

# ΜΗΝΙΑΙΟ ΔΕΛΤΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Απρίλιος 2022 - Έκδοση 1η



Με μια ματιά

01



Ισοζύγιο

02



Ζήτηση

03



Παραγωγή

10



Διασυνδέσεις

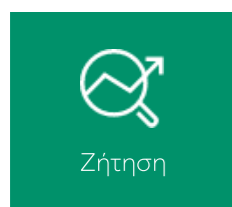
17



Παράρτημα

19

# Ο μήνας με μια ματιά



Συνολική Ζήτηση

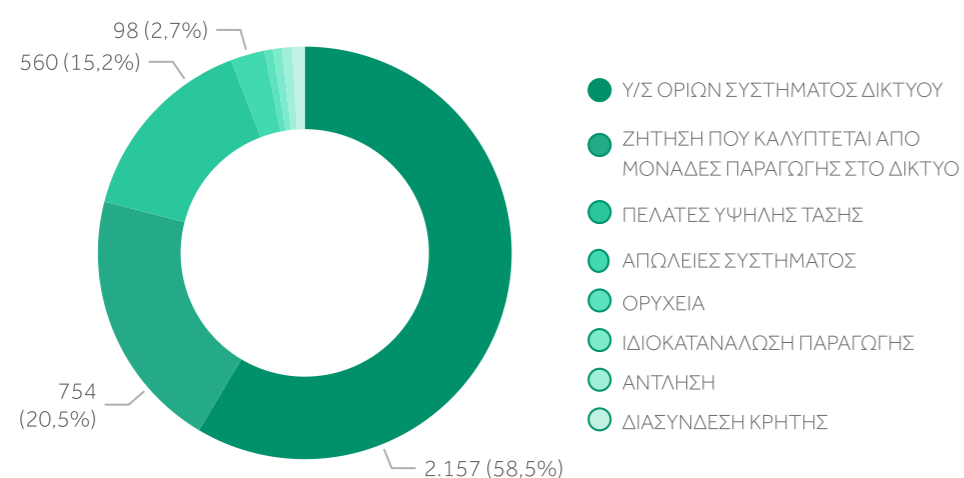
**3.685** GWh



**3,08%**

Μεταβολή από τον αντίστοιχο μήνα προηγούμενου έτους

## Εκτίμηση συνολικής ζήτησης (GWh)



## Μέγιστη συνολική ζήτηση

↑ 18/04/2022 21:00  
**6.976** MW

## Ελάχιστη συνολική ζήτηση

↓ 25/04/2022 5:00  
**3.294** MW



Συνολική Παραγωγή

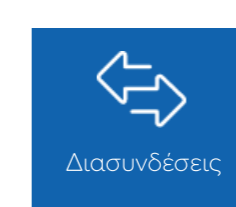
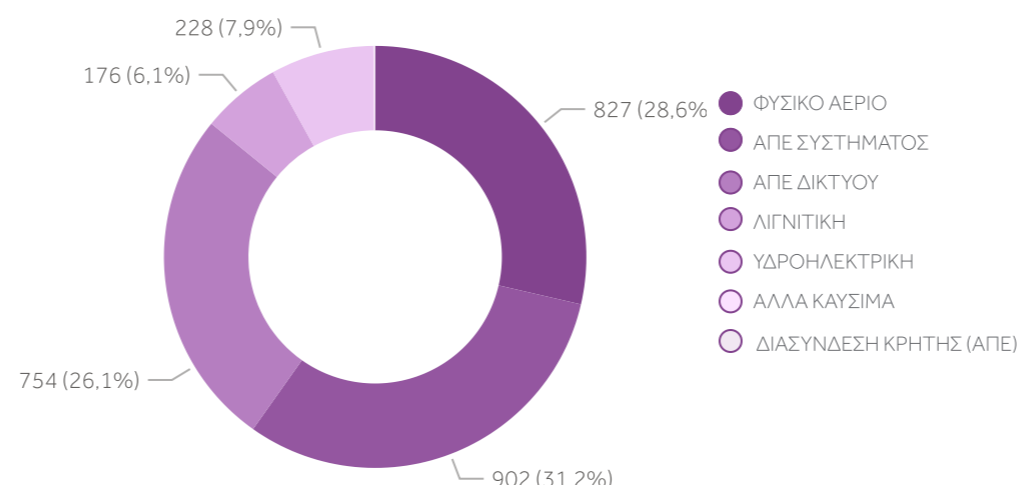
**2.891** GWh



**19,93%**

Μεταβολή από τον αντίστοιχο μήνα προηγούμενου έτους

## Εκτίμηση συνολικής παραγωγής (GWh)



Ισοζύγιο Διασυνδέσεων

**793** GWh



**603** GWh

Μεταβολή από τον αντίστοιχο μήνα προηγούμενου έτους

## Εισαγωγές

↓ **926** GWh  
↑ **73,82%**

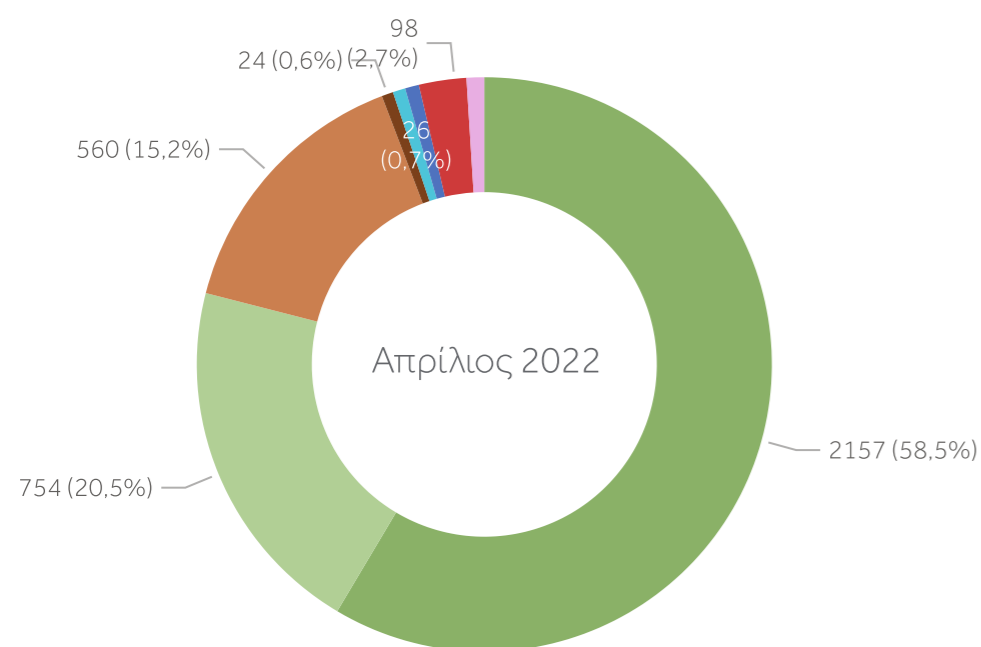


## Εξαγωγές

↑ **133** GWh  
↓ **61,22%**

# Ισοζύγιο Ηλεκτρικής Ενέργειας στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο

## ΕΚΤΙΜΗΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ <sup>1</sup> & ΙΣΟΖΥΓΙΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΩΝ <sup>3</sup>

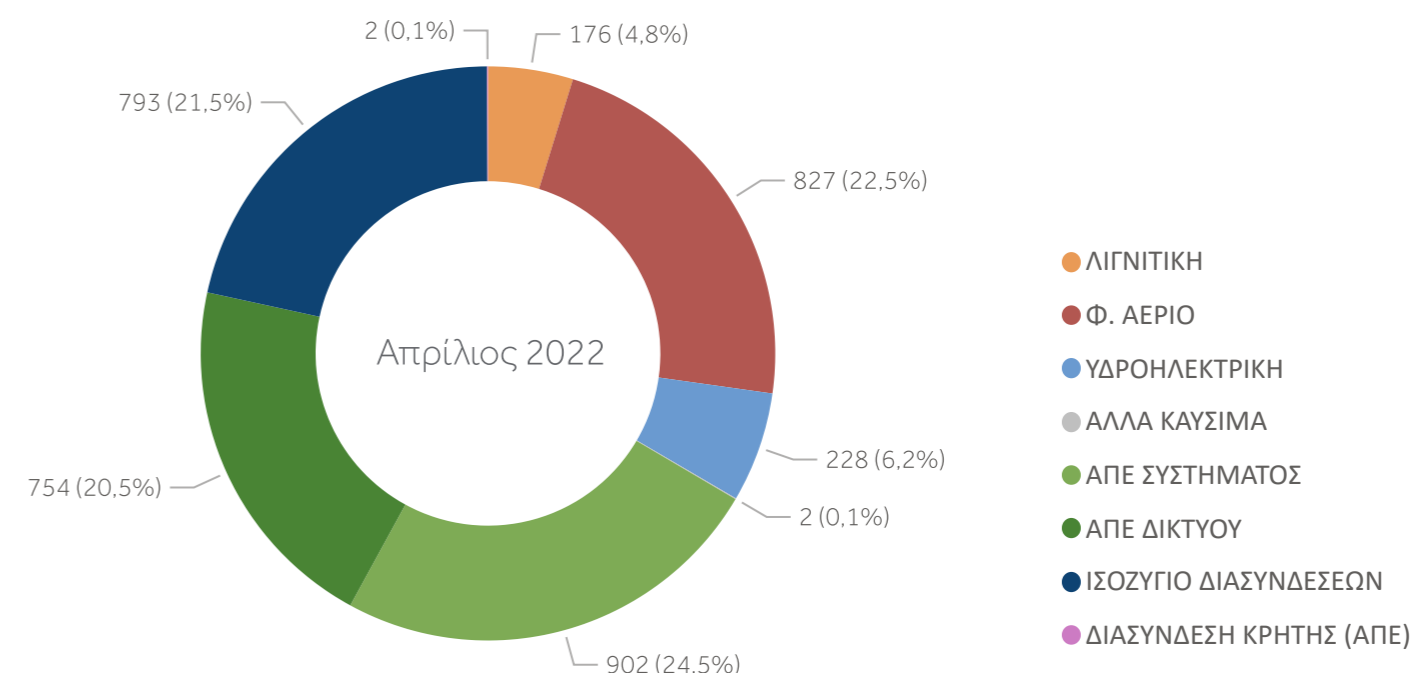


Ισοζύγιο Ηλεκτρικής Ενέργειας  
Απρίλιος 2022

**3.685 GWh**

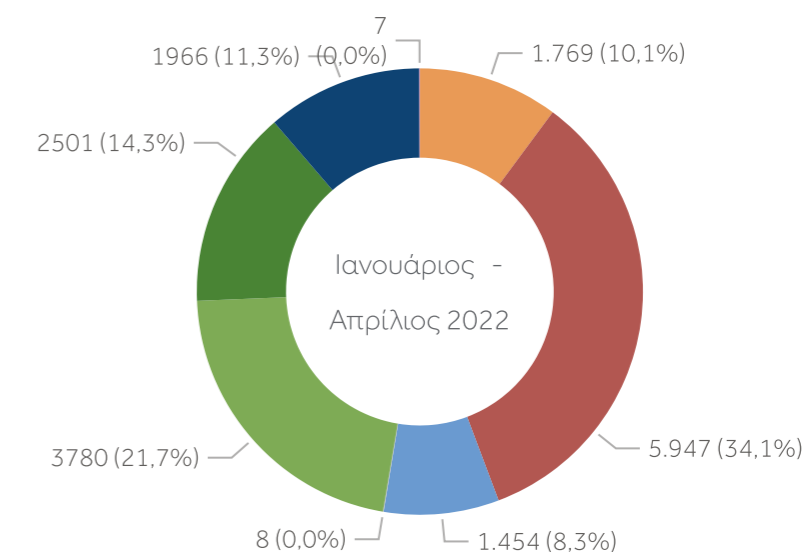
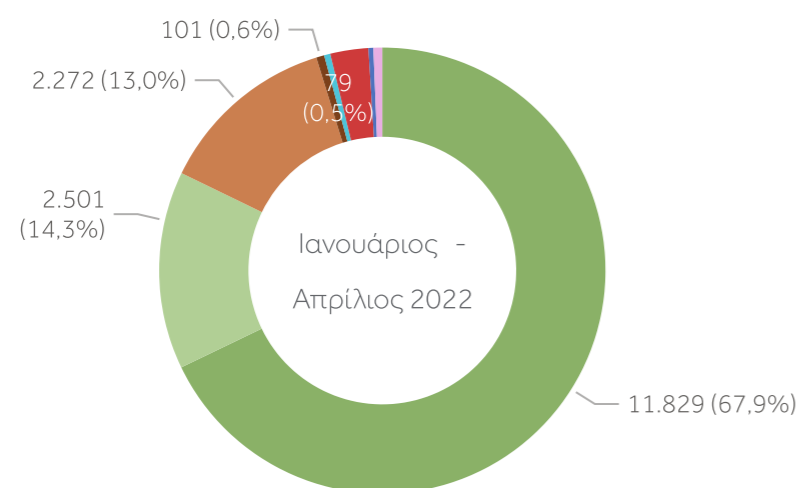
- Υ/Σ ΟΡΙΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ-ΔΙΚΤΥΟΥ
- ΖΗΤΗΣΗ ΣΤΟ ΔΙΚΤΥΟ
- ΠΕΛΑΤΕΣ ΥΨΗΛΗΣ ΤΑΣΗΣ
- ΟΡΥΧΕΙΑ
- ΙΔΙΟΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ
- ΑΝΤΛΗΣΗ
- ΑΠΩΛΕΙΕΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ
- ΙΣΟΖΥΓΙΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΩΝ
- ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ ΚΡΗΤΗΣ

## ΕΚΤΙΜΗΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ <sup>2</sup> & ΙΣΟΖΥΓΙΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΩΝ <sup>3</sup>



Ισοζύγιο Ηλεκτρικής Ενέργειας  
Ιανουάριος 2022 - Απρίλιος 2022

**17.434 GWh**



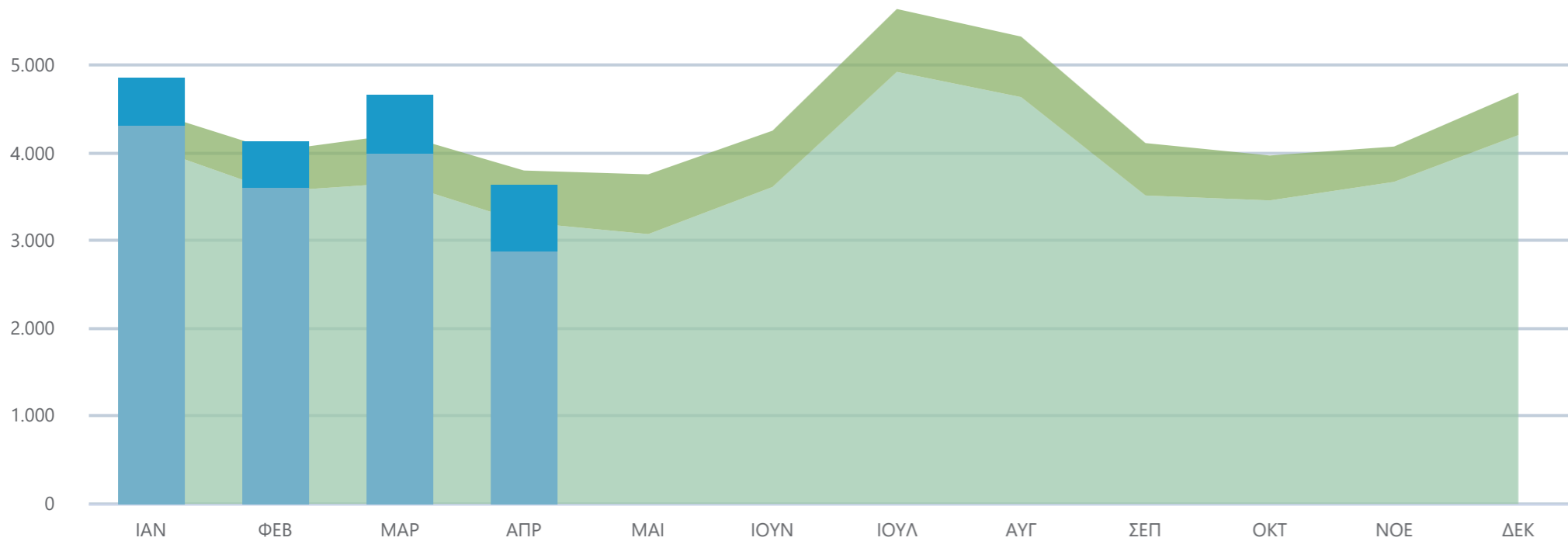
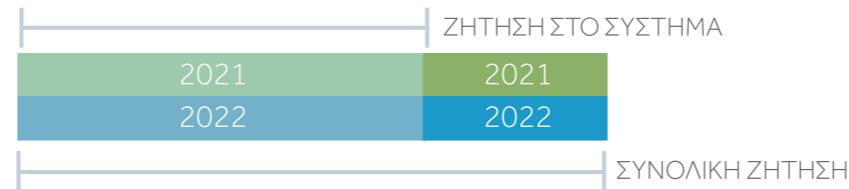
### Σημειώσεις

- 1 Δεν περιλαμβάνεται η ζήτηση στα μη διασυνδεδεμένα νησιά.
- 2 Η παραγωγή στο Δίκτυο προκύπτει από πιστοποιημένες μετρήσεις για τη Μέση Τάση και μετρήσεις και εκτιμήσεις για τη Χαμηλή Τάση.
- 3 Το ισοζύγιο διασυνδέσεων εμφανίζεται στην εκτίμηση συνολικής ζήτησης όταν είναι εξαγωγικό και στην εκτίμηση συνολικής παραγωγής όταν είναι εισαγωγικό

# Συνολική Ζήτηση & Ζήτηση στο Σύστημα

## ΕΚΤΙΜΗΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ & ΖΗΤΗΣΗΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ (GWh)

Παράρτημα 1.1



## Συνολική Ζήτηση<sup>2</sup>

**3.656** GWh

↓ 3,79% Μεταβολή από τον αντίστοιχο μήνα προηγούμενου έτους

## Ζήτηση στο Σύστημα<sup>1</sup>

**2.902** GWh

↓ 9,57% Μεταβολή από τον αντίστοιχο μήνα προηγούμενου έτους

## ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ (GWh)

Απρίλιος 2021 - Απρίλιος 2022

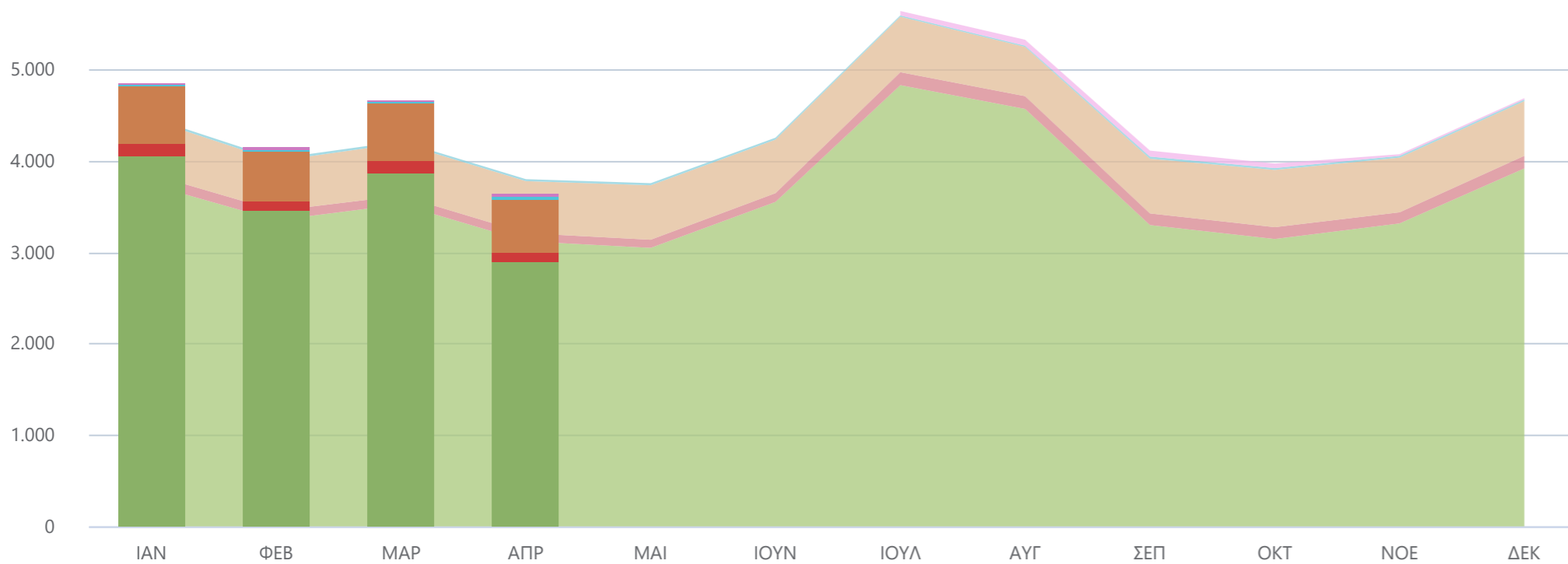


## Σημειώσεις

- 1 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 στην εκτίμηση της ζήτησης στο Σύστημα περιλαμβάνονται η ζήτηση από πελάτες Υψηλής Τάσης, ορυχεία, ιδιοκατανάλωση παραγωγής, η ζήτηση στους Υ/Σ ορίων Συστήματος-Δικτύου, οι απώλειες του Συστήματος και η διασύνδεση της Κρήτης.
- 2 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. Αναλυτικά στην εκτίμηση της συνολικής ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας περιλαμβάνονται η ζήτηση στο Σύστημα 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 μετρήσεις και εκτιμήσεις για την Χαμηλή Τάση.

