

No 430 | ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΣ 2025

ΔΕΛΤΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΣ ΑΝΑΛΥΣΗΣ - Μηνιαία Ανάλυση Ελληνικής Ενεργειακής Αγοράς

Για τον μήνα Ιανουάριο 2025



Άνοδος της Μέσης TEA και της Ζήτησης, ενώ το 56% των Εισαγωγών Φυσικού Αερίου Καλύφθηκε από LNG σε Μηνιαία Βάση τον Ιανουάριο

Στην παρούσα μηνιαία ανάλυση της ελληνικής ενεργειακής αγοράς, που εκπόνησε το τμήμα ανάλυσης ενεργειακών αγορών του IENE, παρουσιάζονται στοιχεία που αφορούν την εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου για τον μήνα που πέρασε. Στο παρόν τεύχος, αναλύονται μεγέθη, όπως η **μέση Τιμή Εκκαθάρισης της Αγοράς (TEA)**, η **ζήτηση ενέργειας** και το **φορτίο συστήματος**, η **παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από τις διαθέσιμες μορφές ενέργειας**, το **μίγμα καυσίμου**, οι **εισαγωγές-εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας της Ελλάδας** και η **καθαρή θέση ισοζυγίου διασυνδέσεων**. Όσον αφορά την ελληνική αγορά φυσικού αερίου, δίνονται στοιχεία σχετικά με τις **συνολικές εισαγωγές φυσικού αερίου**, τις **εισαγωγές ανά σημείο εισόδου**, τις **παραλαβές στα σημεία εξόδου**, αλλά και την **ημερήσια τιμή αερίου εξισορρόπησης**.

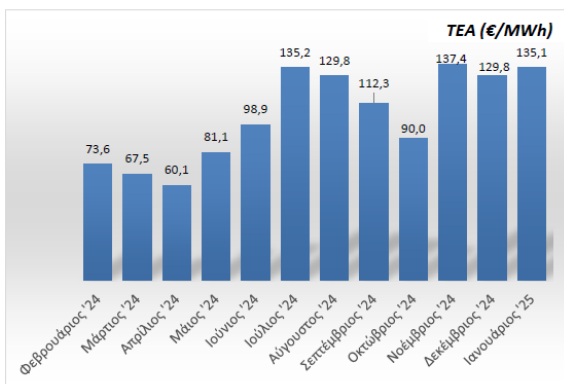
Ενεργειακές Τάσεις για τον Ιανουάριο

- Αύξηση της Μέσης TEA σε μηνιαία βάση
- Άνοδος της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας σε μηνιαία βάση
- Αυξημένη η συμμετοχή του φυσικού αερίου στο ηλεκτροπαραγωγικό μίγμα, με παράλληλη αύξηση λιγνίτη και μεγάλων υδροηλεκτρικών και μείωση ΑΠΕ
- Κυριαρχία φυσικού αερίου και ΑΠΕ στο ηλεκτροπαραγωγικό μίγμα
- Αυξημένες οι εισαγωγές και οι εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας σε μηνιαία βάση
- Η Ελλάδα ήταν καθαρός εξαγωγέας ηλεκτρικής ενέργειας τον Ιανουάριο
- Αυξημένες οι εισαγωγές φυσικού αερίου σε μηνιαία βάση
- Οι εισαγωγές φυσικού αερίου μέσω LNG ξεπέρασαν τις εισαγωγές φυσικού αερίου μέσω αγωγών, συνεισφέροντας 56% και 44% αντίστοιχα
- Άνοδος της μεσοσταθμικής τιμής εισαγωγής φυσικού αερίου σε μηνιαία βάση, ακολουθώντας την ευρωπαϊκή τάση

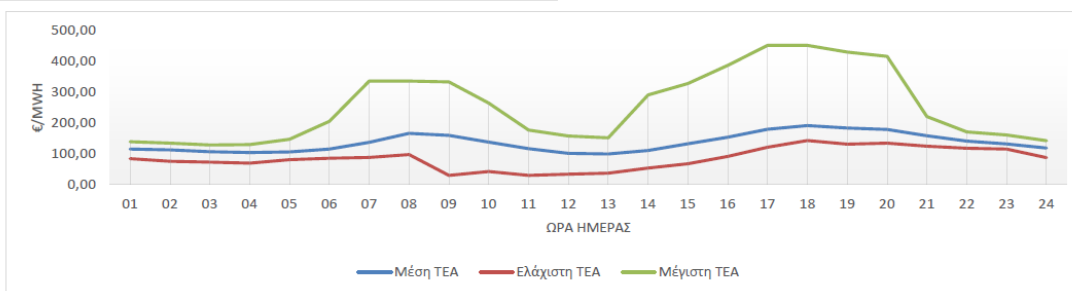
(A) Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας

A1. Αυξημένη κατά 45% η Μέση TEA τον Ιανουάριο σε Ετήσια Βάση

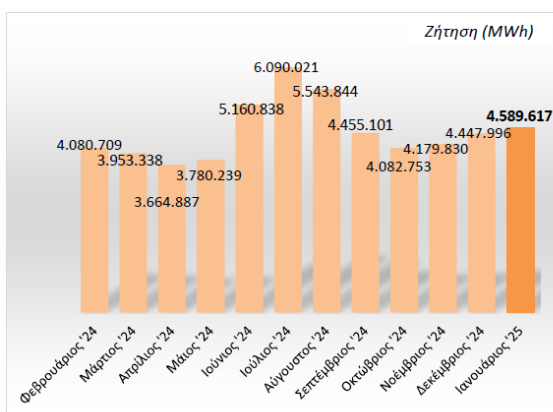
Η μέση TEA τον Ιανουάριο του 2025 εμφανίστηκε αυξημένη κατά 4% σε σύγκριση με τον περασμένο Δεκέμβριο και διαμορφώθηκε στα €135.13/MWh, ενώ αυξήθηκε κατά 45% σε σχέση με τον Ιανουάριο του 2024.

1. Τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς (€/MWh)


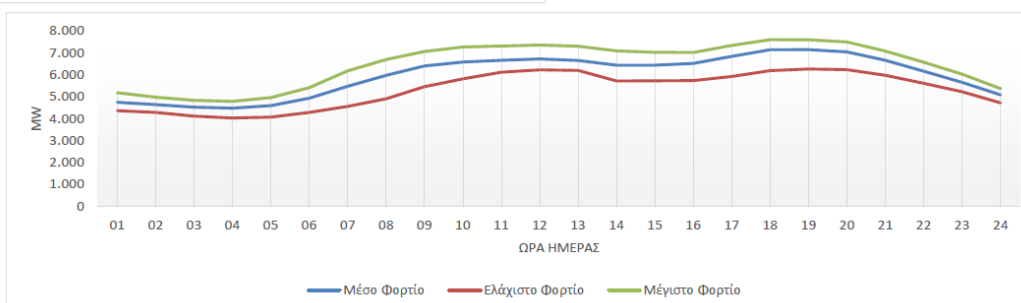
	Μέση TEA	M-1%	Υ-1%	Ελάχιστη TEA	Μέγιστη TEA
Φεβ/24	73,61	-21%	-53%	3,00	130,97
Μαρ/24	67,50	-8%	-45%	0,00	156,39
Απρ/24	60,11	-11%	-50%	-1,02	149,39
Μαϊ/24	81,08	35%	-23%	0,00	192,20
Ιουν/24	98,89	22%	8%	0,04	324,95
Ιουλ/24	135,18	37%	20%	0,04	850,00
Αυγ/24	129,83	-4%	19%	0,04	756,50
Σεπ/24	112,35	-13%	10%	0,04	942,00
Οκτ/24	90,05	-20%	-19%	0,04	325,34
Νοε/24	137,42	53%	30%	2,54	733,65
Δεκ/24	129,81	-6%	27%	13,47	543,86
Ιαν/25	135,13	4%	45%	28,98	452,13


A2. Άνοδος της Ζήτησης τον Ιανουάριο σε Μηνιαία Βάση

Όσον αφορά τη ζήτηση ενέργειας, αυτή διαμορφώθηκε στις 4,589,617 MWh τον Ιανουάριο του 2025, κινούμενη ανοδικά για τρίτο συνεχόμενο μήνα. Το μέσο φορτίο συστήματος ανήλθε στα 6,169 MW, αυξημένο κατά 3% σε μηνιαίο επίπεδο και αμετάβλητο σε ετήσια βάση. Το ελάχιστο φορτίο συστήματος για τον μήνα Ιανουάριο ανήλθε στα 4,103 MW, ενώ το μέγιστο στα 8,466 MW.

