

ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ
ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ
ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ ΗΕΠ

2018

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	14
4.	Εγχώρια Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας.....	16
4.1	Παραγωγή και Πιστώσεις ανά τύπο καυσίμου	16
4.2	Παραγωγή και Πιστώσεις ανά Συμμετέχοντα	18
4.3	Παραγωγή ανά Συμμετέχοντα, τύπο καυσίμου και κατάσταση λειτουργίας	21
4.4	Παραγωγή και Πιστώσεις ανά μονάδα παραγωγής	22
5.	Προμήθεια Ηλεκτρικής Ενέργειας.....	24
5.1	Δηλώσεις Φορτίου και Χρεώσεις	24
5.2	Ανάλυση Προμήθειας ανά Συμμετέχοντα, Ζώνη και επίπεδο Τάσης.....	26
6.	Εμπόριο Ηλεκτρικής Ενέργειας	29
6.1	Εισαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας.....	29
6.2	Εξαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας	30
6.3	Διαμετακόμιση Ηλεκτρικής Ενέργειας	31
6.4	Καθαρή Θέση Ισοζυγίου Διασυνδέσεων.....	32
6.5	Ανάλυση Εμπορίας ανά Συμμετέχοντα και ανά Διασύνδεση	33

1. Συμμετοχή στον ΗΕΠ

1.1 Μητρώο Συμμετεχόντων

Στους ακόλουθους πίνακες εμφανίζονται οι Συμμετέχοντες, από το Μητρώο Συμμετεχόντων που δραστηριοποιήθηκαν κατά τη διάρκεια του έτους 2018. Με μπλε χρώμα παρουσιάζονται οι Συμμετέχοντες που δραστηριοποιήθηκαν στον ΗΕΠ με την ιδιότητα που αναγράφεται στον εκάστοτε πίνακα.

Παραγωγοί

A/A	ΕΠΩΝΥΜΙΑ	ΣΥΝΤΟΜΟΓΡΑΦΙΑ
1	ELPEDISON ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	ELPEDISON
2	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.	PPC
3	ΗΡΩΝ II ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε.	HERON_II_VIOTIAS
4	ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.	HERON
5*	KORINΘΟΣ POWER Α.Ε.	KORINTHOS_POWER
6*	ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.	LIG_MEGALOPOLIS
7*	ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε.	LIG_MELITIS
8	ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ – ΟΜΙΛΟΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ	MYTILINEOS

* Η ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε., η ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε. και η ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER Α.Ε. έχοντας άδεια παραγωγής, δραστηριοποιήθηκαν ως Προμηθευτές εκπροσωπώντας τα γενικά βοηθητικά της μονάδας της.

Τον Ιούνιο 2018 ο Λειτουργός της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε. (ΛΑΓΗΕ), μετονομάστηκε σε Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης Α.Ε. (ΔΑΠΕΕΠ), ο οποίος και συνεχίζει να συμμετέχει στον ΗΕΠ ως «Παραγωγός», καθώς οι πιστώσεις για την παραγωγή των ΑΠΕ μεταφέρονται στον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ του Άρθρου 40 του Ν.2773/1999 που διατηρεί.

Τον Ιούλιο 2018 η Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε. και η Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε. συστάθηκαν με απόσχιση κλάδου της ΔΕΗ Α.Ε., σε εφαρμογή του Ν. 4533/2018.

Προμηθευτές

A/A	ΕΠΩΝΥΜΙΑ	ΣΥΝΤΟΜΟΓΡΑΦΙΑ
1*	ALPIQ ENERGY SE	ALPIQ_ENERGY
2	ECONOMIC GROWTH Α.Ε.	GROWTH
3*	EDELWEISS ENERGIA S.P.A.	EDELWEISS
4*	ELECTRADE S.P.A.	ELECTRADE SPA
5*	ELPEDISON ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	ELPEDISON
6	ENEL GREEN POWER HELLAS ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ Α.Ε.	EGPH_SUPPLY
7*	EUNICE TRADING Α.Ε.	EUNICE_TRADING
8*	EVN TRADING SOUTH EAST EUROPE EAD	EVN_TRADING_SEE
9*	GEN-I ATHENS Μ.Ε.Π.Ε. (SMLLC)	GEN-I-ATHENS
10*	GREEK ENVIRONMENTAL & ENERGY NETWORK Α.Ε.	GREENENV
11	GREENSTEEL-CEDALION COMMODITIES Α.Ε.	GREENSTEEL
12*	INTERMΠΕΤΟΝ – ΔΟΜΙΚΑ ΥΛΙΚΑ Α.Ε.	INTERBETON
13*	KEN ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΠΡΟΪΟΝΤΩΝ Α.Ε.	KEN
14*	NOVAERA ENERGY Α.Ε.	NOVAERA_ENERGY
15*	NRG TRADING HOUSE S.A.	NRG_TRADING_HOUS
16*	NECO Α.Ε.	NECO_HELLAS
17	PROTERGIA ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.	PROTERGIA_THER
18	SOLAR ENERGY	SOLARENERGY
19*	VOLTERRA Α.Ε.	VOLTERRA
20*	VOLTON ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	VOLTON
21*	WATT AND VOLT Α.Ε.	WATT_AND_VOLT
22	ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΤΣΙΜΕΝΤΩΝ TITAN	TITAN
23*	BIENER Α.Ε. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ Α.Ε.	VIENER
24	BIOΛΑΡ Α.Ε.	VIOLAR
25*	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.	PPC
26*	ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΑ Α.Ε.	ELTA

27*	ZENIO GAS & LIGHT	EPA_THESS
28*	ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΣΟΥΣΑΚΙΟΥ Α.Ε.	SUSAKI_POWER
29*	ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.	HERON
30	ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ Β. ΜΑΡΚΟΥ Α.Β.Ε.Ε.	KVMARKOUSA
31*	ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. – ΟΜΙΛΟΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ	MYTILINEOS
32	ΟΤΕ ΑΚΙΝΗΤΑ Α.Ε.	OTEESTATE
33	ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΗΣ ΚΑΘΟΛΙΚΗΣ ΥΠΗΡΕΣΙΑΣ	PPC_USS
34	ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΗΣ ΤΕΛΕΥΤΑΙΟΥ ΚΑΤΑΦΥΓΙΟΥ	PPC_LRS
35	ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ-ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ATTIKI_GSC

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

Έμποροι

A/A	ΕΠΩΝΥΜΙΑ	ΣΥΝΤΟΜΟΓΡΑΦΙΑ
1	ALPIQ ENERGY HELLAS A.E.	ALPIQ_HELLAS
2	AYEN ENERGIJA D.O.O.	AYEN_ENERGIJA
3	AXPO ENERGY ROMANIA S.A.	AXPO_ROMANIA
4	CEZ A.S.	CEZ_A.S.
5	DANSKE COMMODITIES A/S	DANSKECOM
6	DUFERCO ENERGIA S.P.A.	DUFERCO
7	EDISON S.P.A.	EDISON_TRADING
8	EDF TRADING LIMITED	EDF_TRADING_LTD
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	GAZPROM MARKETING & TRADING LIMITED	GAZPROM
15	GROUP TRANS ENERGY OOD	GT_ENERGY
16	HSE D.O.O.	HSE
17	INTERENERGO D.O.O.	INTERENERGO
18	LE TRADING A.S.	LE TRADING
19	NVALUE A.G.	NVALUE
20	SENTRADE A.E.	SENTRADE
21	STATKRAFT MARKETS GMBH	STATKRAFT_MARKET
22	VITOL GAS AND POWER B.V.	VITOL
23	ΣΟΛΑΡΙΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	SOLARIS
24	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ	TERNA_ENERGY
25	DENCO S.R.L.	DENCO
26*	DXT International S.A.	DXT

*Ο Συμμετέχοντας Dufenergy S.A μετονομάστηκε σε DXT International S.A. κατά τη διάρκεια του έτους 2018.

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	LIG_MELITIS	289.0
	ΚΑΡΔΙΑ Ι	PPC	271.1
	ΚΑΡΔΙΑ ΙΙ	PPC	270.8
	ΚΑΡΔΙΑ ΙΙΙ	PPC	280.0
	ΚΑΡΔΙΑ ΙV	PPC	280.0
	ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ ΙΙΙ	LIG_MEGALOPOLIS	255.0
	ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ ΙV	LIG_MEGALOPOLIS	256.0
	Σύνολο Λιγνιτικών Μονάδων		3,903.9
Μονάδες Φυσικού Αερίου	ΘΗΣ Κομοτηνής	PPC	476.0
	ΑΗΣ Λαυρίου 4	PPC	550.0
	ΑΗΣ Λαυρίου 5	PPC	378.0
	ΑΛΙΒΕΡΙ V	PPC	417.0
	ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ V**	PPC	500.0
	ΘΗΣ ΕΝΘΕΣ	ELPEDISON	400.2
	ELPEDISON ΘΙΣΒΗ	ELPEDISON	410.0
	ΗΡΩΝ CC	HERON_II_VIOTIAS	422.0
	PROTERGIA CC	MYTILINEOS	432.7
	ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER	KORINTHOS POWER	433.4
	ΣΗΘ Αλουμινίου	MYTILINEOS	334.0
	ΘΗΣ ΗΡΩΝ - 1	HERON	49.0
	ΘΗΣ ΗΡΩΝ - 2	HERON	49.0
	ΘΗΣ ΗΡΩΝ - 3	HERON	49.0
	Σύνολο Μονάδων Φυσικού Αερίου		4,900.3
Υδροηλεκτρικές Μονάδες	ΑΓΡΑΣ	PPC	50.0
	ΑΣΩΜΑΤΑ	PPC	108.0
	ΑΩΟΣ	PPC	210.0
	ΕΔΕΣΣΑΙΟΣ	PPC	19.0
	ΘΗΣΑΥΡΟΣ	PPC	384.0
	ΙΛΑΡΙΩΝΑΣ***	PPC	153.0
	ΚΑΣΤΡΑΚΙ	PPC	320.0
	ΚΡΕΜΑΣΤΑ	PPC	437.2
	ΛΑΔΩΝΑΣ	PPC	70.0

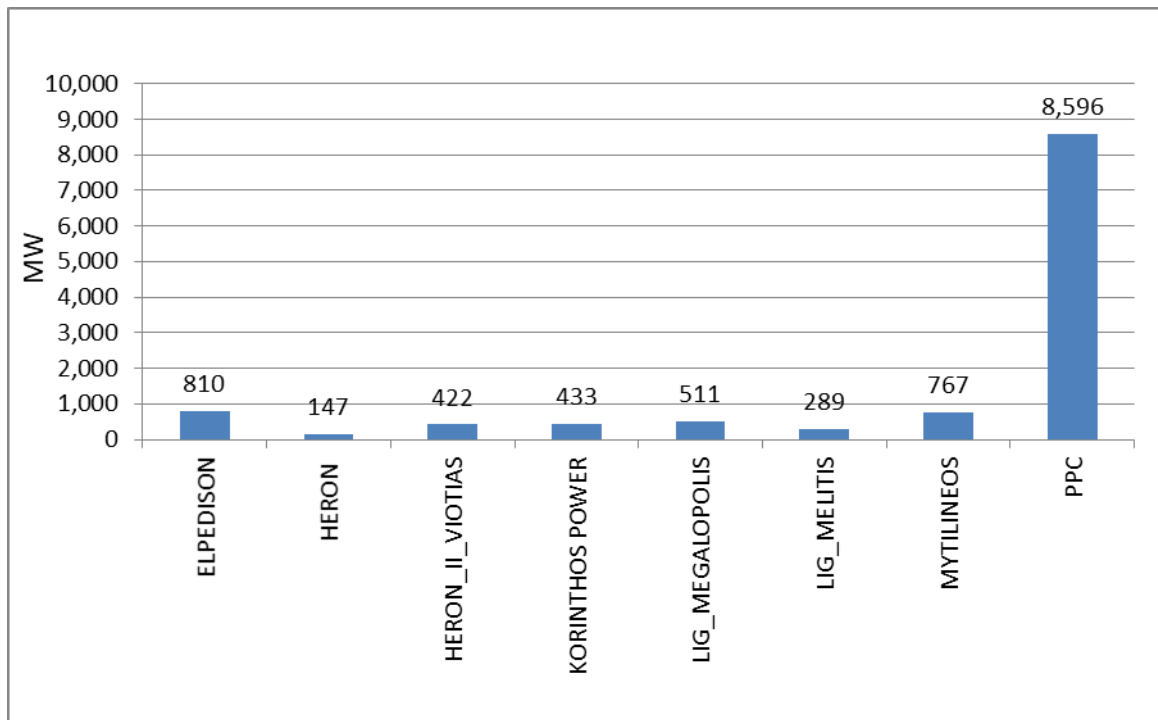
	ΠΛΑΣΤΗΡΑΣ	PPC	129.9
	ΠΛΑΤΑΝΟΒΡΥΣΗ	PPC	116.0
	ΠΟΛΥΦΥΤΟ	PPC	375.0
	ΠΟΥΡΝΑΡΙ Ι	PPC	300.0
	ΠΟΥΡΝΑΡΙ ΙΙ	PPC	33.6
	ΣΤΡΑΤΟΣ Ι	PPC	150.0
	ΣΦΗΚΙΑ	PPC	315.0
	Σύνολο Υδροηλεκτρικών Μονάδων		3,170.7
ΑΠΕ	Αιολικά	RES	2,555.3
	Φ/Β	RES	2,139.9
	Φ/Β στέγες	RES	351.3
	ΜΥΗΣ	RES	239.5
	Βιομάζα	RES	82.2
	ΣΗΘΥΑ	RES	100.8
	Σύνολο Μονάδων ΑΠΕ		5,468.0
	Σύνολο Θερμικών Μονάδων		8,804.2
	Σύνολο ΑΠΕ & Υδροηλεκτρικών Μονάδων		8,639.5
	Σύνολο όλων των Μονάδων		17,443.7

Πηγή: ΔΑΠΕΕΠ, ΑΔΜΗΕ

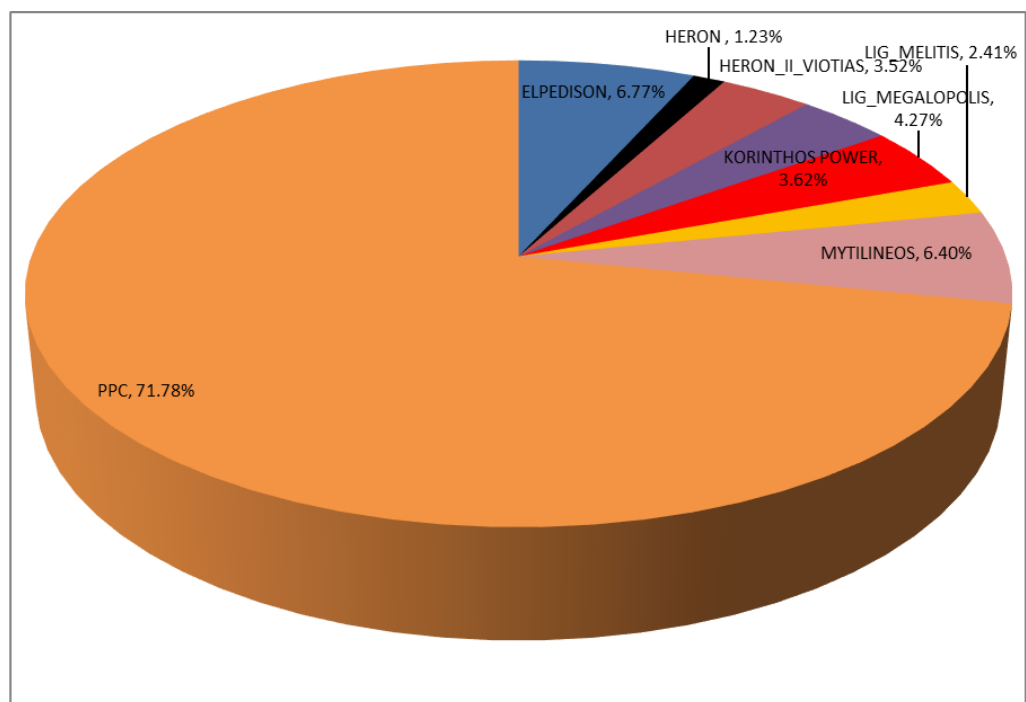
* Όπως αποτυπώνονται στο τέλος του έτους (Δεκέμβριος 2018)

** Από τις 14/08/2018 η μονάδα ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ V βρίσκεται σε εμπορική λειτουργία, με καθαρή ισχύ 500 MW.

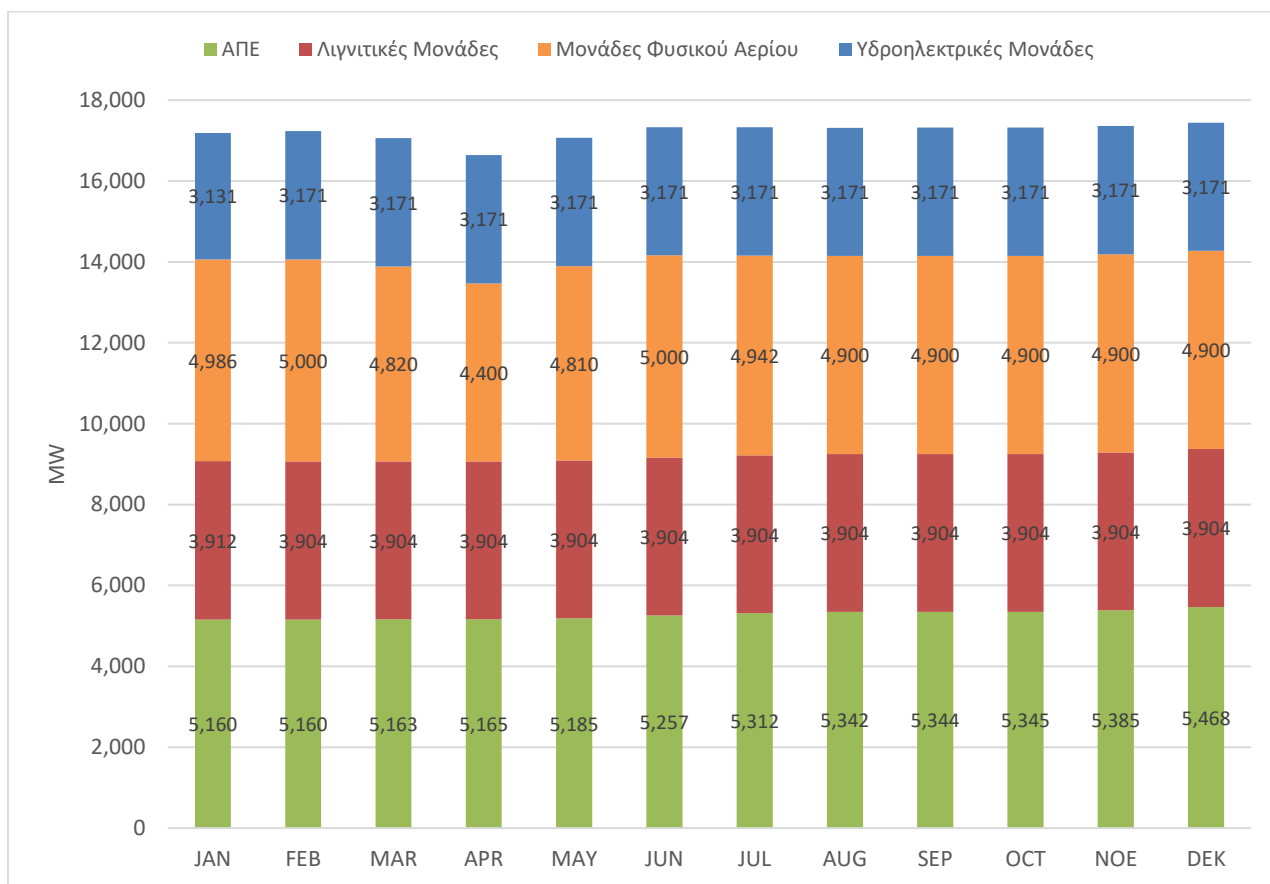
*** Από τις 23/02/2018 η μονάδα ΙΛΑΡΙΩΝΑΣ βρίσκεται σε εμπορική λειτουργία, με καθαρή ισχύ 153 MW.



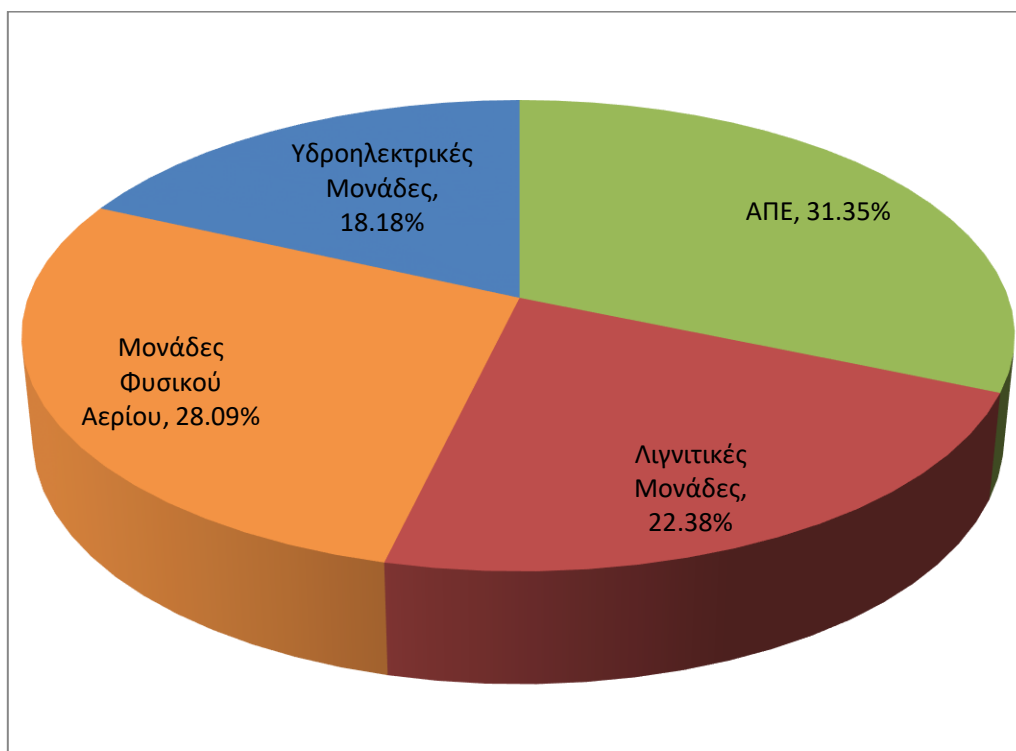
Γράφημα 1: Εγκατεστημένη Ισχύς Μονάδων ανά Παραγωγό (πλην ΑΠΕ) (Δεκέμβριος 2018)



Γράφημα 2: Ποσοστό (%) της Ισχύος ανά Παραγωγό (πλην ΑΠΕ) στο Σύνολο της Εγκατεστημένης Ισχύος (Δεκέμβριος 2018)



Γράφημα 3: Μηνιαία Εγκατεστημένη Ισχύς Μονάδων στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα ανά Καύσιμο

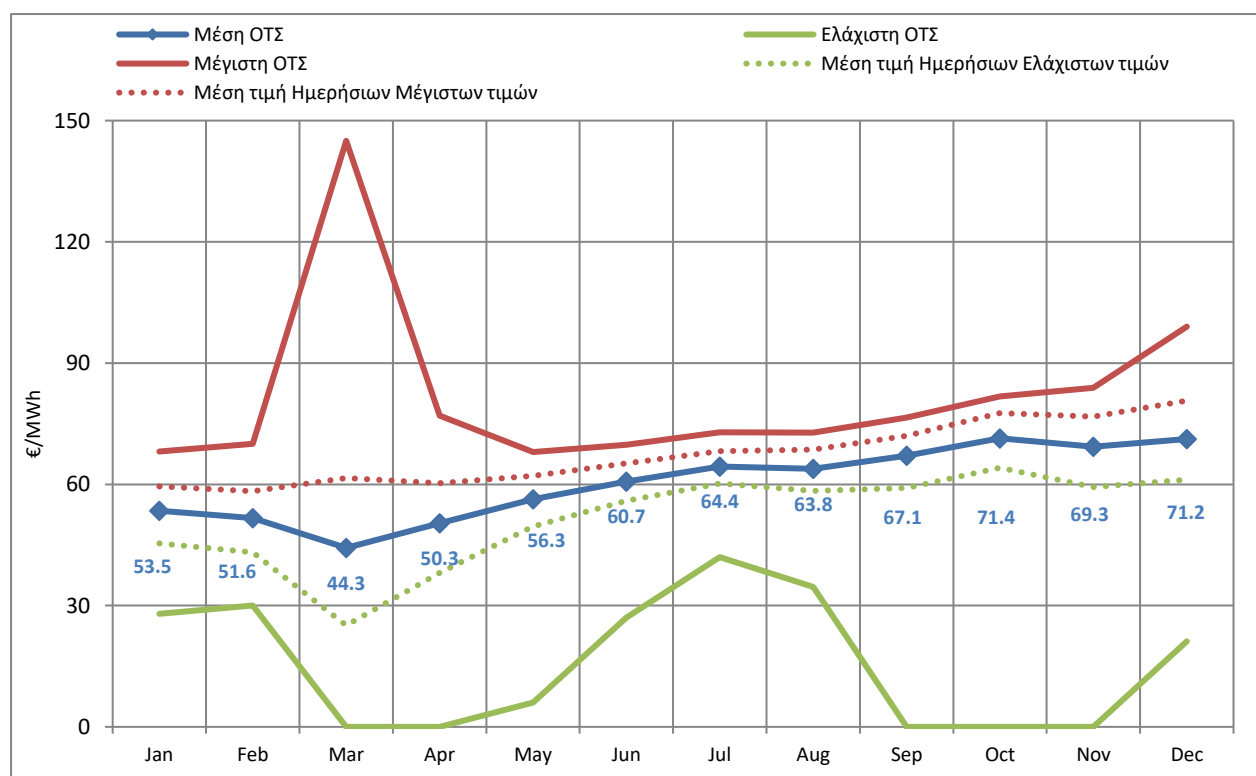


Γράφημα 4: Ποσοστό (%) στο Σύνολο της Εγκατεστημένης Ισχύος στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα ανά Καύσιμο (Δεκέμβριος 2018)

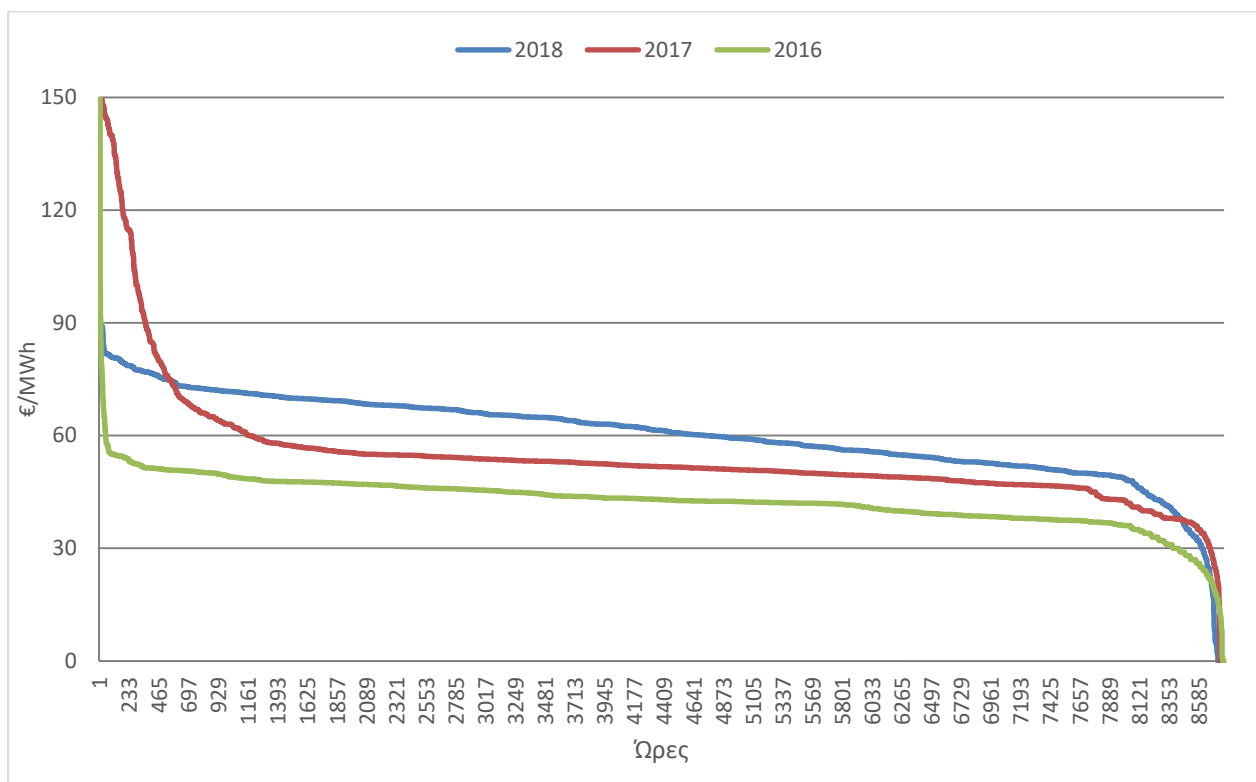
2. Οριακή Τιμή Συστήματος (ΟΤΣ)

	ΟΤΣ (€/MWh)	Ημερομηνία	Ώρα
Ελάχιστη	0,000	13/03/2018	01
		18/03/2018	09, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 18
		24/03/2018	02, 04, 07
		26/03/2018	01
		08/04/2018	14, 15, 16, 17
		27/09/2018	01
		28/10/2018	16, 17
		29/11/2018	04, 05
Μέγιστη	145,000	01/03/2018	20
Μέση Τιμή	60,394		

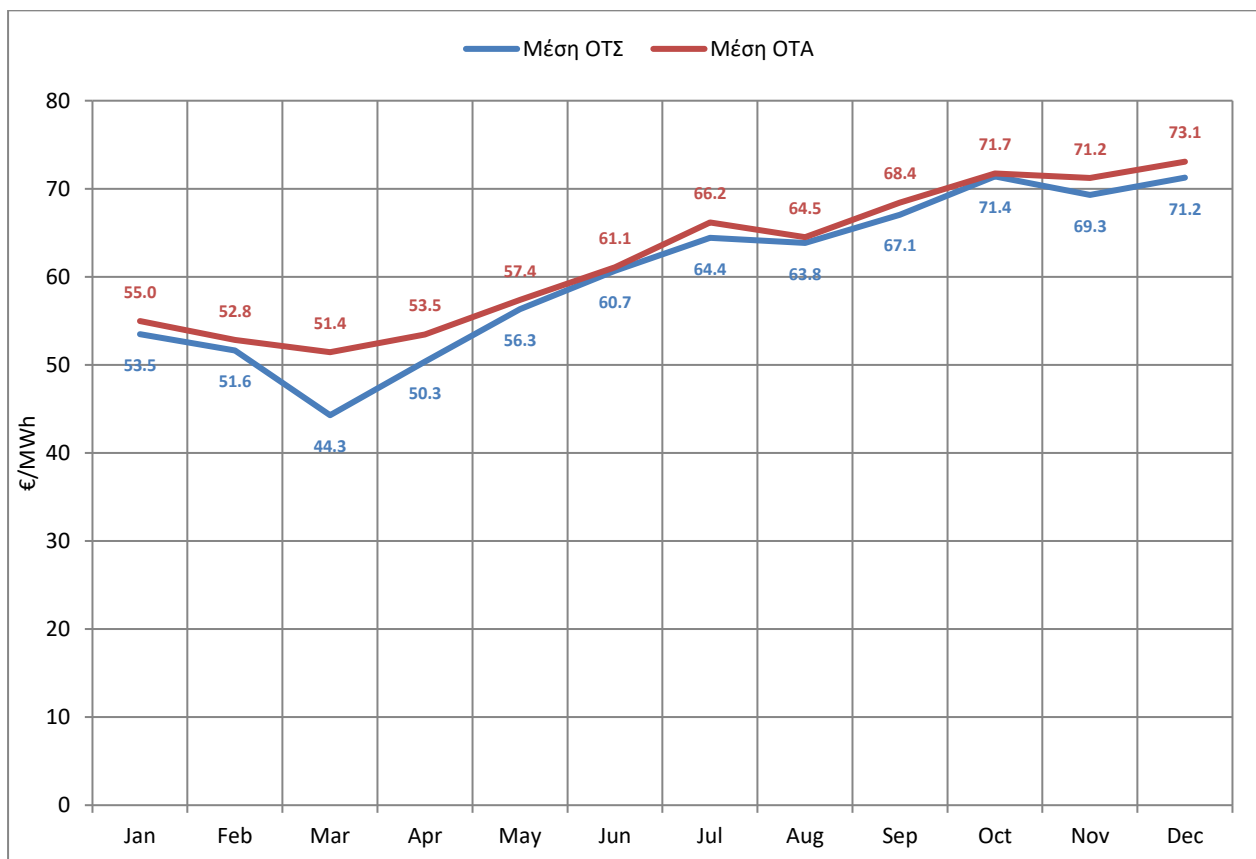
Πίνακας 1: Στοιχεία ΟΤΣ



Γράφημα 5: Μέση, Ελάχιστη και Μέγιστη Μηνιαία ΟΤΣ (€/MWh) και μέσες τιμές της Ημερήσιας Ελάχιστης και Μέγιστης ΟΤΣ (€/MWh) ανά μήνα

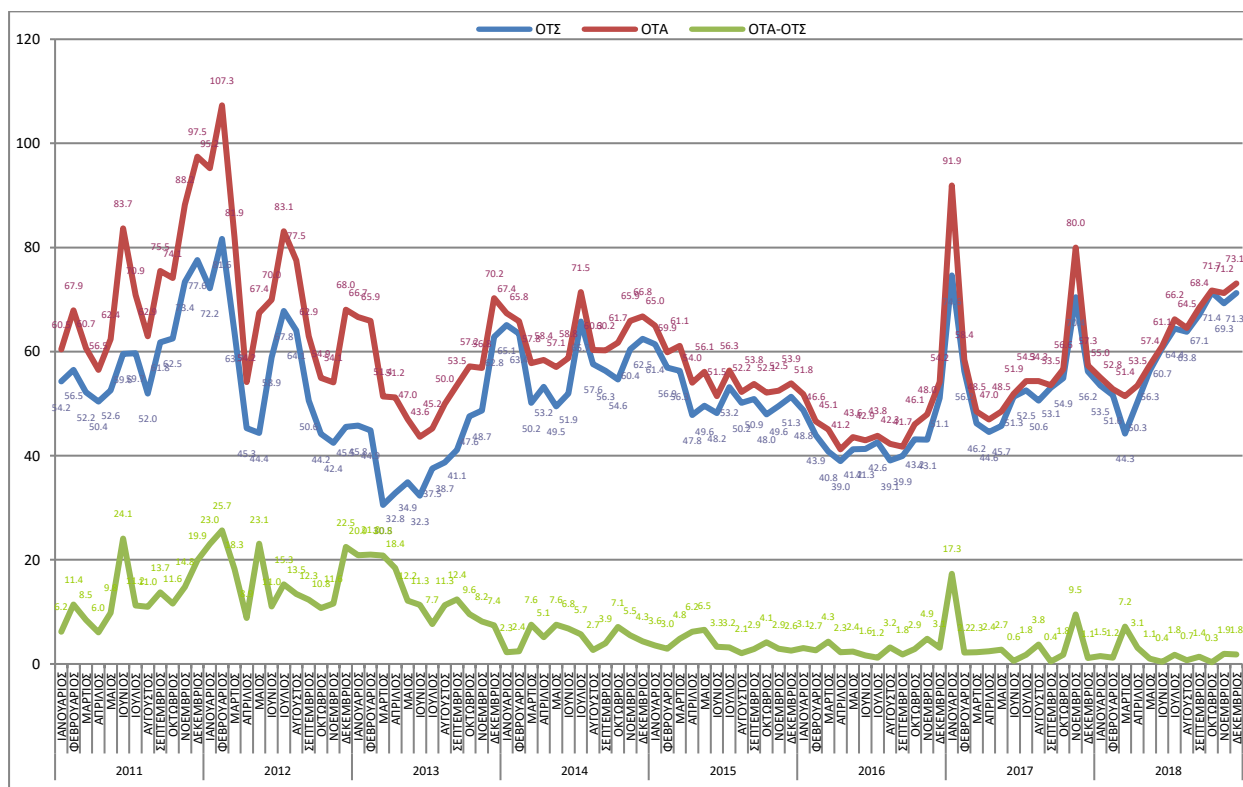


Γράφημα 5α: Καμπύλη διάρκειας ΟΤΣ (€/ΜWh) για τα έτη 2018, 2017, 2016



Γράφημα 6: Μέση Μηνιαία ΟΤΣ και ΟΤΑ

Πηγή: ΕΧΕ, ΑΔΜΗΕ



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

Πηγή: ΕΧΕ, ΑΔΜΗΕ

		Μέση Μηνιαία ΟΤΣ		Μέση Μηνιαία ΟΤΑ		Απόκλιση ΟΤΑ-ΟΤΣ
		€/MWh	% μεταβολή*	€/MWh	% μεταβολή*	€/MWh
2016	Ιανουάριος	48,76	-20,62	51,82	-20,26	3,06
	Φεβρουάριος	43,92	-22,84	46,57	-22,23	2,65
	Μάρτιος	40,78	-27,56	45,07	-26,25	4,29
	Απρίλιος	38,97	-18,51	41,23	-23,67	2,25
	Μάιος	41,25	-16,81	43,60	-22,29	2,36
	Ιούνιος	41,31	-14,26	42,94	-16,58	1,63
	Ιούλιος	42,60	-19,88	43,83	-22,21	1,23
	Αύγουστος	39,07	-22,10	42,26	-19,07	3,19
	Σεπτέμβριος	39,94	-21,49	41,74	-22,36	1,80
	Οκτώβριος	43,17	-9,99	46,05	-11,64	2,87
	Νοέμβριος	43,11	-13,02	47,97	-8,57	4,86
	Δεκέμβριος	51,09	-0,43	54,18	0,54	3,09
2017	Ιανουάριος	74,60	53,00	91,91	77,38	17,32
	Φεβρουάριος	56,22	28,01	58,43	25,47	2,21
	Μάρτιος	46,22	13,33	48,50	7,60	2,28
	Απρίλιος	44,57	14,35	46,98	13,96	2,41
	Μάιος	45,73	10,88	48,47	11,17	2,74
	Ιούνιος	51,32	24,22	51,90	20,85	0,57
	Ιούλιος	52,54	23,33	54,32	23,93	1,78
	Αύγουστος	50,57	29,43	51,10	20,91	0,53
	Σεπτέμβριος	53,06	32,86	53,51	28,21	0,45
	Οκτώβριος	54,88	27,16	56,63	22,98	1,74
	Νοέμβριος	70,45	63,41	79,98	66,72	9,53
	Δεκέμβριος	56,19	9,98	57,32	5,79	1,13
2018	Ιανουάριος	53,50	-28,28	54,99	-40,17	1,49
	Φεβρουάριος	51,63	-8,17	52,82	-9,61	1,19
	Μάρτιος	44,28	-4,19	51,44	6,07	7,16
	Απρίλιος	50,35	12,97	53,47	13,81	3,12
	Μάιος	56,32	23,15	57,37	18,36	1,05
	Ιούνιος	60,69	18,26	61,07	17,68	0,38
	Ιούλιος	64,42	22,62	66,20	21,87	1,77
	Αύγουστος	63,83	26,23	64,52	18,79	0,69
	Σεπτέμβριος	67,06	26,38	68,43	27,88	1,37
	Οκτώβριος	71,40	30,11	71,74	26,68	0,34
	Νοέμβριος	69,30	-1,63	71,22	-10,95	1,93
	Δεκέμβριος	71,25	26,81	73,08	27,48	1,83

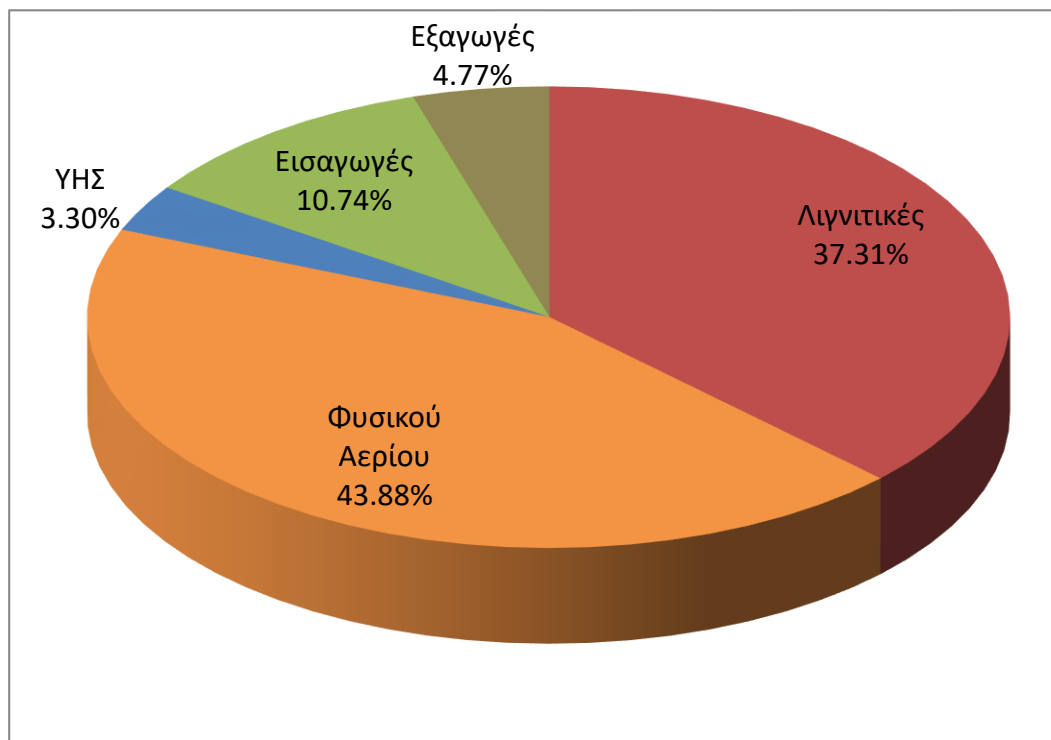
Πηγή: ΕΧΕ, ΑΔΜΗΕ

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 για τα έτη 2016, 2017, 2018

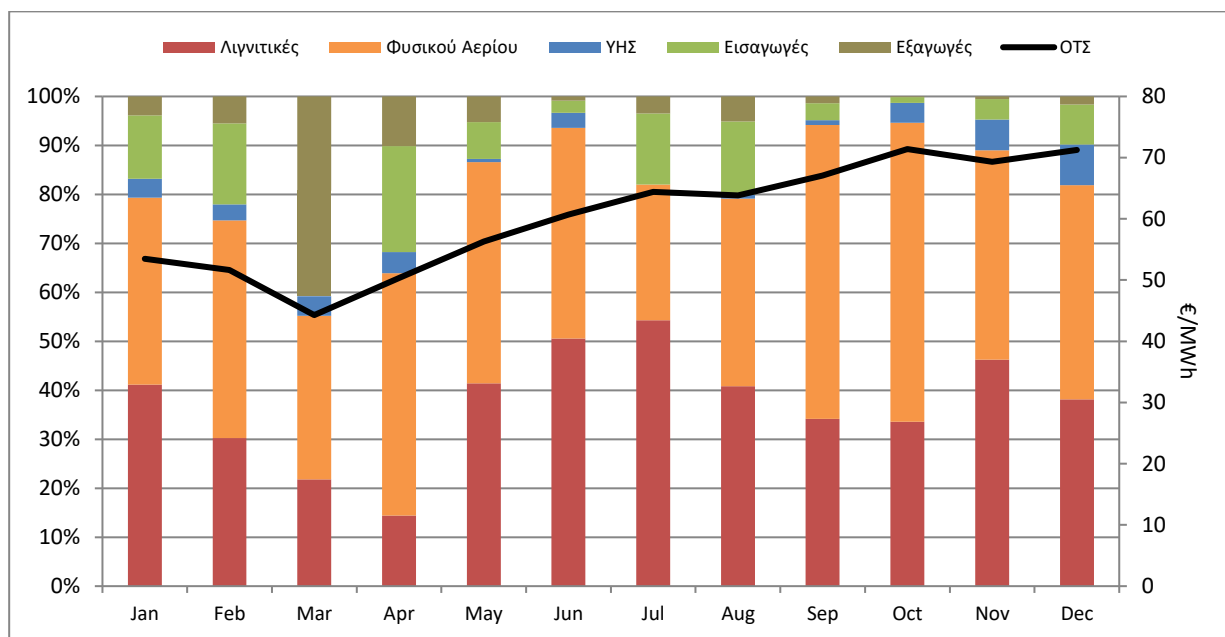
*Ο υπολογισμός ΟΤΣ & ΟΤΑ άρχισε με την Πέμπτη Ημέρα Αναφοράς στις 30/09/2010

	Λιγνιτικές	Φυσικού Αερίου	ΥΗΣ	Εισαγωγές	Εξαγωγές
ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ	306	284	29	96	29
ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΣ	203	299	22	111	37
ΜΑΡΤΙΟΣ	162	248	30	160	143
ΑΠΡΙΛΙΟΣ	104	356	31	156	73
ΜΑΪΟΣ	308	336	5	56	39
ΙΟΥΝΙΟΣ	364	310	22	18	6
ΙΟΥΛΙΟΣ	404	206	0	108	26
ΑΥΓΟΥΣΤΟΣ	304	285	6	111	38
ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΣ	246	432	7	25	10
ΟΚΤΩΒΡΙΟΣ	250	455	30	9	1
ΝΟΕΜΒΡΙΟΣ	333	308	45	30	4
ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ	284	325	62	61	12
ΣΥΝΟΛΟ	3268	3844	289	941	418

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 που όρισαν ΟΤΣ το έτος 2018

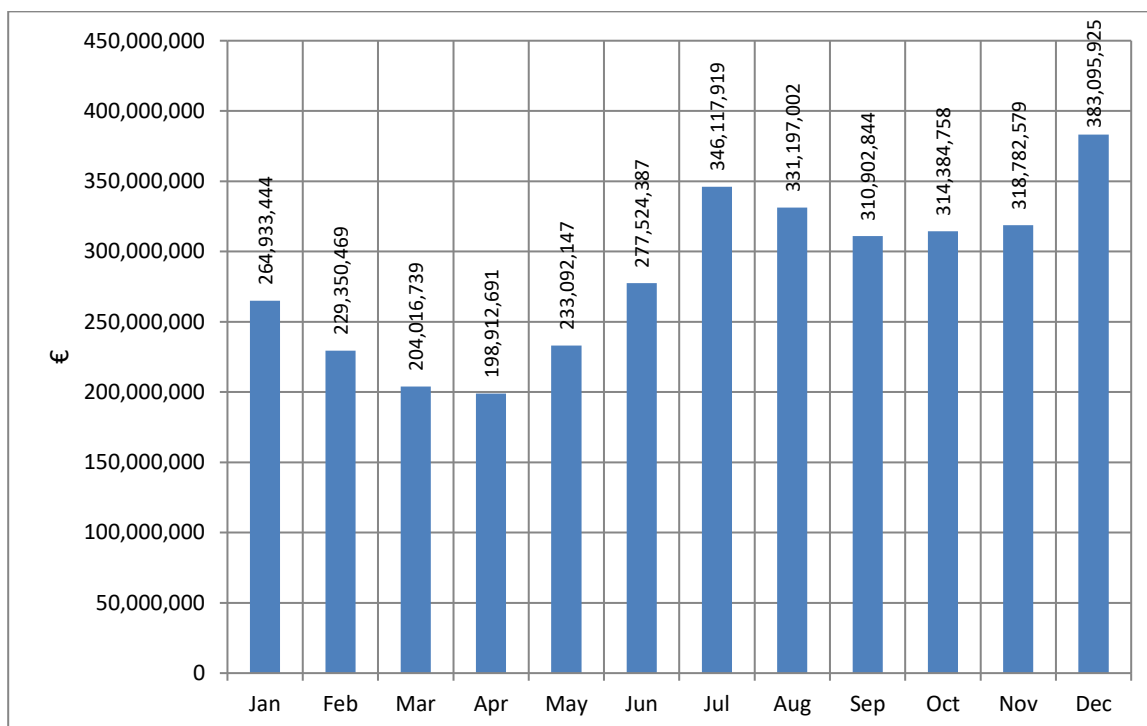


Γράφημα 9: Μηνιαία Ποσοστιαία (%) κατανομή του Καυσίμου/Εισαγωγών/Εξαγωγών που όρισαν ΟΤΣ το έτος 2018

3. Ενεργειακό Ισοζύγιο ΗΕΠ

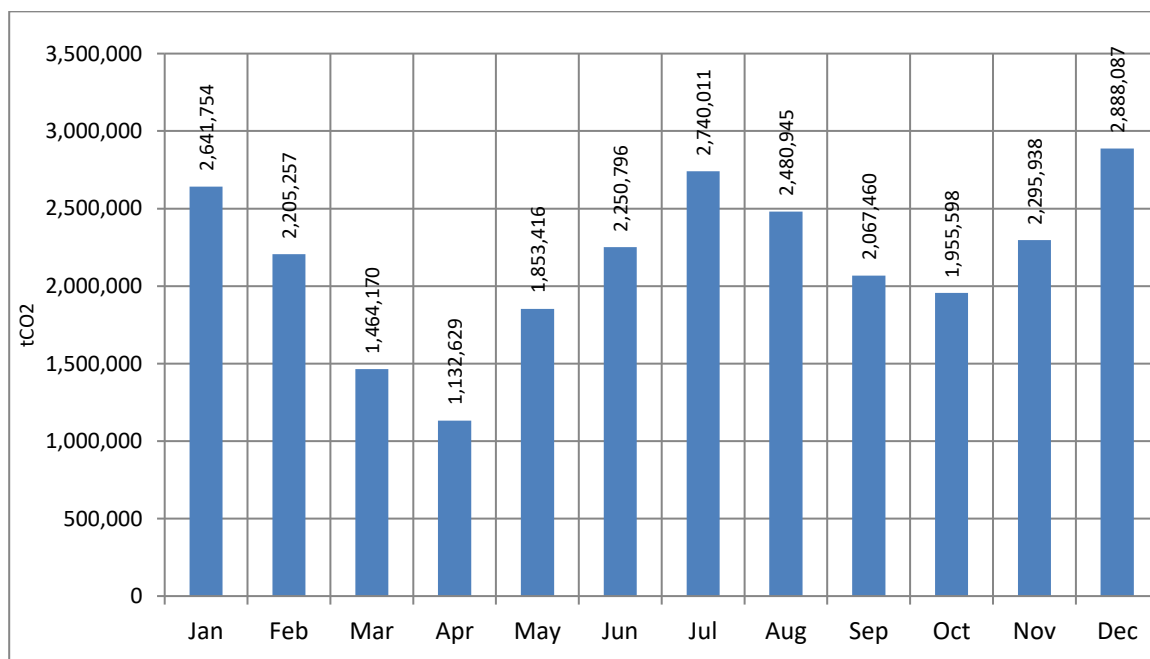
	2018	2017	% μεταβολή του 2018 ως προς 2017	2016	% μεταβολή του 2017 ως προς 2016
ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΚΑΙ ΙΣΟΖΥΓΙΟ ΕΙΣΑΓΩΓΩΝ - ΕΞΑΓΩΓΩΝ (MWh)					
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ & ΙΣΟΖΥΓΙΟΥ ΕΙΣΑΓΩΓΩΝ - ΕΞΑΓΩΓΩΝ	50,874,701	51,600,870	-1.41	50,106,670	2.98
ΑΝΑΛΥΣΗ ΚΑΘ. ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ					
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ	15,214,863	17,591,353	-13.51	14,769,398	19.11
ΠΕΤΡΕΛΑΪΚΗ	0	0	-	0	-
ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ	15,238,477	16,361,373	-6.86	13,941,674	17.36
ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ	4,514,111	2,476,341	82.29	4,103,384	-39.65
ΑΠΕ	9,907,656	9,109,374	8.76	8,742,081	4.20
ΣΥΝΟΛΟ ΚΑΘ. ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	44,875,108	45,538,441	-1.46	41,556,538	9.58
ΕΙΣΑΓΩΓΕΣ					
ΑΛΒΑΝΙΑ	1,936,354	1,179,655	64.15	1,811,928	-34.90
ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ	3,799,122	3,122,420	21.67	3,988,862	-21.72
ΙΤΑΛΙΑ	1,628,667	2,063,929	-21.09	2,211,059	-6.65
Π.Γ.Δ.Μ.	2,903,692	2,044,662	42.01	2,554,478	-19.96
ΤΟΥΡΚΙΑ	709,022	496,679	42.75	182,124	172.71
ΕΞΑΓΩΓΕΣ	4,977,265	2,844,917	74.95	2,198,318	29.41
ΑΛΒΑΝΙΑ	1,007,954	872,063	15.58	381,866	128.37
ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ	220,583	265,318	-16.86	291,584	-9.01
ΙΤΑΛΙΑ	2,134,381	764,835	179.06	517,422	47.82
Π.Γ.Δ.Μ.	1,592,601	926,212	71.95	211,927	337.04
ΤΟΥΡΚΙΑ	21,745	16,489	31.88	795,520	-97.93
ΙΣΟΖΥΓΙΟ ΕΙΣΑΓΩΓΩΝ - ΕΞΑΓΩΓΩΝ	5,999,594	6,062,429	-1.04	8,550,132	-29.10
ΖΗΤΗΣΗ (MWh)					
ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ	50,874,701	51,600,870	-1.41	50,106,670	2.98
ΚΑΘΑΡΗ ΖΗΤΗΣΗ	50,853,391	51,501,445	-1.26	50,087,685	2.82
ΑΝΤΛΗΣΗ	21,310	99,425	-78.57	18,985	423.70
ΑΝΑΛΥΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ					
ΠΕΛΑΤΕΣ ΧΑΜΗΛΗΣ ΤΑΣΗΣ	31,705,914	32,261,988	-1.72	31,481,908	2.48
ΠΕΛΑΤΕΣ ΜΕΣΗΣ ΤΑΣΗΣ	12,872,475	13,010,623	-1.06	12,292,856	5.84
ΠΕΛΑΤΕΣ ΥΨΗΛΗΣ ΤΑΣΗΣ	6,275,002	6,228,834	0.74	6,312,922	-1.33
ΙΣΧΥΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ (MW)					
ΜΕΓΙΣΤΗ ΩΡΙΑΙΑ ΙΣΧΥΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	9,080	9,610	-5.52	9,082	5.81
Ημερομηνία	23/07/2018	13/07/2017		15/07/2018	
Ωρα μεγίστου	14:00	14:00		14:00	

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: Μηνιαία αξία ΗΕΠ

Η συνολική αξία ΗΕΠ του έτους 2018 ανήλθε σε 3,412 δισεκ. €.

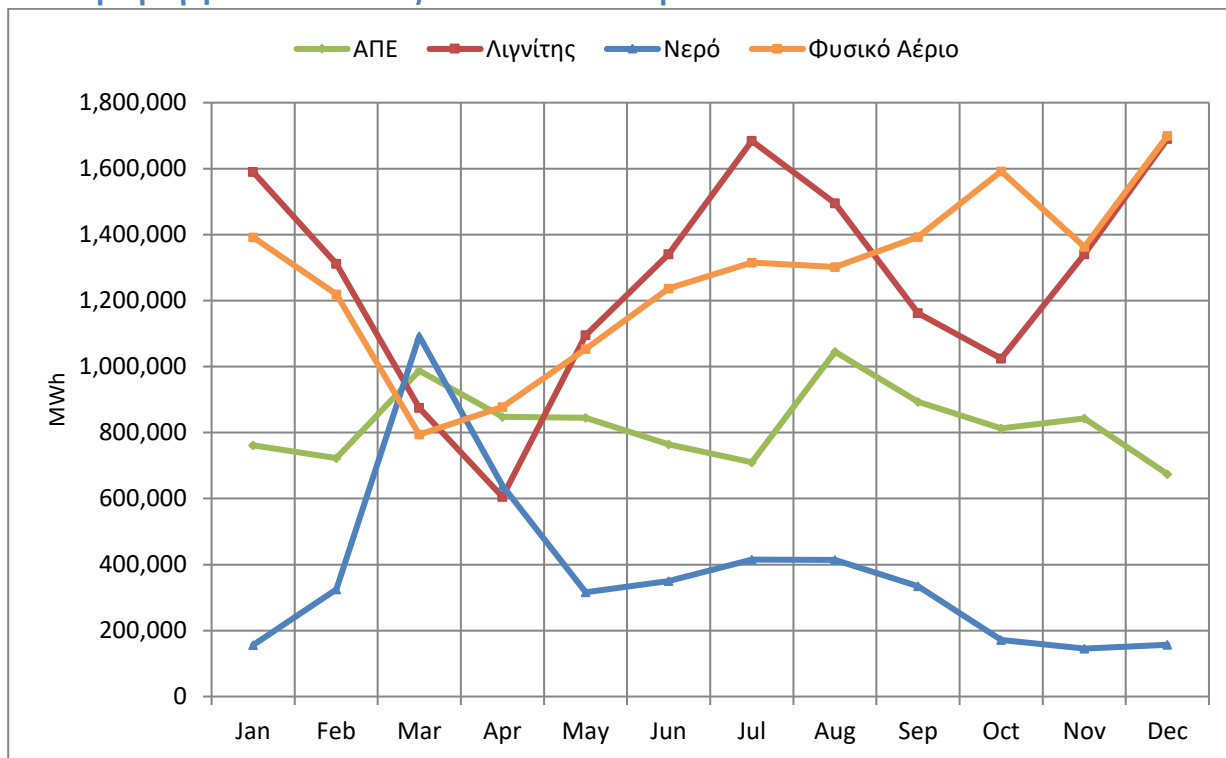


Γράφημα 11: Μηνιαίες Εκπομπές CO₂ από την Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας

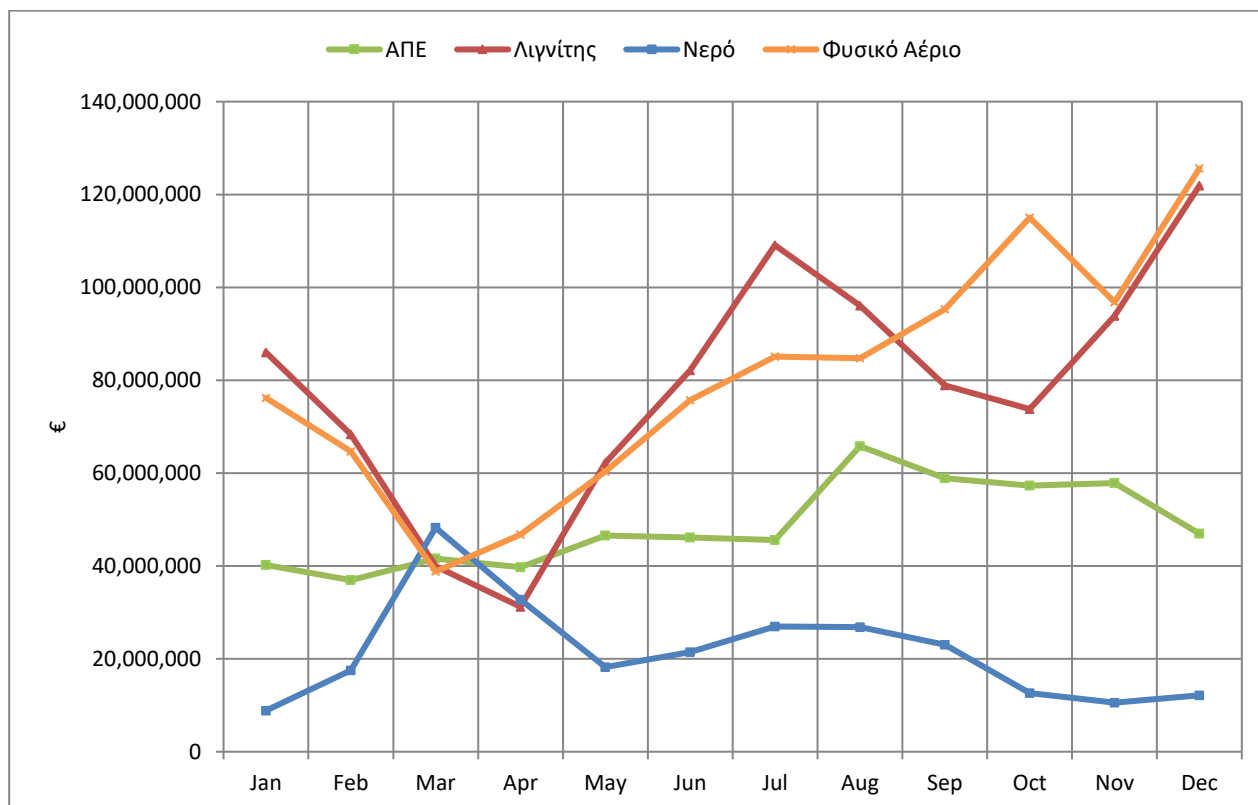
Οι υποθέσεις για τους συντελεστές εκπομπής βασίστηκαν στο “Annual Inventory submission under the Convention and the Protocol for Greenhouse Gases”, April 2018. Επίσης, για λόγους απλοποίησης θεωρήθηκε ότι η αποδοτικότητα των μονάδων με καύσιμο λιγνίτη, φυσικό αέριο και πετρέλαιο είναι 0,33 , 0,55 και 0,38 αντίστοιχα.

4. Εγχώρια Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας

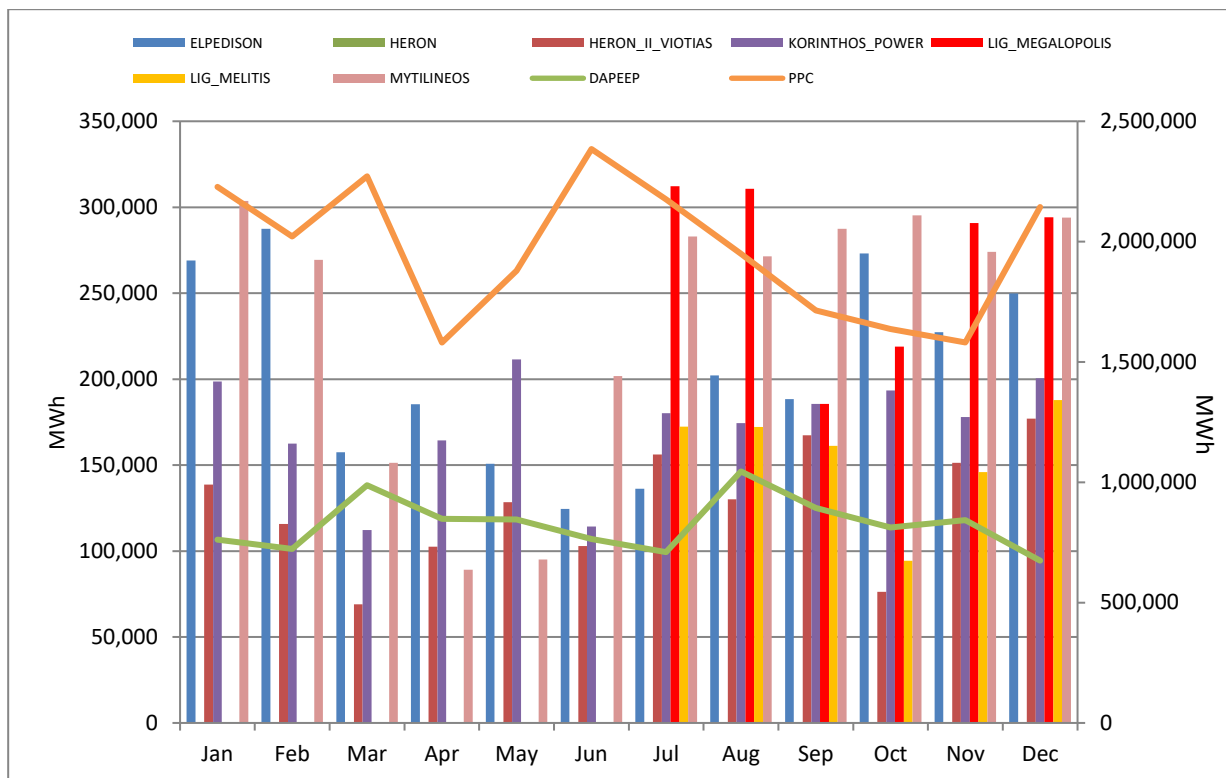
4.1 Παραγωγή και Πιστώσεις ανά τύπο καυσίμου



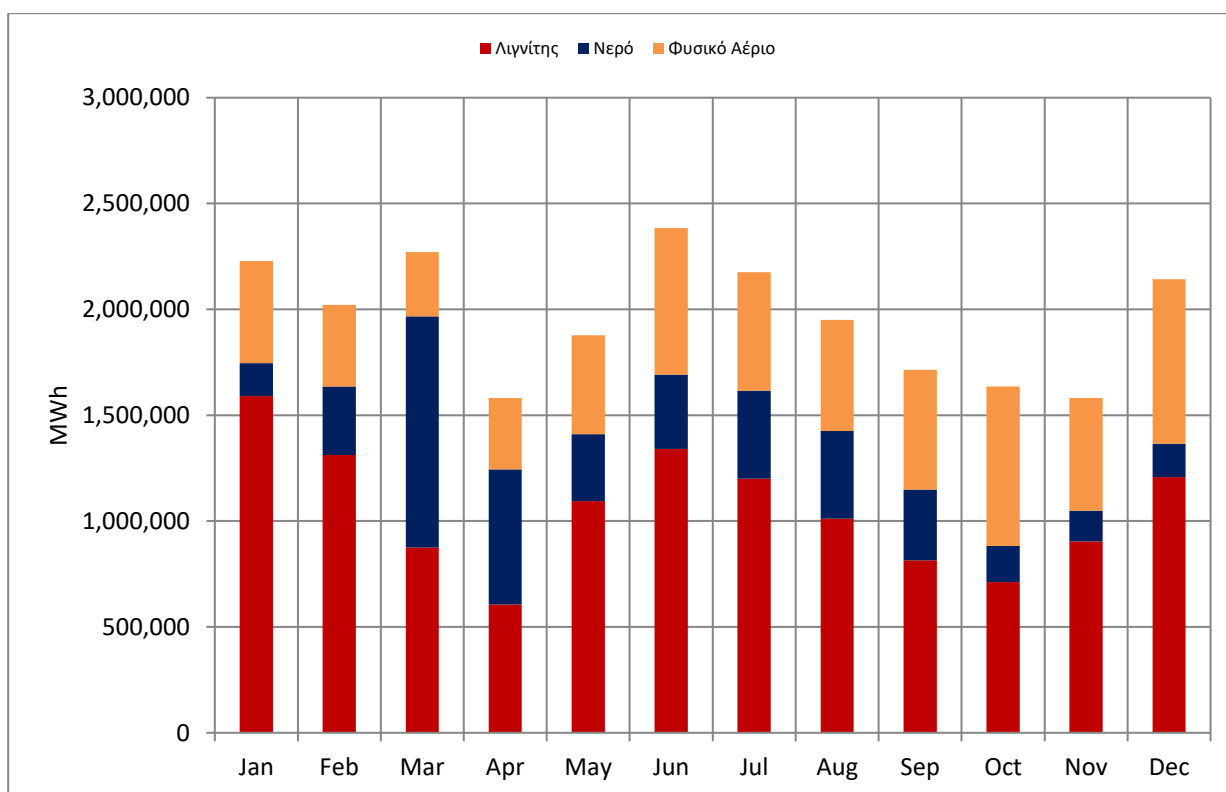
Γράφημα 12: Μηνιαία παραγωγή ανά τύπο καυσίμου



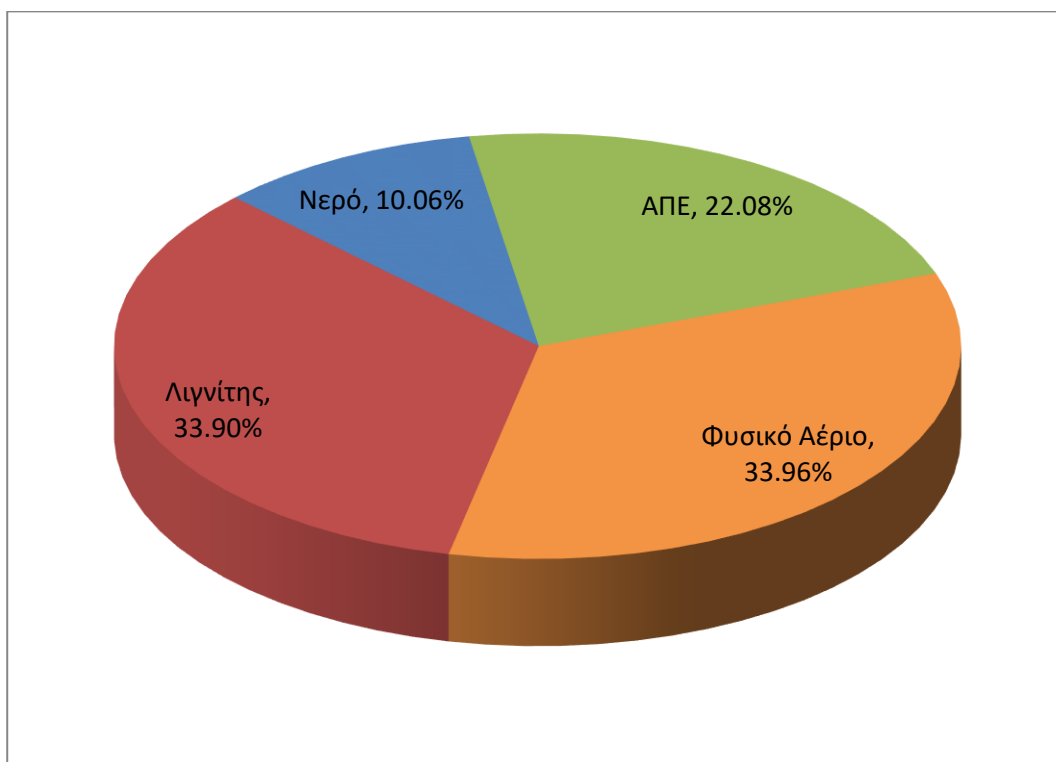
Γράφημα 13: Μηνιαίες Πιστώσεις παραγωγής ανά τύπο καυσίμου



Γράφημα 14: Μηνιαία παραγωγή ανά Συμμετέχοντα (στον δεξιό άξονα φαίνεται η παραγωγή της ΔΕΗ και του ΔΑΠΕΕΠ)

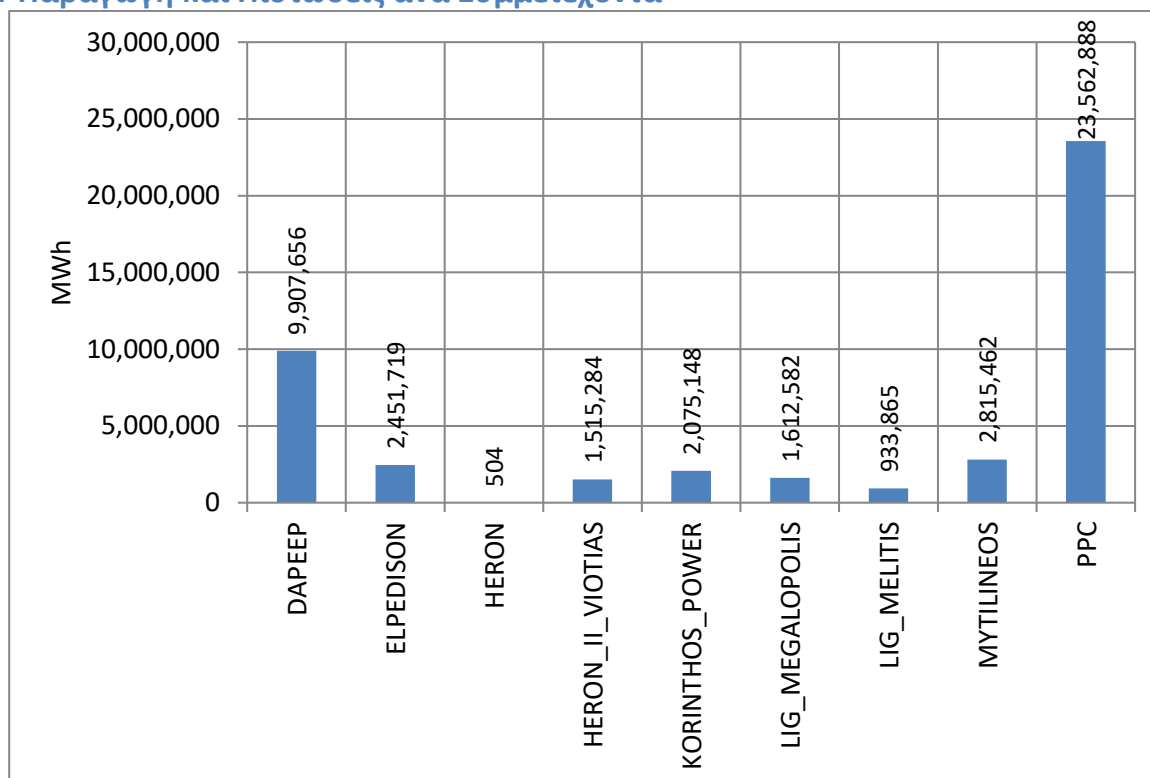


Γράφημα 15: Μηνιαία παραγωγή των μονάδων της ΔΕΗ ανά τύπο καυσίμου

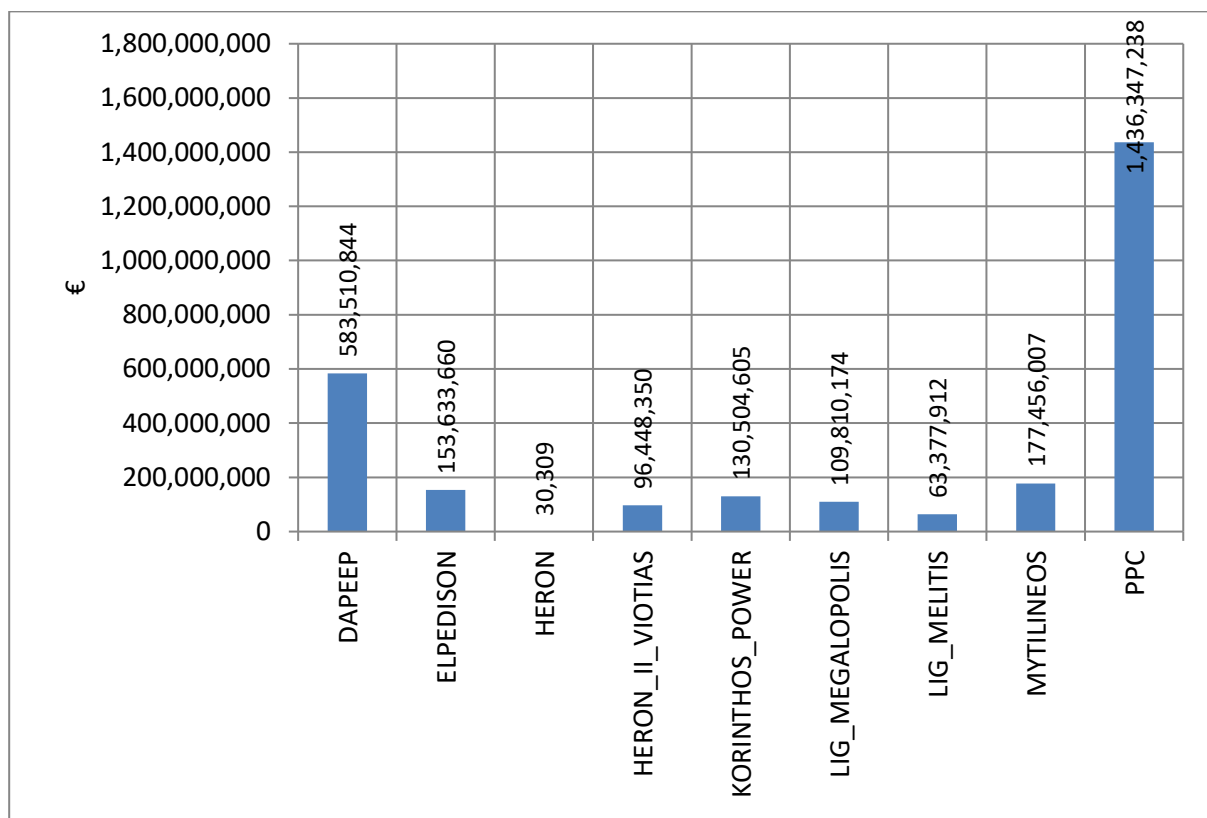


Γράφημα 16: Ποσοστό (%) στο σύνολο της ετήσιας Παραγωγής ανά τύπο καυσίμου

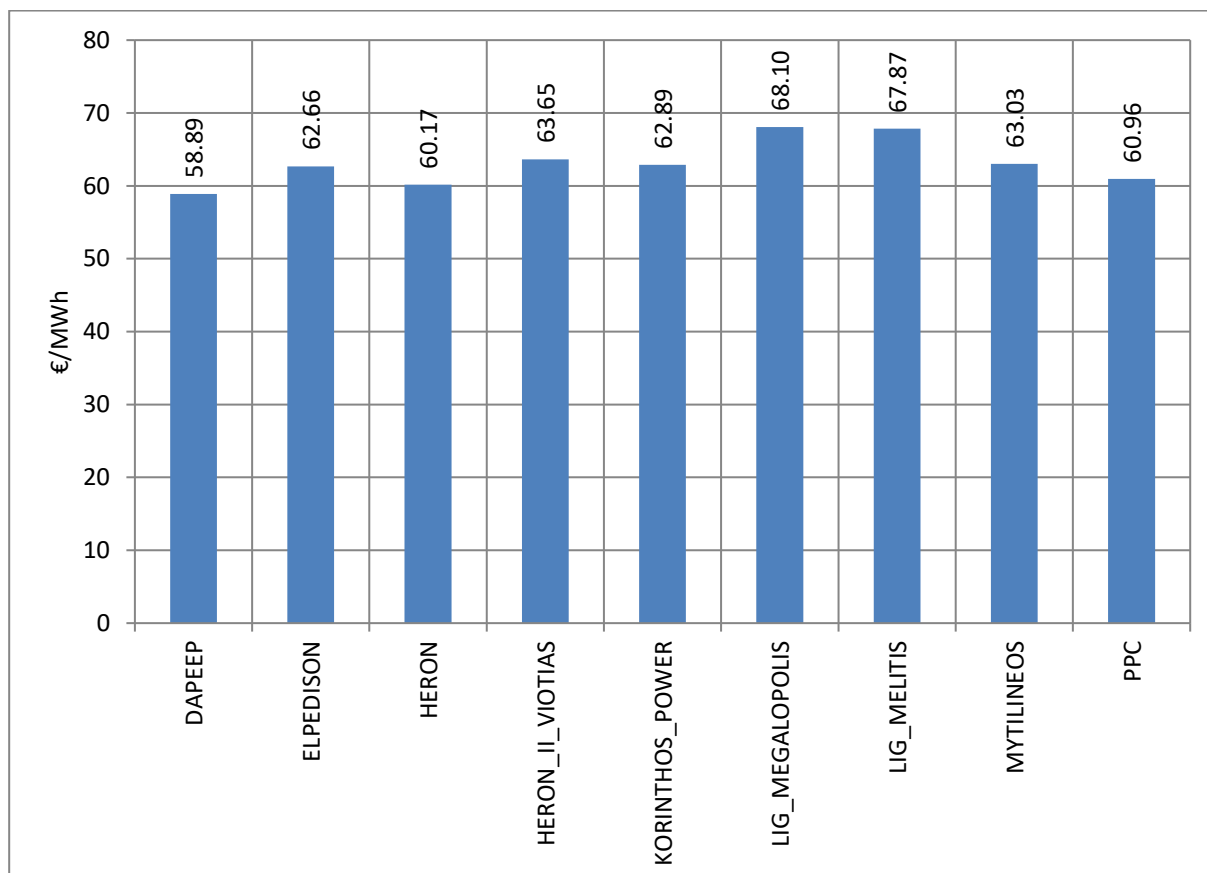
4.2 Παραγωγή και Πιστώσεις ανά Συμμετέχοντα



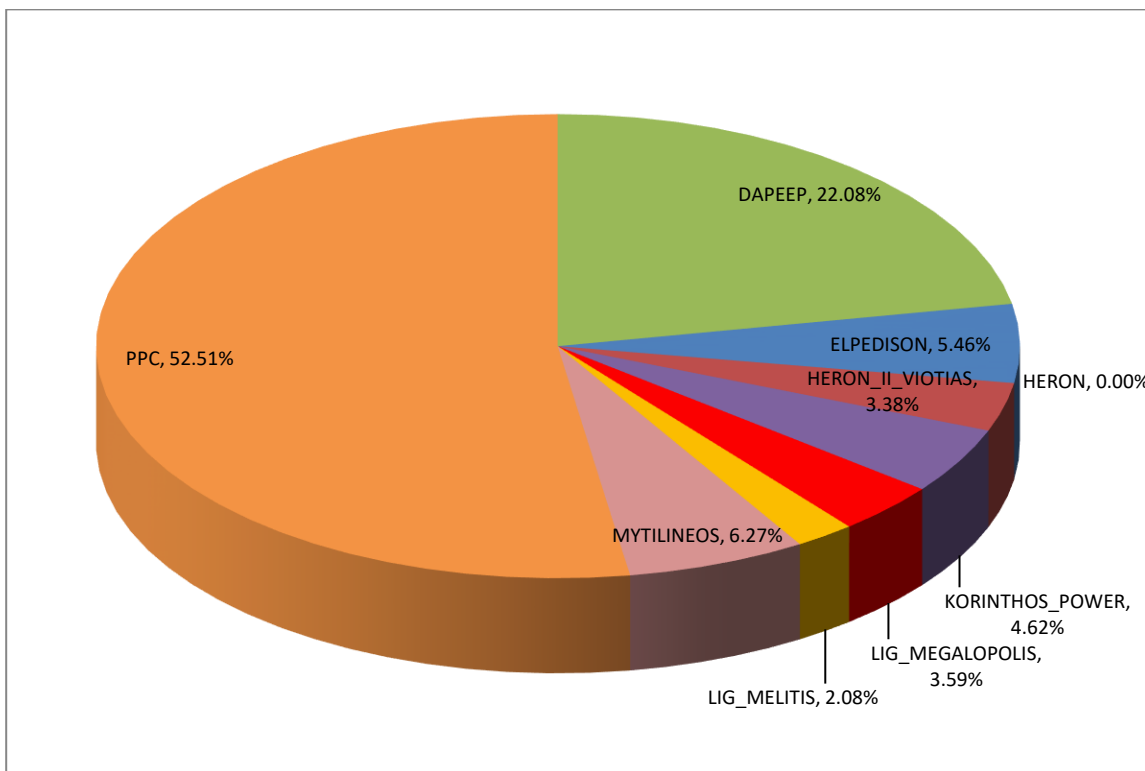
Γράφημα 17: Ετήσια Παραγωγή ανά Συμμετέχοντα



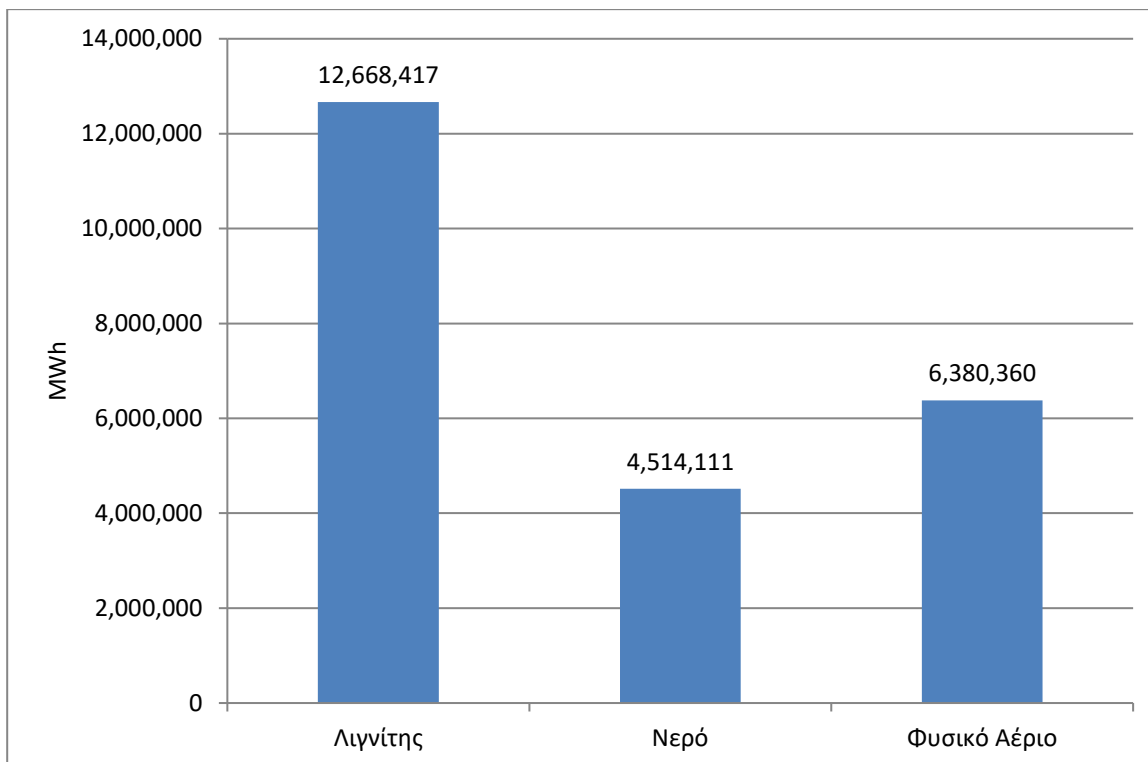
Γράφημα 18: Ετήσιες Πιστώσεις Παραγωγής ανά Συμμετέχοντα



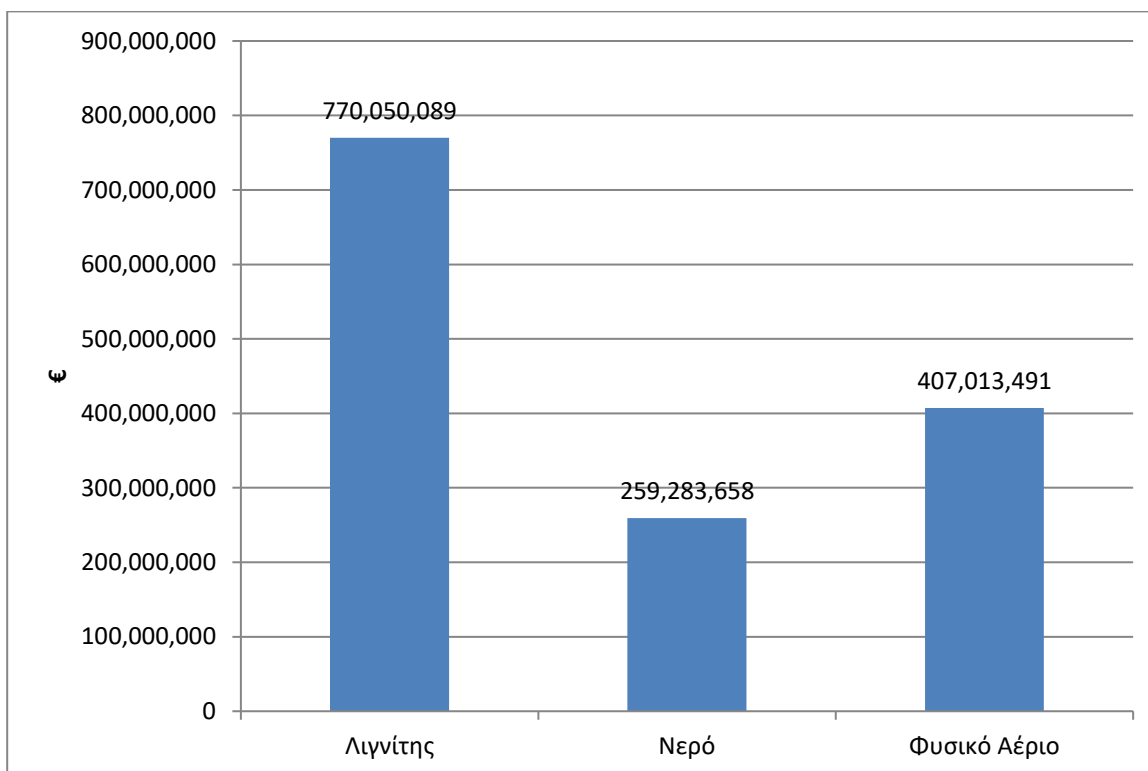
Γράφημα 19: Ετήσιες Πιστώσεις/Ετήσια Παραγωγή σε €/MWh ανά Συμμετέχοντα



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

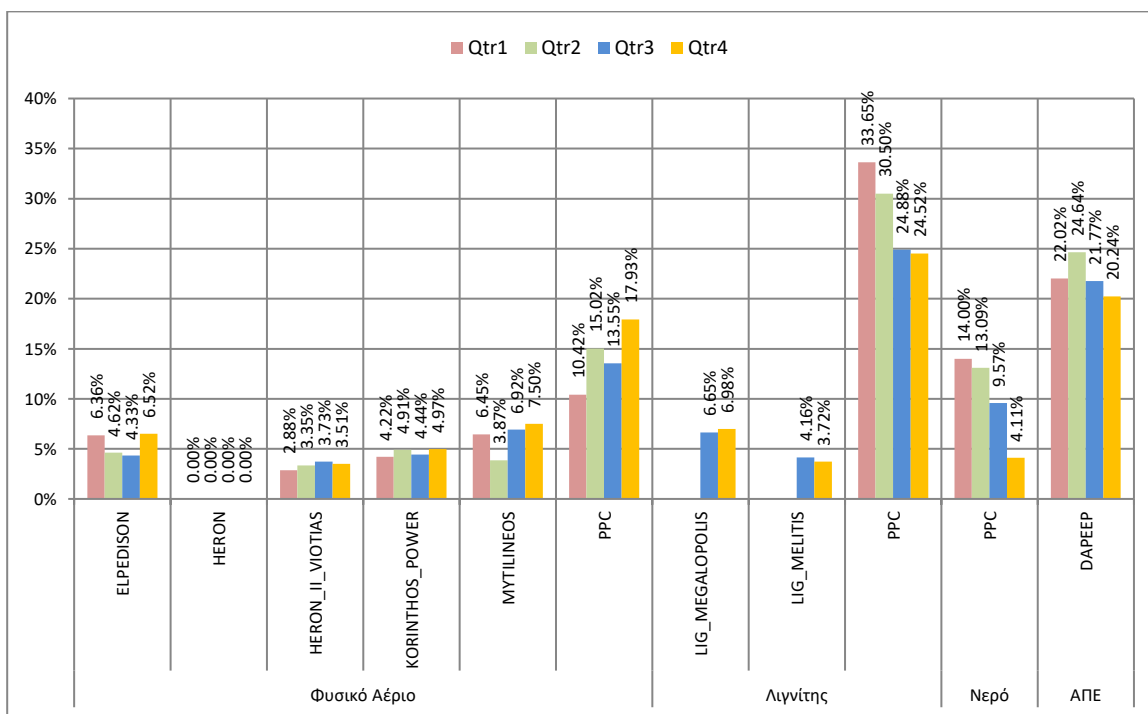


Γράφημα 21: Ετήσια Παραγωγή ανά τύπο καυσίμου για τη ΔΕΗ

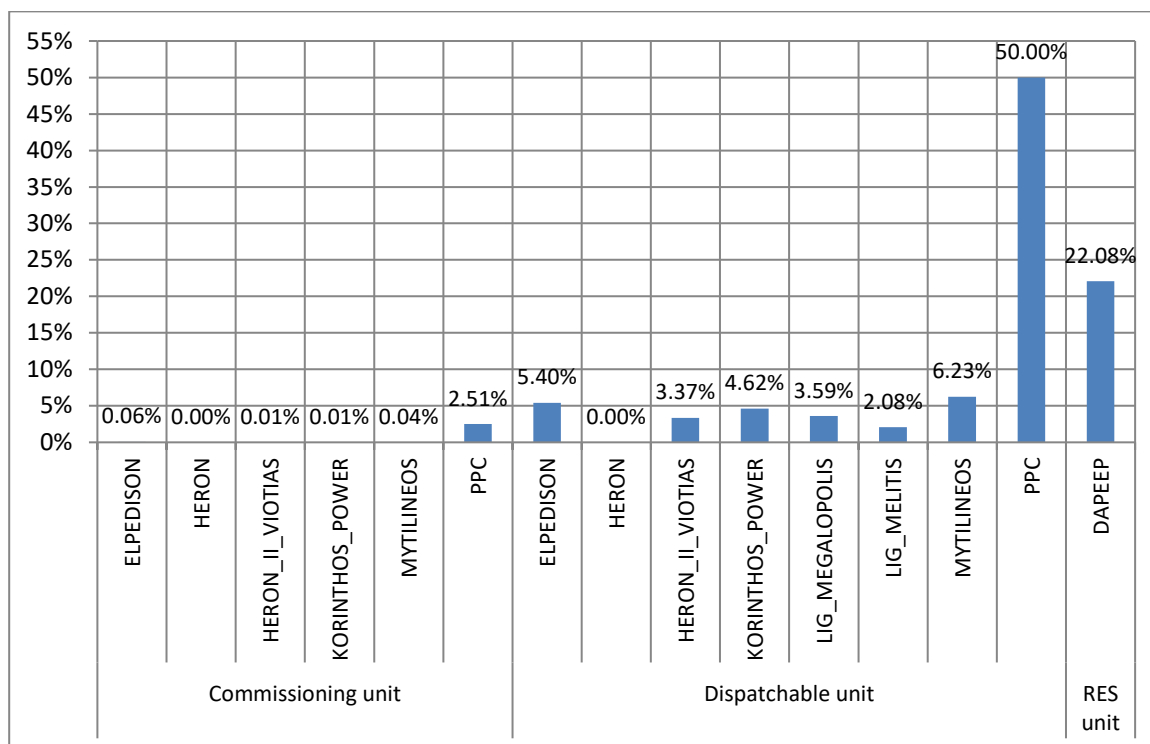


Γράφημα 22: Ετήσιες Πιστώσεις ανά τύπο καυσίμου για τη ΔΕΗ

4.3 Παραγωγή ανά Συμμετέχοντα, τύπο καυσίμου και κατάσταση λειτουργίας

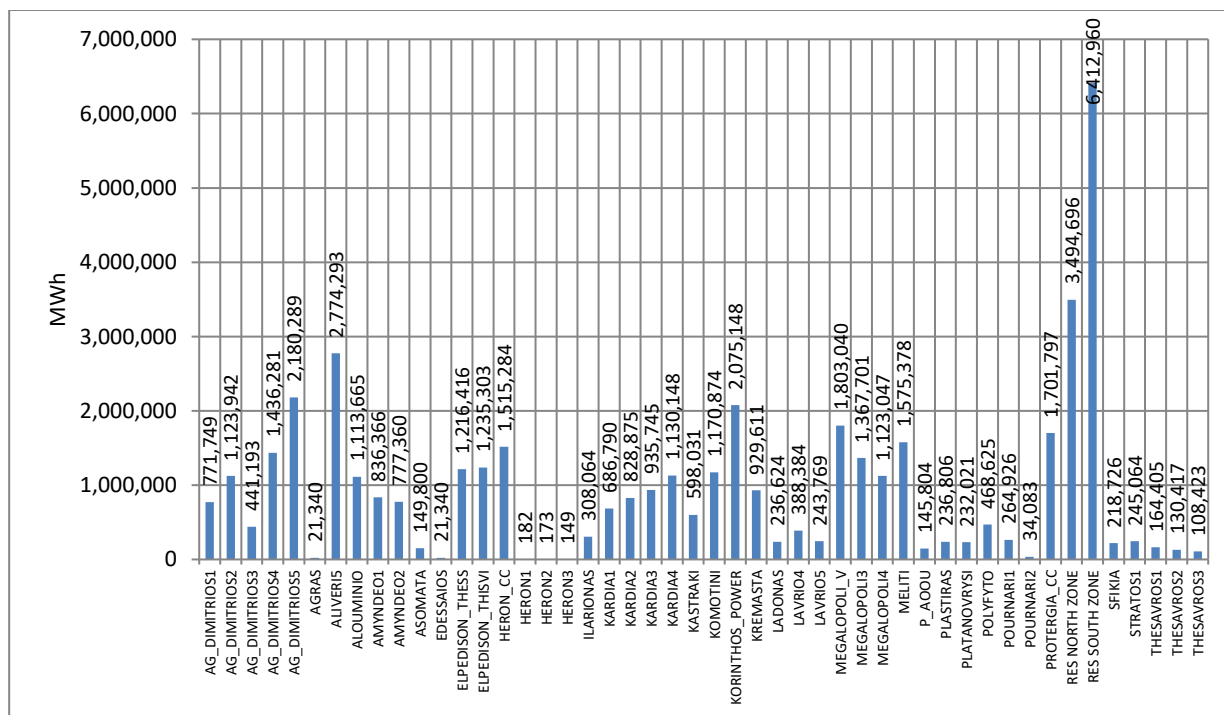


Γράφημα 23: Ποσοστό (%) στο σύνολο της τριμηνιαίας Παραγωγής ανά Συμμετέχοντα και ανά τύπο καυσίμου για όλα τα τρίμηνα του 2018.

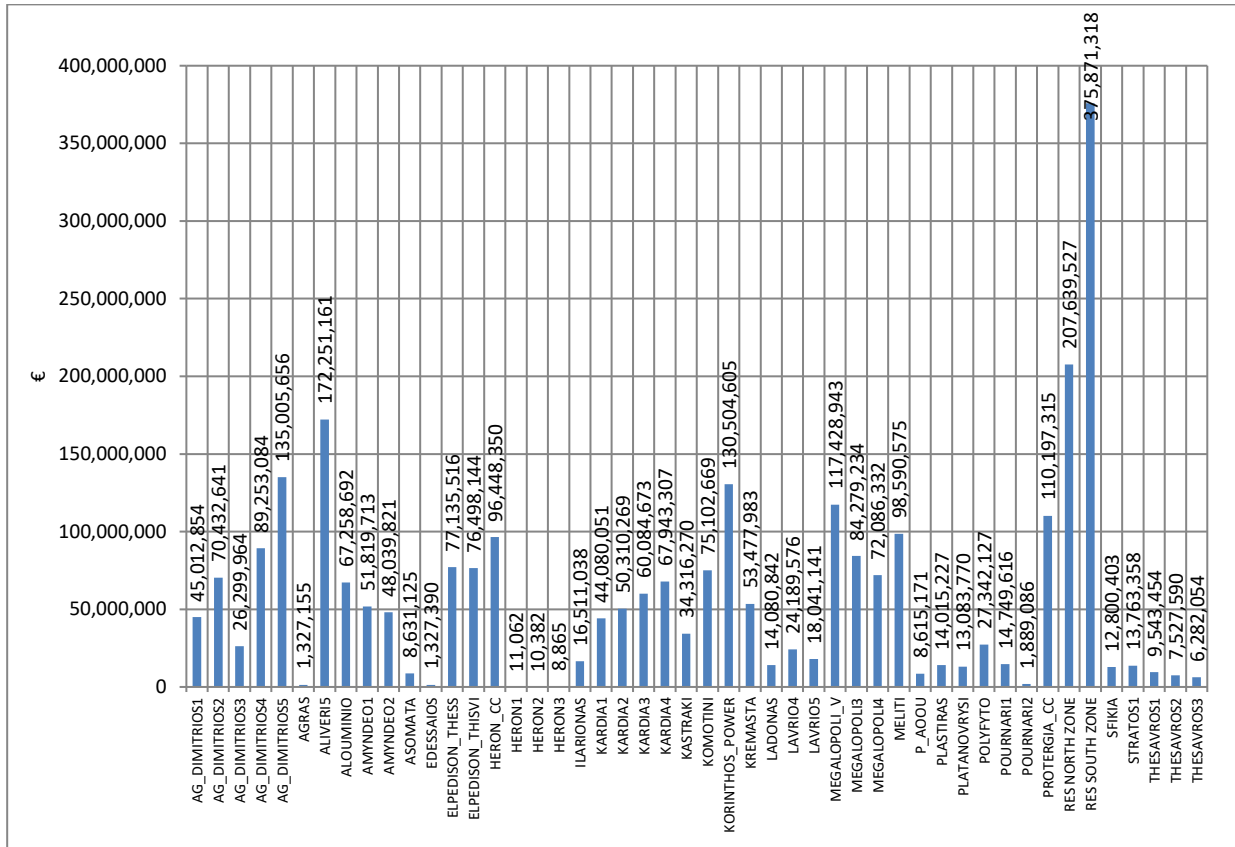


Γράφημα 24: Ποσοστό (%) στο σύνολο της ετήσιας Παραγωγής ανά Συμμετέχοντα και ανά κατάσταση λειτουργίας (δοκιμαστική λειτουργία, μονάδες κατανομής, μονάδες ΑΠΕ)

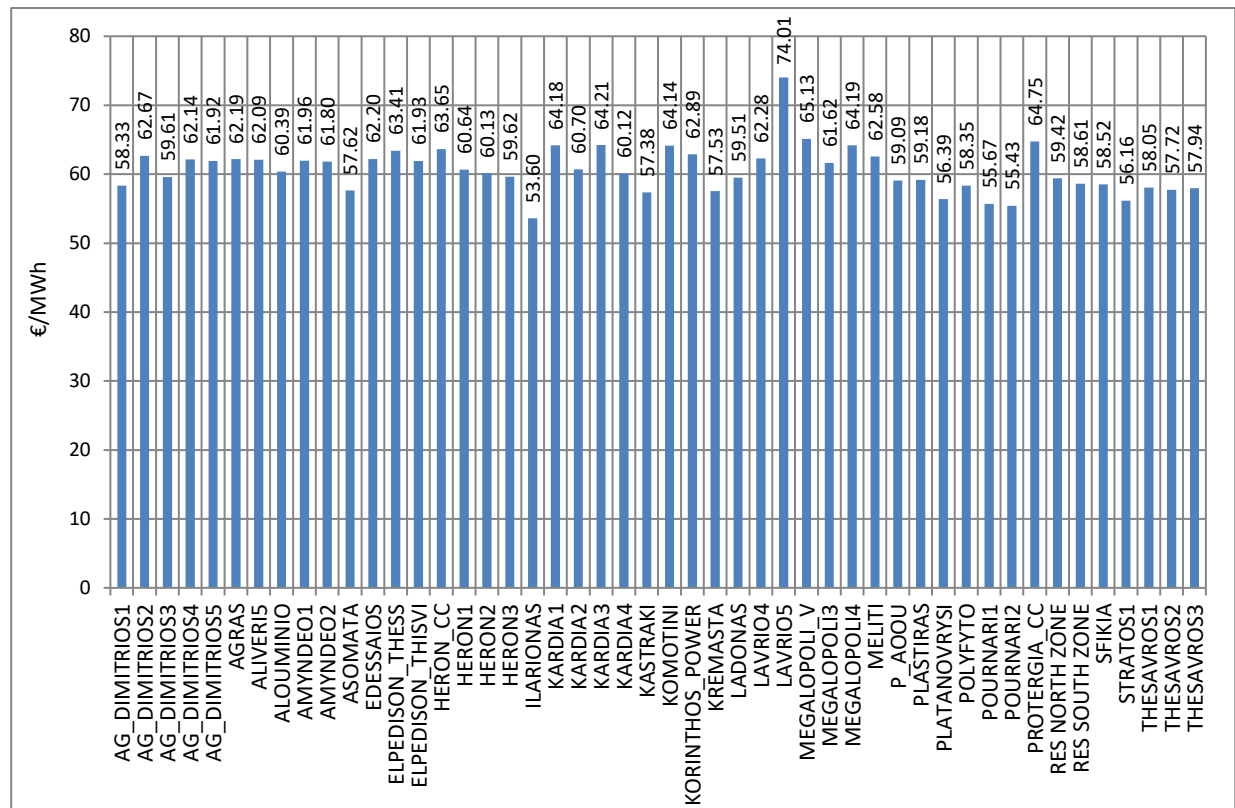
4.4 Παραγωγή και Πιστώσεις ανά μονάδα παραγωγής



Γράφημα 25: Ετήσια Ενέργεια ανά μονάδα παραγωγής



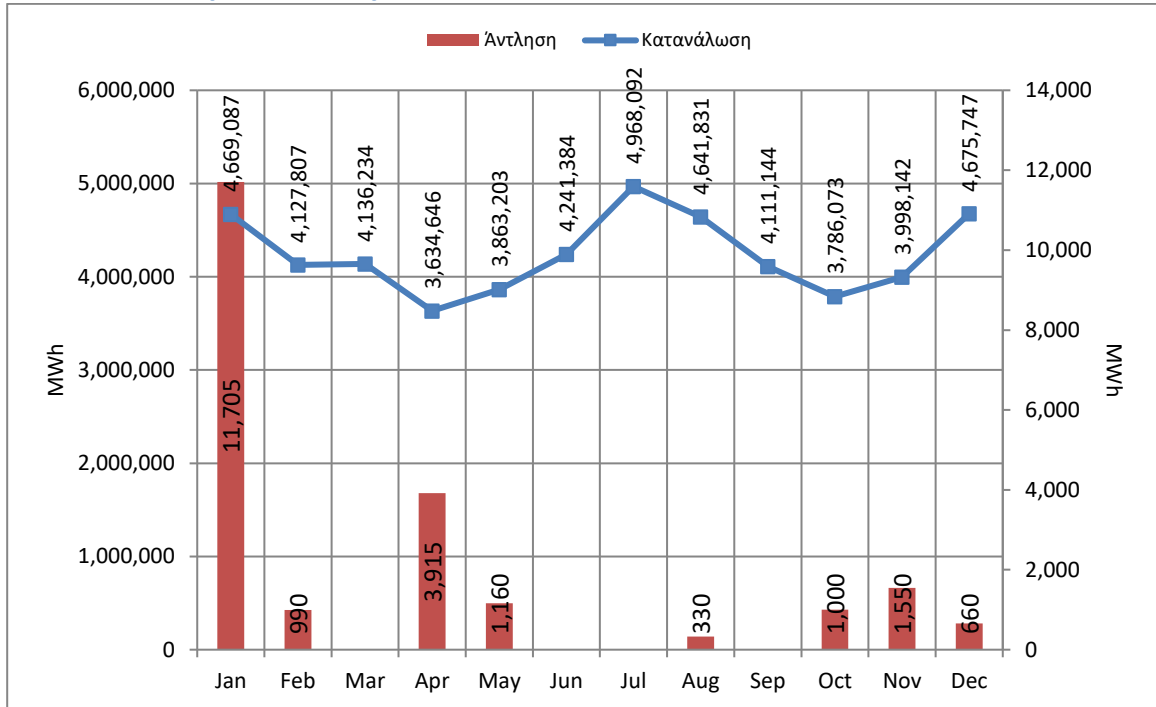
Γράφημα 26: Ετήσιες Πιστώσεις ανά μονάδα παραγωγής



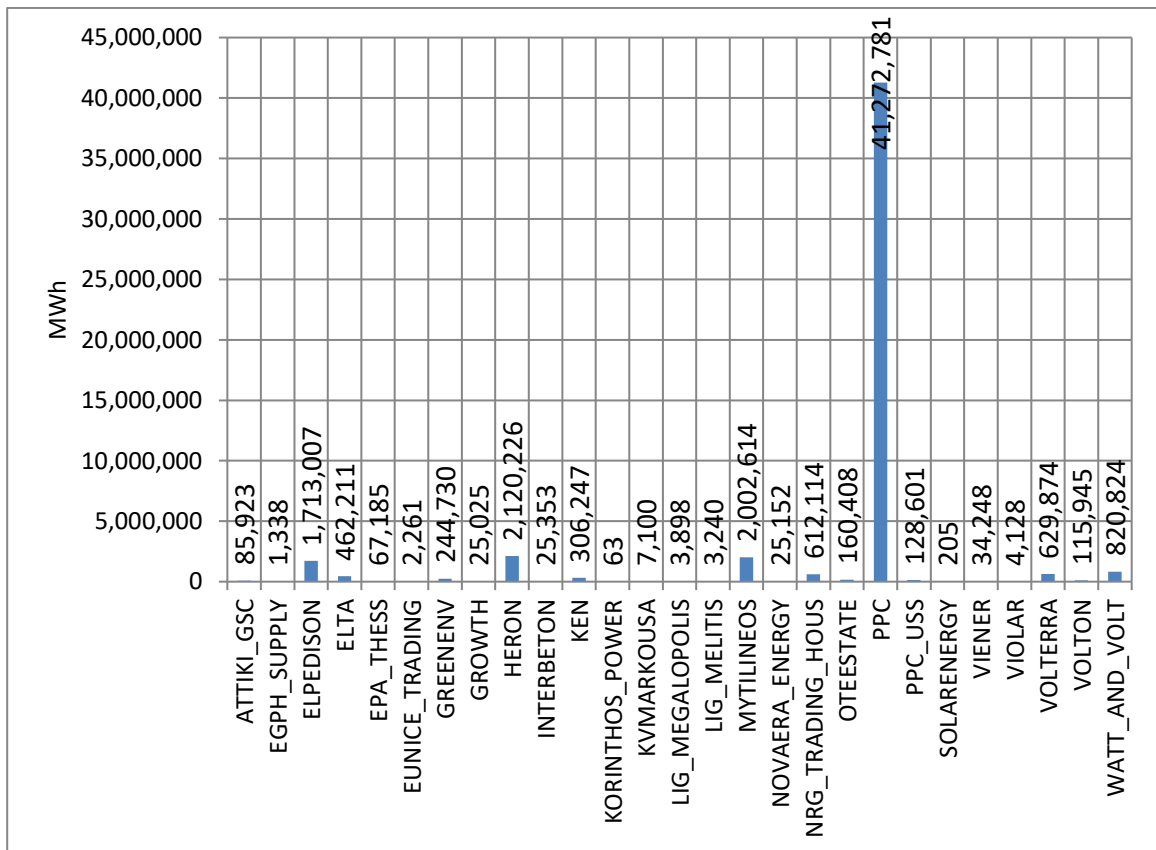
Γράφημα 27: Ετήσια Πίστωση/Ετήσια Παραγωγή σε €/MWh ανά μονάδα παραγωγής

5. Προμήθεια Ηλεκτρικής Ενέργειας

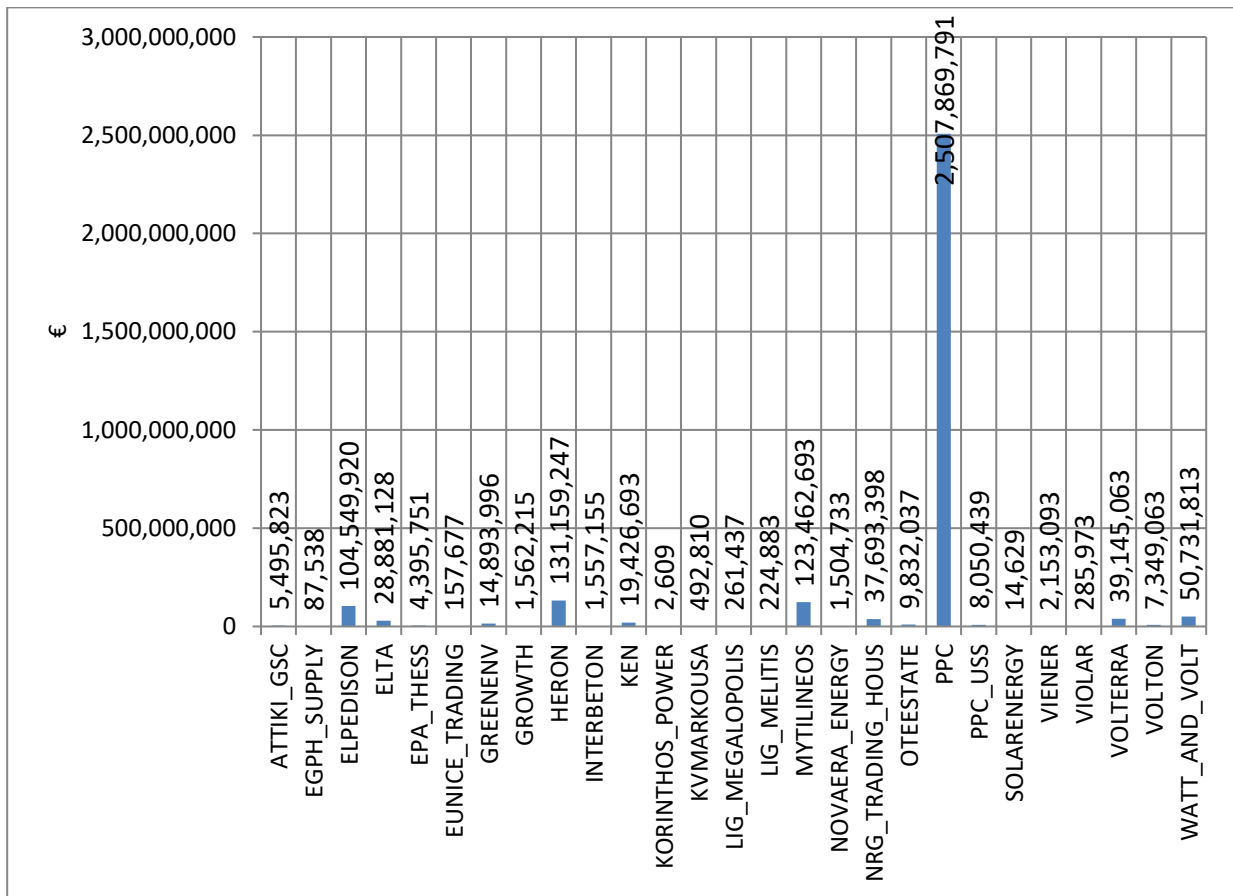
5.1 Δηλώσεις Φορτίου και Χρεώσεις



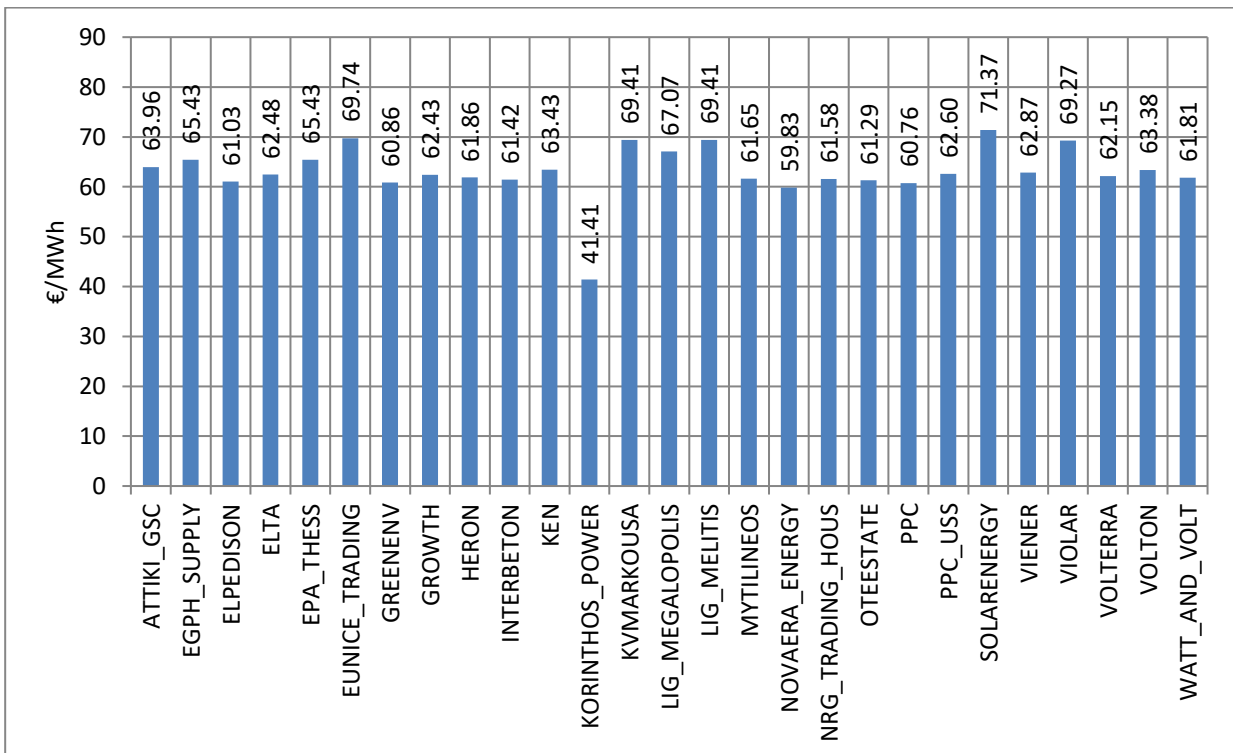
Γράφημα 28: Μηνιαίες Δηλώσεις Φορτίου και Αντλήσεις (στον δεξιό άξονα εμφανίζεται η άντληση)



Γράφημα 29: Ετήσια Προμήθεια ανά Συμμετέχοντα

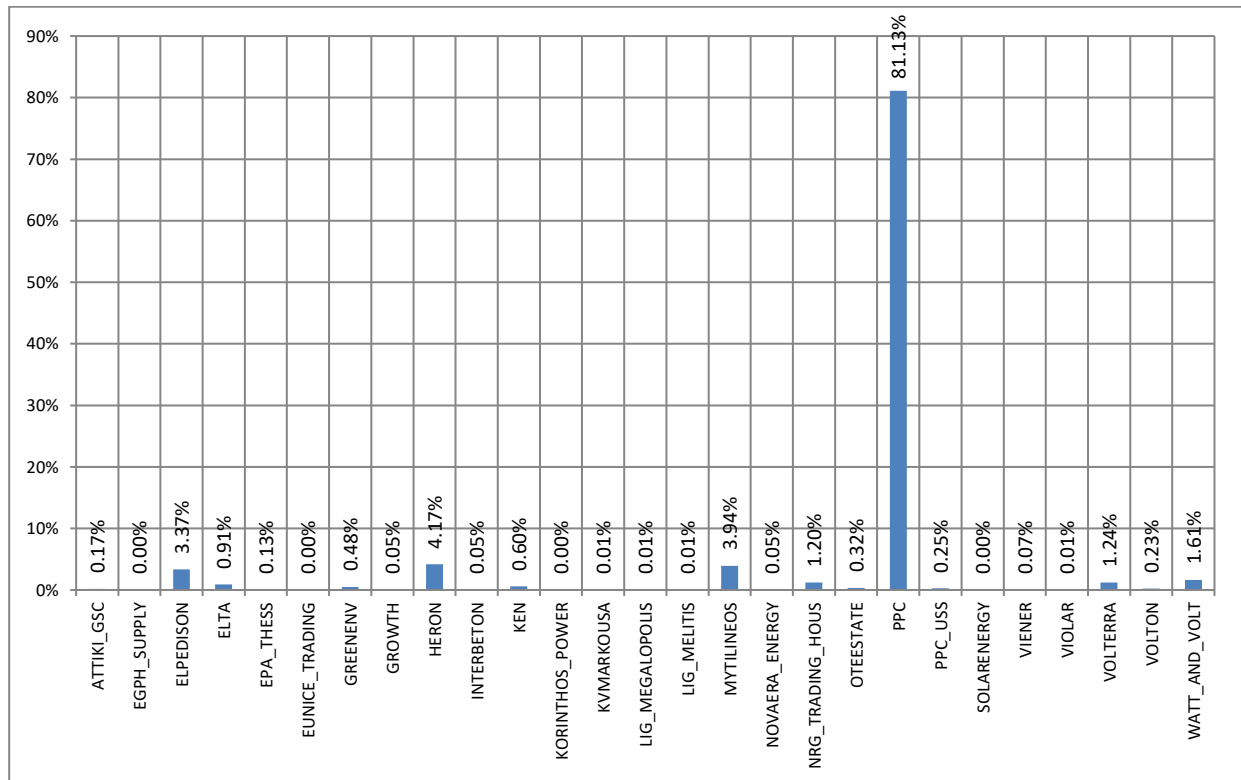


Γράφημα 30: Ετήσιες Χρεώσεις της Προμήθειας ανά Συμμετέχοντα

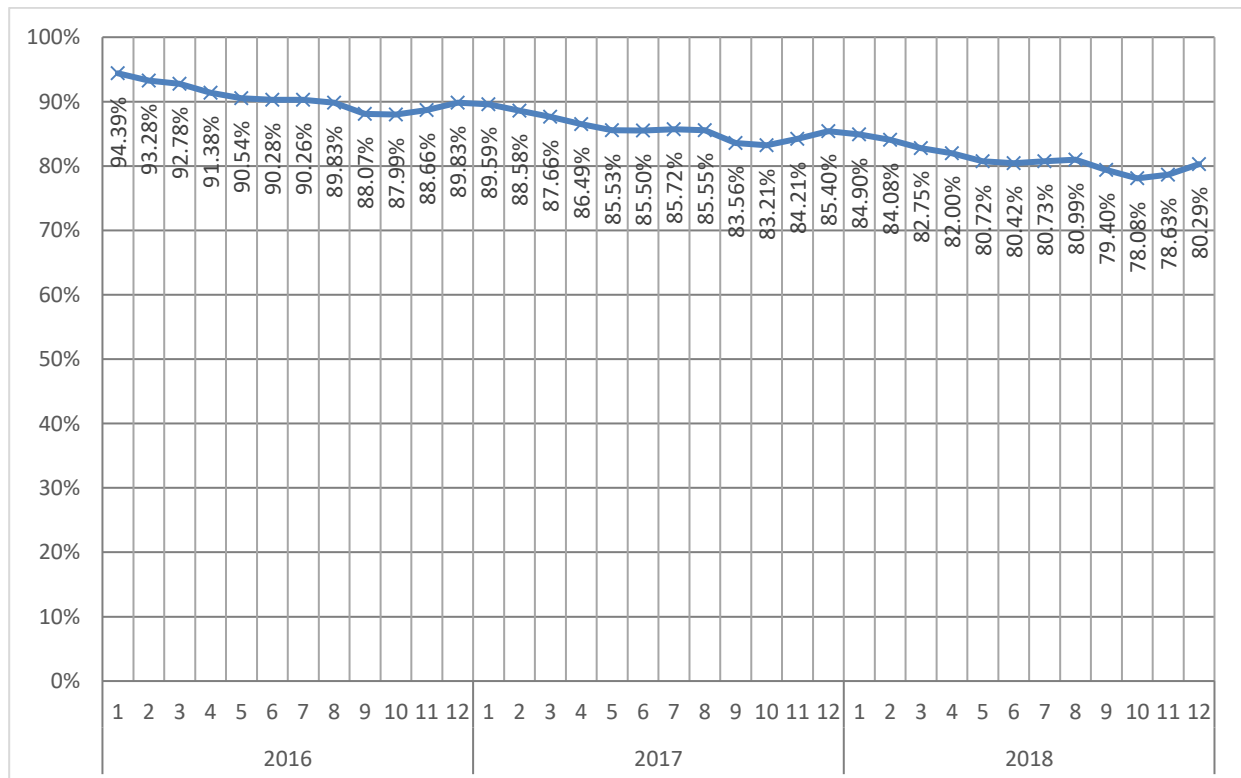


Γράφημα 31: Ετήσια Χρέωση/Ετήσια Προμήθεια σε €/MWh ανά Συμμετέχοντα

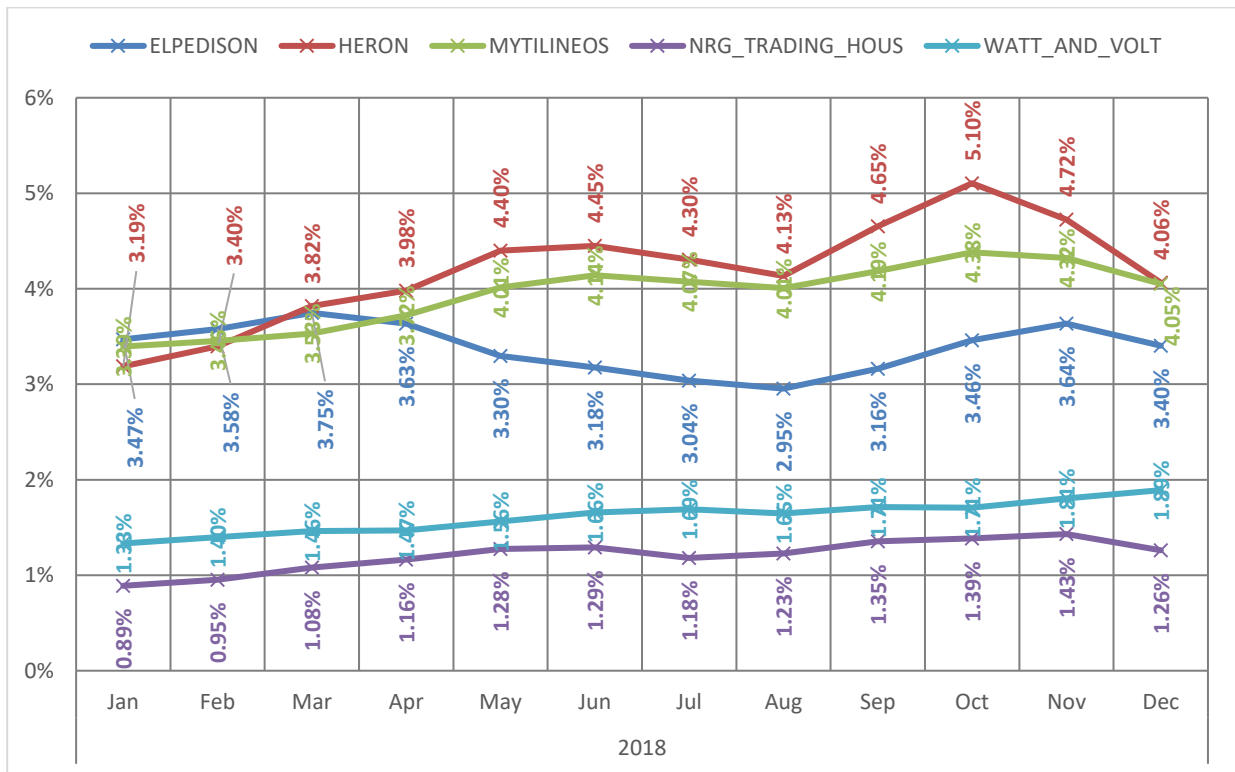
5.2 Ανάλυση Προμήθειας ανά Συμμετέχοντα, Ζώνη και επίπεδο Τάσης



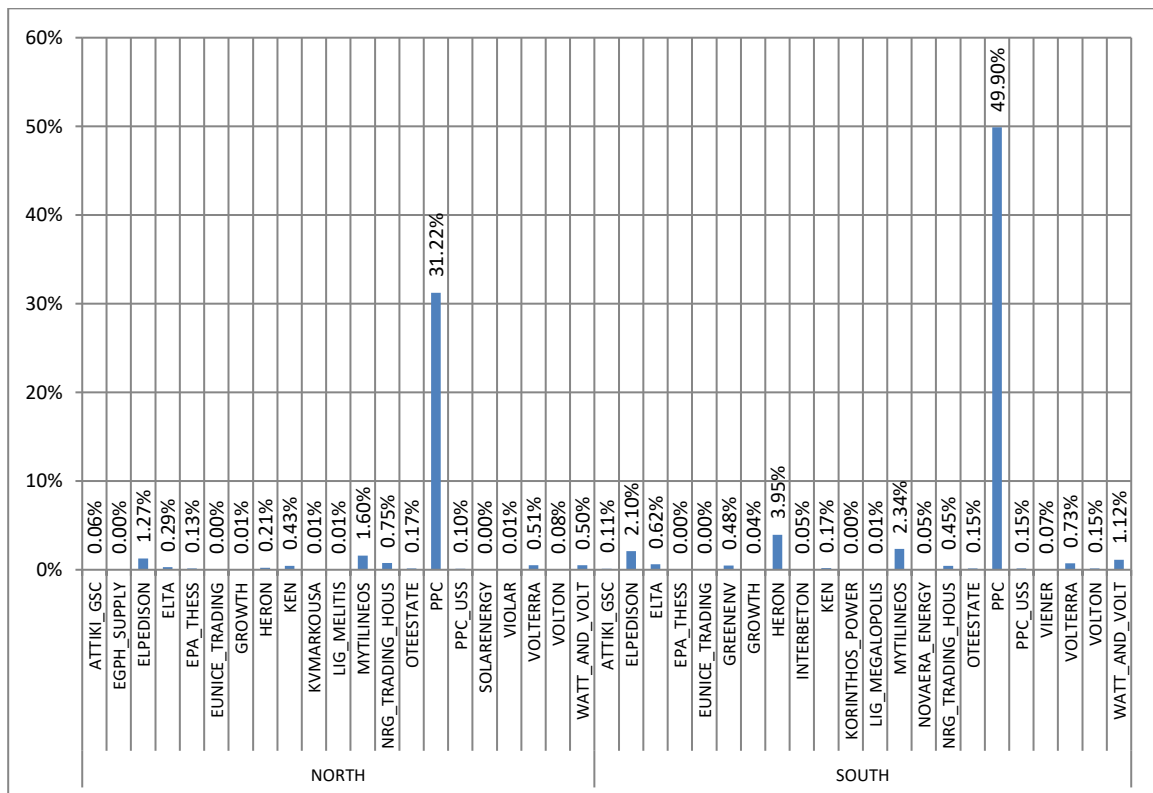
Γράφημα 32: Ποσοστό (%) στο σύνολο της Ετήσιας Προμήθειας ανά Συμμετέχοντα.



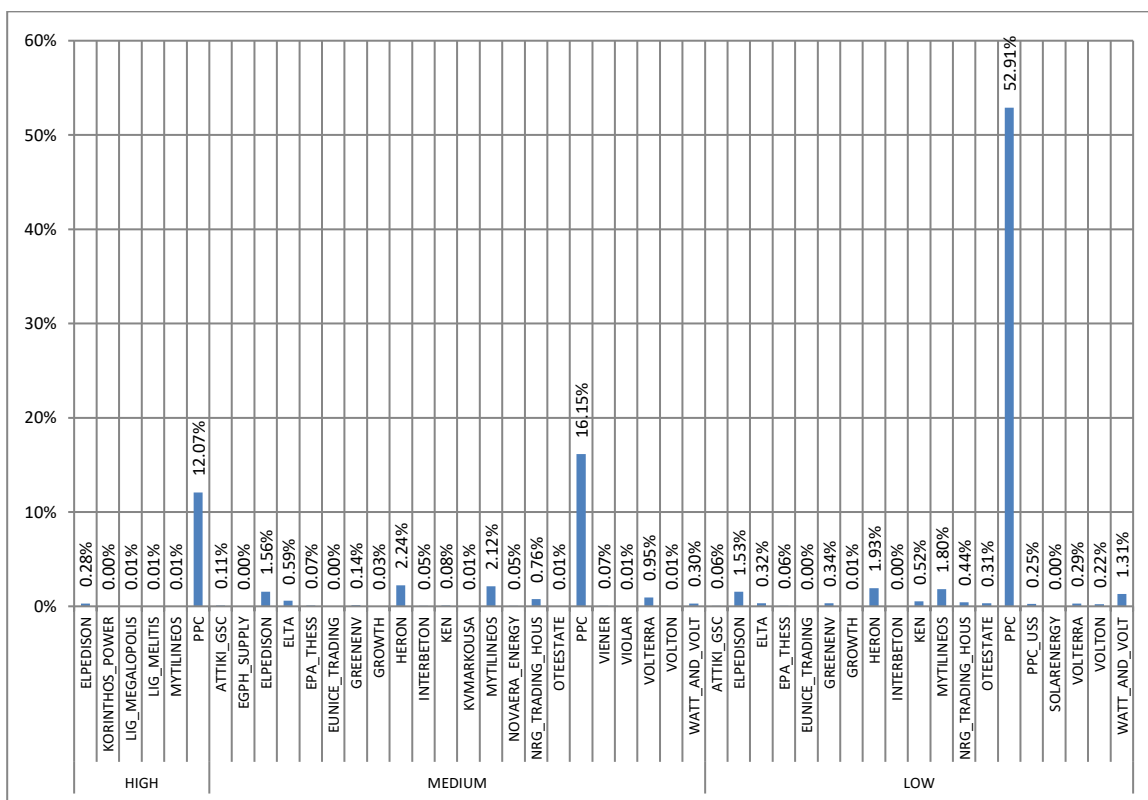
Γράφημα 32α: Εξέλιξη ποσοστού της ΔΕΗ (%) στο σύνολο της Μηνιαίας Προμήθειας (2016-2018).



Γράφημα 32β: Εξέλιξη του ποσοστού των πέντε μεγαλύτερων προμηθευτών πλην ΔΕΗ (όπως κατατάσσονται τον Δεκέμβριο 2018) (%) στο σύνολο της Μηνιαίας Προμήθειας



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



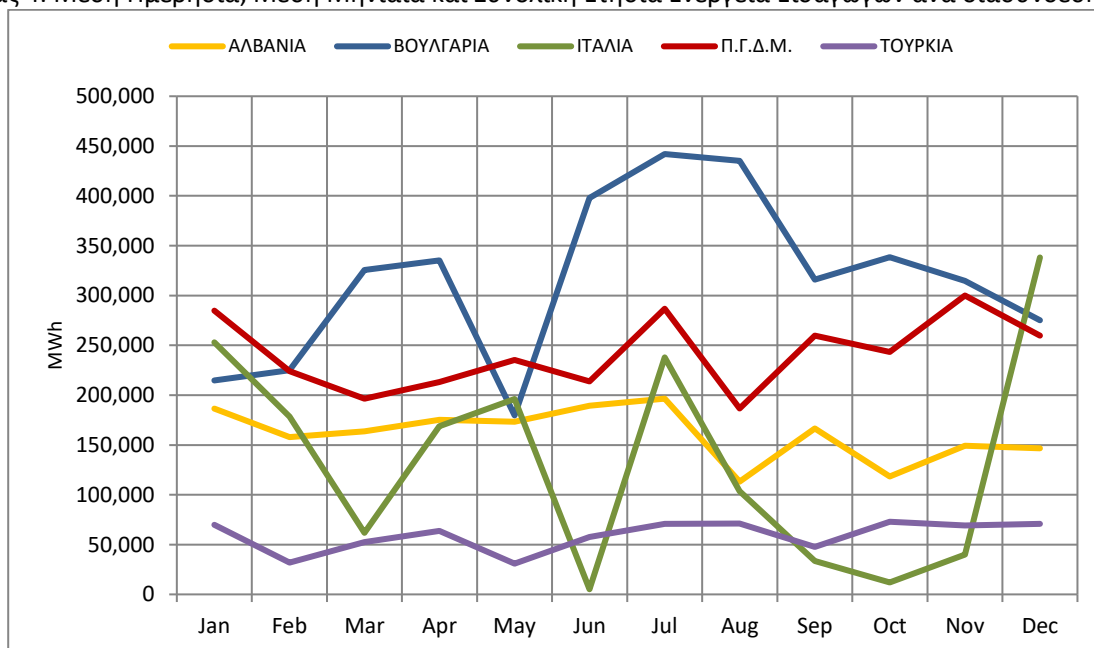
Γράφημα 34: Ποσοστό (%) στο σύνολο της Ετήσιας Προμήθειας ανά Συμμετέχοντα και ανά επίπεδο Τάσης

6. Εμπόριο Ηλεκτρικής Ενέργειας

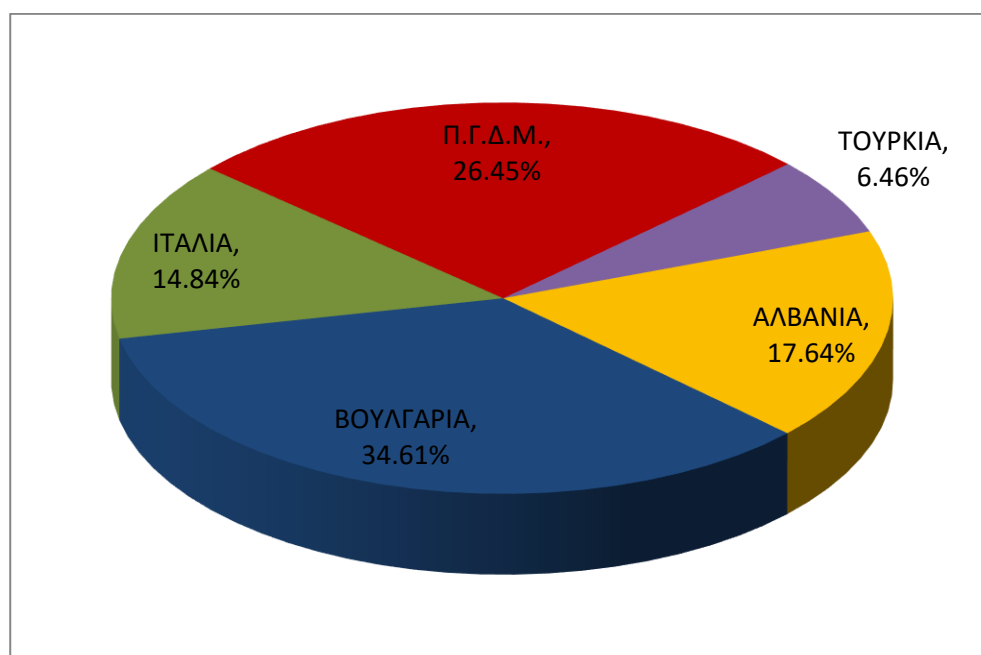
6.1 Εισαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας

	Συνολικά	Αλβανία	Βουλγαρία	Ιταλία	Π.Γ.Δ.Μ.	Τουρκία
Μέση Ημερήσια Ενέργεια Εισαγωγών	30,074	5,305	10,409	4,462	7,955	1,943
Μέση Μηνιαία Ενέργεια Εισαγωγών	914,738	161,363	316,594	135,722	241,974	59,085
Συνολική Ετήσια Ενέργεια Εισαγωγών	10,976,858	1,936,354	3,799,122	1,628,667	2,903,692	709,022

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



Γράφημα 35: Μηνιαία Ενέργεια Εισαγωγών ανά Διασύνδεση

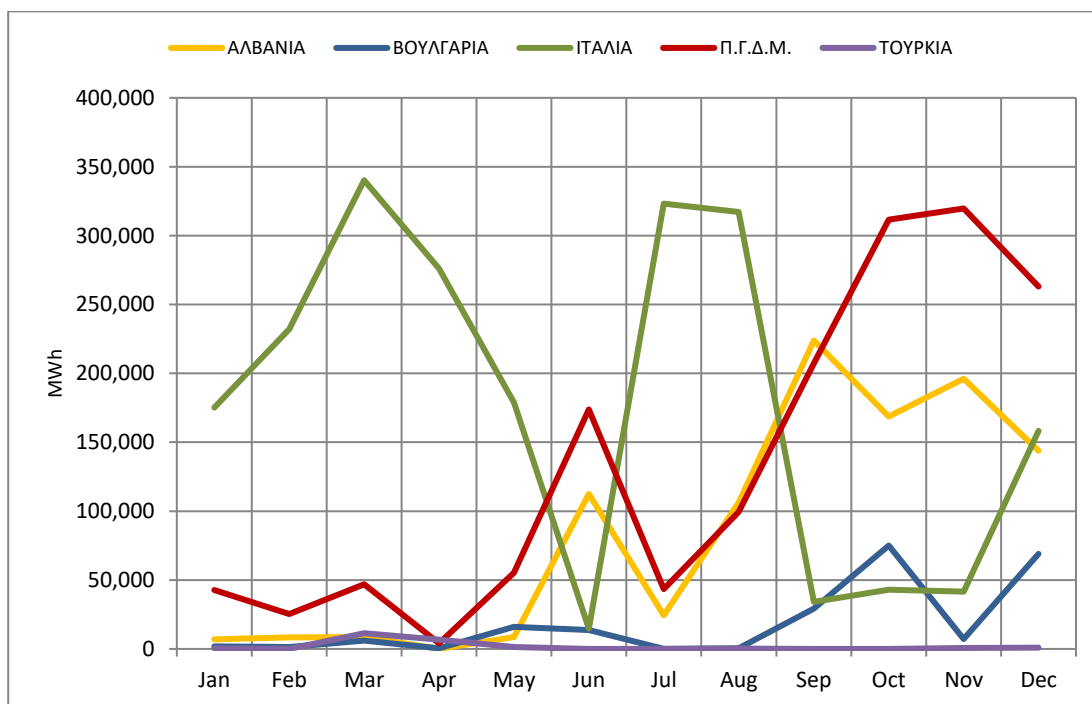


Γράφημα 36: Ποσοστό (%) στο σύνολο των Ετήσιων Εισαγωγών ανά Διασύνδεση

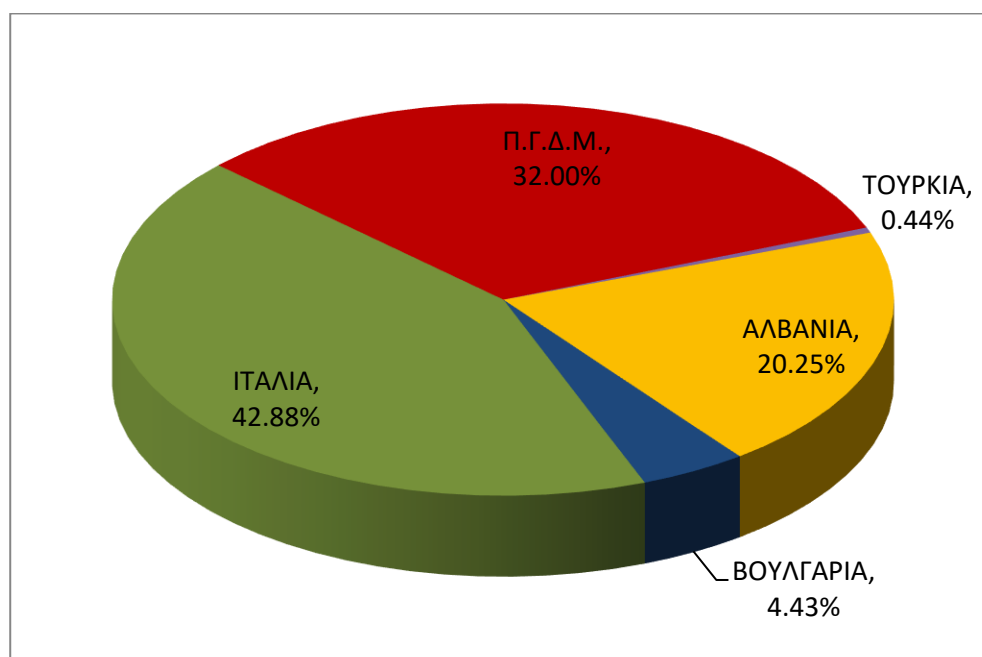
6.2 Εξαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας

	Συνολικά	Αλβανία	Βουλγαρία	Ιταλία	Π.Γ.Δ.Μ.	Τουρκία
Μέση Ημερήσια Ενέργεια Εξαγωγών	13,636	2,762	604	5,848	4,363	60
Μέση Μηνιαία Ενέργεια Εξαγωγών	414,772	83,996	18,382	177,865	132,717	1,812
Συνολική Ετήσια Ενέργεια Εξαγωγών	4,977,265	1,007,954	220,583	2,134,381	1,592,601	21,745

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

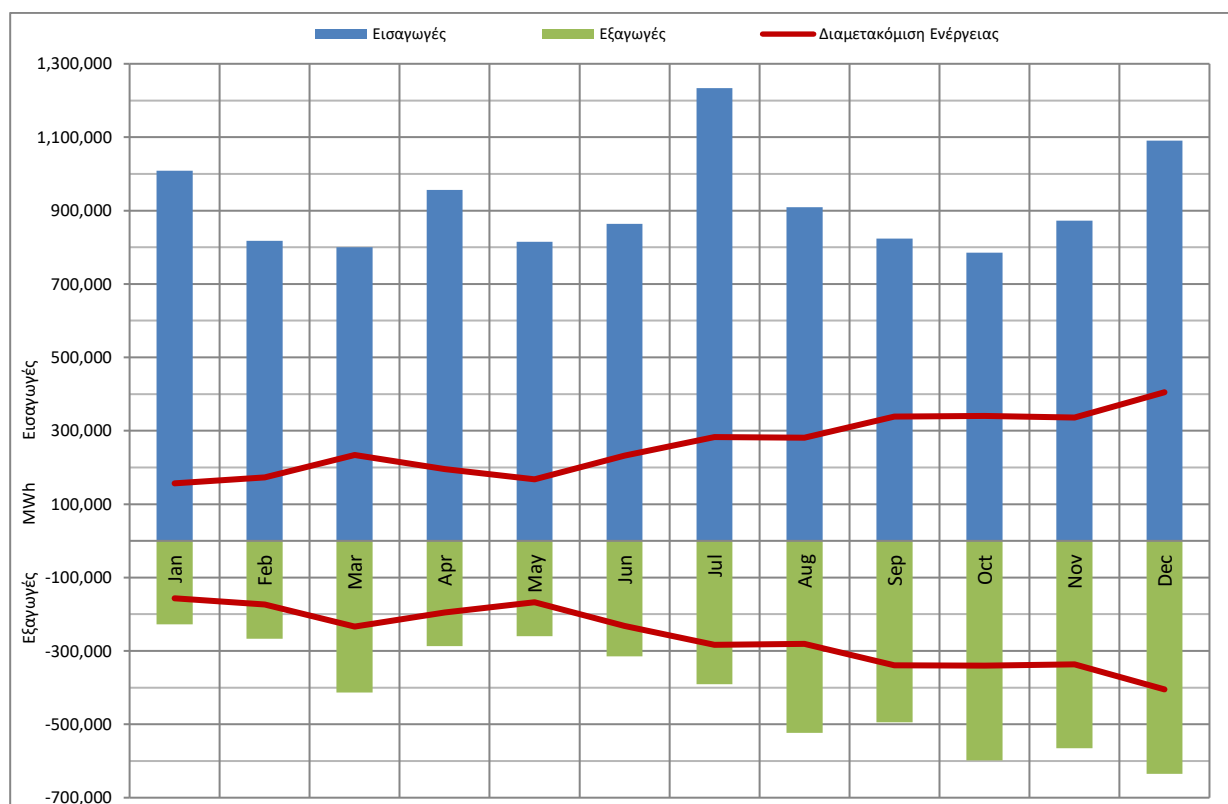


Γράφημα 37: Μηνιαία Ενέργεια Εξαγωγών ανά Διασύνδεση (MWh)



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

6.3 Διαμετακόμιση Ηλεκτρικής Ενέργειας

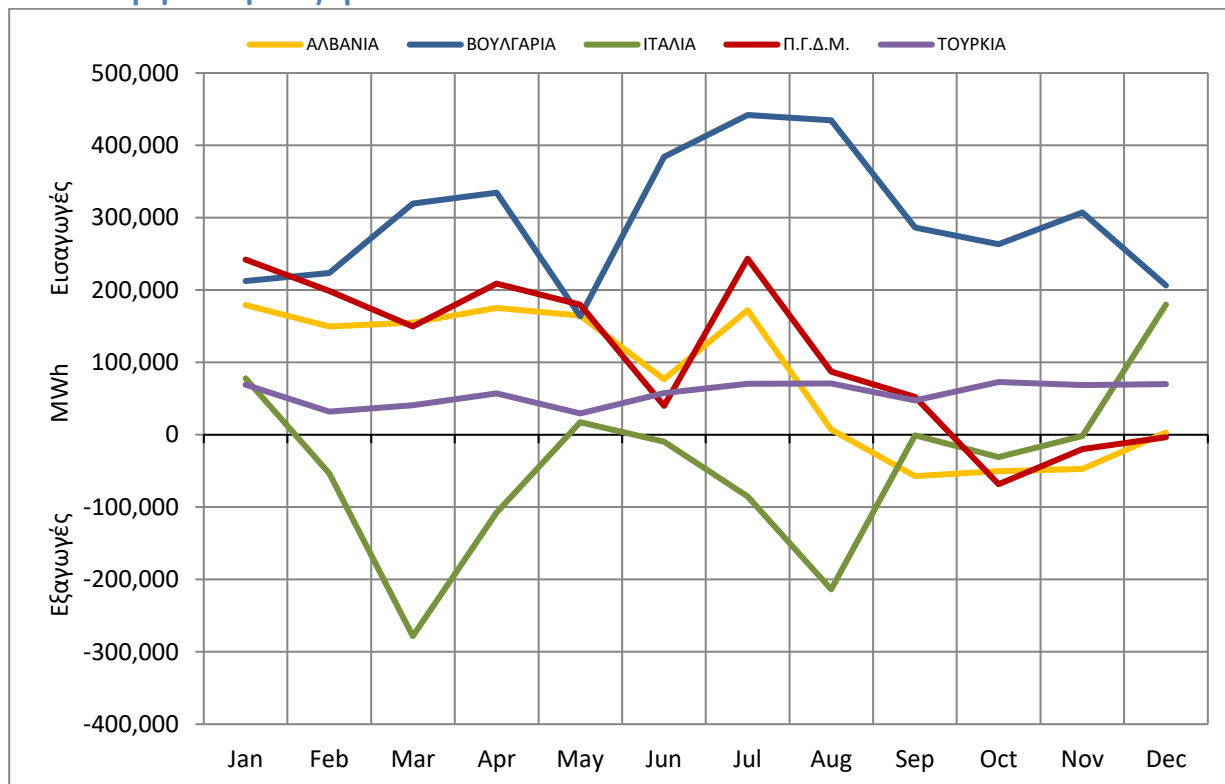


Γράφημα 39: Μηνιαία Διαμετακόμιση Ηλεκτρικής Ενέργειας*

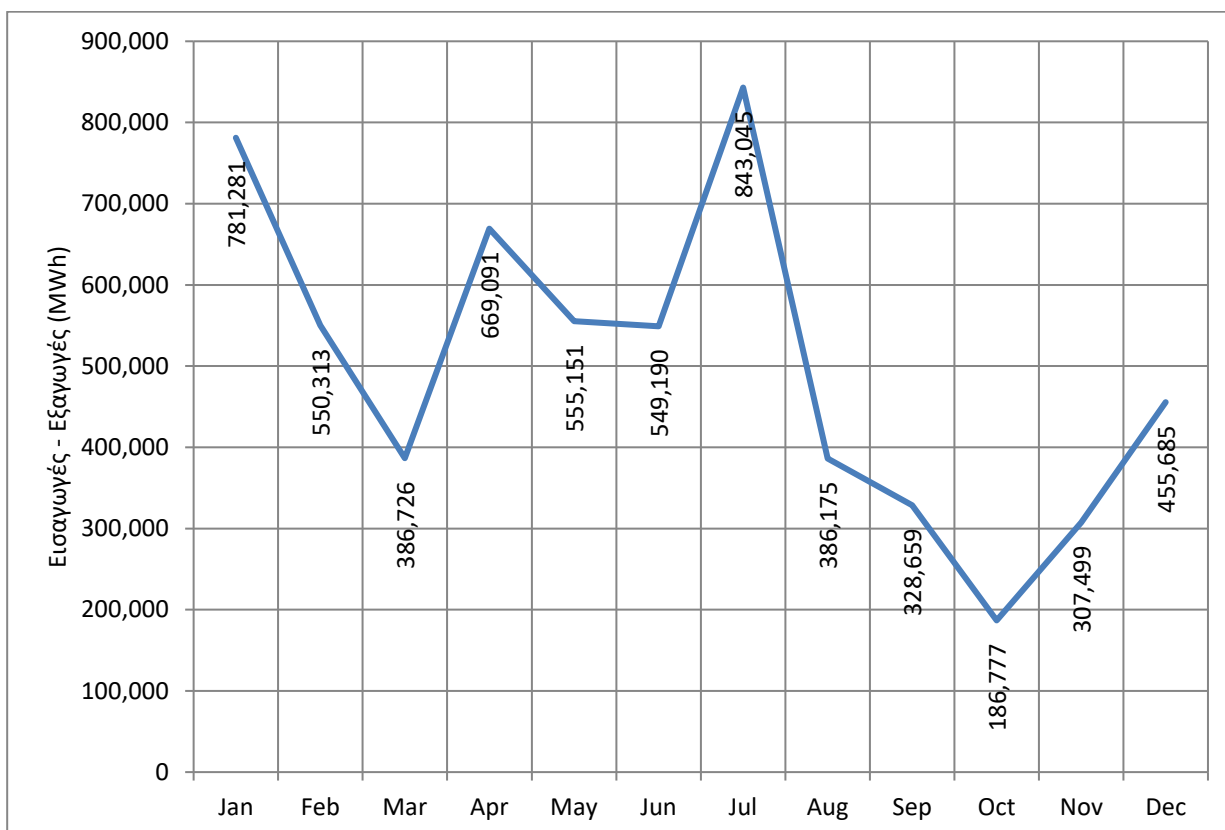
*Ως Διαμετακόμιση ηλεκτρικής ενέργειας ορίζεται η ταυτόχρονη, ήτοι κατά την ίδια Περίοδο Κατανομής, Εισαγωγή και Εξαγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από τον ίδιο Συμμετέχοντα, ανεξαρτήτως των ιδιοτήτων υπό τις οποίες ο Συμμετέχων πραγματοποιεί ταυτόχρονη Εισαγωγή και Εξαγωγή. Η ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας 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

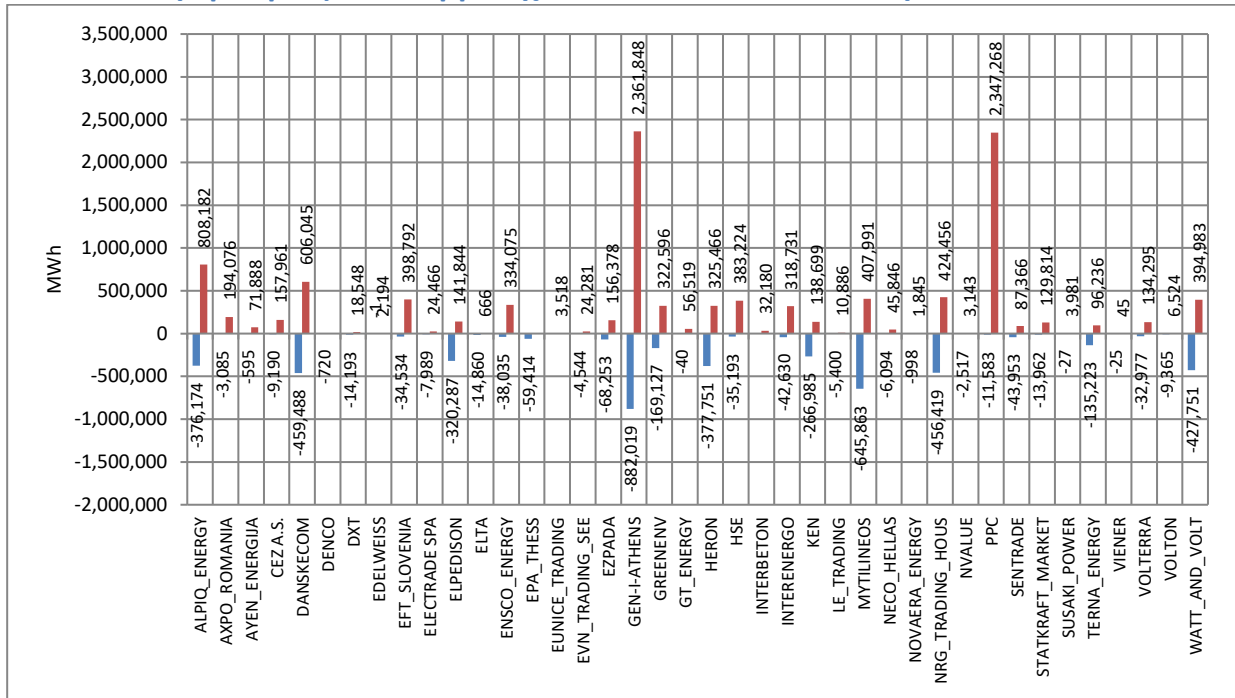


Γράφημα 40: Μηνιαία Καθαρή χρήση Διασυνδέσεων (Εισαγωγές-Εξαγωγές) ανά Διασύνδεση, (θετικές τιμές: περισσότερες Εισαγωγές, αρνητικές τιμές: περισσότερες Εξαγωγές)

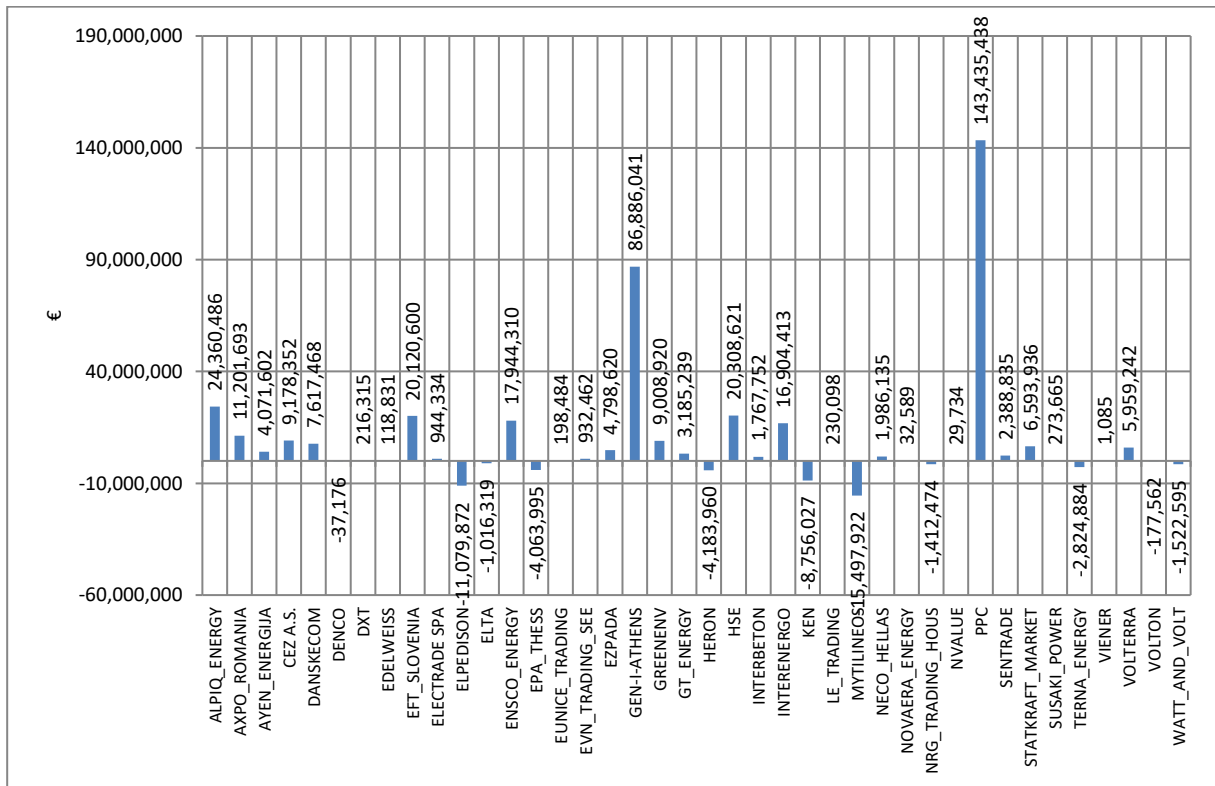


Γράφημα 41: Μηνιαία Καθαρή χρήση Διασυνδέσεων (Εισαγωγές- Εξαγωγές)

6.5 Ανάλυση Εμπορίας ανά Συμμετέχοντα και ανά Διασύνδεση



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



Γράφημα 43: Ετήσιες Χρεοπιστώσεις Εμπορίας ανά Συμμετέχοντα (Θετικές τιμές: Πίστωση, αρνητικές τιμές: Χρέωση)