# Ζήτηση ανά Κατηγορία Πελατών

**ΕΞΕΛΙΞΗ ΖΗΤΗΣΗΣ (GWh)**  Παράρτημα 1.1  
ανά κατηγορία πελατών



ΙΔΙΟΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ



ΠΕΛΑΤΕΣ ΥΤ



ΑΠΩΛΕΙΕΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ



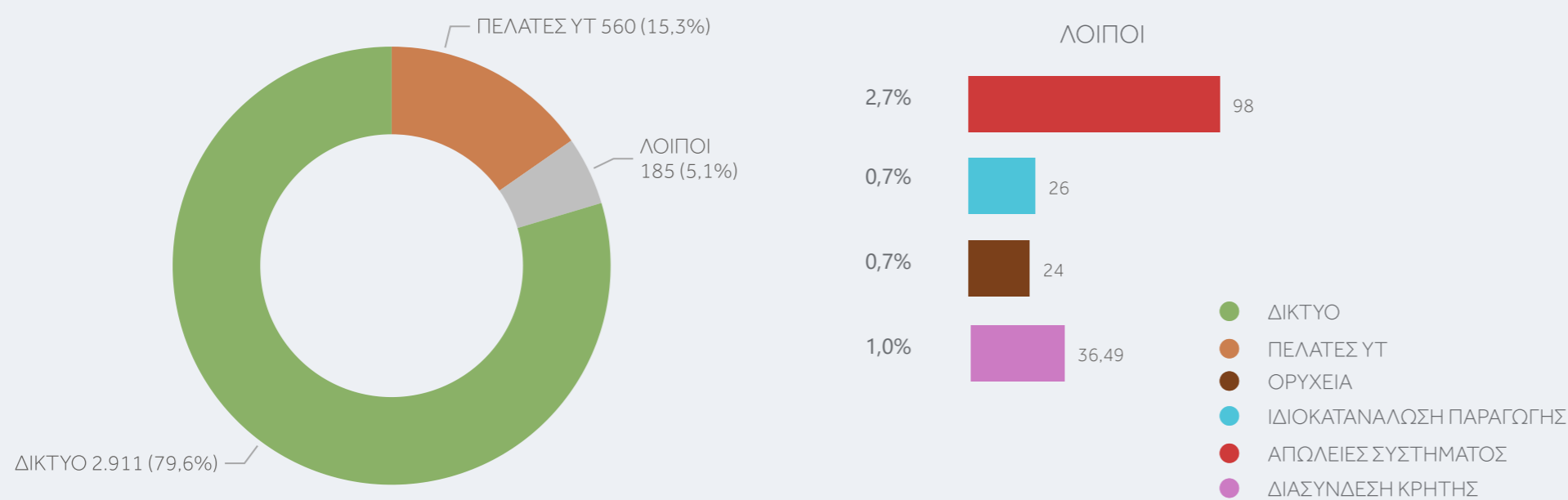
ΔΙΚΤΥΟ



ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ ΚΡΗΤΗΣ



## ΕΚΤΙΜΗΣΗ ΖΗΤΗΣΗΣ ΑΝΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΠΕΛΑΤΩΝ (GWh)

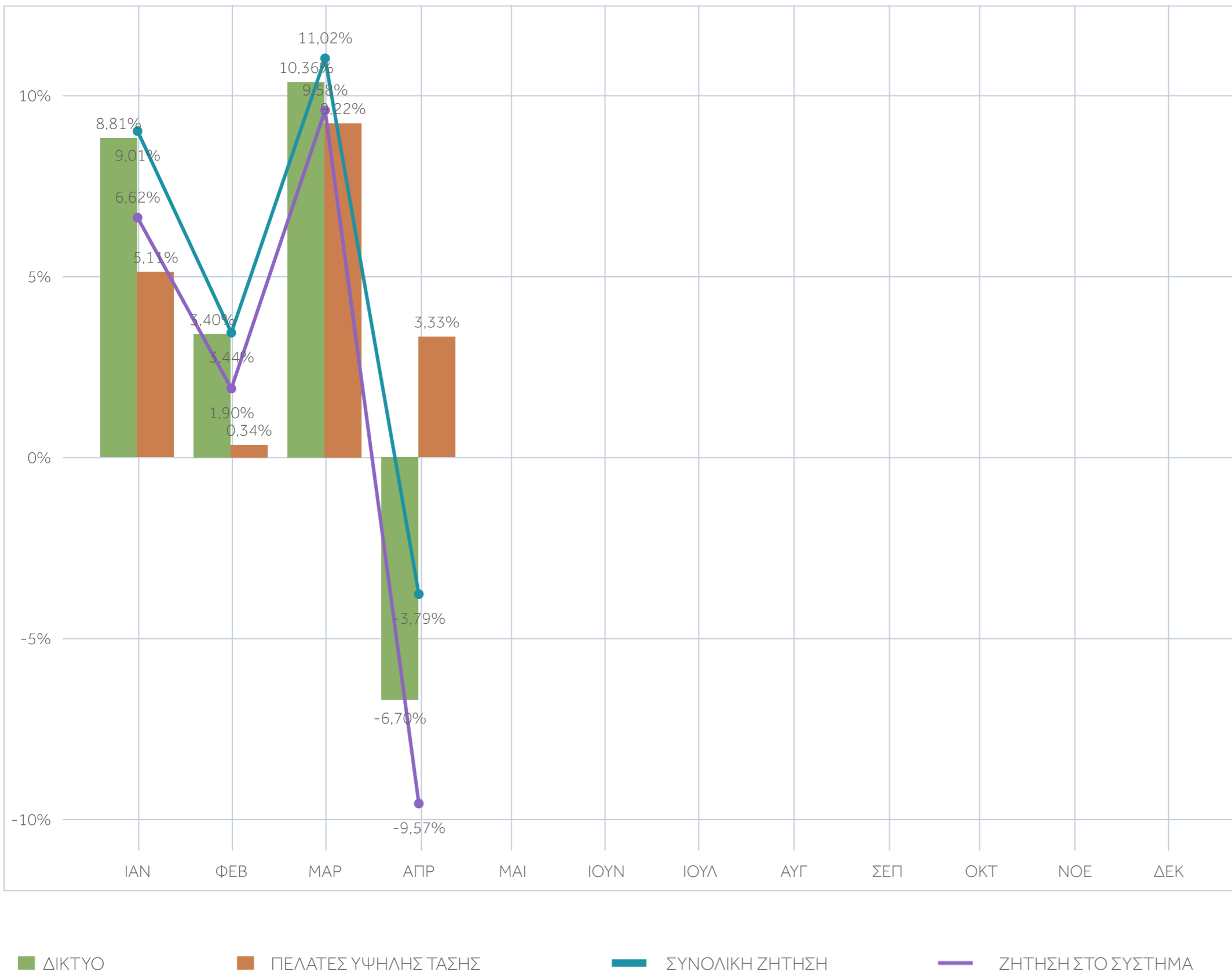


### Σημειώσεις

- 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 τη Μέση Τάση και μετρήσεις και εκτιμήσεις για τη Χαμηλή Τάση.
- 2 Στη ζήτηση δεν περιλαμβάνεται η άντληση.

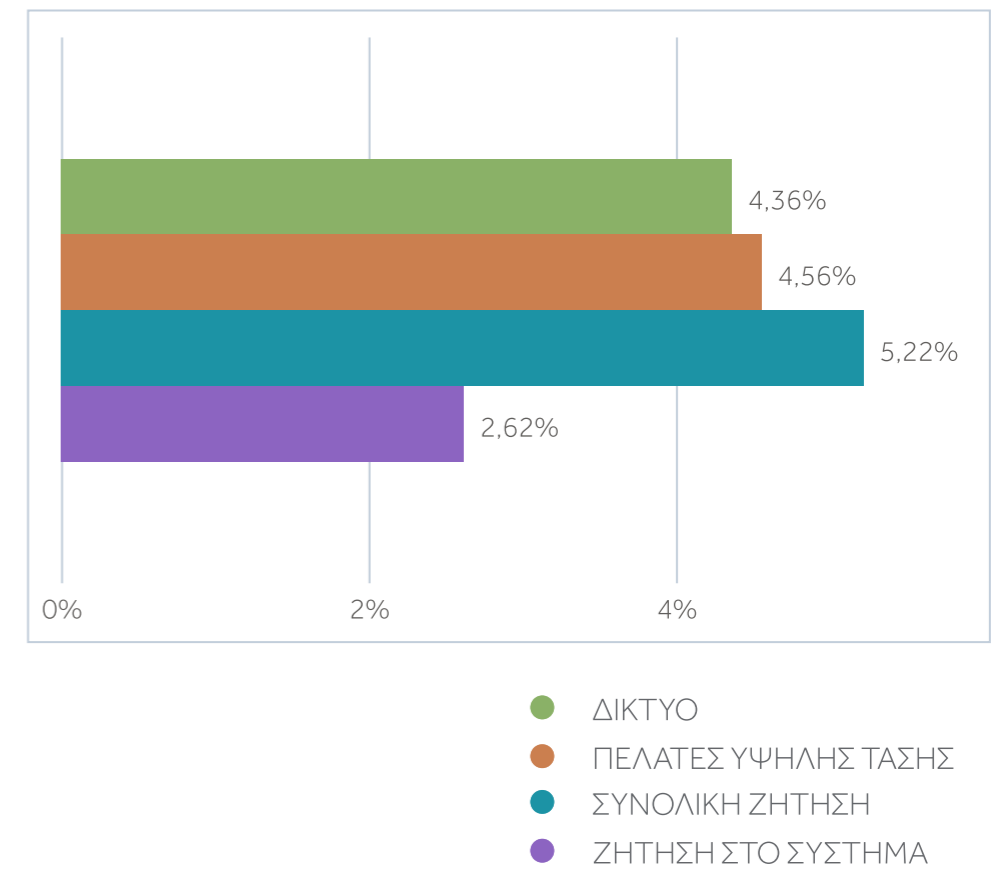
# Εξέλιξη ζήτησης σε σχέση με το προηγούμενο έτος

## ΕΞΕΛΙΞΗ ΖΗΤΗΣΗΣ σε σχέση με τον αντίστοιχο μήνα του προηγούμενου έτους



## ΕΞΕΛΙΞΗ ΖΗΤΗΣΗΣ

τρέχοντος έτους σε σχέση με την αντίστοιχη περίοδο προηγούμενου έτους



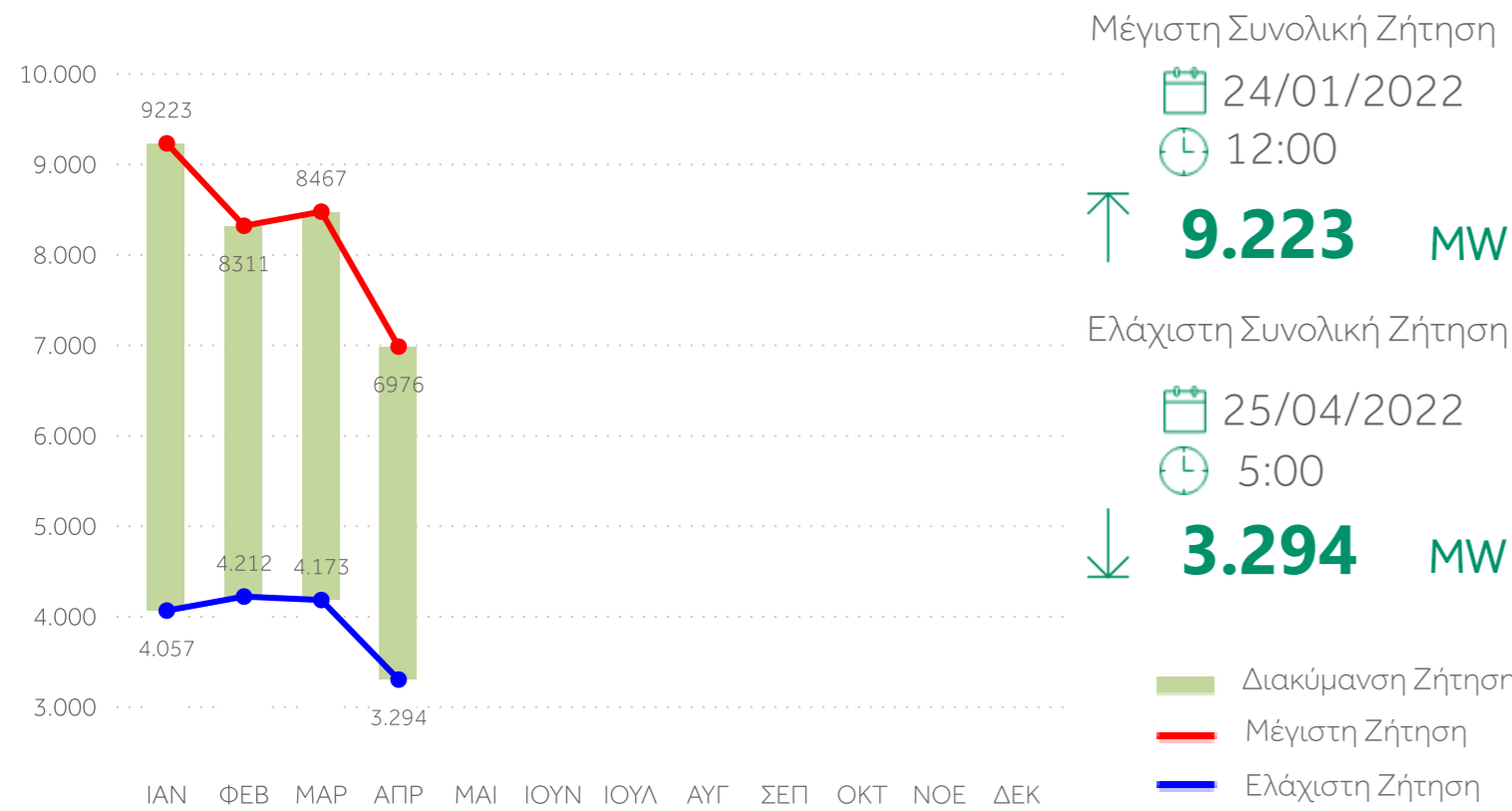
### Σημειώσεις

- 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 τη Μέση Τάση και μετρήσεις και εκτιμήσεις για τη Χαμηλή Τάση.
- 2 Στη ζήτηση δεν περιλαμβάνεται η άντληση.

## ΜΕΓΙΣΤΗ & ΕΛΑΧΙΣΤΗ ΩΡΙΑΙΑ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ (MW)

τρέχοντος έτους

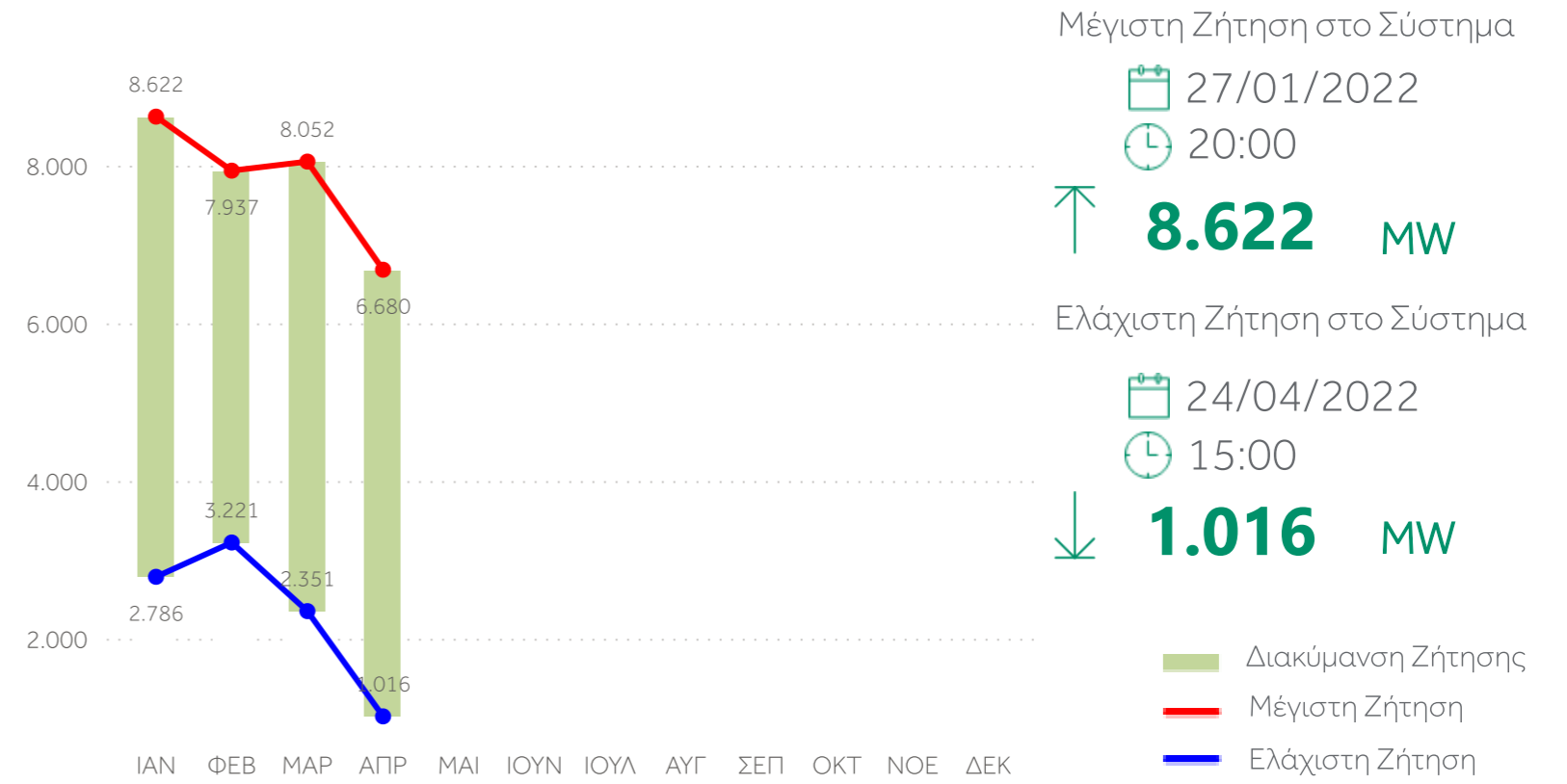
🔍 Παράρτημα 1.2



## ΜΕΓΙΣΤΗ & ΕΛΑΧΙΣΤΗ ΩΡΙΑΙΑ ΖΗΤΗΣΗ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ (MW)

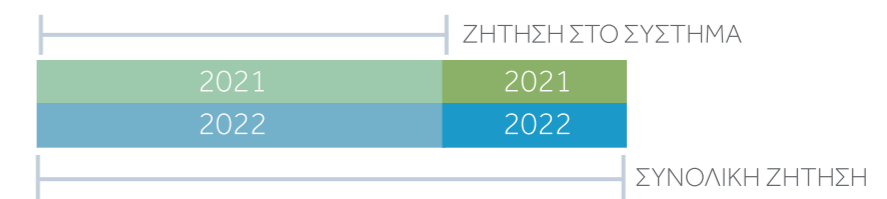
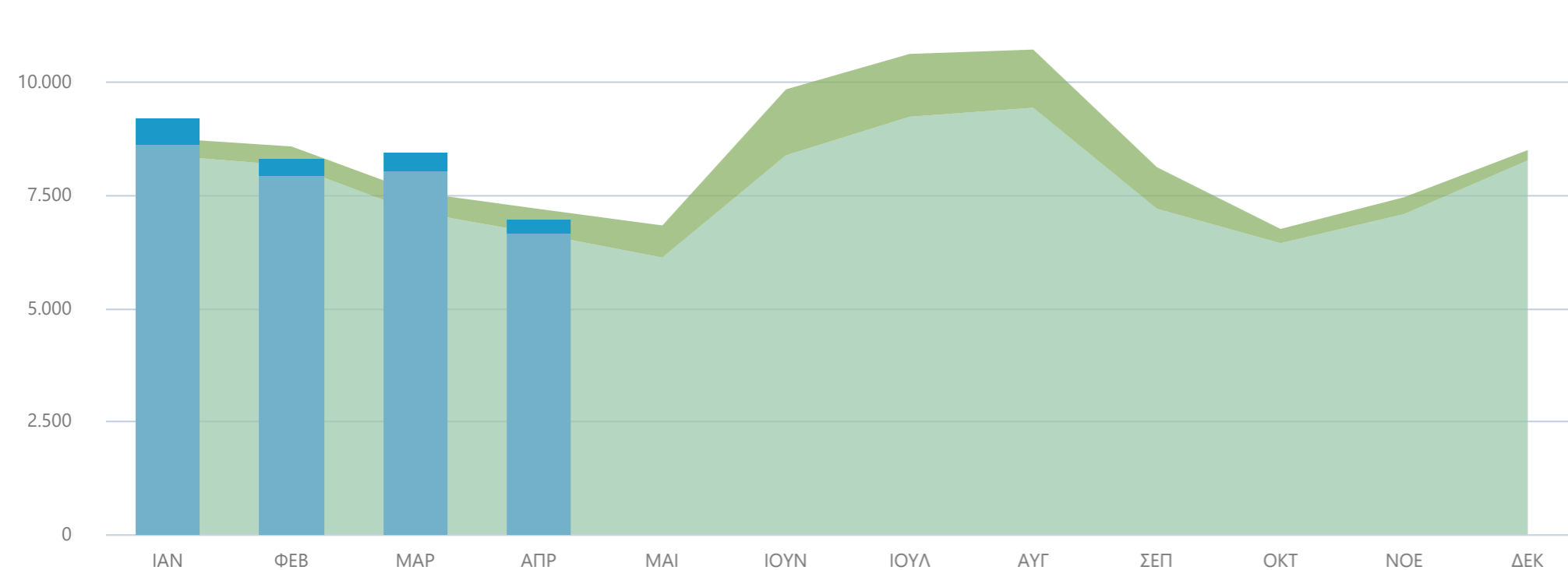
τρέχοντος έτους

🔍 Παράρτημα 1.3



## ΜΕΓΙΣΤΗ ΩΡΙΑΙΑ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ & ΖΗΤΗΣΗ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ (MW)

🔍 Παράρτημα 1.2 - 1.3



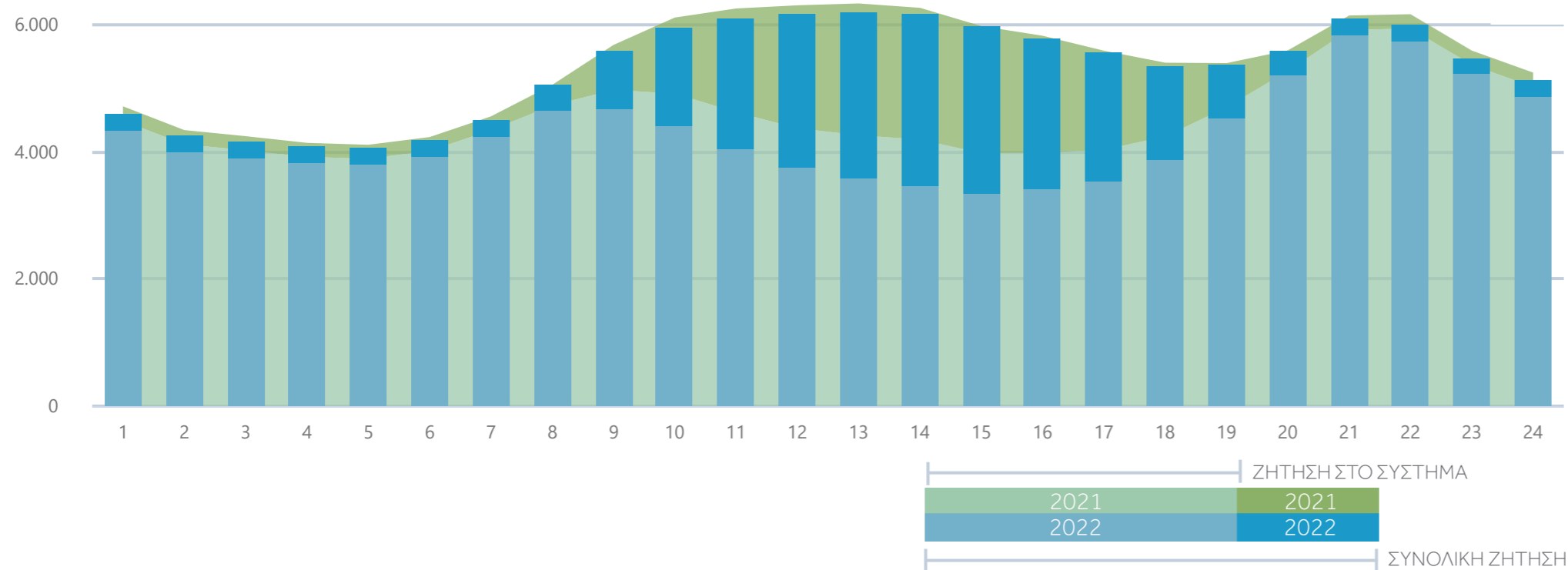
### Σημειώσεις

- Στην ανάλυση της μέγιστης & ελάχιστης ζήτησης η συνολική ζήτηση και η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας στο Σύστημα περιλαμβάνει και την άντληση.
- Η ανάλυση γίνεται βάσει ωριαίων μεγεθών.

