



**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ
ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**

ΜΗΝΙΑΙΟ ΔΕΛΤΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΥΓΟΥΣΤΟΣ 2013

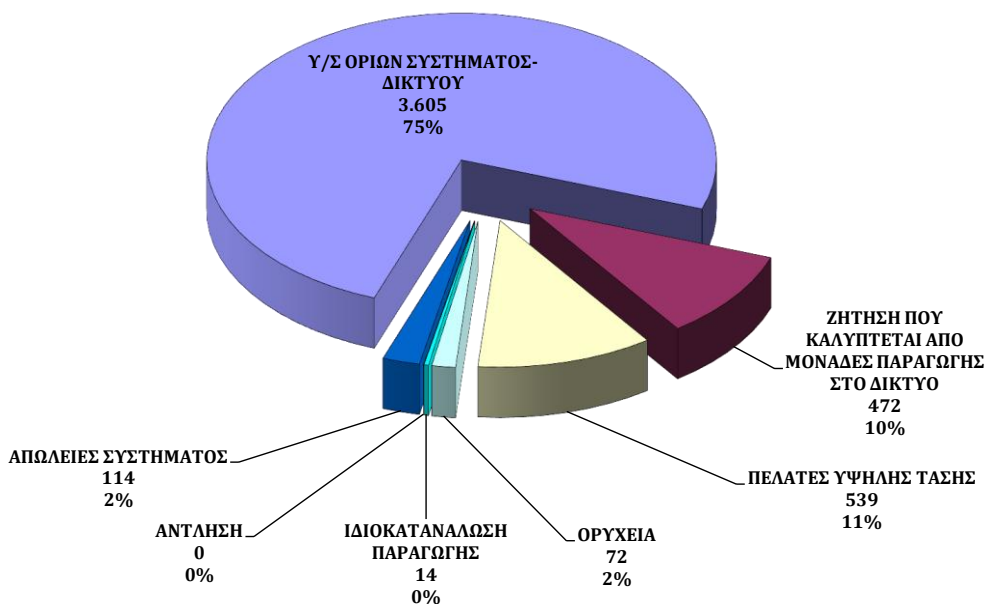


1. ΙΣΟΖΥΓΙΟ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΤΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ ΚΑΙ ΔΙΚΤΥΟ

1.1. ΑΥΓΟΥΣΤΟΣ 2013

ΕΚΤΙΜΗΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ (GWh)

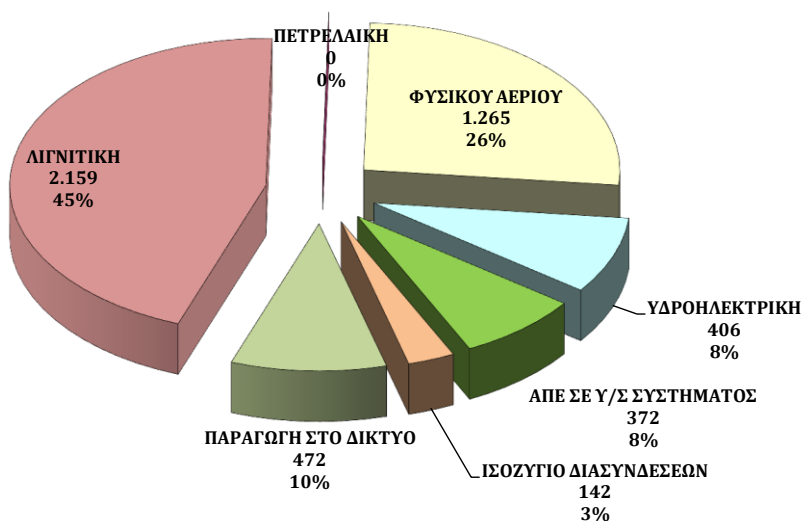
4.816 GWh



- 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)

4.816 GWh

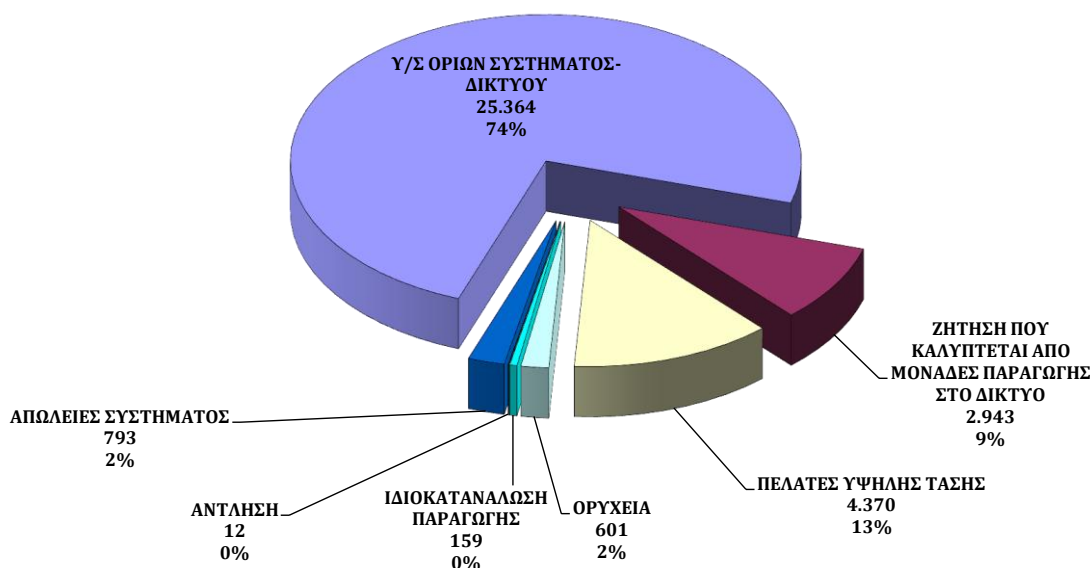


- Δεν περιλαμβάνεται η ζήτηση στα μη διασυνδεδεμένα νησιά.
- Η παραγωγή αναφέρεται στο σημείο έγχυσης στο Σύστημα.
- Η παραγωγή στο Δίκτυο προκύπτει από πιστοποιημένες μετρήσεις για την Μέση Τάση και εκτιμήσεις για την Χαμηλή Τάση.
- Θετικό πρόσημο στο ισοζύγιο διασυνδέσεων σημαίνει εισαγωγικό ισοζύγιο.

1.2. ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ-ΑΥΓΟΥΣΤΟΣ 2013

ΕΚΤΙΜΗΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ (GWh)

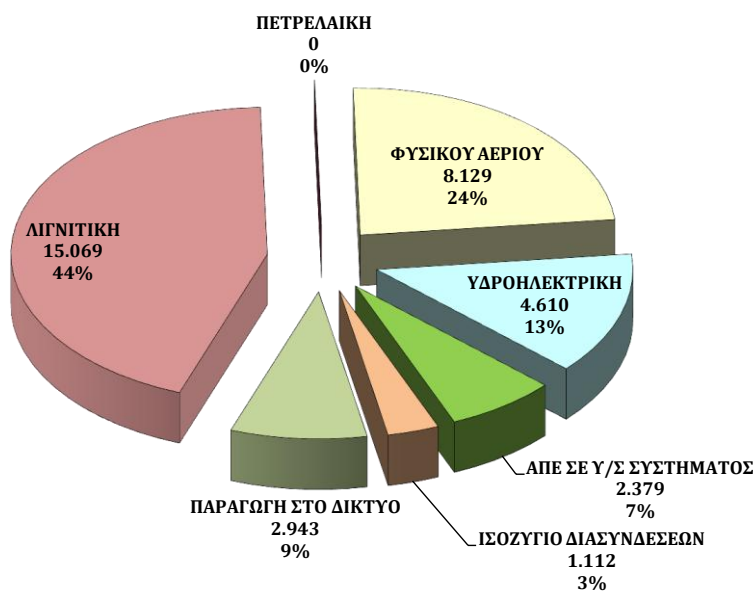
34.241 GWh



- 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)

34.241 GWh

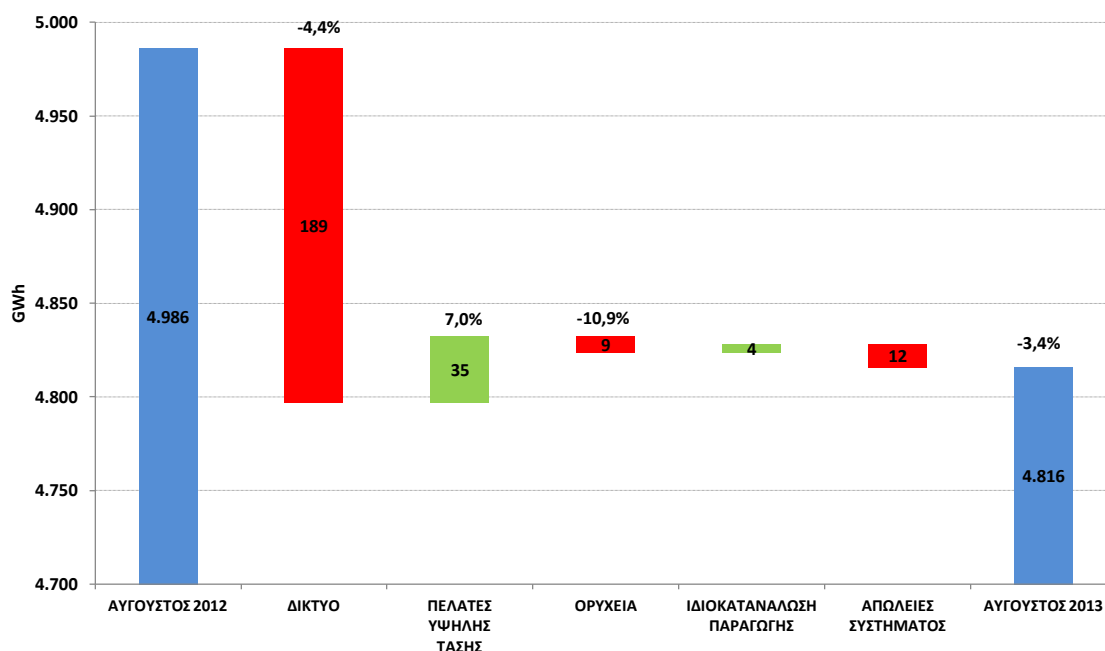


- Δεν περιλαμβάνεται η ζήτηση στα μη διασυνδεδεμένα νησιά.
- Η παραγωγή αναφέρεται στο σημείο έγχυσης στο Σύστημα.
- Η παραγωγή στο Δίκτυο προκύπτει από πιστοποιημένες μετρήσεις για την Μέση Τάση και εκτιμήσεις για την Χαμηλή Τάση.
- Θετικό πρόσημο στο ισοζύγιο διασυνδέσεων σημαίνει εισαγωγικό ισοζύγιο.

2. ΑΝΑΛΥΣΗ ΖΗΤΗΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

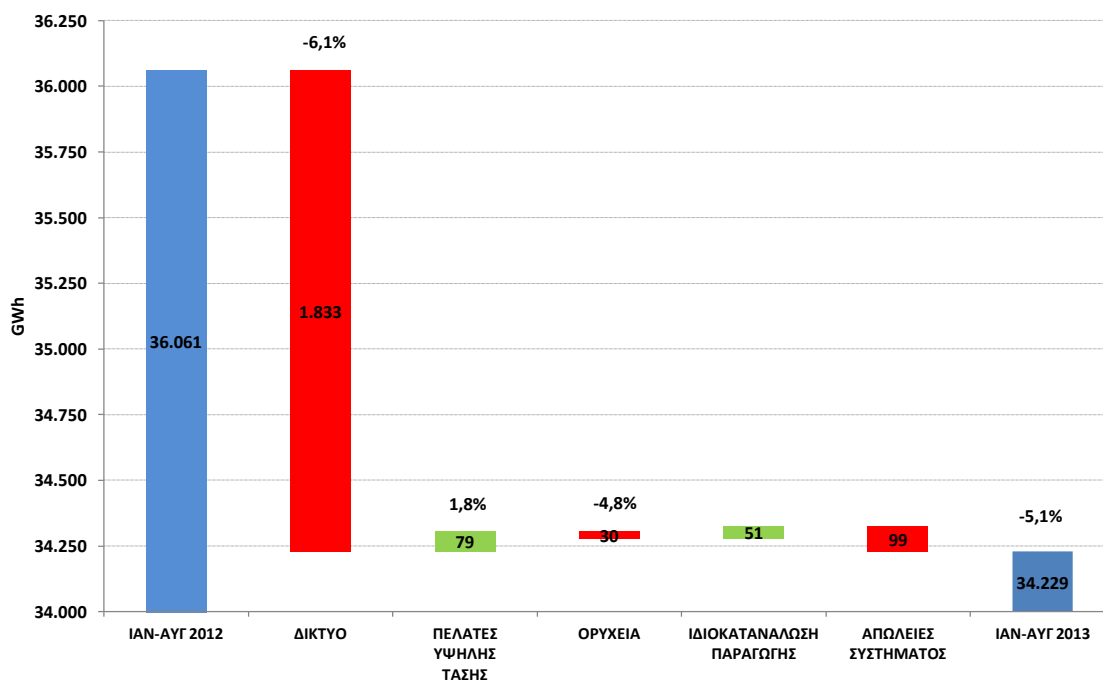
2.1. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ

ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΖΗΤΗΣΗΣ ΑΥΓΟΥΣΤΟΥ 2012 ΕΝΑΝΤΙ ΑΥΓΟΥΣΤΟΥ 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.

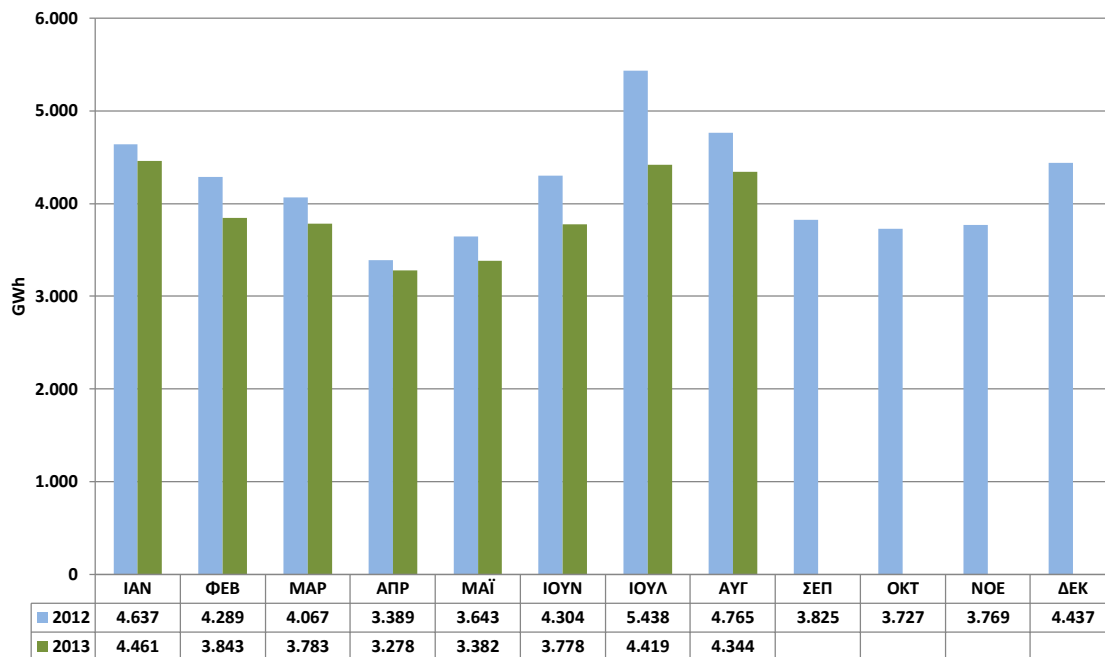
ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΖΗΤΗΣΗΣ ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ-ΑΥΓΟΥΣΤΟΥ 2012 ΕΝΑΝΤΙ ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ-ΑΥΓΟΥΣΤΟΥ 2013



- 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

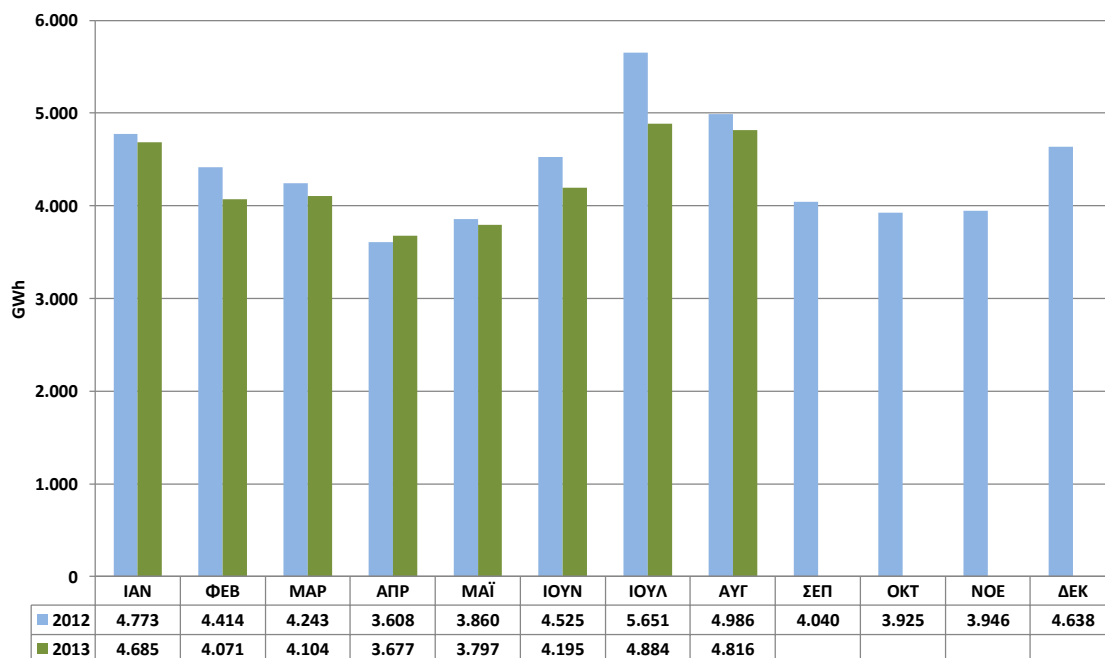


Ως ζήτηση στο Σύστημα ορίζεται η απαίτηση σε επίπεδο παραγωγής για την κάλυψη των φορτίων του Συστήματος (εκτός της άντλησης), η οποία καλύπτεται από μονάδες του Διασυνδεδεμένου Συστήματος (συμβατικές και ΑΠΕ). Δεν περιλαμβάνεται η ζήτηση που καλύπτεται από μονάδες που εγχέουν στο Δίκτυο.

Αναλυτικά περιλαμβάνονται:

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

ΕΚΤΙΜΗΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ



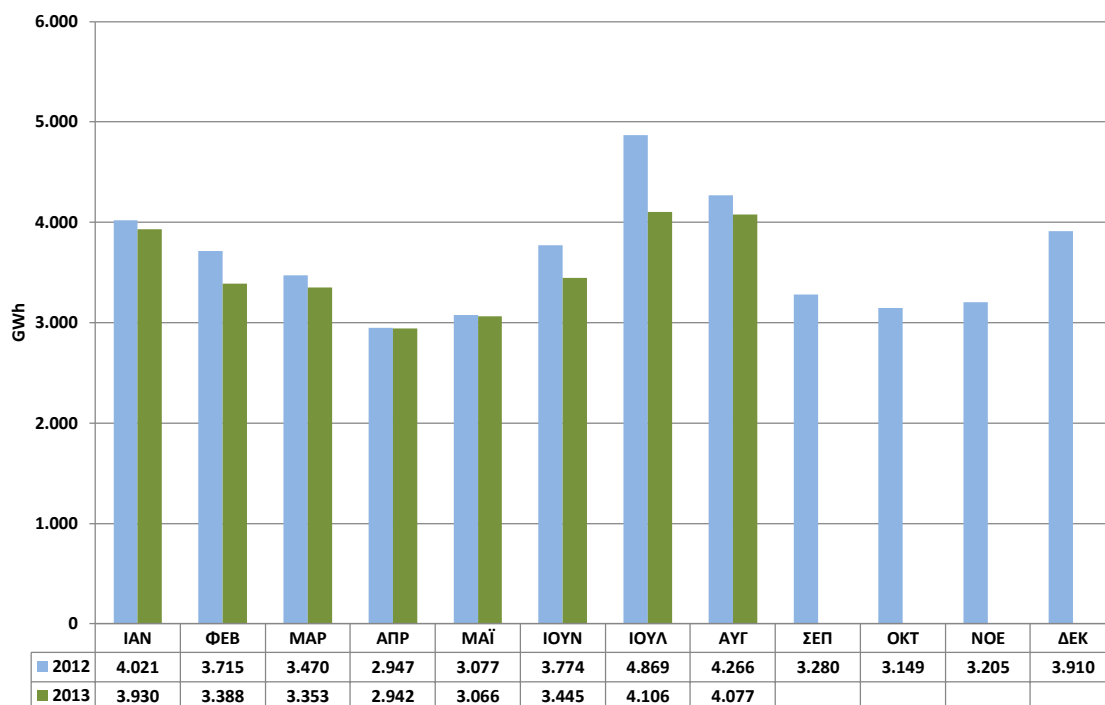
Ως συνολική ζήτηση ορίζεται η απαίτηση σε επίπεδο παραγωγής για την κάλυψη των φορτίων (εκτός της άντλησης) στην ηπειρωτική χώρα και στα διασυνδεδεμένα με αυτή νησιά.

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.

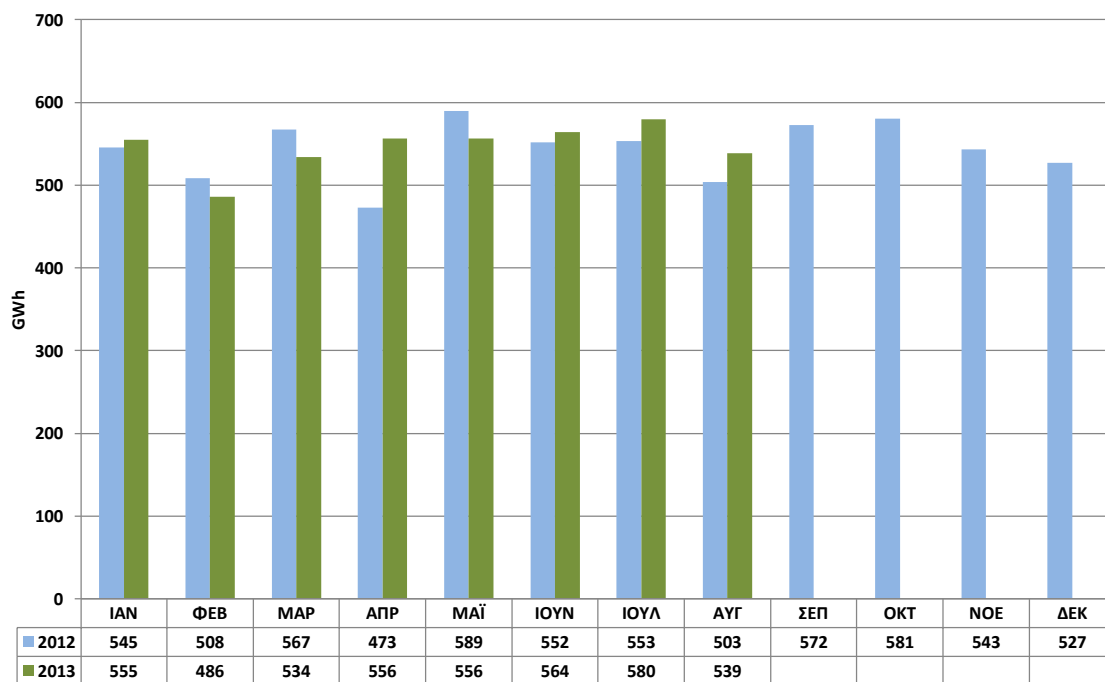
2.3. ΖΗΤΗΣΗ ΑΝΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΠΕΛΑΤΩΝ

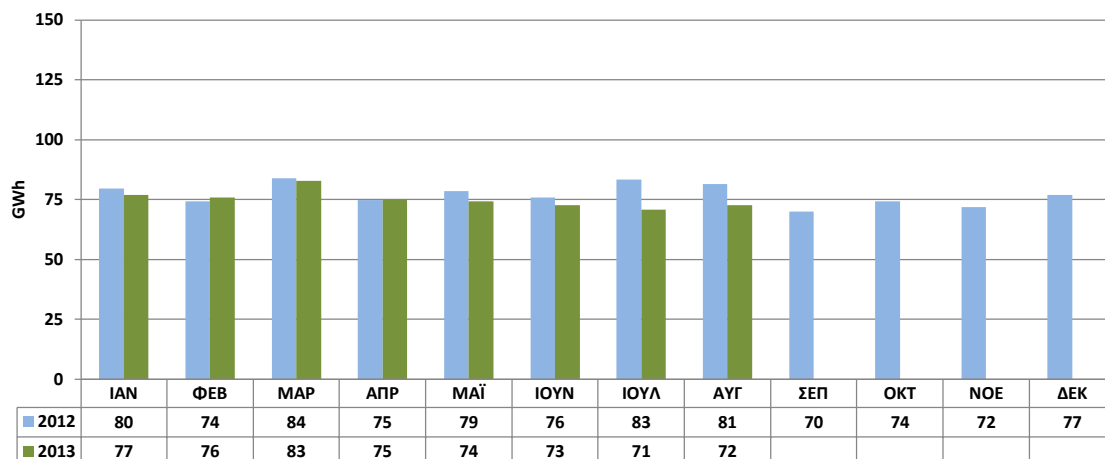
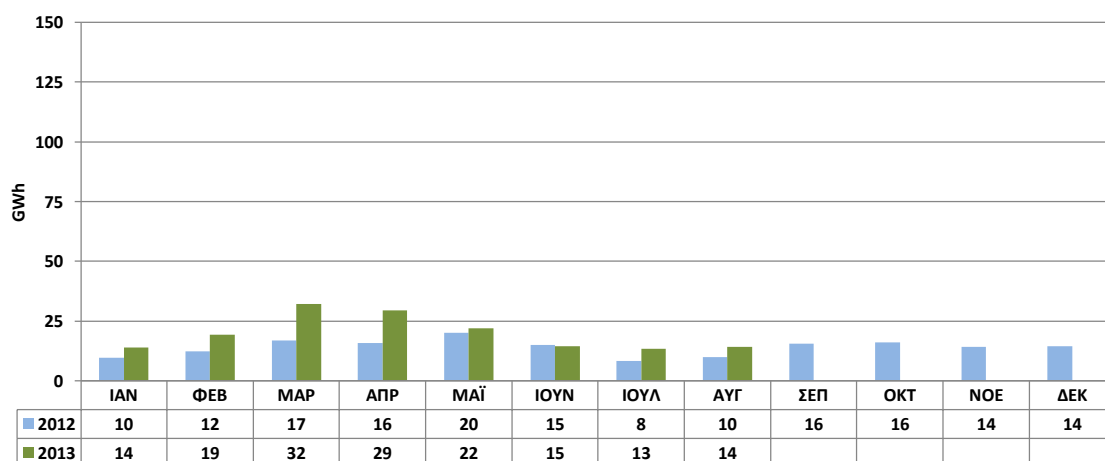
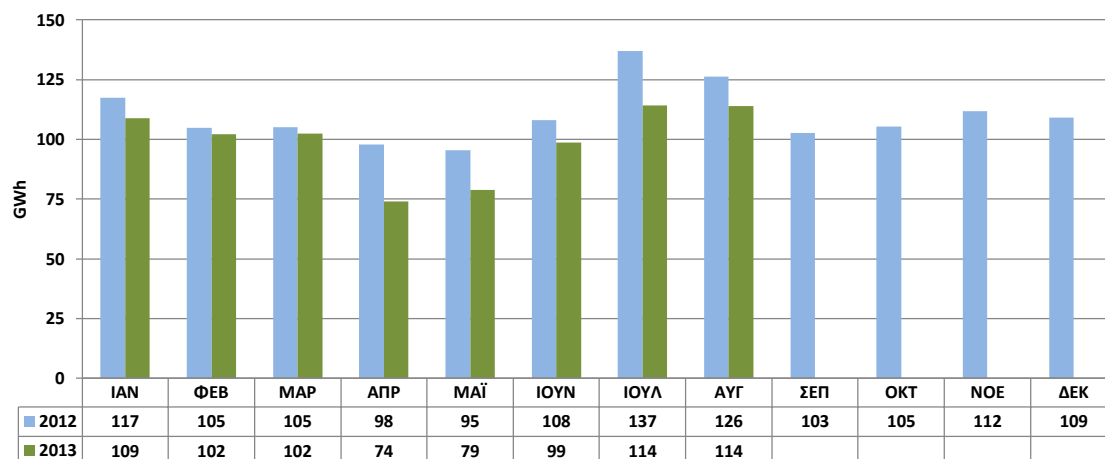
ΕΚΤΙΜΗΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ ΣΤΟ ΔΙΚΤΥΟ



- 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.

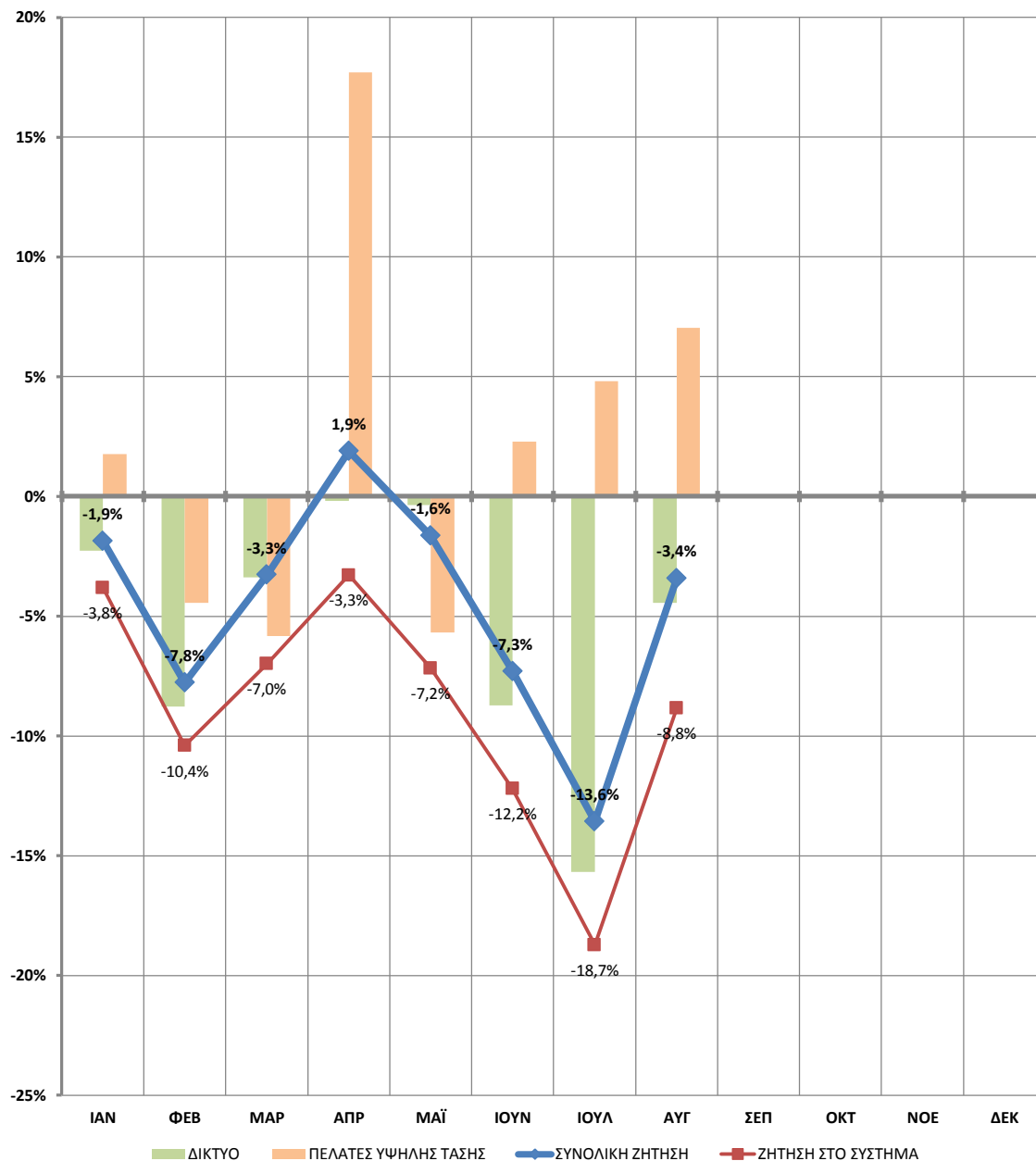
ΖΗΤΗΣΗ ΠΕΛΑΤΩΝ ΥΨΗΛΗΣ ΤΑΣΗΣ



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

- 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 (%)

