



**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ
ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**

ΜΗΝΙΑΙΟ ΔΕΛΤΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΟΚΤΩΒΡΙΟΣ 2013

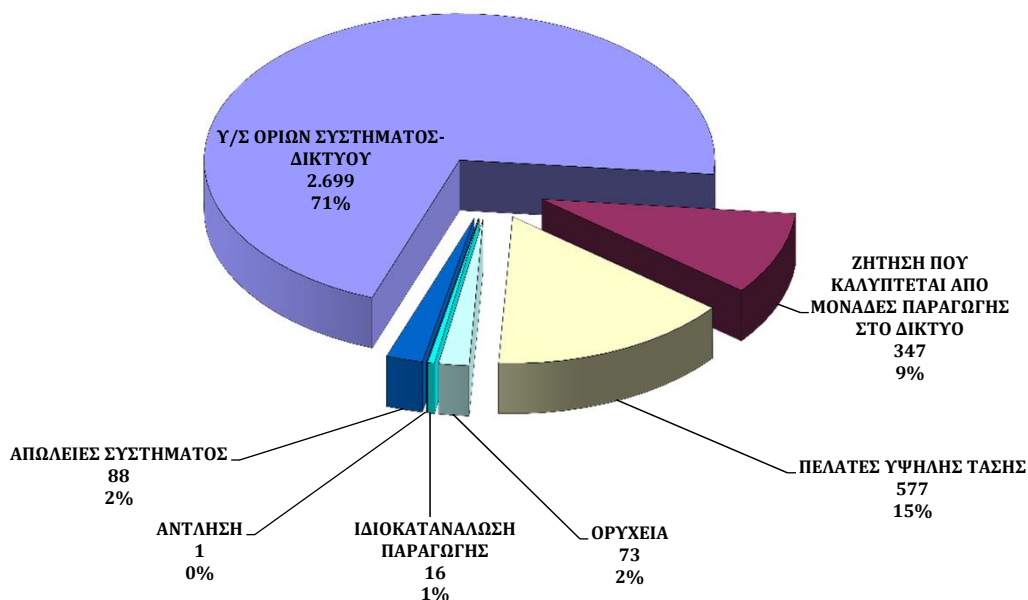


1. ΙΣΟΖΥΓΙΟ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΤΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ ΚΑΙ ΔΙΚΤΥΟ

1.1. ΟΚΤΩΒΡΙΟΣ 2013

ΕΚΤΙΜΗΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ (GWh)

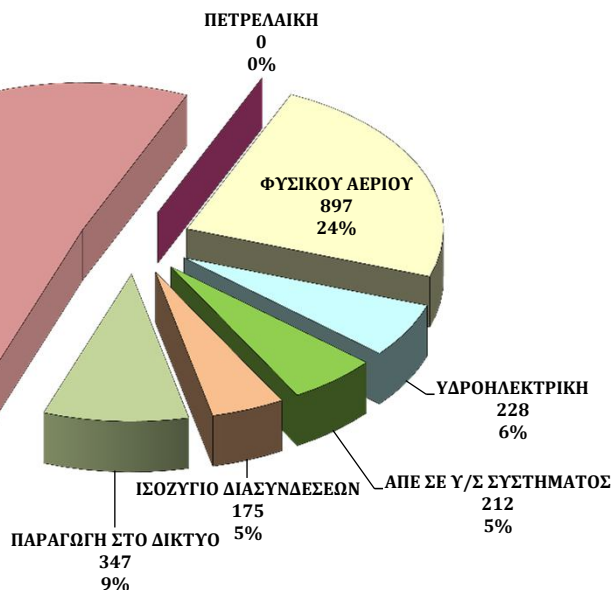
3.802 GWh



- 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)

3.802 GWh

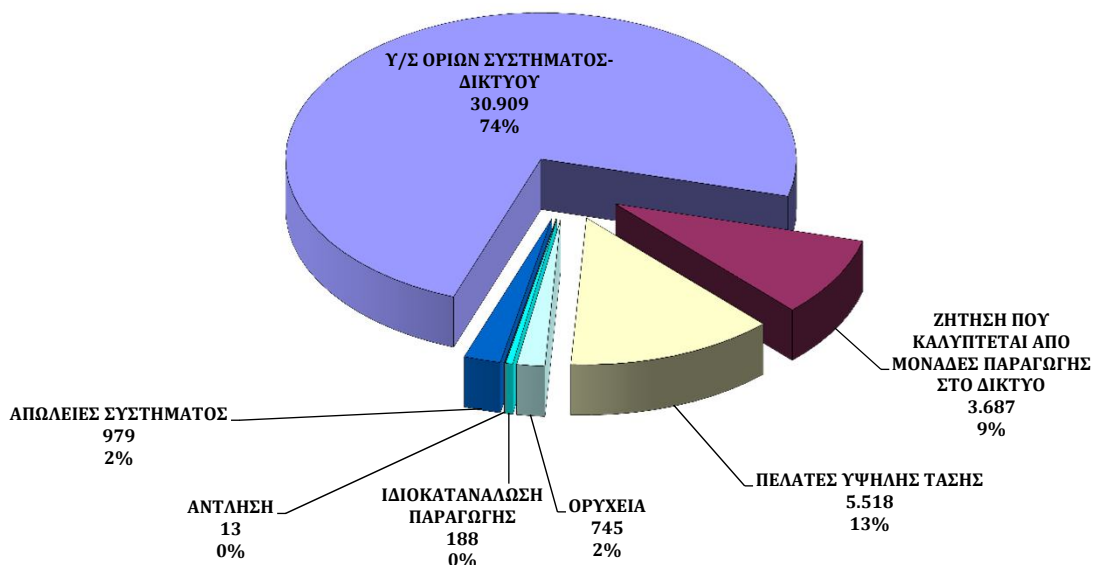


- Δεν περιλαμβάνεται η ζήτηση στα μη διασυνδεδεμένα νησιά.
- Η παραγωγή αναφέρεται στο σημείο έγχυσης στο Σύστημα.
- Η παραγωγή στο Δίκτυο προκύπτει από πιστοποιημένες μετρήσεις για την Μέση Τάση και εκτιμήσεις για την Χαμηλή Τάση.
- Θετικό πρόσημο στο ισοζύγιο διασυνδέσεων σημαίνει εισαγωγικό ισοζύγιο.

1.2. ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ-ΟΚΤΩΒΡΙΟΣ 2013

ΕΚΤΙΜΗΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ (GWh)

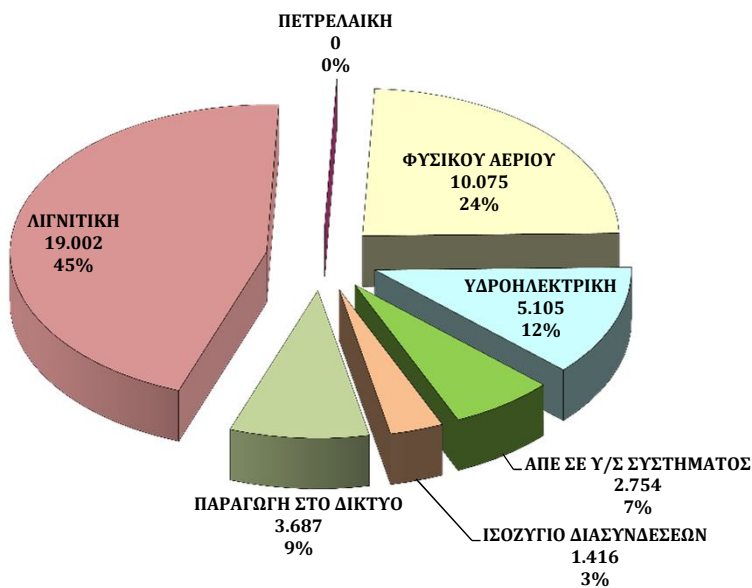
42.040 GWh



- 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)

42.040 GWh

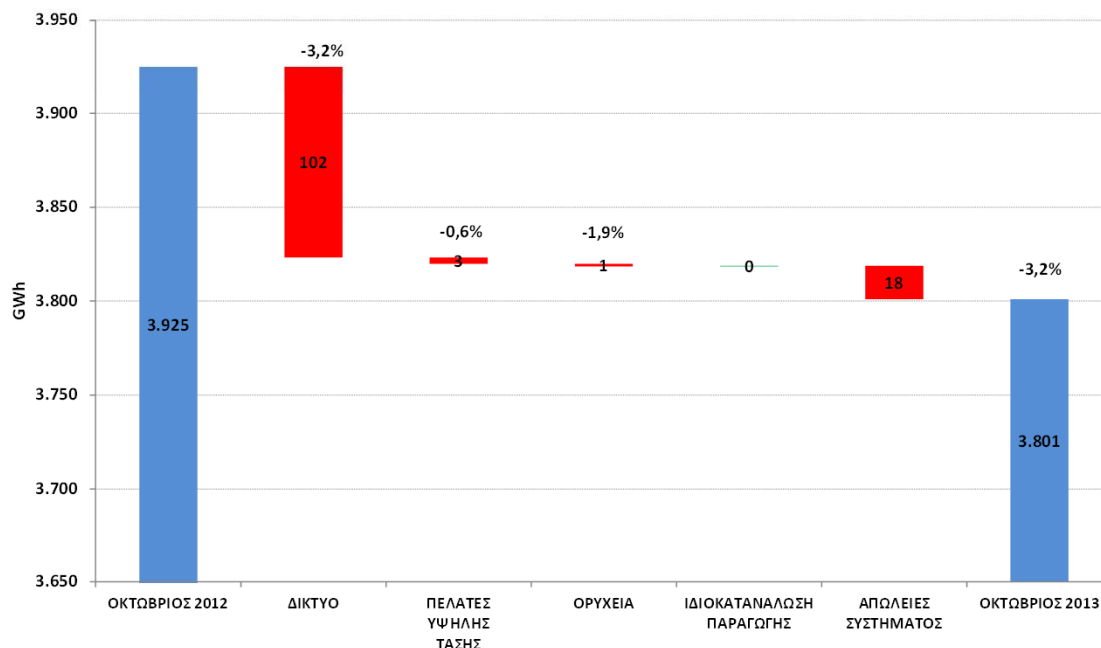


- Δεν περιλαμβάνεται η ζήτηση στα μη διασυνδεδεμένα νησιά.
- Η παραγωγή αναφέρεται στο σημείο έγχυσης στο Σύστημα.
- Η παραγωγή στο Δίκτυο προκύπτει από πιστοποιημένες μετρήσεις για την Μέση Τάση και εκτιμήσεις για την Χαμηλή Τάση.
- Θετικό πρόσημο στο ισοζύγιο διασυνδέσεων σημαίνει εισαγωγικό ισοζύγιο.

2. ΑΝΑΛΥΣΗ ΖΗΤΗΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

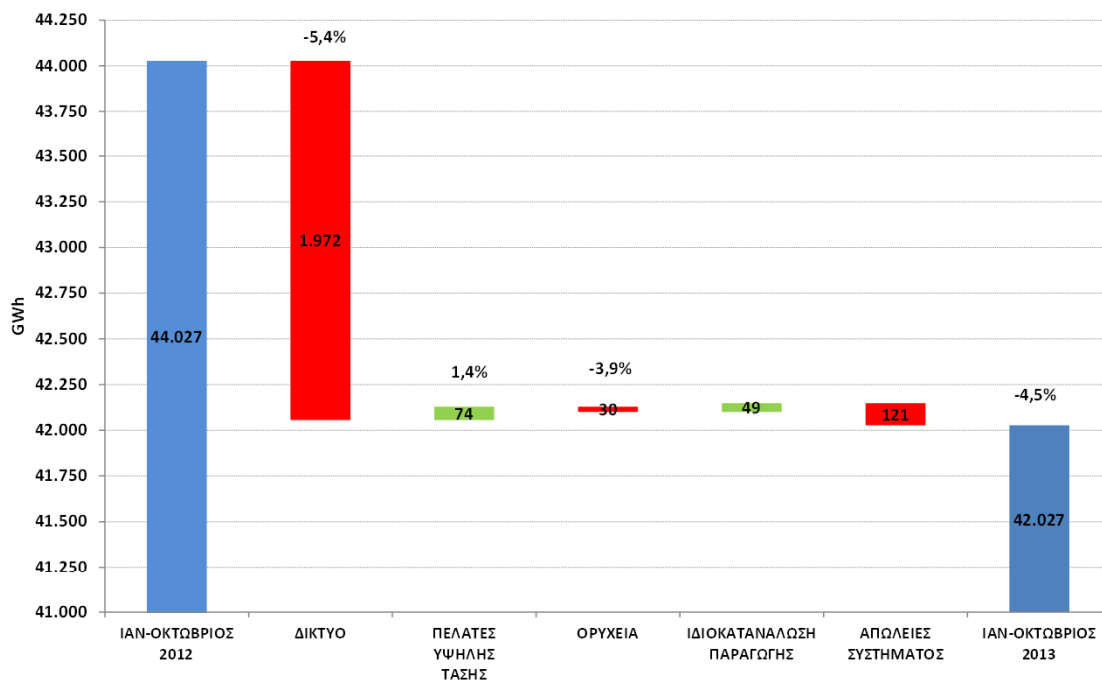
2.1. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ

ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΖΗΤΗΣΗΣ ΟΚΤΩΒΡΙΟΥ 2012 ΕΝΑΝΤΙ ΟΚΤΩΒΡΙΟΥ 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.

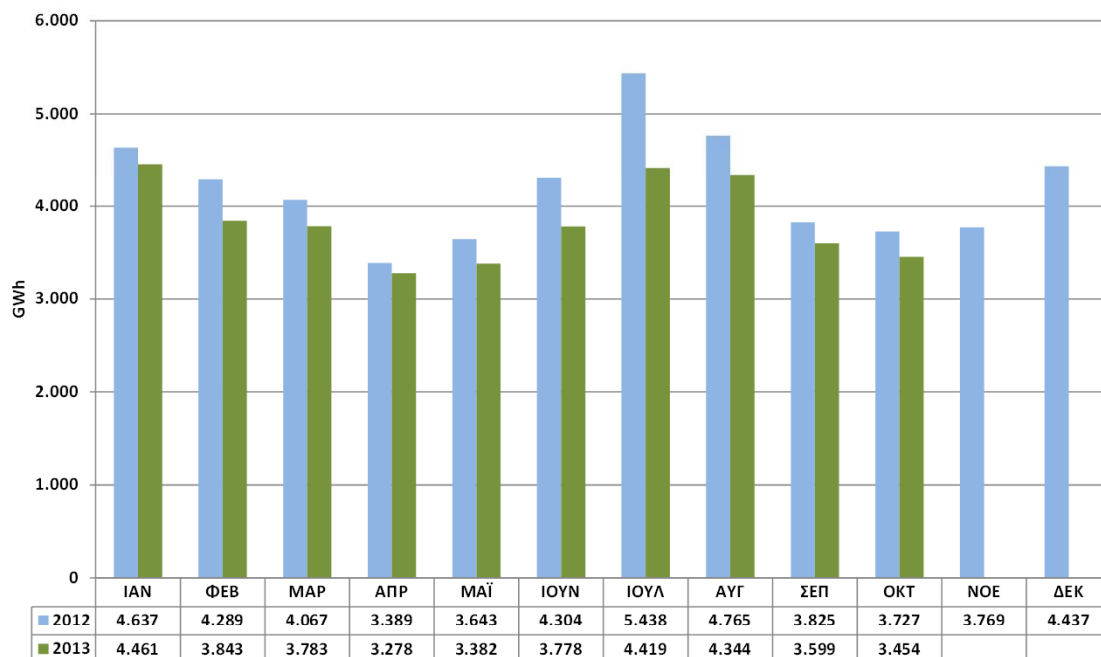
ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΖΗΤΗΣΗΣ ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ-ΟΚΤΩΒΡΙΟΥ 2012 ΕΝΑΝΤΙ ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ-ΟΚΤΩΒΡΙΟΥ 2013



- 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

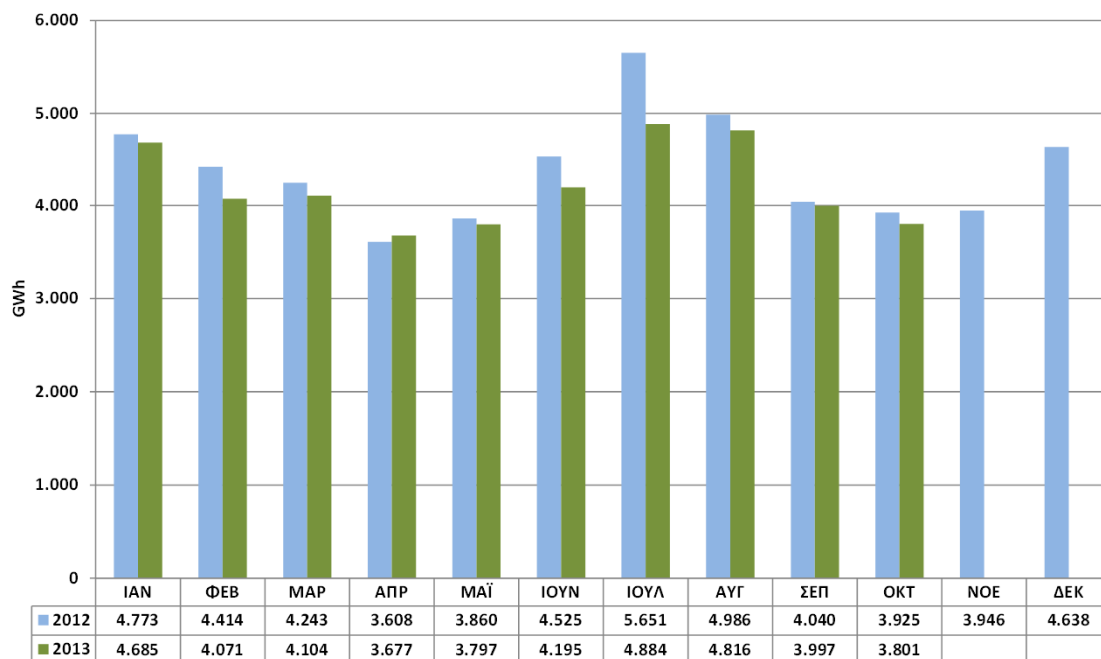


Ως ζήτηση στο Σύστημα ορίζεται η απαίτηση σε επίπεδο παραγωγής για την κάλυψη των φορτίων του Συστήματος (εκτός της άντλησης), η οποία καλύπτεται από μονάδες του Διασυνδεδεμένου Συστήματος (συμβατικές και ΑΠΕ). Δεν περιλαμβάνεται η ζήτηση που καλύπτεται από μονάδες που εγχέουν στο Δίκτυο.

