

ΣΧΟΛΗ: ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΑΣ

ΤΜΗΜΑ: ΛΟΓΙΣΤΙΚΗΣ

ΠΤΥΧΙΑΚΗ ΕΡΓΑΣΙΑ

ΘΕΜΑ

**ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΑΝΑΛΥΣΗ ΚΑΙ ΔΙΕΡΕΥΝΗΣΗ ΜΙΑΣ
ΜΕΓΑΛΗΣ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ Α. Ε**

«ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α. Ε»

ΚΑΘΗΓΗΤΗΣ

ΖΑΦΕΙΡΟΠΟΥΛΟΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ

ΣΠΟΥΔΑΣΤΕΣ

ΚΑΛΑΜΠΟΚΗΣ ΕΥΑΓΓΕΛΟΣ

ΚΟΥΤΣΟΥΠΙΑΣ ΑΘΑΝΑΣΙΟΣ



ΑΡΙΘΜΟΣ ΕΙΣΑΓΩΓΗΣ	5851
----------------------	------

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΓΙΑ ΤΟΝ ΟΜΙΛΟ ΤΗΣ « ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α. Ε.»	
Γενικές Πληροφορίες	1
Ιστορικό του ομίλου	2
Αναδιάρθρωση του ομίλου	4
Συμμετοχή στη ΔΕΠΑ	8
Επιχειρηματικές δραστηριότητες Ομίλου	9
Συστήματα εφοδιασμού και Αποθηκευτικοί χώροι	15
Εμπορία	16
Έρευνα και Εκμετάλλευση	17
Περιβαλλοντικά Θέματα	19
Απασχολούμενο προσωπικό	21
Επενδύσεις ομίλου 1994 - 1998	23
ΑΝΑΛΥΣΗ ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ	
Εισαγωγή	23
Παράγοντες που επηρεάζουν τα Αποτελέσματα του Ομίλου	25
Ανάλυση Απολογιστικών Οικονομικών στοιχείων Μητρικής Εταιρίας	27
• Ανάλυση Αποτελεσμάτων	30
• Ανάλυση Οικονομικών Καταστάσεων Εταιρίας	34
Χρηματοοικονομικοί Δείκτες Εταιρίας χρήσεων 1994 - 1998	40
Ανάλυση υποχρεώσεων της Εταιρίας προς τις Τράπεζες	40
Ανάλυση υποχρεώσεων της Εταιρίας προς τους Προμηθευτές	41
Ανάλυση Απολογιστικών Στοιχείων Ομίλου	41
Ανάλυση Αποτελεσμάτων Ομίλου	41
Ανάλυση Οικονομικών Καταστάσεων Ομίλου	57
Χρηματοοικονομικοί Δείκτες Χρήσεως 1994 - 1998	65
Ανάλυση υποχρεώσεων Ομίλου προς τις Τράπεζες	68
Ανάλυση υποχρεώσεων Ομίλου προς τους Προμηθευτές	70
Πηγές και Χρήσεις Κεφαλαίων	71
Ταμειακές Ροές	72
Η Επίδραση της Αναπροσαρμογής της Συναλλαγματικής Ισοτιμίας της Δραχμής στα Οικονομικά Μεγέθη των Εταιριών του Ομίλου	73
Απολογιστικά Στοιχεία Δραστηριότητας Εννέαμήνου 1999	73
Αποτελέσματα Εταιρίας 30.9.99	74
Οικονομική Κατάσταση Εταιρίας 30.9.99	77
Αποτελέσματα Ομίλου 30.9.99	81
Οικονομική Κατάσταση Ομίλου 30.9.99	85
ΜΑΚΡΟΧΡΟΝΙΟΙ ΣΤΟΧΟΙ - ΣΤΡΑΤΗΓΙΚΗ	
Στόχοι - Στρατηγική	88
ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΙ	
Ισολογισμοί Εταιρίας 1994 - 30.9.1999	91
Ισολογισμοί Ομίλου 1994 - 30.9.1999	93

ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΓΙΑ ΤΟΝ ΟΜΙΛΟ ΤΗΣ «ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α. Ε.»

Γενικές πληροφορίες

Σύμφωνα με το Νόμο 2593/1998 (ΦΕΚ 59^Α/20.3.1998) Η Δημόσια Επιχείρηση Πετρελαίου Α. Ε., η οποία ιδρύθηκε με το Ν. 87/1975 (ΦΕΚ Α' 152/25.7.1975), μετονομάστηκε σε «ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α. Ε.» και αρχικά είχε ως έδρα το Δήμο Χαλανδρίου. Η διάρκεια της Εταιρείας ορίσθηκε μέχρι την 31 Δεκεμβρίου του έτους 2100 και μπορεί να παραταθεί με απόφαση της Γενικής Συνέλευσης, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 3 του καταστατικού.

Στις 30.6.1999 η Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων ενέκρινε την τροποποίηση του άρθρου 2 του καταστατικού (ΦΕΚ 6497/6.8.1999), που ορίζει ως νέα έδρα της Εταιρείας το Δήμο Αθηναίων, Αμαλίας 54, τηλ. 32.36.601. Με απόφαση του Δ. Σ. είναι δυνατόν να ιδρύονται υποκαταστήματα, πρακτορεία ή γραφεία της Εταιρείας στην Ελλάδα ή στο εξωτερικό και να καθορίζονται οι όροι λειτουργίας τους.

Η Εταιρεία είναι νόμιμα εγγεγραμμένη στο Μητρώο Ανωνύμων Εταιρειών της Νομαρχίας Αθηνών, Τομέας Ανατολικής Αττικής με αριθμό Μητρώου ΑΕ 2443/06/Β/86/23.

Με απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρείας της 3.1.2000 τροποποιήθηκε το άρθρο 4 του καταστατικού σχετικά με το σκοπό της Εταιρείας. Επίσης, σε συνέχεια της απόφασης για την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας (η ίδια Γενική Συνέλευση αποφάσισε την τροποποίηση του άρθρου 5 του καταστατικού).

Σύμφωνα με το άρθρο 4 του καταστατικού, όπως αυτό τροποποιήθηκε με το Ν. 2593/98 και από την απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης στις 3.1.2000, ο σκοπός της Εταιρείας είναι:

1. Η άσκηση εμπορικής, βιομηχανικής και ερευνητικής δραστηριότητας σχετικά με τους υδρογονάνθρακες στην Ελλάδα και στο εξωτερικό περιλαμβανομένων ενδεικτικώς:
 - Της αναζήτησης, έρευνας, διενέργειας γεωτρήσεων για την εντόπιση και ανεύρεση κοιτασμάτων υδρογονανθράκων εν γένει και της εκμεταλλεύσεως αυτών
 - Της παραγωγής επεξεργασίας, αποθήκευσης και διαθέσεως υδρογονανθράκων εν γένει
 - Της ανάθεσης με σύμβαση κάθε τέτοιου έργου σε τρίτους
 - Της παροχής συμβουλών επί θεμάτων υδρογονανθράκων και διαχείρισης έργων συναφών με θέματα υδρογονανθράκων
 - Της μελέτης, επίβλεψης, κατασκευής και εκμετάλλευσης αγωγών μεταφοράς και δεξαμενών αποθήκευσης υδρογονανθράκων καθώς και εγκαταστάσεων επεξεργασίας αυτών, εγχώριας και αλλοδαπής παραγωγής ή προϊόντων δύλισης, και γενικά κατεργασίας αυτών
 - Της εκτέλεσης γεωτρήσεων για την έρευνα και αξιολόγηση γεωθερμικού δυναμικού
 - Των προμηθειών και εμπορίας αργού πετρελαίου και προϊόντων του και πωλήσεων πετρελαιοειδών προϊόντων
2. Η λειτουργία και εκμετάλλευση διυλιστηρίων πετρελαίου και διάθεση και εμπορία προϊόντων δύλισης πετρελαίου, η λειτουργία και εκμετάλλευση

εργοστασίων πετροχημικών και χημικών εν γένει προϊόντων, η λειτουργία εγκαταστάσεων βιομηχανικής υποδομής που εξυπηρετούν τις βιομηχανικές μονάδες λειτουργίας διυλιστηρίων πετρελαίου και εργοστασίου πετροχημικών και χημικών εν γένει προϊόντων της ίδιας και άλλων επιχειρήσεων που συνεργάζονται ή συνδέονται με αυτήν ως και η παροχή διαφόρων υπηρεσιών προς τις επιχειρήσεις αυτές, η εμπορία πετροχημικών και χημικών προϊόντων, η αποθήκευση πετρελαιοειδών και χημικών προϊόντων εν γένει, μεταφορά τούτων δια θαλάσσης, αέρος και ξηράς, η διενέργεια συναφών εμπορικών πράξεων συμπεριλαμβανομένης και της αντιπροσώπευσης οίκων του εσωτερικού και του εξωτερικού και κάθε συναφής προς τα παραπάνω εργασία.

3. Τέλος, σύμφωνα με την πρόσφατη τροποποίηση του άρθρου 4 του καταστατικού της Εταιρείας που αποφασίσθηκε από την Έκτακτη Γενική Συνέλευση της 3.1.2000, η εμπορία, παραγωγή και εκμετάλλευση κάθε άλλης μορφής ενέργειας.

Περαιτέρω, σύμφωνα με το ίδιο άρθρο 4 του καταστατικού, η Εταιρεία, καταρτίζοντας προς τούτο συμβάσεις με το Δημόσιο, δύναται να αναλαμβάνει την άσκηση και διαχείριση των δικαιωμάτων και εν γένει των συμφερόντων αυτού, που απορρέουν από συμβάσεις του Ελληνικού Δημοσίου με τρίτους και που έχουν αντικείμενο που ανάγεται στους σκοπούς της Εταιρείας ή είναι συναφές προς αυτούς. Η Εταιρεία καταρτίζοντας συμβάσεις με το Δημόσιο μπορεί να αναλαμβάνει την άσκηση κάθε δικαιώματος του Δημοσίου που εμπίπτει στους σκοπούς της.

Για την πραγμάτωση των άνω σκοπών η «ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α. Ε» δύναται να συμμετέχει στο κεφάλαιο υφιστάμενων ή ιδρυόμενων επιχειρήσεων καθώς και να ιδρύει ως μόνη μέτοχος εταιρείες για την εκτέλεση προγραμμάτων που έχουν σχέση προς τους αναφερθέντες σκοπούς της, να δανειοδοτεί τέτοιες επιχειρήσεις, να εγγυάται υπέρ αυτών, να εκδίδει ομολογιακά δάνεια, να συμμετέχει στο κεφάλαιο δανειοδοτηθεισών υπό αυτής επιχειρήσεων με μετατροπή σε μετοχές των εις χείρας της ομολογιών των δανείων αυτών.

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

Ιστορικό του Ομίλου

Τον **Ιούλιο του 1975** συστήθηκε από το Ελληνικό Δημόσιο με το Νόμο 87/1975 «Περί ιδρύσεως ΔΕΠ» η ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΠΕΤΡΕΛΑΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και με συντομογραφία «ΔΕΠ».

Το **1976**, η εταιρεία Ελληνικά Διυλιστήρια Ασπροπύργου (ΕΛΔΑ), των οποίων η αποκλειστική δραστηριότητα την εποχή αυτή ήταν η διύλιση, εξαγοράστηκε από το Ελληνικό Δημόσιο και μεταβιβάστηκε στη ΔΕΠ Α. Ε. το 1986.

Το **1983** ιδρύθηκε η εταιρεία ΑΣΠΡΟΦΟΣ ΑΕ ως θυγατρική εταιρεία των Ελληνικών Διυλιστηρίων Ασπροπύργου (ΕΛΔΑ) και της Foster Wheeler Italiana, με σκοπό την παροχή τεχνικών υπηρεσιών για την αναβάθμιση και επέκταση των Διυλιστηρίων Ασπροπύργου.

Το **1984** συστάθηκε επίσης η εταιρεία «ΕΚΟ ΕΛΛΗΝΙΚΕΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΠΕΤΡΕΛΑΙΟΕΙΔΩΝ ΚΑΙ ΧΗΜΙΚΩΝ Α. Ε.», που το 1992 μετονομάστηκε σε «ΕΚΟ - ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΑ ΚΑΙ ΧΗΜΙΚΑ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ

ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» στην οποία η ΔΕΠ Α.Ε. συμμετείχε με ποσοστό 100%.

Το 1984 η ΕΛΕΠΕΧ, μία εταιρεία η οποία ιδρύθηκε από τη ΔΕΠ και την ΕΤΒΑ, εξαγόρασε από την Εχχοπ τις επιχειρήσεις Esso στην Ελλάδα και τις μετονόμασε σε ΕΚΟ. Η ΕΤΒΑ έχασε σταδιακά το μερίδιο της από τη μη άσκηση δικαιώματος προτίμησης στις διαδοχικές αυξήσεις μετοχικού κεφαλαίου που προέβαινε η ΕΛΕΠΕΧ και συνεπώς η τελευταία παρέμεινε θυγατρική της ΔΕΠ κατά 100% όταν η ΔΕΠ εξαγόρασε το ελάχιστο ποσοστό της ΕΤΒΑ. Ο όμιλος ΕΚΟ δραστηριοποιείται στη διύλιση, μέσω του διυλιστηρίου του που είναι εγκατεστημένο στη Θεσσαλονίκη, στην εμπορία πετρελαιοειδών μέσω της εμπορικής εταιρείας και στην παραγωγή και εμπορία πετροχημικών.

Το 1985 η ΔΕΠ, ως μητρική εταιρεία του Ομίλου Εταιρειών ΔΕΠ, ανέλαβε το αποκλειστικό δικαίωμα να εισάγει και να διαχειρίζεται τα αποθέματα αργού πετρελαίου και γενικότερα τις πρώτες ύλες των πετρελαιοειδών προϊόντων για λογαριασμό και όφελος του Ελληνικού κράτους. Το δικαίωμα αυτό μέχρι τότε το ασκούσε το Ελληνικό Δημόσιο.

Το 1986 ιδρύθηκε από τη ΔΕΠ η εταιρεία «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΠΕΤΡΕΛΑΙΟΥ ΕΡΕΥΝΑΣ και ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΥΔΡΟΓΟΝΑΝΘΡΑΚΩΝ Α. Ε.» (ΔΕΠ – ΕΚΥ). Η ΔΕΠ της μεταβίβασε όλο το κλάδο έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων και ήταν ο μοναδικός της μέτοχος. Η εταιρεία είχε ως σκοπό την αναζήτηση, έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων.

Το 1988 ιδρύθηκαν:

- I. η εμπορική εταιρεία ΕΛΔΑ – Ε ως 100%θυγατρική της ΕΛΔΑ ΑΕ, η οποία αρχικά δραστηριοποιήθηκε στον εφοδιασμό πλοίων,
- II. η ΔΕΠΑ Α. Ε. ως 100% θυγατρική της ΔΕΠ με σκοπό την εισαγωγή και διανομή φυσικού αερίου στην Ελλάδα και
- III. η εταιρεία ΕΚΟΤΑ ΚΩ Α. Ε. ως 49% θυγατρική της ΕΚΟ ΑΒΕΕ και 51% της τοπικής αυτοδιοίκησης της νήσου Κω με έδρα την Κω και σκοπό την ανάρρωση και λειτουργία εγκατάστασης υγρών καυσίμων.

Το 1992, έτος απελευθέρωσης της αγοράς πετρελαιοειδών, η ΔΕΠ έγινε ανεξάρτητη εταιρεία εισαγωγής αργού πετρελαίου και εμπορίας πετρελαιοειδών, με το Ελληνικό Δημόσιο να παραμένει ο μόνος μέτοχος.

Το 1994 οι δραστηριότητες της ΕΛΔΑ – Ε επεκτάθηκαν και στην εσωτερική αγορά πετρελαιοειδών.

Το 1995 η Εταιρεία ΕΚΟ Α. Β. Ε. Ε. συμπράττοντας με τις Εταιρείες DUKA Ltd, SAKARTVELO, SAKNAVTOBPRODUCTI, GEORGIANTRANSOIL, και AVG Ltd οι οποίες έχουν συσταθεί και λειτουργούν σύμφωνα με τους νόμους της Δημοκρατίας της Γεωργίας, συνέστησαν την ΕΚΟ – GEORGIA Ltd.

Το 1995 η ΔΕΠ Α. Ε. και η ΕΛΔΑ Α. Ε. προχώρησαν σε επιχειρηματική συνεργασία με την Ελληνική Εταιρεία Εμφιαλώσεως (3Ε) και τον Ιταλικό Όμιλο RADICI, για τη σύσταση της εταιρείας Volow PET Industriew (VIP) και με ποσοστό συμμετοχής 35%.

Το 1996 η εταιρεία ΕΚΟ ΑΒΕΕ εξαγόρασε το 50% των μετοχών της εταιρείας ΟΠΤΙΜΟΥΜ – ΚΕΝΤΡΟ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ Α. Ε. η οποία μετονομάστηκε σε ΕΚΟΛΙΝΑ Α. Ε. Η ΟΠΤΙΜΟΥΜ – ΚΕΝΤΡΟ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ Α. Ε. είχε ιδρυθεί το 1993 με έδρα την Αθήνα.

Το 1997 συστήθηκε η ΕΚΟ – ΦΙΑΜ ΣΥΣΚΕΥΑΣΙΑΣ ΑΒΕΕ ως θυγατρική της ΑΛ. ΔΙ. ΧΗ. ΜΑΚ ΑΒΕΕ και της ΕΚΟ ΑΒΕΕ με έδρα το Δήμο Αθηναίων, η οποία στις 19.1.1999 μετονομάστηκε σε ΝΤΙΑΞΙΟΝ ΑΒΕΕ.

Το ίδιο έτος υπογράφηκε σύμβαση εξαγοράς του συνόλου των μετοχών της εταιρείας PETROLINA OVERSEAS Ltd, η οποία είναι μητρική εταιρεία της εταιρείας υγραερίου ΠΕΤΡΟΛΙΝΑ. Η ΠΕΤΡΟΛΙΝΑ κατέχει το 50% των μετοχών της ΕΚΟΛΙΝΑ.

Τον **Ιανουάριο του 1998** η ΔΕΠ Α. Ε. μετονομάστηκε σε «ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α. Ε.» και την 1.4.1998 έγινε η αναδιάρθρωση του Ομίλου.

Το **Μάρτιο του 1998** δημοσιεύθηκε στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως η σύσταση της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «Ανώνυμος Εταιρεία Γενικού Εμπορίου Βιομηχανίας και Πετρελαίου ALGRE Α. Ε.» στην οποία η «ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α. Ε.» συμμετέχει με ποσοστό 35%.

Το **Νοέμβριο του 1998** υπογράφηκε σύμβαση εξαγοράς του συνόλου των μετοχών της εταιρείας Γ. ΜΑΜΙΔΑΚΗΣ & ΣΙΑ ΑΕΕΠ από την ΕΚΟ – ΕΛΔΑ Α. Β. Ε. Ε.

Τον **Απρίλιο του 1999** συστήθηκε η εταιρεία ΕΛ. Π. ΕΤ – ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ Α. Ε. ως θυγατρική της «ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α. Ε.» κατά 63%, της ΜΕΤΩΝ ΑΤΒΕ 7% και της ΕΤΕΠ ΑΕ κατά 30%.

Τον **Μάιο του 1999** με το από 8.5.1999 Συμφωνητικό μεταξύ της ΕΛ. Π. ΕΤ. – ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ Α. Ε., του Δημοσίου της Π. Γ. Δ. Μ. και του Οργανισμού Ιδιωτικοποιήσεων της Π. Γ. Δ. Μ., η πρώτη εξαγόρασε το 54% της εταιρείας ΟΚΤΑ ΑΔ ΣΚΟΡΠΕ, η οποία δραστηριοποιείται στη δύλιση και διάθεση προϊόντων πετρελαίου στην Π. Γ. Δ. Μ. Η συμφωνία εξαγοράς περιελάμβανε και συμφωνία για πραγματοποίηση επενδύσεων, όπως η κατασκευή του αγωγού μεταφοράς πετρελαίου από τη Θεσσαλονίκη στα Σκόπια της Π. Γ. Δ. Μ. Ειδικότερα, ΕΛ. Π. ΕΤ – ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ Α. Ε. κατέβαλε το τίμημα των 32 εκατ. Δολαρίων ΗΠΑ και ανέλαβε να εξασφαλίσει χρηματοδότηση ύψους 150 εκατ. Δολαρίων ΗΠΑ για την πραγματοποίηση του επενδυτικού σχεδίου. Η ολοκλήρωση της εξαγοράς πραγματοποιήθηκε τον Ιούλιο του 1999.

Το **Νοέμβριο του 1999** συγχωνεύτηκε δια απορροφήσεως η ΠΕΤΡΟΛΙΝΑ Α. Ε. με την ΕΚΟ – ΕΛΔΑ ΑΒΕΕ. Η συγχώνευση αυτή συντελέστηκε μετά από την 14.10.1999 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης της ΕΚΟ – ΕΛΔΑ ΑΒΕΕ και ολοκληρώθηκε με την καταχώρηση της εγκριτικής απόφασης της Νομαρχίας την 1.11.1999.

Το **Δεκέμβριο του 1999** εξαγοράστηκε το 75% της Αλβανικής εταιρείας εμπορίας πετρελαιοειδών GLOBAL S. A. Από την «ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α. Ε.», έναντι τιμήματος 4,87 εκατ. δολαρίων ΗΠΑ ποσό στο οποίο θα σύμφηφιζονταν υποχρεώσεις της GLOBAL S. A. Προς τρίτους καθώς και άλλα ποσά που θα προέκυπταν από την αποτίμηση της ERNST & YOUNG. Παράλληλα, με την υπ' αρ. 22438/15.12.1999 Απόφαση του Πρωτοδικείου Τιράνων συστάθηκε με μοναδικό εταίρο την GLOBAL S. A η εταιρεία περιορισμένης ευθύνης «ELDA PETROLEUM ALBANIA» Sh. P. k. Με κύριο σκοπό της τη λιανική πώληση πετρελαιοειδών και την εκμετάλλευση και διαχείριση πρατηρίων υγρών καυσίμων εντός της αλβανικής επικράτειας.

Αναδιάρθρωση του Ομίλου

Ο Όμιλος προχώρησε το 1998 σε αναδιάρθρωση του εταιρικού σχήματος μετά από σχετική μελέτη που εκτόνησε η εταιρεία συμβούλων Ernst & Young. Η νέα δομή του Ομίλου βασίζεται στη διοικητική διάρθρωση σε κλάδους ξεχωριστών επιχειρηματικών δραστηριοτήτων υπό την καθοδήγηση μιας επιτελικής ομάδας και έχει επιτύχει τον κεντρικό προγραμματισμό και το συντονισμό των δραστηριοτήτων

του Ομίλου καθώς και την αξιοποίηση του ανθρώπινου δυναμικού με το βέλτιστο δυνατό τρόπο.

Η αναδιάρθρωση του ομίλου από νομικής πλευράς ολοκληρώθηκε και τέθηκε σε ισχύ την 1^η Απριλίου 1998 με συγχώνευση δια απορροφήσεως όλων των θυγατρικών εταιρειών της «ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α. Ε.», όπως είχε μετονομαστεί η ΔΕΠ Α. Ε. από 1.1.1998, με εξαίρεση την ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α. Ε. η οποία παρέχει τεχνικές μελετητικές υπηρεσίες στον Όμιλο και σε άλλες εταιρείες και του εμπορικού κλάδου της ΕΚΟ ΑΒΕΕ και της ΕΛΔΑ – Ε, οι οποίες συγχωνεύτηκαν δια απορροφήσεως από την ΕΚΟ – ΕΛΔΑ και αποτελούν ξεχωριστή νομική οντότητα. Η ΕΚΟ – ΕΛΔΑ έχει 4 θυγατρικές: ΕΚΟ Georgia, ΕΚΟΤΑ ΚΩ, ΕΚΟΛΙΝΑ και Γ. ΜΑΜΙΔΑΚΗΣ. Η ΠΕΤΡΟΛΙΝΑ εξαγοράσθηκε τον Μάρτιο του 1998 και δραστηριοποιείται στην εμπορία και βιομηχανία υγρών και αεριοδών υδρογονανθράκων. Την 1 Νοεμβρίου 1999, η ΠΕΤΡΟΛΙΝΑ Α. Ε. συγχωνεύτηκε δι' απορροφήσεως από την ΕΚΟ – ΕΛΔΑ βάσει των άρθρων 69–78 του Ν. 2190/20 και των άρθρων 1-5 του Ν.2166/93 με ισολογισμό μετασχηματισμού στις 31.12.1998. Ως εκ τούτου, οι λογιστικές και φορολογικές συνέργειες που προκύπτουν από την ΠΕΤΡΟΛΙΝΑ αφορούν πλέον την απορροφούσα ΕΚΟ – ΕΛΔΑ και έχουν αναδρομική ισχύ από την 1 Ιανουαρίου 1999. Η Γ. ΜΑΜΙΔΑΚΗΣ, η οποία δραστηριοποιείται στην εμπορία πετρελαιοειδών, εξαγοράσθηκε το Νοέμβριο του 1998.

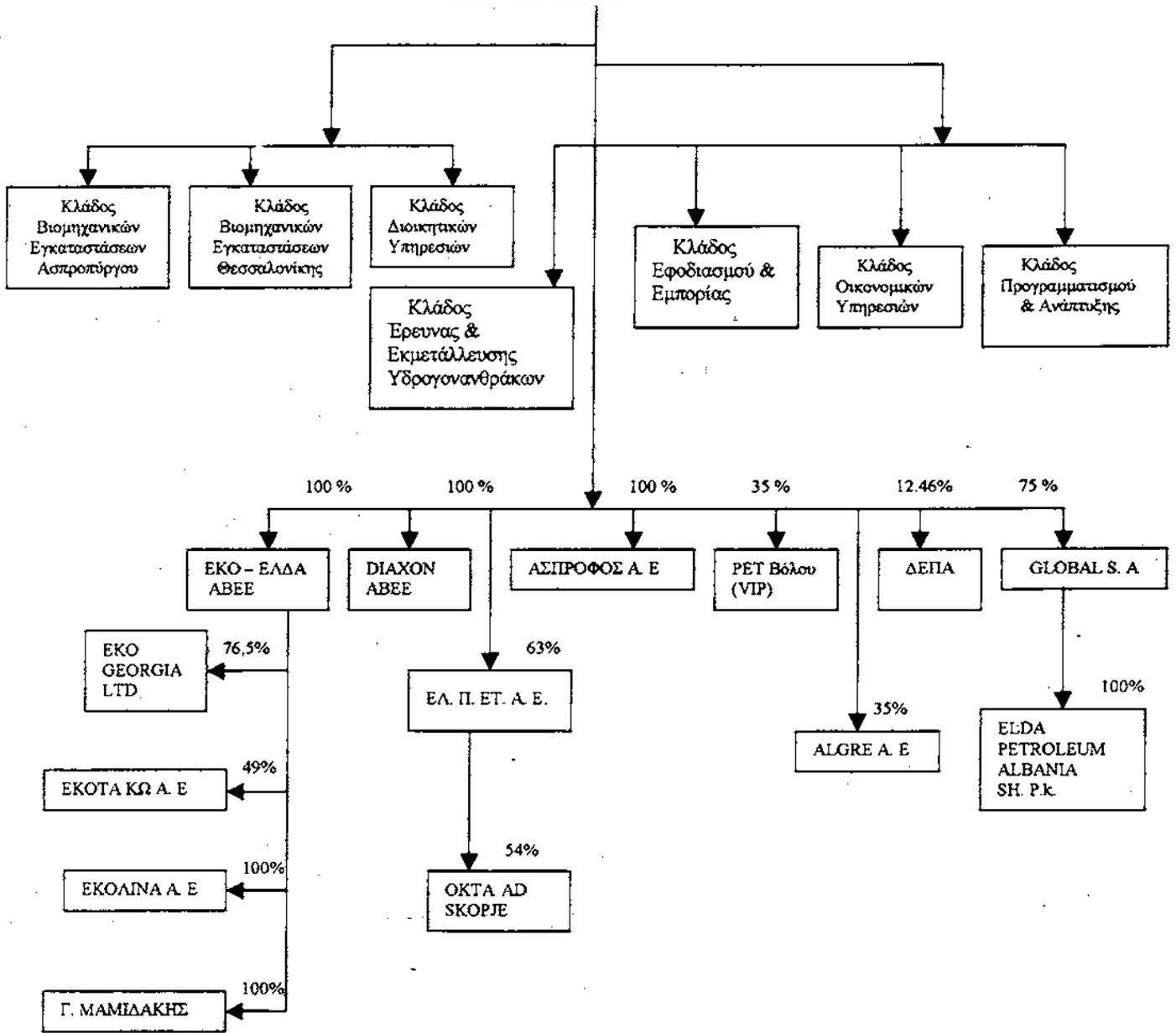
Μετά την ολοκλήρωση της αναδιάρθρωσης ακολούθησε τον Ιούνιο του 1998 η εισαγωγή των μετοχών της Εταιρείας στο Χρηματιστήριο του Λονδίνου και στην Κύρια Αγορά του Χρηματιστηρίου Αξιών Αθηνών. Ως εκ τούτου, το Ελληνικό Δημόσιο μείωσε τη συμμετοχή του στο 77% στο μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας. Δυνάμει της υπ' αρ. 2/57847/0025/6.8.99 απόφασης του Υπουργού Οικονομικών το Ελληνικό Δημόσιο διέθεσε 7.000.000 μετοχές του στην Αγροτική Τράπεζα της Ελλάδας, μειώνοντας περαιτέρω τη συμμετοχή του στο 74% περίπου του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας.

Το Δημόσιο προτίθεται να προβεί σε διάθεση υφισταμένων μετοχών κυριότητας του (δευτερογενή διάθεση) εντός της χρονικής περιόδου άσκησης του δικαιώματος προτίμησης της αύξησης μετοχικού κεφαλαίου. Σημειώνεται ότι το Δημόσιο, μέσω της ΔΕΚΑ Α. Ε. μεταβίβασε στις 21.12.1999, με σύμφωνο επαναγοράς, 30.000.000 μετοχές της Εταιρείας σε πέντε τράπεζες (Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος, Alpha Τράπεζα Πίστωσης, EFG Eurobank, Credit Suisse Financial Products και Salomon Brothers International) συνολικής αξίας 150 δις δρχ. Η ΔΕΚΑ Α. Ε. θα συμμετάσχει στην παρούσα αύξηση κεφαλαίου της Εταιρείας και για το λόγο αυτό έχει συμφωνηθεί, οι τράπεζες να μεταβιβάσουν στη ΔΕΚΑ Α. Ε. τα αντίστοιχα δικαιώματα κατά την πρώτη μέρα διαπραγμάτευσης των δικαιωμάτων στο Χ. Α. Α.

Η διάρκεια του συμφώνου επαναγοράς είναι 6 μήνες, εκτός αν διενεργηθεί η δευτερογενής διάθεση νωρίτερα, οπότε πριν από την έναρξη της δευτερογενούς διάθεσης οι τράπεζες θα επαναμεταβιβάσουν στη ΔΕΚΑ Α. Ε. τις μετοχές που είχαν αγοράσει σε τιμή ίση με την τιμή που πραγματοποιήθηκε η πρώτη μεταβίβαση, πλέον κόστους χρηματοδότησης και τυχόν εξόδων θεματοφυλακής.

Η νέα δομή της Εταιρείας και του Ομίλου σύμφωνα με τις συμβάσεις συγχώνευσης και όπως λογιστικά ισχύει από 1/1/1998 παρουσιάζεται στο παρακάτω διάγραμμα:

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ



ΥΠΟΣΗΜΕΙΩΣΗ:

Η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α. Ε. συμμετέχει στο μετοχικό κεφάλαιο των παρακάτω κοινοπραξιών

ΔΕΠ – ΘΡΑΚΗ Α. Ε. (ποσοστό συμμετοχής 25%)

TRITON HELLAS και **ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α. Ε.** (ποσοστό συμμετοχής 12%) με σκοπό την έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων στην Αιτωλοακαρνανία

TRITON HELLAS και **ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α. Ε.** (ποσοστό συμμετοχής 12%) με σκοπό την έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων στην θαλάσσια περιοχή του ΒΔ Πατραϊκού

ENTERPRISE OIL EXP;ORATION LTD, ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α. Ε. (ποσοστό συμμετοχής 20%), Union Texas Hellas Inc και MOL Greece Ltd με σκοπό την έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων στη ΒΔ Πελοπόννησο

ENTERPRISE OIL EXP;ORATION LTD, ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α. Ε. (ποσοστό συμμετοχής 12%), Union Texas Hellas Inc και MOL Greece Ltd με σκοπό την έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων στα Ιωάννινα

Επίσης η **ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α. Ε.** συμμετέχει στην **ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΤΗΣ ΝΑΥΤΙΑΚΗΣ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑΣ (ΕΑΝΤ) Α. Ε.** με ποσοστό 9,01%. Η εταιρεία είναι αδρανής

Συγκεκριμένα, σύμφωνα με το Ν. 2593/1998 έλαβαν χώρα οι παρακάτω αλλαγές στο εταιρικό σχήμα των θυγατρικών εταιρειών:

- Η **ΕΚΟ ΕΛΔΙΧΗΜΑΚ Α. Β. Ε. Ε.**, η **ΕΛΔΑ Α. Ε.**, ο βιομηχανικός κλάδος της **ΕΚΟ ΑΒΕΕ** και η **ΔΕΠ – ΕΚΥ** συγχωνεύτηκαν με απορρόφηση στην «**ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α. Ε.**», ώστε το σύνολο των βιομηχανικών δραστηριοτήτων του Ομίλου καθώς και των δραστηριοτήτων έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων να συγκεντρωθούν σε μία εταιρεία.
- Ο εμπορικός κλάδος της **ΕΚΟ ΑΒΕΕ** και η **ΕΛΔΑ – Ε Α. Ε.** απορροφήθηκαν από την **ΕΚΟ ΕΛΔΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ & ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΟΕΙΔΩΝ**, την ενιαία θυγατρική εμπορική εταιρεία του Ομίλου με διακριτικά γνωρίσματα **ΕΚΟ** και **Elda**.
- Η **ΑΡΠΡΟΦΟΣ Α. Ε.** διατηρήθηκε ως θυγατρική της «**ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α. Ε.**»
- Η «**ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α. Ε.**» διατήρησε ποσοστό συμμετοχής 15% στη **ΔΕΠΑ Α. Ε.** (το υπόλοιπο 85% μεταβιβάστηκε στο Ελληνικό Δημόσιο), 35% στη **VIP** και 35% στην **ALGRE Α. Ε.** Σημειώνεται ότι το ποσοστό αυτό στο μετοχικό κεφάλαιο της **ΔΕΠΑ Α. Ε.** μειώθηκε το Νοέμβριο του 1999 σε 12,46%, λόγω της μη συμμετοχής της Εταιρείας στις αυξήσεις κεφαλαίου της **ΔΕΠΑ Α. Ε.** Η Εταιρεία τον Ιούλιο 1999 άσκησε το δικαίωμα της για επαναγορά μετόχων της **ΔΕΠΑ Α. Ε.** μέχρι ποσοστού 35% και ήδη βρίσκεται σε εξέλιξη η διαδικασία μεταβίβασης των μετοχών, η οποία θα ολοκληρωθεί μέχρι 31 Μαρτίου 2000.

Η «**ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α. Ε.**» έχει την ακόλουθη οργανωτική δομή:

Ο βιομηχανικός τομέας της Εταιρείας περιλαμβάνει τη δύλιση (δωλιστήρια Ασπροπύργου και Θεσσαλονίκης) και την παραγωγή χημικών. Ο τομέας αυτός διαχωρίζεται διοικητικά στους κλάδους Βιομηχανικών Εγκαταστάσεων

Ασπροπύργου και Θεσσαλονίκης, οι οποίοι εποπτεύουν τις βιομηχανικές εγκαταστάσεις στις εν λόγω περιοχές.

Ο κλάδος Έρευνας και Εκμετάλλευσης έχει ως αντικείμενο την έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων.

Ο κλάδος Προγραμματισμού και Ανάπτυξης έχει ως αντικείμενο την κατάρτιση της στρατηγικής της Εταιρείας συμπεριλαμβανομένου του επενδυτικού της προγράμματος, τον προγραμματισμό λειτουργίας των βιομηχανικών εγκαταστάσεων, τη διατήρηση των σχέσεων με τους επενδυτές, το συντονισμό των διεθνών της δραστηριοτήτων καθώς και την παροχή υπηρεσιών υποστήριξης πληροφοριακών συστημάτων.

Ο κλάδος Εφοδιασμού και Εμπορίας έχει ως αντικείμενο την προμήθεια αργού πετρελαίου και άλλων πρώτων υλών, τη χονδρική πώληση πετρελαιοειδών και την εμπορία πετροχημικών, καθώς και τη διαχείριση και συντονισμό του δικτύου εφοδιασμού και διανομής.

Ο κλάδος Οικονομικών υπηρεσιών έχει ως αντικείμενο τις λογιστικές λειτουργίες και την διαχείριση διαθεσίμων του Ομίλου.

Ο κλάδος Διοικητικών Υπηρεσιών έχει ως αντικείμενο τις υπηρεσίες διεύθυνσης ανθρώπινου δυναμικού δημοσίων σχέσεων, εταιρικών σχέσεων και προμηθειών.

Επιπλέον λειτουργεί Διεύθυνση Εσωτερικού Ελέγχου και Διεύθυνση Νομικών Υπηρεσιών, οι οποίες υπάγονται απευθείας στη Διοίκηση.

Επίσης ο Όμιλος κατέχει το 63% της ΕΛ. Π. ΕΤ – ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ Α. Ε., η οποία συμμετέχει κατά 54% στο διυλιστήριο ΟΚΤΑ στα Σκόπια, το 100% της ΔΙΑΧΟΝ ΑΒΕΕ (πρώην ΕΚΟ – ΦΙΑΜ ΣΥΣΚΕΥΑΣΙΑΣ ΑΒΕΕ), η οποία παράγει ΒΟΡΡ φιλμ, το 75% της Αλβανικής εταιρείας πετρελαιοειδών GLOBAL S. A., η οποία κατέχει το 100% του μετοχικού κεφαλαίου της νεοϊδρυθείσας ELDA ALBANIA Sh. P. k Τέλος ελέγχει το 9,01% της Εταιρείας Ανάπτυξης της Ναυτιλιακής Τεχνολογίας (ΕΑΝΤ Α. Ε.), το 35% της Ανώνυμης Εταιρείας Γενικού Εμπορίου Βιομηχανίας και Πετρελαίου (ALGRE Α. Ε.) και το 35% της Ανώνυμης Βιομηχανικής και Εμπορικής Εταιρείας Βόλου παραγωγής ρητίνης PET (VIP Α. Ε.).

Συμμετοχή στη ΔΕΠΑ

Μέσω της διαδικασίας αναδιοργάνωσης, η «ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α. Ε.» μεταβίβασε το 85% των μετοχών της ΔΕΠΑ στο Ελληνικό Δημόσιο διατηρώντας όμως το δικαίωμα επαναγοράς έως και του 100% αυτών. Η συμμετοχή της Εταιρείας μειώθηκε στο 12,46% ως αποτέλεσμα δύο αυξήσεων του μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΠΑ στις οποίες η Εταιρεία δεν συμμετείχε. Η πρώτη αύξηση ύψους 30 δις δρχ. πραγματοποιήθηκε στις 22 Μαρτίου 1999 ενώ η δεύτερη ύψους 20 δις δρχ. στις 4 Νοεμβρίου 1999.

Το δικαίωμα επαναγοράς ισχύει από το Μάιο του 1998 μέχρι το 2013 και μπορεί να ασκηθεί εντός 30 ημερών από τη δημοσίευση των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της ΔΕΠΑ και εφόσον αφορά ποσοστό τουλάχιστον 10% του μετοχικού κεφαλαίου.

Το Ελληνικό Δημόσιο έχει το δικαίωμα σε περίπτωση που η Εταιρεία δεν προβεί στην αγορά των μετοχών, να διαθέσει οποιοδήποτε αριθμό αυτών προς πώληση σε τρίτους.

Επίσης το Ελληνικό Δημόσιο διατηρεί το δικαίωμα να παραχωρήσει δικαίωμα κτήσης με τους ίδιους όρους στη ΔΕΗ. Σε αυτή τη περίπτωση το δικαίωμα της Εταιρείας διατηρεί προτεραιότητα. Έως σήμερα καμιά τέτοια συμφωνία δεν έχει επιτευχθεί.

Η Εταιρεία τον Ιούλιο του 1999 άσκησε το δικαίωμα της για επαναγορά μετοχών της ΔΕΠΑ μέχρι ποσοστού 35% και η μεταβίβαση των μετοχών (έναντι τιμήματος 35 δις δρχ.) ολοκληρώθηκε στις 31 Μαρτίου 2000.

Επιχειρηματικές Δραστηριότητες Ομίλου

Γενικά

Η εταιρεία «ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α. Ε.» είναι η μεγαλύτερη εταιρεία διύλισης και εμπορίας πετρελαιοειδών στην Ελλάδα, με σημαντική παρουσία στις χώρες τις Βαλκανικής. Η Εταιρεία δραστηριοποιείται στον τομέα της διύλισης αργού πετρελαίου, στη διάθεση και εμπορία πετρελαιοειδών και στην παραγωγή, διάθεση και εμπορία πετροχημικών προϊόντων. Επιπλέον, ασχολείται με την έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων και την παροχή εξειδικευμένων τεχνικών υπηρεσιών. Η Εταιρεία μετά την επικείμενη μεταβίβαση των μετοχών θα συμμετέχει με ποσοστό 35% στη ΔΕΠΑ Α. Ε., η οποία είναι υπεύθυνη για την εισαγωγή και εμπορία του φυσικού αερίου στην Ελλάδα, καθώς και τη διαχείριση του δικτύου μεταφοράς και διανομής.

Τα δύο διυλιστήρια της Εταιρείας διαθέτουν τη μισή περίπου παραγωγική δυναμικότητα της χώρας και καλύπτουν ποσοστό 57% περίπου των πωλήσεων πετρελαιοειδών προϊόντων της χώρας για το 1998. Το διυλιστήριο Ασπροπύργου, το οποίο είναι εγκαταστημένο στην Αττική, μια περιοχή που παρουσιάζει τη μεγαλύτερη ζήτηση για προϊόντα πετρελαίου, είναι ένα από τα πλέον σύγχρονα της Ευρώπης με Configuration (Complexity) Index ίσο με 10,4 σε σύγκριση με το μέσο όρο των αντίστοιχων δεικτών των διυλιστηρίων της Δ. Ευρώπης, ο οποίος είναι 8,5.

Το διυλιστήριο Θεσσαλονίκης διοχετεύει όλη σχεδόν την παραγωγή του στη Β. Ελλάδα με δυνατότητα πρόσβασης στις αγορές της Αλβανίας, της Βουλγαρίας, και της Τουρκίας. Το διυλιστήριο Ασπροπύργου έχει σήμερα μετά τις τελευταίες επενδύσεις ονομαστική δυναμικότητα διύλισης αργού 6.700 kt ετησίως και κατά το 1998 παρήγαγε 6.728 kt πετρελαιοειδών. Το διυλιστήριο Θεσσαλονίκης έχει σήμερα ονομαστική δυναμικότητα διύλισης 3.450 kt και κατά το 1998 παρήγαγε 3.139 kt πετρελαιοειδών. Τα δύο αυτά διυλιστήρια του ομίλου εταιρειών της «ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α. Ε.» (εφεξής ο «Όμιλος») λειτουργούν σε ενοποιημένη βάση με σκοπό τη βελτίωση των περιθωρίων κέρδους. Από τον Σεπτέμβριο του 1999, ο Όμιλος, μέσω της ΕΛ. Π. ΕΤ. Α.Ε. και του πλειοψηφικού πακέτου που η ΕΛ. Π. ΕΤ. Α.Ε. κατέχει στην εταιρεία ΟΚΤΑ ΑΔ ΣΚΟΠЈЕ, διαχειρίζεται και λειτουργεί το μοναδικό διυλιστήριο της Π. Γ. Δ. Μ. το οποίο βρίσκεται στα Σκόπια. Το διυλιστήριο αυτό έχει ονομαστική δυναμικότητα διύλισης αργού 2.500 kt και για το 1998 παρήγαγε 705 kt πετρελαιοειδών, το οποίο αποτελεί και το 80% περίπου της ζήτησης στη χώρα αυτή.

Ο Όμιλος κατέχει ηγετική θέση στην αγορά πετρελαιοειδών στην Ελλάδα, με σημαντικό μερίδιο αγοράς στη λιανική αγορά πετρελαιοειδών, η οποία αποτελείται από την εσωτερική και τη διεθνή αγορά (αεροπορικές εταιρείες, ναυτιλία κλπ.). Το 1998, η θυγατρική της «ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α. Ε.», ΕΚΟ – ΕΛΔΑ ΑΒΕΕ, μέσω των δύο διακριτικών γνωρισμάτων ΕΚΟ και Elda κατείχε μερίδιο 17,2% της εσωτερικής αγοράς και μερίδιο 31,1% της διεθνούς αγοράς. Το Νοέμβριο του 1998, η ΕΚΟ – ΕΛΔΑ εξαγόρασε το σύνολο των μετοχών της «Γ. ΜΑΜΙΔΑΚΗΣ & ΣΙΑ ΑΕΕΠ», της οποίας οι πωλήσεις προσαύξησαν το μερίδιο αγοράς του Ομίλου κατά 4,8% περίπου στην αγορά εσωτερικού και κατά 3% στη διεθνή αγορά, με αποτέλεσμα το συνολικό μερίδιο αγοράς του Ομίλου να ανέλθει στην Ελληνική αγορά σε 26,2%

περίπου. Ο Όμιλος κατέχει ηγετική θέση στις πωλήσεις καυσίμων στην αεροπορία και τη ναυτιλία το 1998 με ποσοστό 52,7% και 26,5% αντίστοιχα. Την 30/09/1999, υπήρχαν 1.165 πρατήρια καυσίμων με τα διακριτικά γνωρίσματα ΕΚΟ και Elda και περίπου 378 πρατήρια με το εμπορικό σήμα ΜΑΜΙΔΑΚΗΣ, επί συνόλου περίπου 7.500 πρατηρίων καυσίμων σε όλη την Ελλάδα. Ο Όμιλος συνεχίζει να ακολουθεί στρατηγική χρήσης τριών διακριτικών γνωρισμάτων, αν και η στρατηγική αυτή επανεξετάζεται.

Η «ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α. Ε.» διαθέτει ντο μεγαλύτερο συγκρότημα πετροχημικών στην Ελλάδα, το οποίο παράγει κυρίως PVC, καυστική σόδα, χλώριο, υποχλωριώδες νάτριο, υδροχλωρικό οξύ και βιομηχανικούς αλειφατικούς διαλύτες. Στα πλαίσια της αναδιάρθρωσης των πετροχημικών δραστηριοτήτων της, η Εταιρεία έχει ολοκληρώσει στην Κομοτηνή την κατασκευή μονάδας για την παραγωγή ΒΟΡΡ φύμ, ενώ προχωρεί η κατασκευή του εργοστασίου για την παραγωγή πολυπροπυλενίου στη Θεσσαλονίκη, Ο Όμιλος επίσης συμμετέχει με ποσοστό 35% στην VPI Α. Ε. η οποία παράγει ρητίνες ΡΕΤ.

Οι δραστηριότητες έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων της «ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α. Ε.» αναφέρονται προς το παρόν αποκλειστικά στον ελλαδικό χώρο και περιλαμβάνουν:

- Τη συμμετοχή με ποσοστό 25% σε έκταση 1600 km² στο Β. Αιγαίο,
- Τη συμμετοχή σε τέσσερις κοινοπραξίες με διεθνείς εταιρείες πετρελαίου, όπως οι Enterprise Oil Exploration Ltd, MOL Greece Ltd, Union Texas Hellas Inc. και Triton Hellas, οι οποίοι διεξάγουν έρευνα σε παραχωρηθείσες περιοχές συνολικής έκτασης περίπου 12.000 km² στη Δυτική Ελλάδα,
- Αποκλειστικά δικαιώματα έρευνας και εκμετάλλευσης σε περιοχές συνολικής έκτασης 54.000 km² στην Ελλάδα.

Το Ελληνικό Δημόσιο έχει παραχωρήσει στον Όμιλο τα δικαιώματα του ως εκμισθωτής των παραχωρηθεισών περιοχών στη Δυτική Ελλάδα και ως εκ τούτου ο Όμιλος θα εισπράττει τα σχετικά μισθώματα στην περίπτωση παραγωγής υδρογονανθράκων.

Παράλληλα, η Εταιρεία ερευνά ενεργά δυνατότητες συμμετοχής σε κοινοπρακτικά σχήματα εκμετάλλευσης κοιτασμάτων στο εξωτερικό για τη διασφάλιση πρόσθετων παραγωγικών πηγών, χωρίς όμως να έχει υπογραφεί κάποια συμφωνία μέχρι σήμερα.

Η θυγατρική εταιρεία ΑΣΠΡΟΦΟΣ είναι η μεγαλύτερη μελετητική – τεχνική εταιρεία στην Ελλάδα, η οποία παρέχει εξειδικευμένες υπηρεσίες κυρίως στο χώρο των πετρελαιοειδών, υδρογονανθράκων και πετροχημικών στην Ελλάδα και στο εξωτερικό.

Η ΔΕΠΑ, στην οποία η Εταιρία συμμετέχει με ποσοστό 35%, αναπτύσσει το σύστημα μεταφοράς φυσικού αερίου, που αποτελείται από ένα κύριο αγωγό υψηλής πίεσης, ο οποίος εκτείνεται από τα ελληνοβουλγαρικά σύνορα μέχρι την τοποθεσία Πάτημα, στην περιοχή Ελευσίνας. Ο τερματικός σταθμός του LNG (υγροποιημένο φυσικό αέριο) στη νήσο Ρεβυθούσα είναι συνδεδεμένος με το Πάτημα διαμέσου ενός αγωγού υψηλής πίεσης (Πάτημα – Αγ. Τριάδα), ο οποίος διαθέτει σύστημα υποθαλάσσιων αγωγών για σύνδεση με τις εγκαταστάσεις στο νησί. Το σύστημα μεταφοράς περιλαμβάνει επίσης δίκτυο αγωγών μέσης πίεσης για την τροφοδοσία μεγάλων βιομηχανικών πελατών και δίκτυο χαμηλής πίεσης για τη διοχέτευση του φυσικού αερίου στον οικιακό και εμπορικό τομέα. Μέρος του δικτύου χαμηλής πίεσης (1010 χλμ) έχει ήδη κατασκευαστεί από τη ΔΕΠΑ, ενώ η ΔΕΠΑ σκοπεύει να επεκτείνει το δίκτυο της και επί του παρόντος βρίσκεται στη φάση επιλογής ιδιωτικών φορέων μέσω διεθνούς διαγωνισμού για τη δημιουργία τριών κοινοπραξιών με σκοπό την κατασκευή και εκμετάλλευση τοπικών δικτύων στις

περιοχές των Αθηνών, Θεσσαλονίκης, Βόλου και Λάρισας. Κατά το 1998 και για το πρώτο 9μηνο του 1999, η ΔΕΠΑ προμήθευσε με 0,792 BNm³ και 1,046 BNm³ αντίστοιχα φυσικό αέριο τους πελάτες της, στους οποίους συμπεριλαμβάνεται η ΔΕΗ, μεγάλες βιομηχανικές μονάδες καθώς και άλλοι πελάτες στην ευρύτερη περιοχή των Αθηνών.

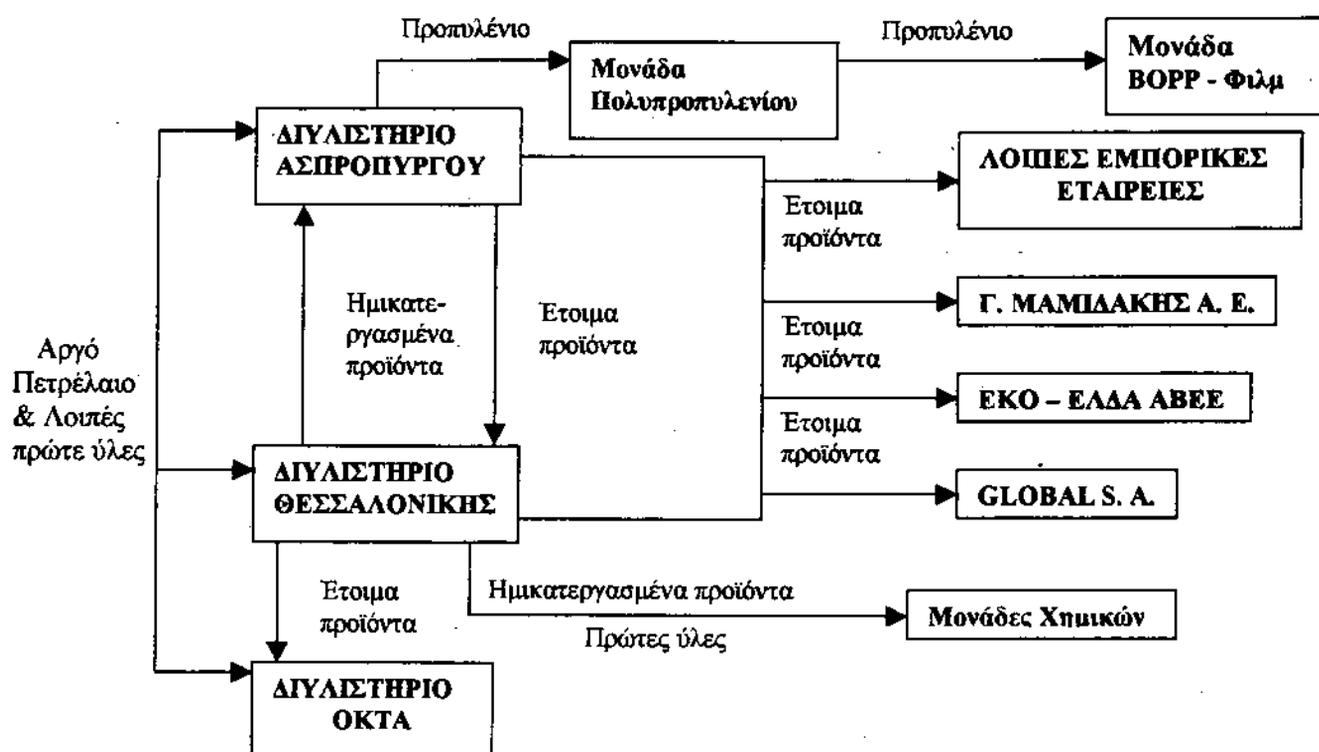
Η Εταιρία επεκτείνει τις δραστηριότητες της, στους τομείς της διύλισης και εμπορίας, στις αγορές εκτός Ελλάδας και κυρίως στις γειτονικές χώρες της Βαλκανικής. Τον Ιούνιο του 1999, η Εταιρία μέσω της ΕΛ. Π. ΕΤ. – ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ Α. Ε. (στην οποία η Εταιρία συμμετέχει με 63%, η ΜΕΤΩΝ Α. Ε. με 7% και η ΕΤΕΠ Α. Ε. με 30%) απέκτησε το 54% της ΟΚΤΑ AD SKOPJE, του εθνικού φορέα διύλισης και εμπορίας πετρελαιοειδών στην Π. Γ. Δ. Μ. Το Δεκέμβριο του 1999, η Εταιρεία απέκτησε το 75% της GLOBAL S. A. εταιρείας αλβανικών συμφερόντων, η οποία δραστηριοποιείται στη χονδρική αγορά πετρελαίου στην Αλβανία και η θυγατρική της οποίας (Elda Petroleum Albania Sh. P. K) εκμεταλλεύεται πρατήρια καυσίμων που λειτουργούν με το εμπορικό σήμα Elda. Οι εξαγορές αυτές πραγματοποιούνται στα πλαίσια της στρατηγικής του Ομίλου, για ανάπτυξη των δραστηριοτήτων του στην Νοτιοανατολική Ευρώπη. Η Εταιρεία βρίσκεται στη φάση διερεύνησης νέων επενδυτικών ευκαιριών σε γειτονικές χώρες καθώς και σε χώρες με τις οποίες διατηρεί καλές εμπορικές σχέσεις.

Μετά τη δημιουργία της «ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α. Ε.» τον Απρίλιο του 1998, με τη συγχώνευση εταιρειών, ο Όμιλος προχώρησε στην αναδιάρθρωση της λειτουργίας του με στόχο τη βελτίωση της παραγωγικότητας του. Η Διοίκηση του Ομίλου συνεχίζει να επικεντρώνει το ενδιαφέρον της στην καθετοποίηση των δραστηριοτήτων της διύλισης αργού, της εμπορίας πετρελαιοειδών και της παραγωγής – εμπορίας πετροχημικών, ώστε να επιτυγχάνεται η καλύτερη δυνατή εκμετάλλευση του συνόλου των προστιθέμενων αξιών στην αλυσίδα αργό πετρέλαιο-τελική κατανάλωση.

Έτσι, ημιτελή προϊόντα όπως η περίσσεια του ατμοσφαιρικού υπολείμματος και αποστάγματος κενού, τα οποία παράγονται στο διυλιστήριο της Θεσσαλονίκης, μεταφέρονται δια θαλάσσης στα διυλιστήρια Ασπροπύργου για περαιτέρω επεξεργασία στις μονάδες μετατροπής, όπου παράγονται υψηλότερες προστιθέμενης αξίας πετρελαιοειδή, όπως βενζίνες. Επίσης, τα έτοιμα προϊόντα από το διυλιστήριο Ασπροπύργου, όπως το LPG (υγραέριο), οι βενζίνες και τα μαζούτ, μεταφέρονται δια θαλάσσης στη Θεσσαλονίκη προκειμένου να διατεθούν μέσω του δικτύου διανομής του διυλιστηρίου της Θεσσαλονίκης και του σταθμού στο Καλοχώρι. Το διυλιστήριο της Θεσσαλονίκης προμηθεύει με πρώτες ύλες όπως πεντάνιο, νάφθα και ελαφρά κεροζίνη, τη μονάδα πετροχημικών του Ομίλου. Παράλληλα, το προπυλένιο που παράγεται στην μονάδα καταλυτικής πυρόλυσης (FCC) του Ασπροπύργου πρόκειται να χρησιμοποιηθεί για την παραγωγή πολυπροπυλενίου στην υπό ανέγερση μονάδα στη Θεσσαλονίκη, ένα μέρος δε από αυτή την παραγωγή θα χρησιμοποιηθεί από τη μονάδα παραγωγής BOPP φιλμ, της οποίας οι δραστηριότητες ξεκίνησαν τον Ιανουάριο του 2000. Τα διυλιστήρια του Ομίλου, εκτός από τις εμπορικές εταιρείες που δραστηριοποιούνται στην Ελλάδα, προμηθεύουν με πετρελαιοειδή προϊόντα την εμπορική εταιρεία ΕΚΟ – ΕΛΔΑ, τις θυγατρικές της (συμπεριλαμβανομένου του δικτύου ΜΑΜΠΔΑΚΗΣ) και την GLOBAL S. A. για επαναπώληση.

Το τέλος, ο Όμιλος στα πλαίσια της στρατηγικής του για μείωση του κόστους μεταφοράς αργού και για να εξασφαλίσει την τροφοδοσία του διυλιστηρίου ΟΚΤΑ συμμετέχει μέσω της ΕΛ. Π. ΕΤ., στην κατασκευή αγωγού μεταφοράς αργού, δυναμικότητας 2500 kt ετησίως, από τη Θεσσαλονίκη στο διυλιστήριο ΟΚΤΑ.

Γι' αυτούς τους λόγους, ο επιχειρησιακός σχεδιασμός των δύο διυλιστηρίων, ο οποίος πριν την αναδιάρθρωση καταρτιζόταν ανεξάρτητα, καταρτίζεται πλέον συνολικά από τον κλάδο Προγραμματισμού και Ανάπτυξης. Ο κλάδος Εφοδιασμού και Εμπορίας είναι υπεύθυνος για τον εφοδιασμό των δύο διυλιστηρίων με αργό πετρέλαιο και πρώτες ύλες καθώς επίσης και για την πώληση προϊόντων πετρελαίου στην ΕΚΟ - ΕΛΔΑ, Γ. ΜΑΜΙΔΑΚΗΣ και GLOBAL S. A., και τις άλλες εκτός Ομίλου εταιρείες εμπορίας. Το ακόλουθο διάγραμμα περιγράφει σχηματικά την καθετοποίηση των διυλιστηρίων και των μονάδων πετροχημικών του Ομίλου:



Διύλιση

Γενικά

Ο Όμιλος διαθέτει και λειτουργεί δύο από τα τέσσερα διυλιστήρια αργού πετρελαίου της χώρας, ένα στον Ασπρόπυργο και ένα στη Θεσσαλονίκη. Από το Σεπτέμβριο του 1999 η Εταιρεία, μέσω της θυγατρικής της ΕΛ. Π. ΕΤ - ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ Α. Ε., κατέχει πλειοψηφικό πακέτο στην ΟΚΤΑ ΑΔ ΣΚΟΡΠΕ, η οποία λειτουργεί το μοναδικό διυλιστήριο στην Π. Γ. Δ. Μ. Το διυλιστήριο Ασπρόπυργου είναι ένα από τα πλέον σύγχρονα της Ευρώπης. Το διυλιστήριο της Θεσσαλονίκης στη Β. Ελλάδα είναι διυλιστήριο χωρίς μονάδες μετατροπής στο χώρο του οποίου λειτουργούν και μονάδες παραγωγής πετροχημικών. Ορισμένα ημιτελή προϊόντα που παράγονται στο διυλιστήριο της Θεσσαλονίκης μεταφέρονται στον Ασπρόπυργο για περαιτέρω επεξεργασία και μετατροπής τους σε προϊόντα υψηλότερης προστιθέμενης αξίας. Το

διυλιστήριο της ΟΚΤΑ προμηθεύει με προϊόντα την αγορά της Π. Γ. Δ. Μ., με δυνατότητα κάλυψης του συνόλου αυτής της αγοράς.