2. Ζήτηση Ενέργειας και Φορτίο Συστήματος


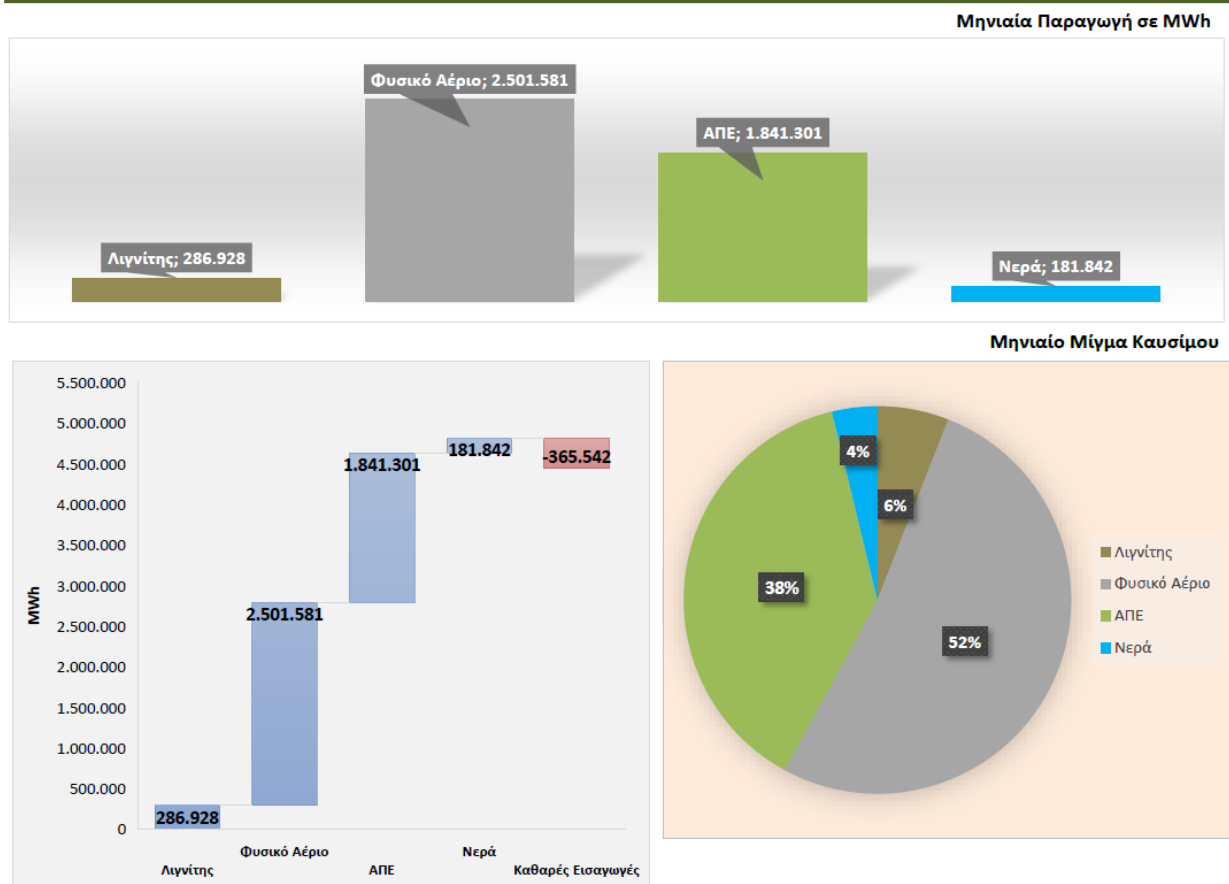
MW	Μέσο Φορτίο	M-1%	Υ-1%	Ελάχιστο Φορτίο	Μέγιστο Φορτίο
Φεβ/24	5.863	-5%	1%	4.065	8.224
Μαρ/24	5.321	-9%	3%	3.826	6.763
Απρ/24	5.090	-4%	8%	3.758	6.497
Μαϊ/24	5.081	0%	6%	3.224	7.059
Ιουν/24	7.168	41%	34%	4.122	9.830
Ιουλ/24	8.186	14%	10%	5.315	10.897
Αυγ/24	7.451	-9%	10%	5.122	9.645
Σεπ/24	6.188	-17%	13%	4.132	8.968
Οκτ/24	5.482	-11%	12%	3.851	7.088
Νοε/24	5.805	6%	15%	3.908	7.618
Δεκ/24	5.978	3%	9%	4.026	7.601
Ιαν/25	6.169	3%	0%	4.103	8.466



A3. Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας και Μίγμα Καυσίμου – Αύξηση Φυσικού Αερίου, Λιγνίτη και Μεγάλων Υδροηλεκτρικών και Μείωση ΑΠΕ σε Μηνιαία Βάση

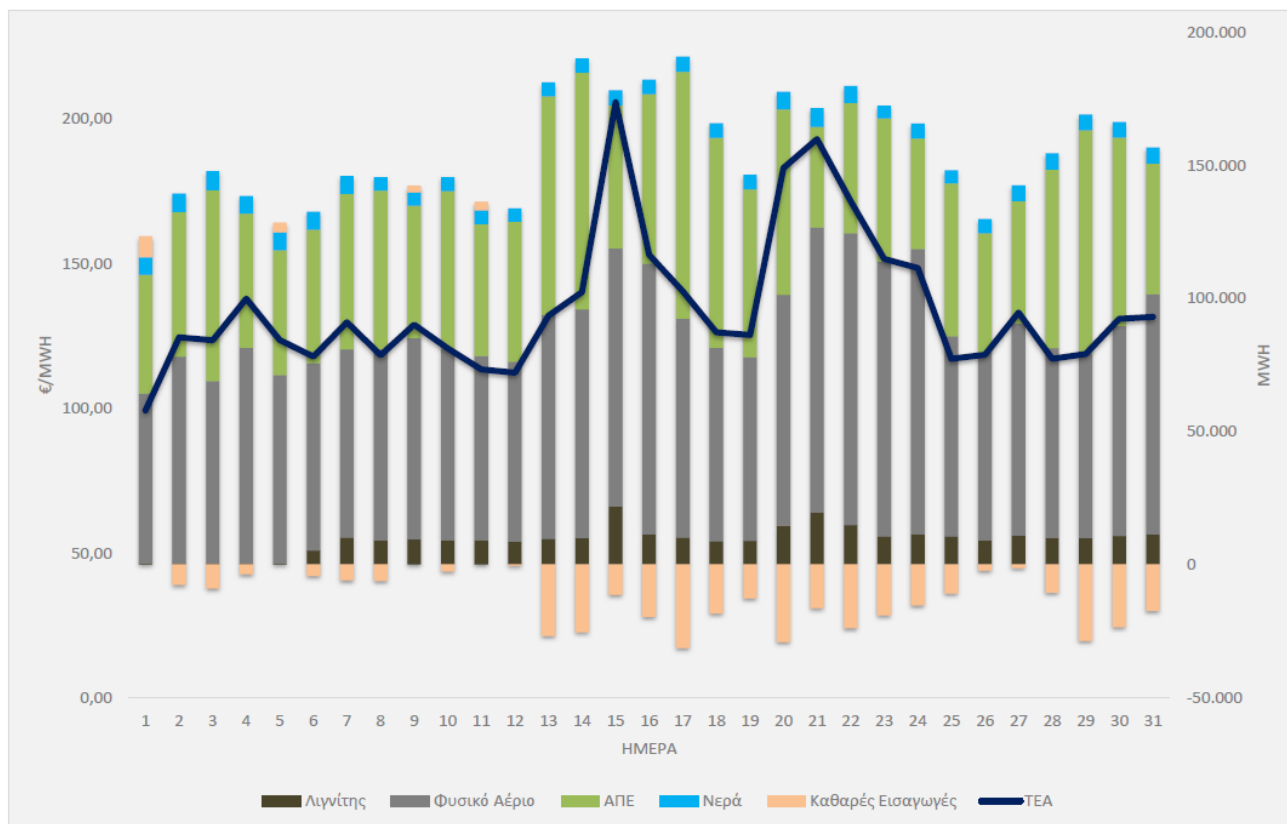
Αξιοσημείωτη είναι η αύξηση της συμμετοχής του φυσικού αερίου στην ηλεκτροπαραγωγή τον μήνα Ιανουάριο του 2025, καλύπτοντας το 52% του μίγματος καυσίμου, σε σύγκριση με τον προηγούμενο μήνα που ανήλθε στο 50%. Πιο συγκεκριμένα, το μίγμα καυσίμου της Ελλάδας στην ηλεκτροπαραγωγή για τον μήνα Ιανουάριο βασίστηκε κυρίως στο φυσικό αέριο (52%), στις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ) (38%), με τις ΑΠΕ να περιλαμβάνουν αιολικά, φωτοβολταϊκά και βιομάζα, στο λιγνίτη (6%) και στα μεγάλα υδροηλεκτρικά (4%). Άρα, συνολικά η συμμετοχή των ΑΠΕ φθάνει το 42%. Η παραγωγή ενέργειας από φυσικό αέριο και ΑΠΕ τον Ιανουάριο ανήλθε σε 2,501,581 MWh και 1,841,301 MWh αντίστοιχα, ενώ από τον λιγνίτη έφτασε τις 286,928 MWh. Στο πιο κάτω διάγραμμα, απεικονίζεται το μίγμα καυσίμου ανά ημέρα τον Ιανουάριο.

3. Παραγωγή Ενέργειας (MWh) και Μίγμα Καυσίμου



Αξίζει να σημειωθεί ότι το μερίδιο του φυσικού αερίου στο μίγμα καυσίμου της Ελλάδας αυξήθηκε κατά 16% σε σύγκριση με τον Ιανουάριο του 2024, ενώ η συνεισφορά των ΑΠΕ μειώθηκε κατά 10%. Ειδικότερα, το μερίδιο του φυσικού αερίου τον Ιανουάριο του 2025 ήταν στο 52%, από το 36% τον Ιανουάριο του 2024, ενώ αντίστοιχα το μερίδιο των ΑΠΕ διαμορφώθηκε στο 38% τον περασμένο Ιανουάριο από το 48% τον Ιανουάριο του 2024.

Μίγμα καυσίμου ανα ημέρα

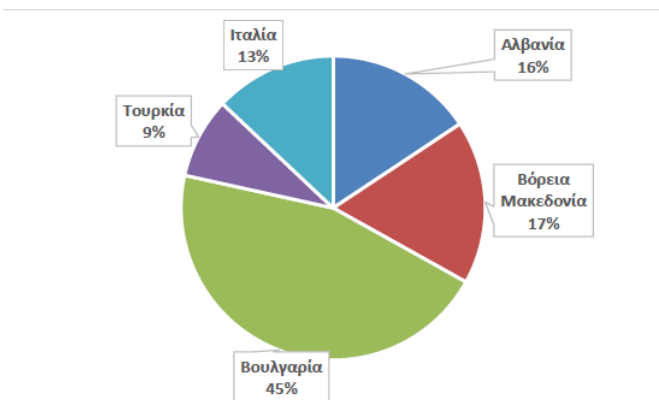
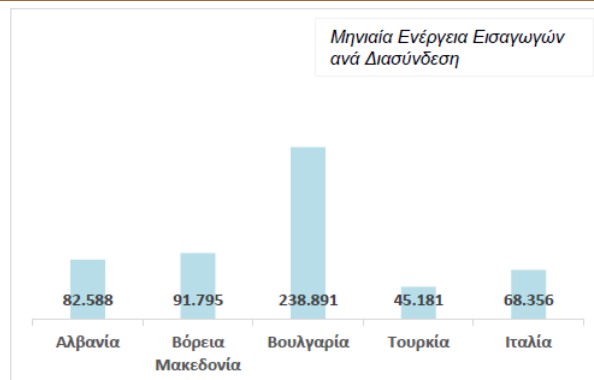
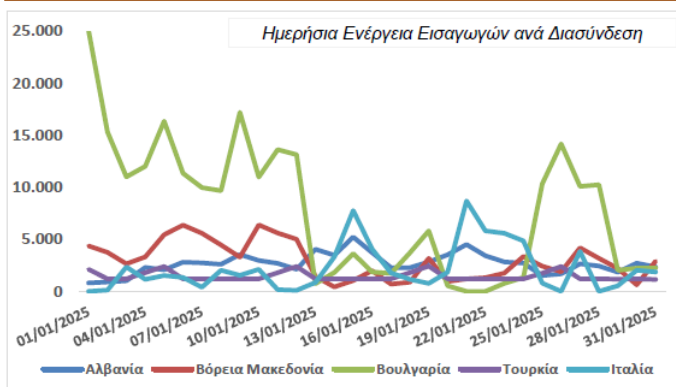


A4. Εισαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας – Αυξημένες οι Εισαγωγές σε Σχέση με τον Δεκέμβριο

Η μέση ημερήσια ηλεκτρική ενέργεια εισαγωγών της Ελλάδας τον Ιανουάριο του 2025 ανήλθε στις 16,994 MWh και η μηνιαία ηλεκτρική ενέργεια εισαγωγών στις 526,811 MWh. Η κατανομή εισαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας της χώρας μας ανά διασύνδεση αναλύεται ως εξής:

- **45%** προήλθε από την **Βουλγαρία** με μηνιαία ηλεκτρική ενέργεια εισαγωγών στις 238,891 MWh,
- **17%** προήλθε από την **Βόρεια Μακεδονία** με μηνιαία ηλεκτρική ενέργεια εισαγωγών στις 91,795 MWh,
- **16%** προήλθε από την **Αλβανία** με μηνιαία ηλεκτρική ενέργεια εισαγωγών στις 82,588 MWh,
- **13%** προήλθε από την **Ιταλία** με μηνιαία ηλεκτρική ενέργεια εισαγωγών στις 68,356 MWh και
- **9%** προήλθε από την **Τουρκία** με μηνιαία ηλεκτρική ενέργεια εισαγωγών στις 45,181 MWh.

1. Εισαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας (MWh)



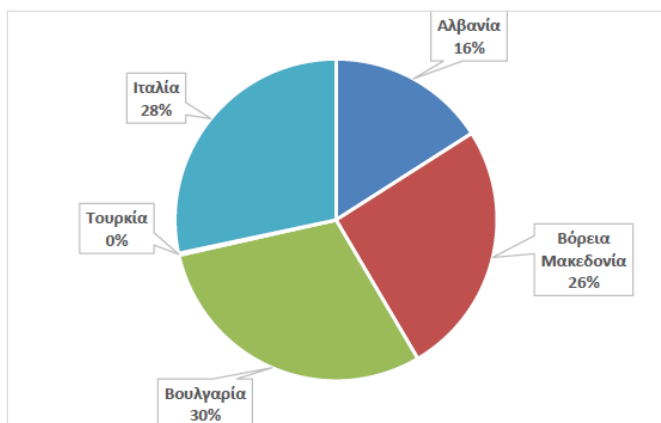
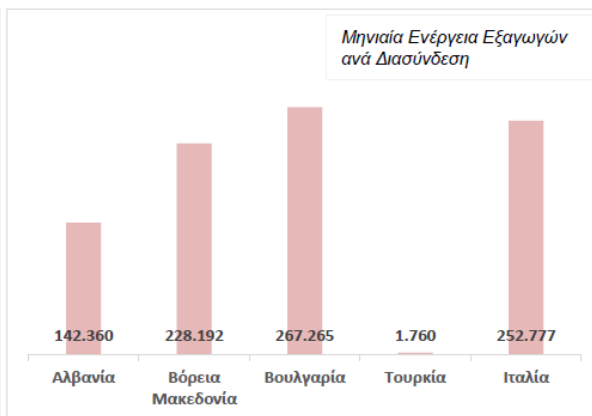
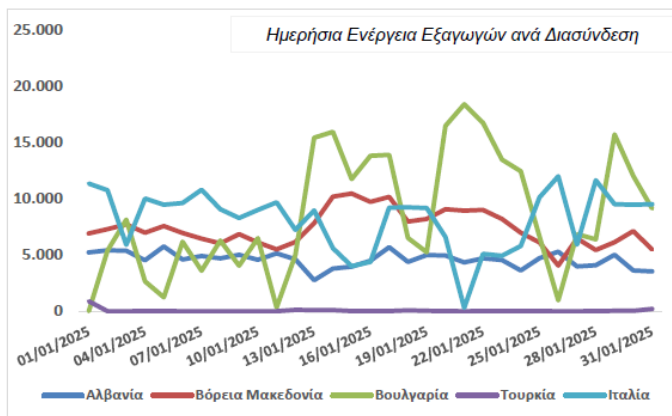
<i>MWh</i>	Μέση Ημερήσια Ενέργεια Εισαγωγών	Μηνιαία Ενέργεια Εισαγωγών
Αλβανία	2.664	82.588
Βόρεια Μακεδονία	2.961	91.795
Βουλγαρία	7.706	238.891
Τουρκία	1.457	45.181
Ιταλία	2.205	68.356
Σύνολο	16.994	526.811

A5. Εξαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας – Αυξημένες οι Εξαγωγές σε Σχέση με τον Δεκέμβριο

Η μέση ημερήσια ηλεκτρική ενέργεια εξαγωγών της Ελλάδας τον Ιανουάριο του 2025 ανήλθε στις 28,786 MWh και η μηνιαία ηλεκτρική ενέργεια εξαγωγών στις 892,353 MWh. Η κατανομή εξαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας της χώρας μας ανά διασύνδεση αναλύεται ως εξής:

- **30%** κατευθύνθηκε προς την **Βουλγαρία** με μηνιαία ηλεκτρική ενέργεια εξαγωγών στις 267,265 MWh,
- **28%** κατευθύνθηκε προς την **Ιταλία** με μηνιαία ηλεκτρική ενέργεια εξαγωγών στις 252,777 MWh,
- **26%** κατευθύνθηκε προς την **Βόρεια Μακεδονία** με μηνιαία ηλεκτρική ενέργεια εξαγωγών στις 228,192 MWh,
- **16%** κατευθύνθηκε προς την **Αλβανία** με μηνιαία ηλεκτρική ενέργεια εξαγωγών στις 142,360 MWh και
- **0%** κατευθύνθηκε προς την **Τουρκία** με μηνιαία ηλεκτρική ενέργεια εξαγωγών στις 1,760 MWh.

2. Εξαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας (MWh)



MWh	Μέση Ημερήσια Ενέργεια Εξαγωγών	Μηνιαία Ενέργεια Εξαγωγών
Αλβανία	4.592	142.360
Βόρεια Μακεδονία	7.361	228.192
Βουλγαρία	8.621	267.265
Τουρκία	57	1.760
Ιταλία	8.154	252.777
Σύνολο	28.786	892.353

Α6. Καθαρή Θέση Ισοζυγίου Διασυνδέσεων

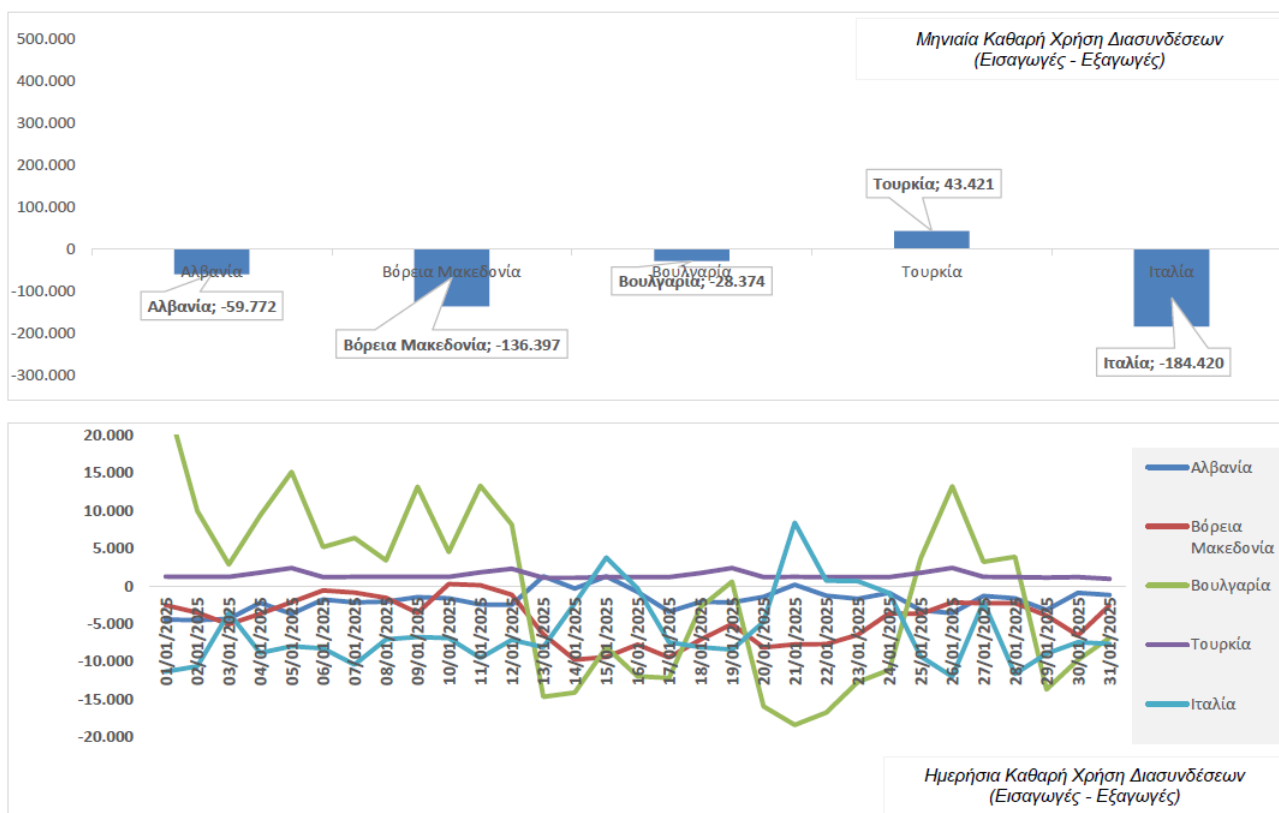
Η διαφορά μεταξύ της μηνιαίας ηλεκτρικής ενέργειας εισαγωγών και εξαγωγών ισούται με την μηνιαία καθαρή χρήση των διασυνδέσεων της Ελλάδας με τις προαναφερθείσες χώρες.

Επομένως, διαμορφώνονται **καθαρές εισαγωγές**:

- α. μεταξύ **Ελλάδας** και **Αλβανίας** της τάξεως των -59,772 MWh
- β. μεταξύ **Ελλάδας** και **Βόρειας Μακεδονίας** της τάξεως των -136,397 MWh
- γ. μεταξύ **Ελλάδας** και **Βουλγαρίας** της τάξεως των -28,374 MWh
- δ. μεταξύ **Ελλάδας** και **Τουρκίας** της τάξεως των 43,421 MWh
- ε. μεταξύ **Ελλάδας** και **Ιταλίας** της τάξεως των -184,420 MWh

Άρα, η Ελλάδα ήταν καθαρά εξαγωγική χώρα τον Ιανουάριο του 2025, με τις συνολικές καθαρές εισαγωγές να ανέρχονται σε -365,542 MWh.

3. Καθαρή Θέση Ισοζυγίου Διασυνδέσεων (MWh)



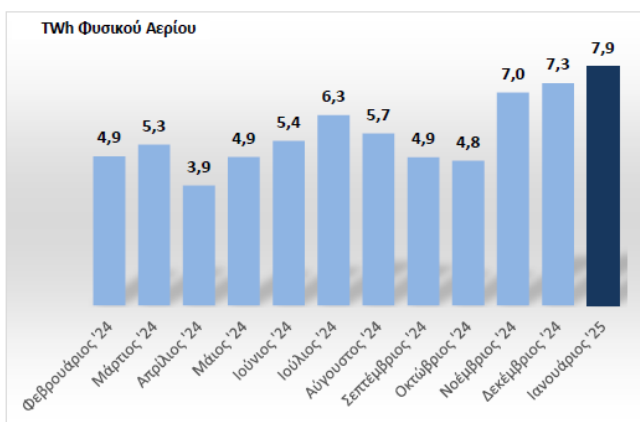
(B) Αγορά Φυσικού Αερίου¹

1. Αυξημένες οι Εισαγωγές τον Ιανουάριο σε Σχέση με τον Δεκέμβριο

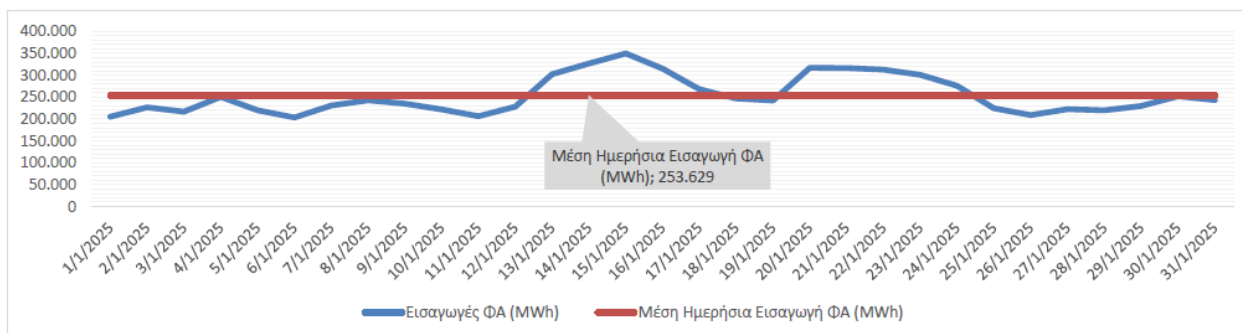
Οι συνολικές εισαγωγές φυσικού αερίου της Ελλάδας για τον μήνα Ιανουάριο του 2025 ανήλθαν σε 7.9 TWh, αυξημένες κατά 8% σε μηνιαία βάση και κατά 30% σε σύγκριση με τον Ιανουάριο του προηγούμενου έτους. Η μέση ημερήσια εισαγωγή φυσικού αερίου τον Ιανουάριο του 2025 έφτασε τις 253,629 MWh.

¹ Σημείωση: Όλα τα στοιχεία του φυσικού αερίου δίνονται σε TWh ή MWh. 1TWh ≈ 0.1bcm

1. Συνολικές Εισαγωγές Φ.Α.



	Υ (TWh)	Υ-1 (TWh)	Υ-1%
Φεβ/24	4,9	4,8	3%
Μαρ/24	5,3	4,3	22%
Απρ/24	3,9	4,0	-2%
Μαϊ/24	4,9	3,9	24%
Ιουν/24	5,4	4,5	20%
Ιουλ/24	6,3	5,3	18%
Αυγ/24	5,7	4,6	22%
Σεπ/24	4,9	4,5	9%
Οκτ/24	4,8	4,3	10%
Νοε/24	7,0	3,7	90%
Δεκ/24	7,3	4,9	50%
Ιαν/25	7,9	6,0	30%

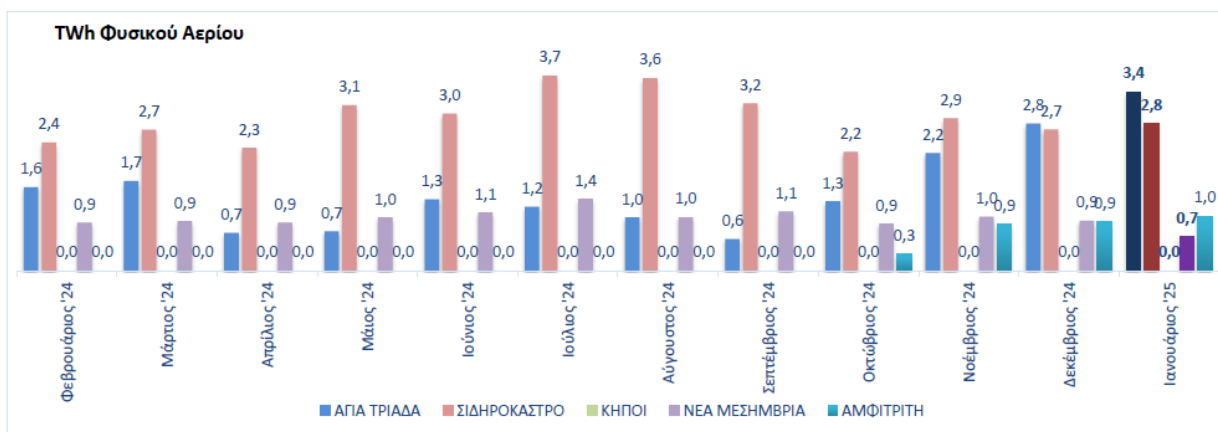


2. Εισαγωγές Φυσικού Αερίου Ανά Σημείο Εισόδου

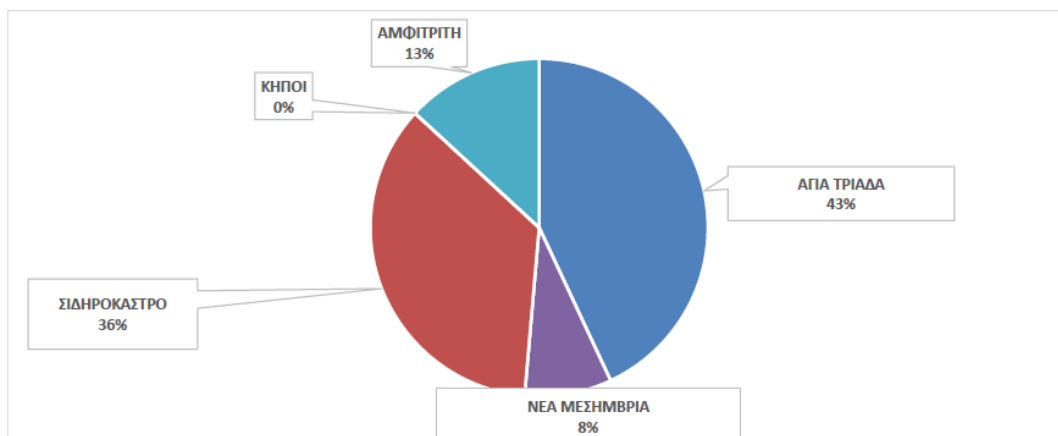
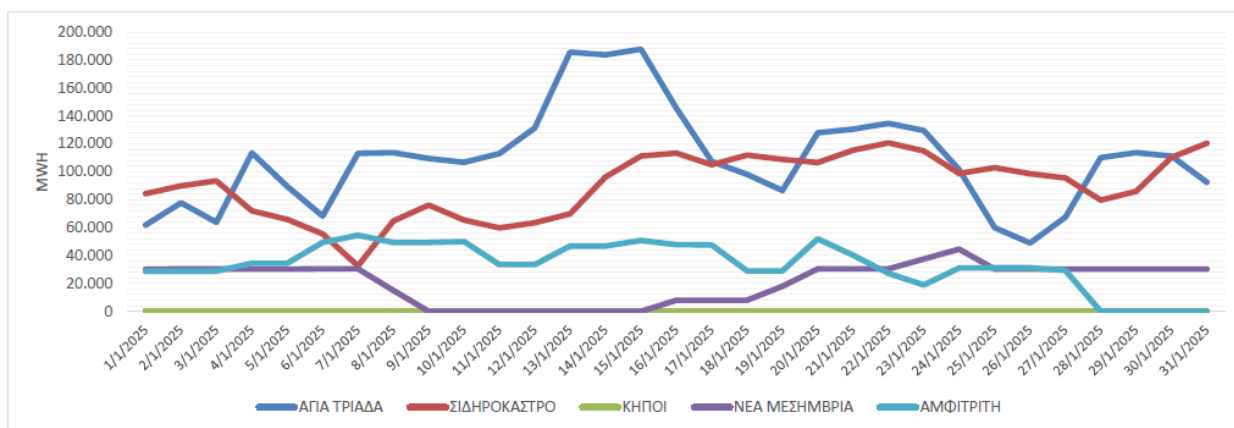
Το φυσικό αέριο εισάγεται πλέον στο Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου (ΕΣΦΑ) της Ελλάδας μέσω πέντε σημείων εισόδου, τα οποία ονομαστικά είναι το **Σιδηρόκαστρο** στα σύνορα Ελλάδας-Βουλγαρίας, στο οποίο εισέρχεται ρωσικό φυσικό αέριο, οι **Κήποι Έβρου** στα σύνορα Ελλάδας-Τουρκίας, εισάγοντας ποσότητες τουρκικού basket, η **Νέα Μεσημβρία**, το σημείο διασύνδεσης του ΕΣΦΑ με τον αγωγό TAP, που μεταφέρει αζέρικο φυσικό αέριο, η **Αγία Τριάδα** απέναντι από τη νήσο Ρεβυθούσα, που εισάγει LNG, και η **Αμφιτρίτη**, σημείο στο οποίο συνδέεται το ΕΣΦΑ και το ΑΣΦΑ Αλεξανδρούπολης.

Όπως αναφέρθηκε προηγουμένως, οι συνολικές εισαγωγές φυσικού αερίου της Ελλάδας για τον μήνα Ιανουάριο του 2025 ανήλθαν 7.9 TWh, με 3.4 TWh ή 43% να εισάγονται μέσω της Αγίας Τριάδας, 2.8 TWh ή 36% να εισάγονται μέσω του Σιδηροκάστρου, 0.0 TWh ή 0% εισήχθησαν μέσω των Κήπων, 0.7 TWh ή 8% εισήχθησαν μέσω της Νέας Μεσημβρίας, ενώ 1.0 TWh ή 13% εισήχθησαν μέσω της Αμφιτρίτης.

Αξίζει να αναφερθεί ότι το LNG συνεχίζει να αποτελεί τον Ιανουάριο του 2025 το κυρίαρχο καύσιμο (56%) ως προς τις συνολικές εισαγωγές φυσικού αερίου στην Ελλάδα σε μηνιαία βάση, με τις υπόλοιπες ποσότητες (44%) φυσικού αερίου να καλύπτονται μέσω αγωγών. Οι εισαγωγές ρωσικού φυσικού αερίου μέσω αγωγών παρέμειναν αμετάβλητες σε ποσοστιαία βάση (36%) σε μηνιαίο επίπεδο, μέσω του σημείου εισόδου του Σιδηροκάστρου.

2. Εισαγωγές Φ.Α. Ανά Σημείο Εισόδου


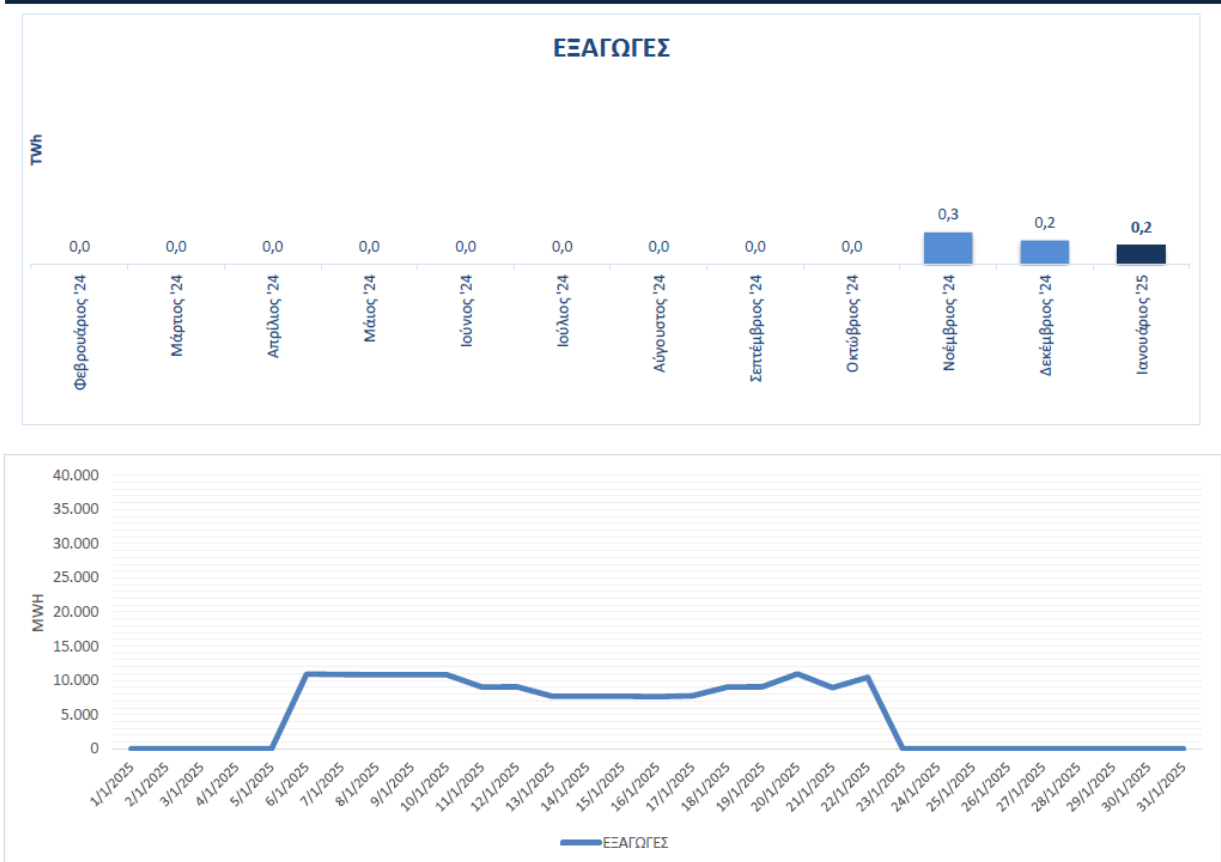
TWh	Αγ. Τριάδα	Σιδηρόκαστρο	Κήποι	Νέα Μεσημβρία	Αμφιτρίτη
Φεβ/24	1,6	2,4	0,0	0,9	0,0
Μαρ/24	1,7	2,7	0,0	0,9	0,0
Απρ/24	0,7	2,3	0,0	0,9	0,0
Μαϊ/24	0,7	3,1	0,0	1,0	0,0
Ιουν/24	1,3	3,0	0,0	1,1	0,0
Ιουλ/24	1,2	3,7	0,0	1,4	0,0
Αυγ/24	1,0	3,6	0,0	1,0	0,0
Σεπ/24	0,6	3,2	0,0	1,1	0,0
Οκτ/24	1,3	2,2	0,0	0,9	0,3
Νοε/24	2,2	2,9	0,0	1,0	0,9
Δεκ/24	2,8	2,7	0,0	0,9	0,9
Ιαν/25	3,4	2,8	0,0	0,7	1,0



3. Εξαγωγές Φυσικού Αερίου Στα Σημεία Εξόδου

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 διασυνδεδητήριου αγωγού Ελλάδας-Βουλγαρίας (IGB), πλέον καταγράφονται εξαγωγές φυσικού αερίου. Ωστόσο, μόνο τους τρεις περασμένους μήνες (Νοέμβριος 2024-Ιανουάριος 2025) σημειώθηκαν 0.3 TWh, 0.2 TWh και 0.2 TWh αντίστοιχα σε εξαγωγές φυσικού αερίου από τα συγκεκριμένα σημεία εξόδου.

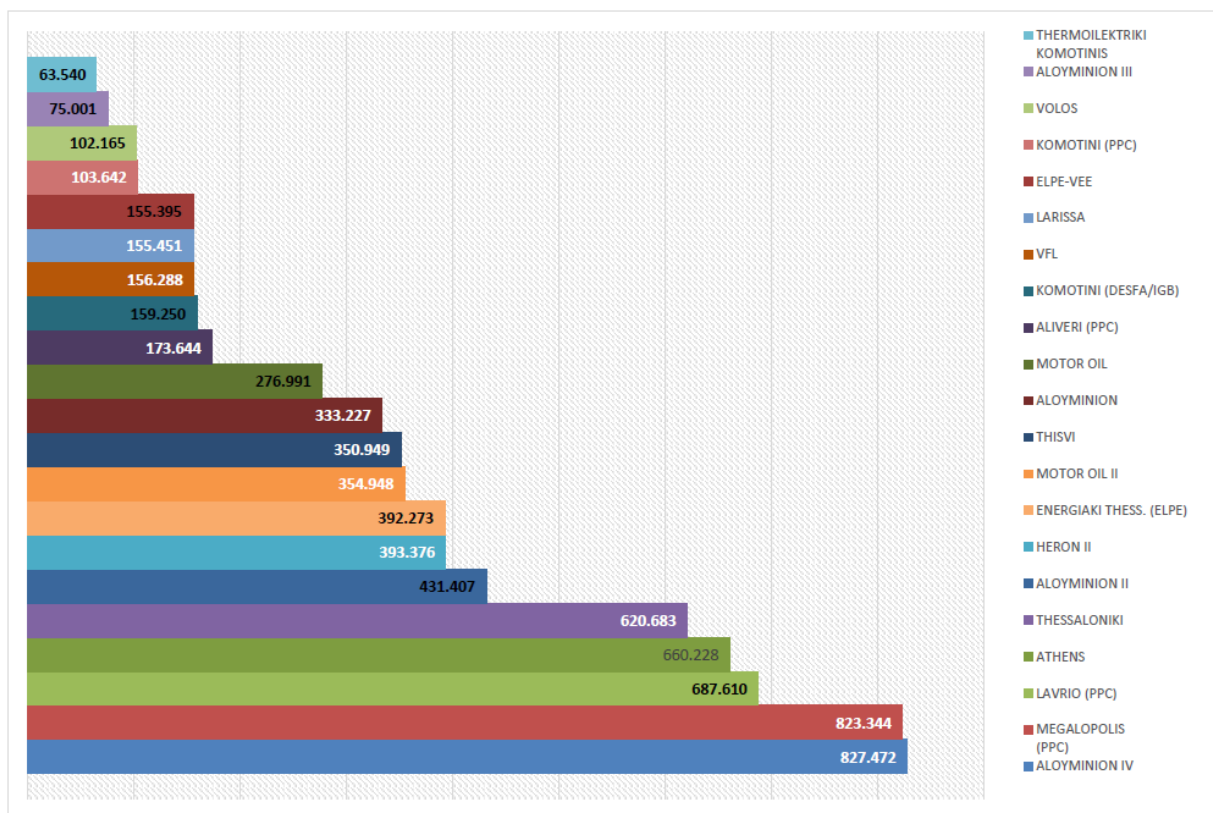
3. Εξαγωγές Φ.Α. (MWh)



4. Παραλαβές Φυσικού Αερίου Στα Σημεία Εξόδου

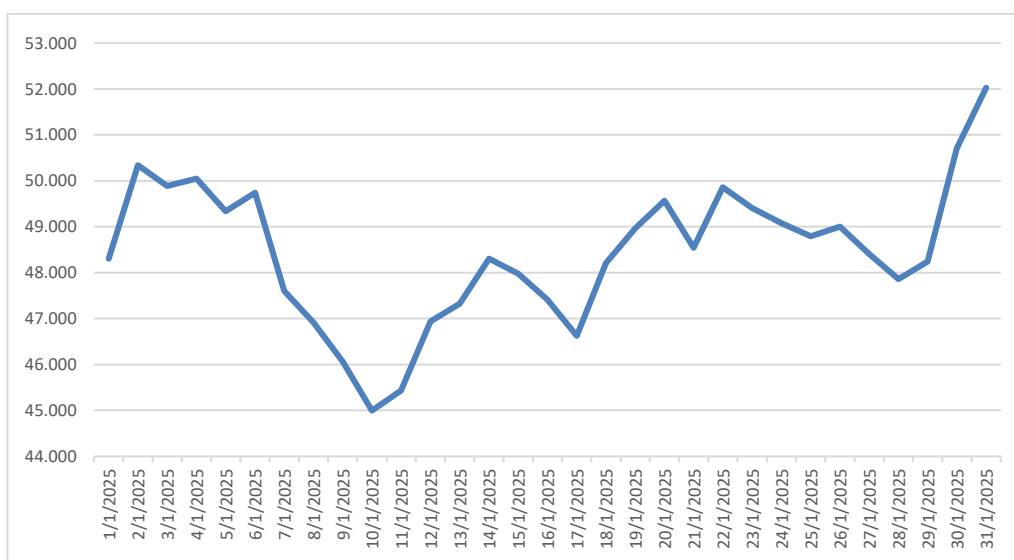
Οι μεγαλύτερες ποσότητες φυσικού αερίου που παρελήφθησαν τον Ιανουάριο του 2025 από τα διάφορα σημεία εξόδου (βλέπε παρακάτω διάγραμμα) ταξινομούνται ως εξής:

- 827,472 MWh από την μονάδα συμπαραγωγής ηλεκτρισμού και θερμότητας υψηλής απόδοσης ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ IV στο Ενεργειακό Κέντρο του Αγίου Νικολάου Βοιωτίας,
- 823,344 MWh από την μονάδα συνδυασμένου κύκλου φυσικού αερίου της ΔΕΗ στη Μεγαλόπολη,
- 687,610 MWh από την μονάδα φυσικού αερίου της ΔΕΗ στο Λαύριο,
- 660,228 MWh από το σημείο εξόδου στην Αθήνα και
- 620,683 MWh από το σημείο εξόδου στην Θεσσαλονίκη.

4. Παραλαβές Φ.Α. Στα Σημεία Εξόδου (MWh)

5. Διακυμάνσεις των Ευρωπαϊκών Τιμών Φυσικού Αερίου τον Ιανουάριο – Επιπτώσεις στην Ελλάδα

Αξίζει να σημειωθεί ότι το TTF χρησιμοποιείται ως benchmark για την τιμολόγηση του εισαγόμενου φυσικού αερίου στην Ελλάδα, αποτελώντας σημείο αναφοράς της εγχώριας αγοράς. Η ελληνική αγορά φυσικού αερίου επηρεάζεται από τις διακυμάνσεις των ευρωπαϊκών τιμών φυσικού αερίου.

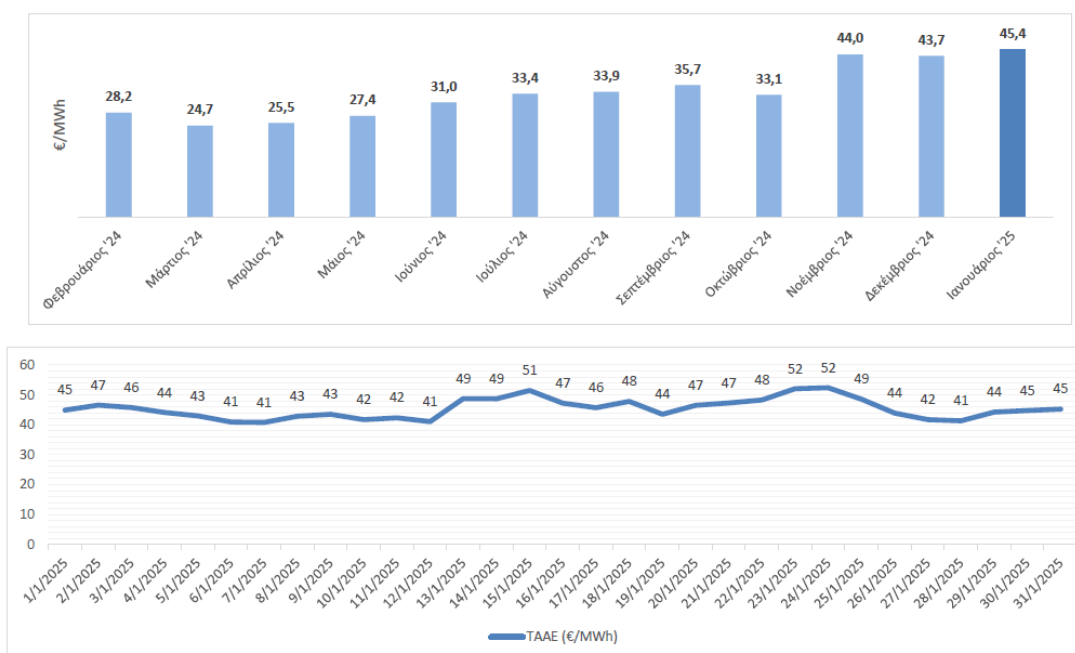
Ο Ιανουάριος του 2025 χαρακτηρίζεται ως ένας ακόμη μήνας διακυμάνσεων στις ευρωπαϊκές τιμές φυσικού αερίου εξαιτίας του συνεχιζόμενου πολέμου της Ρωσίας στην Ουκρανία και της σύγκρουσης Ισραήλ-Χαμάς. Ο μήνας ξεκίνησε με πτωτική πορεία των ευρωπαϊκών τιμών φυσικού αερίου μετά τη διακοπή των ρωσικών προμηθειών μέσω Ουκρανίας, ενώ τις επόμενες ημέρες παρατηρήθηκαν αρκετές διακυμάνσεις στις τιμές. Στις 22 Ιανουαρίου, η τιμή στο ολλανδικό TTF ενισχύθηκε κοντά στα €50/MWh. Ο κύριος λόγος της συγκεκριμένης αύξησης της τιμής ήταν ότι ο γερμανικός διαχειριστής φυσικού αερίου THE προσανατολιζόταν να στηρίξει την αναπλήρωση των αποθηκών φυσικού αερίου της χώρας τους θερινούς μήνες με επιδότηση. Σύμφωνα με το σχέδιο που παρουσίασε, αναμένεται να δοθεί ένα κίνητρο με στόχο οι αποθήκες να φτάσουν στο επιθυμητό επίπεδο πληρότητας στις αρχές του επομένου χειμώνα. Εντούτοις, η απόφαση των Γερμανών έγινε δεκτή από την αγορά ως ένδειξη ότι αναμένουν ελλείψεις το καλοκαίρι και έντονο ανταγωνισμό για φορτία LNG. Τέλος, το TTF ενισχύθηκε στις 31 Ιανουαρίου στα επίπεδα των €52.5/MWh κατά την πρώτη ημέρα διαπραγμάτευσης του συμβολαίου Φεβρουαρίου.

Spot Τιμή TTF (€/MWh), Ιανουάριος 2025


Πηγή: Powernext

Επιπτώσεις στην Ελλάδα

Οι ανωτέρω μεταβολές στις ευρωπαϊκές τιμές φυσικού αερίου επηρέασαν και την αγορά φυσικού αερίου της Ελλάδας. Η μεσοσταθμική τιμή εισαγωγής φυσικού αερίου τον Ιανουάριο του 2025 διαμορφώθηκε στα €45.4/MWh, καταγράφοντας άνοδο, σε σύγκριση με τον προηγούμενο μήνα. Η διακύμανση της ημερήσιας τιμής αερίου εξισορρόπησης (HTAE) τον Ιανουάριο απεικονίζεται στο παρακάτω διάγραμμα. Η HTAE σε μηνιαία βάση υπολογίζεται ως ο μέσος όρος της ημερήσιας τιμής αερίου εξισορρόπησης, όπως ανακοινώνεται στην ιστοσελίδα του Διαχειριστή του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΔΕΣΦΑ).

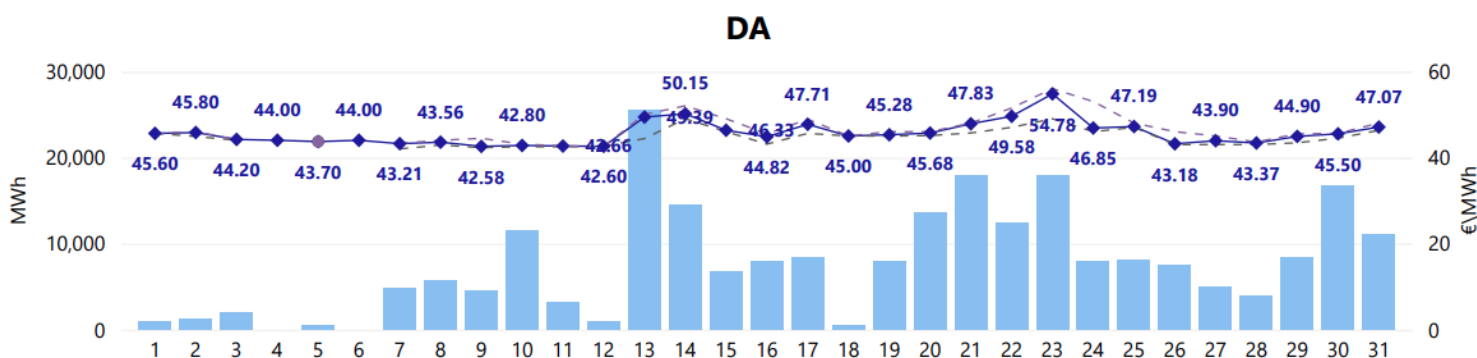
5. Τιμή Αναφοράς Αερίου Εξισορρόπησης (€/MWh)


Βάθρο Εμπορίας Φυσικού Αερίου στην Ελλάδα

Να σημειωθεί ότι από τον Ιούνιο του 2022 λειτουργεί στο Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας το Βάθρο Εμπορίας Φυσικού Αερίου, το οποίο συμβάλλει αποφασιστικά στη δημιουργία μιας εύρωστης και ανταγωνιστικής αγοράς, όπου η τιμή φυσικού αερίου καθορίζεται από την προσφορά και τη ζήτηση.

Σε μηνιαίο επίπεδο, παρέχονται δεδομένα για την ενδοημερήσια αγορά (WD), την αγορά της επόμενης ημέρας (DA) και τις αγορές των επόμενων 2 (D+2) και 3 ημερών (D+3). Ενδεικτικά, στην αγορά της επόμενης ημέρας, ο μέσος όρος της τιμής κλεισίματος τον Ιανουάριο διαμορφώθηκε στα €45.62/MWh, όταν ο μέσος όρος του TTF ανήλθε στα €48.45/MWh. Αντίστοιχα, οι συνολικές ποσότητες που διαπραγματεύτηκαν στο Βάθρο Εμπορίας ανήλθαν σε 238,063 MWh, αντιστοιχώντας στο 3.0% των συνολικών εισαγωγών φυσικού αερίου της χώρας.

Εξέλιξη Ποσοτήτων, Τιμών Κλεισίματος και Ελάχιστων και Μέγιστων Τιμών στο Βάθρο Εμπορίας Φυσικού Αερίου της Ελλάδας σε Ημερήσια Βάση τον Ιανουάριο



Πηγή: Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας

Δελτίο Ενεργειακής Ανάλυσης IENE • Συντάχθηκε από το Τμήμα Ανάλυσης και Μελετών του IENE

ISSN: 179-9163. Τεύχος Νο 430 – Φεβρουάριος 2025

Αλεξάνδρου Σούτσου 3, 106 71, Αθήνα Τ: (+30) 210 3628457, 3640278, F: (+30) 210 3646144

e-mail: marketing@iene.gr, www.iene.gr, www.iene.eu