Η ενεργειακή & κλιματική πολιτική της Ελλάδας: Δεδομένα & Επιλογές για το Μέλλον

Νίκος Μάντζαρης, The Green Tank

28 Φεβρουαρίου 2026

ΕΛΕΤΑΕΝ «Κλίμα και αιολική ενέργεια: πολιτικές και δεδομένα»

Εθνική κλιματική πολιτική

Εθνικός Κλιματικός Νόμος (4936/2022) – Άρθρο 1:

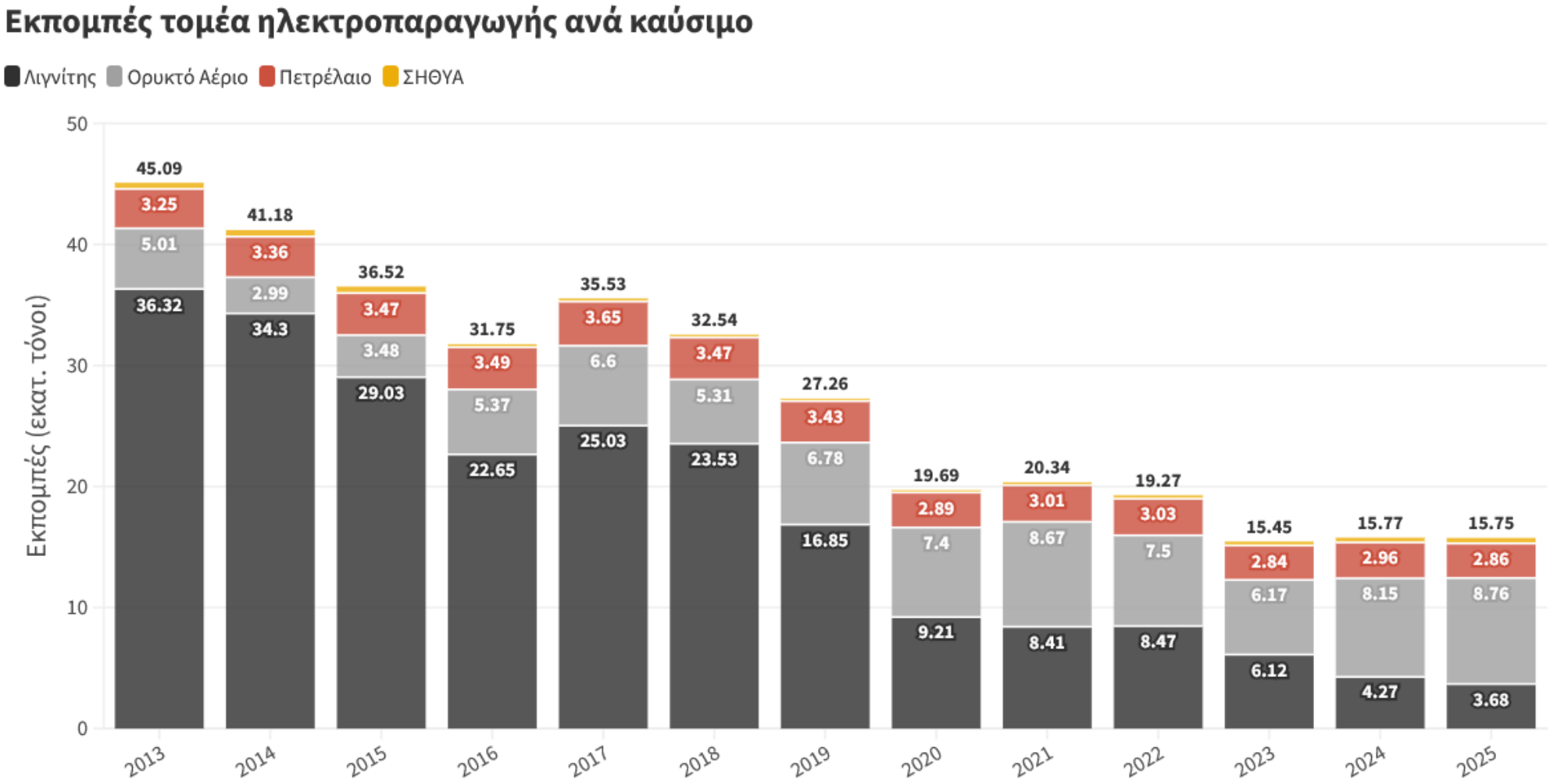
«Προκειμένου να επιτευχθεί ο μακροπρόθεσμος ***στόχος κλιματικής ουδετερότητας ως το 2050***, ορίζονται ως ***ενδιάμεσοι κλιματικοί στόχοι για τα έτη 2030 και 2040 η μείωση των καθαρών ανθρωπογενών εκπομπών αερίων θερμοκηπίου κατά τουλάχιστον πενήντα πέντε τοις εκατό (55%) και ογδόντα τοις εκατό (80%)***, **αντίστοιχα, σε σύγκριση με τα επίπεδα του έτους 1990**, λαμβάνοντας υπόψη τις προβλέψεις του Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ).»

Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ) – Ηλεκτροπαραγωγή:

Πίνακας 30 Εξέλιξη ενεργειακών και κλιματικών δεικτών για την περίοδο 2022 (ιστορικά) – 2050.

Δείκτες	2022	2025	2030	2035	2040	2045	2050
Καθαρές Εκπομπές ΑΘΚ, συμπ. των LULUCF (Mt CO_2eq)	**76,9**	**62,3**	**43,9**	**32,5**	**21,1**	**11,8**	**2,6**
Καθαρές Εκπομπές ΑΘΚ ανά τομέα (Mt CO_2eq)							
Ηλεκτροπαραγωγή	18,8	10,2	4,0	1,5	1,4	1,0	1,2

