Signature Not Verified
Digitally signed by Chambers Central Association
Date: 2025.07.23 14:23:22 EEST
Reason: Automated Registration Process by Greek General Business Registry
Location: Athens

ΥΠΗΡΕΣΙΑ ΥΠΟΣΤΗΡΙΞΗΣ ΚΑΙ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΤΩΝ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΑΚΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ Γ.Ε.ΜΗ. ΚΑΙ ΥΜΣ
Αρμόδια Υπηρεσία ΓΕΜΗ: ΕΜΠΟΡΙΚΟ & ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΟ ΕΠΙΜΕΛΗΤΗΡΙΟ ΑΘΗΝΩΝ
Τηλέφωνο: 2103604815-9
E-mail: info@acci.gr

Αθήνα,23/07/2025
Αριθ. Πρωτ.:3678672

ΑΝΑΚΟΙΝΩΣΗ

Αυτοματοποιημένης Καταχώρισης στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.), στοιχείων της Ανώνυμης Εταιρείας με την επωνυμία **ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΘΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ**, το διακριτικό τίτλο **ΔΕΣΦΑ** και αριθμό ΓΕΜΗ **007483601000**.

Την **23/07/2025** καταχωρήθηκαν αυτοματοποιημένα στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.) τα κατωτέρω στοιχεία:

Α) Με Κωδικό Αριθμό Καταχώρισης 5443177 οι εγκεκριμένες από την 30/06/2025 Γενική Συνέλευση οικονομικές καταστάσεις με τις σχετικές εκθέσεις όπου από την κείμενη νομοθεσία απαιτούνται για τη χρήση 01/01/2024 έως 31/12/2024.

Β) Με Κωδικό Αριθμό Καταχώρισης 5443178 η από 30/06/2025 απόφαση της Γενικής Συνέλευσης σύμφωνα με την οποία ορίστηκαν για τον έλεγχο των Οικονομικών καταστάσεων της χρήσης από 01/01/2025 έως 31/12/2025:

Τακτικοί Ελεγκτές:

- ο/η κ. ΚΟΜΠΟΛΙΤΗΣ ΖΗΣΗΣ του ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ, Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής, που γεννήθηκε στην το , με αριθμό μητρώου ΕΛΤΕ 35601.

Οι οικονομικές καταστάσεις με τις σχετικές εκθέσεις όπου από την κείμενη νομοθεσία απαιτούνται αποτελούν αναπόσπαστο μέρος της παρούσας ανακοίνωσης.

Η γνησιότητα του παρόντος μπορεί να επιβεβαιωθεί από το https://www.businessregistry.gr/publicity
Η παρούσα ανακοίνωση αποτελει προιόν αυτοματοποιημένης καταχώρισης δυνάμει της διάταξης του άρθρου 26 του ν.4919/2022 με μέριμνα και ευθύνη του υπόχρεου.



ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΘΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΑΕ

ΛΕΩΦΟΡΟΣ ΜΕΣΟΓΕΙΩΝ 357-359, ΧΑΛΑΝΔΡΙ

ΑΡ. Γ.Ε.ΜΗ.: 748360100

Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση που έκλεισε την 31η Δεκεμβρίου 2024

βάσει των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ)

όπως υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση

Περιεχόμενα

Κατάσταση Συνολικών Εσόδων ... 3
Κατάσταση Οικονομικής Θέσης ... 4
Κατάσταση μεταβολών ίδιων κεφαλαίων ... 5
Κατάσταση Ταμειακών Ροών ... 6
Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων ... 7
1. Επιχείρηση και δραστηριότητες ... 7
1.1. Γενικές πληροφορίες ... 7
1.2. Αντικείμενο δραστηριότητας ... 7
2.1. Βάση κατάρτισης ... 8
2.2. Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων ... 8
2.3. Νέα πρότυπα, διερμηνείες και τροποποιήσεις ... 8
2.4. Νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης οικονομικών καταστάσεων και μετατροπή ξένων νομισμάτων ... 13
2.5. Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία ... 13
2.6. Άυλα πάγια περιουσιακά στοιχεία ... 14
2.7. Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις ... 14
2.8. Απομείωση αξίας μη χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού ... 15
2.9. Χρηματοοικονομικά μέσα - Λογιστική Αντιστάθμισης ... 15
2.10. Συμψηφισμός χρηματοοικονομικών μέσων ... 21
2.11. Αποθέματα ... 21
2.12. Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα ... 21
2.13. Μετοχικό Κεφάλαιο ... 21
2.14. Δανειακές υποχρεώσεις ... 21
2.15. Μισθώσεις ... 21
2.16. Φόρος εισοδήματος (τρέχων και αναβαλλόμενος) ... 23
2.17. Μερίσματα ... 23
2.18. Δέσμευση καθορισμένων παροχών ... 23
2.19. Έσοδα από συμβάσεις με πελάτες ... 24
2.20. Κόστος δανεισμού ... 26
2.21. Προβλέψεις ... 26
2.22. Σημαντικές λογιστικές κρίσεις, εκτιμήσεις και παραδοχές ... 27
3. Έσοδα ... 28
4. Έξοδα ... 29
5. Λοιπά έσοδα ... 31
6. Χρηματοοικονομικά έξοδα – καθαρά και συναλλαγματικές διαφορές – καθαρές ... 31
7. Ενσώματα περιουσιακά στοιχεία ... 32
8. Άυλα περιουσιακά στοιχεία ... 35
9. Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις ... 35
10. Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία ... 36
10.1. Χρηματοοικονομικά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων ... 37
10.2. Χρηματοοικονομικά στοιχεία αποτιμώμενα στο αποσβεσμένο κόστος ... 37
11. Λοιπά μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία ... 37
12. Τρέχων και αναβαλλόμενος φόρος ... 38
13. Αποθέματα ... 39
14. Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις ... 40
15. Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα ... 41
16. Μετοχικό κεφάλαιο και αποθεματικά ... 41
16.1. Αποθεματικό αντιστάθμισης ταμειακών ροών ... 42
17. Μερίσματα ... 43
18. Δανειακές υποχρεώσεις ... 43
19. Κρατικές επιχορηγήσεις ... 44
20. Υποχρεώσεις από μισθώματα ... 45
21. Δέσμευση παροχών προσωπικού ... 45

22. Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις 47
23. Λοιποί φόροι πληρωτέοι 47
24. Συναλλαγές συνδεδεμένων μερών 48
25. Διαχείριση χρηματοοικονομικών κινδύνων 49
25.1. Κίνδυνος αγοράς 49
25.2. Πιστωτικός κίνδυνος 50
25.3. Κίνδυνος ρευστότητας 50
25.4. Διαχείριση Κεφαλαίου 51
25.5. Επιμέτρηση εύλογης αξίας 52
25.6. Προβλέψεις 53
26. Δεσμεύσεις 54
26.1. Δεσμεύσεις από λειτουργικές μισθώσεις 54
26.2. Λοιπές δεσμεύσεις 54
27. Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις 54
28. Λογιστικά διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις 54
29. Γεγονότα που συνέβησαν μετά από την περίοδο αναφοράς 54
ΠΡΟΣΑΡΤΗΜΑ: ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ 55
ΠΡΟΣΑΡΤΗΜΑ: ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ 58

Κατάσταση Συνολικών Εσόδων

Ποσά σε χιλιάδες €	*Σημειώσεις*	*1/1/2024 - 31/12/2024*	*1/1/2023 - 31/12/2023*
Έσοδα	**3**	321.076	573.157
Κόστος πωλήσεων	**4**	(198.026)	(371.046)
Μεικτά κέρδη		**123.050**	**202.111**
Λοιπά έσοδα	**5**	25.564	19.728
		148.614	**221.838**
Έξοδα διοίκησης	**4**	(23.062)	(24.087)
Έξοδα διάθεσης	**4**	(1.238)	(1.209)
Λοιπά έξοδα	**4**	(3.226)	(2.740)
Απόσβεση επιχορηγήσεων παγίων στοιχείων	**19**	11.158	11.150
Λειτουργικά κέρδη		**132.247**	**204.953**
Χρηματοοικονομικά έξοδα – καθαρά	**6**	(3.760)	(3.424)
Κέρδη προ φόρων εισοδήματος		**128.486**	**201.529**
Έξοδα φόρων εισοδήματος	**12**	(28.418)	(44.742)
Κέρδη για τη χρήση		**100.069**	**156.788**
Λοιπά συνολικά έσοδα			
Κέρδη/Ζημίες από Αντιστάθμιση Ταμειακών Ροών	**16.1**	**(2.856)**	**(12.291)**
Αναλογιστικές (ζημίες)/κέρδη των δεσμεύσεων παροχών κατά την έξοδο από την υπηρεσία	**21**	**(399)**	**89**
Αναβαλλόμενοι φόροι σε σχέση με αυτά τα στοιχεία	**12**	**716**	**2.684**
Λοιπές συνολικές (ζημίες)/έσοδα χρήσης, καθαρά από φόρους		**(2.539)**	**(9.517)**
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα για τη χρήση		**97.529**	**147.270**

Οι σημειώσεις στις σελίδες **7-54** αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Κατάσταση Οικονομικής Θέσης

Ποσά σε χιλιάδες €	*Σημειώσεις*	*31/12/2024*	*31/12/2023*
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			
Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία			
Ενσώματα περιουσιακά στοιχεία	**7**	1.502.104	1.321.558
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	**8**	19.872	20.802
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις	**9**	19.798	18.528
Χρηματοοικονομικά στοιχεία αποτιμώμενα στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων	**10.1**	350	350
Λοιπά μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	**11**	59.525	67.325
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω λοιπών συνολικών εσόδων	**16.1**	951	3.464
Χρηματοοικονομικά στοιχεία αποτιμώμενα στο αποσβεσμένο κόστος	**10.2**	11.320	8.320
Σύνολο μη κυκλοφορούντων περιουσιακών στοιχείων		**1.613.920**	**1.440.347**
Κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία			
Αποθέματα	**13**	22.287	24.109
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	**14**	119.755	144.743
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	**15**	117.977	179.313
Περιουσιακά στοιχεία που ταξινομούνται ως διακρατούμενα προς πώληση	**7**	7.306	-
Σύνολο κυκλοφορούντων περιουσιακών στοιχείων		**267.325**	**348.165**
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ		**1.881.245**	**1.788.511**
ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ			
Ίδια Κεφάλαια			
Μετοχικό κεφάλαιο	**16**	491.265	491.265
Αποθεματικά	**16**	53.102	50.319
Κέρδη εις νέον		363.852	369.106
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων		**908.219**	**910.690**
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Δεσμεύσεις παροχών προσωπικού	**21**	3.364	3.287
Δανειακές υποχρεώσεις	**18**	467.080	365.809
Υποχρεώσεις από μισθώματα	**20**	27.354	8.677
Προβλέψεις	**25.6**	1.969	1.918
Κρατικές επιχορηγήσεις	**19**	208.656	210.245
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	**27**	163	155
Υποχρεώσεις ανταλλαγής επιτοκίων	**16.1**	6.935	5.943
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	**12**	44.175	39.607
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων		**759.697**	**635.641**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	**22**	145.849	150.267
Δανειακές υποχρεώσεις	**18**	49.056	44.662
Υποχρεώσεις από μισθώματα	**20**	1.380	1.757
Κρατικές επιχορηγήσεις	**19**	10.860	11.048
Τρέχουσες φορολογικές υποχρεώσεις εισοδήματος	**12**	4.030	31.710
Λοιποί φόροι πληρωτέοι	**23**	2.154	2.735
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων		**213.329**	**242.179**
Σύνολο Υποχρεώσεων		**973.025**	**877.821**
ΣΥΝΟΛΟ ΚΑΘΑΡΗΣ ΘΕΣΗΣ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ		**1.881.245**	**1.788.511**

Οι σημειώσεις στις σελίδες **7-54** αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Κατάσταση μεταβολών ίδιων κεφαλαίων

Ποσά σε χιλιάδες €	Μετοχικό κεφάλαιο	Τακτικό αποθεματικό	Λοιπά αποθεματικά	Κέρδη εις νέον	Σύνολο ιδίων κεφαλαίων
Υπόλοιπο κατά την 1η Ιανουαρίου 2023	**491.265**	**44.812**	**7.234**	**300.109**	**843.420**
Μείωση μετοχικού κεφαλαίου	-	-	-	-	**-**
Κέρδη για τη χρήση	-	-	-	156.788	**156.788**
Λοιπά συνολικά έσοδα	-	-	(9.587)	70	**(9.517)**
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα για τη χρήση	**-**	**-**	**(9.587)**	**156.858**	**147.271**
Μεταφορά σε τακτικό αποθεματικό		7.860		(7.860)	-
Συναλλαγές με ιδιοκτήτες υπό την ιδιότητά τους ως ιδιοκτήτες:					
Μερίσματα πληρωθέντα (Σημείωση 17)	-	-	-	(80.000)	**(80.000)**
Υπόλοιπο κατά την 31η Δεκεμβρίου 2023	**491.265**	**52.672**	**(2.352)**	**369.106**	**910.690**
Υπόλοιπο κατά την 1η Ιανουαρίου 2024	**491.265**	**52.672**	**(2.352)**	**369.106**	**910.690**
Μείωση μετοχικού κεφαλαίου	-	-	-	-	**-**
Κέρδη για τη χρήση	-	-	-	100.069	**100.069**
Λοιπά συνολικά έσοδα	-	-	(2.228)	(312)	**(2.539)**
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα για τη χρήση	**-**	**-**	**(2.228)**	**99.757**	**97.529**
Μεταφορά σε τακτικό αποθεματικό		5.011		(5.011)	-
Συναλλαγές με ιδιοκτήτες υπό την ιδιότητά τους ως ιδιοκτήτες:					
Μερίσματα πληρωθέντα (Σημείωση 17)	-	-	-	(100.000)	**(100.000)**
Υπόλοιπο κατά την 31η Δεκεμβρίου 2024	**491.265**	**57.683**	**(4.580)**	**363.852**	**908.219**

Οι σημειώσεις στις σελίδες **7-54** αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Κατάσταση Ταμειακών Ροών

Ποσά σε χιλιάδες €	*Σημειώσεις*	*1/1/2024 - 31/12/2024*	*1/1/2023 - 31/12/2023*
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες			
Κέρδη/(ζημίες) προ φόρων εισοδήματος		128.486	201.529
Αναπροσαρμογές για:			
Αποσβέσεις	**7 & 8**	63.524	60.668
Προβλέψεις		19.786	(103.930)
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων παγίων επενδύσεων	**19**	(11.158)	(11.150)
Λοιπά λειτουργικά έσοδα		(447)	-
(Κέρδη) / Ζημίες από διάθεση περιουσιακών στοιχείων		180	-
Συναλλαγματικές διαφορές	**6**	(279)	794
Χρηματοοικονομικά έξοδα – καθαρά	**6**	4.039	2.629
		204.133	**150.540**
Μεταβολή των λειτουργικών περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων:			
(Αύξηση)/ Μείωση αποθεμάτων		1.822	4.447
(Αύξηση) / Μείωση εμπορικών και λοιπόν απαιτήσεων		15.135	(12.531)
Αύξηση /(Μείωση) εμπορικών και λοιπόν υποχρεώσεων		(7.577)	(21.276)
Ταμειακά διαθέσιμα (χρησιμοποιούμενα) / παραγόμενα από δραστηριότητες		**213.513**	**121.180**
Πληρωθέντες φόροι εισοδήματος		(49.828)	(15.616)
Πληρωθέντα χρηματοοικονομικά έξοδα		(7.583)	(6.914)
Καθαρές ταμειακές εισροές από λειτουργικές δραστηριότητες		**156.102**	**98.650**
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες			
Αγορές ενσώματων περιουσιακών στοιχείων	**7**	(230.298)	(178.265)
Αγορές ασώματων περιουσιακών στοιχείων	**8**	(454)	(1.127)
Εξαγορά επενδύσεων σε συγγενείς επιχειρήσεις		(1.525)	(3.560)
Έσοδα/εξόφληση δανείων από συνδεδεμένα μέρη		(3.000)	(8.320)
Έσοδα από επιχορηγήσεις παγίων επενδύσεων	**19**	9.381	5.966
Τόκοι εισπραχθέντες και έσοδα επενδύσεων		4.084	3.060
Καθαρές ταμειακές (εκροές) από επενδυτικές δραστηριότητες		**(221.812)**	**(182.246)**
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες			
Εισπράξεις (πληρωμές) από αύξηση (μείωση μετοχικού κεφαλαίου)		-	(24.753)
Εισπράξεις δανειακών υποχρεώσεων		154.627	212.126
Εξοφλήσεις δανειακών υποχρεώσεων		(48.679)	(44.353)
Εξοφλήσεις υποχρεώσεων από μισθώσεις		(1.575)	(1.467)
Μερίσματα πληρωθέντα	**17**	(100.000)	(80.000)
Καθαρές ταμειακές (εκροές) από χρηματοδοτικές δραστηριότητες		**4.373**	**61.553**
Καθαρή (μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα		**(61.336)**	**(22.043)**
Ταμείο και ταμειακά ισοδύναμα έναρξης χρήσης		179.313	201.357
Ταμείο και ταμειακά ισοδύναμα λήξης χρήσης		**117.977**	**179.313**

Οι σημειώσεις στις σελίδες **7-54** αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων

1. Επιχείρηση και δραστηριότητες

1.1. Γενικές πληροφορίες

Ο Διαχειριστής Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου («Εταιρεία» ή «ΔΕΣΦΑ») ιδρύθηκε στην Αθήνα το 2007 και εδρεύει στη Λεωφόρο Μεσογείων 357-359, στον Δήμο Χαλανδρίου, Περιφέρεια Αττικής, Ελλάδα. Προέκυψε από την απόσπαση του κλάδου του αερίου από την εταιρεία ΔΕΠΑ ΑΕ στις 30 Ιουνίου 2006, ημερομηνία κατά την οποία η εταιρεία συνέταξε τον ισολογισμό της προ της απόσπασης, βάσει των προβλέψεων των Ν. 2166/1993 και Ν. 3428/2005. Η διάρκεια της Εταιρείας ορίστηκε στα ενενήντα εννέα (99) έτη από την ημερομηνία εγγραφής στο Μητρώο Ανωνύμων Εταιρειών και δύναται να επεκταθεί με απόφαση της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων.
Οι μέτοχοι του ΔΕΣΦΑ στις 31.12.2024 είναι οι εξής:



Το Διοικητικό Συμβούλιο του ΔΕΣΦΑ στις 31.12.2024 έχει ως εξής:

ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ	ΙΔΙΟΤΗΤΑ
Κοσμαδάκης Κωνσταντίνος	Πρόεδρος του ΔΣ
VERHAEGHE R. Peter Robert	Αντιπρόεδρος
RODENAS DE LA VEGA Carlos	Μέλος
BELLAGAMBA Marta	Μέλος
MOLISANI Sergio	Μέλος
ΤΑΜΠΟΥΡΛΟΣ Παναγιώτης	Μέλος
ΤΣΑΚΙΡΗΣ Θεόδωρος	Μέλος
CASEROTTI Matteo	Μέλος
BRANCA Salvatore	Μέλος
ΜΑΝΤΑΚΟΥ Άννα	Μέλος
ΚΡΗΤΙΚΟΣ Ελευθέριος	Μέλος

Η θητεία του Διοικητικού Συμβουλίου είναι 3 έτη (έως τις 1/6/2025)

1.2. Αντικείμενο δραστηριότητας

Αντικείμενο της εταιρείας είναι η λειτουργία, συντήρηση, διαχείριση, εκμετάλλευση και ανάπτυξη του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΕΣΦΑ) στην Ελλάδα, όπως ορίζεται από το άρθρο 6 του Ν.3428/2005, συμπεριλαμβανομένων των διασυνδέσεών του, έτσι ώστε το ΕΣΦΑ να λειτουργεί με οικονομικά αποδοτικό τρόπο, να είναι τεχνικά άρτιο και ολοκληρωμένο, και να είναι σε θέση να καλύπτει τις ανάγκες των χρηστών, όπως ορίζονται στο Άρθρο 2 παρ. 31 του Ν.3428/2005, σε φυσικό αέριο κατά τρόπο ασφαλή, επαρκή και οικονομικό.

