



**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ
ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**

ΜΗΝΙΑΙΟ ΔΕΛΤΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΙΟΥΝΙΟΣ 2013

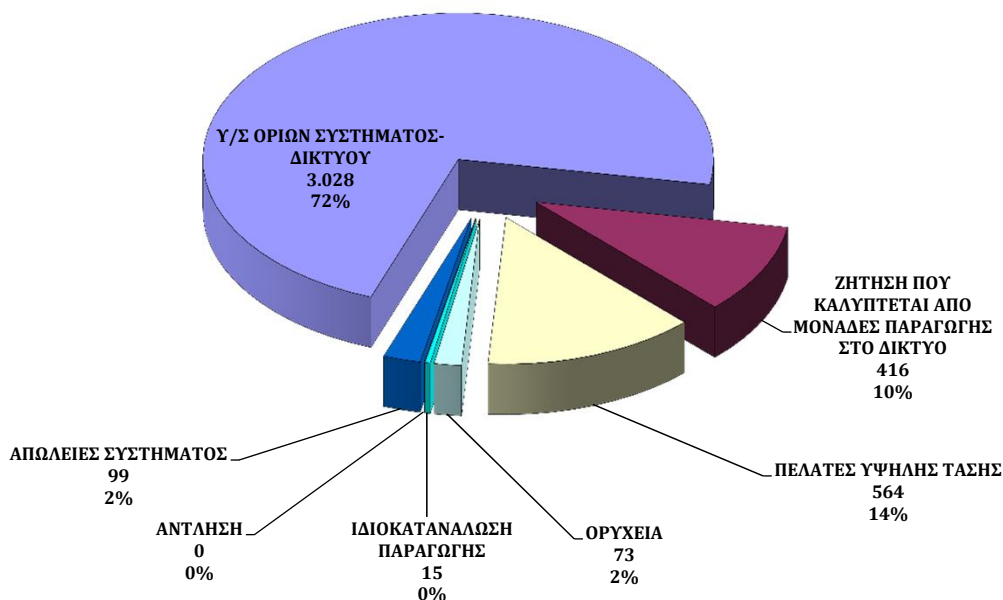


1. ΙΣΟΖΥΓΙΟ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΤΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ ΚΑΙ ΔΙΚΤΥΟ

1.1. ΙΟΥΝΙΟΣ 2013

ΕΚΤΙΜΗΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ (GWh)

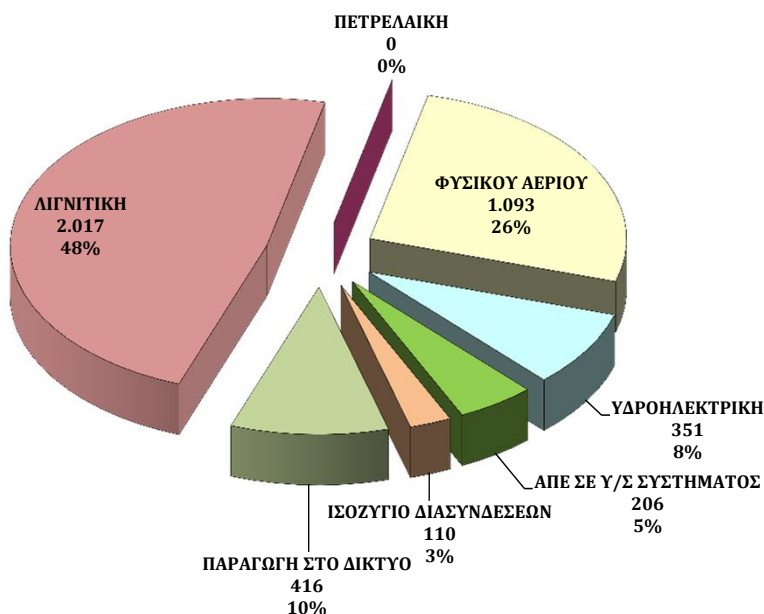
4.195 GWh



- Δεν περιλαμβάνεται η ζήτηση στα μη διασυνδεδεμένα νησιά.
- Η ζήτηση που καλύπτεται από μονάδες παραγωγής στο Δίκτυο είναι κατά ένα μέρος εκτίμηση. Η παραγωγή στο Δίκτυο προκύπτει από πιστοποιημένες μετρήσεις για την Μέση Τάση και εκτιμήσεις για την Χαμηλή Τάση.

ΕΚΤΙΜΗΣΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ & ΙΣΟΖΥΓΙΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΩΝ (GWh)

4.195 GWh

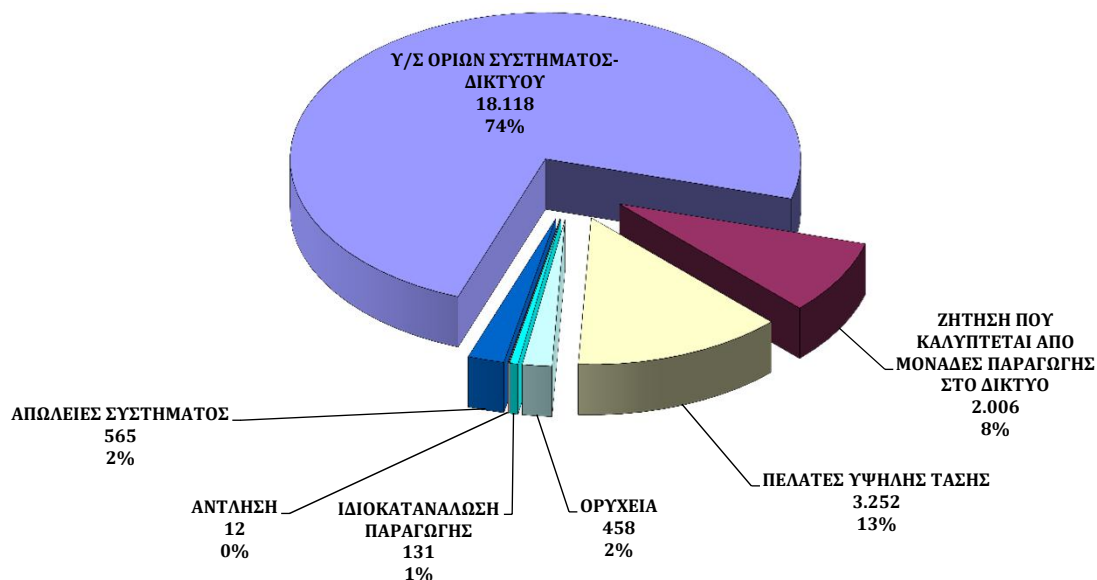


- Δεν περιλαμβάνεται η ζήτηση στα μη διασυνδεδεμένα νησιά.
- Η παραγωγή αναφέρεται στο σημείο έγχυσης στο Σύστημα.
- Η παραγωγή στο Δίκτυο προκύπτει από πιστοποιημένες μετρήσεις για την Μέση Τάση και εκτιμήσεις για την Χαμηλή Τάση.
- Θετικό πρόσημο στο ισοζύγιο διασυνδέσεων σημαίνει εισαγωγικό ισοζύγιο.

1.2. ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ-ΙΟΥΝΙΟΣ 2013

ΕΚΤΙΜΗΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ (GWh)

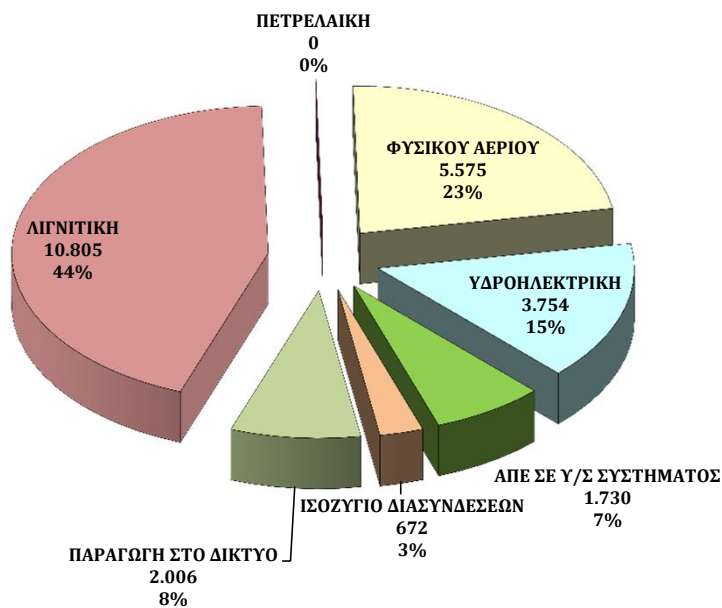
24.541 GWh



- Δεν περιλαμβάνεται η ζήτηση στα μη διασυνδεδεμένα νησιά.
- Η ζήτηση που καλύπτεται από μονάδες παραγωγής στο Δίκτυο είναι κατά ένα μέρος εκτίμηση. Η παραγωγή στο Δίκτυο προκύπτει από πιστοποιημένες μετρήσεις για την Μέση Τάση και εκτιμήσεις για την Χαμηλή Τάση.

ΕΚΤΙΜΗΣΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ & ΙΣΟΖΥΓΙΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΩΝ (GWh)

24.541 GWh

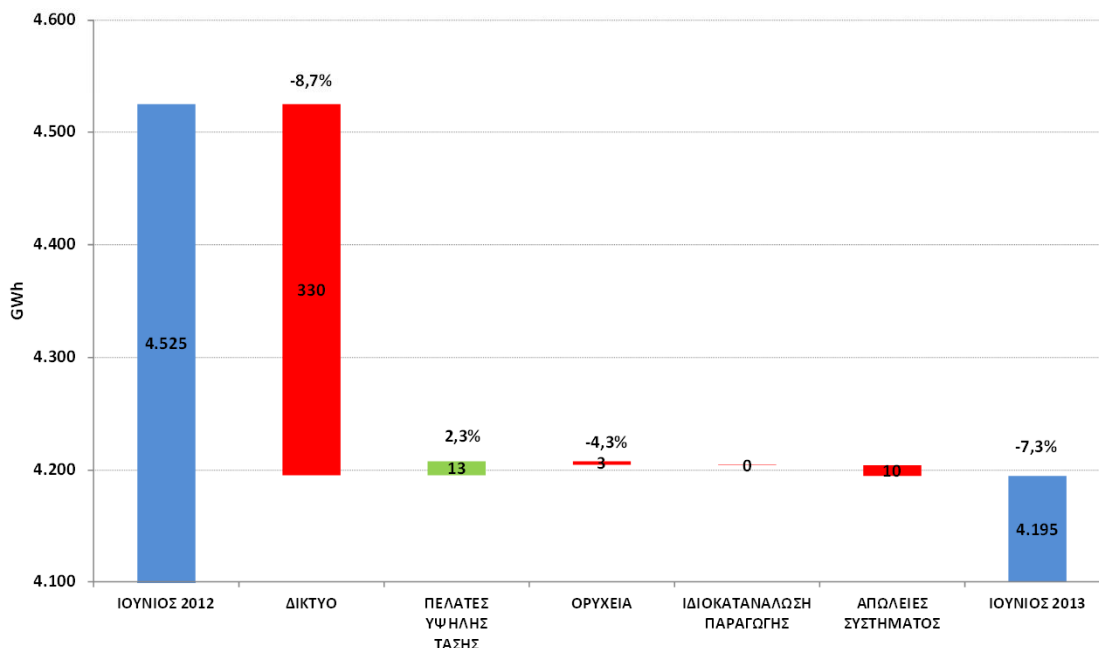


- Δεν περιλαμβάνεται η ζήτηση στα μη διασυνδεδεμένα νησιά.
- Η παραγωγή αναφέρεται στο σημείο έγχυσης στο Σύστημα.
- Η παραγωγή στο Δίκτυο προκύπτει από πιστοποιημένες μετρήσεις για την Μέση Τάση και εκτιμήσεις για την Χαμηλή Τάση.
- Θετικό πρόσημο στο ισοζύγιο διασυνδέσεων σημαίνει εισαγωγικό ισοζύγιο.

2. ΑΝΑΛΥΣΗ ΖΗΤΗΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

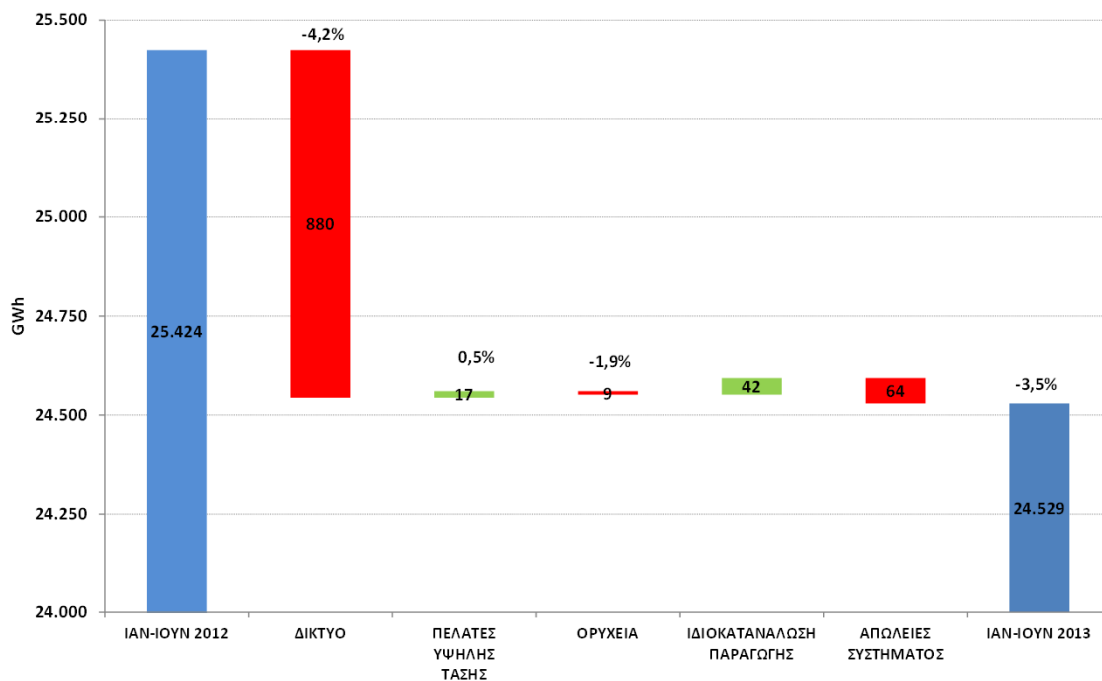
2.1. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ

ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΖΗΤΗΣΗΣ ΙΟΥΝΙΟΥ 2012 ΕΝΑΝΤΙ ΙΟΥΝΙΟΥ 2013



- Στη ζήτηση στο Δίκτυο περιλαμβάνεται η ζήτηση στους Υ/Σ ορίων Συστήματος-Δικτύου και η εκτίμηση της ζήτησης που καλύπτεται από μονάδες παραγωγής στο Δίκτυο. Η παραγωγή στο Δίκτυο προκύπτει από πιστοποιημένες μετρήσεις για την Μέση Τάση και εκτιμήσεις για την Χαμηλή Τάση.
- Στην ζήτηση δεν περιλαμβάνεται η άντληση.

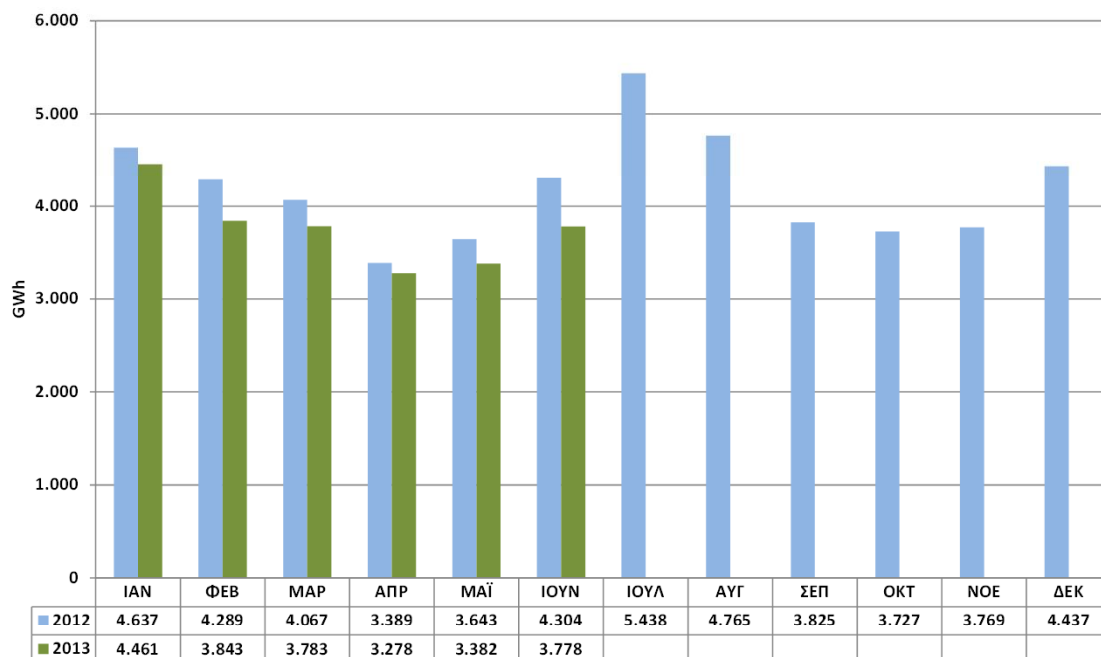
ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΖΗΤΗΣΗΣ ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ-ΙΟΥΝΙΟΥ 2012 ΕΝΑΝΤΙ ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ-ΙΟΥΝΙΟΥ 2013



- Στη ζήτηση στο Δίκτυο περιλαμβάνεται η ζήτηση στους Υ/Σ ορίων Συστήματος-Δικτύου και η εκτίμηση της ζήτησης που καλύπτεται από μονάδες παραγωγής στο Δίκτυο. Η παραγωγή στο Δίκτυο προκύπτει από πιστοποιημένες μετρήσεις για την Μέση Τάση και εκτιμήσεις για την Χαμηλή Τάση.
- Στην ζήτηση δεν περιλαμβάνεται η άντληση.

2.2. ΖΗΤΗΣΗ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ & ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ

ΖΗΤΗΣΗ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ

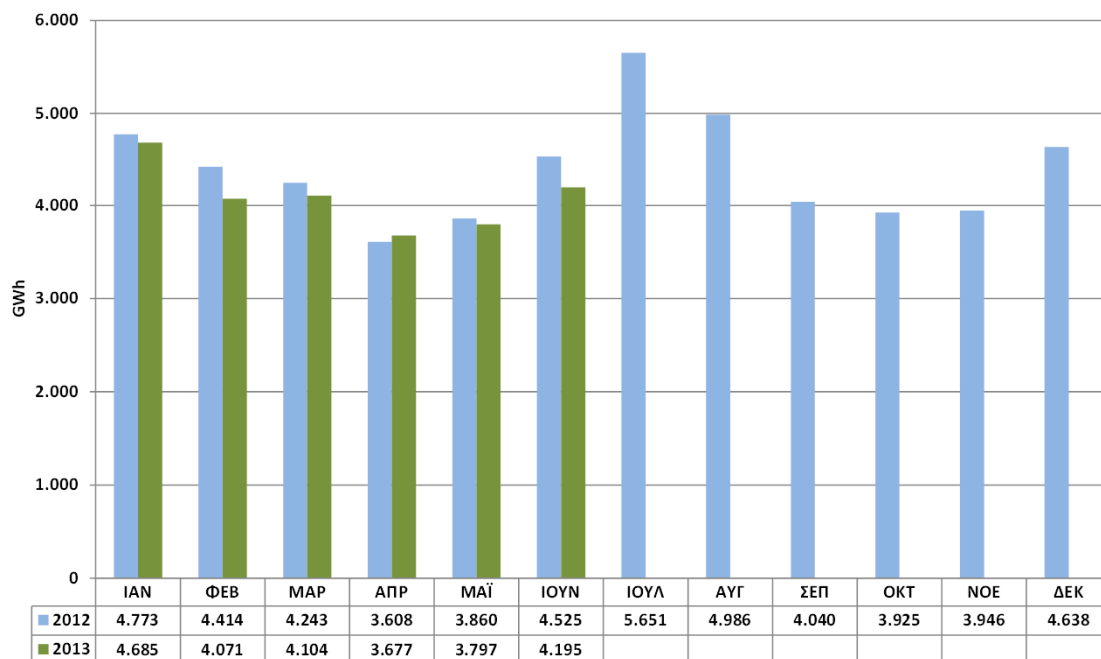


Ως ζήτηση στο Σύστημα ορίζεται η απαίτηση σε επίπεδο παραγωγής για την κάλυψη των φορτίων του Συστήματος (εκτός της άντλησης), η οποία καλύπτεται από μονάδες του Διασυνδεδεμένου Συστήματος (συμβατικές και ΑΠΕ). Δεν περιλαμβάνεται η ζήτηση που καλύπτεται από μονάδες που εγχέουν στο Δίκτυο.