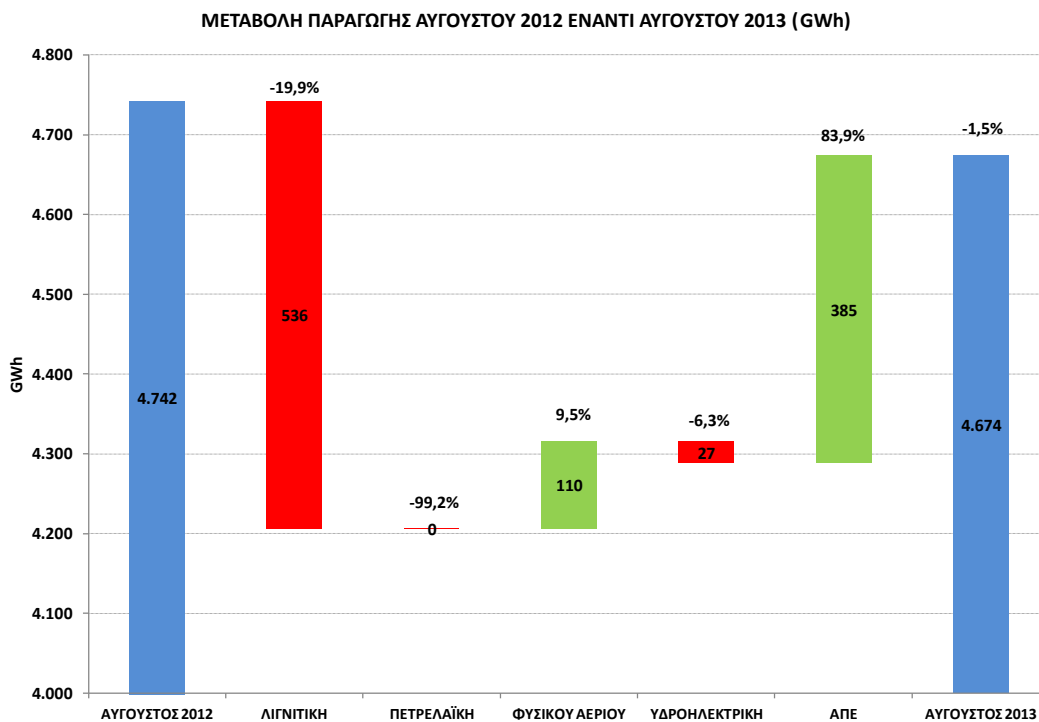


ΕΞΕΛΙΞΗ ΖΗΤΗΣΗΣ ΣΕ ΣΧΕΣΗ ΜΕ ΤΗΝ ΑΝΤΙΣΤΟΙΧΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΤΟΥ ΠΡΟΗΓΟΥΜΕΝΟΥ ΕΤΟΥΣ (%)	ΙΑΝ	ΙΑΝ-ΦΕΒ	ΙΑΝ-ΜΑΡ	ΙΑΝ-ΑΠΡ	ΙΑΝ-ΜΑΪ	ΙΑΝ-ΙΟΥΝ	ΙΑΝ-ΙΟΥΛ	ΙΑΝ-ΑΥΓ	ΙΑΝ-ΣΕΠ	ΙΑΝ-ΟΚΤ	ΙΑΝ-ΝΟΕ	ΙΑΝ-ΔΕΚ
ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ	-1,9%	-4,7%	-4,2%	-2,9%	-2,7%	-3,5%	-5,3%	-5,1%				
ΖΗΤΗΣΗ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ	-3,8%	-7,0%	-7,0%	-6,2%	-6,4%	-7,4%	-9%	-9%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

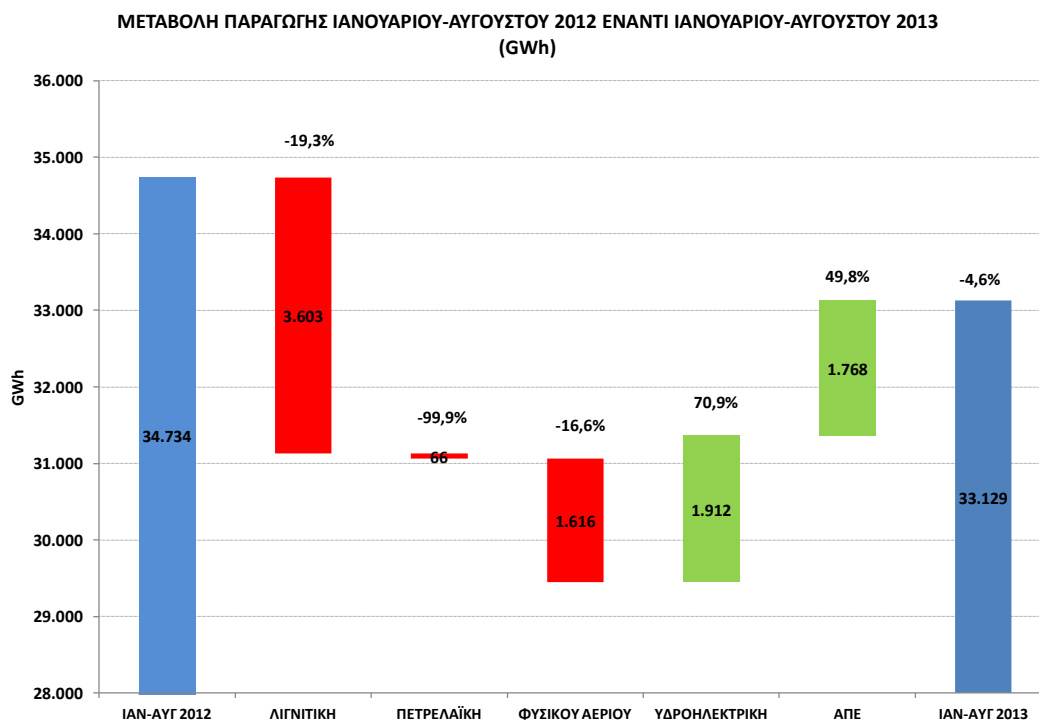
- Στη ζήτηση στο Δίκτυο περιλαμβάνεται η ζήτηση στους Υ/Σ ορίων Συστήματος-Δικτύου και η εκτίμηση της ζήτησης που καλύπτεται από μονάδες παραγωγής στο Δίκτυο. Η παραγωγή στο Δίκτυο προκύπτει από πιστοποιημένες μετρήσεις για την Μέση Τάση και εκτιμήσεις για την Χαμηλή Τάση.

3. ΑΝΑΛΥΣΗ ΚΑΘΑΡΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

3.1. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

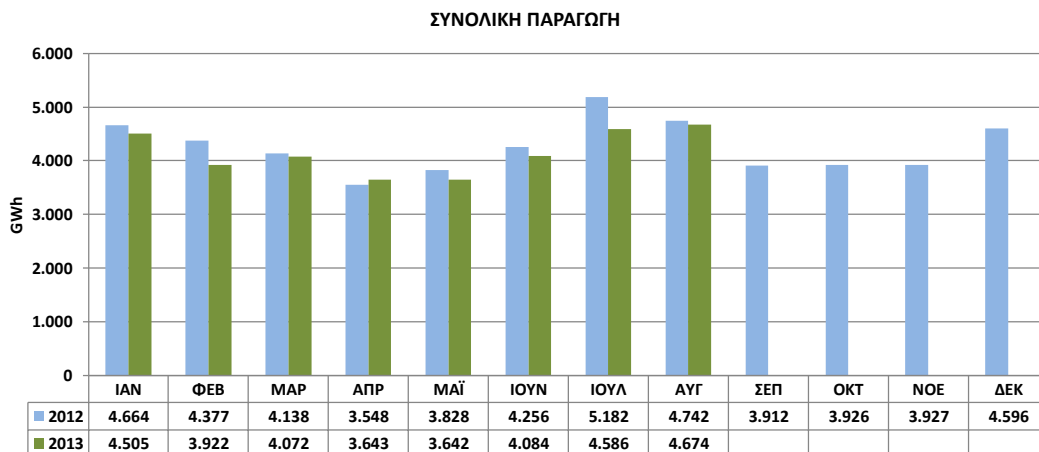


- Η ανάλυση της παραγωγής αναφέρεται στην καθαρή παραγωγή.
- Η κατηγορία "ΑΠΕ" περιλαμβάνει την παραγωγή από μονάδες ΑΠΕ που συνδέονται απευθείας σε Υ/Σ Συστήματος και την εκτίμηση της παραγωγής στο Δίκτυο. Η παραγωγή στο Δίκτυο προκύπτει από πιστοποιημένες μετρήσεις για την Μέση Τάση και εκτιμήσεις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

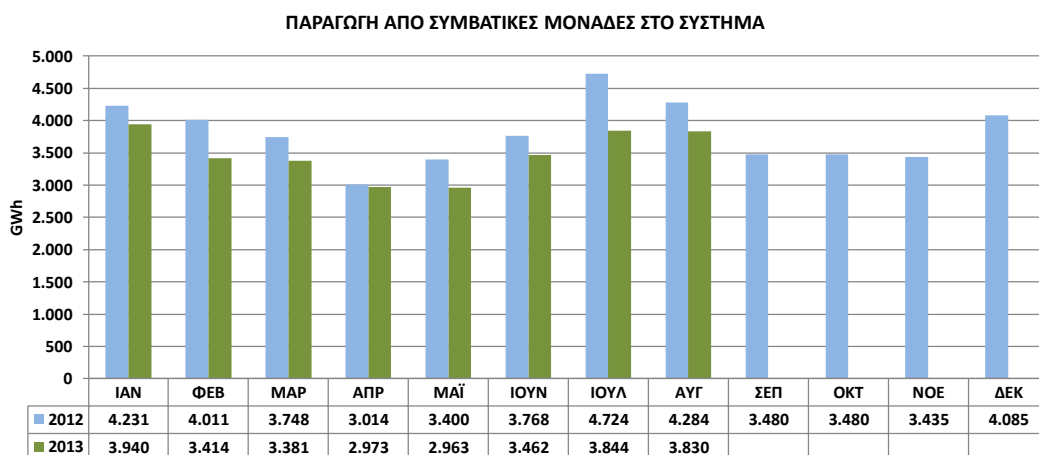


- Η ανάλυση της παραγωγής αναφέρεται στην καθαρή παραγωγή.
- Η κατηγορία "ΑΠΕ" περιλαμβάνει την παραγωγή από μονάδες ΑΠΕ που συνδέονται απευθείας σε Υ/Σ Συστήματος και την εκτίμηση της παραγωγής στο Δίκτυο. Η παραγωγή στο Δίκτυο προκύπτει από πιστοποιημένες μετρήσεις για την Μέση Τάση και εκτιμήσεις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

3.2. ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ

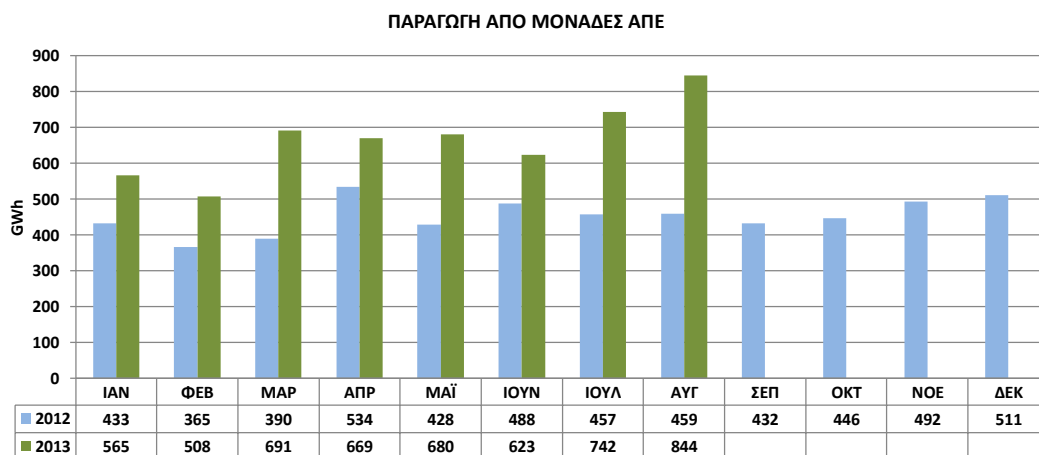


Η συνολική παραγωγή περιλαμβάνει την παραγωγή από Συμβατικές μονάδες και από μονάδες ΑΠΕ όπως περιγράφονται παρακάτω.



Η παραγωγή αναφέρεται στο σημείο έγχυσης στο Σύστημα.

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

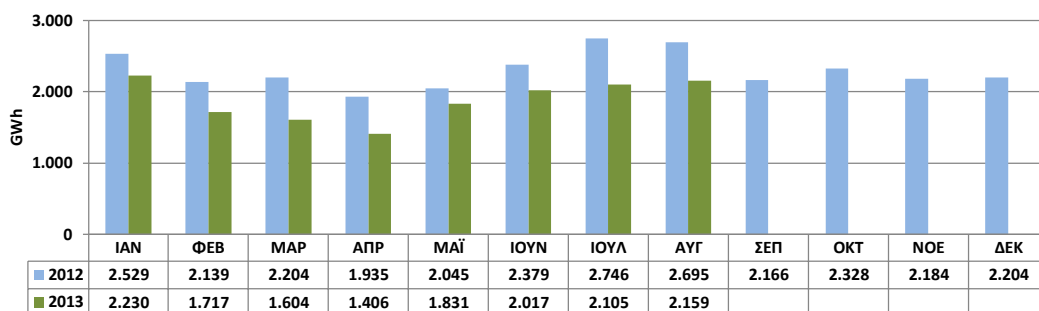


Στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από μονάδες ΑΠΕ περιλαμβάνονται:

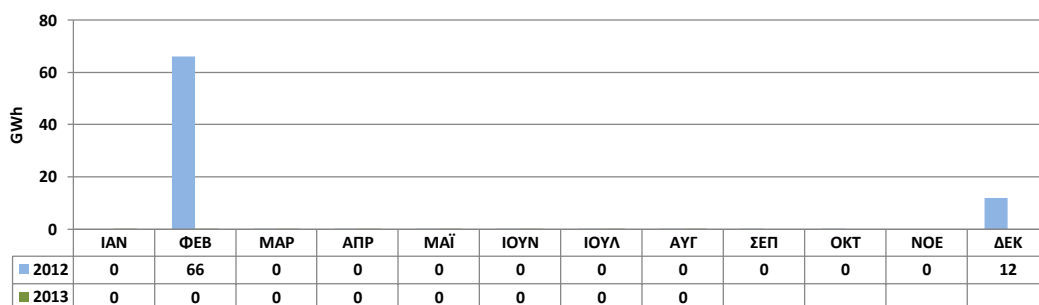
- παραγωγή στο σημείο έγχυσης στο Σύστημα από μονάδες ΑΠΕ που συνδέονται απευθείας σε Υ/Σ Συστήματος.
- εκτίμηση της παραγωγής στο Δίκτυο (η παραγωγή στο Δίκτυο προκύπτει από πιστοποιημένες μετρήσεις για την Μέση Τάση και εκτιμήσεις για την Χαμηλή Τάση).