Αναλυτικά περιλαμβάνονται:

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

ΕΚΤΙΜΗΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ



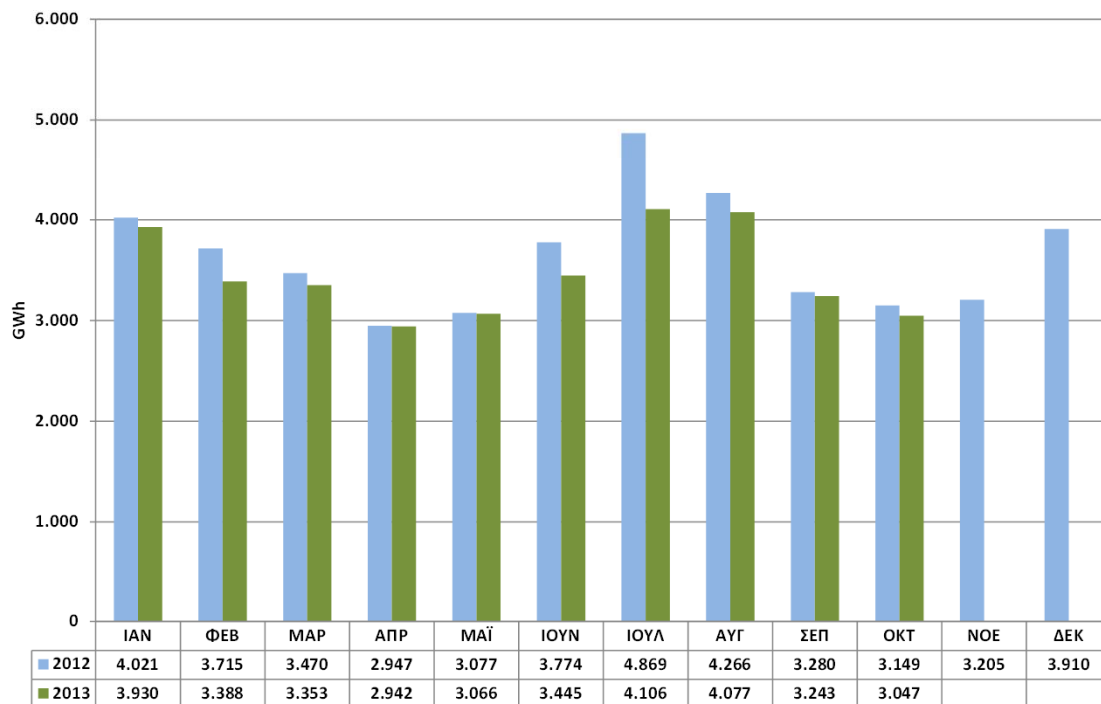
Ως συνολική ζήτηση ορίζεται η απαίτηση σε επίπεδο παραγωγής για την κάλυψη των φορτίων (εκτός της άντλησης) στην ηπειρωτική χώρα και στα διασυνδεδεμένα με αυτή νησιά.

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.

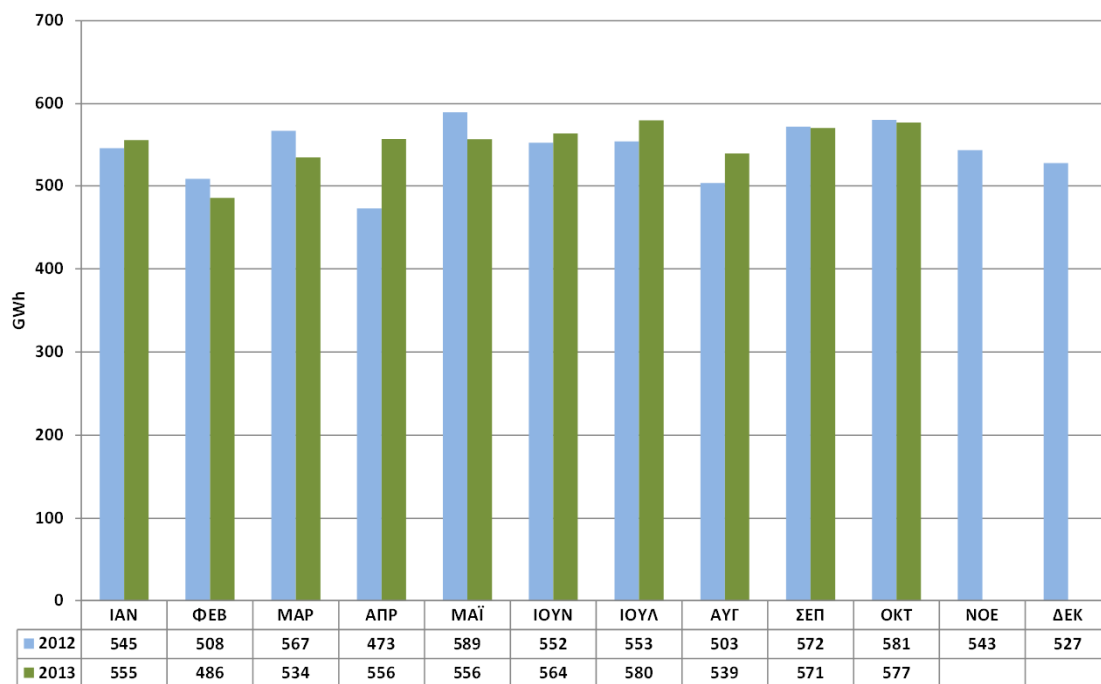
2.3. ΖΗΤΗΣΗ ΑΝΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΠΕΛΑΤΩΝ

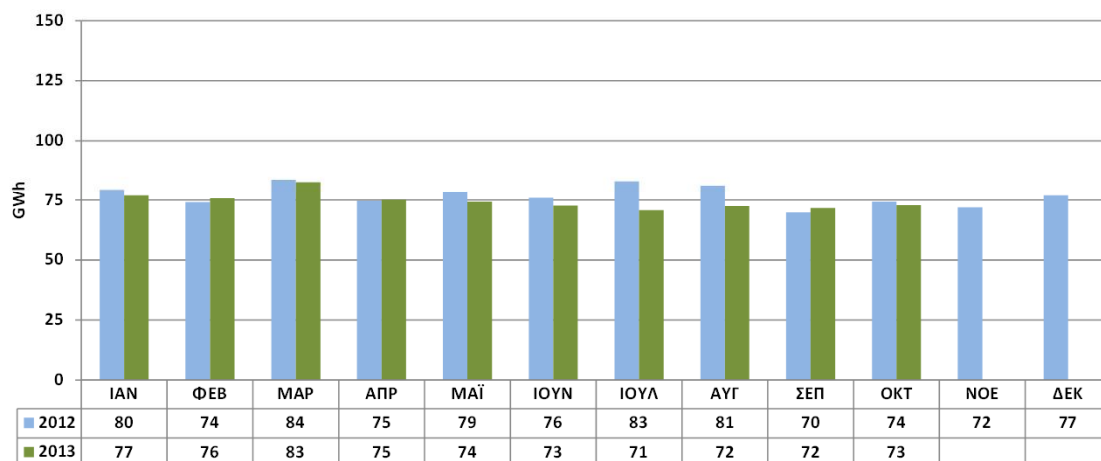
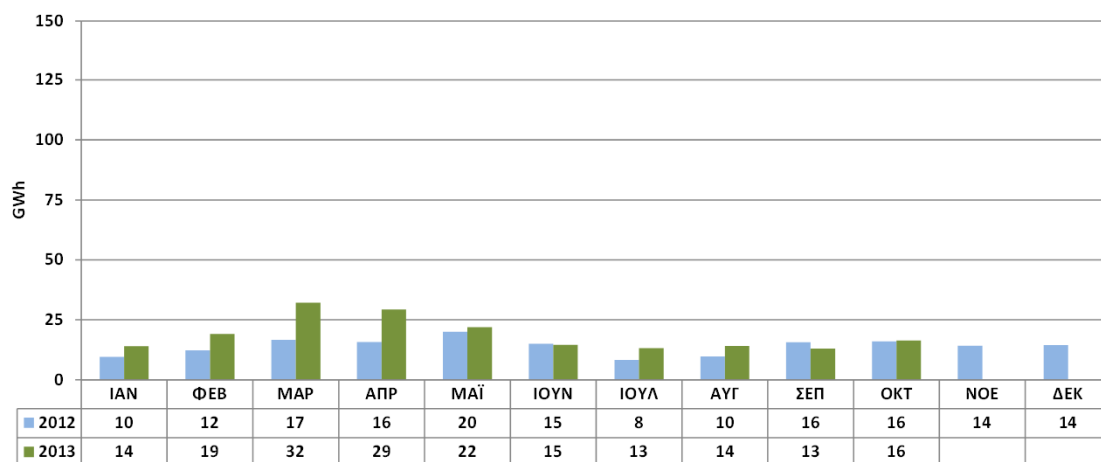
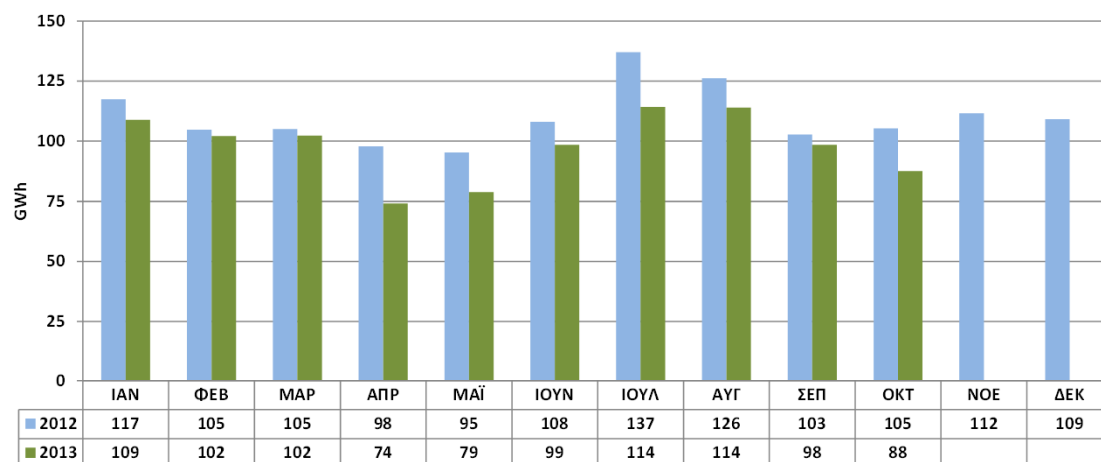
ΕΚΤΙΜΗΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ ΣΤΟ ΔΙΚΤΥΟ



- 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.

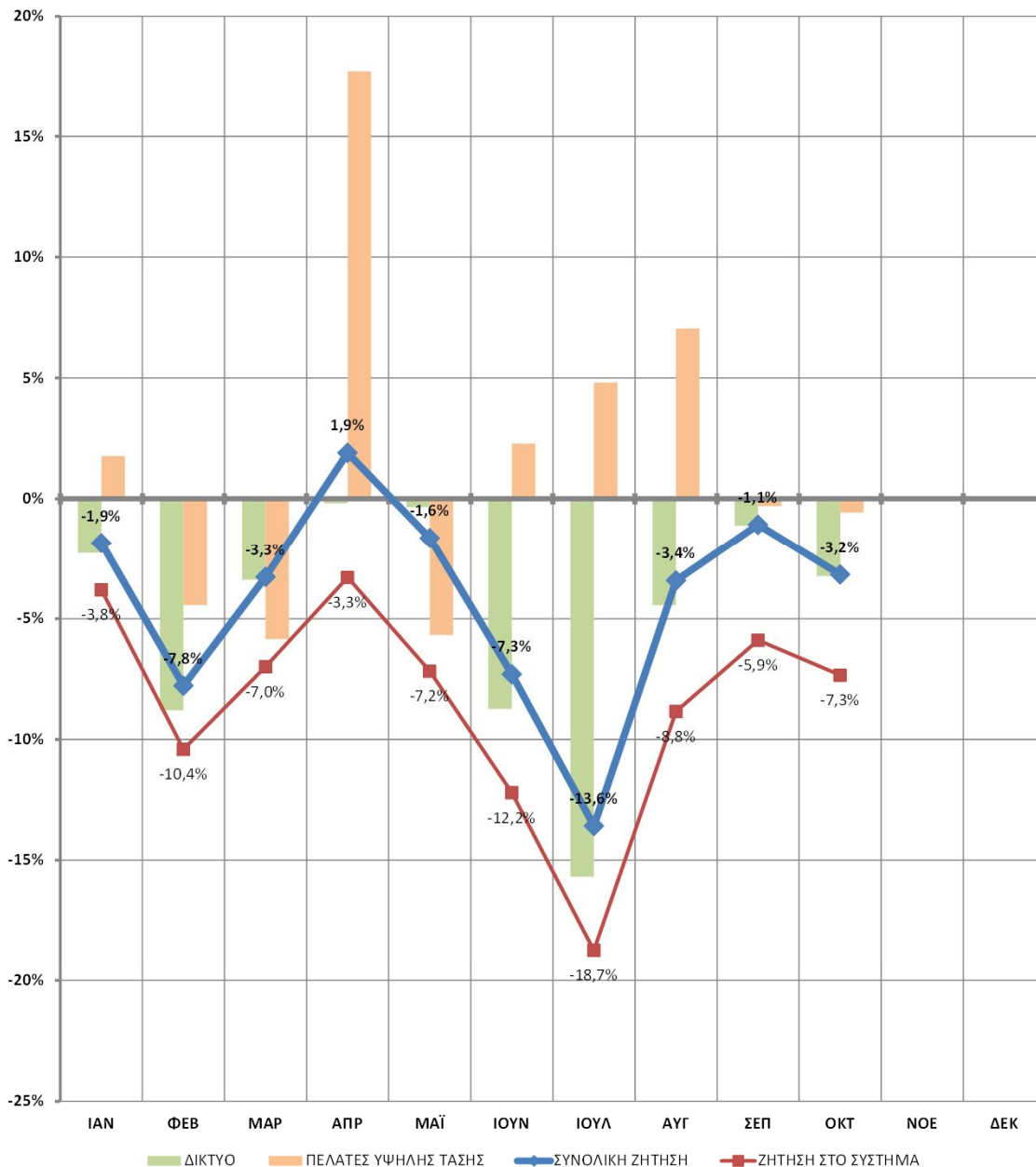
ΖΗΤΗΣΗ ΠΕΛΑΤΩΝ ΥΨΗΛΗΣ ΤΑΣΗΣ



ΖΗΤΗΣΗ ΟΡΥΧΕΙΩΝ

ΖΗΤΗΣΗ ΑΠΟ ΙΔΙΟΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

ΑΠΩΛΕΙΕΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ


2.4. ΕΞΕΛΙΞΗ ΖΗΤΗΣΗΣ

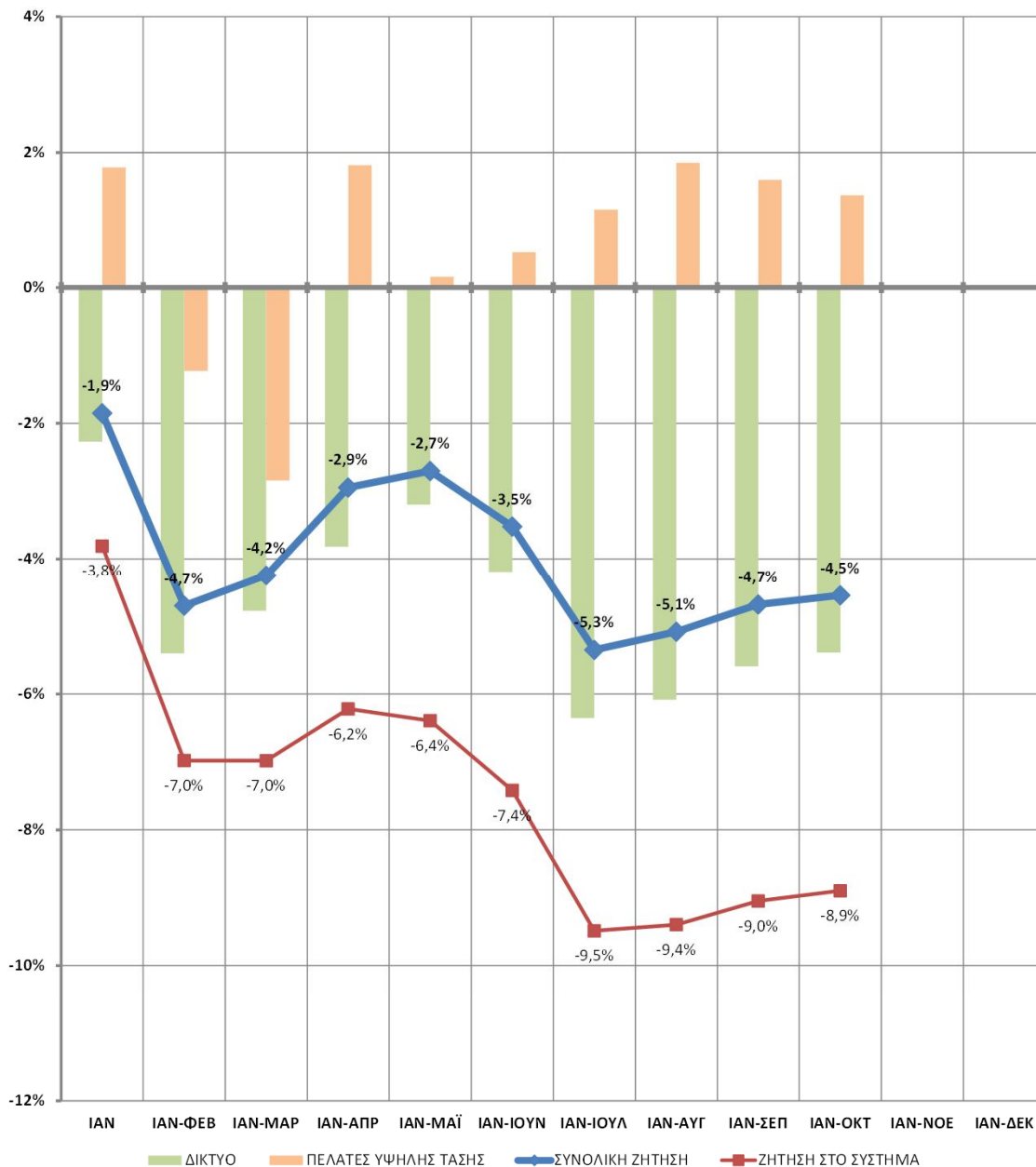
ΕΞΕΛΙΞΗ ΖΗΤΗΣΗΣ ΣΕ ΣΧΕΣΗ ΜΕ ΤΟΝ ΑΝΤΙΣΤΟΙΧΟ ΜΗΝΑ ΤΟΥ ΠΡΟΗΓΟΥΜΕΝΟΥ ΕΤΟΥΣ (%)