Εκτός από τα δύο διυλιστήρια της Εταιρείας, υπάρχουν στην Ελλάδα άλλα δύο διυλιστήρια, τα οποία βρίσκονται στην Αττική. Η Motor Oil Hellas, της οποίας ένας από τους κύριους μετόχους είναι η σαουδαραβικών συμφερόντων πετρελαϊκή εταιρεία ARAMCO, διαθέτει και λειτουργεί σύνθετο διυλιστήριο στους Αγ. Θεοδώρους, περίπου 75 χλμ., από την Αθήνα, ενώ η Petroia Ελλάς διαθέτει ένα απλό διυλιστήριο στην Ελευσίνα. Και οι δύο αυτές μονάδες, αποτελούν τμήμα επιχειρήσεων, οι δραστηριότητες των οποίων περιλαμβάνουν ναυτιλιακές εταιρείες, τράπεζες, μέσα μαζικής ενημέρωσης κλπ. Ιστορικά τα τέσσερα ελληνικά διυλιστήρια έχουν επιτυχώς αντιμετωπίσει τον ανταγωνισμό που προέρχεται από εισαγωγές έτοιμων προϊόντων, διαθέτοντας τους απαιτούμενους για τα αποθέματα ασφαλείας αποθηκευτικούς χώρους και τιμολογώντας τα προϊόντα τους σε ανταγωνιστικές τιμές.

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει τη δυναμικότητα των ελληνικών διυλιστηρίων:

ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ ΔΙΥΛΙΣΗΣ (χιλ. τόνους)	1999
Ασπρόπυργος	6.700
Θεσσαλονίκη	3.450
Motor Oil Hellas	4.850
Πετρόλα Ελλάς	5.000
ΣΥΝΟΛΟ	20.000

Πηγή: Υπουργείο Ανάπτυξης, «ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α. Ε.» 1999

Τα διυλιστήρια του Ομίλου καλύπτουν το 50% της συνολικής δυναμικότητας διύλισης στην Ελλάδα. Για το 1998 το ποσοστό του Ομίλου στην αγορά διυλισμένων προϊόντων ανήλθε σε 57% καθιστώντας τον Όμιλο πρώτο σε πωλήσεις σε κάθε προϊόν και εξασφαλίζοντας την πλήρη απασχόληση των διυλιστηρίων του Ασπροπύργου και της Θεσσαλονίκης.

Ο Όμιλος οφείλει την ηγετική του θέση στην αγορά διυλισμένων προϊόντων, στα ακόλουθα:

Πλεονέκτημα Γεωγραφικής Θέσης. Οι εγκαταστάσεις των δύο διυλιστηρίων του Ομίλου βρίσκονται σε στρατηγικά σημεία στην Ελλάδα. Το διυλιστήριο Ασπροπύργου βρίσκεται στην ευρύτερη περιοχή των Αθηνών, στην οποία κατοικεί το 40% του πληθυσμού της χώρας, ενώ η μονάδα της Θεσσαλονίκης, είναι το μοναδικό διυλιστήριο της Β. Ελλάδας. Σύμφωνα με εκτιμήσεις της Διοίκησης της Εταιρείας, το διυλιστήριο της Θεσσαλονίκης και ο τερματικός σταθμός στο Καλοχώρι, προσφέρουν ένα ανταγωνιστικό πλεονέκτημα κόστους στην Εταιρεία, για τον εφοδιασμό της Β. Ελλάδος.

Ενοποίηση δραστηριοτήτων των διυλιστηρίων. Ορισμένα ημιτελή προϊόντα που παράγονται στο διυλιστήριο της Θεσσαλονίκης μεταφέρονται στο διυλιστήριο του Ασπροπύργου για περαιτέρω επεξεργασία, με αποτέλεσμα οι δύο μονάδες να λειτουργούν συμπληρωματικά και να αριστοποιούν τη διύλιση παράγοντας υψηλότερης προστιθέμενης αξίας ελαφρά προϊόντα.

Υπερσύγχρονες εγκαταστάσεις. Οι υπερσύγχρονες εγκαταστάσεις του διυλιστηρίου Ασπροπύργου, επιτρέπουν στη μονάδα να παράγει την ίδια σύνθεση προϊόντων

χρησιμοποιώντας αργό πετρέλαιο με υψηλότερη περιεκτικότητα σε θείο, το οποίο είναι σημαντικά φθηνότερο από τους άλλους τύπους αργού πετρελαίου που χρησιμοποιούν τα άλλα Ελληνικά διυλιστήρια.

Logistics. Ο Όμιλος είναι ο μόνος που διαθέτει δίκτυο μεταφοράς των προϊόντων του μέσω αγωγών από τον Ασπρόπυργο και το Καλοχώρι προς τις κύριες εγκαταστάσεις των εταιρειών εμπορίας.

Κυρίαρχη θέση στην αγορά μεγάλων πελατών. Η «ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α. Ε.» έχει εμπορικές σχέσεις με τους μεγαλύτερους καταναλωτές καυσίμων όπως είναι οι εταιρείες εμπορίας που δραστηριοποιούνται στην Ελληνική αγορά. Επίσης καλύπτει το σύνολο των αναγκών της ΔΕΗ σε υγρά καύσιμα ανανεώνοντας την υφιστάμενη συμφωνία για άλλα δύο χρόνια. Η Εταιρεία έχει στενή συνεργασία με τις Ελληνικές Ένοπλες Δυνάμεις, λόγω της σύνδεσης των διυλιστηρίων της με τις εγκαταστάσεις τους και λόγω της δυνατότητας παροχής μιας ποικιλίας προϊόντων ειδικών προδιαγραφών. Το 1998 ο Όμιλος προμήθευσε την αγορά με περίπου 9,600 kt διυλισμένα προϊόντα πετρελαίου και κατ' αποκλειστικότητα τη ΔΕΗ και τις Ένοπλες Δυνάμεις.

Σημαντικό Μεριδίον Αγοράς. Καθώς ο Όμιλος είναι ένας από τους μεγαλύτερους παραγωγούς προϊόντων πετρελαίου, είναι σε θέση να εξασφαλίσει την ομαλή τροφοδοσία των πελατών με προϊόντα σε όλη την Ελληνική επικράτεια.

Προμήθεια Αργού Πετρελαίου

Για το 1998 το σύνολο σχεδόν του αργού πετρελαίου που χρησιμοποιήθηκε από τα δύο διυλιστήρια προήλθε από εισαγωγή, και μόνο μια μικρή ποσότητα (367 kt) υψηλής περιεκτικότητας σε θείο αργού προήλθε από το κοιτάσμα του Πρίνου στη Ελλάδα. Για το πρώτο 9μηνο του 1999, το σύνολο του αργού πετρελαίου (5.436 kt) που χρησιμοποιήθηκε προήλθε από εισαγωγή. Οι προμήθειες σε αργό γίνονται συντονισμένα και για τα δύο διυλιστήρια και από το Σεπτέμβριο του 1999 και για το διυλιστήριο της ΟΚΤΑ από τον κλάδο εφοδιασμού και εμπορίας προκειμένου να επιτυγχάνονται οικονομίες κλίμακας.

Το 1998 ο Όμιλος εισήγαγε περίπου 9.800 kt αργού πετρελαίου 9 διαφορετικών τύπων, από το Ιράν, τη Σαουδική Αραβία, τη Ρωσία τη Λιβύη, την Αίγυπτο, τη Συρία και το Ιράκ. Ο Όμιλος χρησιμοποιεί ανεπτυγμένες τεχνικές γραμμικού προγραμματισμού προκειμένου να προσδιορίσει το βέλτιστο μείγμα αργού. Οι αγορές του Ομίλου προέρχονται από ετήσια συμβόλαια, σε ποσοστό 80 – 90%, ενώ η υπόλοιπη ποσότητα προέρχεται από συμβόλαια SPOT. Κατά τον τρόπο αυτό, ο Όμιλος εξασφαλίζει την ομαλή τροφοδοσία του με αργό, διατηρώντας παράλληλα την ευελιξία να ανταποκρίνεται στις μεταβολές της αγοράς και στη διαθεσιμότητα των διαφορετικών τύπων αργού. Στις αγορές αργού πετρελαίου του Ομίλου συμπεριλαμβάνεται αργό πετρέλαιο από το Ιράκ, το οποίο αγοράζεται από τη εταιρεία «SOMO» στα πλαίσια του προγράμματος του Ο. Η. Ε., ανταλλαγής πετρελαίου με τρόφιμα. Προκειμένου ο Όμιλος να ανταποκριθεί στις ανάγκες του 2000, έχει ήδη συνάψει συμφωνίες για την αγορά διαφόρων τύπων αργού πετρελαίου (τους οποίους αγοράζει με έκπτωση σε σχέση με την τιμή του πετρελαίου Brent) από τη Σαουδική Αραβία και τη Λιβύη, ενώ βρίσκεται στο τελικό στάδιο

διαπραγματεύσεων με το Ιράν. Μέχρι σήμερα, ο Όμιλος δεν έχει αντιμετωπίσει πρόβλημα στην τροφοδοσία του με αργό.

Οι μεταφορές αργού πετρελαίου στις εγκαταστάσεις των διυλιστηρίων πραγματοποιούνται με δεξαμενόπλοια. Η Ελλάδα βρίσκεται στο σταυροδρόμι των δρομολογίων ναυσιπλοΐας από τη Ρωσία, μέσω Μαύρης Θάλασσας, και τα Στενά του Βοσπόρου και από τον Περσικό Κόλπο, μέσω της διώρυγας του Σουέζ, στη Μεσόγειο. Επίσης, βρίσκεται κοντά στο λιμάνι Σείχαν της Τουρκίας απ' όπου φορτώνεται το αργό πετρέλαιο που προέρχεται από το Ιράκ. Οι αγορές αργού πετρελαίου πραγματοποιούνται είτε με συμβόλαια CIF είτε με συμβόλαια FOB. Η μεταφορά του αργού πετρελαίου, αγορασμένου με συμβόλαιο FOB, πραγματοποιείται από διεθνώς αναγνωρισμένες ναυτιλιακές εταιρείες.

Προκειμένου να μειωθεί το κόστος μεταφοράς αργού στο διυλιστήριο ΟΚΤΑ, ο Όμιλος κατασκευάζει αγωγό αργού πετρελαίου μήκους 220 χλμ., και δυναμικότητας 2.500 kt το χρόνο από τη Θεσσαλονίκη προς την Π. Γ. Δ. Μ. Η επένδυση αυτή, που πραγματοποιείται μέσω της θυγατρικής ΕΛ. Π. ΕΤ. – ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ Α. Ε., κατά 80% και της κυβέρνησης της Π. Γ. Δ. Μ. κατά 20% ξεκίνησε το Δεκέμβριο του 1999 και αναμένεται να ολοκληρωθεί στα μέσα του 2001.

Συστήματα Εφοδιασμού & Αποθηκευτικοί χώροι

Συγκριτικό πλεονέκτημα των διυλιστηρίων του Ομίλου στην Ελλάδα αποτελεί το εκτεταμένο δίκτυο αποθήκευσης και διανομής. Οι αποθηκευτικές εγκαταστάσεις του διυλιστηρίου του Ασπροπύργου για αργό πετρέλαιο βρίσκονται στους χώρους του διυλιστηρίου και στα Μέγαρα, 15 χλμ., δυτικά των παραγωγικών εγκαταστάσεων. Η αποθηκευτική εγκατάσταση των Μεγάρων περιλαμβάνει δεξαμενές συνολικής χωρητικότητας 1,2 εκατ. κ. μ. Οι δεξαμενές αυτές εφοδιάζονται με αργό πετρέλαιο από δύο προβλήτες στην Πάχη και στην Αγία Τριάδα με δυναμικότητα υποδοχής 600 kdwτ και 65 kdwτ αντίστοιχα. Το σύστημα δεξαμενών συνδέεται με το διυλιστήριο μέσω δύο αγωγών, οι οποίοι κατά τη διαδρομή τους διέρχονται και διασυνδέονται με το διυλιστήριο της Πετρόλα Ελλάς στην Ελευσίνα. Στις εγκαταστάσεις του Ασπροπύργου βρίσκονται κυρίως δεξαμενές ετοιμών και ημικατεργασμένων προϊόντων συνολικής χωρητικότητας 1,2 εκατ. κ. μ., οι οποίες διασυνδέονται για παραδόσεις και παραλαβές προϊόντων με δύο προβλήτες. Επιπροσθέτως, το σύστημα εφοδιασμού και διακίνησης του διυλιστηρίου περιλαμβάνει ένα πλήρως αυτοματοποιημένο σταθμό φόρτωσης, δίκτυο αγωγών που συνδέει το διυλιστήριο με τις μεγαλύτερες εταιρείες εμπορίας πετρελαιοειδών και τις εγκαταστάσεις των Ενόπλων Δυνάμεων, και σύστημα φόρτωσης βαγονιών.

Το δεύτερο εξάμηνο του 2000 αναμένεται να ξεκινήσει η κατασκευή αγωγού μήκους 51,5 χλμ., από το διυλιστήριο του Ασπροπύργου έως το αεροδρόμιο των Σπάτων. Η δυναμικότητα του θα είναι 300 κ. μ., την ώρα και θα κατασκευαστεί από την υπό σύσταση εταιρεία με την επωνυμία «Εταιρεία Αγωγού Καυσίμου Αεροδρομίου Αθηνών» και τον διακριτικό τίτλο «ΕΑΚΑΑ Α. Ε. Ε.». Στην εν λόγω εταιρεία συμμετέχουν η «ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α. Ε.» κατά 34%, η «Ολυμπιακή Αεροπορία Α. Ε.» και η «Διεθνής Αερολιμήν Αθηνών Α. Ε.» κατά 17% η κάθε μία καθώς και η Motor – Oil (ΕΛΛΑΣ) Διυλιστήρια Κορίνθου Α. Ε., και η Πετρόλα Ελλάς ΑΕΒΕ με ποσοστό 16% η κάθε μία. Με την αποπεράτωση του έργου, που τοποθετείται στο δεύτερο εξάμηνο του 2001, θα εξασφαλιστεί σημαντική μείωση στο κόστος μεταφοράς των καυσίμων στο αεροδρόμιο.

Το διυλιστήριο της Θεσσαλονίκης διαθέτει τις μεγαλύτερες εγκαταστάσεις αποθήκευσης και διανομής στη Β. Ελλάδα με δυνατότητα να καλύψουν τις ανάγκες της τοπικής αγοράς αλλά και ως ένα βαθμό τις ανάγκες των γειτονικών χωρών. Η συνολική δυνατότητα των εγκαταστάσεων για αποθήκευση αργού πετρελαίου ανέρχεται σε 322 χιλιάδες κ. μ., και για αποθήκευση έτοιμων προϊόντων 787 χιλ. κ. μ. Το διυλιστήριο διαθέτει αγκυροβόλια ικανά να δεχτούν ικανά να δεχτούν δεξαμενόπλοια μεγέθους 160 kdw. Επιπλέον, διαθέτει ένα πλήρως αυτοματοποιημένο σταθμό φόρτωσης βυτιοφόρων και ένα δεύτερο στις εγκαταστάσεις Καλοχωρίου, σύστημα φόρτωσης βαγονιών και δίκτυο αγωγών που συνδέουν το διυλιστήριο με τις εγκαταστάσεις εταιρειών εμπορίας πετρελαιοειδών.

Το σύστημα αποθήκευσης του διυλιστηρίου της ΟΚΤΑ περιλαμβάνει δεξαμενές αργού πετρελαίου, ενδιάμεσων προϊόντων και τελικών προϊόντων. Η συνολική αποθηκευτική δυνατότητα ανέρχεται σε 340 χιλ. κ. μ. Το διυλιστήριο διαθέτει αυτοματοποιημένες εγκαταστάσεις φόρτωσης βυτιοφόρων, που διακινούν τα προϊόντα σε όλη την περιοχή της Π. Γ. Δ. Μ., ενώ μέσω συστήματος φόρτωσης βαγονιών έχει τη δυνατότητα να συνδέεται με τη Θεσσαλονίκη απ' όπου μεταφέρεται το αργό πετρέλαιο.

Εμπορία

Γενικά

Ο Όμιλος μέσω της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α. Ε., δραστηριοποιείται στη χονδρική εμπορία πετρελαιοειδών προϊόντων τόσο στην Ελληνική αγορά όσο και στις αγορές των γειτονικών χωρών.

Κύριοι πελάτες της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α. Ε είναι οι ελληνικές εταιρείες εμπορίας μεταξύ των οποίων η ΕΚΟ - ΕΛΔΑ και οι θυγατρικές της.

Επίσης, ο Όμιλος μέσω της ΕΚΟ - ΕΛΔΑ ΑΒΕΕ και των θυγατρικών της, δραστηριοτήτων στην λιανική εμπορία ενός ευρέως φάσματος πετρελαιοειδών στην Ελλάδα, συμπεριλαμβανομένων υγραερίων, βενζινών, καυσίμων, αεριοθούμενων ντήζελ, πετρελαίου θέρμανσης, μαζούτ και ντήζελ ναυτιλίας.

Η Ελληνική αγορά πετρελαιοειδών προϊόντων διαχωρίζεται στην εσωτερική αγορά και τις διεθνείς πωλήσεις. Η εσωτερική αγορά περιλαμβάνει τις πωλήσεις βενζίνης, πετρελαίου κίνησης και θέρμανσης μέσω πρατηρίων, τις βιομηχανικές πωλήσεις και τις πωλήσεις μέσω μεταπωλητών, καθώς και τις πωλήσεις υγραερίων και λιπαντικών. Οι διεθνείς πωλήσεις περιλαμβάνουν πωλήσεις καυσίμων αεροπορίας καθώς και ντήζελ, μαζούτ και λιπαντικών στο χώρο της ναυτιλίας.

Μετά την εξαγορά του διυλιστηρίου της ΟΚΤΑ στην Π. Γ. Δ. Μ. και του 75% της Global S. A. στην Αλβανία το 1999 καθώς και με εξαγωγές, ο Όμιλος συμμετέχει στις αγορές των γειτονικών κρατών.

Στην Ελλάδα, η ΕΚΟ-ΕΛΔΑ με τη Γ. ΜΑΜΙΔΑΚΗΣ και οι διεθνείς εταιρίες εμπορίας πετρελαιοειδών (BP/ Mobil, Shell/ Texaco) είναι οι κύριες εταιρίες εμπορίας πετρελαιοειδών που δραστηριοποιούνται στην εγχώρια αγορά και τις διεθνείς πωλήσεις. Στην εγχώρια αγορά δραστηριοποιούνται συνολικά περίπου 35 εταιρίες εμπορίας, συμπεριλαμβανομένων και των προαναφερομένων, ενώ οι ΕΚΟ-ΕΛΔΑ, Γ. ΜΑΜΙΔΑΚΗΣ, οι διεθνείς εταιρείες και μέρος των ανεξάρτητων εταιριών λειτουργούν και στη διεθνή αγορά. Το 1998, οι εταιρείες εμπορίας προμήθευσαν περίπου 15.400 kt πετρελαιοειδών στην ελληνική αγορά. Το συνολικό μερίδιο αγοράς των ΕΚΟ-ΕΛΔΑ, Γ. ΜΑΜΙΔΑΚΗΣ, BP/Mobil, Shell και Texaco ανέρχεται στο

65%, ενώ το υπόλοιπο μέρος της αγοράς καλύπτεται από μικρότερες ανεξάρτητες εταιρίες.

Το 1992 απελευθερώθηκαν οι τιμές πετρελαιοειδών στην εσωτερική αγορά. Ως αποτέλεσμα της απελευθέρωσης αυτής, οι τιμές διυλιστηρίων καθορίζονται ελεύθερα με βάση τις διεθνείς τιμές "Platt's FOB Mediterranean" προσαρμοσμένες με το κόστος μεταφοράς, την ισοτιμία δραχμής- δολαρίου και άλλους παράγοντες. Οι εταιρίες εμπορίας πετρελαιοειδών καθορίζουν με τη σειρά τους τις χονδρικές τιμές (σε εβδομαδιαία βάση) ώστε να καλύπτουν τα έξοδα ανάλογα με το προϊόν και το σημείο πώλησης.

Η τελική τιμή για τον καταναλωτή στα πρατήρια βενζίνης διαμορφώνεται τελικά από τον πρατηριούχο. Η Εταιρία έχει υπολογίσει ενδεικτικά το ακαθάριστο περιθώριο κέρδους για το 1998 και την περίοδο Ιανουαρίου-Αυγούστου 1999 σε 14,4 δρχ. το λίτρο και 15,5 δρχ. το λίτρο για την αμόλυβδη βενζίνη και 12,5 δρχ. και 14 δρχ. για το ντήζελ αντίστοιχα.

Οι εταιρίες εμπορίας εφοδιάζουν τους πελάτες τους σε τιμές που καθορίζονται από τις συνθήκες της αγοράς. Η Εταιρία εκτιμά, και ιστορικά προκύπτει ότι οι όποιες μεταβολές στις τιμές διυλιστηρίων των προϊόντων μετακυλίνονται από τις εταιρίες διανομής στους πελάτες τους. Το γεγονός αυτό έχει ως αποτέλεσμα τα πραγματικά περιθώρια κέρδους των εταιριών εμπορίας να παραμένουν σχετικά σταθερά.

Έρευνα και Εκμετάλλευση

Γενικά

Η εξόρυξη και παραγωγή υδρογονανθράκων είναι περιορισμένη στην Ελλάδα. Το 1998 η εγχώρια παραγωγή ήταν περίπου 2,45 Mbbls, που αντιστοιχεί στο 2% της εγχώριας διύλισης αργού πετρελαίου.

Έρευνα

Η Εταιρία συμμετέχει με ποσοστό 25% σε κοινοπραξία για την έρευνα και εκμετάλλευση 1600 km² στο Β. Αιγαίο σε περιοχή παρακείμενη του κοιτάσματος του Πρίνου. Στην κοινοπραξία συμμετέχουν επίσης η Denison Mines, Limited η Hellenic Overseas, η White Shield και η Poseidon. Το 1998 πραγματοποιήθηκε μία γεώτρηση χωρίς αποτέλεσμα, ενώ η Κοινοπραξία εξετάζει πλέον το ενδεχόμενο της συνέχισης ή όχι των γεωτρήσεων.

Η Εταιρία συμμετέχει επίσης σε 4 κοινοπραξίες, στις οποίες το 1997 παραχωρήθηκαν από το Ελληνικό Δημόσιο άδειες έρευνας και εκμετάλλευσης σε ισάριθμες περιοχές συνολικής έκτασης 12.000 km² στη Δυτική Ελλάδα. Δυο άδειες έχουν παραχωρηθεί για τις περιοχές των Ιωαννίνων και της Β.Δ. Πελοποννήσου σε κοινοπραξία στην οποία συμμετέχουν και οι Enterprise Oil, Union Texas Hellas και MOL. Η Εταιρία συμμετέχει στην κοινοπραξία της περιοχής των Ιωαννίνων με ποσοστό 12% και στη κοινοπραξία της Β. Δ. Πελοποννήσου με ποσοστό 20%. Η Enterprise Oil λειτουργεί και στις δύο κοινοπραξίες ως εντολοδόχος των έργων. Οι άλλες δύο άδειες για την Αιτωλοακαρνανία και τον Δυτικό Πατραϊκό κόλπο έχουν παραχωρηθεί σε κοινοπραξία της Εταιρίας και της Triton Hellas (θυγατρική της Triton Energy) με εντολοδόχο κάθε έργου την Triton Hellas. Το κόστος έρευνας της Εταιρίας συγχρηματοδοτείται και από τις εταιρίες που συμμετέχουν στις κοινοπραξίες. Σε κάθε μία από τις άδειες προβλέπεται υποχρεωτική ελάχιστη επένδυση ύψους \$20-\$30 εκατ. για διάστημα 6 χρόνων με εξαίρεση αυτή του

Πατραϊκού Κόλπου που έχει διάρκεια 7 χρόνων. Κάθε άδεια μπορεί, για τεχνικούς λόγους να παραταθεί χρονικά κατά 50% της αρχικής. Μία επιπλέον παράταση 6-7 χρόνων μπορεί να χορηγηθεί στις κοινοπραξίες. Σε περίπτωση ανακάλυψης κοιτασμάτων ξεκτινά η περίοδος εκμετάλλευσης η οποία διαρκεί για 25 χρόνια με δυνατότητα παράτασης όταν πρόκειται για φυσικό αέριο ή για κοιτάσματα που βρίσκονται σε βάθος θάλασσας μεγαλύτερο των 500 μέτρων.

Κάθε μία από τις προαναφερθείσες άδειες έχει παραχωρηθεί με τον «τύπο της σύμβασης μίσθωσης». Η Εταιρεία ενεργεί για λογαριασμό του Ελληνικού Δημοσίου ως εκμισθωτής σε κάθε μίσθωση και εισπράττει δικαιώματα για κάθε εκμετάλλευση σύμφωνα με τον λόγο συσσωρευμένα ακαθάριστα έσοδα προς τα συσσωρευμένα πραγματοποιηθέντα έξοδα. Τα δικαιώματα κυμαίνονται από 2% σε 15% των ακαθάριστων εσόδων. Τα καθαρά έσοδα της δραστηριότητας εκμετάλλευσης υπόκεινται σε φορολογία με συντελεστή 40% από το Ελληνικό Κράτος για όλη τη διάρκεια της άδειας.

Στο πλαίσιο των παραχωρήσεων του Ελληνικού Δημοσίου προς την «ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α. Ε.», Η Εταιρεία κατέχει το αποκλειστικό δικαίωμα και εκμετάλλευσης σε περιοχές συνολικής έκτασης 54.000 km², τις οποίες μπορεί να εκμεταλλευθεί σύμφωνα με το Ν. 2289/95 όπως ισχύει.

Η Εταιρεία έχει προβλέψει στο πενταετές επενδυτικό της πρόγραμμα την εκμετάλλευση του κοιτάσματος φυσικού αερίου της Επανομής, το οποίο ανακαλύφθηκε το Δεκέμβριο του 1998 και έχει απολήψιμα αποθέματα ύψους 500 εκατ. κ. μ..

Η Εταιρεία εξετάζει κάθε πιθανή ευκαιρία για έρευνα και συμμετοχή σε κάθε διαγωνισμό εκδήλωσης ενδιαφέροντος που θα διενεργήσει το Ελληνικό Κράτος για παραχώρηση νέων περιοχών. Επιπροσθέτως, ετοιμάζει τη διενέργεια διαγωνισμού εκδήλωσης ενδιαφέροντος για την παραχώρηση σε κοινοπραξίες του δικαιώματος έρευνας και εκμετάλλευσης μέρους της συνολικής έκτασης των 54.000 km² στην οποία διαθέτει αποκλειστικά δικαιώματα. Επιπλέον λόγω της εμπειρίας της στην αξιολόγηση και έρευνα κοιτασμάτων υδρογονανθράκων είναι πολύ πιθανόν να επλεγεί ως σύμβουλος του Ελληνικού Κράτους στη διαδικασία χορηγήσεων μελλοντικών αδειών.

Η Εταιρεία επίσης εξετάζει την πιθανότητα συμμετοχής της σε κοινοπραξίες για την έρευνα και εκμετάλλευση κοιτασμάτων στις περιοχές των Βαλκανίων, της Μέσης Ανατολής, της Β. Αφρικής, της Μαύρης Θάλασσας και των χωρών της πρώην Σοβιετικής Δημοκρατίας.

Εκμετάλλευση

Σήμερα στην Ελλάδα η Εταιρεία δεν διαθέτει παραγωγή φυσικού αερίου και πετρελαίου. Το πεδίο παραγωγής του Πρίνου στο Β. Αιγαίο, το οποίο λειτουργούσε η North Aegean Petroleum Company (NAPC) για λογαριασμό της Κοινοπραξίας, που έχει συσταθεί από τις εταιρείες Denison Mines Limited, Hellenic Overseas, White Shield και Poseidon, και το πεδίο παραγωγής στον Β. Πρίνο στο οποίο η Εταιρεία είχε μερίδιο 35% και επίσης λειτουργούσε από την NAPC, διέκοψαν τη λειτουργία τους τον Νοέμβριο του 1998 λόγω των μειωμένων ρυθμών παραγωγής, των χαμηλών τιμών αργού πετρελαίου και των αρνητικών αποτελεσμάτων των γεωτρήσεων το 1998.

Το πεδίο παραγωγής αερίου στην Ν. Καβάλα το οποίο λειτουργούσε η NAPC, όπου το παραγόμενο αέριο χρησιμοποιείτο κυρίως για την διευκόλυνση της εξόρυξης πετρελαίου στον Πρίνο, διέκοψε την λειτουργία του τον Νοέμβριο του 1998. Τον

Μάρτιο και τον Ιούνιο του 1999 η NAPC επέστρεψε στο Ελληνικό Κράτος τα δικαιώματα παραγωγής των κοιτασμάτων του Πρίνου, του Β. Πρίνου και της Ν. Καβάλας αντίστοιχα.

Τεχνολογική Έρευνα και Ανάπτυξη

Η Εταιρεία σε συνεργασία με άλλες πετρελαικές εταιρείες αναλαμβάνει δραστηριότητες έρευνας και ανάπτυξης με σκοπό την βελτίωση τεχνολογιών καταλλήλων για την εξόρυξη, ανάπτυξη και παραγωγή υδρογονανθράκων στην Ελλάδα. Η Εταιρεία συμμετέχει στο ερευνητικό πρόγραμμα FRACARES (μελέτη ρωγματωμένου ασβεστολιθικού κοιτάσματος) και στο ερευνητικό πρόγραμμα ADPRONAG (μελέτη αφαίρεσης διοξειδίου από το φυσικό αέριο). Στα προγράμματα αυτά συμμετέχουν Ευρωπαϊκά πανεπιστήμια και πετρελαικές εταιρείες. Η Εταιρεία συμμετέχει επίσης στην Διευθύνουσα επιτροπή του EneRG, του Ευρωπαϊκού δικτύου εταιρειών πετρελαίου και αερίου και πανεπιστημίων, του οποίου ο σκοπός είναι ο συντονισμός της προσπάθειας για την ανάπτυξη τεχνολογιών έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων. Ένα ποσοστό 20-40% των ερευνητικών δραστηριοτήτων τα τελευταία χρόνια χρηματοδοτείται με επιδοτήσεις της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

Υπηρεσίες

Η Εταιρεία διενεργεί γεωλογικές και γεωφυσικές έρευνες, καθώς και εργασίες ακριβούς προσδιορισμού τοπογραφικών θέσεων. Επίσης, επεξεργάζεται και ερμηνεύει τα αποτελέσματα, τα οποία και παρέχει σε εταιρείες που διενεργούν έρευνες στην Δ. Ελλάδα, στο ΙΓΜΕ, στο ΥΠΕΧΩΔΕ, στη θυγατρική της ΑΣΠΡΟΦΟΣ και σε άλλους. Επιπροσθέτως, παρέχει και συμβουλευτικές υπηρεσίες σε κοινοπραξίες έρευνας που λειτουργούν στην Ελλάδα.

Περιβαλλοντικά Θέματα

Η Εταιρεία υποχρεούται στην τήρηση ολοένα και πιο αυστηρών περιβαλλοντικών προδιαγραφών σύμφωνα με την Ελληνική και Κοινοτική Νομοθεσία, όσον αφορά στις αέριες εκπομπές, στη διάθεση υγρών αποβλήτων και επικινδύνων αποβλήτων, στη ρύπανση του εδάφους και υπογείων υδάτων καθώς και στις προδιαγραφές προϊόντων πετρελαίου. Η Εταιρεία λειτουργεί μέσα στο πλαίσιο της ισχύουσας Περιβαλλοντικής Νομοθεσίας τηρώντας όλες τις υφιστάμενες απαιτήσεις σε όλες τις δραστηριότητες, ενώ με τις επενδύσεις που έχει ήδη προγραμματίσει θα είναι σε συμμόρφωση με τις γνωστές τουλάχιστον μελλοντικές περιβαλλοντικές απαιτήσεις. Από το 1987 η Εταιρεία έχει επενδύσει πάνω από 62 δις. σε έργα προστασίας περιβάλλοντος. Από αυτό το ποσό 21 δις δρχ. έχουν διατεθεί για την εναρμόνιση της Εταιρείας με τις νέες προδιαγραφές προϊόντων που απαιτεί η Ε. Ε. και θα ισχύουν από το 2000. Ο Όμιλος θα προβεί στα επόμενα 5 χρόνια σε περιβαλλοντικές επενδύσεις ύψους 28 δις δρχ. Τα 19 δις δρχ. από το περιβαλλοντικό επενδυτικό πρόγραμμα θα διατεθούν για έργα που αφορούν στις νέες προδιαγραφές προϊόντων της Ευρωπαϊκής Ένωσης που θα τεθούν σε ισχύ το 2005 και 3 δις δρχ. για την ολοκλήρωση έργων που σχετίζονται με τον έλεγχο και τον περιορισμό των εκπομπών πτητικών οργανικών ενώσεων.

Επιπροσθέτως των παραπάνω δαπανών, η Εταιρεία υπολογίζει ότι θα δαπανήσει 6 δις δρχ. για έργα προστασίας περιβάλλοντος πέρα των υποχρεώσεων της που απορρέουν από την υφιστάμενη νομοθεσία.

Το παραπάνω ποσό, σχετίζεται με έργα ελέγχου της αέριας ρύπανσης και εκσυγχρονισμού στα δύο διυλιστήρια, τον εκσυγχρονισμό του αποχετευτικού δικτύου στο διυλιστήριο του Ασπροπύργου και διάφορα άλλα έργα στο σύνολο των εγκαταστάσεων της Εταιρείας.

Η διοίκηση πιστεύει ότι οι δαπάνες που έχουν διατεθεί και θα διατεθούν για να εξασφαλισθεί η εναρμόνιση με τις προδιαγραφές προϊόντων με ισχύ το 2000 και το 2005 θα επιφέρουν βελτιώσεις στις αποδόσεις και των δύο διυλιστηρίων.

Σύμφωνα με τα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα, η Εταιρεία έχει σχηματίσει προβλέψεις στις 30.9.1999 ύψους 372 εκατ. δρχ. για την κάλυψη αποζημιώσεων που εκτιμάται ότι θα απαιτηθούν από το Δημόσιο. Μελλοντικές νομοθετικές εξελίξεις και αλλαγές θα διαφοροποιήσουν τον τρόπο υπολογισμού αυτού του κόστους και θα επιβαρύνουν τα αποτελέσματα της Εταιρείας.

Το διυλιστήριο της ΟΚΤΑ υποχρεούται στην τήρηση ολοένα και πιο αυστηρών περιβαλλοντικών προδιαγραφών σύμφωνα με τη πρόσφατη και την προβλεπόμενη νέα εθνική νομοθεσία της Π. Γ. Δ. Μ.. Το Διυλιστήριο της Π. Γ. Δ. Μ δεν υπόκειται στη νομοθεσία της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Η Εταιρεία υπολογίζει ότι θα δαπανηθούν περίπου 7.6 δις δρχ. για έργα που αφορούν στις νέες προδιαγραφές προϊόντων στην Π. Γ. Δ. Μ με ισχύ το 2005 και το 2008 και οι οποίες σχετίζονται με την περιεκτικότητα του θείου στο ντήζελ και του μολύβδου στη βενζίνη. Οι επενδύσεις για τις νέες προδιαγραφές προϊόντων με ισχύ το 2005 εκτιμάται ότι θα απαιτήσουν την εγκατάσταση μονάδας ελέγχου των αερίων εκπομπών στο διυλιστήριο με εκτίμηση κόστους της τάξης του 1.7 δις δρχ.

Η πρόσφατη νομοθεσία του 1999 που αφορά στις αέριες εκπομπές θα απαιτήσει επιπρόσθετες δαπάνες της τάξης των 0.5 δις δρχ. για διάφορα έργα ελέγχου της αέριας ρύπανσης. Έχει υπολογισθεί επίσης δαπάνη 13 δις δρχ. που μπορεί να απαιτηθεί για έργα ρύπανσης αν το διυλιστήριο συμπεριληφθεί σε πιθανούς μελλοντικούς κανονισμούς.

Πρόσφατη νομοθεσία του 1999 που αναφέρεται στη ρύπανση του εδάφους και των υπογείων νερών, απαιτεί την απορρύπανση των υπογείων νερών στο χώρο του διυλιστηρίου, τα οποία έχουν ρυπανθεί από ατυχήματα ή λόγω κακής λειτουργίας στο παρελθόν. Το κόστος του έργου της απορρύπανσης δεν μπορεί να υπολογισθεί τόσο λόγω της έλλειψης στοιχείων όσο και λόγω ασάφειας του νόμου. Σύμφωνα με τους όρους της σύμβασης αγοράς του διυλιστηρίου η Κυβέρνηση της Π. Γ. Δ. Μ έχει αναλάβει την υποχρέωση να καλύψει τις δαπάνες που σχετίζονται με την λειτουργία του διυλιστηρίου στο παρελθόν, επομένως και τις δαπάνες που σχετίζονται με έργα που απαιτούνται για να αντιμετωπισθεί ρύπανση που προκλήθηκε πριν την πώληση του διυλιστηρίου στον στρατηγικό ελενδυτή.

Όσον αφορά τη ΔΕΠΑ, τα περιβαλλοντικά θέματα που προκύπτουν σχετίζονται μόνο με τη διαδικασία κατασκευής του συστήματος μεταφοράς του φυσικού αερίου. Δεδομένου ότι η κατασκευή του αγωγού έχει ξεκινήσει από το 1992 και αναμένεται σύντομα να ολοκληρωθεί, προβλέπεται ότι απομένουν μόλις 0,2 δις δρχ. να δαπανηθούν προς αυτή την κατεύθυνση.

Απασχολούμενο Προσωπικό

Το προσωπικό που απασχολεί ο Όμιλος, διαμορφώνεται σύμφωνα με τις ανάγκες του ακολουθώντας τις διατάξεις του Ν. 2190/94 περί προσλήψεων σε εταιρείες του Δημοσίου. Το προσωπικό του Ομίλου είναι 100% υπαλληλικό.

Η εξέλιξη του μέσου όρου του απασχοληθέντος κατά την διάρκεια των χρήσεων προσωπικού του Ομίλου, ανά δραστηριότητα και όπως προκύπτει από τα προσαρτήματα των ισολογισμών του κατά την περίοδο 1994-1998 και της εννεάμηνης λογιστικής κατάστασης του 1999, είναι οι παρακάτω:

ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ (σε άτομα) (Μέσος όρος ανά δραστηριότητα)						
	1994	1995	1996	1997	1998	30/9/99
α) Διύλιση	1.663	1.760	1.682	1.699	1.878	1.861
β) Έρευνα & Εκμετάλλευση	282	288	267	264	203	185
γ) Πετροχημικά	449	388	376	358	240	224
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α. Ε. (α+ β+ γ)					2.321	2.270
ΕΜΠΟΡΙΑ	537	605	652	668	808	818
ΑΣΠΡΟΦΟΣ	160	196	331	361	179	175
ΔΙΑΧΟΝ	-	-	-	-	-	33
ΣΥΝΟΛΟ ΟΜΙΛΟΥ	3.091	3.237	3.308	3.350	3.308	3.296

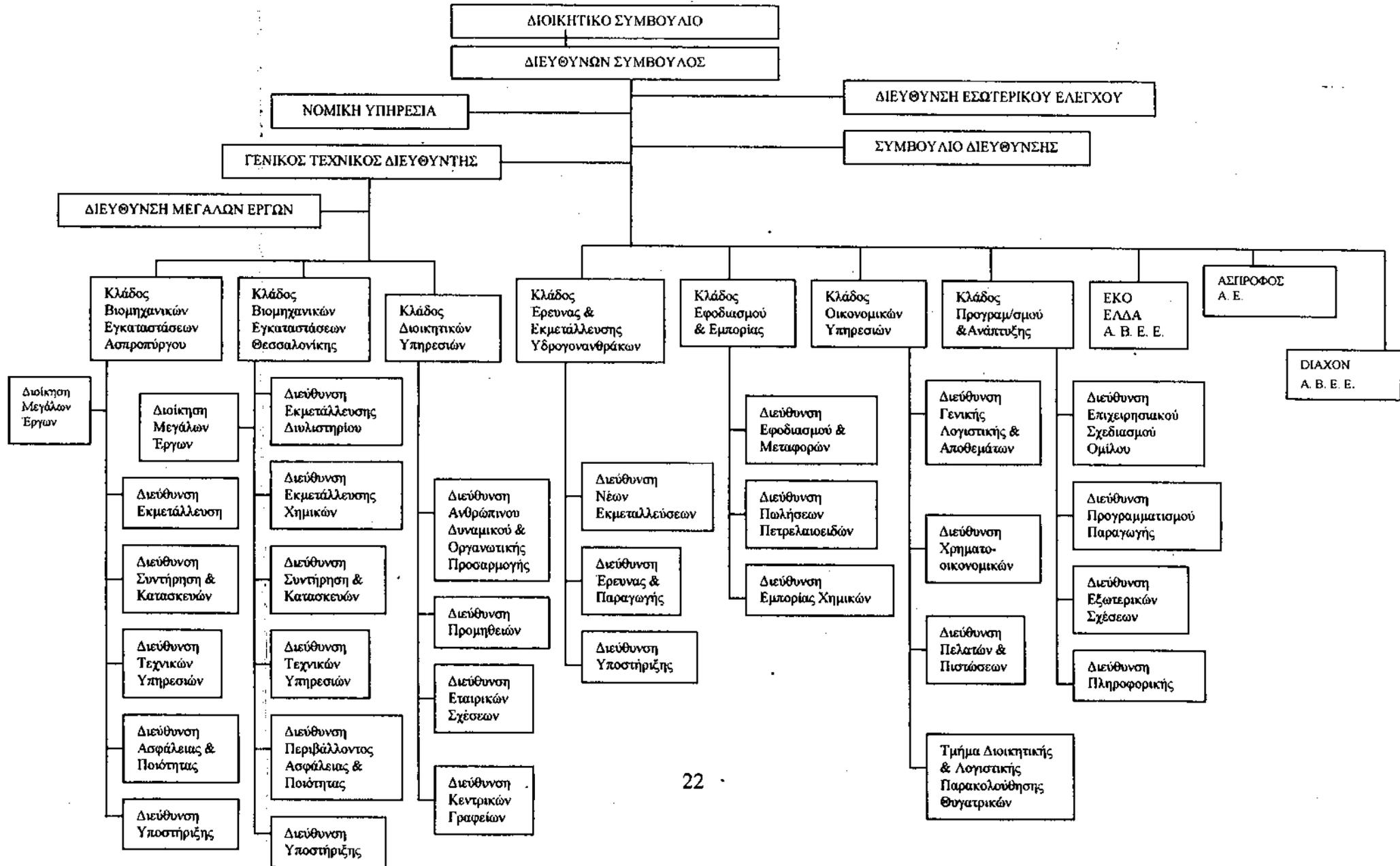
Από το προσωπικό του Ομίλου της «ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α. Ε.» οι 671 είναι απόφοιτοι ΑΕΙ, οι 330 είναι απόφοιτοι ΤΕΙ ενώ οι υπόλοιποι είναι μέσης ή στοιχειώδους εκπαίδευσης. Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει την εξέλιξη του προσωπικού ανά κατηγορία μόρφωσης:

ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ (Μέσο όρος έτους ανά μορφωτικό επίπεδο)						
Κατηγορία Μόρφωσης	1994	1995	1996	1997	1998	30/9/99
ΑΕΙ	670	723	765	776	682	671
ΤΕΙ	354	400	456	481	334	330
ΜΕΣΗ	1.649	1.668	1.646	1.660	1.828	1.833
ΣΤΟΙΧΕΙΩΔΗΣ	418	446	441	433	464	462
ΣΥΝΟΛΟ ΟΜΙΛΟΥ	3.091	3.237	3.308	3.350	3.308	3.296

Δεδομένου του ανταγωνιστικού περιβάλλοντος στο οποίο αναπτύσσεται η Εταιρεία, η διοίκηση της δίνει ιδιαίτερη έμφαση στην ποιοτική αναβάθμιση του στελεχιακού δυναμικού της και στη συνεχή επιμόρφωση του, μέσα από την υλοποίηση ειδικών προγραμμάτων. Το μεγαλύτερο μέρος της εκπαίδευσης περιλαμβάνει ενδοεπιχειρησιακά προγράμματα, τα οποία οργανώνονται από τα αρμόδια Τμήματα Εκπαίδευσης. Οι εργαζόμενοι επίσης συμμετέχουν και σε εξειδικευμένα σεμινάρια που οργανώνουν διάφοροι τρίτοι εκπαιδευτικοί φορείς στο εσωτερικό και στο εξωτερικό (διεπιχειρησιακά προγράμματα). Η επαγγελματική κατάρτιση του προσωπικού συμπληρώνεται με την εκπαίδευση του επάνω στη δουλειά, τη συμμετοχή σε συνέδρια, την ενημέρωση από ειδικά έντυπα κ. α.

Ιδιαίτερη σημασία επίσης δίνεται και στη δημιουργία ασφαλούς εργασιακού περιβάλλοντος. Στην κατεύθυνση αυτή ενισχύονται διαρκώς τα μετρά ασφαλείας, ενώ παράλληλα οργανώνονται και σεμινάρια επιμόρφωσης του προσωπικού κάθε βαθμίδας σε θέματα προληπτικής ιατρικής αντιμετώπισης ατυχημάτων κλπ.

Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει το οργανόγραμμά της εταιρείας:



Επενδύσεις Ομίλου 1994-1998

Ο Όμιλος κατά τη διάρκεια της πενταετίας 1994-1998 υλοποίησε ένα ευρύ επενδυτικό πρόγραμμα που αφορά στην επέκταση και στον εκσυγχρονισμό των εγκαταστάσεων του με στόχο τη βελτίωση της αποτελεσματικότητας και παραγωγικότητας.

Ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει την εξέλιξη των επενδυτικών δαπανών για τις χρήσεις 1994-1998:

ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ (σε εκατ. δρχ.)						
	1994	1995	1996	1997	1998*	1994-1998
Οικόπεδα, Κτίρια εγκαταστάσεις	1.023	5.666	9.348	1.679	5.488	23.204
Μηχανολογικός Εξοπλισμός & άλλες επενδύσεις	47.352	46.335	79.531	120.887	42.009	336.114
Έξοδα Ερευνών	2.326	2.909	2.711	2.835	1.360	12.141
ΣΥΝΟΛΟ ΟΜΙΛΟΥ	50.701	54.910	91.590	125.401	48.857	371.459

* Με 15% συμμετοχή στη ΔΕΠΛΑ

ΑΝΑΛΥΣΗ ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ

Εισαγωγή

Δεδομένου ότι σύμφωνα με το Ν. 2593/1998 ο Όμιλος της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε αναδιάρθρωθηκε, παρουσιάζονται και αναλύονται τα ενοποιημένα οικονομικά μεγέθη τα οποία κρίνονται ως τα πλέον αντιπροσωπευτικά και απαραίτητα για να μπορεί ο επενδυτής να κρίνει τόσο την ιστορική πορεία και την οικονομική κατάσταση του Ομίλου της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε, όσο και τις προοπτικές του.

Η παρουσίαση των αποτελεσμάτων του Ομίλου της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε, καλύπτει ξεχωριστά τους διαφορετικούς κλάδους στους οποίους δραστηριοποιείται ο Όμιλος. Οι κλάδοι αυτοί είναι:

- Προμήθεια/ διύλιση του αργού πετρελαίου και την εμπορία προϊόντων πετρελαίου.
- Έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων.
- Παραγωγή και εμπορία πετροχημικών και χημικών.
- Παροχή εξειδικευμένων τεχνικών υπηρεσιών.

Η κατάρτιση των αποτελεσμάτων ανά επιχειρηματική δραστηριότητα βασίστηκε στις δημοσιευμένες οικονομικές καταστάσεις των επί μέρους εταιριών για τις χρήσεις 1996, 1997 και 1998.

Ο τομέας διύλισης αποτελεί την κύρια δραστηριότητα του Ομίλου, απορροφά το μεγαλύτερο ποσοστό του ενεργητικού και των επενδύσεων του Ομίλου και είναι ο κατ' εξοχήν κερδοφόρος τομέας. Ο Όμιλος λειτουργεί με δύο διυλιστήρια, στον Ασπρόπυργο και στη Θεσσαλονίκη, με ονομαστική δυνατότητα 6.700 χιλιάδες τόνους και 3.450 χιλιάδες τόνους το χρόνο αντίστοιχα. Τα δύο διυλιστήρια αντιστοιχούν μαζί στο 50% της συνολικής διυλιστικής ικανότητας της χώρας και το 1998 κάλυψαν το 57% των χονδρικών πωλήσεων πετρελαιοειδών στην Ελλάδα. Οι πωλήσεις διενεργούνται από την ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. Σχεδόν το 95% των καυσίμων διατίθεται στις εταιρείες εμπορίας πετρελαιοειδών (ΕΚΟ-ΕΛΛΑ, MOBIL-BP, SHELL, TEXACO κλπ), τη ΔΕΗ και τις Ένοπλες Δυνάμεις για τις ανάγκες της εγχώριας αγοράς, το δε υπόλοιπο εξάγεται.

Ο Όμιλος συμμετέχει στην εμπορία πετρελαιοειδών στο λιανικό επίπεδο μέσω της εταιρίας ΕΚΟ-ΕΛΛΑ ΑΒΕΕ, της οποίας μοναδικός μέτοχος είναι η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε, καθώς επίσης και της Γ. ΜΑΜΙΔΑΚΗΣ ΑΕΕΠ (θυγατρικής της ΕΚΟ-ΕΛΛΑ ΑΒΕΕ).

Η εταιρία ΕΚΟ-ΕΛΛΑ προήλθε από τη συγχώνευση του εμπορικού τομέα της ΕΚΟ και της ΕΛΔΑ-Ε στο πλαίσιο της αναδιοργάνωσης του Ομίλου τον Απρίλιο του 1998 και δραστηριοποιείται στην εμπορία καυσίμων, που προμηθεύεται κύρια από την ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε, και λιπαντικών που παράγει/ συσκευάζει σε ιδιόκτητη μονάδα στο Σκαρामαγκά. Η ΕΚΟ-ΕΛΛΑ λειτουργεί με τα σήματα ΕΚΟ, Elda, και ΜΑΜΙΔΑΚΗΣ μετά την εξαγορά της Γ. ΜΑΜΙΔΑΚΗΣ κ' ΣΙΑ Α.Ε.Ε.Π. τον Νοέμβριο του 1998. Επίσης η εταιρική δομή της ΕΚΟ-ΕΛΛΑ ΑΒΕΕ περιλαμβάνει την εταιρία υγραερίων ΠΕΤΡΟΛΙΝΑ Α.Ε. με ποσοστό συμμετοχής 100% (μέχρι το Νοέμβριο του 1999 οπότε και συγχωνεύθηκε με την ΕΚΟ-ΕΛΛΑ ΑΒΕΕ), τις εταιρείες ΕΚΟ-GEORGIA (76,5%) και ΕΚΟΤΑ ΚΩ (με ποσοστό 49%) καθώς και την εταιρία εμφιαλώσεως υγραερίου ΕΚΟΛΙΝΑ (ποσοστό 100%). Το μερίδιο της ΕΚΟ-ΕΛΛΑ στην ελληνική αγορά είναι σήμερα περίπου 26,5%.

Ο κλάδος έρευνας & εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων, πρώην ΔΕΠ-ΕΚΥ, λειτουργεί κύρια ως διαχειριστής των δικαιωμάτων του Ελληνικού Δημοσίου που απορρέουν από συμβάσεις του Δημοσίου σε τρίτους στο χώρο των υδρογονανθράκων. Επίσης δραστηριοποιείται ενεργά στο εξωτερικό με στόχο τη συμμετοχή σε κοινοπραξίες έρευνας και εκμετάλλευσης σε παραχωρηθείσες περιοχές.

Η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. διαθέτει το μεγαλύτερο συγκρότημα πετροχημικών/ χημικών στην Ελλάδα.

Το συγκρότημα είναι εγκατεστημένο στη Θεσσαλονίκη και παράγει κυρίως PVC, βιομηχανικούς αλειφατικούς διαλύτες, καυστική σόδα/ χλώριο και EDC (διχλωροαιθάνιο).

Στο πλαίσιο της ανάπτυξης δραστηριοτήτων με υψηλή προστιθέμενη αξία, η εταιρία προχώρησε σε περαιτέρω καθετοποίηση της παραγωγής με την έναρξη κατασκευής μονάδων προπυλενίου στον Ασπρόπυργο, πολυπροπυλενίου στη Θεσσαλονίκη και μέσω της θυγατρικής εταιρείας DIAXON, μονάδα παραγωγής

BOPP φιλμ στη Κομοτηνή. Οι μονάδες αυτές θα είναι σε λειτουργία στις αρχές του 2001 και θα οδηγήσουν σε κερδοφορία τον τομέα χημικών.

Ο Όμιλος συμμετέχει στον τομέα παροχής τεχνικών υπηρεσιών μέσω της εταιρίας ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε. στην οποία μοναδικός μέτοχος είναι η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. Η εταιρεία παρέχει εξειδικευμένες υπηρεσίες στο χώρο των βιομηχανικών επενδύσεων και έργων υποδομής, από μελέτες σκοπιμότητας μέχρι λεπτομερείς μελέτες επίβλεψης κατασκευής και start-up. Η εταιρεία παρέχει συμβουλευτικές και μελετητικές υπηρεσίες τόσο στις εταιρίες του Ομίλου όσο και σε εταιρείες εκτός Ομίλου. Οι κύριες εργασίες της ΑΣΠΡΟΦΟΣ το 1998 αφορούσαν τις επενδύσεις της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ στη διύλιση/ χημικά καθώς και την κατασκευή του δικτύου μεταφοράς φυσικού αερίου και την εγκατάσταση LNG (φυσικό αέριο σε υγρή μορφή), της ΔΕΠΙΑ. Παράλληλα η εταιρεία δραστηριοποιείται και εκτός Ελλάδας κυρίως με αναλήψεις έργων σε Βαλκανικές χώρες.

Παράγοντες που επηρεάζουν τα Αποτελέσματα του Ομίλου

Τα αποτελέσματα του Ομίλου της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. επηρεάζονται από μια σειρά εξωγενών παραγόντων, οι κυριότεροι από τους οποίους είναι: οι μεταβολές στις τιμές του αργού πετρελαίου, των πετρελαιοειδών προϊόντων και των πετροχημικών, οι μεταβολές στην ισοτιμία δραχμής δολαρίου, οι μεταβολές των επιτοκίων καθώς και η μέθοδος αποτίμησης των αποθεμάτων.

Μεταβολές στις Τιμές του Αργού Πετρελαίου

Δεδομένου ότι η εταιρεία δεν εμπορεύεται αργό πετρέλαιο, καθώς η παραγωγή της σε αυτό είναι αμελητέα, τα αποτελέσματα της δεν επηρεάζονται άμεσα από τις μεταβολές των τιμών του αργού πετρελαίου παρά μόνο στο βαθμό που οι μεταβολές αυτές επηρεάζουν α) την αποτίμηση των αποθεμάτων (οπότε υψηλότερες τιμές αργού πετρελαίου έχουν θετική επίδραση στα λειτουργικά αποτελέσματα της εταιρίας) και β) τα περιθώρια διύλισης...

Περιθώρια Διύλισης

Τα λειτουργικά αποτελέσματα του κλάδου διύλισης επηρεάζονται σημαντικά από τις διακυμάνσεις των περιθωρίων διύλισης. Τα περιθώρια διύλισης του Ομίλου επηρεάζονται από τις μεταβολές στις διαφορές των διεθνών τιμών των παραγομένων πετρελαιοειδών σε σχέση με το κόστος του αργού και των πρώτων υλών που κατεργάζονται τα διυλιστήρια του Ομίλου. Επομένως, η διαθεσιμότητα και οι τιμές των διαφόρων τύπων αργού και πρώτων υλών, οι αιχμές της ζήτησης προϊόντων πετρελαίου καθώς και οι μεταβολές στην υπάρχουσα δυναμικότητα διύλισης στην ευρύτερη περιοχή της Ευρώπης επηρεάζουν τα περιθώρια διύλισης του Ομίλου. Τα περιθώρια διύλισης στην Ευρώπη κυμάνθηκαν σε χαμηλά επίπεδα το 1994 και το 1995 λόγω της πλεονάζουσας δυναμικότητας σε μονάδες μετατροπής στα διυλιστήρια της περιοχής. Τα περιθώρια αυτά βελτιώθηκαν το 1996, το 1997 καθώς και το 1998, ως αποτέλεσμα της αύξησης της ζήτησης σε βενζίνες και ντίζελ κίνησης.

Η Εταιρεία υπογράφει συμβάσεις διάρκειας ενός έτους για αγορές αργού πετρελαίου και για ποσότητα που ανέρχεται στο 80%-90% περίπου των ετήσιων αναγκών της. Η υπόλοιπη ποσότητα καλύπτεται από τη spot αγορά. Με τον τρόπο αυτό η εταιρεία

συνδυάζει την ασφάλεια εφοδιασμού σε αργό με την ευελιξία στην εκμετάλλευση των αλλαγών στις συνθήκες της διεθνούς αγοράς. Ο Όμιλος της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. καθώς και τα λοιπά Ελληνικά διυλιστήρια, κυρίως λόγω της γεωγραφικής τους θέσης, πωλούν στην Ελληνική αγορά προϊόντα πετρελαίου σε υψηλότερες τιμές από τις διεθνείς τιμές Platt's FOB Mediterranean. Η διαφορά αυτή περιλαμβάνει το κόστος μεταφοράς, αποθήκευσης καθώς και άλλα έξοδα.

Μεταβολές στην Ισοτιμία Δολαρίου/ Δραχμής

Οι μεταβολές της ισοτιμίας Δολαρίου/ Δραχμής επηρεάζουν σημαντικά τα περιθώρια διύλισης, το κόστος δανεισμού και την αποτίμηση των αποθεμάτων. Πιο συγκεκριμένα:

Η Εταιρία προμηθεύεται αργό πετρέλαιο και τιμολογεί τις χονδρικές πωλήσεις των διυλιστηρίων με βάση τις διεθνείς τιμές που ορίζονται σε δολάρια ΗΠΑ, ενώ αντίθετα το μεγαλύτερο μέρος των λειτουργικών εξόδων είναι δραχμικό. Συνέπεια του γεγονότος αυτού είναι στην περίπτωση ανατίμησης του δολαρίου έναντι της δραχμής, να αυξάνεται το περιθώριο διύλισης σε δραχμές και να επηρεάζονται θετικά τα οικονομικά αποτελέσματα της εταιρίας. Αντίθετα, σε περίπτωση ανατίμησης της δραχμής έναντι του δολαρίου, να μειώνεται το περιθώριο διύλισης σε δραχμές και να περιορίζεται το λειτουργικό αποτέλεσμα της εταιρίας.

Αποτίμηση Αποθεμάτων

Η Εταιρία χρησιμοποιεί τη μέθοδο του μέσου μηνιαίου σταθμικού κόστους για την αποτίμηση των αποθεμάτων, τα οποία αποτιμώνται στη μικρότερη τιμή μεταξύ κτήσης (με τη μέθοδο του μέσου μηνιαίου σταθμικού κόστους) και της καθαρής ρευστοποιήσιμης τιμής.

Η αποτίμηση των αποθεμάτων απεικονίζεται στο ενεργητικό της Εταιρίας καθώς και στο κόστος πωληθέντων στα αποτελέσματα χρήσης. Σε περιόδους μείωσης των τιμών αργού και πετρελαιοειδών προϊόντων, η μέθοδος αποτίμησης οδηγεί σε μείωση της αξίας των αποθεμάτων, δεδομένου ότι υψηλότερης εκτιμώμενης αξίας προϊόντα πωλούνται και αντικαθίστανται με χαμηλότερης αξίας, με αποτέλεσμα την αύξηση του κόστους πωληθέντων. Αντίθετα σε περιόδους αύξησης των τιμών των πετρελαιοειδών η μέθοδος αυτή οδηγεί σε αύξηση της αξίας των αποθεμάτων, δεδομένου ότι οι χαμηλότερες εκτιμώμενης αξίας προϊόντα πωλούνται και αντικαθίστανται με υψηλότερες αξίας, με αποτέλεσμα τη μείωση του κόστους πωληθέντων και την αύξηση του μικτού κέρδους εκμετάλλευσης.

Η αποτίμηση των αποθεμάτων γίνεται σε δραχμές και επομένως επηρεάζεται από μεταβολές στην ισοτιμία δολαρίου / δραχμής.