3.3. ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΤΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ

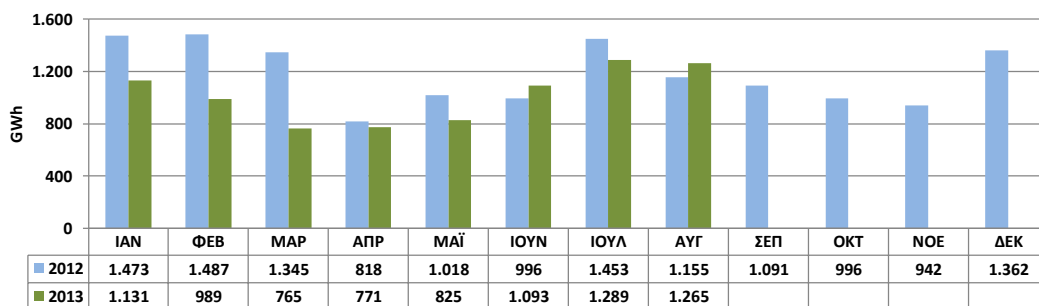
ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΛΙΓΝΙΤΗ



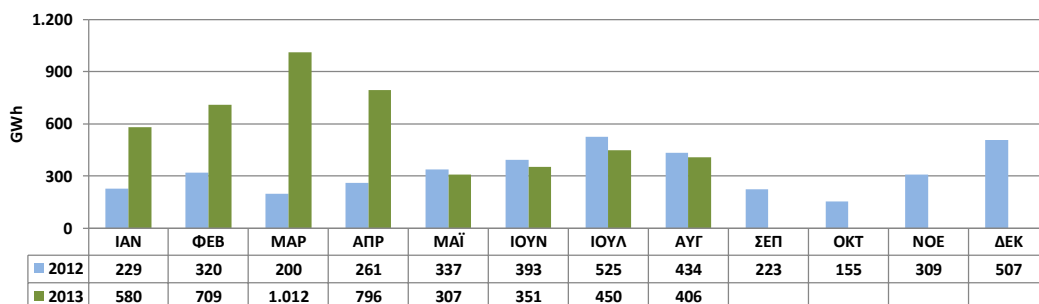
ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΠΕΤΡΕΛΑΙΟ



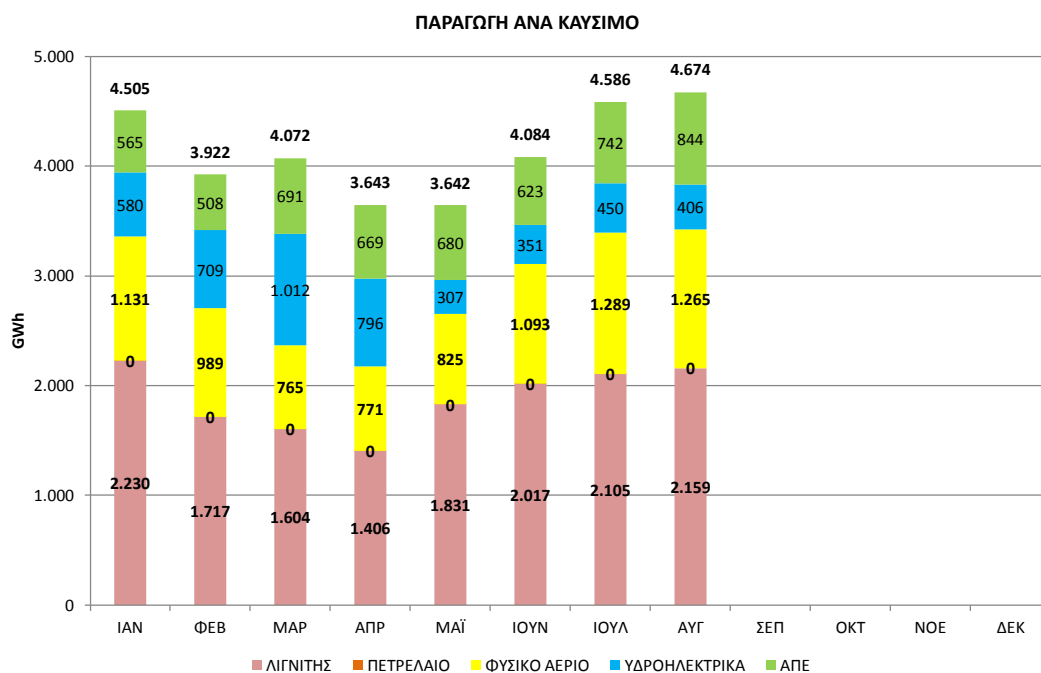
ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ



ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ

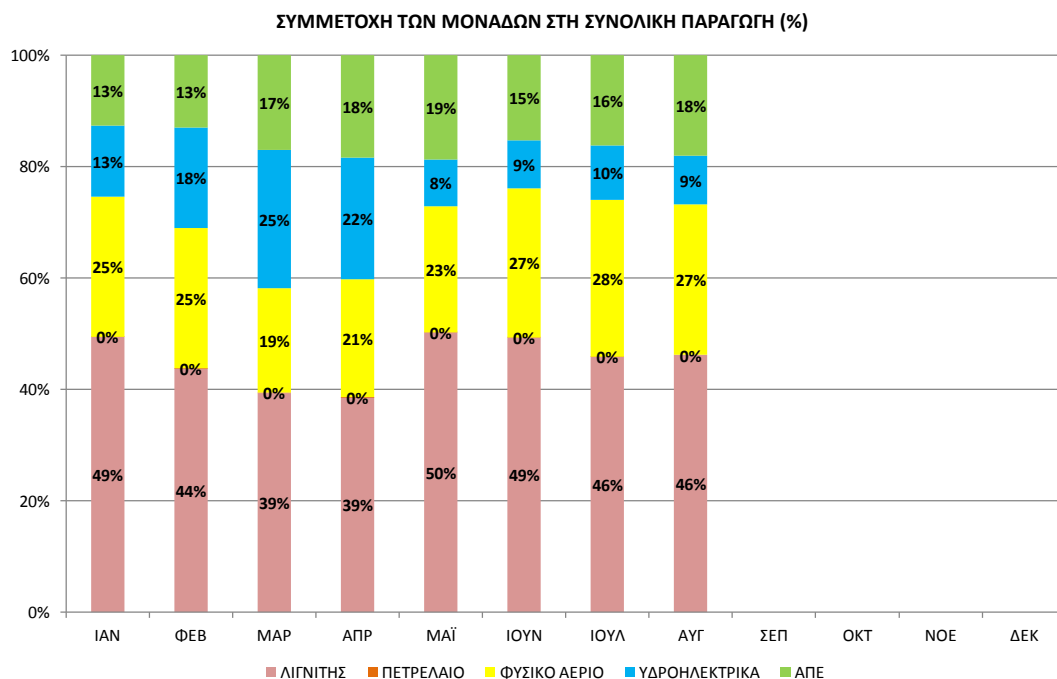


3.4. ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΝΑ ΚΑΥΣΙΜΟ



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).

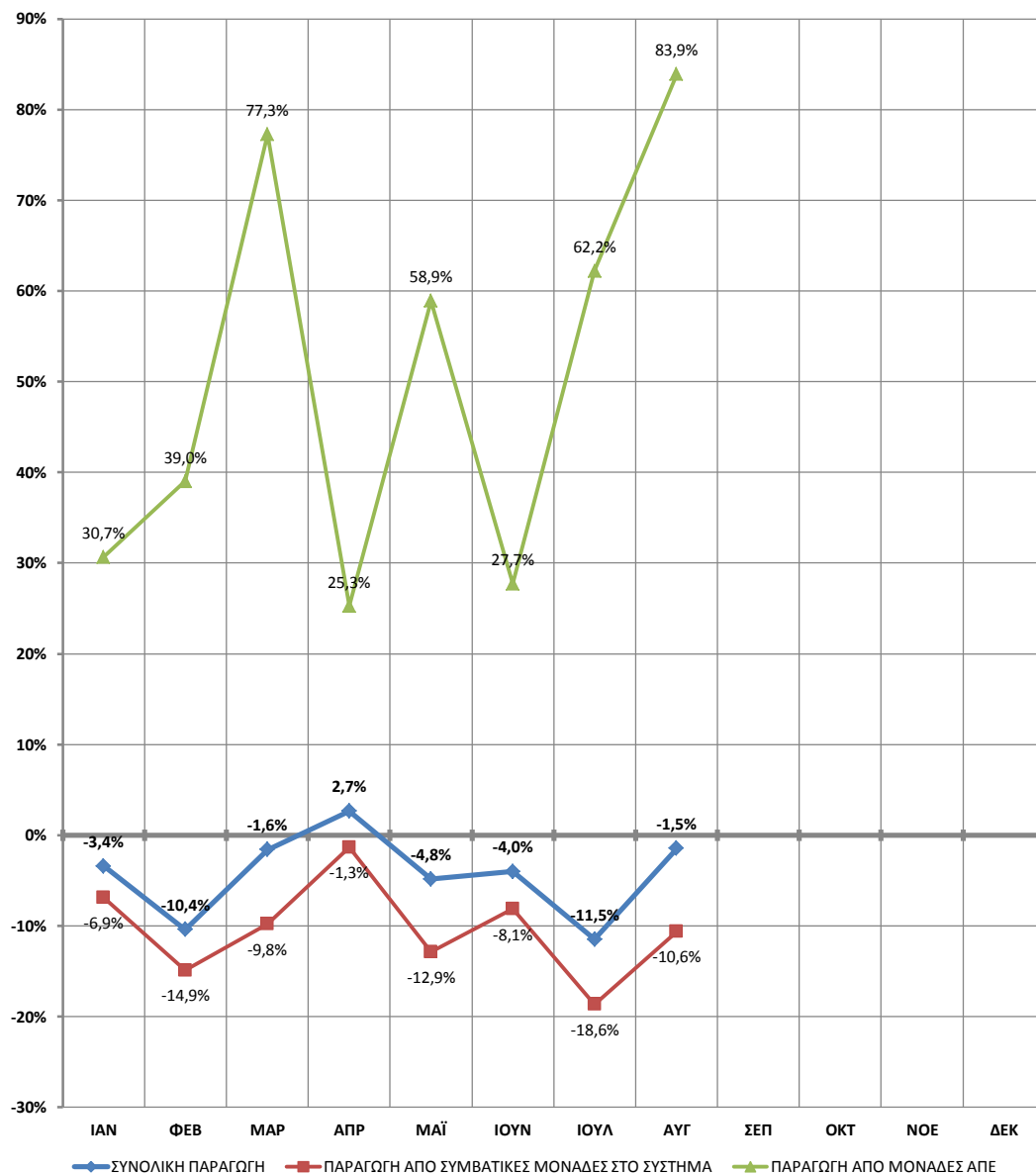


Στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από μονάδες ΑΠΕ περιλαμβάνονται:

- 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 (%)

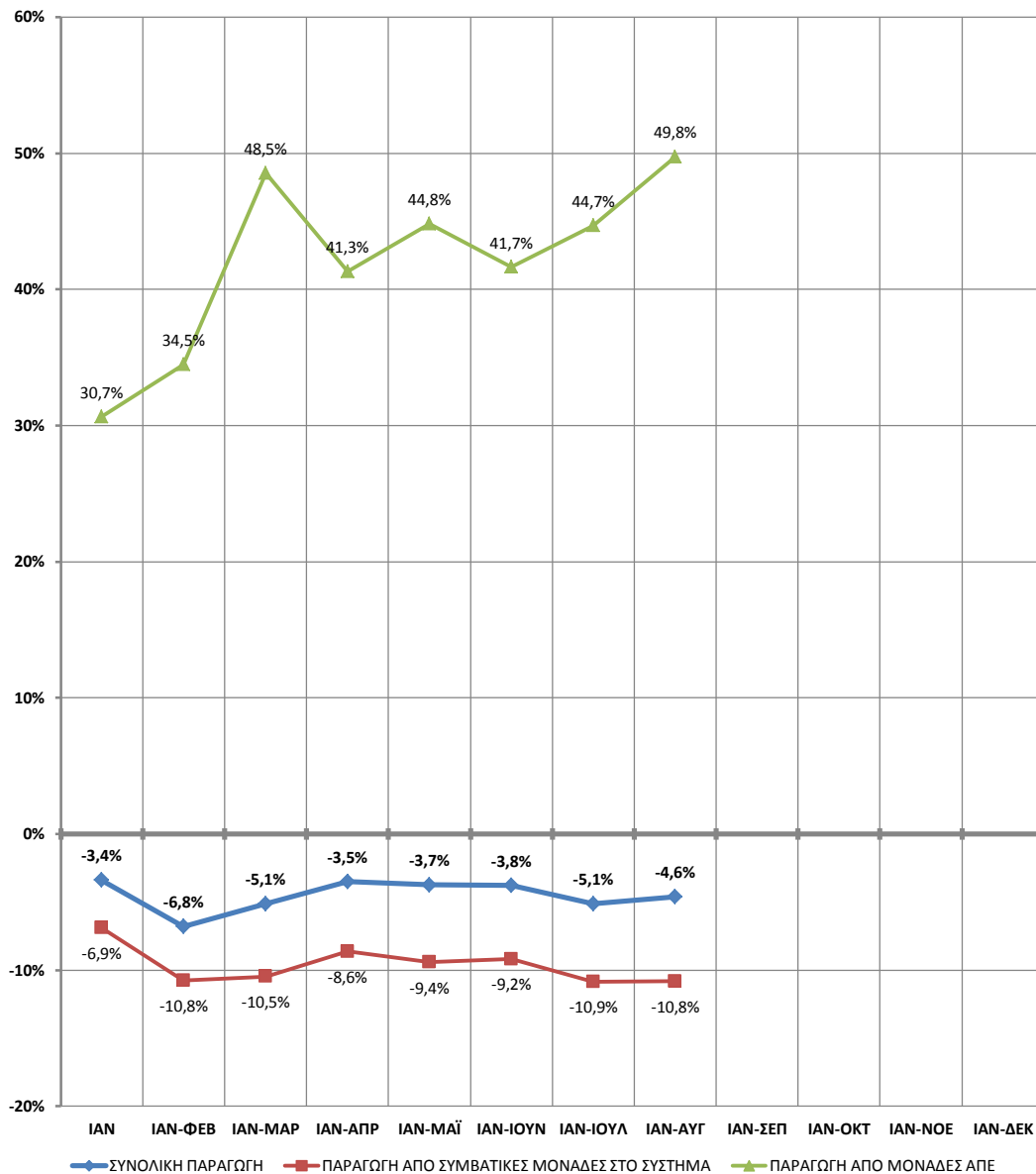


ΕΞΕΛΙΞΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΣΕ ΣΧΕΣΗ ΜΕ ΤΟΝ ΑΝΤΙΣΤΟΙΧΟ ΜΗΝΑ ΤΟΥ ΠΡΟΗΓΟΥΜΕΝΟΥ ΕΤΟΥΣ (%)	ΙΑΝ	ΦΕΒ	ΜΑΡ	ΑΠΡ	ΜΑΪ	ΙΟΥΝ	ΙΟΥΛ	ΑΥΓ	ΣΕΠ	ΟΚΤ	ΝΟΕ	ΔΕΚ
ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ	-3%	-10%	-2%	3%	-5%	-4%	-11%	-1%				
ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΤΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ	-7%	-15%	-10%	-1%	-13%	-8%	-19%	-11%				
ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΛΙΓΝΙΤΗ	-12%	-20%	-27%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

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

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).

