

No 419 | ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ 2024

ΔΕΛΤΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΣ ΑΝΑΛΥΣΗΣ - Μηνιαία Ανάλυση Ελληνικής Ενεργειακής Αγοράς

Για τον μήνα Νοέμβριο 2024



Άνοδος της Μέσης TEA και της Ζήτησης, ενώ το 45% των Εισαγωγών Φυσικού Αερίου Καλύφθηκε από LNG σε Μηνιαία Βάση τον Νοέμβριο

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 Νοέμβριο

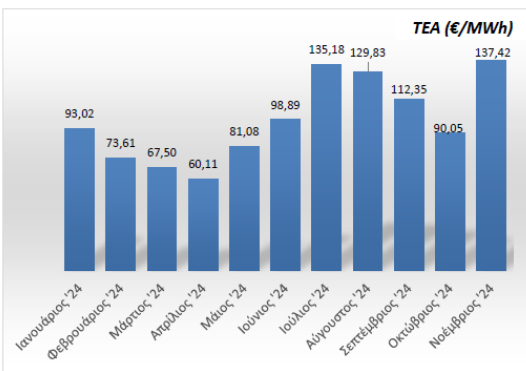
- Αύξηση της Μέσης TEA σε μηνιαία και ετήσια βάση
- Άνοδος της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας σε μηνιαία βάση
- Αύξηση φυσικού αερίου και λιγνίτη σε μηνιαία βάση, με παράλληλη μείωση ΑΠΕ και μεγάλων υδροηλεκτρικών
- Κυριαρχία φυσικού αερίου και ΑΠΕ στο ηλεκτροπαραγωγικό μίγμα
- Μειωμένες οι εισαγωγές και αυξημένες οι εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας σε μηνιαία βάση
- Αυξημένες οι εισαγωγές φυσικού αερίου σε μηνιαία βάση
- Υψηλότερες εισαγωγές LNG σε μηνιαία βάση, με την προσθήκη του σημείου εισόδου Αμφιτρίτη (βλέπε FSRU Αλεξανδρούπολης)
- Οι εισαγωγές φυσικού αερίου μέσω αγωγών εξακολουθούν να υπερτερούν κατά 55% στο σύνολο των εισαγωγών
- Άνοδος της μεσοσταθμικής τιμής εισαγωγής φυσικού αερίου σε μηνιαία βάση

(A) Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας

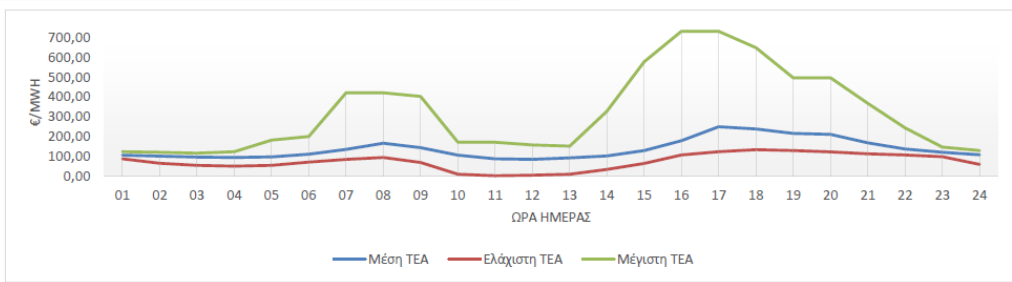
A1. Αυξημένη κατά 30% η Μέση TEA τον Νοέμβριο σε Ετήσια Βάση

Η μέση TEA τον Νοέμβριο του 2024 εμφανίστηκε αυξημένη κατά 53% σε σύγκριση με τον περασμένο Οκτώβριο και διαμορφώθηκε στα €137.42/MWh, ενώ αυξήθηκε κατά 30% σε σχέση με τον Νοέμβριο του 2023. Η ελάχιστη TEA για τον μήνα Νοέμβριο ανήλθε στα €2.54/MWh, ενώ η μέγιστη στα €733.65/MWh.

1. Τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς (€/MWh)



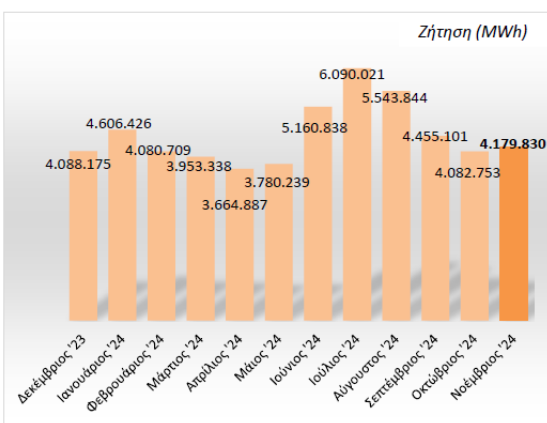
	Μέση TEA	M-1%	Υ-1%	Ελάχιστη TEA	Μέγιστη TEA
Δεκ/23	102,20	-3%	-63%	0,04	219,11
Ιαν/24	93,02	-9%	-52%	0,54	190,96
Φεβ/24	73,61	-21%	-53%	3,00	130,97
Μαρ/24	67,50	-8%	-45%	0,00	156,39
Απρ/24	60,11	-11%	-50%	-1,02	149,39
Μαϊ/24	81,08	35%	-23%	0,00	192,20
Ιουν/24	98,89	22%	8%	0,04	324,95
Ιουλ/24	135,18	37%	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



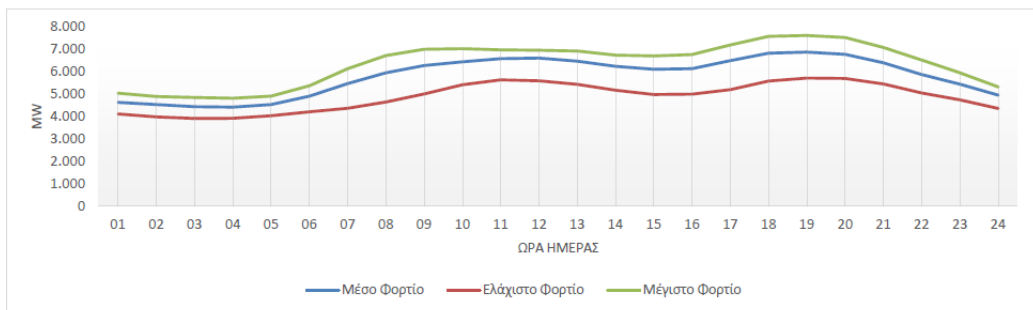
A2. Άνοδος της Ζήτησης τον Νοέμβριο σε Μηνιαία Βάση

Όσον αφορά τη ζήτηση ενέργειας, αυτή διαμορφώθηκε στις 4,179,830 MWh τον Νοέμβριο του 2024, κινούμενη ανοδικά μετά από τρεις συνεχόμενους μήνες καθοδικής πορείας. Το μέσο φορτίο συστήματος ανήλθε στα 5,805 MW, αυξημένο κατά 6% σε μηνιαίο επίπεδο και κατά 15% σε ετήσια βάση. Το ελάχιστο φορτίο συστήματος για τον μήνα Νοέμβριο ανήλθε στα 3,908 MW, ενώ το μέγιστο στα 7,618 MW.