Μεταβολές στις διεθνείς τιμές των Πετροχημικών

Τα λειτουργικά αποτελέσματα του κλάδου των Πετροχημικών του Ομίλου της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. επηρεάζονται από την κυκλικότητα των μεταβολών και εξελίξεων του περιθωρίου κέρδους των προϊόντων τόσο σε ευρωπαϊκό όσο και σε παγκόσμιο επίπεδο. Συγκεκριμένα τα λειτουργικά αποτελέσματα του κλάδου των πετροχημικών επηρεάζονται κυρίως από τις διαφορές τιμών παραγόμενων από τον Όμιλο προϊόντων όπως το PVC και οι διαλύτες, με αυτές των αντιστοίχων πρώτων υλών VCM και νάφθας.

Εποχικότητα – Κλιματολογικές συνθήκες

Τα λειτουργικά αποτελέσματα του Ομίλου της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α. Ε. επηρεάζονται από τις κλιματολογικές συνθήκες και την εποχικότητα που παρουσιάζει η ζήτηση συγκεκριμένων προϊόντων πετρελαίου όπως το πετρέλαιο θέρμανσης, η οποία είναι υψηλότερη το πρώτο και τελευταίο τρίμηνο του έτους. Ως εκ τούτου οι πωλήσεις του Ομίλου σε πετρέλαιο θέρμανσης είναι αυξημένες τις χρονιές που οι θερμοκρασίες κατά τη διάρκεια του χειμώνα είναι χαμηλές για μεγάλο χρονικό διάστημα και επομένως η συμμετοχή των πωλήσεων του ντίζελ θέρμανσης στον κύκλο εργασιών του Ομίλου κατά το πρώτο και τέταρτο τρίμηνο είναι μεγαλύτερη σε σχέση με το υπόλοιπο έτος.

Ανάλυση Απολογιστικών Οικονομικών Στοιχείων Μητρικής Εταιρείας

Ανάλυση Αποτελεσμάτων Εταιρείας

Η εξέλιξη των αποτελεσμάτων της μητρικής εταιρείας Ελληνικά πετρέλαια Α. Ε. για τη χρήση 1998 και της εταιρείας ΔΕΠ Α. Ε. (η οποία μετονομάστηκε σε ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α. Ε. στις 1.4.1998), για την περίοδο 1994-1997 παρουσιάζεται συνοπτικά στον παρακάτω πίνακα.

ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ	1994	1995	1996	1997	1998
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ	356.952	357.906	461.753	483.205	456.459
Μείον: Κόστος Πωλήσεων	340.345	350.852	451.768	471.531	393.788
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ (προ αποσβέσεων)	16.607	7.054	9.985	11.674	62.671
(% στον κύκλο εργασιών)	5%	2%	2%	2%	2%
Πλέον: Άλλα έσοδα εκμετάλλευσης	196	179	25	105	752
Πλέον: Διάφορες Ενσωματώσεις					
ΣΥΝΟΛΟ	16.803	7.233	10.010	11.779	63.424
Μείον: Έξοδα Διοίκησης & Ερευνών	995	1.219	1.049	1.286	11.988
Μείον: Έξοδα Διάθεσης ⁽¹⁾	1.914	1.872	3.562	3.840	8.369
Μείον: Έξοδα λειτουργίας παραγωγής μη κοστολογηθέντα	0	0	0	0	793
Μείον: Διάφορες ενσωματώσεις	0	0	0	0	658
Σύνολο εξόδων διοίκησης & διάθεσης	2.909	3.091	4.611	5.126	21.808
(% στον κύκλο εργασιών)	1%	1%	1%	1%	5%
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΚΕΡΔΗ	13.894	4.142	5.399	6.653	41.616
(% στον κύκλο εργασιών)	4%	1%	1%	1%	9%
Πλέον: Έσοδα από Συμμετοχές	3.400	500	5.638	7.414	1.480
Πλέον: Έσοδα από πωλήσεις Συμμετοχών	2.290	1.430	3.813	1.140	4.331
Πλέον: Έκτακτα & Ανόργανα Έσοδα	389	4.187	2.652	2.505	6.687
Μείον: Έκτακτα & Ανόργανα Έξοδα	2.962	5.030	5.237	12.937	8.377
ΚΕΡΔΗ ΠΡΟ ΤΟΚΩΝ ΚΑΙ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	17.011	5.229	12.265	4.775	45.737
(% στον κύκλο εργασιών)	5%	1%	3%	1%	10%
Μείον: Χρεωστικοί Τόκοι & Συναφή έξοδα	6.672	4.055	5.257	4.647	3.100
Πλέον: Πιστωτικοί Τόκοι & Συναφή έξοδα	4.139	5.547	5.102	5.310	6.045
ΚΕΡΔΗ ΠΡΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	14.478	6.721	12.110	5.438	48.682
(% στον κύκλο εργασιών)	4%	2%	3%	1%	11%
Μείον: Απόσβεσης (Συνολικές)	55	58	64	71	14.576
ΚΕΡΔΗ ΑΠΟ ΦΟΡΩΝ	14.423	6.663	12.046	5.367	34.106
(% στον κύκλο εργασιών)	4%	2%	3%	1%	7%
Μείον: Φόροι Χρήσης και Αμοιβές Δ. Σ. ⁽²⁾	1.452	1.673	1.193	123	9.415
Μείον: Φόρος αφορολόγητων αποθεματικών					2.154
Μείον: Λοιποί Φόροι	0	0	0	0	109
ΚΕΡΔΗ ΜΕΤΑ ΑΠΟ ΦΟΡΟΥΣ ΧΡΗΣΗΣ ΚΑΙ ΑΜΟΙΒΕΣ Δ. Σ.	12.971	4.990	10.853	5.244	22.428
(% στον κύκλο εργασιών)	4%	1%	2%	1%	5%
Μείον: Διαφορές Φορολογικού Ελέγχου προηγ. Χρήσεων	0	0	0	1.544	0
ΚΕΡΔΗ ΜΕΤΑ ΑΠΟ ΦΟΡΟΥΣ, ΑΜΟΙΒΕΣ Δ. Σ. & ΦΟΡΟΥΣ ΦΟΡΟΛΟΓΙΚΟΥ ΕΛΕΓΧΟΥ	12.971	4.990	10.853	3.700	22.428
(% στον κύκλο εργασιών)	4%	1%	2%	1%	5%
ΑΝΑΜΟΡΦΩΜΕΝΑ ΚΕΡΔΗ⁽³⁾					
Αναμορφωμένα κέρδη πριν από φόρους	14.423	6.663	12.046	5.367	25.383
(% στον κύκλο εργασιών)	4%	2%	3%	1%	5,6%
Αναμορφωμένα κέρδη μετά από φόρους χρήσης και αμοιβές Δ. Σ.	12.971	4.990	10.853	5.244	13.705
(% στον κύκλο εργασιών)	4%	1%	2%	1%	3%

(1) Προ αποσβέσεων.

(2) Την περίοδο 1994-1998 δεν υπήρχαν πρόσθετες αμοιβές Δ. Σ. που να επιβάρυναν τη διανομή κερδών μετά από φόρους.

(3) Αναμορφωμένα βάσει των παρατηρήσεων του ανεξάρτητου Ορκωτικού Ελεγκτή που αναλύονται στον παρακάτω πίνακα.

ΑΝΑΜΟΡΦΩΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 1998	
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑ ΧΡΗΣΕΩΣ 1998 ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	34.107.079.769
ΑΝΑΜΟΡΦΩΣΕΙΣ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ	
Απόσβεση εξόδων έρευνας και ανάπτυξης (10% αντί 20%)	-185.116.823
Απόσβεση παραχωρήσεων και δικαιωμάτων βιομηχανικής ιδιοκτησίας	-54.076.963
Τόκοι δανείων κατασκευαστικής περιόδου	-562.563.880
Υπόλοιπο δαπανών μετοχοποίησης	-701.385.064
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	-1.364.339.663
Πρόβλεψη απαιτήσεων τρίτων κατά εταιρείας	-710.000.000
Συναλλαγματικές διαφορές υποτιμήσεως της δραχμής	-5.036.303.781
Πρόβλεψη επιβληθείσας δυνητικής δημοτικής φορολογίας	-110.000.000
ΣΥΝΟΛΟ ΑΝΑΜΟΡΦΩΣΕΩΝ	-8.723.786.174
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑ ΧΡΗΣΕΩΣ 1998 ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ ΜΕΤΑ ΤΙΣ ΑΝΑΜΟΡΦΩΣΕΙΣ	25.383.293.595

Η «ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α. Ε.», με τη σημερινή της νομική και οργανωτική μορφή, ιδρύθηκε τον Απρίλιο του 1998 γεγονός που καθιστά αδύνατη τη συγκριτική ανάλυση των κονδυλίων του ισολογισμού της με τα αντίστοιχα κονδύλια των χρήσεων 1994-1997 της εταιρείας Δ. Ε. Π. Α. Ε. Για το λόγο αυτό η ανάλυση θα περιοριστεί στην στατική παρουσίαση της οικονομικής κατάστασης της Εταιρείας κατά το 1998.

Κύκλος Εργασιών

Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει τον κύκλο εργασιών της Εταιρείας στην εσωτερική και στη Διεθνή αγορά το 1998:

ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΣΤΗΝ ΕΣΩΤΕΡΙΚΗ ΚΑΙ ΣΤΗ ΔΙΕΘΝΗ ΑΓΟΡΑ ΓΙΑ ΤΟ 1998 (σε εκ. δρχ.)	
Εσωτερική αγορά	353.522
Διεθνή	102.937
ΣΥΝΟΛΟ	456.459

Από τον παρακάτω πίνακα διαπιστώνεται ότι το σημαντικότερο μέρος των πωλήσεων της Εταιρείας κατευθύνεται στην εσωτερική αγορά αντιπροσωπεύοντας το 77% του κύκλου εργασιών.

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει τον κύκλο εργασιών ανά επιχειρηματική δραστηριότητα για το 1998, απ' όπου προκύπτει ότι το μεγαλύτερο μέρος του κύκλου εργασιών προέρχεται από τον κλάδο της διύλισης:

ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (σε εκ. δραχμές)		-1998-
Διύλιση		423.407
Χημικά		32.178
Έρευνα και Εκμετάλλευση		874
Κύκλος Εργασιών (πωλήσεις)		456.459

Κόστος πωλήσεων & Μικτό Κέρδος

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει την κατανομή του κόστους πωληθέντων ανά επιχειρηματική δραστηριότητα.

ΚΑΤΑΝΟΜΗ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ ΑΝΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΜΑΤΙΚΗ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ	
Κατηγορία	1998
Δύλιση	365.262
Χημικά	27.714
Έρευνα και εκμετάλλευση	812
ΣΥΝΟΛΟ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	393.788

Λειτουργικό Αποτέλεσμα.

Λοιπά Έσοδα Εκμετάλλευσης

Τα «Λοιπά έσοδα εκμετάλλευσης» περιλαμβάνουν έσοδα από προμήθειες, επιδοτήσεις εκπαίδευσης, και άλλα μικρά έσοδα. Τα έσοδα αυτά αποτελούν μικρό ποσοστό του κύκλου εργασιών της Εταιρίας (της τάξης του 0,2% ετησίως).

Λειτουργικά Έξοδα (Διοίκησης & Διάθεσης)

Τα έξοδα διάθεσης περιλαμβάνουν κυρίως μισθοδοσία, έξοδα μεταφοράς, προβλέψεις, συντήρηση, ενοίκια και υλικά και το 1998 ανήλθαν στο 4,7% ως ποσοστό του κύκλου εργασιών.

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει αναλυτικά τα έξοδα διοίκησης και διάθεσης προ αποσβέσεων το 1998:

ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ ΚΑΙ ΔΙΑΘΕΣΗΣ (σε εκατ. δρχ.)	1998
Έξοδα Διοίκησης & Ερευνών	11.988
Έξοδα Διάθεσης	8.369
Έξοδα λειτουργίας παραγωγής μη κοστολογηθέντα	793
Διαφορές ενσωμάτωσης (1)	658
ΣΥΝΟΛΟ ΕΞΟΔΩΝ	21.808

(1) Οι διαφορές ενσωμάτωσης αφορούν διαφορές που προκύπτουν κατά την αποτίμηση των αποθεμάτων λόγω: α) ποσοτικών ελλειμμάτων και πλεονασμάτων προϊόντων πετρελαίου που οφείλονται στη διαφορά θερμοκρασίας, στη διακίνηση των προϊόντων με βυτιοφόρα και δεξαμενόπλοια και στην παραγωγή αυτών (κυρίως των πετροχημικών) και β) διαφοράς μεταξύ τιμής αντικατάστασης και μέσης μηνιαίας σταθμικής τιμής των αποθεμάτων.

Λειτουργικό Αποτέλεσμα

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει αναλυτικά την εξέλιξη του λειτουργικού αποτελέσματος του Ομίλου ανά κλάδο επιχειρηματικής δραστηριότητας κατά το 1998.

ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑ (σε εκατ. δρχ.)	1998
Δύλιση	43.548
Χημικά	1.318
Έρευνα & Εκμετάλλευση	-3.250
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑ	41.616

Το λειτουργικό αποτέλεσμα του κλάδου Έρευνας και Εκμετάλλευσης το 1998 ήταν αρνητικό και ανήλθε σε 3,2 δις δρχ. ως αποτέλεσμα των περιορισμένων εσόδων λόγω έλλειψης παραγωγής και των άκαρπων γεωτρήσεων στο Βόρειο Πρίνο.

Χρηματοοικονομικά Έσοδα

Τα χρηματοοικονομικά έσοδα της Εταιρίας αποτελούνται από έσοδα από τόκους τοποθετήσεων των διαθέσιμων και από πιστωτικούς τόκους πελατών.

Οι πιστωτικοί τόκοι πελατών προέρχονται κυρίως από ανεξόφλητα υπόλοιπα πελατών της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α. Ε. στην εσωτερική αγορά, οι οποίοι επιλέγουν επιμήκυνση της πιστωτικής περιόδου των 15 άτοκων ημερών.

ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ (σε εκατ. δρχ.)	1998
Έσοδα διαθέσιμων/ χρεογράφων	5.070
Έσοδα συμμετοχών	1.480
Πιστωτικοί τόκοι πελατών	5.306
ΣΥΝΟΛΟ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΕΣΟΔΩΝ	11.856

Χρηματοοικονομικά Έξοδα

Οι χρηματοοικονομικές δαπάνες της Εταιρίας χωρίζονται σε τόκους βραχυπρόθεσμων δανείων και σε λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα και παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα:

ΑΝΑΛΥΣΗ ΧΡΕΩΣΤΙΚΩΝ ΤΟΚΩΝ ΚΑΙ ΣΥΝΑΦΩΝ ΕΞΟΔΩΝ	1998
(σε εκατ. δρχ.)	
Τόκοι Μακροπρόθεσμων δανείων	0
Τόκοι Βραχυπρόθεσμων δανείων	2.639
Λοιπά Χρηματοοικονομικά έξοδα	461
ΣΥΝΟΛΟ	3.100

Η ΔΕΠ Α. Ε. δεν είχε μακροπρόθεσμο δανεισμό μέχρι και το 1997. Η «ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α. Ε.» σύνηψε μακροπρόθεσμο δάνειο το 1998 ύψους 3 δις. δρχ. περίπου για το οποίο δεν έχει αρχίσει να καταβάλλει τοκοχρεολύσια καθώς διανύει την περίοδο χάρητος.

Οι τόκοι βραχυπρόθεσμου δανεισμού αποτελούν περίπου το 85% των συνολικών χρηματοοικονομικών εξόδων και περιλαμβάνουν κυρίως το κόστος χρηματοδότησης της αγοράς αργού πετρελαίου. Η Εταιρία προμηθεύεται αργό πετρέλαιο μέσω πιστωτικών γραμμών σε ξένο νόμισμα (δολάρια ΗΠΑ) με βάση LIBOR που διατηρεί χρηματοπιστωτικούς οίκους, οι οποίοι εξοφλούνται σε διάστημα τριών μηνών μετά την πραγματοποίηση της αγοράς αργού πετρελαίου.

Καθαρά χρηματοοικονομικά αποτελέσματα

Τα καθαρά χρηματοοικονομικά αποτελέσματα ήταν θετικά το 1998 και παρουσιάζονται στον πίνακα που ακολουθεί:

ΚΑΘΑΡΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ (σε εκατ. δρχ.)	1998
Χρηματοοικονομικά έσοδα	11.856
Χρηματοοικονομικά έξοδα	3.100
ΚΑΘΑΡΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	8.756

Έκτακτα Αποτελέσματα (Έσοδα – Έξοδα)

Τα έκτακτα έσοδα περιλαμβάνουν μεταξύ των άλλων τα ακόλουθα:

- έκτακτα και ανόργανα έσοδα
- έκτακτα κέρδη
- έσοδα προηγούμενων χρήσεων
- έσοδα από προβλέψεις προηγούμενων ετών

Τα έκτακτα έσοδα αποτελούν το 1,5% του κύκλου εργασιών.

Τα έκτακτα έσοδα περιλαμβάνουν μεταξύ άλλων τα ακόλουθα:

- έκτακτα και ανόργανα έξοδα
- έκτακτες ζημιές
- έξοδα προηγούμενων χρήσεων
- προβλέψεις για έκτακτους κινδύνους

Τα έκτακτα έξοδα αποτελούν το 1,8% του κύκλου εργασιών.

Στα έκτακτα και ανόργανα έσοδα – έξοδα περιλαμβάνονται κυρίως οι συναλλαγματικές διαφορές που προκύπτουν κατά το δανεισμό σε συνάλλαγμα και κατά την αποτίμηση των αποθεμάτων.

Τα έκτακτα έσοδα και έξοδα της Εταιρίας το 1998 παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα:

ΑΝΑΛΥΣΗ ΕΚΤΑΚΤΩΝ & ΑΝΟΡΓΑΝΩΝ ΕΞΟΔΩΝ ΚΑΙ ΕΣΟΔΩΝ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ	1998
Έκτακτα και Ανόργανα Έσοδα	3.945
Έκτακτα κέρδη	235
Έσοδα προηγούμενων χρήσεων	135
Έσοδα από προβλέψεις Προηγούμενων Χρήσεων	2.372
ΣΥΝΟΛΟ ΕΚΤΑΚΤΩΝ ΚΑΙ ΑΝΟΡΓΑΝΩΝ ΕΣΟΔΩΝ	6.687
Έκτακτα και ανόργανα έξοδα	4.492
Έκτακτες ζημιές	4
Έξοδα προηγούμενων χρήσεων	3.882
ΣΥΝΟΛΟ ΕΚΤΑΚΤΩΝ ΚΑΙ ΑΝΟΡΓΑΝΩΝ ΕΞΟΔΩΝ	8.378

Ο υψηλός δανεισμός σε δολάρια στις αρχές του 1999, είχε ως αποτέλεσμα σημαντικές συναλλαγματικές ζημιές μετά την αναπροσαρμογή της ισοτιμίας της δραχμής έναντι των ξένων νομισμάτων και την είσοδο της δραχμής στο Μηχανισμό Συναλλαγματικών Ισοτιμιών τον Μάρτιο του 1998.

Αποσβέσεις

Περίπου το 66% των ενσωματωμένων στο λειτουργικό κόστος αποσβέσεων το 1998 αφορούσε πάγια των διυλιστηρίων, ενώ το υπόλοιπο κατανέμεται μεταξύ των κλάδων έρευνας και εκμετάλλευσης και πετροχημικών.

ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ (σε εκατ. δρχ.)	1998
Δύλιση	9.294
Χημικά	1.785
Έρευνα και Εκμετάλλευσης	2.905
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ ΕΝΣΩΜΑΤΩΜΕΝΩΝ ΣΤΟ ΛΕΙΤ. ΚΟΣΤΟΣ	13.984

Η κατανομή των αποσβέσεων στο κόστος πωλήσεων και στα λειτουργικά έξοδα για το 1998 παρουσιάζεται στον πίνακα που ακολουθεί:

ΚΑΤΑΝΟΜΗ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ (σε εκατ. δρχ.)	1998
Κόστος πωλήσεων	9.416
Έξοδα διοίκησης & ερευνών	4.365
Έξοδα διάθεσης	203
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	13.984

Διάθεση των προ Αποσβέσεων Κερδών

Η διάθεση των προ αποσβέσεων και φόρων κερδών της μητρικής Εταιρίας ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α. Ε. στη χρήση 1998 και της ΔΕΠ Α. Ε. (που υπήρχε ως νομική οντότητα μέχρι το 1997) στις χρήσεις 1994, 1995, 1996 και 1997 παρουσιάζεται αναλυτικά στο παρακάτω πίνακα:

ΔΙΑΘΕΣΗ ΤΩΝ ΠΡΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ ΚΕΡΔΩΝ (σε εκατ. δρχ.)						ΣΥΝΟΛΟ	%
	1994	1995	1996	1997	1998		
Κέρδη προ Αποσβέσεων	14.478	6.722	12.111	5.438	48.683	87.432	87,66
Αποθεματικά προς Διάθεση					12.310 ⁽¹⁾	12.310	12,34
ΣΥΝΟΛΟ	14.478	6.722	12.111	5.438	60.993	99.742	100
Διατέθηκαν ως ακολούθως:							
Αποσβέσεις	55	58	64	71	14.576	14.824	14,86
Φόροι	1.452	1.673	1.193	1.666	11.678	17.662	17,71
Τακτικό Αποθεματικό	650	250	545	90	1.108	2.643	2,65
Μερίσματα	-	4.000	2.300	600	10.447	17.347	17,39
Λοιπά Αποθεματικά	6.449	200	10.846	6.338	16.358	40.191	40,29
Υπόλοιπα Κερδών (Ζημιών) εις Νέον	5.872	541	-2.837 ⁽²⁾	-3.327 ⁽²⁾	6.826	7.075	7,09
ΣΥΝΟΛΟ	14.478	6.722	12.111	5.438	60.993	99.742	100

- (1) Πρόκειται για αποθεματικά από απαλλασσόμενα της φορολογίας έσοδα για φορολόγηση (άρθρο 8 Ν. 2579/98).
- (2) Για τις χρήσεις 1996 και 1997 τα αποτελέσματα εις νέον παρουσιάζονται αρνητικά καθώς πραγματοποιήθηκε διανομή κερδών από τα κέρδη εις νέο προηγούμενων χρήσεων.

Ειδικότερα κατά την εξεταζόμενη πενταετία 1994-98, το 17,4% των προ αποσβέσεων και φόρων κερδών διατέθηκε για μερίσματα εξαιτίας κυρίως της

Αποσβέσεις

Περίπου το 66% των ενσωματωμένων στο λειτουργικό κόστος αποσβέσεων το 1998 αφορούσε πάγια των διυλιστηρίων, ενώ το υπόλοιπο κατανέμεται μεταξύ των κλάδων έρευνας και εκμετάλλευσης και πετροχημικών.

ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ (σε εκατ. δρχ.)	1998
Δύλιση	9.294
Χημικά	1.785
Έρευνα και Εκμετάλλευσης	2.905
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ ΕΝΣΩΜΑΤΩΜΕΝΩΝ ΣΤΟ ΛΕΙΤ. ΚΟΣΤΟΣ	13.984

Η κατανομή των αποσβέσεων στο κόστος πωλήσεων και στα λειτουργικά έξοδα για το 1998 παρουσιάζεται στον πίνακα που ακολουθεί:

ΚΑΤΑΝΟΜΗ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ (σε εκατ. δρχ.)	1998
Κόστος πωλήσεων	9.416
Έξοδα διοίκησης & ερευνών	4.365
Έξοδα διάθεσης	203
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	13.984

Διάθεση των προ Αποσβέσεων Κερδών

Η διάθεση των προ αποσβέσεων και φόρων κερδών της μητρικής Εταιρίας ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α. Ε. στη χρήση 1998 και της ΔΕΠ Α. Ε. (που υπήρχε ως νομική οντότητα μέχρι το 1997) στις χρήσεις 1994, 1995, 1996 και 1997 παρουσιάζεται αναλυτικά στο παρακάτω πίνακα:

ΔΙΑΘΕΣΗ ΤΩΝ ΠΡΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ ΚΕΡΔΩΝ (σε εκατ. δρχ.)						ΣΥΝΟΛΟ	%
	1994	1995	1996	1997	1998		
Κέρδη προ Αποσβέσεων	14.478	6.722	12.111	5.438	48.683	87.432	87,66
Αποθεματικά προς Διάθεση					12.310 ⁽¹⁾	12.310	12,34
ΣΥΝΟΛΟ	14.478	6.722	12.111	5.438	60.993	99.742	100
Διατέθηκαν ως ακολούθως:							
Αποσβέσεις	55	58	64	71	14.576	14.824	14,86
Φόροι	1.452	1.673	1.193	1.666	11.678	17.662	17,71
Τακτικό Αποθεματικό	650	250	545	90	1.108	2.643	2,65
Μερίσματα	-	4.000	2.300	600	10.447	17.347	17,39
Λοιπά Αποθεματικά	6.449	200	10.846	6.338	16.358	40.191	40,29
Υπόλοιπα Κερδών (Ζημιών) εις Νέον	5.872	541	-2.837 ⁽²⁾	-3.327 ⁽²⁾	6.826	7.075	7,09
ΣΥΝΟΛΟ	14.478	6.722	12.111	5.438	60.993	99.742	100

(1) Πρόκειται για αποθεματικά από απαλλασσόμενα της φορολογίας έσοδα για φορολόγηση (άρθρο 8 Ν. 2579/98).

(2) Για τις χρήσεις 1996 και 1997 τα αποτελέσματα εις νέον παρουσιάζονται αρνητικά καθώς πραγματοποιήθηκε διανομή κερδών από τα κέρδη εις νέο προηγούμενων χρήσεων.

Ειδικότερα κατά την εξεταζόμενη πενταετία 1994-98, το 17,4% των προ αποσβέσεων και φόρων κερδών διατέθηκε για μερίσματα εξαιτίας κυρίως της

ενίσχυσης της μερισματικής πολιτικής που έλαβε χώρα στη χρήση 1998. Το 43% των προ αποσβέσεων και φόρων κερδών, κατά την εξεταζόμενη περίοδο, διατέθηκε για την ενίσχυση της κεφαλαιακής της βάσης της Εταιρίας με τη μορφή αποθεματικών.

Ανάλυση Οικονομικών Καταστάσεων Εταιρίας

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζονται συνοπτικά τα στοιχεία των Ισολογισμών της μητρικής εταιρίας ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α. Ε. για τη χρήση 1998 καθώς και της ΔΕΠ Α. Ε. για τις χρήσεις 1994-1997.

ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΙ ΧΡΗΣΕΩΝ 1994-1998 (σε εκατ. δρχ.)					
1994	1994	1995	1996	1997	1998
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ					
ΑΝΑΠΟΣΒΕΣΤΑ ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ	10	10	10	0	15.097
Ασώματα Πάγια	0	0	0	0	36.920
Μείον: Συσσωρευμένες Αποσβέσεις	0	0	0	0	17.887
ΑΝΑΠΟΣΒΕΣΤΑ ΑΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ	0	0	0	0	19.033
Ενσώματα Πάγια	926	288	335	443	223.026
Μείον: Συσσωρευμένες Αποσβέσεις	302	128	189	240	119.763
ΑΝΑΠΟΣΒΕΣΤΑ ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ	624	160	146	203	103.263
Συμμετοχές σε Συνδίνες και Λοιπές Επιχειρήσεις	116.456	146.624	183.285	254.642	77.177
Μείον: Οφειλόμενες δόσεις				210	830
Προβλέψεις για υποτιμήσεις					2.703
Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις	11	13	13	15	557
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	117.091	146.797	183.444	254.650	196.497
Αποθέματα	30.191	41.834	53.453	60.104	53.415
Πελάτες - Γραμμάτια Εισπρακτέα	52.315	54.261	55.687	57.583	49.723
Λοιπές Απαιτήσεις	4.129	2.527	3.098	2.079	15.432
Χρεόγραφα	12.881	17.640	28.520	3.100	25.865
Διαθέσιμα	7.779	11.829	11.486	9.737	3.780
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝΤΟΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	107.295	128.091	152.244	132.603	148.215
ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	368	158	114	788	1.897
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	224.764	275.056	335.812	388.041	361.706
ΠΑΘΗΤΙΚΟ					
Μετοχικό Κεφάλαιο	81.355	134.585	159.655	224.760	116.075
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο					37.059
Διαφορές Αναπροσαρμογής - Επιχρ. Επενδ.	3.098	13.764	22.065	27.313	15.945
Αποθεματικά Κεφάλαια και Αποτελέσματα εις Νέον	16.777	17.768	26.321	29.422	117.110
Ποσά προορ/να για αύξηση κεφαλαίου	33.798	129	135	147	
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	135.028	166.246	208.176	281.642	286.189
ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	8.188	2.766	365	439	22.490
Μακροπρόθεσμα Δάνεια Τραπεζών	3.104	1.877	1.127	0	3.044
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	0	0	0	0	558
ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΚΡΟΠΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	3.104	1.877	1.127	0	3.602
Προμηθευτές - Γραμμάτια πληρωτέα	71.423	22.544	26.055	15.437	15.363
Τράπεζες	704	81.393	96.473	89.503	6.928
Φόροι - Τέλη - Ασφαλιστικά Ταμεία	1.791	108	1.240	103	11.791
Μερίσματα πληρωτέα	0	0	2.300	600	10.447
Λοιπές υποχρεώσεις	4.508	91	75	108	1.890
ΣΥΝΟΛΟ ΒΡΑΧΥΠΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	78.426	104.136	126.143	105.751	46.419
ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	18	31	1	209	3.006
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	224.764	275.056	335.812	388.041	361.706
ΑΝΑΜΟΡΦΩΜΕΝΗ ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ ⁽¹⁾	-	-	-	-	265.501

(1) Η αναμόρφωση έγινε βάση των παρατηρήσεων του ανεξάρτητου Οικονομικού Ελεγκτή, όπως αυτές περιγράφονται αναλυτικά στον παρακάτω πίνακα:

ΑΝΑΜΟΡΦΩΣΗ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 1998	
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΧΡΗΣΕΩΣ 1998 ΠΡΟ ΑΝΑΜΟΡΦΩΣΕΩΝ	286.188.859.470
ΑΝΑΜΟΡΦΩΣΕΙΣ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	
Αναμόρφωση Ιδίων Κεφαλαίων κλάδου βιομηχανικής εγκατάστασης Θεσσαλονίκης	-1.220.101.861
Αναμορφώσεις Ιδίων Κεφαλαίων κλάδου Έρευνας και Εκμετάλλευσης Υδρογονανθράκων	-4.866.236.538
Αναμορφώσεις Ιδίων Κεφαλαίων κλάδου Δωλιστηρίου Ασπροπύργου	-5.002.954.672
Αναπόσβεστο υπόλοιπο συναλλαγματικών διαφορών	-5.036.303.781
Πρόβλεψη ζημιάς επισφαλών απαιτήσεων πελατών και λοιπών χρεωστών	-3.326.000.000
Λοιπές αναμορφώσεις Ιδίων Κεφαλαίων κλάδου Κεντρικού	-1.236.268.723
ΣΥΝΟΛΟ ΑΝΑΜΟΡΦΩΣΕΩΝ	-20.687.865.575
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ 1998 ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ ΜΕΤΑ ΤΙΣ ΑΝΑΜΟΡΦΩΣΕΙΣ	265.500.993.895

Αναλυτικά τα στοιχεία του ισολογισμού για τη χρήση του 1998 έχουν ως εξής:

Έξοδα εγκατάστασης

Η αναπόσβεστη αξία των εξόδων εγκατάστασης της Εταιρίας παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

ΑΝΑΛΥΣΗ ΕΞΟΔΩΝ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ	1998
Τόκοι Δανείων κατασκευαστικής περιόδου	2.712
Λοιπά έξοδα εγκατάστασης	12.385
ΣΥΝΟΛΟ ΕΞΟΔΩΝ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ	15.097

Πάγια

Ασώματες Ακινήτοποιήσεις

Οι ασώματες ακινήτοποιήσεις της Εταιρίας κατά κύριο λόγο περιλαμβάνουν έξοδα ερευνών και ανάπτυξης, παραχωρήσεις και δικαιώματα βιομηχανικής ιδιοκτησίας καθώς και λοιπές ασώματες ακινήτοποιήσεις. Πρόκειται για δαπάνες που έχουν κεφαλαιοποιηθεί και αφορούν την έρευνα και εξερεύνηση κοιτασμάτων πριν την έναρξη της εκμετάλλευσής τους. Η έναρξη της απόσβεσης δαπανών έρευνας και ανάπτυξης γίνεται το έτος κατά το οποίο πραγματοποιούνται οι δαπάνες με τη μέθοδο της σταθερής απόσβεσης και για περίοδο 10 ετών. Οι ασώματες ακινήτοποιήσεις περιλαμβάνουν επίσης το κόστος εξερεύνησης κοιτασμάτων στις παραχωρημένες περιοχές του Ν. 2289/95.

Στον πίνακα που ακολουθεί παρουσιάζεται ανάλυση των ασωμάτων ακινήτοποιήσεων της Εταιρίας:

ΑΝΑΛΥΣΗ ΑΣΩΜΑΤΩΝ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΩΝ	1998
Έξοδα Έρευνών & Ανάπτυξης	17.737
Παραχωρήσεις και δικαιώματα βιομηχανικής ιδιοκτησίας	1.296
ΣΥΝΟΛΟ ΑΣΩΜΑΤΩΝ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΩΝ	19.033

Ενσώματες Ακινήτοποιήσεις

Η ανάλυση των Ενσώματων Ακινήτοποιήσεων της Εταιρίας στις 31.12.1998 παρουσιάζεται στον πίνακα που ακολουθεί.

ΑΝΑΛΥΣΗ ΕΝΣΩΜΑΤΩΝ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΩΝ (σε εκατ. δρχ.)			
	ΑΞΙΑ ΚΤΗΣΗΣ	ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	ΑΝΑΠΟΣΒΕΣΤΗ ΑΞΙΑ
Γήπεδα - Οικόπεδα	22.450	0	22.450
Κτίρια - Τεχνικά Έργα	28.550	17.675	10.875
Μηχανήματα Τεχν. Εγκαταστάσεων	134.585	97.546	37.039
Μεταφορικά Μέσα	1.417	1.122	295
Επιπλα και Λοιπός Εξοπλισμός	5.730	3.419	2.311
Ακινήτοποιήσεις υπό εκτέλεση και προκαταβολές	30.293	-	30.293
ΣΥΝΟΛΟ	223.025	119.762	103.263

Η ανάλυση των επενδύσεων του 1998 εμφανίζεται στον πίνακα που ακολουθεί:

ΑΝΑΛΥΣΗ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ (σε εκατ. δρχ.)	1998
Οικόπεδα, Κτίρια εγκαταστάσεις	1.268
Μηχανολογικός Εξοπλισμός/ λοιπές επενδύσεις	29.255
Έξοδα Ερευνών	1.360
ΣΥΝΟΛΟ	31.883

Συμμετοχές - Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις

Οι συμμετοχές της Εταιρίας το 1998 ανέρχονται σε 77,2 δις δρχ. και έχουν ως εξής:

ΠΙΝΑΚΑΣ ΜΕ ΤΟ ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΤΩΝ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ ΣΤΙΣ 31/12/1998 (σε εκατ. δρχ.)							
Όνομα εταιρίας	ΕΚΟ - ΕΛΛΑ	ΑΣΠΡΟΦΟΣ	ΔΙΑΧΩΝ	ΔΕΠΑ Α. Ε	ΥΡΙ Α. Ε	ΕΑΝΤ ΑΕ	ΑΙΓΡΕ Α. Ε ⁽¹⁾
Αριθ. Μετοχών εταιρίας	2.968.170	21.000	480.000	8.169.680	826.000	1.310	
Μέση τιμή κτήσης	10.000	13.147	10.000	30.000	10.000	50.000	
Αξία κτήσης	29.682	276	4.800	36.763	2.891	6	7
% συμμετοχής της εταιρίας στο Μ. Κεφάλαιο	100	100	100	15	35	12.98	35
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	45.164	2.231	4.817	328.589	10.207	206	
Εσωτερική λογιστική αξία συμμετοχής	45.164	2.231	4.817	49.288	3.572	27	

(1) Είναι ανενεργός από ιδρύσεως της.

Η Εταιρία αποτιμά τις συμμετοχές της σύμφωνα με τις διατάξεις του Κ. Β. Σ. στην αξία κτήσεως τους, ενώ σύμφωνα με παρατήρηση του Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή η αναλογία της Εταιρίας στα Ίδια Κεφάλαια των εταιριών στις οποίες συμμετέχει είναι κατά 22,26 δις. δρχ. υψηλότερη.

Αποθέματα

Η αποτίμηση των αποθεμάτων, προϊόντων και πρώτων υλών έγινε με βάση το κόστος κτήσης ή αντικατάστασης, οποιοδήποτε ήταν μικρότερο. Τα υλικά αποτιμήθηκαν στο κόστος κτήσης. Η ανάλυση των αποθεμάτων της Εταιρίας στις 31/12/1998 ήταν η ακόλουθη.

ΑΝΑΛΥΣΗ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ (σε εκατ. δρχ.)	31/12/1998
Αργό	9.907
Προϊόντα (πετρελαιοειδή)	23.231
Προϊόντα (χημικά, πετροχημικά)	2.172
Αναλώσιμα - υλικά - ανταλλακτικά παγίων	17.438
Προκαταβολές	667
ΣΥΝΟΛΟ	53.415

Σύμφωνα με το πιστοποιητικό ελέγχου των ορκωτών ελεγκτών που συνοδεύει τις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρίας την 31.12.1998, η μεταβολή της μεθόδου υπολογισμού της τιμής κτήσεως κατά την αποτίμηση των αποθεμάτων, η αξία αυτών καθώς και τα αποτελέσματα χρήσεως, υπολογίσθηκαν μειωμένα κατά το ποσό των 2 δις δρχ. περίπου.

Τα αποθέματα αφορούν στα "εμπορεύματα" τα οποία περιλαμβάνουν εισαγόμενα προϊόντα κυρίως ντήζελ, στα "έτοιμα και ημιτελή προϊόντα" τα οποία περιλαμβάνουν παραγόμενα προϊόντα από τα διυλιστήρια και τις μονάδες πετροχημικών και στις "πρώτες και βοηθητικές ύλες" οι οποίες περιλαμβάνουν αργό και βοηθητικές ύλες (καταλύτες, χημικά, υλικά κατασκευής).

Απαιτήσεις

Η πιστωτική πολιτική της Εταιρίας προβλέπει μία περίοδο άτοκη και μία περίοδο έντονη. Πολλοί πελάτες επιλέγουν επιμήκυνση της πίστωσης καταβάλλοντας τους σχετικούς τόκους και αυτό εξηγεί τα υψηλά έσοδα από τόκους.

Οι απαιτήσεις της Εταιρίας ανήλθαν σε 65,1 δις δρχ. στις 31.12.1998.

Στον ακόλουθο πίνακα παρουσιάζεται η ωρίμανση του υπολοίπου του λογαριασμού πελατών της Εταιρίας την 31.12.1998.

ΩΡΙΜΑΝΣΗ ΥΠΟΛΟΙΠΟΥ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ ΠΕΛΑΤΩΝ (σε εκατ. δρχ.)	31/12/1998	%
Χρονική Ανάλυση		
Μέχρι 30 ημέρες	34.765	60,7%
Μέχρι 60 ημέρες	3.781	6,6%
Μέχρι 90 ημέρες	1.173	2,0%
Μέχρι 120 ημέρες	615	1,1%
Μεγ. Από 120 ημέρες	16.953	29,6%
ΣΥΝΟΛΟ	57.287	100%

Χρεόγραφα

Το 1998 τα χρεόγραφα της Εταιρίας ανήλθαν σε 25,9 δις δρχ και παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα:

ΧΡΕΟΓΡΑΦΟ	(Αξία σε εκατ. δρχ.)
Ομολογίες	2
Ε. Γ. Ε. Δ	15.940
Ο. Ε. Δ	9.923
Α. Κ. Ερμής	-
ΣΥΝΟΛΟ	25.865

Η Εταιρία αποτιμά τα χρεόγραφα της με τη μικρότερη τιμή μεταξύ της τιμής κτήσης και της τρέχουσας αξίας.

Διαθέσιμα

Τα Διαθέσιμα της Εταιρίας περιλαμβάνουν εκτός από το Ταμείο και τις επιταγές προς είσπραξη. Οι καταθέσεις προθεσμίας αφορούν κυρίως PEROS μέσης διάρκειας 7 ημερών. Στις 31.12.1998 τα Διαθέσιμα ανέρχονται σε 3,8 δις. δρχ.

Ίδια Κεφάλαια

Συνολικά τα ίδια κεφάλαια της Εταιρίας στο τέλος του 1998 ανήλθαν σε 286,2 δις δρχ., ενώ κατά τη διάρκεια του έτους αυξήθηκαν κατά 85.721 εκατ. δρχ., μειώθηκαν κατά 208.326 εκατ. δρχ. (ποσό που αντιπροσωπεύει το 85% του Μετοχικού Κεφαλαίου της ΔΕΠΑ Α. Ε. που μεταβιβάστηκε στο Ελληνικό Δημόσιο), και αυξήθηκαν τέλος κατά 13.921 εκατ. δρχ. μέσω της δημόσιας εγγραφής που πραγματοποιήθηκε εντός του έτους.

Η καθαρή θέση αναμορφώθηκε βάσει των παρατηρήσεων του ανεξάρτητου Οικονομικού Ελεγκτή και από 286,2 δις δρχ. έφτασε στα 265,5 δις δρχ. το 1998.

Προβλέψεις

Οι προβλέψεις του Ομίλου, οι οποίες γίνονται με βάση την αρχή της «συντηρητικότητας», αφορούν λογαριασμούς προβλέψεων για αποζημιώσεις προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία καθώς και προβλέψεις λόγω επισφαλών απαιτήσεων. Η πρόβλεψη για την αποζημίωση του προσωπικού λόγω συνταξιοδότησης γίνεται βάσει στοιχείων που προκύπτουν από αναλογιστική μελέτη. Οι εισφορές για τη συνταξιοδότηση του προσωπικού του Ομίλου γίνεται σύμφωνα με τις ισχύουσες διατάξεις της ασφαλιστικής νομοθεσίας (σημειώνεται δε ότι ο Όμιλος παρέχει αποζημιώσεις λόγω συνταξιοδότησης υψηλότερες από αυτές που ορίζει ο νόμος).

Σύμφωνα με το πιστοποιητικό ελέγχου των ορκωτών ελεγκτών για τις οικονομικές καταστάσεις της χρήσης 1998, κατά το σχηματισμό της πρόβλεψης για αποζημίωση προσωπικού λόγω εξόδου από υπηρεσία, λήφθηκε υπόψη για πρώτη φορά και το πριμ παραγωγικότητας που καταβάλλεται στους εργαζομένους. Από το λόγο αυτό σχηματίστηκε επί πλέον ποσό πρόβλεψης της τάξεως των 2 δις δρχ., το οποίο περιλήφθηκε στο λογαριασμό του Ενεργητικού «Λοιπά έξοδα εγκατάστασης»

προκειμένου να αποσβεστεί εντός της πενταετίας αρχής γενομένης από τη χρήση 1998 κατά την οποία αποσβέστηκε ποσό 400 εκατ. δρχ.

Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις

Οι μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις στο τέλος του 1998 ανέρχονται στα 3 δις δρχ. περίπου.

Η Εταιρία δεν έχει μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πάνω από 5 έτη.

Ανάλυση βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων

Οι βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις αφορούν κυρίως υποχρεώσεις προς τράπεζες και προμηθευτές.

Το 1998, ο βραχυπρόθεσμος δανεισμός ανέρχεται σε 6,9 δις δρχ. και αφορά χρηματοδότηση του κεφαλαίου κίνησης.

Σημαντικές είναι οι υποχρεώσεις της Εταιρίας στους προμηθευτές της, οι οποίες ανέρχονται σε 15,3 δις δρχ. και αφορούν κυρίως σε προμηθευτές αργού και α' υλών χημικών καθώς και αγορές εμπορευμάτων.

Αυξημένες παρουσιάζονται το 1998 οι υποχρεώσεις από φόρους (10,4 δις δρχ.). Από αυτά το μεγαλύτερο μέρος είναι οι φόροι εισοδήματος χρήσης 1998 και ένα μικρότερο μέρος είναι φόροι αφορολόγητων αποθεματικών σύμφωνα με την απόφαση 2579/98.

Λογαριασμοί Τάξεως

Τα κυριότερα κονδύλια που περιλαμβάνονται στους λογαριασμούς τάξεως την 31/12/1998 παρουσιάζονται στον πίνακα που ακολουθεί:

ΑΝΑΛΥΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΤΑΞΕΩΣ (σε εκατ. δρχ.)	Αξία 31.12.1998
Αλλότρια περιουσιακά στοιχεία	9.571
Χρεωστικοί λογ/σμοί εγγυήσεων & εμπρ. Ασφαλειών	55.630
Απαιτήσεις από αμφοτεροβαρείς συμβάσεις	66
Λοιποί λογαριασμοί τάξεως	24.132
ΣΥΝΟΛΟ	89.399

Χρηματοοικονομικοί Δείκτες Εταιρίας Χρήσεων 1994 – 1998

ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΙ ΔΕΙΚΤΕΣ	1994	1995	1996	1997	1998
ΕΞΕΛΙΞΗ					
Κύκλου Εργασιών	4,4%	0,3%	29,0%	4,6%	-5,5%
Κερδών προ φόρων	551,2%	-53,8%	80,8%	-55,4%	535,5%
Κερδών μετά από φόρους χρήσης και αμοιβές Δ. Σ.	485,6%	-61,5%	117,5%	-51,7%	327,7%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΩΝ ΚΕΡΔΟΥΣ					
Μικτού Κέρδους (προ αποσβέσεων)	4,7%	2,0%	2,2%	2,4%	13,7%
Καθαρού Κέρδους (πριν από Φόρους)	4,0%	1,9%	2,6%	1,1%	7,5%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑΣ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ (%)					
Ιδίων Κεφαλαίων (μ. ο. αρχής και τέλους χρήσης)	10,7%	4,0%	5,8%	1,9%	11,9%
Συνολικών Απασχολούμενων Κεφαλαίων (μ. ο. αρχής και τέλους χρήσης)	6,4%	2,4%	3,6%	1,4%	9,4%
ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑΣ (:1)					
Γενική Ρευστότητα	1,37	1,23	1,21	1,25	3,19
Άμεση Ρευστότητα	0,98	0,83	0,78	0,69	2,04
ΧΡΗΜΑΤ/ΚΗΣ ΕΠΙΒΑΡΥΝΣΗΣ (%)					
Χρηματ/κά Έξοδα / Μικτό Κέρδος	40,2%	57,5%	52,6%	39,8%	4,9%
Χρηματ/κά Έξοδα / Αποτεύματα προ φόρων και χρεωστικών τόκων	39,2%	77,5%	42,9%	97,3%	6,8%
ΔΑΝΕΙΑΚΗΣ ΕΠΙΒΑΡΥΝΣΗΣ (:1)					
Ξένα / Ίδια Κεφάλαια	0,61	0,64	0,61	0,38	0,18
Τραπεζικός Δανεισμός / Ίδια Κεφάλαια	0,03	0,50	0,47	0,32	0,04

Ανάλυση Υποχρεώσεων της Εταιρίας προς τις Τράπεζες

Η εισροή των κεφαλαίων της μετοχοποίησης τον Ιούνιο του 1998, σε συνδυασμό με την καλή κερδοφορία της Εταιρίας και την πώση των τιμών του αργού, συνετέλεσαν ώστε να αποπληρωθεί το σύνολο του δανεισμού σε δολάρια, να χρηματοδοτηθεί ένα εκτεταμένο επενδυτικό πρόγραμμα κατά το β' εξάμηνο του 1998 και να περιορισθεί σημαντικά ο τραπεζικός δανεισμός στη χρήση 1998.

Μακροπρόθεσμες τραπεζικές υποχρεώσεις

Ο μακροπρόθεσμος δανεισμός της Εταιρίας ανήλθε στα 3 δις. δρχ. περίπου και αναλύεται στον πίνακα που ακολουθεί:

ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΤΡΑΠΕΖΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΤΗΝ 31/12/1998		
Τράπεζα	ΠΙΣΤΕΩΣ	ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΕΙΣ ΑΠΟ Ε. Ε
Νόμισμα	Δραχμές	Δραχμές
Εξυπηρέτηση (σε εκατ. δρχ.)		
2000	750	44
2001	750	-
2002	750	-
2003	750	-
ΣΥΝΟΛΟ	3.000	44
ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ 31.12.1998		3.044

Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές υποχρεώσεις

Οι βραχυπρόθεσμες τραπεζικές υποχρεώσεις της Εταιρίας ανήλθαν σε 6,9 δις. δρχ. περίπου και είχαν ως εξής:

ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΤΡΑΠΕΖΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΤΗΝ 31.12.1998		
(περιλαμβάνονται οι μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες στην επόμενη χρήση)		
Νόμισμα	Εκατ. Δρχ.	Πόσα σε Αξία σε Ξένο Νόμισμα
ECU	4.611	15.522.559
ΔΡΧ.	2.317	
ΣΥΝΟΛΟ	6.928	

Στον παρακάτω πίνακα αναλύονται τα βραχυπρόθεσμα δάνεια του Ομίλου κατά την 31.12.1998 ανά τράπεζα:

ΑΝΑΛΥΣΗ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΟΥ ΔΑΝΕΙΣΜΟΥ ΤΗΝ 31.12.1998 ανά τράπεζα	
ΤΡΑΠΕΖΑ	(σε εκατ. δρχ.)
CITIBANK	2.329
NOVA SCOTIA	1.501
ΕΘΝΙΚΗ	2.128
ΕΜΠΟΡΙΚΗ	23
ΕΡΓΑΣΙΑΣ	94
ΙΟΝΙΚΗ	14
ΠΙΣΤΕΩΣ	839
ΣΥΝΟΛΟ	6.928

Ανάλυση Υποχρεώσεων της Εταιρίας προς Προμηθευτές

Η ανάλυση του λογαριασμού Προμηθευτές της Εταιρίας την 31/12/1998 είχε ως εξής:

ΑΝΑΛΥΣΗ ΤΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ ΠΡΟΣ ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ		
Χρονική πληρωμή υπολοίπου προμηθευτών την 31/12/1998		
	(σε εκατ. δρχ.)	%
Μέχρι 30 ημέρες	13.903	90,5%
Μέχρι 60 ημέρες	691	4,5%
Μέχρι 90 ημέρες	122	0,8%
Μέχρι 120 ημέρες	0	0,0%
Μεγ. Από 120 ημέρες	645	4,2%
ΣΥΝΟΛΟ	15.363	100%

Ανάλυση Απολογιστικών Στοιχείων Ομίλου

Ανάλυση Αποτελεσμάτων Ομίλου

Η εξέλιξη των αποτελεσμάτων του Ομίλου για την περίοδο 1994 – 1998 παρουσιάζεται συνοπτικά στον παρακάτω πίνακα. Σημειώνεται ότι στη χρήση 1998 η εταιρία ΔΕΠΑ δεν ενοποιήθηκε στα αποτελέσματα του Ομίλου με τη μέθοδο της ολικής ενσωμάτωσης όπως συνέβη στις προηγούμενες χρήσεις ως αποτέλεσμα της μεταβίβασης του 85% του μετοχικού της κεφαλαίου στο Ελληνικό Δημόσιο μέσα στο 1998.

ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ (σε εκατ. δρχ.)	1994	1995	1996	1997	1998
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ	524.875	551.804	695.309	741.055	665.459
Μείον: Κόστος Πωλήσεων ⁽¹⁾	464.125	502.892	634.419	670.798	574.231
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ (προ αποσβέσεων)	60.750	48.912	60.890	70.257	91.228
(% στον κύκλο εργασιών)	12%	9%	9%	9%	14%
Πλέον: Άλλα έσοδα εκμετάλλευσης	2.598	2.050	1.518	1.708	1.579
Πλέον: Διαφορές Ενσωμάτωσης και καταλογοισμού					240
ΣΥΝΟΛΟ	63.348	50.962	62.408	71.965	93.047
Μείον: Έξοδα Διοίκησης & Ερευνών ⁽¹⁾	10.438	11.609	12.884	13.083	16.761
Μείον: Έξοδα Διάθεσης ⁽¹⁾	10.226	12.053	14.960	18.159	21.386
Μείον διαφορές ενσωμάτωσης	745	1.071	484	533	1.695
Σύνολο εξόδων διοίκησης, διάθεσης & ερευνών	21.409	24.733	28.328	31.775	39.842
(% στον κύκλο εργασιών)	4%	4%	4%	4%	6%
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΚΕΡΑΗ	41.939	26.229	34.080	40.190	53.205
(% στον κύκλο εργασιών)	8%	5%	5%	5%	8%
Πλέον: Έσοδα από Συμμετοχές	1	1	1	31	59
Πλέον: Έσοδα από πωλήσεις Συμμετοχών					4.506
Πλέον: Έκτακτα & Ανόργανα Έσοδα	5.045	9.298	8.669	10.459	9.763
Μείον: Έκτακτα & Ανόργανα Έξοδα	12.437	13.960	12.308	25.464	11.415
ΚΕΡΑΗ ΠΡΟ ΤΟΚΩΝ ΚΑΙ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	34.548	21.568	30.442	25.216	56.118
(% στον κύκλο εργασιών)	7%	4%	4%	3%	8%
Μείον: Χρεωστικοί Τόκοι & Συναφή έξοδα	11.430	7.269	7.566	8.082	4.946
Πλέον: Πιστωτικοί Τόκοι & Συναφή έσοδα	23.562	19.717	19.871	17.528	6.922
ΚΕΡΑΗ ΠΡΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	46.680	34.016	42.747	34.662	58.094
(% στον κύκλο εργασιών)	9%	6%	6%	5%	9%
Μείον: Αποσβέσεις (Συνολικές)	11.995	11.470	14.656	22.285	17.892
ΚΕΡΑΗ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	34.685	22.546	28.091	12.377	40.202
(% στον κύκλο εργασιών)	7%	4%	4%	2%	6%
Μείον: Φόροι Χρήσης	7.980	7.230	10.390	9.311	13.177
Μείον: Λοιποί Φόροι	570	593	29	144	146
Μείον: Φόρος αφορολόγητων αποθεματικών	0	0	0	0	2.851
Μείον: Αμοιβές Δ. Σ. ⁽²⁾	0	0	0	0	121
ΚΕΡΑΗ ΜΕΤΑ ΑΠΟ ΦΟΡΟΥΣ ΧΡΗΣΗΣ ΚΑΙ ΑΜΟΙΒΕΣ Δ. Σ	26.135	14.723	17.672	2.922	23.907
(% στον κύκλο εργασιών)	5%	3%	3%	0%	4%
Μείον: Διαφορές Φορολογικού Ελέγχου 1986 - 1996	1.330	-116	-147	0	0
ΚΕΡΑΗ ΜΕΤΑ ΑΠΟ ΦΟΡΟΥΣ, ΑΜΟΙΒΕΣ Δ. Σ. & ΦΟΡΟΥΣ ΦΟΡΟΛΟΓΙΚΟΥ ΕΛΕΓΧΟΥ	24.805	14.839	17.819	2.922	23.907
(% στον κύκλο εργασιών)	5%	3%	3%	0,4%	4%
ΑΝΑΜΟΡΦΩΜΕΝΑ ΚΕΡΑΗ⁽³⁾					
Αναμορφωμένα κέρδη πριν από φόρους	29.368	19.658	22.376	8.760	29.795
(% στον κύκλο εργασιών)	4%	2%	3%	1%	5,6%
Αναμορφωμένα κέρδη μετά από φόρους χρήσης και αμοιβές Δ. Σ.	20.818	11.835	11.957	-695	13.500
(% στον κύκλο εργασιών)	4%	2%	2%	-	2%
Αναμορφωμένα κέρδη μετά από φόρους χρήσης & αμοιβές Δ. Σ. και φόρους φορολ. Ελέγχου προηγ. Χρήσεων					
(% στον κύκλο εργασιών)	4%	2%	2%	-	2%

(1) Προ αποσβέσεων

(2) Την περίοδο 1994 - 1997 δεν υπήρχαν πρόσθετες αμοιβές Δ. Σ που να επιβάρυναν τη διανομή κερδών μετά από φόρους

(3) Αναμορφωμένα βάσει των παρατηρήσεων του ανεξάρτητου Ορκωτού
Ελεγκτή που αναλύονται στον παρακάτω πίνακα:

Χρήση	1994	1995	1996	1997	1998
ΚΕΡΑΗ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ ΟΜΙΛΟΥ ΑΙΤΙΑ ΑΝΑΜΟΡΦΩΣΗΣ	34.684.649.310	22.545.742.913	28.091.467.731	12.376.816.781	40.202.062.429
Απόσβεση εξόδων έρευνας και ανάπτυξης (10% αντί 20%)	-1.716.205.769	-1.867.631.759	-365.550.967	-204.602.804	-185.116.823
Απόσβεση παραχωρήσεων και δικαιωμάτων βιομηχανικής ιδιοκτησίας					-54.076.963
Τόκοι δανείων κατασκευαστικής περιόδου					-562.563.880
Υπόλοιπο δαπανών μετοχοποίησης					-701.385.064
Απόσβεσης εξόδων εγκατάστασης					-17.919.210
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού			-1.482.594.647		-1.475.258.014
Συμπληρωματική πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	-163.862.162	-72.996.744	-71.336.506		-67.838.531
Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων	-1.060.000.000	-127.000.000	-2.423.000.000	-2.976.000.000	-172.600.000
Πρόβλεψη απαιτήσεων τρίτων κατά εταιρίας	-1.120.000.000				-710.000.000
Συναλλαγματικές διαφορές υποτιμήσεως της δραχμής					-5.140.083.147
Πρόβλεψη δαπανών μετεγκατάστασης					-99.615.261
Πρόβλεψη επιβληθείσας δυναμικής δημοτικής φορολογίας					-110.000.000
Συμβατική υποχρέωση αποζημ. Προσωπ. μεταβιβασθέντος κλάδου					-100.000.000
Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων μόνο στον Ενοποιημένο Ισολογισμό					-1.011.000.000
Αναμόρφωση μη διενεργηθεισών διαταρτικών συναλλαγών		-650.000.000	-850.000.000	-300.000.000	
Διαφορές φορολογικού ελέγχου επίδικες	-1.256.627.545		-522.000.000	-68.587.359	
Πρόβλεψη εσόδου που τιμολογήθηκε την επόμενη χρήση		-170.826.682			
ΣΥΝΟΛΟ ΑΝΑΜΟΡΦΩΣΕΩΝ	-5.316.695.476	-2.888.455.185	-5.714.482.120	-3.617.488.166	-10.407.456.893
ΚΕΡΑΗ ΧΡΗΣΕΩΝ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ ΜΕΤΑ ΤΙΣ ΑΝΑΜΟΡΦΩΣΕΙΣ	29.367.953.834	19.657.287.728	22.376.985.611	8.759.328.615	29.794.605.536

Οι εταιρίες που περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις των ετών 1994 – 1998, καθώς και η μέθοδος ενοποίησης αυτών παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα:

ΕΤΑΙΡΙΑ	%Συμ/χής 1994	%Συμ/χής 1995	%Συμ/χής 1996	%Συμ/χής 1997	%Συμ/χής 1998
ΔΕΠ – ΕΚΥ Α. Ε	100 Ο	100 Ο	100 Ο	100 Ο	-
ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΛΕΡΙΟΥ Α. Ε	100 Ο	100 Ο	100 Ο	100 Ο	15 Σ
ΕΚΟ – ΕΛ. ΔΙΥΛ & ΧΗΜΙΚΑ Α. Β. Ε. Ε	100 Ο	100 Ο	100 Ο	100 Ο	
ΟΜΙΛΟΣ ΕΛΔΑ Α. Ε	100 Ο	100 Ο	100 Ο	100 Ο	
ΟΜΙΛΟΣ ΕΚΟ – ΕΛΔΑ ΑΒΕΕ					100 Ο
ΔΙΑΧΟΝ ΑΒΕΕ					100 Ο
ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α. Ε					100 Ο
VIP Α. Ε			15 Ο	15 Ο	35 Σ
ALGRE Α. Ε.					35 Σ
EANT Α. Ε					9,01 Σ

Ο= ολική ενσωμάτωση

Σ= Συμμετοχή

Στις χρήσεις 1994 και 1995 ενοποιήθηκαν με την μέθοδο της ολικής ενσωμάτωσης:

- Οι εταιρίες ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α. Ε. και ΕΛΔΑ – Α. Ε., θυγατρικές της ΕΛΔΑ Α. Ε (ποσοστό συμμετοχής 100%),
- Η εταιρία ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ – ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ ΑΒΕΕ, θυγατρική της ΕΚΟ – ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΑ & ΧΗΜΙΚΑ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΑΒΕΕ (ποσοστό συμμετοχής 100%)
- Η εταιρία ΕΚΟΤΑ ΚΩ Α. Ε., θυγατρική της ΕΚΟ ΑΒΕΕ (ποσοστό συμμετοχής 49%)

Στις χρήσεις 1996 και 1997 εκτός των παραπάνω εταιριών ενοποιήθηκαν με την μέθοδο της ολικής ενσωμάτωσης:

- Οι εταιρίες ΕΚΟ GEORGIA LTD και ΕΚΟ – ΛΙΝΑ Α. Ε., θυγατρικές της ΕΚΟ ΑΒΕΕ (ποσοστό συμμετοχής 51% και 50% αντίστοιχα).
- Οι ΕΔΑ ΑΤΤΙΚΗΣ Α. Ε, ΕΔΑ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ Α. Ε και ΕΔΑ ΘΕΣ/ ΝΙΚΗΣ Α. Ε, θυγατρικές της ΔΕΠΑ Α. Ε. (ποσοστό συμμετοχής 100%).