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%	-13,6%	-3,4%	-1,1%	-3,2%		
ΖΗΤΗΣΗ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ	-3,8%	-10,4%	-7,0%	-3,3%	-7,2%	-12,2%	-19%	-9%	-6%	-7%		
ΔΙΚΤΥΟ	-2,3%	-8,8%	-3,4%	-0,2%	-0,3%	-8,7%	-15,7%	-4,4%	-1,1%	-3,2%		
ΠΕΛΑΤΕΣ ΥΨΗΛΗΣ ΤΑΣΗΣ	1,8%	-4,4%	-5,8%	17,7%	-5,7%	2,3%	4,8%	7,0%	-0,3%	-0,6%		
ΟΡΥΧΕΙΑ	-3,2%	2,2%	-1,2%	0,6%	-5,5%	-4,3%	-15,0%	-10,9%	2,6%	-1,9%		
ΙΔΙΟΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	45,0%	55,4%	92,0%	85,6%	9,3%	-3,3%	60,1%	44,2%	-16,6%	2,1%		
ΑΠΩΛΕΙΕΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	-7,2%	-2,5%	-2,6%	-24,3%	-17,3%	-8,8%	-16,6%	-9,7%	-4,2%	-16,9%		

- 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 (%)



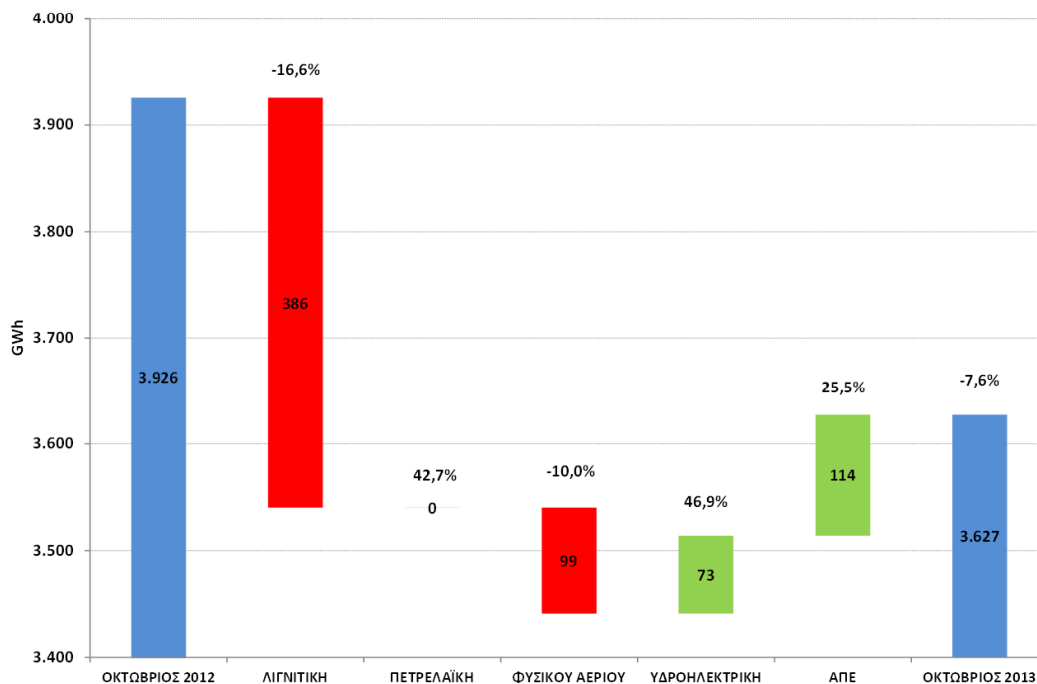
ΕΞΕΛΙΞΗ ΖΗΤΗΣΗΣ ΣΕ ΣΧΕΣΗ ΜΕ ΤΗΝ ΑΝΤΙΣΤΟΙΧΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΤΟΥ ΠΡΟΗΓΟΥΜΕΝΟΥ ΕΤΟΥΣ (%)	ΙΑΝ	ΙΑΝ-ΦΕΒ	ΙΑΝ-ΜΑΡ	ΙΑΝ-ΑΠΡ	ΙΑΝ-ΜΑΪ	ΙΑΝ-ΙΟΥΝ	ΙΑΝ-ΙΟΥΛ	ΙΑΝ-ΑΥΓ	ΙΑΝ-ΣΕΠ	ΙΑΝ-ΟΚΤ	ΙΑΝ-ΝΟΕ	ΙΑΝ-ΔΕΚ
ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ	-1,9%	-4,7%	-4,2%	-2,9%	-2,7%	-3,5%	-5,3%	-5,1%	-4,7%	-4,5%		
ΖΗΤΗΣΗ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ	-3,8%	-7,0%	-7,0%	-6,2%	-6,4%	-7,4%	-9%	-9%	-9%	-9%		
ΔΙΚΤΥΟ	-2,3%	-5,4%	-4,8%	-3,8%	-3,2%	-4,2%	-6,4%	-6,1%	-5,6%	-5,4%		
ΠΕΛΑΤΕΣ ΥΨΗΛΗΣ ΤΑΣΗΣ	1,8%	-1,2%	-2,8%	1,8%	0,2%	0,5%	1,1%	1,8%	1,6%	1,4%		
ΟΡΥΧΕΙΑ	-3,2%	-0,6%	-0,8%	-0,5%	-1,5%	-1,9%	-3,9%	-4,8%	-4,1%	-3,9%		
ΙΔΙΟΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	45,0%	50,9%	68,7%	73,6%	56,3%	46,3%	47,5%	47,2%	39,1%	34,8%		
ΑΠΩΛΕΙΕΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	-7,2%	-5,0%	-4,2%	-8,9%	-10,4%	-10,1%	-11,3%	-11,1%	-10,4%	-11,0%		

- 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

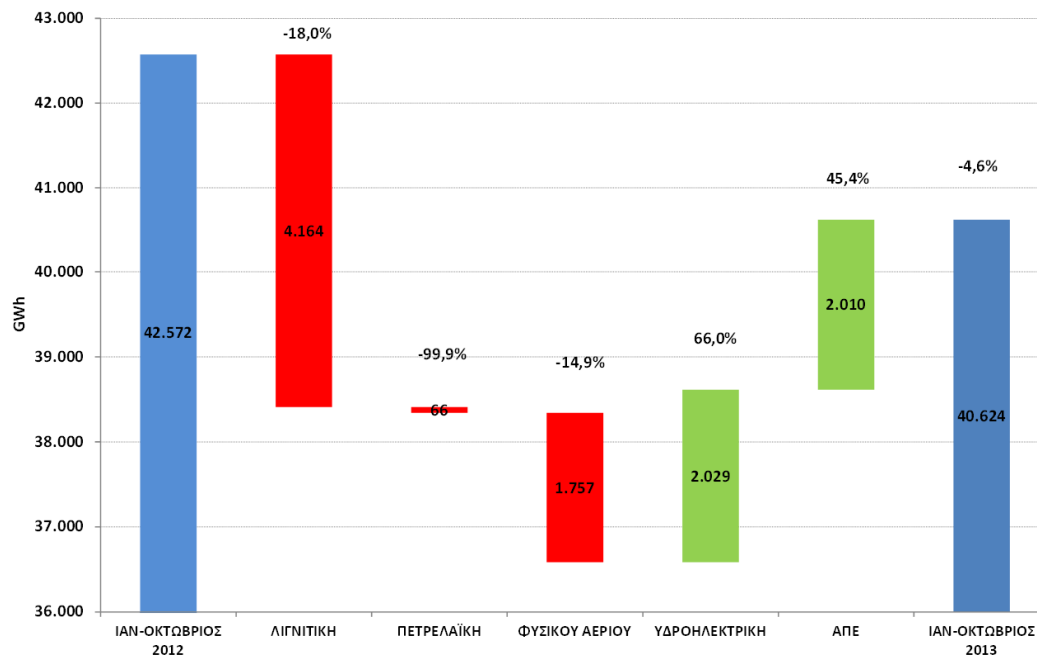
3.1. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΟΚΤΩΒΡΙΟΥ 2012 ΕΝΑΝΤΙ ΟΚΤΩΒΡΙΟΥ 2013 (GWh)



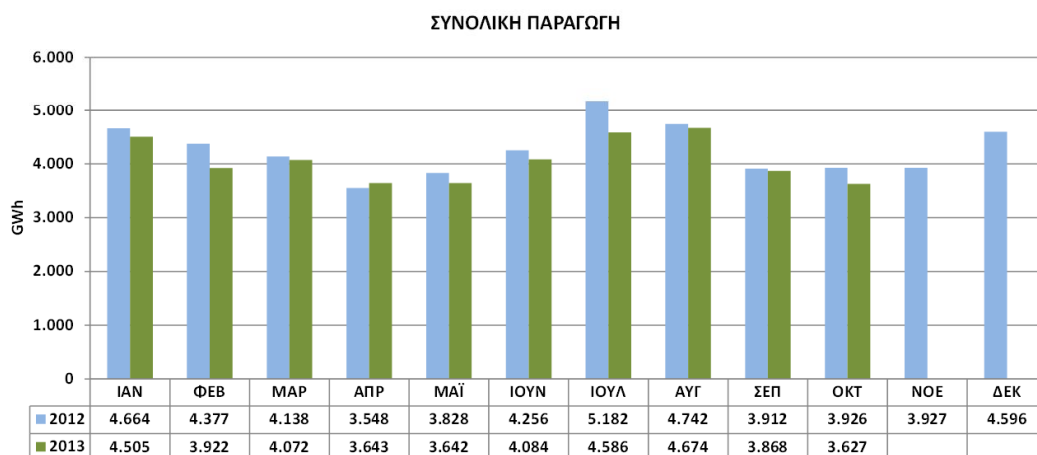
- Η ανάλυση της παραγωγής αναφέρεται στην καθαρή παραγωγή.
- Η κατηγορία "ΑΠΕ" περιλαμβάνει την παραγωγή από μονάδες ΑΠΕ που συνδέονται απευθείας σε Υ/Σ Συστήματος και την εκτίμηση της παραγωγής στο Δίκτυο. Η παραγωγή στο Δίκτυο προκύπτει από πιστοποιημένες μετρήσεις για την Μέση Τάση και εκτιμήσεις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

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

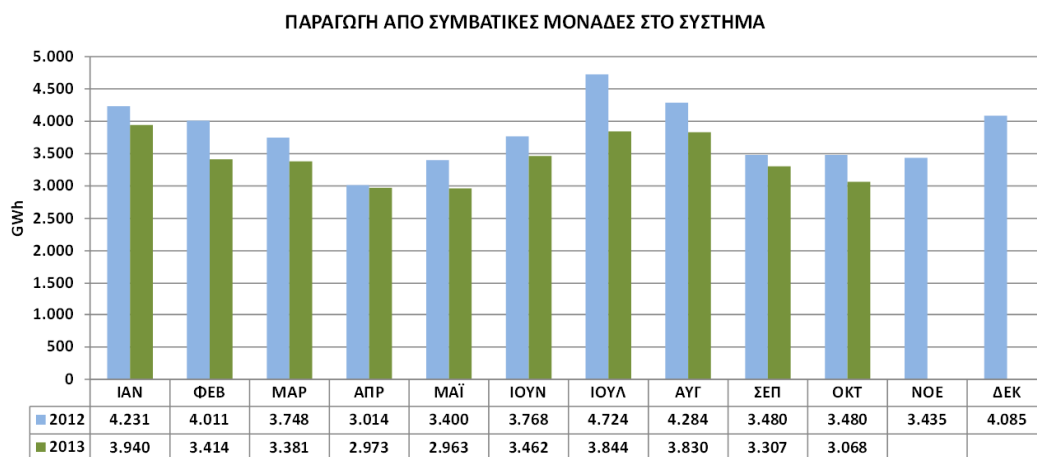


- Η ανάλυση της παραγωγής αναφέρεται στην καθαρή παραγωγή.
- Η κατηγορία "ΑΠΕ" περιλαμβάνει την παραγωγή από μονάδες ΑΠΕ που συνδέονται απευθείας σε Υ/Σ Συστήματος και την εκτίμηση της παραγωγής στο Δίκτυο. Η παραγωγή στο Δίκτυο προκύπτει από πιστοποιημένες μετρήσεις για την Μέση Τάση και εκτιμήσεις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

3.2. ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ

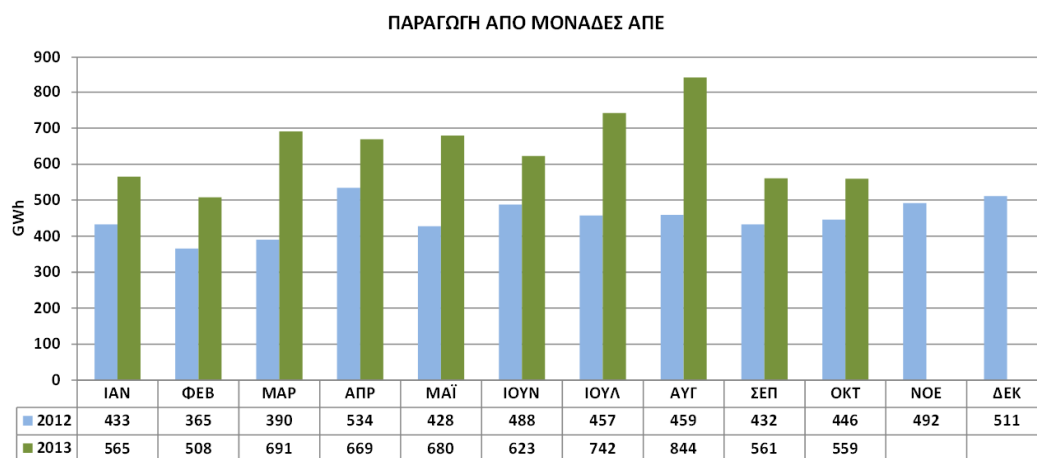


Η συνολική παραγωγή περιλαμβάνει την παραγωγή από Συμβατικές μονάδες και από μονάδες ΑΠΕ όπως περιγράφονται παρακάτω.



Η παραγωγή αναφέρεται στο σημείο έγχυσης στο Σύστημα.

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

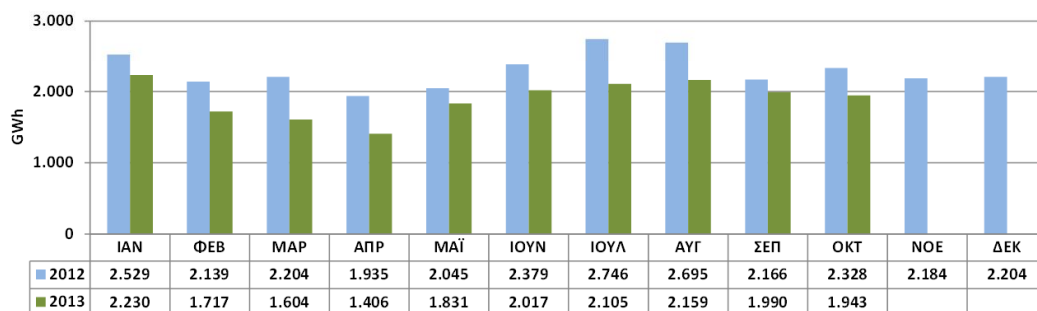


Στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από μονάδες ΑΠΕ περιλαμβάνονται:

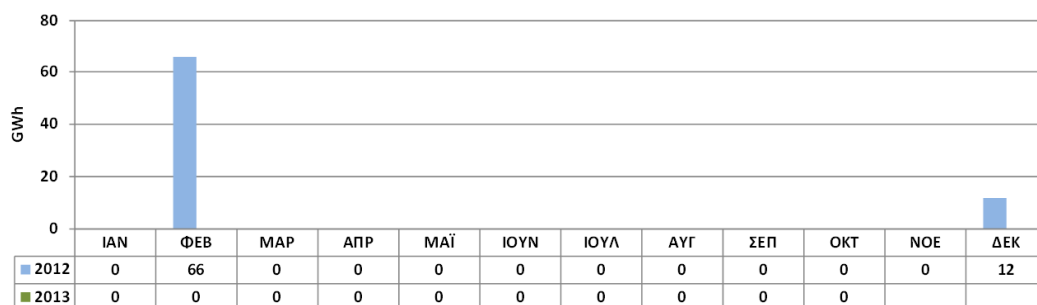
- παραγωγή στο σημείο έγχυσης στο Σύστημα από μονάδες ΑΠΕ που συνδέονται απευθείας σε Υ/Σ Συστήματος.
- εκτίμηση της παραγωγής στο Δίκτυο (η παραγωγή στο Δίκτυο προκύπτει από πιστοποιημένες μετρήσεις για την Μέση Τάση και εκτιμήσεις για την Χαμηλή Τάση).

3.3. ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΤΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ

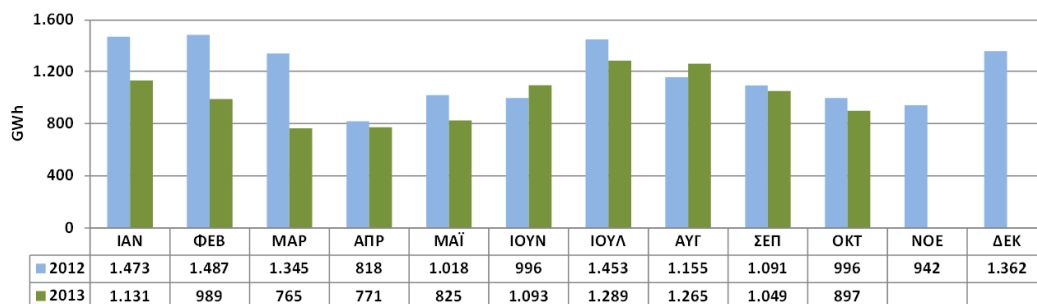
ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΛΙΓΝΙΤΗ



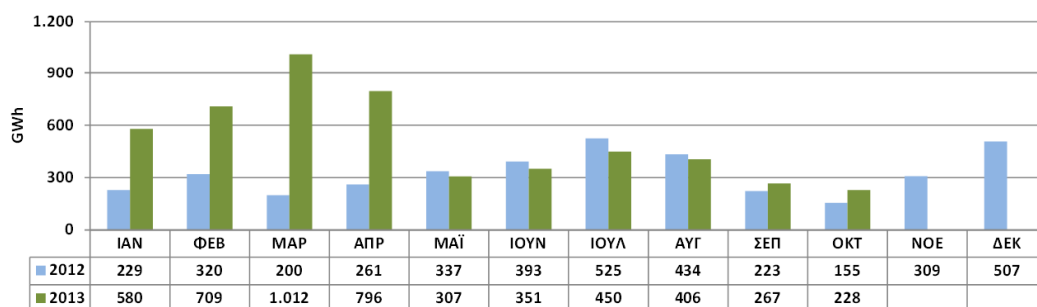
ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΠΕΤΡΕΛΑΙΟ



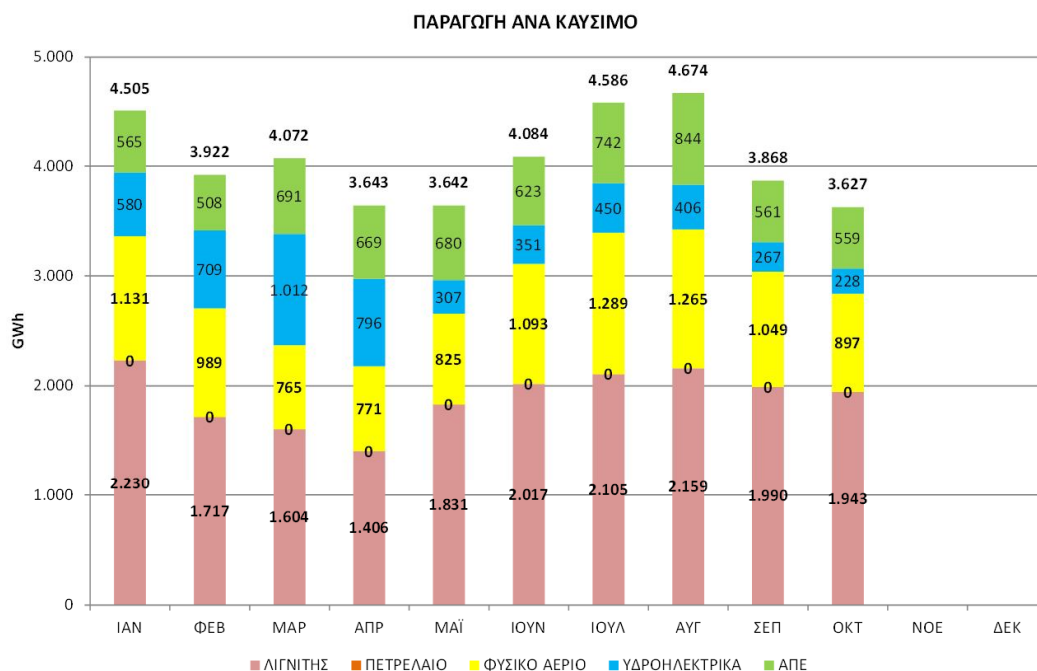
ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ



ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ

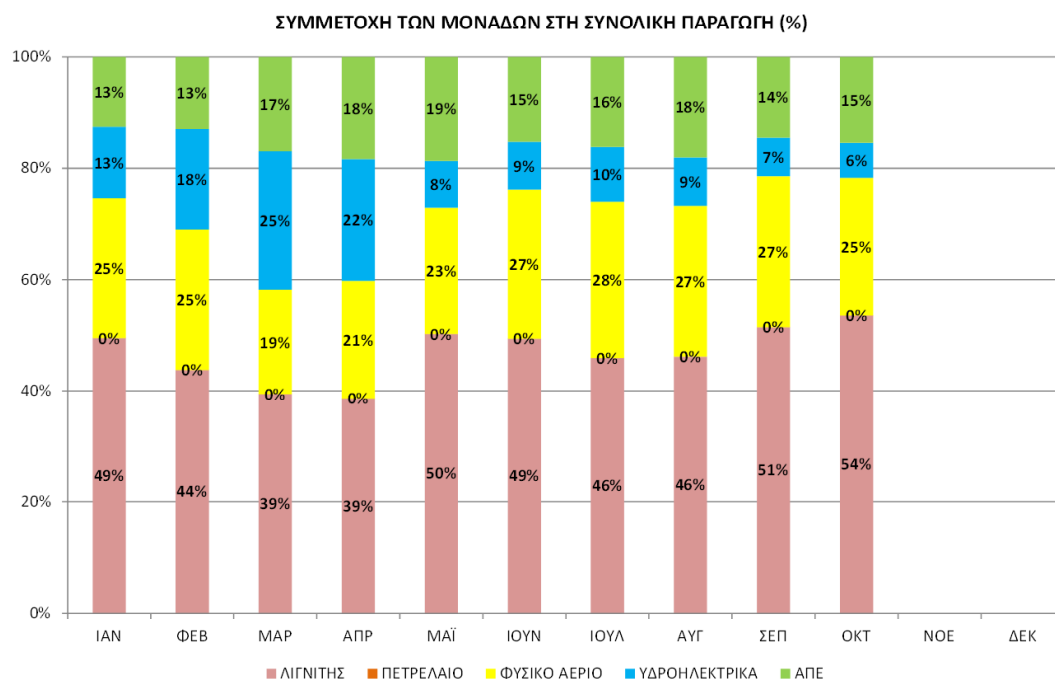


3.4. ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΝΑ ΚΑΥΣΙΜΟ



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).

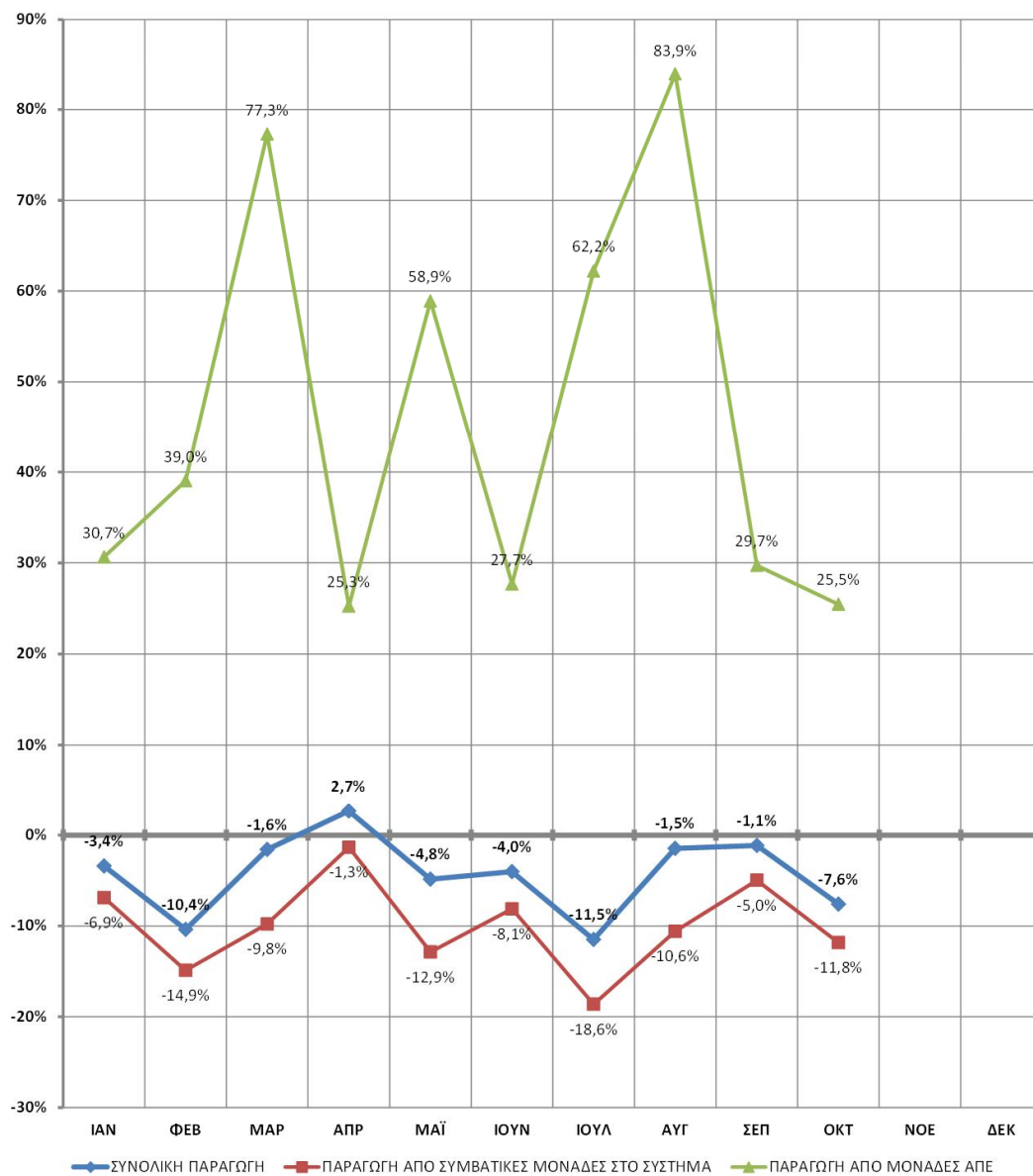


Στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από μονάδες ΑΠΕ περιλαμβάνονται:

- 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 (%)



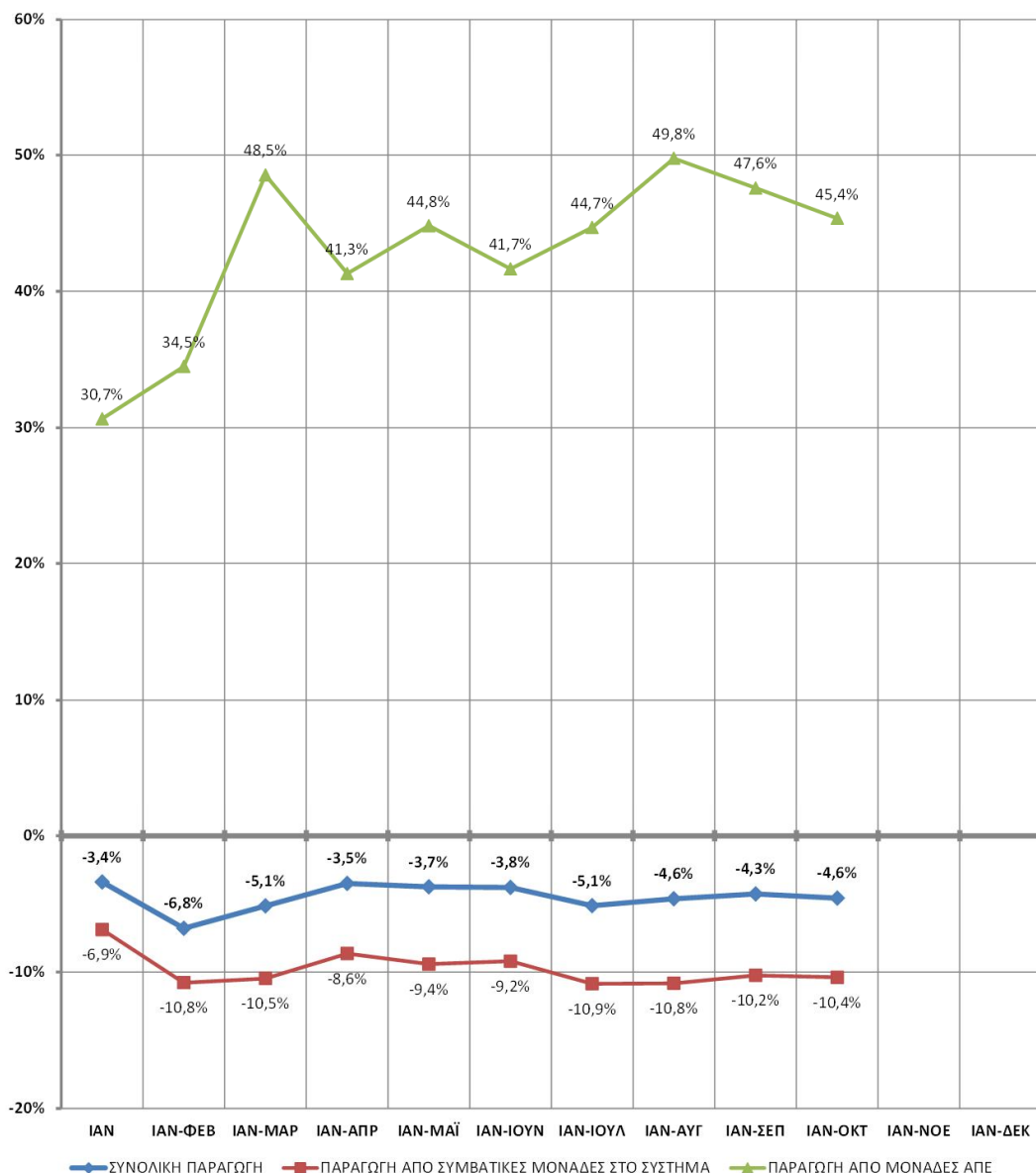
ΕΞΕΛΙΞΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΣΕ ΣΧΕΣΗ ΜΕ ΤΟΝ ΑΝΤΙΣΤΟΙΧΟ ΜΗΝΑ ΤΟΥ ΠΡΟΗΓΟΥΜΕΝΟΥ ΕΤΟΥΣ (%)	ΙΑΝ	ΦΕΒ	ΜΑΡ	ΑΠΡ	ΜΑΪ	ΙΟΥΝ	ΙΟΥΛ	ΑΥΓ	ΣΕΠ	ΟΚΤ	ΝΟΕ	ΔΕΚ
ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ	-3%	-10%	-2%	3%	-5%	-4%	-11%	-1%	-1%	-8%		
ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΤΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ	-7%	-15%	-10%	-1%	-13%	-8%	-19%	-11%	-5%	-12%		
ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΛΙΓΝΙΤΗ	-12%	-20%	-27%	-27%	-10%	-15%	-23%	-20%	-8%	-17%		
ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΠΕΤΡΕΛΑΙΟ	-100%	-49%	1467%	-22%	-49%	-20%	-99%	-33%	43%			
ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ	-23%	-33%	-43%	-6%	-19%	10%	-11%	10%	-4%	-10%		
ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ	154%	122%	407%	205%	-9%	-11%	-14%	-6%	20%	47%		
ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΜΟΝΑΔΕΣ ΑΠΕ	31%	39%	77%	25%	59%	28%	62%	84%	30%	25%		

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%	-5%	-5%	-4%	-5%		
ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΤΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ	-7%	-11%	-10%	-9%	-9%	-9%	-11%	-11%	-10%	-10%		
ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΛΙΓΝΙΤΗ	-12%	-15%	-19%	-21%	-19%	-18%	-19%	-19%	-18%	-18%		
ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΠΕΤΡΕΛΑΙΟ	-100%	-100%	-100%	-100%	-100%	-100%	-100%	-100%	-100%	-100%		
ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ	-23%	-28%	-33%	-29%	-27%	-22%	-20%	-17%	-15%	-15%		
ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ	154%	135%	208%	207%	153%	116%	86%	71%	67%	66%		
ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΜΟΝΑΔΕΣ ΑΠΕ	31%	34%	49%	41%	45%	42%	45%	50%	48%	45%		

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).

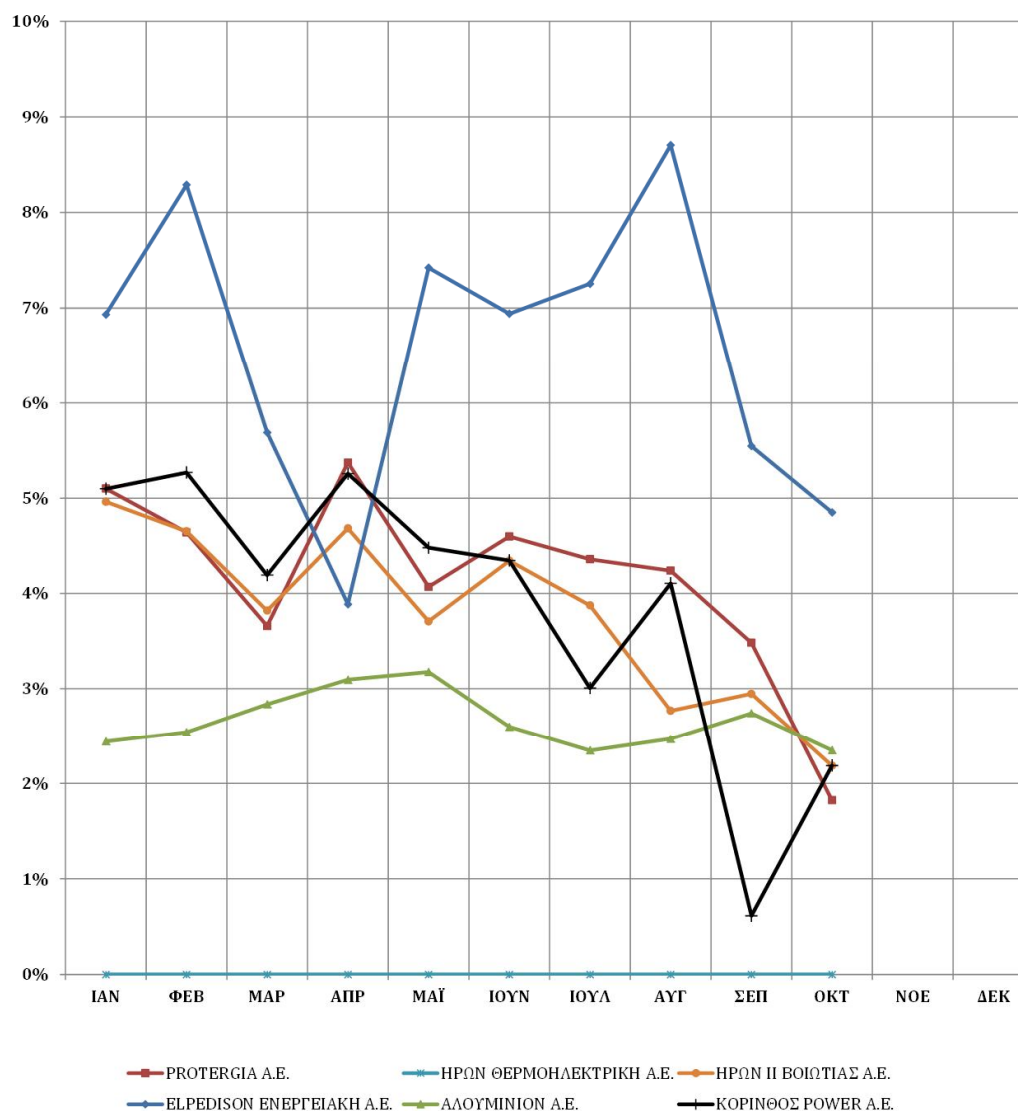
3.6. ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΝΑ ΣΥΜΜΕΤΕΧΟΝΤΑ

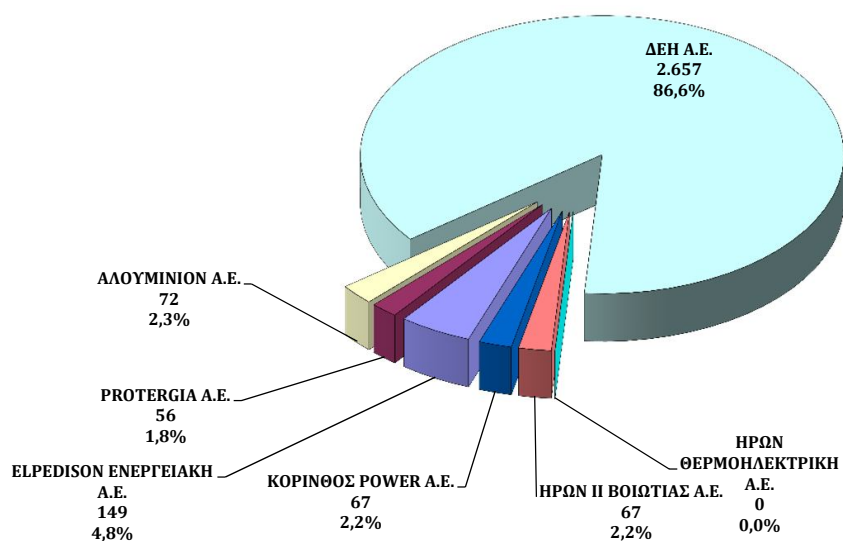
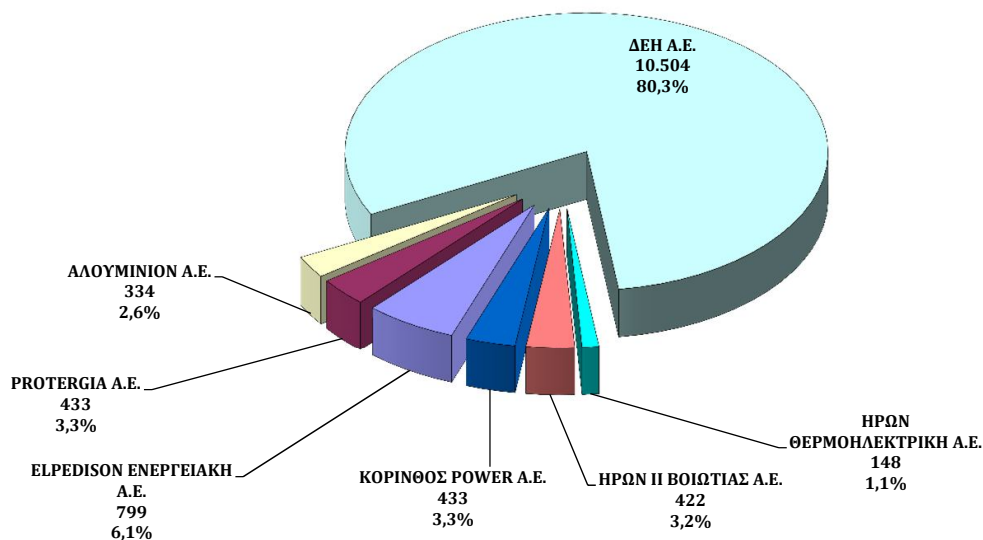
ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΤΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ (GWh)	ΙΑΝ	ΦΕΒ	ΜΑΡ	ΑΠΡ	ΜΑΪ	ΙΟΥΝ	ΙΟΥΛ	ΑΥΓ	ΣΕΠ	ΟΚΤ	ΝΟΕ	ΔΕΚ
ELPEDISON ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	273,2	283,0	192,4	115,6	219,9	240,3	278,9	333,4	183,4	148,8		
PROTERGIA Α.Ε.	200,9	158,4	123,7	159,7	120,5	159,1	167,5	162,3	115,2	55,9		
ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε.	96,2	86,8	95,9	92,0	94,1	89,9	90,2	94,6	90,6	72,0		
ΔΕΗ Α.Ε.	2.973,6	2.547,3	2.698,4	2.310,5	2.285,7	2.671,6	3.043,0	2.976,3	2.800,0	2.657,1		
ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.												
ΗΡΩΝ Π ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε.	195,5	158,8	129,1	139,2	109,8	150,3	148,9	106,0	97,4	67,0		
ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER Α.Ε.	200,8	179,9	141,7	156,3	132,7	150,4	115,6	157,2	20,3	67,1		
ΣΥΝΟΛΟ	3.940,2	3.414,1	3.381,3	2.973,2	2.962,9	3.461,7	3.844,2	3.829,8	3.307,0	3.067,9		

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.)



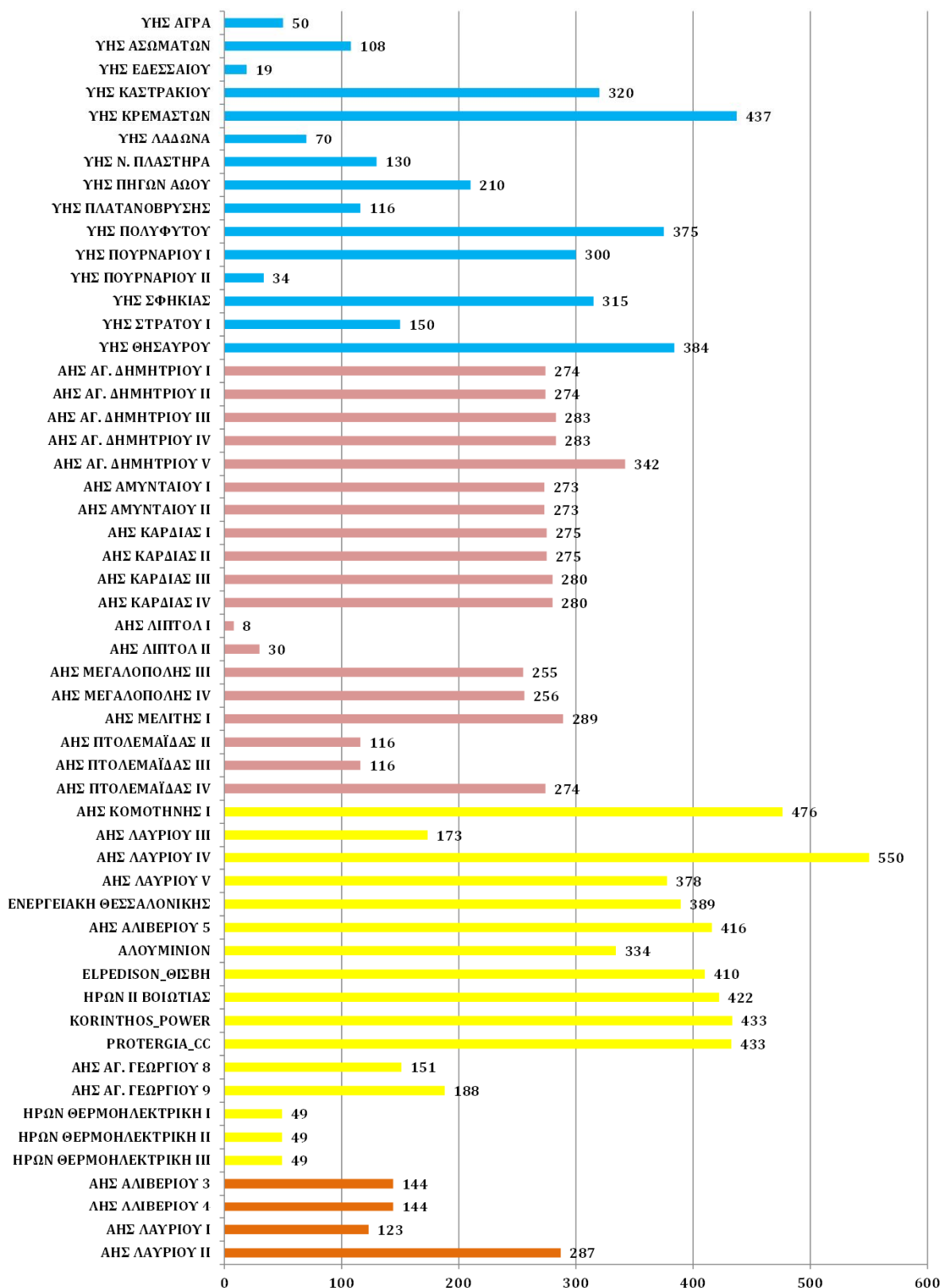
**ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΤΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ (GWh)
ΟΚΤΩΒΡΙΟΣ 2013**

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


3.7. ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΣΥΜΒΑΤΙΚΩΝ ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ

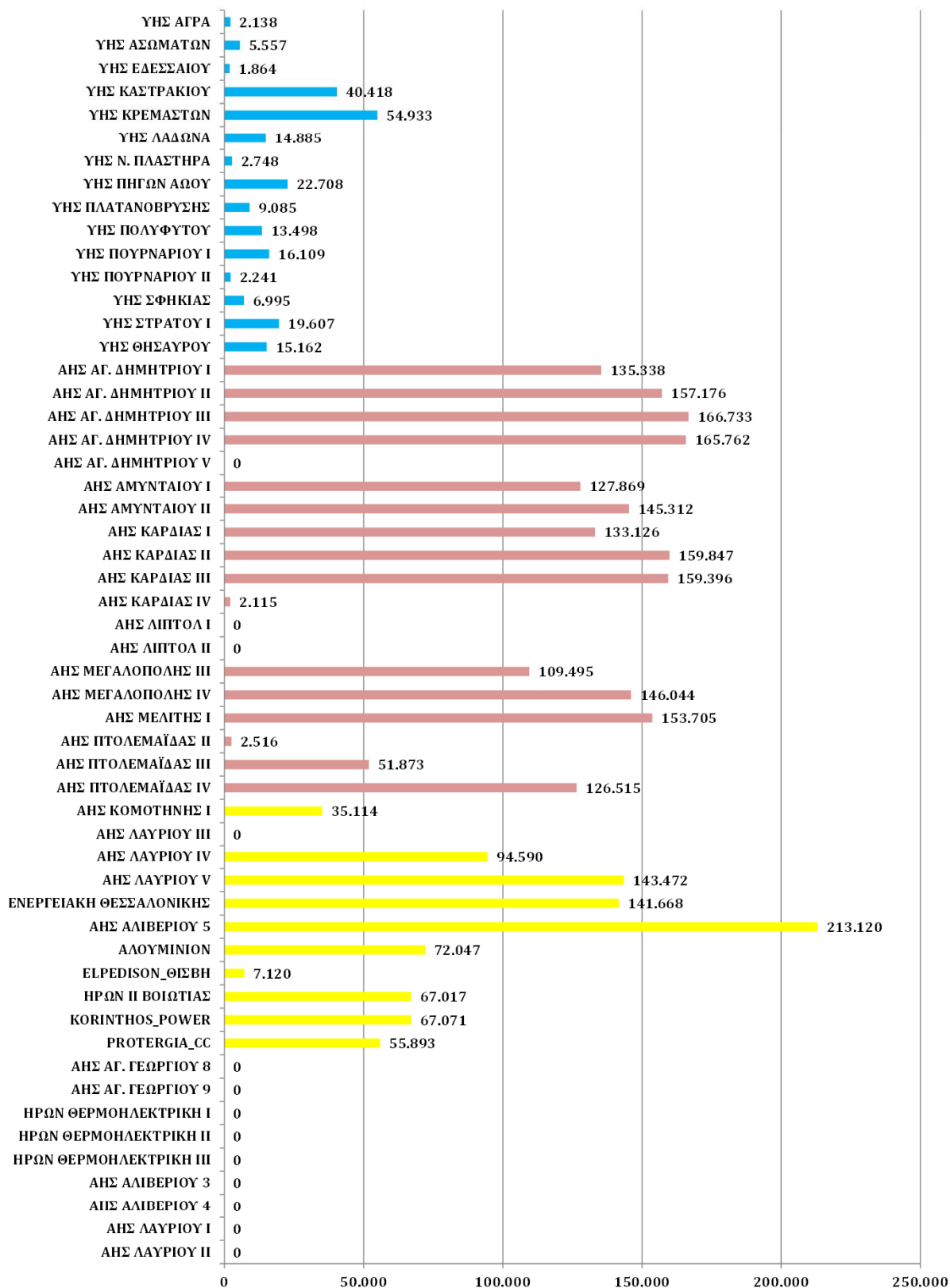
ΜΟΝΑΔΑ	ΚΑΥΣΙΜΟ/ΤΕΧΝΟΛ.	ΠΑΡΑΓΩΓΟΣ	ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW)	ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (MWh)	ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΗΣ ΧΡΗΣΙΜΟΠΟΙΗΣΗΣ (%)
ΥΗΣ ΑΓΡΑ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	50	2.138	6%
ΥΗΣ ΑΣΩΜΑΤΩΝ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	108	5.557	7%
ΥΗΣ ΕΔΕΣΣΑΙΟΥ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	19	1.864	13%
ΥΗΣ ΚΑΣΤΡΑΚΙΟΥ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	320	40.418	17%
ΥΗΣ ΚΡΕΜΑΣΤΩΝ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	437	54.933	17%
ΥΗΣ ΛΑΔΩΝΑ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	70	14.885	29%
ΥΗΣ Ν. ΠΛΑΣΤΗΡΑ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	130	2.748	3%
ΥΗΣ ΠΗΓΩΝ ΔΟΟΥ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	210	22.708	15%
ΥΗΣ ΠΛΑΤΑΝΟΒΡΥΣΗΣ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	116	9.085	11%
ΥΗΣ ΠΟΛΥΦΥΤΟΥ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	375	13.498	5%
ΥΗΣ ΠΟΥΡΝΑΡΙΟΥ Ι	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	300	16.109	7%
ΥΗΣ ΠΟΥΡΝΑΡΙΟΥ ΙΙ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	34	2.241	9%
ΥΗΣ ΣΦΗΚΙΑΣ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	315	6.995	3%
ΥΗΣ ΣΤΡΑΤΟΥ Ι	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	150	19.607	18%
ΥΗΣ ΘΗΣΑΥΡΟΥ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	384	15.162	5%
ΑΗΣ ΑΓ. ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ Ι	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	274	135.338	66%
ΑΗΣ ΑΓ. ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΙΙ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	274	157.176	77%
ΑΗΣ ΑΓ. ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΙΙΙ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	283	166.733	79%
ΑΗΣ ΑΓ. ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΙV	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	283	165.762	79%
ΑΗΣ ΑΓ. ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ V	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	342		
ΑΗΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ Ι	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	273	127.869	63%
ΑΗΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ ΙΙ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	273	145.312	72%
ΑΗΣ ΚΑΡΔΙΑΣ Ι	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	275	133.126	65%
ΑΗΣ ΚΑΡΔΙΑΣ ΙΙ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	275	159.847	78%
ΑΗΣ ΚΑΡΔΙΑΣ ΙΙΙ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	280	159.396	77%
ΑΗΣ ΚΑΡΔΙΑΣ ΙV	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	280	2.115	1%
ΑΗΣ ΛΙΠΤΟΛ Ι	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	8		
ΑΗΣ ΛΙΠΤΟΛ ΙΙ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	30		
ΑΗΣ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ ΙΙΙ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	255	109.495	58%
ΑΗΣ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ ΙV	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	256	146.044	77%
ΑΗΣ ΜΕΛΙΤΗΣ Ι	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	289	153.705	71%
ΑΗΣ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ ΙΙ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	116	2.516	3%
ΑΗΣ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ ΙΙΙ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	116	51.873	60%
ΑΗΣ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ ΙV	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	274	126.515	62%
ΑΗΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ Ι	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	476	35.114	10%
ΑΗΣ ΛΑΥΡΙΟΥ ΙΙΙ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	173		
ΑΗΣ ΛΑΥΡΙΟΥ ΙV	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	550	94.590	23%
ΑΗΣ ΛΑΥΡΙΟΥ V	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	378	143.472	51%
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	ELPEDISON ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	389	141.668	49%
ΑΗΣ ΑΛΙΒΕΡΙΟΥ 5	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	416	213.120	69%
ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε.	334	72.047	29%
ELPEDISON_ΘΙΣΒΗ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	ELPEDISON ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	410	7.120	2%
ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε.	422	67.017	21%
KORINTHOS_POWER	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	KOPINΘΟΣ POWER Α.Ε.	433	67.071	21%
PROTERGIA_CC	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	PROTERGIA Α.Ε.	433	55.893	17%
ΑΗΣ ΑΓ. ΓΕΩΡΓΙΟΥ 8	Φ.Α. ΑΤΜΟΣΤΡΟΒΙΛΟΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	151		
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	3.067.880	32%

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.

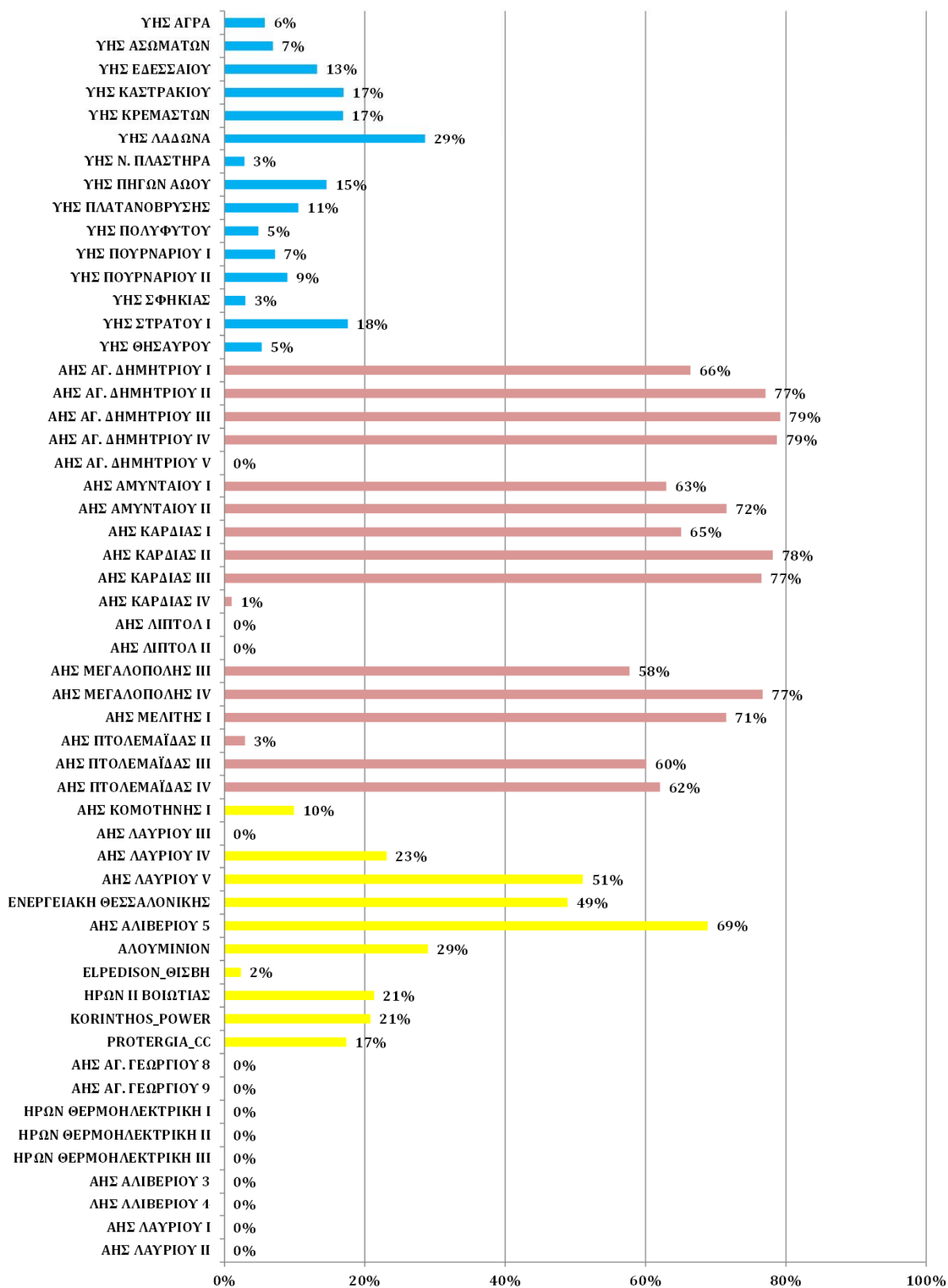
ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW) - ΟΚΤΩΒΡΙΟΣ 2013



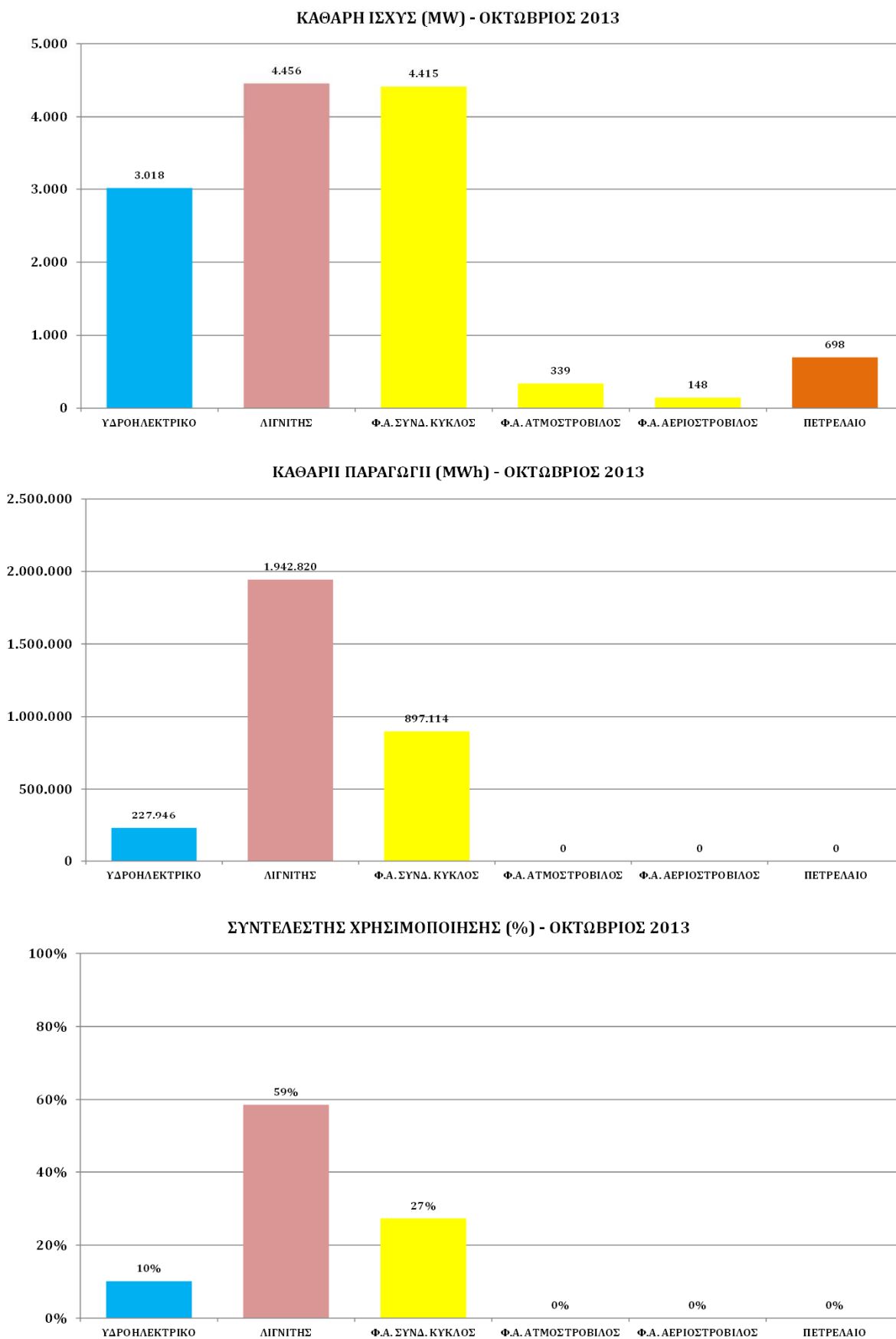
ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (MWh) - ΟΚΤΩΒΡΙΟΣ 2013



ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΗΣ ΧΡΗΣΙΜΟΠΟΙΗΣΗΣ (%) - ΟΚΤΩΒΡΙΟΣ 2013



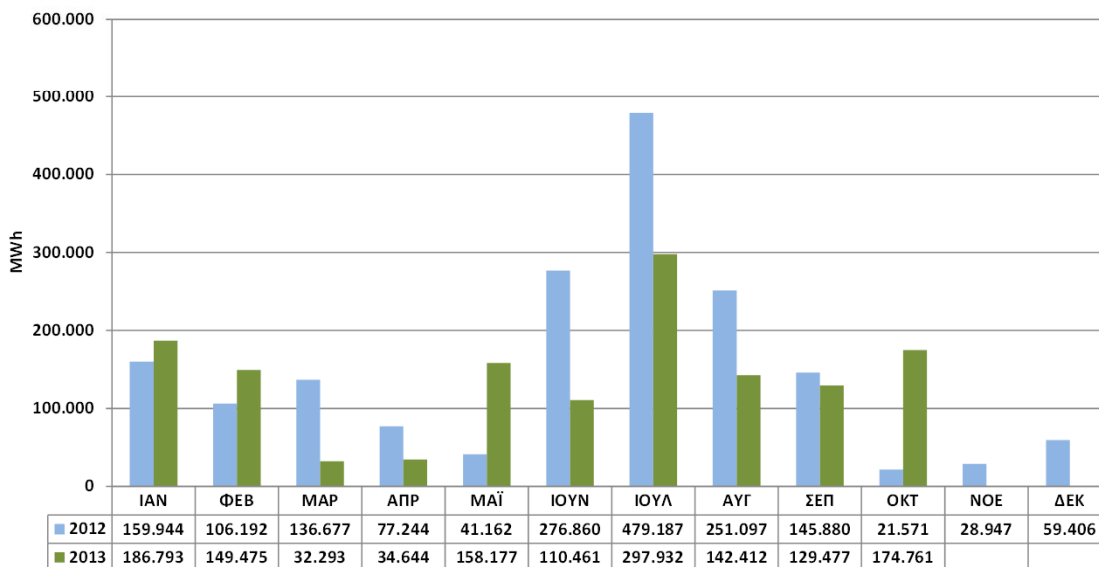
3.8. ΑΝΑΛΥΣΗ ΑΝΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΣΥΜΒΑΤΙΚΩΝ ΜΟΝΑΔΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ



4. ΑΝΑΛΥΣΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΩΝ

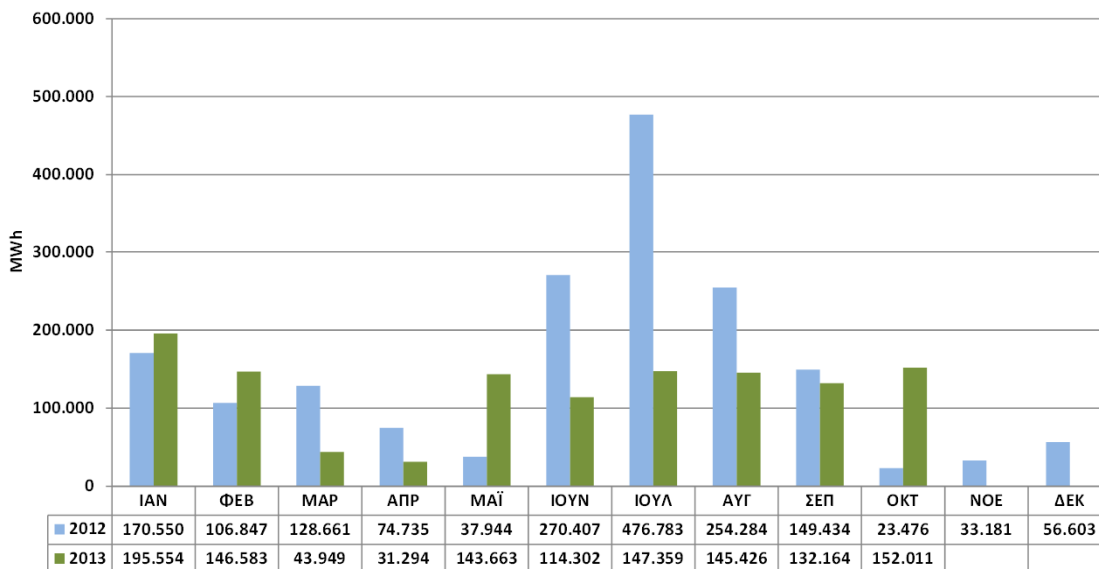
4.1 ΙΣΟΖΥΓΙΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΩΝ

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)

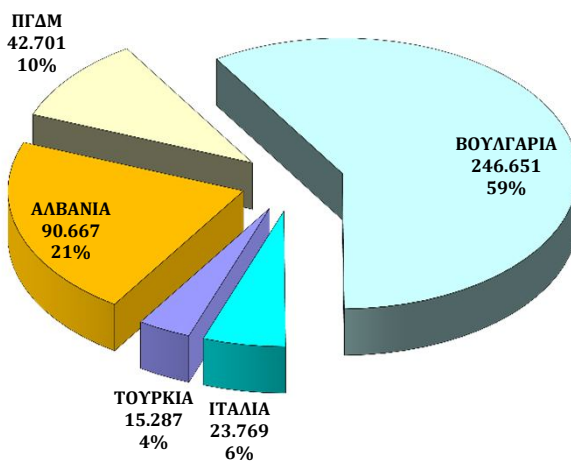


Το ισοζύγιο εμπορικών προγραμμάτων στις διασυνδέσεις υπολογίζεται ως η διαφορά ("Εμπορικά Προγράμματα Εισαγωγών"- "Εμπορικά Προγράμματα Εξαγωγών") για όλες τις διασυνδέσεις.

4.2 ΕΜΠΟΡΙΚΑ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΑ ΑΝΑ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ

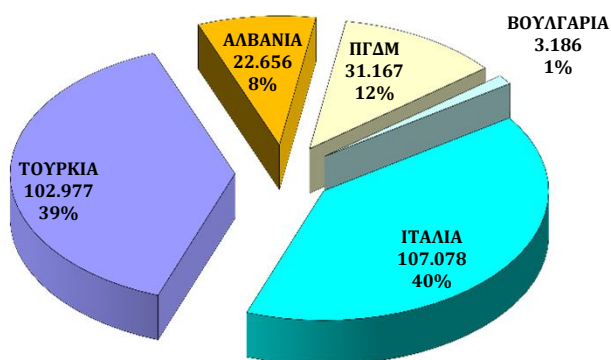
ΕΜΠΟΡΙΚΑ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΑ ΕΙΣΑΓΩΓΩΝ ΟΚΤΩΒΡΙΟΣ 2013 (MWh)

419.075 MWh

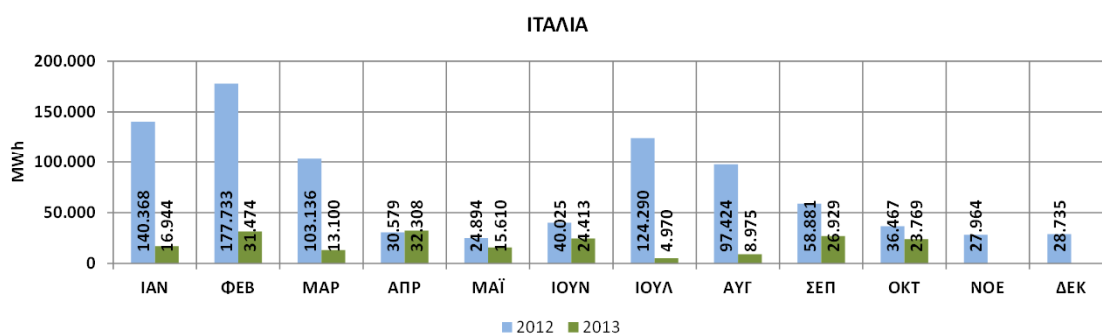
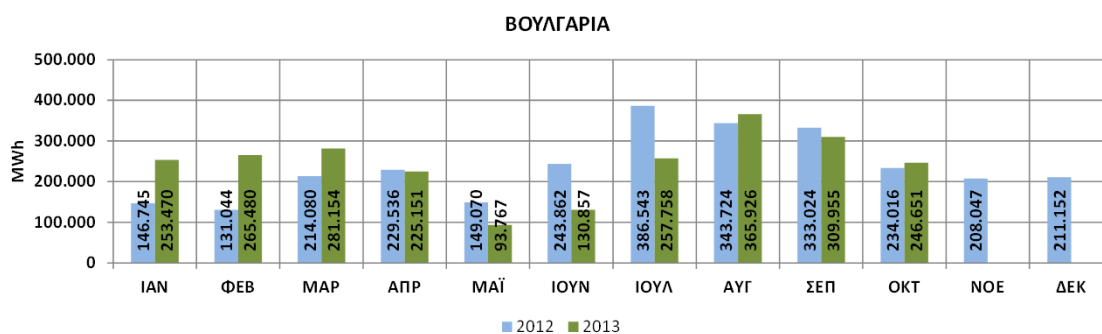
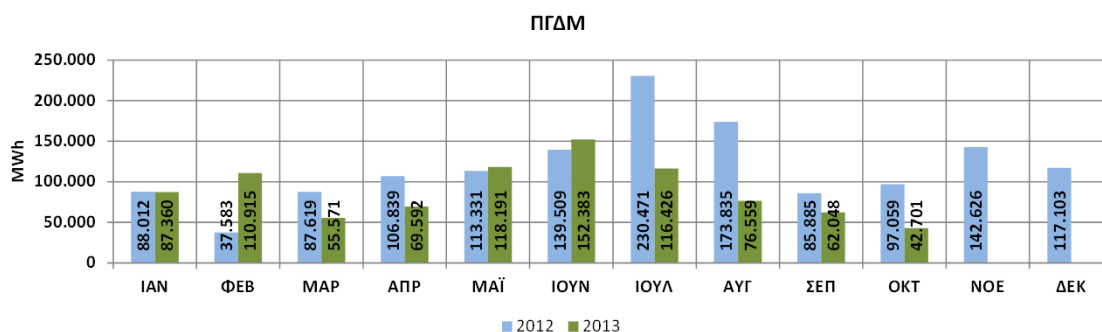
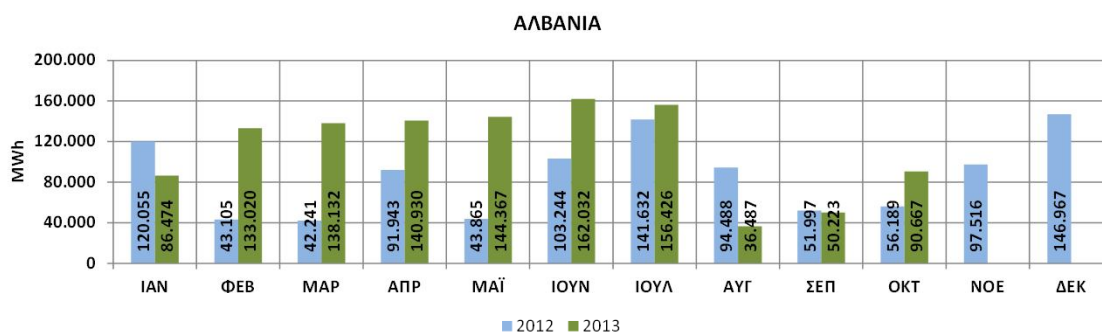
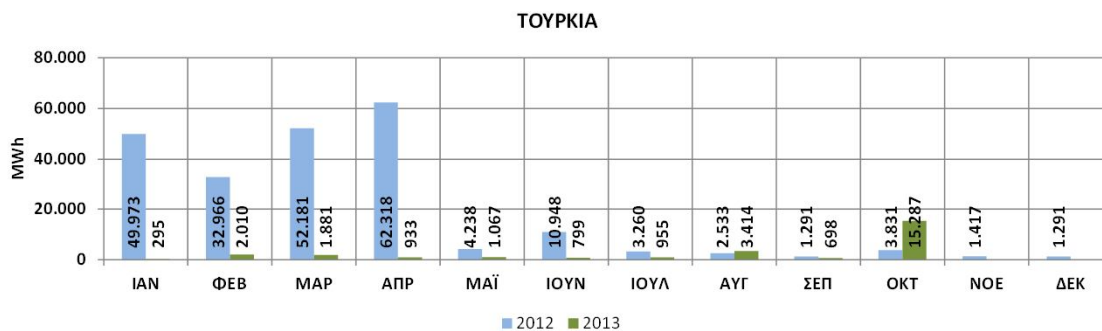


ΕΜΠΟΡΙΚΑ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΑ ΕΞΑΓΩΓΩΝ ΟΚΤΩΒΡΙΟΣ 2013 (MWh)

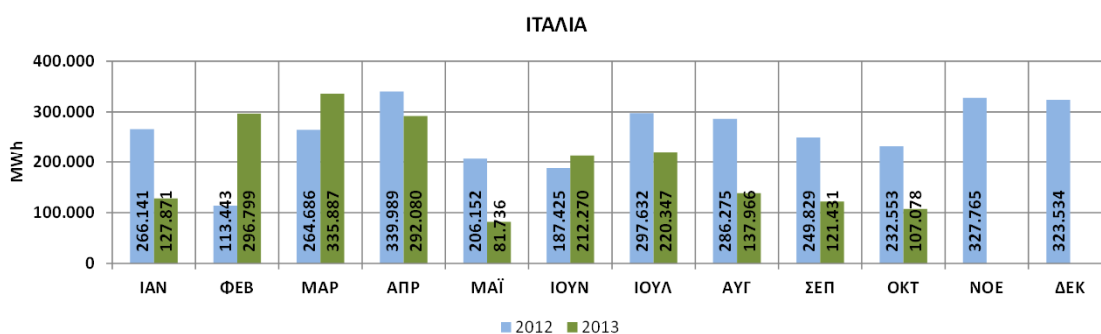
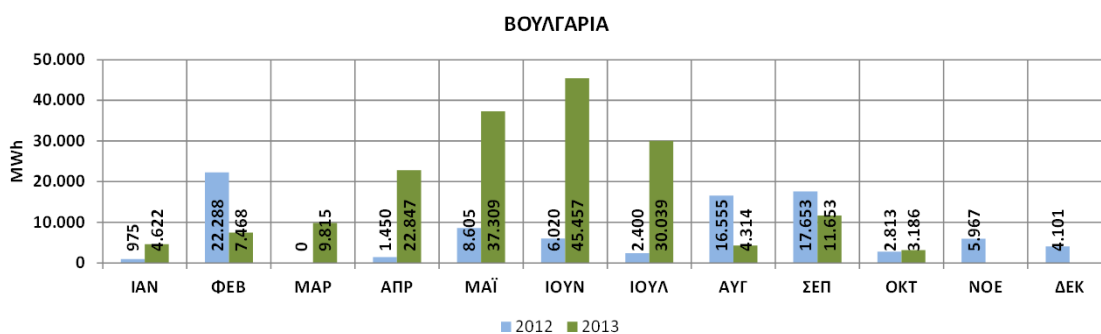
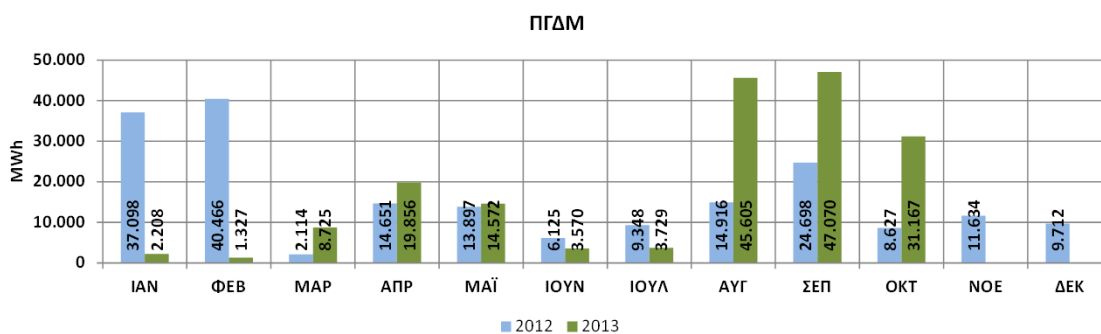
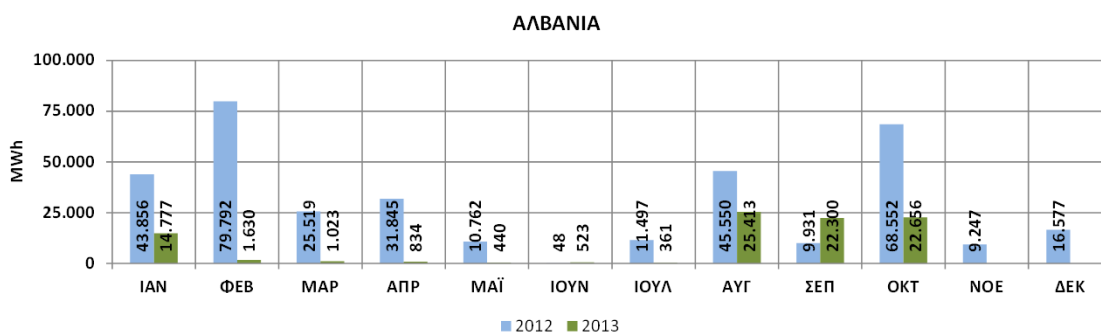
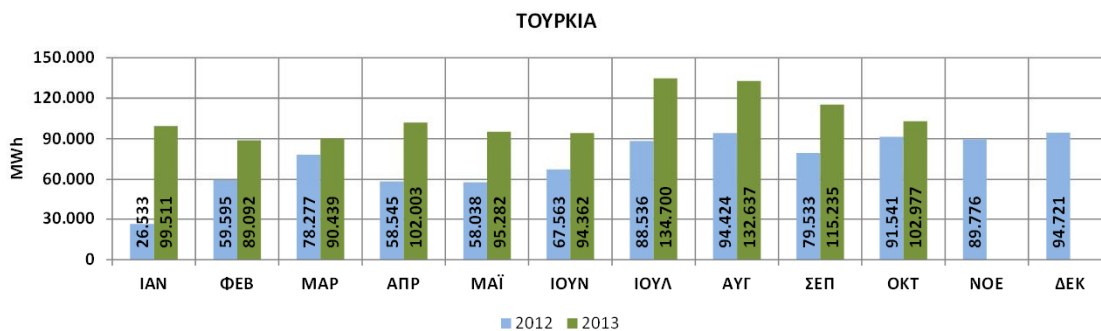
267.064 MWh



4.3 ΕΜΠΟΡΙΚΑ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΑ ΕΙΣΑΓΩΓΩΝ ΑΝΑ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ



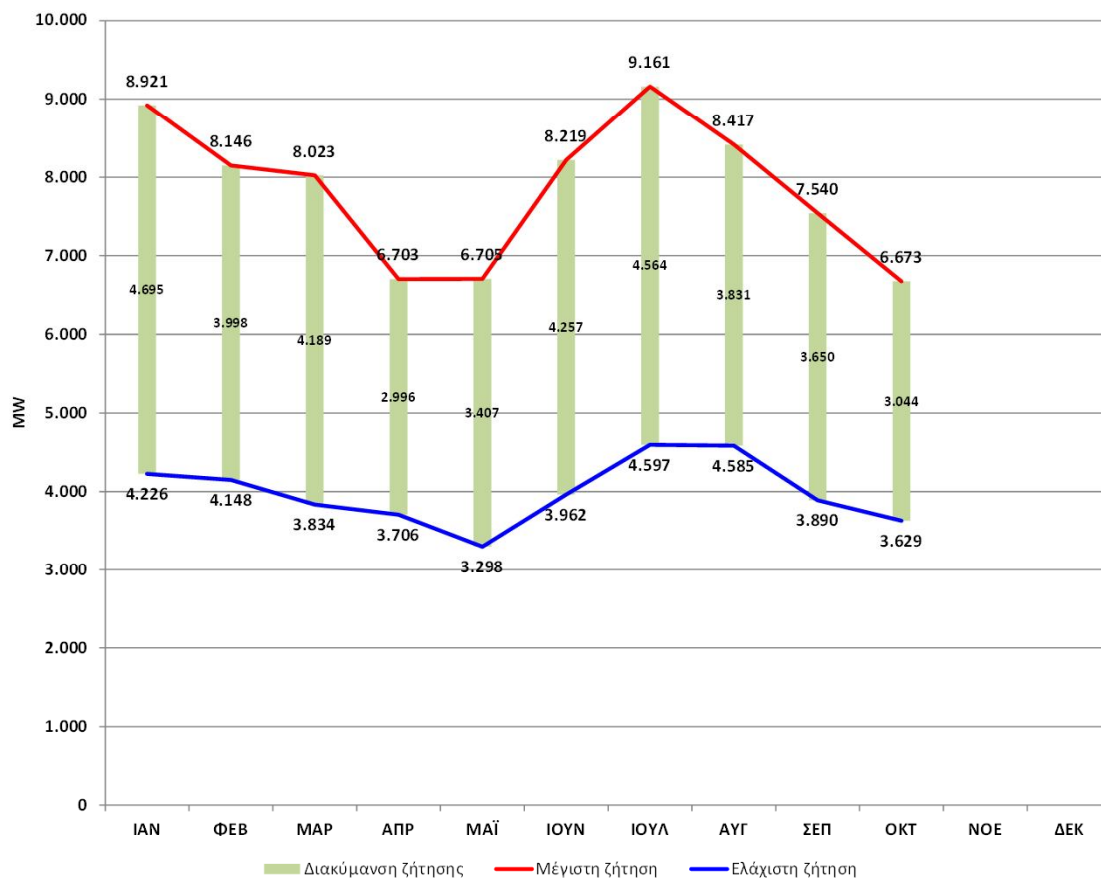
4.4 ΕΜΠΟΡΙΚΑ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΑ ΕΞΑΓΩΓΩΝ ΑΝΑ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ



5. ΜΕΓΙΣΤΗ & ΕΛΑΧΙΣΤΗ ΖΗΤΗΣΗ

5.1. ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ

ΜΕΓΙΣΤΗ & ΕΛΑΧΙΣΤΗ ΩΡΙΑΙΑ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ



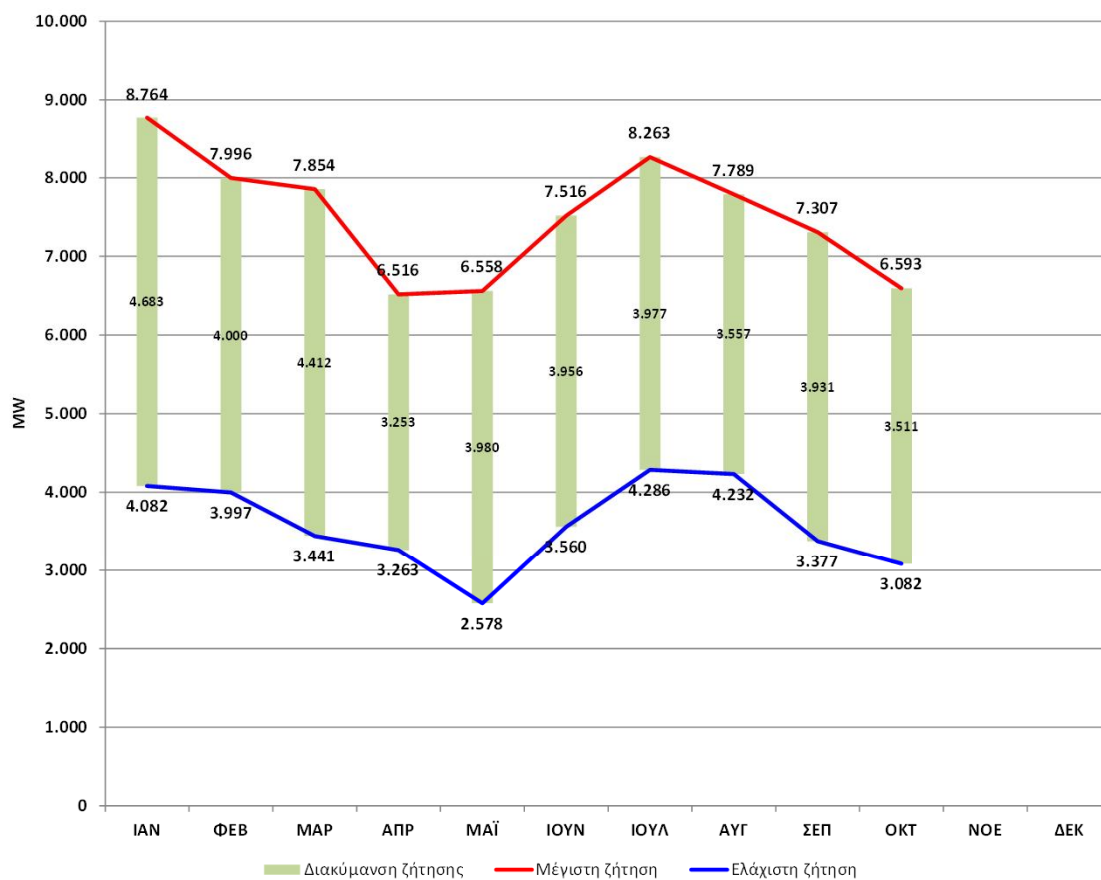
ΜΕΓΙΣΤΗ ΩΡΙΑΙΑ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (MW)	ΙΑΝ	ΦΕΒ	ΜΑΡ	ΑΠΡ	ΜΑΪ	ΙΟΥΝ	ΙΟΥΛ	ΑΥΓ	ΣΕΠ	ΟΚΤ	ΝΟΕ	ΔΕΚ
Μέγιστη ζήτηση	8.921	8.146	8.023	6.703	6.705	8.219	9.161	8.417	7.540	6.673		
Ημερομηνία μεγίστου	08/01	19/02	07/03	08/04	30/05	25/06	30/07	01/08	12/09	08/10		
Ώρα μεγίστου	20	20	20	21	22	14	14	14	14	21		

ΕΛΑΧΙΣΤΗ ΩΡΙΑΙΑ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (MW)	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	4.597	4.585	3.890	3.629		
Ημερομηνία ελαχίστου	01/01	04/02	31/03	15/04	06/05	09/06	01/07	25/08	23/09	28/10		
Ώρα ελαχίστου	6	5	7	5	7	7	5	8	4	5		

- 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

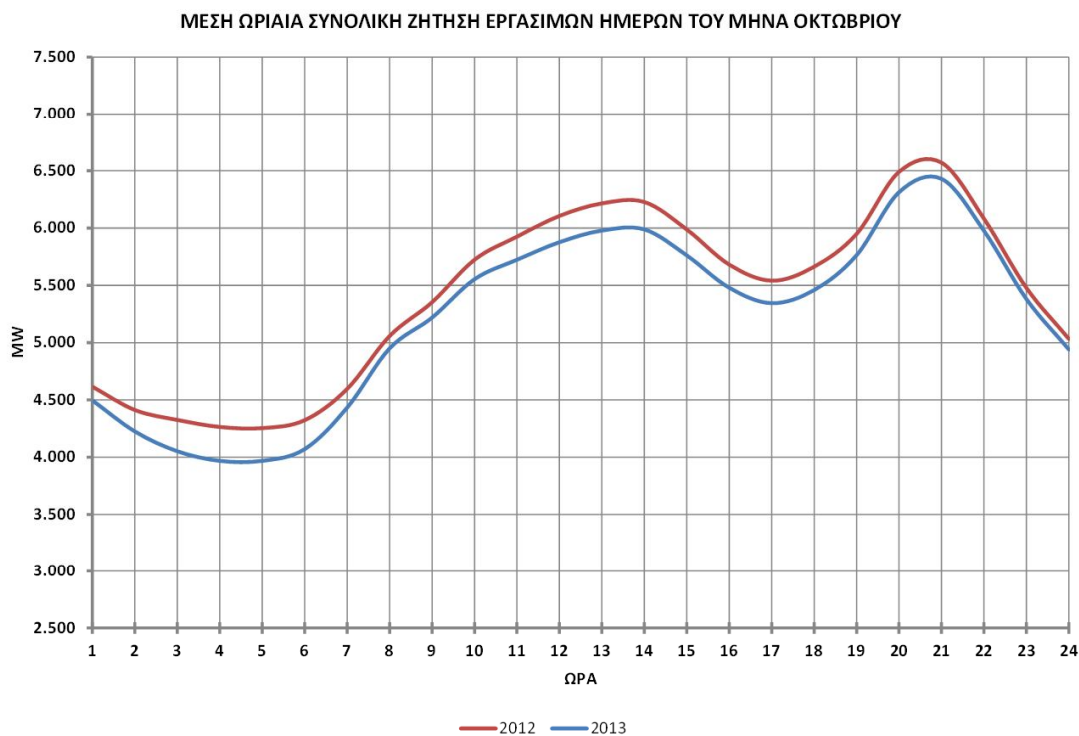


ΜΕΓΙΣΤΗ ΩΡΙΑΙΑ ΖΗΤΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ (MW)	ΙΑΝ	ΦΕΒ	ΜΑΡ	ΑΠΡ	ΜΑΪ	ΙΟΥΝ	ΙΟΥΛ	ΑΥΓ	ΣΕΠ	ΟΚΤ	ΝΟΕ	ΔΕΚ
Μέγιστη ζήτηση	8.764	7.996	7.854	6.516	6.558	7.516	8.263	7.789	7.307	6.593		
Ημερομηνία μεγίστου	08/01	19/02	07/03	08/04	29/05	25/06	30/07	01/08	12/09	08/10		
Ώρα μεγίστου	20	20	20	21	22	22	22	22	21	21		

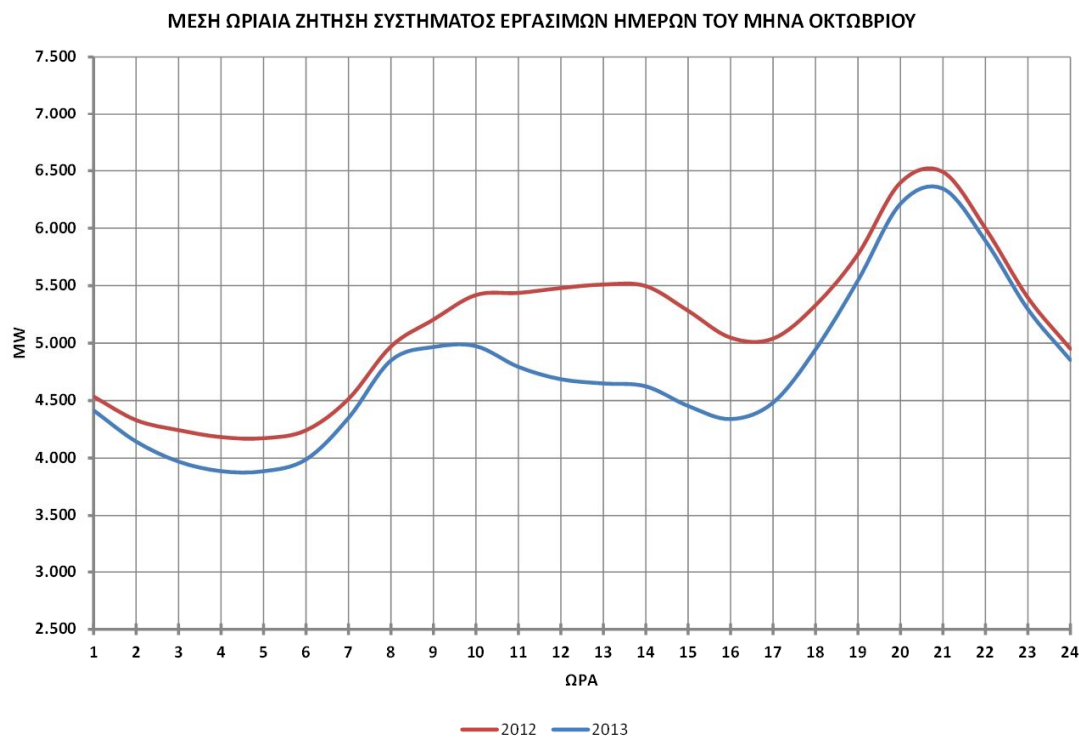
ΕΛΑΧΙΣΤΗ ΩΡΙΑΙΑ ΖΗΤΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ (MW)	ΙΑΝ	ΦΕΒ	ΜΑΡ	ΑΠΡ	ΜΑΪ	ΙΟΥΝ	ΙΟΥΛ	ΑΥΓ	ΣΕΠ	ΟΚΤ	ΝΟΕ	ΔΕΚ
Ελάχιστη ζήτηση	4.082	3.997	3.441	3.263	2.578	3.560	4.286	4.232	3.377	3.082		
Ημερομηνία ελαχίστου	01/01	04/02	24/03	28/04	05/05	16/06	07/07	15/08	29/09	28/10		
Ώρα ελαχίστου	6	5	15	16	15	16	16	15	16	15		

- 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

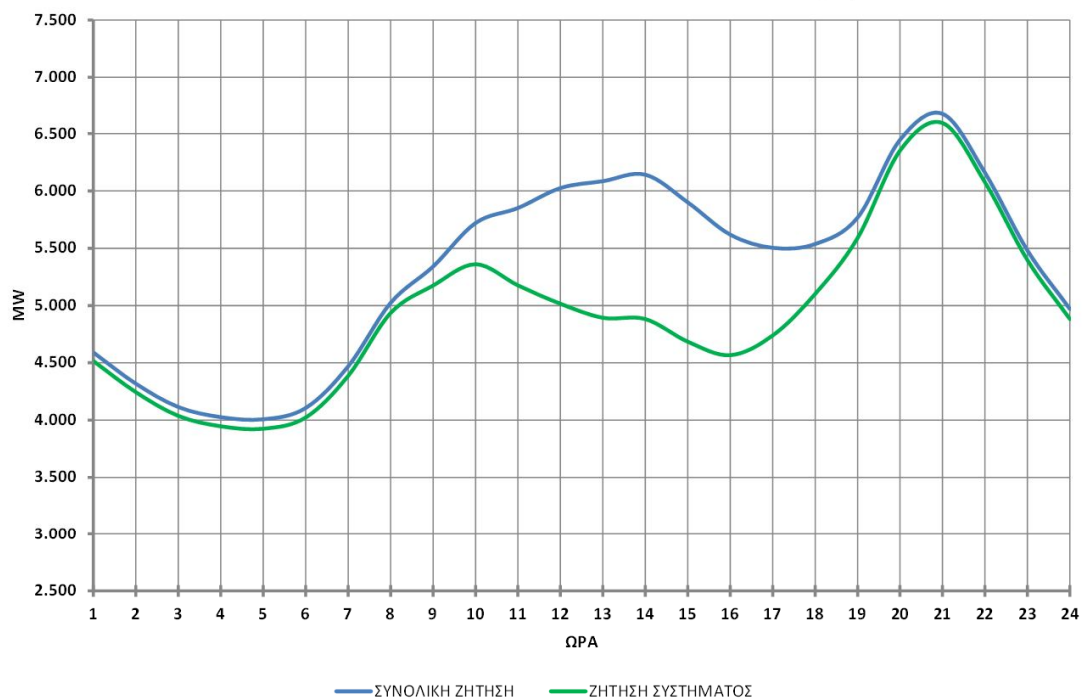


- Για κάθε ώρα η ζήτηση προκύπτει ως ο μέσος όρος της ζήτησης της αντίστοιχης ώρας για κάθε εργάσιμη ημέρα του μήνα.
- Στη συνολική ζήτηση περιλαμβάνεται και η άντληση.



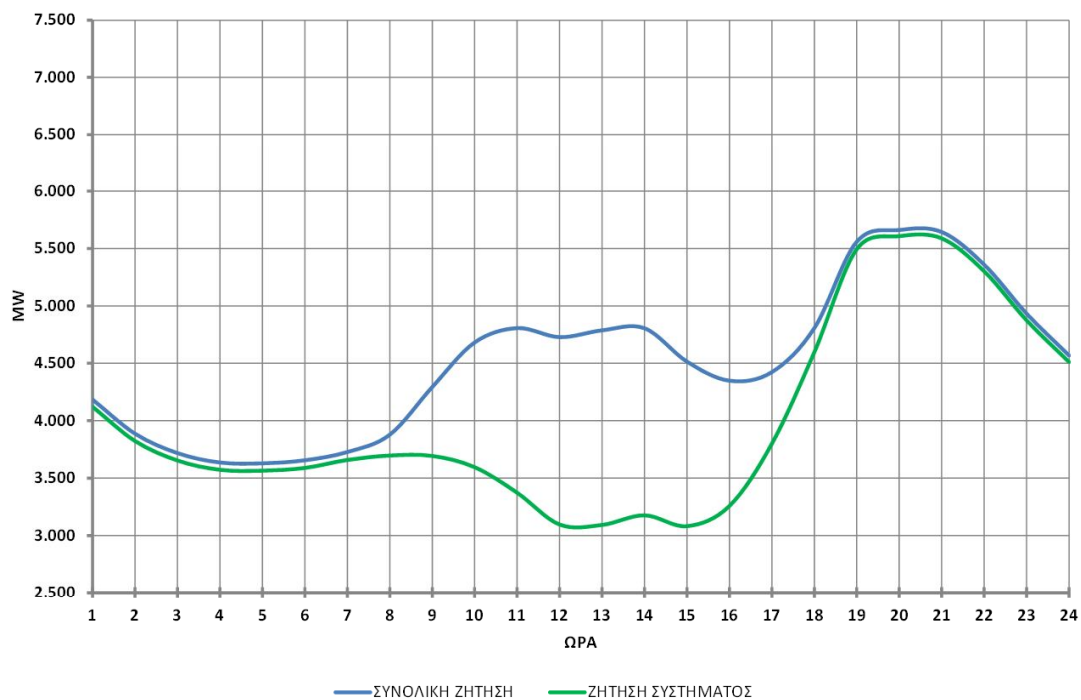
- Για κάθε ώρα η ζήτηση προκύπτει ως ο μέσος όρος της ζήτησης της αντίστοιχης ώρας για κάθε εργάσιμη ημέρα του μήνα.
- Στη ζήτηση του Συστήματος περιλαμβάνεται και η άντληση.

ΩΡΙΑΙΑ ΖΗΤΗΣΗ ΚΑΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΑ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΜΕΓΙΣΤΟΥ ΤΟΥ ΜΗΝΑ: 8/10/2013



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

ΩΡΙΑΙΑ ΖΗΤΗΣΗ ΚΑΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΑ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΛΑΧΙΣΤΟΥ ΤΟΥ ΜΗΝΑ: 28/10/2013



- 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	3.640.969	464.734	579.850	70.743	13.297	38	114.270	4.883.901	4.419.167
	ΑΥΓΟΥΣΤΟΣ	3.604.645	471.917	538.889	72.494	14.069	0	113.975	4.815.989	4.344.073
	ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΣ	2.845.637	397.493	570.624	71.653	13.046	316	98.492	3.997.262	3.599.769
	ΟΚΤΩΒΡΙΟΣ	2.699.455	347.456	577.211	72.899	16.444	1.099	87.568	3.802.132	3.454.676
	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	2.105.221	1	1.289.074	449.868	277.071	464.734	4.585.969	4.121.235
	ΑΥΓΟΥΣΤΟΣ	2.158.872	0	1.264.699	406.207	371.882	471.917	4.673.578	4.201.661
	ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΣ	1.990.141	3	1.049.397	267.418	163.334	397.493	3.867.785	3.470.292
	ΟΚΤΩΒΡΙΟΣ	1.942.820	5	897.114	227.946	212.029	347.456	3.627.370	3.279.915
	ΝΟΕΜΒΡΙΟΣ								
	ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ								

Η παραγωγή στο Δίκτυο είναι εκτίμηση.

7.3. ΕΜΠΟΡΙΚΑ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΑ ΕΙΣΑΓΩΓΩΝ ΣΤΙΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΙΣ (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
2 0 1 3	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
	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	955	156.426	116.426	257.758	4.970	536.535
	ΑΥΓΟΥΣΤΟΣ	3.414	36.487	76.559	365.926	8.975	491.361
	ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΣ	698	50.223	62.048	309.955	26.929	449.853
	ΟΚΤΩΒΡΙΟΣ	15.287	90.667	42.701	246.651	23.769	419.075
	ΝΟΕΜΒΡΙΟΣ						
	ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ						

7.4. ΕΜΠΟΡΙΚΑ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΑ ΕΞΑΓΩΓΩΝ ΣΤΙΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΙΣ (MWh)

		ΤΟΥΡΚΙΑ	ΑΛΒΑΝΙΑ	ΠΓΔΜ	ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ	ΙΤΑΛΙΑ	ΣΥΝΟΛΟ
2 0 1 2	ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ	26.533	43.856	37.098	975	266.141	374.603
	ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΣ	59.595	79.792	40.466	22.288	113.443	315.584
	ΜΑΡΤΙΟΣ	78.277	25.519	2.114		264.686	370.596
	ΑΠΡΙΛΙΟΣ	58.545	31.845	14.651	1.450	339.989	446.480
	ΜΑΙΟΣ	58.038	10.762	13.897	8.605	206.152	297.454
	ΙΟΥΝΙΟΣ	67.563	48	6.125	6.020	187.425	267.181
	ΙΟΥΛΙΟΣ	88.536	11.497	9.348	2.400	297.632	409.413
	ΑΥΓΟΥΣΤΟΣ	94.424	45.550	14.916	16.555	286.275	457.720
	ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΣ	79.533	9.931	24.698	17.653	249.829	381.644
	ΟΚΤΩΒΡΙΟΣ	91.541	68.552	8.627	2.813	232.553	404.086
	ΝΟΕΜΒΡΙΟΣ	89.776	9.247	11.634	5.967	327.765	444.389
	ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ	94.721	16.577	9.712	4.101	323.534	448.645
2 0 1 3	ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ	99.511	14.777	2.208	4.622	127.871	248.989
	ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΣ	89.092	1.630	1.327	7.468	296.799	396.316
	ΜΑΡΤΙΟΣ	90.439	1.023	8.725	9.815	335.887	445.889
	ΑΠΡΙΛΙΟΣ	102.003	834	19.856	22.847	292.080	437.620
	ΜΑΙΟΣ	95.282	440	14.572	37.309	81.736	229.339
	ΙΟΥΝΙΟΣ	94.362	523	3.570	45.457	212.270	356.182
	ΙΟΥΛΙΟΣ	134.700	361	3.729	30.039	220.347	389.176
	ΑΥΓΟΥΣΤΟΣ	132.637	25.413	45.605	4.314	137.966	345.935
	ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΣ	115.235	22.300	47.070	11.653	121.431	317.689
	ΟΚΤΩΒΡΙΟΣ	102.977	22.656	31.167	3.186	107.078	267.064
	ΝΟΕΜΒΡΙΟΣ						
	ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ						