήσεως που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 1999. Ο έλεγχός μας, έγινε σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 37 του Κ.Ν. 2190/1920 «περί Ανωνύμων Εταιρειών» και τις ελεγκτικές διαδικασίες που κρίναμε κατάλληλες, βάσει των αρχών και κανόνων ελεγκτικής που ακολουθεί το Σώμα Ορκωτών Ελεγκτών. Τέθηκαν στη διάθεσή μας τα βιβλία και στοιχεία που τήρησε η Εταιρεία και μας δόθηκαν οι αναγκαίες για τον έλεγχο πληροφορίες και επεξηγήσεις που ζητήσαμε. Η Εταιρεία εφάρμοσε ορθά το Γενικό Λογιστικό Σχέδιο. Επιληθεύσαμε 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 παρ. 1 του άρθρου 43α του κωδ. Ν. 2190/1920. Από τον παραπάνω έλεγχό μας διευκρινίζουμε τα εξής: Η Εταιρεία ιδρύθηκε την 24η Σεπτεμβρίου 1998 και το καταστατικό αυτής δημοσιεύθηκε στο ΦΕΚ Ανωνύμων Εταιρειών και ΕΠΕ υπ' αριθ. 7702/29.9.1998. Κατά την παρούσα πρώτη υπερδωδεκάμηνη χρήση η εταιρεία δραστηριοποιήθηκε στις διαδικασίες οργάνωσης για επίτευξη του σκοπού της. Σύμφωνα με το άρθρο 2 του Καταστατικού, σκοπός της εταιρείας είναι: α) Η εκπόνηση μελετών για τη διερεύνηση των τεχνικών και οικονομικών δυνατοτήτων ανάπτυξης, κατασκευής και εκμετάλλευσης εγκαταστάσεων συμπαραγωγής θερμότητας και/ή ψύχους και ηλεκτρικής ενέργειας μέσω φυσικού αερίου στην Ελλάδα και/ή στο εξωτερικό και β) Η ανάπτυξη, κατασκευή, επισκευή, συντήρηση και εκμετάλλευση των εγκαταστάσεων συμπαραγωγής θερμότητας και/ή ψύχους και ηλεκτρικής ενέργειας μέσω φυσικού αερίου στην Ελλάδα και/ή στο εξωτερικό, που αποτέλεσαν αντικείμενο των παραπάνω μελετών, είτε για δικό της λογαριασμό είτε στο όνομα και για λογαριασμό τρίτων. Κατά τη γνώμη μας, οι ανωτέρω Οικονομικές Καταστάσεις οι οποίες προκύπτουν από τα βιβλία και στοιχεία της Εταιρείας απεικονίζουν μαζί με το Προσάρτημα, την περιουσιακή διάρθρωση και την οικονομική θέση της Εταιρείας κατά την 31η Δεκεμβρίου 1999, καθώς και τα αποτελέσματα της χρήσεως που έληξε αυτή την ημερομηνία, βάσει των σχετικών διατάξεων που ισχύουν και λογιστικών αρχών, οι οποίες έχουν γίνει γενικά παραδεκτές.

Αθήνα, 27 Απριλίου 2000

Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ

ΙΩΑΝΝΗΣ Γ. ΔΡΙΤΣΑΣ
 Α.Μ. ΣΟΕ 10571
 Σ.Ο.Λ. α.ε.ο.ε.

ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΛΕΤΩΝ, ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΘΕΡΜΟΤΗΤΑΣ ΚΑΙ/Ή ΨΥΧΟΥΣ

δ.τ. «ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.»

ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2000 - 2η ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ (1η ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ - 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2000)

ΑΡ. Μ.Α.Ε. 41268/01/Β/98/411

(ποσά σε Δραχμές)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	Ποσά κλειομένης χρήσεως 2000			Ποσά προηγούμενης χρήσεως 1999			ΠΑΘΗΤΙΚΟ	Ποσά κλειομ. χρήσεως 2000	Ποσά προηγ. χρήσεως 1999
	Αξία κτήσεως	Αποσβέσεις	Αναπ. αξία	Αξία κτήσεως	Αποσβέσεις	Αναπ. αξία			
Β. ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ							Α. ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ		
1. Έξοδα ιδρύσεως & Α' εγκαταστάσεως	3.060.506	931.816	2.128.690	1.598.576	319.715	1.278.861	Ι. Κεφάλαιο μετοχικό (18.000 μετοχές x 10.000 δραχ.)		
Γ. ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ							1. Καταβλημένο	180.000.000	180.000.000
II. Ενσώματες ακινητοποιήσεις							V. Αποτελέσματα εις νέον		
3. Κτίρια - Εγκατ/σεις κτιρίων	5.399.850	361.464	5.038.386	5.155.350	103.696	5.051.654	Υπόλοιπο ζημιών χρήσεως εις νέον	-191.847.606	-55.635.257
6. Επίπλα & λοιπός εξοπλισμός	13.708.404	4.428.761	9.279.643	11.339.654	1.647.676	9.691.978	Υπόλοιπο ζημιών προηγ. χρήσεως εις νέον	-55.635.257	-
Σύνολο ακινητοποιήσεων (ΓII)	<u>19.108.254</u>	<u>4.790.225</u>	<u>14.318.029</u>	<u>16.495.004</u>	<u>1.751.372</u>	<u>14.743.632</u>	Σύνολο ιδίων κεφαλαίων (ΑI + ΑV)	<u>-67.482.863</u>	<u>124.364.743</u>
III. Συμμετοχές & άλλες μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις							Γ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ		
7. Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις			1.600.000			-	II. Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		
Σύνολο πάγιου ενεργητικού (ΓII + ΓIII)			<u>15.918.029</u>			<u>14.743.632</u>	1. Προμηθευτές	88.601.531	1.792.700
Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ							4. Προκαταβολές πελατών	800.000	800.000
II. Απαιτήσεις							5. Υποχρεώσεις από φόρους - τέλη	2.075.460	2.967.103
11. Χρεώστες διάφοροι			15.746.269			6.542.459	6. Ασφαλιστικοί οργανισμοί	311.212	404.037
IV. Διαθέσιμα							11. Πιστωτές διάφοροι	11.388.170	1.833.371
1. Ταμείο			618.527			57.095	Σύνολο υποχρεώσεων (ΓII)	<u>103.176.373</u>	<u>7.797.211</u>
3. Καταθέσεις όψεως και προθεσμίας			1.608.706			110.909.481	Δ. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ		
			<u>2.227.233</u>			<u>110.966.576</u>	ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ		
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού (ΔII + ΔIV)			<u>17.973.502</u>			<u>117.509.035</u>	2. Έξοδα χρήσεως δουλευμένα	326.711	1.369.574
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ (Β + Γ + Δ)			<u>36.020.221</u>			<u>133.531.528</u>	ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ (Α + Γ + Δ)	<u>36.020.221</u>	<u>133.531.528</u>

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ
31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2000 (1η ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ - 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2000)

ΠΙΝΑΚΑΣ ΔΙΑΘΕΣΕΩΣ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

	Ποσά κλειομένης χρήσεως 2000	Ποσά προηγούμενης χρήσεως 1999		Ποσά κλειομ. χρήσεως 2000	Ποσά προηγ. χρήσεως 1999
I. ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ			Καθαρά αποτελέσματα		
ΜΕΙΟΝ: 1. Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	189.492.284	54.355.733	Ζημίες χρήσεως	191.847.606	55.635.257
Μερικά αποτ/τα εκμ/σεως (ζημίες)	189.492.284	54.355.733	Ζημίες προηγούμενων χρήσεων	55.635.257	-
ΠΛΕΟΝ: 4. Πιστωτικοί τόκοι & συναφή έσοδα	1.501.126	930.746	Ζημίες εις νέον	247.482.863	55.635.257
Ολικά αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως (ζημίες)	187.991.158	53.424.987			
II. ΜΕΙΟΝ: 1. Έκτακτα και ανόργανα έξοδα	205.494	139.183			
Οργανικά και έκτακτα αποτελέσματα (ζημίες)	188.196.652	53.564.170			
ΜΕΙΟΝ: Σύνολο αποσβέσεων πάγιων στοιχείων	3.650.954	2.071.087			
Μειών: Οι από αυτές ενσ/νες στο λειτουργικό κόστος	- 3.650.954	- 2.071.087			
ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ (Ζημίες) ΧΡΗΣΕΩΣ	191.847.606	55.635.257			

ΑΘΗΝΑ, 12 ΜΑΡΤΙΟΥ 2001

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.
ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ Β. ΠΑΠΟΥΛΙΑΣ
 ΑΔΤ Ξ 092194

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ
ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ Β. ΖΗΣΗΣ
 ΑΔΤ Π 762700

Ο ΛΟΓΙΣΤΗΣ
ΘΕΟΔΩΡΟΣ Θ. ΚΑΠΡΟΣ
 ΑΔΤ Η 710177

ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΟ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Προς τους κ.κ. Μετόχους της Ανώνυμης Εταιρείας «ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΛΕΤΩΝ, ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΘΕΡΜΟΤΗΤΑΣ ΚΑΙ/Η ΨΥΧΟΥΣ»

Ελέγξαμε τις ανωτέρω Οικονομικές Καταστάσεις καθώς και το σχετικό Προσάρτημα της Ανώνυμης Εταιρείας «ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΛΕΤΩΝ, ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΘΕΡΜΟΤΗΤΑΣ ΚΑΙ/Η ΨΥΧΟΥΣ» της εταιρικής χρήσεως που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2000. Ο έλεγχός μας, έγινε σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 37 του Κ.Ν. 2190/1920 «περί Ανωνύμων Εταιρειών» και τις ελεγκτικές διαδικασίες που κρίναμε κατάλληλες, με βάση τις αρχές και τους κανόνες ελεγκτικής που ακολουθεί το Σώμα Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών και που είναι σύμφωνα με τις βασικές αρχές των Διεθνών Ελεγκτικών Προτύπων. Τέθηκαν στη διάθεσή μας τα βιβλία και στοιχεία που πήρσε η Εταιρεία και μας δόθηκαν οι αναγκαίες για τον έλεγχο πληροφορίες και επεξηγήσεις που ζητήσαμε. Η Εταιρεία εφάρμοσε ορθά το Ελληνικό Γενικό Λογιστικό Σχέδιο. Δεν τροποποιήθηκε η μέθοδος απογραφής σε σχέση με την προηγούμενη χρήση. Επαληθεύσαμε την συμφωνία του περιεχομένου της εκθέσεως Διαχειρίσεως του Διοικητικού Συμβουλίου προς την Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων με τις σχετικές Οικονομικές Καταστάσεις. Το Προσάρτημα περιλαμβάνει τις πληροφορίες που προβλέπονται από την παράγρ. 1 του άρθρου 43α του κωδ. Ν. 2190/1920. Από τον παραπάνω έλεγχό μας προέκυψαν τα εξής: **1.** Στο υπόλοιπο του λογαριασμού «Προμηθευτές», όπως εμφανίζεται στις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις του Παθητικού υπό στοιχεία Γ-11-1, συμπεριλαμβάνεται και υποχρέωση ύψους 88.563.433 δρχ., που οφείλεται στην Γαλλική εταιρεία G.E.E. International S.A. για παροχή μελετών προς την ελεγχόμενη και πρόκειται να εξοφληθεί, όπως μας διαβεβαίωσαν, εντός της χρήσεως 2001. **2.** Επειδή το σύνολο των Ιδίων Κεφαλαίων της εταιρείας κατά την 31-12-2000 έχει καταστεί μικρότερο του ενός δεκάτου (1/10) του μετοχικού κεφαλαίου, συντρέχει περίπτωση εφαρμογής του άρθρου 48 παρ. 1γ του Ν. 2190/1920 και ως εκ τούτου θα πρέπει να ληφθούν τα αναγκαία μέτρα για την αποκατάσταση της εν λόγω αναλογίας. **3.** Διευκρινίζεται ότι η εταιρεία ιδρύθηκε στις 24 Σεπτεμβρίου 1998 και μέχρι σήμερα βρίσκεται στο στάδιο ανάπτυξης και καταρτίσεως μελετών των δραστηριοτήτων για τις οποίες ιδρύθηκε και, όπως μας διαβεβαίωσαν οι αρμόδιοι της εταιρείας, οι δυσκολίες στην ωρίμανση της αγοράς και στη διεύθυνση του φυσικού αερίου δεν επέτρεψαν την υλοποίηση των έργων και ως εκ τούτου αντίστοιχων εσόδων. Κατά τη 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 2000, καθώς και τα αποτελέσματα της χρήσεως που έληξε αυτή την ημερομηνία, βάσει των σχετικών διατάξεων που ισχύουν και λογιστικών αρχών, οι οποίες έχουν γίνει γενικά παραδεκτές και δεν διαφέρουν από εκείνες που η εταιρεία εφάρμοσε στην προηγούμενη χρήση.

Αθήνα, 15 Μαρτίου 2001

Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΣ

ΙΩΑΝΝΗΣ Γ. ΔΡΙΤΣΑΣ
 Α.Μ. ΣΟΕΛ 10571
 Σ.Ο.Λ. α.ε.ο.ε.

ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΛΕΤΩΝ, ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΘΕΡΜΟΤΗΤΑΣ ΚΑΙ/Ή ΨΥΧΟΥΣ

δ.τ. «ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.»

ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2001 - 3η ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ (1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2001)

ΑΡ. Μ.Α.Ε. 41268/01/Β/98/411

(ποσά σε Δραχμές)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	Ποσά κλειομένης χρήσεως 2001			Ποσά προηγούμενης χρήσεως 2000			ΠΑΘΗΤΙΚΟ	Ποσά κλειομ. χρήσεως 2001	Ποσά προηγ. χρήσεως 2000
	Αξία κτήσεως	Αποσβέσεις	Αναπόσβ. αξία	Αξία κτήσεως	Αποσβέσεις	Αναπόσβ. αξία			
Β. ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ							Α. ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ		
1. Έξοδα ιδρύσεως & Α' εγκατ/σεως	3.940.506	1.719.917	2.220.589	3.060.506	931.816	2.128.690	I. Κεφάλαιο μετοχικό (26.000 μετοχές x 10.000 δρχ.)		
Γ. ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ							1. Καταβεβλημένο	260.000.000	180.000.000
II. Ενσώματες ακινητοποιήσεις							V. Αποτελέσματα εις νέον		
3. Κτίρια - Εγκαταστάσεις κτιρίων	5.399.850	631.457	4.768.393	5.399.850	361.464	5.038.386	Υπόλοιπο κερδών χρήσεως εις νέον	5.965.276	-
6. Έπιπλα & λοιπός εξοπλισμός	13.908.404	7.668.441	6.239.963	13.708.404	4.428.761	9.279.643	Υπόλοιπο ζημιών χρήσεως εις νέον	-	-191.847.606
Σύνολο ακινητοποιήσεων (ΓII)	19.308.254	8.299.898	11.008.356	19.108.254	4.790.225	14.318.029	Υπόλοιπο ζημιών προηγ. χρήσεων εις νέον	-247.482.863	-55.635.257
III. Συμμετοχές & άλλες μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις							Σύνολο	-241.517.587	-247.482.863
7. Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις			1.600.000			1.600.000	VI. Ποσά προοριζόμενα για αύξηση κεφαλαίου		
Σύνολο πάγιου ενεργητικού (ΓII + ΓIII)			12.608.356			15.918.029	1. Καταθέσεις μετόχων	50.000.000	-
Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ							Σύνολο ιδίων κεφαλαίων (ΑI + ΑV + ΑVI)	68.482.413	-67.482.863
II. Απαιτήσεις							Γ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ		
11. Χρεώστες διάφοροι			19.389.734			15.746.269	II. Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		
IV. Διαθέσιμα							1. Προμηθευτές	167.338	88.601.531
1. Ταμείο			1.141.178			618.527	4. Προκαταβολές πελατών	-	800.000
3. Καταθέσεις όψεως και προθεσμίας			45.824.806			1.608.706	5. Υποχρεώσεις από φόρους - τέλη	1.882.386	2.075.460
			46.965.984			2.227.233	6. Ασφαλιστικοί οργανισμοί	325.163	311.212
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού (ΔII + ΔIV)			66.355.718			17.973.502	11. Πιστωτές διάφοροι	10.960.027	11.388.170
Ε. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ							Σύνολο υποχρεώσεων (ΓII)	13.334.914	103.176.373
1. Έξοδα επόμενων χρήσεων			828.800			-	Δ. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ		
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ (Β + Γ + Δ + Ε)			82.013.463			36.020.221	2. Έξοδα χρήσεως δουλευμένα	196.136	326.711
							ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ (Α + Γ + Δ)	82.013.463	36.020.221

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΓΑΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ
31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2001 (1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2001)

	Ποσά κλεισμένης χρήσεως 2001	Ποσά προηγούμενης χρήσεως 2000
I. ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ		
ΠΛΕΟΝ: Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως	51.307.629	-
ΜΕΙΟΝ: 1. Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	55.396.197	189.492.284
Μερικά αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως (ζημίες)	4.088.568	189.492.284
ΠΛΕΟΝ: 4. Πιστωτικοί τόκοι & συναφή έσοδα	-	1.501.126
Ολικά αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως (ζημίες)	4.088.568	187.991.158
II. ΠΛΕΟΝ (ή ΜΕΙΟΝ): ΕΚΤΑΚΤΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ		
1. Έκτακτα και ανόργανα έσοδα	15.019.392	-
Μειών: 1. Έκτακτα και ανόργανα έξοδα	667.774	14.351.618
Οργανικά και έκτακτα αποτελέσματα (κέρδη - ζημίες)	10.263.050	188.196.652
ΜΕΙΟΝ: Σύνολο αποσβέσεων πάγιων στοιχείων	4.297.774	3.650.954
Μειών: Οι από αυτές ενσωματωμένες στο λειτουργικό κόστος	-	4.297.774
ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ (κέρδη - ζημίες) ΧΡΗΣΕΩΣ	5.965.276	-191.847.606

ΠΙΝΑΚΑΣ ΔΙΑΘΕΣΕΩΣ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

	Ποσά κλεισμ. χρήσεως 2001	Ποσά προηγ. χρήσεως 2000
Καθαρά αποτελέσματα (κέρδη χρήσεως)	5.965.276	-
Ζημίες χρήσεως	-	191.847.606
Ζημίες προηγούμενων χρήσεων	247.482.863	55.635.257
Ζημίες εις νέον	241.517.587	247.482.863

ΑΘΗΝΑ, 14 ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΥ 2002

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.
ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ Β. ΠΑΠΟΥΛΙΑΣ
 Α.Δ.Τ. Ξ 092194

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ
ΣΤΑΥΡΟΣ Ν. ΒΛΑΧΟΣ
 Α.Δ.Τ. Α 236408

Ο ΛΟΓΙΣΤΗΣ
ΘΕΟΔΩΡΟΣ Θ. ΚΑΠΡΟΣ
 Α.Δ.Τ. Η 710177

ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΟ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Προς τους κ.κ. Μετόχους της Ανώνυμης Εταιρείας «ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΛΕΤΩΝ, ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΘΕΡΜΟΤΗΤΑΣ ΚΑΙ/Η ΨΥΧΟΥΣ»

Ελέγξαμε τις ανωτέρω Οικονομικές Καταστάσεις, καθώς και το σχετικό Προσάρτημα της Ανώνυμης Εταιρείας «ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΛΕΤΩΝ, ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΘΕΡΜΟΤΗΤΑΣ ΚΑΙ/Η ΨΥΧΟΥΣ» της εταιρικής χρήσεως που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2001. Ο έλεγχός μας έγινε σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 37 του Κ.Ν. 2190/1920 «περί Ανωνύμων Εταιρειών» και τις ελεγκτικές διαδικασίες που κρίναμε κατάλληλες, με βάση τις αρχές και τους κανόνες ελεγκτικής που ακολουθεί το Σώμα Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών και που είναι σύμφωνοι με τις βασικές αρχές των Διεθνών Ελεγκτικών Προτύπων. Τέθηκαν στη διάθεσή μας τα βιβλία και στοιχεία που τήρησε η Εταιρεία και μας δόθηκαν οι αναγκαίες για τον έλεγχο πληροφορίες και επεξηγήσεις που ζητήσαμε. Η Εταιρεία εφάρμοσε ορθά το Ελληνικό Γενικό Λογιστικό Σχέδιο. Δεν τροποποιήθηκε η μέθοδος απογραφής σε σχέση με την προηγούμενη χρήση. 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 έλεγχό μας προέκυψαν τα εξής: 1. Το σύνολο των ιδίων κεφαλαίων της εταιρείας κατά την 31/12/2001 έχει καταστεί μικρότερο του ημίσεως (1/2) του μετοχικού κεφαλαίου και ως εκ τούτου συντρέχει περίπτωση εφαρμογής του άρθρου 47 του Ν. 2190/1920, προκειμένου να ληφθούν τα αναγκαία μέτρα για την αποκατάσταση της εν λόγω αναλογίας. 2. Διευκρινίζεται ότι η εταιρεία ιδρύθηκε στις 24 Σεπτεμβρίου 1998 και μέχρι σήμερα βρίσκεται στο στάδιο αναπτύξεως και κατάρτισεως μελετών των δραστηριοτήτων για τις οποίες ιδρύθηκε και όπως μας διαβεβαίωσαν οι αρμόδιοι της εταιρείας οι δυσκολίες στην ωρίμανση της αγοράς και στη διεύθυνση του φυσικού αερίου δεν επέτρεψαν την υλοποίηση των έργων και ως εκ τούτου αντίστοιχων εσόδων. Κατά τη 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 2001, καθώς και τα αποτελέσματα της χρήσεως που έληξε αυτή την ημερομηνία, βάσει των σχετικών διατάξεων που ισχύουν και λογιστικών αρχών, οι οποίες έχουν γίνει γενικά παραδεκτές και δεν διαφέρουν από εκείνες που η εταιρεία εφάρμοσε στην προηγούμενη χρήση.

Αθήνα, 17 Ιανουαρίου 2002

Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΣ

ΙΩΑΝΝΗΣ Γ. ΔΡΙΤΣΑΣ
 Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 10571
 Σ.Ο.Λ. α.ε.ο.ε.

ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΛΕΤΩΝ, ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΘΕΡΜΟΤΗΤΑΣ ΚΑΙ/Ή ΨΥΧΟΥΣ

δ.τ. «ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.»

ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 30ής ΙΟΥΝΙΟΥ 2002 (1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ - 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2002)

ΑΡ. Μ.Α.Ε. 41268/01/Β/98/411

(ποσά σε Ευρώ)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	Ποσά 1/1-30/6/2002			Ποσά 1/1-30/6/2001			ΠΑΘΗΤΙΚΟ	Ποσά	Ποσά
	Αξία κτήσεως	Αποσβέσεις	Αναπ. αξία	Αξία κτήσεως	Αποσβέσεις	Αναπ. αξία		1/1-30/6/2002	1/1-30/6/2001
Β. ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ							Α. ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ		
1. Έξοδα ιδρύσεως & Α' εγκ/σεως	13.031,57	6.350,61	6.680,96	11.564,21	3.891,02	7.673,19	I. Κεφάλαιο μετοχικό		
Γ. ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ							1. Καταβλημένο	909.757,88	528.246,52
II. Ενσώματες ακινητοποιήσεις							2. Οφειλόμενο	-	234.776,23
3. Κτίρια - Εγκαταστάσεις κτιρίων	15.846,95	2.249,31	13.597,64	15.846,96	1.456,97	14.389,99		<u>909.757,88</u>	<u>763.022,75</u>
6. Έπιπλα & λοιπός εξοπλισμός	40.817,05	27.317,04	13.500,01	40.230,09	17.750,85	22.479,24	V. Αποτελέσματα εις νέον		
Σύνολο ακινητοποιήσεων (ΓII)	56.664,00	29.566,35	27.097,65	56.077,05	19.207,82	36.869,23	Υπόλοιπο κερδών χρήσεως εις νέον	-	102.847,20
III. Συμμετοχές & άλλες μακρ/σμες απαιτήσεις							Υπόλοιπο ζημιών χρήσεως εις νέον	-103.765,35	-
7. Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις			4.925,60			4.695,52	Υπόλοιπο ζημιών προηγ. χρήσεων εις νέον	-708.782,36	-726.288,67
Σύνολο πάγιου ενεργητικού (ΓII + ΓIII)			32.023,25			41.564,75		<u>-812.547,71</u>	<u>-623.441,47</u>
Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ							Σύνολο ιδίων κεφαλαίων (AI + AV)	97.210,17	139.581,28
II. Απαιτήσεις							Γ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ		
1. Πελάτες			-			146.735,14	II. Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		
11. Χρεώστες διάφοροι			52.441,47			52.851,99	1. Προμηθευτές	6,27	260.176,04
			<u>52.441,47</u>			<u>199.587,13</u>	4. Προκαταβολές πελατών	-	2.347,76
IV. Διαθέσιμα							5. Υποχρεώσεις από φόρους - τέλη	3.367,21	2.763,91
1. Ταμείο			412,63			8.360,53	6. Ασφαλιστικοί οργανισμοί	640,40	633,03
3. Καταθέσεις όψεως & προθεσμίας			39.938,79			176.944,17	11. Πιστωτές διάφοροι	29.451,02	27.668,95
			<u>40.351,42</u>			<u>185.304,70</u>	Σύνολο υποχρεώσεων (ΓII)	33.464,90	293.589,69
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού (ΔII + ΔIV)			92.792,89			384.891,83			
Ε. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ							Δ. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ		
1. Έξοδα επόμενων χρήσεων			48,24				2. Έξοδα χρήσεως δουλευμένα	870,27	958,80
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ (B + Γ + Δ + Ε)			131.545,34			434.129,77	ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ (A + Γ + Δ)	131.545,34	434.129,77

**ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ
1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ - 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2002**

	Ποσά		Ποσά	
	1/1-30/6/2002		1/1-30/6/2001	
I. ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ				
ΠΛΕΟΝ: Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως	0,00		146.735,14	
Σύνολο	<u>0,00</u>		<u>146.735,14</u>	
ΜΕΙΟΝ: 1. Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	96.437,58		81.602,13	
Μερικά αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως (ζημίες)	<u>-96.437,58</u>		<u>65.133,01</u>	
ΠΛΕΟΝ: 4. Πιστωτικοί τόκοι & συναφή έσοδα	0,00		-	
Ολικά αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως (ζημίες)	<u>-96.437,58</u>		<u>65.133,01</u>	
II. ΠΛΕΟΝ (ή ΜΕΙΟΝ): ΕΚΤΑΚΤΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ				
1. Έκτακτα & ανόργανα έσοδα	0,04		44.020,54	
Μείον: 1. Έκτακτα & ανόργανα έξοδα	816,04	-816,00	0,00	44.020,54
Οργανικά & έκτακτα αποτελέσματα (κέρδη - ζημίες)	<u>-97.253,58</u>		<u>109.153,55</u>	
ΜΕΙΟΝ: Σύνολο αποσβέσεων πάγιων στοιχείων	6.511,77		6.306,35	
Μείον: Οι από αυτές ενσωματωμένες στο λειτουργικό κόστος	0,00	6.511,77	0,00	6.306,35
ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ (κέρδη) ΧΡΗΣΕΩΣ	<u>-103.765,35</u>		<u>102.847,20</u>	

ΑΘΗΝΑ, 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2002

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ
ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ Β. ΠΑΠΟΥΛΙΑΣ
Α.Δ.Τ. Ξ 092194

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ
ΣΤΑΥΡΟΣ Ν. ΒΛΑΧΟΣ
Α.Δ.Τ. Α 236408

Ο ΛΟΓΙΣΤΗΣ
ΘΕΟΔΩΡΟΣ Θ. ΚΑΠΡΟΣ
Α.Δ.Τ. Η 710177

ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΟ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Προς το Διοικητικό Συμβούλιο της «ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΛΕΤΩΝ, ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΘΕΡΜΟΤΗΤΑΣ ΚΑΙ/Η ΨΥΧΟΥΣ»

Διενεργήσαμε τον έλεγχο που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 6 του π.δ. 360/1985, όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 90 του ν. 2533/1997, εφαρμόζοντας στα πλαίσια των αρχών και κανόνων ελεγκτικής που ακολουθεί το ΣΩΜΑ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΩΝ τις ελεγκτικές διαδικασίες που κρίναμε κατάλληλες, για να διαπιστώσουμε ότι οι ανωτέρω συνοπτικές οικονομικές καταστάσεις της Α.Ε. «ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΛΕΤΩΝ, ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΘΕΡΜΟΤΗΤΑΣ ΚΑΙ/Η ΨΥΧΟΥΣ» που καλύπτουν την περίοδο από 1/1/2002 μέχρι 30/6/2002 δεν περιέχουν ανακρίβειες ή παραλείψεις που να επηρεάζουν ουσιωδώς την περιουσιακή διάρθρωση και την οικονομική θέση της εταιρίας, καθώς και τα αποτελέσματα που εμφανίζονται σε αυτές. Τέθηκαν στη διάθεσή μας τα βιβλία και στοιχεία που τήρησε η εταιρία και μας δόθηκαν οι αναγκαίες για τον έλεγχο πληροφορίες και επεξηγήσεις που ζητήσαμε. Η εταιρία εφάρμοσε ορθά το Γενικό Λογιστικό Σχέδιο. Δεν τροποποιήθηκε η μέθοδος απογραφής σε σχέση με την αντίστοιχη προηγούμενη περίοδο. Από τον παραπάνω έλεγχό μας σημειώνουμε τα εξής: 1. Το σύνολο των ιδίων κεφαλαίων της εταιρίας κατά την 30/6/2002 έχει καταστεί μικρότερο του ημίσεως (1/2) του μετοχικού κεφαλαίου και ως εκ τούτου συντρέχει περίπτωση εφαρμογής του άρθρου 47 του Ν. 2190/1920, προκειμένου να ληφθούν τα αναγκαία μέτρα για την αποκατάσταση της εν λόγω αναλογίας. 2. Διευκρινίζεται ότι η εταιρία ιδρύθηκε στις 24 Σεπτεμβρίου 1998 και μέχρι σήμερα βρίσκεται στο στάδιο αναπτύξεως και καταρτίσεως μελετών των δραστηριοτήτων για τις οποίες ιδρύθηκε και όπως μας διαβεβαίωσαν οι αρμόδιοι της εταιρίας οι δυσκολίες στην ωρίμανση της αγοράς και στη διείσδυση του φυσικού αερίου δεν επέτρεψαν την υλοποίηση των έργων και ως εκ τούτου αντίστοιχων εσόδων. Με βάση τον έλεγχο που διενεργήσαμε, διαπιστώσαμε ότι οι ανωτέρω οικονομικές καταστάσεις προκύπτουν από τα βιβλία και στοιχεία της εταιρίας ως και τις αναγκαίες εξωλογιστικές εγγραφές για τις ανάγκες καταρτίσεως των ανωτέρω προσωρινών καταστάσεων και, σφού ληφθεί υπόψη η προαναφερόμενη παρατήρησή μας, δεν περιέχουν ανακρίβειες ή παραλείψεις που να επηρεάζουν ουσιωδώς την εμφανιζόμενη περιουσιακή διάρθρωση και την οικονομική θέση της εταιρίας, κατά την 30/6/2002, καθώς και τα αποτελέσματα της περιόδου που έληξε στην ημερομηνία αυτή, βάσει των σχετικών διατάξεων που ισχύουν και των λογιστικών αρχών και μεθόδων που εφαρμόζει η εταιρία, οι οποίες έχουν γίνει γενικά παραδεκτές και δεν διαφέρουν από εκείνες που εφαρμόστηκαν στην αντίστοιχη περίοδο της προηγούμενης χρήσης.

Αθήνα, 10 Ιουλίου 2002

Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΣ

ΙΩΑΝΝΗΣ Γ. ΔΡΙΤΣΑΣ
Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 10571
Σ.Ο.Λ. α.ε.ο.ε.

ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΧΑΡΤΟΦΥΛΑΚΙΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.

δ.τ. «ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.»

ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 1999 - 1η ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ (1η ΟΚΤΩΒΡΙΟΥ 1998 - 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 1999)

ΑΡ. Μ.Α.Ε. 41309/01/Β/98/426

(ποσά σε Δραχμές)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ

	Αξία κτήσεως	Αποσβέσεις	Αναπ. αξία
Β. ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ			
1. Έξοδα ιδρύσεως & α' εγκ/σεως	<u>3.346.244</u>	<u>669.249</u>	<u>2.676.995</u>
Γ. ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			
II. Ενσώματες ακινητοποιήσεις			
6. Έπιπλα & λοιπός εξοπλισμός	<u>9.904.796</u>	<u>719.384</u>	<u>9.185.412</u>
Σύνολο ακινητοποιήσεων (ΓII)	<u>9.904.796</u>	<u>719.384</u>	<u>9.185.412</u>
Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			
II. Απαιτήσεις			
11. Χρεώστες διάφοροι			<u>913.751</u>
			<u>913.751</u>
IV. Διαθέσιμα			
1. Ταμείο			48.082
3. Καταθέσεις όψεως & προθεσμίας			<u>171.421.553</u>
			<u>171.469.635</u>
			<u>172.383.386</u>
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού (ΔII + ΔIV)			<u>184.245.793</u>
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ (Β + Γ + Δ)			<u>184.245.793</u>

ΠΑΘΗΤΙΚΟ

A. ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	
I. Μετοχικό κεφάλαιο	
(200.000 μετοχές x 1.000 δρχ.)	
1. Καταβεβλημένο	<u>200.000.000</u>
V. Αποτελέσματα εις νέο	
Υπόλοιπο ζημιών χρήσεως εις νέο	<u>19.417.306</u>
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων (AI + AV)	<u>180.582.694</u>
Γ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	
1. Προμηθευτές	24.780
5. Υποχρεώσεις από φόρους - τέλη	150.000
11. Πιστωτές διάφοροι	<u>3.266.654</u>
Σύνολο υποχρεώσεων (ΓII)	<u>3.441.434</u>
Δ. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	
2. Έξοδα χρήσεως δουλευμένα	<u>221.665</u>
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ (A + Γ + Δ)	<u>184.245.793</u>

**ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ
31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 1999 (1/10/1998 - 31/12/1999)**

ΠΙΝΑΚΑΣ ΔΙΑΘΕΣΕΩΣ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

I. ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ			Καθαρά αποτελέσματα (ζημίες) χρήσεως	<u>19.417.306</u>
ΜΕΙΟΝ: 1. Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	24.022.303	<u>24.022.303</u>	Ζημίες εις νέο	<u>19.417.306</u>
Μερικά αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως (ζημίες)		24.022.303		
ΠΛΕΟΝ:				
4. Πιστωτικοί τόκοι & συναφή έσοδα	6.091.675	<u>6.091.675</u>		
Ολικά αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως (ζημίες)		17.930.628		
II. ΜΕΙΟΝ:				
1. Έκτακτα & ανόργανα έξοδα	98.045	<u>98.045</u>		
Οργανικά & έκτακτα αποτελέσματα (ζημίες)		18.028.673		
ΜΕΙΟΝ: Σύνολο αποσβέσεων παγίων στοιχείων (μη κοστολογήσιμες)	1.388.633	<u>1.388.633</u>		
ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ (ΖΗΜΙΕΣ) ΧΡΗΣΕΩΣ		<u>19.417.306</u>		

ΑΘΗΝΑ, 25 ΑΠΡΙΛΙΟΥ 2000

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.
ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΜΠΙΡΔΙΜΗΡΗΣ
ΑΔΤ Ρ 537886

Ο Δ/ΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ
ΓΕΩΡΓΙΟΣ Α. ΛΕΠΕΤΣΟΣ
ΑΔΤ Κ 358999

Ο ΛΟΓΙΣΤΗΣ
ΘΕΟΔΩΡΟΣ Θ. ΚΑΠΡΟΣ
ΑΔΤ Η 710177

ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΟ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ

Προς τους κ.κ. Μετόχους της Ανώνυμης Εταιρείας «ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΧΑΡΤΟΦΥΛΑΚΙΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» Α.Ε.

Ελέγξαμε τις ανωτέρω Οικονομικές Καταστάσεις, καθώς και το σχετικό Προσάρτημα της Ανώνυμης Εταιρείας «ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΧΑΡΤΟΦΥΛΑΚΙΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» Α.Ε. της πρώτης υπερδωδεκάμηνης εταιρικής χρήσεως που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 1999. Ο έλεγχός μας, έγινε σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 37 του Κ.Ν. 2190/1920 «περί Ανωνύμων Εταιρειών» και τις ελεγκτικές διαδικασίες που κρίναμε κατάλληλες, βάσει των αρχών και κανόνων ελεγκτικής που ακολουθεί το Σώμα Ορκωτών Ελεγκτών. Τέθηκαν στη διάθεσή μας τα βιβλία και στοιχεία που τήρησε η εταιρεία και μας δόθηκαν οι αναγκαίες για τον έλεγχο πληροφορίες και επεξηγήσεις που ζητήσαμε. Η εταιρεία εφάρμοσε ορθά το Γενικό Λογιστικό Σχέδιο. Επαληθεύσαμε τη συμφωνία του περιεχομένου της εκθέσεως Διαχειρίσεως του Διοικητικού Συμβουλίου προς την Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων με τις σχετικές Οικονομικές Καταστάσεις. Το Προσάρτημα περιλαμβάνει τις πληροφορίες που προβλέπονται από την παρ. 1 του άρθρου 43α του κωδ. Ν. 2190/1920. Από τον παραπάνω έλεγχό μας διευκρινίζουμε τα εξής: Η Εταιρεία ιδρύθηκε την 1η Οκτωβρίου 1998 και το καταστατικό αυτής δημοσιεύθηκε στο ΦΕΚ Ανωνύμων Εταιρειών και ΕΠΕ υπ' αρ. 7796/2.10.1998. Κατά την παρούσα πρώτη υπερδωδεκάμηνη χρήση η εταιρεία δραστηριοποιήθηκε στις διαδικασίες οργάνωσης για επίτευξη του σκοπού της. Σύμφωνα με το άρθρο 3 του Καταστατικού, σκοπός της Εταιρείας είναι η ίδρυση Εταιρειών καθώς και η συμμετοχή σε κάθε τύπου εταιρείες με αντικείμενο τη μελέτη, κατασκευή, λειτουργία και εκμετάλλευση σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας (Υδροηλεκτρική, Αιολική κλπ). Στους σκοπούς επίσης συμπεριλαμβάνονται και η μελέτη, κατασκευή κλπ υποχρυσών λειτουργιών της ΔΕΗ που σχετίζονται με ανανεώσιμες πηγές ενέργειας οποιασδήποτε πηγής. Κατά τη γνώμη μας, οι ανωτέρω Οικονομικές Καταστάσεις οι οποίες προκύπτουν από τα βιβλία και στοιχεία της Εταιρείας απεικονίζουν μαζί με το Προσάρτημα, την περιουσιακή διάρθρωση και την οικονομική θέση της Εταιρείας κατά την 31η Δεκεμβρίου 1999, καθώς και τα αποτελέσματα της χρήσεως που έληξε αυτή την ημερομηνία, βάσει των σχετικών διατάξεων που ισχύουν και λογιστικών αρχών οι οποίες έχουν γίνει γενικά παραδεκτές.

Αθήνα, 27 Απριλίου 2000

Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ

ΙΩΑΝΝΗΣ Γ. ΔΡΙΤΣΑΣ
Α.Μ. ΣΟΕΛ 10571
Σ.Ο.Λ. α.ε.ο.ε.

ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΧΑΡΤΟΦΥΛΑΚΙΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.

δ.τ. «ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.»

ΓΕΝΙΚΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2000 - 2η ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ (1/1-31/12/2000)

ΑΡ. Μ.Α.Ε. 41268/01/Β/98/411

(ποσά σε δραχμές)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	Ποσά κλεισμένης χρήσεως 2000			Ποσά προηγούμενης χρήσεως 1999			ΠΑΘΗΤΙΚΟ	Ποσά κλεισμ.	Ποσά προηγ.
	Αξία κτήσεως	Αποσβέσεις	Αναπ. αξία	Αξία κτήσεως	Αποσβέσεις	Αναπ. αξία		χρήσεως 2000	χρήσεως 1999
Β. ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ							Α. ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ		
1. Έξοδα ιδρύσεως & πρώτης εγκ/σεως	3.346.244	1.338.498	2.007.746	3.346.244	669.249	2.676.995	Ι. Κεφάλαιο μετοχικό (200.000 μετοχές x 1.000 δρχ.)		
Γ. ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ							1. Καταβλημένο	200.000.000	200.000.000
II. Ενσώματες ακινητοποιήσεις							V. Αποτελέσματα εις νέον		
6. Έπιπλα & λοιπός εξοπλισμός	11.802.260	3.125.383	8.676.877	9.904.796	719.384	9.185.412	Υπόλοιπο ζημιών χρήσεως εις νέον	-120.921.952	-19.417.306
Σύνολο ακινητοποιήσεων (ΓII)	11.802.260	3.125.383	8.676.877	9.904.796	719.384	9.185.412	Υπόλοιπο ζημιών προηγ. χρήσεως εις νέον	-19.417.306	-
III. Συμμετοχές και άλλες μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις							Σύνολο ζημιών	-140.339.258	-19.471.306
7. Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις			70.200.000			-	Σύνολο ιδίων κεφαλαίων (ΑI + ΑV)	59.660.742	180.582.694
Σύνολο πάγιου ενεργητικού (ΓII + ΓIII)			78.876.877			9.185.412	Γ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ		
Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ							II. Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		
II. Απαιτήσεις							1. Προμηθευτές	65.779.363	24.780
11. Χρεώστες διάφοροι			2.308.307			913.751	5. Υποχρεώσεις από φόρους - τέλη	2.034.242	150.000
IV. Διαθέσιμα							11. Πιστωτές διάφοροι	1.446.540	3.266.654
1. Ταμείο			192.094			48.082	Σύνολο υποχρεώσεων (ΓII)	69.260.145	3.441.434
3. Καταθέσεις όψεως & προθεσμίας			46.079.743			171.421.553	Δ. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ		
			46.271.837			171.469.635	ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ		
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού (ΔII + ΔIV)			48.580.144			172.383.386	2. Έξοδα χρήσεως δουλευμένα	543.880	221.665
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ (B + Γ + Δ)			129.464.767			184.245.793	ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ (Α + Γ + Δ)	129.464.767	184.245.793

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ
31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2000 (1/1-31/12/2000)

ΠΙΝΑΚΑΣ ΔΙΑΘΕΣΕΩΣ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

	Ποσά κλειομένης χρήσεως 2000	Ποσά προηγούμενης χρήσεως 1999		Ποσά κλειομ. χρήσεως 2000	Ποσά προηγ. χρήσεως 1999
I. ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ					
ΠΛΕΟΝ: Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως	28.506.724	-	Καθαρά αποτελέσματα	120.921.952	19.417.306
ΜΕΙΟΝ: 1. Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	148.663.795	24.022.303	Ζημίες χρήσεως	19.417.306	-
Μερικά αποτελέσματα (ζημίες) εκμεταλλεύσεως	120.157.071	24.022.303	Ζημίες προηγ. χρήσεων	140.339.258	19.417.306
ΠΛΕΟΝ:			Ζημίες εις νέο		
4. Πιστωτικοί τόκοι και συναφή έσοδα	2.451.436	6.091.675			
Ολικά αποτελέσματα (ζημίες) εκμεταλλεύσεως	117.705.635	17.930.628			
ΜΕΙΟΝ: 3. Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα	30.069	-			
Ολικά αποτελέσματα (ζημίες) εκμεταλλεύσεως	117.735.704	17.930.628			
II. ΜΕΙΟΝ:					
1. Έκτακτα και ανόργανα έξοδα	111.000	98.045			
Οργανικά και έκτακτα αποτ/τα (ζημίες)	117.846.704	18.028.673			
ΜΕΙΟΝ:					
Σύνολο αποσβέσεων πάγιων στοιχείων	3.075.248	1.388.633			
Μείον: Οι από αυτές ενσωματωμένες στο λειτουργικό κόστος	-	-			
ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ (ΖΗΜΙΕΣ) ΧΡΗΣΕΩΣ	120.921.952	19.417.306			

ΑΘΗΝΑ, 29 ΜΑΡΤΙΟΥ 2001

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.
ΣΤΕΡΓΙΟΣ Γ. ΝΕΖΗΣ
 ΑΔΤ Ε 305492

Ο Δ/ΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ
ΓΕΩΡΓΙΟΣ Α. ΛΕΠΕΤΣΟΣ
 ΑΔΤ Κ 358999

Ο ΛΟΓΙΣΤΗΣ
ΘΕΟΔΩΡΟΣ Θ. ΚΑΠΡΟΣ
 ΑΔΤ Η 710177

ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΟ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Προς τους κ.κ. Μετόχους της Ανώνυμης Εταιρείας «ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΧΑΡΤΟΦΥΛΑΚΙΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» Α.Ε.