### ΜΕΣΗ ΩΡΙΑΙΑ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ & ΖΗΤΗΣΗ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ (MW)

Εργάσιμων ημερών του μήνα **Απριλίου** τρέχοντος & προηγούμενου έτους

Παράρτημα 1.4



### ΜΕΓΙΣΤΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ

18/04/2022

21:00

**6.976 MW**

### ΕΛΑΧΙΣΤΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ

25/04/2022

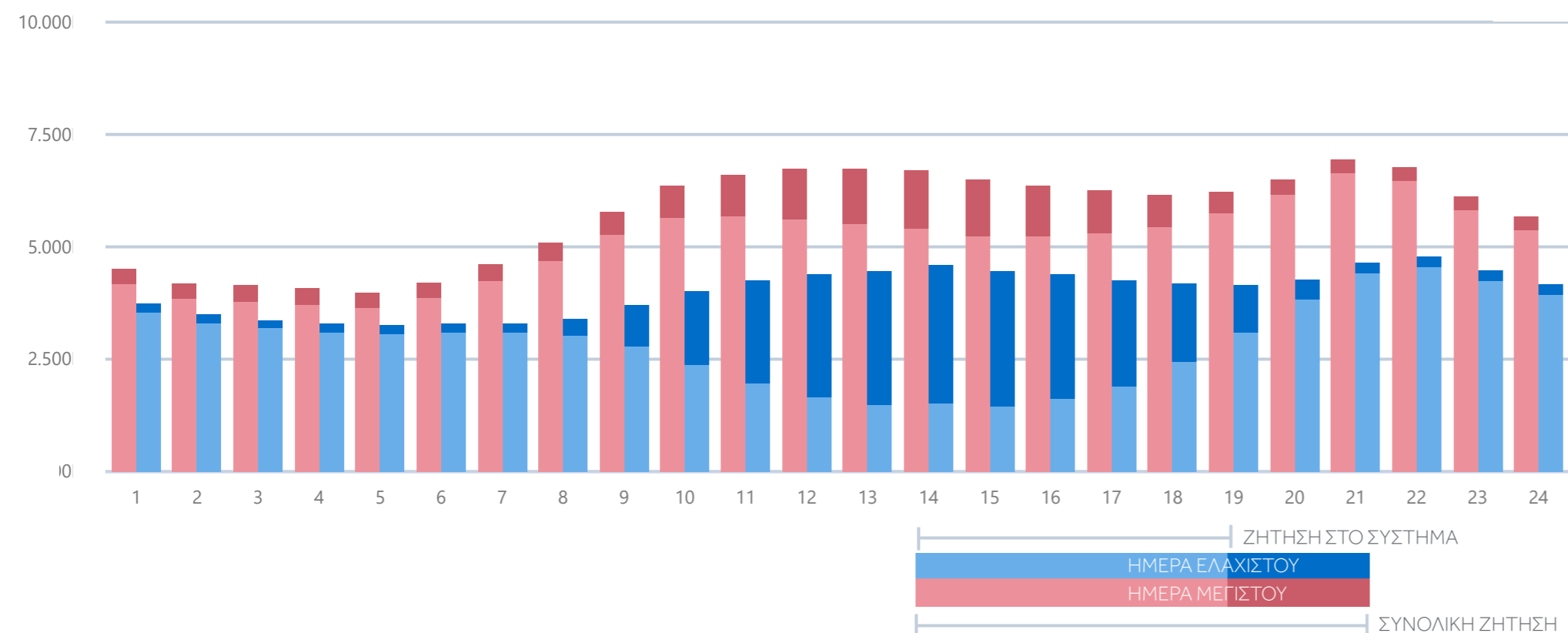
5:00

**3.294 MW**

### ΩΡΙΑΙΑ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ & ΖΗΤΗΣΗ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ (MW)

Κατά την ημέρα μέγιστου και ελαχίστου του μήνα **Απριλίου 2022**

Παράρτημα 1.5



### ΜΕΓΙΣΤΗ ΖΗΤΗΣΗ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ

18/04/2022

21:00

**6.680 MW**

### ΕΛΑΧΙΣΤΗ ΖΗΤΗΣΗ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ

24/04/2022

15:00

**1.016 MW**

#### Σημειώσεις

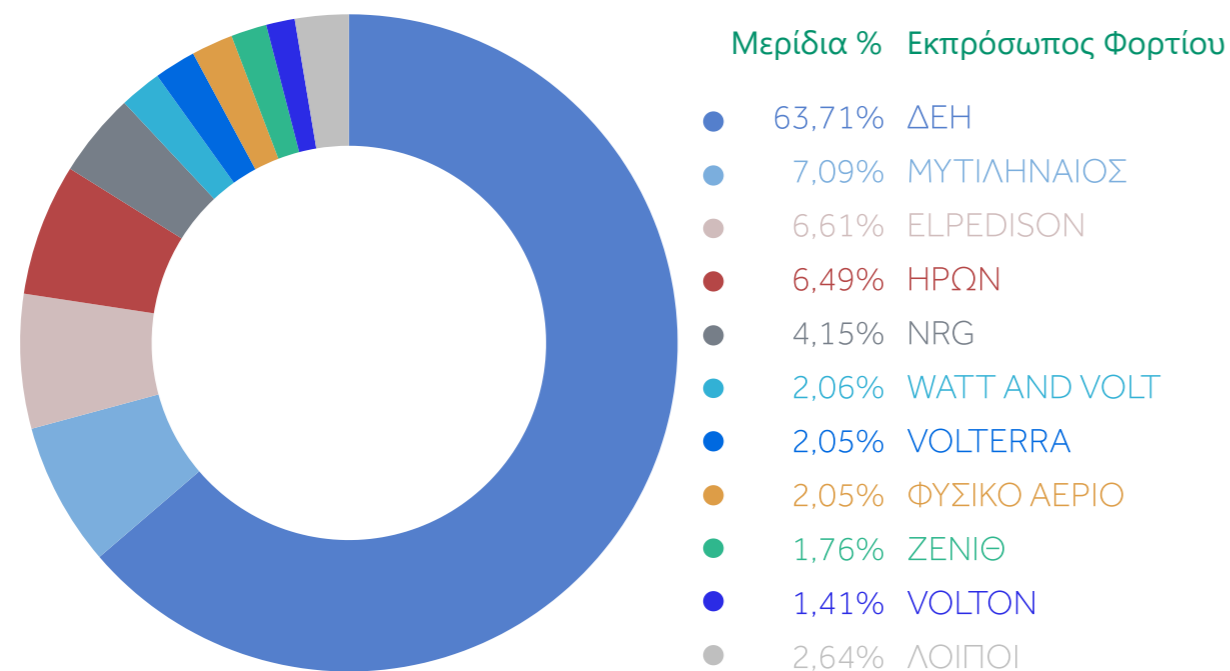
- Για κάθε ώρα η ζήτηση προκύπτει ως ο μέσος όρος της ζήτησης της αντίστοιχης ώρας για κάθε εργάσιμη ημέρα του μήνα.
- Στη συνολική ζήτηση και ζήτηση στο σύστημα περιλαμβάνεται και η άντληση.



# Μερίδια Εκπροσώπων Φορτίου - Κατανάλωση ανά επίπεδο τάσης

## ΜΕΡΙΔΙΑ ΕΚΠΡΟΣΩΠΩΝ ΦΟΡΤΙΟΥ (%)

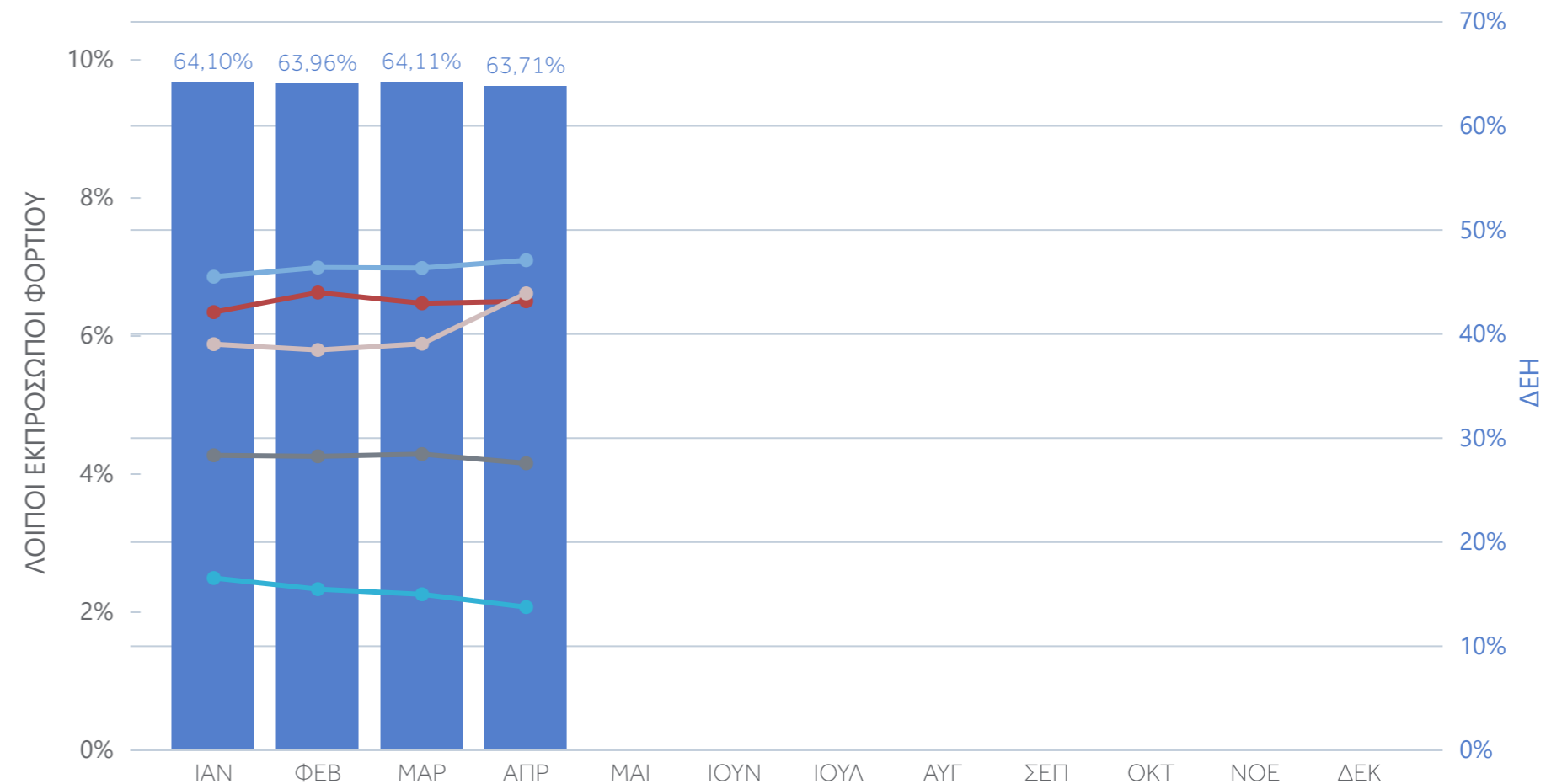
🔍 Παράρτημα 1.7



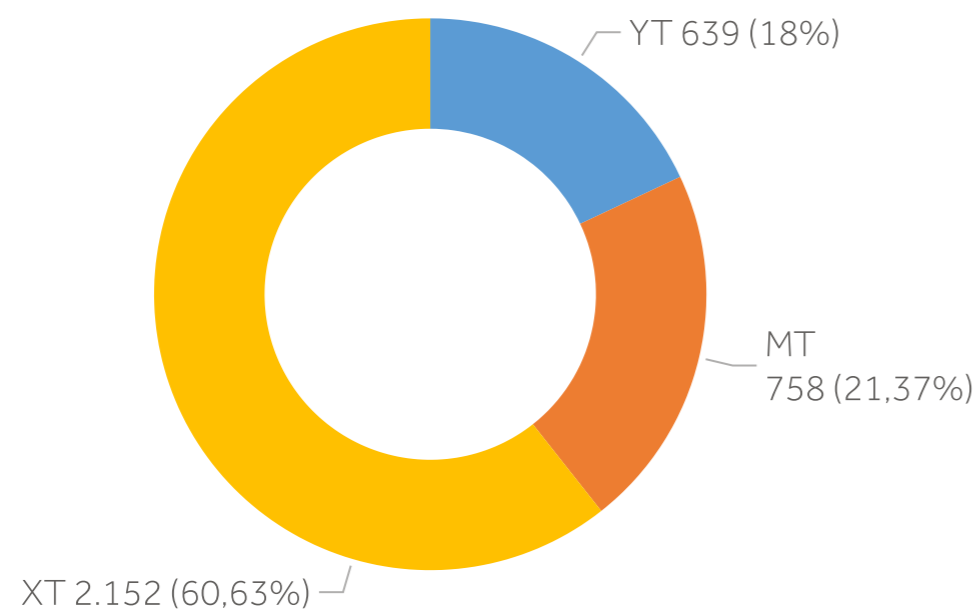
## ΕΞΕΛΙΞΗ ΜΕΡΙΔΙΩΝ ΕΚΠΡΟΣΩΠΩΝ ΦΟΡΤΙΟΥ (%)

(6 εκπρόσωποι φορτίου με τη μεγαλύτερη διείσδυση)

🔍 Παράρτημα 1.6



## ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ ΑΝΑ ΕΠΙΠΕΔΟ ΤΑΣΗΣ (GWh/%)



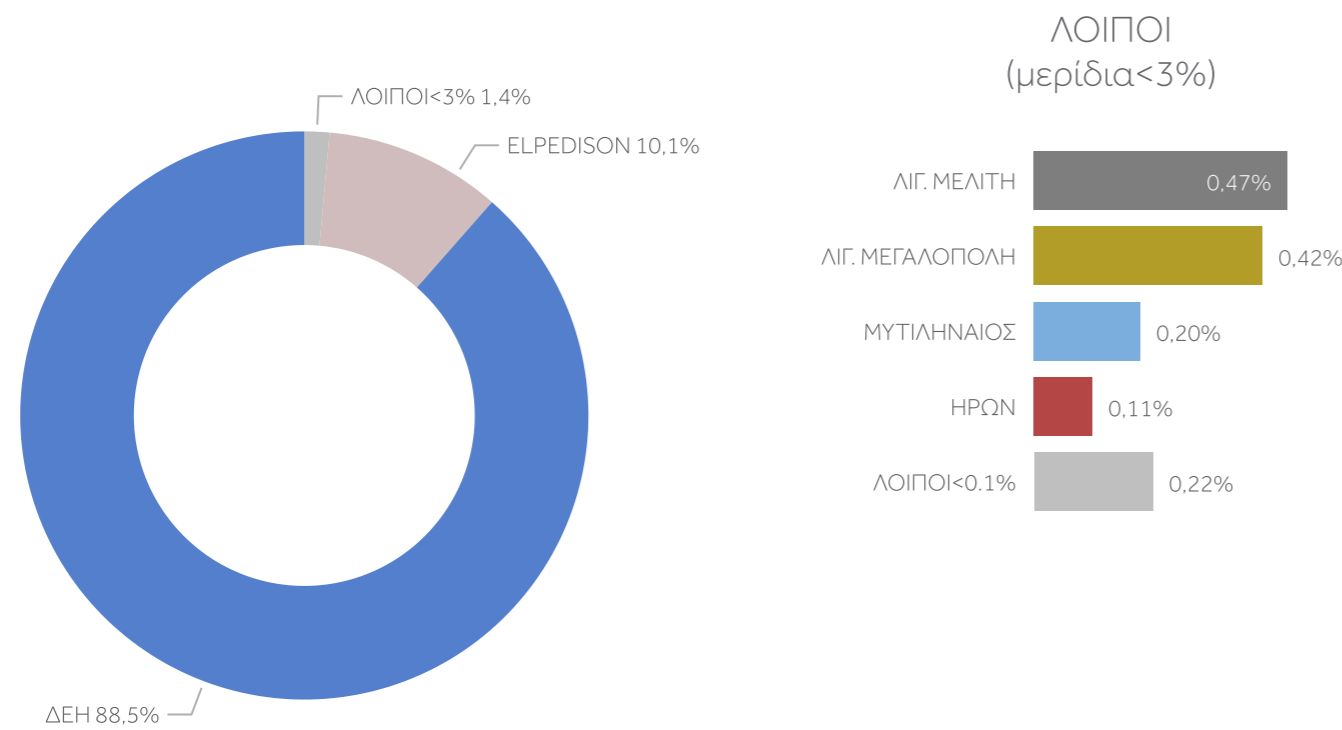
### Σημειώσεις

- Στα δεδομένα με τα οποία προκύπτουν τα μερίδια εκπροσώπων συμπεριλαμβάνονται:
  - Οι Αυτοπρωμηθευόμενοι Πελάτες και οι Παραγωγοί που εκπροσωπούν τα βοηθητικά φορτία των μονάδων τους.
  - Οι καταναλώσεις των πελατών Χαμηλής Τάσης είναι προκαταρκτική εκτίμηση από τον Διαχειριστή του Δικτύου.
- Τα μεγέθη σε GWh αφορούν σε ενέργεια ανηγμένη στα όρια Συστήματος-Δικτύου.
- Δεν περιλαμβάνεται η μετρούμενη απορρόφηση ενέργειας των Προμηθευτών του Συστήματος της Κρήτης από τη διασύνδεση της Κρήτης με το ΕΣΜΗΕ.

# Μερίδια Εκπροσώπων Φορτίου ανά επίπεδο τάσης

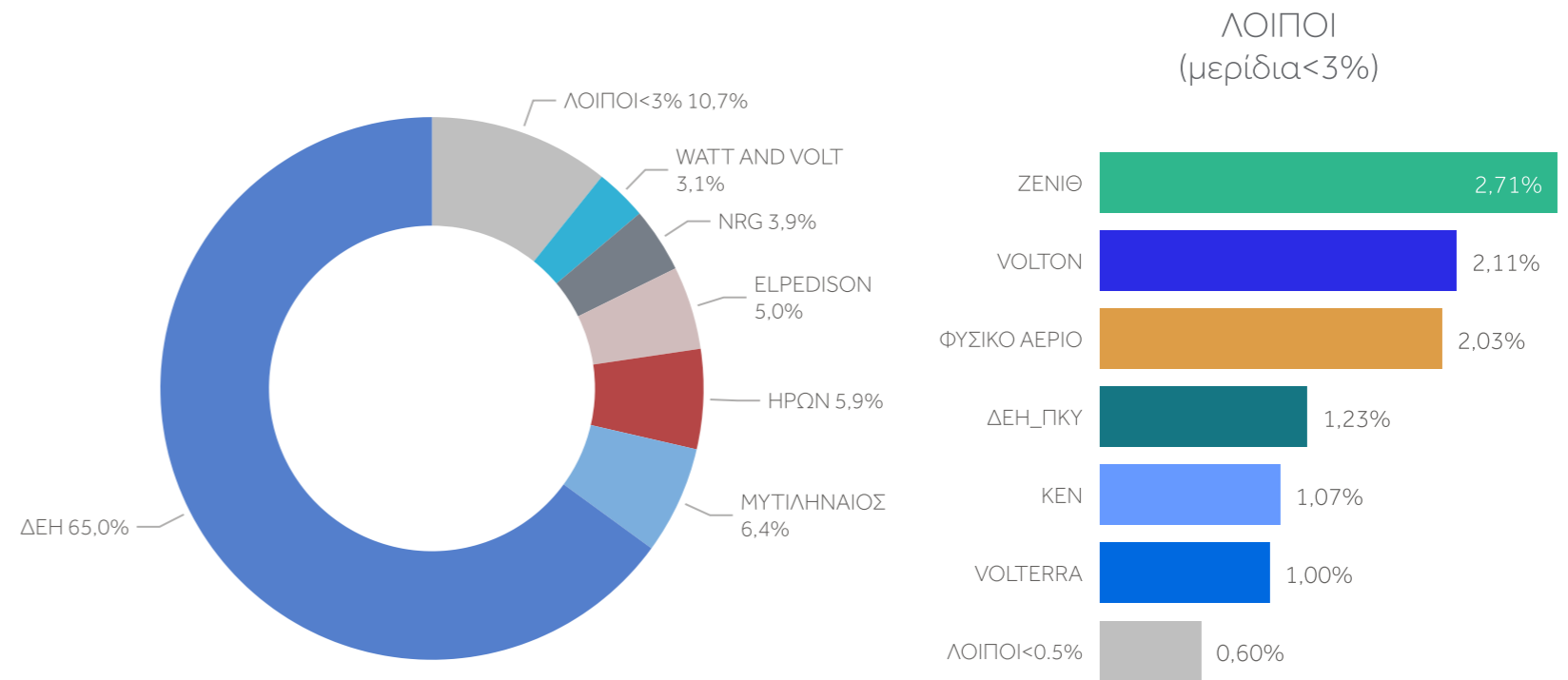
ΜΕΡΙΔΙΑ ΕΚΠΡΟΣΩΠΩΝ ΦΟΡΤΙΟΥ ΣΤΗΝ ΥΤ (%)

Παράρτημα 1.7



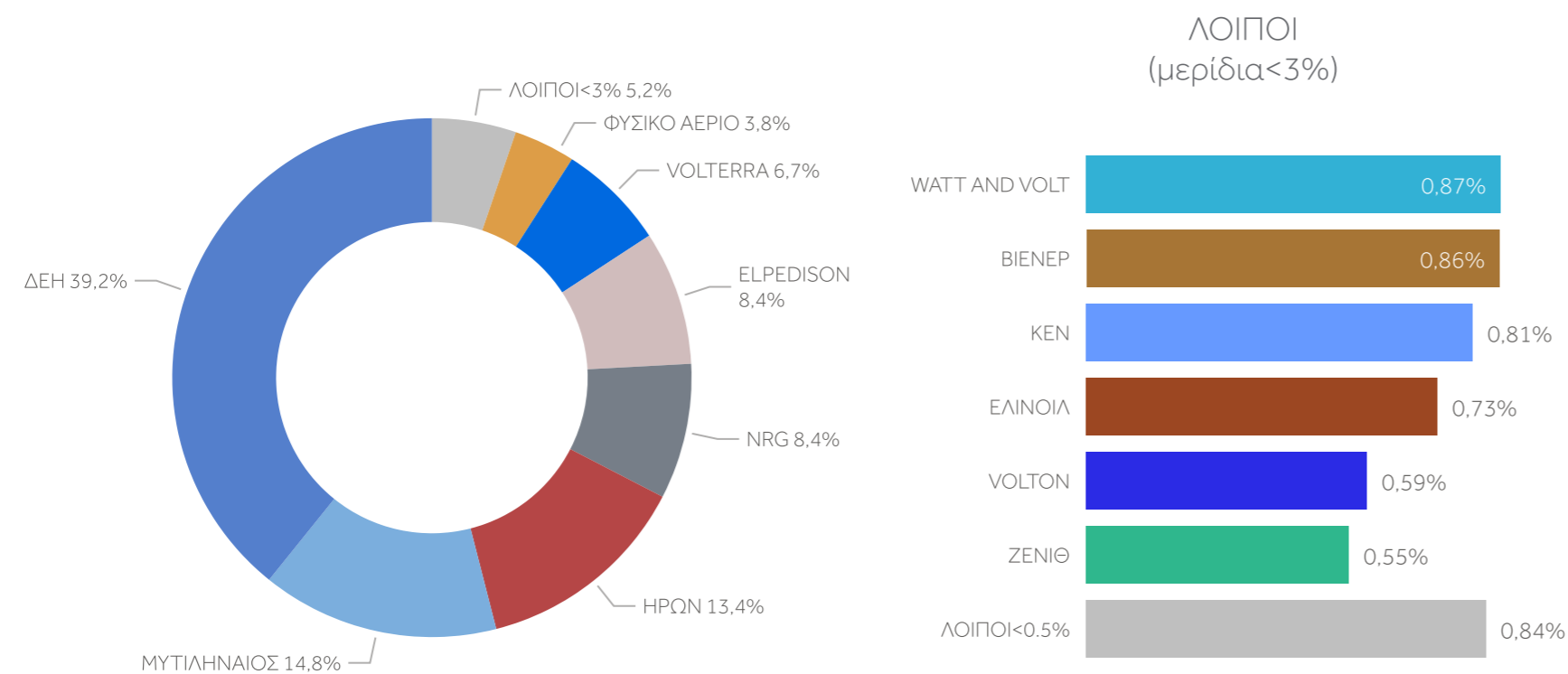
ΜΕΡΙΔΙΑ ΕΚΠΡΟΣΩΠΩΝ ΦΟΡΤΙΟΥ ΣΤΗΝ ΧΤ (%)

