

ΜΗΝΙΑΙΟ ΔΕΛΤΙΟ
ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ
ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ ΗΕΠ

ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ 2014

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

1. Συμμετοχή στον ΗΕΠ	2
1.1 Μητρώο Συμμετεχόντων	2
1.2 Μονάδες Διασυνδεδεμένου Συστήματος	4
2. Οριακή Τιμή Συστήματος (ΟΤΣ).....	8
3. Ενεργειακό Ισοζύγιο ΗΕΠ	12
4. Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας	14
4.1 Παραγωγή και Πιστώσεις ανά τύπο καυσίμου	14
4.2 Παραγωγή και Πιστώσεις ανά Συμμετέχοντα	16
4.3 Παραγωγή ανά Συμμετέχοντα, τύπο καυσίμου και κατάσταση λειτουργίας	19
4.4 Παραγωγή και Πιστώσεις ανά μονάδα παραγωγής	20
5. Προμήθεια Ηλεκτρικής Ενέργειας.....	22
5.1 Δηλώσεις Φορτίου και Χρεώσεις	22
5.2 Ανάλυσης Προμήθειας ανά Συμμετέχοντα, Ζώνη και επίπεδο Τάσης	24
6. Εμπόριο Ηλεκτρικής Ενέργειας	26
6.1 Εισαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας.....	26
6.2 Εξαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας	27
6.3 Διαμετακόμιση Ηλεκτρικής Ενέργειας	28
6.4 Καθαρή Θέση Ισοζυγίου Διασυνδέσεων.....	29
6.5 Ανάλυση Εμπορίας ανά Συμμετέχοντα και ανά Διασύνδεση	30

1. Συμμετοχή στον ΗΕΠ

1.1 Μητρώο Συμμετεχόντων

Στους ακόλουθους πίνακες εμφανίζονται οι Συμμετέχοντες, από το Μητρώο Συμμετεχόντων στο τέλος του μήνα, ενώ με μπλε χρώμα ή με αστερίσκο αυτοί οι οποίοι δραστηριοποιήθηκαν στον ΗΕΠ.

Παραγωγοί

A/A	ΕΠΩΝΥΜΙΑ	ΣΥΝΤΟΜΟΓΡΑΦΙΑ
1*	ELPEDISON ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ELPEDISON_POWER
2	PROTERGIA Α.Ε.	PROTERGIA_THERMO
3	ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ALUMINIUM S.A.
4	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.	PPC
5	ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε	HERON
6	ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε.	HERON_II_VIOTIAS
7*	ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER Α.Ε.	KORINTHOS POWER

* Η ELPEDISON_POWER και η ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER Α.Ε., έχοντας άδεια παραγωγής, δραστηριοποιούνται ως Προμηθευτές εκπροσωπώντας τα γενικά βοηθητικά των μονάδων τους.

Ο Λειτουργός της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε. (ΛΑΓΗΕ), συμμετέχει στον ΗΕΠ ως «Παραγωγός», καθώς οι πιστώσεις για την παραγωγή των ΑΠΕ μεταφέρονται στον Ειδικό Λογαριασμό του Άρθρου 40 του Ν.2773/1999 που διατηρεί.

Προμηθευτές

A/A	ΕΠΩΝΥΜΙΑ	ΣΥΝΤΟΜΟΓΡΑΦΙΑ
1*	ALPIQ ENERGY SE	ALPIQ_ENERGY
2	COMPAGNIE NATIONALE DU RHONE	CNR
3*	EDELWEISS ENERGIA S.P.A.	EDELWEISS
4*	ELECTRADE S.R.L.	ELECTRADE SPA
5*	ELPEDISON ENERGY Α.Ε.	ELPEDISON_ENERGY
6	ENI S.P.A.	ENI
7*	EVN TRADING SOUTH EAST EUROPE EAD	EVN_TRADING_SEE
8*	GREEK ENVIRONMENTAL & ENERGY NETWORK ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	GREENENV
9	NRG TRADING HOUSE S.A.	NRG_TRADING_HOUS
10*	NECO TRADING Α.Ε.	NECO_TRADING
11	PROTERGIA Α.Ε.	PROTERGIA
12*	VOLTERRA Α.Ε.	VOLTERRA
13	WATT AND VOLT Α.Ε.	WATT_AND_VOLT
14	ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΤΣΙΜΕΝΤΩΝ TITAN	TITAN
15*	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.	PPC
16	ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΣΟΥΣΑΚΙΟΥ Α.Ε.	SUSAKI_POWER
17*	ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.	HERON
18	ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΗΣ ΚΑΘΟΛΙΚΗΣ ΥΠΗΡΕΣΙΑΣ	PPC_USS
19	ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΗΣ ΤΕΛΕΥΤΑΙΟΥ ΚΑΤΑΦΥΓΙΟΥ	PPC_LRS

* Οι εταιρίες, έχοντας άδεια προμήθειας, δραστηριοποιήθηκαν στον ΗΕΠ ως Έμποροι ηλεκτρικής ενέργειας.

Εμπόροι

Α/Α	ΕΠΩΝΥΜΙΑ	ΣΥΝΤΟΜΟΓΡΑΦΙΑ
1	ALPIQ ENERGY HELLAS A.E.	ALPIQ_HELLAS
2	AXPO ENERGY ROMANIA S.A.	AXPO_ROMANIA
3	CEZ A.S.	CEZ A.S
4	DANSKE COMMODITIES A/S	DANSKECOM
5	DENCO S.R.L.	DENCO
6	DUFERCO ENERGIA S.P.A.	DUFERCO
7	EDF TRADING LIMITED	EDF_TRADING_LTD
8	EDISON TRADING S.P.A	EDISON_TRADING
9	ELEKTRICNI FINANCNI TIM d.o.o.	EFT_SLOVENIA
10	ENEL TRADE S.P.A.	ENEL_TRADE
11	ENERGY MT EAD	ENERGY_MT_EAD
12	ENSCO S.A.	ENSCO_ENERGY
13	EZPADA S.R.O.	EZPADA
14	GALA S.P.A.	GALA
15	GAZPROM MARKETING & TRADING LIMITED	GAZPROM
16	GEN -I ATHENS Μ.Ε.Π.Ε. (SMLLC)	GEN-I-ATHENS
17	GUNVOR INTERNATIONAL B.V.	GUNVOR
18	HSE d.o.o.	HSE
19	NECO A.E.	NECO_HELLAS
20	SENTRADE A.E.	SENTRADE
21	STATKRAFT MARKETS GMBH	STATKRAFT_MARKET
22	VITOL GAS AND POWER B.V.	VITOL
23	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ	TERNA_ENERGY

1.2 Μονάδες Διασυνδεδεμένου Συστήματος

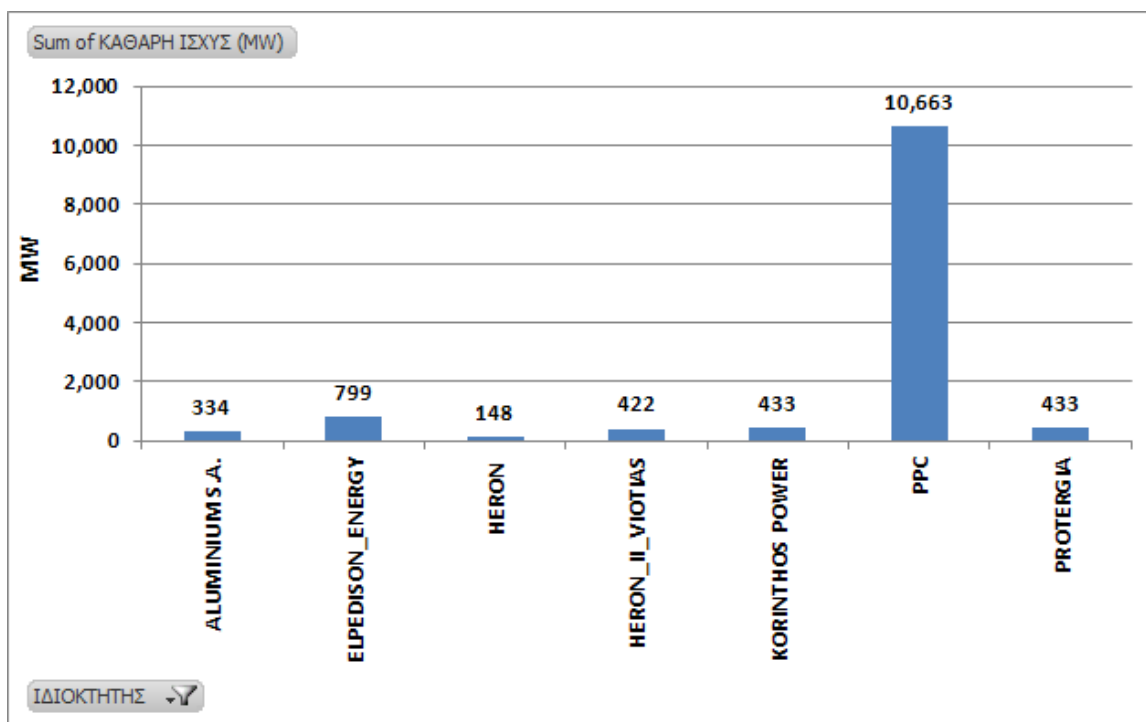
	ΜΟΝΑΔΑ	ΙΔΙΟΚΤΗΤΗΣ	ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW)
Λιγνιτικές Μονάδες	ΑΓ.ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ Ι	PPC	274,0
	ΑΓ.ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΙΙ	PPC	274,0
	ΑΓ.ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΙΙΙ	PPC	283,0
	ΑΓ.ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΙV	PPC	283,0
	ΑΓ.ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ V	PPC	342,0
	ΑΜΥΝΤΑΙΟ Ι	PPC	273,0
	ΑΜΥΝΤΑΙΟ ΙΙ	PPC	273,0
	ΜΕΛΙΤΗ	PPC	289,0
	ΚΑΡΔΙΑ Ι	PPC	275,0
	ΚΑΡΔΙΑ ΙΙ	PPC	275,0
	ΚΑΡΔΙΑ ΙΙΙ	PPC	280,0
	ΚΑΡΔΙΑ ΙV	PPC	280,0
	ΠΤΟΛΕΜΑΙΔΑ ΙΙ*	PPC	116,0
	ΠΤΟΛΕΜΑΙΔΑ ΙΙΙ	PPC	116,0
	ΠΤΟΛΕΜΑΙΔΑ ΙV	PPC	274,0
	ΛΙΠΤΟΛ Ι	PPC	30,0
	ΛΙΠΤΟΛ ΙΙ	PPC	8,0
	ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ ΙΙΙ	PPC	255,0
	ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ ΙV	PPC	256,0
	Σύνολο Λιγνιτικών Μονάδων		4456,0
Πετρελαϊκές Μονάδες	ΑΛΙΒΕΡΙ ΙΙΙ	PPC	144,0
	ΑΛΙΒΕΡΙ ΙV	PPC	144,0
	ΛΑΥΡΙΟ Ι	PPC	123,0
	ΛΑΥΡΙΟ ΙΙ	PPC	287,0
	Σύνολο Πετρελαϊκών Μονάδων		698,0
Μονάδες Φυσικού Αερίου	ΑΗΣ Αγ. Γεωργίου - 8	PP	151,0
	ΑΗΣ Αγ. Γεωργίου - 9	PPC	188,0
	ΘΗΣ Κομοτηνής	PPC	476,3
	ΑΗΣ Λαυρίου 3	PPC	173,4
	ΑΗΣ Λαυρίου 4	PPC	550,2
	ΑΗΣ Λαυρίου 5	PPC	377,7
	ΑΛΙΒΕΡΙ V	PPC	420,
	ΘΗΣ ΕΝΘΕΣ	ELPEDISON_ENERGY	389,4
	ELPEDISON ΘΙΣΒΗ	ELPEDISON_ENERGY	410,0
	ΗΡΩΝ CC	HERON_II_VIOTIAS	422,1
	PROTERGIA CC	PROTERGIA_THERMO	432,7
	ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER	KORINTHOS POWER	433,5
	ΣΗΘ Αλουμινίου	ALUMINIUM S.A.	334,0
	ΘΗΣ ΗΡΩΝ - 1	HERON	49,3
	ΘΗΣ ΗΡΩΝ - 2	HERON	49,3
	ΘΗΣ ΗΡΩΝ - 3	HERON	49,3
	Σύνολο Μονάδων Φυσικού Αερίου		4906,0

	ΜΟΝΑΔΑ	ΙΔΙΟΚΤΗΤΗΣ	ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW)	
Υδροηλεκτρικές Μονάδες	ΑΓΡΑΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	50,0	
	ΑΣΩΜΑΤΑ	ΔΕΗ Α.Ε.	108,0	
	ΑΩΟΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	210,0	
	ΕΔΕΣΣΑΙΟΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	19,0	
	ΘΗΣΑΥΡΟΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	384,0	
	ΙΛΑΡΙΩΝΑΣ**	ΔΕΗ Α.Ε.	155,0	
	ΚΑΣΤΡΑΚΙ	ΔΕΗ Α.Ε.	320,0	
	ΚΡΕΜΑΣΤΑ	ΔΕΗ Α.Ε.	437,2	
	ΛΑΔΩΝΑΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	70,0	
	ΠΛΑΣΤΗΡΑΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	129,9	
	ΠΛΑΤΑΝΟΒΡΥΣΗ	ΔΕΗ Α.Ε.	116,0	
	ΠΟΛΥΦΥΤΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	375,0	
	ΠΟΥΡΝΑΡΙ Ι	ΔΕΗ Α.Ε.	300,0	
	ΠΟΥΡΝΑΡΙ ΙΙ	ΔΕΗ Α.Ε.	33,6	
	ΣΤΡΑΤΟΣ Ι	ΔΕΗ Α.Ε.	150,0	
	ΣΦΗΚΙΑ	ΔΕΗ Α.Ε.	315,0	
	Σύνολο Υδροηλεκτρικών Μονάδων			3172,7
	ΑΠΕ	ΑΙΟΛΙΚΑ		1661,7
Φ/Β			2085,3	
Φ/Β ΣΤΕΓΕΣ			350,4	
ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΑ			219,7	
ΒΙΟΜΑΖΑ			47,4	
ΣΗΘΥΑ			99,1	
Σύνολο Μονάδων ΑΠΕ			4463,6	
Σύνολο Θερμικών Μονάδων			10060,0	
Σύνολο ΑΠΕ & Υδροηλεκτρικών Μονάδων			7636,3	
Σύνολο όλων των Μονάδων			17696,3	

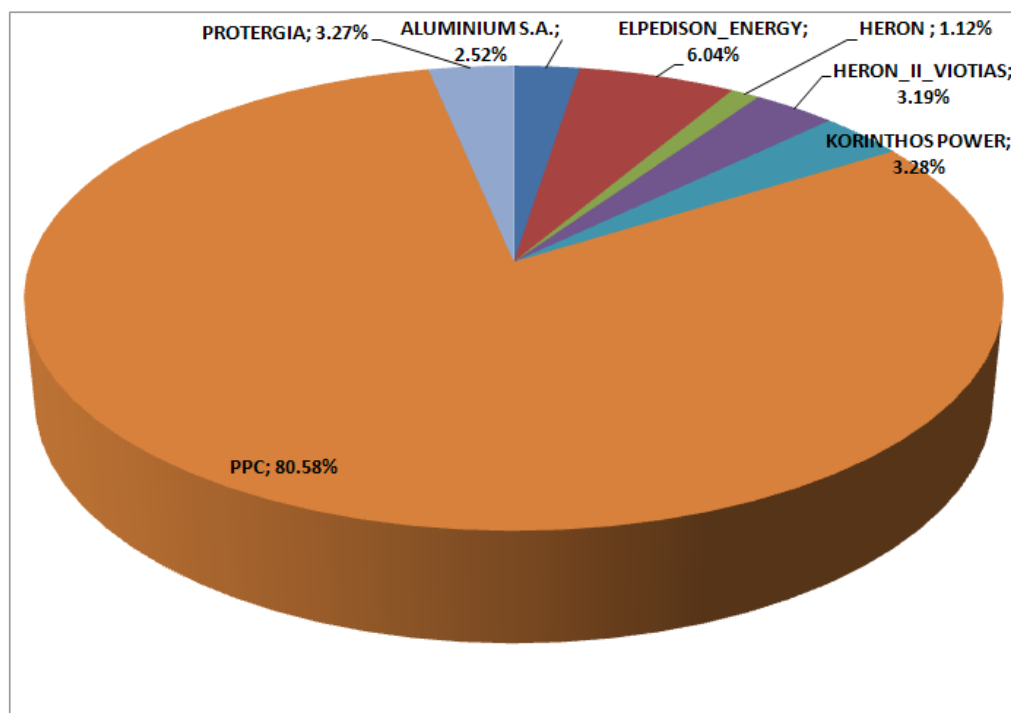
Πηγή: ΛΑΓΗΕ, ΑΔΜΗΕ

*Η μονάδα ΠΤΟΛΕΜΑΙΔΑ ΙΙ βρίσκεται σε κατάσταση ψυχρής εφεδρείας από τις 03/10/2013.

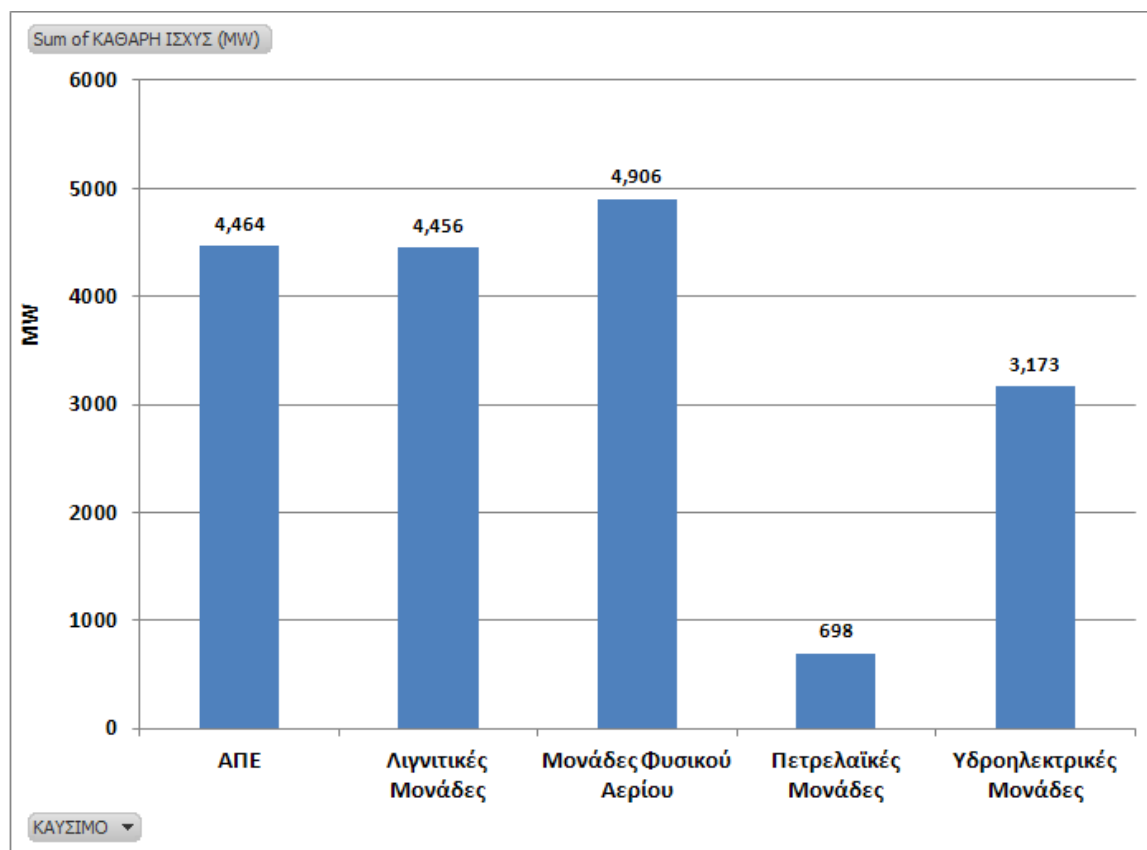
** Η μονάδα ΙΛΑΡΙΩΝΑΣ βρίσκεται σε δοκιμαστική λειτουργία από τις 15/02/2014.