Επίσης στις χρήσεις 1996 και 1997, η ΕΛΔΑ Α. Ε. συμμετείχε με ποσοστό 20% στη VIP Α. Ε.

Στη χρήση 1998 εκτός των παραπάνω εταιριών ενοποιήθηκαν με τη μέθοδο της ολικής ενσωμάτωσης:

- Οι εταιρίες ΠΕΤΡΟΛΙΝΑ Α.Ε. και Γ. ΜΑΜΙΔΑΚΗΣ & ΣΙΑ Α. Ε. Ε. Π. (θυγατρικές της ΕΚΟ ΑΒΕΕ) (ποσοστό συμμετοχής 100% και 100% αντίστοιχα)

Επίσης στη χρήση 1998 το ποσοστό συμμετοχής στις εταιρίες ΕΚΟ GEORGIA LTD και ΕΚΟ – ΛΙΝΑ Α. Ε. (θυγατρικών της ΕΚΟ ΕΛΔΑ ΑΒΕΕ) μεταβλήθηκε και ανήλθε σε 76,5% και 10% αντίστοιχα.

Η Εταιρία συμμετέχει επίσης στις ακόλουθες κοινοπραξίες:

- ΔΕΠ – ΘΡΑΚΗ Α. Ε. (ποσοστό συμμετοχής 25%)

- TRITON Hellas και ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α. Ε. (ποσοστό συμμετοχής 12%) με σκοπό την έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων στην Αιτωλοακαρνανία
- TRITON Hellas και ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α. Ε. (ποσοστό συμμετοχής 12%) με σκοπό την έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων στη θαλάσσια περιοχή του Δ. Πατραϊκού.
- ENTERPRISE OIL EXPLORATION LTD, ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α. Ε. (ποσοστό συμμετοχής 20%), Union Texas Hellas Inc. και MOL Greece Ltd. με σκοπό την έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων στη ΒΔ Πελοπόννησο
- ENTERPRISE OIL EXPLORATION LTD, ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α. Ε. (ποσοστό συμμετοχής 20%), Union Texas Hellas Inc. και MOL Greece Ltd. με σκοπό την έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων στα Ιωάννινα.

Για τη διευκόλυνση της σύγκρισης των οικονομικών αποτελεσμάτων του Ομίλου για τα έτη 1996, 1997 και 1998, παρατίθενται στη συνέχεια οι αναμορφωμένες ενοποιημένες καταστάσεις αποτελεσμάτων του Ομίλου (με 15% συμμετοχή της ΔΕΠΑ) των ετών 1996 και 1997.

ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ	1996	1997	1998
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ	698.990	742.618	665.459
Μείον: Κόστος Πωλήσεων ⁽¹⁾	637.512	673.248	574.231
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΑΟΣ (προ αποσβέσεων)	61.478	69.370	91.228
(% κύκλο εργασιών)	9%	9%	14%
Πλέον: Άλλα έσοδα εκμετάλλευσης	1.370	1.787	1.579
Πλέον: Διαφορές Ενσωμάτωσης και καταλογισμού			240
ΣΥΝΟΛΟ	62.848	71.157	93.047
Μείον: Έξοδα Διοίκησης & Έρευνών ⁽¹⁾	10.580	12.586	16.761
Μείον: Έξοδα Διάθεσης ⁽¹⁾	15.345	17.835	21.386
Μείον διαφορές ενσωμάτωσης	484	533	1.695
Σύνολο εξόδων διοίκησης διάθεσης & ερευνών	26.409	30.954	39.842
(% κύκλο εργασιών)	4%	4%	6%
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΚΕΡΑΗ	36.439	40.203	53.205
(% κύκλο εργασιών)	5%	5%	8%
Πλέον: Έσοδα από Συμμετοχές	1	31	59
Πλέον: Έσοδα από πωλήσεις Συμμετοχών			4.506
Πλέον: Έκτακτα & Ανόργανα Έσοδα	8.340	9.769	9.763
Μείον Έκτακτα & Ανόργανα Έξοδα	11.772	24.699	11.415
ΚΕΡΑΗ ΠΡΟ ΤΟΚΩΝ ΚΑΙ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	33.008	25.304	56.118
(% κύκλο εργασιών)	5%	3%	8%
Μείον: Χρεωστικοί Τόκοι & Συναφή έξοδα	7.322	7.508	4.946
Πλέον: Πιστωτικοί Τόκοι & Συναφή έσοδα	17.222	14.556	6.922
(% κύκλο εργασιών)			
ΚΕΡΑΗ ΠΡΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	42.908	32.352	58.094
(% κύκλο εργασιών)	6%	4%	9%
Μείον: Αποσβέσεις (Συνολικές)	12.326	16.700	17.892
ΚΕΡΑΗ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	30.582	15.652	40.202
(% κύκλο εργασιών)	4%	2%	6%
Μείον: Φόροι Χρήσης	10.364	9.261	13.177
Μείον: Λοιποί Φόροι	29	115	146
Μείον: Φόρος αφορολόγητων αποθεματικών			2.851
Μείον: Αμοιβές Δ. Σ ⁽²⁾			121
ΚΕΡΑΗ ΜΕΤΑ ΑΠΟ ΦΟΡΟΥΣ ΧΡΗΣΗΣ ΚΑΙ ΑΜΟΙΒΕΣ Δ. Σ.	20.189	6.276	23.907
(% κύκλο εργασιών)	3%	1%	4%
Μείον: Διαφορές Φορολογικού Ελέγχου 1986 - 1996	-147	0	0
ΚΕΡΑΗ ΜΕΤΑ ΑΠΟ ΦΟΡΟΥΣ, ΑΜΟΙΒΕΣ Δ. Σ. & ΦΟΡΟΥΣ ΦΟΡΟ. ΕΛΕΓΧΟΥ	20.336	6.276	23.907
(% κύκλο εργασιών)	2,9%	0,8%	4%

(1) Προ αποσβέσεων

(2) Την περίοδο 1994 – 1997 δεν υπήρχαν πρόσθετες αμοιβές Δ. Σ. που να επιβάρυναν τη διανομή κερδών μετά από φόρους.

Η αναλυτική παρουσίαση των αποτελεσμάτων του Ομίλου καλύπτει ξεχωριστά τους τομείς στους οποίους δραστηριοποιείται ο Όμιλος και αφορά τα δημοσιευμένα στοιχεία των χρήσεων 1994 – 1998.

Κύκλος Εργασιών

Ο επόμενος πίνακας παρουσιάζει τον κύκλο εργασιών του Ομίλου στην Ελληνική και στη Διεθνή αγορά με 100% συμμετοχή της ΔΕΠΑ για την περίοδο 1994 – 1997.

ΕΞΕΛΙΞΗ ΚΥΚΛΟΥ ΕΡΓΑΣΙΩΝ ΑΝΑ ΓΕΩΓΡΑΦΙΚΗ ΠΕΡΙΟΧΗ (σε εκατ. δρχ.)	1994	1995	1996	1997	1998
Εσωτερική Αγορά	426.226	453.180	527.786	595.223	534.504
Διεθνείς Πωλήσεις – Εξαγωγές	98.649	98.624	122.523	145.832	130.955
ΣΥΝΟΛΟ	524.875	551.804	695.309	741.055	665.459

Από τα στοιχεία του παραπάνω πίνακα διαπιστώνεται η σταθερή αύξηση τόσο των πωλήσεων στην εσωτερική αγορά όσο και των εξαγωγών του Ομίλου την περίοδο 1994 – 1997. Πιο συγκεκριμένα ο κύκλος εργασιών αυξήθηκε από 524.875 εκατ. δρχ. το 1994 σε 741.055 εκατ. δρχ. το 1997 σημειώνοντας μέση ετήσια αύξηση της τάξης του 10,3%

Αν και υπήρξε βελτίωση των πωλήσεων και την αύξηση των όγκων, η μεγάλη πτώση στις διεθνείς τιμές πετρελαίου είχε ως αποτέλεσμα να μειωθεί ο κύκλος εργασιών του Ομίλου το 1998 κατά 10,4% σε σχέση με το 1997, φθάνοντας τα 665,5 δις. δρχ.

Το σημαντικότερο μέρος του κύκλου εργασιών του Ομίλου αφορούν πωλήσεις οι οποίες απευθύνονται προς την εσωτερική αγορά οι οποίες το 1998 αντιπροσώπευαν το 80,3% του συνόλου του κύκλου εργασιών. Σημειώνεται ότι οι Διεθνείς πωλήσεις (καύσιμα ναυτιλίας και αεροπορίας) και οι πωλήσεις εξωτερικού είναι σε ξένο νόμισμα και αντιπροσώπευαν το 19,7% του συνολικού κύκλου εργασιών για το έτος 1998. Οι πωλήσεις εξωτερικού αφορούν κυρίως στις πωλήσεις ντίζελ και βενζινών σε χώρες της Ευρώπης και των Βαλκανίων.

Κύκλος Εργασιών ανά δραστηριότητα

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει την εξέλιξη του κύκλου εργασιών ανά επιχειρηματική δραστηριότητα την τελευταία τριετία.

ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (σε εκατ. δρχ.)	1994	1995	1996	1997	1998
Δώλιση	408.666	360.631	465.140	486.939	423.407
Εμπορία	145.806	174.050	208.124	232.991	197.985
Χημικά	23.800	27.267	29.462	37.482	32.178
Έρευνα και Εκμετάλλευση	0	54	186	469	874
ΑΣΠΡΟΦΟΣ	2.773	3.665	5.690	7.138	7.524
ΔΕΠΑ	0	0	178	5.463	0
Φόροι και Δασμοί ⁽¹⁾	87.995	104.564	137.639	139.895	134.913
Διαφορές ενοποίησης ⁽²⁾	-143.766	-118.417	-151.110	-169.322	-131.422
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	524.874	551.804	695.309	741.055	665.459

- (1) ειδικός φόρος κατανάλωσης πετρελαιοειδών
- (2) πωλήσεις μεταξύ των προαναφερθέντων τομέων/ δραστηριοτήτων του Ομίλου

Κλάδος διύλισης

Ο κύκλος εργασιών του κλάδου διύλισης, αυξήθηκε από 465,1 δις δρχ. το 1996 σε 486,9 δις δρχ. το 1997. Η αύξηση αυτή οφείλεται κυρίως στην αύξηση των τιμών πώλησης κατά 7% παρόλη τη μείωση του όγκου των πωληθέντων του κλάδου κατά περίπου 200 χιλιάδες τόνους. Η αύξηση των τιμών πώλησης αποδίδεται στην αύξηση της μέσης ισοτιμίας δολαρίου/ δραχμής κατά 13,4% η οποία αντισταθμίστηκε εν μέρει από τη μείωση των διεθνών τιμών των προϊόντων. Η μείωση του όγκου πωλήσεων προήλθε κυρίως από τη μείωση των πωλήσεων ντήζελ θέρμανσης λόγω του ηπιότερου χειμώνα και τη μείωση της κατανάλωσης μαζούτ από τη ΔΕΗ λόγω αυξημένης χρήσης υδροηλεκτρικών.

Ο κύκλος εργασιών μειώθηκε από 486,9 δις δρχ. το 1997 σε 423,4 δις δρχ. το 1998. Η μείωση αυτή οφείλεται στην μείωση των διεθνών τιμών των πετρελαιοειδών που ακολούθησε την πτώση της τιμής του αργού στα χαμηλότερα επίπεδα από το 1986. Σε σύγκριση όμως με το 1997 οι όγκοι πωλήσεων πετρελαιοειδών ήταν αυξημένοι κατά 3,2%. Πιο συγκεκριμένα, η Εταιρία διέθεσε στην εσωτερική αγορά πετρελαίου 8 εκατ. τόνους βελτιώνοντας το μερίδιο της από 64% που ήταν το 1997, σε 65%. Στο διεθνή τομέα ναυτιλιακών και αεροπορικών καυσίμων οι πωλήσεις έφτασαν τους 1,65 εκατ. τόνους (από 1,55 εκατ. τόνους το 1997) ενώ το υπόλοιπο 1 εκατ. τόνοι διατέθηκαν στο εξωτερικό, σε τρίτα διυλιστήρια και στα πετροχημικά εργοστάσια του Ομίλου.

Κλάδος Εμπορίας.

Ο κύκλος εργασιών του κλάδου εμπορίας αυξήθηκε από 208,1 δις δρχ. το 1996 σε 233,0 δις δρχ. το 1997. Η αύξηση αυτή οφείλεται στην αύξηση του όγκου πωλήσεων κατά 6,1% και στην αύξηση των τιμών κατά 7,9%. Η αύξηση αυτή οφείλεται κυρίως στην αύξηση των εξαγωγών νάφθας. Η αύξηση των δραχμικών τιμών οφείλεται στην αύξηση της ισοτιμίας δολαρίου/ δραχμής κατά 13,4% και στη σταδιακή μετατόπιση προς πωλήσεις ελαφρότερων και υψηλότερης αξίας προϊόντων που αντισταθμίσθηκαν εν μέρει από τη μείωση των διεθνών τιμών.

Ο κύκλος εργασιών του κλάδου μειώθηκε από 233,0 δις δρχ. το 1997 σε 198,0 δις δρχ. το 1998. Η μείωση αυτή οφείλεται στην μείωση των διεθνών τιμών των πετρελαιοειδών και στην αύξηση του όγκου των πωλήσεων (από 3.852 χιλιάδες τόνους το 1997 σε 3.996 χιλιάδες τόνους το 1998). Σημαντικές κινήσεις για την ενδυνάμωση του Ομίλου στον τομέα της εμπορίας ήταν οι εξαγορές της ΠΙΕΤΡΟΛΙΝΑ Α. Ε. στο χώρο του υγραερίου και της Γ. ΜΑΜΙΔΑΚΗΣ Α. Ε. στο χώρο των προϊόντων πετρελαίου.

Κλάδος Πετροχημικών.

Οι πωλήσεις του κλάδου πετροχημικών, αφορούν στο μεγαλύτερο μέρος τους πωλήσεις PVC, αμμωνίας, διαλυτών και ανόργανων.

Ο κύκλος εργασιών του κλάδου – αυξήθηκε από 29,4 δις δρχ. το 1996 σε 37,4 δις δρχ. το 1997. Η αύξηση αυτή, οφείλεται κυρίως στην αύξηση των πωλήσεων PVC και διαλυτών, ενώ οι πωλήσεις αμμωνίας παρουσίασαν οριακή μείωση. Η αύξηση

των πωλήσεων του PVC προήλθε από αύξηση των όγκων κατά περίπου 19% λόγω υψηλότερης παραγωγής και την αύξηση των δραχμικών τιμών, λόγω της αύξησης στις διεθνείς τιμές αλλά και στην ισοτιμία δολαρίου/ δραχμής. Η αύξηση των πωλήσεων διαλυτών προήλθε από το συνδυασμό της αύξησης του όγκου πωληθέντων κατά περίπου 16,6% και των τιμών πώλησης λόγω κυρίως της αύξησης της ισοτιμίας δολαρίου/ δραχμής. Τέλος, η αύξηση των δραχμικών τιμών της αμμωνίας αντισταθμίστηκε από τη μείωση του όγκου των πωλήσεων.

Ο κύκλος εργασιών του κλάδου μειώθηκε από 37,4 δις. δρχ. το 1997 σε 32,1 δις. δρχ. το 1998. Η μείωση αυτή οφείλεται στην πτώση των διεθνών τιμών πετροχημικών, που επηρεάζονται από τις τιμές του πετρελαίου. Ο όγκος των πωλήσεων πετροχημικών σημείωσε αύξηση 1%

Κλάδος Έρευνας και Εκμετάλλευσης Υδρογονανθράκων.

Ο τομέας αυτός, λειτουργεί κύρια ως διαχειριστής των δικαιωμάτων του Ελληνικού Δημοσίου που απορρέουν από συμβάσεις του Δημοσίου σε τρίτους σε χώρο των υδρογονανθράκων. Ο κύκλος εργασιών του κλάδου έρευνας και εκμετάλλευσης κοιτασμάτων παρουσίασε συνεχή αύξηση την περίοδο 1996 – 1998 και αυξήθηκε από 186 εκατ. δρχ. το 1996 σε 469 εκατ. δρχ. το 1997 και σε 874 εκατ. δρχ. το 1998. Η αύξηση του κύκλου εργασιών του τομέα έρευνας και εκμετάλλευσης το 1998 προήλθε από την αύξηση των εσόδων που προέρχονται από παροχή υπηρεσιών σε κοινοπραξίες έρευνας υδρογονανθράκων.

Κλάδος Παροχής Τεχνικών Υπηρεσιών.

Ο Όμιλος συμμετέχει σε αυτόν τον κλάδο μέσω της εταιρίας ΑΣΠΡΟΦΟΣ. Με κέντρο βάρους των εργασιών της την υλοποίηση του επενδυτικού προγράμματος της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. και του έργου του φυσικού αερίου της ΔΕΠΑ Α. Ε. η εταιρία επεκτείνει τη δραστηριότητα της τόσο γεωγραφικά όσο και σε νέους συναφείς με το αντικείμενο της τομείς. Ο κύκλος εργασιών της εταιρίας παρουσίασε συνεχή αύξηση την περίοδο 1996 – 1998 και από 5,6 δις. δρχ. το 1996 αυξήθηκε σε 7,1 δις δρχ. το 1997 και σε 7,5 δις δρχ. το 1998.

Η εταιρία παρέχει τεχνικές υπηρεσίες και σε εταιρίες εκτός Ομίλου με σημαντική αύξηση των εσόδων της από αυτές κάθε έτος. Έτσι από τον κύκλο εργασιών της ΑΣΠΡΟΦΟΣ 325 εκατ. δρχ., 273 εκατ. δρχ., 163 εκατ. το 1998, 1997 και το 1996 αντίστοιχα αφορούσαν σε παροχή υπηρεσιών εκτός του Ομίλου της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α. Ε.

ΔΕΠΑ (Φυσικό Αέριο).

Η ΔΕΠΑ για πρώτη φορά παρουσίασε κύκλο εργασιών ύψους 178 εκατ. δρχ. το 1996 λόγω της έναρξης των πωλήσεων φυσικού αερίου το έτος αυτό. Ο κύκλος εργασιών της εταιρίας αυξήθηκε το 1997 και ανήλθε σε 5.463 εκατ. δρχ. Το 1998 η εταιρία ολοκλήρωσε το πρώτο χρόνο της ουσιαστικής παραγωγικής δραστηριότητας. Ο κύκλος εργασιών της εταιρίας ανήλθε σε 28,7 δις δρχ. το 1998. Τα αποτελέσματα της εταιρίας δεν ενοποιούνται από το 1998 με τη μέθοδο της ολικής ενσωμάτωσης αλλά με αυτή της καθαρής θέσης.

Κόστος πωλήσεων & Μικτό Κέρδος

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει την κατανομή του κόστους πωληθέντων ανά επιχειρηματική δραστηριότητα.

ΚΑΤΑΝΟΜΗ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ ΑΝΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΜΑΤΙΚΗ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ					
Κατηγορία	1994	1995	1996	1997	1998
Δύλιση	366.497	377.144	426.117	446.082	365.262
Εμπορία	129.978	156.958	169.684	189.610	171.411
Χημικά	20.801	24.518	27.356	33.052	27.714
Έρευνα και εκμετάλλευση	-	49	71	390	812
ΑΣΠΡΟΦΟΣ	1966	2.848	4.240	4.977	5.331
ΔΕΠΑ	-	-	87	3.001	0
Φόροι και Δασμοί	87.595	104.564	137.639	139.895	134.913
Διαφορές ενοποίησης	-142.712	-163.159	-130.775	-146.209	-131.192
ΣΥΝΟΛΟ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	464.125	502.892	634.419	670.798	574.231

Το 1997 το κόστος πωλήσεων του Ομίλου σε ενοποιημένη βάση αυξήθηκε κατά 5,7% έναντι του 1996, το οποίο οφείλεται:

- στην αύξηση του κόστους πωληθέντων του κλάδου δύλισης κατά 4,7% κυρίως λόγω αύξησης του κόστους αργού, πρώτων υλών και έτοιμων προϊόντων κατά 4,4% ως αποτέλεσμα της μεταβολής των διεθνών τιμών και της ισοτιμίας δολαρίου/ δραχμής, καθώς και λόγω της αύξησης του κόστους λειτουργίας των διυλιστηρίων (προ αποσβέσεων) κατά 8,4% το οποίο κυρίως οφείλεται σε αντίστοιχη αύξηση της μισθοδοσίας.
- στην αύξηση του κόστους πωληθέντων του κλάδου εμπορίας το 1997 κατά 11,7% έναντι του 1996 λόγω της αύξησης του όγκου των αγορών κατά 3,9% και των τιμών κατά περίπου 7,9% λόγω της ανάλογης αύξησης των διεθνών τιμών.
- στην αύξηση του κόστους πωληθέντων του κλάδου πετροχημικών κατά 20,8% περίπου έναντι του 1996 λόγω της αύξησης του κόστους των πρώτων υλών κατά 29% και της αύξησης του κόστους λειτουργίας κατά 12,8%. Η αύξηση του κόστους των πρώτων υλών κατά 29% οφείλεται στην αύξηση του όγκου των αγορών κατά 3,3% και των μέσων τιμών αγορών κατά 24,9% που αποδίδεται κυρίως στην αύξηση των διεθνών τιμών VCM και την αύξηση της ισοτιμίας δολαρίου/ δραχμής.

Το 1998 το κόστος πωλήσεων του Ομίλου σε ενοποιημένη βάση μειώθηκε κατά 14,4% έναντι του 1997, ως αποτέλεσμα κυρίως της μείωσης του κόστους αργού και πρώτων υλών διεθνώς καθώς και της καλύτερης εκμετάλλευσης των διυλιστηρίων και της εμπορίας μέσα από την ενιαία διοίκηση.

Ως αποτέλεσμα των παραπάνω, το μικτό κέρδος προ αποσβέσεων την τελευταία πενταετία διαμορφώθηκε ως εξής:

ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ (σε εκατ. δρχ.)	1994	1995	1996	1997	1998
	60.749	48.912	60.890	70.257	91.228

Το μικτό κέρδος προ αποσβέσεων ανήλθε στο 9% του κύκλου εργασιών σε κάθε ένα από τα έτη 1996 και 1997. Το 1998, το μικτό κέρδος προ αποσβέσεων ως ποσοστό του κύκλου εργασιών αυξήθηκε και ανήλθε στο 14%.

Λειτουργικό Αποτέλεσμα

Λοιπά Έσοδα Εκμετάλλευσης

Τα «Λοιπά έσοδα εκμετάλλευσης» περιλαμβάνουν ενοίκια από πρατήρια, έσοδα από προμήθειες, επιδοτήσεις εκπαίδευσης, και άλλα μικρά έσοδα. Τα έσοδα αυτά αποτελούν μικρό ποσοστό του κύκλου εργασιών του Ομίλου (της τάξης του 0,2% - 0,5% ετησίως).

Λειτουργικά Έξοδα (Διοίκησης & Διάθεσης)

Κατά την τελευταία πενταετία παρατηρήθηκε αύξηση των συνολικών εξόδων διοικητικής λειτουργίας σε απόλυτα μεγέθη. Η αύξηση αυτή υπήρξε αποτέλεσμα της ανάπτυξης της υποδομής του Ομίλου. Αντίθετα ως ποσοστό επί του κύκλου εργασιών παρέμεινε στα ίδια περίπου επίπεδα.

Πιο συγκεκριμένα τα έξοδα διοίκησης και ερευνών προ αποσβέσεων σε απόλυτες τιμές αυξήθηκαν από 10.438 εκατ. το 1994 σε 16.761 εκατ. δρχ. το 1998, σημειώνοντας μέση ετήσια αύξηση 12,6%.

Τα έξοδα διάθεσης προ αποσβέσεων αυξήθηκαν από 10.226 εκατ. δρχ. το 1994 σε 21.386 εκατ. δρχ. το 1998. Τα έξοδα διάθεσης περιλαμβάνουν κυρίως μισθοδοσία, έξοδα μεταφοράς, προβλέψεις, συντήρηση, ενοίκια, υλικά και δεδομένου ότι το μεγαλύτερο ποσοστό, ήτοι 65%, των ενοποιημένων εξόδων διάθεσης αφορούν στην εμπορική δραστηριότητα του Ομίλου, η αύξηση των εξόδων διάθεσης προέρχεται κυρίως από την ανάπτυξη του δικτύου διανομής.

Πιο συγκεκριμένα η αύξηση των εξόδων διοίκησης, ερευνών και διάθεσης κατά 25,4% το 1998 σε σχέση με το 1997 ήταν αποτέλεσμα της αύξησης των εξόδων για την ανακαίνιση και την αλλαγή του σήματος των πρατηρίων, των εξόδων της μετοχοποίησης του Ιουνίου του 1998, καθώς και της συμμετοχής στον ενοποιημένο ισολογισμό του 1998 της Γ. ΜΑΜΙΔΑΚΗΣ & ΣΙΑ Α. Ε. από 29/11/98.

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει αναλυτικά τα έξοδα διοίκησης και διάθεσης προ αποσβέσεων την τελευταία πενταετία (1994 - 1998)

ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ ΚΑΙ ΔΙΑΘΕΣΗΣ (σε εκατ. δρχ.)	1994	1995	1996	1997	1998
Έξοδα Διοίκησης & Ερευνών	10.438	11.609	12.884	13.083	16.761
Έξοδα Διάθεσης	10.226	12.053	14.960	18.159	21.386
Διαφορές ενσωμάτωσης ⁽¹⁾	745	1.071	484	533	1.695
ΣΥΝΟΛΟ ΕΞΟΔΩΝ	21.409	24.733	28.328	31.775	39.842

- (1) Οι διαφορές ενσωμάτωσης αφορούν διαφορές που προκύπτουν κατά την αποτίμηση των αποθεμάτων λόγω: α) ποσοτικών ελλειμμάτων και πλεονασμάτων προϊόντων πετρελαίου που οφείλονται στη διαφορά θερμοκρασία, στη διακίνηση των προϊόντων με βυτιοφόρα και δεξαμενόπλοια και στην παραγωγή αυτών (κυρίως των πετροχημικών) και β) διαφοράς μεταξύ τιμής αντικατάστασης και μέσης μηνιαίας σταθμικής τιμής των αποθεμάτων.

Λειτουργικό Αποτέλεσμα

Ως άμεσο αποτέλεσμα των παραπάνω παραγόντων το λειτουργικό αποτέλεσμα του Ομίλου προ αποσβέσεων σε ενοποιημένη βάση ανήλθε το 1998 σε 53,2 δις δρχ. παρουσιάζοντας αύξηση κατά 32,4% σε σχέση με το 1997. Η αύξηση του ενοποιημένου λειτουργικού αποτελέσματος το 1998 οφείλεται, στην αύξηση του λειτουργικού αποτελέσματος στους κλάδους διύλισης, εμπορίας και χημικών η οποία αντισταθμίσθηκε εν μέρει από τη μείωση του λειτουργικού αποτελέσματος στην έρευνα και εκμετάλλευση και την ΑΣΠΡΟΦΟΣ.

Το λειτουργικό αποτέλεσμα του Ομίλου σε ενοποιημένη βάση παρουσίασε το 1997 αύξηση κατά 18% κατά 6,1 δις δρχ. έναντι του 1996.

Η αύξηση του ενοποιημένου λειτουργικού αποτελέσματος το 1997 οφείλεται κατά κύριο λόγο στην αύξηση του λειτουργικού αποτελέσματος του κλάδου διύλισης κατά 1,2 δις δρχ. του κλάδου πετροχημικών κατά 2,1 δις δρχ. και της ΔΕΠΑ κατά 2 δις δρχ. η οποία για πρώτη φορά εμφάνισε κύκλο εργασιών της τάξης των 5,5 δις δρχ. το 1997 από την πώληση φυσικού αερίου.

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει αναλυτικά την εξέλιξη του λειτουργικού αποτελέσματος του Ομίλου ανά κλάδο επιχειρηματικής δραστηριότητας κατά την τελευταία πενταετία. Σημειώνεται ότι το 1998 το λειτουργικό αποτέλεσμα της ΔΕΠΑ δεν ενοποιήθηκε στα αποτελέσματα του Ομίλου αφού για το έτος αυτό η ενσωμάτωση της έγινε με τη μέθοδο της καθαρής θέσης.

ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑ (σε εκατ. δρχ)	1994	1995	1996	1997	1998
Διύλιση	36.799	20.968	30.394	31.630	43.334
Εμπορία	6.783	7.064	7.470	8.100	10.637
Χημικά	706	630	-1.129	1.063	1.318
Έρευνα & Εκμετάλλευση	-1.146	-1.088	-1.060	-1.944	-3.250
ΑΣΠΡΟΦΟΣ	386	377	401	1.398	1.166
ΔΕΠΑ	-1.589	-1.682	-1.996	-57	
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑ	41.939	26.229	34.080	40.190	53.205

Κλάδος Διύλισης

Το προ αποσβέσεων λειτουργικό αποτέλεσμα του κλάδου διύλισης, αυξήθηκε από 30,3 δις δρχ. το 1996 σε 31,6 δις δρχ. το 1997. Η αύξηση αυτή οφείλεται κυρίως σε δύο παράγοντες: α) στην αύξηση του μικτού κέρδους που προήλθε από την αύξηση των περιθωρίων πωλήσεων από τα 2,94 δολάρια το βαρέλι στα 3,63 δολάρια το βαρέλι και β) στο ότι η αποτίμηση των αποθεμάτων αργού, πρώτων υλών και προϊόντων λήξεως του 1997 ελάχιστα επηρεάστηκε από τις τιμές, καθώς οι τιμές έναρξης και λήξης της περιόδου παρέμειναν κατά μέσο όρο στα ίδια επίπεδα, ενώ το 1996 τα λειτουργικά αποτελέσματα περιελάμβαναν κέρδος από την επίδραση της μεταβολής των τιμών στα αποθέματα της τάξεως των 12 δις δρχ. Οι παράγοντες αυτοί αντισταθμίσαν τις απώλειες κερδών που προήλθαν από τις εισαγωγές και πωλήσεις ντιζέλ θέρμανσης, λόγω της χρονικής υστέρησης των πωλήσεων έναντι των αγορών, σε μια περίοδο σημαντικών και διαρκών πτώσεων των τιμών του ντιζέλ διεθνώς.

Το λειτουργικό αποτέλεσμα προ αποσβέσεων του κλάδου διύλισης σημείωσε περαιτέρω αύξηση το 1998 (κατά 37%) και ανήλθε σε 43,3 δις δρχ. Η αύξηση αυτή ήταν αποτέλεσμα της αύξησης των περιθωρίων πωλήσεων από τα 3,63 δολάρια το βαρέλι στα 4,36 δολάρια το βαρέλι, λόγω της αύξησης των διεθνών περιθωρίων διύλισης, της καλύτερης αξιοποίησης των παραγωγικών μονάδων και της

ορθολογικοποίησης των εξόδων διοίκησης και διάθεσης του κλάδου, ως αποτέλεσμα της υλοποίησης του προγράμματος αναδιάρθρωσης του Ομίλου.

Κλάδος Εμπορίας

Το λειτουργικό αποτέλεσμα του κλάδου εμπορίας το 1997 αυξήθηκε κατά 0,6 δις δρχ. έναντι του 1996 λόγω της αύξησης του μικτού κέρδους κατά 3,2 δις δρχ. Η αύξηση στο λειτουργικό αποτέλεσμα θα ήταν μεγαλύτερη αν δεν υπήρχε η παράλληλη αύξηση των εξόδων διοίκησης και διάθεσης κατά περίπου 2,5 δις δρχ. Η αύξηση του μικτού κέρδους οφείλεται στην αύξηση του όγκου των πωλήσεων κατά 6,1% καθώς και στην αύξηση των μοναδιαίων περιθωρίων.

Παρά το γεγονός ότι δεν αυξήθηκαν οι απόλυτοι όγκοι πωλήσεων, η βελτίωση στη σύνθεση τους με αύξηση του ποσοστού των βενζινών καθώς και τα βελτιωμένα περιθώρια στις βενζίνες είχαν ως αποτέλεσμα το λειτουργικό αποτέλεσμα του κλάδου εμπορίας να αυξηθεί από 8,1 δις δρχ. το 1997 σε 10,6 δις δρχ. το 1998.

Το λειτουργικό αποτέλεσμα του κλάδου εμπορίας το 1998 αυξήθηκε κατά 2,5 δις δρχ. έναντι του 1997 λόγω της αύξησης των μοναδιαίων περιθωρίων και του όγκου των πωλήσεων κατά 3,7%.

Κλάδος Πετροχημικών

Το λειτουργικό αποτέλεσμα του κλάδου χημικών το 1997 αυξήθηκε κατά 2,2 δις δρχ. έναντι του 1996 λόγω της αύξησης του μικτού κέρδους κατά 2,3 δις δρχ. και της αύξησης των εξόδων διοίκησης και διάθεσης κατά περίπου 0,1 δις δρχ. Η αύξηση του μικτού κέρδους είναι αποτέλεσμα κυρίως της αύξησης του μικτού κέρδους του PVC, που οφείλεται στο συνδυασμό της αύξησης διεθνών περιθωρίων και της αύξησης της ισοτιμίας δολαρίου/ δραχμής.

Η οριακή αύξηση του όγκου πωλήσεων το 1998 αντισταθμίστηκε από την εξασθένηση των διεθνών περιθωρίων και έτσι το λειτουργικό κέρδος του κλάδου αυξήθηκε από 1 δις δρχ. το 1997 σε 1,3 δις δρχ. το 1998.

Κλάδος Έρευνας & Εκμετάλλευσης

Το λειτουργικό αποτέλεσμα του κλάδου Έρευνας και Εκμετάλλευσης το 1997 μειώθηκε κατά 0,9 δις δρχ. σε σχέση με το 1996 κυρίως λόγω αντίστοιχης αύξησης των εξόδων διοίκησης και διάθεσης.

Το λειτουργικό αποτέλεσμα του κλάδου Έρευνας και Εκμετάλλευσης το 1998 ήταν αρνητικό και ανήλθε σε 3,2 δις δρχ. ως αποτέλεσμα των περιορισμένων εσόδων λόγω έλλειψης παραγωγής και των άκαρπων γεωτρήσεων στο Βόρειο Πιρίνο.

Κλάδος Παροχής Τεχνικών Υπηρεσιών (ΑΣΠΡΟΦΟΣ)

Το λειτουργικό αποτέλεσμα της ΑΣΠΡΟΦΟΣ το 1997 αυξήθηκε κατά 0,9 δις δρχ. ενώ το 1996 αυξήθηκε κατά 0,4 δις δρχ. κυρίως λόγω της αύξησης του μικτού κέρδους της Εταιρίας που προήλθε από την αύξηση του κύκλου εργασιών.

Το λειτουργικό αποτέλεσμα προ αποσβέσεων της ΑΣΠΡΟΦΟΣ το 1998 ανήλθε σε 1,2 δις δρχ. σημειώνοντας μείωση κατά 230 εκατ. δρχ. σε σχέση με το 1997. Η μείωση αυτή οφείλεται στην αύξηση του κόστους των ενοικίων που προήλθε από την μετεγκατάσταση της εταιρίας σε καινούργιο μεγαλύτερο κτίριο.

Χρηματοοικονομικά Έσοδα

Τα χρηματοοικονομικά έσοδα του Ομίλου αποτελούνται από τόκους τοποθετήσεων των διαθεσίμων και από πιστωτικούς τόκους πελατών.

Οι πιστωτικοί τόκοι πελατών προέρχονται κυρίως από ανεξόφλητα υπόλοιπα πελατών της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α. Ε. στην εσωτερική αγορά, οι οποίοι επιλέγουν επιμήκυνση της πιστωτικής περιόδου πέραν των 15 άτοκων ημερών. Επίσης, τόκος υπερημερίας χρεώνεται σε όλες τις ληξιπρόθεσμες οφειλές των πελατών του Ομίλου.

Γενικά τα χρηματοοικονομικά έσοδα ακολουθούν μια φθίνουσα πορεία από το 1996 και μετά, ειδικά ως ποσοστό επί του κύκλου εργασιών, λόγω της μείωσης των διαθεσίμων που διατηρεί ο όμιλος τόσο σε χρεόγραφα και καταθέσεις όσο και στα τοκοφόρα υπόλοιπα πελατών.

ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ (σε εκατ. δρχ.)	1994	1995	1996	1997	1998
Έσοδα διαθεσίμων/ χρεογράφων	16.304	11.542	11.633	8.431	5.133
Διαφορές αποτίμησης συμμετοχών και χρεογράφων	-17	-105	-35	-14	0
Έξοδα και ζημιές συμμετοχών και χρεογράφων	-46	-36	-47	-23	0
Πιστωτικοί τόκοι πελατών	7.321	8.316	8.320	9.134	6.295
ΣΥΝΟΛΟ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΕΣΟΔΩΝ	23.562	19.717	19.871	17.528	11.428

Το 1997 τα έσοδα τοποθετήσεων των διαθεσίμων μειώθηκαν σε σχέση με το 1996 κατά περίπου 3,2 δις δρχ. λόγω της μείωσης των μέσων διαθεσίμων (μέσος όρος αρχής - τέλους χρήσης) κατά περίπου 19 δις δρχ. έναντι των αντίστοιχων του 1996 και της πτώσης των μέσων επιτοκίων κατά περίπου 2,5%.

Το 1998 τα χρηματοοικονομικά έσοδα μειώθηκαν σε σχέση με το 1997 κατά περίπου 6 δις δρχ. λόγω της μείωσης των μέσων διαθεσίμων και της πτώσης των μέσων επιτοκίων.

Το 1997 οι πιστωτικοί τόκοι πελατών αυξήθηκαν σε σχέση με το 1996 κατά περίπου 800 εκατ. δρχ. ως αποτέλεσμα της αύξησης των μέσων υπολοίπων πελατών κατά περίπου 8 δις δρχ.

Το 1998 οι πιστωτικοί τόκοι πελατών μειώθηκαν σε σχέση με το 1997 κατά περίπου 2,9 δις δρχ. ως αποτέλεσμα της μείωσης των μέσων υπολοίπων πελατών στον τομέα πετρελαίου που οφείλεται κύρια στις χαμηλότερες τιμές προϊόντων καθώς και στη συνεχή προσπάθεια περιορισμού των ληξιπρόθεσμων οφειλών οι οποίες χρεώνονται με τόκο υπερημερίας.

Χρηματοοικονομικά Έξοδα

Οι χρηματοοικονομικές δαπάνες χωρίζονται σε τόκους μακροπρόθεσμων και βραχυπρόθεσμων δανείων η εξέλιξη των οποίων για το χρονικό διάστημα 1994 - 1998 παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

ΑΝΑΛΥΣΗ ΧΡΕΩΣΤΙΚΩΝ ΤΟΚΩΝ ΚΑΙ ΣΥΝΑΦΩΝ ΕΞΟΔΩΝ (σε εκατ. δρχ)					
	1994	1995	1996	1997	1998
Τόκοι Μακροπρόθεσμων δανείων	3.164	1.715	1.082	1.046	730
Τόκοι βραχυπρόθεσμων δανείων	2.824	4.656	5.812	6.167	3.618
Λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	767	898	672	869	598
Τόκοι διακαν. Ελλην. Δημοσίου	4.680	-	-	-	-
ΣΥΝΟΛΟ	11.430	7.269	7.566	8.082	4.946

Οι τόκοι βραχυπρόθεσμου δανεισμού στην τριετία 1995, 1996 και 1997 αποτελούν περίπου το 75% των συνολικών χρηματοοικονομικών εξόδων και περιλαμβάνουν κυρίως το κόστος χρηματοδότησης της αγοράς αργού πετρελαίου. Ο Όμιλος προμηθεύεται αργό πετρέλαιο μέσω πιστωτικών γραμμών σε συνάλλαγμα (δολάρια ΗΠΑ) με βάση LIBOR που διατηρεί σε διεθνείς χρηματοπιστωτικούς οίκους, οι οποίοι εξοφλούνται σε διάστημα τριών μηνών μετά την πραγματοποίηση της αγοράς.

Το υπόλοιπο μέρος των χρηματοοικονομικών δαπανών οφείλεται στον μακροπρόθεσμο δανεισμό κυρίως σε εθνικό νόμισμα. Ο μακροπρόθεσμος δανεισμός για τα έτη 1996 και 1997 αφορούσε κυρίως στα μακροπρόθεσμα δάνεια της ΔΕΠΑ για τη χρηματοδότηση του έργου του φυσικού αερίου που αποτελούν το 85% των μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων του Ομίλου (την 31.12.97 η ΔΕΠΑ είχε μακροπρόθεσμα δάνεια ύψους 75 δις δρχ. σε σύνολο μακροπρόθεσμων δανείων του Ομίλου ύψους 87,2 δις δρχ.)

Η μείωση των τόκων - εξόδων το 1998 σε σχέση με το 1997 ήταν αποτέλεσμα της μείωσης των μακροπρόθεσμων και βραχυπρόθεσμων δανειακών υποχρεώσεων του Ομίλου μέσα στο 1998 λόγω της αποπληρωμής του συνόλου των δανειακών υποχρεώσεων σε δολάρια.

Καθαρά χρηματοοικονομικά αποτελέσματα

Τα καθαρά χρηματοοικονομικά αποτελέσματα ήταν θετικά σε όλη την εξεταζόμενη περίοδο και εμφανίζονται στον πίνακα που ακολουθεί.

ΚΑΘΑΡΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ (σε εκατ. δρχ.)					
	1994	1995	1996	1997	1998
Χρηματοοικονομικά έσοδα	23.562	19.717	19.871	17.528	11.428
Χρηματοοικονομικά έξοδα	11.430	7.269	7.566	8.082	4.946
ΚΑΘΑΡΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	12.132	12.448	12.305	9.446	6.482

Έκτακτα Αποτελέσματα (Έσοδα - Έξοδα)

Τα έκτακτα έσοδα περιλαμβάνουν μεταξύ των άλλων τα ακόλουθα:

- έκτακτα και ανόργανα έσοδα
- έκτακτα κέρδη
- έσοδα προηγούμενων χρήσεων
- έσοδα από προβλέψεις προηγούμενων ετών

Τα έκτακτα έσοδα κυμαίνονται την τελευταία τριετία μεταξύ 0,8% και 1,7% του κύκλου εργασιών, χωρίς να διαφαίνεται ισχυρή τάση αύξησης ή μείωσης τους. Η αύξηση των εσόδων το 1995 οφείλεται κυρίως στην αύξηση των εσόδων από προβλέψεις προηγούμενων χρήσεων.

Τα έκτακτα έξοδα περιλαμβάνουν μεταξύ άλλων τα ακόλουθα:

- έκτακτα και ανόργανα έξοδα
- έκτακτες ζημιές
- έξοδα προηγούμενων χρήσεων
- προβλέψεις για έκτακτους κινδύνους

Τα έκτακτα έξοδα κυμαίνονται την τελευταία τριετία μεταξύ 1,8% και 3,8% του κύκλου εργασιών.

Στα έκτακτα και ανόργανα έσοδα – έξοδα περιλαμβάνονται κυρίως οι συναλλαγματικές διαφορές που προκύπτουν κατά το δανεισμό του Ομίλου σε συνάλλαγμα και κατά την αποτίμηση των αποθεμάτων.

Η εξέλιξη των έκτακτων εσόδων και εξόδων του Ομίλου κατά την τελευταία πενταετία παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

ΑΝΑΛΥΣΗ ΕΚΤΑΚΤΩΝ & ΑΝΟΡΓΑΝΩΝ ΕΣΟΔΩΝ ΚΑΙ ΕΞΟΔΩΝ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ					
	1994	1995	1996	1997	1998
Έκτακτα και Ανόργανα Έσοδα	2.100	3.847	3.624	7.291	6.421
Έκτακτα κέρδη	20	83	51	19	291
Έσοδα προηγούμενων χρήσεων	2.343	643	971	2.001	345
Έσοδα από προβλέψεις Προηγούμενων Χρήσεων	582	4.725	4.023	1.148	2.706
Σύνολο έκτακτων και ανόργανων εσόδων	5.045	9.298	8.669	10.459	9.763
Έκτακτα και ανόργανα έξοδα	3.807	3.787	8.185	17.475	6.581
Έκτακτες ζημιές	34	1.945	61	82	56
Έξοδα προηγούμενων χρήσεων	4.901	5.573	3.051	4.547	4.672
Προβλέψεις για έκτακτους κινδύνους	3.695	2.655	1.011	3.360	106
ΣΥΝΟΛΟ ΕΚΤΑΚΤΩΝ ΚΑΙ ΑΝΟΡΓΑΝΩΝ ΕΞΟΔΩΝ	12.437	13.960	12.308	25.464	11.415

Τα καθαρά έκτακτα έξοδα της τριετίας 1996, 1997 και 1998 περιλαμβάνουν συναλλαγματικές διαφορές που ήταν 3,6 δις δρχ το 1996, 10,6 δις δρχ το 1997 και 2,6 δις δρχ το 1998. Η αύξηση των συναλλαγματικών διαφορών του 1997 οφείλεται στην επίδραση της διολίσθησης της δραχμής το 1997 επί του βραχυπρόθεσμου δανεισμού του Ομίλου σε δολάρια και αποτελεί το σημαντικότερο λόγο αύξησης των καθαρών εκτάκτων εξόδων.

Ο υψηλότερος δανεισμός σε δολάρια στις αρχές του 1998, είχε ως αποτέλεσμα σημαντικές συναλλαγματικές ζημιές μετά την αναπροσαρμογή της ισοτιμίας της δραχμής έναντι των ξένων νομισμάτων και την είσοδο της δραχμής στο Μηχανισμό Συναλλαγματικών Ισοτιμιών τον Μάρτιο του 1998.

Το 1997 τα καθαρά έκτακτα έξοδα του Ομίλου πλην συναλλαγματικών διαφορών περιλαμβάνουν και 2,95 δις δρχ πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων και 1,1 δις δρχ φόρους/ τέλη προηγούμενων χρήσεων που προέκυψαν κατά τον τελευταίο φορολογικό έλεγχο.

Αποσβέσεις

Περίπου το 54% των ενσωματωμένων στο λειτουργικό κόστος αποσβέσεων το 1998 αφορούσε πάγια των διυλιστηρίων, ενώ το υπόλοιπο κατανέμεται μεταξύ των κλάδων έρευνας και εκμετάλλευσης, πετροχημικών και των αποσβέσεων της ΕΚΟ - ΕΛΔΑ ΑΒΕΕ.

ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ (σε εκατ. δρχ.)	1996	1997	1998
Δύλιση	6.595	9.884	9.294
Εμπορία	1.531	2.152	3.032
Χημικά	1.288	1.283	1.785
Έρευνα και Εκμετάλλευση	2.601	2.476	2.905
ΑΣΠΡΟΦΟΣ	71	96	195
ΔΕΠΑ	2.329	5.583	
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ ΕΝΣΩΜΑΤΩΜΕΝΩΝ ΣΤΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΚΟΣΤΟΣ	14.415	21.474	17.211

Οι συνολικές αποσβέσεις του 1997 αυξήθηκαν κατά 7 δις. δρχ κυρίως λόγω της αύξησης των αποσβέσεων του κλάδου διύλισης και της ΔΕΠΑ ως αποτέλεσμα των επενδύσεων που πραγματοποιήθηκαν.

Οι συνολικές αποσβέσεις του 1998 μειώθηκαν κατά 4,2 δις σε σχέση με το 1997 λόγω της μη ενοποίησης της ΔΕΠΑ στα αποτελέσματα του Ομίλου.

Οι αποσβέσεις του κλάδου διύλισης μειώθηκαν το 1998 λόγω του ότι μεγάλα πάγια στον Ασπρόπυργο έχουν αποσβεστεί πλήρως ενώ στο τέλος του 1998 δεν είχαν ολοκληρωθεί τα νέα έργα τόσο στον Ασπρόπυργο όσο και στη Θεσσαλονίκη ώστε να αρχίσει η απόσβεση τους.

Η κατανομή των αποσβέσεων στο κόστος πωλήσεων και στα λειτουργικά έξοδα για την περίοδο 1994-1998 παρουσιάζεται στον πίνακα που ακολουθεί:

ΚΑΤΑΝΟΜΗ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ (σε εκατ. δρχ.)	1994	1995	1996	1997	1998
Κόστος πωλήσεων	6.479	5.583	7.431	11.496	9.809
Έξοδα διοίκησης & ερευνών	3.997	4.400	5.785	6.970	4.622
Έξοδα διάθεσης	1.218	1.014	1.199	3.008	2.780
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	11.694	10.997	14.415	21.474	17.211

Κέρδη προ φόρων

Τα κέρδη προ φόρων του Ομίλου ανήλθαν σε 40,2 δις. δρχ το 1998 σε σχέση με 12,4 δις δρχ. το 1997 σημειώνοντας αύξηση κατά 166%.

Η αύξηση των προ φόρων κερδών το 1998 σε σχέση με το 1997 σε μεγαλύτερο ποσοστό από την αύξηση των κερδών εκμετάλλευσης ήταν αποτέλεσμα της:

- μείωσης των χρηματοοικονομικών εξόδων του Ομίλου ως αποτέλεσμα της αποπληρωμής του δανεισμού σε δολάρια και σε δραχμές τόσο της μητρικής εταιρίας όσο και των θυγατρικών.
- μείωσης των συναλλαγματικών ζημιών σε συνδυασμό με την ζετή απόσβεση των διαφορών που προέκυψαν από την αναπροσαρμογή της δραχμής τον Μάρτιο του 1998.
- μη επανάληψης των υψηλών προβλέψεων για κινδύνους που επιβάρυναν το αποτέλεσμα το 1997.

Τα κέρδη προ φόρων της Εταιρίας το 1997 ανήλθαν σε δρχ. 12.377 εκατ. έναντι δρχ. 28.091 εκατ. το 1996.

Αν και τα λειτουργικά κέρδη του Ομίλου αυξήθηκαν το 1997, τα κέρδη προ φόρων μειώθηκαν στη χρήση αυτή σε σχέση με το 1996. Η μείωση αυτή προέρχεται από:

- τη μείωση των χρηματοοικονομικών εσόδων κατά δρχ. 2,3 δις δρχ.
- την αύξηση των έκτακτων και ανόργανων εξόδων (συναλλαγματικές διαφορές) κατά 11,4 δις δρχ.
- την αύξηση των αποσβέσεων κατά 7 δις δρχ. περίπου.

Ανάλυση Οικονομικών Καταστάσεων Ομίλου

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζεται η οικονομική κατάσταση του Ομίλου σύμφωνα με τις δημοσιευμένες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις των χρήσεων 1994 – 1998. Να σημειωθεί ότι το 1998, το 85% του Μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΠΑ Α. Ε. μεταβιβάστηκε στο Ελληνικό Δημόσιο και ως αποτέλεσμα η αξία της συμμετοχής περιλαμβάνεται στο λογαριασμό του Ενεργητικού «Συμμετοχές σε λοιπές επιχειρήσεις».

ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΙ ΧΡΗΣΕΩΝ 1994 – 1998 (σε εκατ. δρχ.) ⁽¹⁾	1994	1995	1996	1997	1998
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ					
ΑΝΑΠΟΣΒΕΣΤΑ ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ	7.295	6.610	8.477	19.985	16.113
Ασώματα Πάγια	35.452	38.332	40.933	38.232	36.965
Μείον: Συσσωρευμένες Αποσβέσεις	10.651	12.605	14.753	17.400	17.910
ΑΝΑΠΟΣΒΕΣΤΑ ΑΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ	24.801	25.727	26.180	20.832	19.055
Ενσώματα Πάγια	267.891	323.343	425.255	549.278	274.147
Μείον: Συσσωρευμένες Αποσβέσεις	96.666	103.240	113.209	124.854	138.672
ΑΝΑΠΟΣΒΕΣΤΑ ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ	171.225	220.103	312.046	424.424	135.475
Συμμετοχές σε Συν/νες και Λοιπές Επιχ.	338	874	2.815	5.011	39.719
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις	363	571	569	640	826
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	196.727	247.275	341.610	450.907	195.075
Αποθέματα	54.800	73.333	86.908	88.939	59.609
Πελάτες – Γραμμάτια Εισπρακτέα	74.063	71.284	81.143	95.891	85.452
Λοιπές Απαιτήσεις	19.960	17.936	19.122	31.328	19.093
Χρεόγραφα	73.348	67.593	75.156	43.739	26.566
Διαθέσιμα	28.965	41.792	48.442	28.181	5.516
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝΤΟΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	251.136	271.938	310.771	288.078	196.236
ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	2.931	3.239	4.208	5.649	3.957
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	458.089	529.062	665.066	764.619	411.381
ΠΑΘΗΤΙΚΟ					
Μετοχικό Κεφάλαιο	81.355	134.585	159.655	224.760	116.075
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο					37.059
Διαφορές Αναπροσαρμογής	44.892	68.623	103.193	92.829	15.495
Αποθεματικά Κεφάλαια και Αποτελέσματα εις νέον	77.766	89.625	105.883	113.181	134.672
ΔΕΠ ρευστοποιηθέντα δικαιώματα Ν 98/75	33.798	129	134	148	
Διαφορές Ενοποίησης	24.102	24.103	24.080	17.980	-11.512
Δικαιώματα Μειωηφίας	106	149	103	97	38
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	262.019	317.214	393.048	448.995	291.827
ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	28.775	23.309	22.019	29.723	29.393
Μακροπρόθεσμα Δάνεια Τραπεζών	40.885	32.885	61.829	83.160	7.158
Λοιπές υποχρεώσεις	2.368	2.654	2.825	3.025	2.120
ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΚΡΟΠΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	43.253	35.539	64.654	86.185	9.278
Προμηθευτές – Γραμμάτια πληρωτέα	88.934	118.105	50.669	60.010	20.183
Τράπεζες	10.594	14.371	109.862	107.751	24.962
Φόροι – Τέλη – Ασφαλιστικά Ταμεία	10.999	8.667	14.754	19.951	16.356
Μερίσματα πληρωτέα	0	0	2.300	600	10.447
Λοιπές υποχρεώσεις	10.805	10.057	4.942	8.481	5.556
ΣΥΝΟΛΟ ΒΡΑΧΥΠΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	121.332	151.200	182.527	196.793	77.504
ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	2.710	1.800	2.818	2.923	3.379
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	458.089	529.062	665.066	764.619	411.381
ΑΝΑΜΟΡΦΩΜΕΝΗ ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ ⁽²⁾	-	-	-	-	265.871

- (1) Σημειώνεται ότι οι ισολογισμοί των χρήσεων 1996 και 1997 έχουν συνταχθεί με 100% συμμετοχή της ΔΕΠΑ.
- (2) Η αναμόρφωση έγινε βάσει των παρατηρήσεων του ανεξάρτητου Οικονομικού Ελεγκτή, όπως αυτές περιγράφονται στον παρακάτω πίνακα.

ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΟΜΙΛΟΥ ΤΗΣ 31.12.1998 ΠΡΟ ΑΝΑΜΟΡΦΩΣΕΩΝ	291.827.212.544
ΑΙΤΙΑ ΑΝΑΜΟΡΦΩΣΕΩΝ	
Αναπόσβεστο υπόλοιπο πρόβλεψης αποζημίωσης προσωπικού	-2.708.474.439
Αναπόσβεστο υπόλοιπο συναλλαγματικών διαφορών αποτιμήσεως	-5.140.083.147
Ενδεχόμενες Φορολογικές υποχρεώσεις από ανέλεγκτες φορολογικές χρήσεις	-984.352.518
Επιπλέον αποσβέσεις τόκων δανείων κατασκευαστικής περιόδου	-562.563.880
Επιπλέον αποσβέσεις εξόδων έρευνας και ανάπτυξης	-4.339.108.122
Επιπλέον αποσβέσεις παραχωρηθέντων δικαιωμάτων βιομηχανικής ιδιοκτησίας	-54.076.963
Αναπόσβεστο υπόλοιπο δαπανών μετοχοποίησης	-701.385.064
Διαφορές Φορολογικού ελέγχου προηγούμενων χρήσεων	-1.847.214.904
Πρόβλεψη αποζημίωσης σε αντίδικους εργολάβους	-710.000.000
Δημοτική δυνητική φορολογία Δήμου Ασπροπύργου	-110.000.000
Επιπλέον πρόβλεψη ζημιάς επισφαλών απαιτήσεων πελατών και λουτών χρεωστών	-6.758.600.000
Πρόσθετος φόρος εισοδήματος χρήσης 1998 λόγω της τροποποίησης της διανομής των κερδών της χρήσεως	-578.288.302
Συμπληρωματική πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	-444.331.946
Συμπληρωματική πρόβλεψη ζημιάς από επισφαλείς απαιτήσεις διενεργηθείσα μόνο στις Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις	-800.000.000
Αποσβέσεις Εξόδων Εγκαταστάσεως	-117.534.471
ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΑΞΙΑ ΑΝΑΜΟΡΦΩΣΕΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΤΗΣ 31.12.1998	-25.956.013.756
ΑΝΑΜΟΡΦΩΜΕΝΑ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΟΜΙΛΟΥ ΤΗΣ 31.12.1998	265.871.198.788

Για τη διευκόλυνση της σύγκρισης της οικονομικής κατάστασης του Ομίλου για τα έτη 1996, 1997 και 1998, παρατίθενται οι αναμορφωμένοι ενοποιημένοι ισολογισμοί του Ομίλου (με 15% συμμετοχής της ΔΕΠΑ) των ετών 1996 και 1997.

ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΙ ΧΡΗΣΕΩΝ 1996 – 1998 (σε εκατ. δρχ.)	1996	1997	1998
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			
ΑΝΑΠΟΣΒΕΣΤΑ ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ	2.543	7.577	16.113
Ασώματα Πάγια	39.402	36.678	36.965
Μείον: Συσσωρευμένες Αποσβέσεις	14.510	16.937	17.910
ΑΝΑΠΟΣΒΕΣΤΑ ΑΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ	24.992	19.741	19.055
Ενσώματα Πάγια	208.822	226.658	274.147
Μείον: Συσσωρευμένες Αποσβέσεις	112.528	123.006	138.672
ΑΝΑΠΟΣΒΕΣΤΑ ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ	96.294	103.652	135.475
Συμμετοχές σε Συνδ/νες και Λοιπές Επιχειρήσεις	17.772	29.795	39.719
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις		0	826
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	139.058	153.188	195.075
Αποθέματα	73.827	82.234	59.609
Πελάτες – Γραμμάτια Εισπρακτέα	82.242	96.597	85.452
Λοιπέ Απαιτήσεις	13.710	17.436	19.093
Χρεόγραφα	74.116	40.039	26.566
Διαθέσιμα	24.337	24.078	5.516
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝΤΟΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	268.232	260.384	196.236
ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	3.936	4.293	3.957
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	413.769	425.442	411.381
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
Μετοχικό Κεφάλαιο	78.055	87.867	116.075
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιον	-	-	37.059
Διαφορές Αναπροσαρμογής	11.546	1.410	15.495
Αποθεματικά Κεφάλαια και Αποτελέσματα εις νέον	106.879	117.256	134.672
ΔΕΠ ρευστοποιηθέντα δικαιώματα Ν 98/75	135	147	
Διαφορές Ενοποίησης	23.859	17.758	-11.512
Δικαιώματα Μειονηφίας	103	98	38
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	220.577	224.536	291.827
ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	21.477	28.895	29.393
Μακροπρόθεσμα Δάνεια Τραπεζών	6.434	8.060	7.158
Λοιπές υποχρεώσεις	2.825	3.025	2.120
ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΚΡΟΠΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	9.259	11.085	9.278
Προμηθευτές – Γραμμάτια πληρωτέα	29.522	24.495	20.183
Τράπεζες	109.862	107.751	24.962
Φόροι – Τέλη – Ασφαλιστικά Ταμεία	14.221	19.268	16.356
Μερίσματα πληρωτέα	2.300	600	10.447
Λοιπές υποχρεώσεις	3.865	6.595	5.556
ΣΥΝΟΛΟ ΒΡΑΧΥΠΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	159.770	158.709	77.504
ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	2.686	2.217	3.379
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	413.769	425.442	411.381

Με βάση τα δημοσιευμένα οικονομικά στοιχεία των οικονομικών καταστάσεων των χρήσεων 1994-1998 επισημαίνονται τα ακόλουθα:

Έξοδα εγκατάστασης

ΑΝΑΛΥΣΗ ΕΞΟΔΩΝ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΟΜΙΛΟΥ	1994	1995	1996	1997	1998	1994-98
Έξοδα ίδρυσης και Α' Εγκατάστασης	1.565	3.759	4.208	6.741	93	16.366
Ευναλ/κές διαφορές δανείων για κτήσεις παγίων	3.774	2.011	3.130	7.237	65	16.217
Τόκοι Δανείων κατασκευαστικής περιόδου	8	0	0	2.226	2.712	4.946
Λοιπά έξοδα εγκατάστασης	1.947	840	1.139	3.781	13.243	20.950
ΣΥΝΟΛΟ ΕΞΟΔΩΝ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ	7.294	6.610	8.477	19.985	16.113	58.479

Το έτος 1997 παρατηρείται αύξηση των αναπόσβεστων εξόδων εγκατάστασης κατά 11,5 δις δρχ. σε σχέση με το 1996, η οποία οφείλεται κυρίως 1) στην αύξηση κατά 3,6 δις δρχ. και 1,5 δις δρχ. των εξόδων ίδρυσης της ΔΕΠΑ και του διυλιστηρίου Ασπροπύργου αντίστοιχα και τα οποία περιλαμβάνουν αμοιβές συμβούλων, μελετητών και οργανωτών, 2) στην αύξηση κατά 1,8 δις δρχ. και 4 δις δρχ. των τόκων δανείων κατασκευαστικής περιόδου της ΔΕΠΑ και του διυλιστηρίου Ασπροπύργου αντίστοιχα και 3) στην αύξηση κατά 3,7 δις δρχ. των λοιπών εξόδων εγκατάστασης η οποία οφείλεται κυρίως στην αγορά νέων καταλυτών και σε πρόσθετο αποθεματικό αποζημίωσης λόγω συνταξιοδότησης του διυλιστηρίου Θεσσαλονίκης.

