

Αθήνα, Ιούνιος 2003

ΚΑΛΩΔΙΑ



ΚΛΑΔΙΚΗ ΜΕΛΕΤΗ

Απαγορεύεται η με κάθε μηχανικό, ηλεκτρονικό ή άλλο μέσο αντιγραφή, αναπαραγωγή ή ανατύπωση του παρόντος, η μετάφραση, διασκευή ή τροποποίηση αυτού, η θέση σε κυκλοφορία του πρωτοτύπου ή αντιτύπων του και γενικά η με οποιαδήποτε τρόπο δημοσίευσή του, ολόκληρου ή τμημάτων του, χωρίς την άδεια των δημιουργών του (Ν. 2121/1993 περί πνευματικής ιδιοκτησίας).

ΠΙΝΑΚΑΣ ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΩΝ

ΣΥΝΟΨΗ	i
Ζήτηση	i
Προσφορά	i
Αγορά	i
1. ΕΙΣΑΓΩΓΗ – ΓΕΝΙΚΑ ΧΑΡΑΚΤΗΡΙΣΤΙΚΑ ΤΟΥ ΚΛΑΔΟΥ	1
1.1 Εισαγωγή	1
1.2 Γενικά Χαρακτηριστικά	1
1.3 Βασικά Οικονομικά Μεγέθη του Τομέα Κατασκευής Καλωδίων	3
1.4 Περιγραφή των Τελικών Προϊόντων του Κλάδου	4
1.5 Περιγραφή και Προέλευση Πρώτων Υλών	4
1.6 Θεσμικό Πλαίσιο Ηλεκτρικής Ενέργειας	8
2. Η ΖΗΤΗΣΗ ΚΑΛΩΔΙΩΝ	10
2.1 Κατασκευαστική Δραστηριότητα	10
2.2 Νόμιμη Ιδιωτική Οικοδομική Δραστηριότητα	10
2.3 Οικοδομική Δραστηριότητα Ξενοδοχειακών Καταλυμάτων	12
2.4 Μεταβολή Μέσου Ετήσιου Δείκτη Τιμών Κόστους Κατασκευής Νέων Κτιρίων – Κατοικιών	13
2.5 Μεγάλα Δημόσια Έργα	14
• Λιμενικά Έργα	16
• Ολυμπιακά Έργα	17
• Αττικό Μετρό	19
• Έργα ΟΣΕ	20
• Αττική Οδός	26
• Οδικός Άξονας Πατρών – Αθήνας – Θεσσαλονίκης – Ευζώνων – ΠΑΘΕ	27
2.6 Ενέργεια	27
• Ενεργειακή υποδομή	27
• Εναλλακτικές πηγές ενέργειας	31
• Η απελευθέρωση της ενεργειακής αγοράς	33
2.7 Τηλεπικοινωνιακή Υποδομή	36
2.8 Πληροφορική	37
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ 2	39
3. Η ΠΡΟΣΦΟΡΑ ΚΑΛΩΔΙΩΝ	49
3.1 Διάρθρωση του Κλάδου	49
3.2 Συνολικό Μέγεθος Εγχώριας Παραγωγής Καλωδίων - Ανάλυση Ανά Κατηγορία Προϊόντων (1997-2002)	49
3.3 Μερίδια Παραγωγής Επιχειρήσεων του Κλάδου	51
3.4 Παρουσίαση Παραγωγικών Επιχειρήσεων Καλωδίων	51
3.5 Πωλήσεις Παραγωγικών Επιχειρήσεων Καλωδίων	56
3.6 Χρηματοοικονομική Ανάλυση Παραγωγικών Επιχειρήσεων Καλωδίων	57
• Κερδοφορία	58
• Αποδοτικότητα	58
• Ρευστότητα	59
• Χρηματοοικονομική διάρθρωση	60
• Ομαδοποιημένος ισολογισμός	62
3.7 Παρουσίαση Εισαγωγικών Επιχειρήσεων Καλωδίων	63
3.8 Πωλήσεις Εισαγωγικών Επιχειρήσεων Καλωδίων	66
3.9 Χρηματοοικονομική Ανάλυση Εισαγωγικών Επιχειρήσεων Καλωδίων	68
• Κερδοφορία	68
• Αποδοτικότητα	69

ΠΙΝΑΚΑΣ ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΩΝ (συνέχεια)

• Ρευστότητα	70
• Χρηματοοικονομική διάρθρωση	70
• Ομαδοποιημένος ισολογισμός	72
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ 3	73
4. Η ΕΓΧΩΡΙΑ ΑΓΟΡΑ ΚΑΛΩΔΙΩΝ	81
4.1 Εξωτερικό Εμπόριο Καλωδίων	81
4.1.1 Εισαγωγές καλωδίων – Χώρες Προέλευσης	82
4.1.2 Εξαγωγές καλωδίων – Χώρες Προορισμού	83
4.2 Εγχώρια Φαινομενική Κατανάλωση	85
4.3 Εγχώρια Κατανάλωση Καλωδίων Ενέργειας	87
4.4 Εγχώρια Κατανάλωση Τηλεπικοινωνιακών Καλωδίων	88
4.5 Εγχώρια Κατανάλωση Λοιπών Συρμάτων	89
4.6 Διάρθρωση της Ελληνικής Αγοράς Καλωδίων ανά Κύρια Κατηγορία	90
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ 4	91
5. Η ΑΓΟΡΑ ΚΑΛΩΔΙΩΝ ΚΑΙ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΕ ΧΩΡΕΣ ΤΟΥ ΕΞΩΤΕΡΙΚΟΥ	99
5.1 Παραγωγή Καλωδίων σε Βαλκανικές Χώρες	99
5.2 Κατανάλωση Ηλεκτρικής Ενέργειας στην Ευρωπαϊκή Ένωση	100
5.3 Η Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας στα Βαλκάνια	100
5.4 Προοπτικές Εξέλιξης του Ενεργειακού Τομέα στην Ε.Ε.	102
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ 5	103
6. ΣΥΜΠΕΡΑΣΜΑΤΑ ΚΑΙ ΠΡΟΟΠΤΙΚΕΣ	
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 1: Ισολογισμοί Παραγωγικών Εταιριών του Κλάδου	106
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 2: Ισολογισμοί Εισαγωγικών Εταιριών του Κλάδου	133
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 3: Κατάλογος Κλαδικών Μελετών που Έχουν Εκπονηθεί από τη Διεύθυνση Μελετών Οικονομικού Περιβάλλοντος της ICAP ΑΕ	164

ΚΑΤΑΛΟΓΟΣ ΠΙΝΑΚΩΝ ΚΑΙ ΔΙΑΓΡΑΜΜΑΤΩΝ

Α/Α	Πίνακας	Σελίδα
1.1	Ιδρύσεις - Διαλύσεις βιομηχανικών εταιρειών του κλάδου «Ηλεκτρολογικός Εξοπλισμός» (01/01/1994-30/06/2000)	2
1.2	Ιδρύσεις - Διαλύσεις εμπορικών εταιρειών του κλάδου «Ηλεκτρολογικός Εξοπλισμός» (01/1/1994-30/6/2000)	3
1.3	Βασικά οικονομικά μεγέθη του τομέα κατασκευής καλωδίων (1997-2000)	4
1.4	Χονδρικές τιμές αλουμινίου και χαλκού στη διεθνή αγορά	7
1.5	Δείκτες όγκου συνόλου βιομηχανικής παραγωγής και βιομηχανίας παραγωγής μονωμένων συρμάτων και καλωδίων (1996-2001)	8
2.1	Ακαθάριστες επενδύσεις παγίου κεφαλαίου και ακαθάριστο εγχώριο προϊόν	10
2.2	Νέες κατοικίες και προσθήκες βάσει των εκδοθεισών αδειών (1987-2000)	12
2.3	Νέες παροχές ρεύματος σε κατοικίες (1995-2001)	12
2.4	Μεταβολή (%) μέσου ετήσιου δείκτη τιμών υλικών κατασκευής νέων κτιρίων – κατοικιών	14
2.5	Απόδοση τμημάτων Εγνατίας Οδού σε κυκλοφορία έως το τέλος 2002	15
2.6	Μεγάλου μήκους σήραγγες της Εγνατίας Οδού	16
2.7	Ολυμπιακά έργα Υπουργείου Πολιτισμού	18
2.8	Ολυμπιακά έργα Υ.Πε.Χω.Δε	18
2.9	Επεκτάσεις γραμμών Μετρό	19
2.10	Τεχνικά χαρακτηριστικά της Αττικής οδού	26
2.11	Μήκος γραμμών μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας με βάση την τάση και το σύστημα (1995-1999)	28
2.12	Μήκος δικτύου διανομής ηλεκτρικής ενέργειας με βάση το είδος των καλωδίων και την τάση (1998-1999)	29
2.13	Μέγεθος παραγωγής και πωλήσεων ηλεκτρικής ενέργειας στο σύνολο της χώρας (1990-1999)	30
2.14	Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας κατά χρήση (1995-1999)	30
2.15	Προβλεπόμενες πωλήσεις φυσικού αερίου ανά κύρια χρήση (2001-2003)	32
2.16	Διάρθρωση (%) των ενεργειακών πηγών στην ελληνική μεταποίηση (Ιούνιος 2001)	34
2.17	Λόγοι ικανοποίησης από τη χρήση ενεργειακών πόρων (Ποσοστό % συμμετοχής)	34
2.18	Προτιμήσεις ενεργειακών πόρων	35
2.19	Δαπάνες πληροφορικής ως ποσοστό (%) του ΑΕΠ (1999-2002)	38
Π2.1	Ιδιωτική νόμιμη οικοδομική δραστηριότητα (1990-2000)	39
Π2.2	Ιδιωτική νόμιμη οικοδομική δραστηριότητα κατά διοικητική περιφέρεια (1999-2000)	40
Π2.3	Ιδιωτική νόμιμη οικοδομική δραστηριότητα κατά διοικητική περιφέρεια (2000-2001)	40
Π2.4	Ιδιωτική νόμιμη οικοδομική δραστηριότητα κατά διοικητική περιφέρεια (Ιανουάριος-Δεκέμβριος 2001-2002)	41
Π2.5	Εξέλιξη του ξενοδοχειακού δυναμικού της Ελλάδας κατά το διάστημα 1990-2001	41
Π2.6	Εγκρίσεις αρχιτεκτονικών σχεδίων κατασκευής ξενοδοχειακών μονάδων για το χρονικό διάστημα 1998-2000 (κατά κατηγορία και τάξη)	41
Π2.7	Ανεγέρσεις και επεκτάσεις ξενοδοχειακών μονάδων υπαχθείσες στο Ν. 2601/98 για το σύνολο της χώρας (1/1/98-30/9/02)	42
Π2.8	Εκσυγχρονισμοί ξενοδοχειακών μονάδων βάσει του Νόμου 2601/98 για το σύνολο της χώρας (1/1/98-30/9/02)	42
Π2.9	Εγνατία Οδός: Εργολαβίες που περατώθηκαν ή τελούν υπό κατασκευή	42
Π2.10	Συνοπτικό ενεργειακό ισοζύγιο Ελλάδας (1990-2020)	47
Π2.11	Συνολική ενεργειακή κατανάλωση (διάθεση) Ελλάδας (1990-2020)	47
Π2.12	Συνολική ενεργειακή ζήτηση Ελλάδας (1990-2020)	48
Π2.13	Πρωτογενής ενεργειακή παραγωγή Ελλάδας (1990-2020)	48
3.1	Μέγεθος εγχώριας παραγωγής καλωδίων ανά κατηγορία (1997-2002)	50
3.2	Μερίδια παραγωγής επιχειρήσεων του κλάδου (2002)	51
3.3	Συνοπτική παρουσίαση επιχειρήσεων παραγωγής καλωδίων	51
3.4	Πωλήσεις παραγωγικών επιχειρήσεων καλωδίων (1997-2002)	56
3.5	Συντομογραφίες των εταιριών για την ανάγνωση των διαγραμμάτων	57
3.6	Συνοπτική παρουσίαση επιχειρήσεων εισαγωγής καλωδίων	63
3.7	Πωλήσεις εισαγωγικών επιχειρήσεων καλωδίων (1997-2002)	67
3.8	Συντομογραφίες των εταιριών για την ανάγνωση των διαγραμμάτων	68
Π3.1	Αριθμοδείκτες κερδοφορίας παραγωγικών επιχειρήσεων καλωδίων (1997-2001)	73
Π3.2	Αριθμοδείκτες αποδοτικότητας παραγωγικών επιχειρήσεων καλωδίων (1997-2001)	74
Π3.3	Αριθμοδείκτες ρευστότητας παραγωγικών επιχειρήσεων καλωδίων (1997-2001)	75
Π3.4	Αριθμοδείκτες χρηματοοικονομικού κινδύνου παραγωγικών επιχειρήσεων καλωδίων (1997-2001)	76
Π3.5	Ομαδοποιημένος ισολογισμός επιχειρήσεων παραγωγής καλωδίων (2000-2001)	77

Π3.6	Αριθμοδείκτες κερδοφορίας εισαγωγικών επιχειρήσεων καλωδίων (1997-2001)	78
Π3.7	Αριθμοδείκτες αποδοτικότητας εισαγωγικών επιχειρήσεων καλωδίων (1997-2001)	78
Π3.8	Αριθμοδείκτες ρευστότητας εισαγωγικών επιχειρήσεων καλωδίων (1997-2001)	79
Π3.9	Αριθμοδείκτες χρηματοοικονομικού κινδύνου εισαγωγικών επιχειρήσεων καλωδίων (1997-2001)	79
Π3.10	Ομαδοποιημένος ισολογισμός επιχειρήσεων εισαγωγής καλωδίων (2000-2001)	80
4.1	Κωδικοί Intrastat για το εξωτερικό εμπόριο καλωδίων	81
4.2	Συνολική εγχώρια φαινομενική κατανάλωση καλωδίων (1997-2002)	85
4.3	Βαθμός κάλυψης της εγχώριας αγοράς καλωδίων & βαθμός εξαγωγικής επίδοσης (1997-2002)	87
4.4	Εγχώρια φαινομενική κατανάλωση καλωδίων ενέργειας (1997-2002)	87
4.5	Εγχώρια φαινομενική κατανάλωση τηλεπικοινωνιακών καλωδίων (1997-2002)	89
4.6	Εγχώρια φαινομενική κατανάλωση λοιπών συρμάτων (1997-2002)	89
4.7	Διάρθρωση (%) της εγχώριας φαινομενικής κατανάλωσης καλωδίων ανά κύρια κατηγορία προϊόντων (1997-2002)	90
Π4.1	Εισαγωγές καλωδίων ανά κατηγορία (1998-2002)	91
Π4.2	Εισαγωγές καλωδίων ανά χώρα προέλευσης (1998-2002)	92
Π4.3	Εξαγωγές καλωδίων ανά κατηγορία (1998-2002)	93
Π4.4	Εξαγωγές καλωδίων ανά χώρα προορισμού (1998-2002)	94
Π4.5	Εξαγωγές καλωδίων ενέργειας ανά χώρα προορισμού (2000-2002)	96
Π4.6	Εξαγωγές τηλεπικοινωνιακών καλωδίων ανά χώρα προορισμού (2000-2002)	97
Π4.7	Εξαγωγές λοιπών συρμάτων ανά χώρα προορισμού (2000-2002)	98
5.1	Βιομηχανική παραγωγή καλωδίων σε Ρουμανία - Βουλγαρία - Αλβανία (1995-2000)	99
5.2	Κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας στην Ε.Ε. (1997)	100
Π5.1	Συνοπτικό ενεργειακό ισοζύγιο Ευρωπαϊκής Ένωσης (1990-2020)	103
Α/Α	Διάγραμμα	Σελίδα
1.1	Εξέλιξη χονδρικών τιμών χαλκού και αλουμινίου στη διεθνή αγορά (1991-2002)	7
2.1	Ιδιωτική νόμιμη οικοδομική δραστηριότητα	11
2.2	Μήκος γραμμών μεταφοράς ρεύματος με βάση την τάση (1995-1999)	29
2.3	Διάρθρωση (%) πωλήσεων ηλεκτρικής ενέργειας κατά χρήση (1999)	30
3.1	Εξέλιξη εγχώριας παραγωγής καλωδίων ανά κατηγορία (1997-2002)	50
3.2	Εξέλιξη αριθμοδεικτών κερδοφορίας των επιχειρήσεων παραγωγής καλωδίων (1997-2001)	58
3.3	Εξέλιξη αριθμοδεικτών αποδοτικότητας των επιχειρήσεων παραγωγής καλωδίων (1997-2001)	59
3.4	Εξέλιξη αριθμοδεικτών ρευστότητας των επιχειρήσεων παραγωγής καλωδίων (1997-2001)	60
3.5	Εξέλιξη αριθμοδεικτών χρηματοοικονομικού κινδύνου των επιχειρήσεων παραγωγής καλωδίων (1997-2001)	61
3.6	Εξέλιξη αριθμοδείκτη χρηματοοικονομικής κάλυψης των επιχειρήσεων παραγωγής καλωδίων (1997-2001)	61
3.7	Εξέλιξη αριθμοδεικτών κερδοφορίας των επιχειρήσεων εισαγωγής καλωδίων (1997-2001)	68
3.8	Εξέλιξη αριθμοδεικτών αποδοτικότητας των επιχειρήσεων εισαγωγής καλωδίων (1997-2001)	69
3.9	Εξέλιξη αριθμοδεικτών ρευστότητας των επιχειρήσεων εισαγωγής καλωδίων (1997-2001)	70
3.10	Εξέλιξη αριθμοδεικτών χρηματοοικονομικού κινδύνου των επιχειρήσεων εισαγωγής καλωδίων (1997-2001)	71
4.1	Εξέλιξη των εισαγωγών καλωδίων (1998-2002)	82
4.2	Εξέλιξη των εξαγωγών καλωδίων (1998-2002)	83
4.3	Εξέλιξη συνολικής εγχώριας φαινομενικής κατανάλωσης καλωδίων (1997-2002)	86
4.4	Εξέλιξη εγχώριας φαινομενικής κατανάλωσης καλωδίων ενέργειας (1997-2002)	87
4.5	Εξέλιξη εγχώριας φαινομενικής κατανάλωσης τηλεπικοινωνιακών καλωδίων (1997-2002)	88
4.6	Εξέλιξη εγχώριας φαινομενικής κατανάλωσης λοιπών συρμάτων (1997-2002)	90

ΣΥΝΟΨΗ

Η παρούσα μελέτη εξετάζει τον κλάδο των καλωδίων και εστιάζεται στη διερεύνηση της αγοράς των καλωδίων ενέργειας, των τηλεπικοινωνιακών καλωδίων και των λοιπών συρμάτων (περιελίξεως κλπ.), όπως αυτή διαμορφώνεται μέσω της προσφοράς και της ζήτησης των εν λόγω προϊόντων.

Ο εξεταζόμενος κλάδος στη χώρα μας αποτελείται τόσο από παραγωγικές μονάδες, όσο και από εμπορικές επιχειρήσεις που δραστηριοποιούνται στον τομέα εισαγωγής καλωδίων. Ωστόσο, το μεγαλύτερο μέρος της αγοράς ελέγχεται από λίγες μεγάλων μεγέθους παραγωγικές εταιρίες, που έχουν σαν κύρια δραστηριότητά τους την παραγωγή καλωδίων όλων των κατηγοριών και τύπων.

Στη συνέχεια δίνεται μια γενικότερη εικόνα του κλάδου, συνοψίζοντας τα κύρια σημεία της μελέτης που αφορούν τη ζήτηση, την προσφορά, καθώς και την εγχώρια αγορά των εξεταζόμενων προϊόντων.

Ζήτηση

Η ζήτηση για καλώδια επηρεάζεται άμεσα από την πορεία του κλάδου κατασκευών (δημόσια και ιδιωτικά τεχνικά έργα, οικοδομική δραστηριότητα κλπ.). Συνεπώς, η υλοποίηση μεγάλων έργων σε ολόκληρη σχεδόν τη χώρα, ιδιαίτερα δε εκείνων που συνδέονται με την ανάληψη των Ολυμπιακών Αγώνων του 2004, επηρεάζει θετικά τη ζήτηση για το υπό εξέταση προϊόν.

Άλλοι παράγοντες που επιδρούν άμεσα στη ζήτηση για καλώδια, είναι η εξέλιξη και ο εκσυγχρονισμός της υποδομής όσον αφορά την ηλεκτρική ενέργεια και τις τηλεπικοινωνίες, καθώς και η εξέλιξη και διάδοση της πληροφορικής.

Προσφορά

Η εγχώρια παραγωγή καλωδίων χαρακτηρίζεται από υψηλό βαθμό συγκέντρωσης των μεριδίων των επιχειρήσεων, με αποτέλεσμα ο μεγαλύτερος όγκος της να καλύπτεται από μικρό αριθμό εταιριών.

Σημαντικό μέρος της παραγωγής κατευθύνεται στο εξωτερικό (περίπου το 50% της παραγωγής το 2002), κυρίως προς χώρες της Ευρωπαϊκής Ένωσης αλλά και προς τρίτες χώρες, μέσω των μεγάλων παραγωγικών εταιριών του κλάδου.

Όσον αφορά τις εισαγωγικές επιχειρήσεις του κλάδου, αυτές πραγματοποιούν εισαγωγές καλωδίων όλων των ειδών. Στις περισσότερες περιπτώσεις, η συγκεκριμένη δραστηριότητα καλύπτει μικρό ποσοστό της συνολικής τους δραστηριότητας. Επίσης, στον εισαγωγικό τομέα του εξεταζόμενου κλάδου ανήκουν και κάποιες εταιρίες που ασχολούνται με την παραγωγή προϊόντων διαφορετικών από τα εξεταζόμενα, οι οποίες παράλληλα πραγματοποιούν και εισαγωγές καλωδίων.

Αγορά

Το μέγεθος της εγχώριας φαινομενικής κατανάλωσης καλωδίων εμφάνισε ανοδική πορεία την περίοδο 1997-2000 με μέσο ετήσιο ρυθμό αύξησης 16,7% ανερχόμενο σε 89.388 τόνους το 2000. Την επόμενη

διετία, η εγχώρια αγορά καλωδίων παρουσίασε μείωση, διαμορφούμενη σε 76.858 τόνους το 2001 (μείωση 14,0% σε σχέση με το 2000) και 69.364 τόνους το 2002 (μείωση 9,8%) σε σχέση με το 2001.

Το μέγεθος της εγχώριας ζήτησης καλωδίων ενέργειας ακολούθησε ανοδική πορεία την περίοδο 1997-2000 με μέσο ετήσιο ρυθμό μεταβολής 19,6%. Ωστόσο, την περίοδο 2001-2002 παρουσίασε πτώση διαμορφούμενο τελικά σε 49.499 τόνους το 2002 (μείωση της τάξης του 6,0% σε σχέση με το 2001). Σύμφωνα με εκτιμήσεις των παραγόντων του κλάδου, η αγορά των καλωδίων ενέργειας θα εξακολουθήσει να καλύπτει το μεγαλύτερο μέρος της συνολικής κατανάλωσης καλωδίων, εμφανίζοντας μεγαλύτερους ρυθμούς αύξησης σε σχέση με την αγορά των τηλεπικοινωνιακών καλωδίων και λοιπών συρμάτων.

Το ποσοστό συμμετοχής των τηλεπικοινωνιακών καλωδίων στο σύνολο της εξεταζόμενης αγοράς κυμάνθηκε μεταξύ του 14% και 27% κατά την περίοδο 1997-2002. Ειδικότερα, το μερίδιο της εν λόγω κατηγορίας διαμορφώθηκε σε 27,4% το 2001 και 23,5% το 2002. Η κατανάλωση τηλεπικοινωνιακών καλωδίων παρουσίασε διακυμάνσεις μεταξύ των ετών 1997 και 2002, διαμορφούμενη σε 16.237 τόνους το 2002 από 21.070 τόνους το 2001.

Η εγχώρια φαινομενική κατανάλωση λοιπών συρμάτων παρουσίασε αυξομειώσεις την περίοδο 1997-2002 και κυμάνθηκε μεταξύ 3.000-3.600 τόνων περίπου. Το 2002 ανήλθε σε 3.592 τόνους έναντι 3.126 τόνων του προηγούμενου έτους, εμφανίζοντας αύξηση της τάξης του 15%.

Το μεγαλύτερο μερίδιο στη συνολική εγχώρια παραγωγή καλωδίων για το 2002, κατέλαβαν από κοινού οι εταιρείες Ελληνικά Καλώδια ΑΕ και Τηλε-Καλώδια ΑΕ, του ομίλου Βιοχάλκο, το οποίο διαμορφώθηκε περίπου σε 32%.

Το μερίδιο παραγωγής για τη Fulgor Ελληνική Εταιρεία Ηλεκτρικών Καλωδίων ΑΕ εκτιμάται ότι κυμάνθηκε μεταξύ του 29,5% και 30%, ενώ μερίδιο από 21,0% έως 21,5% εκτιμάται ότι κατέλαβε η Nexans Ελλάς ΑΒΕ. Η Γενική Καλωδίων Αφοί Ορφανίδη ΑΒΕΤΕ, κατέλαβε μερίδιο της τάξης του 10,5% στο σύνολο της εγχώριας παραγωγής καλωδίων το 2002.

Οι τέσσερις (4) συγκεκριμένες εταιρίες ελέγχουν από κοινού ποσοστό 93,0%-94,0%, της συνολικής παραγωγής το 2002.

1. ΕΙΣΑΓΩΓΗ - ΓΕΝΙΚΑ ΧΑΡΑΚΤΗΡΙΣΤΙΚΑ ΤΟΥ ΚΛΑΔΟΥ

1.1 Εισαγωγή

Η παρούσα μελέτη έχει ως αντικείμενο την διερεύνηση της ελληνικής αγοράς καλωδίων, συγκεκριμένα δε εξετάζονται οι εξής κατηγορίες προϊόντων:

- **Καλώδια Ενέργειας** τα οποία χρησιμοποιούνται για την μεταφορά ηλεκτρικής ενέργειας από τα σημεία παραγωγής στους τόπους κατανάλωσης, για εφαρμογές στο βιομηχανικό τομέα και τις κατασκευές.
- **Τηλεπικοινωνιακά Καλώδια** τα οποία χρησιμοποιούνται στις τηλεπικοινωνίες, στη μετάδοση και μεταφορά δεδομένων.
- **Λοιπά Σύρματα** (περιελίξεων, επισμαλτωμένα κλπ.).

Στα κεφάλαια που ακολουθούν γίνεται κατ' αρχάς μια προσπάθεια αποτύπωσης των παραγόντων που επηρεάζουν τη ζήτηση των εξεταζόμενων προϊόντων (κεφάλαιο 2), ενώ ακολουθεί η παρουσίαση της προσφοράς των καλωδίων και η χρηματοοικονομική ανάλυση των οικονομικών καταστάσεων των κυριότερων επιχειρήσεων (παραγωγικών και εισαγωγικών) του κλάδου (κεφάλαιο 3). Στο κεφάλαιο 4 παρουσιάζεται το μέγεθος της αγοράς, όπως προκύπτει από την αλληλεπίδραση της προσφοράς και της ζήτησης, καθώς και τα μερίδια αγοράς των κυριοτέρων επιχειρήσεων. Στο κεφάλαιο 5 εμφανίζονται στοιχεία για την παραγωγή καλωδίων σε ορισμένες βαλκανικές χώρες, καθώς και για την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας στα Βαλκάνια και στην Ε.Ε. Στο τελευταίο κεφάλαιο παρουσιάζονται τα συμπεράσματα της μελέτης και εντοπίζονται τα κυριότερα προβλήματα και οι προοπτικές του κλάδου.

Ο τομέας παραγωγής καλωδίων στην χώρα μας αποτελείται από σχετικά μικρό αριθμό επιχειρήσεων. Η παραγωγή των εν λόγω προϊόντων διεξάγεται κυρίως από λίγες μεγάλες παραγωγικές επιχειρήσεις, οι οποίες διαθέτουν σύγχρονο μηχανολογικό και τεχνολογικό εξοπλισμό, το δε αντικείμενο δραστηριότητας τους συνίσταται στην παραγωγή καλωδίων όλων των κατηγοριών και τύπων. Παράλληλα, στον εξεταζόμενο κλάδο δραστηριοποιούνται και άλλες μικρού και μεσαίου μεγέθους επιχειρήσεις, οι οποίες ασχολούνται με την παραγωγή ορισμένων τύπων και συγκεκριμένων κατηγοριών καλωδίων.

Εισαγωγές καλωδίων πραγματοποιούνται περιστασιακά και σε σχετικά μικρές ποσότητες, ανάλογα με τις εκάστοτε συνθήκες και ανάγκες της ελληνικής αγοράς. Οι επιχειρήσεις που ασχολούνται με την εισαγωγή καλωδίων δραστηριοποιούνται κατά κύριο λόγο στον τομέα του ηλεκτρολογικού εξοπλισμού.

1.2 Γενικά Χαρακτηριστικά

Ο κλάδος των καλωδίων συγκαταλέγεται μεταξύ των δυναμικότερων κλάδων της Ελληνικής Βιομηχανίας και η συμβολή του στην Εθνική Οικονομία αποδεικνύεται εξαιρετικά σημαντική τα τελευταία χρόνια (1997-2002), ποσοστό της τάξης του 40%-55% της συνολικής εγχώριας παραγωγής είχε σαν προορισμό αγορές του εξωτερικού.

Ο ανταγωνισμός τόσο στο εσωτερικό όσο και στο εξωτερικό είναι οξύς και αναμένεται να ενταθεί ακόμη περισσότερο στο εγγύς μέλλον. Οι μεγαλύτερες μονάδες του κλάδου, για να συνεχίσουν να είναι ανταγωνιστικές «υπερασπίζοντας» τις θέσεις και τα μερίδιά τους, προβαίνουν κατά τακτά χρονικά

διαστήματα στην υλοποίηση επενδυτικών προγραμμάτων, τα οποία εστιάζονται στον εκσυγχρονισμό και την ανανέωση του μηχανολογικού εξοπλισμού. Ως εκ τούτου, η συμμετοχή του παγίου κεφαλαίου σε αρκετές παραγωγικές επιχειρήσεις κυμαίνεται μεταξύ του 40%-45% στο σύνολο του ενεργητικού τους, γεγονός που τις χαρακτηρίζει ως εντάσεως κεφαλαίου.

Όσον αφορά το κόστος πωληθέντων, καλύπτει το 85%-90% του συνολικού κύκλου εργασιών των περισσότερων επιχειρήσεων του κλάδου. Επισημαίνεται ότι, η παραπάνω συμμετοχή είναι δυνατόν να διαφοροποιείται από έτος σε έτος, καθώς οι βασικές πρώτες ύλες κατασκευής καλωδίων, το αλουμίνιο και ο χαλκός που επηρεάζουν άμεσα και σε μεγάλο βαθμό τη διαμόρφωση του τελικού κόστους παραγωγής, αποτελούν χρηματιστηριακά προϊόντα.

Σύμφωνα με στοιχεία της ICAP DATA BASE (πίνακας 1.1), τη χρονική περίοδο 01/01/1994-30/06/2000 ιδρύθηκαν 88 παραγωγικές εταιρείες στον κλάδο «Ηλεκτρολογικός Εξοπλισμός», εκ των οποίων τέσσερις (4) προήλθαν από συγχώνευση και έντεκα (11) από μετατροπή. Ο συνολικός αριθμός των εταιρειών που διαλύθηκαν ανήλθε σε 47, σε δεκατρείς (13) από τις οποίες ανακλήθηκε η άδεια συστάσεως ή μετατροπής τους.

Κατά την ίδια περίοδο, στον κλάδο «Ηλεκτρολογικό-Ηλεκτρονικό Υλικό» ιδρύθηκαν συνολικά 480 εμπορικές εταιρείες (πίνακας 1.2), εκ των οποίων οι 7 προήλθαν από συγχώνευση και οι 17 από μετατροπή. Οι εταιρείες που διαλύθηκαν ανήλθαν σε 119, σε είκοσι τρεις (23) από τις οποίες ανακλήθηκε η άδεια συστάσεως ή μετατροπής. Διευκρινίζεται ότι, τα στοιχεία που παρουσιάζονται στους πίνακες 1.1 και 1.2 αφορούν εταιρείες Α.Ε και Ε.Π.Ε.

Πίνακας 1.1 Ιδρύσεις - Διαλύσεις βιομηχανικών εταιρειών του κλάδου «Ηλεκτρολογικός Εξοπλισμός» (01/01/1994-30/06/2000)			
Γεγονός	Αριθμός Επιχειρήσεων	Αρχικό Κεφάλαιο	Κεφάλαιο 30/06/2000
Ίδρυση Εταιρειών	73	6.247.982	16.261.599
Σύσταση από Μετατροπή	11	2.752.751	5.251.064
Σύσταση από Συγχώνευση	4	1.948.643	2.687.894
Σύνολο Ιδρύσεων-Συστάσεων	88	10.949.376	24.200.558
Διάλυση	33	418.870	2.096.496
Εκκαθάριση	1	381.511	1.854.057
Ανάκληση Αδείας Συστάσεως ή Μετατροπής	13	2.356.566	2.356.566
Σύνολο Διαλύσεων	47	3.156.948	6.307.120
<i>Αξία σε €</i>			

Πηγή: ICAP DATA BASE

Πίνακας 1.2 Ιδρύσεις - Διαλύσεις εμπορικών εταιρειών του κλάδου «Ηλεκτρολογικός Εξοπλισμός» (01/01/1994-30/06/2000)			
Γεγονός	Αριθμός Επιχειρήσεων	Αρχικό Κεφάλαιο	Κεφάλαιο 30/06/2000
Ίδρυση Εταιρειών	456	18.993.984	37.804.905
Σύσταση από Μετατροπή	17	4.928.907	7.037.491
Σύσταση από Συγχώνευση	7	2.253.852	2.253.852
Σύνολο Ιδρύσεων-Συστάσεων	480	26.176.742	47.096.247
Διάλυση	96	1.706.266	2.228.643
Ανάκληση Αδείας Συστάσεως ή Μετατροπής	23	455.759	616.875
Σύνολο Διαλύσεων	119	2.162.025	2.845.517
<i>Αξία σε €</i>			
<i>Πηγή: ICAP DATA BASE</i>			

1.3 Βασικά Οικονομικά Μεγέθη του Τομέα Κατασκευής Καλωδίων

Στον πίνακα 1.3 παρουσιάζονται τα βασικά οικονομικά μεγέθη του τομέα κατασκευής καλωδίων για το χρονικό διάστημα 1997-2000, με βάση τις Ετήσιες Βιομηχανικές Έρευνες της Εθνικής Στατιστικής Υπηρεσίας Ελλάδος (ΕΣΥΕ). Σύμφωνα με τη στατιστική κατάταξη των κλάδων οικονομικής δραστηριότητας – ΣΤΑΚΟΔ, η παραγωγή καλωδίων εντάσσεται στον κωδικό 313.0 ο οποίος περιλαμβάνει την κατασκευή μονωμένων συρμάτων, καλωδίων, ταινιών και άλλων μονωμένων αγωγών, είτε είναι εφοδιασμένοι με συνδετήρες είτε όχι. Επιπλέον, περιλαμβάνει την παραγωγή καλωδίων από οπτικές ίνες για τη διαβίβαση κωδικοποιημένων στοιχείων.

Από τα στοιχεία του πίνακα 1.3 προκύπτει ότι ο αριθμός των καταστημάτων μειώθηκε κατά ένα (1) το διάστημα 1997-2000. Ειδικότερα, 17 καταστήματα λειτουργούσαν το 2000 από 18 το 1997.

Το σύνολο των απασχολούμενων εμφάνισε σωρευτική άνοδο την περίοδο 1997-2000 και διαμορφώθηκε σε 1.416 το 2000 από 1.375 το 1997. Οι αμοιβές των απασχολούμενων αυξήθηκαν κατά το εξεταζόμενο χρονικό διάστημα με ετήσιο ρυθμό μεταβολής 6,6%. Ειδικότερα, το 2000 οι αμοιβές των απασχολούμενων διαμορφώθηκαν σε €26,2 εκ. από €25,5 εκ. το 1999, παρουσιάζοντας αύξηση της τάξης του 3%.

Η ακαθάριστη αξία παραγωγής σημείωσε διαχρονική μείωση κατά την περίοδο 1997-1999, ενώ παρουσίασε αύξηση της τάξης του 28% το 2000/99 και ανήλθε σε €346 εκ.

Παρόμοια τάση παρατηρείται και στην πορεία της αξίας των αναλώσεων η οποία ανήλθε σε €260,3 εκ. το 2000 από €184,1 εκ. που ήταν το προηγούμενο έτος. Η αξία των αναλώσεων κάλυψε το 75,2% της συνολικής ακαθάριστης αξίας παραγωγής το 2000, ενώ το 1999 η αντίστοιχη συμμετοχή διαμορφώθηκε σε 68,3%. Η προστιθέμενη αξία παραγωγής αυξήθηκε με μέσο ετήσιο ρυθμό μεταβολής 5,9% κατά την εξεταζόμενη χρονική περίοδο, κατέλαβε δε το υπόλοιπο 24,8% και 31,7% της συνολικής ακαθάριστης αξίας παραγωγής, τα έτη 2000 και 1999 αντίστοιχα.

Οι αμοιβές των απασχολούμενων κατέλαβαν περίπου το 30% της προστιθέμενης αξίας του κλάδου των καλωδίων καθ' όλη την εξεταζόμενη περίοδο. Οι πωλήσεις των εμπορευμάτων παρουσίασαν άνοδο το διάστημα 1997-2000, με μέσο ετήσιο ρυθμό μεταβολής της τάξης του 5,7%, εξαιρουμένης της περιόδου 1999/98 κατά την οποία σημειώθηκε μείωση της τάξης του 6,5%.

Πίνακας 1.3 Βασικά οικονομικά μεγέθη του τομέα κατασκευής καλωδίων (1997-2000)				
	1997	1998	1999	2000
Αριθμός Καταστημάτων	18	18	17	17
Σύνολο Απασχολούμενων	1.375	1.406	1.440	1.416
Αμοιβές Απασχολούμενων	21.647.551	24.703.938	25.509.594	26.234.318
Ακαθάριστη Αξία Παραγωγής	290.323.683	285.581.514	269.226.430	345.999.034
Αξία Αναλώσεων	218.178.594	200.781.168	184.102.415	260.377.045
Προστιθέμενη Αξία	72.145.089	84.800.346	85.124.015	85.621.990
Πωλήσεις Εμπορευμάτων	266.221.796	267.260.291	249.844.355	314.687.369
<i>Αξία σε €</i>				
<i>Πηγή: ΕΣΥΕ</i>				

1.4 Περιγραφή των Τελικών Προϊόντων του Κλάδου

Καλώδιο ονομάζεται το σύνολο δύο τουλάχιστον μονωμένων αγωγών (μονόκλωνων ή πολύκλωνων) που βρίσκονται μέσα στο ίδιο περίβλημα. Παρακάτω αναφέρονται ενδεικτικά συγκεκριμένες κατηγορίες καλωδίων.

Γυμνοί Αγωγοί

- Χάλκινοι αγωγοί, μονόκλωνοι, πολύκλωνοι κλπ.
- Αγωγοί από αλουμίνιο ή κράματα αυτού, καθώς και αγωγοί αλουμινίου ή κραμάτων του με χαλύβδινη ψυχή. Οι συγκεκριμένοι αγωγοί αποτελούν το κύριο υλικό των εναέριων γραμμών μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

Μονωμένοι Αγωγοί και Καλώδια Ενέργειας

- Τάσης έως 1.000V.
- Μέσης τάσης (1.000V -30 kV).
- Υψηλής τάσης (30kV-150kV).
- Υπερυψηλής τάσης (150kV και άνω).
- Ειδικές κατηγορίες, όπως: καλώδια ορυχείων, ναυτικού τύπου, υποβρύχια καθώς και καλώδια ανθεκτικά σε φωτιά, θερμότητα, διαβρωτικά περιβάλλοντα κλπ.
- Μονωμένα σύρματα για μετασχηματιστές κλπ.

Τηλεφωνικά Καλώδια

- Καλώδια για εσωτερικές τηλεφωνικές εγκαταστάσεις.
- Τοπικών και υπεραστικών (ομοαξονικά) δικτύων.
- Ειδικά καλώδια.
- Καλώδια τηλεοράσεων και οπτικών ινών.
- Ναυτικά καλώδια, καλώδια ορυχείων, υποβρύχια, εναέρια κλπ.

1.5 Περιγραφή και Προέλευση Πρώτων Υλών

Όπως έχει ήδη αναφερθεί οι κυριότερες πρώτες ύλες που χρησιμοποιούνται στην παραγωγή καλωδίων είναι το αλουμίνιο και ο χαλκός.

Ο **χαλκός**, περιέχεται σε πολλά ορυκτά κυριότερα των οποίων είναι ο κυπρίτης, ο χαλκοσίτης, ο μαλαχίτης και ο αζουρίτης. Η χρήση του χαλκού και των κραμάτων του (ορείχαλκος, μπρούντζος, κ.ά.) ξεκινά από το 7000 π.Χ., ένας δε από τους βασικούς σταθμούς στη συμβολή του στις ανθρώπινες δραστηριότητες είναι η ευρεία διάδοση της ηλεκτρικής ενέργειας.

Σήμερα, έχουν αναπτυχθεί πολυάριθμες εφαρμογές και χρήσεις του χαλκού και των κραμάτων του. Αυτό οφείλεται κυρίως, στην μεγάλη αντοχή του μετάλλου στο χρόνο, στην εύκολη κατεργασία του και τις φυσικές του ιδιότητες.

Ο χαλκός συναντάται καθημερινά στα κέρματα, σε κοσμήματα, διακοσμητικά αντικείμενα και κατασκευές, οικιακές συσκευές, εξαρτήματα κλπ. Επίσης, αποτελεί κύρια πρώτη ύλη στη βιομηχανία παραγωγής καλωδίων (εσωτερικών και εξωτερικών εγκαταστάσεων, ειδικών και βιομηχανικών χρήσεων κλπ.) αγωγών και πηνίων.

Στις οικοδομές και τα κτίρια, χρησιμοποιείται στα θερμοϋδραυλικά δίκτυα, στις εγκαταστάσεις φυσικού αερίου, στις υδρορρόες κλπ. Στα μηχανήματα και στα μέσα μεταφοράς, πολλά βασικά τμήματα και εξαρτήματα, όπως γρανάζια, έλικες, ρουλεμάν, αντλίες κ.ά., κατασκευάζονται από χαλκό και κράματά του.

Τέλος, ο χαλκός χρησιμοποιείται στην πληροφορική για την κατασκευή λεπτών και ευαίσθητων οργάνων υψηλής τεχνολογίας.

Το **αλουμίνιο** ή αργίλιο, σε αντίθεση με άλλα υλικά δεν συναντάται αυτόνομα ή σε απλές διασπάσιμες χημικές ενώσεις στη φύση, αλλά υπάρχει σε χημικές ενώσεις που απαιτούν σημαντικές ποσότητες ενέργειας για τη διάσπασή τους και τη μετατροπή του σε αλουμίνιο.

Ανάμεσα στις φυσικές ιδιότητες του αλουμινίου περιλαμβάνεται η ιδιαίτερα υψηλή μηχανική αντοχή σε σχέση με το βάρος του, γεγονός που το καθιστά ιδανικό υλικό για την κατασκευή μεταφορικών μέσων καθώς επιτυγχάνεται εξοικονόμηση ενέργειας και υψηλή αντοχή. Επίσης, ως υλικό συσκευασίας δεν παρουσιάζει τοξικότητα και δεν διαπερνάται από υγρά και αέρια, ενώ η αντοχή του στη διάβρωση από καιρικούς παράγοντες το καθιστά κατάλληλο για χρήση στον κατασκευαστικό τομέα.

Το αλουμίνιο παρήχθη βιομηχανικά, για πρώτη φορά το 1886. Ο βωξίτης, ο οποίος αποτελεί το κύριο συστατικό του αλουμινίου, για να θεωρείται οικονομικά εκμεταλλεύσιμος, πρέπει να έχει μία περιεκτικότητα μεγαλύτερη του 55% σε αλουμίνα (Al_2O_3). Το μέταλλο που παράγεται με τη διαδικασία της ηλεκτρόλυσης της αλουμίνας, είτε σαν καθαρό αλουμίνιο είτε σαν κράμα αλουμινίου ονομάζεται πρωτόχυτο αλουμίνιο.

Η μεταποίηση του αλουμινίου πραγματοποιείται με τις διεργασίες της έλασης, διέλασης, χύτευσης, από τις οποίες παρασκευάζονται προϊόντα ή τμήματα προϊόντων που χρησιμοποιούνται σε διάφορες μηχανολογικές και ηλεκτρικές εφαρμογές.

Για την παραγωγή του αλουμινίου χρησιμοποιείται η τεχνική της ηλεκτρόλυσης και συγκεκριμένα η αλουμίνα τοποθετείται σε λεκάνες και διαπερνάται από ηλεκτρικό ρεύμα σε «μπάνιο» κρυόλιθου.

Ο κλάδος του αλουμινίου στην Ελλάδα, από την εξόρυξη του βωξίτη μέχρι την παραγωγή τελικών προϊόντων, είναι από τους πιο δυναμικούς της ελληνικής βιομηχανίας, απασχολεί δε περίπου 40.000 άτομα, ενώ οι πωλήσεις του διαμορφώθηκαν σε €3 δισ. για το 2001.

Η Ελλάδα χαρακτηρίζεται ως βωξιτοπαραγωγός χώρα, καθώς η παραγωγή της αντιστοιχεί στο 96% της συνολικής παραγωγής βωξίτη στην Ευρωπαϊκή Ένωση.

Σύμφωνα με στοιχεία της Ελληνικής Ένωσης Αλουμινίου, η εγχώρια παραγωγή πρωτόχυτου αλουμινίου ανήλθε σε 164.000 τόνους το 2001, σημειώνοντας μείωση κατά 2% έναντι του 2000. Εκτιμάται ότι, το 40% της ελληνικής παραγωγής πρωτόχυτου αλουμινίου κατευθύνθηκε σε εξαγωγές, ενώ η εγχώρια αγορά ανήλθε σε περίπου 98.000 τόνους, παρουσιάζοντας αύξηση 5% σε σχέση με το προηγούμενο έτος.

Η μεταποίηση του αλουμινίου περιλαμβάνει τρία (3) στάδια βιομηχανικής δραστηριότητας:

- Πρωτογενής παραγωγή: πρόκειται για την παραγωγή αλουμινίου από ορυκτά και περιλαμβάνει τις φάσεις της εξόρυξης βωξίτη, της παραγωγής αλουμίνας και της παραγωγής πρωτόχυτου αλουμινίου.
- Δευτερογενής παραγωγή (τομέας α' μεταποίησης αλουμινίου).
- Τριτογενής παραγωγή (τομέας β' μεταποίησης αλουμινίου).

Τα προϊόντα μεταποίησης αλουμινίου διακρίνονται σε προϊόντα διέλασης, έλασης, καλώδια και προϊόντα χυτηρίων, ανάλογα με τον τρόπο επεξεργασίας τους.

Οι βιομηχανίες πρώτης μεταποίησης παρήγαγαν και διέθεσαν στην αγορά περίπου 289.000 τόνους αλουμινίου το 2001, εμφανίζοντας μικρή αύξηση κατά 1% σε σχέση με το προηγούμενο έτος. Οι εξαγωγές ανήλθαν σε 155.000 τόνους, καλύπτοντας το 54% περίπου των πωλήσεων και παρουσίασαν αύξηση σχεδόν κατά 3% έναντι του 2000. Οι πωλήσεις προϊόντων πρώτης μεταποίησης στην εγχώρια αγορά αντιπροσώπευσαν το 46% περίπου του συνόλου των πωλήσεων (131.150 τόνοι), σημειώνοντας αύξηση κατά 4% σε σχέση με το προηγούμενο έτος.

Το αλουμίνιο, εξαιτίας των ιδιοτήτων του (ευκαμψία και ευκολία μορφοποίησης, αντοχή στην οξείδωση, καλή θερμική αγωγιμότητα, μικρό βάρος, δυνατότητα ανακύκλωσης), βρίσκει εφαρμογή σε πολλούς τομείς δραστηριότητας και η κατανάλωσή του έχει αυξηθεί σημαντικά τα τελευταία χρόνια.

Άλλα βασικά υλικά που χρησιμοποιούνται στην παραγωγή καλωδίων, είναι τα εξής: PVC, PE ή XLPE, ελαστικά για μονώσεις ή μανδύες, χαλυβδοταινίες, χαλυβδοσύρματα, υλικά συσκευασίας κλπ.

Το αλουμίνιο και ο χαλκός είναι χρηματιστηριακά προϊόντα και οι μεταβολές των τιμών τους επηρεάζουν άμεσα τη διαμόρφωση του τελικού κόστους παραγωγής και διάθεσης των καλωδίων.

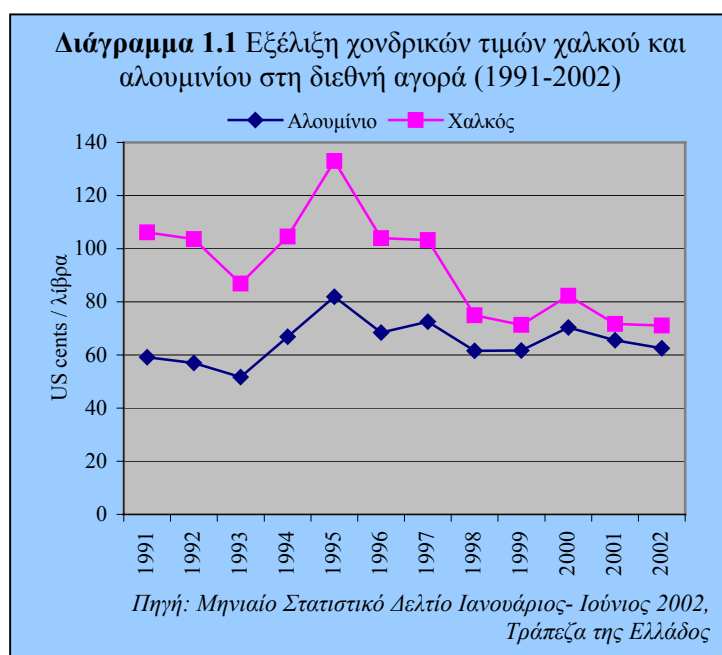
Στον πίνακα 1.4 παρουσιάζονται οι χονδρικές τιμές αλουμινίου και χαλκού στη διεθνή αγορά το χρονικό διάστημα 1991- 4μηνο 2002. Ο χαλκός εμφανίζει υψηλότερη χονδρική τιμή έναντι του αλουμινίου καθ' όλο το εξεταζόμενο χρονικό διάστημα. Η χονδρική τιμή διάθεσης του αλουμινίου παρουσίασε μείωση της τάξης του 6,8% το 2001 σε σύγκριση με το 2000, ενώ μείωση κατά 12,9% εμφάνισε και η χονδρική τιμή του χαλκού την ίδια περίοδο. Με βάση τα διαθέσιμα στοιχεία της περιόδου Ιανουαρίου-Απριλίου 2002, η χονδρική τιμή τόσο του αλουμινίου όσο και του χαλκού εμφανίζεται μειωμένη σε σχέση με το 2001. Θα πρέπει να σημειωθεί ότι οι τιμές του 2002 που εμφανίζονται στο διάγραμμα 1.2, αφορούν το μέσο όρο του τετραμήνου.

Πίνακας 1.4 Χονδρικές τιμές αλουμινίου και χαλκού στη διεθνή αγορά				
Έτος	Αλουμίνιο - Aluminum Canada (United Kingdom) US cents/λίβρα	Ρυθμός Ετήσιας Μεταβολής (%)	Χαλκός - Copper (United Kingdom) London US cents/λίβρα	Ρυθμός Ετήσιας Μεταβολής (%)
1991	59,2	-	106,1	-
1992	57,0	-3,7	103,6	-2,3
1993	51,7	-9,2	86,9	-16,2
1994	66,9	29,4	104,6	20,4
1995	81,9	22,3	133,0	27,2
1996	68,4	-16,5	104,0	-21,8
1997	72,5	6,1	103,2	-0,8
1998	61,6	-15,1	75,0	-27,3
1999	61,7	0,2	71,3	-4,9
2000	70,4	14,1	82,3	15,4
2001	65,6	-6,8	71,7	-12,9
Ιανουάριος	73,5	3,2	81,1	-3,5
Φεβρουάριος	72,9	-0,8	80,1	-1,2
Μάρτιος	68,6	-5,9	79,0	-1,4
Απρίλιος	68,0	-0,9	75,6	-4,4
Μάιος	70,0	2,9	76,4	1,1
Ιούνιος	66,7	-4,7	73,1	-4,4
Ιούλιος	64,3	-3,6	69,3	-5,2
Αύγουστος	62,5	-2,8	66,5	-3,9
Σεπτέμβριος	31,1	-50,2	64,8	-2,6
Οκτώβριος	58,2	87,1	62,5	-3,5
Νοέμβριος	60,5	4,0	65,1	4,1
Δεκέμβριος	61,2	1,2	66,8	2,7
2002				
Ιανουάριος	62,2	1,6	68,4	2,4
Φεβρουάριος	62,2	0,0	70,8	3,5
Μάρτιος	63,7	2,4	72,9	3,0
Απρίλιος	62,2	-2,4	72,1	-1,2

Πηγή: Μηνιαίο Στατιστικό Δελτίο Ιανουάριος – Ιούνιος 2002, Τράπεζα της Ελλάδος

(IMF, International Financial Statistics)

Στον πίνακα 1.5 παρουσιάζεται η εξέλιξη του δείκτη της βιομηχανίας παραγωγής μονωμένων



συρμάτων και καλωδίων για την περίοδο 1997-2002. Σύμφωνα με τα στοιχεία του πίνακα, ο συγκεκριμένος δείκτης κυμαίνεται σε χαμηλότερα επίπεδα σε σύγκριση με το δείκτη όγκου παραγωγής του συνόλου της βιομηχανίας καθ' όλη την εξεταζόμενη περίοδο, με μέγιστη διαφορά 7 μονάδων και ελάχιστη 2 μονάδων. Ο δείκτης της βιομηχανίας παραγωγής μονωμένων συρμάτων και καλωδίων παρουσίασε ανοδική τάση κατά το εξεταζόμενο χρονικό διάστημα (με εξαίρεση την περίοδο 2002/2001), με τη μεγαλύτερη ετήσια αύξηση να αφορά την περίοδο

1998/97 (6,65%).

Ο δείκτης όγκου του συνόλου της βιομηχανίας, ακολούθησε επίσης ανοδική πορεία κατά το εξεταζόμενο διάστημα, εξαιρουμένης της περιόδου 1999/1998 οπότε και σημειώθηκε μείωση 0,88%.

Πίνακας 1.5 Δείκτες όγκου συνόλου βιομηχανικής παραγωγής και βιομηχανίας παραγωγής μονωμένων συρμάτων και καλωδίων (1996-2001)				
Έτος	Σύνολο Βιομηχανίας	Ετήσιος Ρυθμός Μεταβολής (%)	Βιομηχανία Μονωμένων Συρμάτων και Καλωδίων	Ετήσιος Ρυθμός Μεταβολής (%)
1997	101,93	-	97,06	-
1998	110,19	8,10	103,51	6,65
1999	109,22	-0,88	105,35	1,78
2000	114,77	5,08	110,12	4,53
2001	116,79	1,76	114,10	3,61
2002	118,14	1,16	106,39	-6,76
<i>Έτος βάσης 1995=100</i>				
<i>Πηγή: ΕΣΥΕ - Τμήμα δεικτών παραγωγής</i>				

1.6 Θεσμικό Πλαίσιο Ηλεκτρικής Ενέργειας

Το θεσμικό πλαίσιο που διέπει την ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, είναι βασισμένο στο Νόμο 2773/99 περί απελευθέρωσης της σχετικής αγοράς. Το θεσμικό πλαίσιο διακρίνει τον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας σε δραστηριότητες παραγωγής, μεταφοράς, διανομής και προμήθειας. Επίσης, γίνεται διάκριση μεταξύ του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς και του δικτύου διανομής, καθώς και μεταξύ του διασυνδεδεμένου συστήματος και των μη διασυνδεδεμένων νησιών.

Ο Ν. 1648/50 αποτελεί τον ιδρυτικό νόμο της ΔΕΗ. Επιπλέον, ο Ν. 1559/85 αναφέρεται στη ρύθμιση θεμάτων εναλλακτικών μορφών ενέργειας και ειδικών θεμάτων ηλεκτροπαραγωγής από συμβατικά καύσιμα και άλλες διατάξεις. Ειδικότερα, αναφέρεται για πρώτη φορά σε εξαιρέσεις από το αποκλειστικό δικαίωμα της ΔΕΗ για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας και σε παραγωγή από «αυτόνομους» σταθμούς για κάλυψη «αυτοπαραγωγών» από οργανισμούς Τοπικής Αυτοδιοίκησης και ιδιώτες, χωρίς να καθορίζει την τιμή της κιλοβατώρας, είτε με ανανεώσιμες πηγές ενέργειας (αιολική, ηλιακή, βιομάζα, γεωθερμική ενέργεια, ενέργεια από τη θάλασσα, μικρούς υδροηλεκτρικούς σταθμούς), είτε με θερμικούς σταθμούς (καύση υδρογονανθράκων, άνθρακα, αερίων, λιγνίτη κλπ). Επίσης, αναφέρεται και στην συμπαραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας.

Νεότερο νομοθέτημα είναι ο Ν. 2244/94, οι διατάξεις του οποίου αφορούν τη ρύθμιση θεμάτων ηλεκτροπαραγωγής από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και από συμβατικά καύσιμα. Με βάση το νόμο αυτό, δόθηκε η δυνατότητα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας από ιδιώτες αυτοπαραγωγούς και ανεξάρτητους παραγωγούς, με όριο ισχύος για τους τελευταίους τα 50 MW (με εξαίρεση τα μικρά υδροηλεκτρικά για τα οποία το ανώτερο όριο ήταν 5 MW σε κάθε περίπτωση). Επίσης, δίνεται η δυνατότητα συμπαραγωγής με φυσικό αέριο και ρυθμίζονται θέματα σχετικά με τη διάθεση ηλεκτρικής ενέργειας και των αδειών εγκατάστασης και λειτουργίας των σταθμών ηλεκτροπαραγωγής.

Οι διαδικασίες λειτουργίας και οι όροι έκδοσης αδειών εγκατάστασης και λειτουργίας των σταθμών, αναφέρονται στις υπουργικές αποφάσεις (ΥΑ): 8295/95, 51298/96, 8660/98, 2190/99 και 12160/99. Ο

Αναπτυξιακός Νόμος 2601/26/1/98 παρέχει κίνητρα (επιχορηγήσεις) μέχρι και 40%-55% για χρήση ανανεώσιμων πηγών προς παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας. Τέλος, ο Ν. 2773/99 αναφέρεται στην απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με την Οδηγία 96/92 της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

Οι κυριότερες ρυθμιστικές προβλέψεις του Νόμου περί Απελευθέρωσης είναι οι εξής:

- Απελευθέρωση αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.
- Σύσταση Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ) ως ανεξάρτητη ρυθμιστική αρχή, κύριες υποχρεώσεις της οποίας είναι ο έλεγχος και η επίβλεψη της υπό απελευθέρωση αγοράς ενέργειας.
- Άδειες-εξαιρέσεις από την υποχρέωση λήψης άδειας - παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.
- Μεταφορά ηλεκτρικής ενέργειας – Διαχειριστής συστήματος μεταφοράς.
- Διανομή ηλεκτρικής ενέργειας – Διαχειριστής δικτύου διανομής (ΔΕΗ).
- Προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε επιλέγοντες και μη επιλέγοντες πελάτες.
- Κανονισμός αδειών – τιμολόγια.
- Συμπαγωγή και παραγωγή ηλεκτρισμού από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας.

Η Οδηγία 96/92 αναφέρεται σχετικά με τους κοινοτικούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Η εν λόγω οδηγία έχει στόχο την ανάπτυξη εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας μέσω της σταδιακής απελευθέρωσης, ώστε η προσαρμογή στο νέο περιβάλλον να γίνει κατά τρόπο ευέλικτο και ορθολογικό. Η ημερομηνία εφαρμογής της για τα κράτη μέλη ήταν η 19η Φεβρουαρίου 1999, ενώ για το Βέλγιο και την Ιρλανδία μετατέθηκε ένα χρόνο μετά, δηλαδή την 19η Φεβρουαρίου 2000 και για την Ελλάδα κατά δύο χρόνια αργότερα (19/2/2001). Η απελευθέρωση ηλεκτρικής ενέργειας στη χώρα μας θα είναι σταδιακή, ξεκινώντας από τους καταναλωτές υψηλής και μέσης τάσης.

Οι σημαντικές ρυθμίσεις της Οδηγίας είναι:

- Η κατάργηση των αποκλειστικών δικαιωμάτων κατασκευής και λειτουργίας σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.
- Ο ορισμός φορέα διαχείρισης του συστήματος μεταφοράς.
- Το δικαίωμα πρόσβασης στο δίκτυο μεταφοράς.
- Ο διαχωρισμός και η διαφάνεια λογιστικών καταστάσεων.

Με βάση την προαναφερθείσα οδηγία και την από κάθε κράτος μέλος νομοθετική ρύθμιση, επιτρέπεται η παραγωγή ηλεκτρισμού από ανεξάρτητους παραγωγούς. Το Υπουργείο Ανάπτυξης έχει υλοποιήσει τις διατάξεις της παραπάνω Οδηγίας και τη δημιουργία της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ) με βάση το νέο Ν. 2773/99.

2. Η ΖΗΤΗΣΗ ΚΑΛΩΔΙΩΝ

Στο παρόν κεφάλαιο περιγράφονται οι σημαντικότεροι παράγοντες που επηρεάζουν τη ζήτηση καλωδίων.

2.1 Κατασκευαστική Δραστηριότητα

Η κατασκευαστική δραστηριότητα αποτελεί σημαντικό προσδιοριστικό παράγοντα ζήτησης για τα εξεταζόμενα προϊόντα. Ο πίνακας 2.1 που ακολουθεί, παρουσιάζει τις επενδύσεις παγίου κεφαλαίου, καθώς και το ποσοστό συμμετοχής τους στο Ακαθάριστο Εγχώριο Προϊόν για την περίοδο 1998-2001 σε τρέχουσες τιμές. Από τα στοιχεία του πίνακα προκύπτει ότι, οι ακαθάριστες επενδύσεις παγίου κεφαλαίου εμφάνισαν ανοδική πορεία κατά την εξεταζόμενη περίοδο με μέσο ετήσιο ρυθμό αύξησης 10,1%. Ειδικότερα, το 2001 ανήλθαν σε €29.828 εκ., παρουσιάζοντας αύξηση κατά 8,4% σε σχέση με το 2000. Οι κατασκευές παρουσίασαν άνοδο το ίδιο διάστημα, με μέσο ετήσιο ρυθμό αύξησης 9,1%.

Πίνακας 2.1 Ακαθάριστες επενδύσεις παγίου κεφαλαίου και ακαθάριστο εγχώριο προϊόν				
	1998	1999*	2000*	2001*
Ακαθ. Επενδύσεις Παγίου Κεφαλαίου	22.348.082.172	24.484.798.239	27.525.854.732	29.827.609.685
Κατασκευές	13.404.044.021	14.783.847.395	15.834.315.481	17.423.973.588
Εξοπλισμός	8.944.038.151	9.700.355.099	11.691.539.252	12.344.942.040
Ιδιωτικές επενδύσεις	18.653.749.083	20.382.817.315	22.880.971.387	24.795.550.990
Επενδύσεις Γενικής Κυβέρνησης	3.694.333.089	4.101.972.120	4.644.883.346	5.032.058.694
Ακαθ. Εγχώριο Προϊόν (τιμές αγοράς)	105.773.264.857	112.830.506.236	121.650.937.638	130.927.216.434
Συμμετοχή % Ακαθ. Επενδύσεων στο Α.Ε.Π.	21,13	21,70	22,63	22,78
Συμμετοχή % Κατασκευών στο Α.Ε.Π.	12,67	13,10	13,02	13,31
Συμμετοχή % Ιδιωτικών Επενδύσεων στο Α.Ε.Π.	17,64	18,06	18,81	18,94
Συμμετοχή % Δημοσίων Επενδύσεων στο Α.Ε.Π.	3,49	3,64	3,82	3,84
<i>Τρέχουσες τιμές σε €</i> <i>*Προσωρινά στοιχεία</i>				
<i>Πηγή: Επεξεργασία στοιχείων ΕΣΥΕ-Δ/ση Εθνικών Λογαριασμών</i>				

2.2 Νόμιμη Ιδιωτική Οικοδομική Δραστηριότητα

Καθοριστικός παράγοντας που επηρεάζει τη ζήτηση για καλώδια είναι και η εξέλιξη της οικοδομικής δραστηριότητας και ιδιαίτερα της νόμιμης οικοδομικής δραστηριότητας, η οποία με τη σειρά της εξαρτάται από διαφορετικούς παράγοντες, οι σημαντικότεροι των οποίων είναι οι εξής:

Η αύξηση του κόστους κατασκευής μιας οικοδομής εξαιτίας της ανόδου των τιμών των δομικών υλικών και του εργατικού κόστους. Το κόστος έκδοσης μιας άδειας κατασκευής, έχει επίσης αυξηθεί σημαντικά κατά τα τελευταία χρόνια.

Η έλλειψη ελεύθερων χώρων στα μεγάλα αστικά κέντρα, για νέες οικοδομές κυρίως επαγγελματικής χρήσης (εμπορικά κέντρα, γραφεία).

Το γεγονός ότι πολλές περιοχές στη χώρα μας δεν έχουν ενταχθεί στα σχέδια πόλεων.

Το διάγραμμα 2.1 παρουσιάζει στοιχεία της ΕΣΥΕ σχετικά με τη νόμιμη οικοδομική δραστηριότητα και συγκεκριμένα τον αριθμό των αδειών οικοδομών (και προσθηκών) που εκδίδουν οι πολεοδομίες, (1990-2000), καθώς και την κατανομή του όγκου ανά γεωγραφικό διαμέρισμα (2001).



Σύμφωνα με τα στοιχεία του πίνακα Π2.1 του παραρτήματος, η νόμιμη ιδιωτική οικοδομική δραστηριότητα στο σύνολο της χώρας διαμορφώθηκε σε υψηλά επίπεδα το 1990 (71.464 χιλ. μ³), έκτοτε όμως ακολούθησε πτωτική πορεία με αποτέλεσμα το 1995 να μειωθεί σε 46.402 χιλ. μ³. Τα επόμενα έτη παρουσίασε ανάκαμψη και το 2000, ο συνολικός όγκος της ιδιωτικής νόμιμης οικοδομικής δραστηριότητας ανήλθε σε 62.812 χιλ. μ³. Η μεγαλύτερη αύξηση κατά την περίοδο 2000/99, σημειώθηκε στη Λοιπή Στερεά Ελλάδα και Εύβοια (52,2%) και ακολούθησε η Θράκη (44,8%) και τα νησιά του Ιονίου (15,4%). Στο νομό Αττικής παρατηρήθηκε αύξηση του όγκου οικοδομικής δραστηριότητας κατά 9,3% το 2000 σε σχέση με το 1999. Μείωση εμφάνισε η οικοδομική δραστηριότητα στην Πελοπόννησο (κατά 42,7%), στην Ήπειρο (κατά 13,0%) και στη Μακεδονία (κατά 3,6%).

Ο πίνακας Π2.2 παρουσιάζει την ιδιωτική νόμιμη οικοδομική δραστηριότητα κατά διοικητική περιφέρεια το 1999 και το 2000. Παρατηρείται ότι, το 2000 ο αριθμός των αδειών που εκδόθηκαν, σε σύνολο χώρας, ανήλθε σε 68.580 έναντι 66.327 αδειών το 1999, εμφανίζοντας αύξηση κατά 3,4%, ενώ σύμφωνα με τα στοιχεία του πίνακα Π2.3 αύξηση κατά 10% παρουσιάζει ο αριθμός των αδειών το 2001 (75.411) έναντι του 2000 (68.580).

Τέλος, σύμφωνα με τα τελευταία στοιχεία της ΕΣΥΕ τα οποία παρατίθενται στον πίνακα Π2.4, ο αριθμός αδειών που εκδόθηκαν από τις πολεοδομίες ανήλθε σε 82.224 το 2002, εμφανίζοντας ποσοστιαία αύξηση 9%, σε σχέση με το 2001.

Για την πιο σαφή παρακολούθηση της πορείας της οικοδομικής δραστηριότητας, αναφέρεται η εξέλιξη του αριθμού των **νέων κατοικιών και προσθηκών**, με βάση τις εκδοθείσες άδειες για το χρονικό διάστημα 1987-2000 (πίνακας 2.2). Μετά από μια πτωτική πορεία κατά την περίοδο 1990-1995, ο αριθμός των αδειών των νέων κατοικιών και προσθηκών παρουσίασε αύξηση, με αποτέλεσμα να διαμορφωθεί το 1998 σε 97.411, το οποίο αποτελεί και το μεγαλύτερο μέγεθος από το 1991. Το 1999 παρατηρείται μείωση του αριθμού των αδειών σε 88.545 (-9,1% έναντι του προηγούμενου έτους), ενώ το 2000 παρουσιάστηκε οριακή αύξηση της τάξης του 1%.

Πίνακας 2.2 Νέες κατοικίες και προσθήκες βάσει των εκδοθεισών αδειών (1987-2000)	
Έτος	Αριθμός Αδειών
1987	108.432
1988	107.034
1989	117.327
1990	120.240
1991	100.339
1992	85.095
1993	79.150
1994	80.607
1995	70.862
1996	86.737
1997	89.651
1998	97.411
1999	88.545
2000	89.398
Πηγή: ΕΣΥΕ	

Ενδιαφέρον παρουσιάζουν τα στοιχεία που αφορούν τις **νέες παροχές ρεύματος** για το χρονικό διάστημα 1995-2001, σύμφωνα με τη Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού (ΔΕΗ ΑΕ), μεγέθη τα οποία προσδιορίζουν και την εξέλιξη του αριθμού των νέων κατοικιών που αποπερατώνονται (πίνακας 2.3).

Πίνακας 2.3 Νέες παροχές ρεύματος σε κατοικίες* (1995-2001)						
Έτος	Αττική	Μακεδονία Θράκη	Πελοπόννησος Δυτ. Στ. Ελλάδα Επτάνησα Ήπειρος	Κεντρική Ελλάδα	Νησιά	Σύνολο Χώρας
1995	37.670	13.853	11.789	6.702	8.727	78.741
1996	16.077	16.173	12.155	6.817	8.152	59.374
1997	21.749	14.639	11.567	7.697	7.940	63.592
1998	18.401	19.377	13.921	7.772	9.241	68.712
1999	-13.675	17.815	-6.604	-1.256	-15.821	-19.541
2000	20.889	20.034	12.597	7.566	8.187	69.273
2001	21.902	22.548	14.937	8.051	9.543	76.981
*Σύμφωνα με δήλωση των υπευθύνων της εταιρίας, το μέγεθος των νέων παροχών ρεύματος ορίζεται ως το σύνολο των παροχών κάθε έτους αφαιρουμένων των συνολικών παροχών του προηγούμενου έτους.						
						Πηγή: ΔΕΗ

2.3 Οικοδομική Δραστηριότητα Ξενοδοχειακών Καταλυμάτων

Η οικοδομική δραστηριότητα των ξενοδοχειακών καταλυμάτων αποτελεί ακόμη έναν παράγοντα που επηρεάζει τη ζήτηση των εξεταζόμενων προϊόντων. Όπως προκύπτει από τον πίνακα Π2.5 (παράρτημα κεφαλαίου 2), ο αριθμός των ξενοδοχειακών μονάδων εμφάνισε ανοδική πορεία την περίοδο 1990-2001 με μέσο ετήσιο ρυθμό μεταβολής 2,3%. Συγκεκριμένα, το 2001 καταγράφηκαν 8.284 μονάδες έναντι 6.423 μονάδων το 1990 (αύξηση κατά 1.861 ξενοδοχειακά συγκροτήματα).

Τα ξενοδοχειακά συγκροτήματα Γ' κατηγορίας παρουσίασαν τη μεγαλύτερη σωρευτική αύξηση κατά την εξεταζόμενη περίοδο και συγκεκριμένα από 2.722 το 1990 ανήλθαν σε 4.189 το 2001 (αύξηση κατά 1.467 μονάδες). Ακολούθησαν στη δεύτερη θέση οι ξενοδοχειακές μονάδες Α' κατηγορίας, οι οποίες ανήλθαν σε 816 το 2001 από 470 το 1990, παρουσιάζοντας αύξηση κατά 346 μονάδες. Τη μικρότερη αύξηση σε απόλυτες τιμές (κατά 31 μονάδες) παρουσίασαν τα ξενοδοχεία Δ' - Ε' κατηγορίας, τα οποία από 1.615 το 1990 ανήλθαν σε 1.646 το 2001.

Στο σύνολο του ξενοδοχειακού δυναμικού της χώρας, το μεγαλύτερο μερίδιο συμμετοχής κατέχουν οι μονάδες Γ' κατηγορίας, οι οποίες αντιπροσώπευαν το 50,6% του συνόλου το 2001. Ακολούθησαν οι μονάδες Δ' και Ε' κατηγορίας με μερίδιο 19,9% και οι μονάδες Β' κατηγορίας με 18,6%.

Στον πίνακα Π2.6 παρουσιάζονται οι εγκρίσεις αρχιτεκτονικών σχεδίων κατασκευής ξενοδοχειακών μονάδων κατά κατηγορία και τάξη για τα έτη 1998-2000. Όπως προκύπτει από τα στοιχεία του πίνακα, αυξητική είναι η τάση που παρουσιάζει ο αριθμός των εγκρίσεων των αρχιτεκτονικών σχεδίων. Συγκεκριμένα, το 2000 εγκρίθηκαν από τον ΕΟΤ 330 αρχιτεκτονικά σχέδια κατασκευής ξενοδοχειακών μονάδων έναντι 240 το 1999 και 195 το 1998. Από τα 330 σχέδια που εγκρίθηκαν το 2000, τα 70 αφορούσαν ξενοδοχεία Α' τάξης με αντίστοιχο αριθμό κλινών 16.415. Σημειώνεται ότι, οι εγκρίσεις έχουν ισχύ για τα επόμενα τέσσερα (4) χρόνια, συνεπώς η ανέγερση αυτών πρέπει να πραγματοποιηθεί οπωσδήποτε μέσα στο συγκεκριμένο χρονικό διάστημα. Ωστόσο, είναι γεγονός ότι μέρος των εγκριθέντων σχεδίων δεν υλοποιείται λόγω έλλειψης πόρων. Αξίζει να σημειωθεί ότι εν όψει των Ολυμπιακών Αγώνων του 2004 στην Αθήνα αναμένεται ότι θα αυξηθεί ο αριθμός των ξενοδοχειακών μονάδων, προκειμένου να φιλοξενηθεί ο μεγάλος αριθμός των επισκεπτών.

Ο κλάδος των ξενοδοχειακών επιχειρήσεων παρουσιάζει έντονο επενδυτικό ενδιαφέρον βάσει του αναπτυξιακού νόμου 2601/98 (πρώην 1892/90) ο οποίος προσφέρει ισχυρά κίνητρα για επενδύσεις. Χαρακτηριστικά αναφέρεται ότι οι περισσότερες επενδύσεις συγκεντρώνονται στις περιοχές Δωδεκανήσου, Κρήτης, Αττικής, Αν. Μακεδονίας και Θράκης.

Στους πίνακες Π2.7 και Π2.8 του παραρτήματος παρουσιάζονται οι ανεγέρσεις-επεκτάσεις και οι εκσυγχρονισμοί αντίστοιχα, ξενοδοχειακών μονάδων για το σύνολο της χώρας, βάσει του νόμου 2601/98. Σύμφωνα με τους συγκεκριμένους πίνακες, την περίοδο 1/1/1998-30/9/2002 πραγματοποιήθηκαν συνολικά 34 επενδύσεις σε ανεγέρσεις-επεκτάσεις και 423 επενδύσεις που αφορούσαν σε εκσυγχρονισμό ξενοδοχειακών μονάδων.

2.4 Μεταβολή Μέσου Ετήσιου Δείκτη Τιμών Κόστους Κατασκευής Νέων Κτιρίων – Κατοικιών

Ο πίνακας 2.4 που ακολουθεί παρουσιάζει τη μεταβολή του μέσου ετήσιου δείκτη τιμών υλικών κατασκευής νέων κτιρίων και κατοικιών (έτος βάσης του δείκτη: 1990) για το χρονικό διάστημα 1997-2001. Επισημαίνεται ότι, οι δείκτες καλύπτουν την κατασκευαστική δραστηριότητα της περιφέρειας των Αθηνών.