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

2. Περίληψη σημαντικών λογιστικών πολιτικών

2.1. Βάση κατάρτισης

Οι παρούσες οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2024 καταρτίστηκαν βάσει των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ), όπως εκδίδονται από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB), και των διερμηνειών τους, όπως εκδίδονται από την Επιτροπή Διερμηνείας Προτύπων (IFRIC) του IASB, και έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Οι οικονομικές καταστάσεις καταρτίστηκαν βάσει της αρχής του ιστορικού κόστους, όπως τροποποιήθηκε από την αναπροσαρμογή των επενδύσεων μετοχικού κεφαλαίου στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων, σύμφωνα με την αρχή της συνέχισης της δραστηριότητας (going concern).

Οι οικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2024 εγκρίθηκαν για δημοσίευση από το Διοικητικό Συμβούλιο στις **23.05.2025** και υπόκεινται στην τελική έγκριση της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων.

Οι λογιστικές αρχές και οι υπολογισμοί βάσει των οποίων καταρτίστηκαν οι οικονομικές καταστάσεις είναι ίδιοι με εκείνους που εφαρμόστηκαν για την εκπόνηση των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων για τη χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2023 και εφαρμόστηκαν επιτυχώς σε όλες τις περιόδους που απεικονίζονται.

Οι οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της μητρικής εταιρείας Senfluga Energy Infrastructure Holdings S.A.

2.2. Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων

Οι οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σε Ευρώ, που αποτελεί το νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης του Ομίλου.

Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά.

2.3. Νέα πρότυπα, διερμηνείες και τροποποιήσεις

Εκδόθηκαν νέα πρότυπα, τροποποιήσεις υφιστάμενων προτύπων και διερμηνείες οι οποίες είναι υποχρεωτικές για τις λογιστικές περιόδους που ξεκινούν κατά τη διάρκεια της παρούσας χρήσης ή μελλοντικά. Τα προαναφερόμενα παρουσιάζονται κατωτέρω.

2.3.1. Υποχρεωτικά πρότυπα, τροποποιήσεις και διερμηνείες για τη χρήση 2024:

ΔΛΠ 1 (Τροποποίηση) «Ταξινόμηση υποχρεώσεων ως βραχυπρόθεσμες ή μακροπρόθεσμες»

Με την τροποποίηση διευκρινίζεται ότι η κατάταξη των υποχρεώσεων θα πρέπει να βασίζεται σε υφιστάμενα δικαιώματα κατά την ημερομηνία λήξης της περιόδου αναφοράς. Οι προσδοκίες της οντότητας ή τα γεγονότα που πρόκειται να συμβούν μετά την ημερομηνία αναφοράς των οικονομικών καταστάσεων δεν θα πρέπει να επηρεάζουν την κατάταξη. Η τροποποίηση αποσαφηνίζει επίσης τι εννοείται στα πλαίσια του ΔΛΠ 1 όταν αναφέρεται στην «τακτοποίηση» μιας υποχρέωσης.

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

ΔΛΠ 1 (Τροποποίηση) «Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις με δεσμεύσεις»

Σύμφωνα με την τροποποίηση μόνο οι δεσμεύσεις με τις οποίες μια οντότητα πρέπει να συμμορφωθεί στο τέλος ή πριν το τέλος της περιόδου αναφοράς επηρεάζουν το δικαίωμα της οντότητας να αναβάλει την τακτοποίηση μιας υποχρέωσης για τουλάχιστον δώδεκα μήνες μετά την ημερομηνία αναφοράς (και συνεπώς πρέπει να λαμβάνονται υπόψη κατά την αξιολόγηση της κατάταξης μιας υποχρέωσης ως βραχυπρόθεσμη ή μακροπρόθεσμη). Οι εν λόγω δεσμεύσεις επηρεάζουν το εάν υπάρχει το δικαίωμα στο τέλος της περιόδου αναφοράς, ακόμη και εάν η συμμόρφωση με τη δέσμευση αξιολογείται μετά την ημερομηνία αναφοράς. Το δικαίωμα αναβολής της τακτοποίησης δεν επηρεάζεται εάν μια οντότητα πρέπει να συμμορφωθεί με μια δέσμευση μόνο μετά την περίοδο αναφοράς. Ωστόσο, εάν το δικαίωμα μιας οντότητας να αναβάλει την τακτοποίηση μιας υποχρέωσης εξαρτάται από τη συμμόρφωση της οντότητας με τις δεσμεύσεις εντός δώδεκα μηνών μετά την περίοδο αναφοράς, η οντότητα αποκαλύπτει πληροφορίες που παρέχουν τη δυνατότητα στους χρήστες των οικονομικών καταστάσεων να κατανοήσουν τον κίνδυνο που υπάρχει εάν οι υποχρεώσεις εξοφληθούν εντός δώδεκα μηνών μετά την περίοδο αναφοράς.

ΔΛΠ 7 (Τροποποιήσεις) «Κατάσταση ταμειακών ροών» και ΔΛΠ 7 (Τροποποιήσεις) «Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις»:

Η τροποποιήσεις προσθέτουν έναν στόχο γνωστοποίησης στο ΔΛΠ 7, σύμφωνα με τον οποίο μια οντότητα απαιτείται να γνωστοποιεί πληροφορίες σχετικά με τις χρηματοδοτικές ρυθμίσεις προμηθευτών, οι οποίες επιτρέπουν στους χρήστες των οικονομικών καταστάσεων να αξιολογούν τις επιπτώσεις αυτών των ρυθμίσεων στις υποχρεώσεις και τις ταμειακές ροές της οντότητας, καθώς και την έκθεση της οντότητας σε κινδύνους ρευστότητας. Σύμφωνα με τις τρέχουσες κατευθυντήριες γραμμές του ΔΠΧΑ 7, η εταιρεία υποχρεούται να γνωστοποιεί πώς διαχειρίζεται τον κίνδυνο ρευστότητας που προκύπτει από τις χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις της. Οι τροποποιήσεις περιλαμβάνουν έναν επιπλέον παράγοντα για το κατά πόσον η εταιρεία έχει προσπελάσει ή διαθέτει πρόσβαση σε ρυθμίσεις χρηματοδότησης με προμηθευτές που προσφέρουν παράταση στους όρους πληρωμής ή παρέχουν στους προμηθευτές της εταιρείας όρους προεξόφλησης.

ΔΛΠ 16 (Τροποποιήσεις) «Υποχρέωση μίσθωσης σε πώληση και επαναμίσθωση»

Με τις τροποποιήσεις προστίθενται απαιτήσεις μεταγενέστερων επιμετρήσεων για συναλλαγές πώλησης και επαναμίσθωσης που πληρούν τις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 15 «Έσοδα από Συμβάσεις με Πελάτες» να λογιστικοποιούνται ως πώληση. Σύμφωνα με τις τροποποιήσεις, ο πωλητής-μισθωτής οφείλει να καθορίζει τις «πληρωμές μισθωμάτων» ή «αναθεωρημένες πληρωμές μισθωμάτων» ώστε ο πωλητής-μισθωτής να μην αναγνωρίζει κάποιο κέρδος ή ζημία που σχετίζεται με το δικαίωμα χρήσης που διατηρεί ο πωλητής-μισθωτής, μετά την ημερομηνία έναρξης.

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

2.3.2. Νέα πρότυπα, διερμηνείες και τροποποιήσεις που ισχύουν για τις χρήσεις από 1 Ιανουαρίου 2025 και εφεξής:

ΔΛΠ 21 (Τροποποιήσεις) «Έλλειψη ανταλλαξιμότητας» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2025)

Στις τροποποιήσεις διευκρινίζεται πότε ένα νόμισμα είναι ανταλλάξιμο με κάποιο άλλο και πώς να προσδιορίζεται η συναλλαγματική ισοτιμία όταν δεν είναι. Βάσει των τροποποιήσεων, ένα νόμισμα είναι ανταλλάξιμο όταν η οντότητα μπορεί να το ανταλλάξει με άλλο νόμισμα μέσω μηχανισμών αγοράς ή ανταλλαγής που δημιουργούν εκτελεστά δικαιώματα και υποχρεώσεις, χωρίς αδικαιολόγητη καθυστέρηση, κατά την ημερομηνία επιμέτρησης και για συγκεκριμένο σκοπό. Ωστόσο, ένα νόμισμα δεν θεωρείται ανταλλάξιμο με το άλλο νόμισμα εάν η οντότητα μπορεί να αποκτήσει μόνο ένα μη σημαντικό ποσό του άλλου νομίσματος κατά την ημερομηνία επιμέτρησης για τον συγκεκριμένο σκοπό. Όταν ένα νόμισμα δεν είναι ανταλλάξιμο κατά την ημερομηνία επιμέτρησης, η οντότητα οφείλει να εκτιμήσει την τρέχουσα συναλλαγματική ισοτιμία ως την ισοτιμία που θα εφαρμοζόταν σε μία κανονική συναλλαγή ανταλλαγής κατά την ημερομηνία επιμέτρησης, μεταξύ συμμετεχόντων στην αγορά και υπό τις επικρατούσες οικονομικές συνθήκες. Σε αυτή την περίπτωση, η οντότητα υποχρεούται να γνωστοποιεί πληροφορίες που επιτρέπουν στους χρήστες των οικονομικών καταστάσεων να αξιολογούν τον τρόπο με τον οποίο η έλλειψη ανταλλαξιμότητας του νομίσματος επηρεάζει ή αναμένεται να επηρεάσει την οικονομική απόδοση, τη χρηματοοικονομική θέση και τις ταμειακές ροές της οντότητας.

ΔΠΧΑ 9 (Τροποποιήσεις) «Χρηματοοικονομικά μέσα» (εφαρμόζονται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2026)

Προστίθενται οδηγίες εφαρμογής στο ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά μέσα» με σκοπό την αποσαφήνιση του κατά πόσον μια σύμβαση αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από πηγή εξαρτώμενη από φυσικές συνθήκες τηρείται για τις ανάγκες ιδιοχρησιμοποίησης της οντότητας.

Οι τροποποιήσεις επιτρέπουν επιπλέον σε μια οντότητα να ορίζει ένα μεταβλητό ονομαστικό ποσό ηλεκτρικής ενέργειας ως αντισταθμιζόμενο στοιχείο, όταν εφαρμόζει τις απαιτήσεις λογιστικής αντιστάθμισης του ΔΠΧΑ 9 και ορίζει μια σύμβαση που αναφέρεται σε ηλεκτρική ενέργεια εξαρτώμενη από φυσικούς παράγοντες με μεταβλητό ονομαστικό ποσό ως το μέσο αντιστάθμισης. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν υιοθετηθεί ακόμη από την Ε.Ε.

ΔΠΧΑ 9 (Τροποποιήσεις) «Χρηματοοικονομικά μέσα» και ΔΠΧΑ 7 (Τροποποιήσεις) «Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις» (εφαρμόζονται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2026)

Οι οδηγίες εφαρμογής στο ΔΠΧΑ 9 τροποποιούνται προκειμένου να αποσαφηνιστεί η ημερομηνία αρχικής αναγνώρισης ή παύσης αναγνώρισης των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων. Οι τροποποιήσεις επιτρέπουν σε μια οντότητα να θεωρεί μια χρηματοοικονομική υποχρέωση (ή μέρος αυτής), η οποία θα εξοφληθεί σε μετρητά μέσω ηλεκτρονικού συστήματος πληρωμών, ως εξοφλημένη πριν από την ημερομηνία εξόφλησης, εάν και μόνον εάν η οντότητα έχει προβεί σε εντολή πληρωμής η οποία έχει οδηγήσει σε:

- πρακτική αδυναμία της οντότητας να ανακαλέσει, να σταματήσει ή να ακυρώσει την εντολή πληρωμής
- πρακτική αδυναμία της οντότητας να αποκτήσει πρόσβαση στα μετρητά που θα χρησιμοποιηθούν για την εξόφληση
- αμελητέο κίνδυνο εξόφλησης που σχετίζεται με το ηλεκτρονικό σύστημα πληρωμών.

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

Οι οδηγίες εφαρμογής στο ΔΠΧΑ 9 τροποποιούνται προκειμένου να παρέχουν διευκρινίσεις σχετικά με τον τρόπο με τον οποίο μια οντότητα αξιολογεί κατά πόσον οι συμβατικές ταμειακές ροές ενός χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου είναι συμβατές με τα χαρακτηριστικά μιας βασικής δανειακής ρύθμισης. Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ότι οι συμβατικές ταμειακές ροές δεν θεωρούνται συμβατές με βασική δανειακή ρύθμιση εφόσον εξαρτώνται από μεταβλητή που δεν αντανακλά βασικό δανειακό κίνδυνο ή κόστος ή εάν αντιπροσωπεύουν ποσοστό επί των εσόδων ή των κερδών του οφειλέτη, ακόμη και αν οι εν λόγω όροι είναι κοινώς αποδεκτοί στην αγορά στην οποία δραστηριοποιείται η οντότητα.

Το ΔΠΧΑ 9 τροποποιείται προκειμένου να ενισχυθεί η περιγραφή του όρου «χωρίς δικαίωμα αναγωγής». Βάσει των τροποποιήσεων, ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο διαθέτει χαρακτηριστικά χωρίς δικαίωμα αναγωγής όταν το δικαίωμα της οντότητας να εισπράττει ταμειακές ροές περιορίζεται συμβατικά στις ροές που παράγονται από ορισμένα καθορισμένα περιουσιακά στοιχεία.

Οι τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 9 αποσαφηνίζουν τα χαρακτηριστικά των συμβατικά συνδεδεμένων μέσων που τα διαφοροποιούν από άλλες χρηματοοικονομικές συναλλαγές. Επισημαίνεται επίσης ότι δεν πληρούν όλες οι συναλλαγές με πολλαπλούς χρεωστικούς τίτλους τα κριτήρια για να χαρακτηριστούν ως συναλλαγές με πολλαπλά συμβατικά συνδεδεμένα μέσα.

Οι τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 7 απαιτούν από μια οντότητα η οποία παύει να αναγνωρίζει επενδύσεις εντός της περιόδου αναφοράς σε συμμετοχικούς τίτλους που επιμετρώνται στην εύλογη αξία μέσω λοιπών συνολικών εσόδων (FVTOCI), να γνωστοποιεί τυχόν μεταφορές των σωρευτικών κερδών ή των ζημιών στα ίδια κεφάλαια που σχετίζονται με τις επενδύσεις αυτές. Επιπλέον, η οντότητα δεν υποχρεούται πλέον να γνωστοποιεί την εύλογη αξία κατά την ημερομηνία αναφοράς για κάθε μεμονωμένο συμμετοχικό τίτλο που έχει χαρακτηριστεί ως επιμετρούμενος στην εύλογη αξία μέσω λοιπών συνολικών εσόδων (FVTOCI)· η σχετική πληροφορία δύναται πλέον να παρουσιάζεται συγκεντρωτικά ανά κατηγορία τίτλων.

Οι τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 7 εισάγουν απαιτήσεις γνωστοποιήσεων για χρηματοοικονομικά μέσα με συμβατικούς όρους που ενδέχεται να τροποποιήσουν τον χρόνο ή το ύψος των συμβατικών ταμειακών ροών σε περίπτωση επέλευσης (ή μη επέλευσης) ενός έκτακτου γεγονότος το οποίο δεν σχετίζεται άμεσα με αλλαγές σε βασικούς δανειακούς κινδύνους ή κόστη (όπως η χρονική αξία του χρήματος ή ο πιστωτικός κίνδυνος). Η οντότητα υποχρεούται να παρέχει αυτές τις γνωστοποιήσεις κατά κατηγορία χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων που επιμετρώνται στο αποσβεσμένο κόστος ή στην εύλογη αξία μέσω λοιπών συνολικών εσόδων (FVTOCI), καθώς και κατά κατηγορία χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων που επιμετρώνται στο αποσβεσμένο κόστος.