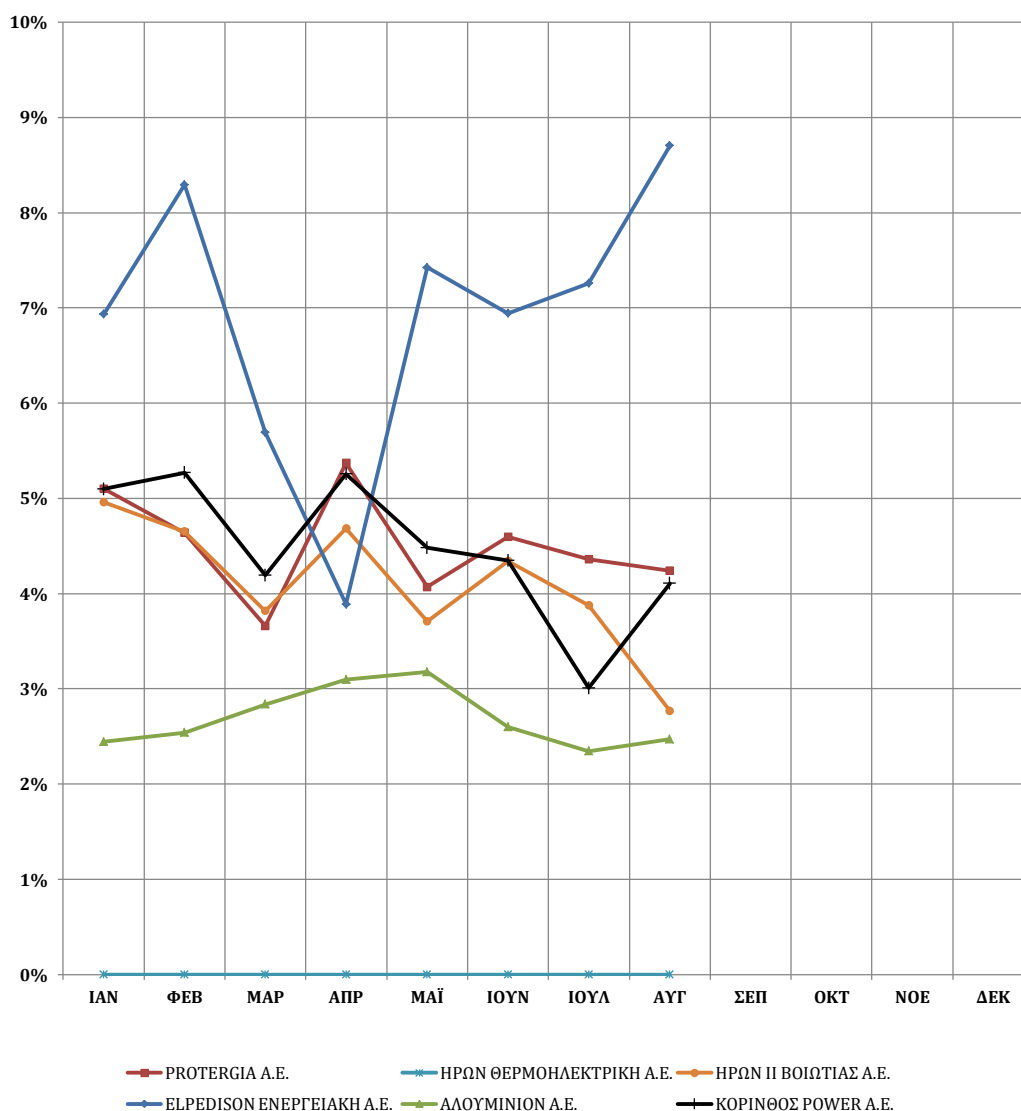
3.6. ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΝΑ ΣΥΜΜΕΤΕΧΟΝΤΑ

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				
PROTERGIA A.E.	200,9	158,4	123,7	159,7	120,5	159,1	167,5	162,3				
ALUMINION A.E.	96,2	86,8	95,9	92,0	94,1	89,9	90,2	94,6				
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				
ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.												
ΗΡΩΝ Π ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε.	195,5	158,8	129,1	139,2	109,8	150,3	148,9	106,0				
KOPINΘΟΣ POWER A.E.	200,8	179,9	141,7	156,3	132,7	150,4	115,6	157,2				
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				

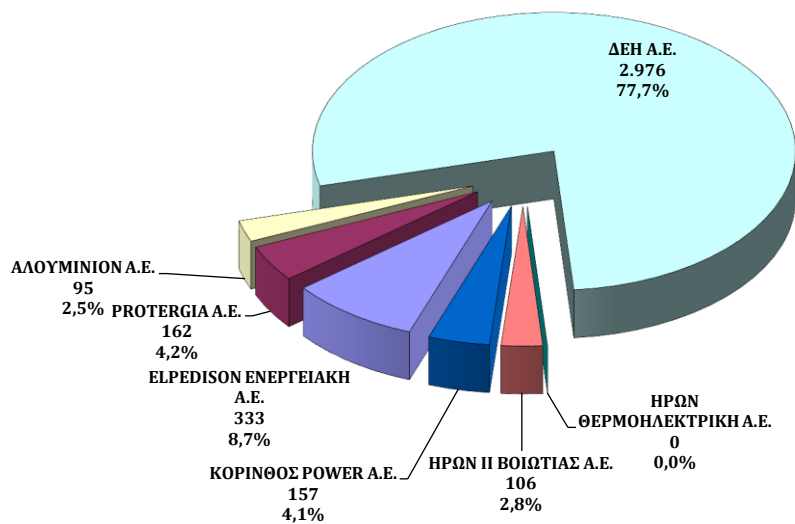
Η παραγωγή αναφέρεται στο σημείο έγχυσης στο Σύστημα.

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

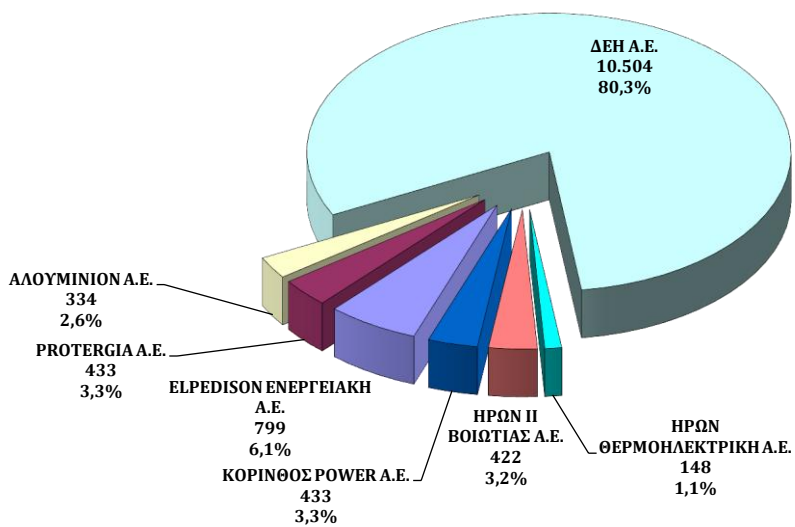
ΠΟΣΟΣΤΟ ΚΑΘΑΡΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΤΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ (ΠΛΗΝ ΔΕΗ Α.Ε.)



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



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

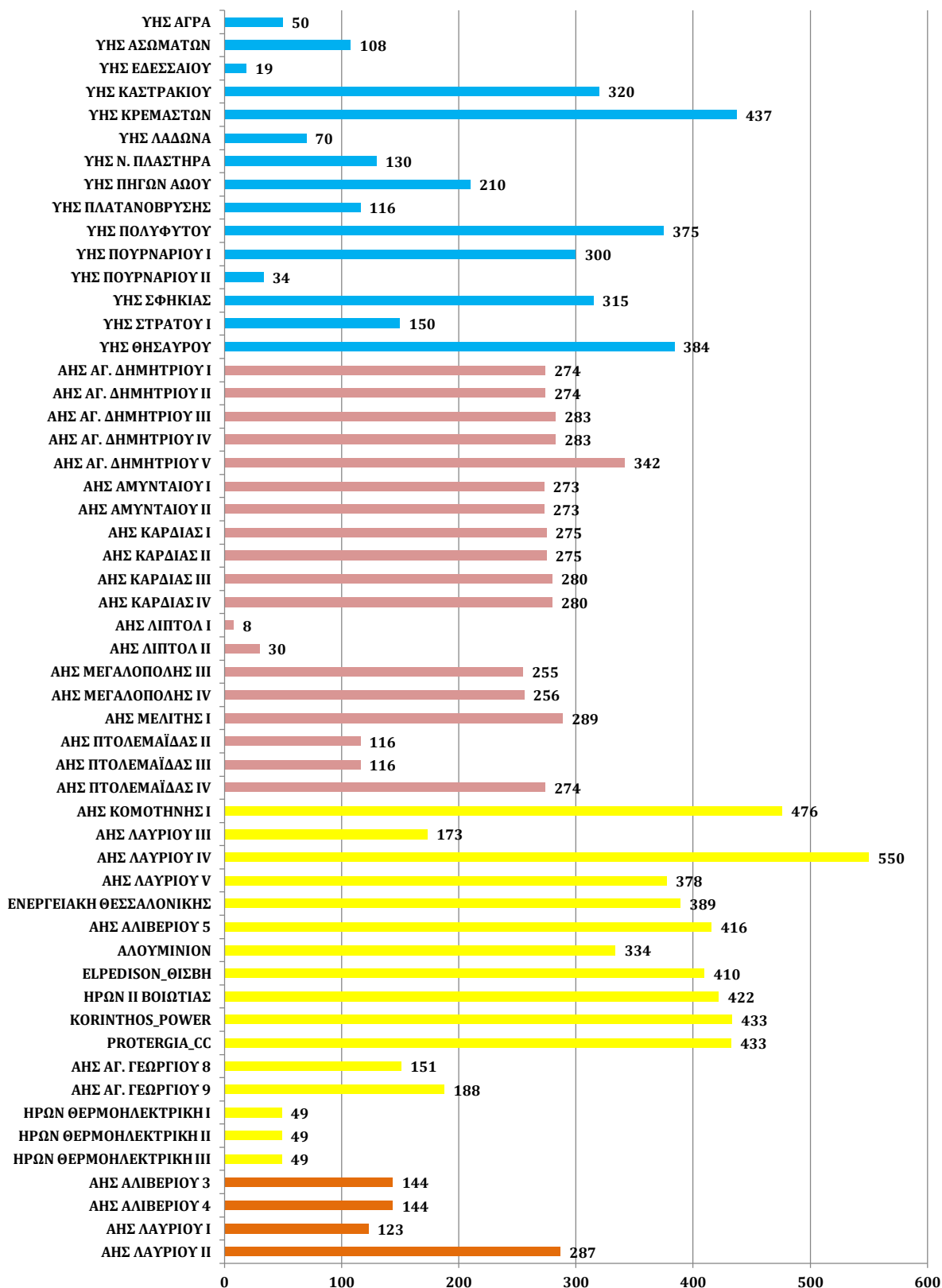


3.7. ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΣΥΜΒΑΤΙΚΩΝ ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ

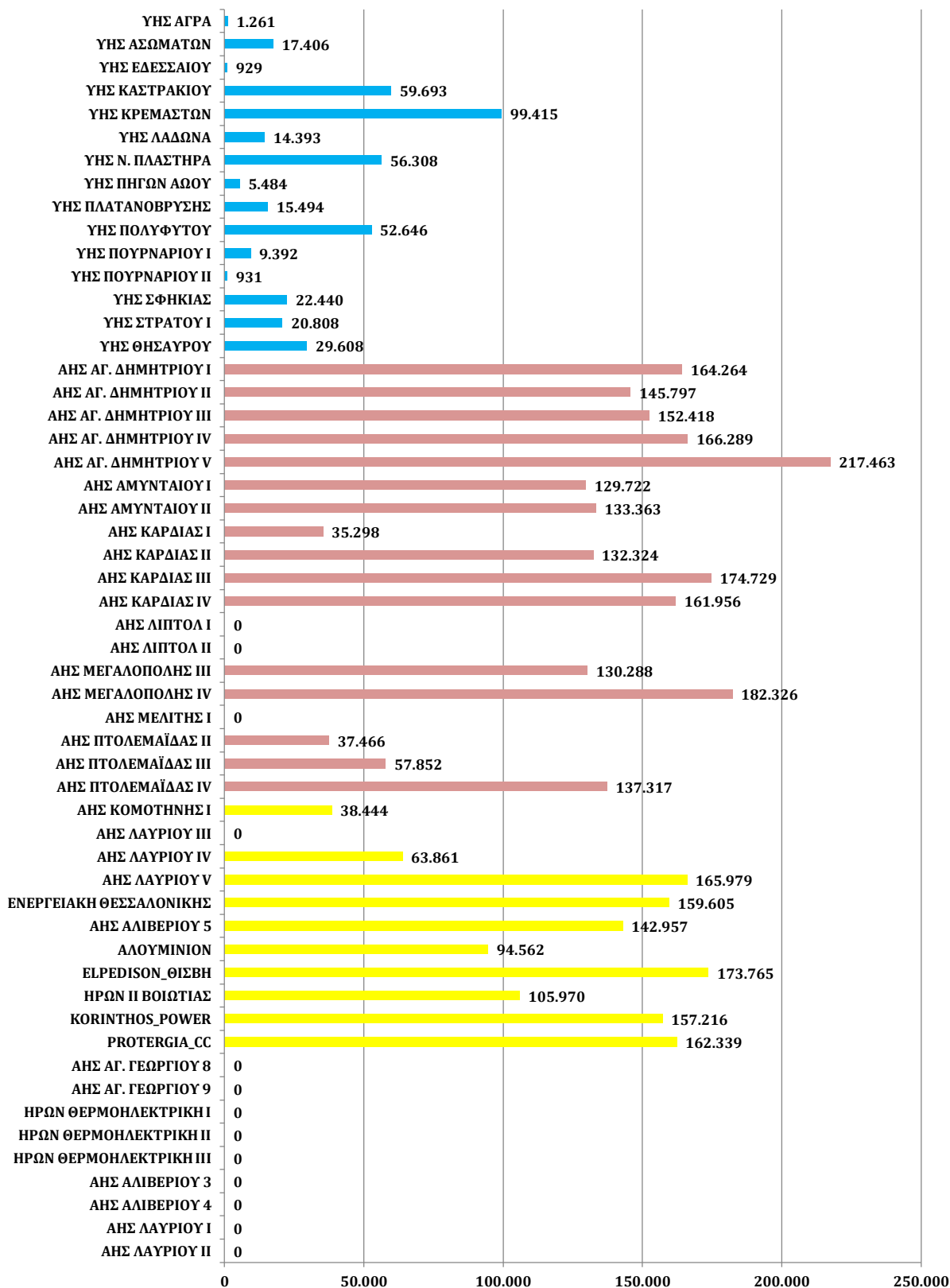
ΜΟΝΑΔΑ	ΚΑΥΣΙΜΟ/ΤΕΧΝΟΛ.	ΠΑΡΑΓΩΓΟΣ	ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW)	ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (MWh)	ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΗΣ ΧΡΗΣΙΜΟΠΟΙΗΣΗΣ (%)
ΥΗΣ ΑΓΡΑ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	50	1.261	3%
ΥΗΣ ΑΣΩΜΑΤΩΝ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	108	17.406	22%
ΥΗΣ ΕΔΕΣΣΑΙΟΥ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	19	929	7%
ΥΗΣ ΚΑΣΤΡΑΚΙΟΥ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	320	59.693	25%
ΥΗΣ ΚΡΕΜΑΣΤΩΝ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	437	99.415	31%
ΥΗΣ ΛΑΔΩΝΑ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	70	14.393	28%
ΥΗΣ Ν. ΠΛΑΣΤΗΡΑ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	130	56.308	58%
ΥΗΣ ΠΗΓΩΝ ΑΔΟΥ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	210	5.484	4%
ΥΗΣ ΠΛΑΤΑΝΟΒΡΥΣΗΣ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	116	15.494	18%
ΥΗΣ ΠΟΛΥΦΥΤΟΥ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	375	52.646	19%
ΥΗΣ ΠΟΥΡΝΑΡΙΟΥ Ι	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	300	9.392	4%
ΥΗΣ ΠΟΥΡΝΑΡΙΟΥ ΙΙ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	34	931	4%
ΥΗΣ ΣΦΗΚΙΑΣ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	315	22.440	10%
ΥΗΣ ΣΤΡΑΤΟΥ Ι	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	150	20.808	19%
ΥΗΣ ΘΗΣΑΥΡΟΥ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	384	29.608	10%
ΑΗΣ ΑΓ. ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ Ι	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	274	164.264	81%
ΑΗΣ ΑΓ. ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΙΙ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	274	145.797	72%
ΑΗΣ ΑΓ. ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΙΙΙ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	283	152.418	72%
ΑΗΣ ΑΓ. ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΙV	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	283	166.289	79%
ΑΗΣ ΑΓ. ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ V	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	342	217.463	85%
ΑΗΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ Ι	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	273	129.722	64%
ΑΗΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ ΙΙ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	273	133.363	66%
ΑΗΣ ΚΑΡΔΙΑΣ Ι	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	275	35.298	17%
ΑΗΣ ΚΑΡΔΙΑΣ ΙΙ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	275	132.324	65%
ΑΗΣ ΚΑΡΔΙΑΣ ΙΙΙ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	280	174.729	84%
ΑΗΣ ΚΑΡΔΙΑΣ ΙV	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	280	161.956	78%
ΑΗΣ ΛΙΠΤΟΛ Ι	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	8		
ΑΗΣ ΛΙΠΤΟΛ ΙΙ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	30		
ΑΗΣ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ ΙΙΙ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	255	130.288	69%
ΑΗΣ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ ΙV	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	256	182.326	96%
ΑΗΣ ΜΕΛΙΤΗΣ Ι	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	289		
ΑΗΣ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ ΙΙ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	116	37.466	43%
ΑΗΣ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ ΙΙΙ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	116	57.852	67%
ΑΗΣ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ ΙV	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	274	137.317	67%
ΑΗΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ Ι	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	476	38.444	11%
ΑΗΣ ΛΑΥΡΙΟΥ ΙΙΙ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	173		
ΑΗΣ ΛΑΥΡΙΟΥ ΙV	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	550	63.861	16%
ΑΗΣ ΛΑΥΡΙΟΥ V	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	378	165.979	59%
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	ELPEDIION ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	389	159.605	55%
ΑΗΣ ΑΛΙΒΕΡΙΟΥ 5	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	416	142.957	46%
ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε.	334	94.562	38%
ELPEDIION_ΘΙΣΒΗ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	ELPEDIION ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	410	173.765	57%
ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε.	422	105.970	34%
KORINTHOS_POWER	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	KOPINΘOS POWER Α.Ε.	433	157.216	49%
PROTERGIA_CC	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	PROTERGIA Α.Ε.	433	162.339	50%
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	3.829.778	39%

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.