Σύμφωνα με τα στοιχεία της ΕΣΥΕ, στην περιφέρεια της πρωτεύουσας είναι συγκεντρωμένος ο μεγαλύτερος όγκος των συνολικών κατασκευών κατοικιών της χώρας μας και ως εκ τούτου η συγκεκριμένη περιοχή θεωρείται αντιπροσωπευτική και των άλλων αστικών περιοχών.

Ο Γενικός Δείκτης παρουσίασε αύξηση καθ' όλη τη διάρκεια της εξεταζόμενης περιόδου. Ειδικότερα, το 2001 παρουσίασε αύξηση κατά 2,5% σε σχέση με το 2000.

Πίνακας 2.4 Μεταβολή (%) μέσου ετήσιου δείκτη τιμών υλικών κατασκευής νέων κτιρίων – κατοικιών				
Ομάδες Υλικών / Έτη	1998/1997	1999/1998	2000/1999	2001/2000
Γενικός Δείκτης	7,5	4,3	2,2	2,5
Κονίες και έτοιμο σκυρόδεμα	3,7	2,4	2,2	3,6
Φυσικά πετρώδη υλικά	0,4	0,4	0,4	0,4
Προϊόντα μαρμάρου	7,4	2,0	2,9	1,8
Τεχνητά πετρώδη υλικά	6,6	6,5	3,9	3,1
Ξυλεία και προϊόντα ξύλου	10,1	4,9	1,3	2,4
Μεταλλικά υλικά βασικής επεξεργασίας	9,4	4,4	0,7	2,0
Μεταλλικά υλικά υδρεύσεως, θερμάνσεως, υγιεινής	4,8	3,9	2,9	2,0
Εξαρτήματα θυρών και παραθύρων	6,6	5,0	4,2	3,4
Ηλεκτρολογικά υλικά	7,7	6,0	3,7	3,3
Υαλοπίνακες	12,4	10,3	8,6	6,0
Υλικά χρωματισμών	7,5	2,9	2,4	4,2
Είδη από πορσελάνη	9,7	6,1	3,1	2,4
Υλικά μονώσεως	9,3	4,4	2,9	1,8
Ανελκυστήρες	2,4	2,6	1,2	0,8
Καύσιμα χωματουργικών και λοιπών οικοδομικών μηχανημάτων	-4,3	11,9	32,1	-3,7

Πηγή: ΕΣΥΕ - Διεύθυνση Οικονομικών Δεικτών

2.5 Μεγάλα Δημόσια Έργα

Τα δημόσια έργα αποτελούν κύριο προσδιοριστικό παράγοντα ζήτησης για καλώδια όλων των ειδών. Η χρηματοδότηση για βασικά έργα υποδομής από την Ευρωπαϊκή Ένωση μέσω του Γ΄ ΚΠΣ (2000-2006), αλλά και οι μέθοδοι αυτοχρηματοδότησης οι οποίες αναπτύσσονται σταδιακά από τις τεχνικές εταιρίες, αυξάνουν την κατασκευαστική δραστηριότητα.

Στο παρόν κεφάλαιο, γίνεται αναφορά στα μεγάλα δημόσια έργα που πραγματοποιούνται αυτή την περίοδο σε ολόκληρη την ελληνική περιφέρεια, στην εξέλιξη της πορείας των εν λόγω έργων, καθώς και στη χρηματοδότηση αυτών.

Γέφυρα Ζεύξης Ρίου – Αντιρρίου

Η γέφυρα θα καλύπτει μια απόσταση περίπου 2.500 χλμ. επάνω από τη θάλασσα και θα συνδέει την Πελοπόννησο με την Δυτική Στερεά Ελλάδα. Το έργο συμβάλει στην οικονομική και κοινωνική σύγκλιση στην Ευρωπαϊκή Ένωση, καθώς διευκολύνεται η δίοδος με την Δυτική Ευρώπη. Ουσιαστικά, το έργο αποτελείται από μια καλωδιωτή γέφυρα 2.290 μέτρων με τρία κεντρικά ανοίγματα των 560 μέτρων και δύο ακραία των 305 μέτρων. Επίσης, στο έργο περιλαμβάνονται και δύο γέφυρες πρόσβασης μήκους 378 μέτρων από την πλευρά του Ρίου και 252 μέτρων από την πλευρά του Αντιρρίου. Το κατάστρωμα της γέφυρας έχει πλάτος 27,2 μέτρα και περιλαμβάνει δύο λωρίδες κυκλοφορίας, μια λωρίδα ασφαλείας και πεζοδρόμιο για κάθε πλευρά. Η περίοδος κατασκευής καθορίστηκε σε επτά έτη (1997-2004), από τα οποία τα δύο πρώτα αποτελούν την προπαρασκευαστική περίοδο (μελέτες και κατασκευή εργοταξιακών εγκαταστάσεων) και η επόμενη πενταετία (2000-2004) την περίοδο κατασκευής της γέφυρας.

Εγνατία Οδός

Η Εγνατία Οδός έχει ως αφετηρία το λιμάνι της Ηγουμενίτσας, διέρχεται από όλα τα μεγάλα αστικά κέντρα της Βόρειας Ελλάδας και φθάνει μέχρι τους Κήπους του νομού Έβρου. Έχει μήκος 687 χλμ και

εξυπηρετεί τους νομούς Θεσπρωτίας, Ιωαννίνων, Γρεβενών, Κοζάνης, Ημαθίας, Θεσσαλονίκης, Καβάλας, Ξάνθης, Κομοτηνής και Αλεξανδρούπολης. Συνδέεται με τα σύνορα της Αλβανίας, της ΠΓΔΜ, της Βουλγαρίας και της Τουρκίας μέσω εννέα κάθετων αξόνων και με τα πανευρωπαϊκά δίκτυα μέσω των αξόνων IV, IX και X. Επίσης, συνδέεται με τα λιμάνια της Ηγουμενίτσας, Θεσσαλονίκης, Βόλου, Καβάλας και Αλεξανδρούπολης και με τα σημαντικότερα αεροδρόμια της Βορείου Ελλάδας. Πρόσφατα (9/9/2002) υπεγράφη στην Ιταλία από τους Υπουργούς Μεταφορών και Επικοινωνιών της Ελλάδας, της Ιταλίας, της Αλβανίας, της ΠΓΔΜ, της Βουλγαρίας και της Τουρκίας καθώς και από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, Μνημόνιο Συνεργασίας για την Ανάπτυξη του Πανευρωπαϊκού Άξονα 8, καθιστώντας την Εγνατία Οδό βασική δίοδο στην Νοτιοανατολική Ευρώπη και συγκεκριμένα προβλέπεται η δημιουργία δύο κάθετων αξόνων που συνδέουν την Εγνατία με :

- Σιάτιστα – Κρυσταλοπηγή – Πόγραδες – Δυρράχιο
- Ορμένιο – Σβίλνεγκρατς – Μπουργκάς

Οι άξονες αυτοί αποτελούν στοιχεία ισότιμης προτεραιότητας και θα χρηματοδοτηθούν από Ευρωπαϊκά

Ταμεία.

Η Εγνατία Οδός περιλαμβάνει κλειστό αυτοκινητόδρομο δύο κατευθύνσεων με διαχωριστική νησίδα, με δύο λωρίδες κυκλοφορίας και μια λωρίδα έκτακτης ανάγκης ανά κατεύθυνση. Το συνολικό πλάτος του δρόμου ανέρχεται σε 24,5 μέτρα, περιλαμβάνει βοηθητικούς δρόμους 720 χλμ, γέφυρες 40 χλμ., σήραγγες συνολικού μήκους 42 χλμ., 50 κόμβους για τη σύνδεση με το οδικό δίκτυο, 400 περίπου διαβάσεις, 43 περάσματα ποταμών και 11 διασταυρώσεις με σιδηροδρομικές γραμμές.

Όσον αφορά τη χρηματοδότηση του έργου, έχουν εξασφαλισθεί €3.174 εκατ. από:

- Την Ευρωπαϊκή Ένωση (Ταμείο Συνοχής, ΕΤΠΑ, Διευρωπαϊκά Δίκτυα Μεταφορών)
- Εθνικούς πόρους
- Την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων

Ο πίνακας 2.5 παρουσιάζει τα τμήματα που είχαν δοθεί μέχρι και τον Αύγουστο του 2002 στην κυκλοφορία, καθώς και εκείνα που επρόκειτο να δοθούν μέχρι το τέλος του συγκεκριμένου έτους.

Πίνακας 2.5 Απόδοση τμημάτων Εγνατίας οδού σε κυκλοφορία έως το τέλος 2002	
Τμήματα σε Κυκλοφορία - Αύγουστος 2002	
Τμήμα	Χιλιόμετρα
Λαδοχώρι - Λυκοπόδι	7
Ελευθεροχώρι - Σέλλες (Τύργια)	18
Γρεβενά - Πολύμυλος	62
Βέροια - Κουλούρα	9
Κόμβος K4 (Λαγκαδά) - Δερβένι	3
Προφήτης - Νυμφόπετρα	15
Παρ. Καβάλας (Αγ. Ανδρέας - Ασπραχώματα)	26
Βανιάνο - Κομοτηνή	47
Κομοτηνή - Μέστη	31
Κόμβος Μάκρης- ΒΙ.ΠΕ. Αλεξανδρούπολης - Κήπων	51
Σύνολο	269
Νέα Τμήματα σε Κυκλοφορία - Τέλος 2002	
Γρίκα - Νεοχώρι	6
Σηρ. Δωδώνης - Πεδινή	4
Εξωτ. Περ. Θεσ/νίκης (K2 - K4)	7
Καβάλα - Χρυσούπολη (Πέρνη)	14
Σύνολο	31
Γενικό Σύνολο έως το τέλος 2002	300
<i>Πηγή: Εγνατία Οδός ΑΕ</i>	

Ο πίνακας Π2.9 του παραρτήματος παρουσιάζει τα έργα της Εγνατίας Οδού που βρίσκονται σε εξέλιξη και αυτά που περατώθηκαν.

Για τη διάβαση ορεινών όγκων προβλέπεται να δημιουργηθούν 76 σήραγγες στην Εγνατία Οδό καταλαμβάνοντας το 30% του συνολικού κόστους του έργου. Οι περισσότερες σήραγγες κατασκευάζονται με τη μέθοδο της διάτρησης (bored tunnels) ενώ μικρός αριθμός κατασκευάζεται με τη μέθοδο της εκσκαφής και επανεπίχωσης (cut & cover). Συνολικά προβλέπονται 15 μεγάλες σήραγγες με μήκος που κυμαίνεται από 800μ. μέχρι 4,6 χλμ.

Στον πίνακα που ακολουθεί (2.6), αναφέρονται οι μεγάλοι μήκους σήραγγες της Εγνατίας Οδού.

Πίνακας 2.6 Μεγάλοι μήκους σήραγγες της Εγνατίας Οδού		
Περιφέρεια	Σήραγγα	Μήκος σε Μέτρα
Ήπειρος	Δωδώνη	3.350
Ήπειρος	Δρίσκου	4.590
Ήπειρος	T8	2.130
Ήπειρος	Κρήμνου	1.080
Ήπειρος	Νέα Ανηλίου	2.135
Ήπειρος	Μετσόβου	3.550
Θεσσαλία	Παναγιάς	2.700
Δυτ. Μακεδονία	Συρτού	1.500
Δυτ. Μακεδονία	Κοιλώματος	1.080
Δυτ. Μακεδονία	Βενετικού	1.210
Κεντρ. Μακεδονία	Σ10	2.240
Κεντρ. Μακεδονία	Παγγαίου	1.650
Πηγή: Εγνατία Οδός ΑΕ		

Καθοριστικό στοιχείο του σχεδιασμού τους είναι η πρόβλεψη εγκάρσιων διαδρόμων διαφυγής μεταξύ των κλάδων της σήραγγας για την περίπτωση πυρκαγιάς. Επίσης, ιδιαίτερο βάρος δίδεται στην εγκατάσταση υψηλών προδιαγραφών συστήματος παρακολούθησης και ελέγχου για την ασφαλή λειτουργία της σήραγγας.

Σημειώνεται ότι για την εκμετάλλευση του έργου η εταιρία «Εγνατία Οδός ΑΕ» έχει εκπονήσει Σύστημα Διαχείρισης Τακτικής Συντήρησης του έργου, ενώ έχει αρχίσει την εκπόνηση μελέτης 17 Σταθμών Εξυπηρέτησης Αυτοκινητιστών (ΣΕΑ) , 13 σταθμών διοδίων και 5 κέντρων διοίκησης

αυτοκινητόδρομου.

Λιμενικά Έργα

Η χρηματοδότηση που προβλέπεται από το Γ΄ ΚΠΣ για τον 7^ο Άξονα Προτεραιότητας, τα λιμάνια, αντιστοιχεί σε €182 εκατ. περίπου. Στόχος είναι τόσο η βελτίωση της σύνδεσης της χώρας με τα άλλα κράτη-μέλη της Ευρωπαϊκής Ένωσης και με την υπόλοιπη Ευρώπη (μέσω της ολοκλήρωσης των παρεμβάσεων που ξεκίνησαν κατά τη διάρκεια υλοποίησης του Β΄ ΚΠΣ και της ανάπτυξης των βασικών λιμενικών υποδομών που έχουν ενταχθεί στα Διευρωπαϊκά Δίκτυα και στους Διευρωπαϊκούς Διαδρόμους), όσο και η προώθηση της ισόρροπης περιφερειακής ανάπτυξης της χώρας, μέσω της παροχής ενός ολοκληρωμένου δικτύου λιμένων, στις νησιωτικές περιοχές αλλά και στις άλλες περιοχές της ηπειρωτικής Ελλάδας.

Λιμάνι Αλεξανδρούπολης

Το λιμάνι της Αλεξανδρούπολης αποτελεί την ανατολική πύλη της Ελλάδας, ενώ συνδυάζεται με τον οδικό άξονα της Εγνατίας Οδού και τους κάθετους άξονες του Βορρά. Τα προβλήματα στη σημερινή του λειτουργία εντοπίζονται μεταξύ άλλων στην ανεπαρκή προστασία της λιμενολεκάνης από τις επικρατούσες φυσικές συνθήκες και στα μικρά βάθη των υδάτων.

Τα έργα που προβλέπονται αφορούν τα ακόλουθα:

- Ολοκλήρωση του προσήνεμου μώλου με χρήση ακρόποδων 900 μέτρων.
- Κατασκευή του υπήνεμου μώλου με μήκος 700 μέτρων.
- Εγκατάσταση έργων υποδομής για την μελλοντική ολοκλήρωση των ηλεκτρομηχανολογικών δικτύων.

Οι κύριοι στόχοι του έργου είναι η περιφερειακή ανάπτυξη, η διευκόλυνση του διακομετακομιστικού εμπορίου προς τις χώρες της ανατολικής Βαλκανικής και η υλοποίηση του μεταφορικού διαδρόμου Ανατολής – Δύσης από την Αλεξανδρούπολη μέσω της Εγνατίας Οδού, προς την Ηγουμενίτσα και την Ιταλία.

Λιμάνι Ρόδου

Τα έργα που προβλέπονται να κατασκευαστούν είναι τα εξής:

- Κατασκευή κρηπιδοτοίχων συνολικού μήκους 231 μέτρων για την πρόσδεση οχηματαγωγών πλοίων.
- Κατασκευή κρηπιδοτοίχων συνολικού μήκους 334 μέτρων.
- Γενικές εκσκαφές λιμενολεκάνης σε βάθη - 7 μέτρων, - 8 μέτρων και - 11 μέτρων.

Τα έργα έχουν ως σκοπό την επίλυση των προβλημάτων που σχετίζονται με το εμπόριο (καθυστερήσεις ιδιαίτερα σε περιόδους αιχμής, χαμηλή ποιότητα υπηρεσιών, αυξημένοι κίνδυνοι), αναβαθμίζοντας ως εκ τούτου τη λειτουργία του λιμανιού.

Λιμάνι Μυκόνου

Τα έργα περιλαμβάνουν την κατασκευή επιμήκους νησίδας παράλληλα στην ακτογραμμή, που συνδέεται με αυτή μέσω γέφυρας. Με την εν λόγω κατασκευή δημιουργούνται θέσεις ταυτόχρονης παραβολής 2 ή 3 κρουαζιερόπλοιων και 4 ή 5 οχηματαγωγών και αποσυμφορείται ο υφιστάμενος λιμένας. Τα συγκεκριμένα έργα θα βοηθήσουν αποτελεσματικά στην εξυπηρέτηση της αυξημένης κίνησης, καθώς δεν επαρκεί η υφιστάμενη υποδομή.

Λιμάνι Ηρακλείου

Τα έργα στο λιμάνι του Ηρακλείου περιλαμβάνουν :

- Κατασκευή κρηπιδωμάτων μήκους 50 μέτρων.
- Εκβάθυνση λιμενολεκάνης βάθους 13 μέτρων στο ανατολικό και δυτικό κρηπίδωμα και 15 μέτρων στο βόρειο κρηπίδωμα.
- Εκτροπή χειμάρρου και διαμόρφωση χερσαίων χώρων.

Στόχος των παραπάνω έργων είναι η περιφερειακή ανάπτυξη και η συμβολή στην εξαγωγική δραστηριότητα με την αναβάθμιση των λειτουργιών, το διαχωρισμό των επιβατικών και εμπορικών δραστηριοτήτων και την αύξηση των χερσαίων και θαλάσσιων χώρων με αποτέλεσμα τη σημαντική βελτίωση του επιπέδου εξυπηρέτησης.

Ολυμπιακά Έργα

Τα έργα που κατασκευάζονται για τους Ολυμπιακούς Αγώνες του 2004 μπορούν να καταταχθούν σε τρεις κύριες κατηγορίες: σε αυτά που εντάσσονται στη Γενική Γραμματεία Αθλητισμού (Γ.Γ.Α), σε αυτά

που ανήκουν στην αρμοδιότητα του ΥΠΕΧΩΔΕ (συμπεριλαμβανομένου και του Ολυμπιακού Χωριού), καθώς και σε αυτά που υπάγονται στο Υπουργείο Πολιτισμού.

Οι πίνακες 2.7-2.8 δίνουν μία συνοπτική εικόνα των ολυμπιακών έργων, σύμφωνα με στοιχεία του Υπουργείου Πολιτισμού και του Υ.Πε.Χω.Δ.Ε.

Στα παραπάνω κατασκευαστικά έργα θα προστεθούν και κάποια επιπλέον, όπως το Ολυμπιακό Κλειστό Γυμναστήριο, το Ολυμπιακό Κέντρο Κολύμβησης στις εγκαταστάσεις του ΟΑΚΑ, το προπονητήριο αθλητών και τοξοβολίας στην Αττική, καθώς και αναμορφώσεις στα στάδια Κανταντζόγλειο Θεσσαλονίκης και Παμπελοποννησιακό στην Πάτρα.

Αντίστοιχα, στα κατασκευαστικά έργα που εκτελούνται υπό την επίβλεψη του ΥΠΕΧΩΔΕ αναμένεται να προστεθούν και τα εξής: Ολυμπιακό Συγκρότημα Γουδίου, Ολυμπιακή Εγκατάσταση Κανό/Καγιάκ Σλάλομ, Ολυμπιακό Κέντρο Μπιτς Βόλεϊμπολ, Εγκαταστάσεις Μπέιζμπολ, Χόκεϊ, Σόφτμπολ, Οδικές συνδέσεις Ιππικού Κέντρου, Γυμναστήριο Πυγμαχίας (3^η Φάση).

Το Ολυμπιακό Χωριό η κατασκευή του οποίου βρίσκεται σε πλήρη εξέλιξη, αναμένεται να φιλοξενήσει 17.000 αθλητές στις 366 πολυκατοικίες που κατασκευάζονται, οι οποίες μετά τη λήξη των Ολυμπιακών Αγώνων θα δοθούν σε δικαιούχους του Οργανισμού Εργατικής Κατοικίας (ΟΕΚ).

Πίνακας 2.7 Ολυμπιακά έργα Υπουργείου Πολιτισμού	
Έργο	
Διεθνές Κέντρο Ραδιοτηλεόρασης (Ibc)	
Κέντρο Γραπτού Τύπου (Mpc)	
Ολυμπιακό Στάδιο	
Ολυμπιακό Κέντρο Αντισφαίρισης	
Κλειστό Γυμναστήριο Γαλατσίου	
Κλειστό Γυμναστήριο Άνω Λιοσίων	
Σπίτι Άρσης Βαρών Νίκαιας	
Στάδιο Ειρήνης και Φιλίας	
Ολυμπιακό Ιππικό Κέντρο & Ιππόδρομος Μαρκόπουλου	
Ολυμπιακό Κέντρο Σκοποβολής Μαρκόπουλου	
Προπονητήριο Hockey (Εακν Αγ. Κοσμά)	
Περιφερειακές Εγκαταστάσεις	
Πανθεσσαλικό Στάδιο Βόλου	
Παγκρήτιο Στάδιο Ηρακλείου	
Πηγή: Υπ.Πο.	

Πίνακας 2.8 Ολυμπιακά έργα Υ.Πε.Χω.Δ.Ε.	
Έργο	
Ολυμπιακό Κωπηλατοδρόμιο Σχοινιά	
Θαλάσσιο Μέτωπο Φαληρικού Όρμου (1η Φάση)	
ΕΑΚΝ ΑΓΠΟΥ ΚΟΣΜΑ (1η Φάση)	
Ανατολικός Κλάδος Ολυμπιακού Δακτυλίου (Α. Συγγρού - Καλλιρρόης - Β. Κων/νου - Β. Σοφίας - Κηφισίας - Αττική Οδός)	
Λεωφόρος Κηφισού Χ.Θ.: 0+000 Έως 0+700	
Λεωφόρος Κηφισού Χ.Θ.: 0+700 Έως 1+400	
Λεωφόρος Κηφισού Χ.Θ.: 1+400 Έως 3+060	
Λεωφόρος Κηφισού Χ.Θ.: 3+060 Έως 6+744	
Κόμβος Λεωφόρου Ποσειδώνος - Λεωφόρου Κηφισού	
Τμήμα Συγγρού - Αγ. Κοσμάς (Αμφιθέας έως Αλίμου)	
Κόμβος Κηφισού έως Ολυμπιακό Χωριό	
Χ.Θ.: 0+000 (Κορωπί) - 7+000 (Βάρη)	
Κυκλοφοριακά Έργα ΟΑΚΑ	
Οδικές Συνδέσεις Ιππικού Κέντρου	
Σύνδεση Σχοινιά - Ριζαρίου	
Μαραθώνια Διαδρομή 1η Φάση (Μαραθώνα έως Νέα Μάκρη)	
Μαραθώνια Διαδρομή 2η Φάση (Νέα Μάκρη έως Παλλήνη)	
Τμήμα Σταυρού - Πικερμίου	
Επέκταση Γραμμής Μετρό 2 (Δάφνη έως Ηλιούπολη)	
Επέκταση Γραμμής Μετρό 2 (Σεπόλια έως Περιστερί)	
Επέκταση Γραμμής Μετρό 3 (Εθνική Άμυνα έως Σταυρό)	
Επέκταση Γραμμής Μετρό 3 (Μοναστηράκι έως Αιγάλεω)	
Σιδηροδρομικό Κέντρο Αχαρνών - Ελευθέριος Βενιζέλος	
Τρεις Γέφυρες - Σιδηροδρομικό Κέντρο Αχαρνών	
Κατασκευή Τραμ	
Γραμμή Τ1 Ζάππειο-Φιξ-Ν.Κόσμος-Π.Φάληρο-Ν.Φάληρο	
Γραμμή Τ2 (Π.Φάληρο-Αγ.Κοσμάς-Γλυφάδα)	
Πηγή: Υ.Πε.Χω.Δ.Ε.	

Αττικό Μετρό

Το Αττικό Μετρό αυτή τη στιγμή περιλαμβάνει δύο δίκτυα γραμμών, Σεπόλια-Δάφνη και Εθνική

Πίνακας 2.9 Επεκτάσεις γραμμών Μετρό				
Επέκταση	Μήκος (km)	Σταθμοί	Έτος Ολοκλήρωσης	Αριθμός Επιβατών ανά Ημέρα
Μοναστηράκι-Αιγάλεω	4,7	3	2005	110.000
Σεπόλια-Θηβών	2,8	2	2006	95.000
Εθνική Άμυνα-Σταυρός	5,8	5	2004	110.000
Δάφνη-Ηλιούπολη	1,21	1	2004	80.000
Πανόρμου-Μαρούσι	8,7	6	2008	140.000
Ηλιούπολη-Ελληνικό	4,2	4	2008	140.000
Πανεπιστήμιο-Γαλάτσι	6,3	6	2008	
Αιγάλεω-Πειραιάς	8,2	6	2008	

Πηγή: Αττικό Μετρό ΑΕ

Άμυνα-Σύνταγμα, με 19 σταθμούς, ενώ συνδέεται με τον ηλεκτρικό σιδηρόδρομο του ΗΣΑΠ. Παράλληλα, έχουν ξεκινήσει εργασίες για επέκταση των γραμμών, όπως παρου-

σιάζονται στον πίνακα 2.9.

Οι εργασίες σχετικά με τις εν λόγω επεκτάσεις αναλύονται ως εξής :

Δυτική Επέκταση Γραμμής 3 προς Αιγάλεω

Η περικοπή του σταθμού «Κεραμεικός» από το κυρίως έργο που έγινε τον Ιανουάριο 1998, οδήγησε σε αναθεώρηση της χάραξης η οποία αποφασίστηκε για την αποφυγή ζημιών στις αρχαιότητες της περιοχής. Το γεγονός αυτό οδήγησε στη μετάθεση του ομώνυμου σταθμού και τη μετονομασία του σε «Βοτανικός», από τη διασταύρωση Πειραιώς – Ιεράς Οδού στο χώρο μεταξύ των παλαιών εγκαταστάσεων φωταερίου και της λεωφόρου Κωνσταντινουπόλεως. Στην συνέχεια, η γραμμή επιστρέφει πίσω στην αρχική της χάραξη περνώντας κάτω από τον Βοτανικό Κήπο. Μετά τον «Βοτανικό», οι επόμενοι σταθμοί προβλέπονται στις ακόλουθες θέσεις: σταθμός «Αγ. Σάββας» κοντά στο ομώνυμο εκκλησάκι, και τέλος σταθμός «Αιγάλεω» στην πλατεία Εσταυρωμένου στο Αιγάλεω. Το μήκος της επέκτασης από το τέλος του επίσταθμου Μοναστηρακίου μέχρι και το τέλος του επίσταθμου Αιγάλεω, έχει ορισθεί στα 4,3 χλμ. με τέσσερις σταθμούς και αναμένεται να εξυπηρετεί καθημερινά 110.000 επιβάτες.

Δυτική Επέκταση Γραμμής 2 προς Περιστέρι

Η επέκταση της γραμμής προς το Περιστέρι θεωρείται άμεσης προτεραιότητας, καθώς διευκολύνει την πρόσβαση στο κέντρο της πρωτεύουσας μεγάλου μέρους του πληθυσμού που κατοικεί στις Δυτικές περιοχές του λεκανοπεδίου. Οι σταθμοί που θα περιλαμβάνονται στη Γραμμή 2 είναι, ο «Αγ.Αντώνιος» μπροστά στην ομώνυμη εκκλησία, ο σταθμός «Περιστέρι» κοντά στο κέντρο του Περιστερίου και ο σταθμός «Θηβών» που θα βρίσκεται στη διασταύρωση της Παν. Τσαλδάρη με την οδό Θηβών. Συγχρόνως, εξετάζεται και το ενδεχόμενο επέκτασης προς το Χαϊδάρι.

Βόρεια Επέκταση Γραμμής 3 προς Σταυρό και Αεροδρόμιο

Η επέκταση θα περιλαμβάνει πέντε σταθμούς, σε απόσταση 5,8 χλμ. και θα οδηγεί στο Σταυρό όπου θα συναντάται με την Ελεύθερη Λεωφόρο Ελευσίνας –Σταυρού – Σπάτων. Από την Εθνική Άμυνα, αυτή η γραμμή προβλέπεται να επεκταθεί υπόγεια κατά μήκος της Λεωφ. Μεσογείων προς το Χολαργό και κατόπιν μέχρι το Νομισματοκοπείο, ενώ ύστερα θα ακολουθεί τη μεσαία νησίδα της προβλεπόμενης Ταχείας

Λεωφόρου Πεντέλης μέχρι τον επόμενο σταθμό «Χαλάνδρι». Στη συμβολή της συγκεκριμένης λεωφόρου με την Ελεύθερη Λεωφόρο Ελευσίνας –Σταυρού –Σπάτων, στη θέση «Δουκ. Πλακεντίας», θα βρίσκεται ο τερματικός σταθμός ο οποίος και θα αποτελέσει κομβικό σημείο για οποιαδήποτε μετακίνηση εντός αλλά και εκτός λεκανοπεδίου μέσω του προαστιακού σιδηροδρόμου. Στον συγκεκριμένο σταθμό θα υπάρχει χώρος για την εναπόθεση συρμών, καθώς και για την ανέγερση Συνεργείου Μεγάλης Επισκευής που θα αποσυμφορήσει τον αντίστοιχο των Σεπολίων. Η ημερομηνία αποπεράτωσης του έργου προβλέπεται να είναι το 2004 και η εν λόγω γραμμή θα εξυπηρετεί 125.000 άτομα καθημερινά.

Νότια Επέκταση Γραμμής 2 προς Ηλιούπολη

Η επέκταση της γραμμής από τη Δάφνη μέχρι την Ηλιούπολη είναι συνολικού μήκους 1,21 χλμ. Η συγκεκριμένη επέκταση αναμένεται να εξυπηρετεί 80.000 επιβάτες σε καθημερινή βάση και να διευκολύνει το κυκλοφοριακό πρόβλημα που υφίσταται από την πλατεία Καλογήρων έως το σημείο όπου οι δύο οδικοί άξονες (Βουλιαγμένης και Ηλιουπόλεως – Βασ. Όλγας) ενώνονται σε ευρεία λεωφόρο. Το έργο προβλέπεται να αποπερατωθεί το 2004.

Επέκταση Γραμμής 3 από Πανόρμου προς Παράδεισο Αμαρουσίου και προς σταθμό «Μαρούσι»

Η επέκταση της γραμμής 3 θα είναι μήκους 7,5 χλμ. με πέντε σταθμούς, θα αρχίζει δε από το σταθμό «Πανόρμου» και διασχίζοντας κατά μήκος τη Λεωφ. Κηφισίας θα τέμνει την Ελευθέρα Λεωφόρο Ελευσίνας – Σταυρού – Σπάτων. Από εκεί προβλέπεται η επέκταση να φθάσει μέχρι το σταθμό του Η.Σ.Α.Π. στο Μαρούσι. Η ολοκλήρωση του έργου προβλέπεται το 2008.

Επέκταση Γραμμής 2 από Ηλιούπολη μέχρι Ελληνικό

Πρόκειται για επέκταση μήκους 4,2 χλμ. με τέσσερις σταθμούς. Η γραμμή θα είναι υπερυψωμένη κατά το μεγαλύτερο μήκος της στο διάζωμα της Λ. Βουλιαγμένης, ενώ κάποια τμήματα θα είναι υπόγεια κοντά στο Ελληνικό. Το έργο αναμένεται να αποπερατωθεί το 2008, ενώ θα εξυπηρετεί καθημερινά 120.000 επιβάτες.

Επέκταση από σταθμό «Πανεπιστήμιο» προς Γαλάτσι

Πρόκειται για επέκταση μήκους 6,3 χλμ. με έξι σταθμούς και προβλέπεται να είναι υπόγεια. Η ολοκλήρωσή της τοποθετείται στα τέλη του 2008 και θα εξυπηρετήσει τις πυκνοκατοικημένες συνοικίες της Κυψέλης και των Πατησίων.

Επέκταση από Αιγάλεω προς Πειραιά

Πρόκειται για επέκταση μήκους 8,2 χλμ. με έξι σταθμούς και προβλέπεται να ολοκληρωθεί στα τέλη του 2008.

Έργα ΟΣΕ

Ο ΟΣΕ, στην προσπάθειά του να ανταποκριθεί στις νέες προκλήσεις για τη βελτίωση και εκσυγχρονισμό του σιδηροδρομικού δικτύου, σύστησε την εταιρία ΕΡΓΟΣΕ για τη διαχείριση των εθνικών και κοινοτικών κονδυλίων. Ο εκσυγχρονισμός των ελληνικών σιδηροδρόμων εντάσσεται στην Ευρωπαϊκή Πολιτική του τομέα Μεταφορών, όπως εκφράζεται στη Λευκή Βίβλο για τις Μεταφορές που εξέδωσε η Ευρωπαϊκή

Ένωση. Τα βασικότερα έργα του Επενδυτικού Προγράμματος του ΟΣΕ, για την περίοδο 2000-2006, που υλοποιεί η ΕΡΓΟΣΕ είναι τα ακόλουθα :

- Εκσυγχρονισμός σιδηροδρομικού άξονα Πειραιά-Αθήνας-Θεσσαλονίκης-Ειδομένης.
- Εκσυγχρονισμός σιδηροδρομικού άξονα Αθήνας –Πάτρας.
- Κατασκευή συγκροτήματος εγκαταστάσεων εμπορευματικής δραστηριότητας στο Θριάσιο Πεδίο και σύνδεση με τον Λιμένα του Ν.Ικονίου.
- Ανάπτυξη προαστιακού σιδηρόδρομου Αττικής.
- Εντοπισμένες παρεμβάσεις στο υπόλοιπο σιδηροδρομικό δίκτυο.

Ορισμένα από τα κυριότερα έργα που υλοποιούνται κατά την τρέχουσα χρονική περίοδο είναι τα ακόλουθα:

♦ Αξονας Αθήνας – Θεσσαλονίκης

Ο σιδηροδρομικός άξονας Πειραιά – Αθήνας – Θεσσαλονίκης – Ειδομένης, έχει σημαντική ευρωπαϊκή και εθνική σημασία. Στο τμήμα Αθήνα – Θεσσαλονίκη, παρατηρούνται οι μεγαλύτερες ροές επιβατών και εμπορευμάτων στην Ελλάδα. Επιπλέον, το βόρειο τμήμα του άξονα Θεσσαλονίκη – Έξοδοι της χώρας, αποτελεί τη βασική χερσαία οδό επικοινωνίας της Ελλάδας με την υπόλοιπη Ευρώπη.

1. Τμήμα Τιθορέα – Λιανοκλάδι

Το συνολικό μήκος της παραλλαγής των 54 χλμ. κατασκευάζεται ως εξής :

- Τμήμα από χλμ. 0 έως και χλμ. 19 ή έργο σήραγγας Καλλιδρόμου (φάση κατασκευής).
- Τμήμα από χλμ. 19 έως και χλμ. 40 (φάση κατασκευής).
- Τμήμα από χλμ. 40 έως και χλμ. 54 (φάση μελέτης).

Επιδομή, σηματοδότηση και ηλεκτροκίνηση του συνολικού τμήματος 0 χλμ. έως και 54 χλμ. (φάση μελέτης). Σημειώνεται ότι η εκτέλεση του έργου άρχισε με πόρους από το Β΄ ΚΠΣ και θα συνεχιστεί από το Γ΄ ΚΠΣ.

2. Τμήμα Λιανοκλάδι – Δομοκός

Το συνολικό μήκος είναι 56 χλμ. και θεωρείται εξαιρετικά δύσκολο έργο εξαιτίας των μεγάλων υψομετρικών διαφοροποιήσεων κατά τη διαδρομή της προτεινόμενης χάραξης και των μορφολογικών και γεωλογικών δυσκολιών της περιοχής διέλευσης.

Για την αντιμετώπιση της υφιστάμενης κατάστασης έχουν προταθεί δύο λύσεις. Η δεύτερη λύση διαφοροποιείται έναντι της πρώτης στο γεγονός ότι μειώνει συνολικά την απόσταση κατά 4,5 χλμ. και προβλέπει την κατασκευή σήραγγας 5,4 χλμ. έναντι 2,5 περίπου χλμ. της πρώτης λύσης. Τα κύρια χαρακτηριστικά της δεύτερης λύσης είναι τα παρακάτω :

- Σήραγγες συνολικού μήκους 7 χλμ. περίπου.
- Cut & cover συνολικού μήκους 2 χλμ.
- Γέφυρες συνολικού μήκους 2,5 χλμ.

Το έργο προβλέπεται να ολοκληρωθεί στο τέλος του 2008 και χρηματοδοτείται από το Γ΄ ΚΠΣ

3. Τμήμα Ευαγγελισμός–Λεπτοκαρυά

Αντικείμενο του έργου είναι η κατασκευή της νέας διπλής σιδηροδρομικής γραμμής υψηλής ταχύτητας με ηλεκτροκίνηση από τον σιδηροδρομικό σταθμό Ευαγγελισμού μέχρι τον σταθμό Λεπτοκαρυάς, συνολικού μήκους 35 χλμ.

- Έργο Πλαταμώνα

Το έργο χρηματοδοτείται από το Ταμείο Συνοχής και από εθνικούς πόρους. Περιλαμβάνει την κατασκευή νέας διπλής σιδηροδρομικής γραμμής υψηλής ταχύτητας με ηλεκτροκίνηση και την αποκατάσταση του αποκοπόμενου τοπικού δικτύου από τη Χ.Θ. 399+000 της υφιστάμενης σιδηροδρομικής γραμμής Πειραιώς – Θεσσαλονίκης που ταυτίζεται με τη Χ.Θ. 0+000 της νέας χάραξης , μέχρι Χ.Θ. 411+300 της υφιστάμενης σιδηροδρομικής γραμμής.

Το έργο περιλαμβάνει:

- Ορύγματα μήκους 1.062 μέτρων.
- Επιχώματα μήκους 5.962 μέτρων.
- Σήραγγες συνολικού μήκους 2.537 μέτρων.
- Έργο Τεμπών

Το έργο χρηματοδοτείται από το Ταμείο Συνοχής και από εθνικούς πόρους. Σκοπός του είναι η κατασκευή διπλής σιδηροδρομικής γραμμής υψηλής κατεύθυνσης από τον σιδηροδρομικό σταθμό Ευαγγελισμού μέχρι το σταθμό Ραψάνης. Το έργο περιλαμβάνει:

- Τη σήραγγα Τεμπών μήκους 4.034 μέτρων.
- Σιδηροδρομική γραμμή στον ποταμό Πηνειό με συνολικό άνοιγμα 240 μέτρα.
- Δύο cut & cover συνολικού μήκους 509 μέτρων και τρεις μικρές σήραγγες συνολικού μήκους 950 μέτρων.
- Δύο ανισόπεδες διαβάσεις της νέας διπλής σιδηροδρομικής γραμμής με την Εθνική Οδό Αθηνών Θεσσαλονίκης.
- Τέσσερις σιδηροδρομικές γέφυρες με ανοίγματα 20 έως 40 μέτρα.
- Μια σιδηροδρομική γέφυρα επί πασσάλων παράλληλα με την όχθη του Πηνειού ποταμού, μήκους 140 μέτρων.

- ◆ **Άξονας Αθήνας-Πάτρας**

Ο άξονας Αθήνας- Πάτρας διέρχεται από τις παραγωγικές περιοχές της βόρειας Πελοποννήσου, συνδέει την Αθήνα με το τρίτο μεγαλύτερο αστικό κέντρο της χώρας (Πάτρα), το οποίο αποτελεί ταυτόχρονα και την μόνη εναλλακτική σιδηροδρομική δίοδο προς την υπόλοιπη Ευρώπη μέσω αμιγούς κοινοτικού εδάφους, αποφεύγοντας τη διέλευση από τρίτες χώρες.

1. Τμήμα Σ.Κ.Α. – Κιάτο

Το έργο αφορά την κατασκευή νέας σιδηροδρομικής γραμμής υψηλών ταχυτήτων, έχει δε τα εξής βασικά στοιχεία :

- Υποδομή για διπλή γραμμή κανονικού εύρους.

- Ταχύτητα σχεδιασμού μετά το Θριάσιο Πεδίο 200 χλμ/ώρα.
- Μέγιστη κατά μήκος κλίση 15%.
- Καμία ισόπεδη διάβαση και περίφραξη σε όλο το μήκος της.
- Συνολικό μήκος γραμμής από το ΣΚΑ μέχρι το Κιάτο 104 χλμ/ώρα.
- Μέρος της, συνολικού μήκους 13 χλμ. κατασκευάζεται στη νησίδα της Αττικής Οδού.

Σημειώνεται ότι κατά μήκος του άξονα της γραμμής κατασκευάζονται :

- Σήραγγες μήκους 7.710 μέτρων.
- Cut & cover μήκους 605 μέτρων.
- Σιδηροδρομικές γέφυρες συνολικού μήκους 1.845 μέτρων.
- 34 άνω και κάτω διαβάσεις οδών συνολικού μήκους 990 μέτρων.
- 11 σιδηροδρομικοί σταθμοί , τα κρηπιδώματα των οποίων είναι μήκους 300 μέτρων.

2. Τμήμα Κιάτο-Πάτρα

Το έργο αφορά την κατασκευή διπλής σιδηροδρομικής γραμμής κανονικού εύρους, βρίσκεται σε στάδιο μελέτης και κατά μήκος της γραμμής θα υπάρχουν οι εξής επτά σιδηροδρομικοί σταθμοί: Ξυλόκαστρο, Δερβένι, Ακράτα, Διακοφτό, Αίγιο, Ρίο, Πάτρα.

♦ Συγκρότημα Θριασίου Πεδίου και Σύνδεση με Λιμένα Ικονίου

Ο προϋπολογισμός του έργου ανέρχεται σε €311 εκατ. και αφορά την κατασκευή του Εμπορευματικού κέντρου του Θριασίου και τη σύνδεσή του με το λιμάνι του Ν. Ικονίου.

Θριάσιο Πεδίο.

Το έργο χρηματοδοτείται από το Ταμείο Συνοχής και εθνικούς πόρους. Αφορά την κατασκευή ενός σύγχρονου συγκροτήματος στην περιοχή του Θριασίου Πεδίου, στο οποίο θα συγκεντρωθούν σιδηροδρομικές και εμπορευματικές δραστηριότητες οι οποίες σήμερα διεκπεραιώνονται σε εγκαταστάσεις που είναι διάσπαρτες σε διάφορα σημεία της Πρωτεύουσας. Στο εμπορευματικό κέντρο Θριασίου Πεδίου θα εκτελούνται οι ακόλουθες εργασίες :

- Μεταφόρτωση εμπορευμάτων από το σιδηρόδρομο σε οδικά μεταφορικά μέσα και αντίστροφα.
- Σύνθεση αμαξοστοιχιών στο πλαίσιο του μελλοντικού σιδηροδρομικού δικτύου του ΟΣΕ.
- Λειτουργία σταθμού για την εξυπηρέτηση των λιμένων Ν. Ικονίου, Πειραιά και Ελευσίνας.
- Στάθμευση και συντήρηση σιδηροδρομικών οχημάτων.

Το εμπορευματικό κέντρο κατασκευάζεται σε μια περιοχή όπου εγκαθίσταται ένας συνεχώς αυξανόμενος αριθμός μεταφορικών επιχειρήσεων και θα συνδεθεί με το δίκτυο του ΟΣΕ μέσω της νέας σιδηροδρομικής γραμμής.

Το νέο εμπορευματικό κέντρο θα έχει απευθείας σύνδεση:

- Προς Βορρά (Θεσσαλονίκη)
- Προς Νοτιοανατολικά (Πειραιά, Ελευσίνα και Ικόνιο)
- Προς Δύση (Πάτρα, Μεγαλόπολη)

Η οδική πρόσβαση εξασφαλίζεται με την άμεση σύνδεση με την Αττικό Οδό και την Εθνική Οδό Αθηνών - Κορίνθου (μέσω της Αττικής Οδού ή του υπάρχοντος οδικού δικτύου).

Αξίζει να αναφερθεί ότι με το συγκεκριμένο έργο επιτυγχάνεται η συγκέντρωση σε ενιαίο χώρο δραστηριοτήτων εξυπηρέτησης του σιδηροδρομικού εμπορευματικού μεταφορικού έργου, που σήμερα είναι διάσπαρτες σε διάφορες περιοχές της Αττικής .

Σύνδεση με Λιμένα Ν.Ικονίου

Το έργο χρηματοδοτείται από το Ταμείο Συνοχής και από εθνικούς πόρους. Περιλαμβάνει την κατασκευή νέας μονής σιδηροδρομικής γραμμής κανονικού εύρους, συνολικού μήκους 17 χλμ., με ταχύτητα μελέτης χάραξης 90 χλμ/ ώρα. Σημειώνεται ότι η γραμμή θα χρησιμοποιείται από εμπορικά τρένα και θα συνδέει τον λιμένα Ν. Ικονίου με το υπόλοιπο σιδηροδρομικό δίκτυο στο συγκρότημα του Θριασίου Πεδίου, όπου θα συγκεντρώνονται οι σιδηροδρομικές και εμπορευματικές δραστηριότητες. Το έργο περιλαμβάνει τα εξής:

- Σήραγγες συνολικού μήκους 5.250 μέτρων.
- Cut & cover συνολικού μήκους 950 μέτρων.
- Γέφυρες συνολικού μήκους 1.150 μέτρων.

Από τα σημαντικότερα τεχνικά έργα είναι η σήραγγα του Περάματος μήκους 3.520 μέτρων η οποία ξεκινάει από την περιοχή του λιμανιού, περνάει από τη Λεωφ. Δημοκρατίας του Δήμου Περάματος με ημιυπαίθρια κάλυψη (Cut & cover) και στη συνέχεια με υπόγεια διάνοιξη που ξεκινάει από τη Λεωφ. Ειρήνης εισέρχεται στον ορεινό όγκο των νότιων παρυφών του όρους Αιγάλεω. Το έργο προβλέπεται να ολοκληρωθεί το 2005. Σημειώνεται, ότι μέσω της σιδηροδρομικής σύνδεσης με τον εμπορευματικό λιμένα Πειραιά στο Νέο Ικόνιο, θα είναι δυνατό προϊόντα που, κατά μεγάλο ποσοστό εισάγονται στην Ελλάδα μέσω θαλάσσης, να προωθούνται στους τελικούς τους προορισμούς με τρένο ή αντίστροφα, καθώς και ελληνικά προϊόντα να διοχετεύονται με τρένο στο λιμάνι του Πειραιά προς εξαγωγή ή προς προώθηση στα νησιά του Αιγαίου.

♦ Προαστιακός Σιδηρόδρομος

Το έργο του προαστιακού σιδηροδρόμου χαρακτηρίζεται ως άμεση προτεραιότητα στο Πρόγραμμα Μέτρων κατά του νέφους και περιλαμβάνει :

- Τον αναβαθμισμένο και ανισοπεδοποιημένο διάδρομο Πειραιάς – Αθήνα –Σιδ/κο Κέντρο Αχαρνών (ΣΚΑ)
- Τη νέα διπλή γραμμή κανονικού εύρους ΣΚΑ –Παλλήνη – Κάντζα – Αεροδρόμιο Σπάτων
- Τη νέα διπλή γραμμή ΣΚΑ - Άνω Λιόσια – Θριάσιο – Κόρινθος – Κιάτο με παράκαμψη προς το Λουτράκι
- Την υφιστάμενη μετρική γραμμή Άνω Λιόσια – Ελευσίνα – Μέγαρα
- Το συγκρότημα εγκαταστάσεων Θριασίου Πεδίου
- Τη νέα γραμμή Θριάσιο – Νέο Ικόνιο
- Την υφιστάμενη διπλή γραμμή κανονικού εύρους ΣΚΑ- Αχαρνές – Αγ. Στέφανος – Οινόη – Θήβα

- Την υφιστάμενη μονή γραμμή κανονικού εύρους Οινόη –Χαλκίδα
- Τη μελλοντική επέκταση της σιδηροδρομικής γραμμής Κάντζα –Κορωπί - Λαύριο
- Τη μελλοντική επέκταση της σιδηροδρομικής γραμμής Παλλήνη-Ραφήνα.

Σημειώνεται ότι στις παραπάνω γραμμές θα εγκατασταθούν σηματοδότηση, ηλεκτροκίνηση και σύγχρονες τηλεπικοινωνίες.

Τραμ

Η αναμενόμενη αύξηση της ζήτησης για αστικές μετακινήσεις απαιτεί την ανάπτυξη ενός σύγχρονου συστήματος Μέσων Μαζικής Μεταφοράς. Σε αυτό το πλαίσιο η δημιουργία του τραμ αποτελεί βασική προτεραιότητα σύμφωνα με την Πράσινη Βίβλο που συντάχθηκε από το Υπουργείο Μεταφορών και τον Οργανισμό Αστικών Συγκοινωνιών της Αθήνας.

Το σύστημα θα περιλαμβάνει δύο φάσεις υλοποίησης με πρόβλεψη σύνδεσης των γραμμών των δύο φάσεων. Οι γραμμές της φάσης I βασίζονται σε προτάσεις της Αττικό Μετρό ΑΕ, με κάποιες προσαρμογές και περικοπές, ενώ οι γραμμές της φάσης II βασίζονται σε προηγούμενες μελέτες καθώς και σε αντίστοιχες μελέτες του ΟΑΣΑ και του Δήμου Αθηναίων, με υιοθέτηση των προτάσεων και συνδυασμό μιας αξονικής και μιας κυκλικής διαδρομής σε δύο κλάδους.

Αναλυτικότερα, η φάση I θα περιλαμβάνει γραμμή από τον Εθνικό Γυμναστικό Σύλλογο στο Νέο Φάληρο (σταθμός ΗΣΑΠ) μέσω ΦΙΞ και Νέας Σμύρνης μήκους 12,7 χλμ., ενώ μια δεύτερη γραμμή μήκους 8 χλμ. θα ενώνει το Παλιό Φάληρο με τη Γλυφάδα μέσω Αγίου Κοσμά.

Αντίστοιχα, η φάση II θα περιλαμβάνει μια γραμμή μήκους 9 χλμ. από τον Πειραιά (σταθμός ΗΣΑΠ) στο Πέραμα μέσω Κερατσινίου, μια δεύτερη μήκους 3,6 χλμ. από τα Άνω Πατήσια στην Πλ. Αιγύπτου (Αλεξάνδρας) και μια τρίτη γραμμή 8,3 χλμ. από το Γουδί μέχρι τον Βοτανικό, μέσω Λ. Αλεξάνδρας.

Οι γραμμές των φάσεων I και II θα συνδεθούν μέσω της Οδού Χαμοστέρνας με αποτέλεσμα τη δημιουργία ενός δικτύου Τραμ με δυνατότητες μετεπιβίβασης και κοινού αμαξοστασίου.

Φορέας υλοποίησης της διαδικασίας θα είναι η θυγατρική εταιρία της Αττικό Μετρό ΑΕ, που πρόκειται να δημιουργηθεί για το σκοπό αυτό. Σημειώνεται ότι το έργο χρηματοδοτείται κατά ένα μέρος από το Γ΄ ΚΠΣ και προβλέπεται και ιδιωτική συμμετοχή.

Βελτίωση και Εκσυγχρονισμός των Εγκαταστάσεων των Αεροδρομίων

Οι διαδικασίες για τη βελτίωση και τον εκσυγχρονισμό των εγκαταστάσεων των αεροδρομίων αφορά εκείνα της Θεσσαλονίκης "Μακεδονία" και του Ηρακλείου "Ν. Καζαντζάκης".

Όσον αφορά το αεροδρόμιο της Θεσσαλονίκης τα έργα περιλαμβάνουν, επέκταση του διαδρόμου 10 –28 κατά 1.000 μέτρα, εκ των οποίων τα 700 μέτρα μέσα στη θάλασσα, ώστε να επιτευχθεί τελικό μήκος διαδρόμου 3.440 μέτρων και επέκταση παράλληλου τροχοδρόμου του ίδιου διαδρόμου με 865 μέτρα μέσα στη θάλασσα. Επιπλέον, προβλέπονται έργα ώστε να επιτευχθεί τελικό μήκος τροχοδρόμου 3.440 μέτρων

προκειμένου το αεροδρόμιο να αποκτήσει τη δυνατότητα εξυπηρέτησης υπερατλαντικών πτήσεων και συγχρόνως να αυξήσει τη χωρητικότητά του (νέος αεροσταθμός, βοηθητικές εγκαταστάσεις, κλπ).

Σημειώνεται ότι το έργο θα συμβάλλει στην επίτευξη του πρώτου στόχου της Περιφέρειας Κεντρικής Μακεδονίας, που είναι ο εφοδιασμός της Θεσσαλονίκης με τις αναγκαίες υποδομές για την κατοχύρωση του ρόλου της ως μητροπολιτικού κέντρου.

Τα έργα που προβλέπονται στο αεροδρόμιο Ηρακλείου, αφορούν την επέκταση του αεροσταθμού με σκοπό την αναβάθμιση της ποιότητας των παρεχόμενων υπηρεσιών, καθώς και την αύξηση του αριθμού των εξυπηρετούμενων πτήσεων και επιβατών.

Τα έργα για τη βελτίωση και τον εκσυγχρονισμό των εγκαταστάσεων των αεροδρομίων χρηματοδοτούνται εξ' ολοκλήρου από το Γ' ΚΠΣ.

Αττική Οδός

Η Αττική Οδός είναι ένα από τα μεγαλύτερα συγχρηματοδοτούμενα έργα που κατασκευάζονται αυτήν την περίοδο στην Ευρώπη. Έχει σχεδιαστεί με αυστηρές προδιαγραφές ως κλειστός αυτοκινητόδρομος ταχείας κυκλοφορίας με διόδια, ο οποίος διασχίζει ολόκληρη την Αττική. Περιλαμβάνει δύο κύριους άξονες:

- Την Ελεύθερη Λεωφόρο Ελευσίνας – Σταυρού – Σπάτων (Ε.Λ.Ε.Σ.Σ.) μήκους 52 χλμ. περίπου, η οποία ξεκινά από τα διόδια Ελευσίνας της Εθνικής Οδού Αθηνών –Κορίνθου, στο δυτικό άκρο του Θριασίου Πεδίου και καταλήγει στο Διεθνές Αεροδρόμιο των Σπάτων και στις παρυφές του Μαρκοπούλου, στην πεδιάδα των Μεσογείων.

Πίνακας 2.10 Τεχνικά χαρακτηριστικά της Αττικής οδού	
Συνολικό μήκος	65,20 χλμ.
Λοιποί βασικοί άξονες	31,33 χλμ.
Δίκτυο βοηθητικών /παράπλευρων οδών	150 χλμ.
Ανισόπεδοι κόμβοι	32
Οδικές γέφυρες – Άνω διαβάσεις	104
Οδικές γέφυρες – Κάτω διαβάσεις	38
Γέφυρες σιδηροδρομικών γραμμών	37
Πεζογέφυρες	15 χλμ.
Σήραγγες και πλήρως υπογειοποιημένα τμήματα cut & cover	63
Συνολικό μήκος σηράγγων και cut & cover	15,64 χλμ.
Διευθετήσεις ρεμάτων και αντιπλημμυρικά έργα	66,7 χλμ.
Συνολική εγκατάσταση χώρων υποστήριξης	122.000τμ
Πηγή: Αττική Οδός ΑΕ	

- Τη Δυτική Περιφερειακή Λεωφόρο Υμηττού (Δ.Π.Λ.Υ.), μήκους 13 χλμ περίπου η οποία συνδέει την Καισαριανή με τον Σταυρό Αγ. Παρασκευής από όπου και διακλαδώνεται ανατολικά προς Παλλήνη και δυτικά προς Χαϊδάρι.

Η Αττική Οδός διαθέτει τρεις λωρίδες κυκλοφορίας ανά κατεύθυνση, καθώς και μια λωρίδα έκτακτης ανάγκης. Επιπλέον, διαθέτει 38 σταθμούς διοδίων, (τρεις μετωπικούς και 35 πλευρικούς), όπου εφαρμόζεται, για πρώτη φορά στην Ελλάδα, το αυτοματοποιημένο σύστημα πληρωμής διοδίων που επιτρέπει στο χρήστη του

αυτοκινητοδρόμου να περνά από τα διόδια χωρίς να χάνει χρόνο.

Αναλυτικά, τα τεχνικά χαρακτηριστικά του έργου εμφανίζονται στον πίνακα 2.10.

Οδικός Άξονας Πατρών – Αθήνας – Θεσσαλονίκης – Ευζώνων – ΠΑΘΕ

Ο οδικός άξονας Πατρών – Αθήνας – Θεσσαλονίκης – Ευζώνων εκτείνεται σε 774 χλμ. και περιλαμβάνει παράπλευρο οδικό δίκτυο 775 χλμ., ανισόπεδους κόμβους σε μήκος 85 χλμ., άνω και κάτω διαβάσεις μήκους 146 χλμ., κοιλαδογέφυρες και σήραγγες μήκους 23 χλμ. και 15 χλμ. αντίστοιχα. Το έργο διασχίζει κάθετα την Ελλάδα, ενώνοντας 6 περιφέρειες, 11 νομούς, 14 σημαντικές πόλεις, 9 μεγάλα λιμάνια και 6 αεροδρόμια. Συγκεκριμένα, πρόκειται για αυτοκινητόδρομο με δύο ή τρεις λωρίδες ανά κατεύθυνση, λωρίδα έκτακτης ανάγκης (ΛΕΑ) πλάτους 2,75μ. και μεσαίο περιθώριο ασφαλείας 0,75 μ., σε συνολικό πλάτος μεταξύ των ορίων του οδοστρώματος 24,5μ.

Ο ΠΑΘΕ έχει σχεδιαστεί ως κλειστός αυτοκινητόδρομος με διατομή στα εξής τμήματα :

- Κόρινθος – Αθήνα – Θήβα και Σκοτίνα – Κατερίνη – Θεσσαλονίκη, με διατομή αυτοκινητοδρόμου με 3 λωρίδες κυκλοφορίας και λωρίδα έκτακτης ανάγκης ανά κατεύθυνση.
- Παράκαμψη Πάτρας, Πάτρα – Κόρινθος, Σχηματάρι – Υλίκη – Αγ. Κωνσταντίνος – Ράχες – Αγ. Θεόδωροι – Σκοτίνα και Πολύκαστρο – Ευζώνοι, με δύο λωρίδες κυκλοφορίας και λωρίδα έκτακτης ανάγκης ανά κατεύθυνση.

Σημειώνεται ότι, ο οδικός άξονας ΠΑΘΕ συνδέεται με μεγάλα έργα που βρίσκονται σε εξέλιξη. Συγκεκριμένα, το έργο συνδέεται με την Εγνατία Οδό, την Αττική Οδό, το Διεθνές Αεροδρόμιο Αθηνών «Ελ. Βενιζέλος», τη ζεύξη Ρίου-Αντιρρίου και το λιμάνι Πατρών, το οποίο αποτελεί την δυτική πύλη του ΠΑΘΕ προς την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Για την κατασκευή του, το έργο χρηματοδοτείται από:

- Το Ελληνικό Δημόσιο
- Το Ευρωπαϊκό Ταμείο Περιφερειακής Ανάπτυξης
- Το Ταμείο Συνοχής
- Την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων
- Ιδιωτικά Κεφάλαια

2.6 Ενέργεια

Ενεργειακή Υποδομή

Μέχρι το 1949 η παραγωγή και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας στη χώρα μας γινόταν βασικά από τις δημοτικές επιχειρήσεις (π.χ. ΗΕΑΠ μέχρι το 1961) και μικρές ιδιωτικές επιχειρήσεις. Το 1950 ιδρύθηκε η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού (ΔΕΗ) με κύρια αποστολή την αποκλειστική παραγωγή και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας σε όλη την ελληνική επικράτεια, με φθηνότερη δυνατή τιμή, στα πλαίσια της οικονομικής πολιτικής της χώρας. Μετά από λίγα χρόνια, η ΔΕΗ απέκτησε και το αποκλειστικό δικαίωμα της διανομής. Στα τέλη του 2000 η ΔΕΗ μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρία με μοναδικό μέτοχο το Δημόσιο και κύριο σκοπό την παραγωγή και προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας.

Μεταξύ των δραστηριοτήτων της εταιρίας περιλαμβάνονται ενδεικτικά: 1) Η άσκηση εμπορικής και βιομηχανικής δραστηριότητας στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα και το εξωτερικό. 2) Η μελέτη, η επίβλεψη, η κατασκευή, η εκμετάλλευση, η συντήρηση και η λειτουργία εργοστασίων παραγωγής

ηλεκτρικής ενέργειας όπως και δικτύων μεταφοράς και διανομής, 3) η προμήθεια καθώς και η πώληση ηλεκτρικής ενέργειας.

Η ΔΕΗ έχει στην ιδιοκτησία της το σύστημα μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας και, επί του παρόντος, είναι η μοναδική εταιρία διανομής ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα. Το σύνολο της ηλεκτρικής ενέργειας παράγεται από 97 ιδιόκτητους σταθμούς παραγωγής, μεταφέρεται μέσω 11.100 χιλιομέτρων γραμμών υψηλής τάσης και διανέμεται στους καταναλωτές μέσω γραμμών δικτύου μήκους περίπου 198.125 χιλιομέτρων. Η ΔΕΗ παράγει επίσης το σύνολο σχεδόν του λιγνίτη που απαιτείται για τη λειτουργία των λιγνιτικών της σταθμών παραγωγής, ο οποίος εξορύσσεται από πέντε ιδιόκτητα ορυχεία της εταιρίας.

Στην ηπειρωτική Ελλάδα η ΔΕΗ έχει στην κατοχή της και λειτουργεί 34 σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, εκ των οποίων οι 11 είναι θερμοηλεκτρικοί, 22 υδροηλεκτρικοί και ένας αιολικός, από όπου προμηθεύεται ηλεκτρική ενέργεια το διασυνδεδεμένο σύστημα. Στα μη διασυνδεδεμένα νησιά, η εταιρία έχει στην κατοχή της και λειτουργεί 36 αυτόνομους θερμοηλεκτρικούς σταθμούς, 2 υδροηλεκτρικούς, 20 αιολικά πάρκα και 5 ηλιακούς σταθμούς παραγωγής

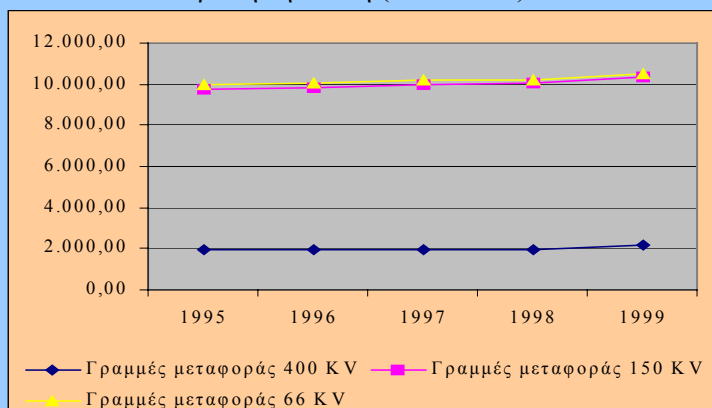
Η ΔΕΗ συγκαταλέγεται στους σημαντικότερους πελάτες καλωδίων ενέργειας. Το σύστημα μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας από τους σταθμούς παραγωγής στα μεγάλα αστικά κέντρα και στις ηλεκτροβόρες βιομηχανίες, αποτελείται από γραμμές μεταφοράς υψηλής τάσης στα 400 KV, 150 KV και 66 KV, το συνολικό μήκος των οποίων ανήλθε το 1999 στα 10.477 χλμ. από 10.178 χλμ. το 1998 (πίνακας 2.11).

Πίνακας 2.11 Μήκος γραμμών μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας με βάση την τάση και το σύστημα (1995-1999)					
	1995	1996	1997	1998	1999
⇒ Διασυνδεδεμένο Δίκτυο					
400 Kv	1.936,7	1.936,7	1.933,8	1.936	2.150
150 Kv	7.290,3	7.402,0	7.521,5	7.577	7.675
66 Kv	54,0	54,0	54,0	54	54
Σύνολο	9.281,00	9.392,70	9.509,30	9.567	9.879
⇒ Σύστημα Μεταφοράς Κρήτης					
150 Kv	500,0	500,0	500,0	500	500
66 Kv	130,5	130,5	130,5	29	29
Σύνολο	630,5	630,5	630,5	529	529
⇒ Σύστημα Μεταφοράς Ρόδου					
66 Kv	60,0	60,0	60,0	82	82
Σύνολο	60,0	60,0	60,0	82	82
Ανάλυση κατά Τάση					
Γραμμές Μεταφοράς 400 KV	1.936,7	1.936,7	1.933,8	1.936	2.150
Γραμμές Μεταφοράς 150 KV	7.790,3	7.902,0	8.021,5	8.077	8.175
Γραμμές Μεταφοράς 66 KV	244,5	244,5	244,5	165	152
Γενικό Σύνολο	9.971,5	10.083,2	10.199,8	10.178	10.477
<i>Μήκος γραμμών σε χλμ</i>					

Πηγή: Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού - ΔΕΗ

Το μήκος του δικτύου διανομής ενέργειας της ΔΕΗ με βάση τα στοιχεία του πίνακα 2.12, σημείωσε αύ-

Διάγραμμα 2.2 Μήκος γραμμών μεταφοράς ρεύματος με βάση την τάση (1995-1999)



ξηση κατά 2,09% στη μεσαία τάση και κατά 2,03% στη χαμηλή τάση την περίοδο 1999/1998.

Ειδικότερα, το μήκος γραμμών της μεσαίας τάσης ανήλθε στα 87.749 χλμ. το 1999 από 85.956 χλμ. το 1998, ενώ στα 98.231 χλμ. έφθασε το αντίστοιχο μήκος των καλωδίων χαμηλής τάσης το 1999 έναντι 96.280 χλμ. το προηγούμενο έτος. Επιπλέον, σημειώνεται ότι το μεγαλύτερο μερίδιο με βάση το είδος των κα-

λωδίων, καταλαμβάνουν τα εναέρια καλώδια χαμηλής τάσης.

Πίνακας 2.12 Μήκος δικτύου διανομής ηλεκτρικής ενέργειας με βάση το είδος των καλωδίων και την τάση (1998-1999)				
Είδος Καλωδίων	Τάση	1998	1999	Ρυθμός Μεταβολής (%)
Εναέριο	Υψηλής τάσης	-	-	-
	Μεσαίας τάσης	79.098	80.607	1,91
	Χαμηλής τάσης	88.186	89.698	1,71
Υπόγειο	Υψηλής τάσης	106	106	0,00
	Μεσαίας τάσης	5.979	6.263	4,75
	Χαμηλής τάσης	8.093	8.532	5,42
Υποβρύχιο	Υψηλής τάσης	-	-	-
	Μεσαίας τάσης	879	879	0,00
	Χαμηλής τάσης	1	1	0,00
Σύνολο	Υψηλής τάσης	106	106	0,00
	Μεσαίας τάσης	85.956	87.749	2,09
	Χαμηλής τάσης	96.280	98.231	2,03
Μήκος γραμμών σε χλμ				

Πηγή: Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού - ΔΕΗ

Η ανάπτυξη του δικτύου μεταφοράς και διανομής της ηλεκτρικής ενέργειας σχετίζεται άμεσα με την παραγωγή και την κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας.

Στους πίνακες 2.13 και 2.14 που ακολουθούν, παρουσιάζεται το μέγεθος παραγωγής και πωλήσεων ηλεκτρικής ενέργειας (1990-1999) και η κατανομή των πωλήσεων αυτής κατά χρήση (1995-1999), αντίστοιχα. Με βάση τα συγκεκριμένα στοιχεία, η παραγωγή και οι πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας ακολουθούν διαχρονικά ανοδική πορεία την περίοδο 1990-1999 με μέσο ετήσιο ρυθμό αύξησης 4,0% και 4,1% αντίστοιχα. Η μεγαλύτερη ποσοστιαία αύξηση της εξεταζόμενης περιόδου (6,71%) στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας σημειώθηκε την τελευταία διετία (1999/1998) ενώ αντίθετα η μεγαλύτερη αύξηση πωλήσεων (5,63%) παρουσιάστηκε την περίοδο 1998/1997.

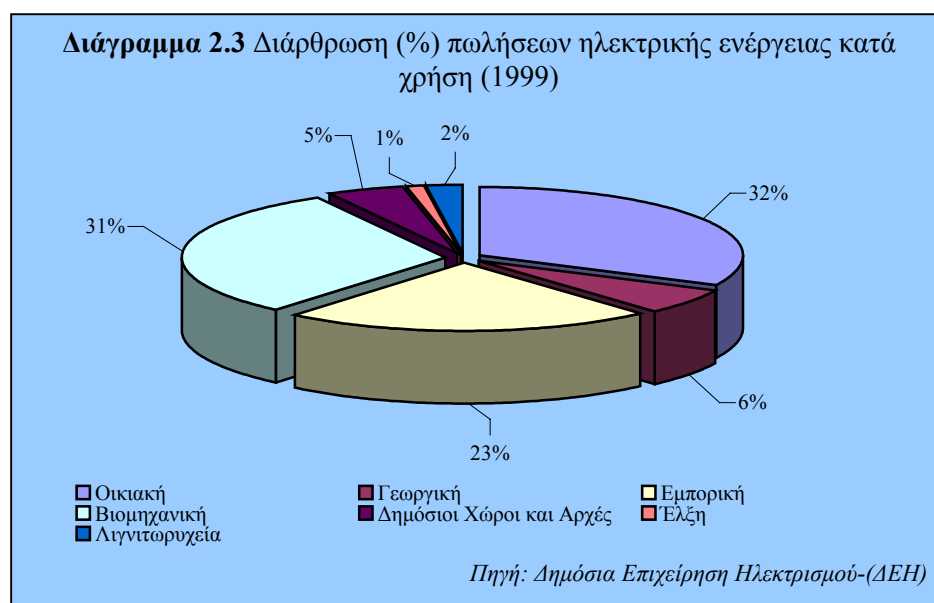
Πίνακας 2.13 Μέγεθος παραγωγής και πωλήσεων ηλεκτρικής ενέργειας στο σύνολο της χώρας (1990-1999)				
Έτος	Παραγωγή	Ρυθμός Μεταβολής (%)	Πωλήσεις*	Ρυθμός Μεταβολής(%)
1990	32.144	-	28.812	-
1991	32.857	2,22	29.607	2,76
1992	34.359	4,57	31.140	5,18
1993	35.159	2,33	31.819	2,18
1994	37.407	6,39	33.464	5,17
1995	38.387	2,62	34.815	4,04
1996	39.287	2,34	36.328	4,35
1997	40.153	2,20	37.966	4,51
1998	42.754	6,48	40.103	5,63
1999	45.624	6,71	41.385	3,20

Μεγέθη σε GWh
 *Περιλαμβάνονται και οι πωλήσεις στα λιγνιτωρυχεία ΔΕΗ
 Πηγή: Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού - ΔΕΗ

Σύμφωνα με τα στοιχεία του πίνακα 2.14 το μεγαλύτερο μερίδιο (32,58%) μεταξύ των διαφόρων χρήσεων ηλεκτρικής ενέργειας στο σύνολο της κατανάλωσης κατά το 1999, καταλαμβάνει η οικιακή. Ακολουθούν η βιομηχανική και εμπορική χρήση οι οποίες απορρόφησαν το 31,03% και 22,97% αντίστοιχα, στο σύνολο των πωλήσεων ηλεκτρικής ενέργειας το 1999. Με αρκετή διαφορά ακολουθούν η γεωργική χρήση, οι δημόσιοι χώροι και αρχές κλπ.

Πίνακας 2.14 Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας κατά χρήση (1995-1999)					
Χρήση	1995	1996	1997	1998	1999
Οικιακή	11.508,1	12.252,8	12.423,1	12.786,2	13.484,0
Γεωργική	1.990,7	2.198,2	2.382,4	2.598,1	2.488,3
Εμπορική	6.807,2	7.188,8	8.019,1	8.925,7	9.506,9
Βιομηχανική	12.011,6	12.117,5	12.410,1	12.889,8	12.843,8
Δημόσιοι Χώροι και Αρχές	1.565,3	1.638,3	1.776,0	1.914,4	2.028,4
Έλξη	67,3	70,3	69,2	67,8	70,6
Λιγνιτωρυχεία	864,6	862,0	886,5	921,0	965,8
ΣΥΝΟΛΟ	34,814,8	36.327,9	37.966,4	40.103,0	41.384,8

Μεγέθη σε GWh
 Πηγή: Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού - ΔΕΗ



Εναλλακτικές Πηγές Ενέργειας

Στερεά καύσιμα

Η ενεργειακή κατανάλωση στην Ελλάδα στηρίζεται κατά 33% περίπου στη χρήση στερεών καυσίμων. Το ποσοστό αυτό είναι το υψηλότερο μεταξύ των χωρών – μελών της Ε.Ε. Η συστηματική εκμετάλλευση του λιγνίτη στη Βόρεια Ελλάδα (Πτολεμαίδα, Αμύνταιο) και στην Πελοπόννησο (Μεγαλόπολη), συνιστά έναν από τους κύριους άξονες της ενεργειακής πολιτικής στη χώρα μας. Η συμμετοχή του λιγνίτη στη συνολική παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια ήταν 82,6% το 1998.

Στο δίκτυο της ΔΕΗ λειτουργούν 21 λιγνιτικές μονάδες συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 4.900 MW (44,6% της συνολικής εγκατεστημένης ισχύος της ΔΕΗ που ανέρχεται σε 10.977 MW). Η ιδιωτική παραγωγή περιορίζεται στην εκμετάλλευση μικρών λιγνιτωρυχείων (κυρίως στην περιοχή της Φλώρινας), με ποσοστό συμμετοχής που κυμάνθηκε στο 2,8% στο σύνολο της παραγωγής το 1998.

Φυσικό Αέριο

Η εισαγωγή φυσικού αερίου στην Ελλάδα αποφασίστηκε από την πολιτεία στα πλαίσια της προσπάθειας εκσυγχρονισμού και βελτίωσης του ενεργειακού ισοζυγίου, αλλά και των ενεργειακών πηγών της χώρας. Η υλοποίηση του μεγάλου αυτού ενεργειακού έργου ανατέθηκε στη Δημόσια Επιχείρηση Αερίου (ΔΕΠΑ) ΑΕ, ενώ η επένδυση χρηματοδοτήθηκε κατά 40% από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Η εισαγωγή και αξιοποίηση του φυσικού αερίου προϋποθέτει την ύπαρξη κατάλληλης υποδομής για τη μεταφορά, την αποθήκευση και τη διανομή του. Αξίζει να σημειωθεί ότι, ο συνολικός προϋπολογισμός του έργου υποδομής του φυσικού αερίου ανήλθε στα 700 δισ. δρχ. και αποτελεί το μεγαλύτερο έργο μετά τον εξηλεκτρισμό της Ελλάδας.

Η χώρα μας προμηθεύεται φυσικό αέριο κυρίως από τη Ρωσία και σε μικρότερο ποσοστό από την Αλγερία. Το φυσικό αέριο από τη Ρωσία φθάνει μέσω αγωγών, ενώ από την Αλγερία μεταφέρεται σε ειδικά δεξαμενόπλοια σε υγροποιημένη μορφή.

Η ΔΕΠΑ έχει το μη μεταβιβάσιμο δικαίωμα να εισάγει, να μεταφέρει και να πωλεί φυσικό αέριο στους τελικούς καταναλωτές με κατανάλωση μεγαλύτερη από 100 GWh. Η ελληνορωσική εταιρεία ΠΡΟΜΗΘΕΑΣ GAS έχει το δικαίωμα εισαγωγής και πώλησης ρωσικού φυσικού αερίου, εφόσον η ΔΕΠΑ έχει διαθέσει τις δικές της ετήσιες συμβατικές ποσότητες, προϋπόθεση που δεν ισχύει αν το αέριο που θα εισάγει η ΠΡΟΜΗΘΕΑΣ GAS προορίζεται για εξαγωγή ή για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας προς εξαγωγή.

Οι καταναλωτές φυσικού αερίου διακρίνονται σε δύο ευρύτερες κατηγορίες:

- Μεγάλοι καταναλωτές (εγκαταστάσεις παραγωγής ηλεκτρισμού και ανεξάρτητοι παραγωγοί ενέργειας, μέσα μαζικής μεταφοράς) με ετήσιο μέσο όρο κατανάλωσης μεγαλύτερο από 100 GWh Ανωτέρας Θερμιδογόνου Δυνάμεως.
- Μικροί καταναλωτές (μικρές βιομηχανίες, οικίες, έμποροι, μονάδες συμπαραγωγής, αγρότες) με ετήσιο μέσο όρο κατανάλωσης μικρότερο από 100 GWh (Α. Θ. Δ).