Οι τροποποιήσεις δεν έχουν υιοθετηθεί ακόμη από την Ε.Ε.

ΔΠΧΑ 18 «Παρουσίαση και γνωστοποίηση των χρηματοοικονομικών καταστάσεων» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2027)

Το πρότυπο αντικαθιστά το ΔΛΠ 1 «Παρουσίαση των οικονομικών καταστάσεων». Σύμφωνα με το πρότυπο οι εταιρείες οφείλουν να παρουσιάζουν στην κατάσταση αποτελεσμάτων ενδιάμεσα σύνολα για τα λειτουργικά κέρδη και τα κέρδη προ φόρων χρηματοδότησης και εισοδήματος. Επιπλέον, επιβάλλεται η γνωστοποίηση συμφωνιών μεταξύ των δεικτών απόδοσης, όπως ορίζονται από τη διοίκηση, και των συνόλων ή ενδιάμεσων συνόλων που απαιτούνται από τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ). Το πρότυπο εισάγει επίσης αυστηρότερες απαιτήσεις ως προς την ομαδοποίηση των πληροφοριών στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις και την παρουσίαση των λειτουργικών εξόδων στην κατάσταση αποτελεσμάτων και στις σχετικές σημειώσεις. Το πρότυπο δεν έχει υιοθετηθεί ακόμη από την Ε.Ε.

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

ΔΠΧΑ 19 «Θυγατρικές χωρίς δημόσια λογοδοσία: Γνωστοποιήσεις» (εφαρμόζονται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2027)

Το πρότυπο επιτρέπει σε επιλέξιμες θυγατρικές να παρέχουν περιορισμένες γνωστοποιήσεις κατά την εφαρμογή των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) στις χρηματοοικονομικές τους καταστάσεις. Μια θυγατρική είναι επιλέξιμη να παρέχει περιορισμένες γνωστοποιήσεις εφόσον δεν έχει δημόσια λογοδοσία και η τελική ή οποιαδήποτε ενδιάμεση μητρική της εταιρεία καταρτίζει ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις, οι οποίες είναι διαθέσιμες στο κοινό και συμμορφώνονται πλήρως με τα ΔΠΧΑ. Το ΔΠΧΑ 19 είναι προαιρετικό για τις επιλέξιμες θυγατρικές εταιρείες και καθορίζει τις απαιτήσεις γνωστοποιήσεων για τις θυγατρικές που επιλέγουν να το εφαρμόσουν. Το πρότυπο δεν έχει υιοθετηθεί ακόμη από την Ε.Ε.
Ετήσιες βελτιώσεις των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (εφαρμόζονται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2026):

ΔΠΧΑ 1 «Πρώτη εφαρμογή των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς»

Η τροποποίηση αποκαθιστά μια ενδεχόμενη σύγχυση που προκύπτει από ασυνέπεια στη διατύπωση μεταξύ της παραγράφου Β6 του ΔΠΧΑ 1 και των απαιτήσεων για τη λογιστική αντιστάθμισης του ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά Μέσα».

ΔΠΧΑ 7 «Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις»:

Η τροποποίηση αποκαθιστά μια ενδεχόμενη σύγχυση στην παράγραφο Β38 του ΔΠΧΑ 7, η οποία προκύπτει από παρωχημένη παραπομπή σε παράγραφο που καταργήθηκε με την έκδοση του ΔΠΧΑ 13 «Επιμέτρηση εύλογης αξίας».

ΔΠΧΑ 7 «Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις» (μόνο οδηγίες εφαρμογής)

Η τροποποίηση αποκαθιστά μια ασυνέπεια μεταξύ της παραγράφου 28 του ΔΠΧΑ 7 και των σχετικών οδηγιών εφαρμογής, η οποία προέκυψε όταν πραγματοποιήθηκε συνακόλουθη τροποποίηση στην παράγραφο 28 λόγω της δημοσίευσης του ΔΠΧΑ 13, αλλά δεν έγινε η σχετική τροποποίηση στην αντίστοιχη παράγραφο των οδηγιών εφαρμογής.

ΔΠΧΑ 7 «Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις» (μόνο οδηγίες εφαρμογής)

Η τροποποίηση αποκαθιστά μια πιθανή σύγχυση διασαφηνίζοντας στην παράγραφο IG1 ότι οι οδηγίες δεν απεικονίζουν κατ' ανάγκη όλες τις απαιτήσεις των αναφερόμενων παραγράφων του ΔΠΧΑ 7, ενώ παράλληλα απλοποιεί ορισμένες επεξηγήσεις.

ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά μέσα»

Η τροποποίηση αποκαθιστά μια πιθανή ασάφεια σχετικά με την εφαρμογή των απαιτήσεων του ΔΠΧΑ 9 ώστε να λαμβάνεται υπόψη τυχόν παραγραφή της υποχρέωσης μίσθωσης του μισθωτή, η οποία προκύπτει επειδή η παράγραφος 2.1(β)(ii) του ΔΠΧΑ 9 περιλαμβάνει παραπομπή στην παράγραφο 3.3.1, αλλά όχι και στην παράγραφο 3.3.3 του ίδιου προτύπου.

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά μέσα»

Η τροποποίηση αποκαθιστά μια πιθανή σύγχυση που απορρέει από αναφορά στο Παράρτημα Α του ΔΠΧΑ 9 στον ορισμό του όρου «τιμή συναλλαγής» όπως αυτός περιγράφεται στο ΔΠΧΑ 15 «Έσοδα από Συμβάσεις με Πελάτες», ενώ ο ίδιος όρος χρησιμοποιείται σε συγκεκριμένες παραγράφους του ΔΠΧΑ 9 με έννοια που δεν συνάδει απαραίτητα με τον ορισμό του στο ΔΠΧΑ 15.

ΔΠΧΑ 10 «Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις»

Η τροποποίηση αποκαθιστά μια πιθανή σύγχυση που προκύπτει από ασυνέπεια μεταξύ των παραγράφων Β73 και Β74 του ΔΠΧΑ 10, σχετικά με το αν ένας επενδυτής θεωρεί ότι κάποιο τρίτο μέρος ενεργεί για λογαριασμό του, ευθυγραμμίζοντας τη διατύπωση και στις δύο παραγράφους.

ΔΛΠ 7 «Κατάσταση ταμειακών ροών»

Η τροποποίηση αποκαθιστά μια πιθανή σύγχυση κατά την εφαρμογή της παραγράφου 37 του ΔΛΠ 7, η οποία απορρέει από τη χρήση του όρου «μέθοδος κόστους», ο οποίος δεν ορίζεται πλέον στα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς.

Οι τροποποιήσεις δεν έχουν υιοθετηθεί ακόμη από την Ε.Ε.

2.4. Νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης οικονομικών καταστάσεων και μετατροπή ξένων νομισμάτων

Η Εταιρεία τηρεί τα λογιστικά της βιβλία σε Ευρώ, που αποτελεί το νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης της Εταιρείας. Συναλλαγές που εκτελούνται σε ξένο νόμισμα μετατρέπονται σε Ευρώ βάσει της επίσημης ισοτιμίας που ισχύει την ημέρα που εκτελείται κάθε συναλλαγή. Κατά την ημέρα κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων, τα ποσά των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων που είναι εκφρασμένα σε άλλα νομίσματα μετατρέπονται σε Ευρώ, με βάση την τρέχουσα ισοτιμία. Τα κέρδη και οι ζημίες που προκύπτουν από συναλλαγές σε ξένο νόμισμα καθώς και η επιμέτρηση των ποσών σε ξένο νόμισμα στο τέλος της περιόδου καταχωρούνται στην κατάσταση συνολικών εσόδων.

2.5. Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία

Τα ενσώματα περιουσιακά στοιχεία απεικονίζονται στις οικονομικές καταστάσεις στις αξίες κτήσης τους. Εν συνεχεία, το αρχικό κόστος κτήσης μειώνεται κατά: (α) τις συσσωρευμένες αποσβέσεις και (β) οποιαδήποτε ζημία απομείωσης. Το αρχικό κόστος κτήσης παγίων περιλαμβάνει την τιμή αγοράς συμπεριλαμβανομένων των δασμών εισαγωγής και των μη επιστρεπτέων φόρων αγοράς και των αποζημιώσεων λόγω απαλλοτρίωσης, καθώς και οποιοδήποτε αναγκαίο κόστος για την προετοιμασία των πάγιων περιουσιακών στοιχείων για την προοριζόμενη χρήση τους. Μεταγενέστερες δαπάνες που πραγματοποιούνται σε σχέση με τα ενσώματα πάγια κεφαλαιοποιούνται όταν αυξάνουν τα μελλοντικά οικονομικά οφέλη που αναμένεται να προκύψουν από τη χρήση των επηρεαζόμενων περιουσιακών στοιχείων. Όλες οι λοιπές δαπάνες που σχετίζονται με την επισκευή, συντήρηση κ.λπ. πάγιων περιουσιακών στοιχείων καταχωρούνται στα έξοδα της χρήσης κατά την οποία πραγματοποιούνται. Κατά την απόσυρση ή πώληση πάγιων περιουσιακών στοιχείων, το σχετικό κόστος και η συσσωρευμένες αποσβέσεις διαγράφονται από τους αντίστοιχους λογαριασμούς στην περίοδο της απόσυρσης ή της πώλησης, και τα σχετικά κέρδη ή ζημίες αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα. Οι αποσβέσεις καταχωρούνται

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

στην κατάσταση συνολικών εσόδων με βάση τη σταθερή μέθοδο κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής των πάγιων περιουσιακών στοιχείων. Οι εδαφικές εκτάσεις δεν αποσβένονται. Η εκτιμώμενη ωφέλιμη οικονομική ζωή ανά κατηγορία παγίων έχει ως εξής:

Κτήρια και εγκαταστάσεις κτηρίων	1 - 20	έτη
Μηχανήματα, τεχνικές εγκαταστάσεις και λοιπός μηχανολογικός εξοπλισμός	6 - 40	έτη
Μεταφορικά μέσα	5 - 7	έτη
Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	3 - 7	έτη

Οι υπολειμματικές αξίες και η ωφέλιμη ζωή των ενσώματων παγίων υπόκεινται σε επανεξέταση κάθε ημερομηνία αναφοράς και, εάν είναι απαραίτητο, καταχωρίζονται οι προσήκουσες αναθεωρήσεις και αναπροσαρμογές. Τα στρατηγικά ανταλλακτικά καταχωρούνται ως ενσώματα περιουσιακά στοιχεία, με ωφέλιμη διάρκεια ζωής τα 40 έτη. Τα μη στρατηγικά ανταλλακτικά καταχωρούνται ως αποθέματα, με βασικό κριτήριο κατάταξής τους τη χρήση του περιουσιακού στοιχείου.

2.6. Άυλα πάγια περιουσιακά στοιχεία

2.6.1. Δουλείες

Οι δουλείες αναγνωρίζονται ως άυλα περιουσιακά στοιχεία στα ποσά που καταβάλλονται από την Εταιρεία στους δικαιούχους ως δικαίωμα διέλευσης (right of way) για την εγκατάσταση του συστήματος φυσικού αερίου. Οι αποσβέσεις καταχωρίζονται στα αποτελέσματα χρησιμοποιώντας τη σταθερή μέθοδο (straight-line method) κατά την ωφέλιμη διάρκεια ζωής των περιουσιακών στοιχείων. Η εκτιμώμενη διάρκεια της ωφέλιμης οικονομικής ζωής τους είναι 40 έτη, καθώς οι σχετικές δαπάνες θεωρούνται επακόλουθες της επένδυσης για την εγκατάσταση του αγωγού φυσικού αερίου που έχει την ίδια ωφέλιμη διάρκεια οικονομικής ζωής.

2.6.2. Λογισμικό

Το λογισμικό αναγνωρίζεται ως άυλο περιουσιακό στοιχείο στην αξία κτήσης του. Οι δαπάνες που πραγματοποιούνται για την αύξηση ή επέκταση της απόδοσης του λογισμικού πέραν των αρχικών προδιαγραφών του αναγνωρίζονται ως κεφαλαιακές δαπάνες που προστίθενται στο αρχικό κόστος λογισμικού. Οι αποσβέσεις λογισμικού καταχωρίζονται στα αποτελέσματα χρησιμοποιώντας τη σταθερή μέθοδο κατά την ωφέλιμη διάρκεια οικονομικής ζωής του λογισμικού που υπολογίζεται σε 5 έτη.

2.7. Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις

Οι συγγενείς επιχειρήσεις είναι οντότητες στις οποίες η Εταιρεία διαθέτει σημαντική επιρροή αλλά όχι έλεγχο, και γενικά συνοδεύονται από συμμετοχή μεταξύ 20% και 50% στα δικαιώματα ψήφου. Οι επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις επιμετρώνται στο κόστος μείον την απομείωση. Για την εκτίμηση των απομειώσεων, ανατρέξτε στη Σημείωση **2.8**.

Ο ΔΕΣΦΑ δεν υποχρεούται να καταρτίζει ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις, καθώς οι οικονομικές του καταστάσεις περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της άμεσης μητρικής του εταιρείας, Senfluga Energy Infrastructure Holdings SA.

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

2.8. Απομείωση αξίας μη χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού

Τα περιουσιακά στοιχεία που υπόκεινται σε απόσβεση επανεξετάζονται για απομείωση κάθε ημερομηνία κατάρτισης του προϋπολογισμού και ελέγχονται για απομείωση σε κάθε περίσταση που τα γεγονότα ή οι μεταβολές συνθηκών καταδεικνύουν ότι η λογιστική αξία τους ενδέχεται να μην είναι ανακτήσιμη. Η ζημία απομείωσης αναγνωρίζεται αμέσως στα έξοδα για το ποσό κατά το οποίο η λογιστική αξία του περιουσιακού στοιχείου υπερβαίνει την ανακτήσιμη αξία του. Η ανακτήσιμη αξία είναι το υψηλότερο εκ των δύο ακόλουθων ποσών, είτε της εύλογης αξίας του περιουσιακού στοιχείου μείον το κόστος πώλησης είτε της αξίας χρήσης. Η εύλογη αξία μείον το κόστος πώλησης είναι η τιμή που θα εισπραχθεί κατά την πώληση ενός περιουσιακού στοιχείου σε μια κανονική συναλλαγή μεταξύ παραγόντων της αγοράς κατά την ημερομηνία επιμέτρησης, μείον το κόστος εκποίησης. Η αξία χρήσης είναι η παρούσα αξία των μελλοντικών ταμειακών ροών που αναμένεται να προκύψουν από ένα περιουσιακό στοιχείο. Για την αξιολόγηση της αξίας χρήσης, οι εκτιμώμενες μελλοντικές ταμειακές ροές προεξοφλούνται στην παρούσα αξία τους βάσει ενός επιτοκίου προεξόφλησης προ φόρων που αντικατοπτρίζει τις τρέχουσες αξιολογήσεις της αγοράς σχετικά με τη διαχρονική αξία του χρήματος και τους κινδύνους που συνδέονται με το περιουσιακό στοιχείο για το οποίο οι εκτιμήσεις των μελλοντικών ταμειακών ροών δεν έχουν αναπροσαρμοστεί. Στο πλαίσιο εκτίμησης της απομείωσης, τα περιουσιακά στοιχεία κατανέμονται στη μικρότερη ομάδα μονάδων δημιουργίας ταμειακών ροών για την οποία μπορεί να αναγνωριστεί μια εύλογη και σταθερή βάση κατανομής. Οι προηγούμενες απομειώσεις μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων (εκτός της υπεραξίας) επανεξετάζονται για πιθανό αντιλογισμό σε κάθε ημερομηνία αναφοράς. Σε περίπτωση μεταγενέστερου αντιλογισμού μιας ζημίας απομείωσης, η λογιστική αξία του περιουσιακού στοιχείου (ή της μονάδας δημιουργίας ταμειακών ροών) αυξάνεται στην αναθεωρημένη εκτίμηση της ανακτήσιμης αξίας του, αλλά έτσι ώστε η αυξημένη λογιστική αξία να μην υπερβαίνει τη λογιστική αξία που θα είχε προσδιοριστεί εάν δεν είχε αναγνωριστεί καμία ζημία απομείωσης για το περιουσιακό στοιχείο (ή τη μονάδα δημιουργίας ταμειακών ροών) κατά τις προηγούμενες χρήσεις. Ο αντιλογισμός μιας ζημίας απομείωσης αναγνωρίζεται αμέσως στα αποτελέσματα στον βαθμό που εξαλείφει τη ζημία απομείωσης που έχει αναγνωριστεί για το περιουσιακό στοιχείο κατά τις προηγούμενες χρήσεις. Οποιαδήποτε αύξηση καθ' υπέρβασιν αυτού του ποσού αντιμετωπίζεται ως αύξηση εκ νέου αποτίμησης.

2.9. Χρηματοοικονομικά μέσα - Λογιστική Αντιστάθμισης

Χρηματοοικονομικό μέσο είναι κάθε σύμβαση που δημιουργεί ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο σε μία οικονομική οντότητα και μια χρηματοοικονομική υποχρέωση ή ένα συμμετοχικό τίτλο σε μια άλλη οικονομική οντότητα.

Η Εταιρεία έχει τα ακόλουθα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία κατά την 31η Δεκεμβρίου 2024: Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις, Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα, και λοιπά μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία, τα οποία ταξινομούνται προς επιμέτρηση στο αποσβεσμένο κόστος, καθώς και επένδυση μετοχικού κεφαλαίου ταξινομούμενη μεταξύ των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων, στην κατάσταση οικονομικής θέσης. Τέλος, όσον αφορά στα παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα, το αποτέλεσμα της αποτίμησής τους στην εύλογη αξία αναγνωρίζεται στην Κατάσταση οικονομικής θέσης ως περιουσιακό στοιχείο («Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω λοιπών συνολικών εσόδων») όταν είναι θετικό και ως υποχρέωση («Υποχρεώσεις από παράγωγα») όταν είναι αρνητικό.

