

Δελτίο ενέργειας

Φεβρουάριος 2011

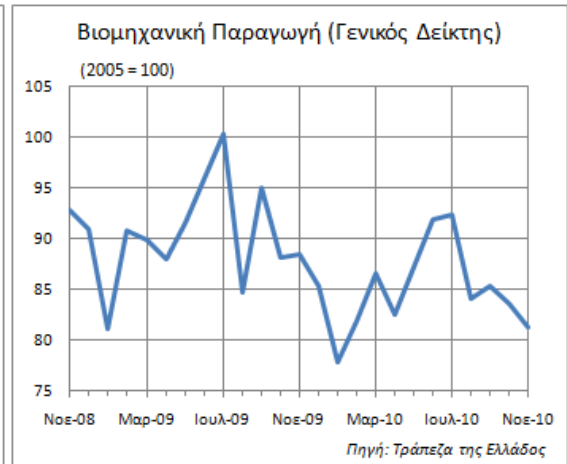
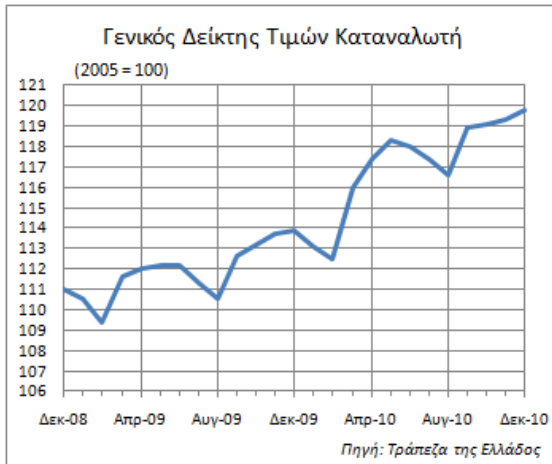
Οικονομία	2
Αγορά εμπορευμάτων	2
Πετρέλαιο	3
Φυσικό αέριο	6
Ηλεκτρισμός & ΑΠΕ	9
Δικαιώματα εκπομπών.....	14
Ημερολόγιο	16
Μονάδες μέτρησης ενέργειας.....	17

Επιμέλεια δελτίου: Ν. Κοντινάκης, Δρ. Φ. Θωμαΐδης

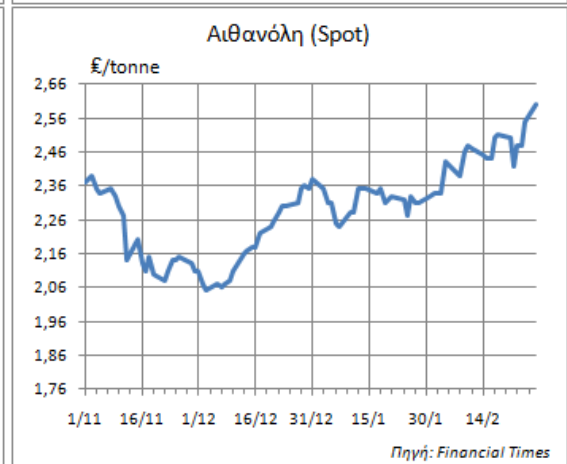
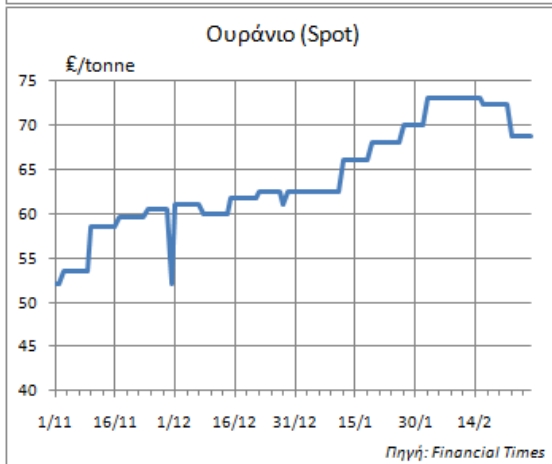
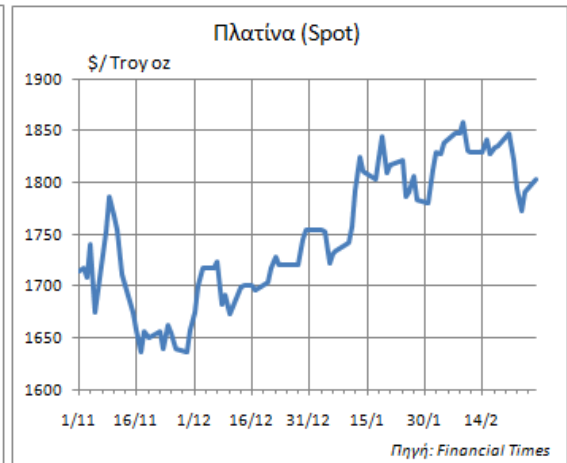
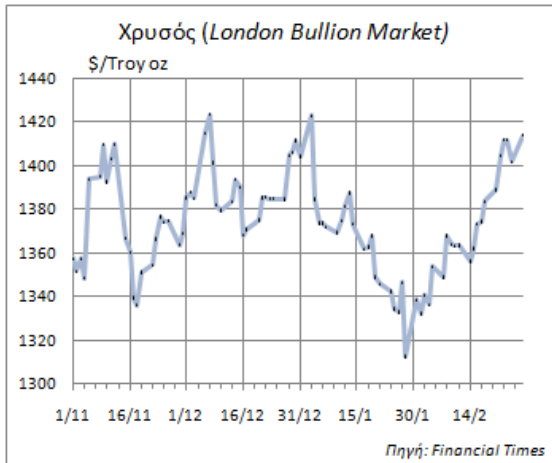
“Valuation and Research Specialists” – Ατόλου 104, 10564 Αθήνα, +30-210-3219557

www.iraj.gr – research@iraj.gr

Οικονομία

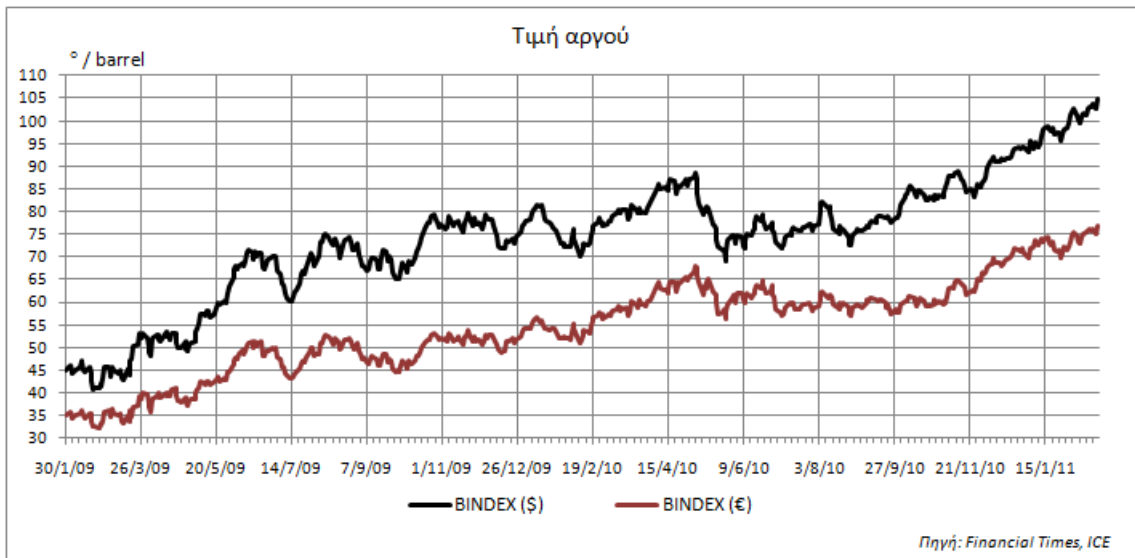


Αγορά εμπορευμάτων



Πετρέλαιο

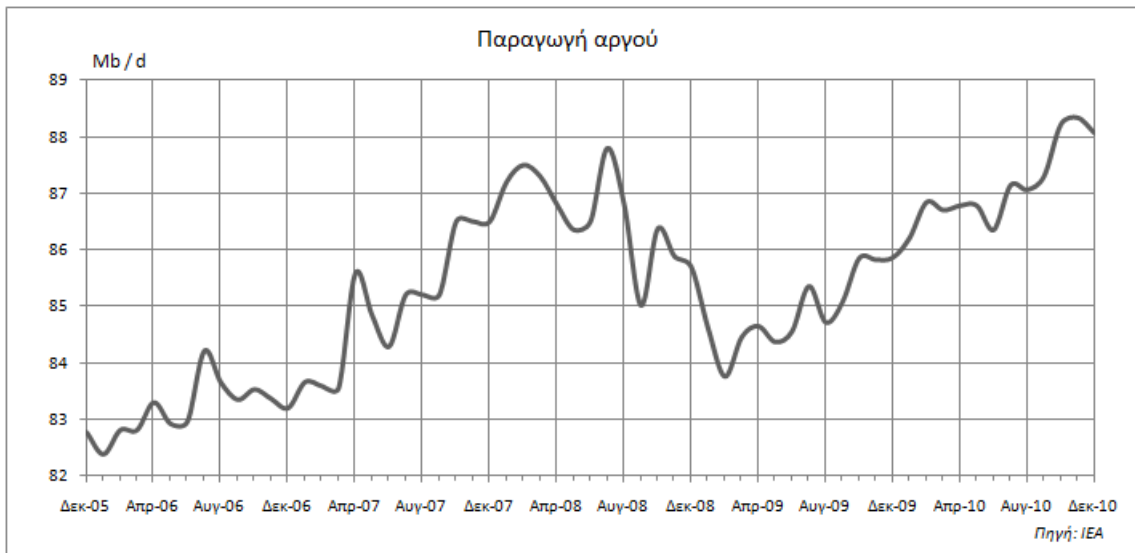
Τον Σεπτέμβριο, η τιμή του πετρελαίου κινήθηκε αυξητικά από τα 100 \$/b στα 105 \$/b.

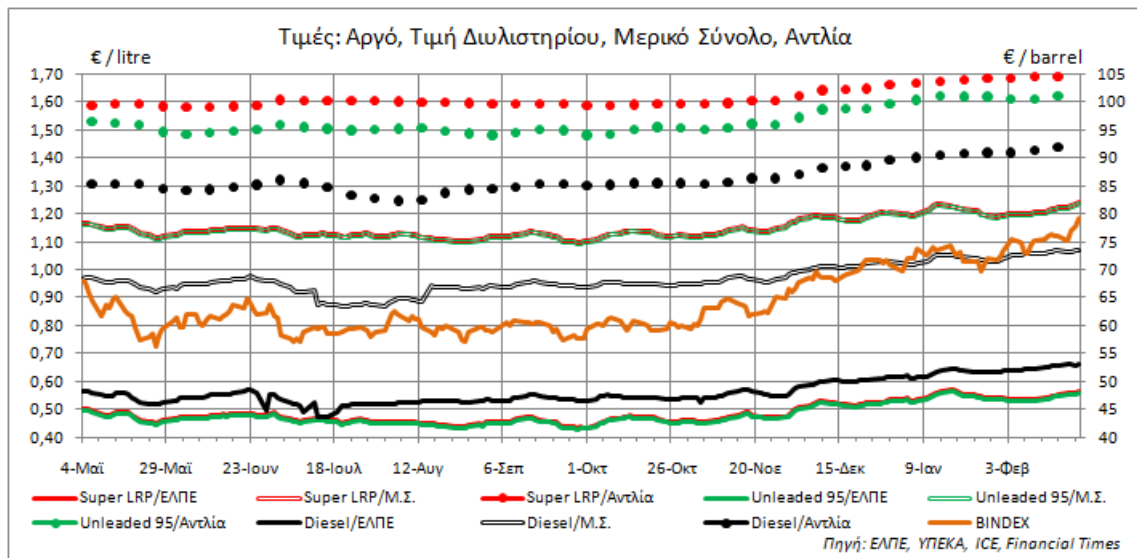
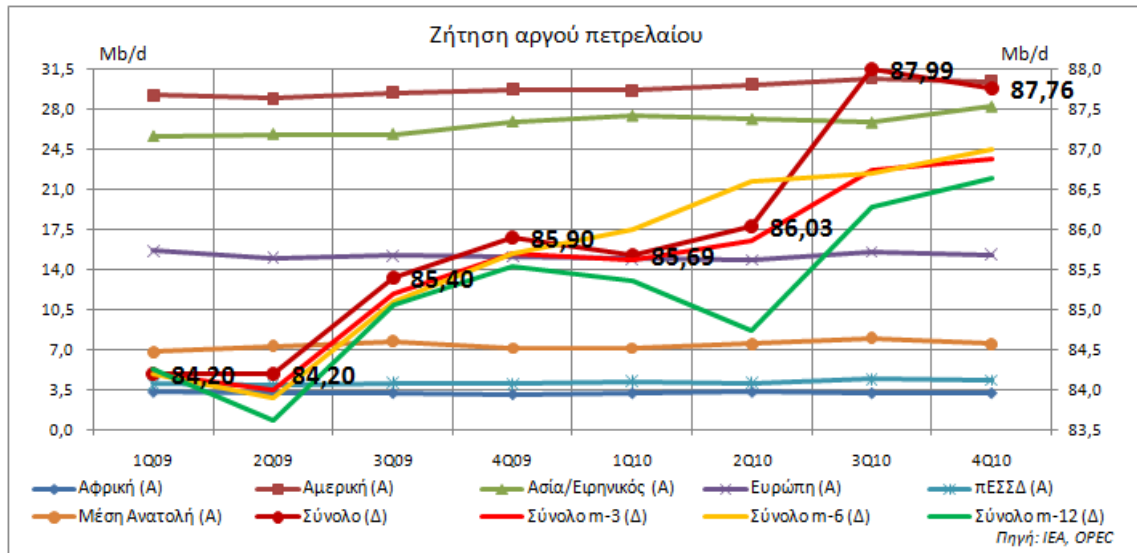


Το τελευταίο εξάμηνο, η παραγωγή πετρελαίου παρέμεινε πάνω από τα 87 Mb/d, και ξεπέρασε ελαφρώς τα 88 Mb/d στο τέλος του φθινοπώρου.

Οι προβλέψεις για την ζήτηση αργού πετρελαίου, το 2010, έγιναν πολύ πιο αισιόδοξες. Προκειμένου να μπορεί να γίνει σύγκριση, στο διάγραμμα περιλαμβάνονται και οι προβλέψεις για τη ζήτηση, όπως είχαν εκτιμηθεί μέσω των διεθνών οργανισμών πριν 3, 6 και 12 μήνες.

Η τιμή των καυσίμων (βενζίνες) βρίσκεται στην περιοχή του 1,60 - 1,70 €/lt (τιμή αντλίας), ενώ από το διάγραμμα φαίνεται η επίδραση στις τελικές τιμές λιανικής της αύξησης των ειδικών φόρων κατανάλωσης και του ΦΠΑ.

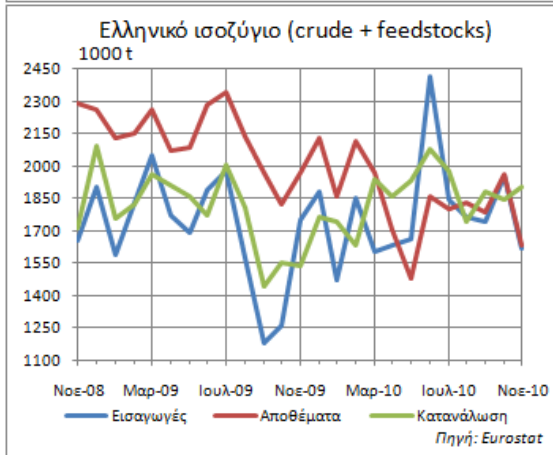
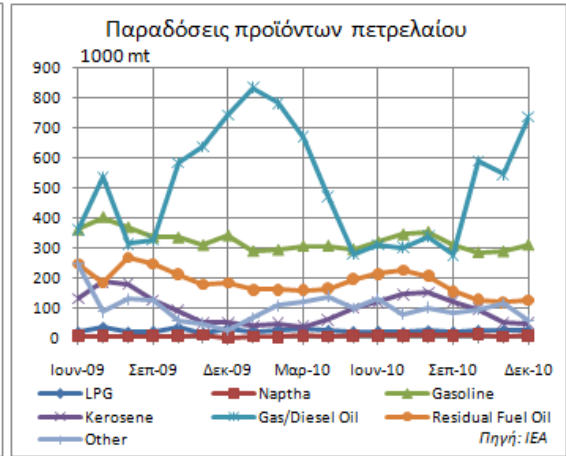
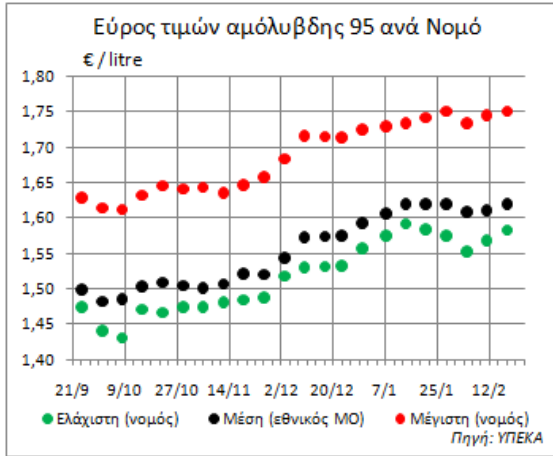




Υπενθυμίζεται ότι οι τιμές ΕΛΠΕ (συμπαγείς γραμμές στο διάγραμμα) περιλαμβάνουν την αξία του προϊόντος, τις ειδικές υπηρεσίες (φορτωτικά), το ΦΠΑ των ειδικών υπηρεσιών (φορτωτικών) και την εισφορά του ταμείου επικουρικής ασφάλισης βενζινοπωλών. Οι ενδεικτικές τιμές (μερικό σύνολο ή τιμή ex-factory με επιβαρύνσεις – διπλές γραμμές στο διάγραμμα) περιλαμβάνουν την ειδική εισφορά (Ν.3335/05), το τέλος ΡΑΕ, τον ειδικό φόρο κατανάλωσης και τα δικαιώματα εκτέλεσης τελωνειακών εργασιών. Οι τιμές αντλίας (τελείες στο διάγραμμα) περιλαμβάνουν, επιπλέον, το κέρδος εμπορίας και πώλησης και το ΦΠΑ του προϊόντος.

Στα επόμενα διαγράμματα απεικονίζονται:

1. για την αμόλυβδη βενζίνη, η μέση τιμή (σε εθνικό επίπεδο) και η ελάχιστη και μέγιστη τιμή (σε επίπεδο Νομού), σύμφωνα με τα στοιχεία του ΥΠΕΚΑ
2. οι συνολικές μηνιαίες παραδόσεις προϊόντων πετρελαίου στην ελληνική αγορά
3. το συνολικό ελληνικό μηνιαίο ισοζύγιο πετρελαίου

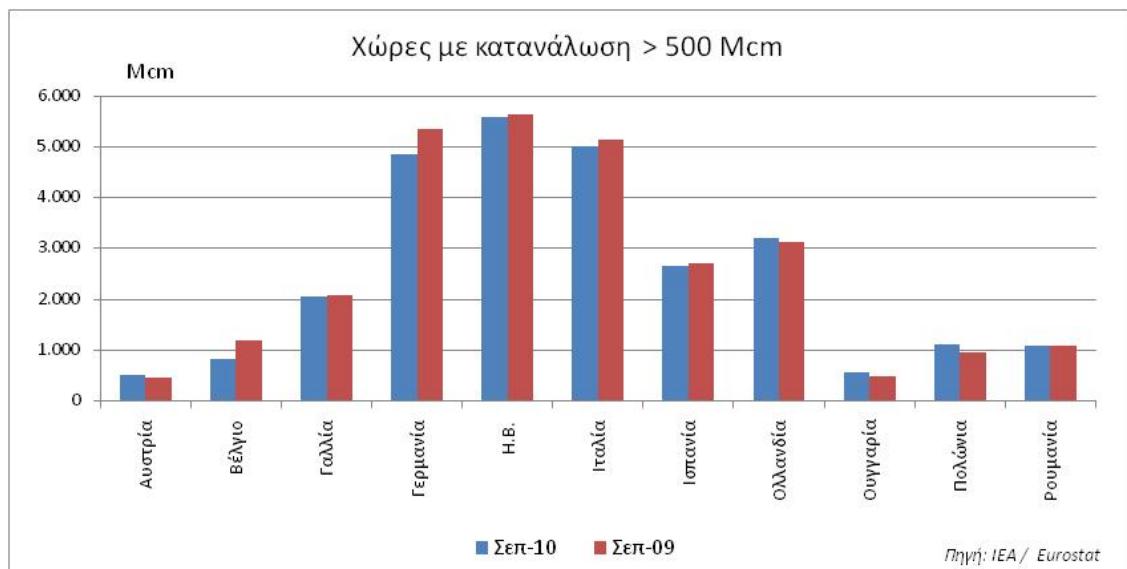
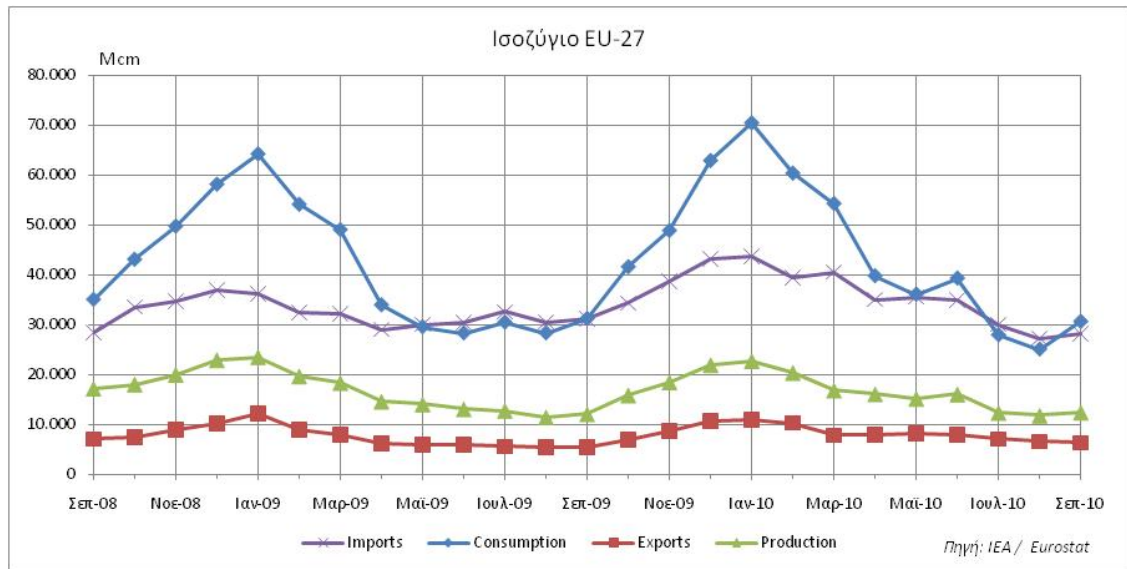


Φυσικό αέριο

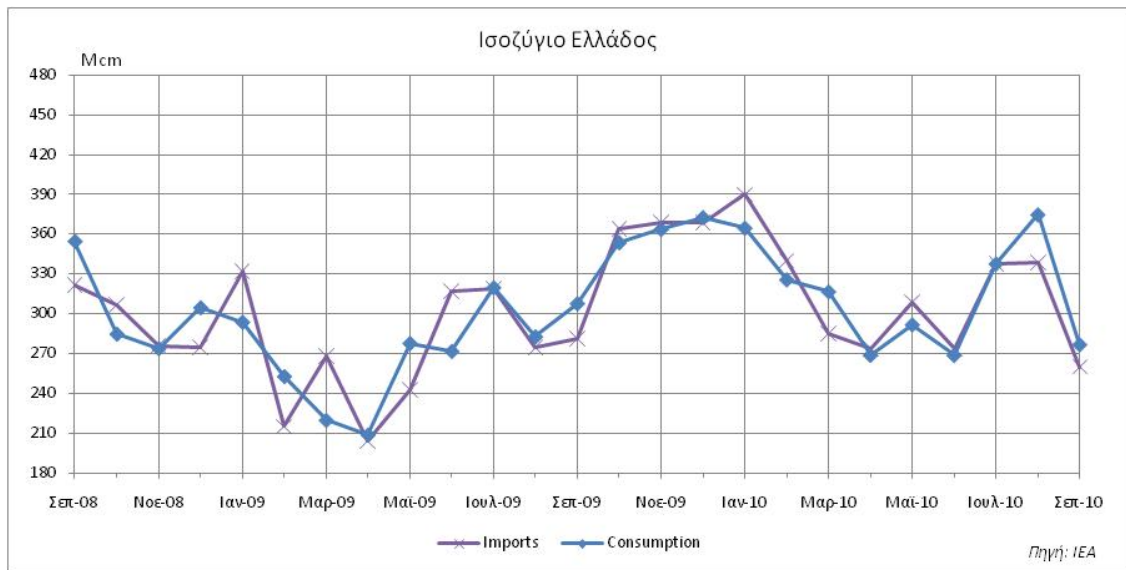
Τον Σεπτέμβριο 2010 στις περισσότερες χώρες της Ευρωπαϊκής Ένωσης η κατανάλωση αερίου παρουσίασε αυξητικές τάσεις σε σχέση με τον Αύγουστο, με εξαίρεση Ελλάδα και Λετονία όπου σημειώθηκαν μικρές μειώσεις. Η Ιταλία, για να καλύψει την ζήτηση εισήγγε 1 bcm αερίου περισσότερο απ'ότι τον Αύγουστο ενώ Γαλλία και Γερμανία χρησιμοποίησαν σημαντικές ποσότητες αποθηκευμένου αερίου, 1,6 bcm και 1,3 bcm αντίστοιχα. Σε σχέση με το προηγούμενο έτος η ζήτηση των μεγάλων Ευρωπαϊκών αγορών δεν εμφάνισε σημαντικές μεταβολές, μόνο στην Γερμανία σημειώθηκε μείωση περίπου 0,5 bcm.

	09/2010 (Mcm)	Τρεις προηγούμενοι μήνες (Mcm)			Προηγούμενο έτος	
		08/2010	07/2010	06/2010	09/2009	% μεταβολή
Ε.Ε. – 27						
Παραγωγή	12473	11845	12401	16103	12121	2,9%
Κατανάλωση	30653	25087	27953	39355	31242	-1,9%
Εισαγωγές	28247	27335	30076	34963	31256	-9,6%
Εξαγωγές	6347	6609	7088	7900	5524	14,9%
Γαλλία						
Παραγωγή	62	68	53	52	74	-16,2%
Κατανάλωση	2055	1641	1805	3283	2076	-1,0%
Εισαγωγές	2765	3410	3466	4005	3049	-9,3%
Εξαγωγές	201	121	121	184	-	-
Γερμανία						
Παραγωγή	967	859	1042	1141	1188	-18,6%
Κατανάλωση	4856	3477	4774	7717	5353	-9,3%
Εισαγωγές	5824	5771	6770	8604	7245	-19,6%
Εξαγωγές	995	882	985	947	918	8,4%
Ελλάδα						
Παραγωγή	-	-	-	-	-	-
Κατανάλωση	277	375	338	269	308	-10,1%
Εισαγωγές	260	339	338	274	281	-7,5%
Εξαγωγές	-	-	-	-	-	0,0%
Ηνωμένο Βασίλειο						
Παραγωγή	4360	4217	4568	5596	3892	12,0%
Κατανάλωση	5584	5222	4979	7762	5633	-0,9%
Εισαγωγές	2584	2991	2774	4199	2688	-3,9%
Εξαγωγές	1131	1551	1816	1409	857	32,0%
Ιταλία						
Παραγωγή	685	702	698	701	638	7,4%
Κατανάλωση	5012	4353	5162	5820	5148	-2,6%
Εισαγωγές	5367	3909	5589	5969	5398	-0,6%
Εξαγωγές	4	3	3	8	3	33,3%
Ισπανία						
Παραγωγή	9	8	4	2	1	800,0%
Κατανάλωση	2657	2303	2754	2606	2711	-2,0%
Εισαγωγές	2682	2618	2858	2686	2970	-9,7%

Εξαγωγές	99	54	95	83	113	-12,4%
Ολλανδία						
Παραγωγή	4064	3892	3753	6133	3804	6,8%
Κατανάλωση	3203	2724	2701	3909	3135	2,2%
Εισαγωγές	2017	1777	2124	2345	2391	-15,6%
Εξαγωγές	2878	2945	3176	4569	3060	-5,9%



Στην Ελλάδα η ζήτηση αερίου μειώθηκε σημαντικά τον Σεπτέμβριο σε σχέση με τον προηγούμενο μήνα, κατά 26%. Αντίστοιχη μείωση, 23%, σημείωσαν και οι εισαγωγές.



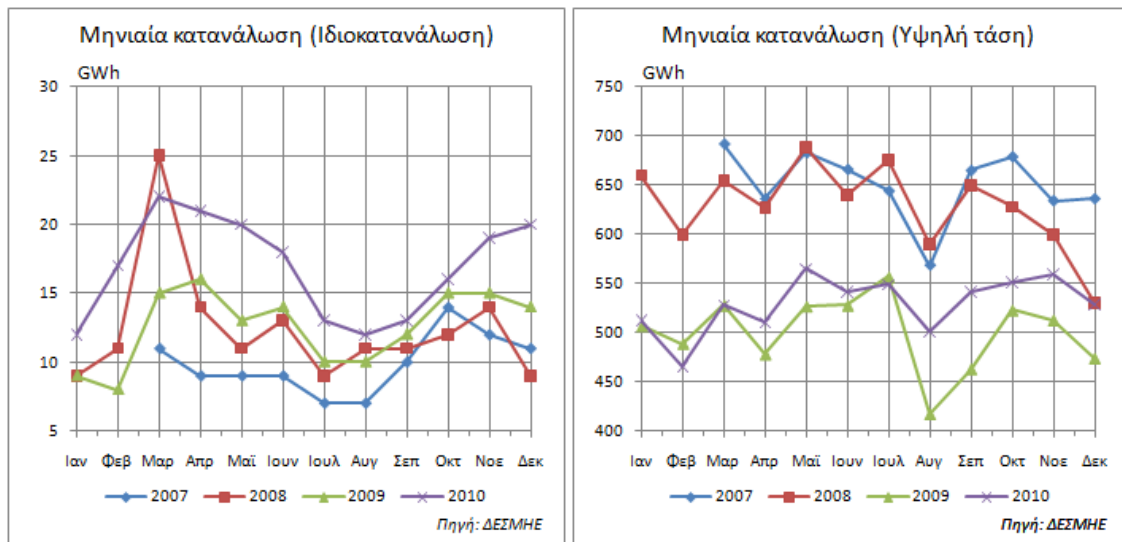
Τον Φεβρουάριο 2011 οι spot αγορές φυσικού αερίου δεν επηρεάστηκαν από την αύξηση των τιμών πετρελαίου. Οι τιμές των NBP και Zeebruge κυμάνθηκαν σε σταθερά επίπεδα, σημειώνοντας ελάχιστες τιμές 20,83 €/MWh και 20,77 €/MWh αντίστοιχα, στις 16/2. Η τιμή αερίου στο Henry Hub παρουσίασε σταδιακή μείωση κατά την διάρκεια του μήνα, φτάνοντας στην ελάχιστη τιμή των 9,48 €/MWh στις 25/2.

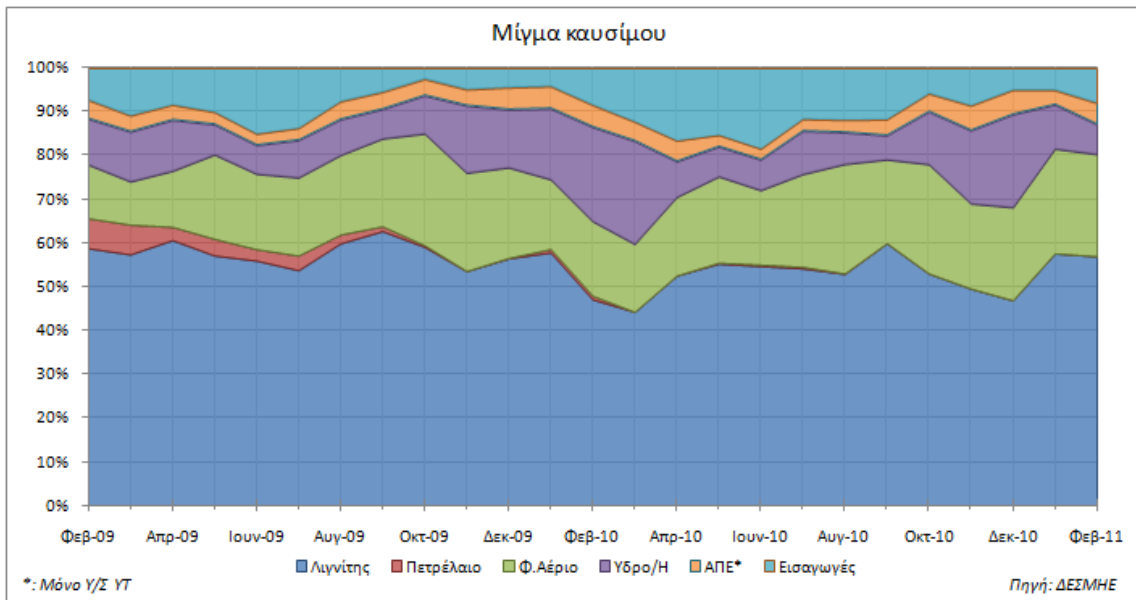
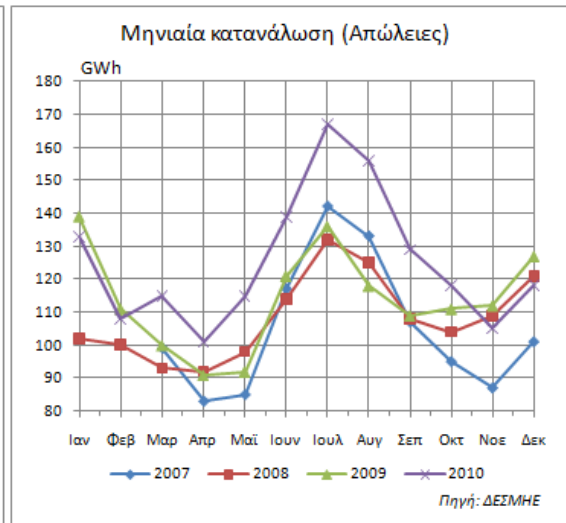
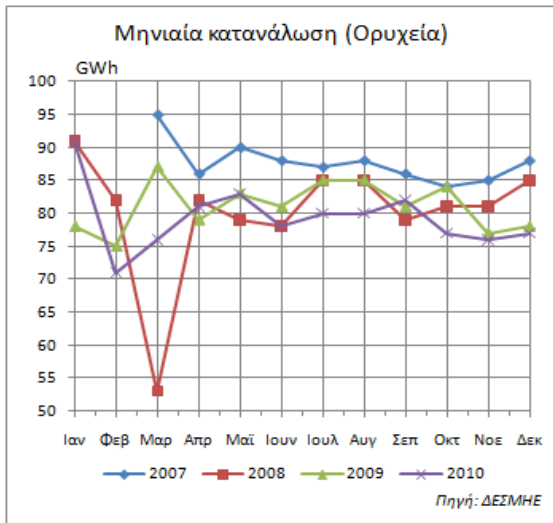
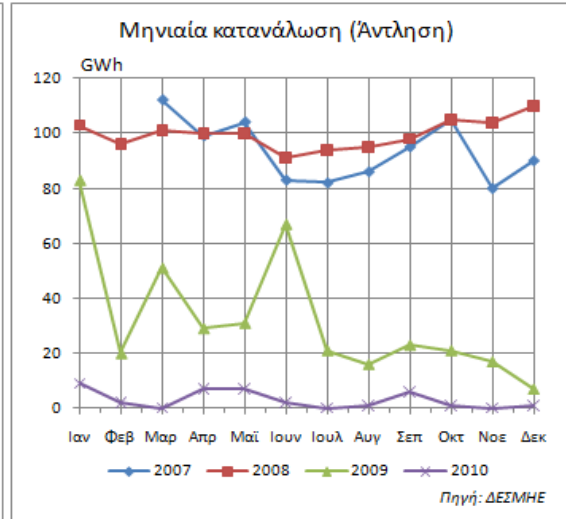
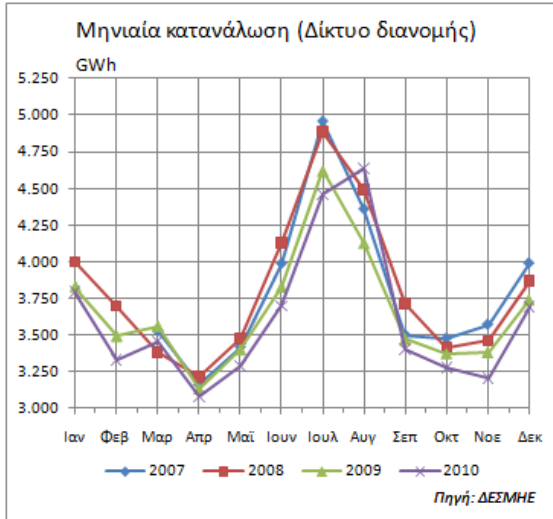
Ηλεκτρισμός & ΑΠΕ

Σύμφωνα με τα στοιχεία του ΔΕΣΜΗΕ, η συνολική παραγωγή/κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας τον Φεβρουάριο είχε ως εξής:

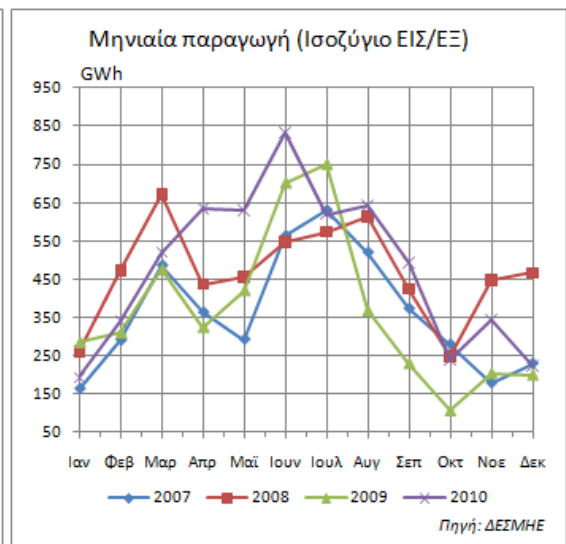
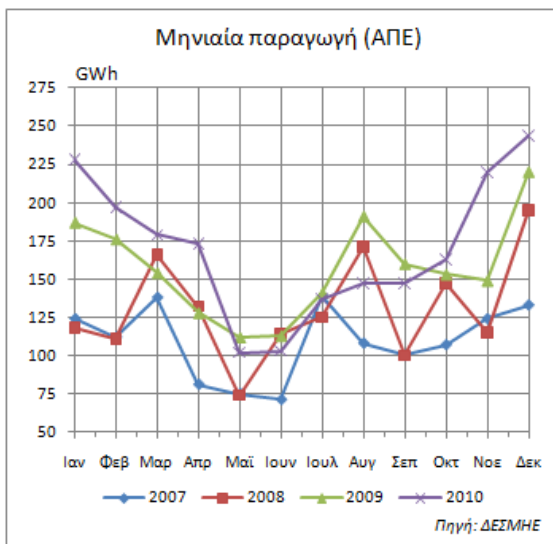
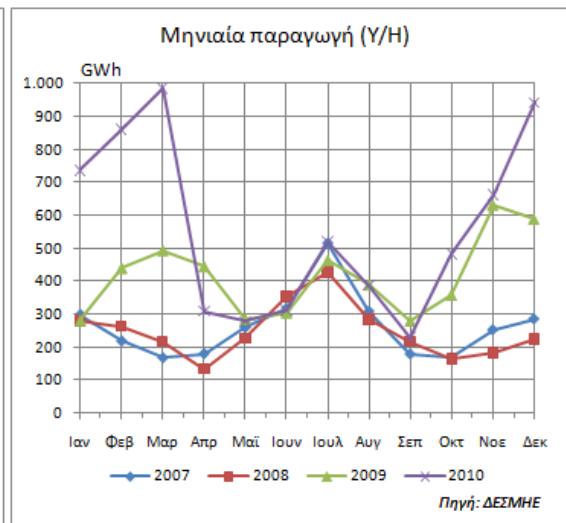
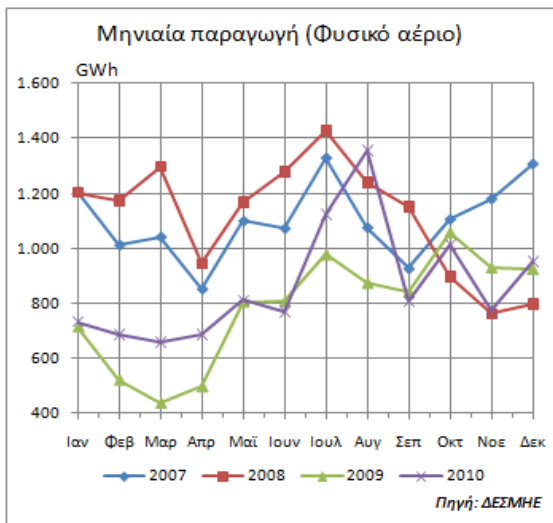
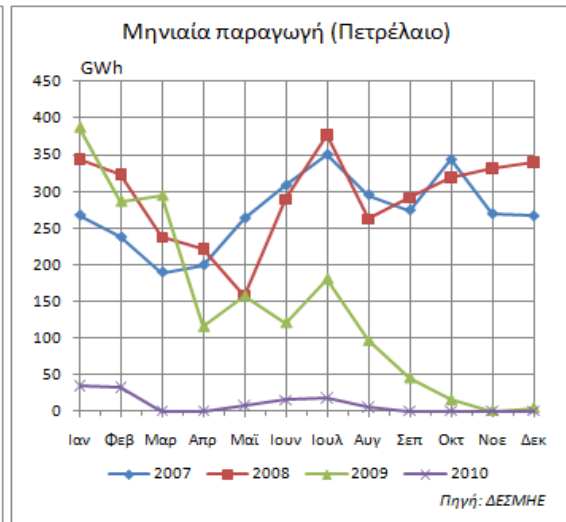
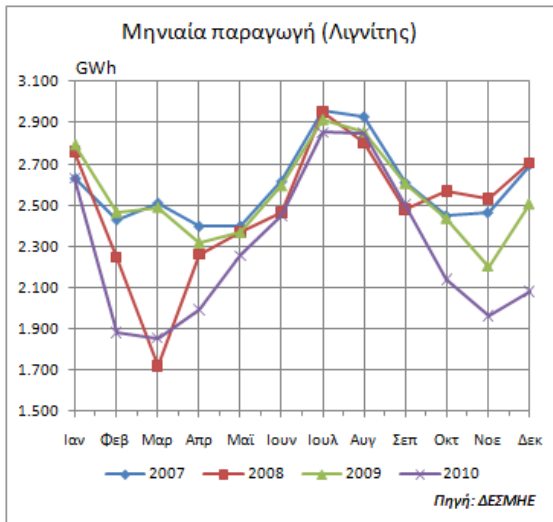
MWh	02/2011	Προηγούμενο έτος	
		02/2010	% μεταβολή
Παραγωγή			
Λιγνίτης	2.327.750	1.880.597	23,8%
Πετρέλαιο	95	31.914	-99,7%
Φυσικό Αέριο	961.012	687.001	39,9%
Υδρο/Η	277.248	860.098	-67,8%
ΑΠΕ & Άλλα(ΥΤ)	196.824	196.938	-0,1%
Εισαγωγές	329.086	339.611	-3,1%
Κατανάλωση			
Ιδιοκατανάλωση	10.883	16.781	-35,1%
Επιλέγοντες ΥΤ	527.048	466.249	13,0%
Δίκτυο διανομής	3.326.433	3.331.458	-0,2%
Άντληση	42.580	2.482	1615,6%
Ορυχεία	80.156	71.425	12,2%
Απώλειες	104.915	107.764	-2,6%
Σύνολο	4.092.015	3.996.159	2,4%

Η χρονική εξέλιξη των καταναλώσεων φαίνεται στα επόμενα διαγράμματα.

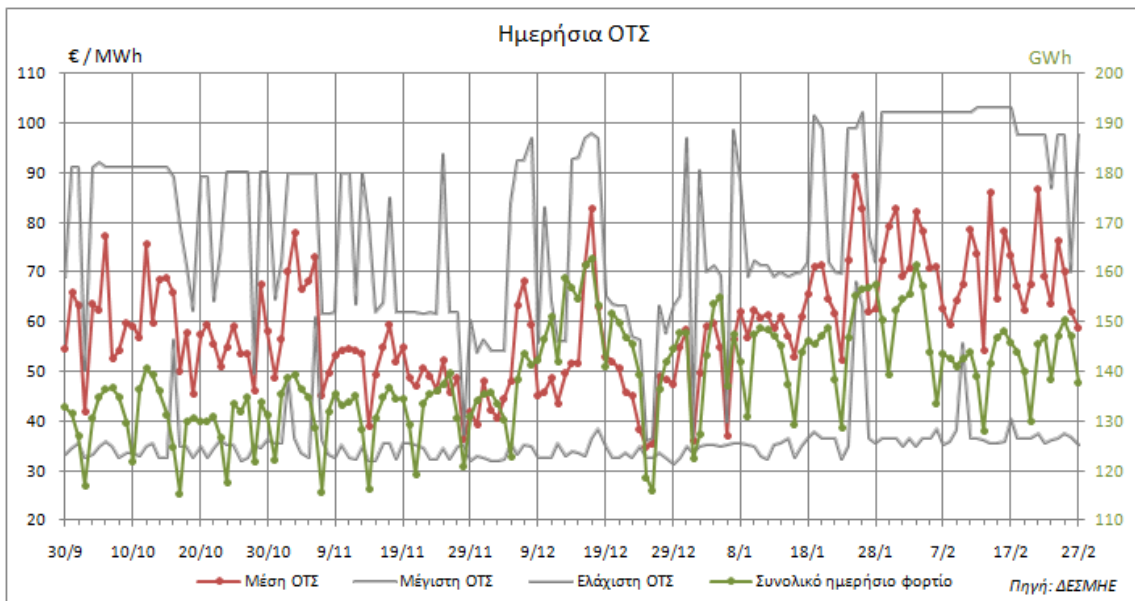
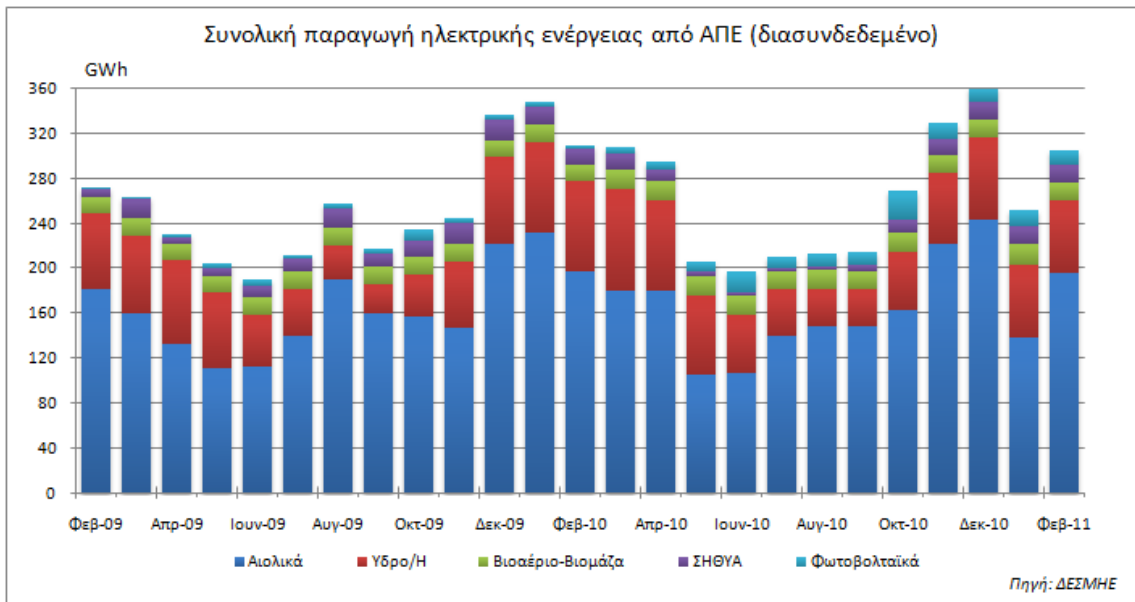
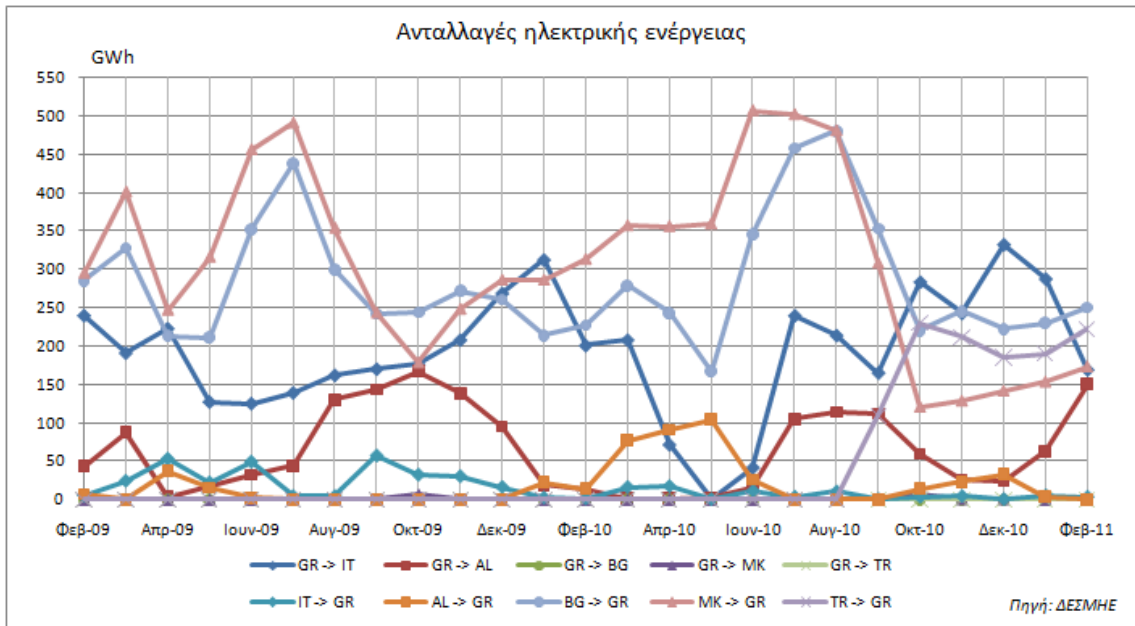


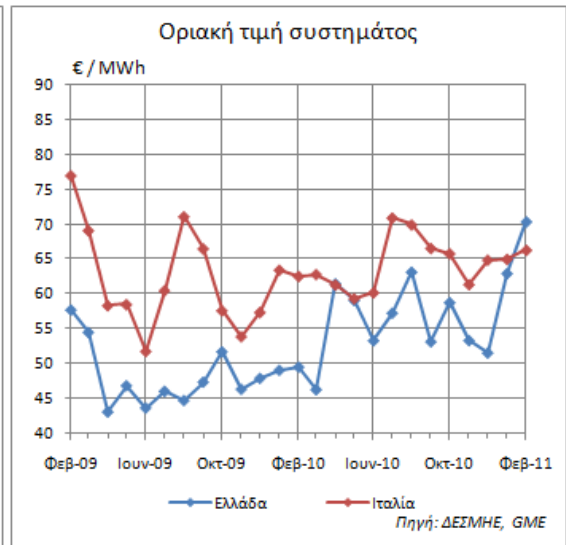
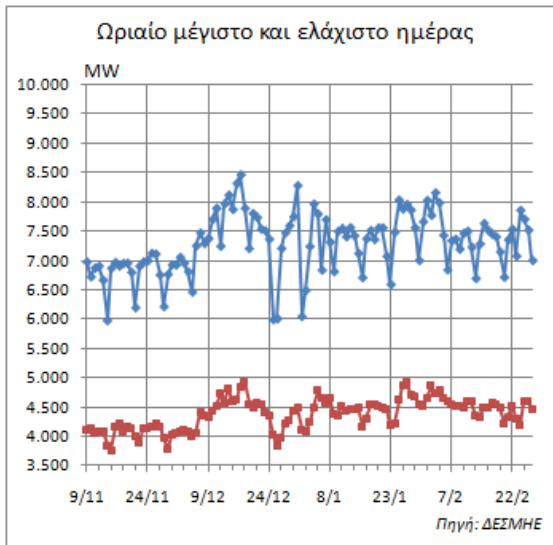


Η χρονική εξέλιξη της παραγωγής ανά καύσιμο φαίνεται στα επόμενα διαγράμματα

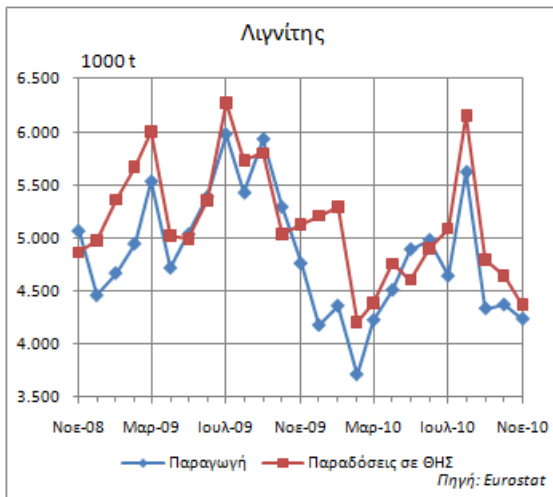


Από Βουλγαρία (250 GWh), Τουρκία (222 GWh) και πΓΔΜ (173 GWh) πραγματοποιήθηκαν οι σημαντικότερες εισαγωγές τον Φεβρουάριο. Πραγματοποιήθηκαν υψηλές πωλήσεις ενέργειας προς την Ιταλία (169 GWh, με την ΟΤΣ στη γειτονική χώρα να είναι κατά 4 €/MWh μικρότερη) και την Αλβανία (150 GWh).

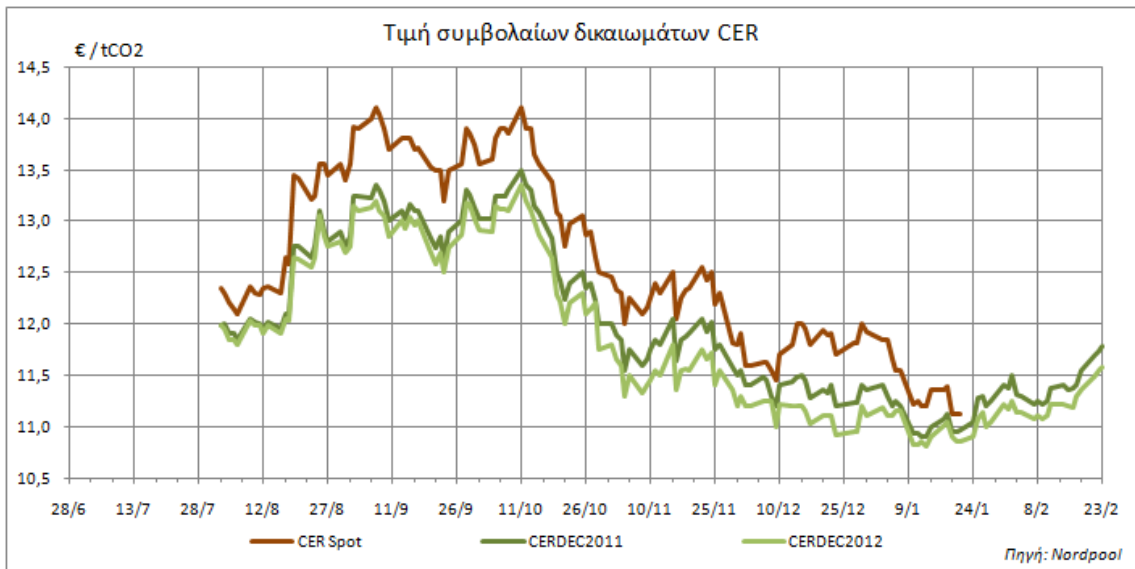
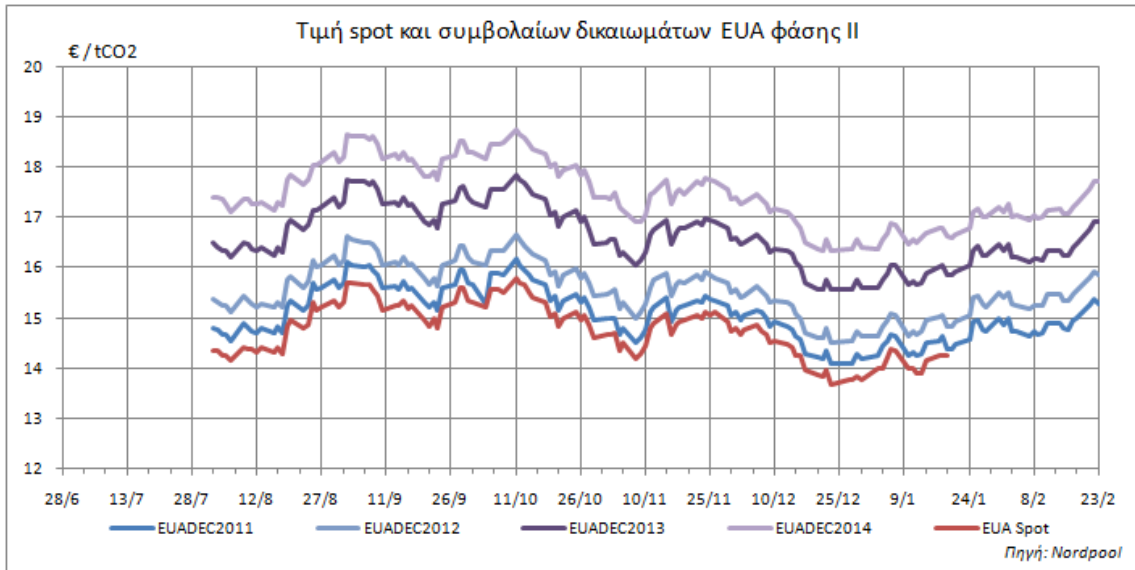




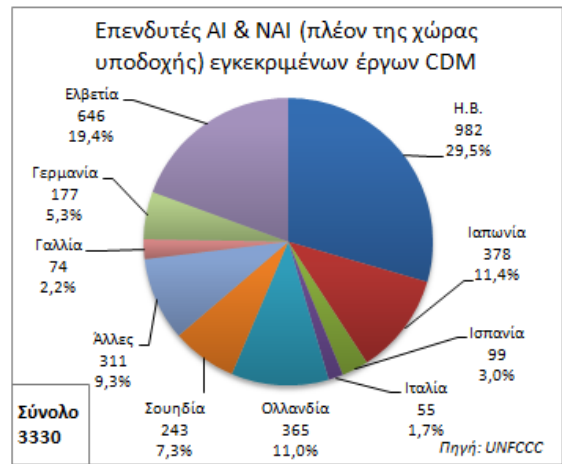
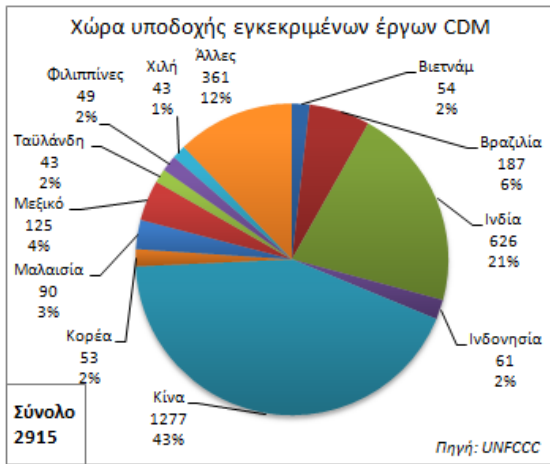
Στο ακόλουθο διάγραμμα φαίνονται η παραγωγή λιγνίτη και οι παραδόσεις λιγνίτη σε δημόσιους θερμοηλεκτρικούς σταθμούς παραγωγής, σύμφωνα με τα στοιχεία της Eurostat.



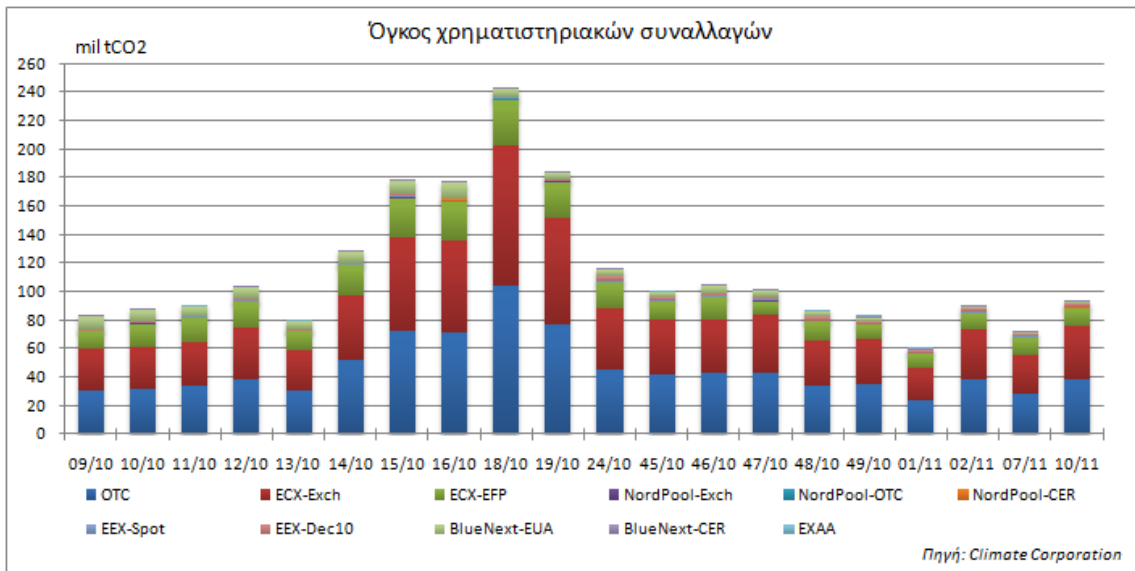
Δικαιώματα εκπομπών



Τα 2915 έφθασαν τα εγκεκριμένα έργα CDM, με αναμενόμενη απόδοση πάνω από 1.960 εκ. πιστοποιητικά CER μέχρι το τέλος του 2012. Κίνα και Ινδία φιλοξενούν το 64% των έργων παγκοσμίως, ενώ η Βρετανία και η Ελβετία είναι οι χώρες από τις οποίες προέρχεται το 49% των επενδυτών σε έργα CDM, πλέον των συμμετεχόντων από την χώρα υποδοχής των έργων.



Στο επόμενο διάγραμμα φαίνεται ο όγκος των συναλλαγών στα χρηματιστήρια δικαιωμάτων εκπομπών ανά εβδομάδα



Ημερολόγιο

Συνοπτικός κατάλογος επικείμενων εκδηλώσεων που αφορούν τον χώρο της ενέργειας και του περιβάλλοντος:

12 – 14/04/2011 Βρυξέλλες (Βέλγιο)	EE Global 2011	Alliance to Save Energy & the European Alliance to Save Energy http://eeglobalforum.org/index.html
13 – 15/04/2011 Σόφια (Βουλγαρία)	7th EE & RES Congress and Exhibition for South East Europe	Via Expo Ltd www.viaexpo.com
25 – 27/05/2011 Ζάγκρεμπ (Κροατία)	The International Conference on the European Energy Market	Faculty of Electrical Engineering and Computing www.eem11.com
31/05 – 06/03/2011 Βαρσοβία (Πολωνία)	Shale Gas Results Europe 2011	American Business Conferences www.shale-gas-results-europe.com

Μονάδες μέτρησης ενέργειας

Προθέματα

m (Milli)	k (Kilo)	M (Mega)	G (Giga)	T (Terra)
10^{-3}	10^3	10^6	10^9	10^{12}

Συντομογραφίες

Toe: Τόνος ισοδύναμου πετρελαίου (Ton of Oil Equivalent)

Boe: Βαρέλι ισοδύναμου πετρελαίου (Barrel of Oil Equivalent)

b/d: Βαρέλι ανά ημέρα (Barrel per Day)

Mcm: Εκατομμύρια κυβικά μέτρα (Million Cubic Meters)

Bcm: Δισεκατομμύρια κυβικά μέτρα (Billion Cubic Meters)

Tcm: Τρισεκατομμύρια κυβικά μέτρα (Trillion Cubic Meters)

Cal: Θερμίδα (Calorie)

BTU: British thermal unit

Wh: Watthour

J: Joule

Μετατροπές

1 τόνος πετρελαίου → 7,3 βαρέλια

1 ft³ → 0,0283 m³

	TJ	Gcal	Mtoe	MBTU	GWh
TJ	1	238,8	$2,388 \times 10^{-5}$	957,8	0,2778
Gcal	$4,1868 \times 10^{-3}$	1	10^{-7}	3,968	$1,163 \times 10^{-3}$
Mtoe	$4,1868 \times 10^4$	10^7	1	$3,968 \times 10^7$	11630
MBTU	$1,0551 \times 10^{-3}$	0,252	$2,52 \times 10^{-8}$	1	$2,931 \times 10^{-4}$
GWh	3,6	860	$8,6 \times 10^{-5}$	3412	1

Προετοιμασία και επιμέλεια δελτίου ενέργειας:



Φώτιος Θωμαΐδης
Χημικός Μηχανικός, PhD
Αναλυτής, Kantor Σύμβουλοι Επιχειρήσεων Α.Ε.



Νικόλαος Κοντινάκης
Φυσικός, MSc
Σύμβουλος, ΕΠΤΑ Ε.Π.Ε.

Ο Οίκος Έρευνας & Ανάλυσης “VRS” ιδρύθηκε το έτος 2002 και δραστηριοποιείται στην παροχή εξειδικευμένων χρηματοοικονομικών υπηρεσιών σε εταιρικούς πελάτες υψηλών προδιαγραφών που δραστηριοποιούνται σήμερα στην εγχώρια και τη διεθνή κεφαλαιαγορά. Κύρια αποστολή του είναι η προσφορά υψηλού επιπέδου έρευνας, ανάλυσης και αποτίμησης εταιριών, μέσω της συστηματικής παρακολούθησης και μελέτης όλων των χρηματοοικονομικών εξελίξεων στις διεθνείς αγορές χρήματος και κεφαλαίου. Οι συντελεστές του οίκου “VRS” διαθέτουν πολυετή εμπειρία στο χώρο της εγχώριας και διεθνούς οικονομίας, καθώς και σε πεδία έρευνας και ανάλυσης των κεφαλαιαγορών, με παράλληλη εξειδίκευση στους τομείς της ανάλυσης και αποτίμησης εισηγμένων και μη εταιριών. Οι κυριότερες δραστηριότητες της “VRS” είναι:

1. Εκπόνηση Μελετών, Αναλύσεων & Αποτιμήσεων Εισηγμένων Εταιριών
2. Παροχή Συμβουλευτικών Υπηρεσιών Οικονομικής και Επενδυτικής Φύσης
3. Εκπαίδευση – Επιμόρφωση Στελεχών της Αγοράς
4. Εξειδικευμένες Χρηματοοικονομικές Μεταφράσεις
5. Συγγραφική Δραστηριότητα

Η πληροφόρηση που περιέχεται στο παρόν δελτίο βασίζεται σε ευρέως δημοσιοποιημένα στοιχεία, στατιστικές βάσεις δεδομένων, ετήσιους απολογισμούς, ενημερωτικά δελτία, επίσημες ανακοινώσεις και άλλες εξειδικευμένες πηγές πρωτογενούς ή δευτερογενούς έρευνας, οι οποίες κατά την άποψη των συντακτών είναι έγκυρες, αξιόπιστες και οι κατά το δυνατόν αντιπροσωπευτικότερες του προς εξέταση αντικειμένου. Οι συντάκτες δεν έχουν προβεί σε πρωτογενή έλεγχο του συνόλου των αναγραφόμενων πληροφοριών / στοιχείων και κατά συνέπεια δεν εγγυώνται με απόλυτο τρόπο την ποιοτική και ποσοτική ακρίβεια των δεδομένων και απόψεων που εμπεριέχονται σε αυτό. Η πληροφόρηση και οι απόψεις που παρουσιάζονται αποτελούν προϊόν συνθετικής και κριτικής μεθόδου, και ενδέχεται να μεταβληθούν χωρίς καμία ειδοποίηση προς τα ενδιαφερόμενα μέρη. Παράλληλα, είναι πιθανόν, οι απόψεις που βασίζονται σε διαφορετική μεθοδολογία ανάλυσης (θεμελιώδη, τεχνική ή στατιστική ανάλυση) αλλά και σε διαφορετική θεώρηση να μην βρίσκονται, κατά αναγκαίο τρόπο, σε απόλυτη αρμονία μεταξύ τους και ως εκ τούτου τα αντίστοιχα εξαγόμενα δεδομένα / συμπεράσματα ανάλογα να διίστανται ή να διαφοροποιούνται. Οι προβλέψεις που αναφέρονται στο δελτίο δύνανται να αποτελούν ένα μόνο από τα πολλά υποψήφια / πιθανά σενάρια μελλοντικών εξελίξεων, ανάλογα με τις διαφορετικές κάθε φορά υποθέσεις που λαμβάνονται υπόψη για την εξαγωγή τους. Επίσης εκφράζονται ως προσωπικές, απόψεις των συντακτών και όχι κατ’ αναγκαίο τρόπο ως βασικές θέσεις που εκπροσωπούν την εταιρεία VRS σε ευρύτερη διάσταση. Όλες οι απόψεις οι οποίες βασίζονται σε προβλέψεις μεγεθών χρηματοοικονομικής φύσεως υπόκεινται σε σημαντικούς κινδύνους και αβεβαιότητες με αποτέλεσμα να απαιτείται εξαιρετική προσοχή στη χρήση τους. Οι μελέτες και οι αναλύσεις του παρόντος δελτίου εκπονούνται με κύριο αλλά όχι αποκλειστικό σκοπό την ενημέρωση των αποδεκτών του. Απαγορεύεται ρητώς η αναπαραγωγή, χρησιμοποίηση και διανομή του παρόντος δελτίου χωρίς την έγγραφη άδεια της VRS και των εκπροσώπων της.

Για να εγγραφείτε ή να διαγραφείτε από τη λίστα διανομής του «δελτίου ενέργειας», για οποιαδήποτε παρατήρηση ή σχόλιο, καθώς και για αποστολή πληροφοριών, ανακοινώσεων και δελτίων τύπου προς επεξεργασία και δημοσίευση, παρακαλούμε στείλετε μήνυμα στην ηλεκτρονική διεύθυνση: research@iraj.gr