Το 1998 η αναπόσβεστη αξία των εξόδων εγκατάστασης μειώθηκε κατά 3,8 δις δρχ. Η μείωση αυτή προήλθε από την μείωση των εξόδων ίδρυσης και Α' εγκατάστασης κατά 6,7 δις δρχ., λόγω της μείωσης της συμμετοχής της ΔΕΠΑ Α.Ε. στον ενοποιημένο ισολογισμό καθώς και των συναλλαγματικών διαφορών για κτήσεις παγίων κατά 7,2 δις δρχ.

Πάγια

Ασώματες Ακινήτοποιήσεις

Οι ασώματες ακινήτοποιήσεις του Ομίλου κατά κύριο λόγο περιλαμβάνουν έξοδα ερευνών και ανάπτυξης, παραχωρήσεις και δικαιώματα βιομηχανικής ιδιοκτησίας καθώς και λουπές ασώματες ακινήτοποιήσεις. Πρόκειται για δαπάνες που έχουν κεφαλαιοποιηθεί και αφορούν την έρευνα και εξερεύνηση κοιτασμάτων πριν την έναρξη της εκμετάλλευσής τους. Η έναρξη της απόσβεσης δαπανών έρευνας και ανάπτυξης γίνεται το έτος κατά το οποίο πραγματοποιούνται οι δαπάνες με τη μέθοδο της σταθερής απόσβεσης και για περίοδο 10 ετών.

Στον πίνακα που ακολουθεί παρουσιάζεται ανάλυση των ασώματων ακινήτοποιήσεων του Ομίλου.

ΑΝΑΛΥΣΗ ΑΣΩΜΑΤΩΝ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΩΝ ΟΜΙΛΟΥ	1994	1995	1996	1997	1998	1994-98
Έξοδα Ερευνών & Αναπτύξεως	23.790	24.300	24.455	18.642	17.737	108.924
Παραχωρήσεις και δικαιώματα βιομηχανικής ιδιοκτησίας	158	254	330	424	1.296	2.462
Λουπές ασώματες ακινήτοποιήσεις	853	1.173	1.395	1.766	21	5.208
ΣΥΝΟΛΟ ΑΣΩΜΑΤΩΝ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΩΝ	24.801	25.727	26.180	20.832	19.054	116.594

Ενσώματες Ακινήτοποιήσεις

Η εξέλιξη των ενσώματων παγίων του Ομίλου διαμορφώνεται μέσα στα πλαίσια των επενδύσεων που πραγματοποιεί ο Όμιλος. Οι ενσώματες ακινήτοποιήσεις αυξήθηκαν από 425 δις δρχ. το 1996 σε 549 δις δρχ. το 1997.

Την περίοδο 1996-1998 ο Όμιλος πραγματοποίησε σημαντικές επενδύσεις ύψους 266 δις δρχ. οι οποίες αφορούσαν κυρίως επενδύσεις για την ολοκλήρωση του έργου του φυσικού αερίου, τις επενδύσεις στα δύο διυλιστήρια και την κατασκευή του εργοστασίου πολυπροπυλενίου. Επίσης έγιναν επενδύσεις σε κτίρια και οικόπεδα ύψους 16,5 δις δρχ. για την κάλυψη των αναγκών της Εταιρίας καθώς και έξοδα ερευνών για την ανεύρεση κοιτασμάτων υδρογονανθράκων ύψους 6,9 δις δρχ. Η

ανάλυση των επενδύσεων της περιόδου 1994-98 εμφανίζεται στον πίνακα που ακολουθεί.

ΑΝΑΛΥΣΗ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ (σε εκατ. δρχ.)	1994	1995	1996	1997	1998	1994-98
Οικόπεδα, Κτίρια εγκαταστάσεις	1.023	5.666	9.348	1.679	5.488	23.204
Μηχανολογικός Εξοπλισμός/ λοιπές επενδύσεις	47.352	46.335	79.531	120.887	42.009	336.114
Εξοδα Ερευνών	2.326	2.909	2.711	2.835	1.360	12.141
ΣΥΝΟΛΟ	50.701	54.910	91.590	125.401	48.857	371.459

Η ανάλυση των Ενσώματων Ακινήτοποιήσεων του Ομίλου στις 31.12.1998 παρουσιάζεται στον πίνακα που ακολουθεί.

ΑΝΑΛΥΣΗ ΕΝΣΩΜΑΤΩΝ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΩΝ (σε εκατ. δρχ.)			
	ΑΞΙΑ ΚΤΗΣΗΣ	ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	ΑΝΑΠΟΣΒΕΣΤΗ ΑΞΙΑ
Γήπεδα - Οικόπεδα	29.006	-	29.006
Κτίρια - Τεχνικά Έργα	34.442	20.822	13.620
Μηχανήματα Τεχν. Εγκαταστάσεων	160.182	107.420	52.762
Μεταφορικά Μέσα	4.404	3.464	940
Έπιπλα και Λοιπός Εξοπλισμός	9.237	6.965	2.271
Ακινήτοποιήσεις υπό εκτέλεση και προκαταβολές	36.876	-	36.876
ΣΥΝΟΛΟ	247.147	138.672	135.475

Συμμετοχές- Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις

Οι συμμετοχές του Ομίλου το 1998 ανέρχονται σε 40,5 δις δρχ. σε σύγκριση με 5,6 δις δρχ. το 1997. Η αύξηση αυτή οφείλεται στο γεγονός της συμμετοχής με 15% της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. στο μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΠΑ Α.Ε.

Οι συμμετοχές του Ομίλου ανήλθαν σε 5,6 δις δρχ. το 1997 παρουσιάζοντας αύξηση κατά 4 δις δρχ. το 1997 σε σχέση με το 1996.

Η Εταιρία αποτιμά τις συμμετοχές της σύμφωνα με τις διατάξεις του Κ.Β.Σ. στην αξία κτήσεως τους, ενώ σύμφωνα με παρατήρηση του Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή η αναλογία της Εταιρίας στα Ίδια Κεφάλαια των εταιριών στις οποίες συμμετέχει είναι κατά πολύ υψηλότερη.

Αποθέματα

Η αποτίμηση των αποθεμάτων, προϊόντων και πρώτων υλών έγινε με βάση το κόστος κτήσης ή αντικατάστασης, οποιοδήποτε ήταν μικρότερο. Τα υλικά αποτιμήθηκαν στο κόστος κτήσης. Η ανάλυση των αποθεμάτων του Ομίλου στις 31/12/1998 ήταν η ακόλουθη.

ΑΝΑΛΥΣΗ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ (σε εκατ. δρχ.)	31/12/1997	31/12/1998
Αργό	17.540	9.907
Προϊόντα (πετρελαιοειδή)	45.727	27.442
Προϊόντα (χημικά, πετροχημικά)	1.936	2.172
Αναλώσιμα - υλικά - ανταλλακτικά παγίων	22.855	18.054
Προκαταβολές	881	2.034
ΣΥΝΟΛΟ	88.939	59.609

Σύμφωνα με το πιστοποιητικό ελέγχου των ορκωτών ελεγκτών που συνοδεύει τις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου την 31.12.1998, η μεταβολή της μεθόδου υπολογισμού της τιμής κτήσεως κατά την αποτίμηση των αποθεμάτων, η αξία αυτών καθώς και τα αποτελέσματα χρήσεως, υπολογίστηκαν μειωμένα κατά το ποσό των 2 δις δρχ. περίπου.

Τα αποθέματα αφορούν στα "εμπορεύματα" τα οποία περιλαμβάνουν εισαγόμενα προϊόντα κυρίως ντζέλ, στα "έτοιμα και ημιτελή προϊόντα" τα οποία περιλαμβάνουν παραγόμενα προϊόντα από τα διυλιστήρια και τις μονάδες πετροχημικών και στις "πρώτες και βοηθητικές ύλες" οι οποίες περιλαμβάνουν αργό και βοηθητικές ύλες (καταλύτες, χημικά, υλικά κατασκευής).

Το 1997 παρατηρήθηκε αύξηση των αποθεμάτων σε απόλυτες τιμές κατά 2 δις δρχ. σε σχέση με το 1996. Η αύξηση αυτή οφείλεται κυρίως στην ποσοτική μεταβολή των εμπορευμάτων κατά 30%, των ετοιμών προϊόντων κατά 13,2% και του αργού κατά 5,5%.

Το 1998 η αξία των αποθεμάτων στο τέλος της χρήσης μειώθηκε κατά 29,3 δις δρχ. Η μείωση αυτή οφείλεται στη μείωση διεθνών τιμών αργού και εισαγόμενων προϊόντων καθώς και στη μείωση του όγκου των αποθεμάτων διύλισης κατά 172 χιλιάδες τόνους.

Η κυκλοφοριακή ταχύτητα των αποθεμάτων παρέμεινε σταθερή την περίοδο 1994-1997 (μέση κυκλοφοριακή ταχύτητα αποθεμάτων ίση με 48 ημέρες) κυμαινόμενη στα ίδια επίπεδα του μέσου όρου της αγοράς του κλάδου διύλισης, δεδομένου ότι τα διυλιστήρια είναι αυτά τα οποία διατηρούν το μεγαλύτερο όγκο αποθεμάτων. Το 1998, η μέση κυκλοφοριακή ταχύτητα των αποθεμάτων ήταν 38 μέρες κυρίως λόγω της μείωσης του όγκου των αποθεμάτων διύλισης κατά 172 χιλιάδες τόνους.

Απαιτήσεις

Η πιστωτική πολιτική της μητρικής εταιρίας προβλέπει μία περίοδο άτοκη και μία περίοδο έντοκη. Πολλοί πελάτες επιλέγουν επιμήκυνση της πίστωσης καταβάλλοντας τους σχετικούς τόκους. Αυτό εξηγεί τα υψηλά έσοδα από τόκους τόσο του Ομίλου όσο και της μητρικής εταιρίας.

Η διαχρονική αύξηση του λογαριασμού «Πελάτες» σε απόλυτα μεγέθη οφείλεται κατά κύριο λόγο στην αύξηση του κύκλου εργασιών και στις αυξήσεις των τιμών των πετρελαιοειδών.

Οι απαιτήσεις του Ομίλου ανήλθαν σε 104,5 δις δρχ. στις 31.12.1998 έναντι 127,2 δις δρχ. στο τέλος του 1997. Η μείωση αυτή προήλθε κυρίως από τη μείωση των απαιτήσεων πελατών των κλάδων διύλισης και εμπορίας, λόγω χαμηλότερων τιμών προϊόντος καθώς και στο ότι στους λογαριασμούς απαιτήσεων του Ομίλου στο τέλος του 1998 δεν περιλαμβάνονται απαιτήσεις πελατών της ΔΕΠΑ σε αντίθεση με τους αντίστοιχους λογαριασμούς στο τέλος του 1997.

Στον ακόλουθο πίνακα παρουσιάζεται η ωρίμανση του υπολοίπου του λογαριασμού πελατών του Ομίλου την 31.12.1998.

ΩΡΙΜΑΝΣΗ ΥΠΟΛΟΙΠΟΥ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ ΠΕΛΑΤΩΝ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ (σε εκατ. δρχ.)		
Χρονική Ανάλυση	31/12/1998	
	Εκατ. δρχ.	%
Μέχρι 30 ημέρες	53.043	50,5%
Μέχρι 60 ημέρες	10.552	10,0%
Μέχρι 90 ημέρες	3.419	3,3%
Μέχρι 120 ημέρες	1.683	1,6%
Μεγ. Από 120 ημέρες	36.378	34,6%
ΣΥΝΟΛΟ	105.075	100,0%

Χρεόγραφα

Το 1997 παρατηρείται μείωση του λογαριασμού χρεόγραφα κατά 31,4 δις δρχ. σε σχέση με το 1996. Η μείωση αυτή σε απόλυτες τιμές οφείλεται στο συνδυασμό της αύξησης της ισοτιμίας δολαρίου/ δραχμής και της μείωσης των επιτοκίων χορηγήσεων το οποίο είχε ως αποτέλεσμα η εταιρία να χρησιμοποιήσει τα διαθέσιμά της για τη χρηματοδότηση των αναγκών της σε αργό πετρέλαιο.

Το 1998 τα χρεόγραφα του Ομίλου ανήλθαν σε 26,6 δις δρχ. παρουσιάζοντας μία μείωση κατά 17,2 δις δρχ. σε σχέση με το 1997. Η μείωση αυτή προήλθε κύρια από τις ρευστοποιήσεις των ομολόγων Ελληνικού Δημοσίου που χρησιμοποιήθηκαν για την αποπληρωμή δανειακών υποχρεώσεων σε δολάρια.

Διαθέσιμα

Τα Διαθέσιμα του Ομίλου περιλαμβάνουν εκτός από το Ταμείο και τις προς είσπραξη. Οι καταθέσεις προθεσμίας αφορούν κυρίως REPOS μέσης διάρκειας 7 ημερών.

Το 1997 παρατηρείται μείωση του λογαριασμού των διαθεσίμων του Ομίλου κατά 20 δις δρχ. σε σχέση με το 1996. Η μείωση οφείλεται στη μείωση των διαθεσίμων της ΔΕΠΑ κατά 20 δις δρχ. ως αποτέλεσμα της χρηματοδότησης των επενδύσεων της ΔΕΠΑ.

Το 1998 τα διαθέσιμα του Ομίλου μειώθηκαν κατά 22,7 δις ως αποτέλεσμα της κάλυψης των αναγκών για κεφάλαια κίνησης αλλά και λόγω της δραστηκής μείωσης των δανειακών βραχυχρόνιων υποχρεώσεων προς τις τράπεζες (από 107,8 δις δρχ. το 1997 σε 25 δις δρχ. το 1998).

Ίδια Κεφάλαια

Συνολικά τα ίδια κεφάλαια αυξήθηκαν από 262 δις δρχ. το 1994 σε 449 δις δρχ. το 1997.

Σημειώνεται ότι ο μεγάλος ρυθμός αύξησης μετοχικού κεφαλαίου της εταιρίας οφείλεται στο γεγονός ότι από 1.1.1997 οι επιχορηγήσεις προς τη ΔΕΠΑ Α.Ε. που προέρχονται από το Πρόγραμμα Δημοσίων Επενδύσεων (Π.Δ.Ε.) συμπεριλαμβανομένης και της κοινοτικής συμμετοχής δεν εγγράφονταν στις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρίας ως αποθεματικά αλλά φέρονταν ως αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρίας. Συγκεκριμένα για το 1997 το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας αυξήθηκε κατά 65 δις δρχ. εκ των οποίων τα 54 δις δρχ.

αφορούν αύξηση μετοχικού κεφαλαίου με καταβολή από το ΠΔΕ για τις ανάγκες της ΔΕΠΑ για το έργο του Φυσικού Αερίου.

Το 1998, το μετοχικό κεφάλαιο αυξήθηκε κατά 85.721 εκατ. δρχ., μειώθηκε κατά 208.326 εκατ. δρχ. ποσό που αντιπροσωπεύει το 85% του Μετοχικού Κεφαλαίου της ΔΕΠΑ Α.Ε. που μεταβιβάστηκε στο Ελληνικό Δημόσιο, και αυξήθηκε τέλος κατά 13.921 εκατ. δρχ. μέσω της δημόσιας εγγραφής που πραγματοποιήθηκε εντός του έτους.

Η καθαρή θέση αναμορφώθηκε βάση των παρατηρήσεων του ανεξάρτητου Οικονομικού Ελεγκτή, από 291,8 δις δρχ. έφτασε στα 265,9 δις δρχ. το 1998.

Προβλέψεις

Οι προβλέψεις του Ομίλου, οι οποίες γίνονται με βάση την αρχή της "συντηρητικότητας" αφορούν λογαριασμούς προβλέψεων για αποζημιώσεις προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία καθώς και προβλέψεις λόγω επισφαλών απαιτήσεων. Η πρόβλεψη για την αποζημίωση του προσωπικού λόγω συνταξιοδότησης γίνεται βάσει στοιχείων που προκύπτουν από αναλογιστική μελέτη. Οι εισφορές για τη συνταξιοδότηση του προσωπικού του Ομίλου γίνεται σύμφωνα με τις ισχύουσες διατάξεις της ασφαλιστικής νομοθεσίας (σημειώνεται δε ότι ο Όμιλος παρέχει αποζημιώσεις λόγω συνταξιοδότησης υψηλότερες από αυτές που ορίζει ο νόμος).

Όλες οι εταιρίες του Ομίλου έχουν σχηματίσει προβλέψεις για το 100% της νόμιμης αποζημίωσης όλων των υπαλλήλων του Ομίλου.

Σύμφωνα με το πιστοποιητικό ελέγχου των ορκωτών ελεγκτών για τις οικονομικές καταστάσεις της χρήσης 1998, κατά το σχηματισμό της πρόβλεψης για αποζημίωση προσωπικού λόγω εξόδου από υπηρεσία, λήφθηκε υπόψη για πρώτη φορά και το πριμ παραγωγικότητας που καταβάλλεται στους εργαζόμενους. Από το λόγο αυτό σχηματίστηκε επί πλέον ποσό πρόβλεψης της τάξεως των 2 δις δρχ. το οποίο περιλήφθηκε στο λογαριασμό του Ενεργητικού «Λοιπά έξοδα εγκατάστασης» προκειμένου να αποσβεστεί εντός της πενταετίας αρχής γενομένης από τη χρήση 1998 κατά την οποία αποσβέστηκε ποσό 400 εκατ. δρχ.

Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις

Οι μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις μειώθηκαν από 86,2 δις δρχ. το 1997 σε 9,2 δις δρχ. το 1998 που οφείλεται κυρίως στη μη συμμετοχή της ΔΕΠΑ στον ενοποιημένο ισολογισμό του 1998.

Οι μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις αυξήθηκαν κατά 1,6 δις δρχ. το 1997 που οφείλεται κυρίως στην αύξηση των μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων.

Ανάλυση βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων

Οι βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις αφορούν κυρίως υποχρεώσεις προς τράπεζες και προμηθευτές.

Το 1998, ο βραχυπρόθεσμος δανεισμός ανέρχεται σε 24,9 δις δρχ. και αφορά χρηματοδότηση του κεφαλαίου κίνησης.

Σημαντικές είναι οι υποχρεώσεις της εταιρίας στους προμηθευτές της, οι οποίες ανέρχονται σε 20,1 δις δρχ. το 1998 και αφορούν κυρίως σε προμηθευτές αργού και α' υλών χημικών καθώς και αγορές εμπορευμάτων.

Ο μέσος χρόνος πληρωμής των προμηθευτών μειώθηκε στη διάρκεια της πενταετίας από 62 ημέρες το 1994 σε 45 ημέρες το 1998.

Αυξημένες παρουσιάζονται το 1998 οι υποχρεώσεις από φόρους (16,2 δις δρχ.). Από αυτά τα 81% είναι οι φόροι εισοδήματος χρήσης 1998 και το υπόλοιπο φόροι αφορολόγητων αποθεματικών σύμφωνα με την απόφαση 2579/98.

Λοιπές Υποχρεώσεις

Οι υποχρεώσεις που αναλήφθηκαν και δεν εμφανίζονται στον ενοποιημένο ισολογισμό αφορούν:

- 2.031 εκατ. δρχ. του κλάδου έρευνας για συμμετοχή σε κοινοπραξίες (από τις οποίες 450 εκατ. δρχ. το 1999 και τα υπόλοιπα 1.581 εκατ. δρχ. από το 2000 έως 2003).
- Σε 40 εκατ. δρχ. για συμμετοχή στην εκπόνηση μελέτης κατασκευής αγωγού Μουργκάς - Αλεξανδρούπολης «Κοινοπραξία ΔΕΠΑ Α. Ε. - ΘΡΑΚΗ Α. Ε.»

Λογαριασμοί Τάξεως

Τα κυριότερα κονδύλια που περιλαμβάνονται στους λογαριασμούς τάξεως την 31/12/1998 παρουσιάζονται στον πίνακα που ακολουθεί:

ΑΝΑΛΥΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΤΑΞΕΩΣ (σε εκατ. δρχ)	Αξία 31.12.1998
Αλλότρια περιουσιακά στοιχεία	9.634
Χρεωστικοί λογ/σμοί εγγυήσεων & εμπρ. Ασφαλειών	97.411
Απαιτήσεις από αμοτεροβαρείς συμβάσεις	66
Λοιποί λογαριασμοί τάξεως	29.991
ΣΥΝΟΛΟ	137.102

Χρηματοοικονομικοί Δείκτες Χρήσεων 1994 - 1998

Οι βασικότεροι δείκτες αποδοτικότητας, δραστηριότητας και κεφαλαιακής διάρθρωσης με βάση τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της περιόδου 1994 - 1998 παρουσιάζονται στον επόμενο πίνακα:

ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΙ ΔΕΙΚΤΕΣ	1994	1995	1996	1997	1998
ΔΕΙΚΤΕΣ ΕΞΕΛΙΞΗΣ (%)					
Κύκλου Εργασιών	4,6%	5,1%	26,0%	6,6%	-10,2%
Κερδών Προ Φόρων	78,7%	-35,0%	24,6%	-55,9%	224,8%
Κερδών μετά Φόρων χρήσης και αμοιβές Δ. Σ.	81,2%	-43,7%	20,0%	-83,5%	718,2%
Ενσωμάτων παγίων (σε αξία κτήσης)	22,8%	20,7%	31,5%	29,2%	-50,1%
Συνολικών απασχολούμενων κεφαλαίων	11,0%	15,5%	25,7%	15,0%	-46,2%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΩΝ ΚΕΡΔΟΥΣ (%)					
Μικτού Κέρδους (προ αποσβέσεων) Μ. Κ. Π. Α. / Κ. Ε.	11,6%	8,9%	8,8%	9,5%	13,7%
Καθαρού Κέρδους (προ φόρων) Κ. Α. Χ. Π. Φ. / Κ. Ε.	6,6%	4,1%	4,0%	1,7%	6,0%
ΔΕΙΚΤΕΣ ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑΣ (προ φόρων) (%)					
Ίδιων Κεφαλαίων (μ. ο. αρχής και τέλους χρήσης) Κ. Κ. Χ. / Ι. Κ.	15,0%	7,8%	7,9%	2,9%	10,9%
Συνολικών απασχολούμενων Κεφαλαίων (μ. ο. αρχής και τέλους χρήσης) Κ. Κ. + ΕΞ. ΧΡ. / Σ. Κ.	10,6%	6,0%	6,0%	9,9%	7,7%
ΔΕΙΚΤΕΣ ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗΣ ΤΑΧΥΤΗΤΑΣ (ημέρες)					
Απαιτήσεων Σ. Α. / Κ. Ε.	65	59	53	63	57
Προμηθευτών Π. + ΓΡ. ΠΛ. / Κ. Π.	62	78	27	30	11
Αποθεμάτων Σ. Α. / Κ. Π.	43	53	50	48	38
ΔΕΙΚΤΕΣ ΔΑΝΕΙΑΚΗΣ ΕΠΙΒΑΡΥΝΣΗΣ (:1)					
Ξένα / Ίδια Κεφάλαια	0,63	0,59	0,63	0,63	0,30
Τραπεζ. Υποχρεώσεις / Ίδια Κεφάλαια	0,20	0,15	0,44	0,43	0,11
ΔΕΙΚΤΕΣ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑΣ (:1)					
Γενική Ρευστότητα ΚΥΚΛ. + ΔΙΑΘ. / ΒΡ. ΥΠ.	2,07	1,80	1,70	1,46	2,53
Άμεση Ρευστότητα ΑΠΑΙΤ. + ΔΙΑΘ. / ΒΡ. ΥΠ.	1,62	1,31	1,23	1,01	1,76
ΔΕΙΚΤΕΣ ΧΡΗΜΑΤ/ΚΗΣ ΕΠΙΒΑΡΥΝΣΗΣ (%)					
Χρηματ/κά Εξόδα / Μικτό Κέρδος	18,8%	14,9%	12,4%	11,5%	5,4%
Χρηματ/κά Εξόδα / Αποτελέσματα προ φόρων και χρεωστικών τόκων	19,7%	17,6%	15,0%	18,9%	7,8%

	1994	1995	1996	1997	1998
ΔΕΙΚΤΕΣ ΜΕΤΑΒΟΛΗΣ					
Μικτών Κερδών (Μ. Κ. Π. Χ. / Μ. Κ. ΠΑΡ. Χ.)	111,5%	80,5%	124,5%	115,4%	129,8%
Καθαρών Κερδών (Κ. Κ. Π. Χ. / Κ. Κ. ΠΑΡΕΛ. Χ.)	178,7%	65%	124,6%	44%	324,8%
ΔΕΙΚΤΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ ΕΠΙ ΠΑΓΙΩΝ					
ΑΠΟΣ. ΧΡ. / ΑΝΑΠ. ΑΞ. ΤΕΛΟΥΣ ΧΡ.	6,1%	4,6%	4,3%	4,9%	9,2%
ΔΕΙΚΤΗΣ ΠΑΓΙΟΠΟΙΗΣΗΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ					
ΑΝΑΠΟΣΒ. ΑΞ. Π. Τ. Χ. / Σ. Ε.	42,9%	46,7%	51,4%	59%	47,4%
ΔΕΙΚΤΗΣ ΔΑΝΕΙΑΚΗΣ ΠΙΕΣΗΣ					
Ξ. Κ. / Σ. Κ.	38,6%	37%	38,6%	38,7%	22,9%
ΔΕΙΚΤΕΣ ΤΑΧΥΤΗΤΑΣ ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΣ					
• ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ (Κ. Ε. / ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ)	9,578	7,524	8,000	8,332	11,163
• ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ (Κ. Ε. / Ι. Κ.)	2,003	1,740	1,769	1,650	2,280
• ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ (Κ. Ε. / Σ. Κ.)	1,230	1,095	1,086	1,012	1,758

Δείκτες Αποδοτικότητας

Ως αποτέλεσμα της σημαντικής αύξησης της κερδοφορίας του Ομίλου το 1998, ο δείκτης αποδοτικότητας ιδίων κεφαλαίων αυξήθηκε και διαμορφώθηκε σε 10,9% το 1998 έναντι 7,9% το 1996. Επίσης, ο δείκτης αποδοτικότητας των συνολικών απασχολούμενων κεφαλαίων αυξήθηκαν.

ΔΕΙΚΤΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ ΕΠΙ ΠΑΓΙΩΝ

Η εξέλιξη της τιμής του δείκτη εμφανίζει σχετική σταθερότητα, στοιχείο που επιτρέπει τη μεσοπρόθεσμη πρόβλεψη των ετήσιων αποσβέσεων σε απόλυτες τιμές.

ΔΕΙΚΤΕΣ ΜΕΤΑΒΟΛΗΣ ΜΙΚΤΩΝ ΚΑΙ ΚΑΘΑΡΩΝ ΚΕΡΔΩΝ

Η αύξηση του δείκτη των μικτών κερδών αποτελεί σοβαρή ένδειξη ουσιαστικής αύξησεως της δραστηριότητας της επιχείρησης από έτος σε έτος. Η εξέλιξη του δείκτη καθαρών κερδών αποτελεί συνέχεια της εξέλιξης του δείκτη μικτών κερδών και δείχνει ότι η αύξηση της δραστηριότητας είναι αποδοτική για την επιχείρηση.

ΔΕΙΚΤΗΣ ΠΑΓΙΟΠΟΙΗΣΗΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ

Είναι εμφανής η διαχρονική τάση ενίσχυσης των παγιοποιήσεων. Η χρήση των κονδυλίων σε παραγωγικές επενδύσεις θα ενισχύσει, πιστεύουμε, την τιμή του δείκτη να διατηρηθεί σε αυτά τα επίπεδα. Η μείωση του δείκτη το 1998 οφείλεται στη ρευστοποίηση των χρεογράφων.

ΔΕΙΚΤΕΣ ΤΑΧΥΤΗΤΑΣ ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΣ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ, ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ, ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ

Η μείωση της τιμής του δείκτη ταχύτητας ιδίων κεφαλαίων από το 1994 έως το 1997 δεν οφείλεται στη μη παραγωγική χρησιμοποίηση των Ι. Κ. αλλά στην συνεχή μεγέθυνση των Ι. Κ. με ρυθμούς μεγαλύτερους της αύξησης του κύκλου εργασιών. Το 1998 έχουμε αύξηση του δείκτη από 1,650 σε 2,280 η οποία οφείλεται στη μείωση των Ι. Κ. Ο δείκτης των συνολικών κεφαλαίων κρίνεται ιδιαίτερα ικανοποιητικός για τα έτη 1994 – 1997. Ενώ το 1998 σημειώνεται αύξηση της τιμής από 1,012 σε 1,758.

Αύξηση παρουσιάζεται και στο δείκτη αποθεμάτων η οποία κυμαίνεται από 8,332 το 1997 σε 11,163 το 1998.

ΔΕΙΚΤΗΣ ΔΑΝΕΙΑΚΗΣ ΠΙΕΣΗΣ

Το 1997 τα Ξένα Κεφάλαια ήταν το 38,6% του συνόλου των κεφαλαίων που έχουν χρησιμοποιηθεί, ενώ το 1998 ήταν 22,9%. Η ελάττωση αυτή σε συνδυασμό με την ελάττωση της δανειακής επιβάρυνσης μαρτυρεί πολιτική εξυγίανση της σύνθεσης του κεφαλαίου.

Κυκλοφοριακή ταχύτητα απαιτήσεων, προμηθευτών και αποθεμάτων

Ο μέσος όρος είσπραξης απαιτήσεων μειώθηκε οριακά από 65 ημέρες το 1994 σε 57 ημέρες το 1998. Ο μέσος όρος εξόφλησης των προμηθευτών μειώθηκε από 30 ημέρες το 1997 σε 11 ημέρες το 1998, στα πλαίσια της πολιτικής εξόφλησης των προμηθευτών που εφαρμόζει πλέον η Εταιρία, ενώ ο βαθμός ανακύκλωσης των αποθεμάτων κυμαίνεται μεταξύ 38 και 50 ημερών την περίοδο 1996 – 1998.

Δείκτες Δανειακής Επιβάρυνσης

Η Εταιρία διατηρούσε υψηλή σχέση ξένων προς ίδια κεφάλαια τα έτη 1996 και 1997. Η σχέση αυτή βελτιώθηκε από 0,63:1 το 1997 σε 0,3:1 το 1998, λόγω της σημαντικής αύξησης του μετοχικού κεφαλαίου του Ομίλου το 1998 και της αποπληρωμής του τραπεζικού δανεισμού.

Σημειώνεται ότι και ο δείκτης τραπεζικές υποχρεώσεις προς ίδια κεφάλαια μειώθηκε το 1998 σε σχέση με το 1997 και ανήλθε σε 0,11:1.

Δείκτες Ρευστότητας

Ο δείκτης γενικής ρευστότητας μειώθηκε οριακά από 1,7 το 1996 σε 1,46 το 1997 για να αυξηθεί το 1998 σε 2,53.

Ο δείκτης άμεσης ρευστότητας μειώθηκε από 1,23 το 1996 σε 1,01 το 1997 για να αυξηθεί σε 1,76 το 1998.

Δείκτες Χρηματοοικονομικής Επιβάρυνσης

Παρατηρείται ότι οι εν λόγω δείκτες βελτιώθηκαν το 1998 σε σχέση με το 1997 ως αποτέλεσμα της υψηλής κερδοφορίας του Ομίλου καθώς και της μείωσης των χρηματοοικονομικών της εξόδων, λόγω μείωσης του τραπεζικού δανεισμού.

Ανάλυση Υποχρεώσεων Ομίλου προς τις Τράπεζες

Η εισροή των κεφαλαίων της μετοχοποίησης τον Ιούνιο του 1998, σε συνδυασμό με την καλή κερδοφορία του Ομίλου και την πτώση των τιμών του αργού, συντέλεσαν ώστε να αποπληρωθεί το σύνολο του δανεισμού σε δολάρια, να χρηματοδοτηθεί ένα εκτεταμένο επενδυτικό πρόγραμμα κατά το β' εξάμηνο του 1998 και να περιορισθεί σημαντικά ο τραπεζικός δανεισμός του Ομίλου τη χρήση 1998.

Μακροπρόθεσμες τραπεζικές υποχρεώσεις

Ο μακροπρόθεσμος δανεισμός του Ομίλου μειώθηκε από 83,2 δις δρχ. το 1997 σε 7,2 δις δρχ. το 1998 λόγω της μη ενοποίησης της ΔΕΠΑ κατά το έτος αυτό.

ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΤΡΑΠΕΖΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΤΗΝ 31/12/1998					
Τράπεζα	ΚΥΠΡΟΥ	ΕΜΠΟΡΙΚΗ	ΠΙΣΤΕΩΣ	ΤΑΜΕΙΟ ΠΑΡΑΚΑΤΑΘΗΚΩΝ ΚΑΙ ΔΑΝΕΙΩΝ	ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΕΙΣ ΑΠΟ Ε. Ε.
Νόμισμα	ΓΕΝ	ΔΟΛΑΡΙΑ	ΔΡΑΧΜΕΣ	ΔΡΑΧΜΕΣ	ΔΡΑΧΜΕΣ
Εξυπηρέτηση (σε εκατ. δρχ.)					
2000	77,8	218	1.410	10,2	44
2001	77,8	218	1.410	10,2	-
2002	77,8	218	1.410	10,2	-
2003	77,8	-	1.410	10,2	-
2004	77,8	-	380	10,2	-
ΣΥΝΟΛΟ	389	654	6.020	51	44
ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ 31.12.1998					7.158

Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές υποχρεώσεις

Οι βραχυπρόθεσμες τραπεζικές υποχρεώσεις του Ομίλου από 108 δις δραχμές το 1997 σε 25 δις δραχμές το 1998.

Οι Τραπεζικές Υποχρεώσεις του Ομίλου την 31/12/1998 είχαν ως εξής:

ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΤΡΑΠΕΖΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΤΗΝ 31.12.1998		
<i>(περιλαμβάνονται οι μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες στην επόμενη χρήση)</i>		
Νόμισμα	Εκατ. δρχ.	Αξία σε Ξένο Νόμισμα
ΥΕΝ	1.202	483.436.297
ΕCΥ	6.432	21.022.559
ΔΕΜ	829	4.904.411
ΔΡΧ	16.499	
ΣΥΝΟΛΟ	24.962	

Στον παρακάτω πίνακα αναλύονται τα βραχυπρόθεσμα δάνεια του Ομίλου κατά την 31.12.1998 ανά τράπεζα:

ΑΝΑΛΥΣΗ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΟΥ ΔΑΝΕΙΣΜΟΥ ΤΗΝ 31.12.1998 ανά τράπεζα (σε εκατ. δρχ.)	
ΤΡΑΠΕΖΑ	
CITIBANK	4.539
EUROBANK	348
NOVA SCOTIA	1.608
ΕΘΝΙΚΗ	11.112
ΕΜΠΟΡΙΚΗ	259
ΕΡΓΑΣΙΑΣ	94
ΙΟΝΙΚΗ	14
ΚΥΠΡΟΥ	1.315
ΠΙΣΤΕΩΣ	5.673
ΣΥΝΟΛΟ	24.962

Ανάλυση Υποχρεώσεων Ομίλου προς Προμηθευτές

Η ανάλυση του λογαριασμού Προμηθευτές του Ομίλου την 31/12/1998 είχαν ως εξής:

ΑΝΑΛΥΣΗ ΤΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ ΠΡΟΣ ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ την 31/12/1998		
Χρονική πληρωμής υπολοίπου	Εκατ. δρχ.	%
Μέχρι 30 ημέρες	18.278	90,6%
Μέχρι 60 ημέρες	1.712	8,5%
Μέχρι 90 ημέρες	166	0,8%
Μέχρι 120 ημέρες	0	0,0%
Μεγ. Από 120 ημέρες	26	0,1%
ΣΥΝΟΛΟ	20.182	100%

Πηγές και Χρήσεις Κεφαλαίων

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζονται οι πηγές και οι χρήσεις κεφαλαίων του Ομίλου της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α. Ε. σύμφωνα με τις δημοσιευμένες οικονομικές καταστάσεις της περιόδου 1994 – 1998:

**Τ.Ε.Ι. ΠΑΤΡΑΣ
ΒΙΒΛΙΟΘΗΚΗ**

ΠΗΓΕΣ ΚΑΙ ΧΡΗΣΕΙΣ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	1994	1995	1996	1997	1998	ΣΥΝΟΛΟ 1994 - 1998	%
ΠΗΓΕΣ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ							
Κέρδη προ φόρων	34.685	22.545	28.091	12.376	40.202	137.899	37%
Αποσβέσεις	11.995	11.470	14.656	22.285	8.291	68.697	18%
Αυξήσεις Κεφαλαίου:							
Με καταβολή μετρητών	29.645	53.230	25.070	65.105	-108.685	64.365	17%
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο					37.059	37.059	10%
Διαφορές Αναπροσαρμογής	-2743	0	11.114	-11.110	0	-2.739	-1%
Αποθεματικά κεφάλαια & κέρδη εις νέον	-6.436	-36.533	-1.410	11.129	0	-33.250	-9%
Υπόλοιπο ζημιών προηγούμενων χρήσεων					79	79	0%
Διαφορά Ενοποίησης	0	0	-22	-6.100	-29.492	-35.614	-9%
Δικαιώματα Μειοψηφίας	-9	43	-45	-6	-60	-77	0%
Επιχορηγήσεις Επενδύσεων	15.575	23.731	23.455	746	-80.337	-16.830	-4%
Μεταβολή προβλέψεων	6.647	-5.466	-1.290	7.703	-330	7.264	2%
Αύξηση δανειακών κεφαλαίων						0	0%
Αύξηση Μακροπρόθεσμου τραπεζικού δανεισμού	0	0	29.116	21.532	0	50.648	13%
Αύξηση λοιπών μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	917	3.777	95.491	0	0	100.185	27%
ΣΥΝΟΛΟ	90.276	72.797	224.226	123.660	-133.273	377.686	100%
ΧΡΗΣΕΙΣ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ							
Αύξ. Εσοδ. Εγκ/σεως & ασωμ. ακινήτων	-293	5.137	7.007	16.799	-11.176	17.474	5%
Αύξηση ενσωμάτων ακινήτων	49.710	55.452	101.912	124.023	-275.131	55.966	15%
Αύξηση συμμετοχών	168	536	1.941	2.196	34.895	39.736	11%
Αύξηση λοιπών Μακροπρόθ. Απαιτήσεων	13	208	-2	71	0	290	0%
Μείωση μακροπρ. Δανείων	7.919	7.714	0	0	76.002	91.635	24%
Μείωση λοιπών μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων					905	905	0%
Μείωση βραχ/νων δανείων	0	0	0	2.111	82.789	84.900	22%
Φόροι χρήσης και λοιποί φόροι	8.550	7.822	10.419	16.194	16.174	59.159	16%
Λοιποί μη ενσωματωμένοι φόροι					-40	-40	0%
Διαφορές φορολογικού ελέγχου προηγούμενων χρήσεων					-322	-322	0%
Αμοιβές Δ. Σ.					121	121	0%
Μεταβολή Κεφαλαίου Κίνησης (συμπεριλαμβανομένης της μεταβολής των Διαθεσίμων)	24.209	-4.072	102.949	-37.734	-57.490	27.862	7%
ΣΥΝΟΛΟ	90.276	72.797	224.226	123.660	-133.273	377.686	100%

Ταμειακές Ροές

Στον πίνακα που ακολουθεί παρουσιάζονται οι Ταμιακές Ροές του Ομίλου της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α. Ε. σύμφωνα με τις δημοσιευμένες οικονομικές καταστάσεις της περιόδου 1994 - 1998.

ΠΙΝΑΚΑΣ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ (σε εκατ. δρχ.)						
	1994	1995	1996	1997	1998	ΣΥΝΟΛΟ
Καθαρά Κέρδη μετά από φόρους & Αμοιβές Δ. Σ.	26.135	14.723	17.672	-3.818	23.907	78.619
Πλέον: Προβλέψεις	6.647	-5.466	-1.290	7.703	-330	7.264
Πλέον: Αποβλέψεις	11.995	11.470	14.656	22.285	8.291	68.697
ΑΚΑΘΑΡΙΣΤΗ ΤΑΜΕΙΑΚΗ ΡΟΗ	44.777	20.727	31.038	26.170	31.868	154.580
Μείον: Λειτουργικές ταμειακές ανάγκες						
Αύξηση / (Μείωση) σε:						
Πελάτες - Γραμμάτια - Επιταγές εισπρακτέες	15.723	-2.779	9.859	14.748	-10.439	27.112
Λοιπούς χρεωστικούς λογ/σμούς	727	-2.024	1.186	12.205	-12.235	-141
Αποθέματα	-2.268	18.532	13.576	2.031	-29.330	-2.541
Χρεόγραφα	-31.609	-5.755	7.563	-31.417	-17.173	-78.391
Μεταβατικούς λογ/σμούς Ενεργητικού	422	308	969	1.441	-1.692	1.448
ΣΥΝΟΛΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓ. ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΑΝΑΓΚΩΝ	-17.005	8.282	33.153	-992	-70.869	-47.431
Πλέον: Λειτουργικές Ταμειακές Πηγές						
Αύξηση/(Μείωση) σε:						
Προμηθευτές - Γραμμάτια - Πληρωτέα	52.267	29.171	-67.436	9.340	-39.827	-16.485
Λοιπούς Πιστωτικούς Λογαριασμούς	-52.244	-3.080	3.272	7.037	3.327	-41.688
Μεταβατικούς Λογ/σμούς Παθητικού	-16.501	-909	1.018	105	456	-15.831
ΣΥΝΟΛΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓ. ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΠΗΓΩΝ	-16.478	25.182	-63.146	16.482	-36.044	-74.004
ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ & ΛΟΙΠΕΣ ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ	-527	-16.900	96.299	-17.474	-34.825	26.573
ΚΑΘΑΡΗ ΤΑΜΕΙΑΚΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΗ ΡΟΗ	45.304	37.627	-65.261	43.644	66.693	128.007
Μείον: Μη λειτουργικές Ταμειακές Ανάγκες						
Αύξηση Εξόδων Εγκατάστασης & Ασύματ. Ακινήτ.	-293	5.137	7.007	16.799	-11.176	17.474
Καθαρές Επενδύσεις Ενσωμάτων Παγίων	49.710	55.452	101.912	124.023	-275.131	55.966
Μείωση Μακρ/μων Τραπεζ. Υποχρεώσεων	7.919	7.714	0	0	76.002	91.635
Μείωση λοιπών μακρ/μων υποχρεώσεων					905	905
Μείωση Βραχ/σμων Τραπεζ. Υποχρεώσεων	0	0	0	2.111	82.789	84.900
Αύξηση Συμμετοχών	168	536	1.941	2.196	34.708	39.549
Αύξηση Λοιπών Μακρ/μων Απαιτήσεων	13	208	-2	71	186	476
Λοιποί μη ενσωματωμένοι φόροι					-40	-40
Διαφορές Φορολογικού ελέγχου προηγούμενων χρήσεων					-322	-322
ΣΥΝΟΛΟ ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΩΝ ΑΝΑΓΚΩΝ	57.517	69.047	110.858	145.200	-92.079	290.543
Πλέον: Μη λειτουργικές Ταμειακές Πηγές						
Αύξηση Κεφαλαίου με καταβολή μετρητών	29.645	53.230	25.070	65.105	-71.626	101.424
Διαφορές Αναπροσαρμογής	-2.743	0	11.114	-11.110	0	-2.739
Αποθεματικά Κεφάλαια & κέρδη εις νέον	-6.436	-36.533	-1.410	11.129	0	-33.250
Υπόλοιπο ζημιών προηγούμενων χρήσεων					79	79
Διαφορά Ενοποίησης	0	0	-22	-6.100	-29.492	-35.614
Δικαιώματα Μειοψηφίας	-9	43	-55	-6	-60	-87
Αύξησης Μακρ/μων Τραπεζ. Υποχρεώσεων	0	0	29.115	21.532	0	50.647
Αύξηση Βραχ/μων Τραπεζ. Υποχρεώσεων	917	3.777	95.491	0	0	100.185
Καθαρή μεταβολή επαγγελματίσεων	15.575	23.731	23.455	746	-80.337	-16.830
ΣΥΝΟΛΟ ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΩΝ ΠΗΓΩΝ	36.949	44.248	182.769	81.296	-181.436	163.826
ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΤΑΜΕΙΟΥ & ΛΟΙΠΩΝ ΔΙΑΘΕΣΙΜΩΝ	24.736	12.828	6.650	-20.260	-22.664	1.279

Η Επίδραση της Αναπροσαρμογής της Συναλλαγματικής Ισοτιμίας της Δραχμής στα Οικονομικά Μεγέθη των Εταιριών του Ομίλου

Στις 13 Μαρτίου 1998, η δραχμή εισήχθη στο Μηχανισμό Συναλλαγματικών Ισοτιμιών (ΜΣΙ) γεγονός το οποίο συνοδεύτηκε με υποτίμηση της δραχμής της τάξης του 14% σε σχέση με το δολάριο. Η αναπροσαρμογή αυτή της συναλλαγματικής ισοτιμίας της δραχμής έχει επηρεάσει σειρά μεγεθών του Ομίλου κατά θετικό ή αρνητικό τρόπο, το καθαρό όμως αποτέλεσμα εκτιμάται ότι είναι ευνοϊκό για την Εταιρία.

Η επίδραση της υποτίμησης αυτής στα αποτελέσματα του Ομίλου ήταν η αύξηση του περιθωρίου λειτουργικού κέρδους δεδομένου ότι οι αγορές αργού πετρελαίου και πρώτων υλών καθώς και οι πωλήσεις προϊόντων πετρελαίου είναι σε δολάρια ενώ οι περισσότερες δαπάνες του Ομίλου είναι σε δραχμές. Η υποτίμηση είχε αρνητικό αποτέλεσμα στο κόστος συναλλαγματικών διαφορών λόγω των πιστωτικών γραμμών σε δολάρια που διατηρεί η Εταιρία σε διεθνείς χρηματοπιστωτικούς οίκους για τη χρηματοδότηση της αγοράς αργού πετρελαίου και οι οποίοι εξοφλούνται σε διάστημα τριών μηνών μετά την πραγματοποίηση της αγοράς.

Συγκεκριμένα:

α) Μεγέθη Ισολογισμού

- Ο Όμιλος έχει υποχρεώσεις σε συνάλλαγμα από αγορές αργού πετρελαίου και προϊόντων που χρηματοδοτούνται με δανεισμό σε δολάρια. Το μέγεθος αυτό ήταν την ημερομηνία της υποτίμησης περίπου 270 εκατ. \$.
- Παράλληλα, την ίδια ημερομηνία, ο Όμιλος διέθετε αποθέματα πρώτων υλών, χημικών και προϊόντων των οποίων η τιμή διάθεσης στην αγορά συνδέεται άμεσα με την ισοτιμία δολαρίου, καθώς και απαιτήσεις σε συνάλλαγμα, συνολικού ύψους 170 εκατ. \$.

Σαν αποτέλεσμα ο Όμιλος είχε μία καθαρή υποχρέωση σε δολάρια ύψους περίπου 100 εκατ. η οποία δημιούργησε την ανάλογη αρνητική επίδραση στα κέρδη της χρήσης.

β) Εμπορική λειτουργία

- Τα περιθώρια διύλισης και χημικών του Ομίλου στο επίπεδο τιμής πώλησης μείον κόστος πρώτων υλών (αργού, κλπ) διαμορφώνονται σε δολάρια αφού οι τιμές πώλησης συνδέονται άμεσα με το δολάριο, οι δε αγορές πρώτων υλών είναι επίσης σε δολάρια.

γ) Τελική επίπτωση

Η τελική καθαρή επίπτωση της αναπροσαρμογής της ισοτιμίας της δραχμής στην κερδοφορία του Ομίλου για το 1998 ήταν θετική, δεδομένου ότι η συναλλαγματική ζημιά από τα μεγέθη του ισολογισμού θα υπερκαλυφθεί από το λειτουργικό όφελος.

Απολογιστικά Στοιχεία Δραστηριότητας Εννεαμήνου 1999

Στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις του Εννεαμήνου του 1999 περιλαμβάνονται οι εταιρίες, ΕΚΟ – ΕΛΔΑ Α. Ε. και οι θυγατρικές της (ΕΚΟ –

Georgia, ΕΚΟΤΑ – ΚΩ, ΕΚΟ – ΛΙΝΑ, ΠΕΤΡΟΛΙΝΑ και Γ. ΜΑΜΙΔΑΚΗΣ),
 ΔΙΑΧΩΝ, ΑΣΠΡΟΦΟΣ, ΕΛ. Π. ΕΤ. ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ (και η θυγατρική της ΟΚΤΑ)
 καθώς και οι συνδεδεμένες εταιρίες ΔΕΠΑ, ΒΡΙ, ΕΑΝΤ, ALGRE.

Αποτελέσματα Εταιρίας 30.9.1999

Τα αποτελέσματα της μητρικής εταιρίας ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α. Ε. σύμφωνα με τις οικονομικές καταστάσεις στις 30/9/1998 και 30/9/1999 παρουσιάζονται στον ακόλουθο πίνακα.

ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ	9/99	9/98
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ	337.061	351.967
Μείον: Κόστος Πωλήσεων ⁽¹⁾	273.409	304.705
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΑΟΣ (προ αποσβέσεων)	63.652	47.262
(% κύκλο εργασιών)	19%	13%
Πλέον: Άλλα έσοδα εκμετάλλευσης	4840	538
Πλέον: Διαφορές Ενσωμάτωσης και καταλογισμού	43	46
ΣΥΝΟΛΟ	68.535	47.846
Μείον: Έξοδα Διοίκησης & Ερευνών ⁽¹⁾	8.795	7.875
Μείον: Έξοδα Διάθεσης ⁽¹⁾	6.993	6.204
Μείον: Έξοδα λειτουργίας παραγωγής μη κοστολογηθέντα	449	672
Μείον διαφορές ενσωμάτωσης	2.386	370
Σύνολο εξόδων διάθεσης & ερευνών	18.623	15.121
(% κύκλο εργασιών)	6%	4%
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΚΕΡΑΗ	49.912	32.725
(% κύκλο εργασιών)	15%	9%
Πλέον: Έσοδα από Συμμετοχές	1.210	4.485
Πλέον: Έσοδα από πωλήσεις Συμμετοχών και χρεογράφων	2.011	499
Πλέον: Έκτακτα & Ανόργανα Έσοδα	8.347	4.267
Μείον Έκτακτα & Ανόργανα Έξοδα	5.906	6.230
ΚΕΡΑΗ ΠΡΟ ΤΟΚΩΝ ΚΑΙ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	55.574	35.746
(% κύκλο εργασιών)	16%	10%
Μείον: Χρεωστικοί Τόκοι & Συναφή έξοδα	603	2.908
Πλέον: Πιστωτικοί Τόκοι & Συναφή έσοδα	1.624	5.081
(% κύκλο εργασιών)		
ΚΕΡΑΗ ΠΡΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	56.595	37.919
(% κύκλο εργασιών)	17%	11%
Μείον: Αποσβέσεις (Συνολικές)	11.801	10.288
ΚΕΡΑΗ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	44.794	27.631
(% κύκλο εργασιών)	13%	8%
Μείον: Διαφορές Φορολογικού Ελέγχου προηγ. Χρήσεων	0	109
ΚΕΡΑΗ ΜΕΤΑ ΑΠΟ ΦΟΡΟΥΣ ΦΟΡΟΛΟΓΙΚΟΥ ΕΛΕΓΧΟΥ ΠΡΟΗΓΟΥΜΕΝΩΝ ΧΡΗΣΕΩΝ	44.794	27.522
(% κύκλο εργασιών)	13%	8%
ΑΝΑΜΟΡΦΩΜΕΝΑ ΚΕΡΑΗ ⁽²⁾		
Αναμορφώσεις περιόδου 1.1-30.9.1999	-1.599	-
ΑΝΑΜΟΡΦΩΜΕΝΑ ΚΕΡΑΗ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	43.195	-
(% κύκλο εργασιών)	13%	-

(1) προ αποσβέσεων

(2) Οι αναμορφώσεις έγιναν βάσει των παρατηρήσεων του ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή, όπως αυτές περιγράφονται στον παρακάτω πίνακα.

ΚΕΡΑΗ ΠΕΡΙΟΔΟΥ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ	44.794.139.000
ΠΕΡΙΟΔΟΥ 1/1-30/9/1999	
ΑΙΤΙΑ ΑΝΑΜΟΡΦΩΣΗΣ	
Απόσβεση εξόδων έρευνας και ανάπτυξης (10% αντί 20%)	-158.914.462
Απόσβεση παραχωρήσεων και δικαιωμάτων βιομηχανικής ιδιοκτησίας	-99.180.778
Τόκοι δανείων κατασκευαστικής περιόδου	-176.921.089
Υπόλοιπο δαπανών μετοχοποίησης	-134.181.072
Χρεωστικά υπόλοιπα λογαριασμών που αφορούν δουλεμένα έξοδα	-640.261.467
Πρόβλεψη αποζημίωσης σε ΔΕΠΑ Α. Ε. (αγωγός φυσικού αερίου)	-390.000.000
ΣΥΝΟΛΟ ΑΝΑΜΟΡΦΩΣΕΩΝ ΠΕΡΙΟΔΟΥ	-1.599.458.868
ΚΕΡΑΗ ΠΕΡΙΟΔΟΥ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ ΜΕΤΑ ΤΙΣ ΑΝΑΜΟΡΦΩΣΕΙΣ	43.194.680.132

Κύκλος Εργασιών

Το εννεάμηνο του 1999 ο κύκλος εργασιών ανήλθε σε 337,061 δις δρχ. έναντι 351.967 δις δρχ. το 1998 παρουσιάζοντας μείωση περίπου 4%. Στον πίνακα που ακολουθεί αναλύεται ο κύκλος εργασιών ανά δραστηριότητα:

ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (σε δις δρχ.)	9μηνο 1998	9μηνο 1999
Διύλιση	305,1	317,6
Χημικά	25,7	19,8
Έρευνα και Εκμετάλλευση	0,7	0,1
Ενδοεταιρικές σχέσεις	20,5	-0,4
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	352,0	337,1

Ο κύκλος εργασιών παρουσιάζεται μειωμένος το εννεάμηνο του 1999 λόγω της ύπαρξης ενδοεταιρικών συναλλαγών ύψους 205 δις. δρχ. στο εννεάμηνο του 1998. Το κονδύλι αυτό περιλαμβάνει έσοδα από ενδοεταιρικές δραστηριότητες του πρώτου τριμήνου του 1998 (διύλιτρα), περίοδος κατά την οποία δεν είχε ακόμη πραγματοποιηθεί η ενοποίηση των διυλιστηρίων στη νέα εταιρία «ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.»

Η αύξηση των εσόδων του κλάδου διύλισης το πρώτο εννεάμηνο του 1999 σε σχέση με το αντίστοιχο διάστημα του 1998, ήταν αποτέλεσμα της αύξησης των διεθνών τιμών σε δολάρια και της ενίσχυσης της ισοτιμίας της δραχμής έναντι του αμερικάνικου νομίσματος.

Η μείωση των εσόδων του κλάδου πετροχημικών στο πρώτο εννεάμηνο του 1999 οφείλεται τόσο στη μείωση των διεθνών τιμών όσο και στη μείωση του όγκου πωλήσεων λόγω της πυρκαϊάς στις εγκαταστάσεις του διυλιστηρίου της Θεσσαλονίκης όσο και της παύσης λειτουργίας του εργοστασίου αμμωνίας το Μάιο του 1999.

Η σημαντική μείωση του κύκλου εργασιών του κλάδου έρευνας και εκμετάλλευσης το πρώτο εννεάμηνο του 1999 σε σχέση με το αντίστοιχο διάστημα του 1998 οφείλεται στη μείωση των εσόδων που προέρχονται από υπηρεσίες σε κοινοπραξίες της Βόρειας Ελλάδας.

Περιθώριο Μικτού Κέρδους

Σημαντική αύξηση σημείωσε το μικτό περιθώριο κέρδους της Εταιρίας το πρώτο εννεάμηνο του 1999 σε σχέση με την αντίστοιχη περίοδο του 1998. Το μικτό περιθώριο κέρδους επί του κύκλου εργασιών αυξήθηκε από 13% το πρώτο εννεάμηνο του 1998 σε 19% την αντίστοιχη περίοδο του 1999. Η αύξηση αυτή ήταν αποτέλεσμα τόσο της αύξησης του κύκλου εργασιών του κλάδου διύλισης όσο κυρίως της μείωσης του κόστους πωληθέντων που προήλθε κύρια από την αύξηση της αξίας του τελικού αποθέματος (λόγω της αύξησης των διεθνών τιμών πετρελαίου και της ανατίμησης της δραχμής έναντι του δολαρίου) και της μείωσης των αγορών των κλάδων διύλισης και πετροχημικών.

Έξοδα διοίκησης ερευνών και διάθεσης

Τα προ αποσβέσεων έξοδα διοίκησης, ερευνών και διάθεσης αυξήθηκαν κατά 12% το πρώτο εννεάμηνο του 1999 σε σχέση με την αντίστοιχη περίοδο του 1998. Η αύξηση αυτή προήλθε κατά κύριο λόγο από την αύξηση των εξόδων μισθοδοσίας.

Αποσβέσεις

Οι αποσβέσεις της Εταιρίας αυξήθηκαν από 10,3 δις δρχ. το πρώτο εννεάμηνο του 1998 σε 11,8 δις δρχ. το αντίστοιχο διάστημα του 1999 λόγω της έναρξης υπολογισμού αποσβέσεων των νέων πάγιων στοιχείων, η κατασκευή των οποίων ολοκληρώθηκε το 1998.

Λειτουργικό Αποτέλεσμα

Ως αποτέλεσμα της αύξησης του μικτού περιθωρίου κέρδους και παρά την αύξηση των λειτουργικών εξόδων, τα προ αποσβέσεων λειτουργικά κέρδη της Εταιρίας αυξήθηκαν κατά 52% το πρώτο εννεάμηνο του 1999 σε σχέση με την αντίστοιχη περίοδο του 1998. Ως ποσοστό του κύκλου εργασιών τα λειτουργικά κέρδη αυξήθηκαν από 9% το εννεάμηνο του 1998 σε 15% την αντίστοιχη περίοδο του 1999. Το λειτουργικό αποτέλεσμα της Εταιρίας ανά δραστηριότητα εμφανίζεται στον πίνακα που ακολουθεί.

ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑ (σε δις δρχ.)	9μηνο 1998	9μηνο 1999
Διύλιση	30,1	50,4
Χημικά	1,3	0,9
Έρευνα και Εκμετάλλευση	-2,2	-1,4
Ενδοεταιρικές σχέσεις	3,5	
ΣΥΝΟΛΟ	32,7	49,9

Η αύξηση των λειτουργικών κερδών του κλάδου διύλισης ήταν αποτέλεσμα της αύξησης του μικτού περιθωρίου κέρδους του κλάδου ως αποτέλεσμα της μείωσης του κόστους πωλήσεων λόγω της αύξησης της αξίας του τελικού αποθέματος. Η αύξηση στα λειτουργικά κέρδη του κλάδου, θα ήταν μεγαλύτερη αν δεν μειωνόταν το περιθώριο πωλήσεων του κλάδου (ως αποτέλεσμα της μείωσης των διεθνών περιθωρίων διύλισης) και της μείωσης του όγκου πωλήσεων και παραγωγής ως αποτέλεσμα της πυρκαϊάς του διυλιστηρίου Θεσσαλονίκης.

Η λειτουργική ζημιά του κλάδου πετροχημικών αυξήθηκε το πρώτο εννεάμηνο του 1999 σε σχέση με το αντίστοιχο διάστημα του 1998 ως αποτέλεσμα της παύσης της παραγωγικής λειτουργίας του διυλιστηρίου της Θεσσαλονίκης και της μείωσης του μικτού περιθωρίου κέρδους των προϊόντων του κλάδου αυτού.

Η μείωση των λειτουργικών ζημιών του κλάδου έρευνας και εκμετάλλευσης ήταν αποτέλεσμα της μείωσης των εξόδων διοίκησης και διάθεσης που προήλθε από τη μείωση των αμοιβών προσωπικού λόγω της μείωσης του προσωπικού του κλάδου που συνολικά ανήλθε σε 44 άτομα.