Παράρτημα 1.7



ΜΕΡΙΔΙΑ ΕΚΠΡΟΣΩΠΩΝ ΦΟΡΤΙΟΥ ΣΤΗΝ ΜΤ (%)

Παράρτημα 1.7

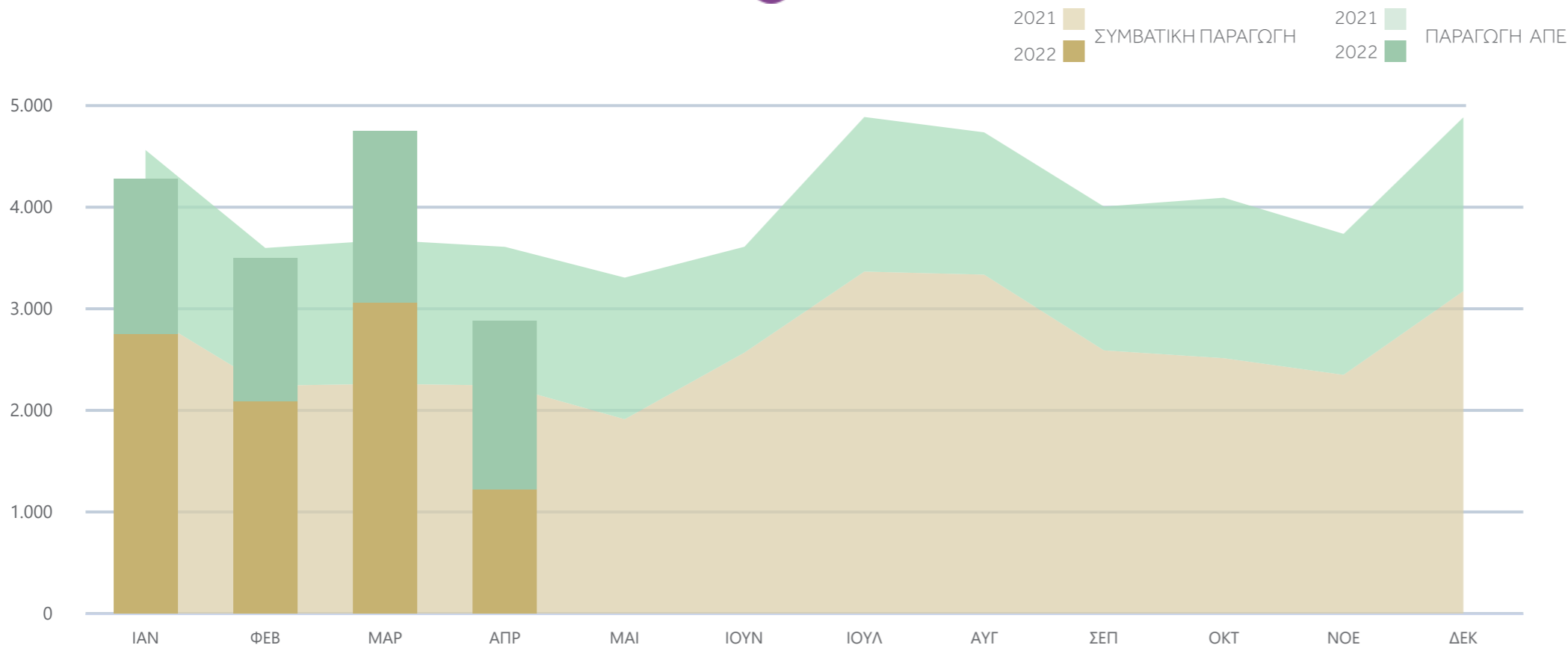


## Σημειώσεις

- Στα δεδομένα με τα οποία προκύπτουν τα μερίδια εκπροσώπων συμπεριλαμβάνονται:
  - Οι Αυτοπρωμηθευόμενοι Πελάτες και οι Παραγωγοί που εκπροσωπούν τα βοηθητικά φορτία των μονάδων τους.
  - Οι καταναλώσεις των πελατών Χαμηλής Τάσης είναι προκαταρκτική εκτίμηση από τον Διαχειριστή του Δικτύου.
- Τα μεγέθη σε GWh αφορούν σε ενέργεια ανηγμένη στα όρια Συστήματος-Δικτύου.
- Δεν περιλαμβάνεται η μετρούμενη απορρόφηση ενέργειας των Προμηθευτών του Συστήματος της Κρήτης από τη διασύνδεση της Κρήτης με το ΕΣΜΗΕ.

# Ανάλυση Καθαρής Παραγωγής

## ΕΚΤΙΜΗΣΗ ΚΑΘΑΡΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ (GWh) 🔍 Παράρτημα 2.1



## Συνολική Καθαρή Παραγωγή

# 2.891 GWh

↓ **19,93%** Μεταβολή από τον αντίστοιχο μήνα προηγούμενου έτους



Θερμική Παραγωγή

**34,77%**



Παραγωγή Υδροηλεκτρικών

**7,89%**



Παραγωγή ΑΠΕ

**57,34%**

## ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ (GWh)

Απρίλιος 2021 - Απρίλιος 2022



## Σημειώσεις

Η ανάλυση της παραγωγής αναφέρεται στην καθαρή παραγωγή. Η παραγωγή αναφέρεται στο σημείο έγχυσης στο Σύστημα.

Η συνολική παραγωγή περιλαμβάνει την παραγωγή από Συμβατικές μονάδες και από μονάδες ΑΠΕ. Στην παραγωγή από συμβατικές μονάδες περιλαμβάνεται η παραγωγή από μεγάλες υδροηλεκτρικές μονάδες, καθώς και η παραγωγή από Κατανεμόμενες μονάδες ΣΗΘΥΑ που δεν έχει χαρακτηριστεί ως ΣΗΘΥΑ.

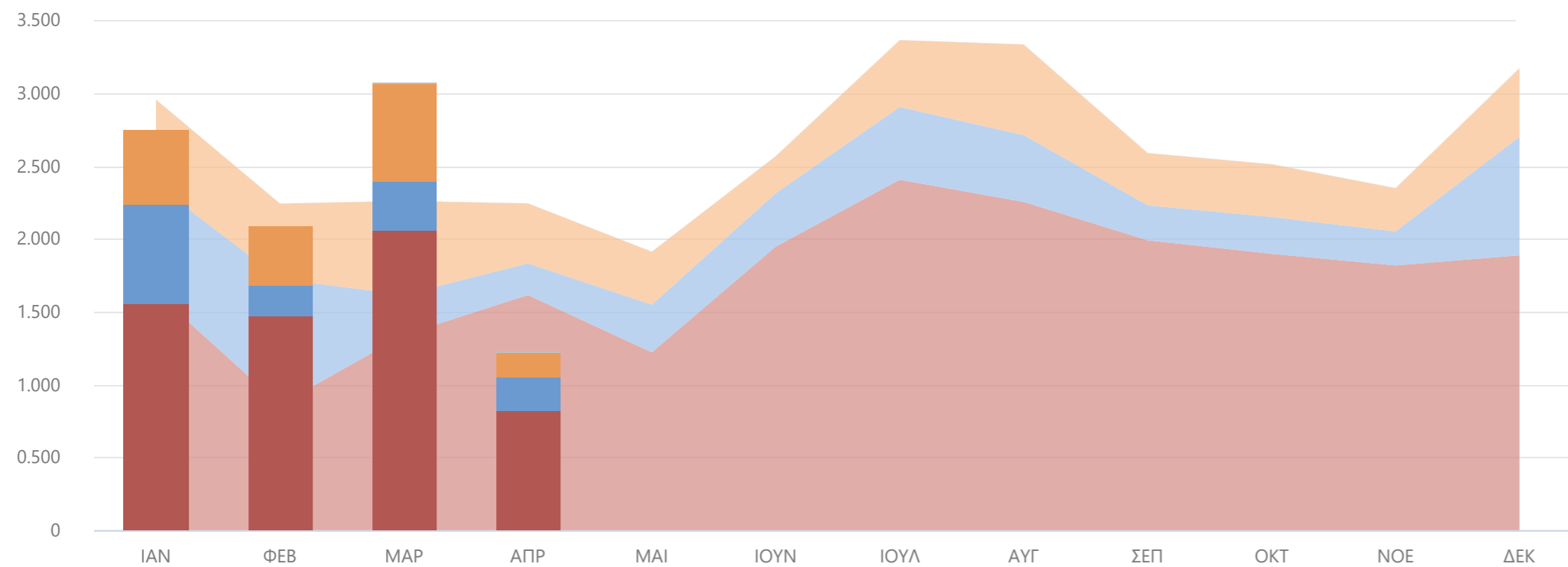
Στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από μονάδες ΑΠΕ περιλαμβάνονται:

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

# Μείγμα Συμβατικής Παραγωγής

## ΕΞΕΛΙΞΗ ΜΕΙΓΜΑΤΟΣ ΣΥΜΒΑΤΙΚΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ (GWh)

Παράρτημα 2.1



ΑΛΛΑ ΚΑΥΣΙΜΑ

2021 2022

ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ

2021 2022

ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ

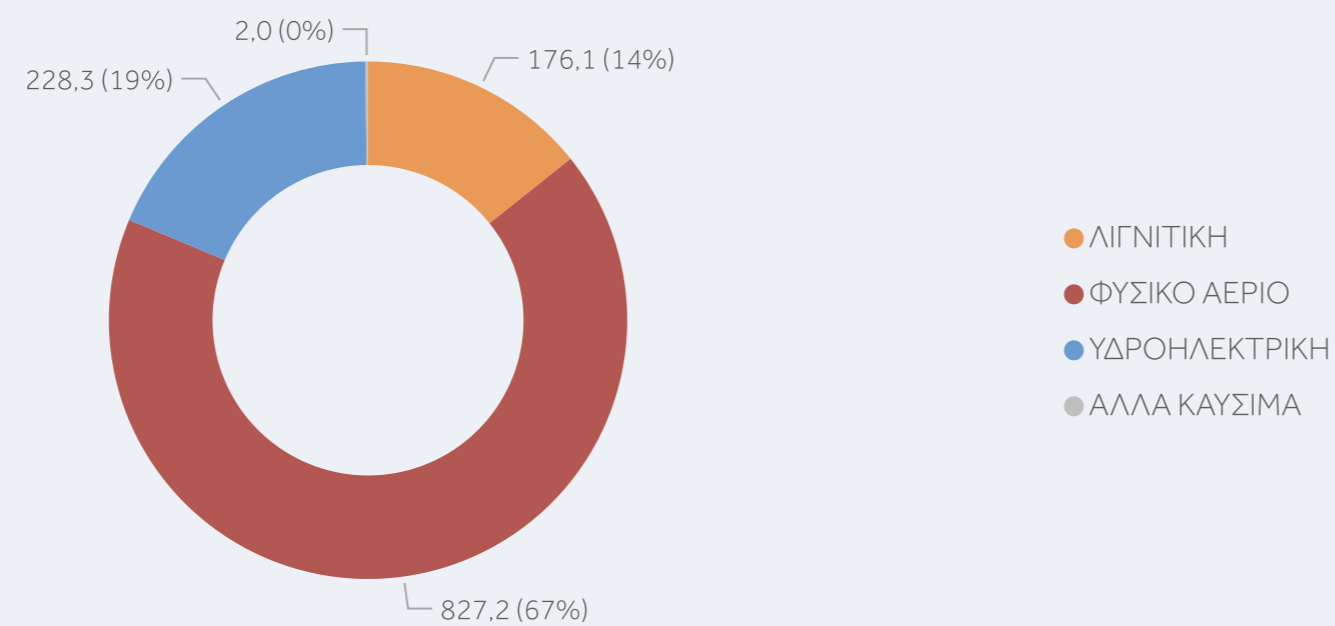
2021 2022

ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ

2021 2022

## ΜΕΙΓΜΑ ΣΥΜΒΑΤΙΚΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΝΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΚΑΥΣΙΜΟΥ (GWh)

Απρίλιος 2022

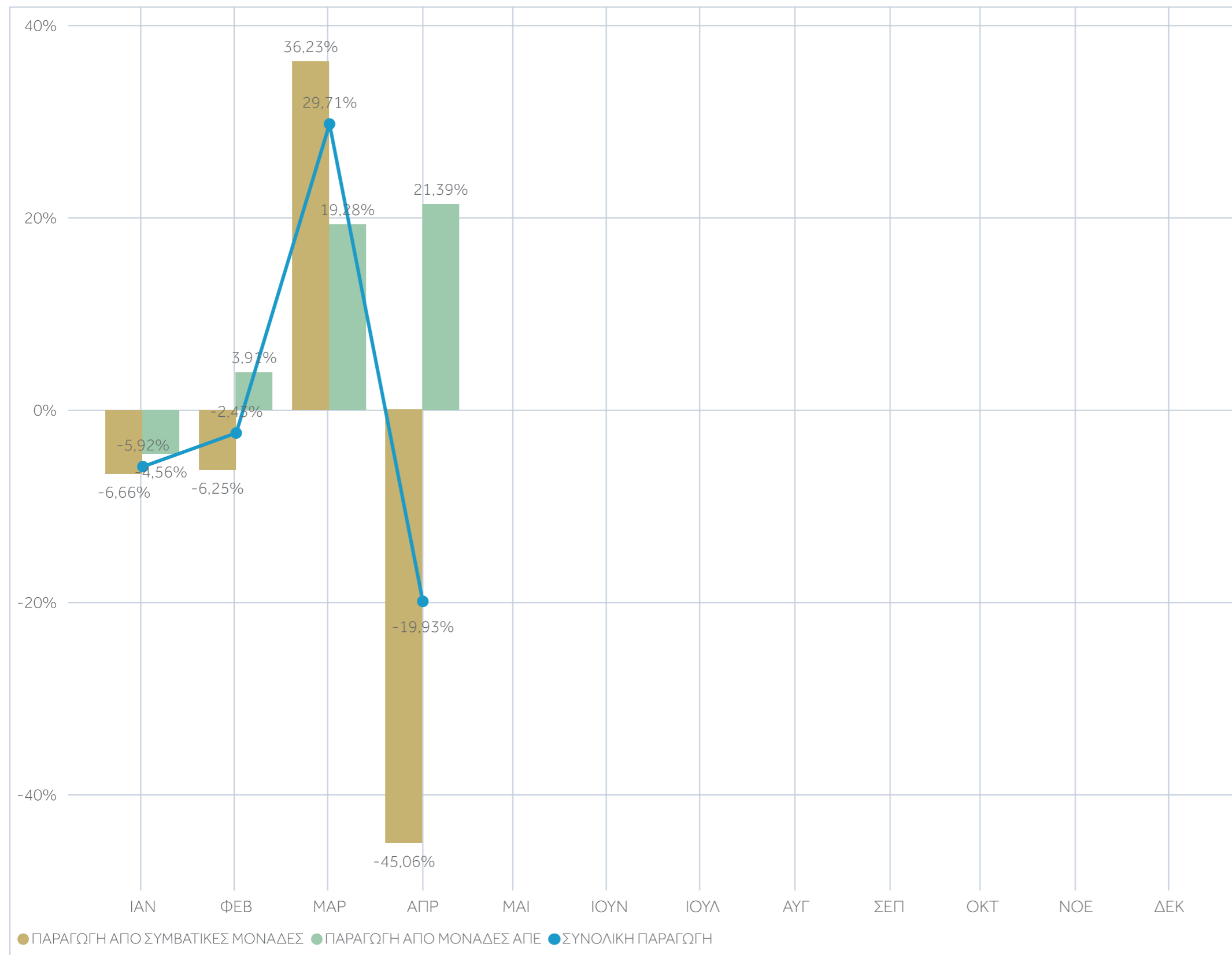


### Σημειώσεις

- Η παραγωγή αναφέρεται στο σημείο έγχυσης στο Σύστημα.
- Στην παραγωγή από συμβατικές μονάδες περιλαμβάνεται η παραγωγή από μεγάλες υδροηλεκτρικές μονάδες, καθώς και η παραγωγή από Κατανεμόμενες μονάδες ΣΗΘΥΑ που δεν έχει χαρακτηριστεί ως ΣΗΘΥΑ.

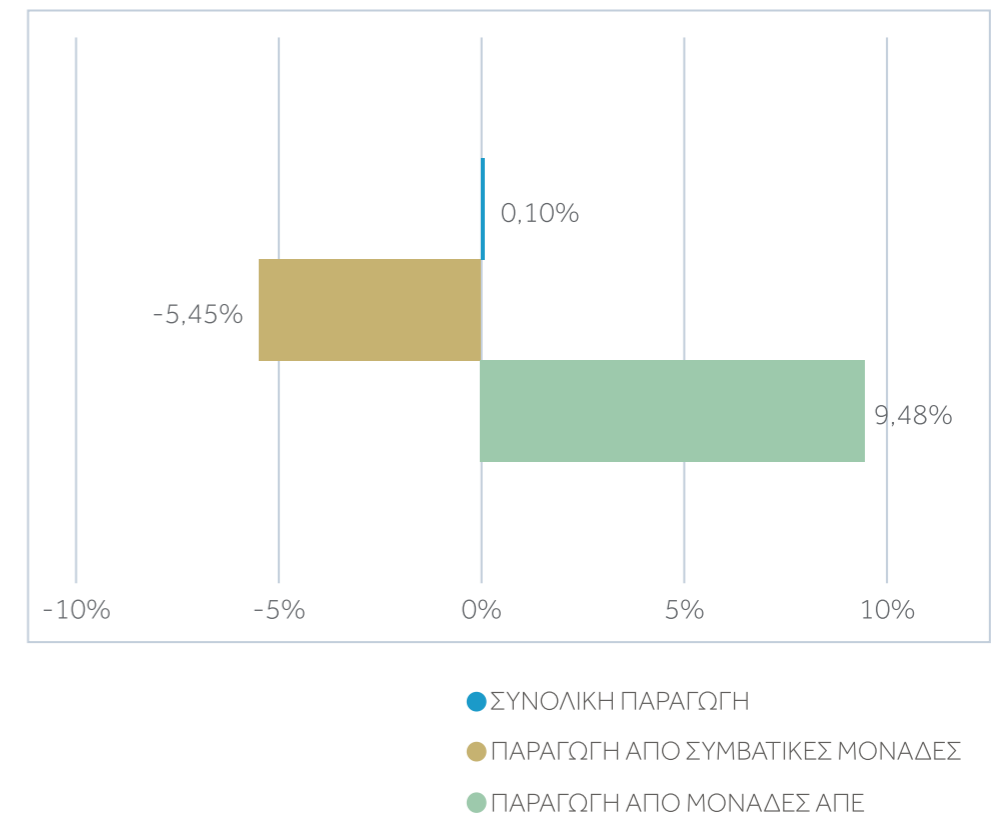
# Εξέλιξη παραγωγής σε σχέση με το προηγούμενο έτος

## ΕΞΕΛΙΞΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ σε σχέση με τον αντίστοιχο μήνα του προηγούμενου έτους



## ΕΞΕΛΙΞΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

τρέχοντος έτους σε σχέση με την αντίστοιχη περίοδο προηγούμενου έτους



### Σημειώσεις

Η εξέλιξη της παραγωγής αναφέρεται στην καθαρή παραγωγή. Η παραγωγή αναφέρεται στο σημείο έγχυσης στο Σύστημα.

Η συνολική παραγωγή περιλαμβάνει την παραγωγή από Συμβατικές μονάδες και από μονάδες ΑΠΕ. Στην παραγωγή από συμβατικές μονάδες περιλαμβάνεται η παραγωγή από μεγάλες υδροηλεκτρικές μονάδες, καθώς και η παραγωγή από Κατανεμόμενες μονάδες ΣΗΘΥΑ που δεν έχει χαρακτηριστεί ως ΣΗΘΥΑ.

Στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από μονάδες ΑΠΕ περιλαμβάνονται:

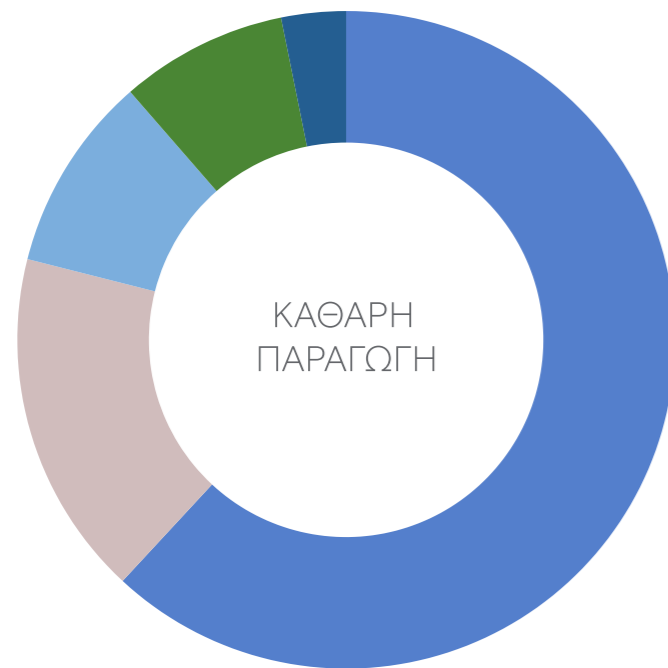
- παραγωγή στο σημείο έγχυσης στο Σύστημα από μονάδες ΑΠΕ που συνδέονται απευθείας σε Υ/Σ Συστήματος
- παραγωγή από Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ που έχει χαρακτηριστεί ΣΗΘΥΑ
- εκτίμηση της παραγωγής στο Δίκτυο (η παραγωγή στο Δίκτυο προκύπτει από πιστοποιημένες μετρήσεις για την Μέση Τάση και μετρήσεις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

# Συμβατική Παραγωγή ανά Συμμετέχοντα

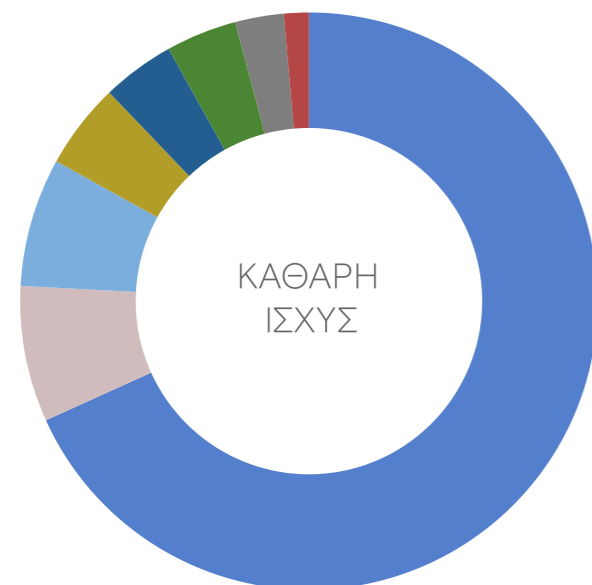
## ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW) - ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (GWh)

Απρίλιος 2022

Παράρτημα 2.2



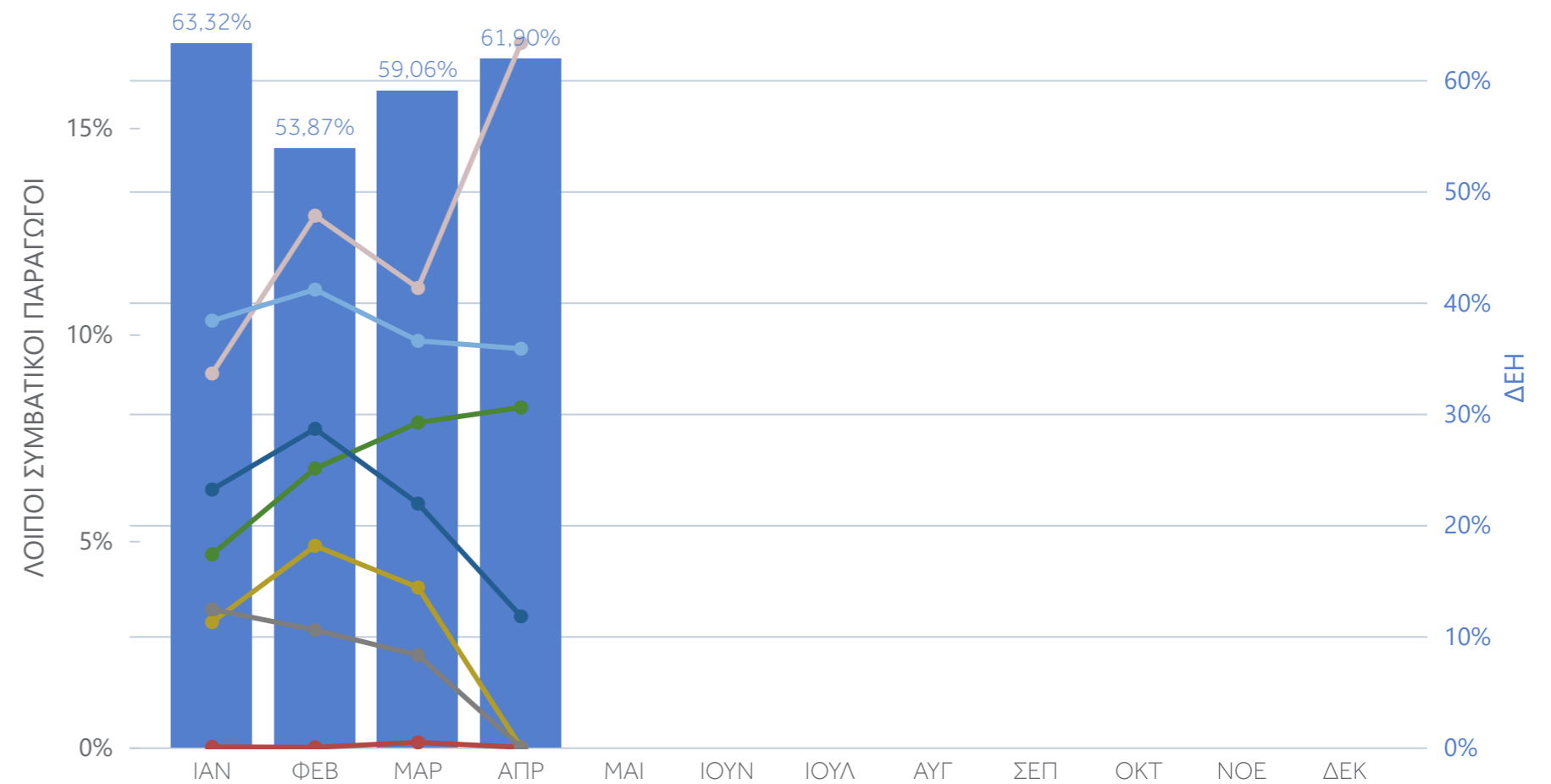
GWh	%	ΠΑΡΑΓΩΓΟΣ
800,94	61,90%	ΔΕΗ
220,66	17,05%	ELPEDISON
124,87	9,65%	ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ
106,44	8,23%	ΗΡΩΝ II ΒΟΙΩΤΙΑΣ
41,07	3,17%	ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER
0,00	0,00%	ΗΡΩΝ
0,00	0,00%	ΛΙΓ. ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ
0,00	0,00%	ΛΙΓ. ΜΕΛΙΤΗ



MW	%	ΠΑΡΑΓΩΓΟΣ
7.258,9	68,23%	ΔΕΗ
810,2	7,62%	ELPEDISON
766,7	7,21%	ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ
511,0	4,80%	ΛΙΓ. ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ
433,5	4,07%	ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER
422,1	3,97%	ΗΡΩΝ II ΒΟΙΩΤΙΑΣ
289,0	2,72%	ΛΙΓ. ΜΕΛΙΤΗ
147,8	1,39%	ΗΡΩΝ

## ΠΟΣΟΣΤΟ ΚΑΘΑΡΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΤΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ (%)

Παράρτημα 2.3



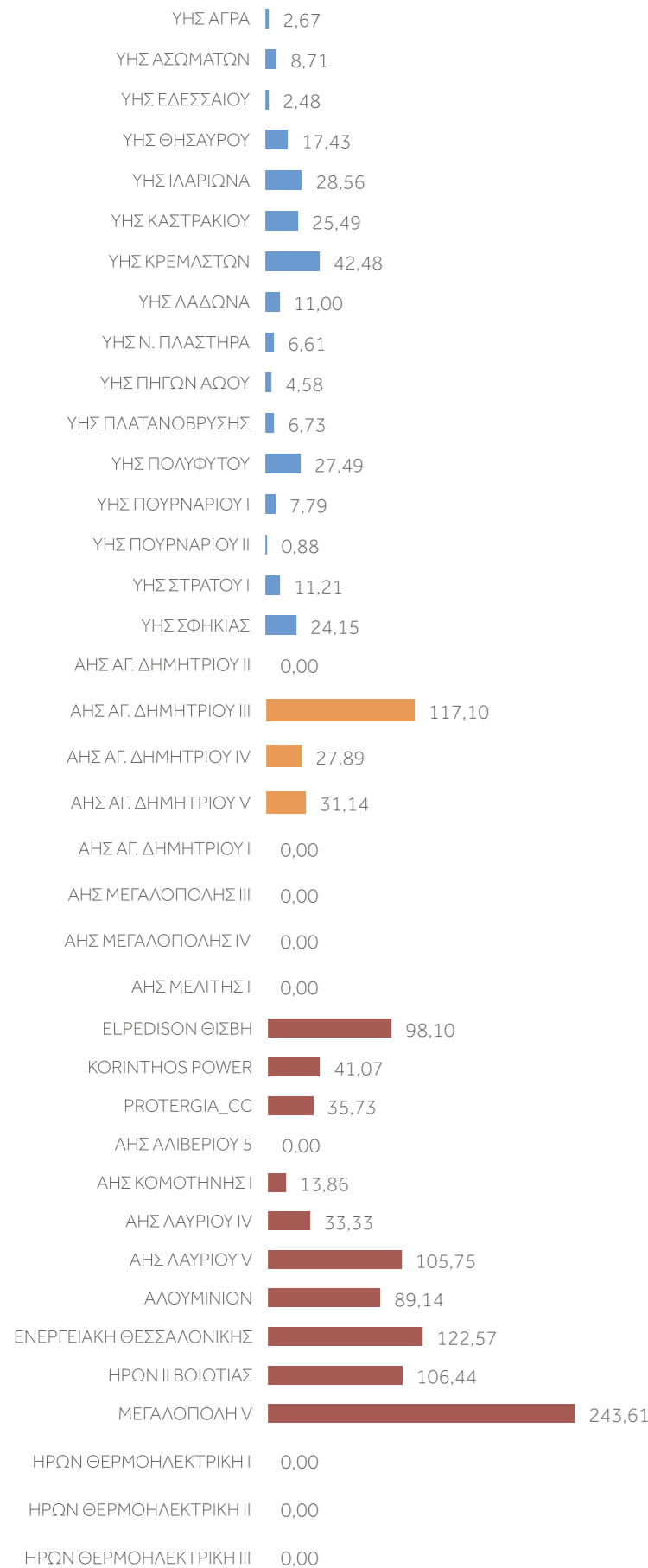
### Σημειώσεις

- Η παραγωγή αναφέρεται στο σημείο έγχυσης στο Σύστημα.
- Στην παραγωγή από συμβατικές μονάδες περιλαμβάνεται η παραγωγή από μεγάλες υδροηλεκτρικές μονάδες, καθώς και η παραγωγή από Κατανεμόμενες μονάδες ΣΗΘΥΑ που δεν έχει χαρακτηριστεί ως ΣΗΘΥΑ.

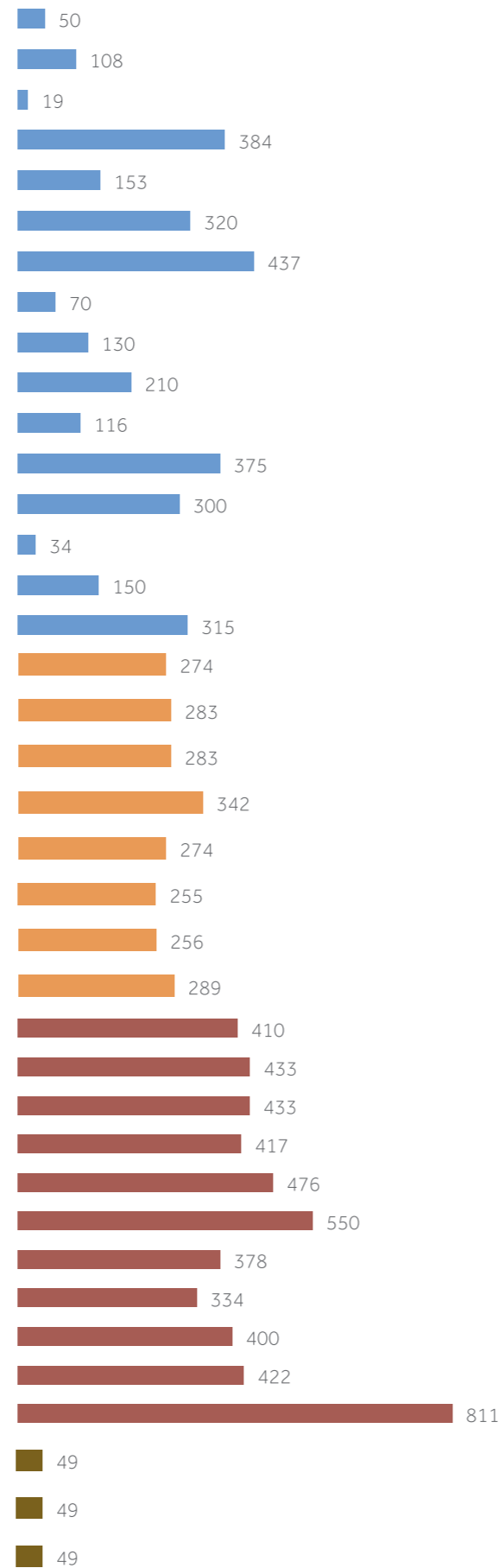
# Καθαρή Παραγωγή - Καθαρή Ισχύς Κατανεμόμενων Μονάδων στο Σύστημα

Παράρτημα 2.4

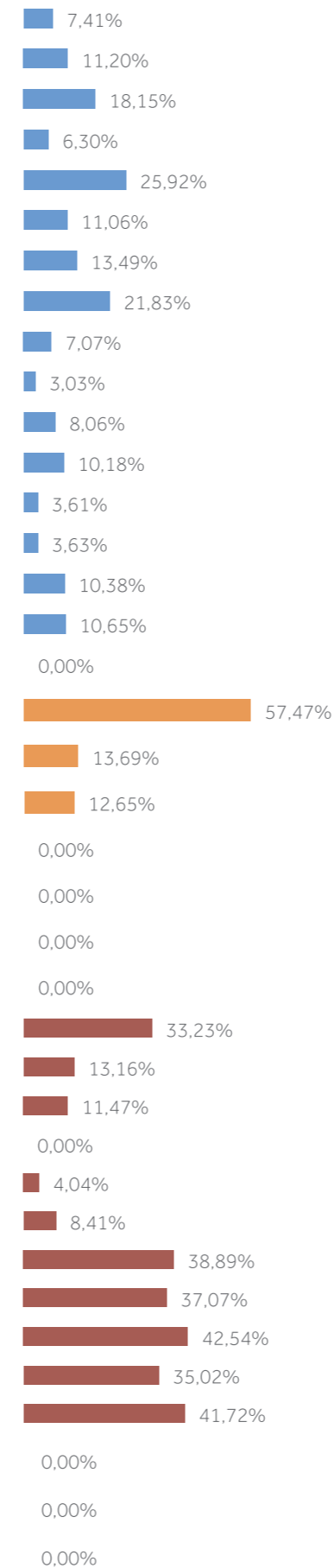
## ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (GWh)



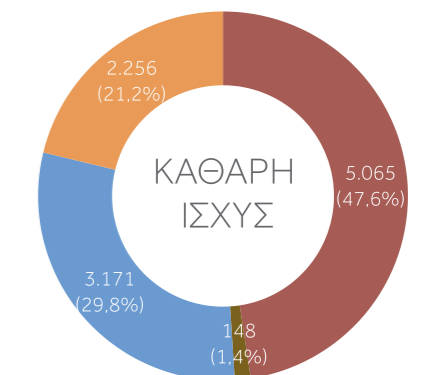
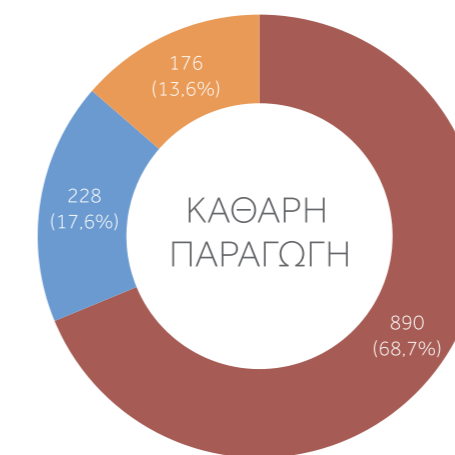
## ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW)



## ΣΥΝΤ. ΧΡΗΣΙΜΟΠΟΙΗΣΗΣ (%)



Κατηγορία	Καθαρή Ισχύς (MW)	Καθαρή Παραγωγή (GWh)	Συντ. Χρησιμοπ. (%)
Φ.Α. Αεριοστρόβιλος	148	0,00	0,0%
Υδροηλεκτρικό	3.171	228	10,0%
Λιγνίτης	2.256	176	10,8%
Φ.Α. Συνδ. Κύκλος	5.065	890	24,4%
<b>Σύνολο</b>	<b>10.639</b>	<b>1.294</b>	<b>16,9%</b>



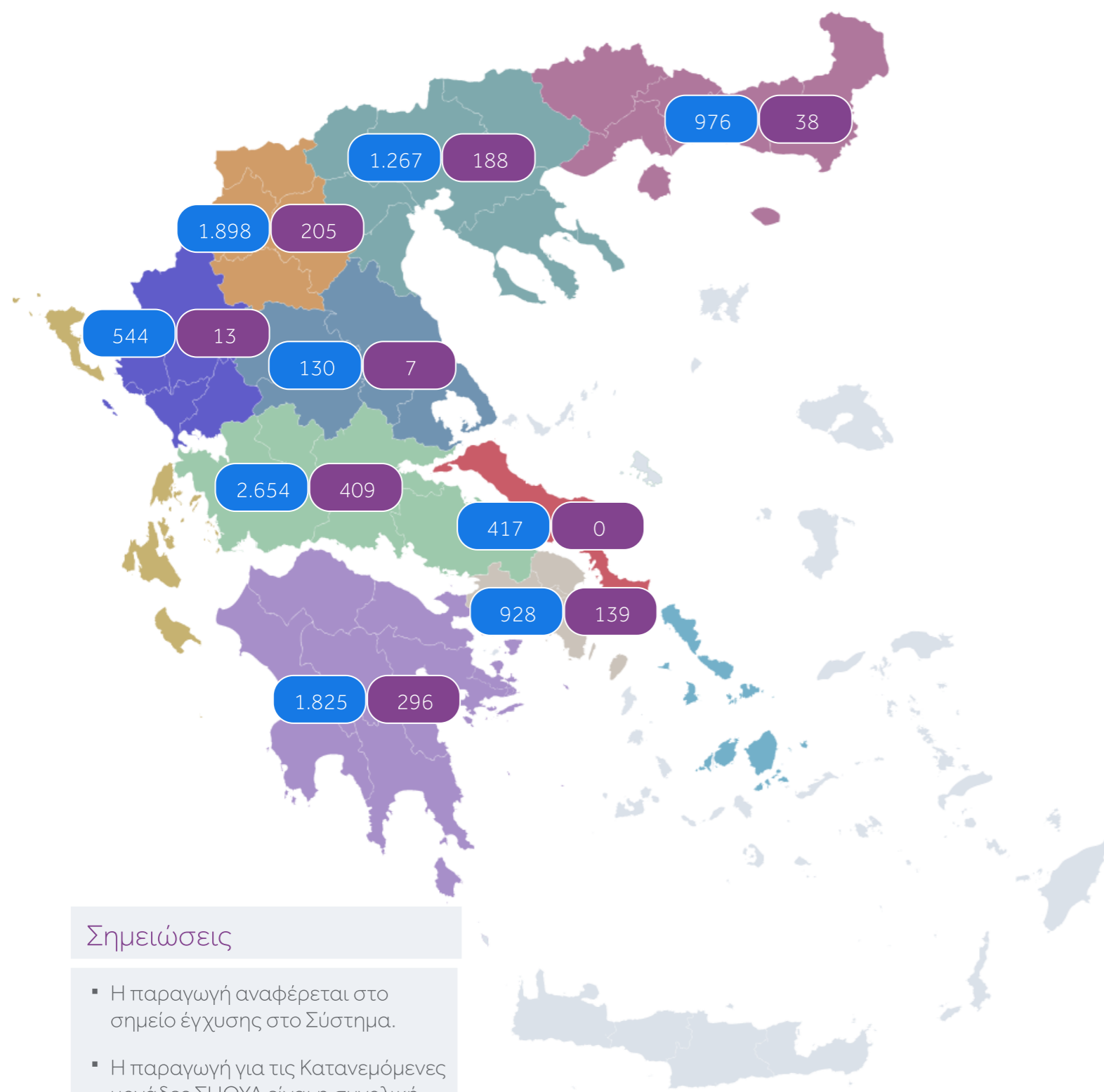
### Σημειώσεις

- Η παραγωγή αναφέρεται στο σημείο έγχυσης στο Σύστημα.
- Η παραγωγή για τις Κατανεμόμενες μονάδες ΣΗΘΥΑ είναι η συνολική παραγωγή (συμβατική και ΣΗΘΥΑ).
- Ο συντελεστής χρησιμοποίησης είναι ο λόγος της μηνιαίας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας προς τη μέγιστη δυνατή παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας κατά τη διάρκεια αυτής της περιόδου.

# Γεωγραφική Κατανομή Συμβατικής Παραγωγής

Παράρτημα 2.5

ΓΕΩΓΡΑΦΙΚΗ ΚΑΤΑΝΟΜΗ ΣΥΜΒΑΤΙΚΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ  
ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW) | ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (GWh)

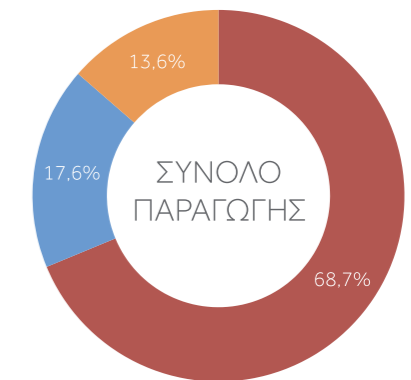


### Σημειώσεις

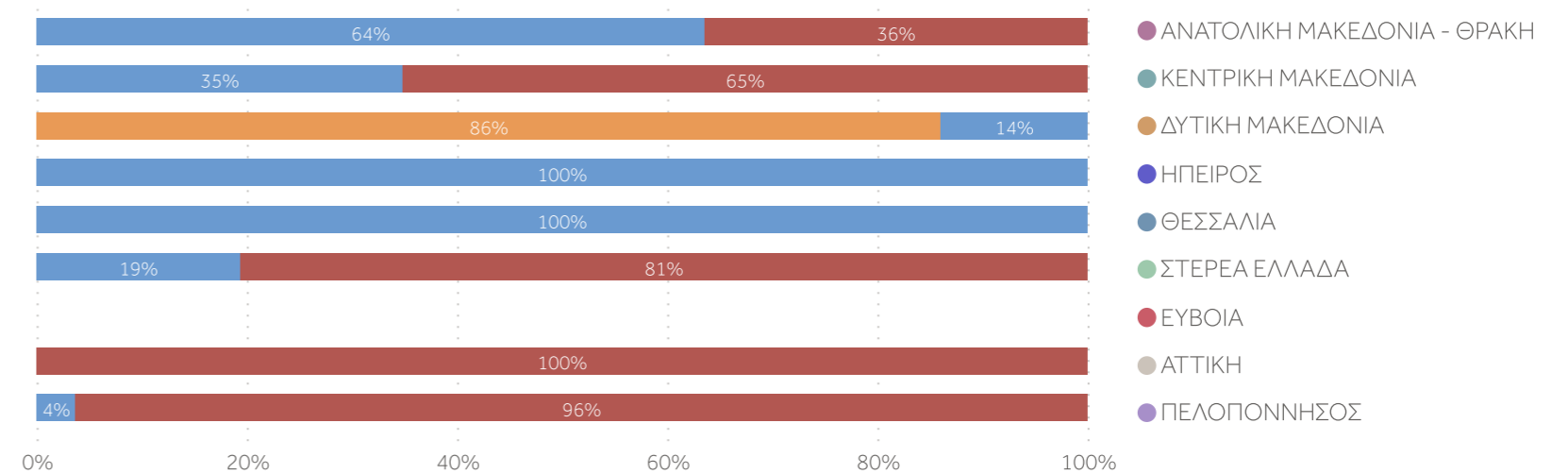
- Η παραγωγή αναφέρεται στο σημείο έγχυσης στο Σύστημα.
- Η παραγωγή για τις Κατανερόμενες μονάδες ΣΗΘΥΑ είναι η συνολική παραγωγή (συμβατική και ΣΗΘΥΑ).

## ΚΑΤΑΝΟΜΗ ΣΥΜΒΑΤΙΚΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

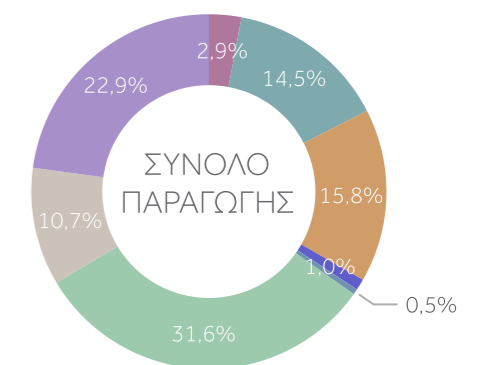
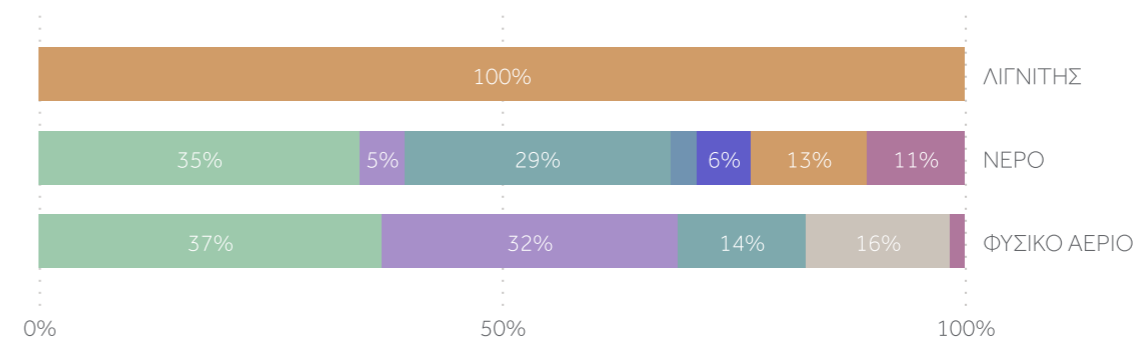
	(MW)	%	(GWh)	%	
	3.171	29,8%	228	17,6%	ΝΕΡΟ
	2.256	21,2%	176	13,6%	ΛΙΓΝΙΤΗΣ
	5.212	49,0%	890	68,7%	ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>10.639</b>		<b>1.294</b>		



## ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟ ΜΕΙΓΜΑ ΣΥΜΒΑΤΙΚΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ (%) ανά περιοχή



## ανά καύσιμο





# Γεωγραφική Κατανομή Παραγωγής ΑΠΕ Συστήματος

Παράρτημα 2.6

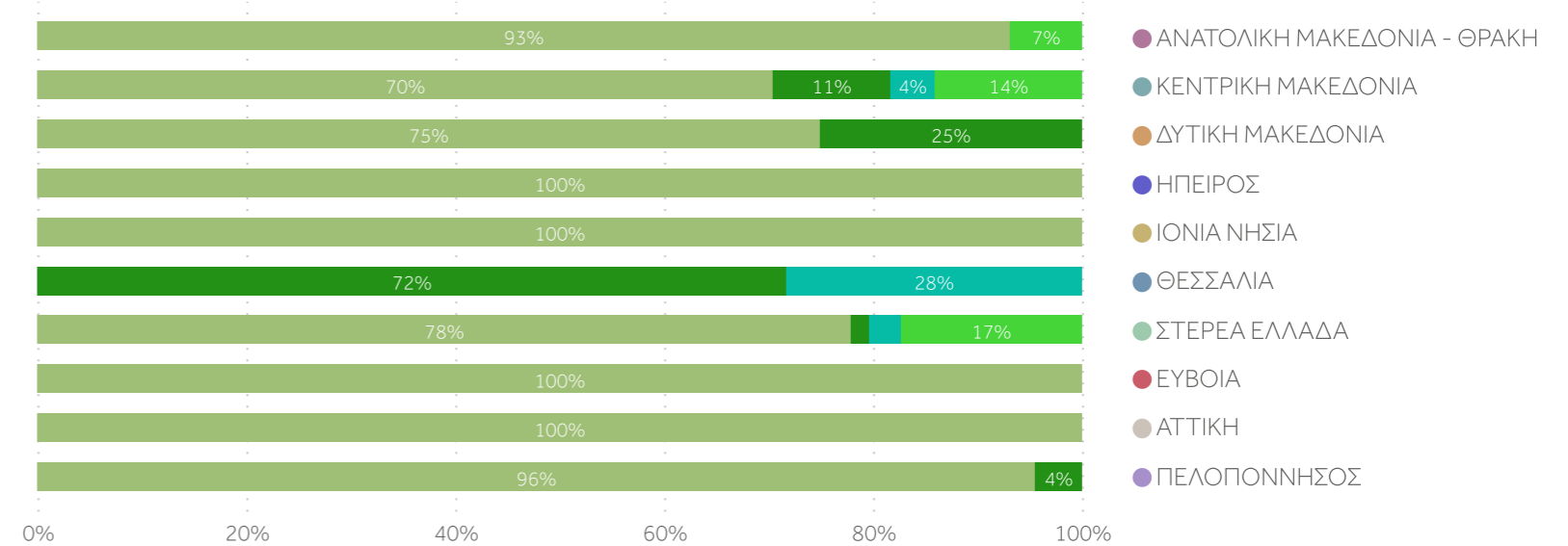
ΓΕΩΓΡΑΦΙΚΗ ΚΑΤΑΝΟΜΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΕ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ  
ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW) | ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (GWh)



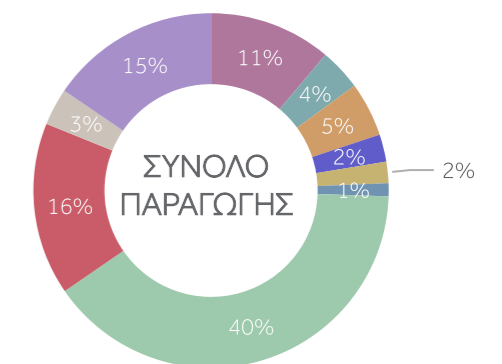
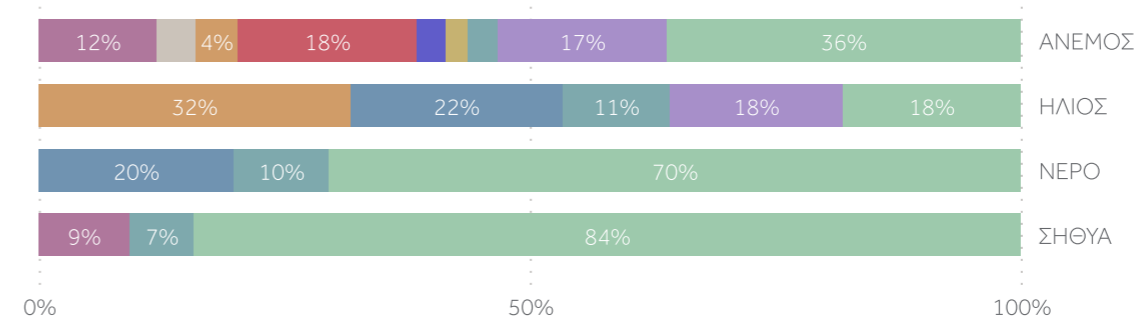
ΚΑΤΑΝΟΜΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΕ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

ΑΠΕ	(MW)	%	(GWh)	%
ΑΝΕΜΟΣ	3.869	85,6%	777	86,2%
ΗΛΙΟΣ	346	7,7%	35	3,9%
ΝΕΡΟ	37	0,8%	15	1,7%
ΣΗΘΥΑ	37	5,9%	74	8,2%
<b>Σύνολο</b>	<b>4.519</b>		<b>902</b>	

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟ ΜΕΙΓΜΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΕ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ (%)  
ανά περιοχή



ανά καύσιμο



# Ενέργεια στις Διασυνδέσεις

## ΕΜΠΟΡΙΚΑ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΑ<sup>1</sup> (GWh)

Μεταβολή από τον αντίστοιχο μήνα προηγούμενου έτους

Σύνολο

Εισαγωγές

**1.011** GWh

↑ 60,81%

Εξαγωγές

**191** GWh

↓ 55,95%

Ισοζύγιο

**820** GWh

↑ 625 GWh

## ΦΥΣΙΚΕΣ ΡΟΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ<sup>2</sup> (GWh)

Μεταβολή από τον αντίστοιχο μήνα προηγούμενου έτους

Σύνολο

Εισαγωγές

**926** GWh

↑ 73,82%

Εξαγωγές

**133** GWh

↓ 61,22%

Ισοζύγιο

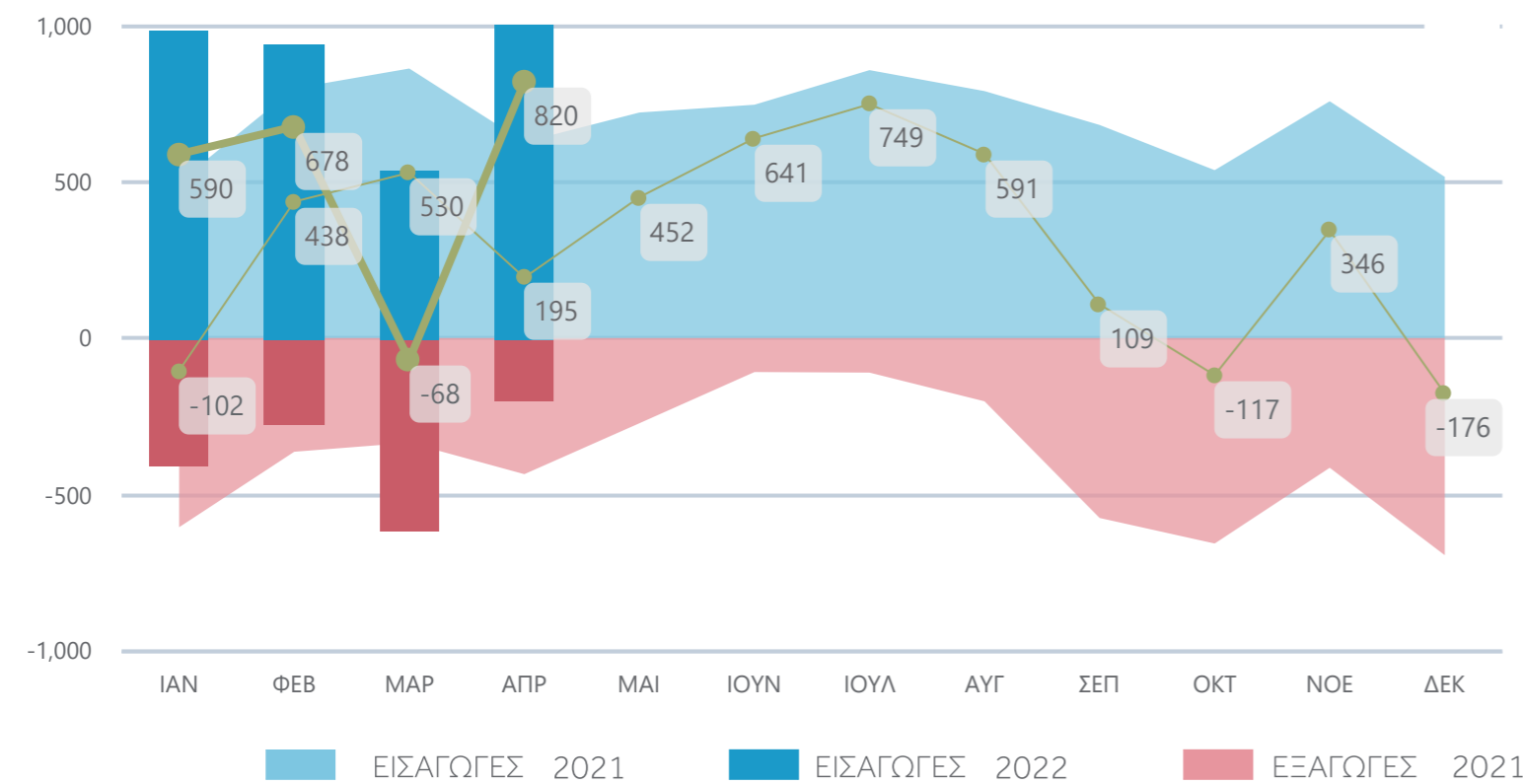
**793** GWh

↑ 603 GWh

## ΕΞΕΛΙΞΗ ΕΜΠΟΡΙΚΩΝ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΩΝ (GWh)



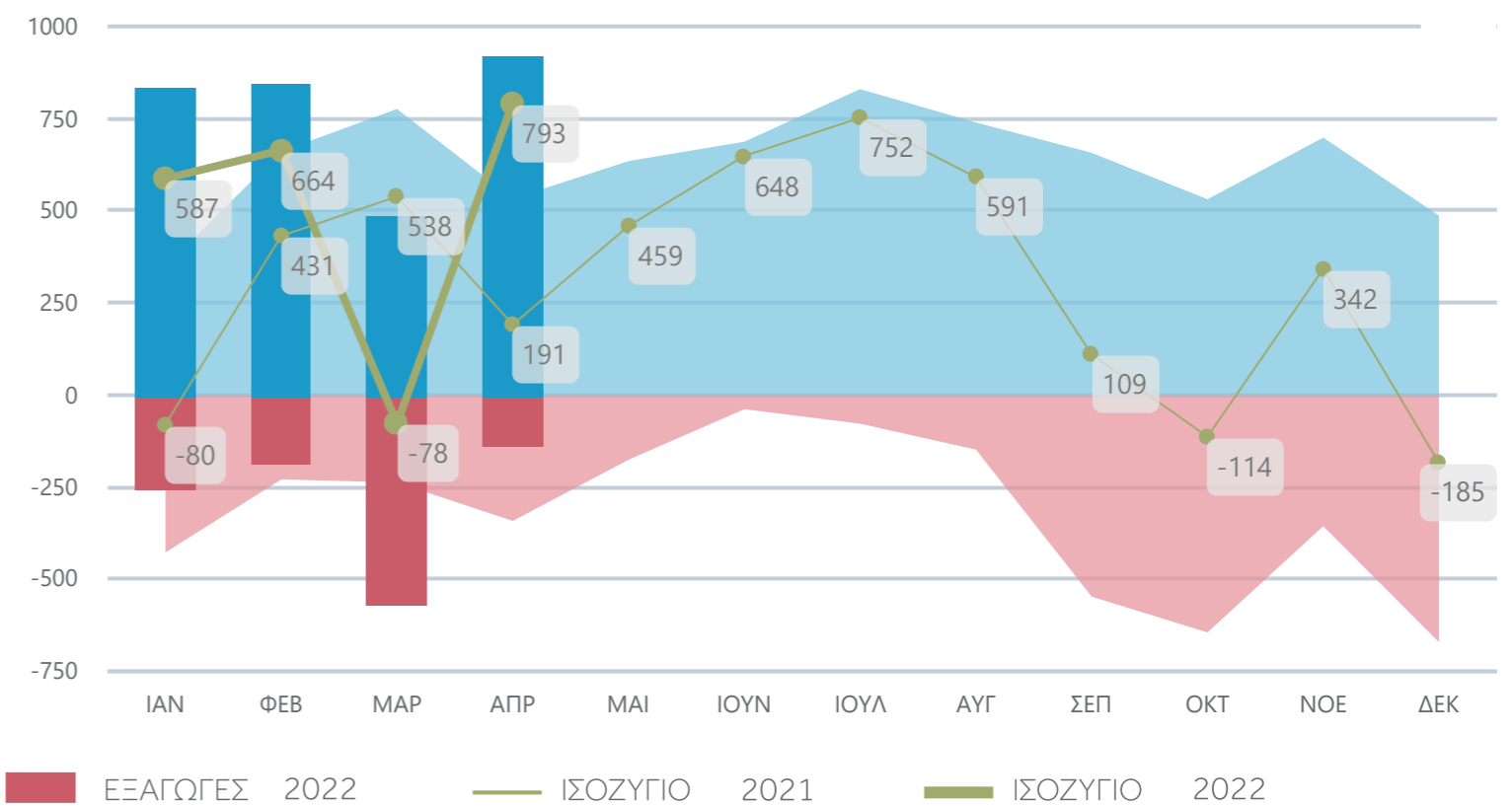
Παράρτημα 2.7



## ΕΞΕΛΙΞΗ ΦΥΣΙΚΩΝ ΡΟΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh)



Παράρτημα 2.8



### Σημειώσεις

- 1 Το ισοζύγιο εμπορικών προγραμμάτων στις διασυνδέσεις υπολογίζεται ως η διαφορά "Εμπορικά Προγράμματα Εισαγωγών" - "Εμπορικά Προγράμματα Εξαγωγών" για όλες τις διασυνδέσεις.
- 2 Το ισοζύγιο ηλεκτρικής ενέργειας στις διασυνδέσεις υπολογίζεται ως η διαφορά "Φυσικές Ροές Εισαγωγών" - "Φυσικές Ροές Εξαγωγών" για όλες τις διασυνδέσεις.

# Εμπορικά προγράμματα ανά Διασύνδεση

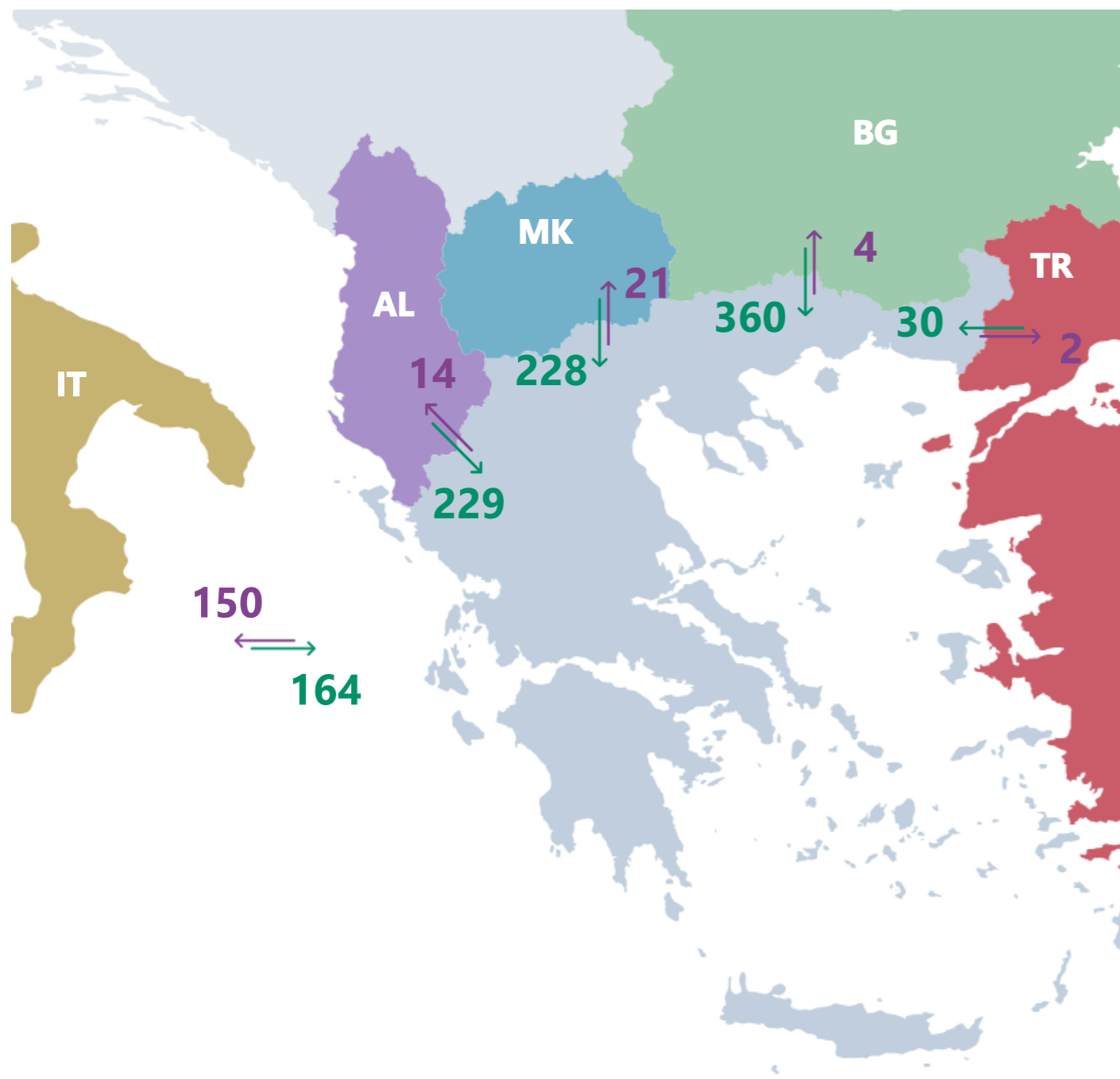
## Ισοζύγιο Διασυνδέσεων

# 820 GWh



# 625 GWh

Μεταβολή από τον αντίστοιχο μήνα προηγούμενου έτους

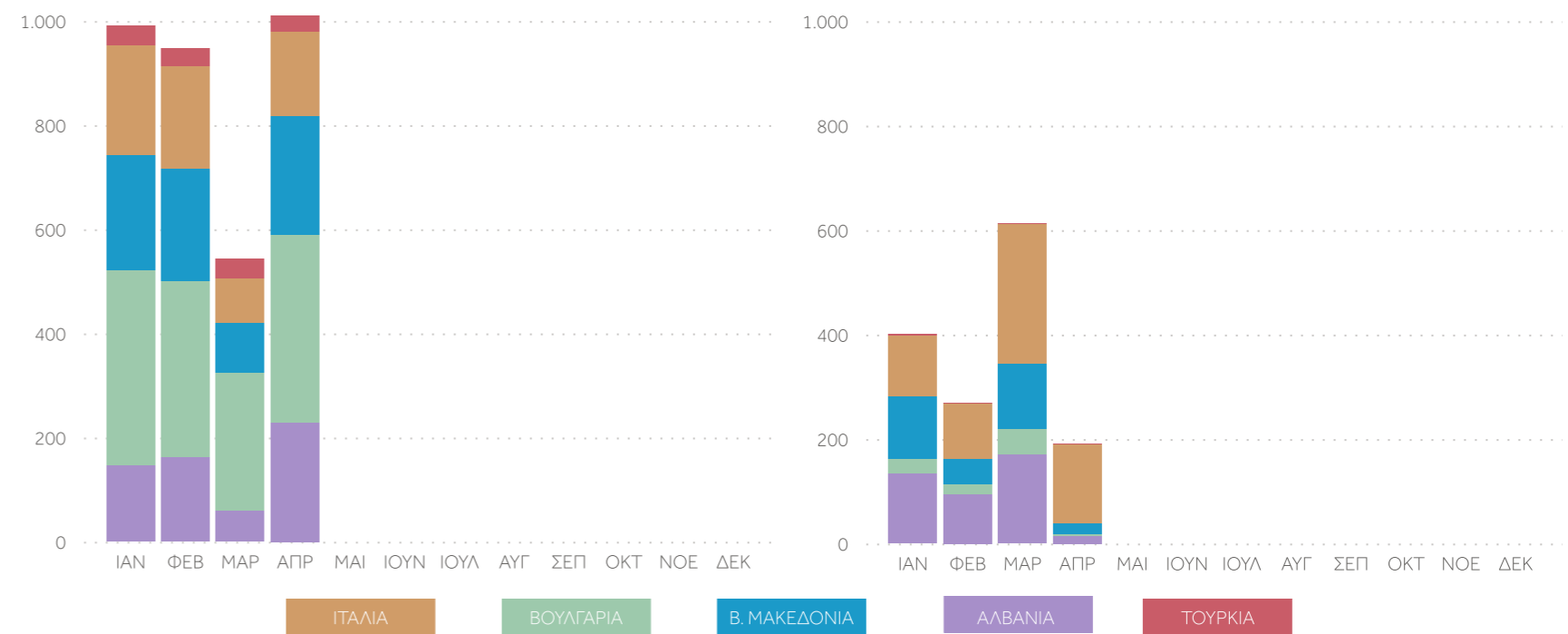


## ΕΜΠΟΡΙΚΑ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΑ ΑΝΑ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ (GWh)