(i) Αρχική αναγνώριση και μεταγενέστερη επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων

Η Εταιρεία κατατάσσει τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία της κατά την αρχική αναγνώριση στις ακόλουθες κατηγορίες επιμέτρησης:

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

- Χρηματοοικονομικά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων.
- Χρηματοοικονομικά στοιχεία αποτιμώμενα στο αποσβεσμένο κόστος.
- Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω λοιπών συνολικών εσόδων.

Η ταξινόμηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων στην αρχική αναγνώριση εξαρτάται από το επιχειρηματικό μοντέλο της Εταιρείας όσον αφορά τη διαχείριση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων της Εταιρείας και τους συμβατικούς όρους των ταμειακών ροών.

Με εξαίρεση τις εμπορικές απαιτήσεις, η Εταιρεία αρχικά επιμετράει ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο στην εύλογη αξία του πλέον, στην περίπτωση χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου που δεν έχει αποτιμηθεί στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων, τα κόστη συναλλαγών. Οι εμπορικές απαιτήσεις επιμετρούνται αρχικά στην τιμή συναλλαγής τους, που καθορίζεται σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 15 «Έσοδα από Συμβάσεις με Πελάτες». Προκειμένου ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο να καταχωρηθεί και να επιμετρηθεί στο αποσβεσμένο κόστος ή στην εύλογη αξία μέσω λοιπών συνολικών εσόδων, πρέπει να δημιουργεί ταμειακές ροές που αποτελούν «αποκλειστικά πληρωμές κεφαλαίου και τόκων» (SPPI) επί του ανεξόφλητου κεφαλαίου. Αυτή η εκτίμηση αναφέρεται ως κριτήριο SPPI και εφαρμόζεται σε επίπεδο μέσου.

Για τους σκοπούς μεταγενέστερων επιμετρήσεων, τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία ταξινομούνται σε τρεις κατηγορίες:

α) Χρηματοοικονομικά στοιχεία αποτιμώμενα στο αποσβεσμένο κόστος: Περιουσιακά στοιχεία που διατηρούνται για είσπραξη συμβατικών ταμειακών ροών, όπου αυτές οι ταμειακές ροές αντιπροσωπεύουν αποκλειστικά πληρωμές κεφαλαίου και τόκων, επιμετρούνται στο αποσβεσμένο κόστος.

β) Τα έσοδα από τόκους από τα εν λόγω χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία περιλαμβάνονται στα χρηματοοικονομικά έσοδα με τη χρήση της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου. Η μέθοδος του πραγματικού επιτοκίου είναι μια μέθοδος υπολογισμού του αποσβεσμένου κόστους μιας χρηματοοικονομικής υποχρέωσης και κατανομής των εξόδων τον τόκων κατά την αντίστοιχη περίοδο. Πραγματικό επιτόκιο είναι το επιτόκιο που προεξοφλεί με ακρίβεια εκτιμώμενες μελλοντικές χρηματικές καταβολές (συμπεριλαμβάνονται όλες οι αμοιβές και οι μονάδες που καταβλήθηκαν ή λήφθηκαν μεταξύ των συμβαλλομένων που αποτελούν αναπόσπαστο μέρος του πραγματικού επιτοκίου, το κόστος συναλλαγών και κάθε επαύξηση ή έκπτωση) κατά την αναμενόμενη διάρκεια ζωής της χρηματοοικονομικής υποχρέωσης ή (κατά το δοκούν) μιας συντομότερης περιόδου, στο αποσβεσμένο κόστος μιας χρηματοοικονομικής υποχρέωσης. Τυχόν κέρδη ή ζημίες που προκύπτουν από την παύση αναγνώρισης ενός περιουσιακού στοιχείου αναγνωρίζονται απευθείας στα αποτελέσματα, μαζί με τυχόν συναλλαγματικά κέρδη/ζημίες. Οι ζημίες απομείωσης παρουσιάζονται στο ξεχωριστό κονδύλιο «Καθαρά κέρδη/(ζημίες) από την απομείωση της αξίας χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων», στην κατάσταση εσόδων.

γ) Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω λοιπών συνολικών εσόδων: Περιουσιακά στοιχεία που διατηρούνται για είσπραξη συμβατικών ταμειακών ροών και για πώληση χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων, όπου οι ταμειακές ροές αυτών των περιουσιακών στοιχείων αντιπροσωπεύουν αποκλειστικά πληρωμές κεφαλαίου και τόκων, επιμετρούνται στην εύλογη αξία μέσω λοιπών συνολικών εσόδων. Μεταβολές στη λογιστική αξία λαμβάνονται μέσω των λοιπών συνολικών εσόδων, εκτός από την αναγνώριση των κερδών ή ζημιών απομείωσης, τα έσοδα από τόκους και τα συναλλαγματικά κέρδη ή ζημίες τα οποία αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα. Κατά την παύση

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

δ) αναγνώρισης του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου, τα σωρευτικά κέρδη ή ζημίες που αναγνωρίζονταν μέσω λοιπών συνολικών εσόδων αναταξινομούνται από τα ίδια κεφάλαια στα κέρδη ή τις ζημίες και αναγνωρίζονται στα Λοιπά κέρδη/ζημίες. Τα έσοδα από τόκους από τα εν λόγω χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία περιλαμβάνονται στα χρηματοοικονομικά έσοδα με τη χρήση της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου. Οι ζημίες απομείωσης παρουσιάζονται στο ξεχωριστό κονδύλιο «Καθαρά κέρδη/(ζημίες) από την απομείωση της αξίας χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων», στην κατάσταση εσόδων.

ε) Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αποτιμώμενα στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων: Περιουσιακά στοιχεία που δεν πληρούν τα κριτήρια αποσβεσμένου κόστους ή εύλογης αξίας μέσω λοιπών συνολικών εσόδων επιμετρούνται στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων. Το κέρδος ή η ζημία αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα στο κονδύλιο «Λοιπά κέρδη/(ζημίες)», στην περίοδο κατά την οποία προκύπτει.

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που αποτιμώνται στο αποσβεσμένο κόστος επιμετρώνται μεταγενέστερα με τη χρήση της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου και υπόκεινται σε απομείωση. Τα κέρδη και οι ζημίες αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα κατά την παύση της αναγνώρισης, την τροποποίηση ή απομείωση του περιουσιακού στοιχείου. Αυτή η κατηγορία περιλαμβάνει όλα τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία της Εταιρείας, εκτός από τις επενδύσεις που επιμετρώνται στην εύλογη αξία τους μέσω αποτελεσμάτων (Χρηματοοικονομικά στοιχεία αποτιμώμενα στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων).

Για τα περιουσιακά στοιχεία που επιμετρώνται στην εύλογη αξία τους, πέραν των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων που υπόκεινται στην Λογιστική αντιστάθμιση, τα κέρδη και οι ζημίες θα καταχωρίζονται στα αποτελέσματα. Κέρδη ή ζημίες που προκύπτουν από τις μεταβολές της εύλογης αξίας αναγνωρίζονται στην κατάσταση εσόδων, στο κονδύλιο «Κέρδη/(ζημίες) από επενδύσεις και λοιπά χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία - Απομείωση».

Λογιστική αντιστάθμιση

Η Εταιρεία εκτίθεται σε χρηματοοικονομικούς κινδύνους που προκύπτουν από την επιχειρηματική της δραστηριότητα (για παράδειγμα, ισοτιμίες, επιτόκια ή τιμές αγαθών). Η Εταιρεία δύναται να εφαρμόζει διαφορετικές στρατηγικές διαχείρισης κινδύνου προκειμένου να εξαλείφει ή να περιορίζει την έκθεσή της σε κινδύνους.

Η Λογιστική Αντιστάθμιση είναι μία έννοια αντιστοίχισης που εξαλείφει ή περιορίζει τη μεταβλητότητα της κατάστασης συνολικών εσόδων η οποία θα προέκυπτε εάν το αντισταθμιζόμενο στοιχείο και το μέσο αντιστάθμισης είχαν λογιστικοποιηθεί ξεχωριστά σύμφωνα με το ΔΠΧΑ.

Σκοπός της λογιστικής αντιστάθμισης είναι να απεικονίζει στις οικονομικές καταστάσεις τον αντίκτυπο των δράσεων διαχείρισης κινδύνου που χρησιμοποιούν χρηματοοικονομικά μέσα για τη διαχείριση της έκθεσης που προκύπτει από συγκεκριμένους κινδύνους οι οποίοι θα μπορούσαν να επηρεάσουν τα αποτελέσματα ή τα λοιπά συνολικά έσοδα.

Η Εταιρεία χρησιμοποιεί μόνο μέσα Αντιστάθμισης Ταμειακών Ροών για αυτό το σκοπό.

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

Αντιστάθμιση Ταμειακών Ροών

Η Εταιρεία συνάπτει συναλλαγές-συμβάσεις Αντιστάθμισης Ταμειακών Ροών προκειμένου να καλύψει τους κινδύνους που προκαλούν διακυμάνσεις στις ταμειακές της ροές και οι οποίοι προκύπτουν είτε από κάποιο περιουσιακό στοιχείο είτε από κάποια υποχρέωση είτε από προβλεπόμενη συναλλαγή και όταν η εν λόγω αλλαγή πρόκειται να επηρεάσει τα αποτελέσματα. Κάθε σύμβαση ορίζεται ως Μέσο αντιστάθμισης στο σύνολό της. Η Εταιρεία χρησιμοποιεί μόνο δύο είδη μέσων αντιστάθμισης ταμειακών ροών:

α) Μελλοντικές συναλλαγές σε ξένο νόμισμα (Προθεσμιακές συμβάσεις συναλλάγματος) που υπόκεινται σε αλλαγές συναλλαγματικής ισοτιμίας, προς κάλυψη του συναλλαγματικού κινδύνου που σχετίζεται με τη μεταβλητότητα των μελλοντικών πληρωμών που εκφράζονται σε ξένο νόμισμα (πληρωμές σε προμηθευτές) και των σχετικών ταμειακών ροών. Εντός της Εταιρείας γίνεται διαχείριση του συναλλαγματικού κινδύνου προκειμένου να μειώνεται η μεταβλητότητα των αναμενόμενων πληρωμών που εκφράζονται σε ξένα νομίσματα. Στόχος των καθορισμένων σχέσεων αντιστάθμισης είναι ο καθορισμός μιας σταθερής ισοδύναμης αξίας σε ευρώ των προβλεπόμενων πληρωμών σε ξένο νόμισμα σε συγκεκριμένα επίπεδα συναλλαγματικής ισοτιμίας, μέσω της διαπραγμάτευσης απλών προθεσμιακών συμβάσεων/ πράξεων συναλλάγματος/ πράξεων ανταλλαγής (swaps) (δηλαδή γραμμικών μέσων).

β) Συμβάσεις ανταλλαγής επιτοκίων (IRS) που υπόκεινται σε μεταβολές επιτοκίων για την κάλυψη του κινδύνου που προκύπτει από υποχρεώσεις κυμαινόμενου επιτοκίου σε ευρώ (πληρωμή έντοκου δανείου). Η Εταιρεία διαχειρίζεται τον κίνδυνο επιτοκίου στοχεύοντας στη βελτιστοποίηση του κόστους δανεισμού, τη μείωση των οικονομικών επιπτώσεων από τη μεταβλητότητα των επιτοκίων στην αγορά και τον καθορισμό του βέλτιστου λόγου χρέους σταθερού/ κυμαινόμενου επιτοκίου. Το χαρτοφυλάκιο παραγώγων της Εταιρείας παρακολουθείται συνεχώς προκειμένου η έκθεση σε κίνδυνο αντισυμβαλλομένου να διατηρείται σε αποδεκτά επίπεδα.

Κατά την ημερομηνία της συναλλαγής, η Εταιρεία καταγράφει τη σχέση («Αξιολόγηση αποτελεσματικότητας») μεταξύ του μέσου αντιστάθμισης και του αντικειμένου αντιστάθμισης, καθώς επίσης τον στόχο της διαχείρισης κινδύνου και τη στρατηγική συναλλαγών αντιστάθμισης κινδύνου. Η Εταιρεία καταγράφει επίσης τόσο - κατά τη δημιουργία της συναλλαγής αντιστάθμισης και μετέπειτα - τον βαθμό στον οποίο τα μέσα που χρησιμοποιούνται είναι αποτελεσματικά για την αντιστάθμιση των διακυμάνσεων στις ταμειακές ροές των αντικειμένων αντιστάθμισης.

Τα παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη αξία τους κατά την ημερομηνία της σύμβασης και μεταγενέστερα επιμετρώνται στην εύλογη αξία τους. Οι μεταβολές στην εύλογη αξία των παράγωγων χρηματοοικονομικών μέσων αναγνωρίζονται σε κάθε ημερομηνία αναφοράς είτε στην κατάσταση αποτελεσμάτων είτε στα λοιπά συνολικά έσοδα, ανάλογα με τον βαθμό στον οποίο το παράγωγο χρηματοοικονομικό μέσο πληροί τις απαιτήσεις της λογιστικής αντιστάθμισης και, εάν ναι, σύμφωνα με τη φύση του αντικειμένου αντιστάθμισης.

Συνεπώς, μεταβολές στη λογιστική αξία:

- του «αποτελεσματικού» μέρους του μέσου αντιστάθμισης (του μέρους των μεταβολών της εύλογης αξίας που αποδίδεται στην αποτελεσματική αντιστάθμιση κινδύνου) αναγνωρίζονται στα Ίδια κεφάλαια ως «Αποθεματικό» μέσω Λοιπών Συνολικών Εσόδων (βλ. Σημείωση **16.1**), ενώ οι μεταβολές του

- «αναποτελεσματικού» μέρους του μέσου αντιστάθμισης αναγνωρίζονται απευθείας στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων. Το αποτέλεσμα αυτής της αποτίμησης αναγνωρίζεται στην Κατάσταση οικονομικής θέσης ως περιουσιακό στοιχείο («Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω λοιπών συνολικών εσόδων») όταν είναι θετικό και ως υποχρέωση («Υποχρεώσεις από παράγωγα») όταν είναι αρνητικό.

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

Τα ποσά που συσσωρεύονται στα ίδια κεφάλαια μεταφέρονται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων (ανακυκλώνονται μέσω της Κατάστασης Συνολικών Εσόδων στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων) στις περιόδους κατά τις οποίες τα αντισταθμιζόμενα στοιχεία αναγνωρίζονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων (όταν λαμβάνει χώρα η προβλεπόμενη αντισταθμιζόμενη συναλλαγή).

Όταν ένα μέσο αντιστάθμισης έχει λήξει, πωληθεί, διευθετηθεί ή δεν πληροί τις προϋποθέσεις για λογιστική αντιστάθμισης, όλα τα σωρευτικά κέρδη ή ζημίες που αναγνωρίζονταν απευθείας στα ίδια κεφάλαια μέχρι εκείνη την ημερομηνία παραμένουν στα αποθεματικά έως ότου το αντισταθμιζόμενο στοιχείο επηρεάσει την Κατάσταση Συνολικών Εσόδων. Σε περίπτωση που μια αντισταθμιζόμενη συναλλαγή δεν αναμένεται πλέον να πραγματοποιηθεί, τα καθαρά σωρευτικά κέρδη ή ζημίες που καταγράφονται στα αποθεματικά μεταφέρονται απευθείας στην Κατάσταση Συνολικών Εσόδων.

Η Εταιρεία δεν διαθέτει άλλα περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω λοιπών συνολικών εσόδων κατά την 31η Δεκεμβρίου 2024.

(ii) Απομείωση

Η Εταιρεία εκτιμά σε κάθε ημερομηνία αναφοράς αν ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο ή μια ομάδα χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων απομειώνεται και αναγνωρίζει, εφόσον απαιτείται, μια πρόβλεψη για αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές για όλους τους χρεωστικούς τίτλους που δεν επιμετρούνται στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων. Οι αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες βασίζονται στη διαφορά μεταξύ των οφειλόμενων συμβατικών ταμειακών ροών σύμφωνα με τη σύμβαση και όλων των ταμειακών ροών που η Εταιρεία αναμένει να εισπράξει, προεξοφλούμενων βάσει του κατά προσέγγιση αρχικού πραγματικού επιτοκίου.

Οι αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες αναγνωρίζονται σε δύο στάδια. Για πιστωτικά ανοίγματα για τα οποία δεν υπάρχει σημαντική αύξηση του πιστωτικού κινδύνου από την αρχική αναγνώριση, οι αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες προβλέπονται για πιστωτικές ζημίες που προκύπτουν από γεγονότα αθέτησης υποχρεώσεων που είναι πιθανό να συμβούν εντός του επόμενου δωδεκάμηνου (μια δωδεκάμηνη αναμενόμενη πιστωτική ζημία). Για πιστωτικά ανοίγματα για τα οποία υπήρξε σημαντική αύξηση του πιστωτικού κινδύνου μετά την αρχική αναγνώριση, απαιτείται πρόβλεψη απωλειών για τις πιστωτικές ζημίες που αναμένονται για την εναπομένουσα διάρκεια του ανοίγματος, ανεξάρτητα από τον χρόνο της αθέτησης (αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες σε όλη τη διάρκεια ζωής).

Για τις εμπορικές απαιτήσεις, η Εταιρεία εφαρμόζει την απλοποιημένη προσέγγιση που επιτρέπεται από το ΔΠΧΑ 9. Βάσει αυτής της προσέγγισης, η Εταιρεία αναγνωρίζει τις πιστωτικές ζημίες που αναμένονται σε όλη τη διάρκεια των εμπορικών απαιτήσεων (αναμενόμενες ζημίες σε όλη τη διάρκεια ζωής). Περαιτέρω λεπτομέρειες για τις εμπορικές απαιτήσεις γνωστοποιούνται στη Σημείωση **14**.

Για τα λοιπά περιουσιακά στοιχεία στο αποσβεσμένο κόστος εφαρμόζεται η γενική προσέγγιση. Αυτά τα περιουσιακά στοιχεία θεωρείται ότι έχουν χαμηλό πιστωτικό κίνδυνο και επομένως οποιαδήποτε πρόβλεψη ζημίας περιορίζεται στις αναμενόμενες ζημίες των επόμενων 12 μηνών.

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

(iii) Παύση αναγνώρισης

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία παύουν να αναγνωρίζονται όταν:

- Εκπνεύσουν τα δικαιώματα είσπραξης ταμειακών ροών από το περιουσιακό στοιχείο.
- Η εταιρεία διατηρεί το δικαίωμα είσπραξης ταμειακών ροών από το περιουσιακό στοιχείο αλλά έχει αναλάβει την υποχρέωση να τις καταβάλει στο ακέραιο, χωρίς αισθητή καθυστέρηση, σε τρίτο μέρος, μέσω συμφωνίας διακανονισμού (pass-through), ή
- Μεταβιβαστούν τα δικαιώματα είσπραξης ταμειακών ροών από το περιουσιακό στοιχείο και είτε η Εταιρεία (α) έχει μεταβιβάσει πραγματικά όλους τους κινδύνους και τις αμοιβές του περιουσιακού στοιχείου είτε (β) δεν έχει μεταβιβάσει ούτε έχει διατηρήσει πραγματικά όλους τους κινδύνους και τις αμοιβές του περιουσιακού στοιχείου αλλά έχει μεταβιβάσει τον έλεγχό του.

Όταν η Εταιρεία μεταβιβάζει τα δικαιώματα είσπραξης ταμειακών ροών από ένα περιουσιακό στοιχείο ή όταν εισέρχεται σε συμφωνία διακανονισμού pass-through, εκτιμά το κατά πόσο διατηρεί τους κινδύνους και τα οφέλη της κυριότητας.

Όταν δεν έχει μεταβιβάσει ούτε έχει διατηρήσει πραγματικά όλους τους κινδύνους και τις αμοιβές από το περιουσιακό στοιχείο, ούτε έχει μεταβιβάσει τον έλεγχο αυτού, η Εταιρεία εξακολουθεί να αναγνωρίζει το μεταβιβασθέν περιουσιακό στοιχείο στον βαθμό της συνεχιζόμενης ανάμειξής της στο περιουσιακό στοιχείο. Σε αυτή την περίπτωση, η Εταιρεία αναγνωρίζει επίσης μια συσχετιζόμενη υποχρέωση. Το μεταβιβασθέν περιουσιακό στοιχείο και η συσχετιζόμενη υποχρέωση επιμετρώνται επί μίας βάσης που αντικατοπτρίζει τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις που διατήρησε η Εταιρεία.

Η συνεχιζόμενη ανάμειξη που λαμβάνει τη μορφή εγγύησης επί του μεταβιβασθέντος περιουσιακού στοιχείου επιμετράται στο χαμηλότερο ποσό εκ των εξής δύο, είτε της αρχικής λογιστικής αξίας του περιουσιακού στοιχείου είτε του μέγιστου αντιτίμου που μπορεί να είναι υποχρεωμένη η Εταιρεία να καταβάλει.

Αρχική αναγνώριση και μεταγενέστερη επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων

Όλες οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη αξία, και, στην περίπτωση δανειοδοτικών και δανειοληπτικών πράξεων και οφειλών, καθαρές από άμεσα καταλογιζόμενα κόστη συναλλαγών. Στο πλαίσιο μεταγενέστερης επιμέτρησης, οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις ταξινομούνται ως χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις αποτιμώμενες στο αποσβεσμένο κόστος ή ως χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις αποτιμώμενες στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων.

Παύση αναγνώρισης χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων

Η χρηματοοικονομική υποχρέωση παύει να αναγνωρίζεται όταν η δέσμευση που απορρέει από την υποχρέωση διαγράφεται ή ακυρώνεται ή εκπνέει. Όταν μια υφιστάμενη χρηματοοικονομική υποχρέωση αντικαθίσταται από μία άλλη από τον ίδιο δανειστή αλλά με ουσιαστικά διαφορετικούς όρους, ή οι όροι μιας υφιστάμενης υποχρέωσης τροποποιούνται σημαντικά, αυτή η ανταλλαγή ή τροποποίηση αντιμετωπίζεται ως παύση αναγνώρισης της αρχικής υποχρέωσης και αναγνώριση μιας νέας υποχρέωσης. Η διαφορά στις αντίστοιχες λογιστικές αξίες αναγνωρίζεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

2.10. Συμψηφισμός χρηματοοικονομικών μέσων

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία και οι υποχρεώσεις συμψηφίζονται και το καθαρό ποσό απεικονίζεται στην κατάσταση οικονομικής θέσης μόνον όταν υφίσταται νομικά ισχυρό δικαίωμα συμψηφισμού των αναγνωρισμένων ποσών και υπάρχει πρόθεση συμψηφιστικού διακανονισμού ή ρευστοποίησης του περιουσιακού στοιχείου και ταυτόχρονης εξόφλησης της υποχρέωσης. Το νόμιμο δικαίωμα δεν πρέπει να εξαρτάται από μελλοντικά γεγονότα και πρέπει να μπορεί να εκτελεσθεί κατά τη συνήθη πορεία των δραστηριοτήτων και σε περίπτωση αθέτησης, αφερεγγυότητας ή πτώχευσης της εταιρείας ή του αντισυμβαλλομένου.

2.11. Αποθέματα

Τα αποθέματα δηλώνονται στη χαμηλότερη εκ των δύο τιμών, είτε του κόστους κτήσης είτε της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας. Το κόστος των αποθεμάτων προσδιορίζεται βάσει της μεθόδου του μέσου σταθμικού κόστους και περιλαμβάνει όλες τις απαραίτητες δαπάνες που πραγματοποιούνται για τη μεταφορά

των αποθεμάτων στον χώρο τοποθέτησής τους. Η καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία των αποθεμάτων είναι η εκτιμώμενη τιμή πώλησής τους κατά τη διάρκεια της κανονικής λειτουργίας της Εταιρείας μείον το εκτιμώμενο απαραίτητο κόστος για την πώλησή τους. Σε κάθε ημερομηνία αναφοράς, τα αποθέματα που είναι απαξιωμένα, άχρηστα και με πολύ χαμηλό συντελεστή ανανέωσης ελέγχονται για απομείωση. Προβλέψεις σχηματίζονται για τη μείωση της αξίας κτήσης των αποθεμάτων στην καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία, οι οποίες καταχωρούνται στα αποτελέσματα χρήσης της περιόδου κατά την οποία προκύπτουν οι μειώσεις. Οι προβλέψεις αναθεωρούνται σε κάθε περίοδο αναφοράς.

2.12. Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα

Τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα περιλαμβάνουν μετρητά, καταθέσεις όψεως και βραχυπρόθεσμες επενδύσεις υψηλής ρευστότητας, με προθεσμία λήξης μέχρι τρεις μήνες.

2.13. Μετοχικό Κεφάλαιο

Οι κοινές μετοχές κατατάσσονται στα ίδια κεφάλαια. Το κόστος που καταλογίζεται άμεσα στην έκδοση νέων μετοχών αναγνωρίζεται άμεσα στα ίδια κεφάλαια ως μείωση της διαφοράς υπέρ το άρτιο.

2.14. Δανειακές υποχρεώσεις

Όλες οι δανειοδοτικές και δανειοληπτικές πράξεις κατατάσσονται αρχικά στο κόστος που συνίσταται στην εύλογη αξία των εισπραχθέντων εσόδων μείον το κόστος έκδοσης που συνδέεται με τη δανειοληψία. Μετά από την αρχική αναγνώριση, οι δανειοληπτικές πράξεις επιμετρώνται στο αποσβεσμένο κόστος κάνοντας χρήση της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου. Οποιαδήποτε διαφορά μεταξύ του εισπραχθέντος ποσού (μετά από την αφαίρεση του κόστους κτήσης) και του ποσού προς εξόφληση αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα κατά τη διάρκεια της περιόδου δανεισμού.

2.15. Μισθώσεις

Η Εταιρεία εκτιμά κατά την έναρξη της σύμβασης κατά πόσο η σύμβαση αποτελεί ή περιλαμβάνει μίσθωση. Μία σύμβαση αποτελεί ή περιλαμβάνει μίσθωση εφόσον η σύμβαση εκχωρεί το δικαίωμα του ελέγχου της χρήσης ενός συγκεκριμένου περιουσιακού στοιχείου για μια χρονική περίοδο έναντι ανταλλάγματος. Η Εταιρεία ενεργεί ως μισθωτής.

Η Εταιρεία αναγνωρίζει υποχρεώσεις από μισθώματα για την καταβολή πληρωμών μισθωμάτων και περιουσιακά στοιχεία δικαιώματος χρήσης που αντιπροσωπεύουν το δικαίωμα χρήσης των υποκείμενων περιουσιακών στοιχείων, σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 16.

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

i. Περιουσιακά στοιχεία δικαιώματος χρήσης

Η Εταιρεία αναγνωρίζει τα περιουσιακά στοιχεία δικαιώματος χρήσης κατά την ημερομηνία έναρξης της μίσθωσης (δηλ. την ημερομηνία κατά την οποία το υποκείμενο περιουσιακό στοιχείο είναι διαθέσιμο προς χρήση). Τα περιουσιακά στοιχεία δικαιώματος χρήσης επιμετρούνται στο κόστος μείον τυχόν συσσωρευμένες αποσβέσεις και ζημίες απομείωσης, και με αναπροσαρμογή για τυχόν εκ νέου αποτίμηση των υποχρεώσεων από μισθώματα. Το κόστος των περιουσιακών στοιχείων δικαιώματος χρήσης περιλαμβάνει το αναγνωρισμένο ποσό των υποχρεώσεων από μισθώματα, τα αρχικά άμεσα κόστη και τις πληρωμές μισθωμάτων που καταβλήθηκαν κατά την ημερομηνία έναρξης ή πριν από αυτήν, μείον οποιαδήποτε εισπραχθέντα κίνητρα μίσθωσης. Τα περιουσιακά στοιχεία δικαιώματος χρήσης αποσβένονται με βάση τη μέθοδο της σταθερής απόσβεσης κατά τη μικρότερη περίοδο μεταξύ διάρκειας μίσθωσης και εκτιμώμενης ωφέλιμης ζωής των περιουσιακών στοιχείων. Αν η κυριότητα του μισθωμένου περιουσιακού στοιχείου μεταβιβασθεί στην Εταιρεία στο τέλος της περιόδου μίσθωσης ή αν το κόστος του αντανακλά την τιμή άσκησης δικαιώματος αγοράς, η απόσβεση υπολογίζεται βάσει της εκτιμώμενης ωφέλιμης ζωής του περιουσιακού στοιχείου.

Η Εταιρεία έχει συμβάσεις μίσθωσης για κτήρια, οχήματα και άλλον εξοπλισμό που χρησιμοποιεί κατά την εκτέλεση των δραστηριοτήτων της. Οι συμβάσεις μίσθωσης ενδέχεται να περιλαμβάνουν στοιχεία μίσθωσης και στοιχεία μη μίσθωσης.

ii. Υποχρεώσεις από μισθώματα

Κατά την ημερομηνία έναρξης της μίσθωσης, η Εταιρεία αναγνωρίζει τις υποχρεώσεις από μισθώματα επιμετρούμενες στην παρούσα αξία των πληρωμών μισθωμάτων που θα πραγματοποιηθούν στη διάρκεια της μίσθωσης. Οι πληρωμές μισθωμάτων περιλαμβάνουν τις σταθερές πληρωμές (συμπεριλαμβανομένων των ουσιαστικά σταθερών πληρωμών) μείον τυχόν εισπραχθέντα κίνητρα μίσθωσης, τις κυμαινόμενες πληρωμές μισθωμάτων που εξαρτώνται από κάποιον δείκτη ή συντελεστή, καθώς και τα ποσά που αναμένεται να καταβληθούν βάσει εγγυημένων υπολειμματικών αξιών. Οι πληρωμές μισθωμάτων περιλαμβάνουν επίσης την τιμή άσκησης του δικαιώματος αγοράς εάν είναι μάλλον βέβαιο ότι θα ασκηθεί από την Εταιρεία, καθώς και τις καταβολές ποινών για καταγγελία της μίσθωσης, εφόσον η διάρκεια της μίσθωσης αποτυπώνει τη δυνατότητα καταγγελίας. Οι κυμαινόμενες πληρωμές μισθωμάτων που δεν εξαρτώνται από κάποιον δείκτη ή συντελεστή αναγνωρίζονται ως έξοδα στην περίοδο κατά την οποία επήλθε το γεγονός ή ο όρος που ενεργοποίησε την πληρωμή. Κατά τον υπολογισμό της παρούσας αξίας των πληρωμών μισθωμάτων η Εταιρεία χρησιμοποιεί το διαφορικό επιτόκιο δανεισμού της Εταιρείας, διότι το τεκμαρτό επιτόκιο της μίσθωσης δεν είναι εύκολο να καθοριστεί.

Μετά την ημερομηνία έναρξης, το ποσό των υποχρεώσεων από μισθώματα αυξάνεται ώστε να αποτυπώνει τη συσσώρευση των τόκων και μειώνεται κατά τις καταβληθείσες πληρωμές μισθωμάτων. Επιπλέον, η λογιστική αξία των υποχρεώσεων από μισθώματα επιμετράται εκ νέου εφόσον υπάρξει επανεκτίμηση ή τροποποίηση της σύμβασης μίσθωσης.

Λεπτομέρειες για τις μισθώσεις της Εταιρείας περιλαμβάνονται στη Σημείωση **7**.

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

2.16. Φόρος εισοδήματος (τρέχων και αναβαλλόμενος)

Ο φόρος εισοδήματος της χρήσης περιλαμβάνει τρέχοντες και αναβαλλόμενους φόρους. Οι τρέχοντες και οι αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος υπολογίζονται βάσει των σχετικών ποσών που αποτυπώνονται στις οικονομικές καταστάσεις, σύμφωνα με τη φορολογική νομοθεσία που ισχύει στην Ελλάδα. Ο τρέχων φόρος εισοδήματος αφορά φόρο επί των φορολογητέων κερδών της εταιρείας, όπως αναμορφώθηκαν σύμφωνα με τις απαιτήσεις της φορολογικής νομοθεσίας και υπολογίστηκε με βάση τον ισχύοντα φορολογικό συντελεστή.

Ο αναβαλλόμενος φόρος προσδιορίζεται με τη μέθοδο της υποχρέωσης για όλες τις προσωρινές φορολογικές διαφορές, κατά την ημερομηνία αναφοράς, μεταξύ της φορολογικής βάσης και της λογιστικής αξίας των περιουσιακών στοιχείων και των υποχρεώσεων. Οι αναμενόμενες φορολογικές επιδράσεις των προσωρινών φορολογικών διαφορών προσδιορίζονται και παρουσιάζονται είτε ως αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις είτε ως αναβαλλόμενα φορολογικά περιουσιακά στοιχεία.

Τα αναβαλλόμενα φορολογικά περιουσιακά στοιχεία αναγνωρίζονται για όλες τις εκπεστέες προσωρινές διαφορές και τις φορολογικές ζημίες που μεταφέρονται σε επόμενες χρήσεις στον βαθμό που είναι πιθανό να υπάρξει διαθέσιμο φορολογητέο κέρδος έναντι του οποίου μπορεί να αξιοποιηθεί η προσωρινή εκπεστέα διαφορά, βάσει των εκτιμώμενων μελλοντικών επιδόσεων της Εταιρείας.

Η λογιστική αξία των αναβαλλόμενων φορολογικών περιουσιακών στοιχείων επανεξετάζεται σε κάθε ημερομηνία κατάστασης οικονομικής θέσης και μειώνεται στον βαθμό που δεν θα είναι διαθέσιμα τα φορολογητέα κέρδη έναντι των οποίων μπορούν να αξιοποιηθούν μερικά ή συνολικά τα αναβαλλόμενα φορολογικά περιουσιακά στοιχεία.

Τα τρέχοντα φορολογικά περιουσιακά στοιχεία και οι τρέχουσες φορολογικές υποχρεώσεις για την παρούσα χρήση και τις προγενέστερες χρήσεις επιμετρούνται στο ποσό που αναμένεται να καταβληθεί στις φορολογικές αρχές (ή να ανακτηθεί από αυτές), βάσει φορολογικών συντελεστών (και φορολογικής νομοθεσίας) που έχουν θεσπιστεί ως την ημερομηνία αναφοράς.

2.17. Μερίσματα

Τα μερίσματα αναγνωρίζονται ως υποχρέωση κατά τη στιγμή της έγκρισης από τη Γενική Συνέλευση των Μετόχων.

2.18. Δέσμευση καθορισμένων παροχών

Η Εταιρεία συνεισφέρει σε προγράμματα καθορισμένων παροχών και καθορισμένων εισφορών. Η υποχρέωση σε σχέση με τα συνταξιοδοτικά προγράμματα ή προγράμματα εξόδου καθορισμένων παροχών είναι η παρούσα αξία της δέσμευσης καθαρισμένων παροχών κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. Η δέσμευση καθορισμένων παροχών υπολογίζεται ετησίως από ανεξάρτητους αναλογιστές με βάση τη μέθοδο προβεβλημένης πιστωτικής μονάδας.

Η παρούσα αξία της δέσμευσης καθορισμένων παροχών προσδιορίζεται με προεξόφληση των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών εκροών με βάση επιτόκια εταιρικών ομολόγων υψηλής ποιότητας που εκφράζονται στο νόμισμα στο οποίο πρόκειται να καταβληθούν οι παροχές και έχουν προθεσμία λήξης που πλησιάζει τους όρους της σχετικής δέσμευσης.

Το κόστος τόκου υπολογίζεται με εφαρμογή του προεξοφλητικού επιτοκίου στο υπόλοιπο της δέσμευσης καθορισμένων παροχών. Το κόστος περιλαμβάνεται στα έξοδα παροχών σε εργαζόμενους στην κατάσταση συνολικών εσόδων.

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

Τα αναλογιστικά κέρδη και ζημίες που απορρέουν από προσαρμογές με βάση την πείρα και τις μεταβολές στις αναλογιστικές παραδοχές χρεώνονται ή πιστώνονται στα ίδια κεφάλαια στα λοιπά συνολικά έσοδα της περιόδου κατά την οποία προκύπτουν και περιλαμβάνονται στα λοιπά αποθεματικά στην κατάσταση μεταβολών ίδιων κεφαλαίων και στον ισολογισμό.

Μεταβολές στην παρούσα αξία της δέσμευσης καθορισμένων παροχών που απορρέουν από τροποποιήσεις ή περικοπές του προγράμματος παροχών αναγνωρίζονται αμέσως στα αποτελέσματα ως κόστος παρελθούσας υπηρεσίας.

Για προγράμματα καθορισμένων εισφορών, η Εταιρεία καταβάλλει εισφορές σε ιδιωτικά ή δημόσια ασφαλιστικά ταμεία σε υποχρεωτική, συμβατική ή εθελοντική βάση. Η Εταιρεία δεν έχει καμία άλλη υποχρέωση πληρωμής εφόσον έχουν καταβληθεί οι εισφορές. Οι εισφορές αναγνωρίζονται ως έξοδα παροχών σε εργαζομένους όταν γίνονται απαιτητές. Οι προπληρωμένες εισφορές αναγνωρίζονται ως περιουσιακό στοιχείο στον βαθμό που είναι δυνατή η επιστροφή χρημάτων ή η μείωση σε μελλοντικές πληρωμές.

2.19. Έσοδα από συμβάσεις με πελάτες

Η Εταιρεία αναγνωρίζει έσοδα από την παροχή υπηρεσιών σε τιμή που αποτυπώνει το τίμημα που αναμένει ότι θα δικαιούται για την ανταλλαγή αγαθών ή υπηρεσιών σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 15. Εξετάζει λεπτομερώς τους όρους της σύμβασης με τον πελάτη καθώς και όλα τα σχετικά περιστατικά και συνθήκες που σχετίζονται με τη μεταβίβαση αγαθών ή υπηρεσιών σύμφωνα με το παρεχόμενο πλαίσιο-μοντέλο των πέντε βημάτων. Τα έσοδα αναγνωρίζονται κατά τη στιγμή που πραγματοποιείται η μεταβίβαση του ελέγχου των αγαθών ή υπηρεσιών στους πελάτες, η οποία θεωρείται ότι ταυτίζεται με τη στιγμή της εκπλήρωσης των συμβατικών υποχρεώσεων. Η καταχώριση των εσόδων από συμβάσεις με πελάτες βασίζεται στα ακόλουθα πέντε βήματα:

(i) προσδιορισμός της σύμβασης με τον πελάτη,

(ii) εντοπισμός της αναλαμβανόμενης υποχρέωσης, η οποία αντιπροσωπεύεται από τη συμβατική υπόσχεση μεταβίβασης αγαθών ή/και υπηρεσιών σε κάποιον πελάτη,

(iii) καθορισμός του τιμήματος της συναλλαγής,

(iv) επιμερισμός του τιμήματος της συναλλαγής στις αναλαμβανόμενες υποχρεώσεις που εντοπίστηκαν βάσει της αυτοτελούς τιμής πώλησης κάθε αγαθού ή υπηρεσίας,

(v) καταχώριση του εσόδου όταν ικανοποιείται η σχετική αναλαμβανόμενη υποχρέωση ή κατά τον χρόνο μεταβίβασης στον πελάτη του υποσχόμενου αγαθού ή της υπηρεσίας. Η μεταβίβαση θεωρείται ότι έχει πραγματοποιηθεί όταν ο πελάτης αποκτήσει τον έλεγχο των αγαθών ή των υπηρεσιών, γεγονός που μπορεί να επέλθει σε βάθος χρόνου ή σε καθορισμένη χρονική στιγμή.

Όσον αφορά τις δραστηριότητες της Εταιρείας, τα έσοδα αναγνωρίζονται γενικά ως εξής:

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

Ρυθμιζόμενες υπηρεσίες

Μεταφορά φυσικού αερίου

Έσοδα από τη μεταφορά φυσικού αερίου αναγνωρίζονται όταν παρέχεται η υπηρεσία βάσει: α) της μεταφορικής ικανότητας που δεσμεύει κάθε χρήστης (πελάτης) μέσω των εγκεκριμένων εφαρμογών δέσμευσης και β) της ποσότητας (σε μονάδες ενέργειας) του φυσικού αερίου που μεταφέρεται για κάθε χρήστη (πελάτη) στη διάρκεια του εν λόγω μήνα. Σύμφωνα με το άρθρο 4 της Πρότυπης Σύμβασης-Πλαίσιο Μεταφοράς, ο Χρήστης Μεταφοράς υποχρεούται να καταβάλλει μηνιαία αμοιβή στον Διαχειριστή για την παροχή των υπηρεσιών που συμφωνούνται με τη Σύμβαση και την Εγκεκριμένη Αίτηση, που εγκρίνει ο Διαχειριστής. Η Αμοιβή υπολογίζεται και τιμολογείται κατά τα προβλεπόμενα στον Κώδικα, τον Κανονισμό Τιμολόγησης, το Τιμολόγιο Χρήσης του ΕΣΦΑ και τις κατ' εξουσιοδότηση του Νόμου οικείες διατάξεις. Ο Χρήστης Μεταφοράς τιμολογείται σε μηνιαία βάση.

Χρήση υπηρεσιών ΥΦΑ

Τα έσοδα από τη χρήση υπηρεσιών ΥΦΑ αναγνωρίζονται όταν παρέχεται η υπηρεσία βάσει: α) της δυναμικότητας επαναεροποίησης που δεσμεύει κάθε χρήστης (πελάτης) μέσω των εγκεκριμένων εφαρμογών δέσμευσης και β) της ποσότητας (σε μονάδες ενέργειας) του υγροποιημένου φυσικού αερίου που επαναεροποιείται για κάθε χρήστη (πελάτη) στη διάρκεια του εν λόγω μήνα. Σύμφωνα με το άρθρο 4 της Πρότυπης Σύμβασης ΥΦΑ, ο Χρήστης ΥΦΑ υποχρεούται να καταβάλλει μηνιαία αμοιβή στον Διαχειριστή για την παροχή των υπηρεσιών που συμφωνούνται με τη Σύμβαση και κάθε Εγκεκριμένη Αίτηση ΥΦΑ, που εγκρίνει ο Διαχειριστής. Η Αμοιβή υπολογίζεται και τιμολογείται κατά τα προβλεπόμενα στον Κώδικα, τον Κανονισμό Τιμολόγησης, το Τιμολόγιο Χρήσης του ΕΣΦΑ και τις κατ' εξουσιοδότηση του Νόμου οικείες διατάξεις. Ο Χρήστης ΥΦΑ τιμολογείται σε μηνιαία βάση.

Πωλήσεις αερίου εξισορρόπησης και αερίου λειτουργίας

Η Εταιρεία διασφαλίζει σε κάθε περίπτωση την ισορροπία μεταξύ Παραδόσεων και Παραλαβών Φυσικού Αερίου στο Εθνικό Σύστημα Μεταφοράς Φυσικού Αερίου (ΕΣΜΦΑ) από τους Χρήστες Μεταφοράς (Εξισορρόπηση Αερίου), λαμβάνοντας υπόψη τις απώλειες και τις αποθηκευμένες στο Σύστημα Μεταφοράς ποσότητες Φυσικού Αερίου, με στόχο την αξιόπιστη, ασφαλή και αποδοτική λειτουργία του Συστήματος. Τα έσοδα από πωλήσεις και αέριο λειτουργίας αναγνωρίζονται στη διάρκεια της περιόδου κατά την οποία παρέχεται η υπηρεσία, βάσει της επίτευξης ουδετεροποίησης της θετικής ή αρνητικής θέσης εξισορρόπησης των Χρηστών Μεταφοράς του συστήματος, σε μηνιαία βάση. Ο Χρήστης Μεταφοράς τιμολογείται σε μηνιαία βάση.

Τέλος ασφάλειας εφοδιασμού

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ) έχει ορίσει το ανώτατο όριο για τον λογαριασμό ασφάλειας εφοδιασμού, μια μοναδιαία χρέωση ασφάλειας εφοδιασμού ανά κατηγορία πελατών φυσικού αερίου και ανά τυπική μονάδα παραγωγής ενέργειας. Σύμφωνα με την αντίστοιχη απόφαση της ΡΑΕ, η Εταιρεία διατηρεί ξεχωριστό έντοκο λογαριασμό για εισροές και εκροές που σχετίζονται με θέματα ασφάλειας εφοδιασμού, ο οποίος θα ανατροφοδοτείται από τους τόκους που προκύπτουν από το απόθεμα του λογαριασμού αυτού. Τα έσοδα από τον λογαριασμό ασφάλειας εφοδιασμού αναγνωρίζονται σε μηνιαία βάση σύμφωνα με την απόφαση της ΡΑΕ 344/2014.

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

Τέλη σύνδεσης

Βάσει της Συμφωνίας σύνδεσης με τον Χρήστη, σύμφωνα με τον Κανονισμό τιμολόγησης (Άρθρο 5: «Δημιουργία νέου σημείου εισόδου ή εξόδου»), σε περίπτωση δημιουργίας ενός νέου σημείου εξόδου ή αύξησης της δυναμικότητας υφιστάμενου σημείου εξόδου και σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου, ο Χρήστης καταβάλλει τέλη σύνδεσης στον Διαχειριστή, τα οποία αντικατοπτρίζουν το κόστος κατασκευής του (εάν υφίσταται) σχετικού μετρητικού (και ρυθμιστικού) σταθμού και του αγωγού ανάντη του νέου σημείου εξόδου και τα οποία αναγνωρίζονται σε δεδουλευμένη βάση, σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΠΧΑ 15, καθ' όλη τη διάρκεια παροχής των υπηρεσιών της Συμφωνίας σύνδεσης και μέχρι την παράδοση της σύνδεσης σε πλήρη απόδοση.

Μη ρυθμιζόμενες υπηρεσίες

Επικουρικές Υπηρεσίες Μεταφοράς

Οι Επικουρικές Υπηρεσίες Μεταφοράς περιλαμβάνουν τις συμπληρωματικές υπηρεσίες βαθμονόμησης μετρητικών συστημάτων, τη διεξαγωγή μετρήσεων ελέγχου Σημείου Δρόσου Νερού και τη διάθεση εξοπλισμένου χώρου εργασίας στα Σημεία Εισόδου του ΕΣΦΜΑ. Τα έσοδα αναγνωρίζονται όταν παρέχεται η υπηρεσία.

Λοιπές μη ρυθμιζόμενες υπηρεσίες

Οι Λοιπές μη ρυθμιζόμενες υπηρεσίες περιλαμβάνουν υπηρεσίες λειτουργίας και συντήρησης δικτύων διανομής, εγκαταστάσεων CNG. Εγκαταστάσεις ΥΦΑ και δεξαμενόπλοια ΥΦΑ, προστασία γραμμών και άλλες υπηρεσίες τεχνικής υποστήριξης. Τα έσοδα αναγνωρίζονται όταν παρέχεται η υπηρεσία.

2.20. Κόστος δανεισμού

Το κόστος δανεισμού που σχετίζεται άμεσα με την κατασκευή περιουσιακών στοιχείων που πληρούν τις προϋποθέσεις προστίθεται στο κόστος αυτών των περιουσιακών στοιχείων μέχρις ότου τα περιουσιακά στοιχεία να είναι ουσιαστικά έτοιμα για την προοριζόμενη χρήση τους ή για πώληση. Όλα τα υπόλοιπα κόστη δανεισμού αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα της περιόδου στην οποία προέκυψαν.

2.21. Προβλέψεις

Οι προβλέψεις αναγνωρίζονται όταν η Εταιρεία έχει υποχρέωση προβλεπόμενη ή απορρέουσα από τον νόμο ως αποτέλεσμα παρελθόντων γεγονότων, και είναι πιθανό να απαιτηθεί εκροή πόρων για τη διευθέτηση της υποχρέωσης και εφόσον το ποσό μπορεί να εκτιμηθεί με αξιοπιστία. Δεν αναγνωρίζονται προβλέψεις για μελλοντικές λειτουργικές ζημίες.

Όταν υπάρχει ένας αριθμός όμοιων δεσμεύσεων, η πιθανότητα ότι μια εκροή θα απαιτηθεί για διευθέτηση καθορίζεται λαμβάνοντας υπόψη την κατηγορία των δεσμεύσεων, ως σύνολο. Η πρόβλεψη αναγνωρίζεται ακόμα κι αν η πιθανότητα μιας εκροής σε σχέση με οποιοδήποτε στοιχείο που περιλαμβάνεται στην ίδια κατηγορία δεσμεύσεων είναι μικρή. Οι προβλέψεις επιμετρούνται στην παρούσα αξία της ορθής εκτίμησης της διοίκησης ως προς τις δαπάνες που απαιτούνται για τη διευθέτηση της παρούσας δέσμευσης στο τέλος της περιόδου αναφοράς. Το προεξοφλητικό επιτόκιο που χρησιμοποιείται για τον προσδιορισμό της παρούσας αξίας είναι ένα επιτόκιο προ φόρων που αντανακλά τις τρέχουσες εκτιμήσεις της αγοράς για τη διαχρονική αξία του χρήματος και τους συναφείς με την υποχρέωση κινδύνους. Η αύξηση της πρόβλεψης με την πάροδο του χρόνου αναγνωρίζεται στα έξοδα από τόκους.

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

2.22. Σημαντικές λογιστικές κρίσεις, εκτιμήσεις και παραδοχές

Η κατάρτιση των οικονομικών καταστάσεων και οι σχετικές σημειώσεις απαιτούν τη χρήση εκτιμήσεων και παραδοχών τόσο στην επιμέτρηση ορισμένων περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων όσο και στην αποτίμηση των ενδεχόμενων περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων. Επομένως, τα πραγματικά αποτελέσματα που απορρέουν από τα σχετικά γεγονότα ενδέχεται να διαφέρουν από αυτές τις εκτιμήσεις.

Οι χρησιμοποιούμενες εκτιμήσεις και παραδοχές επανεξετάζονται σε συνεχή βάση, και ο αντίκτυπος κάθε τέτοιας επανεξέτασης αναγνωρίζεται αμέσως στην κατάσταση συνολικών εσόδων. Η χρήση εκτιμήσεων είναι σημαντική για τα ακόλουθα στοιχεία:

΄Ελεγχος απομείωσης ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού: Τα ενσώματα πάγια στοιχεία της Εταιρείας ελέγχονται για τυχόν απομείωση κατά την ημερομηνία αναφοράς εφόσον υφίστανται ενδείξεις απομείωσης. Αν υπάρχουν τέτοιες ενδείξεις, η ανακτήσιμη αξία των ενσώματων πάγιων στοιχείων εκτιμάται με προσδιορισμό των περιουσιακών στοιχείων που σχηματίζουν ανεξάρτητη Μονάδα Δημιουργίας Ταμειακών Ροών. Για τον σκοπό αυτό, οι υποδομές των αγωγών της Εταιρείας έχουν εκτιμηθεί ως ενιαία Μονάδα Δημιουργίας Ταμειακών Ροών.

Οι μελλοντικές ταμειακές ροές προβλέπονται βάσει του επιχειρηματικού σχεδίου της Εταιρείας, που εγκρίνεται από τη Διοίκηση, λαμβάνοντας υπόψη τα εγκεκριμένα ρυθμιστικά έσοδα για την περίοδο που καλύπτει το σχέδιο. Επίσης υπολογίζεται μια τελική αξία βάσει ενός εύλογου επιτοκίου εις το διηνεκές.

Οι κύριες παραδοχές που χρησιμοποιήθηκαν από τη Διοίκηση κατά την πρόβλεψη των ταμειακών ροών για τον έλεγχο απομείωσης κατά την **31η Δεκεμβρίου 2020** (ο τελευταίος που πραγματοποίησε η εταιρεία) είναι οι ακόλουθες:

- Ρυθμιζόμενα έσοδα: Για το 2024, η Διοίκηση έχει βασίσει την ανάλυσή της στο ισχύον ρυθμιστικό πλαίσιο (πρώην Κανονισμός Τιμολόγησης, Απόφαση ΡΑΑΕΥ αρ. 1434/2020). Το Απαιτούμενο Έσοδο για το έτος t εντός της Ρυθμιστικής Περιόδου βασίζεται στις προβλεπόμενες ρυθμιστικές παραμέτρους για κάθε έτος της Ρυθμιστικής Περιόδου σύμφωνα με το επιχειρησιακό σχέδιο της Εταιρείας.

- Κεφαλαιακές δαπάνες: Τα ετήσια ποσά λαμβάνονται από το Δεκαετές Σχέδιο Ανάπτυξης της Εταιρείας, που έχει εγκριθεί από τη ΡΑΕ. Οποιαδήποτε κεφαλαιακή δαπάνη που σχετίζεται με την επέκταση έχει εξαιρεθεί από τον υπολογισμό, έτσι ώστε να συμπεριλαμβάνονται μόνο οι κεφαλαιακές δαπάνες που σχετίζονται με τη συντήρηση.

- Τελική αξία: προκειμένου να προσδιοριστεί η αξία της επιχείρησης μετά το 2039, η Διοίκηση εκτίμησε την Τελική Αξία βάσει ενός τύπου εις το διηνεκές. Η παραδοχή για το επιτόκιο εις το διηνεκές ήταν 1,5%.

Προεξοφλητικό επιτόκιο προ φόρων: Αντανακλά συγκεκριμένους κινδύνους που σχετίζονται με τον αντίστοιχο τομέα και τους κινδύνους χώρας για την Ελλάδα. Το εύρος του προεξοφλητικού επιτοκίου προ φόρων που χρησιμοποιήθηκε το 2020 ήταν από 6,2% έως 7,2%.