Καθαρά χρηματοοικονομικά αποτελέσματα

Τα καθαρά χρηματοοικονομικά αποτελέσματα της Εταιρίας μειώθηκαν από 2,1 δις δρχ. το πρώτο εννεάμηνο του 1998 σε 1 δις δρχ. το πρώτο εννεάμηνο του 1999. Παρά τη μείωση των χρεωστικών τόκων ως αποτέλεσμα της μείωσης του τραπεζικού δανεισμού το πρώτο εννεάμηνο του 1999, τα καθαρά χρηματοοικονομικά αποτελέσματα μειώθηκαν λόγω της μείωσης κατά 3,5 δις δρχ. των πιστωτικών τόκων. Η μείωση αυτή προήλθε από τη μείωση των έντοκων απαιτήσεων από πελάτες, από τη μείωση των χρεογράφων και των έντοκων τοποθετήσεων των διαθέσιμων ως αποτέλεσμα της αποπληρωμής του δανεισμού σε δολάρια και από τη μείωση των επιτοκίων.

Κέρδη προ φόρων

Ως αποτέλεσμα της σημαντικής αύξησης του λειτουργικού αποτελέσματος, τα κέρδη προ φόρων του πρώτου εννεάμηνου του 1999 ανήλθαν σε 45 δις δρχ. σημειώνοντας αύξηση 63% σε σχέση με την αντίστοιχη περίοδο του 1998.

Οικονομική Κατάσταση Εταιρίας 30.9.1999

Η οικονομική κατάσταση της μητρικής εταιρίας ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε., σύμφωνα με τις οικονομικές καταστάσεις στις 30/9/1998 και 30/9/1999, παρουσιάζεται στον ακόλουθο πίνακα

ΓΣΟΛΟΓΙΣΜΟΙ ΕΝΝΕΑΜΗΝΟΥ 1999 (σε εκατ. δρχ.)	9/99	9/98
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ		
ΑΝΑΠΟΣΒΕΣΤΑ ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ	13.784	15.270
Ασώματα Πάγια	37.680	36.151
Μείον: Συσσωρευμένες Αποσβέσεις	19.273	17.228
ΑΝΑΠΟΣΒΕΣΤΑ ΑΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ	18.407	18.923
Ενσώματα Πάγια	262.587	209.708
Μείον: Συσσωρευμένες Αποσβέσεις	125.158	117.538
ΑΝΑΠΟΣΒΕΣΤΑ ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ	137.429	92.170
Συμμετοχές σε Συνδ/νες και Λοιπές Επιχειρήσεις	80.299	62.325
Μείον: Οφειλόμενες δόσεις	1.890	1.776
Προβλέψεις για υποτιμήσεις	2.716	
Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις	49	529
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	231.578	172.171
Αποθέματα	85.385	64.301
Πελάτες - Γραμμάτια Εισπρακτέα	59.553	60.037
Λοιπές Απαιτήσεις	19.006	15.647
Χρεόγραφα	18.425	24.784
Διαθέσιμα	3.391	12.208
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝΤΟΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	185.760	176.977
ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	4.999	2.266
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	436.121	366.684
ΠΑΘΗΤΙΚΟ		
Μετοχικό Κεφάλαιο	116.075	116.075
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	37.059	37.059
Διαφορές Αναπροσαρμογής - Επιχρ. Επενδύσεων	16.260	16.075
Αποθεματικά Κεφάλαια και Αποτελέσματα εις νέον	161.959	130.444
Ποσά προορ/να για αύξηση κεφαλαίου		142
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	331.353	299.795
ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	19.837	18.308
Μακροπρόθεσμα Δάνεια Τραπεζών	3.044	3.044
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	687	341
ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΚΡΟΠΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	3.731	3.385
Προμηθευτές - Γραμμάτια πληρωτέα	30.027	27.026
Τράπεζες	39.619	6.745
Φόροι - Τέλη - Ασφαλιστικά Ταμεία	1.230	4.752
Λοιπές υποχρεώσεις	3.129	1.696
ΣΥΝΟΛΟ ΒΡΑΧΥΠΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	74.005	40.219
ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	7.195	4.977
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	436.121	366.684

Ενσώματες Ακινήτοποιήσεις

Η αναπόσβεστη αξία των ενσώματων ακινήτοποιήσεων της Εταιρίας στο πρώτο εννεάμηνο του 1999 αυξήθηκε κατά 49% έναντι της αντίστοιχης περιόδου του 1998 και ανήλθε σε 137,4 δις δρχ. Η αύξηση αυτή οφείλεται στην πραγματοποίηση σημαντικών επενδύσεων ύψους 50,1 δις δρχ.

Οι κύριες επενδύσεις της Εταιρίας το πρώτο εννεάμηνο του 1999, αφορούσαν:

- στην συνέχιση της κατασκευής του εργοστασίου πολυπροπυλενίου το οποίο εκτιμάται ότι θα ολοκληρωθεί στο τέλος του 2000.
- στη συνέχιση της κατασκευής της νέας μονάδας αργού πετρελαίου που θα αντικαταστήσει την παλαιά στο διυλιστήριο Ασπροπύργου.

- στον εκσυγχρονισμό της μονάδας υδρογονοδιασπάσεως και καταλυτικής πυρόλυσης στο διυλιστήριο Ασπροπύργου.
- στην κατασκευή της νέας μονάδας ισομερισμού νάφθας και του διαχωριστή αναμορφώματος καθώς και στον εκσυγχρονισμό του σταθμού φόρτωσης βυτιοφόρων αυτοκινήτων στο διυλιστήριο Θεσσαλονίκης.

Συμμετοχές

Οι συμμετοχές της Εταιρίας στις 30.9.1999 έχουν ως εξής:

ΥΠΟΛΟΙΣΤΟ ΤΩΝ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ ΣΤΙΣ 30.9.1999 (σε εκατ. δρχ.)								
Όνομα εταιρίας	ΕΚΟ - ΕΛΛΑ	ΑΣΠΡΟΦΟΣ	ΔΙΑΧΩΝ	ΕΛ. Π. ΕΤ.	ΔΕΠΑ Α. Ε	ΒΡΙΑ Ε	ΕΑΝΤ ΑΕ	ΑΛΓΡΕ Α.Ε. ⁽¹⁾
Αριθ. Μετοχών εταιρίας	2.968.170	21.000	480.000	400.000	9.169.680	826.000	1.310	
Μέση τιμή κτήσης	10.000	13.147	10.000	10.000	30.000	10.000	50.000	
Αξία κτήσης	29.682	276	4.800	2.520	36.763	2.891	6	7
% συμμετοχής της εταιρίας στο Μ. Κεφάλαιο	100	100	100	63	13,36	35	9,01	35
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	49.759	3.141	4.817	3.987	356.860	9.486	206	
Εσωτερική λογιστική αξία συμμετοχής	49.759	3.141	4.817	2.512	47.676	3.320	19	

(1) Είναι ανενεργός από ιδρύσεως της

Η Εταιρία αποτιμά τις συμμετοχές της σύμφωνα με τις διατάξεις του Κ.Β.Σ στην αξία κτήσεώς τους, ενώ σύμφωνα με παρατήρηση του Ανεξάρτητου Ορκωτή Ελεγκτή η αναλογία της Εταιρίας στα Ίδια Κεφάλαια των εταιριών στις οποίες συμμετέχει στις 30.9.1999 είναι κατά πολύ υψηλότερη.

Αποθέματα

Αυξημένα κατά 21 δις δρχ. εμφανίζονται και τα αποθέματα της Εταιρίας την 30.9.1999 σε σύγκριση με την αντίστοιχη περίοδο του 1998, λόγω κυρίως της αύξησης της τιμής του τελικού αποθέματος λόγω της αύξησης των διεθνών τιμών.

Χρεόγραφα

Στο πίνακα που ακολουθεί παρουσιάζεται η ανάλυση των χρεογράφων σε επίπεδο μητρικής εταιρίας στις 30.9.1999:

ΑΝΑΛΥΣΗ ΧΡΕΟΓΡΑΦΩΝ ΣΤΙΣ 30.9.99 (σε εκατ. δρχ.)	
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α. Ε.	
Ομολογίες	2
Ε. Γ. Ε. Δ.	8.500
Ο. Ε. Δ.	9.923
Α. Κ. Ερμής	-
Μετοχές	113
Σύνολο	18.538

Η Εταιρία αποτιμά τα χρεόγραφα της με τη μικρότερη τιμή μεταξύ της τιμής κτήσης και της χρηματιστηριακής τιμής.

Ίδια Κεφάλαια

Τα ίδια κεφάλαια της Εταιρίας αυξήθηκαν κατά 31,6 δις δραχ. στις 30.9.1999 έναντι της 30.9.1998, λόγω της αύξησης των καθαρών αποτελεσμάτων της περιόδου και των υπόλοιπου κερδών προηγούμενων χρήσεων.

Σύμφωνα με τις παρατηρήσεις του διενεργηθέντος, από τον ανεξάρτητο ορκωτό ελεγκτή, οικονομικού ελέγχου τα ίδια κεφάλαια της 30.9.1999 αναμόρφώθηκαν από 331,35 δις δραχ. σε 313,4 δις δραχ.

Η αναμόρφωση των ιδίων κεφαλαίων της Εταιρίας όπως διενεργήθηκε από τον ανεξάρτητο ορκωτό ελεγκτή εμφανίζεται στον πίνακα που ακολουθεί.

ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΕΤΑΙΡΙΑΣ ΤΗΣ 30.9.1999	331.352.837.935
Αναμορφώσεις Ιδίων Κεφαλαίων Κλάδου Βιομηχανικής Εγκατάστασης Θεσσαλονίκης	-1.516.598.321
Αναμορφώσεις Ιδίων Κεφαλαίων Κλάδου Έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων	-5.586.549.738
Αναμορφώσεις Ιδίων Κεφαλαίων Κλάδου Διυλιστηρίου Ασπροπύργου	-5.018.807.716
Αναμορφώσεις Ιδίων Κεφαλαίων Κλάδου Κεντρικού	-6.316.164.179
ΣΥΝΟΛΟ ΑΝΑΜΟΡΦΩΣΕΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΕΤΑΙΡΙΑΣ ΤΗΣ 30.9.1999 (προ φόρων και μερισμάτων περιόδου)	313.414.717.987
Μείον: Εκτίμηση φόρου εννεάμηνου 1999	14.152.000.000
Μείον: Εκτίμηση μερισμάτων 1999	10.447.000.000
ΣΥΝΟΛΟ ΑΝΑΜΟΡΦΩΣΕΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΤΗΣ 30.9.1999	288.815.717.981

Σημειώνεται ότι στα αναμορφωμένα Ίδια Κεφάλαια της 30.9.1999 περιλαμβάνονται και τα κέρδη της περιόδου 1.1-30.9.1999 δραχ. 44.794.138.998, ο εκτιμώμενος φόρος που αναλογεί στην ανωτέρω περίοδο είναι 14.152.000.000 δραχ. και τα εκτιμώμενα μερίσματα 10.447.000.000 δραχ.

Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις

Στις 30.9.99 οι μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις της Εταιρίας αυξήθηκαν μόλις κατά 346 εκατ. δραχ. έναντι της αντίστοιχης περιόδου του 1998.

Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις

Οι βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις της Εταιρίας αυξήθηκαν σημαντικά από 40,2 δις το πρώτο εννεάμηνο του 1998 σε 74 δις δραχ. στο αντίστοιχο εννεάμηνο του 1999 Η αύξηση αυτή προήλθε κυρίως και από την αύξηση κατά 32,9 δις δραχ. των βραχυπρόθεσμων τραπεζικών υποχρεώσεων της Εταιρίας. Στις 30 Σεπτεμβρίου 1999, το 96% των βραχυπρόθεσμων τραπεζικών υποχρεώσεων του Ομίλου ήταν σε ξένα νομίσματα ενώ το υπόλοιπο ήταν εκφρασμένο σε δραχμές.

Αποτελέσματα Ομίλου 30.9.1999

Τα ενοποιημένα αποτελέσματα του Α' εννεάμηνου 1999 σύμφωνα με τις οικονομικές καταστάσεις στις 30/9/1998 και 30/9/1999 παρουσιάζονται στον ακόλουθο πίνακα

ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ	9/99	9/98
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ	544.861	522.261
Μείον: Κόστος Πωλήσεων ⁽¹⁾	451.691	453.491
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΑΟΣ (προ αποσβέσεων)	93.170	68.770
(% κύκλο εργασιών)	17%	13%
Πλέον: Άλλα έσοδα εκμετάλλευσης	5.472	1.123
Πλέον: Διαφορές Ενσωμάτωσης και καταλογισμού	306	
ΣΥΝΟΛΟ	98.948	69.893
Μείον: Έξοδα Διοίκησης & Ερευνών ⁽¹⁾	13.002	11.078
Μείον: Έξοδα Διάθεσης ⁽¹⁾	18.866	16.175
Μείον διαφορές ενσωμάτωσης	2.963	985
Σύνολο εξόδων διοίκησης, διάθεσης & ερευνών	34.831	28.238
(% κύκλο εργασιών)	6%	5%
ΛΕΠΤΟΥΡΓΙΚΑ ΚΕΡΑΗ	64.117	41.655
(% κύκλο εργασιών)	12%	8%
Πλέον: Έσοδα από Συμμετοχές		59
Πλέον: Έσοδα από πωλήσεις Συμμετοχών και Χρεογράφων	2.027	3.666
Πλέον: Έκτακτα & Ανόργανα Έσοδα	10.046	6.596
Μείον Έκτακτα & Ανόργανα Έξοδα	12.248	8.292
ΚΕΡΑΗ ΠΡΟ ΤΟΚΩΝ ΚΑΙ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	63.942	43.625
(% κύκλο εργασιών)	12%	8%
Μείον: Χρεωστικοί Τόκοι & Συναφή έξοδα	2.232	4.167
Πλέον: Πιστωτικοί Τόκοι & Συναφή έσοδα	2.291	5.756
(% κύκλο εργασιών)		
ΚΕΡΑΗ ΠΡΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	64.001	45.214
(% κύκλο εργασιών)	12%	9%
Μείον: Αποσβέσεις (Συνολικές)	15.133	12.624
ΚΕΡΑΗ ΠΕΡΙΟΔΟΥ	48.868	32.588
(% κύκλο εργασιών)	9%	6%
Μείον: Δικαιώματα Μειοψηφίας	335	0
ΚΕΡΑΗ ΜΕΤΑ ΑΠΟ ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΜΕΙΟΨΗΦΙΑΣ	48.533	32.588
(% κύκλο εργασιών)	9%	6%
Μείον: Λοιποί Φόροι	45	149
Μείον: Διαφορές Φορολογικού ελέγχου προηγ. Χρήσεων		322
ΚΕΡΑΗ ΜΕΤΑ ΑΠΟ ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΜΕΙΟΨΗΦΙΑΣ ΛΟΙΠΟΥΣ ΦΟΡΟΥΣ ΚΑΙ ΔΙΑΦΟΡΕΣ ΦΟΡΟΛΟΓΙΚΟΥ ΕΛΕΓΧΟΥ ΠΡΟΗΓ. ΧΡΗΣΕΩΝ	48.488	32.117
(% κύκλο εργασιών)	9%	6%
ΑΝΑΜΟΡΦΩΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ⁽²⁾		
Σύνολο αναμορφώσεων περιόδου 1.1-30.9.1999	-2.326	-
ΑΝΑΜΟΡΦΩΜΕΝΑ ΚΕΡΑΗ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	46.542	-
(% κύκλο εργασιών)	9%	-
ΑΝΑΜΟΡΦΩΜΕΝΑ ΚΕΡΑΗ ΜΕΤΑ ΑΠΟ ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΜΕΙΟΨΗΦΙΑΣ	46.207	-
(% κύκλο εργασιών)	8%	-
ΑΝΑΜΟΡΦΩΜΕΝΑ ΚΕΡΑΗ ΜΕΤΑ ΑΠΟ ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΜΕΙΟΨΗΦΙΑΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΟΥΣ ΦΟΡΟΥΣ	46.162	-
(% κύκλο εργασιών)	8%	-

(1) προ αποσβέσεων

(2) Οι αναμορφώσεις έγιναν βάσει των παρατηρήσεων του ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή, όπως αυτές περιγράφονται στον παρακάτω πίνακα.

ΚΕΡΑΗ ΟΜΙΛΟΥ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ, ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΩΝ ΜΕΙΩΣΗΦΙΑΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΩΝ ΦΟΡΩΝ ΠΕΡΙΟΔΟΥ 1/1- 30/9/1999	48.488.633.000
ΑΤΙΑ ΑΝΑΜΟΡΦΩΣΗΣ	
Απόσβεση εξόδων έρευνας και ανάπτυξης (10% αντί 20%)	-158.914.462
Απόσβεση παραχωρήσεων και δικαιωμάτων βιομηχανικής ιδιοκτησίας	-99.180.778
Τόκοι δανείων κατασκευαστικής περιόδου	-176.921.089
Υπόλοιπο δαπανών μετοχοποίησης	-134.181.072
Χρεωστικά υπόλοιπα λογαριασμών που αφορούν δουλεμένα έξοδα	-640.261.467
Απόσβεση εξόδων εγκατάστασης	-30.277.777
Συμπληρωματική πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	-145.482.610
Πρόβλεψη αποζημίωσης σε ΔΕΠΑ Α. Ε. (αγωγός φυσικού αερίου)	-390.000.000
Πρόβλεψη για έσοδα αμφισβητούμενης εισπραξιμότητας	-96.632.085
Αναμόρφωση μη διενεργηθεισών διεταιρικών συναλλαγών	-455.000.000
ΣΥΝΟΛΟ ΑΝΑΜΟΡΦΩΣΕΩΝ ΠΕΡΙΟΔΟΥ	-2.326.801.340
ΚΕΡΑΗ ΠΕΡΙΟΔΟΥ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ ΜΕΤΑ ΤΙΣ ΑΝΑΜΟΡΦΩΣΕΙΣ	46.161.831.660

Κύκλος Εργασιών

Το πρώτο εννεάμηνο του 1999 ο ενοποιημένος κύκλος εργασιών ανήλθε σε 544,9 δις δρχ. έναντι 522,3 δις δρχ. το 1998 παρουσιάζοντας αύξηση 4,4%. Η αύξηση αυτή προήλθε από την αύξηση του κύκλου εργασιών των κλάδων διύλισης και εμπορίας πετρελαιοειδών, και παροχής τεχνικών υπηρεσιών, όπως εμφανίζεται στον πίνακα που ακολουθεί.

ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (σε δις δρχ.)	9μηνο 1998	9μηνο 1999
Δύλιση	325,4	328,8
Εμπορία	249,1	297,8
Χημικά	25,7	19,8
Έρευνα και Εκμετάλλευση	0,7	0,1
ΑΣΠΡΟΦΟΣ	5,8	6,5
Διαφορές ενοποίησης ⁽¹⁾	-84,5	-108,2
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	522,3	544,9

Η αύξηση των εσόδων του κλάδου διύλισης το πρώτο εννεάμηνο του 1999 σε σχέση με το αντίστοιχο διάστημα του 1998, ήταν αποτέλεσμα της αύξησης των διεθνών τιμών σε δολάρια και της ενίσχυσης της ισοτιμίας της δραχμής έναντι του αμερικάνικου νομίσματος. Η αύξηση αυτή θα ήταν μεγαλύτερη αν δεν μειώνονταν ο όγκος πωλήσεων (κατά 394 χιλιάδες τόνους) που ήταν αποτέλεσμα της μείωσης της παραγωγής (λόγω της πυρκαϊάς) του διυλιστηρίου της Θεσσαλονίκης, αν και ο όγκος της παραγωγής του διυλιστηρίου του Ασπροπύργου αυξήθηκε κατά 59 χιλιάδες τόνους.

Εκτός από την αύξηση των διεθνών τιμών σε δολάρια η αύξηση των εσόδων του κλάδου εμπορίας το πρώτο εννεάμηνο του 1999 οφείλεται και στην αύξηση του όγκου πωλήσεων (κατά 171 χιλιάδες τόνους) μετά την εξαγορά της εταιρίας Γ.ΜΑΜΙΔΑΚΗΣ το Νοέμβριο του 1998.

Η μείωση των εσόδων του κλάδου πετροχημικών στο πρώτο εννεάμηνο του 1999 οφείλεται τόσο στη μείωση των διεθνών τιμών όσο και στη μείωση του όγκου πωλήσεων λόγω της πυρκαϊάς στις εγκαταστάσεις του διυλιστηρίου της

Θεσσαλονίκης όσο και της παύσης λειτουργίας του εργοστασίου αμμωνίας το Μάιο του 1999.

Η σημαντική μείωση του κύκλου εργασιών του κλάδου έρευνας και εκμετάλλευσης το πρώτο εννεάμηνο του 1999 σε σχέση με το αντίστοιχο διάστημα του 1998 οφείλεται στη μείωση των εσόδων που προέρχονται από υπηρεσίες που παρέχονταν σε κοινοπραξίες της Βόρειας Ελλάδας.

Η αύξηση των εσόδων της ΑΣΠΡΟΦΟΣ στο πρώτο εννεάμηνο του 1999 ήταν αποτέλεσμα της αύξησης των τεχνικών υπηρεσιών που παρείχε στον εκσυγχρονισμό των διυλιστηρίων της Θεσσαλονίκης και του Ασπρόπυργου, καθώς και της αύξησης των εσόδων από πελάτες εκτός Ομίλου.

Περιθώριο Μικτού Κέρδους

Σημαντική αύξηση σημείωσε το μικτό περιθώριο κέρδους του Ομίλου το πρώτο εννεάμηνο του 1999 σε σχέση με την αντίστοιχη περίοδο του 1998. Το μικτό περιθώριο κέρδους επί του κύκλου εργασιών αυξήθηκε από 13% το πρώτο εννεάμηνο του 1998 σε 17% την αντίστοιχη περίοδο του 1999. Η αύξηση αυτή ήταν αποτέλεσμα τόσο της αύξησης του κύκλου εργασιών των κλάδων διύλισης και εμπορίας όσο κυρίως της μείωσης του κόστους πωληθέντων που προήλθε κύρια από την αύξηση της αξίας του τελικού αποθέματος (λόγω της αύξησης των διεθνών τιμών πετρελαίου και της ανατίμησης της δραχμής έναντι του δολαρίου) και της μείωσης των αγορών των κλάδων διύλισης και πετροχημικών.

Επίσης, το κόστος παραγωγής το πρώτο εννεάμηνο του 1999 μειώθηκε κατά 8,7% σε σχέση με την αντίστοιχη περίοδο του 1998 ως αποτέλεσμα της μείωσης του μεταβλητού κόστους παραγωγής του διυλιστηρίου της Θεσσαλονίκης (λόγω της πυρκαϊάς)

Έξοδα διοίκησης ερευνών και διάθεσης

Τα προ αποσβέσεων έξοδα διοίκησης, ερευνών και διάθεσης αυξήθηκαν κατά 23,3% το πρώτο εννεάμηνο του 1999 σε σχέση με την αντίστοιχη περίοδο του 1998. Η αύξηση αυτή προήλθε από την αύξηση των εξόδων μισθοδοσίας, των πρόσθετων εξόδων διοίκησης και διάθεσης λόγω της εξαγοράς της εταιρίας Γ. ΜΑΜΙΔΑΚΗΣ, της ανακαίνισης και ανανέωσης του σήματος των πρατηρίων ΕΚΟ – ΕΛΔΑ και των εξόδων συμβουλευτικών υπηρεσιών.

Αποσβέσεις

Οι αποσβέσεις του Ομίλου αυξήθηκαν από 12,6 δις δρχ. το πρώτο εννεάμηνο του 1998 σε 15,1 δις δρχ. το αντίστοιχο διάστημα του 1999 λόγω της απόσβεσης της υπεραξίας από την εξαγορά των εταιριών ΕΚΟΛΙΝΑ και Γ. ΜΑΜΙΔΑΚΗΣ και της έναρξης υπολογισμού αποσβέσεων των νέων παγίων στοιχείων, η κατασκευή των οποίων ολοκληρώθηκε το 1998.

Λειτουργικό αποτέλεσμα

Ως αποτέλεσμα της αύξησης του μικτού περιθωρίου κέρδους και παρά την αύξηση των λειτουργικών εξόδων, τα προ αποσβέσεων λειτουργικά κέρδη του Ομίλου αυξήθηκαν κατά 54% το πρώτο εννεάμηνο του 1999 σε σχέση με την αντίστοιχη

περίοδο του 1998. Ως ποσοστό του κύκλου εργασιών τα λειτουργικά κέρδη αυξήθηκαν από 8% το πρώτο εννεάμηνο του 1998 σε 12% την αντίστοιχη περίοδο του 1999. Το λειτουργικό αποτέλεσμα του Ομίλου ανά δραστηριότητα εμφανίζεται στον πίνακα που ακολουθεί.

ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (σε δις δρχ.)	9μηνο 1998	9μηνο 1999
Διύλιση	30,1	51,1
Εμπορία	10,6	12,4
Χημικά	1,3	0,9
Έρευνα και Εκμετάλλευση	-2,2	-1,4
ΑΣΠΡΟΦΟΣ	1,1	1,1
ΣΥΝΟΛΟ	41,7	64,1

Η αύξηση των λειτουργικών κερδών του κλάδου διύλισης ήταν αποτέλεσμα της αύξησης του μικτού περιθωρίου κέρδους του κλάδου ως αποτέλεσμα της μείωσης του κόστους πωλήσεων λόγω της αύξησης της αξίας του τελικού αποθέματος. Η αύξηση στα λειτουργικά κέρδη του κλάδου, θα ήταν μεγαλύτερη αν δεν μειωνόταν το περιθώριο πωλήσεων του κλάδου από 4.83 δολάρια ανά βαρέλι σε 3.64 δολάρια ανά βαρέλι (ως αποτέλεσμα της μείωσης των διεθνών περιθωρίων διύλισης) και της μείωσης του όγκου πωλήσεων και παραγωγής ως αποτέλεσμα της πυρκαϊάς στις εγκαταστάσεις του διυλιστηρίου Θεσσαλονίκης.

Η αύξηση του λειτουργικού κέρδους του κλάδου προήλθε από την αύξηση του όγκου των πωλήσεων μετά την εξαγορά των εταιριών ΠΕΤΡΟΛΙΝΑ και Γ. ΜΑΜΙΔΑΚΗΣ καθώς και από την αύξηση των μοναδιαίων περιθωρίων.

Το λειτουργικό αποτέλεσμα του κλάδου πετροχημικών μειώθηκε το πρώτο εννεάμηνο του 1999 σε σχέση με το αντίστοιχο διάστημα του 1998 ως αποτέλεσμα της παύσης της παραγωγικής λειτουργίας του διυλιστηρίου της Θεσσαλονίκης και της μείωσης του μικτού περιθωρίου κέρδους των προϊόντων του κλάδου αυτού.

Η αύξηση του λειτουργικού κέρδους του κλάδου των τεχνικών υπηρεσιών προήλθε από την αύξηση του μικτού περιθωρίου κέρδους του κλάδου που ήταν αποτέλεσμα της αύξησης του όγκου των παρεχόμενων υπηρεσιών. Η αύξηση αυτή θα ήταν μεγαλύτερη αν τα έξοδα διοίκησης δε αυξάνονταν λόγω της αύξησης των αμοιβών προσωπικού μετά την υπογραφή των νέων συλλογικών συμβάσεων της διοίκησης της ΑΣΠΡΟΦΟΣ με το προσωπικό και της αύξησης των αποσβέσεων.

Η μείωση των λειτουργικών ζημιών του κλάδου έρευνας και εκμετάλλευσης ήταν αποτέλεσμα της μείωσης των εξόδων διοίκησης και διάθεσης που προήλθε από τη μείωση των αμοιβών προσωπικού του κλάδου που συνολικά ανήλθε σε 44 άτομα.

Καθαρά χρηματοοικονομικά αποτελέσματα

Τα καθαρά χρηματοοικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου μειώθηκαν από 1,6 δις δρχ. το πρώτο εννεάμηνο του 1998 σε 60 εκατ. δρχ. το πρώτο εννεάμηνο του 1999. Παρά τη μείωση των χρεωστικών τόκων του Ομίλου ως αποτέλεσμα της μείωσης του τραπεζικού δανεισμού το πρώτο εννεάμηνο του 1999, τα καθαρά χρηματοοικονομικά αποτελέσματα μειώθηκαν λόγω της μείωσης κατά 3,7 δις δρχ. των πιστωτικών τόκων. Η μείωση αυτή προήλθε από τη μείωση των έντοκων απαιτήσεων από πελάτες, από τη μείωση των χρεογράφων και των έντοκων τοποθετήσεων των διαθέσιμων της αποπληρωμής του δανεισμού σε δολάρια και από τη μείωση των επιτοκίων.

Οικονομική Κατάσταση Ομίλου 30.9.1999

Οι οικονομικές καταστάσεις του εννεάμηνου του Ομίλου στις 30.9.1998 και 30.9.1999 παρουσιάζονται στον ακόλουθο πίνακα.

ΣΟΛΟΓΙΣΜΟΙ ΕΝΝΕΑΜΗΝΟΥ 1999 (σε εκατ. δρχ.)	9/99	9/98
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ		
ΑΝΑΠΟΣΒΕΣΤΑ ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ	15.429	15.933
ΑΝΑΠΟΣΒΕΣΤΑ ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ	15.429	15.933
Ασώματα Πάγια	39.775	36.150
Μείον: Συσσωρευμένες Αποσβέσεις	19.607	17.227
ΑΝΑΠΟΣΒΕΣΤΑ ΑΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ	20.168	18.923
Ενσώματα Πάγια	353.040	249.169
Μείον: Συσσωρευμένες Αποσβέσεις	168.644	132.948
ΑΝΑΠΟΣΒΕΣΤΑ ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ	184.396	116.221
Συμμετοχές σε Συνδ/νες και Λοιπές Επιχειρήσεις	39.798	40.293
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις	5.509	729
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	249.871	176.166
Αποθέματα	97.464	68.323
Πελάτες - Γραμμάτια Εισπρακτέα	94.123	86.357
Λοιπές Απαιτήσεις	27.307	21.374
Χρεόγραφα	18.652	25.443
Διαθέσιμα	6.208	13.744
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝΤΟΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	243.754	215.241
ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	8.181	5.062
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	517.235	412.402
ΠΑΘΗΤΙΚΟ		
Μετοχικό Κεφάλαιο	116.075	116.075
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιον	37.059	37.059
Διαφορές Αναπροσαρμογής	15.811	16.314
Αποθεματικά Κεφάλαια	126.292	119.518
Αποτελέσματα εις νέον	7.790	-598.494
Κέρδη προ Φόρων περιόδου 1.1.-30.9.1999	48.522	32.588
Λοιποί μη ενσωματούμενοι Φόροι	-45.430	-149.353
Συναλλαγματική διαφορά μετατροπής ισολ. Θυγ. Ετ. Εξωτ.	1.072	141.712
Διαφορές Φορολογικού ελέγχου προηγ. χρήσεων		-321.858
Διαφορές ενοποίησης	-15.543	-2.900
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΟΜΙΛΟΥ	335.961	317.636
Δικαιώματα Μειοψηφίας	4.864	38
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	340.826	317.674
ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	27.930	24.030
Μακροπρόθεσμα Δάνεια Τραπεζών	15.925	7.361
Λοιπές υποχρεώσεις	5.991	1.818
ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΚΡΟΠΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	21.916	9.179
Προμηθευτές - Γραμμάτια πληρωτέα	42.306	37.772
Τράπεζες	61.410	13.407
Φόροι - Τέλη - Ασφαλιστικά Ταμεία	1.706	6.015
Λοιπές υποχρεώσεις	11.598	2.416
ΣΥΝΟΛΟ ΒΡΑΧΥΠΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	117.020	55.610
ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	9.542	5.910
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	517.234	412.403

Ενσωματωμένες Ακίνητοποιήσεις

Η αναπόσβεστη αξία των ενσώματων ακίνητοποιήσεων του Ομίλου στο πρώτο εννεάμηνο του 1999 αυξήθηκε κατά 9% έναντι της αντίστοιχης περιόδου του 1998 και ανήλθε σε 184,4 δις δρχ.

Η αύξηση αυτή οφείλεται στην πραγματοποίηση σημαντικών επενδύσεων ύψους 50,1 δις δρχ.

Συμμετοχές

Οι συμμετοχές της Εταιρίας στις 30.9.1999 έχουν ως εξής:

ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΤΩΝ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ ΣΤΙΣ 30.9.1999 (σε εκατ. δρχ.)	ΔΕΠΑ Α. Ε	ΒΡΙΑ Ε	ΕΑΝΤ ΑΕ	ALGRE Α.Ε. ⁽¹⁾
Όνομα εταιρίας				
Αριθ. Μετοχών εταιρίας	9.169.680	826.000	1.310	
Μέση τιμή κτήσης	30.000	10.000	50.000	
Αξία κτήσης	36.763	2.891	6	7
% συμμετοχής της εταιρίας στο Μ. Κεφάλαιο	13,36	35	9,01	35
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	356.860	9.486	206	
Εσωτερική λογιστική αξία συμμετοχής	47.676	3.320	19	

(1) Είναι ανενεργός από ιδρύσεως της.

Η Εταιρία αποτιμά τις συμμετοχές της σύμφωνα με τις διατάξεις του Κ. Β. Σ. στην αξία κτήσεως τους, ενώ σύμφωνα με παρατήρηση του Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή η αναλογία της Εταιρίας στα Ίδια Κεφάλαια των εταιριών στις οποίες συμμετέχει είναι κατά πολύ υψηλότερη.

Αποθέματα

Αυξημένα κατά 29 δις δρχ. εμφανίζονται και τα αποθέματα του Ομίλου την 30.9.1999 σε σύγκριση με την αντίστοιχη περίοδο του 1998, λόγω κυρίως της αύξησης της τιμής του τελικού αποθέματος λόγω της αύξησης των διεθνών τιμών.

Χρεόγραφα

Στον πίνακα που ακολουθεί παρουσιάζεται η ανάλυση των χρεογράφων σε επίπεδο μητρικής εταιρίας στις 30.9.1999.

ΑΝΑΛΥΣΗ ΧΡΕΟΓΡΑΦΩΝ (σε εκατ. δρχ)			
	ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α. Ε	ΑΣΠΡΟΦΟΣ	ΟΜΙΛΟΣ
Ομολογίες	2	-	2
Ε. Γ. Ε. Δ.	8.500	115	8.615
Ο. Ε. Δ.	9.923	-	9.923
Α. Κ. Ερμής	-	-	-
Μετοχές	113	-	113
Σύνολο	18.538	115	18.653

Η Εταιρία βάσει του Ν. 2190/20 αποτιμά τα χρεόγραφα της με τη μικρότερη τιμή μεταξύ της τιμής κτήσης και της τρέχουσας αξίας τους.

Ίδια Κεφάλαια

Τα ίδια κεφάλαια του Ομίλου αυξήθηκαν κατά 23,1 δις δρχ. στις 30.9.1999 έναντι της 30.9.1998, λόγω της αύξησης των καθαρών αποτελεσμάτων της περιόδου και των υπολοίπων κερδών προηγούμενων χρήσεων.

Σύμφωνα με τις παρατηρήσεις του διενεργηθέντος, από τον ανεξάρτητο ορκωτό ελεγκτή, οικονομικού ελέγχου στη μητρική και τις θυγατρικές εταιρίες, τα ενοποιημένα ίδια κεφάλαια της 30.9.1999 αναμορφώθηκαν από 340,83 δις δρχ. σε 298,38 δις δρχ.

Η αναμόρφωση των ιδίων κεφαλαίων παρουσιάζεται στον πίνακα που ακολουθεί.

ΑΝΑΜΟΡΦΩΣΗ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΤΗΝ 30.9.1999	
Αιτιολογία	Ίδια Κεφάλαια 30.9.1999
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΟΜΙΛΟΥ ΤΗΝ 30.9.1999	340.826.631.634
Μείον: Αναμορφώσεις Ιδίων Κεφαλαίων της Εταιρίας	-18.722.744.368
Μείον: Αναμορφώσεις Ιδίων Κεφαλαίων της ΕΚΟ - ΕΛΛΑ ΑΒΕΕ	-15.479.205.784
Μείον: Αναμορφώσεις Ιδίων Κεφαλαίων ΤΗΣ «Γ. ΜΑΜΙΔΑΚΗΣ ΑΕΕΠ»	-954.446.480
Μείον: Αναμορφώσεις Ιδίων Κεφαλαίων της «ΕΚΟΛΙΝΑ Α. Ε.»	-19.147.064
Μείον: Αναμορφώσεις Ιδίων Κεφαλαίων της «ΠΙΕΤΡΟΛΙΝΑ»	-196.538.718
Μείον: Αναμορφώσεις Ιδίων Κεφαλαίων της Α. Ε. «ΕΛ. Π. ΕΤ. ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ»	-6.270.012.344
Μείον: Αναμορφώσεις Ιδίων Κεφαλαίων της Α. Ε «ΝΤΙΑΞΟΝ»	-37.500.000
Μείον: Αναμορφώσεις Ιδίων Κεφαλαίων της «ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α. Ε.»	-771.196.561
ΣΥΝΟΛΟ ΑΝΑΜΟΡΦΩΜΕΝΩΝ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΟΜΙΛΟΥ ΤΗΝ 30.9.199	298.375.840.315
Αξία Δικαιωμάτων Μειοψηφίας την 30.9.199	4.864.631.084
Μείον: Αναμορφώσεις αποσβέσεων εξόδων εγκατάστασης	-3.939.385
Μείον: Αναμορφώσεις λόγω ενοποίησης με ΕΛ. Π. ΕΤ. ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ Α. Ε.	-2.435.000.000
ΣΥΝΟΛΟ ΑΝΑΜΟΡΦΩΣΕΩΝ ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΩΝ ΜΕΙΟΨΗΦΙΑΣ ΤΗΝ 30.9.1999	2.425.691.699

Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις

Στις 30.9.1999 οι μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις του Ομίλου αυξήθηκαν κατά 12,7 δις δρχ. έναντι της αντίστοιχης περιόδου του 1998. Η αύξηση αυτή οφείλεται κυρίως

στην αύξηση των υποχρεώσεων των θυγατρικών εταιριών, λόγω των ιδιαίτερα αυξημένων αναγκών για την χρηματοδότηση των επενδυτικών τους προγραμμάτων.

Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις

Οι βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις του Ομίλου αυξήθηκαν σημαντικά από 62 δις δρχ. το πρώτο εννεάμηνο του 1998 σε 127 δις δρχ. στο αντίστοιχο εννεάμηνο του 1999. Η αύξηση αυτή προήλθε κυρίως και από την αύξηση κατά 34 δις δρχ. των βραχυπρόθεσμων τραπεζικών υποχρεώσεων της μητρικής εταιρίας και από την αύξηση των υποχρεώσεων προς προμηθευτές κατά 8 δις δρχ. Στις 30 Σεπτεμβρίου 1999, το 40% των βραχυπρόθεσμων τραπεζικών υποχρεώσεων του Ομίλου ήταν σε δραχμές ενώ το υπόλοιπο ήταν εκφρασμένο σε δολάρια και γερμανικά μάρκα.

ΜΑΚΡΟΧΡΟΝΙΟΙ ΣΤΟΧΟΙ – ΣΤΡΑΤΗΓΙΚΗ

Στόχοι-Στρατηγική

Από τον Ιούνιο 1998 ο Όμιλος έχει επικεντρωθεί στην ενίσχυση της παραγωγικότητας και απόδοσης των υφιστάμενων δραστηριοτήτων του. Μέχρι σήμερα αυτή η στρατηγική έχει σαν αποτέλεσμα την βελτίωση της οικονομικής απόδοσης των επιχειρηματικών δραστηριοτήτων του Ομίλου καθώς και την συνεχόμενη αύξηση των κερδών. Η Διοίκηση πιστεύει ότι έχοντας δημιουργήσει μία σταθερή και αποτελεσματική επιχειρησιακή και οικονομική υποδομή του Ομίλου, βρίσκεται σήμερα σε θέση να επεκτείνει τις επιχειρηματικές δραστηριότητες του τόσο στο εσωτερικό όσο και στο εξωτερικό, δεδομένου μάλιστα ότι οι πρόσφατες εξελίξεις στις ενεργειακές αγορές, στη βιομηχανία και στις οικονομίες των γειτονικών χωρών δημιουργούν σημαντικές ευκαιρίες ανάπτυξης και επέκτασης.

Για αυτούς τους λόγους η Διοίκηση έχει επικεντρώσει τη στρατηγική του Ομίλου σε δύο σημεία

1. στην βελτίωση της αποδοτικότητας των υφιστάμενων δραστηριοτήτων, και
2. στην επέκταση των δραστηριοτήτων του και στην γεωγραφική του εξάπλωση.

I. Βελτίωση της Αποδοτικότητας υφιστάμενων δραστηριοτήτων

Τα σπουδαιότερα σημεία αυτής της στρατηγικής είναι τα ακόλουθα:

♦ **Αναδιάρθρωση της επιχειρησιακής δομής με σκοπό την μείωση του κόστους και την αύξηση της παραγωγικότητας.**

Το 1998 έγινε μία εκτεταμένη αναδιάρθρωση της επιχειρησιακής δομής του Ομίλου με σκοπό τη μείωση των εξόδων και την αύξηση της παραγωγικότητας. Με την αναδιάρθρωση οργανώθηκε νέα δομή κλάδων (τομέων δραστηριοτήτων) κάτω από κοινή διεύθυνση με στόχο την εξάλειψη των αλληλοεπικαλύψεων, τη βελτιστοποίηση

των διαδικασιών λήψης επιχειρησιακών αποφάσεων και την περαιτέρω ενοποίηση λειτουργίας των επιμέρους τομέων δραστηριότητας (έρευνα και εκμετάλλευση, διύλιση, εμπορία, πετροχημικά). Όλες πλέον οι κύριες στρατηγικές και επενδυτικές αποφάσεις καθοδηγούνται κεντρικά και οι διαδικασίες ή τα προγράμματα που αφορούν διαφορετικούς κλάδους είναι κεντρικά ελεγμένα. Μέσα σε αυτά τα πλαίσια θα εγκατασταθεί εντός του 2000 ένα νέο λογισμικό, με το οποίο θα επιτευχθεί η ολοκληρωμένη ηλεκτρονική επεξεργασία των επιχειρησιακών και οικονομικών δεδομένων της καθημερινής λειτουργίας όλων των δραστηριοτήτων της εταιρείας. Η αναδιάρθρωση έχει επιτρέψει επίσης στον Όμιλο της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ τη βέλτιστη αξιοποίηση του ανθρώπινου δυναμικού της. Η εταιρεία υπολογίζει σε μείωση του προσωπικού μέσω συνταξιοδοτήσεων (και άλλων φυσικών αποχωρήσεων)

♦ **Βελτιστοποίηση της αποδοτικότητας και της κερδοφορίας του τομέα διύλισης**

• **Αύξηση του ποσοστού απόδοσης σε ελαφρά προϊόντα και μείωση του κόστους των πρώτων υλών**

Τα περιθώρια διύλισης είναι μία βασική παράμετρος για την οικονομική αποδοτικότητα της Εταιρείας. Ο Όμιλος έχει ξεκινήσει εκτεταμένο πρόγραμμα επενδύσεων στα διυλιστήρια του με σκοπό την αύξηση της αποδοτικότητας σε ελαφρύτερα, μεγαλύτερης αξίας προϊόντα και τη μείωση της απόδοσης σε μαζούτ με παράλληλη χρήση φθηνότερων αργών και πρώτων υλών. Για παράδειγμα αναβαθμίστηκε η υπάρχουσα μονάδα καταλυτικής πυρόλυσης του διυλιστηρίου του Ασπροπύργου, με εφαρμογή τεχνολογίας αιχμής και σκοπό τη μείωση κόστους πρώτων υλών υποκαθιστώντας το απόσταγμα κενού με υπόλειμμα ατμοσφαιρικής απόσταξης. Η εγκατάσταση επίσης προηγμένων συστημάτων αυτόματου ελέγχου των μονάδων συνεισφέρει στη βελτιστοποίηση του μείγματος των παραγόμενων προϊόντων. Η Εταιρεία έχει επίσης ολοκληρώσει την αναβάθμιση της Απόσταξης Αργού Πετρελαίου και Ισομερισμού (ελαφριάς Νάφθας) προκειμένου να βελτιώσει την ευελιξία και την παραγωγικότητα των υφιστάμενων μονάδων στο διυλιστήριο Ασπροπύργου ενώ παράλληλα έχει εγκαταστήσει μονάδα Ισομερισμού και στο διυλιστήριο της Θεσσαλονίκης.

• **Βελτίωση και επέκταση των αποθηκευτικών χώρων και συστημάτων εφοδιασμού**

Σημαντικό συγκριτικό πλεονέκτημα για τον Όμιλο της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. αποτελούν οι αποθηκευτικοί χώροι και τα συστήματα εφοδιασμού των διυλιστηρίων του. Ο Όμιλος διαθέτει το σημαντικό ανταγωνιστικό πλεονέκτημα των αποθηκευτικών χώρων και των μέσων διανομής. Για να ενισχύσει τη θέση του, ο Όμιλος κατασκεύασε νέες εγκαταστάσεις φορτώσεως φορτηγών βυτιοφόρων στον Ασπρόπυργο και το Καλοχώρι καθώς και σφαιρική δεξαμενή υγραερίου και επιπλέον αποθηκευτικών δεξαμενών για τα διυλισμένα προϊόντα και το αργό πετρέλαιο στο διυλιστήριο της Θεσσαλονίκης. Η κατασκευή του αγωγού μεταφοράς αργού πετρελαίου από την Θεσσαλονίκη στο διυλιστήριο ΟΚΤΑ στα Σκόπια θα μειώσει σημαντικά το κόστος μεταφοράς του πετρελαίου ενώ παράλληλα θα αποφέρει και έσοδα στην Εταιρεία από την πληρωμή των μεταφορικών. Τέλος η Εταιρεία συμμετέχει με ποσοστό 34% σε υπό σύσταση εταιρεία κατασκευής και λειτουργίας αγωγού, ο

οποίος θα συνδέει το διυλιστήριο Ασπροπύργου με το νέο διεθνές αεροδρόμιο Αθηνών, γεγονός που θα ενισχύει ακόμη περισσότερο την ανταγωνιστική θέση της στον τομέα του εφοδιασμού.

• Περαιτέρω ενοποίηση λειτουργίας των δύο διυλιστηρίων

Η Εταιρία έχει προχωρήσει σε περαιτέρω ενοποίηση των διυλιστηρίων της με την εφαρμογή κεντρικού σχεδιασμού διύλισης με τη βοήθεια της εταιρίας ενεργειακών συμβουλών KBC.

Επίσης η Εταιρία σε συνεργασία με την KBC εφήρμοσε πρόσφατα πρόγραμμα βελτίωσης της αποτελεσματικότητας και κερδοφορίας στο διυλιστήριο του Ασπροπύργου, με στόχο τη μεγιστοποίηση της αποδοτικότητας. Το πρόγραμμα αυτό που συνίσταται στον ανασχεδιασμό των λειτουργιών του διυλιστηρίου είχε ως αποτέλεσμα την αύξηση της αποδοτικότητας των υφιστάμενων μονάδων, τη μείωση του ενεργειακού κόστους και του μαζούτ, με παράλληλη βελτίωση του περιθωρίου κέρδους των προϊόντων υψηλότερης προστιθέμενης αξίας. Η Διοίκηση της Εταιρίας εκτιμά ότι κατά τη διάρκεια εφαρμογής του προγράμματος αυτού (1^ο τετράμηνο 1997 έως Αύγουστο 1999) επετεύχθησαν βελτιώσεις στην κερδοφορία της Εταιρίας της τάξεως των 35 εκατ. δολαρίων το χρόνο. Επιπλέον προχωρεί στην εφαρμογή της τρίτης φάσης του προγράμματος βελτίωσης της κερδοφορίας. Ένα παρόμοιο πρόγραμμα βελτίωσης της αποτελεσματικότητας και κερδοφορίας έχει ξεκινήσει και στο διυλιστήριο της Θεσσαλονίκης σε συνεργασία επίσης με την KBC. Το εν λόγω πρόγραμμα αναμένεται να οδηγήσει σε αύξηση της κερδοφορίας κατά 9,8 εκατ. δολαρίων περίπου μέχρι το 2001 και θα συνδυαστεί με ορθολογική χρήση και αναδιοργάνωση του ανθρώπινου δυναμικού.

♦ Αύξηση του μεριδίου αγοράς πετρελαιοειδών και των περιθωρίων λιανικών πωλήσεων

♦ Αύξηση των πωλήσεων

Ο Όμιλος μέσω των εμπορικών σημάτων EKO και Elda και ΜΑΜΙΔΑΚΗΣ κατείχε το 1998 ποσοστό 26,2% της Ελληνικής αγοράς. Η Εταιρία βελτίωσε το μερίδιο της με την κατασκευή νέων πρατηρίων και τον εκσυγχρονισμό υφιστάμενων πρατηρίων, ενώ προτίθεται να εξαγοράσει μικρότερες εταιρίες λιανικού εμπορίου πετρελαιοειδών στην Ελλάδα και το εξωτερικό. Μέχρι σήμερα η Εταιρία διαθέτει 1543 πρατήρια συμπεριλαμβανομένων και των πρατηρίων της Γ. ΜΑΜΙΔΑΚΗΣ και η Διοίκηση εκτιμά ότι έχει πλησιάσει τον στόχο της, του ελέγχου του ενός τρίτου των 20 περίπου υπερσύγχρονων πρατηρίων στους υπό κατασκευή κλειστούς ελληνικούς αυτοκινητοδρόμους, μέχρι το τέλος του 2000.

• Αύξηση περιθωρίων – όγκου πωλήσεων ανά πρατήριο

Σήμερα βρίσκεται σε εξέλιξη πρόγραμμα ύψους 5 δις δρχ. που αφορά την βελτίωση και εκσυγχρονισμό των πρατηρίων του Ομίλου και ιδιαίτερα του εταιρικού προφίλ των 926 πρατηρίων με το σήμα EKO. Το πρόγραμμα αυτό ξεκίνησε το 1996 και μέχρι το Σεπτέμβριο 1999 η εταιρία είχε αναβαθμίσει 495 συνολικά πρατήρια. Το πρόγραμμα αυτό συνίσταται στην αλλαγή της εμφάνισης των πρατηρίων, με την προσθήκη γραφικών και κατασκευαστικών βελτιώσεων και στην εγκατάσταση αντλιών τελευταίας τεχνολογίας. Επιπροσθέτως, μέσα στα πλαίσια της αύξησης του

περιθωρίου κέρδους των εμπορικών δραστηριοτήτων της, η Εταιρία αναδιαμορφώνει τα πρατήρια της προσθέτοντας ή επεκτείνοντας τις ήδη υπάρχουσες υπηρεσίες προς τους καταναλωτές, στις οποίες συμπεριλαμβάνονται πωλήσεις αγαθών ευρείας κατανάλωσης.

• Επανεξέτασης της πολιτικής διακριτικών γνωρισμάτων

Ο Όμιλος συνεχίζει την πολιτική χρησιμοποίησης τριών διαφορετικών διακριτικών γνωρισμάτων (ΕΚΟ, Elda, ΜΑΜΙΔΑΚΗΣ) δεδομένης της εμπορικής τους αξίας, ενώ παράλληλα συνεχίζει να επανεξετάζει την πολιτική του στο θέμα της χρησιμοποίησης των διακριτικών γνωρισμάτων.

♦ Ανασυγκρότηση των πετροχημικών δραστηριοτήτων

• Παύση της λειτουργίας των μη κερδοφόρων μονάδων

Τα οικονομικά αποτελέσματα της Εταιρίας επηρεάστηκαν αρνητικά τα τελευταία χρόνια από τη δραστηριοποίηση της στην παραγωγή ορισμένων χημικών. Η Εταιρία στοχεύει στον επαναπροσδιορισμό της επιχειρηματικής αυτής δραστηριότητας με την παύση λειτουργίας ζημιογόνων μονάδων και την επικέντρωση και επένδυση σε προϊόντα τα οποία μέχρι στιγμής εισάγονται στην ελληνική αγορά και αναμένεται να αποφέρουν σημαντική κερδοφορία (πολυπροπυλένιο, ΒΟΡΡ Φίλμ). Στα πλαίσια της στρατηγικής αυτής, διακόπηκε ήδη η λειτουργία δύο μονάδων παραγωγής χημικών (παραγωγής αμμωνίας από το Μάιο και VCM από το Δεκέμβριο 1999) ενώ σχεδιάζεται και η σταδιακή παύση στις αρχές του 2001 δύο ακόμη μικρών σε δυναμικότητα μονάδων, υψηλού λειτουργικού κόστους, που παράγουν αιθυλένιο και διχλωροαιθυλένιο. Η Εταιρία σκοπεύει να απορροφήσει το προσωπικό των μονάδων αυτών στις νέες δραστηριότητες του Βιομηχανικού συγκροτήματος Θεσσαλονίκης. Παράλληλα η Εταιρία διατηρεί το δικαίωμα να επαναλειτουργεί αυτές τις γραμμές παραγωγής όταν οι συνθήκες της αγοράς σε συνδυασμό με το κόστος παραγωγής καθιστούν τη λειτουργία τους οικονομική. Η παύση της λειτουργίας τους δε θα επιφέρει στην Εταιρία πρόσθετες δαπάνες, αντίθετα αναμένεται να συμβάλει στην αύξηση των προ φόρων κερδών.

Π. Επέκταση δραστηριοτήτων

Οι στόχοι επέκτασης των δραστηριοτήτων της Εταιρίας περιλαμβάνουν:

- i. την επέκταση της δραστηριότητας της στα πετροχημικά προϊόντα
- ii. την αναδιοργάνωση της λειτουργίας των διυλιστηρίων, προκειμένου να μεγιστοποιηθεί η παραγωγή ελαφρών πετρελαιοειδών προϊόντων υψηλού περιθωρίου κέρδους.
- iii. την επέκταση των δραστηριοτήτων στη Νοτιοανατολική Ευρώπη,
- iv. τη διατήρηση και αύξηση της συμμετοχής στον τομέα του φυσικού αερίου μέσω της θυγατρικής της ΔΕΠΑ και
- v. η διεθνή και εγχώρια επέκταση των δραστηριοτήτων έρευνας και εκμετάλλευσης

Η Διοίκηση της Εταιρίας εκτιμά ότι λόγω της αποτελεσματικής και εύρωστης δομής του Ομίλου, είναι σε θέση τώρα να επεκτείνει τις δραστηριότητες της τόσο στην αγορά της Ελλάδας όσο και στο εξωτερικό. Επιπλέον, οι πρόσφατες εξελίξεις στους τομείς της ενέργειας, στις αγορές ενέργειας και στις οικονομίες της περιοχής,

προσφέρουν στην Εταιρία σημαντικές ευκαιρίες ανάπτυξης και εξέλιξης. Για την Εταιρία, οι σημαντικές αυτές εξελίξεις αφορούν:

- **Αύξηση στη ζήτηση ελαφρών προϊόντων πετρελαίου.**

Σύμφωνα με στοιχεία της IEA (International Energy Agency), αναμένεται να συνεχιστεί η οικονομική ανάπτυξη της Ελλάδας και για την επόμενη 7ετία που θα έχει ως αποτέλεσμα 4,3% αύξηση στην πρωτογενή ζήτηση ενέργειας. Αν και η κατανάλωση πετρελαίου ως ποσοστό της συνολικής ζήτησης αναμένεται να μειωθεί, εντούτοις ως απόλυτο μέγεθος αναμένεται να αυξηθεί από 16,7 mτ το 1997 σε 23,1 mτ το 2006. Η αύξηση αυτή θα επικεντρωθεί σε προϊόντα υψηλής αξίας βενζίνης και πετρελαίου, ενώ μικρότερη αύξηση θα παρουσιάσουν τα προϊόντα μαζούτ. Η αλλαγή στη ζήτηση των προϊόντων πετρελαίου οφείλεται κυρίως στην αύξηση της κυκλοφορίας ΙΧ αυτοκινήτων καθώς και στην χρήση φυσικού αερίου στην παραγωγή ενέργειας. Η Διοίκηση της Εταιρίας εκτιμά ότι η Ελλάδα θα στραφεί στην εισαγωγή ελαφρών προϊόντων πετρελαίου και ειδικότερα βενζίνης, μέχρι το 2005, εάν δεν αυξηθεί η εγχώρια παραγωγική δυναμικότητα.

- **Αύξηση της κατανάλωσης ενέργειας στη Νοτιοανατολική Ευρώπη**

Η οικονομική αστάθεια που χαρακτήρισε τις χώρες της Ν. Α. Ευρώπης (εξαιρουμένης της Ελλάδας) και περιλαμβάνει τις χώρες Ρουμανία, Βουλγαρία, Αλβανία και ΠΓΔΜ, είχε ως αποτέλεσμα τη μείωση της πρωτογενούς κατανάλωσης πετρελαίου, από 21,4 mτ το 1993 σε 20,3 mτ το 1996, σύμφωνα με στοιχεία της IEA. Καθώς η οικονομική σταθερότητα στις χώρες αυτές αποκαθίσταται, η Διοίκηση της Εταιρίας εκτιμά ότι η κατανάλωση ενέργειας στις χώρες αυτές θα αυξηθεί ξανά. Σύμφωνα με στοιχεία της IEA η αύξηση στη ζήτηση πετρελαιοειδών προϊόντων αναμένεται να αυξηθεί μεταξύ 1,2% και 2% ετησίως έως το 2006. Η έλλειψη επενδύσεων σε θέματα ενεργειακής υποδομής κατά το παρελθόν καθώς και η μη ύπαρξη στις χώρες αυτές υψηλών προς διάθεση κονδυλίων, συνεπάγεται ότι οι χώρες αυτές δεν θα είναι σε θέση από μόνες τους να καλύψουν την υψηλότερη ζήτηση, αν δεν πραγματοποιηθούν σημαντικές επενδύσεις από φορείς του εξωτερικού. Επιπλέον, λόγω της αυξημένης ανάγκης εναρμόνισης με τους περιβαλλοντικούς κανονισμούς της Ε. Ε. οι υπάρχουσες μονάδες δεν θα είναι σε θέση να ικανοποιήσουν τις νέες ανάγκες που θα προκύψουν, καθώς απαιτούνται σημαντικές επενδύσεις προκειμένου να ικανοποιηθούν οι προδιαγραφές των προϊόντων που έχει θέσει η ΕΕ (Auto Oil) μέχρι το 2000. Αυτό έχει ως αποτέλεσμα οι κυβερνήσεις στις περιοχές αυτές να προσελκύουν ξένες εταιρίες του κλάδου, μέσω ιδιωτικοποιήσεων των κρατικών φορέων ενέργειας.

- **Απελευθέρωση της αγοράς φυσικού αερίου.**

Ο ολοένα αυξανόμενος αριθμός περιβαλλοντικών κανονισμών της Ευρωπαϊκής Ένωσης σχετικά με τη μείωση της εκπομπής καυσαερίων καθώς και η εθνική στρατηγική για διαφοροποίηση των πηγών πρωτογενούς κατανάλωσης ενέργειας, είχαν ως αποτέλεσμα την ταχύτατη εξάπλωση της χρήσης φυσικού αερίου στην Ε. Ε. και στην Ελλάδα. Σύμφωνα με εκτιμήσεις του IEA, η αύξηση της κατανάλωσης φυσικού αερίου, το οποίο εισήχθη για πρώτη φορά στην Ελλάδα το 1996, προβλέπεται να αυξηθεί με ρυθμό 7,1% ετησίως για το διάστημα 2001 έως 2006 και θα αποτελεί το 6,3% της συνολικής ζήτησης ενέργειας μέχρι το 2006. Παράλληλα με την αύξηση αυτή η Ε. Ε. προωθεί την ανάπτυξη της αγοράς φυσικού αερίου στην

Ελλάδα, ενώ λόγω του ότι η αγορά φυσικού αερίου στην Ελλάδα είναι σχετικά πρόσφατη και ανώριμη, τα σχέδια για την απελευθέρωση της έχουν αναβληθεί για το 2007 και μέχρι τότε πιθανολογείται ότι η ΔΕΠΑ θα διατηρήσει το μονοπώλιο της στην εσωτερική αγορά.

♦ **Δυνατότητα έρευνας και εκμετάλλευσης στις μεγάλες εξαγωγικές χώρες αργού πετρελαίου.**

Στη διάρκεια των δύο τελευταίων ετών, ένας αριθμός μεγάλων εξαγωγέων αργού πετρελαίου στη Μέση Ανατολή, τη Βόρεια Αφρική και της περιοχής της Κασπίας ενθαρρύνουν τις ξένες επενδύσεις στη χώρα τους στους τομείς της έρευνας και εκμετάλλευσης. Η βελτίωση των διπλωματικών σχέσεων με αρκετές χώρες της περιοχής αυτής, είχε ως αποτέλεσμα την αύξηση του ενδιαφέροντος σε τέτοιου είδους επενδύσεις. Η Διοίκηση της Εταιρίας εκτιμά ότι το ενδιαφέρον θα παραμείνει αυξημένο και πως οι εταιρίες που διαθέτουν σημαντική εμπορική επιρροή στις περιοχές αυτές, όπως η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ, θα είναι σε θέση να εκμεταλλευτούν επενδυτικές ευκαιρίες.

Η Διοίκηση του Ομίλου ανταποκρινόμενη στις εξελίξεις της αγοράς που περιγράφονται παραπάνω και προκειμένου να εξισορροπήσει τις δραστηριότητες της, δίνει ιδιαίτερη έμφαση στην στρατηγική ανάπτυξη της.

Τα κυριότερα χαρακτηριστικά της στρατηγικής αυτής συνοψίζονται παρακάτω:

♦ **Επέκταση στον τομέα των πετροχημικών**

• **Παραγωγή νέων προϊόντων.**

Ο Όμιλος επενδύει σε εγκαταστάσεις παραγωγής χημικών προϊόντων, τα οποία μέχρι πρόσφατα εισάγονται, όπως το πολυπροπυλένιο, το φιλμ ΒΟΡΡ και το ΡΕΤ και στοχεύει στην ικανοποίηση της συνεχώς αυξανόμενης ζήτησης τους τόσο στην Ελλάδα όσο και στις γειτονικές χώρες.

• **Επαναπροσδιορισμός των δραστηριοτήτων διύλισης και παραγωγής πετροχημικών**

Η Διοίκηση πιστεύει ότι το συγκριτικό πλεονέκτημα του Ομίλου είναι η καθετοποιημένη παραγωγή του Διυλιστηρίου Ασπροπύργου (προπυλένιο) και των Πετροχημικών Μονάδων (πολυπροπυλένιο, φιλμ ΒΟΡΡ) με αποτέλεσμα την αύξηση του περιθωρίου κέρδους.

♦ **Επέκταση της παραγωγής ελαφρών πετρελαιοειδών υψηλού περιθωρίου κέρδους**

Σε ό,τι αφορά τις δραστηριότητες διύλισης, η στρατηγική της Εταιρίας επικεντρώνεται σε 3 σημεία: i) την αύξηση της παραγωγής ελαφρών πετρελαιοειδών από το διυλιστήριο της Θεσσαλονίκης, ii) τη μεγιστοποίηση της δυναμικότητας παραγωγής των προϊόντων αυτών από τα διυλιστήρια Ασπροπύργου και Σκοπίων και iii) την συμμόρφωση με τις προδιαγραφές των προϊόντων όπως προβλέπονται από την σχετική οδηγία της ΕΕ (EU Auto Oil II 2005) που θα τεθεί σε εφαρμογή το 2005.

Ο Όμιλος είναι σε θέση να παράγει προϊόντα τα οποία πληρούν τις προδιαγραφές που έχει θέσει η ΕΕ (Auto Oil I) τα οποία έχουν τεθεί σε ισχύ, ενώ με μικρής έκτασης

συμπληρωματική επένδυση θα μπορεί να τηρεί και τις προδιαγραφές της Auto Oil II, η οποία θα τεθεί σε ισχύ το 2005. Η Εταιρία σχεδιάζει να δαπανήσει περίπου 28 δις δρχ. στα πέντε επόμενα χρόνια για λήψη μέτρων προστασίας του περιβάλλοντος. Οι απαιτούμενες περιβαλλοντολογικές δαπάνες είναι 22 δις δρχ. εκ των οποίων 16 δις δρχ. απαιτούνται για την εναρμόνιση με τις προδιαγραφές Auto Oil II. Οι συμπληρωματικές αυτές επενδύσεις αποτελούν αντικείμενο συζήτησης της Διοίκησης της Εταιρίας, προκειμένου να τοποθετηθεί χρονικά η υλοποίησή τους, εκτιμάται δε ότι οι επενδύσεις αυτές θα πραγματοποιηθούν όχι αργότερα από την περίοδο 2002 – 2003, έτσι ώστε να μπορεί η Εταιρία να χρησιμοποιήσει το ανταγωνιστικό πλεονέκτημα που θα της προσφέρουν τα υψηλής ποιότητας προϊόντα της, πριν την επιβολή των προδιαγραφών αυτών το 2005 και πολύ πριν τους ανταγωνιστές της, γεγονός που αναμένεται να της προσδώσει μεγαλύτερο μερίδιο αγοράς.

♦ **Επέκταση των δραστηριοτήτων στην Νοτιοανατολική Ευρώπη**

Στην παρούσα φάση, ο Όμιλος επεκτείνει τις δραστηριότητες της στις γειτονικές χώρες της Ν. Α. Ευρώπης, στις οποίες πιστεύει ότι υπάρχουν πιθανότητες γρήγορης ανάπτυξης, ενώ συζητά και άλλες επιλεγμένες επενδυτικές ευκαιρίες σε χώρες με τις οποίες η Ελλάδα έχει καλές διπλωματικές σχέσεις. Οι βασικές επενδυτικές ευκαιρίες που επιδιώκει ο Όμιλος επί του παρόντος είναι:

♦ **Συμμετοχή στο διυλιστήριο ΟΚΤΑ της ΠΔΓΜ και στην κατασκευή του αγωγού Θεσσαλονίκης – Σκοπίων.**

Ο Όμιλος απέκτησε τον Ιούνιο του 1999, πλειοψηφικό πακέτο μετοχών στην ΟΚΤΑ τη μόνη μονάδα διύλισης προϊόντων πετρελαίου της ΠΔΓΜ. Η Διοίκηση του Ομίλου εκτιμά ότι η αγορά ενέργειας της ΠΔΓΜ θα της αποφέρει μεσοπρόθεσμα σημαντικά οφέλη. Βραχυπρόθεσμα, ο Όμιλος σκοπεύει να βελτιώσει την απόδοση της επένδυσης του με i) την αναδιοργάνωση των εξόδων παραγωγής μέσω μείωσης του αριθμού του προσωπικού την αύξηση της δυναμικότητας, την αναβάθμιση του ελέγχου των αποθεμάτων και της διεύθυνσης της λειτουργίας ii) την μείωση του κόστους προμήθειας αργού πετρελαίου, με την ενοποίηση των αγορών αργού πετρελαίου όλου του Ομίλου και τη μείωση του κόστους μεταφοράς με την κατασκευή αγωγού 220 km που θα συνδέει το Διυλιστήριο με τον τερματικό σταθμό της Θεσσαλονίκης, και iii) την επέκταση των σχετικών με την ΟΚΤΑ εμπορικών δραστηριοτήτων στην ΠΔΓΜ. Ο προαναφερθείς αγωγός αργού πετρελαίου από τη Θεσσαλονίκη στα Σκόπια, αποτελεί ξεχωριστό επενδυτικό τεχνικό έργο το οποίο εκτελεί η εταιρεία ΕΛ.Π.ΕΤ. - ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ. Στην εν λόγω εταιρία συμμετέχουν από κοινού η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. με ποσοστό 63% και οι εταιρίες ΜΕΤΩΝ Α.Ε. και ΕΤΕΠ Α.Ε. με ποσοστό 7% και 30% αντιστοίχως.

♦ **Απόκτηση δικτύου πώλησης στην Αλβανία.**

Το Δεκέμβριο του 1999, η Εταιρία απέκτησε το 75% της Global S.A. εταιρίας Αλβανικών συμφερόντων, η οποία δραστηριοποιείται στη χονδρική πώληση. Η θυγατρική της Eida Petroleum Albania Sh.P.K. λειτουργεί δίκτυο έντεκα πρατηρίων με το σήμα Eida στην Αλβανία. Ο Όμιλος σχεδιάζει να επεκτείνει και να αναπτύξει τις εμπορικές του δραστηριότητες στην Αλβανία τα επόμενα πέντε χρόνια με την κατασκευή 24 περίπου ιδιόκτητων πρατηρίων και την ανακαίνιση 40 περίπου συνεργαζόμενων πρατηρίων με το σήμα Eida.

• Κοινοπραξία κατασκευής αγωγού Burgas – Αλεξανδρούπολης

Η Διοίκηση της Εταιρίας εκτιμά ότι η συμμετοχή της σε έργα υποδομής θα αποφέρει σημαντικά οφέλη και σημαντικά ανταγωνιστικά πλεονεκτήματα. Η απουσία αγωγού για τη μεταφορά των σημαντικών κοιτασμάτων στην περιοχή της Κασπίας, αποτελεί τον βασικό ανασταλτικό παράγοντα για την ανάπτυξη σημαντικών αποθεμάτων υδρογονανθράκων στην περιοχή αυτή. Ο Όμιλος προχωρεί στη σύνταξη μελέτης βιωσιμότητας για την κατασκευή αγωγού αργού πετρελαίου από το Μπουργκάζ της Βουλγαρίας μέχρι την Αλεξανδρούπολη. Ο χρόνος έναρξης των εργασιών και η πιθανότητα αξιοποίησης του έργου αυτού, εξαρτάται από την εξέλιξη άλλων παρεμφερών έργων.

♦ Διατήρηση και αύξηση της παρουσίας στο φυσικό αέριο.

Ο Όμιλος σκοπεύει να αυξήσει τη συμμετοχή του στη ΔΕΠΑ. Στις 16.5.1998 ο Όμιλος μεταβίβασε το 85% του μεριδίου του στη ΔΕΠΑ στο Ελληνικό Δημόσιο και το υπόλοιπο 15%. Εν τω μεταξύ, το ποσοστό αυτό μειώθηκε στο 12,46% ως αποτέλεσμα δύο αυξήσεων μετοχικού κεφαλαίου που έλαβαν χώρα στη ΔΕΠΑ και στις οποίες δεν συμμετείχε ο Όμιλος. Η Εταιρία τον Ιούλιο του 1999 άσκησε το δικαίωμα της για επαναγορά μετοχών της ΔΕΠΑ μέχρι ποσοστού 35% και ολοκληρώθηκε έναντι τιμήματος 15 δις δρχ. Στον Όμιλο παρέχεται η δυνατότητα να αγοράσει έως το 100% του μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΠΑ από το Ελληνικό Δημόσιο μέχρι το 2013. Ο Όμιλος σκοπεύει να αποκτήσει στο μέλλον συμπληρωματικό ποσοστό προκειμένου να εξασφαλίσει την πλειοψηφία στην ΔΕΠΑ, ανάλογα με τη διαθεσιμότητα κεφαλαίων και την πρόοδο των εργασιών της ΔΕΠΑ αναφορικά με την εγκατάσταση του δικτύου καθώς και την ανάπτυξη της εγχώριας αγοράς φυσικού αερίου.

♦ Ανάπτυξη διεθνούς δραστηριότητας έρευνας και εκμετάλλευσης και αναδιοργάνωση της δραστηριότητας στο εσωτερικό

Η στρατηγική, που ακολουθεί ο Όμιλος σε θέματα διεθνούς έρευνας και εκμετάλλευσης, στοχεύει στην εξασφάλιση δικαιωμάτων στην εκμετάλλευση κοιτασμάτων υδρογονανθράκων ως μερική κάλυψη έναντι της διακύμανσης των τιμών του αργού και στην περαιτέρω δραστηριοποίηση της στη βιομηχανία πετρελαίου.

Ο Όμιλος, ως μεγάλος καταναλωτής αργού πετρελαίου, έχει ισχυρούς δεσμούς συνεργασίας με τις σημαντικότερες χώρες παραγωγής αργού και ιδιαίτερα στη Μέση Ανατολή, στη Βόρεια Αφρική και στις χώρες της πρώην Σοβιετικής Ένωσης. Η Διοίκηση του Ομίλου εκτιμά ότι οι συνεργασίες αυτές μπορεί να αξιοποιηθούν προκειμένου να εξασφαλίσει τη συμμετοχή της σε υπάρχουσες ή υπό ανάπτυξης εργασίες εκμετάλλευσης. Ο Όμιλος αναγνωρίζει ότι διαθέτει περιορισμένη εμπειρία στον τομέα αυτό και για τούτο θα προβεί σε επενδύσεις με μειωπηφική συμμετοχή σε συνεργασία με άλλους διεθνείς πεπειραμένες συνεργάτες. Ο Όμιλος προς το παρόν εξετάζει δυνατότητες έρευνας και εκμετάλλευσης στη Λιβύη, στο Ιράν και στην Κασπία Θάλασσα.

Η στρατηγική της Εταιρίας στον τομέα της έρευνας και της εκμετάλλευσης στον Ελληνικό χώρο, αφορά τη μεγιστοποίηση των δικαιωμάτων έρευνας με ταυτόχρονο περιορισμό των απαιτούμενων επενδύσεων. Η Εταιρία έχει μερίδιο 25% για την έρευνα έκτασης 1.600 km² στην περιοχή του Β. Αιγαίου, ενώ συμμετέχει σε αρκετές κοινοπραξίες, στις οποίες έχουν καταχωρηθεί 4 άδειες έρευνας και εκμετάλλευσης στη Δυτική Ελλάδα σε περιοχή συνολικής έκτασης 12.000 km². Στις κοινοπραξίες αυτές συμμετέχουν οι εταιρίες Enterprise Oil, MOL, Triton Energy και Union Texas Hellas. Η Εταιρία σκοπεύει να συμμετάσχει σε κοινοπραξίες με εταιρίες που διαθέτουν την απαραίτητη τεχνογνωσία, προκειμένου να προχωρήσει στην έρευνα σε περιοχή συνολικής έκτασης 54.000 km² για την οποία της έχουν εκχωρηθεί τα αποκλειστικά δικαιώματα έρευνας και εκμετάλλευσης.

Επενδυτικοί Στόχοι / Πρόγραμμα

Το επενδυτικό πρόγραμμα του Ομίλου της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α. Ε. προϋπολογίζεται σε δρχ. 576,1 δις για την πενταετία 2000 – 2004. Ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει τις συνολικές προϋπολογισθείσες επενδύσεις του Ομίλου ανά κλάδο.

ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΟ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ (σε δις δρχ)				
	2000-2001	2002-2004	ΣΥΝΟΛΟ	% ΚΑΤΑΝΟΜΗ
Διύλιση	81,0	187,9	268,9	46,7%
Εμπορία	43,1	23,5	66,6	11,6%
Χημικά	49,7	5,4	55,1	9,6%
Έρευνα και Εκμετάλλευση	53,6	21,2	74,8	13,0%
Συμμετοχές	88,5	15,0	103,5	17,9%
Λοιπά	4,6	2,6	7,2	1,2%
ΣΥΝΟΛΟ	320,5	255,6	576,1	100,0%

Από τα παραπάνω συμπεραίνουμε ότι ο Όμιλος «ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α. Ε.» έχει στόχους, στρατηγικές και ένα επενδυτικό πρόγραμμα που έχει σαν πρωταρχικό σκοπό στην βελτίωση της αποδοτικότητας, στην αναβάθμιση των μονάδων παραγωγής σύμφωνα με τις προδιαγραφές της Ε. Ε. και στην επέκταση των δραστηριοτήτων τόσο στην αγορά της Ελλάδας όσο και στο εξωτερικό.

Γλωσσάριο

- **Αλειφατικοί διαλύτες:** Κυρίως White spirit και εξάνιο, χρησιμοποιούμενοι στη βιομηχανία.
- **Ανάκτηση θείου:** Επεξεργασία του υδρόθειου που παράγεται σε διάφορες μονάδες του διυλιστηρίου με τελικό αποτέλεσμα την ανάκτηση μοριακού θείου, που χρησιμοποιείται κυρίως ως πρώτη ύλη στη χημική βιομηχανία.
- **API βαθμοί:** Κλίμακα μέτρησης της σχετικής πυκνότητας υγρών πετρελαιοειδών επινοημένη από το American Institute of Petroleum και το National Bureau of Standards. Μικρότερη σχετική πυκνότητα αντιστοιχεί σε μεγαλύτερο βαθμό API. Ο τύπος υπολογισμού της μετατροπής της σχετικής πυκνότητας σε βαθμούς API gravity είναι ο ακόλουθος:
$$\text{API gravity} = (141.5/d) - 131.5$$
, όπου d = σχετική πυκνότητα στους 15.6°C.
- **Απλό διυλιστήριο:** Διυλιστήριο που περιλαμβάνει μόνο ατμοσφαιρική απόσταξη, καταλυτική αναμόρφωση, υδρογονοεπεξεργασία και ενδεχομένως μονάδα ανάκτησης θείου.
- **Απόσταγμα κενού:** (NGO, Vacuum Gasoil) Το προϊόν κορυφής της μονάδας απόσταξης κενού.
- **Απόσταξη:** Φυσική μέθοδος διαχωρισμού των συστατικών ενός υγρού μίγματος που βασίζεται στη διαφορά πτητικότητας τους.
- **Απόσταξη κενού:** Απόσταξη υπό μειωμένη πίεση (χαμηλότερη της ατμοσφαιρικής). Η χαμηλότερη πίεση ελαττώνει τα σημεία βρασμού των ενώσεων του μίγματος, ώστε ο διαχωρισμός να επιτυγχάνεται χωρίς φαινόμενα διάσπασης των βαρύτερων μορίων.
- **Ατμοσφαιρικό Υπόλειμμα:** (SRAR, Straight Run Atmospheric Residue) Υπόλειμμα της ατμοσφαιρικής απόσταξης, κύριο συστατικό του μαζούτ και τροφοδοσία της μονάδας απόσταξης κενού.
- **Ατμοσφαιρική απόσταξη:** Απόσταξη (μέθοδος Φυσικού διαχωρισμού μιγμάτων που βασίζεται στη διαφορά πτητικότητας των συστατικών του) του αργού πετρελαίου υπό πίεση ανώτερο της ατμοσφαιρικής. Πρόκειται για θεμελιώδη διαδικασία σε κάθε διυλιστήριο.
- **BOPP:** Bi - axially Orinted Polypropylene.
- **Bpd (b/d):** barrels per day. Στην περίπτωση της παραγωγής ο αριθμός βαρελιών αργού που παράγεται από μια γεώτρηση σε 24 ώρες (συνήθως υπολογιζόμενος ως μέσος όρος μεγαλύτερης περιόδου). Στην περίπτωση της διύλισης ο αριθμός βαρελιών της τροφοδοσίας ή της παραγωγής μιας μονάδας σε 24 ώρες.
- **Γλύκανση κηροζίνης:** Καταλυτική επεξεργασία της κηροζίνης για τη μετατροπή των μερκαπτανών (εξαιρετικά δύσσομες θειούχες ενώσεις) σε δισουλφίδια, τα οποία παραμένουν στο προϊόν.
- **CCR:** Continuous Catalyst Regeneration. Τεχνολογία διαρκούς αναγέννησης του καταλύτη της μονάδας αναμόρφωσης. Συνίσταται στη συνεχή αντικατάσταση μέρους του γηρασμένου καταλύτη στον αντιδραστήρα από αναγεννημένο καταλύτη από εξωτερική μονάδα.
- **CIF:** Cost Insurance and Freight. Οι CIF τιμές αργού, προϊόντων και πρώτων υλών περιλαμβάνουν και τα κόστη μεταφοράς (ναύλος) και ασφάλισης.
- **Complexity Index:** Δείκτες που απεικονίζουν το βαθμό συνθετότητας της δομής ενός διυλιστηρίου, δηλαδή του αριθμού και των δυνατοτήτων των επιμέρους μονάδων. Υπάρχουν διαφορετικοί δείκτες αυτής της κατηγορίας, π. χ. Nelson Complexity Index, Wood - Mckenzie Complexity Index.

- **EDC:** (Ethyl Dichloride) Διχλωροαιθέριο, πρώτη ύλη για την παραγωγή VCM.
- **FCC:** Fluid Catalytic Cracking. Καταλυτική μετατροπή βαρέων κλασμάτων πετρελαίου σε ελαφρότερα και κωκ σε αντιδραστήρα ρευστοποιημένης κλίνης με διαρκή αναγέννηση του καταλύτη.
- **FOB:** Free on Board τιμές αργού, προϊόντων και πρώτων υλών δεν περιλαμβάνουν κόστη μεταφοράς (ναύλος) και ασφάλισης.
- **Ιξωδόλυση:** Επεξεργασίας ατμοσφαιρικού υπολειμματος και αποστάγματος κενού σε συνθήκες υψηλής θερμοκρασίας που προκαλεί θερμική διάσπαση με συνακόλουθη ελάττωση και του σημείου ροής και παραγωγή υγραερίων, νάφθας και ντήζελ.
- **Ισομερισμός:** Αναδιάταξη των ατόμων στη μοριακή δομή, χωρίς αλλαγή της χημικής σύστασης. Σε ένα διυλιστήριο χρησιμοποιείται για τη βελτίωση των φυσικών και λειτουργικών ιδιοτήτων, π. χ. για την αύξηση του αριθμού οκτανίων της νάφθας.
- **Καταλύτης:** Ουσία της οποίας η παρουσία επιταχύνει χημική αντίδραση και η οποία παραμένει σχεδόν αναλλοίωτη στη διαδικασία.
- **Καταλυτική αναμόρφωση:** Μετατροπή της νάφθας σε ενδιάμεσα προϊόντα υψηλότερων οκτανίων που χρησιμοποιούνται ως συστατικά των βενζινών.
- **Κηροζίνη (Jet):** Μεσαίο πετρέλαιο (βαρύτερο της βενζίνης και ελαφρότερο του ντήζελ) που χρησιμοποιείται στη θέρμανση, το φωτισμό και ως αεροπορικό καύσιμο.
- **LNG. Liquefied Natural Gas.** Φυσικό αέριο σε υγρή μορφή, για τη διευκόλυνση της αποθήκευσης και μεταφοράς.
- **LPG:** Liquefied Petroleum Gas. Υγραέριο. Αποτελείται κυρίως από προπάνιο και βουτάνιο, μερικά ή ολικά υγροποιημένα για τη διευκόλυνση της αποθήκευσης και μεταφοράς. Χρησιμοποιείται σε οικιακές χρήσεις, στη θέρμανση, ως βιομηχανικό καύσιμο και ως καύσιμο αυτοκινήτων.
- **Μαζούτ ναυτιλίας:** Μαζούτ (πετρέλαιο εξωτερικής καύσης) ειδικών προδιαγραφών που χρησιμοποιείται ως καύσιμο κίνησης πλοίων (BFO – Bunker Fuel Oil).
- **Μονάδα συμπαραγωγής (ατμού και ρεύματος):** Μονάδα παραγωγής με συνδυασμένη χρήση αεροστροβίλων και ατμοστροβίλων.
- **MTBE:** Methyl Tertiary Butyl Ether. Υψηλού αριθμού οκτανίων ένωση (αιθέρας) που χρησιμοποιείται ως συστατικό των βενζινών.
- **Νάφθα:** Κλάσμα πετρελαίου ελαφρότερο της κηροζίνης. Χρησιμοποιείται ως ενδιάμεσο προϊόν για την παραγωγή βενζινών και ως πρώτη ύλη στην πετροχημική βιομηχανία.
- **Ονομαστική δυναμικότητα διύλισης:** Η μέγιστη ποσότητα, σύμφωνα με το σχεδιασμό, αργού πετρελαίου που μπορεί να επεξεργαστεί μια μονάδα ατμοσφαιρικής απόσταξης σε συγκεκριμένο χρονικό διάστημα (πχ bpd. Χιλ. τόνοι ανά έτος, κλπ).
- **PET:** Polyethylene Terephthalate Resin.
- **Platt's FOB MED:** Διεθνείς FOB τιμές πετρελαιοειδών για την περιοχή της Μεσογείου, όπως δημοσιεύονται καθημερινά στο Platt' European Marketscan, την ευρύτερα χρησιμοποιούμενη έκδοση του χώρου.
- **Πολυμερισμός:** Κατηγορία χημικών αντιδράσεων (συνήθως καταλυτικών) κατά τις οποίες όμοια μόρια υδρογονανθράκων (μονομερή) ενώνονται για τη δημιουργία μεγαλομορίων (πολυμερή)

- **Powerformer:** Εμπορική ονομασία της μονάδα αναμόρφωσης νάφθας τεχνολογίας EXXON
- **Πυροδιάσπαση:** Θερμική ή καταλυτική μετατροπή βαρέων κλασμάτων πετρελαίου σε ελαφρότερα και κωκ, με αποτέλεσμα την αύξηση της απόδοσης του αργού σε ελαφρά προϊόντα.
- **Συμβατική καταλυτική αναμόρφωση:** Τεχνολογία καταλυτικής αναμόρφωσης νάφθας σε αντιδραστήρα σταθερής κλίνης που απαιτεί περιοδικές διακοπές λειτουργίας για την καύση του κωκ που επικάθεται στον καταλύτη και εμποδίζει τη λειτουργία του.
- **Σύνθετο διυλιστήριο (Complex Refinery):** Διυλιστήριο που περιλαμβάνει και μονάδες μετατροπής (πχ. Καταλυτική ή θερμική πυροδιάσπαση, ιξωδόλυση, κλπ).
- **Υδρογονάνθρακες:** Οργανικές χημικές ενώσεις που αποτελούνται από άτομα άνθρακα και υδρογόνου.
- **Υδρογονάνθρακες:** Μετατροπή των οργανικών ουσιών που περιέχουν θείο σε υδρογονάνθρακες και υδρόθειο, με σκοπό τη μείωση της περιεκτικότητας των κλασμάτων πετρελαίου (πχ ντήζελ, κηροζίνη) σε θείο και την τήρηση σχετικών προδιαγραφών των τελικών προϊόντων.
- **Υδρογονοδιάσπαση:** Καταλυτική διάσπαση υδρογονανθράκων σε περιβάλλον υδρογόνου.
- **Υδρογονοεπεξεργασία:** Επεξεργασία κλασμάτων πετρελαίου με υδρογόνο υπό συνθήκες υψηλής πίεσης και θερμοκρασίας και παρουσία καταλύτη με σκοπό τη μείωση της περιεκτικότητας με θείο, άζωτο, μέταλλα, αρωματικούς και ολεφίνες.
- **VCM: (Vinyl Chloride Monomer)** Βινυλοχλωρίδιο. Χρησιμοποιείται ως πρώτη ύλη για την παραγωγή PVC.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΠΕΤΡΕΛΑΙΟΥ Α.Ε. ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ 31.12.1995
20η ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ (1.1.1995-31.12.1995) - Αριθμ. Μ.Α.Ε. : 2443/01/Β/86/2442
ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΟ ΑΡΘΡΟ 13 ΤΟΥ Ν. 2289-95

ΕΚΡΗΜΜΑΤΑ

Α. ΕΙΣΟΔΑ ΕΚΤΑΚΤΑ	Ποσό κλειόμενης χρήσης 1995			Ποσό προηγούμενης χρήσης 1994		
	Αξία κτήσης	Αποβλέψεις	Αν/στη αξία	Αξία κτήσης	Αποβλέψεις	Αν/στη αξία
1. Έσοδα εκτάκτου χαρακτήρα	10.000.000	-	10.000.000	10.000.000	-	10.000.000
Γ. ΠΑΡΩ ΕΚΡΗΜΜΑΤΑ	10.000.000	-	10.000.000	10.000.000	-	10.000.000
1. Αποβλέψεις - αποτίμηση	-	-	-	-	-	-
2. Αποβλέψεις - εκτιμήσεις	-	-	-	-	-	-
3. Χρήση - εκτιμήσεις	42.313.862	9.714.075	32.599.787	32.413.424	5.869.432	26.543.992
4. Έπιπλο ακίνητ & λοιπών κτιρίων	245.628.878	117.934.620	127.694.258	215.204.585	85.095.723	130.108.862
Σύνολο Αποβλέψεων (Α+Β) - Γ	267.941.699	127.628.695	144.893.965	247.618.009	90.965.155	156.653.874
Δ. ΠΑΡΩ ΕΚΡΗΜΜΑΤΑ (Α+Β+Γ)	375.041.699	137.357.390	239.687.965	287.618.009	171.920.308	213.307.748
Ε. ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΑ ΕΚΡΗΜΜΑΤΑ	3.701.796.071	3.201.796.072	499.999.929	3.701.796.071	3.201.796.072	499.999.929
1. Αποβλέψεις	-	-	-	-	-	-
2. Αποβλέψεις - εκτιμήσεις	2.455.583.589	23.043.753.487	18.392.847.237	11.758.483.654	30.191.390.691	18.392.847.237
3. Χρήση - εκτιμήσεις	16.335.141.395	41.854.478.471	31.599.099.681	11.758.483.654	30.191.390.691	18.392.847.237
Σύνολο Αποβλέψεων (Α+Β+Γ)	2.455.583.589	64.898.231.958	49.991.946.918	23.516.967.308	60.382.781.382	36.785.694.474
Δ. ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΑ ΕΚΡΗΜΜΑΤΑ (Α+Β+Γ)	2.455.583.589	64.898.231.958	49.991.946.918	23.516.967.308	60.382.781.382	36.785.694.474
Ε. ΣΥΝΟΛΟ ΕΚΡΗΜΜΑΤΩΝ	6.156.824.770	102.255.628.348	289.679.881	522.134.976	775.702.690	250.093.222

ΠΑΘΗΤΙΚΟ

Α. ΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	Ποσό κλειόμενης χρήσης 1995			Ποσό προηγούμενης χρήσης 1994		
	Αξία κτήσης	Αποβλέψεις	Αν/στη αξία	Αξία κτήσης	Αποβλέψεις	Αν/στη αξία
1. Μετοχές Κεφάλαια (26.917 Μετοχές των 5.000.000 ΔΡΧ.)	145.865.000.000	-	145.865.000.000	145.865.000.000	-	145.865.000.000
2. Διαφορές Αναπροσαρμογής	13.761.857.405	3.095.477.405	2.310.999	13.761.857.405	3.095.477.405	2.310.999
3. Διαφορές Αναπροσαρμογής Σημάτων	13.761.857.405	-	-	13.761.857.405	-	-
Σύνολο Αποβλέψεων (Α+Β+Γ)	-	-	-	-	-	-
Δ. ΔΙΑΦΟΡΕΣ ΑΝΑΠΡΟΣΑΡΜΟΓΗΣ	13.761.857.405	3.095.477.405	2.310.999	13.761.857.405	3.095.477.405	2.310.999
Ε. ΑΝΟΜΟΙΟΤΗΤΕΣ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	1.070.411.000	920.411.000	-	1.070.411.000	920.411.000	-
1. Τακτά αποθεματικά	2.304.513.000	-	-	2.304.513.000	-	-
2. Έκτακτα αποθεματικά	7.972.726.582	-	-	7.972.726.582	-	-
3. Απορροήματα αποθεματικά εκδόσεων	11.354.354.582	-	-	11.354.354.582	-	-
Σύνολο Ανομοιοτήτων (Α+Β+Γ)	11.354.354.582	-	-	11.354.354.582	-	-
ΣΤ. ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚ ΧΡΗΣΕΩΝ	6.415.317.353	5.822.215.810	5.822.215.810	6.415.317.353	5.822.215.810	5.822.215.810
1. Προβλεπόμενα για αμείωση Μ.Κεφαλαίων	129.360.145	35.292.851.070	35.292.851.070	129.360.145	35.292.851.070	35.292.851.070
2. Απορροήματα (Α+Β+Γ)	166.246.000.509	155.021.492.471	155.021.492.471	166.246.000.509	155.021.492.471	155.021.492.471
Σύνολο Αποβλέψεων (Α+Β+Γ)	166.246.000.509	155.021.492.471	155.021.492.471	166.246.000.509	155.021.492.471	155.021.492.471
Δ. ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ	337.804.907	259.483.485	259.483.485	337.804.907	259.483.485	259.483.485
1. Προβλεπόμενα αποτελέσματα προσημασμένα	7.078.406.800	7.078.406.800	7.078.406.800	7.078.406.800	7.078.406.800	7.078.406.800
2. Αποτελέσματα εκ νέου υπολογισμού	2.766.211.202	8.158.275.711	8.158.275.711	2.766.211.202	8.158.275.711	8.158.275.711
Σύνολο Αποβλέψεων (Α+Β+Γ)	10.844.618.007	15.236.682.511	15.236.682.511	10.844.618.007	15.236.682.511	15.236.682.511
Ε. ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚ ΧΡΗΣΕΩΝ	6.415.317.353	5.822.215.810	5.822.215.810	6.415.317.353	5.822.215.810	5.822.215.810
1. Απορροήματα (Α+Β+Γ)	11.354.354.582	-	-	11.354.354.582	-	-
Σύνολο Αποβλέψεων (Α+Β+Γ)	11.354.354.582	-	-	11.354.354.582	-	-
ΣΤ. ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚ ΧΡΗΣΕΩΝ	6.415.317.353	5.822.215.810	5.822.215.810	6.415.317.353	5.822.215.810	5.822.215.810
1. Προβλεπόμενα για αμείωση Μ.Κεφαλαίων	129.360.145	35.292.851.070	35.292.851.070	129.360.145	35.292.851.070	35.292.851.070
2. Απορροήματα (Α+Β+Γ)	166.246.000.509	155.021.492.471	155.021.492.471	166.246.000.509	155.021.492.471	155.021.492.471
Σύνολο Αποβλέψεων (Α+Β+Γ)	166.246.000.509	155.021.492.471	155.021.492.471	166.246.000.509	155.021.492.471	155.021.492.471
Δ. ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ	337.804.907	259.483.485	259.483.485	337.804.907	259.483.485	259.483.485
1. Προβλεπόμενα αποτελέσματα προσημασμένα	7.078.406.800	7.078.406.800	7.078.406.800	7.078.406.800	7.078.406.800	7.078.406.800
2. Αποτελέσματα εκ νέου υπολογισμού	2.766.211.202	8.158.275.711	8.158.275.711	2.766.211.202	8.158.275.711	8.158.275.711
Σύνολο Αποβλέψεων (Α+Β+Γ)	10.844.618.007	15.236.682.511	15.236.682.511	10.844.618.007	15.236.682.511	15.236.682.511
Ε. ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚ ΧΡΗΣΕΩΝ	6.415.317.353	5.822.215.810	5.822.215.810	6.415.317.353	5.822.215.810	5.822.215.810
1. Απορροήματα (Α+Β+Γ)	11.354.354.582	-	-	11.354.354.582	-	-
Σύνολο Αποβλέψεων (Α+Β+Γ)	11.354.354.582	-	-	11.354.354.582	-	-
ΣΤ. ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚ ΧΡΗΣΕΩΝ	6.415.317.353	5.822.215.810	5.822.215.810	6.415.317.353	5.822.215.810	5.822.215.810
1. Προβλεπόμενα για αμείωση Μ.Κεφαλαίων	129.360.145	35.292.851.070	35.292.851.070	129.360.145	35.292.851.070	35.292.851.070
2. Απορροήματα (Α+Β+Γ)	166.246.000.509	155.021.492.471	155.021.492.471	166.246.000.509	155.021.492.471	155.021.492.471
Σύνολο Αποβλέψεων (Α+Β+Γ)	166.246.000.509	155.021.492.471	155.021.492.471	166.246.000.509	155.021.492.471	155.021.492.471
Δ. ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ	337.804.907	259.483.485	259.483.485	337.804.907	259.483.485	259.483.485
1. Προβλεπόμενα αποτελέσματα προσημασμένα	7.078.406.800	7.078.406.800	7.078.406.800	7.078.406.800	7.078.406.800	7.078.406.800
2. Αποτελέσματα εκ νέου υπολογισμού	2.766.211.202	8.158.275.711	8.158.275.711	2.766.211.202	8.158.275.711	8.158.275.711
Σύνολο Αποβλέψεων (Α+Β+Γ)	10.844.618.007	15.236.682.511	15.236.682.511	10.844.618.007	15.236.682.511	15.236.682.511
Ε. ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚ ΧΡΗΣΕΩΝ	6.415.317.353	5.822.215.810	5.822.215.810	6.415.317.353	5.822.215.810	5.822.215.810
1. Απορροήματα (Α+Β+Γ)	11.354.354.582	-	-	11.354.354.582	-	-
Σύνολο Αποβλέψεων (Α+Β+Γ)	11.354.354.582	-	-	11.354.354.582	-	-
ΣΤ. ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚ ΧΡΗΣΕΩΝ	6.415.317.353	5.822.215.810	5.822.215.810	6.415.317.353	5.822.215.810	5.822.215.810
1. Προβλεπόμενα για αμείωση Μ.Κεφαλαίων	129.360.145	35.292.851.070	35.292.851.070	129.360.145	35.292.851.070	35.292.851.070
2. Απορροήματα (Α+Β+Γ)	166.246.000.509	155.021.492.471	155.021.492.471	166.246.000.509	155.021.492.471	155.021.492.471
Σύνολο Αποβλέψεων (Α+Β+Γ)	166.246.000.509	155.021.492.471	155.021.492.471	166.246.000.509	155.021.492.471	155.021.492.471
Δ. ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ	337.804.907	259.483.485	259.483.485	337.804.907	259.483.485	259.483.485
1. Προβλεπόμενα αποτελέσματα προσημασμένα	7.078.406.800	7.078.406.800	7.078.406.800	7.078.406.800	7.078.406.800	7.078.406.800
2. Αποτελέσματα εκ νέου υπολογισμού	2.766.211.202	8.158.275.711	8.158.275.711	2.766.211.202	8.158.275.711	8.158.275.711
Σύνολο Αποβλέψεων (Α+Β+Γ)	10.844.618.007	15.236.682.511	15.236.682.511	10.844.618.007	15.236.682.511	15.236.682.511
Ε. ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚ ΧΡΗΣΕΩΝ	6.415.317.353	5.822.215.810	5.822.215.810	6.415.317.353	5.822.215.810	5.822.215.810
1. Απορροήματα (Α+Β+Γ)	11.354.354.582	-	-	11.354.354.582	-	-
Σύνολο Αποβλέψεων (Α+Β+Γ)	11.354.354.582	-	-	11.354.354.582	-	-
ΣΤ. ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚ ΧΡΗΣΕΩΝ	6.415.317.353	5.822.215.810	5.822.215.810	6.415.317.353	5.822.215.810	5.822.215.810
1. Προβλεπόμενα για αμείωση Μ.Κεφαλαίων	129.360.145	35.292.851.070	35.292.851.070	129.360.145	35.292.851.070	35.292.851.070
2. Απορροήματα (Α+Β+Γ)	166.246.000.509	155.021.492.471	155.021.492.471	166.246.000.509	155.021.492.471	155.021.492.471
Σύνολο Αποβλέψεων (Α+Β+Γ)	166.246.000.509	155.021.492.471	155.021.492.471	166.246.000.509	155.021.492.471	155.021.492.471
Δ. ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ	337.804.907	259.483.485	259.483.485	337.804.907	259.483.485	259.483.485
1. Προβλεπόμενα αποτελέσματα προσημασμένα	7.078.406.800	7.078.406.800	7.078.406.800	7.078.406.800	7.078.406.800	7.078.406.800
2. Αποτελέσματα εκ νέου υπολογισμού	2.766.211.202	8.158.275.711	8.158.275.711	2.766.211.202	8.158.275.711	8.158.275.711
Σύνολο Αποβλέψεων (Α+Β+Γ)	10.844.618.007	15.236.682.511	15.236.682.511	10.844.618.007	15.236.682.511	15.236.682.511
Ε. ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚ ΧΡΗΣΕΩΝ	6.415.317.353	5.822.215.810	5.822.215.810	6.415.317.353	5.822.215.810	5.822.215.810
1. Απορροήματα (Α+Β+Γ)	11.354.354.582	-	-	11.354.354.582	-	-
Σύνολο Αποβλέψεων (Α+Β+Γ)	11.354.354.582	-	-	11.354.354.582	-	-
ΣΤ. ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚ ΧΡΗΣΕΩΝ	6.415.317.353	5.822.215.810	5.822.215.810	6.415.317.353	5.822.215.810	5.822.215.810
1. Προβλεπόμενα για αμείωση Μ.Κεφαλαίων	129.360.145	35.292.851.070	35.292.851.070	129.360.145	35.292.851.070	35.292.851.070
2. Απορροήματα (Α+Β+Γ)	166.246.000.509	155.021.492.471	155.021.492.471	166.246.000.509	155.021.492.471	155.021.492.471
Σύνολο Αποβλέψεων (Α+Β+Γ)	166.246.000.509	155.021.492.471	155.021.492.471	166.246.000.509	155.021.492.471	155.021.492.471
Δ. ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ	337.804.907	259.483.485	259.483.485	337.804.907	259.483.485	259.483.485
1. Προβλεπόμενα αποτελέσματα προσημασμένα	7.078.406.800	7.078.406.800	7.078.406.800	7.078.406.800	7.078.406.800	7.078.406.800
2. Αποτελέσματα εκ νέου υπολογισμού	2.766.211.202	8.158.275.711	8.158.275.711	2.766.211.202	8.158.275.711	8.158.275.711
Σύνολο Αποβλέψεων (Α+Β+Γ)	10.844.618.007	15.236.682.511	15.236.682.511	10.844.618.007	15.236.682.511	15.236.682.511
Ε. ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚ ΧΡΗΣΕΩΝ	6.415.317.353	5.822.215.810	5.822.215.810	6.415.317.353</		



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΠΕΤΡΕΛΑΙΟΥ Α.Ε. ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ 31.12.1996
21η ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ (1.1.1996-31.12.1996) - Αριθμ. Μ.Α.Ε. : 2443/01/Β/86/2442
ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΟ ΑΡΘΡΟ 13 ΤΟΥ Ν. 2289-95

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			ΠΑΘΗΤΙΚΟ		
	Ποσό δραχμών κλειόμενης χρήσης 1996	Ποσό δραχμών προηγούμενης χρήσης 1995		Ποσό δραχμών κλειόμενης χρήσης 1996	Ποσό δραχμών προηγούμενης χρήσης 1995
Α. ΞΕΛΑΓΑΡΙΑ			A. ΞΕΛΑΓΑΡΙΑ		
1. Εξόδα πωλητέας απόρριξης	10.000.000	10.000.000	1. Μειωτικό κεφάλαιο (51.911 Μετοχές των 5.000.000 δραχμών)	158.613.000.000	158.613.000.000
	10.000.000	10.000.000		158.613.000.000	158.613.000.000
Γ. ΠΑΘΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			B. Διαφορές Αναπροσαρμογής		
II. Ενομήσιμες Ακινήτοποιησεις			1. Διαφορές Αναπροσαρμογής Συμμετοχών	22.065.227.405	13.761.857.405
5. Μετοχολικό Μέρος	42.512.862	18.791.619	II. Διαφορές Αναπροσαρμογής Αξιών	27.065.227.405	13.761.857.405
6. Έπιπλα οικίας & λοιπών εξοπλιστικών υλικών	292.506.753	173.567.606	IV. Αποθεματικά κεφάλαια		
	334.823.635	192.359.225	1. Τελικό αποθεματικό	1.615.411.000	1.070.411.000
III. Συμμετοχές και μικροεπιχειρήσεις			4. Έπιπλα αποθεματικό	10.304.517.000	2.304.517.000
1. Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	183.285.636.481	146.623.956.481	5. Απορροφήματα αποθεματικά ειδικών διατάξεων Νόμων	10.874.728.229	2.929.228.587
7. Λοιπές μικροεπιχειρήσεις	183.298.509.021	146.636.629.021		27.745.636.229	11.354.154.597
Σύνολο παθού ενεργητικού (Γ+Π+ΠΙ)	183.443.731.371	146.796.942.016	V. Αποθεματικά εκ νέου		
			4. Τελικό κεφάλαιο κλειόμενης χρήσης εκ νέου	3.576.086.647	6.413.317.363
				3.576.086.647	6.413.317.363
Δ. ΕΠΙΧΑΡΑΓΟΥΝΤΕΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			VI. Ποσό προαίρεσης για αύξηση Μ.Κεφαλαίου		
1. Αποθέματα			1. Ρευστοποιητέα δικαιώματα Ν.98/75	131.601.287	129.380.145
2. Προμήθεια εξοπλισμού	5.164.811.602	2.455.587.589		131.601.287	129.380.145
3. Προμήθεια εργαλείων και υλικών	51.195.890.588	23.045.735.487	Σύνολο ίδιων κεφαλαίων (Α+Β+Γ+Δ+Ε+Ζ)	709.575.571.668	566.246.000.509
4. Προμήθεια βασικών υλικών	17.083.756.111	16.335.161.353			
	83.434.458.301	41.836.474.429	Β. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΠΑ ΚΑΤΑΧΩΡΗΣΕΩΣ ΚΑΙ ΕΞΟΦΛΗΣΗΣ		
Π. ΑΠΑΘΗΤΑ			1. Προβλέψεις αποζημιώσεων προσωπικού λόγω έκδοσης από την υπηρεσία	365.349.975	537.804.907
1. Πάγια	58.717.031.931	54.261.286.339	2. Λοιπές προβλέψεις	3.030.151.764	2.428.406.309
2. Απορροφήματα αποθεματικά κατά συνδεδεμένες επιχειρήσεις	3.332.749	2.589.106		3.030.151.764	2.428.406.309
3. Απορροφήματα αποθεματικά κατά λοιπών συνδεδεμένων επιχειρήσεων επενδύσεων	72.930.143	140.822.711	Γ. ΥΠΟΧΡΩΣΕΙΣ		
10. Επισφάλεια & Επόμενα Πληρωτέα και χρεώστες Μείων προβλέψεων	3.701.796.077	3.701.796.077	1. Μικροεπιχειρήσεις υποχρεώσεις	1.127.177.543	1.876.871.588
11. Χρεώστες Διαφορών			2. Δάνεια Τραπεζών	1.127.177.543	1.876.871.588
12. Αναρωστές δικαστηρίων και αρμοδίων & δικαστηρίων	3.021.784.161	2.383.749.920	II. Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		
	6.723.580.238	6.085.526.003	1. Προμήθειες	26.054.642.507	22.544.295.464
ΠΙ. ΧΡΕΤΟΦΟΡΑ			2. Τραπεζικές Α/φραιοπισθησίμων υποχρεώσεων	95.756.261.602	60.949.329.668
1. Λοιπά χρεοφύρα Ε.Δ.	78.520.000.000	78.520.000.000	3. Υποχρεώσεις από φόρους	1.272.066.668	83.413.911
	78.520.000.000	78.520.000.000	6. Απορροφήματα οργανισμού	18.278.539	21.829.400
IV. Διαβάζοντα			7. Μεταβίβαση υποχρ. πληρ. στην επόμενη χρήση	717.211.419	2.300.000.000
1. Ταμείο	2.015.859	935.408	10. Μισθώματα πληρωτέα	2.300.000.000	
2. Καταθέσεις όψεως και Προβλεψίες	11.484.154.912	11.829.357.908	11. Πεπληρωμένες Διαφορές	78.788.482	91.196.957
	13.499.014.771	12.764.765.316		126.143.792.217	106.136.084.189
Σύνολο κλειόμενου ενεργητικού (Α+Β+Γ+Δ+Ε+Ζ+Π+ΠΙ+ΠΙΙ)	152.273.105.049	128.021.719.881	Σύνολο Υποχρεώσεων (Π+ΠΙ+ΠΙΙ)	127.270.926.790	106.012.955.727
			Δ. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟ ΛΟΓΑΡΙΣΜΟΣ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ		
Ε. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟ ΛΟΓΑΡΙΣΜΟΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ			1. Εξόδα χρήσης διαρρυθμισμένα	630.867	61.230.692
1. Εξόδα επόμενης χρήσης	8.768.918	58.454.399		630.867	61.230.692
2. Εξόδα χρήσης εισπραχθέντα	105.065.397	106.801.867	ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ (Α+Β+Γ+Δ+Ε+Ζ)	838.847.670.735	775.056.938.187
	113.834.315	165.256.266			
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ (Α+Β+Γ+Δ+Ε+Ζ)	338.847.670.735	275.056.938.187	ΛΟΓΑΡΙΣΜΟΣ ΤΑΣΕΩΣ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ		
ΛΟΓΑΡΙΣΜΟΣ ΤΑΣΕΩΣ ΧΡΕΤΟΦΟΡΑ			6. Πρωτόκολλο Λογαριασμού Εγγυημένων και Εμπροσθέντων ασφαλείων	16.746.186.250	16.755.586.250
1. Χρεωστικοί Λογαριασμοί εγγυημένων και εμπροσθέντων ασφαλείων	16.746.186.250	16.755.586.250	7. Υποχρεώσεις από ασφαλείες Συμβολαίων	19.142.850	20.081.830
2. Χρεωστικοί Λογαριασμοί εγγυημένων και εμπροσθέντων ασφαλείων	19.142.850	20.081.830		19.142.850	20.081.830
3. Αποθέματα από ασφαλιστικές εταιρείες	1.532.593.817	1.327.465	ΛΟΓΑΡΙΣΜΟΣ ΠΕΤΡ/ΩΝ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΗΜΟΣΙΟΥ		
4. Απορροφήματα λόγω ενεργητικού	18.797.927.927	18.799.653.645	1. Χρηματοδοτήσεις Ε.Δ. από Νομόν 205	1.578.006.857.185	1.633.374.690.538
ΛΟΓΑΡΙΣΜΟΣ ΠΕΤΡ/ΩΝ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΗΜΟΣΙΟΥ			2. Υποχρεώσεις από Προμήθειες	9.964.388.854	9.964.388.854
1. Πόροι - Αποθέματα	28.486.566.564	31.417.894.541	3. Υποχρεώσεις από Προμήθειες	771.726.862.581	771.726.862.581
2. Καταθέσεις στην Λογαριασμό 205	854.654.876.184	843.473.384.249	4. Εξόδα διακρίσεων από εισοδήματα	373.337.476.119	351.395.533.423
3. Δάνειες Διακρίσεις από εισοδήματα	1.579.950.028.149	1.583.077.824.993	5. Ελεγκτικές Δαπάνες από το Ε.Σ.	1.384.875.818.956	891.395.533.423
4. Ελεγκτικές χρηματοδοτήσεις από Ε.Σ.	1.283.712.895.227	1.252.872.284.193		1.384.875.818.956	891.395.533.423
	3.746.784.276.134	3.245.661.495.375		3.245.799.276.134	2.716.641.495.375

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ - ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΗΣ		ΠΡΟΣΑΙΩΣΗ ΔΙΑΔΕΧΘΕΝΤΩΝ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ 31ης ΔΕΚ. 1996	
31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 1996 (1η ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ - 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 1996)		1η ΙΑΝ. - 31 ΔΕΚ. 1996	
	Ποσό δραχμών κλειόμενης χρήσης 1996	Ποσό δραχμών προηγούμενης χρήσης 1995	Ποσό κλειόμενης χρήσης 1996 (δρα.)
I. ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚΠΛΗΡΩΣΗΣ			
Κεφάλαια Εισοδήμων (Πωλητέες Πεντρώσιμες)	461.755.459.537	337.925.647.766	
Μείων: Κόστος πωλητέων	461.768.816.150	350.851.678.536	
Μετα απομειωμένα (Κέρδη) εκμεταλλεύσεως	9.984.843.582	7.054.015.170	
Πλεον. άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως	28.275.872	176.433.082	
Σύνολο	10.010.118.854	7.232.652.252	
Κέρδη απομειωμένα (Κέρδη) κλειόμενης χρήσης			12.046.657.622
Υπόλοιπο κερδών προηγούμενης χρήσης			6.864.378.003
Σύνολο			18.460.014.985
ΜΕΙΩΝ: I. Φόρος εισοδήματος			
1. Φόρος εισοδήματος	1.193.426.426	1.672.883.170	
2. Λοιπός υπενοκαταβαλλόμενος στο Απομειωμένο κόστος φόρου	1.151.826.426	578.820	
Κέρδη προς διόρθωση			17.264.588.529
II. Φόρος εισοδήματος			
1. Τελικό αποθεματικό	545.000.000	250.000.000	
2. Μερίσματα	2.300.000.000	4.000.000.000	
3. Έκτακτο αποθεματικό	8.000.000.000		
6α) Απορροφήματα αποθεματικά από απομειωμένα της φορολογικής έσοδα	2.892.239.931	104.150.170	
6β) Απορροφήματα από έσοδα φορολογηθέντα κατά ειδικό τρόπο	151.262.201	95.383.893	
8. Υπόλοιπο κερδών εκ νέου	3.576.086.647	6.413.317.363	
	17.264.588.529	10.863.831.423	
III. ΕΚΤΑΚΤΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ			
1. Έκτακτα και ανόργανα έσοδα	1.774.496.217	1.354.040.318	
2. Έκτακτα κέρδη		52.146.076	
3. Έσοδα προηγούμενης χρήσης	2.098.611	28.759.619	
4. Έσοδα από προεβλεπόμενα προημ. κερδών	875.306.737	2.651.901.825	
Μείων:			
1. Έκτακτα και ανόργανα έσοδα	5.064.424.807	707.872.604	
2. Έκτακτες ζημιές	13.861	1.890.335.530	
3. Έσοδα προηγούμενης χρήσης	183.000.345	1.468.148.180	
4. Προβλέψεις για έκτακτους κινδύνους (όργανα και έκτακτα αποτελέσματα κερδών)	1.435.784.968	6.73.223.927	
	6.73.223.927	9.021.322.152	
ΜΕΙΩΝ:			
1. Έκτακτα και ανόργανα έσοδα	5.064.424.807	707.872.604	
2. Έκτακτες ζημιές	13.861	1.890.335.530	
3. Έσοδα προηγούμενης χρήσης	183.000.345	1.468.148.180	
4. Προβλέψεις για έκτακτους κινδύνους (όργανα και έκτακτα αποτελέσματα κερδών)	1.435.784.968	6.73.223.927	
	6.73.223.927	9.021.322.152	
ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ (ΚΕΡΔΗ) ΧΡΗΣΕΩΣ			
	12.046.657.622	6.864.028.003	

Αθήνα 30/4/1997

Ο Πρόεδρος Διοικητικού Συμβουλίου ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ Π. ΚΑΛΑΙ ΑΔΤ Π-101841	Ο Διοικητής Συμβούλου ΕΛΕΥΘΕΡΙΟΣ Β. ΓΕΩΡΓΙΑΔΗΣ ΑΔΤ Α-167783	Ο Διοικητής Οικονομικών Υπηρεσιών ΓΕΩΡΓΙΟΣ Β. ΝΙΚΟΛΑΪΤΗΣ ΑΔΤ Σ-504746	Ο Προϊστάμενος Λογιστικής ΝΙΚΟΛΑΟΣ Κ. ΚΑΡΑΛΙΑΝΕΖΗΣ ΑΔΤ Κ-170083
--	--	--	--

ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΟ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΩΝ ΛΟΓΙΤΩΝ-ΕΛΕΓΧΤΩΝ

Προς τους κ.κ. Μετόχους της Ανώνυμης Εταιρίας ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΠΕΤΡΕΛΑΙΟΥ Α.Ε. (ΔΕΠ Α.Ε.)

Ελέγχσαμε τις συνολικές οικονομικές καταστάσεις καθώς και τα σχετικά Προσάσματα της Ανώνυμης Εταιρίας ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΠΕΤΡΕΛΑΙΟΥ Α.Ε. της εταιρικής χρήσεως που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 1996. Ο έλεγχός μας έγινε σύμφωνα με τις διατάξεις του Κ. Ν. 2190/1920 "Περί Ανωνύμων Εταιριών" και τις ελεγκτικές διαδικασίες που κρίθηκαν κατάλληλες βάσει των αρχών και κανόνων ελεγκτικής που ακολουθεί το Ίδιον Ορκωτόν Ελεγκτών. Τέθηκαν στη διάθεσή μας τα βιβλία και στοιχεία που τήρησε η Εταιρία και μας δόθηκαν οι αναγκαίες για τον έλεγχο πληροφορίες και επισημάνσεις που ζητήσαμε. Η Εταιρία εφαρμόισε αρχές το Γενικό Λογιστικό Έξοδα, δεν τροποποίησε ή μετέβαλε απογραφής σε σχέση με την προηγούμενη χρήση και τα κείνη παραρτήματα που προκύπτουν από τα λογιστικά βιβλία προσαρτήσαμε σύμφωνα με τις παραδεδεγμένες αρχές Λογιστικού του κράτους. Επισημάνουμε τη σημαντικότητα των περιλαμβανόμενων της Εκθέσεως Διακρίσεων του Διοικητικού Συμβουλίου προς την Τριετή Γενική Συνέλευση των Μετόχων, με τις σχετικές Οικονομικές Καταστάσεις. Το Προσάσμα περιλαμβάνει τις πληροφορίες που προέβλεποντο από την παρ. 1 του άρθρου 43α του Κ. Ν. 2190/1920.

Επισημάνεται ότι η ομάδα Λογαριασμών υπό τον γενικό τίτλο "ΛΟΓΑΡΙΣΜΟΣ ΠΕΤΡΕΛΑΙΟΕΙΔΩΝ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΗΜΟΣΙΟΥ", ελέγχθηκε από ειδικό Συμβούλιο σύμφωνα με το Νόμο 1486/1984.

Κατά τη γνώμη μας, οι συνολικές οικονομικές καταστάσεις, οι οποίες προκύπτουν από τα βιβλία και στοιχεία της Εταιρίας απεικονίζουν μαζί με το Προσάσμα, αφού ληφθεί υπόψη η παραινόμενη σημείωσή μας, την κατάσταση και την οικονομική θέση της Εταιρίας κατά την 31η Δεκεμβρίου 1996 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 Εταιρία εφαρμόισε στην προηγούμενη χρήση.

Αθήνα 27 Μαΐου 1997
Ο Ορκωτός Λογιστής - Ελεγκτής

ΒΕΜΙΣΤΟΚΛΗΣ Χ. ΚΡΙΣΤΟΠΟΥΛΟΣ Α.Μ.ΛΟΕ 111612169 ΑΔΤ Π.695726 ΣΟΛ Ο.Ε. Ο.Ε.	ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ Β. ΠΡΕΒΕΝΤΗΣ Α.Μ.ΛΟΕ 145014349 ΑΔΤ Λ023805 ΣΟΛ Ο.Ε. Ο.Ε.
--	---

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ - ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 1998
23η ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ (1.1.1998-31.12.1998) - Α.Μ.Α.Ε. : 2443/06/Β/86/23

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	Ποσό δαπάνης Δεκεμβρίου 1998		Ποσό δαπάνης προηγούμενης χρήσης 1997		ΠΑΘΗΤΙΚΟ	Ποσό δαπάνης Δεκεμβρίου 1998		Ποσό δαπάνης προηγούμενης χρήσης 1997		
	Αξία κτήσεως	Απομείωση	Αντιστ. αξία	Αξία κτήσεως		Απομείωση	Αντιστ. αξία	Αξία κτήσεως	Απομείωση	Αντιστ. αξία
Α. ΕΞΟΔΑ ΕΚΤΑΚΤΑ										
1. Ποσό έσοδων εκ πρώτης ενσυναίσθησης					Α. ΔΙΑ ΧΕΙΡΑΛΙΑ					
2. Τόκοι δανείων και τραπεζικών πιστώσεων	3.275.071.042	562.581.880	2.712.509.162		1. Μεταβολή κεφάλαια (232.150.000 μερίσματα ετών 500 ετών)					
3. Λοιπά έσοδα εκτάκτα	23.219.225.232	8.235.479.352	32.584.295.702		2. Καταβλήσεις		116.275.000.000			224.760.000.000
4. Λοιπά έσοδα ενσυναίσθησης	149.944.370	8.199.043.417	15.096.804.869							0
Β. ΠΛΗΡΗ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ										
1. Διμερώς αναγνωρισμένα					Β. Διόρθωση από κέρδη μεταβολών ύψους 10 ευρώ					
2. Έσοδα τρεχόντων και αναμενόμενων	55.251.257.845	17.514.185.155	37.573.088.690		1. Διόρθωση αναπροσαρμογής ελλείμματος					0
3. Προσδοκώμενα και δικαιώματα βραχυπρόθεσμα	1.668.853.428	375.067.196	1.293.786.232		2. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	3.154.994.147				27.513.106.554
4. Προκαταβληθέντα έσοδα					3. Επιδιορθωτικές επενδύσεις του επενδυτικού	12.810.569.762				0
	58.578.964.116	19.266.357.446	39.867.874.922							27.513.106.554
Γ. ΕΞΟΦΛΗΤΕΣ ΑΝΑΝΤΙΧΡΗΜΑΤΙΣΤΕΣ					Γ. Διαφορές αναπροσαρμογής ελλείμματος					
1. Έσοδα τρεχόντων και αναμενόμενων	22.449.927.488		21.449.927.488		1. Διάφ. από αναπροσαρμογή αξίας αναμενόμενων με χρηματοδότηση					0
2. Προσδοκώμενα και δικαιώματα βραχυπρόθεσμα	21.550.403.252	15.278.520.563	6.271.882.849		2. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	3.154.994.147				14.975
3. Προκαταβληθέντα έσοδα					3. Επιδιορθωτικές επενδύσεις του επενδυτικού	12.810.569.762				0
4. Διαφορές αναπροσαρμογής ελλείμματος	7.000.069.627	2.136.162.097	4.863.707.732							15.243.478.882
5. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	91.778.119.611	77.116.326.058	14.659.809.553		Δ. Αποθεμάτια κερφόδια					
6. Έσοδα τρεχόντων και αναμενόμενων	42.806.881.072	20.426.001.452	22.376.879.470		1. Τακτικά αποθεμάτια	7.461.248.018				1.705.411.000
7. Προσδοκώμενα και δικαιώματα βραχυπρόθεσμα	1.082.713.346	860.254.466	221.977.480		2. Έσοδα αποθεμάτια					0
8. Προκαταβληθέντα έσοδα					Αποδ. διαρκ. επιδοτήσ. φόρων					887.795.512
9. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	134.557.573	267.287.647	71.299.776		Αποδ. διαρκ. επιδοτήσ. Η.Δ. 4231/92	1.235.635.299				2.118.429.802
10. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	4.365.175.333	2.212.790.867	2.127.525.046		Αποδ. διαρκ. επιδοτήσ. Η.Δ. 2575/95					37.693.959.440
11. Διαφορές αναπροσαρμογής ελλείμματος	1.365.454.375	1.181.313.422	184.144.953		Αποδ. αποθεμάτια επί διατίθ. των επενδύσεων					7.137.500.533
12. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	27.731.200.336	27.731.200.336	27.731.200.336		Α.Ν. 147/87	21.256.977				540.661.575
13. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	2.461.787.778	2.461.787.778	2.461.787.778		Α.Ν. 167/81	9.105.861				955.304
14. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	22.449.927.488		21.449.927.488		Α.Ν. 845/78	776.740.901				776.740.901
15. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	27.731.200.336		27.731.200.336		Α.Ν. 1116/81	544.271.715				544.271.715
16. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	2.461.787.778		2.461.787.778		Α.Ν. 1262/82	421.726.741				421.726.741
17. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	22.449.927.488		21.449.927.488		Α.Ν. 1878/89	21.730.283.187				21.730.283.187
18. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	27.731.200.336		27.731.200.336		Α.Ν. 1892/90	3.759.049.686				3.759.049.686
19. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	2.461.787.778		2.461.787.778		Αποδ. καθ.ν. φορολ. επί τ.δ. των ετών	4.345.119.422				4.345.119.422
20. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	22.449.927.488		21.449.927.488		Αποδ. από αμοιβ. επί φορολογ. εσόδου	21.428.138.316				21.428.138.316
21. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	27.731.200.336		27.731.200.336		Αποδ. από κέρδη αναμενόμενων - κεραινοφόρων	561.227.227				561.227.227
22. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	2.461.787.778		2.461.787.778							4.929.190.619
23. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	22.449.927.488		21.449.927.488							6.691.114.612
24. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	27.731.200.336		27.731.200.336							12.162.966.737
25. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	2.461.787.778		2.461.787.778							110.933.453.530
26. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	22.449.927.488		21.449.927.488							79.173.894.752
27. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	27.731.200.336		27.731.200.336							7.074.619.196
28. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	2.461.787.778		2.461.787.778							2.024.619.196
29. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	22.449.927.488		21.449.927.488							248.876.676
30. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	27.731.200.336		27.731.200.336							248.876.676
31. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	2.461.787.778		2.461.787.778							0
32. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	22.449.927.488		21.449.927.488							5.515.398
33. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	27.731.200.336		27.731.200.336							147.711.281
34. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	2.461.787.778		2.461.787.778							147.275.629
35. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	22.449.927.488		21.449.927.488							281.652.104.688
36. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	27.731.200.336		27.731.200.336							22.035.692.945
37. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	2.461.787.778		2.461.787.778							454.583.134
38. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	22.449.927.488		21.449.927.488							22.493.276.072
39. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	27.731.200.336		27.731.200.336							459.851.669
40. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	2.461.787.778		2.461.787.778							449.851.669
41. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	22.449.927.488		21.449.927.488							0
42. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	27.731.200.336		27.731.200.336							3.000.000.000
43. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	2.461.787.778		2.461.787.778							44.110.286
44. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	22.449.927.488		21.449.927.488							552.944.311
45. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	27.731.200.336		27.731.200.336							3.602.054.287
46. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	2.461.787.778		2.461.787.778							0
47. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	22.449.927.488		21.449.927.488							15.363.817.504
48. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	27.731.200.336		27.731.200.336							6.178.129.072
49. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	2.461.787.778		2.461.787.778							89.502.864.864
50. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	22.449.927.488		21.449.927.488							10.523.155.339
51. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	27.731.200.336		27.731.200.336							46.803.642
52. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	2.461.787.778		2.461.787.778							1.267.678.545
53. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	22.449.927.488		21.449.927.488							750.000.000
54. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	27.731.200.336		27.731.200.336							148.454.124
55. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	2.461.787.778		2.461.787.778							10.446.750.000
56. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	22.449.927.488		21.449.927.488							600.000.000
57. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	27.731.200.336		27.731.200.336							106.280.156
58. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	2.461.787.778		2.461.787.778							1.241.708.621
59. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	22.449.927.488		21.449.927.488							46.419.214.621
60. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	27.731.200.336		27.731.200.336							50.014.273.200
61. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	2.461.787.778		2.461.787.778							287.345.973
62. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	22.449.927.488		21.449.927.488							965.924.924
63. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	27.731.200.336		27.731.200.336							965.924.924
64. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	2.461.787.778		2.461.787.778							208.401.224
65. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	22.449.927.488		21.449.927.488							208.401.224
66. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	27.731.200.336		27.731.200.336							1.759.645.522
67. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	2.461.787.778		2.461.787.778							2.005.914.474
68. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	22.449.927.488		21.449.927.488							361.706.328.173
69. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	27.731.200.336		27.731.200.336							287.345.973
70. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	2.461.787.778		2.461.787.778							965.924.924
71. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	22.449.927.488		21.449.927.488							965.924.924
72. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	27.731.200.336		27.731.200.336							208.401.224
73. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	2.461.787.778		2.461.787.778							1.759.645.522
74. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	22.449.927.488		21.449.927.488							2.005.914.474
75. Διόρθωση από αλλαγή αξίας λογισμ. περ. στο επόμενο ετησίον	27.731.200.336		27.731.200.336							361.706.328.173
76. Διόρθωση από αλλαγή										

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Αριθμ. Μ.Α.Ε. 2443/06/Β/86/23
ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 30-09-99 (Άρθρο 90 Ν. 2533/98) (ΠΕΡΙΟΔΟΣ 1/1 - 30/09/99)
ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛ. ΔΡΑΧΜΕΣ

ΕΡΕΜΗΤΙΚΟ	Ποσό κλειόμενης περιόδου 1999			Ποσό προηγούμενης περιόδου 1998			ΠΑΘΗΤΙΚΟ	Ποσό κλειόμενης περιόδου 1999	Ποσό προηγούμενης περιόδου 1998
	Αξία κτήσης	Αποσβέσεις	Αντίση αξία	Αξία κτήσης	Αποσβέσεις	Αντίση αξία			
ΕΣΟΔΑ ΣΤΑΘΕΡΑΣΤΕΩΣ	24.724.884	10.441.379	13.783.305	24.335.841	9.066.012	15.269.829	ΕΞΙΣ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	116.075.000	116.075.000
ΠΛΗΡΟ ΕΡΕΜΗΤΙΚΟ	37.680.012	19.272.782	19.407.210	36.150.570	17.227.994	18.922.576	Μετοχικό Κεφάλαιο καταβεβλημένο	37.058.658	37.058.658
Αμοιβές συντελεστών	262.597.315	125.157.681	137.479.632	299.717.961	117.538.484	182.179.477	Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτο	16.259.992	16.259.992
Ενοίκια συντελεστών	300.267.327	144.450.445	155.836.862	245.858.531	134.766.430	111.092.101	Αποθεματικό Κεφάλαιο	110.090.430	110.090.430
Ελάττωσε και άλλες δικαιολογούμενες κατασκευαστικές απαιτήσεις			75.742.153			61.077.164	Αποθεματικό για αύξηση Μετοχ. Κεφαλ.	7.074.619	7.074.619
Σύνολο Πληρών Ενεργητικού			231.579.015			172.169.265	Σύνολο όλων κεφαλαίων	286.568.689	272.269.584
ΕΥΧΑΡΙΣΤΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			85.384.631			64.301.138	ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ 1/1 - 30/9/99 ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔ.	44.794.139	27.524.127
Αποθεματία			55.955.860			56.190.976	ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΚΙΝΗΤΟΥΣ ΚΑΙ ΕΣΟΔΑ	19.836.938	18.337.783
Πελάτες			22.607.641			19.492.038	ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	3.730.880	3.384.635
Κομmissιόνιστες			18.474.766			24.785.551	Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	74.005.162	40.219.358
Αποσβέσεις			3.821.321			176.976.247	Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	77.736.042	43.603.980
Σύνολο Ευχαριστούμενων Ενεργητικού			185.759.729			226.668.668	ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	7.195.259	4.976.522
ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ			4.999.328			366.687.009	ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	436.121.077	366.687.009
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ			436.121.077			366.687.009	ΑΦΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΣΕΩΣ ΠΙΣΤΩΤΙΚΟΥ	128.227.200	96.320.415
ΑΦΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΣΕΩΣ ΠΙΣΤΩΤΙΚΟΥ			128.227.200			96.320.415			

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ:
 1. Για την κατάσταση του πιο πάνω συνοπτικού ισολογισμού αποκομμάτωσαν οι βασικές λογιστικές αρχές που εφαρμόστηκαν την 31/12/98. 2. Αξία του μετρητικού και του πηλοδίου των οικονομικών δραστηριοτήτων, υφίσταται σε διάφορα στάδια της δικαστικής διαδικασίας «οριστικού αριθμού εκκαθαρίσεων», υπό η κατά της εταιρίας από την έκδοση των οποίων δεν προβλέπεται να θα υπάρξει τελικό οριστική επίλυση επί της οικονομικής κατάστασης αυτής. 3. Οι ελεγχόμενες πηγές για την περίοδο 1/1-30/9/99 ανήλθαν στα ποσά των δραχ. 39.492 εκατομμύρια. 4. Αριθμός αποσπασμάτων προσημειωτικού την 30/9/99: 2.247 άτομα. 5. Στο ποσό του πηλοδίου εργασιών και ανδραγαθίας στο τέλος πελάτων του 1999 συμπεριλαμβάνεται ποσό δραχ. 22.981.991.253 που αντιστοιχεί πωληθέντων περιόδου 1/1 - 31/3/98 μεταξύ των εταιριών που συρρικνώθηκαν και της απορροφώσας.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΠΕΡΙΟΔΟΥ 1/1 - 30/9/99

Κέρδος εργασιών	537.061.247	351.967.246
Μείον: κόστος πωληθέντων	278.923.253	311.679.084
Μετά αποσπασμάτων περιόδου εισοδήματος	58.137.894	40.338.162
Πλύνον: Άλλα έσοδα ταμειακής φύσεως	4.882.659	584.866
Μείον:		
Έσοδα θεμελιώδους λειτουργίας	10.601.253	9.156.575
Έσοδα λειτουργίας εργασιών - ανάπτυξης	1.678.631	1.970.722
Έσοδα λειτουργίας διαβάσεως	7.130.344	6.504.637
Έσοδα λειτουργίας, παύσεων, μη καταλογισθέντα	448.958	0
Διαφορές ενσωματώσεως και καταλογισμών	2.386.426	1.062.099
Μικρά αποσπασματα ταμειακής φύσεως	72.195.633	18.484.021
Χρηματοοικονομικά αποτελέσματα	90.824.920	22.438.996
Οφέλη αποσπασμάτων ταμειακής φύσεως	4.282.631	7.152.818
Μείον: Έκτακτα και ανόργανα έσοδα	45.067.951	79.596.009
Μείον: Έκτακτα και ανόργανα έσοδα	8.347.022	4.287.084
Καθαρά αποτελέσματα προ φόρων	8.620.454	6.729.610
Μείον: Κομmissιόνιστες	44.794.139	27.524.127
Καθαρά αποτελέσματα προ φόρου εισοδήματος	64.794.139	22.524.127

ΑΘΗΝΑ 15 ΝΟΕΜΒΡΙΟΥ 1999

Ο Πρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος
ΕΛΕΥΘΕΡΙΟΣ Β. ΤΣΕΛΛΑΣ
 Α.Δ.Τ. Α - 167583

Ο Γενικός Τεχνικός Διευθυντής
ΑΡΙΣΤΕΙΔΗΣ Ν. ΒΑΚΡΙΑΝ
 Α.Δ.Τ. Β - 138321

Ο Διευθυντής Κλάδου Οικονομικών Υπηρεσιών
ΘΕΟΔΩΡΟΣ Α. ΒΟΥΠΑΤΣΗΣ
 Α.Δ.Τ. Β - 244186

Ο Διευθυντής Γενικής Λογιστικής
ΑΘΑΝΑΣΙΟΣ Β. ΣΟΛΩΜΟΣ
 Α.Δ.Τ. Κ - 134641

ΣΥΝΟΠΤΙΚΟ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ - ΛΟΓΙΣΤΩΝ
Προς το Διοικητικό Συμβούλιο της Ανώνυμης Εταιρίας «ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.»

Διενεργήσαμε τον έλεγχο που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 6 του Ν.δ. 360/1985, όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 90 του Ν.2533/1997, εφαρμόζοντας, στο πλαίσιο 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 ΑΕ ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ που κληθήκαμε να ελέγξουμε από 01/01/1999 μέχρι 30/09/1999 και από 01/01/1998 μέχρι 30/09/1998 δεν περιέχουν ανακριβείς ή παραπλανητικές πληροφορίες που να επηρεάζουν ουσιωδώς την περιουσιακή διάρθρωση και την οικονομική θέση της εταιρίας. Τέθηκαν στην διάθεσή μας τα βιβλία και τα αποτελέσματα που εμφανίζονται σε αυτές. Στο πλαίσιο του ελέγχου αυτού λάβαμε και γνώση του λογιστικού απολογισμού των εργασιών των υποκαταστημάτων της εταιρίας. Τέθηκαν στην διάθεσή μας τα βιβλία ελεγκτικής περιόδου σε σχέση προς τις αντίστοιχες προηγούμενες, κατά από την περίπτωση της απεικόνισης των αποθεμάτων της 30/09/1998, όπου εφαρμόστηκε μέθοδος προσδιορισμού της τιμής κλειόμενης περιόδου από τα αποτελέσματα της προηγούμενης περιόδου με συνέπεια τα αποτελέσματα της περιόδου 1/1 - 30/9/98, λόγω της ανωτέρω τροποποίησης και του ύψους των αποθεμάτων κατά τη συγκεκριμένη ημερομηνία (30/9/98), να υπολογισθούν με μέγεθος κατά 5 ως περίπου. Το κόστος παραγωγής προσδιορίστηκε σύμφωνα με τις παραδοχές αρχές λογισμού του κόστους. Επισημαίνεται ότι η εταιρία εκτέλεσε ελεγκτική φορολογική μέχρι και την χρήση 1996, με βάση τον έλεγχο που διενεργήσαμε, διαπιστώσαμε ότι οι ανωτέρω οικονομικές καταστάσεις προκύπτουν από τα βιβλία και στοιχεία της εταιρίας, δεν περιέχουν ανακριβείς ή παραπλανητικές πληροφορίες που να επηρεάζουν ουσιωδώς την εμφανιζόμενη περιουσιακή διάρθρωση και την οικονομική θέση της εταιρίας, δεν περιέχουν ανακριβείς ή παραπλανητικές πληροφορίες που να επηρεάζουν ουσιωδώς την εμφανιζόμενη περιουσιακή διάρθρωση και την οικονομική θέση της εταιρίας, και τα αποτελέσματα των περιόδων που έληξαν στις αντίστοιχες ημερομηνίες βάσει των καταστάσεων διατάσεων που κληθήκαμε να ελέγξουμε και μεθόδων που εφαρμόζει η εταιρία, οι οποίες έχουν γίνει γενικά παραδεκτές και δεν διαφέρουν από εκείνες που εφαρμόστηκαν στις αντίστοιχες περιόδους των προηγούμενων χρήσεων, εκτός από την περίπτωση της απομείωσης των αποθεμάτων της 30/09/1998.

Αθήνα, 27 Νοεμβρίου 1999

ΟΙ ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ-ΛΟΓΙΣΤΕΣ

ΒΕΜΕΤΟΚΛΗΣ Κ. ΚΩΣΤΟΠΟΥΛΟΣ
 ΑΜ. Σ.Ο.Ε.Α. 11161
 Σ.Ο.Α. ΑΕ. ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ

ΒΑΣΙΛΕΙΟΣ Α. ΒΑΤΟΥΡΟΣ
 ΑΜ. Σ.Ο.Ε.Α. 12451
 Σ.Ο.Α. ΑΕ. ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ

ΧΡΗΣΤΟΣ ΠΑΠΑΝΩΝΗΣ
 ΑΜ. Σ.Ο.Ε.Α. 10371
ΕΡΝΕΣΤΟΣ ΠΑΝΤΕΛΕΑΣ
 ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΠΕΤΡΕΛΑΙΟΥ Α.Ε. - ΟΜΙΛΟΣ ΕΤΑΙΡΙΩΝ
4ος ΕΝΟΠΩΙΗΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 1994 - Αριθμ. Μ.Α.Ε. : 2443/01/Β/86/2442
ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΟ ΑΡΘΡΟ 13 ΤΟΥ Ν. 2289-95

ΕΡΕΥΝΗΤΙΚΟ	Ποσό κλειόμενης χρήσης 1994 (δρα.)			Ποσό προηγούμενης χρήσης 1993 (δρα.)		
	Αξία επίπλο	Αποβλίστα	Αντίστοιχο	Αξία επίπλο	Αποβλίστα	Αντίστοιχο
Α. ΞΕΣΤΑ ΕΠΙΧΑΛΥΨΕΩΣ						
1. Έξοδα κλάσσης και Α' ενδυναμώσεως	3.895.719.375	2.330.664.073	1.565.055.902	7.678.521.587	6.468.087.523	1.210.434.074
2. Έξοδα για έρευνα και ανάπτυξη	9.118.955.580	5.344.824.571	3.774.131.009	11.600.712.914	5.135.068.740	6.667.644.174
3. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης εξοπλισμού	1.363.647.089	1.355.906.750	1.740.339	931.851.048	869.590.716	62.260.330
4. Άλλα έξοδα έρευνας και ανάπτυξης	2.167.825.978	1.700.270.111	1.947.554.767	3.396.320.909	1.555.092.560	3.337.860.369
	<u>16.526.147.122</u>	<u>9.731.665.704</u>	<u>7.258.481.417</u>	<u>23.608.006.468</u>	<u>12.672.799.539</u>	<u>11.278.206.927</u>
Γ. ΠΑΝΙΣΤΙΚΟ						
1. Αμοιβές διανομητών	33.906.689.976	10.116.426.890	21.790.063.086	31.677.885.640	8.497.875.361	23.180.010.279
2. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
2.1. Πραγματικός εδαφικός	550.757.098	370.451.211	158.305.887	785.481.398	393.710.060	391.745.338
2.2. Πραγματικός εδαφικός	1.012.353.424	159.688.841	851.653.887	925.495.905	89.278.078	906.180.826
2.3. Λοιπά εδαφικά	35.451.600.498	19.650.576.936	25.821.974.341	32.458.777.242	8.980.889.499	26.477.881.463
3. Αμοιβές διανομητών						
3.1. Γενικό - συνολικό	17.275.480.760	0	17.275.480.760	16.408.347.503	-	16.408.347.503
3.2. Στάσιμα και λοιπά	22.953.534.649	18.994.576.840	6.958.956.829	27.425.838.170	12.379.424.808	9.446.412.342
3.3. Μεταφορές - τανύρες ενδοεπιχειρησιακές	100.330.614.546	76.427.044.670	24.403.569.826	95.745.908.170	65.570.406.150	26.175.502.176
3.4. Μεταφορές εξωτερικές	5.212.562.420	3.379.756.490	892.605.440	2.854.617.015	2.102.342.483	752.275.532
3.5. Αμοιβές από πωλήσεις και προμήθειες	5.961.755.852	3.877.527.330	2.064.278.952	5.214.627.818	3.206.311.583	3.008.316.455
	<u>117.706.061.225</u>	<u>46.947.805</u>	<u>117.659.918.033</u>	<u>25.535.508.197</u>	<u>29.083.589</u>	<u>75.454.524.608</u>
4. Λοιπά έξοδα έρευνας και ανάπτυξης	267.890.890.952	86.865.851.266	123.229.355.686	219.180.687.011	87.937.568.393	130.212.878.518
5. Λοιπά έξοδα έρευνας και ανάπτυξης	301.342.409.450	107.116.430.210	196.975.879.260	251.632.219.253	96.918.457.892	154.720.782.061
	<u>1.781.793.983.815</u>	<u>783,816,123</u>	<u>1.781,007,167,644</u>	<u>2,182,055,496,747</u>	<u>100,245,885,904</u>	<u>1,880,809,310,742</u>
Β. ΣΥΜΒΕΤΑΙΣΤΕΣ ΚΑΙ ΑΛΛΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΣΒΑΝΕΣ						
1. Φορολογικές εισφορές						
1.1. Φορολογικές εισφορές						
1.2. Φορολογικές εισφορές						
1.3. Φορολογικές εισφορές						
1.4. Φορολογικές εισφορές						
1.5. Φορολογικές εισφορές						
1.6. Φορολογικές εισφορές						
1.7. Φορολογικές εισφορές						
1.8. Φορολογικές εισφορές						
1.9. Φορολογικές εισφορές						
1.10. Φορολογικές εισφορές						
1.11. Φορολογικές εισφορές						
1.12. Φορολογικές εισφορές						
1.13. Φορολογικές εισφορές						
1.14. Φορολογικές εισφορές						
1.15. Φορολογικές εισφορές						
1.16. Φορολογικές εισφορές						
1.17. Φορολογικές εισφορές						
1.18. Φορολογικές εισφορές						
1.19. Φορολογικές εισφορές						
1.20. Φορολογικές εισφορές						
1.21. Φορολογικές εισφορές						
1.22. Φορολογικές εισφορές						
1.23. Φορολογικές εισφορές						
1.24. Φορολογικές εισφορές						
1.25. Φορολογικές εισφορές						
1.26. Φορολογικές εισφορές						
1.27. Φορολογικές εισφορές						
1.28. Φορολογικές εισφορές						
1.29. Φορολογικές εισφορές						
1.30. Φορολογικές εισφορές						
1.31. Φορολογικές εισφορές						
1.32. Φορολογικές εισφορές						
1.33. Φορολογικές εισφορές						
1.34. Φορολογικές εισφορές						
1.35. Φορολογικές εισφορές						
1.36. Φορολογικές εισφορές						
1.37. Φορολογικές εισφορές						
1.38. Φορολογικές εισφορές						
1.39. Φορολογικές εισφορές						
1.40. Φορολογικές εισφορές						
1.41. Φορολογικές εισφορές						
1.42. Φορολογικές εισφορές						
1.43. Φορολογικές εισφορές						
1.44. Φορολογικές εισφορές						
1.45. Φορολογικές εισφορές						
1.46. Φορολογικές εισφορές						
1.47. Φορολογικές εισφορές						
1.48. Φορολογικές εισφορές						
1.49. Φορολογικές εισφορές						
1.50. Φορολογικές εισφορές						
1.51. Φορολογικές εισφορές						
1.52. Φορολογικές εισφορές						
1.53. Φορολογικές εισφορές						
1.54. Φορολογικές εισφορές						
1.55. Φορολογικές εισφορές						
1.56. Φορολογικές εισφορές						
1.57. Φορολογικές εισφορές						
1.58. Φορολογικές εισφορές						
1.59. Φορολογικές εισφορές						
1.60. Φορολογικές εισφορές						
1.61. Φορολογικές εισφορές						
1.62. Φορολογικές εισφορές						
1.63. Φορολογικές εισφορές						
1.64. Φορολογικές εισφορές						
1.65. Φορολογικές εισφορές						
1.66. Φορολογικές εισφορές						
1.67. Φορολογικές εισφορές						
1.68. Φορολογικές εισφορές						
1.69. Φορολογικές εισφορές						
1.70. Φορολογικές εισφορές						
1.71. Φορολογικές εισφορές						
1.72. Φορολογικές εισφορές						
1.73. Φορολογικές εισφορές						
1.74. Φορολογικές εισφορές						
1.75. Φορολογικές εισφορές						
1.76. Φορολογικές εισφορές						
1.77. Φορολογικές εισφορές						
1.78. Φορολογικές εισφορές						
1.79. Φορολογικές εισφορές						
1.80. Φορολογικές εισφορές						
1.81. Φορολογικές εισφορές						
1.82. Φορολογικές εισφορές						
1.83. Φορολογικές εισφορές						
1.84. Φορολογικές εισφορές						
1.85. Φορολογικές εισφορές						
1.86. Φορολογικές εισφορές						
1.87. Φορολογικές εισφορές						
1.88. Φορολογικές εισφορές						
1.89. Φορολογικές εισφορές						
1.90. Φορολογικές εισφορές						
1.91. Φορολογικές εισφορές						
1.92. Φορολογικές εισφορές						
1.93. Φορολογικές εισφορές						
1.94. Φορολογικές εισφορές						
1.95. Φορολογικές εισφορές						
1.96. Φορολογικές εισφορές						
1.97. Φορολογικές εισφορές						
1.98. Φορολογικές εισφορές						
1.99. Φορολογικές εισφορές						
2. Αμοιβές διανομητών						
2.1. Γενικό - συνολικό						
2.2. Στάσιμα και λοιπά						
2.3. Μεταφορές - τανύρες ενδοεπιχειρησιακές						
2.4. Μεταφορές εξωτερικές						
2.5. Αμοιβές από πωλήσεις και προμήθειες						
2.6. Άλλα αμοιβές						
2.7. Άλλα αμοιβές						
2.8. Άλλα αμοιβές						
2.9. Άλλα αμοιβές						
2.10. Άλλα αμοιβές						
2.11. Άλλα αμοιβές						
2.12. Άλλα αμοιβές						
2.13. Άλλα αμοιβές						
2.14. Άλλα αμοιβές						
2.15. Άλλα αμοιβές						
2.16. Άλλα αμοιβές						
2.17. Άλλα αμοιβές						
2.18. Άλλα αμοιβές						
2.19. Άλλα αμοιβές						
2.20. Άλλα αμοιβές						
2.21. Άλλα αμοιβές						
2.22. Άλλα αμοιβές						
2.23. Άλλα αμοιβές						
2.24. Άλλα αμοιβές						
2.25. Άλλα αμοιβές						
2.26. Άλλα αμοιβές						
2.27. Άλλα αμοιβές						
2.28. Άλλα αμοιβές						
2.29. Άλλα αμοιβές						
2.30. Άλλα αμοιβές						
2.31. Άλλα αμοιβές						
2.32. Άλλα αμοιβές						
2.33. Άλλα αμοιβές						
2.34. Άλλα αμοιβές						
2.35. Άλλα αμοιβές						
2.36. Άλλα αμοιβές						
2.37. Άλλα αμοιβές						
2.38. Άλλα αμοιβές						
2.39. Άλλα αμοιβές						
2.40. Άλλα αμοιβές						
2.41. Άλλα αμοιβές						
2.42. Άλλα αμοιβές						
2.43. Άλλα αμοιβές						
2.44. Άλλα αμοιβές						
2.45. Άλλα αμοιβές						
2.46. Άλλα αμοιβές						
2.47. Άλλα αμοιβές						
2.48. Άλλα αμοιβές						
2.49. Άλλα αμοιβές						
2.50. Άλλα αμοιβές						
2.51. Άλλα αμοιβές						
2.52. Άλλα αμοιβές						
2.53. Άλλα αμοιβές						
2.54. Άλλα αμοιβές						
2.55. Άλλα αμοιβές						
2.56. Άλλα αμοιβές						
2.57. Άλλα αμοιβές						
2.58. Άλλα αμοιβές						
2.59. Άλλα αμοιβές						
2.60. Άλλα αμοιβές						
2.61. Άλλα αμοιβές						
2.62. Άλλα αμοιβές						
2.63. Άλλα αμοιβές						
2.64. Άλλα αμοιβές						
2.65. Άλλα αμοιβές						
2.66. Άλλα αμοιβές						
2.67. Άλλα αμοιβές						
2.68. Άλλα αμοιβές						
2.69. Άλλα αμοιβές						
2.70. Άλλα αμοιβές						
2.71. Άλλα αμοιβές						
2.72. Άλλα αμοιβές						
2.73. Άλλα αμοιβές						
2.74. Άλλα αμοιβές						
2.75. Άλλα αμοιβές						
2.76. Άλλα αμοιβές						
2.77. Άλλα αμοιβές						
2.78. Άλλα αμοιβές						
2.79. Άλλα αμοιβές						
2.80. Άλλα αμοιβές						
2.81. Άλλα αμοιβές						
2.82. Άλλα αμοιβές						
2.83. Άλλα αμοιβές						
2.84. Άλλα αμοιβές						
2.85. Άλλα αμοιβές						
2.86. Άλλα αμοιβές						
2.87. Άλλα αμοιβές						
2.88. Άλλα αμοιβές						
2.89. Άλλα αμοιβές						
2.90. Άλλα αμοιβές						
2.91. Άλλα αμοιβές						
2.92. Άλλα αμοιβές						
2.93. Άλλα αμοιβές						
2.94. Άλλα αμοιβές						
2.95. Άλλα αμοιβές						
2.96. Άλλα αμοιβές						
2.97. Άλλα αμοιβές						
2.98. Άλλα αμοιβές						
2.99. Άλλα αμοιβές						
2.100. Άλλα αμοιβές						
3. Αμοιβές διανομητών						
3.1. Γενικό - συνολικό						
3.2. Στάσιμα και λοιπά						
3.3. Μεταφορές - τανύρες ενδοεπιχειρησιακές						
3.4. Μεταφορές εξωτερικές						
3.5. Αμοιβές από πωλήσεις και προμήθειες						
3.6. Άλλα αμοιβ						

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΠΕΤΡΕΛΑΙΟΥ Α.Ε. - ΟΜΙΛΟΣ ΕΤΑΙΡΩΝ
7ος ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 1997 - Αριθμ. Μ.Α.Ε.: 2443/01/Β/86/2442
ΤΡΟΠΟΠΩΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΟ ΑΡΘΡΟ 13 ΤΟΥ Ν. 2289-95

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΣΠΗΡΕΩΣ
 (15 ΜΑΡΤΙΟΥ 1997 - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 1997)
 Όσοο σε Ευρώ

ΕΠΕΡΗΤΙΚΟ

Ποσό κλειόμενης χρονιάς 1997 (ΑΡΙΘ)	Ποσό κλειόμενης χρονιάς 1997 (ΑΡΙΘ)		Ποσό προηγούμενης χρονιάς 1996 (ΑΡΙΘ)		ΠΛΗΡΗΦΑΝ	Ποσό κλειόμενης χρονιάς 1997 (ΑΡΙΘ)	Ποσό προηγούμενης χρονιάς 1996 (ΑΡΙΘ)
	Αξία ετήσια	Αποθεματικά	Ακίνητα αξία	Αξία ετήσια			
Ε. ΕΣΟΔΑ ΕΚΔΑΤΑΓΜΑΤΩΣ							
1. Έσοδο ενοικίων & Α' εγκαταστάσεων	13.972.981.252	7.251.730.411	6.741.231.447	8.830.195.528	4.622.900.551	4.206.095.197	
2. Υπολοίπων ενοικίων & Α' εγκαταστάσεων	8.813.539.275	1.896.976.824	7.216.612.399	9.037.099.044	5.907.131.991	3.129.759.053	
3. Τόκο δανείων κατασκευαστικής περιόδου	7.539.301.871	5.513.227.204	2.726.074.767	1.994.450.307	1.994.450.307	1.994.450.307	
4. Άλλα έσοδα εκκαταστάσεων	5.612.265.365	1.531.618.118	3.789.678.464	1.761.329.332	621.576.871	1.139.342.519	
	<u>35.938.088.363</u>	<u>15.993.552.557</u>	<u>19.267.706.077</u>	<u>21.623.054.271</u>	<u>13.145.817.507</u>	<u>8.477.246.756</u>	
Γ. ΠΛΗΡΟ ΕΠΕΡΗΤΙΚΟ							
1. Ακίνητες ακινήσεις							
1. Έσοδο ενοικίων & Α' εγκαταστάσεων	35.174.133.620	16.481.914.188	18.642.261.412	38.483.912.615	14.026.755.152	24.453.157.465	
2. Παράγωγα και άσφαξη							
Βιοτικά ακίνητα	87.172.134	448.244.725	423.527.466	643.475.167	314.004.761	329.470.406	
3. Προκαταβολές στους ασφαλισμένους	99.000,000	0	99.000,000	0	0	0	
4. Άλλες ακίνητες ακινήσεις	2.156.714.356	468.765.454	1.666.950.892	1.825.458.372	410.103.635	1.395.373.287	
	<u>40.217.917.110</u>	<u>17.958.924.167</u>	<u>20.832.712.770</u>	<u>40.312.834.754</u>	<u>14.751.863.588</u>	<u>26.178.921.158</u>	
2. Επενδύσεις ακινήτων							
1. Πρώτο-ενοίκιο	29.548.458.337	0	29.548.458.337	28.697.793.253	0	28.697.793.253	
2. Τόκο και κέρδη	37.739.846.134	19.211.062.099	18.527.780.065	36.807.752.650	17.689.588.620	19.118.564.050	
3. Ακίνητα-ενοίκιο	249.505.232.231	96.638.758.489	152.969.193	220.781.513.264	87.859.181.247	133.124.172.117	
4. Σύνολο	4.394.712.794	3.087.805.121	1.326.905.673	4.170.477.630	2.789.814.191	1.390.663.489	
5. Διαφορές από συναλλαγές	8.777.911.995	5.919.335.336	2.858.556.682	7.563.875.317	5.070.512.959	2.480.562.118	
	<u>219.135.568.943</u>	<u>120.708.018.025</u>	<u>132.276.788.935</u>	<u>137.236.789.854</u>	<u>127.236.789.854</u>	<u>127.236.789.854</u>	
Σύνολο ακινήτων (1) + (2)	<u>437.353.827.053</u>	<u>248.666.942.192</u>	<u>244.509.501.705</u>	<u>274.513.634.608</u>	<u>149.506.873.442</u>	<u>155.026.955.069</u>	
3. Διαφορές από συναλλαγές	887.530.374,820	167.254.931,425	645.254,931,425	486.187,888,812	327,963,790,625	327,963,790,625	
	<u>925.884,248,870</u>	<u>334.509,862,847</u>	<u>309.510,862,847</u>	<u>486,674,683,674</u>	<u>328,237,654,467</u>	<u>328,237,654,467</u>	
Σύνολο ακινήτων (1) + (2) + (3)	<u>926.269,152,870</u>	<u>334.868,801,032</u>	<u>310,020,364,552</u>	<u>487,158,328,482</u>	<u>328,565,548,912</u>	<u>328,565,548,912</u>	
Σ. ΣΥΜΠΛΗΡΩΣΗ ΚΑΙ ΔΙΑΦΑΝΗΣΗ ΚΑΙ ΕΣΟΔΑ							
1. Προβλεψές για αποζημίωση προμηθευτών							
2. Άλλες εσόδων από την υπηρεσία							
3. Άλλες προβλεψές							
	14.746,735,801					12.501,113,789	
	16,875,921,735					9,318,154,509	
	<u>31,622,657,536</u>					<u>21,819,268,298</u>	
Σ. ΣΥΜΠΛΗΡΩΣΗ							
1. Διαφορές από συναλλαγές							
2. Δάνεια τραπεζών							
3. Χρηματοδοτήσεις Ε.Ε.							
4. Άλλες διαφορές από συναλλαγές							
	83,116,242,480					61,784,925,299	
	44,110,286					44,110,286	
	1,025,060,117					7,824,741,760	
	86,185,412,883					64,653,771,345	
Σ. ΣΥΜΠΛΗΡΩΣΗ ΚΑΙ ΔΙΑΦΑΝΗΣΗ ΚΑΙ ΕΣΟΔΑ							
1. Προβλεψές για αποζημίωση προμηθευτών							
2. Άλλες εσόδων από την υπηρεσία							
3. Άλλες προβλεψές							
	14,746,735,801					12,501,113,789	
	16,875,921,735					9,318,154,509	
	<u>31,622,657,536</u>					<u>21,819,268,298</u>	
Σ. ΣΥΜΠΛΗΡΩΣΗ							
1. Διαφορές από συναλλαγές							
2. Δάνεια τραπεζών							
3. Χρηματοδοτήσεις Ε.Ε.							
4. Άλλες διαφορές από συναλλαγές							
	83,116,242,480					61,784,925,299	
	44,110,286					44,110,286	
	1,025,060,117					7,824,741,760	
	86,185,412,883					64,653,771,345	
Σ. ΣΥΜΠΛΗΡΩΣΗ ΚΑΙ ΔΙΑΦΑΝΗΣΗ ΚΑΙ ΕΣΟΔΑ							
1. Προβλεψές για αποζημίωση προμηθευτών							
2. Άλλες εσόδων από την υπηρεσία							
3. Άλλες προβλεψές							
	14,746,735,801					12,501,113,789	
	16,875,921,735					9,318,154,509	
	<u>31,622,657,536</u>					<u>21,819,268,298</u>	
Σ. ΣΥΜΠΛΗΡΩΣΗ							
1. Διαφορές από συναλλαγές							
2. Δάνεια τραπεζών							
3. Χρηματοδοτήσεις Ε.Ε.							
4. Άλλες διαφορές από συναλλαγές							
	83,116,242,480					61,784,925,299	
	44,110,286					44,110,286	
	1,025,060,117					7,824,741,760	
	86,185,412,883					64,653,771,345	
Σ. ΣΥΜΠΛΗΡΩΣΗ ΚΑΙ ΔΙΑΦΑΝΗΣΗ ΚΑΙ ΕΣΟΔΑ							
1. Προβλεψές για αποζημίωση προμηθευτών							
2. Άλλες εσόδων από την υπηρεσία							
3. Άλλες προβλεψές							
	14,746,735,801					12,501,113,789	
	16,875,921,735					9,318,154,509	
	<u>31,622,657,536</u>					<u>21,819,268,298</u>	
Σ. ΣΥΜΠΛΗΡΩΣΗ							
1. Διαφορές από συναλλαγές							
2. Δάνεια τραπεζών							
3. Χρηματοδοτήσεις Ε.Ε.							
4. Άλλες διαφορές από συναλλαγές							
	83,116,242,480					61,784,925,299	
	44,110,286					44,110,286	
	1,025,060,117					7,824,741,760	
	86,185,412,883					64,653,771,345	
Σ. ΣΥΜΠΛΗΡΩΣΗ ΚΑΙ ΔΙΑΦΑΝΗΣΗ ΚΑΙ ΕΣΟΔΑ							
1. Προβλεψές για αποζημίωση προμηθευτών							
2. Άλλες εσόδων από την υπηρεσία							
3. Άλλες προβλεψές							
	14,746,735,801					12,501,113,789	
	16,875,921,735					9,318,154,509	
	<u>31,622,657,536</u>					<u>21,819,268,298</u>	
Σ. ΣΥΜΠΛΗΡΩΣΗ							
1. Διαφορές από συναλλαγές							
2. Δάνεια τραπεζών							
3. Χρηματοδοτήσεις Ε.Ε.							
4. Άλλες διαφορές από συναλλαγές							
	83,116,242,480					61,784,925,299	
	44,110,286					44,110,286	
	1,025,060,117					7,824,741,760	
	86,185,412,883					64,653,771,345	

Ποσό κλειόμενης χρονιάς 1997	Ποσό κλειόμενης χρονιάς 1997		Ποσό προηγούμενης χρονιάς 1996	
	Αξία ετήσια	Αποθεματικά	Αξία ετήσια	Αποθεματικά
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΣΠΗΡΕΩΣ				
1. Έσοδο ενοικίων & Α' εγκαταστάσεων	741.054.513.191		629.309.233.198	
2. Υπολοίπων ενοικίων & Α' εγκαταστάσεων	662.294.264.901		641.849.740.260	
3. Τόκο δανείων κατασκευαστικής περιόδου	58.760.248.290		53.459.495.638	
4. Άλλα έσοδα εκκαταστάσεων	1.707.631.341		1.517.803.534	
	<u>2.810.347.817,323</u>		<u>2.842.312.262,630</u>	
ΜΕΣΟΝ:				
1. Έσοδο ενοικίων & Α' εγκαταστάσεων	17.333.784.401		16.209.051.146	
2. Έσοδο προμηθευτών	2.719.543.816		2.459.084.970	
3. Έσοδο κατασκευαστικής περιόδου	21.167.151.451		16.159.945.972	
4. Άλλα έσοδα εκκαταστάσεων	41.752.738.319		35.111.846,304	
	<u>82.973.218,087</u>		<u>50.939.982,392</u>	
ΠΛΗΡΟ:				
1. Έσοδο ενοικίων & Α' εγκαταστάσεων	31.117.520		329.890	
2. Έσοδο προμηθευτών	6.139.978.078		10.018.284.561	
3. Έσοδο κατασκευαστικής περιόδου & προμηθευτών	949.872.602		849.740.645	
4. Άλλα έσοδα εκκαταστάσεων	10.439.556.726		9.085.391.526	
	<u>22,647,977,926</u>		<u>20,293,306,622</u>	
ΜΕΣΟΝ:				
1. Διαφορές από συναλλαγές & προμηθευτών	13.625.931		35.283.996	
2. Δάνεια τραπεζών	17.303.963		46.513.265	
3. Χρηματοδοτήσεις από συναγωγή	8.082.069.762	9.477.525.670	7.546.727.077	7.647.819.338
4. Άλλα έσοδα εκκαταστάσεων	28.132.690.987		27.925.092.064	
	<u>36,143,998,663</u>	<u>9,477,525,670</u>	<u>51,372,618,673</u>	<u>43,520,731,765</u>
Σ. ΣΥΜΠΛΗΡΩΣΗ ΚΑΙ ΔΙΑΦΑΝΗΣΗ ΚΑΙ ΕΣΟΔΑ				
1. Προβλεψές για αποζημίωση προμηθευτών				
2. Άλλες εσόδων από την υπηρεσία				
3. Άλλες προβλεψές				
	14,746,735,801		12,501,113,789	
	16,875,921,735		9,318,154,509	
	<u>31,622,657,536</u>		<u>21,819,268,298</u>	
Σ. ΣΥΜΠΛΗΡΩΣΗ				
1. Διαφορές από συναλλαγές				
2. Δάνεια τραπεζών				
3. Χρηματοδοτήσεις Ε.Ε.				
4. Άλλες διαφορές από συναλλαγές				
	83,116,242,480		61,784,925,299	
	44,110,286		44,110,286	
	1,025,060,117		7,824,741,760	
	86,185,412,883		64,653,771,345	

Αθήνα, 22/4/1998
 Ο Οικονομικός Διευθυντής - Ελεγκτής
ΘΕΜΙΣΤΟΚΛΗΣ Χ. ΚΩΣΤΟΠΟΥΛΟΣ
 Δ/Τ 111612169
 ΑΔΤ 11 695726</

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΙΑ Α.Ε.
ΕΝΟΠΙΩΜΗΝΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 31-12-98 (Άρθρο 90 Ν. 2533/98)
(ΠΕΡΙΟΔΟΣ 1/1 - 31/12/98)

ΕΛΕΓΧΙΜΟ	Ποσό υπολογιστικής κλίμακας 1998 (έξω)			Ποσό προηγούμενης κλίμακας 1997 (έξω)			ΠΛΗΘΥΣΙΟ	Ποσό κλειόμενης κλίμακας 1998 (έξω)		Ποσό προηγούμενης κλίμακας 1997 (έξω)	
	Αξία κλίμακας	Αποθεματικές	Αντίτι οδός	Αξία κλίμακας	Αποθεματικές	Αντίτι οδός					
B. ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ							A. ΣΕΛΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ				
1. Εξόδα ιδιωτικών & Α' εγκαταστάσεων	104.569.841			15.272.961.858	7.251.750.411	6.741.231.447	I. Μετατόπιση κεφαλαίων				
2. Έσοδα από δωρεές δωρεών για έτη προηγούμενων							1. Καταθέσεις	116.075.000.000	774.760.000.000		
3. Έσοδα από δωρεές μεταβιβάσεων περιουσιών	3.796.435.762			8.935.539.225	1.696.376.374	7.216.612.399	2. Ουδέν				
4. Άλλα έσοδα εγκαταστάσεων	22.483.073.723	583.926.600	2.712.529.162	7.559.321.971	5.315.227.204	2.725.074.767	III. Δωρεές αναπροσαρμογών ενεργητικών στοιχείων	37.054.657.800			
	128.849.359.326	583.926.600	11.242.804.726	5.412.744.082	1.631.614.618	3.782.479.464	1. Δωρεές από ανώνυμους δικαιωματούχους	2.885.827.585	300.000		
Γ. ΠΑΘΟ ΕΠΕΡΓΗΤΙΚΟ							2. Δωρεές από ανώνυμους δικαιωματούχους & κλειστούς	22.095.255	900.000		
1. Ακόμηως αναγνωρισθέντες	35.251.257.845	17.514.169.155	17.737.088.690	35.124.155.800	16.481.914.188	16.642.241.412	3. Επιστροφές επενδύσεων που εκτελούνται				
2. Προσαρμογές και διακρίματα βιομηχανικών ιδιοκτησιών	1.668.059.428	373.067.196	1.795.752.212	871.772.194	448.244.778	423.527.466	IV. Αποθεματικά κεφάλαια				
3. Ακόμηως αναγνωρισθέντες	44.751.517	21.371.057	21.459.560	2.318.714.956	469.763.464	1.765.950.892	1. Τακτικά αποθεματικά	8.395.628.116	5.152.608.558		
4. Ακόμηως αναγνωρισθέντες	160.162.451.920	107.470.027.362	52.762.335.558	249.505.732.238	96.636.019.485	152.689.195.789	2. Εξοδα αποθεματικών	5.152.608.558	47.039.476.328		
5. Εισόδημα και λοιπά έσοδα	4.404.378.270	3.464.295.544	940.079.275	4.134.712.792	5.087.807.121	1.306.925.673	3. Αμορτήματα αποθεματικών ενδυνάμων διατάξεων	61.184.665.131	59.458.328.137		
6. Αποδοχές και λοιπά έσοδα	9.236.728.119	6.365.243.982	2.271.434.157	6.777.911.998	5.919.355.336	2.854.556.662	4. Αμορτήματα αποθεματικών ενδυνάμων διατάξεων	125.096.765.929	113.101.555.625		
7. Αποδοχές και λοιπά έσοδα	56.875.736.407	36.675.736.407	219.515.368.943	219.515.368.943			V. Αποτελέσματα εκ νέου εκτιμώμενα αποτελέσματα	9.659.245.003	147.276.679		
	274.146.916.846	158.571.756.185	135.475.160.060	249.278.530.549	124.854.260.049	613.674.263.504	Υποκείμενα έσοδα προηγούμενων ετών	78.570.514	17.379.972.440		
Δ. ΣΥΝΟΛΟ	511.111.795.636	326.592.316.493	354.879.481.142	527.510.150.592	282.234.191.025	445.755.283.274	Ποσό προοριζόμενο για αμείωτα μετρητά κεφάλαια	13.390.279	87.465.729		
	11.111.795.636	326.592.316.493	354.879.481.142	527.510.150.592	282.234.191.025	445.755.283.274	VI. Αποτελέσματα εκ νέου εκτιμώμενα αποτελέσματα	8.659.245.003	147.276.679		
Ε. ΣΥΝΟΛΟ	522.307.591.272	326.918.813.043	355.234.642.284	529.788.681.187	282.516.382.050	446.200.566.548	Υποκείμενα έσοδα προηγούμενων ετών	11.511.588.839	17.379.972.440		
	522.307.591.272	326.918.813.043	355.234.642.284	529.788.681.187	282.516.382.050	446.200.566.548	VII. Αποτελέσματα εκ νέου εκτιμώμενα αποτελέσματα	37.700.195	87.465.729		
	522.307.591.272	326.918.813.043	355.234.642.284	529.788.681.187	282.516.382.050	446.200.566.548	Υποκείμενα έσοδα προηγούμενων ετών	11.511.588.839	17.379.972.440		
	522.307.591.272	326.918.813.043	355.234.642.284	529.788.681.187	282.516.382.050	446.200.566.548	Υποκείμενα έσοδα προηγούμενων ετών	37.700.195	87.465.729		
	522.307.591.272	326.918.813.043	355.234.642.284	529.788.681.187	282.516.382.050	446.200.566.548	Υποκείμενα έσοδα προηγούμενων ετών	11.511.588.839	17.379.972.440		
	522.307.591.272	326.918.813.043	355.234.642.284	529.788.681.187	282.516.382.050	446.200.566.548	Υποκείμενα έσοδα προηγούμενων ετών	37.700.195	87.465.729		
	522.307.591.272	326.918.813.043	355.234.642.284	529.788.681.187	282.516.382.050	446.200.566.548	Υποκείμενα έσοδα προηγούμενων ετών	11.511.588.839	17.379.972.440		
	522.307.591.272	326.918.813.043	355.234.642.284	529.788.681.187	282.516.382.050	446.200.566.548	Υποκείμενα έσοδα προηγούμενων ετών	37.700.195	87.465.729		
	522.307.591.272	326.918.813.043	355.234.642.284	529.788.681.187	282.516.382.050	446.200.566.548	Υποκείμενα έσοδα προηγούμενων ετών	11.511.588.839	17.379.972.440		
	522.307.591.272	326.918.813.043	355.234.642.284	529.788.681.187	282.516.382.050	446.200.566.548	Υποκείμενα έσοδα προηγούμενων ετών	37.700.195	87.465.729		
	522.307.591.272	326.918.813.043	355.234.642.284	529.788.681.187	282.516.382.050	446.200.566.548	Υποκείμενα έσοδα προηγούμενων ετών	11.511.588.839	17.379.972.440		
	522.307.591.272	326.918.813.043	355.234.642.284	529.788.681.187	282.516.382.050	446.200.566.548	Υποκείμενα έσοδα προηγούμενων ετών	37.700.195	87.465.729		
	522.307.591.272	326.918.813.043	355.234.642.284	529.788.681.187	282.516.382.050	446.200.566.548	Υποκείμενα έσοδα προηγούμενων ετών	11.511.588.839	17.379.972.440		
	522.307.591.272	326.918.813.043	355.234.642.284	529.788.681.187	282.516.382.050	446.200.566.548	Υποκείμενα έσοδα προηγούμενων ετών	37.700.195	87.465.729		
	522.307.591.272	326.918.813.043	355.234.642.284	529.788.681.187	282.516.382.050	446.200.566.548	Υποκείμενα έσοδα προηγούμενων ετών	11.511.588.839	17.379.972.440		
	522.307.591.272	326.918.813.043	355.234.642.284	529.788.681.187	282.516.382.050	446.200.566.548	Υποκείμενα έσοδα προηγούμενων ετών	37.700.195	87.465.729		
	522.307.591.272	326.918.813.043	355.234.642.284	529.788.681.187	282.516.382.050	446.200.566.548	Υποκείμενα έσοδα προηγούμενων ετών	11.511.588.839	17.379.972.440		
	522.307.591.272	326.918.813.043	355.234.642.284	529.788.681.187	282.516.382.050	446.200.566.548	Υποκείμενα έσοδα προηγούμενων ετών	37.700.195	87.465.729		
	522.307.591.272	326.918.813.043	355.234.642.284	529.788.681.187	282.516.382.050	446.200.566.548	Υποκείμενα έσοδα προηγούμενων ετών	11.511.588.839	17.379.972.440		
	522.307.591.272	326.918.813.043	355.234.642.284	529.788.681.187	282.516.382.050	446.200.566.548	Υποκείμενα έσοδα προηγούμενων ετών	37.700.195	87.465.729		
	522.307.591.272	326.918.813.043	355.234.642.284	529.788.681.187	282.516.382.050	446.200.566.548	Υποκείμενα έσοδα προηγούμενων ετών	11.511.588.839	17.379.972.440		
	522.307.591.272	326.918.813.043	355.234.642.284	529.788.681.187	282.516.382.050	446.200.566.548	Υποκείμενα έσοδα προηγούμενων ετών	37.700.195	87.465.729		
	522.307.591.272	326.918.813.043	355.234.642.284	529.788.681.187	282.516.382.050	446.200.566.548	Υποκείμενα έσοδα προηγούμενων ετών	11.511.588.839	17.379.972.440		
	522.307.591.272	326.918.813.043	355.234.642.284	529.788.681.187	282.516.382.050	446.200.566.548	Υποκείμενα έσοδα προηγούμενων ετών	37.700.195	87.465.729		
	522.307.591.272	326.918.813.043	355.234.642.284	529.788.681.187	282.516.382.050	446.200.566.548	Υποκείμενα έσοδα προηγούμενων ετών	11.511.588.839	17.379.972.440		
	522.307.591.272	326.918.813.043	355.234.642.284	529.788.681.187	282.516.382.050	446.200.566.548	Υποκείμενα έσοδα προηγούμενων ετών	37.700.195	87.465.729		
	522.307.591.272	326.918.813.043	355.234.642.284	529.788.681.187	282.516.382.050	446.200.566.548	Υποκείμενα έσοδα προηγούμενων ετών	11.511.588.839	17.379.972.440		
	522.307.591.272	326.918.813.043	355.234.642.284	529.788.681.187	282.516.382.050	446.200.566.548	Υποκείμενα έσοδα προηγούμενων ετών	37.700.195	87.465.729		
	522.307.591.272	326.918.813.043	355.234.642.284	529.788.681.187	282.516.382.050	446.200.566.548	Υποκείμενα έσοδα προηγούμενων ετών	11.511.588.839	17.379.972.440		
	522.307.591.272	326.918.813.043	355.234.642.284	529.788.681.187	282.516.382.050	446.200.566.548	Υποκείμενα έσοδα προηγούμενων ετών	37.700.195	87.465.729		
	522.307.591.272	326.918.813.043	355.234.642.284	529.788.681.187	282.516.382.050	446.200.566.548	Υποκείμενα έσοδα προηγούμενων ετών	11.511.588.839	17.379.972.440		
	522.307.591.272	326.918.813.043	355.234.642.284	529.788.681.187	282.516.382.050	446.200.566.548	Υποκείμενα έσοδα προηγούμενων ετών	37.700.195	87.465.729		
	522.307.591.272	326.918.813.043	355.234.642.284	529.788.681.187	282.516.382.050	446.200.566.548	Υποκείμενα έσοδα προηγούμενων ετών	11.511.588.839	17.379.972.440		
	522.307.591.272	326.918.813.043	355.234.642.284	529.788.681.187	282.516.382.050	446.200.566.548	Υποκείμενα έσοδα προηγούμενων ετών	37.700.195	87.465.729		
	522.307.591.272	326.918.813.043	355.234.642.284	529.788.681.187	282.516.382.050	446.200.566.548	Υποκείμενα έσοδα προηγούμενων ετών	11.511.588.839	17.379.972.440		
	522.307.591.272	326.918.813.043	355.234.642.284	529.788.681.187	282.516.382.050	446.200.566.548	Υποκείμενα έσοδα προηγούμενων ετών	37.700.195	87.465.729		
	522.307.591.272	326.918.813.043	355.234.642.284	529.788.681.187	282.516.382.050	446.200.566.548	Υποκείμενα έσοδα προηγούμενων ετών	11.511.588.839	17.379.972.440		
	522.307.591.272	326.918.813.043	355.234.642.284	529.788.681.187	282.516.382.050	446.200.566.548	Υποκείμενα έσοδα προηγούμενων ετών	37.700.195	87.465.729		
	522.307.591.272	326.918.813.043	355.234.642.284	529.788.681.187	282.516.382.050	446.200.566.548	Υποκείμενα έσοδα προηγούμενων ετών	11.511.588.839	17.379.972.440		
	522.307.591.272	326.918.813.043	355.234.642.284	529.788.681.187	282.516.382.050	446.200.566.548	Υποκείμενα έσοδα προηγούμενων ετών	37.700.195	87.465.729		
	522.307.591.272	326.918.813.043	355.234.642.284	529.788.681.187	282.516.382.050	446.200.566.548	Υποκείμενα έσοδα προηγούμενων ετών	11.511.588.839	17.379.972.440		
	522.307.591.272	326.918.813.043	355.234.642.284	529.788.681.187	282.516.382.050	446.200.566.548	Υποκείμενα έσοδα προηγούμενων ετών	37.700.195	87.465.729		
	522.307.591.272	326.918.813.043	355.234.642.284	529.788.681.187	282.516.382.050	446.200.566.548	Υποκείμενα έσοδα προηγούμενων ετών	11.511.588.839	17.379.972.440		
	522.307.591.272	326.918.813.043	355.234.642.284	529.788.681.187	282.516.382.050	446.200.566.548	Υποκείμενα έσοδα προηγούμενων ετών	37.700.195	87.465.729		
	522.307.591.272	326.918.813.043	355.234.642.284	529.788.681.187	282.516.382.050	446.200.566.548	Υποκείμενα έσοδα προηγούμενων ετών	11.511.588.839	17.379.972.440		
	522.307.591.272	326.918.813.043	355.234.642.284	529.788.681.187	2						

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΙΑ Α.Ε.
ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 30-09-99 (Αρθρο 90 Ν. 2533/98)
 (ΠΕΡΙΟΔΟΣ 1/1 - 30/09/99)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ

8. ΕΞΟΔΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΑ	Ποσό κλειόμενης χρονιάς 1999 (6μη)			Ποσό προηγούμενης χρονιάς 1998 (6μη)		
	Αξία ετήσιας	Αποσβέσεις	Αν/ση αξία	Αξία ετήσιας	Αποσβέσεις	Αν/ση αξία
1. Έσοδα κερμάτων & Α' γυπαρτάσιων	275.589.086					
2. Συνολικές διαφορές όψεων για κτηματικά στοιχεία	115.850.468					
3. Έσοδα άμεσων καταβασιμάτων πελατών	3.718.094.257	760.847.688	2.957.246.569	4.410.129.738	1.860.050.265	2.550.079.473
4. Άλλα έσοδα εντοπισμού	22.568.973.347	10.514.565.906	12.054.407.441	16.635.284.493	8.775.223.161	7.860.061.332
Σύνολο	28.726.457.158	11.285.413.551	17.440.943.010	21.045.413.931	10.735.313.426	10.380.812.105
5. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης	19.015.183.637		17.031.433.160	34.795.986.389	16.629.082.514	17.906.904.475
6. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης	1.633.391.458	257.584.912	1.375.794.547	1.353.633.067	337.911.844	1.015.721.223
7. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης	2.051.682.089	41.794.581	2.093.476.628			
8. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης	1.819.275.151		1.819.275.151			
9. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης	4.857.030.862	5.655.791.523	1.009.199.159	4.034.680.246	3.211.721.568	872.958.678
10. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης	11.506.105.118	8.368.912.550	3.137.192.568	9.010.594.320	6.776.072.156	2.234.522.164
11. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης	84.054.619.447		84,054,619,447			
12. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης	551.040.579.556	166,546,194,011	384,494,385,545	243,168,616,521	132,947,879,419	110,546,506,136
13. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης	352.815.308.573	288.251.927.252	64.563.381.321	285.318.236.582	159,174,873,748	126,143,362,834
14. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
15. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
16. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
17. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
18. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
19. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
20. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
21. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
22. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
23. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
24. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
25. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
26. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
27. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
28. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
29. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
30. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
31. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
32. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
33. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
34. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
35. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
36. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
37. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
38. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
39. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
40. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
41. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
42. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
43. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
44. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
45. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
46. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
47. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
48. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
49. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
50. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
51. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
52. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
53. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
54. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
55. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
56. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
57. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
58. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
59. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
60. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
61. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
62. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
63. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
64. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
65. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
66. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
67. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
68. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
69. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
70. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
71. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
72. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
73. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
74. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
75. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
76. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
77. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
78. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
79. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
80. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
81. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
82. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
83. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
84. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
85. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
86. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
87. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
88. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
89. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
90. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						

ΠΑΘΗΤΙΚΟ

A. ΔΙΑ ΧΡΕΩΣΗΜΑΤΑ	Ποσό κλειόμενης χρονιάς 1999 (6μη)			Ποσό προηγούμενης χρονιάς 1998 (6μη)		
	Αξία ετήσιας	Αποσβέσεις	Αν/ση αξία	Αξία ετήσιας	Αποσβέσεις	Αν/ση αξία
1. Μεταβλητά						
2. Ακίνητα						
3. Άλλα						
4. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
5. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
6. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
7. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
8. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
9. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
10. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
11. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
12. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
13. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
14. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
15. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
16. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
17. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
18. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
19. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
20. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
21. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
22. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
23. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
24. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
25. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
26. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
27. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
28. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
29. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
30. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
31. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
32. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
33. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
34. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
35. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
36. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
37. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
38. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
39. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
40. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
41. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
42. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
43. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
44. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
45. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
46. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
47. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
48. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
49. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
50. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
51. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
52. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
53. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
54. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
55. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
56. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
57. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
58. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
59. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
60. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
61. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
62. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
63. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
64. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
65. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
66. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
67. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
68. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
69. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
70. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
71. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
72. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
73. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
74. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
75. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
76. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
77. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
78. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
79. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						
80. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης						

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΔΕΦΕΡΟΜΕΝΩΝ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ 30ης Σεπτεμβρίου 1999

	Ποσό κλειόμενης χρονιάς 1999 (6μη)	Ποσό προηγούμενης χρονιάς 1998 (6μη)	Ποσό κλειόμενης χρονιάς 1999 (6μη)	Ποσό προηγούμενης χρονιάς 1998 (6μη)
I. Αποτελέσματα εξετασθησών				
1. Έσοδα κερμάτων	116.075.000.000			
2. Συνολικές διαφορές όψεων	37.058.637.800			
3. Έσοδα άμεσων καταβασιμάτων πελατών	3.001.631.522			
4. Άλλα έσοδα εντοπισμού	15.811.280.561			
5. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης	12.787.553.416			
6. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης	15.811.280.561			
7. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης	16.314.139.737			
8. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης	8.552.288.243			
9. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης	5.435.858.006			
10. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης	50.817.166.231			
11. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης	61.487.009.760			
12. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης	126.292.272.240			
13. Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης	46.521.581.1			