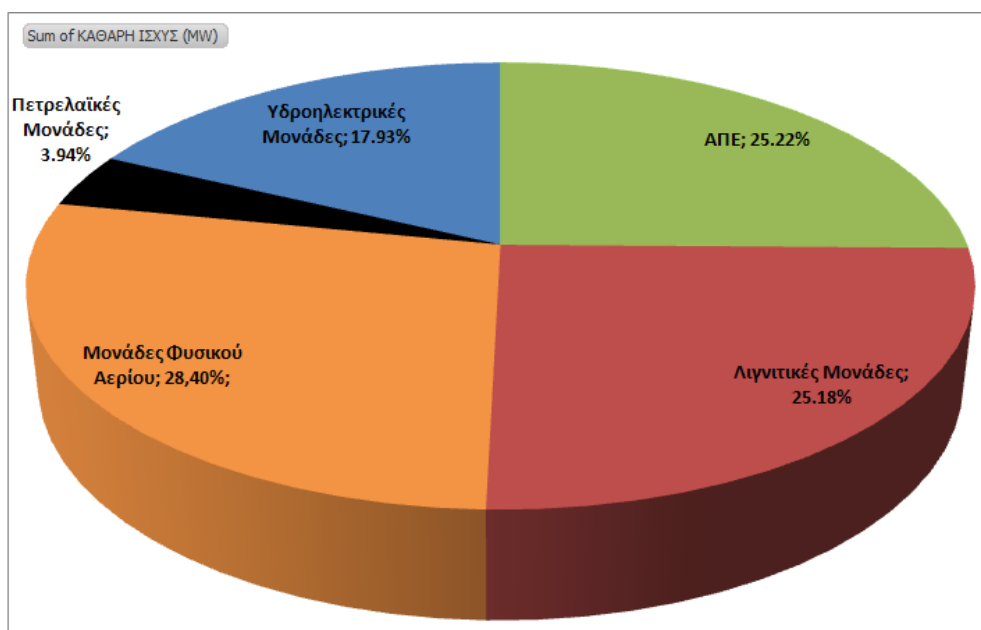
Γράφημα 1: Εγκατεστημένη Ισχύς Μονάδων ανά Παραγωγό (πλην ΑΠΕ)



Γράφημα 2: Ποσοστό (%) της Ισχύος ανά Παραγωγό (πλην ΑΠΕ) στο Σύνολο της Εγκατεστημένης Ισχύος



Γράφημα 3: Εγκατεστημένη Ισχύς Μονάδων στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα ανά Καύσιμο

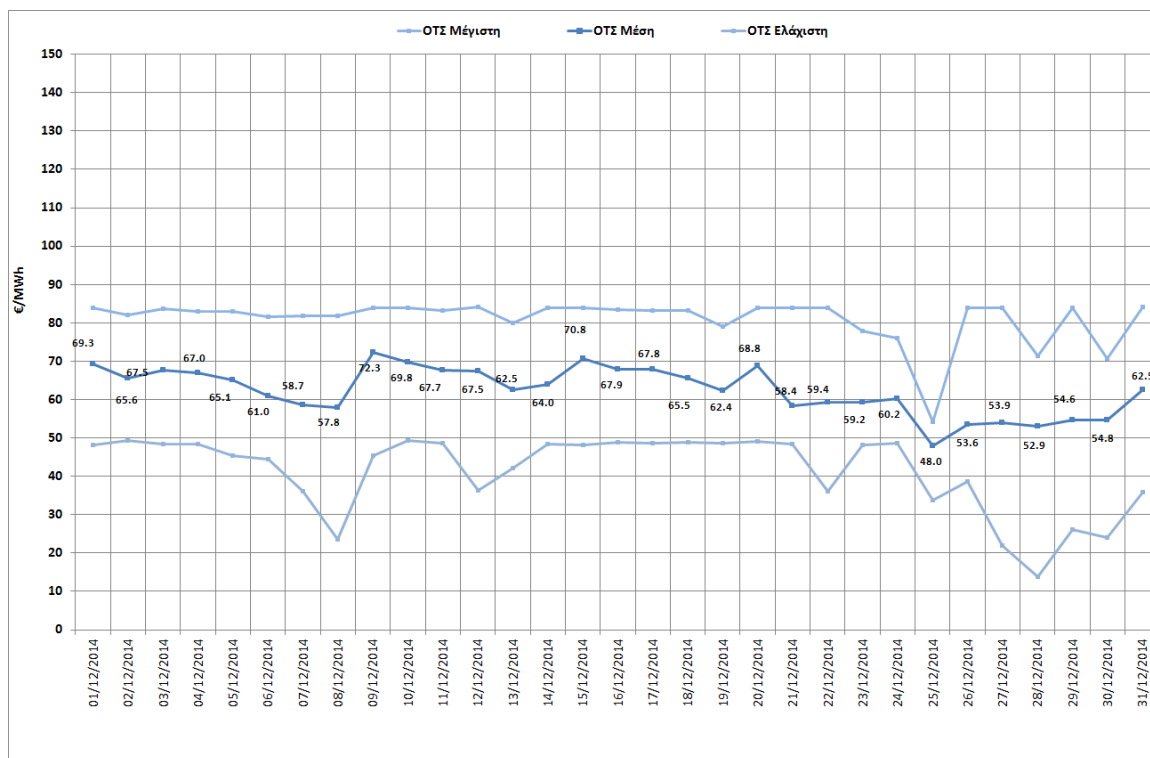


Γράφημα 4: Ποσοστό (%) στο Σύνολο της Εγκατεστημένης Ισχύος στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα ανά Καύσιμο

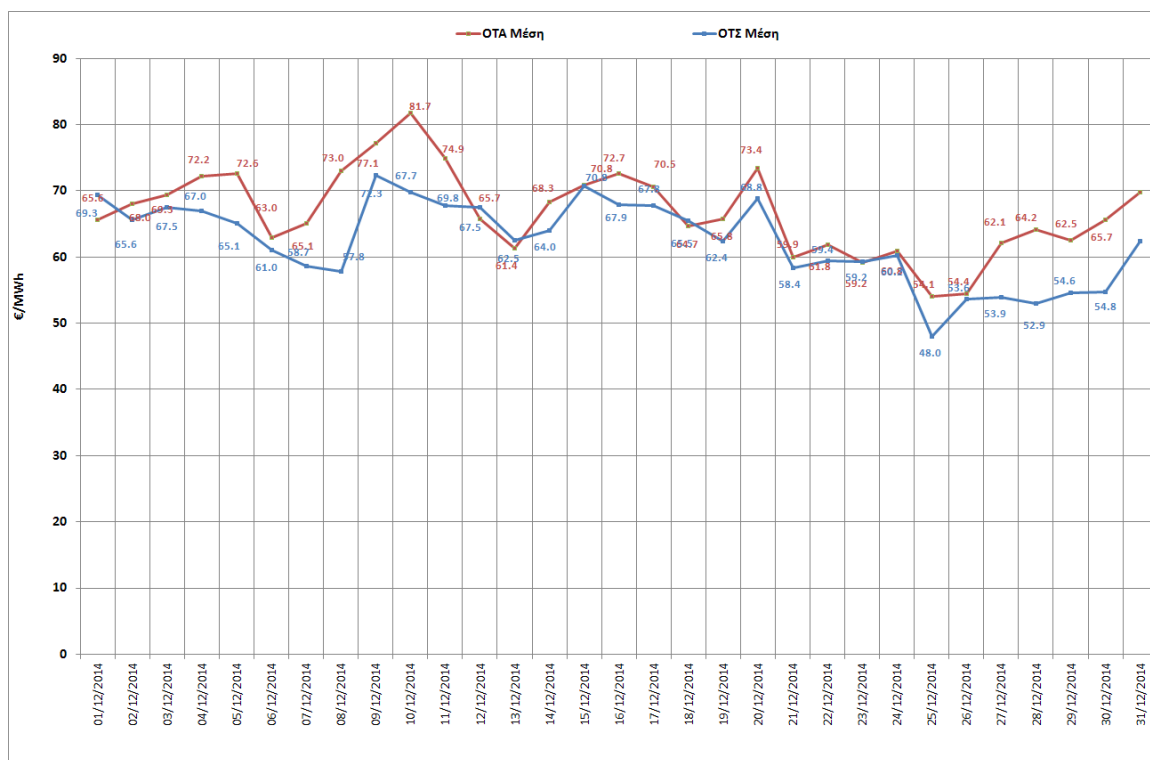
2. Οριακή Τιμή Συστήματος (ΟΤΣ)

	ΟΤΣ (€/MWh)	Ημερομηνία	Ώρα
Ελάχιστη	13,740	28/12/2014	05
Μέγιστη	84,020	12/12/2014	18
Μέση Τιμή	62,469		

Πίνακας 1: Στοιχεία ΟΤΣ

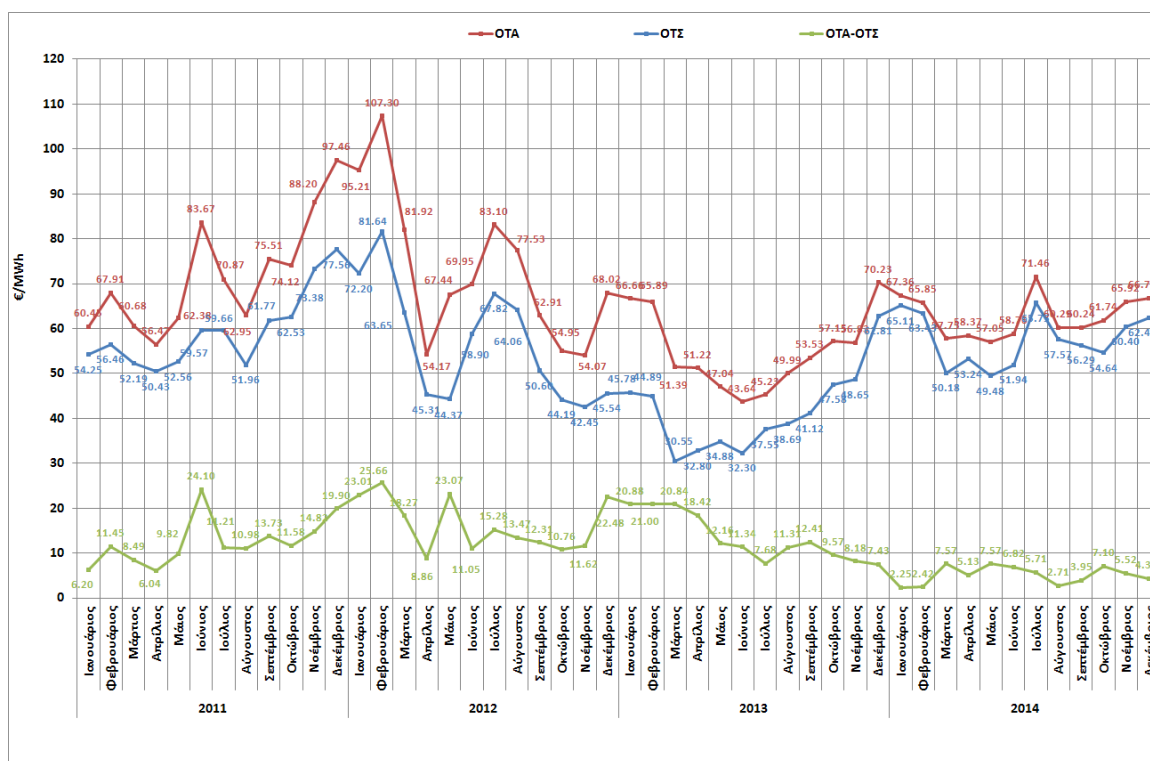


Γράφημα 5: Μέση, Μέγιστη και Ελάχιστη Ημερήσια ΟΤΣ (€/MWh)



Γράφημα 6: Μέση Ημερήσια ΟΤΣ και ΟΤΑ

Πηγή: ΛΑΓΗΕ, ΑΔΜΗΕ



Πηγή: ΛΑΓΗΕ, ΑΔΜΗΕ

Γράφημα 7: Εξέλιξη της Μέσης Μηνιαίας ΟΤΣ, ΟΤΑ και απόκλιση ΟΤΑ-ΟΤΣ

		Μέση Μηνιαία ΟΤΣ		Μέση Μηνιαία ΟΤΑ		Απόκλιση ΟΤΑ-ΟΤΣ
		Euro/ MWh	% μεταβολή*	Euro/ MWh	% μεταβολή*	Euro/ MWh
2013	Ιανουάριος	45,78	-36,59	66,66	-29,98	20,88
	Φεβρουάριος	44,89	-45,02	65,89	-38,59	21,00
	Μάρτιος	30,55	-52,01	51,39	-37,27	20,84
	Απρίλιος	32,80	-27,61	51,22	-5,46	18,42
	Μάιος	34,88	-21,37	47,04	-30,25	12,16
	Ιούνιος	32,30	-45,16	43,64	-37,61	11,34
	Ιούλιος	37,55	-44,63	45,23	-45,57	7,68
	Αύγουστος	38,69	-39,61	49,99	-35,52	11,31
	Σεπτέμβριος	41,12	-18,74	53,53	-14,91	12,41
	Οκτώβριος	47,58	7,67	57,15	4,02	9,57
	Νοέμβριος	48,65	14,61	56,83	5,11	8,18
	Δεκέμβριος	62,81	37,92	70,23	3,25	7,42
2014	Ιανουάριος	65,11	42,22	67,36	1,05	2,25
	Φεβρουάριος	63,43	41,30	65,85	-0,06	2,42
	Μάρτιος	50,18	64,27	57,75	12,38	7,57
	Απρίλιος	53,24	62,31	58,37	13,97	5,13
	Μάιος	49,48	41,85	57,05	21,29	7,57
	Ιούνιος	51,94	60,82	58,76	34,64	6,82
	Ιούλιος	65,75	75,10	71,46	57,98	5,71
	Αύγουστος	57,57	48,81	60,29	20,59	2,71
	Σεπτέμβριος	56,29	36,90	60,24	12,54	3,95
	Οκτώβριος	54,64	14,83	61,74	8,03	7,10
	Νοέμβριος	60,40	24,15	65,92	16,00	5,52
	Δεκέμβριος	62,47	-0,54	66,79	-4,91	4,32

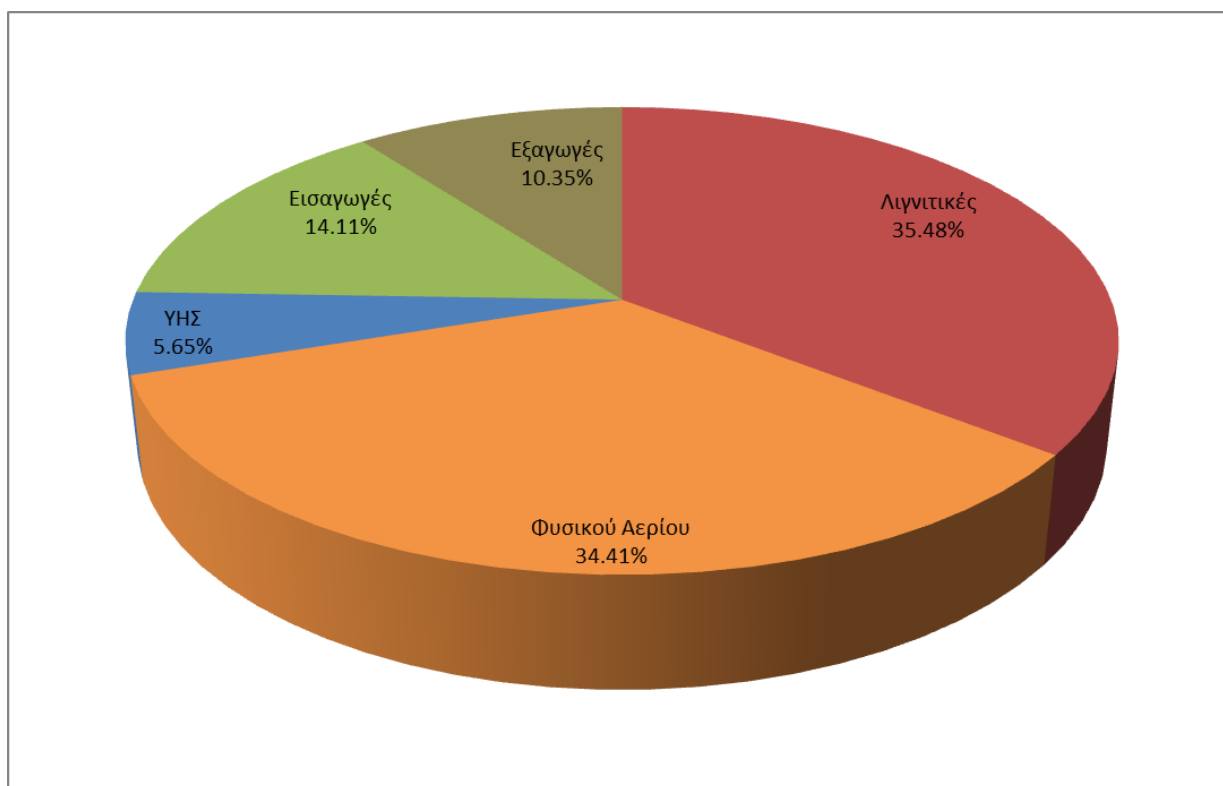
Πηγή: ΛΑΓΗΕ, ΑΔΜΗΕ

Πίνακας 2: Εξέλιξη της Μέσης μηνιαίας ΟΤΣ, ΟΤΑ, της απόκλισης ΟΤΑ-ΟΤΣ καθώς και της % μεταβολής της Μέσης Μηνιαίας ΟΤΣ & ΟΤΑ σε σχέση με τον αντίστοιχο μήνα του προηγούμενου έτους