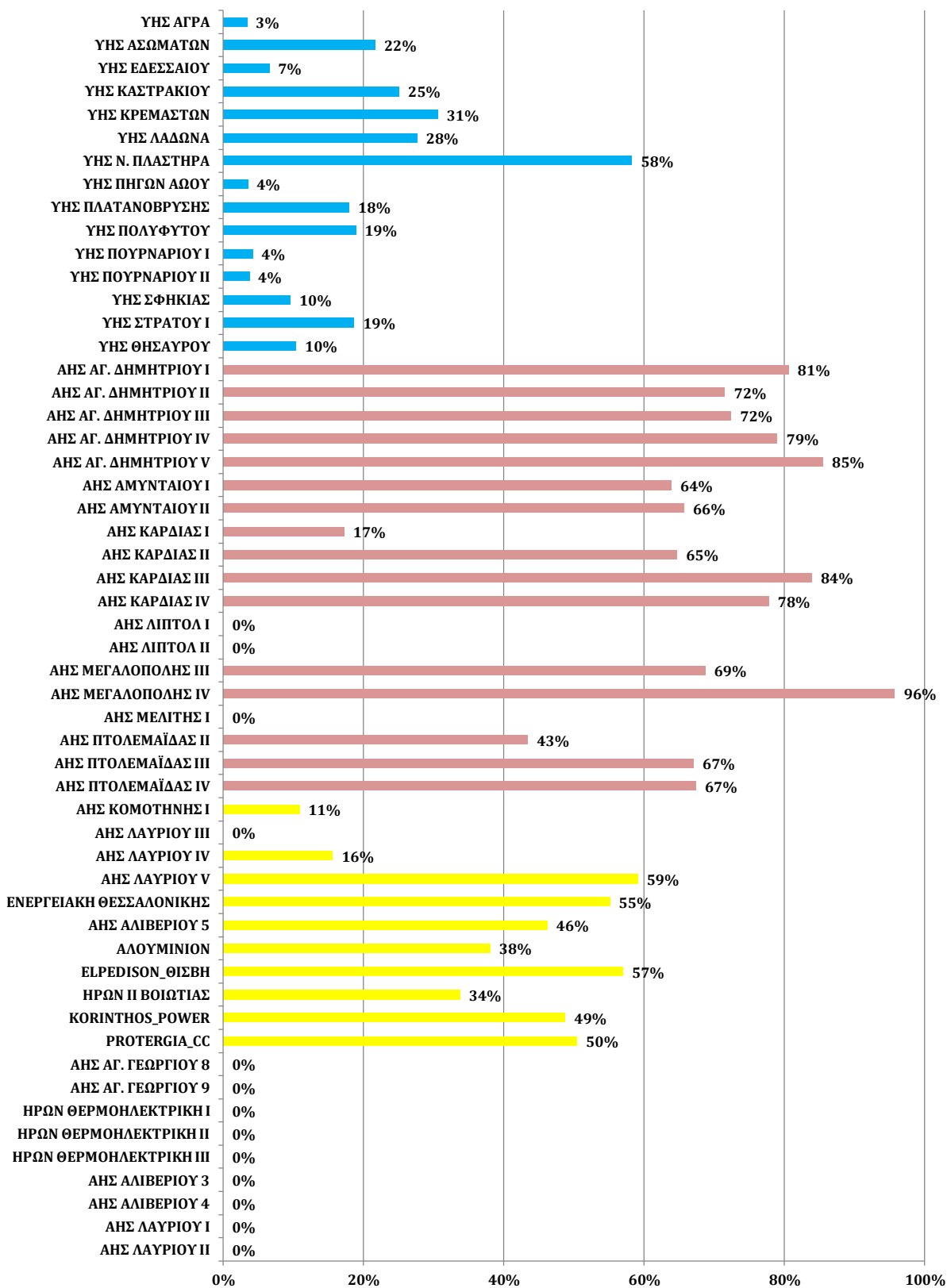
ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW) - ΑΥΓΟΥΣΤΟΣ 2013



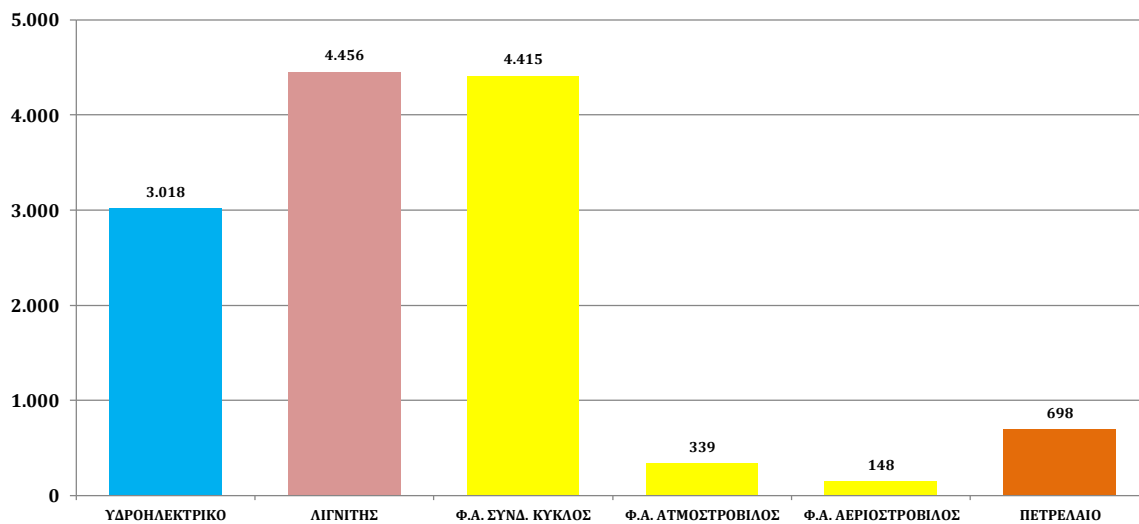
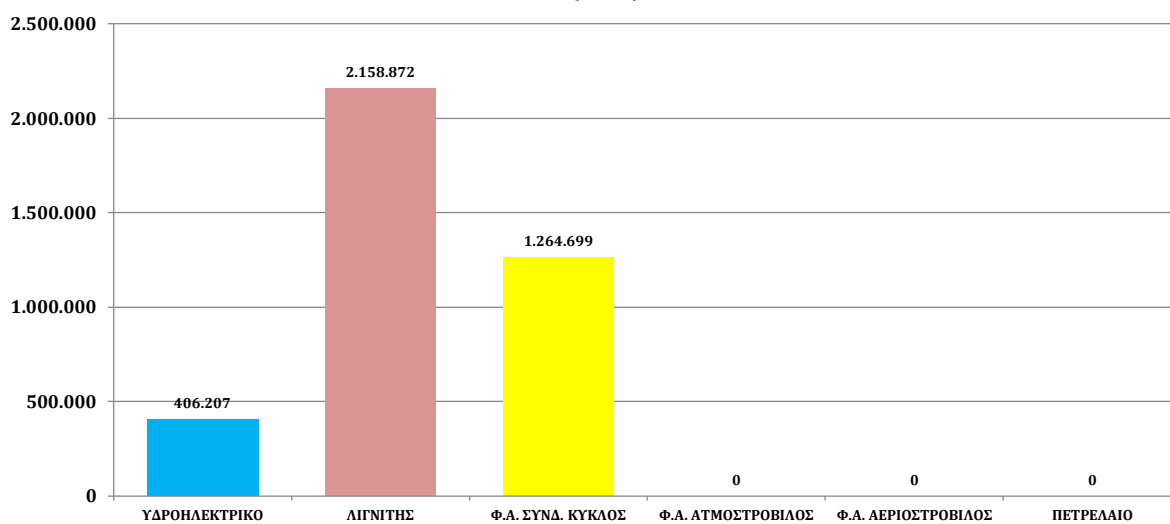
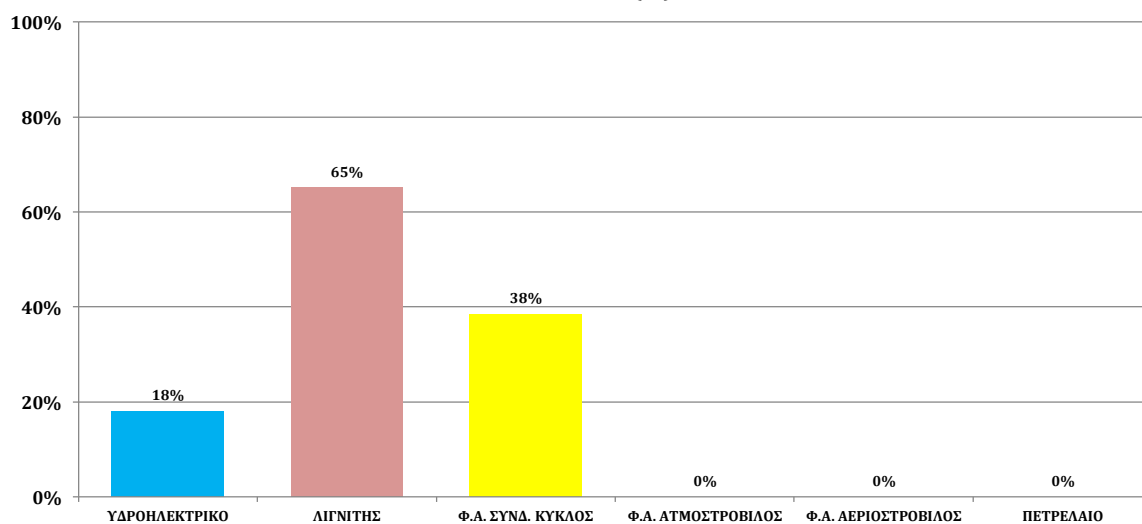
ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (MWh) - ΑΥΓΟΥΣΤΟΣ 2013



ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΗΣ ΧΡΗΣΙΜΟΠΟΙΗΣΗΣ (%) - ΑΥΓΟΥΣΤΟΣ 2013



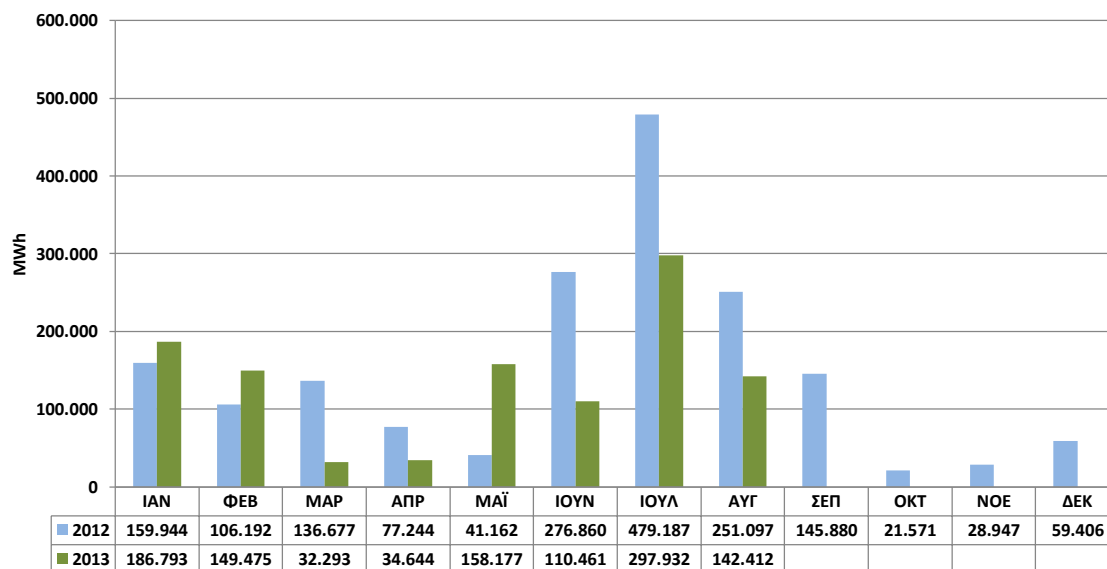
3.8. ΑΝΑΛΥΣΗ ΑΝΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΣΥΜΒΑΤΙΚΩΝ ΜΟΝΑΔΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ

ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW) - ΑΥΓΟΥΣΤΟΣ 2013

ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (MWh) - ΑΥΓΟΥΣΤΟΣ 2013

ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΗΣ ΧΡΗΣΙΜΟΠΟΙΗΣΗΣ (%) - ΑΥΓΟΥΣΤΟΣ 2013


4. ΑΝΑΛΥΣΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΩΝ

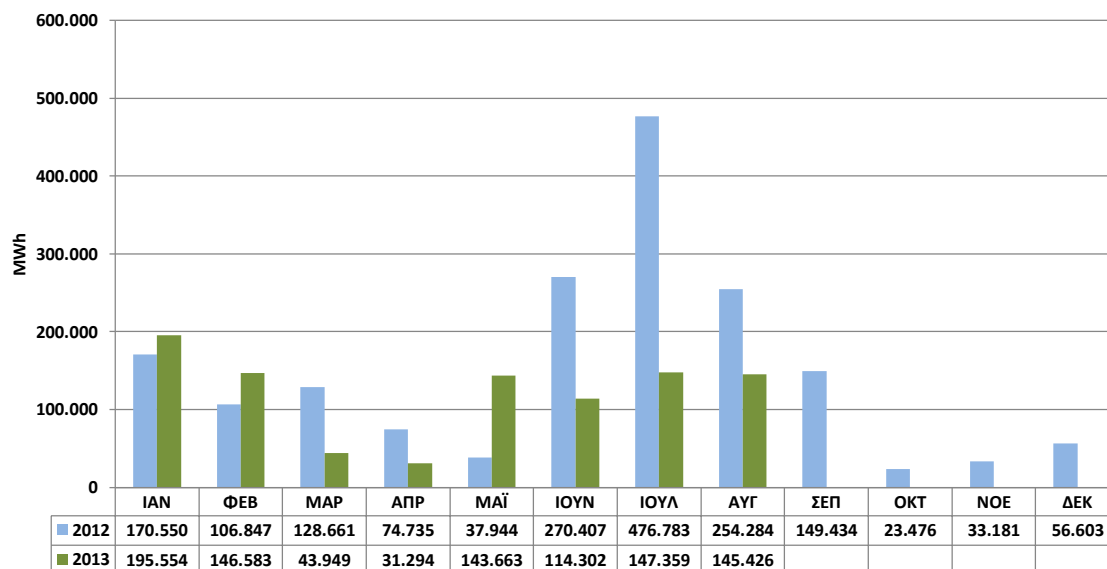
4.1 ΙΣΟΖΥΓΙΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΩΝ

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)

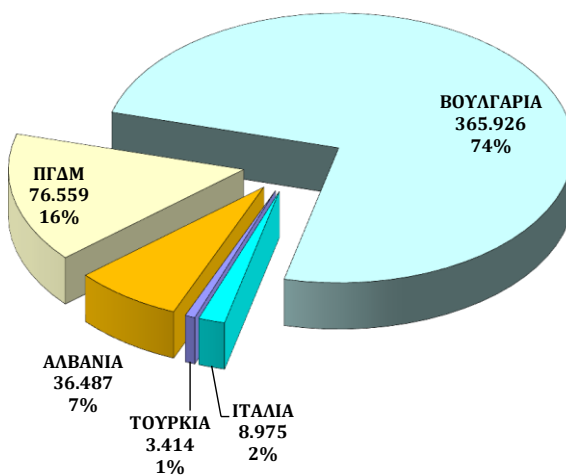


Το ισοζύγιο εμπορικών προγραμμάτων στις διασυνδέσεις υπολογίζεται ως η διαφορά ("Εμπορικά Προγράμματα Εισαγωγών"- "Εμπορικά Προγράμματα Εξαγωγών") για όλες τις διασυνδέσεις.

