

No 424 | ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ 2025

ΔΕΛΤΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΣ ΑΝΑΛΥΣΗΣ - Μηνιαία Ανάλυση Ελληνικής Ενεργειακής Αγοράς

Για τον μήνα Δεκέμβριο 2024



Πτώση της Μέσης TEA και Άνοδος της Ζήτησης, ενώ το 51% των Εισαγωγών Φυσικού Αερίου Καλύφθηκε από LNG σε Μηνιαία Βάση τον Δεκέμβριο

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**.

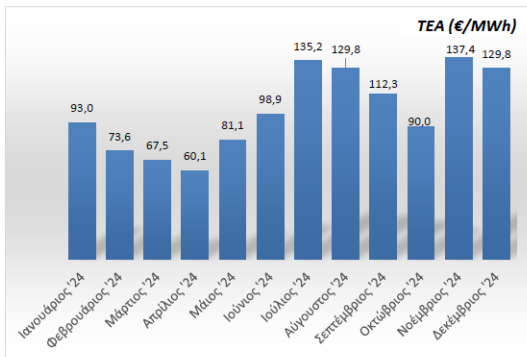
Ενεργειακές Τάσεις για τον Δεκέμβριο

- Μείωση της Μέσης TEA σε μηνιαία βάση
- Άνοδος της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας σε μηνιαία βάση
- Στασιμότητα στη συμμετοχή του φυσικού αερίου στο ηλεκτροπαραγωγικό μίγμα σε μηνιαία βάση, με παράλληλη αύξηση μεγάλων υδροηλεκτρικών και μείωση λιγνίτη και ΑΠΕ
- Κυριαρχία φυσικού αερίου και ΑΠΕ στο ηλεκτροπαραγωγικό μίγμα
- Αυξημένες οι εισαγωγές και μειωμένες οι εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας σε μηνιαία βάση
- Αυξημένες οι εισαγωγές φυσικού αερίου σε μηνιαία βάση
- Οι εισαγωγές φυσικού αερίου μέσω LNG ξεπέρασαν τις εισαγωγές φυσικού αερίου μέσω αγωγών σε μηνιαία βάση, συνεισφέροντας 51% και 49% αντίστοιχα.
- Πτώση της μεσοσταθμικής τιμής εισαγωγής φυσικού αερίου σε μηνιαία βάση

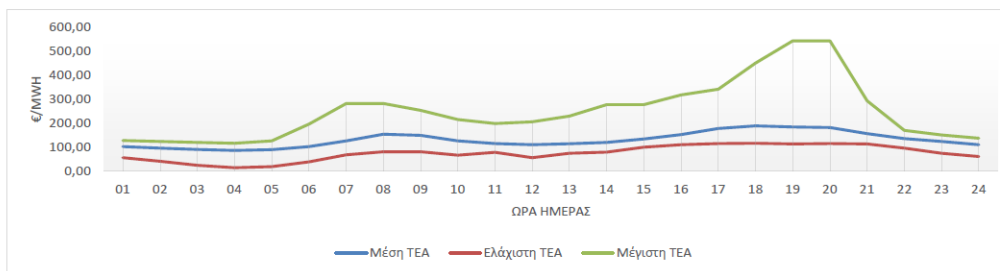
(Α) Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας

A1. Αυξημένη κατά 27% η Μέση TEA τον Δεκέμβριο σε Ετήσια Βάση

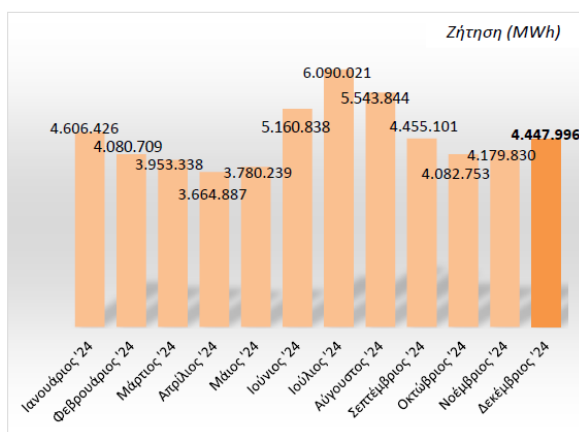
Η μέση TEA τον Δεκέμβριο του 2024 εμφανίστηκε μειωμένη κατά 6% σε σύγκριση με τον περασμένο Νοέμβριο και διαμορφώθηκε στα €129.81/MWh, ενώ αυξήθηκε κατά 27% σε σχέση με τον Δεκέμβριο του 2023.

1. Τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς (€/MWh)


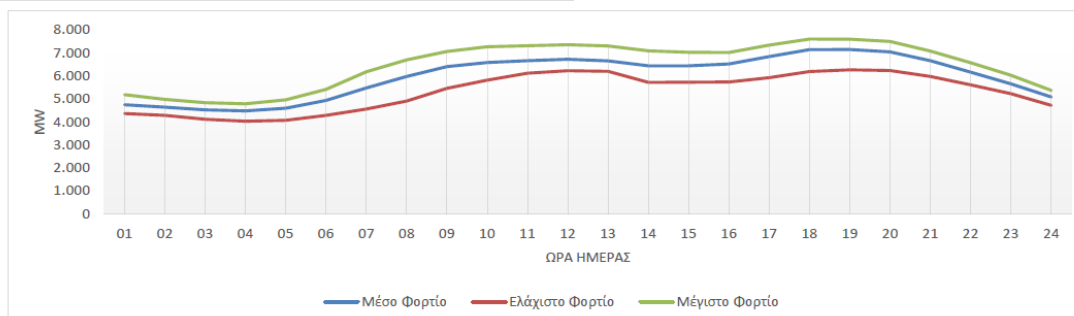
| | Μέση TEA | M-1% | Y-1% | Ελάχιστη TEA | Μέγιστη TEA |
|---------------|---------------|------------|------------|--------------|---------------|
| Ιαν/24 | 93,02 | -9% | -52% | 0,54 | 190,96 |
| Φεβ/24 | 73,61 | -21% | -53% | 3,00 | 130,97 |
| Μαρ/24 | 67,50 | -8% | -45% | 0,00 | 156,39 |
| Απρ/24 | 60,11 | -11% | -50% | -1,02 | 149,39 |
| Μαί/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 |
| Σεπτ/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 |


A2. Άνοδος της Ζήτησης τον Δεκέμβριο σε Μηνιαία Βάση

Όσον αφορά τη ζήτηση ενέργειας, αυτή διαμορφώθηκε στις 4,447,996 MWh τον Δεκέμβριο του 2024, κινούμενη ανοδικά για δεύτερο συνεχόμενο μήνα. Το μέσο φορτίο συστήματος ανήλθε στα 5,978 MW, αυξημένο κατά 3% σε μηνιαίο επίπεδο και κατά 9% σε ετήσια βάση. Το ελάχιστο φορτίο συστήματος για τον μήνα Δεκέμβριο ανήλθε στα 4,026 MW, ενώ το μέγιστο στα 7,601 MW.

2. Ζήτηση Ενέργειας και Φορτίο Συστήματος


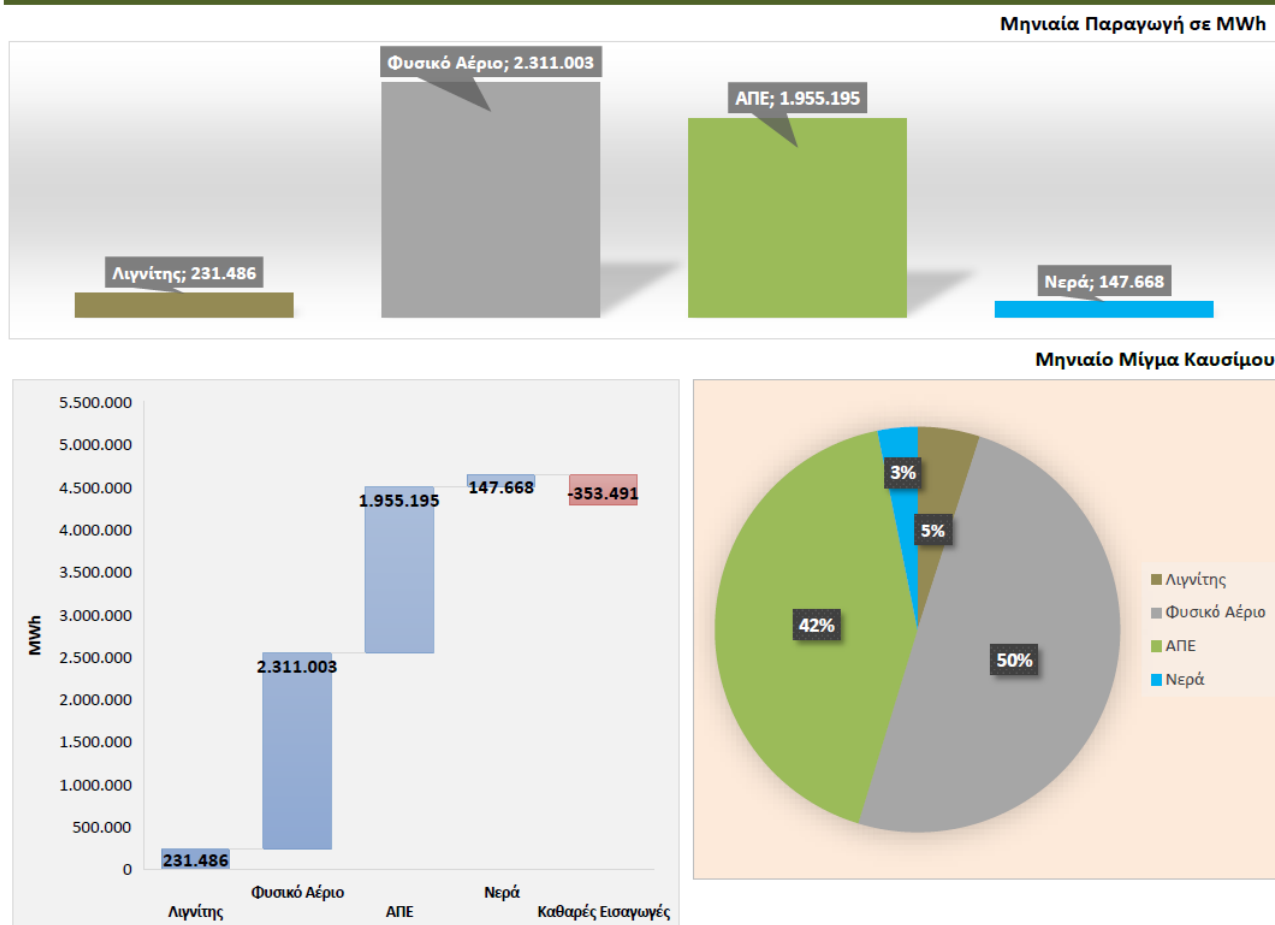
| MW | Μέσο Φορτίο | M-1% | Y-1% | Ελάχιστο Φορτίο | Μέγιστο Φορτίο |
|---------------|--------------|-----------|-----------|-----------------|----------------|
| Ιαν/24 | 6.191 | 13% | 14% | 3.758 | 8.355 |
| Φεβ/24 | 5.863 | -5% | 1% | 4.065 | 8.224 |
| Μαρ/24 | 5.321 | -9% | 3% | 3.826 | 6.763 |
| Απρ/24 | 5.090 | -4% | 8% | 3.758 | 6.497 |
| Μαί/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 |
| Σεπτ/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 |



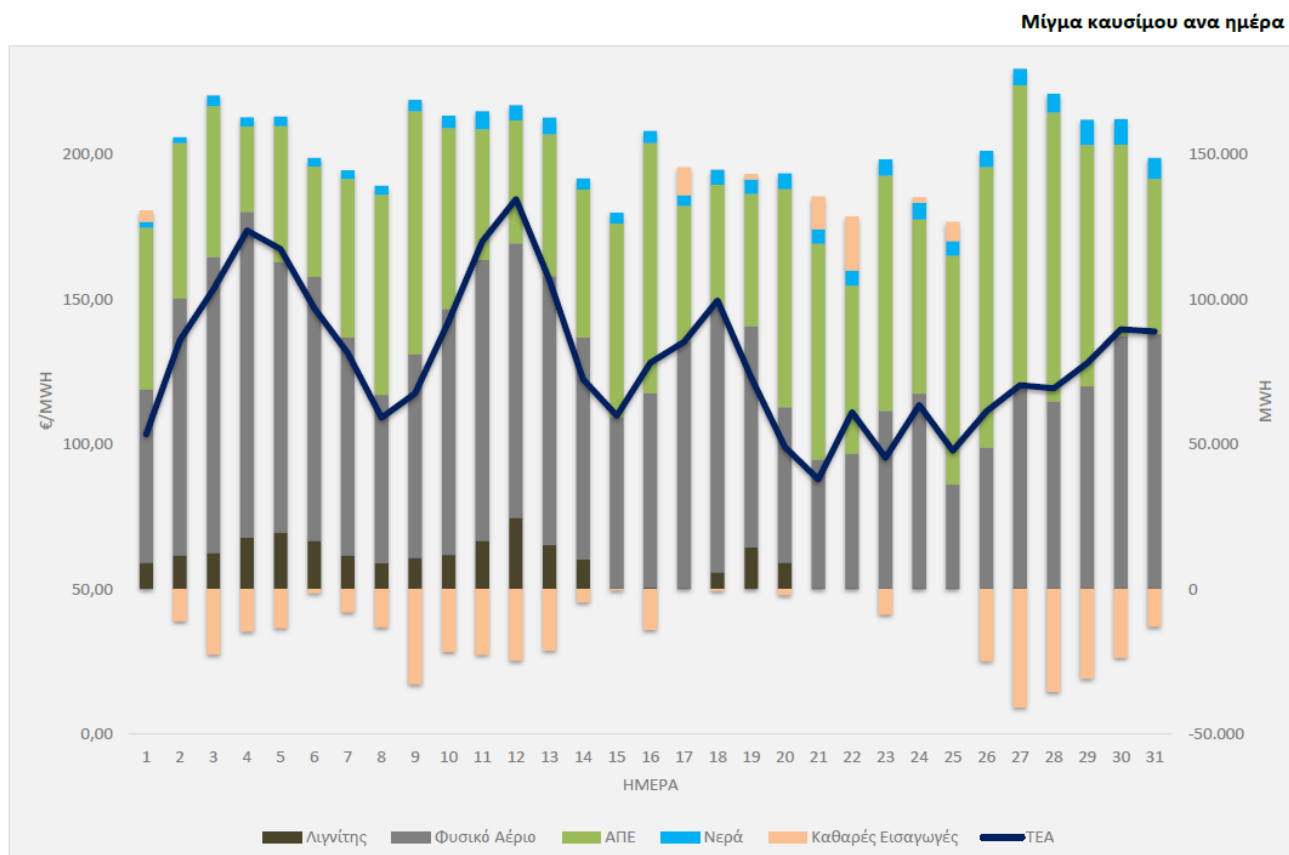
A3. Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας και Μίγμα Καυσίμου – Αύξηση Μεγάλων Υδροηλεκτρικών, Μείωση Λιγνίτη και ΑΠΕ και Στασιμότητα Φυσικού Αερίου σε Μηνιαία Βάση

Αμετάβλητη εμφανίζεται η χρήση φυσικού αερίου στην ηλεκτροπαραγωγή τον μήνα Δεκέμβριο του 2024, καλύπτοντας το 50% του μίγματος καυσίμου, σε σύγκριση με τον προηγούμενο μήνα. Πιο συγκεκριμένα, το μίγμα καυσίμου της Ελλάδας στην ηλεκτροπαραγωγή για τον μήνα Δεκέμβριο βασίστηκε κυρίως στο φυσικό αέριο (50%), στις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ) (42%), με τις ΑΠΕ να περιλαμβάνουν αιολικά, φωτοβολταϊκά και βιομάζα, στο λιγνίτη (5%) και στα μεγάλα υδροηλεκτρικά (3%). Άρα, συνολικά η συμμετοχή των ΑΠΕ φθάνει το 45%. Η παραγωγή ενέργειας από φυσικό αέριο και ΑΠΕ τον Δεκέμβριο ανήλθε σε 2,311,003 MWh και 1,955,195 MWh αντίστοιχα, ενώ από τον λιγνίτη έφτασε τις 231,486 MWh. Στο πιο κάτω διάγραμμα, απεικονίζεται το μίγμα καυσίμου ανά ημέρα τον Δεκέμβριο.

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 Δεκέμβριο του 2023, ενώ η συνεισφορά των ΑΠΕ αυξήθηκε κατά 6%. Ειδικότερα, το μερίδιο του φυσικού αερίου τον Δεκέμβριο του 2024 ήταν στο 50%, από το 34% τον Δεκέμβριο του 2023, ενώ αντίστοιχα το μερίδιο των ΑΠΕ διαμορφώθηκε στο 42% τον περασμένο Δεκέμβριο από το 36% τον Δεκέμβριο του 2023.

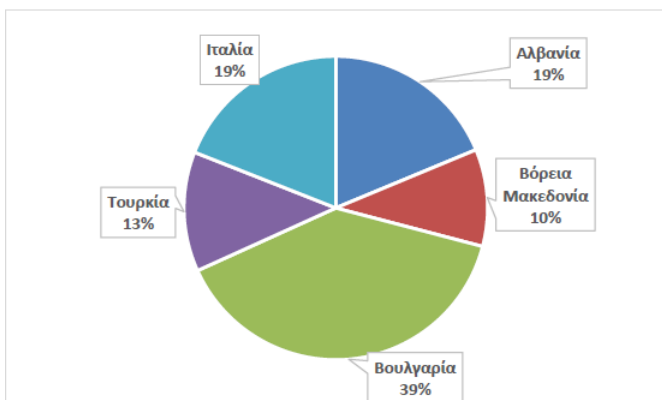
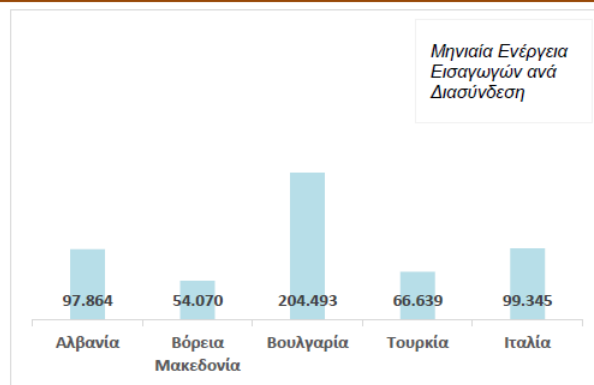
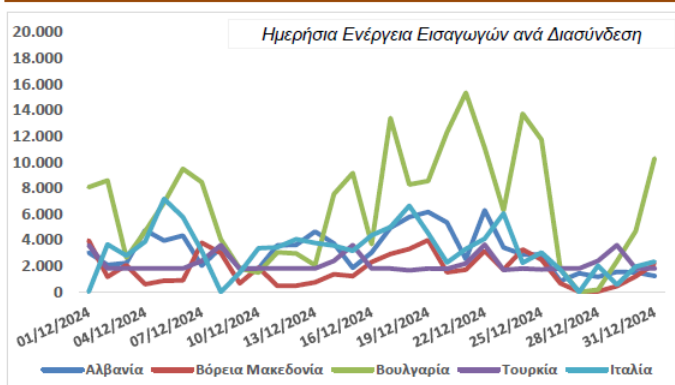


A4. Εισαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας – Αυξημένες οι Εισαγωγές σε Σχέση με τον Νοέμβριο

Η μέση ημερήσια ηλεκτρική ενέργεια εισαγωγών της Ελλάδας τον Δεκέμβριο του 2024 ανήλθε στις 16,852 MWh και η μηνιαία ηλεκτρική ενέργεια εισαγωγών στις 522,410 MWh. Η κατανομή εισαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας της χώρας μας ανά διασύνδεση αναλύεται ως εξής:

- **39%** προήλθε από την **Βουλγαρία** με μηνιαία ηλεκτρική ενέργεια εισαγωγών στις 204,493 MWh,
- **19%** προήλθε από την **Ιταλία** με μηνιαία ηλεκτρική ενέργεια εισαγωγών στις 99,345 MWh,
- **19%** προήλθε από την **Αλβανία** με μηνιαία ηλεκτρική ενέργεια εισαγωγών στις 97,864 MWh,
- **13%** προήλθε από την **Τουρκία** με μηνιαία ηλεκτρική ενέργεια εισαγωγών στις 66,639 MWh και
- **10%** προήλθε από την **Βόρεια Μακεδονία** με μηνιαία ηλεκτρική ενέργεια εισαγωγών στις 54,070 MWh.

1. Εισαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας (MWh)



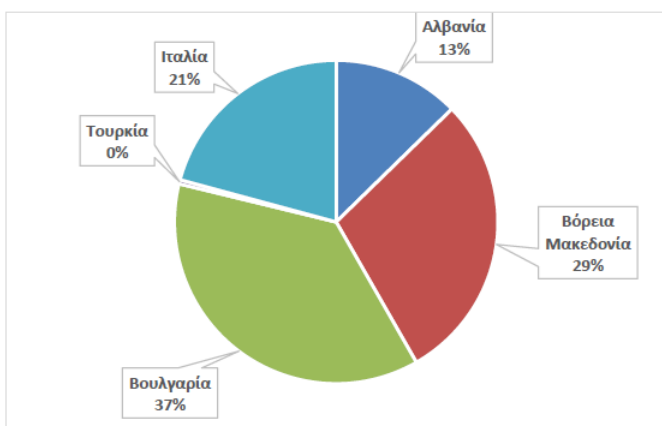
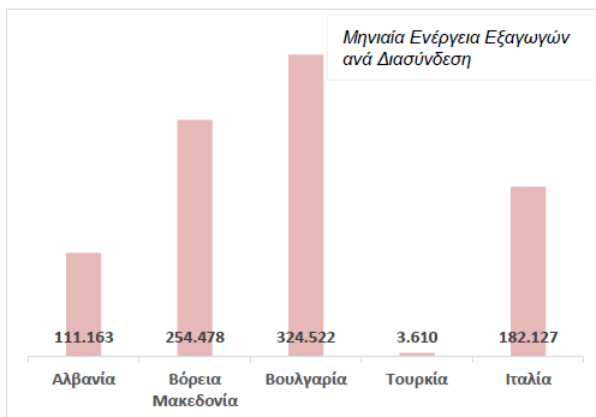
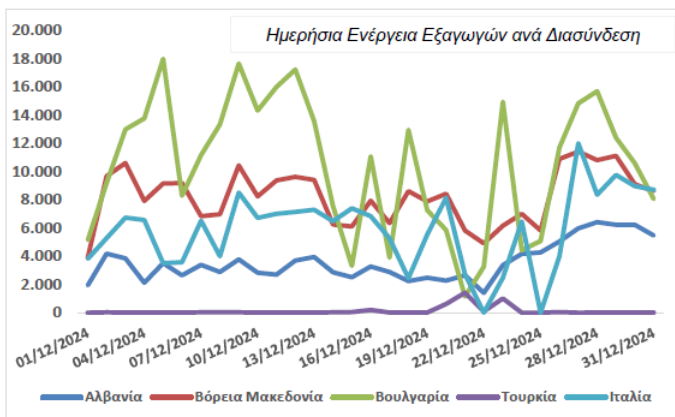
| <i>MWh</i> | Μέση Ημερήσια Ενέργεια Εισαγωγών | Μηνιαία Ενέργεια Εισαγωγών |
|-------------------------|----------------------------------|----------------------------|
| Αλβανία | 3.157 | 97.864 |
| Βόρεια Μακεδονία | 1.744 | 54.070 |
| Βουλγαρία | 6.597 | 204.493 |
| Τουρκία | 2.150 | 66.639 |
| Ιταλία | 3.205 | 99.345 |
| Σύνολο | 16.852 | 522.410 |

A5. Εξαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας – Μειωμένες οι Εξαγωγές σε Σχέση με τον Νοέμβριο

Η μέση ημερήσια ηλεκτρική ενέργεια εξαγωγών της Ελλάδας τον Δεκέμβριο του 2024 ανήλθε στις 28,255 MWh και η μηνιαία ηλεκτρική ενέργεια εξαγωγών στις 875,901 MWh. Η κατανομή εξαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας της χώρας μας ανά διασύνδεση αναλύεται ως εξής:

- **37%** κατευθύνθηκε προς την **Βουλγαρία** με μηνιαία ηλεκτρική ενέργεια εξαγωγών στις 324,522 MWh,
- **29%** κατευθύνθηκε προς την **Βόρεια Μακεδονία** με μηνιαία ηλεκτρική ενέργεια εξαγωγών στις 254,478 MWh,
- **21%** κατευθύνθηκε προς την **Ιταλία** με μηνιαία ηλεκτρική ενέργεια εξαγωγών στις 182,127 MWh,
- **13%** κατευθύνθηκε προς την **Αλβανία** με μηνιαία ηλεκτρική ενέργεια εξαγωγών στις 111,163 MWh και
- **0%** κατευθύνθηκε προς την **Τουρκία** με μηνιαία ηλεκτρική ενέργεια εξαγωγών στις 3,610 MWh.

2. Εξαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας (MWh)



| MWh | Μέση Ημερήσια Ενέργεια Εξαγωγών | Μηνιαία Ενέργεια Εξαγωγών |
|------------------|---------------------------------|---------------------------|
| Αλβανία | 3.586 | 111.163 |
| Βόρεια Μακεδονία | 8.209 | 254.478 |
| Βουλγαρία | 10.468 | 324.522 |
| Τουρκία | 116 | 3.610 |
| Ιταλία | 5.875 | 182.127 |
| Σύνολο | 28.255 | 875.901 |

Α6. Καθαρή Θέση Ισοζυγίου Διασυνδέσεων

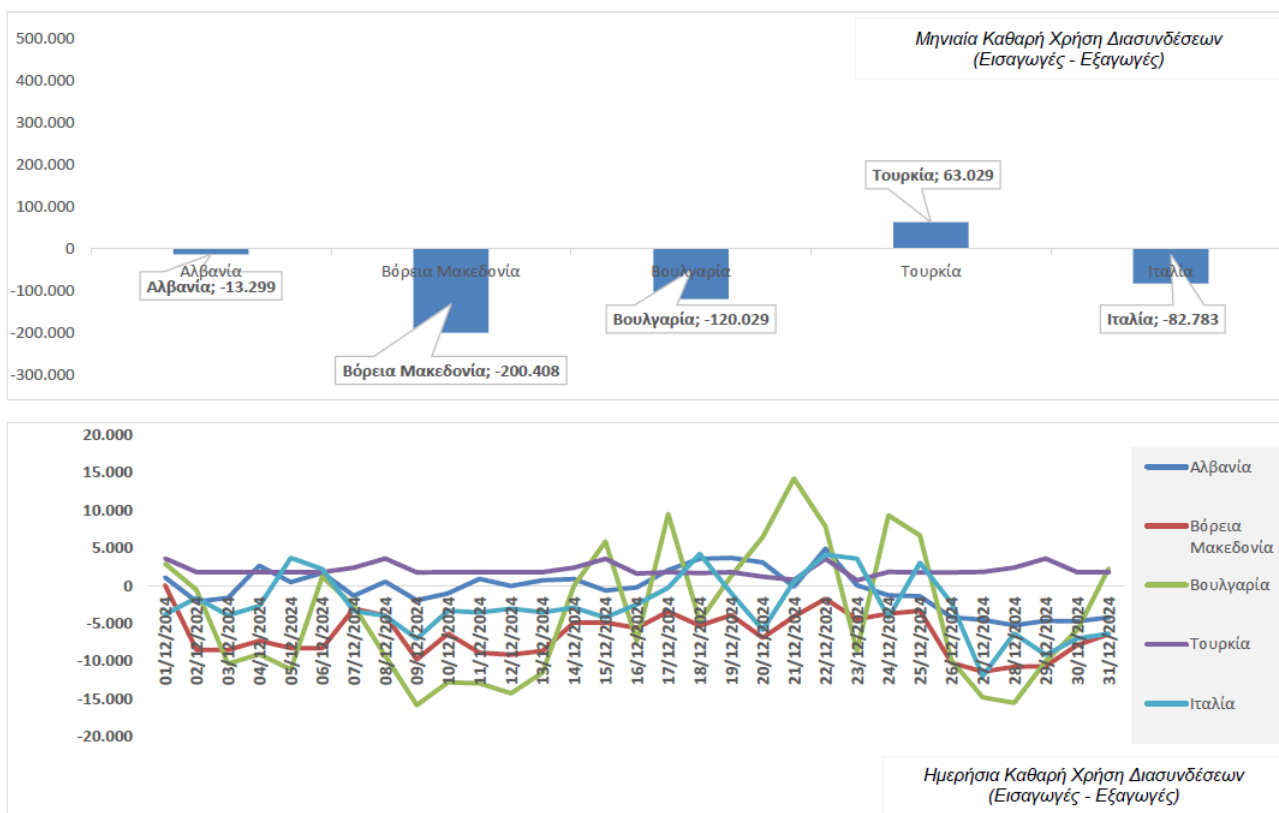
Η διαφορά μεταξύ της μηνιαίας ηλεκτρικής ενέργειας εισαγωγών και εξαγωγών ισούται με την μηνιαία καθαρή χρήση των διασυνδέσεων της Ελλάδας με τις προαναφερθείσες χώρες.

Επομένως, διαμορφώνονται καθαρές εισαγωγές:

- α. μεταξύ **Ελλάδας** και **Αλβανίας** της τάξεως των -13,299 MWh
- β. μεταξύ **Ελλάδας** και **Βόρειας Μακεδονίας** της τάξεως των -200,408 MWh
- γ. μεταξύ **Ελλάδας** και **Βουλγαρίας** της τάξεως των -120,029 MWh
- δ. μεταξύ **Ελλάδας** και **Τουρκίας** της τάξεως των 63,029 MWh
- ε. μεταξύ **Ελλάδας** και **Ιταλίας** της τάξεως των -82,783 MWh

Άρα, η Ελλάδα ήταν καθαρά εξαγωγική χώρα τον Δεκέμβριο του 2024, με τις συνολικές καθαρές εισαγωγές να ανέρχονται σε -353,490 MWh.

3. Καθαρή Θέση Ισοζυγίου Διασυνδέσεων (MWh)



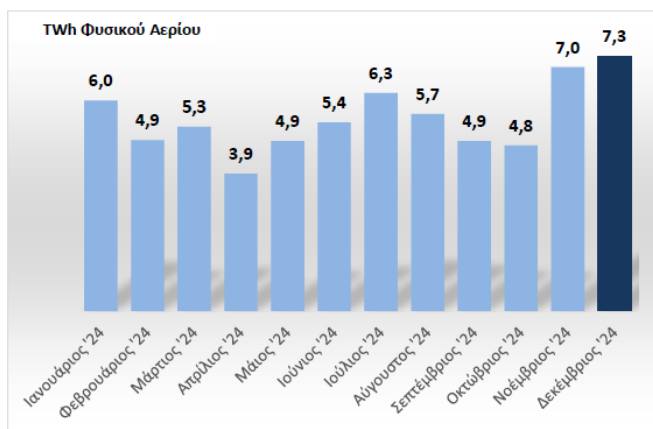
(B) Αγορά Φυσικού Αερίου¹

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

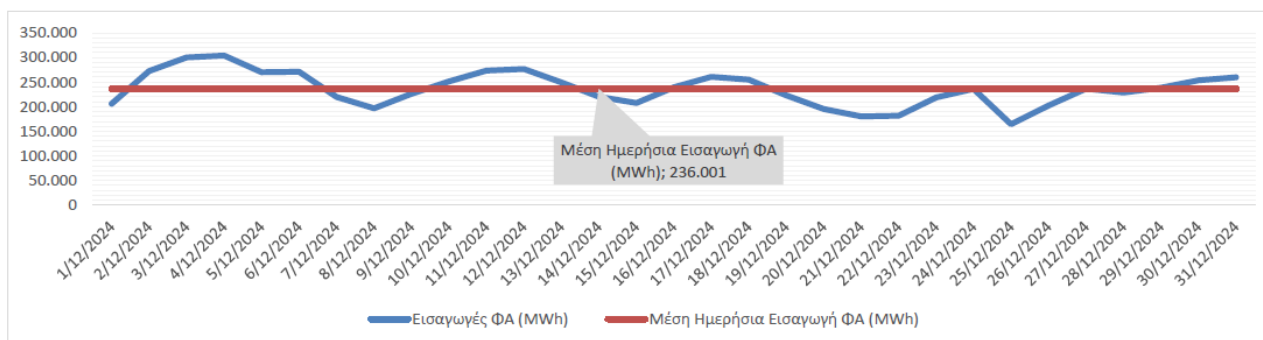
Οι συνολικές εισαγωγές φυσικού αερίου της Ελλάδας για τον μήνα Δεκέμβριο του 2024 ανήλθαν σε 7.3 TWh, αυξημένες κατά 4% σε μηνιαία βάση και κατά 50% σε σύγκριση με τον Δεκέμβριο του προηγούμενου έτους. Η μέση ημερήσια εισαγωγή φυσικού αερίου τον Δεκέμβριο του 2024 έφτασε τις 236,001 MWh.

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

1. Συνολικές Εισαγωγές Φ.Α.



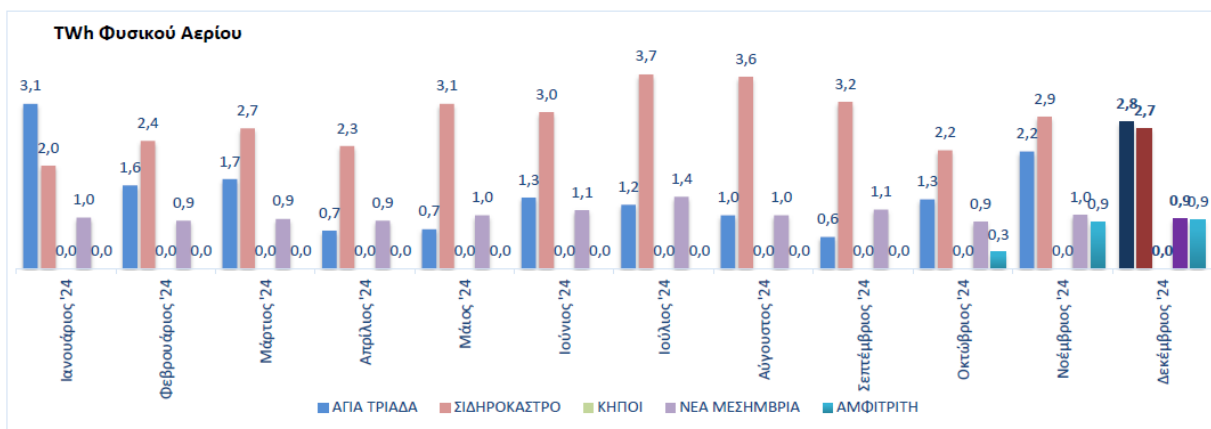
| | Υ (TWh) | Υ-1 (TWh) | Υ-1% |
|---------------|------------|------------|------------|
| Ιαν/24 | 6,0 | 5,1 | 19% |
| Φεβ/24 | 4,9 | 4,8 | 3% |
| Μαρ/24 | 5,3 | 4,3 | 22% |
| Απρ/24 | 3,9 | 4,0 | -2% |
| Μαϊ/24 | 4,9 | 3,9 | 24% |
| Ιουν/24 | 5,4 | 4,5 | 20% |
| Ιουλ/24 | 6,3 | 5,3 | 18% |
| Αυγ/24 | 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% |



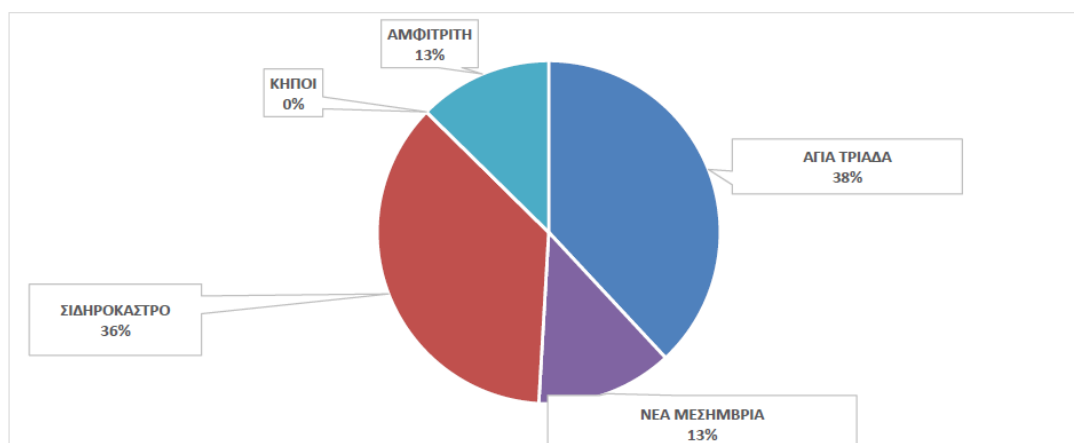
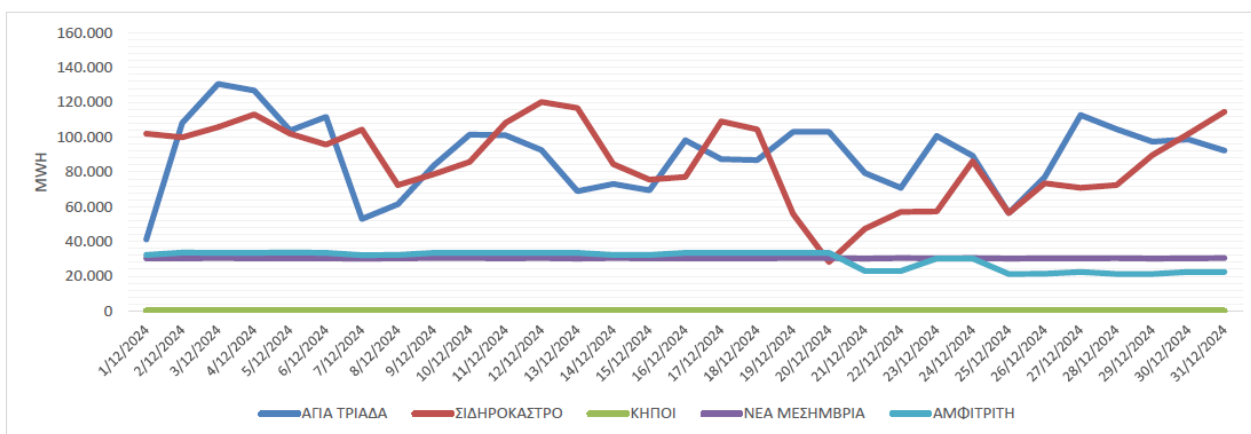
2. Εισαγωγές Φυσικού Αερίου Ανά Σημείο Εισόδου

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 Δεκέμβριο του 2024 ανήλθαν 7.3 TWh, με 2.8 TWh ή 38% να εισάγονται μέσω της Αγίας Τριάδας, 2.7 TWh ή 36% να εισάγονται μέσω του Σιδηροκάστρου, 0.0 TWh ή 0% εισήχθησαν μέσω των Κήπων, 0.9 TWh ή 13% εισήχθησαν μέσω της Νέας Μεσημβρίας, ενώ 0.9 TWh ή 13% εισήχθησαν μέσω της Αμφιτρίτης.

2. Εισαγωγές Φ.Α. Ανά Σημείο Εισόδου


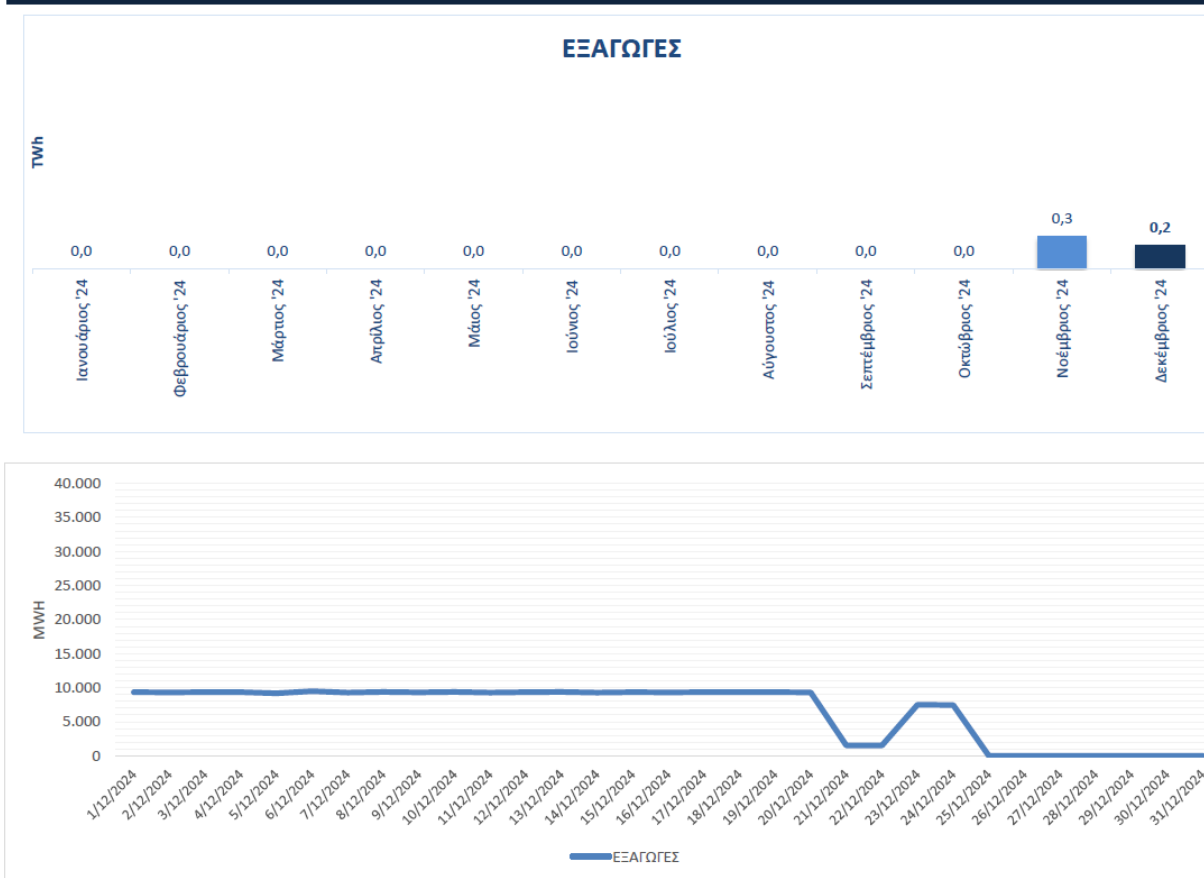
| TWh | Αγ. Τριάδα | Σιδηρόκαστρο | Κήφοι | Νέα Μεσημβρία | Αμφιτρίτη |
|---------------|------------|--------------|------------|---------------|------------|
| Ιαν/24 | 3,1 | 2,0 | 0,0 | 1,0 | 0,0 |
| Φεβ/24 | 1,6 | 2,4 | 0,0 | 0,9 | 0,0 |
| Μαρ/24 | 1,7 | 2,7 | 0,0 | 0,9 | 0,0 |
| Απρ/24 | 0,7 | 2,3 | 0,0 | 0,9 | 0,0 |
| Μαι/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 |



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, τους προηγούμενους μήνες του 2024 καταγράφηκαν μηδενικές ποσότητες από τα συγκεκριμένα σημεία εξόδου και μόνο τον περασμένο Νοέμβριο και Δεκέμβριο σημειώθηκαν 0.3 TWh και 0.2 TWh αντίστοιχα σε εξαγωγές φυσικού αερίου.

3. Εξαγωγές Φ.Α. (MWh)

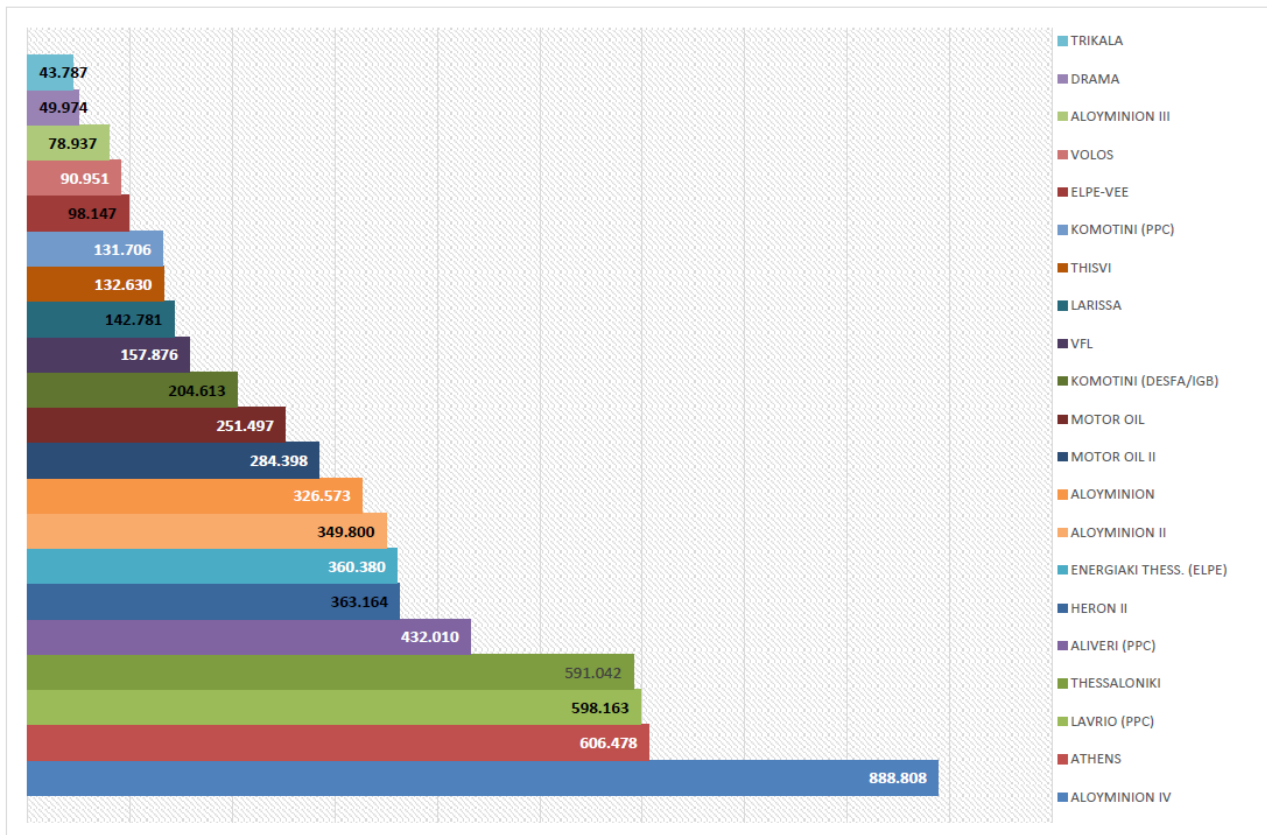


4. Παραλαβές Φυσικού Αερίου Στα Σημεία Εξόδου

Οι μεγαλύτερες ποσότητες φυσικού αερίου που παρελήφθησαν τον Δεκέμβριο του 2024 από τα διάφορα σημεία εξόδου (βλέπε παρακάτω διάγραμμα) ταξινομούνται ως εξής:

- 888,808 MWh από την μονάδα συμπαραγωγής ηλεκτρισμού και θερμότητας υψηλής απόδοσης ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ IV στο Ενεργειακό Κέντρο του Αγίου Νικολάου Βοιωτίας,
- 606,478 MWh από το σημείο εξόδου στην Αθήνα,
- 598,163 MWh από την μονάδα φυσικού αερίου της ΔΕΗ στο Λαύριο και
- 591,042 MWh από το σημείο εξόδου στην Θεσσαλονίκη.

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

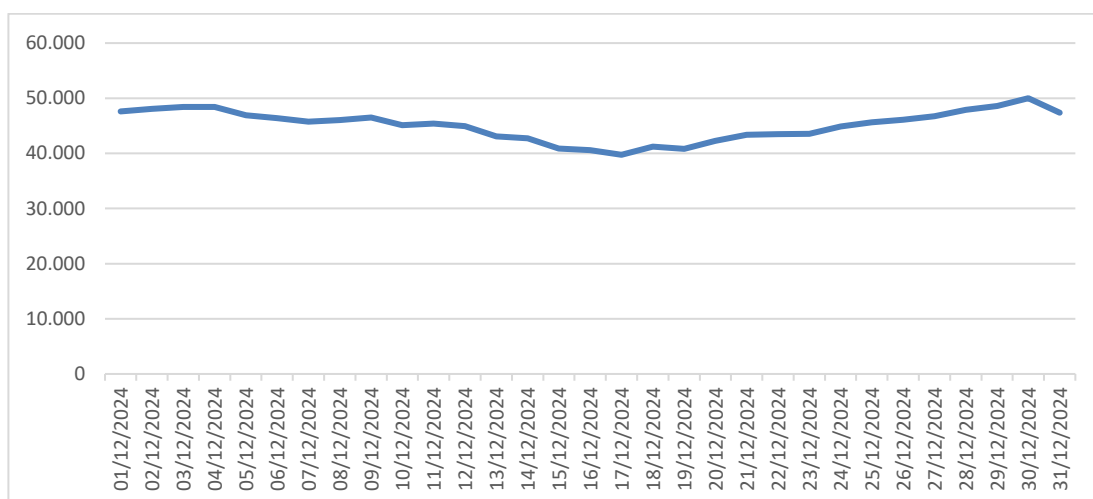


5. Διακυμάνσεις των Ευρωπαϊκών Τιμών Φυσικού Αερίου τον Δεκέμβριο – Επιπτώσεις στην Ελλάδα

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 Δεκέμβριος του 2024 χαρακτηρίζεται ως ένας ακόμη μήνας διακυμάνσεων στις ευρωπαϊκές τιμές φυσικού αερίου εξαιτίας του συνεχιζόμενου πολέμου της Ρωσίας στην Ουκρανία και της σύγκρουσης Ισραήλ-Χαμάς. Στις 6 Δεκεμβρίου, η τιμή του TTF υποχώρησε στα €46/MWh, μετά την απόφαση του Ρώσου προέδρου Πούτιν να άρει την υποχρέωση πληρωμών για φυσικό αέριο μέσω της Gazprombank. Υπενθυμίζεται ότι οι πρόσφατες αμερικανικές κυρώσεις κατέστησαν δύσκολη την πληρωμή από Ευρωπαίους πελάτες προς την Gazprom, άρα η απόφαση του Κρεμλίνου φαίνεται πως λύνει το πρόβλημα. Από τα μέσα του περασμένου Δεκεμβρίου και έπειτα, οι ευρωπαϊκές τιμές φυσικού αερίου κατέγραψαν άνοδο, εν μέσω ανησυχίας για την προσφορά, εν αναμονή της λήξης της συμφωνίας διαμετακόμισης ρωσικού αερίου μέσω Ουκρανίας.

Spot Τιμή TTF (€/MWh), Δεκέμβριος 2024

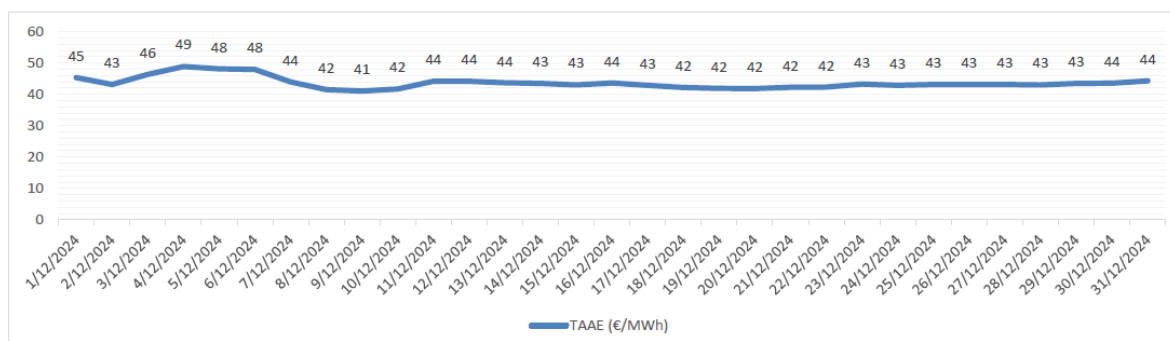
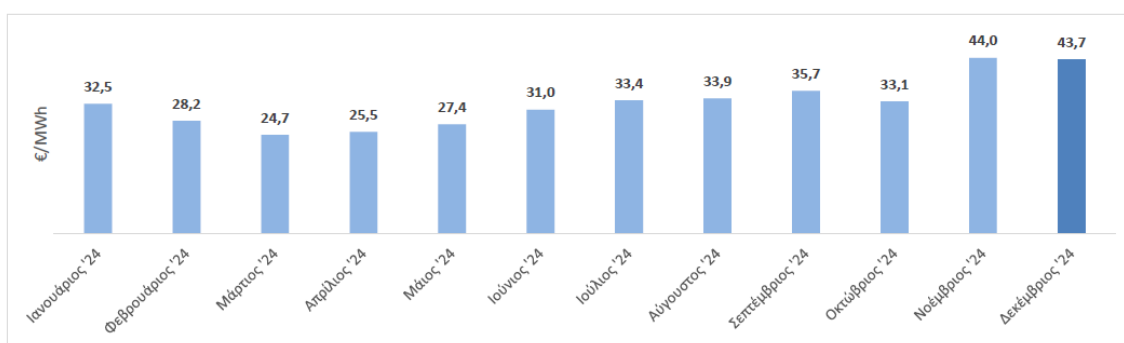


Πηγή: Powernext

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 Δεκέμβριο του 2024 διαμορφώθηκε στα €43.7/MWh, καταγράφοντας πτώση, σε σύγκριση με τον προηγούμενο μήνα. Η διακύμανση της ημερήσιας τιμής αερίου εξισορρόπησης (HTAE) τον Δεκέμβριο 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)

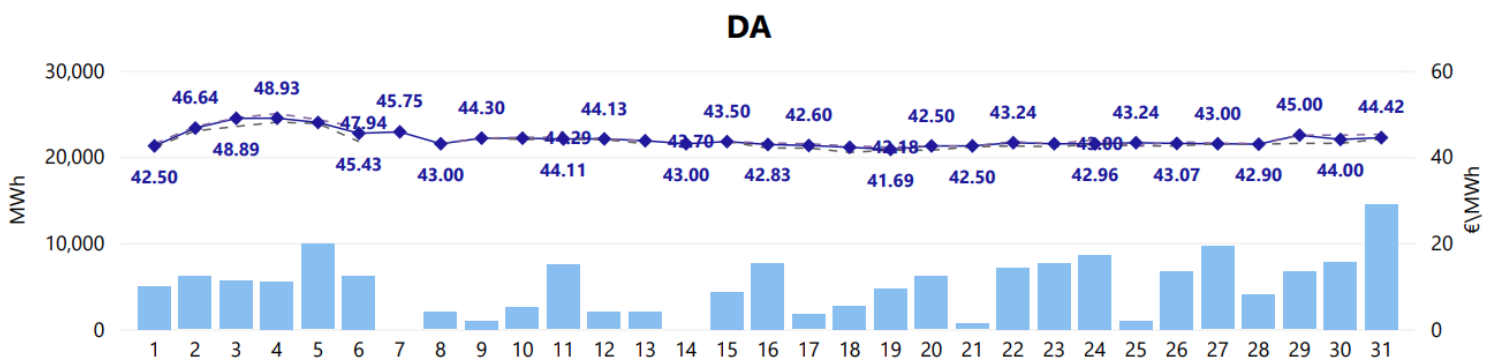


Βάθρο Εμπορίας Φυσικού Αερίου στην Ελλάδα

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 Δεκέμβριο διαμορφώθηκε στα €44.0/MWh, όταν ο μέσος όρος του TTF ανήλθε στα €45.1/MWh. Αντίστοιχα, οι συνολικές ποσότητες που διαπραγματεύτηκαν στο Βάθρο Εμπορίας ανήλθαν σε 146,240 MWh, αντιστοιχώντας στο 2.0% 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 Δεκέμβριο



Πηγή: Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας

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

ISSN: 179-9163. Τεύχος Νο 424 – Ιανουάριος 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