



ΙΝΣΤΙΤΟΥΤΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
ΝΟΤΙΟΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΕΥΡΩΠΗΣ

Ενεργειακές Τάσεις στην Ελλάδα – Α' Οκτάμηνο 2026

Σειρά Μελετών ΙΕΝΕ για την Ελληνική Ενεργειακή Αγορά



Μελέτη ΙΕΝΕ (Μ101)

Αθήνα, Σεπτέμβριος 2026

ΣΕΙΡΑ ΜΕΛΕΤΩΝ ΙΕΝΕ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΓΟΡΑ

Ενεργειακές Τάσεις στην Ελλάδα – Α' Οκτάμηνο 2026 (M101)

Αθήνα, Σεπτέμβριος 2026

Εκπονήθηκε από το Τμήμα Ανάλυσης και Μελετών του ΙΕΝΕ

Ινστιτούτο Ενέργειας ΝΑ Ευρώπης (ΙΕΝΕ)

Αλεξάνδρου Σούτσου 3, 106 71 Αθήνα, Ελλάδα

Τηλ.: +0030 210 3628457, 3640278 fax: +0030 210 3646144

web: www.iene.gr, e-mail: secretariat@iene.gr



Copyright ©2026, Ινστιτούτο Ενέργειας ΝΑ Ευρώπης (ΙΕΝΕ)

Απαγορεύεται η ολική ή μερική αναδημοσίευση και γενικά η αναπαραγωγή αυτής της έκδοσης σε οποιαδήποτε μορφή και με οποιοδήποτε μέσο (ηλεκτρονικό, μηχανικό, ηχογραφικό ή άλλο), χωρίς έγγραφη άδεια του ΙΕΝΕ. Επιτρέπεται η χρήση επιμέρους υλικού της έκδοσης με αναφορά της πηγής.

Περιεχόμενα

Πρόλογος	4
1. Εισαγωγή.....	4
2. Αύξηση της Ακαθάριστης Κατανάλωσης Ενέργειας στην Ελλάδα το 2024 σε Ετήσια Βάση	6
3. Μειωμένη η Ζήτηση Ηλεκτρικής Ενέργειας το α' Οκτάμηνο του 2026 σε Ετήσια Βάση	9
4. Υποχώρηση των Εισαγωγών και Αύξηση των Εξαγωγών Ηλεκτρισμού το α' Οκτάμηνο του 2026 σε Ετήσια Βάση	10
5. Διαφοροποίηση του Ηλεκτροπαραγωγικού Μίγματος το α' Οκτάμηνο του 2026 σε Ετήσια Βάση	13
6. Αυξημένες οι Εισαγωγές Φυσικού Αερίου το α' Οκτάμηνο του 2026 σε Ετήσια Βάση	17
7. Οι Τιμές Ηλεκτρισμού στην Ευρώπη Κινήθηκαν Ανοδικά το α' Οκτάμηνο του 2026 σε Ετήσια Βάση, με την Τιμή Ηλεκτρισμού της Ελλάδας να Μειώνεται	21
8. Ανοδική Πορεία των Τιμών Φυσικού Αερίου σε Ευρώπη και Ελλάδα	27
9. Έντονες Διακυμάνσεις στις Τιμές Αργού και Πετρελαϊκών Προϊόντων σε Ευρώπη και Ελλάδα.....	31
10. Συμπεράσματα.....	35
11. Τί Μπορούμε να Αναμένουμε το 2027	36
Πηγές	38

Πρόλογος

Τα τελευταία χρόνια, ο ενεργειακός τομέας της Ελλάδας παίζει ολοένα και πιο σημαντικό ρόλο στην οικονομία, στις επενδύσεις και στις τιμές. Με δεδομένο ότι η παρακολούθηση των μεταβολών του εγχώριου ενεργειακού τομέα ανά κλάδο και καύσιμο αποτελεί βασική δραστηριότητα του Ινστιτούτου, συνεχίζεται η καταγραφή των τάσεων, με τη δημοσίευση μίας σχετικά σύντομης και περιεκτικής απολογιστικής ανάλυσης για το α' οκτάμηνο του 2026.

Πιο συγκεκριμένα, η μεταβολή στις τιμές ηλεκτρισμού, φυσικού αερίου και πετρελαίου σε επίπεδο Ευρώπης και Ελλάδας, η μεταβολή στην συνολική ζήτηση ενέργειας, όπως και στην ζήτηση ηλεκτρισμού, φυσικού αερίου, πετρελαίου και πετρελαϊκών προϊόντων, καλύπτονται στην συγκεκριμένη μελέτη¹. Παράλληλα, οι εισαγωγές και εξαγωγές, κυρίως ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου, όπως και το μίγμα καυσίμου στην ηλεκτροπαραγωγή, είναι κάποια από τα ενεργειακά μεγέθη που αναλύονται.

1. Εισαγωγή

Σήμερα, τέσσερα χρόνια μετά την ενεργειακή κρίση, η γεωπολιτική αβεβαιότητα συνεχίζεται αμείωτη, επηρεάζοντας έντονα τη παγκόσμια αγορά ενέργειας και τις οικονομίες των χωρών. Οι συγκρούσεις και οι πολιτικές εντάσεις διατηρούν την αστάθεια στις τιμές και στον εφοδιασμό, καθιστώντας δύσκολο τον μακροπρόθεσμο ενεργειακό σχεδιασμό. Μέσα σε αυτό το περιβάλλον, η ανάγκη για ενεργειακή ασφάλεια, διαφοροποίηση πηγών και ενίσχυση της ανθεκτικότητας παραμένει πιο επίκαιρη από ποτέ.

Το 2026, οι διεθνείς αγορές ενέργειας εξακολουθούν να χαρακτηρίζονται από σημαντική μεταβλητότητα, καθώς οι τιμές παραμένουν ευάλωτες στις μεταβολές της προσφοράς και της ζήτησης, στις γεωπολιτικές εξελίξεις και στις διαταραχές στις διεθνείς ενεργειακές ροές. Παρά τη σταδιακή αποκλιμάκωση από τα ακραία επίπεδα της ενεργειακής κρίσης του 2022, οι τιμές ενέργειας στην Ευρώπη εξακολουθούν να διαμορφώνονται σε επίπεδα υψηλότερα από εκείνα της προ κρίσης περιόδου. Τα διαθέσιμα στοιχεία μέχρι στιγμής για το 2026 δείχνουν ότι η μέση λιανική τιμή ηλεκτρικής ενέργειας για τα νοικοκυριά (στη μεσαία κατηγορία κατανάλωσης 2.500–4.999 kWh) στην Ευρωπαϊκή Ένωση ανήλθε σε €290-€300/MWh, παραμένοντας σημαντικά υψηλότερη από τα προ κρίσης επίπεδα.

¹ Τα ενεργειακά δεδομένα έχουν αντληθεί από διάφορες πηγές, όπως ΑΔΜΗΕ, Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας, ΔΑΠΕΕΠ, Eurostat και Energylive.

Παράλληλα, οι τιμές φυσικού αερίου για τα ευρωπαϊκά νοικοκυριά υποχώρησαν σημαντικά σε σχέση με την περίοδο της ενεργειακής κρίσης, αν και παρουσίασαν εκ νέου εποχικές διακυμάνσεις. Κατά το β' εξάμηνο του 2025, η μέση τιμή διαμορφώθηκε στα €122.8/MWh, επίπεδο συγκρίσιμο με εκείνο του αντίστοιχου εξαμήνου του 2024. Ωστόσο, οι εξελίξεις του 2026 ανέδειξαν εκ νέου την ευαισθησία της ευρωπαϊκής αγοράς φυσικού αερίου στις διεθνείς εξελίξεις, καθώς οι διαταραχές στις ροές LNG μέσω στρατηγικών θαλάσσιων οδών προκάλεσαν έντονη μεταβλητότητα στις τιμές.

Στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, η αυξημένη συμμετοχή των ΑΠΕ εξακολουθεί να μεταβάλλει τη λειτουργία των αγορών, δημιουργώντας σε ορισμένες περιόδους πλεονάζουσα παραγωγή και συχνότερες αρνητικές τιμές στη χονδρεμπορική αγορά. Το φαινόμενο αυτό είναι ιδιαίτερα εμφανές σε ευρωπαϊκές αγορές, όπου η αυξανόμενη παραγωγή από αιολικά και φωτοβολταϊκά συστήματα, σε συνδυασμό με τη σχετικά περιορισμένη ευελιξία της ζήτησης και του συστήματος, μπορεί να οδηγεί σε μεγάλες βραχυχρόνιες διακυμάνσεις των τιμών.

Το 2026, ωστόσο, η εικόνα της αγοράς πετρελαίου διαφοροποιήθηκε αισθητά σε σχέση με το 2025. Ενώ το Brent είχε μέση τιμή περίπου \$69 το βαρέλι το 2025, οι τιμές αυξήθηκαν έντονα κατά το β' τρίμηνο του 2026, φθάνοντας έως περίπου \$118 το βαρέλι στις 29 Απριλίου, καθώς οι διαταραχές στη ροή πετρελαίου μέσω των Στενών του Ορμούζ περιορίσαν την παγκόσμια προσφορά. Στη συνέχεια, η αποκλιμάκωση των εντάσεων και η σταδιακή αποκατάσταση των ροών οδήγησαν σε υποχώρηση των τιμών. Με βάση τις πιο πρόσφατες εκτιμήσεις του αμερικάνικου οργανισμού ενέργειας EIA [\(1\)](#), η μέση τιμή του Brent για το 2026 εκτιμάται περίπου στα \$87 το βαρέλι, ενώ αναμένεται περαιτέρω αποκλιμάκωση το 2027.

Οι διαφορές μεταξύ Ευρώπης και Ηνωμένων Πολιτειών παραμένουν, επομένως, σημαντικές. Η Ευρωπαϊκή Ένωση εξακολουθεί να αντιμετωπίζει υψηλότερο ενεργειακό κόστος, ιδιαίτερα για τις ενεργοβόρες βιομηχανίες. Σύμφωνα με τον Διεθνή Οργανισμό Ενέργειας [\(2\)](#), το 2025 οι τιμές ηλεκτρικής ενέργειας για ενεργοβόρες βιομηχανίες στην ΕΕ ήταν κατά μέσο όρο περίπου διπλάσιες από τις αντίστοιχες στις ΗΠΑ, γεγονός που επιβαρύνει την ανταγωνιστικότητα της ευρωπαϊκής βιομηχανίας.

Η διαφορά αυτή συνδέεται κυρίως με τη μεγαλύτερη εξάρτηση της Ευρώπης από εισαγόμενα καύσιμα, ιδίως φυσικό αέριο και LNG, ενώ οι Ηνωμένες Πολιτείες διαθέτουν σημαντικά μεγαλύτερη εγχώρια παραγωγή φυσικού αερίου και εξελίσσονται σε έναν από τους σημαντικότερους εξαγωγείς LNG παγκοσμίως. Ενδεικτικά, κατά το α' τρίμηνο του

2026, οι ΗΠΑ αντιπροσώπευαν το 57.4% των εισαγωγών LNG της ΕΕ (3), γεγονός που καταδεικνύει τη διευρυνόμενη σημασία τους για την ευρωπαϊκή ενεργειακή ασφάλεια.

Συνολικά, το 2026 επιβεβαιώνει ότι η ενεργειακή κρίση δεν έχει εξαλειφθεί πλήρως ως προς τις επιπτώσεις της στις τιμές και στην ανταγωνιστικότητα. Αντίθετα, η αγορά ενέργειας εισέρχεται σε μια νέα φάση, στην οποία η αυξημένη διείσδυση των ΑΠΕ, η ανάγκη για μεγαλύτερη ευελιξία των ηλεκτρικών δικτύων και αποθήκευση ενέργειας, η εξάρτηση από τις διεθνείς αγορές LNG και πετρελαίου, καθώς και οι γεωπολιτικές εντάσεις συνυπάρχουν και επηρεάζουν τη διαμόρφωση των ενεργειακών τιμών. Η εξέλιξη των διεθνών τιμών πετρελαίου, σε συνδυασμό με τις διακυμάνσεις στις τιμές του φυσικού αερίου και της ηλεκτρικής ενέργειας, εξακολουθεί να αποτελεί σημαντικό παράγοντα για το ενεργειακό κόστος και την ανταγωνιστικότητα της ευρωπαϊκής οικονομίας. Η ενεργειακή ασφάλεια, η διαφοροποίηση των πηγών προμήθειας και η μείωση του ενεργειακού κόστους αποτελούν, συνεπώς, κεντρικές προκλήσεις για την Ευρωπαϊκή Ένωση κατά το 2026.

Το Ινστιτούτο Ενέργειας ΝΑ Ευρώπης (IENE) κρίνει απαραίτητη, εκτός από την παράθεση διαφόρων χρήσιμων στατιστικών στοιχείων και γραφημάτων, την παρουσίαση και ανάδειξη των πλέον σημαντικών θεμάτων που προέκυψαν. Η παρούσα μελέτη του IENE, θέλοντας να δώσει έμφαση στις βασικές ανακατατάξεις της αγοράς που προέκυψαν μέχρι στιγμής κατά το 2026, εξηγεί τους λόγους και αναφέρεται συνοπτικά στις προοπτικές για το 2027.

2. Αύξηση της Ακαθάριστης Κατανάλωσης Ενέργειας στην Ελλάδα το 2024 σε Ετήσια Βάση

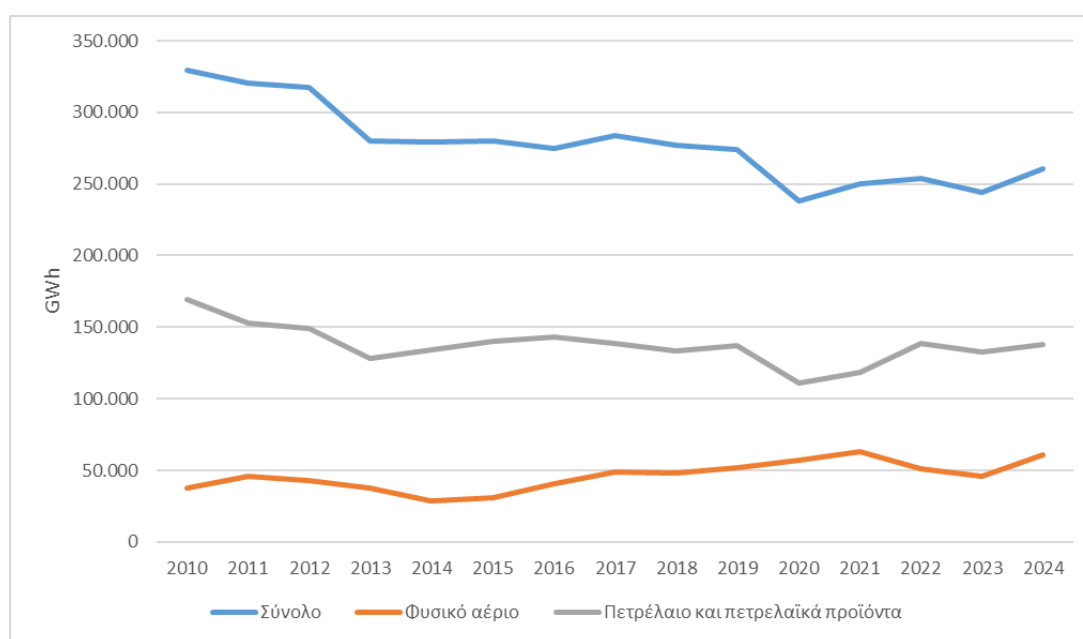
Σύμφωνα με στοιχεία της Eurostat (4), η ακαθάριστη κατανάλωση ενέργειας στην Ελλάδα έχει μειωθεί σημαντικά τα τελευταία χρόνια, ωστόσο το 2024 καταγράφηκε άνοδος, σε σύγκριση με τα επίπεδα του 2023. Ειδικότερα, η συνολική ακαθάριστη κατανάλωση ενέργειας αυξήθηκε από τις 244.0 TWh το 2023 στις 260.4 TWh το 2024, καταγράφοντας μία άνοδο της τάξεως του 7%.

Το 2024, η ακαθάριστη κατανάλωση ενέργειας στην Ελλάδα αυξήθηκε σε σχέση με το 2023 λόγω της βελτίωσης της οικονομικής δραστηριότητας και της αυξημένης παραγωγής σε βασικούς τομείς της οικονομίας. Η έντονη τουριστική κίνηση, ιδιαίτερα τους θερινούς μήνες, οδήγησε σε μεγαλύτερη κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας, ενώ οι καιρικές συνθήκες με παρατεταμένες περιόδους υψηλών θερμοκρασιών αύξησαν τη χρήση

κλιματισμού. Επιπλέον, η σταδιακή επιστροφή της κατανάλωσης σε πιο κανονικά επίπεδα μετά την ενεργειακή κρίση συνέβαλε στην άνοδο της ακαθάριστης κατανάλωσης ενέργειας.

Η ανά καύσιμο ακαθάριστη κατανάλωση ενέργειας στην Ελλάδα καταδεικνύει αύξηση την περίοδο 2023-2024 για το πετρέλαιο και τα πετρελαϊκά προϊόντα, όπως και για το φυσικό αέριο, τα οποία αυξήθηκαν κατά 4.1% (138.1 TWh το 2024) και 30.9% (60.5 TWh το 2024) αντίστοιχα, όπως φαίνεται από το Διάγραμμα 1.

Διάγραμμα 1: Ακαθάριστη Εγχώρια Κατανάλωση Ενέργειας, 2010-2024



Η μεγαλύτερη χρήση πετρελαίου και πετρελαϊκών προϊόντων το 2024, σε σύγκριση με το 2023, οφείλεται κυρίως στην αύξηση της μεταφορικής κίνησης, της βιομηχανικής δραστηριότητας και της ζήτησης για θέρμανση σε ορισμένους κλάδους. Ομοίως, η αυξημένη χρήση φυσικού αερίου συνδέεται με την ενίσχυση της συνεισφοράς του συγκεκριμένου καυσίμου για ηλεκτροπαραγωγή και θέρμανση, καθώς και με την αντικατάσταση άλλων καυσίμων λόγω οικονομικών ή τεχνικών παραγόντων.

Το 2025, η εγχώρια κατανάλωση φυσικού αερίου σημείωσε αύξηση κατά 6% σε σχέση με το 2024, η οποία ανήλθε στις 70.16 TWh από 66.20 TWh, σύμφωνα με τα ετήσια στοιχεία του ΔΕΣΦΑ (5), αποδεικνύοντας ότι η αγορά φυσικού αερίου στην Ελλάδα συνέχισε την ανοδική της πορεία και το προηγούμενο έτος. Η εξέλιξη αυτή επιβεβαιώνει τη σταθερή θέση του φυσικού αερίου ως βασικού πυλώνα του ενεργειακού συστήματος της χώρας.

Το α' εξάμηνο του 2026, η εγχώρια κατανάλωση φυσικού αερίου παρέμεινε σταθερή στις 34.37 TWh, καταγράφοντας οριακή μείωση 0.64% σε σχέση με το α' εξάμηνο του 2025

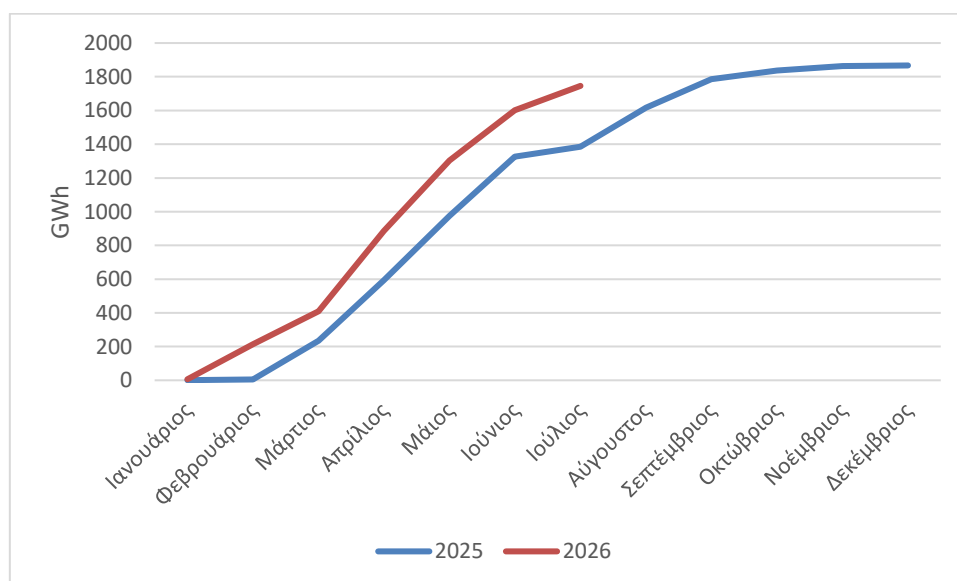
(34.59 TWh), αντανακλώντας μεταβολές στη δομή της ζήτησης, με μικρή μείωση στην ηλεκτροπαραγωγή και ενίσχυση της ζήτησης σε βιομηχανία, CNG και δίκτυα διανομής, σύμφωνα με στοιχεία του ΔΕΣΦΑ (6).

Σημαντικό Πρόβλημα η Απορριπτόμενη Ενέργεια στα Ηλεκτρικά Δίκτυα Λόγω ΑΠΕ

Οι περικοπές παραγωγής από εγχυόμενη στο δίκτυο παραγωγή ενέργειας από ΑΠΕ έχουν πλέον παγιωθεί ως δομικό χαρακτηριστικό της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Ο συνδυασμός της υψηλής διείσδυσης των ΑΠΕ, της βραδέως αυξανόμενης ζήτησης και των περιορισμών του δικτύου, σε ορισμένες περιπτώσεις, οδηγεί αναπόφευκτα σε υποχρεωτικές απορρίψεις παραγωγής από μονάδες ΑΠΕ.

Ήδη από τον Μάιο του 2025, οι σωρευτικές περικοπές ξεπέρασαν το σύνολο εκείνων που καταγράφηκαν σε ολόκληρο το 2024. Παραδοσιακά, οι ανοιξιάτικοι μήνες εμφανίζουν τα υψηλότερα ποσοστά περικοπών, λόγω της αυξημένης φωτοβολταϊκής παραγωγής και της μειωμένης κατανάλωσης. Τα επίπεδα αυτά, που προκαλούν εύλογη ανησυχία στους παραγωγούς, οφείλουν πλέον να ενσωματώνονται με ρεαλιστικό τρόπο στον βασικό σχεδιασμό τόσο των επενδύσεων όσο και των χρηματοδοτικών αξιολογήσεων από τα τραπεζικά ιδρύματα. Συνολικά, εκτιμάται ότι απορρίφθηκαν 1,867 GWh από ΑΠΕ το 2025, ποσότητα υπερδιπλάσια από τις περικοπές του προηγούμενου έτους, που ανήλθαν σε 899 GWh, ενώ ήδη το α' επτάμηνο του 2026 έχουν απορριφθεί 1,746 GWh από ΑΠΕ.

Διάγραμμα 2: Περικοπές ΑΠΕ στην Ελλάδα, 2025-2026



Πηγή: ΑΔΜΗΕ

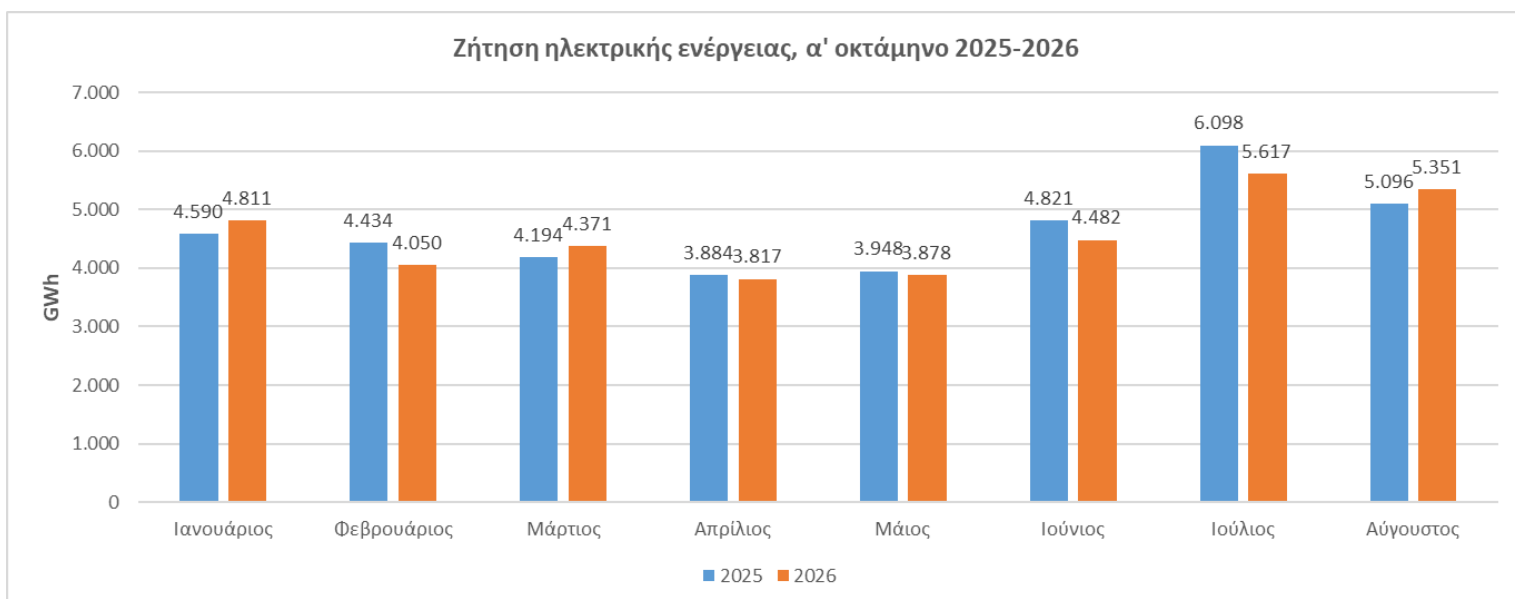
3. Μειωμένη η Ζήτηση Ηλεκτρικής Ενέργειας το α' Οκτάμηνο του 2026 σε Ετήσια Βάση

Όσον αφορά στη ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα, αυτή διαμορφώθηκε στις 54.0 TWh το 2025, αμετάβλητη σε σύγκριση με το 2024. Σε βάθος πενταετίας (2021-2025), η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας το 2025 βρισκόταν στο υψηλότερο επίπεδο, όπως και το 2024. Το α' οκτάμηνο του 2026, η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας διαμορφώθηκε στις 36.4 TWh, μειωμένη κατά 1.85% σε σύγκριση με το α' οκτάμηνο του 2025.

Διάγραμμα 3: Ζήτηση Ηλεκτρικής Ενέργειας, 2021-2025



Διάγραμμα 4: Ζήτηση Ηλεκτρικής Ενέργειας, α' οκτάμηνο 2025-2026



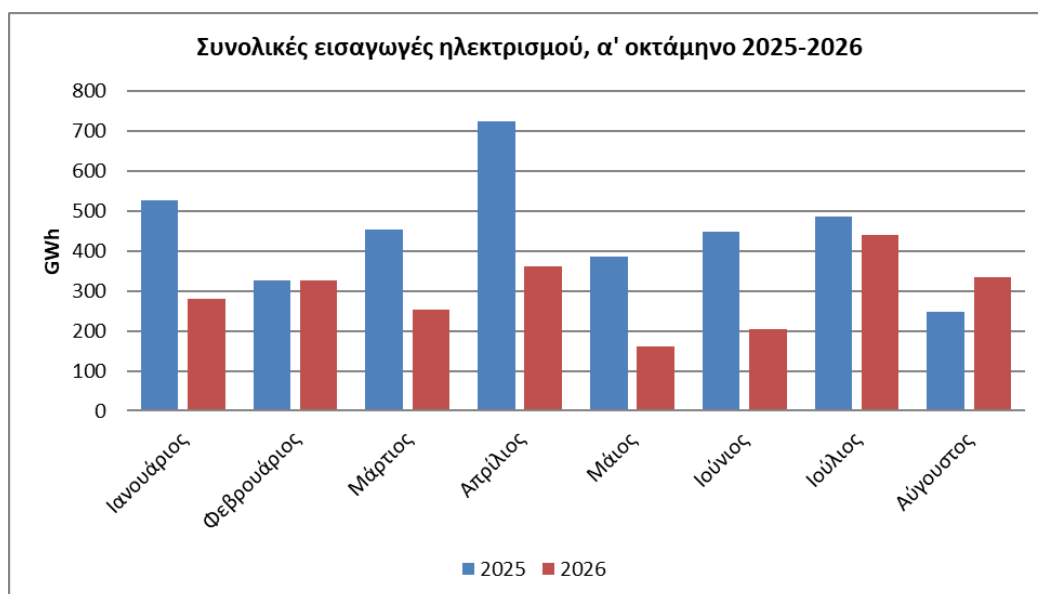
4. Υποχώρηση των Εισαγωγών και Αύξηση των Εξαγωγών Ηλεκτρισμού το α' Οκτάμηνο του 2026 σε Ετήσια Βάση

Το 2025, οι εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας διαμορφώθηκαν στις 4.7 TWh, μειωμένες κατά 39%, σε σύγκριση με το 2024, που ανήλθαν στις 7.7 TWh. Ομοίως, το α' οκτάμηνο του 2026 οι εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας έφτασαν τις 2.4 TWh, μειωμένες κατά 34.4%, σε σύγκριση με τα επίπεδα του α' οκταμήνου του 2025. Αξίζει να αναφερθεί ότι το πολύ υψηλό ποσοστό εισαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας στο ελληνικό ηλεκτρικό σύστημα δημιουργεί τάσεις εξάρτησης, ενώ επιβαρύνει τα οικονομικά του συστήματος και συμβάλλει στην άνοδο της τιμής για τον μέσο καταναλωτή.

Διάγραμμα 5: Συνολικές Εισαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας σε Ετήσια Βάση, 2021-2025

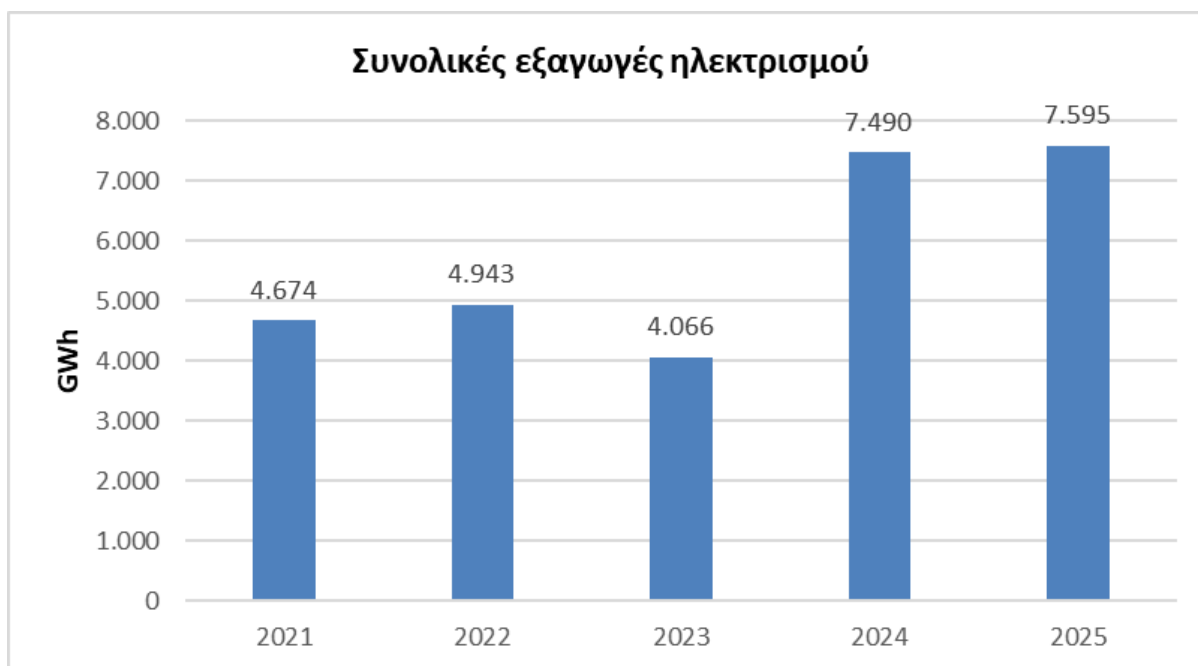


Διάγραμμα 6: Συνολικές Εισαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας σε Μηνιαία Βάση, α' οκτάμηνο 2025-2026

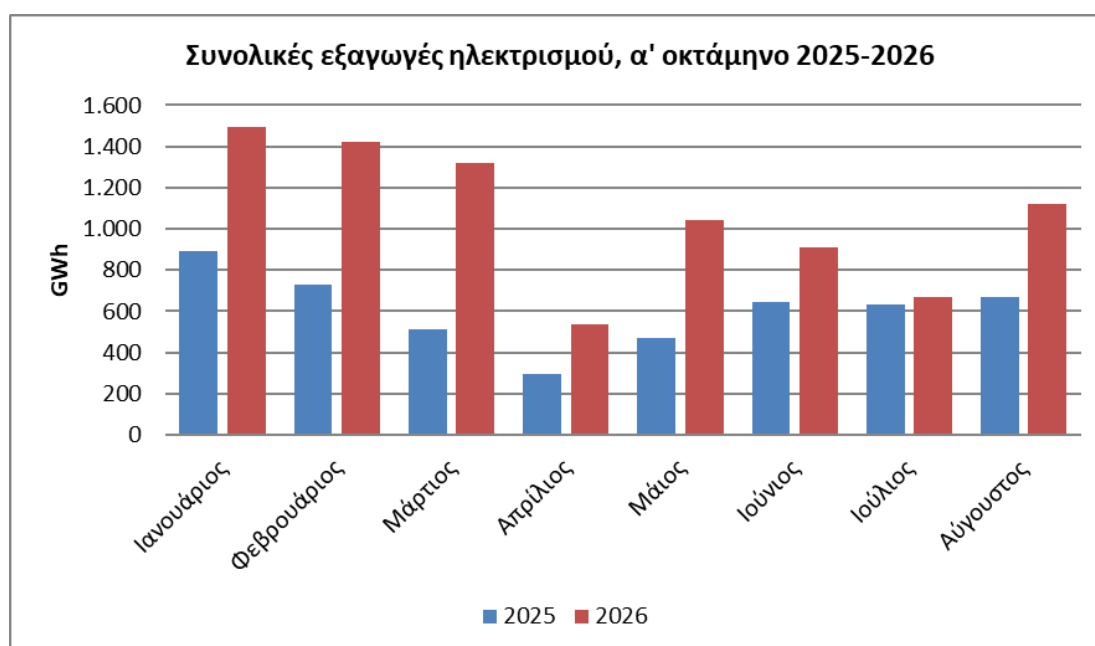


Αντίστοιχα, το 2025, οι εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας διαμορφώθηκαν στις 7.6 TWh, αυξημένες κατά 1%, σε σύγκριση με το 2024, που ανήλθαν στις 7.5 TWh. Ομοίως, το α' οκτάμηνο του 2026 οι εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας έφτασαν τις 8.5 TWh, αυξημένες κατά 75.3%, σε σύγκριση με τα επίπεδα του α' οκταμήνου του 2025.

Διάγραμμα 7: Συνολικές Εξαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας σε Ετήσια Βάση, 2021-2025



Διάγραμμα 8: Συνολικές Εξαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας σε Μηνιαία Βάση, α' οκτάμηνο 2025-2026

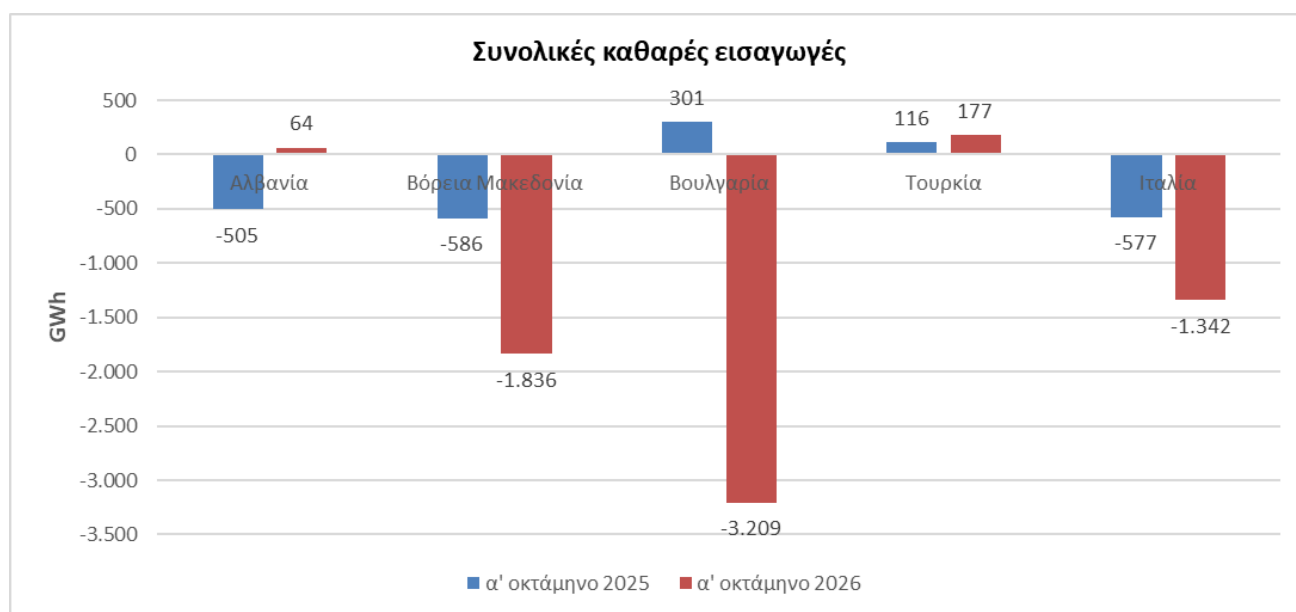


Το 2025, οι συνολικές καθαρές εξαγωγές ανήλθαν σε 2.9 TWh, σημαντικά μειωμένες σε σύγκριση με το 2024 (207.1 GWh). Ομοίως, το α' οκτάμηνο του 2026 οι συνολικές καθαρές εξαγωγές ανήλθαν σε 6.1 TWh, σημαντικά αυξημένες σε σύγκριση με το α' οκτάμηνο του 2025 (1.2 GWh). Άρα, η Ελλάδα αναδεικνύεται ως καθαρά εξαγωγική για το α' οκτάμηνο του 2026.

Διάγραμμα 9: Συνολικές Καθαρές Εισαγωγές σε Ετήσια Βάση, 2021-2025



Διάγραμμα 10: Συνολικές Καθαρές Εισαγωγές ανά Γειτονική Χώρα, α' οκτάμηνο 2025-2026

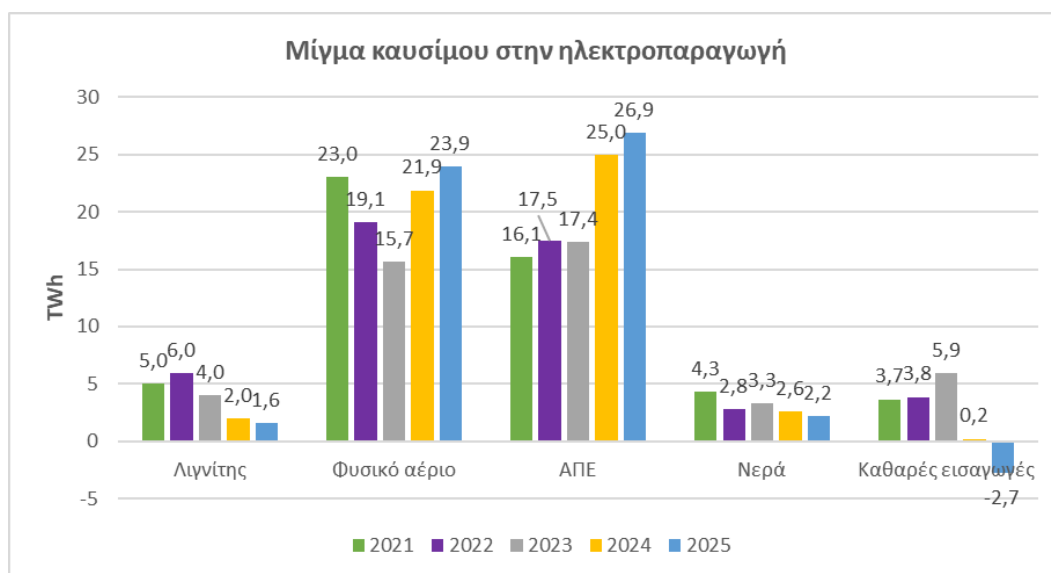


5. Διαφοροποίηση του Ηλεκτροπαραγωγικού Μίγματος το α' Οκτάμηνο του 2026 σε Ετήσια Βάση, με Σημαντική Διείσδυση ΑΠΕ

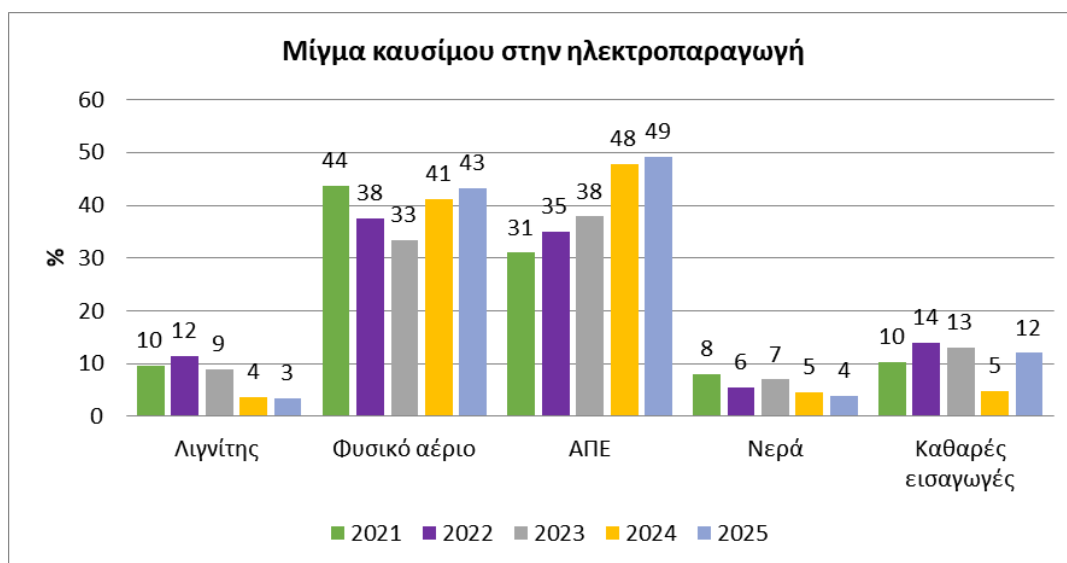
Αξίζει να σημειωθεί ότι η συνολική ηλεκτροπαραγωγή στη χώρα το 2025 ανήλθε στις 51.9 TWh, αυξημένη κατά 0.5%, σε σύγκριση με τις 51.6 TWh το 2024, με τις ΑΠΕ (26.9 TWh) και το φυσικό αέριο (23.9 TWh) να έχουν την μεγαλύτερη συνεισφορά, ακολουθούμενες από τις καθαρές εξαγωγές (2.7 TWh), τα νερά (2.2 TWh) και τον λιγνίτη (1.6 TWh). Ειδικότερα, το μερίδιο του φυσικού αερίου και των ΑΠΕ στη συνολική ηλεκτροπαραγωγή αυξήθηκε το 2025, σε σύγκριση με το 2024, με σημαντική μείωση να καταγράφεται στο μερίδιο των καθαρών εισαγωγών, που μετατράπηκαν σε καθαρές εξαγωγές.

Ομοίως, η συνολική ηλεκτροπαραγωγή το α' οκτάμηνο του 2026 ανήλθε στις 35.9 TWh, αυξημένη κατά 1.2%, σε σύγκριση με τις 35.6 TWh το α' οκτάμηνο του 2025, με τις ΑΠΕ (22.2 TWh) και το φυσικό αέριο (13.8 TWh) να έχουν την μεγαλύτερη συνεισφορά, ακολουθούμενες από τις καθαρές εξαγωγές (6.1 TWh), τα νερά (4.3 TWh) και τον λιγνίτη (1.9 TWh). Ειδικότερα, το μερίδιο των ΑΠΕ στη συνολική ηλεκτροπαραγωγή αυξήθηκε το α' οκτάμηνο του 2026, σε σύγκριση με το α' οκτάμηνο του 2025, με παράλληλη σημαντική μείωση να καταγράφεται στο μερίδιο του φυσικού αερίου για την ίδια περίοδο.

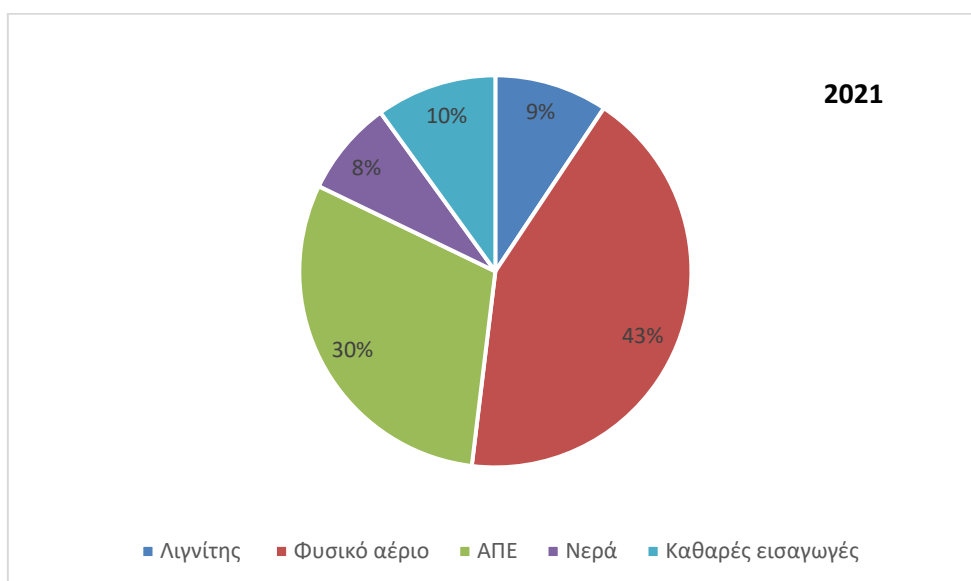
Διάγραμμα 11: Μίγμα Καυσίμου στην Ηλεκτροπαραγωγή (TWh), 2021-2025

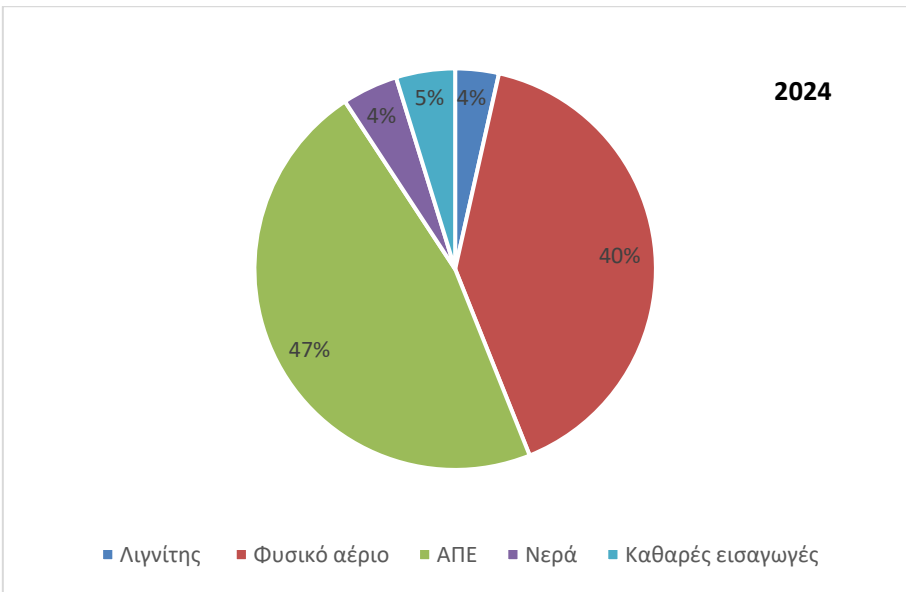
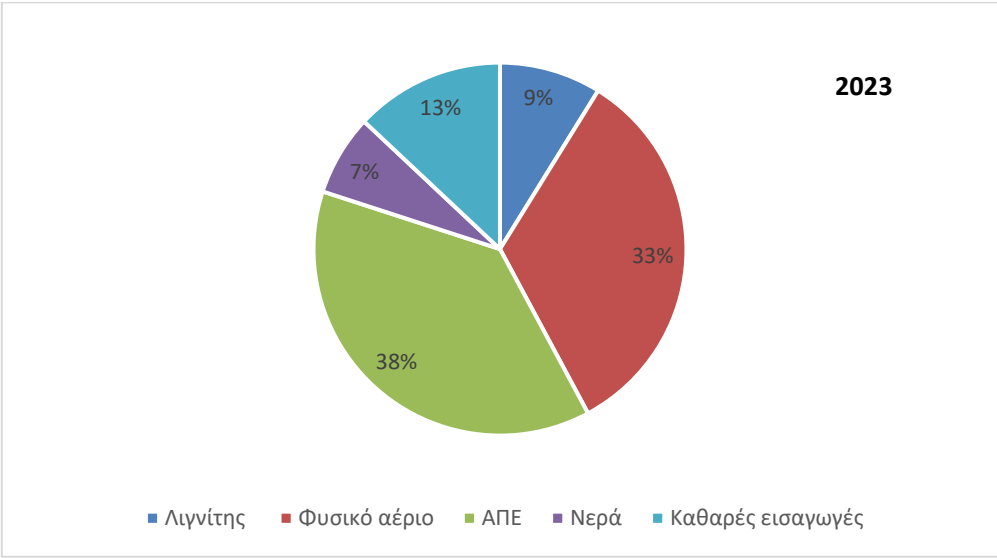
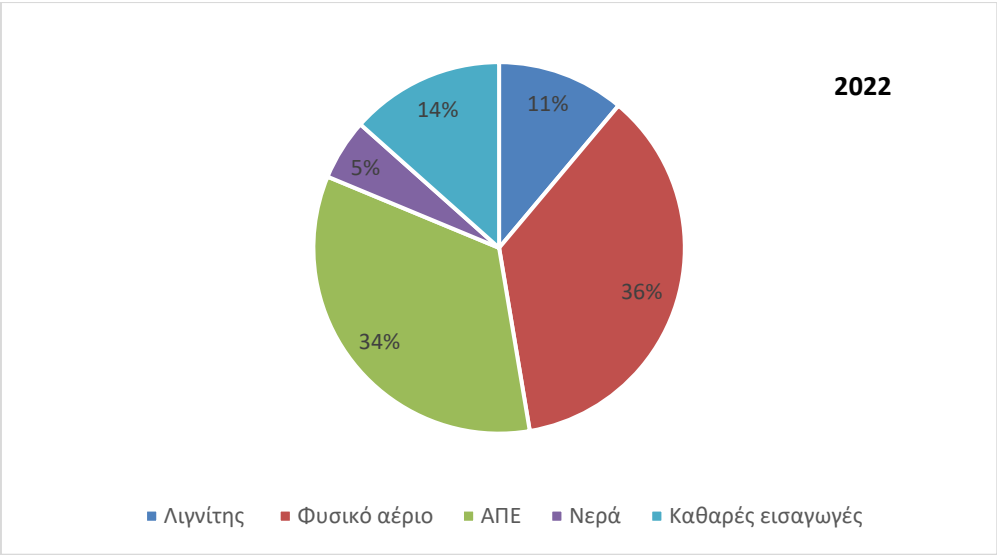


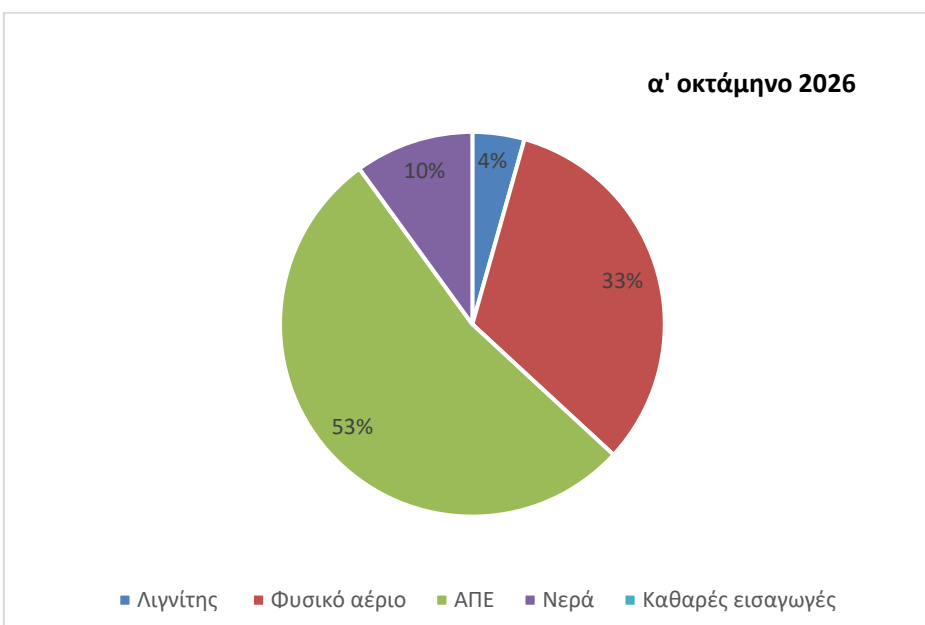
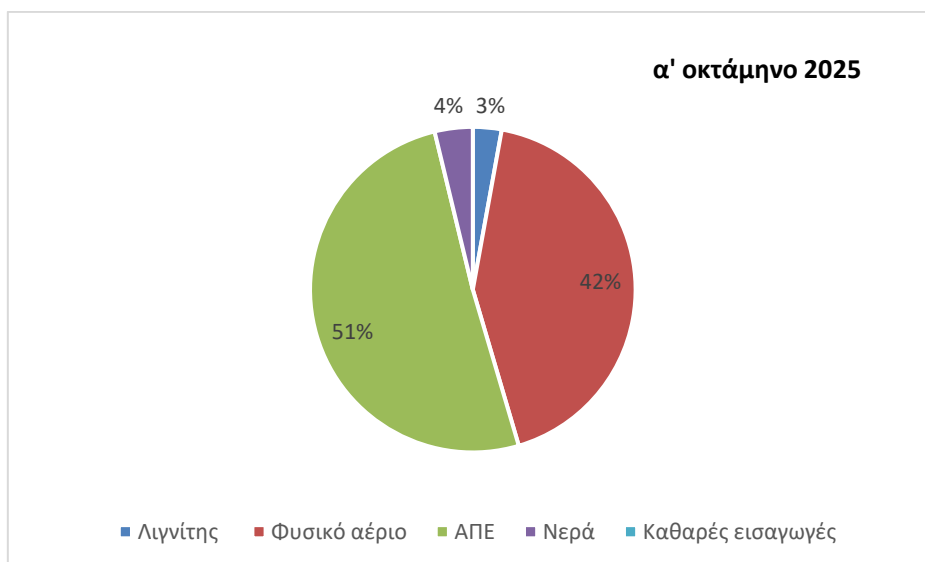
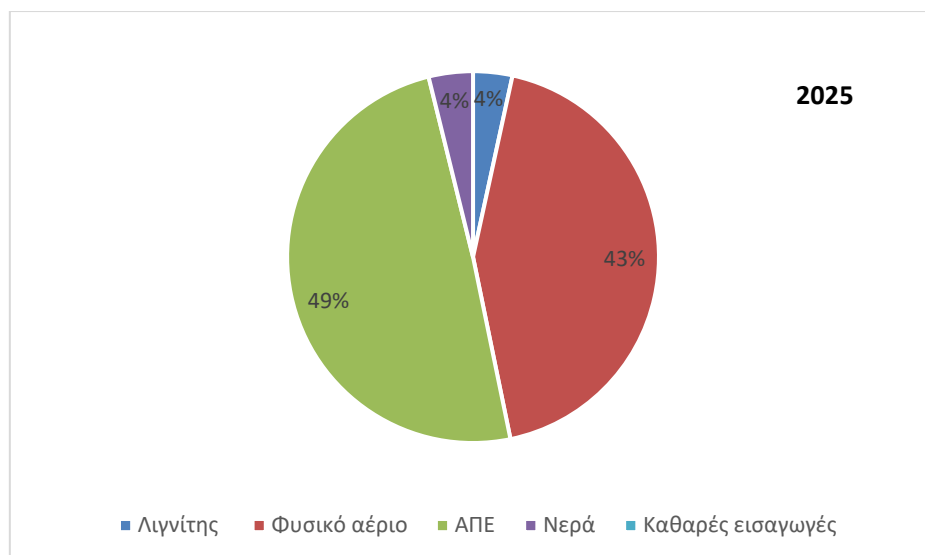
Διάγραμμα 12: Μίγμα Καυσίμου στην Ηλεκτροπαραγωγή (%), 2021-2025



Διάγραμμα 13: Μίγμα Καυσίμου στην Ηλεκτροπαραγωγή (%), 2021-2025, α' οκτάμηνο 2025-2026







6. Αυξημένες οι Εισαγωγές Φυσικού Αερίου το α' Οκτάμηνο του 2026 σε Ετήσια Βάση

Το 2025, οι συνολικές εισαγωγές φυσικού αερίου της Ελλάδας ανήλθαν σε 71.3 TWh, αυξημένες κατά 7% σε σύγκριση με το 2024, που έφτασαν τις 66.4 TWh. Όσον αφορά το φυσικό αέριο που προέρχεται από τη Ρωσία, υπάρχουν δύο πύλες εισόδου. Η μία είναι από το Σιδηρόκαστρο μέσω του αγωγού Turkstream και η δεύτερη είναι από την πύλη της Αγίας Τριάδας σε μορφή LNG. Το 2025, ο μέσος όρος εισαγωγών ρωσικού φυσικού αερίου μέσω Σιδηροκάστρου σε μηνιαία βάση ήταν 2.3 TWh. Αξίζει να αναφερθεί ότι 8 μήνες του 2025 το LNG είχε την πρωτοκαθεδρία στις συνολικές εισαγωγές φυσικού αερίου της χώρας, με μηνιαίο μέσο όρο 2.72 TWh, αντιστρέφοντας την τάση της περιόδου Ιουνίου 2023-Οκτωβρίου 2024, όπου το ρωσικό φυσικό αέριο ήταν στην πρώτη θέση. Συνολικά το 2025, οι εισαγωγές LNG από τις πύλες εισόδου της Αγίας Τριάδας και της Αμφιτρίτης ήταν πρώτες με 32.7 TWh και μερίδιο 45.8%, ενώ σε σχέση με το 2024 αυξήθηκαν κατά 55.3%. Οι εισαγωγές ρωσικού φυσικού αερίου από την πύλη του Σιδηροκάστρου ήταν δεύτερες με 27.55 TWh και μερίδιο 38.6%, ενώ μειώθηκαν κατά 24.8% σε σχέση με το 2024.

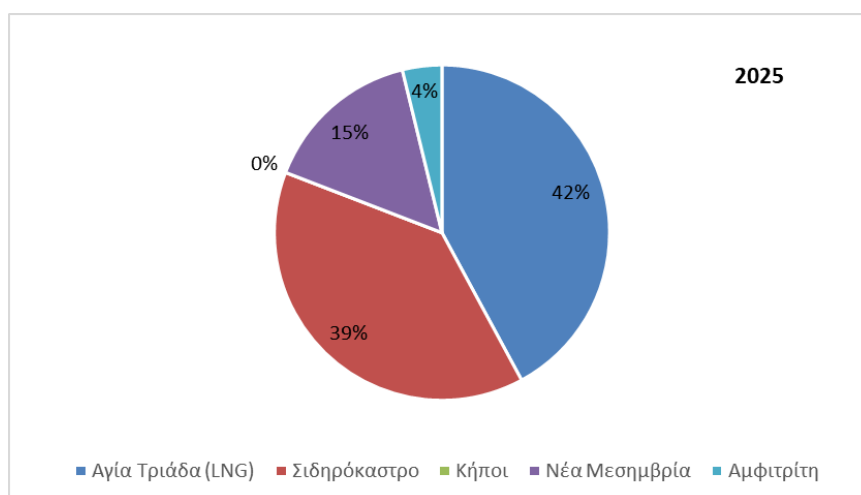
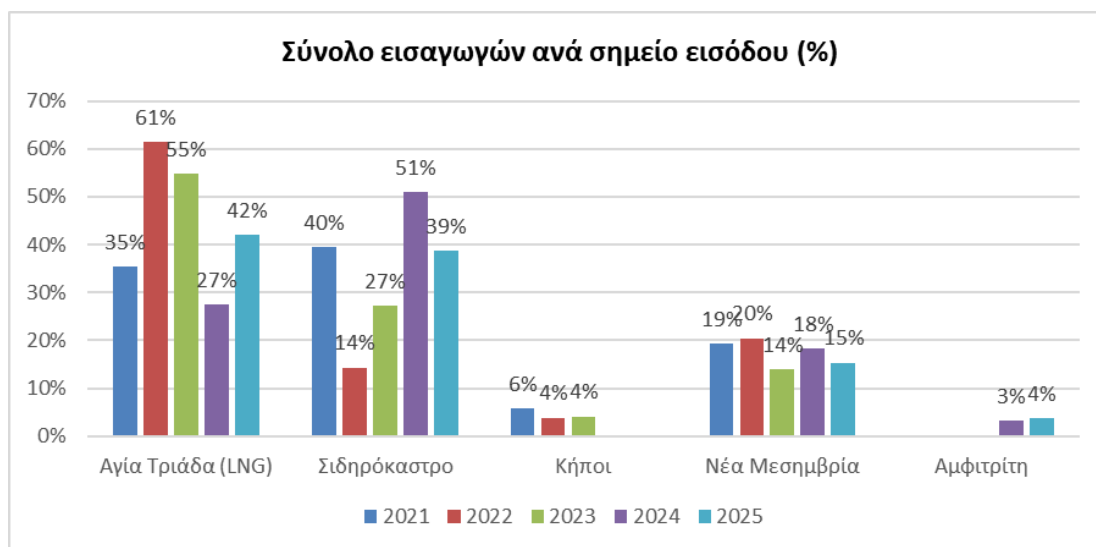
Διάγραμμα 14: Συνολικές Εισαγωγές Φυσικού Αερίου (TWh), 2021-2025



Όπως αναφέρθηκε προηγουμένως, οι συνολικές εισαγωγές φυσικού αερίου της Ελλάδας για το 2025 ανήλθαν σε 71.3 TWh, με 29.9 TWh ή 42% να εισάγονται μέσω της Αγίας Τριάδας (LNG προερχόμενο από τον τερματικό σταθμό στην Ρεβυθούσα), 27.5 TWh ή 39% να εισάγονται μέσω του Σιδηροκάστρου, 0.0 TWh ή 0% εισήχθησαν μέσω των Κήπων, 10.9

TWh ή 15% εισήχθησαν μέσω της Νέας Μεσημβρίας, ενώ 2.7 TWh ή 4% εισήχθησαν μέσω της Αμφιτρίτης, που ουσιαστικά αποτελεί το νέο σημείο εισόδου του FSRU της Αλεξανδρούπολης. Η συνεισφορά του LNG κατά 46% το 2025 θεωρείται ένα υψηλό ποσοστό, που αναδεικνύει τον σημαντικό ρόλο που ήδη παίζει και αναμένεται να παίζει το εν λόγω καύσιμο τα επόμενα χρόνια στο πλαίσιο απεξάρτησης από το ρωσικό φυσικό αέριο.

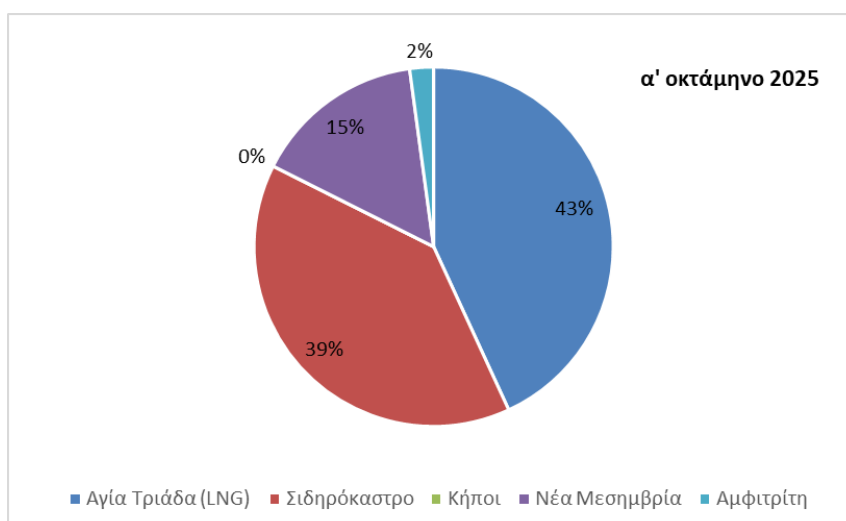
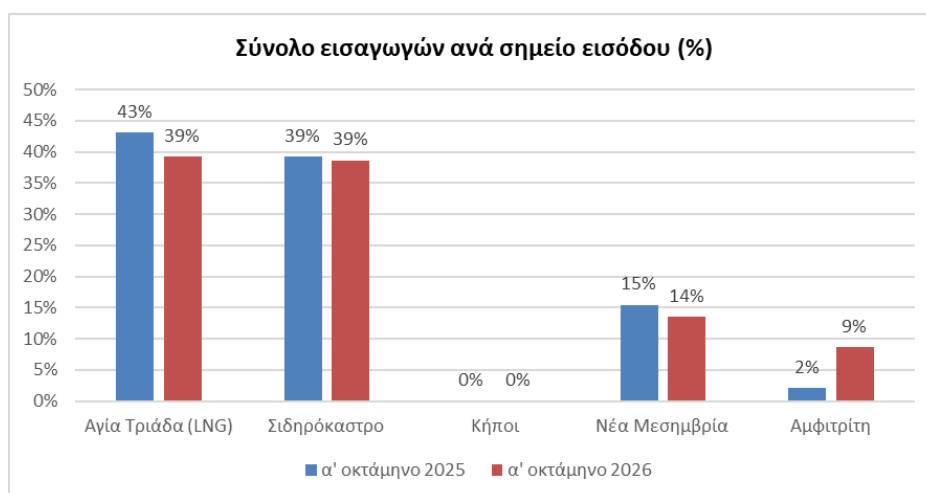
Διάγραμμα 15: Συνολικές Εισαγωγές Φυσικού Αερίου ανά Σημείο Εισόδου, 2021-2025

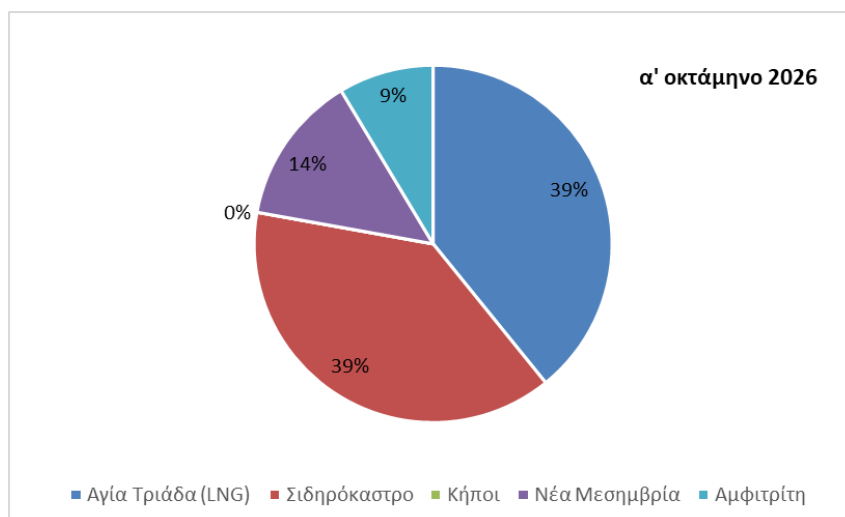


Το α' οκτάμηνο του 2026, οι συνολικές εισαγωγές φυσικού αερίου της Ελλάδας ανήλθαν σε 58.5 TWh, αυξημένες κατά 25.3% σε σύγκριση με το α' οκτάμηνο του 2025, που έφτασαν τις 46.7 TWh. Κατά το α' οκτάμηνο του 2026, οι συνολικές καθαρές εισαγωγές φυσικού αερίου που διοχετεύθηκαν για εγχώρια κατανάλωση ανήλθαν σε 45.6 TWh, καταγράφοντας μείωση 1.7%, σε σύγκριση με την αντίστοιχη περίοδο του 2025.

Στην πρώτη θέση βρέθηκαν οι εισαγωγές LNG μέσω των υποδομών της Αγίας Τριάδας και της Αμφιτρίτης, οι οποίες ανήλθαν σε 27.9 TWh. Πρόκειται για ιστορικά υψηλή επίδοση για το συγκεκριμένο διάστημα του έτους, καθώς οι εισαγωγές LNG αυξήθηκαν κατά 31.8% σε ετήσια βάση. Παράλληλα, κατά το α' οκτάμηνο του 2026, οι συνολικές εισαγωγές ρωσικού φυσικού αερίου μέσω Σιδηροκάστρου ανήλθαν σε 22.5 TWh. Από την άλλη πλευρά, οι εξαγωγές μέσω της ίδιας διαδρομής διαμορφώθηκαν σε 9.5 TWh, αντιστοιχώντας στο 42.4% των συνολικών εισαγωγών. Ως αποτέλεσμα, οι καθαρές εισαγωγές ρωσικού φυσικού αερίου μέσω Σιδηροκάστρου περιορίστηκαν στις 13 TWh, καταγράφοντας το χαμηλότερο επίπεδο της τελευταίας τριετίας για το συγκεκριμένο διάστημα του έτους.

Διάγραμμα 16: Συνολικές Εισαγωγές Φυσικού Αερίου ανά Σημείο Εισόδου, α' οκτάμηνο 2025-2026





Η συνεισφορά του ρωσικού φυσικού αερίου στο σύνολο των εισαγωγών φυσικού αερίου της Ελλάδας ανήλθε το α' οκτάμηνο του 2026 στο 39%, μέσω του σημείου εισόδου του Σιδηροκάστρου. Παρότι η Ελλάδα διατηρεί μια μεσαία εξάρτηση, η εικόνα διαφοροποιείται σημαντικά όταν συγκριθεί με χώρες της Κεντρικής Ευρώπης που παραμένουν έντονα εξαρτημένες από τις ρωσικές ροές. Η Αυστρία εξακολουθεί να βρίσκεται ανάμεσα στις πιο εξαρτημένες χώρες της ΕΕ, με ποσοστά που φτάνουν το 60%-80%, ενώ η Ουγγαρία υπερβαίνει το 80%, παραμένοντας η χώρα με τη μεγαλύτερη εξάρτηση. Η Σλοβακία κινείται στο 50%-60% και η Τσεχία γύρω στο 40%-50%, λόγω μακροχρόνιων συμβολαίων και συνεχόμενων ροών μέσω TurkStream και διαμετακόμισης από γειτονικά κράτη. Έτσι, η Ελλάδα βρίσκεται χαμηλότερα από τις χώρες της Κεντρικής Ευρώπης που εξακολουθούν να βασίζονται σε μεγάλο βαθμό στο ρωσικό φυσικό αέριο, αλλά υψηλότερα από κράτη, όπως η Ιταλία και η Ρουμανία, που έχουν πλέον μηδενίσει τις εισαγωγές τους.

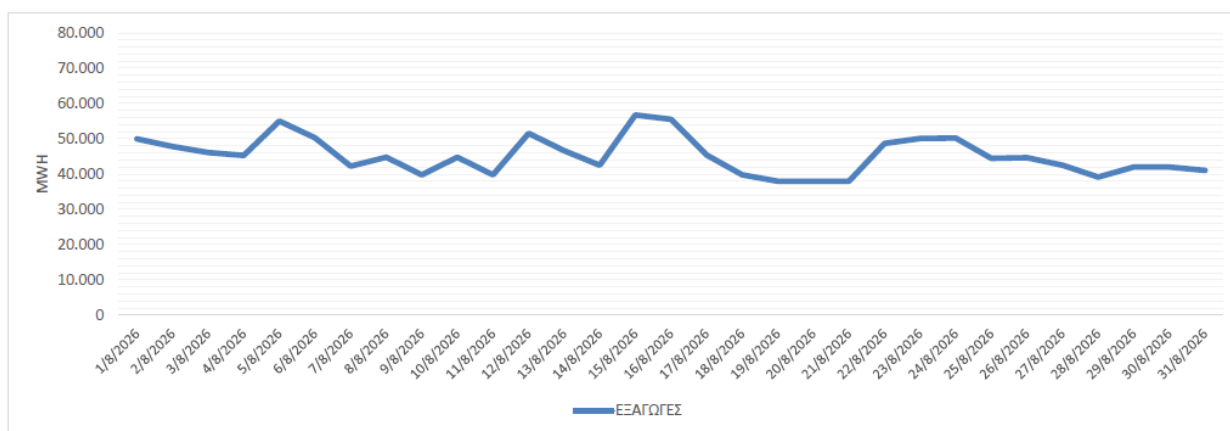
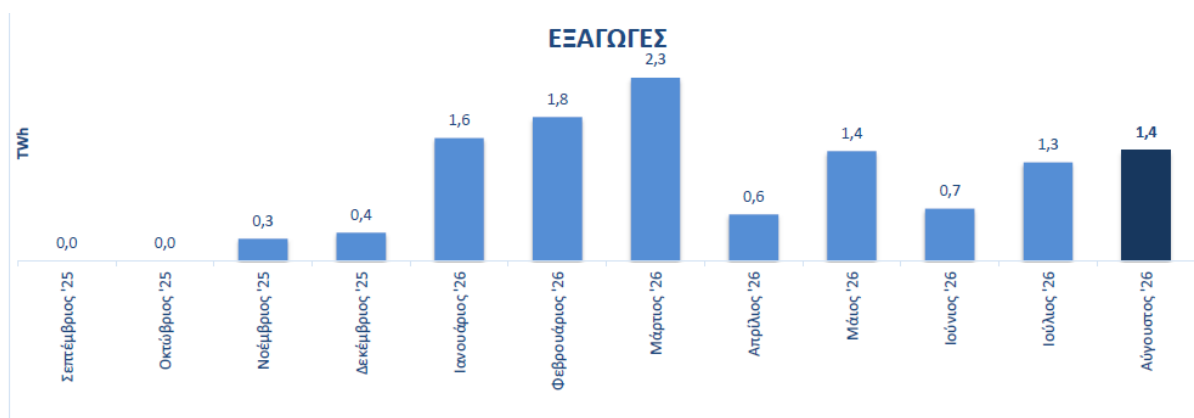
Παράλληλα, η Ελλάδα έχει μηδενίσει τις εισαγωγές ρωσικού LNG από τον Νοέμβριο του 2024, γεγονός που την τοποθετεί ήδη σε πλήρη ευθυγράμμιση με τη μεταγενέστερη απόφαση της ΕΕ για απαγόρευση εισαγωγών ρωσικού φυσικού αερίου από την 1^η Ιανουαρίου του 2027. Η έγκαιρη αυτή απεξάρτηση από το ρωσικό LNG ενισχύει τη συμμόρφωση της χώρας με το νέο ευρωπαϊκό πλαίσιο και μειώνει περαιτέρω την έκθεσή της σε γεωπολιτικούς κινδύνους που συνδέονται με τις ρωσικές ενεργειακές ροές.

Περιορισμένες οι εξαγωγές φυσικού αερίου από την Ελλάδα

Αξίζει να αναφερθεί ότι από το σημείο εξόδου στο Σιδηρόκαστρο, στα σύνορα Ελλάδας-Βουλγαρίας, στο οποίο εισέρχεται ρωσικό φυσικό αέριο, σε συνδυασμό με το σημείο εξόδου στην Κομοτηνή, μέσω του διασυνδετήριου αγωγού Ελλάδας-Βουλγαρίας (IGB), πλέον καταγράφονται εξαγωγές φυσικού αερίου. Ολόκληρο το 2024 εξήχθησαν 0.5 TWh

φυσικού αερίου από τα συγκεκριμένα σημεία εξόδου, ενώ το 2025 εξήχθησαν 1.1 TWh, δηλαδή αυξήθηκαν κατά 120% σε ετήσια βάση. Τον Αύγουστο του 2026, καταγράφηκαν εξαγωγές φυσικού αερίου της τάξεως των 1.4 TWh, βασιζόμενων σε nominated flows, διαμορφούμενες αθροιστικά μέχρι στιγμής το 2026 στις 11.1 TWh (1.1 bcm). Παρά το αφήγημα περί «μεγάλων εξαγωγών» φυσικού αερίου από την Ελλάδα προς τη ΝΑ Ευρώπη, τα πραγματικά μεγέθη παραμένουν συγκριτικά περιορισμένα και δεν επιβεβαιώνουν τέτοιους ισχυρισμούς.

Διάγραμμα 17: Εξαγωγές Φυσικού Αερίου της Ελλάδας, Ιανουάριος-Αύγουστος 2026



7. Οι Τιμές Ηλεκτρισμού στην Ευρώπη Κινήθηκαν Ανοδικά το α' Οκτάμηνο του 2026 σε Ετήσια Βάση, με την Τιμή Ηλεκτρισμού της Ελλάδας να Μειώνεται

Στην Ευρώπη

Στα ακόλουθα διαγράμματα συνοψίζονται οι τιμές ηλεκτρισμού στις αγορές της επόμενης ημέρας (DAM) της Ευρώπης καθόλη τη διάρκεια του 2023, 2024 και 2025, σύμφωνα με στοιχεία που διαθέτει το IENE, μέσω της πλατφόρμας Energylive (7). Όπως φαίνεται στα

Διαγράμματα 21, 22 και 23, η Ελλάδα ήταν την περίοδο 2023-2025 ανάμεσα στις ακριβότερες χώρες της Ευρώπης.

Ειδικότερα, για το 2023, η Ελλάδα είχε την υψηλότερη τιμή ηλεκτρισμού (€119.11/MWh), μετά την Ιταλία (€127.24/MWh) και την Ιρλανδία (€121.92/MWh). Το 2024, παρατηρείται μείωση των τιμών ηλεκτρισμού στις περισσότερες ευρωπαϊκές χώρες, σε σύγκριση με το 2023, με την τιμή ηλεκτρισμού στην Ελλάδα να φτάνει τα €100.88/MWh. Το 2025, οι τιμές ηλεκτρισμού στην Ευρώπη κινήθηκαν ελαφρώς ανοδικά, σε σύγκριση με το 2024, με την Ελλάδα να καταγράφει τιμή που διαμορφώθηκε στα €106.19/MWh.

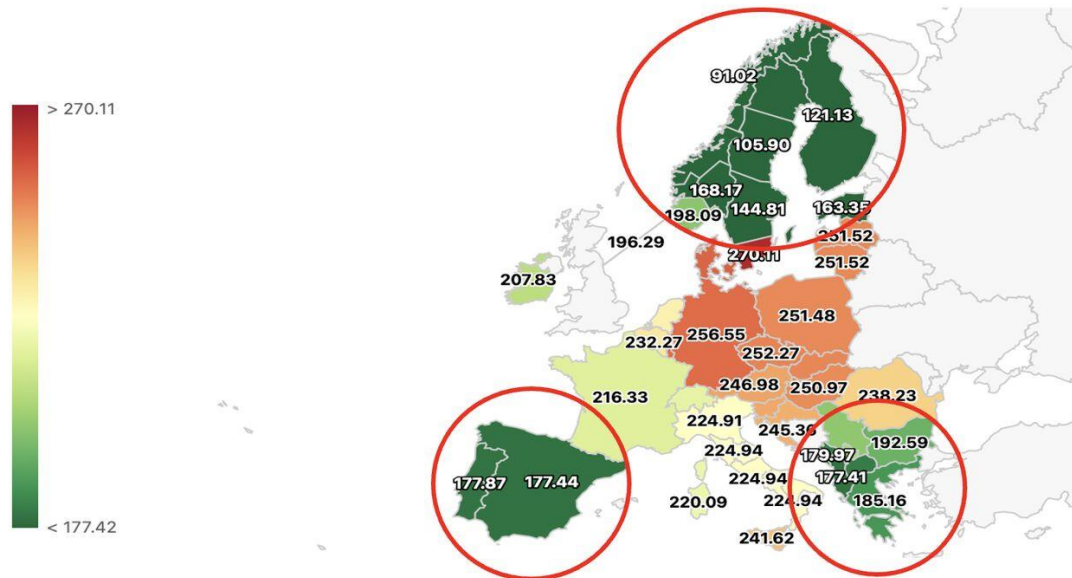
Ομοίως, το α' οκτάμηνο του 2025 οι τιμές ηλεκτρισμού στην Ευρώπη κινήθηκαν σε πολύ χαμηλότερα επίπεδα, σε σύγκριση με το α' οκτάμηνο του 2026, με την Ελλάδα να καταγράφει τιμή που διαμορφώθηκε στα €102.66/MWh το α' οκτάμηνο του 2025 και στα €99.83/MWh το α' οκτάμηνο του 2026.

Η σημερινή (14/9) εικόνα των ευρωπαϊκών τιμών ηλεκτρικής ενέργειας δείχνει ένα ενδιαφέρον μοτίβο. Πέρα από την Ιβηρική και τις Σκανδιναβικές χώρες, αναδύεται πλέον και μια τρίτη ζώνη χαμηλότερων τιμών στα Βαλκάνια. Η Βουλγαρία και η Ελλάδα κινούνται γύρω στα €185-€193/MWh, χαμηλότερα από το μεγαλύτερο μέρος της Κεντρικής Ευρώπης που βρίσκεται στα €225-€270/MWh, ενώ η Ισπανία και η Πορτογαλία παραμένουν στα €178-€184/MWh, με τις Σκανδιναβικές αγορές ακόμη χαμηλότερα.

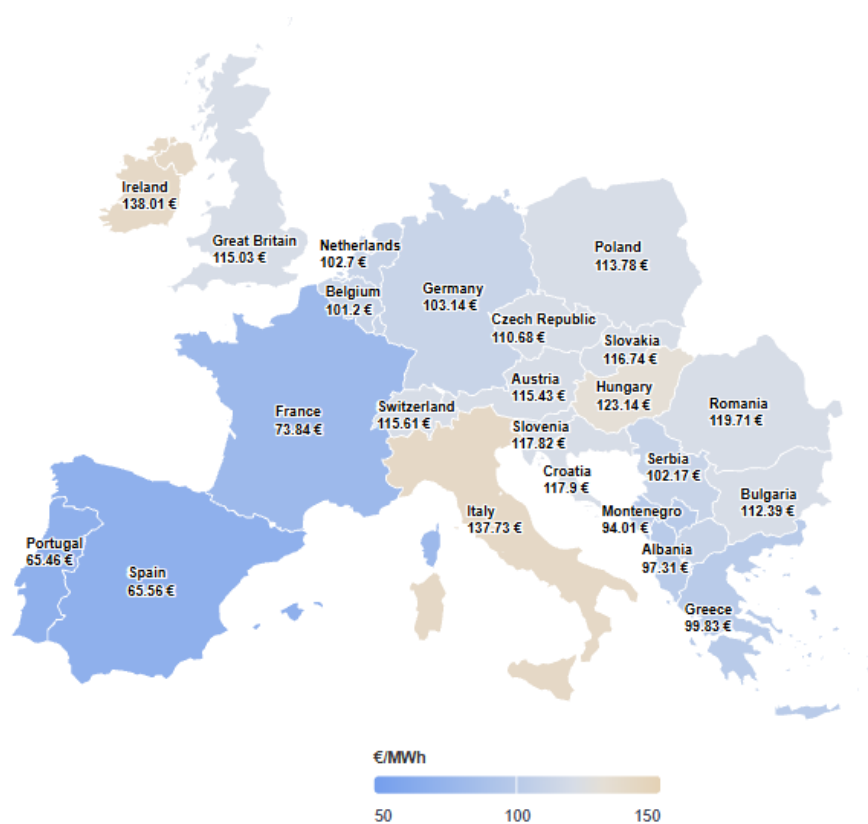
Η βαλκανική αυτή τάση δεν είναι τυχαία. Η Ελλάδα ενισχύει συνεχώς την ηλεκτροπαραγωγή από αιολικά και φωτοβολταϊκά, ενώ η Βουλγαρία συνδυάζει ένα μεγάλο ηλιακό δυναμικό με ταχεία ανάπτυξη συστημάτων αποθήκευσης. Οι εξελίξεις αυτές αρχίζουν να μεταβάλλουν την οικονομική λειτουργία ενός ακόμη κατακερματισμένου περιφερειακού συστήματος ηλεκτρισμού. Το μήνυμα είναι σαφές. Η ΝΑ Ευρώπη έχει τη δυνατότητα να εξελιχθεί σε μία από τις πιο ανθεκτικές και χαμηλού κόστους ηλεκτρικής ενέργειας περιοχές της ηπείρου — αρκεί να ενισχυθεί η τάση με περισσότερες μπαταρίες, επιτάχυνση της αιολικής ενέργειας στη Βουλγαρία, δυναμική ανάπτυξη ΑΠΕ και αποθήκευσης στα Δυτικά Βαλκάνια και βαθύτερη περιφερειακή ενοποίηση των αγορών.

Διάγραμμα 18: Μέση Τιμή Ηλεκτρισμού των Αγορών Επόμενης Ημέρας στην Ευρώπη, 14 Σεπτεμβρίου 2026

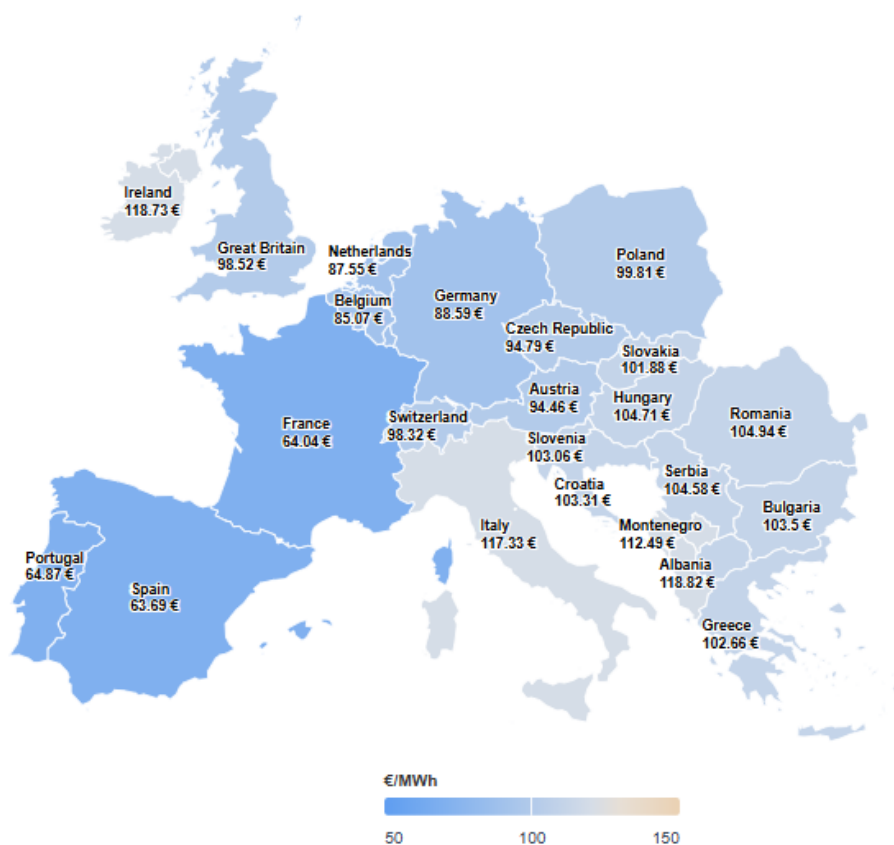
in EUR/MWh



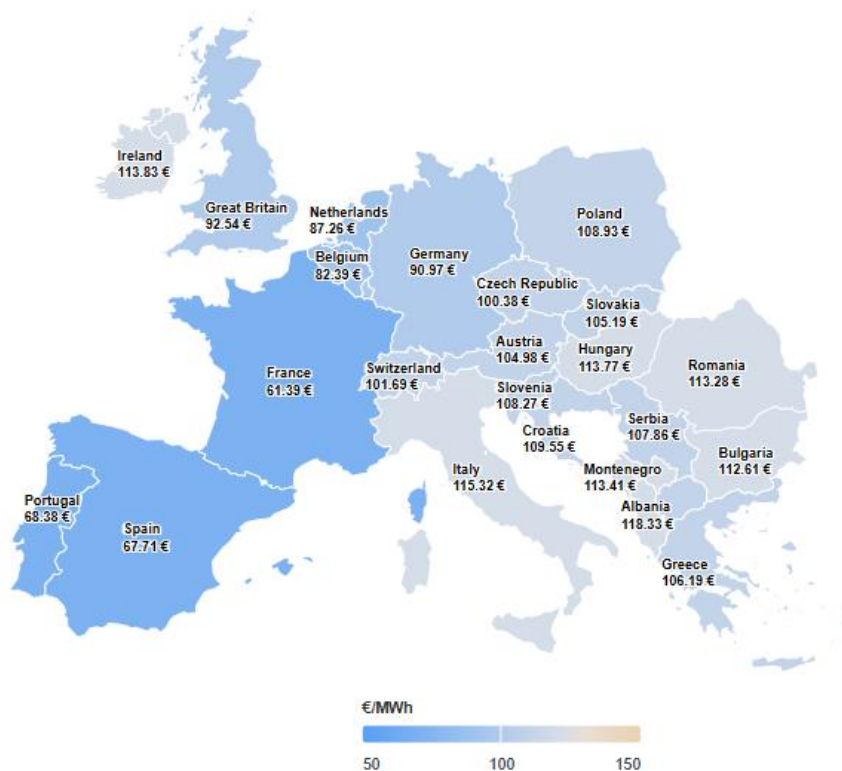
Διάγραμμα 19: Μέση Τιμή Ηλεκτρισμού των Αγορών Επόμενης Ημέρας στην Ευρώπη, α' οκτάμηνο 2026



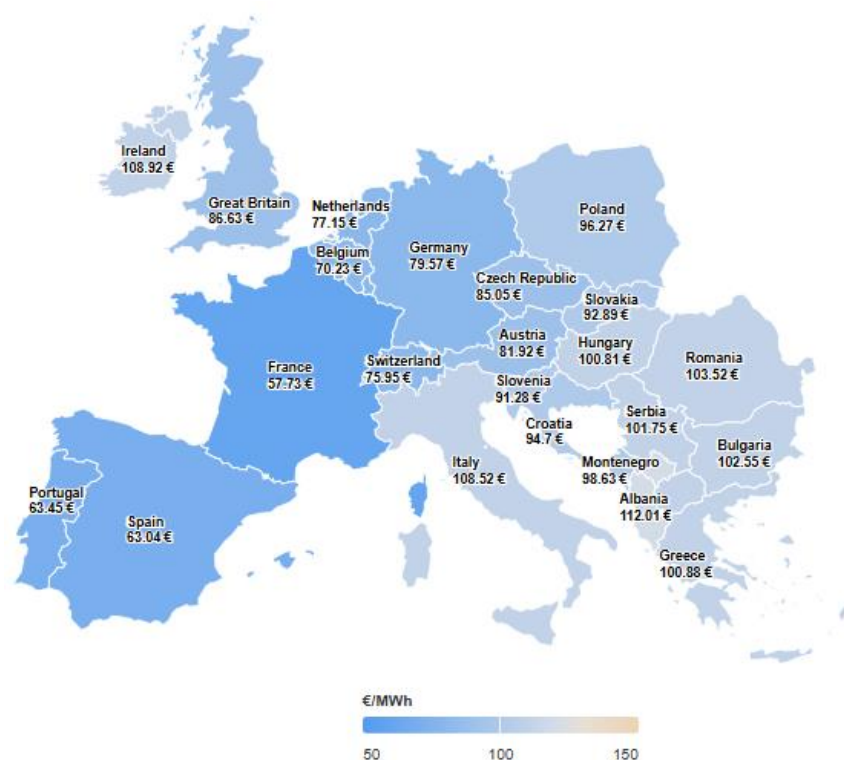
Διάγραμμα 20: Μέση Τιμή Ηλεκτρισμού των Αγορών Επόμενης Ημέρας στην Ευρώπη, α' οκτάμηνο 2025



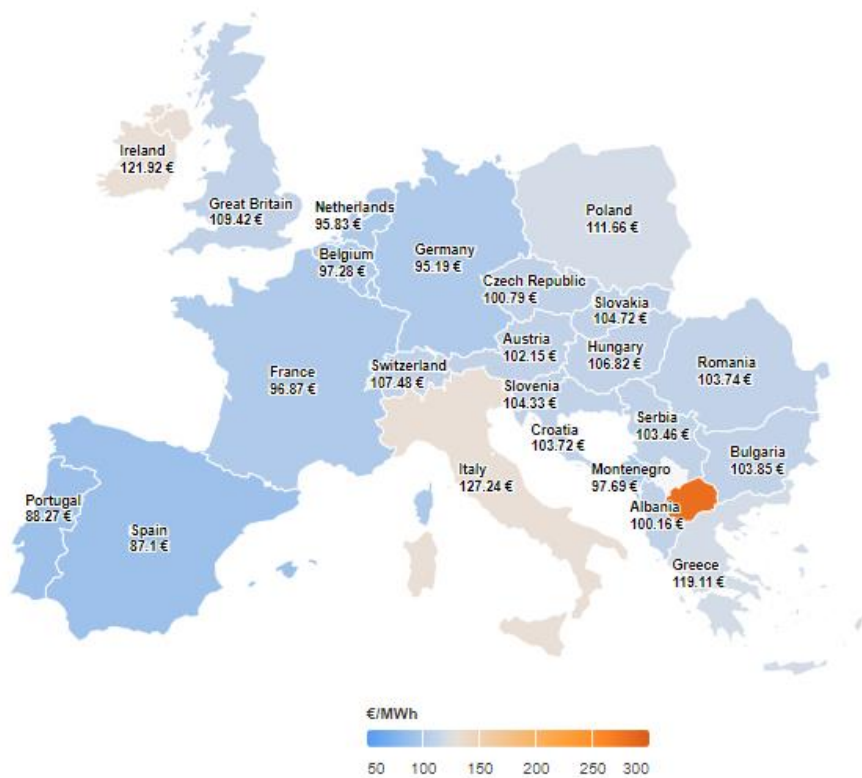
Διάγραμμα 21: Μέση Τιμή Ηλεκτρισμού των Αγορών Επόμενης Ημέρας στην Ευρώπη, 2025



Διάγραμμα 22: Μέση Τιμή Ηλεκτρισμού των Αγορών Επόμενης Ημέρας στην Ευρώπη, 2024



Διάγραμμα 23: Μέση Τιμή Ηλεκτρισμού των Αγορών Επόμενης Ημέρας στην Ευρώπη, 2023

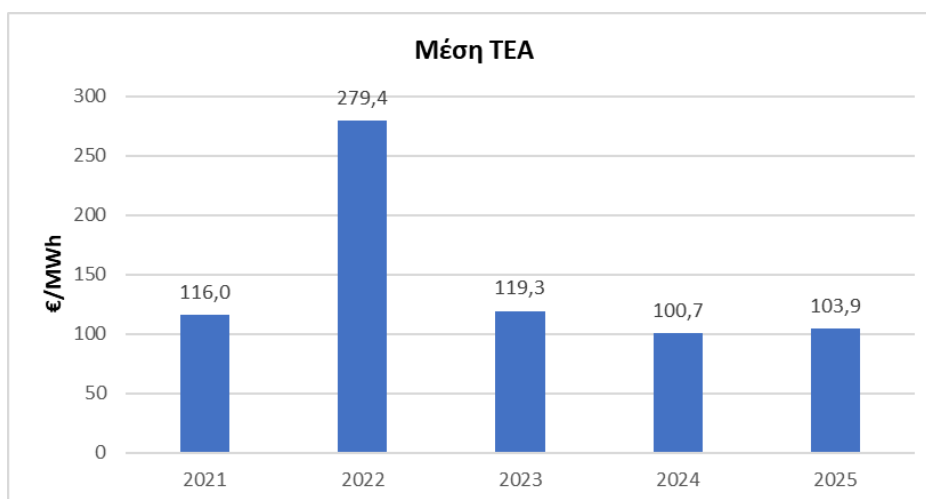


Θα πρέπει να σημειωθεί ότι οι τιμές DAM, αν και διαμορφώνουν σε αρκετά μεγάλο βαθμό τις τιμές της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρισμού, δεν είναι οι μόνες, καθώς στις τελικές τιμές συμμετέχουν και ποσότητες, των οποίων η προμήθεια γίνεται στην προθεσμιακή αγορά μέσω διμερών συμβολαίων, καθώς και στην αγορά αποκλίσεων. Θα πρέπει να σημειωθεί ότι οι αγορές αυτές είναι αναπτυσγμένες σε διαφορετικό βαθμό στις διάφορες χώρες της Ευρώπης. (8)

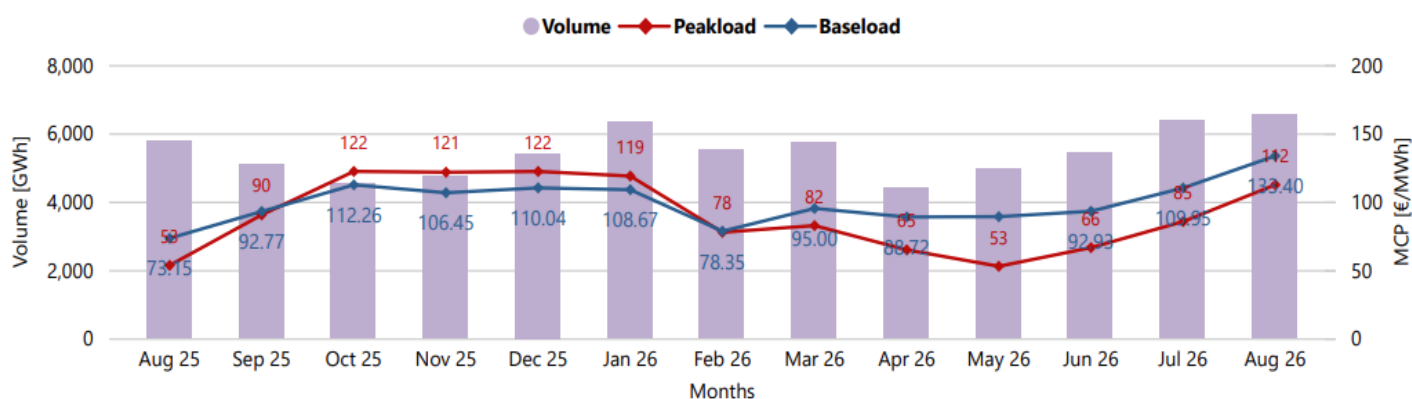
Στην Ελλάδα

Η μέση Τιμή Εκκαθάρισης της Αγοράς (TEA) στο Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας διαμορφώθηκε κατά μέσο όρο στα €103.9/MWh το 2025, αυξημένη κατά 3% σε σύγκριση με το 2024, που ανήλθε στα €100.7/MWh. Ομοίως, η μέση TEA ανήλθε κατά μέσο όρο στα €99.5/MWh το α' οκτάμηνο του 2026, μειωμένη κατά 3.54%, σε σύγκριση με τα επίπεδα του α' οκταμήνου του 2025.

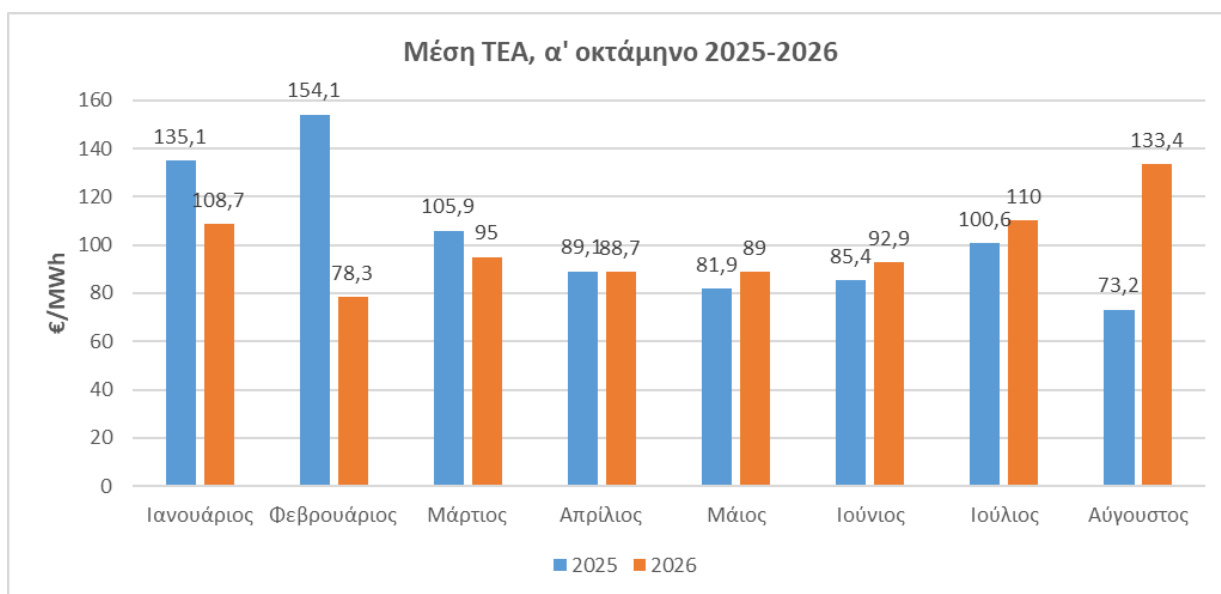
Διάγραμμα 24: Μέση Τιμή Εκκαθάρισης της Αγοράς (TEA), 2021-2025



Διάγραμμα 25: Μηνιαίες Ποσότητες και Μέσες Τιμές στην Αγορά Ηλεκτρισμού της Ελλάδας, Αύγουστος 2025 – Αύγουστος 2026



Διάγραμμα 26: Μέση Τιμή Εκκαθάρισης της Αγοράς (ΤΕΑ), α' οκτάμηνο 2025-2026



8. Ανοδική Πορεία των Τιμών Φυσικού Αερίου σε Ευρώπη και Ελλάδα

Στην Ευρώπη

Ως σημείο αναφοράς του φυσικού αερίου της Ευρώπης αναφέρεται η τιμή του Ολλανδικού TTF. Το 2025, η μέση τιμή του TTF ανήλθε στα €37.5/MWh, αυξημένη κατά 11%, σε σύγκριση με το 2024 (€33.9/MWh). Το α' οκτάμηνο του 2026, η μέση τιμή του TTF ανήλθε στα €42.1/MWh, αυξημένη κατά περίπου 3%, σε σύγκριση με το α' οκτάμηνο του 2025 (€40.9/MWh).

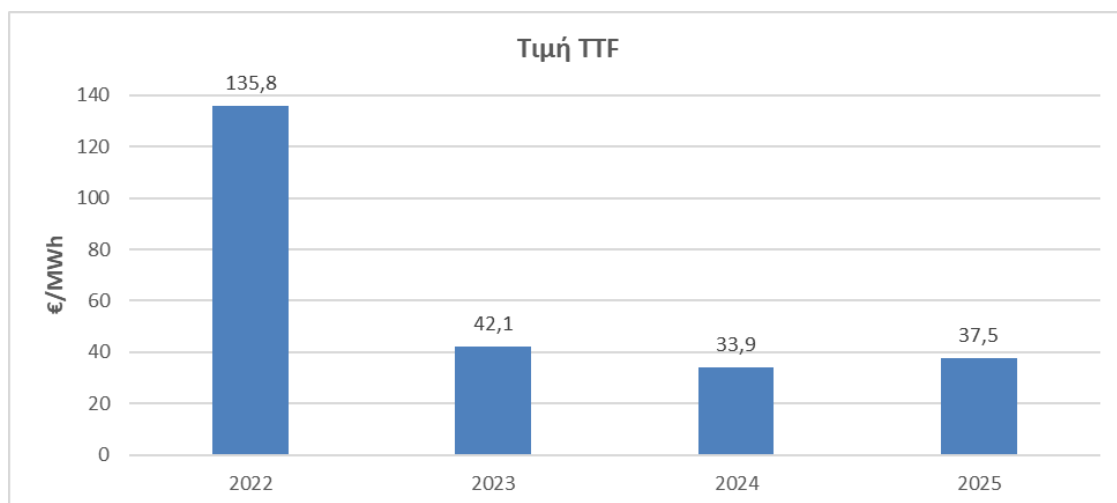
Διάγραμμα 27: Τιμή Αναφοράς στο Ολλανδικό TTF (€/MWh), 2025-α' οκτάμηνο 2026



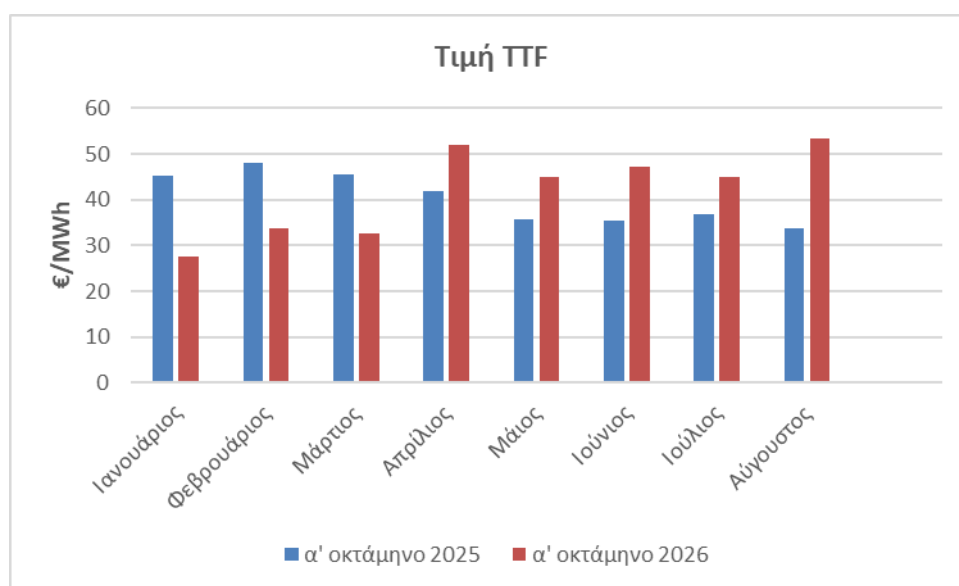
Διάγραμμα 28: Τιμή Αναφοράς στο Ολλανδικό TTF (€/MWh) τους Τελευταίους 3 Μήνες



Διάγραμμα 29: Τιμή Αναφοράς στο Ολλανδικό TTF (€/MWh), 2022-2025



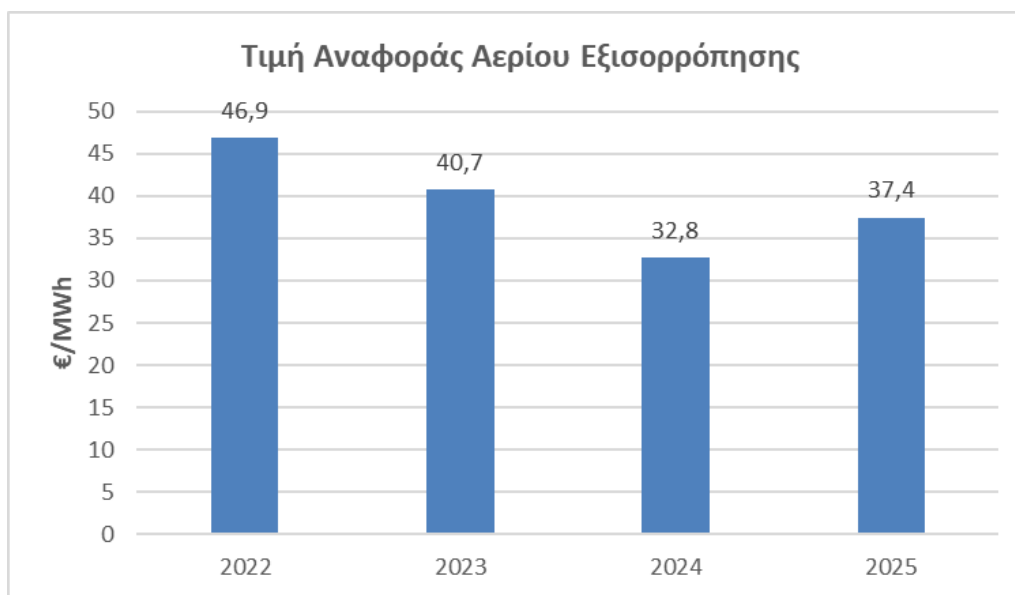
Διάγραμμα 30: Τιμή Αναφοράς στο Ολλανδικό TTF (€/MWh), α' οκτάμηνο 2025-2026



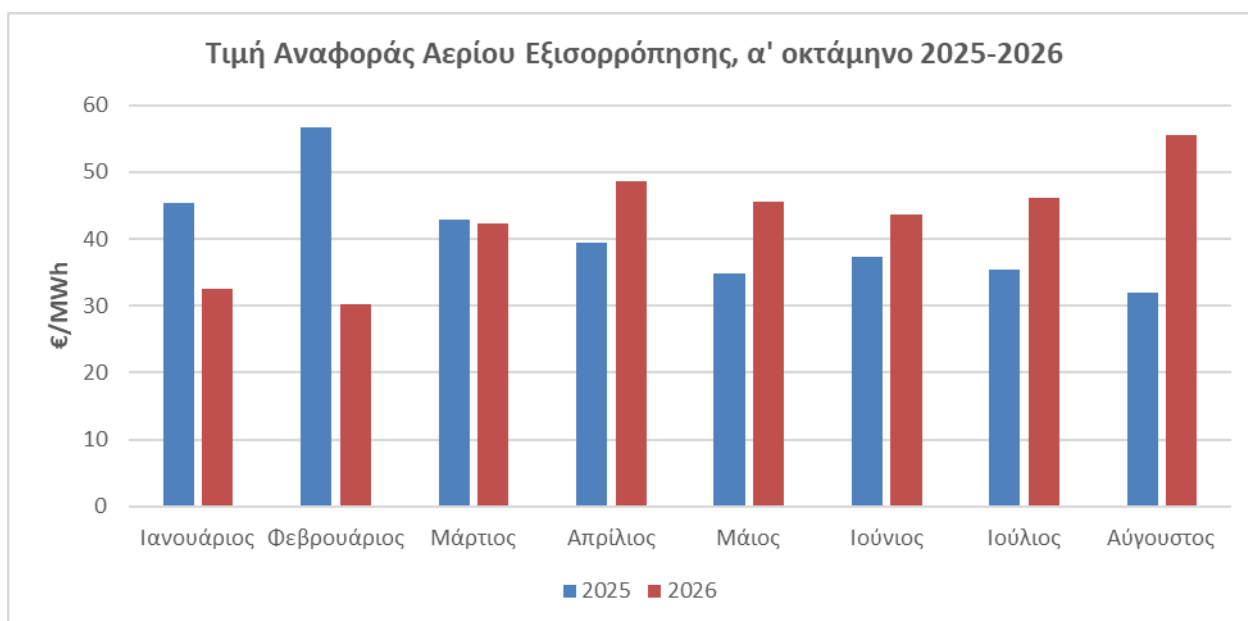
Στην Ελλάδα

Αναφορικά με την Τιμή Αναφοράς Αερίου Εξισορρόπησης (ΤΑΑΕ), αυτή διαμορφώθηκε στα €37.4/MWh κατά μέσο όρο το 2025, αυξημένη κατά 14% από τα επίπεδα των €32.8/MWh το 2024. Ομοίως, η ΤΑΑΕ ανήλθε κατά μέσο όρο το α' οκτάμηνο του 2026 στα €43.1/MWh, αυξημένη κατά 6.5%, σε σύγκριση με τα επίπεδα της ίδιας περιόδου του 2025.

Διάγραμμα 31: Τιμή Αναφοράς Αερίου Εξισορρόπησης (€/MWh), 2022-2025



Διάγραμμα 32: Τιμή Αναφοράς Αερίου Εξισορρόπησης (€/MWh), α' οκτάμηνο 2025-2026

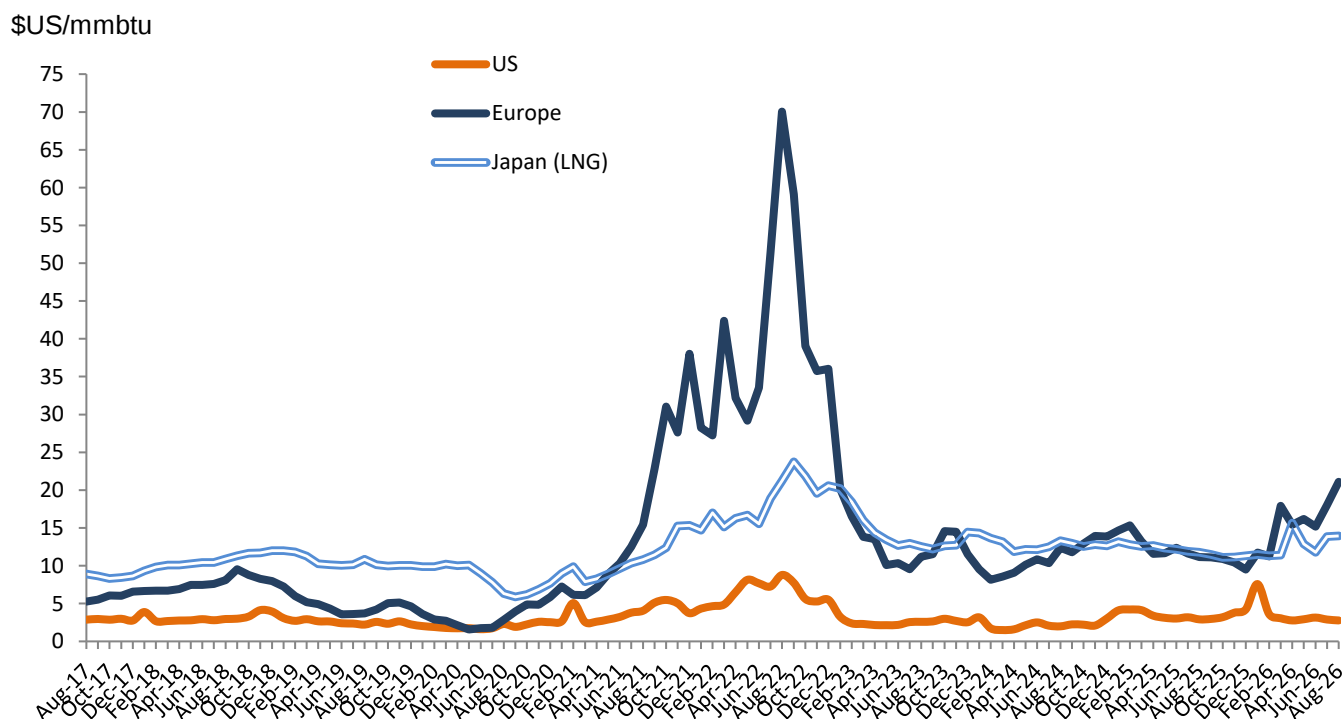


Τιμές LNG

Το 2025, οι τιμές του LNG στο παγκόσμιο εμπόριο παρουσίασαν σημαντική μεταβλητότητα λόγω αλλαγών στη ζήτηση και στην προσφορά. Οι τιμές spot σε Ασία (περίπου 11-14 \$/MMBtu το 2025) και Ευρώπη γενικά ήταν χαμηλότερες συγκριτικά με τα υψηλά επίπεδα της περιόδου 2021-2023, καθώς η αυξημένη παραγωγή και εξαγωγές από νέες εγκαταστάσεις στις ΗΠΑ και τον Καναδά αύξησαν την προσφορά και άσκησαν πτωτική πίεση στις τιμές, ειδικά προς το τέλος του έτους.

Οι τιμές LNG στο παγκόσμιο εμπόριο κατά το α' οκτάμηνο του 2026 κινήθηκαν σε υψηλά και έντονα μεταβλητά επίπεδα, με τον Δείκτη LNG Ιαπωνίας–Κορέας (JKM) να κυμαίνεται περίπου στα \$12–\$23/MMBtu και το ευρωπαϊκό LNG στα \$10–\$24/MMBtu, λόγω της περιορισμένης προσφοράς από τη Μέση Ανατολή και της αβεβαιότητας γύρω από την επαναλειτουργία των Στενών του Ορμούζ. Για το σύνολο του 2026, οι διεθνείς προβλέψεις αναθεωρήθηκαν ανοδικά, με αναμενόμενο μέσο όρο γύρω στα \$15–\$18/MMBtu στην Ασία και \$13–\$15/MMBtu στην Ευρώπη, καθώς η γεωπολιτική αστάθεια υπερίσχυσε της αυξημένης παγκόσμιας παραγωγικής ικανότητας LNG.

Διάγραμμα 33: Τιμές Φυσικού Αερίου, Αύγουστος 2017-Αύγουστος 2026



9. Έντονες Διακυμάνσεις στις Τιμές Αργού και Πετρελαϊκών Προϊόντων σε Ευρώπη και Ελλάδα

Στην Διεθνή Αγορά

Αναφορικά με την τιμή του αργού τύπου Brent, το οποίο είναι το διεθνές benchmark και αποτελείται από τις Ευρωπαϊκές εταιρείες προμήθειας, αυτή διαμορφώθηκε κατά μέσο όρο στα \$69.1 το βαρέλι το 2025, μειωμένη κατά 14%, σε σύγκριση με την τιμή του 2024 (\$80.5 το βαρέλι).

Το α' οκτάμηνο του 2026, η τιμή του αργού τύπου Brent διαμορφώθηκε στα \$90.4 το βαρέλι, αυξημένη κατά 27%, σε σύγκριση με την τιμή του α' οκταμήνου του 2025 (\$71.3 το βαρέλι).

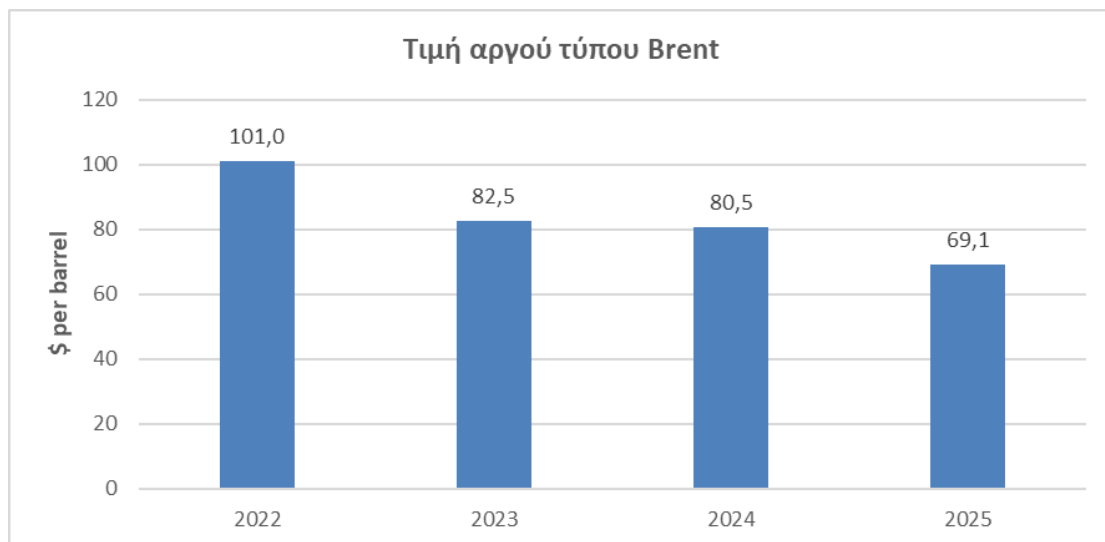
Διάγραμμα 34: Τιμή Αργού (\$ ανά βαρέλι) Τύπου Brent το Τελευταίο Έτος



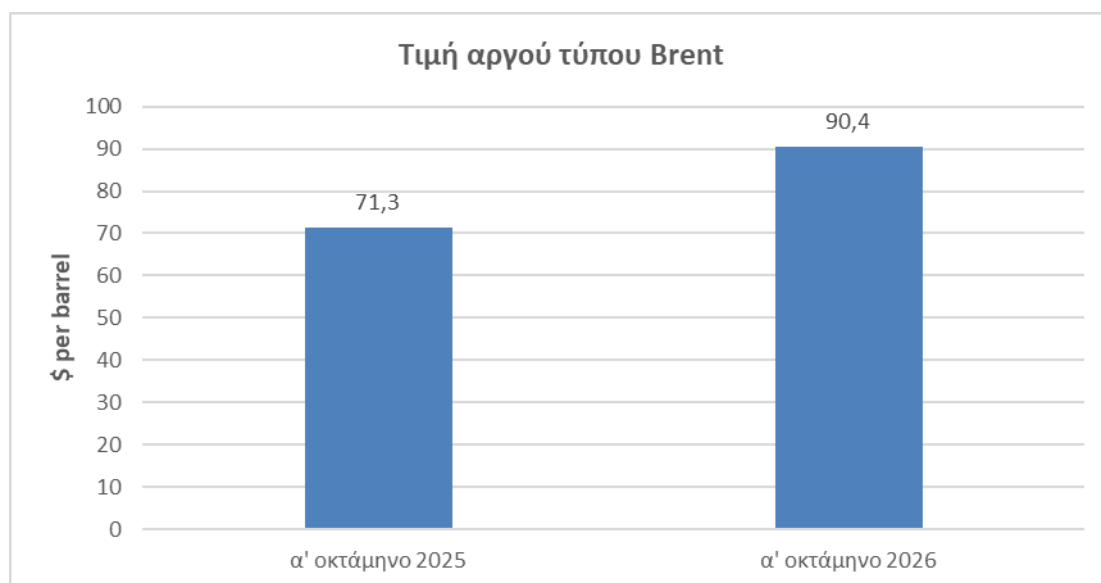
Διάγραμμα 35: Τιμή Αργού (\$ ανά βαρέλι) Τύπου Brent την Τελευταία Εβδομάδα



Διάγραμμα 36: Μέση Τιμή Αργού Τύπου Brent, 2022-2025



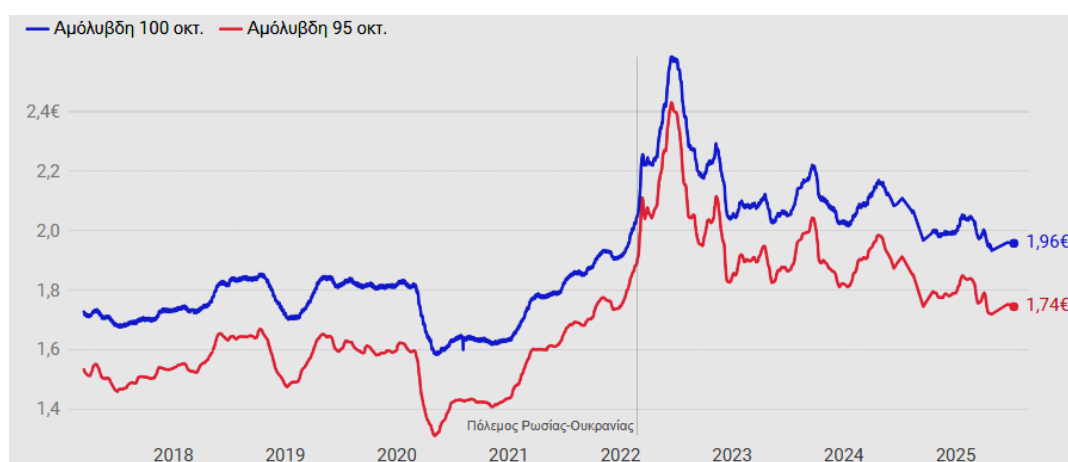
Διάγραμμα 37: Μέση Τιμή Αργού Τύπου Brent, α' οκτάμηνο 2025-2026



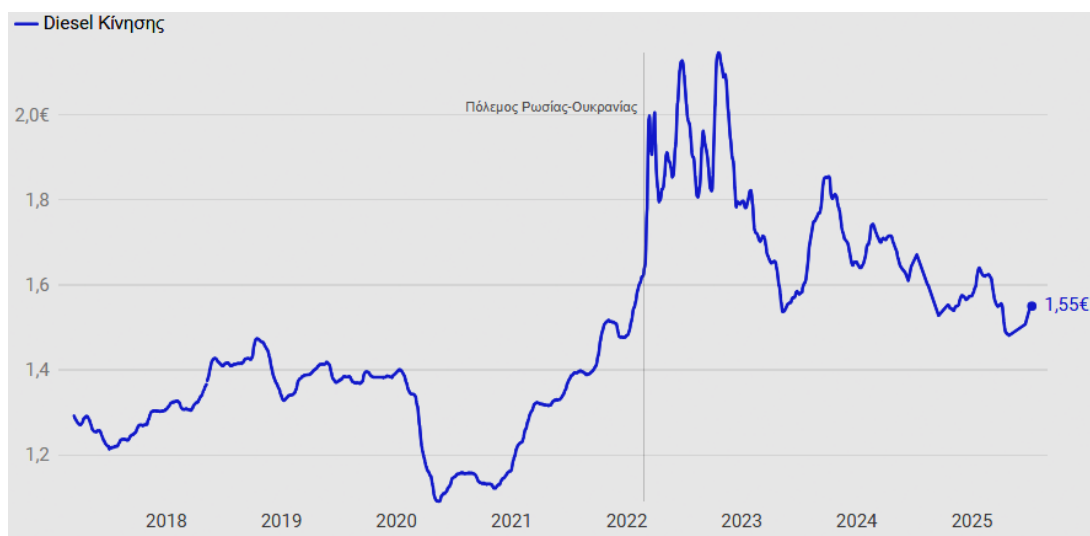
Στην Ελλάδα

Αναφορικά με τις τιμές διαφόρων πετρελαϊκών προϊόντων, όπως ανακοινώνονται από το Παρατηρητήριο Τιμών Υγρών Καυσίμων του Υπουργείου Ανάπτυξης και Ανταγωνιστικότητας (9), αυτές διαμορφώθηκαν κατά μέσο όρο το 2025 στα €1.22/λίτρο για το diesel θέρμανσης κατ' οίκον, στα €1.57/λίτρο για το diesel κίνησης, στα €1.99/λίτρο για την αμόλυβδη των 100 οκτανίων, στα €1.78/λίτρο για την αμόλυβδη των 95 οκτανίων και στα €0.95/λίτρο για το υγραέριο κίνησης, καταγράφοντας μία πτώση της τάξεως των 6.9%, 6.5%, 4.5% και 5.9% αντίστοιχα, σε σύγκριση με το 2024, με εξαίρεση το υγραέριο κίνησης, η τιμή του οποίου αυξήθηκε κατά 7.4% σε ετήσια βάση το 2025.

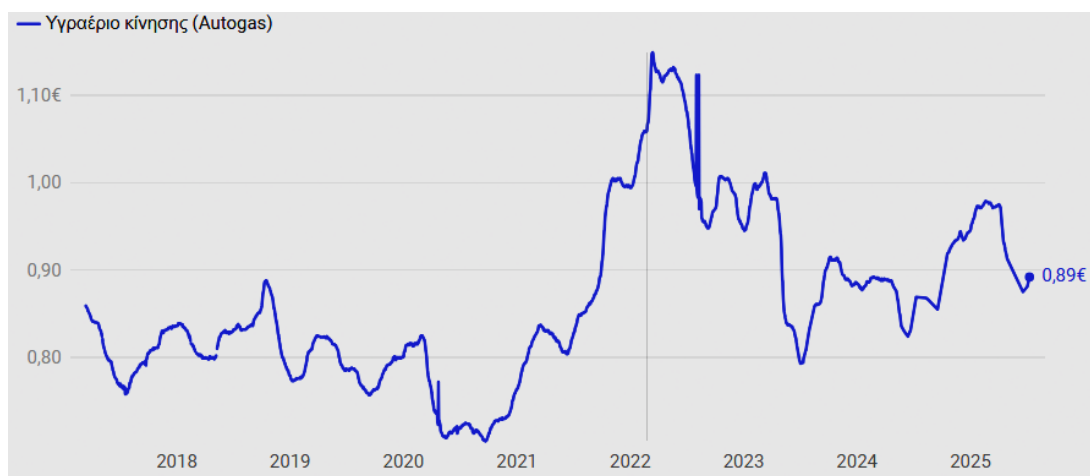
Διάγραμμα 38: Μέση Τιμή Αμόλυβδης στα Πρατήρια, 2017-2025



Διάγραμμα 39: Μέση Τιμή Πετρελαίου (Diesel) Κίνησης στα Πρατήρια, 2017-2025

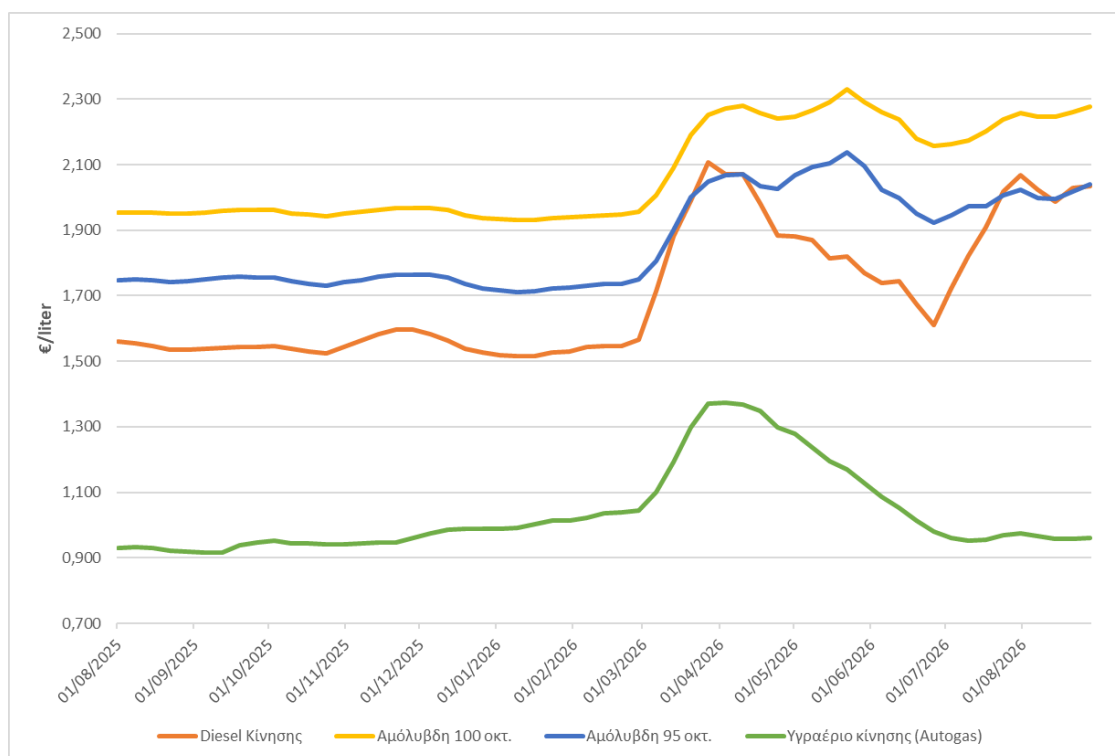


Διάγραμμα 40: Μέση Τιμή Υγραερίου Κίνησης (Autogas) στα Πρατήρια, 2017-2025



Η μέση τιμή του diesel κίνησης στο α' οκτάμηνο του 2026 διαμορφώθηκε στα €1.80/λίτρο, ενώ η αμόλυβδη 100 οκτανίων έφτασε τα €2.15/λίτρο, η αμόλυβδη 95 οκτανίων τα €1.94/λίτρο και το υγραέριο κίνησης τα €1.09/λίτρο. Σε σύγκριση με το αντίστοιχο διάστημα του 2025, οι τιμές αυτές αντιστοιχούν σε αυξήσεις 14.9%, 8.0%, 8.6% και 15.0% αντίστοιχα, αντανakλώντας την ανοδική πορεία του κόστους καυσίμων στην εγχώρια αγορά.

Διάγραμμα 41: Μέση Τιμή Υγρών Καυσίμων στα Πρατήρια, α' οκτάμηνο 2025-2026



10. Συμπεράσματα

Τα βασικά συμπεράσματα της παρούσας μελέτης για τις Τάσεις για το α' οκτάμηνο του 2026 μπορούν να συνοψιστούν ως εξής:

- Παρατηρείται γενική ανοδική τάση στις τιμές ηλεκτρισμού, φυσικού αερίου, αργού και πετρελαϊκών προϊόντων σε Ευρώπη και Ελλάδα σε ετήσια βάση, με μοναδική εξαίρεση την ελληνική αγορά ηλεκτρισμού, όπου οι τιμές κινήθηκαν πτωτικά, διαφοροποιούμενες από το ευρωπαϊκό ανοδικό μοτίβο.
- Πέρα από την Ιβηρική και τις Σκανδιναβικές χώρες στην Ευρώπη, αναδύεται πλέον και μια τρίτη ζώνη χαμηλότερων τιμών ηλεκτρισμού στα Βαλκάνια.
- Παρατηρείται μειωμένη ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας σε ετήσια βάση
- Υποχώρησαν οι εισαγωγές και αυξήθηκαν οι εξαγωγές ηλεκτρισμού στην Ελλάδα σε ετήσια βάση, με την Ελλάδα να χαρακτηρίζεται το α' οκτάμηνο του 2026 ως καθαρός εξαγωγέας
- Σημειώθηκαν αυξημένες εισαγωγές φυσικού αερίου σε ετήσια βάση, με ελαφριά μειωμένες τις εισαγωγές ρωσικού φυσικού αερίου μέσω αγωγών. Παρ' όλα αυτά, η Ελλάδα εξακολουθεί, σε σύγκριση με πολλές άλλες ευρωπαϊκές χώρες που έχουν

πλέον μηδενίσει ή περιορίσει δραστικά τις ρωσικές ροές, να εμφανίζει αναλογικά υψηλότερο επίπεδο εισαγωγών ρωσικού φυσικού αερίου

- Παρά την έντονη φημολογία, οι εξαγωγές φυσικού αερίου από την Ελλάδα προς τον βορρά υπήρξαν περιορισμένες, αν και αποτέλεσαν υψηλό τριετίας
- Καταγράφηκαν αυξημένες εισαγωγές LNG μέσω Ρεβυθούσας και Αμφιτρίτης σε ετήσια βάση, αποτελώντας ιστορικά υψηλή επίδοση για το συγκεκριμένο διάστημα του έτους
- Οι τιμές των καυσίμων στην Ελλάδα συνεχίζουν να είναι από τις υψηλότερες στην Ευρώπη
- Υπήρξε έντονη διαφοροποίηση του ηλεκτροπαραγωγικού μίγματος, με σημαντική συνεισφορά των ΑΠΕ και του φυσικού αερίου

11. Τί Μπορούμε να Αναμένουμε το 2027

Για το υπόλοιπο του 2026 και κατά την διάρκεια του 2027, πρόκειται να δρομολογηθούν μια σειρά από αξιόλογες ενεργειακές εξελίξεις, οι οποίες μπορούν να συνοψιστούν ως εξής:

1. Η τάση σταθεροποίησης της χονδρικής κοντά στα €100/MWh εδραιώνεται, αλλά το πρόβλημα της ωριαίας μεταβλητότητας εντείνεται. Τις μεσημεριανές ώρες οι τιμές μηδενίζονται συστηματικά λόγω της τεράστιας ηλιακής παραγωγής, ενώ τις απογευματινές ώρες αιχμής σημειώνονται απότομα άλματα.
2. Η αγορά λειτουργεί πλέον ως ώριμο ολιγοπώλιο 4-5 μεγάλων καθετοποιημένων παικτών (ΔΕΗ, Metlen, HELLENiQ ENERGY, ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ, Motor Oil). Το 2027, η εμπορική στρατηγική μετατοπίζεται μαζικά στα σταθερά διμερή συμβόλαια (Dynamic & Fixed) και σε συνδυαστικά πακέτα «ενέργειας + τηλεπικοινωνιών/σπιτιού».
3. Καθώς πλησιάζει το θεσμικό ορόσημο του τέλους του 2027 για την πλήρη ευρωπαϊκή απεξάρτηση από το ρωσικό φυσικό αέριο, τα μακροχρόνια συμβόλαια LNG (κυρίως αμερικανικού) αντικαθιστούν πλήρως τις παλιές ροές αγωγών, μετατρέποντας το TTF σε αγορά που καθορίζεται κυρίως από τη διεθνή ναυσιπλοΐα και τις υποδομές υγροποίησης.
4. Από το 2027 αναμένεται η πλήρης ανάπτυξη των βασικών υποδομών του Κάθετου Διαδρόμου φυσικού αερίου, με σημαντικά αυξημένες δυνατότητες μεταφοράς φυσικού αερίου από την Ελλάδα προς τη Βουλγαρία και, μέσω του αναβαθμισμένου δικτύου, προς τη Ρουμανία και περαιτέρω προς την Κεντρική και Ανατολική Ευρώπη. Παράλληλα, η αξιοποίηση της αντίστροφης ροής (reverse flow)

- μέσω του Trans-Balkan Pipeline ενισχύει τη δυνατότητα μεταφοράς αερίου από την Ελλάδα προς τη Ρουμανία, τη Μολδαβία και την Ουκρανία.
5. Διεύρυνση του Κάθετου Διαδρόμου φυσικού αερίου προς τα Δυτικά Βαλκάνια, μέσω της διασύνδεσης Ελλάδας–Βόρειας Μακεδονίας, με περαιτέρω επέκτασή του προς τη Σερβία.
 6. Η Ελλάδα χαρακτηρίζεται πλέον ως κόμβος εισόδου αμερικανικού LNG στη ΝΑ Ευρώπη, με σημαντικά έργα νέων υποδομών να «κουμπώνουν» πάνω στον Κάθετο Διάδρομο και στη δυνατότητα μεταφοράς σημαντικών ποσοτήτων προς βορρά. Με το FSRU Αλεξανδρούπολης και τις αναβαθμίσεις του ΔΕΣΦΑ, η Ελλάδα τροφοδοτεί σταθερά τη Μολδαβία, την Ουκρανία και την Κεντρική Ευρώπη, καλύπτοντας ένα μικρό μέρος του κενού της διακοπής της διαμετακόμισης μέσω της Ανατολικής Ευρώπης.
 7. Στον τομέα των υδρογονανθράκων, η πρώτη δοκιμαστική θαλάσσια γεώτρηση μετά από δεκαετίες (στο στόχο «Ασωπός 1»/Block 2 στο Βορειοδυτικό Ιόνιο από την κοινοπραξία ExxonMobil, Energean, HELLENiQ ENERGY) τοποθετείται χρονικά τον Φεβρουάριο του 2027. Παράλληλα, ξεκινά η ανάλυση των 3D σεισμικών δεδομένων από την Chevron στην Κρήτη.
 8. Προχωρά η ανάπτυξη της τεχνολογίας CCS (Πρίνος και άλλα έργα) ως κρίσιμο συμπλήρωμα για τη βιομηχανία και την ευρωπαϊκή πολιτική διαχείρισης άνθρακα. Ειδικότερα, το έργο Prinos CCS περνά από το στάδιο της σχεδίασης στην τελική επενδυτική απόφαση (FID) και την έναρξη των κατασκευαστικών εργασιών για τις υποδομές αποθήκευσης CO₂, αποτελώντας την πρώτη επιχειρησιακή λύση απανθρακοποίησης για τη βαριά βιομηχανία της ΝΑ Ευρώπης. (10)
 9. Δρομολογείται η περαιτέρω ανάπτυξη δικτύων ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου, σύμφωνα με τα προγράμματα ανάπτυξης των διαχειριστών. Η έμφαση μετατοπίζεται στις μεγάλες ηλεκτρικές διασυνδέσεις (π.χ. πρόοδος του Great Sea Interconnector) και στις επενδύσεις έξυπνων μετρητών στη χαμηλή τάση, προκειμένου το δίκτυο να αντέξει την πίεση των νέων σταθμών ΑΠΕ.
 10. Η αγορά των PPAs ωριμάζει και γίνεται η κύρια οδός χρηματοδότησης για νέα έργα ΑΠΕ. Ωστόσο, η τιμολόγησή τους προσαρμόζεται και συνδέεται υποχρεωτικά με συστήματα αποθήκευσης.
 11. Το 2027 αποτελεί έτος καμπής για το πρόβλημα της απόρριψης πράσινης ενέργειας (curtailments). Εφαρμόζεται νέο θεσμικό πλαίσιο διαχείρισης και αποζημιώσεων

από ΥΠΕΝ/ΡΑΑΕΥ, ενώ η είσοδος των μπαταριών αρχίζει να απορροφά τους πρώτους κραδασμούς.

12. Μετά την ολοκλήρωση του ειδικού χωροταξικού πλαισίου για τις ΑΠΕ, που τέθηκε σε ισχύ τον Αύγουστο του 2026, αναμένεται να διεξαχθούν το 2027 οι πρώτοι ανταγωνιστικοί διαγωνισμοί για την παραχώρηση θαλάσσιων οικοπέδων (με έμφαση στα πλωτά αιολικά πάρκα στο Θρακικό Πέλαγος και την Κρήτη).
13. Ανάπτυξη Αγοράς Βιομεθανίου & Πράσινου Υδρογόνου: Τίθενται σε λειτουργία οι πρώτες βιομηχανικές μονάδες παραγωγής βιομεθανίου που εγχέουν πιλοτικά στο δίκτυο φυσικού αερίου, ενώ προχωρούν οι πρώτες επενδύσεις επίδειξης πράσινου υδρογόνου σε διυλιστήρια.
14. Εκτιμάται ότι θα υπάρξει πλήρης εφαρμογή του CBAM (Μηχανισμός Συνοριακής Προσαρμογής Άνθρακα): Η Ευρωπαϊκή Ένωση θέτει σε πλήρη εφαρμογή τη φορολόγηση εισαγόμενων προϊόντων έντασης άνθρακα (χάλυβας, τσιμέντο, αλουμίνιο, λιπάσματα). Αυτό προστατεύει την εγχώρια βιομηχανία από τον αθέμιτο ανταγωνισμό τρίτων χωρών, αλλά απαιτεί ταχύτατο «πρασίνισμα» της παραγωγής.
15. Η βιομηχανία θα εξακολουθήσει να πιέζει για την πλήρη εφαρμογή των μηχανισμών αντιστάθμισης και την άμεση πρόσβαση σε φθηνή πράσινη ενέργεια μέσω του Green Pool, καθώς η έναρξη της ουσιαστικής περιόδου του CBAM (δασμοί άνθρακα) δεν αφήνει περιθώρια καθυστερήσεων.

Πηγές

1. EIA (2026), “Short-Term Energy Outlook – August 2026”,
[https://www.eia.gov/outlooks/steo/pdf/steo_text.pdf#:~:text=are%20leading%20sources%20of%20generation%20growth%20in,half%20of%202026%20\(1H26\)%20compared%20with%201H25](https://www.eia.gov/outlooks/steo/pdf/steo_text.pdf#:~:text=are%20leading%20sources%20of%20generation%20growth%20in,half%20of%202026%20(1H26)%20compared%20with%201H25)
2. IEA (2026), “Electricity Mid-Year - Update 2026”,
<https://iea.blob.core.windows.net/assets/3c66a000-244c-4efb-aaeb-cda33eb833da/ElectricityMid-YearUpdate2026.pdf>
3. European Commission (2026), “EU imports of energy products - latest developments”, https://ec.europa.eu/eurostat/statistics-explained/index.php?title=EU_imports_of_energy_products_-_latest_developments#:~:text=In%20Q1%202026%2C%20Norway%20was%20the%20largest,available%2C%20thus%20reflecting%20the%20most%20recent%20developments

4. Eurostat (2026), “Complete energy balances”,
https://ec.europa.eu/eurostat/databrowser/view/nrg_bal_c/default/table?lang=en&category=nrg.nrg_quant.nrg_quanta.nrg_bal
5. ΔΕΣΦΑ (2026α), «Στοιχεία ΔΕΣΦΑ για την κατανάλωση φυσικού αερίου το 2025»,
<https://www.desfa.gr/%CF%83%CF%84%CE%BF%CE%B9%CF%87%CE%B5%CE%AF%CE%B1-%CE%B4%CE%B5%CF%83%CF%86%CE%B1-%CE%B3%CE%B9%CE%B1-%CF%84%CE%B7%CE%BD-%CE%BA%CE%B1%CF%84%CE%B1%CE%BD%CE%AC%CE%BB%CF%89%CF%83%CE%B7-%CF%86%CF%85%CF%83%CE%B9%CE%BA%CE%BF%CF%8D-%CE%B1%CE%B5%CF%81%CE%AF%CE%BF%CF%85-%CF%84%CE%BF-2025/>
6. ΔΕΣΦΑ (2026β), «Στοιχεία ΔΕΣΦΑ για την κατανάλωση φυσικού αερίου το α’ εξάμηνο του 2026»,
<https://www.desfa.gr/%CF%83%CF%84%CE%BF%CE%B9%CF%87%CE%B5%CE%AF%CE%B1-%CE%B4%CE%B5%CF%83%CF%86%CE%B1-%CE%B3%CE%B9%CE%B1-%CF%84%CE%B7%CE%BD-%CE%BA%CE%B1%CF%84%CE%B1%CE%BD%CE%AC%CE%BB%CF%89%CF%83%CE%B7-%CF%86%CF%85%CF%83%CE%B9%CE%BA%CE%BF%CF%8D-%CE%B1%CE%B5%CF%81%CE%AF%CE%BF%CF%85-%CF%84%CE%BF-%CE%B1%CE%84-%CE%B5%CE%BE%CE%AC%CE%BC%CE%B7%CE%BD%CE%BF-%CF%84%CE%BF%CF%85-2026/>
7. Energylive (2026), “Average day-ahead prices”, <https://www.energylive.cloud/pwr-hour/dam-maps>
8. IENE (2026), “SE Europe Energy Outlook 2025/2026”,
<https://www.iene.eu/en/congress/91/IENE-Study-SEE-Energy-Outlook-2025-2026?p=467>
9. Υπουργείο Ανάπτυξης και Ανταγωνιστικότητας (2026), «Παρατηρητήριο Τιμών Υγρών Καυσίμων», <http://www.fuelprices.gr/>
10. IENE (2023), “Prospects for the Implementation of CCUS Technologies in Greece”, *An IENE Study (M64)*, https://www.iene.eu/articlefiles/inline/ccus_extendedreport.pdf