Οι συνολικές πωλήσεις της ΔΕΠΑ το 1999 ανήλθαν στα 1.420 εκ. m³ που απέφεραν έσοδα της τάξης των €161.400 εκ. Από αυτές, 1.000 εκ. m³ διατέθηκαν στη ΔΕΗ, 175 εκ. m³ για την παραγωγή αμμωνίας, 230 εκ. m³ προς τη βιομηχανία και τα 13 εκ. m³ σε οικιακούς και εμπορικούς καταναλωτές. Το 2000, οι συνολικές πωλήσεις ανήλθαν σε 1.900 εκ. m³. Η ΔΕΠΑ διευρύνει συνεχώς το δίκτυο των πελατών της. Ο μεγαλύτερος πελάτης της είναι η ΔΕΗ, η οποία απορροφά 1 δισ. m³ για τη λειτουργία των σταθμών Μικρού και Μεγάλου Λαυρίου και Κερατσινίου. Οι ποσότητες φυσικού αερίου που απορροφά η ΔΕΗ αναμένεται να αυξηθούν με την έναρξη λειτουργίας της μονάδας συνδυασμένου κύκλου στην Κομοτηνή, η οποία εκτιμάται ότι θα καταναλώνει 600 εκ. m³ περίπου ετησίως. Η σύμβαση της ΔΕΠΑ με τη ΔΕΗ είναι 25ετούς διάρκειας και προβλέπει συνολικά 1,3 δισ. m³ ετησίως, μη συμπεριλαμβανομένων των ποσοτήτων που θα καταναλώνει η Κομοτηνή.

Ο όγκος πωλήσεων αερίου με βάση τις προβλέψεις της ΔΕΠΑ θα ανέλθει σε 3,4 δισ. Nm³ το 2003 (πίνακας 2.15), ενώ παράλληλα επιδιώκει τη διείσδυση του φυσικού αερίου και σε νέους τομείς όπως στην κίνηση αυτοκινήτου, στον κλιματισμό και στον τομέα της συμπαραγωγής ηλεκτρισμού/θερμότητα.

Πίνακας 2.15 Προβλεπόμενες πωλήσεις φυσικού αερίου ανά κύρια χρήση (2001-2003)			
	2001	2002	2003
Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας	1,300	1,600	1,900
Συμπαραγωγή	55	119	346
Μεγάλες Βιομηχανίες	233	283	335
Μικρές Βιομηχανίες	45	60	70
ΕΠΑ	284	336	402
Μη Ενεργειακές Χρήσεις	150	357	357
Αεριοκίνηση	10	14	15
Σύνολο	2,077	2,769	3,425
<i>(σε εκ. Nm³)</i>			
<i>Πηγή: Δημόσια Επιχείρηση Αερίου (Η αγορά ενέργειας στην Ελλάδα, ICAP – ΔΗΛΟΣ, Ιούνιος 2001)</i>			

Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας

Η συμμετοχή του τομέα ανανεώσιμων πηγών ενέργειας (ηλιακή, αιολική, βιομάζα, μικρά-υδροηλεκτρικά έργα και γεωθερμία), στο ενεργειακό ισοζύγιο της χώρας ανέρχεται περίπου στο 4% της συνολικής ζήτησης. Η χρήση αιολικής ενέργειας δεν είναι ιδιαίτερα υψηλή στη χώρα μας, αναπτύσσεται όμως με ικανοποιητικούς ρυθμούς.

Η ηλιακή ενέργεια αξιοποιείται κυρίως με επίπεδους συλλέκτες για την παραγωγή θερμού νερού για οικιακή και εμπορική χρήση. Η συνολική εγκατεστημένη επιφάνεια ηλιακών συλλεκτών ξεπερνά τα 2,5 εκ. m², καθιστώντας την Ελλάδα πρώτη μεταξύ των χωρών της Ευρωπαϊκής Ένωσης που χρησιμοποιούν την πηγή αυτή για θέρμανση νερού. Η αξιοποίηση της ηλιακής ενέργειας για την παραγωγή ηλεκτρισμού επιτυγχάνεται με τη χρήση φωτοβολταϊκών συστημάτων.

Εξίσου ενδιαφέρουσες είναι οι προοπτικές ανάπτυξης της γεωθερμίας και της βιομάζας. Η Ελλάδα διαθέτει αρκετές περιοχές με υψηλή γεωθερμία (π.χ. Μήλος, Νίσυρος, Β. Ελλάδα) με δυνατότητα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας αλλά και ενέργειας για θέρμανση. Όσον αφορά την εκμετάλλευση της βιομάζας υπάρχουν σημαντικές προοπτικές σε εθνικό επίπεδο, τόσο για την παραγωγή βιοκαυσίμων όσο και για την αξιοποίηση της φυτικής παραγωγής.

Η Ελλάδα στον τομέα των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας μπορεί να θεωρηθεί ιδιαίτερα ευνοημένη από τη φύση. Εντούτοις όμως, κυρίως λόγω του θεσμικού πλαισίου που ίσχυε μέχρι το 1994, η αξιοποίηση των πηγών αυτών και ιδιαίτερα της αιολικής ενέργειας δεν ήταν η αναμενόμενη. Μετά την εφαρμογή του Ν 2244/94 ξεκίνησαν σημαντικές επενδυτικές προσπάθειες, του ιδιωτικού κυρίως τομέα. Σύμφωνα με τον παραπάνω νόμο, δίνεται η δυνατότητα σε ιδιοπαραγωγούς ή ανεξάρτητους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας να εγκαθιστούν μονάδες παραγωγής ενέργειας, με βάση τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας ισχύος μέχρι 50 MW ανά θέση. Η ΔΕΗ είναι ο μοναδικός αγοραστής της παραγόμενης ενέργειας και υποχρεούται να την απορροφά με τιμές που καθορίζονται από τον ίδιο νόμο.

Η Απελευθέρωση της Ενεργειακής Αγοράς

Σήμερα μικρό μόνο μέρος της ενεργειακής αγοράς είναι απελευθερωμένο και λειτουργεί με ανταγωνιστικό τρόπο. Συγκεκριμένα, πρόκειται για τη διακίνηση υγρών καυσίμων εντός της Ελλάδας και την πώληση προϊόντων από τα διυλιστήρια προς τους σταθμούς (πρατήρια βενζίνης) στα διάφορα σημεία της χώρας.

Όσον αφορά στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, έχει εισέλθει σε περίοδο απελευθέρωσης καθώς στις 19 Φεβρουαρίου 2001 η κυβέρνηση, βάσει του νόμου Ν2773/99, απελευθέρωσε επίσημα περίπου το 34% της αγοράς συμμορφούμενη με την Κοινοτική Οδηγία 96/92 περί κοινών κανόνων εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (βλ. Κεφάλαιο 1.1. παρούσας μελέτης). Η αγορά αφορά 6.500 περίπου επιλέγοντες πελάτες της μέσης και υψηλής τάσης, οι οποίοι μπορούν (θεωρητικά) κατ'επιλογή τους να προμηθεύονται ηλεκτρική ενέργεια εκτός ΔΕΗ. Τους μη επιλέγοντες πελάτες (προς το παρόν της χαμηλής οικιακής τάσης) θα εξακολουθήσει να τους προμηθεύει η ΔΕΗ.

Η αγορά ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα θα πρέπει βάσει κοινοτικών οδηγιών να έχει απελευθερωθεί πλήρως έως το 2005. Ήδη έχουν υποβληθεί στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ) η οποία είναι ο υπεύθυνος φορέας για τη έκδοση των αδειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, 966 αιτήσεις από ιδιώτες και εταιρείες, που εκπροσωπούν 20.130 MW εγκατεστημένης ισχύος.

Εκτιμάται ότι, μέχρι το 2004 θα έχουν κατασκευαστεί και θα λειτουργούν κάποιες μεγάλες θερμοηλεκτρικές μονάδες παραγωγής, οι οποίες θα καλύπτουν τις διαρκώς αυξανόμενες ανάγκες παραγωγής-κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας.

Μετά το 2004, υπολογίζεται ότι θα χρειαστεί να προστίθεται κάθε χρόνο ένας σταθμός των 400 MW για την κάλυψη των διαρκώς αυξανόμενων αναγκών. Παράλληλα με την απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, τίθεται και το θέμα της απελευθέρωσης της αγοράς φυσικού αερίου την οποία όμως η Ελλάδα δεν είναι υποχρεωμένη να πραγματοποιήσει επίσημα πριν το έτος 2006.

Έρευνα για την Ενεργειακή Συμπεριφορά στη Μεταποίηση

Η ενέργεια αποτελεί εισροή στην παραγωγική διαδικασία με ιδιαίτερη σημασία στην ανταγωνιστικότητα των επιχειρήσεων, λόγω των διακυμάνσεων που παρατηρούνται στις τιμές των

ενεργειακών πόρων. Οι ενεργειακές επιλογές των επιχειρήσεων επιδρούν στο σχηματισμό των τιμών των προϊόντων που παράγουν και κατά συνέπεια στον πληθωρισμό και στην ανταγωνιστικότητα.

Το διάστημα 15-17 Ιανουαρίου 2001 πραγματοποιήθηκε από την ICAP τηλεφωνική έρευνα με σκοπό την αποτύπωση συμπεριφοράς της μεταποίησης ως προς την κατανάλωση ενέργειας. Ο υπό έρευνα πληθυσμός αφορούσε επιχειρήσεις ΑΕ και ΕΠΕ που περιέχονται στο τεύχος «*Η Ελλάδα σε Αριθμούς*» του οικονομικού Οδηγού της ICAP. Η έρευνα έγινε βάσει καταλλήλου δομημένου ερωτηματολογίου σε αντιπροσωπευτικό δείγμα 250 επιχειρήσεων, το οποίο ήταν κατάλληλα στρωματοποιημένο βάσει ενοποιημένου κλάδου.

Σύμφωνα με τα αποτελέσματα της έρευνας, το μεγαλύτερο μέρος της ελληνικής μεταποίησης χρησιμοποιεί τον ηλεκτρισμό με μερίδιο συμμετοχής 57,8% στο σύνολο των ερωτώμενων. Στη δεύτερη θέση βρίσκεται το πετρέλαιο και ακολουθούν το υγραέριο και το μαζούτ (πίνακας 2.16).

Πίνακας 2.16 Διάρθρωση (%) των ενεργειακών πηγών στην ελληνική μεταποίηση (Ιούνιος 2001)	
Πηγές Ενέργειας	Συμμετοχή (%)
Ηλεκτρισμός	57,8
Πετρέλαιο	15,8
Υγραέριο	10,9
Μαζούτ	7,3
Λοιπά	8,2
Σύνολο	100,0

Πηγή: Η αγορά ενέργειας στην Ελλάδα, ICAP – ΔΗΛΟΣ, Ιούνιος 2001

Σημαντικοί λόγοι ικανοποίησης των βιομηχανιών από τη χρήση ενεργειακών πόρων, είναι η ασφάλεια χρήσης και μεταφοράς, η ευχέρεια εφοδιασμού, η ποιότητα των υπηρεσιών του προμηθευτή, η τεχνική υποστήριξη και η φιλικότητα στο περιβάλλον. Ωστόσο, όμως σημαντικός παράγοντας ικανοποίησης είναι και η τιμή των ενεργειακών πόρων (πίνακας 2.17).

Πίνακας 2.17 Λόγοι ικανοποίησης από τη χρήση ενεργειακών πόρων (Ποσοστό % συμμετοχής)				
Λόγοι Ικανοποίησης	Ηλεκτρική Ενέργεια	Πετρέλαιο	Υγραέριο	Μαζούτ
Λογικές Τιμές	5,6	3,9	12,0	5,1
Ασφάλεια Χρήσης	10,0	11,8	5,6	10,3
Ασφάλεια Μεταφοράς	10,6	11,8	7,2	12,8
Ευχέρεια Εφοδιασμού	12,6	15,1	12,0	14,1
Ποιότητα Υπηρεσιών Προμηθευτή	10,6	11,2	11,2	12,8
Τεχνική Υποστήριξη	10,6	9,9	12,0	14,1
Κόστος Συντήρησης	9,5	11,2	11,2	6,4
Ελαστικότητα Προμηθευτή σε Εμπορικά Θέματα	4,5	6,6	8,8	5,1
Φιλικότητα στο Περιβάλλον	12,8	9,2	12,8	5,1
Χρήση Υφιστάμενων Εγκαταστάσεων	9,3	7,9	4,0	9,0
Άλλος Λόγος	3,9	1,3	3,2	5,1

Πηγή: Η Αγορά Ενέργειας στην Ελλάδα, ICAP – ΔΗΛΟΣ, Ιούνιος 2001

Το 37,8% των επιχειρήσεων δήλωσε ότι, θα χρησιμοποιούσε φυσικό αέριο αν είχε τη δυνατότητα αυτή (πίνακας 2.18). Σημαντικά υψηλότερα ποσοστά καταγράφηκαν στις επιχειρήσεις της Β. Ελλάδας και στον κλάδο Ξύλου – Επίπλου.

Πίνακας 2.18 Προτιμήσεις ενεργειακών πόρων	
Ενεργειακές Πηγές	Συμμετοχή (%)
Φυσικό Αέριο	37,8
Καμία	37,4
Δε γνωρίζω – Δεν απαντώ	13,0
Άλλη	4,7
Υγραέριο	3,5
Πετρέλαιο	2,0
Μαζούτ	1,6
Σύνολο	100,0
<i>Πηγή: Η αγορά ενέργειας στην Ελλάδα, ICAP – Δήλος, Ιούνιος 2001</i>	

Το 46% των επιχειρήσεων που δηλώνει προτίμηση στη χρήση φυσικού αερίου θεωρεί ότι υπερέχει έναντι των άλλων ενεργειακών πόρων. Οι σημαντικότεροι λόγοι είναι οι εξής: χαμηλό κόστος, μεγαλύτερη προστασία του περιβάλλοντος, ευκολότερη παροχή, καλύτερη απόδοση, ανταγωνιστική τιμή, ευκολότερη πρόσβαση στο δίκτυο. Οι επιμέρους βιομηχανικοί κλάδοι παρουσιάζουν αρκετές διαφοροποιήσεις στους λόγους για τους οποίους θεωρούν ότι υπερέχει το φυσικό αέριο. Το 45% των Βιομηχανιών Μη Μεταλλικών Ορυκτών θεωρεί ότι υπερέχει λόγω ανταγωνιστικής τιμής, 75% του Ξύλου-Επίπλου θεωρεί ότι είναι ευκολότερη η παροχή του, ενώ το 59,1% της Μεταλλουργίας θεωρεί ότι έχει καλύτερη απόδοση.

Επίσης, η έρευνα κατέγραψε και τις απόψεις των εκπροσώπων των μεταποιητικών μονάδων όσον αφορά την απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Η πλειοψηφία τους (70,8%) προσδοκά οφέλη. Εκτιμάται ότι, η δυνατότητα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και από άλλες οικονομικές μονάδες θα επιτρέψει τον προσδιορισμό των τιμών από τις δυνάμεις της αγοράς και θα οδηγήσει σε μείωση των τιμών. Επιπλέον, ο ανταγωνισμός για την προσέλκυση πελατών θα οδηγήσει σε ποικιλία ενεργειακών προϊόντων, στα οποία περιλαμβάνεται η δυνατότητα συμπαραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με την ενδιαφερόμενη επιχείρηση, με κύριο αποτέλεσμα την άνοδο της ποιότητας των υπηρεσιών.

Δεδομένου ότι, οι εγχώριες τιμές ηλεκτρικής ενέργειας δεν επηρεάζονται άμεσα από τις αντίστοιχες ευρωπαϊκές, οι ελληνικές βιομηχανίες δεν παρακολουθούν συστηματικά τις διαφοροποιήσεις των τιμών και ως εκ τούτου η πλειοψηφία τους δεν γνωρίζει κατά πόσο οι τιμές στην Ελλάδα είναι χαμηλότερες από τις ευρωπαϊκές. Ωστόσο, μία στις πέντε επιχειρήσεις θεωρεί ότι οι ελληνικές τιμές είναι χαμηλότερες.

Προοπτικές Εξέλιξης του Ενεργειακού Τομέα στην Ελλάδα

Στους πίνακες Π2.10 έως Π2.14 του παραρτήματος του παρόντος κεφαλαίου, παρουσιάζονται ορισμένα βασικά μεγέθη και η προβλεπόμενη εξέλιξή τους μέχρι το 2020, σύμφωνα με τη μελέτη “European Union Energy Outlook to 2020” η οποία εκδόθηκε το Νοέμβριο του 1999 από την τότε Γενική Διεύθυνση για την Ενέργεια της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, στα πλαίσια του Sharend Analysis Project. Στον πίνακα Π2.10 παρουσιάζεται το ενεργειακό ισοζύγιο της Ελλάδας από το 1990 έως και το 2000 και προβλέψεις για την περίοδο 2000-2020.

Στον πίνακα Π2.11 παρουσιάζεται η συνολική κατανάλωση (διάθεση) ενέργειας ανά τομέα στην Ελλάδα και στους πίνακες Π2.12 και Π2.13 απεικονίζεται η συνολική ενεργειακή ζήτηση ανά τομέα και η πρωτογενής ενεργειακή παραγωγή, αντίστοιχα.

Από τα στοιχεία του πίνακα Π2.11 προκύπτει ότι, μεγαλύτερους ρυθμούς αύξησης της ενεργειακής κατανάλωσης έχουν τα υγρά καύσιμα και ακολουθούν τα στερεά καύσιμα. Ιδιαίτερα σημαντική ήταν η διαπίστωση ότι, η συνολική κατανάλωση ενέργειας της χώρας θα βαίνει συνεχώς αυξανόμενη την επόμενη εικοσαετία φθάνοντας τα 40,5 εκ. ΤΙΠ το έτος 2020. Προβλέπεται δηλαδή αύξηση 41% έναντι του 2000 με μέσο ετήσιο ρυθμό 2,1% κατά την τριακονταετία 1990-2020. Η αύξηση αυτή είναι σημαντικά υψηλότερη από τις άλλες χώρες – μέλη της Ευρωπαϊκής Ένωσης, με εξαίρεση την Ιρλανδία.

Σύμφωνα με τα στοιχεία του πίνακα Π2.12, η προβλεπόμενη αύξηση στη ζήτηση εκτιμάται ότι θα προέλθει κυρίως από τον οικιακό, τον εμπορικό τομέα και από τις μεταφορές, καθώς το βιοτικό επίπεδο θα βελτιώνεται και θα συγκλίνει με αυτό της υπόλοιπης Ευρωπαϊκής Ένωσης. Η αυξημένη ζήτηση θα ικανοποιηθεί πρωτίστως από εισαγωγές ενεργειακών πόρων, πετρέλαιο και φυσικό αέριο και αύξηση της παραγωγής από ανανεώσιμες πηγές όπως αιολική και ηλιακή ενέργεια. Αντίθετα η εγχώρια παραγωγή ενέργειας από τις συνήθεις πηγές θα μειωθεί (πίνακας Π 2.13).

2.7 Τηλεπικοινωνιακή Υποδομή

Οι προμήθειες του ΟΤΕ καλύπτουν περίπου 90% του συνόλου της ελληνικής αγοράς τηλεπικοινωνιακών καλωδίων. Ως εκ τούτου, η ζήτηση της συγκεκριμένης κατηγορίας καλωδίων εξαρτάται άμεσα και σε μεγάλο βαθμό από τη λειτουργία, ανάπτυξη και τον εκσυγχρονισμό του δικτύου του εν λόγω οργανισμού.

Η απελευθέρωση της τηλεπικοινωνιακής αγοράς των χωρών της Ευρωπαϊκής Ένωσης, η σύγκλιση των τεχνολογιών και η ανάπτυξη και προσφορά νέων τηλεπικοινωνιακών υπηρεσιών, επηρεάζουν θετικά τη ζήτηση τηλεπικοινωνιακών καλωδίων στην Ε.Ε. και κατ' επέκταση στη χώρα μας.

Για την αύξηση της χωρητικότητας του δικτύου του, ο ΟΤΕ έχει επενδύσει σε νέα συμμετρικά καλώδια με πλαστική μόνωση και καλώδια οπτικών ινών. Το δίκτυο του ΟΤΕ αποτελείται από περισσότερα από 18.200 χλμ. (για το 2002) χερσαία και υποβρύχια καλώδια οπτικών ινών. Για την περίοδο 1998-2002 ο ΟΤΕ είχε υπογράψει προγραμματικές συμφωνίες συνολικού ύψους περίπου €147 εκ. για την προμήθεια καλωδίων από την ελληνική αγορά.

Στα πλαίσια της στρατηγικής διεθνοποίησης, ο ΟΤΕ συμμετέχει στην υλοποίηση επενδύσεων και μεγάλων έργων σε διεθνή καλωδιακά συστήματα. Τα κυριότερα από αυτά είναι:

SFOCS (Black Sea Fiber Optic Cable System)

Το καλώδιο SFOCS είναι ένα SDH υποβρύχιο καλώδιο οπτικών ινών το οποίο εκτείνεται στην περιοχή της Μαύρης Θάλασσας. Τα σημεία προσαιγιάλωσης του είναι: Varna (Βουλγαρία), Odesa (Ουκρανία) και Novorossiysk (Ρωσία). Ο ΟΤΕ έχει απ' ευθείας πρόσβαση στο συγκεκριμένο καλώδιο μέσω του χερσαίου καλωδίου οπτικών ινών Ορμένιο-Svilegrand.

SEA – ME – WE 3 (South East Asia – Middle East – West Europe)

Το SEA – ME – WE 3 είναι ένα διεθνές καλωδιακό σύστημα υποβρυχίων και οπτικών ινών, το οποίο εκτείνεται από τη Δυτική Ευρώπη (Γερμανία, Μεγ. Βρετανία), περνά από τα στενά του Γιβραλτάρ στην Μεσόγειο (Ιταλία, Ελλάδα Κύπρο), συνεχίζει από τα στενά του Σουέζ προς την Ασία (Ινδία, Σιγκαπούρη)

και τέλος χωρίζεται σε δύο μέρη, με το ένα άκρο να καταλήγει στην Ιαπωνία και το άλλο στην Αυστραλία. Στο ενδιάμεσο του συγκεκριμένου καλωδίου υπάρχουν σαράντα (40) περίπου σημεία προσαιγιάλωσης.

ADRIA - 1

Η σύνδεση της Ελλάδας (Κέρκυρα) με την Αλβανία (Durrës) και την Κροατία (Dubrovnik) πραγματοποιείται μέσω του καλωδιακού συστήματος ADRIA – 1, η λειτουργία του οποίου χρονολογείται από το Φεβρουάριο του 1997. Το εν λόγω καλώδιο παρέχει ειδικές τιμές στους χρήστες που προσεγγίζουν μέσω αυτού τη Γερμανία και το SEA – ME – WE 3 μετά από τη διακρατική συμφωνία TAC (TransAndria Corridor).

TAT – 12/13 (Transatlantic)

Τα σημεία προσαιγιάλωσης του υπερατλαντικού δακτυλίου υποβρυχίων καλωδίων, όπως αποκαλείται, είναι στη Γαλλία, στη Μεγ. Βρετανία και στις ΗΠΑ.

TAT – 14 (Transatlantic)

Το υπερατλαντικό σύστημα καλωδίων TAT – 14 έχει σημεία προσαιγιάλωσης στην Ευρώπη (Γερμανία, Γαλλία, Μεγ. Βρετανία κλπ) και στις ΗΠΑ.

Επισημαίνεται ότι, εταιρείες του κλάδου καλωδίων σε συνεργασία με μονάδες παραγωγής τηλεπικοινωνιακού υλικού και κατασκευαστικές εταιρείες, συμμετέχουν στην εταιρεία Hellascom AE, κύριος σκοπός της οποίας είναι η χρηματοδότηση, ανάληψη, υλοποίηση, λειτουργία και ολοκλήρωση τηλεπικοινωνιακών έργων, όπως π.χ. ανάπτυξη δικτύων σε ξένες χώρες κλπ. Ενδεικτικά αναφέρονται οι εξής χώρες: Αρμενία, Γεωργία, Ιορδανία, Βοσνία-Σερβική Δημοκρατία, Πολωνία, Λιθουανία, Ρωσία, Βουλγαρία, Ρουμανία, Υεμένη, Κατάρ κλπ.

Στη μετοχική σύνθεση της Hellascom AE περιλαμβάνονται οι εταιρείες: ΟΤΕ AE, Ιντρακόμ AE, Σήμενς Τηλε-Βιομηχανική AE, Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος, Nexans Ελλάς ABE, Άνκο AE, Fulgor Ελληνική Εταιρεία Ηλεκτρικών Καλωδίων AE, Τηλε-Καλώδια AE, Μάρακ Ηλεκτρονική ABEE, Ρεγκάπ αε, Space Hellas AE και Απτέκ ABE.

2.8 Πληροφορική

Η ανάπτυξη της πληροφορικής επηρεάζει άμεσα την διαμόρφωση της ζήτησης τηλεπικοινωνιακών καλωδίων λόγω της άμεσης σχέσης μεταξύ πληροφορικής-τηλεπικοινωνιών.

Σύμφωνα με τα τελευταία στοιχεία του European Information Technology Observatory (EITO), το 2002 οι δαπάνες πληροφορικής ως ποσοστό του ΑΕΠ παρουσιάζουν μείωση σε Δυτική Ευρώπη και ΗΠΑ σε σχέση με το προηγούμενο έτος. Αντίθετα, η Ιαπωνία αύξησε το ποσοστό των δαπανών πληροφορικής στο ΑΕΠ, από 3,62% το 2001 σε 3,66% το 2002.

Από τις παρουσιαζόμενες χώρες το μεγαλύτερο ποσοστό για το 2002 παρουσίασε η Σουηδία με 5,09%, ακολουθούμενη από τις ΗΠΑ και το Ηνωμένο Βασίλειο, με 4,93% και 4,5% αντίστοιχα.

Η Ελλάδα βρίσκεται στην τελευταία θέση μεταξύ των χωρών της Δυτικής Ευρώπης με ποσοστό δαπανών πληροφορικής επί του ΑΕΠ, 1,4%.

Πίνακας 2.19 Δαπάνες πληροφορικής ως ποσοστό (%) του ΑΕΠ (1999-2002)					
	1999	2000	2001	2002	Μεταβολή 2002/2001
Σουηδία	5,55	5,43	5,32	5,09	-4,32%
Ην. Βασίλειο	4,73	4,88	4,73	4,5	-4,86%
Ελβετία	4,77	4,78	4,66	4,43	-4,94%
Ολλανδία	4,84	4,66	4,33	4,15	-4,16%
Φινλανδία	4,05	4,03	3,86	3,76	-2,59%
Νορβηγία	4,32	3,91	3,78	3,61	-4,50%
Δανία	4,17	4,09	3,8	3,59	-5,53%
Γαλλία	3,65	3,62	3,63	3,52	-3,03%
Γερμανία	3,39	3,47	3,43	3,24	-5,54%
Αυστρία	3,11	3,29	3,21	3,05	-4,98%
Βέλγιο & Λουξεμβούργο	3,22	3,28	3,26	3,03	-7,06%
Ιρλανδία	3,36	3,14	2,7	2,41	-10,74%
Πορτογαλία	2,41	2,44	2,43	2,22	-8,64%
Ιταλία	2,2	2,17	2,17	2,1	-3,23%
Ισπανία	2,16	2,09	2,02	1,92	-4,95%
Ελλάδα	1,56	1,66	1,56	1,4	-10,26%
Δυτική Ευρώπη	3,56	3,58	3,49	3,33	-4,58%
ΗΠΑ	5,59	5,86	5,45	4,93	-9,54%
Ιαπωνία	3,2	3,44	3,62	3,66	1,10%
Πηγή: European Information Technology Observatory (EITO) 2003					

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ 2

Π2.1 Ιδιωτική νόμιμη οικοδομική δραστηριότητα (1990-2000)														
Γεωγραφικό Διαμέρισμα	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	Μεταβολή 2000/1999 %	Ποσοστιαία (%) κατανομή στο σύνολο της χώρας	
													1999	2000
Σύνολο Χώρας	71.464	58.381	53.581	52.245	48.303	46.402	56.028	59.246	64.796	59.410	62.812	5,7	100,0	100,0
Νομός Αττικής	22.410	17.254	14.847	13.685	13.420	11.752	15.525	15.215	17.457	16.340	17.859	9,3	27,5	28,4
Λοιπή Στερεά Ελλάδα & Εύβοια	6.017	4.808	4.539	4.796	3.931	4.196	4.506	5.242	5.022	5.246	7.987	52,2	8,8	12,7
Πελοπόννησος	7.945	6.654	5.960	5.358	5.552	5.292	5.934	6.467	6.279	5.696	3.261	-42,7	9,6	5,2
Ιόνιοι Νήσοι	2.360	1.831	1.774	1.886	1.243	960	1.180	1.130	1.185	1.329	1.534	15,4	2,2	2,4
Ήπειρος	2.376	2.007	1.755	1.741	1.595	1.631	1.998	2.050	2.340	2.334	2.031	-13,0	3,9	3,2
Θεσσαλία	5.323	4.285	4.160	4.062	3.755	3.433	3.837	4.046	4.508	4.402	4.913	11,6	7,4	7,8
Μακεδονία	14.993	13.800	13.155	12.938	11.403	11.696	14.388	15.814	17.387	15.555	15.000	-3,6	26,2	24,0
Θράκη	1.219	1.019	1.051	1.305	1.430	2.079	2.977	3.451	4.247	2.471	3.577	44,8	4,2	5,7
Νήσοι Αιγαίου	5.072	3.815	3.273	3.269	3.056	2.680	2.810	2.860	2.803	2.549	2.829	11,0	4,3	4,5
Κρήτη	3.749	2.908	3.067	3.205	2.918	2.683	2.873	2.971	3.568	3.488	3.821	9,5	5,9	6,1
Όγκος σε 000 m ³														
Πηγή: ΕΣΥΕ (ΥΠΕΧΩΔΕ)														

Π2.2 Ιδιωτική νόμιμη οικοδομική δραστηριότητα κατά διοικητική περιφέρεια (1999-2000)									
Διοικητική Περιφέρεια	Αριθμός Αδειών			Επιφάνεια (σε χιλ. m ²)			Όγκος (σε χιλ. m ³)		
	2000	1999	Μεταβολή (%)	2000	1999	Μεταβολή (%)	2000	1999	Μεταβολή (%)
Αν. Μακεδονία & Θράκη	3.637	3.473	4,7	920	960	-4,2	3.577	3.889	-8,0
Κεν. Μακεδονία	9.353	9.822	-4,8	3.144	3.018	4,2	13.224	12.013	10,1
Δυτ. Μακεδονία	1.941	2.581	-24,8	529	673	-21,4	1.776	2.126	-16,5
Θεσσαλία	4.346	4.314	0,7	1.150	1.077	6,8	4.913	4.402	11,6
Ήπειρος	2.310	2.575	-10,3	567	652	-13,0	2.031	2.333	-13,0
Ιόνια Νησιά	2.549	2.448	4,1	482	413	16,7	1.534	1.329	15,4
Δυτική Ελλάδα	4.166	4.541	-8,3	855	880	-2,8	3.087	3.053	1,1
Στερεά Ελλάδα	4.922	4.684	5,1	1.133	948	19,5	4.900	4.317	13,5
Πελοπόννησος	5.418	5.801	-6,6	921	974	-5,4	3.261	3.571	-8,7
Αττική	20.013	16.465	21,5	5.132	4.440	15,6	17.858	16.339	9,3
Βόρειο Αιγαίο	2.729	2.628	3,8	248	233	6,4	883	824	7,2
Νότιο Αιγαίο	3.485	3.267	6,7	580	523	10,9	1.946	1.726	12,7
Κρήτη	3.711	3.728	-0,5	1.057	997	6,0	3.821	3.488	9,5
Σύνολο Χώρας	68.580	66.327	3,4	16.718	15.789	5,9	62.812	59.410	5,7

Πηγή: ΕΣΥΕ

Π2.3 Ιδιωτική νόμιμη οικοδομική δραστηριότητα κατά διοικητική περιφέρεια (2000-2001)									
Διοικητική Περιφέρεια	Αριθμός Αδειών			Επιφάνεια (σε χιλ. m ²)			Όγκος (σε χιλ. m ³)		
	2001	2000	Μεταβολή (%)	2001	2000	Μεταβολή (%)	2001	2000	Μεταβολή (%)
Αν. Μακεδονία & Θράκη	4.207	3.637	15,7	1.095,5	920,1	19,1	4.360,6	3.575,7	22,0
Κεν. Μακεδονία	10.055	9.353	7,5	3.489,6	3.144,4	11,0	13.698,4	13.224,3	3,6
Δυτ. Μακεδονία	2.120	1.941	9,2	573,1*	528,9	8,4	1.919,6*	1.777,5	7,8
Θεσσαλία	4.592	4.346	5,7	1.169,1	1.149,8	1,7	4.507,2	4.912,8	-8,3
Ήπειρος	2.670	2.310	15,6	674,1	566,9	18,9	2.359,5	2.031,2	16,2
Ιόνια Νησιά	2.632	2.549	3,3	490,1	482,4	1,6	1.645,2	1.534,3	7,2
Δυτική Ελλάδα	4.693	4.166	12,7	985,1	854,9	15,2	3.494,9	3.089,2	13,1
Στερεά Ελλάδα	5.047	4.922	2,5	1.286,9	1.132,9	13,6	6.075,2	4.900,2	24,0
Πελοπόννησος	6.008	5.418	10,9	1.047,9*	920,6	13,8	3.635,2*	3.259,6	11,5
Αττική	23.173	20.013	15,8	6.012,0	5.132,1	17,1	21.310,7	17.858,9	19,3
Βόρειο Αιγαίο	2.490	2.729	-8,8	265,1	247,7	7,0	934,4	883,4	5,8
Νότιο Αιγαίο	3.691	3.485	5,9	727,1	579,8	25,4	2.488,3	1.944,6	28,0
Κρήτη	4.033	3.711	8,7	1.124,8	1.057,5	6,4	3.995,2	3.820,8	4,6
Σύνολο Χώρας	75.411	68.580	10,0	18.940,3	16.718,0	13,3	70.424,8	62.812,5	12,1

* Αναθεωρημένα στοιχεία

Πηγή: ΕΣΥΕ

Π2.4 Ιδιωτική νόμιμη οικοδομική δραστηριότητα κατά διοικητική περιφέρεια (Ιανουάριος-Δεκέμβριος 2001-2002)									
Διοικητική Περιφέρεια	Αριθμός Αδειών			Επιφάνεια (σε χιλ. m²)			Όγκος (σε χιλ. m³)		
	2002	2001	Μεταβολή (%)	2002	2001	Μεταβολή (%)	2002	2001	Μεταβολή (%)
Αν. Μακεδονία. & Θράκη	4.162	4.207	-1,1	1.169,4	1.095,5	6,7	4.484,4	4.360,6	2,8
Κεν. Μακεδονία	10.843	10.055	7,8	3.618,5	3.489,6	3,7	14.524,5	13.698,4	6,0
Δυτ. Μακεδονία	2.003	2.120	-5,5	557,7	573,1*	-2,7	1.826,8	1.919,6*	-4,8
Θεσσαλία	4.900	4.592	6,7	1.313,2	1.169,1	12,3	4.941,4	4.507,2	9,6
Ήπειρος	2.604	2.670	-2,5	794,0	674,1	17,8	2.777,9	2.359,5	17,7
Ιόνια Νησιά	3.108	2.632	18,1	642,8	490,1	31,2	2.178,7	1.645,2	32,4
Δυτική Ελλάδα	5.429	4.693	15,7	1.240,9	985,1	26,0	4.219,1	3.494,9	20,7
Στερεά Ελλάδα	5.668	5.047	12,3	1.360,5	1.286,9	5,7	5.468,3	6.075,2	-10,0
Πελοπόννησος	6.657	6.008	10,8	1.230,7	1.047,9*	17,4	4.286,2	3.635,2*	17,9
Αττική	24.943	23.173	7,6	6.604,4	6.012,0	9,9	23.679,6	21.310,7	11,1
Βόρειο Αιγαίο	2.745	2.490	10,2	330,5	265,1	24,7	1.203,8	934,4	28,8
Νότιο Αιγαίο	4.666	3.691	26,4	973,0	727,1	33,8	3.175,9	2.488,3	27,6
Κρήτη	4.496	4.033	11,5	1.261,5	1.124,8	12,2	4.083,7	3.995,2	2,2
Σύνολο Χώρας	82.224	75.411	9,0	21.097,0	18.940,3	11,4	76.850,1	70.424,8	9,1
* Αναθεωρημένα στοιχεία									
									Πηγή: ΕΣΥΕ

Π2.5 Εξέλιξη του ξενοδοχειακού δυναμικού της Ελλάδας κατά το διάστημα 1990-2001						
Έτος / Κατηγορία	Πολυτελείας	A	B	Γ	Δ-Ε	Σύνολο
2001	90	816	1.543	4.189	1.646	8.284
2000	79	766	1.474	3.967	1.650	7.936
1999	77	745	1.456	3.907	1.671	7.856
1998	72	728	1.449	3.870	1.666	7.785
1997	65	681	1.405	3.615	1.628	7.394
1996	62	656	1.362	3.750	1.647	7.477
1995	60	621	1.328	3.719	1.659	7.387
1994	52	595	1.294	3.592	1.637	7.170
1993	51	629	1.896	2.923	1.636	7.135
1992	46	560	1.773	2.910	1.567	6.856
1991	46	515	1.674	2.840	1.572	6.647
1990	45	470	1.571	2.722	1.615	6.423
Πηγή: Ξενοδοχειακό Επιμελητήριο Ελλάδος						

Π2.6 Εγκρίσεις αρχιτεκτονικών σχεδίων κατασκευής ξενοδοχειακών μονάδων για το χρονικό διάστημα 1998-2000 (κατά κατηγορία και τάξη)						
Κατηγορίες	2000		1999		1998	
	Μονάδες	Κλίνες	Μονάδες	Κλίνες	Μονάδες	Κλίνες
Πολυτελείας	5	1.770	10	2.351	4	2.288
Α' τάξης	70	16.415	36	8.199	33	6.948
Β' τάξης	96	8.717	61	5.802	55	4.897
Γ' τάξης	126	7.486	106	5.143	79	4.494
Δ' & Ε' τάξης	33	1.198	26	807	24	934
Πολυτελείας *	0	0	0	0	0	0
Α' τάξης *	0	0	0	0	0	0
Β' τάξης *	0	0	1	25	0	0
Γ' τάξης *	0	0	0	0	0	0
Σύνολο	330	35.586	240	22.327	195	19.651
* Bungalows						
Πηγή: Ξενοδοχειακό Επιμελητήριο Ελλάδος						

Π2.7 Ανεγέρσεις και επεκτάσεις ξενοδοχειακών μονάδων υπαχθείσες στο Ν. 2601/98 για το σύνολο της χώρας (1/1/98-30/9/02)						
Έτος	Αριθμός επενδύσεων	Κλίνες	Προϋπολογισμός	Επιχορήγηση	Ίδια κεφάλαια	Δάνειο
1998		35	836.390	209.098	627.293	
1999		539	8.653.811	1.911.070	4.860.458	1.882.286
2000		616	12.072.868	1.869.213	5.826.213	4.377.228
2001		695	14.218.695	2.825.309	7.256.177	4.137.209
2002		442	9.299.155	1.610.888	4.525.202	3.163.065
Σύνολο		2.327	45.080.919	8.425.578	23.095.343	13.559.788
Αξία σε € Πηγή: Ε.Ο.Τ- Δ/ση Έρευνας και Ανάπτυξης						

Π2.8 Εκσυγχρονισμοί ξενοδοχειακών μονάδων βάσει του Νόμου 2601/98 για το σύνολο της χώρας (1/1/98-30/9/02)						
Έτος	Αριθμός επενδύσεων	Κλίνες προς εκσυγχρονισμό	Προϋπολογισμός	Επιχορήγηση	Ίδια κεφάλαια	Δάνειο
1998	47	6.483	39.052.801	9.763.199	24.779.745	4.509.861
1999	128	17.880	99.893.908	24.880.261	57.424.901	17.588.745
2000	111	13.989	84.897.728	20.929.275	49.901.324	14.067.125
2001	92	11.020	90.350.608	22.013.903	49.167.807	19.168.900
2002	45	4.971	24.709.252	5.727.311	12.394.162	6.587.779
Σύνολο	423	54.343	338.904.297	83.313.949	193.667.939	61.922.410
Αξία σε € Πηγή: Ε.Ο.Τ- Δ/ση Έρευνας και Ανάπτυξης						

Π2.9 Εγνατία Οδός: Εργολαβίες που περατώθηκαν ή τελούν υπό κατασκευή					
Τομέας	Περιφέρεια	Πρόγραμμα	Κωδ. Ε.Ο.Α.Ε	Τμήμα Οδού	km
Δυτικός	Ηπειρος	Τ.Σ.	1.1.2	Λαδοχώρι - Λυκοπόδι	7
	Ηπειρος	Τ.Σ.	1.1.3	Λυκοπόδι - Μακρυχώρα	2,5
	Ηπειρος	Τ.Σ.	1.1.4	Σήραγγες Μεσοβουνίου και Γκρίκας	2,1
	Ηπειρος	Τ.Σ.	1.1.5	Μακρυχώρα - Κρυσταλλοπηγή	5,2
	Ηπειρος	Τ.Σ.	1.1.5.& 1.2.2	Μακρυχώρα-Κρυσταλλοπηγή & Αγ.Νικόλαος-Κουμαριά	
	Ηπειρος	Τ.Σ. II	1.1.2/3/6 & 1.2.1/2/3	Υπολειπόμενες εργασίες στα τμήματα από Λαδοχώρι έως Αγ. Αναστασία	
	Ηπειρος	Τ.Σ.	1.2.1	Ψηλορράχη - Αγ. Νικόλαος	7,5
	Ηπειρος	Τ.Σ.	1.2.2	Αγ.Νικόλαος - Κουμαριά	7
	Ηπειρος	Τ.Σ. II	1.2.2	Αγ. Νικόλαος - Κουμαριά (συμπληρωματικές εργασίες)	
	Ηπειρος	Τ.Σ. II	1.2.2	Μεταφορά πέτρινου γεφυριού περιοχής Σενίκου Ιωαννίνων	
	Ηπειρος	Τ.Σ. II	1.2.2	Εργασίες εγκατάστασης Η/Μ εξοπλισμού για την ολοκλήρωση του αριστερού κλάδου της σήραγγας Σ1Ν	
	Ηπειρος	Τ.Σ. II	1.2.2	Κατασκευή Α/Κ Σελλών	
	Ηπειρος	Τ.Σ. II	1.2.2/3	Αγ. Νικόλαος - Αγ. Αναστασία (συμπληρωματικές εργασίες)	
	Ηπειρος	Τ.Σ.	1.2.3	Κουμαριά - Αγ. Αναστασία	5
	Ηπειρος	Τ.Σ.	3.5.1/2	Μέτσοβο - Παναγιά (ανατολική πρόσβαση) 1η εργολαβία "Χωματοургικές εργασίες, αποστράγγιση"	7,8

Π2.9 (συνέχεια)					
Τομέας	Περιφέρεια	Πρόγραμμα	Κωδ. Ε.Ο.Α.Ε	Τμήμα Οδοῦ	km
Κεντρικός	Δυτ. Μακεδ.	Π.Ο.Α.	4.2.1	Γρεβενά - Κοζάνη (1ο υποτμήμα)	5,2
	Δυτ. Μακεδ.	Π.Ο.Α.	4.2.1	Γρεβενά - Κοζάνη (1ο υποτμήμα) Αποστραγγιστικά	
	Δυτ. Μακεδ.	Π.Ο.Α.	4.2.2	Γρεβενά - Κοζάνη (2ο υποτμήμα)	13,5
	Δυτ. Μακεδ.	Ο.Α.Λ.Α.Α.	4.2.2α	Η/Μ Σήραγγας Ταξιαρχών T11 & T12 και συμπληρωματικές ασφαλτικές εργασίες (2ο υποτμήμα)	
	Δυτ. Μακεδ.	Ο.Α.Λ.Α.Α.	4.2.2β	Γρεβενά - Κοζάνη (2ο υποτμήμα - συμπληρωματικές εργασίες)	
	Δυτ. Μακεδ.	Π.Ο.Α.	4.2.3	Γρεβενά - Κοζάνη (3ο υποτμήμα)	10,6
	Δυτ. Μακεδ.	Π.Ο.Α.	4.2.3	Γρεβενά - Κοζάνη (3ο υποτμήμα) Ασφαλτικές εργασίες.	
	Δυτ. Μακεδ.	Π.Ο.Α.	4.2.4	Γρεβενά - Κοζάνη (4ο υποτμήμα)	19,6
	Δυτ. Μακεδ.	Π.Ο.Α.	4.2.2/4	Ανισόπεδοι Κόμβοι Σιάτιστας και Κοζάνης	2
	Δυτ. Μακεδ.	Ο.Α.Λ.Α.Α.	4.2.2/4β	Κατασκευή επιδομής στη παραλλαγή της σιδ. Γραμμής ΑΜ-ΚΖ από ΧΣ 47+925 έως ΧΣ 49+195	
	Δυτ. Μακεδ.	Π.Ο.Α.	4.2.2/4, 4.3.1	Συμπληρωματικές εργασίες στα τμήμ. Γρεβενά - Κοζάνη και Κοζάνη - Πολύμυλος	
	Δυτ. Μακεδ.	Π.Ο.Α.	4.2.4α	Γρεβενά - Κοζάνη (4ο υποτμήμα). Ασφαλτικές εργασίες από Χ.Θ. 31+100 έως Χ.Θ. 42+600	
	Δυτ. Μακεδ.	Π.Ο.Α.	4.2.4β	Συμπλ/κές εργασίες από χ.θ. 31+100 - χ.θ. 51+340 στο 4ο υποτμήμα Γρεβενά -Κοζάνη και Α/Κ Καλαμιάς	
	Δυτ. Μακεδ.	Π.Ο.Α.	4.3.1	Γαλάني – Πολύμυλος	9,5
	Δυτ. Μακεδ.	Ο.Α.Λ.Α.Α.	4.3.1	Κατασκευή πεζογέφυρας στη χ.θ. 24+336 του τμήματος Γαλάني – Πολύμυλος	
	Δυτ. Μακεδ.	Π.Ο.Α.	4.3.1/2	Υπόλοιπα του Γαλάني -Πολύμυλος + Α/Κ Πολυμύλου	5,5
	Δυτ. Μακεδ.	Ο.Α.Λ.Α.Α.	4.3.1/2α	Ασφαλτικές εργασίες από χ.θ. 20+240 - χ.θ. 35+216 στο τμήμα Κοζάνη-Γαλάني-Πολύμυλος	
	Κεντρ. Μακεδ.	Π.Ο.Α.	8.1	Εξωτερική Περιφερειακή Θεσ/νίκης (Κ1 έως Κ2)	5
	Κεντρ. Μακεδ.	Π.Ο.Α.	8.1	Εξωτερική Περιφερειακή Θεσ/νίκης. Μετατόπιση αγωγών ΕΥΑΘ στον Α/Κ Κ1	
	Κεντρ. Μακεδ.	Π.Ο.Α.	8.2.0	Εξωτερική Περιφερειακή Θεσ/νίκης (Κ2 έως Κ4)	6,5
	Κεντρ. Μακεδ.	Π.Ο.Α.	8.2	Εξωτερική Περιφερειακή Θεσ/νίκης (Μ.Σ. αποπεράτ. 5+170-12+300)	
	Κεντρ. Μακεδ.	Π.Ο.Α.	8.3.1	Κατεδάφιση επικειμένων κόμβου Κ4	
	Κεντρ. Μακεδ.	Τ.Σ.	8.3.2	Εξωτερ. Περιφερ. Θεσ/νίκης (Λαγκαδάς- Δερβένι)	2,7
Ανατολικός	Ανατ.Μακεδ.	Τ.Σ.	13.1.0	Παράκαμψη Καβάλας(Αγ.Ανδρέας -ΧΘ 4+937)	4,2
	Α. Μακ- Θράκη	Τ.Σ.	13.2.0	Παράκαμψη Καβάλας (ΧΘ 4+937 - ΧΘ 9+400)	4,5
	Ανατ.Μακεδ.	Τ.Σ.	13.3.0	Παράκαμψη Καβάλας(ΧΘ 9+400έωςΧΘ 13+800)	4,4
	Ανατ.Μακεδ.	Τ.Σ.	13.4.0	Παράκαμψη Καβάλας (κόμβος Αγ.Σύλλα)	0,6
	Α. Μακ- Θράκη	Τ.Σ.	13.5/6/8	Παράκαμψη Καβάλας (Α/Κ Αγ. Σύλλα - Ν.Καρβάλη)	14
	Α. Μακ- Θράκη	Τ.Σ.	13.7.0	Παράκαμψη Καβάλας (6 χαραδρογέφυρες)	1,5

Π2.9 (συνέχεια)					
Τομέας	Περιφέρεια	Πρόγραμμα	Κωδ. Ε.Ο.Α.Ε	Τμήμα Οδού	km
	Α. Μακ-Θράκη	Π.Ο.Α.	15.1.2	Παράκαμψη Κομοτηνής	7
	Α. Μακ-Θράκη	Π.Ο.Α.	15.1.2	Υπολειπόμενες εργασίες κατασκευής στον Ανατ. Κόμβο Κομοτηνής και στο δεξιό κλάδο της Παράκαμψης Κομοτηνής	
	Α. Μακ-Θράκη	Π.Ο.Α.	15.2.0	Κομοτηνή – Στρώμη	14,2
	Α. Μακ-Θράκη	Π.Ο.Α.	15.2.0	Κομοτηνή – Στρώμη (Μ.Σ. αποπεράτωσης)	
	Α. Μακ-Θράκη	Π.Ο.Α.	15.3.0	Στρώμη – Μέστη	9,3
	Α. Μακ-Θράκη	Π.Ο.Α.	15.3.0	Εργασίες στην περιοχή της κατολίσθησης του ορύγματος Νο 3 του τμ. Στρώμη - Μέστη	
	Α. Μακ-Θράκη	Π.Ο.Α.	15.7.0	ΒΙΠΕ Αλεξανδρούπολης - Πυλαία	15,8
	Α. Μακ-Θράκη	Π.Ο.Α.	15.7.0	ΒΙΠΕ Αλεξανδρούπολης - Πυλαία (Μ.Σ.αποπεράτ.)	
	Α. Μακ-Θράκη	Π.Ο.Α.	15.8.0	Πυλαία - Κήποι	16,2
Εργολαβίες σε Εξέλιξη					
Δυτικός	Ηπειρος	Τ.Σ. Π	1.1.3	Εργασίες εγκατάστασης Η/Μ εξοπλισμού για την ολοκλήρωση του αριστερού κλάδου της σήραγγας Βασιλικού	
	Ηπειρος	Τ.Σ. Π	1.1.3/4/5 & 1.2.2	Κόμβος Ηγουμενίτσας- Α.Κ. Σελλών (Εργασίες ολοκλήρωσης)	4
	Ηπειρος	Τ.Σ. Π	1.1.3 & 1.2.1/2	Εκτέλεση Η/Μ εργασιών σήραγγας Βασιλικού & εργασίες σήμανσης-ασφάλειας από Ψηλορράχη έως κόμβο Τύριας	
	Ηπειρος	Τ.Σ. Π	1.1.4	Κατασκευή επιχώματος μεταξύ σηράγγων Μεσοβουνίου & Γκρίκας	
	Ηπειρος	Τ.Σ.	1.1.6	Κρυσταλλοπηγή - Ψηλορράχη	10,3
	Ηπειρος	Τ.Σ.	1.1.7/8	Γέφυρες Μεσοβουνίου και Κρυσταλλοπηγής	1,1
	Ηπειρος	Τ.Σ. Π	1.2.2	Εργασίες εγκατάστασης Η/Μ εξοπλισμού για την ολοκλήρωση του δεξιού κλάδου της σήραγγας Σ1Ν	
	Ηπειρος	Τ.Σ. Π	1.3.1	Εργασίες προστασίας πρανών εκσκαφής περιοχής Αγ. Αναστασίας	
	Ηπειρος	Τ.Σ. Π	1.2.2/3/3.1/2-2.1	Εργασίες ολοκλήρωσης από Α/Κ Σελλών έως Α/Κ Ιωαννίνων	
	Ηπειρος	Π.Ο.Α. / Ο.Α.Λ.Α.Α.	1.3.1/3 & 2.1/2	Αγ.Αναστασία- Δωδώνη-Πεδινή-Δροσοχώρι	20,6
	Ηπειρος	Τ.Σ.	1.3.2	Σήραγγα Δωδώνης	3,7
	Ηπειρος	Τ.Σ. Π	1.3.2α	Ολοκλήρωση πλήρους διανοίξεως του δεξιού κλάδου της Σήραγγας Δωδώνης	
	Ηπειρος	Τ.Σ. Π	1.3.3/2.1	Εξοδος σήραγγας Δωδώνης-Α/Κ Ιωαννίνων(Εργασίες ολοκλήρωσης)	
	Ηπειρος	Π.Ο.Α. / Ο.Α.Λ.Α.Α.	2.3	Σήραγγα Δρίσκου	4,8
	Ηπειρος	Ο.Α.Λ.Α.Α.	2.4	Ποταμός Αραχθος έως Περιστέρι	8,7
	Ηπειρος	Τ.Σ.	3.1	Περιστέρι - Ανθοχώρι	4,4
	Ηπειρος	Ο.Α.Λ.Α.Α.	3.2	Ανθοχώρι - Α/Κ Μετσόβου	5,8
	Ηπειρος	Ο.Α.Λ.Α.Α.	3.3	Σήραγγες Αηλίου & Αγ.Νικολάου	2,9

Π2.9 (συνέχεια)					
Τομέας	Περιφέρεια	Πρόγραμμα	Κωδ. Ε.Ο.Α.Ε	Τμήμα Οδού	km
Κεντρικός	Δυτ. Μακεδ.	Ο.Α.Λ.Α.Α.	4.1.1α	Αποκατάσταση λειτουργικότητας της οδού Κρασιά - Μηλιά, χ.θ. 0+200 - 0+850, Θέση Σάρα	
	Δυτ. Μακεδ.	Π.Ο.Α./Ο.Α.Λ.Α.Α.	4.1.5/6	Παράκαμψη Γρεβενών	6,7
	Δυτ. Μακεδ.	Ο.Α.Λ.Α.Α.	4.1.5/6α	Εργασίες προστασίας στο τμήμα Παράκαμψη Γρεβενών από χ.θ. 0+235 έως χ.θ. 6+921	
	Δυτ. Μακεδ.	Ο.Α.Λ.Α.Α.	4.1.5α	Εξωτερικός δακτύλιος πόλης Γρεβενών - Α' Φάση	
	Δυτ. Μακεδ.	Ο.Α.Λ.Α.Α.	4.2.2γ	Γρεβενά - Κοζάνη (2ο υπομήμα - εργασίες ολοκλήρωσης - χ.θ. 6+000 - χ.θ. 19+000)	
	Δυτ. Μακεδ.	Ο.Α.Λ.Α.Α.	4.2.2/4α	Ανισόπεδοι Κόμβοι Σιάτιστας και Κοζάνης (Συμπληρωματικές εργασίες)	
	Δυτ. Μακεδ.	Π.Ο.Α. / Ο.Α.Λ.Α.Α.	5.1	Πολύμυλος - Λευκόπετρα	13,5
	Κεντρ. Μακεδ.	Π.Ο.Α. / Ο.Α.Λ.Α.Α.	5.2/3	Λευκόπετρα - Βέροια - Κουλούρα	21,5
	Κεντρ. Μακεδ.	Τ.Σ. II	6.0	Κουλούρα - Κλειδί (Διπλασιασμός)	26
	Κεντρ. Μακεδ.	Τ.Σ. II	8.1/2/3	Εξωτερική Περιφερειακή Θεσ/νίκης (Κ1 έως Κ4)	3,3
	Κεντρ. Μακεδ.	Ο.Α.Λ.Α.Α.	9.1α	Ολοκλήρωση κόμβου Λαγκαδά μέχρι την προσωρινή σύνδεση του SR33 & SR35	
	Κεντρ. Μακεδ.	Π.Ο.Α. / Ο.Α.Λ.Α.Α.	9.1/2	Δερβένι - Προφήτης- Νυμφόπετρα	32,7
Ανατολικός	Ανατ.Μακεδ.	Τ.Σ.	11.2/3	Ασπροβάλτα - Στρυμόνας	22
	Α. Μακ-Θράκη	Ο.Α.Λ.Α.Α.	13.8.0	Ολοκλήρωση τμήματος παράκαμψης Καβάλας-Τεχνικά έργα στην περιοχή από χ.θ. 13+000 έως χ.θ. 14+000	
	Α. Μακ-Θράκη	Π.Ο.Α. / Ο.Α.Λ.Α.Α.	14.1.1	Ν.Καρβάλη - Χρυσούπολη	14,5
	Α. Μακ-Θράκη	Π.Ο.Α. / Ο.Α.Λ.Α.Α.	14.2.2	Βανιάνο - Βαφέϊκα (Παράκαμψη Ξάνθης)	10,5
	Α. Μακ-Θράκη	Ο.Α.Λ.Α.Α.	14.2.2	Βανιάνο - Βαφέϊκα (Κατασκευή Κ.Δ. Σιδ/μικής γραμμής της οδού Πετροχώρι-Βανιάνο)	
	Α. Μακ-Θράκη	Π.Ο.Α. / Ο.Α.Λ.Α.Α.	14.2.3/14.3.1	Ξάνθη - Κομοτηνή (Βαφέϊκα - Ίασμος)	19,5
	Α. Μακ-Θράκη	Π.Ο.Α. / Ο.Α.Λ.Α.Α.	14.3.2 /15.1.1	Α/Κ Ιασμου - Α/Κ Κομοτηνής	17
	Α. Μακ-Θράκη	Π.Ο.Α. / Ο.Α.Λ.Α.Α.	15.5/6	Μάκρη - Αλεξανδρούπολη - ΒΙΠΕ	20,6
	Α. Μακ-Θράκη	Π.Ο.Α. / Ο.Α.Λ.Α.Α.	13.0-15.0	Καβάλα - Κήποι (Ολοκλήρωση Εργασιών)	
Σύνολο					490
Τμήματα των κάθετων αξόνων – Εργολαβίες που περατώθηκαν					
Δυτικός	Ηπειρος	Interreg II	38	Γέφυρα Μέρτζανης	0,105
	Δυτ. Μακ.	Interreg II	45.2/3	Κορομηλιά –Δισπηλιό	15,4
	Δυτ. Μακ.	Interreg III	45.2/3 ^α	Κορομηλιά – Δισπηλιό – Εργασίες Προστασίας	
Κεντρικός	Κεντρ. Μακ.	Interreg II	56.1	Εκτέλεση εργασιών 1 ^{ου} τμήματος από 6 ^ο προβλήτα ως κόμβο εσωτερικής Περιφερειακής Χ.Θ. 0+000 – 2+200	1,8
	Κεντρ. Μακ.	ΠΕΠ Κ.Μ.	57.2	Εργασίες βελτίωσης κόμβου Κ7 Ανατολικής Περιφερειακής οδού Θεσ/νίκης	
	Κεντρ. Μακ.	ΠΕΠ Κ.Μ.	58.4.2	Κατασκευή γέφυρας Ποτίδαιας και των προσβάσεων της	0,3

Π2.9 (συνέχεια)					
Τομέας	Περιφέρεια	Πρόγραμμα	Κωδ. Ε.Ο.Α.Ε	Τμήμα Οδού	km
	Κεντρ. Μακ.	ΠΕΠ Κ.Μ.	58.4.2 ^α	Κατασκευή μεταλλικού φορέα γέφυρας Ποτίδαιας	
	Κεντρ. Μακ.	ΠΕΠ Κ.Μ.	61.1.1	Ολοκλήρωση εσωτερικού κλάδου δυτικού τμήματος περιαστικής οδού Σερρών και σύνδεση με τον Άξονα Θεσσαλονίκης – Προμαχώνα	
Ανατολικός	Α. Μακ-Θράκη	Interreg III	78.1	Ολοκλήρωση ΒΙ.ΠΕ. Αλεξ/πολης-Λιμάνι,υποτμήμα 78.1 Αμφιτρίτη-Μάιστρος	3,4
	Α. Μακ-Θράκη	ΠΕΠ ΑΝ.Μ.&Θ.	80.2.1	Ολοκλήρωση Παράκαμψης Σουφλίου	
	Α. Μακ-Θράκη	Interreg III	80.8/9.1	Ι/Κ Καστανέων – Α/Κ Δικαίων (Συμπληρωματικές εργασίες)	
Τμήματα των κάθετων αξόνων –Εργολαβίες σε εξέλιξη					
Κεντρικός	Κεντρ. Μακ.	ΠΕΠ Κ.Μ.	57.1/2	Περιφερειακή Οδός Θεσ/νίκης, Α/Κ Κ5,Κ7,Κ8,Κ9 & συνδετήρια οδός Κ4-Κ5	
	Κεντρ. Μακ.	ΠΕΠ Κ.Μ.	57.2	Εργασίες βελτίωσης κόμβου Κ6 Ανατολικής Περιφερειακής οδού Θεσ/νίκης	
	Κεντρ. Μακ.	ΠΕΠ Κ.Μ.	57.2	Εργασίες βελτίωσης στους κόμβους Κ8 & Κ9 της Ανατολικής Περιφερειακής οδού Θεσ/νίκης	
	Κεντρ. Μακ.	ΠΕΠ Κ.Μ.	60.3.4	Α/Κ Πετριτσίου - Τελωνείο Προμαχώνα (Εργασίες Ολοκλήρωσης)	
Σύνολο					59,1
Δυτικός	Ηπειρος	Interreg II	38	Γέφυρα Μέρτζανης	0,105
Σύνολο					0,105
Πηγή : Εγνατία Οδός ΑΕ					

Π2.10 Συνοπτικό ενεργειακό ισοζύγιο Ελλάδας (1990-2020)											
Εκ. ΤΠΠ	1990	1995	2000	2005	2010	2015	2020	Ετ. Μεταβ. (%) '90/'00	Ετ. Μεταβ. (%) '90/'10	Ετ. Μεταβ. (%) '95/'10	Ετ. Μεταβ. (%) '10/'20
Εγχώρια Πρωτογενής Ενεργειακή Παραγωγή	9,7	10,2	10,1	10,6	10,6	10,4	9,2	0,4	0,4	0,2	-1,3
Εισαγωγές	15,4	18,2	22,1	25,7	29,1	31,9	35,3	3,7	3,2	3,2	1,9
Συνολική Ενεργειακή Κατανάλωση	22,8	24,7	28,7	32,6	35,8	38,4	40,5	2,3	2,3	2,5	1,2
Παραγωγή Ηλεκτρισμού	34,8	41,3	52,2	61,4	71,3	80,5	90,9				
Συνολική Ενεργειακή Ζήτηση	15,0	16,3	18,9	21,7	24,3	26,4	27,9				
Πηγή: European Union Energy Outlook to 2020 (Η αγορά ενέργειας στην Ελλάδα, ICAP – Δήλος, Ιούνιος 2001)											

Π2.11 Συνολική ενεργειακή κατανάλωση (διάθεση) Ελλάδας (1990-2020)											
Εκ. ΤΠΠ	1990	1995	2000	2005	2010	2015	2020	Ετ. Μεταβ. (%) '90/'00	Ετ. Μεταβ. (%) '90/'10	Ετ. Μεταβ. (%) '95/'10	Ετ. Μεταβ. (%) '10/'20
Συνολική Ενεργειακή Κατανάλωση ανά Τομέα	22,8	24,7	28,7	32,6	35,8	38,4	40,5	2,3	2,3	2,5	1,2
Στερεά Καύσιμα	8,1	8,8	9,6	10,3	10,3	9,8	10,9	1,7	1,2	1,1	0,6
Υγρά Καύσιμα	12,8	14,0	15,9	18,0	19,5	20,7	21,3	2,1	2,1	2,3	0,9
Φυσικό Αέριο	0,1	0,0	1,5	2,5	4,2	5,7	6,1	26,7	18,6	35,5	3,8
Άλλες Μορφές	1,7	1,9	1,7	1,8	1,8	2,2	2,3	0,3	0,4	-0,2	2,2
Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας	1,6	1,8	1,7	1,7	1,7	2,0	2,1	0,5	0,4	-0,2	2,0
Πηγή: European Union Energy Outlook to 2020 (Η αγορά ενέργειας στην Ελλάδα, ICAP – Δήλος, Ιούνιος 2001)											

Π2.12 Συνολική ενεργειακή ζήτηση Ελλάδας (1990-2020)											
Εκ. ΤΙΠ	1990	1995	2000	2005	2010	2015	2020	Ετ. Μεταβ. (%) '90/'00	Ετ. Μεταβ. (%) '90/'10	Ετ. Μεταβ. (%) '95/'10	Ετ. Μεταβ. (%) '10/'20
Συνολική Ενεργειακή Ζήτηση ανά Τομέα	15,0	16,3	18,9	21,7	24,3	26,4	27,9	2,4	2,4	2,7	1,4
Βιομηχανία	3,8	4,0	4,7	5,2	5,3	5,3	5,2	2,1	1,7	1,9	-0,1
Μέταλλα	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,3	0,0	0,6	-0,7
Χημικά	0,3	0,2	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	1,0	1,9	4,8	1,0
Άλλες Ενεργειακές Βιομηχανίες	1,5	1,6	2,1	2,5	2,5	2,5	2,5	3,4	2,7	3,2	-0,3
Άλλοι Βιομηχανικοί Τομείς	1,2	1,4	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,9	1,2	0,4	0,2
Οικιακός	3,8	3,9	4,4	4,8	5,2	5,6	6,2	1,5	1,5	1,8	1,8
Τριτογενής	1,6	1,9	2,3	3,0	3,7	4,5	5,3	4,1	4,4	4,4	3,6
Μεταφορές	5,8	6,4	7,5	8,8	10,1	11,0	11,2	2,6	2,8	3,1	1,0
Πηγή: European Union Energy Outlook to 2020 (Η αγορά ενέργειας στην Ελλάδα, ICAP – ΔΗΛΟΣ, Ιούνιος 2001)											

Π2.13 Πρωτογενής ενεργειακή παραγωγή Ελλάδας (1990-2020)											
Εκ. ΤΙΠ	1990	1995	2000	2005	2010	2015	2020	Ετ. Μεταβ. (%) '90/'00	Ετ. Μεταβ. (%) '90/'10	Ετ. Μεταβ. (%) '95/'10	Ετ. Μεταβ. (%) '10/'20
Πρωτογενής Παραγωγή	9,7	10,2	10,1	10,6	10,6	10,4	9,2	0,4	0,4	0,2	-1,3
Στερεά Καύσιμα	7,1	7,9	8,4	8,9	8,8	8,3	7,1	1,7	1,1	0,7	-2,2
Υγρά Καύσιμα	0,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-100,0	-100,0	-100,0	
Φυσικό Αέριο	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
Υδροηλεκτρικά	0,2	0,3	0,4	0,5	0,4	0,5	0,5	11,2	5,6	2,6	0,0
Βιομάζα και Απόβλητα	1,4	1,4	1,1	1,0	0,9	1,1	1,0	-2,1	-2,1	-2,8	1,4
Αιολική Ενέργεια & Άλλες Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας	0,1	0,1	0,1	0,3	0,4	0,5	0,6	5,8	8,4	8,8	5,1
Πηγή: European Union Energy Outlook to 2020, (Η αγορά ενέργειας στην Ελλάδα, ICAP – ΔΗΛΟΣ, Ιούνιος 2001)											

3. Η ΠΡΟΣΦΟΡΑ ΚΑΛΩΔΙΩΝ

Σε συνέχεια της παρουσίασης των βασικών χαρακτηριστικών και προσδιοριστικών παραγόντων της ζήτησης καλωδίων, παρατίθενται στοιχεία που σκιαγραφούν την προσφορά των εν λόγω προϊόντων, πραγματοποιώντας και συνοπτική αναφορά σε παραγωγικές και εισαγωγικές επιχειρήσεις που δραστηριοποιούνται στον κλάδο. Επίσης, γίνεται ανάλυση των χρηματοοικονομικών στοιχείων συγκεκριμένων εταιριών, με τη χρήση αριθμοδεικτών.

3.1 Διάρθρωση του Κλάδου

Ο κλάδος των καλωδίων στη χώρα μας αποτελείται τόσο από παραγωγικές μονάδες, όσο και από εμπορικές επιχειρήσεις που δραστηριοποιούνται στον τομέα εισαγωγής καλωδίων. Ωστόσο, το μεγαλύτερο κομμάτι της αγοράς ελέγχεται από λίγες μεγάλου μεγέθους παραγωγικές επιχειρήσεις, που έχουν σαν κύρια δραστηριότητα τους την παραγωγή καλωδίων όλων των κατηγοριών και τύπων. Στις παραγωγικές μονάδες, περιλαμβάνονται τόσο επιχειρήσεις ελληνικών συμφερόντων όσο και θυγατρικές πολυεθνικών ομίλων εταιριών, όπως η Nexans Ελλάς ABE η οποία ελέγχεται από τον πολυεθνικό όμιλο Nexans. Παράλληλα, στον παραγωγικό τομέα δραστηριοποιούνται και άλλες επιχειρήσεις κυρίως μικρού και μεσαίου μεγέθους, οι οποίες ασχολούνται με την παραγωγή ορισμένων τύπων και συγκεκριμένων κατηγοριών καλωδίων.

Όσον αφορά τις εισαγωγικές επιχειρήσεις του κλάδου, αυτές πραγματοποιούν εισαγωγές καλωδίων όλων των ειδών. Στις περισσότερες περιπτώσεις, η συγκεκριμένη δραστηριότητα καλύπτει μικρό ποσοστό της συνολικής τους δραστηριότητας. Επίσης, στον εισαγωγικό τομέα του κλάδου καλωδίων ανήκουν και κάποιες εταιρίες που ασχολούνται με την παραγωγή προϊόντων διαφορετικών από τα εξεταζόμενα, οι οποίες παράλληλα πραγματοποιούν και εισαγωγές καλωδίων.

Όσον αφορά την γεωγραφική κατανομή των επιχειρήσεων παραγωγής καλωδίων που παρουσιάζονται στην παρούσα μελέτη, οι περισσότερες εδρεύουν στο νομό Αττικής, διατηρούν όμως βιομηχανικές μονάδες σε διάφορα μέρη της χώρας, ενώ λίγες διατηρούν την έδρα και την παραγωγική τους μονάδα στη Θεσσαλονίκη. Όσον αφορά τις εισαγωγικές εταιρίες που παρουσιάζονται παρατηρείται ότι, οι περισσότερες διατηρούν την έδρα τους στην Αττική, ενώ μια εδρεύει στην Λάρισα και μια στη Θεσσαλονίκη.

3.2 Συνολικό Μέγεθος Εγχώριας Παραγωγής Καλωδίων – Ανάλυση ανά Κατηγορία Προϊόντων

Στον πίνακα 3.1 και στο διάγραμμα 3.1 που ακολουθεί, παρουσιάζεται το μέγεθος της εγχώριας παραγωγής καλωδίων τόσο συνολικά όσο και ανά κατηγορία, για τη χρονική περίοδο 1997-2002.

Πίνακας 3.1 Μέγεθος εγχώριας παραγωγής καλωδίων ανά κατηγορία (1997-2002)				
Έτος	Κατηγορίες Καλωδίων			Σύνολο Εγχώριας Παραγωγής
	Ενέργειας	Τηλεπικοινωνιών	Λοιπά Σύρματα (περιελίξεων κλπ.)	
1997	78.000	12.000	5.000	95.000
1998	82.000	13.000	6.000	101.000
1999	95.000	13.000	6.000	114.000
2000	102.000	14.000	6.500	122.500
2001	103.000	18.000	8.000	129.000
2002	87.500	13.500	9.000	110.000
Ποσότητα: τόνοι				
Πηγή: Εκτιμήσεις Αγοράς -ICAP				

Από τα στοιχεία του πίνακα 3.1 παρατηρείται ότι η συνολική παραγωγή καλωδίων ακολούθησε διαχρονικά ανοδική πορεία, με εξαίρεση την περίοδο 2002/2001 όπου σημειώθηκε μείωση κατά 14,7%. Ειδικότερα, το



συνολικό μέγεθος της εγχώριας παραγωγής καλωδίων εκτιμάται σε περίπου 110.000 τόνους το 2002 έναντι 129.000 τόνων το 2001 και 122.500 τόνων το 2000. Η μεγαλύτερη αύξηση κατά την πενταετία 1997-2001, παρουσιάστηκε την περίοδο 1999/1998 με ποσοστό 12,9%.

Σημειώνεται ότι τα συγκεκριμένα μεγέθη δεν περιλαμβάνουν την παραγωγή βέργας χαλκού που χρησιμοποιείται σαν

πρώτη ύλη για την παραγωγή τελικών προϊόντων του εξεταζόμενου κλάδου.

Τα καλώδια ενέργειας κάλυψαν το 80%-83% της συνολικής παραγωγής κατά την εξεταζόμενη χρονική περίοδο. Ακολουθούν τα καλώδια τηλεπικοινωνιών καλύπτοντας το 11%-14%, ενώ τα λοιπά σύρματα κατέλαβαν μερίδιο μεταξύ του 5%-8% της εγχώριας παραγωγής.

Ειδικότερα, ανά κατηγορία καλωδίων, παρατηρούνται τα ακόλουθα:

- Τα **καλώδια ενέργειας** εμφάνισαν ανοδική πορεία την περίοδο 1997-2001, ενώ το 2002 σημειώθηκε μείωση της τάξης του 15,0% σε σχέση με το προηγούμενο έτος. Συγκεκριμένα, το μέγεθος της εγχώριας παραγωγής των καλωδίων ενέργειας εκτιμάται σε 87.500 τόνους το 2002 έναντι 103.000 τόνων το 2001.
- Το μέγεθος της εγχώριας παραγωγής **τηλεπικοινωνιακών καλωδίων** ακολούθησε ανοδική πορεία, (εξαιρουμένης της περιόδου 2002/2001 όπου σημειώθηκε μείωση της τάξης του 25,0%) κατά την εξεταζόμενη χρονική περίοδο, με μέσο ετήσιο ρυθμό μεταβολής 2,4% και διαμορφώθηκε σε 13.500 τόνους το 2002.
- Η εγχώρια παραγωγή **λοιπών συρμάτων** (περιελίξεως κλπ.) κυμάνθηκε μεταξύ 5.000 και 9.000 τόνων ετησίως καθ' όλη την εξεταζόμενη χρονική περίοδο, με μέσο ετήσιο ρυθμό αύξησης 12,5%. Η μεγαλύτερη ποσοτική αύξηση σημειώθηκε το 2001 όπου το μέγεθος εγχώριας παραγωγής λοιπών συρμάτων διαμορφώθηκε σε 8.000 τόνους έναντι 6.500 τόνων που ήταν το προηγούμενο έτος (ποσοστιαία αύξηση 23,1%).

3.3 Μερίδια Παραγωγής Επιχειρήσεων του Κλάδου

Η εγχώρια παραγωγή καλωδίων χαρακτηρίζεται από υψηλό βαθμό συγκέντρωσης των μεριδίων των επιχειρήσεων, με αποτέλεσμα ο μεγαλύτερος όγκος της να καλύπτεται από μικρό αριθμό εταιριών.

Στον πίνακα 3.2 που ακολουθεί παρουσιάζονται τα μερίδια των κυριότερων επιχειρήσεων του κλάδου, ως προς την συνολική παραγωγή καλωδίων για το 2002. Όπως προκύπτει από τα στοιχεία του εν λόγω πίνακα, το μεγαλύτερο μερίδιο στη συνολική εγχώρια παραγωγή καλωδίων κατέλαβαν από κοινού οι εταιρείες Ελληνικά Καλώδια ΑΕ και Τηλε-Καλώδια ΑΕ, του ομίλου Βιοχάλκο, το οποίο διαμορφώθηκε περίπου σε 32%.

Το μερίδιο παραγωγής για τη Fulgor Ελληνική Εταιρεία Ηλεκτρικών Καλωδίων ΑΕ εκτιμάται ότι κυμάνθηκε μεταξύ του 29,5% και 30%, ενώ μερίδιο από 21,0% έως 21,5% εκτιμάται ότι κατέλαβε η Nexans Ελλάς ΑΒΕ. Η Γενική Καλωδίων Αφοί Ορφανίδη ΑΒΕΤΕ, κατέλαβε μερίδιο της τάξης του 10,5% στο σύνολο της εγχώριας παραγωγής καλωδίων το 2002.

Οι τέσσερις (4) συγκεκριμένες εταιρίες ελέγχουν από κοινού ποσοστό 93,0%-94,0%, της συνολικής παραγωγής το 2002.

Πίνακας 3.2 Μερίδια παραγωγής επιχειρήσεων του κλάδου (2002)	
Επωνυμία Εταιρείας	Μερίδια Παραγωγής (%)
Ελληνικά Καλώδια ΑΕ & Τηλε-Καλώδια ΑΕ	≈ 32,0%
Fulgor Ελληνική Εταιρεία Ηλεκτρικών Καλωδίων ΑΕ	29,5%-30,0%
Nexans Ελλάς ΑΒΕ	21,0%-21,5%
Γενική Καλωδίων Αφοί Ορφανίδη ΑΒΕΤΕ	≈ 10,5%
Λοιποί	6,0%-7,0%
Πηγή: Εκτιμήσεις Αγοράς - ICAP	

3.4 Παρουσίαση Παραγωγικών Επιχειρήσεων Καλωδίων

Όπως έχει προαναφερθεί, ο παραγωγικός τομέας καλωδίων στην Ελλάδα αποτελείται από σχετικά μικρό αριθμό επιχειρήσεων.

Στον πίνακα 3.3 που ακολουθεί, παρουσιάζονται με αλφαβητική σειρά, ορισμένες από τις κυριότερες επιχειρήσεις παραγωγής καλωδίων που δραστηριοποιούνται στη χώρα μας. Οι συγκεκριμένες εταιρίες δημοσίευσαν συνολικό κύκλο εργασιών άνω του €1 εκ. το 2001.

Πίνακας 3.3 Συνοπτική παρουσίαση επιχειρήσεων παραγωγής καλωδίων	
FULGOR ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΩΝ ΚΑΛΩΔΙΩΝ ΑΕ	
Διεύθυνση	Έδρα: Παπανικολή 40, 152 32 Χαλάνδρι Τηλ: 210-685.2100-11 Φαξ: 210-685.2112 Εργοστάσιο: Σουσάκι, 200 03 Άγιοι Θεόδωροι URL: www.fulgor.gr
Προσωπικό	534
Δραστηριότητες	Παραγωγή αγωγών και καλωδίων. Εξέλαση χαλκού και αλουμινίου.
Κύκλος εργασιών 2002 (€)	112.569.080
Άλλα στοιχεία	Ιδρύθηκε το 1957 με έδρα την Αθήνα. Ασχολείται με την παραγωγή αγωγών, καλωδίων ενέργειας και τηλεπικοινωνιών (οπτικών ινών ή με πλαστική μόνωση), για χειρσαία, εναέρια και υποβρύχια χρήση. Επίσης ασχολείται με την εξέλαση

	χαλκού και αλουμινίου, καθώς και με την παραγωγή ράβδων χαλκού. Οι πωλήσεις των εξαγομένων προϊόντων της συμμετείχαν με ποσοστό της τάξης του 55,7% στη διαμόρφωση του συνολικού κύκλου εργασιών, το 2001 και με 60% το 2002. Το 44,7% του συνόλου των εξαγομένων προϊόντων της για το 2002, αφορούσε καλώδια ενέργειας, ποσοστό της τάξης του 2,5% κάλυψαν τα τηλεπικοινωνιακά καλώδια ενώ το υπόλοιπο 52,7% αφορούσε τις πρώτες ύλες καλωδίων (π.χ βέργα χαλκού). Κυριότερες χώρες προορισμού των εξαγομένων καλωδίων είναι η Αγγλία, η Ιταλία, η Ιρλανδία, η Κορέα, η Σουηδία, το Ιράν, η Μάλτα, το Ελ-Σαλβαδόρ και η Αλγερία. Οι εισαγωγές της εταιρίας αφορούν τις πρώτες ύλες καλωδίων (χαλκός, πολυαιθυλένιο, οπτικές ίνες), με κυριότερες χώρες εισαγωγής τις ΗΠΑ, την Ιαπωνία και τις χώρες της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Η εταιρία κατέλαβε τις εξής θέσεις, μεταξύ των 200 μεγαλύτερων ελληνικών βιομηχανιών το 2001, σύμφωνα με τα στοιχεία της ICAP Databank: 35^η βάσει συνολικού κύκλου εργασιών. 84^η βάσει μεγαλύτερων καθαρών κερδών. 77^η βάσει συνόλου ενεργητικού. Επίσης το ίδιο έτος, η εταιρία κατέλαβε την 4^η θέση βάσει συνόλου ενεργητικού μεταξύ των 15 μεγαλύτερων βιομηχανικών μονάδων του κλάδου “Ηλεκτρολογικός Εξοπλισμός”. Σύμφωνα με δηλώσεις των υπευθύνων, το 2001 η εταιρία σε συνεργασία με την Γενική Καλωδίων Αφοί Ορφανίδη ABETE προέβη στην ίδρυση της εμπορικής εταιρίας Fulgeca ΕΠΕ, της οποίας το αντικείμενο δραστηριότητας συνίσταται στη διανομή καλωδίων στην ελληνική αγορά.
NEXANS ΕΛΛΑΣ ABE	
Διεύθυνση	Έδρα: Λεωφ. Μεσογείων 15, 115 26 Αθήνα Τηλ: 210-749.2030-1 Φαξ: 210-749.2199 Εργοστάσιο: Αγ. Μαρίνα, 353 00 Στυλίδα URL: www.nexans.gr
Προσωπικό	229
Δραστηριότητες	Κατασκευή αγωγών και καλωδίων.
Κύκλος εργασιών 2002 (€)	62.192.055
Άλλα στοιχεία	Ιδρύθηκε τον Απρίλιο του 1973 με έδρα την Αθήνα και με την επωνυμία Μανούλι Ελλάς Καλώδια ABE. Το Δεκέμβριο του 1990 η επωνυμία τροποποιήθηκε σε Αλκατέλ Καλώδια Ελλάς ABE και εν συνεχεία το Νοέμβριο του 2000 άλλαξε στη σημερινή. Το Δεκέμβριο του 1996 απορρόφησε την επιχείρηση Καλώδια Βόλου ΑΕ. Ανήκει στον όμιλο Nexans ο οποίος συγκαταλέγεται μεταξύ των μεγαλύτερων κατασκευαστών καλωδίων παγκοσμίως. Οι μετοχές της Nexans Ελλάς, διαπραγματεύονται στο ΧΑΑ από το 1990. Η αύξηση των πάγιων περιουσιακών στοιχείων της εταιρίας το 2001 ανήλθε σε €2,20 εκατ. Οι επενδύσεις της εταιρίας είναι προσανατολισμένες κυρίως στο να εξυπηρετούν νέα προϊόντα, ενώ σε κάποιες περιπτώσεις αφορούν την αναβάθμιση ή και αντικατάσταση υφισταμένων γραμμών παραγωγής. Για το 2001 οι επενδύσεις της εταιρίας ανήλθαν σε €5,76 εκατ. Σύμφωνα με τα στοιχεία της ICAP Databank, το 2001 η Nexans κατέλαβε την 5^η θέση βάσει συνόλου ενεργητικού μεταξύ των 15 μεγαλύτερων βιομηχανιών του κλάδου «Ηλεκτρολογικός Εξοπλισμός», ενώ το ίδιο έτος κατέλαβε την 66^η θέση βάσει συνολικού κύκλου εργασιών και την 84^η θέση βάσει καθαρών κερδών μεταξύ των 200 μεγαλύτερων βιομηχανικών μονάδων.
TECNICA Θ. ΚΑΡΑΚΩΣΤΑΣ ΑΕ	
Διεύθυνση	Έδρα-Εργοστάσιο: Εθνική Οδός Αθηνών-Λαμίας (12^ο χλμ.) Αγριλέζα, 144 51 Μεταμόρφωση Τηλ: 210-281.5971, 281.3957 Φαξ: 210-282.3432
Προσωπικό	18
Δραστηριότητες	Κατασκευή καλωδίων.
Κύκλος εργασιών 2002 (€)	2.598.984
Άλλα στοιχεία	Ιδρύθηκε το 1987, με έδρα την Μεταμόρφωση Αττικής. Προήλθε από μετατροπή σε

	A.E. της εταιρίας Tecnica ΕΠΕ Βιομηχανία Ηλεκτρικών Καλωδίων η οποία προϋπήρχε από το 1978.
ΒΙΟΚΑΛ ΑΕ	
Διεύθυνση	Έδρα-Εργοστάσιο: Πεντάλοφος, Τ.Θ. 10229, 541 10 Θεσσαλονίκη Τηλ: 2310-787.202 Φαξ: 2310-787.977
Προσωπικό	20
Δραστηριότητες	Κατασκευή ομοαξονικών καλωδίων και καλωδίων ειδικών χρήσεων.
Εμπορικά σήματα	Vector
Κύκλος εργασιών 2002 (€)	2.090.487
Άλλα στοιχεία	Ιδρύθηκε τον Ιανουάριο του 1992, με έδρα την Θεσσαλονίκη. Προήλθε από μετατροπή της ατομικής επιχείρησης Βιοκάλ Ι. Δημητριάδης που προϋπήρχε από το 1975. Για την κατασκευή καλωδίων χρησιμοποιούνται πρώτες ύλες (χαλκός, αλουμίνιο, πολυαιθυλένιο, PVC), οι οποίες προέρχονται κυρίως από την εγχώρια αγορά. Οι εξαγωγές της εταιρείας καλύπτουν το 25% του συνολικού κύκλου εργασιών το 2002, με κυριότερες χώρες προορισμού τη Γερμανία, τη Δανία, το Βέλγιο, την Πολωνία, τη Φιλανδία, τη Βουλγαρία, την Κύπρο και τη Γιουγκοσλαβία.
ΓΕΝΙΚΗ ΚΑΛΩΔΙΩΝ ΑΦΟΙ ΟΡΦΑΝΙΔΗ ΑΒΕΤΕ	
Διεύθυνση	Έδρα: Λεωφ. Αθηνών 222, 124 61 Χαϊδάρι Τηλ: 210-532.5207-10, Φαξ: 210- 532.5211 Εργοστάσιο: Ίσθμια, 200 10 Κορινθία URL: www.geca.gr
Προσωπικό	150
Δραστηριότητες	Κατασκευή καλωδίων εγκαταστάσεων, τηλεπικοινωνιών, μεταφοράς δεδομένων, αγωγών και PVC σε κόκκους.
Εμπορικά σήματα	Geca
Κύκλος εργασιών 2002 (€)	24.400.836
Άλλα στοιχεία	Ιδρύθηκε τον Ιανουάριο του 1998, με έδρα την Αθήνα και αρχική επωνυμία ANE Καλωδιακή Τεχνική ΑΕ. Τον Ιανουάριο του 2001 απορρόφησε την εταιρία Γενική Καλωδίων Αφοί Ορφανίδη ΑΕΒΕ (είχε ιδρυθεί το 1970, έπειτα από συγχώνευση των εταιρειών Αντώνιος & Βασίλειος Ορφανίδης & Σία ΟΕ και Ι. Ορφανίδης Αφοί ΕΕ). Θα πρέπει να σημειωθεί ότι μέχρι και το 2000, η εξεταζόμενη δραστηριότητα πραγματοποιείτο από την Γενική Καλωδίων Αφοί Ορφανίδη ΑΕΒΕ. Η εταιρία πραγματοποιεί εξαγωγές με κύριες χώρες προορισμού την Κύπρο, το Ηνωμένο Βασίλειο, τη Ρουμανία, το Ισραήλ και το Καμερούν. Το 2001, σε συνεργασία με την Fulgor Ελληνική Εταιρεία Ηλεκτρικών Καλωδίων Α.Ε., προέβη στην ίδρυση της εμπορικής Fulgesca Ε.Π.Ε που έχει σαν κύριο αντικείμενο τη διανομή καλωδίων στην ελληνική αγορά, διατηρεί δε υποκαταστήματα στην Αθήνα, στην Πάτρα, στο Ηράκλειο Κρήτης και στη Θεσσαλονίκη. Σύμφωνα με τα στοιχεία της ICAP Databank, η Γενική Καλωδίων Αφοί Ορφανίδη Α.Β.Ε.Τ.Ε κατέλαβε την 7 ^η θέση βάσει συνόλου ενεργητικού ανάμεσα στις 15 μεγαλύτερες βιομηχανικές επιχειρήσεις του κλάδου “Ηλεκτρολογικός Εξοπλισμός” το 2001.
ΑΙΕΘΝΗΣ ΚΑΛΩΔΙΩΝ ΑΒ&ΕΕ	
Διεύθυνση	Έδρα: Εμμ. Μπενάκη 30, 145 61 Κηφισιά Τηλ: 210-620.5238-9 Φαξ: 210-0620.3656 Εργοστάσιο: Κιμμέρια, 671 00 Ξάνθη
Προσωπικό	32
Δραστηριότητες	Κατασκευή αγωγών και καλωδίων.
Κύκλος εργασιών 2002 (€)	1.150.470
Άλλα στοιχεία	Ιδρύθηκε το 1998 και ξεκίνησε πλήρεις δραστηριότητες από τις αρχές Οκτωβρίου του 1999. Σημειώνεται ότι η εταιρία λειτουργεί σε στενή σχέση με την συγγενή επιχείρηση Καλώδια Ξάνθης Α.Ε. η οποία αναφέρεται παρακάτω.

ΕΛΒΙΤΥΛ ΑΒΕΕ	
Διεύθυνση	Έδρα-Εργοστάσιο: ΒΙ.ΠΕ. Σίνδου Τ.Θ 11374, 541 10, Θεσσαλονίκη Τηλ: 2310-798.609, Φαξ: 2310-795.343 URL: www.elvityl.gr
Προσωπικό	30
Δραστηριότητες	Κατασκευή τηλεπικοινωνιακού εξοπλισμού και καλωδίων. Εισαγωγές και χονδρικό εμπόριο υλικών καλωδίωσης για ηλεκτρολογικά δίκτυα.
Εμπορικά σήματα	Har
Κύκλος εργασιών 2001 (€)	2.428.763
Άλλα στοιχεία	Ιδρύθηκε το 1982 με έδρα την Θεσσαλονίκη. Προήλθε από μετατροπή της εταιρείας Θερμογόνος Α. Αμυγδαλή & Σία ΟΕ., η οποία είχε ιδρυθεί το 1969. Η εταιρία πραγματοποιεί επίσης, περιορισμένες εισαγωγές καλωδίων με κυριότερη χώρα εισαγωγής την Ιταλία. Κατέχει πιστοποιητικό διασφάλισης ISO 9001 από το Νοέμβριο του 1999.
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΛΩΔΙΑ ΑΕ	
Διεύθυνση	Έδρα: Εθνική Οδός Αθηνών-Λαμίας (57° χλμ.), 320 11 Οινόφυτα Τηλ: 22620-31.202-5, Φαξ: 22620-31.137 Εργοστάσιο: Παλαιά Εθνική Οδός Αθηνών-Λιβαδειάς (53° χλμ.), 321 00 Αγ. Γεώργιος URL: www.cablel.gr
Προσωπικό	390
Δραστηριότητες	Κατασκευή καλωδίων και αγωγών.
Εμπορικά σήματα	Cablel
Κύκλος εργασιών 2002 (€)	98.798.547
Άλλα στοιχεία	Ιδρύθηκε τον Απρίλιο του 1973 με έδρα την Αθήνα, ως θυγατρική της εταιρείας Βιοχάλκο Καλώδια ΑΕ., αναλαμβάνοντας τον τομέα κατασκευής καλωδίων, δραστηριότητα η οποία προϋπήρχε από τις αρχές της δεκαετίας του 1950. Το 1994 απορρόφησε τις εταιρίες Καλώδια Βοιωτίας ΑΕ και Μονέλ ΑΕ. Το Μάρτιο του 1991 ίδρυσε σε συνεργασία με την γερμανική Siemens AG την εταιρία Τηλε-Καλώδια Α.Ε. Το 1999 η εταιρία απέκτησε την πλειοψηφία των μετοχών της Ρουμάνικης Βιομηχανίας ICME ECAB SA, η οποία παράγει τηλεπικοινωνιακά καλώδια και καλώδια ενέργειας. Από τον Ιούλιο του 2000 αποκλειστικός μέτοχος της Τηλε-Καλώδια ΑΕ. (περισσότερα στοιχεία για την συγκεκριμένη εταιρία παρατίθενται κατωτέρω) είναι η Ελληνικά Καλώδια ΑΕ. Το 2000 ολοκληρώθηκε πενταετές πρόγραμμα επενδύσεων της εταιρίας ύψους €41,1 εκατ. Το 2001 συνεχίσθηκαν οι επενδύσεις της εταιρίας που ανήλθαν σε €15,1 εκατ. Οι επενδύσεις αυτές αφορούσαν στον εξοπλισμό του εργοστασίου της Λιβαδειάς με νέα μηχανήματα παραγωγής συρμάτων εμαγιέ, καθώς και στον εκσυγχρονισμό του μηχανολογικού εξοπλισμού παραγωγής καλωδίων ενέργειας, στις νέες εγκαταστάσεις, στην περιοχή Θηβών Βοιωτίας και στις συμμετοχές της εταιρίας σε θυγατρικές. Το 2002 συνεχίσθηκαν οι επενδύσεις της εταιρίας σε πάγιο εξοπλισμό και σε συμμετοχές, που ανήλθαν σε €19,6 εκ, ενώ σε ενοποιημένη βάση έφθασαν τα €25 εκ. Οι επενδύσεις αυτές αφορούσαν στην αγορά νέου σύγχρονου εξοπλισμού παραγωγής καλωδίων ενέργειας, στις νέες εγκαταστάσεις, στη περιοχή Θηβών Βοιωτίας, στον εκσυγχρονισμό των εγκαταστάσεων και στις συμμετοχές της εταιρίας σε θυγατρικές. Οι εξαγωγές των προϊόντων της απορροφώνται κυρίως από τη Γαλλία, τη Γερμανία, την Ιταλία, το Ηνωμένο Βασίλειο, χώρες της Ανατολικής Ευρώπης, το Κουβέιτ, τα Ηνωμένα Αραβικά Εμιράτα και την Τυνησία. Η εταιρία πραγματοποιεί εισαγωγές που καλύπτουν το 30% των συνολικών αγορών της σε πρώτες ύλες. Χαλκό προμηθεύεται από την Χαλκός Α.Ε η οποία αποτελεί μέλος του ομίλου Βιοχάλκο. Το 1994 εισήχθη στην κύρια αγορά του Χρηματιστηρίου Αξιών Αθηνών αντλώντας κεφάλαια ύψους €7 εκ., με τα οποία χρηματοδότησε μέρος των επενδυτικών της προγραμμάτων. Κατέχει πιστοποιητικό διασφάλισης ISO 9001 ενώ παράλληλα έχει αποκτήσει το πιστοποιητικό περιβαλλοντικής διαχείρισης ISO 14001. Σύμφωνα με στοιχεία της ICAP Databank, η Ελληνικά Καλώδια Α.Ε. κατέλαβε την 86 ^η θέση

	βάσει καθαρών κερδών και την 66 ^η βάσει συνόλου ενεργητικού, μεταξύ των 200 μεγαλύτερων βιομηχανιών το 2001. Επίσης, το ίδιο έτος κατέλαβε την 3 ^η θέση βάσει συνόλου ενεργητικού ανάμεσα στις 15 μεγαλύτερες βιομηχανικές επιχειρήσεις του κλάδου «Ηλεκτρολογικός Εξοπλισμός».
ΚΑΛΩΔΙΑ ΞΑΝΘΗΣ ΑΕ	
Διεύθυνση	Έδρα: Εμμ. Μπενάκη 30, 145 61 Κηφισιά Τηλ: 210-620.5238-9 Φαξ: 210-0620.3656 Εργοστάσιο: Κιμμέρια, 671 00 Ξάνθη
Προσωπικό	96 (βάσει στοιχείων ICAP databank)
Δραστηριότητες	Κατασκευή αγωγών και καλωδίων
Κύκλος εργασιών 2001 (€)	9.307.838
Άλλα στοιχεία	Ιδρύθηκε το Μάιο του 1978 με έδρα την Αθήνα. Τον Ιούνιο του 1981 απορρόφησε την ατομική επιχείρηση Βασίλειος Ορφανίδης. Η παραγωγική διαδικασία πραγματοποιείται σε εγκαταστάσεις στη θέση Κιμμέρια Ξάνθης.
ΜΑ-BI-KΑΛ ΑΕ	
Διεύθυνση	Έδρα-Εργοστάσιο: Οδός Ασβεστοχωρίου (4,5 χλμ.) Τ.Θ 31003, 567 10 Νεάπολη Τηλ: 2310-611.230, Φαξ: 2310-613.810
Προσωπικό	35
Δραστηριότητες	Κατασκευή καλωδίων.
Κύκλος εργασιών 2002 (€)	1.657.775
Άλλα στοιχεία	Ιδρύθηκε το 1980, με έδρα την Θεσσαλονίκη. Προήλθε από μετατροπή της εταιρίας Ι.Βαρδαλής-Σ.Κουχτσόγλου ΟΕ. Για την κατασκευή των προϊόντων της προμηθεύεται πρώτες ύλες από το εξωτερικό, με κυριότερη χώρα εισαγωγής την Ιταλία. Πραγματοποιεί επίσης εξαγωγές λοιπών συρμάτων, με κυριότερες χώρες προορισμού την Κύπρο, τη Σουηδία, και την Αίγυπτο.
ΤΗΛΕ-ΚΑΛΩΔΙΑ ΑΕ	
Διεύθυνση	Έδρα: Λεωφ. Κηφισίας 115, 115 24 Αθήνα Εργοστάσιο: Εθνική Οδός Αθηνών- Λαμίας (53 ^ο χλμ.), 320 11 Οινόφυτα Τηλ: 22620-32.195 Φαξ: 22620-31.920 URL: www.telecables.gr
Προσωπικό	56
Δραστηριότητες	Κατασκευή τηλεπικοινωνιακών καλωδίων.
Εμπορικά σήματα	Cablel
Κύκλος εργασιών 2002 (€)	7.528.782
Άλλα στοιχεία	Ιδρύθηκε το 1991 με έδρα την Αθήνα. Πραγματοποιεί εξαγωγές με κυριότερες χώρες προορισμού τη Μάλτα, την Αρμενία, το Ισραήλ, τα Ηνωμένα Αραβικά Εμιράτα, τη Γερμανία, την Αγγλία και το Λουξεμβούργο. Επίσης, εισάγει πρώτες ύλες (αλουμίνιο, πολυαιθυλένιο, οπτικές ίνες) με κυριότερες χώρες προέλευσης τη Γερμανία, την Ιταλία, το Ηνωμένο Βασίλειο, την Ελβετία, την Ιαπωνία, το Βέλγιο και τη Σουηδία. Σύμφωνα με τα στοιχεία της ICAP Databank, η εταιρεία κατέλαβε την 11 ^η θέση βάσει συνόλου ενεργητικού για το 2001, ανάμεσα στις 15 μεγαλύτερες βιομηχανικές επιχειρήσεις του κλάδου «Ηλεκτρολογικός Εξοπλισμός».
ΧΑΡΑΛΑΜΠΙΔΗΣ ΚΑΛΩΔΙΑ ΑΕ	
Διεύθυνση	Έδρα-Εργοστάσιο: Οδός Κατερίνης – Π. Κεραμιδίου (3χλμ.), 601 00 Κατερίνη Τηλ: 235-107.7800, Φαξ: 235-103.7372
Προσωπικό	9
Δραστηριότητες	Κατασκευή καλωδίων και ηλεκτρολογικού υλικού.
Κύκλος εργασιών 2002 (€)	1.867.191 (1/7/2001-30/06/2002)
Άλλα στοιχεία	Ιδρύθηκε το 1995 με έδρα την Κατερίνη. Η εταιρία πραγματοποιεί εισαγωγές πρώτων υλών από τη Γαλλία, την Ιταλία και την Ισπανία. Επίσης, πραγματοποιεί περιορισμένης αξίας εξαγωγές κυρίως προς την Κύπρο. Η συγκεκριμένη εταιρία

	βρίσκεται σε στενή συνεργασία με τη συγγενή επιχείρηση Ηλεκτροτεχνική Χαραλαμπίδης ΑΕ η οποία ιδρύθηκε το 1993 και ασχολείται με την παραγωγή ηλεκτρολογικού υλικού.
	Πηγή: ICAP

3.5 Πωλήσεις Παραγωγικών Επιχειρήσεων

Στον πίνακα 3.4 που ακολουθεί παρουσιάζονται οι πωλήσεις των παραγωγικών επιχειρήσεων που αναφέρθηκαν στην προηγούμενη ενότητα, για το χρονικό διάστημα 1997-2002. Σημειώνεται ότι οι παρουσιαζόμενες πωλήσεις προέρχονται από τους αντίστοιχους δημοσιευμένους ισολογισμούς, αφορούν δε το σύνολο των δραστηριοτήτων των εταιριών και όχι μόνο την παραγωγή καλωδίων. Αναφέρεται ότι, στις περιπτώσεις των εταιριών Ελβιτύλ Α.Β.Ε.Ε. και Γενική Καλωδίων Αφοί Ορφανίδη Α.Β.Ε.Τ.Ε., οι πωλήσεις του 2002 προέκυψαν από δηλώσεις των υπευθύνων των συγκεκριμένων επιχειρήσεων.

Οι συνολικές πωλήσεις των παρουσιαζόμενων εταιριών ακολούθησαν ανοδική πορεία την πενταετία 1997-2001 με μέσο ετήσιο ρυθμό μεταβολής 6,8%, εξαιρουμένης της περιόδου 1999/1998 όπου παρουσιάστηκε μείωση της τάξης του 5%.

Όσον αφορά το 2001, οι συνολικές πωλήσεις των εταιριών του πίνακα ανήλθαν σε περίπου €383 εκ., παραμένοντας σχεδόν στάσιμες σε σχέση με το 2000 (αύξηση κατά 0,9%).

Την υψηλότερη αύξηση πωλήσεων 2001/2000, σε απόλυτες τιμές, παρουσίασε η εταιρία Fulgor (€10,2 εκ.), ακολουθούμενη από τη Χαραλαμπίδης Καλώδια (€474 χιλ.) και τη Γενική Καλωδίων Αφοί Ορφανίδη (€389 εκ.). Στο σημείο αυτό θα πρέπει να αναφερθεί ότι στο συγκεκριμένο πίνακα παρουσιάζεται η εταιρία Γενική Καλωδίων Αφοί Ορφανίδη Α.Β.Ε.Τ.Ε., η οποία το 2001 απορρόφησε τη Γενική Καλωδίων Αφοί Ορφανίδη Α.Ε.Β.Ε. Οι πωλήσεις 1997-2000 προέρχονται από τη Γενική Καλωδίων Αφοί Ορφανίδη Α.Ε.Β.Ε., η οποία ασχολείτο κατά το συγκεκριμένο διάστημα με την εξεταζόμενη δραστηριότητα.

Το 2002 οι πωλήσεις των εταιριών για τις οποίες υπάρχουν διαθέσιμα στοιχεία ανήλθαν σε €317,9 εκ., παρουσιάζουν δε μείωση της τάξης του 15% (€55,9 εκ.) σε σύγκριση με τις αντίστοιχες πωλήσεις για το 2001. Χαρακτηριστικό της μείωσης που παρατηρείται κατά το 2002, είναι το ότι από τις έντεκα (11) εταιρίες για τις οποίες υπάρχουν διαθέσιμα στοιχεία πωλήσεων 2002 και 2001, μόνο τέσσερις (4) σημείωσαν αύξηση του κύκλου εργασιών τους.

Πίνακας 3.4 Πωλήσεις παραγωγικών επιχειρήσεων καλωδίων (1997-2002)						
Επωνυμία	1997	1998	1999	2000	2001	2002
FULGOR ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΩΝ ΚΑΛΩΔΙΩΝ Α.Ε.	111.028.945	116.134.647	94.885.065	126.153.124	136.367.170	112.569.080
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΛΩΔΙΑ Α.Ε.	69.120.784	70.087.404	75.838.712	106.189.054	103.963.493	98.798.547
NEXANS ΕΛΛΑΣ Α.Β.Ε.	74.471.087	75.717.429	75.065.978	85.744.628	84.015.205	62.192.055
ΓΕΝΙΚΗ ΚΑΛΩΔΙΩΝ ΑΦΟΙ ΟΡΦΑΝΙΔΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε. ¹	14.682.494	16.474.163	17.882.313	23.845.282	24.234.191	24.400.836
ΤΗΛΕ-ΚΑΛΩΔΙΑ Α.Ε.	11.605.805	11.394.001	9.840.226	14.558.307	13.237.111	7.528.782
ΚΑΛΩΔΙΑ ΞΑΝΘΗΣ Α.Ε.	6.715.252	8.134.116	8.385.077	10.100.901	9.307.838	ΜΔ
TECNICA Θ. ΚΑΡΑΚΩΣΤΑΣ Α.Ε.	2.453.318	2.149.168	2.553.121	3.196.505	2.794.427	2.598.984

Πίνακας 3.4 (συνέχεια)

Επωνυμία	1997	1998	1999	2000	2001	2002
ΕΛΒΙΤΥΛ Α.Β.Ε.Ε.	429.916	1.509.497	1.615.528	3.733.435	2.428.763	3.100.000*
ΧΑΡΑΛΑΜΠΙΔΗΣ ΚΑΛΩΔΙΑ Α.Ε. ²	1.552.672	943.169	1.229.059	1.618.562	2.092.499	1.867.191
ΒΙΟΚΑΛ Α.Ε.	1.456.701	1.847.918	1.693.338	1.891.375	1.959.588	2.090.487
ΜΑ-ΒΙ-ΚΑΛ Α.Ε.	1.453.453	1.649.115	1.655.844	1.794.486	1.733.736	1.657.775
ΔΙΕΘΝΗΣ ΚΑΛΩΔΙΩΝ Α.Β.&Ε.Ε. ³	-	-	100.200	1.059.654	1.082.371	1.150.470
Σύνολο	294.970.427	306.040.627	290.744.461	379.885.313	383.216.392	317.954.207

Αξία σε €

Η μετατροπή σε ευρώ έχει γίνει βάσει της επίσημης ισοτιμίας €1=340,75 δρχ. Τυχόν αποκλίσεις σε ορισμένους λογαριασμούς οφείλονται στην προσαρμογή στο νέο νόμισμα.

* Σύμφωνα με δήλωση των υπευθύνων της εταιρίας

ΜΔ: Μη Διαθέσιμα Στοιχεία

1: Οι πωλήσεις 1997-2000 αφορούν τη Γενική Καλωδίων Αφοί Ορφανίδη ΑΕΒΕ που απορροφήθηκε από την τιτλούχο το 2001.

2: Οι χρήσεις της εταιρίας ξεκινούν την 01/07 κάθε έτους και λήγουν την 30/06 του επομένου.

3: Η εταιρία ιδρύθηκε το 1998. Οι πωλήσεις της χρήσης 1999 αφορούν την περίοδο 16/12/98-31/12/99.

Πηγή: ICAP -Δημοσιευμένοι ισολογισμοί

3.6 Χρηματοοικονομική Ανάλυση των Επιχειρήσεων Παραγωγής Καλωδίων

Στο παρόν κεφάλαιο αναλύονται οι βασικοί χρηματοοικονομικοί δείκτες 11 εταιριών παραγωγής καλωδίων για την περίοδο 1997-2001, οι οποίοι παρουσιάζονται στους πίνακες Π3.1-Π3.4 του παραρτήματος. Στις συγκεκριμένες εταιρίες, η παραγωγή καλωδίων κάλυψε ποσοστό άνω του 50% επί του συνολικού κύκλου εργασιών για το 2001.

Πίνακας 3.5 Συντομογραφίες των εταιριών για την ανάγνωση των διαγραμμάτων	
Επωνυμία Εταιρίας	Συντομογραφία
FULGOR ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΩΝ ΚΑΛΩΔΙΩΝ Α.Ε.	FULG
NEXANS ΕΛΛΑΣ Α.Β.Ε.	NEX
TECNICA Θ. ΚΑΡΑΚΩΣΤΑΣ Α.Ε.	TEC
ΒΙΟΚΑΛ Α.Ε.	ΒΙΟΚ
ΓΕΝΙΚΗ ΚΑΛΩΔΙΩΝ ΑΦΟΙ ΟΡΦΑΝΙΔΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε.	ΓΕ-ΚΑΛ
ΔΙΕΘΝΗΣ ΚΑΛΩΔΙΩΝ Α.Β.&Ε.Ε.	ΔΙΕ-ΚΑΛ
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΛΩΔΙΑ Α.Ε.	ΕΛΛ-ΚΑΛ
ΚΑΛΩΔΙΑ ΞΑΝΘΗΣ Α.Ε.	ΚΑΛ-ΞΑ
ΜΑ-ΒΙ-ΚΑΛ Α.Ε.	ΜΑ-ΒΙ
ΤΗΛΕ-ΚΑΛΩΔΙΑ Α.Ε.	ΤΗΛ-ΚΑΛ
ΧΑΡΑΛΑΜΠΙΔΗΣ ΚΑΛΩΔΙΑ Α.Ε.	ΧΑΡ

Στη χρηματοοικονομική ανάλυση που ακολουθεί παρουσιάζονται και οι μέσοι όροι των ετήσιων δεικτών (ΜΟΔ) της κάθε εταιρίας, που προέκυψαν από τα διαθέσιμα στοιχεία των εξεταζόμενων ετών, καθώς και ο μέσος όρος των δεικτών του συνόλου των επιχειρήσεων του δείγματος. Διευκρινίζεται ότι οι μέσοι όροι αναφέρονται στους αριθμητικούς μέσους των εκάστοτε δεικτών και κατά συνέπεια επηρεάζονται από τυχόν ακραίες τιμές.

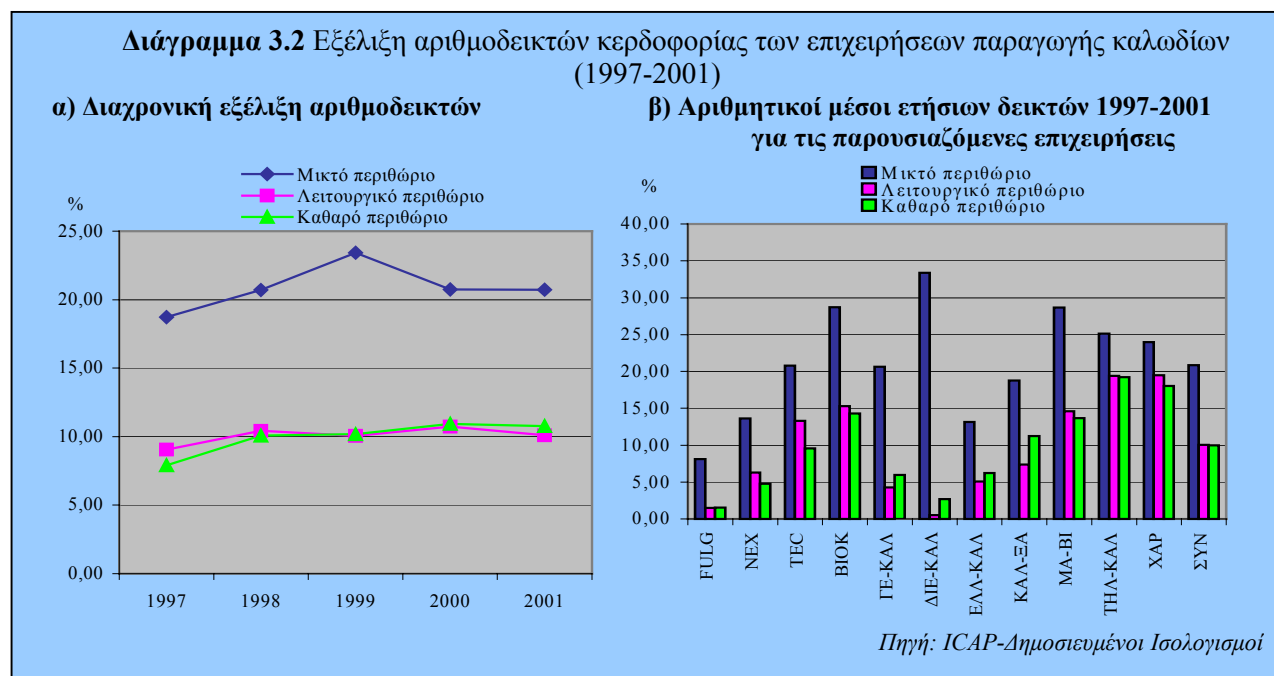
Στον πίνακα 3.5, παρουσιάζονται οι συντομογραφίες των επωνυμιών των εταιριών για την ανάγνωση των διαγραμμάτων που ακολουθούν. Όσον αφορά τη Γενική Καλωδίων Αφοί Ορφανίδη Α.Β.Ε.Τ.Ε., θα πρέπει να σημειωθεί ότι οι δείκτες της περιόδου 1997-2000 αφορούν τη Γενική Καλωδίων Αφοί Ορφανίδη Α.Ε.Β.Ε. η οποία απορροφήθηκε από την προαναφερόμενη εταιρία το 2001.

Μετά την ανάλυση των αριθμοδεικτών, παρουσιάζεται ο ομαδοποιημένος ισολογισμός των κυριότερων επιχειρήσεων παραγωγής καλωδίων για την περίοδο 2000-2001. Οι ισολογισμοί των εταιριών παρατίθενται στο τέλος της μελέτης.

Κερδοφορία

Για την αξιολόγηση της κερδοφορίας των επιχειρήσεων παραγωγής καλωδίων χρησιμοποιούνται οι αριθμοδείκτες μικτού (gross), λειτουργικού (operating) και καθαρού περιθωρίου κέρδους (net profit margin), που εκφράζουν το ποσοστό των μικτών, λειτουργικών και προ φόρου κερδών στο σύνολο του κύκλου εργασιών της επιχείρησης (πίνακας Π3.1 παραρτήματος, διάγραμμα 3.2).

Ο μέσος όρος του περιθωρίου μικτού κέρδους για το σύνολο των 11 επιχειρήσεων του δείγματος την πενταετία 1997-2001, ανήλθε σε 20,87%. Αντίστοιχα, ο μέσος όρος της πενταετίας για το περιθώριο λειτουργικού κέρδους διαμορφώθηκε σε 10,07%, ενώ το καθαρό περιθώριο κέρδους διαμορφώθηκε σε 9,97%.



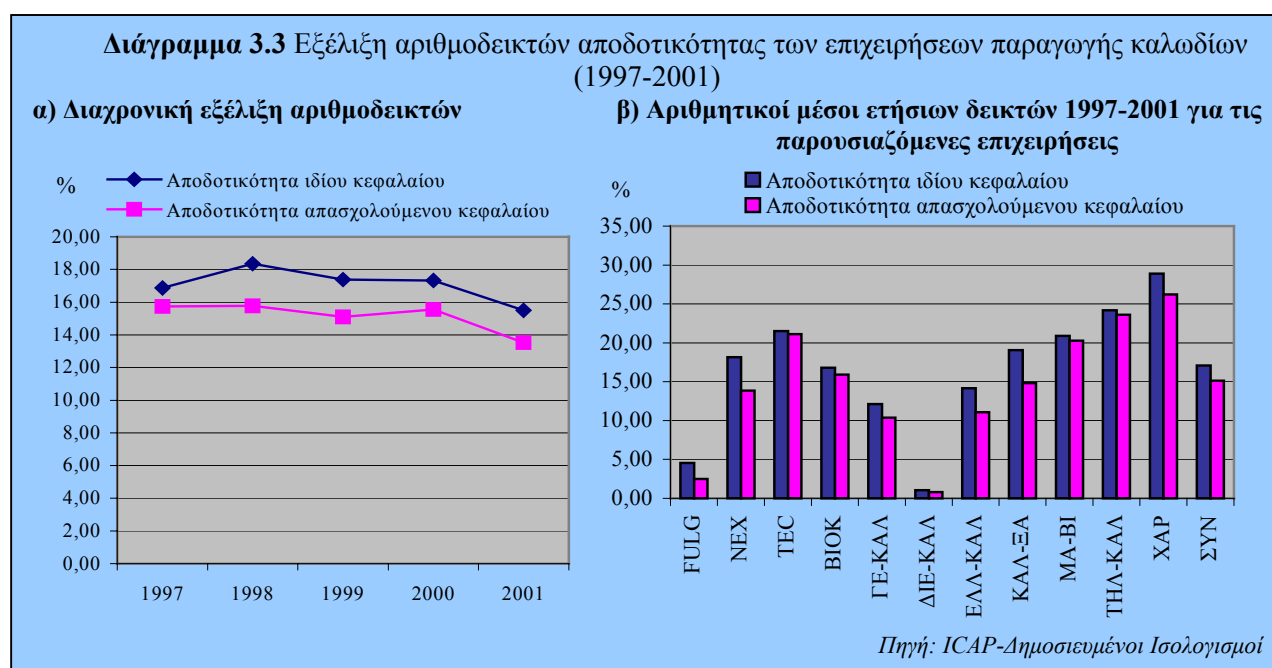
Τις τρεις πρώτες θέσεις ως προς την κερδοφορία, κατά την εξεταζόμενη περίοδο, κατέλαβαν οι εξής επιχειρήσεις:

- ως προς το μικτό περιθώριο: Διεθνής Καλωδίων ΑΕ (33,37% για την περίοδο 1999-2001), Βιοκάλ ΑΕ (28,73%) και Μα-Βι-Καλ ΑΕ (28,69%).
- ως προς το λειτουργικό περιθώριο: Χαραλαμπίδης Καλώδια ΑΕ (19,48%), Τηλε-Καλώδια ΑΕ (19,42%) και Βιοκάλ ΑΕ (15,32%).
- ως προς το καθαρό περιθώριο: Τηλε-Καλώδια ΑΕ (19,21%), Χαραλαμπίδης Καλώδια ΑΕ (18,02%) και Βιοκάλ ΑΕ (14,32%).

Αποδοτικότητα

Ο πίνακας Π3.2 του παραρτήματος και το διάγραμμα 3.3, εμφανίζουν την αποδοτικότητα των ιδίων κεφαλαίων (Return to Equity), καθώς και την αποδοτικότητα του συνόλου των απασχολούμενων κεφαλαίων (Return to Assets), των επιχειρήσεων του δείγματος. Η αποδοτικότητα ιδίων κεφαλαίων εκφράζεται ως ποσοστό των προ φόρου κερδών στα ίδια κεφάλαια, ενώ η αποδοτικότητα απασχολούμενων κεφαλαίων αποτυπώνει την απόδοση του κεφαλαίου της επιχείρησης, ανεξαρτήτως προέλευσης (ίδια κεφάλαια ή υποχρεώσεις) και υπολογίζεται ως ποσοστό των προ φόρου κερδών στο σύνολο των ιδίων κεφαλαίων και των μεσομακροπρόθεσμων υποχρεώσεων και προβλέψεων.

Η μέση αποδοτικότητα του ιδίου και του απασχολούμενου κεφαλαίου, ανήλθε σε 17,09% και 15,14% αντίστοιχα κατά την εξεταζόμενη περίοδο 1997-2001, για το σύνολο των επιχειρήσεων.



Τις τρεις πρώτες θέσεις όσον αφορά την αποδοτικότητα κατά την εξεταζόμενη περίοδο, κατέλαβαν οι εξής εταιρίες:

- ως προς την απόδοση ιδίων κεφαλαίων: Χαραλαμπίδης Καλώδια ΑΕ (28,88%), Τηλε-Καλώδια ΑΕ (24,18%) και Tecnica Καρακώστας ΑΕ (21,50%).
- ως προς την απόδοση απασχολούμενων κεφαλαίων: Χαραλαμπίδης Καλώδια ΑΕ (26,23%), Τηλε-Καλώδια ΑΕ (23,59%) και Tecnica Καρακώστας ΑΕ (21,10%).

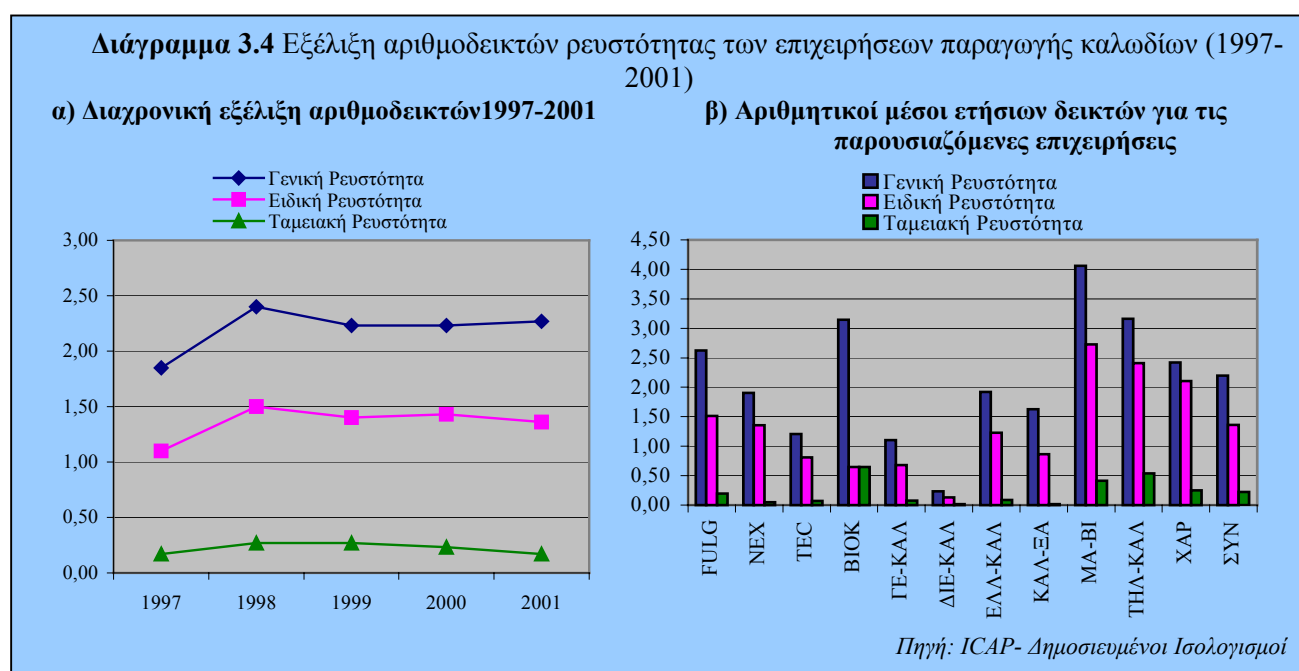
Ρευστότητα

Η ρευστότητα των επιχειρήσεων αξιολογείται με τη χρήση των αριθμοδεικτών γενικής (current), ειδικής (quick) και ταμειακής ρευστότητας (cash ratio), οι τιμές των οποίων παρατίθενται στον πίνακα Π3.3 του παραρτήματος και στο διάγραμμα 3.4. Επισημαίνεται ότι η υψηλή ρευστότητα δεν αποτελεί αμιγώς

θετική ένδειξη της πορείας της επιχείρησης ή του κλάδου, αφού ενδεχομένως αντικατοπτρίζει κακή κατανομή κεφαλαίων η λιγότερο ευνοϊκούς όρους συναλλαγής με τους προμηθευτές ή πιστωτές.

Η μέση γενική ρευστότητα του συνόλου των εταιριών ανήλθε σε 2,20 την περίοδο 1997-2001. Αντίστοιχα, η άμεση ρευστότητα διαμορφώθηκε σε 1,36 για το σύνολο των επιχειρήσεων και η ταμειακή σε 0,22.

Οι επιχειρήσεις που εμφανίζουν τη μεγαλύτερη γενική ρευστότητα είναι οι: Μα-Βι-Καλ ΑΕ (4,06), Τηλε-Καλώδια ΑΕ (3,16) και Βιοκάλ ΑΕ (3,14). Αντίστοιχα, οι εταιρίες με τη μεγαλύτερη ειδική ρευστότητα είναι οι: Μα-Βι-Καλ ΑΕ (2,72), Τηλε-Καλώδια ΑΕ (2,41) και Χαραλαμπίδης Καλώδια ΑΕ (2,11). Τέλος, τη μεγαλύτερη ταμειακή ρευστότητα παρουσίασαν οι: Βιοκάλ ΑΕ (0,65), Τηλε-Καλώδια ΑΕ (0,54) και Μα-Βι-Καλ ΑΕ (0,41).

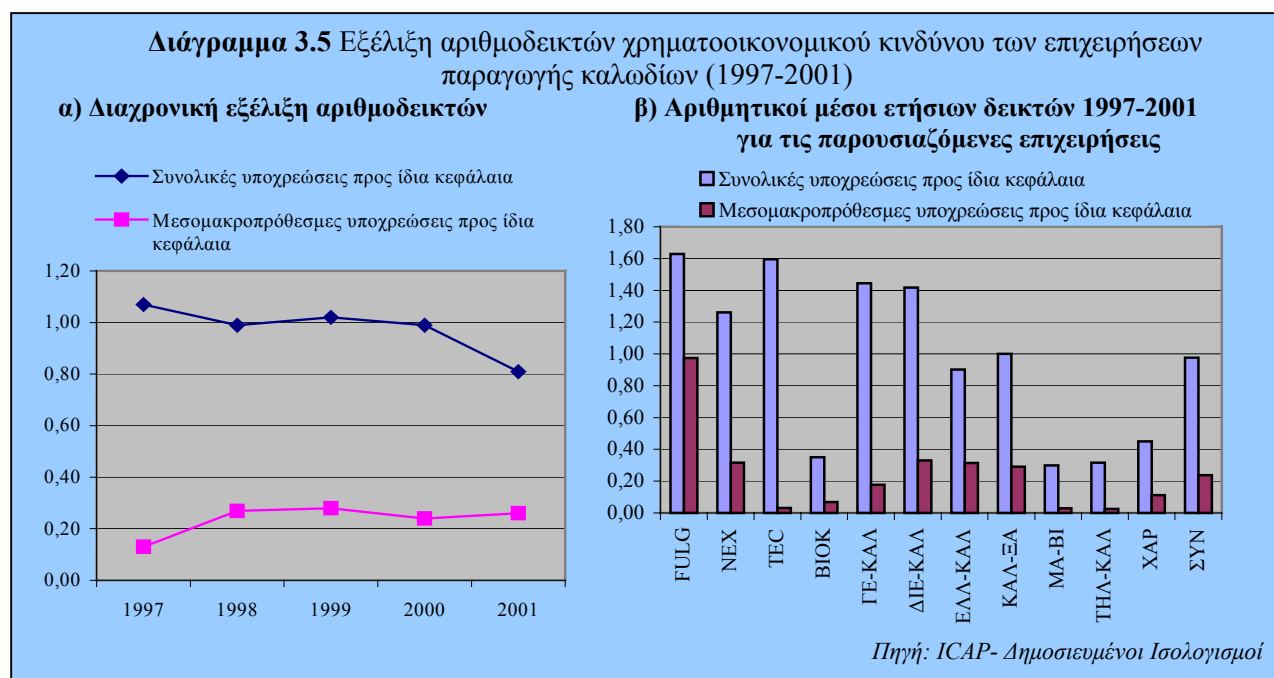


Χρηματοοικονομική Διάρθρωση

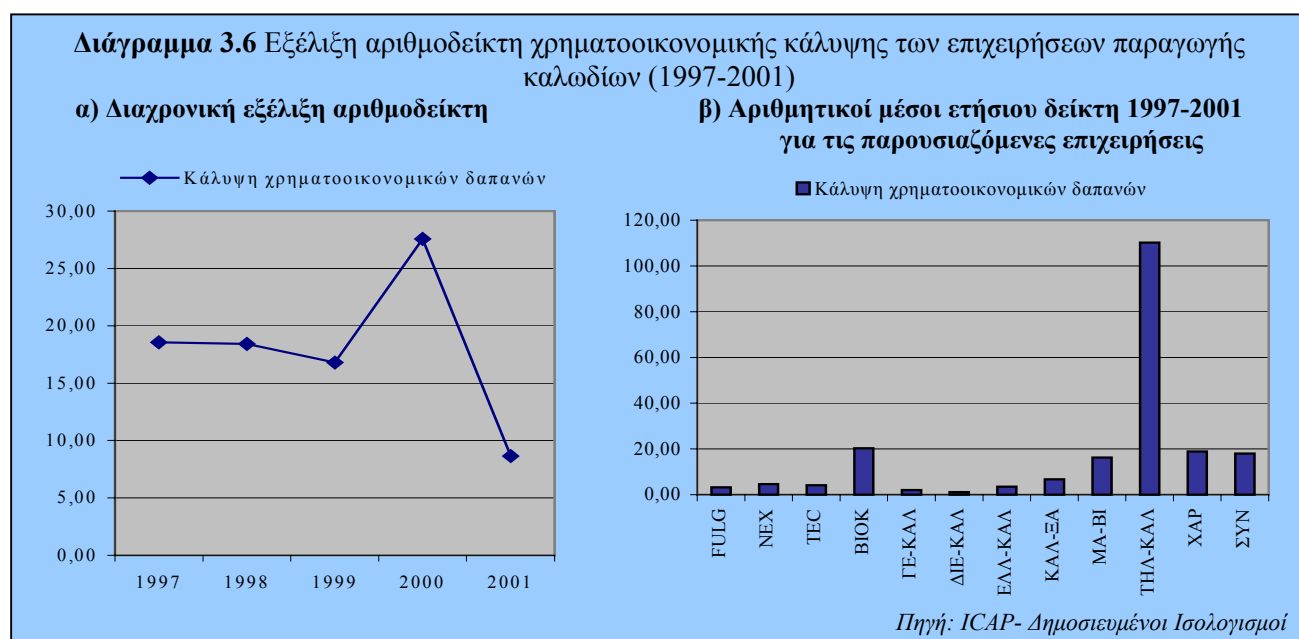
Η εκτίμηση του χρηματοοικονομικού κινδύνου δεν μπορεί να πραγματοποιηθεί αποκλειστικά μέσω των λογιστικών στοιχείων των επιχειρήσεων και κατ' επέκταση η παρούσα ανάλυση δεν προσπαθεί παρά να δώσει κάποια βασικά χαρακτηριστικά του τομέα παραγωγής καλωδίων ως προς το λόγο των συνολικών υποχρεώσεων προς ίδια κεφάλαια (total debt to equity), το λόγο των μεσομακροπρόθεσμων υποχρεώσεων προς ίδια κεφάλαια (debt to equity), αλλά και το δείκτη κάλυψης χρηματοοικονομικών δαπανών (interest coverage), ο οποίος δείχνει πόσες φορές τα κέρδη προ φόρου και τόκων καλύπτουν τις χρηματοοικονομικές δαπάνες της επιχείρησης (διάγραμμα 3.5 και πίνακας Π3.4).

Διευκρινίζεται ότι το ύψος των λόγων υποχρεώσεων προς ίδια κεφάλαια δεν αποτελεί αμιγώς αρνητική παράμετρο, αφού ενδεχομένως να αντικατοπτρίζει διαφορές στην πιστοληπτική ικανότητα, αλλά και τη στρατηγική στη διάρθρωση των πηγών χρηματοδότησης των επιχειρήσεων.

Η σχέση ξένων προς ίδια κεφάλαια, ως μέσος όρος της περιόδου 1997-2001 για το σύνολο των εταιριών του δείγματος, διαμορφώθηκε σε 0,98 ενώ ο αντίστοιχος, δείκτης μεσομακροπρόθεσμων υποχρεώσεων προς ίδια κεφάλαια διαμορφώθηκε σε 0,24.



Ως προς την κάλυψη των χρηματοοικονομικών δαπανών, ο μέσος όρος των ετήσιων δεικτών ανήλθε σε 18,00. Εάν εξαιρεθεί η εταιρία Τηλε-Καλώδια ΑΕ, η οποία παρουσιάζει ιδιαίτερα υψηλές τιμές στο συγκεκριμένο δείκτη, ο μέσος όρος πενταετίας για τις υπόλοιπες 10 εταιρίες διαμορφώνεται σε 8,3%.



Οι εταιρίες με τον χαμηλότερο λόγο συνολικών υποχρεώσεων προς ίδια κεφάλαια είναι οι εξής: Μα-Βι-Καλ ΑΕ (0,30), Τηλε-Καλώδια ΑΕ (0,32) και Χαραλαμπίδης Καλώδια ΑΕ (0,45). Οι εταιρίες Tecnica Θ.

Καρακώστας ΑΕ, Μα-Βι-Κάλ ΑΕ και Τηλε-Καλώδια ΑΕ, παρουσιάζουν το χαμηλότερο μέσο όρο του δείκτη μεσομακροπρόθεσμων υποχρεώσεων προς ίδια κεφάλαια (0,03 για κάθε μια).

Όσον αφορά τον δείκτη χρηματοοικονομικής κάλυψης για την εξεταζόμενη περίοδο (διάγραμμα 3.6), τις υψηλότερες τιμές εμφανίζει η εταιρία Τηλε-Καλώδια ΑΕ (110,26), ενώ ακολουθούν η Βιοκάλ ΑΕ (20,31) και η Χαραλαμπίδης Καλώδια ΑΕ (18,85).

Ομαδοποιημένος Ισολογισμός

Ο ομαδοποιημένος ισολογισμός των επιχειρήσεων παραγωγής καλωδίων, εμφανίζεται στον πίνακα Π3.5 του παραρτήματος. Για τη σύνταξη του ομαδοποιημένου ισολογισμού χρησιμοποιήθηκαν οικονομικά στοιχεία δέκα (10) εταιριών, οι οποίες είχαν προβεί σε δημοσίευση ισολογισμού τα έτη 2000 και 2001 και των οποίων ο κύκλος εργασιών διαμορφώθηκε σε ποσοστό τουλάχιστον 50% από την πώληση καλωδίων.

Βάσει των στοιχείων του πίνακα, το σύνολο του ενεργητικού των επιχειρήσεων του δείγματος εμφάνισε μείωση το 2001 σε σχέση με το 2000, διαμορφούμενο σε €297.758 χιλ. το 2001 από €300.599 χιλ. το 2000.

Τα ίδια κεφάλαια των επιχειρήσεων του δείγματος ανήλθαν σε €150.451 χιλ. το 2001, αυξημένα σε σχέση με το προηγούμενο έτος κατά 4,98%. Μείωση σημείωσαν οι βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις των επιχειρήσεων, κατά 32,24%, ενώ οι μεσομακροπρόθεσμες υποχρεώσεις αυξήθηκαν κατά 35,20% και διαμορφώθηκαν σε €81.777 χιλ. το 2001. Σημειώνεται ότι, οι βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις κάλυψαν το 61,5% των συνολικών υποχρεώσεων το 2000 και το 44,5% το 2001.

Οι συνολικές πωλήσεις ανήλθαν σε €356.553 χιλ. το 2001, παρουσιάζοντας αύξηση κατά 1,21% σε σχέση με το προηγούμενο έτος.

Το λειτουργικό περιθώριο (κέρδος προ εξωλειτουργικών στοιχείων, αποσβέσεων και φόρου) διαμορφώθηκε σε €14.492 χιλ. το 2001 από €13.511 χιλ. το 2000, παρουσιάζοντας αύξηση κατά 7,26%. Τα μη λειτουργικά έσοδα των εταιριών του δείγματος μειώθηκαν το 2001 κατά €1,09 εκ., ενώ τα αντίστοιχα μη λειτουργικά έξοδα ήταν χαμηλότερα κατά €364 χιλ. Το κέρδος (προ φόρου εισοδήματος) διαμορφώθηκε σε €15.679 χιλ. το 2001 έναντι €15.475 χιλ. που ήταν το προηγούμενο έτος, σημειώνοντας αύξηση 1,32%.

Σε ότι αφορά τους κυριότερους δείκτες οικονομικής δραστηριότητας, διαπιστώνεται ότι ο δείκτης γενικής και άμεσης ρευστότητας των δέκα (10) επιχειρήσεων του δείγματος διαμορφώθηκε σε 2,47 και 1,57 αντίστοιχα για το 2001, παρουσιάζοντας αύξηση σε σχέση με το 2000. Ο δείκτης περιθωρίου μικτού κέρδους διαμορφώθηκε σε 10,81% από 10,33% που ήταν το προηγούμενο έτος, ενώ η σχέση ξένων προς ίδια κεφάλαια παρέμεινε σε σχετικά χαμηλά επίπεδα κατά την εξεταζόμενη περίοδο.

Η κυκλοφοριακή ταχύτητα των αποθεμάτων βελτιώθηκε κατά 4 ημέρες την περίοδο 2001/2000 διαμορφούμενη σε 62 ημέρες το 2001. Ο μέσος όρος εξόφλησης των προμηθευτών/πιστωτών παρέμεινε σε χαμηλότερα επίπεδα από τον αντίστοιχο μέσο όρο προθεσμίας είσπραξης απαιτήσεων, γεγονός που είναι αρνητικό για τη ρευστότητα των εταιριών του δείγματος.

Όλες οι εταιρίες του δείγματος εμφάνισαν κερδοφόρα αποτελέσματα τόσο κατά το 2000 όσο και κατά το 2001.

3.7 Παρουσίαση Εισαγωγικών Επιχειρήσεων Καλωδίων

Στο παρόν κεφάλαιο παρουσιάζονται ορισμένες από τις κυριότερες επιχειρήσεις εισαγωγής καλωδίων που δραστηριοποιούνται στη χώρα μας. Οι συγκεκριμένες εταιρίες πραγματοποίησαν συνολικό κύκλο εργασιών άνω του €1,8 εκ. το 2001. Σημειώνεται ότι, τα εμπορικά σήματα που αναφέρονται για κάθε επιχείρηση αφορούν μόνο τα εισαγόμενα καλώδια.

Στον πίνακα που ακολουθεί, αναφέρονται και κάποιες παραγωγικές επιχειρήσεις που ασχολούνται με την παραγωγή προϊόντων διαφορετικών από τα εξεταζόμενα, δραστηριοποιούνται όμως και στην εισαγωγή καλωδίων.

Πίνακας 3.6 Συνοπτική παρουσίαση επιχειρήσεων εισαγωγής καλωδίων	
LEAD AEBE	
Διεύθυνση Έδρας	Λεωφ. Ειρήνης 61, 177 78 Ταύρος Τηλ: 210-341.6850-5, Φαξ: 210-345.5884 URL: www.lead.gr
Προσωπικό	20
Δραστηριότητες	Αποκλειστικές εισαγωγές και χονδρικό εμπόριο ηλεκτρολογικού υλικού, μονωτικών ταινιών, συστημάτων και φωτισμού ασφαλείας, αυτοματισμών και θερμαντικών συστημάτων. Κατασκευή αυτοματισμών κεντρικής θέρμανσης (ηλεκτροβάνες).
Εμπορικά σήματα	Ramcro, BLF, ICC
Κύκλος εργασιών 2002 (€)	2.450.932
Άλλα στοιχεία	Ιδρύθηκε το 1994 με έδρα την Καλλιθέα. Πραγματοποιεί εισαγωγές καλωδίων, κυρίως από την Ιταλία. Τα εισαγόμενα καλώδια συμμετέχουν με 25% περίπου στην διαμόρφωση του κύκλου εργασιών της.
LINK AE	
Διεύθυνση	Έδρα-Εργοστάσιο: Εμμ. Καμπούρη 34, 183 45 Μοσχάτο Τηλ: 210- 941.1311, 941.1332 Φαξ: 210-941.1332 URL: www.linksa.gr
Προσωπικό	22
Δραστηριότητες	Συναρμολόγηση, κατασκευή, εγκατάσταση, αντιπροσωπείες, αποκλειστικές εισαγωγές και χονδρικό εμπόριο τηλεπικοινωνιακού εξοπλισμού.
Κύκλος εργασιών 2002 (€)	2.802.118
Άλλα στοιχεία	Ιδρύθηκε το 1990 με έδρα τον Πειραιά. Το 1997 άλλαξε την διεύθυνση της στην σημερινή. Τα εισαγόμενα καλώδια συμμετέχουν με ποσοστό 25% στην διαμόρφωση του κύκλου εργασιών της εταιρίας, με κυριότερες χώρες προέλευσης τη Γερμανία, τη Γαλλία και το Ισραήλ.
SASTA ΣΠ. ΣΑΚΕΛΛΙΟΥ & ΣΙΑ ΟΕ	
Διεύθυνση Έδρας	Κωνσταντινίδου 15β, 104 45 Αθήνα Τηλ: 210-832.2611-2 Φαξ: 210-832.5444
Προσωπικό	6
Δραστηριότητες	Αντιπροσωπείες ηλεκτρολογικού και μηχανολογικού υλικού, βιομηχανικών εφοδίων, μετάλλων, αυτοματισμών, μονωτικών υλικών, ειδών κρουνοποιίας και κεντρικής θέρμανσης, φωτισμού ασφαλείας, εργαλείων και οργάνων μέτρησης
Άλλα στοιχεία	Ιδρύθηκε το 1983. Συνεχίζει τις εργασίες της ατομικής επιχείρησης Σακελλίου Αθανάσιος, που προϋπήρχε από το 1952. Το 1993 άλλαξε την επωνυμία της από Σακελλίου Α, & Υιοί ΟΕ, στην σημερινή. Πραγματοποιεί εισαγωγές όλων των ειδών καλωδίων, τα οποία συμμετέχουν με 30% περίπου στην διαμόρφωση του κύκλου εργασιών της εταιρίας. Κυριότερες χώρες προέλευσης καλωδίων είναι η Ιταλία και η Ισπανία.
TELEIMPEX AEE	
Διεύθυνση Έδρας	Κουμουνδούρου 30, 174 56 Άλιμος Τηλ: 210-993.0412, 992.7328 Φαξ: 210-993.5753 URL: www.tele.gr
Προσωπικό	30

Δραστηριότητες	Αντιπροσωπείες, αποκλειστικές εισαγωγές και χονδρικό εμπόριο ηλεκτρονικού και ηλεκτρολογικού υλικού, μηχανισμών γκαραζοθυρών, συστημάτων ασφαλείας, κλειστών κυκλωμάτων, οργάνων ακριβείας, οπτικοακουστικών συσκευών, ηχοσυστημάτων αυτοκινήτων, τηλεπικοινωνιακού, τηλεφωνικού και ενδοεπικοινωνιακού εξοπλισμού.
Εμπορικά σήματα	Tele Protegy
Κύκλος εργασιών 2002 (€)	9.214.638
Άλλα στοιχεία	Ιδρύθηκε το 1986 στην Ηλιούπολη. Προήλθε από συγχώνευση των εταιριών Νομικός Νικόλαος Ι., & Σία ΟΕ και Νομικός Νικόλαος & Σία ΕΕ. Το 1987 η έδρα της τιτλούχου μεταφέρθηκε στη σημερινή. Πραγματοποιεί περιορισμένες εισαγωγές σε καλώδια ενεργείας και τηλεπικοινωνιακά, οι πωλήσεις των οποίων καλύπτουν σχεδόν το 8% του κύκλου εργασιών της εταιρίας, με κυριότερη χώρα προέλευσης καλωδίων την Κίνα.
TOP ELECTRONIC COMPONENTS A.E	
Διεύθυνση Έδρας	Αλκμήνης 66, 118 53 Αθήνα Τηλ: 210-342.8690 Φαξ: 210-342.8692 URL: www.topel.com
Προσωπικό	30
Δραστηριότητες	Αντιπροσωπείες, αποκλειστικές εισαγωγές και εμπόριο ηλεκτρονικών και ηλεκτροβιομηχανικών εξαρτημάτων, τηλεπικοινωνιακού και ηλεκτρολογικού υλικού, εργαλείων, οργάνων μέτρησης και εργαστηρίων.
Κύκλος εργασιών 2002 (€)	7.033.252
Άλλα στοιχεία	Ιδρύθηκε το 1993 με έδρα την Αθήνα για να συνεχίσει τις εργασίες των εταιριών Τουμπής, Π., & Σία ΟΕ και Τσαγκογέωργας Α., & Σία ΟΕ. Το 1997 η έδρα της εταιρίας μεταφέρθηκε στη σημερινή διεύθυνση. Πρόκειται για αποκλειστικά εισαγωγική επιχείρηση η οποία πραγματοποιεί εισαγωγές καλωδίων κυρίως από Ιταλία, Κίνα και Ταϊβάν.
ΔΗΜΟΥΛΑΣ ΕΙΔΙΚΑ ΚΑΛΩΔΙΑ ΑΕ	
Διεύθυνση Έδρας	Ψαρών 47, 104 39 Αθήνα Τηλ: 210-883.6408, 882.1440 Φαξ: 210-883.9932 URL: www.netor.gr/dimoulas
Προσωπικό	35
Δραστηριότητες	Αποκλειστικές εισαγωγές και χονδρικό εμπόριο ηλεκτρολογικού υλικού.
Εμπορικά σήματα	Olflex
Κύκλος εργασιών 2002 (€)	13.390.924
Άλλα στοιχεία	Ιδρύθηκε το 2000 ύστερα από μετατροπή της Π. Δημουλάς & Σία ΟΕ η οποία είχε ιδρυθεί το 1988. Οι πωλήσεις καλωδίων καλύπτουν το μεγαλύτερο μέρος του συνολικού κύκλου εργασιών της. Σημαντικότερες χώρες προέλευσης καλωδίων είναι η Γερμανία, η Ιταλία και η Αγγλία. Πραγματοποιεί επίσης περιορισμένης κλίμακας εξαγωγές καλωδίων κυρίως προς την Κύπρο και τις χώρες των Βαλκανίων.
ΗΛΕΚΤΡΑ ΑΕ	
Διεύθυνση Έδρας	Λέσβου 5, 144 52 Μεταμόρφωση Τηλ: 210-285.6030 Φαξ: 210-2840.897 URL: www.elektra.gr
Προσωπικό	24
Δραστηριότητες	Αντιπροσωπείες, αποκλειστικές εισαγωγές και χονδρικό εμπόριο ηλεκτρολογικού υλικού και φωτιστικών. Ανάπτυξη ακινήτων.
Κύκλος εργασιών 2002 (€)	7.252.055
Άλλα στοιχεία	Ιδρύθηκε το 1990 με έδρα την Αθήνα, έπειτα από συγχώνευση των εταιριών Ηλέκτρα ΑΕ και Ηλεκτρίων ΕΠΕ. Το 1997 μετέφερε την έδρα της στη σημερινή διεύθυνση, ενώ το 2002 απορρόφησε την θυγατρική της εταιρία Πειραιώς-Ελληνικά Ακίνητα ΑΕ. Πραγματοποιεί εισαγωγές καλωδίων, οι πωλήσεις των οποίων καλύπτουν το 10% περίπου του συνολικού της κύκλου εργασιών, με κυριότερες χώρες προέλευσης την Ιταλία και τη Κίνα. Η εταιρία κατέλαβε την 4 ^η θέση (βάσει συνόλου ενεργητικού για το 2001), μεταξύ των μεγαλύτερων εμπορικών εταιριών του κλάδου «Ηλεκτρολογικό-Ηλεκτρονικό Υλικό» (στοιχεία ICAP Databank).

ΗΛΕΚΤΡΑΠΟΘΗΚΗ ΒΟΤΑΝΙΚΟΥ ΑΕ	
Διεύθυνση Έδρας	Κωνσταντινουπόλεως 125, 104 47 Αθήνα Τηλ: 210-347.4463, 342.3021 Φαξ: 210-342.2581
Προσωπικό	14
Δραστηριότητες	Εισαγωγές και εμπόριο ηλεκτρολογικού υλικού και φωτιστικών.
Κύκλος εργασιών 2002 (€)	2.164.709
Άλλα στοιχεία	Ιδρύθηκε το 1988 με έδρα την Αθήνα. Η εταιρία πραγματοποιεί εισαγωγές σε ειδικά καλώδια με κυριότερες χώρες εισαγωγών τη Γερμανία και την Πορτογαλία.
ΗΛΕΚΤΡΟΡΑΜΑ ΑΕ	
Διεύθυνση Έδρας	Α. Μάρταλη 1, 412 23 Λάρισα Τηλ: 241-028.8538, 055.2533 Φαξ: 210-028.3463
Προσωπικό	70
Δραστηριότητες	Εισαγωγές και εμπόριο ηλεκτρολογικού υλικού και φωτιστικών. Κατασκευή ηλεκτρονικών πινάκων.
Κύκλος εργασιών 2002 (€)	12.051.560
Άλλα στοιχεία	Ιδρύθηκε το 1991 στην Λάρισα, με την επωνυμία Ηλεκτρόραμα Λάρισας ΑΕ. Προήλθε από μετατροπή της ετερόρρυθμης εταιρίας Γεροβασίλης Α., & Σία ΕΕ η οποία προϋπήρχε από το 1988. Το 1997, η τιτλούχος απορρόφησε την επιχείρηση Ηλεκτρόραμα Βόλου ΑΕ που είχε ιδρυθεί το 1987. Τα εισαγόμενα καλώδια κάλυψαν ποσοστό της τάξης του 30% στη διαμόρφωση του κύκλου εργασιών της το 2002, με κυριότερες χώρες εισαγωγής την Ιταλία, τη Γαλλία και τη Γερμανία.
ΙΝΤΕΛΛΑΞΙΣ ΑΕ	
Διεύθυνση Έδρας	Ιφιγένειας 13, 176 72 Καλλιθέα Τηλ: 210-953.7570 Φαξ: 210-953.7580
Προσωπικό	25
Δραστηριότητες	Αποκλειστικές εισαγωγές, κατασκευή και εμπόριο τηλεπικοινωνιακού εξοπλισμού και υλικού επικοινωνίας δικτύων H/Y.
Κύκλος εργασιών 2001 (€)	2.096.030
Άλλα στοιχεία	Ιδρύθηκε το 1993 με έδρα την Ν. Σμύρνη, ενώ το 1997 μετέφερε την έδρα της στη σημερινή διεύθυνση. Η εταιρία πραγματοποιεί εισαγωγές σε καλώδια ενέργειας και τηλεπικοινωνιακά, οι πωλήσεις των οποίων κάλυψαν ποσοστό 60% του συνολικού κύκλου εργασιών της για το 2002. Οι κυριότερες χώρες εισαγωγών καλωδίων είναι η Γερμανία, η Ιταλία και η Τουρκία.
ΚΑΤΣΙΟΥΛΕΡΗΣ, Δ., & ΣΙΑ ΕΠΕ	
Διεύθυνση Έδρας	Κύπρου 138-140, 164 52 Αργυρούπολη Τηλ: 210-961.6120-1 Φαξ: 210-960.0124
Προσωπικό	5
Δραστηριότητες	Εισαγωγές και χονδρικό εμπόριο ηλεκτρολογικού υλικού και φωτιστικών.
Κύκλος εργασιών 2001 (€)	1.881.863
Άλλα στοιχεία	Ιδρύθηκε το 1994. Πραγματοποιεί εισαγωγές σε καλώδια ενέργειας και λοιπά σύρματα, οι πωλήσεις των οποίων συμμετείχαν κατά περίπου 8% στη διαμόρφωση του συνολικού κύκλου εργασιών της εταιρίας τα τελευταία 2 χρόνια. Κυριότερες χώρες εισαγωγής καλωδίων είναι η Γερμανία και η Ιταλία.
ΟΥΤΕΚΟ ΑΕΒΕΕ	
Διεύθυνση	Έδρα-Εργοστάσιο: Μαυρογένους 5, 185 42 Πειραιάς Τηλ: 210-421.0050-4 Φαξ: 210-421.2033 URL: www.uteco.gr
Προσωπικό	38
Δραστηριότητες	Κατασκευή ηλεκτρονικών συσκευών μέτρησης βιομηχανικής χρήσης και ηλεκτρικών θερμομέτρων. Αντιπροσωπείες, αποκλειστικές εισαγωγές και χονδρικό εμπόριο οργάνων μέτρησης και ελέγχου, καλωδίων ειδικών χρήσεων. Τεχνική υποστήριξη.
Κύκλος εργασιών 2002 (€)	3.067.834
Άλλα στοιχεία	Ιδρύθηκε το 1992 με έδρα τον Πειραιά, έπειτα από συγχώνευση των εταιριών: α) Οντέκο Θερμοηλεκτρικών Συσκευών ΕΠΕ β) Αθανασοπούλου Βασιλική & Σία ΕΕ γ) Αθανασόπουλος, Μιχαήλ, & Σία Ο.Ε “Θερμοκάτ” και δ) Αθανασοπούλου Ελένη «Πυροτεχνική». Πρόκειται για παραγωγική μονάδα που πραγματοποιεί

	περιορισμένης κλίμακας εισαγωγές σε καλώδια, με κυριότερες προέλευσης την Ιταλία και τη Γερμανία. Η εταιρία πραγματοποιεί επίσης και εξαγωγές καλωδίων, με κυριότερες χώρες προορισμού την Αγγλία, την Αίγυπτο και τη Κύπρο.
ΠΑΠΑΧΡΗΣΤΟΣ, ΧΡ., - Ι. ΧΑΜΠΕΡΗΣ ΑΕ	
Διεύθυνση Έδρας	Θάλασσας 37, 173 43 Άγιος Δημήτριος Τηλ: 210-971.5404, 975.3761 Φαξ: 210-970.1629 URL: www.paha.gr
Προσωπικό	45
Δραστηριότητες	Αποκλειστικές εισαγωγές και εμπόριο ηλεκτρολογικού υλικού, βιομηχανικού υλικού, αυτοματισμών και φωτιστικών.
Κύκλος εργασιών 2001 (€)	7.521.973
Άλλα στοιχεία	Ιδρύθηκε το 1982 ύστερα από μετατροπή σε ΑΕ της εταιρίας Παπαχρήστος, Χρ., -Ι. Χαμπέρης ΕΠΕ η οποία είχε συσταθεί το 1971 συνεχίζοντας τις εργασίες της ομόρρυθμης εταιρίας Παπαχρήστος, Χρ., - Ι. Χαμπέρης ΟΕ η οποία προϋπήρχε από το 1965. Η εταιρία πραγματοποιεί περιορισμένες εισαγωγές καλωδίων, οι πωλήσεις των οποίων συμμετέχουν με ποσοστό 7% περίπου στη διαμόρφωση του συνολικού κύκλου εργασιών. Κυριότερες χώρες εισαγωγών είναι η Γερμανία, η Ιταλία, το Ηνωμένο Βασίλειο και η Ισπανία. Επίσης, πραγματοποιεί περιορισμένης κλίμακας εξαγωγές προς την Αλβανία και την Ουκρανία.
ΠΑΡΠΑΝΕΛΑΣ, Γ., V.O.P ΑΕ	
Διεύθυνση Έδρας	Πρωτομαγιάς, 570 09 Καλοχώρι Τηλ: 231-075.1942-43 Φαξ: 231-075.2411 URL: www.parpanelas.gr
Προσωπικό	20
Δραστηριότητες	Αντιπροσωπείες, αποκλειστικές εισαγωγές και χονδρικό εμπόριο ηλεκτρολογικού υλικού και καλωδίων.
Κύκλος εργασιών 2002 (€)	6.638.003
Άλλα στοιχεία	Ιδρύθηκε το 2000. Προήλθε από μετατροπή σε ΑΕ της Παρπανέλας, Γ., & Σία ΟΕ, η οποία προϋπήρχε από το 1978. Οι πωλήσεις των εισαγόμενων καλωδίων κάλυψαν ποσοστό άνω του 80% του κύκλου εργασιών της για το 2002. Κυριότερες χώρες εισαγωγής είναι η Γερμανία, η Ελβετία, η Ιταλία, το Ηνωμένο Βασίλειο και η Δανία.
ΡΑΔΙΟ ΚΑΤΟΥΜΑ ΑΕ	
Διεύθυνση Έδρας	Πραξιτέλους 15-19, 105 62 Αθήνα Τηλ: 210-325.0412-6 Φαξ: 210-323.7296 URL: www.katoumas.gr
Προσωπικό	36
Δραστηριότητες	Αντιπροσωπείες, αποκλειστικές εισαγωγές και εμπόριο ηλεκτρονικού, ηλεκτρολογικού, ενδοεπικοινωνιακού και τηλεπικοινωνιακού εξοπλισμού, κλειστών κυκλωμάτων, εξοπλισμού συνεδρίων, οργάνων μέτρησης και ελέγχου, εργαλείων, χημικών καθαρισμού, συστημάτων ασφαλείας κλπ.
Κύκλος εργασιών 2002 (€)	1.971.741 (1/07/2001-30/06/2002)
Άλλα στοιχεία	Ιδρύθηκε το 1981 στην Αθήνα. Προήλθε από μετατροπή της ατομικής επιχείρησης «Ράδιο Κατουμά» Μιχαήλ Κατουμάς, που προϋπήρχε από το 1960. Πραγματοποιεί εισαγωγές σε τηλεπικοινωνιακά κυρίως καλώδια οι πωλήσεις των οποίων κάλυψαν ποσοστό 20% περίπου στη διαμόρφωση του κύκλου εργασιών της για το 2002. Κυριότερες χώρες των εισαγόμενων καλωδίων είναι η Ιταλία και η Ταϊβάν.
Πηγή: ICAP	

3.8 Πωλήσεις Εισαγωγικών Επιχειρήσεων Καλωδίων

Στον πίνακα 3.7 παρουσιάζεται η εξέλιξη των πωλήσεων των εισαγωγικών επιχειρήσεων που συμπεριλήφθηκαν στην προηγούμενη ενότητα, για την περίοδο 1997-2002. Επισημαίνεται ότι δεν παρουσιάζονται οι πωλήσεις των επιχειρήσεων οι οποίες δεν υποχρεούνται στη δημοσίευση των

οικονομικών τους στοιχείων. Οι αναφερόμενες πωλήσεις αφορούν το σύνολο της δραστηριότητας των εταιριών, δηλαδή περιλαμβάνουν και άλλα προϊόντα πέραν των εξεταζομένων.

