



ΑΝΑΛΥΣΗ ΑΓΟΡΑΣ 2009

ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

- Ετήσια επισκόπηση & προοπτικές που απορρέουν από συνεντεύξεις με αρμόδια στελέχη του κλάδου
- Σύγκριση και μεταβολές στην συμπεριφορά επιχειρήσεων & κλάδου στην συναλλακτική τους συμπεριφορά (ημέρες πληρωμής προμηθευτών και ημέρες είσπραξης απαιτήσεων), μεταβολές στην ρευστότητα των επιχειρήσεων & μεταβολές στον δανεισμό τους
- Η μοναδική Κλαδική Έρευνα που προσφέρει μαζί με την μελέτη cd Αρχείο μορφής MS-Excel workbook το οποίο περιλαμβάνει:
 1. «Μοντέλο» σύγκρισης των εταιρειών. Εξαιρετικό πλεονέκτημα του μοντέλου αποτελεί η -με απλές διαδικασίες- δυνατότητα σύγκρισης της επιχείρησης με τμήματα του κλάδου αλλά και με τον ανταγωνισμό – ανά εταιρεία – για την άμεση αναπαραγωγή δεκάδων στοιχείων κερδοφορίας-αποδοτικότητας, κεφαλαιακής διάρθρωσης και ρευστότητας.
 2. Το Εταιρικό Προφίλ των μεγαλύτερων εταιρειών του κλάδου, σε ηλεκτρονικά επεξεργάσιμη μορφή με πλήρη ισολογισμό, χρηματοοικονομική ανάλυση, ταμειακές ροές & ποιοτικά στοιχεία.



Εισαγωγή:

HELLASTAT: ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
Κατά 18% αυξήθηκε η εγκατεστημένη ισχύς από ΑΠΕ το 2007
Αύξηση κύκλου εργασιών κατά 36,5% το 2007

Η συνολική συνεισφορά των ΑΠΕ καταγράφει σταθερά ανοδική πορεία τα τελευταία χρόνια, καρπός των τεράστιων ιδιωτικών επενδύσεων που υλοποιούνται στα πλαίσια των πολιτικών που έχουν ληφθεί, των μέτρων οικονομικής υποστήριξης αλλά και των προοπτικών αξιοποίησης των ΑΠΕ. Σύμφωνα τα όσα αναφέρονται σε πρόσφατη μελέτη της Hellastat A.E. (www.hellastat.eu), η εγκατεστημένη ισχύς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ (χωρίς τα μεγάλα υδροηλεκτρικά και τα αντλητικά συστήματα) στο τέλος του 2006 ανερχόταν σε 878 MW, παρουσιάζοντας μέση άνοδο ίση με 23% ετησίως την περίοδο 1990-2006. Σταθερά αυξανόμενη εξέλιξη παρουσιάζουν τα αιολικά, τα μικρά υδροηλεκτρικά και η βιομάζα. Σύμφωνα με όσα αναφέρθηκαν στην 4η Εθνική Έκθεση για τις ΑΠΕ, εκτιμάται ότι στο τέλος του 2007 υπήρχαν εγκαταστάσεις -εκτός των αυτόνομων φωτοβολταϊκών συστημάτων- ισχύος 1.039 MW (+18% από το 2006), ενώ η συνολική ισχύς, συνυπολογίζοντας και τα μεγάλα υδροηλεκτρικά έργα, αγγίζει τα 4.060 MW. Σε παγκόσμιο επίπεδο, η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ υπολογίζεται σε 240 Gigawatts (GW) για το 2007 η οποία είναι αυξημένη κατά 50% σε σχέση με το 2004.

Η αξιοποίηση των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας συντελεί αδιαμφισβήτητα στην ανάσχεση των κλιματικών αλλαγών. Παράλληλα, συμβάλει στην ασφάλεια του ενεργειακού σχεδιασμού, στην οικονομική μεγέθυνση και τη δημιουργία απασχόλησης στην Ευρώπη, χάρη στην αύξηση της παραγωγής και κατανάλωσης της ενέργειας σε τοπικό επίπεδο. Η εκμετάλλευση των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας ωστόσο παραμένει με μειωμένη συμμετοχή στο ενεργειακό μίγμα τόσο στην Ελλάδα όσο και στην Ευρώπη, εξαιτίας του μεγάλου κόστους της αρχικής επένδυσης.

Για την διάδοση των ΑΠΕ έχει θεσμοθετηθεί ως εθνικός στόχος η συμμετοχή της ηλεκτροπαραγωγής με χρήση ΑΠΕ έως το 2010 σε ποσοστό 20,1% και έως το 2020 σε 29% της ακαθάριστης εγχώριας κατανάλωσης. Παρά τις δυσκολίες -οικονομικές, τεχνικές, γραφειοκρατικές, θεσμικές- που αντιμετωπίζονται για την υλοποίηση των επενδύσεων, η περαιτέρω ανάπτυξη των ΑΠΕ θα βοηθήσει καθοριστικά την Ελληνική Οικονομία να μειώσει την εξάρτηση της από τη διεθνή αβεβαιότητα που χαρακτηρίζει την εισαγωγή πετρελαίου και φυσικού αερίου, εξαιτίας των ευμετάβλητων οικονομικών και γεωπολιτικών συνθηκών, παράλληλα με τα απτά περιβαλλοντικά οφέλη. Σημαντικό όφελος προκύπτει επίσης για την περιφερειακή ανάπτυξη, με τη δημιουργία νέων θέσεων εργασίας.

Προβλήματα - Προοπτικές

Σύμφωνα με εκπρόσωπους των επιχειρήσεων του κλάδου με τους οποίους συνεργάστηκε η Hellastat για την εκπόνηση της μελέτης, ο κλάδος αντιμετωπίζει ορισμένα προβλήματα τα οποία συνοπτικά επικεντρώνονται στα εξής:

- Χρονοβόρες γραφειοκρατικές διαδικασίες και αδυναμίες στο θεσμικό πλαίσιο



Εισαγωγή:

- Υψηλό κόστος αρχικής επένδυσης
- Αδυναμία συγκέντρωσης και αποθήκευσης της παραγόμενης ενέργειας
- Ανταγωνισμός από το φυσικό αέριο
- Καθυστερήσεις στην υλοποίηση των επενδύσεων λόγω της μεγάλης ζήτησης διεθνώς για εξοπλισμό ΑΠΕ.

Όσον αφορά στις θετικές προοπτικές του κλάδου, στη μελέτη της Hellastat αναφέρονται τα ακόλουθα:

- σημαντικό αιολικό και ηλιακό ενεργειακό δυναμικό στη χώρα
- απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας
- βούληση για απλοποίηση των διοικητικών διαδικασιών
- επέκταση ελληνικών ομίλων στις αγορές των Βαλκανίων.

Τα αποτελέσματα του 2007

Στο δείγμα της μελέτης της **Hellastat** έχουν περιληφθεί 297 επιχειρήσεις που δραστηριοποιούνται στην εκμετάλλευση ΑΠΕ. Από αυτές, μόλις οι 124 παρουσίασαν εμπορική εκμετάλλευση κατά το 2007, μαρτυρώντας το εύρος των επενδύσεων που υλοποιούνται σε όλη την ελληνική επικράτεια.

Το 2007 ο συνολικός κύκλος εργασιών του δείγματος αυξήθηκε κατά 36,5% σε σχέση με το προηγούμενο έτος (από €158,5 εκ. το 2006 σε €216,3 εκ. το 2007). Από τις 124 εταιρείες με δημοσιευμένα οικονομικά στοιχεία για το 2007, οι 73 (58,9% του δείγματος) κινήθηκαν ανοδικά. Η αύξηση του κύκλου εργασιών του δείγματος οφείλεται στη σημαντική αύξηση των εργασιών των εταιρειών με πωλήσεις άνω των €10 εκ. (αύξηση 75,5%).

Τα Μικτά αποτελέσματα παρουσίασαν επίσης σημαντική αύξηση κατά 28,2%, αν και χαμηλότερη σε σχέση με την αύξηση του 2006 (68,6%). Ικανοποιητική αύξηση εμφανίζουν και τα ΚΠΤΦΑ, κατά 16%, στασιμότητα ωστόσο παρατηρείται στα συνολικά καθαρά κέρδη, εξαιτίας των νέων επιχειρήσεων που επιβαρύνονται με λειτουργικά κόστη χωρίς να έχουν κάνει έναρξη της εμπορικής εκμετάλλευσης. Είναι θετικό πάντως ότι, από τις 124 εταιρείες του δείγματος, οι 102 παρουσίασαν θετικά ΚΠΤΦΑ, ενώ οι 87 παρουσίασαν θετικά ΚΠΦ.

Παρά τη μείωση του Μικτού περιθωρίου κερδοφορίας, το περιθώριο ΚΠΤΦΑ το 2007 αυξήθηκε σε 56,6%. Από τις επιμέρους κατηγορίες επιχειρήσεων, μόνο οι μικρότερες εταιρείες παρουσίασαν αύξηση του περιθωρίου ΚΠΤΦΑ, ενώ οι υπόλοιπες παρουσίασαν μείωση του σχετικού περιθωρίου τους, με τις μεγαλύτερες να παρουσιάζουν το χαμηλότερο περιθώριο ΚΠΤΦΑ.

Η μείωση του περιθωρίου ΚΠΤΦΑ είχε επίπτωση στο περιθώριο ΚΠΦ, το οποίο διαμορφώθηκε στο 16,6%, μειωμένο σε σχέση με το 2006 (20,2%), αλλά σε παραπλήσια επίπεδα με το 2005. Μείωση του περιθωρίου ΚΠΦ είχαν όλες οι κατηγορίες επιχειρήσεων.

Ο δείκτης ξένα προς ίδια κεφάλαια του δείγματος παρουσιάζει μικρή βελτίωση και κυμάνθηκε στο 0,87. Οι εταιρείες στηρίζονται σε σημαντικό βαθμό στα Ίδια Κεφάλαιά τους τα οποία αυξήθηκαν με ρυθμούς ταχύτερους από ότι άλλα στοιχεία του Παθητικού. Λόγω της ενίσχυσής τους καθώς και της μείωσης των περιθωρίων τελικής κερδοφορίας, τόσο η απόδοση του συνολικού ενεργητικού όσο και η απόδοση των Ιδίων Κεφαλαίων εμφανίζονται μειωμένες σε σχέση με το 2006.



Περιεχόμενα:

1.	Πληροφορίες για την έκδοση	4
2.	Επισκόπηση Μεγεθών & Αριθμοδεικτών Συγκριτικής Αξιολόγησης	5
3.	Σύνοψη ανάλυσης	6
4.	Στρατηγική Επισκόπηση	9
4.1	Εισαγωγή	9
4.1.1.	Εισαγωγικά	10
4.1.2.	Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας (Ορολογία - Ορισμοί)	10
4.2	Αγορά ηλεκτρικής Ενέργειας	16
4.3	Η συνεισφορά των ΑΠΕ στο Ενεργειακό Ισοζύγιο	18
4.3.1.	Ενεργειακό Ισοζύγιο	19
4.4	Η εξέλιξη των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας	21
4.4.1.	Εξέλιξη των ΑΠΕ στην Ελλάδα	22
4.4.2.	Τρέχουσα Δυναμικότητα σε ΑΠΕ	24
4.5	Αιολική Ενέργεια	27
4.6	Γεωθερμική ενέργεια	30
4.7	Υδρο-ηλεκτρική Ενέργεια (Μικρά Υδροηλεκτρικά Έργα)	33
4.8	Βιομάζα – Βιοκαύσιμα	35
4.9	Ηλιακή Ενέργεια - Φωτοβολταϊκά Συστήματα	39
4.10	Κόστος και Προϋποθέσεις Ανάπτυξης των ΑΠΕ	43
4.10.1.	Εισαγωγικά	44
4.10.2.	Κόστος και οφέλη των ΑΠΕ	44
4.11	Επενδύσεις Δημοσίου Τομέα	43
4.12	Στρατηγικές - Επενδύσεις – Στόχοι Ιδιωτικών Ομίλων	48
4.13	Οι θεσμοθετημένοι φορείς	57
4.14	Το θεσμικό πλαίσιο για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας	61
4.14.1	Κοινοτική Νομοθεσία	62
4.14.2	Εθνική Νομοθεσία	65
4.15	Διεθνής αγορά	69
4.16	Στρατηγική Ανάλυση SWOT	75



Περιεχόμενα:

5.	Χρηματοοικονομική Ανάλυση	76
5.1.	Ανάλυση Αποτελεσμάτων	76
5.2.	Ανάλυση Αποδοτικότητας	83
5.3.	Ανάλυση Ρευστότητας & Εμπορικού Κύκλου	85
5.4.	Ανάλυση Κεφαλαιακής Διάρθρωσης	88
	ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 1: Σύνθεση Ενεργητικού – Παθητικού	
	Κλάδου	90
	ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 2: Συνδυασμένες Οικονομικές Καταστάσεις	
	Δείγματος	96
	ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 3: Αριθμοδείκτες Δείγματος	98
	ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 4: Σύγκριση επιδόσεων των 20	
	μεγαλύτερων επιχειρήσεων	
	κλάδου με τους	
	κλαδικούς μέσους	102
6.	Προφίλ Εταιρειών	104



Περιεχόμενα Πινάκων Διαγραμμάτων και Γραφημάτων

1.	Δραστηριότητα ΔΕΗ	Διάγραμμα 4.2.1	17
2.	Ενεργειακό ισοζύγιο Ελλάδας 1995	Διάγραμμα 4.3.1	19
3.	Ενεργειακό ισοζύγιο Ελλάδας 2006	Διάγραμμα 4.3.2	19
4.	Συμμετοχή των ΑΠΕ στο ενεργειακό ισοζύγιο	Πίνακας 4.3.1	20
5.	Συμμετοχή των ΑΠΕ στο ενεργειακό ισοζύγιο	Διάγραμμα 4.3.3	20
6.	Ισχύς Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας (MW), Επιφάνεια Ηλιακών Συλλεκτών και Βιοκαύσιμα	Πίνακας 4.4.1	20
7.	Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας κατά ΑΠΕ, 1990	Διάγραμμα 4.4.1	23
8.	Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας κατά ΑΠΕ, 2006	Διάγραμμα 4.4.2	23
9.	Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας (GWh)	Πίνακας 4.4.2	23
10.	Εγκατεστημένη Ισχύς συστημάτων ΑΠΕ σε MW Δεκέμβριος 2007-Ιανουάριος 2008	Πίνακας 4.4.3	24
11.	Εγκατεστημένη Ισχύς συστημάτων ΑΠΕ (MW) Δεκέμβριος 2007-Ιανουάριος 2008, χωρίς τα μεγάλα υδροηλεκτρικά έργα	Πίνακας 4.4.4	25
12.	Ποσοστιαία Κατανομή Εγκατεστημένη Ισχύς (MW) ανά περιφέρεια (Δεκέμβριος 2007-Ιανουάριος 2008)	Διάγραμμα 4.4.3	26
13.	Μερίδια αγοράς αιολικής ενέργειας	Πίνακας 4.5.1	28
14.	Υφιστάμενη ισχύ ανά περιφέρεια	Πίνακας 4.5.2	29
15.	Προοπτικές ανάπτυξης γεωθερμικών εφαρμογών έως το 2012	Πίνακας 4.6.1	32
16.	Εγκατεστημένη Ισχύς Μικρών Υδροηλεκτρικών (MW)	Πίνακας 4.7.1	34
17.	Συνολική Εγκατεστημένη Ισχύς Φωτοβολταϊκών Συστημάτων 1994-2006 (περιλαμβάνονται τα αυτόνομα και τα μη διασυνδεδεμένα)	Διάγραμμα 4.9.1	40
18.	Συνολική Αδειοδοτημένη Ισχύς Διασυνδεδεμένου Δικτύου	Πίνακας 4.9.1	40
19.	Αρχικές Τιμές 2006 – Τιμές 2007	Πίνακας 4.9.2	41
20.	Εγγυημένες Τιμές Πώλησης ανανεώσιμης ενέργειας για το έτος 2007	Πίνακας 4.10.1	44
21.	Εγκεκριμένοι προϋπολογισμοί και ποσά χρηματοδότησης από 3ο ΚΠΣ	Πίνακας 4.11.1	47
22.	Παγκόσμια παραγωγή ΑΠΕ	Πίνακας 4.15.1	70
23.	Ενεργειακή Κατανομή στην παγκόσμια ενεργειακή κατανάλωση 2006	Διάγραμμα 4.15.1	70
24.	Χώρες με την υψηλότερη παραγωγή αιολικής ενέργειας	Πίνακας 4.15.2	71
25.	Χώρες με την υψηλότερη παραγωγική ισχύ ΑΠΕ (2006)	Πίνακας 4.15.3	72
26.	Τop 5 εταιρίες παραγωγής ανά κατηγορία ΑΠΕ (2006)	Πίνακας 4.15.4	73



Δείγματα Κλαδικής Ανάλυσης:

Hellastat
Εθνική Ένωση Στατιστών & Οικονομικών Πληροφοριών

4. Στρατηγική Επισκόπηση

4.3.1 Ενεργειακό Ισοζύγιο

- Το 2006 η συνολική παραγωγή πρωτογενούς ενέργειας στην Ελλάδα προσέγγισε τους 31 εκατ. toe (τόνοι ισοδύναμου πετρελαίου), καταγράφοντας μέση ετήσια αύξηση ίση με 2,4% την περίοδο 1995-2006.
- Το πετρέλαιο και τα ορυκτά στερεά καύσιμα καλύπτουν περίπου το 84,5% της συνολικής διάθεσης πρωτογενούς ενέργειας, μερίδιο που μειώνεται (περίπου 10 ποσοστιαίες μονάδες) κατά τη διάρκεια της περιόδου 1995-2006. Τόσο το πετρέλαιο όσο και άλλα ορυκτά καύσιμα και ειδικότερα ο λιγνίτης αποτελούν τη σημαντικότερη πηγή ενέργειας.
- Αξίζει ακόμη, να σημειωθεί ότι, το φυσικό αέριο πρωτοεμφανίστηκε το 1995 και την ίδια χρονική περίοδο άρχισαν να εμφανίζονται οι ανανεώσιμες πηγές ενέργειας σαν υπολογιστήμη πηγή παραγωγής ηλεκτρισμού.
- Η συνηγορία των ΑΠΕ στο εθνικό ενεργειακό ισοζύγιο την υπό ανάλυση περίοδο είναι σταθερή, και το 2006 βρίσκεται στο 5,7%.

Διάγραμμα 4.3.1

Ενεργειακό Ισοζύγιο Ελλάδας 1995

Διάγραμμα 4.3.2

Ισοζύγιο ενέργειας στην Ελλάδα 2006

© 2009 Hellastat A.E. Με επιφύλαξη οριζών δικαιώματος.

Tools Data Window Help Adobe PDF

chmarkingIP19

2005	2004	2003
193,8%	135,0%	78,0%
82,0%	83,0%	51,0%
86,7%	76,9%	52,2%
516,4%	409,1%	
212,2%	145,2%	18,1%

Βασ. υποκατάστημα / Πωλησις

2005	2004	2003
70,0%	70,2%	21,6%
26,5%	20,9%	10,8%
31,0%	21,3%	13,8%
232,4%	138,9%	
168,2%	98,1%	

Βασ. γραπτικές υπηρεσίες / Πωλησις

2005	2004	2003
193,8%	135,0%	78,0%
82,0%	83,0%	51,0%
86,7%	76,9%	52,2%
516,4%	409,1%	
212,2%	145,2%	18,1%

Έξοδος προς Ισο κεφάλαιο

financial statements / Deliverable_1 / Deliverable_2 / Deliverable_3 / Bes

Hellastat
Εθνική Ένωση Στατιστών & Οικονομικών Πληροφοριών

5. Χρηματοοικονομική Ανάλυση Κλάδου

- Οι 5 πρώτες εταιρείες βάσει κύκλου εργασιών πραγματοποιήσαν το 37,9% του συνολικού κύκλου εργασιών.
- Από τα διαγράμματα που απεικονίζουν τα μερίδια – τόσο βάσει κύκλου εργασιών όσο και βάσει αποτελεσμάτων προ φόρων - των 5 πρώτων επιχειρήσεων του κλάδου για την περίοδο 2001-2007, συμπεραίνεται ότι:
 - σε όρους κύκλου εργασιών, το μερίδιο συμμετοχής τους βαίνει μειούμενο καθ' όλη τη διάρκεια της εξεταζόμενης επετασίας. Συγκεκριμένα, η πρώτη εταιρεία αποσπά το 21,1% το 2007, ενώ το μερίδιο των υπόλοιπων (4) εταιρειών δεν ξεπερνά το 5% για κάθε μια από αυτές. Αντίθετα οι υπόλοιπες εταιρείες αυξάνουν σημαντικά το μερίδιό τους διαχρονικά
 - σε όρους αποτελεσμάτων προ φόρων, το μερίδιο της 1^{ης} εταιρείας, για το 2007, ενισχύεται σημαντικά σε 30,9%, καθώς βελτιώνεται το περιθώριο κέρδους της εταιρείας ταχύτερα σε σχέση με τις υπόλοιπες. Οι μικρότερες εταιρείες συμμετέχουν με 40,5% στα συνολικά ΚΠΦ, ποσοστό που παρουσιάζει μικρή μείωση σε σχέση με το 2006.

Στοιχεία 5 πρώτων εταιρειών - Κύκλος εργασιών

Στοιχεία 5 πρώτων εταιρειών - Αποτελέσματα προ φόρων

Στοιχεία 5 πρώτων εταιρειών - Κύκλος εργασιών, 2007

Στοιχεία 5 πρώτων εταιρειών - Αποτελέσματα προ φόρων, 2007

© 2009 Hellastat A.E. Με επιφύλαξη οριζών δικαιώματος.



Περιγραφή Παραδοτέου:

Το παραδοτέο είναι στην Ελληνική γλώσσα, σας αποστέλλεται σε έντυπη και ηλεκτρονική μορφή και περιλαμβάνει:

- **Αρχείο μορφής Acrobat Reader με τον σχολιασμό και τα συμπεράσματα της ποιοτικής & χρηματοοικονομικής ανάλυσης του κλάδου.**
- **Αρχείο μορφής MS-Excel workbook το οποίο περιλαμβάνει την χρηματοοικονομική ανάλυση του κλάδου, καθώς επίσης και «μοντέλο» σύγκρισης των εταιρειών, το οποίο επιτρέπει την αξιολόγηση των επιχειρήσεων απέναντι στον ανταγωνισμό με μία σειρά πεδίων (αποδοτικότητα ,φερεγγυότητα ,ρευστότητα κλπ).**

Επιπρόσθετα μαζί με την μελέτη σας αποστέλλεται, σε ηλεκτρονικά επεξεργάσιμη μορφή (CD-Rom με Microsoft Excel Πίνακες), το εταιρικό προφίλ των μεγαλύτερων εταιρειών του κλάδου το οποίο περιέχει:

- Στοιχεία Ταυτότητας της Εταιρείας: Πλήρη Επωνυμία, Στοιχεία Έδρας, Αριθμός Απασχολούμενου Προσωπικού, Βασικά Στελέχη, Έτος τελευταίου φορολογικού ελέγχου, Ενοποιούμενες εταιρείες κτλ.
- Οικονομικές Καταστάσεις (Ισολογισμός, Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσης, Πίνακας Διάθεσης Αποτελεσμάτων).
- Ανάλυση Ταμειακών Ροών.
- Ανάλυση Αποδοτικότητας, Αποτελεσματικότητας, Κερδοφορίας, Κεφαλαιακής Διάρθρωσης, Φερεγγυότητας και Ρευστότητας (95 αριθμοδείκτες).



Η Hellastat:

Η Hellastat A.E. (Ελληνική Εταιρεία Στατιστικών & Οικονομικών Πληροφοριών), ιδρύθηκε το 2002 από ομάδα στελεχών από το συμβουλευτικό και τραπεζικό χώρο με στόχο την παροχή υψηλής προστιθέμενης αξίας προϊόντων και υπηρεσιών στον κλάδο της οικονομικής και επιχειρηματικής πληροφόρησης, ερευνών αγοράς και εξειδικευμένων συμβουλευτικών υπηρεσιών.

Επιπλέον, η Hellastat αποτελεί στρατηγικό συνεργάτη του διεθνή ομίλου Standard & Poor's, του μεγαλύτερου –παγκοσμίως- οργανισμού πιστοληπτικής αξιολόγησης και είναι μέλος των Διεθνών Οργανισμών της EADP (European Association of Database & Directories Publishers) και ESOMAR (World Association of Opinion and Marketing Research Professionals).

Τέλος, η Hellastat είναι σήμερα ο αποκλειστικός παροχέας οικονομικών και επιχειρηματικών πληροφοριών του ομίλου της Εθνικής Τράπεζας της Ελλάδος και στο πελατολόγιο της συγκαταλέγονται εταιρείες και οργανισμοί όπως η Τράπεζα Κύπρου, η Επενδυτική Τράπεζα της Ελλάδος, η CITIBANK, η ASPIS BANK, η First Business Bank, η Bank of America, ο όμιλος INTERAMERICAN, ο όμιλος INTRACOM, κ.α.

Κανείς άλλος δεν μιλά καλύτερα για τις Κλαδικές Αναλύσεις μας από τους Πελάτες μας...

- ΝΕΟΧΗΜΙΚΗ
- ΝΗΡΕΑΣ ΙΧΘΥΟΚΑΛΛΙΕΡΓΕΙΕΣ
- SUBERU MOTORS HELLAS
- KOSMOCAR
- ROCHE HELLAS
- FRIESLAND
- NESTLE
- PROCTER & GAMBLE
- KPMG
- PWC
- ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ
- LAVIPHARM
- BAYER HELLAS
- DELLOITTE & TOUCHE
- ERNST & YOUNG
- EUROBANK
- BANK OF ATTICA
- CITIBANK
- TOYOTA HELLAS
- ΣΚΛΑΒΕΝΙΤΗΣ
- ΦΑΓΕ
- YARA
- DE AGOSTINI
- FOODLINK
- MULTIRAMA
- DELL