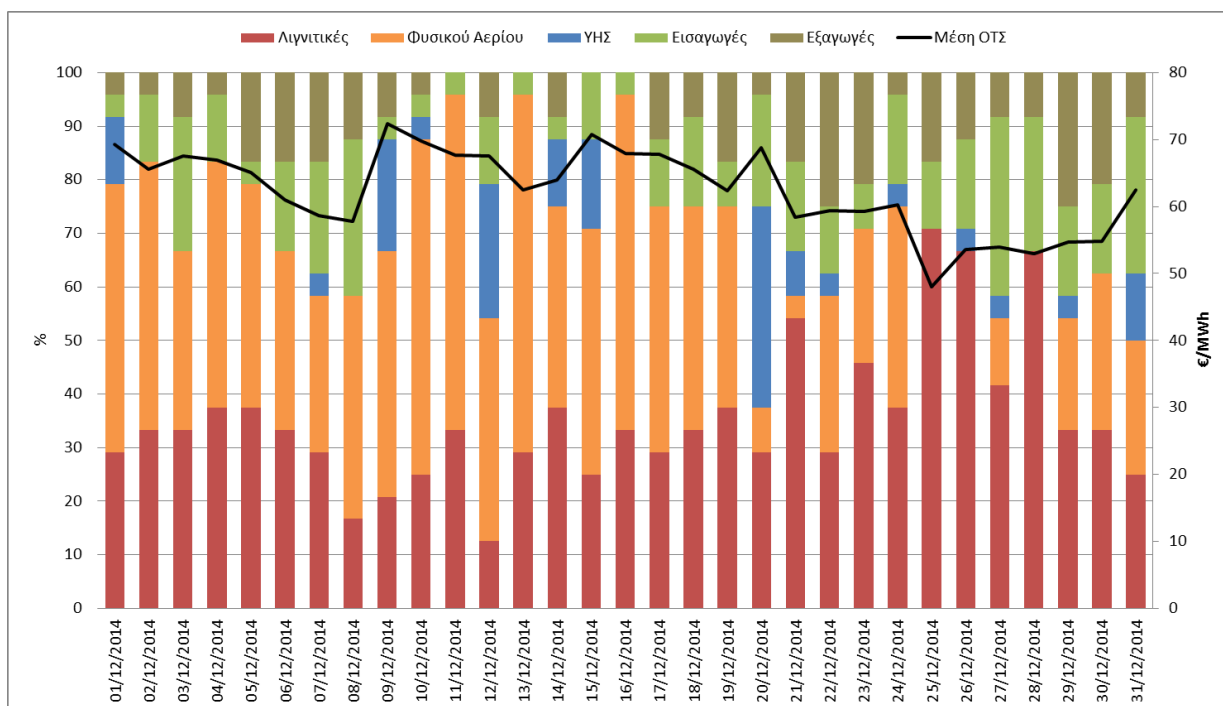
*Ο υπολογισμός ΟΤΣ & ΟΤΑ άρχισε με την Πέμπτη Ημέρα Αναφοράς στις 30/09/2010

	Λιγνιτικές	Αερίου	ΥΗΣ	Εισαγωγές	Εξαγωγές
Ώρες / Μήνα	264	256	42	105	77

Πίνακας 3: Αριθμός των ωρών ανά τύπο Καυσίμου/Εισαγωγές/Εξαγωγές που όρισαν ΟΤΣ



Γράφημα 8: Ποσοστό (%) στο σύνολο των ωρών ανά τύπο Καυσίμου/ Εισαγωγές/Εξαγωγές

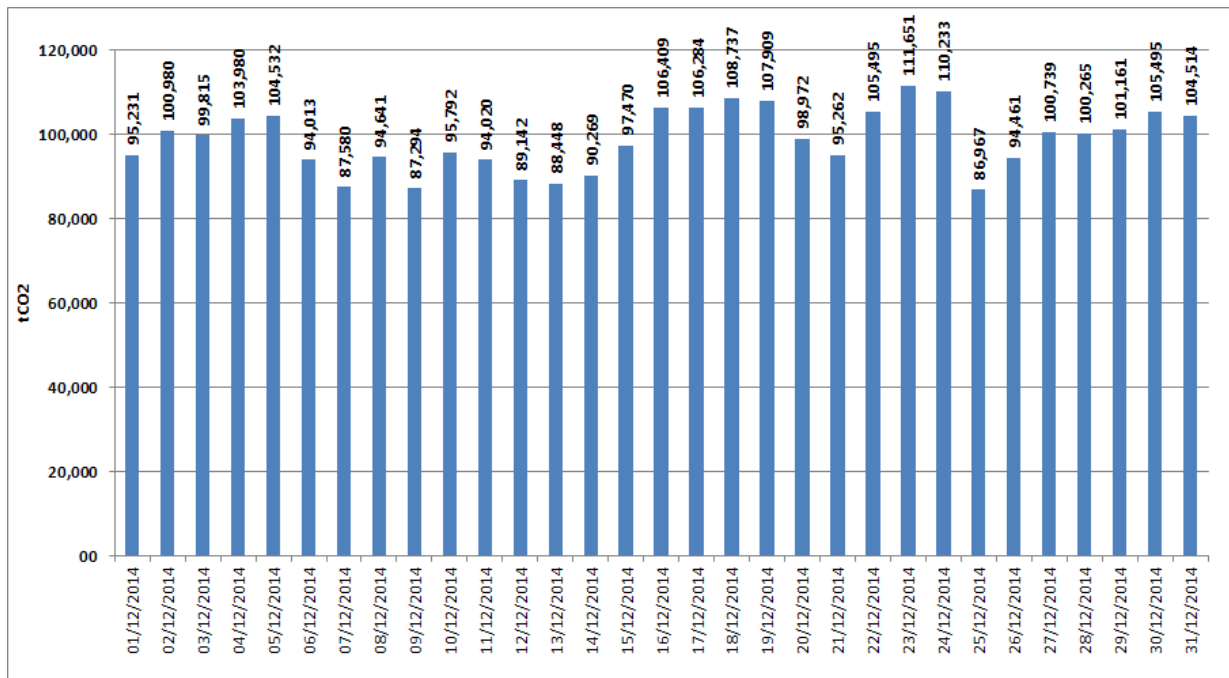


Γράφημα 9: Ημερήσια Ποσοστιαία (%) κατανομή του Καυσίμου/Εισαγωγών/Εξαγωγών που όρισαν ΟΤΣ

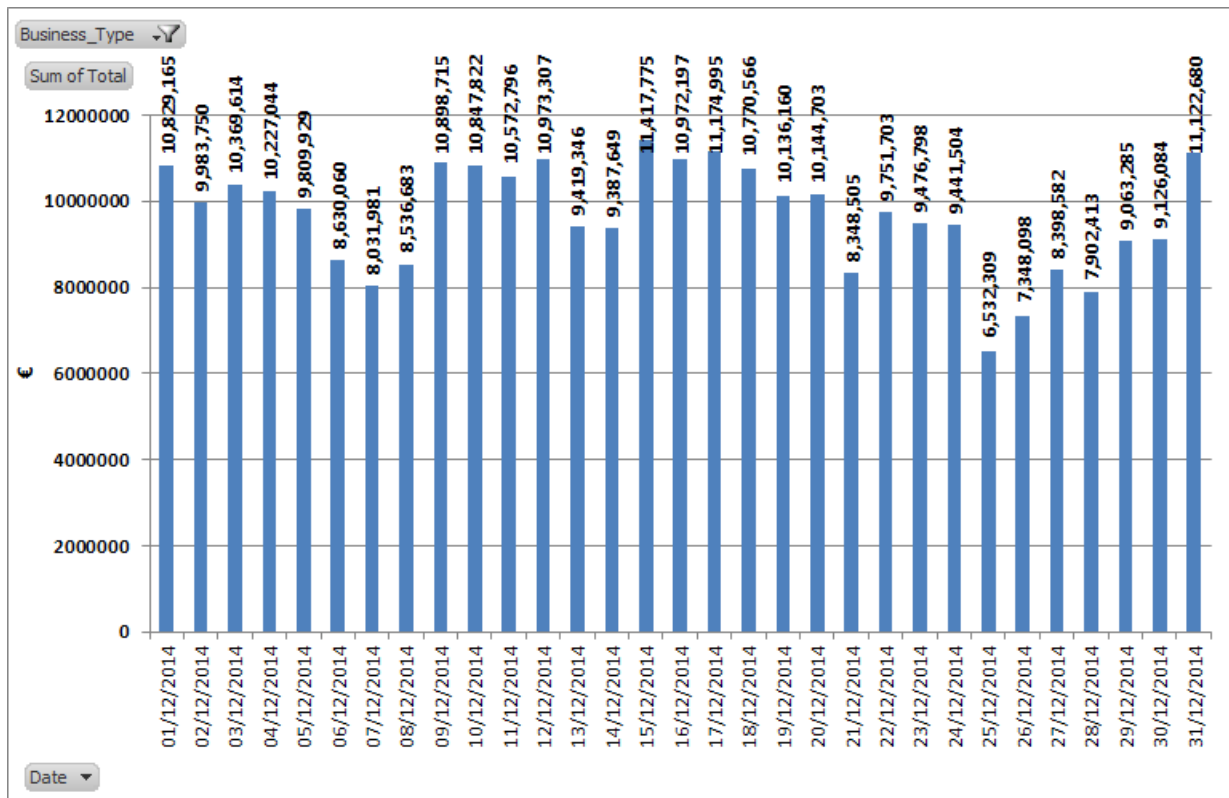
3. Ενεργειακό Ισοζύγιο ΗΕΠ

	Δεκέμβριος	% μεταβολή	Ιανουάριος - Δεκέμβριος	% μεταβολή
ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΚΑΙ ΙΣΟΖΥΓΙΟ ΕΙΣΑΓΩΓΩΝ - ΕΞΑΓΩΓΩΝ (MWh)				
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ & ΙΣΟΖΥΓΙΟΥ ΕΙΣΑΓΩΓΩΝ - ΕΞΑΓΩΓΩΝ	4,553,517	-2.89	49,847,538	-0.34
ΑΝΑΛΥΣΗ ΚΑΘ. ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ				
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ	2,076,262	-14.94	23,945,956	2.00
ΠΕΤΡΕΛΑΙΚΗ	0		2,707	
ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ	661,386	-42.14	6,413,690	-47.32
ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ	270,933	11.69	3,062,021	-43.79
ΑΠΕ	511,517	-4.11	7,834,243	8.85
ΣΥΝΟΛΟ ΚΑΘ. ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	3,520,098	-19.26	41,258,617	-14.57
ΕΙΣΑΓΩΓΕΣ				
	1,139,655	104.71	9,640,315	71.56
ΑΛΒΑΝΙΑ	181,184		1,852,343	
ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ	432,761		3,847,015	
ΙΤΑΛΙΑ	247,751		1,421,601	
Π.Γ.Δ.Μ.	250,863		2,093,314	
ΤΟΥΡΚΙΑ	27,096		426,042	
ΕΞΑΓΩΓΕΣ	106,235	-53.30	1,051,395	-73.02
ΑΛΒΑΝΙΑ	29		62,631	
ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ	1		1,916	
ΙΤΑΛΙΑ	51,341		208,174	
Π.Γ.Δ.Μ.	43		39,427	
ΤΟΥΡΚΙΑ	54,821		739,247	
ΙΣΟΖΥΓΙΟ ΕΙΣΑΓΩΓΩΝ - ΕΞΑΓΩΓΩΝ	1,033,420	213.88	8,588,920	398.87
ΖΗΤΗΣΗ (MWh)				
ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ	4,553,517	-2.89	49,847,538	-0.34
ΚΑΘΑΡΗ ΖΗΤΗΣΗ	4,523,846	-3.01	49,674,726	-0.59
ΑΝΤΛΗΣΗ	29,672	19.10	172,812	250.76
ΑΝΑΛΥΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ				
ΠΕΛΑΤΕΣ ΧΑΜΗΛΗΣ ΤΑΣΗΣ	3,032,763	-2.94	32,677,057	-1.09
ΠΕΛΑΤΕΣ ΜΕΣΗΣ ΤΑΣΗΣ	1,036,252	-1.00	11,109,903	0.49
ΠΕΛΑΤΕΣ ΥΨΗΛΗΣ ΤΑΣΗΣ	454,830	-7.71	5,887,766	0.20
ΙΣΧΥΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ (MW)				
ΜΕΓΙΣΤΗ ΩΡΙΑΙΑ ΙΣΧΥΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	8,833	4.03	8,833	-0.90
Ημερομηνία	31/12/14		31/12/14	
Ώρα μεγίστου	20:00		20:00	

Το Ισοζύγιο Ενέργειας ΗΕΠ αφορά τα σημεία της Αγοράς (Market Points) όπου επιλύεται ο ΗΕΠ, στα οποία έχουν ήδη επιμερισθεί οι απώλειες Συστήματος. Σύμφωνα με το Κεφάλαιο 10 του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΣΗΕ), σε κάθε Μετρητή Σύνδεσης Παραγωγής και σε κάθε Μετρητή Διασύνδεσης για Εισαγωγή επιβάλλονται Συντελεστές Απωλειών Εγχύσεως, ενώ σε Κάθε Κατηγορία Μετρητών του Δικτύου επιβάλλονται Συντελεστές Απωλειών Φορτίου, προκειμένου τόσο η εγχυόμενη όσο και η απορροφούμενη ισχύς να αναχθούν στα Σημεία της Αγοράς (Market points).



Γράφημα 10: Ημερήσια αξία ΗΕΠ

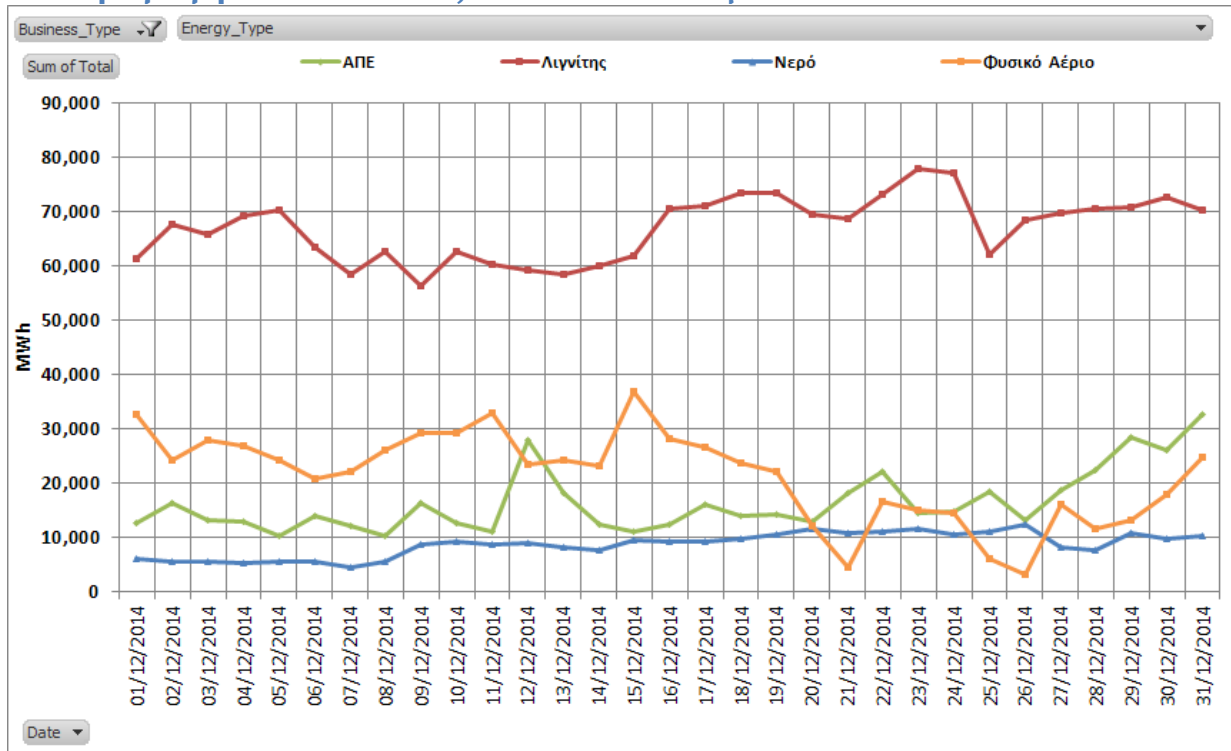


Γράφημα 11: Ημερήσιες Εκπομπές CO2 από την Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας

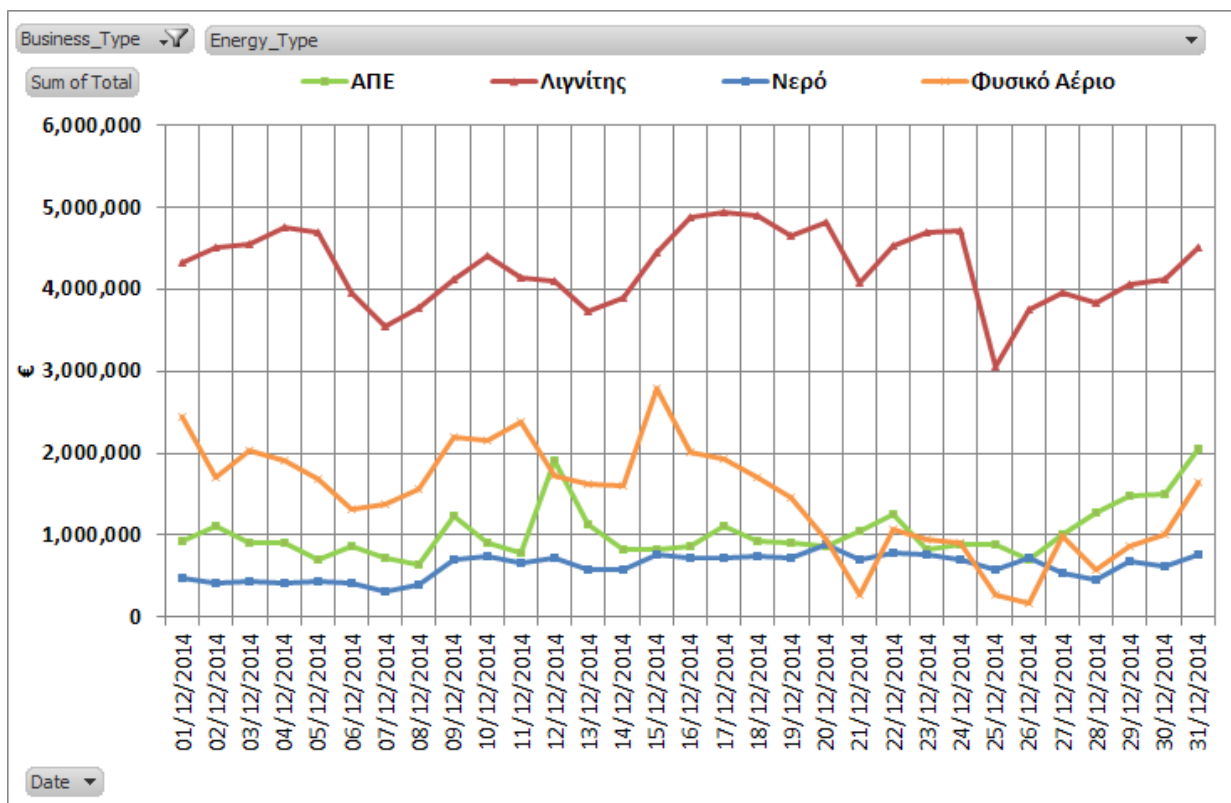
Οι υποθέσεις για τους συντελεστές εκπομπής βασίστηκαν στο «Annual Inventory submission under the Convention and the Protocol for Greenhouse Gases», April 2012. Επίσης, για λόγους απλοποίησης θεωρήθηκε ότι η αποδοτικότητα των μονάδων με καύσιμο λιγνίτη, φυσικό αέριο και πετρέλαιο είναι 0,33 , 0,55 και 0,38 αντίστοιχα.

4. Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας

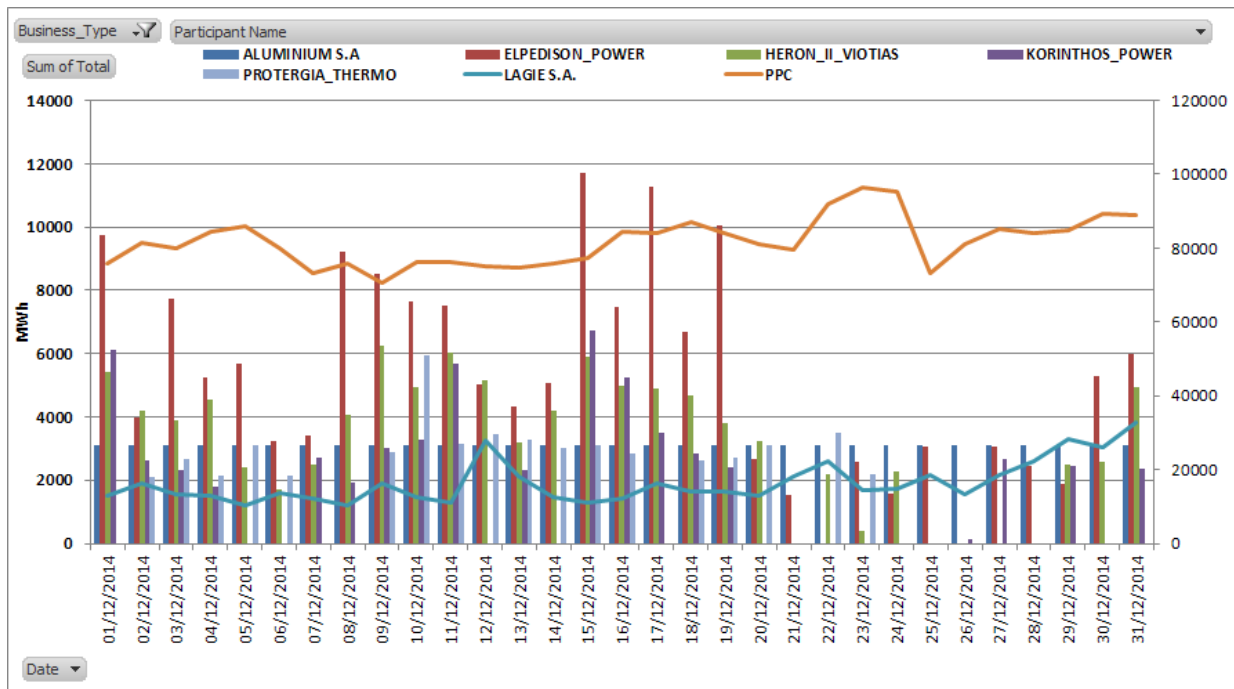
4.1 Παραγωγή και Πιστώσεις ανά τύπο καυσίμου



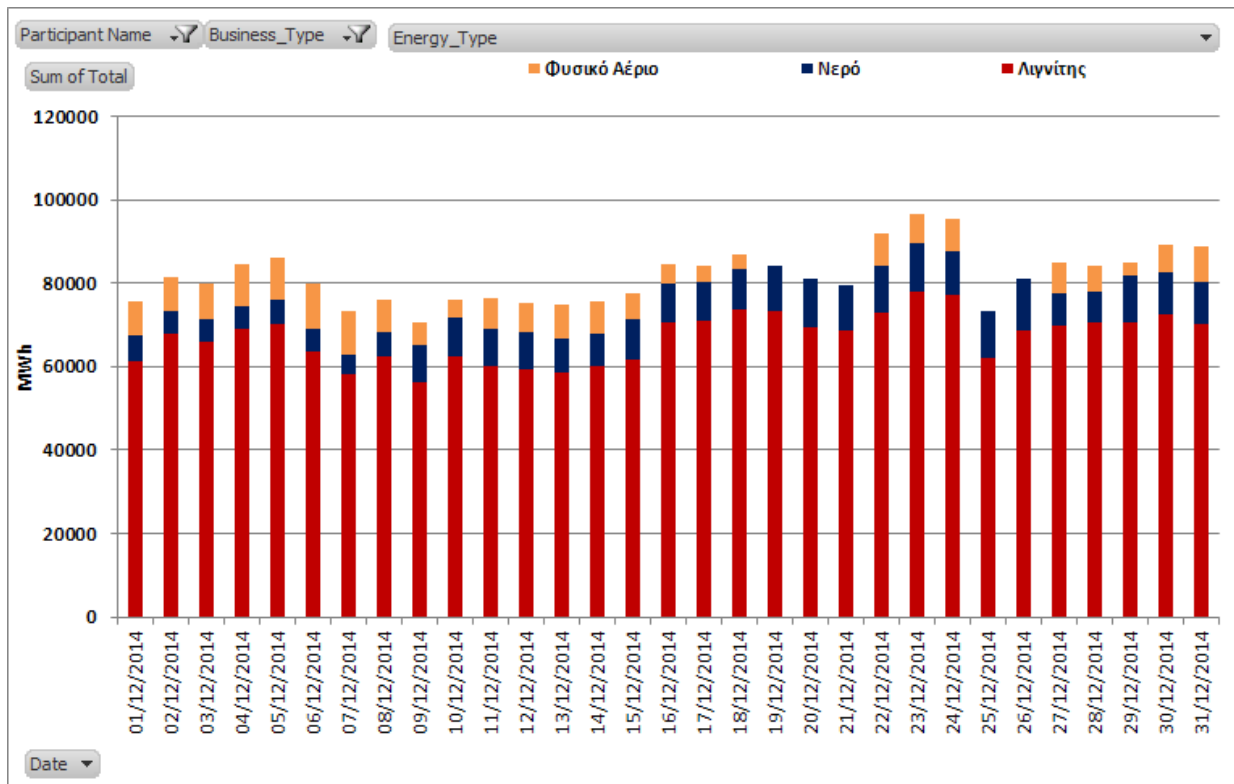
Γράφημα 12: Ημερήσια παραγωγή ανά τύπο καυσίμου



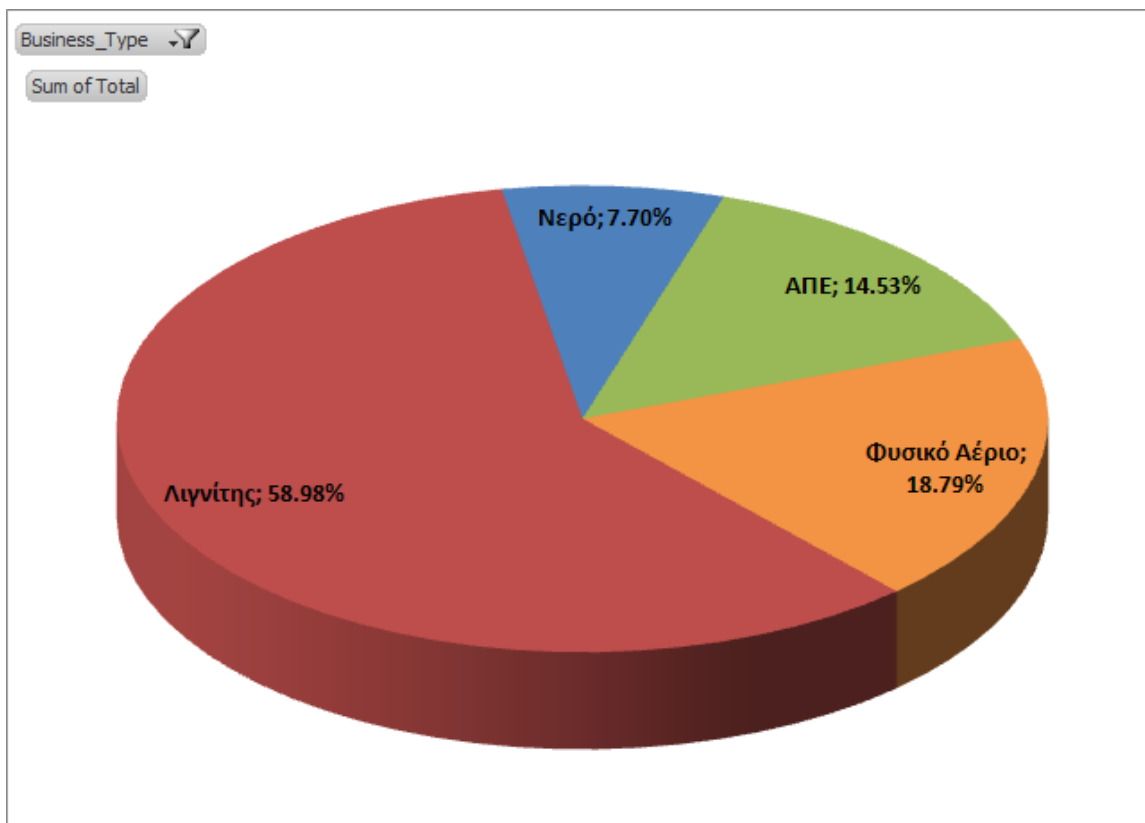
Γράφημα 13: Ημερήσιες Πιστώσεις παραγωγής ανά τύπο καυσίμου



Γράφημα 14: Ημερήσια παραγωγή ανά Συμμετέχοντα (στο δεξιό άξονα φαίνεται η παραγωγή της ΔΕΗ και του ΛΑΓΗΕ)

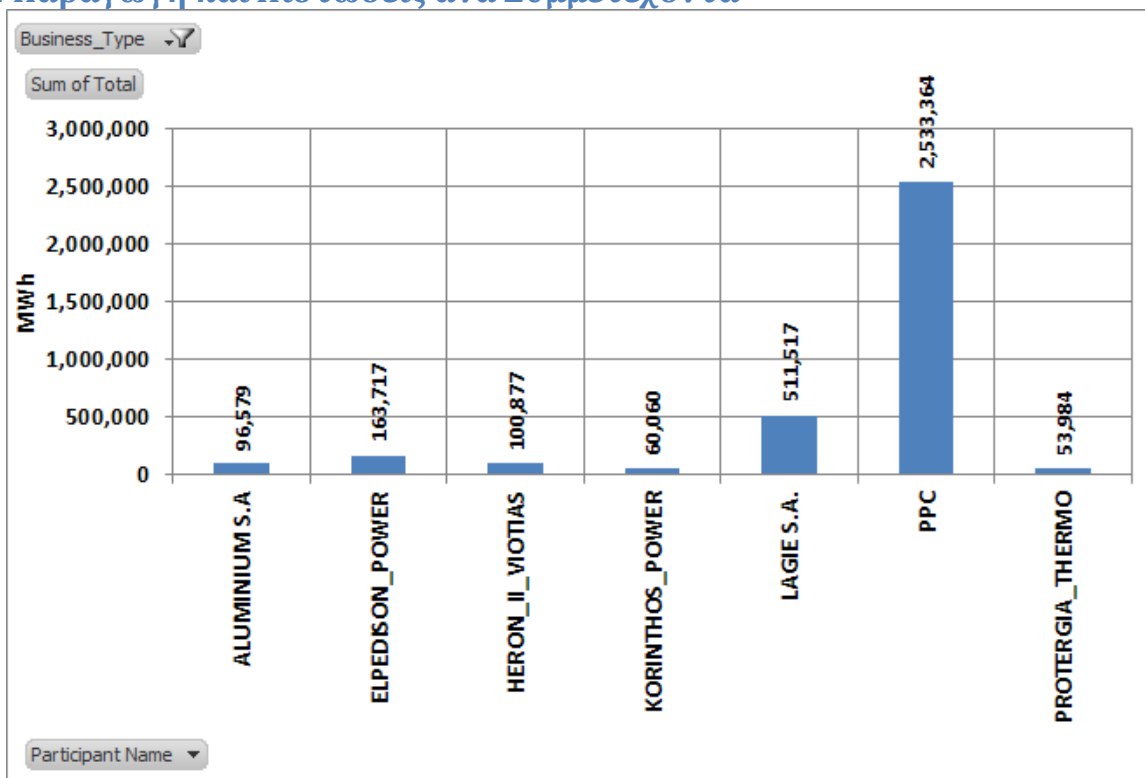


Γράφημα 15: Ημερήσια παραγωγή των μονάδων της ΔΕΗ ανά τύπο μονάδος

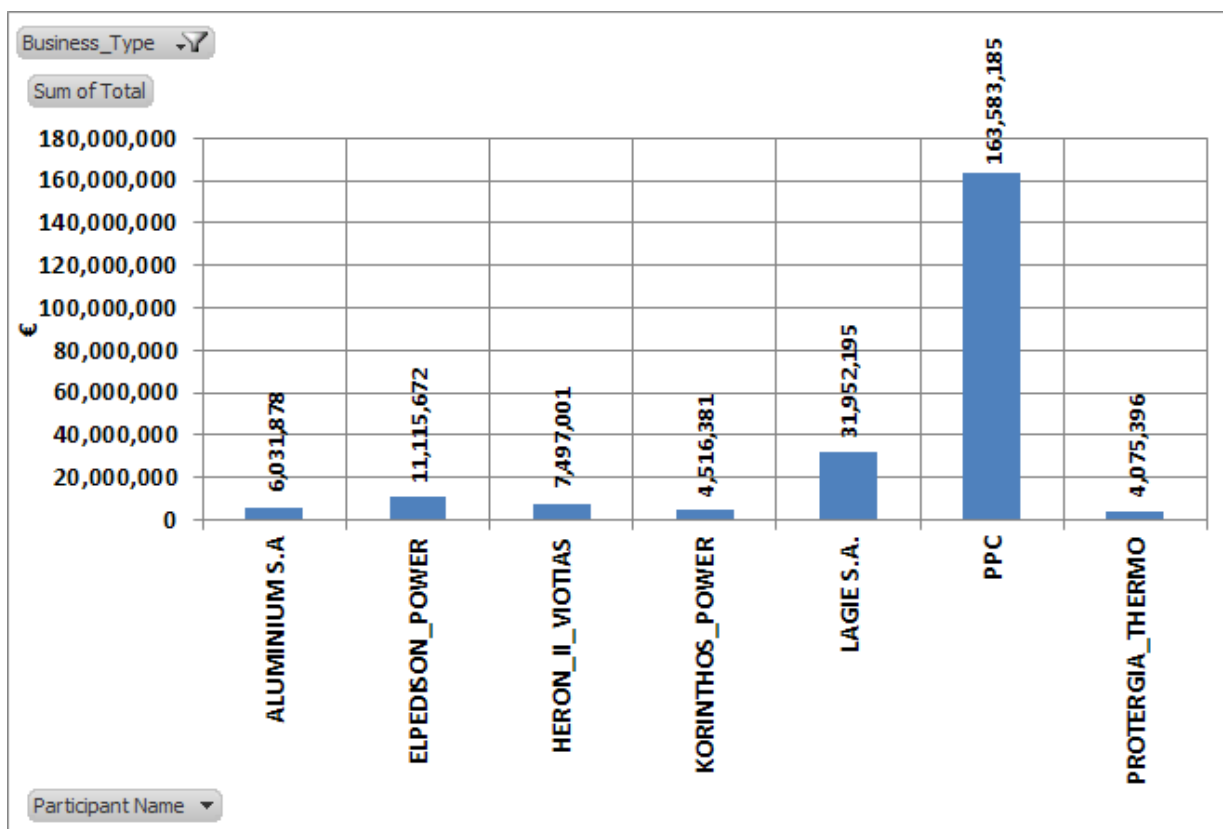


Γράφημα 16: Ποσοστό (%) στο σύνολο της Μηνιαίας Παραγωγής ανά τύπο καυσίμου

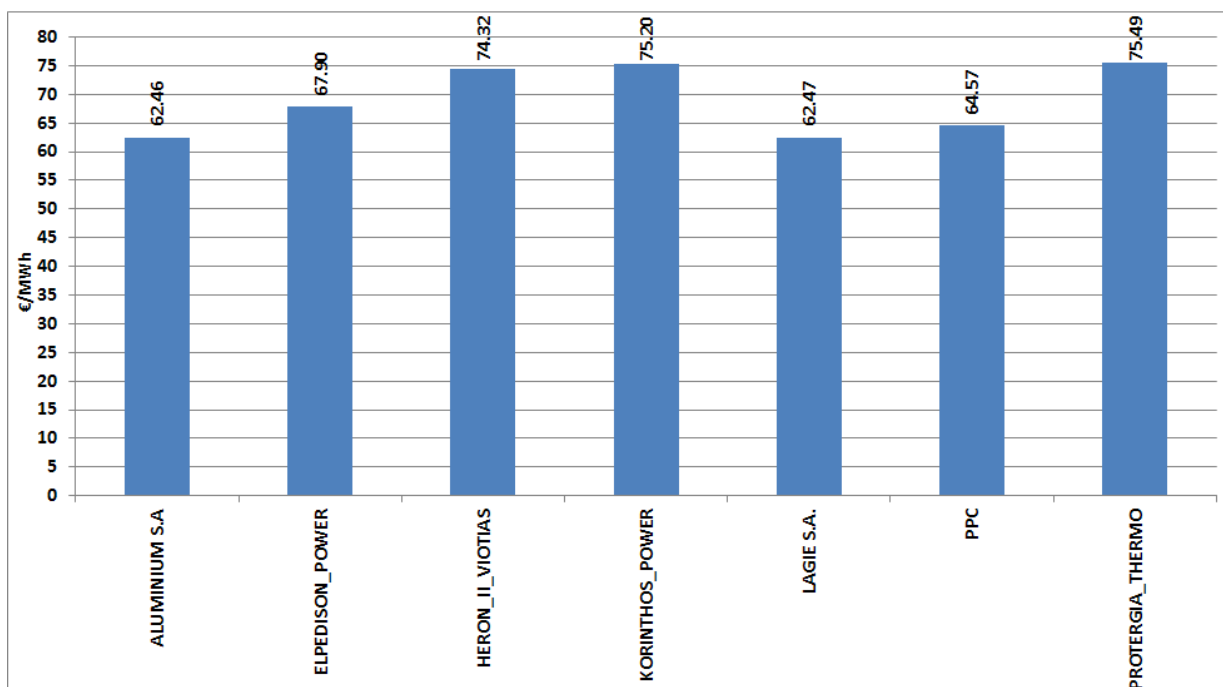
4.2 Παραγωγή και Πιστώσεις ανά Συμμετέχοντα