2. Ζήτηση Ενέργειας και Φορτίο Συστήματος



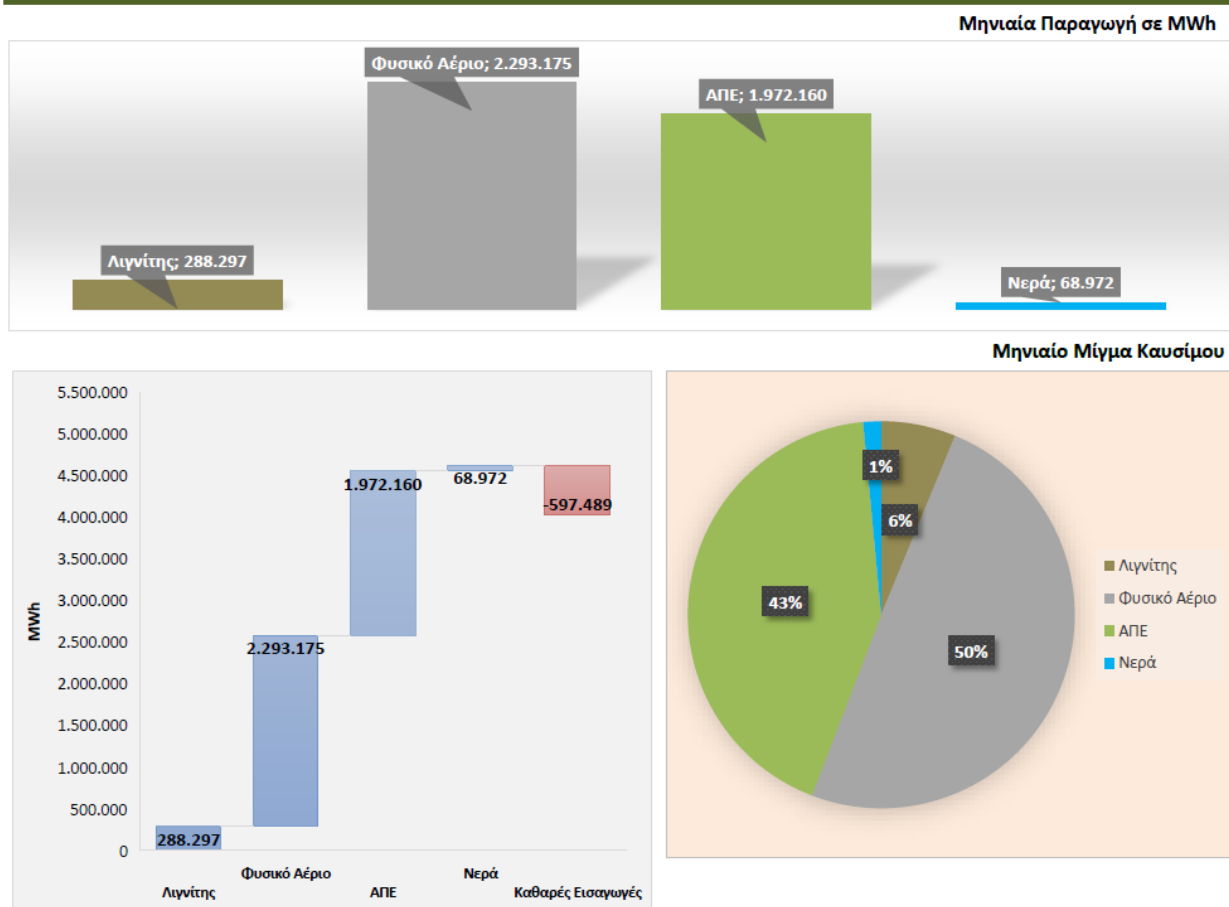
MW	Μέσο Φορτίο	M-1%	Υ-1%	Ελάχιστο Φορτίο	Μέγιστο Φορτίο
Δεκ/23	5.495	9%	2%	3.658	7.430
Ιαν/24	6.191	13%	14%	3.758	8.355
Φεβ/24	5.863	-5%	1%	4.065	8.224
Μαρ/24	5.321	-9%	3%	3.826	6.763
Απρ/24	5.090	-4%	8%	3.758	6.497
Μαϊ/24	5.081	0%	6%	3.224	7.059
Ιουν/24	7.168	41%	34%	4.122	9.830
Ιουλ/24	8.186	14%	10%	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



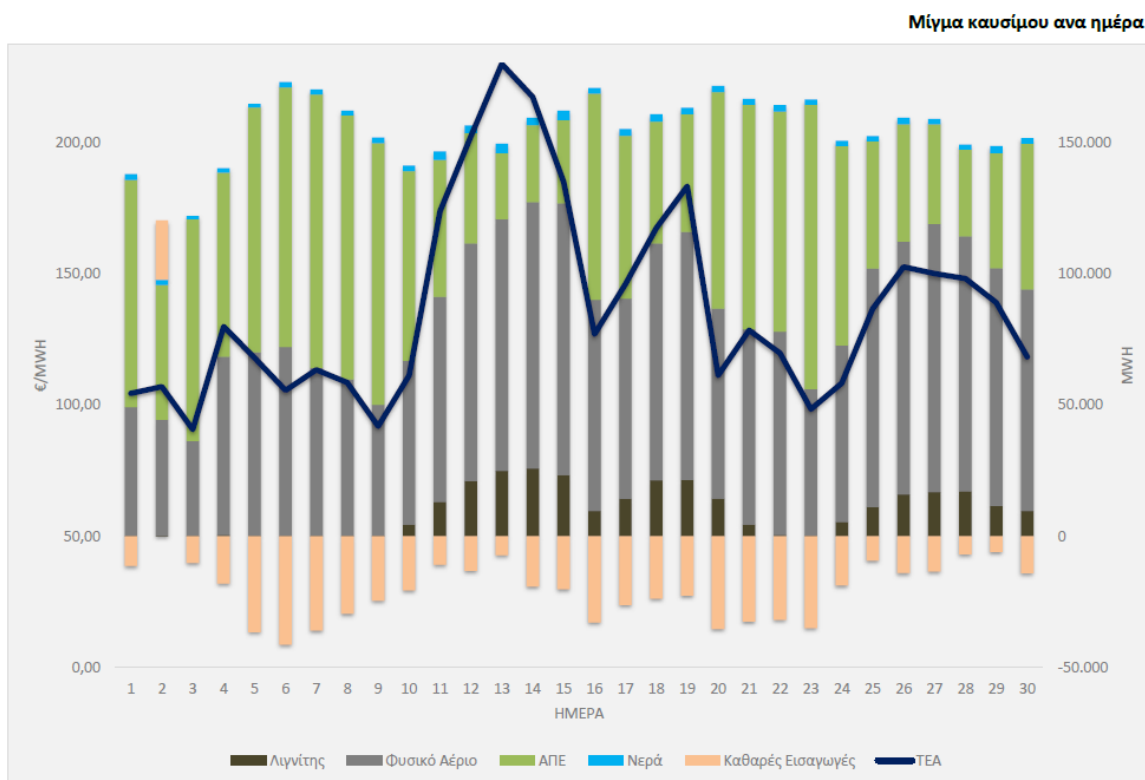
A3. Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας και Μίγμα Καυσίμου – Αύξηση Φυσικού Αερίου και Λιγνίτη, Μείωση ΑΠΕ και Μεγάλων Υδροηλεκτρικών σε Μηνιαία Βάση

Αυξημένη εμφανίζεται η χρήση φυσικού αερίου στην ηλεκτροπαραγωγή τον μήνα Νοέμβριο του 2024, καλύπτοντας το 50% του μίγματος καυσίμου, σε σύγκριση με τον προηγούμενο μήνα, που ανήλθε στο 39%. Πιο συγκεκριμένα, το μίγμα καυσίμου της Ελλάδας στην ηλεκτροπαραγωγή για τον μήνα Νοέμβριο βασίστηκε κυρίως στο φυσικό αέριο (50%), στις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ) (43%), με τις ΑΠΕ να περιλαμβάνουν αιολικά, φωτοβολταϊκά και βιομάζα, στο λιγνίτη (6%) και στα μεγάλα υδροηλεκτρικά (1%). Άρα, συνολικά η συμμετοχή των ΑΠΕ φθάνει το 44%. Η παραγωγή ενέργειας από φυσικό αέριο και ΑΠΕ τον Νοέμβριο ανήλθε σε 2,293,175 MWh και 1,972,160 MWh αντίστοιχα, ενώ από τον λιγνίτη έφτασε τις 288,297 MWh. Στο πιο κάτω διάγραμμα, απεικονίζεται το μίγμα καυσίμου ανά ημέρα τον Νοέμβριο.

3. Παραγωγή Ενέργειας (MWh) και Μίγμα Καυσίμου



Αξίζει να σημειωθεί ότι το μερίδιο του φυσικού αερίου στο μίγμα καυσίμου της Ελλάδας αυξήθηκε κατά 22% σε σύγκριση με τον Νοέμβριο του 2023, ενώ η συνεισφορά των ΑΠΕ μειώθηκε κατά 1%. Ειδικότερα, το μερίδιο του φυσικού αερίου τον Νοέμβριο του 2024 ήταν στο 50%, από το 28% τον Νοέμβριο του 2023, ενώ αντίστοιχα το μερίδιο των ΑΠΕ διαμορφώθηκε στο 43% τον περασμένο Νοέμβριο από το 44% τον Νοέμβριο του 2023.

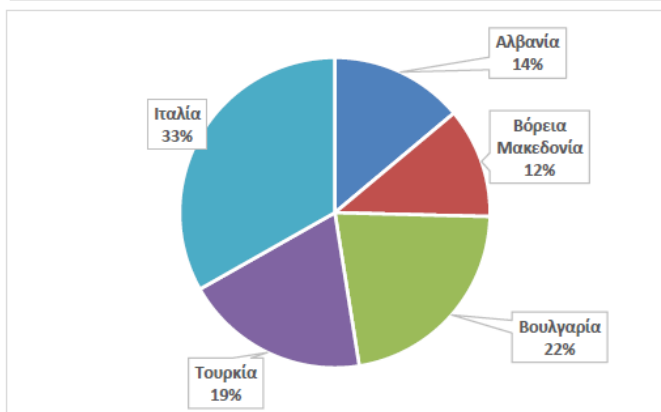
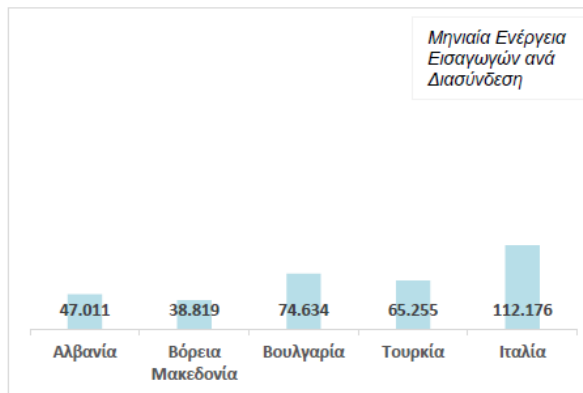
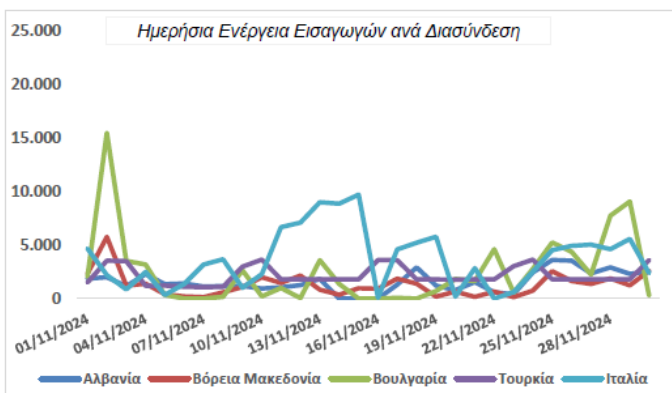


A4. Εισαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας – Μειωμένες οι Εισαγωγές σε Σχέση με τον Οκτώβριο

Η μέση ημερήσια ηλεκτρική ενέργεια εισαγωγών της Ελλάδας τον Νοέμβριο του 2024 ανήλθε στις 11,263 MWh και η μηνιαία ηλεκτρική ενέργεια εισαγωγών στις 337,895 MWh. Η κατανομή εισαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας της χώρας μας ανά διασύνδεση αναλύεται ως εξής:

- **33%** προήλθε από την **Ιταλία** με μηνιαία ηλεκτρική ενέργεια εισαγωγών στις 112,176 MWh,
- **22%** προήλθε από την **Βουλγαρία** με μηνιαία ηλεκτρική ενέργεια εισαγωγών στις 74,634 MWh,
- **19%** προήλθε από την **Τουρκία** με μηνιαία ηλεκτρική ενέργεια εισαγωγών στις 65,255 MWh,
- **14%** προήλθε από την **Αλβανία** με μηνιαία ηλεκτρική ενέργεια εισαγωγών στις 47,011 MWh και
- **12%** προήλθε από την **Βόρεια Μακεδονία** με μηνιαία ηλεκτρική ενέργεια εισαγωγών στις 38,819 MWh.

1. Εισαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας (MWh)



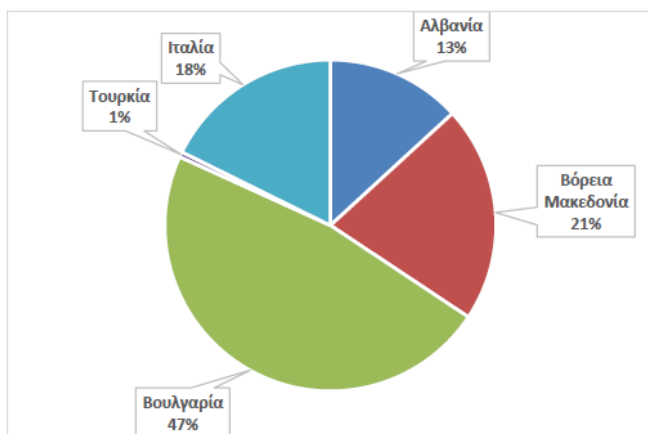
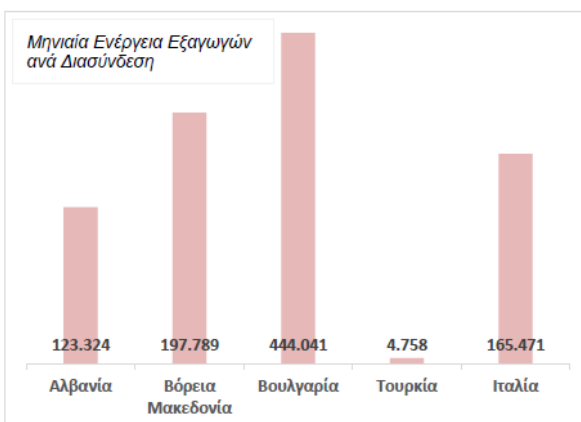
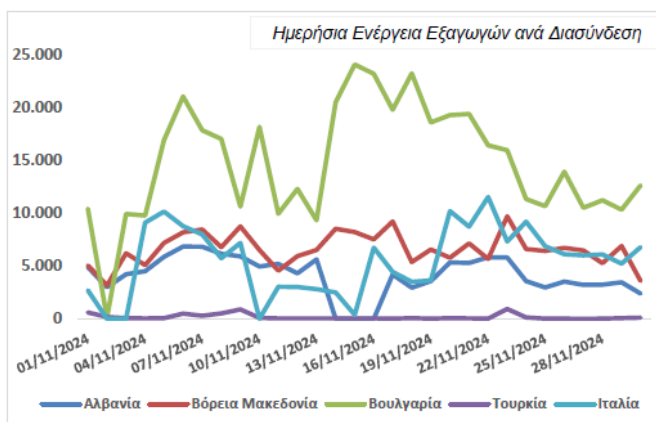
MWh	Μέση Ημερήσια Ενέργεια Εισαγωγών	Μηνιαία Ενέργεια Εισαγωγών
Αλβανία	1.567	47.011
Βόρεια Μακεδονία	1.294	38.819
Βουλγαρία	2.488	74.634
Τουρκία	2.175	65.255
Ιταλία	3.739	112.176
Σύνολο	11.263	337.895

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

Η μέση ημερήσια ηλεκτρική ενέργεια εξαγωγών της Ελλάδας τον Νοέμβριο του 2024 ανήλθε στις 31,179 MWh και η μηνιαία ηλεκτρική ενέργεια εξαγωγών στις 935,384 MWh. Η κατανομή εξαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας της χώρας μας ανά διασύνδεση αναλύεται ως εξής:

- **47%** κατευθύνθηκε προς την **Βουλγαρία** με μηνιαία ηλεκτρική ενέργεια εξαγωγών στις 444,041 MWh,
- **21%** κατευθύνθηκε προς την **Βόρεια Μακεδονία** με μηνιαία ηλεκτρική ενέργεια εξαγωγών στις 197,789 MWh,
- **18%** κατευθύνθηκε προς την **Ιταλία** με μηνιαία ηλεκτρική ενέργεια εξαγωγών στις 165,471 MWh,
- **13%** κατευθύνθηκε προς την **Αλβανία** με μηνιαία ηλεκτρική ενέργεια εξαγωγών στις 123,324 MWh και
- **1%** κατευθύνθηκε προς την **Τουρκία** με μηνιαία ηλεκτρική ενέργεια εξαγωγών στις 4,758 MWh.

2. Εξαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας (MWh)



MWh	Μέση Ημερήσια Ενέργεια Εξαγωγών	Μηνιαία Ενέργεια Εξαγωγών
Αλβανία	4.111	123.324
Βόρεια Μακεδονία	6.593	197.789
Βουλγαρία	14.801	444.041
Τουρκία	159	4.758
Ιταλία	5.516	165.471
Σύνολο	31.179	935.384

Α6. Καθαρή Θέση Ισοζυγίου Διασυνδέσεων

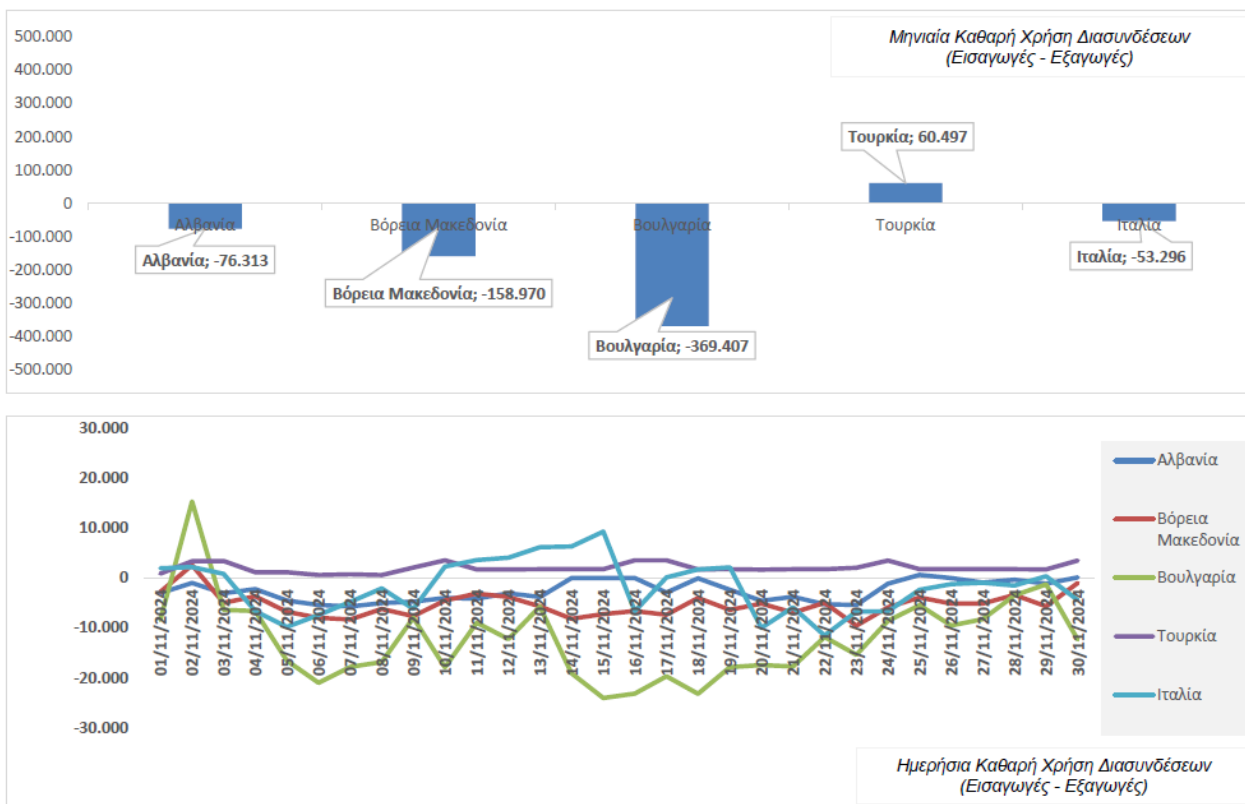
Η διαφορά μεταξύ της μηνιαίας ηλεκτρικής ενέργειας εισαγωγών και εξαγωγών ισούται με την μηνιαία καθαρή χρήση των διασυνδέσεων της Ελλάδας με τις προαναφερθείσες χώρες.

Επομένως, διαμορφώνονται **καθαρές εισαγωγές**:

- α. μεταξύ **Ελλάδας** και **Αλβανίας** της τάξεως των -76,313 MWh
- β. μεταξύ **Ελλάδας** και **Βόρειας Μακεδονίας** της τάξεως των -158,970 MWh
- γ. μεταξύ **Ελλάδας** και **Βουλγαρίας** της τάξεως των -369,407 MWh
- δ. μεταξύ **Ελλάδας** και **Τουρκίας** της τάξεως των 60,497 MWh
- ε. μεταξύ **Ελλάδας** και **Ιταλίας** της τάξεως των -53,296 MWh

Άρα, η Ελλάδα ήταν καθαρά εξαγωγική χώρα τον Νοέμβριο του 2024, με τις συνολικές καθαρές εισαγωγές να ανέρχονται σε -597,489 MWh.

3. Καθαρή Θέση Ισοζυγίου Διασυνδέσεων (MWh)



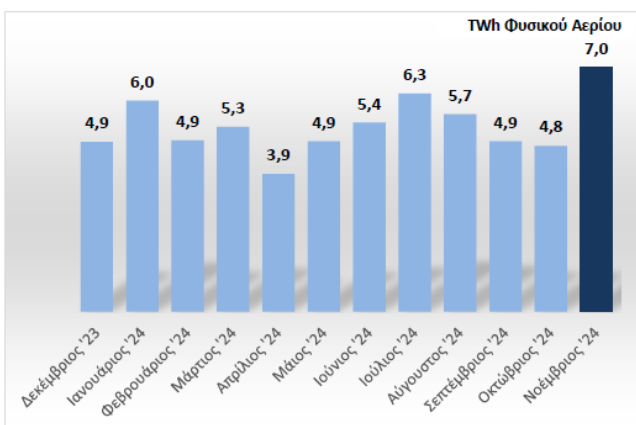
(B) Αγορά Φυσικού Αερίου¹

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

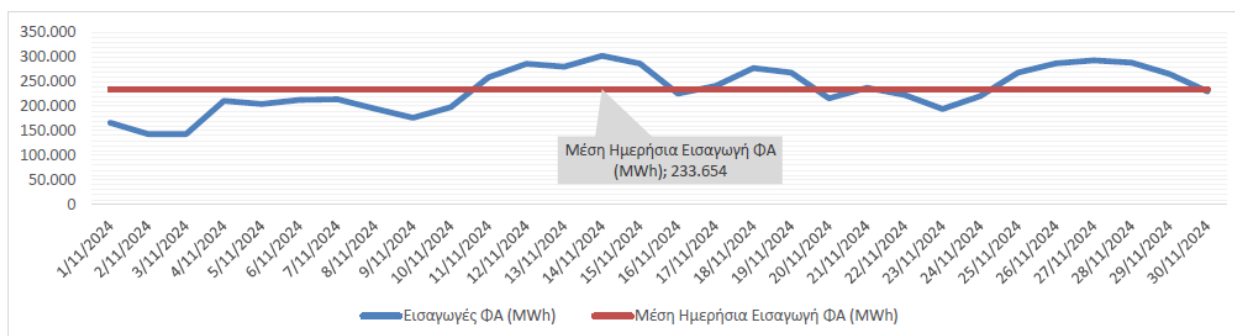
Οι συνολικές εισαγωγές φυσικού αερίου της Ελλάδας για τον μήνα Νοέμβριο του 2024 ανήλθαν σε 7.0 TWh, αυξημένες κατά 46% σε μηνιαία βάση και κατά 62% σε σύγκριση με τον Νοέμβριο του προηγούμενου έτους. Η μέση ημερήσια εισαγωγή φυσικού αερίου τον Νοέμβριο του 2024 έφτασε τις 233,654 MWh.

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%
Δεκ/23	4,9	4,8	1%
Ιαν/24	6,0	5,5	10%
Φεβ/24	4,9	5,1	-3%
Μαρ/24	5,3	4,8	11%
Απρ/24	3,9	4,3	-9%
Μαϊ/24	4,9	4,0	21%
Ιουν/24	5,4	3,9	38%
Ιουλ/24	6,3	4,5	38%
Αυγ/24	5,7	5,3	6%
Σεπ/24	4,9	4,6	6%
Οκτ/24	4,8	4,5	7%
Νοε/24	7,0	4,3	62%

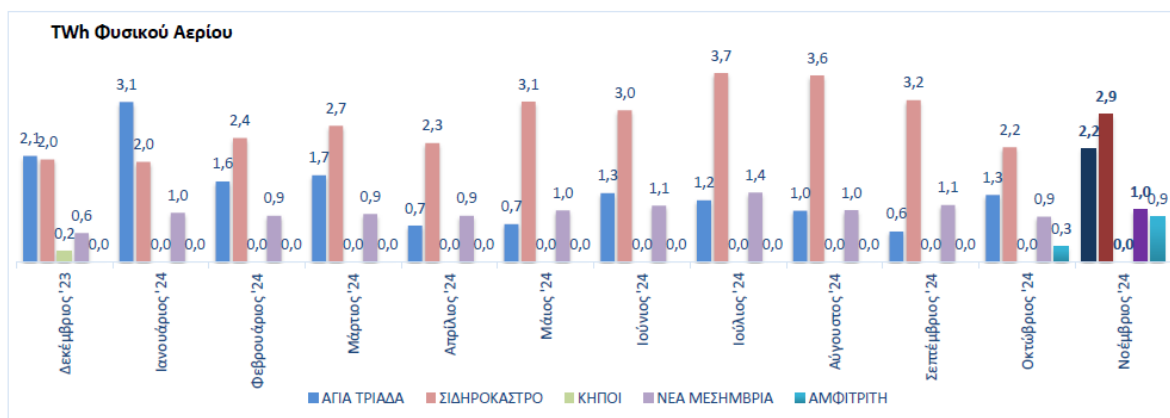


2. Εισαγωγές Φυσικού Αερίου Ανά Σημείο Εισόδου

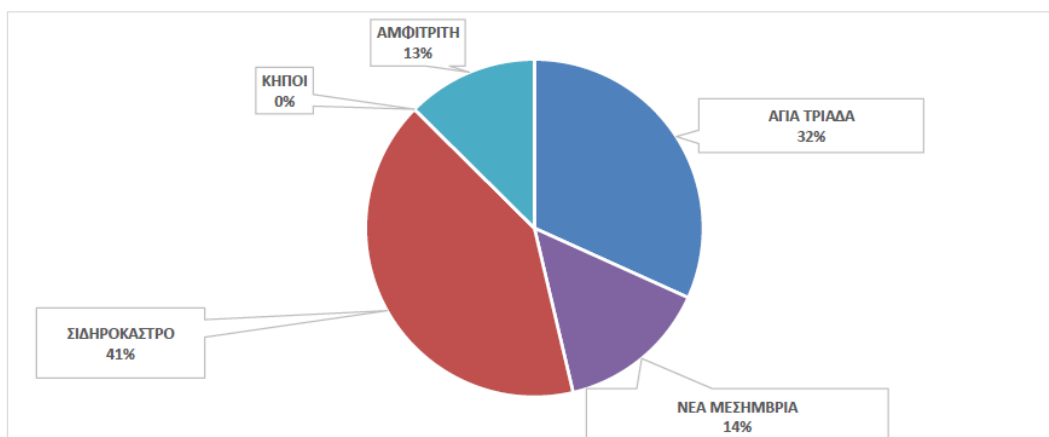
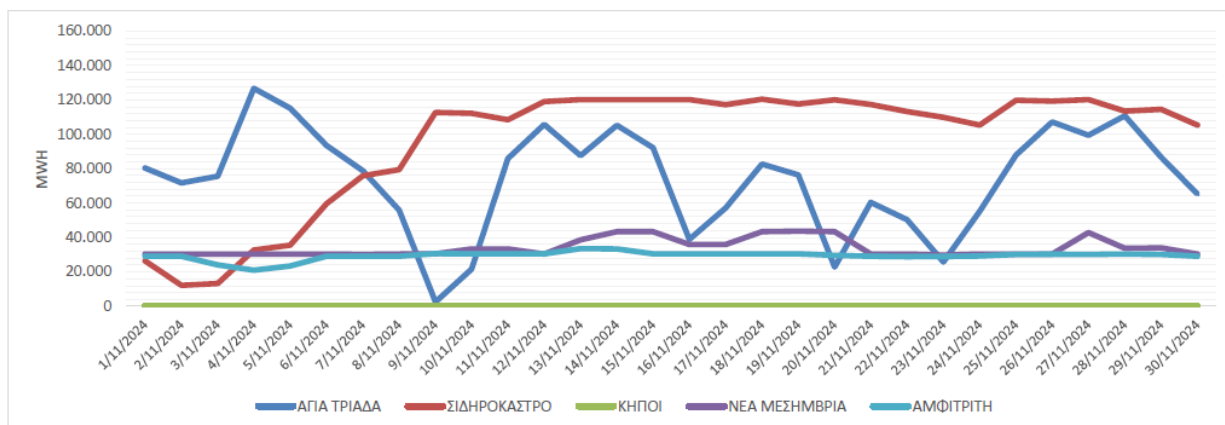
Το φυσικό αέριο εισάγεται πλέον στο Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου (ΕΣΦΑ) της Ελλάδας μέσω πέντε σημείων εισόδου, τα οποία ονομαστικά είναι το **Σιδηρόκαστρο** στα σύνορα Ελλάδας-Βουλγαρίας, στο οποίο εισέρχεται ρωσικό φυσικό αέριο, οι **Κήποι Έβρου** στα σύνορα Ελλάδας-Τουρκίας, εισάγοντας ποσότητες 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 Ρεβουθούσα, 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 Νοέμβριο του 2024 ανήλθαν 7.0 TWh, με 2.2 TWh ή 32% να εισάγονται μέσω της Αγίας Τριάδας, 2.9 TWh ή 41% να εισάγονται μέσω του Σιδηροκάστρου, 0.0 TWh ή 0% εισήχθησαν μέσω των Κήπων, 1.0 TWh ή 14% εισήχθησαν μέσω της Νέας Μεσημβρίας, ενώ 0.9 TWh ή 13% εισήχθησαν μέσω της Αμφιτρίτης.

2. Εισαγωγές Φ.Α. Ανά Σημείο Εισόδου



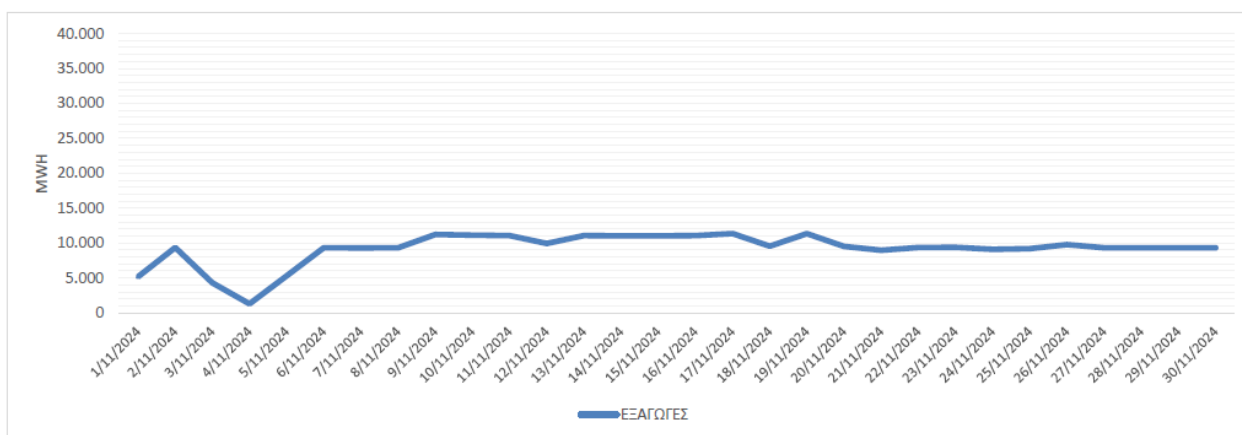
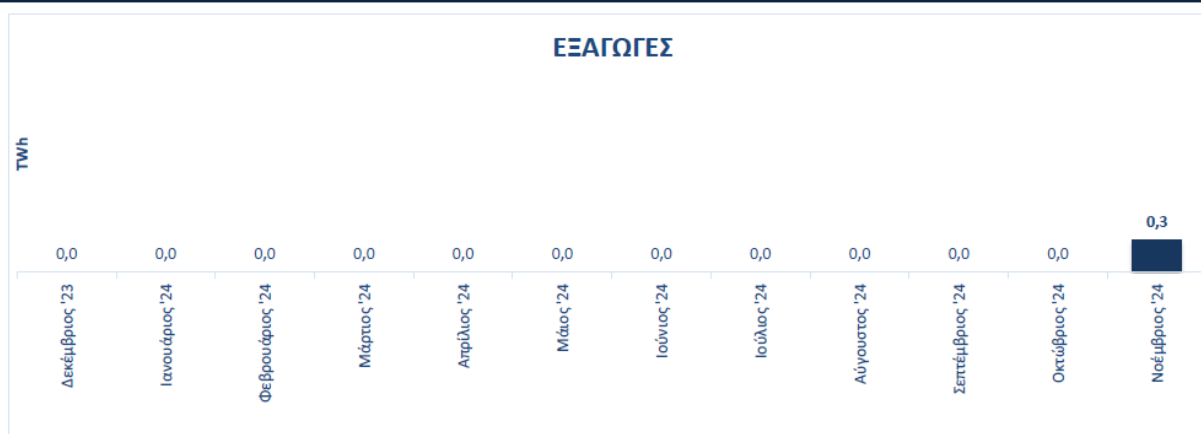
TWh	Αγ. Τριάδα	Σιδηρόκαστρο	Κήποι	Νέα Μεσημβρία	Αμφιτρίτη
Δεκ/23	2,1	2,0	0,2	0,6	0,0
Ιαν/24	3,1	2,0	0,0	1,0	0,0
Φεβ/24	1,6	2,4	0,0	0,9	0,0
Μαρ/24	1,7	2,7	0,0	0,9	0,0
Απρ/24	0,7	2,3	0,0	0,9	0,0
Μαί/24	0,7	3,1	0,0	1,0	0,0
Ιουν/24	1,3	3,0	0,0	1,1	0,0
Ιουλ/24	1,2	3,7	0,0	1,4	0,0
Αυγ/24	1,0	3,6	0,0	1,0	0,0
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



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 σημειώθηκαν 0.3 TWh σε εξαγωγές φυσικού αερίου.

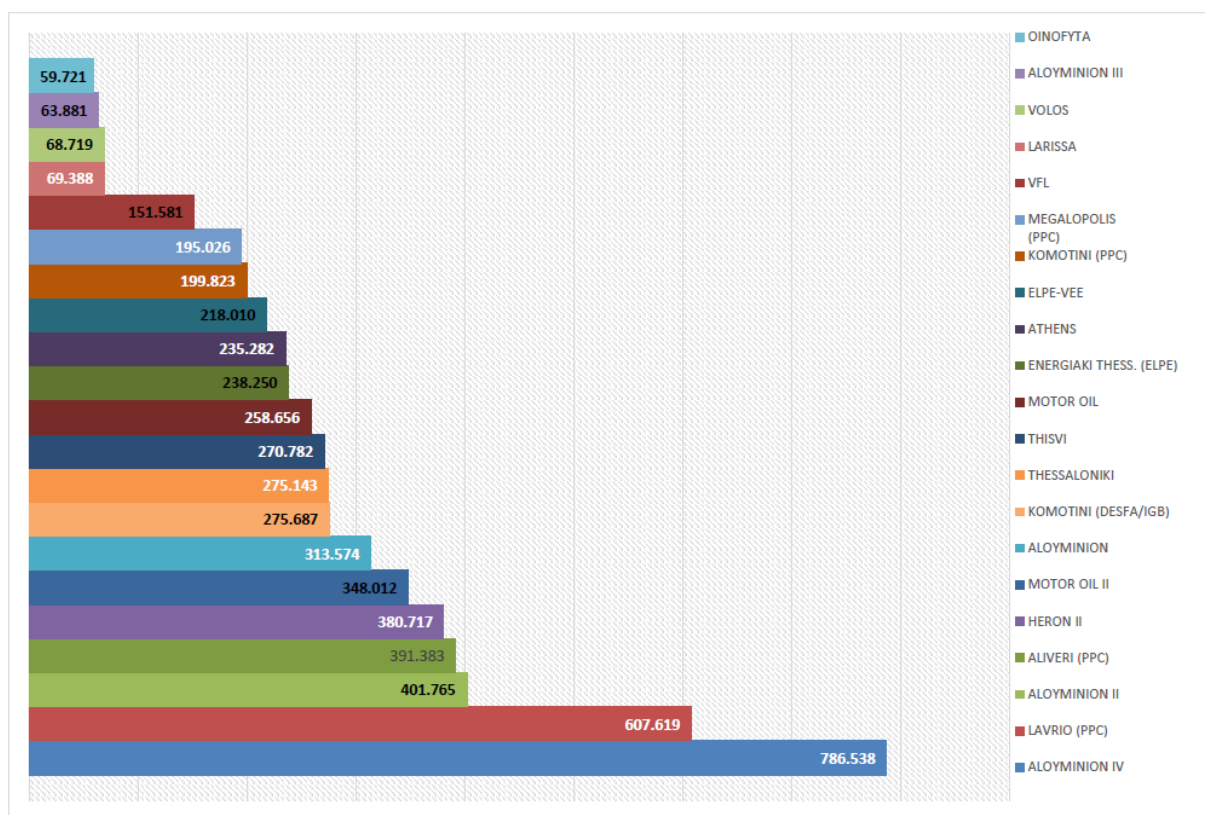
3. Εξαγωγές Φ.Α. (MWh)



4. Παραλαβές Φυσικού Αερίου Στα Σημεία Εξόδου

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

- 786,538 MWh από την μονάδα συμπαραγωγής ηλεκτρισμού και θερμότητας υψηλής απόδοσης ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ IV στο Ενεργειακό Κέντρο του Αγίου Νικολάου Βοιωτίας,
- 607,619 MWh από την μονάδα φυσικού αερίου της ΔΕΗ στο Λαύριο και
- 401,765 MWh από την μονάδα συμπαραγωγής ηλεκτρισμού και θερμότητας υψηλής απόδοσης ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ II στο Ενεργειακό Κέντρο του Αγίου Νικολάου Βοιωτίας.

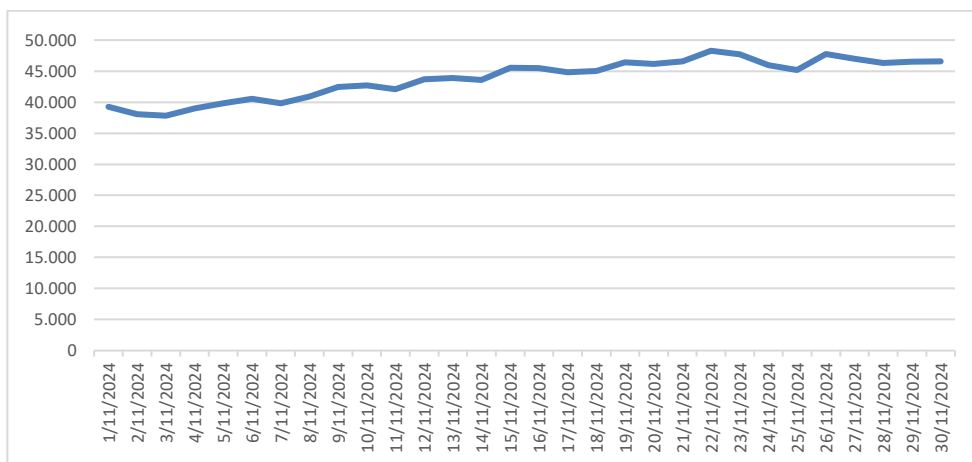
4. Παραλαβές Φ.Α. Στα Σημεία Εξόδου (MWh)

5. Διακυμάνσεις των Ευρωπαϊκών Τιμών Φυσικού Αερίου τον Νοέμβριο – 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 Νοέμβριος 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 12 Νοεμβρίου, η τιμή του TTF προσέγγισε τα €44/MWh στην είδηση ότι έρχεται το πρώτο κύμα ψύχους στην Ευρώπη για το φετινό χειμώνα, ενώ ξεκίνησαν οι αντλήσεις από τις αποθήκες φυσικού αερίου νωρίτερα από τις δύο προηγούμενες χρονιές, με αποτέλεσμα η στάθμη να υποχωρήσει από το 95.3% στο 93.5%.

Τις αμέσως επόμενες ημέρες, τουλάχιστον 5 φορτία LNG ανακατευθύνθηκαν από την Ασία προς της Ευρώπη, λόγω των υψηλότερων τιμών, έπειτα από τη διακοπή προμηθειών της Gazprom στην αυστριακή OMV. Υπενθυμίζεται ότι η Gazprom ενημέρωσε την OMV για την διακοπή στα μέσα Νοεμβρίου, γεγονός που οδήγησε σε αύξηση των τιμών του TTF, καθιστώντας πιο κερδοφόρα την ροή φορτίων προς την Ευρώπη, αντί για την Ασία. Σημειώνεται ότι η τιμή του TTF ξεπέρασε τα €48/MWh στις 22 Νοεμβρίου, το υψηλότερο επίπεδο των τελευταίων 12 μηνών.

Spot Τιμή TTF (€/MWh), Νοέμβριος 2024

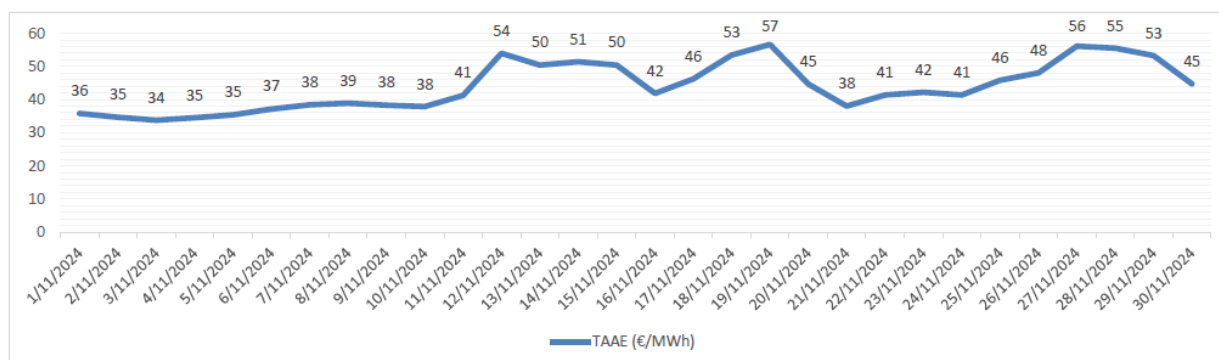
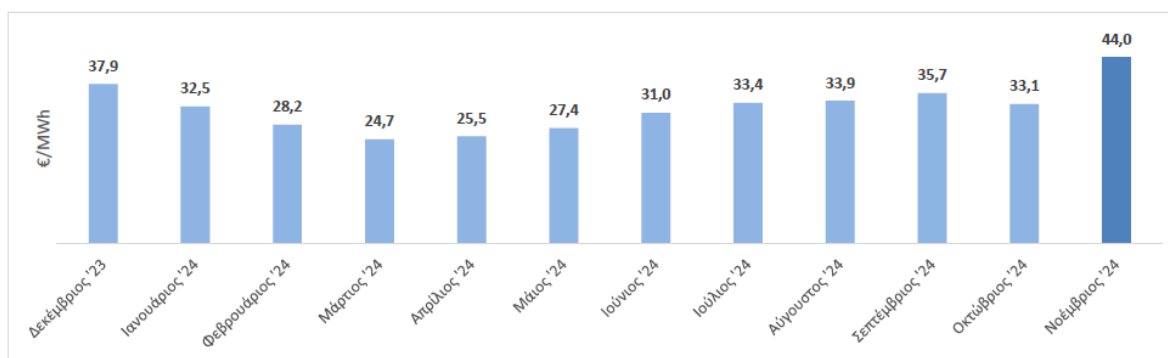


Πηγή: Powernext

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 Νοέμβριο του 2024 διαμορφώθηκε στα €44.0/MWh, καταγράφοντας άνοδο, την μεγαλύτερη μέχρι στιγμής για το 2024. Η διακύμανση της ημερήσιας τιμής αερίου εξισορρόπησης (HTAE) τον Νοέμβριο 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)

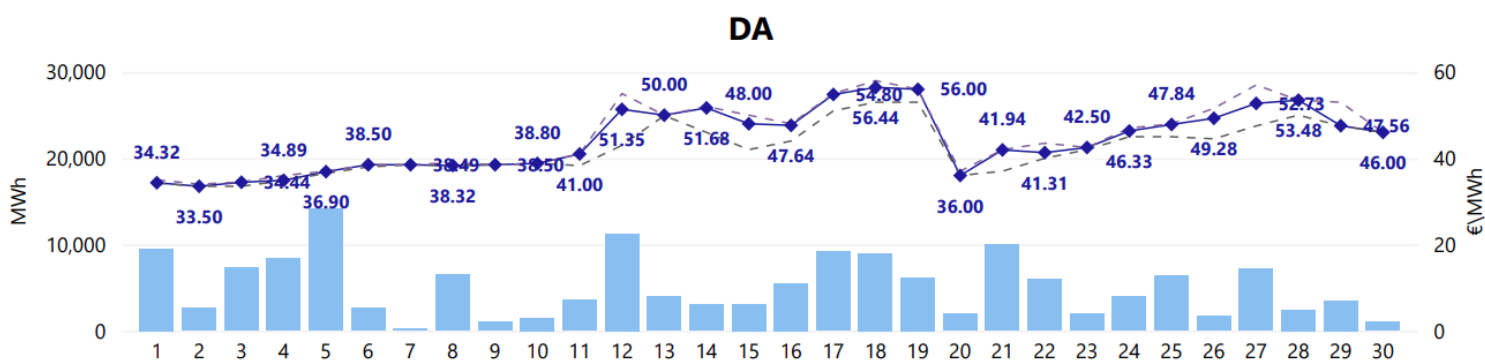


Βάθρο Εμπορίας Φυσικού Αερίου στην Ελλάδα

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 Νοέμβριο διαμορφώθηκε στα €44.28/MWh, όταν ο μέσος όρος του TTF ανήλθε στα €43.8/MWh. Αντίστοιχα, οι συνολικές ποσότητες που διαπραγματεύτηκαν στο Βάθρο Εμπορίας ανήλθαν σε 154,531 MWh, αντιστοιχώντας στο 2.2% 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 Νοέμβριο



Πηγή: Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας

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

ISSN: 179-9163. Τεύχος Νο 419 – Δεκέμβριος 2024

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