Ελέγξαμε τις ανωτέρω Οικονομικές Καταστάσεις, καθώς και το σχετικό Προσάρτημα της Ανώνυμης Εταιρείας «ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΧΑΡΤΟΦΥΛΑΚΙΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» Α.Ε. της εταιρικής χρήσεως που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2000. Ο έλεγχός μας, έγινε σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 37 του Κ.Ν. 2190/1920 «περί Ανωνύμων Εταιρειών» και τις ελεγκτικές διαδικασίες που κρίναμε κατάλληλες, με βάση τις αρχές και τους κανόνες ελεγκτικής που ακολουθεί το Σώμα Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών και που είναι σύμφωνοι με τις βασικές αρχές των Διεθνών Ελεγκτικών Προτύπων. Τέθηκαν στη διάθεσή μας τα βιβλία και στοιχεία που τήρησε η εταιρεία και μας δόθηκαν οι αναγκαίες για τον έλεγχο πληροφορίες και επεξηγήσεις που ζητήσαμε. Η εταιρεία εφάρμοσε ορθά το Ελληνικό Λογιστικό Σχέδιο. Δεν τροποποιήθηκε η μέθοδος απογραφής σε σχέση με την προηγούμενη χρήση. Επαληθεύσαμε τη συμφωνία του περιεχομένου της εκθέσεως Διαχείρισεως 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 έλεγχό μας προέκυψαν τα εξής: 1. Επειδή το σύνολο των Ιδίων Κεφαλαίων έχει καταστεί κατώτερο του ημίσεως (1/2) του μετοχικού κεφαλαίου, συντρέχει περίπτωση εφαρμογής του άρθρου 47, Ν. 2190/1920 και ως εκ τούτου θα πρέπει το Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρείας να συγκαλέσει τη Γενική Συνέλευση των μετόχων εντός έξι μηνών από τη λήξη της παρούσας χρήσεως, προκειμένου να ληφθούν μέτρα αποκατάστασεως της ανωτέρω αναλογίας. 2. Διευκρινίζεται ότι η εταιρεία ιδρύθηκε την 1η Οκτωβρίου 1998 και μέχρι σήμερα δραστηριοποιείται στη μελέτη και οργάνωση για την επίτευξη των σκοπών της που προβλέπονται από το άρθρο 3 του καταστατικού της. Σημειώνεται ότι, λόγω της χρονοβόρου και πολυσύνθετης διαδικασίας που απαιτείται για την έκδοση των σχετικών αδειών εγκατάστασης για έργα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές, μέχρι την ημερομηνία ελέγχου μας δεν είχε αρχίσει η παραγωγική λειτουργία (εκμετάλλευση) των εταιρειών ανανεώσιμων πηγών στις οποίες συμμετέχει η ελεγχόμενη και για το λόγο αυτό δεν υφίστανται αντίστοιχα έσοδα. Κατά τη 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 2000, καθώς και τα αποτελέσματα της χρήσεως που έληξε αυτή την ημερομηνία, βάσει των σχετικών διατάξεων που ισχύουν και λογιστικών αρχών, οι οποίες έχουν γίνει γενικά παραδεκτές και δεν διαφέρουν από εκείνες που η εταιρεία εφάρμοσε στην προηγούμενη χρήση.

Αθήνα, 4 Απριλίου 2001

Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΣ

ΙΩΑΝΝΗΣ Γ. ΔΡΙΤΣΑΣ
 Α.Μ. ΣΟΕΛ 10571
 Σ.Ο.Λ. α.ε.ο.ε.

ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΧΑΡΤΟΦΥΛΑΚΙΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.

δ.τ. «ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.»

ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2001 - 3η ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ (1/1/-31/12/2001)

Α.Ρ. Μ.Α.Ε. 41309/01ΑΤ/Β/98/418/00

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	Ποσά κλειομένης χρήσεως 2001			Ποσά προηγούμενης χρήσεως 2000			ΠΑΘΗΤΙΚΟ	Ποσά κλειομ. χρήσεως 2001	Ποσά προηγ. χρήσεως 2000
	Δραχμές			Δραχμές				Δραχμές	Δραχμές
	Αξία κτήσεως	Αποσβέσεις	Αναπόσβ. αξία	Αξία κτήσεως	Αποσβέσεις	Αναπόσβ. αξία			
Β. ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ							Α. ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ		
1. Έξοδα ιδρύσεως & πρώτης εγκ/σεως	12.562.224	3.850.943	8.711.281	3.346.244	1.338.498	2.007.746	Ι. Κεφάλαιο μετοχικό (1.000.000 μετ. x 1.000 δρχ.)		
							1. Καταβληθέν	1.000.000.000	200.000.000
Γ. ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ							V. Αποτελέσματα εις νέον		
II. Ενοώματες ακινητοποιήσεις							Υπόλοιπο κερδών χρήσεως εις νέον	-121.969.332	-120.921.952
6. Έπιπλα & λοιπός εξοπλισμός	12.854.803	5.916.615	6.938.188	11.802.260	3.125.383	8.676.877	Υπόλοιπο ζημιών προηγ. χρήσεως εις νέον	-140.339.258	-19.417.306
Σύνολο ακινητοποιήσεων (ΓII)	12.854.803	5.916.615	6.938.188	11.802.260	3.125.383	8.676.877	Σύνολο ζημιών	-262.308.590	-140.339.258
III. Συμμετοχές και άλλες μακρ/σμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις							Σύνολο ιδίων κεφαλαίων (AI + AV)	737.691.410	59.660.742
1. Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις			338.318.050			68.600.000			
7. Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις			1.600.000			1.600.000			
			339.918.050			70.200.000			
Σύνολο παγίου ενεργητικού (ΓII + ΓIII)			346.856.238			78.876.877			
							Γ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ		
Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ							II. Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		
II. Απαιτήσεις							1. Προμηθευτές	136.118.518	65.779.363
11. Χρεώστες διάφοροι			43.850.294			2.308.307	5. Υποχρεώσεις από φόρους - τέλη	3.025.697	2.034.242
IV. Διαθέσιμα							11. Πιστωτές διάφοροι	741.140	1.446.540
1. Ταμείο			179.907			192.094	Σύνολο υποχρεώσεων (ΓII)	139.885.355	69.260.145
3. Καταθέσεις όψεως & προθεσμίας			478.410.627			46.079.743			
			478.590.534			46.271.837			
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού (ΔII + ΔIV)			522.440.828			48.580.144			
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ (B + Γ + Δ)			878.008.347			129.464.767	Δ. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ		
							2. Έξοδα χρήσεως δουλευμένα	431.582	543.880
							ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ (A + Γ + Δ)	878.008.347	129.464.767

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ
31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2001 (1/1-31/12/2001)

ΠΙΝΑΚΑΣ ΔΙΑΘΕΣΕΩΣ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

	Ποσά κλεισμένης χρήσεως 2001	Ποσά προηγούμενης χρήσεως 2000		Ποσά κλεισμ. χρήσεως 2001	Ποσά προηγ. χρήσεως 2000
I. ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ			Καθαρά αποτελέσματα		
ΠΛΕΟΝ: Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως	40.169.822	28.506.724	Ζημίες χρήσεως	121.969.332	120.921.952
ΜΕΙΟΝ: 1. Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	156.008.835	148.663.795	Ζημίες προηγ. χρήσεων	140.339.258	19.417.306
Μερικά αποτελέσματα (ζημίες) εκμεταλλεύσεως	115.839.013	120.157.771	Ζημίες εις νέον	<u>262.308.590</u>	<u>140.339.258</u>
ΠΛΕΟΝ:					
4. Πιστωτικοί τόκοι και συναφή έσοδα	-	2.451.436			
Ολικά αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως (ζημίες)	115.839.013	117.705.635			
ΜΕΙΟΝ: 3. Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα	6.000	30.069			
Ολικά αποτελέσματα (ζημίες) εκμεταλλεύσεως	115.845.013	117.735.704			
II. ΜΕΙΟΝ:					
1. Έκτακτα και ανόργανα έξοδα	820.642	111.000			
Όργανικά και έκτακτα αποτ/τα (ζημίες)	116.665.655	117.846.704			
ΜΕΙΟΝ:					
Σύνολο αποσβέσεων πάγιων στοιχείων	5.303.677	3.075.248			
Μειών: Οι από αυτές ενσωματωμένες στο λειτουργικό κόστος	-	5.303.677			3.075.248
ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ (ζημίες) ΧΡΗΣΕΩΣ	<u>121.969.332</u>	<u>120.921.952</u>			

ΑΘΗΝΑ, 16 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ 2002

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.
ΣΤΕΡΓΙΟΣ Γ. ΝΕΖΗΣ
 Α.Δ.Τ. Ε 305492

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ
ΓΕΩΡΓΙΟΣ Α. ΛΕΠΕΤΣΟΣ
 Α.Δ.Τ. Κ 358999

Ο ΛΟΓΙΣΤΗΣ
ΘΕΟΔΩΡΟΣ Θ. ΚΑΠΡΟΣ
 Α.Δ.Τ. Η 710177

ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΟ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ - ΛΟΓΙΣΤΗ

Προς τους κ.κ. Μετόχους της Ανώνυμης Εταιρείας «ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΧΑΡΤΟΦΥΛΑΚΙΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» Α.Ε.

Ελέγξαμε τις ανωτέρω Οικονομικές Καταστάσεις, καθώς και το σχετικό Προσάρτημα της Ανώνυμης Εταιρείας «ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΧΑΡΤΟΦΥΛΑΚΙΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» Α.Ε. της εταιρικής χρήσεως που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2001. Ο έλεγχός μας έγινε σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 37 του Κ.Ν. 2190/1920 «περί Ανωνύμων Εταιρειών» και τις ελεγκτικές διαδικασίες που κρίναμε κατάλληλες, με βάση τις αρχές και τους κανόνες ελεγκτικής που ακολουθεί το Σώμα Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών και που είναι σύμφωνοι με τις βασικές αρχές των Διεθνών Ελεγκτικών προτύπων. Τέθηκαν στη διάθεσή μας τα βιβλία και στοιχεία που τήρησε η εταιρεία και μας δόθηκαν οι αναγκαίες για τον έλεγχο πληροφορίες και επεξηγήσεις που ζητήσαμε. Η εταιρεία εφάρμοσε ορθά το Ελληνικό Γενικό Λογιστικό Σχέδιο. Δεν τροποποιήθηκε η μέθοδος απογραφής σε σχέση με την προηγούμενη χρήση. 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 έλεγχό μας σημειώνουμε το εξής: Διακρίνεται ότι η εταιρεία ιδρύθηκε την 1η Οκτωβρίου 1998 και μέχρι σήμερα δραστηριοποιείται στη μελέτη και οργάνωση για την επίτευξη των σκοπών της που προβλέπονται από το άρθρο 3 του καταστατικού της. Σημειώνεται ότι λόγω της χρονόβρου και πολυσύνθετης διαδικασίας που απαιτείται για την έκδοση των σχετικών αδειών εγκατάστασης για έργα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές, μέχρι την ημερομηνία ελέγχου μας δεν είχε αρχίσει η παραγωγική λειτουργία (εκμετάλλευση) των εταιρειών ανανεώσιμων πηγών στις οποίες συμμετέχει η ελεγχόμενη και για το λόγο αυτό δεν υφίστανται αντίστοιχα έσοδα. Σημειώτεον ότι εντός του Α' εξαμήνου του 2002, όπως μας διαβεβαίωσε η Διοίκηση της εταιρείας, πρόκειται να αρχίσει η παραγωγική λειτουργία (εκμετάλλευση) δύο Αιολικών Πάρκων. Κατά τη γνώμη μας, οι ανωτέρω Οικονομικές Καταστάσεις, οι οποίες προκύπτουν από τα βιβλία και στοιχεία της εταιρείας, απεικονίζουν μαζί με το Προσάρτημα την περιουσιακή διάρθρωση και την οικονομική θέση της εταιρείας κατά την 31η Δεκεμβρίου 2001, καθώς και τα αποτελέσματα της χρήσεως που έληξε αυτή την ημερομηνία, βάσει των σχετικών διατάξεων που ισχύουν και λογιστικών αρχών, οι οποίες έχουν γίνει γενικά παραδεκτές και δεν διαφέρουν από εκείνες που η εταιρεία εφάρμοσε στην προηγούμενη χρήση.

Αθήνα, 18 Ιανουαρίου 2002

Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ - ΛΟΓΙΣΤΗΣ

ΙΩΑΝΝΗΣ Γ. ΔΡΙΤΣΑΣ
 Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 10571
 Σ.Ο.Λ. α.ε.ο.ε.

ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΧΑΡΤΟΦΥΛΑΚΙΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.

δ.τ. «ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.»
ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ 1/1-30/6/2002
(ποσά σε Ευρώ)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	Ποσά 1/1-30/6/2002			Ποσά 1/1-30/6/2001			ΠΑΘΗΤΙΚΟ	Ποσά	Ποσά
	Αξία κτήσεως	Αποσβέσεις	Αναπ. αξία	Αξία κτήσεως	Αποσβέσεις	Αναπ. αξία		1/1-30/6/2002	1/1-30/6/2001
Β. ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ							Α. ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ		
1. Έξοδα ιδρύσεως & Α' εγκατ/σεως	36.866,39	14.988,01	21.878,38	36.866,39	7.614,73	29.251,66	I. Μετοχικό κεφάλαιο	2.934.703,00	2.934.702,86
							1. Καταβληθέν	<u>2.934.703,00</u>	<u>2.934.702,86</u>
Γ. ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ							V. Αποτελέσματα εις νέον		
II. Ενσώματες ακινητοποιήσεις							Υπόλοιπο ζημιών χρήσεως εις νέον	-63.737,12	-65.734,72
6. Έπιπλα & λοιπός εξοπλισμός	37.760,73	21.657,40	16.103,33	35.934,36	13.267,79	22.666,57	Υπόλοιπο ζημιών προηγ.		
Σύνολο ακινητοποιήσεων (ΓII)	<u>37.760,73</u>	<u>21.657,40</u>	<u>16.103,33</u>	<u>35.934,36</u>	<u>13.267,79</u>	<u>22.666,57</u>	χρήσεων εις νέον	-769.797,77	-411.854,02
III. Συμμ/χές & άλλες μακρ/σμες απαιτήσεις							Σύνολο ζημιών	<u>-833.534,89</u>	<u>-477.588,74</u>
1. Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις			1.070.772,95			244.460,75	Σύνολο ιδίων κεφαλαίων (AI + AV)	<u>2.101.168,11</u>	<u>2.457.114,12</u>
7. Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις			4.695,52			4.695,52	Γ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ		
			<u>1.075.468,47</u>			<u>249.156,27</u>	II. Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		
Σύνολο παγίου ενεργητικού (ΓII + ΓIII)			<u>1.091.571,80</u>			<u>271.822,84</u>	1. Προμηθευτές	399.268,71	192.617,87
							5. Υποχρεώσεις από φόρους - τέλη	2.289,18	4.976,79
Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ							11. Πιστωτές διάφοροι	6.283,84	6.015,21
II. Απαιτήσεις								<u>407.841,73</u>	<u>203.609,87</u>
4. Κεφάλαιο εισπρακτέο στην επόμενη χρήση			-			1.614.086,57	Σύνολο υποχρεώσεων (ΓII)	<u>407.841,73</u>	<u>203.609,87</u>
11. Χρεώστες διάφοροι			18.960,23			9.424,82			
			<u>18.960,23</u>			<u>1.623.511,39</u>			
IV. Διαθέσιμα									
1. Ταμείο			371,99			765,63			
3. Καταθέσεις όψεως & προθεσμίας			1.376.887,29			736.968,60			
			<u>1.377.259,28</u>			<u>737.734,23</u>			
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού (ΔII + ΔIV)			<u>1.396.219,51</u>			<u>2.361.245,62</u>			
Ε. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ							Δ. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ		
1. Έξοδα επόμενων χρήσεων			2.531,04			-	2. Έξοδα χρήσεως δουλευμένα	3.190,89	1.596,13
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ (Β + Γ + Δ + Ε)			<u>2.512.200,73</u>			<u>2.662.320,12</u>	ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ (Α + Γ + Δ)	<u>2.512.200,73</u>	<u>2.662.320,12</u>

**ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ
1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ - 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2002**

	Ποσά		Ποσά	
	(1/1-30/6/2002)		(1/1-30/6/2001)	
I. ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ				
Πλέον: Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως	-		207,78	
Σύνολο	-		207,78	
ΜΕΙΟΝ: 1. Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	55.562,22		56.710,63	
Μερικά αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως (ζημία)	-55.562,22		-56.502,85	
ΠΛΕΟΝ: 4. Πιστωτικοί τόκοι και συναφή έξοδα	105,91		-	
Ολικά αποτελέσματα (ζημία) εκμεταλλεύσεως	-55.456,31		-56.502,85	
II. ΜΕΙΟΝ: ΕΚΤΑΚΤΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ				
1. Έκτακτα & ανόργανα έσοδα	0,01		-	
Μείον: 1. Έκτακτα & ανόργανα έξοδα	300,29	-300,28	1.449,51	-1.449,51
Οργανικά & έκτακτα αποτελέσματα (ζημίες)		-55.756,59		-57.952,36
ΜΕΙΟΝ: Σύνολο αποσβέσεων παγίων στοιχείων	7.980,53		7.782,36	
Μείον: Οι από αυτές ενσωματωμένες στο λειτουργικό κόστος	-	7.980,53	-	7.782,36
ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ (ζημίες) ΧΡΗΣΕΩΣ	-	-63.737,12	-	-65.734,72

ΑΘΗΝΑ, 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2002

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.
ΣΤΕΡΓΙΟΣ Γ. ΝΕΖΗΣ
Α.Δ.Τ. Ε 305492

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ
ΓΕΩΡΓΙΟΣ Α. ΛΕΠΕΤΣΟΣ
Α.Δ.Τ. Κ 358999

Ο ΛΟΓΙΣΤΗΣ
ΘΕΟΔΩΡΟΣ Θ. ΚΑΠΡΟΣ
Α.Δ.Τ. Η 710177

ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΟ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ - ΛΟΓΙΣΤΗ

Προς το Διοικητικό Συμβούλιο της ΑΝΩΝΥΜΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.

Διενεργήσαμε τον έλεγχο που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 6 του π.δ. 360/1985, όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 90 του ν. 2533/1997, εφαρμόζοντας, στα πλαίσια των αρχών και κανόνων ελεγκτικής που ακολουθεί το Σώμα Ορκωτών Ελεγκτών, τις ελεγκτικές διαδικασίες που κρίναμε κατάλληλες, για να διαπιστώσουμε ότι οι ανωτέρω συνοπτικές οικονομικές καταστάσεις της Α.Ε. «ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» που καλύπτουν την περίοδο από 1/1/2002 μέχρι 30/6/2002 δεν περιέχουν ανακρίβειες ή παραλείψεις που να επηρεάζουν ουσιωδώς την περιουσιακή διάρθρωση και την οικονομική θέση της εταιρίας, καθώς και τα αποτελέσματα που εμφανίζονται σε αυτές. Τέθηκαν στη διάθεσή μας τα βιβλία και στοιχεία που τήρησε η εταιρεία και μας δόθηκαν οι αναγκαίες για τον έλεγχο πληροφορίες και επεξηγήσεις που ζητήσαμε. Η εταιρεία εφάρμοσε ορθά το Γενικό Λογιστικό Σχέδιο. Δεν τροποποιήθηκε η μέθοδος απογραφής σε σχέση με την αντίστοιχη προηγούμενη περίοδο. Από τον παραπάνω έλεγχο μας σημειώνουμε το εξής: Διευκρινίζεται ότι η εταιρεία ιδρύθηκε την 1η Οκτωβρίου 1998 και μέχρι σήμερα δραστηριοποιείται στη μελέτη και οργάνωση για την επίτευξη των σκοπών της που προβλέπονται από το άρθρο 3 του καταστατικού της. Σημειώνεται ότι λόγω της χρονοβόρου και πολυσύνθετης διαδικασίας που απαιτείται για την έκδοση των σχετικών αδειών εγκατάστασης για έργα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές, μέχρι την ημερομηνία ελέγχου μας δεν είχε αρχίσει η παραγωγική λειτουργία (εκμετάλλευση) των εταιρειών ανανεώσιμων πηγών στις οποίες συμμετέχει η ελεγχόμενη και για το λόγο αυτό δεν υφίστανται αντίστοιχα έσοδα. Με βάση τον έλεγχο που διενεργήσαμε, διαπιστώσαμε ότι οι ανωτέρω οικονομικές καταστάσεις προκύπτουν από τα βιβλία και στοιχεία της εταιρείας ως και από τις αναγκαίες εξωλογιστικές εγγραφές για τις ανάγκες καταρτίσεως των ανωτέρω οικονομικών καταστάσεων και αφού ληφθεί υπόψη η προαναφερόμενη παρατήρησή μας, δεν περιέχουν ανακρίβειες ή παραλείψεις που να επηρεάζουν ουσιωδώς την εμφανιζόμενη περιουσιακή διάρθρωση και την οικονομική θέση της εταιρείας, κατά την 30/6/2002, καθώς και τα αποτελέσματα της περιόδου που έληξε στην ημερομηνία αυτή, βάσει των σχετικών διατάξεων που ισχύουν και των λογιστικών αρχών και μεθόδων που εφαρμόζει η εταιρεία, οι οποίες έχουν γίνει γενικά παραδεκτές και δεν διαφέρουν από εκείνες που εφαρμόστηκαν στην αντίστοιχη περίοδο της προηγούμενης χρήσης.

Αθήνα, 11 Ιουλίου 2002

Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ - ΛΟΓΙΣΤΗΣ

ΙΩΑΝΝΗΣ Γ. ΔΡΙΤΣΑΣ
Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 10571
Σ.Ο.Λ. α.ε.ο.ε.

ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.

δ.τ. «ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑΚΗ»
ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2001 - 1η ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ (24/10/2000-31/12/2001)
ΑΡ. Μ.Α.Ε. 47264/01/Β/00/617

(ποσά σε Δραχμές)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ

	Ποσά σε δραχμές		
	Αξία κτήσεως	Αποσβέσεις	Αναπόσβ. αξία
Β. ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ			
1. Έξοδα ιδρύσεως & πρώτης εγκαταστάσεως	<u>22.564.916</u>	<u>4.512.983</u>	<u>18.051.933</u>
Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			
II. Απαιτήσεις			
7. Απαιτήσεις κατά οργάνων διοικήσεως			7.849.087
11. Χρεώστες διάφοροι			<u>1.911.932</u>
			<u>9.761.019</u>
III. Χρεόγραφα			
1. Μετοχές			<u>396.000.000</u>
IV. Διαθέσιμα			
3. Καταθέσεις όψεως & προθεσμίας			<u>573.783.866</u>
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού (ΔII + ΔIII + ΔIV)			<u>979.544.885</u>
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ (Β + Δ)			<u>997.596.818</u>
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΧΡΕΩΣΤΙΚΟΙ			
2. Χρεωστικοί λογαριασμοί εγγυήσεων & εμπράγματων ασφαλειών			<u>51.112.500</u>

ΠΑΘΗΤΙΚΟ

	Ποσά σε δραχμές
Α. ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	
I. Κεφάλαιο μετοχικό	
(1.000.000 μετοχές x 1.000 δρχ.)	
1. Καταβεβλημένο	<u>1.000.000.000</u>
V. Αποτελέσματα εις νέον	
Υπόλοιπο ζημιών χρήσεως εις νέον	<u>-12.658.583</u>
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων (ΑI + ΑV)	<u>987.341.417</u>
Γ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	
II. Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	
5. Υποχρεώσεις από φόρους - τέλη	64.800
11. Πιστωτές διάφοροι	<u>10.190.601</u>
Σύνολο υποχρεώσεων (ΓII)	<u>10.255.401</u>
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ (Α + Γ)	<u>997.596.818</u>
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΠΙΣΤΩΤΙΚΟΙ	
2. Πιστωτικοί λογαριασμοί εγγυήσεων & εμπρ. ασφαλειών	<u>51.112.500</u>

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ
31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2001 (24 ΟΚΤΩΒΡΙΟΥ 2000 - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2001)

ΠΙΝΑΚΑΣ ΔΙΑΘΕΣΕΩΣ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

	Ποσά σε δραχμές		Ποσά σε δραχμές
I. ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ		Καθαρά αποτελέσματα χρήσεως (ζημίες)	<u>12.658.583</u>
Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)	-	Ζημίες εις νέον	<u>12.658.583</u>
Μείον: Κόστος πωλήσεων	-		
Μικτά αποτελέσματα (κέρδη - ζημίες) εκμεταλλεύσεως	-		
ΜΕΙΟΝ:			
1. Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	9.945.600		
Μερικά αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως (ζημίες)	9.945.600		
II. ΠΛΕΟΝ: ΕΚΤΑΚΤΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ			
1. Έκτακτα και ανόργανα έσοδα	1.800.000		
Οργανικά και έκτακτα αποτελέσματα (ζημίες)	8.145.600		
Μείον:			
Σύνολο αποσβέσεων παγίων στοιχείων	4.512.983		
Μείον: Οι από αυτές ενσωματωμένες στο λειτουργικό κόστος	-	4.512.983	
ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ (ζημίες) ΧΡΗΣΕΩΣ		<u><u>12.658.583</u></u>	

ΑΘΗΝΑ, 22 ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΥ 2002

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.
ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ Β. ΚΑΒΟΥΡΙΔΗΣ
 Α.Δ.Τ. Μ 095223

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ
ΝΙΚΟΛΑΟΣ Γ. ΓΚΑΓΚΑΟΥΔΑΚΗΣ
 Α.Δ.Τ. Κ 046692

Ο ΛΟΓΙΣΤΗΣ
ΘΕΟΔΩΡΟΣ Θ. ΚΑΠΡΟΣ
 Α.Δ.Τ. Η 710177

ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΟ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ - ΛΟΓΙΣΤΗ

Προς τους κ.κ. Μετόχους της Ανώνυμης Εταιρείας «ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ»

Ελέγξαμε τις ανωτέρω Οικονομικές Καταστάσεις, καθώς και το σχετικό Προσάρτημα της Ανώνυμης Εταιρείας «ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» της εταιρικής χρήσεως που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2001. Ο έλεγχός μας έγινε σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 37 του Κ.Ν. 2190/1920 «περί Ανωνύμων Εταιρειών» και τις ελεγκτικές διαδικασίες που κρίναμε κατάλληλες, με βάση τις αρχές και τους κανόνες ελεγκτικής που ακολουθεί το Σώμα Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών και που είναι σύμφωνοι με τις βασικές αρχές των Διεθνών Ελεγκτικών Προτύπων. Τέθηκαν στη διάθεσή μας τα βιβλία και στοιχεία που τήρησε η εταιρεία και μας δόθηκαν οι αναγκαίες για τον έλεγχο πληροφορίες και επεξηγήσεις που ζητήσαμε. Η εταιρεία εφάρμοσε ορθά το Ελληνικό Γενικό Λογιστικό Σχέδιο. Επαληθεύσαμε τη συμφωνία του περιεχομένου της εκθέσεως Διαχειρίσεως του Διοικητικού Συμβουλίου προς την Τακτική Γενική Συνέλευση των μετόχων με τις σχετικές Οικονομικές Καταστάσεις. Το Προσάρτημα περιλαμβάνει τις πληροφορίες που προβλέπονται από την παράγρ. 1 του άρθρου 43α του κωδ. Ν. 2190/1920. Από τον παραπάνω έλεγχό μας σημειώνουμε το εξής: Διευκρινίζεται ότι η εταιρεία ιδρύθηκε στις 24 Οκτωβρίου 2000 και κατά την παρούσα πρώτη υπερδωδεκάμηνη χρήση δραστηριοποιείται στη μελέτη και οργάνωση για την επίτευξη των σκοπών της και ως εκ τούτου μέχρι σήμερα δεν είχε αρχίσει η παραγωγική λειτουργία (εκμετάλλευση). Σκοπός της εταιρείας, σύμφωνα με το άρθρο 3 του καταστατικού της, είναι η εγκατάσταση, λειτουργία και εκμετάλλευση κάθε είδους τηλεπικοινωνιακών δικτύων. Για την επίτευξη του σκοπού της, η εταιρεία μπορεί να συμμετέχει και σε συναφείς επιχειρήσεις οποιασδήποτε μορφής. Κατά τη γνώμη μας, οι ανωτέρω Οικονομικές Καταστάσεις, οι οποίες προκύπτουν από τα βιβλία και στοιχεία της εταιρείας, απεικονίζουν μαζί με το Προσάρτημα, την περιουσιακή διάρθρωση και την οικονομική θέση της εταιρείας κατά την 31η Δεκεμβρίου 2001, καθώς και τα αποτελέσματα της χρήσεως που έληξε αυτή την ημερομηνία, βάσει των σχετικών διατάξεων που ισχύουν και λογιστικών αρχών, οι οποίες έχουν γίνει γενικά παραδεκτές.

Αθήνα, 26 Φεβρουαρίου 2002

Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ - ΛΟΓΙΣΤΗΣ

ΙΩΑΝΝΗΣ Γ. ΔΡΙΤΣΑΣ
 Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 10571
 Σ.Ο.Λ. α.ε.ο.ε.

ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.
δ.τ. «ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑΚΗ»
ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ 1/1/2002-30/6/2002
ΑΡ. Μ.Α.Ε. 47264/01/Β/00/617

(ποσά σε Ευρώ)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	Ποσά 1/1-30/6/2002			Ποσά 1/1-30/6/2001			ΠΑΘΗΤΙΚΟ	Ποσά 1/1-30/6/2002	Ποσά 1/1-30/6/2001
	Αξία κτήσεως	Αποσβέσεις	Αναπ. αξία	Αξία κτήσεως	Αποσβέσεις	Αναπ. αξία			
Β. ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ							Α. ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ		
1. Έξοδα ιδρύσεως & Α' εγκαταστάσεως	78.286,63	21.072,92	57.213,71	66.221,33	6.622,13	59.599,20	Ι. Κεφάλαιο μετοχικό	15.000.000,00	2.934.702,86
Γ. ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ							1. Καταβλημένο (1.000.000 μετοχές των 15,00 ευρώ)		
III. Συμμετοχές & άλλες μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις							V. Αποτελέσματα εις νέον		
1. Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις			9.504.240,30				Υπόλοιπο ζημιών	-405.985,54	-6.622,13
Σύνολο παγίου ενεργητικού (ΓIII)			9.504.240,30				χρήσεως εις νέον		
Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ							Υπόλοιπο ζημιών προηγ. χρήσεων εις νέον	-37.149,18	-
II. Απαιτήσεις								<u>-443.134,72</u>	<u>-6.622,13</u>
5. Βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις κατά λοιπών συμμετοχικού ενδιαφέροντος επιχειρήσεων			437.477,17				Σύνολο ιδίων κεφαλαίων (ΑΙ + ΑV)	14.556.865,28	2.928.080,73
7. Απαιτήσεις κατά οργάνων διοικήσεως			500,00				Γ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ		
11. Χρεώστες διάφοροι			18.070,12			138,32	II. Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		
			<u>456.047,29</u>			<u>138,32</u>	5. Υποχρεώσεις από φόρους - τέλη	8.821,60	72,52
III. Χρεόγραφα							11. Πιστωτές διάφοροι	30.810,61	719,01
1. Μετοχές			1.162.142,33			1.162.142,33	Σύνολο υποχρεώσεων (ΓII)	39.632,21	791,53
3. Λοιπά χρεόγραφα			3.100.000,00						
			<u>4.262.142,33</u>						
IV. Διαθέσιμα									
3. Καταθέσεις όψεως & προθεσμίας			316.032,35			1.706.992,41			
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού (ΔII + ΔIII + ΔIV)			5.034.221,97			2.869.273,06			
Ε. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ									
1. Έσοδα χρήσεως εισπρακτέα			821,51				ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ (Α + Γ)	14.596.497,49	2.928.872,26
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ (Β + Γ + Δ + Ε)			14.596.497,49			2.928.872,26			
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΧΡΕΩΣΤΙΚΟΙ							ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΠΙΣΤΩΤΙΚΟΙ		
2. Χρεωστικοί λογαριασμοί εγγυήσεων & εμπράγματων ασφαλειών			150.000,00				2. Πιστωτικοί λογαριασμοί εγγυήσεων & εμπράγματων ασφαλειών	150.000,00	-

**ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ
1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ - 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2002**

	Ποσά (1/1-30/6/2002)	Ποσά (1/1-30/6/2001)
I. ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ		
Πλέον: Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως	-	-
Σύνολο	-	-
ΜΕΙΟΝ: 1. Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	413.264,14	-
Μερικά αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως (ζημίες)	-413.264,14	-
ΠΛΕΟΝ: 4. Πιστωτικοί τόκοι και συναφή έσοδα	17.965,80	-
ΜΕΙΟΝ: 3. Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα	2.188,15	15.777,65
Ολικά αποτελέσματα (ζημίες) εκμεταλλεύσεως	-397.486,49	-
II. ΜΕΙΟΝ: ΕΚΤΑΚΤΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ		
1. Έκτακτα και ανόργανα έσοδα	4,76	-
Μείον: 1. Έκτακτα και ανόργανα έξοδα	675,15	-670,39
Οργανικά και έκτακτα αποτελέσματα (ζημίες)	-398.156,88	-
ΜΕΙΟΝ: Σύνολο αποσβέσεων παγίων στοιχείων	7.828,66	6.622,13
Μείον: Οι από αυτές ενσωματωμένες στο λειτουργικό κόστος	-	7.828,66
ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ (Ζημίες) ΧΡΗΣΕΩΣ	-405.985,54	-6.622,13

ΑΘΗΝΑ, 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2002

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.
ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ Β. ΚΑΒΟΥΡΙΑΔΗΣ
Α.Δ.Τ. Μ 095223

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ
ΝΙΚΟΛΑΟΣ Γ. ΓΚΑΓΚΑΟΥΔΑΚΗΣ
Α.Δ.Τ. Κ 046692

Ο ΛΟΓΙΣΤΗΣ
ΘΕΟΔΩΡΟΣ Θ. ΚΑΠΡΟΣ
Α.Δ.Τ. Η 710177

ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΟ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ - ΛΟΓΙΣΤΗ
Προς το Διοικητικό Συμβούλιο της «ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ»

Διενεργήσαμε τον έλεγχο που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 6 του π.δ. 360/1985, όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 90 του ν. 2533/1997, εφαρμόζοντας, στα πλαίσια των αρχών και κανόνων ελεγκτικής που ακολουθεί το Σώμα Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών, τις ελεγκτικές διαδικασίες που κρίναμε κατάλληλες, για να διαπιστώσουμε ότι οι ανωτέρω συνοπτικές οικονομικές καταστάσεις της Α.Ε. «ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» που καλύπτουν την περίοδο από 1/1/2002 μέχρι 30/6/2002 δεν περιέχουν ανακριβείς ή παραλείψεις που να επηρεάζουν ουσιωδώς την περιουσιακή διάρθρωση και την οικονομική θέση της εταιρίας, καθώς και τα αποτελέσματα που εμφανίζονται σε αυτές. Τέθηκαν στη διάθεσή μας τα βιβλία και στοιχεία που πήρσε η εταιρία και μας δόθηκαν οι αναγκαίες για τον έλεγχο πληροφορίες και επεξηγήσεις που ζητήσαμε. Η εταιρία εφαρμόσε ορθά το Γενικό Λογιστικό Σχέδιο. Δεν τροποποιήθηκε η μέθοδος απογραφής σε σχέση με την αντίστοιχη προηγούμενη περίοδο. Από τον παραπάνω έλεγχο μας προέκυψαν τα εξής: 1. Διευκρινίζεται ότι η εταιρία ιδρύθηκε στις 24 Οκτωβρίου 2000 και μέχρι σήμερα δραστηριοποιείται στη μελέτη και οργάνωση για την επίτευξη των σκοπών της και ως εκ τούτου δεν είχε αρχίσει η παραγωγική λειτουργία (εκμετάλλευση). Σκοπός της εταιρίας, σύμφωνα με το άρθρο 3 του καταστατικού της, είναι η εγκατάσταση, λειτουργία και εκμετάλλευση κάθε είδους τηλεπικοινωνιακών δικτύων. Για την επίτευξη του σκοπού της, η εταιρία μπορεί να συμμετέχει και σε συναφείς επιχειρήσεις οποιασδήποτε μορφής. 2. Στο υπόλοιπο του λογαριασμού «Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις» υπό στοιχεία Γ-III-1 του ενεργητικού, συμπεριλαμβάνεται και ποσό 9.481.740,30 ευρώ που κατετέθη σε τραπεζικό λογαριασμό της εταιρίας Wind PPC Holding N.V. για συμμετοχή της ελεγχόμενης στην αύξηση μετοχικού κεφαλαίου της ανωτέρω αλλοδαπής εταιρίας. Με βάση τον έλεγχο που διενεργήσαμε, διαπιστώσαμε ότι οι ανωτέρω οικονομικές καταστάσεις προκύπτουν από τα βιβλία και στοιχεία της εταιρίας και αφού ληφθούν υπ' όψιν οι προαναφερόμενες παρατηρήσεις μας, δεν περιέχουν ανακριβείς ή παραλείψεις που να επηρεάζουν ουσιωδώς την εμφανιζόμενη περιουσιακή διάρθρωση και την οικονομική θέση της εταιρίας κατά την 30/6/2002, καθώς και τα αποτελέσματα της περιόδου που έληξε στην ημερομηνία αυτή, βάσει των σχετικών διατάξεων που ισχύουν και των λογιστικών αρχών και μεθόδων που εφαρμόζει η εταιρία, οι οποίες έχουν γίνει γενικά παραδεκτές και δεν διαφέρουν από εκείνες που εφαρμόστηκαν στην αντίστοιχη περίοδο της προηγούμενης χρήσης.

Αθήνα, 1 Αυγούστου 2002

Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ - ΛΟΓΙΣΤΗΣ

ΙΩΑΝΝΗΣ Γ. ΔΡΙΤΣΑΣ
Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 10571
Σ.Ο.Λ. α.ε.ο.ε.

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.

ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2001 - 1η ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ (19 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2000 - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2001)

ΑΡ. Μ.Α.Ε. 47733/01/Β/00/745

Ποσά σε Δραχμές

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	Ποσά κλειομένης χρήσεως			ΠΑΘΗΤΙΚΟ	Ποσά κλειομ. χρήσεως
	Αξία κτήσεως	Αποσβέσεις	Αναπόσβ. αξία		
Β. ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ				Α. ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	
1. Έξοδα ιδρύσεως & πρώτης εγκαταστάσεως	1.493.315	298.663	1.194.652	Ι. Μετοχικό κεφάλαιο	
4. Λοιπά έξοδα εγκαταστάσεως	<u>1.160.000</u>	<u>348.000</u>	<u>812.000</u>	1. Καταβλημένο (10.000 μετοχές x 10.000 δρχ.)	100.000.000
	<u>2.653.315</u>	<u>646.663</u>	<u>2.006.652</u>	Σύνολο ιδίων κεφαλαίων (ΑΙ)	<u>100.000.000</u>
Γ. ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				Γ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	
Ι. Ασώματες ακινητοποιήσεις				ΙΙ. Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	
2. Παραχωρήσεις και δικαιώματα βιομηχανικής ιδιοκτησίας	<u>6.500.000</u>	<u>1.300.000</u>	<u>5.200.000</u>	1. Προμηθευτές	32.196.037
ΙΙ. Ενσώματες ακινητοποιήσεις				3. Τράπεζες - Λογ/σμός βραχυπρ.	205.827.169
4. Μηχανήματα - Τεχνικές εγκατ/σεις	6.400.000	128.000	6.272.000	5. Υποχρεώσεις από φόρους - τέλη	29.380.049
6. Έπιπλα & λοιπός εξοπλισμός	<u>115.716.660</u>	<u>40.513.462</u>	<u>75.203.198</u>	11. Πιστωτές διάφοροι	<u>2.141.320.014</u>
	<u>122.116.660</u>	<u>40.641.462</u>	<u>81.475.198</u>	Σύνολο υποχρεώσεων (ΓΙΙ)	<u>2.408.723.269</u>
Σύνολο πάγιου ενεργητικού (ΓΙ + ΓΙΙ)	<u>128.616.660</u>	<u>41.941.462</u>	<u>86.675.198</u>		
Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				Δ. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	
ΙΙ. Απαιτήσεις				2. Έξοδα χρήσεως δουλευμένα	4.019.836
1. Πελάτες			2.155.206.645	ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ (Α + Γ + Δ)	<u>2.512.743.105</u>
11. Χρεώστες διάφοροι			<u>188.223.390</u>		
			<u>2.343.430.035</u>		
ΙV. Διαθέσιμα				ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΠΙΣΤΩΤΙΚΟ	
1. Ταμείο			3.359.690	1. Δικαιούχοι αλλότριων περιουσιακών στοιχείων	20
3. Καταθέσεις όψεως & προθεσμίας			<u>58.947.530</u>	2. Πιστωτικοί λογ/σμοί εγγυήσεων & εμπράγματων ασφαλειών	<u>12.505.832</u>
			<u>62.307.220</u>		<u>12.505.852</u>
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού (ΔΙΙ + ΔΙV)			<u>2.405.737.255</u>		
Ε. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ					
Έξοδα επόμενων χρήσεων			18.324.000		
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ (Β + Γ + Δ + Ε)			<u>2.512.743.105</u>		
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΧΡΕΩΣΤΙΚΟ					
1. Αλλότρια περιουσιακά στοιχεία			20		
2. Χρεωστικοί λογ/σμοί εγγυήσεων & εμπράγματων ασφαλειών			<u>12.505.832</u>		
			<u>12.505.852</u>		

ΣΗΜΕΙΩΣΗ: Ο Λογαριασμός Αποτελεσμάτων Χρήσεως 2001 είναι ισοσκελισμένος διότι σύμφωνα με το Νόμο 2773/99 και τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, έγινε ισοποίηση ανάκτηση των δαπανών και των αποβέσεων από τους χρήστες του Συστήματος.

**ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ 2001
(19/12/00-31/12/01)**

ΠΙΝΑΚΑΣ ΔΙΑΘΕΣΕΩΣ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

	Ποσά κλεισμένης χρήσεως		Ποσά κλεισμ. χρήσεως
I. ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ		Καθαρά αποτελέσματα (κέρδη) χρήσεως	_____
Κύκλος εργασιών		-	_____
Μείον: Κόστος πωλήσεων		-	_____
Μικτά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως		-	_____
Πλέον: Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως		<u>2.352.792.370</u>	
Σύνολο		<u>2.352.792.370</u>	
ΜΕΙΟΝ: 1. Έξοδα διοικητικής λειτουργίας		<u>2.346.586.442</u>	
Μερικά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως		6.205.928	
ΠΛΕΟΝ: 4. Πιστωτικοί τόκοι & συναφή έσοδα	80.694		
Μείον: 3. Χρεωστ. τόκοι & συναφή έξοδα	<u>6.807.559</u>	<u>6.726.865</u>	
Ολικά αποτελέσματα (ζημίες) εκμεταλλεύσεως		-520.937	
II. ΜΕΙΟΝ: ΕΚΤΑΚΤΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ			
Πλέον: 1. Έκτακτα και ανόργανα έσοδα	600.937		
Μείον: 1. Έκτακτα και ανόργανα έξοδα	<u>80.000</u>	<u>520.937</u>	
Οργανικά & έκτακτα αποτελέσματα (κέρδη)		0	
ΜΕΙΟΝ: Σύνολο αποσβέσεων πάγιων στοιχείων	42.588.125		
Μείον: Οι από αυτές ενσωματωμένες στο λειτουργικό κόστος	<u>42.588.125</u>	<u>0</u>	
ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ		<u><u>0</u></u>	

ΑΘΗΝΑ, 21 ΜΑΡΤΙΟΥ 2001

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.
ΒΑΣΙΛΕΙΟΣ Κ. ΠΑΠΑΔΙΑΣ
Α.Δ.Τ. Η 218199

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ
ΑΔΡΙΑΝΟΣ Κ. ΠΑΠΑΘΑΝΑΣΙΟΥ
Α.Δ.Τ. Σ 622321

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΥ
ΓΕΩΡΓΙΟΣ Ε. ΒΑΡΟΥΤΣΑΣ
Α.Δ.Τ. Ν 162331

Ο ΥΠΕΥΘΥΝΟΣ ΤΟΥ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ
ΘΕΟΔΩΡΟΣ Θ. ΚΑΠΡΟΣ
Α.Δ.Τ. Η 710177

ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΟ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ - ΛΟΓΙΣΤΩΝ

Προς τους κ.κ. Μετόχους της Ανώνυμης Εταιρείας «Διαχειριστής Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας»

Ελέγξαμε τις ανωτέρω Οικονομικές Καταστάσεις, καθώς και το σχετικό Προσάρτημα της Ανώνυμης Εταιρείας «Διαχειριστής Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας» της εταιρικής χρήσεως που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2001. 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 Κ.Ν. 2190/1920 «περί Ανωνύμων Εταιρειών» και τις ελεγκτικές διαδικασίες που κρίναμε κατάλληλες, βάσει των αρχών και κανόνων ελεγκτικής που ακολουθεί το Σώμα Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών και οι οποίες είναι σύμφωνες με τις βασικές αρχές των Διεθνών Ελεγκτικών Προτύπων. Τέθηκαν στη διάθεσή μας τα βιβλία και στοιχεία που τήρησε η εταιρεία και μας δόθηκαν οι αναγκαίες για τον έλεγχο πληροφορίες και επεξηγήσεις που ζητήσαμε. 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. Κατά τη γνώμη μας, οι ανωτέρω Οικονομικές Καταστάσεις οι οποίες προκύπτουν από τα βιβλία και στοιχεία της εταιρείας απεικονίζουν μαζί με το Προσάρτημα, την περιουσιακή διάρθρωση και την οικονομική θέση της εταιρείας κατά την 31η Δεκεμβρίου 2001, καθώς και τα αποτελέσματα της χρήσεως που έληξε αυτή την ημερομηνία, βάσει των σχετικών διατάξεων που ισχύουν και των λογιστικών αρχών, οι οποίες έχουν γίνει γενικά παραδεκτές.

Αθήνα, 27 Μαρτίου 2002

ΟΙ ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ - ΛΟΓΙΣΤΕΣ

ΣΠΥΡΟΣ Δ. ΚΟΡΩΝΑΚΗΣ
Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 10991
Σ.Ο.Λ. α.ε.ο.ε.

ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ Ε. ΜΑΡΚΟΠΟΥΛΟΣ
Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 11311
Σ.Ο.Λ. α.ε.ο.ε.



παράρτημα





ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις

(σύμφωνα με τα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα)

της 31ης Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και της 30ής Ιουνίου 2001 και 2002

και Έκθεση Ορκωτών Ελεγκτών

(Ελεύθερη μετάφραση του αγγλικού πρωτοτύπου.)

ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΟ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΩΝ

(Ελεύθερη μετάφραση του αγγλικού πρωτοτύπου)

Προς τη

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Ελέγξαμε τους συνημμένους ενοποιημένους ισολογισμούς της 31ης Δεκεμβρίου 1998, 1999 και 2000 της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού Α.Ε. και των θυγατρικών της εταιρειών, καθώς και τις ενοποιημένες καταστάσεις λογαριασμού αποτελεσμάτων, μεταβολής της καθαρής θέσης και ταμειακών ροών για τα έτη 1998, 1999 και 2000 (σε εκατομμύρια δραχμές). Οι ενοποιημένες αυτές οικονομικές καταστάσεις συντάχθηκαν με ευθύνη της Διοίκησης της Εταιρείας. Η δική μας ευθύνη είναι να εκφέρουμε γνώμη επί αυτών των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, βασιζόμενοι στον έλεγχο που διενεργήσαμε.

Ο έλεγχός μας έγινε σύμφωνα με τα Διεθνή Ελεγκτικά Πρότυπα που απαιτούν το σχεδιασμό και τη διενέργεια του ελέγχου με τρόπο που να εξασφαλίζεται, μέσα σε λογικά πλαίσια, ότι οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις δεν περιέχουν ουσιώδη σφάλματα ή παραλείψεις. Ο έλεγχος περιλαμβάνει τη δειγματοληπτική εξέταση δικαιολογητικών και στοιχείων, καθώς και την αξιολόγηση των λογιστικών αρχών και των σημαντικών εκτιμήσεων της Διοίκησης, βάσει των οποίων συντάσσονται οι οικονομικές καταστάσεις. Πιστεύουμε ότι ο έλεγχος που διενεργήσαμε, μας παρέχει, μέσα σε λογικά πλαίσια, τη δυνατότητα να εκφέρουμε τη γνώμη μας.

Όπως αναλυτικότερα αναφέρεται στη Σημείωση 21 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, σύμφωνα με τον Ν. 2773/99 όπως ισχύει από 22 Δεκεμβρίου 1999, το Ελληνικό Δημόσιο ανέλαβε όλες τις υποχρεώσεις της Εταιρείας σχετικά με συνταξιοδοτικές, ιατροφαρμακευτικές και λοιπές παροχές προς τους υπαλλήλους και συνταξιούχους της. Πριν από την παραπάνω ημερομηνία έναρξης ισχύος του Ν. 2773/99, λόγω της αβεβαιότητας που επικρατούσε σχετικά με τις νομικές υποχρεώσεις της Εταιρείας προς τους εργαζομένους και τους συνταξιούχους της για τις ανωτέρω παροχές, η Εταιρεία δεν ήταν σε θέση να ποσοτικοποιήσει τις σχετικές υποχρεώσεις και ως εκ τούτου λογιστικοποίησε το κόστος των ανωτέρω παροχών κατά την καταβολή των σχετικών κονδυλίων. Αποτέλεσμα του λογιστικού αυτού χειρισμού ήταν ότι (α) ο ισολογισμός της 31ης Δεκεμβρίου 1998 δεν περιλαμβάνει πρόβλεψη για τις ανωτέρω υποχρεώσεις με βάση αναλογιστική μελέτη, σύμφωνα με τα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα, (β) τα αποτελέσματα χρήσεως για τα έτη 1998 και 1999 δεν περιλαμβάνουν, με την ίδια βάση, τα σχετικά κόστη και (γ) τα αποτελέσματα χρήσεως για το έτος 1999 δεν περιλαμβάνουν την ωφέλεια που προέκυψε από την απαίτηση της Εταιρείας από τις υποχρεώσεις αυτές, λόγω της ανάληψής τους από το Ελληνικό Δημόσιο στις 22 Δεκεμβρίου 1999.

Όπως αναλυτικότερα αναφέρεται στη Σημείωση 14 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, η επαλήθευση των λογαριασμών ενσώματων ακινητοποιήσεων μέσω δειγματοληπτικής φυσικής απογραφής των αντίστοιχων περιουσιακών στοιχείων δεν κατέστη δυνατή λόγω μη επαρκούς ανάλυσης του μητρώου παγίων στοιχείων της Εταιρείας.

Κατά τη γνώμη μας, εκτός από την επίδραση επί του ισολογισμού της 31ης Δεκεμβρίου 1998 και επί των αποτελεσμάτων χρήσεως για τα έτη 1998 και 1999, από τη μη λογιστικοποίηση των συνταξιοδοτικών και υποχρεώσεων που αναφέρονται στην τρίτη παράγραφο ανωτέρω και των διορθωτικών εγγραφών που πιθανόν να προέκυπταν εάν είχαμε τη δυνατότητα να εφαρμόσουμε τις ελεγκτικές διαδικασίες που αναφέρονται στην προηγούμενη παράγραφο, οι συνημμένες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις απεικονίζουν ακριβοδίκαια, βάσει των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων, την οικονομική κατάσταση της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού Α.Ε. και των θυγατρικών της κατά την 31η Δεκεμβρίου 1998, 1999 και 2000, καθώς και τα αποτελέσματα και τις ταμειακές ροές για τα έτη 1998, 1999 και 2000.

ARTHUR ANDERSEN

Αθήνα, Ελλάδα

26 Οκτωβρίου 2001

ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΟ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΩΝ

(Ελεύθερη μετάφραση του αγγλικού πρωτοτύπου)

Προς τη

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

1. Ελέγξαμε τους συνημμένους ενοποιημένους ισολογισμούς της 30ής Ιουνίου 2002, της 30ής Ιουνίου 2001 και της 31ης Δεκεμβρίου 2001 της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού Α.Ε. και των θυγατρικών της εταιρειών («Εταιρεία»), καθώς και τις ενοποιημένες καταστάσεις λογαριασμού αποτελεσμάτων, μεταβολής της καθαρής θέσης και ταμειακών ροών για τις εξάμνες περιόδους που έληξαν την 30ή Ιουνίου 2002 και 2001 και το έτος που έληξε την 31η Δεκεμβρίου, 2001. Αυτές οι οικονομικές καταστάσεις συντάχθηκαν με ευθύνη της Διοίκησης της Εταιρείας. Η δική μας ευθύνη είναι να εκφέρουμε γνώμη επί αυτών των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, βασιζόμενοι στον έλεγχο που διενεργήσαμε.
2. Εκτός από την περίπτωση που αναφέρεται στην παράγραφο 5 παρακάτω, ο έλεγχός μας έγινε σύμφωνα με τα Διεθνή Ελεγκτικά Πρότυπα που απαιτούν το σχεδιασμό και τη διενέργεια του ελέγχου με τρόπο που να εξασφαλίζεται, μέσα σε λογικά πλαίσια, ότι οι οικονομικές καταστάσεις δεν περιέχουν ουσιώδη σφάλματα ή παραλείψεις. Ο έλεγχος περιλαμβάνει τη δειγματοληπτική εξέταση δικαιολογητικών και στοιχείων, καθώς και την αξιολόγηση των λογιστικών αρχών και των σημαντικών εκτιμήσεων της Διοίκησης, βάσει των οποίων συντάσσονται οι οικονομικές καταστάσεις. Πιστεύουμε ότι ο έλεγχος που διενεργήσαμε, μας παρέχει, μέσα σε λογικά πλαίσια, τη δυνατότητα να εκφέρουμε τη γνώμη μας.
3. Όπως αναλυτικότερα αναφέρεται στη Σημείωση 21 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, η Εταιρεία, βρίσκεται σε διάσταση απόψεων με τον Οργανισμό Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ («ΟΑΠ-ΔΕΗ») όσον αφορά την ανάληψη του βάρους της επιδότησης της παροχής ηλεκτρικής ενέργειας στους δικαιούχους του ΟΑΠ-ΔΕΗ. Η Εταιρεία για σκοπούς συντηρητικότητας, και χωρίς να απεμπολεί τα δικαιώματά της, 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 213 εκατομμύρια. Ισόποση πρόβλεψη, μετά την αφαίρεση των σχετικών αναβαλλόμενων φόρων, καταχωρήθηκε με κατευθείαν επιβάρυνση των Ιδίων Κεφαλαίων της 30ής Ιουνίου 2002. Παρά το ότι τα γεγονότα που αναφέρονται ανωτέρω, συνέβησαν και έγιναν γνωστά στην Διοίκηση της Εταιρείας μετά την 31η Δεκεμβρίου 2001, η πρόβλεψη καταχωρήθηκε απευθείας στα Ίδια Κεφάλαια αντί στα αποτελέσματα της εξάμνης περιόδου που έληξε την 30ή Ιουνίου 2002, καθώς η Εταιρεία για σκοπούς σύνταξης των καταστατικών οικονομικών καταστάσεων θα κάνει χρήση των διατάξεων ενός ειδικού νόμου που επιτρέπει αυτό το λογιστικό χειρισμό, ο οποίος όμως δεν είναι σύμφωνος με τις διατάξεις του ΔΛΠ 19 - «Παροχές στους Εργαζομένους». Εάν η Εταιρεία είχε καταχωρήσει την ανωτέρω πρόβλεψη στα αποτελέσματα της περιόδου, τα καθαρά της κέρδη και τα κέρδη ανά μετοχή για την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30ή Ιουνίου 2002, θα ήταν μειωμένα κατά Ευρώ 138 εκατομμύρια περίπου και Ευρώ 0,60, περίπου, αντίστοιχα.
4. Όπως αναλυτικότερα αναφέρεται στη Σημείωση 20 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, η Εταιρεία, κατά την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30ή Ιουνίου 2002, σχημάτισε συνολικές προβλέψεις ύψους Ευρώ 28 εκατομμυρίων περίπου, για πιθανές αρνητικές μεταβολές επιτοκίων και συναλλαγματικών ισοτιμιών μετά την 30ή Ιουνίου 2002. Τα γεγονότα αυτά δεν μπορούν να χαρακτηριστούν ως γεγονότα που απαιτούν αναμόρφωση των οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με το ΔΛΠ 10 «Γεγονότα μετά την ημερομηνία σύνταξης του ισολογισμού» και δεν πληρούν τις προϋποθέσεις που απαιτεί το ΔΛΠ 37 «Προβλέψεις, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και ενδεχόμενες απαιτήσεις» για το σχηματισμό πρόβλεψης. Εάν οι ανωτέρω προβλέψεις

δεν είχαν σχηματισθεί, τα κέρδη μετά φόρων και τα κέρδη ανά μετοχή για την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30ή Ιουνίου 2002, θα ήταν αυξημένα κατά Ευρώ 18 εκατομμύρια περίπου και κατά Ευρώ 0,08 περίπου, αντίστοιχα. Επιπρόσθετα, οι προβλέψεις και οι αναβαλλόμενοι φόροι ενεργητικού κατά την ανωτέρω ημερομηνία θα ήταν μειωμένες κατά Ευρώ 28 εκατομμύρια περίπου και Ευρώ 10 εκατομμύρια περίπου, αντίστοιχα, ενώ τα αποτελέσματα εις νέο της ανωτέρω ημερομηνίας θα ήταν αυξημένα κατά Ευρώ 18 εκατομμύρια περίπου.

5. Όπως αναλυτικότερα αναφέρεται στη Σημείωση 14 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, η επαλήθευση των λογαριασμών ενσώματων ακινοποιήσεων μέσω δειγματοληπτικής φυσικής απογραφής των αντίστοιχων περιουσιακών στοιχείων δεν κατέστη δυνατή λόγω μη επαρκούς ανάληψης του μητρώου παγίων στοιχείων της Εταιρείας.
6. Κατά τη γνώμη μας, εκτός από την επίδραση στον ισολογισμό και στα αποτελέσματα της εξάμηνης περιόδου που έληξε την 30ή Ιουνίου 2002, της λογιστικοποίησης των προβλέψεων που αναφέρονται στις παραγράφους 3 και 4 ανωτέρω, και των διορθωτικών εγγραφών που πιθανόν να προέκυπταν εάν είχαμε τη δυνατότητα να εφαρμόσουμε τις ηλεκτρικές διαδικασίες που αναφέρονται στην παράγραφο 5 ανωτέρω, οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις που αναφέρονται πιο πάνω απεικονίζουν ακριβδίκαια την οικονομική κατάσταση της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού Α.Ε. και των θυγατρικών της κατά την 30ή Ιουνίου 2002 και 2001 και κατά την 31η Δεκεμβρίου 2001, καθώς και τα αποτελέσματα και τις ταμειακές ροές τους για τις εξάμηνες περιόδους που έληξαν την 30ή Ιουνίου 2002 και 2001 και το έτος 2001, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Οικονομικής Αναφοράς.
7. Χωρίς να επηρεάζεται η γνώμη μας επί των οικονομικών καταστάσεων, εφιστούμε την προσοχή στη Σημείωση 14 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις. Η Εταιρεία, με βάση τα προβλεπόμενα από το άρθρο 10 του νόμου 2941/2001, ανέθεσε σε διεθνή εταιρεία ανεξάρτητων εκτιμητών την εκτίμηση των παγίων στοιχείων της, όπως αυτά είχαν κατά την 31η Δεκεμβρίου 2000. Από την εκτίμηση αυτή προέκυψε υπεραξία Ευρώ 2,9 δισ. περίπου. Βάσει του ανωτέρω Νόμου, τα αποτελέσματα της εκτίμησης αυτής θα καταχωρηθούν στα βιβλία της Εταιρείας εντός της πρώτης, μετά τη μετατροπή της σε ανώνυμο εταιρεία, χρήση (1η Ιανουαρίου 2001 έως 31η Δεκεμβρίου 2002). Η Εταιρεία προτίθεται να καταχωρήσει τα αποτελέσματα της ανωτέρω εκτίμησης κατά το τελευταίο τρίμηνο του 2002, με την ολοκλήρωση της διαδικασίας αναβάθμισης του μητρώου των παγίων στοιχείων της. Αν τα αποτελέσματα της ανωτέρω εκτίμησης είχαν καταχωρηθεί κατά την περίοδο 1η Ιανουαρίου 2001-30ή Ιουνίου 2002, οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων για τη εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30ή Ιουνίου 2001 και 2002 και για το έτος 2001, θα ήταν αυξημένες κατά Ευρώ 118 εκατομμύρια περίπου, Ευρώ 123 εκατομμύρια περίπου και Ευρώ 242 εκατομμύρια περίπου, αντίστοιχα, με ισόποση μείωση των προ φόρων αποτελεσμάτων για τις εξάμηνες περιόδους και το έτος που αναφέρονται ανωτέρω.

ERNST & YOUNG

Αθήνα, Ελλάδα

22 Νοεμβρίου, 2002

ΟΜΙΛΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΩΝ ΔΕΗ

Ενοποιημένοι Ισολογισμοί της 31ης Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και 30ής Ιουνίου 2001 και 2002 (Σε χιλιάδες Ευρώ)

	Σημείωση	31 Δεκεμβρίου		30 Ιουνίου			
		1998 *	1999	2000	2001	2002	
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ							
ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ							
Διαθέσιμα	6	57.297	74.814	13.952	47.278	356.607	40.827
Χρέδγραφα	7	47.616	58.500	60.463	27.328	70.676	20.930
Πελάτες	8	480.517	489.449	501.257	537.938	503.862	541.946
Χρεώστες Διάφοροι	9	204.913	209.335	89.104	114.339	101.394	121.724
Αποθέματα	10	489.318	577.458	568.681	560.009	574.656	559.625
Απαιτήσεις από ΟΑΠ-ΔΕΗ	21	0	0	272.569	167.759	105.294	151.597
Χρηματοοικονομικά παράγωγα ενεργητικού	24	0	0	0	0	19.842	9.182
Λοιπές απαιτήσεις	11	20.349	30.866	51.601	6.016	16.188	8.208
Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού		1.300.010	1.440.422	1.557.627	1.460.667	1.748.519	1.454.039
ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ							
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες	13	0	0	875	2.298	1.306	11.882
Εσώματα ακινητοποιήσεις	14	4.871.307	5.245.743	5.783.486	6.247.492	6.004.634	6.376.714
Ασώματα ακινητοποιήσεις	15	1.409	1.332	3.709	3.941	3.102	2.950
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	18	81.467	89.667	94.958	96.283	115.328	184.588
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	16	97.984	88.144	64.534	21.825	21.531	16.052
Σύνολο Παγίου Ενεργητικού		5.052.167	5.424.886	5.947.562	6.371.839	6.145.901	6.592.186
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ		6.352.177	6.865.308	7.505.189	7.832.506	7.894.420	8.046.225
ΠΑΘΗΤΙΚΟ							
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις							
Προμηθευτές και πιστωτές διάφοροι	17	429.020	445.646	551.300	501.044	521.228	483.146
Μερίσματα πληρωτέα	30	2.732	5.077	0	0	0	74.955
Φόρος Εισοδήματος Πληρωτέος	18	0	18.662	22.670	126.676	63.777	235.493

Μεταβατικοί λογαριασμοί παθητικού	19	72.713	93.928	102.435	107.445	117.685	134.767
Χρηματοοικονομικά παράγωγα παθητικού	24	0	0	0	69.382	70.456	56.673
Τράπεζες λογ. βραχυ/σμων υποχρεώσεων	22	103.756	64.554	29.770	2.104	21.805	55.302
Μακροπρ. υποχρεώσεις πληρωτέες στην επόμενη χρήση	23	788.481	728.877	583.478	426.406	560.220	862.433
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων		1.396.702	1.356.744	1.289.653	1.233.057	1.355.171	1.902.769
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις							
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	23	3.476.916	3.875.536	4.511.968	4.411.777	4.718.154	3.704.762
Προβλέψεις για κινδύνους	20	151.043	164.329	178.163	184.872	181.186	445.847
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	18	80.613	90.550	101.520	105.177	106.556	110.289
Επιχορηγήσεις για πάγιες επενδύσεις και συμμετοχές καταναλωτών	25	883.175	937.444	971.272	1.102.597	1.022.735	1.144.293
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	26	326.346	338.835	332.719	332.690	332.030	343.140
Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων		4.918.093	5.406.694	6.095.642	6.137.113	6.360.661	5.748.331
Ίδια Κεφάλαια							
Κεφάλαιο	27	0	0	645.635	680.851	645.635	679.760
Εισφορές Ελληνικού Δημοσίου	27	113.858	113.858	0	0	0	0
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	27	0	0	0	106.679	0	106.679
Κεφαλαιοπονηθείσες υπερβαλίες αναπροσαρμογής πάγιων περιουσιακών στοιχείων	27	0	0	(531.777)	(531.777)	(531.777)	(531.777)
Αποθεματικά	28	193.778	235.957	227.343	219.397	225.307	216.238
Αποτελέσματα (Ζημιές) εις νέο		(270.254)	(247.945)	(221.307)	(12.814)	(160.577)	(75.775)
Σύνολο Ίδιων Κεφαλαίων		37.382	101.870	119.894	462.336	178.588	395.125
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ		6.352.177	6.865.308	7.505.189	7.832.506	7.894.420	8.046.225

* Ο Ισολογισμός της 31ης Δεκεμβρίου 1998 δεν απεικονίζει μια σημαντική υποχρέωση προς τους εργαζόμενους και συνταξιούχους της Εταιρείας. Το Ελληνικό Δημόσιο ανέλαβε την υποχρέωση αυτή σύμφωνα με το άρθρο 34 του Ν. 2773/1999, όπως ισχύει από 22 Δεκεμβρίου 1999.

Ισοτίμια που χρησιμοποιήθηκε για τη μετατροπή των ποσών σε Ευρώ για τα έτη/περιόδους μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2001: Δρχ. 340,75 προς Ευρώ 1,00 (Σημείωση 5). Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των ισολογισμών.

ΟΜΙΛΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΩΝ ΔΕΗ

Ενοποιημένες Καταστάσεις Αποτελεσμάτων Χρήσεως για τις χρήσεις 1998, 1999, 2000 και 2001 και για τις Εξάμηνες Περιόδους που έληξαν την 30ή Ιουνίου 2001 και 2002 (Σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός των ανά μετοχή στοιχείων)

	Σημείωση	31 Δεκεμβρίου			30 Ιουνίου	
		1998 *	1999	2000	2001	2002
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ						
Πωλήσεις		2.465.092	2.632.587	2.835.759	3.052.957	1.456.317
Λοιπές πωλήσεις		26.007	26.976	32.405	38.430	16.560
	32	2.491.099	2.659.563	2.868.164	3.091.387	1.472.877
						1.623.333
ΕΙΣΟΔΑ						
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	33	637.673	680.373	684.948	731.034	359.918
Έλλειμμα συντάξεων	21	126.357	134.266	0	0	0
Λιγνίτης		377.001	382.125	407.031	398.539	193.984
Υγρά καύσιμα		304.596	321.444	485.632	435.090	200.455
Φυσικό αέριο		53.326	111.915	274.717	314.163	157.004
Αποσβέσεις	34	157.004	177.928	214.354	216.032	113.852
Πρόβλεψη υποτίμησης παγίων στοιχείων	4(θ)	0	0	43.357	0	0
Συντηρήσεις και λοιπά έξοδα τρίτων		56.376	70.788	79.281	65.450	31.572
Υλικά και αναλώσιμα		57.109	65.682	70.139	69.382	37.588
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας		46.597	17.180	31.322	122.988	41.957
Αμοιβές τρίτων		10.175	12.860	18.098	31.795	9.837
Φόροι - Τέλη		13.526	14.603	15.375	21.092	10.659
Προβλέψεις για κινδύνους		5.855	12.830	7.389	10.271	2.674
Πρόβλεψη για βραδέως κινούμενα αποθέματα		3.489	3.569	7.043	10.227	5.365
Πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις	8, 21	7.795	14.312	8.340	8.875	4.135
Λοιπά έξοδα	35	43.545	43.375	71.721	48.053	20.200
						22.128

ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ		590.675	596.313	449.417	608.396	283.677	353.545
Χρηματοοικονομικά έξοδα	36	(490.107)	(387.002)	(337.000)	(268.569)	(141.570)	(120.405)
Χρηματοοικονομικά έσοδα		37.902	45.083	33.535	19.639	8.657	8.616
Κέρδη (ζημιές) από συν/κες διαφορές		(150.697)	(201.300)	(95.660)	7.686	(12.652)	16.957
Λοιπά έσοδα (έξοδα)	37	27.111	37.312	15.363	31.351	6.389	4.895
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ, ΚΕΡΔΗ		14.884	90.406	65.655	398.503	144.501	263.608
Φόρος Εισοδήματος	18	(17.814)	(26.515)	(40.795)	(146.668)	(40.226)	(100.090)
ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ, ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ)		(2.930)	63.891	24.860	251.835	104.275	163.518
Κέρδη ανά μετοχή		(0,01)	0,29	0,11	1,14	0,47	0,70
Σταθμισμένος μέσος όρος αριθμού μετοχών		220.000.000	220.000.000	220.000.000	220.657.534	220.000.000	232.000.000

* Οι καταστάσεις αποπερασματων χρήσεως για τα έτη 1998 και 1999, δεν περιλαμβάνουν πρόβλεψη για σημαντικές υποχρεώσεις προς τους εργαζόμενους και συνταξιούχους της Εταιρείας.
Το Ελληνικό Δημόσιο ανέλαβε τις υποχρεώσεις αυτές σύμφωνα με το άρθρο 34 του Ν. 2773/1999, όπως ισχύει από 22 Δεκεμβρίου 1999.

Ισοτιμία που χρησιμοποιήθηκε για τη μετατροπή των ποσών σε Ευρώ για τα έτη/περίοδους μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2001: Δρχ. 340,75 προς Ευρώ 1,00 (Σημείωση 5).
Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των ισολογισμών.

ΟΜΙΛΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΩΝ ΔΕΗ**Ενοποιημένες Καταστάσεις Ταμειακών Ροών για τις χρήσεις 1998, 1999, 2000 και 2001 και των Εξάμηνων Περιόδων που έληξαν την 30ή Ιουνίου 2001 και 2002 (Σε χιλιάδες Ευρώ)**

	1998	31 Δεκεμβρίου 1999	2000	2001	30 Ιουνίου 2001	2002
Ταμειακές Ροές από συνθήσεις λειτουργικές δραστηριότητες						
Αποτελέσματα προ φόρων	14.884	90.406	65.655	398.503	144.501	263.608
Αποσβέσεις παγίων στοιχείων	248.922	277.655	323.724	346.817	168.865	181.411
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	(70.348)	(75.871)	(80.475)	(86.169)	(41.353)	(43.600)
Πρόβλεψη υποτίμησής παγίων στοιχείων	0	0	43.357	0	0	0
Ζημιά από αποτίμηση πράξεων παραγωγών	0	0	0	6.665	7.067	(21.891)
Κέρδη από προεξόφληση Ομολόγων ΟΑΕ	(2.556)	(8.487)	0	(179)	0	0
Πιστωτικοί τόκοι	(23.143)	(25.993)	(16.097)	(7.947)	(3.683)	(1.347)
Πρόβλεψεις για παράγωγα και συναλληλαγματικές διαφορές	0	0	0	0	0	28.363
Πρόβλεψεις για κινδύνους	17.552	31.164	49.942	31.663	12.522	50.530
Συν/κες διαφορές που προέκυψαν από την αποτίμηση δανείων	115.158	152.340	66.591	(14.084)	11.800	(11.724)
Πρόβλεψη εσόδων χρήσεων εισπρακτέων	(13.843)	(7.310)	(10.782)	(30.770)	(6.040)	6.496
Χρεωστικοί τόκοι	463.067	359.046	315.286	252.710	129.553	105.861
	749.693	792.950	757.201	897.209	423.232	557.707
(Αύξηση) Μείωση						
Απαιτήσεις	(12.918)	(20.361)	90.142	(40.420)	(12.988)	(21.979)
Μεταβατικοί λογαριασμοί ενεργητικού	(3.190)	(12.493)	(22.624)	43.621	33.039	(1.663)
Απαιτηση από ΟΑΠ	0	0	(272.569)	104.810	167.272	161
Αποθέματα	(33.669)	(82.700)	11.956	5.910	(5.529)	(5.630)
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	(2.028)	(1.517)	(305)	341	2.024	4.371
Αύξηση (Μείωση)						
Προμηθευτές	(11.701)	16.211	105.811	(50.131)	(30.087)	(18.044)
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	13.453	12.490	(6.119)	(5.881)	(687)	9.819
Μεταβατικοί λογαριασμοί παθητικού	6.087	13.400	21.561	18.354	18.867	24.660
Φόρος εισοδήματος που πληρώθηκε	(12.640)	(6.116)	(31.108)	(40.332)	(14.453)	0
Άλλοι φόροι που πληρώθηκαν	(3.698)	0	0	0	0	0
	689.389	711.864	653.946	933.481	580.690	549.402
Ταμειακές Ροές από συνθήσεις λειτουργικές δραστηριότητες						

Ταμειακές Ροές από επενδυτικές δραστηριότητες

Είσπραξη τόκων	20.927	27.968	17.987	10.277	6.060	1.347
Αγορά ασώματων και ενσώματων ακινητοποιήσεων	(714.239)	(661.373)	(917.881)	(822.656)	(395.478)	(314.162)
Πώληση ασώματων και ενσώματων ακινητοποιήσεων	161	358	461	4.135	261	44
Είσπραξη επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	128.795	130.131	114.315	217.494	92.816	85.295
Είσπραξη από ομόλογα ΟΑΕ	11.093	13.502	18.433	65.001	27.337	2.101
Πώληση μετοχών	3.577	9.787	29	0	0	0
Αγορές μετοχών	0	(1.473)	0	0	0	0
Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	0	0	(875)	(1.423)	(431)	(9.571)
Ταμειακές εκροές για επενδυτικές δραστηριότητες	(549.686)	(481.100)	(767.531)	(527.172)	(269.435)	(234.946)

Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες

Μείωση βραχυπρόθεσμων τραπεζικών υποχρεώσεων	(2.729)	(39.202)	(34.784)	(27.666)	(7.965)	53.198
Είσπραξη μακροπρόθεσμων τραπεζικών υποχρεώσεων	1.135.375	1.021.793	1.153.605	474.574	335.240	7.140
Αποπληρωμή μακροπρόθεσμων τραπεζικών υποχρεώσεων	(808.361)	(834.694)	(729.326)	(698.715)	(164.097)	(266.241)
Είσπραξη από έκδοση νέων μετοχών	0	0	0	141.896	0	0
Εξόδα σύνταξης δανείων	(3.733)	(11.325)	(6.644)	0	0	0
Τόκοι πληρωθέντες	(455.660)	(346.982)	(325.127)	(263.275)	(131.777)	(101.796)
Μερίσματα πληρωθέντα	(5.189)	(2.732)	(5.077)	0	0	(13.205)
Λοιπά	(17)	(105)	76	203	(1)	(3)
Ταμειακές ροές από (για) χρηματοδοτικές δραστηριότητες	(140.314)	(213.247)	52.723	(372.983)	31.400	(320.907)

Ταμειακές Εισροές (Εκροές)

Πλέον: Χρηματικά Διαθέσιμα Έναρξης Χρήσης (Σημείωση 6)	57.908	57.297	74.814	13.952	13.952	47.278
---	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------

ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΤΕΛΟΥΣ ΧΡΗΣΗΣ (ΣΗΜΕΙΩΣΗ 6)

	57.297	74.814	13.952	47.278	356.607	40.827
--	---------------	---------------	---------------	---------------	----------------	---------------

Ισοτιμία που χρησιμοποιήθηκε για τη μετατροπή των ποσών σε Ευρώ για τα έτη/περιόδους μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2001: Δρχ. 340,75 προς Ευρώ 1,00 (Σημείωση 5). Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των ισολογισμών.

ΟΜΙΛΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΩΝ ΔΕΗ

Ενοποιημένες Καταστάσεις Μεταβολής Καθαrés Θέσης για τις χρήσεις 1998, 1999, 2000 και 2001 και για τις Εξάμηνες Περιόδους που έληξαν την 30ή Ιουνίου 2001 και 2002 (Σε χιλιάδες Ευρώ)

	Κεφαλαιοποιημένες υπερεξίες						Αποθεματικά			Γενικό σύνολο
	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτο	Διαφορά από αναπροσαρμογής πάγτων περιουσιακών στοιχείων	Διαφορές από αναπροσαρμογή μετοχών και χρεογράφων	Αφορολόγητα και λοιπά αποθεματικά	Σύνολο αποθεματικών	Αποτελέσματα/ κέρδη (ζημιές) εις νέο	Γενικό σύνολο		
Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 1997	113.858	0	0	0	8.340	146.638	154.978	(237.828)	31.008	
Καθαρά αποτελέσματα	0	0	0	0	0	0	0	(2.930)	(2.930)	
Μερίσματα	0	0	0	0	0	0	0	(2.732)	(2.732)	
Μεταφορά σε αποθεματικά	0	0	0	0	0	26.964	26.964	(26.964)	0	
Μεταφορά σε φόρους πληρωτέους	0	0	0	0	0	(3.698)	(3.698)	0	(3.698)	
Αποτίμηση μετοχών και χρεογράφων	0	0	0	0	15.751	0	15.751	0	15.751	
Λοιπά	0	0	0	0	0	(217)	(217)	200	(17)	
Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 1998	113.858	0	0	0	24.091	169.687	193.778	(270.254)	37.382	
Καθαρά αποτελέσματα	0	0	0	0	0	0	0	63.891	63.891	
Μερίσματα	0	0	0	0	0	0	0	(5.077)	(5.077)	
Μεταφορά σε αποθεματικά	0	0	0	0	0	36.593	36.593	(36.593)	0	
Αποτίμηση μετοχών και χρεογράφων	0	0	0	0	5.784	0	5.784	0	5.784	
Λοιπά	0	0	0	0	0	(198)	(198)	88	(110)	
Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 1999	113.858	0	0	0	29.875	206.082	235.957	(247.945)	101.870	
Καθαρά αποτελέσματα	0	0	0	0	0	0	0	24.860	24.860	
Σύσταση μετοχικού κεφαλαίου	531.777	0	(531.777)	0	0	0	0	0	0	
Αποτίμηση μετοχών και χρεογράφων	0	0	0	(6.911)	0	0	(6.911)	0	(6.911)	
Λοιπά	0	0	0	0	0	(1.703)	(1.703)	1.778	75	
Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2000	645.635	0	(531.777)	22.964	204.379	227.343	(221.307)	119.894		
Αποτελέσματα εφάρμογής ΔΛΠ 39 (Σημείωση 4)	0	0	0	0	0	0	0	(43.545)	(43.545)	
Καθαρά αποτελέσματα	0	0	0	0	0	0	0	251.835	251.835	

Εκδοση 12.000.000 κοινών μετοχών, ονομαστικής αξίας 1.000 Δρχ η κάθε μία, με μέση τιμή ανά μετοχή Δρχ 4.287 μετά την αφαίρεση των σχετικών εξόδων εισαγωγής Δρχ 3.092 εκατ.

Αποτίμηση μετοχών και χρεογράφων	35.216	106.679	0	0	0	0	0	0	0	141.895
Λοιπά	0	0	0	(7.946)	0	0	0	(7.946)	0	(7.946)
Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2001	680.851	106.679	(531.777)	15.018	204.379	219.397	(12.814)	462.336		
Καθαρά αποτελέσματα	0	0	0	0	0	0	0	163.518	163.518	
Αποτίμηση μετοχών και χρεογράφων	0	0	0	(4.250)	0	(4.250)	0	(4.250)	0	(4.250)
Προμήρισμα (Ευρώ 0,38 ανά μετοχή)	0	0	0	0	0	0	0	(88.160)	(88.160)	
Πρόβλεψη για επιδότηση ενέργειας προς δικασίχους του ΟΑΠ	0	0	0	0	0	0	0	(138.319)	(138.319)	
Μετατροπή μετοχικού κεφαλαίου σε Ευρώ (1.091)	(1.091)	0	0	0	1.091	1.091	0	0	0	0
Υπόλοιπο την 30η Ιουνίου 2002	679.760	106.679	(531.777)	10.768	205.470	216.238	(75.775)	395.125		
Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2000	645.635	0	(531.777)	22.964	204.379	227.343	(221.307)	119.894		
Αποτελέσματα εφαρμογής ΔΛΠ 39 (Σημείωση 4)	0	0	0	0	0	0	0	(43.545)	(43.545)	
Καθαρά αποτελέσματα	0	0	0	0	0	0	0	104.275	104.275	
Αποτίμηση μετοχών και χρεογράφων	0	0	0	(2.036)	0	(2.036)	0	0	(2.036)	
Υπόλοιπο την 30η Ιουνίου 2001	645.635	0	(531.777)	20.928	204.379	225.307	(160.577)	178.588		

Ισομίσια που χρησιμοποιήθηκε για τη μετατροπή των ποσών σε Ευρώ για τα έτη/περιόδους μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2001: Δρχ. 340,75 προς Ευρώ 1,00 (Σημείωση 5). Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των ισολογισμών.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και 30 Ιουνίου 2001 και 2002
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ

Η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε. («ΔΕΗ» ή «η Εταιρία») ιδρύθηκε το 1950, άνευ συγκεκριμένου χρόνου λειτουργίας, ως μία επιχείρηση παραγωγής, μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας σε όλη την Ελλάδα. Η Διοίκηση της Εταιρίας στεγάζεται στην οδό Χαλκοκονδύλη 30, 104 32 Αθήνα, Ελλάδα. Ο αριθμός των υπαλλήλων της Εταιρίας (μη συμπεριλαμβανομένων αυτών που απασχολούνταν στον ΟΑΠ-ΔΕΗ και στον ΔΕΣΜΗΕ) στις 31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001, και στις 30 Ιουνίου 2001 και 2002 ήταν, περίπου, 33.500, 32.900, 31.600, 29.500, 31.000 και 29.000, αντίστοιχα.

Ως μία ολοκληρωμένη ηλεκτρική εταιρία, η ΔΕΗ, παράγει ηλεκτρική ενέργεια από τους 97 ιδιόκτητους σταθμούς παραγωγής της, μεταφέρει ηλεκτρική ενέργεια υψηλής τάσης, μέσω του δικτύου μεταφοράς της, μήκους περίπου 11.100 χιλιομέτρων και διανέμει ηλεκτρική ενέργεια προς τους πελάτες της μέσω του δικτύου διανομής της, μήκους περίπου 198.100 χιλιομέτρων. Η Εταιρία επίσης, εξορύσσει λιγνίτη, από τα πέντε ιδιόκτητα λιγνιτωρυχεία της, τον οποίο περαιτέρω χρησιμοποιεί προς καύση στους λιγνιτικούς ατμοηλεκτρικούς σταθμούς παραγωγής της.

2. ΝΟΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

Μέχρι την εφαρμογή του νόμου 2773/99, εφεξής ο «νόμος απελευθέρωσης», η Εταιρία 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 τη βάση για την απελευθέρωση της Ελληνικής αγοράς ενέργειας. Ο νόμος απελευθέρωσης προβλέπει, μεταξύ άλλων διατάξεων, τη μετατροπή της ΔΕΗ σε ανώνυμη εταιρία, η οποία τέθηκε σε ισχύ από την 1η Ιανουαρίου 2001.

Οι κυριότερες διατάξεις του νόμου απελευθέρωσης 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 τη λειτουργία της την 1η Ιουλίου 2000.
- Η έλλειψη του ανταγωνισμού στην παραγωγή ενέργειας θα πραγματοποιηθεί μέσω της έκδοσης αδειών παραγωγής στο κύριο διασυνδεδεμένο σύστημα.
- Η κυριότητα του εθνικού δικτύου («σύστημα μεταφοράς» και «δίκτυο διανομής») παραμένει και θα συνεχίσει να παραμένει αποκλειστικά στη ΔΕΗ. Η ΔΕΗ διατηρεί το δικαίωμα να χρησιμοποιεί το σύστημα και για άλλους, μη ενεργειακούς σκοπούς (όπως τηλεπικοινωνίες), με την επιφύλαξη χορήγησης 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.
- Από την 19η Φεβρουαρίου 2001, με εξαίρεση τα μη διασυνδεδεμένα νησιά, καταναλωτές με ετήσια κατανάλωση άνω των 100 GWh ανά σημείο κατανάλωσης (επιλέγοντες πελάτες), δικαιούνται να συνάψουν συμβάσεις με προμηθευτές ενέργειας επί της βάσης ιδιωτικών συμφωνητικών, όπως προβλέπεται από τις σχετικές Υπουργικές Αποφάσεις επί των γνωμοδοτήσεων της ΡΑΕ. Βάσει Υπουργικής Απόφασης το ποσοστό της αγοράς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, βάσει κατανάλωσης των πελατών υψηλής και μέσης τάσης, που έχει αποδοθεί στον ελεύθερο ανταγωνισμό ανέρχεται σε ποσοστό 34%. Η προμήθεια ενέργειας προς μη επιλέγοντες πελάτες παραμένει υποχρέωση της ΔΕΗ.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και 30 Ιουνίου 2001 και 2002
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

- Βάσει του άρθρου 34, ιδρύεται ο «Οργανισμός Ασφάλισης Προσωπικού της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού» («ΟΑΠ») ως ένα ανεξάρτητο νομικό πρόσωπο, που θα λειτουργεί χωριστά από τη ΔΕΗ. Η ΔΕΗ θα καταβάλει στον ΟΑΠ όλες τις εργοδοτικές εισφορές και κρατήσεις εργαζομένων, ενώ κάθε ενδεχόμενο συνταξιοδοτικό και ασφαλιστικό έλλειμμα θα χρηματοδοτείται από τον Κρατικό Προϋπολογισμό (Σημείωση 21).

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 27).

Διαχειριστής Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε. («ΔΕΣΜΗΕ» ή «Διαχειριστής Συστήματος»): Ο νόμος απελευθέρωσης 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 τη 12η Δεκεμβρίου 2000, δημοσίευσε το καταστατικό του, το οποίο, μεταξύ άλλων, αναφέρει τα εξής:

1. Η ΔΕΗ έχει τα αποκλειστικά δικαιώματα του συστήματος μεταφοράς 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 τη 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.
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 της. Το εκάστοτε υπόλοιπο ποσοστό κεφαλαίου μπορεί να καλύπτεται από κατόχους άδειας παραγωγής των οποίων οι μονάδες συνδέονται στο σύστημα.
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 τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς.
6. Η ΔΕΗ διατηρεί το δικαίωμα να χρησιμοποιεί το σύστημα μεταφοράς, ως ο αποκλειστικός κάτοχός του, και για άλλους, μη ενεργειακούς (όπως τηλεπικοινωνίες), σκοπούς.

Τον Ιανουάριο του 2001, η ΔΕΗ κατέβαλε το ποσό των Ευρώ 144 στον ΔΕΣΜΗΕ (Σημείωση 13), 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 30 Ιουνίου 2002, 166 εργαζόμενοι της ΔΕΗ έχουν μεταφερθεί στον ΔΕΣΜΗΕ. Οι εργαζόμενοι αυτοί παραμένουν στη μισθοδοτική κατάσταση της ΔΕΗ. Υπό τους όρους αυτής της σύμβασης, η ΔΕΗ θα λαμβάνει αντάλλαγμα για τη 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 τη διοικητική υποστήριξη αυτού του προσωπικού. Το ανωτέρω ποσοστό καθορίστηκε σε 6%.

Το Μάιο του 2001, η ΔΕΗ και ο ΔΕΣΜΗΕ σύναψαν σύμβαση, σε σχέση με στο θέμα (5) ανωτέρω, η οποία έγινε αποδεκτή από την ΡΑΕ και το Υπουργείο Ανάπτυξης. Όπως καθορίζεται από τη σύμβαση και τον νόμο απελευθέρωσης, ο υπολογισμός του ανταλλάγματος θα ενσωματώνει το προϋπολογισμένο άμεσο και έμμεσο κόστος μεταφοράς, την απόσβεση των παγίων, καθώς και απόδοση επί του επενδυμένου κεφαλαίου. Το αντάλλαγμα δεν έχει ακόμη οριστικοποιηθεί.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και 30 Ιουνίου 2001 και 2002
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

Σύμφωνα με τα ανωτέρω, η ΔΕΗ τιμολόγησε τον ΔΕΣΜΗΕ Ευρώ 6.248 και Ευρώ 5.589 για το έτος 2001 και για την εξαμηνιαία περίοδο που έληξε στις 30 Ιουνίου 2002, αντίστοιχα. Επίσης ο ΔΕΣΜΗΕ τιμολόγησε τη ΔΕΗ Ευρώ 8.147 και Ευρώ 6.599 για το έτος 2001 και την εξαμηνιαία περίοδο που έληξε στις 30 Ιουνίου 2002, αντίστοιχα (Σημειώσεις 9 και 17).

Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας: Η Εταιρία, ως 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 επιβλήθηκαν στους πιθανούς ανταγωνιστές της. Η Εταιρία θα λάβει αποζημίωση από το ΔΕΣΜΗΕ, έναντι των παρεχομένων υπηρεσιών κοινής ωφέλειας, στο βαθμό που υπάρχει ανταγωνισμός στην αγορά. Η αποζημίωση αυτή θα είναι αναλογική των υποχρεώσεων της για παροχή υπηρεσιών κοινής ωφέλειας σε σχέση με αυτές των ανταγωνιστών 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.

3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ

- α) **Βάση Παρουσίασης των Οικονομικών Καταστάσεων:** Οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις συντάσσονται βάσει της αρχής του ιστορικού κόστους, όπως αυτή τροποποιείται μετά από την αναπροσαρμογή συγκεκριμένων στοιχείων του ενεργητικού και του παθητικού σε τρέχουσες αξίες, και της αρχής της συνέχισης της λειτουργίας της. Με μόνη εξαίρεση του θέματος που αναφέρεται στην Σημείωση 20, οι οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Οικονομικής Αναφοράς («ΔΠΟΑ»), 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 η Εταιρία σύμφωνα με τις διατάξεις του ΚΝ 2190/1920 («καταστατικές οικονομικές καταστάσεις» και όπως αυτές έχουν περαιτέρω αναμορφωθεί μέσω συγκεκριμένων εξωλογιστικών εγγραφών προσαρμογής και ανακατάταξης προκειμένου να παρουσιαστούν σύμφωνα με τις διατάξεις των Διεθνών Προτύπων Οικονομικής Αναφοράς (ΔΠΟΑ).
- β) **Καταστατικές Οικονομικές Καταστάσεις:** Μέχρι πρόσφατα, η Εταιρία, 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 2941/12.9.2001, η Διοίκηση της Εταιρίας 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 2941/12.9.2001, όλες οι προσαρμογές που κρίθηκαν απαραίτητες για την πλήρη υιοθέτηση των ελληνικών λογιστικών προτύπων καταχωρήθηκαν σε χωριστό λογαριασμό στην καθαρή θέση. Η πρώτη διαχειριστική χρήση της Εταιρίας θα ολοκληρωθεί στο τέλος του επομένου της συστάσεώς της έτους (1η Ιανουαρίου, 2001 έως 31η Δεκεμβρίου 2002) ακολουθώντας τη μετατροπή της σε ανώνυμη εταιρία, σύμφωνα με το καταστατικό της.
- γ) **Μετάβαση Καταστατικών Οικονομικών Καταστάσεων προς τα ΔΠΟΑ:** Σύμφωνα με τον Νόμο 2992/2002, οι εταιρίες που είναι εισηγμένες στο Χρηματιστήριο Αξιών Αθηνών υποχρεούνται να συντάσσουν τις οικονομικές τους καταστάσεις για τα οικονομικά έτη/ περιόδους που λήγουν μετά την 31η Δεκεμβρίου 2002, σύμφωνα με τις διατάξεις των ΔΠΟΑ.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και 30 Ιουνίου 2001 και 2002
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

δ) **Έγκριση των Οικονομικών Καταστάσεων:** Οι καταστατικές λογιστικές καταστάσεις της Εταιρίας, της εξάμηνης περιόδου που έληξε στις 30 Ιουνίου 2002, εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρίας την 29η Αυγούστου 2002 και οι οικονομικές καταστάσεις που συντάχθηκαν με βάση τα ΔΠΟΑ για την αντίστοιχη περίοδο εγκρίθηκαν τη 19η Νοεμβρίου 2002.

ε) **Εκτιμήσεις Διοίκησης:** Η σύνταξη οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΟΑ απαιτεί όπως η Διοίκηση της Εταιρίας προβαίνει σε εκτιμήσεις και υποθέσεις που επηρεάζουν τα υπόλοιπα των λογαριασμών ενεργητικού και παθητικού, τη γνωστοποίηση ενδεχόμενων στοιχείων ενεργητικού και παθητικού κατά την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων καθώς και τα παρουσιαζόμενα έσοδα και έξοδα κατά τις υπό εξέταση χρήσεις και περιόδους. Τα πραγματικά αποτελέσματα ενδέχεται να διαφέρουν από τις εκτιμήσεις αυτές.

4. ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ

Οι λογιστικές αρχές βάσει των οποίων συντάσσονται οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις είναι οι ακόλουθες:

α) **Αρχές Ενοποίησης:** Οι συνημμένες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν τις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρίας και των θυγατρικών της. Οι θυγατρικές (εταιρίες στις οποίες η ΔΕΗ 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 η Εταιρία 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 η Εταιρία.

β) **Συμμετοχές σε συνδεδεμένες εταιρίες:** Οι συμμετοχές (επενδύσεις) της Εταιρίας σε συνδεδεμένες εταιρίες λογιστικοποιούνται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης. Αυτές είναι επιχειρήσεις στις οποίες η Εταιρία ασκεί σημαντική επιρροή αλλά δεν είναι θυγατρικές ή κοινοπραξίες της Εταιρίας. Οι συμμετοχές σε συνδεδεμένες εταιρίες παρουσιάζονται στον ισολογισμό στο κόστος κτήσεως πλέον τις μεταβολές στο ποσοστό της Εταιρίας στην καθαρή τους θέση μετά την αρχική ημερομηνία κτήσεως, μείον τις προβλέψεις για υποτίμηση των συμμετοχών αυτών. Η κατάσταση αποτελεσμάτων περιλαμβάνει το ποσοστό της Εταιρίας στα αποτελέσματα των συνδεδεμένων εταιριών. Καμία από τις συνδεδεμένες εταιρίες δεν έχει αρχίσει ακόμη την ουσιαστική λειτουργία της.

γ) **Μετατροπή Ξένων Νομισμάτων:** Το νόμισμα μέτρησης και αναφοράς της Εταιρίας μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2001 ήταν η Ελληνική Δραχμή και από την 1η Ιανουαρίου 2002 το Ευρώ. Συναλληλαγές που αφορούν άλλα νομίσματα μετατρέπονται σε Ελληνικές Δραχμές/ Ευρώ χρησιμοποιώντας τις συναλληλαγματικές ισοτιμίες οι οποίες ίσχυαν κατά την ημερομηνία της συναλληλαγής. Οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις σε ξένο νόμισμα κατά την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων προσαρμόζονται ώστε να αντανακλούν τις συναλληλαγματικές ισοτιμίες της ημέρας σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων. Τα Κέρδη ή οι ζημίες που προκύπτουν από τις προσαρμογές των συναλληλαγματικών ισοτιμιών, περιλαμβάνονται στα κέρδη (ζημίες) από συναλληλαγματικές διαφορές στις συνημμένες καταστάσεις λογαριασμού αποτελεσμάτων χρήσεως.

Την 1η Ιανουαρίου 2001 η Ελλάδα εντάχθηκε στην Οικονομική και Νομισματική Ένωση και η ισοτιμία της Δραχμής με το Ευρώ σταθεροποιήθηκε σε Δραχμές 340,75 = Ευρώ 1,00. Από την 1η Ιανουαρίου 2002 το επίσημο νόμισμα των μελών της Οικονομικής και Νομισματικής Ένωσης είναι το Ευρώ. Ως εκ τούτου, από την 1η Ιανουαρίου 2002, το νόμισμα μέτρησης και αναφοράς της Εταιρίας είναι το Ευρώ.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και 30 Ιουνίου 2001 και 2002
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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 έξοδα ή έσοδα αντίστοιχα. Η διανομή μερισμάτων στους μετόχους λογιστικοποιείται απευθείας στην καθαρή θέση. Τα χρηματοοικονομικά προϊόντα συμψηφίζονται όταν η Εταιρία, σύμφωνα με τον νόμο, έχει νομικά το δικαίωμα αυτό και προτίθεται να τα συμψηφίσει σε καθαρή βάση (μεταξύ τους) ή να ανακτήσει το περιουσιακό στοιχείο και να συμψηφίσει την υποχρέωση ταυτόχρονα.

(i) **Πραγματική Αξία:** Τα ποσά που εμφανίζονται στους συνημμένους ισολογισμούς για τα διαθέσιμα, τις απαιτήσεις και τις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις, προσεγγίζουν τις αντίστοιχες πραγματικές τους αξίες λόγω της βραχυπρόθεσμης λήξης τους. Οι πραγματικές αξίες των χρεογράφων βασίζονται στις χρηματιστηριακές τους τιμές. Οι πραγματικές αξίες των μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων περιγράφονται στη Σημείωση 23 παρακάτω. Οι πραγματικές αξίες των παραγώγων χρηματοοικονομικών προϊόντων βασίζονται σε αγοραία αποτίμηση - marked to market - (ανάληψη προεξόφλησης ταμιακών ροών). Για όλη τη συμβόλαιο ανταλλαγών, οι πραγματικές αξίες επιβεβαιώνονται από πιστωτικά ιδρύματα με τα οποία η Εταιρία έχει συνάψει τις σχετικές συμβάσεις.

(ii) **Πιστωτικός Κίνδυνος:** Η Εταιρία δεν έχει σημαντική συγκέντρωση πιστωτικού κινδύνου σε κάποια από τα συμβαλλόμενα, με αυτήν, μέρη.

Η μέγιστη έκθεση σε πιστωτικό κίνδυνο αντανakλάται από το ύψος των υπολοίπων των περιουσιακών στοιχείων του ισολογισμού, συμπεριλαμβανομένων των παραγώγων χρηματοοικονομικών προϊόντων. Όσον αφορά τα παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα, η Εταιρία παρακολουθεί τις θέσεις της, την πιστωτική κατάταξη των αντισυμβαλλομένων και το ύψος των συμβολαίων που συνάπτει με κάθε αντισυμβαλλόμενο. Τα αντισυμβαλλόμενα μέρη είναι μεγάλα χρηματοπιστωτικά ιδρύματα. Η πολιτική της Εταιρίας 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 της Εταιρίας 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, η Εταιρία συνάπτει συμβόλαια ανταλλαγής επιτοκίων και νομισμάτων προκειμένου να περιορίσει την έκταση της έκθεσής της σε διακυμάνσεις επιτοκίων και ισοτιμιών.

Έως την 31η Δεκεμβρίου 2000 τα συμβόλαια ανταλλαγής επιτοκίων λογίζονται ως μέσο αντιστάθμισης ταμιακών ροών των μακροπρόθεσμων δανειακών υποχρεώσεων εντός των χρήσεων που αφορούν, καθώς τα συμβόλαια αυτά, όπως αναμένει η Εταιρία, είναι αρκετά αποτελεσματικά ως προς την αντιμετώπιση των διακυμάνσεων των ταμιακών ροών του αντισταθμιζόμενου μέσου. Οι τόκοι πληρωτέοι και οι τόκοι εισπρακτέοι οι οποίοι προκύπτουν από τα συμβόλαια ανταλλαγής επιτοκίων λογίζονται ως προσαρμογή στον λογαριασμό εξόδων από τόκους των μακροπρόθεσμων δανειακών υποχρεώσεων. Έως την 31η Δεκεμβρίου 2000, οι συμβάσεις ανταλλαγής νομισμάτων δεν αναγνωρίζονται ως απαίτηση ή

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και 30 Ιουνίου 2001 και 2002
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

υποχρέωση στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις.

Από την 1η Ιανουαρίου 2001, σύμφωνα με το ΔΛΠ 39, «Χρηματοπιστωτικά Προϊόντα: Αναγνώριση και Αποτίμηση», τέτοια προϊόντα αποτιμούνται στις πραγματικές τους αξίες και αναγνωρίζονται ως απαίτηση ή υποχρέωση στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις. Η προσαρμογή που προκύπτει από την αλλαγή του ανωτέρω λογιστικού χειρισμού καταχωρείται στο αρχικό υπόλοιπο της καθαρής θέσης, ως προσαρμογή μετάβασης.

Μεταβολές στην πραγματική αξία των παραγώγων που έχουν ιδιότητες για αντισταθμιστική λογιστική και τα οποία είναι αποτελεσματικά, αναγνωρίζονται και καταχωρούνται απ' ευθείας στην καθαρή θέση. Όπου οι προβλεπόμενες αντισταθμιστές μελλοντικές συναλλαγές ή υποχρεώσεις της Εταιρίας 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 λογαριασμού αποτελεσμάτων χρήσεως και χαρακτηρίζονται σαν έσοδο ή έξοδο εντός της περιόδου κατά την οποία οι προβλεπόμενες αντισταθμισμένες συναλλαγές επηρεάζουν την κατάσταση λογαριασμού 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. Μεταβολές στην πραγματική αξία παραγώγων προϊόντων που δεν πληρούν τις προϋποθέσεις για αντισταθμιστική λογιστική, βάσει του ΔΛΠ 39, αναγνωρίζονται απ' ευθείας στις συνημμένες καταστάσεις λογαριασμού αποτελεσμάτων χρήσεως.

(iv) **Κίνδυνος Αγοράς:** Η Εταιρία δεν έχει συνάψει συμβόλαια για την αντιστάθμιση κινδύνου αγοράς που προκύπτει από την έκθεσή της σε διακυμάνσεις των τιμών φυσικού αερίου και υγρών καυσίμων.

ε) **Ενσώματες Ακίνητοποιήσεις (Ενσώματα Πάγια):** Για το σκοπό σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων οι ενσώματες ακίνητοποιήσεις εκφράζονται στο κόστος κτήσης μειωμένες με τις σωρευμένες αποσβέσεις. Τα ιδιοκατασκευαζόμενα ενσώματα πάγια στοιχειοθετούν προσθήκη στο κόστος κτήσεως των ενσώματων ακίνητοποιήσεων σε αξίες που συμπεριλαμβάνουν το άμεσο κόστος μισθοδοσίας του προσωπικού που αφορά την κατασκευή (περιλαμβάνοντας τις αντίστοιχες εργοδοτικές εισφορές) και άλλα γενικά κόστη. Με εξαίρεση τα πάγια που αφορούν το δίκτυο διανομής (Σημείωση 14), για όλα τα υπόλοιπα πάγια που έχουν αποσυρθεί ή πωληθεί, η αξία κτήσεώς τους και οι σωρευμένες αποσβέσεις τους αφαιρούνται από τους λογαριασμούς τη στιγμή της πώλησης ή της απόσυρσης, και κάθε κέρδος ή ζημία συμπεριλαμβάνεται στις συνημμένες καταστάσεις λογαριασμού αποτελεσμάτων χρήσεως. 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.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και 30 Ιουνίου 2001 και 2002
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

στ) **Αποσβέσεις:** Οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων λογίζονται με τη μέθοδο της σταθερής απόσβεσης βάσει της εκτιμώμενης ωφέλιμης ζωής των παγίων, με τους ακόλουθους συντελεστές:

Κτίρια και Τεχνικές Εγκαταστάσεις:

Υδροηλεκτρικοί σταθμοί	2%
Κτίρια γενικής χρήσης	5%
Βιομηχανοστάσια	8%

Μηχανήματα και λοιπός εξοπλισμός

Θερμοηλεκτρικοί σταθμοί παραγωγής	4%
Ορυχεία	4%
Υδροηλεκτρικοί σταθμοί παραγωγής	2%
Αυτόνομοι σταθμοί παραγωγής	8%
Λοιπός εξοπλισμός	12%

Μεταφορά:

Γραμμές μεταφοράς	2,5%
Υποσταθμοί μεταφοράς	3%

Διανομή:

Υποσταθμοί	6%
Δίκτυο χαμηλής τάσης	6%
Δίκτυο μέσης τάσης	5%
Μεταφορικά μέσα	15% έως 20%
Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	20% έως 30%

ζ) **Μεταλλευτική Δραστηριότητα:** Η ΔΕΗ έχει στην κατοχή της και λειτουργεί λιγνιτωρυχεία. Το κόστος κτήσης και αρχικής (προ-λειτουργικής) ανάπτυξης των ορυχείων κεφαλαιοποιείται και αποσβένεται στο μικρότερο διάστημα μεταξύ της ζωής του ορυχείου και μίας περιόδου είκοσι ετών. Τα έξοδα έρευνας και τα έξοδα μετά-λειτουργικής ανάπτυξης (ανάπτυξη κατά τη 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 Εταιρίας για την αποκατάσταση της γης που έχει προσβληθεί, και υπολογίζεται βάσει της προσβληθείσας μέχρι σήμερα επιφάνειας και του μέσου κόστους αποκατάστασης ανά μετρική μονάδα (Σημείωση 20). Η σχετική πρόβλεψη λογιστικοποιείται κατά την περίοδο που αφορά και περιλαμβάνεται στις προβλέψεις (Σημείωση 20).

η) **Κόστος Δανεισμού:** Η Εταιρία ακολουθεί το βασικό λογιστικό χειρισμό που υιοθετείται από το ΔΛΠ 23, «Κόστος Δανεισμού», σύμφωνα με το οποίο το κόστος δανεισμού αναγνωρίζεται σαν έξοδο εντός της περιόδου την οποία αφορά, ανεξάρτητα από το πως παρουσιάζονται οι εισροές από δανεισμό.

θ) **Απομείωση Αξίας Περιουσιακών Στοιχείων:** Η ανακτήσιμη αξία ενός περιουσιακού στοιχείου θα πρέπει να 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 πρόσδοδος 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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και 30 Ιουνίου 2001 και 2002
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

να πραγματοποιηθούν από τη συνεχή χρήση ενός περιουσιακού στοιχείου και από τη διάθεσή του στο τέλος της εκτιμώμενης ωφέλιμης ζωής του.

ι) **Επιχορηγήσεις Επενδύσεων Παγίων Στοιχείων και Συμμετοχές Καταναλωτών στην Κατασκευή Παγίων Στοιχείων:** Η ΔΕΗ λαμβάνει επιχορηγήσεις από την Ευρωπαϊκή Ένωση προκειμένου να χρηματοδοτήσει συγκεκριμένα έργα τα οποία εκτελούνται εντός συγκεκριμένων χρονικών περιόδων. Επιπλέον, οι πελάτες της ΔΕΗ απαιτείται να συμμετέχουν στο αρχικό κόστος σύνδεσης με το δίκτυο (μετρητές, υποσταθμοί, συνδέσεις δικτύων κλπ.) ή άλλου τύπου υποδομών. Οι επιχορηγήσεις και οι συμμετοχές καταναλωτών λογιστικοποιούνται κατά την είσπραξή τους και απεικονίζονται στους συνημμένους ισολογισμούς ως έσοδα επομένων χρήσεων (επιχορηγήσεις και συμμετοχές καταναλωτών). Η απόσβεσή τους λογίζεται βάσει της ωφέλιμης ζωής των σχετικών παγίων και συμπεριλαμβάνεται στις αποσβέσεις στις συνημμένες καταστάσεις λογαριασμού αποτελεσμάτων χρήσεως (Σημειώσεις 25 και 34).

κ) **Ασώματες Ακινητοποιήσεις:** Οι ασώματες ακινητοποιήσεις αφορούν στο κόστος αγοράς ή ιδιοπαραγωγής 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 15 και 34).

ρ) **Χρηματικά Διαθέσιμα:** Η Εταιρία θεωρεί τις προθεσμιακές καταθέσεις και άλλες υψηλής ρευστότητας επενδύσεις με αρχική λήξη μικρότερη των τριών μηνών ως χρηματικά διαθέσιμα. Η υιοθεσία του ΔΛΠ 39, του οποίου η εφαρμογή έχει ισχύ από την 1η Ιανουαρίου 2001, δεν οδήγησε σε καμία προσαρμογή όσον αφορά την αναγνώριση και αποτίμηση των χρηματικών διαθεσίμων.

μ) **Χρεόγραφα:** Η Εταιρία έχει επενδύσεις σε χρεόγραφα εισηγμένα στο Χρηματιστήριο Αξιών Αθηνών («ΧΑΑ»). Μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2000, χαρακτηρίζονται ως βραχυπρόθεσμες επενδύσεις καθώς η Εταιρία δεν προτίθεται να τις διακρατεί σε μακροχρόνια βάση και αποτιμούνται στην τρέχουσα αξία τους (βάσει της χρηματιστηριακής τιμής τους κατά την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων) βάσει του ΔΛΠ 25, «Λογιστική Επενδύσεων». Η διαφορά μεταξύ της τρέχουσας αξίας καταχωρείται απ' ευθείας στην καθαρή θέση διακεκριμένα σε περίπτωση αύξησης της λογιστικής αξίας και σαν έξοδο στην περίπτωση μείωσης της λογιστικής αξίας στο βαθμό που αυτή δεν καλύπτεται από υπεραξία η οποία έχει αναγνωριστεί στην καθαρή θέση νωρίτερα. Οι επενδύσεις σε ομόλογα του ΟΑΕ αποτιμούνται στο κόστος κτήσεώς τους (Σημείωση 7 και 16) πλέον δουλευμένων τόκων (Σημείωση 11).

Από την 1η Ιανουαρίου 2001, βάσει του ΔΛΠ 39, οι επενδύσεις αυτές, εξαιρουμένων των ομολόγων ΟΑΕ, καταχωρούνται ως διαθέσιμα προς πώληση. Μη πραγματοποιηθέντα κέρδη ή ζημίες αναγνωρίζονται απ' ευθείας στην καθαρή θέση. Όταν η επένδυση πωλείται, εισπράττεται ή εκποιείται, ή το ποσό της επένδυσης μειώνεται, τότε το σωρευμένο κέρδος ή ζημία που έχει αναγνωριστεί στην καθαρή θέση μεταφέρεται στην κατάσταση λογαριασμού αποτελεσμάτων χρήσεως. Βάσει του ΔΛΠ 39, του οποίου η εφαρμογή έχει ισχύ από την 1η Ιανουαρίου 2001, οι επενδύσεις σε ομόλογα ΟΑΕ καταχωρήθηκαν ως προς διακράτηση μέχρι τη λήξη τους και αποτιμήθηκαν σε τιμές κτήσεως πλέον δουλευμένων τόκων. Την 31η Δεκεμβρίου 2001 οι επενδύσεις σε ομόλογα ΟΑΕ καταχωρήθηκαν ως διαθέσιμα προς πώληση και αποτιμούνται σε πραγματικές αξίες με τις μεταβολές στις πραγματικές αξίες να καταχωρούνται στη καθαρή θέση. Η εφαρμογή του ΔΛΠ 39 δεν οδήγησε σε καμία προσαρμογή όσον αφορά την αναγνώριση και αποτίμηση των χρεογράφων.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και 30 Ιουνίου 2001 και 2002
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

- ν) **Λογαριασμοί Απαιτήσεων:** Οι λογαριασμοί απαιτήσεων εμφανίζονται στην ονομαστική τους αξία, μετά από προβλέψεις για τυχόν μη εισπρακτέα υπόλοιπα. Η υιοθεσία του ΔΛΠ 39, του οποίου η εφαρμογή έχει ισχύ από την 1η Ιανουαρίου 2001, δεν οδήγησε σε καμία προσαρμογή, όσον αφορά την αναγνώριση και αποτίμηση των απαιτήσεων.
- ξ) **Προβλέψεις για Κινδύνους και Έξοδα:** Προβλέψεις αναγνωρίζονται όταν η Εταιρία έχει παρούσες νομικές ή τεκμηριωμένες υποχρεώσεις ως αποτέλεσμα παρελθόντων γεγονότων, είναι πιθανή η εκκαθάρισή τους μέσω εκροών πόρων οι οποίοι ενσωματώνουν οικονομικά οφέλη και η εκτίμηση του ακριβούς ποσού της υποχρέωσης μπορεί να πραγματοποιηθεί με αξιοπιστία. Οι προβλέψεις επισκοπούνται κατά την ημερομηνία σύνταξης κάθε ισολογισμού και προσαρμόζονται προκειμένου να αντανακλούν τις βέλτιστες τρέχουσες εκτιμήσεις. Οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις δεν αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις αλλήλ γνωστοποιούνται, εκτός εάν η πιθανότητα εκροών 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.
- ο) **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 της Εταιρίας, όπως αυτά έχουν αναμορφωθεί στην φορολογική της δήλωση, εφαρμόζοντας τον ισχύοντα φορολογικό συντελεστή. Οι αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος υπολογίζονται βάσει της μεθόδου υποχρέωσης και για κάθε προσωρινή διαφορά η οποία προκύπτει από τη 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 επίσης στην καθαρή θέση. Ο υπολογισμός πραγματοποιείται χρησιμοποιώντας τον νομοθετημένο φορολογικό συντελεστή. Οι προσωρινές διαφορές οι οποίες δημιουργούν αναβαλλόμενο φόρο εισοδήματος, παρουσιάζονται στην Σημείωση 18.
- π) **Αναγνώριση Εσόδων:** Τα έσοδα από όλες τις κατηγορίες πελατών λογίζονται στην χρήση που αφορούν. Κατά τη σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων λογίζονται ως έσοδα εισπρακτέα, τα έσοδα από ηλεκτρική ενέργεια, καταναλωθείσα από πελάτες αλλήλ μη τιμολογηθείσα (Σημείωση 8).
- ρ) **Υλικά και Ανταλλακτικά:** Τα υλικά και τα ανταλλακτικά χρησιμοποιούνται κυρίως για τη 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 κεφαλοποιούνται, όπως απαιτείται κάθε φορά, κατά τη χρησιμοποίησή τους. Πρόβλεψη για βραδέως κινούμενα υλικά και ανταλλακτικά έχει σχηματιστεί στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις.
- σ) **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. Η ανάληψη του λιγνίτη εμφανίζεται διακεκριμένα στα λειτουργικά έξοδα στις συνημμένες καταστάσεις λογαριασμού αποτελεσμάτων χρήσεως. Η Διοίκηση της Εταιρίας θεωρεί ότι τα εκμεταλλεύσιμα λιγνιτικά κοιτάσματα επαρκούν για την κάλυψη των τρεχόντων και εκτιμώμενων επιπέδων τροφοδοσίας των λιγνιτικών σταθμών παραγωγής ενέργειας για αρκετά χρόνια.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και 30 Ιουνίου 2001 και 2002
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

- τ) **Υγρά Καύσιμα:** Η Εταιρία προμηθεύεται υγρά καύσιμα (πετρέλαιο και μαζούτ) κυρίως από την κρατική εταιρία καυσίμων Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. («ΕΛΠΕ»). Η σύμβαση μεταξύ των δύο εταιριών λήγει τον Δεκέμβριο του 2002 με προβλεπόμενη παράταση για διάστημα τριών μηνών. Η ΔΕΗ έχει επίσης το δικαίωμα να προμηθεύεται υγρά καύσιμα και από άλλους προμηθευτές. Το κόστος αγοράς των υγρών καυσίμων αντανακλά την τιμή αγοράς πλέον φόρων (μη συμπεριλαμβανομένου του ΦΠΑ), τέλη και κάθε άλλου είδους δαπάνη προκειμένου τα καύσιμα να αποθηκευτούν στις αποθήκες της Εταιρίας. Τα υγρά καύσιμα εξοδοποιούνται με την ανάλησή τους και εμφανίζονται διακεκριμένα στις συνημμένες καταστάσεις λογαριασμού αποτελεσμάτων χρήσεως. Από την 1η Ιανουαρίου 2001 βάσει των διατάξεων του ΔΛΠ 39, η ανωτέρω σύμβαση δεν αποτελεί χρηματοοικονομικό προϊόν καθώς πρόκειται περί μίας συνήθους σύμβασης αγοράς η οποία υλοποιείται από την Εταιρία μέσω της φυσικής παραλαβής του προϊόντος, εντός της φυσιολογικής επιχειρηματικής της δράσης και την οποία η Εταιρία δεν προτίθεται να συμψηφίσει σε καθαρή βάση (είτε με τον αντισυμβαλλόμενο ή συνάπτοντας συμβόλαιο συμψηφισμού).
- υ) **Φυσικό Αέριο:** Η Εταιρία 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. Από την 1η Ιανουαρίου 2001, βάσει των διατάξεων του ΔΛΠ 39, η ανωτέρω σύμβαση δεν αποτελεί χρηματοπιστωτικό προϊόν καθώς πρόκειται περί μίας συνήθους σύμβασης αγοράς η οποία υλοποιείται από την Εταιρία μέσω της φυσικής παραλαβής του προϊόντος, εντός της φυσιολογικής επιχειρηματικής της δράσης και την οποία η Εταιρία δεν προτίθεται να συμψηφίσει σε καθαρή βάση (είτε με τον αντισυμβαλλόμενο ή συνάπτοντας συμβόλαιο συμψηφισμού).
- φ) **Ηλεκτρική Ενέργεια:** Η Εταιρία, κατά περιόδους, αγοράζει ηλεκτρική ενέργεια βάσει συμβάσεων αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας μικρής διάρκειας. Η ηλεκτρική ενέργεια εξοδοποιείται άμεσα κατά την παραλαβή και εμφανίζεται διακεκριμένα στις συνημμένες καταστάσεις λογαριασμού αποτελεσμάτων χρήσεως. Από την 1η Ιανουαρίου 2001, βάσει των διατάξεων του ΔΛΠ 39, οι ανωτέρω συμβάσεις δεν αποτελούν χρηματοπιστωτικό προϊόν καθώς πρόκειται περί κοινών συμβάσεων αγοράς οι οποίες υλοποιούνται από την Εταιρία μέσω της φυσικής παραλαβής του προϊόντος, εντός της φυσιολογικής επιχειρηματικής της δράσης και τις οποίες η Εταιρία 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 τη 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 της Εταιρίας, ούτε είναι το νόμισμα στο οποίο εμπορεύεται διεθνώς η ενέργεια. Αυτά χαρακτηρίστηκαν ότι κατέχονται για εμπορικούς σκοπούς από την Εταιρία και αποτιμούνται στην πραγματική αξία τους και οι μεταβολές από την αποτίμηση αυτή περιλαμβάνονται στις συνημμένες καταστάσεις λογαριασμού αποτελεσμάτων.
- χ) **Πληροφορίες κατά Τομέα Δραστηριότητας:** Μέχρι το 2001 η Εταιρία λειτουργούσε ως μία ολοκληρωμένη ηλεκτρική εταιρία. Ως αποτέλεσμα της εφαρμογής της Ευρωπαϊκής Οδηγίας 96/92 και της μετατροπής της σε ανώνυμη εταιρία, όπως αναφέρεται στην Σημείωση 2 ανωτέρω, η Εταιρία υιοθέτησε μια νέα οργανωτική και διοικητική δομή που αντανακλά τις βασικές της λειτουργίες και ως εκ τούτου, από την 1η Ιανουαρίου 2002, παρουσιάζει πληροφορίες κατά τομέα δραστηριότητας για κάθε μία από αυτές (Σημείωση 38).

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και 30 Ιουνίου 2001 και 2002
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

ψ) **Κέρδη ανά Μετοχή:** Τα κέρδη ανά μετοχή υπολογίζονται διαιρώντας τα καθαρά κέρδη με το μέσο σταθμικό αριθμό μετοχών που είχαν εκδοθεί κατά τη διάρκεια της κάθε χρήσεως/ περιόδου. Δεν υπήρχε διασπορά των μετοχών κατά τις εμφανιζόμενες χρήσεις/ περιόδους. Όλα τα ποσά μετοχών και τα ποσά ανά μετοχή έχουν κατάλληλα προσαρμοσθεί, προκειμένου να αντανακλούν αναδρομικά την επίδραση από τον σχηματισμό του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρίας, όπως αναφέρεται στην Σημείωση 27.

ω) **Συνταξιοδοτικά Προγράμματα:** Όπως αναλυτικότερα αναφέρεται στη Σημείωση 21, 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 Εταιρία αναγνωρίζει σαν δαπάνη τις εργοδοτικές εισφορές που αναλογούν στις αμοιβές των υπαλλήλων για τις προσφερθείσες (κατά την περίοδο) υπηρεσίες προς την Εταιρία και σαν υποχρέωση το μέρος που δεν έχει καταβληθεί στον ασφαλιστικό οργανισμό.

5. ΜΕΤΑΤΡΟΠΗ ΔΡΑΧΜΩΝ ΣΕ ΕΥΡΩ

Όπως πιο αναλυτικά αναφέρεται στην Σημείωση 4γ, από την 1η Ιανουαρίου 2002, το νόμισμα μέτρησης και αναφοράς της Εταιρίας είναι το Ευρώ. Η μετατροπή των οικονομικών καταστάσεων της Εταιρίας σε Ευρώ τα έτη 1998, 1999, 2000 και 2001 και για την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30η Ιουνίου 2001 γίνεται αποκλειστικά και μόνο για τη διευκόλυνση του αναγνώστη, χρησιμοποιώντας την «κλειδωμένη» ισοτιμία της ευρωζώνης, Δρχ. 340,75 προς Ευρώ 1,00. Η μετατροπή αυτή δεν θα πρέπει να θεωρηθεί αντιπροσωπευτική ως προς το ότι οι Ελληνικές Δραχμές έχουν, θα μπορούσαν, ή θα μπορούν μελλοντικά να μεταφράζονται σε Ευρώ σε αυτή ή σε οποιαδήποτε άλλη ισοτιμία.

6. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ

	31η Δεκεμβρίου		
	1998	1999	2000
Ταμείο	1.623	1.054	2.603
Καταθέσεις όψεως	28.325	31.738	4.543
Τράπεζα Κρήτης (Σημείωση 17)	6.806	6.806	6.806
Καταθέσεις προθεσμίας	20.543	35.216	0
	57.297	74.814	13.952

	31η Δεκεμβρίου		30η Ιουνίου
	2001	2001	2002
Ταμείο	3.278	2.063	3.328
Καταθέσεις όψεως	31.325	36.660	27.593
Τράπεζα Κρήτης (Σημείωση 17)	6.806	6.806	6.806
Καταθέσεις προθεσμίας	5.869	311.078	3.100
	47.278	356.607	40.827

Τα έσοδα τόκων από καταθέσεις όψεως και προθεσμίας λογιστικοποιούνται στην χρήση που αφορούν και ανέρχονται σε Ευρώ 12.273, Ευρώ 16.799, Ευρώ 10.577, Ευρώ 5.277, Ευρώ 1.784, και Ευρώ 1.347 για τα έτη 1998, 1999, 2000 και 2001 και για τις εξάμηνες περιόδους που έληξαν την 30η Ιουνίου 2001 και 2002, αντίστοιχα.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και 30 Ιουνίου 2001 και 2002
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

Η σημαντική αύξηση των διαθεσίμων κατά την εξαμηνιαία περίοδο που έληξε την 30η Ιουνίου 2001, οφείλεται στην είσπραξη (29 Ιουνίου 2001) από το Ελληνικό Δημόσιο ποσού Ευρώ 310.492 (Σημείωση 21).

7. ΧΡΕΟΓΡΑΦΑ

Μετοχές:	31η Δεκεμβρίου		
	1998	1999	2000
- Τσιμέντα Χαλκίδος Α.Ε.	5.675	5.675	5.675
- Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος	20.188	34.121	27.210
- Τράπεζα της Ελλάδος	518	0	0
- Τιτάν Α.Ε.	7.445	0	0
- ΕΒΕΤΑΜ	258	241	241
	34.084	40.037	33.126
Ομόλογα ΟΑΕ (Σημείωση 16)	13.503	18.433	27.337
Λοιπά	29	30	0
	47.616	58.500	60.463

Μετοχές:	31η Δεκεμβρίου		30η Ιουνίου	
	2001	2001	2001	2002
- ΑΓΕΤ Ηρακλής Α.Ε.	6.967	7.319	6.200	6.200
- Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος	17.972	23.530	14.489	14.489
- ΕΒΕΤΑΜ	241	241	241	241
	25.180	31.090	20.930	20.930
Ομόλογα ΟΑΕ (Σημείωση 16)	2.148	39.586	0	0
Λοιπά	0	0	0	0
	27.328	70.676	20.930	20.930

Τα Τσιμέντα Χαλκίδος Α.Ε. («Χαλκίδα») ήταν εταιρία εισηγμένη στο ΧΑΑ. Η διαπραγμάτευση των μετοχών της αναστάλη την 26η Μαρτίου 1991 και έτσι η επένδυση της Εταιρίας στην «Χαλκίδα» αποτιμήθηκε στην αξία κτήσης. Μετά από την απορρόφηση της «Χαλκίδας» από την εταιρία Τσιμέντα Ηρακλής Α.Ε. («Ηρακλής») - η εταιρία Ηρακλής είναι εισηγμένη στο ΧΑΑ) τον Ιούνιο του 2001, οι μετοχές της «Χαλκίδας» ανταλλάχθηκαν με μετοχές του «Ηρακλή».

Η αξία κτήσεως των πιο πάνω μετοχών στις 31 Δεκεμβρίου 1998 ήταν Ευρώ 9.993, ενώ η αξία κτήσεως στις 31 Δεκεμβρίου 1999, 2000 και 2001 και στις 30 Ιουνίου 2001 και 2002 ήταν Ευρώ 10.162.

Τα έσοδα από την πώληση μετοχών, για τις χρήσεις 1998 και 1999, ανέρχονται συνολικά σε Ευρώ 3.577 και Ευρώ 9.787, αντίστοιχα, ενώ, τα αντίστοιχα προκύψαντα κέρδη ανέρχονται σε Ευρώ 2.556 και Ευρώ 8.487. Κατά τα έτη 2000 και 2001 και τις εξαμηνιαίες περιόδους που έληξαν στις 30 Ιουνίου 2001 και 2002 δεν πραγματοποιήθηκαν αγοραπωλησίες μετοχών.

Η μεταβολή στο καθαρό, μη πραγματοποιηθέν κέρδος (ζημία) των διαθεσίμων προς πώληση μετοχών ανέρχεται συνολικά σε Ευρώ 15.751, Ευρώ 5.784, Ευρώ (6.911), Ευρώ (7.946), Ευρώ (2.036), και Ευρώ (4.250), για τα έτη 1998, 1999, 2000 και 2001 και για τις εξαμηνιαίες περιόδους που έληξαν την 30η Ιουνίου 2001 και 2002, αντίστοιχα.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και 30 Ιουνίου 2001 και 2002
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

Τα ομόλογα ΟΑΕ αφορούν ομόλογα έκδοσης Ελληνικού Δημοσίου τον Ιούνιο του 1992, με σκοπό την τακτοποίηση οφειλών προβληματικών επιχειρήσεων. Η ΔΕΗ, η οποία είχε εκκρεμείς απαιτήσεις από προβληματικές επιχειρήσεις, τον Ιούνιο του 1992 παρέλαβε ομόλογα ονομαστικής αξίας Ευρώ 109,95 εκατομμύρια (η οποία αντιπροσωπεύει κεφάλαιο Ευρώ 77,5 εκατομμύρια και τόκους Ευρώ 32,4 εκατομμύρια για την περίοδο από τη 10η Ιουνίου 1992 έως και τη 10η Ιουνίου 1994, χωρισμένα σε πέντε σειρές έκδοσης) με διαφορετικές ημερομηνίες λήξης (όπως εμφανίζονται πιο κάτω) από τη 10η Ιουνίου 1998 μέχρι τη 10η Ιουνίου 2002. Το Νοέμβριο και το Δεκέμβριο του 2001 ομόλογα ονομαστικής αξίας Ευρώ 37.485 πωλήθηκαν για Ευρώ 37.664. Η πλειοψηφία των ανωτέρω ομολόγων χρησιμοποιούνταν από τη ΔΕΗ για εξασφάλιση βραχυπρόθεσμων τραπεζικών δανείων (Σημείωση 22).

Λήξη	31η Δεκεμβρίου				30η Ιουνίου	
	1998	1999	2000	2001	2001	2002
Ιούνιος 1999	13.503	0	0	0	0	0
Ιούνιος 2000	18.433	18.433	0	0	0	0
Ιούνιος 2001	27.337	27.337	27.337	0	0	0
Ιούνιος 2002	39.586	39.586	39.586	2.148	39.586	0
	98.859	85.356	66.923	2.148	39.586	0
Μείον βραχυπρόθεσμο μέρος	(13.503)	(18.433)	(27.337)	(2.148)	(39.586)	0
Μακροπρόθεσμο μέρος (Σημείωση 16)	85.356	66.923	39.586	0	0	0

Μέχρι τον Ιούνιο του 2001, οι τόκοι των ανωτέρω ομολόγων λογιστικοποιούνταν κατά τη χρήση την οποία αφορούσαν (Σημείωση 11). Τα έσοδα από τόκους για τα έτη 1998, 1999, 2000 και 2001, και για την εξάμηνη περίοδο που έληξε στις 30 Ιουνίου 2001 συνολικά, ανέρχονται σε Ευρώ 10.870, Ευρώ 9.194, Ευρώ 5.520, Ευρώ 2.670 και Ευρώ 1.899, αντίστοιχα. Μετά τον χαρακτηρισμό των ομολόγων του ΟΑΕ ως «ομόλογα προς πώληση» (Σημείωση 4μ), τον Δεκέμβριο του 2001 αποτιμήθηκαν σε πραγματικές αξίες και το κέρδος που προέκυψε (Ευρώ 47) καταχωρήθηκε στη καθαρή θέση της 31ης Δεκεμβρίου 2001.

8. ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΑΠΟ ΠΕΛΑΤΕΣ

	31η Δεκεμβρίου		
	1998	1999	2000
Υψηλή τάση	78.938	78.433	60.478
Μέση και χαμηλή τάση	327.765	336.819	349.781
Συμμετοχές καταναλωτών	6.809	6.323	4.802
	413.512	421.575	415.061
Ενέργεια καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα	159.560	166.870	177.652
	573.072	588.445	592.713
Μείον: πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων	(92.555)	(98.996)	(91.456)
	480.517	489.449	501.257

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και 30 Ιουνίου 2001 και 2002
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

	31η Δεκεμβρίου		30η Ιουνίου	
	2001	2001	2001	2002
Υψηλή τάση	59.348	58.260	61.414	
Μέση και χαμηλή τάση	358.776	351.577	372.440	
Συμμετοχές καταναλωτών	9.517	4.839	7.454	
	427.641	414.676	441.308	
Ενέργεια καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα	208.422	183.692	201.926	
	636.063	598.368	643.234	
Μείον: πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων	(98.125)	(94.506)	(101.288)	
	537.938	503.862	541.946	

Τα υπόλοιπα πελατών υψηλής τάσης αφορούν απαιτήσεις από πωλήσεις ενέργειας σε 21 μεγάλες βιομηχανικές εταιρίες οι οποίες τιμολογούνται στο τέλος κάθε ημερολογιακού μήνα, βάσει ιδιαίτερων συμφωνιών και πραγματικών μετρήσεων.

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 τη μέση όσο και τη χαμηλή τάση ανάλογα με τη 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 και τιμολόγηση μέχρι την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων λογιστικοποιούνται ως ενέργεια καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα.

Η πρόβλεψη για επισφαλείς πελάτες σχηματίζεται επί συγκεκριμένων υπολοίπων πελατών υψηλής τάσης, ενώ, για πελάτες μέσης και χαμηλής τάσης σχηματίζεται πρόβλεψη επί 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:

	31η Δεκεμβρίου		
	1998	1999	2000
Αρχικό υπόλοιπο	85.626	92.555	98.996
Πρόβλεψη	7.545	14.312	8.340
Διαγραφές	(616)	(7.871)	(15.880)
Τελικό υπόλοιπο	92.555	98.996	91.456

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και 30 Ιουνίου 2001 και 2002
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

	31η Δεκεμβρίου		30η Ιουνίου	
	2001	2001	2001	2002
Αρχικό υπόλοιπο	91.456	91.456	98.125	
Πρόβλεψη	8.875	4.135	4.419	
Διαγραφές	(2.206)	(1.085)	(1.256)	
Τελικό υπόλοιπο	98.125	94.506	101.288	

9. ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

	31η Δεκεμβρίου		
	1998	1999	2000
ΦΠΑ	45.256	45.256	0
Επιβληθέντες φόροι & προσαυξήσεις για τους οποίους εκκρεμούν δικαστικές αποφάσεις	24.763	37.318	37.318
Προκαταβολή φόρου εισοδήματος	18.177	0	0
Ελληνικά Ταχυδρομεία (ΕΛΤΑ)	5.899	6.902	7.240
Ασφαλιστικοί οργανισμοί, εκκρεμής λογαριασμός	19.231	19.231	19.231
Ασφαλιστικοί οργανισμοί, τρέχων λογαριασμός	7.859	8.173	7.501
Τριμερής χρηματοδότηση	3.046	4.343	5.890
Προκαταβολές συνταξιούχων, εκκρεμής λογαριασμός	5.262	5.262	5.262
Προκαταβολές συνταξιούχων, τρέχων λογαριασμός	31.369	41.109	0
Δάνεια προσωπικού	12.963	13.749	14.879
Προκαταβολές προσωπικού	1.931	2.371	2.134
Απαιτήσεις από εργολάβους	27.425	11.020	9.147
Παρακρατούμενοι φόροι	3.134	3.897	4.106
Λοιποί χρεώστες	23.090	35.196	888
	229.405	233.827	113.596
Μείον: πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων	(24.492)	(24.492)	(24.492)
	204.913	209.335	89.104

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και 30 Ιουνίου 2001 και 2002
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

	31η Δεκεμβρίου 2001	30η Ιουνίου 2001	2002
Επιβληθέντες φόροι & προσαυξήσεις για τους οποίους εκκρεμούν δικαστικές αποφάσεις	35.839	36.050	35.839
ΔΕΣΜΗΕ (Σημείωση 2)	6.248	0	11.837
Ελληνικά Ταχυδρομεία (ΕΛΤΑ)	6.750	8.989	8.879
Ασφαλιστικοί οργανισμοί, εκκρεμής λογαριασμός	17.921	19.229	18.059
Ασφαλιστικοί οργανισμοί, τρέχων λογαριασμός	7.291	11.212	14.844
Τριμερής χρηματοδότηση	6.392	5.587	6.392
Προκαταβολές συνταξιούχων, εκκρεμής λογαριασμός	5.262	5.262	5.262
Δάνεια προσωπικού	32.238	14.604	21.084
Προκαταβολές προσωπικού	2.307	2.828	2.691
Απαιτήσεις από εργολάβους	8.510	13.679	9.492
Παρακρατούμενοι φόροι	6.087	4.338	7.263
Λοιποί χρεώστες	3.986	4.108	4.574
	138.831	125.886	146.216
Μείον: πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων	(24.492)	(24.492)	(24.492)
	114.339	101.394	121.724

Φόρος Προσθέμενης Αξίας (ΦΠΑ): Το ποσό αφορά ΦΠΑ για την περίοδο 1987-1993. Από το ποσό αυτό, το ποσό των Ευρώ 24.531 τακτοποιήθηκε τον Ιούνιο του 2000 (Σημείωση 18). Για το υπόλοιπο ποσό, Ευρώ 20.725, διενεργήθηκε πρόβλεψη τον Ιούνιο του 2000 και διαγράφηκε τον Αύγουστο του 2000 (Σημείωση 35).

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 στην Εταιρία πρόσθετους φόρους, πρόστιμα και προσαυξήσεις Ευρώ 40.558. Το 1998, οι φορολογικές αρχές πραγματοποίησαν προσωρινό έλεγχο φόρου εισοδήματος της περιόδου από το 1995 έως και το 1997 και καταλόγισαν πρόσθετους φόρους εισοδήματος και πρόστιμα ποσού Ευρώ 30.709. Η Εταιρία προσέφυγε στα φορολογικά δικαστήρια καταβάλλοντας αρχικά το ποσό των Ευρώ 40.258 (Ευρώ 35.839 στις 31 Δεκεμβρίου 2001, λόγω της οριστικοποίησης ορισμένων υποθέσεων σε όφελος της Εταιρίας). Η πλειοψηφία των ανωτέρω επιβληθέντων πρόσθετων φόρων, προσαυξήσεων και προστίμων βρίσκεται ακόμη σε εκκρεμότητα. Παρά ταύτα, τον Ιούνιο του 2001, το Δευτεροβάθμιο Διοικητικό Δικαστήριο, πήρε ευνοϊκή για την Εταιρία απόφαση για το ποσό των Ευρώ 23.280 σχετικά με τα έτη 1983-1995 και πιο συγκεκριμένα για τα πρόστιμα που αφορούσαν την περίοδο 1992-1995. Με βάση την ανωτέρω απόφαση η Εταιρία, τον Ιούλιο, Αύγουστο και Σεπτέμβριο του 2002, συμψήφισε Ευρώ 15.195, Ευρώ 7.585 και Ευρώ 500, αντίστοιχα, με οφειλές προς το Δημόσιο. Οι Φορολογικές Αρχές έχουν ασκήσει έφεση κατά της ανωτέρω απόφασης στο Ανώτατο Διοικητικό Δικαστήριο το οποίο θα εκδώσει και την τελική απόφαση. Επειδή η Εταιρία πιθανόν να κληθεί να επιστρέψει τα ποσά που συμψηφίστηκαν, η πρόβλεψη για Ευρώ 37.564 που σχηματίστηκε προκειμένου να καλύψει ενδεχόμενες ζημιές από τις ανωτέρω υποθέσεις, διατηρήθηκε στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις (Σημείωση 20).

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, μέρος των καταβλημένων εισφορών τους σε άλλα ταμεία κοινωνικής ασφάλισης (κυρίως το ΙΚΑ, που είναι το μεγαλύτερο ταμείο κοινωνικής ασφάλισης) απαιτήθηκαν από την Εταιρία. Καθ' όσον η απαίτηση αυτή δεν αναγνωρίζεται από το ΙΚΑ η ΔΕΗ κατέφυγε σε

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και 30 Ιουνίου 2001 και 2002
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

δικαστική προσφυγή. Κατόπιν της καταψηφιστικής απόφασης του δικαστηρίου η ΔΕΗ μαζί με τον ΟΑΠ-ΔΕΗ άσκησε έφεση. Το δικαστήριο απέρριψε τη ΔΕΗ ως ενάγων, ενώ η έφεση του ΟΑΠ-ΔΕΗ εκκρεμεί. Για το ανωτέρω ποσό, ισόποση πρόβλεψη έχει σχηματιστεί στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις.

Συμμετοχή του Ελληνικού Δημοσίου στις Εισφορές Εργαζομένων σε Ταμεία Κύριας Ασφάλισης: Το ποσό αφορά την κρατική συνεισφορά προς τα ταμεία κοινωνικής ασφάλισης των εργαζομένων που ξεκίνησαν την εργασία τους μετά την 1η Ιανουαρίου 1993.

Εκκρεμείς Προκαταβολές προς Συνταξιούχους: Το ποσό των Ευρώ 5.262, αφορά προκαταβολή προς συνταξιούχους, η οποία καταβλήθηκε το 1993, αναφορικά με την αντιδικία που αναφέρεται στην Σημείωση 31ε. Για το ανωτέρω ποσό, έχει σχηματιστεί ισόποση πρόβλεψη στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις.

Δάνεια στο Προσωπικό: Το ποσό που εμφανίζεται την 31 Δεκεμβρίου 2001 και την 30 Ιουνίου 2002 περιλαμβάνει ποσό Ευρώ 18.169 και Ευρώ 8.907 αντίστοιχα, το οποίο αφορά άτοκα βραχυπρόθεσμα δάνεια για συμμετοχή στην αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου όπως αυτή αναφέρεται στην Σημείωση 27. 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 2001 και την 30η Ιουνίου 2002 ανέρχεται σε Ευρώ 17.079 και Ευρώ 8.638 αντίστοιχα.

10. ΑΝΑΛΩΣΙΜΑ, ΥΛΙΚΑ ΚΑΙ ΑΝΤΑΛΛΑΚΤΙΚΑ

	31η Δεκεμβρίου		
	1998	1999	2000
Στερεά καύσιμα (κυρίως λιγνίτης)	32.179	34.826	32.302
Υγρά καύσιμα	48.795	53.840	54.104
Αναλώσιμα υλικά και ανταλλακτικά	384.426	426.585	462.494
Προκαταβολές για αγορές αποθεμάτων	120.484	162.342	126.959
	585.884	677.593	675.859
Προβλέψεις βραδέως κινούμενων αναλώσιμων, υλικών και ανταλλακτικών	(96.566)	(100.135)	(107.178)
	489.318	577.458	568.681

	31η Δεκεμβρίου		30η Ιουνίου
	2001	2001	2002
Στερεά καύσιμα (κυρίως λιγνίτης)	24.231	26.037	34.870
Υγρά καύσιμα	45.621	56.194	53.084
Αναλώσιμα υλικά και ανταλλακτικά	474.579	464.572	488.706
Προκαταβολές για αγορές αποθεμάτων	132.983	140.396	110.034
	677.414	687.199	686.694
Προβλέψεις βραδέως κινούμενων αναλώσιμων, υλικών και ανταλλακτικών	(117.405)	(112.543)	(127.069)
	560.009	574.656	559.625

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και 30 Ιουνίου 2001 και 2002
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

	31η Δεκεμβρίου		
	1998	1999	2000
ΦΠΑ τρέχων λογαριασμός	0	11.979	40.555
Προπληρωθέντα έξοδα	11.146	12.716	6.832
Ομόλογα ΟΑΕ, δουληυμένοι τόκοι (Σημείωση 7)	6.242	4.267	2.377
Λοιπά	2.961	1.904	1.837
	20.349	30.866	51.601

	31η Δεκεμβρίου	30η Ιουνίου	
	2001	2001	2002
ΦΠΑ τρέχων λογαριασμός	349	3.002	0
Προπληρωθέντα έξοδα	5.385	10.779	6.993
Λοιπά	282	2.407	1.215
	6.016	16.188	8.208

12. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΤΑΙΡΙΕΣ

Οι θυγατρικές της Εταιρίας (προς το παρόν δεν έχουν σημαντική δραστηριότητα) οι οποίες ενοποιήθηκαν στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, είναι οι εξής:

Θυγατρικές που ενοποιήθηκαν	Ποσοστό Συμμετοχής	Χώρα επιχειρηματικής δράσης	Κύρια Δραστηριότητα
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	100%	Ελλάδα	Μηχανολογικές, συμβουλευτικές, τεχνικές και εμπορικές υπηρεσίες
ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.	100%	Ελλάδα	Συμβουλευτικές υπηρεσίες
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	100%	Ελλάδα	Τηλεπικοινωνιακές υπηρεσίες

13. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΙΕΣ

	31η Δεκεμβρίου		30η Ιουνίου	
	2000	2001	2001	2002
ΔΕΣΜΗ Α.Ε.	0	144	144	144
WIND-PPC Holding N.V.	875	1.162	1.162	10.666
Εταιρίες μέσω της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	0	992	0	1.072
	875	2.298	1.306	11.882

Η συμμετοχή της Εταιρίας στις ανωτέρω συνδεδεμένες εταιρίες, οι οποίες έχουν συσταθεί πρόσφατα και βρίσκονται σε προληπτική περίοδο, στις 30 Ιουνίου 2002 είχε ως εξής:

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και 30 Ιουνίου 2001 και 2002
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

Επωνυμία	Ποσοστό Συμμετοχής	Χώρα Εγκατάστασης	Δραστηριότητα
ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	49%	Ελλάδα	Σημείωση 2
WIND-PPC Holding N.V.	50% μείον μία μετοχή	Ολλανδία	Τηλεπικοινωνιακές υπηρεσίες
Εταιρίες μέσω της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	49%	Ελλάδα	Παραγωγή ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές

Επιπλέον η Εταιρία κατέχει ποσοστό συμμετοχής 28.56% στο μετοχικό κεφαλαίο της εταιρίας Λάρκο Α.Ε. που αποκτήθηκε πριν το 1996 αντί του ποσού Ευρώ 46.788. Λόγω της δυσχερούς οικονομικής κατάστασης της Λάρκο Α.Ε. και της συνεχιζόμενης απαξίωσης της επένδυσης, η Διοίκηση της Εταιρίας αποφάσισε να διαγράψει το κόστος αυτής της συμμετοχής πριν από το 1997.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και 30 Ιουνίου 2001 και 2002
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

14. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Αξία Κτήσης	Γήπεδα	Ορυχεία	Κτίρια	Μηχανήματα	Μεταφορικά Μέσα	Έπιπλα και Σκεύη	Ακινήτοποιήσεις υπό Εκτέλεση	Σύνολο
31 Δεκεμβρίου 1997	51.815	218.586	949.550	3.464.439	62.078	138.351	785.839	5.670.658
Προσθήκες	109	1.021	80.505	415.349	9.450	13.326	671.378	1.191.138
Απομακρύνσεις/ Μεταφορές	(3)	0	(6)	(14.606)	(41)	(1.517)	(504.367)	(520.540)
Λοιπές κινήσεις	0	0	170	(3.046)	519	29.042	0	26.685
31 Δεκεμβρίου 1998	51.921	219.607	1.030.219	3.862.136	72.006	179.202	952.850	6.367.941
Προσθήκες	6.814	47.231	203.751	553.955	6.031	17.564	684.106	1.519.452
Απομακρύνσεις/ Μεταφορές	0	0	0	(18.025)	(79)	(2.028)	(854.785)	(874.917)
Λοιπές κινήσεις	(481)	0	(1.298)	(3.272)	(12)	616	0	(4.447)
31 Δεκεμβρίου 1999	58.254	266.838	1.232.672	4.394.794	77.946	195.354	782.171	7.008.029
Προσθήκες	4.161	31.425	44.141	466.169	7.322	15.316	902.606	1.471.140
Απομακρύνσεις/ Μεταφορές	(61)	0	0	(21.260)	(74)	(8.824)	(557.508)	(587.727)
Πρόβλεψη υποτίμησης παγίων στοιχείων	(4.132)	0	(33.403)	(5.822)	0	0	0	(43.357)
31 Δεκεμβρίου 2000	58.222	298.263	1.243.410	4.833.881	85.194	201.846	1.127.269	7.848.085
Προσθήκες	4.921	34.406	106.950	560.601	2.078	9.030	818.729	1.536.715
Απομακρύνσεις/ Μεταφορές	(123)	0	0	(20.057)	(549)	(3.152)	(716.804)	(740.685)
31 Δεκεμβρίου 2001	63.020	332.669	1.350.360	5.374.425	86.723	207.724	1.229.194	8.644.115
Προσθήκες	112	6.131	15.796	228.486	476	6.670	312.801	570.472
Απομακρύνσεις/ Μεταφορές	0	0	0	(8.234)	(1.013)	(2.894)	(257.895)	(270.036)
Λοιπές κινήσεις	0	0	0	(22)	131	844	0	953
30 Ιουνίου 2002	63.132	338.800	1.366.156	5.594.655	86.317	212.344	1.284.100	8.945.504
31 Δεκεμβρίου 2000	58.222	298.263	1.243.410	4.833.881	85.194	201.846	1.127.269	7.848.085
Προσθήκες	3.087	33.212	12.971	139.548	1.693	3.880	361.811	556.202
Απομακρύνσεις/ Μεταφορές	(120)	0	0	(11.739)	(420)	(1.502)	(165.203)	(178.984)
Λοιπές κινήσεις	0	0	9	2.794	399	954	0	4.156
30 Ιουνίου 2001	61.189	331.475	1.256.390	4.964.484	86.866	205.178	1.323.877	8.229.459

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και 30 Ιουνίου 2001 και 2002
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

	Γήπεδα	Ορυχεία	Κάρια	Μηχανήματα	Μεταφορικά Μέσα	Έπιπλα και Σκεύη	Ακινήτοποιήσεις υπό Εκτέλεση	Σύνολο
Σωρευμένες Αποσβέσεις								
31 Δεκεμβρίου 1997	0	93.655	195.052	822.242	41.611	104.185	0	1.256.745
Προσθήκες	0	10.674	36.423	171.888	8.029	21.585	0	248.599
Απομακρύνσεις/ Μεταφορές	0	0	(6)	(7.307)	(41)	(1.356)	0	(8.710)
Λοιπές κινήσεις	0	0	0	0	0	0	0	0
31 Δεκεμβρίου 1998	0	104.329	231.469	986.823	49.599	124.414	0	1.496.634
Προσθήκες	0	10.879	36.217	199.117	7.149	23.052	0	276.414
Απομακρύνσεις/ Μεταφορές	0	0	0	(9.012)	(77)	(1.673)	0	(10.762)
Λοιπές κινήσεις	0	0	0	0	0	0	0	0
31 Δεκεμβρίου 1999	0	115.208	267.686	1.176.928	56.671	145.793	0	1.762.286
Προσθήκες	0	11.034	40.423	232.748	8.544	29.106	0	321.855
Απομακρύνσεις/ Μεταφορές	0	0	0	(10.706)	(65)	(8.771)	0	(19.542)
Προβλεπτην υποτίμησης παγίων στοιχείων	0	0	0	0	0	0	0	0
31 Δεκεμβρίου 2000	0	126.242	308.109	1.398.970	65.150	166.128	0	2.064.599
Προσθήκες	0	13.817	54.885	252.156	7.762	15.685	0	344.305
Απομακρύνσεις/ Μεταφορές	0	0	0	(8.998)	(607)	(2.676)	0	(12.281)
31 Δεκεμβρίου 2001	0	140.059	362.994	1.642.128	72.305	179.137	0	2.396.623
Προσθήκες	0	5.694	28.902	135.490	3.548	6.557	0	180.191
Απομακρύνσεις/ Μεταφορές	0	0	0	(4.582)	(1.005)	(2.845)	0	(8.432)
Λοιπές κινήσεις	0	0	0	536	(6)	(122)	0	408
30 Ιουνίου 2002	0	145.753	391.896	1.773.572	74.842	182.727	0	2.568.790
31 Δεκεμβρίου 2000	0	126.242	308.109	1.398.970	65.150	166.128	0	2.064.599
Προσθήκες	0	5.529	25.235	122.720	4.343	10.111	0	167.938
Απομακρύνσεις/ Μεταφορές	0	0	0	(5.831)	(417)	(1.464)	0	(7.712)
Λοιπές κινήσεις	0	0	0	0	0	0	0	0
30 Ιουνίου 2001	0	131.771	333.344	1.515.859	69.076	174.775	0	2.224.825

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και 30 Ιουνίου 2001 και 2002
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

Καθαρή αξία	Γήπεδα	Ορυχεία	Κτίρια	Μηχανήματα	Μεταφορικά Μέσα	Έπιπλα και Σκεύη	Ακινήτοποιήσεις υπό Εκτέλεση	Σύνολο
Αναπόβεστη αξία								
31 Δεκεμβρίου 1997	51.815	124.931	754.498	2.642.197	20.467	34.166	785.839	4.413.913
31 Δεκεμβρίου 1998	51.921	115.278	798.750	2.875.313	22.407	54.788	952.850	4.871.307
31 Δεκεμβρίου 1999	58.254	151.630	964.986	3.217.866	21.275	49.561	782.171	5.245.743
31 Δεκεμβρίου 2000	58.222	172.021	935.301	3.434.911	20.044	35.718	1.127.269	5.783.486
31 Δεκεμβρίου 2001	63.020	192.610	987.366	3.732.297	14.418	28.587	1.229.194	6.247.492
30 Ιουνίου 2002	63.132	193.047	974.260	3.821.083	11.475	29.617	1.284.100	6.376.714
30 Ιουνίου 2001	61.189	199.704	923.046	3.448.625	17.790	30.403	1.323.877	6.004.634

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και 30 Ιουνίου 2001 και 2002
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

Μητρώο Παγίων: Το μητρώο παγίων στοιχείων της Εταιρίας δεν παρέχει επαρκώς λεπτομερή ανάλυση, η οποία θα καθιστούσε δυνατό τον προσδιορισμό του ιστορικού κόστους του κάθε παγίου στοιχείου καθώς και των μεταγενέστερων προσθηκών, αναπροσαρμογών, μειώσεων κτλ. Επίσης, το μητρώο δεν παρέχει τεχνικές ή άλλη είδους λειτουργικές πληροφορίες οι οποίες θα διευκόλυναν τη φυσική επιβεβαίωση των παγίων και το συσχετισμό τους με αυτό. Με εξαίρεση τα μεταφορικά μέσα και τον εξοπλισμό γραφείου, δεν έχει ποτέ διενεργηθεί φυσική απογραφή των πάγιων περιουσιακών στοιχείων. Η Εταιρία ξεκίνησε τη διαδικασία αναβάθμισης του μητρώου παγίων στοιχείων, μέσω της οποίας αναμένεται να συσχετισθούν στοιχεία αξίας με εξατομικευμένα πάγια περιουσιακά στοιχεία και να ενσωματωθούν τα αποτελέσματα της εκτίμησης των παγίων στοιχείων (βλ. παράγραφο «Εκτίμηση Παγίων Στοιχείων» παρακάτω). Διαφορές που τυχόν θα προκύψουν θα βαρύνουν το αρχικό υπόλοιπο του λογαριασμού «Αποτελέσματα εις νέο».

Ιδιοκτησιακό Καθεστώς Ακινήτων: Η Εταιρία βρίσκεται στην διαδικασία της λεπτομερούς καταγραφής της ακίνητης περιουσίας της, καθώς η πληροφόρηση αυτή δεν υφίσταται στο μητρώο παγίων στοιχείων που τηρεί, και στη συνέχεια εγγραφής της στα αρμόδια υποθηκοφυλακεία προκειμένου να είναι σε θέση να λάβει τίτλους ιδιοκτησίας και πιστοποιητικά βαρών.

Ασφαλιστική Κάλυψη: Οι ενσώματες ακινητοποιήσεις της Εταιρίας είναι διεσπαρμένες σε όλη την Επικράτεια, και ως εκ τούτου, ο κίνδυνος σοβαρής απώλειας είναι μειωμένος. Η ΔΕΗ δεν έχει ασφαλιστική κάλυψη επί των ενσώματων ακινητοποιήσεών της, με εξαίρεση τα μηχανογραφικά της συστήματα.

Αποξηλώσεις Δικτύου Διανομής: Λόγω του γεγονότος ότι το μητρώο παγίων της Εταιρίας δεν παρέχει επαρκώς λεπτομερή ανάλυση, η οποία θα καθιστούσε δυνατό τον εντοπισμό της αξίας κτήσης και των σωρευμένων αποσβέσεων των αποξηλούμενων τμημάτων του δικτύου Διανομής, τα τμήματα των δικτύων Διανομής που αποξηλώνονται δεν αφαιρούνται από αυτό. Η εκτιμώμενη αξία των αποξηλωμένων υλικών, μεταφέρεται στα αποθέματα ανταλλακτικών και υλικών. Κατά την εισαγωγή τους στην αποθήκη, και για σκοπούς σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων, πιστώνεται ένας αντίθετος λογαριασμός παγίου με ποσό ίσο με την εκτιμώμενη αξία του υλικού που αποθηκεύεται. Η καθαρή αναπόσβεστη αξία των αποξηλώσεων, όπως υπολογίστηκε από την Εταιρία, για τα έτη 1998, 1999, 2000 και 2001 και για τις εξάμηνες περιόδους που έληξαν στις 30 Ιουνίου 2001 και 2002, ανήλθε σε Ευρώ 7.304, Ευρώ 9.007, Ευρώ 10.219, Ευρώ 7.466, Ευρώ 5.814 και Ευρώ 3.650, αντίστοιχα.

Υποχρεωτικές Αναπροσαρμογές Παγίων Στοιχείων: Σύμφωνα με την ελληνική φορολογική νομοθεσία, τα πάγια περιουσιακά στοιχεία αναπροσαρμόζονται περιοδικά (κάθε τέσσερα χρόνια). Αυτές οι αναπροσαρμογές αφορούν μηχανήματα (μέχρι 1987), γήπεδα-οικόπεδα, ορυχεία και κτίρια και βασίζονται σε δείκτες (μη κλαδικούς) οι οποίοι ορίζονται μέσω Προεδρικών Διαταγμάτων. Η αξία κτήσης και οι σωρευμένες αποσβέσεις αναπροσαρμόζονται με αυτούς τους δείκτες ενώ η προκύπτουσα υπεραξία πιστώνεται σε αποθεματικό στην καθαρή θέση. Οι ανωτέρω, εκ του νόμου υποχρεωτικές αναπροσαρμογές, η τελευταία των οποίων πραγματοποιήθηκε την 31η Δεκεμβρίου 2000, δεν πληρούν τα κριτήρια που ορίζονται από το ΔΛΠ 16, «Ενσώματες Ακινητοποιήσεις», και ως εκ τούτου έχουν αντιλογιστεί στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις. Οι αντιλογισμοί αυτοί έγιναν σε επίπεδο λογαριασμών παγίων και όχι για κάθε πάγιο ξεχωριστά, διότι το μητρώο παγίων δεν παρέχει επαρκώς λεπτομερή ανάλυση η οποία θα καθιστούσε δυνατό τον εντοπισμό της αξίας κτήσης για κάθε εξατομικευμένο πάγιο περιουσιακό στοιχείο. Κατά την 30η Ιουνίου 2002, η υπεραξία αναπροσαρμογής που έχει προκύψει συνολικά από τις αναπροσαρμογές που διενεργήθηκαν στο παρελθόν, ανέρχεται σε Ευρώ 947.677 από την οποία ποσό Ευρώ 531.777 χρησιμοποιήθηκε για τη σύσταση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρίας (Σημείωση 27), ενώ το υπόλοιπο (Ευρώ 415.900), όπως προβλέπεται από την Ελληνική νομοθεσία θα πρέπει να κεφαλαιοποιηθεί, το αργότερο μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2002.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και 30 Ιουνίου 2001 και 2002
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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 1.431 εκατομμύρια και καλύπτει επενδύσεις 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.

Εκτίμηση Παγίων Στοιχείων: Το 2001 η Εταιρία ανέθεσε σε ανεξάρτητη εταιρία εκτιμητών διεθνούς κύρους την εκτίμηση των παγίων στοιχείων της όπως αυτά είχαν κατά την 31η Δεκεμβρίου 2000, όπως προβλέπεται από το Νόμο 2941/12.09.2001. Η εκτίμηση ολοκληρώθηκε στα τέλη του Σεπτεμβρίου 2001 και προέκυψε συνολική υπεραξία Ευρώ 2.9 δισεκατομμύρια. Σύμφωνα με το Νόμο 2941/12.09.2001, η Εταιρία προτίθεται να παρουσιάσει τα πάγια περιουσιακά της στοιχεία σε εκτιμημένες αξίες κατά την πρώτη μετά τη μετατροπή της σε ανώνυμη εταιρία χρήση (1η Ιανουαρίου 2001 έως την 31η Δεκεμβρίου 2002). Η παρουσίαση αυτή είναι σύμφωνη με τον εναλλακτικό λογιστικό χειρισμό που προβλέπεται από το ΔΛΠ 16. Τα αποτελέσματα της ανωτέρω εκτίμησης θα καταχωρηθούν στα βιβλία της Εταιρίας με την ολοκλήρωση της διαδικασίας αναβάθμισης του μητρώου των παγίων στοιχείων. Κατά τη διάρκεια της αναβάθμισης του μητρώου των παγίων στοιχείων και της συμφωνίας της φυσικής απογραφής των παγίων στοιχείων τόσο με τα λογιστικά στοιχεία όσο και με τα αποτελέσματα της εκτίμησης, πιθανόν να προκύψουν σημαντικές διαφορές. Αν οι αναπροσαρμοσμένες αξίες είχαν καταχωρηθεί κατά τη δεκαοκτάμηνη περίοδο που έληξε την 30η Ιουνίου 2002, οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων για τη εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30η Ιουνίου 2001 και 2002 και για το έτος 2001, θα ήταν αυξημένες περίπου κατά Ευρώ 118 εκατομμύρια, Ευρώ 123 εκατομμύρια και Ευρώ 242 εκατομμύρια, αντίστοιχα με ισόποση μείωση των κερδών προ φόρων στις αντίστοιχες ημερομηνίες.

15. ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

	1998	31η Δεκεμβρίου	
		1999	2000
Αξία Κτήσης:			
Αρχικό υπόλοιπο	5.482	7.032	8.062
Προσθήκες	608	1.165	4.249
Μεταφορές	945	0	0
Μειώσεις	(3)	(135)	(1.632)
	7.032	8.062	10.679
Σωρευμένες Αποσβέσεις:			
Αρχικό υπόλοιπο	4.531	5.623	6.732
Προσθήκες	323	1.241	1.869
Μεταφορές	772	0	0
Μειώσεις	(3)	(134)	(1.631)
	5.623	6.730	6.970
Αναπόσβεστη Αξία	1.409	1.332	3.709

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και 30 Ιουνίου 2001 και 2002
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

	31η Δεκεμβρίου 2001	30η Ιουνίου 2001	2002
Αξία Κτήσης:			
Αρχικό υπόλοιπο	10.679	10.679	13.419
Προσθήκες	2.745	273	224
Μεταφορές	0	38	0
Μειώσεις	(5)	0	(4)
	13.419	10.990	13.639
Σωρευμένες Αποσβέσεις:			
Αρχικό υπόλοιπο	6.970	6.970	9.479
Προσθήκες	2.512	927	1.220
Μεταφορές	0	(9)	0
Μειώσεις	(4)	0	(10)
	9.478	7.888	10.689
Αναπόσβεστη Αξία	3.941	3.102	2.950

16. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

	1998	31η Δεκεμβρίου, 1999	2000
Τόκοι αγορών υγρών καυσίμων	1.227	0	0
Ομόλογα ΟΑΕ (Σημείωση 7)	85.356	66.923	39.586
Προμήθειες και έξοδα δανείων	5.403	14.814	19.032
ΙΚΑ (Σημείωση 9)	5.998	6.407	5.916
	97.984	88.144	64.534

	31η Δεκεμβρίου 2001	30η Ιουνίου 2001	2002
Τόκοι αγορών υγρών καυσίμων	16.252	17.640	14.849
ΙΚΑ (Σημείωση 9)	5.573	3.891	1.194
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	0	0	9
	21.825	21.531	16.052

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και 30 Ιουνίου 2001 και 2002
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

17. ΠΛΗΡΩΤΕΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ

	1998	31η Δεκεμβρίου	
		1999	2000
Πληρωτέοι:			
Προμηθευτές και εργολάβοι	125.576	150.110	203.387
Λοιποί	2.565	220	7.686
	128.141	150.330	211.073
Πιστωτές Διάφοροι:			
Δημοτικά τέλη	134.835	160.076	164.787
ΕΡΤ	43.202	45.784	44.431
Συνταξιούχοι	335	247	649
Τράπεζα Κρήτης	12.053	12.053	12.053
Πρόσσοδος από πώληση κτιρίου	0	8.804	13.294
Λοιπά	37.057	34.509	45.254
	227.482	261.473	280.468
Λοιποί:			
Φόρος Προστιθέμενης Αξίας	29.318	0	0
Ασφαλιστικοί οργανισμοί	14.776	9.558	9.729
Φορολογικός συμβιβασμός (Σημείωση 18)	0	0	10.377
Λιγνιτόσημο	9.852	10.712	11.730
Φόρος υπεραξίας παγίων	0	0	3.677
Παρακρατούμενοι φόροι	19.451	13.573	24.246
	73.397	33.843	59.759
	429.020	445.646	551.300
		30η Ιουνίου	
		2001	2002
Πληρωτέοι:			
Προμηθευτές και εργολάβοι	157.676	159.054	128.921
Λοιποί	472	6.401	1.266
	158.148	165.455	130.187

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και 30 Ιουνίου 2001 και 2002
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

Πιστωτές Διάφοροι:

Δημοτικά τέλη	175.994	188.760	193.297
EPT	44.367	45.682	45.067
Συνταξιούχοι	484	754	623
Τράπεζα Κρήτης	12.053	12.053	12.053
Πρόσοδος από πώληση κτιρίου	13.294	13.294	13.294
ΔΕΣΜΗΕ	6.325	305	11.433
Λοιπά	36.585	38.306	29.174
	289.102	299.154	304.941

Λοιποί:

Φόρος Προστιθέμενης Αξίας	0	0	8.443
Ασφαλιστικοί οργανισμοί	10.107	7.486	7.930
Φορολογικός συμβιβασμός (Σημείωση 18)	10.377	10.377	10.377
Λιγνίτσημο	3.167	12.405	2.331
Φόρος υπεραξίας παγίων	3.677	5.517	1.839
Παρακρατούμενοι φόροι	26.466	20.834	17.098
	53.794	56.619	48.018
	501.044	521.228	483.146

Δήμοι και Ελληνική Τηλεόραση: Τα ποσά αφορούν εισπραχθέντα τέλη, από τη ΔΕΗ, μέσω των λογαριασμών που εκδίδονται προς τους πελάτες μέσης και χαμηλής τάσης. Η καταβολή των ποσών αυτών στους δικαιούχους πραγματοποιείται από τη ΔΕΗ στο τέλος κάθε μήνα και αφορά τις εισπράξεις που έχουν πραγματοποιηθεί κατά τους προηγούμενους δύο μήνες. Για αυτές τις υπηρεσίες η ΔΕΗ, εισπράττει προμήθεια ύψους 2% και 0,5% επί των ποσών που εισπράττονται για λογαριασμό των Δήμων και της ΕΡΤ, αντίστοιχα. Οι προμήθειες για τα έτη 1998, 1999, 2000 και 2001, και για τις εξάμηνες περιόδους που έληξαν στις 30 Ιουνίου 2001 και 2002 ανήλθε σε Ευρώ 14.328, Ευρώ 14.515 Ευρώ 15.976, Ευρώ 17.306, Ευρώ 8.646, και Ευρώ 9.335, αντίστοιχα, και περιλαμβάνονται στο λογαριασμό άλλα έσοδα στις συνημμένες καταστάσεις λογαριασμού αποτελεσμάτων χρήσεως (Σημείωση 32). 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 εξαιτίας σημαντικών νομικών παραβιάσεων που αποκαλύφθηκαν. Οι καταθέσεις της ΔΕΗ στην τράπεζα, ύψους Ευρώ 6.806 (Σημείωση 6), δεσμεύθηκαν, καθώς η Εταιρία 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 (Λιγνίτσημο): Βάσει των διατάξεων του νόμου 2446/96, που τέθηκε σε ισχύ το 1997, η Εταιρία υποχρεούται στην καταβολή τέλους 0,4% επί του συνόλου των ακαθάριστων πωλήσεων της για την ανάπτυξη και την περιβαλλοντική προστασία των τριών νομών (Κοζάνη, Φλώρινα και Αρκαδία) στις οποίες λειτουργούν σταθμοί παραγωγής λιγνίτη.

Πρόσοδος από Πώληση Κτιρίου: Το ποσό αφορά πρόσοδο από πώληση κτιρίου, το οποίο βρίσκεται στο κέντρο της Αθήνας, που πραγματοποιήθηκε στο τέλος του 1999. Παρόλο που η αναπόσβεστη αξία του οικοπέδου και του κτιρίου την ημέρα της πώλησης, ποσού Ευρώ 97, μεταφέρθηκε στα αποτελέσματα της χρήσης, η πρό-

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και 30 Ιουνίου 2001 και 2002
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

σοδος από την πώληση καταχωρήθηκε σε λογαριασμό υποχρέωσης προς τον Οργανισμό Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ (ΟΑΠ - Σημείωση 21).

Φόρος Υπεραξίας Φορολογικής Αναπροσαρμογής Ακινήτων: Το ποσό αφορά φόρο επί της υπεραξίας που προέκυψε κατά τη φορολογική αναπροσαρμογή της αξίας των γηπέδων και κτιρίων της Εταιρίας, η οποία πραγματοποιήθηκε τον Δεκέμβριο του 2000.

18. ΦΟΡΟΙ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΟΝΤΕΣ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΙ)

Πρόβλεψη Φόρου Εισοδήματος

	31η Δεκεμβρίου		
	1998	1999	2000
Τρέχων φόρος εισοδήματος	12.640	24.778	35.116
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	5.174	1.737	5.679
Συνολική πρόβλεψη φόρου εισοδήματος	17.814	26.515	40.795

	31η Δεκεμβρίου	30η Ιουνίου	
	2001	2001	2002
Τρέχων φόρος εισοδήματος	144.336	55.560	108.804
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	2.332	(15.334)	(8.714)
Συνολική πρόβλεψη φόρου εισοδήματος	146.668	40.226	100.090

Ο συντελεστής φόρου εισοδήματος στον οποίο υπόκειται η Εταιρία (ως εταιρία εισηγμένη στο ΧΑΑ) είναι 35%.

Η δήλωση φορολογίας εισοδήματος υποβάλλεται σε ετήσια βάση, αλλιώς 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 που μεταφέρονται σε επόμενες χρήσεις, στο βαθμό που είναι αποδεκτό από τις φορολογικές αρχές, μπορούν να συμψηφίσουν μελλοντικά κέρδη για διάστημα πέντε ετών από το έτος στο οποίο προέκυψαν.

Εντός του 2000, ολοκληρώθηκε ο φορολογικός έλεγχος που πραγματοποιήθηκε επί των βιβλίων και στοιχείων της Εταιρίας των ετών 1989 έως και 1999 και επιβλήθηκαν στην Εταιρία πρόσθετοι φόροι και πρόστιμα Ευρώ 76.417. Από το ποσό αυτό, ποσό Ευρώ 69.529 αφορά τα έτη 1989 έως και 1997, ενώ ποσό Ευρώ 3.202 και Ευρώ 3.686 αφορούν τις χρήσεις 1999 και 1998, αντίστοιχα. Το ποσό αυτό χρεώθηκε έναντι της πρόβλεψης, η οποία είχε σχηματιστεί από την Εταιρία σε προηγούμενες χρήσεις, για πιθανές μελλοντικές επιβολές φόρων.

Η Εταιρία έχει έρθει σε συμφωνία με τις φορολογικές αρχές προκειμένου να εξοφλήσει το ανωτέρω ποσό σε πέντε ετήσιες ισόποσες δόσεις, η πρώτη εκ των οποίων είναι καταβλητέα την 1η Ιανουαρίου 2001, αφού πρώτα αφαιρεθεί ποσό απαίτησης ΦΠΑ ύψους Ευρώ 24.531, όπως αναφέρεται και στην Σημείωση 9, ανωτέρω. Ως εκ τούτου, η Εταιρία θα καταβάλει Ευρώ 51.886 (Ευρώ 76.417 μείον Ευρώ 24.531) σε πέντε δόσεις των Ευρώ 10.377 η κάθε μία (Σημειώσεις 17 και 26). Μέχρι τις 30 Ιουνίου 2002 η Εταιρία κατέβαλε δυο δόσεις (συνολικά Ευρώ 20.754).

Τον Οκτώβριο του 2001, ολοκληρώθηκε από τις φορολογικές αρχές ο φορολογικός έλεγχος επί των βιβλίων και στοιχείων της Εταιρίας του έτους 2000 και επιβλήθηκαν πρόσθετοι φόροι και πρόστιμα, ύψους Ευρώ 8.217, ποσό που κατεβλήθη τον Νοέμβριο του 2001. Οι οικονομικές καταστάσεις της 31ης Δεκεμβρίου 2000 περιλαμβάνουν ισόποση πρόβλεψη.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και 30 Ιουνίου 2001 και 2002
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

Για την, φορολογικά, ανέλεγκτη περίοδο 1 Ιανουαρίου 2001 - 30 Ιουνίου 2002, δεν είναι δυνατόν να εκτιμηθεί με ακρίβεια το ύψος των πρόσθετων φόρων και προστίμων οι οποίοι είναι πιθανό να επιβληθούν στην Εταιρία, καθώς αυτοί εξαρτώνται από το μέγεθος των ευρημάτων των φορολογικών αρχών. Η Εταιρία έχει σχηματίσει πρόβλεψη έναντι πιθανών πρόσθετων επιβολών φόρων και προστίμων, βάσει των ευρημάτων των φορολογικών ελέγχων των προηγούμενων ετών. Ακολουθεί ανάλυση και συμφωνία του ονομαστικού με τον πραγματικό φορολογικό συντελεστή:

	31η Δεκεμβρίου		
	1998	1999	2000
Κέρδη προ φόρων	14.884	90.406	65.655
Φόρος εισοδήματος υπολογισμένος με τον ισχύοντα φορολογικό συντελεστή 35%	5.209	31.642	22.979
Πρόσθετοι Φόροι Εισοδήματος	3.686	3.372	8.725
Φορολογική επίπτωση μη εκπιπτόμενων δαπανών			
Φόρος αναπροσαρμογής παγίων	0	0	2.573
Φορολογικά πρόστιμα και προσυζητήσεις	0	0	5.030
Δαπάνες αυτοκινήτων	872	757	892
Αποσβέσεις αναπροσαρμογής ορυχείων	449	270	417
Λοιπά	2.327	2.066	1.203
Φορολογική επίπτωση μη φορολογητέων κερδών			
Τόκοι και λοιπά έσοδα καταθέσεων και χρεογράφων	(10.304)	(12.951)	(7.651)
Λοιπά	899	884	(534)
Επίπτωση αναμορφώσεων που λογίσθηκαν βάσει του Ν. 2941/01, σχετιζόμενη με μόνιμες διαφορές (Σημείωση 3β)	14.676	475	7.161
Πρόβλεψη Φόρου Εισοδήματος	17.814	26.515	40.795

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και 30 Ιουνίου 2001 και 2002
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

	31η Δεκεμβρίου	30η Ιουνίου	
	2001	2001	2002
Κέρδη προ φόρων	398.503	144.501	263.608
Φόρος εισοδήματος υπολογισμένος με τον ισχύοντα φορολογικό συντελεστή 35%	139.476	50.575	92.263
Πρόσθετοι Φόροι Εισοδήματος	8.804	2.935	6.600
Φορολογική επίπτωση μη εκπιπτόμενων δαπανών			
Φορολογικά πρόστιμα και προσαυξήσεις	46	41	41
Δαπάνες αυτοκινήτων	760	373	431
Αποσβέσεις αναπροσαρμογής ορυχείων	208	226	1.199
Λοιπά	407	1.173	286
Φορολογική επίπτωση μη φορολογητέων κερδών			
Τόκοι και λοιπά έσοδα καταθέσεων και χρεογράφων	(3.033)	(8.605)	(730)
Λοιπά	0	(2.718)	0
Επίπτωση αναμορφώσεων που λογίσθηκαν βάσει του Ν.2941/01, σχετιζόμενη με μόνιμες διαφορές (Σημείωση 3β)	0	(3.774)	0
Πρόβλεψη Φόρου Εισοδήματος	146.668	40.226	100.090

Αναβαλλόμενοι Φόροι Εισοδήματος

Οι αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος υπολογίζονται επί όλων των προσωρινών φορολογικών διαφορών, χρησιμοποιώντας τον ισχύοντα φορολογικό συντελεστή της Εταιρίας, 35%. Αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος ενεργητικού αναγνωρίζονται για μεταφερόμενες φορολογικές ζημίες σε επόμενες χρήσεις, στο βαθμό που είναι πιθανή η μελλοντική τους πραγματοποίηση. Η κίνηση του λογαριασμού αναβαλλόμενων φόρων εισοδήματος είναι η εξής:

	31η Δεκεμβρίου		
	1998	1999	2000
Αρχικό υπόλοιπο χρήσεως	6.028	854	(883)
Χρέωση λογαριασμού αποτελεσμάτων	(5.174)	(1.737)	(5.679)
Τελικό υπόλοιπο χρήσεως	854	(883)	(6.562)

	31η Δεκεμβρίου	30η Ιουνίου	
	2001	2001	2002
Αρχικό υπόλοιπο χρήσεως/ περιόδου	(6.562)	(6.562)	(8.894)
Χρέωση λογαριασμού αποτελεσμάτων	(2.332)	15.334	8.714
Άμεση επιβάρυνση της Καθαρής Θέσης (Σημείωση 21)	0	0	74.479
Τελικό υπόλοιπο χρήσεως/ περιόδου	(8.894)	8.772	74.299

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και 30 Ιουνίου 2001 και 2002
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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

	31η Δεκεμβρίου		
	1998	1999	2000
Αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος ενεργητικού	81.467	89.667	94.958
Αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος παθητικού	(80.613)	(90.550)	(101.520)
	854	(883)	(6.562)

	31η Δεκεμβρίου	30η Ιουνίου	
	2001	2001	2002
Αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος ενεργητικού	96.283	115.328	184.588
Αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος παθητικού	(105.177)	(106.556)	(110.289)
	(8.894)	8.772	(74.299)

Η χρέωση για αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος (αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος παθητικού) στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις λογαριασμού αποτελεσμάτων χρήσεως περιέχει τις προσωρινές φορολογικές διαφορές που προκύπτουν κυρίως από συγκεκριμένες επιβολές φόρων και οι οποίες είναι φορολογικά εκπεστές κατά την καταβολή τους. Η πίστωση για αναβαλλόμενους φόρους (αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος ενεργητικού) περιέχει κυρίως προσωρινές φορολογικές διαφορές που προκύπτουν από συγκεκριμένες προβλέψεις, οι οποίες είναι φορολογικά εκπεστές κατά την πραγματοποίησή τους. Οι αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος ενεργητικού και παθητικού προέρχονται από τα ακόλουθα στοιχεία:

	31η Δεκεμβρίου		
	1998	1999	2000
Αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος ενεργητικού			
- Πρόβλεψη για υλικά, ανταλλακτικά κλπ.	33.799	35.049	37.511
- Πρόβλεψη λογαριασμών απαιτήσεων	7.953	10.251	10.292
- Πρόβλεψη για κινδύνους	39.715	44.367	47.155
Μικτός αναβαλλόμενος φόρος ενεργητικού	81.467	89.667	94.958
Αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος παθητικού			
- ΦΠΑ φορολογικού ελέγχου	(10.532)	(10.606)	(10.606)
- Προμήθειες και έξοδα μακρ. υποχρεώσεων	(1.893)	(5.186)	(6.662)
- Έξοδα κτήσης και ανάπτυξης ορυχείων	(1.905)	(2.503)	(3.111)
- Κέρδη συναλλαγματικών διαφορών	(3.480)	(2.256)	(2.568)
- Αποσβέσεις	(62.750)	(69.946)	(77.485)
- Λοιπά	(53)	(53)	(1.088)
Μικτός αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	(80.613)	(90.550)	(101.520)
Καθαροί αναβαλλόμενοι φόροι	854	(883)	(6.562)

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και 30 Ιουνίου 2001 και 2002
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

	31η Δεκεμβρίου 2001	30η Ιουνίου 2001	2002
Αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος ενεργητικού			
- Πρόβλεψη για υλικά, ανταλλακτικά κλπ.	37.086	39.026	38.938
- Πρόβλεψη λογαριασμών απαιτήσεων	7.956	14.280	12.450
- Πρόβλεψη για κινδύνους	47.704	58.483	55.229
- Συνταξιοδοτικές παροχές (Σημείωση 21)	0	0	74.479
- Λοιπά	3.537	3.539	3.492
Μικτός αναβαλλόμενος φόρος ενεργητικού	96.283	115.328	184.588
Αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος παθητικού			
- ΦΠΑ φορολογικού ελέγχου	0	(8.484)	0
- Προμήθειες και έξοδα μακρ. υποχρεώσεων	(5.687)	(6.175)	(5.197)
- Έξοδα κτήσης και ανάπτυξης ορυχείων	(3.959)	(3.187)	(3.050)
- Κέρδη συναλλαγματικών διαφορών	(7.660)	(2.286)	(10.031)
- Αποσβέσεις	(84.643)	(81.174)	(88.785)
- Λοιπά	(3.228)	(5.250)	(3.226)
Μικτός αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	(105.177)	(106.556)	(110.289)
Καθαροί αναβαλλόμενοι φόροι	(8.894)	8.772	74.299

Δεν έχει ληγοιστεί αναβαλλόμενος φόρος ενεργητικού αναφορικά με τη φορολογική αναπροσαρμογή παγίων, η οποία έχει αντιληγοιστεί κατά τη σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΟΑ, καθώς αυτή η απαίτηση δεν πληροί τα κριτήρια που προβλέπει το ΔΛΠ 12, «Φόροι Εισοδήματος».

19. ΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

	31η Δεκεμβρίου		
	1998	1999	2000
Τόκοι μακροπρόθεσμων δανείων	63.348	79.964	66.905
Φυσικό αέριο και Υγρά καύσιμα	8.810	13.365	28.866
Λοιπά	555	599	6.664
	72.713	93.928	102.435

	31η Δεκεμβρίου 2001	30η Ιουνίου 2001	2002
Τόκοι μακροπρόθεσμων δανείων	53.558	63.290	56.220
Φυσικό αέριο και Υγρά καύσιμα	40.337	22.225	26.167
Δουλεωμένες δαπάνες μισθοδοσίας	0	22.010	31.012
Ενέργεια	9.075	0	14.146
Λοιπά	4.475	10.160	7.222
	107.445	117.685	134.767

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και 30 Ιουνίου 2001 και 2002
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

20. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

	31η Δεκεμβρίου		
	1998	1999	2000
Αξιώσεις υπαλλήλων και τρίτων (Σημείωση 31ε)	96.825	109.655	117.045
Εκκρεμότητες με φορολογικές αρχές (Σημείωση 9)	37.564	37.564	37.564
Αποκατάσταση Ορυχείων (Σημείωση 4στ)	16.654	17.110	17.684
Πάγια περιουσιακά στοιχεία ΟΑΠ (Σημείωση 21)	0	0	5.870
	151.043	164.329	178.163

	31η Δεκεμβρίου		30η Ιουνίου
	2001	2001	2002
Αξιώσεις υπαλλήλων και τρίτων (Σημείωση 31ε)	122.180	119.718	140.219
Συνταξιοδοτικές παροχές (Σημείωση 21)	0	0	212.798
Εκκρεμότητες με φορολογικές αρχές (Σημείωση 9)	37.564	37.564	37.564
Αποκατάσταση Ορυχείων (Σημείωση 4στ)	19.258	18.034	21.033
Πάγια περιουσιακά στοιχεία ΟΑΠ (Σημείωση 21)	5.870	5.870	5.870
Πρόβλεψη για πραγματικές αξίες συμβολαίων αγοράς ενέργειας (Σημείωση 24)	0	0	3.800
Πρόβλεψη για πραγματικές αξίες συμβολαίων swaps (Σημείωση 24)	0	0	17.963
Πρόβλεψη για συναλλαγματικές διαφορές από αποτίμηση (Σημείωση 23)	0	0	6.600
	184.872	181.186	445.847

Την 30η Ιουνίου 2002, η Εταιρία σχημάτισε προβλέψεις ύψους Ευρώ 3.800 και 17.963 έναντι κερδών που προέκυψαν από την αποτίμηση σε πραγματικές αξίες συμβολαίων αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και συμβολαίων ανταλλαγής επιτοκίων, αντίστοιχα (Σημείωση 24). Επιπρόσθετα, την 30η Ιουνίου 2002, η Εταιρία σχημάτισε πρόβλεψη ύψους Ευρώ 6.600 έναντι κερδών που προέκυψαν από την αποτίμηση μακροπρόθεσμων δανείων σε Δολάρια ΗΠΑ και Ιαπωνικά Γιεν (Σημείωση 23). Οι ανωτέρω προβλέψεις περιλαμβάνονται στα κέρδη/ (ζημίες) από συναλλαγματικές διαφορές (Ευρώ 9.900), στα χρηματοοικονομικά έσοδα (Ευρώ 7.864), και στα χρηματοοικονομικά έξοδα (Ευρώ 10.099) στη συννημένη κατάσταση αποτελεσμάτων για την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30η Ιουνίου 2002. Οι προβλέψεις αυτές σχηματίστηκαν προκειμένου να απεικονιστούν ενδεχόμενες αρνητικές μεταβολές επιτοκίων και ισοτιμιών για την περίοδο μετά την 30η Ιουνίου 2002. Τα γεγονότα αυτά δεν μπορούν να χαρακτηριστούν ως γεγονότα που χρήζουν αναμόρφωσης σύμφωνα με το ΔΛΠ 10, «Γεγονότα μετά την ημερομηνία σύνταξης του ισολογισμού» και δεν πληρούν τις προϋποθέσεις βάσει του ΔΛΠ 37, «Πρόβλεψεις, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και ενδεχόμενες απαιτήσεις» για το σχηματισμό πρόβλεψης. Η Διοίκηση της Εταιρίας κατέληξε στο ότι η απόκλιση αυτή από τα ΔΛΠ 10 και ΔΛΠ 37 είναι απαραίτητη για την πραγματική απεικόνιση της χρηματοοικονομικής της θέσης.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και 30 Ιουνίου 2001 και 2002
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

21. ΑΣΦΑΛΙΣΗ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

Έως την 31η Δεκεμβρίου 1999, τα προγράμματα συνταξιοδότησης και κοινωνικής ασφάλισης του προσωπικού της Εταιρίας 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 στην Εταιρία. Οι εργοδοτικές εισφορές και οι κρατήσεις αυτές, μετά την αφαίρεση των πληρωμών για συντάξεις (κύρια και επικουρική), ιατροφαρμακευτική περίθαλψη και βοηθήματα σχημάτισαν μία «περιουσία» η οποία ποσοτικοποιήθηκε με μελέτη που πραγματοποιήθηκε το 1995 από την WYATT-PRUDENTIAL και ανερχόταν την 31η Δεκεμβρίου 1992 σε Δρχ. 1.300 δισ. περίπου (Ευρώ 3.815 εκατομμύρια). Τα προγράμματα, τα οποία λειτούργησαν από τη ΔΕΗ για λογαριασμό των υπαλλήλων και συνταξιούχων, αφορούσαν κύριο συνταξιοδοτικό πρόγραμμα, πρόγραμμα επικουρικής ασφάλισης και εφάπαξ βοηθημάτων και ιατροφαρμακευτικής περίθαλψης. Σύμφωνα με μία αναλογιστική μελέτη, η υποχρέωση κατά την 31η Δεκεμβρίου 1999 που ανακύπτει από τα ανωτέρω ασφαλιστικά προγράμματα, ανέρχονταν σε Δρχ. 3.550 δισ. περίπου (Ευρώ 10.418 εκατομμύρια). Έως την 31η Δεκεμβρίου 1999, λόγω της αβεβαιότητας που υπήρχε αναφορικά με το ύψος των νομικών υποχρεώσεων της Εταιρίας που ανακύπτουν από τα συνταξιοδοτικά προγράμματα, καθώς και τα προγράμματα ιατροφαρμακευτικής περίθαλψης των συνταξιούχων και υπαλλήλων, η Εταιρία 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 τη 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 51/27.02.2001, τα οποία μεταξύ άλλων ορίζουν τα ακόλουθα:

1. Η μελέτη που πραγματοποιήθηκε από την WYATT-PRUDENTIAL το 1995 (βλέπε ανωτέρω) για την ποσοτικοποίηση της «περιουσίας» που είναι ενσωματωμένη στην ΔΕΗ, αρχής γενομένης της 31ης Δεκεμβρίου 1998, θα προσδιορίζεται σε τακτές ημερομηνίες, βάσει της μεθοδολογίας και των παραδοχών που χρησιμοποιήθηκαν από την WYATT-PRUDENTIAL. Το Ελληνικό Δημόσιο αναγνωρίζει πλήρως τις υποχρεώσεις της ΔΕΗ προς τον ασφαλιστικό της φορέα, έναντι της προαναφερόμενης περιουσίας, και υποκαθιστά τη ΔΕΗ σε όλες τις ασφαλιστικές υποχρεώσεις της προς τους εργαζόμενους και συνταξιούχους της. Ειδικότερα, οι υποχρεώσεις που θα αναλαμβάνει το Κράτος αποτελούν αντιπαροχές έναντι της ανωτέρω καθορισθείσας «περιουσίας».
2. Το Ελληνικό Δημόσιο θα μεταβιβάσει στον ΟΑΠ ποσοστό του προϊόντος από τη διάθεση των μετοχών της ΔΕΗ, που ανήκουν στο Ελληνικό Δημόσιο, σε τρίτους, της τάξης του 20% για το πρώτο 25% των μετοχών που θα διατεθούν, και της τάξεως του 15% στην οποιαδήποτε μεταγενέστερη διάθεση μετοχών.
3. Έως ότου το Ελληνικό Δημόσιο προβεί σε άνοιγμα σχετικής πίστωσης στον προϋπολογισμό, η ΔΕΗ θα εξακολουθήσει να 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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και 30 Ιουνίου 2001 και 2002
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

και των εξόδων που θα πραγματοποιούνται από τη 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 τη Διεύθυνση Ασφάλισης Προσωπικού της ΔΕΗ κατά τον χρόνο εφαρμογής του νόμου. Τα έξοδα συντήρησης αναλαμβάνονται και θα πραγματοποιούνται από τον ΟΑΠ. Με την υπ' αριθμό 137/04.06.2002, απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ, εγκρίθηκε μέσα στα πλαίσια που καθορίζονται από το Ν.2773/99, η μεταβίβαση της ιδιοκτησίας δύο κτιρίων και κάποιων υποστηρικτικών παγίων (μεταφορικά μέσα, έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός). Η μεταβίβαση θα πραγματοποιηθεί αφού οριστικοποιηθούν τα σχετικά νομικά και διαδικαστικά έγγραφα.
6. Η ΔΕΗ θα εξακολουθήσει, τουλάχιστον έως την 31η Δεκεμβρίου 2002, να παρέχει στον ΟΑΠ τυχόν υπηρεσίες υποστήριξης, απαραίτητες για τη λειτουργία του ΟΑΠ (επεξεργασία δεδομένων, νομικές και τεχνικές υπηρεσίες κτλ.), έναντι ετησίου ανταλλάγματος, το οποίο θα καθοριστεί ύστερα από συμφωνία των δύο μερών.
7. Τυχόν απρόβλεπτα γεγονότα που θα δημιουργήσουν έκτατες ασφαλιστικές υποχρεώσεις (π.χ. εθελούσια αποχώρηση προσωπικού) θα βαρύνουν τη ΔΕΗ.
8. Πρόσθετα έσοδα του ΟΑΠ θα αποτελέσουν αμοιβή από τη χρήση του συστήματος μεταφοράς και αμοιβή από την ανάκτηση ανενεργών επενδύσεων.

Σε συνάρτηση με τα ανωτέρω:

- Σύμφωνα με τις αναλογιστικές μελέτες που αναφέρονται ανωτέρω, είναι πιθανό οι υποχρεώσεις του ΟΑΠ να υπερβαίνουν τα περιουσιακά του στοιχεία. Παρότι η ΔΕΗ δεν έχει νομική υποχρέωση κάλυψης ελλειμμάτων του ΟΑΠ, δεν είναι βέβαιο ότι δεν θα απαιτηθεί από τη ΔΕΗ να συμμετάσχει στην κάλυψη μελλοντικών ελλειμμάτων.
- Τα πάγια περιουσιακά στοιχεία που θα μεταβιβαστούν στον ΟΑΠ άνευ ανταλλάγματος (βλέπε παράγραφο 5 ανωτέρω), υπολογίστηκαν στην αναπόσβεστη αξία των Ευρώ 5.870 περίπου. Ισόποση πρόβλεψη καταχωρήθηκε στις οικονομικές καταστάσεις (Σημείωση 20) για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2000. Η διαδικασία οριστικοποίησης των υπολοίπων που περιλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρίας και που αφορούν τον «ΟΑΠ», δεν έχει ακόμη ολοκληρωθεί.
- Οι συναλλαγές που αφορούν την ασφάλιση του προσωπικού για τις χρήσεις που έληξαν την 31η Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και για τις εξάμηνες περιόδους που έληξαν την 30η Ιουνίου 2001 και 2002 έχουν ως εξής:

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και 30 Ιουνίου 2001 και 2002
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

	1998	31η Δεκεμβρίου 1999	2000
Πληρωμές που πραγματοποιήθηκαν από ΔΕΗ για τα ασφαλιστικά και συνταξιοδοτικά προγράμματα	463.968	490.507	546.222
Μείον: Εργοδοτικές εισφορές και κρατήσεις εργαζομένων	337.611	356.241	366.871
Έλλειμμα	126.357	134.266	179.351

	31η Δεκεμβρίου 2001	30η Ιουνίου 2001	2002
Πληρωμές που πραγματοποιήθηκαν από ΔΕΗ για τα ασφαλιστικά και συνταξιοδοτικά προγράμματα	602.530	291.531	234.059
Μείον: Εργοδοτικές εισφορές και κρατήσεις εργαζομένων	382.574	182.835	193.274
Έλλειμμα	219.956	108.696	40.785

Το έλλειμμα για τις χρήσεις 1998 και 1999 βάρυνε τα αποτελέσματα χρήσεως και απεικονίζεται ξεχωριστά στις συνημμένες καταστάσεις λογαριασμού αποτελεσμάτων χρήσεως.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και 30 Ιουνίου 2001 και 2002
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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

	Ελληνικό Δημόσιο	ΟΑΠ	Σύνολο
Υπόλοιπο, 1 Ιανουαρίου 2000	0	0	0
Έλλειμμα για το 2000	179.351	0	179.351
Προκαταβολές των συνταξιούχων	50.847	0	50.847
Αποζημιώσεις στη ΔΕΗ	42.371	0	42.371
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2000	272.569	0	272.569
Έλλειμμα για το 2001	219.956	0	219.956
Προκαταβολές των συνταξιούχων, καθαρές	1.678	0	1.678
Αποζημιώσεις στη ΔΕΗ	38.339	0	38.339
Εισπράξεις	(364.783)	0	(364.783)
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2001	167.759	0	167.759
Έλλειμμα για 1 Ιανουαρίου - 30 Ιουνίου 2002	0	40.785	40.785
Προκαταβολές των συνταξιούχων μεταφερθείσες στον ΟΑΠ	(52.525)	52.525	0
Προκαταβολές των συνταξιούχων, καθαρές	0	(31.247)	(31.247)
Αποζημιώσεις στη ΔΕΗ	0	20.042	20.042
Διόρθωση αποζημιώσεων ΔΕΗ που χρεώθηκαν στο Ελληνικό Δημόσιο μέχρι και 31 Δεκεμβρίου 2001	(4.797)	0	(4.797)
Εισπράξεις	0	(24.945)	(24.945)
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	0	0	(16.000)
Υπόλοιπο, 30 Ιουνίου 2002	110.437	57.160	151.597
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2000	272.569	0	272.569
Έλλειμμα για 1 Ιανουαρίου - 30 Ιουνίου 2001	108.696	0	108.696
Προκαταβολές των συνταξιούχων, καθαρές	5.728	0	5.728
Αποζημιώσεις στη ΔΕΗ	28.793	0	28.793
Εισπράξεις	(310.492)	0	(310.492)
Υπόλοιπο, 30 Ιουνίου 2001	105.294	0	105.294

Οι αποζημιώσεις στη ΔΕΗ συνίστανται από: α) τα έξοδα της πρώην Διεύθυνσης Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ, β) πρόβλεψη επιδόματος αδείας και δώρου Χριστουγέννων, και γ) επιδότηση τιμολογίου ενέργειας προς τους δικαιούχους του ΟΑΠ.

Η ΔΕΗ συνέχισε να καταβάλλει συντάξεις και άλλες παροχές προς τους δικαιούχους του ΟΑΠ μέχρι και τον Απρίλιο του 2002 οπότε το Ελληνικό Δημόσιο προέβη σε άνοιγμα σχετικής πίστωσης στον προϋπολογισμό. Οι αποζημιώσεις και το έλλειμμα μέχρι και την 31η Δεκεμβρίου 2001 απαιτούνται από το Ελληνικό Δημόσιο, ενώ οι αποζημιώσεις και το έλλειμμα για την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30η Ιουνίου 2002 απαιτούνται από τον ΟΑΠ.

Η Εταιρία βρίσκεται σε διάσταση απόψεων με τον ΟΑΠ όσον αφορά την ανάληψη της υποχρέωσης της επιδότησης της παροχής ηλεκτρικής ενέργειας στους δικαιούχους του ΟΑΠ. Με βάση γνωματεύσεις που έλαβε η Εταιρία από ανεξάρτητους Νομικούς Συμβούλους, με τους οποίους συμφωνεί και ο Νομικός της Σύμβουλος, η ανωτέρω επιδότηση αφορά ασφαλιστική παροχή και ως εκ τούτου η σχετική υποχρέωση βαρύνει τον ΟΑΠ. Η Εταιρία, για λόγους συντηρητικότητας και χωρίς να παραιτείται της απαίτησής της, ποσοτικοποίησε και λογιστικοποίησε την παρούσα αξία της υποχρέωσης που θα αναλάμβανε σε περίπτωση που η αντιδικία κατέληγε

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και 30 Ιουνίου 2001 και 2002
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

αρνητικά για αυτήν. Με βάση αναλογιστική μελέτη, η παρούσα αξία της ανωτέρω υποχρέωσης στις 30 Ιουνίου 2002 ανέρχονταν σε Ευρώ 213 εκατομμύρια. Παρά το ότι τα γεγονότα που αναφέρονται ανωτέρω συνέβησαν και έγιναν γνωστά στη Διοίκηση της Εταιρίας μετά την 31η Δεκεμβρίου 2001, ισόποση πρόβλεψη, μετά την αφαίρεση των σχετικών αναβαλλόμενων φόρων, καταχωρήθηκε με κατευθείαν επιβάρυνση των Ιδίων Κεφαλαίων παρά στα αποτελέσματα της περιόδου, καθώς η Εταιρία για σκοπούς σύνταξης των καταστατικών οικονομικών της καταστάσεων θα κάνει χρήση των διατάξεων του Νόμου 2941/2001 (Σημείωση 3β). Επιπρόσθετα, στα αποτελέσματα της εξαμηνιαίας περιόδου που έληξε στις 30 Ιουνίου 2002 καταχωρήθηκε πρόβλεψη Ευρώ 16 εκατομμύρια έναντι της απαίτησης που είχε η Εταιρία στις 30 Ιουνίου 2002 από τον ΟΑΠ σχετικά με την ανωτέρω επιδότηση.

Οι οικονομικές καταστάσεις της 30ής Ιουνίου 2002 περιλαμβάνουν απαίτηση, ποσού Ευρώ 32 εκατομμύρια περίπου, που αφορά την επιδότηση παροχής ηλεκτρικής ενέργειας στους δικαιούχους του ΟΑΠ για την περίοδο 1 Ιανουαρίου 2000 έως 30 Ιουνίου 2002. Η Εταιρία, στα αποτελέσματα της εξαμηνιαίας περιόδου που έληξε στις 30 Ιουνίου 2002, καταχώρησε πρόβλεψη Ευρώ 16 εκατομμυρίων έναντι της απαίτησης αυτής.

22. ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΟΣ ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ

Μέχρι και την 30η Ιουνίου 2001, η Εταιρία είχε σε εκκρεμότητα συμβόλαια επαναγοράς ομολόγων, σύμφωνα με τους όρους των οποίων τα ομόλογα (Σημείωση 7) είχαν δοθεί ως ενέχυρο για τη λήψη βραχυπρόθεσμου δανεισμού. Στις 30 Ιουνίου 2002 δεν υπήρχαν συμβόλαια επαναγοράς ομολόγων σε εκκρεμότητα.

	1998	31η Δεκεμβρίου	
		1999	2000
Ομόλογα			
Ονομαστική Αξία Ομολόγων σε ενέχυρο	98.386	62.398	28.848
Ποσό Επαναγοράς	108.863	67.906	30.298
Ανεξόφλητο ποσό τέλους χρήσης	103.756	64.554	29.770
Σύνολο	103.756	64.554	29.770

	31η Δεκεμβρίου		30η Ιουνίου
	2001	2001	2002
Ομόλογα			
Ονομαστική Αξία Ομολόγων σε ενέχυρο	2.060	21.805	0
Ποσό Επαναγοράς	2.145	22.168	0
Ανεξόφλητο ποσό τέλους χρήσης/ περιόδου	2.104	21.805	0
Αλληλόχρεοι	0	0	55.302
Σύνολο	2.104	21.805	55.302

Τον Νοέμβριο του 2001 η Εταιρία σύναψε σύμβαση ανοικτού αλληλόχρεου λογαριασμού μέχρι το ποσό των Ευρώ 120 εκατομμύρια με επιτόκιο EURIBOR πλέον ένα περιθώριο. Στις 31 Δεκεμβρίου 2001 δεν είχε γίνει χρήση του αλληλόχρεου αυτού λογαριασμού, ενώ στις 30 Ιουνίου 2002 είχε χρησιμοποιηθεί μέρος αυτού (Ευρώ 55,3 εκατομμύρια). Το Μάιο και τον Ιούνιο του 2002 η Εταιρία σύναψε δύο ακόμα συμβάσεις ανοικτού αλληλόχρεου λογαριασμού μέχρι το ποσό των Ευρώ 23,5 εκατομμύρια και Ευρώ 30 εκατομμύρια, αντίστοιχα με επιτόκιο EURIBOR πλέον περιθωρίου. Στις 30 Ιουνίου 2002 οι αλληλόχρεοι αυτοί λογαριασμοί δεν είχαν χρησιμοποιηθεί.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και 30 Ιουνίου 2001 και 2002
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

23. ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΟΣ ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ

	31η Δεκεμβρίου		
	1998	1999	2000
Τραπεζικά δάνεια	3.407.046	3.324.423	3.435.824
Ομόλογα πληρωτέα	854.427	1.276.346	1.656.179
Γραμμάτια πληρωτέα	3.924	3.644	3.443
	4.265.397	4.604.413	5.095.446

Μείον βραχυπρόθεσμο μέρος:

• Τραπεζικά δάνεια	423.161	394.110	583.252
• Ομόλογα πληρωτέα	364.833	334.706	0
• γραμμάτια πληρωτέα	487	61	226
	788.481	728.877	583.478
Μακροπρόθεσμο μέρος:	3.476.916	3.875.536	4.511.968

	31η Δεκεμβρίου		30η Ιουνίου
	2001	2001	2002
Τραπεζικά δάνεια	3.199.478	3.614.702	2.935.364
Ομόλογα πληρωτέα	1.635.718	1.660.305	1.629.402
Γραμμάτια πληρωτέα	2.987	3.367	2.429
	4.838.183	5.278.374	4.567.195

Μείον βραχυπρόθεσμο μέρος:

• Τραπεζικά δάνεια	426.051	560.008	862.316
• Ομόλογα πληρωτέα	0	0	0
• Γραμμάτια πληρωτέα	355	212	117
	426.406	560.220	862.433
Μακροπρόθεσμο μέρος:	4.411.777	4.718.154	3.704.762

Τα μακροπρόθεσμα δάνεια αντιπροσωπεύουν ανεγγύητες υποχρεώσεις της Εταιρίας. Ορισμένα δάνεια και ομόλογα περιλαμβάνουν συγκεκριμένες μη-οικονομικές ρήτρες, οι σημαντικότερες από τις οποίες είναι οι ακόλουθες:

- Η Εταιρία δεν θα πρέπει να παύσει να ελέγχεται σε ποσοστό τουλάχιστον 51% από το Ελληνικό Δημόσιο.
- Η Εταιρία δεν πρέπει να πουλάει και να διαθέτει σε τελικούς καταναλωτές λιγότερο από το 90% του συνόλου της χαμηλής και μέσης τάσης (όχι άνω των 22 KV) που καταναλώνεται στην Ελληνική Επικράτεια για κάθε περίοδο 90 ημερών (οποιαδήποτε μείωση που θα προκύψει στις πωλήσεις και στη διανομή και θα οφείλεται στην εφαρμογή της Ευρωπαϊκής Οδηγίας, όπως τροποποιήθηκε και/ή συμπληρώθηκε, δεν θα λαμβάνεται υπόψη για τους σκοπούς αυτούς).
- Η Εταιρία πρέπει να ενημερώνει τις τράπεζες για οποιοδήποτε γεγονός που μπορεί να έχει άμεση επίπτωση στις οικονομικές συνθήκες και λειτουργίες της ή στην ικανότητα της να ανταποκρίνεται στις υποχρεώσεις της (εκτός εάν τέτοια γεγονότα προκαλούνται από την εφαρμογή της Ευρωπαϊκής Οδηγίας ή από κάποιες μελλοντικές τροποποιήσεις σε αυτήν ή από άλλες Ευρωπαϊκές Οδηγίες που σχετίζονται με τον τομέα της ενέργειας).

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και 30 Ιουνίου 2001 και 2002
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

- Η Εταιρία δεν πρόκειται να αθετήσει τις υποχρεώσεις της, για καμία, μία, ή περισσότερες δανειακές της υποχρεώσεις.
- Η Εταιρία οφείλει να ενημερώνει τις τράπεζες για οποιαδήποτε αντιδικία, διαιτησία ή γεγονότα, τα οποία, επί μακρόν, θα μπορούσαν να έχουν σημαντική αρνητική επίδραση στη δραστηριότητά της, στο ενεργητικό της καθώς και στην περιουσιακή της διάρθρωση.
- Η Εταιρία δε θα πρέπει να εκχωρήσει ή να μεταβιβάσει κανένα από δικαιώματά της, τα οφέλη της, καθώς και τις υποχρεώσεις της υπό τους όρους των δανείων.

Το συνολικό ποσό των τόκων (συμπεριλαμβανομένης και της απόσβεσης των εξόδων σύναψης δανείων) για το μακροπρόθεσμο δανεισμό για τα έτη 1998, 1999, 2000 και 2001, και για τις εξάμηνες περιόδους που έληξαν στις 30 Ιουνίου 2001 και 2002 ανήλθε σε Ευρώ 463.067, Ευρώ 359.046, Ευρώ 315.286, Ευρώ 252.710, Ευρώ 129.553 και Ευρώ 105.861, αντίστοιχα, στο λογαριασμό των χρηματοοικονομικών εξόδων στις συνημμένες καταστάσεις λογαριασμού αποτελεσμάτων χρήσεως (Σημείωση 36).

Περαιτέρω ανάλυση του μακροπρόθεσμου δανεισμού της Εταιρίας ανά νόμισμα καθώς και ανά επιτόκιο (κυμαινόμενα ή σταθερά) δίνεται παρακάτω:

	31η Δεκεμβρίου,		
	1998	1999	2000
Δάνεια και ομόλογα σταθερού επιτοκίου	871.525	1.120.417	1.187.888
Δάνεια και ομόλογα κυμαινόμενου επιτοκίου	2.533.165	2.592.176	2.997.494
Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων	655.257	702.462	703.084
Πιστώσεις έργων	205.450	189.358	206.980
	4.265.397	4.604.413	5.095.446

	31η Δεκεμβρίου	30η Ιουνίου	
	2001	2001	2002
Δάνεια και ομόλογα σταθερού επιτοκίου	1.160.123	1.188.416	1.153.807
Δάνεια και ομόλογα κυμαινόμενου επιτοκίου	2.594.362	3.087.052	2.368.652
Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων	849.065	763.076	823.848
Πιστώσεις έργων	234.633	239.830	220.888
	4.838.183	5.278.374	4.567.195

α) Δάνεια και ομόλογα σε ξένο νόμισμα με σταθερό επιτόκιο

	31η Δεκεμβρίου				30η Ιουνίου	
	1998	1999	2000	2001	2001	2002
Γιεν Ιαπωνίας	746.762	489.209	287.888	260.123	288.416	253.807
Δολάρια ΗΠΑ (ομόλογα)	124.763	145.015	0	0	0	0
Ευρώ (ομόλογα)	0	486.193	900.000	900.000	900.000	900.000
	871.525	1.120.417	1.187.888	1.160.123	1.188.416	1.153.807

Τα Ομόλογα σε Ιαπωνικά Γιεν που υπήρχαν στις 30 Ιουνίου 2002 εκδόθηκαν το 1998. Τα επιτόκια τους είναι σταθερά σε 1,94%, 6,9% και 8,10% και θα εξοφληθούν εφάπαξ εντός του Ιουλίου 2003.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και 30 Ιουνίου 2001 και 2002
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

Τα Ομόλογα σε Δολάρια ΗΠΑ εκδόθηκαν το Νοέμβριο του 1995 και αποπληρώθηκαν τον Νοέμβριο του 2000. Το επιτόκιο ήταν σταθερό στο 7,25%, καθ' όλη τη διάρκεια των Ομολόγων.

Τα Ομόλογα σε Ευρώ εκδόθηκαν το 1999 (θα εξοφληθούν εφάπαξ το 2009) και το 2000 (θα εξοφληθούν εφάπαξ το 2010) και έχουν σταθερό επιτόκιο 4,50% και 6,25%, αντίστοιχα, καθ' όλη τη διάρκειά τους.

β) Δάνεια και ομόλογα σε ξένο νόμισμα με κυμαινόμενα επιτόκια

	31η Δεκεμβρίου				30η Ιουνίου	
	1998	1999	2000	2001	2001	2002
Δολάρια ΗΠΑ	190.315	2.417	0	0	0	0
Ευρώ	2.342.850	2.589.759	2.997.494	2.594.362	3.087.052	2.368.652
	2.533.165	2.592.176	2.997.494	2.594.362	3.087.052	2.368.652

Τα δάνεια και ομόλογα της 30ης Ιουνίου 2002 εκδόθηκαν σε διαφορετικές ημερομηνίες από το 1991 έως το 2001. Τα επιτόκια (περιλαμβανομένων και των δανείων σε Δραχμές - τώρα Ευρώ) στις 31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και στις 30 Ιουνίου 2002 και 2001, κυμαίνονταν μεταξύ 3,87%-15,86%, 3,50%-11,18%, 5,26%-8,62%, 3,52%-4,76%, 4,66%-5,61%, και 3,54%-4,32%, αντίστοιχα. Ο μέσος όρος των επιτοκίων για τα έτη 1998, 1999, 2000 και 2001 και για τις εξάμηνες περιόδους που έληξαν στις 30 Ιουνίου 2001 και 2002 ήταν 12,61%, 8,38%, 6,82%, 5,20%, 5,29%, και 3,97%, αντίστοιχα. Τα δάνεια που υπήρχαν στις 30 Ιουνίου 2002 είναι πληρωτέα σε εξαμηνιαίες δόσεις και/ ή εφάπαξ μεταξύ του 2002 και του 2008.

Τα κυριότερα κοινοπρακτικά δάνεια σε Ευρώ στις 30 Ιουνίου 2002, αντιπροσωπεύουν δύο δάνεια που εκδόθηκαν τον Μάιο του 1998 (αρχικά σε Γερμανικά Μάρκα -τώρα Ευρώ- πληρωτέο εφάπαξ τον Μάιο του 2003) και τον Δεκέμβριο του 1999 (πληρωτέο εφάπαξ τον Δεκέμβριο του 2004).

Για το δάνειο που εκδόθηκε τον Δεκέμβριο του 1999, η Εταιρία το Μάιο του 2000 σύναψε σύμβαση ανταλλαγής επιτοκίων και ουσιαστικά μετέβαλε το επιτόκιο από κυμαινόμενο (EURIBOR 6 μηνών) σε σταθερό 5,52% (Σημείωση 24).

Για δάνειο που εκδόθηκε τον Ιανουάριο του 1996, αρχικά σε Γερμανικά Μάρκα (τώρα Ευρώ) η Εταιρία τον Απρίλιο του 1997 σύναψε δύο συμβάσεις ανταλλαγής επιτοκίων και συναλλαγματικών ισοτιμιών για μέρος του δανείου (Ευρώ 205,7 εκατομμύρια επί συνόλου Ευρώ 232 εκατομμύρια - Σημείωση 24). Το δάνειο εξοφλήθηκε πλήρως το Νοέμβριο του 2001.

Τα ομόλογα που εκδόθηκαν τον Ιανουάριο του 1999 αρχικά σε Ιταλικές Λιρέτες (τώρα Ευρώ) με επιτόκιο LIBOR (τώρα EURIBOR) πλέον περιθωρίου 0,65% και θα αποπληρωθούν εφάπαξ τον Ιανουάριο του 2004, η Εταιρία τον Ιανουάριο του 1999, σύναψε σύμβαση ανταλλαγής επιτοκίων και συναλλαγματικών ισοτιμιών (Σημείωση 24).

Το Μάρτιο του 2000 η Εταιρία εξέδωσε ομόλογα σε Ευρώ με κυμαινόμενο επιτόκιο και εφάπαξ αποπληρωμή το Μάρτιο του 2007. Τον Απρίλιο του 2001, η Εταιρία σύναψε συμβόλαιο ανταλλαγής επιτοκίων και άλλαξε το κυμαινόμενο επιτόκιο (εξάμηνο EURIBOR και εξάμηνο EURIBOR πλέον περιθωρίου 0,4%) σε σταθερό επιτόκιο 5,425%.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και 30 Ιουνίου 2001 και 2002
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

γ) Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων («ΕΤΕ»)

	1998	31η Δεκεμβρίου		2001	30η Ιουνίου	
		1999	2000		2001	2002
Σταθερού επιτοκίου:						
- Ελβετικά φράγκα	117.303	108.132	106.204	97.236	106.233	97.950
- Ευρώ	175.905	192.869	200.175	323.125	237.943	317.334
- Δολάρια ΗΠΑ	39.525	42.107	42.251	39.463	46.363	34.865
- Γεν Ιαπωνίας	0	0	9.503	35.706	39.081	34.839
	332.733	343.108	358.133	495.530	429.620	484.988
Κυμαινόμενου επιτοκίου:						
- Ευρώ	322.524	359.354	344.951	353.535	333.456	338.860
	655.257	702.462	703.084	849.065	763.076	823.848

Τα μακροπρόθεσμα δάνεια της 30ης Ιουνίου 2002 με την ΕΤΕ εκδόθηκαν σε διάφορες ημερομηνίες μεταξύ του 1986 και του 2001 και είναι εγγυημένα από το Ελληνικό Δημόσιο (σε αντάλλαγμα η ΔΕΗ πληρώνει στο Ελληνικό Δημόσιο προμήθεια που κυμαίνεται μεταξύ 0,50% και 1,00% στο ανοιχτό υπόλοιπο των εγγυημένων δανείων). Στις 30 Ιουνίου 2002, τα επιτόκια για τα δάνεια σε ξένο νόμισμα είναι σταθερά μεταξύ 1,82%-7,6%. Τα επιτόκια για δάνεια σε Ευρώ με κυμαινόμενο επιτόκιο, στις 31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και στις 30 Ιουνίου 2001 και 2002 κυμαίνονται μεταξύ 11,17%-11,42%, 9,11%-9,40%, 4,72%-4,90%, 3,13%-3,25%, 4,28%-4,36% και 3,27%-3,40%, αντίστοιχα.

Όσον αφορά τα δάνεια που έχουν εκδοθεί πριν από το 1992, το σύνολο των οποίων στις 31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και στις 30 Ιουνίου 2001 και 2002 ανέρχονταν στο ποσό των Ευρώ 117.130, Ευρώ 97.467, Ευρώ 80.945, Ευρώ 64.938, Ευρώ 79.173 και Ευρώ 63.022, αντίστοιχα, η Τράπεζα της Ελλάδος κάλυψε τον συναλλαγματικό κίνδυνο των επιτοκίων, σύμφωνα με τις Υπουργικές Αποφάσεις (σε αντάλλαγμα η ΔΕΗ πληρώνει ένα ασφάλιστρο, το οποίο υπολογίζεται στη διαφορά μεταξύ του επιτοκίου σε ξένο νόμισμα του δανείου και το μέσο επιτόκιο προσφοράς των τεσσάρων μεγαλύτερων Τραπεζών, μείον 1,5%). Τα επιτόκια για τα συγκεκριμένα δάνεια στις 31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και στις 30 Ιουνίου 2001 και 2002 κυμαίνονται μεταξύ 13,38%-17,00%, 11,65%-17,00%, 7,06%-13,50%, 5,15%-8,50%, 6,40%-8,50% και 5,15%-8,50%, αντίστοιχα.

Ο μέσος όρος των επιτοκίων των δανείων σε Ευρώ με κυμαινόμενο επιτόκιο για τα έτη 1998, 1999, 2000 και 2001 και για τις εξάμηνες περιόδους που έληξαν στις 30 Ιουνίου 2001 και 2002 ήταν 14,57%, 9,74%, 8,21%, 4,07%, 4,27% και 3,27%, αντίστοιχα.

Η ΔΕΗ είναι υποχρεωμένη να συμμορφώνεται με συγκεκριμένους μη-οικονομικούς όρους, οι σημαντικότεροι από τους οποίους είναι οι εξής:

- Η Εταιρία πρέπει να ενημερώνει την ΕΤΕ για οποιαδήποτε σημαντική αλλαγή που έχει σχέση με τη δομή και λειτουργία της και τον έλεγχο της ιδιοκτησίας της.
- Να παρέχει στην ΕΤΕ πληροφορίες σχετικά με την πρόοδο των εργασιών που χρηματοδοτούνται από τα αντίστοιχα δάνεια.
- Να ζητάει έγκριση για οποιαδήποτε σημαντική αλλαγή στο σχεδιασμό του έργου και τις σχετικές δαπάνες.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και 30 Ιουνίου 2001 και 2002
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

- Η Εταιρία πρέπει να ενημερώνει την ΕΤΕ, σε περίπτωση σημαντικής υποτίμησης της αξίας των περιουσιακών στοιχείων της (όχι όμως για υποτίμηση που θα προκληθεί από την εφαρμογή της Ευρωπαϊκής Οδηγίας 96/92).
- Σε περίπτωση που το συνολικό κόστος των αντίστοιχων εργασιών μειωθεί σε επίπεδα χαμηλότερα από τα καθορισμένα στη σύμβαση του δανείου, η ΕΤΕ μπορεί να απαιτήσει αναλογική αποπληρωμή του σχετικού δανείου.
- Να συντηρεί, να επισκευάζει και να επιθεωρεί όλη την ιδιοκτησία που αποτελεί μέρος των σχετικών εργασιών.
- Η Εταιρία θα διατηρεί (εκτός αν έχει οριστεί διαφορετικά από την ΕΤΕ) την κυριότητα όλων των περιουσιακών στοιχείων που περιλαμβάνονται στο έργο.
- Η Εταιρία δεν πρόκειται να αθετήσει καμία από τις υποχρεώσεις της.

δ) Πιστώσεις Έργων

	1998	31η Δεκεμβρίου		2001	30η Ιουνίου	
		1999	2000		2001	2002
Κυμαινόμενου επιτοκίου:						
- Δολάρια ΗΠΑ	3.120	0	0	0	0	0
- Ευρώ	155.865	151.923	141.761	132.006	139.953	118.076
- Ελληνικά φράγκα	1.913	0	36.041	84.481	75.366	92.285
	160.898	151.923	177.802	216.487	215.319	210.361
Σταθερού επιτοκίου:						
- Δολάρια ΗΠΑ	17.705	16.640	15.408	13.004	15.120	9.881
- Ελληνικά φράγκα	26.847	20.795	13.770	5.142	9.391	646
	44.552	37.435	29.178	18.146	24.511	10.527
	205.450	189.358	206.980	234.633	239.830	220.888

Τα παραπάνω ποσά αφορούν υποσχετικές επιστολές ή μακροπρόθεσμες πιστώσεις για τη χρηματοδότηση συγκεκριμένων έργων και θα αποπληρωθούν σε εξαμηνιαίες δόσεις μεταξύ του 2002 και του 2013. Στις 30 Ιουνίου 2002, τα επιτόκια σε πιστώσεις σταθερού επιτοκίου κυμαίνονται μεταξύ του 5,00%-7,40%. Τα επιτόκια των πιστώσεων κυμαινόμενου επιτοκίου στις 31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και στις 30 Ιουνίου 2001 και 2002 κυμαίνονταν μεταξύ 4,00%-5,50%, 3,60%-4,51%, 5,57%-6,01%, 3,74%-4,20%, 4,92%-5,82% και 1,63%-4,32%, αντίστοιχα. Ο μέσος όρος των επιτοκίων για τα έτη 1998, 1999, 2000 και 2001 και για τις εξάμηνες περιόδους που έληξαν στις 30 Ιουνίου 2001 και 2002 ήταν 5,09%, 3,74%, 4,44%, 5,17%, 4,06% και 3,45%, αντίστοιχα.

Το ετήσιο πρόγραμμα αποπληρωμής του μακροπρόθεσμου δανεισμού μετά την 30η Ιουνίου 2002 (βάσει των ισχυρισμών της 30ης Ιουνίου του 2002) είναι το ακόλουθο:

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και 30 Ιουνίου 2001 και 2002
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

Λήξη	Ποσό
Εντός ενός έτους	862.433
Μεταξύ ενός και πέντε ετών	2.413.797
Άνω των πέντε ετών	1.290.965
	4.567.195

Η πραγματική αξία των ομολόγων που διαπραγματεύονται δημόσια στις 31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και στις 30 Ιουνίου 2001 και 2002, ανέρχονται συνολικά σε Ευρώ 126 εκατομμύρια, Ευρώ 742 εκατομμύρια, Ευρώ 1.323 εκατομμύρια, Ευρώ 1.346 εκατομμύρια, Ευρώ 1.328 εκατομμύρια και Ευρώ 1.360 εκατομμύρια, αντίστοιχα, ενώ τα αντίστοιχα ποσά στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις στις 31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και στις 30 Ιουνίου 2001 και 2002, ανέρχονται συνολικά σε Ευρώ 125 εκατομμύρια, Ευρώ 802 εκατομμύρια, Ευρώ 1.376 εκατομμύρια, Ευρώ 1.376 εκατομμύρια, Ευρώ 1.376 εκατομμύρια και Ευρώ 1.376 εκατομμύρια, αντίστοιχα.

Η πραγματική αξία των μακροπρόθεσμων ομολόγων με σταθερό επιτόκιο τα οποία δεν διαπραγματεύονται δημόσια (βάσει ανάλυσης προεξοφλημένων ταμειακών ροών και αγοραίες τιμές) στις 31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και στις 30 Ιουνίου 2001 και 2002, ανέρχονται συνολικά σε Ευρώ 680 εκατομμύρια, Ευρώ 488 εκατομμύρια, Ευρώ 288 εκατομμύρια, Ευρώ 270 εκατομμύρια, Ευρώ 297 εκατομμύρια και Ευρώ 251 εκατομμύρια, αντίστοιχα, ενώ τα αντίστοιχα ποσά στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις στις 31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και στις 30 Ιουνίου 2001 και 2002, ανέρχονται συνολικά σε Ευρώ 657 εκατομμύρια, Ευρώ 474 εκατομμύρια, Ευρώ 280 εκατομμύρια, Ευρώ 260 εκατομμύρια, Ευρώ 284 εκατομμύρια και Ευρώ 253 εκατομμύρια, αντίστοιχα. Η πραγματική αξία των μακροπρόθεσμων δανείων με κυμαινόμενο επιτόκιο προσεγγίζει το ποσό που εμφανίζεται στα δάνεια στον ισολογισμό.

Αποτέλεσμα της αποτίμησης του μακροπρόθεσμου δανεισμού σε ξένο νόμισμα στις 30 Ιουνίου 2002 ήταν κέρδη Ευρώ 11.724 (κέρδος Ευρώ 13.104 από τον δανεισμό σε Δολάρια Αμερικής και Ιαπωνικά Γιεν και ζημία Ευρώ 1.380 από τον δανεισμό σε άλλα ξένα νομίσματα) που περιλαμβάνονται στα συναλλαγματικά κέρδη (ζημίες), καθαρά στη συνημμένη κατάσταση αποτελεσμάτων της εξάμηνης περιόδου που έληξε στις 30 Ιουνίου 2002.

24. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΠΡΟΪΟΝΤΑ

	31n Δεκεμβρίου 2001	30n Ιουνίου 2001	2002
Κέρδη από αποτίμηση χρηματοοικονομικών προϊόντων	0	19.842	9.182
Ζημίες από αποτίμηση χρηματοοικονομικών προϊόντων	(69.382)	(70.456)	(56.673)

Τα χρηματοοικονομικά προϊόντα στις 30 Ιουνίου 2002 αντιπροσωπεύουν συμβόλαια αγοράς ενέργειας σε Δολάρια ΗΠΑ και συμβόλαια ανταλλαγής επιτοκίων και νομισμάτων.

Συμβόλαια Ενέργειας: Κατά τη διάρκεια του τελευταίου τριμήνου του 2001 η Εταιρία σύναψε δύο συμβάσεις (λήξεως τον Δεκέμβριο 2002 και Σεπτέμβριο 2004) αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Στις 30 Ιουνίου 2002 η Εταιρία είχε δύο ακόμη συμβάσεις (λήξεως Αυγούστου και Σεπτεμβρίου 2002) αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Οι αγορές αυτές πραγματοποιούνται σε Δολάρια ΗΠΑ και λογιστικοποιούνται ως χρηματοοικονομικά προϊόντα. Η πραγματική αξία αυτών των συμβολαίων στις 31 Δεκεμβρίου 2001 και στις 30 Ιουνίου 2002, εκτιμήθηκε, χρησιμοποιώντας τη μέθοδο προεξόφλησης ταμειακών ροών, σε Ευρώ 4.845 (ζημία) και Ευρώ 14.027 (κέρδος), αντίστοιχα, και περιλαμβάνεται στα συναλλαγματικά κέρδη/ (ζημίες) στις συνημμένες καταστάσεις λογαριασμού αποτελεσμάτων χρήσεως.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και 30 Ιουνίου 2001 και 2002
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

Συμβόλαια ανταλλαγής (swaps): Την 30η Ιουνίου 2002, η Εταιρία είχε σε ισχύ ένα συμβόλαιο ανταλλαγής επιτοκίων και νομισμάτων και έξι συμβόλαια ανταλλαγής επιτοκίων, ως εξής:

Συμβόλαιο ανταλλαγής επιτοκίων και νομισμάτων: Πρόκειται περί συμφωνίας που συνάφθηκε τον Ιανουάριο 1999 για μία περίοδο πέντε ετών, έως 8 Ιανουαρίου 2004, με βάση την οποία η Εταιρία λαμβάνει τόκους με επιτόκιο ίσο με 6μηννο LIBOR πλέον 0,65%, σε ονομαστική αξία Ιταλικές Λιρέτες 340 δισ. (Ευρώ 175,6 εκατομμύρια) και πληρώνει τόκο 1,175% σε ονομαστική αξία Ιαπωνικών Γιεν 25 δισ.

Συμβόλαια ανταλλαγής επιτοκίων:

- Μία συμφωνία που συνάφθηκε τον Μάιο 2000 για περίοδο 4 ετών έως την 3η Δεκεμβρίου 2004 και για ποσό Ευρώ 250 εκατ. Με αυτήν τη συμφωνία, η Εταιρία λαμβάνει επιτόκιο ίσο με 6μηννο EURIBOR και πληρώνει τόκο με σταθερό επιτόκιο 5,52%.
- Μία συμφωνία που συνάφθηκε τον Απρίλιο 2001 για περίοδο 6 ετών έως τη 2η Μαρτίου 2007 και για ποσό Ευρώ 300 εκατ. Με αυτήν τη συμφωνία, η Εταιρία λαμβάνει επιτόκιο ίσο με 6μηννο EURIBOR πλέον 0,4% και πληρώνει τόκο με σταθερό επιτόκιο 5,425%.
- Μία συμφωνία που συνάφθηκε τον Απρίλιο 2001 για περίοδο 4 ετών έως την 30η Μαΐου 2005 και για ποσό Ευρώ 73 εκατ. Με αυτήν τη συμφωνία, η Εταιρία λαμβάνει επιτόκιο ίσο με 6μηννο EURIBOR πλέον 0,6% και πληρώνει τόκο με σταθερό επιτόκιο 5,3475%.
- Μία συμφωνία που συνάφθηκε τον Απρίλιο 2001 για περίοδο 5 ετών έως την 23η Μαΐου 2006 και για ποσό Ευρώ 147 εκατ. Με αυτήν τη συμφωνία, η Εταιρία λαμβάνει επιτόκιο ίσο με 6μηννο EURIBOR πλέον 0,3% και πληρώνει τόκο με σταθερό επιτόκιο 5,03%.
- Μία συμφωνία που συνάφθηκε τον Ιούνιο 2001 για περίοδο 6 ετών έως την 23η Αυγούστου 2007 και για ποσό Ευρώ 73 εκατ. Με αυτήν τη συμφωνία, η Εταιρία λαμβάνει επιτόκιο ίσο με 6μηννο EURIBOR πλέον 0,3% και πληρώνει τόκο με σταθερό επιτόκιο 5,275%.
- Μία συμφωνία που συνάφθηκε τον Ιούνιο 2001 για περίοδο 6 ετών έως την 3η Σεπτεμβρίου 2007 και για ποσό Ευρώ 117 εκατ. Με αυτήν τη συμφωνία, η Εταιρία λαμβάνει επιτόκιο ίσο με 6μηννο EURIBOR πλέον 0,3%-0,325% και πληρώνει τόκο με σταθερό επιτόκιο 5,347%.

Επίσης δύο συμβόλαια πραγματοποιήθηκαν τον Απρίλιο του 1997 για περίοδο τεσσάρων ετών μέχρι την 22η Νοεμβρίου 2001, σύμφωνα με τα οποία η Εταιρία λάμβανε επιτόκιο ίσο με τριών μηνών LIBOR (τώρα EURIBOR) πλέον 0,375%-0,40% σε συνολικό κεφάλαιο Ευρώ 205,7 εκατομμύρια και πλήρωνε επιτόκιο ίσο με τριών μηνών ATHIBOR (τώρα EURIBOR) πλέον 0,10% και 0,19% σε συνολικό κεφάλαιο Ευρώ 186,7 εκατομμύρια. Με τη λήξη των ανωτέρω συμβολαίων η πραγματική τους αξία, Ευρώ 19.060 καταχωρήθηκε στα αποτελέσματα χρήσεως του 2001.

Την 1η Ιανουαρίου 2001, τα συμβόλαια ανταλλαγής (swaps) αποτιμήθηκαν σε πραγματικές αξίες σύμφωνα με το ΔΛΠ 39 και το αποτέλεσμα της μετατροπής (ζημία) Ευρώ 43.545 καταχωρήθηκε στην καθαρή θέση ως προσαρμογή μετάβασης στο αρχικό υπόλοιπο της καθαρής θέσης. Κανένα από τα ανωτέρω συμβόλαια δεν πληροί τα κριτήρια για αντισταθμιστική λογιστική και συνεπώς η μεταβολή στις πραγματικές αξίες καταχωρείται στα χρηματοοικονομικά έξοδα ή έσοδα στα αποτελέσματα χρήσεως. Η καθαρή μεταβολή στις πραγματικές αξίες για το έτος 2001 και τις εξαμήνες περιόδους που έληξαν στις 30 Ιουνίου 2001 και 2002 ανήλθε σε Ευρώ 1.931 (ζημία), Ευρώ 7.067 (ζημία) και Ευρώ 7.864 κέρδος, αντίστοιχα.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και 30 Ιουνίου 2001 και 2002
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

25. ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ ΚΑΙ ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ

Η ΔΕΗ λαμβάνει επιχορηγήσεις από την Ευρωπαϊκή Ένωση, προκειμένου να χρηματοδοτήσει συγκεκριμένα έργα. Επιπλέον, 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 επιχορηγήσεις και οι συμμετοχές καταναλωτών λογιστικοποιούνται κατά την είσπραξή τους και απεικονίζονται στους συνημμένους ισολογισμούς ως έσοδα επομένων χρήσεων (επιχορηγήσεις και συμμετοχές καταναλωτών). Η απόσβεσή τους λογίζεται βάσει της ωφέλιμης ζωής των σχετικών παγίων και συμπεριλαμβάνεται στις αποσβέσεις στις συνημμένες καταστάσεις λογαριασμού αποτελεσμάτων χρήσεως (Σημείωση 34).

	31η Δεκεμβρίου		
	1998	1999	2000
Αξία κτήσης:			
Επιχορηγήσεις	572.305	600.352	600.857
Συμμετοχές καταναλωτών	694.227	796.302	910.676
Λοιπές κινήσεις	0	0	(563)
	1.266.532	1.396.654	1.510.970
Σωρευμένες Αποσβέσεις:			
Επιχορηγήσεις	194.553	222.943	249.535
Συμμετοχές καταναλωτών	188.804	236.267	290.726
Λοιπές κινήσεις	0	0	(563)
	383.357	459.210	539.698
Αναπόσβεστη Αξία:			
Επιχορηγήσεις	377.752	377.409	351.322
Συμμετοχές καταναλωτών	505.423	560.035	619.950
	883.175	937.444	971.272

	31η Δεκεμβρίου		30η Ιουνίου	
	2001	2001	2001	2002
Αξία κτήσης:				
Επιχορηγήσεις	656.728	621.356	659.378	
Συμμετοχές καταναλωτών	1.071.656	982.993	1.154.276	
Λοιπές κινήσεις	80	(561)	0	
	1.728.464	1.603.788	1.813.654	
Σωρευμένες Αποσβέσεις:				
Επιχορηγήσεις	271.422	261.799	281.125	
Συμμετοχές καταναλωτών	355.011	319.815	388.236	
Λοιπές κινήσεις	(566)	(561)	0	
	625.867	581.053	669.361	
Αναπόσβεστη Αξία:				
Επιχορηγήσεις	385.952	359.557	378.253	
Συμμετοχές καταναλωτών	716.645	663.178	766.040	
	1.102.597	1.022.735	1.144.293	

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και 30 Ιουνίου 2001 και 2002
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

Τα ποσά των επιχορηγήσεων και των συμμετοχών καταναλωτών που εισπράχθηκαν για τα έτη 1998, 1999, 2000 και 2001 και για τις εξάμηνες περιόδους που έληξαν στις 30 Ιουνίου 2001 και 2002, ανέρχονται συνολικά σε Ευρώ 128.795, Ευρώ 130.131, Ευρώ 114.315, Ευρώ 217.494, Ευρώ 92.816, και Ευρώ 85.295, αντίστοιχα.

Οι αποσβέσεις των επιχορηγήσεων και των συμμετοχών καταναλωτών για τα έτη 1998, 1999, 2000 και 2001 και για τις εξάμηνες περιόδους που έληξαν στις 30 Ιουνίου 2001 και 2002, ανέρχονται συνολικά σε Ευρώ 70.348, Ευρώ 75.871, Ευρώ 80.475, Ευρώ 86.169, Ευρώ 41.353 και Ευρώ 43.600, αντίστοιχα (Σημείωση 34).

26. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

	31η Δεκεμβρίου		
	1998	1999	2000
Φορολογικός συμβιβασμός 1989-1999 (Σημείωση 18)	73.215	76.417	41.508
Αποθεματικό ΤΑΠ - ΗΕΑΠ	24.393	24.393	24.393
Ελληνικά Πετρέλαια	11.472	0	0
Προκαταβολές καταναλωτών	213.802	236.704	262.292
Φόρος υπεραξίας αναπροσαρμογής (Σημείωση 14)	0	0	3.677
Λοιπά	3.464	1.321	849
	326.346	338.835	332.719

	31η Δεκεμβρίου	30η Ιουνίου	
	2001	2001	2002
Φορολογικός συμβιβασμός 1989-1999 (Σημείωση 18)	20.754	31.131	20.754
Αποθεματικό ΤΑΠ - ΗΕΑΠ	24.393	24.393	24.393
Προκαταβολές καταναλωτών	287.527	275.713	297.977
Λοιπά	16	793	16
	332.690	332.030	343.140

Αποθεματικό ΤΑΠ-ΗΕΑΠ: Το ποσό αφορά ένα αποθεματικό για τη 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 έκτακτο και ανόργανο έξοδο του ΟΑΠ που ιδρύθηκε το 1999 (Σημείωση 21).

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

27. 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 Προε-

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και 30 Ιουνίου 2001 και 2002
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

δρικό Διάταγμα το 1985 καθόριζε ότι η ΔΕΗ είναι μία επιχείρηση του δημόσιου τομέα, η οποία ανήκει στο Ελληνικό Δημόσιο και λειτουργεί με πλήρη διοικητική, νομική και οικονομική αυτονομία, υπό τον έλεγχο του Ελληνικού Δημοσίου. Έως την 31η Δεκεμβρίου 2000 η ιδιαίτερη κρατική ιδιοκτησία της ΔΕΗ αποδεικνυόταν από τον ιδρυτικό της νόμο και όχι από μετοχές ή χρεόγραφα οποιασδήποτε μορφής.

Βάσει του νόμου απελευθέρωσης 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 απελευθέρωσης 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. Εξάριση αποτελεί το πρώτο οικονομικό έτος της Εταιρίας το οποίο θα ολοκληρωθεί στο τέλος του έτους που θα διαδεχθεί το έτος μετατροπής της ΔΕΗ σε ανώνυμη εταιρία.
- Η διάρκεια της Εταιρίας έχει οριστεί για 100 έτη.

Το μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΗ ορίστηκε σε Δρχ. 220 δισ., αποτελούμενο από 220 εκατ. κοινές μετοχές αξίας Δρχ. 1.000 η κάθε μία. Την 31η Δεκεμβρίου 2000 η ΔΕΗ μετέφερε από λογαριασμούς καθαρής θέσης τα ακόλουθα ποσά για να σχηματίσει το μετοχικό κεφάλαιο των Δρχ. 220 δισ.:

	ΔΡΑΧΜΕΣ	ΕΥΡΩ
Εισφορές Ελληνικού Δημοσίου	38.797	113.858
Υπεραξία αναπροσαρμογής μηχανημάτων Ν.1731/1987 (Σημείωση 14)	164.321	482.233
Υπεραξία αναπροσαρμογής κτιρίων βάσει Υπουργικής Απόφασης 2665/1988 (Σημείωση 14)	7.649	22.448
Μέρος υπεραξίας αναπροσαρμογής γηπέδων βάσει Υπουργικής Απόφασης 2665/1988 (Σημείωση 14)	9.233	27.096
	181.203	531.777
	220.000	645.635

Οι Γενικές Συνελεύσεις των Μετόχων που πραγματοποιήθηκαν τη 16η Νοεμβρίου και 22η 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 Εταιρίας στο Χρηματιστήριο Αξιών Αθηνών και τη διαπραγμάτευση τους με τη 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 115.754, που απεικονίζεται ξεχωριστά στην καθαρή θέση, καθαρό από τα σχετικά έξοδα εισαγωγής Ευρώ 9.075.

Με την από 6 Ιουνίου 2002 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων αποφασίσθηκε η μετατροπή του μετοχικού κεφαλαίου της Μητρικής Εταιρίας 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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και 30 Ιουνίου 2001 και 2002
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

Μητρικής Εταιρίας ανέρχεται σε Ευρώ 679.760.000, διαιρούμενο σε 232.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας Ευρώ 2,93 η κάθε μία. Με τη στρωγυλοποίηση της ονομαστικής αξίας της μετοχής το μετοχικό κεφάλαιο της Μητρικής Εταιρίας μειώθηκε κατά Ευρώ 1.091, διαφορά η οποία καταχωρήθηκε σε ειδικό αποθεματικό «Διαφορά από μετατροπή μετοχικού κεφαλαίου σε Ευρώ» (Σημείωση 28) και πρόκειται να κεφαλαιοποιηθεί σε μελλοντική αύξηση του εν λόγω κεφαλαίου.

Με την από 15 Νοεμβρίου 2002 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων, η οποία συνεχίστηκε και ολοκληρώθηκε την 22η Νοεμβρίου 2002, αυξήθηκε το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας κατά Ευρώ 387.440 με κεφαλαιοποίηση του ποσού που είχε προκύψει από την αναπροσαρμογή της αξίας των παγίων περιουσιακών στοιχείων και του ποσού που είχε προκύψει από τη μετατροπή του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρίας από Δραχμές σε Ευρώ, με ανάλογη αύξηση της ονομαστικής αξίας κάθε μετοχής κατά ένα Ευρώ και εξήντα επτά λεπτά. Μετά την αύξηση αυτή, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας ανέρχεται σε Ευρώ 1.067.200 διαιρούμενο σε 232.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας Ευρώ 4,60 η κάθε μία.

28. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

	31η Δεκεμβρίου		
	1998	1999	2000
Αφορολόγητα αποθεματικά Ν. 2238/94	2.556	11.046	11.046
Αποθεματικά από απαλλασσόμενα της φορολογίας έσοδα	56.108	81.932	80.297
Αποθεματικά φορολογηθέντα κατ' ειδικό τρόπο	111.023	113.104	113.036
	169.687	206.082	204.379
Αποθεματικά από αποτίμηση χρεογράφων (Σημείωση 7)	24.091	29.875	22.964
	193.778	235.957	227.343

	31η Δεκεμβρίου		30 Ιουνίου
	2001	2001	2002
Αφορολόγητα αποθεματικά Ν. 2238/94	11.046	11.046	11.046
Αποθεματικά από απαλλασσόμενα της φορολογίας έσοδα	80.297	80.297	80.297
Αποθεματικά φορολογηθέντα κατ' ειδικό τρόπο	113.036	113.036	113.036
Μετατροπή μετοχικού κεφαλαίου σε Ευρώ	0	0	1.091
	204.379	204.379	205.470
Αποθεματικά από αποτίμηση χρεογράφων (Σημείωση 7)	15.018	20.928	10.768
	219.397	225.307	216.238

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 65 εκατομμύρια την 30η Ιουνίου 2002). Στην παρούσα φάση η Εταιρία δεν έχει πρόθεση να διανείμει τα αφορολόγητα αποθεματικά ή τα αποθεματικά φορολογηθέντα κατ' ειδικό τρόπο.

29. ΤΑΚΤΙΚΟ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΟ

Σύμφωνα με την ελληνική εμπορική νομοθεσία, οι εταιρίες 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 τη διάρκεια ζωής της εταιρίας απαγορεύεται η διανομή του τακτικού αποθεματικού.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και 30 Ιουνίου 2001 και 2002
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

Ο σχηματισμός του τακτικού αποθεματικού θα εφαρμόζεται για την Εταιρία από την πρώτη της εταιρική χρήση μετά τη μετατροπή της σε ανώνυμη εταιρία (Σημείωση 2).

30. ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ

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

Η ελληνική εμπορική νομοθεσία επίσης απαιτεί να πληρούνται συγκεκριμένες προϋποθέσεις για τη 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 τη 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.

Τα παραπάνω ισχύουν για την Εταιρία από την 1η Ιανουαρίου 2001, ως αποτέλεσμα της μετατροπής σε ανώνυμη εταιρία (Σημείωση 2).

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρίας με την από 2.4.2002 συνεδρίασή του ενέκρινε την καταβολή προμερίσματος συνολικού ποσού Ευρώ 88.160 (Ευρώ 0,38 ανά μετοχή). Τον Αύγουστο του 2002, το προμέρισμα που οφειλόταν στο Ελληνικό Δημόσιο (Ευρώ 75 εκατομμύρια) καταβλήθηκε πλήρως.

Σύμφωνα με την παράγραφο 4 του άρθρου 30 του Φορολογικού Νόμου 2579/98, η ΔΕΗ υποχρεούται να διανέμει σαν μέρισμα το 10% των ετήσιων κερδών προ φόρων (εξαιρουμένων κερδών από αγοροπωλησίες μετοχών) στο Ελληνικό Δημόσιο. Τα μερίσματα αυτά φορολογούνται με 35%. Σύμφωνα με τα παραπάνω η Εταιρία διένειμε μέρισμα ύψους Ευρώ 2.732 και Ευρώ 5.077 από τα κέρδη του 1998 και 1999, αντίστοιχα. Το 2000 η ΔΕΗ παρουσίασε ζημιές και δεν διένειμε μερίσματα.

31. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

- (α) **Πρόγραμμα Επενδύσεων:** Η Εταιρία πραγματοποιεί ένα συνεχές επενδυτικό πρόγραμμα, το οποίο εκτιμάται ότι θα ανέλθει σε περίπου Ευρώ 3,2 δισ. για μία περίοδο πέντε ετών από το 2002 έως και το 2006. Οι δαπάνες αυτές έχουν προγραμματισθεί να επικεντρωθούν κυρίως στις μονάδες Διανομής και Παραγωγής. Το επενδυτικό πρόγραμμα υπόκειται σε περιοδική επισκόπηση και αναθεώρηση και το πραγματικό κόστος κατασκευής μπορεί να διαφοροποιείται από την ανωτέρω εκτίμηση εξαιτίας πολυάριθμων παραγόντων, περιλαμβανομένων των αλληλαγών στις συνθήκες εργασίας, αλληλαγών στους περιβαλλοντικούς κανονισμούς, αυξανόμενου κόστους εργασίας, εξοπλισμού υλικών, και κόστους κεφαλαίου.
- (β) **Συμφωνία με τη WIND:** Τον Αύγουστο του 2001, η θυγατρική της Εταιρίας, ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε. μαζί με τη θυγατρική της, Evergy Α.Ε., σύναψαν συμφωνία για την ίδρυση μίας νέας εταιρίας με τη WIND (ιταλική εταιρία τηλεπικοινωνιών, οι μέτοχοι της οποίας είναι η ENEL και η France Telecom). Η νέα εταιρία σκοπεύει να εισέλθει στην αγορά της σταθερής και σταθερής ασύρματης τηλεφωνίας καθώς και στην αγορά των υπηρεσιών πολυμέσων και Internet στην Ελλάδα. Η εκτιμώμενη συμμετοχή της Εταιρίας σε αυτή τη

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και 30 Ιουνίου 2001 και 2002
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

νέα εταιρία αναμένεται να ανέλθει μεταξύ Ευρώ 70,4 εκατομμύρια και Ευρώ 161,4 εκατομμύρια, περίπου. Η Εταιρία επίσης, θα κατασκευάσει δίκτυο οπτικών ινών επί του υφιστάμενου δικτύου της (επένδυση η οποία αναμένεται να ανέλθει σε Ευρώ 29 εκατομμύρια) η οποία στην συνέχεια θα μισθωθεί στην νέα εταιρία.

(γ) **Συμφωνία για αγορά μετοχών της «ΔΕΠΑ»:** Η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων που πραγματοποιήθηκε την 6η Ιουνίου 2002 ενέκρινε τη συμφωνία που είχε υπογραφεί μεταξύ του Ελληνικού Δημοσίου και της ΔΕΗ Α.Ε., με την οποία η τελευταία ή κάποια από τις θυγατρικές της, έχει το δικαίωμα να αγοράσει από το Ελληνικό Δημόσιο μέχρι το 30% των μετοχών της ΔΕΠΑ, τις οποίες το Ελληνικό Δημόσιο είναι υποχρεωμένο να πουλήσει στη ΔΕΗ Α.Ε. Η Εταιρία δεν άσκησε το δικαίωμα αυτό μέσα στην περίοδο των 30 ημερών που προβλεπόταν από τη συμφωνία. Η συμφωνία επανεγκρίθηκε από την Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων που πραγματοποιήθηκε την 15η Νοεμβρίου 2002 και συνεχίστηκε και ολοκληρώθηκε την 22η Νοεμβρίου 2002. Ο υπολογισμός της πραγματικής αξίας του δικαιώματος αυτού δεν είναι δυνατόν να πραγματοποιηθεί αξιόπιστα διότι: α) η ΔΕΠΑ δεν είναι εταιρία εισηγμένη σε κάποιο χρηματιστήριο αξιών και, ως εκ τούτου, εύλογοι υπολογισμοί για τις ταμειακές της ροές δεν μπορούν να προσδιοριστούν, β) ο βαθμός διείσδυσης του φυσικού αερίου στην Ελλάδα είναι προς το παρόν πολύ χαμηλός και υπάρχει μεγάλη αβεβαιότητα όσον αφορά το πώς και πότε η διείσδυση αυτή θα πραγματοποιηθεί, γ) το νομικό πλαίσιο για την αγορά φυσικού αερίου, το οποίο μπορεί να έχει σημαντική επίδραση στην πραγματική αξία της ΔΕΠΑ, δεν έχει ακόμα οριστικοποιηθεί και, δ) η προσέγγιση της πραγματικής αξίας της ΔΕΠΑ θα είναι διαθέσιμη μετά την ολοκλήρωση της δημόσιας προσφοράς που βρίσκεται σε εξέλιξη (αναμένεται να οριστικοποιηθεί μέσα στο 2003) μέσω της οποίας το 35% των μετοχών της ΔΕΠΑ θα διατεθούν σε στρατηγικό επενδυτή από το Ελληνικό Δημόσιο.

(δ) **Κυριότητα της περιουσίας:** Σύμφωνα με μία μελέτη, η οποία διεξήχθη από ανεξάρτητο νομικό οίκο, βασικά θέματα που σχετίζονται με την κυριότητα των περιουσιακών στοιχείων της ΔΕΗ είναι τα ακόλουθα:

1. Η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε. είναι ο νομικός διάδοχος όλων των περιουσιακών δικαιωμάτων της προγενέστερης νομικής οντότητας της ΔΕΗ. Τα περιουσιακά της στοιχεία είναι κατά το μεγαλύτερο μέρος τους ελεύθερα βαρών. Παρόλο που όλα τα περιουσιακά στοιχεία έχουν αποκτηθεί νόμιμα, οι τίτλοι επί των γηπέδων, οικοπέδων και των κτιρίων δε θα είναι νομικά έγκυροι και γι' αυτό οι τίτλοι ενδέχεται να μην ισχύουν έναντι τρίτων έως ότου η περιουσία καταχωρηθεί στα σχετικά υποθηκοφυλακεία στο όνομα της Εταιρίας. Η ΔΕΗ βρίσκεται στη διαδικασία της μεταγραφής της περιουσίας της χωρίς οικονομική επιβάρυνση στα σχετικά υποθηκοφυλακεία ακολουθώντας μια απλοποιημένη διαδικασία μεταγραφής.
2. Σε αρκετές περιπτώσεις η απαλλοτριωμένη γη, όπως παρουσιάζεται στις εκθέσεις απαλλοτρίωσης, διαφέρει (σε ποσοτικούς όρους) 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 Εταιρίας και σχετική έγκριση του Υπουργείου Ανάπτυξης, στο Δημόσιο, άνευ ανταλλάγματος, εφόσον ο σκοπός για τον οποίο είχαν πραγματοποιηθεί οι απαλλοτριώσεις έχει επιτευχθεί.

(ε) **Επιδικές και Απαιτήσεις:** Η Εταιρία είναι εναγόμενη σε πολλές νομικές υποθέσεις που αφορούν τις δραστηριότητές της. Την 30η Ιουνίου 2002, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε Ευρώ 361 εκατομμύρια περίπου, όπως αναλύεται παρακάτω:

1. **Απαιτήσεις από Εργολάβους/ Προμηθευτές και Λοιπές Απαιτήσεις:** Ένας αριθμός αντισυμβαλλόμενων και προμηθευτών/ εργολάβων έχουν εγείρει απαιτήσεις από την Εταιρία, κυρίως για παραλείψεις σε σχέση με

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και 30 Ιουνίου 2001 και 2002
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

την κατασκευή και λειτουργία των εργοστασίων παραγωγής ενέργειας. Οι απαιτήσεις αυτές είτε εκκρεμούν στα δικαστήρια είτε σε διαιτητικές και συμβιβαστικές διαδικασίες. Το συνολικό ποσό ανέρχεται σε Ευρώ 182 εκατομμύρια περίπου. Στις περισσότερες περιπτώσεις η Εταιρία έχει εγείρει ανταπαιτήσεις οι οποίες δεν αποτυπώνονται στα λογιστικά της βιβλία μέχρι τη στιγμή της είσπραξης.

2. **Περιστατικά Πυρκαγιών:** Ένας αριθμός ιδιωτών έχει εγείρει απαιτήσεις από την Εταιρία αναφορικά με ζημιές που προκλήθηκαν από πυρκαγιές. Οι περιπτώσεις αυτές αφορούν κυρίως τα έτη 1993 έως και 1996 και το συνολικό ποσό ανέρχεται σε Ευρώ 48 εκατομμύρια περίπου.
3. **Απαιτήσεις από Εργαζομένους:** Εργαζόμενοι της Εταιρίας έχουν εγείρει απαιτήσεις από την Εταιρία συνολικού ύψους Ευρώ 131 εκατομμύρια περίπου για παροχές και επιδόματα τα οποία σύμφωνα με τους εργαζόμενους θα έπρεπε να τους είχαν καταβληθεί από την Εταιρία. Η πλειοψηφία του ανωτέρω ποσού αφορά περιόδους πριν το 1996.

Για τα ανωτέρω θέματα, η Εταιρία έχει σχηματίσει πρόβλεψη η οποία την 30η Ιουνίου 2002 ανέρχεται σε Ευρώ 140,219 (Σημείωση 20).

Ο εργολάβος ο οποίος ανέλαβε την κατασκευή του νέου σταθμού παραγωγής της Εταιρίας στην Κομοτηνή έχει εγείρει απαίτηση από την Εταιρία για (α) παράταση του έργου και, (β) ποσό Ευρώ 65.000 για επιπρόσθετες εργασίες. Ταυτόχρονα, η ΔΕΗ ανταπαιτεί ποσό Ευρώ 21.390 για καθυστερήσεις στην κατασκευή του έργου. Για τις παραπάνω απαιτήσεις και ανταπαιτήσεις ο εργολάβος έχει ζητήσει την έναρξη διαδικασίας φιλικού διακανονισμού, η οποία δεν έχει ακόμα ξεκινήσει.

- (στ) **Διαιτητικές Διαδικασίες:** Την 31η Δεκεμβρίου 2001, η Εταιρία βρισκόταν σε διαδικασία διαιτησίας με έναν από τους πελάτες της, υψηλής τάσης, για την αναθέωση 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 της ΔΕΗ. Κατά συνέπεια η Εταιρία αποζημιώθηκε για την προαναφερθείσα περίοδο με το ποσό των Ευρώ 9,2 εκατομμύρια που περιλαμβάνεται στα λοιπά έσοδα/ (έξοδα) (Σημείωση 37), πλέον τόκους ύψους Ευρώ 2,2 εκατομμύρια (οι οποίοι περιλαμβάνονται στα χρηματοοικονομικά έσοδα). Οι τιμολογήσεις για την περίοδο από την 1η Ιανουαρίου 2002 βασίζονται στις αναθεωρημένες τιμές.

- (ζ) **Περιβαλλοντικές Υποχρεώσεις:** Μετά από μελέτη που πραγματοποιήθηκε επί των περιβαλλοντικών θεμάτων της ΔΕΗ από ανεξάρτητη εταιρία περιβαλλοντικών συμβούλων, η Διοίκηση της Εταιρίας θεωρεί ότι θα απαιτηθεί το ποσό των Ευρώ 425 εκατομμύρια περίπου (σε παρούσες αξίες) για επενδύσεις για θέματα περιβάλλοντος, υγιεινής και ασφάλειας και για μία περίοδο δέκα ετών (από το 2001 ως και το 2010). Το ανωτέρω ποσό αφορά ένδειξη μόνο, των πιθανών επενδυτικών αναγκών. Το ακριβές ύψος των επενδύσεων θα εξαρτηθεί από ένα μεγάλο αριθμό παραγόντων, όπως τη μελλοντική ζήτηση για ηλεκτρική ενέργεια, τη μακροπρόθεσμη επιχειρηματική στρατηγική της ΔΕΗ, το θεσμικό περιβάλλον καθώς και το βαθμό εφαρμογής των νόμων και κανόνων στην Ελλάδα.

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

1. Αρκετές περιβαλλοντικές άδειες και άδειες εκμετάλλευσης θα πρέπει να αποκτηθούν από συγκεκριμένες λειτουργικές μονάδες της ΔΕΗ. Οι άδειες αυτές αναφέρονται στα ορυχεία, τον σταθμό Μεγαλόπολης Α, ορισμένους από τους υδροηλεκτρικούς σταθμούς και ένα μεγάλο μέρος του εθνικού δικτύου μεταφοράς.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και 30 Ιουνίου 2001 και 2002
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

2. Οι εργασίες στο έργο του φράγματος της Μεσοχώρας στον ποταμό Αχεΐλω έχουν σταματήσει καθώς η περιβαλλοντική άδεια για το έργο αυτό δεν έχει εκδοθεί από το Δημόσιο, η οποία αναμένεται να εκδοθεί μέχρι το τέλος του 2002. Στην περίπτωση αυτή το υδροηλεκτρικό έργο θα ολοκληρωθεί μέχρι το τέλος του 2004.
3. Ο ορισμός των «Βέλτιστων Διαθέσιμων Τεχνικών» για τις μονάδες θερμικής ισχύος θα πρέπει να συμφωνηθεί, υπό την Κοινοτική Οδηγία για τον ολοκληρωμένο έλεγχο και την πρόληψη της ρύπανσης στη βιομηχανία. Εφόσον αυτό επιτευχθεί, τότε: 1) θα απαιτηθεί η διενέργεια πρόσθετων από τις ήδη προβλεπόμενες επενδύσεις στους σημαντικότερους θερμικούς σταθμούς της ΔΕΗ, 2) θα μειωθούν οι ώρες λειτουργίας στους πετρελαιοκίνητους σταθμούς και, 3) θα επισπευσθεί η παύση των σταθμών Μεγαλόπολης Α και Β.
4. Το πρωτόκολλο του Κιότο, εφόσον κυρωθεί από όλα τα μέλη της Ευρωπαϊκής Ένωσης, ενδέχεται να δημιουργήσει την απαίτηση στην Εταιρία για μείωση των εκπομπών CO₂ (διοξείδιο του άνθρακα). Αυτό ενδέχεται να περιλαμβάνει και την αντικατάσταση παλαιών πετρελαιοκίνητων σταθμών από νέους, μοντέρνους σταθμούς συνδυασμένου κύκλου καύσης φυσικού αερίου, την αύξηση στο ποσοστό παραγωγής από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, την εφαρμογή αποδοτικότερων τεχνολογιών αξιοποίησης λιγνίτη και την ορθολογική χρήση ενέργειας.
5. Ο βαθμός ρύπανσης του υπεδάφους θα πρέπει να εκτιμηθεί από την Εταιρία για αρκετές από τις λειτουργικές της εγκαταστάσεις. Προς το παρόν, δεν υπάρχουν ενδείξεις ότι θα απαιτηθεί από την Εταιρία 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 πετρελαιοκίνητους της σταθμούς και για τα υπόγεια δίκτυά της στο μέλλον.
6. Η Εταιρία έχει διενεργήσει περιορισμένης έκτασης μελέτες αναφορικά με την ύπαρξη αμιάντου σε εύθραπτη μορφή. Ενδεχομένως η Εταιρία να υποβληθεί σε σημαντικές δαπάνες για την απομάκρυνση αμιάντου σε εύθραπτη μορφή όταν προβεί σε ευρείας έκτασης μελέτες και εντοπισθούν σημαντικές ποσότητες του εν λόγω υλικού.
7. Η έκθεση σε ηλεκτρομαγνητικά πεδία που δημιουργούνται γύρω από τις γραμμές και τους υποσταθμούς της ΔΕΗ θεωρείται ότι κινείται σε επίπεδα χαμηλότερα των επιτρεπτών ορίων (100μT για μαγνητικά πεδία) όπως έχει θεσπιστεί από τη Διεθνή Επιτροπή για την Προστασία από μη Ιονίζουσες Ακτινοβολίες (International Commission on Non Listing Radiation Protection - ICNIRP).

32. ΕΣΟΔΑ

	31η Δεκεμβρίου		
	1998	1999	2000
Πωλήσεις Ενέργειας:			
Υψηλή τάση	177.441	176.584	234.024
Μέση τάση	439.695	469.758	514.888
Χαμηλή τάση	1.847.956	1.986.245	2.086.847
	2.465.092	2.632.587	2.835.759
Λοιπά (Σημείωση 17)	26.007	26.976	32.405
	2.491.099	2.659.563	2.868.164

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και 30 Ιουνίου 2001 και 2002
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

	31n Δεκεμβρίου 2001	30n Ιουνίου 2001	2002
Πωλήσεις Ενέργειας:			
Υψηλή τάση	231.055	113.717	121.735
Μέση τάση	571.046	259.680	281.892
Χαμηλή τάση	2.250.856	1.082.920	1.197.135
	3.052.957	1.456.317	1.600.762
Λοιπά (Σημείωση 17)	38.430	16.560	22.571
	3.091.387	1.472.877	1.623.333

33. ΜΙΣΘΟΔΟΣΙΑ

	1998	31n Δεκεμβρίου 1999	2000
Συνολικό κόστος μισθοδοσίας	943.859	1.002.626	1.040.305
Μείον:			
- Κεφαλαιοποίηση μισθοδοσίας στα πάγια	(114.280)	(119.281)	(122.134)
- Μισθοδοσία που αναλογεί στην παραγωγή λιγνίτη	(191.906)	(202.972)	(212.323)
- Μισθοδοσία ΟΑΠ (Σημείωση 21)	0	0	(20.900)
	637.673	680.373	684.948

	31n Δεκεμβρίου 2001	30n Ιουνίου 2001	2002
Συνολικό κόστος μισθοδοσίας	1.073.435	536.760	576.451
Μείον:			
- Κεφαλαιοποίηση μισθοδοσίας στα πάγια	(97.420)	(59.293)	(52.572)
- Μισθοδοσία που αναλογεί στην παραγωγή λιγνίτη	(224.417)	(105.939)	(122.167)
- Μισθοδοσία ΟΑΠ (Σημείωση 21)	(20.564)	(11.610)	(11.092)
	731.034	359.918	390.620

34. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ

	1998	31n Δεκεμβρίου 1999	2000
Αποσβέσεις Παγίων (Σημείωση 14)	248.599	276.414	321.855
Πλέον:			
- Αποσβέσεις λογισμικών προγραμμάτων	323	1.241	1.869
Μείον:			
- Αποσβέσεις επιχορηγήσεων (Σημείωση 25)	(70.348)	(75.871)	(80.475)
- Αποσβέσεις που αναλογούν στη ανάληψη λιγνίτη	(21.570)	(23.856)	(28.895)
	157.004	177.928	214.354

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και 30 Ιουνίου 2001 και 2002
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

	31η Δεκεμβρίου		30η Ιουνίου	
	2001	2001	2001	2002
Αποσβέσεις Παγίων (Σημείωση 14)	344.305	167.938	180.191	
Πλέον:				
- Αποσβέσεις λογισμικών προγραμμάτων	2.512	927	1.220	
Μείον:				
- Αποσβέσεις επιχορηγήσεων (Σημείωση 25)	(86.169)	(41.353)	(43.600)	
- Αποσβέσεις που αναλογούν στη ανάληψη λιγνίτη	(44.616)	(13.660)	(18.989)	
	216.032	113.852	118.822	

35. ΛΟΙΠΑ ΟΡΓΑΝΙΚΑ ΕΞΟΔΑ

	31η Δεκεμβρίου		
	1998	1999	2000
Έξοδα ταξιδίων και μεταφορικών μέσων	26.136	25.394	25.109
ΦΠΑ μη συμψηφιστέος (Σημείωση 9)	0	0	20.725
Λοιπά	17.409	17.981	25.887
	43.545	43.375	71.721

	31η Δεκεμβρίου		30η Ιουνίου	
	2001	2001	2001	2002
Έξοδα ταξιδίων και μεταφορικών μέσων	23.269	11.381	11.176	
Λοιπά	24.784	8.819	10.952	
	48.053	20.200	22.128	

36. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ

	31η Δεκεμβρίου		
	1998	1999	2000
Τόκοι μακροπρόθεσμων δανείων	458.037	354.794	312.067
Αποσβέσεις έκδοσης δανείων και λοιπών αμοιβών	5.030	4.252	3.219
Προμήθειες τραπεζικών εργασιών	16.807	16.208	10.544
Λοιπά	10.233	11.748	11.170
	490.107	387.002	337.000

	31η Δεκεμβρίου		30η Ιουνίου	
	2001	2001	2001	2002
Τόκοι μακροπρόθεσμων δανείων	249.928	128.161	104.458	
Αποσβέσεις έκδοσης δανείων και λοιπών αμοιβών	2.782	1.392	1.403	
Προμήθειες τραπεζικών εργασιών	7.633	3.616	3.459	
Πρόβλεψη για πραγματικές αξίες swaps (Σημείωση 24)	0	0	10.099	
Λοιπά	8.226	8.401	986	
	268.569	141.570	120.405	

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και 30 Ιουνίου 2001 και 2002
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

37. ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ (ΕΞΟΔΑ)

	31η Δεκεμβρίου		
	1998	1999	2000
Επιχορηγήσεις εξόδων	4.282	2.348	6.864
Κέρδη από πώληση χρεογράφων	2.556	8.487	0
Έσοδα από εκποίηση υλικών και αποζηλώσεις παγίων	9.397	12.573	10.269
Ποινικές ρήτρες	1.890	1.743	7.211
Φόρος υπεραξίας αναπληρώσεως ακινήτων (Σημείωση 14)	0	0	(7.357)
Λοιπά	8.986	12.161	(1.624)
	27.111	37.312	15.363

	31η Δεκεμβρίου	30η Ιουνίου	
	2001	2001	2002
Επιχορηγήσεις εξόδων	4.170	3.319	3.881
Έσοδα από εκποίηση υλικών και αποζηλώσεις παγίων	7.930	6.269	3.177
Ποινικές ρήτρες	9.488	4.528	567
Πρόσθετες παροχές στο προσωπικό λόγω υπερωριών	0	0	(12.835)
Έσοδα από Διαιτητικές Διαδικασίες (Σημείωση 31στ)	0	0	9.243
Λοιπά	9.763	(7.727)	862
	31.351	6.389	4.895

38. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ

Από την 1η Ιανουαρίου 2002 η Εταιρία, σε εφαρμογή του ΔΛΠ 14, «Πληροφορίες κατά κλάδο δραστηριότητας», παρουσιάζει πληροφορίες κατά τομέα δραστηριότητας. Η Εταιρία λειτουργεί σε όλη την Ελλάδα και οι κύριοι κλάδοι δραστηριότητας της είναι η παραγωγή, μεταφορά και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας. Δεν παρουσιάζονται πληροφορίες κατά γεωγραφική περιοχή καθώς η Εταιρία λειτουργεί σχεδόν αποκλειστικά στη Ελλάδα. Η Εταιρία έχει επίσης μεταλλευτική δραστηριότητα (εξόρυξη λιγνίτη).

Εντός του 2001, η Εταιρία υιοθέτησε μία οργανωτική και διοικητική δομή η οποία αντανακλά τις βασικές της λειτουργίες, χωρισμένες σε τέσσερις επιχειρησιακές μονάδες (Παραγωγή, Μεταφορά, Διανομή και Ορυχεία). Η κάθε επιχειρησιακή μονάδα έχει τη δική της διοικητική δομή και διευθύνεται από ένα Γενικό Διευθυντή ο οποίος αναφέρεται απευθείας στον Διευθύνοντα Σύμβουλο της Εταιρίας. Πριν από το 2002 η Εταιρία λειτουργούσε ως μία ολοκληρωμένη ηλεκτρική εταιρία και ως εκ τούτου δεν υπάρχουν πληροφορίες κατά κλάδο δραστηριότητας για τα έτη 1998, 1999, 2000, 2001 και την εξαμηνιαία περίοδο που έληξε στις 30 Ιουνίου 2001.

Οι λογιστικές αρχές που ακολουθούνται για τη σύνταξη των πληροφοριών κατά κλάδο δραστηριότητας είναι αυτές που αναφέρονται στη Σημείωση 4. Οι πωλήσεις μεταξύ κλάδων βασίζονται σε εσωτερικές συμφωνίες. Τα διοικητικά έξοδα και τα καθαρά χρηματοοικονομικά έξοδα μερίζονται στους κλάδους.

Οι πληροφορίες κατά κύριο κλάδο δραστηριότητας της Εταιρίας για την εξαμηνιαία περίοδο που έληξε την 30η Ιουνίου 2002, έχουν ως εξής:

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και 30 Ιουνίου 2001 και 2002
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

	Παραγωγή	Μεταφορά	Διανομή	Απαλοιφές	Ενοποιημένα
Έσοδα					
Πωλήσεις σε τρίτους	482	0	1.600.280	0	1.600.762
Πωλήσεις δια-κλάδικες	1.111.150	80.246	120.710	(1.312.106)	0
Σύνολο Εσόδων	1.111.632	80.246	1.720.990	(1.312.106)	1.600.762
Αποτελέσματα					
Αποτέλεσμα κατά κλάδο	200.143	29.837	33.628	0	263.608
Φόρος εισοδήματος					(100.090)
Καθαρά Αποτελέσματα					163.518
Στοιχεία Ενεργητικού					
Στοιχεία Ενεργητικού	4.281.295	722.469	2.660.573	0	7.664.337
Μη αποδοθέντα στοιχεία ενεργητικού					381.888
Ενοποιημένα στοιχεία ενεργητικού					8.046.225
Στοιχεία Παθητικού κατά κλάδο					
Στοιχεία Παθητικού κατά κλάδο	760.597	93.848	1.513.628	0	2.368.073
Μη αποδοθέντα στοιχεία παθητικού					5.283.026
Ενοποιημένα στοιχεία παθητικού					7.651.100
Επενδύσεις	168.703	36.099	105.835		310.637
Αποσβέσεις παγίων και επιχορηγήσεων	83.947	9.075	88.389		181.411
Λοιπά έξοδα (μη ταμειακού χαρακτήρα)	25.478	1.056	1.317.861	(1.312.106)	32.290

39. ΣΗΜΑΝΤΙΚΟΤΕΡΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ ΜΕΤΑΞΥ ΤΩΝ ΕΛΛΗΝΙΚΩΝ ΚΑΙ ΤΩΝ ΔΙΕΘΝΩΝ ΠΡΟΤΥΠΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΑΝΑΦΟΡΑΣ («ΔΠΟΑ»)

Όπως αναφέρεται στην Σημείωση 3α ανωτέρω, 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 ΔΠΟΑ. Οι σημαντικότερες διαφορές που έχουν εφαρμογή επί των καταστατικών οικονομικών καταστάσεων της Εταιρίας είναι οι εξής:

Συμφωνία των ιδίων κεφαλαίων και των καθαρών αποτελεσμάτων μεταξύ των ελληνικών λογιστικών προτύπων και των ΔΠΟΑ

Ο ακόλουθος πίνακας («Πίνακας Συμφωνίας») παρουσιάζει συνοπτικά την επίδραση των σημαντικότερων εγγραφών προσαρμογής επί των ιδίων κεφαλαίων για τα έτη 1998, 1999, 2000 και 2001 καθώς και για τις εξαμηνες περιόδους που έληξαν στις 30 Ιουνίου 2001 και 2002, οι οποίες εφαρμόστηκαν επί των καταστατικών οικονομικών καταστάσεων της Εταιρίας, προκειμένου αυτές να προσαρμοστούν στα ΔΠΟΑ:

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και 30 Ιουνίου 2001 και 2002
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

	Αναφ.	31η Δεκεμβρίου		
		1998	1999	2000
Ίδια κεφάλαια σύμφωνα με τα ελληνικά λογιστικά πρότυπα		1.002.641	1.057.054	1.199.034
-Μεταφορά επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών στα έσοδα επομένων χρήσεων	α	(883.175)	(937.444)	(977.799)
-Αντιλογισμός αναπροσαρμογής παγίων	β	(301.353)	(267.396)	(365.089)
-Λογισμός αναβαλλόμενων φόρων	γ	854	(883)	(6.559)
-Λογισμός χρεογράφων και χρηματοοικονομικών προϊόντων στη πραγματική αξία	δ	23.457	29.238	22.327
-Λογισμός κόστους και αποσβέσεων εξόδων έκδοσης δανείων	ε	5.403	14.812	19.032
-Αποσβέσεις παγίων	στ	179.290	199.845	221.389
-Φόρος εισοδήματος	ζ	0	0	0
-Συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης	η	9.946	6.451	8.091
-Έξοδα μετοχοποίησης	θ	0	0	0
-Προμέρισμα	ι	0	0	0
-Λοιπά		319	193	(532)
		(965.259)	(955.184)	(1.079.140)
Ίδια κεφάλαια σύμφωνα με τα ΔΠΟΑ		37.382	101.870	119.894

	Αναφ.	31η Δεκεμβρίου	30η Ιουνίου	
		2001	2001	2002
Ίδια κεφάλαια σύμφωνα με τα ελληνικά λογιστικά πρότυπα		1.834.106	1.385.285	2.122.440
-Μεταφορά επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών στα έσοδα επομένων χρήσεων	α	(1.107.117)	(1.029.262)	(1.146.803)
-Αντιλογισμός αναπροσαρμογής παγίων	β	(344.913)	(353.670)	(338.086)
-Λογισμός αναβαλλόμενων φόρων	γ	(8.892)	8.775	74.301
-Λογισμός χρεογράφων και χρηματοοικονομικών προϊόντων στη πραγματική αξία	δ	(54.999)	(31.968)	(59.125)
-Λογισμός κόστους και αποσβέσεων εξόδων έκδοσης δανείων	ε	16.253	17.641	14.850
-Αποσβέσεις παγίων	στ	241.850	231.928	253.680
-Φόρος εισοδήματος	ζ	(135.530)	(52.625)	(237.734)
-Συναλλαγματικές διαφορές	η	21.884	3.479	28.663
-Έξοδα μετοχοποίησης	θ	0	0	0
-Προμέρισμα	ι	0	0	(88.160)
-Συνταξιοδοτικές παροχές	Σημ. 21	0	0	(212.798)
-Πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις ΟΑΠ	Σημ. 21	0	0	(16.000)
-Λοιπά		(306)	(995)	(103)
		(1.371.770)	(1.206.697)	(1.727.315)
Ίδια κεφάλαια σύμφωνα με τα ΔΠΟΑ		462.336	178.588	395.125

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και 30 Ιουνίου 2001 και 2002
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

Ο ακόλουθος Πίνακας Συμφωνίας παρουσιάζει συνοπτικά την επίδραση των σημαντικότερων εγγραφών προσαρμογής επί των καθαρών αποτελεσμάτων της Εταιρίας για τις χρήσεις που έληξαν την 31η Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 καθώς και για τις εξαμηνιαίες περιόδους που έληξαν την 30η Ιουνίου 2001 και 2002, οι οποίες εφαρμόστηκαν επί των καταστατικών οικονομικών καταστάσεων της Εταιρίας προκειμένου αυτές να προσαρμοστούν στα ΔΠΟΑ:

	Αναφ.	31η Δεκεμβρίου		
		1998	1999	2000
Καθαρά κέρδη (ζημίες) σύμφωνα με τα ελληνικά λογιστικά πρότυπα		(64.757)	5.224	(30.492)
-Μεταφορά επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών στα έσοδα επομένων χρήσεων	α	0	0	0
-Αντιλογισμός αναπροσαρμογής παγίων	β	42.583	33.957	34.345
-Λογισμός αναβαλλόμενων φόρων	γ	(5.174)	(1.737)	(5.676)
-Λογισμός χρεογράφων και χρηματοοικονομικών προϊόντων στη πραγματική αξία	δ	0	0	0
-Λογισμός κόστους και αποσβέσεων εξόδων έκδοσης δανείων	ε	2.826	9.409	4.220
-Αποσβέσεις παγίων	στ	27.507	20.555	21.544
-Φόρος εισοδήματος	ζ	0	0	0
-Συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης	η	(4.790)	(3.495)	1.640
-Εξοδα μετοχοποίησης	θ	0	0	0
-Λοιπά		(1.125)	(22)	(721)
		61.827	58.667	55.352
Καθαρά κέρδη (ζημίες) σύμφωνα με τα ΔΠΟΑ		(2.930)	63.891	24.860

	Αναφ.	31η Δεκεμβρίου		30η Ιουνίου
		2001	2001	2002
Καθαρά κέρδη σύμφωνα με τα ελληνικά λογιστικά πρότυπα		354.826	133.147	248.644
-Μεταφορά επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών στα έσοδα επομένων, χρήσεων	α	0	0	0
-Αντιλογισμός αναπροσαρμογής παγίων	β	20.176	11.419	6.827
-Λογισμός αναβαλλόμενων φόρων	γ	(2.333)	15.334	8.714
-Λογισμός χρεογράφων και χρηματοοικονομικών προϊόντων στη πραγματική αξία	δ	(25.837)	(7.067)	128
-Λογισμός κόστους και αποσβέσεων εξόδων έκδοσης δανείων	ε	(2.779)	(1.391)	(1.403)
-Αποσβέσεις παγίων	στ	20.461	10.539	11.830
-Φόρος εισοδήματος	ζ	(135.530)	(52.625)	(102.204)
-Συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης	η	13.793	(4.612)	6.779
-Εξοδα μετοχοποίησης	θ	9.074	0	0
-Πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις ΟΑΠ	Σημ. 21	0	0	(16.000)
-Λοιπά		(16)	(469)	203
		(102.991)	(28.872)	(85.126)
Καθαρά κέρδη σύμφωνα με τα ΔΠΟΑ		251.835	104.275	163.518

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και 30 Ιουνίου 2001 και 2002
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

- α. **Επιχορηγήσεις Επενδύσεων και Συμμετοχές Καταναλωτών στην Κατασκευή Παγίων Στοιχείων:** Σύμφωνα με τα ελληνικά λογιστικά πρότυπα, οι επιχορηγήσεις και οι συμμετοχές καταναλωτών που εισπράττονται για τη χρηματοδότηση της αγοράς και/ή κατασκευής παγίων στοιχείων της Εταιρίας, καταχωρούνται στα ίδια κεφάλαια και αποσβένονται σύμφωνα με την ωφέλιμη ζωή των παγίων που αφορούν. Σύμφωνα με τα ΔΠΟΑ, 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 14 σύμφωνα με την ελληνική φορολογική νομοθεσία, τα πάγια περιουσιακά στοιχεία αναπροσαρμόζονται περιοδικά (συνήθως κάθε τέσσερα χρόνια). Αυτές οι αναπροσαρμογές βασίζονται σε δείκτες (μη κληδικούς) 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 ΔΠΟΑ, όπως αναφέρεται και στη Σημείωση 18 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 ΔΠΟΑ απαιτούν την αποτίμηση των χρεογράφων και των χρηματοοικονομικών προϊόντων στην τρέχουσα τιμή τους.
- ε. **Έξοδα Σύνταξης Δανείων:** Σύμφωνα με τα ελληνικά λογιστικά πρότυπα, τα έξοδα σύνταξης δανείων αποσβένονται εφάπαξ εντός της χρήσης πραγματοποίησης ή ισόποσα σε μία πενταετία. Η Εταιρία για τους σκοπούς σύνταξης των καταστατικών οικονομικών της καταστάσεων αποσβένει τα έξοδα αυτά εφάπαξ. Σύμφωνα με τα ΔΠΟΑ, τα δάνεια παρουσιάζονται στο αποσβενόμενο κόστος και ως εκ τούτου τα έξοδα αυτά αποσβένονται σύμφωνα με τη διάρκεια των δανείων που αφορούν. Στην περίπτωση αλλαγής των όρων των δανείων τα κεφαλαιοποιηθέντα έξοδα σύνταξης 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 ΔΠΟΑ.
- ζ. **Φόρος εισοδήματος:** Ο φόρος εισοδήματος για το έτος 2001 και για τις εξάμηνες περιόδους που έληξαν στις 30 Ιουνίου 2001 και 2002, αποτελεί εγγραφή προσαρμογής διότι η πρώτη διαχειριστική χρήση της Εταιρίας ήγει την 31η Δεκεμβρίου 2002 και επομένως δεν έχει λογιστικοποιηθεί από την Εταιρία πρόβλεψη φόρου εισοδήματος για την περίοδο 1η Ιανουαρίου 2001 έως 30η Ιουνίου 2002.
- 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 νόμισμα καταχωρούνται σε λογαριασμό προβλέψεων και μεταφέρονται στα αποτελέσματα όταν πραγματοποιούνται. Σύμφωνα με τα ΔΠΟΑ οι πιστωτικές συναλλαγματικές διαφορές που ανήκουν στην κατηγορία αυτή λογιστικοποιούνται άμεσα στα αποτελέσματα της χρήσης που προέκυψαν.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000 και 2001 και 30 Ιουνίου 2001 και 2002
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

- θ. **Έξοδα μετοχοποίησης:** Σύμφωνα με τα ελληνικά λογιστικά πρότυπα τα έξοδα μετοχοποίησης μπορεί να κεφαλαιοποιηθούν και να αποσβεστούν είτε τμηματικά και ισόποσα μέσα σε μία πενταετία είτε εφάπαξ. Τα παραπάνω έξοδα έχουν αποσβεστεί εφάπαξ στα αποτελέσματα της χρήσης 2001. Σύμφωνα με τα ΔΠΟΑ τα έξοδα μετοχοποίησης καταχωρούνται στην καθαρή θέση, αφαιρετικά της «Διαφοράς από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο».
- ι. **Προμέρισμα:** Σύμφωνα με τα ελληνικά λογιστικά πρότυπα το προμέρισμα καταχωρείται στο λογαριασμό «Διάφοροι Χρεώστες» και μεταφέρεται στη καθαρή θέση κατά τη διανομή του τελικού μερίσματος. Σύμφωνα με τα ΔΠΟΑ κάθε διανομή στους μετόχους καταχωρείται κατευθείαν στην καθαρή θέση.

**ΜΕΤΑΦΡΑΣΗ ΣΤΗΝ ΕΛΛΗΝΙΚΗ, ΤΗΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗΣ ΕΚΘΕΣΗΣ ΑΠΟΤΙΜΗΣΗΣ ΠΑΓΙΩΝ
ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΗΣ ΔΗΜΟΣΙΑΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ, ΠΟΥ
ΥΛΟΠΟΙΗΘΗΚΕ ΑΠΟ ΤΗΝ AMERICAN APPRAISAL (HELLAS) LIMITED**

Our Ref.: A/01437/01320

Αθήνα, 3 Οκτωβρίου 2001

Κο Γρηγόρη Αναστασιάδη
Οικονομικό Διευθυντή
Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού
Χαλκοκονδύλη 30
104 32 Αθήνα

Κύριε Αναστασιάδη,

Ολοκληρώσαμε τη διερεύνηση και αποτίμηση των παγίων περιουσιακών στοιχείων που μας υποδείχθηκαν ότι ανήκουν στην **Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού**, η οποία εδρεύει στην Αθήνα. Χάριν συντομίας, η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού θα αναφέρεται εφεξής ως ΔΕΗ, «η Εταιρία», «η εν λόγω Εταιρία» κλπ.

Αντικείμενο του έργου που μας ανατέθηκε ήταν η καταγραφή της ανεξάρτητης γνώμης μας για την **Τρέχουσα Εμπορική Αξία (Εν Λειτουργία)** των εν λειτουργία παγίων περιουσιακών στοιχείων της Εταιρίας. Κάθε άλλη κατηγορία παγίων, εάν υφίσταται, συμπεριλαμβανομένων των κοινωνικών παγίων, του καθαρού κεφαλαίου κίνησης, των αποθεμάτων λιγνίτη, των ανταλλακτικών και των άυλων περιουσιακών στοιχείων, δεν αποτέλεσε αντικείμενο του έργου μας.

Ως ημερομηνία αποτίμησης ορίζεται η 31^η Δεκεμβρίου 2000.

Λόγω του σχετικώς υψηλού πληθωρισμού στην Ελλάδα κατά τα τελευταία είκοσι χρόνια, τα προσδιορισθέντα κόστη και αξίες των υπο διερεύνηση παγίων περιουσιακών στοιχείων καταγράφονται σε Δολάρια ΗΠΑ. Η ισοτιμία που χρησιμοποιήθηκε είναι 375 Δραχμές ανά 1 Δολάριο ΗΠΑ.

Αξιοποίηση των πορισμάτων μας μπορεί να πραγματοποιηθεί αποκλειστικά και μόνο για οικονομικούς σκοπούς. Οιαδήποτε άλλη αξιοποίησή τους είναι ανίσχυρη.

Η έκθεσή μας υπόκειται στους Γενικούς Όρους Παροχής Υπηρεσιών και τις Υποθέσεις & Περιοριστικούς Όρους, που επισυνάπτονται στην παρούσα επιστολή-έκθεση.

Η παρούσα περιληπτική έκθεση διέπεται από τα πρότυπα USPAP (Uniform Standards of Professional Appraisal Practice), τα οποία καθορίζουν τις απαιτήσεις παρόμοιων περιληπτικών εκθέσεων αποτίμησης. Με βάση τα ανωτέρω, η παρούσα περιληπτική μας έκθεση, περιλαμβάνει μόνο περιληπτική αναφορά των δεδομένων, των αιτιολογήσεων και των αναλύσεων που πραγματοποίησε η American Appraisal (Hellas) Limited κατά την διαδικασία αποτίμησης, προκειμένου να διαμορφώσει την γνώμη της για τις αξίες των υπό διερεύνηση παγίων περιουσιακών στοιχείων. Κάθε υποστηρικτικό έγγραφο και πληροφορίες που συνδέονται με τα εν λόγω θέματα, παραμένουν στο αρχείο της Εταιρίας μας. Το εύρος των δεδομένων που περιλαμβάνονται στην παρούσα έκθεση καλύπτει τις ειδικές ανάγκες σας ως πελάτη και προορίζεται μόνον για τον σκοπό που προσδιορίζεται ανωτέρω. Η American Appraisal (Hellas) Limited δεν ευθύνεται για οποιαδήποτε άλλη χρήση της παρούσας περιληπτικής έκθεσης.

Ως **Τρέχουσα Εμπορική Αξία (Fair Market Value)**, ορίζεται το εκτιμώμενο ποσό χρημάτων με το οποίο η ιδιοκτησία πιθανολογείται να μεταβιβαστεί, μεταξύ ενός ενδιαφερόμενου αγοραστή και ενός διατιθέμενου πωλητή, οι οποίοι δεν δρουν υπό καθεστώς πίεσης και έχουν ο καθένας αποκτήσει για λογαριασμό του, ικανοποιητική γνώση όλων των αναγκαίων δεδομένων. Τα υπό διερεύνηση πάγια περιουσιακά στοιχεία αποτιμήθηκαν με την παραδοχή ότι, οι εγκαταστάσεις της Εταιρίας θα συνεχίσουν να βρίσκονται εν λειτουργία.

Όταν η Τρέχουσα Εμπορική Αξία προσδιορισθεί με την παραδοχή ότι, οι εγκαταστάσεις βρίσκονται εν λειτουργία, θεωρείται ότι, τόσο ο πωλητής, όσο και ο αγοραστής, προτίθενται να διατηρήσουν τις εγκαταστάσεις στην παρούσα θέση τους, ως μέρος των τρεχουσών λειτουργιών της ιδιοκτησίας. Η ένδειξη της Τρέχουσας Εμπορικής Αξίας που προσδιορίζεται με την παραδοχή ότι η ιδιοκτησία βρίσκεται εν λειτουργία, δεν αποτελεί το τίμημα που μπορεί να επιτευχθεί από την τμηματική διάθεση των περιουσιακών της στοιχείων στην ελεύθερη αγορά, ή την εναλλακτική χρήση των εγκαταστάσεων.

Υπάρχουν τρεις αναγνωρισμένες Προσεγγίσεις της Αξίας : Η Προσέγγιση της Προσόδου, η Προσέγγιση της Αγοράς και η Προσέγγιση του Κόστους.

Για εταιρίες με μεγάλο πλήθος παγίων περιουσιακών στοιχείων, όπως οι εταιρίες χαρτοφυλακίου ακίνητης περιουσίας, διαχείρισης φυσικών πόρων ή επιχειρήσεις κοινής ωφέλειας, τα υποκείμενα της ιδιοκτησίας πάγια περιουσιακά στοιχεία αποτελούν βασικά συστατικά στοιχεία της συνολικής σύνθεσης της περιουσίας και της επιτυχίας της επιχείρησης.

Για τους λόγους που εκτέθηκαν ανωτέρω, οι Προσεγγίσεις του Κόστους και της Προσόδου αποτελούν γενικώς τις πλέον ενδεδειγμένες προσεγγίσεις προσδιορισμού της αξίας, καθότι επικεντρώνονται στην τρέχουσα αξία των παγίων περιουσιακών στοιχείων και στην δυνατότητά τους να αποφέρουν έσοδα μακροπρόθεσμα.

Τα υπό διερεύνηση πάγια περιουσιακά στοιχεία ανήκουν στην κατηγορία των εξειδικευμένων παγίων. Ως εκ τούτου, δόθηκε πρωταρχικά έμφαση στην Προσέγγιση του Κόστους, προκειμένου να εκτιμηθεί η Τρέχουσα Εμπορική Αξία (Εν Λειτουργία) των υπό διερεύνηση παγίων περιουσιακών στοιχείων.

Η Προσέγγιση της Προσόδου δεν θεωρήθηκε ως άμεσα εφαρμόσιμη. Με την παραδοχή της συνεχούς λειτουργίας των εγκαταστάσεων, θεωρήθηκε ως δεδομένο ότι, τα μελλοντικά έσοδα της Εταιρίας αποφέρουν ικανοποιητική απόδοση στην προσδιορισθείσα αξία της ιδιοκτησίας. Εντούτοις, και με στόχο την επαλήθευση των πορισμάτων μας για τις ενδείξεις της αξίας που προσδιορίστηκαν κατά την εφαρμογή της Προσέγγισης του Κόστους, λάβαμε επίσης υπόψη μας τα αποτελέσματα ανάλυσης παρόμοιων επιχειρήσεων.

Η Προσέγγιση της Αγοράς εφαρμόστηκε μόνον ως επαλήθευση των πορισμάτων της αξίας των παγίων περιουσιακών στοιχείων, για τα οποία υπάρχει αναγνωρισμένη αγορά παρόμοιων μεταχειρισμένων υλικών.

Η Προσέγγιση του Κόστους προϋποθέτει ότι, ένας ενημερωμένος αγοραστής δεν προτίθεται να καταβάλλει για την απόκτηση της ιδιοκτησίας τίμημα μεγαλύτερο από το κόστος αναπαραγωγής ή αντικατάστασης μιας υποκατάστατης ιδιοκτησίας, για την ίδια ακριβώς χρήση που πραγματοποιείται στην υπό διερεύνηση ιδιοκτησία κατά την ημερομηνία αποτίμησης. Το ανωτέρω κόστος αναπαραγωγής ή αντικατάστασης στην συνέχεια απομειούται, προκειμένου να αντικατοπτρίσει την απώλεια αξίας που έχει υποστεί το πάγιο περιουσιακό στοιχείο, λόγω φυσιολογικής, λειτουργικής ή/και οικονομικής απαξίωσης.

Το Κόστος Νέου αποτελεί την αφητηρία προσδιορισμού της Τρέχουσας Εμπορικής Αξίας (Εν Λειτουργία) της ιδιοκτησίας. Το Κόστος Νέου αναφέρεται στο Κόστος Αναπαραγωγής Νέου (Cost of Reproduction New) ή στο Κόστος Αντικατάστασης Νέου (Cost of Replacement New).

Το **Κόστος Αναπαραγωγής Νέου**, προσδιορίζεται ως το εκτιμώμενο ποσό χρημάτων που απαιτείται για την αναπαραγωγή στη συγκεκριμένη χρονική στιγμή μιας παρόμοιας ιδιοκτησίας, με τα ίδια ακριβώς τεχνικά χαρακτηριστικά, χρησιμοποιώντας τις τρέχουσες τιμές στην αγορά για το κόστος των υλικών και το ανθρώπινο δυναμικό, το κόστος απόκτησης μηχανολογικού εξοπλισμού, το εργολαβικό όφελος και κέρδος, χωρίς όμως να περιλαμβάνει ουδεμία πρόβλεψη για υπερωρίες, έκτακτες αμοιβές ή ειδικές τιμές για την απόκτηση υλικών και εξοπλισμού.

Στην περίπτωση κατά την οποία, τα στοιχεία διαμόρφωσης του κόστους αναπαραγωγής μιας περιουσίας δεν είναι διαθέσιμα στην αγορά, λόγω αλλαγών στην τεχνολογία ή τη σχεδίαση, εφαρμόζεται το Κόστος Αντικατάστασης Νέου.

Το **Κόστος Αντικατάστασης Νέου**, προσδιορίζεται ως το εκτιμώμενο ποσό χρημάτων που απαιτείται για την αντικατάσταση στη συγκεκριμένη στιγμή, της ιδιοκτησίας με μια νέα, χρησιμοποιώντας όμως την πλέον πρόσφατη τεχνολογία υλικών, το τρέχον κόστος του ανθρώπινου δυναμικού, το κόστος απόκτησης σύγχρονου μηχανολογικού εξοπλισμού, το εργολαβικό όφελος και κέρδος, χωρίς όμως να περιλαμβάνει, και πάλι, ουδεμία πρόβλεψη για υπερωρίες, έκτακτες αμοιβές ή ειδικές τιμές για την απόκτηση υλικών και εξοπλισμού.

Για τον υπολογισμό της αξίας των υπό διερεύνηση παγίων περιουσιακών στοιχείων ελήφθησαν υπόψη τα κατωτέρω : η δυνατότητα μεταβίβασης της ιδιοκτησίας με τους υφιστάμενους περιορισμούς χρήσεων, το κόστος απόκτησης, απαλλοτρίωσης και αντικατάστασης συγκρίσιμων υποδομών, καθώς και στατιστικές αναλύσεις, που προήλθαν από στοιχεία της Εταιρίας, τη βάση δεδομένων της American Appraisal και από στοιχεία ή δεδομένα που προέκυψαν από διεθνείς έρευνες.

Όλες οι εκτιμήσεις Κόστους Νέου περιλαμβάνουν, το κόστος υλικών, μεταφοράς και εγκατάστασης. Τα έμμεσα & ανόργανα έξοδα του έργου έχουν περιληφθεί στους υπολογισμούς διαμόρφωσης του Κόστους Νέου. Εντούτοις, τόκοι που κατεβλήθηκαν κατά τη διάρκεια της κατασκευής, δεν ελήφθησαν υπόψη.

Τα έξοδα που αφορούν την απόκτηση (απαλλοτρίωση) της γης που ανήκει λειτουργικά στις μονάδες των λατομείων των μεταλλευτικών τομέων της Επιχείρησης, καθώς και η γη που έχει πλέον διαμορφωθεί σε τεχνητές λίμνες, οι οποίες ανήκουν λειτουργικά στις μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας των υδροηλεκτρικών εγκαταστάσεων της Εταιρίας, θεωρήθηκαν ότι αποτελούν στοιχείο των εξόδων ίδρυσης και πρώτης εγκατάστασης των μονάδων, δεν θεωρήθηκαν δηλαδή ότι επιβαρύνουν τα πάγια περιουσιακά στοιχεία και ως εκ τούτου δεν τους προσδίδουν πρόσθετη αξία.

Όπως προαναφέρθηκε, προκειμένου να προσδιορισθεί η Τρέχουσα Εμπορική Αξία των υπό διερεύνηση παγίων, με την αξιοποίηση κατάλληλων συντελεστών και την εμπειρία του εκτιμητή, απομειούται το Κόστος Νέου, προκειμένου να αντικατοπτρίσει την απώλεια αξίας που έχει υποστεί το πάγιο περιουσιακό στοιχείο, λόγω φυσιολογικής, λειτουργικής ή/και οικονομικής απαξίωσης.

Φυσιολογική Απαξίωση είναι η απώλεια της αξίας που προκύπτει από τη φθορά λόγω της χρήσης των εγκαταστάσεων και της έκθεσής τους στα φυσικά φαινόμενα.

Λειτουργική Απαξίωση είναι η απώλεια της αξίας, η οποία οφείλεται σε εσωτερικές επιδράσεις στο πάγιο, οι οποίες προκύπτουν από βελτιώσεις των μεθόδων σχεδιασμού, διαμόρφωσης χώρων, αλλαγής υλικών ή τεχνολογίας, οι οποίες καταλήγουν σε ανεπάρκεια, υπερβάλλουσα ικανότητα παραγωγής, υπερβάλλουσες κατασκευές, έλλειψη χρησιμότητας ή υπερβολικά λειτουργικά έξοδα.

Οικονομική Απαξίωση είναι η απώλεια της αξίας που οφείλεται σε αρνητικές εξωτερικές επιδράσεις στο πάγιο, όπως οι γενικές οικονομικές συνθήκες, οι δυνατότητες χρηματοδότησης, ή οι ανάρμοστες χρήσεις της ιδιοκτησίας.

Οι προσαρμογές της αξίας λόγω Φυσιολογικής Απαξίωσης έγιναν στα πάγια περιουσιακά στοιχεία με την εφαρμογή της μεθόδου της ευθύγραμμης απομείωσης λόγω ηλικίας/ζωής, χρησιμοποιώντας τα διεθνώς παραδεδεγμένα στοιχεία ωφέλιμης ζωής. Προκειμένου να προσδιορισθεί η Φυσιολογική Απαξίωση για συγκεκριμένα πάγια περιουσιακά στοιχεία της Επιχείρησης, υπολογίσαμε τη διάρκεια ζωής τους, με βάση την διαπίστωσή μας για την παρούσα κατάστασή τους, το ιστορικό συντήρησης και επισκευών τους, καθώς και την αναμενόμενη υπολειπόμενη ωφέλιμη διάρκεια ζωής τους.

Προσαρμογές Λειτουργικής Απαξίωσης έγιναν μόνο για συγκεκριμένα πάγια περιουσιακά στοιχεία, όπου, κατά το στάδιο των επιτόπου διερευνήσεών μας, διαπιστώθηκε η υποαπασχόλησή τους.

Τα Έργα Υπό Εκτέλεση περιελήφθησαν στους πίνακες κόστους και αξίας, με βάση την λογιστική τους αξία, η οποία μετετράπη σε Δολάρια ΗΠΑ.

Η μεθοδολογία αποτίμησης που εφαρμόστηκε, προκειμένου να προσδιορισθεί το κόστος και η αξία των υπό διερεύνηση παγίων, περιγράφεται στην αναλυτική μας έκθεση.

Με βάση τις διερευνήσεις και αναλύσεις που πραγματοποιήσαμε, κατά την αντικειμενική και ανεξάρτητη γνώμη μας, η Τρέχουσα Εμπορική Αξία (Εν Λειτουργία) των παγίων περιουσιακών στοιχείων της ΔΕΗ κατά την 31^η Δεκεμβρίου 2000, ανταποκρίνεται αντικειμενικά στο ποσό των **Δολαρίων ΗΠΑ, Επτά Δισεκατομμυρίων Επτακοσίων Εκατομμυρίων (\$ 7.700.000.000)**. Η ανωτέρω αξία περιλαμβάνει και τον Λογαριασμό των Έργων Υπό Εκτέλεση.

Το ανωτέρω προσδιορισθέν ποσό περιλαμβάνει το σύνολο των παγίων περιουσιακών στοιχείων που μας υποδείχθηκε από την Διοίκηση της Εταιρίας ότι ανήκει στην Εταιρία και συμβάλλει στη λειτουργία της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού ως εταιρία παροχής ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα.

Προκειμένου να διαπιστωθεί η πραγματική κατάσταση των παγίων και να αποτιμηθούν, πραγματοποιήσαμε επιτόπου διερευνήσεις σε περισσότερο του 90% των παραγωγικών εγκαταστάσεων. Επισημαίνουμε ότι, δεν πραγματοποιήσαμε έρευνα στους τίτλους ιδιοκτησίας της Εταιρίας ή έλεγχο για απαιτήσεις που ενδέχεται να υπάρχουν στα περιουσιακά στοιχεία που εκτιμήσαμε. Επιπλέον, δηλώνουμε ότι, δεν πραγματοποιήσαμε έλεγχο για να διαπιστώσουμε την μηχανολογική ή στατική επάρκεια των εγκαταστάσεων, καθότι οι ανωτέρω έλεγχοι ήταν πέραν του αντικειμένου της ανάθεσής μας.

Οι προσδιορισθείσες αξίες που περιλαμβάνονται στην παρούσα έκθεση βασίζονται, εν μέρει, στις τεχνικές και οικονομικές πληροφορίες που μας παρασχέθηκαν κατά την εκτέλεση του έργου μας από την Εταιρία.

Η ανεξάρτητη γνώμη μας, η οποία αποτυπώνεται στην παρούσα περιληπτική επιστολή, μπορεί να γίνει πλήρως κατανοητή, μόνο μετά την ανάγνωση της τελικής αναλυτικής μας έκθεσης αποτίμησης, των δεδομένων, των υποθέσεων και περιοριστικών όρων, καθώς και των όρων παροχής υπηρεσιών.

Συνοπτική πινακοποιημένη αποτύπωση της προσδιορισθείσας Τρέχουσας Εμπορικής Αξίας των υπό διερεύνηση παγίων περιουσιακών στοιχείων της Εταιρίας επισυνάπτεται στην σελίδα που ακολουθεί. Η εν λόγω αποτύπωση περιλαμβάνει και τις προσδιορισθείσες αξίες Κόστους Νέου.

Με εκτίμηση,

Για λογαριασμό της American Appraisal (Hellas) Limited

Παύλος Μ. Ζέκκος
Διευθύνων Σύμβουλος

Η διερεύνηση των παγίων & η σύνταξη της τελικής έκθεσης πραγματοποιήθηκε από τους :

Alexander Lopatnikov	Sergey Tsurinov	John Lawton
Παύλος Μ. Ζέκκος	Alexander Gaidamaka	Μανώλης Παπαεμμανουήλ
Sergio Guerzoni	Άλκης Μητρόπουλος	Δημήτρης Παπαχρήστος
Patrizio Palma ASA	Άγγελος Μόλσον	Μιχάλης Μπάρτζης

Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Ελλάδος Πάγια Περιουσιακά Στοιχεία ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ Τοποθεσία : Ελλάδα Ημερομηνία Αποτίμησης : 31 Δεκεμβρίου 2000					
Λογ. #	Περιγραφή Λογαριασμού	(Α) Κόστος Αναπαρ.Νέου/ Κόστος Αντικατ. Νέου (Δολ. ΗΠΑ)	(Β) Τρέχουσα Εμπορ.Αξία (Δολ. ΗΠΑ)	(Γ) Ωφέλιμη Διάρκεια Ζωής (Έτη)	(Δ) Υπολειπόμενη Διάρκεια Ζωής (Έτη)
10	Γήπεδα	297.733	297.500	--	--
11	Κτίρια & Τεχνικά Έργα	3.138.747	1.281.376	48	29
12	Μηχανήματα & Λοιπός Μηχανολογικός Εξοπλισμός	14.226.768	5.011.272	31	12
13	Μεταφορικά Μέσα	145.906	33.922	13	3
14	Έπιπλα & Λοιπός Εξοπλισμός	197.681	85.456	12	6
16.17	Λογισμικό Υπολογιστών	8.400	4.000	5	2
	Σύνολο Παγίων Εν Λειτουργία	18.015.235	6.713.526	33	15
15	Έργα Υπό Εκτέλεση & Προκαταβολές Κτήσεως Παγίων Στοιχείων	1.024.312	1.024.312	--	--
	ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ	19.039.547	7.737.838	33	15
	Στρογγυλοποιημένο Σύνολο	19.000.000	7.700.000	33	15
Παρατηρήσεις (Α) Κόστος Νέου (Γ) Μέση Ισοσταθμισμένη Ωφέλιμη/Οικονομική Ζωή (Β) Τρέχουσα Εμπορική Αξία (Εν Λειτουργία) (Δ) Μέση Ισοσταθμισμένη Υπολειπόμενη Διάρκεια Ζωής Παγίων					

ΥΠΟΘΕΣΕΙΣ ΚΑΙ ΠΕΡΙΟΡΙΣΤΙΚΟΙ ΟΡΟΙ

Δεν αναλαμβάνουμε ουδεμία ευθύνη για θέματα νομικής φύσης. Δεν πραγματοποιήσαμε έρευνα στους τίτλους ιδιοκτησίας ή για ενδεχόμενες απαιτήσεις που υπάρχουν στα περιουσιακά στοιχεία που εκτιμήσαμε. Η αποτίμηση που πραγματοποιήσαμε διαλαμβάνει, εκτός και εάν αναφέρουμε στην έκθεσή μας διαφορετικά, ότι οι δηλώσεις του Ιδιοκτήτη είναι αληθείς, τα δικαιώματά του επί των παγίων στοιχείων είναι ισχυρά και εμπορεύσιμα και ότι δεν υπάρχουν ιδιοκτησιακές δυσχέρειες που να μην μπορούν να ξεπεραστούν με τις συνήθεις διαδικασίες.

Σύμφωνα με την καλύτερη αντίληψή μας, όλα τα στοιχεία που εμπεριέχονται στην έκθεσή μας είναι σωστά και αληθή. Παρότι θεωρούμε τις πηγές συλλογής των στοιχείων που χρησιμοποιήσαμε αξιόπιστες, συμπεριλαμβανομένων του Μητρώου Παγίων & του προσωπικού της Εταιρίας, δεν εγγυώμεθα για την ακρίβειά τους καθώς και για τις γνώμες ή τις ενδείξεις που μας παρασχέθηκαν από τρίτους κατά τη διάρκεια υλοποίησης του έργου μας.

Δεν μας ζητήθηκε και ούτε διεξάγαμε εδαφική ανάλυση ή γεωλογική μελέτη στο πλαίσιο της μελέτη μας. Δεν ερευνήθηκε εάν υπήρχαν στο υπέδαφος νερό, πετρέλαιο, αέριο, άνθρακας ή οποιοδήποτε άλλο ορυκτό και δεν ερευνήσαμε τα δικαιώματα χρήσης τους.

Δεν διενεργήσαμε έρευνα για να εξακριβώσουμε εάν υλικά όπως, ασβέστης ήτσιμέντο με υψηλή περιεκτικότητα αλουμίνας ή αμίαντος ή οποιοδήποτε άλλο επικίνδυνο υλικό χρησιμοποιήθηκε ή όχι κατά την διάρκεια της κατασκευής των εγκαταστάσεων ή προστέθηκε εκ των υστέρων. Ως εκ τούτου δεν είμαστε σε θέση να πιστοποιήσουμε εάν οι εγκαταστάσεις που διερευνήσαμε εμπεριέχουν επικίνδυνα υλικά τέτοιας μορφής. Για την υλοποίηση του έργου μας θεωρήσαμε ότι, εάν είχε πραγματοποιηθεί σχετική έρευνα, δεν θα αποδείκνυε την παρουσία τέτοιων βλαβερών στοιχείων.

Δεν μας ζητήθηκε ούτε πραγματοποιήσαμε περιβαλλοντική μελέτη. Στην έκθεσή μας θεωρήσαμε, εκτός και εάν αναφέρουμε διαφορετικά, ότι τα πάγια που διερευνήσαμε συμμορφώνονται απόλυτα με την ισχύουσα κρατική και κοινοτική περιβαλλοντική νομοθεσία. Υποθέσαμε επίσης ότι, όλες οι απαιτούμενες άδειες, συναινέσεις ή άλλες νομικές ή διοικητικές εγκρίσεις, έχουν ήδη χορηγηθεί από τους αρμόδιους τοπικούς, κρατικούς ή ιδιωτικούς φορείς ή οργανισμούς ή μπορούν να αποκτηθούν ή ανανεωθούν για οποιαδήποτε χρήση καλύπτει η έκθεσή μας.

Δεν μας ζητήθηκε και δεν πραγματοποιήσαμε τοπογραφικές ή άλλες σχετικές έρευνες. Τα στοιχεία που αφορούν τις οικοπεδικές εκτάσεις που αναφέρονται στην έκθεσή μας συγκεντρώθηκαν από δημοσιευμένα στοιχεία ή δημόσια έγγραφα. Η περιγραφή της οικοπέδων δεν πιστοποιήθηκε από νομικό σύμβουλο ή από αναγνωρισμένο επιθεωρητή και έχει περιληφθεί στην έκθεση μας για καταγραφικούς και μόνο σκοπούς και ως εκ τούτου δεν δύναται να χρησιμοποιηθεί σε μεταβίβαση ή οποιοδήποτε άλλο νομικό έγγραφο χωρίς προηγούμενο έλεγχο από δικηγόρο.

Η αξία ή οι αξίες που καταγράφονται στην παρούσα έκθεσή μας, υπόκεινται στις προϋποθέσεις που περιγράφονται σε αυτή και ισχύουν μόνο για το σκοπό που καταγράφεται στην έκθεση μας και κατά την ημερομηνία αναφοράς της.

Υποθέσαμε ότι, τα περιουσιακά στοιχεία που διερευνήσαμε διοικούνται ικανοποιητικά και ότι, η ιδιοκτησία τους βρίσκεται σε υπεύθυνα άτομα.

Υποθέσαμε ότι, όλοι οι κανονισμοί και περιορισμοί που αφορούν την ισχύουσα για τα πάγια ζώνη και χρήση έχουν εκπληρωθεί, εκτός και αν η μη τήρησή τους καταγράφεται ρητά στην έκθεσή μας. Επιπρόσθετα, υποθέσαμε ότι οι εγκαταστάσεις και βελτιώσεις που έχουν πραγματοποιηθεί στα πάγια, εντάσσονται μέσα στα σύνορα της ιδιοκτησίας που καταγράφουμε και δεν υπάρχει παρέκκλιση ή παράβαση από αυτά, εκτός και εάν αναφέρεται ρητά στην έκθεσή μας.

Περιουσιακά στοιχεία που ανήκουν ή μας επώθησε ότι ανήκουν σε κατασκευαστές ή προμηθευτές δεν έχουν συμπεριληφθεί στην έρευνά μας και ως εκ τούτου η αξία τους δεν περιλαμβάνεται στην έκθεσή μας.

Η έκθεσή μας δεν πρέπει να θεωρηθεί ή να εκληφθεί ότι είναι αποτέλεσμα στατικής μελέτης. Δεν επιθεωρήσαμε και δεν καταγράψαμε στην έκθεσή μας την κατάσταση των κτισμάτων ή των κτιρίων ή μέρους αυτών και ως εκ τούτου στα ανωτέρω σημεία δεν φέρουμε ουδεμία απολύτως ευθύνη.

ΓΕΝΙΚΟΙ ΟΡΟΙ ΠΑΡΟΧΗΣ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ

Οι υπηρεσίες που προσφέρθηκαν από την American Appraisal (Hellas) Limited παρασχέθηκαν σύμφωνα με τα διεθνή ανεγνωρισμένα πρότυπα εκτιμήσεων. Η αμοιβή μας με κανένα τρόπο δεν συνδέεται με τα πορίσματά μας επί της αξίας. Θεωρούμε χωρίς ανεξάρτητη επαλήθευση ότι, όλα τα στοιχεία που μας παρασχέθηκαν είναι ακριβή και αληθινά. Ενεργήσαμε ως ανεξάρτητοι σύμβουλοι και διατηρήσαμε το δικαίωμα να χρησιμοποιήσουμε υπεργολάβους. Όλα τα στοιχεία, έγγραφα και φύλλα εργασίας που δημιουργήθηκαν κατά τη διάρκεια υλοποίησης του έργου μας, αποτελούν ιδιοκτησία μας. Θα διατηρήσουμε τα στοιχεία αυτά, στο αρχείο μας, για τουλάχιστον πέντε (5) έτη.

Η έκθεσή μας επιτρέπεται να χρησιμοποιηθεί μόνο για το σκοπό που προορίζεται και αναγράφεται σ' αυτήν και οποιαδήποτε άλλη χρήση της είναι άκυρη. Ουδεμία αναφορά στην παρούσα έκθεση μας επιτρέπεται να πραγματοποιηθεί προς τρίτους, χωρίς την προηγούμενη έγγραφη συγκατάθεσή μας. Μπορείτε να επιδείξετε το σύνολο της έκθεσης μας σε τρίτους που έχουν ανάγκη να γνωρίζουν τις πληροφορίες που περιλαμβάνονται σ' αυτήν. Ουδείς επιτρέπεται να στηριχθεί στην έκθεση μας ως υποκατάστατο της δικής του πρόπυσης επιμέλειας. Δεν επιτρέπεται η αναφορά του ονόματος της εταιρίας μας ή της έκθεσής μας, αποσπασματικά ή συνολικά, σε οποιοδήποτε έγγραφο θα ετοιμάσετε ή θα διανείμετε προς τρίτους χωρίς την προηγούμενη έγγραφη συναίνεση μας.

Συμφωνείτε να μας αποζημιώσετε και να μας απαλλάξετε από κάθε ευθύνη, ζημία, αίτημα για αποζημίωση, ενέργεια, καταστροφή, δαπάνη ή απαίτηση (συμπεριλαμβανομένων και των αμοιβών δικηγόρων) που ενδεχομένως να προκύψει σε σχέση με την παρούσα ανάθεσή σας. Δεν ευθύνεστε για δική μας αμέλεια. Η υποχρέωση σας για αποζημίωση επεκτείνεται και στους διοικούντες την American Appraisal (Hellas) Limited, καθώς και σ' όλα τα διευθυντικά στελέχη και το λοιπό προσωπικό της εταιρίας μας.

Διατηρούμε το δικαίωμα να συμπεριλάβουμε το όνομα της επιχείρησής σας στο πελατολόγιο της εταιρίας μας. Θα διατηρήσουμε όμως, απόλυτη εχεμύθεια για το περιεχόμενο των συζητήσεων, επικοινωνιών και εγγράφων που μας παρασχέθηκαν, καθώς και για το περιεχόμενο των εκθέσεων ή αναφορών που σας υποβλήθηκαν κατά τη διάρκεια ή στο πέρας του έργου μας. Όλοι οι όροι που αναφέρονται ανωτέρω είναι απολύτως δεσμευτικοί και δεν μπορούν να τροποποιηθούν, παρά μόνο με έγγραφη συμφωνία και των δύο πλευρών.

Η American Appraisal (Hellas) Limited είναι εργοδότης ο οποίος παρέχει υπηρεσίες επί ίσοις όροις.

Προς το
Διοικητικό Συμβούλιο της
ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Η παρούσα Έκθεση καταρτίστηκε ύστερα από σχετικό αίτημα των Αναδόχων Alpha Finance και Εθνικής Τράπεζας της Ελλάδος, αναφορικά με τη συμμόρφωση της ΔΕΗ Α.Ε. με τις διατάξεις της Απόφασης της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς 5/204/14 -11-2000 (άρθρα 11 και 12) και του Ν. 3016/17-5-2002 (άρθρα 6, 7, και 8).

Οι ανωτέρω διατάξεις της Απόφασης 5/204 και του Ν. 3016 αναφέρονται κυρίως σε κανόνες διοίκησης και λειτουργίας για ανώνυμες εταιρείες που έχουν εισηγμένες μετοχές ή άλλες κινητές αξίες τους σε οργανωμένη χρηματιστηριακή αγορά στην Ελλάδα και πιο συγκεκριμένα τα άρθρα 11 και 12 της Απόφασης 5/204 και τα άρθρα 6, 7 και 8 του Ν. 3016, σε θέματα που αφορούν τον Εσωτερικό Κανονισμό Λειτουργίας μιας εταιρείας και την οργάνωση και τις αρμοδιότητες της Υπηρεσίας Εσωτερικού Ελέγχου.

Με βάση τα ανωτέρω, επισκοπήσαμε τον **Εσωτερικό Κανονισμό Λειτουργίας** και την Οργάνωση και τις Αρμοδιότητες της **Υπηρεσίας Εσωτερικού Ελέγχου** της ΔΕΗ Α.Ε. λαμβάνοντας υπόψη τις πιο πάνω νομοθετικές διατάξεις.

Από την επισκόπηση που διενεργήσαμε, διαπιστώσαμε τα ακόλουθα:

A. Εσωτερικός Κανονισμός Λειτουργίας

Η Εταιρεία, σύμφωνα με την Απόφαση της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς 5/204/14-11-2000 (άρθρο 11), προχώρησε στην κατάρτιση Κανονισμού Εσωτερικής Λειτουργίας, ο οποίος εγκρίθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας στη συνεδρίασή του, της 19ης Νοεμβρίου 2002.

Από την επισκόπηση του σχετικού κειμένου διαπιστώσαμε ότι ο ανωτέρω κανονισμός καταρτίστηκε σύμφωνα με τις βασικές κατευθυντήριες οδηγίες της Απόφασης 5/204 (άρθρο 11) και περιλαμβάνει τις προϋποθέσεις που ορίζονται κατ' ελάχιστον στον Ν. 3016/17-5-2002 (άρθρο 6).

Σημειώνεται ότι ένας από τους βασικούς στόχους του Κανονισμού Εσωτερικής Λειτουργίας είναι η αποτύπωση των όρων λειτουργίας των κύριων οργανικών μονάδων της Εταιρείας. Οι όροι λειτουργίας συνίστανται από τις διαδικασίες (procedures) που ακολουθούνται και τους ελεγκτικούς μηχανισμούς (internal controls) που υφίστανται.

Ως εκ τούτου, λόγω του μεγέθους της ΔΕΗ Α.Ε., κρίνεται αναγκαία η περαιτέρω ανάπτυξη και συμπλήρωση του Κανονισμού Εσωτερικής Λειτουργίας με τους πιο πάνω αναφερόμενους όρους λειτουργίας, έτσι ώστε, μεταξύ άλλων, να είναι δυνατή, όπως προβλέπεται από τον Ν.3016, η παρακολούθηση της επάρκειας, εφαρμογής και συνεχούς τήρησης του Κανονισμού Εσωτερικής Λειτουργίας από την Υπηρεσία Εσωτερικού Ελέγχου.

Σύμφωνα με τη Διοίκηση της Εταιρείας, η αναλυτική εργασία που απαιτείται για την περαιτέρω ανάπτυξη του συγκεκριμένου Κανονισμού έχει ήδη δρομολογηθεί.

B. Οργάνωση και Αρμοδιότητες του Υπηρεσίας Εσωτερικού Ελέγχου

Οι αρμοδιότητες και ο τρόπος λειτουργίας της υφιστάμενης, μέχρι την 19η Νοεμβρίου 2002, Διεύθυνσης Εσωτερικού Ελέγχου, η οποία μετονομάστηκε σε Διεύθυνση Οικονομικού και Διοικητικού Ελέγχου, δεν βρισκόταν σε πλήρη εναρμόνιση με τις διατάξεις των ανωτέρω νομοθετημάτων. Οι κυριότερες αποκλίσεις αφορούσαν στην απουσία αναλυτικής περιγραφής των όρων λειτουργίας της, στην οργανική υπαγωγή της, στον έλεγχο της τήρησης των δεσμεύσεων της Εταιρείας λόγω της εισαγωγής της στο Χρηματιστήριο, στον έλεγχο των συναλλαγών με συγγενείς εταιρείες, με μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και με μέλη της Διοίκησης, καθώς και στον έλεγχο της εφαρμογής της εν γένει νομοθεσίας που αφορά την Εταιρεία.

Η Εταιρεία, με στόχο την εναρμόνιση με τις κείμενες διατάξεις, προχώρησε στη σύνταξη Κανονισμού Εσωτερικής Λειτουργίας, ο οποίος εγκρίθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο στη συνεδρίασή του της 19ης Νοεμβρίου 2002 και ο οποίος περιλαμβάνει, στο άρθρο 26, τη σύσταση ειδικού Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου (ΚΕΕ).

Από την επισκόπηση του σχετικού κειμένου, διαπιστώσαμε ότι η οργάνωση του Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου και οι εκχωρηθείσες σ' αυτό αρμοδιότητες είναι σύμφωνες με τις διατάξεις της Απόφασης της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς 5/204/14-11-2000 (άρθρο 11) και του Ν. 3016/17-5-2002 (άρθρα 7 και 8) εκτός από το ότι δεν περιγράφονται με ακρίβεια οι αρμοδιότητες, η σύνθεση, ο τρόπος επικοινωνίας με τα λοιπά τμήματα της Εταιρείας και οι όροι λειτουργίας του Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου, όπως συγκεκριμένα απαιτείται από τη παράγραφο 5 του άρθρου 12 της Απόφασης της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς 5/204.

Σύμφωνα με τη Διοίκηση της Εταιρείας, μετά τη περαιτέρω ανάπτυξη, που έχει ήδη δρομολογηθεί, του Κανονισμού Εσωτερικής Λειτουργίας (άρθρο 26 - ΚΕΕ), έτσι ώστε να πληρούνται οι απαιτήσεις της Απόφασης 5/204, αναμένεται ότι το Κλιμάκιο Εσωτερικού Ελέγχου θα λειτουργήσει όπως προβλέπεται από τις σχετικές νομοθετικές διατάξεις.

Αθήνα, 22 Νοεμβρίου 2002

Σπυρίδων Λορεντζιάδης

Ορκωτός Ελεγκτής - Λογιστής

A.M. Σ.Ο.Ε.Λ. 12731

ARTHUR ANDERSEN

ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.