Παράρτημα 2.9-2.10

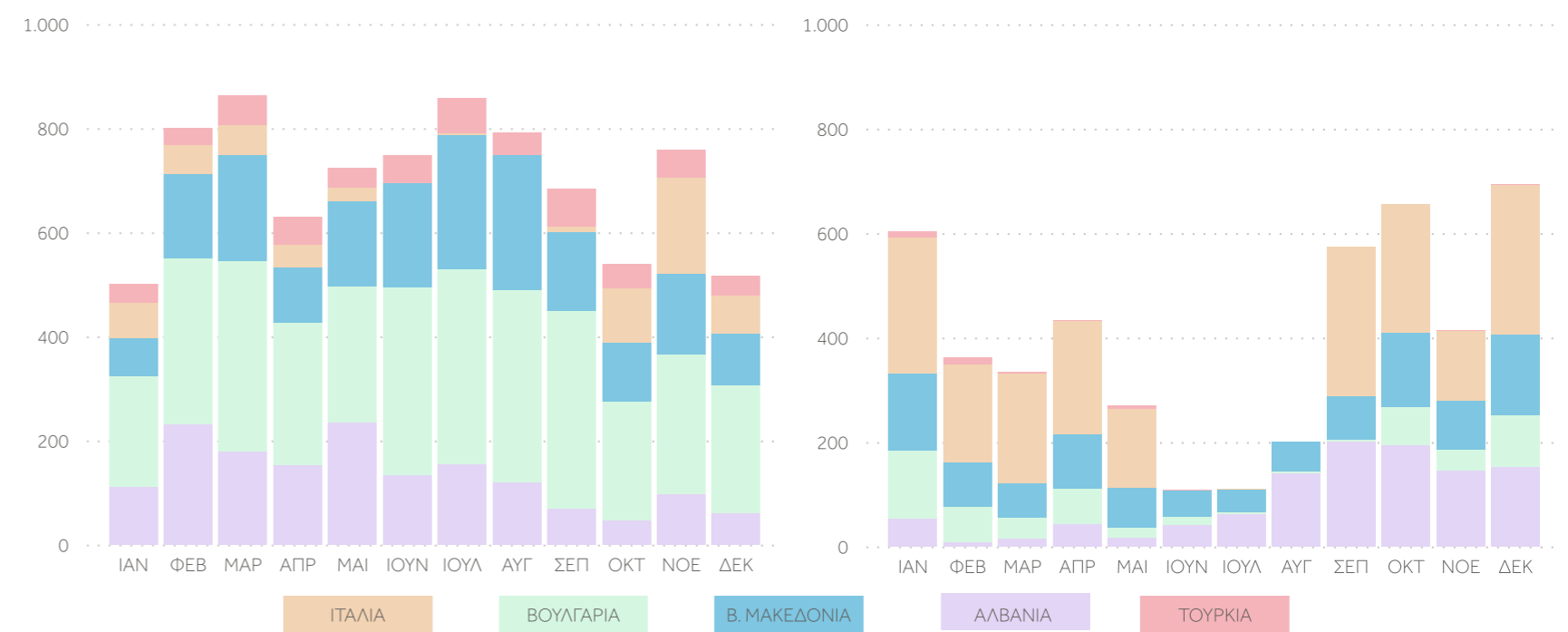
### ΕΙΣΑΓΩΓΕΣ 2022

### ΕΞΑΓΩΓΕΣ 2022



### ΕΙΣΑΓΩΓΕΣ 2021

### ΕΞΑΓΩΓΕΣ 2021



## 1.1 Ζήτηση ανά κατηγορία πελατών (GWh)

### 2021

ΜΗΝΑΣ	Υ/Σ ΟΡΙΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΔΙΚΤΥΟΥ	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΣΤΟ ΔΙΚΤΥΟ	ΠΕΛΑΤΕΣ ΥΨΗΛΗΣ ΤΑΣΗΣ	ΟΡΥΧΕΙΑ	ΙΔΙΟΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	ΑΝΤΛΗΣΗ	ΑΠΩΛΕΙΕΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ ΚΡΗΤΗΣ	ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΦΟΡΤΙΟ	ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΦΟΡΤΙΟ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ
ΙΑΝ	3.327,48	410,06	567,95	28,31	23,48	13,43	114,37		4.485,08	4.075,02
ΦΕΒ	2.888,72	461,75	518,86	26,62	25,56	6,98	102,67		4.031,16	3.569,41
ΜΑΡ	2.966,64	556,62	543,54	30,16	23,10	0,49	95,08		4.215,63	3.659,01
ΑΠΡ	2.529,44	590,44	542,25	27,29	21,61	1,99	88,62		3.801,64	3.211,20
ΜΑΙ	2.366,90	680,78	572,38	23,55	23,06	10,47	89,14		3.766,29	3.085,51
ΙΟΥΝ	2.909,49	641,23	562,92	23,28	21,00	6,87	95,69		4.260,47	3.619,25
ΙΟΥΛ	4.111,94	716,56	586,72	20,38	14,63	1,10	141,81	48,09	5.641,22	4.924,66
ΑΥΓ	3.878,86	689,39	517,25	22,11	13,43	3,81	139,57	64,62	5.329,03	4.639,64
ΣΕΠ	2.700,29	597,05	576,16	22,45	23,61	4,89	127,42	65,25	4.117,11	3.520,06
ΟΚΤ	2.633,18	511,80	603,79	22,84	19,92	10,19	129,10	50,07	3.980,90	3.469,09
ΝΟΕ	2.912,87	402,21	576,80	22,02	19,43	7,92	121,51	17,81	4.080,57	3.678,36
ΔΕΚ	3.434,16	483,61	572,13	26,51	17,65	14,66	137,47	15,23	4.701,41	4.217,81
	<b>36.659,96</b>	<b>6.741,49</b>	<b>6.740,75</b>	<b>295,51</b>	<b>246,49</b>	<b>82,81</b>	<b>1.382,44</b>	<b>261,07</b>	<b>52.410,52</b>	<b>45.669,03</b>

### 2022

ΜΗΝΑΣ	Υ/Σ ΟΡΙΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΔΙΚΤΥΟΥ	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΣΤΟ ΔΙΚΤΥΟ	ΠΕΛΑΤΕΣ ΥΨΗΛΗΣ ΤΑΣΗΣ	ΟΡΥΧΕΙΑ	ΙΔΙΟΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	ΑΝΤΛΗΣΗ	ΑΠΩΛΕΙΕΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ ΚΡΗΤΗΣ	ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΦΟΡΤΙΟ	ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΦΟΡΤΙΟ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ
ΙΑΝ	3.522,91	544,04	597,00	26,37	17,83	6,70	135,59	30,71	4.881,14	4.337,10
ΦΕΒ	2.931,62	532,60	520,61	23,27	18,56	13,97	113,46	22,43	4.176,51	3.643,91
ΜΑΡ	3.217,66	670,52	593,67	27,03	16,13	12,17	132,69	21,88	4.691,75	4.021,23
ΑΠΡ	2.157,04	753,74	560,30	23,92	26,09	28,79	98,24	36,49	3.684,61	2.930,87
ΜΑΙ										
ΙΟΥΝ										
ΙΟΥΛ										
ΑΥΓ										
ΣΕΠ										
ΟΚΤ										
ΝΟΕ										
ΔΕΚ										
	<b>11.829,23</b>	<b>2.500,90</b>	<b>2.271,58</b>	<b>100,60</b>	<b>78,61</b>	<b>61,62</b>	<b>479,97</b>	<b>111,51</b>	<b>17.434,01</b>	<b>14.933,12</b>

## 1.2 Μέγιστη και Ελάχιστη Ωριαία Συνολική Ζήτηση (MW)

### 2021

ΜΗΝΑΣ	ΜΕΓΙΣΤΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ	ΗΜ/ΝΙΑ ΜΕΓΙΣΤΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ	ΩΡΑ ΜΕΓΙΣΤΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ	ΕΛΑΧΙΣΤΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ	ΗΜ/ΝΙΑ ΕΛΑΧΙΣΤΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ	ΩΡΑ ΕΛΑΧΙΣΤΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ
ΙΑΝ	8.754	18/01/2021	13:00	3.840	01/01/2021	6:00
ΦΕΒ	8.574	16/02/2021	13:00	3.891	08/02/2021	5:00
ΜΑΡ	7.567	23/03/2021	13:00	3.955	15/03/2021	6:00
ΑΠΡ	7.193	01/04/2021	14:00	3.618	30/04/2021	5:00
ΜΑΙ	6.828	26/05/2021	13:00	3.204	03/05/2021	7:00
ΙΟΥΝ	9.836	30/06/2021	15:00	3.778	13/06/2021	7:00
ΙΟΥΛ	10.620	30/07/2021	14:00	5.090	25/07/2021	7:00
ΑΥΓ	10.715	05/08/2021	15:00	4.856	22/08/2021	6:00
ΣΕΠ	8.116	01/09/2021	14:00	4.102	12/09/2021	5:00
ΟΚΤ	6.750	14/10/2021	13:00	3.934	25/10/2021	4:00
ΝΟΕ	7.452	26/11/2021	13:00	3.863	07/11/2021	5:00
ΔΕΚ	8.494	21/12/2021	19:00	4.245	27/12/2021	5:00

### 2022

ΜΗΝΑΣ	ΜΕΓΙΣΤΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ	ΗΜ/ΝΙΑ ΜΕΓΙΣΤΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ	ΩΡΑ ΜΕΓΙΣΤΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ	ΕΛΑΧΙΣΤΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ	ΗΜ/ΝΙΑ ΕΛΑΧΙΣΤΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ	ΩΡΑ ΕΛΑΧΙΣΤΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ
ΙΑΝ	9223	24/01/2022	12:00	4.057	02/01/2022	5:00
ΦΕΒ	8311	03/02/2022	20:00	4.212	21/02/2022	5:00
ΜΑΡ	8467	10/03/2022	14:00	4.173	28/03/2022	5:00
ΑΠΡ	6976	18/04/2022	21:00	3.294	25/04/2022	5:00
ΜΑΙ						
ΙΟΥΝ						
ΙΟΥΛ						
ΑΥΓ						
ΣΕΠ						
ΟΚΤ						
ΝΟΕ						
ΔΕΚ						

## 1.3 Μέγιστη και Ελάχιστη Ωριαία Ζήτηση στο Σύστημα (MW)

### 2021

ΜΗΝΑΣ	ΜΕΓΙΣΤΗ ΖΗΤΗΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΗΜ/ΝΙΑ ΜΕΓΙΣΤΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΩΡΑ ΜΕΓΙΣΤΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΕΛΑΧΙΣΤΗ ΖΗΤΗΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΗΜ/ΝΙΑ ΕΛΑΧΙΣΤΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΩΡΑ ΕΛΑΧΙΣΤΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ
ΙΑΝ	8.371	19/01/2021	20:00	3.099	01/01/2021	15:00
ΦΕΒ	8.153	17/02/2021	20:00	3.468	27/02/2021	15:00
ΜΑΡ	7.131	23/03/2021	20:00	2.896	28/03/2021	15:00
ΑΠΡ	6.646	01/04/2021	21:00	2.375	30/04/2021	13:00
ΜΑΙ	6.118	25/05/2021	22:00	1.728	02/05/2021	16:00
ΙΟΥΝ	8.380	30/06/2021	22:00	2.992	13/06/2021	15:00
ΙΟΥΛ	9.232	30/07/2021	20:00	4.135	25/07/2021	15:00
ΑΥΓ	9.431	04/08/2021	22:00	3.516	15/08/2021	15:00
ΣΕΠ	7.198	01/09/2021	21:00	2.904	26/09/2021	16:00
ΟΚΤ	6.437	14/10/2021	20:00	2.749	03/10/2021	16:00
ΝΟΕ	7.080	25/11/2021	20:00	3.295	21/11/2021	12:00
ΔΕΚ	8.266	22/12/2021	20:00	3.880	27/12/2021	5:00

### 2022

ΜΗΝΑΣ	ΜΕΓΙΣΤΗ ΖΗΤΗΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΗΜ/ΝΙΑ ΜΕΓΙΣΤΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΩΡΑ ΜΕΓΙΣΤΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΕΛΑΧΙΣΤΗ ΖΗΤΗΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΗΜ/ΝΙΑ ΕΛΑΧΙΣΤΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΩΡΑ ΕΛΑΧΙΣΤΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ
ΙΑΝ	8.622	27/01/2022	20:00	2.786	02/01/2022	13:00
ΦΕΒ	7.937	03/02/2022	20:00	3.221	19/02/2022	13:00
ΜΑΡ	8.052	10/03/2022	20:00	2.351	25/03/2022	12:00
ΑΠΡ	6.680	18/04/2022	21:00	1.016	24/04/2022	15:00
ΜΑΙ						
ΙΟΥΝ						
ΙΟΥΛ						
ΑΥΓ						
ΣΕΠ						
ΟΚΤ						
ΝΟΕ						
ΔΕΚ						

### 1.4 Μέση Ωριαία Συνολική Ζήτηση και Ζήτηση στο Σύστημα (MW) Εργάσιμων ημερών του Μήνα

### 1.5 Ωριαία Συνολική Ζήτηση και Ζήτηση στο Σύστημα (MW) Ημέρας Μεγίστου και Ελαχίστου του Μήνα

#### 2021

ΩΡΑ	ΖΗΤΗΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ
1	4.496	4.723
2	4.125	4.349
3	4.031	4.253
4	3.927	4.148
5	3.898	4.117
6	4.022	4.239
7	4.347	4.564
8	4.737	5.061
9	4.983	5.690
10	4.923	6.122
11	4.632	6.264
12	4.377	6.315
13	4.268	6.344
14	4.199	6.275
15	3.986	5.987
16	3.993	5.835
17	4.038	5.599
18	4.248	5.410
19	4.708	5.404
20	5.281	5.605
21	5.927	6.154
22	5.949	6.174
23	5.377	5.601
24	5.030	5.255

#### 2022

ΩΡΑ	ΖΗΤΗΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ
1	4.359	4.620
2	4.026	4.286
3	3.927	4.185
4	3.850	4.106
5	3.838	4.094
6	3.947	4.203
7	4.268	4.528
8	4.683	5.079
9	4.708	5.618
10	4.439	5.991
11	4.059	6.134
12	3.769	6.200
13	3.619	6.231
14	3.500	6.202
15	3.377	6.004
16	3.427	5.821
17	3.570	5.590
18	3.896	5.388
19	4.545	5.403
20	5.236	5.613
21	5.872	6.133
22	5.771	6.032
23	5.245	5.504
24	4.899	5.156

#### Ημέρα Μεγίστου 18/04/2022

ΩΡΑ	ΖΗΤΗΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ
1	4.221	4.574
2	3.860	4.232
3	3.795	4.168
4	3.749	4.113
5	3.652	4.002
6	3.900	4.250
7	4.297	4.645
8	4.744	5.126
9	5.309	5.837
10	5.680	6.415
11	5.711	6.659
12	5.661	6.777
13	5.554	6.801
14	5.441	6.766
15	5.271	6.535
16	5.281	6.420
17	5.360	6.294
18	5.487	6.207
19	5.804	6.284
20	6.194	6.528
21	6.680	6.976
22	6.515	6.805
23	5.874	6.159
24	5.428	5.707

#### Ημέρα Ελαχίστου 25/04/2022

ΩΡΑ	ΖΗΤΗΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ
1	3.553	3.759
2	3.319	3.518
3	3.206	3.406
4	3.120	3.320
5	3.098	3.294
6	3.130	3.322
7	3.123	3.311
8	3.049	3.431
9	2.793	3.732
10	2.383	4.048
11	1.991	4.277
12	1.692	4.415
13	1.492	4.489
14	1.540	4.613
15	1.480	4.487
16	1.641	4.408
17	1.930	4.289
18	2.456	4.227
19	3.124	4.169
20	3.881	4.318
21	4.459	4.708
22	4.585	4.825
23	4.281	4.520
24	3.980	4.211

## 1.6 Ανάλυση προμήθειας εκπροσώπων φορτίου (GWh)

ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΦΟΡΤΙΟΥ	2022-01	2022-02	2022-03	2022-04	ΣΥΝΟΛΟ
ΔΕΗ	3.022,3	2.584,2	2.908,7	2.261,5	<b>10.776,8</b>
ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ	322,8	282,0	316,4	251,5	<b>1.172,8</b>
ΗΡΩΝ	298,6	267,4	293,2	230,4	<b>1.089,6</b>
ELPEDISON	276,7	233,8	266,6	234,5	<b>1.011,6</b>
NRG	200,8	171,5	194,1	147,1	<b>713,6</b>
WATT AND VOLT	117,0	93,8	101,9	73,2	<b>386,0</b>
ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ	98,5	83,1	91,3	72,7	<b>345,6</b>
VOLTERRA	87,1	83,3	90,8	72,7	<b>334,0</b>
ZENIΘ	92,8	75,7	85,8	62,5	<b>316,7</b>
VOLTON	73,8	59,3	68,1	49,9	<b>251,1</b>
ΔΕΗ_ΠΚΥ	41,2	33,3	37,3	26,4	<b>138,3</b>
ΚΕΝ	33,8	29,2	36,1	29,1	<b>128,1</b>
ΕΛΤΑ	12,7	10,8	11,2	8,1	<b>42,8</b>
ΕΛΙΝΟΙΑ	9,5	8,8	9,3	7,6	<b>35,3</b>
BIENER	8,5	8,5	8,6	6,6	<b>32,1</b>
EUNICE TRAD	3,7	3,3	3,9	3,1	<b>14,0</b>
ΛΙΓ. ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ	2,9	2,2	2,3	2,7	<b>10,1</b>
ΛΙΓ. ΜΕΛΙΤΗ	1,9	2,1	2,6	3,0	<b>9,6</b>
ΟΤΕ	2,6	2,2	2,4	1,7	<b>8,9</b>
ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ_ΠΚΥ	1,3	1,1	1,2	0,9	<b>4,6</b>
SOLAR ENERGY	1,1	1,0	1,3	1,0	<b>4,4</b>
ΗΡΩΝ_ΠΚΥ	1,2	1,0	1,1	0,8	<b>4,2</b>
ELPEDISON_ΠΚΥ	1,1	0,9	1,0	0,7	<b>3,6</b>
ΜΑΡΚΟΥ	0,6	0,7	0,8	0,4	<b>2,5</b>
ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER	0,4	0,3	0,3	0,5	<b>1,6</b>
NRG_ΠΚΥ	0,5	0,4	0,4	0,3	<b>1,5</b>
ΗΡΩΝ II ΒΟΙΩΤΙΑΣ	0,5	0,3	0,0	0,6	<b>1,4</b>
ΒΙΟΛΑΡ	0,4	0,2	0,2	0,1	<b>0,9</b>
GREEN	0,3	0,2	0,2		<b>0,7</b>
ΠΤΕ	0,0	0,0	0,0	0,1	<b>0,1</b>
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>4.714,8</b>	<b>4.040,6</b>	<b>4.537,2</b>	<b>3.549,9</b>	<b>16.842,5</b>

## 1.7 Μερίδια εκπροσώπων φορτίου ανά επίπεδο τάσης (GWh/%)

ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΦΟΡΤΙΟΥ	ΥΤ(GWh)	ΥΤ(%)	ΜΤ(GWh)	ΜΤ(%)	ΧΤ(GWh)	ΧΤ(%)	ΣΥΝΟΛΟ(GWh)	ΣΥΝΟΛΟ(%)
ΔΕΗ	565,71	88,52%	297,45	39,22%	1.398,38	64,97%	2.261,54	63,71%
ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ	1,26	0,20%	112,05	14,77%	138,22	6,42%	251,53	7,09%
ELPEDISON	64,30	10,06%	63,46	8,37%	106,73	4,96%	234,50	6,61%
ΗΡΩΝ	0,69	0,11%	101,77	13,42%	127,98	5,95%	230,44	6,49%
NRG	0,08	0,01%	64,05	8,44%	83,02	3,86%	147,15	4,15%
WATT AND VOLT	0,00	0,00%	6,57	0,87%	66,63	3,10%	73,20	2,06%
VOLTERRA	0,24	0,04%	50,90	6,71%	21,61	1,00%	72,74	2,05%
ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ	0,00	0,00%	29,04	3,83%	43,62	2,03%	72,66	2,05%
ZENIΘ	0,00	0,00%	4,16	0,55%	58,36	2,71%	62,52	1,76%
VOLTON	0,00	0,00%	4,45	0,59%	45,49	2,11%	49,94	1,41%
KEN	0,00	0,00%	6,13	0,81%	22,95	1,07%	29,08	0,82%
ΔΕΗ_ΠΚΥ	0,00	0,00%	0,00	0,00%	26,44	1,23%	26,44	0,74%
ΕΛΤΑ	0,00	0,00%	3,12	0,41%	4,94	0,23%	8,06	0,23%
ΕΛΙΝΟΙΑ	0,00	0,00%	5,57	0,73%	2,04	0,09%	7,61	0,21%
BIENER	0,00	0,00%	6,55	0,86%	0,03	0,00%	6,58	0,19%
EUNICE TRAD	0,01	0,00%	1,67	0,22%	1,46	0,07%	3,13	0,09%
ΛΙΓ. ΜΕΛΙΤΗ	3,01	0,47%	0,00	0,00%	0,00	0,00%	3,01	0,08%
ΛΙΓ. ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ	2,71	0,42%	0,00	0,00%	0,00	0,00%	2,71	0,08%
ΟΤΕ	0,00	0,00%	0,70	0,09%	1,02	0,05%	1,72	0,05%
SOLAR ENERGY	0,00	0,00%	0,36	0,05%	0,67	0,03%	1,03	0,03%
ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ_ΠΚΥ	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,86	0,04%	0,86	0,02%
ΗΡΩΝ_ΠΚΥ	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,80	0,04%	0,80	0,02%
ELPEDISON_ΠΚΥ	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,70	0,03%	0,70	0,02%
ΗΡΩΝ II ΒΟΙΩΤΙΑΣ	0,57	0,09%	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,57	0,02%
ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER	0,53	0,08%	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,53	0,01%
ΜΑΡΚΟΥ	0,00	0,00%	0,42	0,06%	0,00	0,00%	0,42	0,01%
NRG_ΠΚΥ	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,29	0,01%	0,29	0,01%
ΒΙΟΛΑΡ	0,00	0,00%	0,07	0,01%	0,01	0,00%	0,08	0,00%
ΠΤΕ	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,06	0,00%	0,06	0,00%
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>639,10</b>	<b>100,00%</b>	<b>758,47</b>	<b>100,00%</b>	<b>2.152,30</b>	<b>100,00%</b>	<b>3.549,88</b>	<b>100,00%</b>



## 2.1 Εξέλιξη Μείγματος Παραγωγής (GWh)

### 2021

ΜΗΝΑΣ	ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ	ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ Φ. ΑΕΡΙΟ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ	ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΑΛΛΑ ΚΑΥΣΙΜΑ	ΑΠΕ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΣΤΟ ΔΙΚΤΥΟ (ΑΠΕ)	ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ ΚΡΗΤΗΣ (ΑΠΕ)	ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΤΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ	ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ	ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ
ΙΑΝ	582,29	1.632,02	742,33	1,34	1.196,56	410,06	0,00	2.957,98	4.154,54	4.564,60
ΦΕΒ	517,47	860,84	864,36	1,12	894,19	461,75	0,00	2.243,79	3.137,98	3.599,73
ΜΑΡ	644,07	1.341,46	275,24	1,18	858,81	556,62	0,00	2.261,95	3.120,76	3.677,38
ΑΠΡ	411,78	1.614,59	217,61	1,33	775,22	590,44	0,00	2.245,31	3.020,53	3.610,97
ΜΑΙ	363,37	1.220,89	327,66	1,57	713,41	680,78	0,00	1.913,49	2.626,89	3.307,67
ΙΟΥΝ	253,90	1.947,59	366,87	1,68	400,72	641,23	0,00	2.570,04	2.970,75	3.611,98
ΙΟΥΛ	458,76	2.406,90	499,77	1,81	805,71	716,56	0,00	3.367,24	4.172,95	4.889,51
ΑΥΓ	622,20	2.254,44	458,92	1,69	711,66	689,39	0,00	3.337,25	4.048,91	4.738,30
ΣΕΠ	357,92	1.991,02	240,40	2,13	819,14	597,05	0,00	2.591,47	3.410,60	4.007,65
ΟΚΤ	361,53	1.897,81	253,16	2,06	1.068,13	511,80	0,00	2.514,56	3.582,69	4.094,49
ΝΟΕ	296,69	1.818,20	233,43	2,13	981,95	402,21	3,92	2.350,45	3.336,32	3.738,53
ΔΕΚ	470,82	1.887,55	814,27	2,25	1.225,63	483,61	2,23	3.174,88	4.402,74	4.886,35
	<b>5.340,79</b>	<b>20.873,30</b>	<b>5.294,02</b>	<b>20,28</b>	<b>10.451,13</b>	<b>6.741,49</b>	<b>6,15</b>	<b>31.528,39</b>	<b>41.985,67</b>	<b>48.727,15</b>

### 2022

ΜΗΝΑΣ	ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ	ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ Φ. ΑΕΡΙΟ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ	ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΑΛΛΑ ΚΑΥΣΙΜΑ	ΑΠΕ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΣΤΟ ΔΙΚΤΥΟ (ΑΠΕ)	ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ ΚΡΗΤΗΣ (ΑΠΕ)	ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΤΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ	ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ	ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ
ΙΑΝ	509,09	1.566,93	682,67	2,20	986,99	544,04	2,33	2.760,90	3.750,21	4.294,25
ΦΕΒ	412,58	1.483,14	205,77	2,03	874,82	532,60	1,47	2.103,53	2.979,82	3.512,42
ΜΑΡ	671,61	2.070,20	337,68	2,03	1.016,52	670,52	1,30	3.081,53	4.099,35	4.769,86
ΑΠΡ	176,13	827,20	228,26	1,95	902,00	753,74	2,02	1.233,54	2.137,56	2.891,30
ΜΑΙ										
ΙΟΥΝ										
ΙΟΥΛ										
ΑΥΓ										
ΣΕΠ										
ΟΚΤ										
ΝΟΕ										
ΔΕΚ										
	<b>1.769,41</b>	<b>5.947,48</b>	<b>1.454,38</b>	<b>8,22</b>	<b>3.780,32</b>	<b>2.500,90</b>	<b>7,12</b>	<b>9.179,49</b>	<b>12.966,93</b>	<b>15.467,83</b>

## 2.2 Ανάλυση συμβατικής παραγωγής ανά συμμετέχοντα (GWh/%)

ΠΑΡΑΓΩΓΟΣ	ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (GWh)	ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (%)	ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW)	ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ(%)
ΔΕΗ	800,94	61,90%	7.258,86	68,23%
ELPEDISON	220,66	17,05%	810,18	7,62%
ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ	124,87	9,65%	766,70	7,21%
ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ	106,44	8,23%	422,14	3,97%
ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER	41,07	3,17%	433,46	4,07%
ΗΡΩΝ	0,00	0,00%	147,76	1,39%
ΛΙΓ. ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ	0,00	0,00%	511,00	4,80%
ΛΙΓ. ΜΕΛΙΤΗ	0,00	0,00%	289,00	2,72%
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>1.293,98</b>	<b>100,00%</b>	<b>10.639,11</b>	<b>100,00%</b>

## 2.3 Εξέλιξη συμβατικής παραγωγής ανά συμμετέχοντα (GWh)

ΠΑΡΑΓΩΓΟΣ	2022-01	2022-02	2022-03	2022-04	ΣΥΝΟΛΟ
ΔΕΗ	1.797,9	1.167,4	1.861,7	800,9	<b>5.628,0</b>
ELPEDISON	257,0	278,9	350,4	220,7	<b>1.107,0</b>
ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ	293,3	240,2	310,2	124,9	<b>968,5</b>
ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ	132,5	146,4	247,8	106,4	<b>633,1</b>
ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER	177,3	167,0	186,1	41,1	<b>571,5</b>
ΛΙΓ. ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ	86,2	105,7	122,1	0,0	<b>313,9</b>
ΛΙΓ. ΜΕΛΙΤΗ	94,8	61,6	70,4	0,0	<b>226,8</b>
ΗΡΩΝ	0,4	0,1	3,7	0,0	<b>4,1</b>
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>2.839,3</b>	<b>2.167,3</b>	<b>3.152,4</b>	<b>1.294,0</b>	<b>9.453,0</b>

## 2.4 Καθαρή Παραγωγή - Καθαρή Ισχύς Κατανεμόμενων Μονάδων στο Σύστημα

ΜΟΝΑΔΑ	ΠΑΡΑΓΩΓΟΣ	ΚΑΥΣΙΜΟ/ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ	ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW)	ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ(GWh)	ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΗΣ ΧΡΗΣΙΜΟΠΟΙΗΣΗΣ(%)
ΑΗΣ ΑΓ. ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ II	ΔΕΗ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	274,00	0,00	0,00%
ΑΗΣ ΑΓ. ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ III	ΔΕΗ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	283,00	117,10	57,47%
ΑΗΣ ΑΓ. ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ IV	ΔΕΗ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	283,00	27,89	13,69%
ΑΗΣ ΑΓ. ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ V	ΔΕΗ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	342,00	31,14	12,65%
ΑΗΣ ΑΓ. ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ I	ΔΕΗ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	274,00	0,00	0,00%
ΑΗΣ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ III	ΛΙΓ. ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	255,00	0,00	0,00%
ΑΗΣ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ IV	ΛΙΓ. ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	256,00	0,00	0,00%
ΑΗΣ ΜΕΛΙΤΗΣ I	ΛΙΓ. ΜΕΛΙΤΗ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	289,00	0,00	0,00%
ΥΗΣ ΑΓΡΑ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	50,00	2,67	7,41%
ΥΗΣ ΑΣΩΜΑΤΩΝ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	108,00	8,71	11,20%
ΥΗΣ ΕΔΕΣΣΑΙΟΥ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	19,00	2,48	18,15%
ΥΗΣ ΘΗΣΑΥΡΟΥ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	384,00	17,43	6,30%
ΥΗΣ ΙΛΑΡΙΩΝΑ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	153,00	28,56	25,92%
ΥΗΣ ΚΑΣΤΡΑΚΙΟΥ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	320,00	25,49	11,06%
ΥΗΣ ΚΡΕΜΑΣΤΩΝ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	437,20	42,48	13,49%
ΥΗΣ ΛΑΔΩΝΑ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	70,00	11,00	21,83%
ΥΗΣ Ν. ΠΛΑΣΤΗΡΑ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	129,90	6,61	7,07%
ΥΗΣ ΠΗΓΩΝ ΑΩΟΥ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	210,00	4,58	3,03%
ΥΗΣ ΠΛΑΤΑΝΟΒΡΥΣΗΣ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	116,00	6,73	8,06%
ΥΗΣ ΠΟΛΥΦΥΤΟΥ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	375,00	27,49	10,18%
ΥΗΣ ΠΟΥΡΝΑΡΙΟΥ I	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	300,00	7,79	3,61%
ΥΗΣ ΠΟΥΡΝΑΡΙΟΥ II	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	33,60	0,88	3,63%
ΥΗΣ ΣΤΡΑΤΟΥ I	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	150,00	11,21	10,38%
ΥΗΣ ΣΦΗΚΙΑΣ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	315,00	24,15	10,65%
ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ I	ΗΡΩΝ	Φ.Α. ΑΕΡΙΟΣΤΡΟΒΙΛΟΣ	49,25	0,00	0,00%
ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ II	ΗΡΩΝ	Φ.Α. ΑΕΡΙΟΣΤΡΟΒΙΛΟΣ	49,25	0,00	0,00%
ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ III	ΗΡΩΝ	Φ.Α. ΑΕΡΙΟΣΤΡΟΒΙΛΟΣ	49,25	0,00	0,00%
ELPEDISON ΘΙΣΒΗ	ELPEDISON	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	410,00	98,10	33,23%
KORINTHOS POWER	KORINTHOS POWER	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	433,46	41,07	13,16%
PROTERGIA_CC	ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	432,70	35,73	11,47%
ΑΗΣ ΑΛΙΒΕΡΙΟΥ 5	ΔΕΗ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	417,00	0,00	0,00%
ΑΗΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ I	ΔΕΗ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	476,30	13,86	4,04%
ΑΗΣ ΛΑΥΡΙΟΥ IV	ΔΕΗ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	550,20	33,33	8,41%
ΑΗΣ ΛΑΥΡΙΟΥ V	ΔΕΗ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	377,66	105,75	38,89%
ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ	ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	334,00	89,14	37,07%
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ	ELPEDISON	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	400,18	122,57	42,54%
ΗΡΩΝ II ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΗΡΩΝ II ΒΟΙΩΤΙΑΣ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	422,14	106,44	35,02%
ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ V	ΔΕΗ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	811,00	243,61	41,72%
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>			<b>10.639,11</b>	<b>1.293,98</b>	<b>16,89%</b>

### Σημειώσεις

- Η παραγωγή αναφέρεται στο σημείο έγχυσης στο Σύστημα.
- Η παραγωγή για τις Κατανεμόμενες μονάδες ΣΗΘΥΑ είναι η συνολική παραγωγή (συμβατική και ΣΗΘΥΑ).
- Ο συντελεστής χρησιμοποίησης είναι ο λόγος της μηνιαίας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας προς τη μέγιστη δυνατή παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας κατά τη διάρκεια αυτής της περιόδου.

## 2.5 Γεωγραφική κατανομή συμβατικής παραγωγής

ΚΑΥΣΙΜΟ ΠΕΡΙΟΧΗ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ		ΝΕΡΟ		ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ		ΣΥΝΟΛΟ	
	ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (GWh)	ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW)	ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (GWh)	ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW)	ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (GWh)	ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW)	ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (GWh)	ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW)
ΑΝΑΤΟΛΙΚΗ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ - ΘΡΑΚΗ			24,16	500	13,86	476	<b>38,02</b>	<b>976</b>
ΑΤΤΙΚΗ					139,08	928	<b>139,08</b>	<b>928</b>
ΔΥΤΙΚΗ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ	176,13	1.745	28,56	153			<b>204,68</b>	<b>1.898</b>
ΕΥΒΟΙΑ					0,00	417	<b>0,00</b>	<b>417</b>
ΗΠΕΙΡΟΣ			13,25	544			<b>13,25</b>	<b>544</b>
ΘΕΣΣΑΛΙΑ			6,61	130			<b>6,61</b>	<b>130</b>
ΚΕΝΤΡΙΚΗ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ			65,51	867	122,57	400	<b>188,08</b>	<b>1.267</b>
ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΣ	0,00	511	11,00	70	284,68	1.244	<b>295,68</b>	<b>1.825</b>
ΣΤΕΡΕΑ ΕΛΛΑΔΑ			79,17	907	329,41	1.747	<b>408,58</b>	<b>2.654</b>
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>176,13</b>	<b>2.256</b>	<b>228,26</b>	<b>3.171</b>	<b>889,60</b>	<b>5.212</b>	<b>1.293,98</b>	<b>10.639</b>

### Σημειώσεις

- Η παραγωγή αναφέρεται στο σημείο έγχυσης στο Σύστημα.
- Η παραγωγή για τις Κατανεμόμενες μονάδες ΣΗΘΥΑ είναι η συνολική παραγωγή (συμβατική και ΣΗΘΥΑ).

## 2.6 Γεωγραφική Κατανομή Παραγωγής ΑΠΕ

ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ ΑΠΕ ΠΕΡΙΟΧΗ	ΑΝΕΜΟΣ		ΗΛΙΟΣ		ΝΕΡΟ		ΣΗΘΥΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
	ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (GWh)	ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW)	ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (GWh)	ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW)	ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (GWh)	ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW)	ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (GWh)	ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW)	ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (GWh)	ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW)
ΑΝΑΤΟΛΙΚΗ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ - ΘΡΑΚΗ	93,47	484					6,88	18	<b>100,35</b>	<b>502</b>
ΑΤΤΙΚΗ	30,55	148							<b>30,55</b>	<b>148</b>
ΔΥΤΙΚΗ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ	33,53	167	11,23	184					<b>44,76</b>	<b>351</b>
ΕΥΒΟΙΑ	141,94	677							<b>141,94</b>	<b>677</b>
ΗΠΕΙΡΟΣ	22,46	128							<b>22,46</b>	<b>128</b>
ΘΕΣΣΑΛΙΑ			7,66	48	3,02	6			<b>10,68</b>	<b>54</b>
ΙΟΝΙΑ ΝΗΣΙΑ	17,56	93							<b>17,56</b>	<b>93</b>
ΚΕΝΤΡΙΚΗ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ	24,24	127	3,86	29	1,48	11	4,84	16	<b>34,42</b>	<b>182</b>
ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΣ	133,37	705	6,23	47					<b>139,60</b>	<b>751</b>
ΣΤΕΡΕΑ ΕΛΛΑΔΑ	280,15	1.340	6,41	39	10,72	20	62,40	234	<b>359,68</b>	<b>1.633</b>
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>777,27</b>	<b>3.869</b>	<b>35,38</b>	<b>346</b>	<b>15,22</b>	<b>37</b>	<b>74,12</b>	<b>267</b>	<b>902,00</b>	<b>4.519</b>

## 2.7 Εξέλιξη Εμπορικών Προγραμμάτων (GWh)

### 2021

ΜΗΝΑΣ	ΕΞΑΓΩΓΕΣ (GWh)	ΕΙΣΑΓΩΓΕΣ (GWh)	ΙΣΟΖΥΓΙΟ (GWh)
ΙΑΝ	603,121	500,909	-102,212
ΦΕΒ	361,974	799,830	437,856
ΜΑΡ	333,074	863,418	530,344
ΑΠΡ	433,611	628,443	194,832
ΜΑΙ	270,759	722,757	451,998
ΙΟΥΝ	107,078	747,669	640,591
ΙΟΥΛ	108,866	858,307	749,441
ΑΥΓ	200,692	791,192	590,500
ΣΕΠ	573,718	682,957	109,239
ΟΚΤ	655,357	538,387	-116,970
ΝΟΕ	413,115	758,753	345,638
ΔΕΚ	692,690	516,846	-175,844
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>4.754,055</b>	<b>8.409,468</b>	<b>3.655,413</b>

### 2022

ΜΗΝΑΣ	ΕΞΑΓΩΓΕΣ (GWh)	ΕΙΣΑΓΩΓΕΣ (GWh)	ΙΣΟΖΥΓΙΟ (GWh)
ΙΑΝ	400,744	990,513	589,769
ΦΕΒ	269,469	947,492	678,023
ΜΑΡ	612,120	543,888	-68,232
ΑΠΡ	190,996	1.010,597	819,601
ΜΑΙ			
ΙΟΥΝ			
ΙΟΥΛ			
ΑΥΓ			
ΣΕΠ			
ΟΚΤ			
ΝΟΕ			
ΔΕΚ			
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>1.473,329</b>	<b>3.492,490</b>	<b>2.019,161</b>

## 2.8 Εξέλιξη Φυσικών ροών ενέργειας (GWh)

### 2021

ΜΗΝΑΣ	ΕΞΑΓΩΓΕΣ (GWh)	ΕΙΣΑΓΩΓΕΣ (GWh)	ΙΣΟΖΥΓΙΟ (GWh)
ΙΑΝ	427,568	348,052	-79,516
ΦΕΒ	229,332	660,764	431,432
ΜΑΡ	237,730	775,981	538,251
ΑΠΡ	342,065	532,735	190,670
ΜΑΙ	175,949	634,568	458,618
ΙΟΥΝ	38,741	687,232	648,491
ΙΟΥΛ	78,177	829,893	751,716
ΑΥΓ	148,522	739,258	590,735
ΣΕΠ	547,523	656,978	109,456
ΟΚΤ	644,564	530,967	-113,597
ΝΟΕ	356,218	698,259	342,041
ΔΕΚ	671,301	486,369	-184,932
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>3.897,691</b>	<b>7.581,057</b>	<b>3.683,366</b>

### 2022

ΜΗΝΑΣ	ΕΞΑΓΩΓΕΣ (GWh)	ΕΙΣΑΓΩΓΕΣ (GWh)	ΙΣΟΖΥΓΙΟ (GWh)
ΙΑΝ	254,203	841,095	586,892
ΦΕΒ	183,817	847,909	664,091
ΜΑΡ	569,589	491,477	-78,112
ΑΠΡ	132,667	925,979	793,312
ΜΑΙ			
ΙΟΥΝ			
ΙΟΥΛ			
ΑΥΓ			
ΣΕΠ			
ΟΚΤ			
ΝΟΕ			
ΔΕΚ			
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>1.140,276</b>	<b>3.106,459</b>	<b>1.966,183</b>

## 2.9 Εμπορικά προγράμματα Εισαγωγών ανά διασύνδεση (GWh)

2021	ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	ΣΥΝΟΛΟ
	ΑΛΒΑΝΙΑ	112,140	230,971	179,442	152,758	234,191	134,640	155,153	120,287	69,445	47,248	97,234	61,083	<b>1.594,592</b>
	Β. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ	71,447	161,798	203,682	104,957	165,335	199,162	257,490	260,543	151,297	113,918	155,938	98,523	<b>1.944,090</b>
	ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ	212,773	319,032	366,026	274,673	260,930	359,917	374,687	368,412	379,675	227,381	268,104	245,977	<b>3.657,587</b>
	ΙΤΑΛΙΑ	68,338	56,556	57,244	43,346	25,433	0,000	3,828	0,000	10,540	104,140	183,533	74,013	<b>626,971</b>
	ΤΟΥΡΚΙΑ	36,211	31,473	57,024	52,709	36,868	53,950	67,149	41,950	72,000	45,700	53,944	37,250	<b>586,228</b>
	<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>500,909</b>	<b>799,830</b>	<b>863,418</b>	<b>628,443</b>	<b>722,757</b>	<b>747,669</b>	<b>858,307</b>	<b>791,192</b>	<b>682,957</b>	<b>538,387</b>	<b>758,753</b>	<b>516,846</b>	<b>8.409,468</b>

2022	ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ	1	2	3	4	ΣΥΝΟΛΟ
	ΑΛΒΑΝΙΑ	147,490	163,144	60,643	228,934	<b>600,211</b>
	Β. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ	220,180	216,560	95,520	228,066	<b>760,326</b>
	ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ	374,953	337,030	264,373	360,108	<b>1.336,464</b>
	ΙΤΑΛΙΑ	210,696	197,158	86,204	163,501	<b>657,559</b>
	ΤΟΥΡΚΙΑ	37,194	33,600	37,148	29,988	<b>137,930</b>
	<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>990,513</b>	<b>947,492</b>	<b>543,888</b>	<b>1.010,597</b>	<b>3.492,490</b>

## 2.10 Εμπορικά προγράμματα Εξαγωγών ανά διασύνδεση (GWh)

2021	ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	ΣΥΝΟΛΟ
	ΑΛΒΑΝΙΑ	53,907	7,997	14,875	42,918	17,412	41,958	63,178	141,345	200,783	194,616	145,837	152,215	<b>1.077,041</b>
	Β. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ	148,015	85,042	66,893	104,511	75,519	49,873	43,276	55,671	82,400	143,392	93,979	155,958	<b>1.104,529</b>
	ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ	130,437	68,615	40,242	68,113	19,322	15,242	2,302	3,676	4,214	71,837	39,805	98,856	<b>562,661</b>
	ΙΤΑΛΙΑ	258,873	186,937	208,940	216,979	152,052	0,000	0,110	0,000	286,321	245,512	133,409	284,846	<b>1.973,979</b>
	ΤΟΥΡΚΙΑ	11,889	13,383	2,124	1,090	6,454	0,005	0,000	0,000	0,000	0,000	0,085	0,815	<b>35,845</b>
	<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>603,121</b>	<b>361,974</b>	<b>333,074</b>	<b>433,611</b>	<b>270,759</b>	<b>107,078</b>	<b>108,866</b>	<b>200,692</b>	<b>573,718</b>	<b>655,357</b>	<b>413,115</b>	<b>692,690</b>	<b>4.754,055</b>

2022	ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ	1	2	3	4	ΣΥΝΟΛΟ
	ΑΛΒΑΝΙΑ	134,757	94,445	171,319	14,096	<b>414,617</b>
	Β. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ	120,530	50,250	123,900	20,503	<b>315,183</b>
	ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ	27,739	18,184	49,339	4,476	<b>99,738</b>
	ΙΤΑΛΙΑ	115,453	106,567	267,077	150,359	<b>639,456</b>
	ΤΟΥΡΚΙΑ	2,265	0,023	0,485	1,562	<b>4,335</b>
	<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>400,744</b>	<b>269,469</b>	<b>612,120</b>	<b>190,996</b>	<b>1.473,329</b>

## Παρατηρήσεις

1

Τα στοιχεία που παρατίθενται στο παρόν δελτίο προέρχονται από την πρώτη εκκαθάριση που πραγματοποιεί ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ σε χρονισμό W+1 (όπου W η εβδομάδα αναφοράς), η οποία βασίζεται σε μη πιστοποιημένες μετρήσεις.

2

Η παραγωγή της μονάδας ΣΗΘΥΑ του Αλουμινίου έχει εκτιμηθεί σε 70% της συνολικής παραγωγής της καθώς δεν έχουν ολοκληρωθεί οι σχετικοί υπολογισμοί από τον ΔΑΠΕΕΠ.

# Έκδοση 1η

## Εκπόνηση

Διεύθυνση Διαχείρισης Αγοράς  
Κλάδος Σχεδιασμού & Παρακολούθησης Αγοράς

✉ [MarketDesign@admie.gr](mailto:MarketDesign@admie.gr)



ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ  
ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ  
ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

📍 Δυρραχίου 89 & Κηφισού, 104 43 Αθήνα

☎ +30 210-5192101

📠 +30 210-5192324

✉ [info@admie.gr](mailto:info@admie.gr)