Αναλυτικά περιλαμβάνονται:

- Η ζήτηση από πελάτες Υψηλής Τάσης, ορυχεία και ιδιοκατανάλωση παραγωγής
- Η ζήτηση στους Υ/Σ ορίων Συστήματος-Δικτύου
- Οι απώλειες του Συστήματος

ΕΚΤΙΜΗΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ



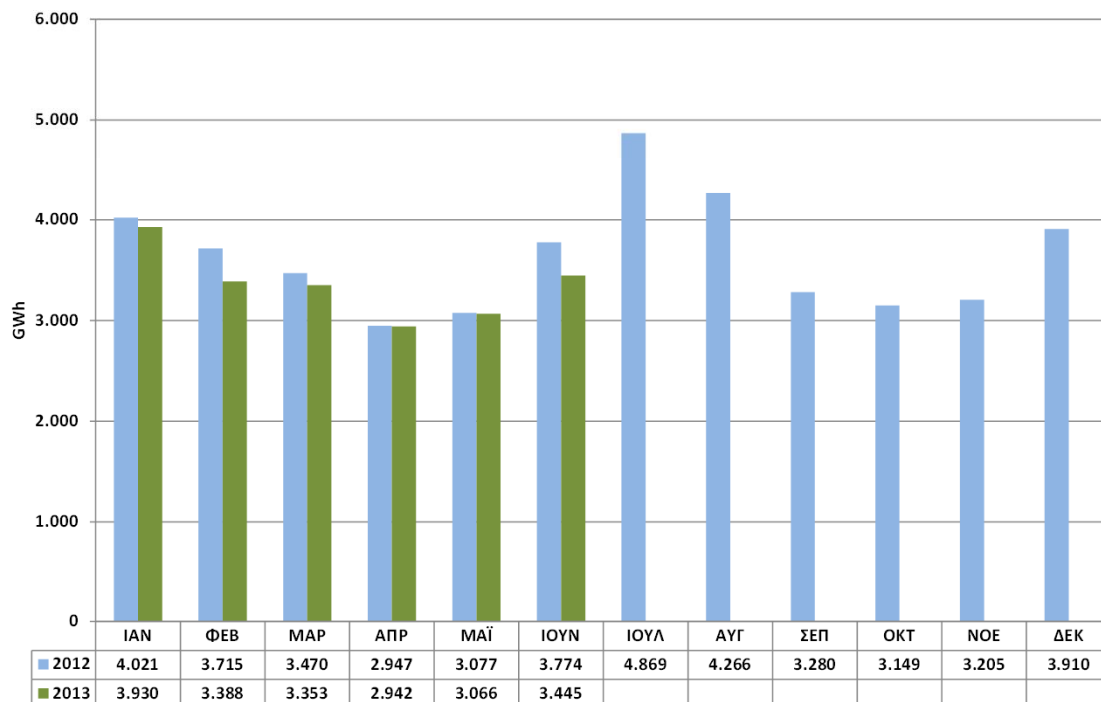
Ως συνολική ζήτηση ορίζεται η απαίτηση σε επίπεδο παραγωγής για την κάλυψη των φορτίων (εκτός της άντλησης) στην ηπειρωτική χώρα και στα διασυνδεδεμένα με αυτή νησιά.

Στη εκτίμηση της συνολικής ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας περιλαμβάνονται:

- Η ζήτηση στο Σύστημα, δηλαδή η ζήτηση από πελάτες Υψηλής Τάσης, ορυχεία, ιδιοκαταναλώσεις παραγωγής, η ζήτηση στους Υ/Σ ορίων Συστήματος-Δικτύου και οι απώλειες Συστήματος.
- Η εκτίμηση της ζήτησης που καλύπτεται από μονάδες παραγωγής στο Δίκτυο. Η παραγωγή στο Δίκτυο προκύπτει από πιστοποιημένες μετρήσεις για την Μέση Τάση και εκτιμήσεις για την Χαμηλή Τάση.

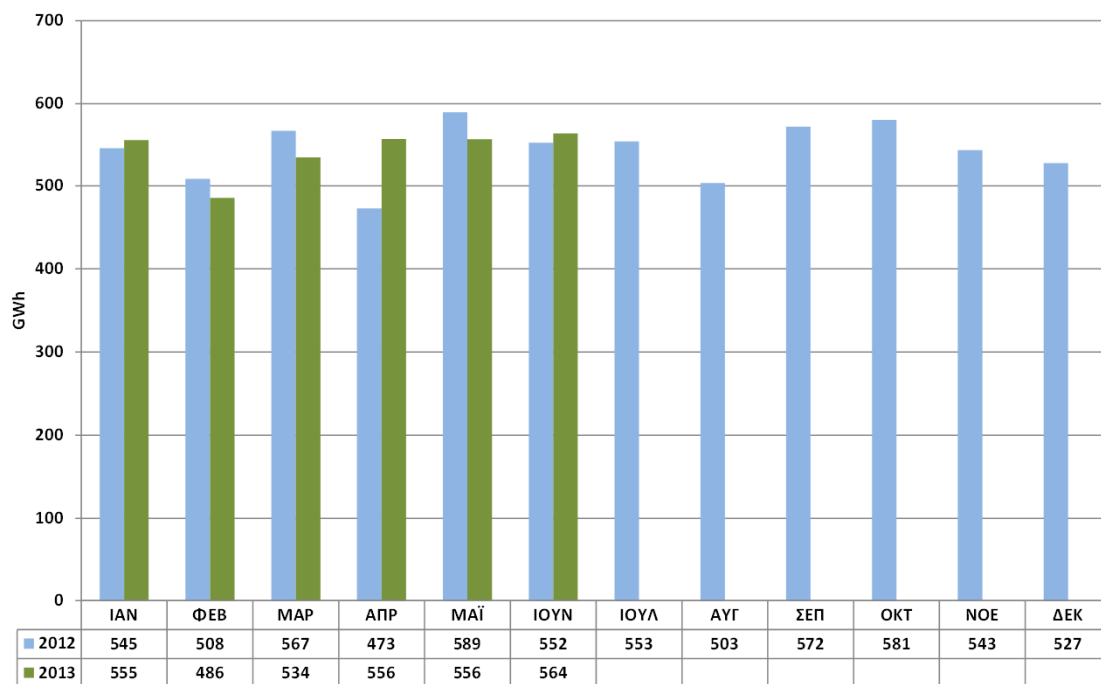
2.3. ΖΗΤΗΣΗ ΑΝΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΠΕΛΑΤΩΝ

ΕΚΤΙΜΗΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ ΣΤΟ ΔΙΚΤΥΟ

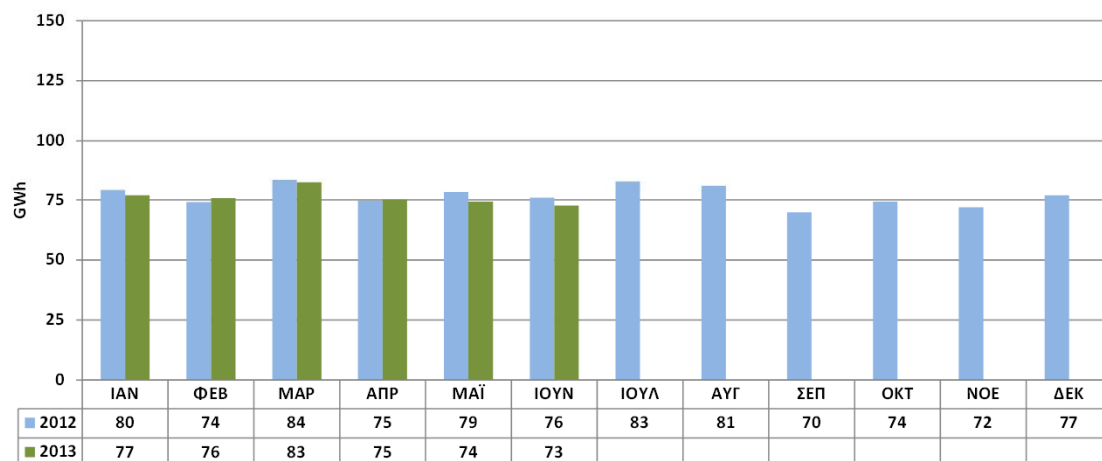


- Στη ζήτηση στο Δίκτυο περιλαμβάνεται η ζήτηση στους Υ/Σ ορίων Συστήματος-Δικτύου και η εκτίμηση της ζήτησης που καλύπτεται από μονάδες παραγωγής στο Δίκτυο. Η παραγωγή στο Δίκτυο προκύπτει από πιστοποιημένες μετρήσεις για την Μέση Τάση και εκτιμήσεις για την Χαμηλή Τάση.

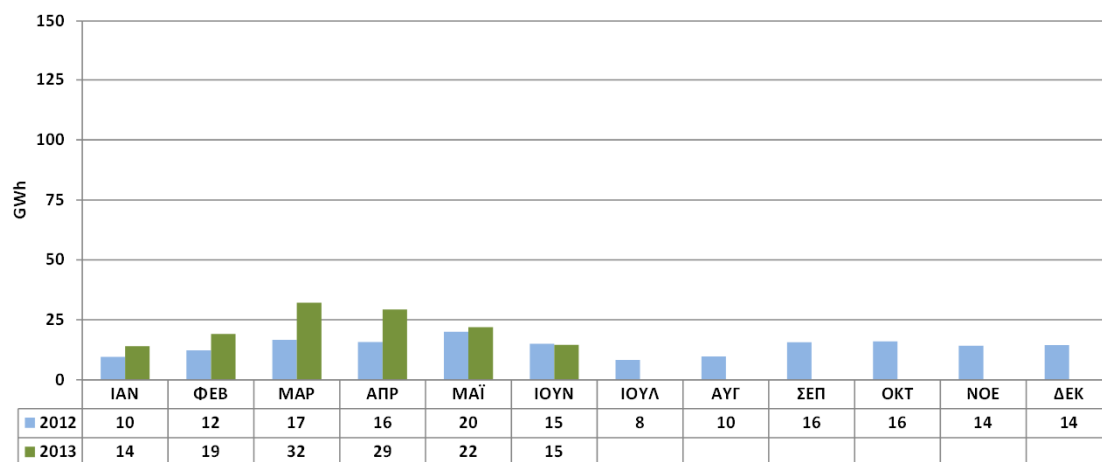
ΖΗΤΗΣΗ ΠΕΛΑΤΩΝ ΥΨΗΛΗΣ ΤΑΣΗΣ



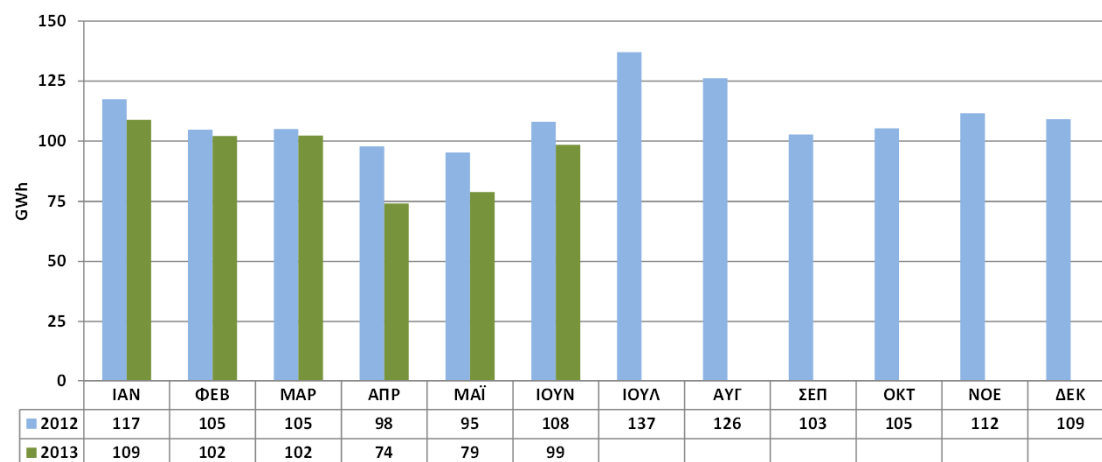
ΖΗΤΗΣΗ ΟΡΥΧΕΙΩΝ



ΖΗΤΗΣΗ ΑΠΟ ΙΔΙΟΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

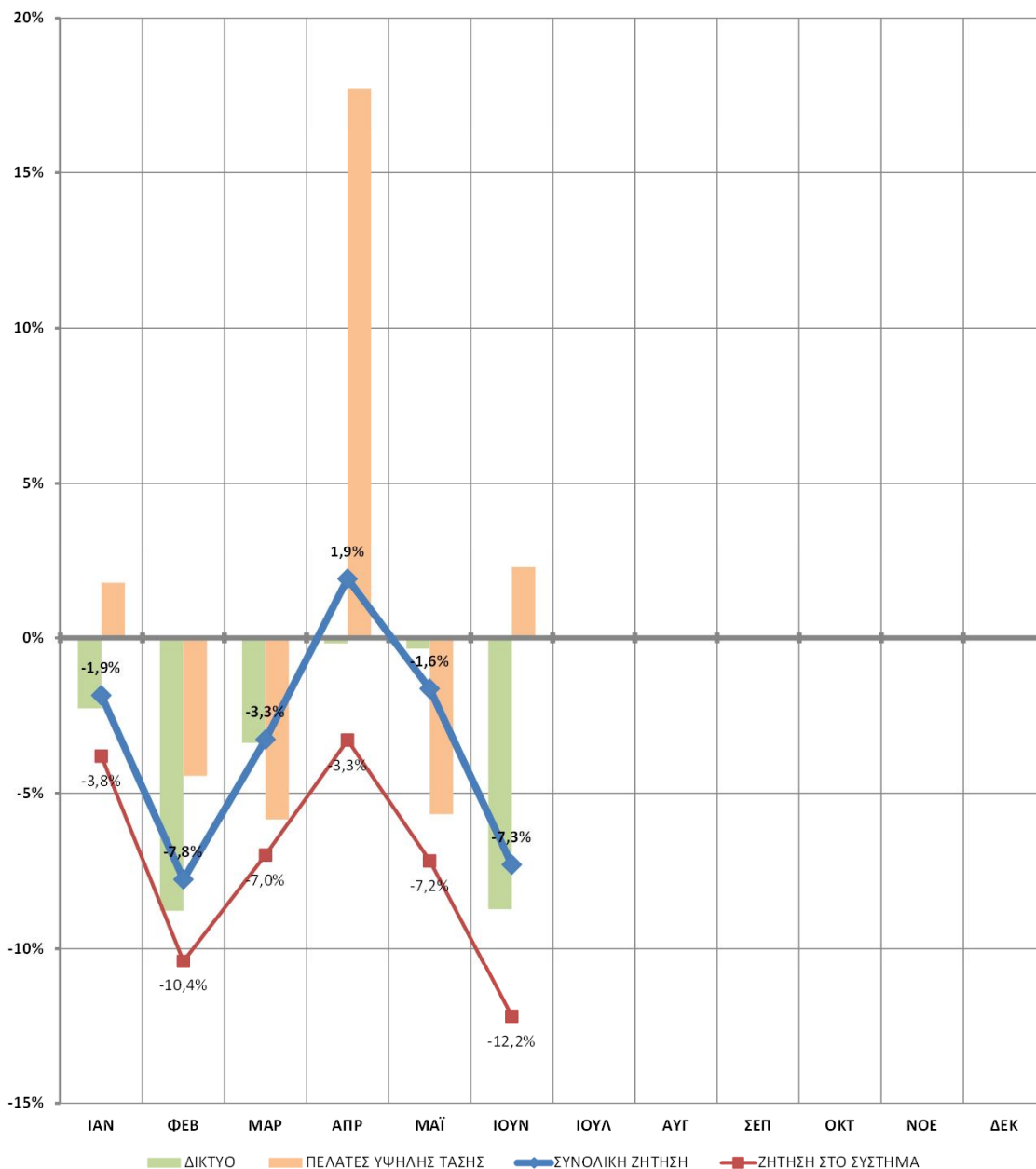


ΑΠΩΛΕΙΕΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ



2.4. ΕΞΕΛΙΞΗ ΖΗΤΗΣΗΣ

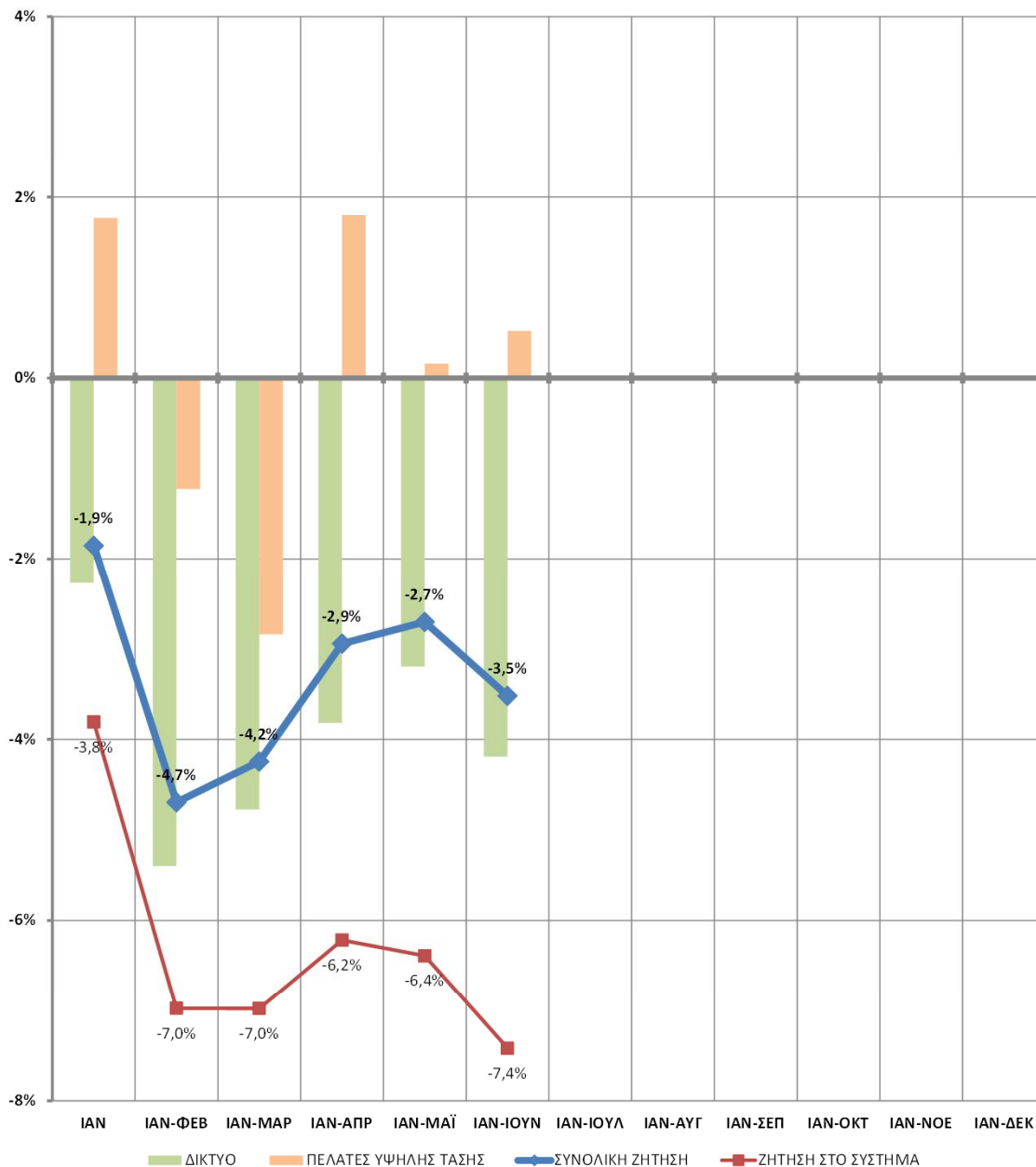
ΕΞΕΛΙΞΗ ΖΗΤΗΣΗΣ ΣΕ ΣΧΕΣΗ ΜΕ ΤΟΝ ΑΝΤΙΣΤΟΙΧΟ ΜΗΝΑ ΤΟΥ ΠΡΟΗΓΟΥΜΕΝΟΥ ΕΤΟΥΣ (%)



ΕΞΕΛΙΞΗ ΖΗΤΗΣΗΣ ΣΕ ΣΧΕΣΗ ΜΕ ΤΟΝ ΑΝΤΙΣΤΟΙΧΟ ΜΗΝΑ ΤΟΥ ΠΡΟΗΓΟΥΜΕΝΟΥ ΕΤΟΥΣ (%)	ΙΑΝ	ΦΕΒ	ΜΑΡ	ΑΠΡ	ΜΑΪ	ΙΟΥΝ	ΙΟΥΛ	ΑΥΓ	ΣΕΠ	ΟΚΤ	ΝΟΕ	ΔΕΚ
ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ	-1,9%	-7,8%	-3,3%	1,9%	-1,6%	-7,3%						
ΖΗΤΗΣΗ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ	-3,8%	-10,4%	-7,0%	-3,3%	-7,2%	-12,2%						
ΔΙΚΤΥΟ	-2,3%	-8,8%	-3,4%	-0,2%	-0,3%	-8,7%						
ΠΕΛΑΤΕΣ ΥΨΗΛΗΣ ΤΑΣΗΣ	1,8%	-4,4%	-5,8%	17,7%	-5,7%	2,3%						
ΟΡΥΧΕΙΑ	-3,2%	2,2%	-1,2%	0,6%	-5,5%	-4,3%						
ΙΔΙΟΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	45,0%	55,4%	92,0%	85,6%	9,3%	-3,3%						
ΑΠΩΛΕΙΕΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	-7,2%	-2,5%	-2,6%	-24,3%	-17,3%	-8,8%						

- Στη ζήτηση στο Δίκτυο περιλαμβάνεται η ζήτηση στους Υ/Σ ορίων Συστήματος-Δικτύου και η εκτίμηση της ζήτησης που καλύπτεται από μονάδες παραγωγής στο Δίκτυο. Η παραγωγή στο Δίκτυο προκύπτει από πιστοποιημένες μετρήσεις για την Μέση Τάση και εκτιμήσεις για την Χαμηλή Τάση.