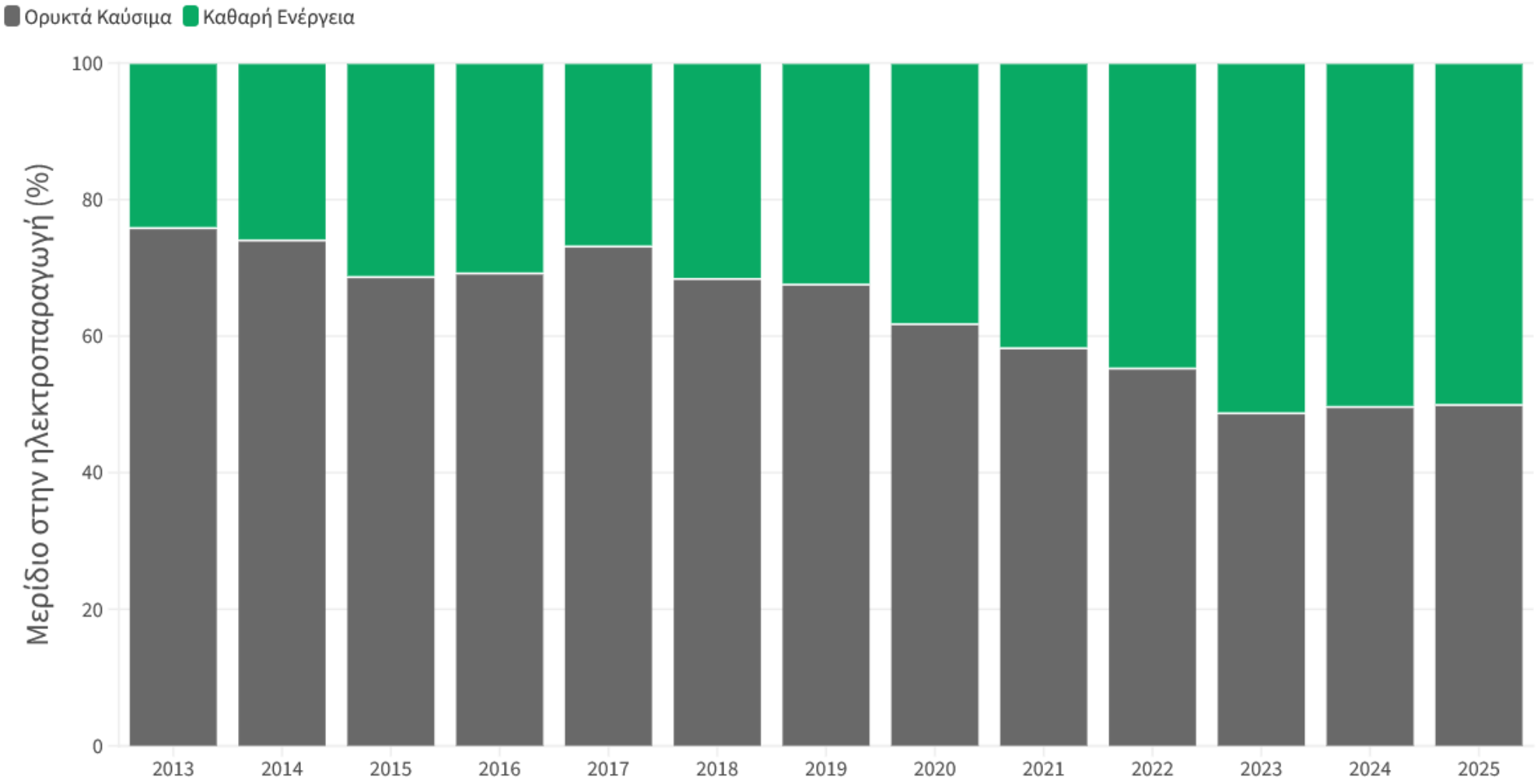
Υπο-τριπλασιασμός εκπομπών ηλεκτροπαραγωγής



Πηγές: ΑΔΜΗΕ, ΔΕΔΔΗΕ, ΣΕΔΕ, επεξεργασία Green Tank • ΣΗΘΥΑ: συμπαραγωγή ηλεκτρισμού-θερμότητας υψηλής απόδοσης

- Απόκλιση από το ΕΣΕΚ για το 2025 (15.8 vs 10.2 εκατ. τόνοι CO2 ή +55%)

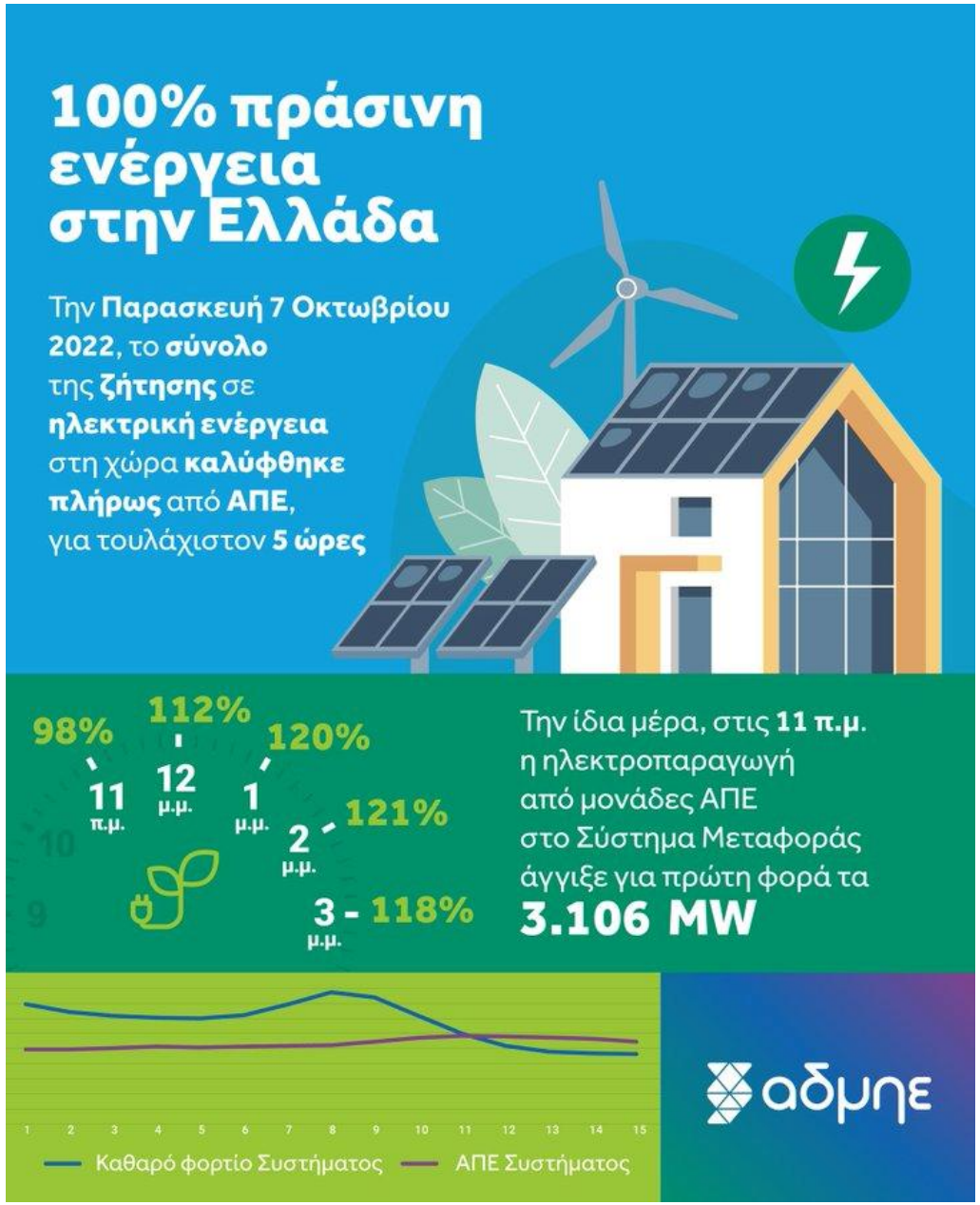
Η κλιματική πρόοδος οφείλεται στις ΑΠΕ



Πηγή: ΑΔΜΗΕ, ΔΕΔΔΗΕ, ΔΑΠΕΕΠ, ιδία επεξεργασία

- Οι **ΑΠΕ** μείωσαν το μερίδιο των **ορυκτών καυσίμων**: 76% το 2013 → < 50% το 2025

Κάλυψη των εγχώριων αναγκών από ΑΠΕ

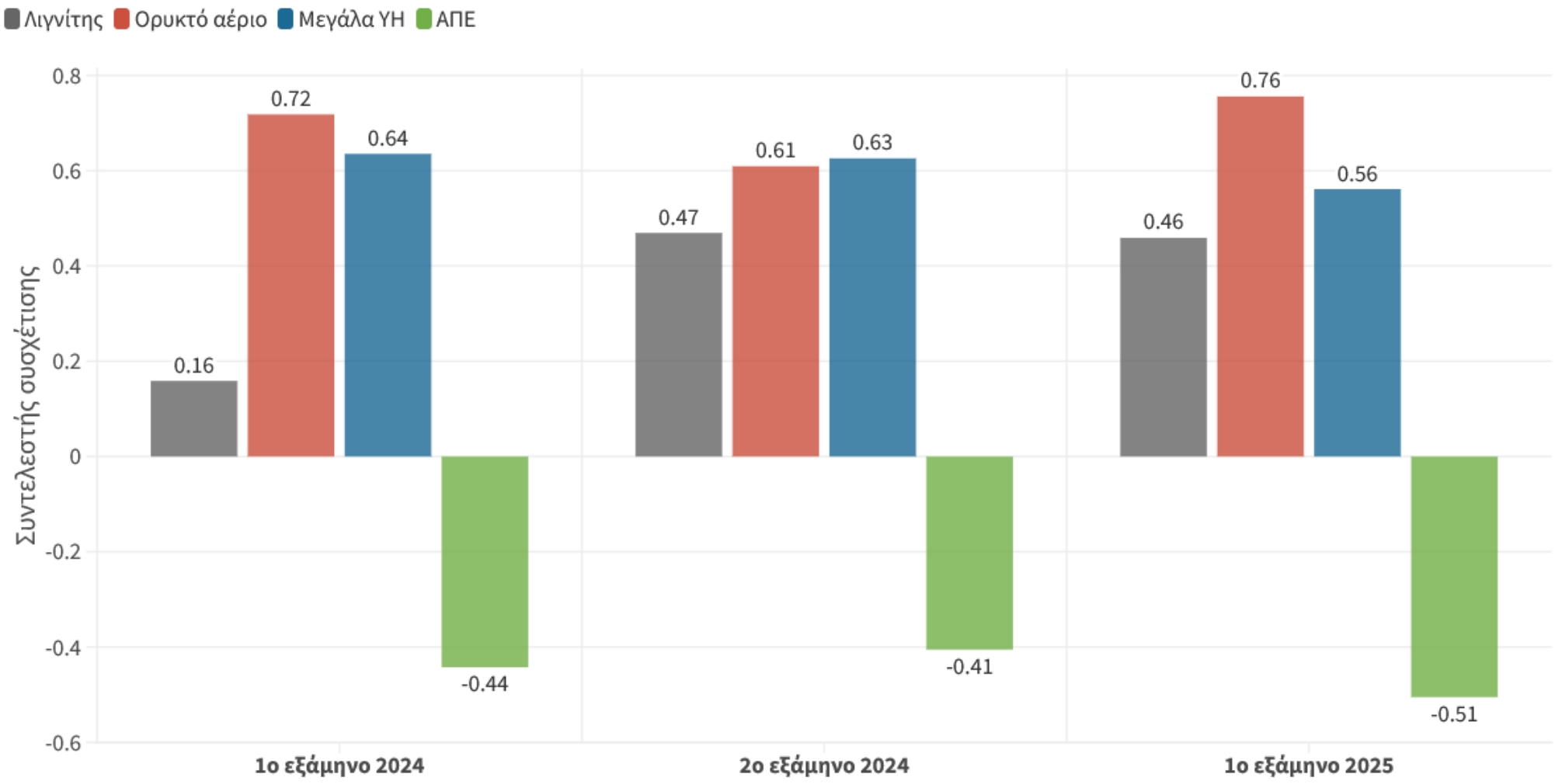


Κάλυψη των εγχώριων αναγκών από ΑΠΕ

Πηγή: entso-e, ιδία επεξεργασία

- Ολοένα και περισσότερες ώρες του χρόνου οι ΑΠΕ υπερκαλύπτουν ολοένα και μεγαλύτερη εγχώρια ζήτηση.

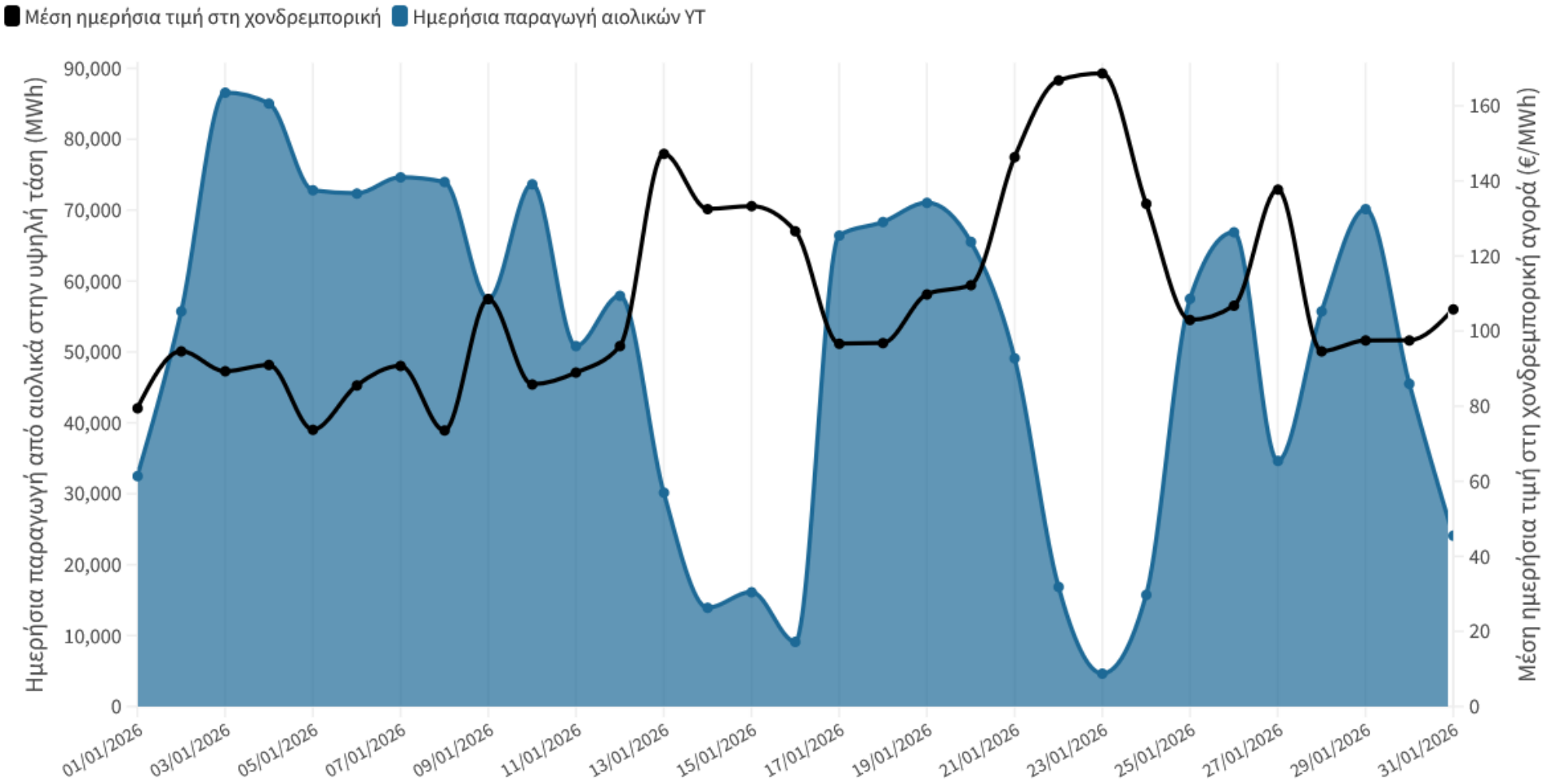
Οι ΑΠΕ (ήδη) μειώνουν τις τιμές



Πηγή: ENTSO-E, ιδία επεξεργασία

- Η υψηλή παραγωγή ΑΠΕ συσχετίζεται με χαμηλές τιμές στη χονδρεμπορική αγορά.

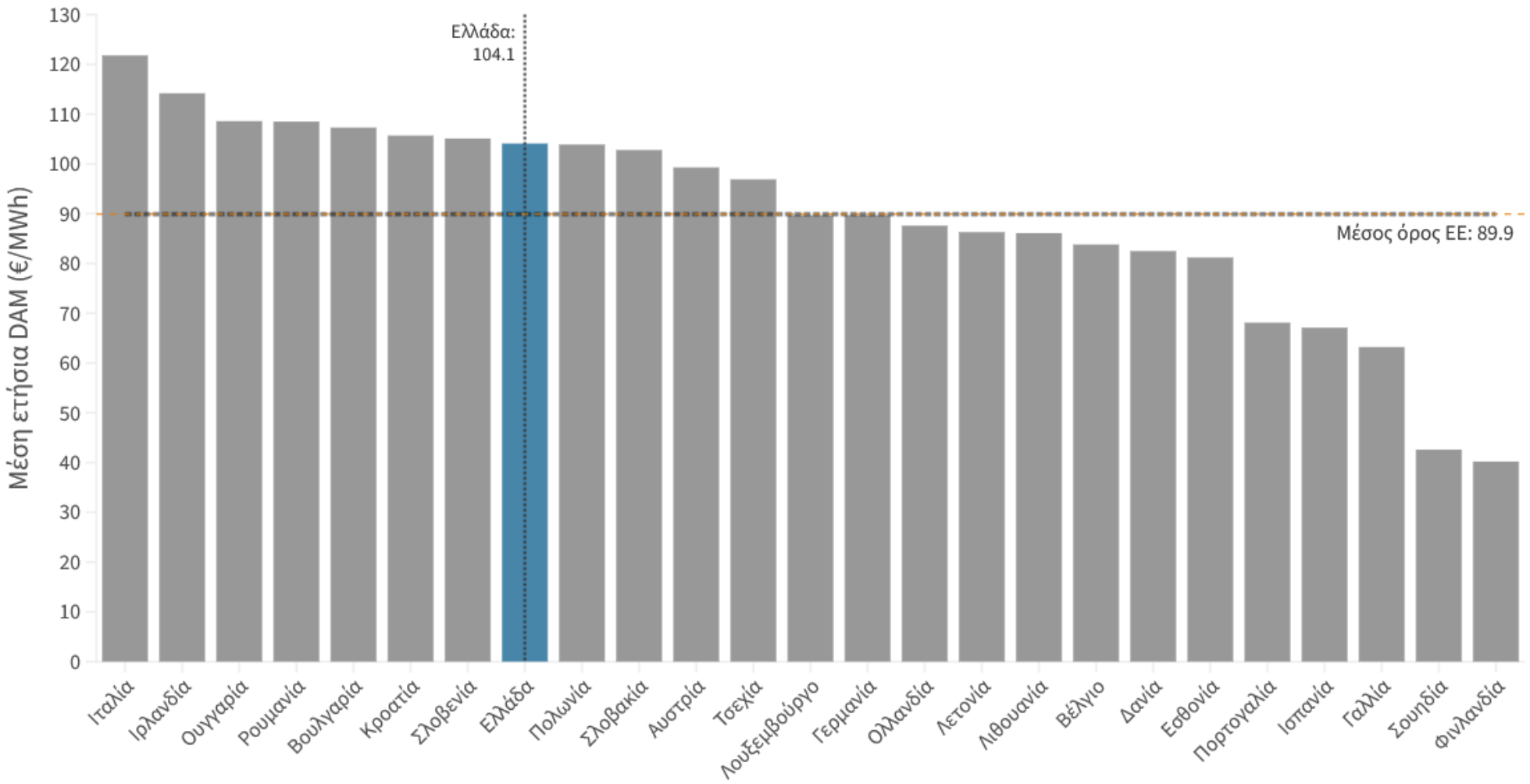
Η ευεργετική επίδραση της αιολικής ενέργειας στις τιμές



Πηγή: ENTSO-E

- Ιανουάριος 2026: Οι χαμηλές τιμές DAM συσχετίζονται με υψηλή αιολική παραγωγή (1.575 TWh).

Η Ελλάδα ανάμεσα στις ακριβότερες χώρες της ΕΕ

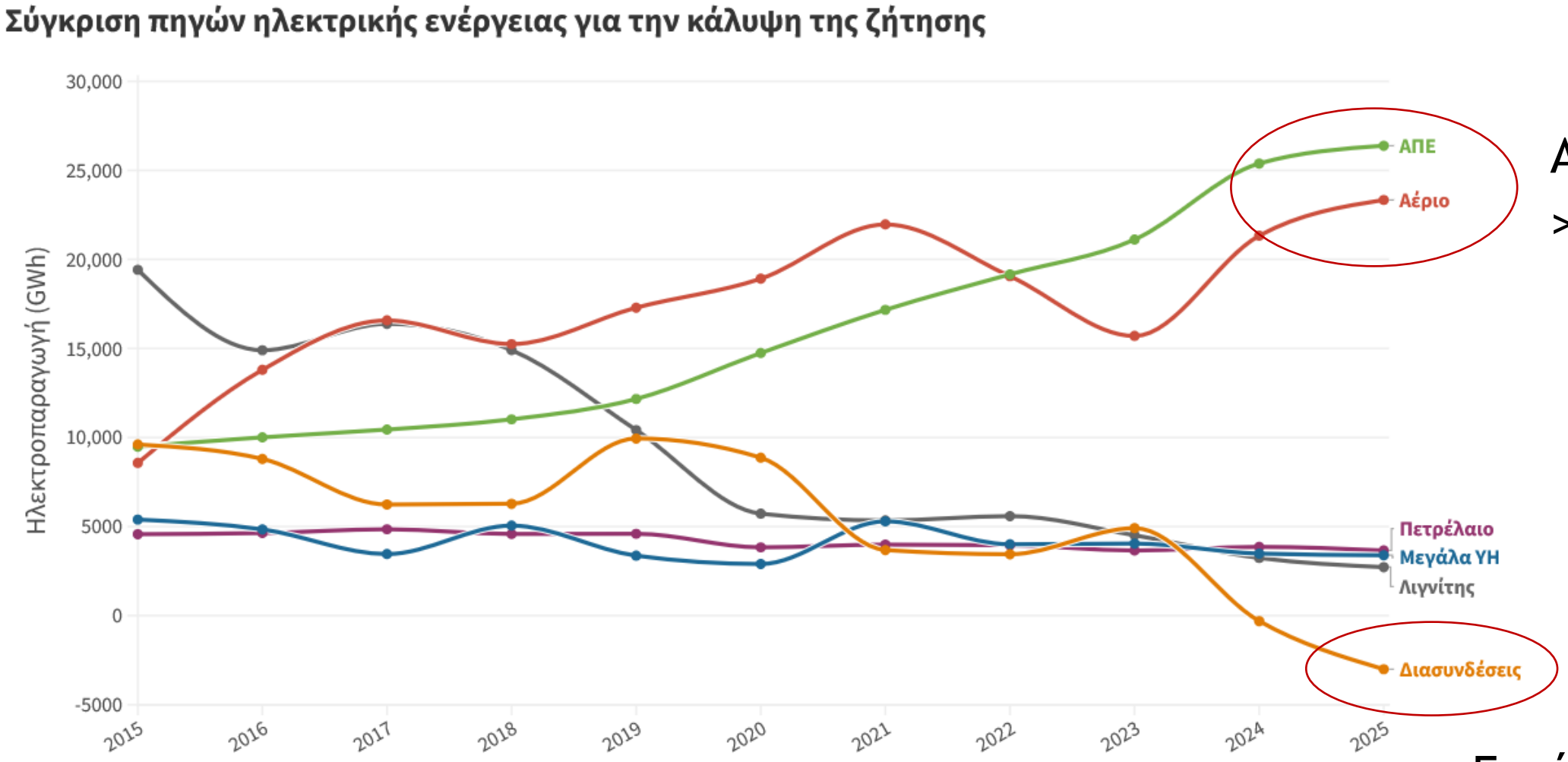


Πηγές: Ember, ENTSO-E

- 8η στην ΕΕ-25, (οριακά) φθηνότεροι από τη Βουλγαρία ***αλλά*** 15.8% ακριβότεροι από τον μέσο όρο ΕΕ & πολύ κοντά στις ακριβότερες χώρες.

Είναι όμως αυτό το καλύτερο που μπορούμε να κάνουμε;

Η εξέλιξη του μίγματος ηλεκτροπαραγωγής

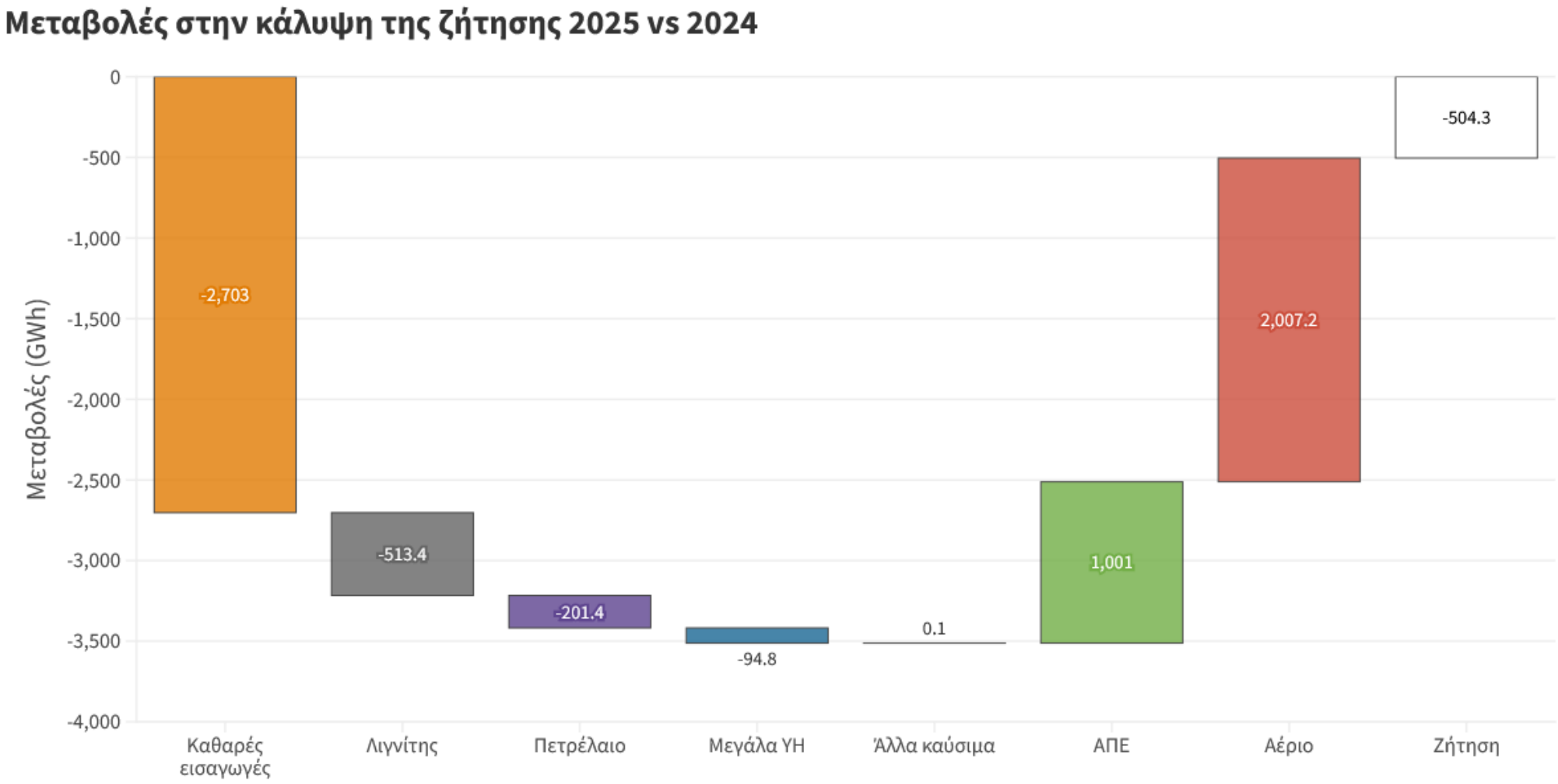


Πηγές: ΑΔΜΗΕ, ΔΕΔΔΗΕ, ΔΑΠΕΕΠ, ιδία επεξεργασία

Αύξηση αερίου > Αύξηση ΑΠΕ

«Εκτόξευση» των εξαγωγών (~3 TWh)

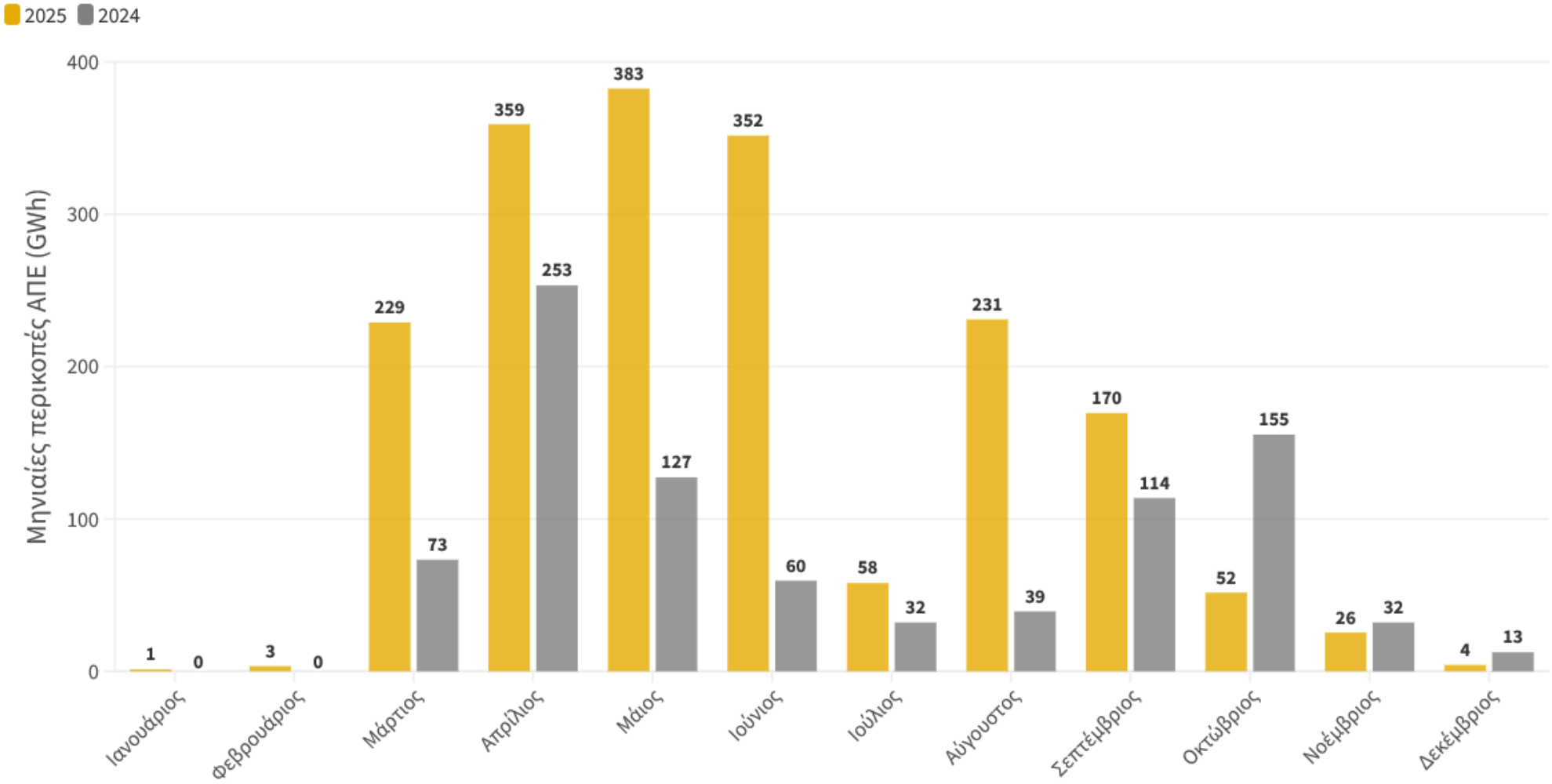
Το αέριο (κυρίως) τροφοδοτεί τις εξαγωγές



Πηγές: ΑΔΜΗΕ, ΔΕΔΔΗΕ, ΔΑΠΕΕΠ, ιδία επεξεργασία • ΑΠΕ: αιολικά, ΦΒ, μικρά ΥΗ, βιομάζα, αυτοπαραγωγή

- Η αύξηση του αερίου κάλυψε **63%-74%** της μεταβολής στο ισοζύγιο διασυνδέσεων.

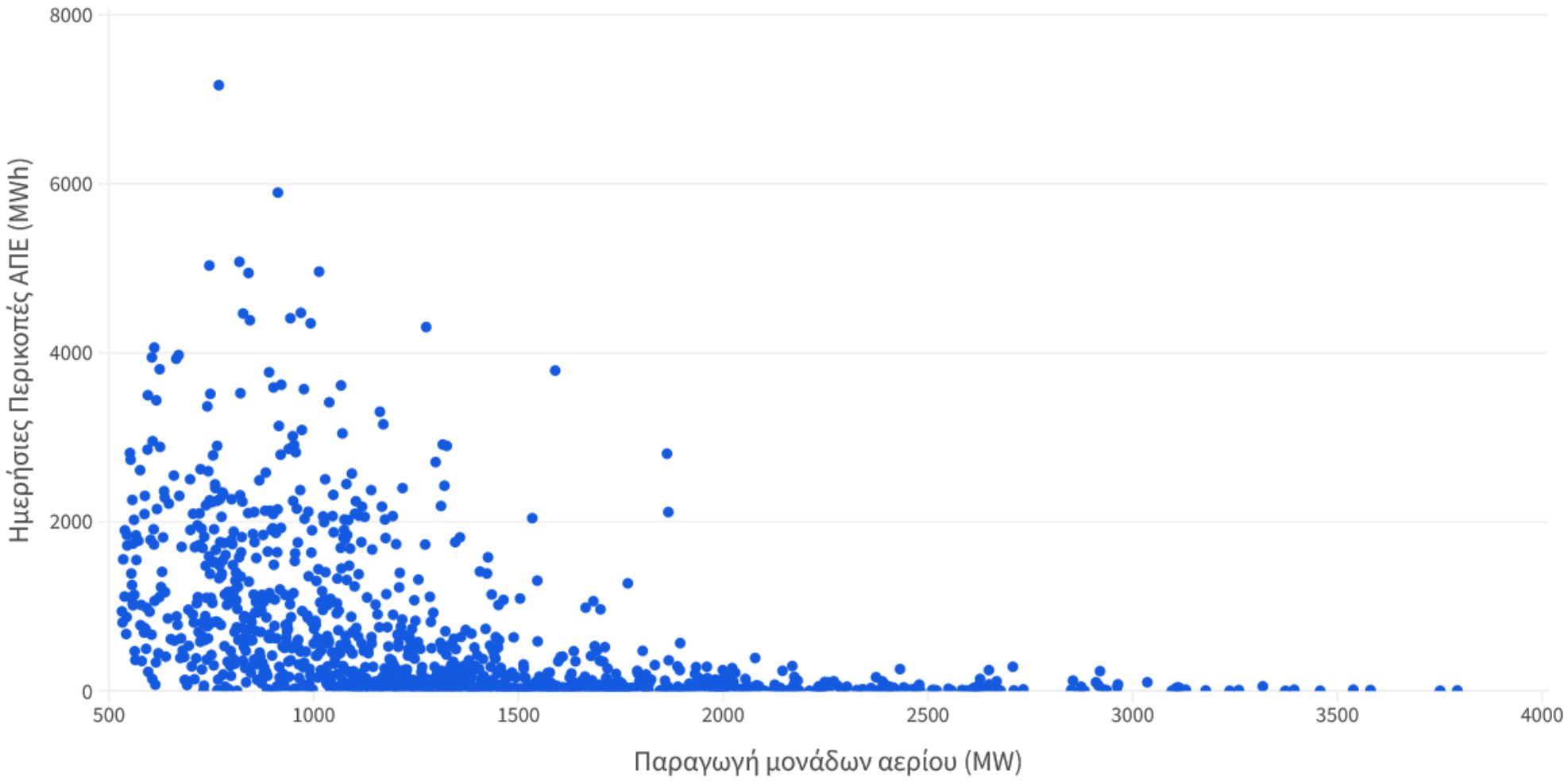
Ρεκόρ περικοπών ΑΠΕ το 2025



Πηγές: ΑΔΜΗΕ, ΔΕΔΔΗΕ, ΔΑΠΕΕΠ, ENTSO-E, ιδία επεξεργασία

- Υπερδιπλάσιες οι περικοπές το 2025 (1,867 GWh) σε σχέση με το 2024 (899 GWh).

Οι περικοπές ΑΠΕ «συνυπάρχουν» με παραγωγή αερίου



Πηγή: ENTSO-E, ιδία επεξεργασία

- Το **9.3%** της συνολικής παραγωγής αερίου (2025-26) έγινε ταυτόχρονα με περικοπές.
- Σταθμισμένος μέσος όρος παραγωγής μονάδων αερίου στις περικοπές: **940 MW**

Σύνοψη

- 55% απόκλιση από τους κλιματικούς στόχους του ΕΣΕΚ
- Υψηλές τιμές στη χονδρεμπορική αγορά

«Συνύπαρξη» με περικοπές ΑΠΕ

Αυξημένη χρήση αερίου

Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας

Επιλογή 1: Ο δρόμος του αερίου

- «Στόλος» μονάδων αερίου (2030): 7.7 GW (ΕΣΕΚ) + 2.3 GW (εκτός ΕΣΕΚ)
- Αύξηση εξαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από μονάδες αερίου

↓

✓ Πρακτικά αδύνατο να επιτευχθούν οι κλιματικοί στόχοι για τον τομέα ΗΠ

✓ Άνοδος των τιμών

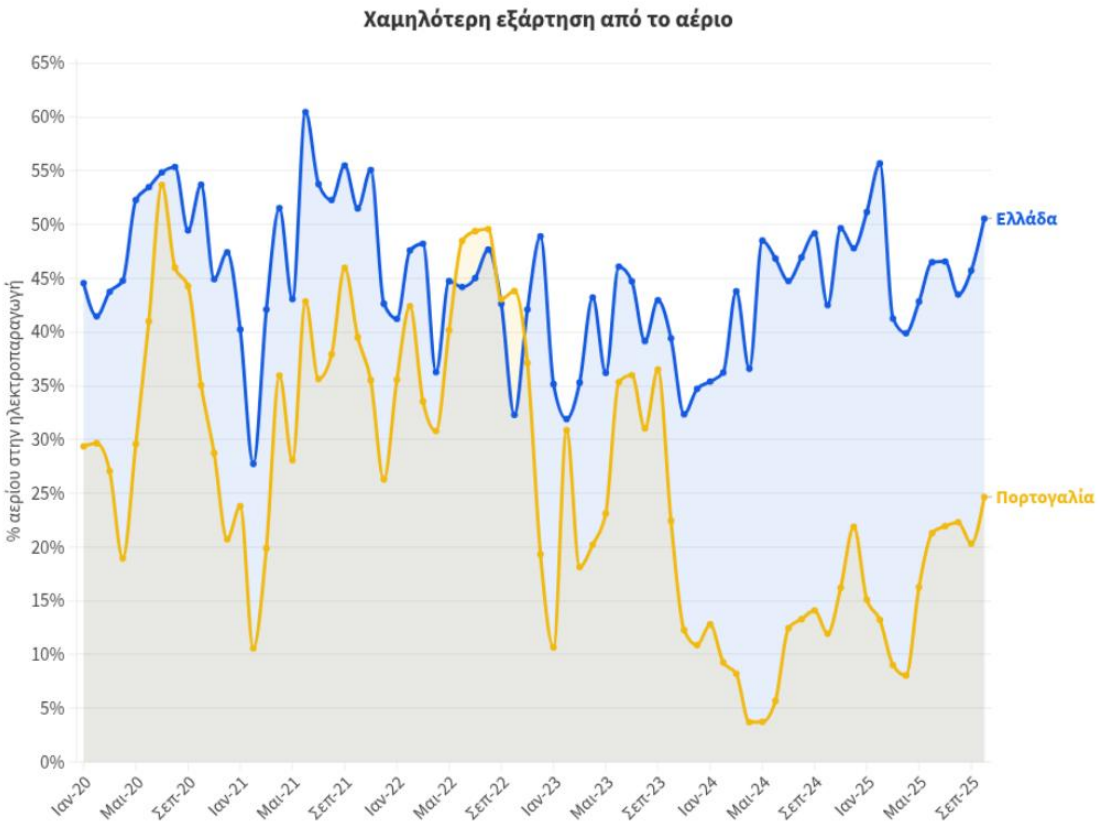
↑

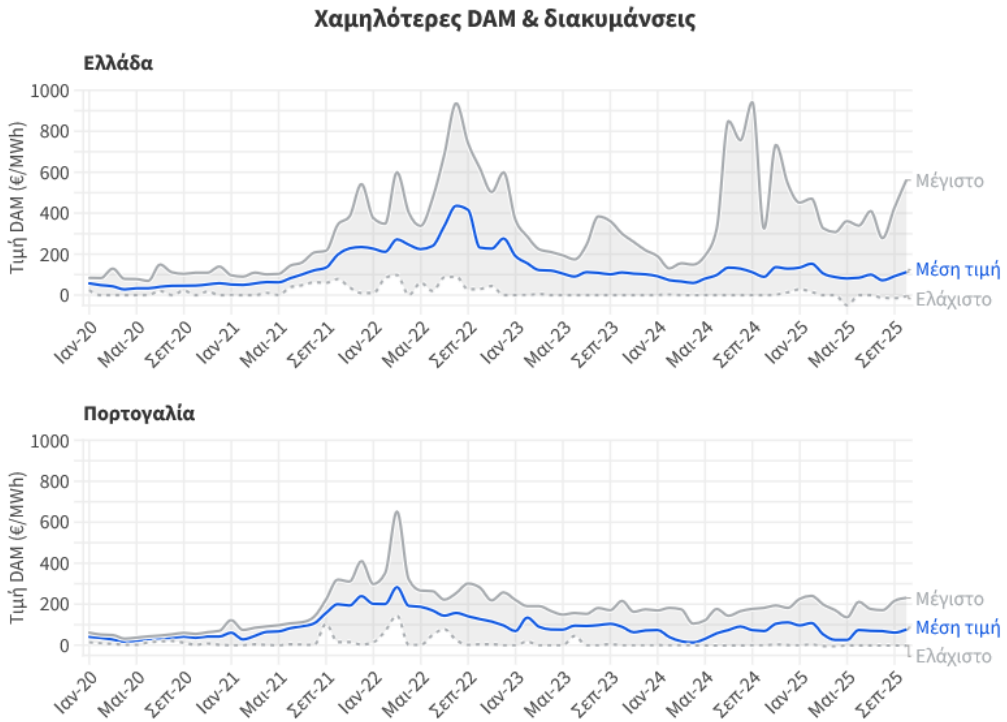
Ανάγκη για CRM που θα πληρώσουν οι καταναλωτές

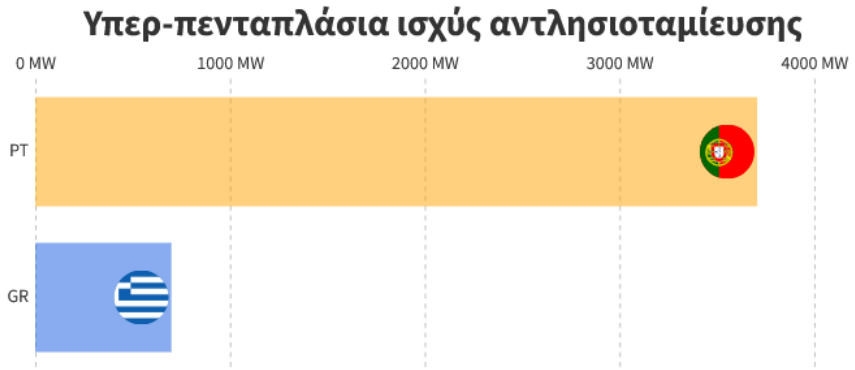
↑

Economic Valuation Analysis (ERAA, ENTSO-E): Περίπου ***η μισή σχεδιαζόμενη*** *(ΕΣΕΚ)* ***ισχύς μονάδων αερίου θα αντιμετωπίσει προβλήματα οικονομικής βιωσιμότητας.***

Επιλογή 2: Κάνε το όπως η Πορτογαλία!







Πορτογαλία: 27% φθηνότερη μετά την εισβολή της Ρωσίας στην Ουκρανία

Συμπέρασμα

*Ένα **ισορροπημένο μίγμα ΑΠΕ** σε συνδυασμό με τεχνολογίες **αποθήκευσης** αποτελεί την καλύτερη προοπτική για το ενεργειακό μέλλον της χώρας προκειμένου να **απανθρακοποιήσει την ηλεκτροπαραγωγή της** και να **χαμηλώσει τις τιμές** ηλεκτρικής ενέργειας εντός και εκτός συνόρων, ενισχύοντας έτσι την ανταγωνιστικότητα της εθνικής οικονομίας.*