4.2 ΕΜΠΟΡΙΚΑ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΑ ΑΝΑ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ

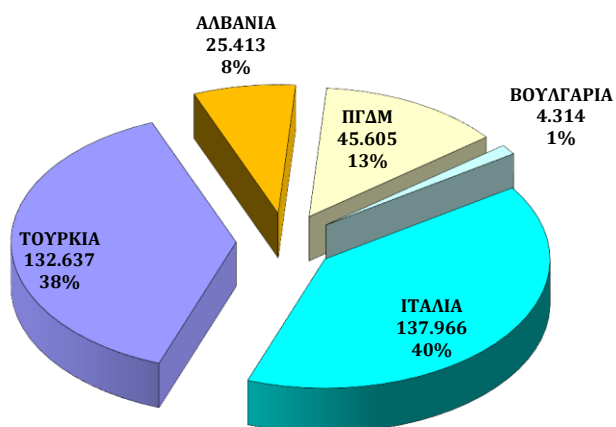
ΕΜΠΟΡΙΚΑ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΑ ΕΙΣΑΓΩΓΩΝ ΑΥΓΟΥΣΤΟΣ 2013 (MWh)

491.361 MWh



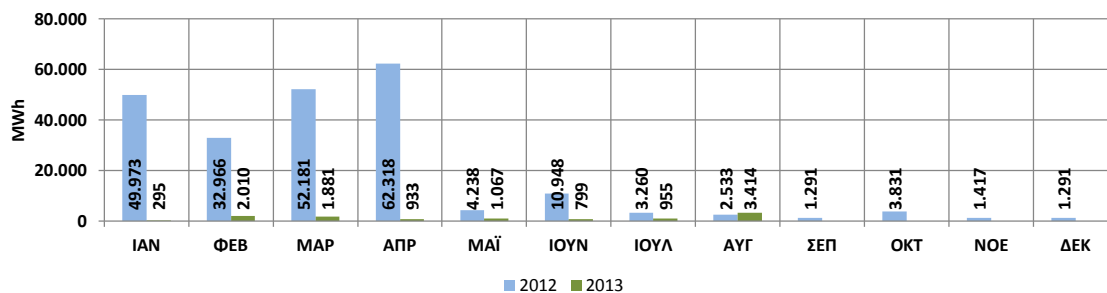
ΕΜΠΟΡΙΚΑ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΑ ΕΞΑΓΩΓΩΝ ΑΥΓΟΥΣΤΟΣ 2013 (MWh)

345.935 MWh

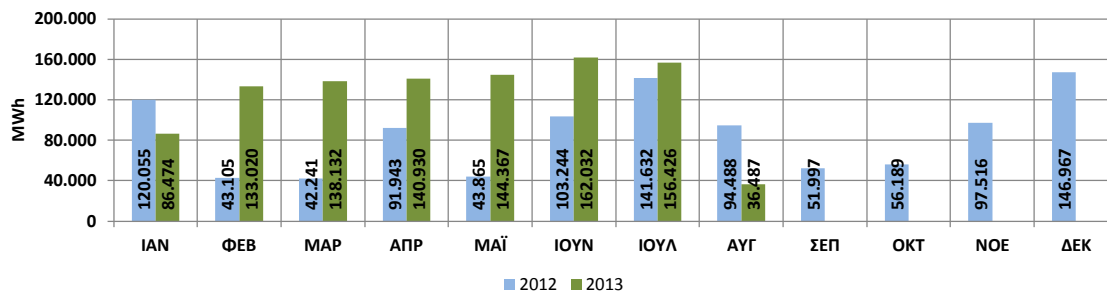


4.3 ΕΜΠΟΡΙΚΑ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΑ ΕΙΣΑΓΩΓΩΝ ΑΝΑ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ

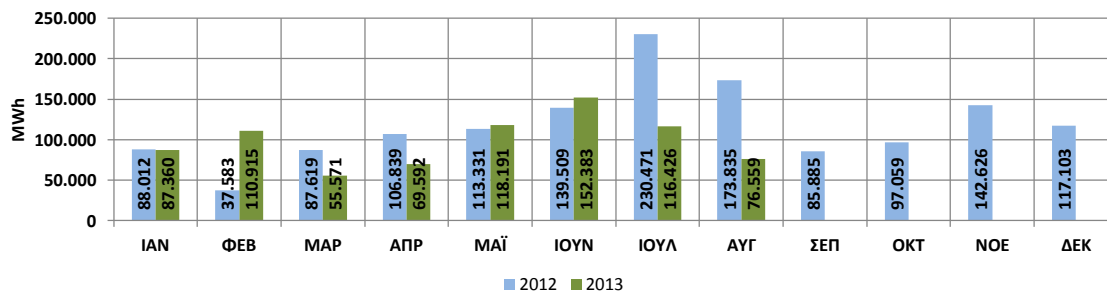
ΤΟΥΡΚΙΑ



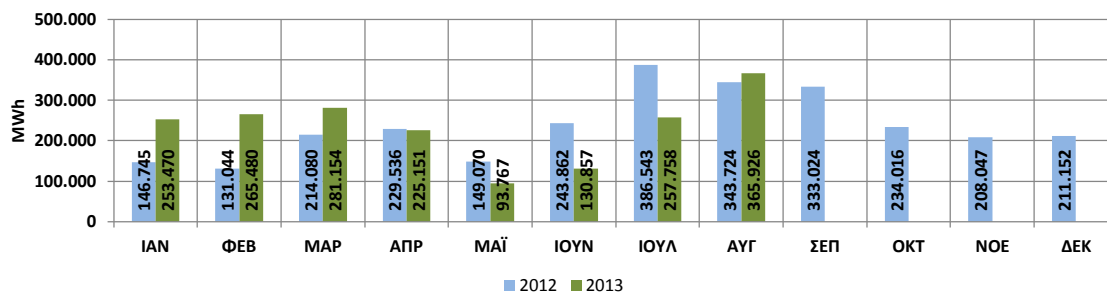
ΑΛΒΑΝΙΑ



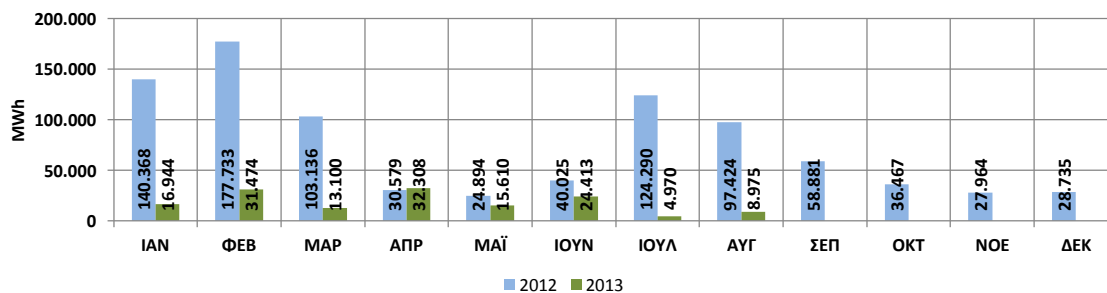
ΠΓΔΜ



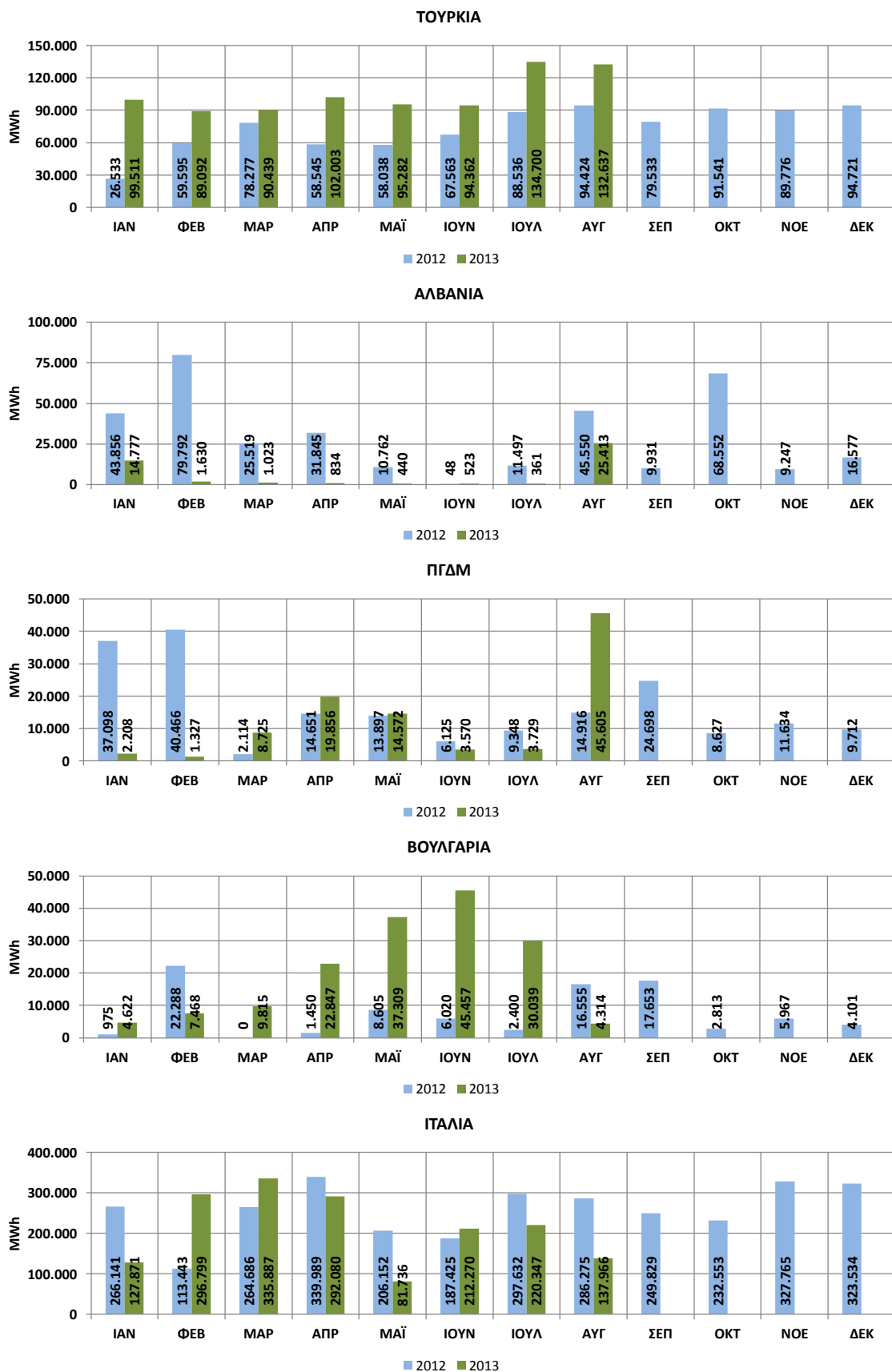
ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ



ΙΤΑΛΙΑ

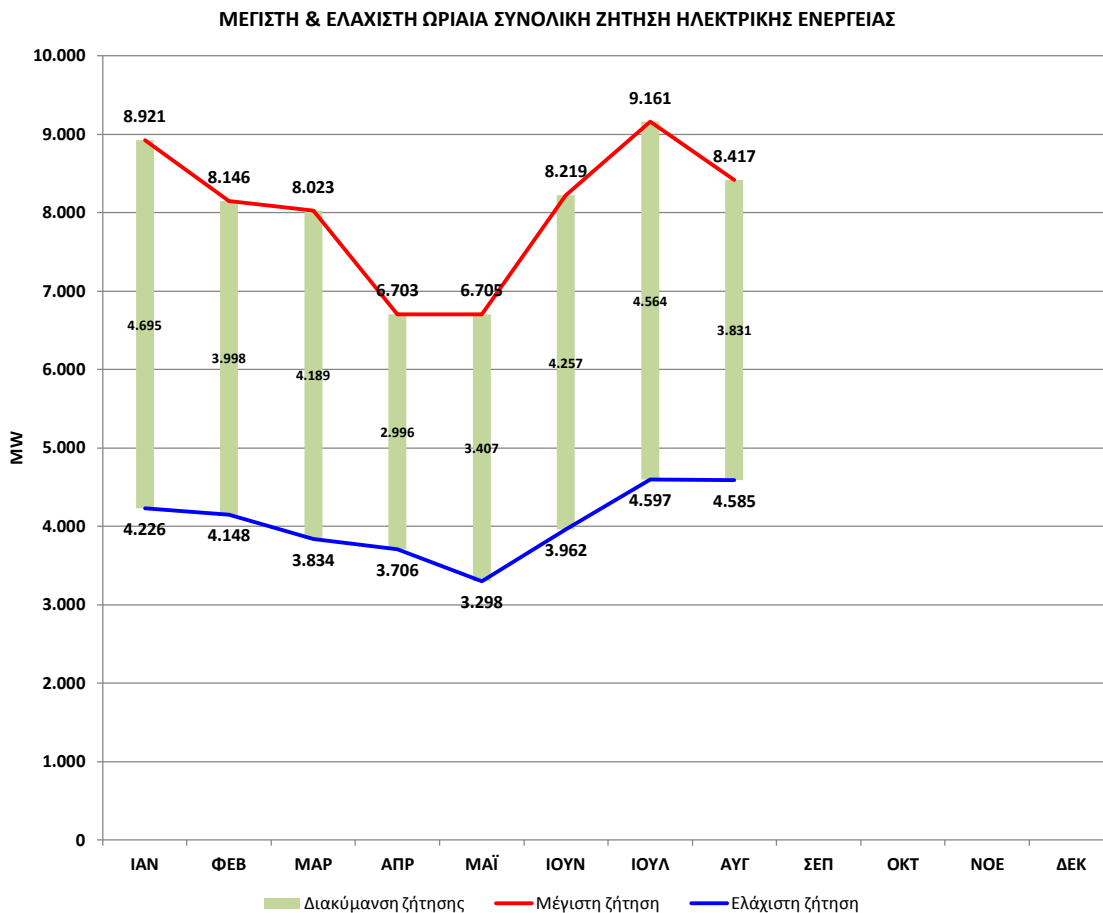


4.4 ΕΜΠΟΡΙΚΑ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΑ ΕΞΑΓΩΓΩΝ ΑΝΑ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ



5. ΜΕΓΙΣΤΗ & ΕΛΑΧΙΣΤΗ ΖΗΤΗΣΗ

5.1. ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ



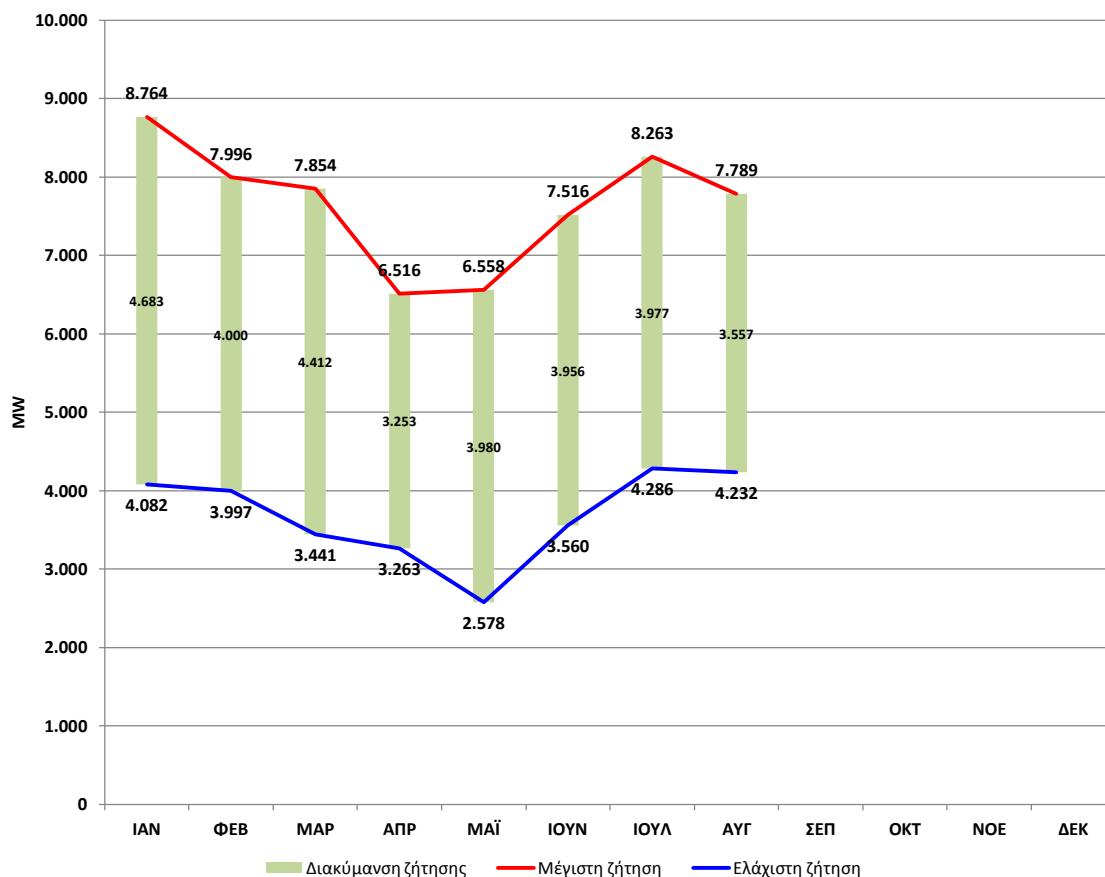
ΜΕΓΙΣΤΗ ΩΡΙΑΙΑ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (MW)	ΙΑΝ	ΦΕΒ	ΜΑΡ	ΑΠΡ	ΜΑΪ	ΙΟΥΝ	ΙΟΥΛ	ΑΥΓ	ΣΕΠ	ΟΚΤ	ΝΟΕ	ΔΕΚ
Μέγιστη ζήτηση	8.921	8.146	8.023	6.703	6.705	8.219	9.161	8.417				
Ημερομηνία μεγίστου	08/01	19/02	07/03	08/04	30/05	25/06	30/07	01/08				
Ώρα μεγίστου	20	20	20	21	22	14	14	14				