ΕΞΕΛΙΞΗ ΖΗΤΗΣΗΣ ΣΕ ΣΧΕΣΗ ΜΕ ΤΗΝ ΑΝΤΙΣΤΟΙΧΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΤΟΥ ΠΡΟΗΓΟΥΜΕΝΟΥ ΕΤΟΥΣ (%)



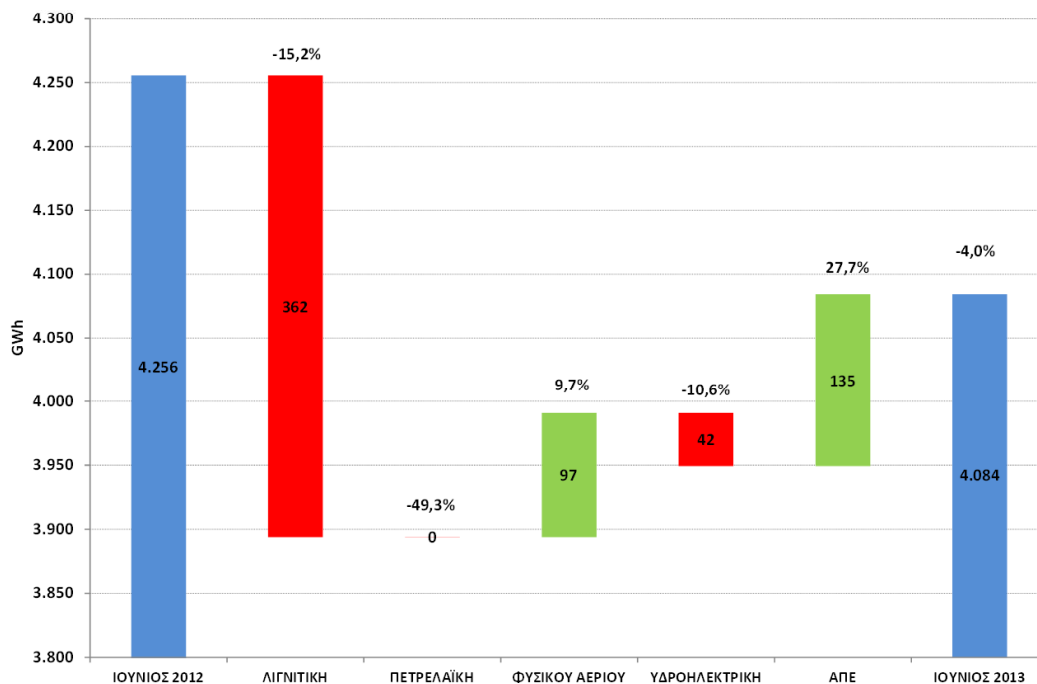
ΕΞΕΛΙΞΗ ΖΗΤΗΣΗΣ ΣΕ ΣΧΕΣΗ ΜΕ ΤΗΝ ΑΝΤΙΣΤΟΙΧΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΤΟΥ ΠΡΟΗΓΟΥΜΕΝΟΥ ΕΤΟΥΣ (%)	ΙΑΝ	ΙΑΝ-ΦΕΒ	ΙΑΝ-ΜΑΡ	ΙΑΝ-ΑΠΡ	ΙΑΝ-ΜΑΪ	ΙΑΝ-ΙΟΥΝ	ΙΑΝ-ΙΟΥΛ	ΙΑΝ-ΑΥΓ	ΙΑΝ-ΣΕΠ	ΙΑΝ-ΟΚΤ	ΙΑΝ-ΝΟΕ	ΙΑΝ-ΔΕΚ
ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ	-1,9%	-4,7%	-4,2%	-2,9%	-2,7%	-3,5%						
ΖΗΤΗΣΗ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ	-3,8%	-7,0%	-7,0%	-6,2%	-6,4%	-7,4%						
ΔΙΚΤΥΟ	-2,3%	-5,4%	-4,8%	-3,8%	-3,2%	-4,2%						
ΠΕΛΑΤΕΣ ΥΨΗΛΗΣ ΤΑΣΗΣ	1,8%	-1,2%	-2,8%	1,8%	0,2%	0,5%						
ΟΡΥΧΕΙΑ	-3,2%	-0,6%	-0,8%	-0,5%	-1,5%	-1,9%						
ΙΔΙΟΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	45,0%	50,9%	68,7%	73,6%	56,3%	46,3%						
ΑΠΩΛΕΙΕΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	-7,2%	-5,0%	-4,2%	-8,9%	-10,4%	-10,1%						

· Στη ζήτηση στο Δίκτυο περιλαμβάνεται η ζήτηση στους Υ/Σ ορίων Συστήματος-Δικτύου και η εκτίμηση της ζήτησης που καλύπτεται από μονάδες παραγωγής στο Δίκτυο. Η παραγωγή στο Δίκτυο προκύπτει από πιστοποιημένες μετρήσεις για την Μέση Τάση και εκτιμήσεις για την Χαμηλή Τάση.

3. ΑΝΑΛΥΣΗ ΚΑΘΑΡΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

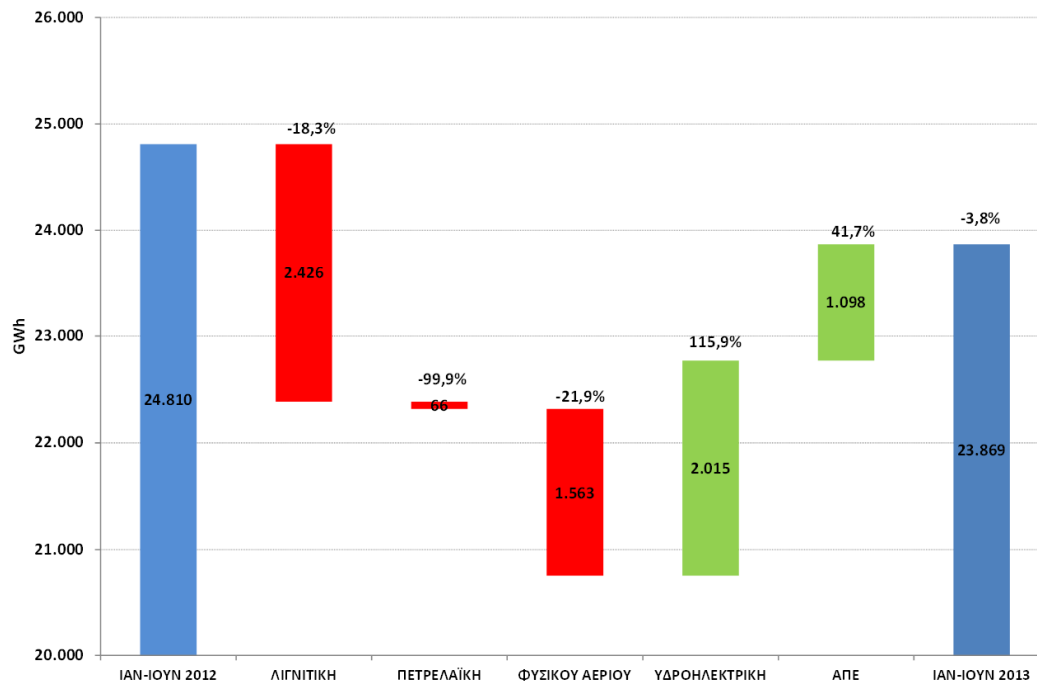
3.1. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΙΟΥΝΙΟΥ 2012 ΕΝΑΝΤΙ ΙΟΥΝΙΟΥ 2013 (GWh)



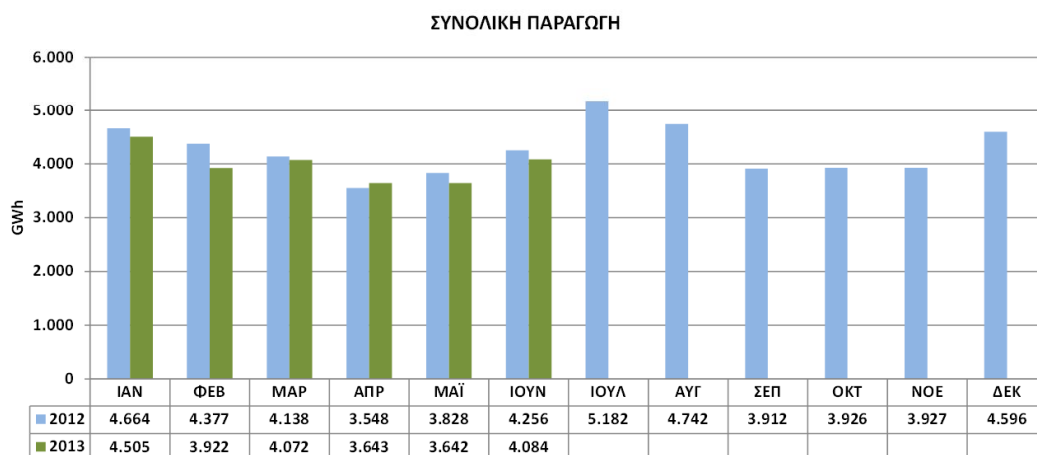
- Η ανάλυση της παραγωγής αναφέρεται στην καθαρή παραγωγή.
- Η κατηγορία "ΑΠΕ" περιλαμβάνει την παραγωγή από μονάδες ΑΠΕ που συνδέονται απευθείας σε Υ/Σ Συστήματος και την εκτίμηση της παραγωγής στο Δίκτυο. Η παραγωγή στο Δίκτυο προκύπτει από πιστοποιημένες μετρήσεις για την Μέση Τάση και εκτιμήσεις για την Χαμηλή Τάση.

ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ-ΙΟΥΝΙΟΥ 2012 ΕΝΑΝΤΙ ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ-ΙΟΥΝΙΟΥ 2013 (GWh)

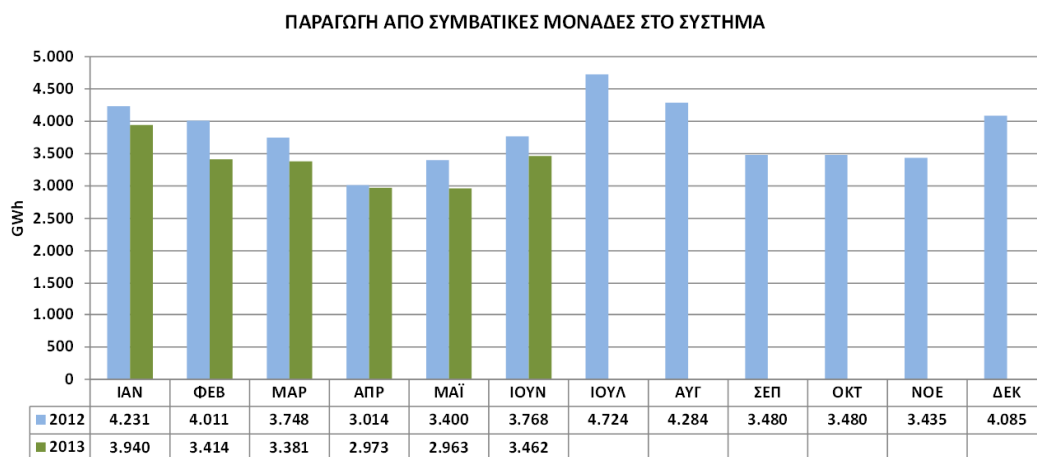


- Η ανάλυση της παραγωγής αναφέρεται στην καθαρή παραγωγή.
- Η κατηγορία "ΑΠΕ" περιλαμβάνει την παραγωγή από μονάδες ΑΠΕ που συνδέονται απευθείας σε Υ/Σ Συστήματος και την εκτίμηση της παραγωγής στο Δίκτυο. Η παραγωγή στο Δίκτυο προκύπτει από πιστοποιημένες μετρήσεις για την Μέση Τάση και εκτιμήσεις για την Χαμηλή Τάση.

3.2. ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ

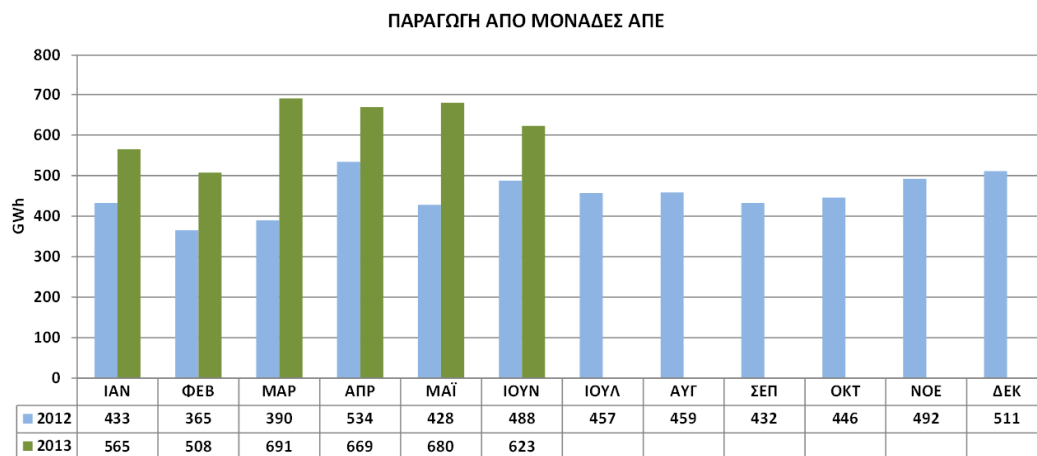


Η συνολική παραγωγή περιλαμβάνει την παραγωγή από Συμβατικές μονάδες και από μονάδες ΑΠΕ όπως περιγράφονται παρακάτω.



Η παραγωγή αναφέρεται στο σημείο έγχυσης στο Σύστημα.

Στις συμβατικές μονάδες περιλαμβάνονται και οι μεγάλες υδροηλεκτρικές μονάδες, καθώς και οι Κατανεμόμενες μονάδες ΣΗΘΥΑ.

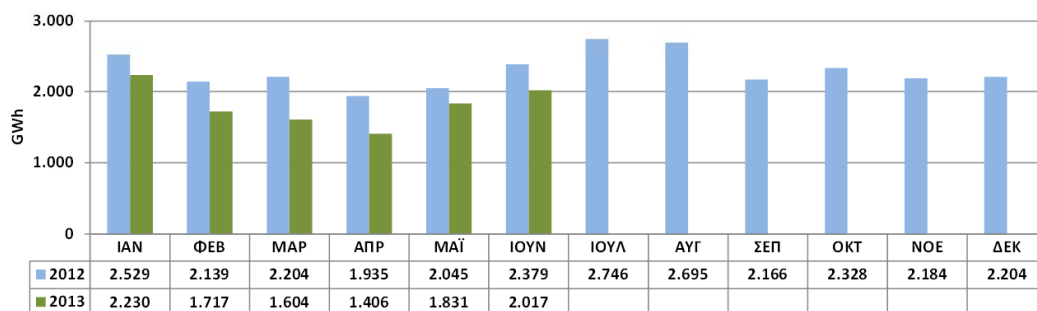


Στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από μονάδες ΑΠΕ περιλαμβάνονται:

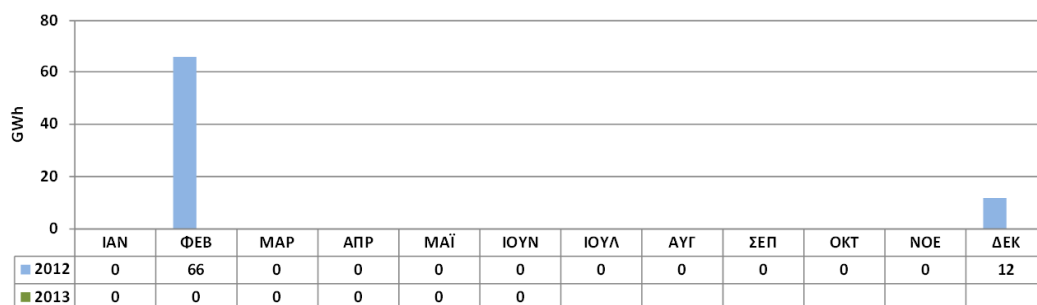
- παραγωγή στο σημείο έγχυσης στο Σύστημα από μονάδες ΑΠΕ που συνδέονται απευθείας σε Υ/Σ Συστήματος.
- εκτίμηση της παραγωγής στο Δίκτυο (η παραγωγή στο Δίκτυο προκύπτει από πιστοποιημένες μετρήσεις για την Μέση Τάση και εκτιμήσεις για την Χαμηλή Τάση).

3.3. ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΤΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ

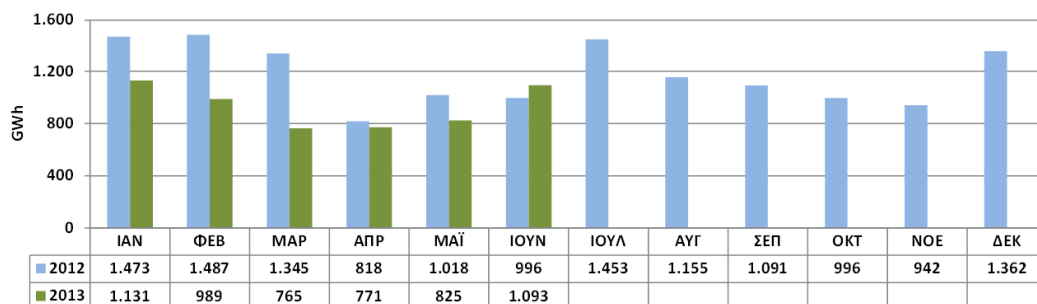
ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΛΙΓΝΙΤΗ



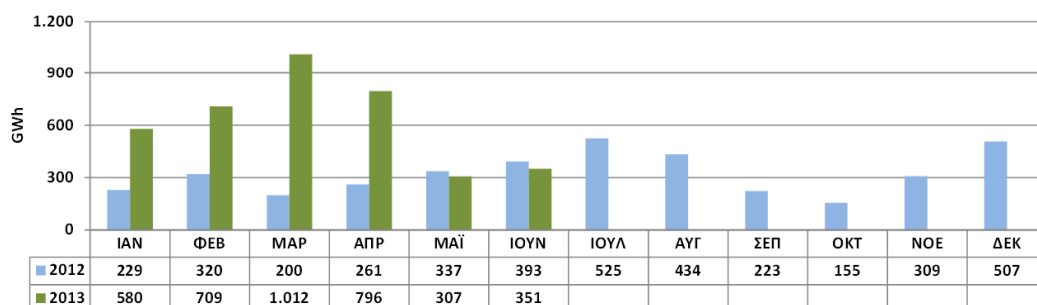
ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΠΕΤΡΕΛΑΙΟ



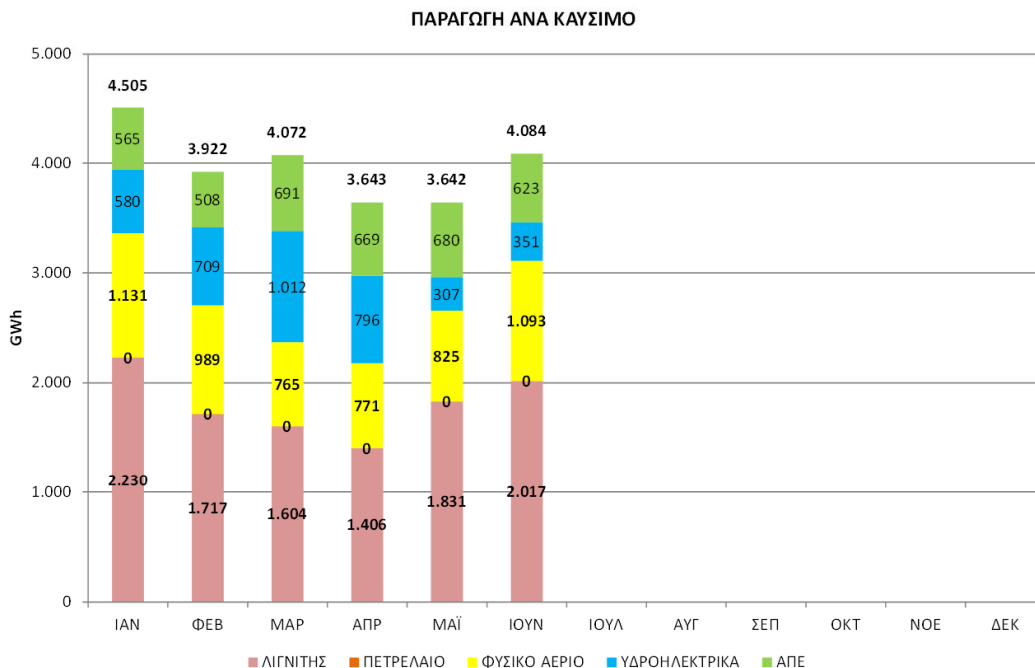
ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ



ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ

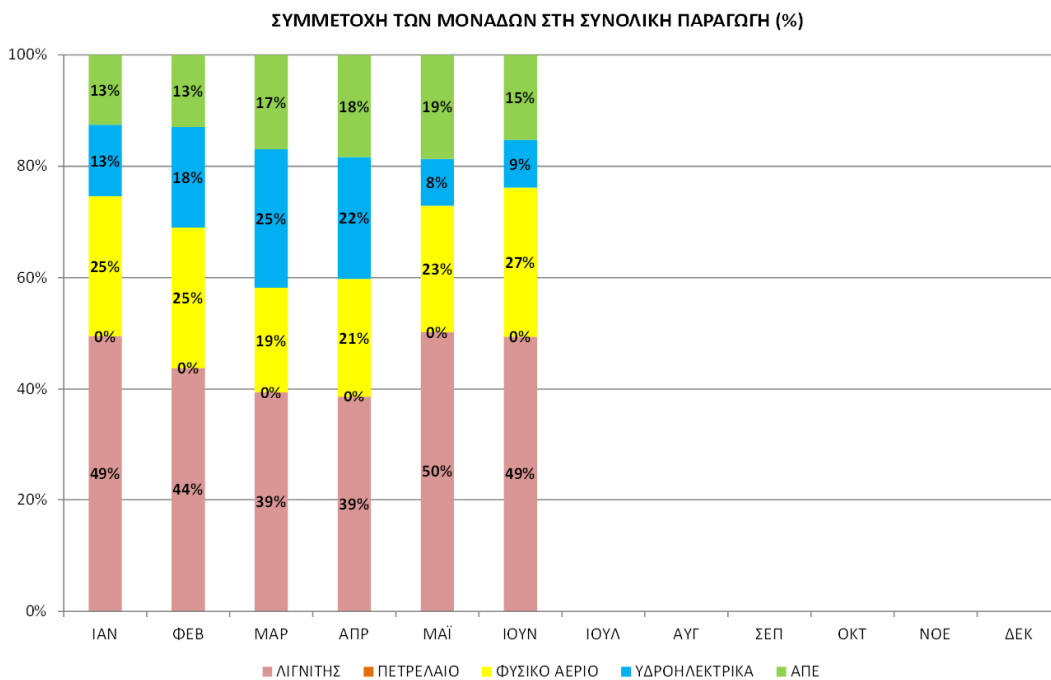


3.4. ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΝΑ ΚΑΥΣΙΜΟ



Στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από μονάδες ΑΠΕ περιλαμβάνονται:

- παραγωγή στο σημείο έγχυσης στο Σύστημα από μονάδες ΑΠΕ που συνδέονται απευθείας σε Υ/Σ Συστήματος.
- εκτίμηση της παραγωγής στο Δίκτυο (η παραγωγή στο Δίκτυο προκύπτει από πιστοποιημένες μετρήσεις για την Μέση Τάση και εκτιμήσεις για την Χαμηλή Τάση).

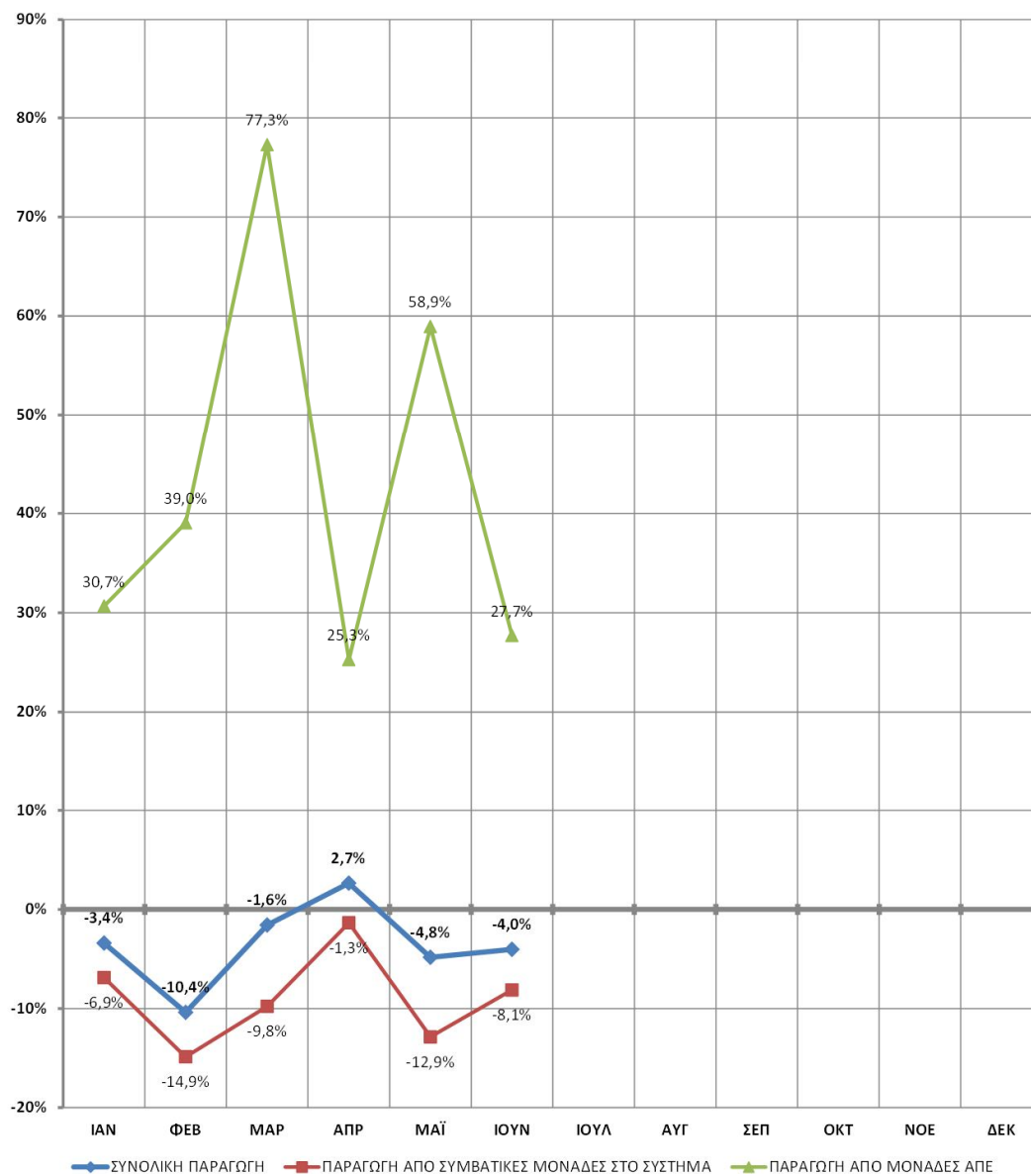


Στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από μονάδες ΑΠΕ περιλαμβάνονται:

- παραγωγή στο σημείο έγχυσης στο Σύστημα από μονάδες ΑΠΕ που συνδέονται απευθείας σε Υ/Σ Συστήματος.
- εκτίμηση της παραγωγής στο Δίκτυο (η παραγωγή στο Δίκτυο προκύπτει από πιστοποιημένες μετρήσεις για την Μέση Τάση και εκτιμήσεις για την Χαμηλή Τάση).

3.5. ΕΞΕΛΙΞΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

ΕΞΕΛΙΞΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΣΕ ΣΧΕΣΗ ΜΕ ΤΟΝ ΑΝΤΙΣΤΟΙΧΟ ΜΗΝΑ ΤΟΥ ΠΡΟΗΓΟΥΜΕΝΟΥ ΕΤΟΥΣ (%)



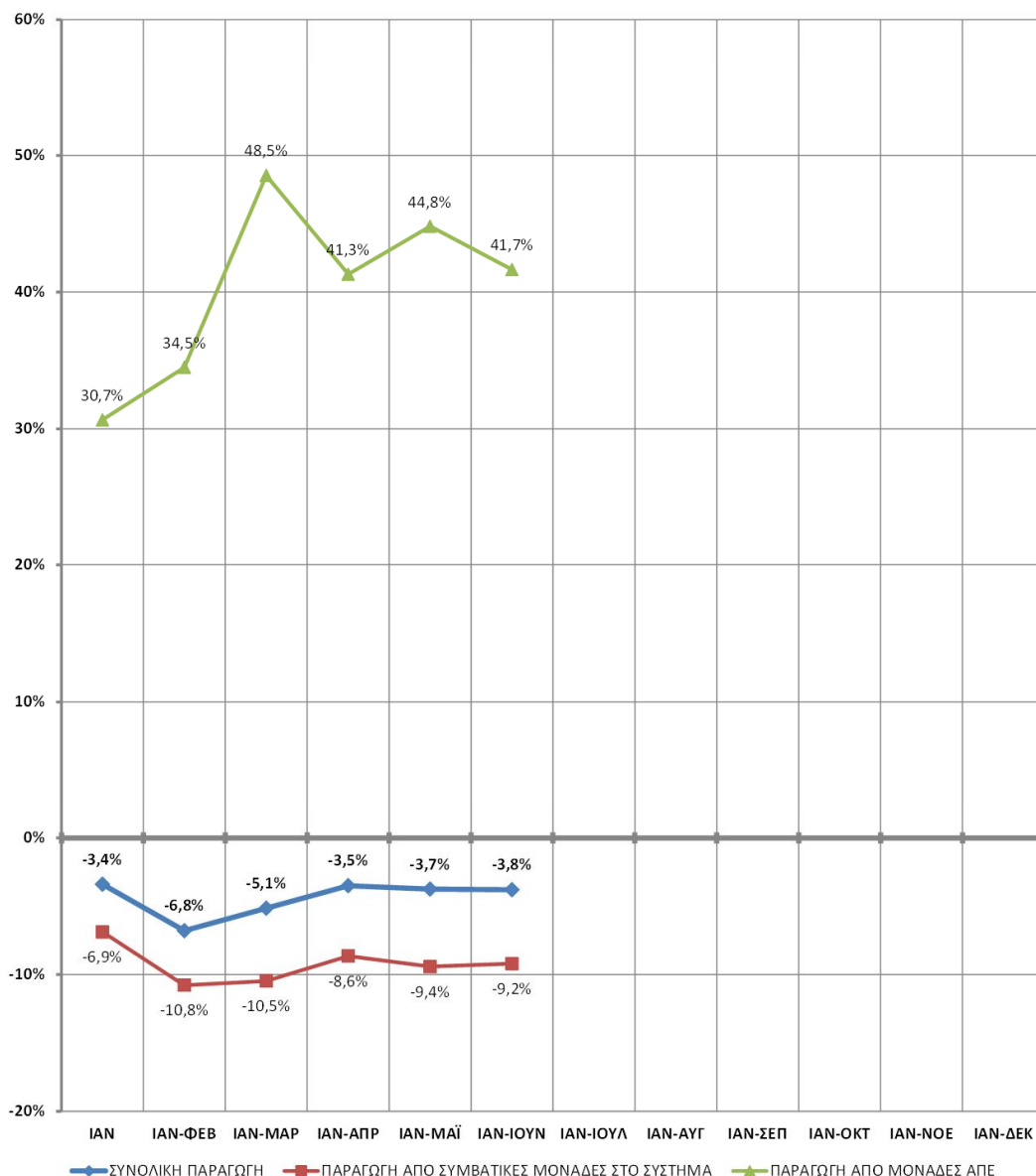
ΕΞΕΛΙΞΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΣΕ ΣΧΕΣΗ ΜΕ ΤΟΝ ΑΝΤΙΣΤΟΙΧΟ ΜΗΝΑ ΤΟΥ ΠΡΟΗΓΟΥΜΕΝΟΥ ΕΤΟΥΣ (%)	ΙΑΝ	ΦΕΒ	ΜΑΡ	ΑΠΡ	ΜΑΪ	ΙΟΥΝ	ΙΟΥΛ	ΑΥΓ	ΣΕΠ	ΟΚΤ	ΝΟΕ	ΔΕΚ
ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ	-3%	-10%	-2%	3%	-5%	-4%						
ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΤΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ	-7%	-15%	-10%	-1%	-13%	-8%						
ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΛΙΓΝΙΤΗ	-12%	-20%	-27%	-27%	-10%	-15%						
ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΠΕΤΡΕΛΑΙΟ	-100%	-49%	-49%	1467%	-22%	-49%						
ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ	-23%	-33%	-43%	-6%	-19%	10%						
ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ	154%	122%	407%	205%	-9%	-11%						
ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΜΟΝΑΔΕΣ ΑΠΕ	31%	39%	77%	25%	59%	28%						

Στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από μονάδες ΑΠΕ περιλαμβάνονται:

- παραγωγή στο σημείο έγχυσης στο Σύστημα από μονάδες ΑΠΕ που συνδέονται απευθείας σε Υ/Σ Συστήματος.

- εκτίμηση της παραγωγής στο Δίκτυο (η παραγωγή στο Δίκτυο προκύπτει από πιστοποιημένες μετρήσεις για την Μέση Τάση και εκτιμήσεις για την Χαμηλή Τάση).

ΕΞΕΛΙΞΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΣΕ ΣΧΕΣΗ ΜΕ ΤΗΝ ΑΝΤΙΣΤΟΙΧΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΤΟΥ ΠΡΟΗΓΟΥΜΕΝΟΥ ΕΤΟΥΣ (%)



ΕΞΕΛΙΞΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΣΕ ΣΧΕΣΗ ΜΕ ΤΗΝ ΑΝΤΙΣΤΟΙΧΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΤΟΥ ΠΡΟΗΓΟΥΜΕΝΟΥ ΕΤΟΥΣ (%)	ΙΑΝ	ΙΑΝ-ΦΕΒ	ΙΑΝ-ΜΑΡ	ΙΑΝ-ΑΠΡ	ΙΑΝ-ΜΑΪ	ΙΑΝ-ΙΟΥΝ	ΙΑΝ-ΙΟΥΛ	ΙΑΝ-ΑΥΓ	ΙΑΝ-ΣΕΠ	ΙΑΝ-ΟΚΤ	ΙΑΝ-ΝΟΕ	ΙΑΝ-ΔΕΚ
ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ	-3%	-7%	-5%	-3%	-4%	-4%						
ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΤΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ	-7%	-11%	-10%	-9%	-9%	-9%						
ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΛΙΓΝΙΤΗ	-12%	-15%	-19%	-21%	-19%	-18%						
ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΠΕΤΡΕΛΑΙΟ	-100%	-100%	-100%	-100%	-100%	-100%						
ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ	-23%	-28%	-33%	-29%	-27%	-22%						
ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ	154%	135%	208%	207%	153%	116%						
ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΜΟΝΑΔΕΣ ΑΠΕ	31%	34%	49%	41%	45%	42%						

Στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από μονάδες ΑΠΕ περιλαμβάνονται:

- παραγωγή στο σημείο έγχυσης στο Σύστημα από μονάδες ΑΠΕ που συνδέονται απευθείας σε Υ/Σ Συστήματος.
- εκτίμηση της παραγωγής στο Δίκτυο (η παραγωγή στο Δίκτυο προκύπτει από πιστοποιημένες μετρήσεις για την Μέση Τάση και εκτιμήσεις για την Χαμηλή Τάση).

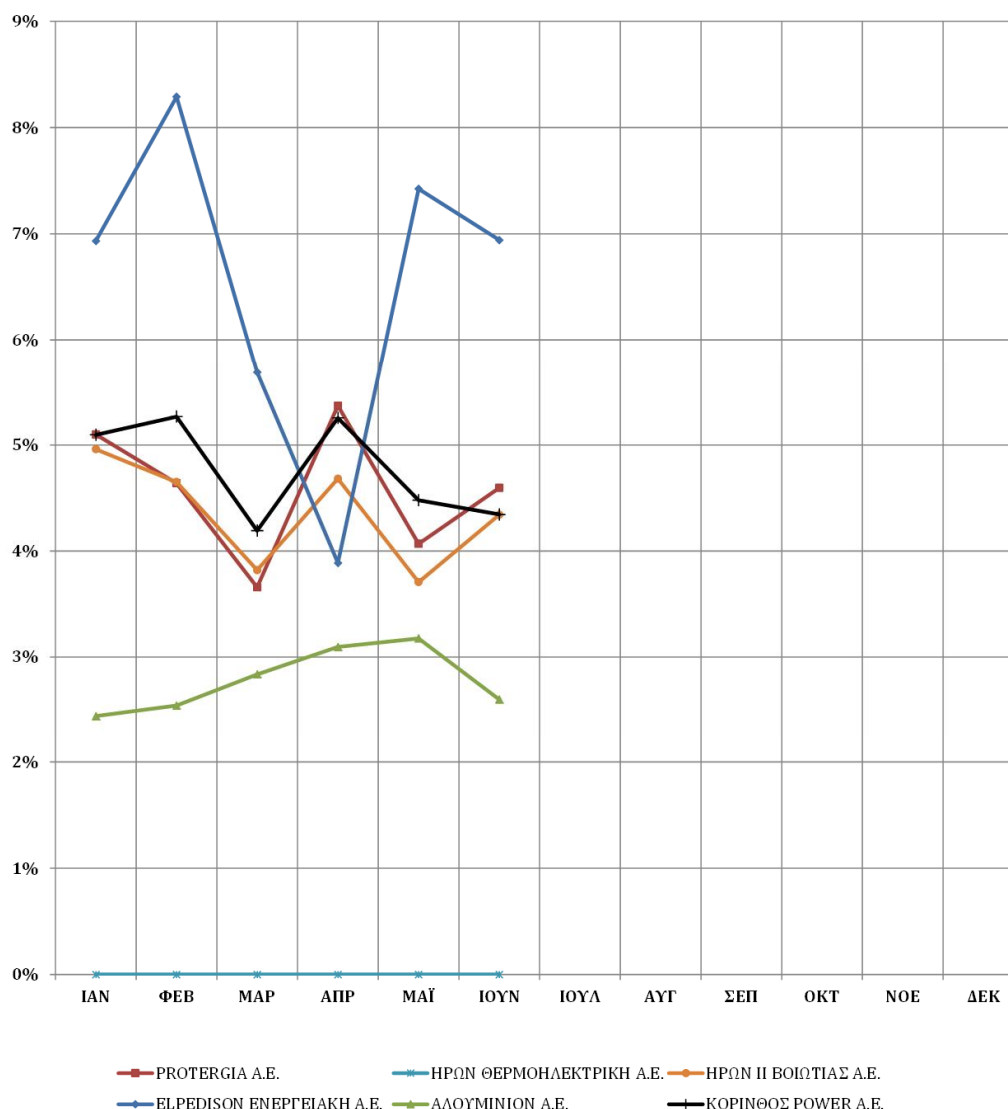
3.6. ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΝΑ ΣΥΜΜΕΤΕΧΟΝΤΑ

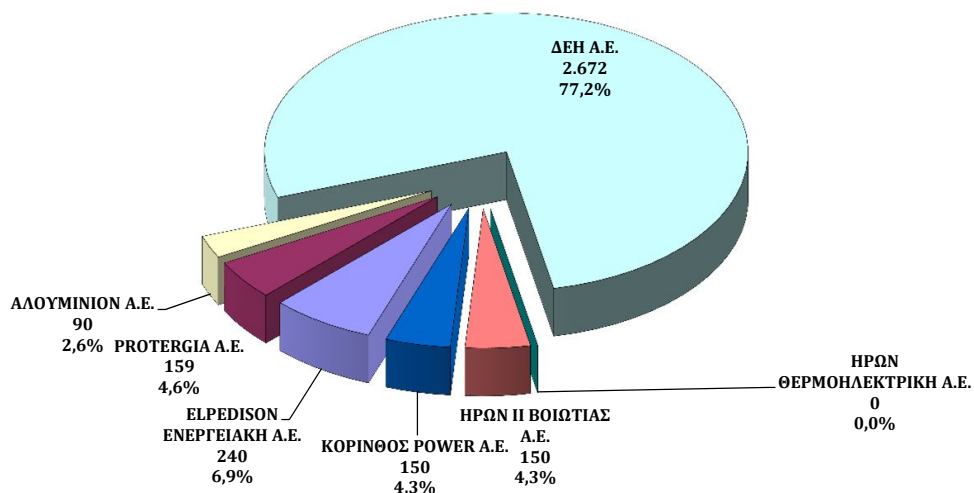
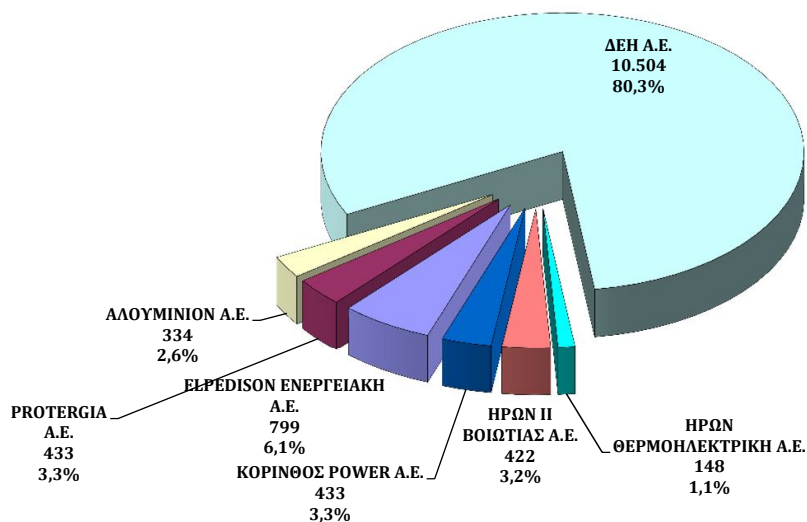
ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΤΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ (GWh)	ΙΑΝ	ΦΕΒ	ΜΑΡ	ΑΠΡ	ΜΑΪ	ΙΟΥΝ	ΙΟΥΛ	ΑΥΓ	ΣΕΠ	ΟΚΤ	ΝΟΕ	ΔΕΚ
ELPEDISON ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	273,2	283,0	192,4	115,6	219,9	240,3						
PROTERGIA Α.Ε.	200,9	158,4	123,7	159,7	120,5	159,1						
ALUMINION Α.Ε.	96,2	86,8	95,9	92,0	94,1	89,9						
ΔΕΗ Α.Ε.	2.973,6	2.547,3	2.698,4	2.310,5	2.285,7	2.671,6						
ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.												
ΗΡΩΝ II ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε.	195,5	158,8	129,1	139,2	109,8	150,3						
ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER Α.Ε.	200,8	179,9	141,7	156,3	132,7	150,4						
ΣΥΝΟΛΟ	3.940,2	3.414,1	3.381,3	2.973,2	2.962,9	3.461,7						

Η παραγωγή αναφέρεται στο σημείο έγχυσης στο Σύστημα.

Στις συμβατικές μονάδες περιλαμβάνονται και οι μεγάλες υδροηλεκτρικές μονάδες, καθώς και οι Κατανεμόμενες μονάδες ΣΗΘΥΑ.

ΠΟΣΟΣΤΟ ΚΑΘΑΡΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΤΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ (ΠΛΗΝ ΔΕΗ Α.Ε.)



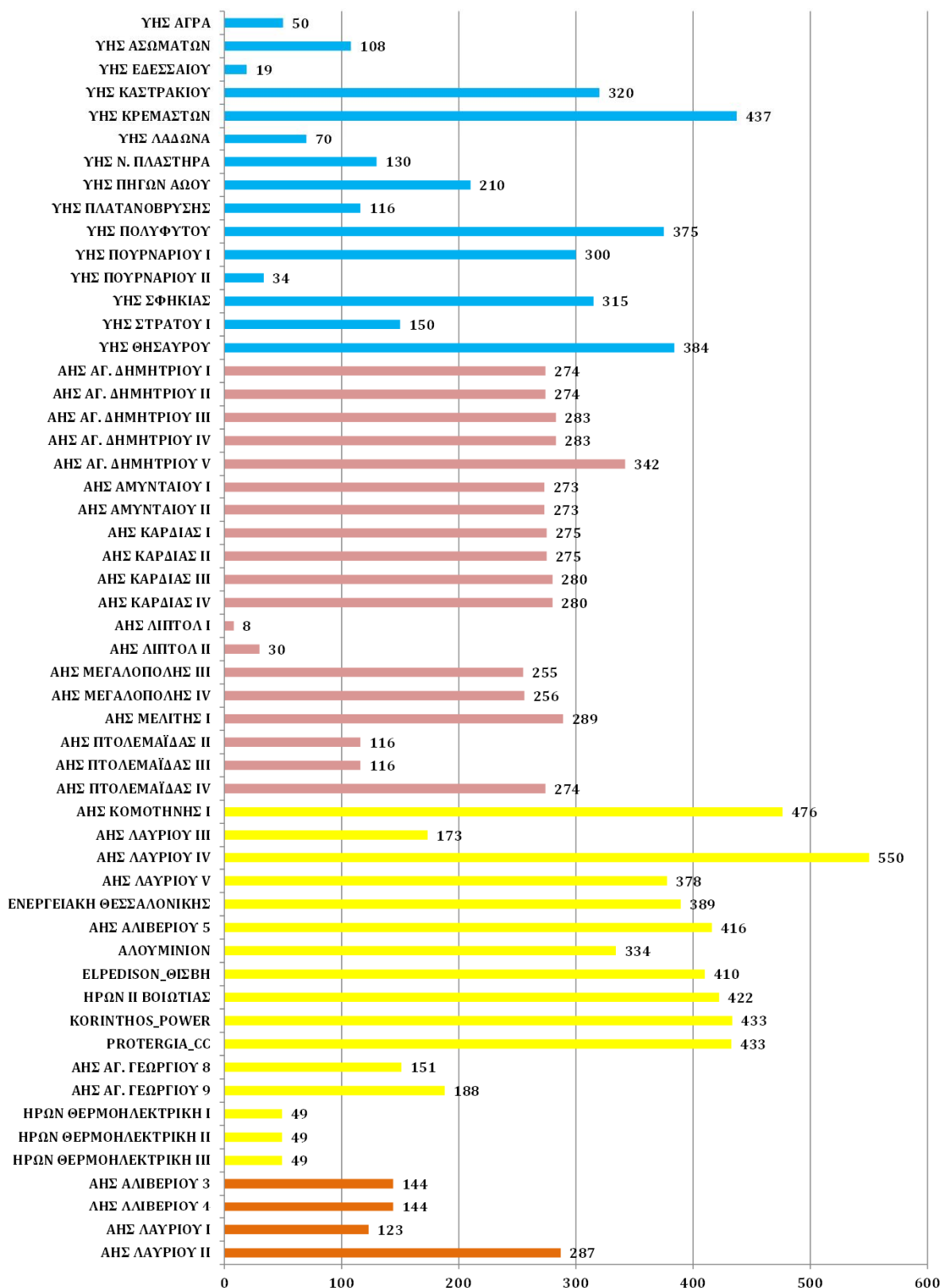
**ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΤΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ (GWh)
ΙΟΥΝΙΟΣ 2013**

**ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΤΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ (MW)
ΙΟΥΝΙΟΣ 2013**


3.7. ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΣΥΜΒΑΤΙΚΩΝ ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ

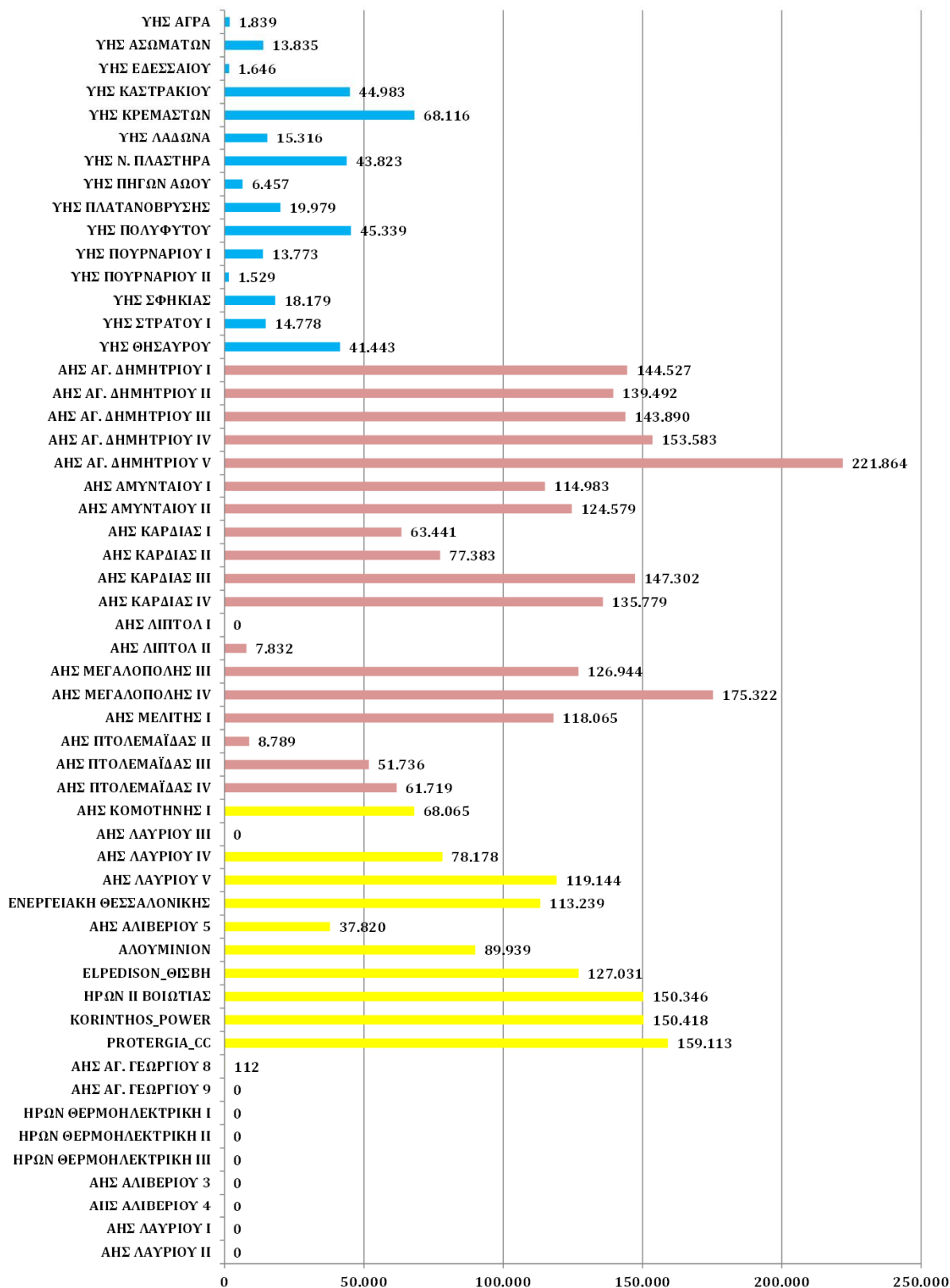
ΜΟΝΑΔΑ	ΚΑΥΣΙΜΟ/ΤΕΧΝΟΛ.	ΠΑΡΑΓΩΓΟΣ	ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW)	ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (MWh)	ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΗΣ ΧΡΗΣΙΜΟΠΟΙΗΣΗΣ (%)
ΥΗΣ ΑΓΡΑ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	50	1.839	5%
ΥΗΣ ΑΣΩΜΑΤΩΝ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	108	13.835	18%
ΥΗΣ ΕΔΕΣΣΑΙΟΥ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	19	1.646	12%
ΥΗΣ ΚΑΣΤΡΑΚΙΟΥ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	320	44.983	20%
ΥΗΣ ΚΡΕΜΑΣΤΩΝ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	437	68.116	22%
ΥΗΣ ΛΑΔΩΝΑ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	70	15.316	30%
ΥΗΣ Ν. ΠΛΑΣΤΗΡΑ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	130	43.823	47%
ΥΗΣ ΠΗΓΩΝ ΔΟΟΥ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	210	6.457	4%
ΥΗΣ ΠΛΑΤΑΝΟΒΡΥΣΗΣ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	116	19.979	24%
ΥΗΣ ΠΟΛΥΦΥΤΟΥ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	375	45.339	17%
ΥΗΣ ΠΟΥΡΝΑΡΙΟΥ Ι	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	300	13.773	6%
ΥΗΣ ΠΟΥΡΝΑΡΙΟΥ ΙΙ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	34	1.529	6%
ΥΗΣ ΣΦΗΚΙΑΣ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	315	18.179	8%
ΥΗΣ ΣΤΡΑΤΟΥ Ι	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	150	14.778	14%
ΥΗΣ ΘΗΣΑΥΡΟΥ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	384	41.443	15%
ΑΗΣ ΑΓ. ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ Ι	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	274	144.527	73%
ΑΗΣ ΑΓ. ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΙΙ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	274	139.492	71%
ΑΗΣ ΑΓ. ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΙΙΙ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	283	143.890	71%
ΑΗΣ ΑΓ. ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΙV	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	283	153.583	75%
ΑΗΣ ΑΓ. ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ V	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	342	221.864	90%
ΑΗΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ Ι	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	273	114.983	58%
ΑΗΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ ΙΙ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	273	124.579	63%
ΑΗΣ ΚΑΡΔΙΑΣ Ι	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	275	63.441	32%
ΑΗΣ ΚΑΡΔΙΑΣ ΙΙ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	275	77.383	39%
ΑΗΣ ΚΑΡΔΙΑΣ ΙΙΙ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	280	147.302	73%
ΑΗΣ ΚΑΡΔΙΑΣ ΙV	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	280	135.779	67%
ΑΗΣ ΛΙΠΤΟΛ Ι	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	8		
ΑΗΣ ΛΙΠΤΟΛ ΙΙ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	30	7.832	36%
ΑΗΣ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ ΙΙΙ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	255	126.944	69%
ΑΗΣ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ ΙV	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	256	175.322	95%
ΑΗΣ ΜΕΛΙΤΗΣ Ι	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	289	118.065	57%
ΑΗΣ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ ΙΙ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	116	8.789	11%
ΑΗΣ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ ΙΙΙ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	116	51.736	62%
ΑΗΣ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ ΙV	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	274	61.719	31%
ΑΗΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ Ι	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	476	68.065	20%
ΑΗΣ ΛΑΥΡΙΟΥ ΙΙΙ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	173		
ΑΗΣ ΛΑΥΡΙΟΥ ΙV	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	550	78.178	20%
ΑΗΣ ΛΑΥΡΙΟΥ V	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	378	119.144	44%
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	ELPEDISON ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	389	113.239	40%
ΑΗΣ ΑΛΙΒΕΡΙΟΥ 5	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	416	37.820	13%
ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε.	334	89.939	37%
ELPEDISON_ΘΙΣΒΗ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	ELPEDISON ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	410	127.031	43%
ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε.	422	150.346	49%
KORINTHOS_POWER	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	KOPINΘΟΣ POWER Α.Ε.	433	150.418	48%
PROTERGIA_CC	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	PROTERGIA Α.Ε.	433	159.113	51%
ΑΗΣ ΑΓ. ΓΕΩΡΓΙΟΥ 8	Φ.Α. ΑΤΜΟΣΤΡΟΒΙΛΟΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	151	112	0%
ΑΗΣ ΑΓ. ΓΕΩΡΓΙΟΥ 9	Φ.Α. ΑΤΜΟΣΤΡΟΒΙΛΟΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	188		
ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Ι	Φ.Α. ΑΕΡΙΟΣΤΡΟΒΙΛΟΣ	ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.	49		
ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΙΙ	Φ.Α. ΑΕΡΙΟΣΤΡΟΒΙΛΟΣ	ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.	49		
ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΙΙΙ	Φ.Α. ΑΕΡΙΟΣΤΡΟΒΙΛΟΣ	ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.	49		
ΑΗΣ ΑΛΙΒΕΡΙΟΥ 3	ΠΕΤΡΕΛΑΙΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	144		
ΑΗΣ ΑΛΙΒΕΡΙΟΥ 4	ΠΕΤΡΕΛΑΙΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	144		
ΑΗΣ ΛΑΥΡΙΟΥ Ι	ΠΕΤΡΕΛΑΙΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	123		
ΑΗΣ ΛΑΥΡΙΟΥ ΙΙ	ΠΕΤΡΕΛΑΙΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	287		
ΣΥΝΟΛΟ			13.074	3.461.671	37%

Στις συμβατικές μονάδες περιλαμβάνονται και οι μεγάλες υδροηλεκτρικές μονάδες, καθώς και οι Κατανεμόμενες μονάδες ΣΗΘΥΑ.
Η παραγωγή αναφέρεται στο σημείο έγχυσης στο Σύστημα.
Ο ΑΗΣ ΑΛΙΒΕΡΙΟΥ 5 είναι σε δοκιμαστική λειτουργία. Η Καθαρή Ισχύς του θα καθοριστεί με ακρίβεια μετά την λήξη των δοκιμών.

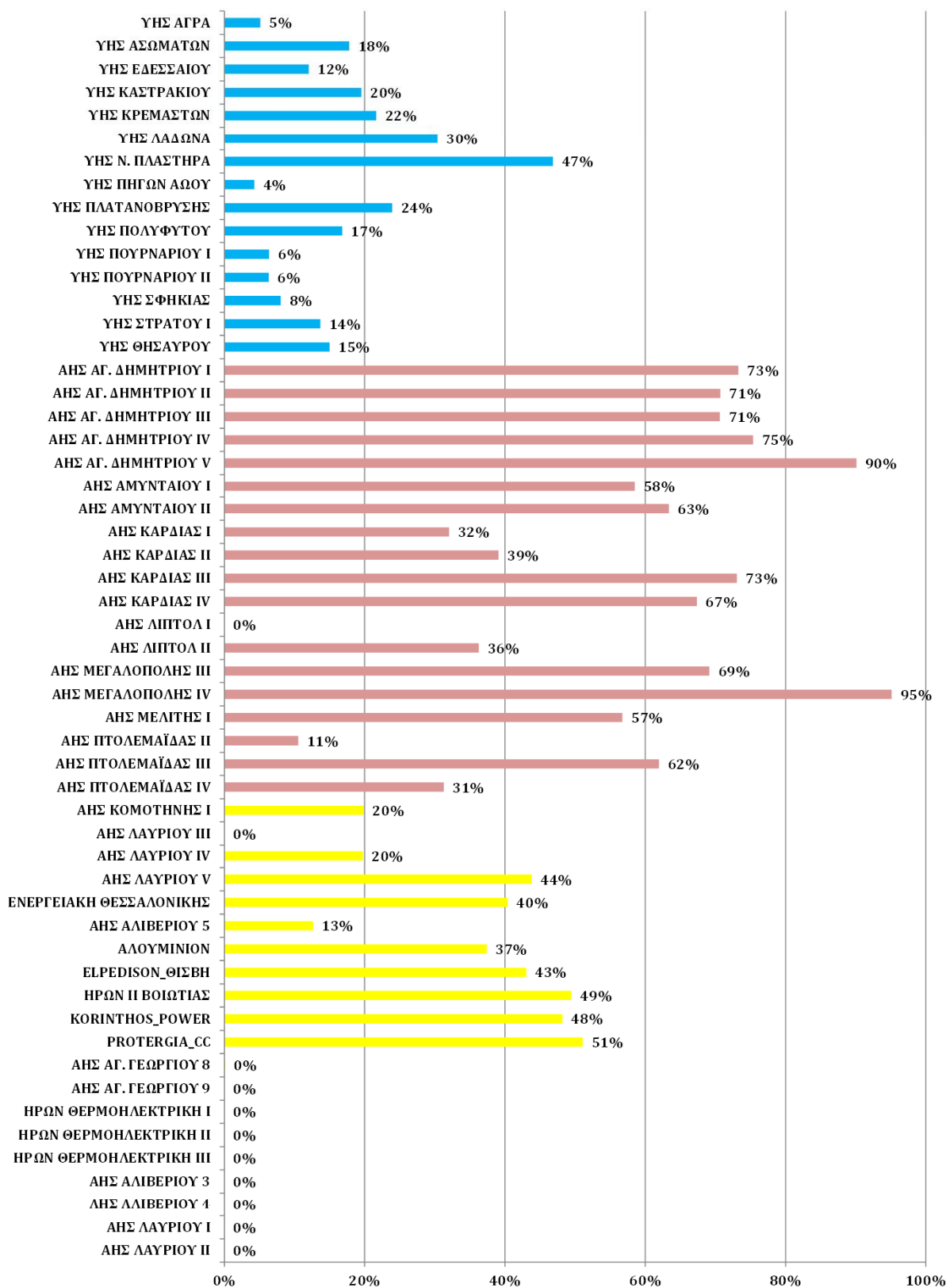
ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW) - ΙΟΥΝΙΟΣ 2013



ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (MWh) - ΙΟΥΝΙΟΣ 2013

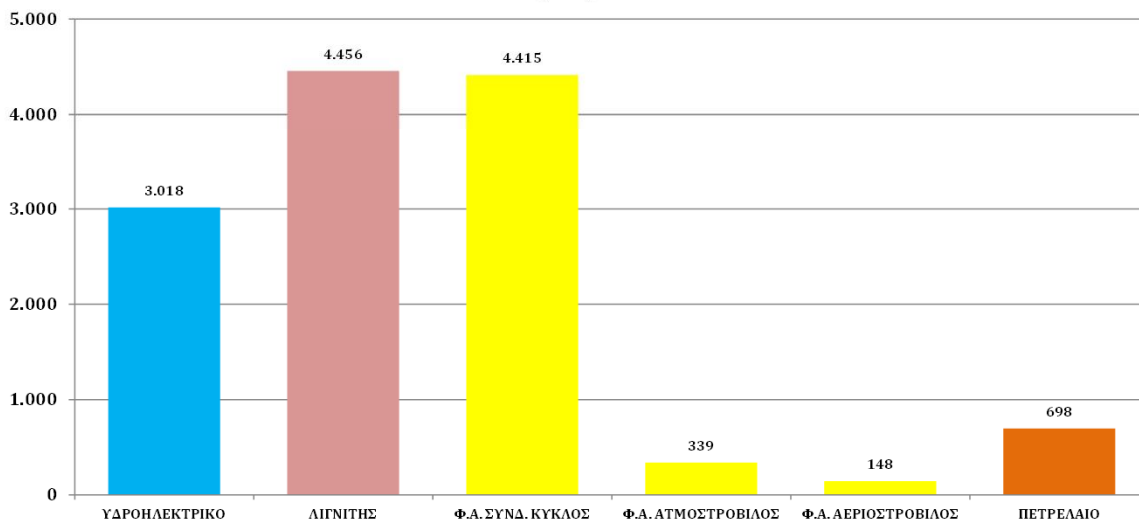


ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΗΣ ΧΡΗΣΙΜΟΠΟΙΗΣΗΣ (%) - ΙΟΥΝΙΟΣ 2013

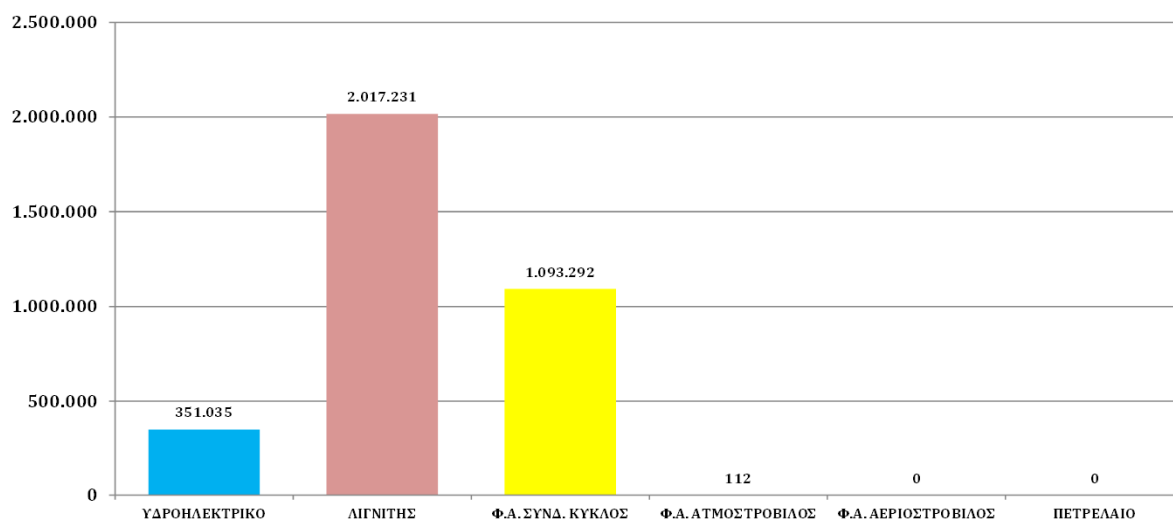


3.8. ΑΝΑΛΥΣΗ ΑΝΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΣΥΜΒΑΤΙΚΩΝ ΜΟΝΑΔΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ

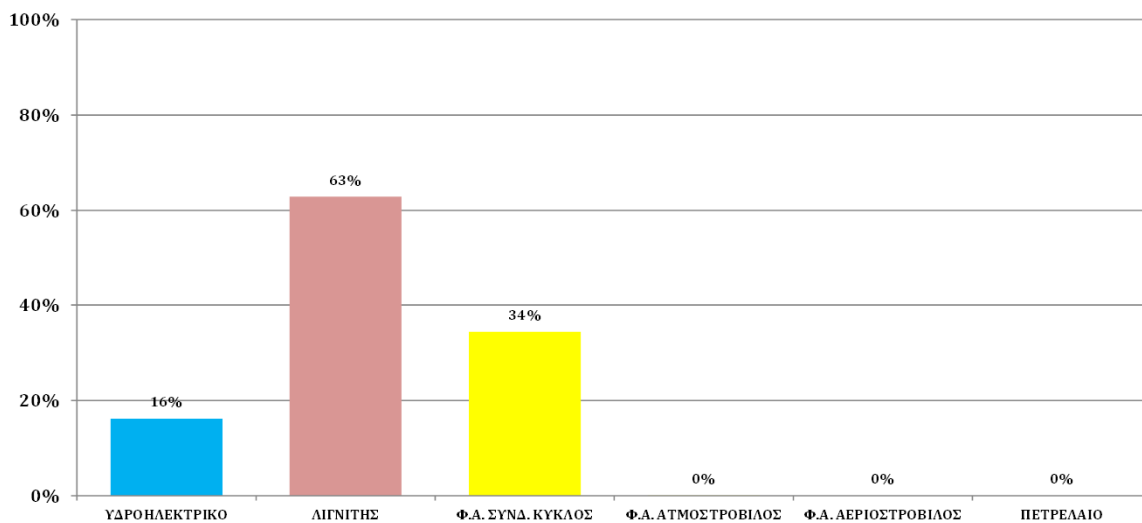
ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW) - ΙΟΥΝΙΟΣ 2013



ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (MWh) - ΙΟΥΝΙΟΣ 2013



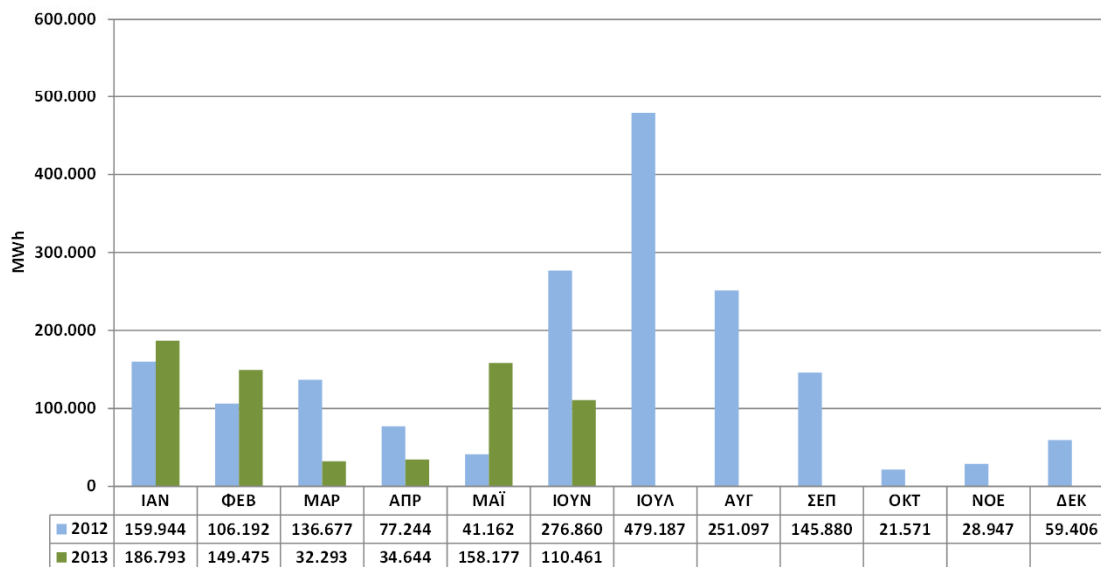
ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΗΣ ΧΡΗΣΙΜΟΠΟΙΗΣΗΣ (%) - ΙΟΥΝΙΟΣ 2013



4. ΑΝΑΛΥΣΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΩΝ

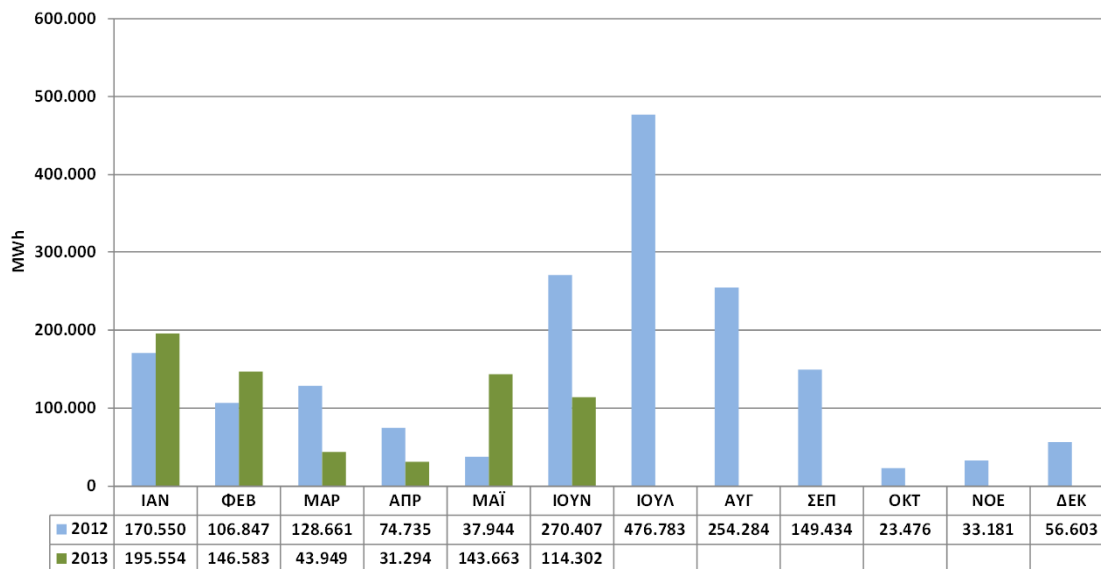
4.1 ΙΣΟΖΥΓΙΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΩΝ

ΙΣΟΖΥΓΙΟ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΤΙΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΙΣ (MWh)



Το ισοζύγιο ηλεκτρικής ενέργειας στις διασυνδέσεις υπολογίζεται ως η διαφορά ("Πραγματικές Ροές Εισαγωγών"- "Πραγματικές Ροές Εξαγωγών") για όλες τις διασυνδέσεις.

ΙΣΟΖΥΓΙΟ ΕΜΠΟΡΙΚΩΝ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΩΝ ΣΤΙΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΙΣ (MWh)

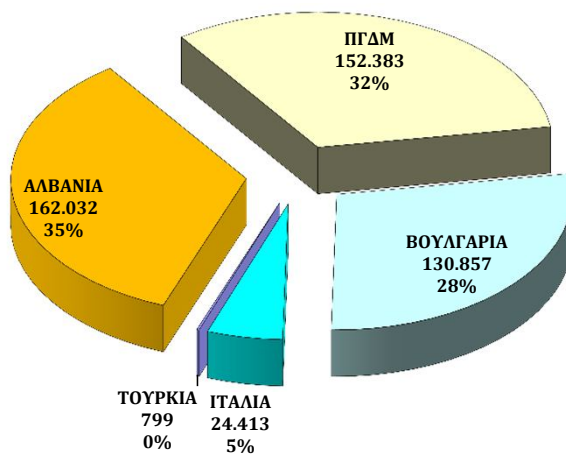


Το ισοζύγιο εμπορικών προγραμμάτων στις διασυνδέσεις υπολογίζεται ως η διαφορά ("Εμπορικά Προγράμματα Εισαγωγών"- "Εμπορικά Προγράμματα Εξαγωγών") για όλες τις διασυνδέσεις.

4.2 ΕΜΠΟΡΙΚΑ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΑ ΑΝΑ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ

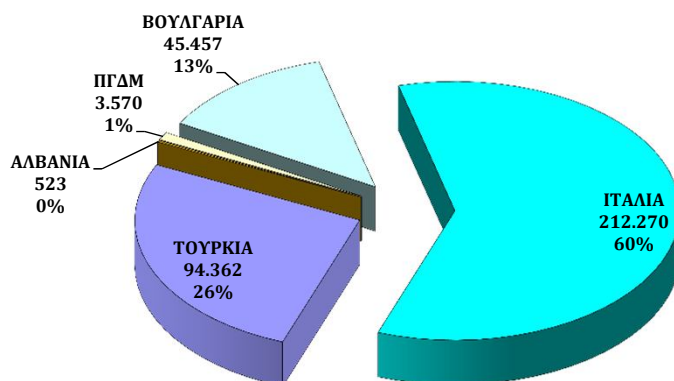
ΕΜΠΟΡΙΚΑ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΑ ΕΙΣΑΓΩΓΩΝ ΙΟΥΝΙΟΣ 2013 (MWh)

470.484 MWh

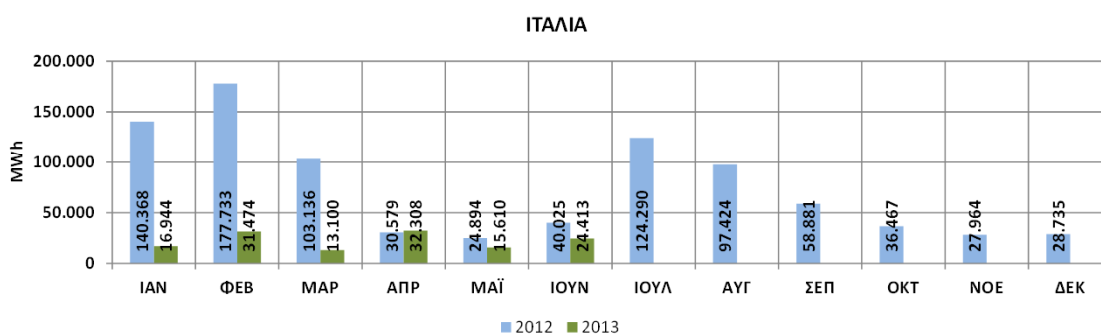
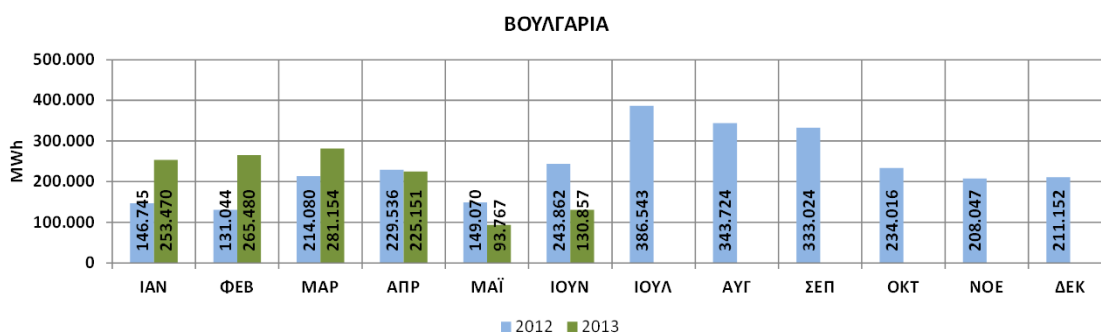
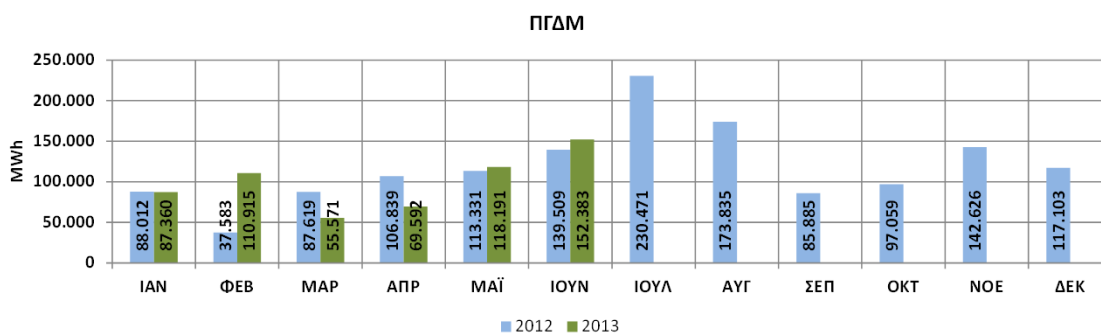
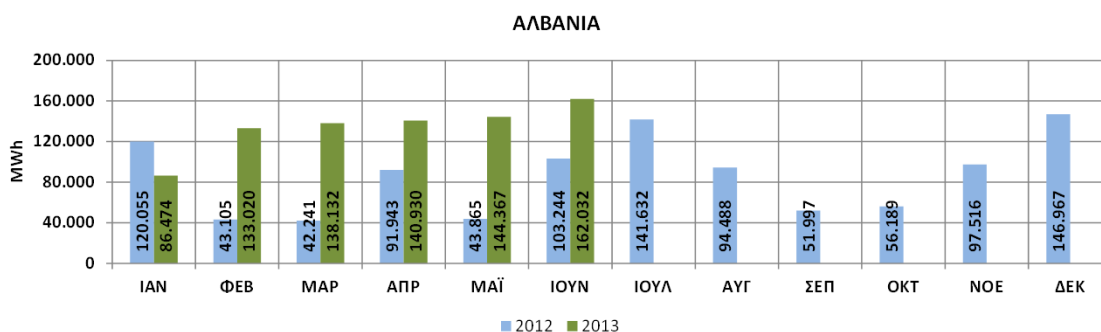
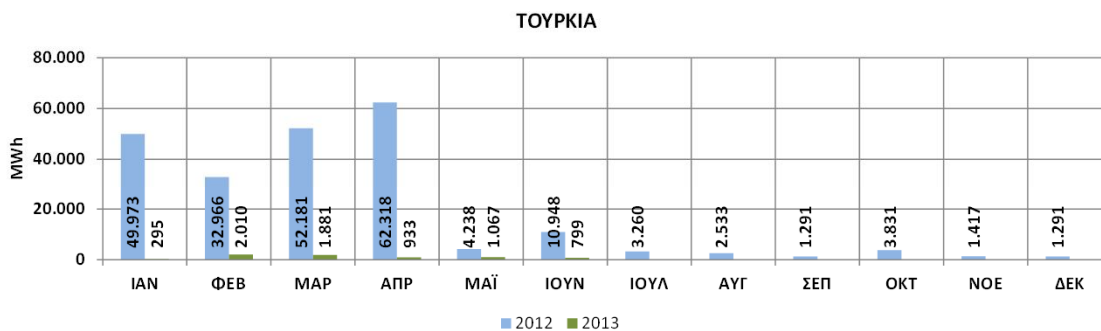


ΕΜΠΟΡΙΚΑ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΑ ΕΞΑΓΩΓΩΝ ΙΟΥΝΙΟΣ 2013 (MWh)

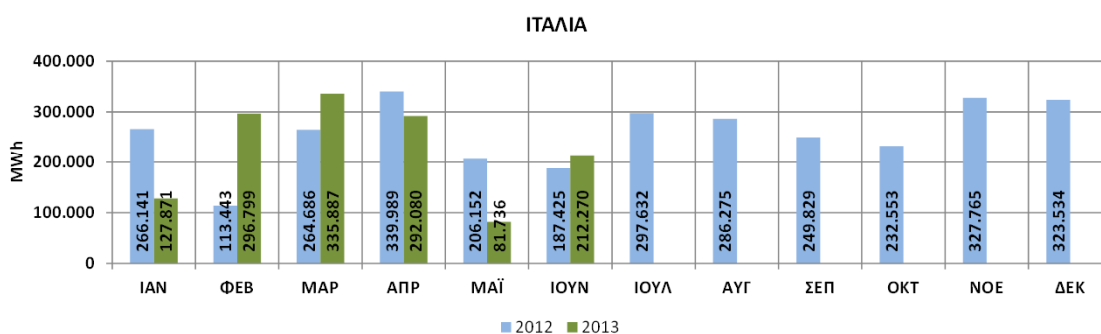
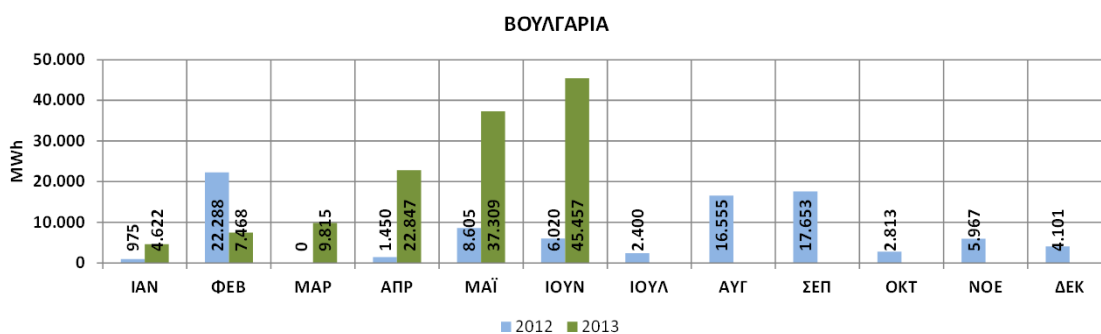
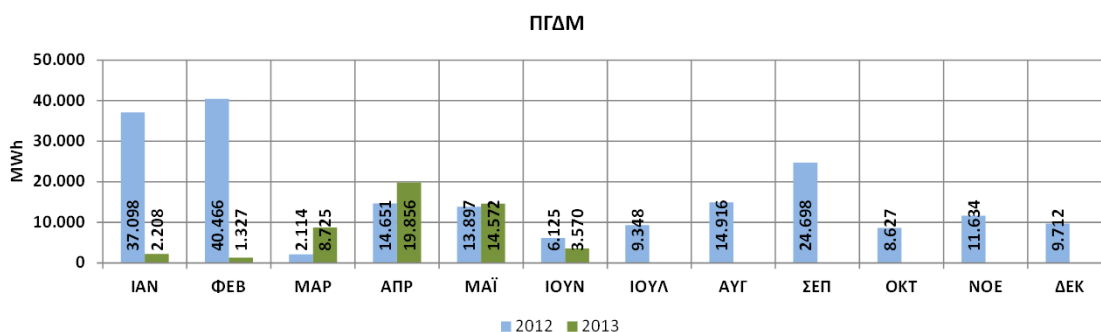
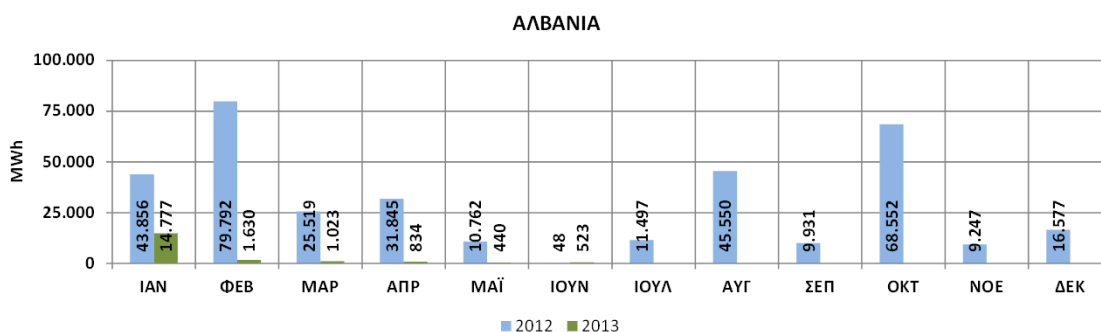
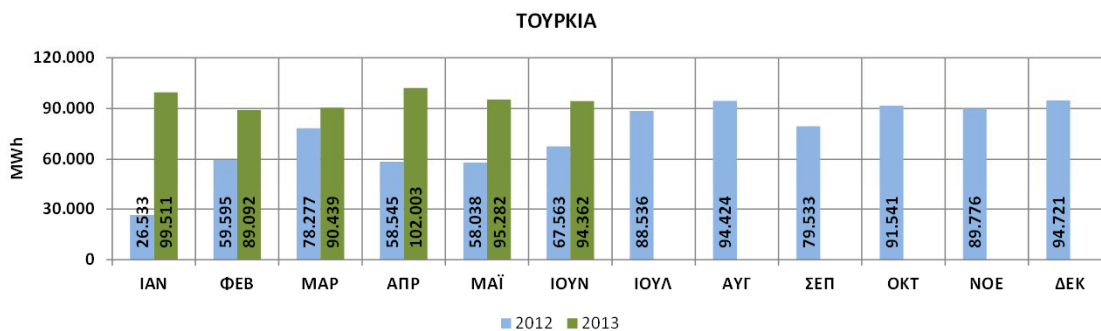
356.182 MWh



4.3 ΕΜΠΟΡΙΚΑ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΑ ΕΙΣΑΓΩΓΩΝ ΑΝΑ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ



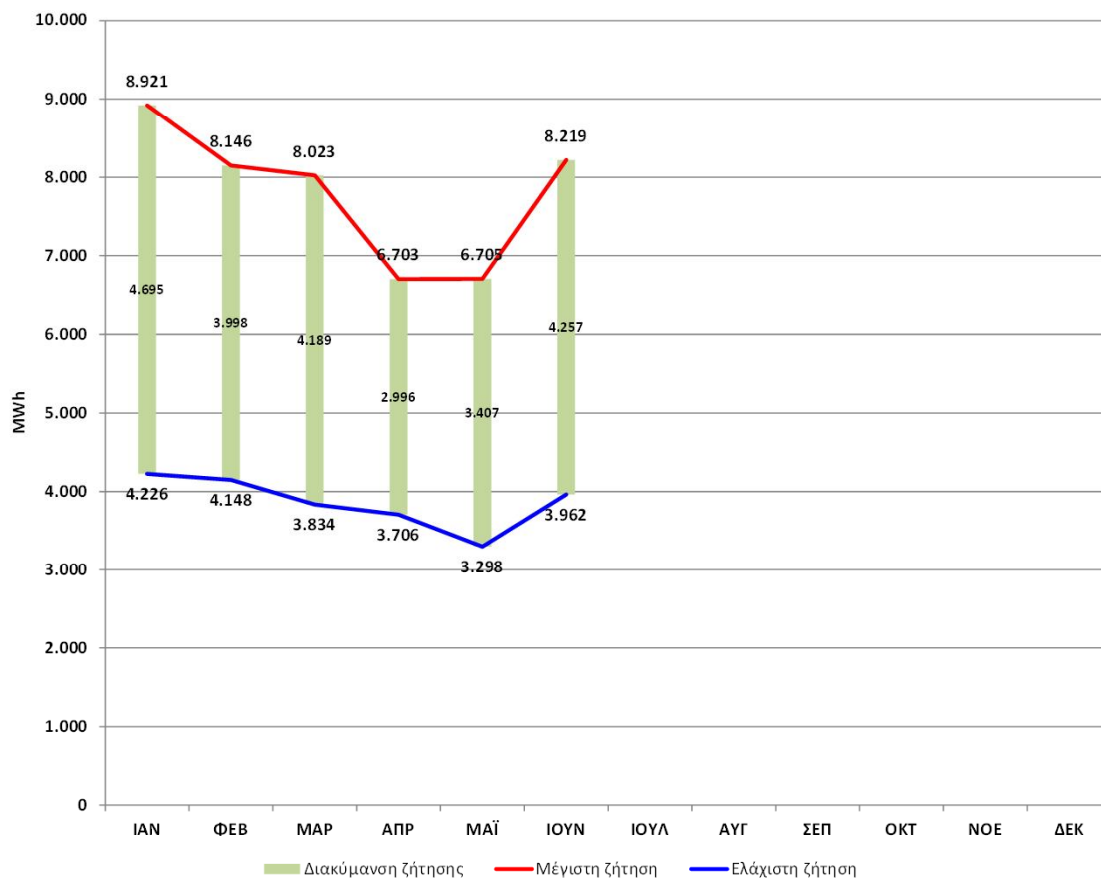
4.4 ΕΜΠΟΡΙΚΑ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΑ ΕΞΑΓΩΓΩΝ ΑΝΑ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ



5. ΜΕΓΙΣΤΗ & ΕΛΑΧΙΣΤΗ ΖΗΤΗΣΗ

5.1. ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ

ΜΕΓΙΣΤΗ & ΕΛΑΧΙΣΤΗ ΩΡΙΑΙΑ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ



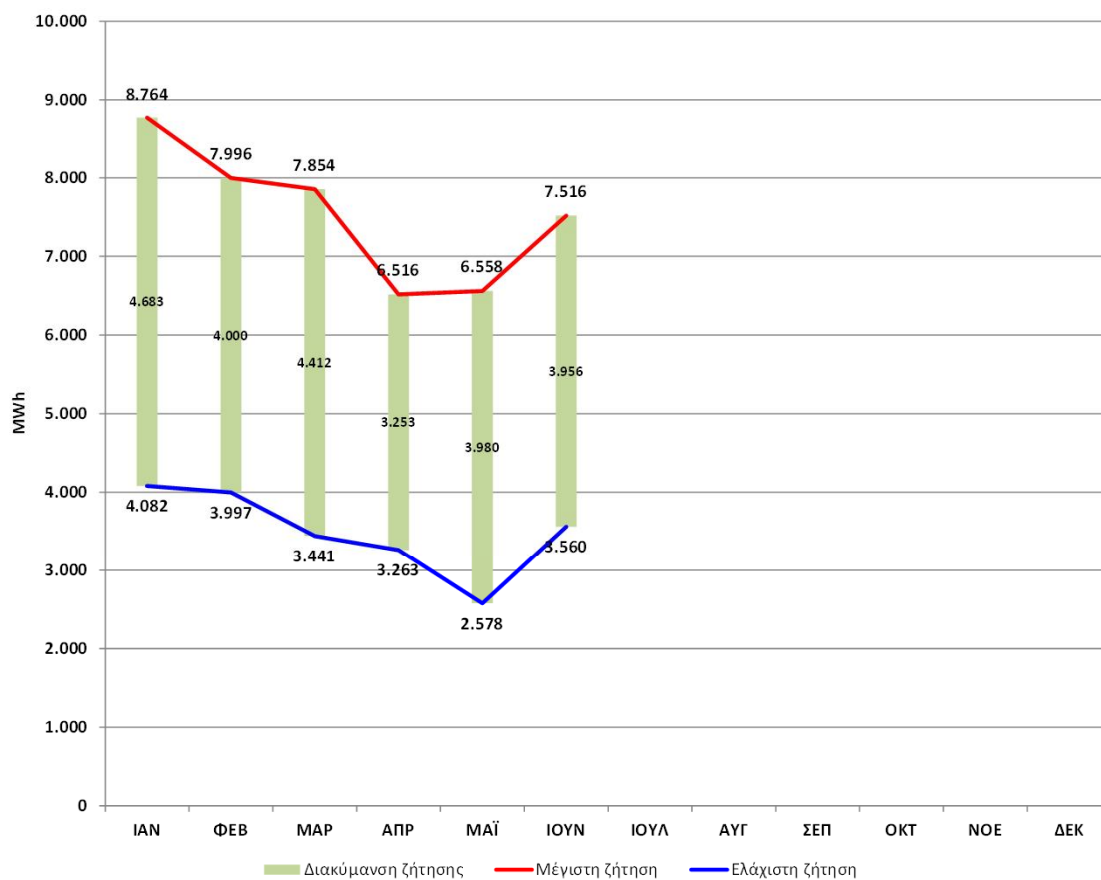
ΜΕΓΙΣΤΗ ΩΡΙΑΙΑ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (MWh)	ΙΑΝ	ΦΕΒ	ΜΑΡ	ΑΠΡ	ΜΑΪ	ΙΟΥΝ	ΙΟΥΛ	ΑΥΓ	ΣΕΠ	ΟΚΤ	ΝΟΕ	ΔΕΚ
Μέγιστη ζήτηση	8.921	8.146	8.023	6.703	6.705	8.219						
Ημερομηνία μεγίστου	08/01	19/02	07/03	08/04	30/05	25/06						
Ώρα μεγίστου	20	20	20	21	22	14						

ΕΛΑΧΙΣΤΗ ΩΡΙΑΙΑ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (MWh)	ΙΑΝ	ΦΕΒ	ΜΑΡ	ΑΠΡ	ΜΑΪ	ΙΟΥΝ	ΙΟΥΛ	ΑΥΓ	ΣΕΠ	ΟΚΤ	ΝΟΕ	ΔΕΚ
Ελάχιστη ζήτηση	4.226	4.148	3.834	3.706	3.298	3.962						
Ημερομηνία ελαχίστου	01/01	04/02	31/03	15/04	06/05	09/06						
Ώρα ελαχίστου	6	5	7	5	7	7						

- Στην ανάλυση της μέγιστης & ελάχιστης ζήτησης η συνολική ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας περιλαμβάνει και την άντληση.
- Η ανάλυση γίνεται βάσει ωριαίων μεγεθών.
- Η ώρα 1 αντιστοιχεί σε ώρα Ελλάδας 00:00-01:00, η ώρα 2 σε ώρα 01:00-02:00 κλπ.

5.2. ΖΗΤΗΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

ΜΕΓΙΣΤΗ & ΕΛΑΧΙΣΤΗ ΩΡΙΑΙΑ ΖΗΤΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ



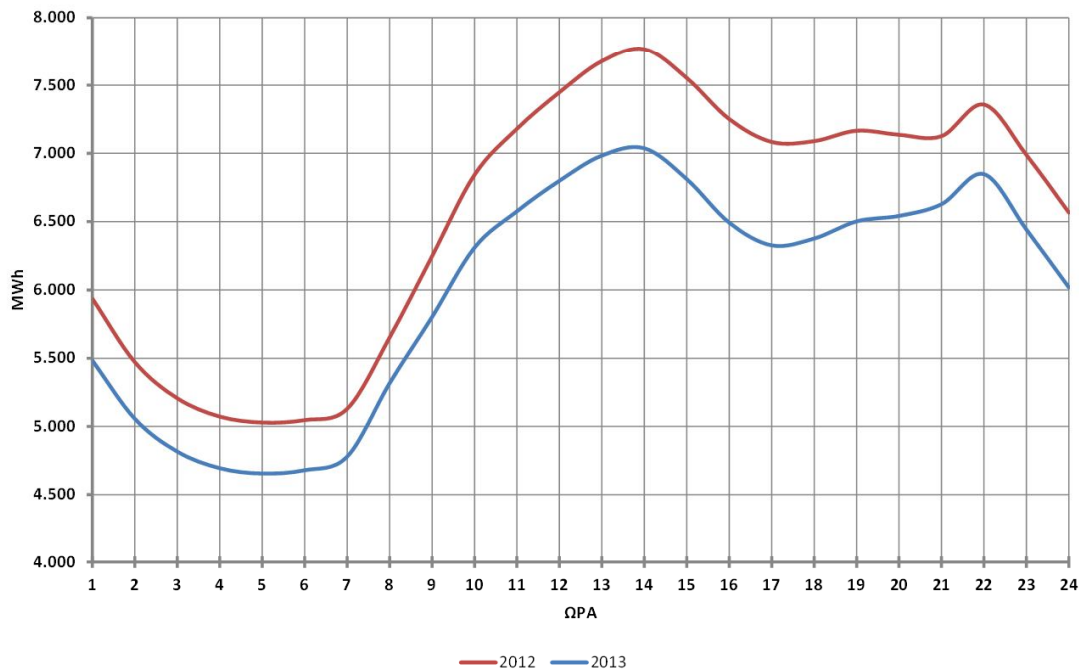
ΜΕΓΙΣΤΗ ΩΡΙΑΙΑ ΖΗΤΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ (GWh)	ΙΑΝ	ΦΕΒ	ΜΑΡ	ΑΠΡ	ΜΑΪ	ΙΟΥΝ	ΙΟΥΛ	ΑΥΓ	ΣΕΠ	ΟΚΤ	ΝΟΕ	ΔΕΚ
Μέγιστη ζήτηση	8.764	7.996	7.854	6.516	6.558	7.516						
Ημερομηνία μεγίστου	08/01	19/02	07/03	08/04	29/05	25/06						
Ώρα μεγίστου	20	20	20	21	22	22						

ΕΛΑΧΙΣΤΗ ΩΡΙΑΙΑ ΖΗΤΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ (GWh)	ΙΑΝ	ΦΕΒ	ΜΑΡ	ΑΠΡ	ΜΑΪ	ΙΟΥΝ	ΙΟΥΛ	ΑΥΓ	ΣΕΠ	ΟΚΤ	ΝΟΕ	ΔΕΚ
Ελάχιστη ζήτηση	4.082	3.997	3.441	3.263	2.578	3.560						
Ημερομηνία ελαχίστου	01/01	04/02	24/03	28/04	05/05	16/06						
Ώρα ελαχίστου	6	5	15	16	15	16						

- Στην ανάλυση της μέγιστης & ελάχιστης ζήτησης η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας στο Σύστημα περιλαμβάνει και την άντληση.
- Η ανάλυση γίνεται βάσει ωριαίων μεγεθών.
- Η ώρα 1 αντιστοιχεί σε ώρα Ελλάδας 00:00-01:00, η ώρα 2 σε ώρα 01:00-02:00 κλπ.

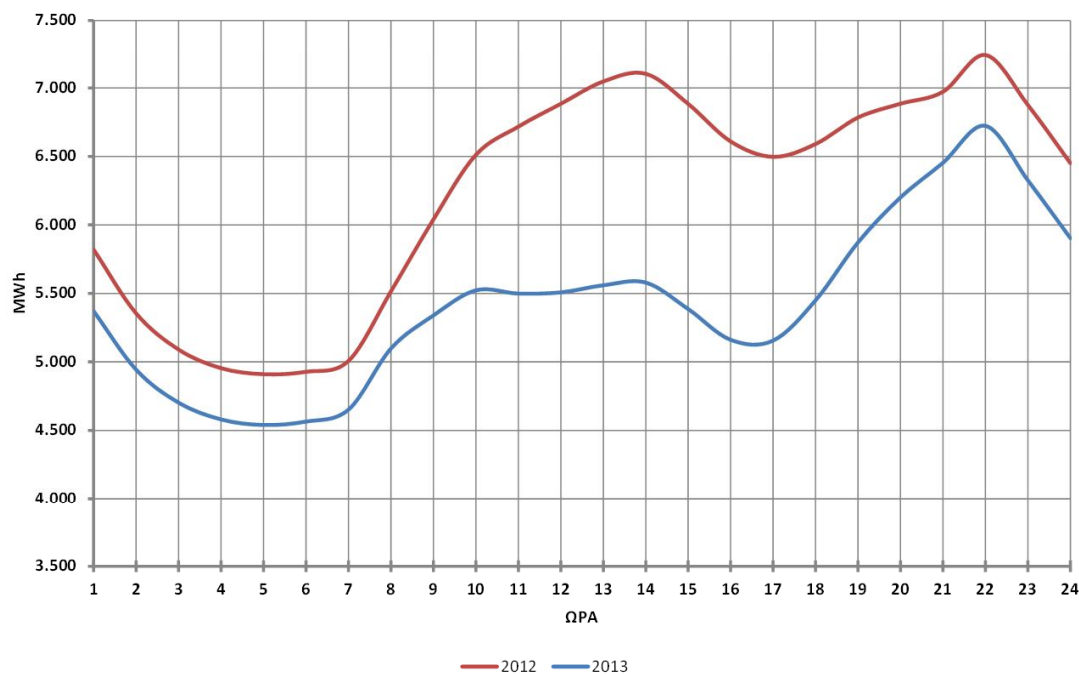
6. ΚΑΜΠΥΛΕΣ ΦΟΡΤΙΟΥ

ΜΕΣΗ ΩΡΙΑΙΑ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ ΕΡΓΑΣΙΜΩΝ ΗΜΕΡΩΝ ΤΟΥ ΜΗΝΑ
ΙΟΥΝΙΟΣ 2013



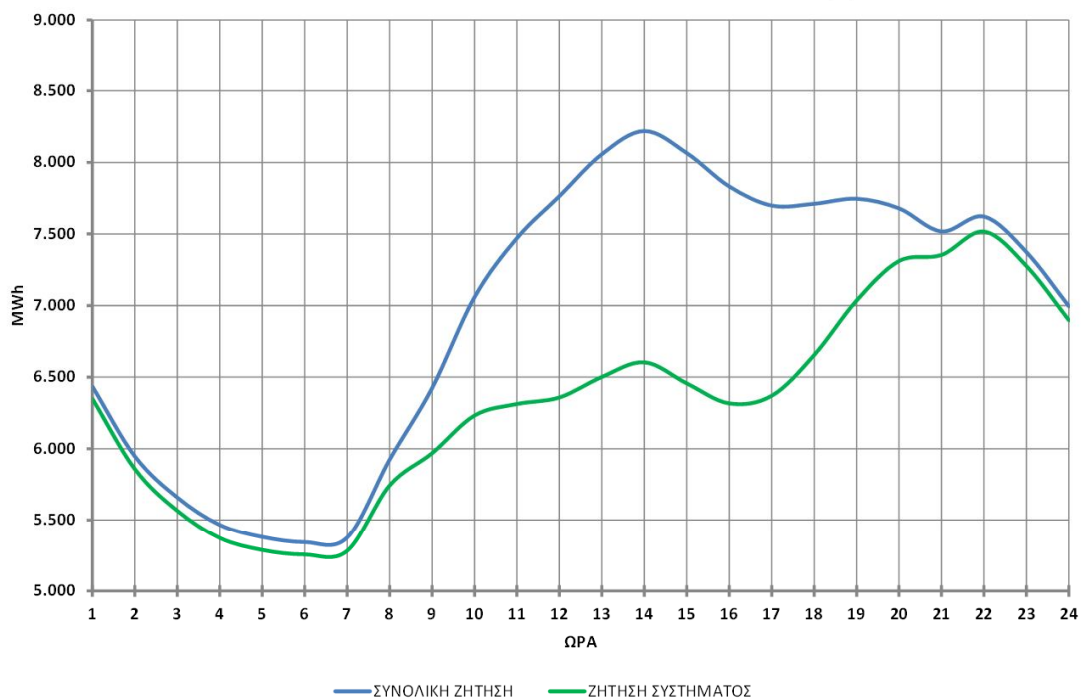
- Για κάθε ώρα η ζήτηση προκύπτει ως ο μέσος όρος της ζήτησης της αντίστοιχης ώρας για κάθε εργάσιμη ημέρα του μήνα.
- Στη συνολική ζήτηση περιλαμβάνεται και η άντληση.

**ΜΕΣΗ ΩΡΙΑΙΑ ΖΗΤΗΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΕΡΓΑΣΙΜΩΝ ΗΜΕΡΩΝ ΤΟΥ ΜΗΝΑ
ΙΟΥΝΙΟΣ 2013**



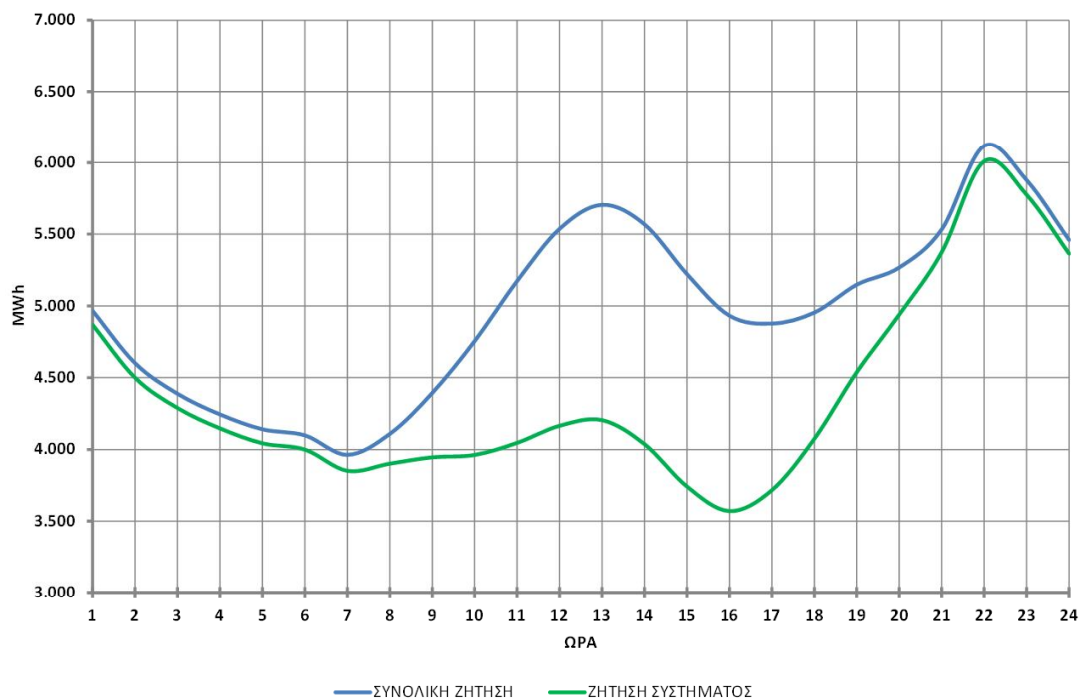
- Για κάθε ώρα η ζήτηση προκύπτει ως ο μέσος όρος της ζήτησης της αντίστοιχης ώρας για κάθε εργάσιμη ημέρα του μήνα.
- Στη ζήτηση του συστήματος περιλαμβάνεται και η άντληση.

ΩΡΙΑΙΑ ΖΗΤΗΣΗ ΚΑΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΑ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΜΕΓΙΣΤΟΥ ΤΟΥ ΜΗΝΑ: 25/6/2013



- Στη συνολική ζήτηση και στη ζήτηση Συστήματος περιλαμβάνεται και η άντληση.

ΩΡΙΑΙΑ ΖΗΤΗΣΗ ΚΑΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΑ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΛΑΧΙΣΤΟΥ ΤΟΥ ΜΗΝΑ: 9/6/2013



- Στη συνολική ζήτηση και στη ζήτηση Συστήματος περιλαμβάνεται και η άντληση.

7. ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ

7.1. ΖΗΤΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (MWh)

		Υ/Σ ΟΡΙΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ- ΔΙΚΤΥΟΥ	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΣΤΟ ΔΙΚΤΥΟ	ΠΕΛΑΤΕΣ ΥΨΗΛΗΣ ΤΑΣΗΣ	ΟΡΥΧΕΙΑ	ΙΔΙΟΚΑΤΑΝΑΛΩ ΣΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	ΑΝΤΛΗΣΗ	ΑΠΩΛΕΙΕΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΦΟΡΤΙΟ	ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΦΟΡΤΙΟ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ
2 0 1 2	ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ	3.885.031	136.180	545.374	79.600	9.648	50.328	117.399	4.823.560	4.687.380
	ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΣ	3.589.416	125.298	508.245	74.129	12.321	68.509	104.802	4.482.720	4.357.422
	ΜΑΡΤΙΟΣ	3.293.748	176.540	567.226	83.808	16.761	31.430	105.083	4.274.596	4.098.056
	ΑΠΡΙΛΙΟΣ	2.728.077	219.234	472.725	74.660	15.794	17.174	97.895	3.625.559	3.406.325
	ΜΑΙΟΣ	2.859.685	216.991	589.480	78.588	20.091	8.935	95.316	3.869.085	3.652.094
	ΙΟΥΝΙΟΣ	3.552.820	221.434	551.636	75.933	15.031	7.481	108.086	4.532.422	4.310.988
	ΙΟΥΛΙΟΣ	4.655.697	213.296	553.270	83.186	8.305	9.968	137.069	5.660.791	5.447.495
	ΑΥΓΟΥΣΤΟΣ	4.044.468	221.264	503.412	81.318	9.760	7.182	126.175	4.993.578	4.772.314
	ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΣ	3.064.282	215.476	572.360	69.850	15.649	17.974	102.772	4.058.364	3.842.888
	ΟΚΤΩΒΡΙΟΣ	2.950.686	198.186	580.523	74.312	16.110	22.207	105.361	3.947.386	3.749.200
	ΝΟΕΜΒΡΙΟΣ	3.028.824	176.492	542.911	71.896	14.210	9.903	111.658	3.955.895	3.779.403
	ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ	3.708.833	201.032	527.260	77.008	14.472	17.828	109.198	4.655.631	4.454.599
2 0 1 3	ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ	3.705.582	224.362	555.023	77.028	13.989	7.186	108.899	4.692.068	4.467.705
	ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΣ	3.159.795	228.586	485.673	75.751	19.152	170	102.200	4.071.328	3.842.742
	ΜΑΡΤΙΟΣ	3.031.085	321.892	534.115	82.816	32.186	222	102.341	4.104.656	3.782.764
	ΑΠΡΙΛΙΟΣ	2.542.569	399.400	556.486	75.136	29.321	322	74.094	3.677.328	3.277.928
	ΜΑΙΟΣ	2.650.714	415.251	556.039	74.299	21.967	3.561	78.807	3.800.638	3.385.387
	ΙΟΥΝΙΟΣ	3.028.371	416.374	564.210	72.674	14.542	168	98.570	4.194.909	3.778.535
	ΙΟΥΛΙΟΣ									
	ΑΥΓΟΥΣΤΟΣ									
	ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΣ									
	ΟΚΤΩΒΡΙΟΣ									
	ΝΟΕΜΒΡΙΟΣ									
	ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ									

Η κατανάλωση της παραγωγής στο Δίκτυο είναι εκτίμηση.

7.2. ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (MWh)

		ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ	ΠΕΤΡΕΛΑΙΚΗ	ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚ Η	ΑΠΕ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΣΤΟ ΔΙΚΤΥΟ	ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ
2 0 1 2	ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ	2.529.297		1.473.186	228.626	296.327	136.180	4.663.616	4.527.436
	ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΣ	2.138.796	66.109	1.486.942	319.541	239.842	125.298	4.376.528	4.251.230
	ΜΑΡΤΙΟΣ	2.203.553	53	1.344.792	199.716	213.265	176.540	4.137.919	3.961.379
	ΑΠΡΙΛΙΟΣ	1.935.057	1	817.871	260.972	315.179	219.234	3.548.315	3.329.081
	ΜΑΙΟΣ	2.044.934	4	1.018.297	337.062	210.636	216.991	3.827.923	3.610.932
	ΙΟΥΝΙΟΣ	2.378.912	1	996.387	392.567	266.262	221.434	4.255.562	4.034.129
	ΙΟΥΛΙΟΣ	2.746.341	2	1.452.505	525.477	243.982	213.296	5.181.604	4.968.308
	ΑΥΓΟΥΣΤΟΣ	2.695.250	8	1.154.784	433.635	237.540	221.264	4.742.481	4.521.217
	ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΣ	2.165.642	5	1.091.279	223.252	216.831	215.476	3.912.485	3.697.009
	ΟΚΤΩΒΡΙΟΣ	2.328.425	4	996.304	155.178	247.719	198.186	3.925.815	3.727.629
	ΝΟΕΜΒΡΙΟΣ	2.184.369	0	941.624	308.928	315.536	176.492	3.926.949	3.750.456
	ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ	2.204.339	11.844	1.361.963	506.768	310.279	201.032	4.596.225	4.395.193
2 0 1 3	ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ	2.229.697	6	1.130.889	579.579	340.741	224.362	4.505.275	4.280.913
	ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΣ	1.716.543	1	989.020	708.651	279.051	228.586	3.921.852	3.693.267
	ΜΑΡΤΙΟΣ	1.604.442	27	764.806	1.012.019	369.176	321.892	4.072.363	3.750.471
	ΑΠΡΙΛΙΟΣ	1.406.228	22	771.439	795.582	270.013	399.400	3.642.683	3.243.283
	ΜΑΙΟΣ	1.830.562	3	825.385	306.906	264.354	415.251	3.642.461	3.227.210
	ΙΟΥΝΙΟΣ	2.017.231	0	1.093.404	351.035	206.403	416.374	4.084.448	3.668.074
	ΙΟΥΛΙΟΣ								
	ΑΥΓΟΥΣΤΟΣ								
	ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΣ								
	ΟΚΤΩΒΡΙΟΣ								
	ΝΟΕΜΒΡΙΟΣ								
	ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ								

Η παραγωγή στο Δίκτυο είναι εκτίμηση.

7.3. ΕΜΠΟΡΙΚΑ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΑ ΕΙΣΑΓΩΓΩΝ ΣΤΙΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΞΕΙΣ (MWh)

		ΤΟΥΡΚΙΑ	ΑΛΒΑΝΙΑ	ΠΓΔΜ	ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ	ΙΤΑΛΙΑ	ΣΥΝΟΛΟ
2 0 1 2	ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ	49.973	120.055	88.012	146.745	140.368	545.153
	ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΣ	32.966	43.105	37.583	131.044	177.733	422.431
	ΜΑΡΤΙΟΣ	52.181	42.241	87.619	214.080	103.136	499.257
	ΑΠΡΙΛΙΟΣ	62.318	91.943	106.839	229.536	30.579	521.215
	ΜΑΙΟΣ	4.238	43.865	113.331	149.070	24.894	335.398
	ΙΟΥΝΙΟΣ	10.948	103.244	139.509	243.862	40.025	537.588
	ΙΟΥΛΙΟΣ	3.260	141.632	230.471	386.543	124.290	886.196
	ΑΥΓΟΥΣΤΟΣ	2.533	94.488	173.835	343.724	97.424	712.004
	ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΣ	1.291	51.997	85.885	333.024	58.881	531.078
	ΟΚΤΩΒΡΙΟΣ	3.831	56.189	97.059	234.016	36.467	427.562
	ΝΟΕΜΒΡΙΟΣ	1.417	97.516	142.626	208.047	27.964	477.570
	ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ	1.291	146.967	117.103	211.152	28.735	505.248
	ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ	295	86.474	87.360	253.470	16.944	444.543
	ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΣ	2.010	133.020	110.915	265.480	31.474	542.899
	ΜΑΡΤΙΟΣ	1.881	138.132	55.571	281.154	13.100	489.838
	ΑΠΡΙΛΙΟΣ	933	140.930	69.592	225.151	32.308	468.914
2 0 1 3	ΜΑΙΟΣ	1.067	144.367	118.191	93.767	15.610	373.002
	ΙΟΥΝΙΟΣ	799	162.032	152.383	130.857	24.413	470.484
	ΙΟΥΛΙΟΣ						
	ΑΥΓΟΥΣΤΟΣ						
	ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΣ						
	ΟΚΤΩΒΡΙΟΣ						
	ΝΟΕΜΒΡΙΟΣ						
	ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ						

7.4. ΕΜΠΟΡΙΚΑ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΑ ΕΞΑΓΩΓΩΝ ΣΤΙΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΞΕΙΣ (MWh)

		ΤΟΥΡΚΙΑ	ΑΛΒΑΝΙΑ	ΠΓΔΜ	ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ	ΙΤΑΛΙΑ	ΣΥΝΟΛΟ
2 0 1 2	ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ	2	180.227	24.470	11	170.272	374.982
	ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΣ	92	219.931	67.389	2.115	67.047	356.574
	ΜΑΡΤΙΟΣ	4	191.715	8.011		200.963	400.693
	ΑΠΡΙΛΙΟΣ	5	134.684	1.789		304.329	440.807
	ΜΑΙΟΣ	67	102.534	14.354	3	183.346	300.304
	ΙΟΥΝΙΟΣ	692	78.444	22	1	159.457	238.616
	ΙΟΥΛΙΟΣ	1.117	85.594	12		218.158	304.881
	ΑΥΓΟΥΣΤΟΣ	153	116.972	1.477		224.010	342.612
	ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΣ	124	107.451	6.054		205.441	319.070
	ΟΚΤΩΒΡΙΟΣ	797	129.968	19.812	27	193.334	343.938
	ΝΟΕΜΒΡΙΟΣ	729	85.878	1.900		303.740	392.247
	ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ	127	46.797	1.832		306.400	355.156
	ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ	346	62.132	1.806	15	113.450	177.749
	ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΣ	483	35.178	1		267.745	303.407
	ΜΑΡΤΙΟΣ	28.847	3.249	2.419		318.973	353.488
	ΑΠΡΙΛΙΟΣ	44.710	267	3.829	2.609	261.690	313.105
2 0 1 3	ΜΑΙΟΣ	61.501	274	2.634	821	44.855	110.085
	ΙΟΥΝΙΟΣ	26.217	6.236	2.398	583	191.630	227.064
	ΙΟΥΛΙΟΣ						
	ΑΥΓΟΥΣΤΟΣ						
	ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΣ						
	ΟΚΤΩΒΡΙΟΣ						
	ΝΟΕΜΒΡΙΟΣ						
	ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ						