

Αθήνα, Οκτώβριος 2007

**ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**



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

Σύνοψη	i
Εισαγωγή	1
1. Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ) – Διαχρονική Εξέλιξη, και Περιγραφή.....	2
1.1 ΑΠΕ – Διαχρονική Εξέλιξη	2
1.2 ΑΠΕ: Περιγραφή / Τεχνολογία.....	4
1.2.1 Ηλιακή ενέργεια (Φωτοβολταϊκά Συστήματα)	5
1.2.1.1 Αρχές Φωτοβολταϊκού Φαινομένου.....	6
1.2.1.2 Φωτοβολταϊκά συστήματα (PV systems).....	7
1.2.1.3 Κόστος Πυριτίου & Συγκριτική Ανάλυση Φωτοβολταϊκών Συστημάτων βάσει Τεχνολογιών Παραγωγής	9
1.2.2 Αιολική Ενέργεια (Ανεμογεννήτριες)	11
1.2.2.1 Ανεμογεννήτριες: Βασικές Αρχές Λειτουργίας	12
1.2.2.2 Ανεμογεννήτριες: Κατηγοριοποίηση, Τύποι.....	14
1.2.2.3 Παράμετροι Αξιολόγησης Ανεμογεννητριών	14
1.2.3 Βιοενέργεια (βιομάζα).....	16
1.2.4 Υδροηλεκτρική Ενέργεια (< 10MW).....	19
1.2.5 Γεωθερμική Ενέργεια.....	21
1.2.6 Ενέργεια από τα κύματα της θάλασσας	22
1.2.7 Παλιρροϊκή Ενέργεια	23
1.3 ΑΠΕ: Συγκριτική Ανάλυση	24
1.3.1 Κόστος Εγκατάστασης & Παράγοντας Δυναμικότητας (Capacity Factor) ΑΠΕ	24
1.3.2 Ασυνεχής Λειτουργία (intermittent)	26
1.3.3 Κόστος Μονάδας Παραγόμενης Ηλεκτρικής Ενέργειας ΑΠΕ	28
2. Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ) – Διάθρωση, Νομοθετικό Πλαίσιο, Σημαντικοί Φορείς	31
2.1 Διάθρωση Κλάδου ΑΠΕ – Επιχειρηματικά Μοντέλα, Εταιρικά Προφίλ.....	31
2.2 Νομοθετικό Πλαίσιο Κλάδου ΑΠΕ	38
2.2.1 Νομοθετικό Πλαίσιο σε Διεθνές / Ευρωπαϊκό Επίπεδο.....	38
2.2.2 Νομοθετικό Πλαίσιο σε Εθνικό Επίπεδο	39
2.2.2.1 Διαχρονική Εξέλιξη του Νομοθετικού Πλαισίου.....	39
2.2.2.2 Υφιστάμενο Νομοθετικό Πλαίσιο Αδειοδότησης Μονάδων ΑΠΕ.....	40
2.3 Σημαντικοί Φορείς εντός του Κλάδου των ΑΠΕ.....	42
2.3.1 Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (Ρ.Α.Ε.).....	42
2.3.2 Διαχειριστής Δικτύου / Συστήματος	42
2.3.3 Κέντρο Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Κ.Α.Π.Ε.)	43
3. Η Ζήτηση Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ.....	44
3.1 Διαμόρφωση Ανάγκης Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ	44
3.2 Παράγοντες Διαμόρφωσης Ζήτησης	44
3.2.1 Εθνική Ενεργειακή Πολιτική	44
3.2.2 Κόστος Ηλεκτρικής Ενέργειας από Συμβατικές Πηγές Ενέργειας: Επιδότησεις & Πραγματικό Κόστος	45
3.2.3 Διαχείριση Διαθεσιμότητας ΑΠΕ εντός του Συστήματος Μεταφοράς.....	48
4. Η Προσφορά Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ.....	49
4.1 Παράγοντες Διαμόρφωσης Προσφοράς	49
4.1.1 Εθνική Ενεργειακή Πολιτική	49
4.1.2 Διαδικασία Αδειοδότησης Έργων ΑΠΕ.....	50
4.1.3 Διασύνδεση Μονάδων Παραγωγής ΑΠΕ με το Σύστημα Μεταφοράς.....	51
4.2 Παρουσίαση Επιχειρήσεων του Κλάδου	52
4.2.1 Παρουσίαση Ξένων Επιχειρήσεων του Τομέα Ανάπτυξης, Παραγωγής και Εμπορίας Συστημάτων Ενεργειακής Εκμετάλλευσης ΑΠΕ	52
4.2.2 Παρουσίαση Εγχωρίων Επιχειρήσεων του Τομέα Ανάπτυξης, Παραγωγής και Εμπορίας Συστημάτων Ενεργειακής Εκμετάλλευσης ΑΠΕ	63
4.2.3 Παρουσίαση Επιχειρήσεων Παραγωγής Η/Ε από ΑΠΕ	66

4.3	Πωλήσεις των Επιχειρήσεων του Κλάδου.....	79
4.4	Χρηματοοικονομική Ανάλυση Επιχειρήσεων Παραγωγής Η/Ε από ΑΠΕ.....	80
	Δείκτες Κερδοφορίας.....	81
	Δείκτες Αποδοτικότητας.....	82
	Δείκτες Ρευστότητας.....	83
	Δείκτες Χρηματοοικονομικής Διάρθρωσης.....	84
	Ομαδοποιημένος Ισολογισμός.....	85
	Παράρτημα Κεφαλαίου 4.....	87
5.	Ανάλυση Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ.....	94
5.1	Περιγραφή και Διαχρονική Εξέλιξη Αγοράς Η/Ε από ΑΠΕ – Εγκαταστημένη Ισχύς 1994 – 2007.....	94
5.2	Μέγεθος Αγοράς Επιχειρήσεων Παραγωγής Η/Ε από ΑΠΕ.....	94
5.3	Μερίδια Αγοράς Επιχειρήσεων Παραγωγής Η/Ε από ΑΠΕ.....	96
6.	Η Ευρωπαϊκή & Διεθνής Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ.....	97
7.	Προοπτικές του Κλάδου – Συμπεράσματα.....	100
7.1	Απελευθέρωση Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας & ΑΠΕ: Παρούσα Φάση.....	100
7.2	Καταναλωτές & Πράσινη Ενέργεια: Το επόμενο στάδιο ανάπτυξης του κλάδου.....	102
7.3	Τεχνολογίες & Ενεργειακές Πολιτικές: Πως αυτές θα διαμορφώσουν το Μελλοντικό τοπίο του Κλάδου;.....	102
	Παράρτημα Ι: Ισολογισμοί Εταιρειών του Κλάδου.....	104
	Παράρτημα ΙΙ: Κατάλογος Κλαδικών Μελετών που Έχουν Εκπονηθεί από τη Διεύθυνση Μελετών Οικονομικού Περιβάλλοντος της ICAP Α.Ε.	259

ΚΑΤΑΛΟΓΟΣ ΠΙΝΑΚΩΝ

Πίνακας 1.1 Φωτοβολταϊκά Συστήματα: Παράγοντες Διαμόρφωσης «Κόστους Πυριτίου».....	10
Πίνακας 1.2 Συγκριτικός Πίνακας Τεχνικών Χαρακτηριστικών Φωτοβολταϊκών Συστημάτων βάσει Τεχνολογίας Παραγωγής αυτών.....	11
Πίνακας 1.3 Διαχρονική Τεχνολογική Εξέλιξη Ανεμογεννητριών.....	13
Πίνακας 1.4 Χαρακτηριστικές Σχεδιαστικές Ταχύτητες Ανεμογεννητριών.....	13
Πίνακας 1.5 Κατηγοριοποίηση ανεμογεννητριών βάσει ισχύος.....	14
Πίνακας 1. Περιγραφή Τεχνολογιών / Διαδικασιών Εκμετάλλευσης Ενεργειακού Περιεχομένου Βιομάζας.....	18
Πίνακας 2.1 Παρουσίαση Επιχειρήσεων Τύπου Α΄ εντός του κλάδου ΑΠΕ.....	35
Πίνακας 2.2 Παρουσίαση Επιχειρήσεων Τύπου Β΄ εντός του κλάδου ΑΠΕ.....	35
Πίνακας 2.3 Παρουσίαση Επιχειρήσεων Τύπου Γ΄ εντός του κλάδου ΑΠΕ.....	36
Πίνακας 2.4 Παρουσίαση Επιχειρήσεων Τύπου Δ΄ εντός του κλάδου ΑΠΕ.....	36
Πίνακας 2.5 Παρουσίαση Επιχειρήσεων Τύπου Ε΄ εντός του κλάδου ΑΠΕ.....	36
Πίνακας 2.6 Παρουσίαση Επιχειρήσεων Τύπου Ζ΄ εντός του κλάδου ΑΠΕ.....	37
Πίνακας 2.7 Παρουσίαση Επιχειρήσεων Τύπου Η΄ εντός του κλάδου ΑΠΕ.....	37
Πίνακας 2.8 Παρουσίαση Επιχειρήσεων Τύπου Θ΄ εντός του κλάδου ΑΠΕ.....	37
Πίνακας 2.9 Παρουσίαση Επιχειρήσεων Τύπου Ι΄ εντός του κλάδου ΑΠΕ.....	38
Πίνακας 2.10 Νέες Ρυθμίσεις του Ν. 3468/2006 περί Έργων ΑΠΕ.....	41
Πίνακας 3.1 Απαιτήσεις Εγκαταστημένης Ισχύος από ΑΠΕ για το έτος 2010, για την επίτευξη του στόχου του Πρωτοκόλλου του Κιότο.....	45
Πίνακας 3.2 Διάφορες Μορφές Κυβερνητικών Επιδοτήσεων στον Ενεργειακό Κλάδο.....	46
Πίνακας 3.3 Εκτιμήσεις Συνολικών Επιδοτήσεων (Εκτός και Εντός Προϋπολογισμού) εντός του Ενεργειακού Κλάδου για το έτος 2001 (δισ. €) για την Ε.Ε -15.....	46
Πίνακας 4.1 Τιμές Πώλησης Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ.....	49
Πίνακας 4.2 Παρουσίαση Επιχειρήσεων της Διεθνούς Αγοράς στον Τομέα Ανάπτυξης, Παραγωγής, Εμπορίας Συστημάτων Ενεργειακής Εκμετάλλευσης ΑΠΕ.....	53
Πίνακας 4.3 Παρουσίαση Ελληνικών Επιχειρήσεων Ανάπτυξης – Διάθεσης και Εμπορίας Συστημάτων Ενεργειακής Εκμετάλλευσης ΑΠΕ.....	64
Πίνακας 4.4 Παρουσίαση Ελληνικών Επιχειρήσεων ή Ομίλων Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ.....	67
Πίνακας 4.5 Πωλήσεις εταιρειών του κλάδου (2002-2006).....	79
Πίνακας 4.6 Συντομογραφίες επωνυμιών για την ανάγνωση των διαγραμμάτων.....	80
Π4.1 Αριθμοδείκτες κερδοφορίας επιχειρήσεων του κλάδου (2002-2006).....	87
Π4.2 Αριθμοδείκτες αποδοτικότητας επιχειρήσεων του κλάδου (2002-2006).....	88
Π4.3 Αριθμοδείκτες ρευστότητας επιχειρήσεων του κλάδου (2002-2006).....	89
Π4.4 Αριθμοδείκτες χρηματοοικονομικής διάθρωσης επιχειρήσεων του κλάδου (2002-2006).....	90
Π4.5 Ομαδοποιημένος ισολογισμός επιχειρήσεων του κλάδου (2005-2006).....	91
Π4.6 Ομαδοποιημένος ισολογισμός κερδοφόρων επιχειρήσεων του κλάδου (2005-2006).....	92
Π4.7 Ομαδοποιημένος ισολογισμός ζημιογόνων επιχειρήσεων του κλάδου (2005-2006).....	93
Πίνακας 5.1 Συμμετοχή Διάφορων Πηγών Ενέργειας για την Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας (2005 και 2006).....	95
Πίνακας 5.2 Γεωγραφική Κατανομή Εγκαταστημένης Δυναμικότητας ΑΠΕ σε MW (Αύγουστος 2007).....	95
Πίνακας 6.1 Επίπεδα Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας (2006) για χώρες ΟΟΣΑ και ΟΟΣΑ Ευρώπης – TWh.....	97
Πίνακας 6.2 Διαχρονική Εξέλιξη Εγκαταστημένης Δυναμικότητας (MW) Αιολικής Ενέργειας για τις 10 μεγαλύτερες αγορές (2002 - 2006).....	98
Πίνακας 7.1 Ισχύς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ (2001 – 2006).....	100
Πίνακας 7.2 Βασικό Σενάριο Επίτευξης Στόχων για το Έτος 2010.....	101

ΚΑΤΑΛΟΓΟΣ ΔΙΑΓΡΑΜΜΑΤΩΝ

Διάγραμμα 1.1 Ποσοστά Διάθεσης Ημερήσιας Παραγωγής Πετρελαίου ανά Οικονομικό Κλάδο (2003)	3
Διάγραμμα 1.2 Συμμετοχή (%) Πρωτογενών και Μη Μορφών Ενέργειας που χρησιμοποιούνται για την Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας.....	4
Διάγραμμα 1.3 Μορφές εκμετάλλευσης Ηλιακής Ενέργειας για την Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας	5
Διάγραμμα 1.4 Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας βάσει Φωτοβολταϊκού Φαινομένου	7
Διάγραμμα 1.5 Διασύνδεση Φωτοβολταϊκών Κυττάρων για την δημιουργία Φωτοβολταϊκού Πλαισίου	9
Διάγραμμα 1.6 Διαχρονική Εξέλιξη Ποσότητας Πυριτίου ανά Παραγόμενο Watt βάσει Τεχνολογιών Παραγωγής.....	10
Διάγραμμα 1.7 Βασική Αρχή Λειτουργίας Ανεμογεννήτριας.....	12
Διάγραμμα 1.8 Ανεμογεννήτριες Οριζόντιας & Κάθετης Διάταξης.....	15
Διάγραμμα 1.9 Βιοενέργεια από Βιομάζα: Κυριότερες Χρήσεις & Τεχνολογίες Εκμετάλλευσης.....	17
Διάγραμμα 1.10 Ενεργειακός Κύκλος Χερσαίων Υδάτινων Μαζών.....	19
Διάγραμμα 1.11 Μοντέλο Εγκατάσταση Παραγωγής Μικρο-Υδροηλεκτρικής Ενέργειας.....	20
Διάγραμμα 1.12 Διατάξεις Γεωθερμικού Σταθμού για την Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας	21
Διάγραμμα 1.13 Διάταξη Γεωθερμικής Αντλίας Θερμότητας.....	21
Διάγραμμα 1.14 Μοντέλο Διάταξης Χερσαίου Σταθμού Παραγωγής Ενέργειας από Κύματα Θαλάσσης.....	22
Διάγραμμα 1.15 Μοντέλο Διάταξης Παλιρροϊκής Ενέργειας.....	23
Διάγραμμα 1.16 Κόστος Εγκατάστασης ανά Μονάδα Ηλεκτρικής Ισχύς (US\$/kW) για ΑΠΕ, & Συμβατικές Πηγές Ενέργειας.....	24
Διάγραμμα 1.17 Μέσος Παράγοντας Δυναμικότητας για Εγκαταστάσεις Ενεργειακής Εκμετάλλευσης ΑΠΕ & Συμβατικών Πηγών Ενέργειας.....	25
Διάγραμμα 1.18 Σύγκριση Επιπέδου Προβλεψιμότητας Διαθεσιμότητας ΑΠΕ & Επιπέδου Αποτελεσματικότητας Διαχειρίσεις Ενεργειακών Αναγκών	27
Διάγραμμα 1.19 Διαχρονική Εξέλιξη & Προβλέψεις Εξισορροπημένου Κόστους Μονάδας Παραγόμενης Ηλεκτρικής Ενέργειας (US\$/kWh) από ΑΠΕ (πραγματικές τιμές 2002)	29
Διάγραμμα 1.20 Εξισορροπημένο Κόστος Μονάδας Παραγόμενης Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ, & Συμβατικές Πηγές Ενέργειας	30
Διάγραμμα 2.1 Θεμελιώδης διάρθρωση κλάδου ΑΠΕ βάσει επιχειρηματικών μοντέλων / οργανισμών.....	33
Διάγραμμα 2.2 Σημαντικότεροι τύποι επιχειρήσεων στον κλάδο των ΑΠΕ, βάσει επιχειρηματικών μοντέλων	34
Διάγραμμα 3.1 Μέσο Εξισορροπημένο Κόστος Παραγωγής Με και Χωρίς την Κοστολόγηση Εξωγενών Επιπτώσεων των διάφορων Πηγών Ενέργειας για Ελλάδα.....	47
Διάγραμμα 4.1 Διαδικασία Αδειοδότησης και Αρμόδιοι Φορείς.....	51
Διάγραμμα 4.2 Εξέλιξη κερδοφορίας των επιχειρήσεων	82
Διάγραμμα 4.3 Εξέλιξη της αποδοτικότητας των επιχειρήσεων.....	82
Διάγραμμα 4.4 Εξέλιξη της ρευστότητας των επιχειρήσεων	83
Διάγραμμα 4.5 Εξέλιξη της χρηματοοικονομικής διάρθρωσης των επιχειρήσεων.....	85
Διάγραμμα 5.1 Διαχρονική Εξέλιξη Εγκατεστημένης Ισχύος ΑΠΕ (1994-2007)	94
Διάγραμμα 5.2 Δυναμικότητα Μονάδων Παραγωγής Η/Ε από ΑΠΕ (2006).....	95
Διάγραμμα 6.1 Διαχρονική Εξέλιξη Παγκόσμιας Εγκατεστημένης Δυναμικότητας Αιολικών Συστημάτων (1995-2006).....	98
Διάγραμμα 6.2 Διαχρονική Εξέλιξη Εγκατεστημένης Δυναμικότητας Διασυνδεδεμένων Φωτοβολταϊκών Συστημάτων στην Ευρωπαϊκή Ένωση (25 και τη Γερμανία (MWp)).....	99

ΣΥΝΟΨΗ

Ο κλάδος των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας (ΑΠΕ) διαδραματίζει έναν όλο και πιο σημαντικό ρόλο, σε ότι αφορά την ικανοποίηση των ενεργειακών μας αναγκών, οι οποίες σήμερα είναι εξαρτημένες, σε πολύ μεγάλο βαθμό, από την εκμετάλλευση των υδρογονανθράκων. Σε διεθνές επίπεδο, η πετρελαϊκή κρίση της δεκαετίας του 70¹ σηματοδοτεί την ουσιαστική εμπορική ενεργοποίηση του κλάδου των ΑΠΕ, με την δραστηριοποίηση σε αυτόν τον κλάδο πετρελαϊκών κολοσσών και όχι μόνο. Στην συνέχεια, το “Πρωτόκολλο του Κιότο” προσέδωσε και συνεχίζει να προσδίδει μια νέα δυναμική στην εμπορική ανάπτυξη του κλάδου, με την αναγωγή του ρόλου του σε πρωταγωνιστικού σε ότι αφορά την ικανοποίηση των ενεργειακών μας αναγκών.

Η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας (Η/Ε) από ΑΠΕ αποτελεί έναν από τους σημαντικότερους πόλους ανάπτυξης του κλάδου, με τους τομείς της αιολικής και ηλιακής ενέργειας να κατέχουν πρωταγωνιστικούς ρόλους στην αναπτυξιακή πορεία του κλάδου. Η παρούσα μελέτη εστιάζεται στην παραγωγή Η/Ε από ΑΠΕ, με την έμφαση να δίδεται στον τομέα της αιολικής ενέργειας καθώς, βάσει του στόχου που έχει τεθεί για την Ελλάδα για το 2010, αυτές θα πρέπει να αντιπροσωπεύουν το 77% της παραγόμενης Η/Ε από ΑΠΕ και το 87% της εγκαταστημένης ισχύος των έργων ΑΠΕ αντίστοιχα.

Η μείωση του κόστους παραγωγής Η/Ε από ΑΠΕ υπό την μορφή επιδοτήσεων, βάσει των εκάστοτε εφαρμοζόμενων διεθνών και εγχωρίων ενεργειακών πολιτικών, διασφαλίζει την βιωσιμότητα του κλάδου, μιας και το κόστος παραγωγής Η/Ε συμβατικών μονάδων παραγωγής διαμορφώνεται σε χαμηλότερα επίπεδα από αυτό των ΑΠΕ, καθώς δεν προσμετράται ένα σημαντικό κόστος, αυτό των εξωγενών επιπτώσεων (μόλυνση του περιβάλλοντος, φαινόμενο του θερμοκηπίου, κτλ), το οποίο για μονάδες παραγωγής ΑΠΕ διαμορφώνεται σχεδόν σε μηδενικά επίπεδα.

Στην Ελλάδα η απαρχή του κλάδου των ΑΠΕ σε επίπεδο παραγωγής Η/Ε, έγινε με τον Ν. 1559/1985¹, με την ουσιαστική έναρξη αυτού να επέρχεται με τον Ν. 2244/1994 «Ρύθμιση θεμάτων ηλεκτροπαραγωγής από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και από συμβατικά καύσιμα και άλλες διατάξεις».

Με την απελευθέρωση της αγοράς Η/Ε (Ν. 2773/1999) τίθενται οι βάσεις για τη διαμόρφωση μιας νέας δυναμικής ανάπτυξης στον ευρύτερο ενεργειακό κλάδο, ενώ βάσει του Ν. 3468/2006 περί «Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης και λοιπές διατάξεις» έχουμε :

- την θέσπιση τιμολογιακής πολιτικής βάσει της οποίας έχουμε την διαμόρφωση υψηλότερων τιμών πώλησης Η/Ε από ΑΠΕ, ιδιαίτερα για τον τομέα ηλιακής ενέργειας στον οποίο ουσιαστικά δίδεται μια νέα πνοή ανάπτυξης,
- την διευθέτηση θεμάτων τα οποία άπτονται της διαδικασίας αδειοδότησης μονάδων παραγωγής Η/Ε από ΑΠΕ, ζήτημα το οποίο και αποτελεί τροχοπέδη στην ανάπτυξη του κλάδου,
- την θέσπιση νέων φορέων με απώτερο σκοπό την αποτελεσματικότερη ανάπτυξη αυτού.

¹ "Ρύθμιση θεμάτων εναλλακτικών μορφών ενέργειας και ειδικών θεμάτων ηλεκτροπαραγωγής από συμβατικά καύσιμα και άλλες διατάξεις"

Σε ότι αφορά την παραγωγή Η/Ε από ΑΠΕ, όπως προκύπτει από τα διαθέσιμα στοιχεία της ΔΕΣΜΗΕ για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα το 2006, ο τομέας των ΑΠΕ συνεισέφερε μόνο το 2,1% στη συνολική εγχώρια παραγωγή Η/Ε. Η συνολική εγκατεστημένη δυναμικότητα των έργων ΑΠΕ για το 2006 ανήλθε σε 877,8 MW. Οι συνολικές πωλήσεις Η/Ε από ΑΠΕ εκτιμάται ότι ανήλθαν σε €140,1 εκ. το 2006.

Ο τομέας της **αιολικής ενέργειας** (ανεμογεννήτριες) έως σήμερα έχει αποτελέσει τον κύριο άξονα ανάπτυξης του κλάδου των ΑΠΕ στην Ελλάδα, με την εγκατεστημένη ισχύ να διαμορφώνεται στις 745 MW το 2006, μέγεθος που αντιπροσωπεύει το 84,9% της συνολικής εγκατεστημένης ισχύος από ΑΠΕ. Ακολουθεί ο τομέας της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από μικρο-υδροηλεκτρικούς σταθμούς (μΥΗΣ), από βιομάζα και από ηλιακή ενέργεια (φωτοβολταϊκές μονάδες), με την εγκατεστημένη ισχύ να διαμορφώνεται στις 108 MW, στις 24 MW, και 0,8 MW αντίστοιχα.

Τα επιχειρηματικά σχήματα που δραστηριοποιούνται στον κλάδο των ΑΠΕ σε επίπεδο μονάδων παραγωγής Η/Ε κυρίως προέρχονται από τον κατασκευαστικό τομέα, αλλά και τον ενεργειακό κλάδο. Μεταξύ των επιχειρηματικών σχημάτων που έχουν δραστηριοποιηθεί στον δεδομένο κλάδο, ο Όμιλος εταιρειών Ρόκας Χ. ΑΒΕΕ αντιπροσωπεύει το 21%-23% της συνολικής εγκατεστημένης ισχύος από ΑΠΕ για το 2006, με πωλήσεις Η/Ε από ΑΠΕ, οι οποίες εκτιμάται ότι αντιπροσωπεύουν μερίδιο περίπου 22% των αντίστοιχων συνολικών πωλήσεων για το ίδιο έτος.

Η μελλοντική αναπτυξιακή πορεία του κλάδου, με απώτερο στόχο την επίτευξη των στόχων για το έτος 2010, βάσει των οποίων το 13,4% των αναγκών για Η/Ε (μη περιλαμβανόμενων μεγάλων υδροηλεκτρικών μονάδων) θα πρέπει να ικανοποιούνται από μονάδες παραγωγής Η/Ε από ΑΠΕ, θα εξαρτηθεί κατά κύριο λόγο από:

- την ικανότητα αποτελεσματικής διαχείρισης / ενίσχυσης / επέκτασης του εθνικού δικτύου μεταφοράς από του διαχειριστές αυτού, με απώτερο στόχο την αποτελεσματική ενσωμάτωση μονάδων παραγωγής Η/Ε από ΑΠΕ και την δυνατότητα εκμετάλλευσης του φυσικού δυναμικού απομονωμένων περιοχών,
- την προώθηση νομικού πλαισίου βάσει του οποίου θα διαμορφωθούν οι προϋποθέσεις ανάπτυξης είτε υφιστάμενων τομέων του κλάδου των ΑΠΕ, όπως αυτό της ηλιακής ενέργειας, είτε νέων τομέων, όπως αυτών των θαλάσσιων αιολικών πάρκων, υβριδικών συστημάτων κ.τ.λ,
- τον περιορισμό του χρονικού διαστήματος μεταξύ της έναρξης των διαδικασιών αδειοδότησης και έναρξης λειτουργίας του έργου, δεδομένου ότι μια πιθανή μείωση αυτού ως αποτέλεσμα έχει την σημαντική αύξηση της χρηματοοικονομικής απόδοσης των σχετικών έργων.

ΕΙΣΑΓΩΓΗ

Οι υδρογονάνθρακες (πετρέλαιο, άνθρακας, φυσικό αέριο, κλπ.) έχουν αποτελέσει τον ενεργειακό πυλώνα πάνω στον οποίο όχι απλά έχει στηριχτεί αλλά και σε ένα μεγάλο βαθμό έχει διαμορφωθεί η ανάπτυξη της κοινωνίας μας, η δε ανάπτυξη αυτή να χαρακτηρίζεται από μια συνεχώς αυξανόμενη ενεργοβόρο «απληστία».

Στην παρούσα φάση καταγράφεται μία ακόμη κατακόρυφη αύξηση των διεθνών τιμών του πετρελαίου, η οποία σχετίζεται και με το γεγονός ότι η διαμόρφωση των τιμών του συναρτάται και από τη μελλοντική δυνατότητα ικανοποίησης των επιπέδων ζήτησης, μιας και βάσει μελετών εκτιμάται ότι μόνο περίπου το 5% των συνολικών αποθεμάτων πετρελαίου δεν έχουν ακόμα εντοπιστεί.

Η «πίεση» που υφίστανται οι ενεργειακές πηγές του πλανήτη μας (ιδίως στην κατηγορία των αποθεμάτων υδρογονανθράκων) αρχίζει να διαφαίνεται, με συνέπεια να ενισχύονται οι τάσεις για ορθολογική χρήση ενέργειας, καθώς και εκμετάλλευση μορφών ενέργειας οι οποίες όχι μόνο υπάρχουν σε αφθονία στην φύση και συνεχώς ανανεώνονται, χαρακτηριζόμενες ως Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ), αλλά ταυτόχρονα είναι και φιλικές προς το περιβάλλον.

Η πρόκληση σε ότι αφορά την εκμετάλλευση των ΑΠΕ έγκειται στην ανάπτυξη και / ή βελτιστοποίηση τεχνολογιών, βάσει των οποίων καθίσταται οικονομικά συμφέρουσα η εκμετάλλευση αυτών.

Αντικείμενο της παρούσης κλαδικής μελέτης αποτελούν οι Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ) και συγκεκριμένα η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας βάσει εκμετάλλευσης αυτών.

Η εστίαση της κλαδικής μελέτης στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ κρίνεται αναγκαία λόγω της απελευθέρωσης της αγοράς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία προωθείται με το Ν. 2773/1999, βάσει της οποίας τόσο ο κλάδος των ΑΠΕ όσο και ο ευρύτερος κλάδος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας αποκτά μια νέα προοπτική, ενώ τόσο με τον Ν.2941/2001, όσο και με τον πρόσφατο Ν.3468/ 2006 δίνεται μια νέα δυναμική στον κλάδο.

Οι ΑΠΕ οι οποίες θα αποτελέσουν το αντικείμενο της παρούσας μελέτης είναι οι ακόλουθες: (i) ηλιακή ακτινοβολία – φωτοβολταϊκά τόξα, (ii) αιολική - ανεμογεννήτριες, (iii) υδροηλεκτρική (μικρής ισχύος), (iv) βιοενέργεια (βιομάζα), (v) γεωθερμική, (vi) παλιρροϊκή, και (vii) κυμάτων θαλάσσης.

Ωστόσο μεγάλη έμφαση δίδεται στην αιολική ενέργεια καθώς αυτή προσελκύει σημαντικό επενδυτικό και επιχειρηματικό ενδιαφέρον σε ότι αφορά την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, μιας και θα αντιπροσωπεύει το 87% της εγκαταστημένης ισχύος και το 78% της παραγόμενης ενέργειας από ΑΠΕ, βάσει των στόχων που πρέπει να επιτευχθούν μέχρι το 2010, όπως αυτοί διαμορφώθηκαν από το Πρωτόκολλο του Κιότο.

Στο αντικείμενο της παρούσας κλαδικής μελέτης δεν περιλαμβάνεται η παραγωγή θερμότητας βάσει ηλιακών συστημάτων, ενώ επίσης δεν θα εστιαστεί στην συμπαραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας και θερμότητας (Σ.Η.Θ.Υ.Α.).

1. ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΠΕ) – ΔΙΑΧΡΟΝΙΚΗ ΕΞΕΛΙΞΗ, ΚΑΙ ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ

1.1 ΑΠΕ – Διαχρονική Εξέλιξη

Οι Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ) αποτελούν τις σημαντικότερες μορφές ενέργειας του πλανήτη μας (ιδιαίτερα η ηλιακή ενέργεια), βάσει των οποίων διαμορφώθηκε ο ίδιος ο πλανήτης μας σε πολύ μεγάλο βαθμό.

Η εποχή των παγετώνων αποτελεί ένα σαφές παράδειγμα της σημαντικότητας της ηλιακής ενέργειας και των επιπτώσεων που αυτή είχε στους ζωντανούς οργανισμούς του πλανήτη μας. Η αιολική ενέργεια, η οποία αποτελεί μια άλλη μορφή ενέργειας (ανομοιογενής θέρμανση της ατμόσφαιρας), παίζει καταλυτικό ρόλο στην μεταφορά υδάτινων μαζών υπό την μορφή νεφελωμάτων και, σε συνδυασμό με το επίπεδο ηλιακής ακτινοβολίας που δέχεται η εκάστοτε γεωγραφική περιοχή, προσδιορίζεται σε σημαντικό βαθμό το οικοσύστημα αυτής.

Η ηλιακή ενέργεια, βάσει της διαδικασίας της φωτοσύνθεσης, αποτελεί θεμελιώδη λίθο της τροφικής αλυσίδας του πλανήτη μας, με τα φυτά στο σύνολο τους να αποτελούν σημαντικότερο σταθμό παραγωγής ενέργειας στον πλανήτη μας, υπό την μορφή χημικής ενέργειας (τροφή).

Από τα προαναφερθέντα γίνεται σαφής η σημαντικότητα των ΑΠΕ, και ιδιαίτερα αυτή της ηλιακής ενέργειας, σε ότι αφορά την διασφάλιση της βιωσιμότητας των ζωντανών οργανισμών στον πλανήτη μας.

Η βιομάζα, μια άλλη μορφή ΑΠΕ, υπό την μορφή καύσης ξύλων, αποτέλεσε την κύρια πηγή ενέργειας στα πρώτα στάδια πολιτισμικής εξέλιξης του ανθρώπου.

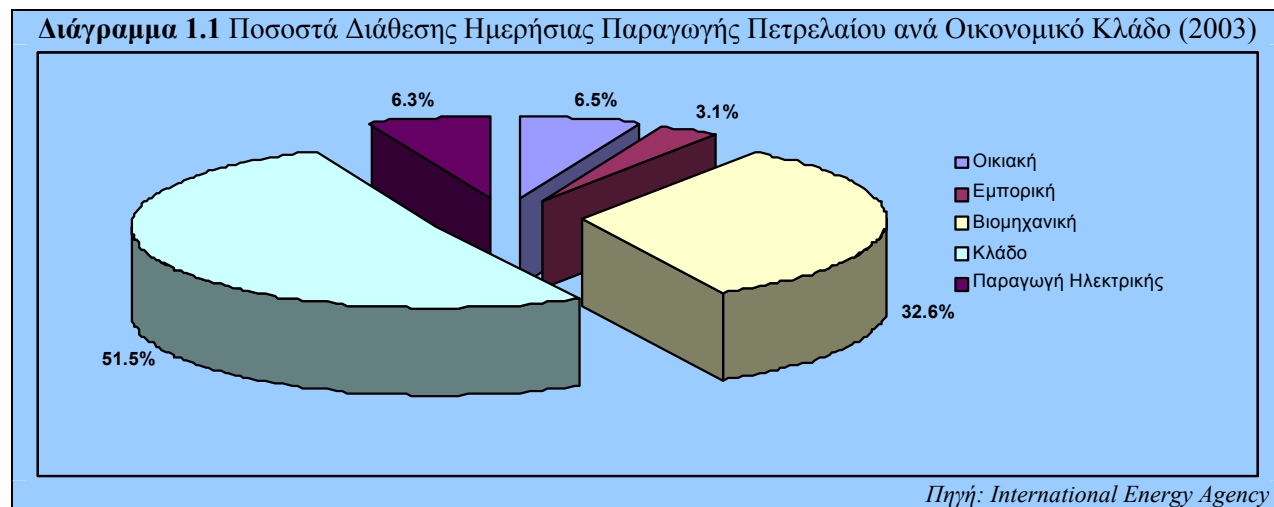
Η σημαντικότητα των ΑΠΕ, κυρίως αυτή της αιολικής ενέργειας και ενέργειας από την ροή υδάτινων μαζών (π.χ. ποτάμια), σε επίπεδο πολιτιστικής ανάπτυξης ιστορικά διαμορφώνεται σε υψηλά επίπεδα, με το επίπεδο εκμετάλλευσης αυτών να υποδηλώνει το επίπεδο ανάπτυξης του εκάστοτε πολιτισμού.

Η αξιοποίηση των ΑΠΕ ακολουθεί φθίνουσα πορεία αρχικά με την εφεύρεση των μηχανών εξωτερικής καύσης (ατμομηχανές - μέσα του 17^{ου} αιώνα), η οποία σηματοδοτεί και την απαρχή της βιομηχανικής επανάστασης. Οι μηχανές εξωτερικής καύσης αρχικά έκαναν χρήση βιομάζας, όμως πολύ σύντομα έχουμε την εδραίωση της χρήσης στερεών υδρογονανθράκων (άνθρακας). Η χρήση των μηχανών εξωτερικής καύσης και κατά συνέπεια των στέρεων υδρογονανθράκων εντείνεται σταδιακά και, τελικά, εδραιώνονται για ένα μεγάλο χρονικό διάστημα και στον τομέα των μεταφορών, με την εμφάνιση των ατμόπλοιων, τα οποία σταδιακά αρχίζουν να αντικαθιστούν τα ιστιοφόρα και την χρήση αιολικής ενέργειας.

Η σταδιακή επικράτηση των μηχανών εσωτερικής καύσης (19^ο αιώνα), οι οποίες κάνουν χρήση υδρογονανθράκων σε υγρή μορφή, εντείνεται ακόμα περισσότερο με την εφαρμογή τους σε κατηγορίες χερσαίων μέσων μεταφοράς (τέλη 19^{ου} αιώνα), η οποία αργότερα γενικεύθηκε και επεκτάθηκε στις μεταφορές συνολικά (ναυσιπλοΐα, αερομεταφορές).

Η «εξάρτηση» της οικονομικής δραστηριότητας από τους υδρογονάνθρακες υγρής μορφής (πετρέλαιο) γίνεται σαφής εάν κάποιος αναλογισθεί ότι το 32,6% και το 51,5% της ημερήσιας παραγωγής πετρελαίου

διατίθεται για την ικανοποίηση ενεργειακών αναγκών του βιομηχανικού κλάδου και του κλάδου μεταφορών αντίστοιχα.



Η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας επιτυγχάνεται αρχικά από τον Michael Faraday, ο οποίος εφεύρε την πρώτη υποτυπώδη ηλεκτρική γεννήτρια (μέσα 19^{ου} αιώνα). Η τεχνολογική ανάπτυξη οδήγησε στη λειτουργία σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας οι οποίοι λειτουργούσαν ως επί το πλείστον βάσει υδροηλεκτρικής ενέργειας (τέλη 19^{ου} αιώνα), ενώ ο πρώτος σταθμός παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ο οποίος έκανε εξ ολοκλήρου χρήση στερεών υδρογονανθράκων δεν άργησε να τεθεί σε λειτουργία (1920) στις Η.Π.Α.

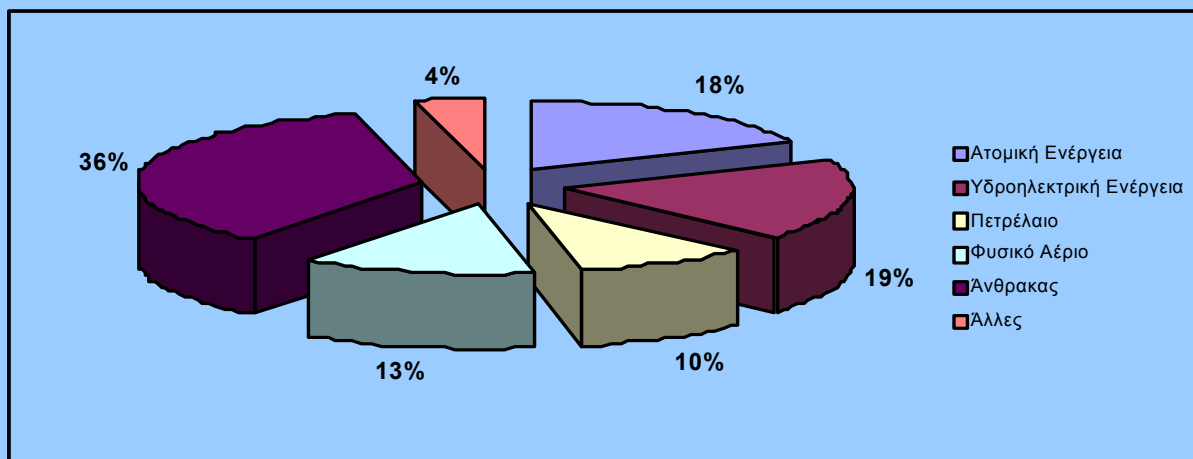
Η τεχνολογική εξέλιξη κατά την διάρκεια του 2^{ου} Παγκοσμίου Πολέμου ήταν ραγδαία με συνέπεια η αποκτηθείσα τεχνογνωσία από την επιστημονική έρευνα να οδηγήσει τελικά στην εμπορική λειτουργία του πρώτου σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ατομική ενέργεια (1953).

Η εκτενής χρήση της ηλεκτρικής ενέργειας από τους διάφορους παραγωγικούς κλάδους εγκαινιάζεται με την εφεύρεση της πρώτης ηλεκτρικής μηχανής για βιομηχανική χρήση (1837). Στη συνέχεια (αρχές 20^{ου} αιώνα) ακολουθεί μια ραγδαία ανάπτυξη ηλεκτρικών οικιακών συσκευών –ηλεκτρικό σίδερο (1903), ηλεκτρικό πλυντήριο ρούχων (1903), ηλεκτρική σκούπα (1907), ηλεκτρική τοστιέρα (1909), ηλεκτρικές συσκευές κλιματισμού (1911), ηλεκτρικό πλυντήριο πιάτων (1913), ηλεκτρικό ψυγείο (1913) – η οποία εδραιώνει τη χρήση της ηλεκτρικής ενέργειας σε πλήθος οικιακών εφαρμογών και στην εξάρτηση τελικά της ζωής του σύγχρονου ανθρώπου από την ηλεκτρική ενέργεια.

Η ηλεκτρική ενέργεια δεν αποτελεί μια πρωτογενή μορφή ενέργειας και για την παραγωγή της γίνεται χρήση άλλων μορφών ενέργειας (πρωτογενών και μη). Το διάγραμμα 1.2 παρουσιάζει τα ποσοστά των διαφορετικών (πρωτογενών και μη) μορφών ενέργειας που χρησιμοποιούνται για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας σε παγκόσμιο επίπεδο.

Η χρήση υδρογονανθράκων (πετρέλαιο, φυσικό αέριο, άνθρακας) για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας σε παγκόσμιο επίπεδο, καλύπτει ποσοστό 59% του συνόλου των μορφών ενέργειας που χρησιμοποιούνται για αυτό το σκοπό. Οι ΑΠΕ περιλαμβάνονται εντός της κατηγορίας «Λοιπές», η οποία αντιπροσωπεύει μόνο το 4% του συνόλου.

Διάγραμμα 1.2 Συμμετοχή (%) Πρωτογενών και Μη Μορφών Ενέργειας που χρησιμοποιούνται για την Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας



Πηγή: *Hydropower: A key to Prosperity in the Growing World, Bureau of Reclamation, United States Dept of Interior*

1.2 ΑΠΕ: Περιγραφή / Τεχνολογία

Η επικράτηση των υδρογονανθράκων ως κύρια πηγή ικανοποίησης των ενεργειακών αναγκών, τόσο σε επίπεδο καθημερινότητας όσο και οικονομικής δραστηριότητας, σχετίζεται σε μεγάλο βαθμό με το γεγονός ότι η τεχνολογία της «καύσης», βάση της οποίας γίνεται η εκμετάλλευση του ενεργειακού περιεχομένου αυτών, προϋπήρχε από τα βάθη των αιώνων και η βελτιστοποίηση αυτής ήταν τεχνολογικά πιο προσιτή σε ότι αφορά την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας.

Η εμπορική εκμετάλλευση του ενεργειακού περιεχομένου των ΑΠΕ προϋποθέτει ένα κατά πολύ πιο ανεπτυγμένο επίπεδο τεχνολογίας, το οποίο δεν ήταν «διαθέσιμο» κατά την περίοδο την οποία εδραιώθηκε η κυριαρχία των υδρογονανθράκων ως κύρια πηγής ενέργειας (μέσα 18^{ου} – αρχές 20^{ου} αιώνα).

Από τα προαναφερθέντα εξαιρείται η υδροηλεκτρική ενέργεια καθώς αποτέλεσε την πηγή ενέργειας των πρώτων σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για εμπορική διάθεση, και έως σήμερα κατέχει μια σημαντική θέση σε ότι αφορά την κάλυψη των ενεργειακών αναγκών σε ηλεκτρική ενέργεια (19% παγκόσμιων αναγκών).

Τα επίπεδα εκμετάλλευσης του ενεργειακού περιεχομένου των ΑΠΕ διαχρονικά διαμορφώνονταν από το κόστος εγκατάστασης / λειτουργία, το επίπεδο ενεργειακής απόδοσης μετατροπής² που επιτυγχάνεται, και τα επίπεδα τιμών των υδρογονανθράκων, και ιδιαίτερα αυτό του πετρελαίου.

Το επίπεδο ενεργειακής απόδοσης μετατροπής προσδιορίζεται από το επίπεδο ανάπτυξης της (κατά περίπτωση) τεχνολογίας που χρησιμοποιείται σε ότι αφορά την εκμετάλλευση του ενεργειακού περιεχομένου της εκάστοτε ΑΠΕ.

Αναφορικά με το κόστος εγκατάστασης / λειτουργίας, αυτό προσδιορίζεται από την εφαρμοζόμενη τεχνολογία και διαμορφώνεται από εξωγενείς παράγοντες που σχετίζονται με το κόστος παραγωγής ανά

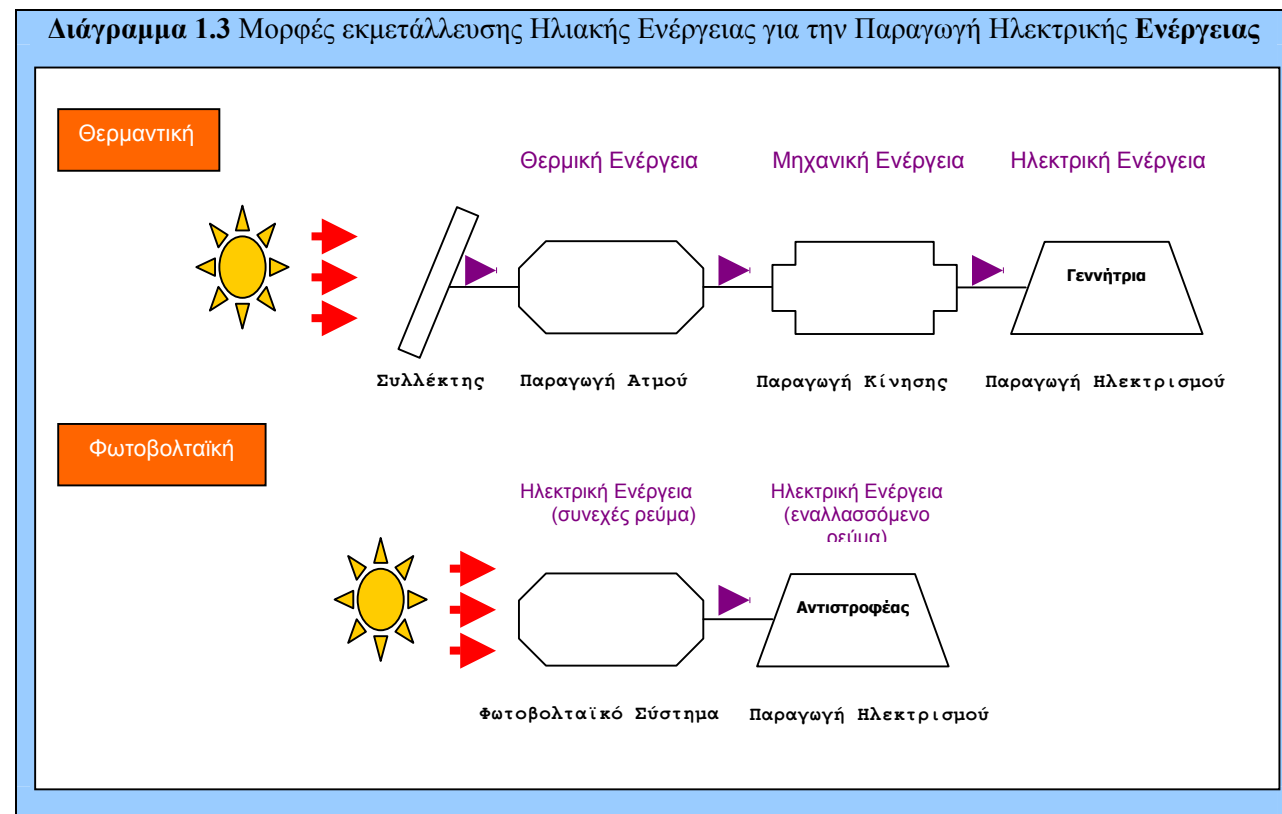
² αυτό ορίζεται ως το ποσοστό της διαθέσιμης ενέργειας από την εκάστοτε ΑΠΕ που είμαστε σε θέση να εκμεταλλευτούμε

μονάδα (manufacturing marginal cost) συστημάτων εκμετάλλευσης ΑΠΕ, όπως αυτό διαμορφώνεται από τα επίπεδα ζήτησης αυτών και τις εθνικές και διεθνείς ενεργειακές πολιτικές.

Από τα προαναφερθέντα γίνεται σαφές ότι είναι σημαντική τόσο η κατανόηση της βασικής τεχνολογίας με την οποία είναι δυνατή η ενεργειακή εκμετάλλευση της εκάστοτε ΑΠΕ, αλλά και το πώς (η τεχνολογία) προσδιορίζει την εμπορική βιωσιμότητα αυτής.

1.2.1 Ηλιακή ενέργεια (Φωτοβολταϊκά Συστήματα)

Η ενέργεια που εμπεριέχεται εντός της ηλιακής ακτινοβολίας που φτάνει στην επιφάνεια του πλανήτη μας εκτιμάται περίπου στα 1000 W/m^2 . Κατά την διάρκεια ενός έτους αυτή ισοδυναμεί σε 19 τρισ. toe^3 , με τις ενεργειακές ανάγκες σε παγκόσμιο επίπεδο να διαμορφώνονται περίπου στα 9 δισ. toe ετησίως, δηλαδή το $0,047\%$ της ηλιακής ενέργειας θα ήταν αρκετή να καλύψει το σύνολο των παγκόσμιων ενεργειακών αναγκών!!!



Η εκμετάλλευση της ηλιακής ενέργειας που φτάνει στην επιφάνεια του πλανήτη μας καθίσταται δυνατή μέσω της:

- **παραγωγής θερμότητας:** η παραγόμενη θερμότητα είτε χρησιμοποιείται άμεσα (θέρμανση νερού), είτε μετατρέπεται σε άλλες μορφές ενέργειας (μηχανική, ηλεκτρική) μέσω της παραγωγής ατμού

³ toe (tone of oil equivalent) = ενέργεια ισοδύναμη σε αυτή που εμπεριέχεται εντός ενός τόνου πετρελαίου

- **παραγωγής ηλεκτρισμού:** η άμεση παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας καθίσταται δυνατή μέσω του φωτοβολταϊκού φαινομένου βάσει του οποίου έχουμε την «απορρόφηση» της ενέργειας των φωτονίων της ηλιακής ακτινοβολίας από ειδικούς ημιαγωγούς (semiconductors), με αποτέλεσμα την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας (φωτοβολταϊκό φαινόμενο).

Το διάγραμμα 1.3 παρουσιάζει τους κυριότερους τρόπους ενεργειακής εκμετάλλευσης της ηλιακής ακτινοβολίας, καθώς και τις διάφορες μορφές ενέργειας στις οποίες αυτή μεταλλάσσεται.

Η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας μέσω του φωτοβολταϊκού φαινομένου προσελκύει σημαντικό επενδυτικό / επιχειρηματικό ενδιαφέρον και για αυτό οι ενότητες που ακολουθούν, σε ότι αφορά την ενεργειακή εκμετάλλευση της ηλιακής ακτινοβολίας, θα εστιαστεί αρχικά στον κλάδο παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκά συστήματα.

1.2.1.1 Αρχές Φωτοβολταϊκού Φαινομένου

Το φωτοβολταϊκό φαινόμενο επεξηγήθηκε διεξοδικά, σε θεωρητικό επίπεδο, από τον Albert Einstein (1904), εργασία για την οποία του απονεμήθηκε το βραβείο Nobel το 1924.

Το φωτοβολταϊκό φαινόμενο παρατηρείται εντός ειδικών διατάξεων και κατάλληλα εμπλουτισμένων ημιαγωγών, όπως αυτών του πυριτίου (Si), αρσενικού γάλλιου (GaAs), γερμανίου (Ge), χαλκού (Cu), ινδίου (In), σελινίου (Se), και καδμίου (Cd). Θα πρέπει να επισημανθεί ότι το 90% των εμπορικά διαθέσιμων φωτοβολταϊκών κυψελών κατασκευάζονται από πυρίτιο. Για αυτό τον λόγο η επεξήγηση του φωτοβολταϊκού φαινομένου θα γίνει βάσει φωτοβολταϊκού κύτταρου από πυρίτιο.

Με την νόθευση καθαρού πυριτίου με άτομα φωσφόρου επιτυγχάνεται η δημιουργία ενός ημιαγωγού ο οποίος χαρακτηρίζεται από πολύ υψηλότερη αγωγιμότητα σε σχέση με αυτή του καθαρού πυριτίου, ενώ λόγω της αφθονίας ελευθέρων ηλεκτρονίων εντός αυτού αποκαλείται πυρίτιο τύπου n (**N-type silicon**). Με την νόθευση καθαρού πυριτίου με άτομα βορίου δημιουργείται ημιαγωγός πάλι υψηλής αγωγιμότητας, ωστόσο σε αυτή την περίπτωση υπάρχει ανεπάρκεια ηλεκτρονίων με αποτέλεσμα να αποκαλείται πυρίτιο τύπου p (**P-type silicon**).

Όταν έλθουν σε επαφή οι δυο ημιαγωγοί πυριτίου (τύπου n και p) δημιουργείται μετακίνηση ηλεκτρονίων από τον ημιαγωγό τύπου n προς αυτόν τύπου p, με απώτερο στόχο την επίτευξη ηλεκτρικής ουδετερότητας. Αυτή δεν γίνεται εφικτή στην περιοχή επαφής των δυο ημιαγωγών με αποτέλεσμα την δημιουργία ενός φυσικού διαρκούς ηλεκτρικού πεδίου (φωτοβολταϊκό φαινόμενο ένωσης).

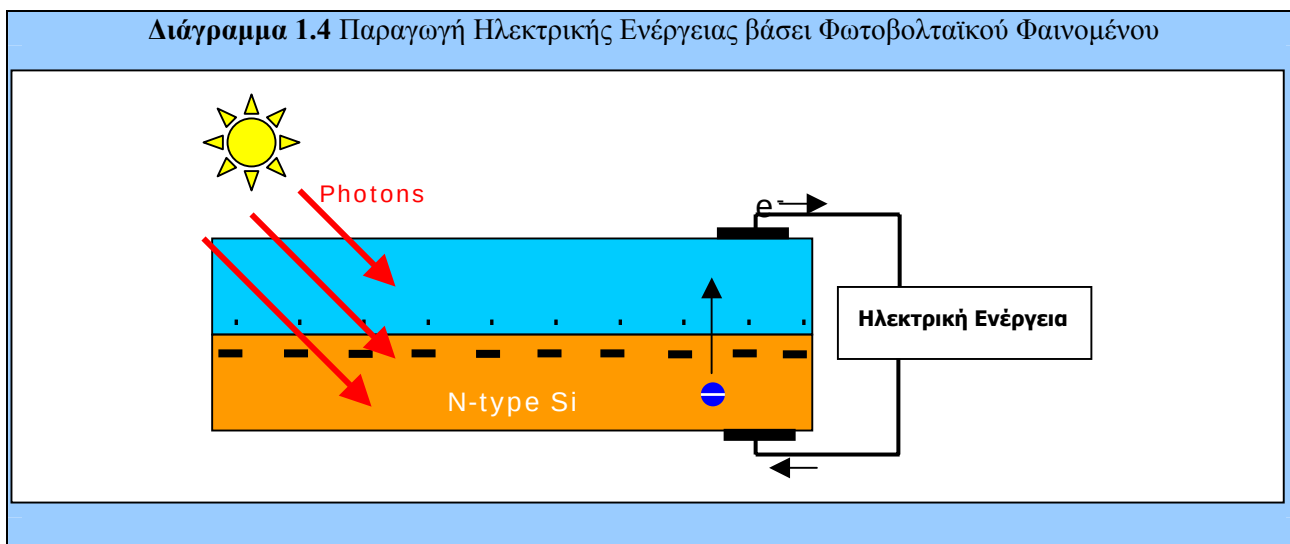
Το φωτοβολταϊκό φαινόμενο δημιουργείται λόγω της παρουσίας του φυσικού διαρκούς ηλεκτρικού πεδίου που υφίσταται στην περιοχή επαφής μεταξύ των δυο ημιαγωγών πυριτίου και περιορίζεται εντός αυτής.

Με την έκθεση του προαναφερθέντος συνδυασμού των δυο ημιαγωγών στην ηλιακή ακτινοβολία και τον βομβαρδισμό αυτών από φωτόνια, έχουμε σαν αποτέλεσμα την απορρόφηση της ενέργειας αυτών από ηλεκτρόνια των δυο ημιαγωγών τα οποία απελευθερώνονται και κινούνται ελεύθερα. Αυτά που είναι εντός

του ηλεκτρικού πεδίου στο σημείο επαφής των δυο ημιαγωγών αρχίζουν να κινούνται εντός αυτού με συγκεκριμένη κατεύθυνση, με αποτέλεσμα την δημιουργία ηλεκτρικού ρεύματος.

Ο συνδυασμός της παρουσίας τάσεως από την παρουσία του ηλεκτρικού πεδίου και της κατευθυνόμενης κίνησης των ηλεκτρονίων εντός του προαναφερθέντος ηλεκτρικού πεδίου, έχει ως αποτέλεσμα την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας.

Η διάταξη των δυο διαφορετικών ημιαγωγών πυριτίου με την πρόσθεση ηλεκτρικών επαφών, προστατευτικής και αντιανακλαστικής επίστρωσης ονομάζεται φωτοβολταϊκό κύτταρο.



1.2.1.2 Φωτοβολταϊκά συστήματα (PV systems)

Η εμπορική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας βάσει του φωτοβολταϊκού φαινομένου καθίσταται δυνατή μέσω συστήματος σύνδεσης αριθμού φωτοβολταϊκών κυττάρων, υπό την μορφή πλαισίων (modules), και βοηθητικού εξοπλισμού (αντιστροφέας, μετρητές, συσσωρευτής, κλπ.).

Η ενεργειακή απόδοση μετατροπής των φωτοβολταϊκών συστημάτων προσδιορίζεται από τον τύπο πυριτίου που χρησιμοποιείται για την κατασκευή των κυττάρων και ειδικότερα από την κρυσταλλική μορφολογία αυτού. Κύτταρα απόμόνοκρυσταλλικό (single crystal) πυρίτιο χαρακτηρίζονται από την υψηλότερη ενεργειακή απόδοση μετατροπής, με αυτή να προσδιορίζεται ακόμα και στο 22%, ενώ κύτταρα από πολυκρυσταλλικό πυρίτιο (multi crystalline) προσδιορίζεται περίπου στο 13-18%.

Η ενεργειακή ισχύς του συστήματος προσδιορίζεται από το μέγεθος και τον αριθμό κυψελών από τις οποίες αποτελείται, καθώς και το επίπεδο ενεργειακής απόδοσης μετατροπής που επιτυγχάνεται από αυτές.

Τα κυριότερα στάδια παραγωγής ενός φωτοβολταϊκού συστήματος έχουν ως εξής:

- **Παραγωγή πολυπυριτίου υψηλής καθαρότητας:** το πυρίτιο βρίσκεται σε αφθονία στην φύση καθώς αντιπροσωπεύει περίπου το 26% του βάρους του φλοιού του πλανήτη μας, με την πιο διαδομένη μορφή αυτή του διοξειδίου. Το πυρίτιο που χρησιμοποιείται για την κατασκευή φωτοβολταϊκών κυττάρων είναι υψηλής καθαρότητας, μεταξύ 10 – 0.1 ppm, για την παραγωγή του οποίου απαιτείται διαδικασία πολλών σταδίων, η οποία προϋποθέτει υψηλές πάγιες επενδύσεις. Για ενεργειακή ισχύ 100 MW χρειάζονται

περίπου στους 1.000 τόνους πυριτίου υψηλής καθαρότητας, με το πάγιο κόστος των εγκαταστάσεων παραγωγής να ανέρχεται περίπου στα US \$100 εκατομμύρια.

- **Παραγωγή ράβδων πυριτίου συγκεκριμένης κρυσταλλικής δομής:** υπάρχουν τρεις διαφορετικές κρυσταλλικές δομές πυριτίου με την κάθε μια να χαρακτηρίζεται από διαφορετική ενεργειακή αποτελεσματικότητα – μονοκρυσταλλική, πολυκρυσταλλική και άμορφη (κατά φθίνουσα ενεργειακή αποτελεσματικότητα).

Η παραγωγή μονοκρυσταλλικού πυριτίου αποτελεί μια πολύ απαιτητική παραγωγική διαδικασία (υψηλότερο κόστος), με τις ηλεκτρικές ιδιότητες αυτού να είναι καλύτερες από αυτές του πολυκρυσταλλικού πυριτίου.

- **Τεμαχισμός ράβδων πυριτίου συγκεκριμένης κρυσταλλικής δομής σε λεπτές φέτες (wafers):** η σημαντικότητα αυτού του σταδίου παραγωγής έγκειται στο γεγονός ότι κατά τον τεμαχισμό των ράβδων σε λεπτές φέτες έχουμε απώλειες από τον αρμό κοπής (kerf loss) της τάξεως του 50-60% του όγκου της ράβδου του πυριτίου. Η μείωση του ποσοστού απωλειών από τον αρμό κοπής αποτελεί ένα καίριο ανταγωνιστικό πλεονέκτημα.

Η τεχνολογία string ribbon αποτελεί μια άλλη τεχνολογία παραγωγής μονοκρυσταλλικού πυριτίου, η οποία παρουσιάζει ιδιαίτερο ενδιαφέρον λόγω της μειωμένης ποσότητας πυριτίου που χάνεται κατά την κοπή των ράβδων για την δημιουργία λεπτών φετών πυριτίου για την κατασκευή φωτοβολταϊκών κυττάρων.

- **Παραγωγή φωτοβολταϊκών κυττάρων:** η παραγωγική διαδικασία κυττάρων αποτελεί μια διαδικασία πολλών σταδίων τα οποία περιλαμβάνουν την ένωση στρωμάτων πυριτίου τύπου n και p πάνω σε κατάλληλο υπόστρωμα, την ενσωμάτωση ηλεκτροδίων, και τέλος την σύνδεση, γυάλισμα και καθαρισμό αυτών.

Το τυπικό μέγεθος κυττάρου είναι αυτό περίπου των 5 inch² (0.08 m²), ισχύος 2 – 3 Watt, και τάση μεταξύ 0,5 – 0,6 V.

- **Συναρμολόγηση φωτοβολταϊκών πλαισίων:** η ηλεκτρική ισχύς των κυττάρων είναι πολύ χαμηλή για οποιαδήποτε πρακτική εφαρμογή, για αυτό έχουμε την διασύνδεση αριθμού αυτών με απώτερο στόχο την αύξηση της ηλεκτρικής ισχύος σε πρακτικά επίπεδα.

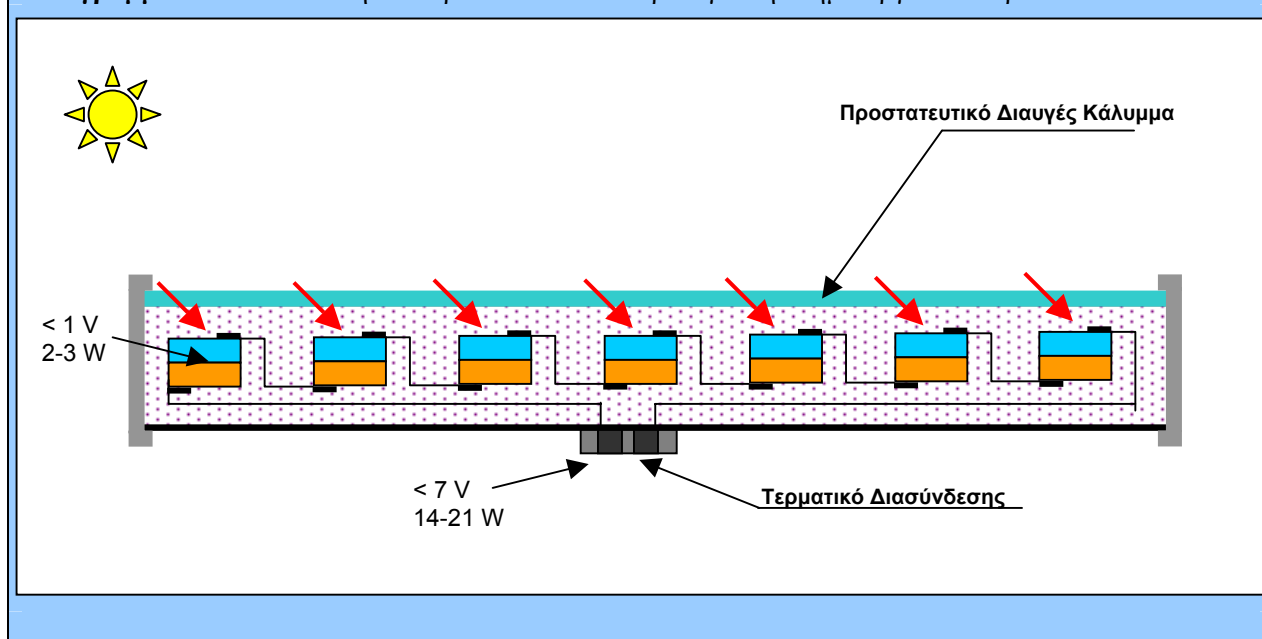
Ένα τυπικό πλαίσιο αποτελείται από περίπου 50 – 100 κύτταρα με την ηλεκτρική ισχύ αυτού να διαμορφώνεται μεταξύ 100 – 300 Watts, και τάση μεταξύ 20 - 60V.

Η συναρμολόγηση πλαισίων αποτελεί μια κατ' εξοχήν χειρονακτική διαδικασία με αποτέλεσμα την σημαντική αύξηση του κόστους, ενώ το συγκεκριμένο στάδιο παραγωγής είναι το λιγότερο ωφέλιμο από τις διάφορες τεχνολογικές εξελίξεις.

- **Σύνδεση Φωτοβολταϊκών Πλαισίων με βοηθητικό εξοπλισμό (BOP - Balance of Plant):** τα φωτοβολταϊκά πλαίσια παράγουν συνεχές (DC) και όχι εναλλασσόμενο (AC) ρεύμα, ενώ συνήθως η παρεχόμενη τάση διαμορφώνεται σε χαμηλότερα επίπεδα από αυτά των 220 - 240V. Ο βοηθητικός εξοπλισμός στον οποίο συνδέονται τα φωτοβολταϊκά πλαίσια σαν στόχο έχει, τόσο την μετατροπή της

τάσεως και του ρεύματος έτσι ώστε η παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια να καθίσταται εκμεταλλεύσιμη, όσο και την διαχείριση αυτής (συσσώρευση, μέτρηση, διασύνδεση με το δίκτυο, κλπ.).

Διάγραμμα 1.5 Διασύνδεση Φωτοβολταϊκών Κυττάρων για την δημιουργία Φωτοβολταϊκού Πλαισίου



1.2.1.3 Κόστος Πυριτίου & Συγκριτική Ανάλυση Φωτοβολταϊκών Συστημάτων βάσει Τεχνολογιών Παραγωγής

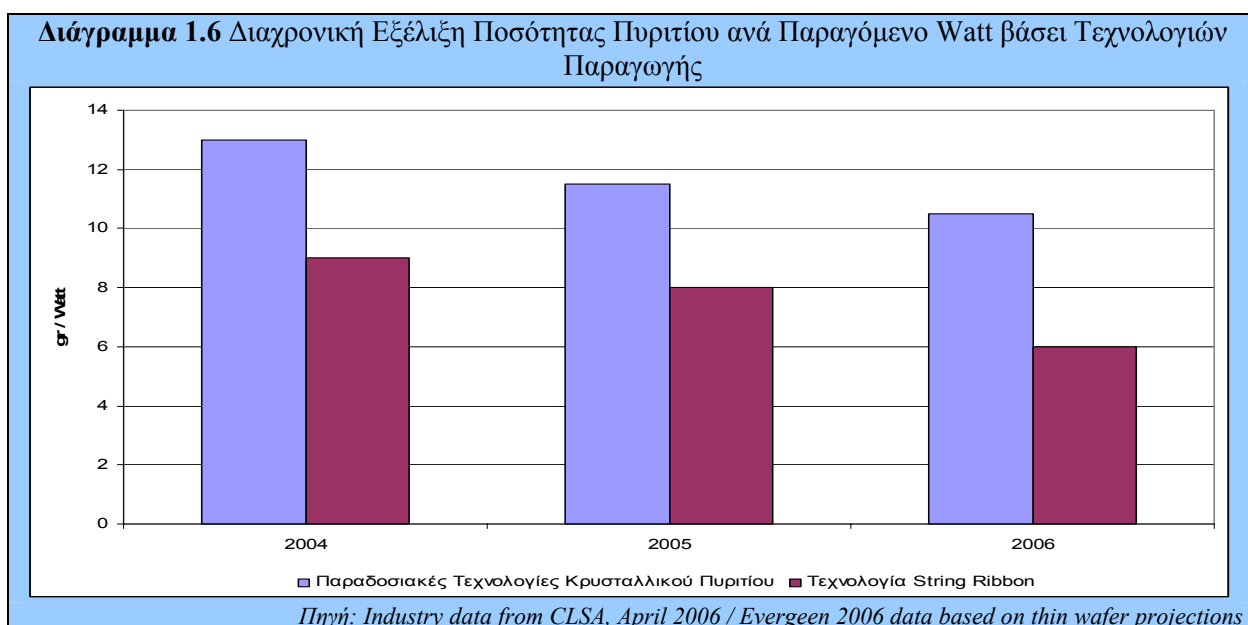
Ενα πρωταρχικό θέμα για τον εξεταζόμενο κλάδο είναι το υψηλό κόστος του κρυσταλλικού πυριτίου, που διαμορφώνεται τόσο λόγω του υψηλού πάγιου κόστους παραγωγής αυτού, όσο και των περιορισμένων επιπέδων προσφοράς του, λόγω της μεγάλης χρήσης του σε εφαρμογές του κλάδου της πληροφορικής για την κατασκευή ημιαγωγών. Το γεγονός αυτό σε συνδυασμό με την περιορισμένη ενεργειακή απόδοση μετατροπής που επιτυγχάνεται, κάνει επιτακτική την προσπάθεια για μείωση του «κόστους του πυριτίου», έτσι ώστε να ενισχυθεί η εμπορική βιωσιμότητα των φωτοβολταϊκών συστημάτων, μέσω της μείωσης του κόστους παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας.

Η μείωση του «κόστους του πυριτίου» επιτυγχάνεται μέσω των διαφόρων τεχνολογιών παραγωγής που αναπτύσσονται με απώτερο στόχο:

- είτε την μείωση της ποσότητας του πυριτίου που απαιτείται ανά παραγόμενο Watt (string ribbon technology),
- είτε την αύξηση της ενεργειακής απόδοσης του κρυσταλλικού πυριτίου (high efficiency single crystal silicon),
- είτε την χρήση άλλων υλικών (thin film technology).

Ο πίνακας 1.1 παρουσιάζει πιο αναλυτικά του παράγοντες εκείνους βάσει των οποίων προκύπτει η διαμόρφωση του υψηλού «κόστους του πυριτίου».

Πίνακας 1.1 Φωτοβολταϊκά Συστήματα: Παράγοντες Διαμόρφωσης «Κόστους Πυριτίου»	
Περιορισμένη Προσφορά Πυριτίου Υψηλής Καθαρότητας	Παρόλο την αφθονία του πυριτίου στην φύση και τα υψηλά επίπεδα ζήτησης η πρόσφορα πυριτίου υψηλής καθαρότητας παραμένει σε σταθερά επίπεδα. (2006: 36.000 τόνους περίπου). Οι κλάδοι παραγωγής ηλεκτρονικών ημιαγωγών και φωτοβολταϊκών συστημάτων αποτελούν τους δυο σημαντικότερους, αν όχι τους μοναδικούς, πελάτες πυριτίου υψηλής καθαρότητας, με έντονο τον ανταγωνισμό μεταξύ των δυο κλάδων σε ότι αφορά την ικανοποίηση των αναγκών τους. Ο μέσος όρος ανάπτυξης του κλάδου παραγωγής φωτοβολταϊκών συστημάτων είναι περίπου τα 300 MW ετησίως. Αυτό μεταφράζεται σε αύξηση της ζήτησης για πυρίτιο υψηλής καθαρότητας περίπου 10% ετησίως. Η μη αύξηση των προσφερομένων ποσοτήτων σχετίζεται με ένα συνδυασμό παραγόντων. Ειδικότερα, το υψηλό πάγιο κόστος εγκαταστάσεων παραγωγής πυριτίου υψηλής καθαρότητας σε συνδυασμό, αφενός με την κυκλικότητα / ρευστότητα που χαρακτηρίζει τον κλάδο παραγωγής ηλεκτρονικών ημιαγωγών, αφετέρου με το γεγονός ότι ο κλάδος παραγωγής φωτοβολταϊκών συστημάτων βρίσκεται ακόμα στα πρώτα στάδια εμπορικής ανάπτυξης του, έχει σαν αποτέλεσμα τη μη αύξηση της παραγωγικής δυναμικότητας, με την προσφορά να παραμένει σε μάλλον σταθερά επίπεδα διαχρονικά. Τέλος, λόγω των υψηλότερων τιμών που διαμορφώνονται από πλευράς του κλάδου παραγωγής ηλεκτρονικών ημιαγωγών, καθιστά την ικανοποίηση των αναγκών του κλάδου παραγωγής φωτοβολταϊκών συστημάτων ακόμα πιο δύσκολη.
Κόστος παραγωγής κρυσταλλικών δομών πυριτίου υψηλής ενεργειακής απόδοσης	Τα φωτοβολταϊκά κύτταρα από μονοκρυσταλλικό πυρίτιο υψηλής καθαρότητας χαρακτηρίζονται από υψηλότερη ενεργειακή απόδοση μετατροπής, η οποία μπορεί να φτάσει και σε επίπεδα του 22%, αλλά επίσης και από ένα υψηλότερο κόστος παραγωγής σε σχέση με κύτταρα από πολυκρυσταλλικό πυρίτιο, η ενεργειακή απόδοση μετατροπής των οποίων διαμορφώνεται μεταξύ 13-18%.
Σημαντικές απώλειες υλικού από τον αρμό κοπής για την παραγωγή φωτοβολταϊκών κυττάρων	Το κόστος παραγωγής φωτοβολταϊκών κυττάρων επιβαρύνεται σημαντικά λόγω των εκτενών απωλειών υλικού, της τάξεως του 50-60%. Η εφαρμογή τεχνολογιών που περιορίζουν τις απώλειες υλικού από τον αρμό κοπής (kerf loss) αποτελεί ένα καίριο ανταγωνιστικό πλεονέκτημα.



Σε γενικές γραμμές τεχνολογίες που σαν αποτέλεσμα έχουν:

- την μείωση απωλειών πρώτων υλών,
- την μείωση ποσοτήτων πυριτίου ανά Watt,
- την μείωση του κόστους παραγωγής πυριτίου υψηλής ενεργειακής απόδοσης

επιδρούν καίρια στην βελτιστοποίηση του κόστους παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκά συστήματα.

Το διάγραμμα 1.6 παρουσιάζει την διαχρονική εξέλιξη της προσπάθειας του κλάδου σε ότι αφορά την μείωση της χρησιμοποιούμενης ποσότητας πυριτίου ανά παραγόμενο Watt, με απώτερο στόχο την μείωση του «κόστους του πυριτίου».

Ο πίνακας 1.2 παρουσιάζει τα τεχνικά χαρακτηριστικά φωτοβολταϊκών πλαισίων βάσει των διαφορετικών τεχνολογιών παραγωγής.

Πίνακας 1.2 Συγκριτικός Πίνακας Τεχνικών Χαρακτηριστικών Φωτοβολταϊκών Συστημάτων βάσει Τεχνολογίας Παραγωγής αυτών						
Τεχνολογία Παραγωγής	A	B	Γ	Δ	E	Z
Απόδοση Μετατροπής Κυττάρου	18.5%	16.5%	15.3%	13 – 13.5%	8%	9%
Απόδοση Μετατροπής Πλαισίου	16.1%	14-15%	12-14%	12%	8%	9%
Ονομαστική Μέγιστη Ισχύς Πλαισίου	200W	175W	160W	115W	136W	65W
Μέσο Μέγεθος Πλαισίου (mm x mm)	1559x798	1600x800	1600x800	1600x650	5486x394	1200x600
Επιφανειακή Κάλυψη Συστήματος 3kW (m²)	18.7	21.9	24.0	27.0	47.7	33.2
Επιφανειακή Κάλυψη Συστημάτων έναντι αυτή Πολυκρυσταλλικού Συστήματος	78%	91%	100%	113%	199%	138%
<i>A: Υψηλής απόδοσης μονο-κρυσταλλικό πυρίτιο, B: Μονο-κρυσταλλικό πυρίτιο, Γ: πολυκρυσταλλικό πυρίτιο, Δ: String ribbon, E: Άμορφο πυρίτιο, Z: CdTe -</i> <i>Πηγή: Πληροφορίες από εταιρείες, US DOE, PJC estimates</i>						

Η ενεργειακή απόδοση μετατροπής φωτοβολταϊκού πλαισίου μπορεί να υπολογισθεί βάσει του ακόλουθου μαθηματικού τύπου:

$$\text{Ονομαστική Μέγιστη Ισχύς Πλαισίου (W)} \times 100$$

$$\text{Επιφάνεια Κάλυψης Πλαισίου (m}^2\text{)} \times 1000 \text{ w / m}^2$$

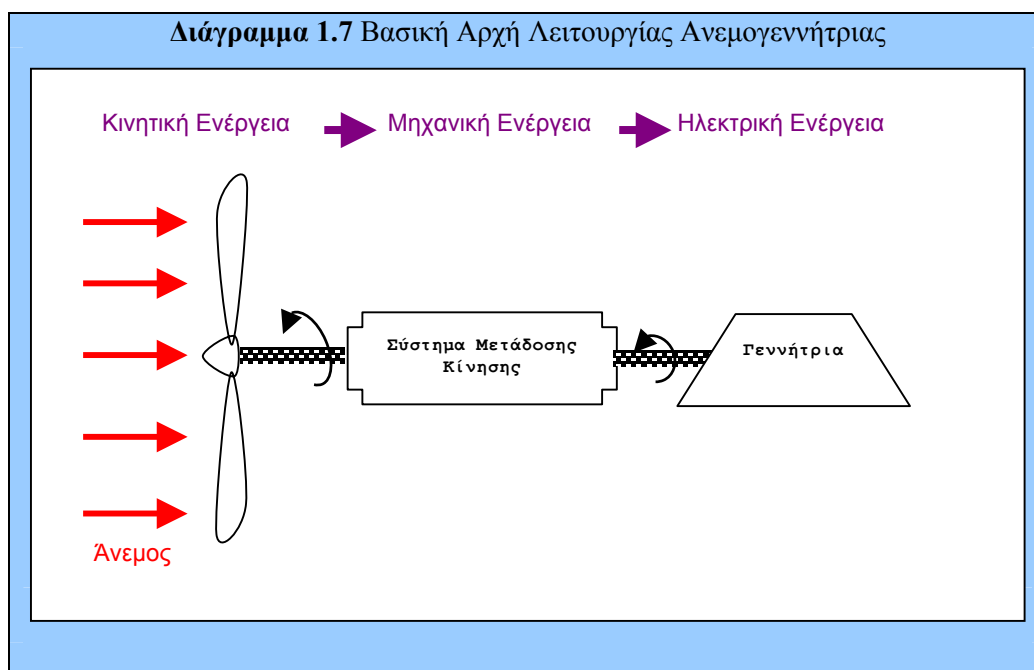
1.2.2 Αιολική Ενέργεια (Ανεμογεννήτριες)

Η αιολική ενέργεια αποτελεί μια άλλη μορφή ηλιακής ενέργειας. Εκτιμάται ότι μεταξύ 1% - 3% της ηλιακής ενέργειας που φτάνει στην γη μετατρέπεται σε αιολική ενέργεια.

Η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας μέσω της εκμετάλλευσης της αιολικής ενέργειας αποτελεί τον πιο γρήγορα αναπτυσσόμενο ενεργειακό τομέα, με τον διαχρονικό μέσο ετήσιο ρυθμό ανάπτυξης να διαμορφώνεται περίπου στο 26% (1990 – 2005).

1.2.2.1 Ανεμογεννήτριες: Βασικές Αρχές Λειτουργίας

Η εκμετάλλευση της αιολικής ενέργειας γίνεται εφικτή με την εγκατάσταση και λειτουργία ανεμογεννητριών. Η βασική αρχή λειτουργίας των ανεμογεννητριών είναι πολύ απλή και έχει σχέση με τη μετατροπή της κινητικής ενέργειας του ανέμου πρώτα σε μηχανική ενέργεια, μέσω της δέσμευσης αυτής κάνοντας χρήση κατάλληλα σχεδιασμένων αεροδυναμικών συσκευών (ρότορας ανεμογεννήτριας). Η κινητική ενέργεια που παράγεται μετατρέπεται σε μηχανική (σύστημα μετάδοσης κίνησης) και μετά σε ηλεκτρική ενέργεια (ηλεκτρική γεννήτρια).



Η κατανόηση των βασικών τεχνικών ορολογιών και σχεδιαστικών περιορισμών των ανεμογεννητριών είναι απαραίτητη για την επενδυτική και επιχειρηματική αξιολόγηση του συγκεκριμένου ενεργειακού τομέα.

Η ενέργεια / ισχύς (P_M) που παράγεται από μια ανεμογεννήτρια ανά πάσα στιγμή εκτιμάται βάσει του ακόλουθου μαθηματικού τύπου:

$$P_M = \frac{1}{2} \rho_{\text{air}} A V^3$$

όπου: C_p = συντελεστής απόδοσης ανεμογεννήτριας (εξαρτάται από τον τύπο του ρότορα της ανεμογεννήτριας και διαμορφώνεται μεταξύ 25% -45%)

ρ_{air} = πυκνότητα αέρα (kg/m^3)

A = επιφάνεια που καλύπτει με την περιστροφή του ο ρότορας της ανεμογεννήτριας (m^2)

V = ταχύτητα του ανέμου (m/s)

Η μέση ισχύς (P_A) μιας ανεμογεννήτριας εκτιμάται βάσει του ακόλουθου μαθηματικού τύπου:

$$P_A = 0.2 A V_A^3$$

όπου: V_A = μέση ετήσια ταχύτητα του ανέμου του σημείου εγκατάστασης της ανεμογεννήτριας

Άρα, η ενεργειακή απόδοση μιας ανεμογεννήτριας προσδιορίζεται ως επί το πλείστον από τις ακόλουθες τρεις παραμέτρους:

- Διάμετρο έλικα ανεμογεννήτριας,
- Συντελεστή απόδοσης έλικα ανεμογεννήτριας,
- Ταχύτητα ανέμου του σημείου εγκατάστασης

Αυτό που θα πρέπει να επισημανθεί είναι ότι η ανάπτυξη των ανεμογεννητριών είναι άμεσα συνδεδεμένη με την ανάπτυξη της τεχνολογίας τεχνητών υλικών (όπως τα ανθρακονήματα), τα οποία έχουν επιτρέψει την κατασκευή μεγαλύτερης διαμέτρου και μικρότερου βάρους ρότορες, μιας και οι δυνάμεις που αναπτύσσονται με την περιστροφή αυτών είναι σημαντικές και μπορούν να οδηγήσουν στην καταστροφή / κατάρρευση του ρότορα (αποτελούν τον τεχνικό / σχεδιαστικό περιοριστικό παράγοντα σε ότι αφορά την διάμετρο αυτού).

Η *σταθερότητα* (solidity) ενός ρότορα ορίζεται ως το ποσοστό της επιφάνειας που καλύπτεται με την περιστροφή αυτού το οποίο περιλαμβάνει υλικό αντί για αέρα. Ρότορες χαμηλής σταθερότητας (μεταξύ 5 –

20%) αναπτύσσουν υψηλές ταχύτητες ακροπερυγίου (tip speeds) και χρησιμοποιούνται για την παραγωγή ηλεκτρισμού, ενώ αυτοί που χαρακτηρίζονται από υψηλή σταθερότητα αναπτύσσουν χαμηλές ταχύτητες ακροπερυγίου και χρησιμοποιούνται για την παραγωγή μηχανικής ενέργειας (λειτουργία αντλιών νερού, κλπ.).

Τέλος, ο ρότορας μιας ανεμογεννήτριας και κατά συνέπεια η ανεμογεννήτρια η ίδια, χαρακτηρίζεται από ένα σύνολο ταχυτήτων ανέμων που έχουν να κάνουν με τα σχεδιαστικά / τεχνικά χαρακτηριστικά αυτού. Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει τις διάφορες ταχύτητες ανέμου από τις οποίες χαρακτηρίζεται μια ανεμογεννήτρια.

Πίνακας 1.3 Διαχρονική Τεχνολογική Εξέλιξη Ανεμογεννητριών						
	1980	1985	1990	1995	2000	2005
Διάμετρος Έλικα	15 m	20 m	40 m	50 m	80 m	124 m
Ισχύς	50 kW	100 kW	500 kW	800 kW	2.000 kW	5.000 kW
<i>Πηγή: Wind Energy, The Facts</i>						

Πίνακας 1.4 Χαρακτηριστικές Σχεδιαστικές Ταχύτητες Ανεμογεννητριών	
Ταχύτητα Εκκίνησης (Start Up Wind Speed)	η ελάχιστη ταχύτητα ανέμου απαραίτητη για την περιστροφή του ρότορα δίχως φορτίο
Ταχύτητα Έναρξης (Cut In Wind Speed)	η ελάχιστη ταχύτητα ανέμου απαραίτητη για την περιστροφή του ρότορα με φορτίο για την παραγωγή ενέργειας
Βέλτιστη Ταχύτητα Λειτουργίας (Rated Wind Speed)	η βέλτιστη ταχύτητα ανέμου λειτουργία της ανεμογεννήτριας
Μέγιστη Σχεδιαστική Ταχύτητα (Maximum Design Speed)	το όριο της ταχύτητας του ανέμου άνω του οποίου μπορεί να προκληθούν ζημιές στην ανεμογεννήτρια,
Ταχύτητα Μαζέματος (Furling Wind Speed)	ταχύτητα ανέμου άνω της οποίας ο ρότορας της ανεμογεννήτριας θα «βγει» εκτός του αέρα για την αποφυγή ζημιών.

Από τις σύγχρονες ανεμογεννήτριες απαιτείται να λειτουργούν ως ένας αυτόματος/αυτόνομος σταθμός παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας μικρής κλίμακας, ο οποίος παρέχει ηλεκτρικό ρεύμα υψηλής ποιότητας και ίδιας συχνότητας με αυτό του δικτύου στο οποίο αυτές είναι διασυνδεδεμένες.

Η παροχή υψηλής ποιότητας ηλεκτρικού ρεύματος επιτυγχάνεται μέσω του ενεργού ελέγχου της περιστροφικής ταχύτητας του ρότορα της ανεμογεννήτριας, σε επίπεδα τέτοια στα οποία να μην προκύπτει παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας άνω της ονομαστικής ισχύος αυτής.

Ο έλεγχος της περιστροφικής ταχύτητας της ανεμογεννήτριας καθίσταται δυνατός μέσω δύο τεχνολογιών οι οποίες εκμεταλλεύονται δυο αεροδυναμικά φαινόμενα: αυτό της **αεροδυναμικής απώλειας στήριξης (stall)**, και αυτό της **αλλαγής της αεροδυναμικής γωνίας κλίσης (pitch angle)**.

Οι ανεμογεννήτριες κατηγοριοποιούνται σε αυτές της **σταθερής (fixed speed)** και σε αυτές της **μεταβλητής (variable speed)** ταχύτητας. Οι ανεμογεννήτριες μεταβλητής ταχύτητας παράγουν υψηλότερης ποιότητας ρεύμα από αυτές της σταθερής ταχύτητας, ενώ χαρακτηρίζονται από μια πιο διευρυμένη λειτουργική εμβέλεια σε ότι αφορά την μεταβολή της έντασης των ανεμών. Η τάση σε ότι αφορά τον σχεδιασμό ανεμογεννητριών μεγάλης ισχύος προσανατολίζεται στην πλευρά της μεταβλητής ταχύτητας.

1.2.2.2 Ανεμογεννήτριες: Κατηγοριοποίηση, Τύποι

Η κύρια κατηγοριοποίηση των ανεμογεννητριών γίνεται βάσει της ισχύος αυτών, η οποία προσδιορίζεται από την διάμετρο του ρότορα.

Υπάρχουν δυο βασικοί τύποι ανεμογεννητριών βάσει της διάταξης του επιπέδου του άξονα περιστροφής του ρότορα προς το επίπεδο ροής του αέρα: οριζόντιος και κάθετος. Η μεν οριζόντια διάταξη εκμεταλλεύεται την άνοση (lift) που δημιουργείται από την ροή του αέρα στο επίπεδο περιστροφής του ρότορα, ενώ στην κάθετη διάταξη έχουμε την εκμετάλλευση της αντίστασης (drag) του αέρα που δημιουργείται μεταξύ της ροής του αέρα και του ρότορα.

Πίνακας 1.5 Κατηγοριοποίηση ανεμογεννητριών βάσει ισχύος		
Κατηγορία	Διάμετρος έλικα	Ισχύς
Micro	< 3 m	50W μέχρι 2 kW
Small	3 m μέχρι 12 m	2 kW μέχρι 40 kW
Medium	12 m μέχρι 45 m	40kW μέχρι 999 kW
Large	> 45 m	> 1 MW

Πηγή: Spera, 1994 and Gipe, 1999

Εμπορικά οι ανεμογεννήτριες οριζόντιας διάταξης κυριαρχούν, με αυτές της κάθετης διάταξης να έχουν ουσιαστικά εκλείψει.

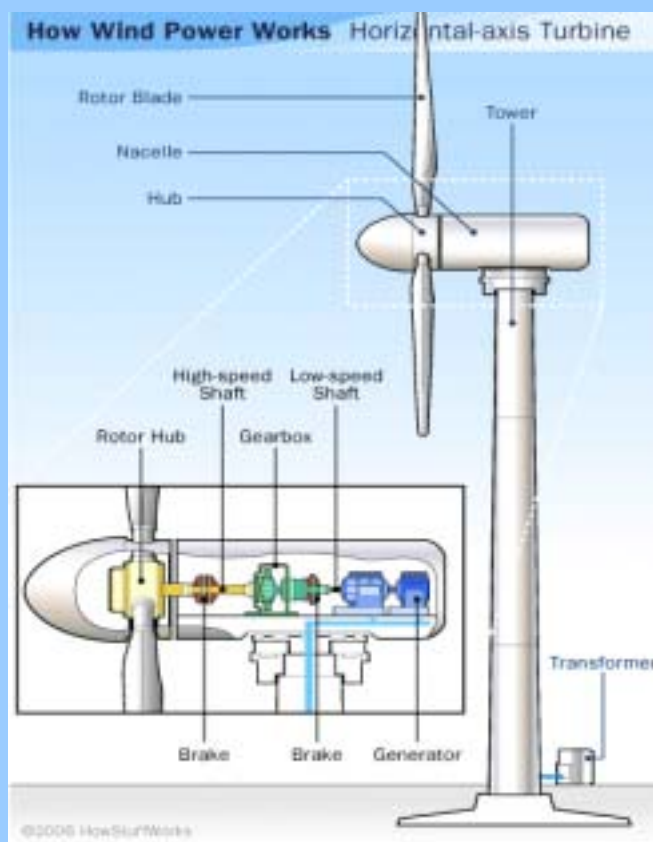
Η αλματώδης τεχνολογική ανάπτυξη των ανεμογεννητριών, η οποία πυροδοτήθηκε από την πετρελαϊκή κρίση του 1970, είχε ως αποτέλεσμα όχι μόνο την αύξηση της ισχύος αυτών, αλλά και την βελτιστοποίηση των τεχνικών/χαρακτηριστικών τους δίνοντας έτσι την δυνατότητα σχεδίασης και παραγωγής ανεμογεννητριών και την εγκατάσταση αυτών εντός της θάλασσας (**offshore installations**), αναπτύσσοντας έτσι την ευκαιρία εκμετάλλευσης του σημαντικού θαλάσσιου αιολικού δυναμικού.

1.2.2.3 Παράμετροι Αξιολόγησης Ανεμογεννητριών

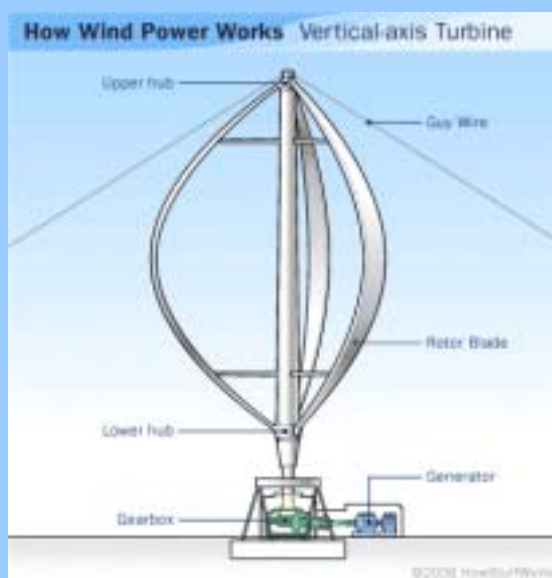
Ο σημερινός επενδυτής / επιχειρηματίας απαιτεί από μια σύγχρονη καλά σχεδιασμένη ανεμογεννήτρια να λειτουργεί χωρίς επίβλεψη, με ελάχιστη συντήρηση, με ένα κύκλο ζωής άνω των 20 ετών.

Οι δυνάμεις που εξασκούνται στα μηχανικά και αεροδυναμικά μέρη μιας ανεμογεννήτριας, λόγω της μεταβαλλόμενης έντασης και κατεύθυνσης των ανέμων, είναι κατά πολύ υψηλότερες από αυτές που εξασκούνται σε οποιαδήποτε άλλη περιστρεφόμενη μηχανή.

Διάγραμμα 1.8 Ανεμογεννήτριες Οριζόντιας & Κάθετης Διάταξης
Ανεμογεννήτρια Οριζόντιας Διάταξης



Ανεμογεννήτρια Κάθετης Διάταξης



Πηγή: How Stuff Works

Η κατανόηση, πρόβλεψη, και διαχείριση των δυναμικών φορτίων που υφίσταται μια ανεμογεννήτρια μέσω του σχεδιασμού αυτής αποτελούν τον κύριο άξονα αξιολόγησης αυτής. Η ανάπτυξη / σχεδιασμός μηχανισμών που μειώνουν την καταπόνηση που υφίστανται τα διάφορα μηχανικά και αεροδυναμικά μέρη μιας ανεμογεννήτριας αποτελούν τα βασικά κριτήρια εμπορικής επιτυχίας αυτής. Μείωση της καταπόνησης σημαίνει αύξηση του κύκλου ζωής και μείωση του κόστους συντήρησης, με αποτέλεσμα την αύξηση της χρηματοοικονομικής απόδοσης της ανεμογεννήτριας.

Οι νέες τάσεις σε ότι αφορά τον σχεδιασμό σύγχρονων ανεμογεννητριών εστιάζονται στα ακόλουθα:

- **σε ανεμογεννήτριες απευθείας μετάδοσης (direct drive generators)**, στις οποίες έχουμε την απευθείας σύνδεση της ηλεκτρικής γεννήτριας με τον ρότορα της ανεμογεννήτριας. Η διάταξη δεν κάνει χρήση συστημάτων μηχανικής μετάδοσης (κιβώτια ταχυτήτων), με αποτέλεσμα την εξοικονόμηση του πάγιου κόστους του συστήματος μετάδοσης και την σημαντική μείωση αναγκών συντήρησης αυτών. Το μειονέκτημα της συγκεκριμένης τεχνολογίας είναι το συγκριτικά μεγαλύτερο βάρος των ανεμογεννητριών.
- **υβριδικές ανεμογεννήτριες** – αποτελούν ένα προϊόν «συμβιβασμού» μεταξύ των παραδοσιακών και των ανεμογεννητριών απευθείας μετάδοσης με κύριο χαρακτηριστικό τους την μείωση βάρους, την υψηλότερη ταχύτητα περιστροφής και τη χαμηλότερη ροπή σε σχέση με τις ανεμογεννήτριες απευθείας μετάδοσης. Η διάταξη αυτού του τύπου ανεμογεννήτριας είναι αυτή της σύνδεσης του ρότορα με κιβώτιο ταχυτήτων ενός σταδίου (6:1), το οποίο μεταδίδει κίνηση σε μια μεσαίας ταχύτητας πολυπολική γεννήτρια.
- **ανεμογεννήτριες θαλάσσης** – λόγω του σημαντικότητας του θαλάσσιου αιολικού δυναμικού, η ανάπτυξη ανεμογεννητριών θαλάσσης έχει εισέλθει σε μια νέα δυναμική. Η κύρια σχεδιαστική πρόκληση σε ότι αφορά τον σχεδιασμό ανεμογεννητριών θαλάσσης, είναι αυτή του συστήματος στήριξης της ανεμογεννήτριας, το οποίο στην παρούσα φάση αποτελεί ένα από τα μεγαλύτερα κόστη εγκατάστασης ανεμογεννητριών θαλάσσης.

1.2.3 Βιοενέργεια (βιομάζα)

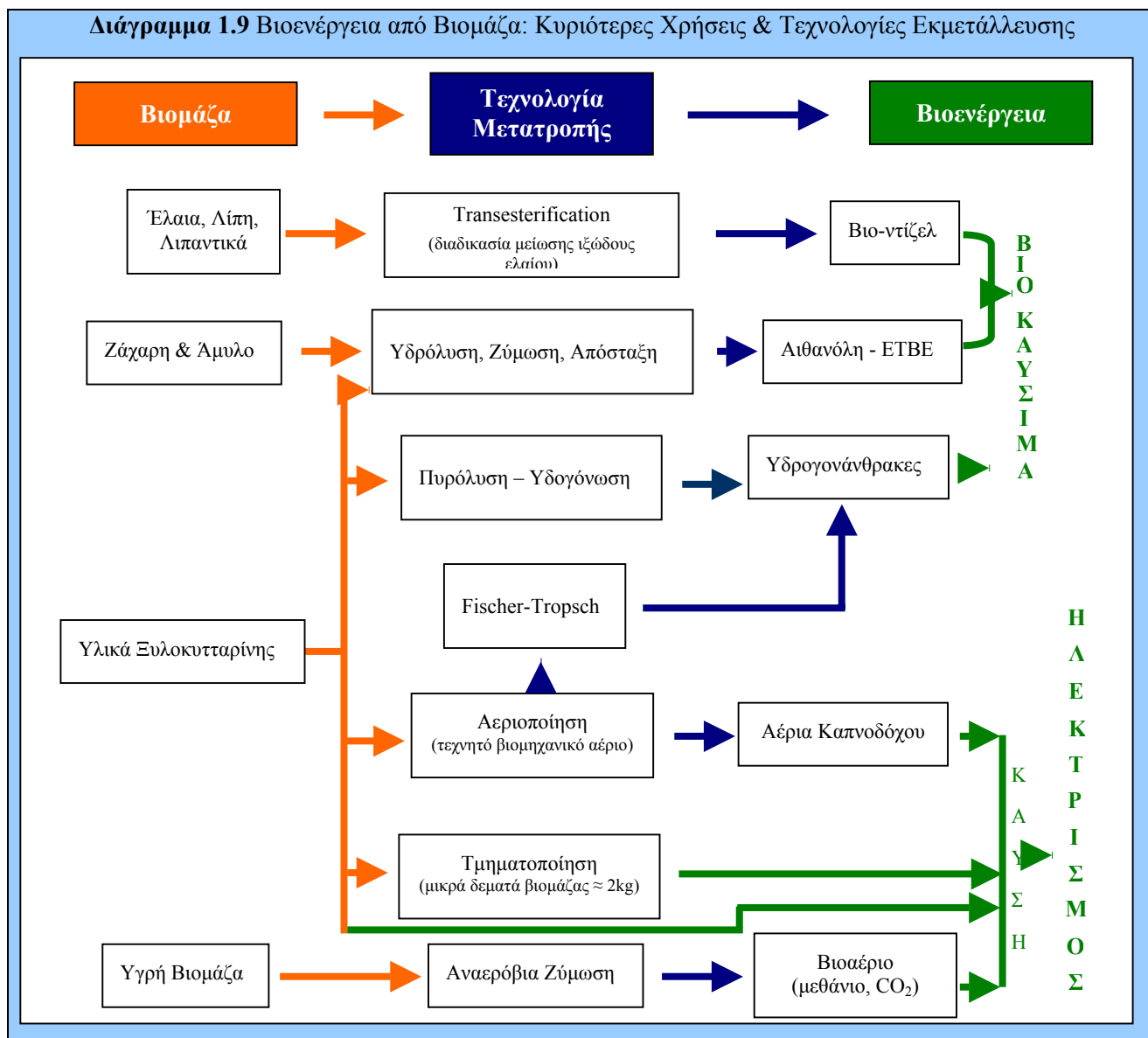
Η παραγωγή βιοενέργειας από την καύση βιομάζας ή υποπροϊόντων αυτής (π.χ. βιοκαύσιμα) αποτελεί μια άλλη ΑΠΕ η οποία αποτελεί μια από τις πιο κύριες πηγές ενέργειας για τις χώρες του τρίτου κόσμου. Οι κυριότερες χρήσεις της βιομάζας είναι αυτές της παραγωγής θερμότητας (βιοθερμότητα – Bio Heating), ηλεκτρικής ενέργειας (βιοηλεκτρισμός - Bio-e), παραγωγής βιοκαυσίμων (Bio Fuel) για την λειτουργία μηχανών εσωτερικής καύσης, κυρίως για τον κλάδο των μεταφορών, και την παραγωγή κατασκευαστικών υλικών.

Η χρήση της βιομάζας για την παραγωγή βιοκαυσίμων παρουσιάζει ιδιαίτερο επενδυτικό και επιχειρηματικό ενδιαφέρον λόγω των υψηλών τιμών πετρελαίου, γεγονός που σε συνδυασμό με τις συνθήκες κρίσης σε ορισμένους κλάδους γεωργικής παραγωγής, μπορεί να αποτελέσει μια αποτελεσματική και επιτυχή διέξοδο από την κρίση, με την καλλιέργεια φυτών για παραγωγή βιοκαυσίμων.

Η σημασία των βιοκαυσίμων σε ότι αφορά την ικανοποίηση των ενεργειακών αναγκών γίνεται ακόμα πιο εμφανής εάν αναλογισθούμε ότι περίπου το 51,5% της ημερήσιας παραγωγής πετρελαίου διατίθεται για τις ανάγκες του κλάδου μεταφορών.

Τα φυτά μέσω της διαδικασίας της φωτοσύνθεσης χρησιμοποιούν την ηλιακή ακτινοβολία, και κατ' επέκταση την ηλιακή ενέργεια, για την αποθήκευση ενέργειας εντός του φυτικού ιστού υπό την μορφή χημικής ενέργειας.

Με τον όρο βιομάζα εννοούμε το ζωντανό και μη ζωντανό βιολογικό υλικό το οποίο χρησιμοποιείται για την παραγωγή βιοενέργειας.



Τα πιο συνήθη φυτά τα οποία καλλιεργούνται για την παραγωγή βιομάζας είναι τα ακόλουθα: κράμβη, ζαχαροκάλαμο, σόργο, καλάμι, κλπ. Τα ζωικά απόβλητα από κτηνοτροφικές μονάδες (υγρή βιομάζα), διάφορα φυτικά υπολείμματα (πριονίδια, μη εκμεταλλεύσιμη ξυλεία, κλπ.) από βιομηχανικές μονάδες

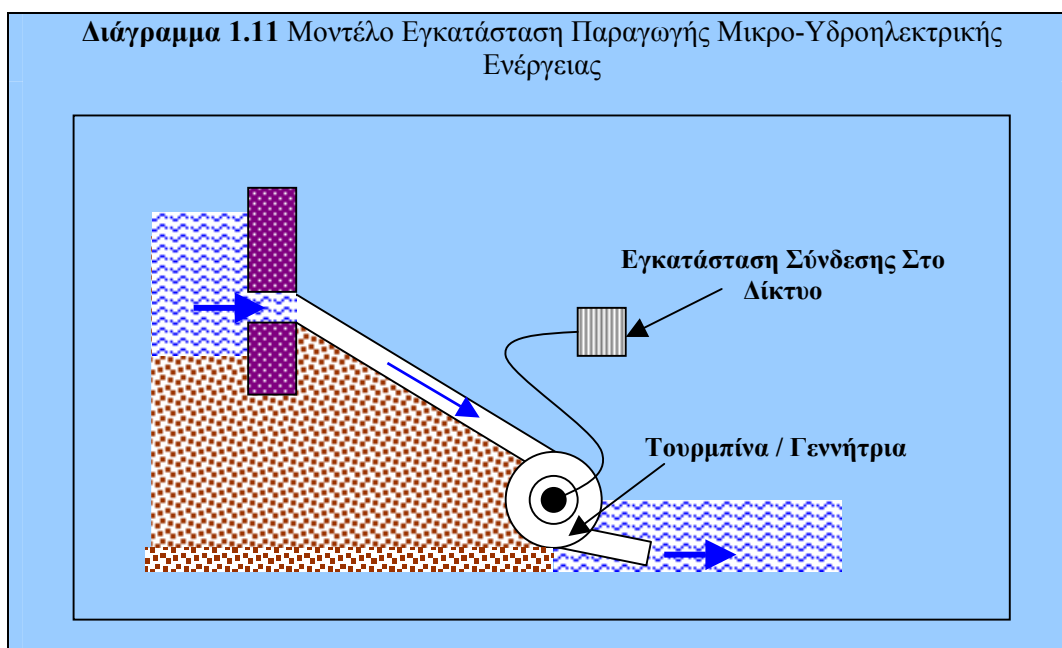
παραγωγής, και βιολογικής προέλευσης απόβλητα (υγρή βιομάζα), επίσης χρησιμοποιούνται ως βιομάζα για την παραγωγή βιοενέργειας.

Το διάγραμμα 1.9 παρουσιάζει συνοπτικά το κύκλο παραγωγής βιοενέργειας από βιομάζα, ενώ στον πίνακα 1.6 αναφέρονται οι κυριότερες τεχνολογίες βάσει των οποίων αυτό καθίσταται εφικτό.

Πίνακας 1. Περιγραφή Τεχνολογιών / Διαδικασιών Εκμετάλλευσης Ενεργειακού Περιεχομένου Βιομάζας	
Υπερεστεροποίηση (Transesterification) (βιοντίζελ)	Πρόκειται για την κύρια χημική αντίδραση βάσει της οποίας έχουμε την μετατροπή φυτικών ελαίων σε βιοκαύσιμο (βιοντίζελ). Βάσει αυτής της χημικής διεργασίας έχουμε την αντίδραση αλκοόλης, όπως η μεθανόλη, με τα τριγλυκερίδια εντός των φυτικών ελαίων, ζωικών λιπών, και λιπαντικών για ανακύκλωση, σχηματίζοντας λιπαρό οξύ/αλκύλ-εστέρας (fatty acid alkyl esters) (βιοντίζελ) και γλυκερίνη. Αυτή η χημική διεργασία απαιτεί θερμότητα και την παρουσία ενός ισχυρού βασικού καταλύτη, όπως υπεροξείδιο του νατρίου ή υπεροξείδιο του καλίου. Όταν η χρησιμοποιούμενη πρώτη ύλη έχει πάνω από 4% ελεύθερα λιπαρά οξέα, όπως τα μη βρώσιμα ζωικά λίπη και λιπαντικά προς ανακύκλωση, τότε θα πρέπει η πρώτη ύλη αυτή να προεπεξεργαστεί βάσει διεργασίας οξικής εστεροποίησης (acid esterification). Κατά την διάρκεια της προεπεξεργασίας η πρώτη ύλη αντιδρά με αλκοόλη, όπως η μεθανόλη, με την παρουσία ενός ισχυρού οξικού καταλύτη (θειικό οξύ), και έχουμε την μετατροπή των ελευθέρων λιπαρών οξέων σε βιοντίζελ. Τα τριγλυκερίδια που υπολείπονται μετατρέπονται σε βιοντίζελ βάσει της διαδικασίας υπερεστεροποίησης. <pre> graph TD VO[Vegetable oils] --> T[Transesterification] RG[Recycled Greases] --> T MKOH[Methanol + KOH] --> T T --> CG[Crude Glycerin] T --> CB[Crude biodiesel] CG --> GR[Glycerin refining] GR --> G[Glycerin] GR --> MR[Methanol recovery] MR --> MKOH CB --> R[Refining] R --> B[Biodiesel] R --> DAE[Dilute Acid Esterification] SAM[Sulfuric acid + methanol] --> DAE DAE --> T </pre> Η εν λόγω τεχνολογία έχει αναπτυχθεί από το 1853, από τους χημικούς E. Duffy και J. Patrick, ενώ είχε ευρεία εφαρμογή για την κίνηση βαρέων οχημάτων πριν τον 2^ο Παγκόσμιο Πόλεμο στην Δημοκρατία της Νοτίου Αφρικής, η οποία όμως εγκαταλείφθηκε για χάρη της τεχνολογίας Fisher-Tropsch, βάσει της οποίας γίνεται δυνατή η μετατροπή του άνθρακα σε πετρέλαιο λόγω των σημαντικών αποθεμάτων άνθρακα της προαναφερθείσας χώρας.
Υδρόλυση (βιοαιθανόλη)	Χημική αντίδραση βάσει της οποίας έχουμε την μετατροπή σύνθετων πολυζαχαριδίων εντός της μη επεξεργασμένης βιομάζας σε απλά σάκχαρα. Κατάλληλα οξέα και ένζυμα χρησιμοποιούνται ως καταλύτες για τη συγκεκριμένη χημική αντίδραση.
Ζύμωση (βιοαιθανόλη)	Αποτελεί μια σειρά χημικών αντιδράσεων βάσει των οποίων έχουμε την μετατροπή των απλών σακχάρων σε αιθανόλη. Η διαδικασία της ζυμώσεως επιτυγχάνεται από την παρουσία μαγιάς ή βακτηριδίων, τα οποία «τρέφονται» από τα απλά σάκχαρα και έχουμε την παραγωγή αιθανόλης και διοξειδίου του άνθρακα.
Πυρόλυση	Η μετατροπή μεγάλων μορίων σε μικρότερα με την χρήση θερμότητας.
Υδρογόνωση	Χημική αντίδραση προσθήκης υδρογόνου σε μια ένωση παρουσία καταλύτη.
Αεριοποίηση	Η μετατροπή στερεού ή υγρού καυσίμου σε τεχνητό βιομηχανικό αέριο (syngas).

και μικρο υδροηλεκτρικό (< 100 kW). Η παρούσα μελέτη θα εστιάσει σε σταθμούς παραγωγής με ισχύ μικρότερη αυτών των 10MW.

Οι σταθμοί παραγωγής υδροηλεκτρικής ενέργειας < 10 MW δεν προϋποθέτουν την κατασκευή εκτενών φραγμάτων / υποδομών και, ως επί το πλείστον, έχουμε την εκμετάλλευση της δυναμικής ενέργειας (πτώση) υδάτινων μαζών, περιορισμένου όγκου, λόγω της υψομετρικής διαφοράς τμήματος του χερσαίου υδάτινου συστήματος εντός του οποίου αυτές κινούνται. Οι εν λόγω σταθμοί παραγωγής υδροηλεκτρικής ενέργειας (< 10MW) συνήθως συσχετίζονται με ιδιωτικές επενδύσεις.



Η διαθεσιμότητα και τα επίπεδα εκμετάλλευσης της ενέργειας αυτής προσδιορίζονται από τις επικρατούσες κλιματολογικές συνθήκες, οι οποίες προσδιορίζουν τον διαχρονικό όγκο των υδάτινων μαζών εντός του χερσαίου υδάτινου συστήματος στο οποίο έχουμε την εγκατάσταση μονάδας παραγωγής υδροηλεκτρικής ενέργειας, ενώ η υψομετρική διαφορά σε συνδυασμό με τον όγκο των υδάτινων μαζών προσδιορίζουν την ισχύ της υδροηλεκτρικής μονάδας.

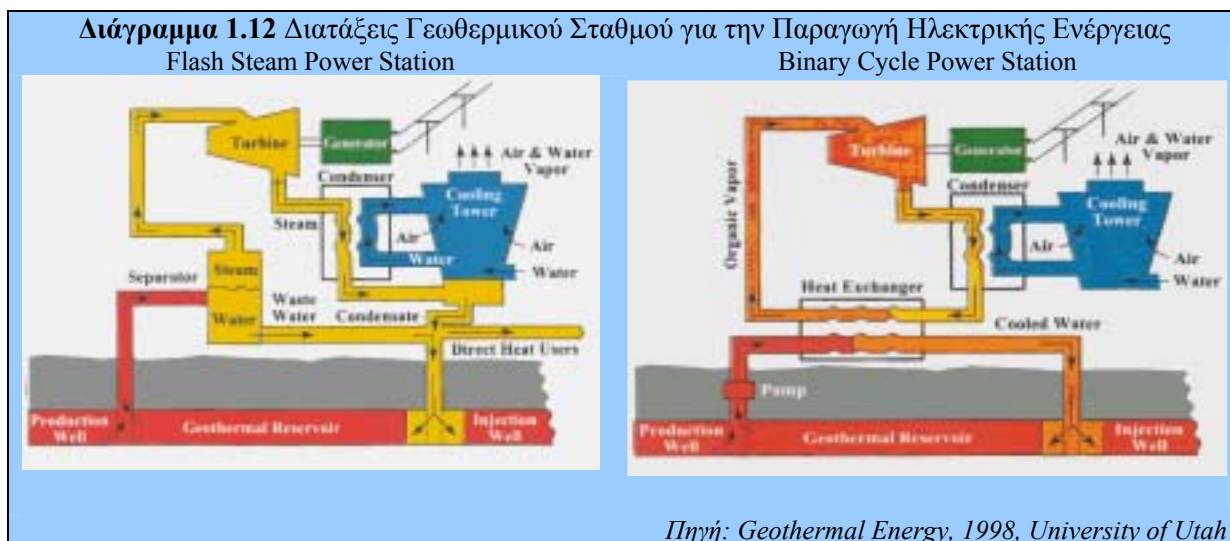
Η εγκατάσταση και λειτουργία υδροηλεκτρικών σταθμών < 10 MW χαρακτηρίζεται από ένα εξαιρετικά χαμηλό επίπεδο ευελιξίας / επιλογής ως προς το σημείο εγκατάστασης του σταθμού παραγωγής (γεννήτρια). Το χαμηλό αυτό επίπεδο διαμορφώνεται λόγω του ότι η επιλογή του σημείου εγκατάστασης είναι συνδυασμός κατάλληλης τοπογραφίας και ύπαρξης κατάλληλου υδάτινου χερσαίου συστήματος.

Η περιβαλλοντική επέμβαση σε ότι αφορά την εκμετάλλευση υδροηλεκτρικής ενέργειας αποτελεί ένα μείζον θέμα σε ότι αφορά την ευρύτερη κοινωνική αποδοχή αυτής. Με την όρο περιβαλλοντική επέμβαση εννοούμε την επίδραση που έχουν στο οικοσύστημα οι διάφορες εργασίες εγκατάστασης και λειτουργίας. Σε ότι αφορά τους σταθμούς παραγωγής υδροηλεκτρικής ενέργειας με ισχύ μικρότερη αυτή των 10 MW, η περιβαλλοντική επέμβαση αυτών είναι περιορισμένη λόγω των περιορισμένων αναγκαίων εργασιών εγκατάστασης /λειτουργίας αυτών.

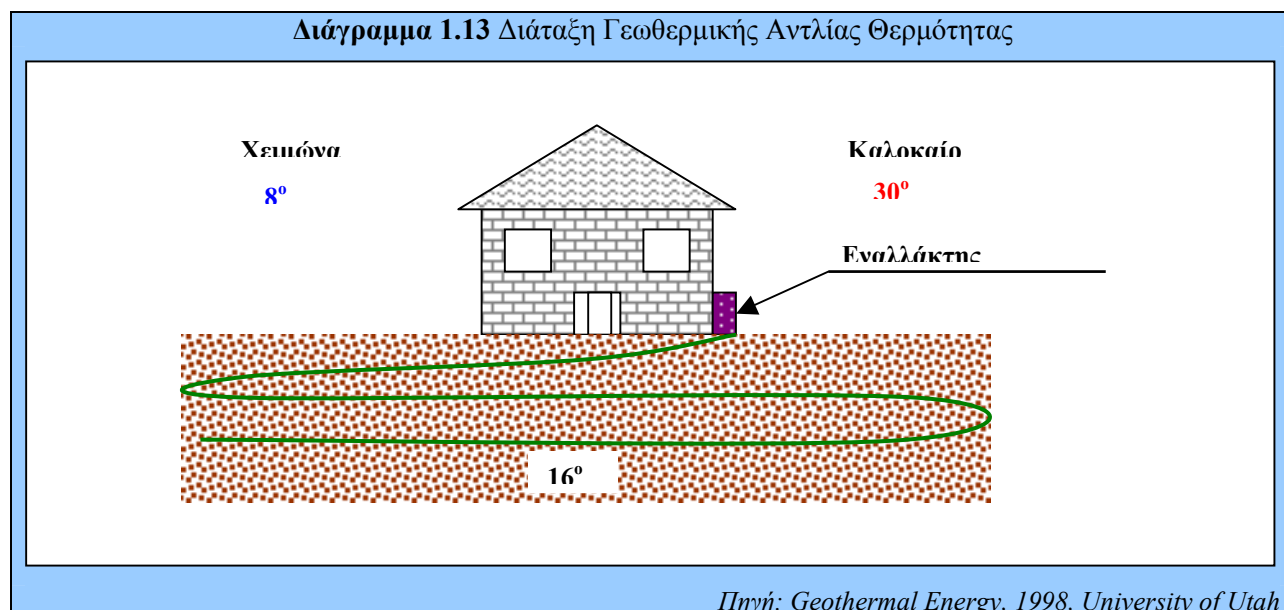
1.2.5 Γεωθερμική Ενέργεια

Η θερμοκρασία στον πυρήνα της γης είναι μεταξύ 4.000 - 6.000 °C. Ακόμα και σε βάθος μερικών χιλιομέτρων η θερμοκρασία του εδάφους διαμορφώνεται περίπου στους 250 °C. Κατά μέσο όρο για κάθε 36 m έχουμε αύξηση της θερμοκρασίας κατά 1 °C.

Περιοχές υψηλού γεωθερμικού δυναμικού χαρακτηρίζονται αυτές στις οποίες, μέσω ρηγμάτων στον φλοιό της γης έχουμε την παρουσία υλικού από τον πυρήνα της γης σε σχετικά μικρό βάθος από την επιφάνεια, με αποτέλεσμα είτε την παρουσία επιφανειακών γεωθερμικών πηγών (Ισλανδία) ή την δυνατότητα εύκολης πρόσβασης σε ταμιευτήρες γεωθερμικής ενέργειας.



Ταμιευτήρες γεωθερμικής ενέργειας στους οποίους η θερμοκρασία είναι μεταξύ 100 - 150 °C, πέραν της εκμετάλλευσης αυτών σε ότι αφορά εφαρμογές θέρμανσης, μπορούν να χρησιμοποιηθούν και για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας μέσω της λειτουργίας ειδικών σταθμών παραγωγής (binary power stations). Για θερμοκρασίες άνω των 150 °C η βέλτιστη χρήση αυτών είναι για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας.



Η ισχύς των γεωθερμικών σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας διαμορφώνεται μεταξύ 0,1 - 150 MW. Υπάρχουν δυο βασικές διατάξεις / τύποι γεωθερμικών σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, α) σταθμοί που κάνουν απευθείας χρήσης ατμού (Flash Steam) από την γεωθερμική δεξαμενή, και β) σταθμοί που κάνουν χρήση εναλλακτών θερμότητας (Binary Cycle).

Πέραν της παραγωγής ηλεκτρισμού, η οποία απαιτεί μεγάλες θερμοκρασίες εδάφους, η διαφορά θερμοκρασίας που υφίσταται μεταξύ της ατμόσφαιρας και του εδάφους σε σχετικά μικρό βάθος δίνει την δυνατότητα, μέσω της χρήσης εναλλακτών θερμότητας (heat exchangers), εκμετάλλευσης της διαφοράς για εφαρμογές κλιματισμού (γεωθερμικές αντλίες θερμότητας).

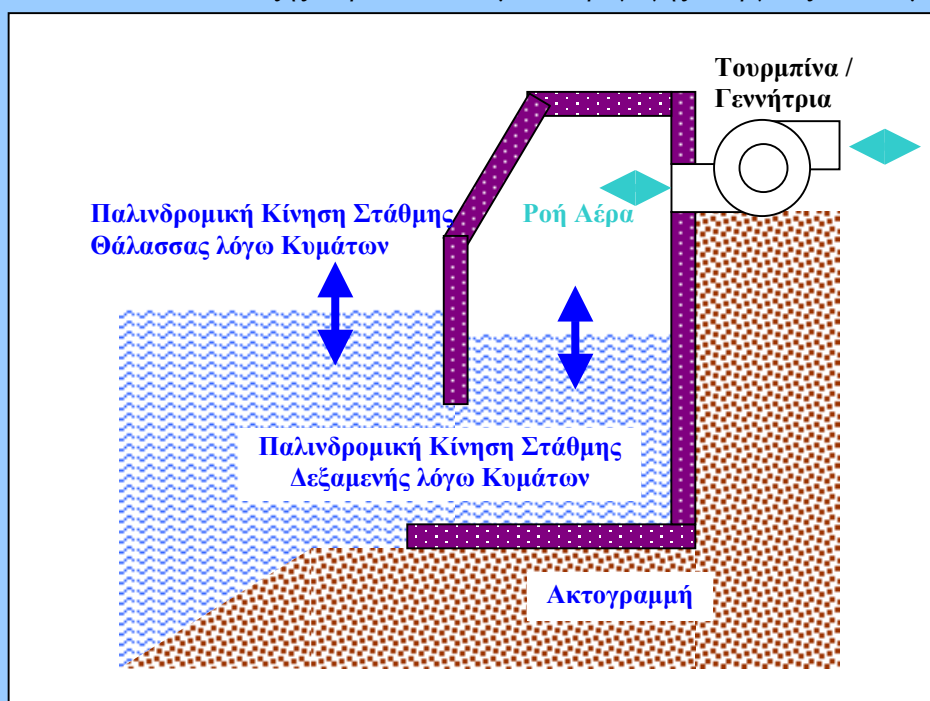
1.2.6 Ενέργεια από τα κύματα της θάλασσας

Μια άλλη μέθοδος εκμετάλλευσης της κινητικής ενέργειας του ανέμου, πέραν της αιολικής ενέργειας, είναι η εκμετάλλευση της κινητικής ενέργειας των κυμάτων της θάλασσας, μιας και αυτά προκαλούνται από την αλληλεπίδραση του ανέμου και της επιφάνειας της θάλασσας.

Τα συστήματα εκμετάλλευσης της ενέργειας των κυμάτων της θάλασσας κατηγοριοποιούνται βάσει του σημείου εγκατάστασης αυτών με σημείο αναφοράς την ακτή: χερσαία (shoreline), παράκτια (near-shore), και ανοικτής θάλασσας (offshore).

Ένα από τα πιο δημοφιλή χερσαία συστήματα εκμετάλλευσης ενέργειας των κυμάτων της θάλασσας είναι αυτό που λειτουργεί ως αντίστροφη μηχανή δημιουργίας τεχνητών κυμάτων.

Διάγραμμα 1.14 Μοντέλο Διάταξης Χερσαίου Σταθμού Παραγωγής Ενέργειας από Κύματα Θαλάσσης



Στην περίπτωση αυτή η παλινδρομική κίνηση των κυμάτων έχει ως αποτέλεσμα την πίεση του αέρα εκτός και εντός δεξαμενής μέσω ενός σημείου εξαγωγής και εισαγωγής του αέρα από αυτή, στο οποίο

έχουμε την εγκατάσταση τουρμπίνας η οποία με την σειρά της λειτουργεί μια γεννήτρια. Το εν λόγω σύστημα χερσαίας εκμετάλλευσης λειτουργεί σε εμπορική βάση στο Ηνωμένο Βασίλειο με την ισχύ αυτού στα 500 kW.

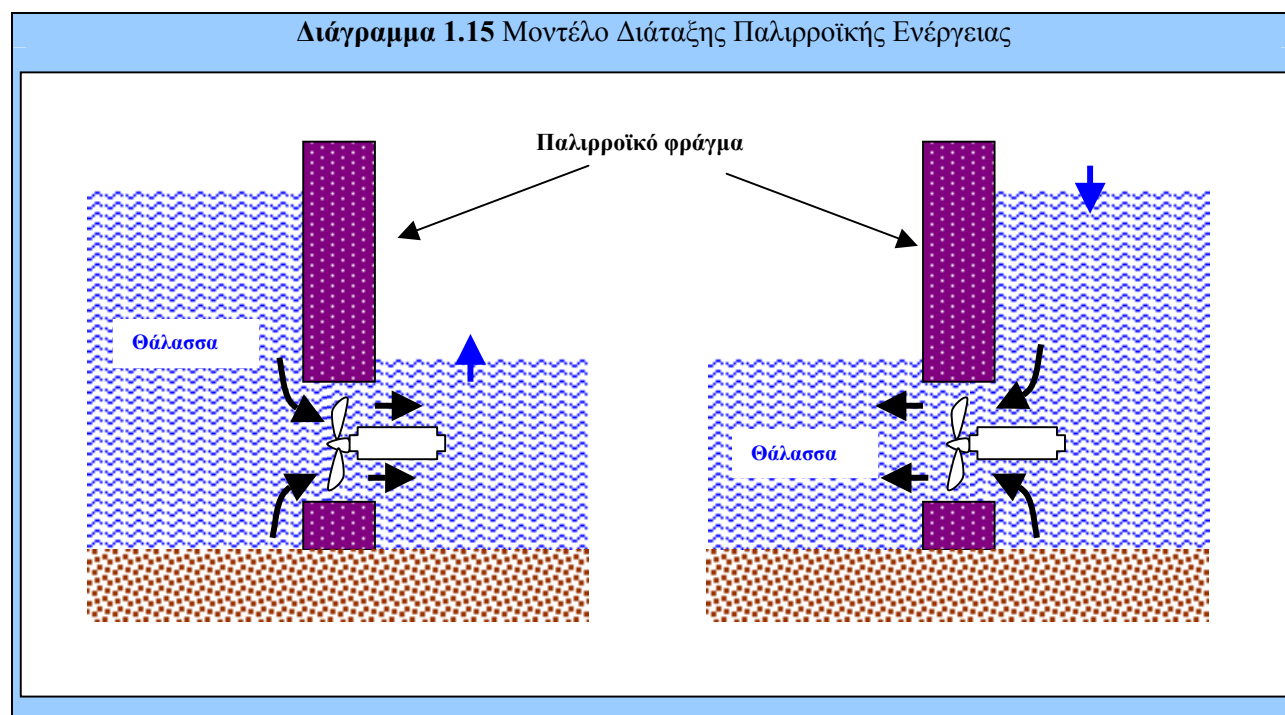
Σε ότι αφορά τα παράκτια συστήματα εκμετάλλευσης ένα παράδειγμα είναι αυτό της εταιρείας Wavegen, με την ονομασία OSPREY, με την ισχύ του πρωτοτύπου να διαμορφώνεται στα 2MW. Έχει σχεδιαστεί να λειτουργεί σε παράκτιες περιοχές, με μέσο βάθος αυτό των 15 m. Βέλτιστες συνθήκες λειτουργίας είναι κυματισμός ο οποίος έχει δημιουργηθεί εντός περιοχής 400 km.

Τέλος, σε ότι αφορά τα off shore συστήματα εκμετάλλευσης (> 40m) χαρακτηρίζονται από μια σημαντική δραστηριότητα σε επίπεδα ανάπτυξης τεχνολογίας με αρκετά από αυτά να βρίσκονται στο πιλοτικό στάδιο.

Τα πλεονεκτήματα της συγκεκριμένης ΑΠΕ εστιάζονται στο γεγονός ότι η παραγόμενη ενέργειας σχετίζεται με σχεδόν μηδενικό κόστος παραγωγής, ενώ το κόστος συντήρησης διαμορφώνεται σε παρά πολύ χαμηλά επίπεδα. Τέλος, η δυναμικότητα σε ότι αφορά την παραγωγή ενέργειας είναι πολύ μεγάλη, με το μόνο σημαντικό μειονέκτημα να εστιάζεται στο γεγονός ότι η παραγωγή ενέργειας δεν είναι συνεχής και εξαρτάται από την παρουσία κυμάτων.

1.2.7 Παλίρροϊκή Ενέργεια

Το φαινόμενο της παλίρροιας έχει να κάνει με την πλανητική έλξη που εξασκεί τόσο η σελήνη, όσο και οι άλλοι πλανήτες του ηλιακού μας συστήματος στην γη, με την ένταση αυτού να προσδιορίζεται από τη θέση του σημείου επί της επιφανείας της γης, στο οποίο εμφανίζεται.



Η ενεργειακή εκμετάλλευση της μεταβολής της στάθμης της θάλασσας λόγω της παρουσίας του φαινομένου της παλίρροιας, ορίζεται ως παλίρροϊκή ενέργεια και αποτελεί άλλη μια εφαρμογή ΑΠΕ.

Τα συστήματα εκμετάλλευσης παλιρροϊκής ενέργειας μετατρέπουν τη δυναμική ενέργεια που προκύπτει από την μεταβολή της στάθμης της θάλασσας, μέσω κατάλληλων διατάξεων / μοντέλων, σε ηλεκτρική ενέργεια.

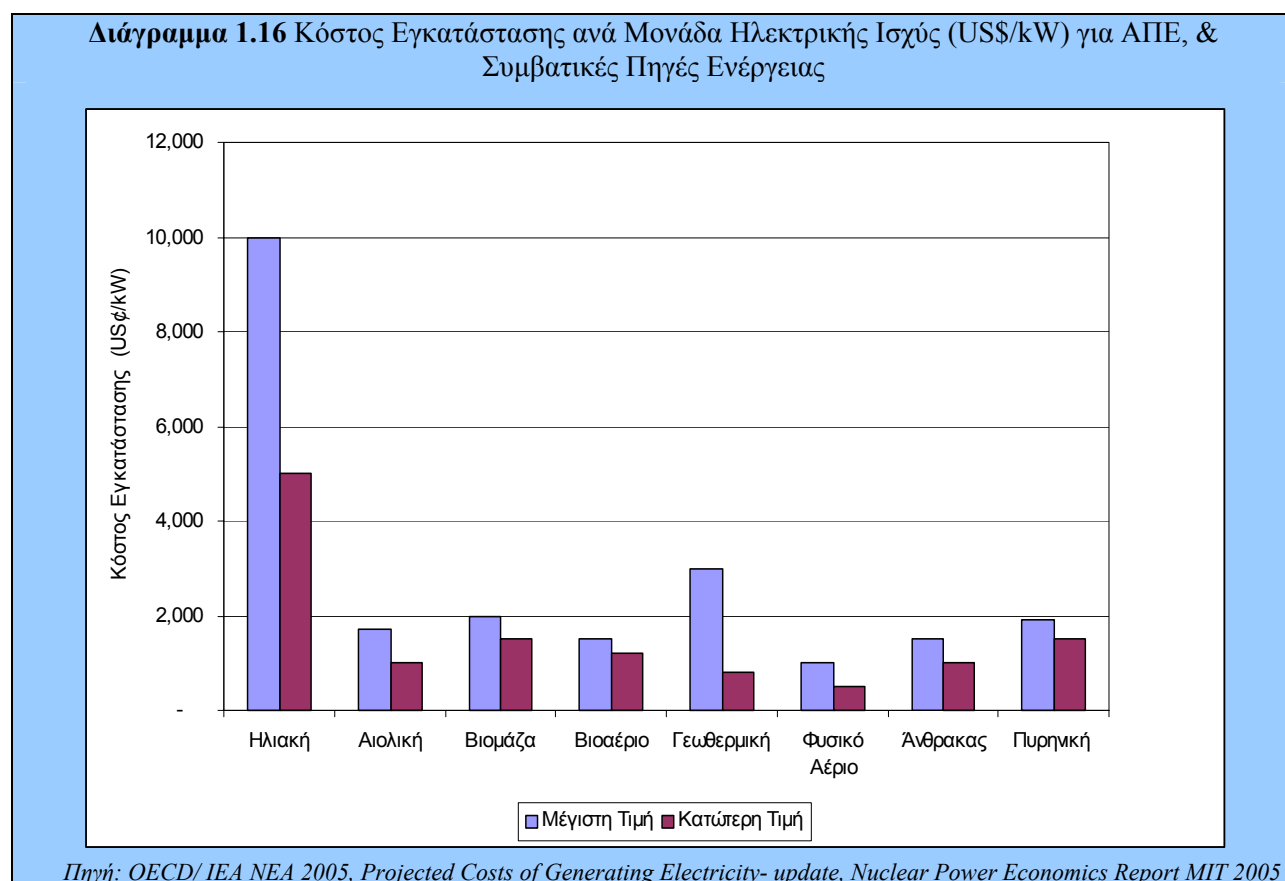
Λόγω της περιοδικότητας του παλιρροϊκού φαινομένου η παραγωγή ενέργειας περιορίζεται σε 10 ώρες ημερησίως. Η παλιρροϊκή ενέργεια αποτελεί μια από τις «καθαρότερες» ΑΠΕ με το σημαντικότερο πρόβλημα να εστιάζεται στην περιβαλλοντική επίδραση την οποία έχει, λόγω της κατασκευής του παλιρροϊκού φράγματος και την διατάραξη την οποία αυτό φέρει στο τοπικό οικοσύστημα.

1.3 ΑΠΕ: Συγκριτική Ανάλυση

Η ενότητα αυτή θα εστιαστεί στην συγκριτική ανάλυση των ΑΠΕ και συμβατικών πηγών ενέργειας, σε διάφορα επίπεδα, όπως κόστος εγκατάστασης, μέσος παράγοντας δυναμικότητας (capacity factor), κόστος παραγωγής μονάδας ηλεκτρικής ενέργειας, και επίπεδα ασυνεχούς λειτουργίας (intermittent).

1.3.1 Κόστος Εγκατάστασης & Παράγοντας Δυναμικότητας (Capacity Factor) ΑΠΕ

Το διάγραμμα 1.16 παρουσιάζει εκτιμήσεις σε ότι αφορά το κόστος εγκατάστασης (US\$/kW) για την εκμετάλλευση του ενεργειακού περιεχομένου τόσο των ΑΠΕ, όσο και συμβατικών πηγών ενέργειας.

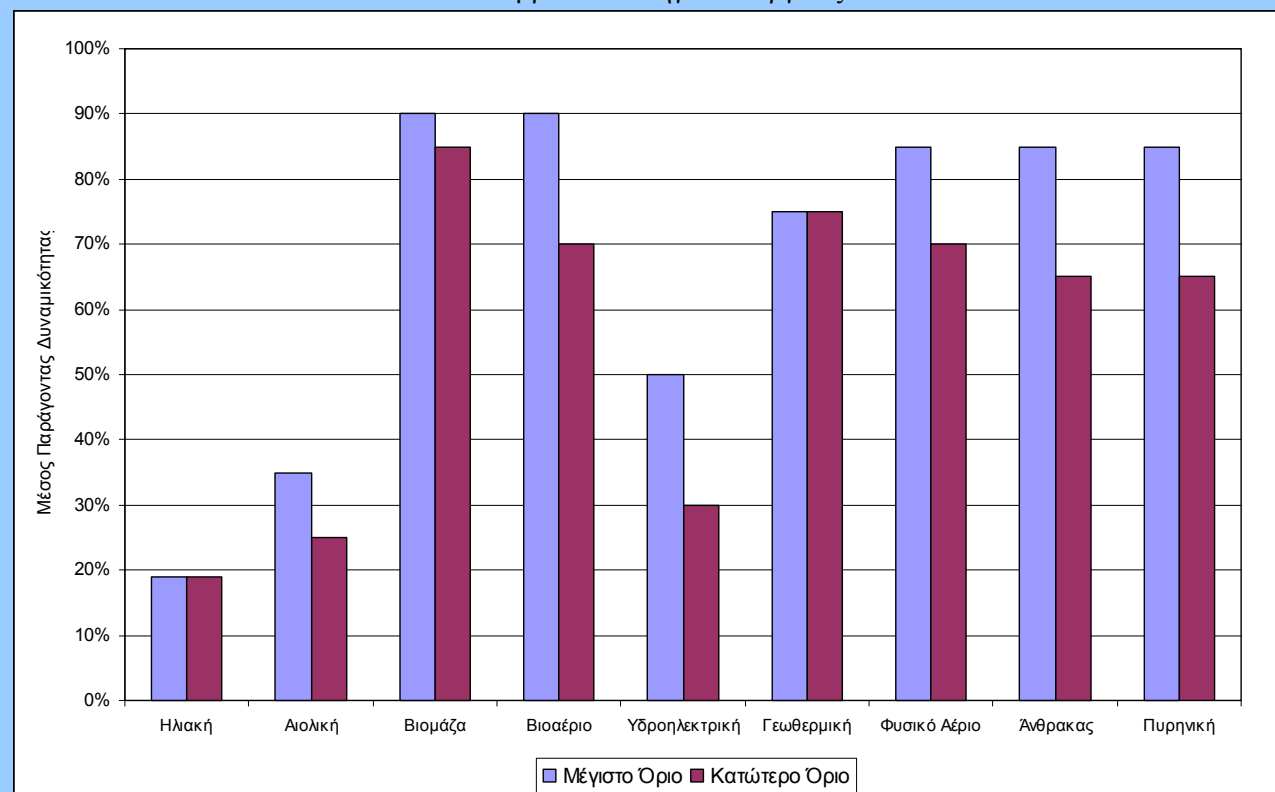


Το κόστος εγκατάστασης ανά μονάδα ηλεκτρικής ισχύος για το σύνολο των ΑΠΕ, με εξαίρεση αυτό της ηλιακής (φωτοβολταϊκά συστήματα), διαμορφώνεται κάτω των US \$2.000 ανά kW, και συγκρίνεται «ανταγωνιστικά» με αυτό των συμβατικών πηγών ενέργειας.

Με τον όρο παράγοντα δυναμικότητας ορίζουμε το ποσοστό ενέργειας που παράγεται από μια εγκατάσταση παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας κατά την διάρκεια ενός έτους, προς αυτό που θεωρητικά θα παρήγετο εάν η εγκατάσταση λειτουργούσε συνεχώς στη μέγιστη ισχύ αυτής, για την εν λόγω χρονική περίοδο.

Το διάγραμμα 1.17 παρουσιάζει τον μέσο παράγοντα δυναμικότητας για διάφορες εγκαταστάσεις ενεργειακής εκμετάλλευσης των ΑΠΕ, καθώς και εγκαταστάσεις ενεργειακής εκμετάλλευσης συμβατικών πηγών ενέργειας.

Διάγραμμα 1.17 Μέσος Παράγοντας Δυναμικότητας για Εγκαταστάσεις Ενεργειακής Εκμετάλλευσης ΑΠΕ & Συμβατικών Πηγών Ενέργειας



Πηγή: British Wind Energy Association, Nuclear Energy Institute

Ο μέσος παράγοντας δυναμικότητας εγκαταστάσεων ενεργειακής εκμετάλλευσης ηλιακής και αιολικής ενέργειας διαμορφώνεται σε σχετικά χαμηλά επίπεδα, λόγω της εξάρτησης αυτών από φυσικά φαινόμενα (ηλιακή ακτινοβολία, άνεμος), τα οποία είτε παρουσιάζουν διακυμάνσεις σε ότι αφορά την ένταση αυτών, είτε εξαρτώνται από τη διαθεσιμότητα / καταλληλότητα αυτών (πολύ χαμηλής / υψηλής έντασης άνεμοι, νύχτα), με αποτέλεσμα την μείωση της παραγόμενης ενέργειας.

Στην διαμόρφωση του μέσου παράγοντα δυναμικότητας επίσης παίζουν σημαντικό ρόλο εξωγενείς παράγοντες που σχετίζονται με τη διαχείριση του ηλεκτρικού δικτύου στο οποίο είναι διασυνδεδεμένη η εκάστοτε εγκατάσταση ενεργειακής εκμετάλλευσης.

1.3.2 Ασυνεχής Λειτουργία (intermittent)

Στην προηγούμενη ενότητα επισημάνθηκε ότι ο μέσος παράγοντας δυναμικότητας των ΑΠΕ, με εξαίρεση αυτή της βιομάζας, διαμορφώνεται σε χαμηλότερα επίπεδα σε σχέση με τον αντίστοιχο των συμβατικών πηγών ενέργειας, λόγω της εξάρτησης αυτών από φυσικά φαινόμενα τα οποία χαρακτηρίζονται από σημαντικά επίπεδα διακύμανσης και μη διαθεσιμότητας, με αποτέλεσμα να μη καθίσταται δυνατή η συνεχής παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία και χαρακτηρίζεται από ένα σημαντικό παράγοντα μη προβλεψιμότητας.

Η δυνατότητα πρόβλεψης της διαθεσιμότητας του ενεργειακού περιεχομένου των ΑΠΕ είναι σημαντική για:

- την αποτελεσματική διαχείριση του ηλεκτρικού δικτύου μέσω του οποίου έχουμε την μεταφορά της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από την εκμετάλλευση του ενεργειακού περιεχομένου της εκάστοτε ΑΠΕ, και
- την μείωση του κόστους της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας μέσω της αποτελεσματικότερης λειτουργίας παραδοσιακών εφεδρικών σταθμών παραγωγής ενέργειας κατά περιόδους μη διαθεσιμότητας ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ, μιας και αυτοί χαρακτηρίζονται από ένα υψηλό κόστος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας το οποίο είναι υψηλότερο ή ίσο με αυτό των διάφορων ΑΠΕ.

Η διαχείριση / λειτουργία ενός ηλεκτρικού δικτύου είναι μια πολυσύνθετη διαδικασία μιας και τα επίπεδα ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας διαμορφώνονται από ένα σύνολο δυναμικών παραμέτρων, σε σχεδόν πραγματικό χρόνο, και θα πρέπει να διαχειρισθούν άμεσα και αποτελεσματικά, ενώ ταυτόχρονα θα πρέπει να έχουν γίνει και σχετικές προβλέψεις για περιπτώσεις μείωσης της δυναμικότητας του δικτύου λόγω της μη διαθεσιμότητας πηγών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας (συμβατικών και μη). Μια συνήθης πολιτική, σε ότι αφορά την διαχείριση / λειτουργία ηλεκτρικών δικτύων, είναι η εξασφάλιση εφεδρικής δυναμικότητας, η οποία μπορεί να διαμορφωθεί και στο 20% της συνολικής δυναμικότητας του δικτύου, έχοντας σε ετοιμότητα για άμεση λειτουργία εφεδρικούς σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.

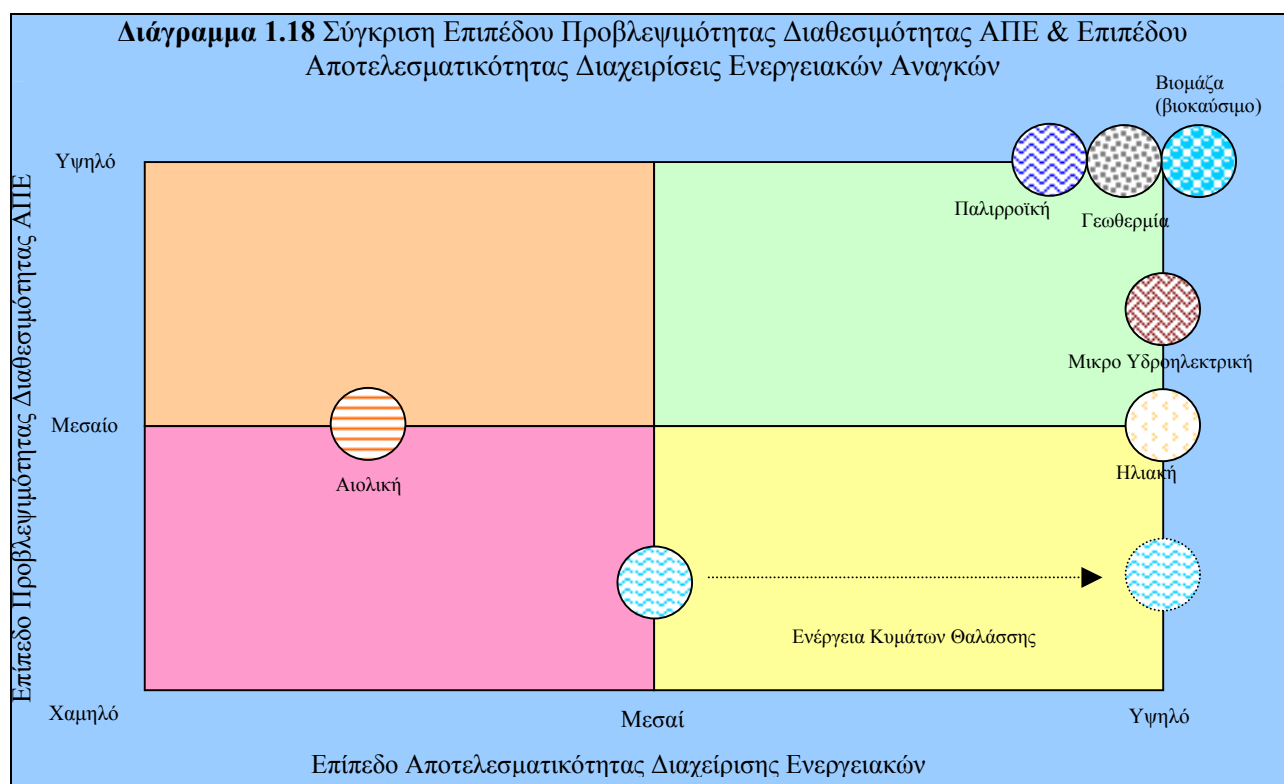
Το διάγραμμα 1.18 παρουσιάζει το συσχετισμό μεταξύ επιπέδου προβλεψιμότητας παροχής και επιπέδου αποτελεσματικότητας διαχείρισης ενεργειακών αναγκών.

Βιομάζα (βιοκαύσιμα) – για τη συγκεκριμένη ΑΠΕ η προβλεψιμότητα διαθεσιμότητας και το επίπεδο αποτελεσματικότητας διαχείρισης ενεργειακών αναγκών διαμορφώνεται σε υψηλό επίπεδο, λόγω της δυνατότητας αποθήκευσης και παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας κατά βούληση.

Γεωθερμία – για την συγκεκριμένη ΑΠΕ λόγω της δυνατότητας συνεχούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και διακύμανσης των επιπέδων παραγωγής, σαν αποτέλεσμα έχουμε τις δυο παραμέτρους να διαμορφώνονται σε υψηλά επίπεδα.

Παλιρροϊκή – λόγω της προκαθορισμένης χρονικής περιόδου κατά την οποία έχουμε την εκδήλωση του εν λόγω φαινομένου και της δυνατότητας προσδιορισμού των επιπέδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας έχουμε την διαμόρφωση και των δυο παραμέτρων σε υψηλά επίπεδα.

Ηλιακή – λόγω του ότι η προβλεψιμότητα διαθεσιμότητας για αυτή την ΑΠΕ εξαρτάται από κλιματολογικές συνθήκες αυτή διαμορφώνεται σε μεσαίο επίπεδο (λόγω της διαθεσιμότητας διαχρονικών



κλιματολογικών δεδομένων). Η αποτελεσματικότητα διαχείρισης ενεργειακών αναγκών διαμορφώνεται σε υψηλό επίπεδο, λόγω του ότι κατά τους θερινούς μήνες, ιδιαίτερα δε στις περιόδους κατά τις οποίες έχουμε την διαμόρφωση υψηλών διακυμάνσεων των επιπέδων ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας, έχουμε την διαμόρφωση υψηλών επιπέδων σταθερής προβλέψιμης διαθεσιμότητας, με αποτέλεσμα την αποτελεσματικότερη ικανοποίηση των επιπέδων ζήτησης.

Μικρο Υδροηλεκτρική – η ικανότητα πρόβλεψης διαθεσιμότητας διαμορφώνεται μεταξύ υψηλού και μεσαίου επιπέδου λόγω της περιοδικότητας των υδάτινων μαζών από την οποία χαρακτηρίζεται, ενώ το επίπεδο αποτελεσματικότητας διαμορφώνεται σε υψηλά επίπεδα δεδομένου ότι η διακύμανση των επιπέδων της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας δεν είναι σημαντική με αποτέλεσμα την αποτελεσματικότερη διαχείριση των ενεργειακών αναγκών.

Ενέργεια Κυμάτων Θαλάσσης – η εκδήλωση κυμάτων και η ένταση αυτών χαρακτηρίζεται από σχετικά χαμηλά επίπεδα προβλεψιμότητας, ενώ λόγω του ότι δεν έχουμε υψηλές διακυμάνσεις της παραγόμενης ενέργειας κατά την εκδήλωση του φαινομένου, έχουμε μια αποτελεσματικότερη διαχείριση τόσο του δικτύου, όσο και των ενεργειακών αναγκών.

Σε περιοχές οι οποίες χαρακτηρίζονται από υψηλό δυναμικό, σε ότι αφορά την ενέργεια από τα θαλάσσια κύματα, είμαστε σε θέση να έχουμε συνεχή παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, με αποτέλεσμα οι περιοχές αυτές να χαρακτηρίζονται από υψηλά επίπεδα προβλεψιμότητας και αποτελεσματικής διαχείρισης δικτύου.

Αιολική – η εν λόγω ΑΠΕ λόγω των εκτενών βάσεων κλιματολογικών δεδομένων χαρακτηρίζεται από ένα μεσαίο επίπεδο προβλέψιμης διαθεσιμότητας, με το επίπεδο αποτελεσματικότητας διαχείρισης

ενεργειακών αναγκών να διαμορφώνεται σχετικά χαμηλά λόγω των υψηλών διακυμάνσεων των επιπέδων παραγωγής ενέργειας. Οι διάφορες τεχνολογίες που αναπτύσσονται στον τομέα της αιολικής ενέργειας σχετίζονται με τη μείωση των διακυμάνσεων των επιπέδων παραγόμενης ενέργειας, κάνοντας έτσι δυνατή την απευθείας σύνδεση των ανεμογεννητριών με το ηλεκτρικό δίκτυο και την μείωση των μηχανικών υποσυστημάτων αυτών, μειώνοντας έτσι τα επίπεδα συντήρησης ενώ ταυτόχρονα επιτυγχάνεται αύξηση των επιπέδων ενεργειακής απόδοσης αυτών.

1.3.3 Κόστος Μονάδας Παραγόμενης Ηλεκτρικής Ενέργειας ΑΠΕ

Το κόστος παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας προσδιορίζεται από το κόστος εγκατάστασης και διαμορφώνεται από τον παράγοντα δυναμικότητας, ο οποίος σε ένα μεγάλο βαθμό διαμορφώνεται από τα επίπεδα ασυνεχούς λειτουργίας (intermittent) και πιο συγκεκριμένα από το επίπεδο προβλεψιμότητας διαθεσιμότητας της παραγόμενης ενέργειας, μιας και τα τελευταία κάνουν δυνατή την πιο αποτελεσματική ενσωμάτωση των μονάδων ενεργειακής εκμετάλλευσης των ΑΠΕ, στο ηλεκτρικό δίκτυο με το οποίο αυτές είναι διασυνδεδεμένες.

Το διάγραμμα 1.19 παρουσιάζει την διαχρονική εξέλιξη και προβλέψεις του εξισορροπημένου κόστους παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας (Cost of Energy – COE) (US\$/kWh) σε πραγματικές τιμές του 2002.

Με τον όρο εξισορροπημένο κόστος εννοούμε το εκτιμώμενο κόστος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας το οποίο περιλαμβάνει όλα τα κόστη (εγκατάστασης, λειτουργίας, συντήρησης, καύσιμου, κλπ.) τα οποία προκύπτουν κατά την περίοδο λειτουργίας, και τα οποία διαιρούνται με την συνολική εκτιμώμενη ενέργεια που παράγεται κατά την συγκεκριμένη περίοδο.

Η διαχρονική μείωση του εξισορροπημένου κόστους της μονάδας παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ έχει προσδιοριστεί :

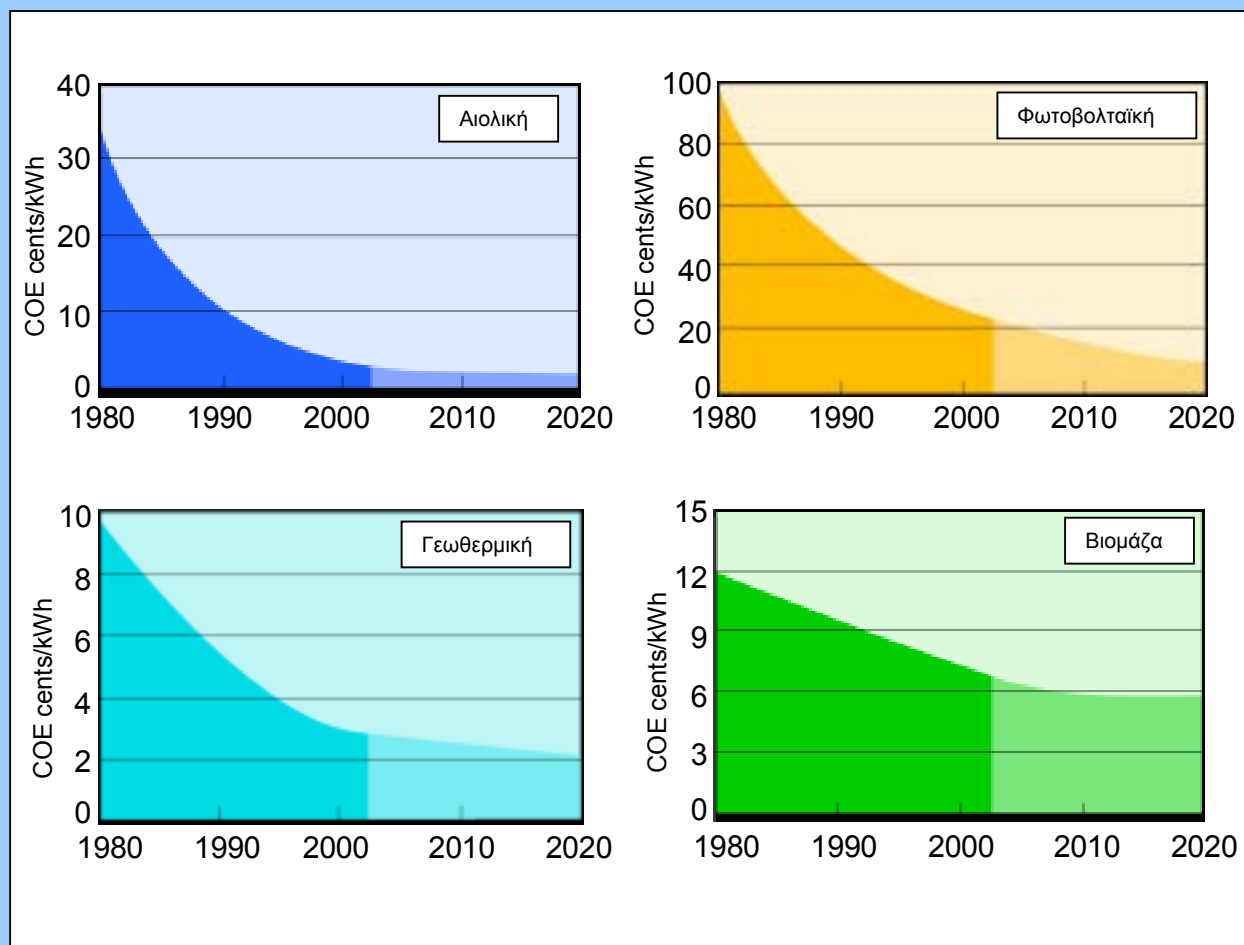
- από τις τεχνολογικές εξελίξεις σε επίπεδο σχεδιασμού και ανάπτυξης συστημάτων ενεργειακής εκμετάλλευσης ΑΠΕ (ανεμογεννήτριες, φωτοβολταϊκά συστήματα, κλπ.), οι οποίες είχαν σαν αποτέλεσμα την αύξηση της ενεργειακής απόδοσης αυτών, με παράλληλη μείωση του κόστους παραγωγής και συντήρησης αυτών,
- από τα αυξημένα επίπεδα ζήτησης σε επίπεδο εγκαταστημένης δυναμικότητας, λόγω της αλματώδους ανάπτυξης του κλάδου ενεργειακής εκμετάλλευσης των ΑΠΕ, τα οποία είχαν σαν αποτέλεσμα να μειώσουν περαιτέρω το κόστος παραγωγής,

ενώ διαμορφώνεται από:

- την πιο αποτελεσματική διαχείριση / αξιοποίηση της παραγόμενης ενέργειας από ΑΠΕ σε επίπεδο διαχείρισης διασυνδεδεμένου ηλεκτρικού δικτύου.

Το κόστος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ διαμορφώνεται σε επίπεδα κάτω των 10 US\$/kwh με εξαίρεση αυτό των φωτοβολταϊκών συστημάτων. Σε αρκετές περιπτώσεις το επίπεδο διαμόρφωσης του κόστους παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικές πηγές ενέργειας προσεγγίζει ή και ακόμα ξεπερνά αυτό των ΑΠΕ, με συνέπεια να έχουμε την σημαντική ενδυνάμωση της εμπορικής βιωσιμότητας των συγκεκριμένων ΑΠΕ.

Διάγραμμα 1.19 Διαχρονική Εξέλιξη & Προβλέψεις Εξισορροπημένου Κόστους Μονάδας Παραγόμενης Ηλεκτρικής Ενέργειας (US\$/kWh) από ΑΠΕ (πραγματικές τιμές 2002)

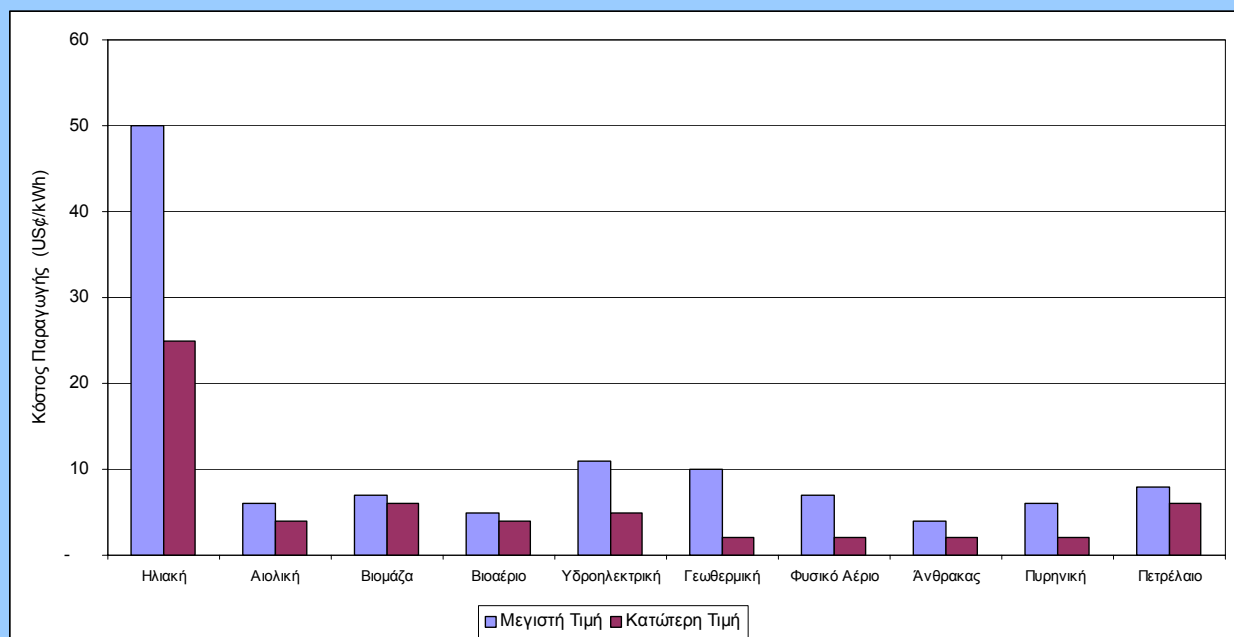


Πηγή: National Renewable Energy Laboratory (www.nrel.gov)

Το διάγραμμα 1.20 παραθέτει εκτιμήσεις του εξισορροπημένου κόστους παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας όχι μόνο για τις ΑΠΕ, αλλά και για συμβατικές πηγές ενέργειας.

Η ανταγωνιστικότητα του κόστους μονάδας παραγόμενης ενέργειας από ΑΠΕ, παρόλο τον χαμηλό παράγοντα δυναμικότητας που χαρακτηρίζει την πλειοψηφία αυτών, έγκειται επίσης σε ένα μεγάλο βαθμό στο γεγονός ότι το κόστος του καύσιμου είναι μηδενικό, ενώ αυτό των συμβατικών πηγών ενέργειας δεν είναι, με την τιμή αυτού να χαρακτηρίζεται από ανοδικές τάσεις λόγω της μη ανανεώσιμης φύσης αυτών, και σε συνδυασμό με το γεγονός ότι ο όγκος των υφιστάμενων αποθεμάτων αυτών είναι πια γνωστός.

Διάγραμμα 1.20 Εξισορροπημένο Κόστος Μονάδας Παραγόμενης Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ, & Συμβατικές Πηγές Ενέργειας



Πηγή: Solar Power through 2020: Potential & challenges, MIT, Solar Power Symposium (10/06/2004)

2. ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΠΕ) – ΔΙΑΘΡΩΣΗ, ΝΟΜΟΘΕΤΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ, ΣΗΜΑΝΤΙΚΟΙ ΦΟΡΕΙΣ

Το μεγάλο ενδιαφέρον για την ανάπτυξη του κλάδου των ΑΠΕ σχετίζεται με την αναγκαιότητα μείωσης του βαθμού ενεργειακής εξάρτησης των οικονομικών και κοινωνικών δραστηριοτήτων μας από την λεγόμενη «οικονομία των υδρογονανθράκων». Η προαναφερθείσα αναγκαιότητα μείωσης είναι δεδομένη, λόγω τόσο στρατηγικών γεωοικονομικών και γεωπολιτικών παραγόντων που διαμορφώνονται εξαιτίας της διαχρονικής μείωσης των αποθεμάτων των υδρογονανθράκων, όσο και της σημαντικής περιβαλλοντικής επιβάρυνσης την οποία έχει επιφέρει η διαχρονική χρήση αυτών, με αποτέλεσμα την διατάραξη της οικολογικής ισορροπίας του πλανήτη μας.

Η ανάπτυξη του κλάδου σε επίπεδο παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας διαμορφώνεται βάσει νομοθετικού πλαισίου σύμφωνα με το οποίο αξιολογούνται τόσο τα διάφορα έργα ΑΠΕ, όσο και τα επιχειρηματικά σχήματα τα οποία τα υλοποιούν.

Το προαναφερθέν νομοθετικό πλαίσιο στοχεύει να υλοποιήσει, την ενεργειακή πολιτική σε ότι αφορά τις ΑΠΕ, διαμορφώνοντας τα επίπεδα προσφοράς μέσω τις τιμολογιακής πολιτικής που εφαρμόζεται για την παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια από ΑΠΕ.

2.1 Διάθρωση Κλάδου ΑΠΕ – Επιχειρηματικά Μοντέλα, Εταιρικά Προφίλ

Η διάρθρωση του κλάδου των ΑΠΕ προσδιορίζεται από:

- **την ανάγκη (ενεργειακή πολιτική)** – Η βιωσιμότητα του συγκεκριμένου κλάδου προσδιορίζεται από την εκάστοτε ενεργειακή πολιτική, η οποία διαμορφώνεται τόσο σε εθνικό όσο και διεθνές επίπεδο.

Λόγω αφενός του σχετικά υψηλού εξισορροπημένου κόστους παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας που χαρακτηρίζει τις ΑΠΕ, όσο και των προβλημάτων που προκύπτουν από την ενσωμάτωση / διασπορά των μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ στο υφιστάμενο ηλεκτρικό δίκτυο διανομής / μεταφοράς, η ανάγκη για ηλεκτρική ενέργεια από ΑΠΕ διαμορφώνεται σε επίπεδο κυβερνήσεων, με τον τελικό πελάτη να είναι ο εγκατεστημένος φορέας εκμετάλλευσης (π.χ. ΔΕΗ), και όχι ο τελικός χρήστης.

Κατ'αυτόν τον τρόπο δεν παρατηρείται ανάπτυξη επιχειρηματικών μοντέλων σε επίπεδο διάθεσης (ικανοποίησης ανάγκης), αλλά ανάπτυξη μη κερδοσκοπικών οργανισμών / λόμπι τα οποία σαν στόχο έχουν αφενός να προβάλουν τα αιτήματα του κλάδου, αφετέρου να αναδείξουν τα λειτουργικά προβλήματα που προκύπτουν από την υλοποίηση της ενεργειακής πολιτικής σε ότι αφορά τις ΑΠΕ, με απώτερο στόχο να διαμορφώσουν τα χαρακτηριστικά της ανάγκης (για ηλεκτρική ενέργεια από ΑΠΕ), έτσι ώστε να προάγουν τη βιωσιμότητα του κλάδου και την ανάπτυξη και κερδοφορία αυτού.

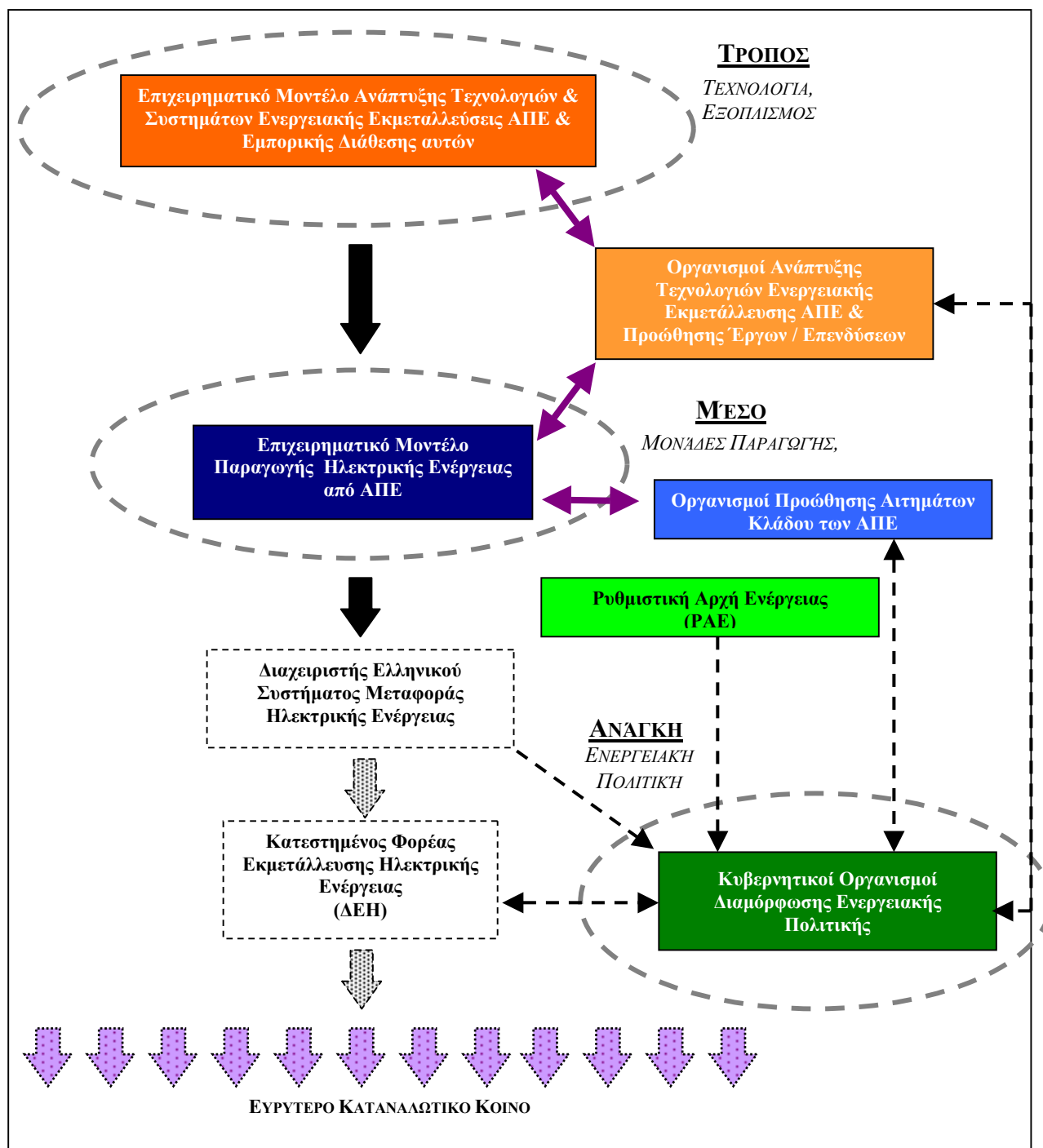
- **το μέσο (μονάδες παραγωγής)** – Οι μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ, αποτελούν το μέσο με το οποίο ικανοποιείται η ανάγκη για ηλεκτρική ενέργεια από ΑΠΕ. Η παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια διοχετεύεται εντός του δημόσιου ηλεκτρικού δικτύου μεταφοράς και διάθεσης, το οποίο βρίσκεται υπό την διαχείριση ανεξάρτητου φορέα (Διαχειριστής Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής

Ενέργειας Α.Ε. - ΔΕΣΜΗΕ), ο οποίος θεσμοθετήθηκε με την απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

➤ **τον τρόπο (τεχνολογία, εξοπλισμός μονάδων παραγωγής)** – Η εκμετάλλευση του ενεργειακού περιεχομένου των ΑΠΕ είναι άμεσα συνδεδεμένη με την ανάπτυξη ανάλογης τεχνολογίας, ενώ η βιωσιμότητα του κλάδου των ΑΠΕ προσδιορίζεται από τα επίπεδα ενεργειακής απόδοσης και κόστους εγκατάστασης που επιτυγχάνονται βάσει των σχετικών τεχνολογιών. Τα επιχειρηματικά μοντέλα που αναπτύσσονται στη συγκεκριμένη αγορά δραστηριοποιούνται τόσο σε επίπεδο ανάπτυξης τεχνολογιών ενεργειακής εκμετάλλευσης των ΑΠΕ, όσο και σε επίπεδο εμπορικής διάθεσης αυτών. Επίσης, στον κλάδο των ΑΠΕ παρατηρείται δραστηριοποίηση κέντρων έρευνας και τεχνολογίας μη κερδοσκοπικού χαρακτήρα, τα οποία υποστηρίζονται άμεσα ή έμμεσα από τον δημόσιο τομέα και σαν στόχο έχουν, πέραν της ανάπτυξης των τεχνολογιών ενεργειακής εκμετάλλευσης των ΑΠΕ, την προώθηση επενδύσεων σε επίπεδο μέσου (μονάδες παραγωγής).

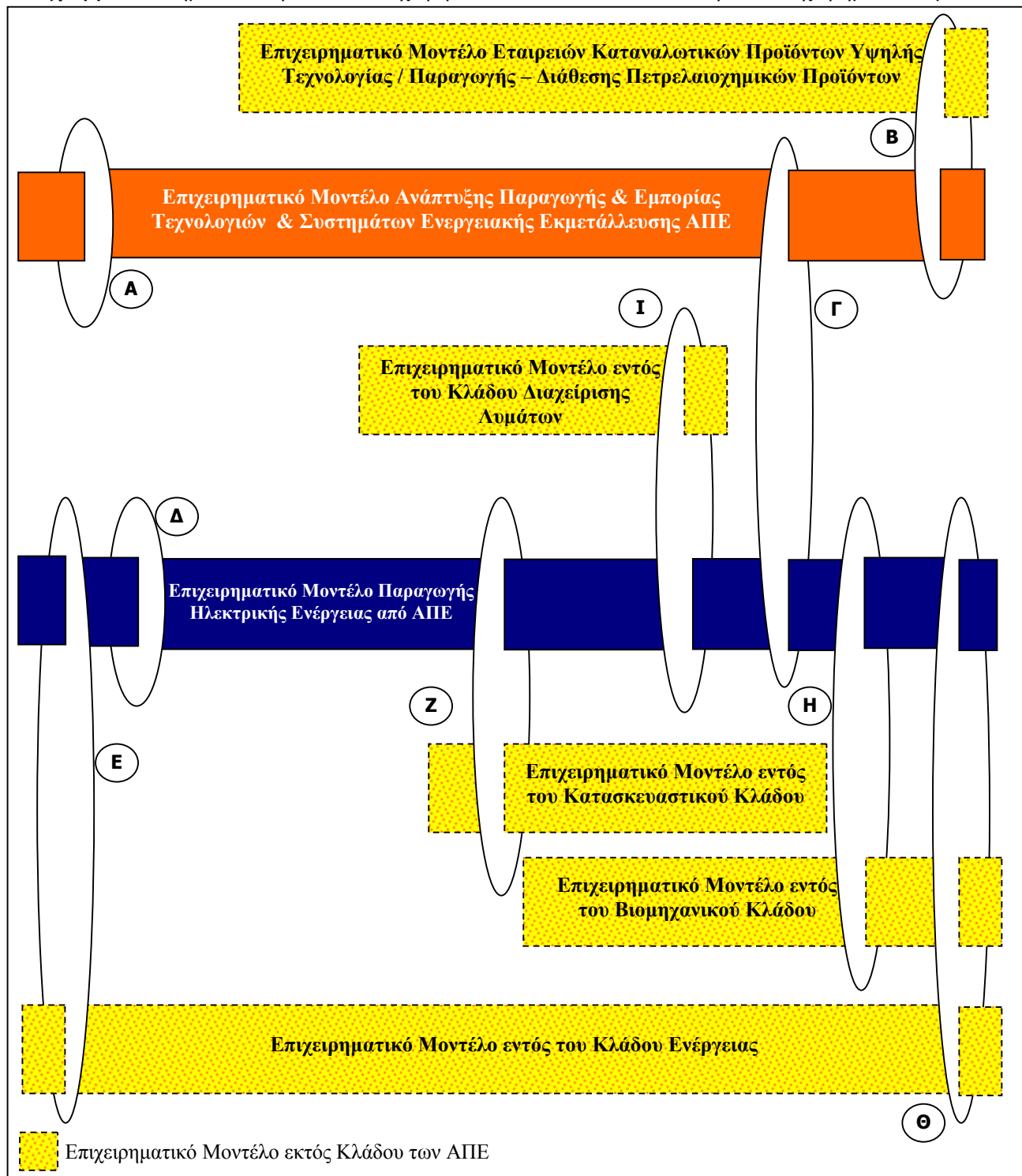
Το διάγραμμα 2.1 παρουσιάζει τη θεμελιώδη διάρθρωση του κλάδου με βάση την ανάγκη, το μέσο, και τον τρόπο, ενώ περιλαμβάνει τα σημαντικότερα επιχειρηματικά μοντέλα και οργανισμούς που δραστηριοποιούνται εντός αυτού.

Διάγραμμα 2.1 Θεμελιώδης διάρθρωση κλάδου ΑΠΕ βάσει επιχειρηματικών μοντέλων / οργανισμών.



Το διάγραμμα 2.2 παρουσιάζει τις κυριότερες κατηγορίες επιχειρήσεων που δραστηριοποιούνται στον κλάδο των ΑΠΕ, βάσει των επιχειρηματικών μοντέλων που εμπλέκονται. Λόγω της φύσης του κλάδου των ΑΠΕ (μη επαφή με τον τελικό χρήστη), η δραστηριότητα των επιχειρήσεων του κλάδου περιορίζεται στον «τρόπο» και το «μέσο».

Διάγραμμα 2.2 Σημαντικότεροι τύποι επιχειρήσεων στον κλάδο των ΑΠΕ, βάσει επιχειρηματικών μοντέλων



Ο πίνακας 2.1 παρουσιάζει τα γενικά χαρακτηριστικά των επιχειρήσεων τύπου Α' εντός του κλάδου των ΑΠΕ.

Πίνακας 2.1 Παρουσίαση Επιχειρήσεων Τύπου Α' εντός του κλάδου ΑΠΕ	
Τύπος	Α'
Επιχειρηματικά Μοντέλα	Ανάπτυξης, Παραγωγής & Εμπορίας Τεχνολογιών & Συστημάτων Ενεργειακής Εκμετάλλευσης ΑΠΕ
ΧΑΡΑΚΤΗΡΙΣΤΙΚΑ / ΤΑΣΕΙΣ / ΠΡΟΟΠΤΙΚΕΣ	
Οι εν λόγω επιχειρήσεις δραστηριοποιούνται εξ ολοκλήρου εντός του κλάδου σε επίπεδο ανάπτυξης και παραγωγής συστημάτων εκμετάλλευσης ΑΠΕ. Η ευρεία εμπορική δραστηριοποίηση των επιχειρήσεων αυτών έγινε εφικτή λόγω της αυξημένης ζήτησης για συστήματα ενεργειακής εκμετάλλευσης στον κλάδο των ΑΠΕ, η οποία έθεσε τις βάσεις για εμπορική βιωσιμότητα των σχετικών εταιρειών ως αυτόνομων μονάδων. Η πλειοψηφία των εταιρειών αυτού του τύπου / επιχειρηματικού μοντέλου, εδρεύει ή αναπτύσσει παραγωγικές μονάδες εντός εθνικών αγορών οι οποίες χαρακτηρίζονται από τον υψηλότερο δείκτη ανάπτυξης σε ότι αφορά την εκμετάλλευση ΑΠΕ, δηλαδή Δανία, Γερμανία, και Ιαπωνία. Δεν είναι τυχαίο ότι τα κράτη αυτά αποτελούν πρωτοπόρους σε ότι αφορά την ενεργειακή πολιτική σε επίπεδο ΑΠΕ. Οι προοπτικές αυτού του τύπου επιχειρήσεων προσδιορίζονται ή εξαρτώνται από τις ενεργειακές πολιτικές σε επίπεδο κυβερνήσεων, καθώς αυτές διαμορφώνουν τα επίπεδα ζήτησης, λόγω του «φαινομενικά» υψηλού κόστους της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ, σε σχέση με άλλες συμβατικές πηγές ηλεκτρικής ενέργειας. Η εν λόγω «εξάρτηση» βρίσκεται σε φθίνουσα τροχιά λόγω της συνεχής μείωσης του προαναφερθέντος κόστους, η οποία επιτυγχάνεται βάσει της βελτιστοποίησης των ενεργειακών συστημάτων εκμετάλλευσης, ιδιαίτερα στον τομέα της αιολικής ενέργειας.	
ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑΤΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ	
VESTAS WIND SYSTEMS A/S, NORDEX AG, REPOWER SYSTEMS AG, Q CELLS AG, EVERGREEN SOLAR INC, FIRST SOLAR, SUNTECH, CONERGY, SOLON AG, ISOFOTON, SOLAR WORLD, ENERGY SOLUTIONS, ECO SUN LTD, AET SOLION ΕΠΕ, PHOTOVOLTAIC.	

Ο πίνακας 2.2 παρουσιάζει τα γενικά χαρακτηριστικά των επιχειρήσεων τύπου Β' στον κλάδο των ΑΠΕ.

Πίνακας 2.2 Παρουσίαση Επιχειρήσεων Τύπου Β' εντός του κλάδου ΑΠΕ	
Τύπος	Β'
Επιχειρηματικά Μοντέλα	- Ανάπτυξης, Παραγωγής & Εμπορίας Τεχνολογιών & Συστημάτων Ενεργειακής Εκμετάλλευσης ΑΠΕ - Επιχειρηματικό Μοντέλο Εταιρειών Καταναλωτικών Προϊόντων Υψηλής Τεχνολογίας / Παραγωγής – Διάθεσης Πετρελαιοχημικών Προϊόντων
ΧΑΡΑΚΤΗΡΙΣΤΙΚΑ / ΤΑΣΕΙΣ / ΠΡΟΟΠΤΙΚΕΣ	
Οι επιχειρήσεις αυτής της κατηγορίας δραστηριοποιούνται τόσο εντός του κλάδου των ΑΠΕ, σε επίπεδο ανάπτυξης και παραγωγής συστημάτων εκμετάλλευσης, όσο και στον τομέα είτε προϊόντων υψηλής τεχνολογίας είτε παραγωγής – διάθεσης πετρελαιοχημικών προϊόντων. Ένας σημαντικός αριθμός των επιχειρήσεων αυτού του τύπου απετέλεσαν τον θεμέλιο λίθο ανάπτυξης του κλάδου των ΑΠΕ καθώς κατά την χρονική περίοδο εδραίωσης του κλάδου η εκμετάλλευση των ΑΠΕ, είτε επικεντρώνονταν σε εφαρμογές διαστημικών προγραμμάτων (ηλιακή ενέργεια), είτε σαν απάντηση στην πετρελαϊκή κρίση της δεκαετίας του '70 (αιολική ενέργεια). Ο εν λόγω τύπος επιχειρήσεων συνεχίζει να διαδραματίζει ένα σημαντικό ρόλο στον κλάδο των ΑΠΕ λόγω της δυνατότητας (των μητρικών εταιρειών) διάθεσης σημαντικών χρηματοοικονομικών πόρων σε επίπεδο ανάπτυξης και έρευνας. Ένας μεγάλος αριθμός των επιχειρήσεων τύπου Α' έχει προέλθει από την πώληση των εμπορικών δραστηριοτήτων επιχειρήσεων τύπου Β' στον κλάδο των ΑΠΕ, κυρίως εντός του κλάδου παραγωγής – διάθεσης πετρελαιοχημικών προϊόντων (π.χ. Mobil, Shell, Exxon). Από την άλλη πλευρά λόγω της εμπορικής ανάπτυξης του κλάδου των ΑΠΕ, παρατηρείται δραστηριοποίηση εταιρειών υψηλής τεχνολογίας (Siemens, GE) στον κλάδο των ΑΠΕ, μέσω της εξαγοράς επιχειρήσεων τύπου Α' και της διάθεσης σημαντικών χρηματοοικονομικών πόρων στην ανάπτυξη τομέων των ΑΠΕ, οι οποίοι χαρακτηρίζονται από υψηλά επίπεδα ενεργειακού δυναμικού.	
ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑΤΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ	
SIEMENS, GE ENERGY, MITSUBISHI, SHARP, SANYO, SCHOTT GROUP AG	

Ο πίνακας 2.3 παρουσιάζει τα γενικά χαρακτηριστικά των επιχειρήσεων τύπου Γ΄ εντός του κλάδου των ΑΠΕ.

Πίνακας 2.3 Παρουσίαση Επιχειρήσεων Τύπου Γ΄ εντός του κλάδου ΑΠΕ	
Τύπος	Γ΄
Επιχειρηματικά Μοντέλα	- Ανάπτυξης, Παραγωγής & Εμπορίας Τεχνολογιών & Συστημάτων Ενεργειακής Εκμετάλλευσης ΑΠΕ - Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ
ΧΑΡΑΚΤΗΡΙΣΤΙΚΑ / ΤΑΣΕΙΣ / ΠΡΟΟΠΤΙΚΕΣ	
Στις επιχειρήσεις αυτού του τύπου, το επιχειρηματικό μοντέλο ανάπτυξης συστημάτων εκμετάλλευσης ΑΠΕ και εμπορικής διάθεσης αυτών κυριαρχεί, με αυτό της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας (μέσω λειτουργίας είτε αιολικού πάρκου είτε φωτοβολταϊκής μονάδας) να αποτελεί μια δραστηριοποίηση με αυξημένη σημασία για την γενικότερη εμπορική δραστηριοποίηση των επιχειρήσεων αυτών. Η δραστηριοποίηση του εν λόγω τύπου επιχειρήσεων σε ότι αφορά την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ, αρκετές φορές σχετίζεται με την παροχή «turn key solutions» σε επενδυτές που θέλουν να δραστηριοποιηθούν στον κλάδο, μέσω της πώλησης σε λειτουργία αιολικών πάρκων / φωτοβολταϊκών μονάδων. Αυτός ο τύπος επιχειρήσεων αποτελεί μια πλήρως καθιερωμένη επιχειρηματική οντότητα εντός του κλάδου των ΑΠΕ.	
ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑΤΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ	
ENERCON GMBH, SUZLON ENERGY LTD, ΗΛΙΟΔΟΜΗ Α.Ε.	

Ο πίνακας 2.4 παρουσιάζει τα γενικά χαρακτηριστικά των επιχειρήσεων τύπου Δ΄ εντός του κλάδου των ΑΠΕ.

Πίνακας 2.4 Παρουσίαση Επιχειρήσεων Τύπου Δ΄ εντός του κλάδου ΑΠΕ	
Τύπος	Δ΄
Επιχειρηματικά Μοντέλα	- Οργανισμοί Ανάπτυξης Τεχνολογιών Εκμετάλλευσης ΑΠΕ & Προώθησης Έργων / Επενδύσεων - Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ
ΧΑΡΑΚΤΗΡΙΣΤΙΚΑ / ΤΑΣΕΙΣ / ΠΡΟΟΠΤΙΚΕΣ	
Το συγκεκριμένο μοντέλο αφορά κυρίως φορείς μη κερδοσκοπικού χαρακτήρα, με αντικείμενο την ανάπτυξη γενικότερα του κλάδου, μέσω της παροχής άμεσης υποστήριξης σε επιχειρήσεις που επιθυμούν να δραστηριοποιηθούν στον κλάδο των ΑΠΕ, είτε σε επίπεδο ανάπτυξης τεχνολογιών εκμετάλλευσης ΑΠΕ και εμπορικής διάθεσης αυτών, είτε σε επίπεδο παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ. Μέσω αυτού του τύπου επιχείρησης / οργανισμού επιχειρείται η προώθηση της εθνικής ενεργειακής πολιτικής, μέσω είτε της προώθησης έργων / επενδύσεων εντός του κλάδου ΑΠΕ, είτε μέσω της ανάπτυξης τεχνολογιών εκμετάλλευσης ΑΠΕ και της εμπορικής εφαρμογής αυτών.	
ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑΤΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ	
ΚΕΝΤΡΟ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΚΑΠΕ)	

Ο πίνακας 2.5 παρουσιάζει τα γενικά χαρακτηριστικά των επιχειρήσεων τύπου Ε΄ εντός του κλάδου των ΑΠΕ.

Πίνακας 2.5 Παρουσίαση Επιχειρήσεων Τύπου Ε΄ εντός του κλάδου ΑΠΕ	
Τύπος	Ε΄
Επιχειρηματικά Μοντέλα	Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ
ΧΑΡΑΚΤΗΡΙΣΤΙΚΑ / ΤΑΣΕΙΣ / ΠΡΟΟΠΤΙΚΕΣ	
Η εμπορική δραστηριότητα αυτού του τύπου επιχειρήσεων εστιάζεται εξ ολόκληρου στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ. Η πλειοψηφία των συγκεκριμένων επιχειρήσεων αποτελούν θυγατρικές επιχειρήσεων οι οποίες δραστηριοποιούνται εντός του κλάδου είτε των κατασκευών (τύπος Η), είτε της βιομηχανίας (τύπος Θ), είτε της ενέργειας (τύπος Ζ). Η εμπορική δραστηριοποίηση του εν λόγω τύπου επιχειρήσεων περιορίζεται σε μονάδα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως αυτή ορίζεται από την γεωγραφική της θέση. Αυτή η ιδιομορφία έχει να κάνει σε μεγάλο βαθμό με την διαδικασία αδειοδότησης και ενίσχυσης / επιδότησης των μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ.	

ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑΤΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ	
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗ ΑΒΕΕ, ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ ΑΕ, ΥΔΡΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ, ΤΕΡΠΑΝΔΡΟΣ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΕ, ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΛΛΑΔΟΣ ΤΡΟΙΖΙΝΑΣ ΑΕ, ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΥΚΛΑΔΩΝ - ΜΠΟΥΡΛΑΡΙ Α.Β.&Ε.Ε, κ.ά	

Ο πίνακας 2.6 παρουσιάζει τα γενικά χαρακτηριστικά των επιχειρήσεων τύπου **Z'** εντός του κλάδου των ΑΠΕ.

Πίνακας 2.6 Παρουσίαση Επιχειρήσεων Τύπου Z' εντός του κλάδου ΑΠΕ	
Τύπος	Z'
Επιχειρηματικά Μοντέλα	▪ Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ ▪ Επιχειρήσεις του κλάδου Ενέργειας
ΧΑΡΑΚΤΗΡΙΣΤΙΚΑ / ΤΑΣΕΙΣ / ΠΡΟΟΠΤΙΚΕΣ	
Η δραστηριοποίηση επιχειρήσεων στον κλάδο των ΑΠΕ σε επίπεδο παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, των οποίων η πρωτογενής εμπορική δραστηριότητα εστιάζεται εντός του ευρύτερου ενεργειακού κλάδου, αποτελεί μια αναμενόμενη εξέλιξη βάσει της ανάπτυξης που χαρακτηρίζει τον κλάδο των ΑΠΕ. Η απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας απετέλεσε αφορμή για την δραστηριοποίηση των εν λόγω εταιρειών στην εξεταζόμενη αγορά, είτε με τη λειτουργία συμβατικών μονάδων, είτε με τη λειτουργία μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ. Η ενίσχυση του χαρτοφυλακίου αυτού του τύπου επιχειρήσεων με μονάδες παραγωγής ενέργειας από ΑΠΕ είναι σημαντική και για ένα άλλο λόγο που σχετίζεται με την προστασία του περιβάλλοντος και την εφαρμογή προγράμματος μείωσης εκπομπής ρύπων, βάσει οδηγιών της Ευρωπαϊκής Ένωσης.	
ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑΤΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ	
ΟΜΙΛΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΩΝ ΚΟΠΕΛΟΥΖΟΥ, EDF, IBERDROLA, ΔΕΗ, DONG ENERGY	

Ο πίνακας 2.7 παρουσιάζει τα γενικά χαρακτηριστικά των επιχειρήσεων τύπου **H'** εντός του κλάδου των ΑΠΕ.

Πίνακας 2.7 Παρουσίαση Επιχειρήσεων Τύπου H' εντός του κλάδου ΑΠΕ	
Τύπος	H'
Επιχειρηματικά Μοντέλα	▪ Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ ▪ Επιχειρήσεις του Κατασκευαστικού κλάδου
ΧΑΡΑΚΤΗΡΙΣΤΙΚΑ / ΤΑΣΕΙΣ / ΠΡΟΟΠΤΙΚΕΣ	
Η δραστηριοποίηση των κατασκευαστικών εταιρειών στον κλάδο των ΑΠΕ, σε επίπεδο παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, σε ένα μεγάλο βαθμό οφείλεται στην συνεργασία αυτών με τον ΚΦΕ-ΔΕΗ σε ότι αφορά την κατασκευή αιολικών πάρκων. Ο κύριος λόγος δραστηριοποίησης αυτών εντός του κλάδου των ΑΠΕ, σχετίζεται με την τεχνογνωσία αυτών σε επίπεδο κατασκευών και δημόσιων έργων (ανέγερση μεταλλικών κατασκευών, χωματουργικών εργασιών, κλπ.) τα οποία αποτελούν μια σημαντική θεμελιώδη ικανότητα σε ότι αφορά την εγκατάσταση αιολικών πάρκων και μονάδων υδροηλεκτρικών έργων.	
ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑΤΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ	
ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΤΕΧΝΟΔΟΜΙΚΗ ΤΕΒ, ΜΕΤΑΛΛΟΒΙΟΜΗΧΑΝΙΑ ΑΡΚΑΔΙΑΣ Χ. ΡΟΚΑΣ, ΟΛΥΜΠΙΑΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ, ΤΕΡΝΑ Α.Ε.	

Ο πίνακας 2.8 παρουσιάζει τα γενικά χαρακτηριστικά των επιχειρήσεων τύπου **Θ'** εντός του κλάδου των ΑΠΕ.

Πίνακας 2.8 Παρουσίαση Επιχειρήσεων Τύπου Θ' εντός του κλάδου ΑΠΕ	
Τύπος	Θ'
Επιχειρηματικά Μοντέλα	▪ Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ ▪ Επιχειρήσεις του Βιομηχανικού κλάδου
ΧΑΡΑΚΤΗΡΙΣΤΙΚΑ / ΤΑΣΕΙΣ / ΠΡΟΟΠΤΙΚΕΣ	
Οι επιχειρήσεις αυτού του τύπου, εξαιτίας της δραστηριοποίησής τους στο βιομηχανικό κλάδο καταναλώνουν μεγάλες ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας.	

Η δραστηριοποίηση των συγκεκριμένων επιχειρήσεων στον κλάδο των ΑΠΕ, ως επί το πλείστον σχετίζεται με κίνητρα / επιδοτήσεις σε ότι αφορά την εγκατάσταση συστημάτων εκμετάλλευσης ΑΠΕ, στις ελεγχόμενες παραγωγικές μονάδες, με στόχο την εξοικονόμηση ενέργειας, τη μείωση κόστους, κ.λ.π.
ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑΤΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ
ΑΓΓΕΛΑΚΗΣ Α.Ε., ΣΤΑΜΑΤΑΚΗΣ Ι & ΥΙΟΙ Ο.Ε., ΚΛΑΠΑΚΗΣ Θ. & Ι Ο.Ε., ΠΙΣΤΟΛΑΣ ΕΥ.ΓΕ. Α.Ε.

Ο πίνακας 2.9 παρουσιάζει τα γενικά χαρακτηριστικά των επιχειρήσεων τύπου Ι' εντός του κλάδου των ΑΠΕ.

Πίνακας 2.9 Παρουσίαση Επιχειρήσεων Τύπου Ι' εντός του κλάδου ΑΠΕ	
Τύπος	Ι'
Επιχειρηματικά Μοντέλα	▪ Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ ▪ Επιχειρήσεις του Βιομηχανικού κλάδου ▪ Επιχειρήσεις του κλάδου Ενέργειας
ΧΑΡΑΚΤΗΡΙΣΤΙΚΑ / ΤΑΣΕΙΣ / ΠΡΟΟΠΤΙΚΕΣ	
Οι επιχειρήσεις αυτού του τύπου μέσω της δραστηριοποίησης τους κυρίως στον τομέα της «βαριάς» βιομηχανίας, όχι μόνο καταναλώνουν μεγάλες ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας, αλλά σε πολλές παραγωγικές τους μονάδες λειτουργούν μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για ιδιοκατανάλωση. Επιχειρήσεις του τομέα της βιομηχανίας, οι οποίες αποτελούν μεγάλους καταναλωτές ενέργειας, ενώ παράλληλα μέσω της δραστηριότητας τους εκπέμπουν μεγάλες ποσότητες ρύπου στο περιβάλλον, με την απελευθέρωση της αγοράς ενέργειας και την εφαρμογή προγράμματος περιορισμού εκπομπής ρύπων στο περιβάλλον, αναπτύσσουν δραστηριότητα τόσο στον κλάδο των ΑΠΕ, όσο και στον ευρύτερο ενεργειακό κλάδο, με την λειτουργία μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και συμβατικών μορφών ενέργειας, όχι πια για ιδιοκατανάλωση αλλά για εμπορία.	
ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑΤΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ	
ΟΜΙΛΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΩΝ ΚΟΠΕΛΟΥΖΟΥ	

2.2 Νομοθετικό Πλαίσιο Κλάδου ΑΠΕ

Η δραστηριοποίηση επιχειρηματικών σχημάτων στον κλάδο των ΑΠΕ σε επίπεδο παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας γίνεται βάσει σχετικού νομοθετικού πλαισίου, το οποίο ως στόχο έχει την υλοποίηση / προώθηση της ενεργειακής πολιτικής σε θέματα ΑΠΕ.

Η εθνική ενεργειακή πολιτική σε επίπεδο ΑΠΕ προσδιορίζεται ως επί το πλείστον βάσει ευρωπαϊκών και διεθνών συμφωνιών, που σαν απώτερο στόχο έχουν τόσο την προστασία του περιβάλλοντος μέσω της μείωσης εκπομπής ρύπων, όσο και την μείωση της ενεργειακής εξάρτησης από πόρους εκτός των εθνικών / ευρωπαϊκών συνόρων.

2.2.1 Νομοθετικό Πλαίσιο σε Διεθνές / Ευρωπαϊκό Επίπεδο

Πρωτόκολλο του Κιότο

Το Πρωτόκολλο του Κιότο στη σύμβαση-πλαίσιο των Ηνωμένων Εθνών για την αλλαγή του κλίματος αποτελεί ορόσημο σε ότι αφορά την προστασία του περιβάλλοντος του πλανήτη μας, μιας και βάσει αυτού έχουμε την δέσμευση διαφόρων ανεπτυγμένων κρατών, τα οποία με την αποδοχή του πρωτοκόλλου έχουν αποδεχθεί να μειώσουν τον όγκο των περιβαλλοντικών ρύπων που εκπέμπονται στην ατμόσφαιρα κατά 5,2%, έχοντας σαν βάση τα επίπεδα του 1990 και βάσει του μέσου όρου εκπομπών για την περίοδο 2008 – 2012.

Η Ελλάδα υπέγραψε το συγκεκριμένο πρωτόκολλο το έτος 1998, ενώ η επικύρωση αυτού έγινε στις 31 Μαΐου 2002, βάσει του Ν. 3017/2002 «Κύρωση του Πρωτοκόλλου του Κιότο στη Σύμβαση-πλαίσιο των Ηνωμένων Εθνών για την αλλαγή του κλίματος» (ΦΕΚ Α-117).

Οδηγία 2001/77/ΕΚ "Για την προαγωγή της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από ανανεώσιμες πηγές στην εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας" (ΟJ L283/27.10.2001)

Η συγκεκριμένη οδηγία αποτελεί, σε επίπεδο Ευρωπαϊκής Ένωσης, την υλοποίηση των δεσμεύσεων του Πρωτοκόλλου του Κιότο μέσω της ανάπτυξης των ΑΠΕ, με απώτερο στόχο την ικανοποίηση των ενεργειακών αναγκών με παράλληλη μείωση των περιβαλλοντικών ρύπων που εκπέμπονται στην ατμόσφαιρα.

Οι κύριοι στόχοι της οδηγίας έχουν ως εξής:

- την εδραίωση ενός πλαισίου βάσει του οποίου θα επιτευχθεί αύξηση του μεριδίου της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από φιλικές προς το περιβάλλον πηγές ενέργειας, από 14% σε 22% της ηλεκτρικής ενέργειας που καταναλώνεται μέχρι το 2010,
- την στήριξη ανάπτυξης των ΑΠΕ έτσι ώστε να υπάρχει διπλασιασμός του μεριδίου αυτών, από το επίπεδο του 6% στο οποίο διαμορφωνόταν ο ευρωπαϊκός μέσος όρος το 1998, σε 12% των συνολικών ενεργειακών αναγκών μέχρι το 2010,
- τη προώθηση συμμόρφωσης των κρατών μελών σε ότι αφορά τις δεσμεύσεις τους όπως αυτές διαμορφώνονται βάσει του πρωτοκόλλου του Κιότο.

Ο ενδεικτικός στόχος κάλυψης από ΑΠΕ, περιλαμβανόμενων μεγάλων υδροηλεκτρικών έργων, για την Ελλάδα διαμορφώνεται στο 20,1% της ακαθάριστης κατανάλωσης ενέργειας για το 2010.

Οδηγία 96/92/ΕΚ "Κανόνες Εσωτερικής Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας" (ΟJ L27/30.1.1997)

Η απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας θέτει τις βάσεις ανάπτυξης του κλάδου των ΑΠΕ, καθώς βάσει αυτής είναι δυνατή η δραστηριοποίηση του ιδιωτικού τομέα στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Βάσει της εν λόγω οδηγίας τίθεται το πλαίσιο λειτουργίας και κανόνων με απώτερο στόχο την δημιουργία μιας ανταγωνιστικής αγοράς.

2.2.2 Νομοθετικό Πλαίσιο σε Εθνικό Επίπεδο

2.2.2.1 Διαχρονική Εξέλιξη του Νομοθετικού Πλαισίου

Ν. 1559/1985 "Ρύθμιση θεμάτων εναλλακτικών μορφών ενέργειας και ειδικών θεμάτων ηλεκτροπαραγωγής από συμβατικά καύσιμα και άλλες διατάξεις" (ΦΕΚ Α -35)

Ο νόμος αυτός αποτέλεσε την «απαρχή» του κλάδου των ΑΠΕ εντός στην Ελλάδα. Βάσει αυτού επετράπη η δραστηριοποίηση του ΚΦΕ-ΔΕΗ και των Οργανισμών Τοπικής Αυτοδιοίκησης (ΟΤΑ) στον εξεταζόμενο κλάδο. Μέχρι το 1995 σημειώθηκε εγκατάσταση περίπου 27 MW συνολικά (24 MW ΚΕΦ-ΔΕΗ, 3MW ΟΤΑ).

Ν. 2244/1994 «Ρύθμιση θεμάτων ηλεκτροπαραγωγής από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και από συμβατικά καύσιμα και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α-168)

Η ουσιαστική έναρξη του κλάδου των ΑΠΕ έγινε με την ψήφιση του εν λόγω νόμου, βάσει του οποίου για το διασυνδεδεμένο σύστημα της χώρας καθορίζονται σταθερές τιμές πώλησης ενέργειας από

ανανεώσιμες πηγές, σε επίπεδο ίσο με το 90% του γενικού τιμολογίου στη μέση τάση και υποχρέωση της ΔΕΗ για αγορά του.

N. 2773/1999 « Απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (ΦΕΚ Α-286)

Ο σχετικός νόμος έρχεται να επικυρώσει την ευρωπαϊκή οδηγία OJ L27/30.1.1997, βάσει της οποίας θεσμοθετείται η απελευθέρωση των εσωτερικών αγορών ηλεκτρικής ενέργειας των κρατών μελών. Βάσει του ανωτέρω νόμου προέκυψε η δημιουργία δυο νέων φορέων, της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ), υπό την μορφή ανεξάρτητης αρχής, και του Διαχειριστή του Δικτύου (ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.), υπό τη μορφή ανώνυμης εταιρείας. Οι δυο παραπάνω φορείς παίζουν ένα σημαντικό ρόλο τόσο στην εύρυθμη λειτουργία της αγοράς, όσο και στην αποτελεσματική ανάπτυξη του ανταγωνισμού.

Με τον Ν. 3175/2003 δίνεται μια νέα ώθηση στην ενίσχυση και προώθηση του ανταγωνισμού στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, ενώ διασφαλίζεται η επάρκεια ηλεκτρικής ενέργειας έτσι ώστε ο καταναλωτής να απολαμβάνει ανταγωνιστικές τιμές και γίνεται προσπάθεια προσέλκυσης νέων επενδυτικών πηγών.

N. 2941/2001 «Απλοποίηση διαδικασιών ίδρυσης εταιρειών, αδειοδότηση Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, ρύθμιση θεμάτων της Α.Ε. 'ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΝΑΥΠΗΓΕΙΑ' και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 201)

Βάσει του νόμου αυτού είχαμε την διευθέτηση χωροταξικών θεμάτων που είχαν προκύψει σε ότι αφορά την εγκατάσταση έργων ΑΠΕ εντός δασικών εκτάσεων και δασών, βάσει διατάξεων οι οποίες έγιναν αποδεκτές από το Συμβούλιο της Επικρατείας.

ΚΥΑ 1726/2003 "Διαδικασία προκαταρκτικής εκτίμησης και αξιολόγησης, έγκρισης περιβαλλοντικών όρων, καθώς και έγκρισης επέμβασης ή παραχώρησης δάσους ή δασικής έκτασης στα πλαίσια της έκδοσης άδειας εγκατάστασης σταθμών ηλεκτροπαραγωγής, από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας" (ΦΕΚ Β' 552)

Βάσει της συγκεκριμένης απόφασης, η οποία επικυρώθηκε από έξι υπουργεία, έχουμε την προσαρμογή της αδειοδότησης των εγκαταστάσεων ΑΠΕ στο καθεστώς περιβαλλοντικής αποδοχής. Μεταξύ των εισαγομένων ρυθμίσεων περιλαμβάνεται ο περιορισμός των γνωμοδοτούντων φορέων στον απόλυτα αναγκαίο αριθμό, η καθιέρωση συντομευμένων προθεσμιών, άπρακτη παρέλευση των οποίων θα νομιμοποιεί την επισπεύδουσα Υπηρεσία να θεωρεί ως θετικές τις ενδιάμεσες εγκρίσεις και γνωμοδοτήσεις άλλων φορέων, κλπ, κατά το πνεύμα του άρθρου 6 της Οδηγίας 77/2001/ΕΚ.

2.2.2.2 Υφιστάμενο Νομοθετικό Πλαίσιο Αδειοδότησης Μονάδων ΑΠΕ

N. 3468/2006 «Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης και λοιπές διατάξεις»

Η ψήφιση του νόμου αυτού ουσιαστικά εγκαινίασε μια νέα εποχή για τον κλάδο των ΑΠΕ καθώς:

- έθεσε νέες βάσεις σε ότι αφορά την αδειοδότηση μονάδων ΑΠΕ, κάτι που στο παρελθόν αποτέλεσε ένα από τα κυριότερα εμπόδια στην ανάπτυξη του κλάδου,
- εισήγαγε μια νέα τιμολογιακή πολιτική (feed in tariff) σε ότι αφορά την παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια από ΑΠΕ, και
- όρισε ότι σκοπός της νέας νομοθεσίας είναι η εκπλήρωση των δεσμεύσεων της Ελλάδας προς την Ευρωπαϊκή Ένωση, με τις οποίες η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ επί της συνολικής

παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, θα ανέρχεται σε ποσοστό 20,1%, μέχρι το 2010 και 29%, μέχρι το 2020.

Ο πίνακας 2.10 παρουσιάζει πιο λεπτομερώς τις νέες αλλαγές τις οποίες επέφερε ο σχετικός νόμος.

Πίνακας 2.10 Νέες Ρυθμίσεις του Ν. 3468/2006 περί Έργων ΑΠΕ	
1.	<u>Απλοποίηση της αδειοδοτικής διαδικασίας έργων ΑΠΕ</u> με την εφαρμογή αποκλειστικών προθεσμιών για την έκδοση αδειών εγκατάστασης και λειτουργίας. Πιο συγκεκριμένα έχουμε: ▪ για την άδεια παραγωγής, η ΡΑΕ οφείλει να γνωμοδοτήσει επί των αιτήσεων για άδειες παραγωγής εντός προθεσμίας 45 ημερών, και ο υπουργός Ανάπτυξης εκδίδει την σχετική απόφαση εντός 30 ημερών. ▪ η άδεια εγκατάστασης χορηγείται από τον Γενικό Γραμματέα της οικείας Περιφέρειας εντός προθεσμίας 60 ημερών από τη συμπλήρωση του φακέλου, ενώ σε περίπτωση παρέλευσης άπρακτης της προθεσμίας αυτής, η άδεια εγκατάστασης χορηγείται μέσα σε 30 ημέρες από τον Υπουργό Ανάπτυξης. ▪ η άδεια λειτουργίας χορηγείται με απόφαση της αρχής που χορήγησε την άδεια εγκατάστασης (ο Γενικός Γραμματέας Περιφέρειας ή ο Υπουργός Ανάπτυξης), εντός προθεσμίας 15 ημερών από την ολοκλήρωση των σχετικών ελέγχων από τις αρμόδιες υπηρεσίες και το ΚΑΠΕ.
2.	<u>Δημιουργία ειδικών επιτροπών, σε πολιτικό και υπηρεσιακό επίπεδο, με απώτερο σκοπό την προώθηση επενδύσεων στον κλάδο των ΑΠΕ.</u> Προβλέπεται η σύσταση της «Επιτροπής Προώθησης Επενδυτικών Σχεδίων Μεγάλης Κλίμακας για ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ» με σκοπό την ταχεία προώθηση και επίλυση προβλημάτων που ανακύπτουν κατά την έκδοση αδειών παραγωγής, εγκατάστασης και λειτουργίας, για έργα συνολικού προϋπολογισμού άνω των €50 εκατ., ή ισχύος άνω των 50 MW. Επίσης, προβλέπεται η συγκρότηση στο Υπουργείο Ανάπτυξης «Επιτροπής ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ» με σκοπό την υποστήριξη της προόδου των επενδύσεων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ σχετικά με την χορήγηση των αδειών εγκατάστασης και λειτουργίας, μέσω του συντονισμού των αρμοδίων υπηρεσιών.
3.	<u>Νέα, υψηλότερα, όρια για την εξαίρεση από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής για όλες τις τεχνολογίες ΑΠΕ</u> Πιο συγκεκριμένα εξαιρούνται: α) γεωθερμικοί σταθμοί $\leq 0,5$ MWe, β) σταθμοί βιομάζας / βιοκαυσίμων ≤ 100 kWe, γ) φωτοβολταϊκές μονάδες ≤ 150 kWe peak, αιολικοί σταθμοί σε Απομονωμένα Μικροδίκτυα (άρθρο 2, ν. 2773/1999) ≤ 20 kWe, αιολικοί σταθμοί στα λοιπά Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά ≤ 40 kWe, αιολικοί σταθμοί στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα ≤ 20 kWe, σταθμούς ≤ 5 MWe οι οποίοι εγκαθίστανται από εκπαιδευτικούς ή ερευνητικούς φορείς, του δημόσιου ή ιδιωτικού τομέα, για όσο χρόνο αυτοί λειτουργούν για εκπαιδευτικούς / ερευνητικούς σκοπούς. δ) λοιποί σταθμοί ≤ 50 kWe εφόσον αυτοί χρησιμοποιούν Α.Π.Ε. από τις οριζόμενες στην παράγραφο 2 του άρθρου 2 του ν. 3468/2006, με μορφή διαφορετική από αυτή των ανώτερων περιπτώσεων. Οι εξαιρέσεις των περιπτώσεων α', β', γ', δ', ε', και ζ' ισχύουν εφόσον δεν υφίσταται κορεσμός των δικτύων, σύμφωνα με απόφαση της Ρ.Α.Ε. που εκδίδεται κατά περίπτωση α' της παραγράφου 5 του άρθρου 3 του ν. 3468/2006.
4.	<u>Θεσμοθετείται Κανονισμός Αδειών ειδικά για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.</u> με τον οποίον εξειδικεύονται τα κριτήρια αξιολόγησης των αιτήσεων για την χορήγηση αδειών παραγωγής, λαμβάνοντας υπόψη την ιδιαιτερότητα των έργων ηλεκτροπαραγωγής ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.
5.	<u>Καθορίζεται και αποτελεί μέρος του νόμου η τιμολόγηση της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και απορροφάται από το Σύστημα ή το Δίκτυο.</u> με σκοπό την απεξάρτηση από τα τιμολόγια της ΔΕΗ και τη διασφάλιση των επενδύσεων.
6.	<u>Θεσπίζεται σύστημα έκδοσης Εγγυήσεων Προέλευσης για την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από ΑΠΕ</u> και δημιουργείται, για τον σκοπό αυτό, ο κατάλληλος μηχανισμός διασφάλισης για τη διαπίστωση της πλήρωσης των προϋποθέσεων έκδοσης των Εγγυήσεων.
7.	<u>Απλοποίηση της διαδικασίας χορήγησης της Προκαταρκτικής Περιβαλλοντικής Εκτίμησης και Αξιολόγησης (ΠΠΕΑ) και της Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (ΕΠΟ) για σταθμούς ΑΠΕ, ρυθμίσεις για την έκδοση του Ειδικού Πλαισίου Χωροταξικού Σχεδιασμού,</u> η επεξεργασία του οποίου βρίσκεται σε τελικό στάδιο, καθώς και για την εγκατάσταση έργων ΑΠΕ σε δασικές, παράκτιες και θαλάσσιες περιοχές και την έκδοση αδειών δόμησης για εγκαταστάσεις ΑΠΕ.
8.	<u>Κατοχυρώνεται και αποτελεί μέρος του νόμου, το ύψος του ειδικού τέλους που αποδίδεται στους Ο.Τ.Α.,</u> στα όρια των οποίων λειτουργούν σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ, με πρόβλεψη αύξησής του, μετά την πρώτη δεκαετία λειτουργίας του σταθμού.

Η διαδικασία έκδοσης της Προκαταρκτικής Περιβαλλοντικής Εκτίμησης και Αξιολόγησης (ΠΠΕΑ) και της Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (ΕΠΟ) για σταθμούς ΑΠΕ, καθώς και το περιεχόμενο, τα δικαιολογητικά και λοιπά στοιχεία των Προμελετών Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (Π.Π.Ε.), των Μελετών Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (Μ.Π.Ε.), καθώς και συναφών μελετών περιβάλλοντος έργων ΑΠΕ, περιέχονται στο ΦΕΚ Β'-663.

2.3 Σημαντικοί Φορείς εντός του Κλάδου των ΑΠΕ

2.3.1 Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (Ρ.Α.Ε.)

Με το άρθρο 4 του Ν. 2773/1999 ιδρύθηκε η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας ως ανεξάρτητη διοικητική αρχή, επιφορτισμένη με την παρακολούθηση και έλεγχο της λειτουργίας της αγοράς ενέργειας και τη διατύπωση εισηγήσεων για την τήρηση των κανόνων του ανταγωνισμού και την προστασία των καταναλωτών.

Περαιτέρω, η ΡΑΕ διατυπώνει γνωμοδοτήσεις προς τον Υπουργό Ανάπτυξης για την αδειοδότηση εγκαταστάσεων ανανεώσιμης ηλεκτροπαραγωγής και, μετά την έκδοση αδειών, παρακολουθεί την εξέλιξη της πορείας υλοποίησης έργων ΑΠΕ μέσω τριμηνιαίων δελτίων και εισηγείται την «εκκαθάριση» του χώρου από επενδυτές που επιδεικνύουν αδικαιολόγητη βραδύτητα. Επίσης, εισηγείται νομοθετικές παρεμβάσεις για περαιτέρω απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, στα πλαίσια της οποίας μπορούν να βρουν θέση ουσιώδεις ρυθμίσεις για τις ΑΠΕ (όπως στην περίπτωση των υβριδικών σταθμών).

Η αξιολόγηση του συνόλου των αιτήσεων γίνεται από τη ΡΑΕ με την τεχνική υποστήριξη του Κέντρου Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας με βάση τα κριτήρια του άρθρου 9 του Κανονισμού Αδειών που εκδόθηκε σύμφωνα με το άρθρο 3 του Ν. 2773/1999 (βλ. και δικτυακό τόπο της ΡΑΕ: <http://www.rae.gr>).

2.3.2 Διαχειριστής Δικτύου / Συστήματος

Η δημιουργία Διαχειριστή του Συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας προβλέφθηκε με τις διατάξεις του άρθρου 14 του Ν. 2773/1999 και η σύσταση του έγινε με το Π.Δ. 328/2000 *"Σύσταση και καταστατικό της Ανώνυμης Εταιρείας "ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε."* (ΦΕΚ Α-268) με σκοπό τη λειτουργία, εκμετάλλευση, διασφάλιση της συντήρησης και την ανάπτυξη του Συστήματος σε ολόκληρη τη χώρα, καθώς και των διασυνδέσεων του με άλλα δίκτυα για να διασφαλίζεται ο εφοδιασμός της χώρας με ηλεκτρική ενέργεια με επαρκή, ασφαλή, οικονομικά αποδοτικό και αξιόπιστο τρόπο.

Με το Ν. 3175/2003 ο Διαχειριστής του Συστήματος αναλαμβάνει αυξημένα καθήκοντα ως λειτουργός της ημερήσιας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, διευθετεί τις αποκλίσεις παραγωγής και ζήτησης και προσφέρει βοηθητικές υπηρεσίες και εφεδρική ισχύ. Στον Διαχειριστή του Συστήματος ανατίθεται η εφαρμογή των διατάξεων του νόμου που αποβλέπουν στη δημιουργία συνθηκών υγιούς ανταγωνισμού, στη βάση μιας περισσότερο απελευθερωμένης και ευέλικτης ημερήσιας αγοράς. Με τον αναβαθμισμένο αυτό ρόλο μειώνεται ο επιχειρηματικός κίνδυνος και έτσι διασφαλίζεται η είσοδος νέων παικτών στον τομέα της

ηλεκτροπαραγωγής μικρής κλίμακας. Περαιτέρω, ο Διαχειριστής του Συστήματος είναι υποχρεωμένος να διασφαλίζει σε μακροχρόνια βάση περιθώριο δυναμικού εγχώριας παραγόμενης ενέργειας, ώστε να καθίσταται δυνατή η αντιμετώπιση ελλείψεων ενέργειας στο μέλλον. Για το σκοπό αυτό οι κάτοχοι άδειας προμήθειας είναι υποχρεωμένοι να παρέχουν εγγυήσεις διαθεσιμότητας παραγωγικού δυναμικού.

Ο Διαχειριστής του Συστήματος (ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.) ανέλαβε την εμπορική διαχείριση των μονάδων ΑΠΕ του διασυνδεδεμένου συστήματος της χώρας από τον Οκτώβριο του 2002. Σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 21 του Ν. 2773/1999, η ΔΕΗ Α.Ε. που έχει ήδη μετοχοποιηθεί με το Π.Δ. 333/2000 *"Μετατροπή της Δημόσιας Επιχειρήσεως Ηλεκτρισμού (ΔΕΗ) σε Ανώνυμη Εταιρεία και έγκριση του καταστατικού της "* (ΦΕΚ Α-278) ασκεί καθήκοντα διαχειριστή του δικτύου στα μη διασυνδεδεμένα νησιωτικά συστήματα.

2.3.3 Κέντρο Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Κ.Α.Π.Ε.)

Η ίδρυση του Κέντρου Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΚΑΠΕ) προβλέφθηκε με τις διατάξεις του άρθρου 25 του Ν. 1514/1985 *"Ανάπτυξη της επιστημονικής και τεχνολογικής έρευνας"* (ΦΕΚ Α' 13) και υλοποιήθηκε με το Π.Δ. 375/1987 *"Ίδρυση Νομικού Προσώπου Ιδιωτικού Δικαίου με την επωνυμία Κέντρο Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας"* (ΦΕΚ Α'-167). Σκοπός του Κέντρου είναι η προώθηση των ΑΠΕ, της εξοικονόμησης και της ορθολογικής χρήσης της ενέργειας, καθώς και η κάθε είδους υποστήριξη δραστηριοτήτων στους εν λόγω τομείς. Περαιτέρω, με το άρθρο 11 του Ν. 2702/1999 *"Διάφορες ρυθμίσεις θεμάτων αρμοδιότητας Υπουργείου Ανάπτυξης και άλλες διατάξεις"* (ΦΕΚ Α'-70) το ΚΑΠΕ λειτουργεί ως εθνικό συντονιστικό κέντρο των εν λόγω δραστηριοτήτων.

Το ΚΑΠΕ διαθέτει εργαστήρια πιστοποίησης τεχνολογιών ΑΠΕ, εκπονεί μελέτες προσδιορισμού του φυσικού και οικονομικού δυναμικού των ΑΠΕ και συμμετέχει ενεργά στην αξιολόγηση και παρακολούθηση των επενδύσεων του χώρου περιλαμβανομένου του τομέα εξοικονόμησης ενέργειας.

3. Η ΖΗΤΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ ΑΠΕ

3.1 Διαμόρφωση Ανάγκης Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ

Ο κλάδος των ΑΠΕ μετά την πετρελαϊκή κρίση της δεκαετίας του '70 έχει γνωρίσει αλματώδη εξέλιξη και ανάπτυξη.

Η χρονική περίοδος την οποία διανύουμε έχει χαρακτηριστεί ως η «εποχή της πληροφορικής» με την ηλεκτρική ενέργεια να αποτελεί την κινητήρια δύναμη αυτής. Η «εξάρτηση» του πολιτισμού μας, σε ότι αφορά σχεδόν στο σύνολο των οικονομικών και κοινωνικών δραστηριοτήτων μας από την ηλεκτρική ενέργεια, γίνεται άμεσα αντιληπτή στον καθένα σε μια πιθανή διακοπή παροχής ηλεκτρικού ρεύματος. Αυτό που δεν γίνεται άμεσα αντιληπτό είναι ότι η ουσιαστική «εξάρτηση» δεν διαμορφώνεται σε επίπεδο ηλεκτρικής ενέργειας, αλλά σε επίπεδο υδρογονανθράκων, καθώς αυτοί ικανοποιούν το 59% των αναγκών σε ηλεκτρική ενέργεια σε παγκόσμιο επίπεδο.

Η ανάπτυξη των κλάδου των ΑΠΕ έρχεται αρχικά να περιορίσει την προαναφερόμενη εξάρτηση με απώτερο στόχο την τελική «απεξάρτηση» του πολιτισμού μας από την «οικονομία των υδρογονανθράκων» και τη στήριξη της ανάπτυξης του βάσει ενός νέου προσανατολισμού που θα στηρίζεται σε ένα μεγάλο βαθμό στις ΑΠΕ.

Η ιδιομορφία του κλάδου των ΑΠΕ είναι ότι η ανάγκη της παροχής ηλεκτρικής ενέργειας, βάσει της οποίας προσδιορίζεται και διαμορφώνεται ο κλάδος, εντοπίζεται σε επίπεδο κυβερνήσεων και διεθνών οργανισμών ως μέρος μιας ευρύτερης ενεργειακής πολιτικής, και όχι σε επίπεδο τελικού καταναλωτή, λόγω του σχετικά υψηλού φαινομενικά κόστους, σε σχέση με άλλες συμβατικές πηγές ενέργειας. Η ελλιπής ανταγωνιστικότητα των ΑΠΕ σε επίπεδο τιμών θεωρείται σημαντική, δεδομένου ότι η ανάγκη αυτή χαρακτηρίζεται από χαμηλά επίπεδα διαφοροποίησης, ενώ το κύριο χαρακτηριστικό της εστιάζεται στο επίπεδο τιμών όπου αυτή ικανοποιείται.

Μόλις στο πρόσφατο παρελθόν, με την απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (Ν. 2773/1999), θεσμοθετήθηκε η επαναδραστηριοποίηση του ιδιωτικού τομέα στην εξεταζόμενη αγορά, με δραστηριότητες που κυρίως εστιάζονται σε επίπεδο παραγωγής.

3.2 Παράγοντες Διαμόρφωσης Ζήτησης

Το επίπεδο ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ ως επί το πλείστον προσδιορίζεται από την εκάστοτε εθνική ενεργειακή πολιτική, ενώ διαμορφώνεται βάσει της ικανότητας του Διαχειριστή του Συστήματος να διαχειρισθεί τα χαμηλά επίπεδα διαθεσιμότητας των μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ, σε ότι αφορά την αποτελεσματική ενσωμάτωση αυτών στο Σύστημα Μεταφοράς.

3.2.1 Εθνική Ενεργειακή Πολιτική

Η ανάπτυξη του κλάδου των ΑΠΕ αποτελεί μια από τις κύριες προτεραιότητες της ενεργειακής πολιτικής, τόσο σε διεθνές (2001/77/EC-OJ L283/33, 27/10/2001), όσο και εθνικό επίπεδο (Ν.2941/2001, ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΟ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ "ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΤΙΚΟΤΗΤΑ" ΚΠΣ ΙΙΙ 2000-2006).

Η πρόσφατη επανασύσταση του Συμβουλίου Εθνικής Ενεργειακής Στρατηγικής (Σ.Ε.Ε.Σ) αποτελεί μια απτή απόδειξη της ανάγκης που υφίσταται σε επίπεδο σχεδιασμού, και υλοποίησης μιας μακροπρόθεσμης ενεργειακής πολιτικής, με απώτερο στόχο την πιο αποτελεσματική διαχείριση και ικανοποίηση των εθνικών ενεργειακών αναγκών. Η ενίσχυση των «καθαρών» μορφών ενέργειας και ιδίως εκείνων που προέρχονται από ΑΠΕ, αποτελεί τον πέμπτο άξονα της υφιστάμενης ενεργειακής πολιτικής.

Η ζήτηση σε επίπεδο ΑΠΕ προσδιορίζεται βάσει της κοινοτικής οδηγίας 2001/77/ΕΚ "Για την προαγωγή της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από ανανεώσιμες πηγές στην εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας" (ΟJ L283/27.10.2001), βάσει της οποίας μέχρι το 2010 το 20,1% και μέχρι το 2020 το 29% της ακαθάριστης κατανάλωσης ενέργειας θα πρέπει να παράγεται από ΑΠΕ, περιλαμβανομένων των μεγάλων υδροηλεκτρικών έργων.

Βάσει εκτιμήσεων του 2005 η ακαθάριστη ανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας για το έτος 2010 θα διαμορφωθεί περίπου σε 68 δισ. kWh από τις οποίες, βάσει των προαναφερθέντων, οι 13,7 δισ. kWh θα πρέπει να παράγονται από ΑΠΕ.

Ο πίνακας 3.1 παρουσιάζει τις απαιτήσεις σε εγκαταστημένη ισχύ από ΑΠΕ για το 2010, ώστε να έχουμε την επίτευξη του προαναφερθέντος στόχου.

Πίνακας 3.1 Απαιτήσεις Εγκαταστημένης Ισχύος από ΑΠΕ για το έτος 2010, για την επίτευξη του στόχου του Πρωτοκόλλου του Κιότο			
	Απαιτήσεις σε εγκατεστημένη ισχύ το 2010 (σε MW)	Παραγωγή ενέργειας το 2010 (σε δισ. kWh)	Ποσοστιαία συμμετοχή ανά τύπο ΑΠΕ το 2010 (%)
Αιολικά πάρκα	3.372	7,09	10,42
Μικρά υδροηλεκτρικά	364	1,09	1,60
Μεγάλα υδροηλεκτρικά	3.325	4,58	6,74
Βιομάζα	103	0,81	1,19
Γεωθερμία	12	0,09	0,13
Φωτοβολταϊκά	18	0,02	0,03
Σύνολα	7.193	13,67	20,10

Πηγή: 3^η Εθνική Έκθεση κατ' άρθρο 3 Οδηγίας 2001/77/ΕΚ

3.2.2 Κόστος Ηλεκτρικής Ενέργειας από Συμβατικές Πηγές Ενέργειας: Επιδοτήσεις & Πραγματικό Κόστος

Τα επίπεδα ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και γενικότερα η ανάπτυξη ολόκληρου του εξεταζόμενου κλάδου, σε ένα μεγάλο βαθμό προσδιορίζεται από τη διαφορά που υφίσταται μεταξύ των επιπέδων τιμών διάθεσης ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και αυτών από συμβατικές πηγές ενέργειας.

Η εμπορική βιωσιμότητα του κλάδου των ΑΠΕ διαμορφώνεται βάσει της χρηματοοικονομικής υποστήριξης που παρέχεται από την πολιτεία, τόσο σε επίπεδο διαμόρφωσης τιμών διάθεσης όσο και κόστους εγκατάστασης έργων ΑΠΕ.

Αυτό που δεν είναι όμως ευρέως γνωστό είναι η επιδότηση των συμβατικών πηγών ενέργειας (ατομική ενέργεια και υδρογονάνθρακες), που ως επί το πλείστον δεν διαμορφώνεται βάσει χρηματοοικονομικών αλλά βάσει πολιτικοκοινωνικών κριτηρίων. Τα κριτήρια σχετίζονται είτε με την διαφύλαξη θέσεων εργασίας σε επίπεδο παραγωγής ενέργειας, είτε με την μείωση των επιπέδων ενεργειακής εξάρτησης από τρίτες

χώρες, με αποτέλεσμα την περαιτέρω διεύρυνση των τιμών διάθεσης μεταξύ αυτών των ΑΠΕ και εκείνων των συμβατικών πηγών ενέργειας. Οι εν λόγω ενισχύσεις δίδονται υπό την μορφή προνομιακής μεταχείρισης, τιμολογιακής πολιτικής, κλπ.

Με τον όρο επιδότηση ορίζεται γενικότερα οποιοδήποτε μέτρο βάσει του οποίου είτε έχουμε την διαμόρφωση χαμηλότερων τιμών διάθεσης στο τελικό καταναλωτή, είτε διαμορφώνονται αυξημένες τιμές πώλησης για τους παραγωγούς, είτε προκαλείται ταυτόχρονη μείωση του κόστους τόσο για τους παραγωγούς, όσο και για τους καταναλωτές.

Η επιδότηση που παρέχεται λαμβάνει διάφορες μορφές, οι οποίες παρουσιάζονται στον πίνακα 3.2.

Πίνακας 3.2 Διάφορες Μορφές Κυβερνητικών Επιδοτήσεων στον Ενεργειακό Κλάδο	
Κυβερνητική Παρέμβαση	Παράδειγμα
Άμεση οικονομική ενίσχυση	Επιδότηση σε επίπεδο παραγωγού Επιδότηση σε επίπεδο καταναλωτή Παροχή προνομιακών δανείων σε επίπεδο παραγωγών
Προνομιακή Φορολογική Μεταχείριση	Έκπτωση ή απαλλαγή από εισφορές, δασμούς, κλπ. Μείωση του χρόνου απόσβεσης εξοπλισμού
Εμπορικοί Περιορισμοί	Ποσόστωση, τεχνικοί περιορισμοί, εμπορικός αποκλεισμός
Παροχή υπηρεσιών, εντός του ενεργειακού κλάδου, από την κυβέρνηση σε προνομιακές τιμές	Επενδύσεις σε υποδομή εντός του ενεργειακού κλάδου Χρηματοδότηση έρευνας και ανάπτυξης
Νομοθετικές Ρυθμίσεις εντός του Ενεργειακού Κλάδου	Διασφάλιση επιπέδων ζήτησης Ελεγχόμενες τιμές Περιορισμός της πρόσβασης νέων επιχειρηματικών φορέων στην αγορά Προνομιακή πρόσβαση σε πόρους
Παράλειψη επιβολής κόστους από εξωγενείς επιδράσεις	Κόστη από περιβαλλοντικές εξωγενείς επιδράσεις Διασφάλιση από κινδύνους εντός του κλάδου (π.χ. ατομικοί σταθμοί) και κόστη που προκύπτουν από την μεταβλητότητα των τιμών των πρώτων υλών
Πηγή: IEA/UNEP (2002)	

Οι προαναφερθείσες επιδοτήσεις κατηγοριοποιούνται βάσει των ακόλουθων κατηγοριών: εντός προϋπολογισμού (on budget), και εκτός προϋπολογισμού (off budget). Οι εντός προϋπολογισμού περιλαμβάνονται εντός του εθνικού ισοζυγίου και χαρακτηρίζονται ως δαπάνες, αποτελούν δε άμεσες ενισχύσεις, ενώ οι εκτός προϋπολογισμού δεν περιλαμβάνονται εντός του εθνικού ισοζυγίου, αποτελούν δε έμμεσες ενισχύσεις.

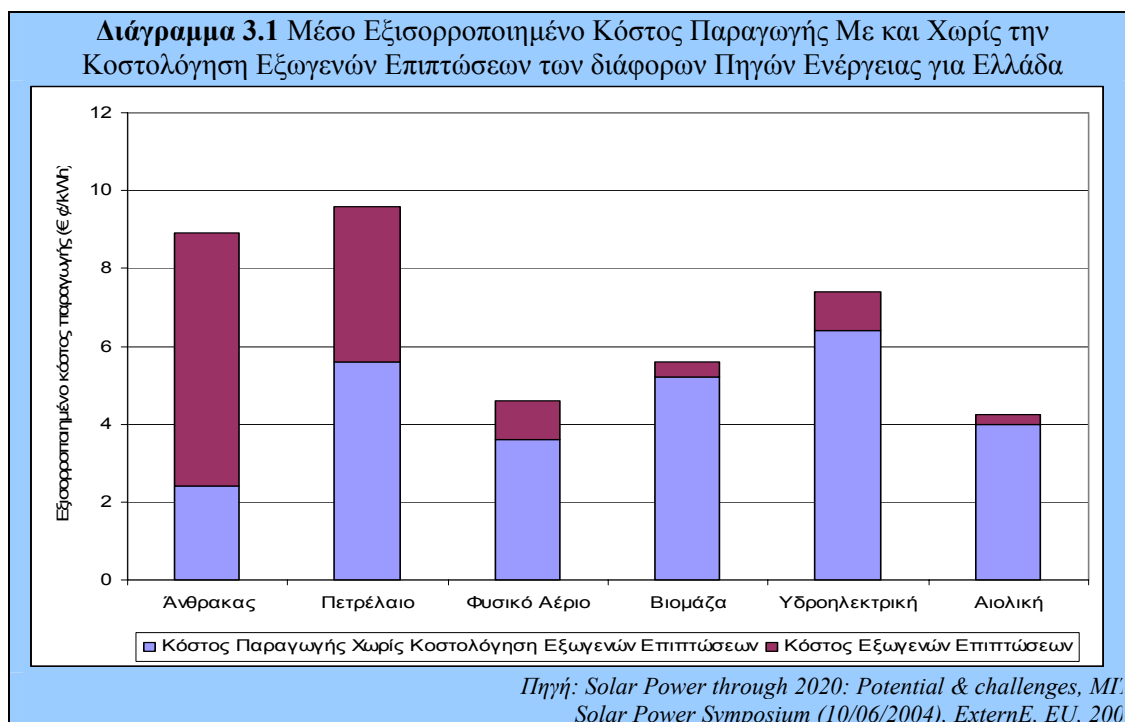
Ο πίνακας 3.3 παρουσιάζει εκτιμήσεις των συνολικών επιδοτήσεων (εκτός και εντός προϋπολογισμού) εντός του ενεργειακού κλάδου για το έτος 2001, σε επίπεδο την Ε.Ε.-15.

Πίνακας 3.3 Εκτιμήσεις Συνολικών Επιδοτήσεων (Εκτός και Εντός Προϋπολογισμού) εντός του Ενεργειακού Κλάδου για το έτος 2001 (δισ. €) για την Ε.Ε -15					
	Στέρειο Υδρογονάνθρακες	Υγροί & Αέριοι Υδρογονάνθρακες	Ατομική Ενέργεια	ΑΠΕ	Σύνολο
Εντός Προϋπολογισμού	> 6.4	> 0.2	> 1.0	> 0.6	> 8.2
Εκτός Προϋπολογισμού	> 6.6	> 8.5	> 1.2	> 4.7	> 21.0
Σύνολο	> 13.0	> 8.7	> 2.2	> 5.3	> 29.2
<i>Σημείωση: επιδοτήσεις σε επίπεδο παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας κατηγοριοποιούνται βάσει της ενεργειακής πηγής παραγωγής.</i>					
Πηγή: Energy subsidies in the European Union: A brief overview, EEA Technical Report 1/2004					

Τα 2/3 των ενισχύσεων εντός του ενεργειακού κλάδου για την Ε.Ε.-15 (περίπου €22 δισ.) διατίθενται για την ενίσχυση της εξόρυξης και κατανάλωσης υδρογονανθράκων, ενώ μόλις το 1/6 αυτών (περίπου €5 δισ.) διατίθεται για την ενίσχυση του κλάδου των ΑΠΕ⁴. Από την περιβαλλοντική άποψη, η ενίσχυση των υδρογονανθράκων παραμένει σε υψηλά επίπεδα. Παρόλα αυτά, η ενίσχυση του κλάδου των ΑΠΕ είναι σημαντικά υψηλότερη αν εξετασθεί όχι βάσει απόλυτων μεγεθών, αλλά ανά βάσει παραγόμενης μονάδας ηλεκτρικής ενέργειας. Σε ότι αφορά την Ελλάδα, η ενίσχυση του κλάδου των ΑΠΕ είναι κατά πολύ υψηλότερη από αυτή των υδρογονανθράκων, ενώ έχει αυξηθεί σημαντικά τα τελευταία χρόνια.

Πέρα από τις άμεσες ενισχύσεις, ένας άλλος παράγοντας που παίζει σημαντικό ρόλο στη διαμόρφωση του κόστους παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικές πηγές ενέργειας, (υδρογονανθράκων και ατομικής ενέργειας), σε επίπεδα χαμηλότερα από τα κόστη παραγωγής από ΑΠΕ, είναι η μη κοστολόγηση των εξωγενών επιπτώσεων που απορρέουν, όπως αυτές διαμορφώνονται τόσο σε οικολογικό επίπεδο, όσο και σε επίπεδο ανθρώπινης υγείας και ασφαλείας. Η μη κοστολόγηση των εξωγενών επιπτώσεων αποτελεί μια έμμεση ενίσχυση του ενεργειακού τομέα των υδρογονανθράκων και ατομικής ενέργειας.

Το διάγραμμα 3.1 παρουσιάζει το εξισορροποιημένο μέσο κόστος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως αυτό διαμορφώνεται τόσο με την μη κοστολόγηση των εξωγενών επιπτώσεων των διάφορων πηγών ενέργειας, όσο και με την κοστολόγηση αυτών. Το μέσο κόστος εξωγενών επιπτώσεων εκτιμάται όπως διαμορφώνεται στην Ελλάδα, βάσει των αποτελεσμάτων της μελέτης ExternE της Ε.Ε.



Η ενσωμάτωση του κόστους εξωγενών επιπτώσεων στο κόστος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας έχει ως αποτέλεσμα την διαμόρφωση μιας πιο ολοκληρωμένης εικόνας σε ότι αφορά το πραγματικό κόστος παραγωγής για τις διάφορες πηγές ενέργειας. Η εικόνα που διαμορφώνεται σε επίπεδο πραγματικού κόστους

⁴ Energy Subsidies and Renewable Energy Targets, Prof. J. McGlade, Executive Director, European Environment Agency, International Conference for Renewable Energies, Bonn, Germany 3 June 2004.

παραγωγής είναι πολύ διαφορετική, από την αντίστοιχη σε επίπεδο κόστους παραγωγής το οποίο δεν περιλαμβάνει το κόστος εξωγενών επιπτώσεων.

3.2.3 Διαχείριση Διαθεσιμότητας ΑΠΕ εντός του Συστήματος Μεταφοράς

Τα επίπεδα ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας τα οποία θα πρέπει να ικανοποιηθούν από το Σύστημα Μεταφοράς χαρακτηρίζονται από αυξομειώσεις τόσο σε ημερήσια, όσο και εποχιακή βάση, ενώ ταυτόχρονα θα πρέπει να υπάρχει ισορροπία μεταξύ παραγωγής και κατανάλωσης μιας και η ηλεκτρική ενέργεια αποτελεί ένα αγαθό το οποίο δεν μπορεί να αποθηκευθεί.

Η διαδικασία εξισορρόπησης του Συστήματος Μεταφοράς, και η παράλληλη διασφάλιση της ποιότητας της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας (τάση, συχνότητα, κλπ.), αποτελούν κύρια μελήματα του Διαχειριστή του Συστήματος.

Η διαθεσιμότητα και συνολική δυναμικότητα των σταθμών παραγωγής οι οποίοι είναι διασυνδεδεμένοι με το Σύστημα Μεταφοράς, προσδιορίζουν το επίπεδο αποτελεσματικότητας που επιτυγχάνεται σε ότι αφορά την επίτευξη των προαναφερθέντων στόχων.

Καθώς τα επίπεδα ζήτησης διαμορφώνονται και ικανοποιούνται σε πραγματικό χρόνο, πάγια πολιτική των Διαχειριστών Συστημάτων είναι η διασύνδεση στο Σύστημα Μεταφοράς εφεδρικών μονάδων παραγωγής, μέσω της λειτουργίας των οποίων το Σύστημα Μεταφοράς είναι σε θέση να ανταποκριθεί σε έκτακτες διακυμάνσεις των επιπέδων ζήτησης ή, σε περιπτώσεις που έχουμε μη διαθεσιμότητα κύριων μονάδων παραγωγής, λόγω συντήρησης ή τεχνικών βλαβών. Η δυναμικότητα των εφεδρικών μονάδων παραγωγής διαμορφώνεται συνήθως στο 20% της συνολικής δυναμικότητας των κύριων μονάδων παραγωγής που είναι διασυνδεδεμένες με το Σύστημα Μεταφοράς, μιας και οι συμβατικές μονάδες παραγωγής χαρακτηρίζονται από ένα μέσο ποσοστό διαθεσιμότητας της τάξεως του 80%.

Οι μονάδες παραγωγής από ΑΠΕ χαρακτηρίζονται όχι μόνο από τα πολύ χαμηλότερα ποσοστά δυναμικότητας σε σχέση με τις συμβατικές μονάδες παραγωγής (διαμορφώνονται μεταξύ του 10% - 20%), αλλά και από ένα σχετικά υψηλό επίπεδο μη προβλεψιμότητας⁵, που διαμορφώνεται βάσει της ικανότητας πρόβλεψης διαθεσιμότητας του εκμεταλλευομένου φυσικού πόρου (π.χ. ηλιοφάνειας, ένταση ανέμων, κλπ.).

Τα σχετικά χαμηλά επίπεδα δυναμικότητας σε συνδυασμό με το υψηλό επίπεδο μη προβλεψιμότητας της διαθεσιμότητας του εκμεταλλευομένου φυσικού πόρου, έχει ως αποτέλεσμα την ανάγκη παρουσίας εφεδρικών σταθμών παραγωγής, κάτι που μπορεί να επιδράσει αρνητικά σε ότι αφορά την διαμόρφωση των επιπέδων ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ. Για το λόγο αυτό, της αδειοδότησης έργων ΑΠΕ προηγείται επιμελής αξιολόγηση αυτών, τόσο από την ΡΑΕ όσο και από τον Διαχειριστή του Συστήματος, σε ότι αφορά την διαθεσιμότητα και την ποιότητα της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται, ώστε να επιτυγχάνεται πιο αποτελεσματική ενσωμάτωση αυτών στο Σύστημα Μεταφοράς.

⁵ βλ. ενότητα 1.3.2

4. Η ΠΡΟΣΦΟΡΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ ΑΠΕ

4.1 Παράγοντες Διαμόρφωσης Προσφοράς

4.1.1 Εθνική Ενεργειακή Πολιτική

Η εκάστοτε εθνική ενεργειακή πολιτική που ακολουθείται προσδιορίζει τα επίπεδα ζήτησης, ενώ παράλληλα θέτει τις προϋποθέσεις και υποδομές για την υλοποίηση τους μέσω της δημιουργίας του κατάλληλου επενδυτικού κλίματος, έτσι ώστε να έχουμε την υλοποίηση των ανάλογων επιπέδων προσφοράς. Στην ουσία πρόκειται για μία αγορά της οποίας η λειτουργία και τα επίπεδα τιμών (πωλήσεις) προσδιορίζονται βάσει νομοθετικού πλαισίου, με την κερδοφορία να διαμορφώνεται βάσει των επιπέδων κόστους παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που επιτυγχάνονται, από τις επιχειρήσεις που δραστηριοποιούνται στο συγκεκριμένο κλάδο.

Με απώτερο στόχο την υλοποίηση της ενεργειακής πολιτικής σε ότι αφορά την προώθηση των ΑΠΕ, έχουμε την θεσμοθέτηση σταθερών τιμών πώλησης για την παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια από ΑΠΕ, με τη δυνατότητα ο παραγωγός να συνάψει σύμβαση πώλησης διάρκειας 10 ετών, η οποία παρατείνεται για 10 επιπλέον έτη, μονομερώς με έγγραφη δήλωση του παραγωγού. Ουσιαστικά αυτό σημαίνει ότι έχουμε διασφάλιση της τιμής πώλησης σχεδόν για το σύνολο της ζωής του έργου ΑΠΕ. Αυτό έχει ως αποτέλεσμα την διαμόρφωση του επενδυτικού κινδύνου στο εμπορικό πεδίο (commercial risk) σε πολύ χαμηλά επίπεδα, αυξάνοντας επομένως σημαντικά την επενδυτική ελκυστικότητα των έργων ΑΠΕ.

Ο πίνακας 4.1 που ακολουθεί παρουσιάζει την τιμή της ηλεκτρικής ενέργειας βάσει της ΑΠΕ από την οποία παράγεται.

Πίνακας 4.1 Τιμές Πώλησης Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ		
Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από:	Τιμή Ενέργειας (€ / MWh)	
	Διασυνδεδεμένο Σύστημα	Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά
(α) Αιολική Ενέργεια	75,82	87,42
(β) Αιολική Ενέργεια από αιολικά πάρκα στην θάλασσα	92,82	
(γ) Υδραυλική Ενέργεια που αξιοποιείται με μικρούς υδροηλεκτρικούς σταθμούς με Εγκαταστημένη Ισχύ έως δεκαπέντε (15) MWe	75,82	87,42
(δ) Ηλιακή ενέργεια που αξιοποιείται από φωτοβολταϊκές μονάδες, με Εγκαταστημένη Ισχύ μικρότερη ή ίση των εκατό (100) kWpeak, οι οποίες εγκαθίστανται σε ακίνητα ιδιοκτησίας ή νόμιμης κατοχής ή όμορα ακίνητα του ίδιου ιδιοκτήτη ή νόμιμου κατόχου.	452,82	502,82
(ε) Ηλιακή ενέργεια που αξιοποιείται από φωτοβολταϊκές μονάδες, με Εγκαταστημένη Ισχύ μεγαλύτερη των εκατό (100) kWpeak	402,82	452,82
(στ) Ηλιακή ενέργεια που αξιοποιείται από μονάδες άλλης τεχνολογίας, πλην αυτής των φωτοβολταϊκών, με Εγκαταστημένη Ισχύ έως πέντε (5) MWe	252,82	272,82
(ζ) Ηλιακή ενέργεια που αξιοποιείται από μονάδες άλλης τεχνολογίας, πλην αυτής των φωτοβολταϊκών, με Εγκαταστημένη Ισχύ μεγαλύτερη από πέντε (5) MWe	232,82	252,82
(η) Γεωθερμική ενέργεια, βιομάζα, αέρια εκλυόμενα από χώρους υγειονομικής ταφής και από εγκαταστάσεις βιολογικού καθαρισμού και βιοαέρια	75,82	87,42
(θ) Λοιπές Α.Π.Ε.	75,82	87,42

Πηγή: Γνωμοδότηση ΠΑΕ 193/2007

Οι τιμές αγοράς της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγονται από αιολικά και μικρά υδροηλεκτρικά (< 10 MWe) έργα ΑΠΕ, τα οποία βάσει των στόχων του Πρωτοκόλλου του Κιότο θα παράγουν περίπου το 86% της ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ το 2010, καθώς και για ορισμένες άλλες ΑΠΕ, διαμορφώνονται σε ανταγωνιστικά επίπεδα σε σχέση με αυτά των μέσων τιμών πώλησης του ΚΦΕ-ΔΕΗ στον τελικό καταναλωτή. Σε αντίθεση, οι τιμές αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας η οποία παράγεται από ηλιακή ενέργεια διαμορφώνεται σε επίπεδα πολύ υψηλότερα από τις μέσες τιμές πωλήσεις για οικιακή χρήση.

Η ανταγωνιστικότητα των τιμών πώλησης της ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ειδικότερα για αυτή που παράγεται από την εκμετάλλευση της αιολικής ενέργειας, σχετίζεται με χρηματοοικονομική ενίσχυση σε επίπεδο εγκατάστασης έργων ΑΠΕ. Η εν λόγω ενίσχυση είτε προέρχεται από εθνικούς πόρους βάσει του αναπτυξιακού νόμου, με την ενίσχυση να κυμαίνεται μεταξύ 35% - 55% του συνολικού κόστους υλοποίησης του έργου, είτε από κοινοτικούς πόρους βάσει των Κοινοτικών Προγραμμάτων Στήριξης (ΚΠΣ).

Ενδεικτικά, από τους πόρους του Β' ΚΠΣ είχαμε την χρηματοοικονομική ενίσχυση, κατά €79,9 εκατ. έργων ΑΠΕ συνολικού προϋπολογισμού € 196,4 εκατ., ενώ βάσει του «Επιχειρησιακού Προγράμματος Ανταγωνιστικότητας» (ΕΠΑΝ), με τους πόρους αυτού να προέρχονται από το Γ' ΚΠΣ, είχαμε την διάθεση πόρων ύψους €1,2 δισ. για την ενίσχυση έργων σχετικών τόσο με ΑΠΕ, όσο και έργων εξοικονόμησης, υποκατάστασης και άλλες σχετικά με την ενέργεια δράσεις. Τέλος, από τα έργα ΑΠΕ που έχουν τεθεί σε λειτουργία εκτιμάται ότι το 1/3 έχει χρηματοδοτηθεί από εθνικούς πόρους.

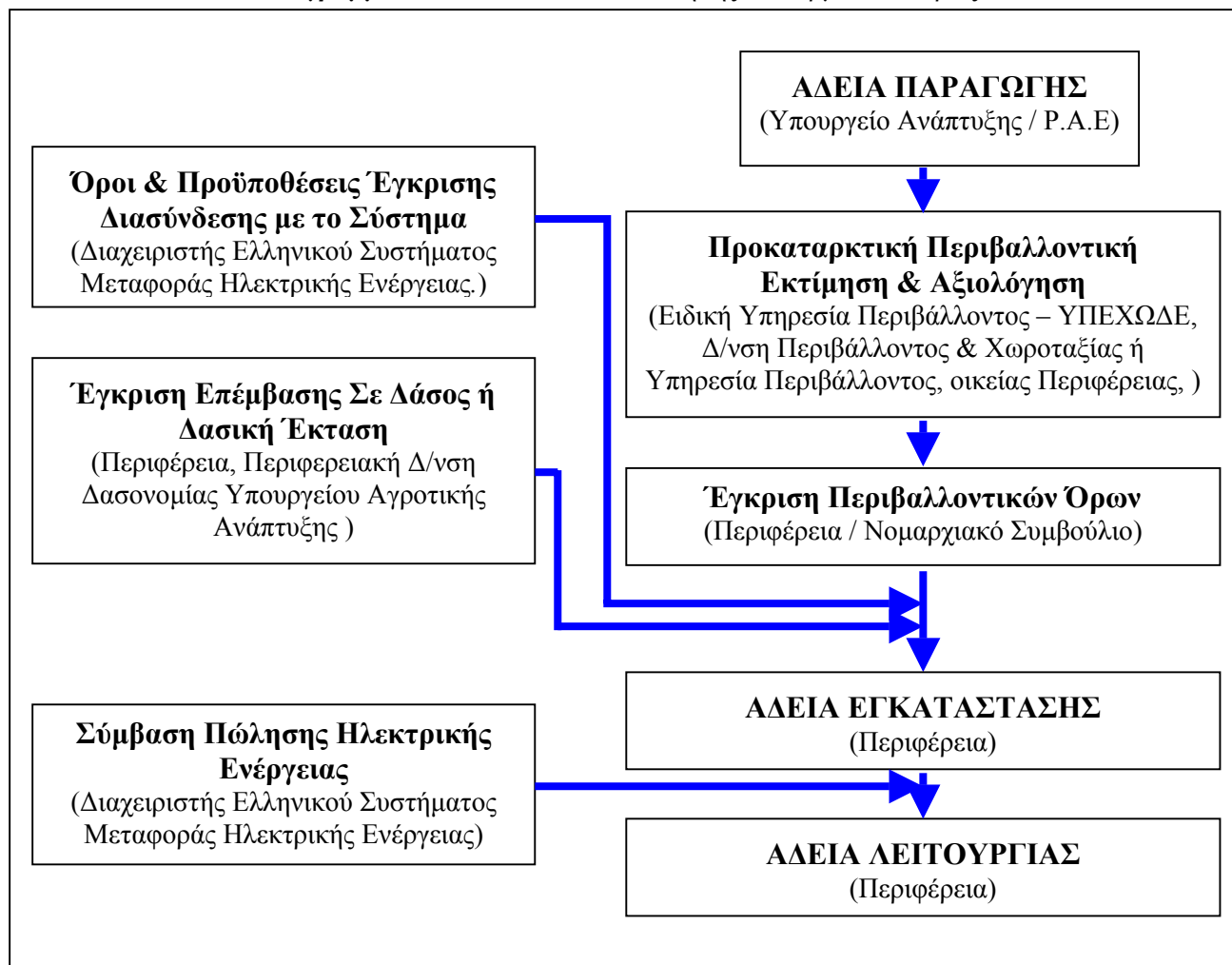
4.1.2 Διαδικασία Αδειοδότησης Έργων ΑΠΕ

Η λειτουργία έργων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ υπόκειται σε μια αυστηρή και εκτενή διαδικασία αδειοδότησης, η οποία ορίζεται βάση του Ν.3468/2006 και αποτελείται από τρία βασικά στάδια: άδεια παραγωγής, άδεια εγκατάστασης, και άδεια λειτουργίας.

Η διαδικασία αδειοδότησης έργων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ αποτέλεσε και συνεχίζει να αποτελεί, σε σημαντικό βαθμό, ένα παράγοντα που επιδρά αρνητικά σε ότι αφορά την διαμόρφωση του επιπέδου προσφοράς, λόγω της πολυπλοκότητας της διαδικασίας που προκύπτει από την εμπλοκή πλήθους δημόσιων φορέων (7 υπουργείων και περίπου 41 φορέων). Αποτέλεσμα είναι η σημαντική αύξηση της χρονικής περιόδου μεταξύ έναρξης των διαδικασιών αδειοδότησης και της έναρξης λειτουργίας των έργων ΑΠΕ, η οποία μπορεί να φτάσει και τα 3 έτη.

Το διάγραμμα 4.1 παρουσιάζει την διαδικασία αδειοδότησης, καθώς και τους αρμόδιους φορείς.

Διάγραμμα 4.1 Διαδικασία Αδειοδότησης και Αρμόδιοι Φορείς



Με τον πρόσφατα ψηφισθέντα νόμο Ν.3468/2006 έχει γίνει μια σημαντική προσπάθεια περιορισμού των αρνητικών συνεπειών της διαδικασίας αδειοδότησης, για την αύξηση των επιπέδων προσφοράς, έτσι ώστε να διευκολυνθεί η υλοποίηση των στόχων που έχουν τεθεί. Τα κύρια χαρακτηριστικά της προσπάθειας αυτής είναι η θεσμοθέτηση του μέγιστου χρονικού ορίου στο οποίο ο εκάστοτε εμπλεκόμενος δημόσιος φορέας θα πρέπει να καταθέτει την γνωμοδότηση του. Από την άλλη πλευρά έχουμε τη θεσμοθέτηση φορέων με αντικείμενο την επίλυση προβλημάτων που προκύπτουν κατά την διαδικασία αδειοδότησης και τον συντονισμό των διάφορων εμπλεκόμενων φορέων, καθώς και την προώθηση μεγάλων έργων ΑΠΕ.

4.1.3 Διασύνδεση Μονάδων Παραγωγής ΑΠΕ με το Σύστημα Μεταφοράς

Το γεωγραφικό σημείο εγκατάστασης έργων ΑΠΕ υποδεικνύεται από το δυναμικό του σημείου και την ποιότητα της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από αυτό και όχι βάσει των ενεργειακών αναγκών και της διαθέσιμης υποδομής του Συστήματος Μεταφοράς, της γεωγραφικής περιοχής όπου βρίσκεται το σημείο εγκατάστασης έργων ΑΠΕ. Το γεγονός αυτό αποτελεί ένα δυνητικό εμπόδιο σε ότι αφορά την διασύνδεση έργων ΑΠΕ με το Σύστημα Μεταφοράς, με αποτέλεσμα την μείωση των επιπέδων ζήτησης σε επίπεδο υλοποίησης της ενεργειακής πολιτικής.

Το συγκεκριμένο πρόβλημα γίνεται ιδιαίτερα αισθητό στον τομέα της αιολικής ενέργειας, καθώς περιοχές που χαρακτηρίζονται από υψηλό αιολικό δυναμικό είναι αραιοκατοικημένες και δεν υπάρχει η κατάλληλη υποδομή σε επίπεδο Συστήματος Μεταφοράς. Έτσι, στις ηπειρωτικές και νησιωτικές περιοχές οι οποίες χαρακτηρίζονται από υψηλό αιολικό δυναμικό, περιορίζεται σημαντικά η δυνατότητα ανάπτυξης έργων ΑΠΕ λόγω έλλειψης κατάλληλης υποδομής σε επίπεδο Συστήματος Μεταφοράς, με αποτέλεσμα τον περιορισμό της διείσδυσης των ΑΠΕ και, κατά συνέπεια, την μη υλοποίηση των επιπέδων ζήτησης όπως αυτά διαμορφώνονται από την ενεργειακή πολιτική.

Προς αντιμετώπιση του προβλήματος αυτού έχουν δρομολογηθεί έργα ενίσχυσης της δυναμικότητας του Συστήματος Μεταφοράς για τις εν λόγω περιοχές, έτσι ώστε να γίνει δυνατή η εγκατάσταση και διασύνδεση έργων ΑΠΕ σε αυτές. Τα έργα αυτά εστιάζονται στη Νότια Εύβοια, Νοτιοανατολική Πελοπόννησο και Ανατολική Μακεδονία και Θράκη.

4.2 Παρουσίαση Επιχειρήσεων του Κλάδου

Όπως επισημάνθηκε στην εισαγωγή της παρούσας μελέτης, αυτή θα εστιαστεί στην παραγωγή Η/Ε από ΑΠΕ και ειδικότερα στις εταιρείες παραγωγής Η/Ε από ΑΠΕ, μιας και ο συγκεκριμένος τομέας χαρακτηρίζει τον κλάδο των ΑΠΕ στην Ελλάδα.

Η παρουσίαση των επιχειρήσεων που επηρεάζουν τον κλάδο δεν περιορίστηκε μόνο στις εγχώριες εταιρείες παραγωγής ενέργειας από ΑΠΕ, αλλά επεκτείνεται και στην παρουσίαση ορισμένων ξένων επιχειρήσεων οι οποίες δραστηριοποιούνται διεθνώς στον τομέα ανάπτυξης, παραγωγής και εμπορίας συστημάτων ενεργειακής εκμετάλλευσης ΑΠΕ. Επίσης γίνεται αναφορά σε εγχώριες επιχειρήσεις οι οποίες δραστηριοποιούνται κυρίως στην εμπορική διάθεση συστημάτων ενεργειακής εκμετάλλευσης, με τις περισσότερες από αυτές να αποτελούν θυγατρικές ή αντιπροσωπείες ξένων οίκων.

Η παρουσίαση των προαναφερομένων επιχειρήσεων κρίθηκε σκόπιμη καθώς ο κλάδος των ΑΠΕ στη χώρα μας, παρόλο ότι υφίσταται για αρκετά χρόνια, ακόμα βρίσκεται σε αρχικά στάδια ανάπτυξης, με αρκετούς τομείς των ΑΠΕ να βρίσκονται σχεδόν εν τη γενέσει τους, όπως αυτόν της ηλιακής και γεωθερμικής ενέργειας.

Τέλος, με την παρουσίαση και ξένων επιχειρήσεων ανάπτυξης, παραγωγής και εμπορίας συστημάτων ενεργειακής εκμετάλλευσης ΑΠΕ, γίνεται δυνατή τόσο η παρουσίαση της διαχρονικής εξέλιξης του εν λόγω τομέα σε παγκόσμιο επίπεδο, όσο και η παρουσίαση νέων τεχνολογιών που αναπτύσσονται από αυτές, ιδιαίτερα στον τομέα της ηλιακής ενέργειας. Επισημαίνεται ότι δίπλα στην επωνυμία της κάθε ξένης εταιρείας που παρουσιάζεται, αναγράφονται οι τυχόν εγχώριοι φορείς που την εκπροσωπούν.

4.2.1 Παρουσίαση Ξένων Επιχειρήσεων του Τομέα Ανάπτυξης, Παραγωγής και Εμπορίας Συστημάτων Ενεργειακής Εκμετάλλευσης ΑΠΕ

Στη συνέχεια γίνεται παρουσιάζονται ενδεικτικά επιχειρήσεις (ή όμιλοι) από τη διεθνή αγορά, οι οποίες είναι γνωστές από τη δραστηριοποίησή τους στον εξεταζόμενο κλάδο.

Πίνακας 4.2 Παρουσίαση Επιχειρήσεων της Διεθνούς Αγοράς στον Τομέα Ανάπτυξης, Παραγωγής, Εμπορίας Συστημάτων Ενεργειακής Εκμετάλλευσης ΑΠΕ		
 VESTAS WIND SYSTEMS A/S		
Διεύθυνση	Έδρα: Alsvej 21 8900 Randers Denmark www.vestas.com	Παρουσία εντός Ελλάδος: Vestas Hellas Τεχνολογία Α.Ε. Λεωφ. Α. Παπανδρέου 150 165 61 Γλυφάδα, Αττική Τηλ: 210-9646251, Fax: 210-9646252 vestas-hellas@vestas.com
Δραστηριότητα	Η εταιρεία δραστηριοποιείται από το 1979 στην ανάπτυξη, παραγωγή, πώληση, προώθηση και συντήρηση συστημάτων ενεργειακής εκμετάλλευσης αιολικού δυναμικού για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας (ανεμογεννήτριες), ενώ από το 1987 αυτό αποτελεί την αποκλειστική εμπορική δραστηριότητά της.	
Άλλα στοιχεία	Μέχρι το τέλος του 2006 η εταιρεία είχε πωλήσει συνολικά 32.500 ανεμογεννήτριες, συνολικής ισχύος 25.057 MW, σε πάνω από 60 χώρες. Το ίδιο έτος διέθεσε ανεμογεννήτριες συνολικής ισχύος 4.239 MW, με το μερίδιο της παγκόσμιας αγοράς αυτής να διαμορφώνεται στο 28%. Στην Ελλάδα η εταιρεία έχει πωλήσει ανεμογεννήτριες με συνολική ισχύ περίπου 412 MW, κατέχει δε μερίδιο αγοράς 39%. <u>Ιστορική Αναδρομή</u> 1977: Η εταιρεία Vestas δραστηριοποιείται στην ανάπτυξη και παραγωγή ανεμογεννητριών λόγω της πετρελαϊκής κρίσης της δεκαετίας του '70 και του συνεχώς αυξανόμενου ενδιαφέροντος σε ότι αφορά οικολογικά θέματα 1978: Η εταιρεία Vestas παρουσιάζει την πρώτη ανεμογεννήτρια τριών πτερυγίων 1986: Η εταιρεία Vestas χρεοκοπεί μετά από αλλαγή νομοθεσίας στις ΗΠΑ 1987: Η εταιρεία Vestas ανασυγκροτείται υπό την ονομασία Vestas Wind Systems A/S, με μοναδική δραστηριότητα την ανάπτυξη και παραγωγή ανεμογεννητριών. 1989: Η Vestas Wind Systems A/S εξαγοράζει την εταιρεία Danish Wind Technology και δραστηριοποιείται στην Γερμανία μέσω θυγατρικής. 1992: Η εταιρεία εισέρχεται σε κοινοπραξία (JV) με την Gamesa της Ισπανίας. 1998: Η μετοχή της εταιρείας εισάγεται στο χρηματιστήριο της Δανίας. 2001: Η εταιρεία επιλέγεται για την προμήθεια ανεμογεννητριών τύπου offshore για το πρώτο σημαντικό έργο του είδους του, στο Horns Reef της Βόρειας Θάλασσας. 2003: Η εταιρεία κάνει παράδοση της πλατφόρμας του Horns Reef. 2004: Η εταιρεία εξαγοράζει την ανταγωνίστρια της NEG Micon (Δανία). 2005: Η εταιρεία εξασφαλίζει το πρώτο μεγάλο έργο στην Κίνα και ανακοινώνει την δημιουργία παραγωγικής μονάδας στο Tianjin της Κίνας. 2006: Η εταιρεία λαμβάνει τη μεγαλύτερη παραγγελία ανεμογεννητριών στην ιστορία της από την Horizon Wind Energy συνολικής ισχύος 800 MW. Η εταιρεία έχει εγκαταστήσει παραγωγής στις ακόλουθες χώρες: Δανία, Γερμανία, Ινδία, Ιταλία, Σκωτία, Αγγλία, Ισπανία, Σουηδία, Νορβηγία, Αυστραλία και Κίνα. Δραστηριοποιείται με μεγάλη επιτυχία στην ανάπτυξη και παραγωγή ανεμογεννητριών τύπου offshore, με το πρώτο της έργο στο χώρο να υλοποιείται το 1995 στην Δανία.	
 NORDEX AG		
Διεύθυνση	Έδρα: Bornbarch 2 22848 Norderstedt, Germany Tel.: 0049-4050098100 Fax: 0049-4050098101 www.nordex-online.com	Παρουσία εντός Ελλάδος: Nordex Hellas Μονοπρόσωπη Ε.Π.Ε. Θράκης 13 145 61, Κηφισιά, Αττική Τηλ: 210-8089977, Fax: 210-8089978
Δραστηριότητα	Δραστηριοποιείται εξ ολοκλήρου στην ανάπτυξη, παραγωγή και συντήρηση ανεμογεννητριών. Η εταιρεία ειδικεύεται στην ανάπτυξη ανεμογεννητριών μεγάλης ισχύος (1.3 – 2.5 MW).	
Άλλα στοιχεία	Η εταιρεία ιδρύθηκε το 1985 και έχει εγκαταστήσει έκτοτε πάνω από 3.050 ανεμογεννήτριες, συνολικής ισχύος 3,39 GW, σε περισσότερες από 31 χώρες.	

	Το διάγραμμα που ακολουθεί παρουσιάζει το οργανόγραμμα της εταιρείας και παρέχει μια σαφή εικόνα της επιχειρηματικής δραστηριότητας αυτής. Nordex Aktiengesellschaft Nordex Energy GmbH (100%) Nordex Hellas Monoprosopi EPE, Griechenland (100%) Nordex (Kaoding) Wind Power Co. Ltd., China (100%) Nordex (Jinchuan) Wind Power Equipment Manufacturing Co. Ltd., China (50%) W'an Nordex Wind Turbine Co. Ltd., China (40%) Nordex (Shanghai) Energy Equipment Services Co. Ltd., China (100%) Nordex Energy B.V. (100%) Nordex UK Ltd. (100%) Nordex France SAS (100%) Nordex Energy Iberica S.A. (100%) Nordex Italia s.r.l. (100%) Nordex USA Inc. (100%)	
 REPOWER SYSTEMS AG		
Διεύθυνση	Έδρα: Alsterkrugchaussee 378 D-22335 Hamburg, Germany www.repower.de	Παρουσία εντός Ελλάδος: Repower-Diekat A.E. Κωνσταντινουπόλεως 42 194 00 Κορωπί, Αττική Τηλ: 210-6683900, Fax: 210-6684705 marketing@repower.gr
Δραστηριότητα	Δραστηριοποιείται στην ανάπτυξη, παραγωγή, εγκατάσταση και συντήρηση ανεμογεννητριών. Σε πολλές χώρες, εκτός Γερμανίας, δραστηριοποιείται και στην εγκατάσταση αιολικών πάρκων βάσει κοινοπραξιών με τοπικές εταιρείες, οι οποίες ως επί το πλείστον δραστηριοποιούνται στον κλάδο των κατασκευών.	
Άλλα στοιχεία	Η εταιρεία ιδρύθηκε το 2001 και εισήχθηκε στο χρηματιστήριο το επόμενο έτος. Εστιάζει στην ανάπτυξη ανεμογεννητριών μεγάλης ισχύος. Έχει αναπτύξει την μεγαλύτερη σε ισχύ ανεμογεννήτρια, με την ισχύ αυτής να διαμορφώνεται στα 5 MW. Η ισχύς των ανεμογεννητριών που είναι εμπορικά διαθέσιμες από την εταιρεία κυμαίνεται από 1,5 – 5MW. Τον Ιούνιο του 2007 ολοκληρώθηκε η εξαγορά της εταιρείας από την Suzlon.	
 GE ENERGY		
Διεύθυνση	Έδρα: 4200 Wildwood Parkway Atlanta, GA 30339, USA www.gepower.com	
Δραστηριότητα	Η GE Energy αποτελεί μια επιχειρηματική μονάδα του πολυεθνικού ομίλου General Electric. Η εταιρεία δραστηριοποιείται στην ανάπτυξη και εγκατάσταση μονάδων παραγωγής ενέργειας: πυρηνική, θερμαντική, και ανανεώσιμων πηγών. Η δραστηριοποίηση της εταιρείας στον κλάδο των ΑΠΕ εστιάζεται στους ακόλουθους τομείς: αιολική, υδροηλεκτρική, ηλιακή και βιομάζα.	
Άλλα στοιχεία	Αιολική Ενέργεια Η δραστηριοποίηση της εταιρείας στον τομέα ανάπτυξης και παραγωγής συστημάτων εκμετάλλευσης αιολικής ενέργειας, γίνεται με την εξαγορά της Enron Wind το 2001, μετά την πολύκροτη πτώχευση της μητρικής εταιρείας ENRON. Η Enron Wind ιδρύθηκε το 1997 με την εξαγορά της Zond. Η Zond ιδρύθηκε το 1981 και απετέλεσε έναν από τους πρωτοπόρους στην ανάπτυξη αιολικών πάρκων στην Καλιφόρνια των ΗΠΑ. Η εταιρεία έχει εγκαταστήσει πάνω από 8.650 ανεμογεννήτριες (2006) σε πάνω από 100 χώρες, με την ισχύ των ανεμογεννητριών να κυμαίνεται μεταξύ 1,5 – 3,6 MW. Το μερίδιο αγοράς για την εταιρεία με βάση την εγκατεστημένη ισχύ διαμορφώθηκε το 2006 στο 17,1%.	

	Υδροηλεκτρική Ενέργεια Η εταιρεία μέχρι το τέλος του 2006 είχε θέσει σε λειτουργία 3.390 μονάδες παραγωγής υδροηλεκτρικής ενέργειας σε παγκόσμιο επίπεδο, με ισχύ μεταξύ 40 – 1500 MW. Ηλιακή Ενέργεια - Φωτοβολταϊκά συστήματα Δραστηριοποιείται στην ανάπτυξη και παραγωγή φωτοβολταϊκών κυττάρων και πλαισίων και όχι στην κατασκευή ολοκληρωμένων φωτοβολταϊκών συστημάτων. Η εξαγορά της υπό πτώχευσης εταιρείας Astropower το 2004 ουσιαστικά σηματοδοτεί την επίσημη δραστηριοποίησή της σε αυτόν τον τομέα. Η Astropower ιδρύθηκε το 1985 και το 2003, πριν την διακοπή της διαπραγμάτευσης της μετοχής της στο NASDAQ, αποτελούσε τον έκτο μεγαλύτερο κατασκευαστή φωτοβολταϊκών συστημάτων, αντιπροσωπεύοντας περίπου το 5% της παγκόσμιας αγοράς. Βιομάζα Η εταιρεία έχει εγκαταστήσει 1.620 (2006) μονάδες παραγωγής, με την συνολική εγκαταστημένη ισχύ να διαμορφώνεται στις 1,34 GW.	
GAMESA CORPORACION TECNOLOGICA SA		
Διεύθυνση	Έδρα: Parque Tecnologico Zamudio Edif 100 – 48170 Zamudio (Vizcaya), Spain www.gamesa.es	Παρουσία εντός Ελλάδος: Gamesa Ενεργειακή Ελλάς Α.Ε. Παμπούκη 8 154 51, Νέο Ψυχικό, Αθήνα Τηλ: 210-6753300
Δραστηριότητα	Δραστηριοποιείται στο χώρο της αεροναυπηγικής και των ΑΠΕ, ειδικότερα στο χώρο της αιολικής και ηλιακής ενέργειας καθώς και στην ανάπτυξη και πώληση αιολικών πάρκων.	
Άλλα στοιχεία	Η εταιρεία ιδρύθηκε το 1976 με έδρα την Ισπανία. Το 2006, η εταιρεία εγκατέστησε μονάδες συνολικής ισχύος 2.402 MW (αύξηση 83% σε σχέση με το 2005) και κατέγραψε κύκλο εργασιών ύψους €2.400.878.000 (αύξηση 26% σε σχέση με το 2005). Η εμπορική δραστηριότητα της εταιρείας στον κλάδο Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας υλοποιείται μέσω τριών διευθύνσεων (θυγατρικών): GAMESA EOLICA Ιδρύθηκε το 1994 με αντικείμενο την ανάπτυξη, κατασκευή, εγκατάσταση και συντήρηση ανεμογεννητριών. Ο κύκλος εργασιών της διεύθυνσης ανήλθε το 2006 σε €1.915.456.000. GAMESA ENERGIA Ιδρύθηκε το 1995 με αντικείμενο την ανάπτυξη και εμπορία αιολικών πάρκων. Ο κύκλος εργασιών της ανήλθε το 2006 σε €466.926.000 ενώ έχει συνάψει συμφωνίες έργων της τάξης των 20.000 MW για τα επόμενα έτη. GAMESA SOLAR Δραστηριοποιείται στην κατασκευή φωτοβολταϊκών συστημάτων και ηλιακών συλλεκτών για θερμαντικές εφαρμογές. Η εταιρεία το 2006 κατέγραψε κύκλο εργασιών ύψους €127.206.000.	
 SIEMENS AG		
Διεύθυνση	Έδρα: Siemens AG Wittelsbacherplatz 2 D-80333 Munich Germany www.siemens.com	
Δραστηριότητα	Η εταιρεία αποτελεί έναν παγκόσμιο κολοσσό στο χώρο της υψηλής τεχνολογίας και δραστηριοποιείται στους κλάδους: Πληροφορικής & Τηλεπικοινωνιών, Ενέργειας, Συστημάτων Αυτοματοποίησης & Ελέγχου, Μεταφορών, Ιατροτεχνικού εξοπλισμού, Φωτισμού, Χρηματοδοτήσεων & Ακινήτων. Στον τομέα των ΑΠΕ δραστηριοποιείται στην ανάπτυξη συστημάτων ενεργειακής εκμετάλλευσης και συγκεκριμένα αιολικής και υδροηλεκτρικής ενέργειας, ενέργειας από κύματα θαλάσσης, καθώς και βιομάζας. Η δραστηριοποίηση της εταιρείας στον κλάδο είναι σχετικά πρόσφατη και έχει υλοποιηθεί μέσω εξαγορών και κοινοπραξιών με κυρίαρχες εταιρείες του κλάδου.	
Άλλα στοιχεία	Αιολική Ενέργεια Η δραστηριοποίηση της Siemens στην ανάπτυξη και παραγωγή ανεμογεννητριών έγινε με την εξαγορά της δανέζικης εταιρείας Bonus Energy A/S, το 2004. Η Bonus Energy A/S κατά την περίοδο εξαγοράς αποτελούσε την δεύτερη σημαντικότερη εταιρεία του είδους	

	της στη Δανία, ενώ σε παγκόσμιο επίπεδο περιλαμβάνονται μεταξύ των πέντε μεγαλύτερων εταιρειών με εγκατεστημένη βάση άνω των 5.000 ανεμογεννητριών, σε πάνω από 20 χώρες, με την συνολική ισχύ αυτών να διαμορφώνεται άνω των 3.330 MW. Η εταιρεία, από την ίδρυσή της, έχει εγκαταστήσει περισσότερες από 6.000 ανεμογεννήτριες, με την συνολική ισχύ αυτών να διαμορφώνεται στα 6 GW, ενώ ακόμη δραστηριοποιείται στην ανάπτυξη και παραγωγή ανεμογεννητριών τύπου offshore. Υδροηλεκτρική Ενέργεια Η δραστηριοποίηση της εταιρείας στο χώρο της υδροηλεκτρικής ενέργειας πραγματοποιείται με την σύμπραξη κοινοπραξίας με την εταιρεία Voith το 2000, υπό την ονομασία Voith Siemens Hydro Power Generation. Η τελευταία, το 2006, απασχολούσε περισσότερα από 2.500 άτομα, με τις ετήσιες πωλήσεις της να διαμορφώνονται στα €614 εκατ. Η εταιρεία VOITH δραστηριοποιείται στους κλάδους χαρτιού, ενέργειας, κίνησης και υπηρεσιών. Ενέργεια από κύματα της θάλασσας Η εταιρεία WAVEGEN αποτελεί μονάδα της Voith Siemens Hydro Power Generation και ιδρύθηκε το 1990. Το 2000 διασύνδεσε στο δίκτυο την πρώτη διεθνώς εμπορική μονάδα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από τα κύματα της θάλασσας, στο νησί Islay της Σκωτίας. Τον Αύγουστο του 2006, η εταιρεία σύναψε συμφωνία με την Npower Renewables – θυγατρική της βρετανικής εταιρείας RWE – για την κατασκευή μονάδας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από κύματα θαλάσσης ισχύος 3 MW στο νησί Hebridean. Τον Ιούλιο του 2007, ανακοίνωσε την κατασκευή, στην Βόρεια Ισπανία, της πρώτης παραγωγικής μονάδας υδροηλεκτρικής ενέργειας με την μέθοδο της κυματόθραυστης.		
ENERCON GmbH			
Διεύθυνση	<table border="1"> <tr> <td data-bbox="478 1008 1005 1160"> Έδρα: Dreekamp 5 D-26605 Aurich, Germany www.enercon.de </td><td data-bbox="1005 1008 1487 1160"> Παρουσία εντός Ελλάδος: Enercon Hellas A.E. Λεωφ. Πεντέλης 20 152 35, Βριλήσσια, Αττική Τηλ.: 210-6838490 </td></tr> </table>	Έδρα: Dreekamp 5 D-26605 Aurich, Germany www.enercon.de	Παρουσία εντός Ελλάδος: Enercon Hellas A.E. Λεωφ. Πεντέλης 20 152 35, Βριλήσσια, Αττική Τηλ.: 210-6838490
Έδρα: Dreekamp 5 D-26605 Aurich, Germany www.enercon.de	Παρουσία εντός Ελλάδος: Enercon Hellas A.E. Λεωφ. Πεντέλης 20 152 35, Βριλήσσια, Αττική Τηλ.: 210-6838490		
Δραστηριότητα	Δραστηριοποιείται στην ανάπτυξη, παραγωγή και συντήρηση ανεμογεννητριών, καθώς και την ανάπτυξη και λειτουργία αιολικών πάρκων.		
Άλλα στοιχεία	Η εταιρεία ιδρύθηκε το 1984. Το 1992 παρουσιάζει την πρώτη ανεμογεννήτρια τύπου gearless, η οποία σηματοδοτεί την στροφή της εταιρείας σε αυτού του είδους ανεμογεννήτριες. Η κύρια δραστηριοποίησή της αφορά την γερμανική αγορά, όπου παίζει πρωταγωνιστικό ρόλο. Μέχρι τον Μάιο του 2007 είχε εγκαταστήσει 11.370 ανεμογεννήτριες, σε πάνω από 30 χώρες, με την συνολική ισχύ αυτών να διαμορφώνεται στα 12,1 GW. Διαθέτει παραγωγικές μονάδες στις ακόλουθες χώρες: Γερμανία (Aurich, Emden, Magdeburg), Σουηδία, Βραζιλία, Ινδία, Τουρκία ενώ το 2008 αναμένεται να λειτουργήσει νέα μονάδα στην Πορτογαλία. Οι εγκατεστημένες ανεμογεννήτριες της εταιρείας αντιπροσωπεύουν το 38,4% της εγκατεστημένης ισχύος στη Γερμανία, ενώ σε παγκόσμιο επίπεδο το μερίδιό της διαμορφώνεται σε 15,4%.		
SUZLON ENERGY LTD			
Διεύθυνση	Έδρα: 5 th Floor, Godrej Millennium, Koregaon Park Road, Pune – 411 001, India www.suzlon.com		
Δραστηριότητα	Αποτελεί μια καθιερωμένη επιχειρηματική οντότητα καθώς δραστηριοποιείται τόσο στην ανάπτυξη, παραγωγή και συντήρηση ανεμογεννητριών, όσο και στη λειτουργία και εκμετάλλευση αιολικών πάρκων.		
Άλλα στοιχεία	Η εταιρεία ιδρύθηκε το 1995 με έδρα την Ινδία. Αποτελεί μια από τις ταχύτερα ανερχόμενες του κλάδου αφού και το 2006 ο ρυθμός ανάπτυξης της, σε ετήσια βάση ξεπέρασε κατά πολύ το μέσο ρυθμό του κλάδου (≈ 40%) και διαμορφώθηκε σε 107%. Κατέχει την 5^η θέση σε παγκόσμιο επίπεδο σε ότι αφορά την εγκατεστημένη ισχύ, με μερίδιο που εκτιμάται σε 7,7% της παγκόσμιας εγκατεστημένης ισχύος ενώ κατέχει και το		

	50% της Ινδικής αγοράς. Η ισχύς των ανεμογεννητριών που διατίθενται από την εταιρεία κυμαίνεται μεταξύ 0,35 – 2,1 MW. Το 2003 βραβεύτηκε από την World Wind Association για την προσφορά της στην διάδοση της αιολικής ενέργειας σε παγκόσμιο επίπεδο.	
 QCELLS AG		
Διεύθυνση	Έδρα: OT Thalheim Guardianstrasse 16 06766, Bitterfeld-Wolfen, Germany www.q-cells.com	
Δραστηριότητα	Δραστηριοποιείται εξ ολοκλήρου στην ανάπτυξη και παραγωγή φωτοβολταϊκών κύτταρων (πλακίδια πυριτίου και κύτταρα) τόσο από μονοκρυσταλλικό, όσο και πολυκρυσταλλικό πυρίτιο.	
Άλλα στοιχεία	Η εταιρεία ιδρύθηκε το 1999. Το 2006, ανακοίνωσε ότι έχουν εξασφαλισθεί μέσω μακροπρόθεσμων συμφωνιών πρώτες ύλες για την παραγωγή φωτοβολταϊκών κυττάρων συνολικής ισχύος 1,5 GW για την χρονική περίοδο μετά το οικονομικό έτος 2008. Η βαρύτητα του προγράμματος ανάπτυξης και έρευνας της εταιρείας εστιάζεται στην μείωση του κόστους, τόσο σε επίπεδο χρησιμοποιούμενων πρώτων υλών, όσο και παραγωγικών διαδικασιών. Η εταιρεία έχει επενδύσει σε νέες τεχνολογίες, μετέχοντας σε επτά εταιρείες, τις Rec Asa, EverQ GmbH, Solaria Corporation, Calyxo GmbH, Brilliant234, Solibro GmbH, CSG Solar AG και VHF-Technologies SA, που δραστηριοποιούνται επίσης στην ανάπτυξη και παραγωγή φωτοβολταϊκών κυττάρων, βάσει διαφορετικών καινοτόμων τεχνολογιών (thin film και string ribbon). Από τις αρχές του 2007 οι CSG Solar AG, Calyxo GmbH, Solibro GmbH, Brilliant234 και VHF-Technologies SA διαθέτουν παραγωγική μονάδα τελικής ετήσιας δυναμικότητας 25 MW η καθεμία, ενώ τον Ιούνιο του 2007 η εταιρεία EverQ GmbH εγκαινίασε τη δεύτερη παραγωγική μονάδα, αυξάνοντας την εγκατεστημένη ισχύ της σε 90 MW. Η συνολική παραγωγική δυναμικότητα της εταιρείας διαμορφώνεται στα 360 MWp (2007) ετησίως.	
 SOLAR WORLD		
Διεύθυνση	Έδρα Εταιρείας: Kurt-Schumacher-Str. 12-14 53113 Bonn / Germany www.solarworld.de	Παρουσία εντός Ελλάδος: Σιγάλας & Σία "Photovoltaic" E.E. Ελλαίνικου 20 113 63, Αθήνα, Αττική Τηλ: 210-7225440 www.photovoltaic.gr
Δραστηριότητα	Η εταιρεία είναι καθιερωμένη μέσω θυγατρικών εταιρειών, από την παραγωγή ράβδων πυριτίου υψηλής καθαρότητας μέχρι την εμπορική διάθεση φωτοβολταϊκών συστημάτων.	
Άλλα στοιχεία	Οι προγραμματισμένες επεκτάσεις της παραγωγικής δυναμικότητας, οι οποίες ολοκληρώθηκαν το 2006, έχουν ως εξής: για πλακίδια από 120 MW σε 220 MW, για κύτταρα από 30MW σε 160 MW και για πλαίσια από 30MW σε 90MW. Το 2003 ο όμιλος εταιρειών Solar World Group ήταν ο πρώτος σε παγκόσμιο επίπεδο που προέβη σε ανακύκλωση φωτοβολταϊκών κυττάρων. Η θυγατρική Deutsche Solar AG δραστηριοποιείται στην παραγωγή πλακιδίων πυριτίου (wafers) με το μερίδιο της να διαμορφώνεται στο 15% της παγκόσμιας αγοράς. Σε επίπεδο φωτοβολταϊκών συστημάτων το 88% των πωλήσεων της εταιρείας πραγματοποιήθηκε στην Γερμανία, με το μερίδιό της να διαμορφώνεται στο 11% για το 2006. Η εταιρεία διασφάλισε την πρόσβαση της σε πρώτες ύλες με την σύναψη μακροπρόθεσμων συμφωνιών, διάρκειας 10 ετών, με τις εταιρείες Hemlock και Wacker-Chemie. Τον Ιούλιο του 2006, η Solar World AG εξαγόρασε την εταιρεία Shell Solar, κίνηση με την οποία εισέρχεται σε μια νέα αγορά, αυτή των μη διασυνδεδεμένων συστημάτων, καθώς πέραν της εξαγοράς η εταιρεία εξασφάλισε συμβόλαιο με την μητρική εταιρεία Shell, για την ηλεκτροδότηση απομακρυσμένων περιοχών σε Ασία και Αφρική.	

 EVERGREEN SOLAR INC.	
Διεύθυνση	Έδρα: 138 Bartlett Street, Marlboro, MA 01752-3016, USA www.evergreensolar.com
Δραστηριότητα	Η εταιρεία δραστηριοποιείται σε τομείς όπως η παραγωγή ράβδων πυριτίου και η ανάπτυξη και παραγωγή φωτοβολταϊκών πλαισίων.
Άλλα στοιχεία	Η εταιρεία ιδρύθηκε τον Οκτώβριο του 1994. Το 2006 ο κύκλος εργασιών της ανήλθε σε €73.621.000 σημειώνοντας αύξηση 134% σε σχέση με το προηγούμενο έτος εκ των οποίων τα €41.256.000 προήλθαν από την κοινή της δραστηριότητα με την EVERQ. Το ίδιο έτος εξασφάλισε 3 τετραετή συμβόλαια προμήθειας φωτοβολταϊκών πλαισίων συνολικής αξίας €250 εκατ. EVERQ: Στρατηγική Συνεργασία μεταξύ EVERGREEN SOLAR και Q-CELLS Τον Ιανουάριο του 2005 έγινε η σύναψη στρατηγικής συνεργασίας, υπό την ονομασία EVERQ, μεταξύ της Evergreen Solar και της Q-Cells. Η EverQ τον Ιούνιο του 2007 εγκαινίασε την δεύτερη μονάδα παραγωγής φωτοβολταϊκών πλακιδίων, κυττάρων και πλαισίων, δυναμικότητας 60 MW στο Thalheim της Γερμανίας.
 FIRST SOLAR INC.	
Διεύθυνση	Έδρα: Corporate Headquarters 4050 E. Cotton Center #6-68 Phoenix , AZ 85040, USA www.firstsolar.com
Δραστηριότητα	Δραστηριοποιείται εξ ολοκλήρου στο τομέα εκμετάλλευσης ηλιακής ενέργειας με την παραγωγή φωτοβολταϊκών πλαισίων.
Άλλα στοιχεία	Η εταιρεία ιδρύθηκε το 1999 και ξεκίνησε την διάθεση των προϊόντων της το 2002. Ο συνολικός κύκλος εργασιών της ανήλθε σε €97.181.000 το 2006. Τα προϊόντα της εταιρείας παράγονται βάσει τεχνολογίας CdTe-Thin Film. Από το 2005 παράγει φωτοβολταϊκά πλαίσια συνολικής ισχύος 25 MWp. Το 2006 εγκαινίασε τη δραστηριοποίησή της εκτός ΗΠΑ με την ανέγερση παραγωγικής μονάδας (First Solar Manufacturing GmbH) και την ίδρυση εμπορικής εταιρείας (First Solar GmbH) στην Γερμανία, μετά από την εξασφάλιση επιχορήγησης της Γερμανικής κυβέρνησης. Η παραγωγική μονάδα θα έχει ολοκληρωθεί μέχρι το 2008 με την πλήρη δυναμικότητα αυτής να διαμορφώνεται στα 100 MWp. Παράλληλα, ανακοίνωσε την επέκταση της μονάδας της στο Οχάιο εγκατεστημένης ισχύος 75 MWp και την ανέγερση νέας παραγωγικής μονάδας στην Μαλαισία συνολικής ισχύος 100 MWp. Στρατηγικός στόχος της εταιρείας είναι η ετήσια συνολική παραγωγική ισχύς, μετά το 2008, να ανέλθει σε 275 MW.
 SUNTECH	
Διεύθυνση	Έδρα: 17-6 Changjiang South Road, New District, Wuxi Jiangsu Province 214028, People's Republic of China www.suntech-power.com
Δραστηριότητα	Η Suntech Power Holdings Co. Ltd. δραστηριοποιείται στο σχεδιασμό, ανάπτυξη, παραγωγή και εμπορία φωτοβολταϊκών κυττάρων, πλαισίων και συστημάτων.
Άλλα στοιχεία	Ιδρύθηκε το 2001 και η συνολική παραγωγική δυναμικότητα της εταιρείας για το 2006 διαμορφώθηκε στα 270 MW, με προοπτική το 2007 να ανέλθει σε 420 MW. Ο

	συνολικός κύκλος εργασιών της εταιρείας για το 2006 διαμορφώθηκε σε €431.186.000. Το περιοδικό Photon International την κατατάσσει ως το μεγαλύτερο κατασκευαστή φωτοβολταϊκών κυττάρων της Κίνας, ενώ σε παγκόσμιο επίπεδο συγκαταλέγεται ανάμεσα στις 10 μεγαλύτερες παραγωγικές εταιρείες, καταλαμβάνοντας μάλιστα την 4^η θέση για το 2006. Επιλέχθηκε ως επίσημος προμηθευτής ηλιακών συστημάτων για τους Ολυμπιακούς Αγώνες του Πεκίνου. Τον Ιούλιο του 2006 σύναψε δεκαετές συμβόλαιο προμήθειας πλακιδίων από την MEMC Electronic Materials Inc, εξασφαλίζοντας έτσι την προμήθεια της βασικότερης πρώτης ύλης για την εταιρεία, σε έναν κλάδο στον οποίο παρατηρείται σοβαρή έλλειψη πρώτων υλών. Η εταιρεία εξαγόρασε την ιαπωνική εταιρεία MSK Corporation με απώτερο στόχο την είσοδο της στην ιαπωνική αγορά, μια από τις ταχύτερα αναπτυσσόμενες αγορές ηλιακής ενέργειας διεθνώς. Η MSK Corporation δραστηριοποιείται στην ανάπτυξη και εμπορία φωτοβολταϊκών συστημάτων, με εξειδίκευση σε φωτοβολταϊκά συστήματα που ενσωματώνονται εντός των κτιριακών κατασκευών.	
 CONERGY CONERGY AG		
Διεύθυνση	Έδρα: Anckelmannsplatz 1 20537 Hamburg, Germany www.conergy.de	Παρουσία εντός Ελλάδος: Conergy Ε.Π.Ε. Αλίμου 30 17455, Άλιμος Τηλ.: 210-9820885, Fax: 210-9820874 www.conergy.gr
Δραστηριότητα	Δραστηριοποιείται στην διαμόρφωση και διάθεση φωτοβολταϊκών συστημάτων, ηλιακών συστημάτων κλιματισμού (ψύξη / θέρμανση), αιολικών συστημάτων μικρής ισχύος (ανεμογεννήτριες) και βιοενέργεια.	
Άλλα στοιχεία	Ιδρύθηκε το 1998 και στρατηγικός εταίρος της εταιρείας είναι η Sharp, η οποία κατέχει ηγετική θέση διεθνώς στην παραγωγή φωτοβολταϊκών πλαισίων. Η συνεργασία αυτή είναι σημαντική για την εταιρεία, καθώς με αυτή διασφαλίζει όχι μόνο την στρατηγική ανάπτυξης, αλλά και τα υφιστάμενα επίπεδα παραγωγής. Μέσω της θυγατρικής Voltwerk η εταιρεία δραστηριοποιείται στην υλοποίηση, λειτουργία και εμπορία αιολικών και φωτοβολταϊκών έργων, καθώς και στον τομέα της βιοενέργειας. Η Conergy κατέχει το 10% της παγκόσμιας αγοράς των υπό εγκατάσταση φωτοβολταϊκών συστημάτων. Το 2004 η εταιρεία εξαγόρασε την Solion Advanced Energy Solutions, προμηθευτή τεχνολογικά εξελιγμένων ενεργειακών λύσεων και solar system integrator.	
 SOLON SOLON AG		
Διεύθυνση	Έδρα: Ederstraße 16 D-12059, Berlin Germany www.solonag.com	
Δραστηριότητα	Δραστηριοποιείται στην ανάπτυξη και παραγωγή φωτοβολταϊκών συστημάτων. Επίσης, εξειδικεύεται στην ενσωμάτωση φωτοβολταϊκών συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις.	
Άλλα στοιχεία	Η εταιρεία ιδρύθηκε το 1997. Το 2005 σύναψε πολυετή συμβόλαιο προμήθειας φωτοβολταϊκών κυττάρων με τις Q-Cells AG και Ersol Solar Energy AG, διασφαλίζοντας έτσι την κυριότερη πρώτη ύλη της εταιρείας. Το 2006, η συνολική εγκατεστημένη παραγωγική ισχύς ανήλθε σε 120 MW. Το ίδιο έτος ολοκληρώθηκε η εξαγορά της ιταλικής εταιρείας S.E. Project s.r.l., η οποία κατέχει ηγετική θέση στην ιταλική αγορά φωτοβολταϊκών πλαισίων και συστημάτων. Στην παρούσα φάση, η εταιρεία αποτελείται από την Solon Photovoltaik GmbH (100% συμμετοχή), την Solon Nord GmbH (100% συμμετοχή), την ελβετική εταιρεία ASP AG (100%	

	συμμετοχή), την Solon Hilber Technologie GmbH (100% συμμετοχή) και την Solon Solar Investments GmbH (100% συμμετοχή). Τον Ιανουάριο του 2007 η εταιρεία ανακοίνωσε τη δημιουργία της νέας θυγατρικής Solon America Corporation (100% συμμετοχή) στην Αριζόνα των ΗΠΑ.	
 ISO FOTON		
Διεύθυνση	Έδρα Εταιρείας: C/ Montalban 9 28014 Madrid, Spain www.isofoton.com	
Δραστηριότητα	Η εταιρεία δραστηριοποιείται στην ανάπτυξη και παραγωγή φωτοβολταϊκών συστημάτων και ηλιακών θερμοσυσσωρευτών.	
Άλλα στοιχεία	Η εταιρεία ιδρύθηκε το 1981 με έδρα τη Μάλαγα. Από το 1997 ανήκει στον όμιλο εταιρειών Grupo Berge. Το 2005 η εταιρεία σε παγκόσμιο επίπεδο κατατάχθηκε στην 11 ^η θέση με την παραγωγή φωτοβολταϊκών κυττάρων να παραμένει στα ίδια επίπεδα (53 MW) σε σχέση με το προηγούμενο έτος, ενώ το 2006 η αντίστοιχη παραγωγή ανήλθε σε 61 MW.	
 ENERGY SOLUTIONS SA		
Διεύθυνση	Έδρα: 1 Vladaisko Vastanie Str. 2304 Pernik Bulgaria www.energysolutions.gr	Energy Solutions S.A Χειμάρas 16, 151 25, Αθήνα Τηλ.: 210-6861461 Fax.: 210- 6861399
Δραστηριότητα	Η εταιρεία δραστηριοποιείται στον τομέα εκμετάλλευσης ηλιακής ενέργειας με την παραγωγή φωτοβολταϊκών πλαισίων κρυσταλλικού πυριτίου.	
Άλλα στοιχεία	Η εταιρεία ιδρύθηκε από την ΧΑΛΚΟΡ Α.Ε. και την ΕΤΕΜ Α.Ε. με έδρα το Pernik της Βουλγαρίας ενώ διατηρεί αποκλειστική συνεργασία προμήθειας πλακιδίων και κυττάρων πυριτίου από την Q-Cells.	
 BP SOLAR INTERNATIONAL INC.		
Διεύθυνση	Έδρα: 630 Solarex Ct. Frederick MD 21703, USA www.bp.com	
Δραστηριότητα	Δραστηριοποιείται στον κλάδο των ΑΠΕ με την λειτουργία αιολικών πάρκων, την παραγωγή βιοντίζελ και την παραγωγή και εμπορία φωτοβολταϊκών συστημάτων.	
Άλλα στοιχεία	Στο χώρο της ηλιακής ενέργειας η εταιρεία αναπτύσσει δραστηριότητα από την παραγωγή ράβδων πυριτίου, έως και την εμπορική διάθεση φωτοβολταϊκών συστημάτων. Το 2006 η εταιρεία παρήγαγε φωτοβολταϊκά πλαίσια συνολικής ισχύος 200 MW (αύξηση 100% σε σχέση με το προηγούμενο έτος), καθιστώντας εφικτό το στόχο που είχε θέσει για παραγωγή 300 MW μέχρι το 2008. Κατέχει ηγετική θέση σε επίπεδο παραγωγής φωτοβολταϊκών πλαισίων (90 MW ετησίως - 20% μερίδιο αγοράς). Η δραστηριοποίησή της στον κλάδο της ηλιακής ενέργειας έγινε μέσω εξαγορών των εταιρειών Lucas Energy Systems (1980) και Solarex. Να σημειωθεί ότι η Solarex το 1984 είχε εξαγοράσει την επιχειρηματική μονάδα του κλάδου ηλεκτρικής ενέργειας της Exxon Oil, Exxon Solar Power Corporation. Η εταιρεία λειτουργεί παραγωγικές μονάδες στην Ισπανία, ΗΠΑ, Ινδία και Αυστραλία στις οποίες απασχολούνται πάνω από 2.000 άτομα. Πρόσφατα σύναψε συνεργασία με την τράπεζα Σανταντέρ για την κατασκευή 278 φωτοβολταϊκών ηλιακών εγκαταστάσεων στην Ισπανία με συνολική ισχύ 25 MW. Η εταιρεία, ως BP Alternative Energy, λειτουργεί δυο αιολικά πάρκα στην Ολλανδία (εγκατεστημένη ισχύς 30 MW) ενώ	

	ξεκίνησε το σχεδιασμό ενός ακόμα στη Μεγάλη Βρετανία. Επίσης, το 2007 ξεκίνησε την εγκατάσταση πέντε αιολικών πάρκων σε τέσσερις πολιτείες (Καλιφόρνια, Κολοράντο, Νότια Ντακότα και Τέξας) με συνολική παραγωγική ισχύ 550 MW. Η εταιρεία έχει θέσει ως στόχο μέχρι το 2010 η συνολική ισχύς των αιολικών πάρκων που λειτουργεί να ξεπερνά τα 450 MW. Στον τομέα των βιοκαυσίμων η εταιρεία αποτελεί έναν από τους μεγαλύτερους πελάτες. Στην Γερμανία, την περίοδο 2004–2005 απορρόφησε συνολικά περίπου 310.000.000 kg βιοαιθανόλης, η οποία αναμίχθηκε με συμβατικό ντίζελ. Στην Ινδία η εταιρεία έχει συνάψει συνεργασία με τοπική εταιρεία για την καλλιέργεια του φυτού jatropha για την παραγωγή βιοντίζελ.
 KYOCERA GROUP	
Διεύθυνση	Έδρα: 6, Takeda Tobadono-cho, Fushimi-ku, Kyoto, Japan 612-8501 www.kyocera.com
Δραστηριότητα	Κύρια δραστηριότητα αποτελεί η ανάπτυξη και παραγωγή νέων υλικών υψηλής τεχνολογίας καθώς και η ανάπτυξη και παραγωγή προϊόντων / συσκευών υψηλής τεχνολογίας. Η δραστηριοποίηση της εταιρείας στην εκμετάλλευση ηλιακής ενέργειας εγκαινιάζεται το 1975, με την έναρξη έρευνας ανάπτυξης φωτοβολταϊκών κυττάρων, ενώ το 1982 αναλαμβάνει την εμπορική διάθεση πολυκρυσταλλικών κυττάρων πυριτίου και ολοκληρωμένων φωτοβολταϊκών συστημάτων.
Άλλα στοιχεία	Η εταιρεία ιδρύθηκε το 1959. Θεωρείται ως ένας από τους μεγαλύτερους παραγωγούς φωτοβολταϊκών πλαισίων. Διαθέτει παραγωγικές μονάδες ηλιακών πλαισίων και κυττάρων στην Ιαπωνία, την Κίνα, την Τσεχία και το Μεξικό συνολικής ισχύος 360 MW. Τον Απρίλιο του 2007, ανακοίνωσε επένδυση ύψους 10 δισεκατ. γιεν με στόχο την αύξηση της παραγωγής ηλιακών κυττάρων σε 500 MW μέχρι τον Μάρτιο του 2011. Η εταιρεία, η οποία πρόσφατα σύναψε συμφωνίες που της επιτρέπουν πλέον να καλύψει τις αυξημένες ανάγκες ζήτησης σε πυρίτιο, ανακοίνωσε τον Σεπτέμβριο του 2007, την προμήθεια 70.000 φωτοβολταϊκών πλαισίων για την κατασκευή ενός εκ των μεγαλύτερων ηλιακών πάρκων σε παγκόσμιο επίπεδο (συνολικής ισχύος 14 MW) στην Σαλαμάνκα της Ισπανίας.
 SHARP	
Διεύθυνση	Έδρα: 22-22 Nagaike-cho, Abeno-ku, Osaka 545-8522, Japan www.sharp-world.com
Δραστηριότητα	Ο Όμιλος Sharp, έχει εξελιχθεί σε ένα παγκόσμιο κολοσσό με αντικείμενο την ανάπτυξη, παραγωγή και διάθεση προϊόντων υψηλής τεχνολογίας. Η εταιρεία αρχίζει τη δραστηριοποίηση της στον κλάδο της εκμετάλλευσης ηλιακής ενέργειας με την έναρξη προγράμματος ανάπτυξης φωτοβολταϊκών κυττάρων το 1959, ενώ το 1963 αρχίζει την μαζική παραγωγή τους.
Άλλα στοιχεία	Ιδρύθηκε το 1912, στο Τόκιο της Ιαπωνίας. Αποτελεί τον αδιαφιλονίκητο παγκόσμιο ηγέτη σε ότι αφορά την παραγωγή φωτοβολταϊκών κυττάρων, καθώς το 2006 κατείχε μερίδιο αγοράς της τάξης του 26%. Διαθέτει ετήσια δυναμικότητα παραγωγής 400 MW. Η εταιρεία παράγει φωτοβολταϊκά πλαίσια / κύτταρα βάσει τόσο μονοκρυσταλλικής όσο και πολυκρυσταλλικής τεχνολογίας.

	
Διεύθυνση	Έδρα: SANYO Energy USA Corp. (HIT Solar Modules) 2055 Sanyo Ave. San Diego, CA 92154 SANYO Solar USA LLC. (Silicon Wafers) 970 East 236th St. Carson, CA 90745 SANYO Semiconductor Corp. (Amorphous Solar Cells) 2055 Sanyo Ave. San Diego, CA 92154
Δραστηριότητα	Αποτελεί ένα παγκόσμιο κολοσσό στο χώρο των καταναλωτικών προϊόντων υψηλής τεχνολογίας ενώ παράλληλα δραστηριοποιείται στην έρευνα και ανάπτυξη φωτοβολταϊκών κυττάρων.
Άλλα στοιχεία	Η εταιρεία ιδρύθηκε το 1947. Το 1974, γίνεται «εταίρος» της Ιαπωνικής κυβέρνησης στο πρόγραμμα «Sunshine Project» το οποίο αφορά την ανάπτυξη σχετικών τεχνολογιών, ανταποκρινόμενη στην πετρελαϊκή κρίση της περιόδου εκείνης και το αμέσως επόμενο έτος αρχίζει την έρευνα και ανάπτυξη φωτοβολταϊκών κυττάρων. Το 1976 ιδρύεται η Sanyo Solar USA LLC η οποία το 1994 ξεκινάει μια συνεργασία με την Solec International Inc. Η τελευταία αποτελεί έναν από τους πρωτοπόρους σε ότι αφορά την ανάπτυξη της τεχνολογίας του κρυσταλλικού πυριτίου για φωτοβολταϊκά συστήματα. Το 1993 η Sanyo επιτυγχάνει εμπορικά διαθέσιμο φωτοβολταϊκό πλαίσιο βάσει τεχνολογίας άμορφου πυριτίου. Το 2002 ανακοινώνει την παραγωγή φωτοβολταϊκών πλαισίων εκτός Ιαπωνίας με την εδραίωση παραγωγικής μονάδας στο Μεξικό, ενώ το 2005 εγκαινιάζει παραγωγική μονάδα φωτοβολταϊκών πλαισίων στο Dorog της Ουγγαρίας με ετήσια δυναμικότητα 50 MW και δυνατότητα μελλοντικής επέκτασης στα 100 MW. Η SANYO, τέταρτος μεγαλύτερος παραγωγός ηλιακών κυττάρων στον κόσμο, ανακοίνωσε το 2006 επένδυση \$350 εκατ. με σκοπό την αύξηση της παραγωγής της κατά 60% σε 260 MW το 2008 και 600 MW το 2011.
 MITSUBISHI ELECTRIC CORPORATION	
Διεύθυνση	Έδρα: Tokyo Building 2-7-3 Marunouchi, Chiyoda-ku, Tokyo 100-8310, Japan www.globalmitsubishielectric.com
Δραστηριότητα	Η εταιρεία κατέχει διεθνώς κορυφαία θέση με δραστηριότητα σε πλήθος κλάδων, με κοινό σημείο αναφοράς αυτών την υψηλή τεχνολογία. Δραστηριοποιείται στον τομέα εκμετάλλευσης ηλιακής ενέργειας από το 1974 με την έναρξη προγράμματος ανάπτυξης και έρευνας φωτοβολταϊκών κυττάρων. Η εμπορική ενασχόληση της εταιρείας στον εν λόγω τομέα άρχισε το 1986. Η εταιρεία ασχολείται και με την ανάπτυξη και παραγωγή εναλλακτών για φωτοβολταϊκές εφαρμογές.
Άλλα στοιχεία	Η παραγωγική δυναμικότητα της εταιρείας διαμορφώθηκε στα 230 MW για το 2006. Το ίδιο έτος κατείχε την 5 ^η θέση σε παγκόσμιο επίπεδο σε ότι αφορά την παραγωγή φωτοβολταϊκών κύτταρων (100 MWp) ενώ άρχισε την εμπορική διάθεση οικιακού φωτοβολταϊκού εναλλάκτη.
 ACCIONA ENERGY	
Διεύθυνση	Έδρα: Avenida de Europa 18, Empresarial la Moraleja, 28108 Alcobendas, Madrid, Spain www.acciona.com

Δραστηριότητα	Η εταιρεία ασχολείται με την ανάπτυξη, κατασκευή και λειτουργία εγκαταστάσεων και υπηρεσιών. Σημαντικό τμήμα της δραστηριότητάς της αφορά την εγκατάσταση και λειτουργία συστημάτων ενεργειακής εκμετάλλευσης ΑΠΕ.
Άλλα στοιχεία	Η εταιρεία ιδρύθηκε το 1997 και προήλθε από την συγχώνευση των εταιρειών Entrecanales Y Tavora και Cubiertas Y Mzon. Τα τελευταία χρόνια, η εταιρεία έχει αναπτύξει έντονη δραστηριότητα στον τομέα των ΑΠΕ με την συμμετοχή της στην εγκατάσταση και λειτουργία αιολικών πάρκων. Το 2006, προχώρησε στην εγκατάσταση μονάδων ΑΠΕ συνολικής ισχύος 4.501 MW και αύξησε την δυναμικότητά της στον τομέα της εκμετάλλευσης αιολικής ενέργειας κατά 96%. Έχοντας παρουσία σε 16 χώρες, τον Ιούλιο του ίδιου έτους, εγκαινίασε το πρώτο αιολικό πάρκο στην Ελλάδα (Παναχαϊκό Όρος). Το 2007, η εταιρεία αύξησε τη συμμετοχή της στην Endesa σε 21%.
 IBERDROLA	
Διεύθυνση	Έδρα: Cardenal Gardoqui 8, 48008 Bilbao Tel.: 0034 944151411 Fax: 0034 944663194 www.iberdrola.es
Δραστηριότητα	Η εταιρεία ασχολείται με την ανάπτυξη, παραγωγή και διαχείριση συστημάτων ενεργειακής εκμετάλλευσης.
Άλλα στοιχεία	Η εταιρεία ιδρύθηκε το 1992 και τοποθετείται μεταξύ των κορυφαίων παραγωγών ενέργειας από εκμετάλλευση αιολικού δυναμικού στον κόσμο, με εγκαταστάσεις συνολικής ισχύος περισσότερα από 4.100 MW και παρουσία σε περισσότερες από 40 χώρες. Συγκεκριμένα, από τις αρχές το 2007, η εταιρεία διαθέτει υπό διαχείριση δίκτυο ΑΠΕ με συνολική ισχύ που υπερβαίνει τα 18.431 MW από τα οποία τα 5.799 βρίσκονται στην Ισπανία. Το 2006, σύναψε με την Gamesa, την μεγαλύτερη συμφωνία συνεργασίας στην ιστορία του κλάδου της αιολικής ενέργειας, συνολικής αξίας €2,3 δισ.
SCHOTT SOLAR GmbH	
Διεύθυνση	Έδρα: Carl-Zeiss-Straße 4, 63755 Alzenau, Germany www.schott.com/solar
Δραστηριότητα	Η Schott Solar GmbH δραστηριοποιείται στην ανάπτυξη και παραγωγή φωτοβολταϊκών πλακιδίων, κυττάρων, πλαισίων και συστημάτων. Η εταιρεία παράγει προϊόντα βάσει τόσο τεχνολογίας κρυσταλλικού όσο και άμορφου πυριτίου (thin film).
Άλλα στοιχεία	Η μητρική εταιρεία, Schott Group AG, ιδρύθηκε το 1884. Το 2004, όταν η εταιρεία ήταν ακόμα υπό την ονομασία RWE Schott Solar GmbH, είχε πωλήσεις της τάξης των 65 MW (55 MW στη Γερμανία, και 10 MW στις ΗΠΑ). Η Schott Solar GmbH προέκυψε από την εξαγορά του υπόλοιπου 50% της εταιρείας RWE Schott Solar GmbH, το οποίο κατείχε η RWE AG, από την Schott AG το 2005. Η εταιρεία, τον Αύγουστο του 2007, προχώρησε σε συνεργασία με την Wacker, τον δεύτερο μεγαλύτερο προμηθευτή πολυκρυσταλλικού πυριτίου στον κόσμο. Η κοινοπραξία θα καταστήσει την Schott Solar ως τον πέμπτο μεγαλύτερο παραγωγό φωτοβολταϊκών πλακιδίων παγκοσμίως. Τον Σεπτέμβριο του ίδιου έτους η εταιρεία ανακοίνωσε την δημιουργία νέων εγκαταστάσεων με σκοπό την αύξηση της παραγωγής της σε περισσότερα από 60 MW. Η κατασκευή της νέας παραγωγικής μονάδας αφορά επένδυση συνολικού προϋπολογισμού €370 εκατ. και αναμένεται να τεθεί σε λειτουργία το 2009.

4.2.2 Παρουσίαση Εγχωρίων Επιχειρήσεων του Τομέα Ανάπτυξης, Παραγωγής και Εμπορίας Συστημάτων Ενεργειακής Εκμετάλλευσης ΑΠΕ

Ο συγκεκριμένος τομέας του κλάδου των ΑΠΕ στην εγχώρια αγορά περιορίζεται ως επί το πλείστον στην εμπορία συστημάτων ενεργειακής εκμετάλλευσης ΑΠΕ. Ενδεικτικά αναφέρονται στη συνέχεια ελληνικές επιχειρήσεις με την προαναφερόμενη δραστηριότητα.

Πίνακας 4.3 Παρουσίαση Ελληνικών Επιχειρήσεων Ανάπτυξης – Διάθεσης και Εμπορίας Συστημάτων Ενεργειακής Εκμετάλλευσης ΑΠΕ	
ΣΑΛΜΑΝΛΗΣ ΧΑΡΑΛΑΜΠΟΣ “COMPA”	
Διεύθυνση	Έδρα: 25 ^{ης} Μαρτίου 32, 601 00, Κατερίνη, Πιερία Τηλ.: 23510-45415, Fax: 23510-36181 www.compasolar.gr
Δραστηριότητα	Μελέτη, εγκατάσταση, αναβάθμιση, εισαγωγή και εμπορική διάθεση συστημάτων ενεργειακής εκμετάλλευσης ΑΠΕ και ανάπτυξη μηχανολογικών και ηλεκτρονικών τμημάτων και φωτοβολταϊκών και αιολικών συστημάτων.
Προσωπικό	8
Άλλα στοιχεία	Η εταιρεία δραστηριοποιείται στον τομέα της ενέργειας και αυτοματισμών. Ιδρύθηκε το 2003 με έδρα την Κατερίνη Πιερίας. Αποτελεί ατομική επιχείρηση και συνεχίζει τις εργασίες της ομόρρυθμης Σαλμανλής Χ. & Κ Ο.Ε., η οποία προϋπήρχε από το 1998. Προμηθεύεται φωτοβολταϊκά στοιχεία από τις Solar World AG, Fronius, Panelectron, Kingston και IVT.
 CONERGY ΕΠΕ	
Διεύθυνση	Έδρα: Λεωφόρος Βουλιαγμένης 4, 166 75, Γλυφάδα Τηλ.: 210-9651800, Fax: 210-9630768 www.conergy.gr
Δραστηριότητα	Η εταιρεία δραστηριοποιείται στις εισαγωγές και εμπορία φωτοβολταϊκών συστημάτων, ανεμογεννητριών (1kW – 10kW), συσσωρευτών, ηλιακών αντλιών, ηλεκτρολογικού υλικού, συστημάτων UPS, θερμαντικών ηλιακών συστημάτων, αυτοματισμών και προκατασκευών και εγκατάσταση συστημάτων ηλιακής και αιολικής ενέργειας.
Κύκλος Εργασιών 2005 (€)	2.477.367 (25.05.04 – 31.12.05)
Προσωπικό	20
Άλλα στοιχεία	Η τιτλούχος ιδρύθηκε το 2004, συνεχίζοντας τις εργασίες της ατομικής επιχείρησης Παπαδοπούλου Ιωάννα «Solion», ως AET Solion Ε.Π.Ε. Αποτελεί θυγατρική του Ομίλου AET GmbH, η οποία το 2004 συγχωνεύτηκε με την εταιρεία Solion Advanced Energy Solutions. Η AET GmbH, από την πλευρά της είναι θυγατρική της πρώτης προμηθεύτριας εταιρείας στην Ευρώπη στον τομέα των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, την Conergy. Τον Ιανουάριο του 2007, η AET Solion Ε.Π.Ε. άλλαξε την επωνυμία της σε Conergy Ε.Π.Ε. Λειτουργεί σαν προμηθευτής (χονδρικής / λιανικής) φωτοβολταϊκών και αιολικών συστημάτων, στην περιοχή των Βαλκανίων, την Κύπρο, Τουρκία και τη Μέση Ανατολή. Η εταιρεία σε επίπεδο ανεμογεννητριών συνεργάζεται με τις Conergy AG (Γερμανία), Southwest Wind Power (ΗΠΑ) και Bergey (ΗΠΑ) ενώ προμηθεύεται φωτοβολταϊκά συστήματα από τις Conergy AG (Γερμανία), First Solar (ΗΠΑ), Unisolar (ΗΠΑ) και Sunware (ΗΠΑ).
ECO SUN ΕΠΕ	
Διεύθυνση	Έδρα: Βούλγαρη 58, 542 49, Θεσσαλονίκη Τηλ. 2310-327914, Fax:2310-325693 www.ecosun.gr
Δραστηριότητα	Η εταιρεία δραστηριοποιείται στην έρευνα, σχεδίαση, κατασκευή και τοποθέτηση συστημάτων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας σε κτίρια, επιχειρήσεις και βιομηχανίες.
Κύκλος Εργασιών 2006 (€)	1.500.000 (κατά δήλωση)
Προσωπικό	15
Άλλα στοιχεία	Ιδρύθηκε το 2002, αναλαμβάνοντας τις εργασίες ατομικής επιχείρησης που προϋπήρχε από το 1995. Αναλαμβάνει τη μελέτη, σχεδιασμό, υποστήριξη, αναβάθμιση και

	τροποποίηση συστημάτων ΑΠΕ. Στον τομέα της ηλιακής ενέργειας η εταιρεία συνεργάζεται με την Schott Solar GmbH, ενώ στον τομέα αιολικής ενέργειας με τις εταιρείες SMA, Southwest Wind Power και Aeromax. Οι υπηρεσίες καλύπτουν τις εξής τεχνολογικές επιλογές: ▶ Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση φωτοβολταϊκών συστημάτων. ▶ Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση ανεμογεννητριών (0,4 kW – 5 kW). ▶ Μικρά υδροηλεκτρικά έργα (0,2 kW – 6 kW). ▶ Αυτοματισμούς ελέγχου-λειτουργίας των παραπάνω με βοηθητική λειτουργία υποστήριξης Ηλεκτροπαραγωγού Ζεύγους. ▶ Κατασκευή συστημάτων συμπαραγωγής θέρμανσης-ηλεκτρισμού (CHP).
 ΟΙΚΟΕΝΕΡΓΕΙΑ ΕΠΕ “RESOLEN”	
Διεύθυνση	Έδρα: 17η Νοεμβρίου 79 – Κτίριο Δ’, 54 352, Άνω Τούμπα, Θεσσαλονίκη Τηλ.: 2310-921290 , Fax: 2310-988050 www.resolen.gr
Δραστηριότητα	Η τιτλούχος ασχολείται με την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και την εμπορία & εγκατάσταση σταθμών ηλεκτρικής παραγωγής από ηλιακή ενέργεια.
Προσωπικό	5
Άλλα στοιχεία	Ιδρύθηκε το 2006 με έδρα το Αξιόχωρι του Ν. Κιλκίς. Αναλαμβάνει τη μελέτη και εγκατάσταση τόσο για συνδεδεμένα όσο και για ανεξάρτητα συστήματα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκά στοιχεία καθώς και υλικά για την στήριξη τέτοιων συστημάτων.
 ΗΛΙΟΔΟΜΗ ΑΕ	
Διεύθυνση	Έδρα: Τ.Θ. 60212 Θέρμη, 570 01, Θεσσαλονίκη Τηλ. 2310-469140, 2310-469261, Fax: 2310-469141 www.heliiodomi.gr
Δραστηριότητα	Μελέτη, εγκατάσταση, εισαγωγή και εμπορία φωτοβολταϊκών συστημάτων, περιφερειακού εξοπλισμού και συναφών προϊόντων.
Προσωπικό	1
Άλλα στοιχεία	Η εταιρεία ιδρύθηκε το 2000 από τις εταιρείες Θεμελιοδομή Α.Ε. (80%) και Energy Photovoltaics Inc. (EPV) (20%), με έδρα τη Θέρμη Θεσσαλονίκης και ξεκίνησε τις δραστηριότητές της το 2002. Προμηθεύεται φωτοβολταϊκά στοιχεία από την EPV και συνεργάζεται με τις Terrasolar και Kiss & Cathcart, Architects κατ’ αποκλειστικότητα στην Ελλάδα, στην Κύπρο και τα Βαλκάνια. Η εταιρεία διαθέτει υπό κατασκευή φωτοβολταϊκή μονάδα συνολικής ισχύος 400 kW στη ΒΙΠΕ Σταυροχωρίου του Ν. Κιλκίς.
 ΣΙΓΑΛΑΣ, Μ., & ΣΙΑ "PHOTOVOLTAIC" ΕΕ	
Διεύθυνση	Έδρα: Ελλανίκου 20, 116 35, Αθήνα, Αττική Τηλ.: 210-7225440, 210-7225471, Fax: 210-7220637 www.photovoltaiac.gr
Δραστηριότητα	Μελέτη, εγκατάσταση, θέση σε λειτουργία καθώς και αποκλειστικές εισαγωγές και χονδρικό εμπόριο φωτοβολταϊκών συστημάτων και ανεμογεννητριών
Κύκλος Εργασιών 2006 (€)	1.341.000 (κατά δήλωση)
Προσωπικό	4

Άλλα στοιχεία	Η εταιρεία ιδρύθηκε το 2001 και ανέλαβε τις δραστηριότητες της Σιγάλας Μ., & Σία ΟΕ, η οποία προϋπήρχε από το 1995. Στον κλάδο της ηλιακής ενέργειας η εταιρεία αντιπροσωπεύει τη Solar World (πρώην Shell Solar) στην Ελλάδα. Επίσης, αντιπροσωπεύει τους εξής κατασκευαστές αντιστροφών ισχύος: Siemens, Steca, Fronius. Στον τομέα της αιολικής ενέργειας η εταιρεία έχει συνεργασία με την Southwest Wind Power και την Airmax, με την διάθεση ανεμογεννητριών μικρής ισχύος (0,4kW – 1kW).
 ΣΟΥΡΣΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΠΕ (Α. Τ. ΣΕΝΕΡΣ ΕΠΕ)	
Διεύθυνση	Έδρα: Κλεοβούλου 16, 117 44, Αθήνα, Αττική Τηλ. 210-9270940, 210-9270204, Fax: 210-9270857 www.seners.gr
Δραστηριότητα	Σχεδιασμός και εγκατάσταση φωτοβολταϊκών συστημάτων. Εισαγωγές και χονδρικό εμπόριο βιομηχανικών συσσωρευτών και ηλεκτρονικού υλικού.
Κύκλος Εργασιών 2006 (€)	310.000 (κατά δήλωση)
Προσωπικό	4
Άλλα στοιχεία	Ιδρύθηκε το 1995, με έδρα την Αθήνα. Η εταιρεία είναι από τις πρώτες εταιρείες που δραστηριοποιούνται στον τομέα των φωτοβολταϊκών εφαρμογών, αναλαμβάνοντας τη μελέτη, σχεδιασμό, εγκατάσταση και τεχνική υποστήριξη για διασυνδεδεμένα με κεντρικό δίκτυο συστήματα, αυτόνομα φωτοβολταϊκά συστήματα, υβριδικά, ενσωματωμένα σε προσόψεις και οροφές κτιρίων, τηλεπικοινωνίες καθώς και συστήματα ειδικών προδιαγραφών και απαιτήσεων. Προμηθεύεται φωτοβολταϊκές γεννήτριες και ηλεκτρονικά συστήματα από τη φιλανδική Naps Systems και τη γαλλική Tenesol, αντιστροφείς για φωτοβολταϊκά συστήματα από τη γερμανική SMA Regelsysteme και την ελβετική ASP και βιομηχανικές μπαταρίες Solar από την Exide Europe Group. Η τιτλούχος είναι πιστοποιημένη για Φ/Β συστήματα με ISO 9001:2000 και είναι ιδρυτικό μέλος του Συνδέσμου Εταιρειών Φωτοβολταϊκών (ΣΕΦ).

4.2.3 Παρουσίαση Επιχειρήσεων Παραγωγής Η/Ε από ΑΠΕ

Ο τομέας παραγωγής Η/Ε από ΑΠΕ παρουσιάζει μια ιδιομορφία που σχετίζεται με την αδειοδοτική διαδικασία, γεγονός που έχει σαν αποτέλεσμα κάθε μεμονωμένη μονάδα παραγωγής Η/Ε από ΑΠΕ να αποτελεί μια αυτόνομη εταιρεία, συνήθως θυγατρική μιας μεγαλύτερης επιχειρηματικής οντότητας. Συνεπώς, ένας αριθμός μεμονωμένων εταιρειών συνήθως εντάσσεται υπό τη σκέπη μίας «κεντρικής» εταιρείας που ανήκει σε κάποιον όμιλο, με την επωνυμία αυτής συνήθως να περιέχει την επωνυμία της μητρικής εταιρείας και όρους όπως «ενεργειακή», «αιολική», κλπ.

Στην παρουσίαση των εταιρειών παραγωγής Η/Ε από ΑΠΕ που ακολουθεί, η μεγαλύτερη έμφαση δίδεται στον τομέα της αιολικής ενέργειας, δεδομένου ότι αυτός εκπροσωπεί περίπου το 85% της εγκαταστημένης ισχύος από ΑΠΕ (2006). Οι παρουσιαζόμενες εταιρείες στον τομέα της αιολικής ενέργειας, αντιπροσωπεύουν άνω του 70% της συνολικής εγκαταστημένης ισχύος, με τη δραστηριοποίηση αρκετών εξ' αυτών να επεκτείνεται και σε άλλους τομείς των ΑΠΕ.

Οι τομείς της παραγωγής Η/Ε από ηλιακή ενέργεια και βιομάζα βρίσκονται σε πού πρώιμο στάδιο ανάπτυξης, ιδιαίτερα δε αυτός της ηλιακής ενέργειας, καθώς η εγκαταστημένη ισχύς (2006) διαμορφωνόταν μόλις σε 0,8 MW ενώ πλήθος νομικών προσώπων ιδρύθηκαν εντός του 2007, χωρίς να εμφανίζουν ουσιαστική δραστηριότητα ακόμη. Στον τομέα της βιομάζας, η ΕΥΔΑΠ με την ΕΛΛΗΝΙΚΗ

ΤΕΧΝΟΔΟΜΙΚΗ ΤΕΒ αποτελούν τους πιο σημαντικούς εκπρόσωπους, με την συνολική εγκαταστημένη ισχύ αυτών να καλύπτει σχεδόν το σύνολο της εγκαταστημένης ισχύος το 2006 (24 MW). Σημειώνεται ότι, στην παρουσίαση επιχειρήσεων του κλάδου που ακολουθεί, στις περιπτώσεις όπου δραστηριοποιούνται παραγωγικά κάποιοι όμιλοι επιχειρήσεων, η παρουσίαση γίνεται στη βάση των ομίλων αυτών και όχι για κάθε μία μεμονωμένη εταιρεία-παραγωγική μονάδα. Επίσης, εκτός των ελληνικών επιχειρήσεων ή ομίλων, σημαντική παρουσία στον κλάδο έχει και η (Γαλλική) εταιρεία EDF Energies Nouvelles S.A., η οποία συμμετέχει σε πλήθος επί μέρους ετερόρρυθμων εταιρειών (ελληνικών νομικών προσώπων), που δραστηριοποιούνται στον εξεταζόμενο κλάδο, τα δε συμφέροντά της εκπροσωπούνται μέσω της RETD Α.Ε. (παρουσιάζεται στη συνέχεια).

Πίνακας 4.4 Παρουσίαση Ελληνικών Επιχειρήσεων ή Ομίλων Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ	
ENERCON ΕΛΛΑΣ ΑΕ	
Διεύθυνση	Έδρα: Λεωφ. Πεντέλης 20, 152 35, Βριλήσσια, Αττική Τηλ. 210 6838490-2, Fax: 210-6838489 www.enercon.gr
Δραστηριότητα	Μελέτη, εγκατάσταση και συντήρηση αιολικών πάρκων, λειτουργία αιολικών πάρκων και εκμίσθωση ανεμογεννητριών.
Κύκλος Εργασιών 2006 (€)	1.455.335
Προσωπικό	21
Άλλα στοιχεία	Η εταιρεία ιδρύθηκε το 1996 και αποτελεί θυγατρική της Enercon GmbH, με την τελευταία να κατέχει το 98% του μετοχικού κεφαλαίου της. Η εταιρεία λειτουργεί αιολικά πάρκα συνολικής ισχύος 27,5 MW. Η μητρική εταιρεία Enercon GmbH στην Ελλάδα λειτουργεί τρία αιολικά πάρκα συνολικής ισχύος 2,5 MW, μέσω των εταιρειών Αιολικά Πάρκα Κρύων Α.Ε. (62% συμμετοχή), Αιολικά Πάρκα Αχλαδιών Α.Ε. (62%) και Ανεμόεσσα Αιολικά Πάρκα Α.Ε. (55%).
ENERGI E2 ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΕ	
Διεύθυνση	Έδρα: 28 ^{ης} Οκτωβρίου 75, 104 34, Αθήνα, Αττική Τηλ.: 210-6254707, Fax: 210-6254275
Δραστηριότητα	Δραστηριοποιείται εξολοκλήρου στον κλάδο των ΑΠΕ μέσω της λειτουργίας αιολικών πάρκων.
Κύκλος Εργασιών 2006 (€)	2.029.773
Προσωπικό	5
Άλλα στοιχεία	Η εταιρεία ιδρύθηκε το 1998 με έδρα την Αθήνα. Το 2000 η επωνυμία της εταιρείας από Έκτερ Αιολική ΑΕ άλλαξε σε STF Αιολική ΑΕ και το 2002 στην σημερινή. Μέχρι τον Σεπτέμβριο του 2006 είχε λάβει άδειες παραγωγής αιολικής ενέργειας συνολικής ισχύος 18,60 MW. Τον Ιούλιο του 2007 η έδρα της εταιρείας μεταφέρθηκε στη σημερινή διεύθυνση. Αποτελεί θυγατρική της δανέζικης εταιρείας Energi E2 A/S, η οποία εξαγοράστηκε πρόσφατα από την Dong Energy A/S.
ENVITEC ΑΕ	
Διεύθυνση	Έδρα: Αγ. Ιωάννου 12-14, 152 33, Χαλάνδρι, Αττική Τηλ.: 210-6855793-4, 210-6855796-7, Fax: 210-6855804 www.envitec.gr
Δραστηριότητα	Μελέτη και κατασκευή έργων επεξεργασίας αστικών λυμάτων, επεξεργασίας βιομηχανικών αποβλήτων, νερού και στερεών αποβλήτων, έργα βιοτεχνολογικών εφαρμογών, παραγωγής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές (βιομάζας, βιοαερίου και αιολικής) ενέργειας.
Κύκλος Εργασιών 2006 (€)	13.557.074

Προσωπικό	21			
Άλλα στοιχεία	Η εταιρεία ιδρύθηκε το 1994 με έδρα το Χαλάνδρι. Προήλθε από μετατροπή της εταιρείας Χ. Δρακόπουλος - Π. Καλογερόπουλος Ο.Ε., η οποία ιδρύθηκε το 1991. Το 1999 η έδρα της εταιρείας μεταφέρθηκε στη σημερινή διεύθυνση. Το 2002 η τιτλούχος απορρόφησε την Μέτρον Α.Ε. Δραστηριοποιείται στον κλάδο των ΑΠΕ με την κατασκευή και λειτουργία 4 αιολικών πάρκων σε Εύβοια και Κρήτη, συνολικής ισχύος 25 MW. Ειδικότερα συμμετέχει στις:			
	Εταιρεία	MW	Γεωγραφική Θέση	
	ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ			
	ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΜΟΙΡΩΝ Α.Ε. (99%)	5,6	ΑΝΤΙΣΚΑΡΙ, Ν. Ηρακλείου	ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ
	ENVITEC ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. (96%)	5,4	ΒΑΡΔΙΑ, Ν. Χανίων	ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ
		5,4	ΒΑΤΑΛΙ, Ν. Χανίων	ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ
	ENVITEC ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. (96%)	8,6	ΜΠΟΥΡΛΑΡΙ, Ν. Ευβοίας	ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ
FLOW ENERGY AE & BE				
Διεύθυνση	Έδρα: Ερυδάμαντος 21-23, 117 45, Αθήνα, Αττική Τηλ.: 210-9337783, 210-9330272, 210-9339028			
Δραστηριότητα	Χονδρικό εμπόριο στερεών, υγρών και αερίων καυσίμων. Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας			
Προσωπικό	3			
Άλλα στοιχεία	Ιδρύθηκε το 1998 με έδρα την Αθήνα. Το 2005 η έδρα της εταιρείας μεταφέρθηκε στη σημερινή διεύθυνση. Κύρια δραστηριότητά της είναι το εμπόριο καυσίμων ενώ παράλληλα ασχολείται με την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ συμμετέχοντας στην λειτουργία αιολικών πάρκων.			
IWECO ΜΕΓΑΛΗ ΒΡΥΣΗ ΑΕΒΕΕ				
Διεύθυνση	Έδρα: Τεγέας 1, 164 52, Αργυρούπολη, Αττική Τηλ.: 210-9965110, Fax:210-9968574			
Δραστηριότητα	Δραστηριοποιείται στον κλάδο των ΑΠΕ μέσω της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από αιολική ενέργεια.			
Κύκλος Εργασιών 2006 (€)	1.229.008			
Προσωπικό	9			
Άλλα στοιχεία	Η εταιρεία ιδρύθηκε το 1995 με έδρα τη Γλυφάδα. Ασχολείται με την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από αιολική ενέργεια και διατηρεί αιολικό πάρκο στη Μεγάλη Βρύση του Ν. Ηρακλείου συνολικής ισχύος 4,95 MW (9 ανεμογεννήτριες). Το 2004 η έδρα της εταιρείας μεταφέρθηκε στη σημερινή διεύθυνση.			
RETD AE (θυγατρική της EDF ENERGIES NOUVELLES SA)				
Διεύθυνση	Έδρα RETD AE: Σκουφά 32 106 73, Αθήνα, Αττική Τηλ.: 210-3390411-13, Fax: 210-3390278 www.retd.gr	Έδρα EDF Energies Nouvelles SA: Cœur Défense – Immeuble 1 La Défense 4 90 esplanade du Général de Gaulle 92 933 Paris La Défense Cedex www.edf-energies-nouvelles.com		
Δραστηριότητα	Η επιχειρηματική δραστηριότητα της εταιρείας καλύπτει το σύνολο των υπηρεσιών (σχεδιασμό, ανάπτυξη, υλοποίηση επενδυτικών σχεδίων) για εγκατάσταση και λειτουργία μονάδων ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ.			
Κύκλος Εργασιών 2006 (€)	855.000 (για την RETD Α.Ε.)			
Προσωπικό	8			
Άλλα στοιχεία	Η εταιρεία RETD AE (Renewable Energy Technology & Development) ιδρύθηκε το 2003 με αντικείμενο την ανάπτυξη, εγκατάσταση και λειτουργία ηλεκτροπαρα-			

	γωγικών μονάδων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας. Αποτελεί τον εκπρόσωπο στην Ελλάδα των συμφερόντων της EDF Energies Nouvelles SA. Διαθέτει υπό κατασκευή έργα αιολικής (217 MW), ηλιακής (45 MW) και υδροηλεκτρικής (3 MW) ενέργειας. Η τιτλούχος ασχολείται αποκλειστικά με τον σχεδιασμό και την αδειοδότηση των έργων αυτών και έχει πιστοποιηθεί με ISO 9001:2000. Από το 2007, η EDF Energies Nouvelles SA έχει εισέλθει στη μετοχική σύνθεση της εταιρείας με ποσοστό 75%. Η μητρική εταιρεία, EDF Energies Nouvelles SA, αποτελεί θυγατρική της γαλλικής εταιρείας EDF Group (ποσοστό συμμετοχής 50%), ενός παγκόσμιου ενεργειακού κολοσσού, ο οποίος δραστηριοποιείται στην ανάπτυξη, χρηματοδότηση και λειτουργία μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ. Συγκεκριμένα, εκτιμάται ότι η συνολική της παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ ανέρχεται στις 1,7 TWh, με εγκαταστημένη ισχύ άνω των 1.000 MW σε έντεκα χώρες και δύο ηπείρους. Η συμμετοχή της γαλλικής εταιρείας στις ελληνικές θυγατρικές διαμορφώνεται με συμμετοχές ποσοστού 95%, με την κύρια δραστηριοποίηση αυτής στον τομέα της αιολικής ενέργειας. Η EDF Energies Nouvelles SA δραστηριοποιείται στην Ελλάδα μέσω των ακόλουθων επιχειρηματικών σχημάτων: EDF EN S.A. & ΣΙΑ - ΒΟΙΩΤΙΑ 1 Ε.Ε., Ε.Ε.Ν ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε., EDF EN S.A. & ΣΙΑ - ΦΩΚΙΔΑ 1 Ε.Ε., EDF EN S.A. & ΣΙΑ - ΦΩΚΙΔΑ 2 Ε.Ε., EDF EN S.A. & ΣΙΑ - ΦΩΚΙΔΑ 3 Ε.Ε., EDF EN S.A. & ΣΙΑ - ΦΩΚΙΔΑ 4 Ε.Ε., EDF EN S.A. & ΣΙΑ - ΘΡΑΚΗ 1 Ε.Ε., EDF EN S.A. & ΣΙΑ - ΡΟΔΟΠΗ 1 Ε.Ε., EDF EN S.A. & ΣΙΑ - ΡΟΔΟΠΗ 2 Ε.Ε., EDF EN S.A. & ΣΙΑ - ΡΟΔΟΠΗ 3 Ε.Ε., EDF EN S.A. & ΣΙΑ - ΡΟΔΟΠΗ 4 Ε.Ε., EDF EN S.A. & ΣΙΑ - ΚΙΛΚΙΣ 1 Ε.Ε., EDF EN S.A. & ΣΙΑ - ΚΟΡΙΝΘΙΑ 1 Ε.Ε., EDF EN S.A. & ΣΙΑ - ΑΡΓΟΛΙΔΑ 1 Ε.Ε., EDF EN S.A. & ΣΙΑ - ΑΡΓΟΛΙΔΑ 2 Ε.Ε., EDF EN S.A. & ΣΙΑ - ΑΡΓΟΛΙΔΑ 3 Ε.Ε., EDF EN S.A. & ΣΙΑ - ΔΡΑΜΑ 1 Ε.Ε., EDF EN S.A. & ΣΙΑ - ΘΕΣΣΑΛΙΑ 1 Ε.Ε., EDF EN S.A. & ΣΙΑ - ΞΑΝΘΗ 1 Ε.Ε., EDF EN S.A. & ΣΙΑ - ΞΑΝΘΗ 2 Ε.Ε., EDF EN S.A. & ΣΙΑ - ΕΒΡΟΣ 1 Ε.Ε., EDF EN S.A. & ΣΙΑ - ΕΒΡΟΣ 2 Ε.Ε., EDF EN S.A. & ΣΙΑ - ΑΧΑΪΑ 1 Ε.Ε. Στις προαναφερόμενες εταιρείες τα υπόλοιπα ποσοστά συμμετοχής ανήκουν στην εταιρεία RETD Α.Ε.
WRE ΕΛΛΑΣ ΑΕ	
Διεύθυνση	Έδρα: Βιθυνίας 6, 171 23, Νέα Σμύρνη, Αττική Τηλ. 210-9373060, Fax:210-9314536 www.wre.gr
Δραστηριότητα	Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από αιολική ενέργεια.
Κύκλος Εργασιών 2006 (€)	1.256.752
Προσωπικό	2
Άλλα στοιχεία	Η εταιρεία ιδρύθηκε το 1998 και ξεκίνησε να δραστηριοποιείται στην λειτουργία αιολικών πάρκων το 2002. Η τιτλούχος συμμετέχει στα ακόλουθα επιχειρηματικά σχήματα: Δωδεκάνησος Αιολική Ε.Π.Ε. (90%), Ευάνεμος Αιολική Ε.Π.Ε. (90%). Διαθέτει αιολικά πάρκα στους Ν. Ευβοίας, Λασιθίου, Λακωνίας και Δωδεκανήσων συνολικής εγκαταστημένης ισχύος 6,6 MW ενώ έχει λάβει άδειες παραγωγής ενέργειας από ΑΠΕ συνολικής ισχύος 15 MW.
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΥΚΛΑΔΩΝ – ΜΠΟΥΡΛΑΡΙ ΑΒ & ΕΕ	
Διεύθυνση	Έδρα: Επαμεινώνδα 36, 176 75, Καλλιθέα, Αττική Τηλ. 210-9400096, Fax: 210-9422354
Δραστηριότητα	Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας μέσω της λειτουργίας αιολικών πάρκων.
Κύκλος Εργασιών 2006 (€)	2.145.623
Προσωπικό	3
Άλλα στοιχεία	Η εταιρεία ιδρύθηκε το 1995 με έδρα τη Γλυφάδα. Το 1998 η επωνυμία της εταιρείας άλλαξε από Αιολικά Πάρκα Κυκλάδων – Μήλος Α.Β. & Ε.Ε. στη σημερινή. Τον Απρίλιο του 2005 η έδρα της εταιρείας μεταφέρθηκε στη σημερινή διεύθυνση. Έχει λάβει άδειες παραγωγής ενέργειας από ΑΠΕ συνολικής ισχύος 7,8 MW.

ΓΚΑΜΕΣΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΛΛΑΣ ΑΕ	
Διεύθυνση	Έδρα: Παμπούκη 3, 15451, Νέο Ψυχικό, Αττική Τηλ.: 210-6753300, Fax: 210-6753305
Δραστηριότητα	Εμπορία ανεμογεννητριών και παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ μέσω της λειτουργίας αιολικών πάρκων.
Κύκλος Εργασιών 2006 (€)	3.061.470
Προσωπικό	16
Άλλα στοιχεία	Η εταιρεία ιδρύθηκε το Νοέμβριο του 2000. Το 2002 η έδρα της εταιρείας μεταφέρθηκε στη σημερινή διεύθυνση. Αποτελεί θυγατρική εταιρεία της Gamesa Energia SA (Ισπανία). Το 2006 έθεσε σε λειτουργία το πρώτο της αιολικό πάρκο στη θέση Αλογοράχη, Ν. Μαγνησίας, με ισχύ 17 MW, ενώ διαθέτει άδεια παραγωγής για περισσότερα από 250 MW. Κάνει αποκλειστική χρήση ανεμογεννητριών τις οποίες προμηθεύεται από την μητρική Gamesa Eolica.
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ	
Διεύθυνση	Έδρα: Μεσογείων 223, 115 25, Αθήνα Τηλ.: 211 211 8000 www.ppec.gr
Δραστηριότητα	Στον κλάδο των ΑΠΕ η εταιρεία δραστηριοποιείται με την ανάπτυξη και λειτουργία αιολικών πάρκων, γεωθερμικών πεδίων και μΥΗΣ.
Προσωπικό	42
Άλλα στοιχεία	Η ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. έχει παραλάβει τη σκυτάλη της διαχείρισης των ΑΠΕ από τη μητρική εταιρεία, με στόχο την ανάπτυξη του κλάδου. Ιδρύθηκε το 1998 και αποτελεί 100% θυγατρική της εταιρείας ΔΕΗ Α.Ε., δραστηριοποιείται δε μέσω των ακόλουθων επιχειρηματικών σχημάτων: ΔΕΗ Ανανεώσιμες – Ρόκας Ενέργεια ABEE ΑΕ ΔΕΗ Ανανεώσιμες – Τέρνα Ενεργειακή ΑΕ ΔΕΗ Ανανεώσιμες - ΔΙΕΚΑΤ Μ.Υ.Η.Ε. Γιτάνη ΑΕ ΔΕΗ Ανανεώσιμες – ΜΕΚ Ενεργειακή ΑΕ ΔΕΗ Ανανεώσιμες – Ελληνική Τεχνοδομική ΤΕΒ <u>Αιολική Ενέργεια</u> Η εταιρεία έχει εκπονήσει σε μεγάλο μέρος της ελληνικής επικράτειας έρευνα των ανεμολογικών συνθηκών, με βάση την οποία έχει εγκαταστήσει 156 ανεμογεννήτριες συνολικής ισχύος 44 MW, σε 13 νησιά και δύο στην ηπειρωτική Ελλάδα, ενώ έχει λάβει άδειες παραγωγής συνολικής ισχύος 103 MW. <u>Μικρά Υδροηλεκτρικά Έργα</u> Παράλληλα διατηρεί 10 Μικρο-Υδροηλεκτρικούς Σταθμούς με συνολική εγκατεστημένη ισχύ 47 MW. Έχει ξεκινήσει η κατασκευή του ΜΥΗΣ Γιτάνης στο Νομό Θεσπρωτίας μέσω της εταιρείας "ΔΕΗ Ανανεώσιμες – ΔΙΕΚΑΤ Ενέργεια ΑΕ" και προωθούνται οι διαδικασίες υλοποίησης και άλλων Μικρών Υδροηλεκτρικών Έργων μέσω των υπολοίπων εταιρειών. <u>Ηλιακή Ενέργεια</u> Η εταιρεία λειτουργεί πέντε (5) φωτοβολταϊκές μονάδες σε νησιά της Δωδεκανήσου και των Επτανήσων με συνολική ισχύ περίπου 250 kW. <u>Γεωθερμία</u> Έχει εκτελέσει εκτεταμένη γεωθερμική έρευνα και έχει εντοπίσει ελπιδοφόρα γεωθερμικά πεδία, ενώ ολοκληρώθηκαν οι διαδικασίες υπογραφής της σύμβασης μίσθωσης του γεωθερμικού πεδίου της Λέσβου στη ΔΕΗ Α.Ε. και έχει αρχίσει η διαδικασία της πρώτης ερευνητικής γεώτρησης. Η ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. φιλοδοξεί να συνεχίσει να πρωτοπορεί στις ΑΠΕ και σύμφωνα με το επιχειρησιακό πρόγραμμα που κοινοποίησε το 2007, θα επιδιώξει να διεκδικήσει το 20%-25% της εγχώριας αγοράς μέχρι το 2012, επενδύοντας περίπου €740 εκατ. Ανάμεσα στις πιο πρόσφατες συνεργασίες από τις οκτώ που έχουν συναφθεί συνολικά, είναι η συμφωνία με τη Γαλλική EDF Energies Nouvelles για κατασκευή Αιολικών Πάρκων ισχύος 122 MW και αυτή με την ΕΤΒΑ-ΒΙΠΕ για την κατασκευή φωτοβολταϊκών μονάδων σε βιομηχανικές περιοχές. Η παραγωγή Η/Ε από

	ΑΠΕ διαμορφώθηκε στις 358 GWh και 321 GWh για το 2006 και 2005 αντίστοιχα.
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΥΔΡΕΥΣΗΣ & ΑΠΟΧΕΤΕΥΣΗΣ ΠΡΩΤΕΥΟΥΣΗΣ (ΕΥΔΑΠ) ΑΕ	
Διεύθυνση	Έδρα: Ωρωπού 156, 111 46, Γαλάτσι, Αττική Τηλ. 210-2144056, Fax: 210-2144159 www.eydap.gr
Δραστηριότητα	Η κύρια δραστηριότητα της εταιρείας εστιάζεται στην παροχή υπηρεσιών ύδρευσης και αποχέτευσης, στην περιοχή της πρωτεύουσας και τα περίχωρα.
Κύκλος Εργασιών 2006 (€)	361.995.000
Προσωπικό	4.043
Άλλα στοιχεία	Η εταιρεία δραστηριοποιείται και στο χώρο των ΑΠΕ καθώς από το 2001, λειτουργεί μονάδα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από βιομάζα, συνολικής ισχύος 7,14 MW στον χώρο του Κέντρου Επεξεργασίας Λυμάτων ΨΥΤΤΑΛΕΙΑΣ, η οποία μετά την ολοκλήρωση των εργασιών που βρίσκονται σε εξέλιξη θα ανέλθει σε 11,4 MW. Τον Μάρτιο του 2007, ανακοίνωσε τη σύναψη συνεργασίας με την ΑΘΗΝΑ ΑΤΕ για την κατασκευή δύο μονάδων συμπαραγωγής ηλεκτρικής και θερμικής ενέργειας (ισχύος 14 MW και 4,25 MW) στην Ψυττάλεια, συνολικού προϋπολογισμού €25 εκατ. Παράλληλα, έχει ξεκινήσει την κατασκευή και λειτουργία μικρών Υδροηλεκτρικών έργων κατά μήκος των υδραγωγείων Εύηνου-Μόρνου-Υλίκης-Αθηνών (θέσεις Κίρφη, Ελικώνας, Κιθαιρώνας, Κλειδί Εύηνος και Μάνδρα) συνολικής ισχύος 4,65 MW.
ΘΕΜΕΛΗ ΑΕ	
Διεύθυνση	Έδρα: Καποδιστρίου 104, 142 35, Νέα Ιωνία, Αττική Τηλ.: 210-2717720, 210-2717985, Fax.: 210-2717723 www.themeli.gr
Δραστηριότητα	Δημόσια και ιδιωτικά τεχνικά έργα, γεωτρήσεις, χρηματοδότηση, λειτουργία και ανάπτυξη αιολικών και μικρών υδροηλεκτρικών έργων.
Κύκλος Εργασιών 2006 (€)	30.272.350
Προσωπικό	178
Άλλα στοιχεία	Η εταιρεία ιδρύθηκε το 1986 με έδρα την Αθήνα, από μετατροπή της ατομικής επιχείρησης Ντινόπουλος Δημήτριος που προϋπήρχε από το 1971. Το 1995 η τιτλούχος απορρόφησε την εταιρεία Ελληνικά Τεχνικά Έργα Α.Ε. Το 1996 εξαγόρασε το ενεργητικό της εταιρείας Γενική Εταιρεία Μελετών, Έρευνας & Εκμεταλλεύσεων Α.Ε ενώ το 2002 προχώρησε στην απορρόφηση της εταιρείας Κώτσιας, Κ.&Λ., Α.Ε.Τ.Ε. καθώς και του κατασκευαστικού κλάδου των εταιρειών Ηπειρωτική Α.Τ.Ε. και Νεοδομή Α.Τ.Ε. & Β.Ε. Η τιτλούχος τα τελευταία χρόνια έχει εισέλθει στον τομέα της παραγωγής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές (ΑΠΕ) και το 2007 έλαβε άδειες εκμετάλλευσης αιολικής και υδροηλεκτρικής ενέργειας 135 MW και 7,48 MW αντίστοιχα. Επίσης, έχει αναπτύξει σημαντική δραστηριότητα στην χρηματοδότηση, λειτουργία και ανάπτυξη Αιολικών Πάρκων καθώς και Μικρών Υδροηλεκτρικών Έργων. Σημαντικότερα έργα: ■ Ξηροβούνι - Δήμος Πλατάνου, Ν. Αιτωλοακαρνανίας, ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ, ισχύος παραγωγής 18,9 MW ■ Βλαχοβούνι - Δήμος Βαρδουσίων, Ν. Φωκίδας, ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ, ισχύος παραγωγής 18 MW ■ Ακόντιο - Προσήλιο - Δήμος Χαιρώνειας, Ν. Βοιωτίας, ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ, ισχύος παραγωγής 34,2 MW ■ Περγάντη - Δήμος Κεκρωπίας, Ν. Αιτωλοακαρνανίας, ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ, ισχύος παραγωγής 30,6 MW ■ Μουκοβυτόλακκα - Δήμος Σπερχειάδας, Ν. Φθιώτιδας, ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ ΕΡΓΟ, ισχύος παραγωγής 4,48 MW ■ Δαφνούς - Δήμος Καλλέων, Ν.Φωκίδας, ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ ΕΡΓΟ, ισχύος παραγωγής 3,0 MW

ΜΕΛΤΕΜΙ ΚΑΣΤΡΙ ΑΕ	
Διεύθυνση	Έδρα: Σολωμού 20, 174 56, Άλιμος, Αττική Τηλ. 210-9977000, 210-8985608, Fax: 210-8986037 www.techol.gr
Δραστηριότητα	Παραγωγή και διάθεση ηλεκτρικής ενέργειας, από την εκμετάλλευση ήπιων και ΑΠΕ ενώ διαθέτει τεχνογνωσία και έργο στην μελέτη, κατασκευή και διαχείριση αιολικών πάρκων.
Κύκλος Εργασιών 2006 (€)	433.424
Προσωπικό	4
Άλλα στοιχεία	Η Μελτέμι Καστρί Α.Ε. είναι θυγατρική του Ομίλου Τεχνική Ολυμπιακή (75%), ιδρύθηκε το 1998 και ξεκίνησε τις δραστηριότητές της το 2001. Η συνολική ισχύς των προγραμματισμένων έργων του Ομίλου φτάνει τα 77,1 MW. Συγκεκριμένα, εκτός του αιολικού πάρκου στην Κάρυστο Ευβοίας το οποίο βρίσκεται ήδη σε λειτουργία και έχει δυναμικότητα 5 MW, έχει εξασφαλισθεί άδεια εγκατάστασης για δύο αιολικά πάρκα συνολικής ισχύος 33 MW (16,5 MW έκαστο) στο Νομό Μαγνησίας. Επιπλέον, έχει εγκριθεί άδεια εγκατάστασης για δύο νέα αιολικά πάρκα ισχύος 22,1 MW και 17 MW, στους Νομούς Αχαΐας και Λακωνίας αντίστοιχα. Η κατασκευή των τελευταίων θα ξεκινήσει στο τέλος του 2007. Το συνολικό κόστος της επένδυσης για την δημιουργία των 4 αυτών αιολικών πάρκων πλησιάζει τα €100 εκατ.
ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ ΟΜΙΛΟΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ ΑΕ	
Διεύθυνση	Έδρα: Πατρόκλου 5-7, Παράδεισος Αμαρουσίου 151 25 Αθήνα Τηλ. 210-6877300, Fax: 210-6877400 http://web.mytilineos.gr
Δραστηριότητα	Ο Όμιλος δραστηριοποιείται στους κλάδους της εμπορίας μετάλλων και μεταλλευμάτων, των κατασκευών και της βιομηχανίας οχημάτων και ενέργειας.
Κύκλος Εργασιών 2006 (€)	132.329.000
Προσωπικό	70
Άλλα στοιχεία	Η ίδρυση της Μυτιληναίος – Αιολική Ενεργειακή Ελλάδος Α.Ε. (ποσοστό συμμετοχής 80%) και της Μυτιληναίος – Παραγωγή & Εμπορία Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε. σηματοδοτούν την έναρξη των εμπορικών δραστηριοτήτων του Ομίλου στον ενεργειακό τομέα. Η δραστηριότητα της πρώτης είναι η παροχή υπηρεσιών προς τρίτους σχετικά με τη μελέτη, παραγωγή και εκμετάλλευση ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ καθώς και η δημιουργία θυγατρικών που σκοπό έχουν την ανάπτυξη, κατασκευή, λειτουργία και εκμετάλλευση σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με βάση το αιολικό δυναμικό. Η Μυτιληναίος – Αιολική Ενεργειακή Ελλάδος Α.Ε συμμετέχει με ποσοστό 99% στις εξής εταιρείες: Αιολική Εύβοιας Χελώνα Α.Ε. Αιολική Άνδρου Τσιροβλίδι Α.Ε. Μυτιληναίος Αιολική Νεαπόλεως Α.Ε. Αιολική Σιδηροκάστρου Α.Ε. Αιολική Εύβοιας Πύργος Α.Ε. Αιολική Εύβοιας Πούντα Α.Ε. Αιολική Σαμοθράκης Α.Ε. Αιολική Πλατάνου Α.Ε. Αιολική Άνδρου Ράχη Ξηροκόμμι Α.Ε. Αιολική Εύβοιας Πύργος Α.Ε. Η συνολική ισχύς των προαναφερθέντων αιολικών πάρκων διαμορφώνεται στα 96,9 MW και εντάσσονται στο πενταετές πρόγραμμα ανάπτυξης της εταιρείας. Το πρώτο αιολικό πάρκο της εταιρείας τέθηκε σε λειτουργία το 2005 στην περιοχή του Σιδηροκάστρου του Ν. Σερρών, με συνολική ισχύ αυτή των 14 MW. Το 2006 ξεκίνησε η κατασκευή και δεύτερου αιολικού πάρκου συνολικής ισχύος 6 MW στην περιοχή της Κρήτης, ενώ βάσει του ολοκληρωμένου επιχειρησιακού σχεδιασμού του Ομίλου προβλέπεται ότι κάθε χρόνο θα υλοποιείται και ένα καινούργιο αιολικό πάρκο από εκείνα που έχει ο Όμιλος στο χαρτοφυλάκιο του.

	Το 2006, ιδρύθηκε η εταιρεία Ανώνυμη Εταιρεία Ανανεώσιμων Πηγών Βορείου Αιγαίου (ως 100% θυγατρική του Ομίλου Μυτιληναίος), με σκοπό να αναπτύξει, να κατασκευάσει και να εκμεταλλευτεί αρχικά δύο αιολικά πάρκα συνολικής ισχύος 38 MW και 40 MW, στις περιοχές Χαλκιδικής και Καλλιπόλης Βορείου Ελλάδος αντίστοιχα και ανάλογα μελλοντικά έργα στη Βόρειο Ελλάδα. Οι κινήσεις αυτές ενισχύουν ακόμη περισσότερο τη δυναμική και τις προοπτικές ανάπτυξης του Ομίλου Μυτιληναίος στον τομέα της Ενέργειας, καθώς: • Εντάσσουν στο χαρτοφυλάκιο του Ομίλου έργα συνολικής ισχύος 152 MW σε αιολικά πάρκα, ξεπερνώντας έτσι στο σύνολο τα 500 MW από ανανεώσιμες πηγές. • Αυξάνουν το σύνολο της ηλεκτρικής ισχύος του Ομίλου, που έχει αδειοδοτηθεί, σε θερμικές και ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, στο επίπεδο των 1.600 MW, γεγονός ιδιαίτερα σημαντικό για τον Όμιλο ενόψει της σταδιακής απελευθέρωσης της Ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Το 2006 ιδρύθηκε η εταιρεία Ελληνική Φωτοβολταϊκή Α.Ε. με σκοπό να διαχειριστεί την ανάπτυξη και λειτουργία φωτοβολταϊκού πάρκου, ισχύος 5 MW, στον Νομό Αρτας. Το ίδιο έτος ολοκληρώθηκαν οι εξαγορές των εταιρειών Δέλτα Project Α.Ε. και Spider Ενεργειακή Α.Ε. Στρατηγική του Ομίλου είναι να εντάξει τις παραπάνω δραστηριότητες στον οργανωτικό μηχανισμό της Δέλτα Project Α.Ε. και να καταστήσει την τελευταία βραχίονα δραστηριοποίησης του ομίλου στον κλάδο των ΑΠΕ, ενώ με την εξαγορά της Spider Ενεργειακή Α.Ε. το αιολικό δυναμικό που προστίθεται ανέρχεται σε 74 MW σε άδειες παραγωγής σε διάφορα στάδια ανάπτυξης και 193,5 MW σε αιτήσεις στη ΡΑΕ για απόκτηση άδειας παραγωγής. Το 2007, ο Όμιλος ανακοίνωσε στρατηγική συμμαχία με την Endesa, η οποία ανάμεσα στα άλλα προβλέπει παραγωγική δυναμικότητα ισχύος περισσότερων από 1.000 MW σε εκμετάλλευση ΑΠΕ. Τον Μάιο του ίδιου έτους, προχώρησαν στην πρώτη κοινή επιχειρηματική κίνηση μετά την ίδρυση της Endesa Hellas ΑΕ, ολοκληρώνοντας την εξαγορά της Εβροενεργειακή Α.Ε. από την Deutsche Erneuerbare Energien GmbH. Η Εβροενεργειακή Α.Ε. λειτουργεί αιολικό πάρκο στην περιοχή της Αλεξανδρούπολης με ισχύ 3 MW ενώ διαθέτει άδεια εγκατάστασης για αιολικό πάρκο (30 MW) και υπό ανάπτυξη έργα ΑΠΕ, συνολικής ισχύος 100 MW.
ΔΕΛΤΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	
Διεύθυνση	Έδρα: Λεωφ. Ποσειδώνος 51, 183 44, Μοσχάτο Τηλ. 210-9400720, 210-9465326, Fax: 210-9483717 www.deltaproject.gr
Δραστηριότητα	Κατασκευή ολοκληρωμένων μονάδων σε τομείς της βιομηχανίας. Ανάπτυξη και διαχείριση μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ.
Κύκλος Εργασιών 2006 (€)	4.222.350
Προσωπικό	1
Άλλα στοιχεία	Η εταιρεία ιδρύθηκε το 2002 και αποτελεί θυγατρική της Δέλτα Project Α.Ε., με την τελευταία να έχει πρόσφατα εξαγοραστεί από την Μυτιληναίος – Όμιλος Επιχειρήσεων Α.Ε. Το Δεκέμβριο του 2006 η Δέλτα Project Α.Ε. ανακοίνωσε την απορρόφηση της Μυτιληναίος ΑΠΕ και την επένδυση €360 εκατ. σε έργα ΑΠΕ. Στρατηγική της Μυτιληναίος – Όμιλος Επιχειρήσεων Α.Ε. είναι, η εταιρεία Δέλτα Project Α.Ε. και ειδικότερα η Δέλτα Ενεργειακή Α.Ε., να αποτελέσουν το βραχίονα δραστηριοποίησης του ομίλου στον κλάδο των ΑΠΕ. Οι θυγατρικές της Δέλτα Ενεργειακή Α.Ε. ως επί το πλείστον δραστηριοποιούνται εντός του τομέα μΥΗΣ και είναι οι ακόλουθες: Φοίβος Ενεργειακή Α.Ε.Β.Ε. (100%), Εκμετάλλευση Υδάτινου Δυναμικού Α.Ε. (100%), Υδροχόος Ενεργειακή Α.Ε. (100%), Υδροηλεκτρικός Σταθμός Πεπονιάς Α.Ε. (62,5%), Φθιώτικη Ενεργειακή Α.Ε. (35%), Αργύρι Ενεργειακή Α.Ε. (100%), Μ.ΥΗΣ.Σ. Πελοποννήσου Α.Ε. (100%), Θεσσαλική Ενεργειακή Α.Ε. (100%), Υδρία Ενεργειακή Α.Ε. (99%), Αιολική Μαρτίνου Α.Ε.Β.Ε. (100%), Πονγκάκια Α.Ε. (49%), και AMIANTIT Μ.Υ.Η.Σ Καστανιώτικο Α.Ε. (54,1%).

ΟΜΙΛΟΣ VECTOR - VECTOR ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ	
Διεύθυνση	Έδρα: Λεωφ. Συγγρού 224, 176 72, Καλλιθέα, Αττική Τηλ.: 210-9592323, Fax.: 210-9530891 www.windfarm.gr
Δραστηριότητα	Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας μέσω της αξιοποίησης Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας.
Κύκλος Εργασιών 2006 (€)	1.200.000 (κατά δήλωση)
Προσωπικό	15
Άλλα στοιχεία	Ο όμιλος Vector δραστηριοποιείται στον χώρο της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ κυρίως μέσω της συμμετοχικής εταιρείας Vector Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας Α.Ε. και της εξ' αυτής ελεγχόμενης (100%) Vector Αιολικά Πάρκα Ελλάδος Α.Ε. Η εταιρεία Vector Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας Α.Ε. ιδρύθηκε το 2001 με έδρα την Καλλιθέα και δραστηριοποιείται τόσο στους τομείς της αιολικής και ηλιακής ενέργειας όσο και σε εκείνους της υδροηλεκτρικής και της βιομάζας. Ο όμιλος προμηθεύεται ανεμογεννήτριες από τις Enercon, Vestas και GE ενώ έχει αποκλειστική συνεργασία με την Kyocera για την χρήση φωτοβολταϊκών συστημάτων. Συμμετέχει στην Vector Αιολικά Πάρκα Ελλάδας Α.Ε. (100%), την Vector Βιομάζα Α.Ε. (51%) και την Ηλιοδύναμη ΕΠΕ (51%).
ΟΜΙΛΟΣ ΔΙΕΚΑΤ ΑΤΕ	
Διεύθυνση	Έδρα: Κωνσταντινουπόλεως 42, 194 00 Κορωπί, Αττική Τηλ.: 210-6684900, Fax: 210-6684705 www.diekat.gr
Δραστηριότητα	Κατασκευή τεχνικών έργων. Μηχανουργικές και μεταλλικές κατασκευές. Τηλεπικοινωνιακά έργα, έργα υποδομής πληροφορικής, αποθήκευσης και διανομής καυσίμων, ενεργειακά έργα και ανάπτυξη ακινήτων.
Κύκλος Εργασιών 2006 (€)	37.651.807 – (ΔΙΕΚΑΤ Α.Τ.Ε.)
Προσωπικό	165
Άλλα στοιχεία	Η εταιρεία ΔΙΕΚΑΤ Α.Τ.Ε. ιδρύθηκε το 1976 και κύρια δραστηριότητά της είναι η ανάπτυξη και κατασκευή τεχνικών έργων. Το 2000 απορρόφησε τις εταιρείες Τοπουζέλης Νικόλαος «Μηχανουργία» και Οδοασφαλτική Α.Β.Ε.Τ.Ε. Το έτος 2002 εισέφερε τον κλάδο των τεχνικών έργων στην εταιρεία Μοχλός Α.Τ.Ε. Μέσω των εταιρειών που απορρόφησε δραστηριοποιείται στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ. Συμμετέχει στα παρακάτω επιχειρηματικά σχήματα: Repower AG – ΔΙΕΚΑΤ ΑΤΕ Α.Ε. (40%) ΔΙΕΚΑΤ Ενέργεια Α.Β.Ε.Τ.Ε. ΔΙΕΚΑΤ Ανανεώσιμες & Συμβατικές Πηγές Ενέργειας Α.Ε. Τον Αύγουστο του 2007 τα ποσοστά που κατείχε η ΔΙΕΚΑΤ ΑΤΕ στις ΔΙΕΚΑΤ Ενέργεια Α.Β.Ε.Τ.Ε. και ΔΙΕΚΑΤ Ανανεώσιμες & Συμβατικές Πηγές Ενέργειας Α.Ε. εκχωρήθηκαν σε τρίτους.
ΟΜΙΛΟΣ ΔΟΜΙΚΗ ΚΡΗΤΗΣ ΑΕ	
Διεύθυνση	Έδρα: Κορωναίου 14, 712 02, Ηράκλειο, Κρήτης Τηλ. 2810-288287, Fax: 2810-289895 www.domik.gr
Δραστηριότητα	Κατασκευή δημόσιων και ιδιωτικών τεχνικών έργων, λειτουργία αιολικών πάρκων.
Κύκλος Εργασιών 2006 (€)	11.954.000 - (Δομική Κρήτης Α.Ε.)
Προσωπικό	94
Άλλα στοιχεία	Η εταιρεία Δομική Κρήτης ιδρύθηκε το 1985 με έδρα το Ηράκλειο Κρήτης. Κύρια δραστηριότητά της αποτελεί η κατασκευή τεχνικών έργων ενώ αναπτύσσει συγχρόνως δραστηριότητες στον κλάδο ενέργειας, όπου πέραν των άμεσων δραστηριοτήτων της, έχει επεκταθεί και με την ίδρυση της θυγατρικής Δομική Ενεργειακή Α.Ε. Στον κλάδο των ΑΠΕ η εταιρεία αναπτύσσει και λειτουργεί αιολικά πάρκα. Το 2001 ξεκίνησε την δραστηριότητά της στο χώρο της ενέργειας, λαμβάνοντας άδεια για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, με την δημιουργία αιολικού πάρκου ισχύος 4,62 MW στην

	περιοχή Βοσκορό Κρουσώνα, Ηρακλείου, Κρήτης. Τον Ιούνιο του 2002, η εταιρεία διεύθυνε τις δραστηριότητες της συστήνοντας τη Δομική Ενεργειακή Α.Ε., η οποία δραστηριοποιείται στον ταχέως αναπτυσσόμενο χώρο της παραγωγής και εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας. Το ίδιο έτος, η τιτλούχος απορρόφησε την εταιρεία Αποστολόπουλος, Α & Δ, Α.Τ.Ε. Ο κύκλος εργασιών της εταιρείας που αφορά την ενέργεια ανήλθε το 2006 σε €1.348.000 και το 2005 σε €1.201.311.	
ΟΜΙΛΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΩΝ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΤΕΧΝΟΔΟΜΙΚΗ ΤΕΒ ΑΕ		
Διεύθυνση	Έδρα: Λουΐζης Ριανκούρ 78Α, 115 23, Αθήνα, Αττική Τηλ. 210-6900300, Fax: 210-6900301 www.etae.com	
Δραστηριότητα	Ο Όμιλος δραστηριοποιείται σε τομείς όπως οι κατασκευές, ενέργεια από ΑΠΕ και περιβάλλον και ανάπτυξη ακινήτων.	
Κύκλος Εργασιών 2006 (€)	6.612.000 – (Ελληνική Τεχνοδομική ΤΕΒ Α.Ε.)	
Προσωπικό	48	
Άλλα στοιχεία	Η εταιρεία Ελληνική Τεχνοδομική ΤΕΒ Α.Ε. προήλθε από μετατροπή της εταιρείας Ελληνική Τεχνοδομική Ε.Π.Ε., η οποία είχε ιδρυθεί το 1955. Έχει αναπτύξει δραστηριότητα στους τομείς της αιολικής ενέργειας με την λειτουργία αιολικών πάρκων, της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από βιοαέριο και βιομάζα καθώς και στον τομέα της υδροηλεκτρικής ενέργειας. Σε επίπεδο παραγωγής Η/Ε, η σχετική δραστηριότητα διεξάγεται μέσω των ακόλουθων θυγατρικών εταιρειών: Αιολικά Πάρκα Ελλάδας Τροιζηνία Α.Ε., Αιολική Άντισσας Α.Ε., Αιολική Ζάρακα Μεταμόρφωσις Α.Ε., Αιολική Κανδηλίου Α.Ε., Αιολική Ολύμπου Α.Ε., Αιολική Πάρνωνος Α.Ε., Αιολική Πανείου Α.Ε., Ελληνική Τεχνοδομική Ενεργειακή Α.Ε., Εταιρεία Αερίου Προαστίων Α.Ε., Τέρπανδρος Αιολικά Πάρκα Α.Ε., Τετράπολις Αιολικά Πάρκα Α.Ε., Ηλέκτωρ Α.Ε., Βιοαέριο-Ενέργεια Άνω Λιόσια Α.Ε., Αειφορική Δωδεκανήσου Α.Ε., Ελληνική Ενέργεια & Ανάπτυξη – Ανανεώσιμες Α.Ε. Ο Όμιλος λειτουργεί αιολικά πάρκα συνολικής ισχύος 33 MW και (μέσω της Ηλέκτωρ) μονάδα βιοαερίου 14 MW, η οποία το 2007 επεκτάθηκε κατά 9,7 MW. Διαθέτει άδειες παραγωγής για αιολικά πάρκα συνολικής ισχύος περίπου 200 MW. Μέσω της εταιρείας ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ – Ελληνική Τεχνοδομική ΤΕΒ – Αειφόρος Ενεργειακή ΑΕ, στην οποία κατέχει το 35% του μετοχικού κεφαλαίου, έλαβε το 2005 άδεια παραγωγής υδροηλεκτρικής ενέργειας συνολικής ισχύος 4,95 MW.	
ΕΝΤΕΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΕ		
Διεύθυνση	Έδρα: Κύπρου & Τύχης 2 152 33, Χαλάνδρι, Αττική Τηλ. 210-6816803, Fax: 210-6816837 www.enteka.gr	
Δραστηριότητα	Η κύρια δραστηριότητα της εταιρείας εστιάζεται στην μελέτη, σχεδιασμό, κατασκευή σταθμών και εγκαταστάσεων για την αξιοποίηση ΑΠΕ και λειτουργία, συντήρηση και επισκευή αιολικών πάρκων.	
Κύκλος Εργασιών 2006 (€)	329.423	
Άλλα στοιχεία	Ιδρύθηκε το 1998 αλλά ξεκίνησε τις δραστηριότητές της το 2000. Το 2001 η έδρα της εταιρείας μεταφέρθηκε στη σημερινή διεύθυνση. Ασχολείται με την κατασκευή εγκαταστάσεων για την εκμετάλλευση ΑΠΕ και έχει υπό διαχείριση αιολικά πάρκα συνολικής ισχύος 7,5 MW ενώ συμμετέχει στην ΕΝΤΕΚΑ Υδροηλεκτρική Ε.Π.Ε. (52%).	
ΟΜΙΛΟΙ ΕΤΑΙΡΕΙΩΝ ΚΟΠΕΛΟΥΖΟΥ - ΣΑΜΑΡΑ		
Διεύθυνση (Damco Energy A.E)	Έδρα: Λεωφ. Κηφισίας 209 151 24, Μαρούσι, Αττική Τηλ. 210-6141106-15, Fax:210-6140371 www.copelouzos.gr	Έδρα Τμήματος Ενέργειας: Καποδιστρίου 38-40 151 23, Μαρούσι, Αττική Τηλ.: 210-6101100
Δραστηριότητα	Ο Όμιλος ΚΟΠΕΛΟΥΖΟΥ δραστηριοποιείται στην εισαγωγή και εμπορία φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας, παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, κατασκευή σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, αγωγών μεταφοράς και διανομής φυσικού αερίου και λοιπών έργων υποδομής. Η δραστηριότητά του στον κλάδο των ΑΠΕ	

	αφορά την ανάπτυξη αιολικών πάρκων, μικρών υδροηλεκτρικών έργων και φωτοβολταϊκών μονάδων.																																																																																															
Προσωπικό	37																																																																																															
Άλλα στοιχεία	Από το 1998 υπάρχει η συνεργασία του Ομίλου Κοπελούζου (ιδρύθηκε το 1970) με τον Όμιλο Σαμαρά για την ανάπτυξη έργων ΑΠΕ στη βάση του 50% έκαστος, με κορωνίδα αυτής την καινοτόμο ιδέα του Ομίλου για συστοιχίες Α/Π και την υποβρύχια διασύνδεσή τους στην απέναντι ακτή. Σημαντική θετική εξέλιξη για τους προαναφερθέντες επιχειρηματικούς ομίλους και το συνολικό επενδυτικό τους πρόγραμμα, αποτελεί η οριστικοποίηση των διαπραγματεύσεων και η υπογραφή προσυμφώνου μεταβίβασης μετοχών για επτά από τις εν λειτουργία εταιρείες στην Enel Investment Holding B.V. θυγατρική κατά 100% της Enel S.p.A. <table><tr><th>Εταιρεία</th><th>MW</th><th>Γεωγραφική Θέση</th><th></th></tr><tr><td colspan="4">ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ</td></tr><tr><td rowspan="2">ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΤΕΒΕ (ΝΕΟΣ ΜΕΤΟΧΟΣ ENEL)</td><td>7,4</td><td>ΗΛΙΟΛΟΥΣΤΗ, Ν. Ευβοίας</td><td>ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ</td></tr><tr><td>9</td><td>ΗΛΙΟΛΟΥΣΤΗ/ΒΡΕΘΕΛΑ, Ν. Ευβοίας</td><td>ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ</td></tr><tr><td rowspan="2">ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ Α.Ε. (ΝΕΟΣ ΜΕΤΟΧΟΣ ENEL)</td><td>19,5</td><td>ΑΣΠΡΗ ΠΕΤΡΑ, Ν. Ροδόπης</td><td>ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ</td></tr><tr><td>11,25</td><td>ΣΩΡΟΣ, Ν. Ροδόπης</td><td>ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ</td></tr><tr><td rowspan="3">ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ Α.Ε. (ΝΕΟΣ ΜΕΤΟΧΟΣ ENEL)</td><td>14,25</td><td>ΓΕΡΑΚΙ, Ν. Ροδόπης</td><td>ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ</td></tr><tr><td>6,4</td><td>ΜΟΝΑΣΤΗΡΙ Ι, Ν. Ροδόπης</td><td>ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ</td></tr><tr><td>10,8</td><td>ΜΟΝΑΣΤΗΡΙ ΙΙ, Ν. Ροδόπης</td><td>ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ</td></tr><tr><td>ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΧΑΪΑΣ Α.Ε.</td><td>18,9</td><td>ΛΙΘΟΣ, Ν. Αχαΐας</td><td>ΥΠΟ ΚΑΤΑΣΚ.</td></tr><tr><td>ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε.</td><td>7,2</td><td>ΑΓ. ΚΥΡΙΛΛΟΣ, Ν. Ηρακλείου</td><td>ΥΠΟ ΚΑΤΑΣΚ.</td></tr><tr><td>ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΡΟΔΟΥ Α.Ε.</td><td>11,05</td><td>ΚΟΥΤΣΟΥΤΗΣ, Ν. Δωδεκανήσου</td><td>ΥΠΟ ΚΑΤΑΣΚ.</td></tr><tr><td>ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΓΡΑΜΜΑΤΙΚΟΥ Α.Ε.</td><td>21,6</td><td>ΔΡΙΖΑ, Ν. Αττικής</td><td>ΥΠΟ ΑΔΕΙΟΔ.</td></tr><tr><td>ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΟΡΙΝΘΙΑΣ Α.Ε.</td><td>19,8</td><td>ΧΛΟΓΟΣ, Ν. Κορινθίας</td><td>ΥΠΟ ΑΔΕΙΟΔ.</td></tr><tr><td>ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΟΡΙΝΘΙΑΣ Α.Ε.</td><td>9,9</td><td>ΠΡΟΦΗΤΗΣ ΗΛΙΑΣ, Ν. Κορινθίας</td><td>ΥΠΟ ΑΔΕΙΟΔ.</td></tr><tr><td>ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΤΡΙΚΟΡΦΟ Α.Ε.</td><td>13,5</td><td>ΕΥΒΟΙΑ, Ν. Ευβοίας</td><td>ΥΠΟ ΑΔΕΙΟΔ.</td></tr><tr><td>ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΠΑΛΙΟΠΥΡΓΟΣ Α.Ε.</td><td>12</td><td>ΠΑΛΙΟΠΥΡΓΟΣ, Ν. Ευβοίας</td><td>ΥΠΟ ΑΔΕΙΟΔ.</td></tr><tr><td>ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΠΕΛΑΓΙΑ Α.Ε.</td><td>34</td><td>ΠΕΛΑΓΙΑ, Ν. Λακωνίας</td><td>ΥΠΟ ΑΔΕΙΟΔ.</td></tr><tr><td>ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΡΥΜΟΝΑΚΙΑ Α.Ε.</td><td>34</td><td>ΔΡΥΜΟΝΑΚΙΑ, Ν. Λακωνίας</td><td>ΥΠΟ ΑΔΕΙΟΔ.</td></tr><tr><td>ΣΥΝΟΛΟ</td><td>260,55</td><td></td><td></td></tr><tr><td colspan="4">ΜΙΚΡΑ ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΑ</td></tr><tr><td>ΥΔΩΡ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ ΑΤΕΒΕ</td><td>4,5</td><td>ΠΕΡΙΒΟΛΙ, Ν. Φθιώτιδας</td><td>ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ</td></tr><tr><td>ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΓΛΑΥΚΟΥ Α.Ε.</td><td>5,5</td><td>ΓΛΑΥΚΟΣ, Ν. Αχαΐας</td><td>ΥΠΟ ΚΑΤΑΣΚ.</td></tr><tr><td>ΣΥΝΟΛΟ</td><td>10,0</td><td></td><td></td></tr></table> Πέρα των προαναφερθέντων έργων, οι Όμιλοι Κοπελούζου – Σαμαρά έχουν υποβάλει στην ΡΑΕ αιτήσεις για την αξιοποίηση μεγάλων περιοχών που χαρακτηρίζονται από υψηλό αιολικό δυναμικό και συγκεκριμένα για την ανάπτυξη των περιοχών Καφηρέα, Ν. Ευβοίας (188 MW), Μάνης (175 MW) και Κυκλάδων (400 MW), εκ των οποίων 170 MW στην Άνδρο, 50 MW στην Τήνο, 72 MW στην Πάρο και 180 MW στη Νάξο. Η συγκεκριμένη επένδυση ανέρχεται στα €700 εκατ.				Εταιρεία	MW	Γεωγραφική Θέση		ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ				ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΤΕΒΕ (ΝΕΟΣ ΜΕΤΟΧΟΣ ENEL)	7,4	ΗΛΙΟΛΟΥΣΤΗ, Ν. Ευβοίας	ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ	9	ΗΛΙΟΛΟΥΣΤΗ/ΒΡΕΘΕΛΑ, Ν. Ευβοίας	ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ	ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ Α.Ε. (ΝΕΟΣ ΜΕΤΟΧΟΣ ENEL)	19,5	ΑΣΠΡΗ ΠΕΤΡΑ, Ν. Ροδόπης	ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ	11,25	ΣΩΡΟΣ, Ν. Ροδόπης	ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ	ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ Α.Ε. (ΝΕΟΣ ΜΕΤΟΧΟΣ ENEL)	14,25	ΓΕΡΑΚΙ, Ν. Ροδόπης	ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ	6,4	ΜΟΝΑΣΤΗΡΙ Ι, Ν. Ροδόπης	ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ	10,8	ΜΟΝΑΣΤΗΡΙ ΙΙ, Ν. Ροδόπης	ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ	ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΧΑΪΑΣ Α.Ε.	18,9	ΛΙΘΟΣ, Ν. Αχαΐας	ΥΠΟ ΚΑΤΑΣΚ.	ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε.	7,2	ΑΓ. ΚΥΡΙΛΛΟΣ, Ν. Ηρακλείου	ΥΠΟ ΚΑΤΑΣΚ.	ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΡΟΔΟΥ Α.Ε.	11,05	ΚΟΥΤΣΟΥΤΗΣ, Ν. Δωδεκανήσου	ΥΠΟ ΚΑΤΑΣΚ.	ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΓΡΑΜΜΑΤΙΚΟΥ Α.Ε.	21,6	ΔΡΙΖΑ, Ν. Αττικής	ΥΠΟ ΑΔΕΙΟΔ.	ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΟΡΙΝΘΙΑΣ Α.Ε.	19,8	ΧΛΟΓΟΣ, Ν. Κορινθίας	ΥΠΟ ΑΔΕΙΟΔ.	ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΟΡΙΝΘΙΑΣ Α.Ε.	9,9	ΠΡΟΦΗΤΗΣ ΗΛΙΑΣ, Ν. Κορινθίας	ΥΠΟ ΑΔΕΙΟΔ.	ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΤΡΙΚΟΡΦΟ Α.Ε.	13,5	ΕΥΒΟΙΑ, Ν. Ευβοίας	ΥΠΟ ΑΔΕΙΟΔ.	ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΠΑΛΙΟΠΥΡΓΟΣ Α.Ε.	12	ΠΑΛΙΟΠΥΡΓΟΣ, Ν. Ευβοίας	ΥΠΟ ΑΔΕΙΟΔ.	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΠΕΛΑΓΙΑ Α.Ε.	34	ΠΕΛΑΓΙΑ, Ν. Λακωνίας	ΥΠΟ ΑΔΕΙΟΔ.	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΡΥΜΟΝΑΚΙΑ Α.Ε.	34	ΔΡΥΜΟΝΑΚΙΑ, Ν. Λακωνίας	ΥΠΟ ΑΔΕΙΟΔ.	ΣΥΝΟΛΟ	260,55			ΜΙΚΡΑ ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΑ				ΥΔΩΡ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ ΑΤΕΒΕ	4,5	ΠΕΡΙΒΟΛΙ, Ν. Φθιώτιδας	ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΓΛΑΥΚΟΥ Α.Ε.	5,5	ΓΛΑΥΚΟΣ, Ν. Αχαΐας	ΥΠΟ ΚΑΤΑΣΚ.	ΣΥΝΟΛΟ	10,0		
Εταιρεία	MW	Γεωγραφική Θέση																																																																																														
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ																																																																																																
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΤΕΒΕ (ΝΕΟΣ ΜΕΤΟΧΟΣ ENEL)	7,4	ΗΛΙΟΛΟΥΣΤΗ, Ν. Ευβοίας	ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ																																																																																													
	9	ΗΛΙΟΛΟΥΣΤΗ/ΒΡΕΘΕΛΑ, Ν. Ευβοίας	ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ																																																																																													
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ Α.Ε. (ΝΕΟΣ ΜΕΤΟΧΟΣ ENEL)	19,5	ΑΣΠΡΗ ΠΕΤΡΑ, Ν. Ροδόπης	ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ																																																																																													
	11,25	ΣΩΡΟΣ, Ν. Ροδόπης	ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ																																																																																													
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ Α.Ε. (ΝΕΟΣ ΜΕΤΟΧΟΣ ENEL)	14,25	ΓΕΡΑΚΙ, Ν. Ροδόπης	ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ																																																																																													
	6,4	ΜΟΝΑΣΤΗΡΙ Ι, Ν. Ροδόπης	ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ																																																																																													
	10,8	ΜΟΝΑΣΤΗΡΙ ΙΙ, Ν. Ροδόπης	ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ																																																																																													
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΧΑΪΑΣ Α.Ε.	18,9	ΛΙΘΟΣ, Ν. Αχαΐας	ΥΠΟ ΚΑΤΑΣΚ.																																																																																													
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε.	7,2	ΑΓ. ΚΥΡΙΛΛΟΣ, Ν. Ηρακλείου	ΥΠΟ ΚΑΤΑΣΚ.																																																																																													
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΡΟΔΟΥ Α.Ε.	11,05	ΚΟΥΤΣΟΥΤΗΣ, Ν. Δωδεκανήσου	ΥΠΟ ΚΑΤΑΣΚ.																																																																																													
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΓΡΑΜΜΑΤΙΚΟΥ Α.Ε.	21,6	ΔΡΙΖΑ, Ν. Αττικής	ΥΠΟ ΑΔΕΙΟΔ.																																																																																													
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΟΡΙΝΘΙΑΣ Α.Ε.	19,8	ΧΛΟΓΟΣ, Ν. Κορινθίας	ΥΠΟ ΑΔΕΙΟΔ.																																																																																													
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΟΡΙΝΘΙΑΣ Α.Ε.	9,9	ΠΡΟΦΗΤΗΣ ΗΛΙΑΣ, Ν. Κορινθίας	ΥΠΟ ΑΔΕΙΟΔ.																																																																																													
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΤΡΙΚΟΡΦΟ Α.Ε.	13,5	ΕΥΒΟΙΑ, Ν. Ευβοίας	ΥΠΟ ΑΔΕΙΟΔ.																																																																																													
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΠΑΛΙΟΠΥΡΓΟΣ Α.Ε.	12	ΠΑΛΙΟΠΥΡΓΟΣ, Ν. Ευβοίας	ΥΠΟ ΑΔΕΙΟΔ.																																																																																													
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΠΕΛΑΓΙΑ Α.Ε.	34	ΠΕΛΑΓΙΑ, Ν. Λακωνίας	ΥΠΟ ΑΔΕΙΟΔ.																																																																																													
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΡΥΜΟΝΑΚΙΑ Α.Ε.	34	ΔΡΥΜΟΝΑΚΙΑ, Ν. Λακωνίας	ΥΠΟ ΑΔΕΙΟΔ.																																																																																													
ΣΥΝΟΛΟ	260,55																																																																																															
ΜΙΚΡΑ ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΑ																																																																																																
ΥΔΩΡ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ ΑΤΕΒΕ	4,5	ΠΕΡΙΒΟΛΙ, Ν. Φθιώτιδας	ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ																																																																																													
ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΓΛΑΥΚΟΥ Α.Ε.	5,5	ΓΛΑΥΚΟΣ, Ν. Αχαΐας	ΥΠΟ ΚΑΤΑΣΚ.																																																																																													
ΣΥΝΟΛΟ	10,0																																																																																															

ΟΜΙΛΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΩΝ Χ. ΡΟΚΑΣ ΑΒΕΕ																																																																											
Διεύθυνση	Έδρα: Ριζαρείου 3, 15233, Χαλάνδρι, Αθήνα Τηλ. 210-8774100, Fax: 210-8774111 www.rokasgroup.com																																																																										
Δραστηριότητα	Δραστηριοποιείται στους κλάδους παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ, ηλεκτρομηχανολογικών έργων με εξειδίκευση στα ανυψωτικά μηχανήματα, σύνθετων μεταλλικών κατασκευών και ενεργειακών έργων.																																																																										
Κύκλος Εργασιών 2006 (€)	50.188.000 – (ενοποιημένος κύκλος εργασιών Ομίλου)																																																																										
Προσωπικό	240 – (προσωπικό Ομίλου)																																																																										
Άλλα στοιχεία	Η εταιρεία Χ. Ρόκας Α.Β.Ε.Ε. ιδρύθηκε το 1977 με έδρα την Αθήνα και προήλθε από μετατροπή της Ρόκας Χρήστος Ε.Π.Ε. Η ισπανική εταιρεία Iberdrola Energias Renovables II SA (θυγατρική του ομίλου Iberdrola SA) αποτελεί τον κύριο μέτοχο της κεντρικής εταιρείας Ρόκας, Χ., ΑΒΕΕ κατέχοντας το 52,7% των μετοχών. Ο Όμιλος λειτουργεί, μέσω των θυγατρικών της εταιρειών, 13 αιολικά πάρκα συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 193,3 MW ενώ από το 2001 λειτουργεί φωτοβολταϊκή μονάδα ισχύος 171,6 kW στην περιοχή «Πλακοκερατιά/ Μητάτου» στον Ν. Λασιθίου της Κρήτης. Έχει λάβει συνολικά 27 άδειες παραγωγής αιολικής ενέργειας, συνολικής ισχύος 665,5 MW ενώ μέσω της συνεργασίας με την ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. συμμετέχει σε 2 άδειες παραγωγής συνολικής ισχύος 8,4 MW. Η δυναμικότητα της εταιρείας έως το 2009 θα έχει διαμορφωθεί περίπου στα 600 MW, σύμφωνα με το νέο επενδυτικό πρόγραμμα (2006-2009) της εταιρείας, το οποίο προβλέπει την περαιτέρω ανάπτυξη αιολικών πάρκων συνολικής ισχύος περίπου 400 MW. Ο πίνακας που <table><tr><th>Εταιρεία</th><th>MW</th><th>Γεωγραφική Θέση</th><th></th></tr><tr><td colspan="4">ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ</td></tr><tr><td>ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ Α.Β.Ε.Ε</td><td>10,2</td><td>ΣΗΤΕΙΑ Ν. Λασιθίου</td><td>ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ</td></tr><tr><td>ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ Α.Β.Ε.Ε</td><td>24,0</td><td>ΚΑΡΥΣΤΟΣ, Ν. Εύβοιας</td><td>ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ</td></tr><tr><td>ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΥΒΟΙΑ Α.Β.Ε.Ε</td><td>24,0</td><td>ΣΤΥΡΑ, Ν. Εύβοιας</td><td>ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ</td></tr><tr><td>ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΥΒΟΙΑ Α.Β.Ε.Ε</td><td>11,4</td><td>ΣΤΥΡΑ, Ν. Εύβοιας</td><td>ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ</td></tr><tr><td>ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ Α.Β.Ε.Ε</td><td>12,6</td><td>ΚΑΡΥΣΤΟΣ, Ν. Εύβοιας</td><td>ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ</td></tr><tr><td>ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΖΑΡΑΚΕΣ Α.Β.Ε.Ε</td><td>9,0</td><td>ΔΥΣΤΟΣ, Ν. Εύβοιας</td><td>ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ</td></tr><tr><td>ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΖΑΡΑΚΕΣ Α.Β.Ε.Ε</td><td>14,4</td><td>ΔΥΣΤΟΣ, Ν. Εύβοιας</td><td>ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ</td></tr><tr><td>ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ – ΡΟΚΑΣ Α.Ε.</td><td>4,2</td><td>ΑΛΙΝΔΑ, Ν. Δωδεκανήσου</td><td>ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ</td></tr><tr><td>ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ – ΡΟΚΑΣ Α.Ε.</td><td>4,2</td><td>ΚΕΦΑΛΟΣ, Ν. Δωδεκανήσου</td><td>ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ</td></tr><tr><td>ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗ Α.Β.Ε.Ε</td><td>31,2</td><td>ΚΕΧΡΟΣ, Ν. Ροδόπης</td><td>ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ</td></tr><tr><td>ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΡΗΤΗ Α.Ε</td><td>3,0</td><td>ΣΗΤΕΙΑ Ν. Λασιθίου</td><td>ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ</td></tr><tr><td>ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗ II Α.Β.Ε.Ε</td><td>40,3</td><td>ΚΕΧΡΟΣ, Ν. Ροδόπης</td><td>ΥΠΟ ΑΔΕΙΟΔ.</td></tr><tr><td>ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ Α.Β.Ε.Ε</td><td>4,8</td><td>ΣΗΤΕΙΑ Ν. Λασιθίου</td><td>ΥΠΟ ΑΔΕΙΟΔ.</td></tr><tr><td>ΣΥΝΟΛΟ</td><td>193,3</td><td></td><td></td></tr><tr><td colspan="4">ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΗ ΜΟΝΑΔΑ</td></tr><tr><td>ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ Α.Β.Ε.Ε</td><td>0,17</td><td>ΣΗΤΕΙΑ Ν. Λασιθίου</td><td>ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ</td></tr></table> ακολουθεί παρουσιάζει τις εταιρείες του Ομίλου, οι οποίες πραγματοποιούν πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ.			Εταιρεία	MW	Γεωγραφική Θέση		ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ				ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ Α.Β.Ε.Ε	10,2	ΣΗΤΕΙΑ Ν. Λασιθίου	ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ Α.Β.Ε.Ε	24,0	ΚΑΡΥΣΤΟΣ, Ν. Εύβοιας	ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΥΒΟΙΑ Α.Β.Ε.Ε	24,0	ΣΤΥΡΑ, Ν. Εύβοιας	ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΥΒΟΙΑ Α.Β.Ε.Ε	11,4	ΣΤΥΡΑ, Ν. Εύβοιας	ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ Α.Β.Ε.Ε	12,6	ΚΑΡΥΣΤΟΣ, Ν. Εύβοιας	ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΖΑΡΑΚΕΣ Α.Β.Ε.Ε	9,0	ΔΥΣΤΟΣ, Ν. Εύβοιας	ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΖΑΡΑΚΕΣ Α.Β.Ε.Ε	14,4	ΔΥΣΤΟΣ, Ν. Εύβοιας	ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ – ΡΟΚΑΣ Α.Ε.	4,2	ΑΛΙΝΔΑ, Ν. Δωδεκανήσου	ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ – ΡΟΚΑΣ Α.Ε.	4,2	ΚΕΦΑΛΟΣ, Ν. Δωδεκανήσου	ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗ Α.Β.Ε.Ε	31,2	ΚΕΧΡΟΣ, Ν. Ροδόπης	ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΡΗΤΗ Α.Ε	3,0	ΣΗΤΕΙΑ Ν. Λασιθίου	ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗ II Α.Β.Ε.Ε	40,3	ΚΕΧΡΟΣ, Ν. Ροδόπης	ΥΠΟ ΑΔΕΙΟΔ.	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ Α.Β.Ε.Ε	4,8	ΣΗΤΕΙΑ Ν. Λασιθίου	ΥΠΟ ΑΔΕΙΟΔ.	ΣΥΝΟΛΟ	193,3			ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΗ ΜΟΝΑΔΑ				ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ Α.Β.Ε.Ε	0,17	ΣΗΤΕΙΑ Ν. Λασιθίου	ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ
Εταιρεία	MW	Γεωγραφική Θέση																																																																									
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ																																																																											
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ Α.Β.Ε.Ε	10,2	ΣΗΤΕΙΑ Ν. Λασιθίου	ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ																																																																								
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ Α.Β.Ε.Ε	24,0	ΚΑΡΥΣΤΟΣ, Ν. Εύβοιας	ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ																																																																								
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΥΒΟΙΑ Α.Β.Ε.Ε	24,0	ΣΤΥΡΑ, Ν. Εύβοιας	ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ																																																																								
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΥΒΟΙΑ Α.Β.Ε.Ε	11,4	ΣΤΥΡΑ, Ν. Εύβοιας	ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ																																																																								
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ Α.Β.Ε.Ε	12,6	ΚΑΡΥΣΤΟΣ, Ν. Εύβοιας	ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ																																																																								
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΖΑΡΑΚΕΣ Α.Β.Ε.Ε	9,0	ΔΥΣΤΟΣ, Ν. Εύβοιας	ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ																																																																								
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΖΑΡΑΚΕΣ Α.Β.Ε.Ε	14,4	ΔΥΣΤΟΣ, Ν. Εύβοιας	ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ																																																																								
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ – ΡΟΚΑΣ Α.Ε.	4,2	ΑΛΙΝΔΑ, Ν. Δωδεκανήσου	ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ																																																																								
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ – ΡΟΚΑΣ Α.Ε.	4,2	ΚΕΦΑΛΟΣ, Ν. Δωδεκανήσου	ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ																																																																								
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗ Α.Β.Ε.Ε	31,2	ΚΕΧΡΟΣ, Ν. Ροδόπης	ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ																																																																								
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΡΗΤΗ Α.Ε	3,0	ΣΗΤΕΙΑ Ν. Λασιθίου	ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ																																																																								
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗ II Α.Β.Ε.Ε	40,3	ΚΕΧΡΟΣ, Ν. Ροδόπης	ΥΠΟ ΑΔΕΙΟΔ.																																																																								
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ Α.Β.Ε.Ε	4,8	ΣΗΤΕΙΑ Ν. Λασιθίου	ΥΠΟ ΑΔΕΙΟΔ.																																																																								
ΣΥΝΟΛΟ	193,3																																																																										
ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΗ ΜΟΝΑΔΑ																																																																											
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ Α.Β.Ε.Ε	0,17	ΣΗΤΕΙΑ Ν. Λασιθίου	ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ																																																																								
ΟΜΙΛΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΩΝ ΤΕΡΝΑ – ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ																																																																											
Διεύθυνση	Έδρα: Μεσογείων 85, 115 26, Αθήνα Τηλ. 210-6968000, Fax: 210-6968096 www.terna-energy.gr																																																																										
Δραστηριότητα	Η εταιρεία δραστηριοποιείται στον κλάδο των ΑΠΕ και ειδικότερα στην ανάπτυξη αιολικών πάρκων, μικρών υδροηλεκτρικών έργων και μονάδων ολοκληρωμένης διαχείρισης και παραγωγής ενέργειας από απορρίμματα, απόβλητα και βιομάζα.																																																																										
Κύκλος Εργασιών 2006 (€)	41.663.000 – (ενοποιημένος κύκλος εργασιών ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.)																																																																										

Προσωπικό	126
Άλλα στοιχεία	Η δραστηριοποίηση του Ομίλου στον τομέα της παραγωγής ενέργειας από ΑΠΕ γίνεται μέσω της ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Β.Ε.Τ.Ε., η οποία είχε αρχικά ιδρυθεί το 1949 με την επωνυμία ΕΤΚΑ Α.Ε. Το 1999 η προαναφερόμενη εταιρεία απορρόφησε την ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Β.Ε.Τ.Ε. και παράλληλα άλλαξε την επωνυμία της στη σημερινή. Το έτος 2004 απορρόφησε τις Ενεργειακή Πυργάρι Ευβοίας Α.Ε και Ελληνική Υδροηλεκτρική Τεχνική ΑΕ., ενώ το 2005 απορρόφησε την ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Κρήτης Α.Ε.. Η εγκαταστημένη ισχύς του Ομίλου ανέρχεται σε 115,77 MW ενώ κατά τη διάρκεια του 2008 εκτιμάται ότι θα αυξηθεί σε περίπου 200 MW. Η εταιρεία επίσης διαθέτει άδειες εγκατάστασης για 5 αιολικά πάρκα και 2 υδροηλεκτρικά συνολικής ισχύος 83,8 MW και 15,1 MW αντίστοιχα και άδειες παραγωγής συνολικής ισχύος 622 MW. Η εταιρεία έχει δρομολογήσει την διεύθυνσή της στον τομέα της ηλιακής ενέργειας έχοντας στη διάθεσή της θετικές γνωμοδοτήσεις της ΡΑΕ για κατασκευή Φ/Β πάρκων και αναμένει άδεια παραγωγής από το Υπουργείο Ανάπτυξης. Δραστηριοποιείται στον κλάδο των ΑΠΕ μέσω πληθώρας θυγατρικών εταιρειών, εκ των οποίων κυριότερες είναι: <u>ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΟΥΝΙΟΥ Α.Ε.</u> Από τον Μάιο του 2005 λειτουργεί αιολικό πάρκο, συνολικής ισχύος 26 MW, στη θέση Δίδυμος, συνολικής δαπάνης €32 εκατ. ενώ τελούν υπό κατασκευή δύο αιολικά πάρκα στο Σερβούνι του Ν. Ευβοίας, συνολικής ισχύος 21,6 MW. Ο κύκλος εργασιών της εταιρείας για το 2006 ανήλθε σε €4.183.000. <u>ΙWECO ΧΩΝΟΣ ΛΑΣΙΘΙΟΥ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε.</u> Από το Μάρτιο του 2006 λειτουργεί αιολικό πάρκο, συνολικής ισχύος 4,5 MW, στη θέση Χώνος του Ν. Λασιθίου. Ο κύκλος εργασιών της εταιρείας για το 2006 ανήλθε σε €932.000. <u>ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΒΡΟΥ Α.Ε.</u> Από τον Ιούνιο του 2006 έχει τεθεί σε λειτουργία μεγάλο τμήμα του αιολικού πάρκου, συνολικής ισχύος 34,2 MW, στη θέση Μυτούλα Κεφάλι του Ν. Έβρου, συνολικής δαπάνης €41,5 εκατ. Ο κύκλος εργασιών της εταιρείας για το 2006 ανήλθε σε €1.932.000. <u>ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ-ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.</u> Η ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Β.Ε.Τ.Ε., συμμετέχει (με ποσοστό 51%) στην εταιρεία ΔΕΗ Ανανεώσιμες – ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε., σκοπός της οποίας είναι η κατασκευή μονάδων παραγωγής από αιολικά πάρκα και μΥΗΣ. Η εν λόγω εταιρεία έχει λάβει 3 άδειες παραγωγής συνολικής ισχύος 20,6 MW.
ΠΙΝΑΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	
Διεύθυνση	Έδρα: Ακαδημίας 6, 453 32, Ιωάννινα Τηλ. 26510-85090, Fax: 26510-85091
Δραστηριότητα	Κύρια δραστηριότητα της εταιρείας είναι η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας μέσω της εκμετάλλευσης υδροηλεκτρικής ενέργειας .
Κύκλος Εργασιών 2006 (€)	433.954
Προσωπικό	2
Άλλα στοιχεία	Ιδρύθηκε το 1998 με έδρα τα Ιωάννινα και ασχολείται με την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας διατηρώντας υδροηλεκτρικό σταθμό στο Δίστρατο Ιωαννίνων, συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 2 MW. Επίσης, η τιτλούχος συμμετέχει στην εταιρεία παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας Συμμετοχές Δυτικής Ελλάδας Α.Ε. με ποσοστό 75%.
ΠΛΑΣΤΙΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΑΒΕΕ	
Διεύθυνση	Έδρα: Φοινικιά, Τ.Θ. 1093, 711 10, Ηράκλειο Τηλ. 2810-308500, Fax: 2810-81328 www.plastikakritis.com
Δραστηριότητα	Η κύρια δραστηριότητα της εταιρείας εντάσσεται στον κλάδο των πλαστικών ενώ δραστηριοποιείται και στην εκμετάλλευση της αιολικής ενέργειας, μέσω της λειτουργίας αιολικού πάρκου.
Κύκλος Εργασιών 2006 (€)	77.560.461

Προσωπικό	310
Άλλα στοιχεία	Ιδρύθηκε το 1974 με έδρα το Ηράκλειο Κρήτης, προερχόμενη από μετατροπή σε ΑΕ της Πλαστικά Κρήτης ΕΠΕ, η οποία προϋπήρχε από το 1970. Η εταιρεία από το 2003 λειτουργεί αιολικό πάρκο στο Ακρωτήρι Αγ. Ιωάννη, του Ν. Λασιθίου, η δυναμικότητα του οποίου ανέρχεται σε 11,9 MW. Προμηθεύεται ανεμογεννήτριες αποκλειστικά από την Vestas. Οι πωλήσεις σε ηλεκτρική ενέργεια από ΑΠΕ το 2006 διαμορφώθηκαν στα €3.649.000.
ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΑΕ	
Διεύθυνση	Έδρα: 340 15, Νέα Στύρα, Εύβοια Τηλ. 2224-029103, Fax: 2224-029104
Δραστηριότητα	Δραστηριοποιείται στον τομέα της αιολικής ενέργειας μέσω της λειτουργίας αιολικών πάρκων.
Κύκλος Εργασιών 2006 (€)	2.361.243
Προσωπικό	2
Άλλα στοιχεία	Η εταιρεία ιδρύθηκε το 1997 με έδρα τα Νέα Στύρα. Λειτουργεί αιολικό πάρκο συνολικής ισχύος 12 MW (20 ανεμογεννήτριες) στον Πολυπόταμο του Ν. Ευβοίας, σε ιδιόκτητο οικόπεδο 163 στρεμμάτων.

4.3 Πωλήσεις των Επιχειρήσεων του Κλάδου

Στον πίνακα 4.5 που ακολουθεί, παρουσιάζεται ενδεικτικά η εξέλιξη των πωλήσεων ορισμένων επιχειρήσεων του κλάδου που είχαν πραγματοποιήσει πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ, και οι οποίες υποχρεούνται στη δημοσίευση των ισολογισμών τους. Στο σημείο αυτό θα πρέπει να διευκρινιστεί ότι, οι εταιρείες Ρόκας Αιολική ABEE, Ρόκας Αιολική Θράκη II ABEE, Ρόκας Αιολική Εύβοια ABEE, Ρόκας Αιολική Θράκη ABEE και Ρόκας Αιολική Ζάρακες ABEE, ΔΕΗ Ανανεώσιμες-Ρόκας ABEE, Ρόκας Αιολική Κρήτη ΑΕ και Μελέμι-Καστρί ABETE, δημοσίευσαν ισολογισμό για την τριετία 2004-2006 σύμφωνα με τα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα.

Όπως προκύπτει από τα στοιχεία του πίνακα 4.5, οι συνολικές πωλήσεις των συγκεκριμένων εταιρειών παρουσίασαν μέσο ετήσιο ρυθμό αύξησης 31% την περίοδο 2002-2006, γεγονός που καταδεικνύει ότι ο κλάδος βρίσκεται σε στάδιο δυναμικής ανάπτυξης. Οι εταιρείες στο σύνολο τους παρουσιάζουν αύξηση του κύκλου εργασιών τους το τελευταίο έτος. Αξιοσημείωτη αύξηση σε ποσοστό και σε απόλυτες τιμές εμφανίζει η Ρόκας Αιολική Θράκη ABEE, η οποία κατέγραψε άνοδο κατά €1,3 εκατ. (13,9%) το 2006/05, η Ρόκας Αιολική Κρήτη ΑΕ (αύξηση 28%) και η Αιολική Άντισσας ΑΕ (17%).

Πίνακας 4.5 Πωλήσεις εταιρειών του κλάδου (2002-2006)					
Επωνυμία	2006	2005	2004	2003	2002
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ Α.Β.Ε.Ε.	11.430.000	10.034.000	9.527.000	10.466.094	7.568.502
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗ II Α.Β.Ε.Ε.	7.771.000	7.622.000	702.000	0	0
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΥΒΟΙΑ Α.Β.&Ε.Ε.	6.954.000	6.582.000	6.513.000	6.790.835	5.175.999
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗ Α.Β.Ε.Ε.	6.357.000	5.958.000	5.749.000	1.771.474	0
ΒΙΟΑΕΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΑΝΩ ΛΙΟΣΙΑ ΑΕ	6.007.426	6.165.724	5.484.665	6.364.280	ΜΔ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ Α.Ε.	5.815.674	5.388.939	5.700.121	3.762.196	0
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ Α.Ε.	5.265.937	5.024.869	3.872.904	2.696.071	0
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΖΑΡΑΚΕΣ Α.Β.&Ε.Ε.	4.086.000	3.808.000	3.854.000	3.919.765	2.937.491
ΓΚΑΜΕΣΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.	3.061.470	4.145.590	974.395	542.250	488.400
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΥΩΝ Α.Ε.	2.620.276	2.559.244	2.437.394	2.566.155	2.100.420

Πίνακας 4.5 (συνέχεια)					
Επωνυμία	2006	2005	2004	2003	2002
ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	2.361.243	2.210.237	2.086.975	2.493.125	1.874.060
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΧΛΑΔΙΩΝ Α.Ε.	2.240.088	2.168.299	2.145.355	2.233.238	1.799.902
ΤΕΤΡΑΠΟΛΙΣ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ Α.Ε.	2.161.491	567.301	0	0	0
ENERGI E2 ΑΙΟΛΙΚΗ Α.Ε.	2.029.773	1.841.847	1.645.054	1.628.818	0
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ Α.Τ.Ε.&Β.Ε.	1.679.577	1.222.102	1.551.126	1.677.538	1.398.428
ΤΕΡΠΑΝΔΡΟΣ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ Α.Ε.	1.447.638	1.252.929	1.227.166	778.724	0
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΡΟΚΑΣ Α.Β.&Ε.Ε.	1.442.000	1.433.000	1.422.000	1.646.685	1.154.990
WRE ΕΛΛΑΣ Α.Ε.	1.256.752	1.136.399	935.003	768.435	186.016
ΙWECO ΜΕΓΑΛΗ ΒΡΥΣΗ ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ Α.Ε.Β.Ε.	1.229.008	1.115.907	1.033.786	1.163.294	773.366
ΑΝΕΜΟΕΣΣΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ Α.Ε.	1.223.087	1.206.028	1.187.262	1.201.793	978.363
ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΤΙΣΣΑΣ Α.Ε.	1.146.493	979.101	861.473	508.665	0
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΡΗΤΗ Α.Ε.	1.062.000	828.000	781.000	0	0
ΥΔΩΡ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ Α.Ε.	807.012	699.302	425.387	0	0
VECTOR ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΛΛΑΔΑΣ Α.Ε.	796.516	714.417	429.474	414.399	299.685
ΠΙΝΔΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	433.954	401.575	473.994	430.770	32.390
ΜΕΛΤΕΜΙ - ΚΑΣΤΡΙ Α.Β.Ε.&Τ.Ε.	433.424	466.000	319.000	547.831	363.892
ΕΝΤΕΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ Α.Ε.	329.423	295.368	297.405	328.545	247.551
ΣΥΝΟΛΟ	81.448.262	75.826.178	61.635.939	54.700.980	27.379.455
σε €					
Μ.Δ.: μη διαθέσιμο					
Σημείωση: Στις περιπτώσεις όπου εμφανίζονται μηδενικές πωλήσεις, οι εταιρείες δεν εμφάνισαν πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας το αντίστοιχο διάστημα.					
Πηγή: ICAP, Δημοσιευμένοι ισολογισμοί					

4.4 Χρηματοοικονομική Ανάλυση Επιχειρήσεων Παραγωγής Η/Ε από ΑΠΕ

Στη συγκεκριμένη ενότητα παρουσιάζονται και συγκρίνονται οι χρηματοοικονομικοί δείκτες για την πενταετία 2002–2006, ενός δείγματος επιχειρήσεων του κλάδου. Σημειώνεται ότι για την εν λόγω ανάλυση έχει επιλεγεί ένα δείγμα 27 επιχειρήσεων συνολικά, οι οποίες έχουν ως βασική (σε κάποιες περιπτώσεις και μοναδική) δραστηριότητά τους την παραγωγή Η/Ε από ΑΠΕ. Επιπλέον, στους πίνακες του παραρτήματος του κεφαλαίου και τα σχεδιαγράμματα που ακολουθούν, πέραν του μέσου όρου των δεικτών του συνόλου των εταιρειών του δείγματος, εμφανίζονται ξεχωριστά και οι δείκτες 9 επιχειρήσεων, των οποίων οι πωλήσεις κατά το 2006 ήταν μεγαλύτερες των €3 εκ.

Σχετικά με κάποια μεθοδολογικά σημεία της ακόλουθης ανάλυσης, διευκρινίζεται ότι οι αριθμοδείκτες που αφορούν τόσο το σύνολο των 9 επιχειρήσεων (ΣΥΝΟΛΟ 9) όσο και το γενικό σύνολο του δείγματος (ΣΥΝΟΛΟ) κάθε έτους, αλλά και της πενταετίας 2002 – 2006 (ΜΟΔ), αναφέρονται στους αριθμητικούς

Πίνακας 4.6 Συντομογραφίες επωνυμιών για την ανάγνωση των διαγραμμάτων	
ΑΙΟ	ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ Α.Ε.
ΒΙΟ	ΒΙΟΑΕΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΑΝΩ ΛΙΟΣΙΑ ΑΕ
ΓΚΑ	ΓΚΑΜΕΣΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.
ΔΙΕΘ	ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ Α.Ε.
ΡΑΙ	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ Α.Β.Ε.Ε.
ΡΕΥ	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΥΒΟΙΑ Α.Β.&Ε.Ε.
ΡΖΑ	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΖΑΡΑΚΕΣ Α.Β.&Ε.Ε.
ΡΘΡΑ	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗ Α.Β.Ε.Ε.
ΡΘΡ	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗ ΙΙ Α.Β.Ε.Ε.
ΣΥΝ9	ΣΥΝΟΛΟ 9
ΣΥΝ	ΣΥΝΟΛΟ

μέσους των εκάστοτε δεικτών, όπως αυτοί προκύπτουν από τους ισολογισμούς των εταιρειών και κατά συνέπεια, επηρεάζονται από τις επιχειρήσεις εκείνες που εμφανίζουν ακραία μεγέθη.

Επίσης, θα πρέπει να διευκρινιστεί ότι, στις περιπτώσεις όπου δεν εμφανίζονται ετήσιοι χρηματοοικονομικοί δείκτες, οι αντίστοιχες εταιρείες δεν είχαν παραγωγική δραστηριότητα το συγκεκριμένο έτος.

Δείκτες Κερδοφορίας

Για την αξιολόγηση της κερδοφορίας των επιχειρήσεων του κλάδου, 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.

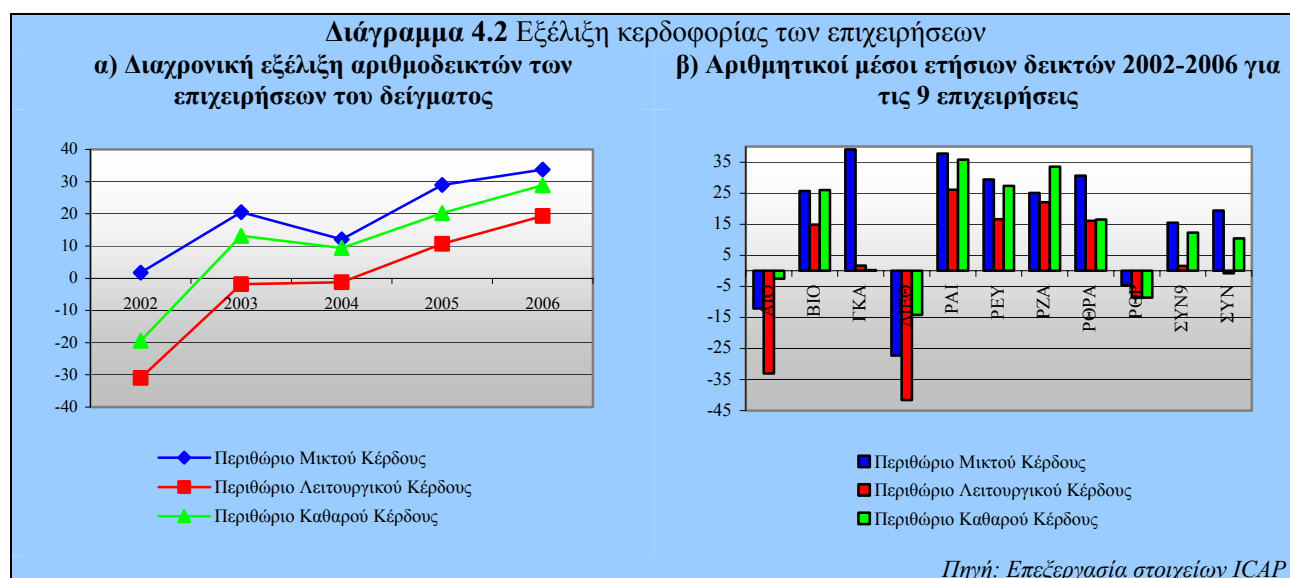
Σύμφωνα με τα στοιχεία του πίνακα Π4.1 (παράρτημα του κεφαλαίου), το μέσο περιθώριο μικτού κέρδους για ολόκληρη την εξεταζόμενη 5ετία, ανήλθε για το σύνολο των επιχειρήσεων του δείγματος σε 19,42%. Περαιτέρω, είναι απαραίτητο να τονιστεί ότι οι εταιρείες Αιολικά Πάρκα Θράκης Α.Ε., Τέρπανδρος Αιολικά Πάρκα Α.Ε., Τετράπολις Αιολικά Πάρκα Α.Ε. και Ύδωρ Κατασκευαστική Α.Ε., το 2002 βρίσκονταν στο στάδιο της οργάνωσης των εργασιών τους και παρουσίασαν ριζικά αποκλίνουσες τιμές από το μέσο όρο του δείγματος στο περιθώριο λειτουργικού και καθαρού κέρδους, γεγονός που δεν επιτρέπει να αποτυπωθούν αντιπροσωπευτικά οι συγκεκριμένοι χρηματοοικονομικοί δείκτες. Αν εξαιρεθούν οι δείκτες των παραπάνω εταιρειών για το 2002, τότε το μέσο περιθώριο λειτουργικού κέρδους διαμορφώνεται σε αρνητικά επίπεδα (-0,83%), ενώ το μέσο περιθώριο καθαρού κέρδους διαμορφώνεται σε 10,44%. Όλοι οι εξεταζόμενοι δείκτες λαμβάνουν την υψηλότερη τιμή το 2006 και τη χαμηλότερη το 2002. Όσον αφορά το δείγμα των 9 επιχειρήσεων, το μέσο περιθώριο μικτού κέρδους της 5ετίας ανήλθε σε 15,51%, ενώ το μέσο περιθώριο λειτουργικού και καθαρού κέρδους λαμβάνουν επίσης ακραία αρνητική τιμή, οφειλόμενη στους αντίστοιχους δείκτες της εταιρείας Αιολικά Πάρκα Θράκης Α.Ε., κατά το έτος 2002. Εάν εξαιρεθούν οι δείκτες της συγκεκριμένης εταιρείας για το 2002, τότε ο μέσος όρος του περιθωρίου λειτουργικού κέρδους των 9 εταιρειών διαμορφώνεται σε 1,55% και του περιθωρίου καθαρού κέρδους σε 12,25% αντίστοιχα.

Σχετικά με την εικόνα της κερδοφορίας των 9 επιχειρήσεων για την περίοδο 2002–2006 (ΜΟΔ), τις πρώτες τρεις θέσεις καταλαμβάνουν οι εξής:

Ως προς το μικό περιθώριο: Γκαμέσα Ενεργειακή Ελλάς Α.Ε (39,1%), Ρόκας Αιολική ΑΒΕΕ (37,78%) και Ρόκας Αιολική Θράκη ΑΒΕΕ (30,58%).

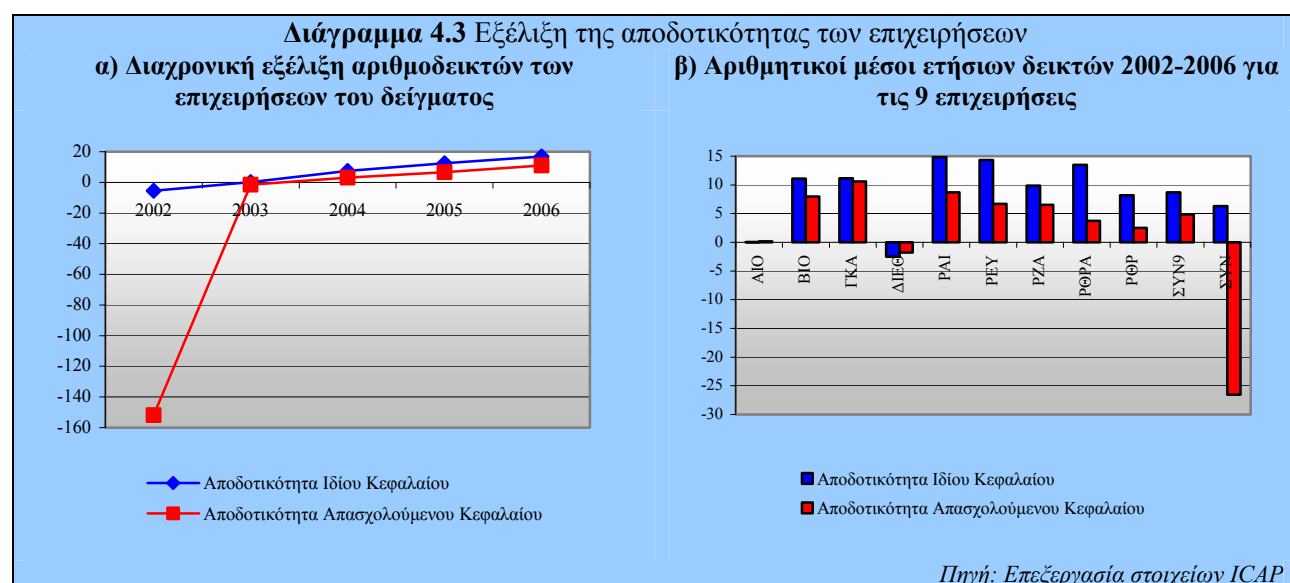
Ως προς το λειτουργικό περιθώριο: Ρόκας Αιολική ΑΒΕΕ (26,12%), Ρόκας Αιολική Ζάρακες ΑΒΕΕ (22,12%) και Ρόκας Αιολική Εύβοια Α.Β.&Ε.Ε. (16,61%)

Ως προς το καθαρό περιθώριο: Ρόκας Αιολική ΑΒΕΕ (35,73%), Ρόκας Αιολική Ζάρακες ΑΒΕΕ (33,47%), και Ρόκας Αιολική Εύβοια Α.Ε. (27,32%).



Δείκτες Αποδοτικότητας

Η αποδοτικότητα των ιδίων κεφαλαίων (return on equity) αλλά και του συνόλου των απασχολούμενων κεφαλαίων (return to assets) των επιχειρήσεων του δείγματος, παρατίθεται στον πίνακα Π4.2. 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 κάθε επιχείρησης ανεξαρτήτως προέλευσης (ίδια κεφάλαια ή υποχρεώσεις) και συνεπώς υπολογίζεται ως ποσοστό των προ φόρου κερδών στο σύνολο των απασχολούμενων κεφαλαίων (ίδια κεφάλαια συν μεσομακροπρόθεσμες υποχρεώσεις).



Όπως προκύπτει από τα στοιχεία του πίνακα Π4.2, η μέση αποδοτικότητα ιδίων κεφαλαίων για όλες τις επιχειρήσεις του δείγματος ανήλθε για την εξεταζόμενη 5ετία σε 6,29%, ενώ η μέση αποδοτικότητα ως προς τα απασχολούμενα κεφάλαια διαμορφώθηκε σε -26,54%. Αμφότεροι οι δείκτες παρουσιάζουν την υψηλότερη τιμή το 2006 (16,83% και 11,00% αντίστοιχα) και τη χαμηλότερη το 2002 (-5,55% και -151,86

αντίστοιχα). Σε υψηλότερα επίπεδα διαμορφώνονται οι αντίστοιχοι μέσοι δείκτες 5ετίας για το δείγμα των 9 επιχειρήσεων (μέση αποδοτικότητα ιδίου κεφαλαίου 8,70% και μέση αποδοτικότητα απασχολουμένου κεφαλαίου 4,84%).

Σχετικά με την εικόνα της αποδοτικότητας των 9 επιχειρήσεων για την περίοδο 2002–2006 (ΜΟΔ), τις πρώτες τρεις θέσεις καταλαμβάνουν οι εξής:

Ως προς την αποδοτικότητα ιδίου κεφαλαίου: Ρόκας Αιολική ABEE (14,81%), Ρόκας Αιολική Εύβοια ABEE (14,33%) και Ρόκας Αιολική Θράκη ABEE (13,47%).

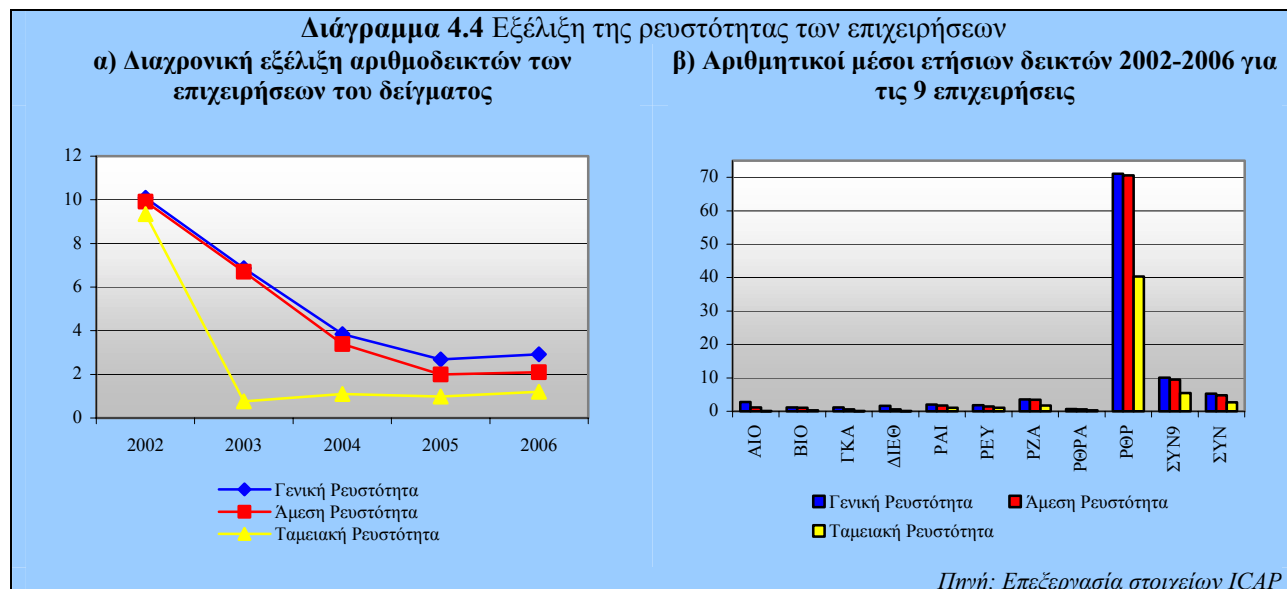
Ως προς την αποδοτικότητα απασχολουμένου κεφαλαίου: Γκαμέσα Ενεργειακή Ελλάς Α.Ε. (10,59%), Ρόκας Αιολική ABEE (8,69%) και Βιοαέριο Ενέργεια Άνω Λιόσια Α.Ε (7,99%).

Δείκτες Ρευστότητας

Η ρευστότητα των επιχειρήσεων του κλάδου αξιολογείται με τη χρήση των αριθμοδεικτών γενικής (current), άμεσης (quick) και ταμειακής ρευστότητας (cash ratio).

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.

Όπως προκύπτει από τον πίνακα Π4.3 η μέση γενική ρευστότητα της 5ετίας ανέρχεται για το σύνολο των επιχειρήσεων του δείγματος σε 5,29 και για το δείγμα των 9 μεγαλύτερων επιχειρήσεων σε 10,04 αντίστοιχα, ενώ η άμεση ρευστότητα (μ.ο. πενταετίας) ανέρχεται σε 4,83 και 9,53 αντίστοιχα. Σε χαμηλότερα επίπεδα κυμαίνεται η ταμειακή ρευστότητα, η οποία για το σύνολο των εταιρειών του δείγματος διαμορφώνεται σε 2,68 και για τις 9 επιχειρήσεις σε 5,50.



Σχετικά με την εικόνα της ρευστότητας των 9 επιχειρήσεων για την περίοδο 2001–2005 (ΜΟΔ), τις πρώτες τρεις θέσεις καταλαμβάνουν οι εξής:

- ▶ Ως προς τη γενική ρευστότητα: Ρόκας Αιολική Θράκης II ABEE (71,05), Ρόκας Αιολική Ζάρακες ABEE (3,51) και Αιολικά Πάρκα Θράκης Α.Ε. (2,74)
- ▶ Ως προς την άμεση ρευστότητα: Ρόκας Αιολική Θράκης II ABEE (70,60), Ρόκας Αιολική Ζάρακες ABEE (3,44), Ρόκας Αιολική ABEE (1,69)
- ▶ Ως προς την ταμειακή ρευστότητα: Ρόκας Αιολική Θράκης II ABEE (40,30), Ρόκας Αιολική Ζάρακες ABEE (1,72), Ρόκας Αιολική Ευβοίας Α.Β.Ε.Ε. (1,08)

Δείκτες Χρηματοοικονομικής Διάρθρωσης

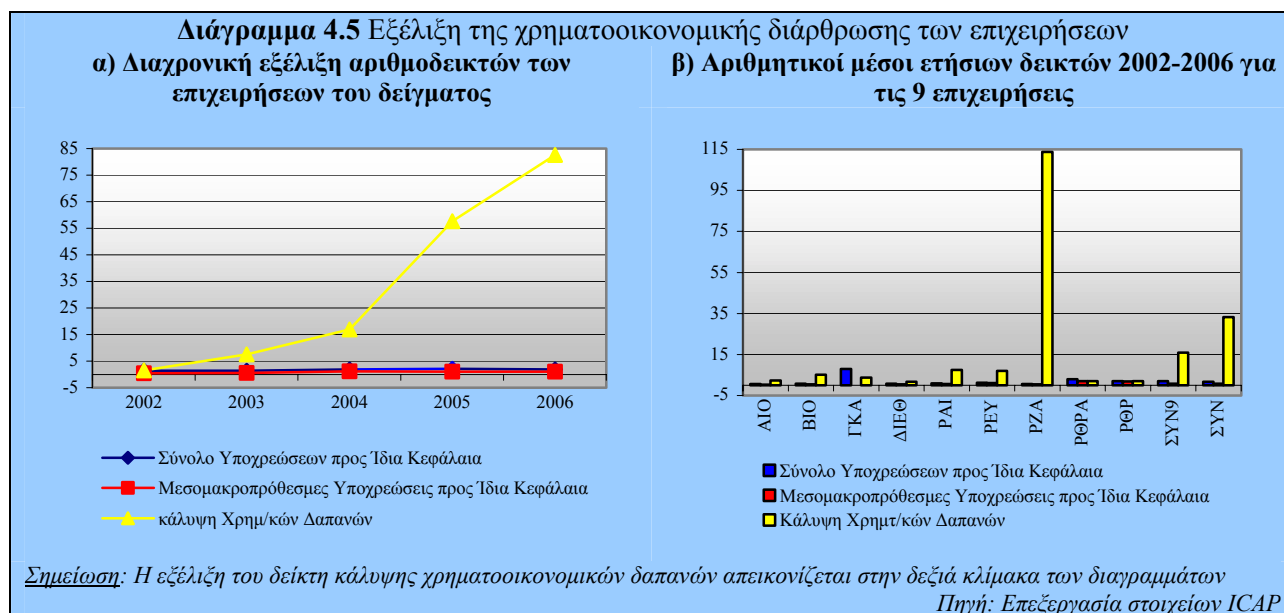
Η εκτίμηση του χρηματοοικονομικού κινδύνου δεν μπορεί να πραγματοποιηθεί αποκλειστικά μέσω των λογιστικών στοιχείων των επιχειρήσεων και, κατ' επέκταση, η παρούσα ανάλυση δεν προσπαθεί παρά να δώσει κάποια βασικά χαρακτηριστικά του κλάδου ως προς το λόγο των συνολικών υποχρεώσεων προς τα ίδια κεφάλαια (total debt equity ratio), το λόγο των μεσομακροπρόθεσμων υποχρεώσεων προς τα ίδια κεφάλαια (debt to equity), αλλά και το δείκτη κάλυψης χρηματοοικονομικών δαπανών (interest coverage), ο οποίος δείχνει πόσες φορές τα κέρδη προ φόρων και τόκων καλύπτουν τις χρηματοοικονομικές δαπάνες της επιχείρησης. Διευκρινίζεται ότι το ύψος των λόγων των 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. Επίσης, διευκρινίζεται ότι ο δείκτης κάλυψης των χρηματοοικονομικών δαπανών δεν εμφανίζεται, είτε στην περίπτωση αρνητικών αποτελεσμάτων χρήσης προ φόρου και τόκων, είτε στην περίπτωση μηδενικών χρηματοοικονομικών δαπανών.

Με βάση τα στοιχεία του πίνακα Π4.4, η σχέση των συνολικών υποχρεώσεων προς ίδια κεφάλαια (ΜΟΔ) διαμορφώθηκε, κατά μέσο όρο πενταετίας, σε 1,71 για το σύνολο των επιχειρήσεων και 1,99 για το δείγμα των 9 επιχειρήσεων αντίστοιχα. Σε αρκετά χαμηλότερα επίπεδα κυμαίνεται ο λόγος των μεσομακροπρόθεσμων υποχρεώσεων προς ίδια κεφάλαια (0,80 για το σύνολο και 0,81 για τις 9 επιχειρήσεις), γεγονός που υποδηλώνει την εκτεταμένη συμμετοχή των βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων στα συνολικά ξένα κεφάλαια. Όσον αφορά την κάλυψη των χρηματοοικονομικών δαπανών, ο μέσος δείκτης 5ετίας διαμορφώνεται σε 15,98 για τις 9 επιχειρήσεις και σε 33,22 για το σύνολο.

Με βάση τους μέσους δείκτες χρηματοοικονομικής διάρθρωσης των 9 επιχειρήσεων για την περίοδο 2002–2006 (ΜΟΔ), οι εμφανιζόμενες εταιρείες κατατάσσονται ως εξής:

- ▶ Ως προς το λόγο των συνολικών υποχρεώσεων προς ίδια κεφάλαια, τους χαμηλότερους δείκτες εμφάνισαν οι: Αιολικά Πάρκα Θράκης Α.Ε (0,56), Ρόκας Αιολική Ζάρακες ABEE (0,56) και Βιοαέριο Ενέργεια Άνω Λιόσια ΑΕ (0,74).
- ▶ Ως προς το λόγο μεσομακροπρόθεσμων υποχρεώσεων προς τα ίδια κεφάλαια τους χαμηλότερους δείκτες εμφάνισαν οι: Γκαμέσα Ενεργειακή Ελλάς Α.Ε (0,03), Αιολικά Πάρκα Θράκης ABEE (0,33) και Βιοαέριο Ενέργεια Άνω Λιόσια Α.Ε (0,40).

- Ως προς την κάλυψη των χρηματοοικονομικών δαπανών οι εταιρείες με τους υψηλότερους δείκτες είναι οι: Ρόκας Αιολική Ζάρακες ABEE (113,68), Ρόκας Αιολική ABEE (7,41) και Ρόκας Αιολική Εύβοια ABEE (7,09).



Ομαδοποιημένος Ισολογισμός

Ο ομαδοποιημένος ισολογισμός των επιχειρήσεων του κλάδου (πίνακας Π4.5) προέκυψε με βάση δείγμα 27 συνολικά εταιρειών, για τις οποίες υπάρχουν διαθέσιμοι ισολογισμοί των ετών 2005 και 2006. Όπως προκύπτει από τα στοιχεία του εν λόγω πίνακα, το σύνολο του ενεργητικού των επιχειρήσεων του δείγματος παρουσιάζει μείωση κατά 4,4% το 2006 (€413,9 εκ.) σε σχέση με το 2005 (€433,2 εκ.), γεγονός που οφείλεται κατά κύριο λόγο στη μείωση της αξίας των καθαρών παγίων (9,4%).

Αντίθετα, αύξηση καταγράφουν τα ίδια κεφάλαια την εξεταζόμενη περίοδο (4,2%) ενώ όσον αφορά τη μεταβολή των υποχρεώσεων, αύξηση παρουσιάζουν οι βραχυπρόθεσμες (6,7%) και μειωμένες εμφανίζονται οι μεσομακροπρόθεσμες υποχρεώσεις (18,9%). Οι τελευταίες κάλυψαν το 68,5% του συνόλου των υποχρεώσεων για το 2006.

Οι πωλήσεις των εταιρειών του δείγματος διαμορφώθηκαν σε €81,5 εκ. το 2006 έναντι €75,8 εκ. το 2005, σημειώνοντας ποσοστιαία αύξηση 7,4%. Επιπλέον, τόσο το μικτό περιθώριο όσο και το αντίστοιχο λειτουργικό περιθώριο αυξήθηκαν με πολύ εντονότερο ρυθμό από εκείνο των πωλήσεων, με συνέπεια το συνολικό κέρδος προ φόρου να αυξηθεί κατά 69,4% το 2006/2005 και να διαμορφωθεί σε €32,1 εκ. το τελευταίο έτος.

Όσον αφορά τους κυριότερους δείκτες οικονομικής δραστηριότητας σημειώνονται τα εξής:

Η αποδοτικότητα ιδίου κεφαλαίου των εταιρειών του δείγματος εμφανίζεται αυξημένη, από 9,2% το 2005 σε 15% το 2006, ενώ η σχέση των ξένων προς τα ίδια κεφάλαια διαμορφώθηκε σε 0,9 το 2006 από 1,1 το 2005. Η γενική ρευστότητα αυξήθηκε οριακά το 2006 (1,6) σε σχέση με το 2005 (1,5). Ο μέσος όρος προθεσμίας είσπραξης απαιτήσεων για το 2006 (83 ημέρες) παρέμεινε στα ίδια περίπου επίπεδα με το

προηγούμενο έτος, ενώ ο αντίστοιχος μέσος όρος προθεσμίας εξόφλησης προμηθευτών περιορίστηκε (59 ημέρες το 2006 από 68 ημέρες το 2005).

Στον πίνακα Π4.6 παρουσιάζεται ο ομαδοποιημένος ισολογισμός των **κερδοφόρων** μόνο επιχειρήσεων του δείγματος. Σύμφωνα με τα στοιχεία του εν λόγω πίνακα, το 2006 κέρδη παρουσιάζουν 24 εταιρείες, έναντι 22 εταιρειών το 2005. Οι πωλήσεις των κερδοφόρων εταιρειών ανήλθαν το 2006 σε €79 εκ. αντιπροσωπεύοντας το 96,9% των πωλήσεων όλων των εταιρειών του δείγματος. Τα αντίστοιχα καθαρά κέρδη προ φόρου διαμορφώθηκαν σε €32.764.695. Το 2006 **ζημιογόνα** αποτελέσματα χρήσης εμφάνισαν 3 επιχειρήσεις έναντι 5 το 2005, με σύνολο ζημιών €652.807 κατά το 2006 (πίνακας Π4.7).

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ 4

Π4.1 Αριθμοδείκτες κερδοφορίας επιχειρήσεων του κλάδου (2002-2006)						
Επωνυμία	2002	2003	2004	2005	2006	ΜΟΔ
Περιθώριο Μικτού Κέρδους (%)						
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ Α.Ε.	0,00	-41,12	-13,06	-11,26	4,95	-12,10
ΒΙΟΑΕΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΑΝΩ ΛΙΟΣΙΑ Α.Ε.	-	26,29	23,91	27,10	25,63	25,73
ΓΚΑΜΕΣΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.	37,18	53,12	62,82	14,20	28,18	39,10
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ Α.Ε.	0,00	-69,10	-23,32	-35,14	-8,61	-27,23
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ Α.Β.Ε.Ε.	14,71	36,06	43,29	44,34	50,49	37,78
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΥΒΟΙΑ Α.Β.&Ε.Ε.	-2,49	25,68	43,27	35,51	44,85	29,36
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΖΑΡΑΚΕΣ Α.Β.&Ε.Ε.	-5,85	23,06	36,27	33,17	38,72	25,07
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗ Α.Β.Ε.Ε.	0,00	17,54	41,29	44,76	49,32	30,58
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗ ΙΙ Α.Β.Ε.Ε.	0,00	0,00	-115,67	43,68	48,72	-4,65
ΣΥΝΟΛΟ 9	5,44	7,95	10,98	21,82	31,36	15,51
ΣΥΝΟΛΟ	1,69	20,54	12,12	28,96	33,78	19,42
Περιθώριο Λειτουργικού Κέρδους (%)						
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ Α.Ε.	-2150845,45	-72,88	-23,84	-29,41	-6,24	-430195,56
ΒΙΟΑΕΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΑΝΩ ΛΙΟΣΙΑ Α.Ε.	-	8,48	13,57	18,52	18,66	14,81
ΓΚΑΜΕΣΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.	-0,13	4,81	-0,44	1,86	2,37	1,69
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ Α.Ε.	0,00	-98,97	-33,81	-53,37	-21,67	-41,56
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ Α.Β.Ε.Ε.	-11,48	14,93	40,11	34,90	52,13	26,12
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΥΒΟΙΑ Α.Β.&Ε.Ε.	-32,26	-0,76	35,97	33,62	46,48	16,61
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΖΑΡΑΚΕΣ Α.Β.&Ε.Ε.	-23,72	16,80	38,87	33,78	44,86	22,12
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗ Α.Β.Ε.Ε.	0,00	2,52	8,06	32,15	37,62	16,07
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗ ΙΙ Α.Β.Ε.Ε.	0,00	0,00	-116,79	31,19	42,71	-8,58
ΣΥΝΟΛΟ 9	-268864,13	-13,90	-4,26	11,47	24,10	-48880,82
ΣΥΝΟΛΟ	-112525,23	-1,84	-1,28	10,64	19,32	-26870,29
Περιθώριο Καθαρού Κέρδους (%)						
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ Α.Ε.	-2150845,45	-37,25	10,52	0,95	15,68	-430171,11
ΒΙΟΑΕΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΑΝΩ ΛΙΟΣΙΑ Α.Ε.	-	16,66	26,42	29,39	31,34	25,95
ΓΚΑΜΕΣΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.	0,05	-5,13	1,41	1,84	2,75	0,18
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ Α.Ε.	0,00	-56,92	-5,47	-15,09	6,35	-14,23
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ Α.Β.Ε.Ε.	14,66	36,83	40,11	34,90	52,13	35,73
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΥΒΟΙΑ Α.Β.&Ε.Ε.	-3,57	24,09	35,97	33,62	46,48	27,32
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΖΑΡΑΚΕΣ Α.Β.&Ε.Ε.	8,14	41,69	38,87	33,78	44,86	33,47
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗ Α.Β.Ε.Ε.	0,00	4,72	8,06	32,15	37,62	16,51
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗ ΙΙ Α.Β.Ε.Ε.	0,00	0,00	-116,79	31,19	42,71	-8,58
ΣΥΝΟΛΟ 9	-268853,27	2,74	4,34	20,30	31,10	-48870,45
ΣΥΝΟΛΟ	-112515,85	13,21	9,35	20,27	28,84	-26859,62
ΜΟΔ: Μέσος Όρος Δεικτών						
Πηγή: ICAP, Δημοσιευμένοι ισολογισμοί						

Π4.2 Αριθμοδείκτες αποδοτικότητας επιχειρήσεων του κλάδου (2002-2006)						
Επωνυμία	2002	2003	2004	2005	2006	ΜΟΔ
Αποδοτικότητα Ιδίου Κεφαλαίου (%)						
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ Α.Ε.	-1,26	-5,19	2,41	0,21	4,05	0,04
ΒΙΟΑΕΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΑΝΩ ΛΙΟΣΙΑ Α.Ε.	-	8,54	11,32	13,59	11,00	11,11
ΓΚΑΜΕΣΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.	0,11	-13,54	6,79	31,40	30,97	11,15
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ Α.Ε.	-1,33	-8,62	-0,99	-3,20	1,53	-2,52
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ Α.Β.Ε.Ε.	3,28	11,64	18,91	13,72	26,52	14,81
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΥΒΟΙΑ Α.Β.&Ε.Ε.	-0,84	7,64	21,04	15,61	28,22	14,33
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΖΑΡΑΚΕΣ Α.Β.&Ε.Ε.	1,24	8,83	13,24	9,44	16,48	9,85
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗ Α.Β.Ε.Ε.	0,00	1,12	8,51	28,32	29,39	13,47
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗ ΙΙ Α.Β.Ε.Ε.	0,00	0,00	-10,05	22,68	28,46	8,22
ΣΥΝΟΛΟ 9	0,15	1,16	7,91	14,64	19,62	8,70
ΣΥΝΟΛΟ	-5,55	0,06	7,53	12,55	16,83	6,29
Αποδοτικότητα Απασχολουμένου Κεφαλαίου (%)						
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ Α.Ε.	-0,81	-3,82	1,84	0,17	3,40	0,16
ΒΙΟΑΕΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΑΝΩ ΛΙΟΣΙΑ Α.Ε.	-	5,72	8,03	10,23	7,96	7,99
ΓΚΑΜΕΣΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.	0,11	-13,08	6,59	30,16	29,16	10,59
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ Α.Ε.	-0,82	-6,18	-0,70	-2,37	1,20	-1,77
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ Α.Β.Ε.Ε.	2,36	8,57	8,68	7,34	16,48	8,69
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΥΒΟΙΑ Α.Β.&Ε.Ε.	-0,52	4,92	7,71	6,92	14,44	6,69
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΖΑΡΑΚΕΣ Α.Β.&Ε.Ε.	1,03	7,47	7,45	5,75	11,04	6,55
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗ Α.Β.Ε.Ε.	0,00	0,65	1,53	6,88	9,53	3,72
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗ ΙΙ Α.Β.Ε.Ε.	0,00	0,00	-1,95	5,32	9,16	2,51
ΣΥΝΟΛΟ 9	0,17	0,47	4,35	7,82	11,37	4,84
ΣΥΝΟΛΟ	-151,86	-1,61	3,16	6,60	11,00	-26,54
ΜΟΔ: Μέσος Όρος Δεικτών						
Πηγή: ICAP, Δημοσιευμένοι ισολογισμοί						

Π4.3 Αριθμοδείκτες ρευστότητας επιχειρήσεων του κλάδου (2002-2006)						
Επωνυμία	2002	2003	2004	2005	2006	ΜΟΔ
Γενική Ρευστότητα						
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ Α.Ε.	0,30	2,12	3,33	3,29	4,66	2,74
ΒΙΟΑΕΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΑΝΩ ΛΙΟΣΙΑ Α.Ε.	-	1,14	1,25	1,35	0,69	1,11
ΓΚΑΜΕΣΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.	1,31	1,18	1,08	1,02	1,05	1,13
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ Α.Ε.	0,26	1,68	0,70	2,31	3,01	1,59
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ Α.Β.Ε.Ε.	2,15	1,70	2,00	1,95	2,28	2,02
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΥΒΟΙΑ Α.Β.&Ε.Ε.	2,30	1,73	1,69	1,82	1,65	1,84
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΖΑΡΑΚΕΣ Α.Β.&Ε.Ε.	3,51	2,27	4,41	3,80	3,56	3,51
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗ Α.Β.Ε.Ε.	0,23	0,65	0,40	0,64	1,30	0,64
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗ ΙΙ Α.Β.Ε.Ε.	188,18	162,35	1,06	1,65	2,02	71,05
ΣΥΝΟΛΟ 9	24,78	19,42	1,77	1,98	2,25	10,04
ΣΥΝΟΛΟ	10,10	6,87	3,85	2,69	2,92	5,29
Άμεση Ρευστότητα						
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ Α.Ε.	0,28	1,73	2,94	0,27	0,46	1,14
ΒΙΟΑΕΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΑΝΩ ΛΙΟΣΙΑ Α.Ε.	-	1,14	1,23	1,34	0,69	1,10
ΓΚΑΜΕΣΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.	0,66	0,36	0,59	0,62	0,47	0,54
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ Α.Ε.	0,23	1,36	0,59	0,26	0,32	0,55
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ Α.Β.Ε.Ε.	1,64	1,68	1,16	1,82	2,17	1,69
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΥΒΟΙΑ Α.Β.&Ε.Ε.	0,85	1,66	1,52	1,78	1,60	1,48
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΖΑΡΑΚΕΣ Α.Β.&Ε.Ε.	3,32	2,25	4,35	3,77	3,53	3,44
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗ Α.Β.Ε.Ε.	0,23	0,65	0,22	0,33	1,29	0,54
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗ ΙΙ Α.Β.Ε.Ε.	188,18	161,83	0,16	1,16	1,68	70,60
ΣΥΝΟΛΟ 9	24,42	19,18	1,42	1,26	1,36	9,53
ΣΥΝΟΛΟ	9,92	6,70	3,39	2,00	2,10	4,83
Ταμειακή Ρευστότητα						
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ Α.Ε.	0,01	0,15	0,07	0,02	0,21	0,09
ΒΙΟΑΕΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΑΝΩ ΛΙΟΣΙΑ Α.Ε.	-	0,17	0,42	0,38	0,21	0,29
ΓΚΑΜΕΣΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.	0,14	0,08	0,03	0,05	0,05	0,07
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ Α.Ε.	0,00	0,11	0,05	0,01	0,13	0,06
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ Α.Β.Ε.Ε.	0,03	0,88	1,05	1,46	1,67	1,02
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΥΒΟΙΑ Α.Β.&Ε.Ε.	0,08	1,26	1,30	1,45	1,33	1,08
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΖΑΡΑΚΕΣ Α.Β.&Ε.Ε.	1,96	1,84	0,27	2,26	2,27	1,72
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗ Α.Β.Ε.Ε.	0,16	0,00	0,13	0,21	0,72	0,24
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗ ΙΙ Α.Β.Ε.Ε.	186,50	12,39	0,11	0,93	1,56	40,30
ΣΥΝΟΛΟ 9	23,61	1,88	0,38	0,75	0,91	5,50
ΣΥΝΟΛΟ	9,35	0,76	1,10	0,98	1,20	2,68
ΜΟΔ: Μέσος Όρος Δεικτών						
Πηγή: ICAP, Δημοσιευμένοι ισολογισμοί						

Π4.4 Αριθμοδείκτες χρηματοοικονομικής διάθρωσης επιχειρήσεων του κλάδου (2002-2006)						
Επωνυμία	2002	2003	2004	2005	2006	ΜΟΔ
Συνολικές Υποχρεώσεις Προς Ίδια Κεφάλαια (:1)						
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ Α.Ε.	1,28	0,45	0,40	0,39	0,29	0,56
ΒΙΟΑΕΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΑΝΩ ΛΙΟΣΙΑ Α.Ε.	-	0,98	0,66	0,56	0,75	0,74
ΓΚΑΜΕΣΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.	1,76	3,75	8,56	15,18	10,20	7,89
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ Α.Ε.	1,73	0,51	0,79	0,48	0,39	0,78
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ Α.Β.Ε.Ε.	0,61	0,66	1,53	1,13	0,80	0,95
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΥΒΟΙΑ Α.Β.&Ε.Ε.	0,73	0,74	1,96	1,54	1,27	1,25
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΖΑΡΑΚΕΣ Α.Β.&Ε.Ε.	0,25	0,32	0,83	0,75	0,63	0,56
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗ Α.Β.Ε.Ε.	1,27	1,41	5,85	4,02	2,62	3,03
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗ ΙΙ Α.Β.Ε.Ε.	0,00	0,00	4,39	3,64	2,45	2,10
ΣΥΝΟΛΟ 9	0,95	0,98	2,77	3,08	2,16	1,99
ΣΥΝΟΛΟ	1,37	1,33	1,90	2,07	1,86	1,71
Μεσομακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις Προς Ίδια Κεφάλαια (:1)						
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ Α.Ε.	0,55	0,36	0,31	0,26	0,19	0,33
ΒΙΟΑΕΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΑΝΩ ΛΙΟΣΙΑ Α.Ε.	-	0,49	0,41	0,33	0,38	0,40
ΓΚΑΜΕΣΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.	0,00	0,04	0,03	0,04	0,06	0,03
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ Α.Ε.	0,61	0,39	0,41	0,35	0,28	0,41
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ Α.Β.Ε.Ε.	0,39	0,36	1,18	0,87	0,61	0,68
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΥΒΟΙΑ Α.Β.&Ε.Ε.	0,60	0,55	1,73	1,26	0,95	1,02
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΖΑΡΑΚΕΣ Α.Β.&Ε.Ε.	0,20	0,18	0,78	0,64	0,49	0,46
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗ Α.Β.Ε.Ε.	0,00	0,73	4,55	3,12	2,09	2,10
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗ ΙΙ Α.Β.Ε.Ε.	0,00	0,00	4,15	3,26	2,11	1,90
ΣΥΝΟΛΟ 9	0,30	0,35	1,51	1,13	0,80	0,81
ΣΥΝΟΛΟ	0,41	0,49	1,18	0,98	0,97	0,80
Κάλυψη Χρηματοοικονομικών Δαπανών (:1)						
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ Α.Ε.	-	-	2,30	1,13	3,65	2,36
ΒΙΟΑΕΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΑΝΩ ΛΙΟΣΙΑ Α.Ε.	-	2,18	4,22	5,73	8,13	5,07
ΓΚΑΜΕΣΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.	1,03	-	1,41	10,64	2,03	3,78
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ Α.Ε.	-	-	-	-	1,74	1,74
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ Α.Β.Ε.Ε.	1,68	3,54	5,22	5,87	20,73	7,41
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΥΒΟΙΑ Α.Β.&Ε.Ε.	-	2,06	3,57	10,10	12,61	7,09
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΖΑΡΑΚΕΣ Α.Β.&Ε.Ε.	1,42	6,59	6,15	0,00	554,25	113,68
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗ Α.Β.Ε.Ε.	0,00	1,99	1,23	2,91	3,75	1,98
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗ ΙΙ Α.Β.Ε.Ε.	0,00	0,00		3,34	4,72	2,02
ΣΥΝΟΛΟ 9	0,83	2,73	3,44	4,97	67,96	15,98
ΣΥΝΟΛΟ	1,47	7,49	16,92	57,61	82,61	33,22
ΜΟΔ: Μέσος Όρος Δεικτών						
Πηγή: ICAP, Δημοσιευμένοι ισολογισμοί						

Π4.5 Ομαδοποιημένος ισολογισμός επιχειρήσεων του κλάδου (2005-2006)				
Λογαριασμός	2006	2005	Διαφορά	Ποσοστό
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	313.643.670	346.065.021	-32.421.351	-9,37
ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	174.130.850	149.033.527	25.097.323	16,84
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	1.979.189	1.810.533	168.656	9,32
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	56.932.014	50.023.229	6.908.785	13,81
ΤΑΜΕΙΟ & ΚΑΤΑΘΕΣΕΙΣ	41.370.763	35.272.338	6.098.425	17,29
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	413.925.636	433.171.121	-19.245.485	-4,44
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	214.310.316	205.563.410	8.746.906	4,26
ΜΕΤΟΧΙΚΟ/ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	144.145.848	140.119.968	4.025.880	2,87
ΜΑΚΡΟ. & ΜΕΣΟ. ΥΠΟΧ. ΣΥΝ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	136.738.741	168.688.186	-31.949.445	-18,94
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	62.876.579	58.919.527	3.957.052	6,72
ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ ΠΛΗΡΩΤ./ ΚΕΡΔΗ ΠΡΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗ	2.250.195	1.799.363	450.832	25,6
ΠΩΛΗΣΕΙΣ	81.448.262	75.826.178	5.622.084	7,41
ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	52.395.562	53.848.507	-1.452.945	-2,7
ΜΙΚΤΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	29.052.699	21.977.671	7.075.028	32,19
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ.ΕΣΟΔΑ	8.894.594	3.250.530	5.644.064	173,64
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	6.649.548	6.954.377	-304.829	-4,38
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	6.031.665	5.960.832	70.833	1,19
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	25.266.082	12.312.992	12.953.090	105,2
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	7.138.463	6.924.109	214.354	3,1
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	162.620	167.889	-5.269	-3,14
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	28.498.059	32.505.535	-4.007.476	-12,33
ΚΟΣΤΟΛΟΓΗΘΕΙΣΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	28.368.019	32.389.286	-4.021.267	-12,42
ΜΗ ΚΟΣΤΟΛΟΓΗΘΕΙΣΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	130.040	116.249	13.791	11,86
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	32.111.888	18.952.969	13.158.919	69,43
ΚΑΘΑΡΑ ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ	2.232.851	1.800.491	432.360	24,1
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	14,98	9,22		
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	9,15	5,6		
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	35,67	28,98		
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	27,97	15,57		
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	36,71	23,17		
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	1,59	1,48		
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	1,7	1,2		
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	0,93	1,11		
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ ΣΕ 000 EURO	37.405	28.186		
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΣΕ 000 EURO	351.049	374.251		
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΙΣΠΡΑΞ.ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	83	80		
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ./ΠΙΣΤΩΤ.	59	68		
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	14	12		
*** ΔΕΙΓΜΑ ΕΤΑΙΡΕΙΩΝ ***	27	27		
σε €				
Πηγή: ICAP, Δημοσιευμένοι ισολογισμοί				

Π4.6 Ομαδοποιημένος ισολογισμός κερδοφόρων επιχειρήσεων του κλάδου (2005-2006)				
Λογαριασμός	2006	2005	Διαφορά	Ποσοστό
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	299.764.749	291.590.989	8.173.760	2,8
ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	163.422.025	120.161.825	43.260.200	36
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	1.979.189	1.763.934	215.255	12,2
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	49.312.918	40.504.378	8.808.540	21,75
ΓΑΜΕΙΟ & ΚΑΤΑΘΕΣΕΙΣ	40.803.526	34.789.847	6.013.679	17,29
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	391.860.383	368.649.146	23.211.237	6,3
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	205.821.269	166.406.469	39.414.800	23,69
ΜΕΤΟΧΙΚΟ/ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	129.631.620	108.810.968	20.820.652	19,13
ΜΑΚΡΟ. & ΜΕΣΟ. ΥΠΟΧ. ΣΥΝ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	127.177.275	151.803.698	-24.626.423	-16,22
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	58.861.839	50.438.980	8.422.859	16,7
ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ ΠΛΗΡΩΤ./ ΚΕΡΔΗ ΠΡΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗ	2.250.195	1.799.363	450.832	25,6
ΠΩΛΗΣΕΙΣ	78.978.818	66.203.668	12.775.150	19,3
ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	50.116.099	43.122.638	6.993.461	16,22
ΜΙΚΤΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	28.862.718	23.081.029	5.781.689	25,5
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ.ΕΣΟΔΑ	8.805.164	3.045.929	5.759.235	189,8
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	5.828.046	5.374.971	453.075	8,43
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	5.729.706	3.777.325	1.952.381	51,69
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	26.110.132	16.974.662	9.135.470	53,82
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	6.896.229	3.800.352	3.095.877	81,46
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	157.860	118.641	39.219	33,6
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	26.953.614	23.368.088	3.585.526	15,34
ΚΟΣΤΟΛΟΓΗΘΕΙΣΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	26.869.806	23.368.088	3.501.718	14,99
ΜΗ ΚΟΣΤΟΛΟΓΗΘΕΙΣΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	83.808	0	83.808	
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	32.764.695	20.656.378	12.108.317	58,62
ΚΑΘΑΡΑ ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ	2.232.851	1.800.491	432.360	24,1
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	15,92	12,41		
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	9,84	6,49		
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	36,54	34,86		
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	29,74	24,51		
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	38,68	29,52		
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	1,56	1,53		
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	1,13	1,15		
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	0,90	1,22		
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ ΣΕ 000 EURO	33.233	26.619		
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΣΕ 000 EURO	332.998	318.210		
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΙΣΠΡΑΞ.ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	85	83		
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ./ΠΙΣΤΩΤ.	60	74		
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	14	15		
*** ΔΕΙΓΜΑ ΕΤΑΙΡΕΙΩΝ ***	24	22		
σε €				

Πηγή: ICAP, Δημοσιευμένοι ισολογισμοί

Π4.7 Ομαδοποιημένος ισολογισμός ζημιολόγων επιχειρήσεων του κλάδου (2005-2006)				
Λογαριασμός	2006	2005	Διαφορά	Ποσοστό
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	13.878.921	54.474.032	-40.595.111	-74,52
ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	10.708.825	28.871.702	-18.162.877	-62,91
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	0	46.599	-46.599	-100
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	7.619.096	9.518.851	-1.899.755	-19,96
ΤΑΜΕΙΟ & ΚΑΤΑΘΕΣΕΙΣ	567.237	482.491	84.746	17,56
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	22.065.253	64.521.975	-42.456.722	-65,8
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	8.489.047	39.156.941	-30.667.894	-78,32
ΜΕΤΟΧΙΚΟ/ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	14.514.228	31.309.000	-16.794.772	-53,64
ΜΑΚΡΟ. & ΜΕΣΟ. ΥΠΟΧ. ΣΥΝ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	9.561.466	16.884.488	-7.323.022	-43,37
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	4.014.740	8.480.547	-4.465.807	-52,66
ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ ΠΛΗΡΩΤ./ ΚΕΡΔΗ ΠΡΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗ	0	0	0	
ΠΩΛΗΣΕΙΣ	2.469.444	9.622.510	-7.153.066	-74,34
ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	2.279.463	10.725.869	-8.446.406	-78,75
ΜΙΚΤΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	189.981	-1.103.358	1.293.339	---
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ.ΕΣΟΔΑ	89.430	204.601	-115.171	-56,29
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	821.502	1.579.406	-757.904	-47,99
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	301.959	2.183.507	-1.881.548	-86,17
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	-844.050	-4.661.670	3.817.620	-81,89
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	242.234	3.123.757	-2.881.523	-92,25
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	4.760	49.248	-44.488	-90,33
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	1.544.445	9.137.447	-7.593.002	-83,1
ΚΟΣΤΟΛΟΓΗΘΕΙΣΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	1.498.213	9.021.198	-7.522.985	-83,39
ΜΗ ΚΟΣΤΟΛΟΓΗΘΕΙΣΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	46.232	116.249	-70.017	-60,23
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	-652.807	-1.703.409	1.050.602	-61,68
ΚΑΘΑΡΑ ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ	0	0	0	
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	-7,69	-4,35		
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	-3,62	-3,4		
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	7,69	---		
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	-32,99	-47,44		
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	-23,56	-14,43		
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	2,4	1,18		
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	2,04	1,18		
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	1,60	0,65		
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ ΣΕ 000 EURO	4.171	1.567		
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΣΕ 000 EURO	18.050	56.041		
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΙΣΠΡΑΞ.ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	28	62		
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ./ΠΙΣΤΩΤ.	51	47		
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	2		
*** ΔΕΙΓΜΑ ΕΤΑΙΡΕΙΩΝ ***	3	5		
σε €				
Πηγή: ICAP, Δημοσιευμένοι ισολογισμοί				

5. ΑΝΑΛΥΣΗ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ ΑΠΕ

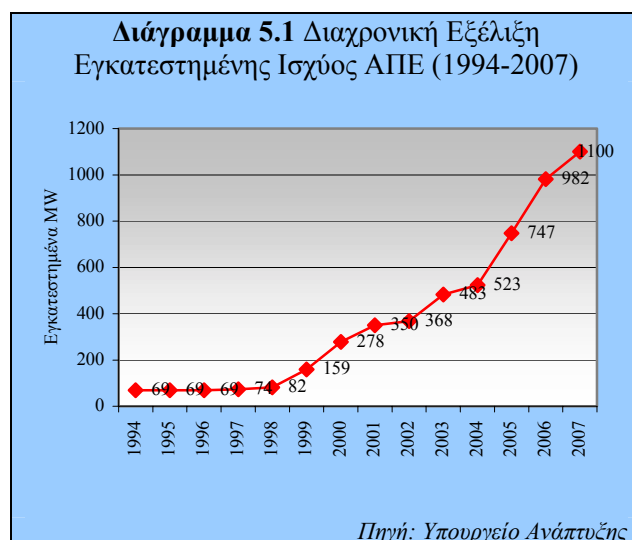
5.1 Περιγραφή και Διαχρονική Εξέλιξη Αγοράς Η/Ε από ΑΠΕ – Εγκαταστημένη Ισχύς 1994 – 2007

Η αγορά ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ εγκαινιάστηκε με τον Ν. 1559/1985, βάσει του οποίου είχαμε την δραστηριοποίηση του ΚΦΕ-ΔΕΗ με την εγκατάσταση 24 MW και με τους ΟΤΑ να περιορίζονται στο ελάχιστο επίπεδο των 3 MW μέχρι το 1995, ενώ ο ιδιωτικός τομέας σε αυτά τα αρχικά στάδια ανάπτυξης της αγοράς δεν συμμετείχε ουσιαστικά.

Η εμπλοκή των κατασκευαστικών εταιρειών στην ανέγερση των συγκεκριμένων έργων προσέφερε την απόκτηση της αναγκαίας τεχνογνωσίας και, σε συνδυασμό με την μεταγενέστερη κρατική χρηματοοικονομική υποστήριξη των ΑΠΕ τόσο σε επίπεδο κόστους εγκατάστασης όσο και τιμών πώλησης, είχε ως αποτέλεσμα οι εν λόγω εταιρείες να διευρύνουν τις δραστηριότητές τους και να επιχειρήσουν την επιχειρηματική τους διεξόδου στον κλάδο, με συνέπεια να αποτελούν πλέον, τον κύριο άξονα ανάπτυξης της αγοράς αυτής.

Το διάγραμμα 5.1 παρουσιάζει την διαχρονική ανάπτυξη της εγκαταστημένης ισχύος ΑΠΕ.

Ένα χαρακτηριστικό του κλάδου είναι ότι η κάθε επί μέρους μονάδα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ αποτελεί ένα αυτόνομο νομικό πρόσωπο, το οποίο αποτελεί θυγατρική εταιρεία του εκάστοτε επιχειρηματικού φορέα που δραστηριοποιείται σε επίπεδο παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ.



Επίσης, στοιχείο που χαρακτηρίζει τον κλάδο και πρέπει να επισημανθεί, είναι ότι σε αυτό το στάδιο ανάπτυξης ένα σχετικά μικρό ποσοστό των αδειών παραγωγής (η συνολική δυναμικότητα των οποίων διαμορφώνεται σε επίπεδα άνω των 6.000 MW, ενώ αντιπροσωπεύουν ποσοστό μεγαλύτερο των στόχων που έχουν τεθεί για το 2010), έχουν φτάσει στο στάδιο λειτουργίας, με την συνολική δυναμικότητα των σχετικών έργων να διαμορφώνεται στην παρούσα φάση στα **877,8 MW**, από 605,8 MW το 2005 (αύξηση περίπου 45%).

5.2 Μέγεθος Αγοράς Επιχειρήσεων Παραγωγής Η/Ε από ΑΠΕ

Η αγορά ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο εγκαταστημένης ισχύος διαμορφώνεται σε επίπεδο ΚΦΕ-ΔΕΗ και αυτοπαραγωγούς στις 11.568 MW και 1.800 MW αντίστοιχα για το 2006.

Ο πίνακας 5.1 παρουσιάζει της πηγές ενέργειας από τις οποίες παράχθηκε η ηλεκτρική ενέργεια τα έτη 2005 και 2006. Σημειώνεται ότι οι πληροφορίες που παρουσιάζονται αποτελούν επεξεργασμένα στοιχεία από τον Διαχειριστή Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΣΜΗΕ) και αφορούν το

Διασυνδεδεμένο Σύστημα.

Η αύξηση της συμμετοχής των ΑΠΕ σε ότι αφορά την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας ήταν αξιόλογη, καθώς φαίνεται να ενισχύεται κατά μισή σχεδόν ποσοστιαία μονάδα σε μια χρονική περίοδο μόλις 12 μηνών.

Η συνολική δυναμικότητα των μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ μέχρι το τέλος του 2006 ανερχόταν σε 2 TWh. Το διάγραμμα 5.2 παρουσιάζει την σύνθεση της προαναφερθείσας δυναμικότητας σε σχέση με τις διάφορες ΑΠΕ, από όπου προκύπτει η κυριαρχία των αιολικών πάρκων σε σχέση με τις άλλες μορφές.

Πίνακας 5.1 Συμμετοχή Διάφορων Πηγών Ενέργειας για την Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας (2005 και 2006)		
	2005	2006
Παραγόμενη Η/Ε	53,4 TWh	54,2 TWh
Λιγνίτης	60,0%	53,8%
Πετρέλαιο	6,2%	6,1%
Φυσικό Αέριο	14,9%	18,8%
Υδροηλεκτρικά	10,2%	11,5%
ΑΠΕ	1,7%	2,1%
Εισαγωγές/ Εξαγωγές	7,1%	7,8%
<i>Πηγή: ΔΕΣΜΗΕ (Διασυνδεδεμένο Σύστημα)</i>		



Ο πίνακας 5.2 παρουσιάζει την εγκαταστημένη δυναμικότητα των έργων ΑΠΕ και την γεωγραφική κατανομή αυτών, σύμφωνα με τα πλέον πρόσφατα στοιχεία.

Επίσης, μέχρι τις αρχές του 2006 καταγράφηκε έκδοση αδειών εγκατάστασης για μονάδες ΑΠΕ συνολικής ισχύος 590 MW (505 MW αιολικά πάρκα, 62 MW μικρά υδροηλεκτρικά, και 22 MW βιομάζα) εκ των οποίων μόνο το 45% (272 MW) εκτιμάται ότι λειτούργησε μέσα στο 2007. Οι υπόλοιπες μονάδες αναμένεται να τεθούν σε λειτουργία μέχρι το τέλος του 2008, μιας και τα έργα αυτά μπορούν να συνδεθούν άμεσα, χωρίς να απαιτούνται εκτεταμένα έργα ενίσχυσης του τοπικού δικτύου μεταφοράς ενέργειας.

Βάσει στοιχείων από τους διαχειριστές συστήματος (ΔΕΣΜΗΕ, ΔΕΗ), οι συνολικές πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ (μη συμπεριλαμβανομένων αυτών της ΔΕΗ)

εκτιμώνται στα €122,7 εκ. το 2006, από €110,3 εκ. το 2005 και €91 εκ. 2004. Σε ότι αφορά τις συνολικές πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ της ίδιας της ΔΕΗ, αυτές διαμορφώθηκαν σε €17,4 εκατ. για το

Πίνακας 5.2 Γεωγραφική Κατανομή Εγκαταστημένης Δυναμικότητας ΑΠΕ σε MW (Αύγουστος 2007)				
Περιφέρεια	Αιολικά	Μικρά υδρο-ηλεκτρικά	Φωτοβολταϊκά	Βιομάζα
Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης	197	1	-	-
Αττικής	3	-	0,2	20,70
Δυτικής Ελλάδος	36	9	-	-
Κεντρικής Μακεδονίας	17	23	0,15	7,78
Ιονίων Νήσων	14	-	-	-
Θεσσαλίας	17	5	-	0,35
Πελοποννήσου	106	4	-	-
Στερεάς Ελλάδος	250	17	-	-
Σύνολα	640	59	0,35	28,83
<i>Πηγή: ΔΕΣΜΗΕ (Διασυνδεδεμένο Σύστημα)</i>				

2006, επομένως οι συνολικές εκτιμώμενες πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ διαμορφώνονται σε €140,1 εκ. το 2006.

5.3 Μερίδια Αγοράς Επιχειρήσεων Παραγωγής Η/Ε από ΑΠΕ

Ο τομέας αιολικής ενέργειας αποτελεί τον πιο αναπτυσσόμενο στον κλάδο των ΑΠΕ, δεδομένου ότι αντιπροσωπεύει το 84,9% της εγκαταστημένης δυναμικότητας (2006), με τις επιχειρήσεις που δραστηριοποιούνται στον συγκεκριμένο τομέα να διεκδικούν τα σημαντικότερα μερίδια αγοράς, σε επίπεδο παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ.

Ο πίνακας 5.3 παρουσιάζει τα εκτιμώμενα μερίδια αγοράς βάσει εγκαταστημένης δυναμικότητας για μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ.

Εταιρεία	Μερίδιο
ΟΜΙΛΟΣ ΜΕΤΑΛΛΟΒΙΟΜΗΧΑΝΙΑ ΑΡΚΑΔΙΑΣ Χ. ΡΟΚΑΣ ΑΒΕΕ	21% - 23%
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. (ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ)	12% - 13%
ΔΕΗ Α.Ε.	10% - 11%
ΚΟΙΝΟΠΡΑΚΤΙΚΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ ΟΜΙΛΩΝ ΚΟΠΕΛΟΥΖΟΥ-ΣΑΜΑΡΑ	8,5% - 9,5%
EDF ENERGIES NOUVELLES S.A. (Σύνολο εταιρειών)	4,5% - 5,5%
ΟΜΙΛΟΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΤΕΧΝΟΔΟΜΙΚΗΣ ΤΕΒ	3,5% - 4,5%
ΟΜΙΛΟΣ ENERCON	3% - 3,4%
ENVITEC Α.Ε.	2% - 2,9%
ΟΜΙΛΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΩΝ ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΥ	2% - 2,6%
ENERGI E2 ΑΙΟΛΙΚΗ Α.Ε.	1,5% - 2,1%
ΓΚΑΜΕΣΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.	1% - 1,9%
ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	1% - 1,4%
ΠΛΑΣΤΙΚΑ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε.	1% - 1,4%
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΥΚΛΑΔΩΝ – ΜΠΟΥΡΛΑΡΙ Α.Β.&Ε.Ε	~1%
ΟΜΙΛΟΣ ΕΝΤΕΚΑ Α.Ε.	~1%
ΛΟΙΠΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ	~20%
Σύνολο	100%

Πηγή: Εκτιμήσεις αγοράς ICAP

Ο πίνακας 5.4 παρουσιάζει τα μερίδια αγοράς βάσει πωλήσεων ηλεκτρικής ενέργειας για μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ.

Εταιρεία	Μερίδιο
ΟΜΙΛΟΣ Χ. ΡΟΚΑΣ ΑΒΕΕ	22%
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. (ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ)	13%
ΔΕΗ Α.Ε.	12%
EDF ENERGIES NOUVELLES S.A. (Σύνολο εταιρειών)	12%
ΚΟΙΝΟΠΡΑΚΤΙΚΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ ΟΜΙΛΩΝ ΚΟΠΕΛΟΥΖΟΥ-ΣΑΜΑΡΑ	9%
ΟΜΙΛΟΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΤΕΧΝΟΔΟΜΙΚΗ ΤΕΒ	5%
ΟΜΙΛΟΣ ENERCON	5%
ΠΛΑΣΤΙΚΑ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε.	3%
ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	2%
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΥΚΛΑΔΩΝ – ΜΠΟΥΡΛΑΡΙ Α.Β.&Ε.Ε	1%
ENERGI E2 ΑΙΟΛΙΚΗ Α.Ε.	1%
ENVITEC Α.Ε.	1%
ΓΚΑΜΕΣΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.	2%
ΛΟΙΠΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ	12%
Σύνολο	100%

Πηγή: Εκτιμήσεις αγοράς ICAP

6. Η ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ & ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΓΟΡΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ ΑΠΕ

Σύμφωνα με τον Διεθνή Οργανισμό Ενέργειας (International Energy Agency – IEA) οι ενεργειακές ανάγκες μέχρι το 2030 θα παρουσιάζουν αύξηση της τάξης του 60%, λόγω κυρίως της ανάπτυξης της Κίνας, της Ινδίας και των λοιπών αναπτυσσόμενων χωρών. Εκτιμάται ότι μέχρι το 2030 η συνολική παραγωγική δυναμικότητα των χωρών του ΟΟΣΑ θα πρέπει να έχει αυξηθεί άνω των 2.000 GW.

Η Ευρωπαϊκή Ένωση το 1997 αποφάσισε να θέσει ως στόχο το 12% για το μερίδιο που θα καταλαμβάνουν οι ανανεώσιμες πηγές στην ακαθάριστη εσωτερική κατανάλωση ενέργειας το 2010, επίπεδο το οποίο φαίνεται μάλλον απίθανο να επιτευχθεί αφού σύμφωνα με σχετική ανακοίνωση της Επιτροπής των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων δεν αναμένεται να υπερβεί το 10%. Ωστόσο, ουσιαστική βελτίωση παρουσιάζεται στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ, καθώς εκτιμάται ότι θα εκπληρωθεί ο στόχος του 20,1% που εγκρίθηκε το 2001.

Σύμφωνα με την Ευρωπαϊκή Ένωση στη διάρκεια της περιόδου 2000 – 2030 αναμένεται να έχουμε αύξηση των επιπέδων ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας της τάξεως του 51%, με τις συνολικές επενδύσεις σε μονάδες παραγωγής να διαμορφώνονται περίπου στα €625 δισ. Εκτιμάται ότι περίπου το 50% αυτών των επενδύσεων θα σχετίζεται με την αντικατάσταση υφισταμένων μονάδων παραγωγής.

Ο πίνακας 6.1 παρουσιάζει τα επίπεδα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας (2006) για τις χώρες του ΟΟΣΑ και ΟΟΣΑ/Ευρώπης αντίστοιχα.

Έως το τέλος του 2006 ο αριθμός των εισηγμένων εταιρειών του ενεργειακού κλάδου των ΑΠΕ, παγκοσμίως, έφτασε τις 85 από 60 το 2005, με την συνολική κεφαλαιοποίηση αυτών να ξεπερνά τα €40 δισ. Ο μεγαλύτερος αριθμός νεοεισηγμένων εταιρειών διαμορφώνεται στον τομέα της ηλιακής ενέργειας, με αυτές να χαρακτηρίζονται από υψηλούς ρυθμούς ανάπτυξης και υψηλή κερδοφορία.

Πίνακας 6.1 Επίπεδα Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας (2006) για χώρες ΟΟΣΑ και ΟΟΣΑ Ευρώπης – TWh		
(TWh)	ΟΟΣΑ	ΟΟΣΑ Ευρώπη
Υδρογονάνθρακες	6.285	1.865
Ατομική Ενέργεια	2.251	929
Υδροηλεκτρική Ενέργεια	1.338	509
Γεωθερμική / Λοιπές	153	93
Σύνολο	10.027	3.396
<i>Πηγή: Monthly Electricity Statistics, May 2007, IEA</i>		

Αιολική Ενέργεια

Το αιολικό δυναμικό ως πηγή ενέργειας για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας αποτελεί τον ταχύτερα αναπτυσσόμενο ενεργειακό τομέα, με τον μέσο ετήσιο ρυθμό ανάπτυξης να διαμορφώνεται σε 26% για την περίοδο 1990 - 2006. Η συνολική παγκόσμια εγκατεστημένη δυναμικότητα κατά το τέλος του 2006 διαμορφώθηκε σε επίπεδα άνω των 74 GW (74.306 MW σύμφωνα με την BTM Consult, World Market Update, Μάρτιος 2007), μια αύξηση της τάξης του 32% σε σχέση με το 2005.

Το διάγραμμα 6.1 παρουσιάζει τη διαχρονική εξέλιξη της παγκόσμιας εγκαταστημένης δυναμικότητας αιολικών συστημάτων, για την περίοδο 1995 - 2006.

Σύμφωνα με τον Οργανισμό Global Wind Energy Council (GWEC) εκτιμάται ότι ο ενεργειακός τομέας της αιολικής ενέργειας έως το 2020 θα αποτελεί μια αγορά με συνολικό κύκλο εργασιών της τάξεως των €80

δισ. ετησίως, ενώ η δυναμικότητά του θα έχει αυξηθεί από 74 GW (2006) στα 1.000 GW (2020) και θα αντιπροσωπεύει το 12% της παγκόσμιας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Σημειώνεται ότι για το 2007 αναμένεται άνοδος της ζήτησης που θα φτάσει τις 20 GW και εκφράζονται φόβοι ότι η υπάρχουσα εγκατεστημένη δυναμικότητα αιολικών συστημάτων δεν προβλέπεται να καλύψει την έντονη ζήτηση πριν το 2009 λόγω ανεπαρκειών στην εφοδιαστική αλυσίδα.

Ο πίνακας 6.2 παρουσιάζει τη διαχρονική εξέλιξη της εγκατεστημένης δυναμικότητας αιολικής ενέργειας για τις 10 μεγαλύτερες αγορές αιολικής ενέργειας.



Πίνακας 6.2 Διαχρονική Εξέλιξη Εγκαταστημένης Δυναμικότητας (MW) Αιολικής Ενέργειας για τις 10 μεγαλύτερες αγορές (2002 - 2006)							
	2002	2003	2004	2005	2006	Δ 2005 → 2006	Δ 2002 → 2006
Γερμανία	11.994	14.609	16.629	18.428	20.622	11,9 %	14,5 %
Ισπανία	4.825	6.203	8.263	10.027	11.615	15,8 %	24,6 %
Η.Π.Α.	4.685	6.374	6.725	9.149	11.603	26,8 %	25,4 %
Ινδία	1.702	2.125	3.000	4.430	6.270	41,5 %	38,5 %
Δανία	2.889	3.116	3.118	3.122	3.136	0,4 %	2,1 %
Ιταλία	788	905	1.205	1.717	2.123	23,6 %	28,1 %
Μ. Βρετανία	552	607	907	1.353	1.963	45,1 %	37,3 %
Κίνα	468	507	764	1.260	2.604	106 %	53,6 %
Ολλανδία	693	910	1.074	1.219	1.560	28,0 %	22,5 %
Ιαπωνία	414	687	936	1.078	1.394	29,3 %	35,5 %
Σύνολο	29.010	36.103	42.686	51.783	62.890	21,4 %	21,3 %

Πηγή: Global Wind Report 2006, GWEC

Εκτιμάται ότι έως το 2010 η συνολική παγκόσμια εγκατεστημένη δυναμικότητα θα διαμορφωθεί στις 149,5 GW, ενώ ο μέσος ετήσιος ρυθμός ανάπτυξης για την περίοδο 2005-2010 θα διαμορφωθεί στο 19,1%, σε σχέση με το 24,3% στο οποίο είχε διαμορφωθεί για την περίοδο 2000-2005.

Η ετήσια εγκατεστημένη δυναμικότητα για το 2010 εκτιμάται ότι θα διαμορφωθεί στις 21 GW, σημειώνοντας αύξηση της τάξης του 38% σε σχέση με αυτή του 2006, η οποία διαμορφώθηκε στις 15,2 GW. Από τα προαναφερθέντα συνεπάγεται ότι ο μέσος ετήσιος ρυθμός ανάπτυξης του συγκεκριμένου τομέα θα διαμορφωθεί στα 8,4%.

Η Ευρώπη θα συνεχίσει να αποτελεί τον παγκόσμιο ηγέτη στον τομέα της Αιολικής Ενέργειας, όμως το μερίδιό της θα ακολουθήσει φθίνουσα πορεία, τάση η οποία πρωτοεμφανίστηκε το 2004, όταν αντιπροσώπευε το 72% της εν λόγω αγοράς, ενώ το 2005 το 55% και το 2006 το 51% αυτής. Με ένα εκτιμώμενο μέσο ετήσιο ρυθμό ανάπτυξης της τάξης του 12% για την περίοδο 2006-2010, η Ευρώπη θα αντιπροσωπεύει το 44% της νέας παγκόσμιας δυναμικότητας που προβλέπεται να εγκατασταθεί σε αυτό το διάστημα. Η συνολική εγκατεστημένη δυναμικότητα της Ευρώπης εκτιμάται ότι θα διαμορφωθεί στα 82

GW έως το 2010, η οποία θα αντιπροσωπεύει το 55% της παγκόσμιας εγκαταστημένης δυναμικότητας, έναντι αντίστοιχου μεριδίου 69% το 2005.

Ηλιακή Ενέργεια (Φωτοβολταϊκά Συστήματα)

Κατά το 2006 ο τομέας της ηλιακής ενέργειας συνέχισε την εντυπωσιακή του πορεία, με την συνολική παραγωγή φωτοβολταϊκών συστημάτων να διαμορφώνεται στα 2.535 MWp. Ο ρυθμός ανάπτυξης του τομέα για τα τελευταία 5 έτη ξεπέρασε το 40% σε παγκόσμιο επίπεδο.

Η συνολική παγκόσμια δυναμικότητα διασυνδεδεμένων φωτοβολταϊκών συστημάτων για το 2006 διαμορφώθηκε περίπου στα 5,7 GW, από 3,1 GW το 2005 και 2 GW το 2004. Η συνολική εγκαταστημένη δυναμικότητα εντός της Ευρωπαϊκής Ένωσης (25) διαμορφώθηκε στα 3,4 GW για το 2005, από 1,7 GW το 2005 και 1,0 GW το 2004. Η Γερμανία αποτελεί τον κύριο πόλο ανάπτυξης του συγκεκριμένου ενεργειακού τομέα όχι μόνο σε ευρωπαϊκό, αλλά και σε παγκόσμιο επίπεδο, μιας και η εγκαταστημένη δυναμικότητα για το 2006 διαμορφώθηκε σε 2,8 GW από 1,5 GW το 2005 και 0,9 GW το 2004, αντιπροσωπεύοντας το 50,2% της παγκόσμιας εγκαταστημένης δυναμικότητας διασυνδεδεμένων φωτοβολταϊκών συστημάτων, ενώ περίπου το 35% της συνολικής παγκόσμιας δυναμικότητας των νέων εγκαταστάσεων για το 2006 έγιναν εντός των συνόρων της Γερμανίας.

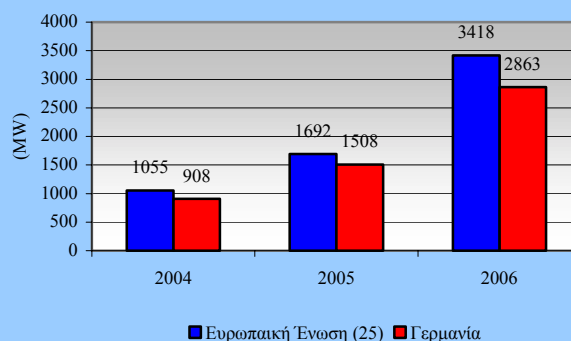
Το διάγραμμα 6.2 παρουσιάζει την διαχρονική εξέλιξη της εγκαταστημένης δυναμικότητας διασυνδεδεμένων φωτοβολταϊκών συστημάτων εντός της Ευρωπαϊκής Ένωσης (25) και της Γερμανίας αντίστοιχα.

Η ηγετική θέση την οποία κατέχει η Γερμανία στον τομέα της ηλιακής ενέργειας, καθώς και στον τομέα αιολικής ενέργειας, είχε ως αποτέλεσμα την ανάπτυξη αρκετών εταιρειών στη Γερμανική αγορά, οι οποίες δραστηριοποιούνται στον κλάδο των φωτοβολταϊκών συστημάτων, με αυτές να

κατέχουν ηγετικές θέσεις σε παγκόσμια κλίμακα. Η ανάπτυξη του εν λόγω κλάδου είχε ως αποτέλεσμα την δημιουργία χιλιάδων θέσεων εργασίας και την αύξηση των εξαγωγών.

Η έλλειψη πυριτίου υψηλής καθαρότητας που παρατηρήθηκε κατά το έτος 2006, είχε ως αποτέλεσμα τη μη ικανοποίηση των επιπέδων ζήτησης, ενώ η διασφάλιση προμήθειας πυριτίου αποτελεί μια από τις κυριότερες προτεραιότητες για τις εταιρείες ανάπτυξης και παραγωγής φωτοβολταϊκών συστημάτων, με αυτές

Διάγραμμα 6.2 Διαχρονική Εξέλιξη Εγκαταστημένης Δυναμικότητας Διασυνδεδεμένων Φωτοβολταϊκών Συστημάτων στην Ευρωπαϊκή Ένωση (25 και τη Γερμανία (MWp)



Πηγή: Barometer 2006, EPIA

7. ΠΡΟΟΠΤΙΚΕΣ ΤΟΥ ΚΛΑΔΟΥ – ΣΥΜΠΕΡΑΣΜΑΤΑ

7.1 Απελευθέρωση Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας & ΑΠΕ: Παρούσα Φάση

Η απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα σε νομοθετικό επίπεδο επήλθε με την ψήφιση του Ν.2773/1999. Ωστόσο, είναι μεγάλη η απόσταση που πρέπει να διανυθεί μέχρι την ουσιαστική απελευθέρωση της συγκεκριμένης αγοράς, εφόσον οκτώ έτη μετά την ψήφιση του προαναφερθέντος νομικού πλαισίου όχι μόνο δεν έχουμε την δραστηριοποίηση, σε επίπεδο πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές, άλλων επιχειρηματικών φορέων πέραν του ΚΦΕ-ΔΕΗ, αλλά και η εγκαταστημένη ισχύς από αυτοπαραγωγούς και παραγωγούς συμβατικής και ανανεώσιμης ενέργειας ανέρχεται μόλις σε 1.800 MW, επιβεβαιώνοντας τον μονοπωλιακό χαρακτήρα που διέπει την ηλεκτρική ενέργεια. Το μέγεθος αυτό αντιπροσωπεύει το 12,8% της συνολικής εθνικής εγκαταστημένης ισχύος, με αυτή να διαμορφώνεται στις 14.051 MW (2006). Από τις προαναφερθείσες 1.800 MW εγκαταστημένης ισχύος, οι παραγωγοί ΑΠΕ αντιπροσωπεύουν περίπου το 50%.

Κυριότερος ανασταλτικός παράγοντας της ταχύτερης ανάπτυξης του κλάδου των ΑΠΕ θεωρείται ο χαμηλός βαθμός υλοποίησης επενδύσεων αντίστοιχων έργων, ο οποίος οφείλεται στην πολύπλοκη και χρονοβόρα αδειοδοτική διαδικασία, στον κορεσμό της ικανότητας μεταφοράς ηλεκτρικών δικτύων σε περιοχές με υψηλό δυναμικό σε ΑΠΕ (Νότια Εύβοια, Νοτιοανατολική Πελοπόννησο και Ανατολική Μακεδονία – Θράκη) καθώς και στην εκδήλωση τοπικών αντιδράσεων και δικαστικών εμπλοκών.

Αποτέλεσμα των παραπάνω είναι η μονοδιάστατη ανάπτυξη του κλάδου στον ελληνικό χώρο, καθώς παρατηρείται εντονότερο ενδιαφέρον για την τεχνολογικά ωριμότερη και οικονομικά πιο ανταγωνιστική αιολική ενέργεια (αντιπροσωπεύει το 84,9% της συνολικής εγκαταστημένης ισχύος από ΑΠΕ στην Ελλάδα).

Η πρόσφατη ψήφιση του Ν. 3468/2006, με κύρια χαρακτηριστικά την προσπάθεια μείωσης της χρονικής διάρκειας και απλοποίησης των διαδικασιών αδειοδότησης/λειτουργίας, την ουσιαστικότερη στήριξη σε επίπεδο τιμών πώλησης παραγόμενης ενέργειας και ιδιαίτερα αυτή των φωτοβολταϊκών μονάδων παραγωγής, την διαμόρφωση φορέων προώθησης ανάπτυξης του κλάδου καθώς και η αναβάθμιση του δικτύου μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας σε περιοχές που χαρακτηρίζονται από υψηλό αιολικό δυναμικό, αποτελούν θετικό βήμα προς την σωστή κατεύθυνση σε ότι αφορά την επίτευξη των στόχων για το 2010.

Προς το τέλος του 2005 δόθηκαν άδειες εγκατάστασης συνολικής ισχύος 590 MW για ώριμα έργα τα οποία εκτιμάται ότι θα έχουν τεθεί σε λειτουργία μέχρι το τέλος του 2008, αυξάνοντας την συνολική εγκαταστημένη ισχύ από ΑΠΕ, από 877,8 MW το 2006 (εκ των οποίων τα 808 MW έχουν ήδη αρχίσει την εμπορική τους λειτουργία), σε 1.100 MW το 2007 και περισσότερα από 1300 MW το 2008, αντιπροσωπεύοντας ένα μέσο ετήσιο ρυθμό ανάπτυξης (από το 2001) της τάξης περίπου του 21% (Πίνακας

Πίνακας 7.1 Ισχύς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ (2001 – 2006)						
ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ ΑΠΕ	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Υδροηλεκτρικά (<10 MW)	60	62	69	79	89	108
Αιολικά	270	287	371	472	491	745
Φωτοβολταϊκά	-	-	-	0,7	0,8	0,8
Βιομάζα	22	22	22	22	25	24
ΣΥΝΟΛΟ	352	371	462	573,7	605,8	877,8
Πηγή: 1 ^η Έκθεση Για Τον Μακροχρόνιο Ενεργειακό Σχεδιασμό της Ελλάδας						

7.1). Βάσει των προαναφερθέντων, κατά τη διάρκεια του 2008 θα έχουμε επίτευξη του 40% των στόχων για το 2010 (συνολική εγκατεστημένη ισχύς 3.300 MW μη συμπεριλαμβανομένων των μεγάλων υδροηλεκτρικών).

Η ανάπτυξη του ευρύτερου κλάδου των ΑΠΕ καθώς και η επίτευξη των στόχων της Ενεργειακής Πολιτικής κατά ένα μεγάλο βαθμό θα εξαρτηθεί:

- ▶ από την ικανότητα αποτελεσματικής διαχείρισης / ενίσχυσης / επέκτασης του εθνικού δικτύου μεταφοράς από τους διαχειριστές αυτού, με απώτερο στόχο την αποτελεσματική ενσωμάτωση μονάδων παραγωγής Η/Ε από ΑΠΕ και τη δυνατότητα εκμετάλλευσης του φυσικού δυναμικού απομονωμένων περιοχών,
- ▶ από την προώθηση νομικού πλαισίου βάσει του οποίου θα τεθούν οι προϋποθέσεις ανάπτυξης είτε υφισταμένων τομέων του κλάδου των ΑΠΕ, όπως αυτού της ηλιακής ενέργειας, είτε νέων τομέων, όπως των θαλάσσιων αιολικών πάρκων, υβριδικών συστημάτων κλπ.
- ▶ από τον περιορισμό του χρονικού διαστήματος μεταξύ της έναρξης των διαδικασιών αδειοδότησης και έναρξης λειτουργίας του έργου, δεδομένου ότι μία πιθανή μείωση αυτού έχει ως αποτέλεσμα τη σημαντική αύξηση της χρηματοοικονομικής απόδοσης των συγκεκριμένων έργων.

Ο πίνακας 7.2 παρουσιάζει το βασικό σενάριο σε ότι αφορά την επίτευξη των στόχων για το έτος 2010, σύμφωνα με την «3^η Εθνική Έκθεση για το Επίπεδο Διείσδυσης της Ανανεώσιμης Ενέργειας το έτος 2010» του Υπουργείου Ανάπτυξης.

Πίνακας 7.2 Βασικό Σενάριο Επίτευξης Στόχων για το Έτος 2010							
	Εγκατε- στημένη Ισχύς σε MW (2006)	Πρόσθετες Αδειες Εγκατά- στασης (2005) σε ισχύ (MW)	Πρόσθετα ΑΠΕ λόγω δρομολο- γημένων παρεμβά- σεων (MW)	Πρόσθετα ΑΠΕ στη λοιπή Ελλάδα	Εκτιμώμε- νο σύνολο ισχύος 2010 σε MW	Εκτιμώμε- νη Παραγωγή ενέργειας 2010 σε δισ. kWh	Ποσοστό συμμετο- χής ανά τύπο ΑΠΕ το 2010 (για στόχο 13,67 δισ. KWh)
Αιολικά	745	505	1.240	650	3.017	6,34	9,33
Μικρά ΥΗ	108	62		90	252	0,76	1,11
Μεγάλα ΥΗ	3.022			307	3.325	4,58	6,74
Βιομάζα	24	22		25	71	0,56	0,82
Γεωθερμία	0			8	8	0,06	0,09
Φ/Β	1	1		8	10	0,01	0,02
Σύνολο	3.900	590	1.240	1.088	6.683	12,31	18,10
<i>Πηγή: 3^η Εθνική Έκθεση για το Επίπεδο Διείσδυσης της Ανανεώσιμης Ενέργειας το έτος 2010, Υπουργείο Ανάπτυξης</i>							

Βάσει του παραπάνω σεναρίου διείσδυσης των ΑΠΕ, οι στόχοι που έχουν τεθεί, θα έχουν επιτευχθεί κατά 90% το 2010, ενώ σύμφωνα με την Νέα Ενεργειακή Πολιτική που προωθείται από το Υπουργείο Ανάπτυξης εκτιμάται ότι θα έχουν επενδυθεί περισσότερα από €4,5 δισ. (μέσα από το Επιχειρησιακό Πρόγραμμα «ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΤΙΚΟΤΗΤΑ» του Υπουργείου Ανάπτυξης έχουν εγκριθεί για χρηματοδότηση 228 έργα ΑΠΕ, συνολικής ισχύος 668 MW και συνολικού προϋπολογισμού €735 εκ.). Όπως προκύπτει από την 1^η Έκθεση για τον μακροχρόνιο ενεργειακό σχεδιασμό της Ελλάδας, κύριος στόχος της ενεργειακής

πολιτικής σε επίπεδο ΑΠΕ μέχρι το 2020, είναι η εγκατεστημένη ισχύς των αιολικών πάρκων να κυμανθεί στα 3,5 GW-5 GW, των υδροηλεκτρικών στα 3,9 GW, των φωτοβολταϊκών συστημάτων στα 800 MW και των εγκαταστάσεων βιομάζας στα 200 MW-300 MW.

7.2 Καταναλωτές & Πράσινη Ενέργεια: Το επόμενο στάδιο ανάπτυξης του κλάδου

Με τον όρο «πράσινη ενέργεια» εννοούμε την ενέργεια που παράγεται από πηγές που είναι φιλικές προς το περιβάλλον, όπως οι ΑΠΕ. Η ενημέρωση και ευαισθητοποίηση της ευρύτερης κοινής γνώμης σε ότι αφορά την πράσινη ενέργεια και τα οφέλη αυτής, αποτελεί έναν άλλο σημαντικό άξονα προώθησης του κλάδου των ΑΠΕ, όχι μόνο σε επίπεδο άσκησης πίεσης σε ότι αφορά την διαμόρφωση ενεργειακών πολιτικών, αλλά και σε καθημερινό επίπεδο υπό την μορφή κυρίως της επιλογής προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας με διευρυμένο χαρτοφυλάκιο σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ.

Επιπλέον, η δραστηριοποίηση στον κλάδο σε επίπεδο καταναλωτών έχει αποδειχθεί επιτυχής στον τομέα της ηλιακής ενέργειας (λειτουργία φωτοβολταϊκών συστημάτων στις στέγες των κατοικιών) σε άλλες χώρες, έχει δε αποτελέσει ένα από τους σημαντικότερους πόλους ανάπτυξης του εν λόγω τομέα των ΑΠΕ τόσο στην Γερμανία, όσο και στην Ιαπωνία, δυο χώρες που κατέχουν ηγετική θέση σε παγκόσμιο επίπεδο σε ότι αφορά την εγκαταστημένη ισχύ.

Η παροχή φορολογικών απαλλαγών και η ενίσχυση των τιμών πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκά συστήματα, σε συνδυασμό με την διασφάλιση των τιμών πώλησης για 20 έτη, έχει ως αποτέλεσμα την δημιουργία των κατάλληλων προϋποθέσεων για την ακόμα πιο διευρυμένη δραστηριοποίηση του ευρύτερου καταναλωτικού κοινού στον τομέα της ηλιακής ενέργειας, δεδομένου ότι αυτό έχει ήδη εξοικειωθεί με τη μεγάλη διάδοση της χρήσης-λειτουργίας ηλιακών συσσωρευτών θερμότητας.

7.3 Τεχνολογίες & Ενεργειακές Πολιτικές: Πως αυτές θα διαμορφώσουν το Μελλοντικό τοπίο του Κλάδου;

Ο κύριος πόλος ανάπτυξης του κλάδου των ΑΠΕ στην Ελλάδα είναι ο τομέας της αιολικής ενέργειας, ο οποίος και αντιπροσωπεύει περίπου το 84,9% της εγκαταστημένης ισχύος από ΑΠΕ, ενώ για το έτος στόχο (2010) προβλέπεται να αντιπροσωπεύει το 87% της εγκαταστημένης ισχύος από ΑΠΕ.

Στον τομέα της ηλιακής ενέργειας η εγκαταστημένη ισχύς ανέρχεται σε μόλις 0,8 MW (ισοδυναμεί με μερίδιο μόλις 5% του στόχου που έχει τεθεί για το 2010, όσον αφορά την παραγωγή Η/Ε από ηλιακή ενέργεια). Το γεγονός αυτό είναι άξιο απορίας μιας και τα επίπεδα ηλιοφάνειας διαμορφώνονται σε πολύ υψηλά επίπεδα στη χώρα μας, συγκριτικά με αυτά της Γερμανίας, στην οποία τη δεδομένη χρονική στιγμή η εγκαταστημένη ισχύς σε φωτοβολταϊκές μονάδες διαμορφώνεται στις 2,8 GWp. Έντονο ενδιαφέρον για δραστηριοποίηση στην εκμετάλλευση ηλιακής ενέργειας παρατηρείται τον τελευταίο χρόνο και στον ελληνικό χώρο, γεγονός που οφείλεται εν μέρει στην έγκριση της πρώτης φάσης του Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Σταθμών από την Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (Απρίλιος 2007). Ενδεικτικά,

αναφέρεται ότι έχουν καταγραφεί υποβολές αιτήσεων πολλαπλάσιες του στόχου των 455 MW που έχει τεθεί, υποχρεώνοντας την ΡΑΕ να ανακοινώσει (τον Οκτώβριο του 2007) την αναστολή της αποδοχής νέων αιτήσεων για εγκατάσταση φωτοβολταϊκών συστημάτων μέχρι 150 kW. Το ενδιαφέρον για τα μικρά φωτοβολταϊκά συστήματα οφείλεται, κυρίως, στην εγγυημένη τιμή των €0,45/kWh που θα εισπράττει από τη ΔΕΗ ο παραγωγός, για τα επόμενα 20 έτη. Συνεπώς, το διάστημα που ακολουθεί, θα φανεί πόσοι πραγματικά ενδιαφέρονται να προχωρήσουν σε μια τέτοια επένδυση και αν διαθέτουν τα απαιτούμενα κεφάλαια και άδειες για να τα υλοποιήσουν.

Όπως προκύπτει ο τομέας της ηλιακής ενέργειας αναμένεται να αποτελέσει στο άμεσο μέλλον σημαντικό τμήμα της βιομηχανικής ανάπτυξης για την Ελλάδα, ενώ έχει ήδη δημιουργήσει αξιόλογο αριθμό θέσεων εργασίας σε ότι αφορά τα συστήματα ηλιακών συσσωρευτών θερμότητας και μπορεί στο μέλλον να διαδραματίσει τον ίδιο ρόλο σε ότι αφορά την ανάπτυξη τεχνολογιών και μονάδων παραγωγής φωτοβολταϊκών συστημάτων.

Η χρήση των βιοκαυσίμων στην Ελλάδα βρίσκεται σε πρώιμο στάδιο ανάπτυξης και σύμφωνα με την 3^η Εθνική Έκθεση της Ελλάδας για τα βιοκαύσιμα, κατά τη διάρκεια του 2006, λειτούργησαν τέσσερις παραγωγικές μονάδες βιο-ντίζελ με συνολική δυναμικότητα 315.000 τόνους. Μέχρι το τέλος του 2007 αναμένεται να λειτουργήσουν οκτώ επιπλέον παραγωγικές μονάδες βιο-ντίζελ ενώ θα εξεταστεί η προοπτική αξιοποίησης βιο-αιθανόλης.

Με την εφαρμογή του Εθνικού Σχεδίου Κατανομής Δικαιωμάτων Εκπομπών (ΕΣΚΔΕ) γίνεται μια απτή προσπάθεια κοστολόγησης των εξωτερικών επιπτώσεων στο περιβάλλον από την παραγωγή ενέργειας, μέσω της διαμόρφωσης ανώτερου ορίου εκπομπής διοξειδίου του άνθρακα (CO₂) για μονάδες παραγωγής ενέργειας και γενικότερα βιομηχανικές παραγωγικές μονάδες. Σε περίπτωση που υπάρχει υπέρβαση του ανώτερου ορίου η μονάδα παραγωγής είναι σε θέση να αγοράσει δικαιώματα εκπομπών. Οι οικονομικοί πόροι που εξοικονομούνται από την πώληση δικαιωμάτων εκπομπών μπορούν να χρησιμοποιηθούν για την ενίσχυση του κλάδου των ΑΠΕ, καθώς και την αναβάθμιση του δικτύου μεταφοράς για την πιο αποτελεσματική ενσωμάτωση αυτών.

Βάσει του Ν.3468/2006 έχουμε την θεσμοθέτηση μηχανισμού διασφάλισης της προέλευσης της ανανεώσιμης ενέργειας όπως προβλέπεται στο άρθρο 5 παρ. 5 της Οδηγίας 2001/77/ΕΚ. Φορέας Εποπτείας του Συστήματος Εγγύησης ορίζεται η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ). Η ΡΑΕ επιβλέπει την αξιόπιστη λειτουργία του συστήματος εγγύησης προέλευσης της ηλεκτρικής ενέργειας, συνεργάζεται με τις Αρμόδιες Αρχές των κρατών μελών και χειρίζεται θέματα αμοιβαίας αναγνώρισης Εγγυήσεων, οι οποίες έχουν εκδοθεί από άλλα κράτη μέλη της Ευρωπαϊκής Ένωσης ή από τρίτες χώρες.

Ο συνδυασμός σχεδίου κατανομής δικαιωμάτων εκπομπών και εγγύησης προέλευσης ανανεώσιμης ενέργειας θέτει τις βάσεις δημιουργίας μιας δευτερεύουσας αγοράς σε επίπεδο κρατών, μέσω της οποίας μπορούν να εξοικονομηθούν σημαντικοί χρηματοοικονομικοί πόροι που μπορούν να χρησιμοποιηθούν για την περαιτέρω ανάπτυξη και στήριξη του κλάδου των ΑΠΕ.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι: ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΙ ΕΤΑΙΡΕΙΩΝ ΤΟΥ ΚΛΑΔΟΥ

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 261439

ΣΕΛΙΔΑ: 1

CONERGY E.Π.Ε.

ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ

(€)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ

31/12/2005

ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ

24.317

ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

20.228

ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.

12.675

ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ

14.718

ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

5.427

ΑΠΟΣΒ.ΔΑΠΑΝ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.-ΑΣΩΜ.ΑΚΙΝ.

9.291

ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

6.133

ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

474.916

ΕΤΟΙΜΑ ΠΡΟΙΟΝΤΑ-ΕΜΠΟΡΕΥΜΑΤΑ

474.916

ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

428.957

ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ

428.957

ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ

253.079

ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ

1.181.269

ΠΑΘΗΤΙΚΟ

ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ

52.485

ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

50.000

ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

2.485

ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

218.255

ΜΕΣΟΜΑΚΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

218.255

ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

910.528

ΟΦΕΙΛΕΣ ΣΕ ΤΡΑΠ.-ΔΟΣΕΙΣ Μ.ΔΑΝΕΙΩΝ

1.615

ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ

853.422

ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

55.491

ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ

1.181.269

25/5/2004

ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ

31/12/2005

ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)

2.477.367

ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ

1.963.934

ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ

513.433

ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ

958

ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ

14.347

ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ

427.710

ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ

72.334

ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ

950

ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ

188

ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ

0

ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ

14.718

ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ

14.718

ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ

73.096

ΚΑΘΑΡΑ ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ

45.026

ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ

25.585

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 261439

ΣΕΛΙΔΑ: 2

CONERGY Ε.Π.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

2005

ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	139,27%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	32,30%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	27,00%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	20,72%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	2,92%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	3,53%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	2,95%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	9,15 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	47,22 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	14,89 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	21,51 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	6,09 :1
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	0,19 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	1,27 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,75 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	246
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	271
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	63 ΗΜ.
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	159 ΗΜ.
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	88 ΗΜ.
1: ΠΡΟ Φ. ΕΙΣΟΔ., 2: ΠΡΟ ΤΟΚΩΝ & ΠΡΟ Φ. ΕΙΣΟΔ.	

ICAP A.E.			22/10/2007
ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 224482			ΣΕΛΙΔΑ: 1
ENERCON ΕΛΛΑΣ Α.Ε.			
ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	2.299.629	2.509.643	2.726.239
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	3.025.842	3.006.978	2.985.847
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.	17.054	116.445	114.847
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	746.467	616.980	378.265
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	732.265	506.497	272.537
ΑΠΟΣΒ.ΔΑΠΑΝ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.-ΑΣΩΜ.ΑΚΙΝ.	14.202	110.483	105.727
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	3.200	3.200	3.809
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	40.842	34.188	27.665
ΕΤΟΙΜΑ ΠΡΟΙΟΝΤΑ-ΕΜΠΟΡΕΥΜΑΤΑ	182	4.794	6.275
ΥΛΕΣ & ΥΛΙΚΑ	40.660	29.394	21.389
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	613.143	732.574	809.531
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	550.937	682.501	753.813
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	62.206	50.072	55.718
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	48.268	149.042	2.254.368
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	3.001.882	3.425.448	5.817.803
	-----	-----	-----
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	726.937	1.033.776	1.076.241
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	161.425	161.425	161.425
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	624.575	679.530	733.716
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	59.063-	192.821	181.100
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	1.825.482	1.876.007	1.964.806
ΜΕΣΟΜΑΚΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	1.791.265	1.851.022	1.943.493
ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	34.218	24.985	21.313
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	449.463	515.665	2.776.757
ΟΦΕΙΛΕΣ ΣΕ ΤΡΑΠ.-ΔΟΣΕΙΣ Μ.ΔΑΝΕΙΩΝ	200.000	355.885	156.507
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	157.256	73.001	2.571.560
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	92.206	86.778	48.690
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	3.001.882	3.425.448	5.817.803
	-----	-----	-----
	1/1/2006	1/1/2005	1/1/2004
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	1.455.335	1.226.320	1.306.417
ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	1.463.376	944.984	1.061.259
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ	8.040-	281.336	245.157
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	204.099	238.521	237.186
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	114.858	151.166	17.043
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	388.039	400.979	444.589
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	306.839-	32.287-	20.711
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	54.955	54.955	5.785
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	0	24	90
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	230.379	238.715	102.347
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	230.379	238.715	102.347
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	251.884-	22.644	26.407
ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	0	10.154	11.871

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 224482

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ENERCON ΕΛΛΑΣ Α.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	34,65-%	2,19%	2,45%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	5,37-%	5,97%	1,43%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	9,87-%	0,78%	0,87%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	0,55-%	22,94%	18,77%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	18,49-%	2,20-%	1,34%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	8,26-%	11,87%	2,81%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	15,18-%	1,55%	1,71%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	0,65 X	0,50 X	0,51 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	2,28 X	1,42 X	1,43 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	1,11 :1	1,16 :1	1,12 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	3,13 :1	2,31 :1	4,41 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	---	1,15 :1	2,55 :1
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	0,28 :1	0,36 :1	0,35 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	1,56 X	1,78 X	1,11 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	1,33 X	1,61 X	1,08 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	253	400	315
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	2.552	2.910	3.041
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	138 ΗΜ.	203 ΗΜ.	211 ΗΜ.
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	39 ΗΜ.	28 ΗΜ.	884 ΗΜ.
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	10 ΗΜ.	13 ΗΜ.	10 ΗΜ.

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

ICAP A.E.			22/10/2007
ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 230054			ΣΕΛΙΔΑ: 1
ENERGI E2 ΑΙΟΛΙΚΗ Α.Ε.			
ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	11.865.301	12.528.606	13.278.299
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	13.659.437	13.659.253	13.659.253
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.	1.208.399	1.123.859	1.123.859
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	3.002.536	2.254.506	1.504.813
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	2.728.098	2.045.013	1.362.051
ΑΠΟΣΒ.ΔΑΠΑΝ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.-ΑΣΩΜ.ΑΚΙΝ.	274.437	209.493	142.762
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	0	0	0
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	853.822	707.480	1.005.829
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	661.698	505.522	796.651
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	192.124	201.958	209.178
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	1.066.663	717.801	2.469.344
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	13.785.786	13.953.887	16.753.473
	-----	-----	-----
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	10.394.284	9.943.393	9.417.708
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	6.399.032	6.399.032	6.399.032
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	3.381.197	3.553.806	3.759.803
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	614.055	9.446-	741.127-
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	709	1.482.650	1.299.031
ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	709	1.482.650	1.299.031
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	3.390.793	2.527.844	6.036.734
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	1.049.729	794.469	726.298
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΜΕΤΟΧΩΝ-ΕΤΑΙΡΩΝ	1.928.711	1.526.955	5.277.293
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	412.353	206.420	33.143
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	13.785.786	13.953.887	16.753.473
	-----	-----	-----
	1/1/2006	1/1/2005	1/1/2004
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	2.029.773	1.841.847	1.645.054
ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	1.221.672	1.135.456	977.838
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ	808.100	706.391	667.216
	-----	-----	-----
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	100.497	82.771	84.672
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	152.338	186.640	279.612
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	44.969	34.600	68.245
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	711.291	567.922	404.030
	-----	-----	-----
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	299.047	262.197	205.997
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	4.910	8.810	6.706
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	748.030	749.941	748.869
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	748.030	749.941	748.869
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	1.005.428	821.310	603.321
	-----	-----	-----
ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	293.053	89.628	0
	-----	-----	-----

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 230054

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ENERGI E2 ΑΙΟΛΙΚΗ Α.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	9,67%	8,26%	6,41%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	11,14%	8,82%	8,24%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	9,67%	7,19%	5,63%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	39,81%	38,35%	40,56%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	33,39%	29,51%	23,36%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	54,35%	52,37%	51,04%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	47,20%	42,67%	34,88%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	0,20 X	0,17 X	0,16 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	0,20 X	0,19 X	0,18 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	0,88 :1	0,91 :1	0,81 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	0,33 :1	0,40 :1	0,78 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	7,60 :1	5,40 :1	3,16 :1
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	1,00 :1	0,87 :1	0,88 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,57 X	0,56 X	0,58 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,51 X	0,48 X	0,54 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	1.470-	1.103-	2.562-
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	10.395	11.426	10.717
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	119 ΗΜ.	100 ΗΜ.	177 ΗΜ.
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	314 ΗΜ.	255 ΗΜ.	271 ΗΜ.
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	---	---

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

ICAP A.E.			22/10/2007
ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 215530			ΣΕΛΙΔΑ: 1
ENVITEC A.E.			
ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	9.091.318	4.184.517	4.221.920
ΓΗΠΕΔΑ - ΟΙΚΟΠΕΔΑ	421.604	421.604	421.604
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	1.350.098	1.237.348	1.061.830
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.	1.902.715	1.902.715	1.902.509
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	2.848.483	2.619.838	2.399.509
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	988.115	885.353	794.796
ΑΠΟΣΒ.ΔΑΠΑΝ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.-ΑΣΩΜ.ΑΚΙΝ.	1.860.369	1.734.485	1.604.712
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	8.265.385	50.406	78.040
ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ	0	3.192.282	3.157.446
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	121.045	90.377	492.200
ΗΜΙΚΑΤΕΡΓ. ΠΡΟΙΟΝΤΑ	121.045	90.377	431.512
ΥΛΕΣ & ΥΛΙΚΑ	0	0	60.688
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	7.102.183	7.458.106	5.648.626
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	3.755.741	3.994.714	5.329.529
ΧΡΕΩΓΡΑΦΑ	87.818	69.370	197.017
ΛΟΠΙΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	3.258.624	3.394.022	122.080
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	388.932	1.350.811	182.690
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	16.703.478	13.083.811	10.545.436
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	8.200.260	6.021.292	5.307.775
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	1.636.800	1.537.600	1.537.600
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	3.903.568	3.862.487	3.769.663
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	2.659.892	621.206	512
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	1.415.189	713.749	239.203
ΜΕΣΟΜΑΚΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	1.387.744	678.349	203.803
ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	27.445	35.400	35.400
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	7.088.029	6.348.770	4.998.459
ΟΦΕΙΛΕΣ ΣΕ ΤΡΑΠ.-ΔΟΣΕΙΣ Μ.ΔΑΝΕΙΩΝ	1.284.500	3.603.079	1.867.237
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	2.514.100	1.476.207	2.249.077
ΜΕΡΙΣΜ.ΠΛΗΡΩΤ.-ΚΕΡΔΗ ΠΡΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗ	259.502	248.000	49.600
ΛΟΠΙΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	3.029.928	1.021.484	832.545
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	16.703.478	13.083.811	10.545.436
	1/1/2006	1/1/2005	1/1/2004
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΣΥΝΟΛΙΚΟΣ ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ	13.577.074	12.805.351	16.085.486
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	7.896.118	6.523.512	13.520.025
ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	4.578.903	4.749.486	11.386.427
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ	3.317.214	1.774.026	2.133.598
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	1.032.938	666.259	140.271
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	919.165	1.047.371	1.417.831
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	3.208.718	1.247.865	662.916
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	45.897	72.587	41.752
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	1.689	2.403	54.548
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	3.075.365	1.125.129	105.535
ΚΑΘΑΡΑ ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ	0	248.000	49.600
ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	638.720	181.486	16.971

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 215530

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ENVITEC A.E.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	37,50%	18,69%	1,99%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	34,30%	18,86%	5,38%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	31,98%	16,71%	1,90%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	42,01%	27,19%	15,78%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	35,94%	17,36%	4,85%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	36,93%	17,67%	2,19%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	34,44%	15,65%	0,77%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	0,93 X	1,07 X	2,46 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	1,09 X	1,19 X	2,57 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	11,64 :1	7,15 :1	5,62 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	1,04 :1	1,17 :1	0,99 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	14,84 :1	8,76 :1	1,55 :1
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	0,85 :1	0,89 :1	0,96 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	1,07 X	1,40 X	1,27 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,60 X	0,85 X	1,14 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	524	2.551	1.325
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	9.615	6.735	5.547
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	174 ΗΜ.	224 ΗΜ.	144 ΗΜ.
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	200 ΗΜ.	113 ΗΜ.	72 ΗΜ.
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	10 ΗΜ.	7 ΗΜ.	16 ΗΜ.

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

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 218201

ΣΕΛΙΔΑ: 1

ΙWESCO ΜΕΓΑΛΗ ΒΡΥΣΗ ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ Α.Ε.Β.Ε.

ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	3.159.572	3.533.110	3.935.818
ΓΗΠΕΔΑ - ΟΙΚΟΠΕΔΑ	1.027	1.027	1.027
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	7.112.826	7.089.694	7.088.794
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.	1.717.538	1.717.538	1.717.538
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	5.673.580	5.276.910	4.873.302
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	4.439.410	4.084.631	3.722.914
ΑΠΟΣΒ.ΔΑΠΑΝ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.-ΑΣΩΜ.ΑΚΙΝ.	1.234.170	1.192.279	1.150.388
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	1.761	1.761	1.761
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	0	0	0
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	6.664.742	132.354	78.449
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	97.303	101.433	75.314
ΧΡΕΩΓΡΑΦΑ	1.938	0	0
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	6.565.501	30.921	3.135
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	506.835	480.202	335.488
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	10.331.148	4.145.665	4.349.756
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	848.905	1.199.392	983.758
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	5.802.228	5.802.228	5.802.228
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	4.953.323-	4.602.836-	4.818.470-
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	6.966.027	1.767.877	1.794.395
ΜΕΣΟΜΑΚΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	6.948.150	1.750.000	1.750.000
ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	17.877	17.877	44.395
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	2.516.216	1.178.397	1.571.603
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	15.912	10.794	27.361
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΜΕΤΟΧΩΝ-ΕΤΑΙΡΩΝ	2.418.306	960.561	1.420.467
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	81.998	207.042	123.775
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	10.331.148	4.145.665	4.349.756
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	1/1/2006	1/1/2005	1/1/2004
31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004	
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	1.229.008	1.115.907	1.033.786
ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	697.609	660.332	758.052
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ	531.399	455.575	275.733
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	5.823	381	1.921
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	727.942	172.402	188.248
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	100.781	67.420	196.702
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	291.501-	216.134	107.296-
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	0	29.402	280.175
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	4.750	29.902	2.922
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	396.670	403.608	405.548
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	396.670	403.608	405.548
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	296.251-	215.634	169.957

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 218201

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΙWESCO ΜΕΓΑΛΗ ΒΡΥΣΗ ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ Α.Ε.Β.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	34,90-%	17,98%	17,28%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	5,52%	13,08%	12,89%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	3,79-%	7,27%	6,12%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	43,24%	40,83%	26,67%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	23,61-%	19,36%	10,36-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	34,96%	34,76%	34,59%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	23,99-%	19,32%	16,41%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	0,16 X	0,38 X	0,37 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	1,45 X	0,93 X	1,05 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	2,47 :1	0,84 :1	0,71 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	11,17 :1	2,46 :1	3,42 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	0,59 :1	2,25 :1	1,90 :1
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	0,11 :1	0,40 :1	0,35 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	2,85 X	0,52 X	0,26 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,24 X	0,49 X	0,26 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	4.655	566-	1.158-
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	7.815	2.967	2.778
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	29 ΗΜ.	33 ΗΜ.	27 ΗΜ.
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	8 ΗΜ.	6 ΗΜ.	13 ΗΜ.
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	---	---

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

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 241513

ΣΕΛΙΔΑ: 1

ΙWECO ΧΩΝΟΣ ΛΑΣΙΘΙΟΥ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε.&Β.Ε.

ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	4.878.000	4.354.000	83.000
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	1.212.000	4.262.000	5.000
ΜΗΧΑΝΙΚΟΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ	3.695.000	19.000	19.000
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.	32.000	0	2.000
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	203.000	0	0
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	48.000	0	0
ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΜΗΧΑΝ. ΕΞΟΠΛ.	154.000	0	0
ΑΠΟΣΒ.ΔΑΠΑΝ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.-ΑΣΩΜ.ΑΚΙΝ.	1.000	0	0
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	0	73.000	57.000
ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ	142.000	0	0
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	0	0	0
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	1.666.000	491.000	15.000
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	1.242.000	2.000	1.000
ΧΡΕΩΓΡΑΦΑ	0	115.000	0
ΛΟΠΙΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	424.000	374.000	14.000
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	181.000	144.000	94.000
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	6.725.000	4.989.000	192.000
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	1.365.000	1.081.000	55.000-
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	1.300.000	1.300.000	118.000
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	65.000	219.000-	173.000-
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	3.640.000	0	0
ΜΕΣΟΜΑΚΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	3.631.000	0	0
ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	9.000	0	0
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	1.720.000	3.908.000	247.000
ΟΦΕΙΛΕΣ ΣΕ ΤΡΑΠ.-ΔΟΣΕΙΣ Μ.ΔΑΝΕΙΩΝ	1.461.000	1.818.000	200.000
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	156.000	2.035.000	45.000
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΜΕΤΟΧΩΝ-ΕΤΑΙΡΩΝ	10.000	2.000	1.000
ΛΟΠΙΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	93.000	53.000	1.000
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	6.725.000	4.989.000	192.000
	1/1/2006	1/1/2005	1/1/2004
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	923.000	0	0
ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	359.000	0	0
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ	564.000	0	0
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	62.000	0	0
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	221.000	5.000	6.000
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	23.000	54.000	15.000
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	382.000	59.000-	21.000-
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	154.000	0	0
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	154.000	0	0
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	382.000	59.000-	21.000-
ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	111.000-	10.000	16.000-

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 241513

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΙWECO ΧΩΝΟΣ ΛΑΣΙΘΙΟΥ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε.&Β.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	27,99%	5,46-%	---
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	12,05%	5,00-%	---
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	7,63%	5,46-%	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	61,11%	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	38,78%	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	61,22%	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	38,78%	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	0,20 X	.00	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	0,72 X	.00	---
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	1,06 :1	0,25 :1	---
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	3,93 :1	3,62 :1	---
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	2,73 :1	---	---
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	0,27 :1	1,00 :1	---
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	1,07 X	0,16 X	0,44 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,83 X	0,07 X	0,38 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	127	3.273-	138-
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	5.005	1.081	55-
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	491 ΗΜ.	---	---
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	159 ΗΜ.	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	---	---

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

ICAP A.E.			22/10/2007
ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 256383			ΣΕΛΙΔΑ: 1
RETD A.E.			
ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	65.154	39.500	34.495
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	63.188	29.179	20.791
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.	9.197	3.997	3.873
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	46.266	23.112	16.469
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	40.776	19.115	12.596
ΑΠΟΣΒ.ΔΑΠΑΝ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.-ΑΣΩΜ.ΑΚΙΝ.	5.490	3.997	3.873
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	7.232	0	0
ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ	31.803	29.435	26.300
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	97.944	7.036	7.894
ΕΤΟΙΜΑ ΠΡΟΙΟΝΤΑ-ΕΜΠΟΡΕΥΜΑΤΑ	97.944	7.036	7.894
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	63.901	94.716	56.413
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	63.901	94.716	56.413
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	186.868	20.323	15.880
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	413.866	161.575	114.682
	-----	-----	-----
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	105.368	47.624	123.166-
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	90.000	90.000	90.000
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	768	0	0
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	14.599	42.376-	213.166-
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	308.499	113.951	237.848
ΟΦΕΙΛΕΣ ΣΕ ΤΡΑΠ.-ΔΟΣΕΙΣ Μ.ΔΑΝΕΙΩΝ	5.394	0	0
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	155.530	46.055	208.233
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	147.575	67.896	29.615
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	413.866	161.575	114.682
	-----	-----	-----
	1/1/2006	1/1/2005	21/4/2003
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	855.000	370.000	0
ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	424.384	85.326	0
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ	430.616	284.674	0
	-----	-----	-----
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	638	11	1.050
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	513	390	256
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	361.866	109.215	197.478
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	68.875	175.080	196.684-
	-----	-----	-----
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	2.749	4.290	13
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	0	0	16.469
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	23.154	6.643	16.469
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	23.154	6.643	0
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	66.126	170.790	213.166-
	-----	-----	-----
ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	8.382	0	0
	-----	-----	-----

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 256383

ΣΕΛΙΔΑ: 2

RETD A.E.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	62,76%	358,62%	---
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	63,24%	359,44%	---
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	62,76%	358,62%	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	50,36%	76,94%	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	8,05%	47,32%	18731,81-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	7,79%	46,26%	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	7,73%	46,16%	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	8,12 X	7,77 X	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	8,12 X	7,77 X	---
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	4,03 :1	4,73 :1	---
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	2,93 :1	2,39 :1	---
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	129,90 :1	438,92 :1	---
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	1,00 :1	1,00 :1	---
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	1,13 X	1,07 X	0,34 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,81 X	1,01 X	0,30 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	40	8	158-
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	105	48	123-
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	27 ΗΜ.	93 ΗΜ.	---
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	134 ΗΜ.	197 ΗΜ.	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	84 ΗΜ.	30 ΗΜ.	---

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

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 217408

ΣΕΛΙΔΑ: 1

VECTOR ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΛΛΑΔΑΣ Α.Ε.

ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	2.551.306	1.811.375	1.530.584
ΓΗΠΕΔΑ - ΟΙΚΟΠΕΔΑ	290.426	290.426	290.426
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	155.023	106.676	98.047
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.	307.655	265.546	117.287
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	280.760	229.395	178.294
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	103.528	96.051	79.121
ΑΠΟΣΒ.ΔΑΠΑΝ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.-ΑΣΩΜ.ΑΚΙΝ.	177.232	133.344	99.173
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	3.096	3.096	3.096
ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ	2.075.866	1.375.027	1.200.022
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	296.527	291.346	289.229
ΕΤΟΙΜΑ ΠΡΟΙΟΝΤΑ-ΕΜΠΟΡΕΥΜΑΤΑ	296.527	291.346	289.229
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	429.106	566.158	580.647
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	426.829	564.840	566.254
ΛΟΠΙΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	2.277	1.317	14.393
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	58.995	47.570	158.210
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	3.335.934	2.716.449	2.558.670
	-----	-----	-----
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	1.754.626	1.368.664	1.158.946
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	1.540.493	1.398.613	1.310.529
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	65.517	55.479	20.626
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	148.615	85.428-	172.208-
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	583.340	543.593	913.789
ΜΕΣΟΜΑΚΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	583.340	543.593	913.789
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	997.968	804.192	485.935
ΟΦΕΙΛΕΣ ΣΕ ΤΡΑΠ.-ΔΟΣΕΙΣ Μ.ΔΑΝΕΙΩΝ	146.267	137.516	0
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	505.557	441.066	338.468
ΜΕΡΙΣΜ.ΠΛΗΡΩΤ.-ΚΕΡΔΗ ΠΡΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗ	65.799	0	0
ΛΟΠΙΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	280.346	225.609	147.467
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	3.335.934	2.716.449	2.558.670
	-----	-----	-----
	1/1/2006	1/1/2005	1/1/2004
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	796.516	714.417	429.474
ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	527.974	475.380	365.118
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ	268.542	239.037	64.356
	-----	-----	-----
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	49.656	50.276	69.121
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	48.197	61.114	90.912
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	172.760	295.700	133.772
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	97.241	67.500-	91.208-
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	210.555	157.497	208.512
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	61	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	54.614	49.000	14.892
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	54.614	49.000	14.892
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	307.734	89.997	117.305

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 217408

ΣΕΛΙΔΑ: 2

VECTOR ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΛΛΑΔΑΣ Α.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	17,54%	6,58%	10,12%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	15,22%	7,90%	10,05%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	13,16%	4,71%	5,66%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	33,71%	33,46%	14,98%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	11,49%	8,83-%	18,29-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	42,06%	19,76%	41,76%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	36,37%	11,77%	23,53%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	0,36 X	0,40 X	0,24 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	0,48 X	0,56 X	0,43 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	4,95 :1	4,41 :1	6,33 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	0,90 :1	0,98 :1	1,21 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	7,38 :1	2,47 :1	2,29 :1
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	0,75 :1	0,72 :1	0,56 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,79 X	1,13 X	2,12 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,49 X	0,76 X	1,49 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	213-	101	542
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	2.338	1.912	2.073
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	196 ΗΜ.	289 ΗΜ.	481 ΗΜ.
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	350 ΗΜ.	339 ΗΜ.	338 ΗΜ.
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	205 ΗΜ.	224 ΗΜ.	289 ΗΜ.

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

ICAP A.E.			22/10/2007
ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 230735			ΣΕΛΙΔΑ: 1
WRE ΕΛΛΑΣ Α.Ε.			
ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	8.776.705	9.374.769	10.108.842
ΓΗΠΕΔΑ - ΟΙΚΟΠΕΔΑ	56.359	56.359	56.359
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	10.604.226	10.471.558	10.449.670
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.	1.261.250	1.247.532	1.244.987
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	3.252.662	2.508.212	1.753.173
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	2.235.224	1.724.089	1.216.710
ΑΠΟΣΒ.ΔΑΠΑΝ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.-ΑΣΩΜ.ΑΚΙΝ.	1.017.438	784.123	536.463
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	107.531	107.531	111.000
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	0	0	0
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	1.201.626	1.324.068	1.526.762
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	141.105	138.739	1.022.237
ΧΡΕΩΓΡΑΦΑ	660.400	698.267	333.760
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	400.121	487.062	170.766
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	1.329.795	899.501	436.414
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	11.308.126	11.598.338	12.072.018
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	9.340.063	9.214.555	9.293.744
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	7.703.035	7.703.035	7.703.035
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	2.030.985	2.136.405	2.241.825
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	393.958-	624.885-	651.117-
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	1.892.857	2.321.428	2.750.000
ΜΕΣΟΜΑΚΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	1.892.857	2.321.428	2.750.000
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	75.206	62.354	28.274
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	73.505	60.130	12.879
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	1.701	2.224	15.395
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	11.308.126	11.598.338	12.072.018
	1/1/2006	1/1/2005	1/1/2004
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	1.256.752	1.136.399	935.003
ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	706.161	642.682	583.792
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ	550.591	493.717	351.212
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	92.605	38.850	30.609
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	101.975	106.174	75.008
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	389.321	469.595	513.998
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	151.901	43.203-	207.184-
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	106.927	117.870	105.544
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	24.359	45.485	30.057
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	744.450	756.820	748.906
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	744.450	756.820	748.906
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	234.468	29.183	131.697-
ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	3.541	0	0

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 230735

ΣΕΛΙΔΑ: 2

WRE ΕΛΛΑΣ Α.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	2,51%	0,32%	1,42-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	3,00%	1,17%	0,47-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	2,09%	0,25%	1,09-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	43,81%	43,45%	37,56%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	11,26%	3,68-%	21,46-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	24,93%	11,52%	5,87-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	17,38%	2,48%	13,64-%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	0,12 X	0,10 X	0,08 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	0,14 X	0,13 X	0,10 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	1,30 :1	1,24 :1	1,20 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	0,21 :1	0,26 :1	0,30 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	3,30 :1	1,27 :1	---
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	0,83 :1	0,80 :1	0,77 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	33,66 X	35,66 X	69,43 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	28,34 X	27,85 X	63,39 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	2.456	2.161	1.935
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	11.233	11.536	12.044
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	41 ΗΜ.	45 ΗΜ.	399 ΗΜ.
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	38 ΗΜ.	34 ΗΜ.	8 ΗΜ.
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	---	---

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

ICAP Α.Ε.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 224603

ΣΕΛΙΔΑ: 1

ΔΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΧΛΑΔΙΩΝ Α.Ε.

ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	5.523.694	6.428.603	7.355.392
ΓΗΠΕΔΑ - ΟΙΚΟΠΕΔΑ	18.230	18.230	18.230
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	13.118.938	13.117.437	13.129.092
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.	10.617	613.734	624.351
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	7.627.272	7.323.979	6.418.703
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	7.627.272	6.731.478	5.845.974
ΑΠΟΣΒ.ΔΑΠΑΝ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.-ΑΣΩΜ.ΑΚΙΝ.	0	592.501	572.729
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	3.181	3.181	2.421
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	0	0	3.030
ΥΛΕΣ & ΥΛΙΚΑ	0	0	3.030
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	2.322.301	2.174.835	546.840
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	321.731	390.886	354.275
ΧΡΕΩΓΡΑΦΑ	1.815.076	1.615.010	0
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	185.494	168.939	192.565
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	678.437	545.672	1.942.465
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	8.524.432	9.149.109	9.847.727

ΠΑΘΗΤΙΚΟ

ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	6.986.709	7.282.025	7.602.341
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	295.000	295.000	295.000
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	6.661.709	6.957.025	7.252.341
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	30.000	30.000	55.000
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	49.469	498.603	904.840
ΜΕΣΟΜΑΚΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	39.503	488.637	894.874
ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	9.966	9.966	9.966
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	1.488.254	1.368.481	1.340.546
ΟΦΕΙΛΕΣ ΣΕ ΤΡΑΠ.-ΔΟΣΕΙΣ Μ.ΔΑΝΕΙΩΝ	449.134	406.237	367.438
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	131.116	73.867	58.803
ΜΕΡΙΣΜ.ΠΛΗΡΩΤ.-ΚΕΡΔΗ ΠΡΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗ	641.500	601.937	634.459
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	266.504	286.439	279.846
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	8.524.432	9.149.109	9.847.727

ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ

ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	2.240.088	2.168.299	2.145.355
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ	1.462.145	1.426.785	1.204.535
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	777.943	741.514	940.820
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	8.562	12.571	19.759
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	126.890	115.211	152.592
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	92.480	99.062	171.707
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	567.135	539.811	636.281
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	347.257	319.949	316.365
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	10.639	10.617	10.702
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	10.639	10.617	10.702
ΚΑΘΑΡΑ ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ	903.753	849.143	941.944
ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	641.500	601.937	634.459
	262.253	272.206	330.345

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 224603

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΔΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΧΛΑΔΙΩΝ Α.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	12,94%	11,66%	12,39%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	14,65%	12,39%	12,87%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	12,84%	10,91%	11,07%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	34,73%	34,20%	43,85%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	25,22%	24,75%	29,39%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	45,83%	44,22%	50,55%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	40,19%	38,94%	43,51%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	0,32 X	0,28 X	0,25 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	0,32 X	0,30 X	0,28 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	1,27 :1	1,21 :1	1,16 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	0,22 :1	0,26 :1	0,30 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	8,12 :1	8,37 :1	7,17 :1
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	0,99 :1	0,94 :1	0,89 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	2,02 X	1,99 X	1,86 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	1,89 X	1,86 X	1,71 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	1.512	1.352	1.152
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	7.036	7.781	8.507
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	52 ΗΜ.	66 ΗΜ.	60 ΗΜ.
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	33 ΗΜ.	19 ΗΜ.	18 ΗΜ.
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	---	1 ΗΜ.

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

ICAP Α.Ε.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 248469

ΣΕΛΙΔΑ: 1

ΛΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΛΛΑΔΟΣ ΤΡΟΙΖΗΝΙΑ Α.Ε.

ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	1.712.387	1.158.514	259.703
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	1.591.355	1.042.115	72.181
ΜΗΧΑΝΙΚΟΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ	39.384	30.744	30.744
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	16.216	10.848	6.237
ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΜΗΧΑΝ. ΕΞΟΠΛ.	16.216	10.848	6.237
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	97.864	96.503	163.015
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	0	0	0
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	452.710	347.004	185.548
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	452.710	347.004	185.548
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	1.049.231	1.358.240	2.361.554
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	3.214.328	2.863.758	2.806.805
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	362.302	366.384	309.483
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	205.100	205.100	205.100
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	450.794	450.794	450.794
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	293.592-	289.510-	346.411-
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	2.486.663	2.486.663	2.486.663
ΜΕΣΟΜΑΚΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	2.486.663	2.486.663	2.486.663
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	365.363	10.711	10.659
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	2.488	6.792	972
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	362.875	3.919	9.687
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	3.214.328	2.863.758	2.806.805
	1/1/2006	1/1/2005	1/1/2004
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	0	31.805	3.706
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	5.443	108.391	229.264
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	5.443-	76.586-	225.558-
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	5.368	4.612	4.993
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	5.368	4.612	4.993
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	5.443-	76.586-	225.558-
ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	1.361	66.512-	63.661

ICAP Α.Ε.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 248469

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΔΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΛΛΑΔΟΣ ΤΡΟΙΖΗΝΙΑ Α.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	1,50-%	20,90-%	72,88-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	0,19-%	2,68-%	8,07-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	0,19-%	2,68-%	8,07-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	---	240,80-%	6086,29-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	.00	0,01 X	.00
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	.00	0,09 X	0,01 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	1,76 :1	2,69 :1	28,92 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	7,87 :1	6,82 :1	8,07 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	---	---	---
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	0,13 :1	0,13 :1	0,11 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	4,11 X	159,20 X	238,96 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	2,87 X	126,81 X	221,55 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	1.137	1.695	2.536
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	2.849	2.853	2.796
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	---	---	---
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	---	---

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

ICAP A.E.			22/10/2007
ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 244111			ΣΕΛΙΔΑ: 1
ΔΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ Α.Ε.			
ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	19.705.954	23.431.115	28.166.308
ΓΗΠΕΔΑ - ΟΙΚΟΠΕΔΑ	10.901	10.901	10.901
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	38.793.948	38.684.347	38.550.762
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.	977.472	709.756	1.220.596
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	20.077.744	15.973.888	11.615.951
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	19.478.007	15.550.081	10.818.429
ΑΠΟΣΒ.ΔΑΠΑΝ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.-ΑΣΩΜ.ΑΚΙΝ.	599.737	423.808	797.522
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	1.378	0	0
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	0	0	0
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	10.200.554	9.874.936	7.560.860
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	580.156	759.912	6.665.246
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	9.620.397	9.115.024	895.613
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	480.998	46.824	161.051
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	30.387.506	33.352.875	35.888.219
	-----	-----	-----
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	23.595.322	24.037.671	25.618.293
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	17.340.000	17.340.000	17.340.000
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	6.109.956	7.432.017	9.063.856
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	145.365	734.346-	785.563-
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	4.502.264	6.303.169	7.951.571
ΜΕΣΟΜΑΚΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	4.502.264	6.303.169	7.951.571
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	2.289.921	3.012.035	2.318.354
ΟΦΕΙΛΕΣ ΣΕ ΤΡΑΠ.-ΔΟΣΕΙΣ Μ.ΔΑΝΕΙΩΝ	1.800.905	1.800.905	1.800.905
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	270.340	1.049.826	296.092
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	218.675	161.304	221.356
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	30.387.506	33.352.875	35.888.219
	-----	-----	-----
	1/1/2006	1/1/2005	1/1/2004
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	5.815.674	5.388.939	5.700.121
ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	5.527.873	5.995.613	6.444.737
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ	287.801	606.674-	744.616-
	-----	-----	-----
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	275.232	12.103	158.021
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	359.847	388.853	473.117
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	583.367	604.865	336.727
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	380.181-	1.588.289-	1.396.439-
	-----	-----	-----
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	1.335.462	1.648.150	2.014.032
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	1	8.645	1.224
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	4.104.695	4.873.799	5.909.285
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	4.104.695	4.873.799	5.909.285
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	955.280	51.217	616.369
ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	67.918	0	0

ICAP Α.Ε.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 244111

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΔΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ Α.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	4,05%	0,21%	2,41%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	4,68%	1,45%	3,25%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	3,40%	0,17%	1,84%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	4,95%	11,26-%	13,06-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	6,24-%	29,41-%	23,84-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	21,59%	8,15%	18,60%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	15,68%	0,95%	10,52%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	0,22 X	0,18 X	0,17 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	0,26 X	0,22 X	0,23 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	1,43 :1	1,29 :1	1,19 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	0,29 :1	0,39 :1	0,40 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	3,65 :1	1,13 :1	2,30 :1
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	0,84 :1	0,79 :1	0,76 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	4,66 X	3,29 X	3,33 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,46 X	0,27 X	2,94 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	8.392	6.910	5.404
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	28.098	30.341	33.570
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	36 ΗΜ.	51 ΗΜ.	427 ΗΜ.
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	18 ΗΜ.	64 ΗΜ.	17 ΗΜ.
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	---	---

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

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 219734

ΣΕΛΙΔΑ: 1

ΛΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΥΚΛΑΔΩΝ - ΜΠΟΥΡΛΑΡΙ Α.Β.&Ε.Ε.

ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	6.652.559	7.642.822	8.815.390
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	12.752.926	12.723.602	12.694.924
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.	1.020.775	1.836.869	1.836.869
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	7.190.778	6.932.819	5.728.317
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	6.171.099	5.282.601	4.406.801
ΑΠΟΣΒ.ΔΑΠΑΝ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.-ΑΣΩΜ.ΑΚΙΝ.	1.019.680	1.650.218	1.321.516
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	3.897	3.431	176
ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ	65.739	11.739	11.739
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	0	0	0
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	4.019.931	872.475	969.623
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	3.997.787	853.734	950.912
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	22.144	18.741	18.711
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	316.548	1.807.950	1.096.438
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	10.989.037	10.323.247	10.881.452
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	5.743.728	5.868.655	5.861.306
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	4.279.230	4.278.797	4.278.797
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	1.832.528	2.165.790	2.426.004
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	368.029-	575.932-	843.495-
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	4.121.667	4.302.935	4.932.633
ΜΕΣΟΜΑΚΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	4.121.667	4.302.935	4.932.633
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	1.123.642	151.656	87.513
ΟΦΕΙΛΕΣ ΣΕ ΤΡΑΠ.-ΔΟΣΕΙΣ Μ.ΔΑΝΕΙΩΝ	727.680	0	0
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	204.945	71.115	63.606
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	191.017	80.541	23.906
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	10.989.037	10.323.247	10.881.452
	1/1/2006	1/1/2005	1/1/2004
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	2.145.623	2.024.890	1.850.914
ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	1.719.646	1.711.630	1.679.573
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ	425.977	313.260	171.341
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	31.830	6.466	19.341
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	272.100	267.238	756.156
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	115.369	105.878	198.724
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	70.338	53.390-	764.198-
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	333.323	333.263	367.738
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	2.136	2.313	24.972
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	1.074.876	1.204.502	1.242.267
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	1.074.876	1.204.502	1.242.267
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	401.524	277.560	421.432-

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 219734

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΔΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΥΚΛΑΔΩΝ - ΜΠΟΥΡΛΑΡΙ Α.Β.&Ε.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	6,99%	4,73%	7,19-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	6,83%	5,36%	3,10%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	4,07%	2,73%	3,90-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	19,85%	15,47%	9,26%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	3,23%	2,63-%	40,86-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	30,94%	26,82%	17,90%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	18,44%	13,66%	22,53-%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	0,22 X	0,20 X	0,17 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	0,38 X	0,35 X	0,32 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	1,50 :1	1,33 :1	1,23 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	0,91 :1	0,76 :1	0,86 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	2,48 :1	2,04 :1	0,44 :1
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	0,58 :1	0,58 :1	0,54 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	3,86 X	17,67 X	23,61 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	3,84 X	17,55 X	23,39 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	3.213	2.529	1.979
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	9.865	10.172	10.794
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	680 ΗΜ.	154 ΗΜ.	188 ΗΜ.
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	44 ΗΜ.	15 ΗΜ.	14 ΗΜ.
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	---	---

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

ICAP A.E.			22/10/2007
ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 226449			ΣΕΛΙΔΑ: 1
ΔΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΥΩΝ Α.Ε.			
ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	5.358.497	6.249.183	7.150.644
ΓΗΠΕΔΑ - ΟΙΚΟΠΕΔΑ	18.230	18.230	18.230
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	12.859.504	12.863.156	12.872.232
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.	10.617	411.796	422.413
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	7.533.036	7.047.180	6.164.652
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	7.533.036	6.656.617	5.784.396
ΑΠΟΣΒ.ΔΑΠΑΝ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.-ΑΣΩΜ.ΑΚΙΝ.	0	390.563	380.256
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	3.181	3.181	2.421
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	0	0	3.030
ΥΛΕΣ & ΥΛΙΚΑ	0	0	3.030
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	2.592.002	2.461.466	628.737
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	404.274	491.057	421.390
ΧΡΕΩΓΡΑΦΑ	1.990.079	1.790.013	0
ΛΟΠΙΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	197.649	180.396	207.348
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	653.916	608.761	2.097.207
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	8.604.415	9.319.411	9.879.619
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	6.767.048	7.067.358	7.382.667
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	295.000	295.000	295.000
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	6.442.048	6.742.358	7.042.667
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	30.000	30.000	45.000
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	46.181	494.763	901.000
ΜΕΣΟΜΑΚΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	39.503	488.637	894.874
ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	6.678	6.126	6.126
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	1.791.185	1.757.290	1.595.951
ΟΦΕΙΛΕΣ ΣΕ ΤΡΑΠ.-ΔΟΣΕΙΣ Μ.ΔΑΝΕΙΩΝ	449.134	406.237	367.438
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	118.251	42.617	36.144
ΜΕΡΙΣΜ.ΠΛΗΡΩΤ.-ΚΕΡΔΗ ΠΡΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗ	874.376	862.208	825.628
ΛΟΠΙΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	349.425	446.228	366.742
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	8.604.415	9.319.411	9.879.619
	1/1/2006	1/1/2005	1/1/2004
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	2.620.276	2.559.244	2.437.394
ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	1.545.178	1.439.101	1.238.479
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ	1.075.099	1.120.143	1.198.914
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	14.232	20.625	27.970
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	113.701	113.964	152.579
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	90.400	96.344	138.169
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	885.229	930.460	936.136
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	357.134	326.965	324.446
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	10.617	10.617	10.691
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	879.702	898.523	943.702
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	879.702	898.523	943.702
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	1.231.747	1.246.809	1.249.891
ΚΑΘΑΡΑ ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ	874.376	862.208	825.628
ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	357.371	399.601	438.072

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 226449

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΔΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΥΩΝ Α.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	18,20%	17,64%	16,93%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	19,75%	17,99%	16,93%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	18,08%	16,49%	15,09%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	41,03%	43,77%	49,19%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	33,60%	36,07%	37,97%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	51,07%	52,75%	56,89%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	46,75%	48,33%	50,70%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	0,39 X	0,34 X	0,30 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	0,39 X	0,37 X	0,33 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	1,27 :1	1,21 :1	1,16 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	0,27 :1	0,32 :1	0,34 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	11,83 :1	11,94 :1	9,19 :1
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	0,99 :1	0,93 :1	0,89 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	1,81 X	1,75 X	1,71 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	1,70 X	1,64 X	1,58 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	1.455	1.313	1.133
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	6.813	7.562	8.284
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	56 ΗΜ.	70 ΗΜ.	63 ΗΜ.
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	28 ΗΜ.	11 ΗΜ.	11 ΗΜ.
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	---	1 ΗΜ.

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

ICAP Α.Ε.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 249766

ΣΕΛΙΔΑ: 1

ΔΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΟΡΙΝΘΙΑΣ Α.Ε.

ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	158.989	145.041	115.148
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	149.098	141.063	111.170
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.	9.852	3.978	3.978
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	39	0	0
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	0	0	0
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	25.889	24.035	19.010
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	25.889	23.649	18.638
ΛΟΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	0	386	372
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	365	399	7.377
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	185.243	169.476	141.535
	-----	-----	-----
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	75.000	75.000	75.000
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	75.000	75.000	75.000
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	110.243	94.476	66.535
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	110.243	94.476	66.466
ΛΟΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	0	0	69
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	185.243	169.476	141.535
	-----	-----	-----
	1/1/2006	1/1/2005	1/1/2004
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004

ICAP Α.Ε.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 249766

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΔΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΟΡΙΝΘΙΑΣ Α.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	.00	.00	.00
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	.00	.00	.00
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	.00	.00	.00
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	.00	.00	.00
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	.00	.00	.00
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	0,47 :1	0,52 :1	0,65 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	1,47 :1	1,26 :1	0,89 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	---	---	---
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	1,00 :1	1,00 :1	1,00 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,24 X	0,26 X	0,40 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,24 X	0,25 X	0,39 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	84-	70-	40-
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	75	75	75
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	---	---	---
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	---	---

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

ICAP Α.Ε.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 247734

ΣΕΛΙΔΑ: 1

ΔΙΟΛΙΚΗ ΑΝΔΡΟΥΡΑΧΗ ΞΗΡΟΚΟΜΠΙ Α.Ε.

ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	0	214	685
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	0	214	685
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	0	0	0
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	32.008	37.161	41.636
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	32.008	37.161	41.636
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	5	8	12
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	32.013	37.383	42.333
	-----	-----	-----
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	30.080	37.383	42.333
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	60.000	60.000	60.000
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	29.920-	22.617-	17.667-
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	1.933	0	0
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΜΕΤΟΧΩΝ-ΕΤΑΙΡΩΝ	1.933	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	32.013	37.383	42.333
	-----	-----	-----
	1/1/2006	1/1/2005	1/1/2004
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	0	4	1
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	6.924	4.474	4.614
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	6.924-	4.479-	4.616-
	-----	-----	-----
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	144	0	0
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	7.069-	4.479-	4.616-
	-----	-----	-----
ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	234-	471-	555-
	-----	-----	-----

ICAP Α.Ε.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 247734

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΔΙΟΛΙΚΗ ΑΝΔΡΟΥΡΑΧΗ ΞΗΡΟΚΟΜΠΗ Α.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	23,50-%	11,98-%	10,90-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	23,50-%	11,97-%	10,90-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	23,50-%	11,98-%	10,90-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	.00	.00	.00
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	.00	.00	.00
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	---	---	---
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	0,06 :1	.00	.00
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	---	---	---
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	1,00 :1	1,00 :1	1,00 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	16,56 X	---	---
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	.00	---	---
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	30	37	42
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	30	37	42
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	---	---	---
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	---	---

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

ICAP Α.Ε.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 247737

ΣΕΛΙΔΑ: 1

ΔΙΟΛΙΚΗ ΑΝΔΡΟΥ ΤΣΙΡΟΒΛΙΔΙ Α.Ε.

ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	299	699	1.296
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	299	0	0
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	0	699	1.296
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	0	0	0
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	4.962	26.752	38.655
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	4.962	26.752	38.655
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	2.231	35	39
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	7.491	27.485	39.990
	-----	-----	-----
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	5.559	27.485	39.990
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	60.000	60.000	60.000
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	54.441-	32.515-	20.010-
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	1.933	0	0
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	1.933	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	7.491	27.485	39.990
	-----	-----	-----
	1/1/2006	1/1/2005	1/1/2004
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	19.824	0	0
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	0	4	0
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	0	11.903	8.013
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	19.824	11.907-	8.013-
	-----	-----	-----
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	41.352	0	0
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	21.527-	11.907-	8.013-
	-----	-----	-----
ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	399-	598-	352
	-----	-----	-----

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 247737

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΔΙΟΛΙΚΗ ΑΝΔΡΟΥ ΤΣΙΡΟΒΛΙΔΙ Α.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	387,25-%	43,32-%	20,04-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	387,32-%	43,31-%	20,04-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	387,32-%	43,32-%	20,04-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	100,00%	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	3,57 X	.00	.00
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	3,57 X	.00	.00
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	18,59 :1	---	---
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	0,35 :1	.00	.00
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	---	---	---
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	1,00 :1	1,00 :1	1,00 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	3,72 X	---	---
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	1,15 X	---	---
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	5	27	39
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	6	27	40
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	---	---	---
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	---	---

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

ICAP A.E.			22/10/2007
ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 234337			ΣΕΛΙΔΑ: 1
ΔΙΟΛΙΚΗ ΑΝΤΙΣΣΑΣ Α.Ε.			
ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	3.528.284	3.850.418	4.227.454
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	2.729	2.729	2.729
ΜΗΧΑΝΙΚΟΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ	4.540.022	4.540.022	4.540.022
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	1.014.467	712.626	410.784
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	1.691	1.230	769
ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΜΗΧΑΝ. ΕΞΟΠΛ.	1.012.776	711.396	410.015
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	0	20.293	95.487
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	0	0	0
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	260.831	365.131	467.248
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	65.667	117.800	116.124
ΛΟΠΙΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	195.164	247.331	351.124
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	434.575	145.968	152.029
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	4.223.690	4.361.517	4.846.731
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	1.504.547	1.158.842	802.101
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	645.700	645.700	645.700
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	469.127	377.144	359.307
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	389.720	135.998	202.906-
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	2.217.756	2.591.645	3.181.548
ΜΕΣΟΜΑΚΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	2.217.756	2.591.645	3.181.548
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	501.387	611.030	863.082
ΟΦΕΙΛΕΣ ΣΕ ΤΡΑΠ.-ΔΟΣΕΙΣ Μ.ΔΑΝΕΙΩΝ	305.584	311.144	419.144
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	93.873	254.368	9.592
ΜΕΡΙΣΜ.ΠΛΗΡΩΤ.-ΚΕΡΔΗ ΠΡΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗ	228	0	0
ΛΟΠΙΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	101.702	45.518	434.346
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	4.223.690	4.361.517	4.846.731
	1/1/2006	1/1/2005	1/1/2004
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	1.146.493	979.101	861.473
ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	430.136	404.587	490.763
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ	716.357	574.514	370.710
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	80.581	79.845	71.751
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	94.581	92.022	99.858
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	43.400	29.363	80.429
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	658.957	532.974	262.174
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	221.291	220.485	244.599
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	221.291	220.485	244.599
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	658.957	532.974	262.174
ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	187.852-	176.233-	100.712-

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 234337

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΔΙΟΛΙΚΗ ΑΝΤΙΣΣΑΣ Α.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	43,80%	45,99%	32,69%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	20,24%	16,66%	9,09%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	17,70%	14,21%	6,58%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	62,48%	58,68%	43,03%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	53,70%	50,33%	28,09%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	61,41%	59,02%	38,79%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	53,70%	50,33%	28,09%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	0,33 X	0,28 X	0,23 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	0,82 X	0,91 X	1,16 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	1,05 :1	0,98 :1	0,96 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	1,81 :1	2,76 :1	5,04 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	7,97 :1	6,79 :1	3,63 :1
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	0,40 :1	0,31 :1	0,20 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	1,39 X	0,84 X	0,72 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	1,00 X	0,43 X	0,31 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	194	100-	244-
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	3.722	3.750	3.984
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	21 ΗΜ.	44 ΗΜ.	49 ΗΜ.
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	80 ΗΜ.	229 ΗΜ.	7 ΗΜ.
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	---	---

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

ICAP Α.Ε.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 247739

ΣΕΛΙΔΑ: 1

ΔΙΟΛΙΚΗ ΕΥΒΟΙΑΣ ΠΟΥΝΤΑ Α.Ε.

ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	0	0	320
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	0	0	320
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	0	0	0
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	33.829	38.948	43.358
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	33.829	38.948	43.358
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	2	3	7
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	33.831	38.950	43.686
	-----	-----	-----
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	31.899	38.950	43.686
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	60.000	60.000	60.000
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	28.101-	21.050-	16.314-
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	1.933	0	0
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΜΕΤΟΧΩΝ-ΕΤΑΙΡΩΝ	1.933	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	33.831	38.950	43.686
	-----	-----	-----
	1/1/2006	1/1/2005	1/1/2004
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	0	5	1
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	6.924	4.411	4.587
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	6.924-	4.416-	4.588-
	-----	-----	-----
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	127	0	0
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	7.052-	4.416-	4.588-
	-----	-----	-----
ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	0	320-	380-

ICAP Α.Ε.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 247739

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΔΙΟΛΙΚΗ ΕΥΒΟΙΑΣ ΠΟΥΝΤΑ Α.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	22,11-%	11,34-%	10,50-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	22,11-%	11,32-%	10,50-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	22,11-%	11,34-%	10,50-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	.00	.00	.00
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	.00	.00	.00
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	---	---	---
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	0,06 :1	.00	.00
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	---	---	---
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	1,00 :1	1,00 :1	1,00 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	17,50 X	---	---
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	.00	---	---
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	32	39	43
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	32	39	44
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	---	---	---
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	---	---

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

ICAP Α.Ε.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 247749

ΣΕΛΙΔΑ: 1

ΔΙΟΛΙΚΗ ΕΥΒΟΙΑΣ ΠΥΡΓΟΣ Α.Ε.

ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	0	177	563
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	0	177	563
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	0	0	0
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	33.532	38.564	43.003
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	33.532	38.564	43.003
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	9	1	1
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	33.541	38.741	43.567
	-----	-----	-----
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	31.609	38.741	43.567
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	60.000	60.000	60.000
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	28.391-	21.259-	16.433-
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	1.933	0	0
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΜΕΤΟΧΩΝ-ΕΤΑΙΡΩΝ	1.933	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	33.541	38.741	43.567
	-----	-----	-----
	1/1/2006	1/1/2005	1/1/2004
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	0	0	5
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	6.955	4.439	4.614
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	6.955-	4.439-	4.619-
	-----	-----	-----
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	1	0	0
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	6.956-	4.439-	4.619-
	-----	-----	-----
ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	177-	386-	455-
	-----	-----	-----

ICAP Α.Ε.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 247749

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΔΙΟΛΙΚΗ ΕΥΒΟΙΑΣ ΠΥΡΓΟΣ Α.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	22,01-%	11,46-%	10,60-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	22,01-%	11,46-%	10,59-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	22,01-%	11,46-%	10,60-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	.00	.00	.00
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	.00	.00	.00
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	---	---	---
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	0,06 :1	.00	.00
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	---	---	---
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	1,00 :1	1,00 :1	1,00 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	17,35 X	---	---
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	.00	---	---
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	32	39	43
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	32	39	44
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	---	---	---
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	---	---

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

ICAP Α.Ε.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 247755

ΣΕΛΙΔΑ: 1

ΔΙΟΛΙΚΗ ΕΥΒΟΙΑΣ ΧΕΛΩΝΑ Α.Ε.

ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	0	154	460
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	0	154	460
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	0	0	0
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	33.774	38.888	43.392
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	33.774	38.888	43.392
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	8	9	10
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	33.782	39.051	43.861
	-----	-----	-----
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	31.849	39.051	43.861
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	60.000	60.000	60.000
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	28.151-	20.949-	16.139-
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	1.933	0	0
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΜΕΤΟΧΩΝ-ΕΤΑΙΡΩΝ	1.933	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	33.782	39.051	43.861
	-----	-----	-----
	1/1/2006	1/1/2005	1/1/2004
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	8	0	0
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	7.040	4.504	4.644
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	7.048-	4.504-	4.644-
	-----	-----	-----
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	7.048-	4.504-	4.644-
	-----	-----	-----
ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	154-	306-	361-
	-----	-----	-----

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 247755

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΔΙΟΛΙΚΗ ΕΥΒΟΙΑΣ ΧΕΛΩΝΑ Α.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	22,13-%	11,53-%	10,59-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	22,10-%	11,53-%	10,59-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	22,13-%	11,53-%	10,59-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	.00	.00	.00
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	.00	.00	.00
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	---	---	---
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	0,06 :1	.00	.00
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	---	---	---
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	1,00 :1	1,00 :1	1,00 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	17,48 X	---	---
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	.00	---	---
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	32	39	43
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	32	39	44
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	---	---	---
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	---	---

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

ICAP Α.Ε.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 247756

ΣΕΛΙΔΑ: 1

ΔΙΟΛΙΚΗ ΕΥΒΟΙΑΣ ΔΙΑΚΟΦΤΗΣ Α.Ε.

ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	0	179	517
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	0	179	517
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	0	0	0
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	34.016	39.135	43.511
ΛΟΠΙΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	34.016	39.135	43.511
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	3	4	4
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	34.019	39.317	44.032
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	32.087	39.317	44.032
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	60.000	60.000	60.000
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	27.913-	20.683-	15.968-
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	1.933	0	0
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΜΕΤΟΧΩΝ-ΕΤΑΙΡΩΝ	1.933	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	34.019	39.317	44.032
	1/1/2006	1/1/2005	1/1/2004
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΠΙΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	6.924	0	0
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	0	0	1
ΛΟΠΙΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	0	4.376	4.452
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	6.924	4.376-	4.453-
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	13.976	0	0
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	7.052-	4.376-	4.453-
ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	179-	338-	398-

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 247756

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΔΙΟΛΙΚΗ ΕΥΒΟΙΑΣ ΔΙΑΚΟΦΤΗΣ Α.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	21,98-%	11,13-%	10,11-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	21,98-%	11,13-%	10,11-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	21,98-%	11,13-%	10,11-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	100,00%	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	0,22 X	.00	.00
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	0,22 X	.00	.00
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	---	---	---
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	0,06 :1	.00	.00
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	---	---	---
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	1,00 :1	1,00 :1	1,00 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	17,60 X	---	---
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	.00	---	---
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	32	39	44
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	32	39	44
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	---	---	---
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	---	---

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

ICAP Α.Ε.			22/10/2007
ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 248472			ΣΕΛΙΔΑ: 1
ΔΙΟΛΙΚΗ ΖΑΡΑΚΑ ΜΕΤΑΜΟΡΦΩΣΙΣ Α.Ε.			
ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	22.873	21.624	26.645
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	22.873	21.624	26.645
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	0	0	0
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	13.908	13.171	12.818
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	13.908	13.171	12.818
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	27.291	32.278	35.859
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	64.072	67.073	75.322
	-----	-----	-----
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	63.324	67.073	75.322
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	131.850	131.850	131.850
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	94	94	94
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	68.620-	64.871-	56.622-
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	748	0	0
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	748	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	64.072	67.073	75.322
	-----	-----	-----
	1/1/2006	1/1/2005	1/1/2004
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	0	52	57
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	4.998	3.280	4.330
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	4.998-	3.228-	4.273-
	-----	-----	-----
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	4.998-	3.228-	4.273-
	-----	-----	-----
ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	1.249	5.021-	1.003-
	-----	-----	-----

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 248472

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΔΙΟΛΙΚΗ ΖΑΡΑΚΑ ΜΕΤΑΜΟΡΦΩΣΙΣ Α.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	7,89-%	4,81-%	5,67-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	7,89-%	4,81-%	5,67-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	7,89-%	4,81-%	5,67-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	---	6207,69-%	7496,49-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	.00	.00	.00
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	.00	.00	.00
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	---	---	---
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	0,01 :1	.00	.00
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	---	---	---
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	1,00 :1	1,00 :1	1,00 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	55,08 X	---	---
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	36,49 X	---	---
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	40	45	49
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	63	67	75
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	---	---	---
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	---	---

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

ICAP Α.Ε.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 247683

ΣΕΛΙΔΑ: 1

ΔΙΟΛΙΚΗ ΚΑΝΔΗΛΙΟΥ Α.Ε.

ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	101.900	95.144	100.779
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	12.110	0	0
ΜΗΧΑΝΙΚΟΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ	0	13.672	2.911
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	0	2.468	417
ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΜΗΧΑΝ. ΕΞΟΠΛ.	0	2.468	417
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	89.790	83.940	98.285
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	0	0	0
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	56.766	55.463	51.514
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	56.766	55.463	51.514
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	20.940	16.547	29.354
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	179.606	167.154	181.647
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	179.323	166.873	179.839
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	243.190	240.260	237.330
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	205.504	178.434	151.364
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	269.371-	251.821-	208.855-
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	283	281	1.808
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	283	32	1.059
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	0	249	749
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	179.606	167.154	181.647
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	1/1/2006	1/1/2005	1/1/2004
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	0	13	29
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	23.399	28.635	24.206
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	23.399-	28.622-	24.177-
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	2.379	2.051	836
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	2.379	2.051	836
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	23.399-	28.622-	24.177-
ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	5.850	14.345-	752-

ICAP Α.Ε.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 247683

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΔΙΟΛΙΚΗ ΚΑΝΔΗΛΙΟΥ Α.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	13,05-%	17,15-%	13,44-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	13,05-%	17,15-%	13,44-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	13,05-%	17,15-%	13,44-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	---	20169,23-%	83368,97-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	.00	.00	.00
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	.00	.00	.00
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	14,81 :1	14,89 :1	72,11 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	.00	.00	0,01 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	---	---	---
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	1,00 :1	1,00 :1	1,00 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	274,58 X	256,26 X	44,73 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	73,99 X	58,89 X	16,24 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	77	72	79
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	179	167	180
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	---	---	---
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	---	---

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

ICAP Α.Ε.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 247701

ΣΕΛΙΔΑ: 1

ΔΙΟΛΙΚΗ ΟΛΥΜΠΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε.

ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	35.445	26.184	19.740
ΜΗΧΑΝΙΚΟΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ	7.265	4.089	1.625
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	1.382	451	61
ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΜΗΧΑΝ. ΕΞΟΠΛ.	1.382	451	61
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	29.562	22.546	18.176
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	0	0	0
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	11.649	9.757	23.630
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	11.649	9.757	23.630
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	57.919	29.094	20.726
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	105.013	65.035	64.096
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	104.788	64.307	64.021
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	193.380	131.850	102.550
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	94	94	94
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	88.686-	67.637-	38.623-
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	225	728	75
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	51	478	24
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	174	250	51
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	105.013	65.035	64.096
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	0	12	41
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	28.065	33.396	6.863
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	28.065-	33.384-	6.822-
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	931	390	523
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	931	390	523
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	28.065-	33.384-	6.822-
ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	7.016	4.370	684

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 247701

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΔΙΟΛΙΚΗ ΟΛΥΜΠΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	26,78-%	51,91-%	10,66-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	26,78-%	51,91-%	10,66-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	26,78-%	51,91-%	10,66-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	---	78200,00-%	16639,02-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	.00	.00	.00
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	.00	.00	.00
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	17,81 :1	17,68 :1	40,93 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	.00	0,01 :1	.00
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	---	---	---
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	1,00 :1	1,00 :1	1,00 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	309,19 X	53,37 X	591,41 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	257,42 X	39,96 X	276,35 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	69	38	44
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	105	64	64
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	---	---	---
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	---	---

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

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 247700

ΣΕΛΙΔΑ: 1

ΔΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΕΙΟΥ Α.Ε.

ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	1.249.376	258.177	287.233
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	895.284	2.755	2.755
ΜΗΧΑΝΙΚΟΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ	66.966	36.697	36.387
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	19.868	11.820	6.144
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	2.578	2.214	1.476
ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΜΗΧΑΝ. ΕΞΟΠΛ.	17.290	9.606	4.668
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	247.994	230.545	254.235
ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ	59.000	0	0
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	0	0	0
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	292.810	135.441	132.323
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	292.810	135.441	132.323
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	76.541	215.881	160.089
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	1.618.727	609.499	579.645
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	825.312	597.659	558.590
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	1.312.640	1.289.200	1.098.750
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	256.654	94	94
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	743.982-	691.635-	540.254-
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	843	0	0
ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	843	0	0
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	792.572	11.840	21.055
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	16.791	4.921	15.396
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	775.781	6.919	5.659
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	1.618.727	609.499	579.645
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	1/1/2006	1/1/2005	1/1/2004
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	0	441	955
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	69.795	128.133	63.458
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	69.795-	127.692-	62.503-
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	8.048	5.796	3.922
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	8.048	5.796	3.922
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	69.795-	127.692-	62.503-
ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	17.449	23.690-	1.960-

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 247700

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΔΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΕΙΟΥ Α.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	8,46-%	21,37-%	11,19-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	8,45-%	21,37-%	11,19-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	8,45-%	21,37-%	11,19-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	---	28955,10-%	6544,82-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	.00	.00	.00
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	.00	.00	.00
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	0,88 :1	21,63 :1	16,93 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	0,96 :1	0,02 :1	0,04 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	---	---	---
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	1,00 :1	1,00 :1	1,00 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,47 X	29,67 X	13,89 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,10 X	18,23 X	7,60 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	423-	339	271
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	826	598	559
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	---	---	---
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	---	---

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

ICAP Α.Ε.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 248470

ΣΕΛΙΔΑ: 1

ΔΙΟΛΙΚΗ ΠΑΡΝΩΝΟΣ Α.Ε.

ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	12.490	8.773	6.845
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	9.932	0	0
ΜΗΧΑΝΙΚΟΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ	2.623	0	0
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	65	0	0
ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΜΗΧΑΝ. ΕΞΟΠΛ.	65	0	0
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	0	8.773	6.845
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	0	0	0
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	4.103	3.081	11.206
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	4.103	3.081	11.206
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	15.465	20.522	23.883
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	32.058	32.376	41.934
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	28.896	32.376	41.934
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	58.600	58.600	58.600
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	94	94	94
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	29.798-	26.318-	16.760-
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	3.162	0	0
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	3.162	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	32.058	32.376	41.934
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	1/1/2006	1/1/2005	1/1/2004
31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004	
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	0	23	26
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	4.640	11.509	2.846
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	4.640-	11.486-	2.820-
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	66	0	0
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	66	0	0
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	4.640-	11.486-	2.820-
ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	1.160	1.928	430-

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 248470

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΔΙΟΛΙΚΗ ΠΑΡΝΩΝΟΣ Α.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	16,06-%	35,48-%	6,72-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	16,06-%	35,48-%	6,72-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	16,06-%	35,48-%	6,72-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	---	49939,13-%	10846,15-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	.00	.00	.00
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	.00	.00	.00
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	2,31 :1	---	---
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	0,11 :1	.00	.00
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	---	---	---
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	1,00 :1	1,00 :1	1,00 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	6,19 X	---	---
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	4,89 X	---	---
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	16	24	35
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	29	32	42
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	---	---	---
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	---	---

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

ICAP Α.Ε.			22/10/2007
ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 247742			ΣΕΛΙΔΑ: 1
ΔΙΟΛΙΚΗ ΣΑΜΟΘΡΑΚΗΣ Α.Ε.			
ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	0	182	525
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	0	182	525
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	0	0	0
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	33.310	38.358	43.579
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	33.310	38.358	43.579
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	5	6	11
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	33.315	38.545	44.114
	-----	-----	-----
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	31.382	38.545	44.114
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	60.000	60.000	60.000
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	28.618-	21.455-	15.886-
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	1.933	0	0
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΜΕΤΟΧΩΝ-ΕΤΑΙΡΩΝ	1.933	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	33.315	38.545	44.114
	-----	-----	-----
	1/1/2006	1/1/2005	1/1/2004
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	0	4	0
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	6.975	5.221	4.380
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	6.975-	5.225-	4.380-
	-----	-----	-----
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	6	0	0
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	6.981-	5.225-	4.380-
	-----	-----	-----
ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	182-	343-	404-
	-----	-----	-----

ICAP Α.Ε.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 247742

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΔΙΟΛΙΚΗ ΣΑΜΟΘΡΑΚΗΣ Α.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	22,25-%	13,56-%	9,93-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	22,25-%	13,55-%	9,93-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	22,25-%	13,56-%	9,93-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	.00	.00	.00
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	.00	.00	.00
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	---	---	---
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	0,06 :1	.00	.00
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	---	---	---
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	1,00 :1	1,00 :1	1,00 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	17,23 X	---	---
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	.00	---	---
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	31	38	44
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	31	39	44
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	---	---	---
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	---	---

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

ICAP Α.Ε.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 247743

ΣΕΛΙΔΑ: 1

ΔΙΟΛΙΚΗ ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ Α.Ε.

ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	15.842.221	15.468.531	372
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	16.592.708	15.456.809	0
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	760.032	0	0
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	760.032	0	0
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	9.545	11.722	372
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	0	0	0
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	2.514.631	632.770	2.114
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	305.775	0	0
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	2.208.856	632.770	2.114
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	196.824	834.155	26.335
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	18.553.676	16.935.456	28.821
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	3.659.754	3.082.326	24.875
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	3.360.000	3.360.000	60.000
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	14.988	0	0
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	284.766	277.674-	35.125-
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	14.400.264	13.712.897	0
ΜΕΣΟΜΑΚΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	14.400.264	13.712.897	0
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	493.659	140.233	3.946
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	143.713	80.574	0
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΜΕΤΟΧΩΝ-ΕΤΑΙΡΩΝ	1.933	0	0
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	348.013	59.659	3.946
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	18.553.676	16.935.456	28.821
	1/1/2006	1/1/2005	1/1/2004
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	898.399	0	0
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	0	0	1
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	0	37.117	12.778
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	898.399	37.117-	12.779-
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	556.439	0	0
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	0	199.058	0
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	759.012	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	759.012	0	0
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	695.827	236.174-	12.779-
ΦΟΡΟΣ ΕΙΔΟΔΗΜΑΤΟΣ	118.399-	6.374-	442-

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 247743

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΔΙΟΛΙΚΗ ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ Α.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	19,01%	7,66-%	51,37-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	3,85%	1,41-%	51,37-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	3,85%	1,41-%	51,37-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	100,00%	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	0,05 X	.00	.00
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	0,25 X	.00	.00
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	1,14 :1	1,09 :1	---
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	4,07 :1	4,49 :1	0,16 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	---	---	---
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	0,20 :1	0,18 :1	1,00 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	5,49 X	10,46 X	7,21 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	1,02 X	5,95 X	6,67 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	2.218	1.327	25
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	18.060	16.795	25
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	---	---	---
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	---	---

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

ICAP Α.Ε.			22/10/2007
ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 259125			ΣΕΛΙΔΑ: 1
ΔΙΟΛΙΚΟ ΚΟΥΛΟΥΚΩΝΑΣ Α.Ε.			
ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	262.780	174.957	85.679
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	262.780	174.957	85.679
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	0	0	0
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	54.265	37.393	35.454
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	54.265	37.393	35.454
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	20.633	43.965	0
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	337.678	256.315	121.133
	-----	-----	-----
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	329.652	200.978	117.435
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	400.008	260.004	160.002
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	70.356-	59.026-	42.567-
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	8.026	55.337	3.697
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	8.026	55.337	3.697
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	337.678	256.315	121.133
	-----	-----	-----
	1/1/2006	1/1/2005	1/6/2003
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ	6.772-	21.945-	56.756-
	-----	-----	-----
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	0	2.780	2.817
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	4.544	0	0
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	11.316-	19.165-	53.939-
	-----	-----	-----
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	19	17	0
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	2.689	2.763	2.817
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	2.689	2.763	2.817
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	14.025-	21.945-	56.756-
	-----	-----	-----
ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	2.695	5.486	14.189
	-----	-----	-----

ICAP Α.Ε.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 259125

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΔΙΟΛΙΚΟ ΚΟΥΛΟΥΚΩΝΑΣ Α.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	4,25-%	10,92-%	48,33-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	4,25-%	10,92-%	48,33-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	4,25-%	10,92-%	48,33-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	.00	0,01 X	0,02 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	.00	0,01 X	0,02 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	1,25 :1	1,15 :1	1,37 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	0,02 :1	0,28 :1	0,03 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	---	---	---
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	1,00 :1	1,00 :1	1,00 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	9,33 X	1,47 X	9,59 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	2,57 X	0,79 X	.00
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	67	26	32
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	330	201	117
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	---	---	---
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	---	---

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

ICAP Α.Ε.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 225386

ΣΕΛΙΔΑ: 1

ΑΝΕΜΟΕΣΣΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ Α.Ε.

ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	2.915.211	3.364.447	3.825.287
ΓΗΠΕΔΑ - ΟΙΚΟΠΕΔΑ	18.201	18.201	18.201
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	6.630.599	6.645.427	6.641.169
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.	0	225.167	225.167
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	3.736.770	3.527.529	3.061.671
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	3.736.770	3.302.362	2.847.907
ΑΠΟΣΒ.ΔΑΠΑΝ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.-ΑΣΩΜ.ΑΚΙΝ.	0	225.167	213.765
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	3.181	3.181	2.421
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	0	0	1.212
ΥΛΕΣ & ΥΛΙΚΑ	0	0	1.212
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	1.723.078	1.660.272	321.702
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	214.151	261.765	228.460
ΧΡΕΩΓΡΑΦΑ	1.417.051	1.317.007	0
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	91.877	81.500	93.242
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	557.253	301.652	1.437.082
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	5.195.543	5.326.371	5.585.283

ΠΑΘΗΤΙΚΟ

ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	4.636.025	4.790.362	4.947.634
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	295.000	295.000	295.000
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	4.331.025	4.485.362	4.637.634
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	10.000	10.000	15.000
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	8.613	7.343	7.343
ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	8.613	7.343	7.343
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	550.905	528.667	630.307
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	57.126	28.641	12.949
ΜΕΡΙΣΜ.ΠΛΗΡΩΤ.-ΚΕΡΔΗ ΠΡΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗ	347.176	318.346	377.056
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	146.603	181.680	240.301
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	5.195.543	5.326.371	5.585.283

	1/1/2006	1/1/2005	1/1/2004
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	1.223.087	1.206.028	1.187.262
ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	848.259	785.864	714.484
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ	374.828	420.164	472.778
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	7.491	10.719	15.010
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	338	598	1.398
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	85.917	95.334	110.364
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	296.063	334.951	376.026
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	214.053	185.804	178.198
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	11	0	60
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	450.694	465.858	484.985
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	450.694	465.858	484.985
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	510.106	520.755	554.164
ΚΑΘΑΡΑ ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ	347.176	318.346	377.056
ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	148.095	166.788	194.098

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 225386

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΑΝΕΜΟΕΣΣΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ Α.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	11,00%	10,87%	11,20%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	10,99%	10,87%	11,21%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	10,98%	10,85%	11,18%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	30,65%	34,84%	39,82%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	24,06%	27,53%	31,28%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	41,48%	42,85%	46,21%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	41,45%	42,80%	46,09%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	0,26 X	0,25 X	0,24 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	0,27 X	0,25 X	0,24 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	1,59 :1	1,43 :1	1,30 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	0,12 :1	0,11 :1	0,13 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	1510,19 :1	871,83 :1	397,40 :1
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	1,00 :1	1,00 :1	1,00 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	4,14 X	3,71 X	2,79 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	3,97 X	3,56 X	2,64 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	1.729	1.433	1.130
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	4.645	4.798	4.955
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	64 ΗΜ.	79 ΗΜ.	70 ΗΜ.
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	25 ΗΜ.	13 ΗΜ.	7 ΗΜ.
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	---	1 ΗΜ.

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

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 237945

ΣΕΛΙΔΑ: 1

ΑΡΓΥΡΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.

ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	6.215.784	3.321.439	418.273
ΓΗΠΕΔΑ - ΟΙΚΟΠΕΔΑ	55.918	47.908	35.545
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	6.017.409	3.247.748	363.151
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.	99.795	3.000	0
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	0	1.452	1.452
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	0	1.452	1.452
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	42.661	24.235	21.028
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	0	0	0
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	746.232	855.039	64.754
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	0	0	64.754
ΛΟΠΙΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	746.232	855.039	0
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	16.349	7.356	26.320
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	6.978.364	4.183.835	509.347
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	2.771.689	2.924.578	15.474
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	3.000.000	3.000.000	60.065
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	94	94	94
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	228.405-	75.516-	44.685-
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	3.000.943	239.055	0
ΜΕΣΟΜΑΚΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	3.000.943	239.055	0
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	1.205.732	1.020.201	493.873
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	759.858	829.321	491.748
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΜΕΤΟΧΩΝ-ΕΤΑΙΡΩΝ	0	175.000	0
ΛΟΠΙΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	445.875	15.880	2.125
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	6.978.364	4.183.835	509.347
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	1/1/2006	1/1/2005	1/1/2004
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΠΙΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΠΙΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	0	451	0
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	0	155	1.370
ΛΟΠΙΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	57.126	34.184	19.019
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	57.126-	33.888-	20.389-
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	114.339	0	0
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	0	0	109
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	0	0	109
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	171.465-	33.888-	20.389-
ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	18.576	3.057	6.524

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 237945

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΑΡΓΥΡΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	6,19-%	1,16-%	131,76-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	2,97-%	1,07-%	122,91-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	2,97-%	1,07-%	131,76-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	---	7513,97-%	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	.00	.00	.00
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	.00	.00	.00
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	0,94 :1	0,96 :1	0,04 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	1,52 :1	0,43 :1	31,92 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	---	---	---
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	0,48 :1	0,92 :1	1,00 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,63 X	0,85 X	0,18 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,01 X	0,01 X	0,18 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	443-	158-	403-
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	5.773	3.164	15
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	---	---	---
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	---	---

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

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 237798

ΣΕΛΙΔΑ: 1

ΒΙΟΑΕΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΑΝΩ ΛΙΟΣΙΑ Α.Ε.

ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	30/6/2006	30/6/2005	30/6/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	25.645.144	16.635.849	17.253.309
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	31.866.173	21.452.067	20.518.303
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.	921.087	921.087	921.087
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	7.142.116	5.737.304	4.188.782
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	6.221.029	4.816.217	3.427.092
ΑΠΟΣΒ.ΔΑΠΑΝ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.-ΑΣΩΜ.ΑΚΙΝ.	921.087	921.087	761.690
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	0	0	2.700
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	0	0	0
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	2.974.508	3.025.081	2.670.377
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	2.954.533	1.805.747	1.398.538
ΧΡΕΩΓΡΑΦΑ	0	1.200.000	1.200.890
ΛΟΠΙΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	19.975	19.335	70.950
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	1.329.435	1.177.207	1.334.185
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	29.949.087	20.838.137	21.257.870
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	17.157.972	13.346.941	12.812.534
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	3.158.060	3.158.060	3.158.060
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	9.750.844	7.150.473	7.715.430
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	4.249.068	3.038.408	1.939.044
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	6.563.590	4.375.000	5.250.000
ΜΕΣΟΜΑΚΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	6.563.500	4.375.000	5.250.000
ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	90	0	0
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	6.227.525	3.116.196	3.195.336
ΟΦΕΙΛΕΣ ΣΕ ΤΡΑΠ.-ΔΟΣΕΙΣ Μ.ΔΑΝΕΙΩΝ	1.802.032	875.000	875.000
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	3.686.480	1.405.738	1.656.017
ΜΕΡΙΣΜ.ΠΛΗΡΩΤ.-ΚΕΡΔΗ ΠΡΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗ	16.872	16.872	16.872
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΜΕΤΟΧΩΝ-ΕΤΑΙΡΩΝ	13.419	13.419	13.419
ΛΟΠΙΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	708.722	805.168	634.029
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	29.949.087	20.838.137	21.257.870
	1/7/2005	1/7/2004	1/7/2003
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	30/6/2006	30/6/2005	30/6/2004
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	6.007.426	6.165.724	5.484.665
ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	4.467.587	4.495.049	4.173.095
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ	1.539.838	1.670.675	1.311.570
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	14.594	4.724	5.304
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	264.496	383.375	450.644
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	166.526	149.270	121.397
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	1.123.411	1.142.755	744.832
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	765.393	673.463	709.829
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	1.712	2.847	4.354
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	1.404.812	1.561.247	1.549.420
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	1.404.812	1.561.247	1.549.420
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	1.887.093	1.813.371	1.450.308
ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	612.272	643.015	444.382

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 237798

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΒΙΟΛΕΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΑΝΩ ΛΙΟΣΙΑ Α.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	11,00%	13,59%	11,32%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	9,07%	12,40%	10,52%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	7,96%	10,23%	8,03%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	25,63%	27,10%	23,91%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	18,66%	18,52%	13,57%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	35,73%	35,60%	34,63%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	31,34%	29,39%	26,42%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	0,25 X	0,35 X	0,30 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	0,35 X	0,46 X	0,43 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	0,92 :1	1,07 :1	1,05 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	0,75 :1	0,56 :1	0,66 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	8,13 :1	5,73 :1	4,22 :1
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	0,72 :1	0,75 :1	0,71 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,69 X	1,35 X	1,25 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,69 X	1,34 X	1,23 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	1.924-	1.086	809
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	23.722	17.722	18.063
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	180 ΗΜ.	107 ΗΜ.	93 ΗΜ.
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	301 ΗΜ.	114 ΗΜ.	145 ΗΜ.
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	---	---

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

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 244573

ΣΕΛΙΔΑ: 1

ΓΚΑΜΕΣΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.

ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	144.217	163.033	73.811
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	177.547	174.537	69.488
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.	27.097	22.281	20.129
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	103.175	74.437	53.867
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	82.119	56.458	39.940
ΑΠΟΣΒ.ΔΑΠΑΝ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.-ΑΣΩΜ.ΑΚΙΝ.	21.057	17.978	13.928
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	42.749	40.652	38.061
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	1.585.378	1.472.588	832.206
ΗΜΙΚΑΤΕΡΓ. ΠΡΟΙΟΝΤΑ	1.585.378	1.472.588	832.206
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	1.162.411	2.132.880	977.810
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	1.156.725	2.126.879	974.875
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	5.685	6.001	2.934
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	150.110	167.922	45.946
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	3.042.116	3.936.424	1.929.773
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	271.671	243.274	201.872
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	234.400	234.400	234.400
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	7.093	4.093	1.495
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	30.178	4.781	34.023-
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	16.825	10.042	5.975
ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	16.825	10.042	5.975
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	2.753.620	3.683.108	1.721.926
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	313.500	1.218.164	57.197
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΜΕΤΟΧΩΝ-ΕΤΑΙΡΩΝ	2.325.000	2.097.113	1.585.000
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	115.120	367.830	79.729
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	3.042.116	3.936.424	1.929.773
	1/1/2006	1/1/2005	1/1/2004
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	3.061.470	4.145.590	974.395
ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	2.198.838	3.556.863	362.270
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ	862.632	588.727	612.124
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	884	238	1.150
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	81.677	7.924	33.429
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	709.268	503.735	584.176
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	72.571	77.306	4.331-
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	12.300	722	18.373
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	738	1.635	335
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	28.739	19.822	16.521
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	28.739	19.822	16.521
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	84.133	76.394	13.707
ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	55.736	34.991	9.165

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 244573

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΓΚΑΜΕΣΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	30,97%	31,40%	6,79%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	57,47%	33,29%	22,68%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	29,16%	30,16%	6,59%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	28,18%	14,20%	62,82%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	2,37%	1,86%	0,44-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	5,41%	2,03%	4,83%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	2,75%	1,84%	1,41%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	10,61 X	16,37 X	4,69 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	11,27 X	17,04 X	4,83 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	2,84 :1	2,07 :1	5,81 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	10,20 :1	15,18 :1	8,56 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	2,03 :1	10,64 :1	1,41 :1
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	0,94 :1	0,96 :1	0,97 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	1,05 X	1,02 X	1,08 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,47 X	0,62 X	0,59 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	144	90	134
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	288	253	208
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	138 ΗΜ.	187 ΗΜ.	365 ΗΜ.
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	52 ΗΜ.	125 ΗΜ.	58 ΗΜ.
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	263 ΗΜ.	151 ΗΜ.	838 ΗΜ.

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

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 233456

ΣΕΛΙΔΑ: 1

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.

ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ

ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ

ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.

ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ

ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

ΑΠΟΣΒ.ΔΑΠΑΝ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.-ΑΣΩΜ.ΑΚΙΝ.

ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ

ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ

ΛΟΠΙΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ

ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ

ΠΑΘΗΤΙΚΟ

ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ

ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ

ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ

ΛΟΠΙΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ

ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ

ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)

ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ

ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ

ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ

ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ

ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ

ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ

ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ

ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ

ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ

ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ

ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ

ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 233456

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	6,10-%	7,77-%	16,67-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	6,09-%	7,75-%	16,66-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	6,10-%	7,77-%	16,67-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	---	---	.00
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	2608,41-%	21231,68-%	1772,91-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	1348,85-%	---	1558,02-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	1349,03-%	---	1558,16-%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	.00	.00	0,01 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	.00	.00	0,01 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	168,89 :1	33153,19 :1	207,71 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	0,33 :1	0,42 :1	0,74 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	---	---	---
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	1,00 :1	1,00 :1	1,00 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	1,21 X	1,75 X	0,76 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,92 X	1,65 X	0,76 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	292	872	230-
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	4.238	2.796	1.313
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	---	---	---
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	---	---

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

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 241626

ΣΕΛΙΔΑ: 1

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. - ΡΟΚΑΣ Α.Β.&Ε.Ε.

ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	6.848.000	8.417.000	8.947.000
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	1.189.000	1.559.000	11.556.000
ΜΗΧΑΝΙΚΟΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ	9.262.000	9.997.000	0
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	3.603.000	3.139.000	2.652.000
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	415.000	388.000	2.652.000
ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΜΗΧΑΝ. ΕΞΟΠΛ.	3.188.000	2.751.000	0
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	0	0	43.000
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	0	0	0
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	202.000	256.000	240.000
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	175.000	237.000	208.000
ΛΟΠΙΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	27.000	19.000	32.000
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	1.115.000	942.000	863.000
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	8.165.000	9.615.000	10.050.000
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	2.554.000	2.712.000	2.373.000
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	1.644.000	1.643.000	1.643.000
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	85.000	67.000	45.000
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	825.000	1.002.000	685.000
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	4.242.000	5.942.000	6.828.000
ΜΕΣΟΜΑΚΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	4.115.000	4.960.000	5.812.000
ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	127.000	982.000	1.016.000
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	1.369.000	961.000	849.000
ΟΦΕΙΛΕΣ ΣΕ ΤΡΑΠ.-ΔΟΣΕΙΣ Μ.ΔΑΝΕΙΩΝ	1.000.000	660.000	660.000
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	34.000	37.000	77.000
ΛΟΠΙΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	335.000	264.000	112.000
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	8.165.000	9.615.000	10.050.000
	1/1/2006	1/1/2005	1/1/2004
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	1.442.000	1.433.000	1.422.000
ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	926.000	654.000	974.000
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ	516.000	779.000	448.000
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	276.000	218.000	241.000
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	150.000	162.000	241.000
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	16.000	19.000	6.000
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	626.000	816.000	442.000
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	485.000	257.000	576.000
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	485.000	257.000	576.000
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	626.000	816.000	442.000
ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	292.000-	263.000-	172.000-

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 241626

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. - ΡΟΚΑΣ Α.Β.&Ε.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	24,51%	30,09%	18,63%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	11,42%	11,30%	7,42%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	9,21%	9,43%	4,80%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	35,78%	54,36%	31,50%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	36,44%	49,42%	26,58%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	45,17%	59,24%	41,07%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	36,44%	49,42%	26,58%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	0,25 X	0,19 X	0,18 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	0,67 X	0,61 X	0,70 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	0,99 :1	1,03 :1	1,03 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	2,20 :1	2,55 :1	3,24 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	5,17 :1	6,04 :1	2,83 :1
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	0,38 :1	0,31 :1	0,26 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,96 X	1,25 X	1,30 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,94 X	1,23 X	1,26 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	52-	237	254
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	6.796	8.654	9.201
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	44 ΗΜ.	60 ΗΜ.	53 ΗΜ.
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	13 ΗΜ.	21 ΗΜ.	29 ΗΜ.
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	---	---

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

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 242905

ΣΕΛΙΔΑ: 1

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΔΙΕΚΑΤ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Μ.Υ.Η.Ε. ΓΙΤΑΝΗ Α.Ε.

ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	9.194.269	4.922.189	612.200
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	9.194.269	4.939.905	622.452
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	0	17.716	17.492
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	0	17.716	17.492
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	0	0	7.240
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	0	0	0
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	524.229	584.815	438.310
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	127.464	0	18.699
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	396.765	584.815	419.611
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	23.903	4.958	71.764
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	9.742.402	5.511.963	1.122.274
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	2.839.085	763.312	274.448
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	3.246.440	799.597	447.807
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	0	224.736	237
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	407.355-	261.021-	173.596-
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	5.000.050	2.725.215	739.545
ΜΕΣΟΜΑΚΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	5.000.050	2.725.215	739.545
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	1.903.266	2.023.436	108.281
ΟΦΕΙΛΕΣ ΣΕ ΤΡΑΠ.-ΔΟΣΕΙΣ Μ.ΔΑΝΕΙΩΝ	1.017.060	1.740.261	0
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	0	222.066	92.354
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΜΕΤΟΧΩΝ-ΕΤΑΙΡΩΝ	0	2.219	0
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	886.206	58.890	15.927
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	9.742.402	5.511.963	1.122.274
	1/1/2006	1/1/2005	1/1/2004
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	120.249	0	0
ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	52.145	0	0
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ	68.104	0	0
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	0	0	293
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	0	19.050	2.140
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	162.502	40.774	27.199
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	94.399-	59.824-	29.046-
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	0	456	644
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	0	456	644
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	94.399-	59.824-	29.046-
ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	52.172-	27.601-	7.213-

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 242905

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΔΙΕΚΑΤ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Μ.Υ.Η.Ε. ΓΙΤΑΝΗ Α.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	3,32-%	7,84-%	10,58-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	1,20-%	1,17-%	2,65-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	1,20-%	1,71-%	2,86-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	56,64%	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	78,50-%	---	9913,31-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	78,50-%	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	78,50-%	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	0,02 X	.00	.00
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	0,04 X	.00	.00
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	0,85 :1	0,71 :1	1,68 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	2,43 :1	6,22 :1	3,09 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	---	---	---
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	0,36 :1	0,22 :1	0,27 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,29 X	0,29 X	4,71 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,08 X	.00	0,84 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	1.355-	1.434-	402
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	7.839	3.489	1.014
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	387 ΗΜ.	---	---
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	---	---

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

ICAP Α.Ε.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 246980

ΣΕΛΙΔΑ: 1

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΜΕΚ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΒΟΡΕΙΟ ΠΕΛΛΗΣ Α.Ε.

ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	6.807.629	3.102.233	417.760
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	5.784.184	2.330.629	50.390
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.	1.023.445	771.605	367.369
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	0	0	0
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	505.659	321.581	45.316
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	505.215	321.171	44.551
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	444	410	766
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	116.029	89.946	1.003.134
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	7.429.317	3.513.760	1.466.210
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	4.008.920	2.447.507	1.462.096
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	2.285.000	847.041	847.041
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	1.723.920	1.600.466	615.055
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	2.118.495	0	0
ΜΕΣΟΜΑΚΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	2.118.495	0	0
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	1.301.902	1.066.253	4.114
ΟΦΕΙΛΕΣ ΣΕ ΤΡΑΠ.-ΔΟΣΕΙΣ Μ.ΔΑΝΕΙΩΝ	1.258.954	1.033.505	0
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	5.842	3.688	2.192
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	37.106	29.059	1.922
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	7.429.317	3.513.760	1.466.210
	1/1/2006	1/1/2005	1/1/2004
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	139.385	107.713	74.920
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	14.404	17.472	10.016
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	124.862	90.241	64.811
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	120	0	92
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	120	0	92

ICAP Α.Ε.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 246980

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΜΕΚ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΒΟΡΕΙΟ ΠΕΛΛΗΣ Α.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	.00	.00	.00
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	0,24%	0,71%	0,69%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	.00	.00	.00
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	0,09%	.00	0,12%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	0,02 X	0,04 X	0,05 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	0,03 X	0,04 X	0,05 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	0,90 :1	0,79 :1	3,50 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	0,85 :1	0,44 :1	.00
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	1,00 :1	1,00 :1	1,00 :1
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	0,65 :1	1,00 :1	1,00 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,48 X	0,39 X	254,85 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,48 X	0,39 X	254,66 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	680-	655-	1.044
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	6.127	2.448	1.462
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	---	---	---
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	---	---

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

ICAP Α.Ε.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 254613

ΣΕΛΙΔΑ: 1

ΔΕΛΤΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.

ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	0	15.300.444	1.572.731
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	0	364	0
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	0	364	0
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	0	364	0
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	0	1.759	4.111
ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ	0	15.298.685	1.568.620
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	0	0	0
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	24.521.731	1.229.701	625.553
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	0	454.958	540.153
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	24.521.731	774.744	85.400
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	9.161	54.424	40.226
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	24.530.892	16.584.569	2.238.510
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	15.123.402	4.413.576	2.117.896
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	15.000.000	5.000.000	2.200.000
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	123.402	586.424-	82.104-
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	9.407.490	12.170.993	120.614
ΟΦΕΙΛΕΣ ΣΕ ΤΡΑΠ.-ΔΟΣΕΙΣ Μ.ΔΑΝΕΙΩΝ	7.158.832	8.051.423	0
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	0	2.869.057	56.358
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΜΕΤΟΧΩΝ-ΕΤΑΙΡΩΝ	0	1.239.077	61.060
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	2.248.658	11.436	3.196
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	24.530.892	16.584.569	2.238.510
	1/1/2006	1/1/2005	1/1/2004
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	4.222.350	0	180.925
ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	1.222.563	0	72.518
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ	2.999.787	0	108.407
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	0	3.108	0
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	0	165.845	66.321
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	1.699.024	339.231	61.187
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	1.300.763	501.967-	19.101-
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	539.686	0	0
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	0	364	73.925
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	0	364	73.925
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	761.077	501.967-	19.101-
ΦΟΡΟΣ ΕΙΔΟΔΗΜΑΤΟΣ	51.252-	2.352-	42.826-

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 254613

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΔΕΛΤΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	5,03%	11,37-%	0,90-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	5,03%	7,62-%	2,23%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	5,03%	11,37-%	0,90-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	71,05%	---	59,92%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	30,81%	16150,80-%	10,56-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	18,02%	---	26,10%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	18,02%	---	10,56-%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	0,28 X	.00	0,09 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	0,28 X	.00	0,09 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	---	---	---
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	0,62 :1	2,76 :1	0,06 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	---	---	0,71 :1
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	1,00 :1	1,00 :1	1,00 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	2,61 X	0,11 X	5,52 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	.00	0,04 X	4,81 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	15.123	10.887-	545
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	15.123	4.414	2.118
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	---	---	---
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	---	---	284 ΗΜ.
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	---	---

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

ICAP A.E.			22/10/2007
ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 231661			ΣΕΛΙΔΑ: 1
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ Α.Τ.Ε.&Β.Ε.			
ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	10.960.333	6.286.345	6.965.996
ΓΗΠΕΔΑ - ΟΙΚΟΠΕΔΑ	68.672	68.672	68.672
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	14.082.257	8.768.023	8.719.026
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.	802.821	784.620	783.379
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	3.996.214	3.343.784	2.612.676
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	3.208.442	2.631.411	2.057.479
ΑΠΟΣΒ.ΔΑΠΑΝ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.-ΑΣΩΜ.ΑΚΙΝ.	787.772	712.373	555.198
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	2.796	8.815	7.595
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	0	0	0
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	2.647.424	1.178.451	1.492.408
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	828.471	280.696	1.373.677
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	1.818.953	897.754	118.731
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	106.767	162.827	53.451
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	13.714.524	7.627.623	8.511.854
	-----	-----	-----
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	7.464.577	5.747.401	6.123.025
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	5.850.000	4.248.000	4.248.000
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	1.596.900	1.774.167	1.982.381
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	17.677	274.766-	107.356-
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	2.537.946	1.137.300	1.705.950
ΜΕΣΟΜΑΚΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	2.537.946	1.137.300	1.705.950
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	3.712.000	742.922	682.880
ΟΦΕΙΛΕΣ ΣΕ ΤΡΑΠ.-ΔΟΣΕΙΣ Μ.ΔΑΝΕΙΩΝ	2.887.845	568.650	568.650
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	349.497	107.182	44.790
ΜΕΡΙΣΜ.ΠΛΗΡΩΤ.-ΚΕΡΔΗ ΠΡΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗ	234.000	0	0
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	240.658	67.090	69.439
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	13.714.524	7.627.623	8.511.854
	-----	-----	-----
	1/1/2006	1/1/2005	1/1/2004
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	1.679.577	1.222.102	1.551.126
ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	1.171.337	895.421	1.073.116
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ	508.240	326.681	478.011
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	57.843	52.181	42.562
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	76.774	93.212	168.700
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	485.029	591.193	589.982
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	4.280	305.543-	238.109-
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	707.714	208.270	208.241
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	1.074	120	195
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	70.017	70.017	70.017
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	652.430	731.108	729.928
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	582.413	661.091	659.911
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	640.904	167.410-	100.080-
ΚΑΘΑΡΑ ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ	234.000	0	0
ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	101.215	0	0

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 231661

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ Α.Τ.Ε.&Β.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	8,59%	2,91-%	1,63-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	7,17%	1,08-%	0,88%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	6,41%	2,43-%	1,28-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	30,26%	26,73%	30,82%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	0,25%	23,98-%	14,94-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	41,31%	5,82-%	4,31%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	36,89%	13,14-%	6,28-%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	0,17 X	0,19 X	0,20 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	0,23 X	0,22 X	0,26 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	0,91 :1	1,10 :1	1,13 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	0,84 :1	0,33 :1	0,39 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	9,35 :1	---	0,41 :1
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	0,75 :1	0,83 :1	0,78 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,74 X	1,81 X	2,26 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,25 X	0,60 X	2,09 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	958-	598	863
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	10.003	6.885	7.829
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	180 ΗΜ.	84 ΗΜ.	323 ΗΜ.
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	109 ΗΜ.	44 ΗΜ.	15 ΗΜ.
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	---	---

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

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 244727

ΣΕΛΙΔΑ: 1

ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ Α.Ε.

ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	23.553.506	27.971.755	33.453.722
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	41.519.460	41.430.550	41.211.626
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.	940.470	1.127.650	1.094.415
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	18.907.902	14.586.445	8.852.319
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	18.382.715	13.754.815	8.150.776
ΑΠΟΣΒ.ΔΑΠΑΝ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.-ΑΣΩΜ.ΑΚΙΝ.	525.187	831.630	701.543
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	1.478	0	0
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	92.997	0	0
ΥΛΕΣ & ΥΛΙΚΑ	92.997	0	0
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	7.438.629	7.076.787	5.462.069
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	513.948	754.029	4.472.471
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	6.924.681	6.322.759	989.598
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	326.464	34.365	425.848
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	31.411.596	35.082.907	39.341.638
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	22.552.106	23.731.710	21.944.433
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	17.679.000	17.679.000	17.655.000
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	7.038.849	8.564.084	6.041.745
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	2.165.744-	2.511.374-	1.752.313-
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	6.251.655	8.267.365	9.037.513
ΜΕΣΟΜΑΚΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	6.251.655	8.267.365	9.037.513
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	2.607.835	3.083.833	8.359.693
ΟΦΕΙΛΕΣ ΣΕ ΤΡΑΠ.-ΔΟΣΕΙΣ Μ.ΔΑΝΕΙΩΝ	2.109.935	2.135.818	6.988.663
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	283.073	804.754	1.223.613
ΜΕΡΙΣΜ.ΠΛΗΡΩΤ.-ΚΕΡΔΗ ΠΡΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗ	0	0	14.782
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	214.826	143.261	132.635
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	31.411.596	35.082.907	39.341.638
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	1/1/2006	1/1/2005	1/1/2004
31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004	
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	5.265.937	5.024.869	3.872.904
ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	5.719.162	6.790.678	4.775.927
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ	453.225-	1.765.808-	903.023-
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	181.152	5.330	102.081
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	469.754	608.059	341.909
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	438.324	315.925	201.014
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	1.180.151-	2.684.462-	1.343.865-
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	1.525.781	1.941.661	1.301.959
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	0	16.261	0
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	0	0	175.520
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	4.796.200	5.734.126	4.298.384
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	4.796.200	5.734.126	4.122.864
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	345.631	759.062-	217.426-

ICAP Α.Ε.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 244727

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ Α.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	1,53%	3,20-%	0,99-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	2,83%	0,47-%	0,40%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	1,20%	2,37-%	0,70-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	8,61-%	35,14-%	23,32-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	21,67-%	53,37-%	33,81-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	14,97%	3,00-%	3,13%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	6,35%	15,09-%	5,47-%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	0,19 X	0,16 X	0,13 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	0,24 X	0,21 X	0,18 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	1,22 :1	1,14 :1	0,93 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	0,39 :1	0,48 :1	0,79 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	1,74 :1	---	0,36 :1
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	0,78 :1	0,74 :1	0,71 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	3,01 X	2,31 X	0,70 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,32 X	0,26 X	0,59 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	5.250	4.027	2.472-
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	28.804	31.999	30.982
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	36 ΗΜ.	55 ΗΜ.	422 ΗΜ.
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	18 ΗΜ.	43 ΗΜ.	94 ΗΜ.
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	6 ΗΜ.	---	---

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

ICAP Α.Ε.			22/10/2007
ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 249739			ΣΕΛΙΔΑ: 1
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΧΑΙΑΣ Α.Ε.			
ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	160.237	92.405	56.475
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	139.689	87.917	51.987
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.	20.508	4.488	4.488
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	39	0	0
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	0	0	1.000
ΕΤΟΙΜΑ ΠΡΟΙΟΝΤΑ-ΕΜΠΟΡΕΥΜΑΤΑ	0	0	1.000
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	31.040	14.031	8.447
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	31.040	13.645	8.075
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	0	386	372
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	679	600	4.020
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	191.956	107.037	69.942
	-----	-----	-----
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	60.000	60.000	60.000
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	60.000	60.000	60.000
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	131.956	47.037	9.942
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	130.695	46.637	9.473
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	1.260	400	469
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	191.956	107.037	69.942
	-----	-----	-----
	1/1/2006	1/1/2005	1/1/2004
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 249739

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΧΑΙΑΣ Α.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	.00	.00	.00
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	.00	.00	.00
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	.00	.00	.00
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	.00	.00	.00
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	.00	.00	.00
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	0,37 :1	0,65 :1	1,06 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	2,20 :1	0,78 :1	0,17 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	---	---	---
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	1,00 :1	1,00 :1	1,00 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,24 X	0,31 X	1,35 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,24 X	0,30 X	1,22 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	100-	32-	4
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	60	60	60
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	---	---	---
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	---	---

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

ICAP Α.Ε.			22/10/2007
ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 249763			ΣΕΛΙΔΑ: 1
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΟΡΙΝΘΙΑΣ Α.Ε.			
ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	186.537	175.637	149.581
ΓΗΠΕΔΑ - ΟΙΚΟΠΕΔΑ	8.245	8.245	8.245
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	151.077	146.156	120.101
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.	27.176	21.236	21.236
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	39	0	0
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	0	0	0
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	26.057	24.973	20.744
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	26.057	24.287	20.372
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	0	686	372
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	440	567	9.543
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	213.034	201.177	179.869
	-----	-----	-----
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	80.040	80.040	80.040
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	80.040	80.040	80.040
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	132.994	121.137	99.829
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	132.994	121.137	99.370
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	0	0	459
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	213.034	201.177	179.869
	-----	-----	-----
	1/1/2006	1/1/2005	1/1/2004
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004

ICAP Α.Ε.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 249763

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΟΡΙΝΘΙΑΣ Α.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	.00	.00	.00
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	.00	.00	.00
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	.00	.00	.00
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	.00	.00	.00
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	.00	.00	.00
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	0,43 :1	0,46 :1	0,54 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	1,66 :1	1,51 :1	1,25 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	---	---	---
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	1,00 :1	1,00 :1	1,00 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,20 X	0,21 X	0,30 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,20 X	0,21 X	0,30 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	106-	96-	70-
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	80	80	80
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	---	---	---
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	---	---

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

ICAP Α.Ε.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 253091

ΣΕΛΙΔΑ: 1

ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΓΡΑΜΜΑΤΙΚΟΥ Α.Ε.

ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ

(€)

(€)

(€)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ

31/12/2006

31/12/2005

31/12/2004

ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ

74.077

66.431

52.209

ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

64.095

62.387

48.164

ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.

9.942

4.044

4.044

ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

39

0

0

ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

0

0

0

ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

11.425

10.757

10.819

ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ

11.425

10.371

10.447

ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

0

386

372

ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ

172

113

172

ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ

85.674

77.301

63.200

ΠΑΘΗΤΙΚΟ

ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ

60.000

60.000

60.000

ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

60.000

60.000

60.000

ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

25.674

17.301

3.200

ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ

25.674

17.301

3.131

ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

0

0

69

ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ

85.674

77.301

63.200

1/1/2006

1/1/2005

1/1/2004

ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ

31/12/2006

31/12/2005

31/12/2004

ICAP Α.Ε.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 253091

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΓΡΑΜΜΑΤΙΚΟΥ Α.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	.00	.00	.00
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	.00	.00	.00
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	.00	.00	.00
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	.00	.00	.00
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	.00	.00	.00
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	0,81 :1	0,90 :1	1,15 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	0,43 :1	0,29 :1	0,05 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	---	---	---
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	1,00 :1	1,00 :1	1,00 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,45 X	0,63 X	3,43 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,45 X	0,61 X	3,32 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	14-	6-	8
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	60	60	60
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	---	---	---
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	---	---

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

ICAP Α.Ε.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 253366

ΣΕΛΙΔΑ: 1

ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΡΟΔΟΥ Α.Ε.

ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ

(€)

(€)

(€)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ

31/12/2006

31/12/2005

31/12/2004

ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ

117.215

93.112

42.065

ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

102.850

87.114

36.067

ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.

14.326

5.998

5.998

ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

39

0

0

ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

0

0

0

ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

31.874

13.758

36.496

ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ

31.874

13.372

36.124

ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

0

386

372

ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ

331

187

1.004

ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ

149.420

107.056

79.565

ΠΑΘΗΤΙΚΟ

ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ

60.000

60.000

60.000

ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

60.000

60.000

60.000

ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

89.420

47.056

19.565

ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ

88.920

42.430

16.495

ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

500

4.626

3.069

ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ

149.420

107.056

79.565

1/1/2006

1/1/2005

1/1/2004

ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ

31/12/2006

31/12/2005

31/12/2004

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 253366

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΡΟΔΟΥ Α.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	.00	.00	.00
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	.00	.00	.00
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	.00	.00	.00
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	.00	.00	.00
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	.00	.00	.00
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	0,51 :1	0,64 :1	1,43 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	1,49 :1	0,78 :1	0,33 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	---	---	---
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	1,00 :1	1,00 :1	1,00 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,36 X	0,30 X	1,92 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,36 X	0,29 X	1,90 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	57-	33-	18
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	60	60	60
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	---	---	---
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	---	---

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

ICAP Α.Ε.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 260317

ΣΕΛΙΔΑ: 1

ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε.

ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	114.982	63.129
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	96.829	60.609
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.	18.113	2.520
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	39	0
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	0	0
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	30.585	10.582
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	30.585	10.196
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	0	386
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	972	226
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	146.539	73.937
	-----	-----
ΠΑΘΗΤΙΚΟ		
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	60.000	60.000
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	60.000	60.000
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	86.539	13.937
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	86.379	13.737
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	160	200
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	146.539	73.937
	-----	-----
	1/1/2006	19/2/2004
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	31/12/2006	31/12/2005

ICAP Α.Ε.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 260317

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2006	2005
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	.00	.00
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	.00	.00
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	.00	.00
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	.00	.00
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	.00	.00
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	0,52 :1	0,95 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	1,44 :1	0,23 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	---	---
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	1,00 :1	1,00 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,36 X	0,78 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,36 X	0,75 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	55-	3-
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	60	60
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	---	---
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	---

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

ICAP A.E.			22/10/2007
ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 252884			ΣΕΛΙΔΑ: 1
ΔΟΜΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.			
ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	387.393	131.696	82.794
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	387.393	131.696	82.794
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	0	0	0
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	37.083	87.427	140.708
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	37.083	87.427	140.708
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	8.106	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	432.582	219.124	223.502
	-----	-----	-----
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	407.443	214.060	223.393
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	510.900	240.900	240.900
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	103.457-	26.840-	17.507-
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	25.139	5.064	109
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	25.139	5.064	109
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	432.582	219.124	223.502
	-----	-----	-----
	1/1/2006	1/1/2005	1/1/2004
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	23.382	6.835	8.635
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	23.382-	6.835-	8.635-
	-----	-----	-----
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	8	0	2
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	1.722	1.447	0
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	1.722	1.447	0
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	25.112-	8.282-	8.637-
	-----	-----	-----
ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	4.495	1.045-	774
	-----	-----	-----

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 252884

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΔΟΜΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	6,16-%	3,87-%	3,87-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	6,16-%	3,87-%	3,87-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	6,16-%	3,87-%	3,87-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	.00	.00	.00
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	.00	.00	.00
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	1,05 :1	1,63 :1	2,70 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	0,06 :1	0,02 :1	.00
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	---	---	---
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	1,00 :1	1,00 :1	1,00 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	1,80 X	17,26 X	1290,90 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,32 X	.00	.00
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	20	82	141
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	407	214	223
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	---	---	---
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	---	---

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

ICAP A.E.			22/10/2007
ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 8000047			ΣΕΛΙΔΑ: 1
ΔΟΜΙΚΗ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε.			
ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	23.726.132	29.024.682	31.926.269
ΓΗΠΕΔΑ - ΟΙΚΟΠΕΔΑ	1.685.065	1.685.065	1.685.065
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	9.978.999	9.350.541	9.294.539
ΜΗΧΑΝΙΚΟΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ	13.526.301	13.513.148	13.015.518
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.	55.171	55.171	12.177
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	6.580.352	5.399.707	4.212.205
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	2.684.573	2.249.768	1.651.390
ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΜΗΧΑΝ. ΕΞΟΠΛ.	3.840.968	3.098.746	2.560.815
ΑΠΟΣΒ.ΔΑΠΑΝ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.-ΑΣΩΜ.ΑΚΙΝ.	54.811	51.193	0
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	0	0	14.869
ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ	5.060.947	9.820.464	12.116.307
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	48.019	35.275	53.955
ΥΛΕΣ & ΥΛΙΚΑ	48.019	35.275	53.955
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	15.656.763	15.344.311	11.544.351
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	13.154.140	12.922.462	8.912.375
ΧΡΕΩΓΡΑΦΑ	572.174	788.968	1.585.226
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	1.930.449	1.632.881	1.046.750
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	1.833.237	1.353.042	1.082.773
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	41.264.152	45.757.310	44.607.348
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	20.800.684	21.065.264	21.375.558
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	7.764.894	7.764.894	7.764.894
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	12.047.855	11.752.880	11.917.426
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	987.935	1.547.490	1.693.238
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	10.790.955	5.990.611	12.668.149
ΜΕΣΟΜΑΚΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	10.624.355	5.837.658	12.283.341
ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	166.600	152.953	384.808
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	9.672.513	18.701.434	10.563.641
ΟΦΕΙΛΕΣ ΣΕ ΤΡΑΠ.-ΔΟΣΕΙΣ Μ.ΔΑΝΕΙΩΝ	2.831.899	13.403.940	4.702.508
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	3.619.507	3.364.559	4.742.779
ΜΕΡΙΣΜ.ΠΛΗΡΩΤ.-ΚΕΡΔΗ ΠΡΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗ	35.983	57.925	25.951
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	3.185.124	1.875.011	1.092.402
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	41.264.152	45.757.310	44.607.348
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	11.954.000	13.637.051	15.516.550
ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	10.719.000	11.934.081	12.291.053
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ	1.235.000	1.702.971	3.225.497
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	377.000	278.170	603.411
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	0	0	1.094.153
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	1.612.000	1.981.140	2.734.755
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	0	0	1.211.461
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	216.000	811.127	0
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	1.223.000	1.104.044	964.409
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	1.223.000	1.104.044	964.409
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	173.000	65.970	2.981.807
ΦΟΡΟΣ ΕΙΔΟΔΗΜΑΤΟΣ	654.000-	25.307	53.725-

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 8000047

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΔΟΜΙΚΗ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	0,83%	0,31%	13,95%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	0,55%	0,24%	11,97%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	0,55%	0,24%	8,76%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	10,33%	12,49%	20,79%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	13,07%	14,24%	16,97%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	1,40%	0,47%	25,29%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	1,40%	0,47%	18,50%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	0,39 X	0,51 X	0,47 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	0,59 X	0,66 X	0,75 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	1,69 :1	1,41 :1	1,72 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	0,98 :1	1,17 :1	1,09 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	---	---	3,73 :1
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	0,66 :1	0,78 :1	0,63 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	1,81 X	0,89 X	1,20 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	1,61 X	0,81 X	1,10 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	7.866	1.969-	2.117
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	31.592	27.056	34.044
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	402 ΗΜ.	346 ΗΜ.	210 ΗΜ.
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	123 ΗΜ.	103 ΗΜ.	141 ΗΜ.
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	2 ΗΜ.	1 ΗΜ.	2 ΗΜ.

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

ICAP A.E.			22/10/2007
ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 245827			ΣΕΛΙΔΑ: 1
ΔΩΔΕΚΑΝΗΣΟΣ ΑΙΟΛΙΚΗ Ε.Π.Ε.			
ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2005	31/12/2004	31/12/2003
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	82.126	66.132	22.351
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	48.992	47.562	6.487
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.	45.711	26.904	20.165
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	12.577	8.334	4.301
ΑΠΟΣΒ.ΔΑΠΑΝ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.-ΑΣΩΜ.ΑΚΙΝ.	12.577	8.334	4.301
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	0	0	0
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	13.608	9.312	2.153
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	13.608	9.312	2.153
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	4.208	28.710	79.656
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	99.942	104.154	104.161
	-----	-----	-----
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	99.937	99.937	99.949
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	99.990	99.990	99.990
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	53-	53-	41-
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	5	4.217	4.212
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	5	4.217	4.212
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	99.942	104.154	104.161
	-----	-----	-----
	1/1/2005	1/1/2004	1/1/2003
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	31/12/2005	31/12/2004	31/12/2003
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	18.820	0	10.040
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	26	0	0
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	14.550	0	5.739
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	4.243	0	4.301
	-----	-----	-----
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	4.243	0	4.301
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	4.243	0	4.301

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 245827

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΔΩΔΕΚΑΝΗΣΟΣ ΑΙΟΛΙΚΗ Ε.Π.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2005	2004	2003
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	.00	.00	.00
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	0,03%	.00	.00
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	.00	.00	.00
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	22,55%	---	42,84%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	0,19 X	.00	0,10 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	0,19 X	.00	0,10 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	1,22 :1	1,51 :1	4,47 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	.00	0,04 :1	0,04 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	1,00 :1	---	---
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	1,00 :1	1,00 :1	1,00 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	3563,20 X	9,02 X	19,42 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	841,60 X	6,81 X	18,91 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	18	34	78
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	100	100	100
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	---	---	---
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	---	---

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

ICAP A.E.			22/10/2007
ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 248467			ΣΕΛΙΔΑ: 1
ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.			
ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	4.739	4.934	5.140
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	34.980	24.306	21.144
ΜΗΧΑΝΙΚΟΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ	1.621	1.621	1.621
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.	14.642	14.642	14.642
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	48.925	36.439	33.061
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	34.980	23.508	21.144
ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΜΗΧΑΝ. ΕΞΟΠΛ.	1.095	941	787
ΑΠΟΣΒ.ΔΑΠΑΝ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.-ΑΣΩΜ.ΑΚΙΝ.	12.850	11.990	11.130
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	2.421	804	794
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	0	0	0
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	1.452.088	1.136.478	1.104.953
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	1.444.550	1.128.350	1.068.700
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	7.538	8.128	36.253
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	158.406	360.996	142.202
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	1.615.233	1.502.408	1.252.295
	-----	-----	-----
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	524.898	426.015	345.464
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	200.000	200.000	200.000
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	233.615	151.179	147.152
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	91.283	74.836	1.688-
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	9.684	3.217	2.482
ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	9.684	3.217	2.482
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	1.080.651	1.073.176	904.349
ΟΦΕΙΛΕΣ ΣΕ ΤΡΑΠ.-ΔΟΣΕΙΣ Μ.ΔΑΝΕΙΩΝ	424.463	604.175	422.779
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	280.614	221.420	175.751
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	375.574	247.581	305.819
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	1.615.233	1.502.408	1.252.295
	-----	-----	-----
	1/1/2006	1/1/2005	1/1/2004
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	1.100.000	1.015.000	1.315.000
ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	791.535	748.287	762.130
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ	308.465	266.713	552.870
	-----	-----	-----
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	14.524	20.924	47.500
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	151.004	124.823	328.553
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	142.937	120.966	176.817
	-----	-----	-----
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	12.486	3.378	14.518
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	12.486	3.378	14.518
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	142.937	120.966	176.817
	-----	-----	-----
ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	44.054-	40.415-	63.187-
ICAP A.E.			22/10/2007

ICAP Α.Ε.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 248467

ΣΕΛΙΔΑ: 1

ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΤΕΧΝΟΛΟΜΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	27,23%	28,39%	51,18%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	29,45%	33,06%	64,47%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	26,74%	28,18%	50,82%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	28,04%	26,28%	42,04%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	12,99%	11,92%	13,45%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	14,31%	13,98%	17,06%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	12,99%	11,92%	13,45%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	2,06 X	2,36 X	3,78 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	2,10 X	2,38 X	3,81 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	230,62 :1	103,93 :1	80,06 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	2,08 :1	2,53 :1	2,62 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	10,84 :1	6,78 :1	4,72 :1
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	0,98 :1	0,99 :1	0,99 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	1,49 X	1,40 X	1,38 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	1,48 X	1,39 X	1,34 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	530	424	343
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	535	429	348
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	479 ΗΜ.	406 ΗΜ.	297 ΗΜ.
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	129 ΗΜ.	108 ΗΜ.	84 ΗΜ.
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	---	---

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

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 263862

ΣΕΛΙΔΑ: 1

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΟΥΝΙΟΥ Α.Ε.

ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	29/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	28.187.000	30.015.000	4.025.000
ΓΗΠΕΔΑ - ΟΙΚΟΠΕΔΑ	78.000	77.000	0
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	5.009.000	5.007.000	0
ΜΗΧΑΝΙΚΟΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ	25.422.000	25.747.000	20.988.000
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.	150.000	0	0
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	2.546.000	1.068.000	17.033.000
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	396.000	164.000	0
ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΜΗΧΑΝ. ΕΞΟΠΛ.	2.147.000	904.000	17.033.000
ΑΠΟΣΒ.ΔΑΠΑΝ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.-ΑΣΩΜ.ΑΚΙΝ.	3.000	0	0
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	74.000	252.000	70.000
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	744.000	744.000	0
ΥΛΕΣ & ΥΛΙΚΑ	744.000	744.000	0
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	3.432.000	4.278.000	5.216.000
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	1.603.000	2.319.000	0
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	1.829.000	1.959.000	5.216.000
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	1.489.000	182.000	105.000
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	33.852.000	35.219.000	9.346.000
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	14.541.000	13.654.000	9.346.000
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	10.536.000	10.536.000	9.100.000
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	3.675.000	3.663.000	456.000
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	330.000	545.000-	210.000-
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	18.040.000	2.251.000	0
ΜΕΣΟΜΑΚΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	17.886.000	1.791.000	0
ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	154.000	460.000	0
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	1.271.000	19.314.000	0
ΟΦΕΙΛΕΣ ΣΕ ΤΡΑΠ.-ΔΟΣΕΙΣ Μ.ΔΑΝΕΙΩΝ	625.000	16.447.000	0
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	174.000	2.570.000	0
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΜΕΤΟΧΩΝ-ΕΤΑΙΡΩΝ	0	71.000	0
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	472.000	226.000	0
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	33.852.000	35.219.000	9.346.000
	1/1/2006	30/12/2004	1/1/2004
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	31/12/2006	31/12/2005	29/12/2004
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	4.183.000	2.063.000	0
ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	2.502.000	1.664.000	0
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ	1.681.000	399.000	0
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	295.000	1.110.000	73.000
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	732.000	0	0
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	25.000	0	0
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	1.219.000	1.509.000	73.000
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	0	256.000	0
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	0	1.006.000	0
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	1.195.000	1.006.000	0
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	1.195.000	0	0
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	1.219.000	247.000	73.000
ΦΟΡΟΣ ΕΙΔΟΔΗΜΑΤΟΣ	332.000-	32.000-	28.000-

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 263862

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΟΥΝΙΟΥ Α.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	8,38%	1,81%	0,78%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	5,99%	1,55%	0,78%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	3,74%	1,55%	0,78%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	40,19%	19,34%	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	27,22%	47,56%	100,00%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	43,57%	7,78%	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	27,22%	7,78%	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	0,14 X	0,20 X	0,01 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	0,31 X	0,23 X	0,01 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	1,16 :1	0,53 :1	2,36 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	1,33 :1	1,58 :1	.00
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	2,67 :1	---	---
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	0,45 :1	0,86 :1	1,00 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	4,46 X	0,27 X	---
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	2,43 X	0,13 X	---
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	4.394	14.110-	5.321
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	32.581	15.905	9.346
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	140 ΗΜ.	410 ΗΜ.	---
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	25 ΗΜ.	564 ΗΜ.	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	109 ΗΜ.	163 ΗΜ.	---

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

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 233206

ΣΕΛΙΔΑ: 1

ΕΝΤΕΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ Α.Ε.

ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	398.791	365.147	428.271
ΓΗΠΕΔΑ - ΟΙΚΟΠΕΔΑ	15.080	0	0
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	1.627.495	1.625.899	1.624.052
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.	49.391	48.302	20.052
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	1.395.692	1.311.525	1.218.260
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	1.369.990	1.291.474	1.198.208
ΑΠΟΣΒ.ΔΑΠΑΝ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.-ΑΣΩΜ.ΑΚΙΝ.	25.702	20.052	20.052
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	102.517	2.471	2.427
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	4.287	0	0
ΥΛΕΣ & ΥΛΙΚΑ	4.287	0	0
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	50.846	190.354	139.068
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	50.846	90.354	47.988
ΧΡΕΩΓΡΑΦΑ	0	100.000	91.080
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	67.149	10.861	15.326
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	521.073	566.361	582.664

ΠΑΘΗΤΙΚΟ

ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	337.200	469.750	425.465
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	234.760	234.760	234.760
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	97.739	234.441	263.843
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	4.701	549	73.138-
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	20.200	0	0
ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	20.200	0	0
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	163.673	96.611	157.200
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	39.153	76.310	143.807
ΜΕΡΙΣΜ.ΠΛΗΡΩΤ.-ΚΕΡΔΗ ΠΡΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗ	70.000	0	0
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	54.519	20.302	13.393
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	521.073	566.361	582.664

ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ

	1/1/2006	1/1/2005	1/1/2004
31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004	
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	329.423	295.368	297.405
ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	140.874	147.676	234.274
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ	188.549	147.692	63.131
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	5.595	1.591	145
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	1.207	167	6.158
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	102.878	73.867	61.318
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	90.059	75.249	4.200-
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	25.314	30.403	36.967
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	3.068	0	5
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	84.167	93.265	113.886
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	84.167	93.265	113.886
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	112.304	105.652	32.762
ΚΑΘΑΡΑ ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ	70.000	18.000	0
ΦΟΡΟΣ ΕΙΔΟΔΗΜΑΤΟΣ	32.152	9.316	0

ICAP Α.Ε.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 233206

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΕΝΤΕΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ Α.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	33,30%	22,49%	7,70%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	31,76%	22,53%	9,15%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	31,42%	22,49%	7,70%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	57,24%	50,00%	21,23%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	26,88%	25,34%	1,41-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	33,88%	35,63%	13,08%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	33,52%	35,58%	11,01%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	0,94 X	0,63 X	0,70 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	0,99 X	0,63 X	0,70 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	1,21 :1	1,30 :1	1,00 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	0,55 :1	0,21 :1	0,37 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	94,04 :1	633,65 :1	6,32 :1
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	0,94 :1	1,00 :1	1,00 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,75 X	2,08 X	0,98 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,72 X	2,08 X	0,98 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	41-	105	3-
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	357	470	425
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	56 ΗΜ.	112 ΗΜ.	59 ΗΜ.
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	101 ΗΜ.	189 ΗΜ.	224 ΗΜ.
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	11 ΗΜ.	---	---

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

ICAP Α.Ε.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 245837

ΣΕΛΙΔΑ: 1

ΕΥΑΝΕΜΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ε.Π.Ε.

ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ

	(€) 31/12/2005	(€) 31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	17.312	15.383
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.	23.678	18.124
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	6.366	2.741
ΑΠΟΣΒ.ΔΑΠΑΝ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.-ΑΣΩΜ.ΑΚΙΝ.	6.366	2.741
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	0	0
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	2.093	1.894
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	2.093	1.894
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	491	1.449
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	19.896	18.725

ΠΑΘΗΤΙΚΟ

ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	17.908	17.921
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	18.000	18.000
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	92-	79-
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	1.988	804
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	1.988	804
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	19.896	18.725

ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ

	1/1/2005 31/12/2005	1/1/2004 31/12/2004
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	5.554	4.418
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	1	0
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	1.928	1.677
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	3.625	2.741
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	3.625	2.741
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	3.625	2.741

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 245837

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΕΥΑΝΕΜΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ε.Π.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	.00	.00
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	0,01%	.00
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	.00	.00
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	65,27%	62,04%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	0,31 X	0,25 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	0,31 X	0,25 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	1,03 :1	1,16 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	0,11 :1	0,04 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	1,00 :1	---
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	1,00 :1	1,00 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	1,30 X	4,16 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,25 X	1,80 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	1	3
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	18	18
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	---	---
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	---

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

ICAP Α.Ε.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 249567

ΣΕΛΙΔΑ: 1

ΗΛΙΑΝΘΟΣ ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ Α.Ε.

ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	3.338.037	3.744.068	4.150.098
ΓΗΠΕΔΑ - ΟΙΚΟΠΕΔΑ	620.136	620.136	620.136
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	3.769.384	3.769.384	3.769.384
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.	522.401	522.401	522.401
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	1.574.636	1.168.606	762.575
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	1.055.427	753.877	452.326
ΑΠΟΣΒ.ΔΑΠΑΝ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.-ΑΣΩΜ.ΑΚΙΝ.	519.209	414.729	310.249
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	753	753	753
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	0	0	0
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	945.008	791.489	790.219
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	307.419	241.489	240.219
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	637.589	550.000	550.000
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	4.307	1.611	6.821
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	4.287.352	4.537.167	4.947.139
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	203.951-	29.868-	255.656
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	660.000	660.000	660.000
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	863.951-	689.868-	404.344-
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	4.440.800	4.395.200	4.526.400
ΜΕΣΟΜΑΚΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	4.440.800	4.395.200	4.526.400
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	50.503	171.835	165.083
ΟΦΕΙΛΕΣ ΣΕ ΤΡΑΠ.-ΔΟΣΕΙΣ Μ.ΔΑΝΕΙΩΝ	0	140.011	104.263
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	2.633	3.483	3.483
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	47.870	28.341	57.337
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	4.287.352	4.537.167	4.947.139
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	1/1/2006	1/1/2005	1/1/2004
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	444.000	362.400	344.400
ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	406.030	406.031	410.381
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ	37.970	43.631-	65.981-
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΞΟΔΑ	0	38	16
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	197.646	228.536	273.212
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	14.407	12.934	8.937
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	174.083-	285.063-	348.116-
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	0	461	44
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	406.030	406.031	406.031
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	406.030	406.031	406.031
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	174.083-	285.523-	348.159-

ICAP Α.Ε.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 249567

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΗΛΙΑΝΘΟΣ ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ Α.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	---	---	136,18-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	---	---	1,57-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	---	---	7,28-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	8,55%	12,04-%	19,16-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	39,21-%	78,65-%	101,07-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	5,31%	15,72-%	21,76-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	39,21-%	78,78-%	101,09-%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	0,10 X	0,08 X	0,07 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	---	---	1,35 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	1,27 :1	1,17 :1	1,15 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	---	---	18,35 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	0,12 :1	---	---
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	---	---	0,05 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	18,80 X	4,62 X	4,83 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	6,17 X	1,41 X	1,50 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	899	621	632
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	4.237	4.365	4.782
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	253 ΗΜ.	243 ΗΜ.	255 ΗΜ.
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	2 ΗΜ.	3 ΗΜ.	3 ΗΜ.
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	---	---

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

ICAP Α.Ε.			22/10/2007
ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 243583			ΣΕΛΙΔΑ: 1
ΗΛΙΟΔΟΜΗ Α.Ε.			
ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	12.248.782	12.255.630	12.252.321
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	12.248.782	12.255.630	12.252.321
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	18.100	42.477	15.884
ΕΤΟΙΜΑ ΠΡΟΙΟΝΤΑ-ΕΜΠΟΡΕΥΜΑΤΑ	18.100	42.477	15.884
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	355.562	445.971	2.641.951
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	14.414	0	0
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	341.148	445.971	2.641.951
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	114.576	277.458	173.133
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	12.737.019	13.021.536	15.083.288
	-----	-----	-----
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	5.670.151	5.817.832	6.149.646
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	6.826.050	6.826.050	6.826.050
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	1.155.899-	1.008.218-	676.404-
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	7.066.868	7.203.704	8.933.642
ΟΦΕΙΛΕΣ ΣΕ ΤΡΑΠ.-ΔΟΣΕΙΣ Μ.ΔΑΝΕΙΩΝ	3.287.953	1.668.035	3.099.675
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	3.778.915	5.535.669	5.833.967
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	12.737.019	13.021.536	15.083.288
	-----	-----	-----
	1/1/2006	1/1/2005	1/1/2004
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	600	100	15.772
ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	6.993	45.431	203.493
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ	6.393-	45.331-	187.721-
	-----	-----	-----
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	99.021	93.516	139.911
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	105.414-	138.846-	327.632-
	-----	-----	-----
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	36.275	185.000	0
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	5.992	7.968	99.936
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	5.992	7.968	99.936
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	147.681-	331.814-	427.568-
	-----	-----	-----
ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	0	0	2.691-

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 243583

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΗΛΙΟΔΟΜΗ Α.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	2,60-%	5,70-%	6,95-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	2,60-%	5,70-%	6,95-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	2,60-%	5,70-%	6,95-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	1065,50-%	45331,00-%	1190,22-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	17569,00-%	38846,00-%	2077,30-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	24613,50-%	31814,00-%	2710,93-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	24613,50-%	31814,00-%	2710,93-%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	.00	.00	.00
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	.00	.00	.00
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	0,46 :1	0,47 :1	0,50 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	1,25 :1	1,24 :1	1,45 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	---	---	---
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	1,00 :1	1,00 :1	1,00 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,07 X	0,11 X	0,32 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,02 X	0,04 X	0,02 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	6.579-	6.438-	6.103-
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	5.670	5.818	6.150
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	---	---	---
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	945 ΗΜ.	341 ΗΜ.	28 ΗΜ.

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

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 230287

ΣΕΛΙΔΑ: 1

ΜΕΛΤΕΜΙ - ΚΑΣΤΡΙ Α.Β.Ε.&Τ.Ε.

ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	4.525.855	4.757.000	5.119.000
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	517.723	410.000	512.000
ΜΗΧΑΝΙΚΟΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ	6.336.155	6.336.000	6.226.000
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.	19.760	20.000	19.000
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	2.385.746	2.046.000	1.695.000
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	97.090	88.000	71.000
ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΜΗΧΑΝ. ΕΞΟΠΛ.	2.268.976	1.940.000	1.610.000
ΑΠΟΣΒ.ΔΑΠΑΝ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.-ΑΣΩΜ.ΑΚΙΝ.	19.680	18.000	14.000
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	37.963	37.000	57.000
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	0	35.000	31.000
ΥΛΕΣ & ΥΛΙΚΑ	0	35.000	31.000
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	298.908	287.000	421.000
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	28.976	57.000	284.000
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	269.932	230.000	137.000
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	55.156	66.000	244.000
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	4.879.919	5.145.000	5.815.000

ΠΑΘΗΤΙΚΟ

ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	2.996.531	3.319.000	3.705.000
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	5.292.000	5.292.000	5.292.000
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	6.552	7.000	7.000
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	2.302.021-	1.980.000-	1.594.000-
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	1.016.661	1.071.000	1.198.000
ΜΕΣΟΜΑΚΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	1.011.567	1.067.000	1.195.000
ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	5.094	4.000	3.000
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	866.727	755.000	912.000
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	176.945	128.000	901.000
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΜΕΤΟΧΩΝ-ΕΤΑΙΡΩΝ	679.277	612.000	0
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	10.505	15.000	11.000
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	4.879.919	5.145.000	5.815.000

ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ

	1/1/2006	1/1/2005	1/1/2004
31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004	
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	433.424	466.000	319.000
ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	700.564	655.000	924.000
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ	267.140-	189.000-	605.000-

ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	82.621	146.000	471.000
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	1.853	1.000	2.000
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	112.502	304.000	96.000
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	298.874-	348.000-	232.000-
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	338.998	352.000	354.000
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	338.998	352.000	354.000
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	298.874-	348.000-	232.000-
ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	23.574-	37.000-	111.000-

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 230287

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΜΕΛΤΕΜΙ - ΚΑΣΤΡΙ Α.Β.Ε.&Τ.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	9,97-%	10,49-%	6,26-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	7,40-%	7,90-%	4,69-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	7,45-%	7,93-%	4,73-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	61,63-%	40,56-%	189,66-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	57,92-%	56,86-%	29,37-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	57,56-%	56,70-%	29,11-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	57,92-%	56,86-%	29,37-%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	0,13 X	0,14 X	0,16 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	0,17 X	0,18 X	0,21 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	0,89 :1	0,93 :1	0,97 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	0,63 :1	0,55 :1	0,57 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	---	---	---
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	0,75 :1	0,76 :1	0,76 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,41 X	0,51 X	0,76 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,10 X	0,16 X	0,58 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	513-	367-	216-
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	4.013	4.390	4.903
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	24 ΗΜ.	45 ΗΜ.	325 ΗΜ.
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	92 ΗΜ.	71 ΗΜ.	356 ΗΜ.
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	20 ΗΜ.	12 ΗΜ.

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

ICAP A.E.			22/10/2007
ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 247744			ΣΕΛΙΔΑ: 1
ΜΕΤΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΛΑΤΑΝΟΥ Α.Ε.			
ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	0	154	503
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	0	154	503
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	0	0	0
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	1.537	792	500
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	1.537	792	500
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	3.759	12.148	41.968
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	5.296	13.094	42.972
	-----	-----	-----
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	42.885-	9.371-	42.972
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	60.000	60.000	60.000
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	102.885-	69.371-	17.028-
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	45.000	0	0
ΜΕΣΟΜΑΚΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	45.000	0	0
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	3.181	22.465	0
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΜΕΤΟΧΩΝ-ΕΤΑΙΡΩΝ	1.019	19.573	0
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	2.162	2.893	0
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	5.296	13.094	42.972
	-----	-----	-----
	1/1/2006	1/1/2005	1/1/2004
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	53	22	0
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	33.307	51.971	4.692
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	33.360-	51.993-	4.692-
	-----	-----	-----
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	33.360-	51.993-	4.692-
	-----	-----	-----
ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	154-	350-	412-
	-----	-----	-----

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 247744

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΜΕΤΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΛΑΤΑΝΟΥ Α.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	---	---	10,92-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	---	---	10,92-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	---	---	10,92-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	.00	---	.00
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	---	---	.00
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	---	---	---
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	---	---	.00
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	---	---	---
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	---	---	1,00 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	1,66 X	0,58 X	---
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	1,18 X	0,54 X	---
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	2	10-	42
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	2	9-	43
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	---	---	---
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	---	---

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

ICAP Α.Ε.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 245846

ΣΕΛΙΔΑ: 1

ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε.

ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	3.866.086	3.869.571	595.297
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	5.086	8.571	595.297
ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ	3.861.000	3.861.000	0
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	0	0	0
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	58.461	28.115	6.226
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	58.461	28.115	6.226
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	14.750	691	53.375
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	3.939.298	3.898.377	654.899
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	3.189.364	3.222.321	654.899
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	4.167.000	4.167.000	900.000
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	977.636-	944.679-	245.101-
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	75.000	0	0
ΜΕΣΟΜΑΚΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	75.000	0	0
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	674.934	676.056	0
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΜΕΤΟΧΩΝ-ΕΤΑΙΡΩΝ	673.733	674.852	0
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	1.200	1.204	0
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	3.939.298	3.898.377	654.899
	1/1/2006	1/1/2005	1/1/2004
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	17	364	0
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	29.455	706.488	15.374
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	29.471-	706.852-	15.374-
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	29.471-	706.852-	15.374-
ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	3.485-	7.274	1.258-

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 245846

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	0,92-%	21,94-%	2,35-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	0,90-%	21,92-%	2,35-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	0,90-%	21,94-%	2,35-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	.00	.00	.00
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	.00	.00	.00
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	---	---	---
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	0,24 :1	0,21 :1	.00
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	---	---	---
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	0,98 :1	1,00 :1	1,00 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,11 X	0,04 X	---
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,02 X	.00	---
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	602-	647-	60
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	3.264	3.222	655
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	---	---	---
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	---	---

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

ICAP Α.Ε.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 247733

ΣΕΛΙΔΑ: 1

ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΝΕΑΠΟΛΕΩΣ Α.Ε.

ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	0	154	480
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	0	154	480
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	0	0	0
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	9.729	39.240	43.539
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	9.729	39.240	43.539
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	1	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	9.730	39.394	44.018
	-----	-----	-----
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	7.797	39.394	44.018
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	60.000	60.000	60.000
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	52.203-	20.606-	15.982-
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	1.933	0	0
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΜΕΤΟΧΩΝ-ΕΤΑΙΡΩΝ	1.933	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	9.730	39.394	44.018
	-----	-----	-----
	1/1/2006	1/1/2005	1/1/2004
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	27	0	4
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	31.417	4.299	4.584
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	31.443-	4.299-	4.587-
	-----	-----	-----
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	31.443-	4.299-	4.587-
	-----	-----	-----
ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	154-	326-	384-
	-----	-----	-----

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 247733

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΝΕΑΠΟΛΕΩΣ Α.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	403,27-%	10,91-%	10,42-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	402,92-%	10,91-%	10,41-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	403,27-%	10,91-%	10,42-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	.00	.00	.00
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	.00	.00	.00
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	---	---	---
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	0,25 :1	.00	.00
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	---	---	---
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	1,00 :1	1,00 :1	1,00 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	5,03 X	---	---
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	.00	---	---
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	8	39	44
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	8	39	44
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	---	---	---
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	---	---

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

ICAP Α.Ε.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 245849

ΣΕΛΙΔΑ: 1

ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗ & ΕΜΠΟΡΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.

ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	16.112	3.009	8.648
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	17.359	3.882	1.874
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	4.846	3.286	1.693
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	4.846	3.286	1.693
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	3.599	2.413	8.467
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	0	0	0
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	170.861	129.058	468.295
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	170.861	129.058	468.295
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	666.000	4.655	15.431
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	852.973	136.722	492.373
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	537.153	225.111-	92.280
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	2.256.306	858.000	858.000
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	0	0	3.277
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	1.719.153-	1.083.111-	768.998-
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	315.819	361.833	400.094
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΜΕΤΟΧΩΝ-ΕΤΑΙΡΩΝ	262.356	338.933	374.412
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	53.463	22.900	25.682
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	852.973	136.722	492.373
	1/1/2006	1/1/2005	1/1/2004
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	1	0	19
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	618	26.492	178
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	636.610	300.672	281.343
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	637.228-	327.163-	281.501-
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	1.561	1.592	433
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	1.561	1.592	433
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	637.228-	327.163-	281.501-
ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	1.186	4.063-	7.142-

ICAP Α.Ε.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 245849

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗ & ΕΜΠΟΡΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	118,63-%	---	305,05-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	118,52-%	---	304,86-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	118,63-%	---	305,05-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	22800,00-%	---	81584,21-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	.00	---	.00
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	.00	---	.00
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	42,93 :1	---	509,83 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	0,59 :1	---	4,34 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	---	---	---
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	1,00 :1	---	1,00 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	2,65 X	0,37 X	1,21 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	2,11 X	0,01 X	0,04 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	521	228-	84
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	537	225-	92
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	---	---	---
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	---	---

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

ICAP Α.Ε.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 233572

ΣΕΛΙΔΑ: 1

ΠΙΝΑΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.

ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	2.536.685	2.639.177	2.470.444
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	2.548.724	2.542.470	2.526.003
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.	145.872	101.211	101.211
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	570.758	417.403	270.410
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	485.477	354.171	226.993
ΑΠΟΣΒ.ΔΑΠΑΝ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.-ΑΣΩΜ.ΑΚΙΝ.	85.281	63.232	43.417
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	412.847	412.899	113.639
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	0	0	0
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	149.359	177.482	147.680
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	149.359	177.482	147.680
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	23.198	109.507	107.048
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	2.709.242	2.926.165	2.725.172
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	2.657.904	2.700.373	2.386.313
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	1.788.440	1.788.440	1.488.440
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	806.427	851.318	895.855
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	63.037	60.615	2.018
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	51.338	225.792	338.859
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	51.338	225.792	338.859
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	2.709.242	2.926.165	2.725.172
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	1/1/2006	1/1/2005	1/1/2004
31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004	
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	433.954	401.575	473.994
ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	395.886	319.190	375.883
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ	38.068	82.384	98.111
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	331	5.364	14.680
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	15.013	22.372	22.812
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	68.880	22.515	41.932
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	45.494-	42.861	48.047
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	49.177	47.930	47.930
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	66	83	0
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	147.156	147.156	141.675
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	147.156	147.156	141.675
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	3.617	90.708	95.976
ΚΑΘΑΡΑ ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ	0	0	89.306
ΦΟΡΟΣ ΕΙΔΟΔΗΜΑΤΟΣ	1.068	29.027	33.592

ICAP Α.Ε.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 233572

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΠΙΝΑΚΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	0,14%	3,36%	4,02%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	0,70%	4,19%	4,98%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	0,14%	3,36%	4,02%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	8,77%	20,52%	20,70%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	10,48-%	10,53%	9,83%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	4,29%	27,79%	24,31%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	0,83%	22,29%	19,64%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	0,16 X	0,15 X	0,20 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	0,16 X	0,15 X	0,20 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	1,25 :1	1,21 :1	1,01 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	0,02 :1	0,08 :1	0,14 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	1,24 :1	5,05 :1	5,21 :1
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	1,00 :1	1,00 :1	1,00 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	3,36 X	1,27 X	0,75 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,45 X	0,48 X	0,32 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	121	61	84-
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	2.658	2.700	2.386
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	---	---	---
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	---	---

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

ICAP Α.Ε.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 7233600

ΣΕΛΙΔΑ: 1

ΠΛΑΣΤΙΚΑ ΚΡΗΤΗΣ Α.Β.Ε.Ε.

ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	51.187.000	48.552.984	47.180.973
ΓΗΠΕΔΑ - ΟΙΚΟΠΕΔΑ	6.450.000	6.140.825	6.137.825
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	13.900.000	12.910.091	12.537.326
ΜΗΧΑΝΙΚΟΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ	27.360.000	25.036.257	21.146.322
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.	237.000	181.190	158.976
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	8.774.000	6.129.467	3.922.171
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	3.632.000	2.953.672	2.395.461
ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΜΗΧΑΝ. ΕΞΟΠΛ.	5.035.000	3.110.441	1.494.466
ΑΠΟΣΒ.ΔΑΠΑΝ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.-ΑΣΩΜ.ΑΚΙΝ.	107.000	65.355	32.244
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	132.000	132.240	959.476
ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ	11.882.000	10.281.847	10.163.219
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	13.043.000	12.911.744	11.590.750
ΕΤΟΙΜΑ ΠΡΟΙΟΝΤΑ-ΕΜΠΟΡΕΥΜΑΤΑ	4.786.000	3.715.121	3.613.042
ΥΛΕΣ & ΥΛΙΚΑ	8.257.000	9.193.274	7.727.017
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	43.494.000	38.277.395	37.375.219
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	41.446.000	37.059.319	33.605.821
ΧΡΕΩΓΡΑΦΑ	588.000	658.000	3.550.281
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	1.460.000	560.076	219.117
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	957.000	469.844	160.240
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	108.681.000	100.211.966	96.307.182
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	72.245.000	67.310.198	60.589.181
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	8.761.000	8.761.344	8.761.344
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	52.458.000	48.283.948	46.063.599
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	11.026.000	10.264.906	5.764.239
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	5.301.000	6.957.196	7.361.166
ΜΕΣΟΜΑΚΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	4.207.000	5.918.255	6.419.434
ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	1.094.000	1.038.942	941.732
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	31.135.000	25.944.572	28.356.835
ΟΦΕΙΛΕΣ ΣΕ ΤΡΑΠ.-ΔΟΣΕΙΣ Μ.ΔΑΝΕΙΩΝ	19.911.000	11.879.000	15.967.263
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	8.202.000	11.146.986	9.759.041
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	3.022.000	2.918.586	2.630.531
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	108.681.000	100.211.966	96.307.182
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	77.560.000	70.951.905	64.026.302
ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	59.894.000	53.401.015	48.682.867
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ	17.666.000	17.550.890	15.343.434
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	366.000	651.000	649.333
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	789.000	571.748	752.770
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	8.784.000	8.131.776	7.884.543
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	8.459.000	9.498.367	7.355.455
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	81.000	390.000	232.897
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	2.649.000	2.241.640	2.075.672
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	2.649.000	2.241.640	2.075.672
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	8.527.000	9.888.367	7.588.352
ΦΟΡΟΣ ΕΙΔΟΔΗΜΑΤΟΣ	1.853.000-	1.838.522-	1.873.121-

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 7233600

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΠΛΑΣΤΙΚΑ ΚΡΗΤΗΣ Α.Β.Ε.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	11,80%	14,69%	12,52%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	12,01%	14,08%	12,28%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	11,00%	13,31%	11,17%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	22,78%	24,74%	23,96%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	10,86%	13,27%	11,37%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	11,95%	14,61%	12,90%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	10,94%	13,81%	11,73%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	1,00 X	0,96 X	0,95 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	1,08 X	1,06 X	1,07 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	1,98 :1	1,95 :1	1,88 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	0,50 :1	0,49 :1	0,59 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	11,81 :1	18,29 :1	11,08 :1
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	0,93 :1	0,91 :1	0,89 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	1,85 X	1,99 X	1,73 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	1,38 X	1,47 X	1,32 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	26.359	25.714	20.769
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	77.546	74.267	67.950
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	195 ΗΜ.	191 ΗΜ.	192 ΗΜ.
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	50 ΗΜ.	76 ΗΜ.	73 ΗΜ.
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	79 ΗΜ.	88 ΗΜ.	87 ΗΜ.

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

ICAP Α.Ε.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 227392

ΣΕΛΙΔΑ: 1

ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.

ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	7.772.894	8.459.607	9.863.655
ΓΗΠΕΔΑ - ΟΙΚΟΠΕΔΑ	301.382	301.382	301.382
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	12.371.073	12.366.898	12.364.991
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.	2.829.160	2.844.393	3.974.551
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	7.730.405	7.054.751	6.778.953
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	4.956.635	4.335.423	3.712.301
ΑΠΟΣΒ.ΔΑΠΑΝ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.-ΑΣΩΜ.ΑΚΙΝ.	2.773.770	2.719.328	3.066.652
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	1.685	1.685	1.685
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	0	11.599	7.952
ΥΛΕΣ & ΥΛΙΚΑ	0	11.599	7.952
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	272.014	431.983	674.824
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	179.005	295.112	656.184
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	93.009	136.872	18.639
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	493.231	217.596	203.618
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	8.538.139	9.120.786	10.750.048

ΠΑΘΗΤΙΚΟ

ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	1.821.180	1.423.777	2.017.444
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	670.000	670.000	670.000
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	2.786.218	3.012.535	3.410.288
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	1.635.038-	2.258.758-	2.062.844-
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	4.620	4.424.629	5.332.582
ΜΕΣΟΜΑΚΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	0	4.420.009	5.048.657
ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	4.620	4.620	283.926
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	6.712.340	3.272.380	3.400.022
ΟΦΕΙΛΕΣ ΣΕ ΤΡΑΠ.-ΔΟΣΕΙΣ Μ.ΔΑΝΕΙΩΝ	6.545.732	2.971.781	3.277.296
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	129.577	204.849	12.569
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	37.031	95.750	110.156
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	8.538.139	9.120.786	10.750.048

	1/1/2006	1/1/2005	1/1/2004
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	2.361.243	2.210.237	2.086.975
ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	1.742.037	1.382.855	1.205.605
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ	619.206	827.382	881.369

ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	1.211	364	288
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	483.729	721.619	838.272
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	338.689	837.530	876.015
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	202.000-	731.402-	832.629-
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	940.115	563.661	544.753
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	100.604	28.173	35.087
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	13.791	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	690.888	1.405.955	1.409.997
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	677.097	1.405.955	1.409.997
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	623.720	195.914-	322.963-

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 227392

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	34,25%	13,76-%	16,01-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	60,66%	8,99%	7,01%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	34,16%	3,35-%	4,39-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	26,22%	37,43%	42,23%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	8,55-%	33,09-%	39,89-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	46,88%	23,78%	24,69%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	26,40%	8,86-%	15,47-%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	1,29 X	0,38 X	0,28 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	1,30 X	1,55 X	1,03 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	0,23 :1	0,69 :1	0,75 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	3,69 :1	5,41 :1	4,33 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	2,29 :1	0,73 :1	0,61 :1
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	1,00 :1	0,24 :1	0,27 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,11 X	0,20 X	0,26 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,10 X	0,16 X	0,25 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	5.947-	2.611-	2.514-
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	1.826	5.848	7.350
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	28 ΗΜ.	49 ΗΜ.	115 ΗΜ.
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	27 ΗΜ.	54 ΗΜ.	4 ΗΜ.
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	3 ΗΜ.	2 ΗΜ.

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

ICAP Α.Ε.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 222868

ΣΕΛΙΔΑ: 1

ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ Α.Β.Ε.Ε.

ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	36.663.000	43.212.000	43.316.000
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	14.702.000	20.484.000	16.493.000
ΜΗΧΑΝΙΚΟΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ	46.005.000	46.448.000	46.456.000
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	26.818.000	26.389.000	22.155.000
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	6.652.000	6.569.000	5.440.000
ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΜΗΧΑΝ. ΕΞΟΠΛ.	20.166.000	19.820.000	16.715.000
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	2.774.000	2.669.000	2.522.000
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	0	0	0
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	3.169.000	3.416.000	7.794.000
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	2.577.000	2.492.000	924.000
ΧΡΕΩΓΡΑΦΑ	0	0	2.000
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	592.000	924.000	6.868.000
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	8.708.000	10.095.000	8.681.000
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	48.540.000	56.723.000	59.791.000
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	26.924.000	26.642.000	23.675.000
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	19.487.000	19.487.000	19.487.000
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	2.795.000	2.570.000	860.000
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	4.642.000	4.585.000	3.328.000
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	16.415.000	23.154.000	27.868.000
ΜΕΣΟΜΑΚΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	15.413.000	17.729.000	21.947.000
ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	1.002.000	5.425.000	5.921.000
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	5.201.000	6.927.000	8.248.000
ΟΦΕΙΛΕΣ ΣΕ ΤΡΑΠ.-ΔΟΣΕΙΣ Μ.ΔΑΝΕΙΩΝ	1.414.000	2.109.000	2.100.000
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	321.000	1.005.000	383.000
ΜΕΡΙΣΜ.ΠΛΗΡΩΤ.-ΚΕΡΔΗ ΠΡΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗ	0	0	4.507.000
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	3.466.000	3.813.000	1.258.000
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	48.540.000	56.723.000	59.791.000
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	1/1/2006	1/1/2005	1/1/2004
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	11.430.000	10.034.000	9.527.000
ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	5.659.000	5.585.000	5.403.000
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ	5.771.000	4.449.000	4.124.000
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	2.269.000	440.000	1.631.000
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	362.000	751.000	1.061.000
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	537.000	483.000	218.000
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	7.141.000	3.655.000	4.476.000
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	2.369.000	2.720.000	2.630.000
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	2.369.000	2.720.000	2.630.000
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	7.141.000	3.655.000	4.476.000
ΦΟΡΟΣ ΕΙΔΟΔΗΜΑΤΟΣ	3.352.000-	688.000-	1.337.000-

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 222868

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ Α.Β.Ε.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	26,52%	13,72%	18,91%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	17,31%	8,85%	10,74%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	16,48%	7,34%	8,68%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	50,49%	44,34%	43,29%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	52,13%	34,90%	40,11%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	54,77%	42,07%	49,62%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	52,13%	34,90%	40,11%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	0,32 X	0,21 X	0,22 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	0,51 X	0,39 X	0,47 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	1,28 :1	1,23 :1	1,26 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	0,80 :1	1,13 :1	1,53 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	20,73 :1	5,87 :1	5,22 :1
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	0,62 :1	0,54 :1	0,46 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	2,28 X	1,95 X	2,00 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	2,17 X	1,82 X	1,16 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	6.676	6.584	8.227
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	43.339	49.796	51.543
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	82 ΗΜ.	91 ΗΜ.	35 ΗΜ.
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	21 ΗΜ.	66 ΗΜ.	26 ΗΜ.
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	---	---

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

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 233961

ΣΕΛΙΔΑ: 1

ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΥΒΟΙΑ Α.Β.&Ε.Ε.

ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	24.494.000	30.419.000	33.336.000
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	13.552.000	15.415.000	15.415.000
ΜΗΧΑΝΙΚΟΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ	26.090.000	28.917.000	28.909.000
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	17.908.000	16.603.000	13.509.000
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	6.233.000	5.809.000	4.731.000
ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΜΗΧΑΝ. ΕΞΟΠΛ.	11.675.000	10.794.000	8.778.000
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	2.760.000	2.690.000	2.521.000
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	0	0	0
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	1.402.000	1.587.000	1.152.000
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	1.156.000	1.412.000	659.000
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	246.000	175.000	493.000
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	5.806.000	6.225.000	3.833.000
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	31.702.000	38.231.000	38.321.000
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	13.989.000	15.046.000	12.965.000
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	11.452.000	11.452.000	11.452.000
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	378.000	301.000	203.000
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	2.159.000	3.293.000	1.310.000
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	13.352.000	18.895.000	22.399.000
ΜΕΣΟΜΑΚΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	12.811.000	14.768.000	17.854.000
ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	541.000	4.127.000	4.545.000
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	4.361.000	4.290.000	2.957.000
ΟΦΕΙΛΕΣ ΣΕ ΤΡΑΠ.-ΔΟΣΕΙΣ Μ.ΔΑΝΕΙΩΝ	1.263.000	1.967.000	2.100.000
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	127.000	37.000	206.000
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	2.971.000	2.286.000	651.000
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	31.702.000	38.231.000	38.321.000
	1/1/2006	1/1/2005	1/1/2004
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	6.954.000	6.582.000	6.513.000
ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	3.835.000	4.245.000	3.695.000
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ	3.119.000	2.337.000	2.818.000
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	1.540.000	404.000	1.072.000
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	340.000	258.000	1.063.000
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	371.000	134.000	99.000
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	3.948.000	2.349.000	2.728.000
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	1.712.000	2.053.000	1.926.000
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	1.712.000	2.053.000	1.926.000
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	3.948.000	2.349.000	2.728.000
ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	2.486.000-	268.000-	1.043.000-

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 233961

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΥΒΟΙΑ Α.Β.&Ε.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	28,22%	15,61%	21,04%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	15,68%	7,68%	10,72%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	14,44%	6,92%	7,71%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	44,85%	35,51%	43,27%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	46,48%	33,62%	35,97%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	50,48%	37,32%	49,98%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	46,48%	33,62%	35,97%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	0,31 X	0,21 X	0,21 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	0,61 X	0,46 X	0,59 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	1,26 :1	1,22 :1	1,15 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	1,27 :1	1,54 :1	1,96 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	12,61 :1	10,10 :1	3,57 :1
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	0,51 :1	0,44 :1	0,37 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	1,65 X	1,82 X	1,69 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	1,60 X	1,78 X	1,52 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	2.847	3.522	2.028
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	27.341	33.941	35.364
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	61 ΗΜ.	78 ΗΜ.	37 ΗΜ.
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	12 ΗΜ.	3 ΗΜ.	20 ΗΜ.
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	---	---

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

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 235360

ΣΕΛΙΔΑ: 1

ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΖΑΡΑΚΕΣ Α.Β.&Ε.Ε.

ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	15.504.000	19.599.000	21.515.000
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	9.422.000	9.882.000	29.289.000
ΜΗΧΑΝΙΚΟΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ	16.894.000	19.407.000	0
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	10.814.000	9.821.000	7.776.000
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	4.614.000	3.315.000	7.776.000
ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΜΗΧΑΝ. ΕΞΟΠΛ.	6.200.000	6.506.000	0
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	2.000	131.000	2.000
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	0	0	0
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	2.292.000	2.387.000	3.095.000
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	700.000	836.000	800.000
ΧΡΕΩΓΡΑΦΑ	1.545.000	1.493.000	2.250.000
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	47.000	58.000	45.000
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	4.036.000	3.486.000	199.000
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	21.832.000	25.472.000	24.809.000
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	13.428.000	14.572.000	13.544.000
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	11.740.000	11.740.000	11.740.000
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	250.000	206.000	149.000
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	1.438.000	2.626.000	1.655.000
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	6.625.000	9.356.000	10.518.000
ΜΕΣΟΜΑΚΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	6.261.000	6.629.000	7.643.000
ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	364.000	2.727.000	2.875.000
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	1.779.000	1.544.000	747.000
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	116.000	55.000	191.000
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	1.663.000	1.489.000	556.000
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	21.832.000	25.472.000	24.809.000
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	1/1/2006	1/1/2005	1/1/2004
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	4.086.000	3.808.000	3.854.000
ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	2.504.000	2.545.000	2.456.000
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ	1.582.000	1.263.000	1.398.000
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	847.000	266.000	759.000
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	4.000	0	348.000
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	212.000	153.000	16.000
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	2.213.000	1.376.000	1.793.000
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	1.125.000	1.315.000	1.314.000
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	1.125.000	1.315.000	1.314.000
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	2.213.000	1.376.000	1.793.000
ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	1.361.000-	231.000-	519.000-

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 235360

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΖΑΡΑΚΕΣ Α.Β.&Ε.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	16,48%	9,44%	13,24%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	11,06%	5,75%	8,90%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	11,04%	5,75%	7,45%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	38,72%	33,17%	36,27%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	44,86%	33,78%	38,87%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	44,94%	33,78%	46,41%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	44,86%	33,78%	38,87%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	0,25 X	0,17 X	0,19 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	0,37 X	0,28 X	0,34 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	1,29 :1	1,23 :1	1,12 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	0,63 :1	0,75 :1	0,83 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	554,25 :1	---	6,15 :1
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	0,67 :1	0,61 :1	0,56 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	3,56 X	3,80 X	4,41 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	3,53 X	3,77 X	4,35 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	4.549	4.329	2.547
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	20.053	23.928	24.062
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	63 ΗΜ.	80 ΗΜ.	76 ΗΜ.
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	17 ΗΜ.	8 ΗΜ.	28 ΗΜ.
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	---	---

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

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 245340

ΣΕΛΙΔΑ: 1

ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗ Π Α.Β.Ε.Ε.

ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	39.089.000	46.195.000	49.428.000
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	4.019.000	5.201.000	5.190.000
ΜΗΧΑΝΙΚΟΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ	41.448.000	44.718.000	44.681.000
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	6.973.000	4.138.000	649.000
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	605.000	416.000	54.000
ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΜΗΧΑΝ. ΕΞΟΠΛ.	6.368.000	3.722.000	595.000
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	70.000	302.000	206.000
ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ	525.000	112.000	0
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	0	0	0
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	2.264.000	3.076.000	2.158.000
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	584.000	990.000	125.000
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	1.680.000	2.086.000	2.033.000
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	7.764.000	4.036.000	243.000
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	49.117.000	53.307.000	51.829.000
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	14.218.000	11.493.000	9.620.000
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	11.500.000	10.500.000	10.500.000
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	230.000	91.000	0
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	2.488.000	902.000	880.000-
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	29.932.000	37.497.000	39.953.000
ΜΕΣΟΜΑΚΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	29.687.000	32.846.000	35.302.000
ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	245.000	4.651.000	4.651.000
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	4.967.000	4.317.000	2.256.000
ΟΦΕΙΛΕΣ ΣΕ ΤΡΑΠ.-ΔΟΣΕΙΣ Μ.ΔΑΝΕΙΩΝ	3.000.000	2.500.000	1.000.000
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	147.000	262.000	1.253.000
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	1.820.000	1.555.000	3.000
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	49.117.000	53.307.000	51.829.000
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	1/1/2006	1/1/2005	1/1/2004
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	7.771.000	7.622.000	702.000
ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	3.985.000	4.293.000	1.514.000
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ	3.786.000	3.329.000	812.000-
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	1.702.000	736.000	126.000
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	1.087.000	1.116.000	256.000
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	355.000	342.000	25.000
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	4.046.000	2.607.000	967.000-
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	2.336.000	2.740.000	444.000
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	2.336.000	2.740.000	444.000
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	4.046.000	2.607.000	967.000-
ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	1.586.000-	734.000-	164.000

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 245340

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗ Π Α.Β.Ε.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	28,46%	22,68%	10,05-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	11,63%	7,60%	1,43-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	9,16%	5,32%	1,95-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	48,72%	43,68%	115,67-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	42,71%	31,19%	116,79-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	54,19%	44,54%	85,87-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	42,71%	31,19%	116,79-%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	0,21 X	0,17 X	0,02 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	0,67 X	0,73 X	0,09 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	1,15 :1	1,07 :1	1,01 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	2,45 :1	3,64 :1	4,39 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	4,72 :1	3,34 :1	---
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	0,32 :1	0,23 :1	0,19 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	2,02 X	1,65 X	1,06 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	1,68 X	1,16 X	0,16 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	5.061	2.795	145
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	44.150	48.990	49.573
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	27 ΗΜ.	47 ΗΜ.	65 ΗΜ.
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	13 ΗΜ.	22 ΗΜ.	302 ΗΜ.
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	---	---

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

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 245342

ΣΕΛΙΔΑ: 1

ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗ Α.Β.Ε.Ε.

ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	27.129.000	32.809.000	35.434.000
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	4.422.000	5.575.000	5.575.000
ΜΗΧΑΝΙΚΟΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ	30.505.000	33.242.000	33.154.000
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	7.873.000	6.013.000	3.300.000
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	913.000	857.000	467.000
ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΜΗΧΑΝ. ΕΞΟΠΛ.	6.960.000	5.156.000	2.833.000
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	1.000	5.000	5.000
ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ	74.000	0	0
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	0	0	0
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	2.899.000	2.866.000	1.997.000
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	2.846.000	795.000	673.000
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	53.000	2.071.000	1.324.000
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	3.534.000	1.382.000	932.000
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	33.562.000	37.057.000	38.363.000
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	9.280.000	7.383.000	5.604.000
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	6.310.000	6.310.000	6.310.000
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	170.000	58.000	3.000
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	2.800.000	1.015.000	709.000-
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	19.349.000	23.031.000	25.520.000
ΜΕΣΟΜΑΚΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	19.095.000	19.426.000	21.816.000
ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	254.000	3.605.000	3.704.000
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	4.933.000	6.643.000	7.239.000
ΟΦΕΙΛΕΣ ΣΕ ΤΡΑΠ.-ΔΟΣΕΙΣ Μ.ΔΑΝΕΙΩΝ	0	1.190.000	2.383.000
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	245.000	1.588.000	1.579.000
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	4.688.000	3.865.000	3.277.000
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	33.562.000	37.057.000	38.363.000
	1/1/2006	1/1/2005	1/1/2004
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	6.357.000	5.958.000	5.749.000
ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	3.222.000	3.291.000	3.375.000
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ	3.135.000	2.667.000	2.374.000
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	892.000	545.000	172.000
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	993.000	1.092.000	2.047.000
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	307.000	29.000	22.000
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	2.727.000	2.091.000	477.000
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	1.957.000	2.480.000	2.281.000
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	1.957.000	2.480.000	2.281.000
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	2.727.000	2.091.000	477.000
ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	830.000-	312.000-	463.000-

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 245342

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗ Α.Β.Ε.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	29,39%	28,32%	8,51%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	12,99%	10,47%	8,11%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	9,53%	6,88%	1,53%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	49,32%	44,76%	41,29%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	37,62%	32,15%	8,06%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	51,32%	48,95%	42,63%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	37,62%	32,15%	8,06%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	0,25 X	0,21 X	0,19 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	0,78 X	0,88 X	1,06 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	1,06 :1	0,93 :1	0,88 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	2,62 :1	4,02 :1	5,85 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	3,75 :1	2,91 :1	1,23 :1
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	0,32 :1	0,24 :1	0,18 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	1,30 X	0,64 X	0,40 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	1,29 X	0,33 X	0,22 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	1.500	2.395-	4.310-
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	28.629	30.414	31.124
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	163 ΗΜ.	49 ΗΜ.	43 ΗΜ.
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	28 ΗΜ.	176 ΗΜ.	171 ΗΜ.
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	---	---

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

ICAP Α.Ε.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 249050

ΣΕΛΙΔΑ: 1

ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΡΗΤΗ Α.Ε.

ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	2.723.000	3.258.000	3.493.000
ΓΗΠΕΔΑ - ΟΙΚΟΠΕΔΑ	0	0	368.000
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	405.000	396.000	0
ΜΗΧΑΝΙΚΟΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ	3.029.000	3.356.000	3.356.000
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	711.000	524.000	234.000
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	82.000	56.000	0
ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΜΗΧΑΝ. ΕΞΟΠΛ.	629.000	468.000	234.000
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	0	30.000	3.000
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	0	0	0
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	1.509.000	200.000	140.000
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	1.471.000	187.000	126.000
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	38.000	13.000	14.000
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	617.000	547.000	482.000
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	4.849.000	4.005.000	4.115.000
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	2.587.000	1.263.000	1.099.000
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	2.138.000	857.000	857.000
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	50.000	27.000	12.000
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	399.000	379.000	230.000
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	1.588.000	2.196.000	2.794.000
ΜΕΣΟΜΑΚΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	1.545.000	1.852.000	2.441.000
ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	43.000	344.000	353.000
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	674.000	546.000	222.000
ΟΦΕΙΛΕΣ ΣΕ ΤΡΑΠ.-ΔΟΣΕΙΣ Μ.ΔΑΝΕΙΩΝ	250.000	250.000	0
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	7.000	0	0
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	417.000	296.000	222.000
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	4.849.000	4.005.000	4.115.000
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	1/1/2006	1/1/2005	1/1/2004
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	1.062.000	828.000	781.000
ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	317.000	314.000	305.000
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ	745.000	514.000	476.000
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	72.000	0	52.000
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	49.000	66.000	95.000
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	38.000	30.000	6.000
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	730.000	418.000	427.000
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	172.000	203.000	203.000
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	172.000	203.000	203.000
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	730.000	418.000	427.000
ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	336.000-	131.000-	150.000-

ICAP Α.Ε.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 249050

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΡΗΤΗ Α.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	28,22%	33,10%	38,85%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	18,66%	13,99%	13,41%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	17,49%	12,08%	10,97%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	70,15%	62,08%	60,95%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	64,37%	50,48%	51,26%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	68,69%	58,45%	62,67%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	64,37%	50,48%	51,26%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	0,27 X	0,24 X	0,21 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	0,44 X	0,66 X	0,76 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	1,53 :1	1,07 :1	1,12 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	0,87 :1	2,17 :1	2,74 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	15,90 :1	7,33 :1	5,49 :1
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	0,62 :1	0,37 :1	0,28 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	3,15 X	1,37 X	2,80 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	3,10 X	1,34 X	2,74 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	1.452	201	400
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	4.175	3.459	3.893
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	506 ΗΜ.	82 ΗΜ.	59 ΗΜ.
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	8 ΗΜ.	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	---	---

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

ICAP Α.Ε.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 234335

ΣΕΛΙΔΑ: 1

ΤΕΡΠΑΝΔΡΟΣ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ Α.Ε.

ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	4.141.260	4.496.669	4.910.077
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	3.858	3.858	3.858
ΜΗΧΑΝΙΚΟΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ	5.411.210	5.411.210	5.411.210
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	1.273.808	918.399	562.991
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	2.808	2.342	1.875
ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΜΗΧΑΝ. ΕΞΟΠΛ.	1.271.000	916.057	561.116
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	0	0	58.000
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	0	0	0
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	423.740	468.668	550.689
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	163.735	144.400	113.687
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	260.005	324.268	437.002
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	642.374	318.074	87.513
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	5.207.374	5.283.411	5.548.279
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	2.158.368	1.725.603	1.224.131
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	851.150	851.150	851.150
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	728.036	521.306	496.232
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	579.182	353.147	123.251-
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	2.452.714	2.807.644	3.514.271
ΜΕΣΟΜΑΚΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	2.452.714	2.807.644	3.514.271
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	596.292	750.164	809.877
ΟΦΕΙΛΕΣ ΣΕ ΤΡΑΠ.-ΔΟΣΕΙΣ Μ.ΔΑΝΕΙΩΝ	344.402	337.078	309.251
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	82.512	47.811	13.373
ΜΕΡΙΣΜ.ΠΛΗΡΩΤ.-ΚΕΡΔΗ ΠΡΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗ	244	0	0
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΜΕΤΟΧΩΝ-ΕΤΑΙΡΩΝ	35.831	0	0
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	133.303	365.275	487.253
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	5.207.374	5.283.411	5.548.279
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	1/1/2006	1/1/2005	1/1/2004
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	1.447.638	1.252.929	1.227.166
ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	537.100	467.358	868.882
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ	910.538	785.571	358.284
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	91.473	90.906	101.128
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	99.949	100.550	121.084
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	43.378	38.470	0
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	858.684	737.457	338.328
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	264.027	263.793	327.078
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	264.027	263.793	327.078
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	858.684	737.457	338.328
ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	249.018-	235.986-	123.852-

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 234335

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΤΕΡΠΑΝΔΡΟΣ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ Α.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	39,78%	42,74%	27,64%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	20,79%	18,49%	9,70%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	18,62%	16,27%	7,14%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	62,90%	62,70%	29,20%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	55,79%	54,88%	25,47%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	62,28%	62,36%	34,59%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	55,79%	54,88%	25,47%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	0,33 X	0,30 X	0,28 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	0,71 X	0,78 X	1,09 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	1,11 :1	1,01 :1	0,98 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	1,41 :1	2,06 :1	3,53 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	9,59 :1	8,33 :1	3,79 :1
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	0,47 :1	0,38 :1	0,26 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	1,79 X	1,05 X	0,79 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	1,35 X	0,62 X	0,25 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	470	37	172-
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	4.611	4.533	4.738
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	41 ΗΜ.	42 ΗΜ.	34 ΗΜ.
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	56 ΗΜ.	37 ΗΜ.	6 ΗΜ.
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	---	---

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

ICAP Α.Ε.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 227995

ΣΕΛΙΔΑ: 1

ΤΕΤΡΑΠΟΛΙΣ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ Α.Ε.

ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	11.936.967	12.810.488	1.515.807
ΓΗΠΕΔΑ - ΟΙΚΟΠΕΔΑ	521.000	521.000	521.000
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	22.876	8.376	577.065
ΜΗΧΑΝΙΚΟΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ	12.469.799	12.467.563	17.640
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	1.076.708	221.532	6.522
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	5.195	1.319	1.076
ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΜΗΧΑΝ. ΕΞΟΠΛ.	1.071.513	220.213	5.446
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	0	35.081	406.624
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	0	0	0
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	873.667	1.455.213	351.067
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	197.031	607.012	0
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	676.636	848.201	351.067
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	824.166	2.499.325	872.982
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	13.634.800	16.765.026	2.739.856
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	3.441.667	2.747.266	1.975.921
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	381.550	381.550	381.550
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	2.500.417	2.458.450	2.458.450
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	559.700	92.734-	864.079-
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	8.525.536	8.528.941	0
ΜΕΣΟΜΑΚΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	8.525.536	8.528.941	0
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	1.667.597	5.488.819	763.935
ΟΦΕΙΛΕΣ ΣΕ ΤΡΑΠ.-ΔΟΣΕΙΣ Μ.ΔΑΝΕΙΩΝ	747.657	4.274.315	0
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	40.183	225.061	214.615
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	879.757	989.443	549.320
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	13.634.800	16.765.026	2.739.856
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	1/1/2006	1/1/2005	1/1/2004
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	2.161.491	567.301	0
ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	1.025.880	243.702	0
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ	1.135.611	323.599	0
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	225.225	25.965	5.403
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	352.580	178.605	0
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	38.120	7.185	577.414
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	970.136	163.774	572.011-
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	629.925	175.489	3.282
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	629.925	175.489	3.282
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	970.136	163.774	572.011-
ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	275.734-	377.430-	162.082

ICAP Α.Ε.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 227995

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΤΕΤΡΑΠΟΛΙΣ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ Α.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	28,19%	5,96%	28,95-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	11,05%	3,04%	28,95-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	8,11%	1,45%	28,95-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	52,54%	57,04%	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	40,65%	27,61%	10586,91-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	55,42%	57,71%	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	40,65%	27,61%	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	0,20 X	0,05 X	.00
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	0,69 X	0,22 X	.00
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	1,00 :1	0,88 :1	1,78 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	2,96 :1	5,10 :1	0,39 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	3,75 :1	1,92 :1	---
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	0,29 :1	0,24 :1	1,00 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	1,02 X	0,72 X	1,60 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,61 X	0,57 X	1,14 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	30	1.534-	460
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	11.967	11.276	1.976
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	33 ΗΜ.	391 ΗΜ.	---
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	14 ΗΜ.	337 ΗΜ.	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	---	---

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

ICAP Α.Ε.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 264120

ΣΕΛΙΔΑ: 1

ΥΔΡΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.

ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ

(€)

(€)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ

31/12/2006

31/12/2005

ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ

625.472

230.878

ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

625.004

230.004

ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

468

874

ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

0

0

ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

138.746

48.185

ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

138.746

48.185

ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ

1.747

20.924

ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ

765.965

299.986

ΠΑΘΗΤΙΚΟ

ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ

12.455-

68.267

ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

100.000

100.000

ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ

112.455-

31.733-

ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

778.421

231.719

ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ

631.504

76.688

ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΜΕΤΟΧΩΝ-ΕΤΑΙΡΩΝ

916

155.031

ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

146.000

0

ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ

765.965

299.986

1/1/2006

1/1/2005

ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ

31/12/2006

31/12/2005

ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ

4

26

ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ

80.463

32.431

ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ

80.467-

32.457-

ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ

80.467-

32.457-

ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ

256-

724

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 264120

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΥΔΡΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2006	2005
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	---	47,54-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	---	47,51-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	---	47,54-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	---	.00
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	---	.00
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	---	0,30 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	---	3,39 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	---	---
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	---	1,00 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,18 X	0,30 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	.00	0,09 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	638-	163-
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	12-	68
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	---	---
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	---

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

ICAP Α.Ε.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 257493

ΣΕΛΙΔΑ: 1

ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΠΕΠΟΝΙΑΣ Α.Ε.

ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	200.000	80.000	50.464
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	200.000	80.000	0
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.	0	0	62.893
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	0	0	12.579
ΑΠΟΣΒ.ΔΑΠΑΝ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.-ΑΣΩΜ.ΑΚΙΝ.	0	0	12.579
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	0	0	150
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	0	0	0
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	52.544	23.442	14.721
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	560	560	14.349
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	51.984	22.882	372
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	2.632	18.480	26.849
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	255.176	121.922	92.034
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	107.553	42.473	62.922
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	200.000	100.000	100.000
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	92.447-	57.527-	37.078-
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	2.491	2.977	0
ΜΕΣΟΜΑΚΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	2.491	2.977	0
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	145.132	76.472	29.113
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	0	0	26.073
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΜΕΤΟΧΩΝ-ΕΤΑΙΡΩΝ	0	0	2.900
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	145.132	76.472	140
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	255.176	121.922	92.034
	1/1/2006	1/1/2005	14/7/2003
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	35.402	27.124	37.017
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	35.402-	27.124-	37.017-
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	976	34	61
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	972-	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	0	0	12.579
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	972	0	12.579
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	35.406-	27.158-	37.078-
ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	486	123	0

ICAP Α.Ε.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 257493

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΠΕΠΟΝΙΑΣ Α.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	32,92-%	63,94-%	58,93-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	32,17-%	59,75-%	58,93-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	32,17-%	59,75-%	58,93-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	.00	.00	.00
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	.00	.00	.00
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	0,55 :1	0,57 :1	1,25 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	1,37 :1	1,87 :1	0,46 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	---	---	---
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	0,98 :1	0,93 :1	1,00 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,38 X	0,55 X	1,43 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,02 X	0,25 X	1,42 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	90-	35-	12
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	110	45	63
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	---	---	---
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	---	---

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

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 256425

ΣΕΛΙΔΑ: 1

ΥΔΡΟΧΟΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.

ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	2.632.039	1.208.039	263.836
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	988.482	1.186.889	22.389
ΜΗΧΑΝΙΚΟΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ	1.259.177	0	0
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.	388.452	20.000	301.621
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	5.072	0	60.324
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	1.088	0	0
ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΜΗΧΑΝ. ΕΞΟΠΛ.	2.452	0	0
ΑΠΟΣΒ.ΔΑΠΑΝ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.-ΑΣΩΜ.ΑΚΙΝ.	1.533	0	60.324
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	0	150	150
ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ	1.000	1.000	0
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	0	0	0
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	405.363	171.511	551.932
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	2.921	0	106.560
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	402.442	171.511	445.372
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	86.813	99.294	33.782
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	3.124.214	1.478.845	849.550
	-----	-----	-----
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	758.849	896.113	468.550
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	1.000.000	1.000.000	560.000
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	0	0	2.978
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	241.151-	103.887-	94.427-
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	1.013.760	15.721	0
ΜΕΣΟΜΑΚΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	1.013.760	15.721	0
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	1.351.605	567.011	381.000
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	1.245.298	562.845	312.874
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΜΕΤΟΧΩΝ-ΕΤΑΙΡΩΝ	0	0	66.240
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	106.306	4.166	1.886
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	3.124.214	1.478.845	849.550
	-----	-----	-----
	1/1/2006	1/1/2005	23/4/2003
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	78.341	0	0
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ	78.341	0	0
	-----	-----	-----
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	57.166	74	17
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	160.399	51.448	94.410
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	139.224-	51.523-	94.427-
	-----	-----	-----
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	5.072	0	60.324
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	5.072	0	60.324
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	139.224-	51.523-	94.427-
	-----	-----	-----
ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	1.961	2.770	0
	-----	-----	-----

ICAP Α.Ε.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 256425

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΥΔΡΟΧΟΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	18,35-%	5,75-%	20,15-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	4,63-%	5,64-%	20,15-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	7,85-%	5,65-%	20,15-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	177,72-%	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	104,74-%	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	177,72-%	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	0,04 X	.00	.00
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	0,10 X	.00	.00
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	0,67 :1	0,76 :1	1,78 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	3,12 :1	0,65 :1	0,81 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	---	---	---
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	0,43 :1	0,98 :1	1,00 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,36 X	0,48 X	1,54 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,07 X	0,18 X	0,37 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	859-	296-	205
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	1.773	912	469
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	14 ΗΜ.	---	---
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	---	---

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

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 237655

ΣΕΛΙΔΑ: 1

ΥΔΩΡ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ Α.Ε.

ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	6.193.494	6.999.325	7.909.183
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	8.479.744	8.477.094	8.472.694
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.	362.954	362.954	362.954
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	2.649.499	1.840.722	926.464
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	2.427.848	1.690.239	847.288
ΑΠΟΣΒ.ΔΑΠΑΝ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.-ΑΣΩΜ.ΑΚΙΝ.	221.651	150.483	79.177
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	296	0	0
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	0	0	0
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	655.446	544.630	696.049
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	64.530	237.587	668.529
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	590.917	307.043	27.521
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	5.246	1.703	8.965
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	6.854.186	7.545.659	8.614.197
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	4.643.611	4.935.053	4.305.651
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	3.420.000	3.420.000	3.420.000
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	1.954.121	2.187.881	1.325.456
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	730.510-	672.828-	439.805-
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	1.578.778	1.984.194	2.462.633
ΜΕΣΟΜΑΚΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	1.578.778	1.984.194	2.462.633
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	631.797	626.412	1.845.913
ΟΦΕΙΛΕΣ ΣΕ ΤΡΑΠ.-ΔΟΣΕΙΣ Μ.ΔΑΝΕΙΩΝ	445.282	445.007	1.695.467
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	126.383	127.946	127.180
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	60.133	53.459	23.267
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	6.854.186	7.545.659	8.614.197
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	1/1/2006	1/1/2005	1/1/2004
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	807.012	699.302	425.387
ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	881.290	1.001.915	859.355
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ	74.278-	302.613-	433.968-
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	986	726	2
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	91.707	155.516	21.706
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	88.676	134.859	70.364
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	253.675-	592.263-	526.035-
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	242.234	410.165	167.836
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	10	4.694	17.511
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	46.232	46.232	46.233
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	808.777	914.258	916.228
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	762.545	868.026	869.995
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	57.682-	233.023-	421.943-

ICAP Α.Ε.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 237655

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΥΔΩΡ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ Α.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	1,24-%	4,72-%	9,80-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	0,55%	1,12-%	5,91-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	0,93-%	3,37-%	6,23-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	9,20-%	43,27-%	102,02-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	31,40-%	84,61-%	123,66-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	4,21%	11,07-%	94,09-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	7,14-%	33,29-%	99,19-%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	0,13 X	0,10 X	0,06 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	0,17 X	0,14 X	0,10 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	1,00 :1	0,99 :1	0,86 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	0,48 :1	0,53 :1	1,00 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	0,37 :1	---	---
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	0,75 :1	0,71 :1	0,64 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	1,05 X	0,87 X	0,38 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,11 X	0,38 X	0,37 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	29	80-	1.141-
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	6.222	6.919	6.768
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	29 ΗΜ.	124 ΗΜ.	574 ΗΜ.
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	52 ΗΜ.	47 ΗΜ.	54 ΗΜ.
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	---	---

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

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 246740

ΣΕΛΙΔΑ: 1

ΦΘΙΩΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.

ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	5.409.077	4.079.981	1.041.062
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	5.014.742	3.997.047	961.561
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.	516.027	100.783	97.501
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	121.692	18.000	18.000
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	487	0	0
ΑΠΟΣΒ.ΔΑΠΑΝ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.-ΑΣΩΜ.ΑΚΙΝ.	121.205	18.000	18.000
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	0	150	0
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	0	0	0
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	458.831	189.144	487.846
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	446.034	188.758	487.846
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	12.797	386	0
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	14.889	886.925	72.647
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	5.882.797	5.156.050	1.601.555
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	807.966	620.683	360.389
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	360.000	360.000	360.000
ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	538.937	327.937	21
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	90.971-	67.254-	369
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	2.630.995	1.510.969	0
ΜΕΣΟΜΑΚΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	2.630.995	1.510.969	0
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	2.443.836	3.024.398	1.241.166
ΟΦΕΙΛΕΣ ΣΕ ΤΡΑΠ.-ΔΟΣΕΙΣ Μ.ΔΑΝΕΙΩΝ	485.029	800.000	0
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	1.871.075	1.400.359	1.233.718
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΜΕΤΟΧΩΝ-ΕΤΑΙΡΩΝ	85.221	817.445	0
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	2.512	6.594	7.448
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	5.882.797	5.156.050	1.601.555
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	1/1/2006	1/1/2005	1/1/2004
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	151.775	0	30.000
ΜΕΙΟΝ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	17.592	0	0
ΜΙΚΤΟ ΚΕΡΔΟΣ	134.183	0	30.000
ΠΡΟΜΗΘΕΙΕΣ & ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤ. ΕΣΟΔΑ	176	0	0
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	7.042	43.647	0
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	150.676	23.795	18.841
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	23.359-	67.442-	11.159
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	357	181	0
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	103.692	0	18.000
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	103.692	0	18.000
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	23.716-	67.623-	11.159
ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	0	0	209

ICAP Α.Ε.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 246740

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΦΘΙΩΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	2,94-%	10,89-%	3,10%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	0,48-%	1,12-%	3,10%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	0,69-%	3,17-%	3,10%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	88,41%	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	15,37-%	---	37,20%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	10,97-%	---	37,20%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	15,61-%	---	37,20%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	0,04 X	.00	0,08 X
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	0,19 X	.00	0,08 X
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	0,64 :1	0,52 :1	0,35 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	6,28 :1	7,31 :1	3,44 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	---	---	---
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	0,23 :1	0,29 :1	1,00 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,19 X	0,36 X	0,45 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,19 X	0,36 X	0,45 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	1.970-	1.948-	681-
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	3.439	2.132	360
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	---	---	---
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	---	---

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

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 247671

ΣΕΛΙΔΑ: 1

ΦΟΙΒΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.Β.Ε.

ΤΑ ΠΟΣΑ ΣΕ	(€)	(€)	(€)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΚΑΘΑΡΑ ΠΑΓΙΑ	1.133.524	239.564	153.006
ΚΤΙΡΙΑ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	1.124.994	239.816	587
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠ.-ΔΑΠ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.	8.900	0	195.319
ΜΕΙΟΝ ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	470	352	43.000
ΑΠΟΣΒ. ΚΤΙΡΙΩΝ-ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	470	352	235
ΑΠΟΣΒ.ΔΑΠΑΝ.ΠΟΛ.ΑΠΟΣΒ.-ΑΣΩΜ.ΑΚΙΝ.	0	0	42.765
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	100	100	100
ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	2.120	0	0
ΥΛΕΣ & ΥΛΙΚΑ	2.120	0	0
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	241.469	54.282	109.369
ΑΠΑΙΤ. ΠΕΛΑΤΩΝ-ΓΡΑΜΜ.ΕΙΣΠΡΑΚΤΕΑ	0	0	39.369
ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	241.469	54.282	70.000
ΤΑΜΕΙΟ - ΤΡΑΠΕΖΕΣ	3.563	74.699	231.605
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	1.380.676	368.544	493.980
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	428.092	253.316	288.054
ΜΕΤΟΧΙΚΟ-ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	675.000	360.000	360.000
ΑΔΙΑΝ. ΚΕΡΔΗ-ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΖΗΜΙΕΣ	246.908-	106.684-	71.946-
ΜΕΣΟ.& ΜΑΚΡΟ. ΥΠΟΧ.& ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	39.466	25.891	0
ΜΕΣΟΜΑΚΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	39.466	25.891	0
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	913.118	89.337	205.926
ΓΡΑΜ.ΠΛΗΡΩΤΕΑ-ΠΡΟΜ/ΤΕΣ-ΠΙΣΤΩΤΕΣ	730.697	0	204.123
ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	182.421	89.337	1.803
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	1.380.676	368.544	493.980
	1/1/2006	1/1/2005	1/1/2004
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	31/12/2006	31/12/2005	31/12/2004
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	396	227	66
ΛΟΙΠΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	126.253	49.295	64.313
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ	126.649-	49.522-	64.378-
ΜΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	0	0	789
ΑΠΟΣΒ. ΕΚΤΟΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ	118	118	39.321
ΑΠΟΣΒ. ΜΕΣΑ ΣΤΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	118	118	39.321
ΚΕΡΔΟΣ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	126.649-	49.522-	65.168-
ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	13.575-	12.875-	0

ICAP A.E.

22/10/2007

ΚΩΔΙΚΟΣ ICAP: 247671

ΣΕΛΙΔΑ: 2

ΦΟΙΒΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.Β.Ε.

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

	2006	2005	2004
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	29,58-%	19,55-%	22,62-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (2)	27,00-%	17,66-%	22,60-%
ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (1)	27,09-%	17,74-%	22,62-%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (2)	---	---	---
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΚΑΘΑΡΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ (1)	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΑΣΧ.ΚΕΦ.	.00	.00	.00
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΙΔΙΟΥ ΚΕΦ.	.00	.00	.00
ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ/ΚΑΘ.ΠΑΓΙΑ	0,41 :1	1,17 :1	1,88 :1
ΣΧΕΣΗ ΞΕΝΩΝ ΠΡΟΣ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑ	2,23 :1	0,45 :1	0,71 :1
ΚΑΛΥΨΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚ. ΔΑΠΑΝΩΝ (2)	---	---	---
ΣΧΕΣΗ ΙΔΙΩΝ ΠΡΟΣ ΑΠΑΣΧ. ΚΕΦΑΛΑΙΑ	0,92 :1	0,91 :1	1,00 :1
ΓΕΝΙΚΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	0,27 X	1,44 X	1,66 X
ΑΜΕΣΗ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑ	.00	0,84 X	1,32 X
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ (ΣΕ € '000)	666-	40	135
ΑΠΑΣΧΟΛ.ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΕ € '000)	468	279	288
Μ.Ο.ΠΡΟΘΕΣ.ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	---	---	---
Μ.Ο.ΠΡΟΘ.ΕΞΩΦΛ.ΠΡΟΜΗΘ.& ΠΙΣΤΩΤΩΝ	---	---	---
ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗ ΤΑΧΥΤΗΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	---	---	---

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

**ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙ: ΚΑΤΑΛΟΓΟΣ ΚΛΑΔΙΚΩΝ ΜΕΛΕΤΩΝ ΠΟΥ ΈΧΟΥΝ ΕΚΠΟΝΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗ
ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΜΕΛΕΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΥ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΤΗΣ ICAP Α.Ε.**

**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	(8 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2006	Ιούλιος
• ΑΛΛΑΝΤΙΚΑ - ΚΡΕΑΤΟΣΚΕΥΑΣΜΑΤΑ	(8 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2006	Οκτώβριος
• ΒΙΟΛΟΓΙΚΕΣ ΚΑΛΛΙΕΡΓΕΙΕΣ – ΒΙΟΛΟΓΙΚΑ ΠΡΟΪΟΝΤΑ	(4 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2007	Ιούνιος
• ΒΡΕΦΙΚΕΣ – ΠΑΙΔΙΚΕΣ ΤΡΟΦΕΣ	(1 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	1998	Φεβρουάριος
• ΓΑΛΑΚΤΟΚΟΜΙΚΑ	(9 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2007	Ιούνιος
• ΕΛΑΙΟΛΑΔΟ-ΠΥΡΗΝΕΛΑΙΟ-ΕΠΙΤΡΑΠΕΖΙΕΣ ΕΛΙΕΣ	(8 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2007	Ιούνιος
• ΕΤΟΙΜΑ ΦΑΓΗΤΑ	(2 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2006	Μάιος
• ΖΥΜΑΡΙΚΑ	(5 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2004	Μάιος
• ΙΧΘΥΟΚΑΛΛΙΕΡΓΕΙΕΣ	(8 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2007	Ιούλιος
• ΚΑΤΕΨΥΓΜΕΝΑ ΑΛΙΕΥΜΑΤΑ	(4 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2000	Ιούλιος
• ΚΑΤΕΨΥΓΜΕΝΑ ΛΑΧΑΝΙΚΑ – ΠΡΟΤΗΓΑΝΙΣΜΕΝΗ ΠΑΤΑΤΑ	(4 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2000	Ιούλιος
• ΚΑΦΕΣ	(5 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2004	Νοέμβριος
• ΚΑΦΕΣ – ΑΛΥΣΙΔΕΣ CAFE	(1 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2007	Σεπτέμβριος
• ΚΟΝΣΕΡΒΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΦΡΟΥΤΑ	(4 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2007	Μάρτιος
• ΚΡΕΑΣ	(9 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2005	Δεκέμβριος
• ΜΑΡΜΕΛΑΔΑ – ΧΑΛΒΑΣ	(1 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	1996	Απρίλιος
• ΞΗΡΟΙ ΚΑΡΠΟΙ	(5 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2007	Ιούνιος
• ΠΑΓΩΤΟ	(9 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2007	Απρίλιος
• ΠΡΟΪΟΝΤΑ ΤΟΜΑΤΑΣ	(6 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2006	Ιούλιος
• ΣΟΚΟΛΑΤΑ – ΠΡΟΪΟΝΤΑ ΣΟΚΟΛΑΤΟΠΟΙΪΑΣ	(7 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2007	Απρίλιος
• ΣΠΟΡΕΛΑΙΑ – ΜΑΡΓΑΡΙΝΕΣ	(4 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Ιούνιος
• ΤΥΠΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΜΠΙΣΚΟΤΑ – ΚΡΟΥΑΣΑΝ – ΑΛΜΥΡΑ ΣΝΑΚΣ	(7 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2006	Δεκέμβριος
• ΤΥΠΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΑΡΤΟΠΑΡΑΣΚΕΥΑΣΜΑΤΑ	(8 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2007	Ιούλιος
• ΤΥΠΟΠΟΙΗΣΗ – ΣΥΣΚΕΥΑΣΙΑ ΝΩΠΩΝ ΟΠΩΡΩΚΗΠΕΥΤΙΚΩΝ	(4 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2007	Ιούνιος
• ΤΥΡΟΚΟΜΙΚΑ ΠΡΟΪΟΝΤΑ	(10 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2007	Οκτώβριος
2. ΠΟΤΑ – ΚΑΠΝΟΣ			
• ΑΛΚΟΟΛΟΥΧΑ ΠΟΤΑ	(6 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2006	Φεβρουάριος
• ΕΜΦΙΑΛΩΜΕΝΑ ΝΕΡΑ	(10 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2006	Αύγουστος
• ΖΥΘΟΠΟΙΑ	(9 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2007	Ιούνιος
• ΚΑΠΝΑ – ΚΑΠΝΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧ/ΣΕΙΣ	(3 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Νοέμβριος
• ΚΑΠΝΑ – ΤΣΙΓΑΡΑ – ΠΟΥΡΑ	(3 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2006	Ιουνίου
• ΟΙΝΟΠΟΙΪΑ	(9 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2006	Δεκέμβριος
• ΧΥΜΟΙ – ΑΝΑΨΥΚΤΙΚΑ	(10 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2006	Οκτώβριος
3. ΚΛΩΣΤΟΥΦΑΝΤΟΥΡΓΙΑ – ΔΕΡΜΑ			
• ΒΑΦΕΙΑ – ΦΙΝΙΡΙΣΤΗΡΙΑ	(6 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2006	Δεκέμβριος
• ΒΥΡΣΟΔΕΨΙΑ	(1 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	1999	Μάρτιος
• ΕΚΚΟΚΚΙΣΤΗΡΙΑ	(5 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2005	Ιούλιος
• ΝΗΜΑΤΟΥΡΓΙΑ	(6 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2005	Σεπτέμβριος
• ΠΛΕΚΤΑ ΥΦΑΣΜΑΤΑ	(1 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	1999	Μάιος
• ΥΦΑΝΤΟΥΡΓΙΑ	(5 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2004	Δεκέμβριος
4. ΕΝΔΥΣΗ – ΥΠΟΔΗΣΗ			
• ΑΘΛΗΤΙΚΑ ΕΙΔΗ (ΦΟΡΜΕΣ-ΥΠΟΔ/ΤΑ)	(6 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2007	Φεβρουάριος
• ΑΝΔΡΙΚ.-ΓΥΝ. ΔΕΡΜΑΤ. ΥΠΟΔΗΜΑΤΑ	(7 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2005	Νοέμβριος
• ΑΝΔΡΙΚΑ ΚΛΑΣΙΚΑ ΕΝΔΥΜΑΤΑ	(6 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2005	Μάιος
• ΕΝΔΥΜΑΤΑ ΤΖΗΝ	(5 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2006	Απρίλιος
• ΕΣΩΡΟΥΧΑ – ΜΑΓΙΟ	(4 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2007	Μάρτιος
• ΚΑΛΤΣΟΠΟΙΪΑ	(3 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2005	Σεπτέμβριος
• ΠΑΙΔΙΚΑ ΔΕΡΜΑΤΙΝΑ ΥΠΟΔΗΜΑΤΑ	(3 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2001	Μάιος
• ΠΑΙΔΙΚΑ ΕΝΔΥΜΑΤΑ	(2 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2001	Νοέμβριος
• ΠΛΕΚΤΑ ΒΑΜΒΑΚΕΡΑ ΕΝΔΥΜΑΤΑ	(4 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2000	Οκτώβριος
• ΥΠΟΚΑΜΙΣΑ - ΓΡΑΒΑΤΕΣ	(1 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	1999	Ιούλιος
• ΥΦΑΣΜΑΤΙΝΑ ΓΥΝΑΙΚΕΙΑ ΕΝΔΥΜΑΤΑ	(7 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2007	Αύγουστος
5. ΚΑΤΑΣΚΕΥΕΣ -ΔΟΜΙΚΑ ΥΛΙΚΑ – ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΙ ΚΤΙΡΙΩΝ			
• ΔΟΜΙΚΑ ΥΛΙΚΑ	(4 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2003	Ιούλιος
• ΕΙΔΗ ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΘΕΡΜΑΝΣΗΣ	(7 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2007	Οκτώβριος
• ΕΙΔΗ ΥΓΙΕΙΝΗΣ	(6 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2006	Φεβρουάριος
• ΕΞΩΤΕΡΙΚΑ ΚΟΥΦΩΜΑΤΑ	(7 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2007	Απρίλιος
• ΗΛΕΚΤΡΟΛΟΓΙΚΟ ΥΛΙΚΟ ΕΓΚ/ΣΕΩΝ	(7 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2007	Απρίλιος

5. ΚΑΤΑΣΚΕΥΕΣ -ΔΟΜΙΚΑ ΥΛΙΚΑ – ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΙ ΚΤΙΡΙΩΝ (συνέχεια)

• ΚΑΛΩΔΙΑ	(3 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2003	Ιούνιος
• ΚΕΡΑΜΙΚΑ ΠΛΑΚΙΔΙΑ ΤΟΙΧΟΥ & ΔΑΠΕΔΟΥ	(4 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2006	Απρίλιος
• ΜΑΡΜΑΡΑ – ΓΡΑΝΙΤΕΣ	(7 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2007	Ιούλιος
• ΜΕΤΑΛΛΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΕΣ	(6 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2006	Ιούλιος
• ΜΟΝΩΤΙΚΑ ΥΛΙΚΑ	(1 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2000	Ιανουάριος
• ΠΛΑΣΤΙΚΟΙ ΣΩΛΗΝΕΣ-ΧΑΛΥΒΔΟΣΩΛΗΝΕΣ	(7 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2007	Ιούλιος
• ΠΟΡΤΕΣ – ΚΛΕΙΔΑΡΙΕΣ ΑΣΦΑΛΕΙΑΣ	(1 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	1998	Μάιος
• ΠΡΟΪΟΝΤΑ ΤΕΧΝΗΤΗΣ ΞΥΛΕΙΑΣ	(4 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Νοέμβριος
• ΣΚΥΡΟΔΕΜΑ	(7 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2006	Απρίλιος
• ΤΕΧΝΙΚΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ 7 ^{ης} - 6 ^{ης} - 5 ^{ης} ΤΑΞΗΣ	(11 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2006	Δεκέμβριος
• ΤΟΥΒΛΑ – ΚΕΡΑΜΙΔΙΑ	(5 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2006	Νοέμβριος
• ΧΡΩΜΑΤΑ-ΒΕΡΝΙΚΙΑ ΟΙΚ.& ΕΠΙΠΛ/ΪΑΣ	(8 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2007	Μάιος

6. ΟΙΚΙΑΚΟΣ – ΕΠΑΓΓΕΛΜΑΤΙΚΟΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ

• ΕΠΙΠΛΑ ΓΡΑΦΕΙΟΥ	(6 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2006	Μάιος
• ΕΠΙΠΛΑ ΚΟΥΖΙΝΑΣ	(8 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2007	Μάιος
• ΕΠΙΠΛΑ ΟΙΚΙΑΚΗΣ ΧΡΗΣΗΣ	(4 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2007	Μάρτιος
• ΗΛΕΚΤΡΙΚΕΣ ΕΠΑΓΓΕΛΜΑΤΙΚΕΣ ΣΥΣΚΕΥΕΣ ΨΥΞΗΣ	(1 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	1999	Δεκέμβριος
• ΗΛΕΚΤΡΙΚΑ ΕΡΓΑΛΕΙΑ ΧΕΙΡΟΣ	(1 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2001	Αύγουστος
• ΗΛΕΚΤΡΙΚΕΣ ΜΙΚΡΟΣΥΣΚΕΥΕΣ ΟΙΚΙΑΚΗΣ ΧΡΗΣΗΣ	(4 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2001	Δεκέμβριος
• ΗΛΕΚΤΡΙΚΟΙ ΛΑΜΠΤΗΡΕΣ	(1 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	1999	Σεπτέμβριος
• ΗΛΕΚΤΡΟΝΙΚΟΙ ΥΠΟΛΟΓΙΣΤΕΣ	(5 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2006	Απρίλιος
• ΚΛΙΜΑΤΙΣΜΟΣ	(10 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2006	Δεκέμβριος
• ΚΟΥΡΤΙΝΕΣ – ΥΦΑΣΜΑΤΑ ΕΠΙΠΛΩΣΕΩΝ	(7 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2005	Ιούνιος
• ΛΕΥΚΑ ΕΙΔΗ	(7 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2006	Μάρτιος
• ΛΕΥΚΕΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΕΣ ΟΙΚΙΑΚΕΣ ΣΥΣΚΕΥΕΣ	(8 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2006	Ιούνιος
• ΜΗΧΑΝΕΣ ΓΡΑΦΕΙΟΥ	(3 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2000	Δεκέμβριος
• ΜΗΧΑΝΗΜΑΤΑ ΗΧΟΥ ΚΑΙ ΕΙΚΟΝΑΣ	(7 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2007	Απρίλιος
• ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΑ ΚΕΝΤΡΑ	(4 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Δεκέμβριος
• ΧΑΛΙΑ – ΜΟΚΕΤΕΣ	(4 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2006	Νοέμβριος

7. ΤΟΥΡΙΣΜΟΣ

• ΕΝΟΙΚΙΑΣΕΙΣ ΑΥΤΟΚΙΝΗΤΩΝ	(10 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2007	Σεπτέμβριος
• ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΘΑΛΑΣΣΙΟΥ ΤΟΥΡΙΣΜΟΥ (ΜΑΡΙΝΕΣ κ.λ.π.)	(2 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2000	Ιούνιος
• ΞΕΝΟΔΟΧΕΙΑΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ	(12 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2007	Οκτώβριος
• ΣΚΑΦΗ ΑΝΑΨΥΧΗΣ	(4 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2006	Σεπτέμβριος
• ΤΑΞΙΔΙΩΤΙΚΑ ΓΡΑΦΕΙΑ	(9 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2007	Ιούλιος

8. ΛΙΑΝΙΚΟ ΕΜΠΟΡΙΟ

• ΑΛΥΣΙΔΕΣ ΚΑΤΑΣΤΗΜΑΤΩΝ ΛΙΑΝΙΚΗΣ ΠΩΛΗΣΗΣ ΕΝΔΥΜΑΤΩΝ	(7 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2007	Οκτώβριος
• ΑΛΥΣΙΔΕΣ ΚΑΤΑΣΤΗΜΑΤΩΝ ΛΙΑΝΙΚΗΣ ΠΩΛΗΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΟΝΙΚΩΝ & ΗΛΕΚΤΡΙΚΩΝ ΟΙΚΙΑΚΩΝ ΣΥΣΚΕΥΩΝ	(5 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2007	Σεπτέμβριος
• ΑΛΥΣΙΔΕΣ ΚΑΤΑΣΤΗΜΑΤΩΝ ΛΙΑΝΙΚΗΣ ΠΩΛΗΣΗΣ ΧΡΗΣΤΙΚΩΝ ΕΙΔΩΝ ΟΙΚΙΑΚΗΣ ΧΡΗΣΗΣ	(3 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2006	Δεκέμβριος
• ΑΛΥΣΙΔΕΣ ΚΑΤΑΣΤΗΜΑΤΩΝ ΠΑΙΧΝΙΔΙΩΝ ΚΑΙ ΚΑΤΑΣΤΗΜΑΤΩΝ ΕΙΔΩΝ ΒΡΕΦΑΝΑΠΤΥΞΗΣ	(1 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2005	Αύγουστος
• ΑΛΥΣΙΔΕΣ ΚΑΤ/ΤΩΝ ΠΟΛΥΜΕΣΩΝ – ΚΙΝΗΤΗΣ ΤΗΛΕΦΩΝΙΑΣ	(3 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2004	Ιούλιος
• ΚΑΤΑΣΤΗΜΑΤΑ ΛΙΑΝΙΚΗΣ ΔΙΑΘΕΣΗΣ ΚΑΛΛΥΝΤΙΚΩΝ	(1 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2007	Μάιος
• ΣΟΥΠΕΡ – ΜΑΡΚΕΤΣ / ΠΟΛΥΚΑΤΑΣΤΗΜΑΤΑ	(1 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	1996	Μάρτιος
• ΣΟΥΠΕΡ – ΜΑΡΚΕΤΣ	(10 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2007	Σεπτέμβριος

9. ΜΕΤΑΦΟΡΕΣ

• THIRD PARTY LOGISTICS PROVIDERS	(5 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2006	Ιούνιος
• ΕΛΛΗΝΙΚΕΣ ΑΕΡΟΜΕΤΑΦΟΡΕΣ	(1 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2000	Σεπτέμβριος
• ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΠΙΒΑΤΗΓΟΣ ΝΑΥΤΙΛΙΑ	(3 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2000	Νοέμβριος
• ΟΔΙΚΕΣ ΔΙΑΜΕΤΑΦΟΡΕΣ	(3 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2003	Ιούλιος
• ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΔΙΑΜΕΤΑΦΟΡΑΣ	(2 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2006	Μάιος
• ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΑΣ (COURIER)	(6 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2006	Μάιος

10. ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΚΑΙ ΔΙΑΔΙΚΤΥΟ

• E – MARKETPLACES	(1 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2001	Δεκέμβριος
• ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΣΤΑΘΕΡΗΣ – ΚΙΝΗΤΗΣ ΤΗΛΕΦΩΝΙΑΣ	(4 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2007	Μάιος
• ΣΤΑΘΕΡΗ ΤΗΛΕΦΩΝΙΑ	(1 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2004	Ιούλιος
• ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΠΡΟΣΒΑΣΗΣ ΣΤΟ INTERNET	(3 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2005	Ιούλιος

11. ΧΡΗΜΑΤΟΠΙΣΤΩΤΙΚΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ			
• FACTORING	(1 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	1999	Απρίλιος
• FRANCHISING	2 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2005	Δεκέμβριος
• ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ	(1 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2001	Ιούλιος
• ΧΡΗΜΑΤΟΠΙΣΤΩΤΙΚΑ ΕΡΓΑΛΕΙΑ –ΠΡΟΪΟΝΤΑ	(2 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2006	Δεκέμβριος
12. ΕΚΠΑΙΔΕΥΣΗ			
• ΙΔΙΩΤΙΚΑ & ΔΗΜΟΣΙΑ ΙΝΣΤΙΤΟΥΤΑ ΕΠΑΓΓΕΛΜΑΤΙΚΗΣ ΚΑΤΑΡΤΙΣΗΣ	(1 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	1998	Νοέμβριος
• ΠΡΩΤΟΒΑΘΜΙΑ ΚΑΙ ΔΕΥΤΕΡΟΒΑΘΜΙΑ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΕΚΠΑΙΔΕΥΣΗ	(3 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2005	Ιούνιος
• ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΠΑΓΓΕΛΜΑΤΙΚΗ ΕΚΠΑΙΔΕΥΣΗ	(1 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2003	Δεκέμβριος
• ΤΡΙΤΟΒΑΘΜΙΑ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΕΚΠΑΙΔΕΥΣΗ	(1 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2005	Οκτώβριος
13. ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ			
• CATERING	(7 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2006	Δεκέμβριος
• REAL ESTATE	(7 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2006	Δεκέμβριος
• ΑΛΥΣΙΔΕΣ ΕΣΤΙΑΤΟΡΙΩΝ ΓΡΗΓΟΡΗΣ ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗΣ (FAST FOOD)	(8 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2006	Μάρτιος
• ΑΝΘΟΚΟΜΙΑ	(1 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2001	Δεκέμβριος
• ΓΡΑΦΙΚΕΣ ΤΕΧΝΕΣ	(9 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2006	Δεκέμβριος
• ΔΙΑΦΗΜΙΣΗ	(4 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2006	Μάρτιος
• ΕΚΔΟΣΕΙΣ ΕΦΗΜΕΡΙΔΩΝ - ΠΕΡΙΟΔΙΚΩΝ	(2 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Δεκέμβριος
• ΕΚΔΟΣΕΙΣ ΒΙΒΛΙΩΝ	(5 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2007	Ιούνιος
• ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ ΧΑΡΤΟΦΥΛΑΚΕΙΟΥ	(1 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2000	Δεκέμβριος
• ΗΛΕΚΤΡΟΝΙΚΑ ΜΕΣΑ ΜΑΖΙΚΗΣ ΕΝΗΜΕΡΩΣΗΣ	(1 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	1999	Δεκέμβριος
• ΙΔΙΩΤΙΚΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΑΣΦΑΛΕΙΑΣ	(3 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2007	Μάρτιος
• ΙΔΙΩΤΙΚΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΥΓΕΙΑΣ	(10 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2007	Ιούλιος
• ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΑΣΦΑΛΙΣΗ	(3 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2006	Δεκέμβριος
• ΚΕΝΤΡΑ ΑΔΥΝΑΤΙΣΜΑΤΟΣ – ΑΙΣΘΗΤΙΚΗΣ	(2 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Σεπτέμβριος
• ΚΙΝΗΜΑΤΟΓΡΑΦΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ – ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΚΙΝΗΜΑΤΟΓΡΑΦΙΚΩΝ ΤΑΙΝΙΩΝ	(2 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2003	Δεκέμβριος
14. ΣΥΣΚΕΥΑΣΙΑ			
• ΓΥΑΛΙΝΗ ΣΥΣΚΕΥΑΣΙΑ	(1 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	1999	Σεπτέμβριος
• ΜΕΤΑΛΛΙΚΗ ΣΥΣΚΕΥΑΣΙΑ (ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΥ – ΛΕΥΚΟΣΙΔΗΡΟΥ)	(3 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2001	Νοέμβριος
• ΠΛΑΣΤΙΚΗ ΣΥΣΚΕΥΑΣΙΑ	(8 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2007	Οκτώβριος
• ΧΑΡΤΙΝΗ ΣΥΣΚΕΥΑΣΙΑ	(7 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2006	Νοέμβριος
15. ΜΕΤΑΦΟΡΙΚΑ ΜΕΣΑ ΚΑΙ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ			
• ΑΝΤΑΛΛΑΚΤΙΚΑ ΑΥΤΟΚΙΝΗΤΩΝ	(5 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2006	Νοέμβριος
• ΑΝΤΙΠΡΟΣΩΠΕΙΕΣ ΑΥΤΟΚΙΝΗΤΩΝ	(4 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2007	Ιούλιος
• ΕΛΑΣΤΙΚΑ-ΖΑΝΤΕΣ ΑΥΤΟΚΙΝΗΤΩΝ & ΜΟΤΟΣΥΚΛΕΤΩΝ	(5 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2006	Σεπτέμβριος
• ΛΙΠΑΝΤΙΚΑ ΟΧΗΜΑΤΩΝ	(6 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2006	Ιούνιος
• ΜΟΤΟΣΙΚΛΕΤΕΣ – ΜΟΤΟΠΟΔΗΛΑΤΑ	(1 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2001	Δεκέμβριος
• ΣΥΣΣΩΡΕΥΤΕΣ ΟΧΗΜΑΤΩΝ	(6 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2007	Μάιος
16. ΛΟΙΠΟΙ ΚΛΑΔΟΙ			
• ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	(2 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2007	Νοέμβριος
• ΑΠΟΡΡΥΠΑΝΤΙΚΑ – ΣΑΠΟΥΝΙΑ	(6 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2005	Ιούνιος
• ΓΕΩΡΓΙΚΟΙ ΕΛΚΥΣΤΗΡΕΣ ΚΑΙ ΣΥΝΑΦΗ ΜΗΧΑΝΗΜΑΤΑ	(1 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2001	Δεκέμβριος
• ΔΙΣΚΟΓΡΑΦΙΚΑ ΠΡΟΪΟΝΤΑ	(1 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2003	Απρίλιος
• ΖΩΟΤΡΟΦΕΣ	(7 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2007	Απρίλιος
• ΘΕΡΜΟΚΗΠΙΑ-ΘΕΡΜΟΚΗΠΙΑΚΑ ΠΡΟΪΟΝΤΑ	(1 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	1999	Αύγουστος
• ΕΙΔΗ ΤΑΞΙΔΙΟΥ	(1 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	1999	Ιούνιος
• ΙΑΤΡΟΤΕΧΝΟΛΟΓΙΚΑ ΠΡΟΪΟΝΤΑ	(7 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2006	Νοέμβριος
• ΙΧΘΥΟΤΡΟΦΕΣ	(1 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2003	Δεκέμβριος
• ΚΑΛΛΥΝΤΙΚΑ	(10 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2007	Ιούλιος
• ΜΠΑΤΑΡΙΕΣ ΟΙΚΙΑΚΗΣ ΧΡΗΣΕΩΣ	(4 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Σεπτέμβριος
• ΟΠΤΙΚΑ	(5 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2007	Φεβρουάριος
• ΠΑΙΧΝΙΔΙΑ	(3 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2002	Δεκέμβριος
• ΠΡΟΪΟΝΤΑ ΕΛΑΣΗΣ – ΔΙΕΛΑΣΗΣ ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΥ	(6 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2006	Δεκέμβριος
• ΠΡΟΪΟΝΤΑ ΧΑΡΤΙΟΥ ΥΓΕΙΑΣ / ΚΑΘΑΡΙΟΤΗΤΑΣ / ΑΤΟΜΙΚΗΣ ΥΓΙΕΙΝΗΣ (TISSUE)	(7 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2006	Μάρτιος
• ΡΟΛΟΓΙΑ ΧΕΙΡΟΣ	(5 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2007	Μάρτιος
• ΦΩΤΟΓΡΑΦΙΚΑ ΕΙΔΗ	(4 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2004	Μάρτιος
• ΧΑΡΤΙ ΓΡΑΦΙΚΩΝ ΤΕΧΝΩΝ	(1 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2001	Δεκέμβριος
• ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΑ	(6 ^η ΕΚΔΟΣΗ)	2006	Νοέμβριος