Αναφέρεται ότι, στις περιπτώσεις των εταιριών Χρ. Παπαχρήστος-Ι. Χαμπέρης Α.Ε. και Δ. Κατσιουλέρης & Σία Ε.Π.Ε., οι πωλήσεις του 2002 προέκυψαν από δηλώσεις των υπευθύνων των συγκεκριμένων επιχειρήσεων.

Όσον αφορά τις εταιρίες Δημουλάς Ειδικά Καλώδια Α.Ε. και Γ. Παρπανέλας V.O.P. Α.Ε., η σύστασή τους πραγματοποιήθηκε υπό τις διατάξεις του Νόμου 2166/93, ο οποίος επιτρέπει την έναρξη της 1ης εταιρικής χρήσης Ανωνύμου Εταιρίας προερχόμενης από μετατροπή, σε ημερομηνία προγενέστερη της νόμιμης σύστασής της. Έτσι, η 1η εταιρική χρήση της Δημουλάς Ειδικά Καλώδια Α.Ε. κάλυψε το διάστημα 01/01-31/12/2000, ενώ αντίστοιχα αυτή της Γ. Παρπανέλας V.O.P. Α.Ε., κάλυψε το διάστημα 01/01/2000-31/12/2001.

Οι συνολικές πωλήσεις των εταιριών για τις οποίες υπάρχουν διαθέσιμα στοιχεία για όλη την πενταετία 1997-2001, ακολούθησαν ανοδική πορεία κατά τη συγκεκριμένη περίοδο με μέσο ετήσιο ρυθμό αύξησης 17,6%.

Το 2001, οι συνολικές πωλήσεις των εταιριών του πίνακα ανήλθαν σε €79,3 εκ., παρουσιάζοντας αύξηση κατά 25,2% σε σχέση με το 2000 (€63,4 εκ.).

Την υψηλότερη αύξηση πωλήσεων 2001/2000, σε απόλυτες τιμές, παρουσίασε η εταιρία Χρ. Παπαχρήστος-Ι. Χαμπέρης Α.Ε. (€1,81 εκ.), ακολουθούμενη από την Ηλεκτρόγραμμα Α.Ε (€1,48 εκ.) και την Teleimpex Α.Ε.Ε. (€1,47 εκ.). Αξιόλογη ποσοστιαία αύξηση των πωλήσεων 2001/2000 παρουσίασε η Ράδιο Κατουμά Α.Ε., με 58,9%.

Το 2002, οι πωλήσεις των εταιριών για τις οποίες υπάρχουν διαθέσιμα στοιχεία ανήλθαν σε €78,6 εκ., παρουσιάζουν δε αύξηση κατά 1,8% (€1,4 εκ.) σε σύγκριση με τις αντίστοιχες πωλήσεις για το 2001.

Πίνακας 3.7 Πωλήσεις εισαγωγικών επιχειρήσεων καλωδίων (1997-2002)						
Επωνυμία	1997	1998	1999	2000	2001	2002
ΔΗΜΟΥΛΑΣ ΕΙΔΙΚΑ ΚΑΛΩΔΙΑ Α.Ε. ¹	-	-	-	12.045.949	13.271.252	13.390.924
ΠΑΡΠΑΝΕΛΑΣ Γ. V.O.P. Α.Ε. ²	-	-	-	-	10.267.880	6.638.003
ΗΛΕΚΤΡΟΓΡΑΜΑ Α.Ε.	4.648.989	5.889.720	7.727.343	8.729.711	10.206.615	12.051.560
TELEIMPEX Α.Ε.Ε.	5.308.361	5.678.993	5.842.271	7.397.376	8.864.218	9.214.638
ΠΑΠΑΧΡΗΣΤΟΣ ΧΡ. - Ι. ΧΑΜΠΕΡΗΣ Α.Ε.	3.976.652	4.238.398	4.915.900	5.711.912	7.521.973	8.600.000*
ΗΛΕΚΤΡΑ Α.Ε.	4.007.865	5.096.960	5.892.631	6.912.599	7.196.088	7.252.055
TOP ELECTRONIC COMPONENTS Α.Ε.	3.758.289	4.286.603	4.917.834	6.849.341	6.677.597	7.033.252
ΟΥΤΕΚΟ Α.Β.Ε.Ε.	1.730.362	2.027.372	2.234.201	3.636.927	2.766.442	3.067.834
ΗΛΕΚΤΡΑΠΟΘΗΚΗ ΒΟΤΑΝΙΚΟΥ Α.Ε.	1.053.661	1.414.876	1.457.673	1.879.918	2.270.233	2.164.709
ΡΑΔΙΟ ΚΑΤΟΥΜΑ Α.Ε. ³	1.028.883	1.184.690	1.065.250	1.410.518	2.241.805	1.971.741
LEAD Α.Ε.Β.Ε.	1.492.804	1.819.709	1.931.510	2.176.065	2.236.915	2.450.932
INTEΛΑΞΙΣ Α.Ε.	414.996	2.236.619	2.690.219	2.472.751	2.096.030	ΜΔ
ΚΑΤΣΙΟΥΛΕΡΗΣ Δ. & ΣΙΑ Ε.Π.Ε.	1.264.517	1.354.424	1.418.263	1.737.177	1.881.863	2.000.000*
LINK Α.Ε.	437.999	745.746	1.963.431	2.417.297	1.820.480	2.802.118
Σύνολο	29.123.378	35.974.110	42.056.526	63.377.541	79.319.391	78.637.766
<i>Αξία σε €</i>						
<i>Η μετατροπή σε ευρώ έχει γίνει βάσει της επίσημης ισοτιμίας €1=340,75 δρχ. Τυχόν αποκλίσεις σε ορισμένους λογαριασμούς οφείλονται στην προσαρμογή στο νέο νόμισμα.</i>						

* Σύμφωνα με δήλωση των υπευθύνων της εταιρίας

ΜΔ: Μη Διαθέσιμα Στοιχεία

1: Η εταιρία ιδρύθηκε σαν Α.Ε. το 2000. Οι πωλήσεις της χρήσης 2000 αφορούν την περίοδο 01/01-31/12/2000.

2: Η εταιρία ιδρύθηκε σαν Α.Ε. το 2000. Οι πωλήσεις της χρήσης 2001 αφορούν την περίοδο 01/01/2000-31/12/2001.

3: Οι χρήσεις της εταιρίας ξεκινούν την 01/07 κάθε έτους και λήγουν την 30/06 του επομένου.

Πηγή: ICAP - Δημοσιευμένοι ισολογισμοί

3.9 Χρηματοοικονομική Ανάλυση Εισαγωγικών Επιχειρήσεων Καλωδίων

Στο παρόν κεφάλαιο πραγματοποιείται χρηματοοικονομική ανάλυση των αριθμοδεικτών έξι (6) εισαγωγικών εταιριών που παρουσιάστηκαν στον προηγούμενο πίνακα (3.7). Στις εταιρίες αυτές, οι πωλήσεις εισαγόμενων καλωδίων κάλυψαν ποσοστό άνω του 20% επί του συνολικού κύκλου εργασιών τους, για το 2001. Όπως έχει ήδη αναφερθεί σε προηγούμενο κεφάλαιο, οι εισαγωγές καλωδίων καλύπτουν μικρό μέρος

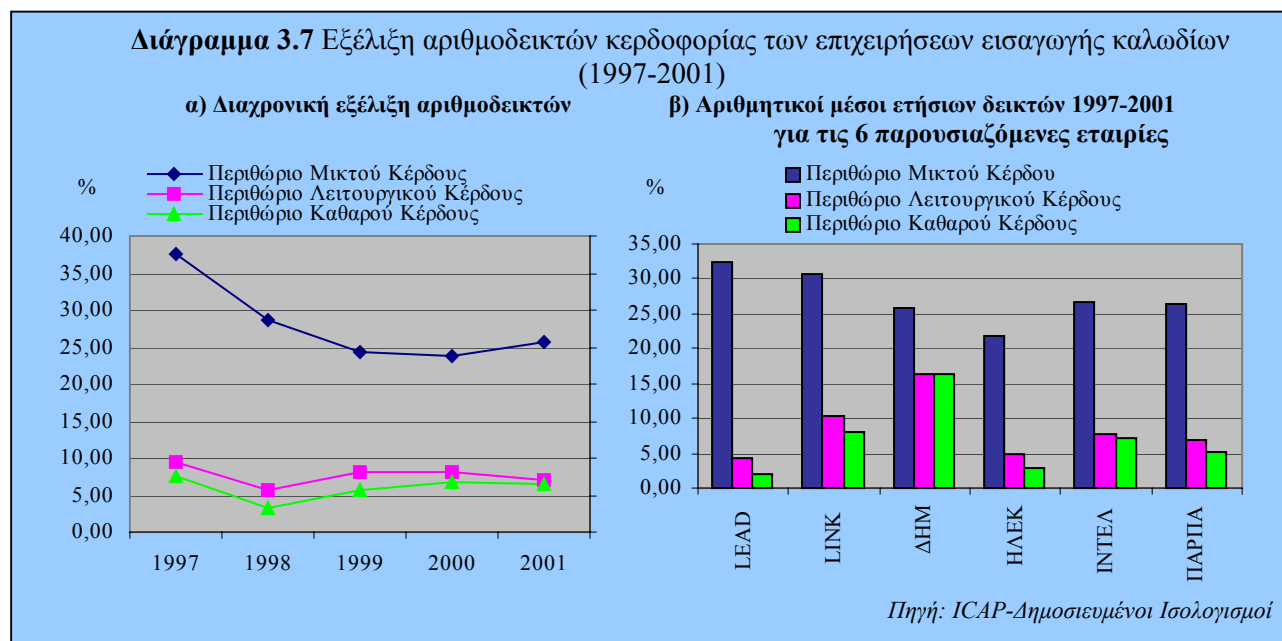
Πίνακας 3.8 Συντομογραφίες των εταιριών για την ανάγνωση των διαγραμμάτων	
LEAD Α.Ε.Β.Ε	LEAD
LINK Α.Ε.	LINK
ΔΗΜΟΥΛΑΣ ΕΙΔΙΚΑ ΚΑΛΩΔΙΑ Α.Ε.	ΔΗΜ
ΗΛΕΚΤΡΟΡΑΜΑ Α.Ε.	ΗΛΕΚ
ΙΝΤΕΛΑΞΙΣ Α.Ε.	ΙΝΤΕΛ
ΠΑΡΠΑΝΕΛΑΣ Γ. Β.Ο.Ρ. Α.Ε.	ΠΑΡΠΑ

των συνολικών πωλήσεων των περισσότερων επιχειρήσεων που ασχολούνται με το συγκεκριμένο αντικείμενο. Επισημαίνεται λοιπόν, ότι τα στοιχεία τα οποία προκύπτουν από τους αριθμοδείκτες που παρουσιάζονται στο παράρτημα του κεφαλαίου (πίνακες Π3.6-Π3.9), δεν είναι αντιπροσωπευτικά της εξεταζόμενης δραστηριότητας. Στον πίνακα 3.8 παρου-

σιάζονται οι συντομογραφίες των επωνυμιών των εταιριών για την ανάγνωση των διαγραμμάτων που ακολουθούν.

Κερδοφορία

Για την αξιολόγηση της κερδοφορίας των επιχειρήσεων εισαγωγής καλωδίων χρησιμοποιούνται οι αριθμοδείκτες μικτού (gross), λειτουργικού (operating) και καθαρού περιθωρίου κέρδους (net profit margin), που εκφράζουν το ποσοστό των μικτών, λειτουργικών και προ φόρου κερδών στο σύνολο του κύκλου εργασιών της κάθε επιχείρησης (πίνακας Π3.6 του παραρτήματος, διάγραμμα 3.7).



Ο μέσος όρος του περιθωρίου μικτού κέρδους την περίοδο 1997-2001 για τις 6 επιχειρήσεις του δείγματος ανήλθε σε 28,02%.

Το περιθώριο λειτουργικού κέρδους (ως μέσος όρος πενταετίας) διαμορφώθηκε σε 7,75% για το σύνολο των επιχειρήσεων του δείγματος, το δε καθαρό περιθώριο διαμορφώθηκε σε 5,95%. Τις δυο πρώτες θέσεις ως προς την κερδοφορία, κατά την εξεταζόμενη περίοδο, κατέλαβαν οι εξής επιχειρήσεις:

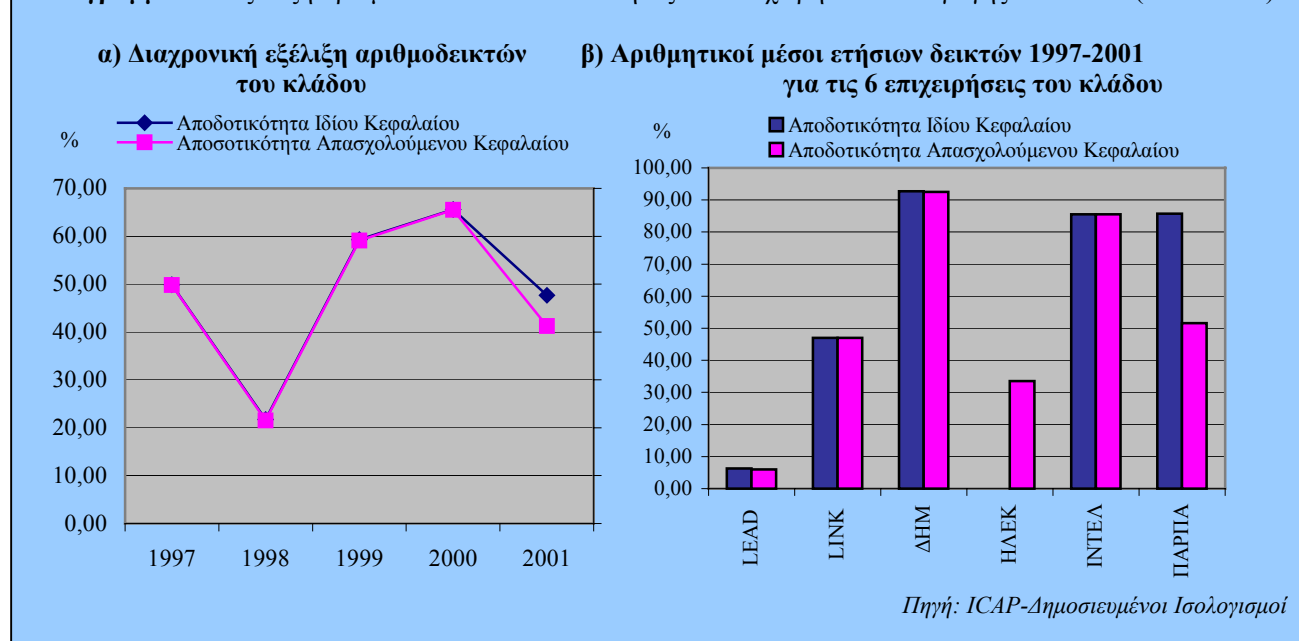
- ως προς το μικτό περιθώριο: Lead AEBE (32,46%) και Link AE (30,77%).
- ως προς το λειτουργικό περιθώριο: Δημουλάς Ειδικά Καλώδια AE (16,48%- προκύπτει μόνο από το 2000 και 2001), και Link A.E. (10,40%).
- ως προς το καθαρό περιθώριο: Δημουλάς Ειδικά Καλώδια AE (16,46%- προκύπτει μόνο από το 2000 και 2001) και Link AE (7,97%).

Αποδοτικότητα

Η αξιολόγηση της αποδοτικότητας των επιχειρήσεων γίνεται μέσω των αριθμοδεικτών αποδοτικότητας ιδίων κεφαλαίων (return to equity - ποσοστό των προ φόρου κερδών στα ίδια κεφάλαια) και απασχολούμενων κεφαλαίων (return to assets) που αποτυπώνει την απόδοση του κεφαλαίου της επιχείρησης ανεξαρτήτως προέλευσης (ίδια κεφάλαια ή υποχρεώσεις) και υπολογίζεται ως το ποσοστό των προ φόρου και τόκων κερδών στο σύνολο των ιδίων κεφαλαίων και των μεσομακροπρόθεσμων υποχρεώσεων και προβλέψεων (πίνακας Π3.7 του παραρτήματος, διάγραμμα 3.8).

Η μέση αποδοτικότητα των 6 εταιριών του δείγματος την πενταετία 1997-2001 ανήλθε σε 48,83% ως προς τα ίδια κεφάλαια και σε 47,44% ως προς τα απασχολούμενα κεφάλαια.

Διάγραμμα 3.8 Εξέλιξη αριθμοδεικτών αποδοτικότητας των επιχειρήσεων εισαγωγής καλωδίων (1997-2001)



Οι εταιρίες με τη μεγαλύτερη αποδοτικότητα ιδίων κεφαλαίων είναι οι Δημουλάς Ειδικά Καλώδια ΑΕ και Παρπανέλας Γ. VOP ΑΕ. Τη μεγαλύτερη μέση αποδοτικότητα απασχολουμένων κεφαλαίων το εξεταζόμενο χρονικό διάστημα, εμφάνισαν οι εταιρίες Δημουλάς Ειδικά Καλώδια ΑΕ (92,56% για την περίοδο 2001-2000) και Ιντελάξις ΑΕ (85,54%).

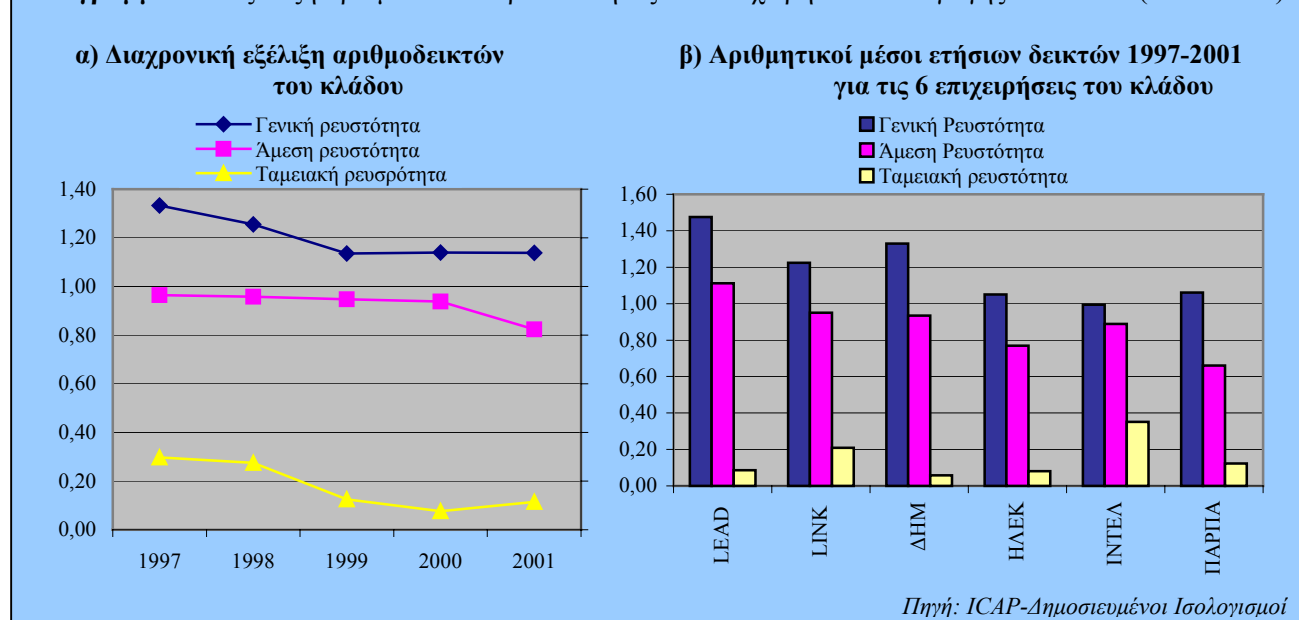
Ρευστότητα

Η ρευστότητα των επιχειρήσεων του κλάδου αξιολογείται με τη χρήση των αριθμοδεικτών γενικής (current), ειδικής (quick) και ταμειακής (cash ratio) ρευστότητας, οι τιμές των οποίων παρατίθενται στον πίνακα Π3.8 του παραρτήματος και στο διάγραμμα 3.9. Επισημαίνεται ότι η υψηλή ρευστότητα δεν αποτελεί αμιγώς θετική ένδειξη της πορείας της επιχείρησης ή του κλάδου, αφού ενδεχομένως αντικατοπτρίζει κακή κατανομή κεφαλαίων ή λιγότερο ευνοϊκούς όρους συναλλαγής με τους προμηθευτές ή πιστωτές.

Η μέση γενική ρευστότητα των 6 επιχειρήσεων του δείγματος για την εξεταζόμενη χρονική περίοδο, ανήλθε σε 1,20, η ειδική ρευστότητα σε 0,93 και η ταμειακή ρευστότητα σε 0,18.

- Οι επιχειρήσεις που εμφανίζουν τη μεγαλύτερη γενική ρευστότητα είναι οι: Lead AEBE (1,48) και Δημουλάς Ειδικά Καλώδια ΑΕ (1,33 για την περίοδο 2000-2001).
- Οι εταιρίες με τη μεγαλύτερη ειδική ρευστότητα είναι οι: Lead AEBE (1,11) και Link AE (0,95).
- Όσον αφορά τις επιχειρήσεις με τη μεγαλύτερη ταμειακή ρευστότητα είναι οι: Ιντελάξις ΑΕ (0,35) και Link AE (0,21).

Διάγραμμα 3.9 Εξέλιξη αριθμοδεικτών ρευστότητας των επιχειρήσεων εισαγωγής καλωδίων (1997-2001)

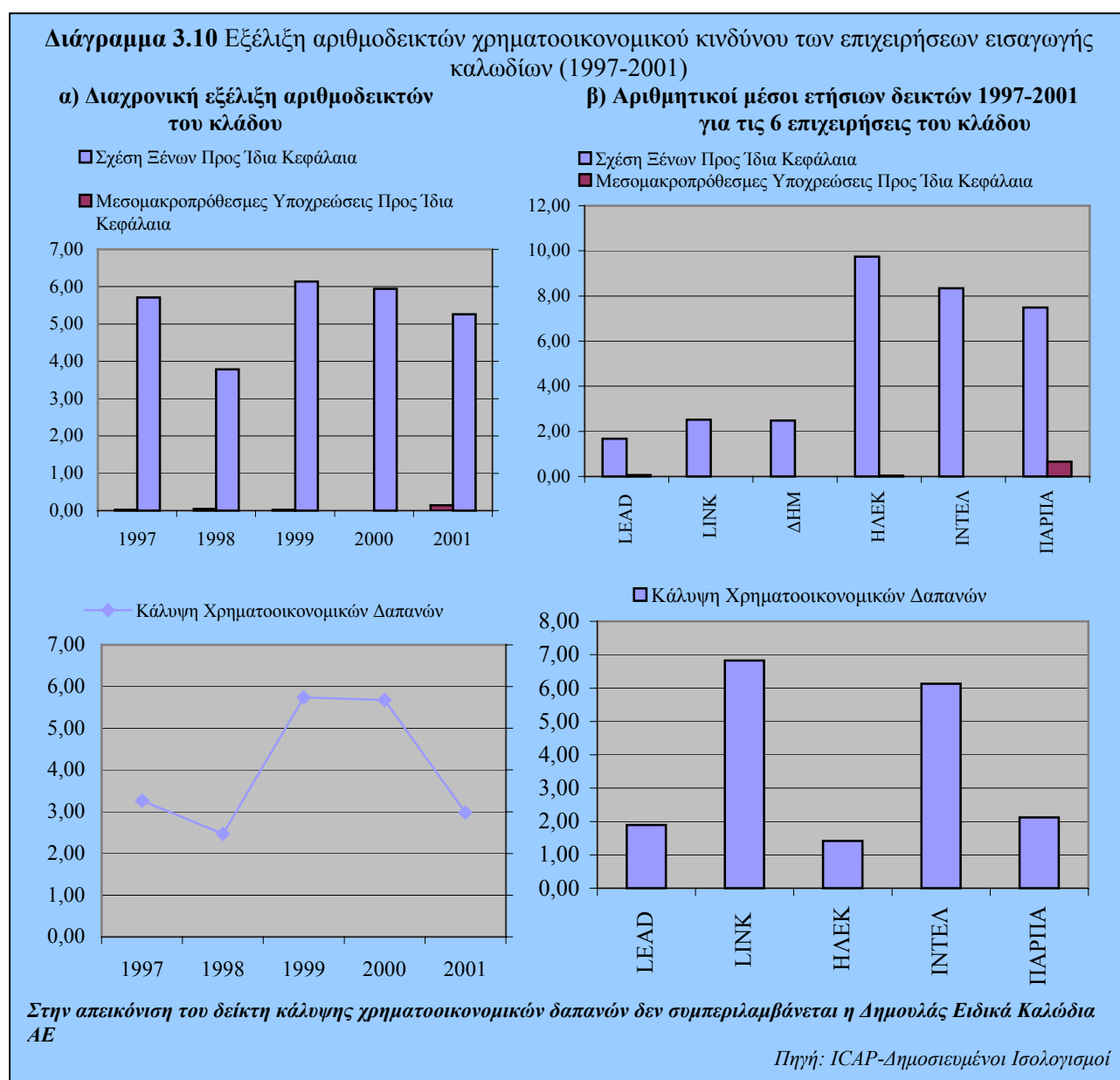


Χρηματοοικονομική Διάρθρωση

Η εκτίμηση του χρηματοοικονομικού κινδύνου δεν μπορεί να πραγματοποιηθεί αποκλειστικά μέσω των λογιστικών στοιχείων των επιχειρήσεων και κατ' επέκταση η παρούσα ενότητα δεν προσπαθεί παρά να δώσει κάποια βασικά χαρακτηριστικά του κλάδου, ως προς το λόγο των συνολικών υποχρεώσεων προς ίδια κεφάλαια (total debt to equity), των μεσομακροπρόθεσμων υποχρεώσεων προς ίδια κεφάλαια (debt to equity) και την κάλυψη χρηματοοικονομικών δαπανών (interest coverage), που δείχνει πόσες φορές τα κέρδη προ φόρων και τόκων καλύπτουν τις χρηματοοικονομικές δαπάνες της κάθε επιχείρησης (διάγραμμα 3.10 και πίνακας Π3.9).

Επισημαίνεται ότι το ύψος των λόγων χρέους προς ίδια κεφάλαια δεν αποτελεί αμιγώς αρνητική παράμετρο, αφού ενδεχομένως να αντικατοπτρίζει διαφορές στην πιστοληπτική ικανότητα, αλλά και την στρατηγική στη διάρθρωση των πηγών κεφαλαίων των επιχειρήσεων.

Η σχέση ξένων προς ίδια κεφάλαια ως μέσος όρος της περιόδου 1997-2001 διαμορφώθηκε σε 5,37 για



τις 6 επιχειρήσεις του δείγματος, ο δε αντίστοιχος δείκτης μεσομακροπρόθεσμων υποχρεώσεων προς ίδια κεφάλαια ανήλθε σε 0,05. Ως προς την κάλυψη των χρηματοοικονομικών δαπανών, ο μέσος όρος των ετήσιων δεικτών ανήλθε σε 54,01.

Την χαμηλότερη σχέση ξένων προς ίδια κεφάλαια εμφανίζει η εταιρία Lead AEBE (1,67) και ακολουθεί η Δημουλάς Ειδικά Καλώδια ΑΕ (2,49). Οι μεσομακροπρόθεσμες υποχρεώσεις των επιχειρήσεων του δείγματος κυμαίνονται σε χαμηλά επίπεδα.

Την υψηλότερη κάλυψη χρηματοοικονομικών δαπανών εμφανίζει η εταιρία Δημουλάς Ειδικά Καλώδια ΑΕ (633,11 – μέσος όρος διετίας 2000-2001) και ακολουθεί η Link ΑΕ (6,83).

Εξαιρώντας τη Δημουλάς Ειδικά Καλώδια ΑΕ από το δείγμα, καθώς ο δείκτης κάλυψης χρηματοοικονομικών δαπανών της εταιρίας εμφανίζει ιδιαίτερα υψηλή τιμή, ο αντίστοιχος μέσος όρος για τις υπόλοιπες 5 εταιρίες διαμορφώνεται σε 3,68.

Ομαδοποιημένος Ισολογισμός

Ο ομαδοποιημένος ισολογισμός των επιχειρήσεων εισαγωγής καλωδίων, εμφανίζεται στον πίνακα Π3.10 του παραρτήματος. Για τη σύνταξη του ομαδοποιημένου ισολογισμού χρησιμοποιήθηκαν οικονομικά στοιχεία 5 επιχειρήσεων, οι οποίες είχαν προβεί σε δημοσίευση ισολογισμού τα έτη 2000 και 2001 και των οποίων ο κύκλος εργασιών διαμορφώθηκε σε ποσοστό άνω του 20% από την πώληση εισαγομένων καλωδίων.

Το σύνολο του ενεργητικού των επιχειρήσεων του δείγματος ανήλθε σε €24.562 χιλ. το 2001 έναντι €21.655 χιλ. το 2000, σημειώνοντας αύξηση κατά 13,43%. Η εν λόγω αύξηση προήλθε κυρίως από την άνοδο των αποθεμάτων κατά €1.679 χιλ., ενώ μείωση εμφάνισαν οι απαιτήσεις.

Τα ίδια κεφάλαια των επιχειρήσεων του δείγματος ανήλθαν σε €4.930 χιλ. το 2001, αυξημένα σε σχέση με το προηγούμενο έτος κατά 25,32%. Οι μεσομακροπρόθεσμες υποχρεώσεις ανήλθαν σε €169 χιλ. το 2001 από €12 χιλ. το 2000, ενώ αύξηση σημείωσαν και οι βραχυπρόθεσμες κατά 9,91% και διαμορφώθηκαν σε €19.464 χιλ. το 2001.

Οι συνολικές πωλήσεις των εταιριών του δείγματος ανήλθαν σε €29.631 χιλ. το 2001, παρουσιάζοντας αύξηση κατά 6,43% σε σχέση με το προηγούμενο έτος.

Το μικτό περιθώριο επίσης αυξήθηκε κατά 9,88%, ενώ το λειτουργικό περιθώριο (κέρδος προ εξωλειτουργικών στοιχείων, αποσβέσεων και φόρου) διαμορφώθηκε σε €2.700 χιλ. το 2001 από €3.014 χιλ. το 2000, παρουσιάζοντας μείωση κατά 10,45% λόγω κυρίως των υψηλότερων λοιπών λειτουργικών εξόδων. Τα καθαρά κέρδη των εταιριών του δείγματος μειώθηκαν σε €587 χιλ. το 2001 από €624 χιλ. το 2000 (ποσοστιαία μείωση 5,9%).

Σε ότι αφορά τους κυριότερους δείκτες οικονομικής δραστηριότητας, η γενική ρευστότητα διαμορφώθηκε σε 1,12 το 2001 έναντι 1,15 το 2000, ενώ ο δείκτης άμεσης ρευστότητας, διαμορφώθηκε σε 0,79 το 2001.

Ο δείκτης ξένων προς ίδια κεφάλαια παρουσίασε βελτίωση, καθώς διαμορφώθηκε σε 3,98 το 2001 από 4,5 το 2000, παραμένοντας όμως σε σχετικά υψηλά επίπεδα για εμπορικές επιχειρήσεις.

Η κυκλοφοριακή ταχύτητα των αποθεμάτων επιδεινώθηκε κατά 24 ημέρες την περίοδο 2001/2000 και διαμορφώθηκε σε 106 ημέρες το 2001. Ο μέσος όρος εξόφλησης των προμηθευτών/πιστωτών επιδεινώθηκε από 165 ημέρες το 2000 σε 148 ημέρες το 2001, ενώ αντίθετα βελτιώθηκε κατά 18 ημέρες ο μέσος όρος προθεσμίας είσπραξης απαιτήσεων.

Το σύνολο των εταιριών του δείγματος ήταν κερδοφόρες, κατά την εξεταζόμενη περίοδο 2001/2000.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ 3

Π3.1 Αριθμοδείκτες κερδοφορίας παραγωγικών επιχειρήσεων καλωδίων (1997-2001)						
Επωνυμία	2001	2000	1999	1998	1997	ΜΟΔ
Μικτό περιθώριο κέρδους (%)						
FULGOR ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΩΝ ΚΑΛΩΔΙΩΝ Α.Ε.	6,53	5,26	9,44	8,72	10,63	8,12
NEXANS ΕΛΛΑΣ Α.Β.Ε.	13,61	11,94	15,04	13,49	14,06	13,63
TECNICA Θ. ΚΑΡΑΚΩΣΤΑΣ Α.Ε.	22,61	24,05	20,95	20,63	15,59	20,77
ΒΙΟΚΑΛ Α.Ε.	29,30	29,10	28,89	30,68	25,68	28,73
ΓΕΝΙΚΗ ΚΑΛΩΔΙΩΝ ΑΦΟΙ ΟΡΦΑΝΙΔΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε.	21,66	19,96	21,38	20,92	19,23	20,63
ΔΙΕΘΝΗΣ ΚΑΛΩΔΙΩΝ Α.Β.&Ε.Ε.	24,08	27,89	48,13	-	-	33,37
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΛΩΔΙΑ Α.Ε.	10,47	10,81	15,34	16,12	13,06	13,16
ΚΑΛΩΔΙΑ ΞΑΝΘΗΣ Α.Ε.	17,63	17,02	21,27	18,80	19,09	18,76
ΜΑ-ΒΙ-ΚΑΛ Α.Ε.	30,06	23,37	32,29	32,46	25,27	28,69
ΤΗΛΕ-ΚΑΛΩΔΙΑ Α.Ε.	23,42	25,75	24,44	23,99	28,12	25,14
ΧΑΡΑΛΑΜΠΙΔΗΣ ΚΑΛΩΔΙΑ Α.Ε.	28,67	33,02	20,47	21,29	16,50	23,99
Σύνολο	20,73	20,74	23,42	20,71	18,72	20,87
Λειτουργικό περιθώριο κέρδους (%)						
FULGOR ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΩΝ ΚΑΛΩΔΙΩΝ Α.Ε.	1,31	0,32	1,00	2,01	2,75	1,48
NEXANS ΕΛΛΑΣ Α.Β.Ε.	6,08	5,34	7,96	5,93	6,12	6,29
TECNICA Θ. ΚΑΡΑΚΩΣΤΑΣ Α.Ε.	15,64	17,26	14,05	11,23	8,21	13,28
ΒΙΟΚΑΛ Α.Ε.	18,32	17,86	16,17	16,88	7,38	15,32
ΓΕΝΙΚΗ ΚΑΛΩΔΙΩΝ ΑΦΟΙ ΟΡΦΑΝΙΔΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε.	4,50	5,51	3,71	3,67	4,05	4,29
ΔΙΕΘΝΗΣ ΚΑΛΩΔΙΩΝ Α.Β.&Ε.Ε.	0,43	0,48	0,61	-	-	0,51
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΛΩΔΙΑ Α.Ε.	2,50	2,81	6,97	7,10	6,01	5,08
ΚΑΛΩΔΙΑ ΞΑΝΘΗΣ Α.Ε.	6,71	7,55	8,60	6,34	7,64	7,37
ΜΑ-ΒΙ-ΚΑΛ Α.Ε.	15,92	10,46	17,2	17,07	12,29	14,59
ΤΗΛΕ-ΚΑΛΩΔΙΑ Α.Ε.	17,79	21,57	17,22	17,96	22,56	19,42
ΧΑΡΑΛΑΜΠΙΔΗΣ ΚΑΛΩΔΙΑ Α.Ε.	21,85	28,96	17,13	15,97	13,49	19,48
Σύνολο	10,10	10,74	10,06	10,42	9,05	10,07
Καθαρό περιθώριο κέρδους (%)						
Επωνυμία	2001	2000	1999	1998	1997	ΜΟΔ
FULGOR ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΩΝ ΚΑΛΩΔΙΩΝ Α.Ε.	1,08	0,45	2,27	2,07	1,69	1,51
NEXANS ΕΛΛΑΣ Α.Β.Ε.	5,27	4,99	6,01	4,60	3,04	4,78
TECNICA Θ. ΚΑΡΑΚΩΣΤΑΣ Α.Ε.	16,00	14,53	9,34	4,53	3,44	9,57
ΒΙΟΚΑΛ Α.Ε.	17,75	17,69	15,82	15,20	5,12	14,32
ΓΕΝΙΚΗ ΚΑΛΩΔΙΩΝ ΑΦΟΙ ΟΡΦΑΝΙΔΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε.	5,70	5,53	6,15	6,27	6,12	5,95
ΔΙΕΘΝΗΣ ΚΑΛΩΔΙΩΝ Α.Β.&Ε.Ε.	3,1	2,42	2,48	-	-	2,67
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΛΩΔΙΑ Α.Ε.	4,28	4,69	7,51	7,52	7,03	6,21
ΚΑΛΩΔΙΑ ΞΑΝΘΗΣ Α.Ε.	10,41	12,08	13,83	12,61	7,39	11,26
ΜΑ-ΒΙ-ΚΑΛ Α.Ε.	16,51	10,8	16,02	16,58	8,52	13,69
ΤΗΛΕ-ΚΑΛΩΔΙΑ Α.Ε.	17,70	19,63	16,89	17,97	23,87	19,21
ΧΑΡΑΛΑΜΠΙΔΗΣ ΚΑΛΩΔΙΑ Α.Ε.	20,77	27,37	15,59	13,43	12,94	18,02
Σύνολο	10,78	10,93	10,17	10,08	7,92	9,97
ΜΟΔ: Μέσος Όρος Ετήσιων Δεικτών Πενταετίας						
Πηγή: ICAP-Δημοσιευμένοι Ισολογισμοί						

Π3.2 Αριθμοδείκτες αποδοτικότητας παραγωγικών επιχειρήσεων καλωδίων (1997-2001)						
Επωνυμία	2001	2000	1999	1998	1997	ΜΟΔ
Αποδοτικότητα ιδίων κεφαλαίων (%)						
FULGOR ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΩΝ ΚΑΛΩΔΙΩΝ Α.Ε.	3,73	1,48	5,59	6,56	5,36	4,54
NEXANS ΕΛΛΑΣ Α.Β.Ε.	18,88	19,13	22,15	18,17	12,52	18,17
TECNICA Θ. ΚΑΡΑΚΩΣΤΑΣ Α.Ε.	26,18	33,48	24,77	12,02	11,04	21,50
ΒΙΟΚΑΛ Α.Ε.	19,69	20,34	18,02	20,03	5,84	16,78
ΓΕΝΙΚΗ ΚΑΛΩΔΙΩΝ ΑΦΟΙ ΟΡΦΑΝΙΔΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε.	8,24	8,14	14,5	15,59	14,25	12,14
ΔΙΕΘΝΗΣ ΚΑΛΩΔΙΩΝ Α.Β.&Ε.Ε.	1,27	1,73	0,17	-	-	1,06
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΛΩΔΙΑ Α.Ε.	7,65	8,76	17,58	18,14	18,73	14,17
ΚΑΛΩΔΙΑ ΞΑΝΘΗΣ Α.Ε.	16,23	20,47	23,81	23,45	11,28	19,05
ΜΑ-ΒΙ-ΚΑΛ Α.Ε.	21,74	16,29	24,3	27,72	14,3	20,87
ΤΗΛΕ-ΚΑΛΩΔΙΑ Α.Ε.	21,38	26,52	17,99	23,02	31,98	24,18
ΧΑΡΑΛΑΜΠΙΔΗΣ ΚΑΛΩΔΙΑ Α.Ε.	25,36	34,32	22,36	18,94	43,41	28,88
Σύνολο	15,49	17,33	17,39	18,36	16,87	17,09
Αποδοτικότητα απασχολούμενων κεφαλαίων (%)						
FULGOR ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΩΝ ΚΑΛΩΔΙΩΝ Α.Ε.	1,79	0,68	2,57	2,98	4,33	2,47
NEXANS ΕΛΛΑΣ Α.Β.Ε.	15,12	14,83	16,32	13,78	9,22	13,85
TECNICA Θ. ΚΑΡΑΚΩΣΤΑΣ Α.Ε.	26,11	33,37	24,67	11,14	10,23	21,10
ΒΙΟΚΑΛ Α.Ε.	19,39	19,78	17,12	18,15	5,10	15,91
ΓΕΝΙΚΗ ΚΑΛΩΔΙΩΝ ΑΦΟΙ ΟΡΦΑΝΙΔΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε.	7,03	6,69	11,59	13,22	13,32	10,37
ΔΙΕΘΝΗΣ ΚΑΛΩΔΙΩΝ Α.Β.&Ε.Ε.	1,1	1,25	0,12	-	-	0,82
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΛΩΔΙΑ Α.Ε.	5,14	8,11	11,82	12,31	17,97	11,07
ΚΑΛΩΔΙΑ ΞΑΝΘΗΣ Α.Ε.	12,27	17,04	18,77	17,48	8,57	14,83
ΜΑ-ΒΙ-ΚΑΛ Α.Ε.	20,96	15,76	23,62	27,08	13,96	20,28
ΤΗΛΕ-ΚΑΛΩΔΙΑ Α.Ε.	20,19	25,23	17,56	22,98	31,98	23,59
ΧΑΡΑΛΑΜΠΙΔΗΣ ΚΑΛΩΔΙΑ Α.Ε.	19,59	28,39	21,88	18,59	42,69	26,23
Σύνολο	13,52	15,56	15,09	15,77	15,74	15,14
ΜΟΔ: Μέσος Όρος Ετήσιων Δεικτών Πενταετίας						
Πηγή: ICAP-Δημοσιευμένοι Ισολογισμοί						

Π3.3 Αριθμοδείκτες ρευστότητας παραγωγικών επιχειρήσεων καλωδίων (1997-2001)						
Επωνυμία	2001	2000	1999	1998	1997	ΜΟΔ
Γενική Ρευστότητα						
FULGOR ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΩΝ ΚΑΛΩΔΙΩΝ Α.Ε.	3,44	2,62	2,97	3,03	1,06	2,62
NEXANS ΕΛΛΑΣ Α.Β.Ε.	1,88	1,59	2,53	1,78	1,74	1,90
TECNICA Θ. ΚΑΡΑΚΩΣΤΑΣ Α.Ε.	1,24	1,12	1,05	1,37	1,25	1,21
ΒΙΟΚΑΛ Α.Ε.	3,68	3,08	3,24	3,04	2,68	3,14
ΓΕΝΙΚΗ ΚΑΛΩΔΙΩΝ ΑΦΟΙ ΟΡΦΑΝΙΔΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε.	1,03	1,12	1,15	1,12	1,1	1,10
ΔΙΕΘΝΗΣ ΚΑΛΩΔΙΩΝ Α.Β.&Ε.Ε.	0,27	0,24	0,19	-	-	0,23
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΛΩΔΙΑ Α.Ε.	2,76	1,55	1,62	2,38	1,29	1,92
ΚΑΛΩΔΙΑ ΞΑΝΘΗΣ Α.Ε.	1,69	1,58	1,45	1,42	2,00	1,63
ΜΑ-ΒΙ-ΚΑΛ Α.Ε.	3,38	4,76	4,15	4,04	3,96	4,06
ΤΗΛΕ-ΚΑΛΩΔΙΑ Α.Ε.	2,86	3,20	4,37	3,36	2,03	3,16
ΧΑΡΑΛΑΜΠΙΔΗΣ ΚΑΛΩΔΙΑ Α.Ε.	2,71	3,69	1,78	2,49	1,43	2,42
Σύνολο	2,27	2,23	2,23	2,40	1,85	2,20
Ειδική Ρευστότητα						
FULGOR ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΩΝ ΚΑΛΩΔΙΩΝ Α.Ε.	1,89	1,57	1,78	1,85	0,48	1,51
NEXANS ΕΛΛΑΣ Α.Β.Ε.	1,41	1,15	1,96	1,11	1,15	1,36
TECNICA Θ. ΚΑΡΑΚΩΣΤΑΣ Α.Ε.	0,79	0,87	0,76	0,82	0,81	0,81
ΒΙΟΚΑΛ Α.Ε.	0,58	0,88	0,67	0,73	0,39	0,65
ΓΕΝΙΚΗ ΚΑΛΩΔΙΩΝ ΑΦΟΙ ΟΡΦΑΝΙΔΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε.	0,68	0,63	0,72	0,65	0,72	0,68
ΔΙΕΘΝΗΣ ΚΑΛΩΔΙΩΝ Α.Β.&Ε.Ε.	0,15	0,16	0,08	-	-	0,13
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΛΩΔΙΑ Α.Ε.	1,75	1,00	1,00	1,52	0,88	1,23
ΚΑΛΩΔΙΑ ΞΑΝΘΗΣ Α.Ε.	0,85	0,91	0,73	0,83	1,01	0,87
ΜΑ-ΒΙ-ΚΑΛ Α.Ε.	2,25	3,06	2,79	2,78	2,74	2,72
ΤΗΛΕ-ΚΑΛΩΔΙΑ Α.Ε.	2,15	2,37	3,36	2,64	1,54	2,41
ΧΑΡΑΛΑΜΠΙΔΗΣ ΚΑΛΩΔΙΑ Α.Ε.	2,41	3,18	1,55	2,10	1,30	2,11
Σύνολο	1,36	1,43	1,40	1,50	1,10	1,36
Ταμειακή Ρευστότητα						
FULGOR ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΩΝ ΚΑΛΩΔΙΩΝ Α.Ε.	0,19	0,29	0,14	0,34	0,01	0,19
NEXANS ΕΛΛΑΣ Α.Β.Ε.	0,05	0,04	0,12	0,01	0,03	0,05
TECNICA Θ. ΚΑΡΑΚΩΣΤΑΣ Α.Ε.	0,06	0,06	0,15	0,03	0,04	0,07
ΒΙΟΚΑΛ Α.Ε.	0,58	0,88	0,67	0,73	0,39	0,65
ΓΕΝΙΚΗ ΚΑΛΩΔΙΩΝ ΑΦΟΙ ΟΡΦΑΝΙΔΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε.	0,10	0,07	0,06	0,14	0,02	0,08
ΔΙΕΘΝΗΣ ΚΑΛΩΔΙΩΝ Α.Β.&Ε.Ε.	0,00	0,03	0,01	-	-	0,01
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΛΩΔΙΑ Α.Ε.	0,18	0,09	0,03	0,07	0,07	0,09
ΚΑΛΩΔΙΑ ΞΑΝΘΗΣ Α.Ε.	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,02
ΜΑ-ΒΙ-ΚΑΛ Α.Ε.	0,42	0,25	0,58	0,34	0,49	0,41
ΤΗΛΕ-ΚΑΛΩΔΙΑ Α.Ε.	0,19	0,33	1,03	0,79	0,34	0,54
ΧΑΡΑΛΑΜΠΙΔΗΣ ΚΑΛΩΔΙΑ Α.Ε.	0,11	0,44	0,11	0,23	0,35	0,25
Σύνολο	0,17	0,23	0,27	0,27	0,17	0,22
*ΜΟΔ: Μέσος Όρος Ετήσιων Δεικτών Πενταετίας						
Πηγή: ICAP- Δημοσιευμένοι Ισολογισμοί						

Π.3.4 Αριθμοδείκτες χρηματοοικονομικού κινδύνου παραγωγικών επιχειρήσεων καλωδίων (1997-2001)						
Επωνυμία	2001	2000	1999	1998	1997	ΜΟΔ
Συνολικές υποχρεώσεις προς ίδια κεφάλαια						
FULGOR ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΩΝ ΚΑΛΩΔΙΩΝ Α.Ε.	1,42	1,71	1,61	1,68	1,73	1,63
NEXANS ΕΛΛΑΣ Α.Β.Ε.	1,05	1,51	0,93	1,37	1,45	1,26
TECNICA Θ. ΚΑΡΑΚΩΣΤΑΣ Α.Ε.	1,03	1,56	2,19	1,35	1,85	1,60
ΒΙΟΚΑΛ Α.Ε.	0,27	0,33	0,33	0,39	0,43	0,35
ΓΕΝΙΚΗ ΚΑΛΩΔΙΩΝ ΑΦΟΙ ΟΡΦΑΝΙΔΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε.	1,19	1,05	1,59	1,6	1,79	1,44
ΔΙΕΘΝΗΣ ΚΑΛΩΔΙΩΝ Α.Β.&Ε.Ε.	0,83	2,04	1,38	-	-	1,42
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΛΩΔΙΑ Α.Ε.	0,81	0,68	1,21	0,90	0,91	0,90
ΚΑΛΩΔΙΑ ΞΑΝΘΗΣ Α.Ε.	1,11	0,98	1,01	1,11	0,79	1,00
ΜΑ-ΒΙ-ΚΑΛ Α.Ε.	0,33	0,26	0,3	0,3	0,3	0,30
ΤΗΛΕ-ΚΑΛΩΔΙΑ Α.Ε.	0,37	0,36	0,21	0,22	0,42	0,32
ΧΑΡΑΛΑΜΠΙΔΗΣ ΚΑΛΩΔΙΑ Α.Ε.	0,55	0,39	0,41	-	-	0,45
Σύνολο	0,81	0,99	1,02	0,99	1,07	0,98
Μεσομακροπρόθεσμες υποχρεώσεις προς ίδια κεφάλαια						
FULGOR ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΩΝ ΚΑΛΩΔΙΩΝ Α.Ε.	1,08	1,17	1,18	1,2	0,24	0,97
NEXANS ΕΛΛΑΣ Α.Β.Ε.	0,25	0,29	0,36	0,32	0,36	0,32
TECNICA Θ. ΚΑΡΑΚΩΣΤΑΣ Α.Ε.	0	0	0	0,08	0,08	0,03
ΒΙΟΚΑΛ Α.Ε.	0,02	0,03	0,05	0,1	0,14	0,07
ΓΕΝΙΚΗ ΚΑΛΩΔΙΩΝ ΑΦΟΙ ΟΡΦΑΝΙΔΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε.	0,17	0,22	0,25	0,18	0,07	0,18
ΔΙΕΘΝΗΣ ΚΑΛΩΔΙΩΝ Α.Β.&Ε.Ε.	0,15	0,38	0,46	-	-	0,33
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΛΩΔΙΑ Α.Ε.	0,49	0,08	0,49	0,47	0,04	0,31
ΚΑΛΩΔΙΑ ΞΑΝΘΗΣ Α.Ε.	0,32	0,2	0,27	0,34	0,32	0,29
ΜΑ-ΒΙ-ΚΑΛ Α.Ε.	0,04	0,03	0,03	0,02	0,02	0,03
ΤΗΛΕ-ΚΑΛΩΔΙΑ Α.Ε.	0,06	0,05	0,02	0	0	0,03
ΧΑΡΑΛΑΜΠΙΔΗΣ ΚΑΛΩΔΙΑ Α.Ε.	0,29	0,21	0,02	0,02	0,02	0,11
Σύνολο	0,26	0,24	0,28	0,27	0,13	0,24
Κάλυψη Χρηματοοικονομικών Δαπανών						
FULGOR ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΩΝ ΚΑΛΩΔΙΩΝ Α.Ε.	1,55	1,21	2,09	9,84	1,39	3,22
NEXANS ΕΛΛΑΣ Α.Β.Ε.	3,94	6,67	8,16	1,53	3,13	4,69
TECNICA Θ. ΚΑΡΑΚΩΣΤΑΣ Α.Ε.	5,94	6,04	4,59	2,34	1,84	4,15
ΒΙΟΚΑΛ Α.Ε.	43,24	30,42	15,58	9,84	2,45	20,31
ΓΕΝΙΚΗ ΚΑΛΩΔΙΩΝ ΑΦΟΙ ΟΡΦΑΝΙΔΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε.	2,18	2,05	1,88	1,83	2,13	2,01
ΔΙΕΘΝΗΣ ΚΑΛΩΔΙΩΝ Α.Β.&Ε.Ε.	1,22	1,13	1,06	-	-	1,14
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΛΩΔΙΑ Α.Ε.	3,23	2,53	4,18	3,19	4,17	3,46
ΚΑΛΩΔΙΑ ΞΑΝΘΗΣ Α.Ε.	3,53	4,45	3,50	19,64	2,48	6,72
ΜΑ-ΒΙ-ΚΑΛ Α.Ε.	15,71	25,18	10,12	19,64	10,71	16,27
ΤΗΛΕ-ΚΑΛΩΔΙΑ Α.Ε.	4,37	198,32	104,29	103,8	140,50	110,26
ΧΑΡΑΛΑΜΠΙΔΗΣ ΚΑΛΩΔΙΑ Α.Ε.	10,08	25,30	29,48	12,54	16,84	18,85
Σύνολο	8,64	27,57	16,81	18,42	18,56	18,00
*ΜΟΔ: Μέσος Όρος Ετήσιων Δεικτών Πενταετίας						
Πηγή: ICAP-Δημοσιευμένοι Ισολογισμοί						

Π3.5 Ομαδοποιημένος ισολογισμός επιχειρήσεων παραγωγής καλωδίων (2000-2001)				
Λογαριασμός	2001	2000	Διαφορά	Ποσοστό
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	135.743.453	122.769.270	12.974.183	10,57%
ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	119.984.352	114.527.607	5.456.745	4,76%
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	54.021.710	56.701.032	-2.679.322	-4,73%
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	99.436.570	108.821.156	-9.384.586	-8,62%
ΤΑΜΕΙΟ & ΚΑΤΑΘΕΣΕΙΣ	8.555.833	12.308.003	-3.752.170	-30,49%
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	297.757.563	300.599.464	-2.841.901	-0,95%
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	150.451.252	143.320.533	7.130.719	4,98%
ΜΕΤΟΧΙΚΟ/ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	61.518.873	60.456.231	1.062.642	1,76%
ΜΑΚΡΟ. & ΜΕΣΟ. ΥΠΟΧ. ΣΥΝ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	81.777.106	60.567.910	21.209.196	35,20%
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	65.529.206	96.711.019	-31.181.813	-32,24%
ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ ΠΛΗΡΩΤ./ ΚΕΡΔΗ ΠΡΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗ	4.218.809	4.491.857	-273.048	-6,80%
ΠΩΛΗΣΕΙΣ	356.553.438	352.306.596	4.246.842	1,21%
ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	318.008.730	315.926.496	2.082.234	0,66%
ΜΙΚΤΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	38.544.708	36.380.097	2.164.611	5,95%
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ.ΕΣΟΔΑ	7.625.919	4.959.546	2.666.373	53,76%
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	7.781.042	7.538.655	242.387	3,22%
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	23.896.758	20.289.344	3.607.414	17,78%
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	14.492.830	13.511.645	981.185	7,26%
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	7.188.083	8.278.237	-1.090.154	-13,17%
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	5.840.231	6.204.194	-363.963	-5,87%
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	11.356.183	10.386.203	969.980	9,34%
ΚΟΣΤΟΛΟΓΗΘΕΙΣΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	11.194.618	10.275.415	919.203	8,95%
ΜΗ ΚΟΣΤΟΛΟΓΗΘΕΙΣΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	161.564	110.788	50.776	45,83%
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	15.679.119	15.474.897	204.222	1,32%
ΚΑΘΑΡΑ ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ	4.246.288	4.559.308	-313.020	-6,87%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	10,42	10,8		-3,52%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	6,75	7,59		-11,70%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	10,81	10,33		4,65%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	3,98	3,78		5,29%
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	0,98	1,1		-10,91%
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	2,47	1,84		34,24%
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	1,57	1,2		30,83%
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ ΣΕ 000 EURO	96.484	81.119		18,94%
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΣΕ 000 EURO	232.228	203.888		13,90%
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΙΣΠΡΑΞ.ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	94	105		-10,48%
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ./ΠΙΣΤΩΤ.	37	46		-19,57%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	62	66		-6,60%
*** ΔΕΙΓΜΑ ΕΤΑΙΡΙΩΝ ***	10	10		
Αξία σε €				
Πηγή: ICAP				

Π3.6 Αριθμοδείκτες κερδοφορίας εισαγωγικών επιχειρήσεων καλωδίων (1997-2001)						
Επωνυμία	2001	2000	1999	1998	1997	ΜΟΔ
Μικτό περιθώριο κέρδους (%)						
LEAD Α.Ε.Β.Ε.	33,15	32,57	35,04	31,71	29,82	32,46
LINK Α.Ε.	16,14	14,02	23,52	48,69	51,46	30,77
ΔΗΜΟΥΛΑΣ ΕΙΔΙΚΑ ΚΑΛΩΔΙΑ Α.Ε.	25,80	25,56	-	-	-	25,68
ΗΛΕΚΤΡΟΡΑΜΑ Α.Ε.	21,35	21,87	22,45	21,2	21,75	21,72
ΙΝΤΕΛΑΞΙΣ Α.Ε.	31,23	24,31	16,35	13,29	47,69	26,57
ΠΑΡΠΑΝΕΛΑΣ Γ. V.O.P. Α.Ε.	26,44	-	-	-	-	26,44
Σύνολο	25,69	23,67	24,34	28,72	37,68	28,02
Λειτουργικό περιθώριο κέρδους(%)						
LEAD Α.Ε.Β.Ε.	4,84	3,04	7,65	3,78	2,63	4,39
LINK Α.Ε.	2,41	3,66	10,33	13,79	21,81	10,40
ΔΗΜΟΥΛΑΣ ΕΙΔΙΚΑ ΚΑΛΩΔΙΑ Α.Ε.	15,50	17,46	-	-	-	16,48
ΗΛΕΚΤΡΟΡΑΜΑ Α.Ε.	2,76	5,25	7,4	4,66	4,7	4,95
ΙΝΤΕΛΑΞΙΣ Α.Ε.	9,71	11,79	7,49	1,01	8,71	7,74
ΠΑΡΠΑΝΕΛΑΣ Γ. V.O.P. Α.Ε.	6,98	-	-	-	-	6,98
Σύνολο	7,03	8,24	8,22	5,81	9,46	7,75
Καθαρό περιθώριο κέρδους (%)						
LEAD Α.Ε.Β.Ε.	4,93	0,33	2,77	1,63	1,08	2,15
LINK Α.Ε.	2,47	3,30	9,29	7,89	16,90	7,97
ΔΗΜΟΥΛΑΣ ΕΙΔΙΚΑ ΚΑΛΩΔΙΑ Α.Ε.	15,61	17,30	-	-	-	16,46
ΗΛΕΚΤΡΟΡΑΜΑ Α.Ε.	2,7	3	3,35	2,28	3,03	2,87
ΙΝΤΕΛΑΞΙΣ Α.Ε.	7,92	10,50	6,92	1,28	9,09	7,14
ΠΑΡΠΑΝΕΛΑΣ Γ. V.O.P. Α.Ε.	5,28	-	-	-	-	5,28
Σύνολο	6,49	6,89	5,58	3,27	7,53	5,95
ΜΟΔ: Μέσος Όρος Ετήσιων Δεικτών Πενταετίας						
Πηγή: ICAP-Δημοσιευμένοι Ισολογισμοί						

Π3.7 Αριθμοδείκτες αποδοτικότητας εισαγωγικών επιχειρήσεων καλωδίων (1997-2001)						
Επωνυμία	2001	2000	1999	1998	1997	ΜΟΔ
Αποδοτικότητα ιδίων κεφαλαίων (%)						
LEAD Α.Ε.Β.Ε.	14,62	1,03	8,33	4,83	2,72	6,31
LINK Α.Ε.	15,35	28,84	76,24	50,40	64,24	47,01
ΔΗΜΟΥΛΑΣ ΕΙΔΙΚΑ ΚΑΛΩΔΙΑ Α.Ε.	78,15	107,24	-	-	-	92,70
ΗΛΕΚΤΡΟΡΑΜΑ Α.Ε.	28,85	30,77	32,01	16,63	63,97	34,45
ΙΝΤΕΛΑΞΙΣ Α.Ε.	63,36	160,20	120,56	15,10	68,47	85,54
ΠΑΡΠΑΝΕΛΑΣ Γ. V.O.P. Α.Ε.	85,73	-	-	-	-	85,73
Σύνολο	47,68	65,62	59,29	21,74	49,85	48,83
Αποδοτικότητα απασχολούμενων κεφαλαίων (%)						
LEAD Α.Ε.Β.Ε.	14,61	1,03	7,60	4,15	2,53	5,98
LINK Α.Ε.	15,35	28,73	76,24	50,40	64,24	46,99
ΔΗΜΟΥΛΑΣ ΕΙΔΙΚΑ ΚΑΛΩΔΙΑ Α.Ε.	78,06	107,05	-	-	-	92,56
ΗΛΕΚΤΡΟΡΑΜΑ Α.Ε.	24,61	30,61	32	16,33	63,97	33,50
ΙΝΤΕΛΑΞΙΣ Α.Ε.	63,36	160,20	120,56	15,10	68,47	85,54
ΠΑΡΠΑΝΕΛΑΣ Γ. V.O.P. Α.Ε.	51,61	-	-	-	-	51,61
Σύνολο	41,27	65,52	59,10	21,50	49,80	47,44
ΜΟΔ: Μέσος Όρος Ετήσιων Δεικτών Πενταετίας						
Πηγή: ICAP-Δημοσιευμένοι Ισολογισμοί						

Π3.8 Αριθμοδείκτες ρευστότητας εισαγωγικών επιχειρήσεων καλωδίων (1997-2001)						
Επωνυμία	2001	2000	1999	1998	1997	ΜΟΔ
Γενική Ρευστότητα						
LEAD Α.Ε.Β.Ε.	1,15	1,10	1,21	1,75	2,17	1,48
LINK Α.Ε.	1,42	1,14	1,21	1,04	1,31	1,22
ΔΗΜΟΥΛΑΣ ΕΙΔΙΚΑ ΚΑΛΩΔΙΑ Α.Ε.	1,31	1,35	-	-	-	1,33
ΗΛΕΚΤΡΟΡΑΜΑ Α.Ε.	1,05	1,04	1,05	1,1	0,99	1,05
ΙΝΤΕΛΑΞΙΣ Α.Ε.	0,84	1,07	1,07	1,13	0,86	0,99
ΠΑΡΠΑΝΕΛΑΣ Γ. V.O.P. Α.Ε.	1,06	-	-	-	-	1,06
Σύνολο	1,14	1,14	1,14	1,26	1,33	1,20
Ειδική Ρευστότητα						
LEAD Α.Ε.Β.Ε.	0,86	0,90	0,94	1,24	1,62	1,11
LINK Α.Ε.	1,06	1,06	1,11	0,68	0,84	0,95
ΔΗΜΟΥΛΑΣ ΕΙΔΙΚΑ ΚΑΛΩΔΙΑ Α.Ε.	0,89	0,98	-	-	-	0,94
ΗΛΕΚΤΡΟΡΑΜΑ Α.Ε.	0,71	0,75	0,79	0,84	0,74	0,77
ΙΝΤΕΛΑΞΙΣ Α.Ε.	0,76	1,00	0,95	1,07	0,66	0,89
ΠΑΡΠΑΝΕΛΑΣ Γ. V.O.P. Α.Ε.	0,66	-	-	-	-	0,66
Σύνολο	0,82	0,94	0,95	0,96	0,97	0,93
Ταμειακή Ρευστότητα						
LEAD Α.Ε.Β.Ε.	0,01	0,04	0,07	0,06	0,25	0,09
LINK Α.Ε.	0,14	0,09	0,13	0,29	0,40	0,21
ΔΗΜΟΥΛΑΣ ΕΙΔΙΚΑ ΚΑΛΩΔΙΑ Α.Ε.	0,07	0,05	-	-	-	0,06
ΗΛΕΚΤΡΟΡΑΜΑ Α.Ε.	0,04	0,06	0,08	0,19	0,02	0,08
ΙΝΤΕΛΑΞΙΣ Α.Ε.	0,31	0,15	0,23	0,55	0,52	0,35
ΠΑΡΠΑΝΕΛΑΣ Γ. V.O.P. Α.Ε.	0,12	-	-	-	-	0,12
Σύνολο	0,12	0,08	0,13	0,28	0,30	0,18
<i>ΜΟΔ: Μέσος Όρος Ετήσιων Δεικτών Πενταετίας</i>						
<i>Πηγή: ICAP- Δημοσιευμένοι Ισολογισμοί</i>						

Π3.9 Αριθμοδείκτες χρηματοοικονομικού κινδύνου εισαγωγικών επιχειρήσεων καλωδίων (1997-2001)						
Επωνυμία	2001	2000	1999	1998	1997	ΜΟΔ
Συνολικές υποχρεώσεις προς ίδια κεφάλαια						
LEAD Α.Ε.Β.Ε.	1,97	2,03	2,11	1,33	0,91	1,67
LINK Α.Ε.	1,76	4,65	2,95	1,47	1,75	2,52
ΔΗΜΟΥΛΑΣ ΕΙΔΙΚΑ ΚΑΛΩΔΙΑ Α.Ε.	2,32	2,65	-	-	-	2,49
ΗΛΕΚΤΡΟΡΑΜΑ Α.Ε.	9,66	9,45	7,22	6,39	16	9,74
ΙΝΤΕΛΑΞΙΣ Α.Ε.	8,36	10,94	12,28	5,95	4,19	8,34
ΠΑΡΠΑΝΕΛΑΣ Γ. V.O.P. Α.Ε.	7,49	-	-	-	-	7,49
Σύνολο	5,26	5,94	6,14	3,79	5,71	5,37
Μεσομακροπρόθεσμες υποχρεώσεις προς ίδια κεφάλαια						
LEAD Α.Ε.Β.Ε.	0,00	0,00	0,10	0,16	0,08	0,07
LINK Α.Ε.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΗΜΟΥΛΑΣ ΕΙΔΙΚΑ ΚΑΛΩΔΙΑ Α.Ε.	0,00	0,00	-	-	-	0,00
ΗΛΕΚΤΡΟΡΑΜΑ Α.Ε.	0,17	0,01	0,00	0,02	0,00	0,04
ΙΝΤΕΛΑΞΙΣ Α.Ε.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΠΑΡΠΑΝΕΛΑΣ Γ. V.O.P. Α.Ε.	0,66	-	-	-	-	0,66
Σύνολο	0,14	0,00	0,02	0,05	0,02	0,05
Κάλυψη Χρηματοοικονομικών Δαπανών						
LEAD Α.Ε.Β.Ε.	2,94	1,10	2,23	1,40	1,82	1,90
LINK Α.Ε.	2,95	4,76	9,46	7,19	9,78	6,83
ΔΗΜΟΥΛΑΣ ΕΙΔΙΚΑ ΚΑΛΩΔΙΑ Α.Ε.	50,38	1215,84	-	-	-	633,11
ΗΛΕΚΤΡΟΡΑΜΑ Α.Ε.	1,43	1,45	1,48	1,29	1,46	1,42
ΙΝΤΕΛΑΞΙΣ Α.Ε.	5,45	15,41	9,78	0,00	0,00	6,13
ΠΑΡΠΑΝΕΛΑΣ Γ. V.O.P. Α.Ε.	2,12	-	-	-	-	2,12
Σύνολο	10,88	247,71	5,74	2,47	3,27	54,01
<i>ΜΟΔ: Μέσος Όρος Ετήσιων Δεικτών Πενταετίας</i>						
<i>Πηγή: ICAP-Δημοσιευμένοι Ισολογισμοί</i>						

Π3.10 Ομαδοποιημένος ισολογισμός εισαγωγικών επιχειρήσεων καλωδίων (2000-2001)				
Λογαριασμός	2001	2000	Διαφορά	Ποσοστό
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	2.684.231	1.329.544	1.354.687	101,89%
ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	1.107.141	741.864	365.277	49,24%
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	6.459.159	4.779.862	1.679.297	35,13%
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	13.833.257	14.407.736	-574.479	-3,99%
ΤΑΜΕΙΟ & ΚΑΤΑΘΕΣΕΙΣ	1.586.290	1.138.018	448.272	39,39%
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	24.562.936	21.655.160	2.907.776	13,43%
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	4.929.730	3.933.841	995.889	25,32%
ΜΕΤΟΧΙΚΟ/ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	2.699.927	2.670.580	29.347	1,1%
ΜΑΚΡΟ. & ΜΕΣΟ. ΥΠΟΧ. ΣΥΝ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	168.921	12.027	156.894	1.304,51%
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	19.464.285	17.709.294	1.754.991	9,91%
ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ ΠΛΗΡΩΤ./ ΚΕΡΔΗ ΠΡΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗ	644.100	535.712	108.388	20,23%
ΠΩΛΗΣΕΙΣ	29.631.292	27.841.773	1.789.519	6,43%
ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	22.338.761	21.204.831	1.133.930	5,35%
ΜΙΚΤΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	7.292.529	6.636.943	655.586	9,88%
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ.ΕΣΟΔΑ	102.724	109.561	-6.837	-6,24%
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	798.925	693.517	105.408	15,2%
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	3.896.613	3.038.152	858.461	28,26%
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	2.699.716	3.014.835	-315.119	-10,45%
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	142.815	120.325	22.490	18,69%
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	130.228	417.266	-287.038	-68,79%
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	372.331	245.653	126.678	51,57%
ΚΟΣΤΟΛΟΓΗΘΕΙΣΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	333.920	224.476	109.444	48,76%
ΜΗ ΚΟΣΤΟΛΟΓΗΘΕΙΣΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	38.411	21.177	17.234	81,38%
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	2.673.891	2.696.718	-22.827	-0,85%
ΚΑΘΑΡΑ ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ	586.941	623.753	-36.812	-5,9%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	54,24	68,55		-20,88%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	52,44	68,34		-23,27%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	24,61	23,84		3,23%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	9,8	10,79		-15,85%
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	3,98	4,5		-11,56%
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	1,12	1,15		-2,61%
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,79	0,88		-10,23%
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ ΣΕ 000 EURO	2.414	2.616		-7,72%
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΣΕ 000 EURO	5.098	3.945		29,23%
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΙΣΠΡΑΞ.ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	168	186		-9,68%
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ./ΠΙΣΤΩΤ.	148	165		-10,3%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	106	82		29,27%
*** ΔΕΙΓΜΑ ΕΤΑΙΡΙΩΝ ***	5	5		
Αξία σε €				
Πηγή: ICAP				

4. Η ΕΓΧΩΡΙΑ ΑΓΟΡΑ ΚΑΛΩΔΙΩΝ

Μετά την παρουσίαση της ζήτησης των καλωδίων και την ανάλυση των βασικότερων στοιχείων της προσφοράς στις προηγούμενες ενότητες, το παρόν κεφάλαιο εξετάζει το προϊόν της αλληλεπίδρασης προσφοράς και ζήτησης, δηλαδή το μέγεθος της αγοράς. Στόχος του κεφαλαίου είναι ο προσδιορισμός και η ανάλυση της εγχώριας αγοράς καλωδίων, καθώς και η εκτίμηση των μεριδίων των κυριότερων επιχειρήσεων του κλάδου.

Στα πλαίσια αυτά, στην ενότητα 4.1 παρουσιάζεται το εξωτερικό εμπόριο (εισαγωγές-εξαγωγές) καλωδίων, σύμφωνα με τα στοιχεία της ΕΣΥΕ. Ακολουθούν οι ενότητες 4.2-4.4, με την ανάλυση του μεγέθους της εγχώριας φαινομενικής κατανάλωσης ανά κατηγορία καλωδίων. Τέλος, στην ενότητα 4.5 παρουσιάζεται η διάρθρωση (ποσοστιαία κατανομή) της συνολικής κατανάλωσης καλωδίων ανά κατηγορία.

4.1 Εξωτερικό Εμπόριο Καλωδίων

Οι εισαγωγές και εξαγωγές των εξεταζόμενων προϊόντων για την περίοδο 1998-2002, παρουσιάζονται στους πίνακες Π4.1-Π4.7 του παραρτήματος, προέρχονται δε από τα στοιχεία του Εξωτερικού Εμπορίου της ΕΣΥΕ. Η κατηγοριοποίηση των προϊόντων έχει γίνει σύμφωνα με τους κωδικούς INTRASTAT (διεθνείς δασμολογικές κλάσεις) που χρησιμοποιεί η ΕΣΥΕ, οι οποίοι παρουσιάζονται στον πίνακα που ακολουθεί.

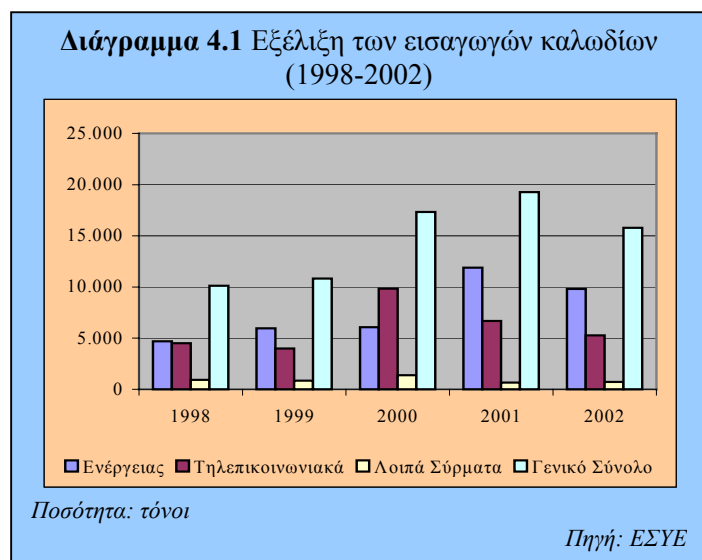
Πίνακας 4.1 Κωδικοί Intrastat για το εξωτερικό εμπόριο καλωδίων	
Ενέργειας	Περιγραφή
85.44.51.10	Ηλεκτρικοί αγωγοί, για τάσεις που υπερβαίνουν τα 80V αλλά δεν υπερβαίνουν τα 1000V. Τύποι που χρησιμοποιούνται για τηλεπικοινωνίες
85.44.51.90	Άλλοι ηλεκτρικοί αγωγοί, για τάσεις που υπερβαίνουν τα 80V αλλά δεν υπερβαίνουν τα 1000V, με τεμάχια σύνδεσης
85.44.59.10	Σύρματα και καλώδια, με διάμετρο του άκρου που υπερβαίνει τα 0,51mm
85.44.59.20	Για τάσεις 1000V
85.44.59.80	Άλλοι αγωγοί για τάσεις που υπερβαίνουν τα 80V αλλά δεν υπερβαίνουν τα 1000V
85.44.60.10	Άλλοι ηλεκτρικοί αγωγοί, για τάσεις που υπερβαίνουν τα 1000V. Με αγωγό από χαλκό
85.44.60.90	Άλλοι ηλεκτρικοί αγωγοί, για τάσεις που υπερβαίνουν τα 1000V. Με άλλους αγωγούς
Τηλεπικοινωνιακά καλώδια	
85.44.20.00	Καλώδια ομοαξονικά και άλλοι ομοαξονικοί ηλεκτρικοί αγωγοί
85.44.70.00	Καλώδια από οπτικές ίνες
85.44.41.10	Άλλοι ηλεκτρικοί αγωγοί, για τάσεις που δεν υπερβαίνουν τα 80V. Τύποι που χρησιμοποιούνται για τηλεπικοινωνίες
85.44.41.90	Άλλοι τύποι
85.44.49.20	Άλλοι τύποι που χρησιμοποιούνται για τηλεπικοινωνίες
85.44.49.80	Άλλοι ηλεκτρικοί αγωγοί, για τάσεις που δεν υπερβαίνουν τα 80V
Λοιπά Σύρματα	
85.44.11.10	Σύρματα για περιτύλιξη σματωμένα ή βερνικωμένα
85.44.11.90	Άλλα σύρματα για περιτύλιξη
85.44.19.10	Άλλα σύρματα, σματωμένα ή βερνικωμένα
85.44.19.90	Άλλα σύρματα
85.44.30.90	Δέσμες από σύρματα

Πηγή: Συνδυασμένη Ονοματολογία ΕΣΥΕ

4.1.1 Εισαγωγές καλωδίων – Χώρες Προέλευσης

Στο παρόν κεφάλαιο παρουσιάζεται η εξέλιξη των εισαγωγών καλωδίων για την περίοδο 1998-2002, όπως προκύπτει από τα στοιχεία της ΕΣΥΕ. Σημειώνεται ότι τα μεγέθη των ετών 2000, 2001 και 2002 χαρακτηρίζονται από την ΕΣΥΕ ως προσωρινά, καθώς κατά την περίοδο εκπόνησης της παρούσας μελέτης δεν είχε ολοκληρωθεί η επεξεργασία τους. Τα τελικά στοιχεία για τα δύο προαναφερόμενα έτη πιθανόν να διαφοροποιηθούν με την οριστικοποίησή τους.

Τα στοιχεία του πίνακα Π4.1 του παραρτήματος του κεφαλαίου (διάγραμμα 4.1), καλύπτουν τρεις γενικότερες κατηγορίες καλωδίων που αφορούν τηλεπικοινωνιακά καλώδια, καλώδια ενέργειας και λοιπά σύρματα (περιελίξεων κλπ.). Σύμφωνα με τον πίνακα Π4.1, οι συνολικές εισαγωγές καλωδίων (σε τόνους), παρουσίασαν ανοδική πορεία για την χρονική περίοδο 1998-2001 με μέσο ετήσιο ρυθμό αύξησης 23,92%. Συγκεκριμένα, οι εισαγωγές καλωδίων ανήλθαν σε 19.261 τόνους το 2001 από 10.121 τόνους το 1998. Το 2002, οι εισαγωγές καλωδίων παρουσίασαν μείωση κατά 18,1% σε σχέση με το 2001 και διαμορφώθηκαν σε 15.774 τόνους.



Το 2000, σύμφωνα με τα προσωρινά στοιχεία της ΕΣΥΕ, οι εισαγωγές παρουσίασαν την σημαντικότερη καθ' όλη την εξεταζόμενη περίοδο μεταβολή και διαμορφώθηκαν στους 17.313 τόνους, παρουσιάζοντας αύξηση της τάξης του 60% σε σχέση με το 1999.

Όσον αφορά τις εισαγωγές ανά κατηγορία καλωδίων (ενέργειας, τηλεπικοινωνιών και λοιπά σύρματα) σύμφωνα με τα στοιχεία του πίνακα Π4.1, παρατηρούνται τα εξής:

Καλώδια Ενέργειας

Οι εισαγωγές καλωδίων ενέργειας ακολούθησαν διαχρονικά ανοδική πορεία το διάστημα 1998-2001, με μέσο ετήσιο ρυθμό αύξησης 36,37%, παρουσιάζοντας μείωση μόνο το 2002 όπου και διαμορφώθηκαν σε 9.796 τόνους από 11.886 που ήταν το προηγούμενο έτος.

Το μερίδιο συμμετοχής της συγκεκριμένης κατηγορίας καλωδίων κυμάνθηκε ετησίως μεταξύ του 50% και 62% στο σύνολο των εισαγωγών κατά την εξεταζόμενη περίοδο. Η μεγαλύτερη ποσοστιαία συμμετοχή αφορά το 2002 και ανήλθε στο 62,1%.

Τηλεπικοινωνιακά Καλώδια

Οι εισαγωγές σε τηλεπικοινωνιακά καλώδια σημείωσαν αυξομειώσεις το διάστημα 1998-2002, με μέσο ρυθμό μεταβολής 3,98%. Συγκεκριμένα, το 2002 ανήλθαν σε 5.269 τόνους από 6.697 τόνους το 2001, παρουσιάζοντας μείωση κατά 21,32%. Η μεγαλύτερη ποσοτική αύξηση, σημειώθηκε την περίοδο 2000/1999 όπου οι εισαγωγές τηλεπικοινωνιακών καλωδίων ανήλθαν σε 9.841 τόνους το 2000 από 4.004 το 1999.

Τα τηλεπικοινωνιακά καλώδια κάλυψαν ετησίως το 40%-60% περίπου του συνόλου των εισαγωγών κατά την εξεταζόμενη περίοδο. Το 2000 παρουσιάζεται η μεγαλύτερη συμμετοχή της συγκεκριμένης κατηγορίας στην συνολική ποσότητα εισαγωγών, ανερχόμενη σε 57%.

Λοιπά Σύρματα

Οι εισαγωγές της συγκεκριμένης κατηγορίας παρουσίασαν αυξομειώσεις κατά την περίοδο 1998-2002. Ειδικότερα, κάλυψαν το 8% του συνόλου εισαγωγών το 2000, αλλά μόλις το 3,5% του συνόλου το 2001, παρουσιάζοντας μείωση της τάξης του 51%. Το 2002 οι εισαγωγές σε λοιπά σύρματα κάλυψαν το 4,5%.

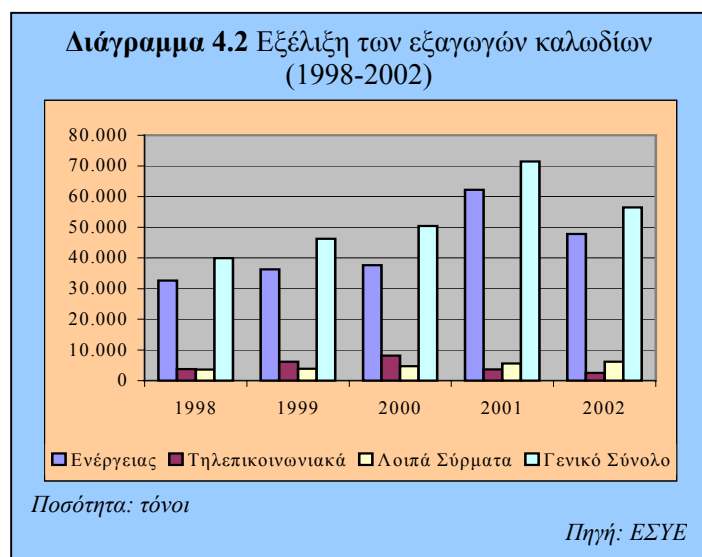
Ο πίνακας Π4.2 παρουσιάζει τις **κυριότερες χώρες προέλευσης** καλωδίων κατά την περίοδο 1998-2002. Οι μεγαλύτερες εισαγωγές καλωδίων (σε ποσότητα) προήλθαν από τις χώρες μέλη της Ευρωπαϊκής Ένωσης, το μερίδιο συμμετοχής των οποίων κυμάνθηκε ετησίως μεταξύ του 47% και 84,5% στο σύνολο των εισαγωγών κατά την εξεταζόμενη περίοδο. Η μεγαλύτερη ποσοστιαία συμμετοχή των χωρών της Ε.Ε αφορά το 2000 και ανήλθε στο 84%.

Κυριότερη χώρα προέλευσης καλωδίων κατά την εξεταζόμενη περίοδο (με εξαίρεση τα έτη 2000 και 2001) ήταν η Ιταλία, με μερίδιο συμμετοχής που κυμάνθηκε ετησίως μεταξύ του 25% και 45,5%, βάσει του συνόλου εισαγωγών από τις χώρες μέλη της Ε.Ε. Σημαντικές ποσότητες καλωδίων εισήχθησαν επίσης και από τη Γαλλία, τη Γερμανία, το Ηνωμένο Βασίλειο και την Ολλανδία.

Όσον αφορά τις εισαγωγές από τρίτες χώρες, αξιόλογη παρουσία, ανάλογα με το έτος, είχαν η Κίνα, η Ελβετία, η Ρουμανία και η Βουλγαρία. Σύμφωνα με τα προσωρινά στοιχεία του 2002, η Ρουμανία και η Βουλγαρία κάλυψαν από κοινού το 69,38% των εισαγωγών από τις τρίτες χώρες.

4.1.2 Εξαγωγές καλωδίων – Χώρες Προορισμού

Στο συγκεκριμένο κεφάλαιο παρουσιάζεται η εξέλιξη των εξαγωγών καλωδίων για την περίοδο 1998-2002, όπως προκύπτει από τα στοιχεία της ΕΣΥΕ. Όπως και στην περίπτωση των εισαγωγών, τα στοιχεία



της περιόδου 2000-2002 είναι προσωρινά και ενδέχεται να διαφοροποιηθούν όταν οριστικοποιηθούν.

Σύμφωνα με τον πίνακα Π4.3 (διάγραμμα 4.2), οι συνολικές εξαγωγές καλωδίων (σε τόνους) ακολούθησαν ανοδική πορεία τη χρονική περίοδο 1998-2001 με μέσο ετήσιο ρυθμό μεταβολής 21,44%. Το 2002 εμφάνισαν μείωση κατά 21% σε σχέση με το 2001 και διαμορφώθηκαν σε 56.410 τόνους. Το 2001, σύμφωνα με τα προσωρινά στοιχεία της ΕΣΥΕ, οι εξαγωγές παρουσίασαν τη σημαντικότερη

αύξηση καθ' όλη την εξεταζόμενη περίοδο (41,6% σε σχέση με το 2000). Το 2000, οι συνολικές εισαγωγές ανήλθαν σε 50.425 τόνους παρουσιάζοντας αύξηση 9,2% σε σχέση με το προηγούμενο έτος.

Στον πίνακα Π4.4 παρουσιάζονται οι συνολικές εξαγωγές καλωδίων ανά χώρα προορισμού, για την πενταετία 1998-2002. Στους πίνακες Π4.5-Π4.7 παρουσιάζονται οι εξαγωγές ανά χώρα προορισμού (2000-2002) για κάθε μια από τις ευρύτερες κατηγορίες καλωδίων. Σύμφωνα με τα στοιχεία του πίνακα Π4.4, οι μεγαλύτερες εξαγωγές καλωδίων (σε ποσότητα) απορροφήθηκαν από τις χώρες μέλη της Ευρωπαϊκής Ένωσης, το μερίδιο συμμετοχής των οποίων κυμάνθηκε ετησίως μεταξύ του 59% και 69% στο σύνολο των εξαγωγών καθ' όλη την εξεταζόμενη περίοδο. Η μεγαλύτερη ποσοστιαία συμμετοχή των χωρών της Ε.Ε αφορά το 2001 και ανήλθε στο 69% (49.188 τόνοι).

Κυριότερη χώρα προορισμού καλωδίων κατά την πενταετία 1997-2001 ήταν το Ηνωμένο Βασίλειο, με μερίδιο συμμετοχής που κυμάνθηκε ετησίως μεταξύ του 36% και 51% βάσει του συνόλου εξαγωγών. Ακολουθεί η Ιταλία με ποσοστό που κυμάνθηκε μεταξύ του 7%-16%.

Στις εξαγωγές προς τρίτες χώρες, αξιόλογη παρουσία, ανάλογα με το έτος, είχαν τα Ηνωμένα Αραβικά Εμιράτα, το Ισραήλ, η Λιβύη, η Ρουμανία και η Κύπρος.

Όσον αφορά τις εξαγωγές ανά κατηγορία καλωδίων (ενέργειας, τηλεπικοινωνιών και λοιπά σύρματα), παρατηρούνται τα εξής:

Καλώδια Ενέργειας

Οι εξαγωγές καλωδίων ενέργειας παρουσίασαν ανοδική πορεία κατά την τετραετία 1998-2001, με μέσο ετήσιο ρυθμό μεταβολής 24,0%. Το 2002 σημειώθηκε μείωση κατά 23,2% σε σχέση με το 2001. Ειδικότερα, το 2001 οι εξαγωγές της συγκεκριμένης κατηγορίας παρουσίασαν την σημαντικότερη αύξηση καθ' όλη την εξεταζόμενη περίοδο και διαμορφώθηκαν σε 62.224 τόνους από 37.650 κατά το προηγούμενο έτος (αύξηση 65,3%).

Τα συγκεκριμένα καλώδια κατέχουν το μεγαλύτερο μερίδιο συμμετοχής στο σύνολο των εξαγωγών κατά την εξεταζόμενη περίοδο, το οποίο κυμάνθηκε ετησίως μεταξύ του 75% και 88%. Η μεγαλύτερη ποσοστιαία συμμετοχή των καλωδίων ενέργειας αφορά το 1997 (88%).

Τα καλώδια ενέργειας εξήχθησαν κυρίως στις χώρες μέλη της Ε.Ε, κατά τη διετία 2000-2002 βάσει των στοιχείων του πίνακα Π4.5. Ειδικότερα, η ποσότητα εξαγωγών προς την Ε.Ε κάλυψε το 73% και 60% κατά το 2001 και το 2002 αντίστοιχα, στο σύνολο των εξαγωγών. Το σημαντικότερο μερίδιο συμμετοχής στις εξαγωγές καλωδίων ενέργειας, κατά την εξεταζόμενη περίοδο, κατέλαβε το Ηνωμένο Βασίλειο με ποσοστό που ανήλθε σε 58% το 2001 και 42,6% το 2002, επί του συνόλου των εξαγωγών.

Σημειώνεται ότι, η ποσότητα εξαγωγών προς την αναφερόμενη χώρα σχεδόν τριπλασιάστηκε το 2001 σε σχέση με το 2000 και ανήλθε σε 36.322 τόνους από 12.133 το προηγούμενο έτος. Σημαντική συμμετοχή στο σύνολο των εξαγωγών καλωδίων ενέργειας κατά την εξεταζόμενη διετία είχαν επίσης η Γαλλία και η Ιταλία, με ποσοστό που από κοινού κάλυψε το 9%-10% του συνόλου των εξαγωγών της συγκεκριμένης κατηγορίας τόσο το 2001 όσο και το 2002.

Μεταξύ των τρίτων χωρών, κυριότερες χώρες προορισμού καλωδίων ενέργειας για την τριετία 2000-2002 ήταν τα Ηνωμένα Αραβικά Εμιράτα, με 9% το 2001 και το 2002 και η Κύπρος, με ποσοστό που ανήλθε σε 3% το 2001 και 5,8% το 2002, επί του συνόλου εξαγωγών της συγκεκριμένης κατηγορίας. Σημαντικές ποσότητες εξήχθησαν επίσης προς τη Μάλτα και την Ιορδανία το 2002.

Τηλεπικοινωνιακά Καλώδια

Οι εξαγωγές τηλεπικοινωνιακών καλωδίων παρουσίασαν διακυμάνσεις το διάστημα 1998-2002. Συγκεκριμένα, το 2002 διαμορφώθηκαν σε 2.496 τόνους από 3.627 τόνους το 2001. Την περίοδο 2001/2000 οι εξαγωγές της συγκεκριμένης κατηγορίας παρουσίασαν την σημαντικότερη μείωση κατά την εξεταζόμενη περίοδο (55%).

Τα τηλεπικοινωνιακά καλώδια κάλυψαν ετησίως το 4%-16% του συνόλου των εξαγομένων ποσοτήτων κατά την εξεταζόμενη περίοδο. Το 2000 παρουσιάζεται η μεγαλύτερη συμμετοχή της συγκεκριμένης κατηγορίας στο σύνολο εξαγωγών, με ποσοστό που ανήλθε σε 16%. Σύμφωνα με τα προσωρινά στοιχεία του πίνακα Π4.6, οι εξαγωγές τηλεπικοινωνιακών καλωδίων κατευθύνθηκαν κυρίως προς τρίτες χώρες κατά τη τριετία 2000-2002. Η Ρουμανία απορρόφησε το 50,8% των συνολικών εξαγωγών, το 2002 και το 73% το 2001, ενώ το Ηνωμένο Βασίλειο απορρόφησε το 46% της συνολικής ποσότητας εξαγωγών το 2000.

Λοιπά Σύρματα

Οι εξαγωγές της συγκεκριμένης κατηγορίας ακολούθησαν ανοδική πορεία την περίοδο 1998-2002, με μέσο ετήσιο ρυθμό μεταβολής 14,6%. Τα λοιπά καλώδια κάλυψαν ετησίως το 5%-11% του συνόλου των εξαγωγών καλωδίων (σε ποσότητα) κατά την εξεταζόμενη περίοδο.

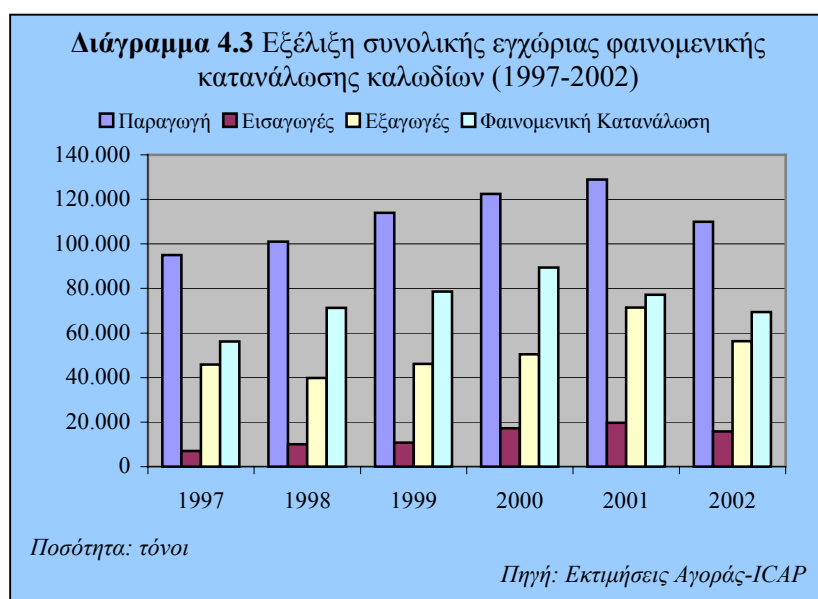
Ο πίνακας Π4.7 παρουσιάζει τις κυριότερες χώρες προορισμού λοιπών συρμάτων κατά την περίοδο 2000-2002. Οι μεγαλύτερες εξαγωγές λοιπών συρμάτων (σε ποσότητα) απορροφήθηκαν από τις χώρες μέλη της Ευρωπαϊκής Ένωσης, καλύπτοντας 64% και 52,6% για τα έτη 2001 και 2002 αντίστοιχα. Η χώρα της Ε.Ε. με την μεγαλύτερη συμμετοχή στο σύνολο εξαγωγών κατά την εξεταζόμενη τριετία ήταν η Ιταλία, με 41% το 2001 και 32,2% το 2002. Με σημαντική διαφορά, ακολούθησε η Γερμανία, το Ηνωμένο Βασίλειο και η Γαλλία για όλα τα εξεταζόμενα έτη. Κυριότερες τρίτες χώρες προορισμού λοιπών συρμάτων, ήταν οι Σαουδική Αραβία, Βουλγαρία, Σλοβενία και Νιγηρία, καλύπτοντας από κοινού το 24% και 30% το 2001 και το 2002 αντίστοιχα, του συνόλου εξαγωγών της συγκεκριμένης κατηγορίας.

4.2 Εγχώρια Φαινομενική Κατανάλωση

Η συνολική εγχώρια φαινομενική κατανάλωση καλωδίων (σε ποσότητα) παρουσιάζεται στον πίνακα 4.2 και στο διάγραμμα 4.3. Διευκρινίζεται ότι, οι εισαγωγές και εξαγωγές που παρουσιάζονται στον πίνακα 4.2 βασίζονται σε στοιχεία του εξωτερικού εμπορίου της Εθνικής Στατιστικής Υπηρεσίας Ελλάδος (ΕΣΥΕ), τα δε μεγέθη 2000-2002 χαρακτηρίζονται σαν προσωρινά.

Πίνακας 4.2 Συνολική εγχώρια φαινομενική κατανάλωση καλωδίων (1997-2002)				
Έτος	Παραγωγή	Εισαγωγές	Εξαγωγές	Φαινομενική Κατανάλωση
1997	95.000	7.093	45.840	56.253
1998	101.000	10.121	39.866	71.255
1999	114.000	10.814	46.165	78.649
2000	122.500	17.313	50.425	89.388
2001	129.000	19.261	71.403	76.858
2002	110.000	15.774	56.410	69.364
<i>Ποσότητα: τόνοι</i>				
<i>Πηγή: Εκτιμήσεις Αγοράς - ICAP</i>				

Το μέγεθος της εγχώριας φαινομενικής κατανάλωσης καλωδίων εμφάνισε ανοδική πορεία την περίοδο



1997-2000 με μέσο ετήσιο ρυθμό αύξησης 16,7% ανερχόμενο σε 89.388 τόνους το 2000. Την επόμενη διετία, η εγχώρια αγορά καλωδίων παρουσίασε μείωση, διαμορφούμενη σε 76.858 τόνους το 2001 (μείωση 14,0% σε σχέση με το 2000) και 69.364 τόνους το 2002 (μείωση 9,8%) σε σχέση με το 2001.

Η πορεία της εγχώριας κατανάλωσης καλωδίων εξαρτάται σε μεγάλο βαθμό από την εξέλιξη της ζήτησης των βασικών πελατών του

εξεταζόμενου κλάδου, τη ΔΕΗ και τον ΟΤΕ. Σύμφωνα με παράγοντες τον εξεταζόμενο κλάδου, η αυξητική τάση που παρατηρείται τα προηγούμενα χρόνια οφείλεται μεταξύ άλλων στα δημόσια και ιδιωτικά έργα που είχαν υλοποιηθεί την περίοδο αυτή.

Οι εισαγωγές καλωδίων ακολούθησαν ανοδική πορεία το χρονικό διάστημα 1997-2001. Το 2002 διαμορφώθηκαν σε 15.774 τόνους παρουσιάζοντας μείωση με ποσοστό της τάξης του 18% σε σχέση με το προηγούμενο έτος.

Ο βαθμός εισαγωγικής διείσδυσης παρουσιάζει αυξομειώσεις κατά το εξεταζόμενο χρονικό διάστημα (1997-2002). Ειδικότερα, οι εισαγωγές καλωδίων κάλυψαν το 12,61% του συνολικού μεγέθους αγοράς το 1997, ενώ κατά το 2002 το μερίδιό τους ανήλθε σε 22,74%, σύμφωνα με τα προσωρινά στοιχεία εξωτερικού εμπορίου της ΕΣΥΕ.

Ο βαθμός κάλυψης της ζήτησης καλωδίων από την εγχώρια παραγωγή, διαμορφώθηκε σε 77,26% το 2002, από 74,94% το 2001 και 80,63% το 2000.

Όσον αφορά την πορεία της εξαγωγικής επίδοσης του κλάδου (εξαγωγές προς παραγωγή), παρουσίασε αυξομειώσεις κατά την περίοδο 1997-2002 (πίνακας 4.3), ανερχόμενη σε 51,28% το 2002 σύμφωνα πάντα με τα προσωρινά στοιχεία της ΕΣΥΕ.

Όσον αφορά τα μερίδια εξαγωγών που κατέλαβαν συγκεκριμένες εταιρίες, εκτιμάται ότι οι Fulgor, Ελληνικά Καλώδια (μαζί με την Τηλεκλώδια) και Nexans, απέσπασαν από κοινού ποσοστό της τάξης του 66% επί των συνολικών εξαγωγών που προκύπτουν από τα προσωρινά στοιχεία εξωτερικού εμπορίου της ΕΣΥΕ για το 2002.

Πίνακας 4.3 Βαθμός κάλυψης της εγχώριας αγοράς καλωδίων & βαθμός εξαγωγικής επίδοσης (1997-2002)		
Έτος	Κάλυψη Εσωτερικής Αγοράς από την Εγχώρια Παραγωγή (%)	Εξαγωγές / Παραγωγή (%)
1997	87,39	48,25
1998	85,80	39,47
1999	86,25	40,50
2000	80,63	41,16
2001	74,94	55,35
2002	77,26	51,28
Πηγή: Πίνακας 4.2		

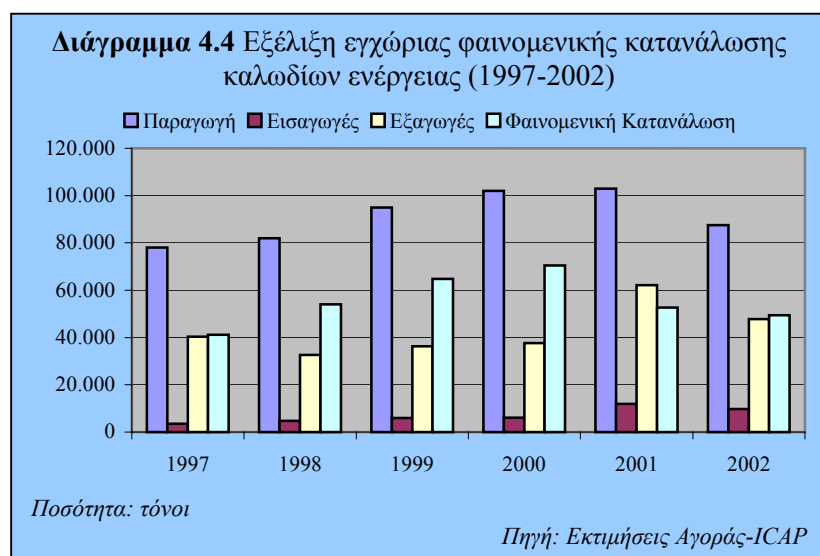
4.3 Εγχώρια Κατανάλωση Καλωδίων Ενέργειας

Τα καλώδια ενέργειας καλύπτουν το μεγαλύτερο μέρος της ελληνικής αγοράς καλωδίων, έναντι των άλλων κατηγοριών. Ειδικότερα, το μερίδιο συμμετοχής της εν λόγω κατηγορίας επί της συνολικής κατανάλωσης, κυμάνθηκε μεταξύ του 68% και 79% την περίοδο 1997-2002.

Το μέγεθος της εγχώριας ζήτησης καλωδίων ενέργειας ακολούθησε ανοδική πορεία την περίοδο 1997-2000 με μέσο ετήσιο ρυθμό μεταβολής 19,6% (πίνακας 4.4). Ωστόσο, την περίοδο 2001-2002 παρουσίασε πτώση διαμορφούμενο τελικά σε 49.499 τόνους το 2002 (μείωση της τάξης του 6,0% σε σχέση με το 2001). Η μεγαλύτερη απόλυτη αλλά και ποσοστιαία αύξηση στο μέγεθος της εγχώριας ζήτησης καλωδίων ενέργειας, σημειώθηκε το 1998 σε σχέση με το 1997 (άνοδος κατά περίπου 13 χιλ. τόνους ή 31,4%).

Πίνακας 4.4 Εγχώρια φαινομενική κατανάλωση καλωδίων ενέργειας (1997-2002)				
Έτος	Παραγωγή	Εισαγωγές	Εξαγωγές	Φαινομενική Κατανάλωση
1997	78.000	3.458	40.296	41.162
1998	82.000	4.687	32.600	54.087
1999	95.000	5.963	36.255	64.708
2000	102.000	6.079	37.650	70.429
2001	103.000	11.886	62.224	52.662
2002	87.500	9.796	47.797	49.499
Πηγή: Εκτιμήσεις Αγοράς – ICAP				

Ποσότητα: τόνοι



Η ελληνική αγορά καλωδίων ενέργειας καλύπτεται κυρίως από εγχωρίως παραγόμενα προϊόντα, καθώς η

εισαγωγική διείσδυση κυμάνθηκε μεταξύ του 8,4%-22,6% κατά τη διάρκεια της περιόδου 1997-2002.

Οι εξαγωγές των εν λόγω καλωδίων κυμάνθηκαν σε σχετικά υψηλά επίπεδα κατά το εξεταζόμενο χρονικό διάστημα (1997-2002), διαμορφούμενες μεταξύ 32 και 62 χιλ. τόνων. Το μεγαλύτερο μέρος των εξαγομένων καλωδίων πραγματοποιείται από τη Fulgor και ακολουθεί

η Ελληνικά Καλώδια. Σε μικρότερα επίπεδα κυμαίνονται οι αντίστοιχες εξαγωγές της Nexans.

Η Fulgor και η Ελληνικά Καλώδια κάλυψαν από κοινού το 58% περίπου της συνολικής εγχώριας κατανάλωσης καλωδίων ενέργειας για το 2002. Ο κυριότερος πελάτης καλωδίων ενέργειας, είναι η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού (ΔΕΗ). Σύμφωνα δε με πηγές της αγοράς, το μεγαλύτερο ποσοστό της προμήθειας καλωδίων από τη ΔΕΗ πραγματοποιείται μέσω προγραμματικών συμφωνιών.

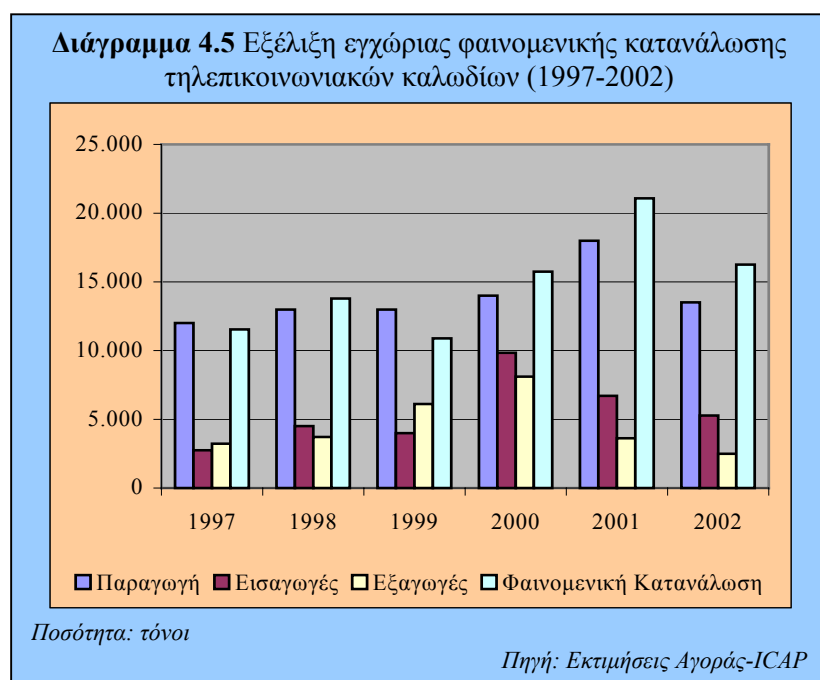
Ζήτηση καλωδίων ενέργειας υφίσταται και από τις βιομηχανίες του κλάδου ηλεκτρικών συσκευών ή μηχανών, οι οποίες σύμφωνα με δηλώσεις εκπροσώπων του κλάδου καλύπτουν ποσοστό της τάξης του 10% του συνολικού μεγέθους κατανάλωσης των συγκεκριμένων καλωδίων.

4.4 Εγχώρια Κατανάλωση Τηλεπικοινωνιακών Καλωδίων

Στα τηλεπικοινωνιακά καλώδια περιλαμβάνονται αυτά που προορίζονται για εσωτερικές τηλεφωνικές εγκαταστάσεις τοπικών και υπεραστικών (ομοαξονικά) δικτύων μεταφοράς δεδομένων. Στην εν λόγω κατηγορία καλωδίων ανήκουν επίσης τα καλώδια τηλεοράσεων και οπτικών ινών, τα υποβρύχια, εναέρια κλπ, καθώς και αγωγοί για τάσεις μικρότερες των 80 V.

Το ποσοστό συμμετοχής των τηλεπικοινωνιακών καλωδίων στο σύνολο της αγοράς καλωδίων, κυμάνθηκε μεταξύ του 14% και 27% περίπου το εξεταζόμενο χρονικό διάστημα. Ειδικότερα, το μερίδιο της εν λόγω

κατηγορίας διαμορφώθηκε σε 27,4% το 2001 και 23,5% το 2002.



Σύμφωνα με τον πίνακα 4.5 (διάγραμμα 4.5), η συνολική εγχώρια αγορά τηλεπικοινωνιακών καλωδίων παρουσίασε αυξομειώσεις κατά τη διάρκεια της εξεταζόμενης περιόδου (1997-2002). Ειδικότερα, η ζήτηση των συγκεκριμένων καλωδίων μειώθηκε σε 16.273 τόνους το 2002 από 21.070 τόνους το 2001 (-22,8%). Αντίθετα, την προηγούμενη περίοδο (2001/2000) παρατηρήθηκε αύξηση κατά 33,8% στη ζήτηση

τηλεπικοινωνιακών καλωδίων. Αξίζει να σημειωθεί ότι, η υψηλότερη ποσοστιαία αύξηση της εγχώριας αγοράς, τηλεπικοινωνιακών καλωδίων παρουσιάστηκε το 2000 σε σχέση με το 1999 (44,5%).

Το μεγαλύτερο ποσοστό της συνολικής κατανάλωσης τηλεπικοινωνιακών καλωδίων σε ετήσια βάση, απορροφάται από τον Οργανισμό Τηλεπικοινωνιών Ελλάδος (ΟΤΕ).

Οι εισαγωγές τηλεπικοινωνιακών καλωδίων παρουσίασαν σωρευτική άνοδο κατά την περίοδο 1997-2000, ωστόσο παρατηρείται μείωση το 2001 και το 2002. Η σημαντικότερη αύξηση στις εισαγωγές

τηλεπικοινωνιακών καλωδίων, σημειώθηκε την περίοδο 2000/1999. Συγκεκριμένα, η ποσότητα των εισαγόμενων καλωδίων ανήλθε σε 9.841 τόνους το 2000 από 4.004 τόνους το 1999 (αύξηση κατά 5,8 χιλ. τόνους ή 14,6%).

Πίνακας 4.5 Εγχώρια φαινομενική κατανάλωση τηλεπικοινωνιακών καλωδίων (1997-2002)				
Έτος	Παραγωγή	Εισαγωγές	Εξαγωγές	Φαινομενική Κατανάλωση
1997	12.000	2.753	3.215	11.538
1998	13.000	4.507	3.721	13.786
1999	13.000	4.004	6.111	10.893
2000	14.000	9.841	8.096	15.745
2001	18.000	6.697	3.627	21.070
2002	13.500	5.269	2.496	16.273
<i>Ποσότητα: τόνοι</i>				<i>Πηγή: Εκτιμήσεις Αγοράς – ICAP</i>

Η εισαγωγική διείσδυση των τηλεπικοινωνιακών καλωδίων διαμορφώθηκε σε 31,8% το 2001, ενώ το επόμενο έτος (2002) ανήλθε στο 32,4%.

Οι εξαγωγές της συγκεκριμένης κατηγορίας καλωδίων ανήλθαν σε 2.496 τόνους το 2002 έναντι 3.627 τόνων το 2001, εμφανίζοντας μείωση κατά 31,2%. Την περίοδο 1999/1998 είχε σημειωθεί η μεγαλύτερη αύξηση εξαγωγών κατά το εξεταζόμενο χρονικό διάστημα (64,2%).

4.5 Εγχώρια Κατανάλωση Λοιπών Συρμάτων

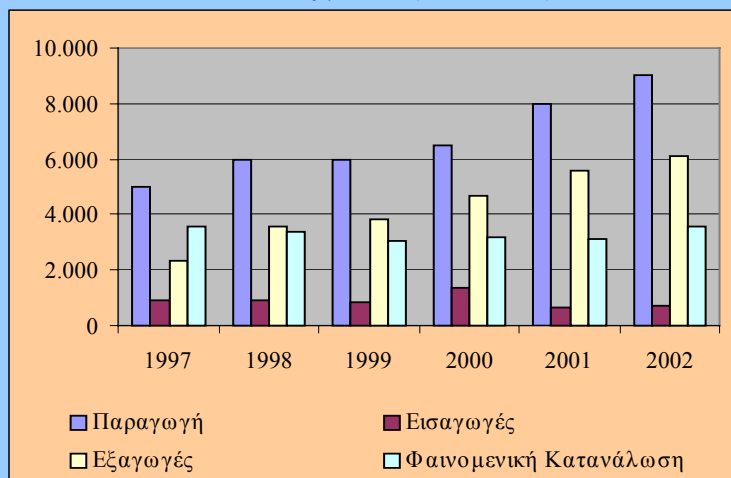
Η συγκεκριμένη κατηγορία καλωδίων δεν συμπεριλαμβάνει την παραγωγή βέργας χαλκού ή άλλων πρώτων υλών που χρησιμοποιούνται για την παραγωγή τελικών προϊόντων του εξεταζόμενου κλάδου.

Πίνακας 4.6 Εγχώρια φαινομενική κατανάλωση λοιπών συρμάτων (1997-2002)				
Έτος	Παραγωγή	Εισαγωγές	Εξαγωγές	Φαινομενική Κατανάλωση
1997	5.000	882	2.329	3.553
1998	6.000	927	3.545	3.382
1999	6.000	847	3.799	3.048
2000	6.500	1.393	4.679	3.214
2001	8.000	678	5.552	3.126
2002	9.000	709	6.117	3.592
<i>Ποσότητα: τόνοι</i>				<i>Πηγή: Εκτιμήσεις Αγοράς – ICAP</i>

Το μερίδιο συμμετοχής των λοιπών συρμάτων στο σύνολο της εγχώριας αγοράς καλωδίων διαμορφώθηκε μεταξύ του 3,6% και 6,3% την περίοδο 1997-2002.

Όπως προκύπτει από τα στοιχεία του πίνακα 4.6, η εγχώρια φαινομενική κατανάλωση λοιπών συρμάτων παρουσίασε αυξομειώσεις την περίοδο 1997-2002 και κυμάνθηκε μεταξύ 3.000-3.600 τόνων. Το 2002 ανήλθε σε 3.592 τόνους έναντι 3.126 τόνων του προηγούμενου έτους, εμφανίζοντας αύξηση της τάξης του 15%.

Η εισαγωγική διείσδυση κυμάνθηκε από 19,7% έως 43,3%, με την υψηλότερη τιμή της να καταγράφεται το 2000, σύμφωνα με τα προσωρινά στοιχεία του εξωτερικού εμπορίου της ΕΣΥΕ.

Διάγραμμα 4.6 Εξέλιξη εγχώριας φαινομενικής κατανάλωσης λοιπών συρμάτων (1997-2002)

Ποσότητα: τόνοι

Πηγή: Εκτιμήσεις Αγοράς-ICAP

Οι εξαγωγές λοιπών συρμάτων ακολούθησαν ανοδική πορεία την περίοδο 1997-2002 με μέσο ετήσιο ρυθμό αύξησης 21,3%. Το 2002 οι εξαγωγές λοιπών συρμάτων ανήλθαν σε 6.117 τόνους αυξημένες κατά 10,2% σε σχέση με το προηγούμενο έτος.

Σύμφωνα με πηγές της αγοράς, το μεγαλύτερο μερίδιο εγχώριας κατανάλωσης λοιπών συρμάτων κατέχει η Ελληνικά Καλώδια ΑΕ.

4.6 Διάρθρωση της Ελληνικής Αγοράς Καλωδίων ανά Κύρια Κατηγορία

Στον πίνακα 4.7 που ακολουθεί παρουσιάζεται η ποσοστιαία κατανομή της εγχώριας κατανάλωσης καλωδίων ανά κατηγορία προϊόντων

Πίνακας 4.7 Διάρθρωση (%) της εγχώριας φαινομενικής κατανάλωσης καλωδίων ανά κύρια κατηγορία προϊόντων (1997-2002)				
Έτος	Κατηγορίες Καλωδίων			Σύνολο Εγχώριας Κατανάλωσης
	Ενέργειας	Τηλεπικοινωνίας	Λοιπά Σύρματα (περιελίξεων κλπ.)	
1997	73,17	20,51	6,32	100,0
1998	75,91	19,35	4,75	100,0
1999	82,27	13,85	3,88	100,0
2000	78,79	17,61	3,60	100,0
2001	68,20	27,75	4,05	100,0
2002	71,36	23,46	5,18	100,0

Πηγή: Πίνακες 4.2, 4.4, 4.5, 4.6

Τα καλώδια ενέργειας καταλαμβάνουν το μεγαλύτερο μερίδιο στη συνολική αγορά καλωδίων κατά το χρονικό διάστημα 1997-2002, με ποσοστό το οποίο κυμάνθηκε από 71% έως 82%. Η μεγαλύτερη συμμετοχή τους στη συνολική αγορά σημειώθηκε το 1999.

Παράγοντες του κλάδου εκτιμούν ότι τα εν λόγω προϊόντα, λόγω της συχνότητας εφαρμογών τους σε σχέση με τις λοιπές κατηγορίες καλωδίων, θα συνεχίσουν να καλύπτουν το μεγαλύτερο μέρος της ζήτησης και τα προσεχή χρόνια.

Τα καλώδια τηλεπικοινωνιών κάλυψαν από 14% έως 27% επί της συνολικής αγοράς (1997-2002), με την υψηλότερη συμμετοχή να σημειώνεται το 2001.

Τέλος, στα επίπεδα του 4%-6% κυμάνθηκε η ποσοστιαία συμμετοχή των λοιπών συρμάτων στο σύνολο της αγοράς καλωδίων κατά τη διάρκεια της περιόδου 1997-2002.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ 4

Π4.1 Εισαγωγές καλωδίων ανά κατηγορία (1998-2002)										
	1998		1999		2000		2001*		2002*	
	Αξία	Ποσότητα	Αξία	Ποσότητα	Αξία	Ποσότητα	Αξία	Ποσότητα	Αξία	Ποσότητα
Ηλεκτρ. αγωγοί 80-1.000V	14.965.928	4.495	16.250.275	4.580	12.225.982	3.127	15.212.116	10.232	24.226.751	8.774
Ηλεκτρ. αγωγοί από 1.000V και άνω	590.412	192	7.946.420	1.383	9.989.749	2.952	3.849.974	1.654	2.562.571	1.022
Σύνολο Καλωδίων Ενέργειας	15.556.340	4.687	24.196.696	5.963	22.215.731	6.079	19.062.090	11.886	26.789.322	9.796
Καλώδια ομοαξονικά	7.953.966	1.847	7.508.908	1.977	10.750.704	6.534	9.009.829	2.100	13.013.908	2.173
Καλώδια από οπτικές ίνες	7.759.586	720	1.819.609	268	1.560.582	1.367	14.178.386	1.320	2.216.683	210
Ηλεκτρικοί αγωγοί έως 80V	14.793.236	1.940	13.267.037	1.759	19.167.495	1.939	26.316.331	3.277	26.925.018	2.886
Σύνολο Τηλεπικοινωνιακών Καλωδίων	30.506.788	4.507	22.595.554	4.004	31.478.781	9.841	49.504.546	6.697	42.155.609	5.269
Σύρματα για περιτύλιξη	2.421.978	812	2.414.552	762	1.716.275	1.346	3.091.625	614	2.950.139	576
Δέσμες συρμάτων	959.698	115	1.585.367	85	341.563	47	613.802	64	1.148.191	133
Σύνολο Λοιπών Συρμάτων	3.381.676	927	3.999.919	847	2.057.838	1.393	3.705.427	678	4.098.330	709
Γενικό Σύνολο	49.444.804	10.121	50.792.169	10.814	55.752.350	17.313	72.272.063	19.261	73.043.261	15.774
<i>*Προσωρινά στοιχεία Ποσότητα σε τόνους Αξία σε €</i>										
										<i>Πηγή: ΕΣΥΕ</i>

Π4.2 Εισαγωγές καλωδίων ανά χώρα προέλευσης (1998-2002)										
	1998		1999		2000*		2001*		2002*	
Χώρα Προέλευσης	Αξία	Ποσότητα	Αξία	Ποσότητα	Αξία	Ποσότητα	Αξία	Ποσότητα	Αξία	Ποσότητα
Ιταλία	10.267.498	3.096	11.008.247	2.167	10.166.941	3.505	15.827.103	4.219	11.636.035	3.369
Γερμανία	13.989.990	2.742	10.076.826	1.671	7.627.180	6.515	7.291.574	5.321	7.848.822	1.357
Γαλλία	10.387.883	1.356	7.093.444	1.548	12.372.181	3.248	8.473.755	1.701	4.986.203	1.621
Ηνωμένο Βασίλειο	1.666.638	331	3.410.052	646	2.179.955	195	4.185.916	350	4.169.306	467
Ολλανδία	697.074	91	2.809.118	232	6.303.042	205	9.876.447	238	10.896.357	150
Ισπανία	573.106	133	642.539	320	2.612.731	736	3.834.311	609	1.294.554	124
Βέλγιο & Λουξεμβούργο	2.623.398	316	1.907.698	292	1.139.350	46	1.177.859	221	2.533.839	199
Σουηδία	499.434	184	1.361.756	124	1.206.296	49	650.941	43	2.823.580	23
Αυστρία	305.743	104	510.395	83	129.968	22	145.524	25	173.181	27
Λοιπές χώρες Ε.Ε.	855.988	96	3.998.500	1.844	2.566.341	108	1.974.324	289	6.300.676	107
Σύνολο Χωρών Ε.Ε.	41.866.753	8.449	42.818.575	8.926	46.303.985	14.629	53.059.853	12.792	52.662.553	7.445
Κίνα	1.551.865	462	1.619.100	499	2.054.671	560	2.850.732	981	2.898.223	930
Πολωνία	179.079	73	848.130	380	363.983	142	1.274.901	443	1.018.222	357
Βουλγαρία	115.366	60	339.474	217	267.196	570	2.662.161	1.393	1.839.164	1.059
Ελβετία	1.902.439	480	422.212	116	305.095	78	559.856	156	588.531	184
Ταϊβάν	713.608	137	584.842	103	1.016.556	122	865.634	108	597.400	114
Νορβηγία	-	-	453.259	98	236.682	123	127.234	7	25.996	2
Ρουμανία	2.143.680	138	1.415.755	80	1.831.023	628	4.554.777	2.172	7.465.087	4.720
Ισραήλ	180.153	40	427.469	83	487.063	105	950.519	183	1.579.812	275
ΗΠΑ	748.211	34	1.084.347	88	1.251.436	46	2.955.908	48	2.118.077	81
Τουρκία	132.880	46	130.230	46	178.210	49	1.458.621	737	634.699	322
Νότια Κορέα	481.946	96	198.153	35	15.162	1	46.917	4	545.912	71
Ιορδανία	-	-	44.343	34	108.054	60	-	-	-	-
Κροατία	86.897	37	25.091	21	23.514	10	-	-	-	-
Συρία	-	-	30.057	21	182.153	109	82.160	43	-	-
Λοιπές Τρίτες Χώρες	134.298	69	351.132	65	1.127.567	81	822.791	194	1.069.585	214
Σύνολο Τρίτων Χωρών	8.370.421	1.672	7.973.595	1.887	9.448.365	2.684	19.212.210	6.469	20.380.708	8.329
Γενικό Σύνολο	49.444.804	10.121	50.792.169	10.814	55.752.350	17.313	72.272.063	19.261	73.043.261	15.774
*Προσωρινά στοιχεία Ποσότητα σε τόνους Αξία σε €										
Πηγή: ΕΣΥΕ										

Π4.3 Εξαγωγές καλωδίων ανά κατηγορία (1998-2002)										
	1998		1999		2000*		2001*		2002*	
	Αξία	Ποσότητα	Αξία	Ποσότητα	Αξία	Ποσότητα	Αξία	Ποσότητα	Αξία	Ποσότητα
Ηλεκτρ. αγωγοί 80-1.000V	51.432.029	27.010	50.800.302	29.787	73.604.244	32.592	90.716.191	55.554	92.055.132	41.289
Ηλεκτρ. αγωγοί από 1.000V και άνω	8.577.415	5.590	13.142.207	6.469	10.717.098	5.058	15.311.496	6.670	14.456.050	6.508
Σύνολο Καλωδίων Ενέργειας	60.009.444	32.600	63.942.509	36.255	84.321.341	37.650	106.027.687	62.224	106.511.182	47.797
Καλώδια ομοαξονικά	1.627.528	498	1.404.843	404	1.716.079	561	1.260.074	361	1.630.050	518
Καλώδια από οπτικές ίνες	760.522	30	1.296.257	65	2.236.766	177	2.115.363	131	1.581.885	143
Ηλεκτρικοί αγωγοί έως 80V	7.559.574	3.193	10.770.346	5.642	20.500.352	7.358	10.918.347	3.135	7.851.343	1.835
Σύνολο Τηλεπικοινωνιακών Καλωδίων	9.947.624	3.721	13.471.447	6.111	24.453.197	8.096	14.293.784	3.627	11.063.278	2.496
Σύρματα για περιτύλιξη	9.343.977	3.527	8.960.548	3.764	12.291.058	4.632	15.731.444	5.517	15.813.511	6.080
Δέσμες συρμάτων	226.911	18	334.341	35	400.713	47	262.237	35	92.006	37
Σύνολο Λοιπών Συρμάτων	9.570.888	3.545	9.294.888	3.799	12.691.771	4.679	15.993.681	5.552	15.905.517	6.117
Γενικό Σύνολο	79.527.956	39.866	86.708.844	46.165	121.466.310	50.425	136.315.151	71.403	133.479.977	56.410
*Προσωρινά στοιχεία Ποσότητα σε τόνους Αξία σε €										
										Πηγή: ΕΣΥΕ

Π4.4 Εξαγωγές καλωδίων ανά χώρα προορισμού (1998-2002)										
Χώρα Προορισμού	1998		1999		2000*		2001*		2002*	
	Αξία	Ποσότητα	Αξία	Ποσότητα	Αξία	Ποσότητα	Αξία	Ποσότητα	Αξία	Ποσότητα
Ηνωμένο Βασίλειο	17.600.106	10.591	23.091.707	14.169	38.887.456	16.104	48.833.924	36.518	37.872.834	20.716
Ιταλία	9.896.220	4.516	14.949.073	7.611	8.539.266	3.501	13.007.179	4.927	11.602.516	4.392
Γαλλία	7.833.673	3.711	6.012.077	3.418	8.669.326	3.681	8.175.401	3.398	6.166.116	2.960
Γερμανία	2.346.891	1.299	4.039.949	2.210	1.825.367	1.306	3.348.345	1.567	3.727.122	1.881
Βέλγιο & Λουξεμβούργο	2.420.314	1.206	2.883.111	1.344	1.452.181	659	2.080.659	910	1.319.524	600
Ιρλανδία	2.723.351	1.789	1.219.376	895	3.114.612	1.624	2.390.974	1.143	2.090.954	1.088
Αυστρία	1.160.085	835	851.117	404	1.339.700	462	67.400	46	88.351	36
Σουηδία	192.232	47	1.676.414	415	678.770	283	859.021	337	839.188	287
Πορτογαλία	-	-	271.857	147	102.504	36	81.627	-	37.710	0
Ισπανία	-	-	17	-	120.941	39	15.182	3	14.098	1
Ολλανδία	83.968	56	1.749	-	4.322	0,4	74.597	2	164.271	15
Λοιπές χώρες Ε.Ε.	503.871	226	1.261.593	655	654.657	193	1.291.866	337	647.929	180
Σύνολο Χωρών Ε.Ε.	44.760.710	24.276	56.258.039	31.268	65.389.102	27.889	80.226.176	49.188	64.570.613	32.156
Ηνωμ. Αραβικά Εμιράτα	4.999.812	3.130	4.976.720	3.228	4.776.363	2.956	10.066.801	5.815	8.713.298	4.875
Ισραήλ	6.265.403	3.600	4.940.743	3.212	7.587.073	4.005	3.937.682	1.988	2.226.544	1.121
Κύπρος	2.222.283	1.437	4.402.134	2.145	5.368.065	2.432	4.128.435	1.821	6.482.303	2.939
Βενεζουέλα	-	-	1.842.451	1.189	-	-	-	-	-	-
Σλοβενία	870.891	357	1.137.766	724	806.470	418	1.505.522	619	1.921.002	696
Αργεντινή	-	-	826.485	394	702.233	189	82.736	24	-	-
Κροατία	-	-	350.601	323	1.954	-	68.428	43	65.127	15
Βουλγαρία	1.002.277	336	779.822	297	892.471	246	1.245.569	343	1.987.823	709
Λιβύη	5.183.633	2.437	636.065	279	1.063.638	346	407.352	172	-	-
Ρουμανία	1.367.786	265	1.465.845	236	7.869.287	2.310	12.793.936	3.588	8.868.946	2.737
Μάλτα	820.725	383	341.548	147	2.471.729	1.217	1.757.302	838	4.056.651	2.207
Βοσνία Ερζεγοβίνη	-	-	127.511	123	168.636	85	65.637	30	175.126	82
Σαουδική Αραβία	305.775	125	205.608	91	683.895	232	913.355	291	1.419.125	480
Ρωσία	-	-	692.199	85	94.901	31	79.422	12	184.848	13
Τυνησία	2.245	-	1.225.977	681	691.345	343	1.126.681	460	972.495	427
Αλβανία	1.167.478	368	415.116	111	576.828	138	978.356	190	2.312.603	781
Π. Γ. Δ. Μ.	-	-	305.071	113	1.143.082	388	490.737	154	362.188	100
ΗΠΑ	-	-	499.633	57	879.047	43	1.951.385	14	4.914.201	9
Ελβετία	-	-	78.610	55	-	-	40.222	20	127.451	47

Μπαχάμες	323.519	136	54.896	20	55.382	24	9.189	2	150	0
Νορβηγία	82.192	23	866.747	336	1.188.294	232	326.661	45	168.213	65
Κουβέιτ	714.861	491	224.340	146	47.910	24	4.433	1	167.902	107
Δημ. Νότιας Αφρικής	-	-	-	-	203.854	64	11.418	-	278.989	2
Κατάρ	-	-	-	-	4.637.053	2.879	3.376.757	1.549	104.223	36
Ιορδανία	311.263	196	-	-	1.047.257	388	2.845.532	1.246	3.209.460	1.590
Καζακστάν	-	-	-	-	-	-	-	-	11.762.394	2.034
Λοιπές Τρίτες Χώρες	9.127.102	2.306	4.054.915	904	13.120.440	3.545	7.875.424	2.950	8.428.302	3.183
Σύνολο Τρίτων Χωρών	34.767.246	15.590	30.450.805	14.897	56.077.207	22.536	56.088.975	22.215	68.909.364	24.254
Γενικό Σύνολο	79.527.956	39.866	86.708.844	46.165	121.466.310	50.425	136.315.151	71.403	133.479.977	56.410
<i>*Προσωρινά στοιχεία Ποσότητα σε τόνους Αξία σε €</i>										
										Πηγή: ΕΣΥΕ

Π4.5 Εξαγωγές καλωδίων ενέργειας ανά χώρα προορισμού (2000-2002)						
Χώρα Προορισμού	2000*		2001*		2002*	
	Αξία	Ποσότητα	Αξία	Ποσότητα	Αξία	Ποσότητα
Ηνωμένο Βασίλειο	30.798.048	12.133	48.219.646	36.322	37.058.914	20.391
Γαλλία	8.206.063	3.514	7.331.158	3.086	5.512.066	2.681
Ιταλία	3.665.142	1.789	6.036.859	2.500	6.277.627	2.416
Ιρλανδία	3.068.637	1.624	2.375.882	1.143	2.057.817	1.088
Βέλγιο & Λουξεμβούργο	1.397.206	636	1.879.667	864	1.196.696	594
Γερμανία	737.280	460	1.884.588	952	2.393.843	1.181
Σουηδία	675.029	282	859.021	337	838.700	287
Δανία	486.823	156	1.093.353	279	167.647	29
Ισπανία	54.324	18	15.182	3	12.133	1
Αυστρία	-	-	48.842	39	27.257	12
Λοιπές χώρες Ε.Ε.	320.302	132	37.730	2	92.205	15
Σύνολο Χωρών Ε.Ε.	49.423.528	20.744	69.863.457	45.527	55.634.905	28.696
Ισραήλ	7.142.794	3.875	3.584.708	1.869	1.915.072	1.092
Ηνωμ. Αραβικά Εμιράτα	4.614.289	2.906	9.601.167	5.656	7.832.115	4.636
Κατάρ	4.637.054	2.879	3.376.757	1.549	85.070	36
Κύπρος	4.616.672	2.265	3.491.964	1.673	5.864.491	2.781
Μάλτα	1.693.438	1.006	1.593.663	772	3.816.826	2.132
Αρμενία	2.653.658	738	734.973	228	-	-
Ρουμανία	1.802.392	476	2.553.599	837	3.073.100	1.049
Ιορδανία	1.004.857	376	2.845.532	1.246	3.209.460	1.590
Τυνησία	732.760	358	1.069.877	437	928.385	409
Π. Γ. Δ. Μ.	1.013.623	340	302.693	107	119.864	30
Λιβύη	862.180	264	407.352	172	-	-
Σλοβενία	407.114	248	252.065	183	-	-
Νορβηγία	1.185.975	231	122.318	36	168.213	65
Αγία Λουκία	224.311	97	106.201	42	-	-
Σρι Λάνκα	86.720	48	-	-	176.673	63
Μπαχάμες	99.070	24	300	-	150	0
Κουβέιτ	47.909	24	4.201	1	147.598	107
Αλβανία	93.007	20	465.614	85	1.078.789	487
Μπουρούντι	57.318	20	166.864	77	49.680	21
Βουλγαρία	1.538	1	140.576	30	371.909	135
Κροατία	-	-	52.223	39	23.199	13
Βοσνία Ερζεγοβίνη	-	-	62.856	30	171.161	82
Ρωσία	-	-	14.336	1	41.356	13
ΗΠΑ	-	-	1.836.469	4	4.792.884	8
Ελβετία	-	-	2.743	7	1.500	1
Λοιπές Τρίτες Χώρες	2.054.348	710	3.375.181	1.617	17.008.343	4.351
Σύνολο Τρίτων Χωρών	34.897.814	16.906	36.164.230	16.697	50.876.277	19.101
Γενικό Σύνολο	84.321.341	37.650	106.027.687	62.224	106.511.182	47.797
<i>*Προσωρινά στοιχεία Ποσότητα σε τόνους Αξία σε €</i>						
						<i>Πηγή: ΕΣΥΕ</i>

Π4.6 Εξαγωγές τηλεπικοινωνιακών καλωδίων ανά χώρα προορισμού (2000-2002)						
Χώρα Προορισμού	2000*		2001*		2002*	
	Αξία	Ποσότητα	Αξία	Ποσότητα	Αξία	Ποσότητα
Ηνωμένο Βασίλειο	7.333.236	3.725	40.775	1	271.802	83
Γερμανία	95.924	52	23.210	-	29.062	1
Βέλγιο & Λουξεμβούργο	53.620	9	294.868	85	114.623	2
Γαλλία	-	-	7.816	-	7.543	1
Λοιπές χώρες Ε.Ε.	253.708	54	448.988	116	645.963	153
Σύνολο Χωρών Ε.Ε.	7.736.487	3.840	815.657	202	1.068.993	240
Ρουμανία	4.853.338	1.806	9.908.305	2.654	4.653.421	1.269
Αρμενία	5.129.373	1.148	795.152	133	-	-
Νιγηρία	632.373	254	74.259	19	107.619	5
Αργεντινή	702.233	189	82.736	24	-	-
Κύπρος	560.382	154	396.771	79	555.597	146
Αίγυπτος	112.684	95	70.998	22	85.039	22
Αλβανία	151.734	67	252.702	73	962.807	167
Μαυροβούνιο	156.734	60	84.242	10	-	-
Βουλγαρία	280.238	50	281.549	24	240.551	57
ΗΠΑ	363.457	43	93.360	1	108.126	1
Ηνωμ. Αραβικά Εμιράτα	-	-	456.510	158	839.699	237
Μάλτα	-	-	156.867	66	239.825	75
Ρωσία	-	-	65.086	11	143.492	1
Νορβηγία	-	-	204.344	9	-	-
Ισραήλ	-	-	11.175	0	231.069	1
Π. Γ. Δ. Μ.	-	-	59.880	15	104.999	30
Λοιπές Τρίτες Χώρες	3.774.412	390	484.191	126	1.722.041	246
Σύνολο Τρίτων Χωρών	16.716.710	4.256	13.478.127	3.425	9.994.285	2.257
Γενικό Σύνολο	24.453.197	8.096	14.293.784	3.627	11.063.278	2.496
<i>*Προσωρινά στοιχεία</i> <i>Ποσότητα σε τόνους</i> <i>Αξία σε €</i>						
						<i>Πηγή: ΕΣΥΕ</i>

Π4.7 Εξαγωγές λοιπών συρμάτων ανά χώρα προορισμού (2000-2002)						
Χώρα Προορισμού	2000*		2001*		2002*	
	Αξία	Ποσότητα	Αξία	Ποσότητα	Αξία	Ποσότητα
Ιταλία	4.864.326	1.707	6.970.320	2.428	5.303.209	1.973
Γερμανία	992.161	793	1.449.880	615	1.304.217	700
Ηνωμένο Βασίλειο	741.497	245	573.504	195	542.118	241
Γαλλία	463.263	166	837.988	312	646.507	279
Ισπανία	66.615	22	-	-	-	-
Αυστρία	-	-	18.558	6	61.094	24
Λοιπές χώρες Ε.Ε.	1.101.233	369	6.873	3	9.457	3
Σύνολο Χωρών Ε.Ε.	8.229.095	3.302	9.857.122	3.560	7.866.602	3.220
Σαουδική Αραβία	683.545	232	877.502	289	1.193.087	413
Βουλγαρία	592.308	194	823.444	290	1.375.363	517
Σλοβενία	398.853	170	1.253.458	435	1.919.892	696
Μάλτα	405.635	144	6.772	1	-	-
Νιγηρία	248.026	84	899.131	312	541.009	184
Συρία	176.716	58	337.742	120	237.175	95
Ινδία	242.530	50	99.961	23	56.646	13
Αλβανία	303.695	46	260.041	32	271.007	127
Ρουμανία	78.169	29	332.031	96	1.142.425	420
Τυνησία	87.463	27	37.562	15	44.110	17
Ισραήλ	-	-	341.799	118	80.403	29
Π. Γ. Δ. Μ.	-	-	128.141	32	137.325	40
Λοιπές Τρίτες Χώρες	1.245.737	343	738.972	228	900.760	346
Σύνολο Τρίτων Χωρών	4.462.676	1.377	6.136.559	1.992	8.038.802	2.897
Γενικό Σύνολο	12.691.771	4.679	15.993.681	5.552	15.813.398	6.117
<i>*Προσωρινά στοιχεία Ποσότητα σε τόνους Αξία σε €</i>						
<i>Πηγή: ΕΣΥΕ</i>						

5. Η ΑΓΟΡΑ ΚΑΛΩΔΙΩΝ ΚΑΙ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΕ ΧΩΡΕΣ ΤΟΥ ΕΞΩΤΕΡΙΚΟΥ

Στο συγκεκριμένο κεφάλαιο παρουσιάζεται η παραγωγή καλωδίων σε συγκεκριμένες βαλκανικές χώρες, καθώς και η αγορά ηλεκτρικής ενέργειας στα Βαλκάνια και την Ε.Ε.

Η ευρωπαϊκή αγορά μονωμένων καλωδίων και συρμάτων επηρεάζεται από την ανάπτυξη υποδομών ενέργειας και τηλεπικοινωνιών και τη γενικότερη κατάσταση της ευρωπαϊκής οικονομίας.

Η ζήτηση καλωδίων ενέργειας προέρχεται κυρίως από τις εταιρίες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, τον κατασκευαστικό κλάδο και τις βιομηχανίες οικιακών και επαγγελματικών ηλεκτρικών συσκευών. Από την άλλη πλευρά, η ζήτηση τηλεπικοινωνιακών καλωδίων επηρεάζεται κατά κύριο λόγο από την ανάπτυξη δικτύων σταθερής τηλεφωνίας και πληροφορικής, ενώ η ζήτηση συρμάτων (περιελίξεων και λοιπών εφαρμογών), επηρεάζεται σε σημαντικό βαθμό από τους κλάδους παραγωγής μεταφορικών μέσων και ηλεκτρικών/ηλεκτρονικών συσκευών

5.1 Παραγωγή Καλωδίων σε Βαλκανικές Χώρες

Στον πίνακα που ακολουθεί παρουσιάζονται στοιχεία παραγωγής καλωδίων για Ρουμανία, Αλβανία και Βουλγαρία. Τα μεγέθη αφορούν κυρίως τη Ρουμανία για την οποία δίνεται η παραγωγή των εξεταζόμενων προϊόντων κατά τη περίοδο 1995-2000. Τα διαθέσιμα στοιχεία για Βουλγαρία και Αλβανία καλύπτουν μόνο την περίοδο 1995-1997.

Σύμφωνα με τα στοιχεία του συγκεκριμένου πίνακα, η Ρουμανία κάλυψε το 1995 το 51,6% της συνολικής βιομηχανικής παραγωγής καλωδίων των συγκεκριμένων τριών χωρών και το 51,1% το 1996. Το 1997, το μερίδιό της ανήλθε σε 92,6%, γεγονός που οφείλεται στην αύξηση της παραγωγής της η οποία διαμορφώθηκε σε 20.000 τόνους έναντι 2.500 τόνων το 1996. Η εν λόγω αύξηση προήλθε από την αλλαγή των ιδιοκτητών της (βασικής) ρουμάνικης βιομηχανίας Icme Ecab SA η οποία περιήλθε στην Ελληνικά καλώδια ΑΕ μέσω της απόκτησης της πλειοψηφίας των μετοχών της και ως εκ τούτου η παραγωγική της δυναμικότητα αξιοποιήθηκε σε σημαντικό βαθμό. Πληροφοριακά αναφέρεται ότι, η Icme Ecab SA ασχολείται με την παραγωγή καλωδίων ενέργειας και τηλεπικοινωνιών.

Η παραγωγή της Ρουμανίας παρουσίασε διακυμάνσεις κατά τα επόμενα έτη (1998-2000), αγγίζοντας το υψηλότερο σημείο της (86.000 τόνοι) κατά το 1998.

Πίνακας 5.1 Βιομηχανική παραγωγή καλωδίων σε Ρουμανία - Βουλγαρία - Αλβανία (1995-2000)						
	1995	1996	1997	1998	1999	2000
Ρουμανία	2.300	2.500	20.000	86.000	32.000	38.000
Βουλγαρία	1.810	2.179	1.532	ΜΔ	ΜΔ	ΜΔ
Αλβανία	347	217	70	-	-	ΜΔ
Σύνολο	4.457	4.896	21.602	86.000	32.000	38.000
Ποσότητα: τόνοι ΜΔ: Μη διαθέσιμα στοιχεία						

Πηγή: Ινστιτούτο Στατιστικής – 2002

5.2 Κατανάλωση Ηλεκτρικής Ενέργειας στην Ευρωπαϊκή Ένωση

Στον πίνακα 5.2 παρουσιάζεται η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας στις χώρες της Ευρωπαϊκής Ένωσης κατά το 1997. Αξίζει να σημειωθεί ότι σε απόλυτους ρυθμούς η Ελλάδα παρουσιάζει χαμηλή κατανάλωση, μεγαλύτερη ωστόσο όμως από την Πορτογαλία, τη Δανία, την Ιρλανδία και το Λουξεμβούργο.

Την υψηλότερη κατανάλωση παρουσιάζει η Γερμανία, ακολουθούμενη από τη Γαλλία και το Ηνωμένο Βασίλειο.

Πίνακας 5.2 Κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας στην Ε.Ε. (1997)		
Χώρα	Κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας (σε Gwh)	Ποσοστιαία (%) συμμετοχή στο σύνολο
Ελλάδα	36.981,684	1,8
Γερμανία	460.216,512	22,4
Γαλλία	355.435,074	17,3
Σουηδία	123.272,280	6,0
Ισπανία	152.035,812	7,4
Ηνωμ. Βασίλειο	310.235,238	15,1
Αυστρία	49.308,912	2,4
Ιταλία	248.599,098	12,1
Ολλανδία	90.399,672	4,4
Λουξεμβούργο	4.109,076	0,2
Φινλανδία	69.854,292	3,4
Πορτογαλία	32.872,608	1,6
Δανία	32.872,608	1,6
Ιρλανδία	16.436,304	0,8
Βέλγιο	71.908,830	3,5
Σύνολο Κατανάλωσης	2.054.538,000	100,0
Πηγή: Υπουργείο Ανάπτυξης, Διεύθυνση Ενεργειακής Πολιτικής (Η Αγορά Ενέργειας στην Ελλάδα, ICAP – ΔΗΛΟΣ, Ιούνιος 2001)		

5.3 Η Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας στα Βαλκάνια

Σύμφωνα με την έκδοση «Η Αγορά Ενέργειας στην Ελλάδα» που κυκλοφόρησε τον Ιούνιο του 2001 από τις εταιρείες ICAP & ΔΗΛΟΣ, η αγορά ενέργειας στις χώρες της βαλκανικής χερσονήσου εισέρχεται σε ένα νέο στάδιο ανάπτυξης που καθορίζεται από τρεις παραμέτρους. Η πρώτη αναφέρεται στην παγκοσμιοποίηση της παραγωγής και διάθεσης ενέργειας, η δεύτερη στη φιλελευθεροποίηση της αγοράς και η τρίτη στην περιφερειακή συνεργασία. Ειδικά για τις βαλκανικές οικονομίες, λειτουργεί και μία τέταρτη παράμετρος η οποία ανφέρεται στην αναδιάρθρωση της παραγωγής που συντελείται σταδιακά στις χώρες όπως είναι η Βουλγαρία, η Π.Γ.Δ.Μ., η Αλβανία και η Ρουμανία.

Είναι βέβαιο ότι μέσα στον 21ο αιώνα θα προχωρήσει η συνεργασία μεταξύ των βαλκανικών χωρών σε ενεργειακά θέματα. Τα δίκτυα διανομής που βρίσκονται είτε υπό σχεδιασμό είτε υπό κατασκευή καθιστούν τη συνεργασία αναπόφευκτη διαδικασία. Θα πρέπει να σημειωθεί όμως ότι, ο ρυθμός αύξησης της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας στη βαλκανική αγορά επιβραδύνεται από τη συνολική καθυστέρηση των ρυθμών ανάπτυξης των χωρών σε ματαβατικό στάδιο. Ωστόσο όμως, σε επίπεδο Ελλάδας και Τουρκίας σημειώνει σημαντική αύξηση.

Η κατανάλωση ηλεκτρικού ρεύματος στην Αλβανία σημειώνει αύξηση από το 1992, γεγονός το οποίο οφείλεται κυρίως στη ραγδαία αύξηση της χρήσης ηλεκτρικών συσκευών, καθώς και στην αύξηση νέων κατοικιών και χώρων εργασίας. Η ζήτηση από τη βιομηχανία και τη γεωργία είναι χαμηλή, δεδομένου ότι η αναδιάρθρωση της παραγωγής καθυστερεί, λόγω της έλλειψης των αναγκαίων επενδύσεων.

Η εικόνα διαφοροποιείται στη Βουλγαρία, όπου από το 1997 παρατηρείται μείωση της κατανάλωσης ηλεκτρικού ρεύματος, λόγω της γενικότερης μείωσης του επιπέδου διαβίωσης, όπως επίσης και της βιομηχανικής και αγροτικής παραγωγής. Ο ετήσιος ρυθμός μείωσης της κατανάλωσης ανέρχεται σε 1,3%, ποσοστό που αναμένεται να διατηρηθεί και στα αμέσως επόμενα χρόνια, γεγονός το οποίο θα εξαρτηθεί από την πορεία της βιομηχανίας.

Αντιθέτως, στην Π.Γ.Δ.Μ. σημειώνεται διαχρονική αύξηση στην κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας από το 1994, η οποία το 1998 έφθασε σε ετήσιο ποσοστό της τάξης του 4%. Η αύξηση αυτή οφείλεται κατά κύριο λόγο στην κατανάλωση για οικιακή χρήση.

Η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας στη Ρουμανία παρουσιάζει διαχρονική μείωση από το 1996, με μέσο ετήσιο ετήσιο ρυθμό της τάξης του 5%-7%. Η εν λόγω πορεία οφείλεται κυρίως στην πτώση της βιομηχανικής παραγωγής, καθώς ο βιομηχανικός τομέας της χώρας καταλαμβάνει μερίδιο συμμετοχής 75% περίπου στη συνολική κατανάλωση ενέργειας. Σημειώνεται ότι, η ρουμανική βαριά βιομηχανία είναι ενεργοβόρος, όμως από το 1998 αρκετές μονάδες έχουν σταματήσει την παραγωγή. Στο άμεσο μέλλον η κατανάλωση ηλεκτρικού ρεύματος προβλέπεται να παρουσιάσει σταθεροποιητικές τάσεις.

Η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας στις βαλκανικές χώρες βρίσκεται σε μεταβατικό στάδιο και η πιθανολογούμενη αύξησή της αποτελεί συνάρτηση πολλών παραγόντων και ιδιαίτερα των ξένων επενδύσεων που θα εισρεύσουν στις αγορές αυτές τα επόμενα έτη.

Η αναδιάρθρωση της εγχώριας παραγωγής στις χώρες αυτές τελεί υπό αίρεση, ενώ η μείωση του βιοτικού επιπέδου αποτελεί τον κανόνα. Δυστυχώς οι προβλέψεις για την οικονομική ανάκαμψη των βαλκανικών χωρών σε μετάβαση είναι δυσμενείς με απροσδόκητες διακυμάνσεις έως το 2005. Ωστόσο, αναμένονται αρκετές αλλαγές στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίες θα αυξήσουν το μερίδιο της παραγωγής από υδάτινους πόρους και φυσικό αέριο, ενώ θα μειώσουν το μερίδιο της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη, πετρέλαιο και ατομική ενέργεια. Αλλαγές στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας αναμένονται και στην Τουρκία με την αξιοποίηση των υδάτινων πόρων της Ανατολίας, καθώς και των αναμενόμενων εισροών πετρελαίου και φυσικού αερίου από την Κασπία και τη Ρωσία. Σε γενικές γραμμές στις βαλκανικές χώρες προβλέπεται αύξηση της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας σε σημαντικό ποσοστό μέχρι το 2010, γεγονός που οδηγεί σε συνεργασίες και ανάπτυξη δικτύων στο άμεσο μέλλον.

Η δυνατότητα και η επιθυμία συνεργασίας στον τομέα του ηλεκτρισμού μεταξύ των βαλκανικών χωρών αντανakλάται και στη Διακήρυξη της Θεσσαλονίκης στις 10/9/1999, περί δημιουργίας βαλκανικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας μεταξύ Ελλάδας, Αλβανίας, Βοσνίας-Ερζεγοβίνης, Π.Γ.Δ.Μ., Βουλγαρίας και Ρουμανίας, όπως και στην υπογραφή διασύνδεσης των συστημάτων ηλεκτρικής ενέργειας Ελλάδας-Τουρκίας.

5.4 Προοπτικές Εξέλιξης του Ενεργειακού Τομέα στην Ε.Ε.

Στον πίνακα 5.3 παρουσιάζεται η συνολική κατανάλωση ενέργειας στην Ευρωπαϊκή Ένωση. Από τα στοιχεία του συγκεκριμένου πίνακα διαπιστώνεται ότι, η μεγαλύτερη κατανάλωση ενέργειας καθ' όλο το εξεταζόμενο χρονικό διάστημα (1990-2020) αφορά τα υγρά καύσιμα. Το μέγεθος της κατανάλωσής τους ανήλθε σε 606,3 Εκ. ΤΠΠ το 2000 από 577,9 Εκ. ΤΠΠ το 1995. Για το 2005 η κατανάλωση των υγρών καυσίμων προβλέπεται να ανέλθει στα 636,4 Εκ. ΤΠΠ, το 2010 σε 655,1 Εκ. ΤΠΠ και το 2020 σε 662,6 Εκ. ΤΠΠ μειωμένο σε σχέση με το 2015 (666,7 Εκ. ΤΠΠ).

Σε χαμηλότερα επίπεδα κυμαίνεται η κατανάλωση του φυσικού αερίου. Ωστόσο, από το 1990 μέχρι και το 2020 παρουσιάζει και αναμένεται να παρουσιάσει τους υψηλότερους ρυθμούς αύξησης έναντι των λοιπών ενεργειακών πηγών, με εξαίρεση την περίοδο 2010/2020 κατά την οποία υπερέχει ο ρυθμός ανόδου των στερεών καυσίμων και ακολουθούν οι ανανεώσιμες πηγές ενέργειας.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ 5

Πίνακας 5.3 Συνοπτικό ενεργειακό ισοζύγιο Ευρωπαϊκής Ένωσης (1990-2020)											
Εκ. ΤΠΠ	1990	1995	2000	2005	2010	2015	2020	Ετήσια Μεταβ. (%) '90/'00	Ετήσια Μεταβ. (%) '90/'10	Ετήσια Μεταβ. (%) '95/'10	Ετήσια Μεταβ. (%) '10/'20
Συνολική Ενεργειακή Κατανάλωση	1.317,80	1.368,30	1.454,30	1.513,10	1.555,90	1.595,10	1.612,40	1	0,8	0,9	0,4
Στερεά Καύσιμα	302,3	237,6	207	200,8	182	187,1	218,4	-3,7	-2,5	-1,8	1,8
Υγρά Καύσιμα	545,5	577,9	606,3	636,4	655,1	666,7	662,6	1,1	0,9	0,8	0,1
Φυσικό Αέριο	222,3	273,9	337,8	362,6	401,2	428,7	430,6	4,3	3	2,6	0,7
Άλλες Μορφές	247,7	279	303,3	313,2	317,5	312,6	300,9	2	1,2	0,9	-0,5
Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας	63,6	71,7	79	82,6	88,2	93,8	99,8	2,2	1,7	1,4	1,2
Πηγή: European Union Energy Outlook to 2020 (Η Αγορά Ενέργειας στην Ελλάδα, ICAP – ΔΗΛΟΣ, Ιούνιος 2001)											

6. ΣΥΜΠΕΡΑΣΜΑΤΑ ΚΑΙ ΠΡΟΟΠΤΙΚΕΣ

Το παρόν κεφάλαιο ολοκληρώνει την εξέταση των χαρακτηριστικών του κλάδου των καλωδίων, όπως αυτά παρουσιάστηκαν σε προηγούμενες ενότητες. Στόχος του κεφαλαίου δεν είναι η σύνοψη των ευρημάτων της μελέτης σε κάθε ενότητα, αλλά η αναπαραγωγή των κυριότερων συμπερασμάτων σε συνδυασμό με τις εκτιμήσεις για την μελλοντική πορεία του κλάδου. Άλλωστε, μία συμπυκνωμένη εικόνα των βασικών παρατηρήσεων κάθε ενότητας προσφέρεται στη σύνοψη που παρατίθεται στην αρχή της μελέτης.

Ο κλάδος καλωδίων στη χώρα μας περιλαμβάνει τόσο παραγωγικές όσο και εισαγωγικές επιχειρήσεις. Ο τομέας της εγχώριας παραγωγής αποτελείται από σχετικά μικρό αριθμό επιχειρήσεων, οι δε παραγόμενες ποσότητες καλύπτονται στο μεγαλύτερό τους μέρος από λίγες μεγάλες εταιρίες, οι οποίες διαθέτουν σύγχρονο μηχανολογικό και τεχνολογικό εξοπλισμό και ασχολούνται με την παραγωγή καλωδίων όλων των κατηγοριών και τύπων. Παράλληλα, στον εξεταζόμενο κλάδο δραστηριοποιούνται και άλλες μικρού και μεσαίου μεγέθους επιχειρήσεις, οι οποίες ασχολούνται με την παραγωγή ορισμένων τύπων και συγκεκριμένων κατηγοριών καλωδίων.

Η εγχώρια συνολική παραγωγή καλωδίων διαμορφώθηκε περίπου σε 129 χιλ. τόνους το 2001, εκτιμάται δε σε 110 χιλ. τόνους το 2002. Τη συγκεκριμένη διετία, ο βαθμός κάλυψης της ελληνικής αγοράς από την εγχώρια παραγωγή κυμάνθηκε περίπου στο 76% (ετήσιος μέσος όρος). Η εξαγωγική επίδοση του κλάδου ήταν της τάξης του 53% (ετήσιος μέσος όρος 2001-2002).

Εισαγωγές καλωδίων πραγματοποιούνται περιστασιακά και σε σχετικά μικρές ποσότητες, ανάλογα με τις εκάστοτε συνθήκες και ανάγκες της ελληνικής αγοράς. Οι επιχειρήσεις που ασχολούνται με την εισαγωγή καλωδίων δραστηριοποιούνται κατά κύριο λόγο στον τομέα του ηλεκτρολογικού εξοπλισμού.

Ο ανταγωνισμός τόσο στην εγχώρια αγορά όσο και στο εξωτερικό καθιστά αναγκαία την υλοποίηση επενδυτικών προγραμμάτων παγίου κεφαλαίου από τις παραγωγικές επιχειρήσεις του κλάδου. Θα πρέπει να αναφερθεί ότι αρκετές μικρού μεγέθους επιχειρήσεις δεν διαθέτουν τα απαιτούμενα κεφάλαια για την πραγματοποίηση επενδύσεων με στόχο τον εκσυγχρονισμό τους, με αποτέλεσμα να καθίστανται λιγότερο ανταγωνιστικές.

Η ζήτηση των καλωδίων επηρεάζεται άμεσα από την πορεία της οικοδομικής και γενικότερα της κατασκευαστικής δραστηριότητας (ιδιωτικά και δημόσια έργα). Επίσης, η πορεία της εγχώριας παραγωγής και αγοράς καλωδίων εξαρτάται και σε μεγάλο βαθμό από την εξέλιξη έργων που σχετίζονται με την ενέργεια και τις τηλεπικοινωνίες, καθιστώντας έτσι τη ΔΕΗ και τον ΟΤΕ τους δύο μεγαλύτερους πελάτες του κλάδου. Οποιαδήποτε αρνητική εξέλιξη στην υλοποίηση επενδυτικών σχεδίων και έργων εκ μέρους των αναφερομένων οργανισμών, μπορεί να δημιουργήσει πρόβλημα στην αγορά καλωδίων.

Τα κυριότερα προβλήματα που αντιμετωπίζουν οι επιχειρήσεις του κλάδου σχετίζονται με το κόστος και τις διακυμάνσεις των τιμών των βασικών πρώτων υλών (χαλκού, αλουμινίου) που χρησιμοποιούνται για την κατασκευή καλωδίων. Τα συγκεκριμένα προϊόντα είναι χρηματιστηριακά και οι μεταβολές των τιμών τους επηρεάζουν άμεσα τη διαμόρφωση του τελικού κόστους παραγωγής και διάθεσης των καλωδίων.

Ωστόσο, προβλήματα στους εγχώριους παραγωγούς δημιουργούνται ορισμένες φορές και από τον εισαγόμενο ανταγωνισμό, όσον αφορά τις τιμές εισαγόμενων καλωδίων οι οποίες κυμαίνονται σε χαμηλότερα επίπεδα έναντι των ελληνικών, λόγω του χαμηλότερου κόστους παραγωγής. Σε ορισμένες περιπτώσεις, εισαγόμενα προϊόντα διακινούνται στην ελληνική αγορά χωρίς να πληρούν τις απαιτούμενες προδιαγραφές ποιότητας.

Η διασφάλιση της ποιότητας των καλωδίων αποτελεί ένα σημαντικό θέμα που απασχολεί τις χώρες-μέλη της Ευρωπαϊκής Ένωσης, υποχρεώνοντας τους κατασκευαστές τρίτων χωρών να διαθέτουν τόσο ειδικά πιστοποιητικά ποιότητας, εγκεκριμένα από τους εθνικούς οργανισμούς τυποποίησης, όσο και διεθνώς αναγνωρισμένα πιστοποιητικά ποιότητας ακολουθώντας συγκεκριμένες προδιαγραφές.

Το μέγεθος της συνολικής εγχώριας φαινομενικής κατανάλωσης καλωδίων διαμορφώθηκε σε περίπου 76,8 χιλ. τόνους το 2001, ενώ εκτιμάται σε 69,3 χιλ. το 2002.

Σύμφωνα με εκτιμήσεις παραγόντων του κλάδου, η ελληνική αγορά καλωδίων (σε ποσότητα) αναμένεται να ανακάμψει τη διετία 2003-2004, παρουσιάζοντας σχετικά μικρή άνοδο (της τάξης του 5%-6% ετησίως). Η εξέλιξη αυτή αποδίδεται και στα έργα των Ολυμπιακών Αγώνων του 2004.

Η αγορά των καλωδίων ενέργειας θα εξακολουθήσει να καλύπτει το μεγαλύτερο μέρος της συνολικής κατανάλωσης των εξεταζόμενων προϊόντων, εμφανίζοντας μεγαλύτερους ρυθμούς αύξησης σε σχέση με την αγορά των τηλεπικοινωνιακών καλωδίων και λοιπών συρμάτων. Συγκεκριμένα, η αγορά των καλωδίων ενέργειας προβλέπεται να διαμορφωθεί σε 53.000 τόνους περίπου το 2003, παρουσιάζοντας αύξηση της τάξης του 7% έναντι του 2002.

Η αγορά των τηλεπικοινωνιακών καλωδίων εκτιμάται ότι θα διαμορφωθεί σε 16.500-17.000 τόνους το 2003, αυξημένη κατά 3% περίπου σε σχέση με 2002.

Στασιμότητα αναμένεται να παρουσιάσει κατά το 2003 και 2004 η αγορά των λοιπών συρμάτων, κυμαινόμενη στο επίπεδο των 3.500 τόνων.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 1:
ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΙ ΠΑΡΑΓΩΓΙΚΩΝ ΕΤΑΙΡΙΩΝ ΤΟΥ ΚΛΑΔΟΥ

ICAP Α.Ε.			22/6/2003
ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 9040600			ΣΕΛΙΔΑ: 1
FULGOR ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΩΝ ΚΑΛΩΔΙΩΝ Α.Ε.			
ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2002	31/12/2001	31/12/2000
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	53.208.189	50.527.887	51.622.767
ΓΗΠΕΔΑ - ΟΙΚΟΠΕΔΑ	10.993.325	10.993.325	10.993.326
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	33.735.095	33.332.270	32.695.005
ΜΗΧΑΝΙΚΟΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ	52.265.262	47.965.796	45.581.012
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.	15.590.462	14.264.716	13.472.707
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	59.848.470	56.508.944	51.499.337
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	24.085.832	23.482.310	22.525.767
ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΜΗΧΑΝ. ΕΞΟΠΛ.	26.551.664	23.982.196	20.896.537
ΑΠΟΣΒ.ΔΑΠΑΝ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.-ΑΣΩΜ.ΑΚΙΝ.	9.210.974	9.044.438	8.077.033
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	72.509	80.753	38.776
ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ	400.006	399.971	341.277
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	26.971.304	20.111.072	21.569.702
ΕΤΟΙΜΑ ΠΡΟΙΟΝΤΑ-ΕΜΠΟΡΕΥΜΑΤΑ	6.772.651	6.378.763	6.906.160
ΗΜΙΚΑΤΕΡΓ. ΠΡΟΙΟΝΤΑ	8.359.674	3.038.047	5.069.582
ΥΛΕΣ & ΥΛΙΚΑ	11.838.980	10.694.261	9.593.960
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	22.367.629	24.678.858	28.822.145
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	20.270.013	21.945.351	25.967.290
ΧΡΕΩΓΡΑΦΑ	1.300.000	1.496.801	1.702.128
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	797.616	1.236.706	1.152.728
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	889.725	2.683.140	6.210.001
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	103.436.847	98.000.958	108.224.616
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	40.156.362	40.543.530	39.866.700
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	28.934.275	28.356.344	28.305.253
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	11.180.291	12.163.581	11.543.974
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	41.796	23.605	17.473
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	43.485.506	43.657.514	46.788.247
ΜΕΣΟΜΑΚΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	43.459.810	43.596.763	43.942.814
ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	25.697	60.751	2.845.432
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	19.794.979	13.799.915	21.569.670
ΟΦΕΙΛΕΣ ΣΕ ΤΡΑΠ.-ΔΟΣΕΙΣ Μ.ΔΑΝΕΙΩΝ	137.115	346.122	706.938
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	18.021.640	11.585.180	18.789.071
ΜΕΡΙΣΜ.ΠΛΗΡΩΤ.-ΚΕΡΔΗ ΠΡΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗ	0	0	88.041
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	1.636.224	1.868.613	1.985.620
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	103.436.847	98.000.958	108.224.616
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	1/1/2002	1/1/2001	1/1/2000
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	31/12/2002	31/12/2001	31/12/2000
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	112.569.080	136.367.170	126.153.124
ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	103.837.648	127.468.512	119.522.985
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ	8.731.432	8.898.657	6.630.139
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	2.408.694	3.646.267	3.910.961
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	2.752.445	2.746.845	2.809.972
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	6.332.523	7.962.303	7.315.340
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	2.055.159	1.835.776	415.789
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	640.416	857.439	1.771.674
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	942.930	1.032.224	1.509.646
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	177.345	149.669	86.718
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	3.377.678	4.284.248	3.968.936
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	3.200.333	4.134.578	3.882.219
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	1.575.300	1.511.322	591.099
ΚΑΘΑΡΑ ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ	0	0	88.041
ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	351.769	600.237	73.233

ICAP Α.Ε.

22/6/2003

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 9040600**ΣΕΛΙΔΑ: 2****FULGOR ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΩΝ ΚΑΛΩΔΙΩΝ Α.Ε.****ΔΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ**

	2002	2001	2000
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	3,92%	3,73%	1,48%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	5,17%	5,06%	3,92%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	1,88%	1,79%	0,68%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	7,76%	6,53%	5,26%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	1,79%	1,31%	0,32%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	3,76%	3,04%	2,61%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	1,37%	1,08%	0,45%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	1,37 X	1,66 X	1,50 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	2,86 X	3,45 X	3,26 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	1,59 :1	1,68 :1	1,69 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	1,58 :1	1,42 :1	1,71 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	1,57 :1	1,55 :1	1,21 :1
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	0,48 :1	0,48 :1	0,46 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	2,54 X	3,44 X	2,62 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	1,13 X	1,89 X	1,57 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	30.434	33.673	35.032
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	83.642	84.201	86.655
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	66 ΗΜ.	59 ΗΜ.	75 ΗΜ.
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	63 ΗΜ.	33 ΗΜ.	57 ΗΜ.
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	95 ΗΜ.	58 ΗΜ.	66 ΗΜ.
1: ΠΡΟ Φ. ΕΙΣΟΔ., 2: ΠΡΟ ΤΟΚΩΝ & ΠΡΟ Φ. ΕΙΣΟΔ.			

ICAP Α.Ε.

22/6/2003

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 9022000**ΣΕΛΙΔΑ: 1****ΝΕΧΑΝΣ ΕΛΛΑΣ Α.Β.Ε.**

ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ

(€)

(€)

(€)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ**31/12/2002****31/12/2001****31/12/2000**

ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ

14.018.836

12.881.702

12.711.618

ΓΗΠΕΔΑ - ΟΙΚΟΠΕΔΑ

2.574.928

2.574.928

4.629.221

ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

7.392.120

6.994.163

11.141.535

ΜΗΧΑΝΙΚΟΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ

17.582.519

16.471.485

16.794.318

ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.

507.423

472.667

323.064

ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ

19.234.235

17.923.525

22.642.365

ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

6.025.365

5.812.420

9.272.420

ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΜΗΧΑΝ. ΕΞΟΠΛ.

12.932.218

11.915.515

13.228.384

ΑΠΟΣΒ.ΔΑΠΑΝ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.-ΑΣΩΜ.ΑΚΙΝ.

276.652

195.589

141.561

ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

4.856.389

3.952.292

2.126.154

ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ

339.692

339.692

339.692

ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

7.049.018

6.875.462

9.959.486

ΕΤΟΙΜΑ ΠΡΟΙΟΝΤΑ-ΕΜΠΟΡΕΥΜΑΤΑ

3.352.750

2.735.574

4.966.779

ΗΜΙΚΑΤΕΡΓ. ΠΡΟΙΟΝΤΑ

2.324.074

2.030.857

2.345.350

ΥΛΕΣ & ΥΛΙΚΑ

1.372.195

2.109.031

2.647.357

ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

31.333.592

28.456.227

32.594.283

ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ

29.624.060

26.169.075

30.555.061

ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

1.709.532

2.287.152

2.039.222

ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ

848.351

956.235

1.140.156

ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ

53.249.797

49.169.626

56.405.544

ΠΑΘΗΤΙΚΟ

ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ

20.082.173

23.943.004

22.442.803

ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

7.665.625

7.665.625

6.937.051

ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

12.721.211

12.721.211

12.283.683

ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ

304.663-

3.556.168

3.222.069

ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

4.497.846

5.951.040

6.500.153

ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

4.497.846

5.951.040

6.500.153

ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

28.669.777

19.275.581

27.462.588

ΟΦΕΙΛΕΣ ΣΕ ΤΡΑΠ.-ΔΟΣΕΙΣ Μ.ΔΑΝΕΙΩΝ

3.216.484

4.035.332

11.513.373

ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ

10.407.248

8.109.221

11.619.067

ΜΕΡΙΣΜ.ΠΛΗΡΩΤ.-ΚΕΡΔΗ ΠΡΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗ

72.119

1.529.807

1.518.938

ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΜΕΤΟΧΩΝ-ΕΤΑΙΡΩΝ

12.000.000

0

0

ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

2.973.927

5.601.220

2.811.211

ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ

53.249.797

49.169.626

56.405.544

1/1/2002**1/1/2001****1/1/2000****ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ****31/12/2002****31/12/2001****31/12/2000**

ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)

62.192.055

84.015.205

85.744.628

ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ

60.171.355

72.578.446

75.507.756

ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ

2.020.701

11.436.759

10.236.872

ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ

449.663

1.772.590

361.529

ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ

595.821

1.537.844

756.883

ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ

5.673.260

6.452.635

5.246.638

ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ

3.798.718-

5.218.871

4.594.879

ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ

2.398.691

2.272.001

2.513.444

ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ

2.071.594

2.971.377

2.814.911

ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ

0

0

0

ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ

1.316.097

1.358.594

1.324.067

ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ

1.316.097

1.358.594

1.324.067

ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ

3.471.621-

4.519.495

4.293.412

ΚΑΘΑΡΑ ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ

0

1.471.800

1.472.487

ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ

0

1.449.978

958.116

ICAP Α.Ε.

22/6/2003

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 9022000**ΣΕΛΙΔΑ: 2****NEXANS ΕΛΛΑΣ Α.Β.Ε.****ΔΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ**

	2002	2001	2000
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	17,29-%	18,88%	19,13%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	11,70-%	20,26%	17,45%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	14,12-%	15,12%	14,83%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	3,25%	13,61%	11,94%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	6,06-%	6,08%	5,34%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	4,59-%	7,06%	5,87%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	5,54-%	5,27%	4,99%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	2,55 X	2,87 X	2,98 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	3,12 X	3,58 X	3,84 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	2,79 :1	3,48 :1	2,82 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	1,65 :1	1,05 :1	1,51 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	---	3,94 :1	6,67 :1
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	0,82 :1	0,80 :1	0,78 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	1,37 X	1,88 X	1,59 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	1,06 X	1,41 X	1,15 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	10.561	17.012	16.231
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	24.580	29.894	28.943
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	174 ΗΜ.	114 ΗΜ.	130 ΗΜ.
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	63 ΗΜ.	41 ΗΜ.	56 ΗΜ.
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	43 ΗΜ.	35 ΗΜ.	48 ΗΜ.
1: ΠΡΟ Φ. ΕΙΣΟΔ., 2: ΠΡΟ ΤΟΚΩΝ & ΠΡΟ Φ. ΕΙΣΟΔ.			

ICAP Α.Ε.			22/6/2003
ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 33166			ΣΕΛΙΔΑ: 1
ΤΕΧΝΙΚΑ Θ. ΚΑΡΑΚΩΣΤΑΣ Α.Ε.			
ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2002	31/12/2001	31/12/2000
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	1.469.796	1.331.433	1.147.416
ΓΗΠΕΔΑ - ΟΙΚΟΠΕΔΑ	465.764	465.764	465.764
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	1.596.046	1.382.927	1.177.640
ΜΗΧΑΝΙΚΟΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ	423.769	423.769	385.957
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.	18.915	18.915	18.914
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	1.038.467	962.950	902.107
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	691.778	664.695	655.519
ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΜΗΧΑΝ. ΕΞΟΠΛ.	327.774	279.341	227.674
ΑΠΟΣΒ.ΔΑΠΑΝ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.-ΑΣΩΜ.ΑΚΙΝ.	18.915	18.915	18.914
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	3.768	3.008	1.247
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	855.722	766.289	534.735
ΕΤΟΙΜΑ ΠΡΟΙΟΝΤΑ-ΕΜΠΟΡΕΥΜΑΤΑ	512.190	445.863	196.707
ΗΜΙΚΑΤΕΡΓ. ΠΡΟΙΟΝΤΑ	186.566	182.404	151.181
ΥΛΕΣ & ΥΛΙΚΑ	156.965	138.022	186.847
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	1.693.762	1.360.786	1.765.561
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	1.440.223	1.316.807	1.764.285
ΧΡΕΩΓΡΑΦΑ	250.000	0	0
ΛΟΠΙΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	3.539	43.978	1.277
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	15.800	104.977	136.666
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	4.035.080	3.563.484	3.584.379
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	1.494.844	1.757.527	1.398.465
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	612.179	612.179	612.179
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	666.552	675.646	503.278
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	216.113	469.701	283.008
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	4.494	4.494	4.496
ΜΕΣΟΜΑΚΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	51	51	53
ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	4.443	4.443	4.443
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	2.535.742	1.801.464	2.181.417
ΟΦΕΙΛΕΣ ΣΕ ΤΡΑΠ.-ΔΟΣΕΙΣ Μ.ΔΑΝΕΙΩΝ	1.691.442	1.165.354	986.142
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	735.998	468.803	992.167
ΛΟΠΙΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	108.302	167.307	203.108
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	4.035.080	3.563.484	3.584.379
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	1/1/2002	1/1/2001	1/1/2000
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	31/12/2002	31/12/2001	31/12/2000
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	2.598.984	2.794.427	3.196.505
ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	2.158.894	2.162.651	2.427.621
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ	440.090	631.777	768.883
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	18.416	81.187	26.266
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	91.398	93.194	92.883
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	162.940	169.932	146.154
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	204.168	449.838	556.112
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	17.369	24.617	48.854
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	17.399	14.351	136.731
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	73.093	61.659	87.451
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	73.093	61.659	87.451
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	204.138	460.104	468.235
ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	71.448	122.900	130.066

ICAP Α.Ε.

22/6/2003

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 33166**ΣΕΛΙΔΑ: 2****ΤΕΧΝΙΚΑ Θ. ΚΑΡΑΚΩΣΤΑΣ Α.Ε.****ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ**

	2002	2001	2000
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	13,66%	26,18%	33,48%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	19,71%	31,40%	40,00%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	13,62%	26,11%	33,37%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	16,93%	22,61%	24,05%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	7,80%	15,64%	17,26%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	11,29%	19,24%	17,41%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	7,80%	16,00%	14,53%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	1,75 X	1,63 X	2,30 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	1,75 X	1,64 X	2,30 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	1,02 :1	1,33 :1	1,22 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	1,70 :1	1,03 :1	1,56 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	3,23 :1	5,94 :1	6,04 :1
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	1,00 :1	1,00 :1	1,00 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	1,01 X	1,24 X	1,12 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,67 X	0,79 X	0,87 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	30	431	256
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	1.499	1.762	1.403
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	202 ΗΜ.	172 ΗΜ.	201 ΗΜ.
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	124 ΗΜ.	79 ΗΜ.	149 ΗΜ.
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	145 ΗΜ.	129 ΗΜ.	80 ΗΜ.
1: ΠΡΟ Φ. ΕΙΣΟΔ., 2: ΠΡΟ ΤΟΚΩΝ & ΠΡΟ Φ. ΕΙΣΟΔ.			

ICAP Α.Ε.			22/6/2003
ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 9044400			ΣΕΛΙΔΑ: 1
ΒΙΟΚΑΛ Α.Ε.			
ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2002	31/12/2001	31/12/2000
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	647.100	596.849	674.809
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	1.809.715	1.673.651	1.657.098
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	1.164.624	1.079.398	984.886
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	1.164.624	1.079.398	984.886
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	2.009	2.596	2.597
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	543.114	653.402	508.716
ΕΤΟΙΜΑ ΠΡΟΙΟΝΤΑ-ΕΜΠΟΡΕΥΜΑΤΑ	543.114	653.402	508.716
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	694.368	735.959	581.843
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	694.368	735.959	581.843
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	645.316	260.274	432.666
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	2.529.898	2.246.485	2.198.034
	-----	-----	-----
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	1.895.024	1.770.726	1.656.842
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	993.586	887.766	887.765
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	634.464	725.903	677.282
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	266.973	157.056	91.795
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	189.226	27.609	46.750
ΜΕΣΟΜΑΚΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	189.226	27.381	46.377
ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	0	228	373
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	445.649	448.150	494.442
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	445.649	448.150	494.442
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	2.529.898	2.246.485	2.198.034
	-----	-----	-----
	1/1/2002	1/1/2001	1/1/2000
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	31/12/2002	31/12/2001	31/12/2000
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	2.090.487	1.959.588	1.891.375
ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	1.411.732	1.385.393	1.340.980
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ	678.755	574.195	550.395
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	3.884	4.653	13.687
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	8.814	8.254	11.451
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	201.593	210.797	212.452
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	472.232	359.797	340.179
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	641	2.816	29.649
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	33.600	13.836	20.910
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	0	100	11.985
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	89.127	94.013	121.024
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	89.127	93.912	109.039
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	439.274	348.676	336.933
ΚΑΘΑΡΑ ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ	150.000	117.388	146.735
ΦΟΡΟΣ ΕΙΔΟΔΗΜΑΤΟΣ	153.746	110.070	123.988

ICAP Α.Ε.

22/6/2003

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 9044400**ΣΕΛΙΔΑ: 2****ΒΙΟΚΑΛ Α.Ε.****ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ**

	2002	2001	2000
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	23,18%	19,69%	20,34%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	21,50%	19,85%	20,45%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	21,08%	19,39%	19,78%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	32,47%	29,30%	29,10%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	22,55%	18,32%	17,86%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	21,39%	18,17%	18,29%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	20,97%	17,75%	17,69%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	1,00 X	1,09 X	1,12 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	1,11 X	1,11 X	1,15 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	3,23 :1	3,03 :1	2,53 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	0,34 :1	0,27 :1	0,33 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	50,84 :1	43,24 :1	30,42 :1
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	0,91 :1	0,98 :1	0,97 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	4,22 X	3,68 X	3,08 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	1,45 X	0,58 X	0,88 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	1.437	1.201	1.029
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	2.084	1.798	1.704
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	---	---	---
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	140 ΗΜ.	172 ΗΜ.	138 ΗΜ.
1: ΠΡΟ Φ. ΕΙΣΟΔ., 2: ΠΡΟ ΤΟΚΩΝ & ΠΡΟ Φ. ΕΙΣΟΔ.			

ICAP Α.Ε.			22/6/2003
ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 230392			ΣΕΛΙΔΑ: 1
ΓΕΝΙΚΗ ΚΑΛΩΔΙΩΝ ΑΦΟΙ ΟΡΦΑΝΙΔΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε.			
ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2002	31/12/2001	31/12/2000
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	19.708.561	19.201.378	18.937.459
ΓΗΠΕΔΑ - ΟΙΚΟΠΕΔΑ	2.503.233	2.409.906	2.409.906
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	7.348.441	6.688.665	6.380.656
ΜΗΧΑΝΙΚΟΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ	11.348.968	10.830.633	10.261.210
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.	311.168	235.185	175.378
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	2.243.345	1.402.649	666.290
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	776.099	490.804	227.616
ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΜΗΧΑΝ. ΕΞΟΠΛ.	1.321.437	815.347	389.213
ΑΠΟΣΒ.ΔΑΠΑΝ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.-ΑΣΩΜ.ΑΚΙΝ.	145.809	96.497	49.460
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	6.127	5.678	1.332
ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ	433.969	433.961	375.267
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	7.001.005	5.886.870	6.078.054
ΕΤΟΙΜΑ ΠΡΟΙΟΝΤΑ-ΕΜΠΟΡΕΥΜΑΤΑ	4.752.931	3.851.389	4.032.373
ΥΛΕΣ & ΥΛΙΚΑ	2.248.075	2.035.481	2.045.681
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	14.531.721	9.855.423	7.716.218
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	14.485.393	9.816.639	7.170.434
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	46.328	38.784	545.784
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	417.476	1.775.213	956.156
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	41.658.763	36.718.884	33.687.886
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	17.054.053	16.774.979	16.302.161
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	12.161.600	12.167.278	4.028.643
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	4.350.262	4.425.299	12.144.360
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	542.191	182.402	129.159
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	2.203.083	2.906.463	3.409.821
ΜΕΣΟΜΑΚΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	2.040.321	2.707.064	3.252.994
ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	162.762	199.399	156.827
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	22.401.627	17.037.442	13.975.904
ΟΦΕΙΛΕΣ ΣΕ ΤΡΑΠ.-ΔΟΣΕΙΣ Μ.ΔΑΝΕΙΩΝ	17.809.635	13.047.130	11.069.272
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	3.273.407	2.560.759	1.806.829
ΜΕΡΙΣΜ.ΠΛΗΡΩΤ.-ΚΕΡΔΗ ΠΡΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗ	221.120	456.273	243.346
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	1.097.464	973.281	856.457
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	41.658.763	36.718.884	33.687.886
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	1/1/2002	1/1/2001	1/1/2000
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	31/12/2002	31/12/2001	31/12/2000
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	24.400.836	24.234.191	0
ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	19.464.570	18.984.494	0
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ	4.936.266	5.249.697	0
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	48.889	42.767	0
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	994.124	1.169.736	0
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	2.960.456	3.030.290	32.682
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	1.030.575	1.092.438	32.682-
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	402.547	594.929	31.167
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	413.953	304.422	0
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	840.697	736.816	2.570
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	840.697	736.816	2.570
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	1.019.170	1.382.945	1.516-
ΚΑΘΑΡΑ ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ	221.120	456.273	243.346
ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	343.699	436.111	0

ICAP Α.Ε.

22/6/2003

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 230392**ΣΕΛΙΔΑ: 2****ΓΕΝΙΚΗ ΚΑΛΩΔΙΩΝ ΑΦΟΙ ΟΡΦΑΝΙΔΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε.****ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ**

	2002	2001	2000
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	5,98%	8,24%	0,01-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	10,45%	12,97%	0,01-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	5,29%	7,03%	0,01-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	20,23%	21,66%	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	4,22%	4,50%	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	8,23%	10,51%	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	4,17%	5,70%	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	1,27 X	1,23 X	.00
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	1,43 X	1,45 X	.00
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	1,00 :1	1,05 :1	1,06 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	1,44 :1	1,19 :1	1,07 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	2,03 :1	2,18 :1	---
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	0,89 :1	0,85 :1	0,83 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,98 X	1,03 X	1,06 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,67 X	0,68 X	0,58 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	451-	480	775
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	19.257	19.681	19.712
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	217 ΗΜ.	148 ΗΜ.	---
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	61 ΗΜ.	49 ΗΜ.	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	131 ΗΜ.	113 ΗΜ.	---
1: ΠΡΟ Φ. ΕΙΣΟΔ., 2: ΠΡΟ ΤΟΚΩΝ & ΠΡΟ Φ. ΕΙΣΟΔ.			

ICAP Α.Ε.

22/6/2003

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 9007400**ΣΕΛΙΔΑ: 1****ΓΕΝΙΚΗ ΚΑΛΩΔΙΩΝ ΑΦΟΙ ΟΡΦΑΝΙΔΗ Α.Ε.Β.Ε.**

ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	28/12/2000	31/12/1999	31/12/1998
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	18.478.899	7.999.243	6.799.125
ΓΗΠΕΔΑ - ΟΙΚΟΠΕΔΑ	2.409.908	1.460.499	1.073.729
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	8.393.048	4.823.604	4.513.734
ΜΗΧΑΝΙΚΟΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ	15.085.529	8.461.250	7.633.365
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.	301.441	279.169	231.390
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	8.087.624	7.428.807	6.753.165
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	2.693.171	2.465.573	2.319.457
ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΜΗΧΑΝ. ΕΞΟΠΛ.	5.213.532	4.824.320	4.349.955
ΑΠΟΣΒ.ΔΑΠΑΝ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.-ΑΣΩΜ.ΑΚΙΝ.	180.921	138.914	83.753
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	1.332	1.332	1.332
ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ	375.266	402.195	98.741
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	6.078.054	3.789.594	3.827.997
ΕΤΟΙΜΑ ΠΡΟΙΟΝΤΑ-ΕΜΠΟΡΕΥΜΑΤΑ	4.032.373	2.646.342	2.587.070
ΥΛΕΣ & ΥΛΙΚΑ	2.045.682	1.143.252	1.240.927
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	8.338.219	7.396.387	5.481.432
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	7.792.437	6.339.375	4.873.197
ΧΡΕΩΓΡΑΦΑ	0	440.094	0
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	545.781	616.919	608.235
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	919.410	586.544	1.349.693
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	33.814.583	19.771.768	17.458.248
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	16.503.096	7.642.245	6.713.717
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	3.668.379	3.668.379	3.106.090
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	12.758.556	3.900.963	3.532.587
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	76.161	72.904	75.040
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	3.578.929	1.917.285	1.201.579
ΜΕΣΟΜΑΚΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	3.252.995	1.560.675	932.942
ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	325.934	356.610	268.637
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	13.732.558	10.212.238	9.542.952
ΟΦΕΙΛΕΣ ΣΕ ΤΡΑΠ.-ΔΟΣΕΙΣ Μ.ΔΑΝΕΙΩΝ	11.069.271	8.017.555	7.884.408
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	1.806.829	1.345.799	789.371
ΜΕΡΙΣΜ.ΠΛΗΡΩΤ.-ΚΕΡΔΗ ΠΡΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗ	0	363.360	322.116
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	856.458	485.523	547.058
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	33.814.583	19.771.768	17.458.248
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	1/1/2000	1/1/1999	1/1/1998
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	28/12/2000	31/12/1999	31/12/1998
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	23.845.282	17.882.313	16.474.163
ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	19.085.822	14.058.527	13.028.326
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ	4.759.460	3.823.786	3.445.837
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	466.166	134.741	206.474
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	1.276.742	1.253.696	1.263.029
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	2.608.669	2.035.774	1.776.795
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	1.340.214	669.056	612.487
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	418.365	648.605	800.035
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	415.043	209.875	365.922
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	658.838	680.361	725.438
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	658.838	680.361	725.438
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	1.343.536	1.107.786	1.046.600
ΚΑΘΑΡΑ ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ	0	363.742	400.599
ΦΟΡΟΣ ΕΙΔΟΔΗΜΑΤΟΣ	347.941	275.736	297.191

ICAP Α.Ε.

22/6/2003

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 9007400**ΣΕΛΙΔΑ: 2****ΓΕΝΙΚΗ ΚΑΛΩΔΙΩΝ ΑΦΟΙ ΟΡΦΑΝΙΔΗ Α.Ε.Β.Ε.****ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ**

	2000	1999	1998
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	8,14%	14,50%	15,59%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	13,05%	24,70%	29,18%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	6,69%	11,59%	13,22%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	19,96%	21,38%	20,92%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	5,51%	3,71%	3,67%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	10,78%	13,11%	13,85%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	5,53%	6,15%	6,27%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	1,21 X	1,88 X	2,11 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	1,47 X	2,36 X	2,48 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	1,11 :1	1,26 :1	1,18 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	1,05 :1	1,59 :1	1,60 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	2,05 :1	1,88 :1	1,83 :1
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	0,82 :1	0,80 :1	0,85 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	1,12 X	1,15 X	1,12 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,63 X	0,72 X	0,65 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	1.603	1.560	1.116
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	20.082	9.560	7.915
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	119 ΗΜ.	129 ΗΜ.	108 ΗΜ.
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	35 ΗΜ.	35 ΗΜ.	22 ΗΜ.
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	116 ΗΜ.	98 ΗΜ.	107 ΗΜ.

1: ΠΡΟ Φ. ΕΙΣΟΔ., 2: ΠΡΟ ΤΟΚΩΝ & ΠΡΟ Φ. ΕΙΣΟΔ.

ICAP Α.Ε.

22/6/2003

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 234154**ΣΕΛΙΔΑ: 1****ΔΙΕΘΝΗΣ ΚΑΛΩΔΙΩΝ Α.Β.&Ε.Ε.**

ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ

(€)

(€)

(€)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ**31/12/2002****31/12/2001****31/12/2000**

ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ

3.960.449

4.353.531

3.928.070

ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

1.315

1.315

27.416

ΜΗΧΑΝΙΚΟΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ

4.362.256

4.282.256

3.813.077

ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.

86.110

86.110

86.110

ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ

490.699

17.616

0

ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

789

394

0

ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΜΗΧΑΝ. ΕΞΟΠΛ.

455.466

0

0

ΑΠΟΣΒ.ΔΑΠΑΝ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.-ΑΣΩΜ.ΑΚΙΝ.

34.444

17.222

0

ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

1.467

1.467

1.467

ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

371.343

230.345

190.445

ΕΤΟΙΜΑ ΠΡΟΙΟΝΤΑ-ΕΜΠΟΡΕΥΜΑΤΑ

336.316

196.705

130.230

ΥΛΕΣ & ΥΛΙΚΑ

35.027

33.640

60.214

ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

409.914

259.057

325.837

ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ

409.914

258.726

325.508

ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

0

331

329

ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ

2.417

5.211

62.891

ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ

4.744.123

4.848.144

4.507.243

ΠΑΘΗΤΙΚΟ

ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ

3.587.453

2.651.567

1.483.037

ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

1.590.990

1.593.544

1.467.351

ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

1.958.888

1.023.599

951

ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ

37.575

34.425

14.735

ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

293.470

389.142

569.332

ΜΕΣΟΜΑΚΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

293.470

389.142

569.332

ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

863.200

1.807.435

2.454.873

ΟΦΕΙΛΕΣ ΣΕ ΤΡΑΠ.-ΔΟΣΕΙΣ Μ.ΔΑΝΕΙΩΝ

637.625

1.602.575

1.576.924

ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ

209.933

178.966

850.700

ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

15.643

25.894

27.249

ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ

4.744.123

4.848.144

4.507.243

1/1/2002**1/1/2001****1/1/2000****ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ****31/12/2002****31/12/2001****31/12/2000**

ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)

1.150.470

1.082.371

1.059.654

ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ

960.779

821.681

764.112

ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ

189.691

260.689

295.542

ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ

135

316

135

ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ

90.943

150.660

200.317

ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ

98.597

105.661

90.236

ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ

286

4.684

5.124

ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ

22.847

29.024

27.246

ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ

524

114

6.694

ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ

17.222

0

0

ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ

473.082

17.616

0

ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ

455.860

17.616

0

ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ

5.387

33.594

25.676

ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ

2.061

12.535

10.271

ICAP Α.Ε.

22/6/2003

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 234154**ΣΕΛΙΔΑ: 2****ΔΙΕΘΝΗΣ ΚΑΛΩΔΙΩΝ Α.Β.&Ε.Ε.****ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ**

	2002	2001	2000
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	0,15%	1,27%	1,73%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	2,48%	6,06%	11,01%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	0,14%	1,10%	1,25%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	16,49%	24,08%	27,89%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	0,02%	0,43%	0,48%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	8,37%	17,02%	21,32%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	0,47%	3,10%	2,42%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	0,30 X	0,36 X	0,52 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	0,32 X	0,41 X	0,71 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	0,98 :1	0,70 :1	0,52 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	0,32 :1	0,83 :1	2,04 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	1,06 :1	1,22 :1	1,13 :1
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	0,92 :1	0,87 :1	0,72 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,91 X	0,27 X	0,24 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,48 X	0,15 X	0,16 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	80-	1.313-	1.876-
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	3.881	3.041	2.052
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	130 ΗΜ.	87 ΗΜ.	112 ΗΜ.
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	80 ΗΜ.	79 ΗΜ.	406 ΗΜ.
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	141 ΗΜ.	102 ΗΜ.	91 ΗΜ.
1: ΠΡΟ Φ. ΕΙΣΟΔ., 2: ΠΡΟ ΤΟΚΩΝ & ΠΡΟ Φ. ΕΙΣΟΔ.			

ICAP Α.Ε.			22/6/2003
ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 9000014			ΣΕΛΙΔΑ: 1
ΕΛΒΙΤΥΛ Α.Β.Ε.Ε.			
ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2001	31/12/2000	31/12/1999
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	1.216.790	624.470	564.244
ΓΗΠΕΔΑ - ΟΙΚΟΠΕΔΑ	340.543	88.745	63.390
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	662.148	435.795	305.461
ΜΗΧΑΝΙΚΟΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ	890.212	681.115	599.390
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.	5.628	2.976	0
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	683.472	584.264	482.043
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	275.187	261.649	229.420
ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΜΗΧΑΝ. ΕΞΟΠΛ.	402.657	321.332	252.622
ΑΠΟΣΒ.ΔΑΠΑΝ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.-ΑΣΩΜ.ΑΚΙΝ.	5.628	1.282	0
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	1.731	103	78.045
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	960.349	176.514	281.761
ΕΤΟΙΜΑ ΠΡΟΙΟΝΤΑ-ΕΜΠΟΡΕΥΜΑΤΑ	196.695	54.298	91.698
ΥΛΕΣ & ΥΛΙΚΑ	763.654	122.216	190.063
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	2.340.653	2.431.842	627.727
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	2.339.696	2.431.630	626.524
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	957	211	1.203
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	186.163	177.209	65.620
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	4.703.955	3.410.034	1.539.351
	-----	-----	-----
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	1.447.909	852.158	491.234
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	1.019.787	651.255	357.781
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	296.212	163.574	89.717
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	131.909	37.329	43.736
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	308.182	22.776	7.337
ΜΕΣΟΜΑΚΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	276.779	3.692	7.337
ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	31.403	19.084	0
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	2.947.864	2.535.099	1.040.781
ΟΦΕΙΛΕΣ ΣΕ ΤΡΑΠ.-ΔΟΣΕΙΣ Μ.ΔΑΝΕΙΩΝ	975.939	821.602	447.621
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	1.750.633	1.481.908	519.842
ΜΕΡΙΣΜ.ΠΛΗΡΩΤ.-ΚΕΡΔΗ ΠΡΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗ	102.625	125.010	0
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	118.667	106.580	73.318
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	4.703.955	3.410.034	1.539.351
	-----	-----	-----
	1/1/2001	1/1/2000	1/1/1999
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	31/12/2001	31/12/2000	31/12/1999
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	2.428.763	3.733.435	1.615.528
ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	1.640.490	3.023.310	1.172.913
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ	788.273	710.125	442.615
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	58.320	0	27.360
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	112.989	72.951	71.390
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	302.203	303.944	233.280
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	431.402	333.230	165.306
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	24.714	77.673	5.855
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	31.457	158.489	51.856
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	0	14.547	9.693
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	99.206	102.222	67.249
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	99.206	87.674	57.555
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	424.659	237.866	109.611
ΚΑΘΑΡΑ ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ	94.509	117.103	9.089
ΦΟΡΟΣ ΕΙΔΟΔΗΜΑΤΟΣ	121.415	78.556	31.348

ICAP Α.Ε.

22/6/2003

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 9000014**ΣΕΛΙΔΑ: 2****ΕΛΒΙΤΥΛ Α.Β.Ε.Ε.****ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ**

	2001	2000	1999
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	29,33%	27,91%	22,31%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	30,62%	35,52%	36,30%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	24,18%	27,19%	21,99%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	32,46%	19,02%	27,40%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	17,35%	8,93%	10,06%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	21,62%	8,33%	11,02%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	17,07%	6,37%	6,67%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	1,42 X	4,27 X	3,30 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	1,72 X	4,38 X	3,34 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	1,45 :1	1,40 :1	1,03 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	2,25 :1	3,00 :1	2,13 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	4,76 :1	4,26 :1	2,54 :1
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	0,82 :1	0,97 :1	0,99 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	1,18 X	1,10 X	0,94 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,86 X	1,03 X	0,67 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	539	250	66-
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	1.756	875	499
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	352 ΗΜ.	238 ΗΜ.	142 ΗΜ.
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	390 ΗΜ.	179 ΗΜ.	162 ΗΜ.
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	214 ΗΜ.	21 ΗΜ.	88 ΗΜ.
1: ΠΡΟ Φ. ΕΙΣΟΔ., 2: ΠΡΟ ΤΟΚΩΝ & ΠΡΟ Φ. ΕΙΣΟΔ.			

ICAP Α.Ε.

22/6/2003

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 9012200**ΣΕΛΙΔΑ: 1****ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΛΩΔΙΑ Α.Ε.**

ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ

(€)

(€)

(€)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ**31/12/2002****31/12/2001****31/12/2000**

ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ

70.208.863

53.560.046

43.005.062

ΓΗΠΕΔΑ - ΟΙΚΟΠΕΔΑ

4.252.961

4.252.961

4.252.960

ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

23.780.961

18.220.633

13.780.106

ΜΗΧΑΝΙΚΟΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ

37.109.853

28.700.770

26.563.475

ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.

5.878.498

4.510.838

2.987.563

ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ

26.907.975

23.966.509

20.683.798

ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

6.536.249

5.797.650

5.146.075

ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΜΗΧΑΝ. ΕΞΟΠΛ.

16.989.186

15.519.292

13.478.333

ΑΠΟΣΒ.ΔΑΠΑΝ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.-ΑΣΩΜ.ΑΚΙΝ.

3.382.540

2.649.568

2.059.390

ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

181.191

158.423

154.750

ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ

25.913.375

21.682.930

15.950.007

ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

18.630.778

18.206.850

17.563.742

ΕΤΟΙΜΑ ΠΡΟΙΟΝΤΑ-ΕΜΠΟΡΕΥΜΑΤΑ

9.980.309

10.176.091

6.382.248

ΗΜΙΚΑΤΕΡΓ. ΠΡΟΙΟΝΤΑ

2.453.412

3.657.845

4.370.553

ΥΛΕΣ & ΥΛΙΚΑ

6.197.057

4.372.915

6.810.941

ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

35.705.365

30.691.964

32.158.345

ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ

34.531.339

29.680.868

31.110.315

ΧΡΕΩΓΡΑΦΑ

2.935

5.770

5.770

ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

1.171.091

1.005.326

1.042.260

ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ

757.542

3.476.506

2.958.377

ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ

125.302.548

105.935.365

95.685.526

ΠΑΘΗΤΙΚΟ

ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ

57.259.145

58.405.668

57.079.128

ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

14.530.320

13.819.222

13.819.222

ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

41.568.917

42.174.705

41.324.029

ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ

1.159.908

2.411.741

1.935.877

ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

26.195.384

28.528.321

4.585.464

ΜΕΣΟΜΑΚΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

25.864.704

27.666.245

3.934.090

ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

330.680

862.075

651.375

ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

41.848.020

19.001.376

34.020.933

ΟΦΕΙΛΕΣ ΣΕ ΤΡΑΠ.-ΔΟΣΕΙΣ Μ.ΔΑΝΕΙΩΝ

27.403.667

6.121.243

24.770.098

ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ

11.919.551

8.850.163

5.500.467

ΜΕΡΙΣΜ.ΠΛΗΡΩΤ.-ΚΕΡΔΗ ΠΡΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗ

1.124.360

1.646.382

1.612.173

ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

1.400.442

2.383.587

2.138.195

ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ

125.302.548

105.935.365

95.685.526

1/1/2002**1/1/2001****1/1/2000****ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ****31/12/2002****31/12/2001****31/12/2000**

ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)

98.798.547

103.963.493

106.189.054

ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ

91.177.075

93.082.859

94.711.786

ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ

7.621.472

10.880.633

11.477.268

ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ

437.951

397.267

401.054

ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ

1.718.720

2.008.183

3.270.242

ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ

7.788.369

6.661.399

5.614.448

ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ

1.447.665-

2.608.319

2.993.632

ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ

5.236.073

3.100.410

2.849.007

ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ

2.366.021

1.238.014

842.304

ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ

0

0

0

ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ

4.419.048

3.841.196

3.340.103

ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ

4.419.048

3.841.196

3.340.103

ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ

1.422.387

4.470.715

5.000.335

ΚΑΘΑΡΑ ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ

1.076.320

1.614.480

1.579.340

ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ

0

1.322.680

1.216.519

ICAP Α.Ε.

22/6/2003

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 9012200**ΣΕΛΙΔΑ: 2****ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΛΩΔΙΑ Α.Ε.****ΔΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ**

	2002	2001	2000
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	2,48%	7,65%	8,76%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	3,76%	7,45%	13,41%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	1,70%	5,14%	8,11%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	7,71%	10,47%	10,81%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	1,46-%	2,50%	2,81%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	3,17%	6,21%	7,76%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	1,43%	4,28%	4,69%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	1,19 X	1,20 X	1,73 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	1,73 X	1,79 X	1,87 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	1,89 :1	2,74 :1	2,29 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	1,19 :1	0,81 :1	0,68 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	1,83 :1	3,23 :1	2,53 :1
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	0,69 :1	0,67 :1	0,93 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	1,32 X	2,76 X	1,55 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,84 X	1,75 X	1,00 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	13.246	33.374	18.660
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	83.455	86.934	61.665
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	128 ΗΜ.	104 ΗΜ.	107 ΗΜ.
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	48 ΗΜ.	35 ΗΜ.	21 ΗΜ.
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	75 ΗΜ.	71 ΗΜ.	68 ΗΜ.
1: ΠΡΟ Φ. ΕΙΣΟΔ., 2: ΠΡΟ ΤΟΚΩΝ & ΠΡΟ Φ. ΕΙΣΟΔ.			

ICAP Α.Ε.			22/6/2003
ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 9018400			ΣΕΛΙΔΑ: 1
ΚΑΛΩΔΙΑ ΞΑΝΘΗΣ Α.Ε.			
ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2001	31/12/2000	31/12/1999
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	4.683.872	4.505.937	4.563.577
ΓΗΠΕΔΑ - ΟΙΚΟΠΕΔΑ	439.847	439.847	314.178
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	2.842.722	2.445.714	2.139.196
ΜΗΧΑΝΙΚΟΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ	9.164.176	8.589.347	8.193.840
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.	170.268	154.650	145.065
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	8.705.408	7.869.359	6.974.439
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	1.507.118	1.428.405	1.189.682
ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΜΗΧΑΝ. ΕΞΟΠΛ.	7.067.571	6.336.522	5.702.380
ΑΠΟΣΒ.ΔΑΠΑΝ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.-ΑΣΩΜ.ΑΚΙΝ.	130.719	104.431	82.377
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	23.918	12.062	12.062
ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ	748.349	733.676	733.676
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	3.923.574	3.112.989	2.595.284
ΕΤΟΙΜΑ ΠΡΟΙΟΝΤΑ-ΕΜΠΟΡΕΥΜΑΤΑ	2.710.128	1.994.483	1.941.852
ΗΜΙΚΑΤΕΡΓ. ΠΡΟΙΟΝΤΑ	453.709	494.315	204.408
ΥΛΕΣ & ΥΛΙΚΑ	759.737	624.191	449.024
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	3.917.710	4.139.290	2.564.370
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	3.902.646	4.137.875	2.560.860
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	15.064	1.415	3.510
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	113.296	84.085	86.283
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	12.638.452	11.842.301	9.809.514
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	5.994.895	5.992.942	4.885.250
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	2.714.600	2.714.600	2.108.584
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	3.272.952	3.275.927	2.776.402
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	7.343	2.415	264
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	1.934.279	1.208.455	1.312.229
ΜΕΣΟΜΑΚΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	1.781.747	1.123.774	998.424
ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	152.532	84.681	313.805
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	4.709.277	4.640.904	3.612.035
ΟΦΕΙΛΕΣ ΣΕ ΤΡΑΠ.-ΔΟΣΕΙΣ Μ.ΔΑΝΕΙΩΝ	3.291.368	2.859.096	2.169.828
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	614.976	840.575	533.638
ΜΕΡΙΣΜ.ΠΛΗΡΩΤ.-ΚΕΡΔΗ ΠΡΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗ	413.793	478.357	443.140
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	389.140	462.876	465.429
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	12.638.452	11.842.301	9.809.514
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	1/1/2001	1/1/2000	1/1/1999
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	31/12/2001	31/12/2000	31/12/1999
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	9.307.838	10.100.901	8.385.077
ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	7.666.918	8.381.957	6.601.702
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ	1.640.921	1.718.944	1.783.375
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	36.103	51.560	27.921
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	385.030	355.985	465.690
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	664.915	647.574	622.377
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	627.079	766.944	723.228
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	423.130	529.852	500.208
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	77.247	70.010	60.138
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	836.049	757.972	824.977
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	836.049	757.972	824.977
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	972.962	1.226.785	1.163.299
ΚΑΘΑΡΑ ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ	413.793	478.357	443.140
ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	301.794	374.013	333.696

ICAP Α.Ε.

22/6/2003

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 9018400**ΣΕΛΙΔΑ: 2****ΚΑΛΩΔΙΑ ΞΑΝΘΗΣ Α.Ε.****ΔΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ**

	2001	2000	1999
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	16,23%	20,47%	23,81%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	17,13%	21,98%	26,28%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	12,27%	17,04%	18,77%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	17,63%	17,02%	21,27%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	6,71%	7,55%	8,60%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	14,53%	15,59%	19,36%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	10,41%	12,08%	13,83%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	1,18 X	1,41 X	1,36 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	1,56 X	1,69 X	1,72 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	2,03 :1	1,92 :1	1,62 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	1,11 :1	0,98 :1	1,01 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	3,53 :1	4,45 :1	3,50 :1
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	0,76 :1	0,83 :1	0,79 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	1,69 X	1,58 X	1,45 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,85 X	0,91 X	0,73 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	3.245	2.695	1.634
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	7.929	7.201	6.197
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	153 ΗΜ.	150 ΗΜ.	111 ΗΜ.
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	29 ΗΜ.	37 ΗΜ.	30 ΗΜ.
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	187 ΗΜ.	136 ΗΜ.	143 ΗΜ.
1: ΠΡΟ Φ. ΕΙΣΟΔ., 2: ΠΡΟ ΤΟΚΩΝ & ΠΡΟ Φ. ΕΙΣΟΔ.			

ICAP Α.Ε.			22/6/2003
ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 9021600			ΣΕΛΙΔΑ: 1
ΜΑ-ΒΙ-ΚΑΛ Α.Ε.			
ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2002	31/12/2001	31/12/2000
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	452.242	462.368	229.394
ΓΗΠΕΔΑ - ΟΙΚΟΠΕΔΑ	36.625	117.933	117.934
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	568.195	467.037	231.610
ΜΗΧΑΝΙΚΟΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ	410.767	400.854	374.914
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	563.345	523.456	495.064
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	244.690	222.152	210.151
ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΜΗΧΑΝ. ΕΞΟΠΛ.	318.655	301.303	284.913
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	418.182	418.583	431.756
ΕΤΟΙΜΑ ΠΡΟΙΟΝΤΑ-ΕΜΠΟΡΕΥΜΑΤΑ	165.778	156.293	127.483
ΗΜΙΚΑΤΕΡΓ. ΠΡΟΙΟΝΤΑ	129.977	135.396	163.225
ΥΛΕΣ & ΥΛΙΚΑ	122.427	126.894	141.048
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	755.532	704.074	770.260
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	744.949	693.401	748.995
ΛΟΠΙΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	10.583	10.672	21.265
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	149.000	159.767	65.459
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	1.774.956	1.744.791	1.496.869
	-----	-----	-----
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	1.391.236	1.316.271	1.189.872
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	322.300	322.300	165.517
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	1.068.936	993.971	1.024.355
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	57.562	49.266	40.578
ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	57.562	49.266	40.578
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	326.158	379.255	266.418
ΟΦΕΙΛΕΣ ΣΕ ΤΡΑΠ.-ΔΟΣΕΙΣ Μ.ΔΑΝΕΙΩΝ	139.266	153.940	88.117
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	46.714	71.588	55.252
ΜΕΡΙΣΜ.ΠΛΗΡΩΤ.-ΚΕΡΔΗ ΠΡΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗ	64.460	64.519	66.207
ΛΟΠΙΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	75.718	89.209	56.842
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	1.774.956	1.744.791	1.496.869
	-----	-----	-----
	1/1/2002	1/1/2001	1/1/2000
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	31/12/2002	31/12/2001	31/12/2000
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	1.657.775	1.733.736	1.794.486
ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	1.174.749	1.212.642	1.375.040
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ	483.026	521.095	419.445
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	17.854	19.460	8.018
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	230.112	225.538	223.812
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	235.060	276.097	187.616
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	2.507	19.340	35.654
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	13.835	9.246	29.400
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	42.886	28.393	23.457
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	42.886	28.393	23.457
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	223.732	286.191	193.869
ΚΑΘΑΡΑ ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ	64.460	64.519	66.207
ΦΟΡΟΣ ΕΙΔΟΔΗΜΑΤΟΣ	78.306	89.405	56.989

ICAP Α.Ε.

22/6/2003

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 9021600**ΣΕΛΙΔΑ: 2****ΜΑ-ΒΙ-ΚΑΛ Α.Ε.****ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ**

	2002	2001	2000
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	16,08%	21,74%	16,29%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	16,67%	22,38%	16,41%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	15,44%	20,96%	15,76%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	29,14%	30,06%	23,37%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	14,18%	15,92%	10,46%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	14,57%	17,63%	11,25%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	13,50%	16,51%	10,80%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	1,14 X	1,27 X	1,46 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	1,19 X	1,32 X	1,51 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	3,20 :1	2,95 :1	5,36 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	0,28 :1	0,33 :1	0,26 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	13,53 :1	15,71 :1	25,18 :1
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	0,96 :1	0,96 :1	0,97 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	4,06 X	3,38 X	4,76 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	2,74 X	2,25 X	3,06 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	997	903	1.001
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	1.449	1.366	1.230
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	164 ΗΜ.	146 ΗΜ.	152 ΗΜ.
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	15 ΗΜ.	22 ΗΜ.	15 ΗΜ.
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	130 ΗΜ.	126 ΗΜ.	115 ΗΜ.
1: ΠΡΟ Φ. ΕΙΣΟΔ., 2: ΠΡΟ ΤΟΚΩΝ & ΠΡΟ Φ. ΕΙΣΟΔ.			

ICAP Α.Ε.			22/6/2003
ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 46320			ΣΕΛΙΔΑ: 1
ΤΗΛΕΚΑΛΩΔΙΑ Α.Ε.			
ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2002	31/12/2001	31/12/2000
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	5.986.801	5.881.102	4.017.579
ΓΗΠΕΔΑ - ΟΙΚΟΠΕΔΑ	1.096.876	1.096.876	1.096.875
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	3.397.539	5.355.242	3.193.332
ΜΗΧΑΝΙΚΟΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ	11.403.932	9.209.859	8.825.391
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.	127.803	94.226	85.145
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	10.060.901	9.896.575	9.204.637
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	2.381.717	2.122.723	1.860.813
ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΜΗΧΑΝ. ΕΞΟΠΛ.	7.559.491	7.686.928	7.267.387
ΑΠΟΣΒ.ΔΑΠΑΝ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.-ΑΣΩΜ.ΑΚΙΝ.	119.692	86.924	76.437
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	17.953	17.953	17.952
ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ	3.600	3.522	3.522
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	2.335.628	2.747.593	2.710.198
ΕΤΟΙΜΑ ΠΡΟΙΟΝΤΑ-ΕΜΠΟΡΕΥΜΑΤΑ	15.086	401.868	34.629
ΗΜΙΚΑΤΕΡΓ. ΠΡΟΙΟΝΤΑ	973.657	786.017	1.261.159
ΥΛΕΣ & ΥΛΙΚΑ	1.346.885	1.559.708	1.414.409
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	8.936.568	7.574.969	7.018.142
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	7.636.112	7.223.511	6.562.401
ΧΡΕΩΓΡΑΦΑ	1.289.692	339.692	339.692
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	10.764	11.766	116.050
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	158.098	748.092	1.113.262
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	17.417.095	16.951.755	14.859.181
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	12.716.730	12.354.720	10.919.803
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	5.201.524	5.200.998	5.200.998
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	7.079.548	6.771.440	5.340.869
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	435.658	382.282	377.937
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	2.362.487	730.349	555.076
ΜΕΣΟΜΑΚΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	1.872.500	0	18.207
ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	489.987	730.349	536.869
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	2.337.879	3.866.686	3.384.302
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	942.884	2.310.859	676.023
ΜΕΡΙΣΜ.ΠΛΗΡΩΤ.-ΚΕΡΔΗ ΠΡΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗ	203.808	564.308	728.141
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	1.191.187	991.519	1.980.138
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	17.417.095	16.951.755	14.859.181
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	1/1/2002	1/1/2001	1/1/2000
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	31/12/2002	31/12/2001	31/12/2000
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	7.528.782	13.237.111	14.558.307
ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	6.113.447	10.137.044	10.810.183
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ	1.415.335	3.100.067	3.748.123
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	218.729	1.687.536	194.354
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	88.924	783.739	14.674
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	950.672	1.348.643	745.130
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	594.468	2.655.222	3.182.674
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	844.164	459.098	472.502
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	548.020	472.796	759.660
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	879.955	692.138	678.406
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	879.955	692.138	678.406
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	890.613	2.641.524	2.895.516
ΚΑΘΑΡΑ ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ	203.808	564.308	728.141
ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	127.491	557.214	1.015.607

ICAP Α.Ε.

22/6/2003

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 46320

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΤΗΛΕΚΑΛΩΔΙΑ Α.Ε.

ΔΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2002	2001	2000
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	7,00%	21,38%	26,52%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	6,50%	26,18%	25,36%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	5,91%	20,19%	25,23%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	18,80%	23,42%	25,75%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	7,67%	17,79%	21,57%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	12,64%	22,95%	19,73%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	11,50%	17,70%	19,63%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	0,51 X	1,14 X	1,29 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	0,61 X	1,21 X	1,35 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	2,53 :1	2,23 :1	2,87 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	0,37 :1	0,37 :1	0,36 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	11,02 :1	4,37 :1	198,32 :1
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	0,84 :1	0,94 :1	0,95 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	4,89 X	2,86 X	3,20 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	3,89 X	2,15 X	2,37 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	9.092	7.204	7.457
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	15.079	13.085	11.475
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	370 ΗΜ.	199 ΗΜ.	165 ΗΜ.
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	56 ΗΜ.	83 ΗΜ.	23 ΗΜ.
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	139 ΗΜ.	99 ΗΜ.	92 ΗΜ.
1: ΠΡΟ Φ. ΕΙΣΟΔ., 2: ΠΡΟ ΤΟΚΩΝ & ΠΡΟ Φ. ΕΙΣΟΔ.			

ICAP Α.Ε.			22/6/2003
ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 219914			ΣΕΛΙΔΑ: 1
ΧΑΡΑΛΑΜΠΙΔΗΣ ΚΑΛΩΔΙΑ Α.Ε.			
ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	30/6/2002	30/6/2001	30/6/2000
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	1.374.051	1.464.663	926.618
ΓΗΠΕΔΑ - ΟΙΚΟΠΕΔΑ	14.178	14.178	11.739
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	748.620	696.966	648.326
ΜΗΧΑΝΙΚΟΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ	1.226.277	1.149.400	508.757
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.	4.091	4.091	3.850
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	619.115	399.971	246.054
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	72.726	32.050	21.453
ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΜΗΧΑΝ. ΕΞΟΠΛ.	542.298	363.830	220.751
ΑΠΟΣΒ.ΔΑΠΑΝ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.-ΑΣΩΜ.ΑΚΙΝ.	4.091	4.091	3.850
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	66.413	88.540	119.263
ΕΤΟΙΜΑ ΠΡΟΙΟΝΤΑ-ΕΜΠΟΡΕΥΜΑΤΑ	30.224	19.856	29.984
ΥΛΕΣ & ΥΛΙΚΑ	36.188	68.684	89.280
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	938.496	1.056.966	645.450
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	930.646	1.013.373	645.450
ΛΟΠΙΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	7.850	43.592	0
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	199.034	48.335	104.440
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	2.577.994	2.658.503	1.795.771
	-----	-----	-----
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	1.755.529	1.713.344	1.290.941
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	346.295	346.295	346.295
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	1.408.678	1.366.286	944.646
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	555	763	0
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	431.440	505.092	269.359
ΜΕΣΟΜΑΚΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	385.297	505.092	242.641
ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	46.143	0	26.718
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	391.025	440.067	235.472
ΟΦΕΙΛΕΣ ΣΕ ΤΡΑΠ.-ΔΟΣΕΙΣ Μ.ΔΑΝΕΙΩΝ	322.817	322.817	0
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	18.585	43.073	217.503
ΛΟΠΙΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	49.623	74.178	17.969
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	2.577.994	2.658.503	1.795.771
	-----	-----	-----
	1/7/2001	1/7/2000	1/7/1999
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	30/6/2002	30/6/2001	30/6/2000
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	1.867.191	2.092.499	1.618.562
ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	1.529.374	1.492.584	1.084.076
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ	337.817	599.915	534.486
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	39.193	47.833	18.230
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	180.939	94.935	47.560
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	117.686	457.147	468.696
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	115	208	355
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	9.220	11.026	13.928
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	0	11.795	12.085
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	219.242	142.277	84.787
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	219.242	130.483	72.701
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	108.580	434.536	443.037
ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	26.093	11.707	8.860

ICAP Α.Ε.

22/6/2003

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 219914**ΣΕΛΙΔΑ: 2****ΧΑΡΑΛΑΜΠΙΔΗΣ ΚΑΛΩΔΙΑ Α.Ε.****ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ**

	2002	2001	2000
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	6,19%	25,36%	34,32%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	6,76%	21,74%	29,56%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	4,96%	19,59%	28,39%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	18,09%	28,67%	33,02%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	6,30%	21,85%	28,96%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	7,91%	23,05%	28,50%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	5,82%	20,77%	27,37%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	0,85 X	0,94 X	1,04 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	1,06 X	1,22 X	1,25 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	1,59 :1	1,51 :1	1,68 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	0,47 :1	0,55 :1	0,39 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	3,77 :1	10,08 :1	25,30 :1
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	0,80 :1	0,77 :1	0,83 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	3,08 X	2,71 X	3,69 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	2,89 X	2,41 X	3,18 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	813	754	634
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	2.187	2.218	1.560
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	182 ΗΜ.	177 ΗΜ.	146 ΗΜ.
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	4 ΗΜ.	11 ΗΜ.	73 ΗΜ.
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	16 ΗΜ.	22 ΗΜ.	40 ΗΜ.

1: ΠΡΟ Φ. ΕΙΣΟΔ., 2: ΠΡΟ ΤΟΚΩΝ & ΠΡΟ Φ. ΕΙΣΟΔ.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 2:
ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΙ ΕΙΣΑΓΩΓΙΚΩΝ ΕΤΑΙΡΙΩΝ ΤΟΥ ΚΛΑΔΟΥ

ICAP A.E.			22/6/2003
ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 212439			ΣΕΛΙΔΑ: 1
LEAD A.E.B.E.			
ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2002	31/12/2001	31/12/2000
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	504.147	531.272	555.765
ΓΗΠΕΔΑ - ΟΙΚΟΠΕΔΑ	62.772	62.772	62.773
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	648.650	633.423	613.368
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.	51.426	49.206	40.293
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	263.494	218.923	164.813
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	219.705	177.746	129.353
ΑΠΟΣΒ.ΔΑΠΑΝ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.-ΑΣΩΜ.ΑΚΙΝ.	43.789	41.176	35.460
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	4.794	4.794	4.144
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	493.138	418.242	271.131
ΕΤΟΙΜΑ ΠΡΟΙΟΝΤΑ-ΕΜΠΟΡΕΥΜΑΤΑ	457.455	409.465	271.131
ΥΛΕΣ & ΥΛΙΚΑ	35.682	8.777	0
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	1.467.528	1.283.638	1.213.230
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	1.279.531	1.081.062	1.016.153
ΧΡΕΩΓΡΑΦΑ	172.066	192.109	192.109
ΛΟΠΙΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	15.930	10.467	4.968
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	23.623	12.898	56.211
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	2.488.436	2.246.050	2.096.337
	-----	-----	-----
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	818.540	756.951	690.979
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	733.676	733.676	733.676
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	24.169	21.910	21.749
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	60.695	1.365	64.445-
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	0	157	3.249
ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	0	157	3.249
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	1.669.896	1.488.942	1.402.110
ΟΦΕΙΛΕΣ ΣΕ ΤΡΑΠ.-ΔΟΣΕΙΣ Μ.ΔΑΝΕΙΩΝ	786.017	691.249	634.295
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	770.856	646.745	582.606
ΛΟΠΙΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	113.023	150.948	185.209
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	2.488.436	2.246.050	2.096.337
	-----	-----	-----
	1/1/2002	1/1/2001	1/1/2000
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	31/12/2002	31/12/2001	31/12/2000
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	2.450.932	2.236.915	2.176.065
ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	1.660.719	1.495.438	1.467.234
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ	790.213	741.476	708.831
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	8.381	5.494	5.508
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	66.676	57.124	72.211
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	586.793	581.403	575.707
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	145.125	108.442	66.421
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	160	14.744	1.244
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	34.367	12.536	60.540
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	55.553	61.161	31.167
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	55.553	61.161	31.167
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	110.918	110.651	7.125
ΚΑΘΑΡΑ ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ	16.324	0	0
ΦΟΡΟΣ ΕΙΔΟΔΗΜΑΤΟΣ	49.329	44.679	25.532

ICAP A.E.

22/6/2003

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 212439**ΣΕΛΙΔΑ: 2****LEAD A.E.B.E.****ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ**

	2002	2001	2000
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	13,55%	14,62%	1,03%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	21,70%	22,16%	11,43%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	13,55%	14,61%	1,03%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	32,24%	33,15%	32,57%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	5,90%	4,84%	3,04%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	7,22%	7,48%	3,64%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	4,51%	4,93%	0,33%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	3,00 X	2,96 X	3,14 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	3,00 X	2,96 X	3,16 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	1,64 :1	1,44 :1	1,26 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	2,04 :1	1,97 :1	2,03 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	2,66 :1	2,94 :1	1,10 :1
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	1,00 :1	1,00 :1	1,00 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	1,19 X	1,15 X	1,10 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,88 X	0,86 X	0,90 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	314	226	138
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	819	757	694
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	191 ΗΜ.	176 ΗΜ.	170 ΗΜ.
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	169 ΗΜ.	158 ΗΜ.	145 ΗΜ.
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	108 ΗΜ.	102 ΗΜ.	67 ΗΜ.
1: ΠΡΟ Φ. ΕΙΣΟΔ., 2: ΠΡΟ ΤΟΚΩΝ & ΠΡΟ Φ. ΕΙΣΟΔ.			

ICAP Α.Ε.			22/6/2003
ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 34660			ΣΕΛΙΔΑ: 1
LINK Α.Ε.			
ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2002	31/12/2001	31/12/2000
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	115.466	80.082	92.423
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	140.738	113.584	101.004
ΜΗΧΑΝΙΚΟΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ	215.685	151.525	138.048
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.	6.421	6.421	6.421
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	247.377	202.182	163.786
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	119.195	98.830	84.511
ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΜΗΧΑΝ. ΕΞΟΠΛ.	121.761	96.932	72.854
ΑΠΟΣΒ.ΔΑΠΑΝ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.-ΑΣΩΜ.ΑΚΙΝ.	6.421	6.421	6.421
ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ	0	10.734	10.735
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	261.478	182.694	115.140
ΕΤΟΙΜΑ ΠΡΟΙΟΝΤΑ-ΕΜΠΟΡΕΥΜΑΤΑ	187.027	105.139	64.502
ΥΛΕΣ & ΥΛΙΚΑ	74.450	77.555	50.638
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	1.051.903	484.482	1.252.428
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	1.051.903	483.836	1.251.454
ΛΟΠΙΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	0	646	974
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	128.747	71.317	115.304
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	1.557.593	818.575	1.575.296
	-----	-----	-----
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	337.394	296.705	278.932
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	235.500	58.694	58.694
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	62.103	60.068	58.075
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	39.791	177.943	162.163
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	0	0	1.045
ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	0	0	1.045
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	1.220.199	521.870	1.295.319
ΟΦΕΙΛΕΣ ΣΕ ΤΡΑΠ.-ΔΟΣΕΙΣ Μ.ΔΑΝΕΙΩΝ	189.407	130.237	65.761
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	903.462	282.351	1.087.061
ΜΕΡΙΣΜ.ΠΛΗΡΩΤ.-ΚΕΡΔΗ ΠΡΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗ	57.159	57.159	57.159
ΛΟΠΙΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	70.171	52.123	85.338
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	1.557.593	818.575	1.575.296
	-----	-----	-----
	1/1/2002	1/1/2001	1/1/2000
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	31/12/2002	31/12/2001	31/12/2000
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	2.802.118	1.820.480	2.417.297
ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	2.467.411	1.526.564	2.078.459
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ	334.708	293.916	338.838
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	26.547	24.105	20.998
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	32.506	23.344	21.379
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	272.622	250.206	249.189
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	56.126	44.471	89.268
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	9.007	5.608	8.123
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	2.534	4.546	16.957
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	45.195	38.398	33.588
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	45.195	38.398	33.588
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	62.598	45.532	80.434
ΦΟΡΟΣ ΕΙΔΟΔΗΜΑΤΟΣ	21.909	16.926	31.401

ICAP Α.Ε.

22/6/2003

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 34660**ΣΕΛΙΔΑ: 2**

LINK Α.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2002	2001	2000
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	18,55%	15,35%	28,84%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	28,19%	23,21%	36,36%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	18,55%	15,35%	28,73%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	11,94%	16,14%	14,02%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	1,98%	2,41%	3,66%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	3,36%	3,73%	4,18%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	2,21%	2,47%	3,30%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	8,38 X	6,22 X	8,71 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	8,38 X	6,22 X	8,74 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	2,92 :1	4,28 :1	3,43 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	3,62 :1	1,76 :1	4,65 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	2,93 :1	2,95 :1	4,76 :1
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	1,00 :1	1,00 :1	1,00 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	1,18 X	1,42 X	1,14 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,97 X	1,06 X	1,06 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	222	217	188
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	337	297	280
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	137 ΗΜ.	97 ΗΜ.	189 ΗΜ.
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	134 ΗΜ.	68 ΗΜ.	191 ΗΜ.
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	39 ΗΜ.	44 ΗΜ.	20 ΗΜ.
1: ΠΡΟ Φ. ΕΙΣΟΔ., 2: ΠΡΟ ΤΟΚΩΝ & ΠΡΟ Φ. ΕΙΣΟΔ.			