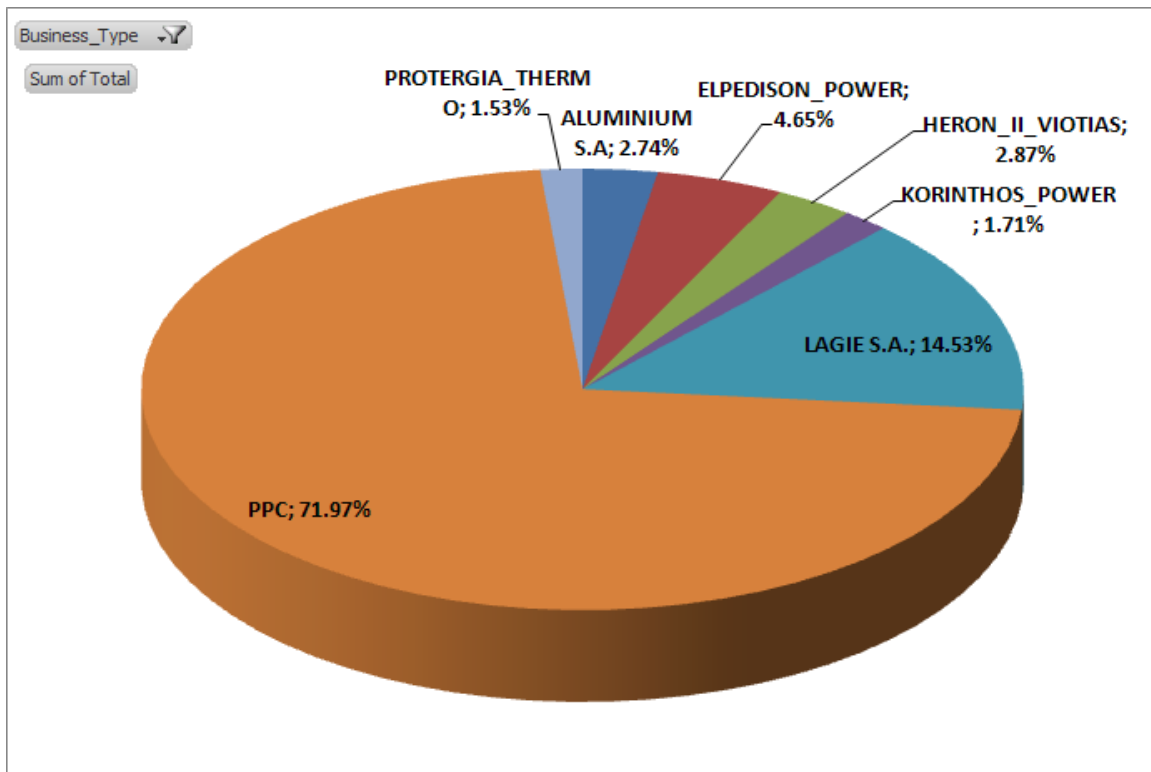
Γράφημα 17: Μηνιαία Παραγωγή ανά Συμμετέχοντα



Γράφημα 18: Μηνιαίες Πιστώσεις Παραγωγής ανά Συμμετέχοντα

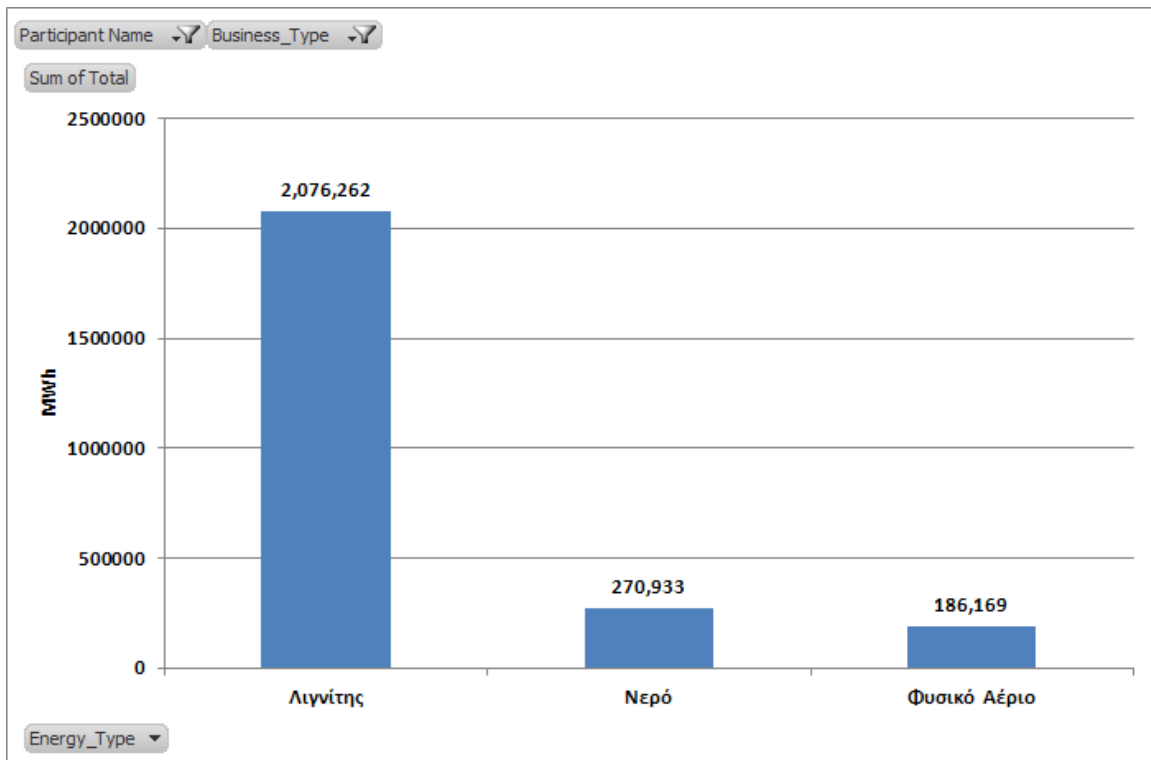


Γράφημα 19: Μηνιαίες Πιστώσεις/Μηνιαία Παραγωγή σε €/MWh ανά Συμμετέχοντα

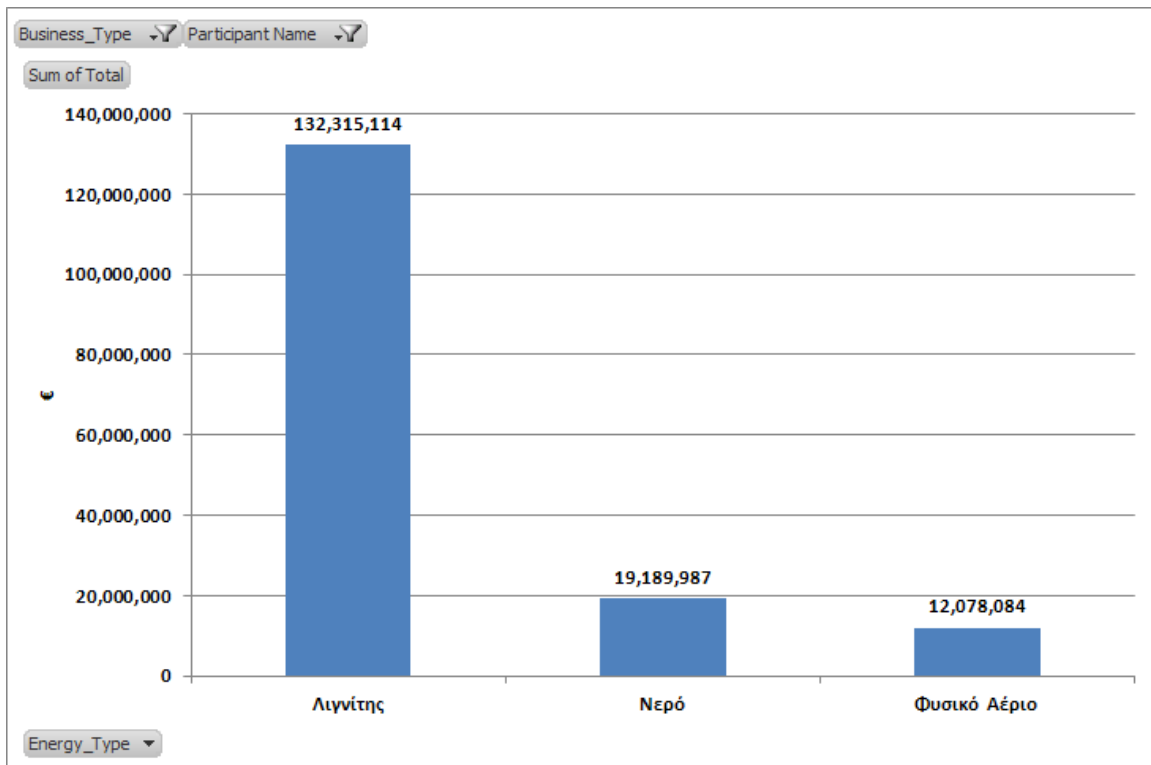


Γράφημα 20: Ποσοστό (%) στο σύνολο της Μηνιαίας Παραγωγής ανά Συμμετέχοντα

Ο Λειτουργός της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε. (ΛΑΓΗΕ), συμμετέχει στον ΗΕΠ ως «Παραγωγός», καθώς οι πιστώσεις για την παραγωγή των ΑΠΕ μεταφέρονται στον Ειδικό Λογαριασμό του Άρθρου 40 του Ν.2773/1999 που διατηρεί.

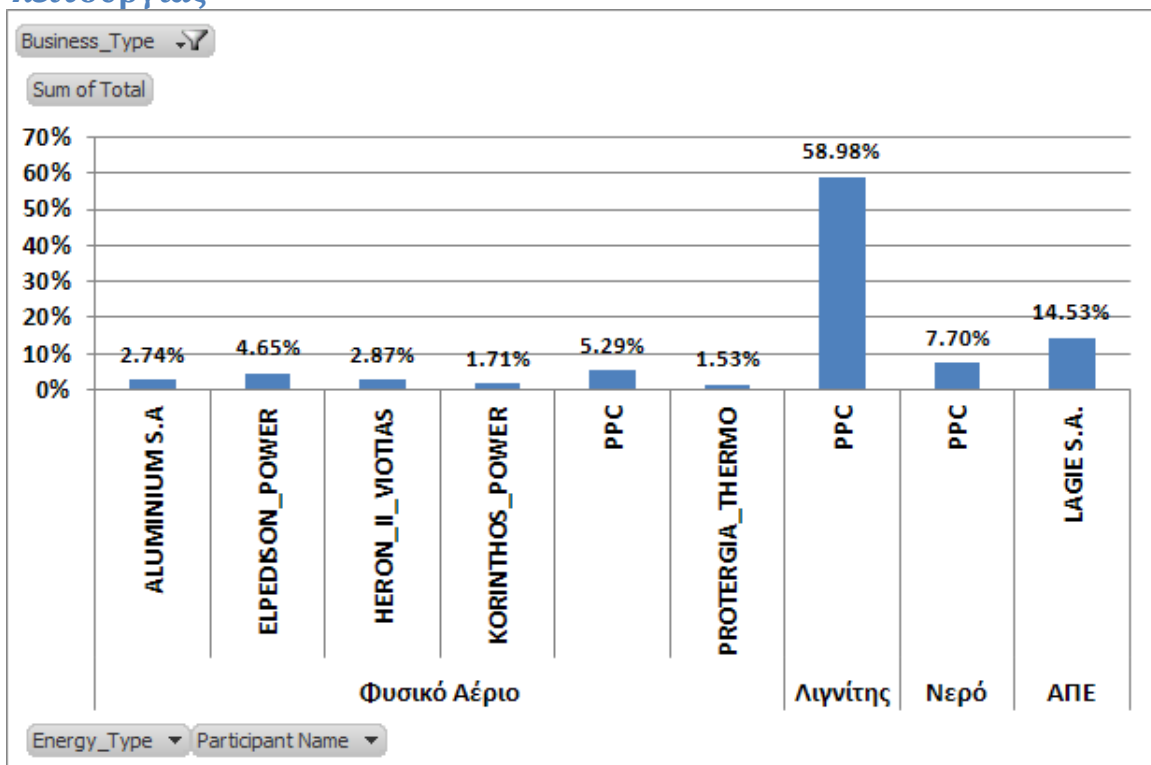


Γράφημα 21: Μηνιαία Παραγωγή ανά τύπο καυσίμου για τη ΔΕΗ

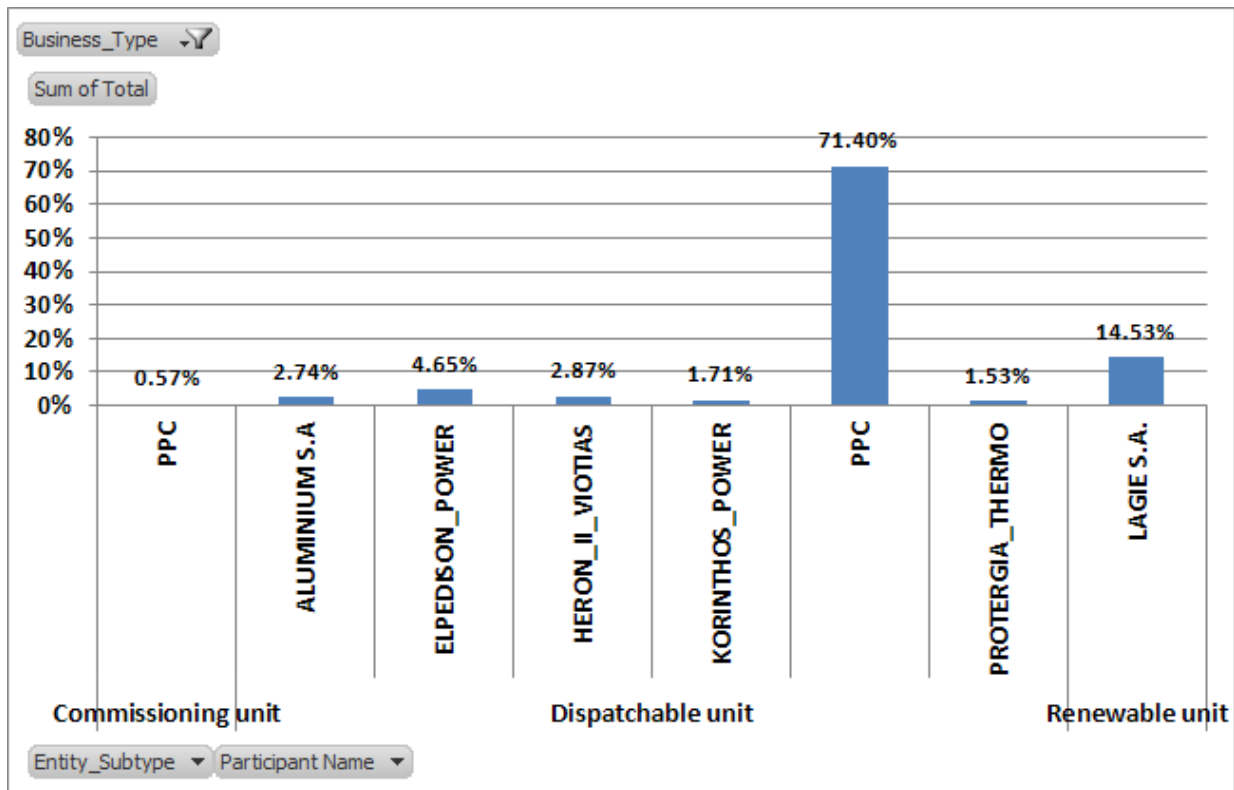


Γράφημα 22: Μηνιαίες Πιστώσεις ανά τύπο καυσίμου για τη ΔΕΗ

4.3 Παραγωγή ανά Συμμετέχοντα, τύπο καυσίμου και κατάσταση λειτουργίας

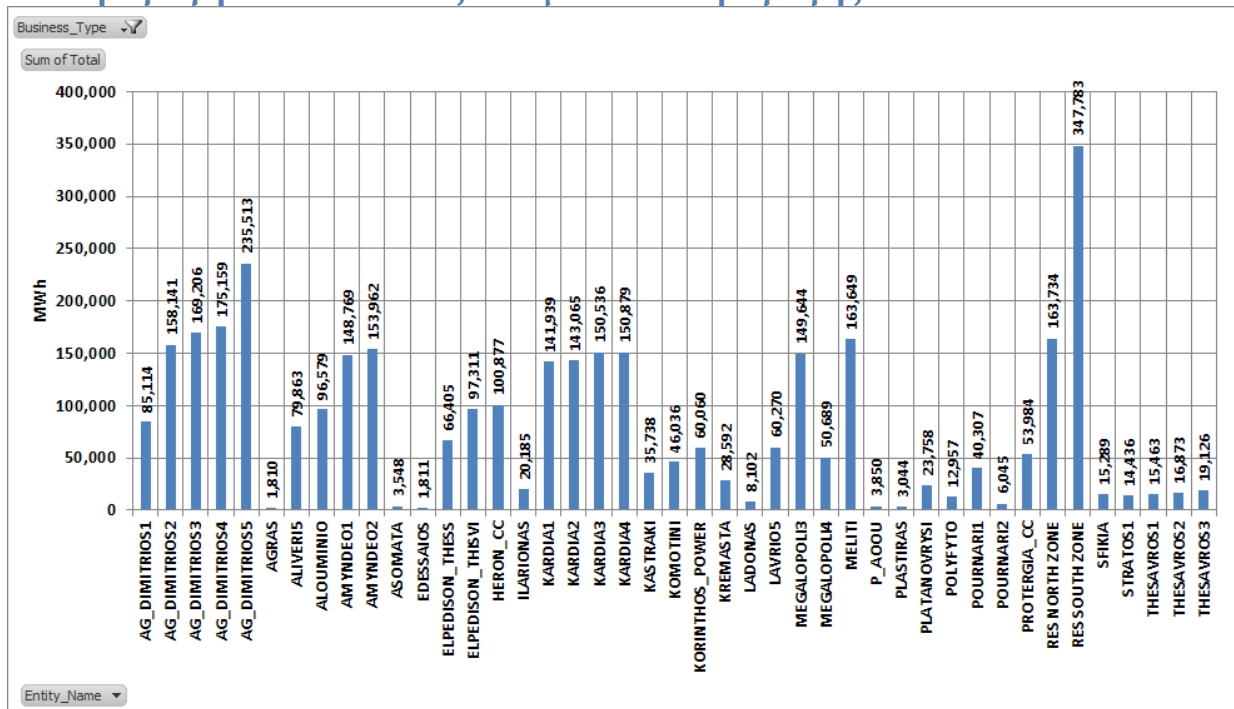


Γράφημα 23: Ποσοστό (%) στο σύνολο της Μηνιαίας Παραγωγής ανά Συμμετέχοντα και ανά τύπο καυσίμου

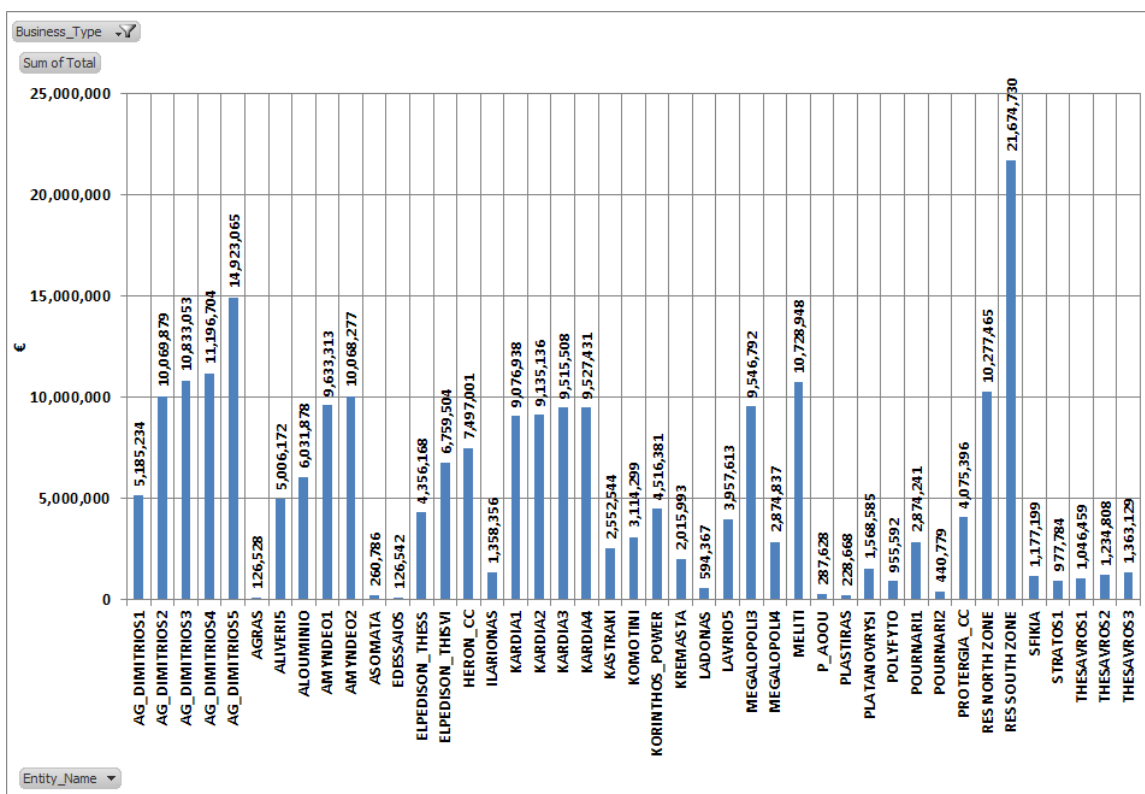


Γράφημα 24: Ποσοστό (%) στο σύνολο της Παραγωγής ανά Συμμετέχοντα και ανά κατάσταση λειτουργίας (δοκιμαστική λειτουργία, μονάδες κατανομής, μονάδες ΑΠΕ)

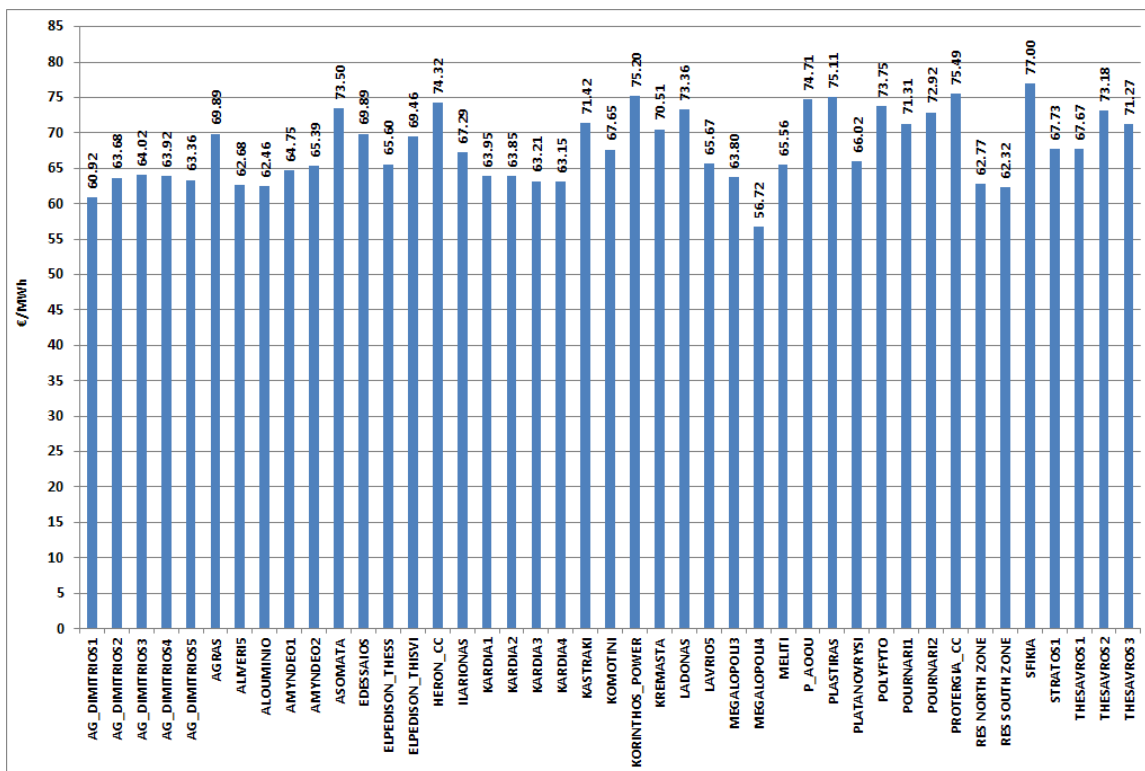
4.4 Παραγωγή και Πιστώσεις ανά μονάδα παραγωγής



Γράφημα 25: Μηνιαία Ενέργεια ανά μονάδα παραγωγής



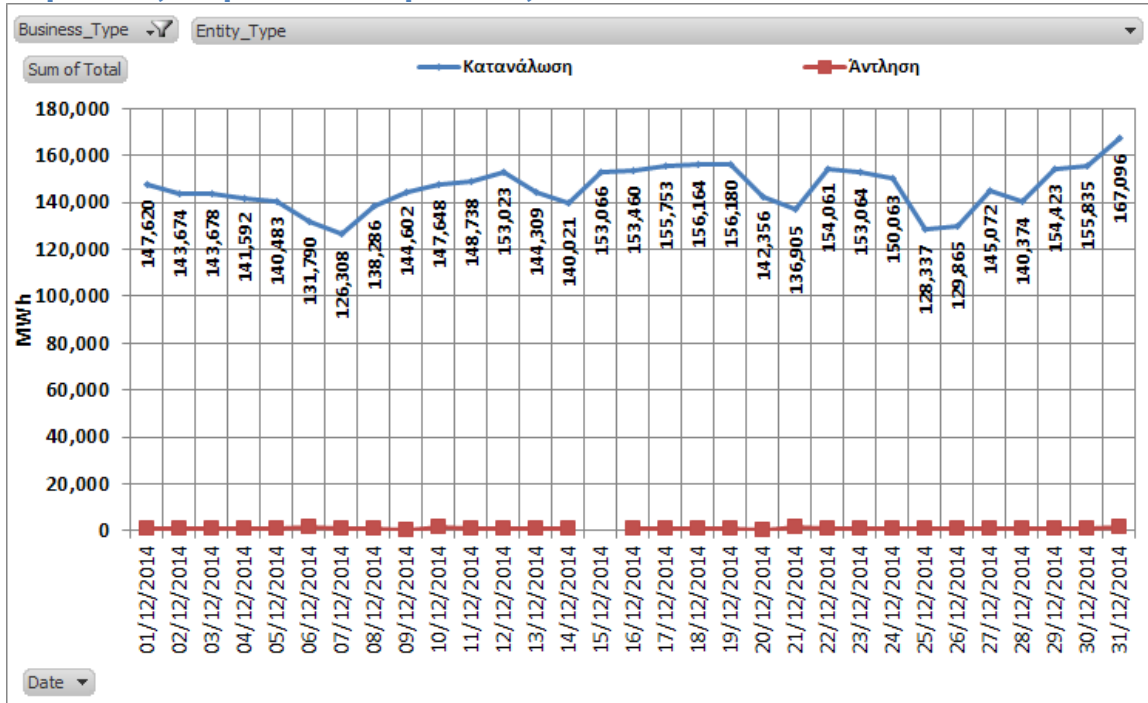
Γράφημα 26: Μηνιαίες Πιστώσεις ανά μονάδα παραγωγής



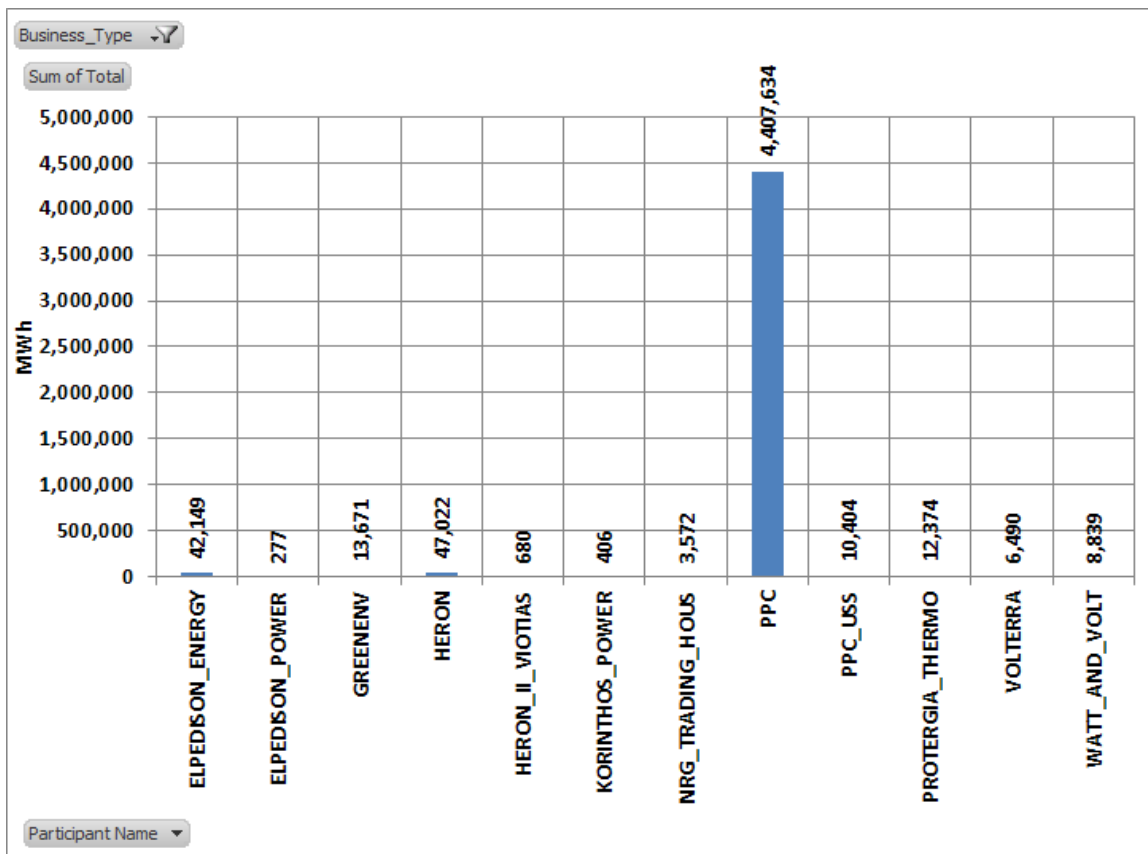
Γράφημα 27: Μηνιαία Πίστωση/Μηνιαία Παραγωγή σε €/MWh ανά μονάδα παραγωγής

5. Προμήθεια Ηλεκτρικής Ενέργειας

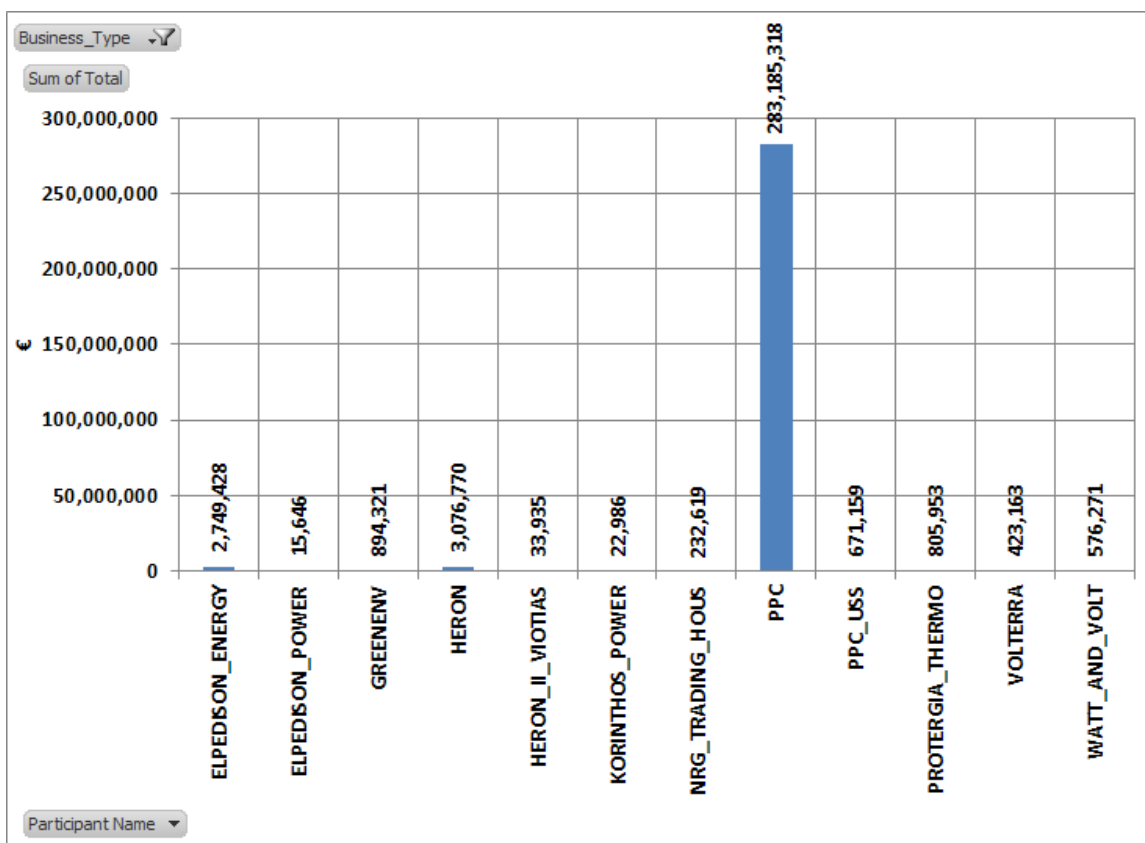
5.1 Δηλώσεις Φορτίου και Χρεώσεις



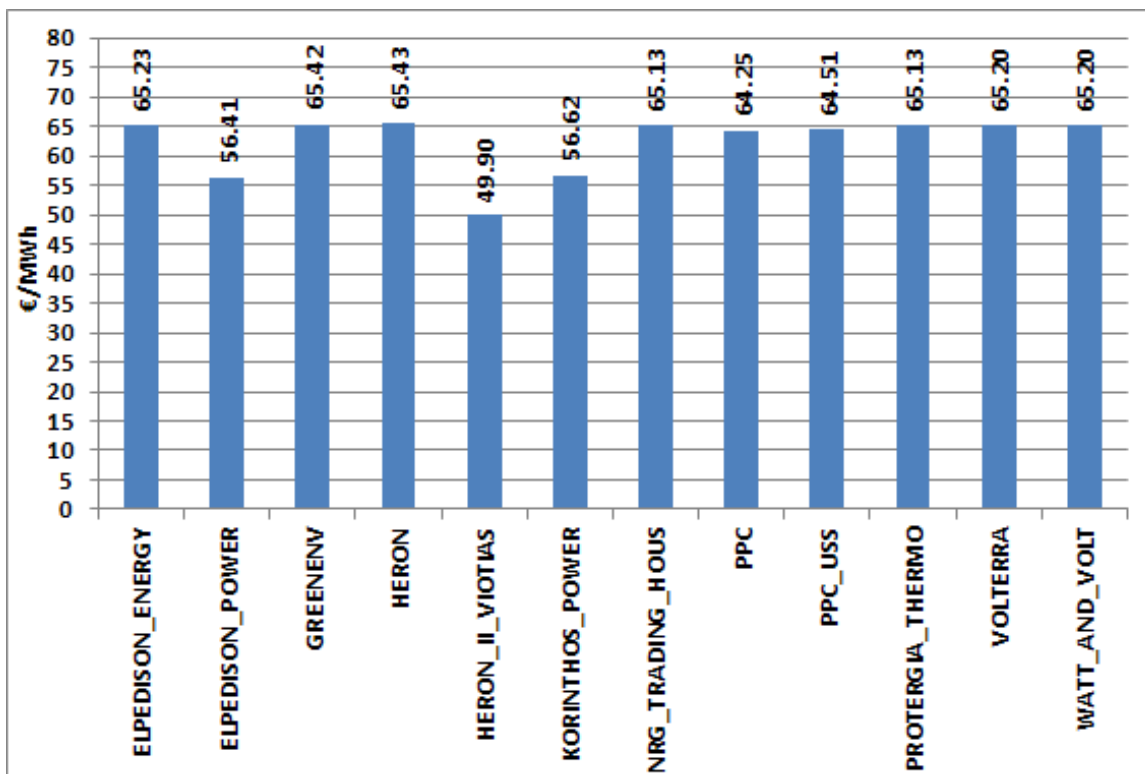
Γράφημα 28: Ημερήσιες Δηλώσεις Φορτίου και Αντλήσεις (MWh)



Γράφημα 29: Μηνιαία Προμήθεια ανά Συμμετέχοντα

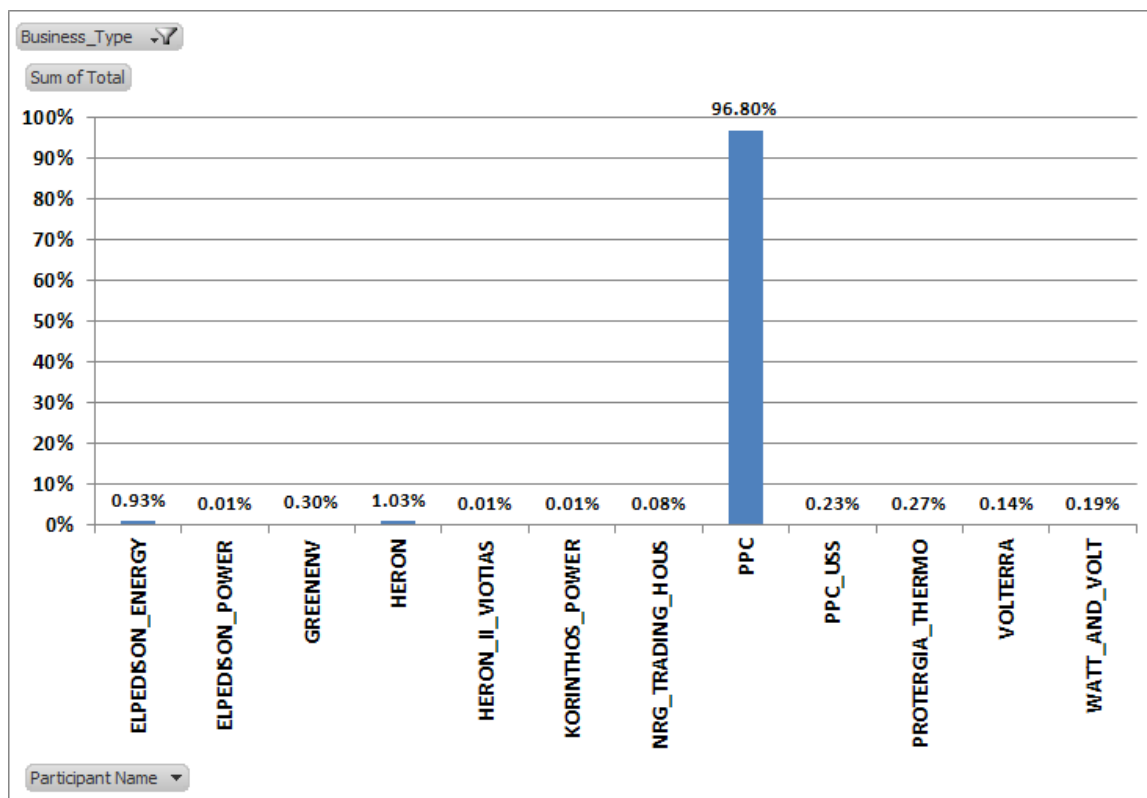


Γράφημα 30: Μηνιαίες Χρεώσεις της Προμήθειας ανά Συμμετέχοντα

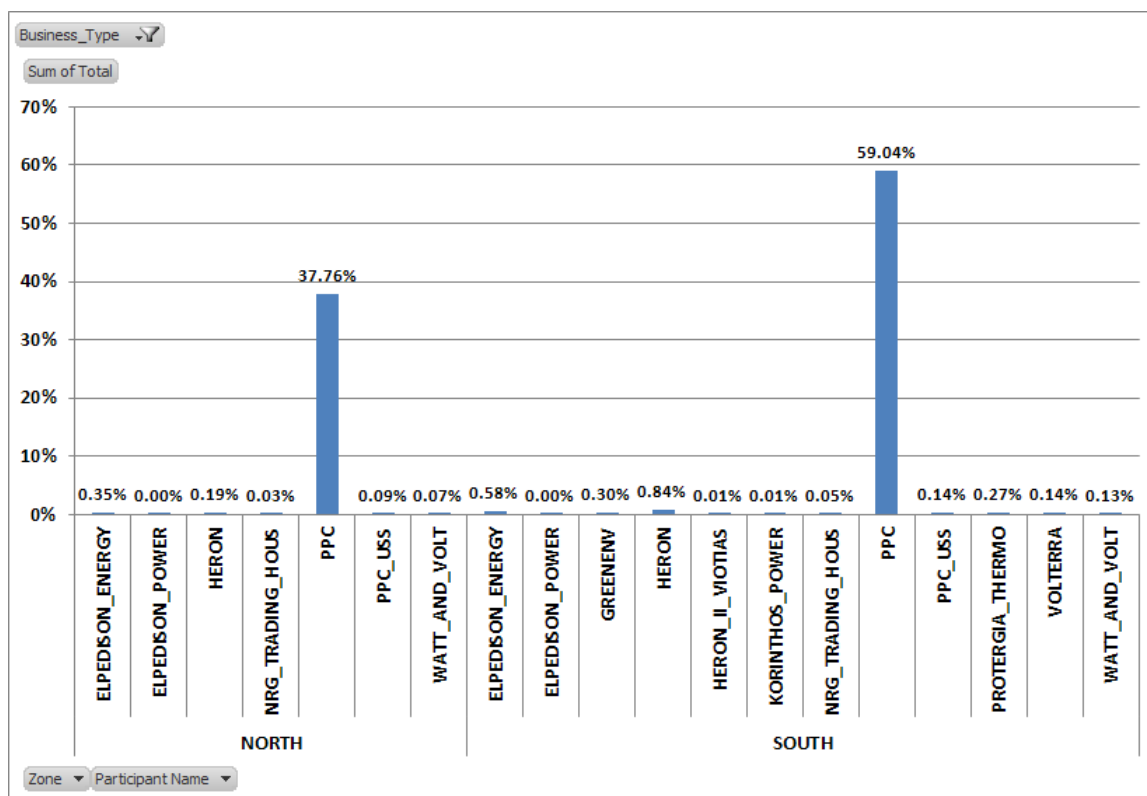


Γράφημα 31: Μηνιαίες Χρεώσεις/Μηνιαία Προμήθεια σε €/MWh ανά Συμμετέχοντα

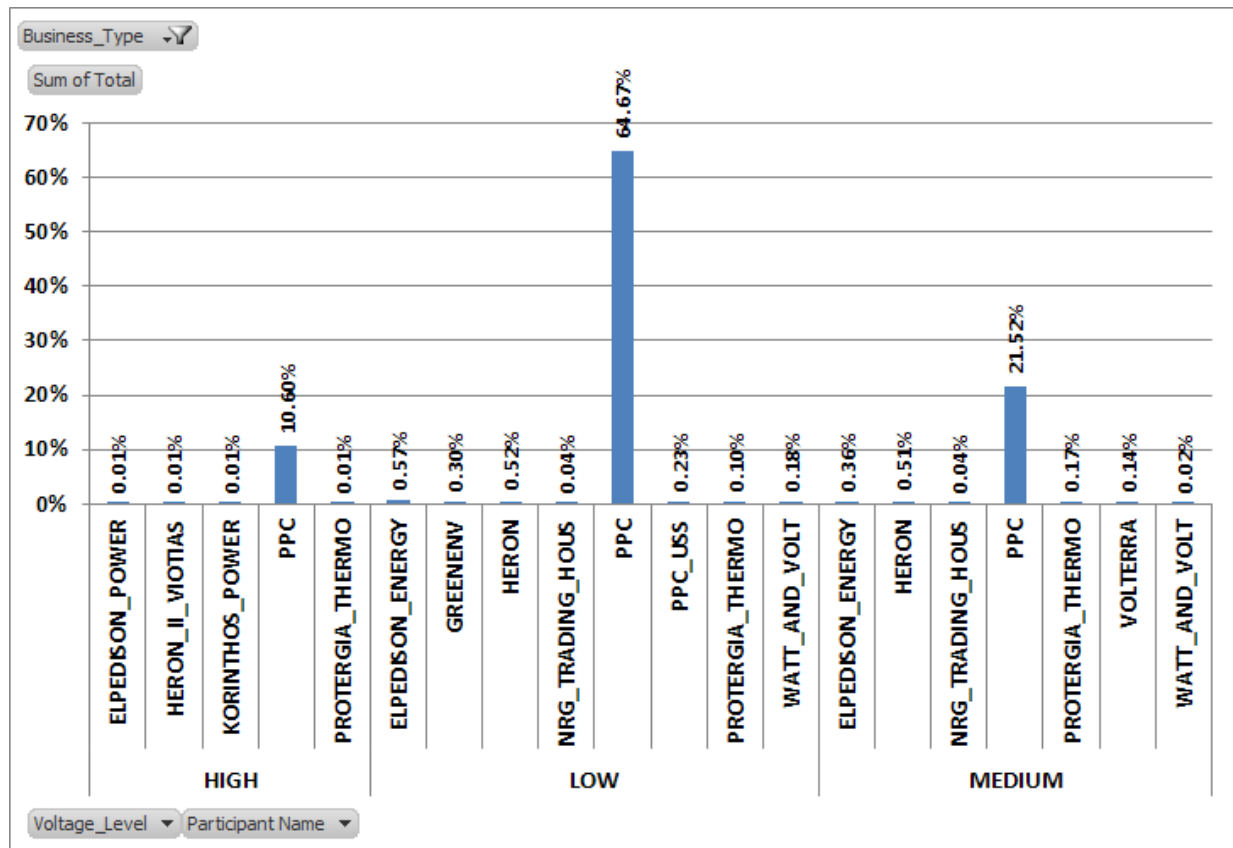
5.2 Ανάλυσης Προμήθειας ανά Συμμετέχοντα, Ζώνη και επίπεδο Τάσης



Γράφημα 32: Ποσοστό (%) στο σύνολο της Μηνιαίας Προμήθειας ανά Συμμετέχοντα



Γράφημα 33: Ποσοστό (%) στο σύνολο της Μηνιαίας Προμήθειας ανά Συμμετέχοντα και ανά Ζώνη



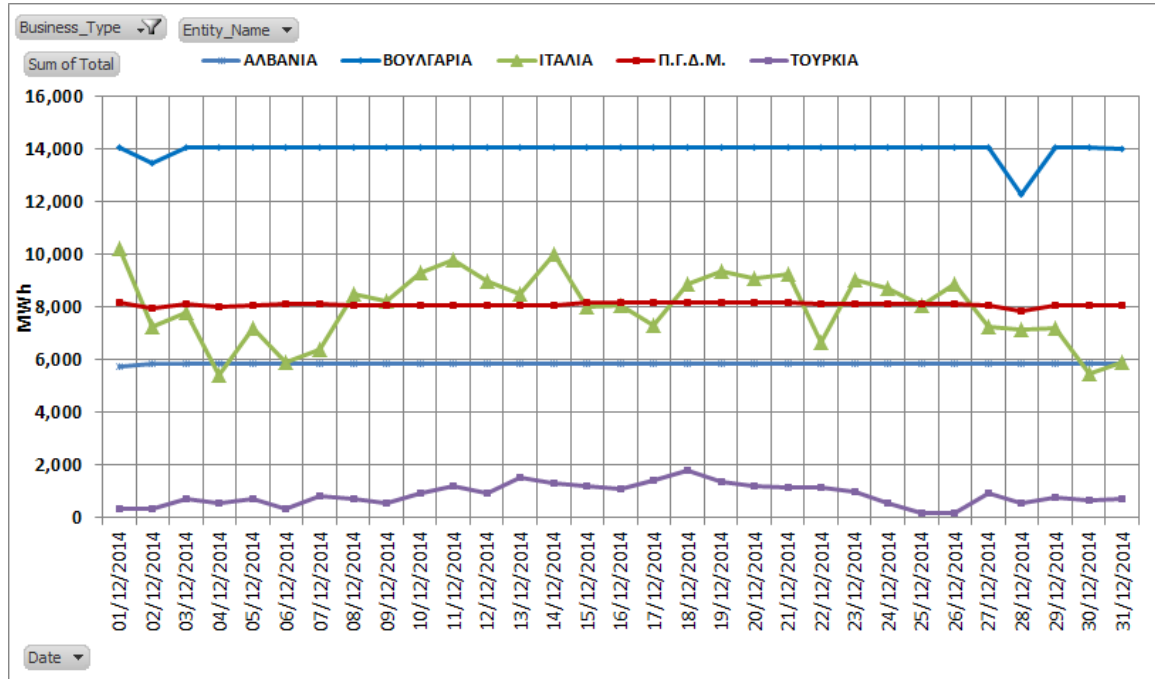
Γράφημα 34: Ποσοστό (%) στο σύνολο της Μηνιαίας Προμήθειας ανά Συμμετέχοντα και ανά επίπεδο Τάσης

6. Εμπόριο Ηλεκτρικής Ενέργειας

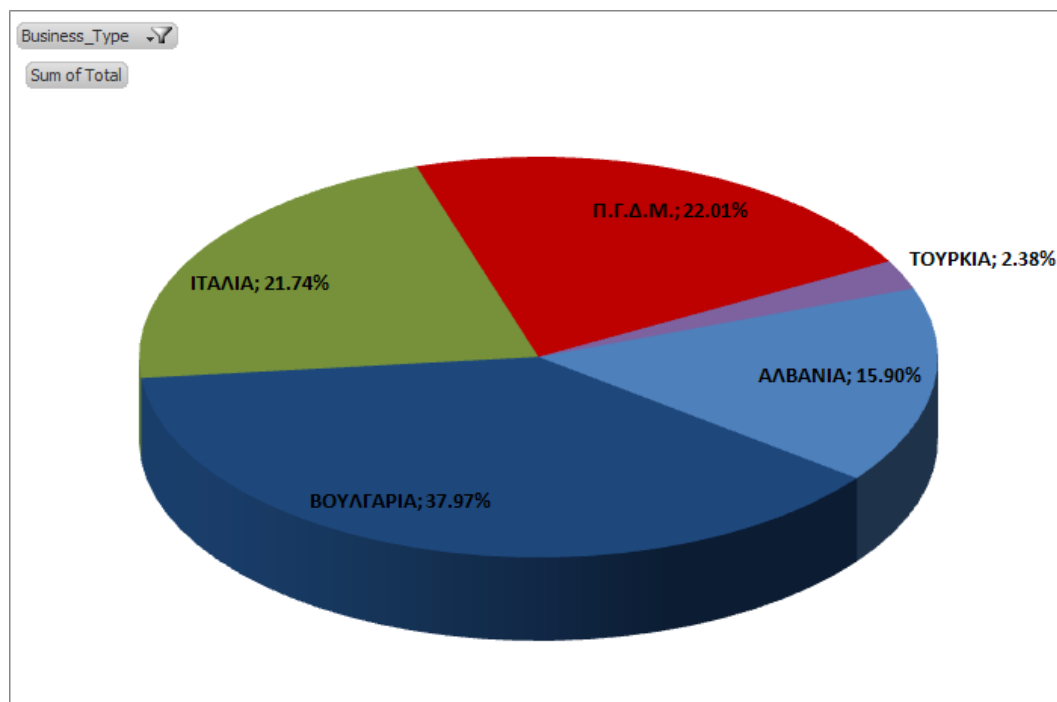
6.1 Εισαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας

Συνολικά	Αλβανία	Βουλγαρία	Ιταλία	Π.Γ.Δ.Μ.	Τουρκία
36,763	5,845	13,960	7,992	8,092	874
1,139,655	181,184	432,761	247,751	250,863	27,096

Πίνακας 4: Μέση Ημερήσια και Συνολική Μηνιαία Ενέργεια Εισαγωγών ανά διασύνδεση (MWh)



Γράφημα 35: Ημερήσια Ενέργεια Εισαγωγών ανά Διασύνδεση

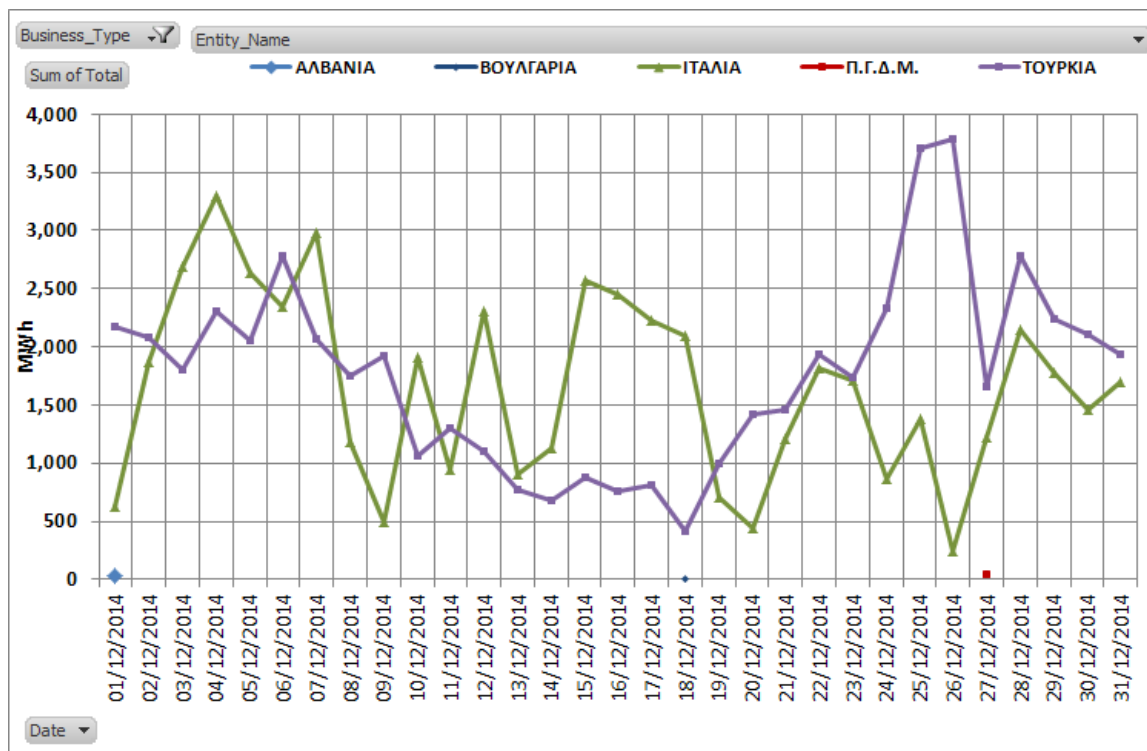


Γράφημα 36: Ποσοστό (%) στο σύνολο των Μηνιαίων Εισαγωγών ανά Διασύνδεση

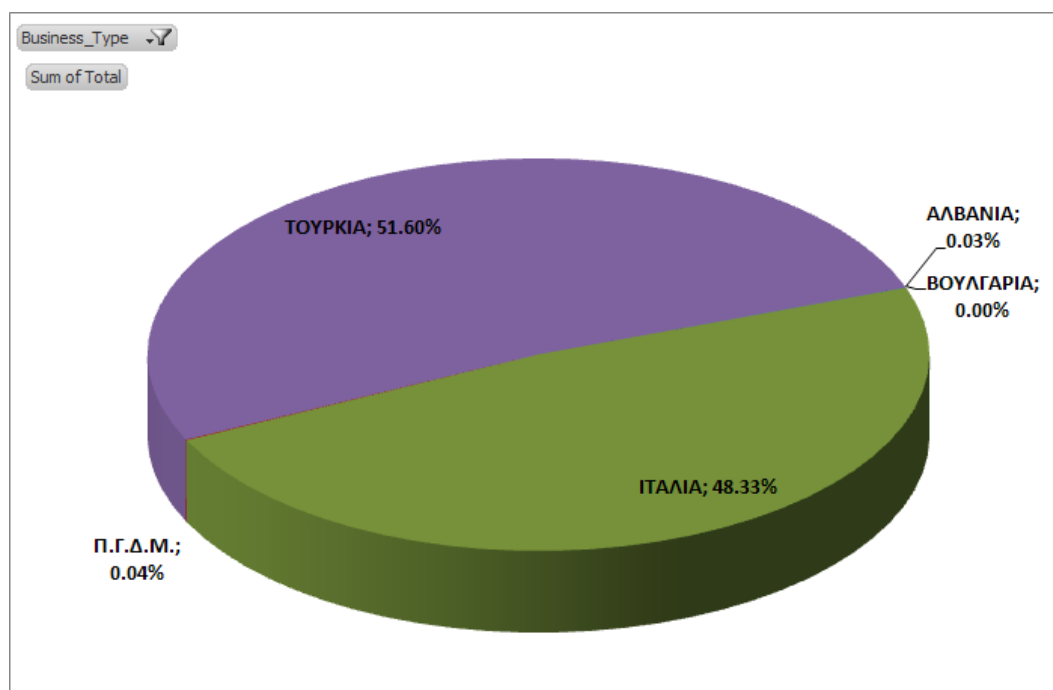
6.2 Εξαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας

Συνολικά	Αλβανία	Βουλγαρία	Ιταλία	Π.Γ.Δ.Μ.	Τουρκία
3,427	1	0	1,656	1	1,768
106,235	29	1	51,341	43	54,821

Πίνακας 5: Μέση Ημερήσια και Συνολική Μηνιαία Ενέργεια Εξαγωγών ανά διασύνδεση (MWh)

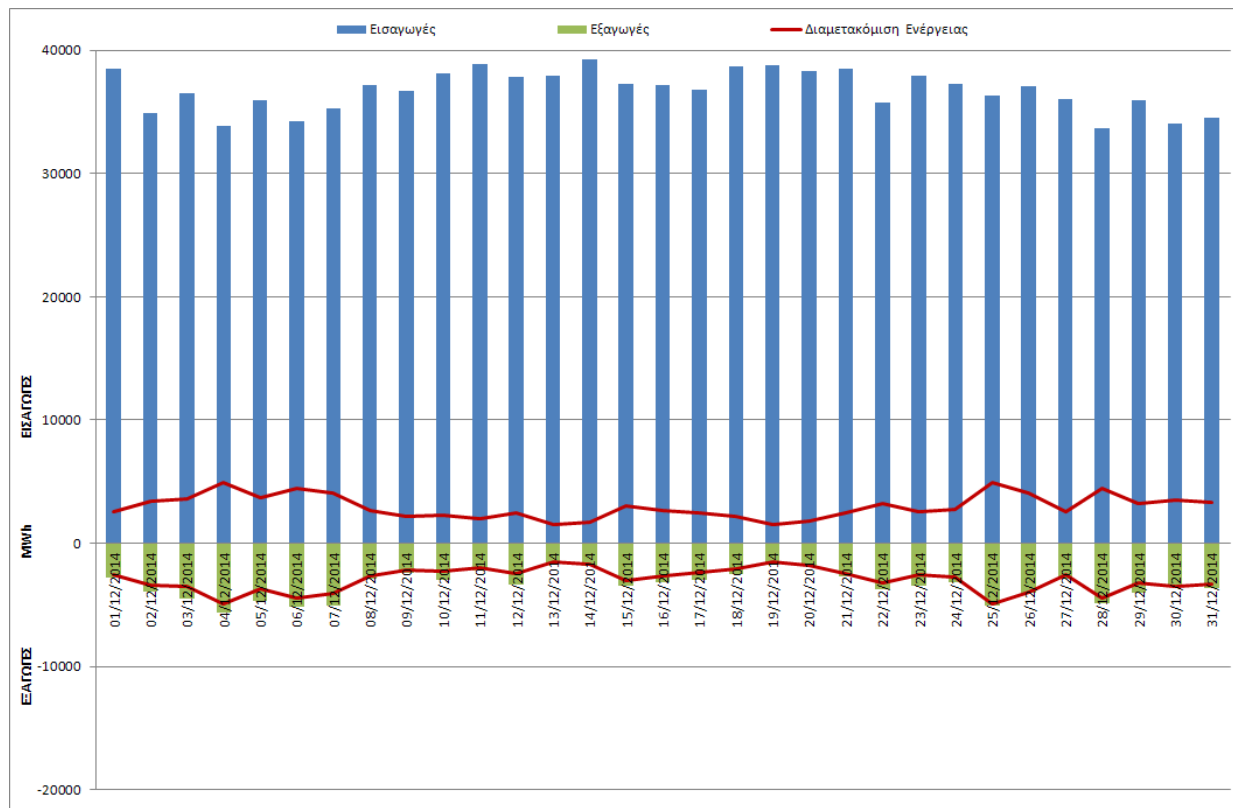


Γράφημα 37: Ημερήσια Ενέργεια Εξαγωγών ανά Διασύνδεση (MW)



Γράφημα 38: Ποσοστό (%) στο σύνολο των Μηνιαίων Εξαγωγών ανά Διασύνδεση

6.3 Διαμετακόμιση Ηλεκτρικής Ενέργειας

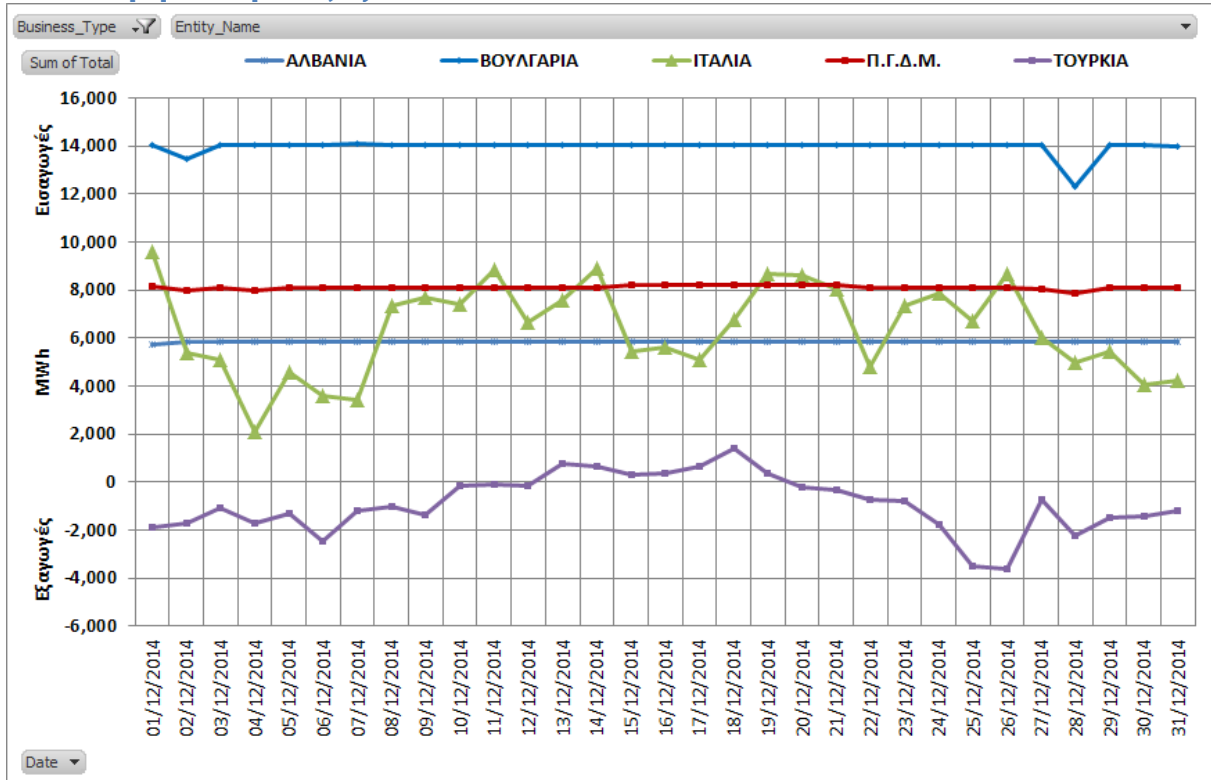


Γράφημα 39: Ημερήσια Διαμετακόμιση Ηλεκτρικής Ενέργειας*

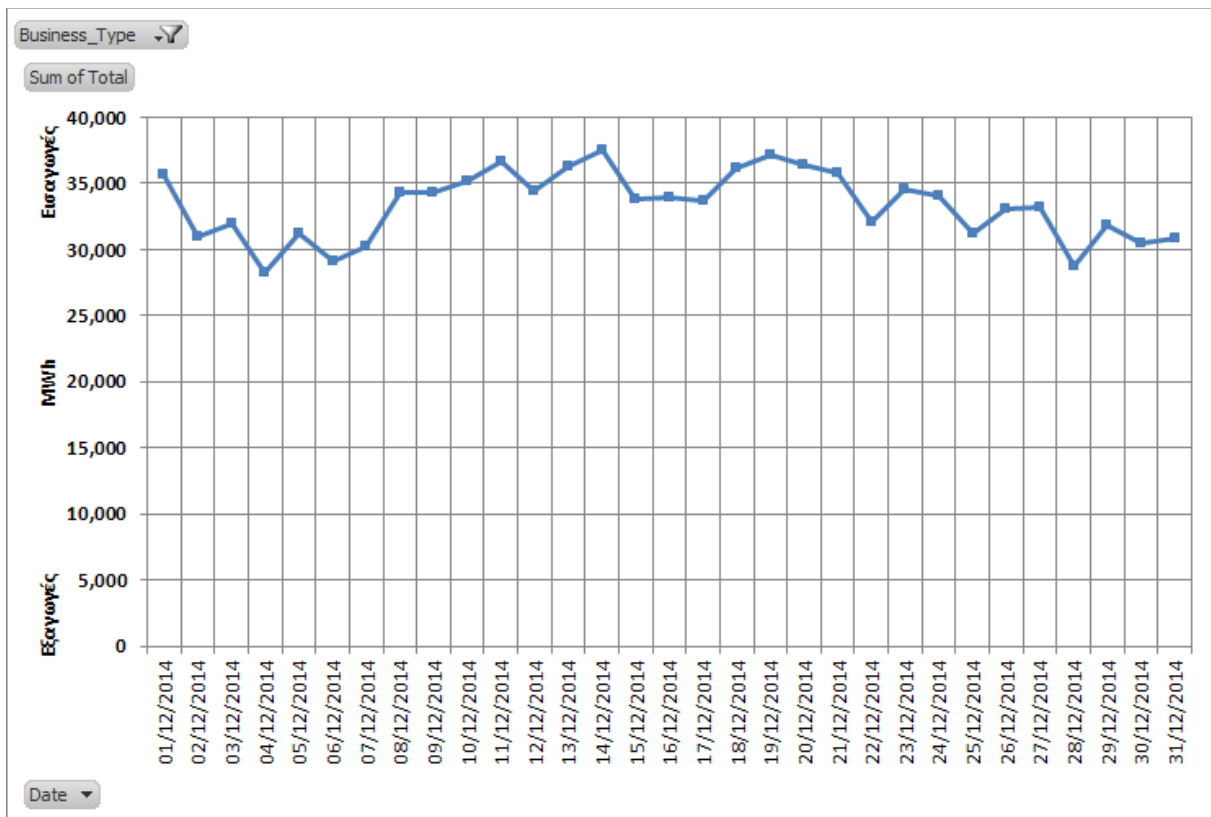
*Ως Διαμετακόμιση ηλεκτρικής ενέργειας ορίζεται η ταυτόχρονη, ήτοι κατά την ίδια Περίοδο Κατανομής, Εισαγωγή και Εξαγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από τον ίδιο Συμμετέχοντα, ανεξαρτήτως των ιδιοτήτων υπό τις οποίες ο Συμμετέχων πραγματοποιεί ταυτόχρονη Εισαγωγή και Εξαγωγή. Η ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας η οποία διαμετακομίζεται από έναν Συμμετέχοντα κατά τη διάρκεια μίας Περιόδου Κατανομής, υπολογίζεται ως το ελάχιστο μεταξύ της απόλυτης τιμής των συνολικών Εισαγωγών και της απόλυτης τιμής των συνολικών Εξαγωγών που διενεργούνται από τον Συμμετέχοντα κατά την ίδια Περίοδο Κατανομής.

Πηγή: ΚΣΗΕ, Άρθρο 81

6.4 Καθαρή Θέση Ισοζυγίου Διασυνδέσεων

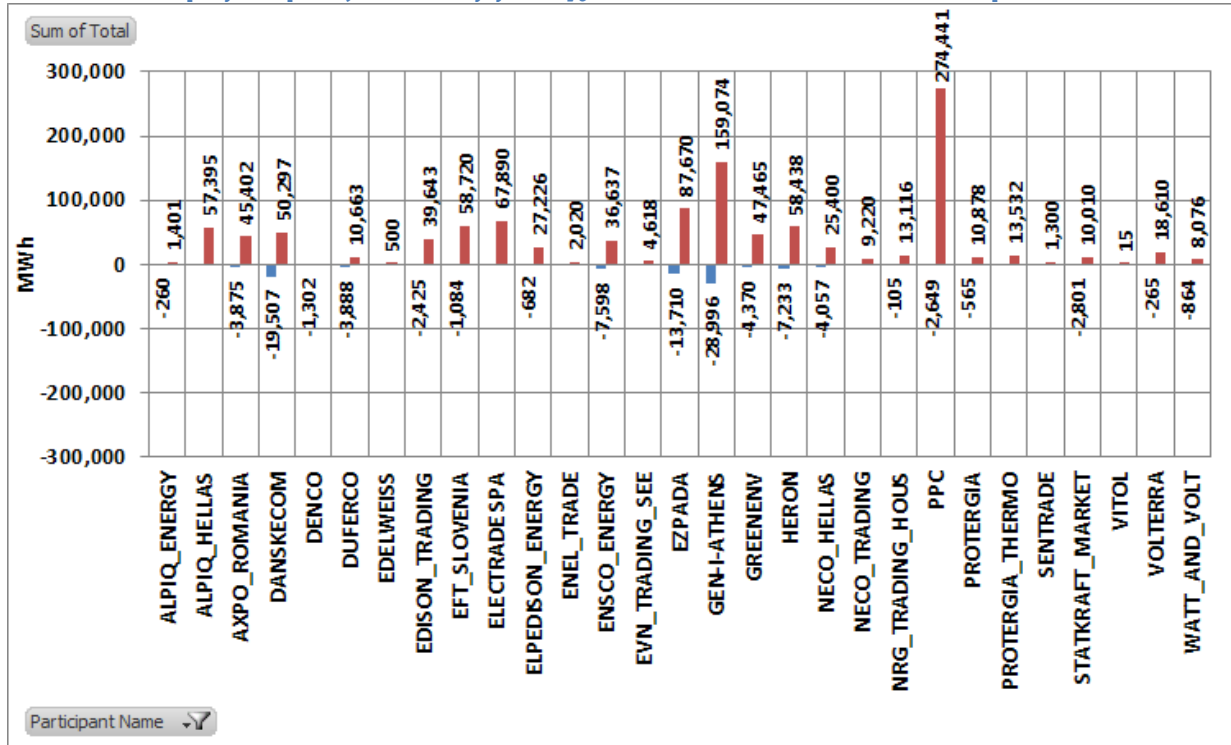


Γράφημα 40: Ημερήσια Καθαρή χρήση Διασυνδέσεων (Εισαγωγές- Εξαγωγές) ανά Διασύνδεση, (Θετικές τιμές: περισσότερες Εισαγωγές, αρνητικές τιμές: περισσότερες Εξαγωγές)

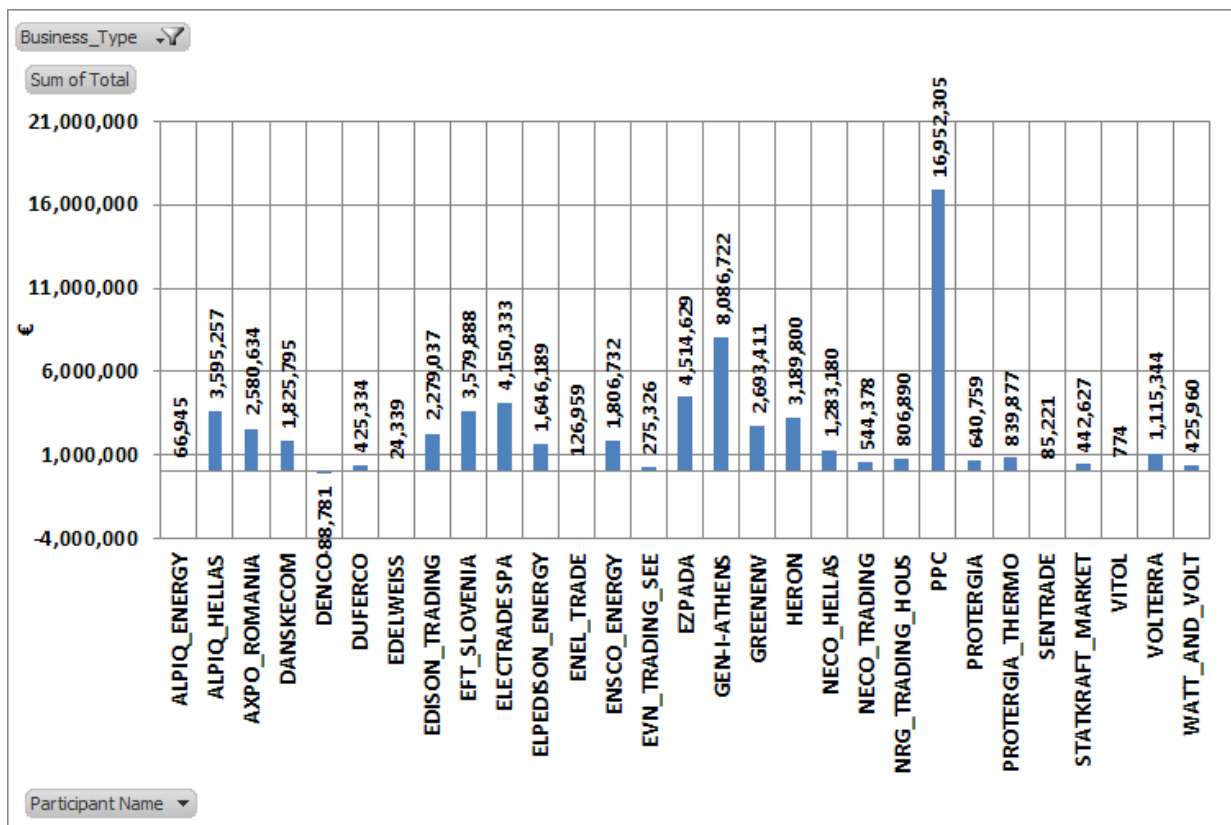


Γράφημα 41: Ημερήσια Καθαρή χρήση Διασυνδέσεων (Εισαγωγές- Εξαγωγές)

6.5 Ανάλυση Εμπορίας ανά Συμμετέχοντα και ανά Διασύνδεση



Γράφημα 42: Μηνιαία Ενέργεια Εμπορίας ανά Συμμετέχοντα και ανά δραστηριότητα (θετικές τιμές: Εισαγωγές, αρνητικές τιμές: Εξαγωγές)



Γράφημα 43: Χρεοπιστώσεις Εμπορίας ανά Συμμετέχοντα (Εισαγωγές-Εξαγωγές)