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				
Ημερομηνία ελαχίστου	01/01	04/02	31/03	15/04	06/05	09/06	01/07	25/08				
Ώρα ελαχίστου	6	5	7	5	7	7	5	8				

- 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



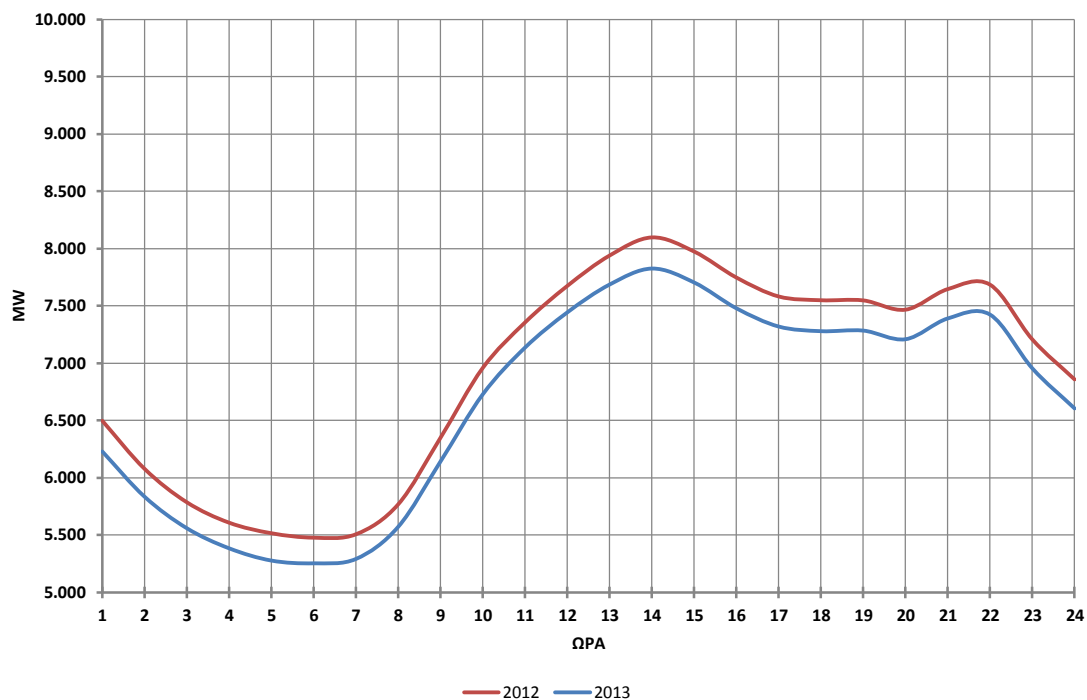
ΜΕΓΙΣΤΗ ΩΡΙΑΙΑ ΖΗΤΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ (MW)	ΙΑΝ	ΦΕΒ	ΜΑΡ	ΑΠΡ	ΜΑΪ	ΙΟΥΝ	ΙΟΥΛ	ΑΥΓ	ΣΕΠ	ΟΚΤ	ΝΟΕ	ΔΕΚ
Μέγιστη ζήτηση	8.764	7.996	7.854	6.516	6.558	7.516	8.263	7.789				
Ημερομηνία μεγίστου	08/01	19/02	07/03	08/04	29/05	25/06	30/07	01/08				
Ωρα μεγίστου	20	20	20	21	22	22	22	22				

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				
Ημερομηνία ελαχίστου	01/01	04/02	24/03	28/04	05/05	16/06	07/07	15/08				
Ωρα ελαχίστου	6	5	15	16	15	16	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.

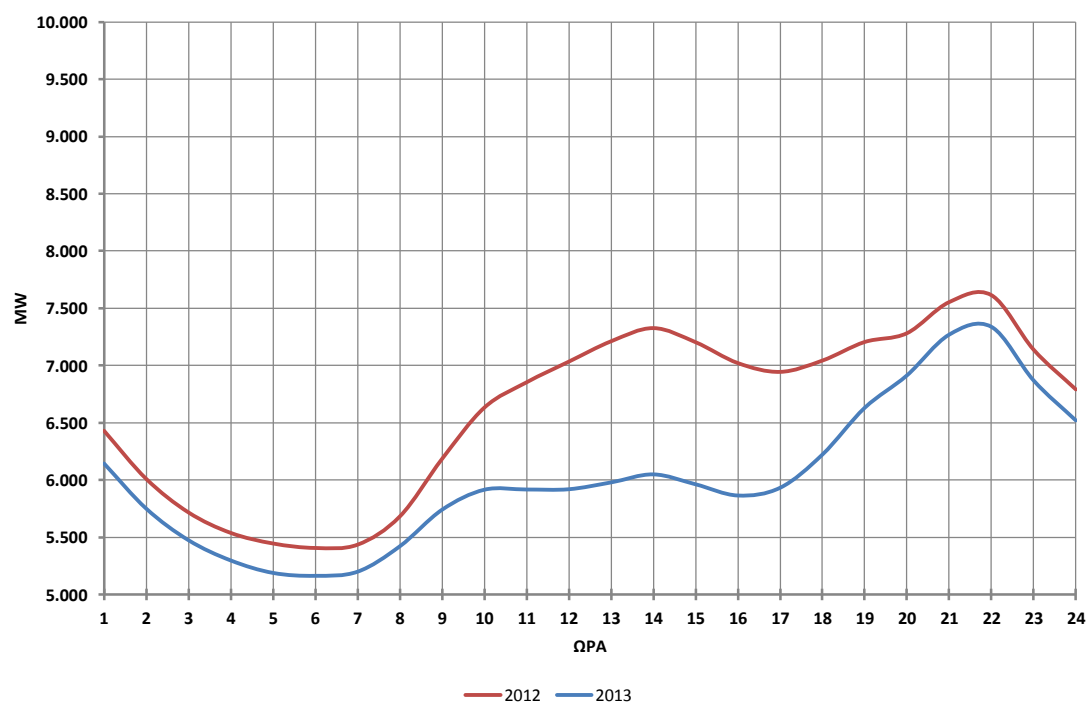
6. ΚΑΜΠΥΛΕΣ ΦΟΡΤΙΟΥ

ΜΕΣΗ ΩΡΙΑΙΑ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ ΕΡΓΑΣΙΜΩΝ ΗΜΕΡΩΝ ΤΟΥ ΜΗΝΑ ΑΥΓΟΥΣΤΟΥ



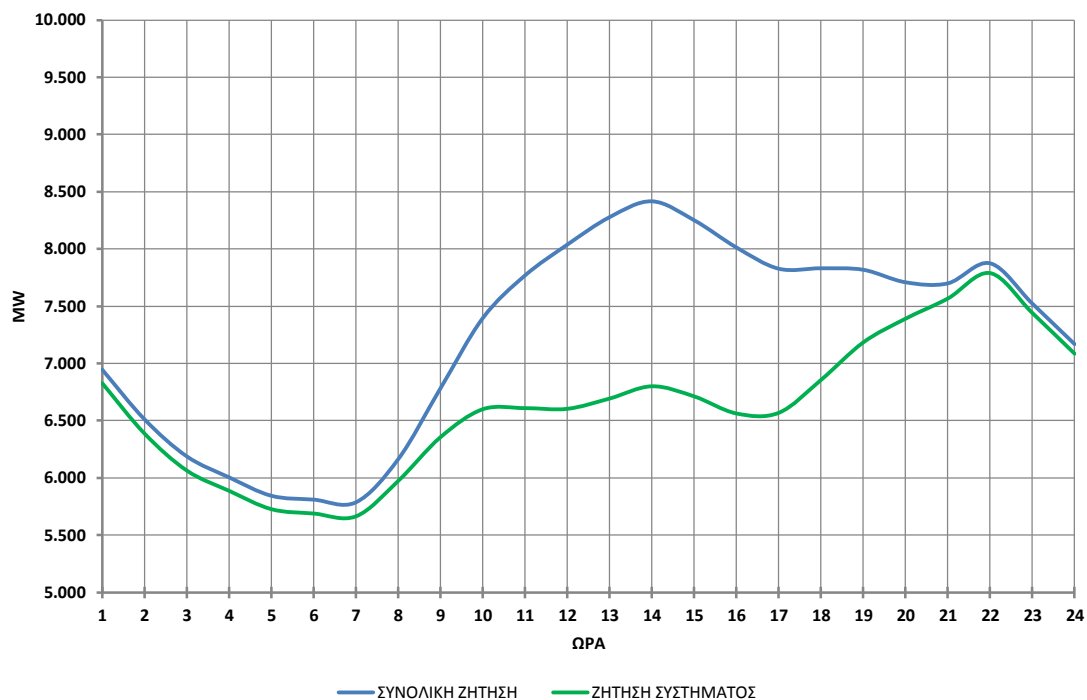
- Για κάθε ώρα η ζήτηση προκύπτει ως ο μέσος όρος της ζήτησης της αντίστοιχης ώρας για κάθε εργάσιμη ημέρα του μήνα.
- Στη συνολική ζήτηση περιλαμβάνεται και η άντληση.

ΜΕΣΗ ΩΡΙΑΙΑ ΖΗΤΗΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΕΡΓΑΣΙΜΩΝ ΗΜΕΡΩΝ ΤΟΥ ΜΗΝΑ ΑΥΓΟΥΣΤΟΥ



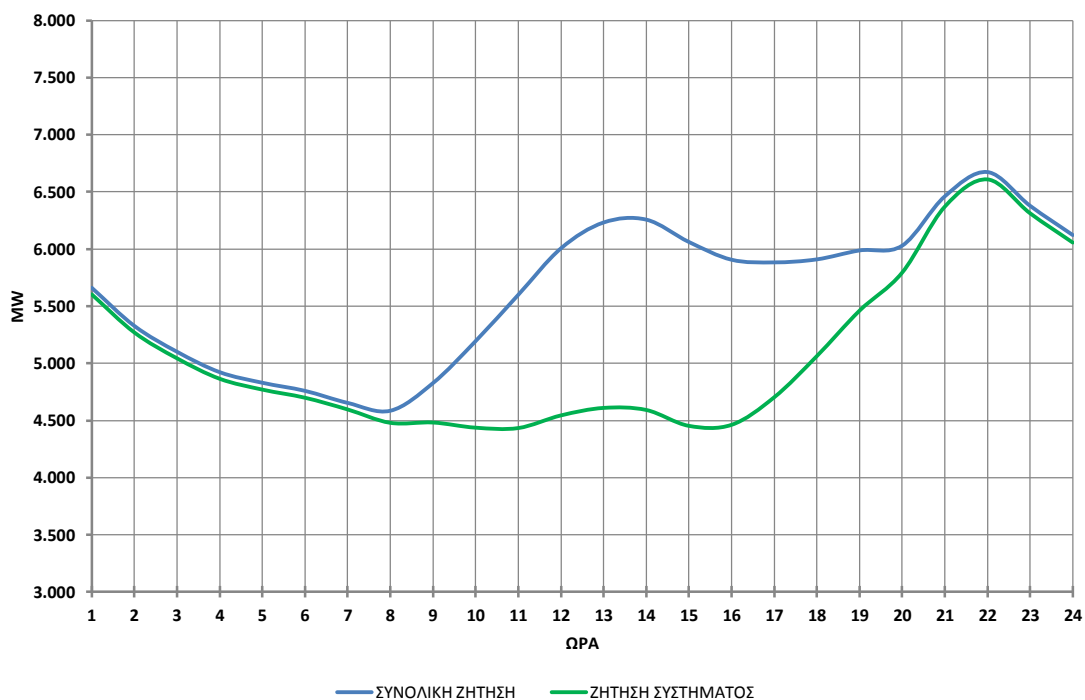
- Για κάθε ώρα η ζήτηση προκύπτει ως ο μέσος όρος της ζήτησης της αντίστοιχης ώρας για κάθε εργάσιμη ημέρα του μήνα.
- Στη ζήτηση του Συστήματος περιλαμβάνεται και η άντληση.

ΩΡΙΑΙΑ ΖΗΤΗΣΗ ΚΑΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΑ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΜΕΓΙΣΤΟΥ ΤΟΥ ΜΗΝΑ: 1/8/2013



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

ΩΡΙΑΙΑ ΖΗΤΗΣΗ ΚΑΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΑ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΛΑΧΙΣΤΟΥ ΤΟΥ ΜΗΝΑ: 25/8/2013



- 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
	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
2	ΜΑΙΟΣ	2.859.685	216.991	589.480	78.588	20.091	8.935	95.316	3.869.085	3.652.094
0	ΙΟΥΝΙΟΣ	3.552.820	221.434	551.636	75.933	15.031	7.481	108.086	4.532.422	4.310.988
1	ΙΟΥΛΙΟΣ	4.655.697	213.296	553.270	83.186	8.305	9.968	137.069	5.660.791	5.447.495
2	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
	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
2	ΜΑΙΟΣ	2.650.714	415.251	556.039	74.299	21.967	3.561	78.807	3.800.638	3.385.387
0	ΙΟΥΝΙΟΣ	3.028.371	416.374	564.210	72.674	14.542	168	98.570	4.194.909	3.778.535
1	ΙΟΥΛΙΟΣ	3.640.969	464.734	579.850	70.743	13.297	38	114.270	4.883.901	4.419.167
3	ΑΥΓΟΥΣΤΟΣ	3.604.645	471.917	538.889	72.494	14.069	0	113.975	4.815.989	4.344.073
	ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΣ									
	ΟΚΤΩΒΡΙΟΣ									
	ΝΟΕΜΒΡΙΟΣ									
	ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ									

Η κατανάλωση της παραγωγής στο Δίκτυο είναι εκτίμηση.

7.2. ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (MWh)

		ΛΗΓΝΙΤΙΚΗ	ΠΕΤΡΕΛΑΙΚΗ	ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚ Η	ΑΠΕ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΣΤΟ ΔΙΚΤΥΟ	ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ
	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
2	ΜΑΙΟΣ	2.044.934	4	1.018.297	337.062	210.636	216.991	3.827.923	3.610.932
0	ΙΟΥΝΙΟΣ	2.378.912	1	996.387	392.567	266.262	221.434	4.255.562	4.034.129
1	ΙΟΥΛΙΟΣ	2.746.341	2	1.452.505	525.477	243.982	213.296	5.181.604	4.968.308
2	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
	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
2	ΜΑΙΟΣ	1.830.562	3	825.385	306.906	264.354	415.251	3.642.461	3.227.210
0	ΙΟΥΝΙΟΣ	2.017.231	0	1.093.404	351.035	206.403	416.374	4.084.448	3.668.074
1	ΙΟΥΛΙΟΣ	2.105.221	1	1.289.074	449.868	277.071	464.734	4.585.969	4.121.235
3	ΑΥΓΟΥΣΤΟΣ	2.158.872	0	1.264.699	406.207	371.882	471.917	4.673.578	4.201.661
	ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΣ								
	ΟΚΤΩΒΡΙΟΣ								
	ΝΟΕΜΒΡΙΟΣ								
	ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ								

Η παραγωγή στο Δίκτυο είναι εκτίμηση.

7.3. ΕΜΠΟΡΙΚΑ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΑ ΕΙΣΑΓΩΓΩΝ ΣΤΙΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΙΣ (MWh)

		ΤΟΥΡΚΙΑ	ΑΛΒΑΝΙΑ	ΠΓΔΜ	ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ	ΙΤΑΛΙΑ	ΣΥΝΟΛΟ
2012	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
2013	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						
	ΟΚΤΩΒΡΙΟΣ						
	ΝΟΕΜΒΡΙΟΣ						
	ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ						

7.4. ΕΜΠΟΡΙΚΑ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΑ ΕΞΑΓΩΓΩΝ ΣΤΙΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΙΣ (MWh)

		ΤΟΥΡΚΙΑ	ΑΛΒΑΝΙΑ	ΠΓΔΜ	ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ	ΙΤΑΛΙΑ	ΣΥΝΟΛΟ
2012	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
2013	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						
	ΟΚΤΩΒΡΙΟΣ						
	ΝΟΕΜΒΡΙΟΣ						
	ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ						