



Χαλάνδρι Αττικής

Έκθεση Λειτουργίας του ΕΣΦΑ για το Έτος 2024

(Σύμφωνα με τις διατάξεις
της παραγράφου 2.ζ του
Άρθρου 68 του Ν. 4001/2011
για τη λειτουργία
Ενεργειακών Αγορών
Ηλεκτρισμού και Φυσικού
Αερίου, για Έρευνα,
Παραγωγή και δίκτυα
μεταφοράς
Υδρογονανθράκων και άλλες
ρυθμίσεις)

ΠΙΝΑΚΑΣ ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΩΝ

1	Γενική περιγραφή του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου	3
2	Έκθεση για τη λειτουργία του ΕΣΦΑ	6
2.1	Τεχνικά χαρακτηριστικά του Συστήματος	6
2.2	Μεταβολές των τεχνικών χαρακτηριστικών του Συστήματος	7
2.3	Δυναμικότητα Σημείων Εισόδου/Εξόδου του ΕΣΜΦΑ	7
3.4	Εξισορρόπηση φορτίου	13
3.5	Επίπεδο και ποιότητα συντήρησης	16
3.6	Συμφόρηση και διαχείρισή της	23
3.7	Περιπτώσεις έκτακτης ανάγκης και αντιμετώπισή τους	25
3.8	Λειτουργικά χαρακτηριστικά του ΕΣΦΑ	25
3.9	Ιστορικά στοιχεία ποσοτήτων Φυσικού Αερίου	27

1 Γενική περιγραφή του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου



Το Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου (ΕΣΦΑ) μεταφέρει Φυσικό Αέριο από τα ανάντη Συνδεδεμένα Συστήματα Μεταφοράς Φυσικού Αερίου της Βουλγαρίας και της Τουρκίας, τον Trans Adriatic Pipeline (TAP), την Πλωτή Μονάδα Αποθήκευσης και Επαναεριοποίησης Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου (ΥΦΑ) που βρίσκεται αγκυροβολημένη 17,6 χλμ ΝΔ του λιμανιού της Αλεξανδρούπολης, καθώς και από τον Τερματικό Σταθμό ΥΦΑ Ρεβυθούσας ο οποίος βρίσκεται εγκατεστημένος στη νήσο Ρεβυθούσα του κόλπου Μεγάρων, σε καταναλωτές συνδεδεμένους με το δίκτυο ΕΣΦΑ στην ηπειρωτική Ελλάδα.

Το Φυσικό Αέριο παραδίδεται σε πέντε (5) Σημεία Εισόδου του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου (ΕΣΜΦΑ) και παραλαμβάνεται μέσω πενήντα δύο (52) Σημείων Εξόδου σε όλη την ηπειρωτική Ελλάδα, συμπεριλαμβανομένου του Σημείου Εξόδου Αντίστροφης Ροής «ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟ» μέσω του οποίου επιτυγχάνεται η παράδοση ποσοτήτων Φυσικού Αερίου στο Συνδεδεμένο Σύστημα Μεταφοράς Φυσικού Αερίου της Βουλγαρίας.

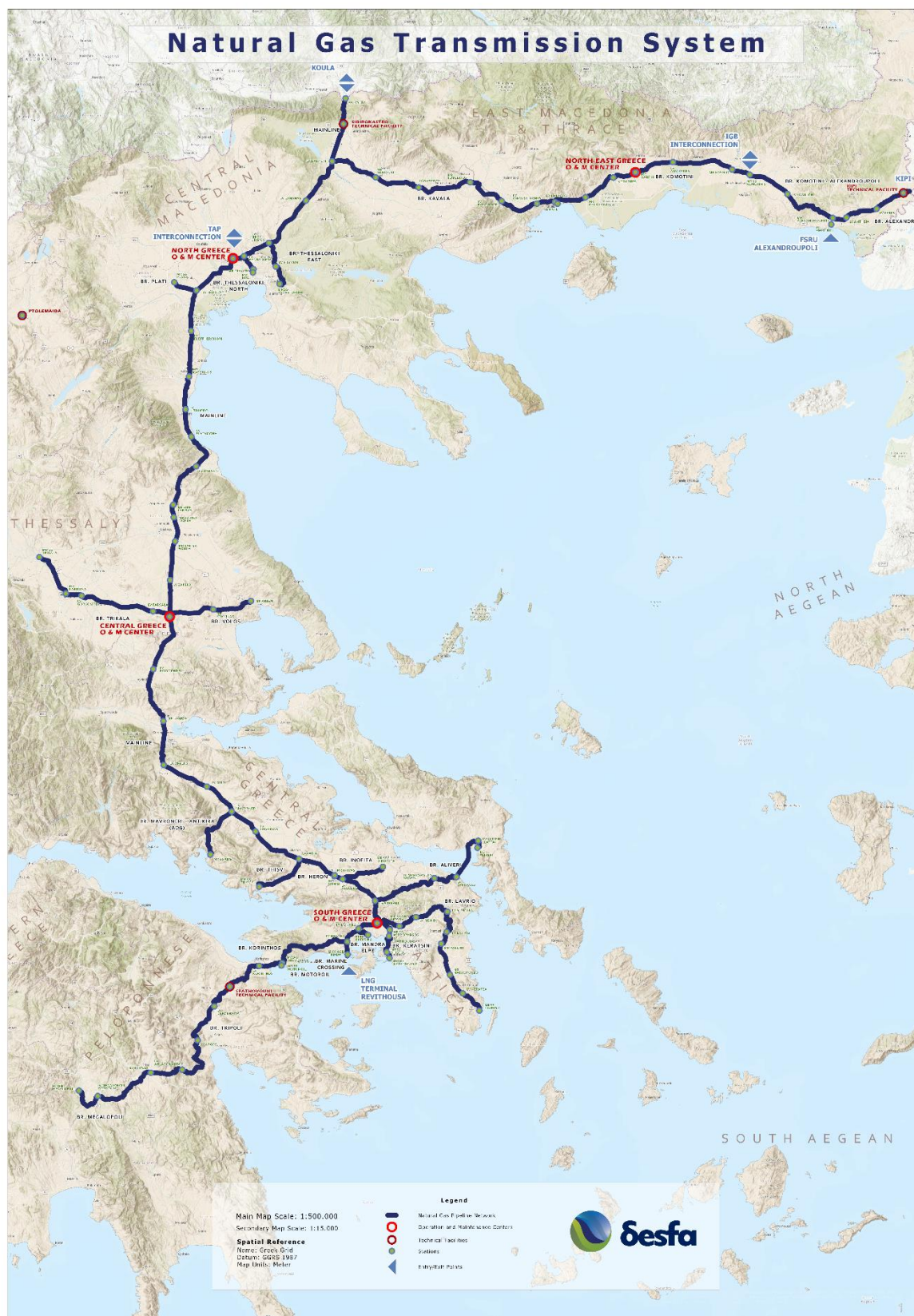
Το ΕΣΦΑ αποτελείται από:

- Τον κεντρικό αγωγό μεταφοράς αερίου μήκους 512 χλμ. και διαμέτρου 36" και 30" και τους κλάδους αυτού συνολικού μήκους 959,54 χλμ. (συμπεριλαμβανομένων (α) του υποθαλάσσιου αγωγού διαμέτρου 20" και μήκους 14,20 χλμ. του κλάδου Αλιβερίου και (β) των δύο (2) υποθαλάσσιων αγωγών, εφεδρικός ο ένας του άλλου, διαμέτρου 24" έκαστος και μήκους 620 m και 630 m, που συνδέουν το Σταθμό ΥΦΑ Ρεβυθούσας με την ηπειρωτική χώρα), που συνδέουν διάφορες περιοχές της χώρας με τον κύριο αγωγό,
- Τους Μετρητικούς Σταθμούς των Σημείων Εισόδου «ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟ», «ΚΗΠΟΙ», «ΝΕΑ ΜΕΣΗΜΒΡΙΑ», «ΑΓΙΑ ΤΡΙΑΔΑ» και «ΑΜΦΙΤΡΙΤΗ» του ΕΣΜΦΑ,

- Το Σταθμό Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου (ΥΦΑ) Ρεβυθούσας, ο οποίος συνδέεται με το Σημείο Εισόδου «ΑΓΙΑ ΤΡΙΑΔΑ»,
- Το Σταθμό Συμπύεσης στη Νέα Μεσημβρία Θεσσαλονίκης,
- Τους Μετρητικούς και Ρυθμιστικούς σταθμούς Φυσικού Αερίου,
- Τα Κέντρα Ελέγχου και Κατανομής Φορτίου,
- Τα Κέντρα Λειτουργίας και Συντήρησης Νοτίου Ελλάδος, Κεντρικής Ελλάδος, Βορείου Ελλάδος και Βορειοανατολικής Ελλάδος, και
- Το σύστημα Τηλεέγχου και Τηλεπικοινωνιών.

Ο Σταθμός ΥΦΑ Ρεβυθούσας αποτελείται από:

- Τρεις (3) δεξαμενές Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου ωφέλιμης χωρητικότητας 63.379,931, 63.379,931 και 95.055,815 m³ ΥΦΑ,
- Εγκαταστάσεις εκφόρτωσης πλοίων ΥΦΑ συνολικής δυναμικότητας εκφόρτωσης 7.250 m³ ΥΦΑ/ώρα,
- Εγκαταστάσεις αεριοποίησης ΥΦΑ συνολικής δυναμικότητας αεριοποίησης 1.400 m³ ΥΦΑ/ώρα σε συνθήκες συνεχούς λειτουργίας, και
- Εγκαταστάσεις φόρτωσης φορητών ΥΦΑ δυναμικότητας φόρτωσης 100 m³ ΥΦΑ/ώρα.



Γράφημα 1: Γεωγραφική Απεικόνιση ΕΣΦΑ

2 Έκθεση για τη λειτουργία του ΕΣΦΑ

2.1 Τεχνικά χαρακτηριστικά του Συστήματος

Στον Πίνακα 1 που ακολουθεί αποτυπώνονται η διάμετρος και το συνολικό μήκος του κεντρικού αγωγού και των κλάδων του ΕΣΜΦΑ.

Αγωγός Φυσικού Αερίου	Διάμετρος (inch)	Συνολικό Μήκος (χλμ.)
Κεντρικός Αγωγός	36 & 30	512
Κλάδοι Μεταφοράς του ΕΣΜΦΑ		
Κλάδος Λαυρίου	30	100,05
Κλάδος Κερατσινίου	30 & 24	24,48
Κλάδος Οινοφύτων	10	20,62
Κλάδος Βόλου	10	40,42
Κλάδος Βόρεια Θεσσαλονίκη - ΕΚΟ	24 & 10	9,70
Κλάδος Ανατολικής Θεσσαλονίκης	24	24,41
Κλάδος Πλατέος	10	10,98
Κλάδος Καρπερή - Κομοτηνή	24	216,79
Κλάδος Κομοτηνή - Κήποι	36	86,71
Κλάδος Αλουμίνιον	20	28,12
Κλάδος Μέγαρα - Κόρινθος	30	52,88
Κλάδος ΜΟΤΟΡ ΟΙΛ	20	1,46
Κλάδος Τρικάλων	10	71,94
Κλάδος Θίσβης	20	26,27
Κλάδος Ήρων	14	0,75
Κλάδος Αλιβερίου	20	73,13
Κλάδος Ελευσίνας (ΕΛΠΕ)	10	6,41
Κλάδος Κόρινθος - Μεγαλόπολη	24	155,43
Κλάδος ΣΑΛΦΑ - Ανθούσα	4	0,5
Κλάδος ΣΑΛΦΑ - Λιόσια	4	0,23
Κλάδος ΒΦΛ	12	1,5
Κλάδος TAP Interconnection	24	0,13
Αγωγός Υψηλής πίεσης Θρυλório – Η/Π ΒΙΠΕ Κομοτηνής (U-7650)	16	5,38
Υποθαλάσσιοι Αγωγοί Ρεβυθούσας- Αγ. Τριάδος		
Ανατολικός Αγωγός	24	0,62
Δυτικός Αγωγός	24	0,63
ΣΥΝΟΛΟ (Κλάδοι Μεταφοράς και Υποθαλάσσιοι Αγωγοί)		959,54

Πίνακας 1: Διάμετρος και μήκος των αγωγών Φυσικού Αερίου του ΕΣΜΦΑ

2.2 Μεταβολές των τεχνικών χαρακτηριστικών του Συστήματος

Κατά το Έτος 2024, τα τεχνικά χαρακτηριστικά του ΕΣΦΑ μεταβλήθηκαν ως ακολούθως:

1. Εντάχθηκε στο ΕΣΜΦΑ ο Αγωγός Υψηλής Πίεσης Θρυλόριο – Η/Π ΒΙΠΕ Κομοτηνής (U-7650) μήκους 5,38 km και διαμέτρου 16'' που αφορά στη διασύνδεση του κλάδου Καρπερή - Κομοτηνή 24'' με τη νέα μονάδα ηλεκτροπαραγωγής στη ΒΙΠΕ Κομοτηνής (ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ),
2. την 8^η.08.2024 εντάχθηκε στο ΕΣΜΦΑ το Σημείο Εξόδου «ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ» με Τεχνική Δυναμικότητα 38.400.000 kWh/Ημέρα,
3. την 10^η.09.2024 τέθηκε σε λειτουργία ο Μετρητικός/Ρυθμιστικός Σταθμός «ΛΙΒΑΔΕΙΑ» (U-2710) του ΔΕΣΦΑ στο νέο Σημείο Εξόδου του ΕΣΜΦΑ «ΛΙΒΑΔΕΙΑ» με Τεχνική Δυναμικότητα 1.604.112 kWh/Ημέρα,
4. την 01^η.10.2024 τέθηκε σε λειτουργία ο Μετρητικός/Ρυθμιστικός Σταθμός «ΑΜΦΙΤΡΙΤΗ» (U-3660) του ΔΕΣΦΑ στο νέο Σημείο Εισόδου του ΕΣΜΦΑ «ΑΜΦΙΤΡΙΤΗ» με Τεχνική Δυναμικότητα 179.762.000 kWh/Ημέρα,
5. την 01^η.10.2024 εντάχθηκε στο ΕΣΜΦΑ το Σημείο Εξόδου «ΚΟΜΟΤΗΝΗ (ΔΕΣΦΑ/IGB)» με Τεχνική Δυναμικότητα 124.762.000 kWh/Ημέρα, και
6. την 24^η.12.2024 τέθηκε σε λειτουργία ο Μετρητικός/Ρυθμιστικός Σταθμός «ΚΟΡΙΝΘΟΣ» (U-7070) του ΔΕΣΦΑ στο νέο Σημείο Εξόδου του ΕΣΜΦΑ «ΚΟΡΙΝΘΟΣ» με Τεχνική Δυναμικότητα 2.787.840 kWh/Ημέρα.

2.3 Δυναμικότητα Σημείων Εισόδου/Εξόδου του ΕΣΜΦΑ

Στον Πίνακα 2 που ακολουθεί αποτυπώνονται οι Τεχνικές Δυναμικότητες των Σημείων Εισόδου/Εξόδου του ΕΣΜΦΑ καθώς και οι Μέγιστες Δυναμικότητες των αντίστοιχων Μετρητικών/Ρυθμιστικών Σταθμών του ΔΕΣΦΑ.

ΤΕΧΝΙΚΕΣ ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΕΣ ΣΗΜΕΙΩΝ ΕΙΣΟΔΟΥ/ΕΞΟΔΟΥ ΤΟΥ ΕΣΜΦΑ				
A/A	ΣΗΜΕΙΟ ΕΙΣΟΔΟΥ	Τεχνική Δυναμικότητα [kWh/Ημέρα] ⁽¹⁾	Μετρητικός/Ρυθμιστικός Σταθμός ΔΕΣΦΑ	Μέγιστη Δυναμικότητα Μετρητικού/Ρυθμιστικού Σταθμού ΔΕΣΦΑ [kWh/Ημέρα]
1	ΑΓΙΑ ΤΡΙΑΔΑ	224.592.985	Μ ΑΓΙΑ ΤΡΙΑΔΑ (U-3020)	233.714.880
2	ΑΜΦΙΤΡΙΤΗ	179.762.000	Μ/Ρ ΑΜΦΙΤΡΙΤΗ (U-3660)	242.061.600

3	ΚΗΠΟΙ	0	Μ ΚΗΠΟΙ (U-3900)	232.202.632
4	ΝΕΑ ΜΕΣΗΜΒΡΙΑ ⁽²⁾	44.612.000	Μ/Ρ ΝΕΑ ΜΕΣΗΜΒΡΙΑ (U-6910)	117.543.960
5	ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟ ⁽³⁾	120.227.859	Μ ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟ (U-2010)	180.272.030
A/A	ΣΗΜΕΙΟ ΕΞΟΔΟΥ	Τεχνική Δυναμικότητα [kWh/Ημέρα] ⁽¹⁾	Μετρητικός/Ρυθμιστικός Σταθμός ΔΕΣΦΑ	Μέγιστη Δυναμικότητα Μετρητικού/Ρυθμιστικού Σταθμού ΔΕΣΦΑ [kWh/Ημέρα]
1	ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ	26.714.340	Μ AdG (U-2820)	26.714.340
2	ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΙΙ	20.723.593	Μ AdG Β (U-2830)	20.723.593
3	ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΙΙΙ	6.542.964	Μ/Ρ AdG ΙΙΙ (U-2840)	6.542.964
4	ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΙV	39.675.420	Μ AdG ΙV (U-2850)	39.675.420
5	ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ	26.714.340	Μ MOTOR OIL (U-7130)	26.714.340
6	ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ ΙΙ	21.371.472	Μ MOTOR OIL Β (U-7140)	21.371.472
7	ΑΓ. ΘΕΟΔΩΡΟΙ	2.992.197	Μ/Ρ ΑΓ. ΘΕΟΔΩΡΟΙ (U-7045)	2.992.197
8	ΑΘΗΝΑ	101.876.740	Μ/Ρ ΒΟΡΕΙΑ ΑΘΗΝΑ (U-2910)	29.444.279
			Μ/Ρ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗ ΑΘΗΝΑ (U-2940)	29.444.279
			Μ/Ρ ΘΡΙΑΣΙΟ (U-2960)	13.545.506
			Μ/Ρ ΔΥΤΙΚΗ ΑΘΗΝΑ (U-2990)	29.442.676
9	ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗ	7.480.015	Μ/Ρ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗ (U-3630)	7.480.015
10	ΑΛΙΒΕΡΙ (ΔΕΗ)	21.371.472	Μ ΔΕΗ ΑΛΙΒΕΡΙ (U-6370)	21.371.472
11	ΒΙΠΕ ΛΑΡΙΣΑ	2.671.434	Μ/Ρ ΒΙΠΕ ΛΑΡΙΣΑ (U-2515)	2.671.434
12	ΒΟΛΟΣ	13.796.086	Μ/Ρ ΒΟΛΟΣ (U-2680)	13.796.086
13	ΒΦΛ	6.493.989	Μ ΒΦΛ (U-2170)	6.493.989
14	ΔΡΑΜΑ	7.480.015	Μ/Ρ ΔΡΑΜΑ (U-2140)	7.480.015
15	ΕΛΠΕ	4.815.794	Μ/Ρ ΕΚΟ (U-2250)	4.815.794
16	ΕΛΠΕ-ΒΕΕ	12.756.552	Μ ΕΛΠΕ ΕΛΕΥΣΙΝΑΣ (U-7420)	12.756.552
17	ΕΛΠΕ-ΗΑΡ	8.014.302	Μ/Ρ ΑΘΗΝΑ ΕΛΔΑ (U-2970)	8.014.302
18	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣ. (ΕΛΠΕ)	26.714.340	Μ ΕΛΠΕ ΔΙΑΒΑΤΑ (U-2270)	26.714.340
19	ΗΡΩΝΑΣ	10.685.736	Μ ΗΡΩΝΑΣ (U-6020)	10.685.736
20	ΗΡΩΝ ΙΙ	22.441.482	Μ ΗΡΩΝ Β (U-6030)	22.707.189
21	ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	38.400.000	Μ Η/Π ΒΙΠΕ ΚΟΜΟΤΗΝΗ (U-7620) ⁽⁴⁾	
22	ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗ	77.501.024	Μ/Ρ ΒΟΡΕΙΑ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗ (U-2240)	38.750.512

			Μ/Ρ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗ (U-2220)	38.750.512
23	ΘΙΣΒΗ	23.738.101	Μ Η/Π ΘΙΣΒΗ (U-6650)	23.738.101
24	ΚΑΒΑΛΑ	2.671.434	Μ/Ρ ΚΑΒΑΛΑ (ΤΜ4-Α)	2.671.434
25	ΚΑΒΑΛΑ (ΠΟΛΗ)	2.477.973	Μ/Ρ ΚΑΒΑΛΑ (U-2180)	2.477.973
26	ΚΑΡΔΙΤΣΑ	5.342.868	Μ/Ρ ΚΑΡΔΙΤΣΑ (U-6240)	5.342.868
27	ΚΑΤΕΡΙΝΗ	7.480.015	Μ/Ρ ΚΑΤΕΡΙΝΗ (U-2340)	7.480.015
28	ΚΕΡΑΤΣΙΝΙ (ΔΕΗ)	27.289.500	Μ ΔΕΗ ΚΕΡΑΤΣΙΝΙ (U-3090)	27.289.500
29	ΚΙΛΚΙΣ	11.754.309	Μ/Ρ ΚΙΛΚΙΣ (U-2060)	11.754.309
30	ΚΟΚΚΙΝΑ	2.671.434	Μ/Ρ ΚΟΚΚΙΝΑ (U-2670)	2.671.434
31	ΚΟΜΟΤΗΝΗ (ΔΕΗ)	28.851.488	Μ/Ρ ΔΕΗ ΚΟΜΟΤΗΝΗ (U-3570)	28.851.488
32	ΚΟΜΟΤΗΝΗ (ΔΕΣΦΑ/ΙGB) (5)	124.762.000	-	-
33	ΚΟΜΟΤΗΝΗ	5.342.868	Μ/Ρ ΚΟΜΟΤΗΝΗ (U-3580)	5.342.868
34	ΚΟΡΙΝΘΟΣ	2.787.840	Μ/Ρ ΚΟΡΙΝΘΟΣ (U- 7070)	2.787.840
35	ΚΟΣΜΙΟ	12.159.840	Μ/Ρ ΚΟΣΜΙΟ (U-2550)	12.159.840
36	ΛΑΜΙΑ	7.480.015	Μ/Ρ ΛΑΜΙΑ (U-2620)	7.480.015
37	ΛΑΡΙΣΑ	13.843.371	Μ/Ρ ΒΟΡΕΙΑ ΛΑΡΙΣΑ (U-2520)	6.921.685
			Μ/Ρ ΝΟΤΙΑ ΛΑΡΙΣΑ (U-2530)	6.921.685
38	ΛΑΥΡΙΟ (ΔΕΗ)	64.114.418	Μ ΔΕΗ ΛΑΥΡΙΟ (U-3430)	64.114.418
39	ΛΙΒΑΔΕΙΑ	1.604.112	Μ/Ρ ΛΙΒΑΔΕΙΑ (U-2710)	1.604.112
40	ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ	3.314.880	Μ/Ρ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ (ΤΜ-6)	3.314.880
41	ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ (ΔΕΗ)	42.742.945	Μ ΔΕΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ (U-7320)	42.742.945
42	ΣΠΑΤΑ	3.072.149	Μ/Ρ ΜΑΡΚΟΠΟΥΛΟ (U-3460)	3.072.149
43	ΞΑΝΘΗ	11.754.309	Μ/Ρ ΞΑΝΘΗ (U-3530)	11.754.309
44	ΟΙΝΟΦΥΤΑ	11.836.679	Μ/Ρ ΘΗΒΑ (U-2740)	4.755.242
			Μ/Ρ ΟΙΝΟΦΥΤΑ (U-2880)	7.081.437
45	ΠΛΑΤΥ	5.740.377	Μ/Ρ ΠΛΑΤΥ (U-2410)	5.740.377
46	ΣΑΛΦΑ ΑΝΩ ΛΙΟΣΙΑ	2.671.434	Μ ΣΤΑΘΜΟΣ ΑΝΩ ΛΙΟΣΣΙΩΝ (U-5010) (4)	
47	ΣΑΛΦΑ ΑΝΘΟΥΣΑ	1.371.600	Μ ΣΤΑΘΜΟΣ ΑΝΘΟΥΣΑΣ (U-5210)	1.371.600
48	ΣΕΡΡΕΣ	11.754.309	Μ/Ρ ΣΕΡΡΕΣ (U-2110)	11.754.309
49	ΤΡΙΚΑΛΑ	5.342.868	Μ/Ρ ΤΡΙΚΑΛΑ (U-6260)	5.342.868

50	ΤΡΙΠΟΛΗ	5.565.600	M/P ΤΡΙΠΟΛΗ (U-7270)	5.565.600
51	ΦΑΡΣΑΛΑ	1.870.003	M/P ΦΑΡΣΑΛΑ (U-6280)	1.870.003
A/A	ΣΗΜΕΙΟ ΕΞΟΔΟΥ ΑΝΤΙΣΤΡΟΦΗΣ ΡΟΗΣ	Τεχνική Δυναμικότητα [kWh/Ημέρα] ⁽¹⁾	Μετρητικός/Ρυθμιστικός Σταθμός ΔΕΣΦΑ	Μέγιστη Δυναμικότητα Μετρητικού/Ρυθμιστικού Σταθμού ΔΕΣΦΑ [kWh/Ημέρα]
1	ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟ ⁽³⁾	66.615.900	M ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟ (U-2010)	184.817.371

Πίνακας 2

Σχόλια επί του Πίνακα 2:

1. «Τεχνική Δυναμικότητα» ορίζεται η μέγιστη αμετάβλητη δυναμικότητα την οποία είναι σε θέση να προσφέρει ο ΔΕΣΦΑ στους Χρήστες Μεταφοράς, λαμβανομένων υπόψη της ακεραιότητας και των λειτουργικών απαιτήσεων του ΕΣΜΦΑ.
2. Έως την 01^η.10.2024 η Τεχνική Δυναμικότητα του Σημείου Εισόδου «ΝΕΑ ΜΕΣΗΜΒΡΙΑ» ήταν 53.368.256 kWh/Ημέρα.
3. Έως την 01^η.10.2024 η Τεχνική Δυναμικότητα του Σημείου Εισόδου «ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟ» ήταν 120.362.516 kWh/Ημέρα και η Τεχνική Δυναμικότητα του Σημείου Εξόδου Αντίστροφης Ροής «ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟ» ήταν 66.576.000 kWh/Ημέρα, λόγω διαφορετικής τιμής της Ανωτέρας Θερμογόνου Δύναμης που χρησιμοποιείται για τον υπολογισμό της ενέργειας.
4. Δεδομένου ότι δεν έχουν ολοκληρωθεί οι εργασίες εγκατάστασης μετρητικής διάταξης ιδιοκτησίας ΔΕΣΦΑ, μέσω της οποίας θα εγχύεται αέριο από το Σύστημα Μεταφοράς προς τη σχετική Εγκατάσταση Απόληψης Φυσικού Αερίου, και μέχρι την ολοκλήρωση της μετρητικής διάταξης αυτής, ως Σημείο Εξόδου θεωρείται το σημείο συγκόλλησης του τελευταίου μονωτικού συνδέσμου επί του αγωγού που τροφοδοτεί την Εγκατάσταση Απόληψης Φυσικού Αερίου εντός του οικοπέδου, το οποίο έχει ήδη παραχωρηθεί στο Διαχειριστή για την κατασκευή της αντίστοιχης μετρητικής διάταξης.
5. Η μέτρηση των ποσοτήτων Φυσικού Αερίου πραγματοποιείται από σταθμό ιδιοκτησίας του ICGB AD.

Τέλος, στον Πίνακα 3 αποτυπώνεται το Ετήσιο προφίλ των φυσικών Παραδόσεων και Παραλαβών Φυσικού Αερίου στα Σημεία Εισόδου και Εξόδου του ΕΣΜΦΑ κατά το Έτος 2024.

**Ετήσιο προφίλ φυσικών Παραδόσεων/Παραλαβών Φυσικού Αερίου και Ημερήσιων αιχμών
στα Σημεία Εισόδου και Εξόδου του ΕΣΜΦΑ**

Έτος 2024

Σημείο Εισόδου	Τεχνική Δυναμικότητα [kWh/Ημέρα]	Ετήσιος μέσος όρος Σημείου [kWh/Ημέρα]	Ημερήσια αιχμή Σημείου [kWh/Ημέρα]	Ετήσιος μέσος όρος Σημείου ως ποσοστό της Τεχνικής Δυναμικότητας [%]	Ημερήσια αιχμή Σημείου ως ποσοστό της Τεχνικής Δυναμικότητας Σημείου [%]
ΑΓΙΑ ΤΡΙΑΔΑ	224.592.985	50.097.521	200.065.680	22,3	89,1
ΑΜΦΙΤΡΙΤΗ	179.762.000	9.697.817	42.001.800	5,4	23,4
ΚΗΠΟΙ	0	0	0	0,0	0,0
ΝΕΑ ΜΕΣΗΜΒΡΙΑ ⁽¹⁾	44.612.000	33.233.874	53.468.337	62,3	100,2
ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟ ⁽²⁾	120.227.859	92.232.978	121.510.382	76,6	101,0
Σημείο Εξόδου	Τεχνική Δυναμικότητα [kWh/Ημέρα]	Ετήσιος μέσος όρος Σημείου [kWh/Ημέρα]	Ημερήσια αιχμή Σημείου [kWh/Ημέρα]	Ετήσιος μέσος όρος Σημείου ως ποσοστό της Τεχνικής Δυναμικότητας [%]	Ημερήσια αιχμή Σημείου ως ποσοστό της Τεχνικής Δυναμικότητας Σημείου [%]
ΑΓΙΟΙ ΘΕΟΔΩΡΟΙ	2.992.197	142.889	255.650	4,8	8,5
ΑΘΗΝΑ	101.876.740	9.739.652	39.658.061	9,6	38,9
ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠ ΟΛΗ	7.480.015	90.014	208.433	1,2	2,8
ΑΛΙΒΕΡΙ (ΔΕΗ)	21.371.472	9.741.342	18.920.406	45,6	88,5
ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ	26.714.340	10.350.779	15.279.987	38,7	57,2
ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ II	20.723.593	9.966.018	19.166.301	48,1	92,5
ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ III	6.542.964	2.185.506	3.298.852	33,4	50,4
ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ IV	39.675.420	21.536.450	33.756.148	54,3	85,1
ΒΙΠΕ ΛΑΡΙΣΑ	2.671.434	174.985	266.176	6,6	10,0
ΒΟΛΟΣ	13.796.086	1.664.155	4.807.658	12,1	34,8
ΒΦΛ	6.493.989	4.740.932	5.344.967	73,0	82,3
ΔΡΑΜΑ	7.480.015	1.460.830	1.701.377	19,5	22,7
ΕΛΠΕ	4.815.794	460.127	2.365.055	9,6	49,1
ΕΛΠΕ ΒΕΕ	12.756.552	6.017.040	8.978.584	47,2	70,4
ΕΛΠΕ HAR	8.014.302	3.008.431	6.685.439	37,5	83,4

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣ (ΕΛΠΕ)	26.714.340	8.741.513	16.838.069	32,7	63,0
ΗΡΩΝ II	22.441.482	10.410.256	18.357.344	46,4	81,8
ΗΡΩΝΑΣ	10.685.736	261.262	4.054.585	2,4	37,9
ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡ ΙΚΗ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	38.400.000	93.092	2.401.611	0,2	6,3
ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗ	77.501.024	8.146.405	27.205.455	10,5	35,1
ΘΙΣΒΗ	23.738.101	7.042.163	15.807.379	29,7	66,6
ΚΑΒΑΛΑ	2.671.434	5.456	18.659	0,2	0,7
ΚΑΒΑΛΑ (ΠΟΛΗ)	2.477.973	389	9.069	0,0	0,4
ΚΑΡΔΙΤΣΑ	5.342.868	382.374	1.393.118	7,2	26,1
ΚΑΤΕΡΙΝΗ	7.480.015	494.734	598.521	6,6	8,0
ΚΕΡΑΤΣΙΝΙ (ΔΕΗ)	27.289.500	0	0	0,0	0,0
ΚΙΛΚΙΣ	11.754.309	977.454	1.740.347	8,3	14,8
ΚΟΜΟΤΗΝΗ (DESFA/IGB)	124.762.000	5.102.361	11.344.306	4,1	9,1
ΚΟΜΟΤΗΝΗ (ΔΕΗ)	28.851.488	4.490.996	19.191.028	15,6	66,5
ΚΟΜΟΤΗΝΗ	5.342.868	181.123	274.850	3,4	5,1
ΚΟΚΚΙΝΑ	2.671.434	288.644	898.838	10,8	33,6
ΚΟΡΙΝΘΟΣ	2.787.840	67	533	0,0	0,0
ΚΟΣΜΙΟ	12.159.840	7.301	64.898	0,1	0,5
ΛΑΜΙΑ	7.480.015	211.671	405.456	2,8	5,4
ΛΑΡΙΣΑ	13.843.371	2.150.203	6.433.043	15,5	46,5
ΛΑΥΡΙΟ (ΔΕΗ)	64.114.418	15.578.372	38.535.149	24,3	60,1
ΛΙΒΑΔΕΙΑ	1.604.112	391	18.992	0,0	1,2
ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ (ΔΕΗ)	42.742.945	16.582.370	34.125.010	38,8	79,8
ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ	3.314.880	36.892	165.034	1,1	5,0
ΜΟΤΟΡ ΟΙΛ	26.714.340	7.926.103	12.515.486	29,7	46,8
ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ II	21.371.472	9.453.459	17.919.912	44,2	83,8
ΞΑΝΘΗ	11.754.309	159.906	290.572	1,4	2,5
ΟΙΝΟΦΥΤΑ	11.836.679	3.829.343	5.061.863	32,4	42,8
ΠΛΑΤΥ	5.740.377	4.376	82.728	0,1	1,4
ΣΑΛΦΑ ΑΝΘΟΥΣΑΣ	1.371.600	137.963	234.622	10,1	17,1
ΣΑΛΦΑ ΑΝΩ ΛΙΟΣΙΩΝ	2.671.434	179.870	240.364	6,7	9,0
ΣΕΡΡΕΣ	11.754.309	818.770	1.636.515	7,0	13,9
ΣΠΑΤΑ	3.072.149	334.201	615.880	10,9	20,0

ΤΡΙΚΑΛΑ	5.342.868	599.372	1.924.230	11,2	36,0
ΤΡΙΠΟΛΗ	5.565.600	24.067	132.094	0,4	2,4
ΦΑΡΣΑΛΑ	1.870.003	111.758	313.255	6,0	16,8
Σημείο Εξόδου Αντίστροφης Ροής	Τεχνική Δυναμικότητα [kWh/Ημέρα]	Ετήσιος μέσος όρος Σημείου [kWh/Ημέρα]	Ημερήσια αιχμή Σημείου [kWh/Ημέρα]	Ετήσιος μέσος όρος Σημείου ως ποσοστό της Τεχνικής Δυναμικότητας [%]	Ημερήσια αιχμή Σημείου ως ποσοστό της Τεχνικής Δυναμικότητας Σημείου [%]
ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟ (2)	66.615.900	0	0	0,0	0,0

Πίνακας 3

Σχόλια επί του Πίνακα 3:

- 1 Έως την 01^η.10.2024 η Τεχνική Δυναμικότητα του Σημείου Εισόδου «NEA ΜΕΣΗΜΒΡΙΑ» ήταν 53.368.256 kWh/Ημέρα. Ο υπολογισμός της Ημερήσιας αιχμής Σημείου ως ποσοστό της Τεχνικής Δυναμικότητας πραγματοποιήθηκε με βάση την τιμή της Τεχνικής Δυναμικότητας του Σημείου κατά την Ημέρα που παρατηρήθηκε η Ημερήσια αιχμή.
- 2 Έως την 01^η.10.2024 η Τεχνική Δυναμικότητα του Σημείου Εισόδου «ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟ» ήταν 120.362.516 kWh/Ημέρα και η Τεχνική Δυναμικότητα του Σημείου Εξόδου Αντίστροφης Ροής «ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟ» ήταν 66.576.000 kWh/Ημέρα, λόγω διαφορετικής τιμής της Ανωτέρας Θερμογόνου Δύναμης που χρησιμοποιείται για τον υπολογισμό της ενέργειας. Ο υπολογισμός της Ημερήσιας αιχμής Σημείου ως ποσοστό της Τεχνικής Δυναμικότητας πραγματοποιήθηκε με βάση την τιμή της Τεχνικής Δυναμικότητας του Σημείου Εισόδου «ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟ» κατά την Ημέρα που παρατηρήθηκε η Ημερήσια αιχμή.

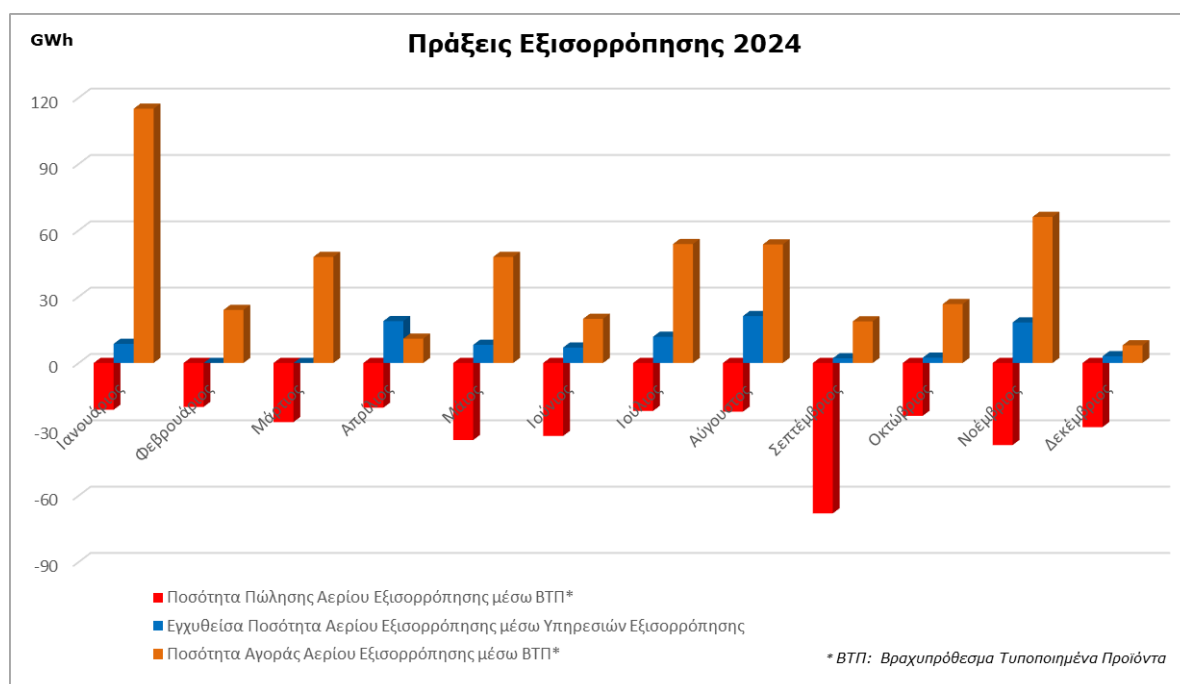
3.4 Εξισορρόπηση φορτίου

Ως Αέριο Εξισορρόπησης θεωρείται το Φυσικό Αέριο που απαιτείται για την εξισορρόπηση φορτίου του ΕΣΜΦΑ. Η Ποσότητα Αερίου Εξισορρόπησης εγχέεται/απολείπεται στο/από το ΕΣΜΦΑ, κατά τη διάρκεια μιας συγκεκριμένης χρονικής περιόδου με σκοπό την ισορροπία μεταξύ Παραδόσεων και Παραλαβών Φυσικού Αερίου (κατά τη διάρκεια της ίδιας χρονικής περιόδου), ώστε σε κάθε περίπτωση να διασφαλίζεται η αξιόπιστη, ασφαλής και αποδοτική λειτουργία του ΕΣΦΑ. Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων και υποχρεώσεων του, ο ΔΕΣΦΑ εξασφαλίζει την ανωτέρω ισορροπία προβαίνοντας σε Πράξεις Εξισορρόπησης, λαμβανομένων υπόψη των απωλειών και των αποθηκευμένων

ποσοτήτων Φυσικού Αερίου στο ΕΣΜΦΑ.

Σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Κεφάλαιο 8 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΦΑ, ο Διαχειριστής κατά το Έτος 2024 δύναται να εκτελούσε Πράξεις Εξισορρόπησης μέσω (α) αγοράς και πώλησης Αερίου Εξισορρόπησης υπό τη μορφή Βραχυπρόθεσμων Τυποποιημένων Προϊόντων είτε μέσω συνεχούς διαπραγμάτευσης είτε μέσω δημοπρασιών στο Βάθρο Εμπορίας ή/και (β) χρήσης Υπηρεσιών Εξισορρόπησης μέσω Συμβάσεων Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.

Στο Γράφημα 2 που ακολουθεί αποτυπώνονται οι Πράξεις Εξισορρόπησης στις οποίες προέβη ο Διαχειριστής κατά το Έτος 2024.



Γράφημα 2

Στον Πίνακα 4 που ακολουθεί στην επόμενη σελίδα αποτυπώνονται στοιχεία σχετικά με το κόστος/έσοδο, τη συχνότητα και την ποσότητα των Πράξεων Εξισορρόπησης που αναλήφθηκαν από το Διαχειριστή κατά το Έτος 2024, σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 7 του Άρθρου 44^Α του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΦΑ.

2024	Αγορά Αερίου Εξισορρόπησης μέσω Συμβάσεων Προμήθειας Αερίου για σκοπούς Υπηρεσιών Εξισορρόπησης			Αγορά Αερίου Εξισορρόπησης μέσω Βραχυπρόθεσμων Τυποποιημένων Προϊόντων			Πώληση Αερίου Εξισορρόπησης μέσω Βραχυπρόθεσμων Τυποποιημένων Προϊόντων		
	Εγγυηθείσα Ποσότητα Αερίου Εξισορρόπησης μέσω Υπηρεσιών Εξισορρόπησης {kWh}	Κόστος Προμήθειας Αερίου Εξισορρόπησης	Συχνότητα Έγχυσης Ποσότητας Αερίου Εξισορρόπησης (αριθμός Ημερών)	Ποσότητα Αγοράς Αερίου Εξισορρόπησης {kWh}	Κόστος Αγοράς Αερίου Εξισορρόπησης	Συχνότητα Αγοράς Αερίου Εξισορρόπησης (αριθμός Ημερών)	Ποσότητα Πώλησης Αερίου Εξισορρόπησης {kWh}	Έσοδο Πώλησης Αερίου Εξισορρόπησης	Συχνότητα Πώλησης Αερίου Εξισορρόπησης (αριθμός Ημερών)
ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ	8.685.399	359.000,00 €	1	115.000.000	4.012.267,70 €	13	21.149.000	515.090,40 €	5
ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΣ	0	0,00 €	0	24.000.000	719.946,00 €	5	19.863.000	537.298,13 €	6
ΜΑΡΤΙΟΣ	0	0,00 €	0	48.000.000	1.197.510,00 €	9	26.730.000	654.479,50 €	6
ΑΠΡΙΛΙΟΣ	18.965.007	745.170,00 €	3	11.000.000	324.200,00 €	8	20.220.000	494.170,20 €	4
ΜΑΙΟΣ	8.218.590	817.850,00 €	2	48.000.000	1.370.888,33 €	14	34.834.000	928.862,00 €	9
ΙΟΥΝΙΟΣ	7.009.098	0,00 €	1	20.000.000	645.615,00 €	6	33.000.000	999.500,00 €	9
ΙΟΥΛΙΟΣ	11.874.722	409.200,00 €	4	53.817.000	1.817.972,90 €	15	21.677.000	724.893,00 €	8
ΑΥΓΟΥΣΤΟΣ	21.228.400	0,00 €	5	53.647.000	1.974.660,98 €	18	22.000.000	705.685,00 €	3
ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΣ	2.130.752	1.089.545,00 €	1	18.850.000	695.240,00 €	7	68.000.000	2.364.746,76 €	16
ΟΚΤΩΒΡΙΟΣ	2.417.534	366.000,00 €	1	26.650.000	917.755,60 €	8	23.886.000	736.798,30 €	10
ΝΟΕΜΒΡΙΟΣ	18.372.767	0,00 €	3	66.083.000	3.411.008,10 €	13	37.100.000	1.455.298,00 €	9
ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ	3.044.222	479.800,00 €	1	8.000.000	353.187,00 €	5	29.000.000	1.214.789,00 €	7
ΣΥΝΟΛΟ ΕΤΟΥΣ	101.946.491	4.266.565,00 €	22	493.047.000	17.440.251,61 €	121	357.459.000	11.331.610,29 €	92

Πίνακας 4

3.5 Επίπεδο και ποιότητα συντήρησης

Στον Πίνακα 5 αποτυπώνονται (α) το Πρόγραμμα Συντήρησης του ΕΣΦΑ για το Έτος 2024, όπως είχε ανακοινωθεί στην ιστοσελίδα του ΔΕΣΦΑ, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Άρθρο 98 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΦΑ, καθώς και η ανασκόπηση αυτού και (β) οι εργασίες Έκτακτης Συντήρησης του ΕΣΦΑ για το Έτος 2024, οι οποίες σύμφωνα με το Άρθρο 99 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΦΑ εκτελέστηκαν για τη διασφάλιση της ασφαλούς, αξιόπιστης και αποδοτικής λειτουργίας του ΕΣΦΑ. Η προληπτική και επισκευαστική συντήρηση όλων των ηλεκτρομηχανολογικών εγκαταστάσεων, η εποπτεία, διαχείριση και ο έλεγχος της ζώνης διέλευσης του αγωγού, καθώς και η εποπτεία και ο έλεγχος της καθοδικής και αντικεραυνικής προστασίας του αγωγού και των εγκαταστάσεων, πραγματοποιήθηκαν σύμφωνα με τα όσα προβλέπονται στα εγχειρίδια συντήρησης, στην ισχύουσα νομοθεσία καθώς και στην έως τώρα εμπειρία που έχει αποκτηθεί από την πολυετή λειτουργία του συστήματος.

Η βαθμονόμηση των μετρητικών συστημάτων πραγματοποιήθηκε σύμφωνα με τον Πίνακα 6, ακολουθώντας με μικρές μόνο χρονικές παρεκκλίσεις το Ετήσιο Πρόγραμμα Βαθμονομήσεων που γνωστοποιήθηκε στους Χρήστες Μεταφοράς μέσω ανάρτησής του στην ιστοσελίδα του ΔΕΣΦΑ, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Άρθρο 27 του Κανονισμού Μετρήσεων του ΕΣΦΑ.

Ο ΔΕΣΦΑ είναι πιστοποιημένος κατά ISO 9001:2008, OHSAS 18001:2004 & EN ISO 14001:2004 για το σύνολο των δραστηριοτήτων του, συμπεριλαμβανομένων των διαδικασιών προληπτικής και επισκευαστικής συντήρησης καθώς και βαθμονόμησης μετρητικών συστημάτων. Επιπλέον, διαθέτει διαπιστευμένα από το Εθνικό Σύστημα Διαπίστευσης (Ε.ΣΥ.Δ.) Α.Ε. Εργαστήρια Διακρίβωσης Πίεσης και Χημικής Ανάλυσης καθώς και Εργαστήριο Δοκιμών Χημικής Ανάλυσης κατά ΕΛΟΤ EN ISO/IEC 17025:2017.

ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ ΣΥΝΤΗΡΗΣΗΣ ΕΘΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΕΤΟΥΣ 2024 / ΕΡΓΑΣΙΕΣ ΕΚΤΑΚΤΗΣ ΣΥΝΤΗΡΗΣΗΣ

Α/Α	ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ ΕΡΓΑΣΙΩΝ	ΕΠΙΠΤΩΣΕΙΣ	ΠΕΡΙΟΔΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ	ΗΜΕΡΕΣ ΣΥΝΤΗΡΗΣΗΣ	ΠΑΡΑΤΗΡΗΣΕΙΣ
1	i) Εργασίες σύνδεσης του Ρυθμιστικού Σταθμού στην Κομοτηνή ii) Εργασίες εκκένωσης τμήματος αγωγού με τη μέθοδο επανασυμπίεσης για την διασύνδεση του Μετρητικού/Ρυθμιστικού Σταθμού της Αμφιτρίτης με το ΕΣΜΦΑ	Μεταφορική Ικανότητα Παράδοσης του Σημείου Εισόδου "ΚΗΠΟΙ": 0 kWh/Ημέρα	08.01.2024 07:00 – 17.01.2024 07:00	9	Οι εργασίες περιλαμβάνονταν στο Πρόγραμμα Συντήρησης ΕΣΦΑ Έτους 2024
2	Εργασίες σύνδεσης του Μετρητικού/Ρυθμιστικού Σταθμού της Αμφιτρίτης στο ΕΣΜΦΑ	Μεταφορική Ικανότητα Παράδοσης του Σημείου Εισόδου "ΚΗΠΟΙ": 0 kWh/Ημέρα	17.01.2024 07:00 – 25.01.2024 07:00	8	Οι εργασίες περιλαμβάνονταν στο Πρόγραμμα Συντήρησης ΕΣΦΑ Έτους 2024
3	i) Συντήρηση στο Σταθμό Συμπίεσης Νέας Μεσημβρίας ii) Συντήρηση στο Μετρητικό Σταθμό Συνόρων (ΜΣΣ) Σιδηροκάστρου	Μεταφορική Ικανότητα Παράδοσης του Σημείου Εισόδου "ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟ": 0 kWh/Ημέρα Μεταφορική Ικανότητα Παράδοσης του Σημείου Εισόδου "ΚΗΠΟΙ": 20.000.000 kWh/Ημέρα Μεταφορική Ικανότητα Παραλαβής του Σημείου Εξόδου Αντίστροφης Ροής "ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟ": 0 kWh/Ημέρα	23.04.2024 07:00 – 25.04.2024 07:00	2	Οι εργασίες περιλαμβάνονταν στο Πρόγραμμα Συντήρησης ΕΣΦΑ Έτους 2024
4	Εργασίες αποκατάστασης αιφνίδιας τεχνικής βλάβης στο Σταθμό Συμπίεσης της Νέας Μεσημβρίας	Μεταφορική Ικανότητα Παράδοσης του Σημείου Εισόδου "ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟ": 103.640.752 kWh/Ημέρα Μεταφορική Ικανότητα Παράδοσης του Σημείου Εισόδου "ΝΕΑ ΜΕΣΗΜΒΡΙΑ": 38.359.248 kWh/Ημέρα	02.09.2024 07:00 – 03.09.2024 07:00	1	Οι εργασίες δεν περιλαμβάνονταν στο Πρόγραμμα Συντήρησης ΕΣΦΑ Έτους 2024
5	Εργασίες αποκατάστασης αιφνίδιας τεχνικής βλάβης στο Σταθμό Συμπίεσης της Νέας Μεσημβρίας	Μεταφορική Ικανότητα Παράδοσης του Σημείου Εισόδου "ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟ": 94.158.143 kWh/Ημέρα Μεταφορική Ικανότητα Παράδοσης του Σημείου Εισόδου "ΝΕΑ ΜΕΣΗΜΒΡΙΑ": 38.008.154 kWh/Ημέρα	10.09.2024 07:00 – 11.09.2024 07:00	1	Οι εργασίες δεν περιλαμβάνονταν στο Πρόγραμμα Συντήρησης ΕΣΦΑ Έτους 2024
6	i) Αναβάθμιση του Συστήματος Κατανεμημένου Ελέγχου στο Σταθμό ΥΦΑ Ρεβυθούσας ii) Εργασίες συντήρησης στο σταθμό φόρτωσης βυτιοφόρων	Ρυθμός Έγχυσης ΥΦΑ: 0 m3 ΥΦΑ/ώρα Δυναμικότητα Αεριοποίησης της Εγκατάστασης ΥΦΑ και Μεταφορική Ικανότητα Παράδοσης του Σημείου Εισόδου "ΑΓΙΑ ΤΡΙΑΔΑ": 0 kWh/Ημέρα	04.10.2024 07:00 – 07.10.2024 07:00	3	Οι εργασίες περιλαμβάνονταν στο Πρόγραμμα Συντήρησης ΥΦΑ Έτους 2024

7	i) Συντήρηση στο Σταθμό Συμπίεσης Νέας Μεσημβρίας ii) Συντήρηση στο Μετρητικό Σταθμό Συνόρων (ΜΣΣ) Σιδηροκάστρου iii) Αναβάθμιση του Συστήματος Κατανεμημένου Ελέγχου στο Σταθμό Συμπίεσης Νέας Μεσημβρίας	Μεταφορική Ικανότητα Παράδοσης του Σημείου Εισόδου "ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟ": 20.000.000 kWh/Ημέρα Μεταφορική Ικανότητα Παράδοσης του Σημείου Εισόδου "ΝΕΑ ΜΕΣΗΜΒΡΙΑ": 30.000.000 kWh/Ημέρα Μεταφορική Ικανότητα Παράδοσης του Σημείου Εισόδου "ΑΜΦΙΤΡΙΤΗ" προς ΕΣΣ: 0 kWh/Ημέρα Μεταφορική Ικανότητα Παραλαβής του Σημείου Εξόδου Αντίστροφης Ροής "ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟ": 0 kWh/Ημέρα για την Ημέρα 16.10.2024	15.10.2024 07:00 – 19.10.2024 07:00	4	Οι εργασίες περιλαμβάνονταν στο Πρόγραμμα Συντήρησης ΕΣΦΑ Έτους 2024
8	Εργασίες καθαρισμού και εσωτερική επιθεώρηση στον κλάδο Λαυρίου του ΕΣΜΦΑ	Για την επιτυχή εκτέλεση των εργασιών απαιτήθηκε η ροή Φυσικού Αερίου στο Σημείο Εξόδου "ΛΑΥΡΙΟ (ΔΕΗ)" να είναι μεγαλύτερη των 6.000.000 kWh/Ημέρα	29.10.2024 07:00 – 30.10.2024 07:00 05.11.2024 07:00 – 06.11.2024 07:00	2	Οι εργασίες περιλαμβάνονταν στο Πρόγραμμα Συντήρησης ΕΣΦΑ Έτους 2024
9	Εργασίες καθαρισμού και εσωτερική επιθεώρηση στον κλάδο Μέγαρο - Κόρινθος του ΕΣΜΦΑ	Για την επιτυχή εκτέλεση των εργασιών απαιτήθηκε η ροή Φυσικού Αερίου στο Σημείο Εξόδου "ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ (ΔΕΗ)" να είναι μεγαλύτερη των 16.000.000 kWh/Ημέρα	01.11.2024 07:00 – 02.11.2024 07:00 07.11.2024 07:00 – 08.11.2024 07:00	2	Οι εργασίες περιλαμβάνονταν στο Πρόγραμμα Συντήρησης ΕΣΦΑ Έτους 2024
10	Εργασίες καθαρισμού και εσωτερική επιθεώρηση στον κλάδο Αλιβερίου του ΕΣΜΦΑ	Για την επιτυχή εκτέλεση των εργασιών απαιτήθηκε η ροή Φυσικού Αερίου στο Σημείο Εξόδου "ΑΛΙΒΕΡΙ (ΔΕΗ)" να είναι μεγαλύτερη των 13.000.000 kWh/Ημέρα	30.10.2024 07:00 – 31.10.2024 07:00 11.11.2024 07:00 – 12.11.2024 07:00	2	Οι εργασίες περιλαμβάνονταν στο Πρόγραμμα Συντήρησης ΕΣΦΑ Έτους 2024

Πίνακας 5

ΒΑΘΜΟΝΟΜΗΣΕΙΣ ΕΤΟΥΣ 2024

ΣΤΑΘΜΟΣ ΣΗΜΕΙΟΥ ΕΙΣΟΔΟΥ	ΙΑΝ	ΦΕΒ	ΜΑΡ	ΑΠΡ	ΜΑΪ	ΙΟΥΝ	ΙΟΥΛ	ΑΥΓ	ΣΕΠ	ΟΚΤ	ΝΟΕ	ΔΕΚ
ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟ / U-2010				15 – 19 & 22						18 & 21-25		
ΑΓΙΑ ΤΡΙΑΔΑ / U-3020				17 & 23						16 - 17		
ΚΗΠΟΙ / U-3900												
ΝΕΑ ΜΕΣΣΗΜΒΡΙΑ / U-6910			15 - 30						9 - 11			
ΣΤΑΘΜΟΣ ΣΗΜΕΙΟΥ ΕΞΟΔΟΥ	ΙΑΝ	ΦΕΒ	ΜΑΡ	ΑΠΡ	ΜΑΪ	ΙΟΥΝ	ΙΟΥΛ	ΑΥΓ	ΣΕΠ	ΟΚΤ	ΝΟΕ	ΔΕΚ
ΔΕΗ ΛΑΥΡΙΟ / U-3430			11 - 15						16-20			
ΘΡΙΑΣΙΟ / U-2960				10-11						10		
ΔΕΗ ΑΛΙΒΕΡΙ / U-6370	11						16					
ΔΥΤΙΚΗ ΑΘΗΝΑ / U-2990					14-15						11-12	
ΒΟΡΕΙΑ ΑΘΗΝΑ / U-2910				17 - 18						15 - 16		
ΑΝΑΤΟΛΙΚΗ ΑΘΗΝΑ / U-2940			19						12			
ΣΤΑΘΜΟΣ ΑΝΘΟΥΣΑΣ / U-5210			20						11			
ΑΘΗΝΑ ΕΛΔΑ / U-2970		12						19				
ΟΙΝΟΦΥΤΑ / U-2880					09-10						18-19	
ΗΡΩΝΑΣ / U-6020		8– 9										
ΗΡΩΝ Β / U-6030		8 - 9						22				
ΜΑΡΚΟΠΟΥΛΟ / U-3460					21						14	
Η/Π ΘΙΣΒΗ / U-6650	9						8					

ΣΤΑΘΜΟΣ ΣΗΜΕΙΟΥ ΕΞΟΔΟΥ	ΙΑΝ	ΦΕΒ	ΜΑΡ	ΑΠΡ	ΜΑΪ	ΙΟΥΝ	ΙΟΥΛ	ΑΥΓ	ΣΕΠ	ΟΚΤ	ΝΟΕ	ΔΕΚ
ΑΔΓ / U-2820						10						10
ΑΔΓ Β / U-2830						11						11
ΑΔΓ ΙΙΙ / ΤΜ1/ΤΜ5						12						12
ΑΔΓ ΙV / U-2840						13						13
ΘΗΒΑ / U-2740	8						3					
ΕΛΠΕ ΕΛΕΥΣΙΝΑΣ / U-7420				15						9		
ΜΟΤΟR OIL / U-7130			19 – 20						3 - 4			
ΜΟΤR OIL Β / U-7140			21 - 22						5 - 6			
ΤΡΙΠΟΛΗ / U-7270			13						12			
ΔΕΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ / U-7320					22-23						13-14	
ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ / U-ΤΜ06					15-16						11-12	
ΑΓ. ΘΕΟΔΩΡΟΙ / U-7045				10 - 11						14 - 15		
ΒΟΛΟΣ / U-2680					20 - 21						13 - 14	
ΒΟΡΕΙΑ ΛΑΡΙΣΑ / U-2520					27 - 28						21 - 22	
ΝΟΤΙΑ ΛΑΡΙΣΑ / U-2530					5 - 6						18 - 19	
ΒΙΠΕ ΛΑΡΙΣΑ / U-2515					8 - 9						4 - 5	
ΛΑΜΙΑ / U-2620						10-11					4 - 5	
ΚΑΡΔΙΤΣΑ / U-6240					13 - 14						6 - 7	
ΤΡΙΚΑΛΑ / U-6260					22 -23						11	

ΣΤΑΘΜΟΣ ΣΗΜΕΙΟΥ ΕΞΟΔΟΥ	ΙΑΝ	ΦΕΒ	ΜΑΡ	ΑΠΡ	ΜΑΪ	ΙΟΥΝ	ΙΟΥΛ	ΑΥΓ	ΣΕΠ	ΟΚΤ	ΝΟΕ	ΔΕΚ
ΦΑΡΣΑΛΑ / U-6280					3						27 - 28	
ΚΟΚΚΙΝΑ / U-2670					29						25 - 26	
ΒΟΡΕΙΑ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗ / U-2240				1 - 15						10 - 11		
ΑΝΑΤΟΛΙΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗ / U-2220				1 - 15						8 - 9		
ΕΛΠΕ ΔΙΑΒΑΤΑ / U-2270				1 - 15						15		
ΠΛΑΤΥ / U-2410								22			27	
ΕΚΟ / U-2250				15 - 30						14		
ΚΙΛΚΙΣ / U-2060								26-27			28 - 29	
ΚΑΤΕΡΙΝΗ / U-2340								20-21)			26	
ΔΕΗ ΚΟΜΟΤΗΝΗ / U-3570					29 - 31						13 - 15	
ΚΟΣΜΙΟ / U-2550			12						27			
ΚΟΜΟΤΗΝΗ / U-3580				23 - 24						1&3		
ΚΑΒΑΛΑ / TM4-A				18						4		
ΚΑΒΑΛΑ / U-2180						7						12 - 13
ΒΦΛ / U-2170						5 - 6						5 - 6
ΞΑΝΘΗ / U-3530			5						30	6		
ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗ / U-3630						6-7					18	5
ΔΡΑΜΑ / U-2140			19 - 20						19 - 20			

ΣΤΑΘΜΟΣ ΣΗΜΕΙΟΥ ΕΞΟΔΟΥ	ΙΑΝ	ΦΕΒ	ΜΑΡ	ΑΠΡ	ΜΑΪ	ΙΟΥΝ	ΙΟΥΛ	ΑΥΓ	ΣΕΠ	ΟΚΤ	ΝΟΕ	ΔΕΚ
ΣΕΡΡΕΣ / U-2110			21 - 22						16-17			

Πίνακας 6

3.6 Συμφόρηση και διαχείρισή της

Συμφόρηση παρατηρείται όταν η διαθέσιμη Μεταφορική Ικανότητα σε Σημείο Εισόδου ή Σημείο Εξόδου ή Σημείο Εισόδου Αντίστροφης Ροής ή Σημείο Εξόδου Αντίστροφης Ροής δεν επαρκεί ώστε να ικανοποιηθεί αίτημα Χρήστη για δέσμευση Μεταφορικής Ικανότητας στο εν λόγω Σημείο, προκειμένου ο Χρήστης να εξυπηρετήσει νέο καταναλωτή Φυσικού Αερίου.

Στον Πίνακα 7 που ακολουθεί αποτυπώνονται οι Τεχνικές Δυναμικότητες των Σημείων Εισόδου/Εξόδου/Εξόδου Αντίστροφης Ροής του ΕΣΜΦΑ και η Μέγιστη Δεσμευμένη Μεταφορική Ικανότητα (ΔΜΙ) των Σημείων για το Έτος 2024, ως απόλυτη τιμή και ως ποσοστό της Τεχνικής Δυναμικότητάς τους.

ΣΗΜΕΙΟ ΕΙΣΟΔΟΥ	Τεχνική Δυναμικότητα [kWh/Ημέρα]	Μέγιστη Δεσμευμένη Μεταφορική Ικανότητα Σημείου [kWh/Ημέρα]	Μέγιστη Δεσμευμένη Μεταφορική Ικανότητα Σημείου ως ποσοστό της Τεχνικής Δυναμικότητας Σημείου
ΑΓΙΑ ΤΡΙΑΔΑ	224.592.985	224.592.985	100%
ΑΜΦΙΤΡΙΤΗ	179.762.000	54.449.777	30%
ΚΗΠΟΙ	0	0	0%
ΝΕΑ ΜΕΣΗΜΒΡΙΑ ⁽¹⁾	44.612.000	53.368.256	100%
ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟ ⁽¹⁾	120.227.859	122.707.824	102%
ΣΗΜΕΙΟ ΕΞΟΔΟΥ	Τεχνική Δυναμικότητα [kWh/Ημέρα]	Μέγιστη Δεσμευμένη Μεταφορική Ικανότητα Σημείου [kWh/Ημέρα]	Μέγιστη Δεσμευμένη Μεταφορική Ικανότητα Σημείου ως ποσοστό της Τεχνικής Δυναμικότητας Σημείου
ΑΓΙΟΙ ΘΕΟΔΩΡΟΙ	2.992.197	215.005	7%
ΑΘΗΝΑ	101.876.740	34.138.950	34%
ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗ	7.480.015	259.342	3%
ΑΛΙΒΕΡΙ (ΔΕΗ)	21.371.472	17.167.000	80%
ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ	26.714.340	17.000.000	64%
ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ II	20.723.593	17.500.000	84%
ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ III	6.542.964	4.250.000	65%
ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ IV	39.675.420	33.500.000	84%
ΒΙΠΕ ΛΑΡΙΣΑ	2.671.434	288.603	11%
ΒΟΛΟΣ	13.796.086	4.158.351	30%
ΒΦΛ	6.493.989	5.420.000	83%
ΔΡΑΜΑ	7.480.015	1.593.704	21%
ΕΛΠΕ	4.815.794	2.350.000	49%

ΕΛΠΕ ΒΕΕ	12.756.552	9.000.000	71%
ΕΛΠΕ ΗΑΡ	8.014.302	6.600.000	82%
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣ (ΕΛΠΕ)	26.714.340	14.000.000	52%
ΗΡΩΝ II	22.441.482	15.800.000	70%
ΗΡΩΝΑΣ	10.685.736	2.400.000	22%
ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	38.400.000	2.500.000	7%
ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗ	77.501.024	27.293.524	35%
ΘΙΣΒΗ	23.738.101	12.000.001	51%
ΚΑΒΑΛΑ	2.671.434	35.004	1%
ΚΑΒΑΛΑ (ΠΟΛΗ)	2.477.973	2.556	0%
ΚΑΡΔΙΤΣΑ	5.342.868	1.441.909	27%
ΚΑΤΕΡΙΝΗ	7.480.015	626.667	8%
ΚΕΡΑΤΣΙΝΙ (ΔΕΗ)	27.289.500	0	0%
ΚΙΛΚΙΣ	11.754.309	1.880.812	16%
ΚΟΜΟΤΗΝΗ (DESFA/IGB)	124.762.000	16.417.553	13%
ΚΟΜΟΤΗΝΗ (ΔΕΗ)	28.851.488	19.063.000	66%
ΚΟΜΟΤΗΝΗ	5.342.868	304.934	6%
ΚΟΚΚΙΝΑ	2.671.434	1.253.565	47%
ΚΟΡΙΝΘΟΣ	2.787.840	0	0%
ΚΟΣΜΙΟ	12.159.840	17.099	0%
ΛΑΜΙΑ	7.480.015	466.635	6%
ΛΑΡΙΣΑ	13.843.371	5.974.818	43%
ΛΑΥΡΙΟ (ΔΕΗ)	64.114.418	36.355.000	57%
ΛΙΒΑΔΕΙΑ	1.604.112	17.321	1%
ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ (ΔΕΗ)	42.742.945	33.911.000	79%
ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ	3.314.880	112.354	3%
ΜΟΤΟΡ ΟΙΛ	26.714.340	12.050.000	45%
ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ II	21.371.472	17.000.000	80%
ΞΑΝΘΗ	11.754.309	227.439	2%
ΟΙΝΟΦΥΤΑ	11.836.679	4.862.233	41%
ΠΛΑΤΥ	5.740.377	1.157	0%
ΣΑΛΦΑ ΑΝΘΟΥΣΑΣ	1.371.600	164.000	12%
ΣΑΛΦΑ ΑΝΩ ΛΙΟΣΙΩΝ	2.671.434	214.000	8%
ΣΕΡΡΕΣ	11.754.309	1.647.904	14%
ΣΠΑΤΑ	3.072.149	615.942	20%
ΤΡΙΚΑΛΑ	5.342.868	1.700.051	32%
ΤΡΙΠΟΛΗ	5.565.600	97.598	2%

ΦΑΡΣΑΛΑ	1.870.003	292.035	16%
ΣΗΜΕΙΟ ΕΞΟΔΟΥ ΑΝΤΙΣΤΡΟΦΗΣ ΡΟΗΣ	Τεχνική Δυναμικότητα [kWh/Ημέρα]	Μέγιστη Δεσμευμένη Μεταφορική Ικανότητα Σημείου [kWh/Ημέρα]	Μέγιστη Δεσμευμένη Μεταφορική Ικανότητα Σημείου ως ποσοστό της Τεχνικής Δυναμικότητας Σημείου
ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟ ⁽¹⁾	66.615.900	66.611.771	100%

Πίνακας 7

Σχόλια επί του Πίνακα 7:

1. Στα Σημεία Εισόδου «ΝΕΑ ΜΕΣΗΜΒΡΙΑ» και «ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟ» και στο Σημείο Εξόδου Αντίστροφης Ροής «ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟ», το ποσοστό υπολογίστηκε βάσει του αθροίσματος της Τεχνικής Δυναμικότητας του αντίστοιχου Σημείου και της Πρόσθετης Μεταφορικής Ικανότητας Παράδοσης την Ημέρα της Μέγιστης Δεσμευμένης Μεταφορικής Ικανότητας που δεσμεύτηκε από τους Χρήστες Μεταφοράς κατά το Έτος 2024.

3.7 Περιπτώσεις έκτακτης ανάγκης και αντιμετώπισή τους

Κατά το Έτος 2024 δεν σημειώθηκε Κρίση στο Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου, κατά τα οριζόμενα στο εν ισχύ Σχέδιο Έκτακτης Ανάγκης (ΦΕΚ 6453/Β/13.11.2023), σύμφωνα με τα Άρθρα 8 και 10 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1938 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 25ης Οκτωβρίου 2017 σχετικά με τα μέτρα κατοχύρωσης της ασφάλειας εφοδιασμού με φυσικό αέριο και την κατάργηση του κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 994/2010, καθώς και τα αναφερόμενα στο Κεφάλαιο 10 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΦΑ.

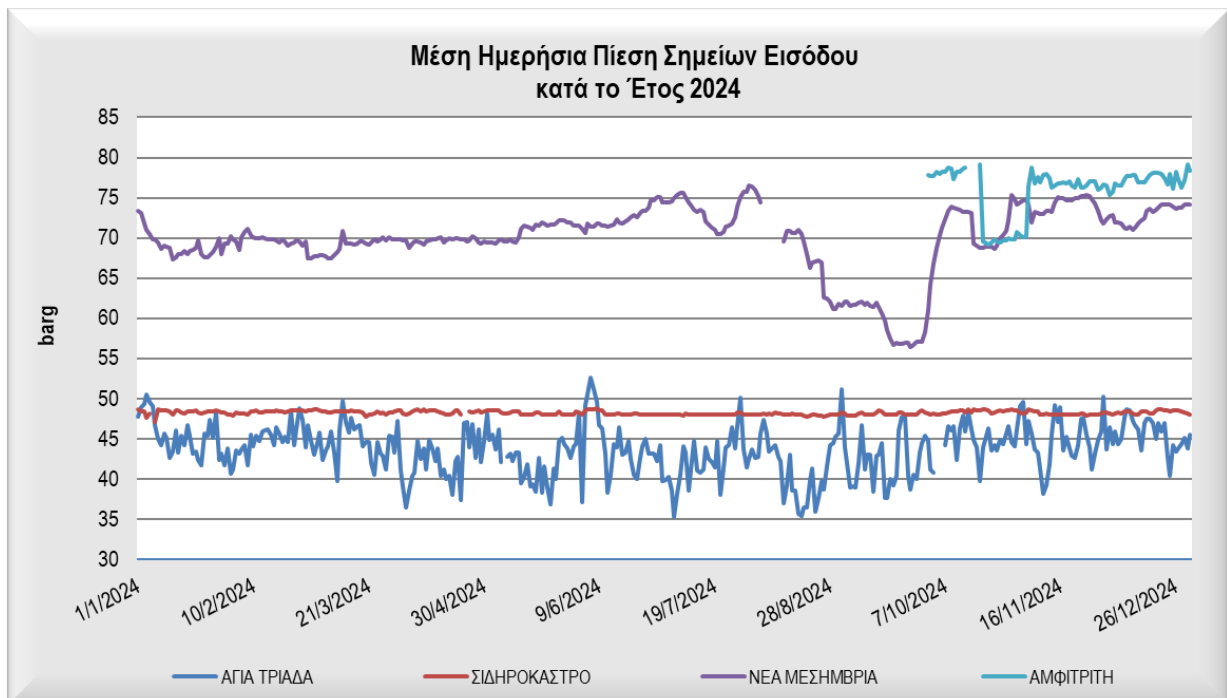
3.8 Λειτουργικά χαρακτηριστικά του ΕΣΦΑ

Η Ελάχιστη Πίεση Εισόδου στο Σημείο Εισόδου του ΕΣΜΦΑ «ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟ» είναι 47,75 barg, στα Σημεία Εισόδου «ΚΗΠΟΙ» και «ΝΕΑ ΜΕΣΗΜΒΡΙΑ» είναι 50 barg, ενώ στο Σημείο Εισόδου «ΑΜΦΙΤΡΙΤΗ» είναι 75 barg βάσει των όρων του Interconnection Agreement μεταξύ ΔΕΣΦΑ και Gastrade.

Κατά το 2024 δεν υπήρξε παράδοση Φυσικού Αερίου στο Σημείο Εισόδου «ΚΗΠΟΙ». Στο Γράφημα 3 αποτυπώνεται η μέση Ημερήσια Πίεση Εισόδου στα Σημεία Εισόδου του ΕΣΜΦΑ «ΑΓΙΑ ΤΡΙΑΔΑ», «ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟ», «ΝΕΑ ΜΕΣΗΜΒΡΙΑ» και «ΑΜΦΙΤΡΙΤΗ» καθ' όλη τη διάρκεια του Έτους 2024.

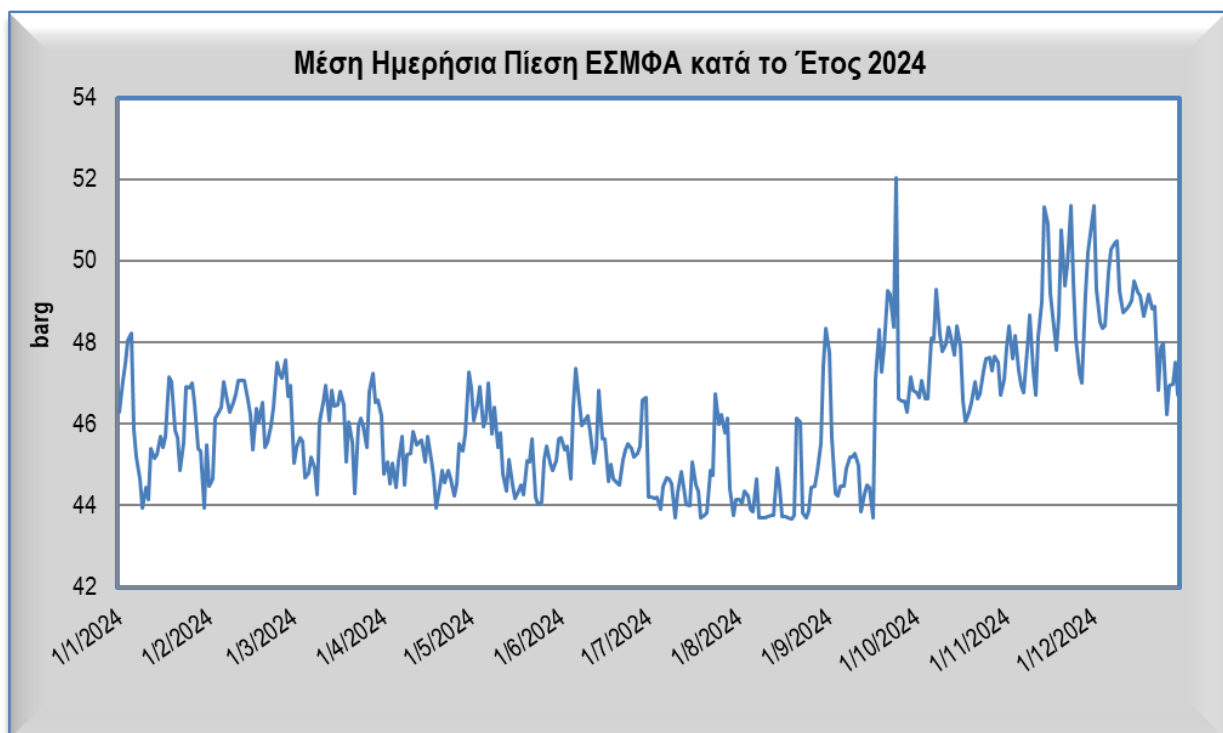


desfa



Γράφημα 3

Επιπλέον στο Γράφημα 4 παρουσιάζεται η μέση Ημερήσια πίεση του δικτύου του ΕΣΜΦΑ, όπως αυτή υπολογίστηκε από δεδομένα του Συστήματος Εποπτικού Ελέγχου & Συλλογής Δεδομένων (SCADA) του ΕΣΜΦΑ, κατά τη διάρκεια του Έτους 2024.

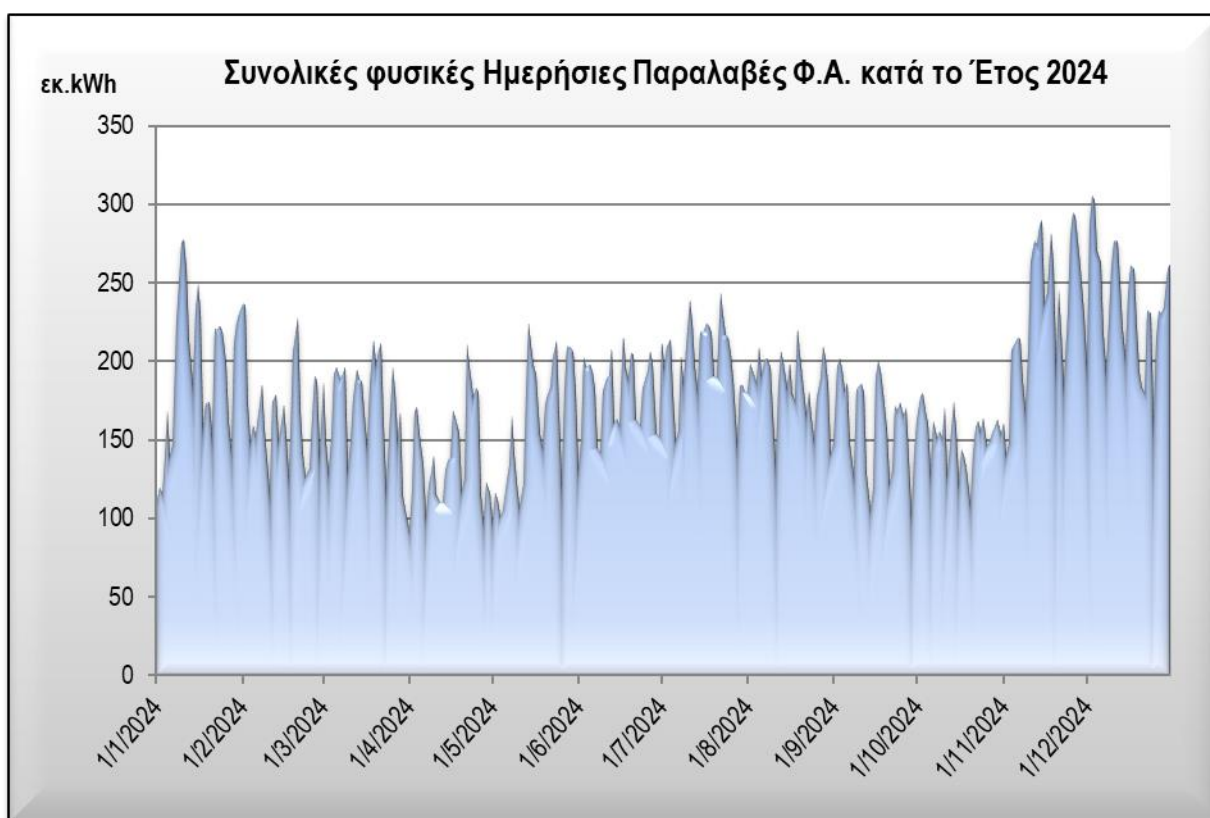


Γράφημα 4

3.9 Ιστορικά στοιχεία ποσοτήτων Φυσικού Αερίου

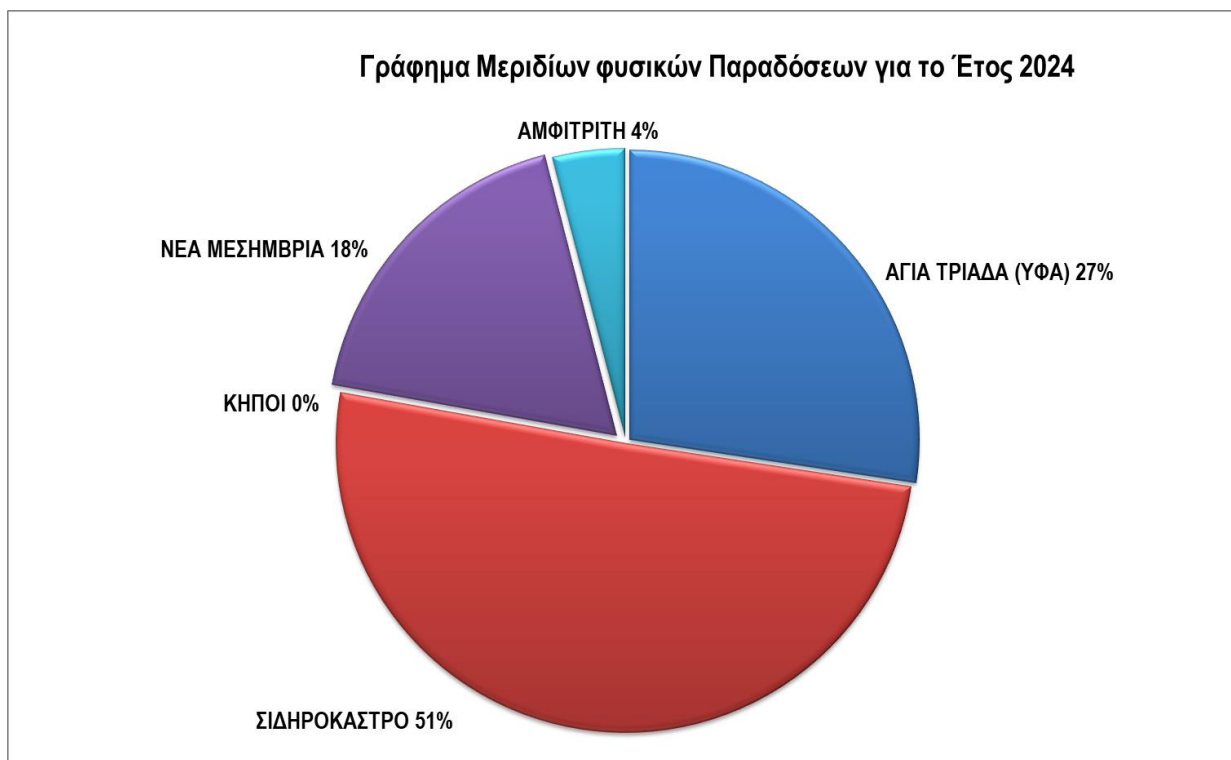
3.9.1 Ημερήσιες φυσικές Παραδόσεις/Παραλαβές Φυσικού Αερίου

Το Έτος 2024 οι συνολικές φυσικές Παραλαβές Φυσικού Αερίου στα Σημεία Εξόδου/Εξόδου Αντίστροφου Ροής του ΕΣΜΦΑ ανήλθαν σε 66.689 εκ. kWh (έναντι 53.822 εκ. kWh κατά το Έτος 2023). Στο Γράφημα 5, απεικονίζονται οι φυσικές Ημερήσιες Παραλαβές Φυσικού Αερίου στο σύνολο των Σημείων Εξόδου/Εξόδου Αντίστροφης Ροής του ΕΣΜΦΑ που σημειώθηκαν κατά το Έτος 2024. Αξίζει να αναφερθεί ότι την Ημέρα 03.12.2024 καταγράφηκε η μέγιστη κατά το Έτος 2024 φυσική Παραλαβή Ποσοτήτων Φυσικού Αερίου από τα Σημεία Εξόδου/Εξόδου Αντίστροφης Ροής του ΕΣΜΦΑ, ήτοι 304.908.629 kWh.



Γράφημα 5

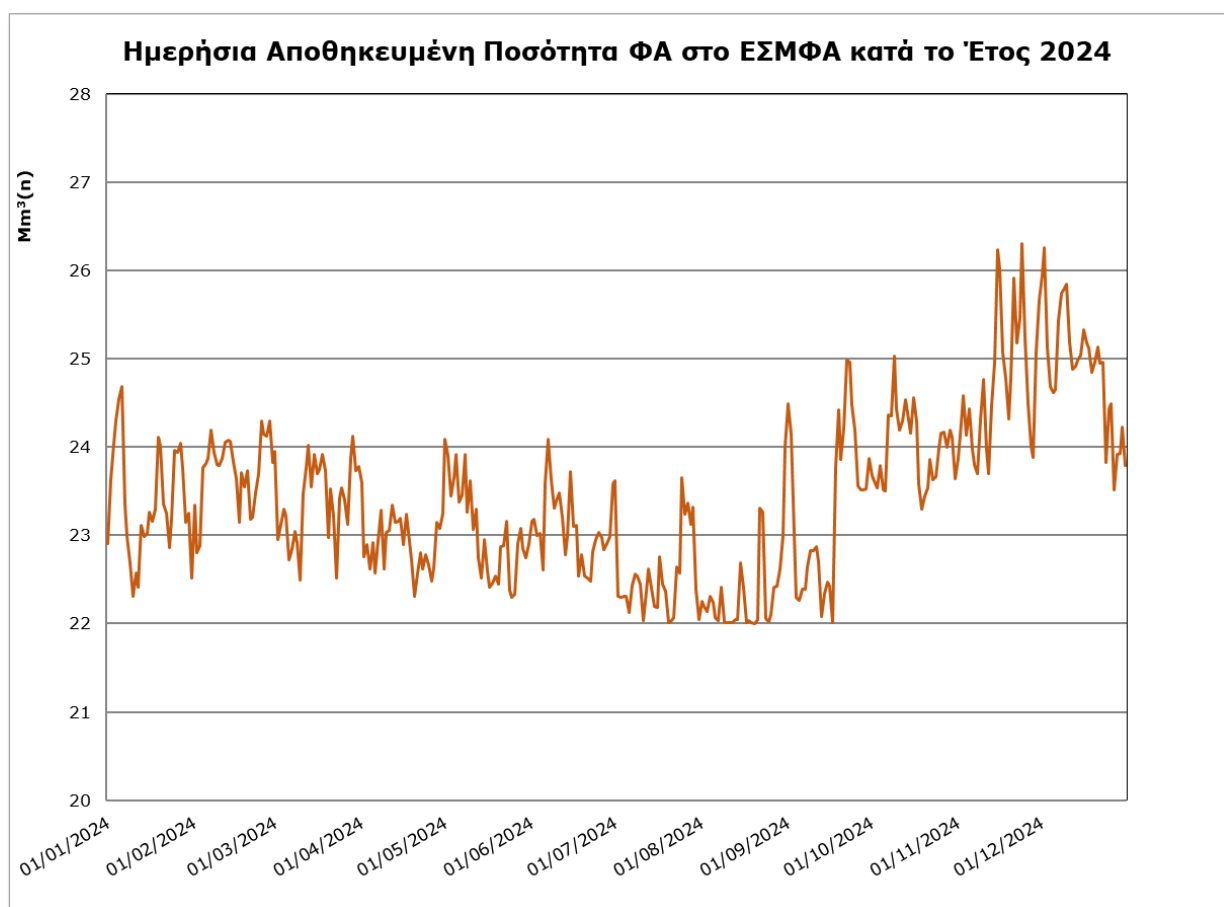
Κατά το Έτος 2024, οι συνολικές φυσικές Παραδόσεις Φυσικού Αερίου στα Σημεία Εισόδου του ΕΣΜΦΑ ανήλθαν σε 66.943 εκ. kWh (έναντι 53.942 εκ. kWh κατά το Έτος 2023). Στο Γράφημα 6 απεικονίζονται τα μερίδια φυσικών Παραδόσεων Φυσικού Αερίου ανά Σημείο Εισόδου του ΕΣΜΦΑ κατά το Έτος 2024.



Γράφημα 6

3.9.2 Ημερήσια Αποθηκευμένη Ποσότητα Φυσικού Αερίου στο δίκτυο του ΕΣΜΦΑ

Η Ημερήσια αποθηκευμένη ποσότητα Φυσικού Αερίου στο δίκτυο του ΕΣΜΦΑ (δηλ. στον αγωγό) κυμάνθηκε από 22.000.588 Nm³ (την Ημέρα 20.08.2024) έως 26.309.132 Nm³ (την Ημέρα 24.11.2024). Στο Γράφημα 7 παρουσιάζεται η Ημερήσια διακύμανση των ποσοτήτων Φυσικού Αερίου που παρέμειναν αποθηκευμένες στο δίκτυο του ΕΣΜΦΑ (linpack).



Γράφημα 7

3.9.3 Ημερήσια Συνολικά Αποθέματα ΥΦΑ

Στο Σημείο Εισόδου «ΑΓΙΑ ΤΡΙΑΔΑ» του ΕΣΜΦΑ εισέρευσαν 18.336 εκ. kWh Φυσικού Αερίου (έναντι 29.494 εκ. kWh κατά το Έτος 2023), ενώ οι εκφορτώσεις ΥΦΑ (LNG) ανήλθαν σε 18.684 εκ. kWh (έναντι 28.523 εκ. kWh κατά το Έτος 2023).

Στο Γράφημα 8 αποτυπώνεται η Ημερήσια διαμόρφωση των συνολικών Αποθεμάτων των Χρηστών Εγκατάστασης ΥΦΑ, συμπεριλαμβανομένου του Αερίου Εξισορρόπησης που διατηρούσε ο ΔΕΣΦΑ για σκοπούς παροχής υπηρεσιών εξισορρόπησης, κατά τη διάρκεια του Έτους 2024.

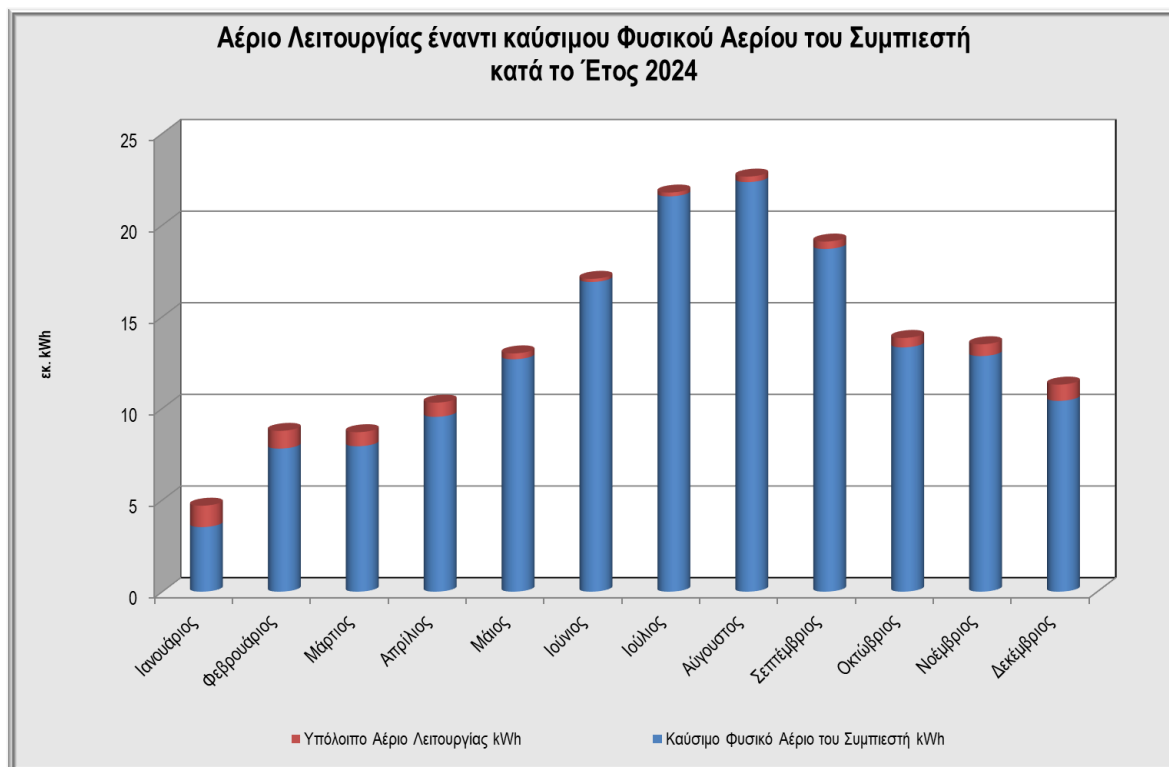


Γράφημα 8

3.9.4 Ιστορικά στοιχεία λειτουργίας του Σταθμού Συμπίεσης στη Νέα Μεσημβρία

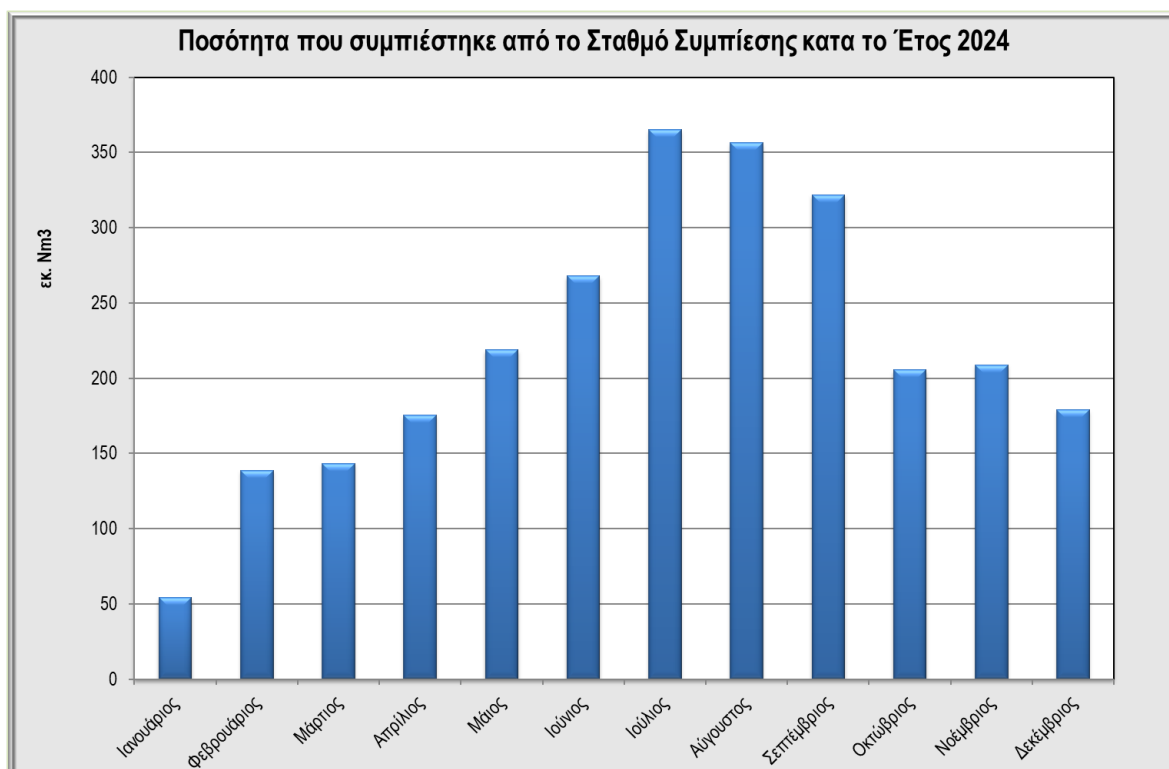
Ο Σταθμός Συμπίεσης στη Νέα Μεσημβρία Θεσσαλονίκης κατανάλωσε 157.630.640 kWh Φυσικού Αερίου ως καύσιμο λειτουργίας του κατά το Έτος 2024. Η συγκεκριμένη ποσότητα αντιστοιχεί στο 96% του συνολικού Αερίου Λειτουργίας που χρησιμοποιήθηκε στο ΕΣΜΦΑ κατά το Έτος 2024, το οποίο κυμάνθηκε στο επίπεδο των 164.770.548 kWh.

Στο Γράφημα 9 στην επόμενη σελίδα παρουσιάζεται το Αέριο Λειτουργίας που καταναλώθηκε στο ΕΣΜΦΑ καθώς και το καύσιμο Φυσικό Αέριο που χρησιμοποιήθηκε για τη λειτουργία του Σταθμού Συμπίεσης σε Μηνιαία βάση κατά τη διάρκεια του Έτους 2024.



Γράφημα 9

Στο Γράφημα 10 απεικονίζεται η ποσότητα Φυσικού Αερίου που διαχειρίστηκε ο Σταθμός Συμπίεσης σε Μηνιαία βάση κατά τη διάρκεια του Έτους 2024.



Γράφημα 10

3.9.5 Φυσικό Αέριο εκτός προδιαγραφών κατά το Έτος 2024

Κατά το Έτος 2024, η μέση Ημερήσια Πίεση Παράδοσης στο Σημείο Εισόδου «ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟ» ήταν για δύο (2) Ημέρες μικρότερη της Ελάχιστης Πίεσης Παράδοσης (47,75 barg) και στο Σημείο Εισόδου «ΑΜΦΙΤΡΙΤΗ» ήταν για δεκαέξι (16) Ημέρες μικρότερη της Ελάχιστης Πίεσης Παράδοσης (75 barg).

Δεν παρατηρήθηκε μέση Ημερήσια Πίεση Παράδοσης μικρότερη της Ελάχιστης Πίεσης Παράδοσης (50 barg) στα Σημεία Εισόδου «ΚΗΠΟΙ» και «ΝΕΑ ΜΕΣΗΜΒΡΙΑ».

Τέλος, κατά το Έτος 2024 σημειώθηκαν οι ακόλουθες παραβάσεις των προδιαγραφών ποιότητας Φυσικού Αερίου, όπως οι τελευταίες προσδιορίζονται στο Παράρτημα Ι του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΦΑ:

1. Η θερμοκρασία του Φυσικού Αερίου που παραλήφθηκε από το Σημείο Εξόδου «ΚΑΤΕΡΙΝΗ» ήταν για μία (1) Ημέρα μικρότερη του ελάχιστου ορίου (-5°C).
2. Το Σημείο Δρόσου του Νερού (WDP) για το Φυσικό Αέριο που παραλήφθηκε από το Σημείο Εξόδου «ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗ» ήταν για σαράντα επτά (47) Ημέρες μεγαλύτερο του ανώτατου ορίου (5°C στα 80 barg).
3. Το Σημείο Δρόσου του Νερού (WDP) για το Φυσικό Αέριο που παραλήφθηκε από το Σημείο Εξόδου «ΚΟΜΟΤΗΝΗ» ήταν για δύο (2) Ημέρες μεγαλύτερο του ανώτατου ορίου (5°C στα 80 barg).
4. Το Σημείο Δρόσου του Νερού (WDP) για το Φυσικό Αέριο που παραδόθηκε στο Σημείο Εισόδου «ΑΜΦΙΤΡΙΤΗ» ήταν για έξι (6) Ημέρες μεγαλύτερο του ανώτατου ορίου (5°C στα 80 barg).