ICAP Α.Ε.			22/6/2003
ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 52068			ΣΕΛΙΔΑ: 1
TELEIMPEX Α.Ε.Ε.			
ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2002	31/12/2001	31/12/2000
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	749.292	767.713	799.398
ΓΗΠΕΔΑ - ΟΙΚΟΠΕΔΑ	256.061	256.061	256.062
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	1.037.976	1.008.858	1.001.893
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.	8.040	5.779	5.778
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	563.810	506.517	467.055
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	558.708	504.206	465.899
ΑΠΟΣΒ.ΔΑΠΑΝ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.-ΑΣΩΜ.ΑΚΙΝ.	5.103	2.312	1.156
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	11.025	3.532	2.720
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	3.739.001	3.505.795	2.671.334
ΕΤΟΙΜΑ ΠΡΟΙΟΝΤΑ-ΕΜΠΟΡΕΥΜΑΤΑ	3.739.001	3.505.795	2.671.334
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	4.589.057	3.593.560	2.756.428
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	4.571.608	3.587.128	2.745.646
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	17.449	6.432	10.782
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	68.781	4.156	5.476
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	9.146.131	7.871.225	6.232.637
	-----	-----	-----
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	3.761.800	2.473.080	2.095.607
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	3.000.000	2.054.292	2.054.292
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	127.227	78.039	46.204
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	634.573	340.748	4.888-
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	71.567	97.938	71.299
ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	71.567	97.938	71.299
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	5.312.763	5.300.208	4.065.731
ΟΦΕΙΛΕΣ ΣΕ ΤΡΑΠ.-ΔΟΣΕΙΣ Μ.ΔΑΝΕΙΩΝ	4.441.443	4.427.254	3.515.375
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	188.103	102.341	189.699
ΜΕΡΙΣΜ.ΠΛΗΡΩΤ.-ΚΕΡΔΗ ΠΡΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗ	300.000	264.123	0
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	383.216	506.489	360.657
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	9.146.131	7.871.225	6.232.637
	-----	-----	-----
	1/1/2002	1/1/2001	1/1/2000
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	31/12/2002	31/12/2001	31/12/2000
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	9.214.638	8.864.218	7.397.376
ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	6.393.066	6.280.649	5.476.000
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ	2.821.572	2.583.569	1.921.376
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	36.311	31.930	6.295
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	328.832	385.669	412.684
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	1.010.754	835.947	630.976
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	1.518.296	1.393.884	884.012
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	18.369	597	3.008
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	1.189	4.739	7.827
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	67.747	54.577	48.129
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	67.747	54.577	48.129
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	1.535.476	1.389.742	879.193
ΚΑΘΑΡΑ ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ	300.000	264.123	0
ΦΟΡΟΣ ΕΙΔΟΔΗΜΑΤΟΣ	537.417	521.153	351.677

ICAP Α.Ε.

22/6/2003

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 52068**ΣΕΛΙΔΑ: 2****TELEIMPEX Α.Ε.Ε.****ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ**

	2002	2001	2000
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	40,82%	56,19%	41,95%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	48,63%	69,05%	59,62%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	40,06%	54,05%	40,57%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	30,62%	29,15%	25,97%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	16,41%	15,67%	11,94%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	20,15%	19,96%	17,45%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	16,60%	15,62%	11,88%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	2,41 X	3,46 X	3,42 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	2,46 X	3,60 X	3,53 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	5,19 :1	3,36 :1	2,72 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	1,43 :1	2,18 :1	1,97 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	5,67 :1	4,60 :1	3,13 :1
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	0,98 :1	0,96 :1	0,97 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	1,58 X	1,34 X	1,34 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,87 X	0,68 X	0,68 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	3.084	1.803	1.368
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	3.833	2.571	2.167
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	181 ΗΜ.	148 ΗΜ.	135 ΗΜ.
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	11 ΗΜ.	6 ΗΜ.	13 ΗΜ.
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	213 ΗΜ.	204 ΗΜ.	178 ΗΜ.
1: ΠΡΟ Φ. ΕΙΣΟΔ., 2: ΠΡΟ ΤΟΚΩΝ & ΠΡΟ Φ. ΕΙΣΟΔ.			

ICAP Α.Ε.			22/6/2003
ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 206901			ΣΕΛΙΔΑ: 1
TOP ELECTRONIC COMPONENTS A.E.			
ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2002	31/12/2001	31/12/2000
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	657.594	709.995	733.872
ΓΗΠΕΔΑ - ΟΙΚΟΠΕΔΑ	122.817	122.817	122.817
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	916.447	896.270	843.598
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.	7.590	7.590	7.589
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	391.529	317.026	240.475
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	383.939	309.436	232.886
ΑΠΟΣΒ.ΔΑΠΑΝ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.-ΑΣΩΜ.ΑΚΙΝ.	7.590	7.590	7.589
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	2.269	343	343
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	1.822.307	1.793.957	1.724.919
ΕΤΟΙΜΑ ΠΡΟΙΟΝΤΑ-ΕΜΠΟΡΕΥΜΑΤΑ	1.822.307	1.793.957	1.724.919
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	2.980.496	2.340.713	2.114.996
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	2.976.300	2.314.973	2.112.247
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	4.196	25.740	2.750
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	529.928	90.469	150.773
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	5.990.325	4.935.134	4.724.561
	-----	-----	-----
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	3.442.468	3.548.495	3.135.536
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	2.054.500	2.054.292	2.054.292
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	1.338.948	1.445.228	1.032.505
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	49.020	48.975	48.740
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	54.953	40.062	210.591
ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	54.953	40.062	210.591
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	2.492.904	1.346.577	1.378.433
ΟΦΕΙΛΕΣ ΣΕ ΤΡΑΠ.-ΔΟΣΕΙΣ Μ.ΔΑΝΕΙΩΝ	642.041	440.274	293.922
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	627.138	201.258	299.099
ΜΕΡΙΣΜ.ΠΛΗΡΩΤ.-ΚΕΡΔΗ ΠΡΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗ	528.522	344.527	341.532
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	695.203	360.518	443.880
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	5.990.325	4.935.134	4.724.561
	-----	-----	-----
	1/1/2002	1/1/2001	1/1/2000
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	31/12/2002	31/12/2001	31/12/2000
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	7.033.252	6.677.597	6.849.341
ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	4.483.499	4.109.921	4.509.963
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ	2.549.753	2.567.676	2.339.378
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	11.076	9.324	19.184
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	36.804	39.878	82.899
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	1.308.568	948.515	669.461
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	1.215.457	1.588.607	1.606.201
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	9.679	14.655	30.298
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	54.020	40.986	132.625
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	74.504	76.548	65.529
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	74.504	76.548	65.529
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	1.171.116	1.562.277	1.503.874
ΚΑΘΑΡΑ ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ	262.842	0	0
ΦΟΡΟΣ ΕΙΔΟΔΗΜΑΤΟΣ	380.613	585.854	601.550

ICAP Α.Ε.

22/6/2003

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 206901**ΣΕΛΙΔΑ: 2****TOP ELECTRONIC COMPONENTS Α.Ε.****ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ**

	2002	2001	2000
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	34,02%	44,03%	47,96%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	34,54%	44,65%	47,42%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	33,49%	43,53%	44,94%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	36,25%	38,45%	34,15%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	17,25%	23,76%	23,38%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	17,15%	23,96%	23,10%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	16,62%	23,36%	21,90%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	2,01 X	1,86 X	2,05 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	2,05 X	1,88 X	2,19 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	5,34 :1	5,06 :1	4,56 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	0,74 :1	0,39 :1	0,51 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	32,82 :1	40,18 :1	19,14 :1
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	0,98 :1	0,99 :1	0,94 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	2,14 X	3,14 X	2,90 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	1,41 X	1,79 X	1,64 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	2.840	2.879	2.612
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	3.497	3.589	3.346
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	154 ΗΜ.	127 ΗΜ.	113 ΗΜ.
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	51 ΗΜ.	18 ΗΜ.	24 ΗΜ.
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	148 ΗΜ.	159 ΗΜ.	140 ΗΜ.
1: ΠΡΟ Φ. ΕΙΣΟΔ., 2: ΠΡΟ ΤΟΚΩΝ & ΠΡΟ Φ. ΕΙΣΟΔ.			

ICAP Α.Ε.			22/6/2003
ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 84031			ΣΕΛΙΔΑ: 1
ΔΗΜΟΥΛΑΣ ΕΙΔΙΚΑ ΚΑΛΩΔΙΑ Α.Ε.			
ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2002	31/12/2001	31/12/2000
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	1.265.280	750.902	135.994
ΓΗΠΕΔΑ - ΟΙΚΟΠΕΔΑ	586.941	586.941	0
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	797.895	244.779	186.183
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.	135.911	108.285	2.222
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	267.414	197.377	60.208
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	131.502	89.092	57.987
ΑΠΟΣΒ.ΔΑΠΑΝ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.-ΑΣΩΜ.ΑΚΙΝ.	135.911	108.285	2.222
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	11.946	8.274	7.798
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	2.880.004	2.602.750	1.909.321
ΕΤΟΙΜΑ ΠΡΟΙΟΝΤΑ-ΕΜΠΟΡΕΥΜΑΤΑ	2.880.004	2.602.750	1.909.321
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	5.684.765	5.052.309	4.810.894
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	5.677.252	5.052.309	4.810.844
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	7.513	0	50
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	17.569	418.694	243.205
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	9.847.618	8.824.655	7.099.413
	-----	-----	-----
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	3.827.650	2.655.115	1.945.130
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	1.050.000	939.105	939.105
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	192.359	129.658	64.810
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	2.585.290	1.586.352	941.215
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	3.317	3.317	3.316
ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	3.317	3.317	3.316
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	6.016.651	6.166.223	5.150.967
ΟΦΕΙΛΕΣ ΣΕ ΤΡΑΠ.-ΔΟΣΕΙΣ Μ.ΔΑΝΕΙΩΝ	1.702.544	1.335.933	0
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	3.092.947	3.171.446	3.479.428
ΜΕΡΙΣΜ.ΠΛΗΡΩΤ.-ΚΕΡΔΗ ΠΡΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗ	469.552	586.941	352.164
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	751.608	1.071.904	1.319.375
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	9.847.618	8.824.655	7.099.413
	-----	-----	-----
	1/1/2002	1/1/2001	1/1/2000
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	31/12/2002	31/12/2001	31/12/2000
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	13.390.924	13.271.252	12.045.949
ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	10.200.855	9.847.838	8.966.850
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ	3.190.070	3.423.413	3.079.099
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	19.121	22.812	12.775
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	92.599	42.024	1.717
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	1.406.943	1.343.487	984.170
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	1.709.649	2.060.715	2.105.987
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	36.568	82.809	89.115
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	34.945	68.445	109.230
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	72.219	137.167	60.208
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	72.219	137.167	60.208
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	1.711.272	2.075.079	2.085.872
ΚΑΘΑΡΑ ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ	0	586.941	352.164
ΦΟΡΟΣ ΕΙΔΟΔΗΜΑΤΟΣ	558.163	778.155	834.348

ICAP Α.Ε.

22/6/2003

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 84031**ΣΕΛΙΔΑ: 2****ΔΗΜΟΥΛΑΣ ΕΙΔΙΚΑ ΚΑΛΩΔΙΑ Α.Ε.****ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ**

	2002	2001	2000
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	44,71%	78,15%	107,24%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	47,09%	79,64%	107,14%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	44,67%	78,06%	107,05%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	23,82%	25,80%	25,56%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	12,75%	15,50%	17,46%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	13,45%	15,93%	17,31%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	12,76%	15,61%	17,30%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	3,50 X	5,00 X	6,19 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	3,50 X	5,01 X	6,20 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	3,06 :1	3,58 :1	15,20 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	1,57 :1	2,32 :1	2,65 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	19,48 :1	50,38 :1	1215,84 :1
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	1,00 :1	1,00 :1	1,00 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	1,43 X	1,31 X	1,35 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,95 X	0,89 X	0,98 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	2.566	1.908	1.812
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	3.831	2.658	1.948
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	155 ΗΜ.	139 ΗΜ.	146 ΗΜ.
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	111 ΗΜ.	118 ΗΜ.	142 ΗΜ.
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	103 ΗΜ.	96 ΗΜ.	78 ΗΜ.
1: ΠΡΟ Φ. ΕΙΣΟΔ., 2: ΠΡΟ ΤΟΚΩΝ & ΠΡΟ Φ. ΕΙΣΟΔ.			

ICAP Α.Ε.			22/6/2003
ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 30996			ΣΕΛΙΔΑ: 1
ΗΛΕΚΤΡΑ Α.Ε.			
ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2002	31/12/2001	31/12/2000
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	50.608.238	56.282.055	1.859.158
ΓΗΠΕΔΑ - ΟΙΚΟΠΕΔΑ	1.385.430	189.189	189.189
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	2.156.680	962.331	919.730
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.	1.021.268	727.986	2.298
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	1.458.768	548.377	330.081
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	1.131.292	400.941	328.241
ΑΠΟΣΒ.ΔΑΠΑΝ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.-ΑΣΩΜ.ΑΚΙΝ.	327.476	147.437	1.840
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	40.410	19.093	19.093
ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ	47.463.217	54.931.833	1.058.929
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	1.936.874	1.584.573	1.775.020
ΕΤΟΙΜΑ ΠΡΟΙΟΝΤΑ-ΕΜΠΟΡΕΥΜΑΤΑ	1.936.874	1.584.573	1.775.020
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	8.095.991	4.616.283	4.544.478
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	8.078.895	4.606.335	4.520.649
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	17.096	9.948	23.830
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	292.631	708.041	207.865
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	60.933.734	63.190.952	8.386.521
	-----	-----	-----
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	53.678.431	59.808.900	5.327.891
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	10.965.504	10.965.504	3.408.951
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	42.031.565	47.654.510	782.210
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	681.362	1.188.886	1.136.731
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	43.383	34.349	35.167
ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	43.383	34.349	35.167
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	7.211.920	3.347.703	3.023.463
ΟΦΕΙΛΕΣ ΣΕ ΤΡΑΠ.-ΔΟΣΕΙΣ Μ.ΔΑΝΕΙΩΝ	3.386.034	1.736.034	1.500.000
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	656.876	218.810	347.348
ΜΕΡΙΣΜ.ΠΛΗΡΩΤ.-ΚΕΡΔΗ ΠΡΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗ	1.861.238	822.097	426.119
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	1.307.772	570.763	749.996
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	60.933.734	63.190.952	8.386.521
	-----	-----	-----
	1/1/2002	1/1/2001	1/1/2000
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	31/12/2002	31/12/2001	31/12/2000
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	7.252.055	7.196.088	6.912.599
ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	4.715.427	4.586.268	4.333.362
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ	2.536.627	2.609.820	2.579.237
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	25.847	117.015	18.004
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	135.355	120.826	98.794
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	1.533.095	1.285.476	964.657
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	894.025	1.320.533	1.533.790
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	2.070.781	111.103	67.055
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	206.163	42.935	127.084
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	237.816	218.296	65.755
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	237.816	218.296	65.755
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	2.758.643	1.388.701	1.473.761
ΚΑΘΑΡΑ ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ	1.858.560	818.148	426.119
ΦΟΡΟΣ ΕΙΔΟΔΗΜΑΤΟΣ	974.939	457.456	498.445

ICAP Α.Ε.

22/6/2003

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 30996**ΣΕΛΙΔΑ: 2****ΗΛΕΚΤΡΑ Α.Ε.****ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ**

	2002	2001	2000
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	5,14%	2,32%	27,66%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	5,39%	2,52%	29,32%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	5,14%	2,32%	27,48%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	34,98%	36,27%	37,31%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	12,28%	18,06%	22,13%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	39,76%	20,64%	22,69%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	37,90%	18,99%	21,26%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	0,14 X	0,12 X	1,29 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	0,14 X	0,12 X	1,30 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	17,30 :1	44,96 :1	6,87 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	0,14 :1	0,06 :1	0,57 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	21,38 :1	12,49 :1	15,92 :1
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	1,00 :1	1,00 :1	0,99 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	1,43 X	2,06 X	2,16 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	1,16 X	1,59 X	1,56 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	3.114	3.561	3.504
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	53.722	59.843	5.363
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	407 ΗΜ.	234 ΗΜ.	239 ΗΜ.
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	51 ΗΜ.	17 ΗΜ.	29 ΗΜ.
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	150 ΗΜ.	126 ΗΜ.	150 ΗΜ.
1: ΠΡΟ Φ. ΕΙΣΟΔ., 2: ΠΡΟ ΤΟΚΩΝ & ΠΡΟ Φ. ΕΙΣΟΔ.			

ICAP Α.Ε.

22/6/2003

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 5406**ΣΕΛΙΔΑ: 1****ΗΛΕΚΤΡΑΠΟΘΗΚΗ ΒΟΤΑΝΙΚΟΥ Α.Ε.**

ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ

(€)

(€)

(€)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ**31/12/2002****31/12/2001****31/12/2000**

ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ

14.234

13.851

16.132

ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

20.668

29.817

69.887

ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.

646

646

646

ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ

8.622

18.153

55.941

ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

7.975

17.507

55.296

ΑΠΟΣΒ.ΔΑΠΑΝ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.-ΑΣΩΜ.ΑΚΙΝ.

646

646

646

ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

1.541

1.541

1.541

ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

330.655

358.230

388.781

ΕΤΟΙΜΑ ΠΡΟΙΟΝΤΑ-ΕΜΠΟΡΕΥΜΑΤΑ

330.655

358.230

388.781

ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

806.762

900.621

167.307

ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ

806.571

895.010

167.307

ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

190

5.611

0

ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ

17.495

33.905

85.118

ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ

1.169.144

1.306.607

657.338

ΠΑΘΗΤΙΚΟ

ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ

640.669

629.937

436.828

ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

608.951

608.951

362.436

ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

10.109

7.745

119.739

ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ

21.609

13.241

45.346-

ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

32.724

22.066

10.715

ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

32.724

22.066

10.715

ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

495.752

654.605

209.796

ΟΦΕΙΛΕΣ ΣΕ ΤΡΑΠ.-ΔΟΣΕΙΣ Μ.ΔΑΝΕΙΩΝ

28.312

0

232

ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ

427.296

615.293

174.873

ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

40.145

39.312

34.691

ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ

1.169.144

1.306.607

657.338

1/1/2002**1/1/2001****1/1/2000****ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ****31/12/2002****31/12/2001****31/12/2000**

ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)

2.164.709

2.270.233

1.879.918

ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ

1.802.661

1.868.950

1.617.726

ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ

362.048

401.283

262.192

ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ

36.294

9.936

26.571

ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ

239.470

298.968

204.569

ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ

86.284

92.378

31.052

ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ

929

0

27.014

ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ

11.075

11.383

9.318

ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ

3.416

2.280

4.164

ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ

3.416

2.280

4.164

ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ

72.722

78.715

44.584

ΚΑΘΑΡΑ ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ

36.537

36.537

21.746

ΦΟΡΟΣ ΕΙΔΟΔΗΜΑΤΟΣ

25.453

29.518

17.834

ICAP Α.Ε.

22/6/2003

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 5406**ΣΕΛΙΔΑ: 2****ΗΛΕΚΤΡΑΠΟΘΗΚΗ ΒΟΤΑΝΙΚΟΥ Α.Ε.****ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ**

	2002	2001	2000
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	11,35%	12,50%	10,21%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	16,19%	13,60%	15,90%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	10,80%	12,07%	9,96%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	16,73%	17,68%	13,95%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	3,99%	4,07%	1,65%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	5,04%	3,90%	3,79%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	3,36%	3,47%	2,37%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	3,21 X	3,48 X	4,20 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	3,38 X	3,60 X	4,30 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	53,05 :1	52,97 :1	30,67 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	0,82 :1	1,07 :1	0,50 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	3,00 :1	8,92 :1	2,68 :1
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	0,95 :1	0,97 :1	0,98 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	2,33 X	1,97 X	3,06 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	1,66 X	1,42 X	1,20 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	659	638	431
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	673	652	448
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	136 ΗΜ.	144 ΗΜ.	32 ΗΜ.
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	87 ΗΜ.	120 ΗΜ.	39 ΗΜ.
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	67 ΗΜ.	70 ΗΜ.	88 ΗΜ.

1: ΠΡΟ Φ. ΕΙΣΟΔ., 2: ΠΡΟ ΤΟΚΩΝ & ΠΡΟ Φ. ΕΙΣΟΔ.

ICAP Α.Ε.			22/6/2003
ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 49850			ΣΕΛΙΔΑ: 1
ΗΛΕΚΤΡΟΡΑΜΑ Α.Ε.			
ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2002	31/12/2001	31/12/2000
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	1.196.959	714.008	501.855
ΓΗΠΕΔΑ - ΟΙΚΟΠΕΔΑ	282.594	282.594	282.594
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	1.382.654	803.268	499.087
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.	35.568	17.736	0
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	517.981	399.444	284.514
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	493.000	381.708	284.514
ΑΠΟΣΒ.ΔΑΠΑΝ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.-ΑΣΩΜ.ΑΚΙΝ.	24.981	17.736	0
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	14.124	9.853	4.687
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	3.311.052	3.084.496	2.361.916
ΕΤΟΙΜΑ ΠΡΟΙΟΝΤΑ-ΕΜΠΟΡΕΥΜΑΤΑ	3.311.052	3.084.496	2.361.916
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	8.381.802	6.023.466	5.621.403
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	8.370.174	6.018.341	5.615.190
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	11.628	5.125	6.213
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	630.102	401.372	463.043
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	13.519.916	10.223.341	8.948.217
	-----	-----	-----
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	1.068.888	959.082	856.690
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	820.400	821.717	792.370
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	50.098	42.714	64.320
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	198.390	94.651	0
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	257.827	165.447	4.417
ΜΕΣΟΜΑΚΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	257.827	165.447	0
ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	0	0	4.417
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	12.193.201	9.098.812	8.087.111
ΟΦΕΙΛΕΣ ΣΕ ΤΡΑΠ.-ΔΟΣΕΙΣ Μ.ΔΑΝΕΙΩΝ	6.043.777	4.980.431	4.562.509
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	5.445.585	3.590.891	3.011.525
ΜΕΡΙΣΜ.ΠΛΗΡΩΤ.-ΚΕΡΔΗ ΠΡΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗ	0	0	126.389
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	703.839	527.490	386.688
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	13.519.916	10.223.341	8.948.217
	-----	-----	-----
	1/1/2002	1/1/2001	1/1/2000
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	31/12/2002	31/12/2001	31/12/2000
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	12.051.560	10.206.615	8.729.711
ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	9.378.684	8.027.442	6.820.672
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ	2.672.875	2.179.173	1.909.039
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	71.773	50.313	70.280
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	744.587	639.109	580.191
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	1.806.832	1.307.730	937.520
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	193.229	282.648	461.608
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	7.044	28.820	20.141
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	13.273	17.028	218.160
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	7.245	17.736	0
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	140.802	114.930	99.513
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	133.557	97.194	99.513
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	179.756	276.703	263.589
ΚΑΘΑΡΑ ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ	0	0	126.389
ΦΟΡΟΣ ΕΙΔΟΔΗΜΑΤΟΣ	69.950	113.496	131.498

ICAP Α.Ε.

22/6/2003

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 49850**ΣΕΛΙΔΑ: 2****ΗΛΕΚΤΡΟΡΑΜΑ Α.Ε.****ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ**

	2002	2001	2000
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	16,82%	28,85%	30,77%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	69,67%	81,44%	97,99%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	13,55%	24,61%	30,61%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	22,18%	21,35%	21,87%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	1,59%	2,76%	5,25%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	7,62%	8,93%	9,59%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	1,48%	2,70%	3,00%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	9,14 X	9,12 X	10,22 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	11,34 X	10,69 X	10,27 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	1,12 :1	1,60 :1	1,73 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	11,65 :1	9,66 :1	9,45 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	1,24 :1	1,43 :1	1,45 :1
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	0,81 :1	0,85 :1	0,99 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	1,01 X	1,05 X	1,04 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,74 X	0,71 X	0,75 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	130	411	359
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	1.327	1.125	861
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	254 ΗΜ.	215 ΗΜ.	235 ΗΜ.
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	212 ΗΜ.	163 ΗΜ.	161 ΗΜ.
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	129 ΗΜ.	140 ΗΜ.	126 ΗΜ.
1: ΠΡΟ Φ. ΕΙΣΟΔ., 2: ΠΡΟ ΤΟΚΩΝ & ΠΡΟ Φ. ΕΙΣΟΔ.			

ICAP Α.Ε.			22/6/2003
ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 209633			ΣΕΛΙΔΑ: 1
INTEΛΛΕΙΣ Α.Ε.			
ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2001	31/12/2000	31/12/1999
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	607.967	43.507	19.915
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	674.522	89.388	48.913
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.	21.633	21.635	17.338
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	89.215	68.543	47.363
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	67.582	46.908	30.025
ΑΠΟΣΒ.ΔΑΠΑΝ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.-ΑΣΩΜ.ΑΚΙΝ.	21.633	21.635	17.338
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	1.027	1.027	1.027
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	170.977	122.354	220.505
ΕΤΟΙΜΑ ΠΡΟΙΟΝΤΑ-ΕΜΠΟΡΕΥΜΑΤΑ	170.977	122.354	220.505
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	989.362	1.509.781	1.380.804
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	986.930	1.507.337	1.379.387
ΧΡΕΩΓΡΑΦΑ	2.265	2.266	361
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	166	179	1.056
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	682.009	260.255	430.659
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	2.450.315	1.935.897	2.051.883
	-----	-----	-----
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	261.877	162.110	154.468
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	146.735	146.735	146.735
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	20.363	15.375	7.733
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	94.779	0	0
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	2.188.438	1.773.787	1.897.415
ΟΦΕΙΛΕΣ ΣΕ ΤΡΑΠ.-ΔΟΣΕΙΣ Μ.ΔΑΝΕΙΩΝ	716.918	147.812	102.682
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	1.341.080	1.446.914	1.547.008
ΜΕΡΙΣΜ.ΠΛΗΡΩΤ.-ΚΕΡΔΗ ΠΡΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗ	0	0	146.583
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	130.441	179.061	101.142
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	2.450.315	1.935.897	2.051.883
	-----	-----	-----
	1/1/2001	1/1/2000	1/1/1999
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	31/12/2001	31/12/2000	31/12/1999
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	2.096.030	2.472.751	2.690.219
ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	1.441.479	1.871.616	2.250.436
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ	654.551	601.136	439.783
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	37.324	18.019	21.203
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	413.787	291.566	217.206
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	203.440	291.551	201.373
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	10.834	1.702	20.241
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	27.673	12.379	11.284
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	20.675	21.177	24.112
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	20.675	21.177	24.112
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	165.926	259.698	186.219
ΚΑΘΑΡΑ ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ	0	145.200	146.583
ΦΟΡΟΣ ΕΙΔΟΔΗΜΑΤΟΣ	66.159	106.858	74.489

ICAP Α.Ε.

22/6/2003

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 209633**ΣΕΛΙΔΑ: 2****ΙΝΤΕΛΛΑΞΙΣ Α.Ε.****ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ**

	2001	2000	1999
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	63,36%	160,20%	120,56%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	77,61%	171,31%	134,28%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	63,36%	160,20%	120,56%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	31,23%	24,31%	16,35%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	9,71%	11,79%	7,49%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	9,70%	11,23%	7,71%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	7,92%	10,50%	6,92%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	8,00 X	15,25 X	17,42 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	8,00 X	15,25 X	17,42 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	0,43 :1	3,82 :1	8,18 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	8,36 :1	10,94 :1	12,28 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	5,45 :1	15,41 :1	9,78 :1
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	1,00 :1	1,00 :1	1,00 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,84 X	1,07 X	1,07 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,76 X	1,00 X	0,95 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	346-	119	135
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	262	162	154
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	172 ΗΜ.	222 ΗΜ.	187 ΗΜ.
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	340 ΗΜ.	282 ΗΜ.	251 ΗΜ.
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	43 ΗΜ.	24 ΗΜ.	36 ΗΜ.

1: ΠΡΟ Φ. ΕΙΣΟΔ., 2: ΠΡΟ ΤΟΚΩΝ & ΠΡΟ Φ. ΕΙΣΟΔ.

ICAP Α.Ε.

22/6/2003

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 213653**ΣΕΛΙΔΑ: 1****ΚΑΤΣΙΟΥΛΕΡΗΣ, Δ., & ΣΙΑ Ε.Π.Ε.**

ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ

(€)

(€)

(€)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ**31/12/2001****31/12/2000****31/12/1999**

ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ

2.036

3.674

10.092

ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

24.617

23.742

23.302

ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.

30.650

30.034

30.034

ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ

54.734

51.604

44.745

ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

24.351

22.368

18.932

ΑΠΟΣΒ.ΔΑΠΑΝ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.-ΑΣΩΜ.ΑΚΙΝ.

30.383

29.236

25.814

ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

1.503

1.503

1.503

ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

770.333

742.383

636.599

ΕΤΟΙΜΑ ΠΡΟΙΟΝΤΑ-ΕΜΠΟΡΕΥΜΑΤΑ

770.333

742.383

636.599

ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

196.456

183.228

160.851

ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ

196.433

183.228

160.851

ΛΟΠΙΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

22

0

0

ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ

9.956

19.164

44.167

ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ

978.779

948.449

851.709

ΠΑΘΗΤΙΚΟ

ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ

189.698

95.533

44.977

ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

29.347

29.347

29.347

ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

28.431

21.866

15.630

ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ

131.920

44.320

0

ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

789.082

852.916

806.732

ΟΦΕΙΛΕΣ ΣΕ ΤΡΑΠ.-ΔΟΣΕΙΣ Μ.ΔΑΝΕΙΩΝ

210.265

103.800

100.921

ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ

516.396

554.045

677.417

ΛΟΠΙΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

62.421

195.070

28.393

ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ

978.779

948.449

851.709

1/1/2001**1/1/2000****1/1/1999****ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ****31/12/2001****31/12/2000****31/12/1999**

ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)

1.881.863

1.737.177

1.418.263

ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ

1.609.531

1.484.596

1.167.771

ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ

272.332

252.581

250.492

ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ

29.421

22.779

25.018

ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ

110.736

104.584

109.723

ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ

132.175

125.218

115.751

ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ

891

493

6.315

ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ

0

0

0

ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ

3.132

6.858

9.147

ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ

3.132

6.858

9.147

ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ

131.284

124.725

109.435

ΚΑΘΑΡΑ ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ

0

0

84.813

ΦΟΡΟΣ ΕΙΔΟΔΗΜΑΤΟΣ

23.117

22.641

19.152

ICAP Α.Ε.

22/6/2003

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 213653**ΣΕΛΙΔΑ: 2****ΚΑΤΣΙΟΥΛΕΡΗΣ, Δ., & ΣΙΑ Ε.Π.Ε.****ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ**

	2001	2000	1999
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	69,21%	130,56%	243,31%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	84,72%	154,40%	298,94%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	69,21%	130,56%	243,31%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	14,47%	14,54%	17,66%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	7,02%	7,21%	8,16%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	8,54%	8,49%	9,48%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	6,98%	7,18%	7,72%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	9,92 X	18,18 X	31,53 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	9,92 X	18,18 X	31,53 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	355,91 :1	44,00 :1	5,24 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	4,16 :1	8,93 :1	17,94 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	5,46 :1	6,48 :1	5,37 :1
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	1,00 :1	1,00 :1	1,00 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	1,24 X	1,11 X	1,04 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,26 X	0,24 X	0,25 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	188	92	35
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	190	96	45
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	38 ΗΜ.	38 ΗΜ.	41 ΗΜ.
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	117 ΗΜ.	136 ΗΜ.	212 ΗΜ.
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	175 ΗΜ.	183 ΗΜ.	199 ΗΜ.
1: ΠΡΟ Φ. ΕΙΣΟΔ., 2: ΠΡΟ ΤΟΚΩΝ & ΠΡΟ Φ. ΕΙΣΟΔ.			

ICAP Α.Ε.			22/6/2003
ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 95581			ΣΕΛΙΔΑ: 1
ΚΥΠΡΙΩΤΗΣ, ΑΙΜ., Α.Β.&Ε.Ε.			
ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	30/6/2002	30/6/2001	30/6/2000
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	426.325	318.679	322.891
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	312.535	287.026	219.134
ΜΗΧΑΝΙΚΟΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ	1.406.043	1.138.251	1.078.920
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.	268.290	16.514	16.514
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	1.561.717	1.124.285	992.851
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	179.435	121.949	71.507
ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΜΗΧΑΝ. ΕΞΟΠΛ.	1.113.993	987.005	907.401
ΑΠΟΣΒ.ΔΑΠΑΝ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.-ΑΣΩΜ.ΑΚΙΝ.	268.289	15.331	13.943
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	1.174	1.174	1.174
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	297.028	437.391	360.831
ΕΤΟΙΜΑ ΠΡΟΙΟΝΤΑ-ΕΜΠΟΡΕΥΜΑΤΑ	228.721	321.147	149.561
ΥΛΕΣ & ΥΛΙΚΑ	68.307	116.244	211.269
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	4.799.876	3.721.864	651.026
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	4.504.891	3.395.965	208.393
ΧΡΕΩΓΡΑΦΑ	0	31.979	101.203
ΛΟΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	294.985	293.919	341.429
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	220.773	136.540	1.253.852
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	5.744.002	4.614.474	2.588.599
	-----	-----	-----
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	2.783.431	2.529.379	1.187.090
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	1.047.689	1.047.689	1.047.689
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	807.947	757.655	133.999
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	927.795	724.035	5.403
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	36.977	0	0
ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	36.977	0	0
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	2.923.594	2.085.095	1.401.508
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	1.927.269	1.295.460	618.450
ΜΕΡΙΣΜ.ΠΛΗΡΩΤ.-ΚΕΡΔΗ ΠΡΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗ	495.844	0	308.144
ΛΟΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	500.481	789.635	474.914
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	5.744.002	4.614.474	2.588.599
	-----	-----	-----
	1/7/2001	1/7/2000	1/7/1999
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	30/6/2002	30/6/2001	30/6/2000
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	5.114.682	5.208.675	2.923.067
ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	2.702.100	2.719.856	1.629.770
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ	2.412.582	2.488.819	1.293.297
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	8.495	8.804	8.804
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	703.406	466.342	185.726
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	1.700.681	2.013.673	1.098.767
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	124	1.500	2.043
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	24.413	35.310	15.566
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	437.435	138.935	51.205
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	437.435	138.935	51.205
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	1.676.393	1.979.862	1.085.244
ΚΑΘΑΡΑ ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ	495.844	0	308.144
ΦΟΡΟΣ ΕΙΔΟΔΗΜΑΤΟΣ	633.027	589.805	448.461

ICAP Α.Ε.

22/6/2003

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 95581**ΣΕΛΙΔΑ: 2****ΚΥΠΡΙΩΤΗΣ, ΑΙΜ., Α.Β.&Ε.Ε.****ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ**

	2002	2001	2000
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	60,23%	78,27%	91,42%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	59,74%	78,62%	92,16%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	59,44%	78,27%	91,42%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	47,17%	47,78%	44,24%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	33,25%	38,66%	37,59%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	32,94%	38,18%	37,43%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	32,78%	38,01%	37,13%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	1,81 X	2,06 X	2,46 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	1,84 X	2,06 X	2,46 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	6,63 :1	7,97 :1	3,69 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	1,06 :1	0,82 :1	1,18 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	198,34 :1	225,88 :1	124,27 :1
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	0,99 :1	1,00 :1	1,00 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	1,82 X	2,06 X	1,62 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	1,62 X	1,71 X	1,12 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	2.394	2.211	864
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	2.820	2.529	1.187
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	321 ΗΜ.	238 ΗΜ.	26 ΗΜ.
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	260 ΗΜ.	174 ΗΜ.	139 ΗΜ.
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	40 ΗΜ.	59 ΗΜ.	81 ΗΜ.

1: ΠΡΟ Φ. ΕΙΣΟΔ., 2: ΠΡΟ ΤΟΚΩΝ & ΠΡΟ Φ. ΕΙΣΟΔ.

ICAP Α.Ε.			22/6/2003
ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 204744			ΣΕΛΙΔΑ: 1
ΟΥΤΕΚΟ Α.Β.Ε.Ε.			
ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2002	31/12/2001	31/12/2000
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	300.740	327.970	247.909
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	353.645	322.761	240.106
ΜΗΧΑΝΙΚΟΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ	144.721	130.523	97.288
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.	48.186	43.091	25.890
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	252.833	175.196	121.946
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	148.917	99.474	68.070
ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΜΗΧΑΝ. ΕΞΟΠΛ.	71.356	53.990	40.405
ΑΠΟΣΒ.ΔΑΠΑΝ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.-ΑΣΩΜ.ΑΚΙΝ.	32.560	21.732	13.470
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	6.435	6.204	5.984
ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ	587	587	587
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	680.773	771.759	689.591
ΕΤΟΙΜΑ ΠΡΟΙΟΝΤΑ-ΕΜΠΟΡΕΥΜΑΤΑ	501.755	536.275	498.330
ΥΛΕΣ & ΥΛΙΚΑ	179.018	235.485	191.260
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	896.265	800.958	642.867
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	878.877	789.371	633.347
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	17.388	11.587	9.520
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	173.349	49.655	112.766
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	2.051.128	1.950.342	1.693.133
	-----	-----	-----
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	614.118	649.394	742.647
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	450.000	440.205	440.205
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	108.540	104.451	104.217
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	55.577	104.737	198.225
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	0	622	622
ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	0	622	622
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	1.437.010	1.300.326	949.864
ΟΦΕΙΛΕΣ ΣΕ ΤΡΑΠ.-ΔΟΣΕΙΣ Μ.ΔΑΝΕΙΩΝ	385.356	224.134	134.809
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	805.855	945.806	700.323
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	245.799	130.385	114.732
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	2.051.128	1.950.342	1.693.133
	-----	-----	-----
	1/1/2002	1/1/2001	1/7/1999
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	31/12/2002	31/12/2001	31/12/2000
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	3.067.834	2.766.442	3.636.927
ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	1.979.867	1.748.051	2.314.365
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ	1.087.967	1.018.391	1.322.562
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	15.783	8.931	11.243
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	32.814	42.433	40.097
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	941.235	976.838	1.132.376
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	129.700	8.051	161.332
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	17.000	5.740	12.475
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	20.881	6.291	65.341
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	77.637	58.833	76.437
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	77.637	58.833	76.437
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	125.819	7.501	108.467
ΦΟΡΟΣ ΕΙΔΟΔΗΜΑΤΟΣ	44.037	7.168	45.805

ICAP Α.Ε.

22/6/2003

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 204744**ΣΕΛΙΔΑ: 2****ΟΥΤΕΚΟ Α.Β.Ε.Ε.****ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ**

	2002	2001	2000
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	20,49%	1,16%	14,61%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	25,83%	7,68%	19,99%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	20,49%	1,15%	14,59%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	35,46%	36,81%	36,36%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	4,21%	0,29%	4,42%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	5,14%	1,80%	4,07%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	4,08%	0,27%	2,97%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	5,02 X	4,27 X	4,91 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	5,02 X	4,27 X	4,91 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	2,09 :1	2,02 :1	3,08 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	2,34 :1	2,00 :1	1,28 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	4,83 :1	1,18 :1	3,71 :1
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	1,00 :1	1,00 :1	1,00 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	1,22 X	1,25 X	1,52 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,73 X	0,65 X	0,79 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	313	322	495
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	614	650	743
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	105 ΗΜ.	104 ΗΜ.	64 ΗΜ.
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	149 ΗΜ.	197 ΗΜ.	110 ΗΜ.
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	126 ΗΜ.	161 ΗΜ.	109 ΗΜ.
1: ΠΡΟ Φ. ΕΙΣΟΔ., 2: ΠΡΟ ΤΟΚΩΝ & ΠΡΟ Φ. ΕΙΣΟΔ.			

ICAP Α.Ε.			22/6/2003
ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 2068385			ΣΕΛΙΔΑ: 1
ΠΑΠΑΧΡΗΣΤΟΣ, ΧΡ., - Ι. ΧΑΜΠΕΡΗΣ Α.Ε.			
ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2001	31/12/2000	31/12/1999
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	433.529	434.841	347.222
ΓΗΠΕΔΑ - ΟΙΚΟΠΕΔΑ	140.098	140.097	100.070
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	646.894	606.110	504.675
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.	77.786	75.762	71.654
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	432.421	388.302	330.351
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	363.971	325.984	273.658
ΑΠΟΣΒ.ΔΑΠΑΝ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.-ΑΣΩΜ.ΑΚΙΝ.	68.450	62.318	56.693
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	1.173	1.174	1.174
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	1.269.461	1.098.588	933.670
ΕΤΟΙΜΑ ΠΡΟΙΟΝΤΑ-ΕΜΠΟΡΕΥΜΑΤΑ	1.269.461	1.098.588	933.670
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	1.752.884	1.114.515	985.074
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	1.752.106	1.104.505	978.694
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	777	10.010	6.380
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	89.038	19.988	48.522
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	3.544.912	2.667.933	2.314.489
	-----	-----	-----
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	484.942	429.165	275.874
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	80.704	80.704	80.704
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	404.238	348.461	230.128
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	0	0	34.957-
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	91.361	131.935	187.721
ΜΕΣΟΜΑΚΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	0	47.099	89.955
ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	91.361	84.836	97.767
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	2.968.609	2.106.832	1.850.894
ΟΦΕΙΛΕΣ ΣΕ ΤΡΑΠ.-ΔΟΣΕΙΣ Μ.ΔΑΝΕΙΩΝ	257.493	132.848	66.899
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	2.294.709	1.640.731	1.523.275
ΜΕΡΙΣΜ.ΠΛΗΡΩΤ.-ΚΕΡΔΗ ΠΡΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗ	160.000	102.715	0
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	256.407	230.539	260.719
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	3.544.912	2.667.933	2.314.489
	-----	-----	-----
	1/1/2001	1/1/2000	1/1/1999
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	31/12/2001	31/12/2000	31/12/1999
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	7.521.973	5.711.912	4.915.900
ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	6.162.289	4.602.597	3.916.907
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ	1.359.684	1.109.315	998.993
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	848	6.084	5.139
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	31.780	37.233	43.836
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	968.657	809.285	761.620
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	360.095	268.880	198.676
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	1.703	3.489	1.790
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	1.088	3.886	1.168
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	44.975	39.988	21.623
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	44.975	39.988	21.623
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	360.710	268.484	199.299
ΚΑΘΑΡΑ ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ	160.000	102.715	0
ΦΟΡΟΣ ΕΙΔΟΔΗΜΑΤΟΣ	138.553	105.808	84.258

ICAP Α.Ε.

22/6/2003

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 2068385**ΣΕΛΙΔΑ: 2****ΠΑΠΑΧΡΗΣΤΟΣ, ΧΡ., - Ι. ΧΑΜΠΕΡΗΣ Α.Ε.****ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ**

	2001	2000	1999
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	74,38%	62,56%	72,24%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	68,10%	54,49%	52,45%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	62,59%	47,85%	42,99%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	18,08%	19,42%	20,32%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	4,79%	4,70%	4,04%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	5,22%	5,35%	4,94%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	4,79%	4,70%	4,05%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	13,05 X	10,19 X	10,61 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	15,51 X	13,32 X	17,84 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	1,33 :1	1,29 :1	1,34 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	6,31 :1	5,22 :1	7,39 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	12,35 :1	8,21 :1	5,55 :1
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	0,84 :1	0,76 :1	0,60 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	1,05 X	1,06 X	1,06 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,62 X	0,53 X	0,55 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	143	126	116
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	576	561	464
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	85 ΗΜ.	71 ΗΜ.	73 ΗΜ.
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	136 ΗΜ.	130 ΗΜ.	142 ΗΜ.
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	75 ΗΜ.	87 ΗΜ.	87 ΗΜ.

1: ΠΡΟ Φ. ΕΙΣΟΔ., 2: ΠΡΟ ΤΟΚΩΝ & ΠΡΟ Φ. ΕΙΣΟΔ.

ICAP Α.Ε.

22/6/2003

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 75571**ΣΕΛΙΔΑ: 1****ΠΑΡΠΑΝΕΛΑΣ, Γ., V.O.P. Α.Ε.**

ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ

(€)

(€)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ**31/12/2002****31/12/2001**

ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ

733.413

804.814

ΓΗΠΕΔΑ - ΟΙΚΟΠΕΔΑ

79.592

79.592

ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

995.557

971.654

ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.

95.473

0

ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ

443.306

250.787

ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

347.833

250.787

ΑΠΟΣΒ.ΔΑΠΑΝ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.-ΑΣΩΜ.ΑΚΙΝ.

95.473

0

ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

6.097

4.355

ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

1.566.333

1.735.012

ΕΤΟΙΜΑ ΠΡΟΙΟΝΤΑ-ΕΜΠΟΡΕΥΜΑΤΑ

1.566.333

1.735.012

ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

2.708.794

2.301.518

ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ

2.706.502

2.301.518

ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

2.292

0

ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ

652.986

532.546

ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ

5.661.526

5.373.889

ΠΑΘΗΤΙΚΟ

ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ

805.892

633.253

ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

780.000

616.288

ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

25.892

16.965

ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

252.461

418.731

ΜΕΣΟΜΑΚΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

220.103

308.144

ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

32.358

110.587

ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

4.603.172

4.321.906

ΟΦΕΙΛΕΣ ΣΕ ΤΡΑΠ.-ΔΟΣΕΙΣ Μ.ΔΑΝΕΙΩΝ

3.021.033

2.505.592

ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ

1.184.421

1.161.344

ΜΕΡΙΣΜ.ΠΛΗΡΩΤ.-ΚΕΡΔΗ ΠΡΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗ

151.329

322.338

ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

246.390

332.632

ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ

5.661.526

5.373.889

1/1/2002**1/1/2000****ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ****31/12/2002****31/12/2001**

ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)

6.638.003

10.267.880

ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ

5.129.280

7.553.235

ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ

1.508.723

2.714.645

ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ

1.434

9.449

ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ

283.826

485.530

ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ

930.605

1.521.271

ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ

295.726

717.293

ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ

556

51.490

ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ

1.170

225.897

ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ

0

0

ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ

127.284

187.447

ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ

127.284

187.447

ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ

295.111

542.885

ΚΑΘΑΡΑ ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ

151.329

322.338

ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ

114.430

203.582

ICAP Α.Ε.

22/6/2003

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 75571**ΣΕΛΙΔΑ: 2****ΠΑΡΠΑΝΕΛΑΣ, Γ., V.O.P. Α.Ε.****ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ**

	2002	2001
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	36,62%	85,73%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	54,70%	97,76%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	27,88%	51,61%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	22,73%	26,44%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	4,45%	6,98%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	8,72%	10,01%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	4,44%	5,28%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	6,27 X	9,77 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	8,24 X	16,23 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	1,46 :1	1,31 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	6,03 :1	7,49 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	2,04 :1	2,12 :1
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	0,76 :1	0,60 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	1,07 X	1,06 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,73 X	0,66 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	325	247
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	1.058	1.052
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	149 ΗΜ.	82 ΗΜ.
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	84 ΗΜ.	56 ΗΜ.
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	111 ΗΜ.	84 ΗΜ.
1: ΠΡΟ Φ. ΕΙΣΟΔ., 2: ΠΡΟ ΤΟΚΩΝ & ΠΡΟ Φ. ΕΙΣΟΔ.		

ICAP Α.Ε.			22/6/2003
ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 2073325			ΣΕΛΙΔΑ: 1
ΡΑΔΙΟ ΚΑΤΟΥΜΑ Α.Ε.			
ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	30/6/2002	30/6/2001	30/6/2000
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	18.331	25.764	6.095
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	260.357	274.580	141.007
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.	17.971	17.092	0
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	264.238	270.148	137.191
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	248.726	258.230	137.191
ΑΠΟΣΒ.ΔΑΠΑΝ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.-ΑΣΩΜ.ΑΚΙΝ.	15.512	11.918	0
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	4.241	4.241	2.280
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	359.628	501.224	417.602
ΕΤΟΙΜΑ ΠΡΟΙΟΝΤΑ-ΕΜΠΟΡΕΥΜΑΤΑ	359.628	501.224	417.602
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	190.784	185.218	117.723
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	190.784	185.218	117.429
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	0	0	293
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	581.359	396.496	210.348
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	1.150.102	1.108.701	751.768
	-----	-----	-----
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	941.540	935.472	566.788
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	818.782	818.782	510.638
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	120.617	116.690	51.023
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	2.141	0	5.127
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	208.562	173.230	184.980
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	33.667	63.891	14.257
ΜΕΡΙΣΜ.ΠΛΗΡΩΤ.-ΚΕΡΔΗ ΠΡΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗ	71.424	37.388	73.532
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	103.471	71.950	97.191
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	1.150.102	1.108.701	751.768
	-----	-----	-----
	1/7/2001	1/7/2000	1/7/1999
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	30/6/2002	30/6/2001	30/6/2000
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	1.971.741	2.241.805	1.410.518
ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	1.106.581	1.352.252	985.535
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ	865.159	889.552	424.983
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	9.140	19.360	2.315
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	1.297	1.186	1.632
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	722.634	737.538	410.841
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	150.368	170.189	14.826
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	2.094	1.417	116.572
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	26.753	15.328	13.726
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	13.558	18.207	12.461
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	13.558	18.207	12.461
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	125.709	156.279	117.673
ΚΑΘΑΡΑ ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ	71.424	37.388	73.532
ΦΟΡΟΣ ΕΙΔΟΔΗΜΑΤΟΣ	48.216	63.542	51.830

ICAP Α.Ε.

22/6/2003

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 2073325**ΣΕΛΙΔΑ: 2****ΡΑΔΙΟ ΚΑΤΟΥΜΑ Α.Ε.****ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ**

	2002	2001	2000
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	13,35%	16,71%	20,76%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	13,49%	16,83%	21,05%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	13,35%	16,71%	20,76%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	43,88%	39,68%	30,13%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	7,59%	7,53%	1,05%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	6,41%	6,96%	8,44%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	6,35%	6,91%	8,33%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	2,10 X	2,42 X	2,49 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	2,10 X	2,42 X	2,49 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	66,82 :1	43,46 :1	148,57 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	0,22 :1	0,19 :1	0,33 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	97,92 :1	132,77 :1	73,10 :1
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	1,00 :1	1,00 :1	1,00 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	5,43 X	6,25 X	4,03 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	3,70 X	3,36 X	1,77 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	923	910	561
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	942	935	567
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	35 ΗΜ.	30 ΗΜ.	30 ΗΜ.
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	11 ΗΜ.	17 ΗΜ.	5 ΗΜ.
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	119 ΗΜ.	135 ΗΜ.	155 ΗΜ.
1: ΠΡΟ Φ. ΕΙΣΟΔ., 2: ΠΡΟ ΤΟΚΩΝ & ΠΡΟ Φ. ΕΙΣΟΔ.			

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 3:
ΚΑΤΑΛΟΓΟΣ ΚΛΑΔΙΚΩΝ ΜΕΛΕΤΩΝ ΠΟΥ ΕΧΟΥΝ ΕΚΠΙΟΝΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗ ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ
ΜΕΛΕΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΥ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΤΗΣ ICAP ΑΕ

**ΚΑΤΑΛΟΓΟΣ ΚΛΑΔΙΚΩΝ ΜΕΛΕΤΩΝ ΠΟΥ ΕΧΟΥΝ ΕΚΠΟΝΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗ
ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΜΕΛΕΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΥ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΤΗΣ ICAP ΑΕ
(Ανά Κλάδο Δραστηριότητας - Τελευταίες Εκδόσεις)**

1. ΤΡΟΦΙΜΑ			
ΤΙΤΛΟΣ ΚΛΑΔΙΚΗΣ ΜΕΛΕΤΗΣ	ΕΚΔΟΣΗ	ΗΜΕΡ. ΕΚΔΟΣΗΣ	
ΑΛΕΥΡΟΒΙΟΜΗΧΑΝΙΑ	(ΣΤ'ΕΚΔΟΣΗ)	2003	Μάιος
ΑΛΛΑΝΤΙΚΑ	(ΣΤ'ΕΚΔΟΣΗ)	2001	Σεπτέμβριος
ΒΙΟΛΟΓΙΚΕΣ ΚΑΛΛΙΕΡΓΕΙΕΣ – ΒΙΟΛΟΓΙΚΑ ΠΡΟΪΟΝΤΑ	(Α'ΕΚΔΟΣΗ)	2001	Οκτώβριος
ΒΡΕΦΙΚΕΣ – ΠΑΙΔΙΚΕΣ ΤΡΟΦΕΣ	(Α'ΕΚΔΟΣΗ)	1998	Φεβρουάριος
ΓΑΛΑΚΤΟΚΟΜΙΚΑ	(ΣΤ'ΕΚΔΟΣΗ)	2001	Νοέμβριος
ΔΙΑΤΗΡΗΜΕΝΑ ΛΑΧΑΝΙΚΑ	(Β'ΕΚΔΟΣΗ)	1995	Νοέμβριος
ΕΛΑΙΟΛΑΔΟ–ΠΥΡΗΝΕΛΑΙΟ–ΕΠΙΤΡΑΠΕΖΙΕΣ ΕΛΙΕΣ	(Δ'ΕΚΔΟΣΗ)	2001	Σεπτέμβριος
ΖΥΜΑΡΙΚΑ	(Δ'ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Απρίλιος
ΙΧΘΥΟΚΑΛΛΙΕΡΓΕΙΕΣ	(ΣΤ'ΕΚΔΟΣΗ)	2003	Μάιος
ΚΑΤΕΨΥΓΜΕΝΑ ΑΛΙΕΥΜΑΤΑ	(Δ'ΕΚΔΟΣΗ)	2000	Ιούλιος
ΚΑΤΕΨΥΓΜΕΝΑ ΛΑΧΑΝΙΚΑ – ΠΡΟΤΗΓΑΝΙΣΜΕΝΗ ΠΑΤΑΤΑ	(Δ'ΕΚΔΟΣΗ)	2000	Ιούλιος
ΚΑΦΕΣ	(Γ'ΕΚΔΟΣΗ)	2001	Δεκέμβριος
ΚΟΝΣΕΡΒΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΦΡΟΥΤΑ	(Γ'ΕΚΔΟΣΗ)	2003	Μάιος
ΚΡΕΑΣ	(Ζ'ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Δεκέμβριος
ΜΑΡΜΕΛΑΔΑ – ΧΑΛΒΑΣ	(Α'ΕΚΔΟΣΗ)	1996	Απρίλιος
ΞΗΡΟΙ ΚΑΡΠΟΙ	(Δ'ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Δεκέμβριος
ΠΑΓΩΤΟ	(Ζ'ΕΚΔΟΣΗ)	2003	Μάιος
ΠΡΟΪΟΝΤΑ ΤΟΜΑΤΑΣ	(Δ'ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Απρίλιος
ΣΟΚΟΛΑΤΑ – ΠΡΟΪΟΝΤΑ ΣΟΚΟΛΑΤΟΠΟΪΑΣ	(Δ'ΕΚΔΟΣΗ)	2001	Ιούλιος
ΣΠΟΡΕΛΑΙΑ – ΜΑΡΓΑΡΙΝΕΣ	(Δ'ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Ιούνιος
ΤΥΠΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΜΠΙΣΚΟΤΑ– ΚΡΟΥΑΣΑΝ – ΑΛΜΥΡΑ ΣΝΑΚΣ	(Ε'ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Νοέμβριος
ΤΥΠΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΑΡΤΟΠΑΡΑΣΚΕΥΑΣΜΑΤΑ	(Δ'ΕΚΔΟΣΗ)	2001	Ιούλιος
ΤΥΠΟΠΟΙΗΣΗ – ΣΥΣΚΕΥΑΣΙΑ ΝΩΠΩΝ ΟΠΩΡΩΚΗΠΕΥΤΙΚΩΝ	(Α'ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Αύγουστος
ΤΥΡΟΚΟΜΙΚΑ ΠΡΟΪΟΝΤΑ	(ΣΤ'ΕΚΔΟΣΗ)	2001	Φεβρουάριος
2. ΠΟΤΑ – ΚΑΠΝΟΣ			
ΑΛΚΟΟΛΟΥΧΑ ΠΟΤΑ	(Δ'ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Οκτώβριος
ΕΜΦΙΑΛΩΜΕΝΑ ΝΕΡΑ	(Ζ'ΕΚΔΟΣΗ)	2001	Δεκέμβριος
ΖΥΘΟΠΟΙΑ	(ΣΤ'ΕΚΔΟΣΗ)	2001	Νοέμβριος
ΚΑΠΝΑ – ΚΑΠΝΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ	(Γ'ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Νοέμβριος
ΚΑΠΝΑ – ΤΣΙΓΑΡΑ – ΠΟΥΡΑ	(Α'ΕΚΔΟΣΗ)	2001	Απρίλιος
ΟΙΝΟΠΟΪΑ	(ΣΤ'ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Ιανουάριος
ΧΥΜΟΙ – ΑΝΑΨΥΚΤΙΚΑ	(Ζ'ΕΚΔΟΣΗ)	2001	Δεκέμβριος
3. ΚΛΩΣΤΟΫΦΑΝΤΟΥΡΓΙΑ – ΔΕΡΜΑ			
ΒΑΦΕΙΑ – ΦΙΝΙΡΙΣΤΗΡΙΑ	(Δ'ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Ιούνιος
ΒΥΡΣΟΔΕΨΙΑ	(Α'ΕΚΔΟΣΗ)	1999	Μάρτιος
ΕΚΚΟΚΚΙΣΤΗΡΙΑ	(Δ'ΕΚΔΟΣΗ)	2003	Ιούνιος
ΝΗΜΑΤΟΥΡΓΙΑ	(Δ'ΕΚΔΟΣΗ)	2001	Οκτώβριος
ΠΛΕΚΤΑ ΥΦΑΣΜΑΤΑ	(Α'ΕΚΔΟΣΗ)	1999	Μάιος
ΥΦΑΝΤΟΥΡΓΙΑ	(Δ'ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Οκτώβριος
4. ΕΝΔΥΣΗ – ΥΠΟΔΗΣΗ			
ΑΘΛΗΤΙΚΑ ΕΙΔΗ (ΦΟΡΜΕΣ-ΥΠΟΔ/ΤΑ)	(Δ'ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Ιούνιος
ΑΝΔΡΙΚ.-ΓΥΝ. ΔΕΡΜΑΤ. ΥΠΟΔΗΜΑΤΑ	(Ε'ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Ιούλιος
ΑΝΔΡΙΚΑ ΚΛΑΣΙΚΑ ΕΝΔΥΜΑΤΑ	(Ε'ΕΚΔΟΣΗ)	2001	Ιούνιος
ΕΝΔΥΜΑΤΑ ΤΖΗΝ	(Γ'ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Απρίλιος
ΕΣΩΡΟΥΧΑ – ΜΑΓΙΟ	(Α'ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Μάιος
ΚΑΛΤΣΟΠΟΪΑ	(Β'ΕΚΔΟΣΗ)	1999	Δεκέμβριος
ΠΑΙΔΙΚΑ ΔΕΡΜΑΤΙΝΑ ΥΠΟΔΗΜΑΤΑ	(Γ'ΕΚΔΟΣΗ)	2001	Μάιος
ΠΑΙΔΙΚΑ ΕΝΔΥΜΑΤΑ	(Β'ΕΚΔΟΣΗ)	2001	Νοέμβριος
ΠΛΕΚΤΑ ΒΑΜΒΑΚΕΡΑ ΕΝΔΥΜΑΤΑ	(Δ'ΕΚΔΟΣΗ)	2000	Οκτώβριος

4. ΕΝΔΥΣΗ – ΥΠΟΔΗΣΗ (συνέχεια)

ΥΠΟΚΑΜΙΣΑ - ΓΡΑΒΑΤΕΣ	(Α' ΕΚΔΟΣΗ)	1999	Ιούλιος
ΥΦΑΣΜΑΤΙΝΑ ΓΥΝΑΙΚΕΙΑ ΕΝΔΥΜΑΤΑ	(Ε' ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Μάρτιος

5. ΚΑΤΑΣΚΕΥΕΣ -ΔΟΜΙΚΑ ΥΛΙΚΑ – ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΙ ΚΤΙΡΙΩΝ

ΔΟΜΙΚΑ ΥΛΙΚΑ	(Γ' ΕΚΔΟΣΗ)	2001	Ιούλιος
ΕΙΔΗ ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΘΕΡΜΑΝΣΗΣ	(Δ' ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Δεκέμβριος
ΕΙΔΗ ΥΓΙΕΙΝΗΣ	(Δ' ΕΚΔΟΣΗ)	2001	Μάρτιος
ΕΛΑΦΡΕΣ ΠΡΟΚΑΤΑΣΚΕΥΕΣ	(Α' ΕΚΔΟΣΗ)	1995	Δεκέμβριος
ΕΞΩΤΕΡΙΚΑ ΚΟΥΦΩΜΑΤΑ	(Δ' ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Σεπτέμβριος
ΗΛΕΚΤΡΟΛΟΓΙΚΟ ΥΛΙΚΟ ΕΓΚ/ΣΕΩΝ	(Δ' ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Μάρτιος
ΚΑΛΩΔΙΑ	(Β' ΕΚΔΟΣΗ)	2001	Ιούλιος
ΚΕΡΑΜΙΚΑ ΠΛΑΚΙΔΙΑ ΤΟΙΧΟΥ & ΔΑΠΕΔΟΥ	(Β' ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Ιανουάριος
ΜΑΡΜΑΡΑ – ΓΡΑΝΙΤΕΣ	(Δ' ΕΚΔΟΣΗ)	2001	Δεκέμβριος
ΜΕΤΑΛΛΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΕΣ	(Γ' ΕΚΔΟΣΗ)	2001	Δεκέμβριος
ΜΟΝΩΤΙΚΑ ΥΛΙΚΑ	(Α' ΕΚΔΟΣΗ)	2000	Ιανουάριος
ΠΛΑΣΤΙΚΟΙ ΣΩΛΗΝΕΣ-ΧΑΛΥΒΔΟΣΩΛΗΝΕΣ	(Ε' ΕΚΔΟΣΗ)	2001	Οκτώβριος
ΠΟΡΤΕΣ – ΚΛΕΙΔΑΡΙΕΣ ΑΣΦΑΛΕΙΑΣ	(Α' ΕΚΔΟΣΗ)	1998	Μάιος
ΠΡΟΪΟΝΤΑ ΤΕΧΝΗΤΗΣ ΞΥΛΕΙΑΣ	(Δ' ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Νοέμβριος
ΣΚΥΡΟΔΕΜΑ	(Δ' ΕΚΔΟΣΗ)	2003	Μάιος
ΤΕΧΝΙΚΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ Ζ' & Η' ΤΑΞΗΣ	(ΣΤ' ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Δεκέμβριος
ΤΟΥΒΛΑ – ΚΕΡΑΜΙΔΙΑ	(Δ' ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Οκτώβριος
ΧΡΩΜΑΤΑ-ΒΕΡΝΙΚΙΑ ΟΙΚ.& ΕΠΙΠ/ΙΪΑΣ	(ΣΤ' ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Νοέμβριος

6. ΟΙΚΙΑΚΟΣ – ΕΠΑΓΓΕΛΜΑΤΙΚΟΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ

ΕΠΙΠΛΑ ΓΡΑΦΕΙΟΥ	(Δ' ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Αύγουστος
ΕΠΙΠΛΑ ΚΟΥΖΙΝΑΣ	(Δ' ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Ιούνιος
ΕΠΙΠΛΑ ΟΙΚΙΑΚΗΣ ΧΡΗΣΗΣ	(Β' ΕΚΔΟΣΗ)	2003	Απρίλιος
ΗΛΕΚΤΡΙΚΕΣ ΕΠΑΓΓΕΛΜΑΤΙΚΕΣ ΣΥΣΚΕΥΕΣ ΨΥΞΗΣ	(Α' ΕΚΔΟΣΗ)	1999	Δεκέμβριος
ΗΛΕΚΤΡΙΚΑ ΕΡΓΑΛΕΙΑ ΧΕΙΡΟΣ	(Α' ΕΚΔΟΣΗ)	2001	Αύγουστος
ΗΛΕΚΤΡΙΚΕΣ ΜΙΚΡΟΣΥΣΚΕΥΕΣ ΟΙΚΙΑΚΗΣ ΧΡΗΣΗΣ	(Δ' ΕΚΔΟΣΗ)	2001	Δεκέμβριος
ΗΛΕΚΤΡΙΚΟΙ ΛΑΜΠΤΗΡΕΣ	(Α' ΕΚΔΟΣΗ)	1999	Σεπτέμβριος
ΗΛΕΚΤΡΟΝΙΚΟΙ ΥΠΟΛΟΓΙΣΤΕΣ	(Γ' ΕΚΔΟΣΗ)	2001	Νοέμβριος
ΚΛΙΜΑΤΙΣΜΟΣ	(ΣΤ' ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Αύγουστος
ΚΟΥΡΤΙΝΕΣ – ΥΦΑΣΜΑΤΑ ΕΠΙΠΛΩΣΕΩΝ	(ΣΤ' ΕΚΔΟΣΗ)	2003	Ιούνιος
ΛΕΥΚΑ ΕΙΔΗ	(Ε' ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Ιούνιος
ΛΕΥΚΕΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΕΣ ΟΙΚΙΑΚΕΣ ΣΥΣΚΕΥΕΣ	(ΣΤ' ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Αύγουστος
ΜΗΧΑΝΕΣ ΓΡΑΦΕΙΟΥ	(Γ' ΕΚΔΟΣΗ)	2000	Δεκέμβριος
ΜΗΧΑΝΗΜΑΤΑ ΗΧΟΥ ΚΑΙ ΕΙΚΟΝΑΣ	(Δ' ΕΚΔΟΣΗ)	2001	Ιούνιος
ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΑ ΚΕΝΤΡΑ	(Δ' ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Δεκέμβριος
ΧΑΛΙΑ – ΜΟΚΕΤΕΣ	(Β' ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Απρίλιος

7. ΤΟΥΡΙΣΜΟΣ

ΕΝΟΙΚΙΑΣΕΙΣ ΑΥΤΟΚΙΝΗΤΩΝ	(Ε' ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Σεπτέμβριος
ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΘΑΛΑΣΣΙΟΥ ΤΟΥΡΙΣΜΟΥ (ΜΑΡΙΝΕΣ κ.λ.π.)	(Β' ΕΚΔΟΣΗ)	2000	Μάιος
ΞΕΝΟΔΟΧΕΙΑΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ	(Ζ' ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Δεκέμβριος
ΣΚΑΦΗ ΑΝΑΨΥΧΗΣ	(Β' ΕΚΔΟΣΗ)	2003	Ιανουάριος
ΤΑΞΙΔΙΩΤΙΚΑ ΓΡΑΦΕΙΑ	(Ε' ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Δεκέμβριος

8. ΛΙΑΝΙΚΟ ΕΜΠΟΡΙΟ

ΑΛΥΣΙΔΕΣ ΚΑΤΑΣΤΗΜΑΤΩΝ ΛΙΑΝΙΚΗΣ ΠΩΛΗΣΗΣ ΕΝΔΥΜΑΤΩΝ	(Γ' ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Δεκέμβριος
ΑΛΥΣΙΔΕΣ ΚΑΤΑΣΤΗΜΑΤΩΝ ΛΙΑΝΙΚΗΣ ΠΩΛΗΣΗΣ	(Β' ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Απρίλιος
ΗΛΕΚΤΡΟΝΙΚΩΝ & ΗΛΕΚΤΡΙΚΩΝ ΟΙΚΙΑΚΩΝ ΣΥΣΚΕΥΩΝ			
ΑΛΥΣΙΔΕΣ ΚΑΤΑΣΤΗΜΑΤΩΝ ΛΙΑΝΙΚΗΣ ΠΩΛΗΣΗΣ ΧΡΗΣΤΙΚΩΝ	(Β' ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Οκτώβριος
ΕΙΔΩΝ ΟΙΚΙΑΚΗΣ ΧΡΗΣΗΣ			
ΑΛΥΣΙΔΕΣ ΚΑΤ/ΤΩΝ ΠΟΛΥΜΕΣΩΝ	(Β' ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Ιούλιος
ΣΟΥΠΕΡ – ΜΑΡΚΕΤΣ / ΠΟΛΥΚΑΤΑΣΤΗΜΑΤΑ	(Α' ΕΚΔΟΣΗ)	1996	Μάρτιος
ΣΟΥΠΕΡ – ΜΑΡΚΕΤΣ	(Ε' ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Νοέμβριος

9. ΜΕΤΑΦΟΡΕΣ			
THIRD PARTY LOGISTICS PROVIDERS	(Γ' ΕΚΔΟΣΗ)	2003	Μάιος
ΕΛΛΗΝΙΚΕΣ ΑΕΡΟΜΕΤΑΦΟΡΕΣ	(Α' ΕΚΔΟΣΗ)	2000	Σεπτέμβριος
ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΠΙΒΑΤΗΓΟΣ ΝΑΥΤΙΛΙΑ	(Γ' ΕΚΔΟΣΗ)	2000	Νοέμβριος
ΟΔΙΚΕΣ ΔΙΑΜΕΤΑΦΟΡΕΣ	(Β' ΕΚΔΟΣΗ)	2001	Σεπτέμβριος
ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΑΣ (COURIER)	(Δ' ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Μάρτιος
10. ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΚΑΙ ΔΙΑΔΙΚΤΥΟ			
E – MARKETPLACES	(Α' ΕΚΔΟΣΗ)	2001	Δεκέμβριος
ΤΗΛΕΦΩΝΙΑ (ΣΤΑΘΕΡΗ ΚΑΙ ΚΙΝΗΤΗ)	(Β' ΕΚΔΟΣΗ)	2001	Δεκέμβριος
ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΠΡΟΣΒΑΣΗΣ ΣΤΟ INTERNET	(Β' ΕΚΔΟΣΗ)	2003	Μάιος
11. ΧΡΗΜΑΤΟΠΙΣΤΩΤΙΚΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ			
FACTORING	(Α' ΕΚΔΟΣΗ)	1999	Απρίλιος
FRANCHISING	(Α' ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Σεπτέμβριος
ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ	(Α' ΕΚΔΟΣΗ)	2001	Ιούλιος
ΧΡΗΜΑΤΟΠΙΣΤΩΤΙΚΑ ΕΡΓΑΛΕΙΑ – ΠΡΟΪΟΝΤΑ	(Α' ΕΚΔΟΣΗ)	2000	Δεκέμβριος
12. ΕΚΠΑΙΔΕΥΣΗ			
ΙΔΙΩΤΙΚΑ & ΔΗΜΟΣΙΑ ΙΝΣΤΙΤΟΥΤΑ ΕΠΑΓΓΕΛΜΑΤΙΚΗΣ ΚΑΤΑΡΤΙΣΗΣ	(Α' ΕΚΔΟΣΗ)	1998	Νοέμβριος
ΠΡΩΤΟΒΑΘΜΙΑ ΚΑΙ ΔΕΥΤΕΡΟΒΑΘΜΙΑ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΕΚΠΑΙΔΕΥΣΗ	(Α' ΕΚΔΟΣΗ)	2001	Δεκέμβριος
13. ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ			
CATERING	(Γ' ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Ιούλιος
REAL ESTATE	(Γ' ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Δεκέμβριος
ΑΛΥΣΙΔΕΣ ΕΣΤΙΑΤΟΡΙΩΝ ΓΡΗΓΟΡΗΣ ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗΣ (FASTFOOD)	(Ε' ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Νοέμβριος
ΑΝΘΟΚΟΜΙΑ	(Α' ΕΚΔΟΣΗ)	2001	Δεκέμβριος
ΓΡΑΦΙΚΕΣ ΤΕΧΝΕΣ	(Ε' ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Οκτώβριος
ΔΙΑΦΗΜΙΣΗ	(Β' ΕΚΔΟΣΗ)	2003	Μάρτιος
ΕΚΔΟΣΕΙΣ ΕΦΗΜΕΡΙΔΩΝ-ΠΕΡΙΟΔΙΚΩΝ	(Α' ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Δεκέμβριος
ΕΚΔΟΣΕΙΣ ΒΙΒΛΙΩΝ	(Β' ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Οκτώβριος
ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ ΧΑΡΤΟΦΥΛΑΚΕΙΟΥ	(Α' ΕΚΔΟΣΗ)	2000	Δεκέμβριος
ΗΛΕΚΤΡΟΝΙΚΑ ΜΕΣΑ ΜΑΖΙΚΗΣ ΕΝΗΜΕΡΩΣΗΣ	(Α' ΕΚΔΟΣΗ)	1999	Δεκέμβριος
ΙΔΙΩΤΙΚΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΑΣΦΑΛΕΙΑΣ	(Α' ΕΚΔΟΣΗ)	2003	Μάρτιος
ΙΔΙΩΤΙΚΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΥΓΕΙΑΣ	(Ε' ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Αύγουστος
ΚΕΝΤΡΑ ΑΔΥΝΑΤΙΣΜΑΤΟΣ – ΑΙΣΘΗΤΙΚΗΣ	(Β' ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Σεπτέμβριος
ΚΙΝΗΜΑΤΟΓΡΑΦΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ	(Α' ΕΚΔΟΣΗ)	2000	Μάρτιος
14. ΣΥΣΚΕΥΑΣΙΑ			
ΓΥΑΛΙΝΗ ΣΥΣΚΕΥΑΣΙΑ	(Α' ΕΚΔΟΣΗ)	1999	Σεπτέμβριος
ΜΕΤΑΛΛΙΚΗ ΣΥΣΚΕΥΑΣΙΑ (ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΥ – ΛΕΥΚΟΣΙΔΗΡΟΥ)	(Γ' ΕΚΔΟΣΗ)	2001	Νοέμβριος
ΠΛΑΣΤΙΚΗ ΣΥΣΚΕΥΑΣΙΑ	(Δ' ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Απρίλιος
ΧΑΡΤΙΝΗ ΣΥΣΚΕΥΑΣΙΑ	(Δ' ΕΚΔΟΣΗ)	2001	Δεκέμβριος
15. ΜΕΤΑΦΟΡΙΚΑ ΜΕΣΑ ΚΑΙ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ			
ΑΝΤΑΛΛΑΚΤΙΚΑ ΑΥΤΟΚΙΝΗΤΩΝ	(Α' ΕΚΔΟΣΗ)	2001	Δεκέμβριος
ΕΛΑΣΤΙΚΑ-ΖΑΝΤΕΣ ΑΥΤΟΚΙΝΗΤΩΝ & ΜΟΤΟΣΥΚΛΕΤΩΝ	(Β' ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Δεκέμβριος
ΛΙΠΑΝΤΙΚΑ ΟΧΗΜΑΤΩΝ	(Γ' ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Φεβρουάριος
ΜΟΤΟΣΙΚΛΕΤΕΣ – ΜΟΤΟΠΟΔΗΛΑΤΑ	(Α' ΕΚΔΟΣΗ)	2001	Δεκέμβριος
ΣΥΣΣΩΡΕΥΤΕΣ ΟΧΗΜΑΤΩΝ	(Δ' ΕΚΔΟΣΗ)	2003	Μάρτιος
16. ΛΟΙΠΟΙ ΚΛΑΔΟΙ			
ΑΠΟΡΡΥΠΑΝΤΙΚΑ – ΣΑΠΟΥΝΙΑ	(Ε' ΕΚΔΟΣΗ)	2003	Μάιος
ΓΕΩΡΓΙΚΟΙ ΕΛΚΥΣΤΗΡΕΣ ΚΑΙ ΣΥΝΑΦΗ ΜΗΧΑΝΗΜΑΤΑ	(Α' ΕΚΔΟΣΗ)	2001	Δεκέμβριος
ΔΙΣΚΟΓΡΑΦΙΚΑ ΠΡΟΪΟΝΤΑ	(Α' ΕΚΔΟΣΗ)	2003	Απρίλιος
ΖΩΟΤΡΟΦΕΣ	(Δ' ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Δεκέμβριος
ΘΕΡΜΟΚΗΠΙΑ-ΘΕΡΜΟΚΗΠΙΑΚΑ ΠΡΟΪΟΝΤΑ	(Α' ΕΚΔΟΣΗ)	1999	Αύγουστος
ΕΙΔΗ ΤΑΞΙΔΙΟΥ	(Α' ΕΚΔΟΣΗ)	1999	Ιούνιος
ΙΑΤΡΟΤΕΧΝΟΛΟΓΙΚΑ ΠΡΟΪΟΝΤΑ	(Γ' ΕΚΔΟΣΗ)	2001	Δεκέμβριος
ΚΑΛΛΥΝΤΙΚΑ	(Ε' ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Ιανουάριος

16. ΛΟΙΠΟΙ ΚΛΑΔΟΙ (συνέχεια)			
ΜΠΑΤΑΡΙΕΣ ΟΙΚΙΑΚΗΣ ΧΡΗΣΕΩΣ	(Δ' ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Σεπτέμβριος
ΟΠΤΙΚΑ	(Β' ΕΚΔΟΣΗ)	2001	Ιούνιος
ΠΑΙΧΝΙΔΙΑ	(Γ' ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Δεκέμβριος
ΠΡΟΪΟΝΤΑ ΕΛΑΣΗΣ – ΔΙΕΛΑΣΗΣ ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΥ	(Δ' ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Νοέμβριος
ΠΡΟΪΟΝΤΑ ΧΑΡΤΙΟΥ ΥΓΕΙΑΣ / ΚΑΘΑΡΙΟΤΗΤΑΣ / ΑΤΟΜΙΚΗΣ ΥΓΙΕΙΝΗΣ (TISSUE)	(Ε' ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Μάιος
ΡΟΛΟΓΙΑ ΧΕΙΡΟΣ	(Γ' ΕΚΔΟΣΗ)	2003	Μάρτιος
ΦΩΤΟΓΡΑΦΙΚΑ ΕΙΔΗ	(Γ' ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Μάιος
ΧΑΡΤΙ ΓΡΑΦΙΚΩΝ ΤΕΧΝΩΝ	(Α' ΕΚΔΟΣΗ)	2001	Δεκέμβριος
ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΑ	(Δ' ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Νοέμβριος