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

- **Αποσβέσεις:** Απόσβεση των υλικών και άυλων περιουσιακών στοιχείων με πεπερασμένη ωφέλιμη ζωή. Η διαδικασία προσδιορισμού των εξόδων απόσβεσης περιλαμβάνει περιοδική επανεξέταση της απομένουσας ωφέλιμης ζωής των περιουσιακών στοιχείων. Βλ. Σημειώσεις **2.5** και **2.6.**
- **Προβλέψεις για τα απρόβλεπτα:** Υπάρχουν εκκρεμείς περιπτώσεις διαφορών που σχετίζονται με την Εταιρεία. Η Διοίκηση εκτιμά το αποτέλεσμα αυτών των περιπτώσεων προκειμένου να αναγνωρίσει περιουσιακά στοιχεία ή υποχρεώσεις. Όπου είναι πιθανό το αρνητικό αποτέλεσμα, η Εταιρεία σχηματίζει την απαιτούμενη πρόβλεψη. Οι προβλέψεις, όπου είναι αναγκαίες, υπολογίζονται βάσει της τρέχουσας αξίας των εκτιμήσεων που πραγματοποιούνται από τη Διοίκηση σχετικά με το κόστος που θα προκύψει για την διευθέτηση των αναμενόμενων υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία αναφοράς. Βλ. Σημείωση **25.6.**
- **Απομείωση εμπορικών και λοιπών απαιτήσεων:** Εκτίμηση των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών για τις εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις. Βλ. Σημείωση **25.2.**
- **Απομείωση αποθέματος:** Εκτίμηση της υποτίμησης του αποθέματος. Βλ. Σημείωση **2.11**
- **Εκτίμηση αβέβαιων φορολογικών θέσεων:** Ο προσδιορισμός της πρόβλεψης για τη φορολογία εισοδήματος στην οποία θα υπόκειται η Εταιρεία απαιτεί την άσκηση σημαντικής κρίσης. Υπάρχουν ορισμένες συναλλαγές και ορισμένοι υπολογισμοί για τους οποίους ο προσδιορισμός της τελικής φορολογίας είναι αβέβαιος. Η Εταιρεία αναγνωρίζει υποχρεώσεις για αναμενόμενους φορολογικούς ελέγχους βάσει των εκτιμήσεων για το κατά πόσον θα οφείλεται πρόσθετη φορολόγηση. Όταν το τελικό αποτέλεσμα για τη φορολόγηση αυτών των θεμάτων διαφέρει από τα ποσά που καταχωρήθηκαν αρχικά, αυτές οι διαφορές θα έχουν επίπτωση στον φόρο εισοδήματος και τις προβλέψεις αναβαλλόμενου φόρου στην περίοδο κατά την οποία πραγματοποιείται ο προσδιορισμός.

3. Έσοδα

Τα έσοδα αναλύονται ως εξής:

Ποσά σε χιλιάδες €	**1/1/2024-31/12/2024**	**1/1/2023-31/12/2023**
Μεταφορά	172.600	226.623
Χρήση υπηρεσιών ΥΦΑ	37.046	59.804
Αέριο λειτουργίας ΥΦΑ	16.251	24.383
Ηλεκτρική Ενέργεια	9	14
Επιπλέον υπηρεσίες	1.136	955
Υπηρεσίες λειτουργίας και συντήρησης	19.047	17.034
Μη ρυθμιζόμενες πωλήσεις	359	596
Πωλήσεις αερίου εξισορρόπησης και αερίου λειτουργίας	34.016	45.671
Τέλος ασφάλειας εφοδιασμού	40.611	198.075
Σύνολο	**321.076**	**573.157**

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

Τα έσοδα μειώθηκαν κατά 252 εκατ. €, κυρίως λόγω: **1.** σημαντικής μείωσης των Ρυθμιζόμενων Εσόδων κατά πάνω από 76 εκατ. ευρώ, κυρίως λόγω μεγάλου ύψους των πριμ δημοπράτησης του 2023, **2.** της υλοποίησης του Σχεδίου Προληπτικής Δράσης του 2022 από τη Δραστηριότητα Ασφάλειας Εφοδιασμού με τα έκτακτα μέτρα για τον χειμώνα 2022-2023, όπως η αποθήκευση σε υπόγειες εγκαταστάσεις των γειτονικών χωρών το 2023, και **3**. των μειωμένων εσόδων από το αέριο λειτουργίας ΥΦΑ λόγω μειωμένων αναγκών του 2024 σε σύγκριση με το 2023, καθώς και των μειωμένων εσόδων από τις δραστηριότητες Αερίου Εξισορρόπησης (λόγω αυξημένων τιμών και ποσοτήτων το 2023).

4. Έξοδα

Κόστος πωλήσεων

Το κόστος πωλήσεων αναλύεται ως εξής:

Ποσά σε χιλιάδες €	**1/1/2024-31/12/2024**	**1/1/2023-31/12/2023**
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	17.738	17.851
Αμοιβές και έξοδα τρίτων	13.441	13.646
Υπηρεσίες κοινής ωφελείας και βοηθητικές παροχές	16.403	17.889
Κόστος μίσθωσης μονάδας FSU	-	6.516
Έξοδα από φόρους και τέλη	998	896
Τέλος ασφάλειας εφοδιασμού	39.052	191.467
Κατανάλωση φυσικού αερίου & υλικά	39.584	58.051
Αποσβέσεις	62.404	59.245
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	1.058	113
Διάφορα έξοδα	7.349	5.371
Σύνολο	**198.026**	**371.046**

Το Κόστος πωλήσεων παρουσιάζει παρόμοια μείωση το 2024 λόγω των στοιχείων 2 και 3 που αναφέρονται παραπάνω στη Σημείωση 3 για τα Έσοδα. Είναι εν μέρει αντισταθμιζόμενο κυρίως από το αυξημένο κόστος που οφείλεται στις υψηλότερες αποζημιώσεις προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία κατά το 2024, στο αυξημένο κόστος υπηρεσιών Πληροφορικής (αυξημένες ανάγκες για ψηφιοποίηση) και στις αυξημένες Αποσβέσεις κατά το 2024 (λόγω αυξημένης περιουσιακής βάσης).

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

Έξοδα διοίκησης

Τα έξοδα διοίκησης αναλύονται ως εξής:

Ποσά σε χιλιάδες €	1/1/2024-31/12/2024	1/1/2023-31/12/2023
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	12.886	13.234
Αμοιβές και έξοδα τρίτων	3.050	4.375
Υπηρεσίες κοινής ωφελείας και βοηθητικές παροχές	1.179	1.386
Έξοδα από φόρους και τέλη	187	171
Αποσβέσεις	857	1.225
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	518	62
Διάφορα έξοδα	4.383	3.633
Σύνολο	**23.062**	**24.087**

Έξοδα διάθεσης

Τα έξοδα διάθεσης αναλύονται ως εξής:

Ποσά σε χιλιάδες €	1/1/2024-31/12/2024	1/1/2023-31/12/2023
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	29	35
Αμοιβές και έξοδα τρίτων	222	182
Υπηρεσίες κοινής ωφελείας και βοηθητικές παροχές	33	13
Έξοδα από φόρους και τέλη	105	108
Αποσβέσεις	2	-
Διάφορα έξοδα	846	870
Σύνολο	**1.238**	**1.209**

Λοιπά έξοδα

Τα λοιπά έξοδα αναλύονται ως εξής:

Ποσά σε χιλιάδες €	1/1/2024-31/12/2024	1/1/2023-31/12/2023
Έκτακτα και μη λειτουργικά έξοδα	33	5
Έκτακτες ζημίες	3	5
Έξοδα προηγούμενων χρήσεων	699	1.709
Αποζημίωση προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	2.186	1.021
Προβλέψεις για τα απρόβλεπτα	51	-
Προβλέψεις για ζημία απομείωσης στο South stream (Σημείωση 9)	255	-
Σύνολο	**3.226**	**2.740**

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

5. Λοιπά έσοδα

Τα λοιπά έσοδα αναλύονται ως εξής:

Ποσά σε χιλιάδες €	1/1/2024-31/12/2024	1/1/2023-31/12/2023
Επιχορηγήσεις για εκπαίδευση	256	56
Λοιπά έσοδα από υπηρεσίες	16.179	16.221
Έσοδα από ενοίκια	9	7
Λοιπά έκτακτα & μη λειτουργικά έσοδα	2.285	507
Έσοδα προηγούμενων χρήσεων	3.608	313
Έσοδα από προβλέψεις για απολύσεις προσωπικού ή αποζημιώσεις λόγω συνταξιοδότησης	2.186	238
Έσοδα από τον διακανονισμό δικαστικών υποθέσεων	-	-
Αντιλογισμός προβλέψεων για Αποθέματα (Ανταλλακτικά – Σημείωση 13)	-	1.342
Αντιλογισμός προβλέψεων για επισφαλείς απαιτήσεις (Σημείωση 14)	-	-
Αντιλογισμός λοιπών προβλέψεων	1.042	1.045
Σύνολο	**25.564**	**19.728**

Τα Λοιπά Έσοδα είναι αυξημένα το 2024 κατά 6 εκατ. ευρώ, κυρίως λόγω έκτακτων εσόδων από αποζημιώσεις για τις καταστροφές στο Αλιβέρι και τις καταστροφές από την κακοκαιρία Daniel, καθώς και από ευνοϊκές για την εταιρεία δικαστικές αποφάσεις.

6. Χρηματοοικονομικά έξοδα – καθαρά και συναλλαγματικές διαφορές – καθαρές

Το στοιχείο αναλύεται ως εξής:

Ποσά σε χιλιάδες €	1/1/2024 - 31/12/2024	1/1/2023 - 31/12/2023
Τόκοι και λοιπές τραπεζικές χρεώσεις	13.210	7.843
Χρεωστικοί τόκοι μισθώσεων	855	362
Συναλλαγματικές διαφορές (καθαρό ποσό)	(279)	794
Τόκοι παραγώγων (Αντιστάθμιση – Σημείωση 16.1)	350	(526)
Σύνολο χρηματοοικονομικών εξόδων	**14.136**	**8.473**
Τόκοι και έσοδα επενδύσεων	(10.376)	(5.050)
Σύνολο χρηματοοικονομικών εσόδων	**(10.376)**	**(5.050)**
Καθαρά χρηματοοικονομικά έξοδα / (έσοδα)	**3.760**	**3.424**

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

7. Ενσώματα περιουσιακά στοιχεία

Τα ενσώματα περιουσιακά στοιχεία της Εταιρείας αναλύονται σύμφωνα με τους παρακάτω πίνακες. Καμία απομείωση δεν θεωρήθηκε αναγκαία το 2024 (σημείωση 2.22). Δεν πραγματοποιήθηκε παροχή τίτλων σε τρίτους για ιδιόκτητα περιουσιακά στοιχεία:

Ποσά σε χιλιάδες €	Εδαφικές εκτάσεις	Κτίρια	Μηχανήματα	Στρατηγικά ανταλλακτικά	Μεταφορικά Μέσα	Έπιπλα, εξαρτήματα και εξοπλισμός	Περιουσιακά στοιχεία υπό κατασκευή	Σύνολο
Κόστος								
Υπόλοιπο κατά την 1η Ιανουαρίου 2023	**8.352**	**130.670**	**1.940.218**	**6.693**	**3.687**	**53.180**	**139.956**	**2.282.756**
Προσθήκες	-	2.196	1.390	-	1.190	236	176.644	**181.656**
Μεταβιβάσεις	554	2.623	30.128	-	35	3.697	(41.760)	**(4.724)**
Εκχωρήσεις	-	-	-	-	-	-	-	**-**
Υπόλοιπο κατά την 31η Δεκεμβρίου 2023	**8.906**	**135.489**	**1.971.736**	**6.693**	**4.912**	**57.113**	**274.840**	**2.459.688**
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις								
Υπόλοιπο κατά την 1η Ιανουαρίου 2023	**-**	**(93.341)**	**(934.472)**	**(2.300)**	**(2.818)**	**(46.953)**	**-**	**(1.079.884)**
Απόσβεση για τη χρήση	-	(4.203)	(50.147)	(167)	(333)	(3.397)	-	**(58.247)**
Εκχωρήσεις	-	-	-	-	-	-	-	**-**
Υπόλοιπο κατά την 31η Δεκεμβρίου 2023	**-**	**(97.544)**	**(984.619)**	**(2.467)**	**(3.151)**	**(50.350)**	**-**	**(1.138.131)**
Καθαρή λογιστική αξία κατά την 31η Δεκεμβρίου 2023	**8.906**	**37.945**	**987.117**	**4.226**	**1.761**	**6.763**	**274.840**	**1.321.558**

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

Ποσά σε χιλιάδες €	Εδαφικές εκτάσεις	Κτίρια	Μηχανήματα	Στρατηγικά ανταλλακτικά	Μεταφορικά Μέσα	Έπιπλα, εξαρτήματα και εξοπλισμός	Περιουσιακά στοιχεία υπό κατασκευή	Σύνολο
Κόστος								
Υπόλοιπο κατά την 1η Ιανουαρίου 2024	**8.906**	**135.489**	**1.971.736**	**6.693**	**4.912**	**57.113**	**274.840**	**2.459.688**
Προσθήκες	-	18.903	103	256	1.811	715	229.135	250.923
Μεταβιβάσεις	116	6.911	55.900	-	-	838	(65.647)	(1.882)
Περιουσιακά στοιχεία που ταξινομούνται ως διακρατούμενα προς πώληση *	-	-	-	-	-	-	(7.306)	(7.306)
Εκχωρήσεις/Διαγραφές	-	(5.522)	-	(267)	-	(139)	-	(5.928)
Υπόλοιπο κατά την 31η Δεκεμβρίου 2024	**9.023**	**155.781**	**2.027.739**	**6.682**	**6.724**	**58.526**	**431.022**	**2.695.497**
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις								
Υπόλοιπο κατά την 1η Ιανουαρίου 2024	**-**	**(97.544)**	**(984.619)**	**(2.467)**	**(3.151)**	**(50.350)**	**-**	**(1.138.131)**
Απόσβεση για τη χρήση	-	(4.453)	(51.351)	(165)	(874)	(3.415)	-	(60.258)
Εκχωρήσεις/Διαγραφές	-	4.771	-	90	-	136	-	4.997
Υπόλοιπο κατά την 31η Δεκεμβρίου 2024	**-**	**97.226**	**1.035.969**	**2.543**	**4.024**	**53.630**	**-**	**1.193.392**
Καθαρή λογιστική αξία κατά την 31η Δεκεμβρίου 2024	**9.023**	**58.556**	**991.769**	**4.139**	**2.699**	**4.896**	**431.022**	**1.502.104**

* Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας αποφάσισε την εκ νέου πώληση του κτιρίου στη Νέα Κηφισιά. Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 5, πραγματοποιήθηκε ανακατάταξη (σε σχέση με τις Οικονομικές Καταστάσεις του 2023) από Περιουσιακά Στοιχεία σε Περιουσιακά στοιχεία που ταξινομούνται ως διακρατούμενα προς πώληση.

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

Μισθώσεις – Περιουσιακά στοιχεία δικαιώματος χρήσης

Τα περιουσιακά στοιχεία δικαιώματος χρήσης που περιλαμβάνονται στα ενσώματα πάγια στοιχεία προέκυψαν από την εφαρμογή του ΔΠΧΑ 16 από την 1η Ιανουαρίου 2019 και γνωστοποιούνται ξεχωριστά στον ακόλουθο πίνακα:

1/1-31/12/2023

Ποσά σε χιλιάδες €	**Κτίρια**	**Μεταφορικά Μέσα**	**Έπιπλα, εξαρτήματα και εξοπλισμός**	**Σύνολο**
Κόστος				
Λογιστική αξία κατά την 1η Ιανουαρίου 2023	11.101	2.315	170	**13.586**
Προσθήκες	2.196	1.190	5	**3.391**
Συνολικό κόστος κατά τις 31/12/2023	**13.297**	**3.505**	**176**	**16.978**
Αποσβέσεις				
Λογιστική αξία κατά την 1η Ιανουαρίου 2023	(3.698)	(1.476)	(169)	**(5.343)**
Προσθήκες	(1.247)	(323)	(6)	**(1.576)**
Συνολικές αποσβέσεις κατά τις 31/12/2023	**(4.945)**	**(1.799)**	**(176)**	**(6.919)**
Καθαρή λογιστική αξία κατά τις 31/12/2023	**8.353**	**1.706**	**-**	**10.059**

1/1-31/12/2024

Ποσά σε χιλιάδες €	**Κτίρια**	**Μεταφορικά Μέσα**	**Έπιπλα, εξαρτήματα και εξοπλισμός**	**Σύνολο**
Κόστος				
Λογιστική αξία κατά την 1η Ιανουαρίου 2024	13.297	3.505	176	16.978
Προσθήκες	18.892	1.734	-	**20.625**
Εκχωρήσεις/Διαγραφές	(5.522)	-	-	**(5.522)**
Συνολικό κόστος κατά τις 31/12/2024	**26.667**	**5.239**	**176**	**32.081**
Αποσβέσεις				
Λογιστική αξία κατά την 1η Ιανουαρίου 2024	(4.945)	(1.799)	(176)	**(6.919)**
Προσθήκες	(1.295)	(858)	-	**(2.153)**
Εκχωρήσεις/Διαγραφές	4.771	-	-	**4.771**
Συνολικές αποσβέσεις κατά τις 31/12/2024	**(1.468)**	**(2.657)**	**(176)**	**(4.301)**
Καθαρή λογιστική αξία κατά τις 31/12/2024	**25.199**	**2.582**	**-**	**27.781**

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

8. Άυλα περιουσιακά στοιχεία

Τα άυλα περιουσιακά στοιχεία της Εταιρείας αναλύονται ως εξής:

Ποσά σε χιλιάδες €	**Λογισμικό**	**Δουλείες**	**Σύνολο**
Κόστος			
Υπόλοιπο κατά την 1η Ιανουαρίου 2023	**11.353**	**26.522**	**37.875**
Προσθήκες	1.127	-	**1.127**
Μεταφορές για την περίοδο 1/1-31/12/2023	2.848	1.876	**4.724**
Υπόλοιπο κατά την 31η Δεκεμβρίου 2023	**15.329**	**28.398**	**43.727**
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις			
Υπόλοιπο κατά την 1η Ιανουαρίου 2023	**(4.944)**	**(15.559)**	**(20.503)**
Καταχωρισμένες αποσβέσεις για τη χρήση	(1.876)	(545)	**(2.421)**
Υπόλοιπο κατά την 31η Δεκεμβρίου 2023	**(6.820)**	**(16.104)**	**(22.924)**
Καθαρή λογιστική αξία κατά την 31η Δεκεμβρίου 2023	**8.509**	**12.294**	**20.802**

Ποσά σε χιλιάδες €	**Λογισμικό**	**Δουλείες**	**Σύνολο**
Κόστος			
Υπόλοιπο κατά την 1η Ιανουαρίου 2024	**15.329**	**28.398**	**43.727**
Προσθήκες	415	39	**454**
Μεταφορές για την περίοδο 1/1-31/12/2024	1.882	-	**1.882**
Υπόλοιπο κατά την 31η Δεκεμβρίου 2024	**17.626**	**28.437**	**46.063**
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις			
Υπόλοιπο κατά την 1η Ιανουαρίου 2024	**(6.820)**	**(16.104)**	**(22.924)**
Καταχωρισμένες αποσβέσεις για τη χρήση	(2.694)	(572)	**(3.266)**
Υπόλοιπο κατά την 31η Δεκεμβρίου 2024	**(9.514)**	**(16.676)**	**(26.190)**
Καθαρή λογιστική αξία κατά την 31η Δεκεμβρίου 2024	**8.112**	**11.760**	**19.872**

9. Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις

Οι επενδύσεις της Εταιρείας σε συγγενείς επιχειρήσεις αναλύονται ως εξής:

Εταιρία	**Συμμετοχή**	**2024 Αξία (σε χιλιάδες €)**	**2023 Αξία (σε χιλιάδες €)**
GASTRADE S.A	20%	19.673	18.173
SOUTH STREAM GAS PIPELINE SOCIÉTÉ ANONYME	50%	100	355
DESFA SOLUTIONS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	100%	25	-
Σύνολο		**19.798**	**18.528**

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

- Η συμμετοχή σε ποσοστό 20% στην Gastrade A.E. (Αρ. Μητρώου 095699101000), την εταιρεία που αναπτύσσει το έργο της πλωτής μονάδας αποθήκευσης και επαναεριοποίησης του υγροποιημένου φυσικού αερίου στην Αλεξανδρούπολη, επικυρώθηκε επίσημα στις 30.12.2021. Με την έκδοση του πιστοποιητικού μηχανικής περάτωσης στις αρχές του 2024 και την έναρξη εμπορικής λειτουργίας την 1η Οκτωβρίου 2024, η πρώτη πλωτή μονάδα αποθήκευσης και επαναεριοποίησης (FSRU) της Ελλάδας τέθηκε σε πλήρη λειτουργία. Στις 31 Δεκεμβρίου 2024, η εταιρεία διενήργησε έλεγχο απομείωσης του περιουσιακού στοιχείου. Το ανακτήσιμο ποσό προσδιορίστηκε βάσει υπολογισμού της αξίας χρήσης. Ο υπολογισμός βασίστηκε σε προβλέψεις ταμειακών ροών που προέρχονται από τους οικονομικούς προϋπολογισμούς που έχουν εγκριθεί από το Διοικητικό Συμβούλιο της Gastrade και καλύπτουν την επόμενη 30ετία, χρησιμοποιώντας προεξοφλητικό επιτόκιο προ φόρων που αντικατοπτρίζει τις τρέχουσες αξιολογήσεις της αγοράς.
- Η εταιρεία SOUTH STREAM ΑΓΩΓΟΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΑΕ συστάθηκε και εγγράφηκε στο Μητρώο Ανωνύμων Εταιρειών στη Νομαρχία Αθηνών, με αριθμό μητρώου 009592801000, στις 13 Ιουλίου 2010. Σκοπός της εταιρείας είναι: (α) η ανάπτυξη, χρηματοδότηση, κατασκευή, διαχείριση, λειτουργία και συντήρηση του τμήματος του αγωγού φυσικού αερίου South Stream που βρίσκεται στην ελληνική επικράτεια και το οποίο ανήκει στην εταιρεία και (β) η παροχή υποστηρικτικών υπηρεσιών σε σχέση με τις προαναφερόμενες δραστηριότητες (α), καθώς και η εκπόνηση κάθε τύπου μελετών σχετικά με τις προαναφερόμενες δραστηριότητες. Ο ΔΕΣΦΑ και η OAO GAZPROM κατέχουν η κάθε μία μερίδιο 50% στην εταιρεία. Η εταιρεία είναι επί του παρόντος ανενεργή· επομένως, δεν έχουν παραχθεί οικονομικά αποτελέσματα. Το 2024 σχηματίστηκε πρόβλεψη για ζημία απομείωσης ύψους 255 χιλιάδων ευρώ, έναντι αξίας κτήσης 355 χιλιάδων ευρώ, η οποία περιλαμβάνεται στα "Λοιπά Έξοδα" (Σημείωση 4).
- Η εταιρεία DESFA SOLUTIONS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ συστάθηκε με μοναδικό της μέτοχο τον ΔΕΣΦΑ και εγγράφηκε στο Μητρώο Ανωνύμων Εταιρειών της Νομαρχίας Αθηνών, με αριθμό μητρώου 181254001000, στις 24 Δεκεμβρίου 2024. Σκοπός της εταιρείας είναι να παρέχει: 1. Υπηρεσίες Λειτουργίας και Συντήρησης, 2. Υπηρεσίες μηχανικού σχεδιασμού, όπως υπηρεσίες διαχείρισης και ελέγχου έργων και υπηρεσίες υποστήριξης ειδικών έργων για λεπτομερή σχεδιασμό, προμήθεια υλικών και κατασκευή, 3. Συμβουλευτικές & εκπαιδευτικές υπηρεσίες, 4. Υπηρεσίες πιστοποίησης. Το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο ανέρχεται σε 25 χιλιάδες €.

10. Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία

Η εταιρεία στις 31.12.2024 διαθέτει 3 βασικές κατηγορίες χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων:

- στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων (FVTPL)
- στην εύλογη αξία μέσω λοιπών συνολικών εσόδων (FVTOCI)
- στο αποσβεσμένο κόστος

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω λοιπών συνολικών εσόδων (FVTOCI) σχετίζονται αποκλειστικά με το Αποθεματικό αντιστάθμισης ταμειακών ροών (βλ. Σημείωση 16.1).

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

10.1. Χρηματοοικονομικά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων σχετίζονται με τις επενδύσεις μετοχικού κεφαλαίου, οι οποίες συνιστούν συμμετοχή 7% στη HELLENIC ENERGY EXCHANGE SA (EXE). Αυτή η συμμετοχή ταξινομείται ως εύλογη αξία επιπέδου 3 στην ιεράρχηση εύλογης αξίας, εξαιτίας της χρήσης μη παρατηρήσιμων εισροών, συμπεριλαμβανομένου του ιδίου πιστωτικού κινδύνου. Κατά την 31.12.2024, δεν πραγματοποιήθηκε ειδική μελέτη αποτίμησης για την εύλογη αξία της HENEX, δεδομένου ότι η επίπτωση που έχουν στις οικονομικές καταστάσεις του ΔΕΣΦΑ όλα τα πιθανά αποτελέσματα που προκύπτουν από τη χρήση μη παρατηρήσιμων εισροών έναντι δεδομένων της αγοράς στην τεχνική αποτίμησης εκτιμάται ότι είναι αμελητέα λόγω του χαμηλού επιπέδου συμμετοχής & έκθεσης που προκύπτουν από την εν λόγω επένδυση, καθώς επίσης και στα επίπεδα ιδίων κεφαλαίων & κερδών της HENEX τα οποία αποδίδονται στην εν λόγω συμμετοχή ετησίως. Το 2024 το μέρισμα που εισπράχθηκε λόγω αυτής της συμμετοχής ανέρχεται σε 99 χιλιάδες ευρώ και περιλαμβάνεται στους «Τόκους και έσοδα επενδύσεων» (Σημείωση 6).

10.2. Χρηματοοικονομικά στοιχεία αποτιμώμενα στο αποσβεσμένο κόστος

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία που αποτιμώνται στο αποσβεσμένο κόστος σχετίζονται με το μακροπρόθεσμο Ομολογιακό δάνειο μειωμένης εξασφάλισης που παρέχεται στην GASTRADE από τους μετόχους της για κάθε συμμετοχή στο μετοχικό κεφάλαιο. Καθώς η συμμετοχή του ΔΕΣΦΑ στην Gestrade είναι της τάξεως του 20% (βλ. Σημείωση 9), η δέσμευσή της ανέρχεται μέχρι το ποσό των 11.320 χιλιάδων €, η οποία εκπληρώθηκε εντός του 2024. Τα ομόλογα μειωμένης εξασφάλισης θα αποπληρωθούν πλήρως στις 31.12.2032. Το επιτόκιο ορίζεται στο 5%. Το 2024 τα έσοδα από τόκους που αναγνωρίστηκαν λόγω αυτού του δανείου ανέρχεται σε 842 χιλιάδες ευρώ και περιλαμβάνεται στους «Τόκους και Έσοδα επενδύσεων» και «Λοιπά έσοδα» (Σημείωση 5 & 6).

11. Λοιπά μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία

Τα μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία της Εταιρείας αναλύονται ως εξής:

Ποσά σε χιλιάδες €	**31/12/2024**	**31/12/2023**
Καταθέσεις εγγυήσεων	4.325	2.325
Απαιτήσεις τέλους ασφάλειας εφοδιασμού	55.200	65.000
Σύνολο λοιπών μη κυκλοφορούντων περιουσιακών στοιχείων στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης	**59.525**	**67.325**

Τα μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία της Εταιρείας αντιστοιχούν σε:

α) Απαιτήσεις τελών ασφάλειας εφοδιασμού που αναμένεται να ρυθμιστούν μετά από 12 μήνες.

β) Καταθέσεις εγγυήσεων που παρέχονται για την ενοικίαση γραφείων, την ηλεκτρική ενέργεια, την ύδρευση, το ΕΧΕ και άλλες υπηρεσίες κοινής ωφελείας. Μια αύξηση ύψους 2 εκατ. ευρώ αφορά στην εγγύηση προς το ΕΧΕ.

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

12. Τρέχων και αναβαλλόμενος φόρος

(i) Έξοδα φόρων εισοδήματος

Ποσά σε χιλιάδες €	**31/12/2024**	**31/12/2023**
Τρέχων φόρος επί των κερδών για τη χρήση	23.168	40.047
Διαφορές φορολογικού ελέγχου από προηγούμενες χρήσεις	(35)	(221)
Τρέχων φόρος	**23.133**	**39.826**
Αναβαλλόμενος φόρος	5.285	4.916
Τρέχων φόρος μέσω αποτελεσμάτων	**28.418**	**44.742**

(ii) Αριθμητική συμφωνία εξόδων φόρων εισοδήματος

Η συμφωνία μεταξύ των εξόδων φόρων εισοδήματος και των λογιστικών κερδών προ φόρου πολλαπλασιασμένων επί των φορολογικών συντελεστών που ισχύουν στην Ελλάδα (2024: 22%, 2023: 22%) έχει ως εξής:

Ποσά σε χιλιάδες €	**1/1/2024-31/12/2024**	**1/1/2023-31/12/2023**
Κέρδη προ φόρων	**128.486**	**201.529**
Φόρος σύμφωνα με τον νόμιμο φορολογικό συντελεστή	28.267	44.336
Φορολογική επίπτωση:		
Μη εκπεστέων εξόδων	186	627
Μεταβολής φορολογικού συντελεστή	-	-
Διαφορές φορολογικού ελέγχου από προηγούμενες χρήσεις	(35)	(221)
Έξοδα φόρων εισοδήματος	**28.418**	**44.742**
Έξοδα φόρων/κέρδη προ φόρων	**22,1%**	**22,2%**

(iii) Υποχρεώσεις / απαιτήσεις τρέχοντος φόρου εισοδήματος

Οι υποχρεώσεις / απαιτήσεις τρέχοντος φόρου εισοδήματος αναλύονται ως εξής:

Ποσά σε χιλιάδες €	**31/12/2024**	**31/12/2023**
Φόρος εισοδήματος	36.023	44.916
Προκαταβληθείς φόρος εισοδήματος για τη χρήση	(31.994)	(13.205)
Επιστροφή προκαταβληθέντος φόρου εισοδήματος	-	-
Παρακράτηση φόρου εισοδήματος για τη χρήση	-	-
Σύνολο υποχρεώσεων/(απαιτήσεων) φόρου εισοδήματος στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης	**4.030**	**31.710**

(iv) Αναβαλλόμενος φόρος

Τα υπόλοιπα αναβαλλόμενων φόρων αναλύονται ως εξής:

Ποσά σε χιλιάδες €	**31/12/2024**	**31/12/2023**
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	27.149	21.135
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	(71.324)	(60.742)
Σύνολο αναβαλλόμενου φόρου στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης	**(44.175)**	**(39.607)**

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	Επιχορηγήσεις	Δέσμευση καθορισμένων παροχών	Επισφαλείς απαιτήσεις	Απαξιωμένα αποθέματα	Προβλέψεις	Υποχρεώσεις από μισθώματα	Παράγωγα	Επενδύσεις	Σύνολο
Κατά την 1η Ιανουαρίου 2023	**11.411**	**756**	**174**	**2.632**	**3.751**	**1.675**	**-**	**-**	**20.399**
(Χρέωση) / πίστωση στα αποτελέσματα	1.353	(14)	-	(801)	(112)	(216)	-	-	**210**
(Χρέωση) / πίστωση στα λοιπά συνολικά έσοδα	-	(20)	-	-	-	-	-	-	**(20)**
Μεταφέρεται στις/από τις Υποχρεώσεις	-	-	-	-	-	-	545	**-**	545
Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2023	**12.763**	**723**	**174**	**1.831**	**3.639**	**1.459**	**545**	-	**21.135**
Κατά την 1η Ιανουαρίου 2024	**12.763**	**723**	**174**	**1.831**	**3.639**	**1.459**	**545**	-	**21.135**
(Χρέωση) / πίστωση στα αποτελέσματα	1.288	(71)	-	-	(71)	(171)	143	**56**	**1.174**
(Χρέωση) / πίστωση στα λοιπά συνολικά έσοδα	-	88	-	-	-	-	628		**716**
Μεταφέρεται στις/από τις Υποχρεώσεις	-	-	-	-	-	4.124	-		4.124
Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2024	**14.052**	**740**	**174**	**1.831**	**3.568**	**5.412**	**1.316**	**56**	**27.149**

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και οι αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις αναλύονται ως εξής:

Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	Εξοπλισμός ατομικής προστασίας	Προπληρωμένα έξοδα	Παράγωγα	Εισπρακτέα έσοδα	Σύνολο
Κατά την 1η Ιανουαρίου 2023	**54.373**	**1.483**	**1.917**	**-**	**57.774**
Χρέωση / (πίστωση) στα αποτελέσματα	4.629	256	241	-	**5.126**
Χρέωση / (πίστωση) στα λοιπά συνολικά έσοδα	-	-	(2.704)	-	**(2.704)**
Μεταφέρεται στις/από τις Υποχρεώσεις	-	-	545	-	**545**
Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2023	**59.002**	**1.740**	**-**	**-**	**60.742**
Κατά την 1η Ιανουαρίου 2024	**59.002**	**1.740**	**-**	**-**	**60.742**
Χρέωση / (πίστωση) στα αποτελέσματα	4.687	1.068	-	704	**6.459**
Χρέωση / (πίστωση) στα λοιπά συνολικά έσοδα	-	-	-	-	**-**
Μεταφέρεται στις/από τις Υποχρεώσεις	4.124	-	-	-	**4.124**
Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2024	**67.813**	**2.807**	**-**	**704**	**71.324**

13. Αποθέματα

Τα αποθέματα της Εταιρείας αναλύονται ως εξής:

Ποσά σε χιλιάδες €	31/12/2024	31/12/2023
Φυσικό αέριο (λειτουργίας και εξισορρόπησης)	19.252	20.869
Υλικά για την κατασκευή και τη συντήρηση αγωγού φυσικού αερίου	11.356	11.561
Συνολικό κόστος	**30.608**	**32.430**
Πρόβλεψη απομείωσης για απαξιωμένα υλικά	(8.322)	(8.322)
Καθαρό υπόλοιπο	**22.287**	**24.109**

Δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη επί των αποθεμάτων.

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

14. Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις

Οι συνολικές απαιτήσεις της Εταιρείας αναλύονται ως εξής:

Ποσά σε χιλιάδες €	**31/12/2024**	**31/12/2023**
Εμπορικοί οφειλέτες	43.837	40.757
(-) Πρόβλεψη για πιστωτικές απώλειες	(4.745)	(4.745)
Εμπορικοί οφειλέτες (καθαρά)	**39.092**	**36.011**
Λοιποί οφειλέτες	662	706
(-) Πρόβλεψη για πιστωτικές απώλειες	(441)	(441)
Λοιποί οφειλέτες (καθαρό ποσό)	**221**	**265**
Προκαταβολές σε προμηθευτές	1.451	14.979
Δάνεια και προκαταβολές σε προσωπικό	402	356
Τέλος ασφάλειας εφοδιασμού	26.621	36.626
Προπληρωμένα έξοδα	10.349	6.093
Εισπρακτέα έσοδα	36.171	30.545
Απαιτήσεις από λοιπούς φόρους πληρωτέους (ΦΠΑ)	5.448	19.867
Σύνολο	**119.755**	**144.743**

Η μείωση των εμπορικών και λοιπών απαιτήσεων οφείλεται κυρίως στα Τέλη Ασφάλειας Εφοδιασμού που θα ανακτηθούν την περίοδο 2024-2027 μέσω ενός επιπλέον τέλους (αποφάσεις ΡΑΑΕΥ αρ. 888/22 και Ε-221/23, Ε-81/23), καθώς και στις χαμηλότερες προκαταβολές προς προμηθευτές (στο πλαίσιο του τρέχοντος επενδυτικού προγράμματος).

Οι προβλέψεις ζημιών για εμπορικές απαιτήσεις κατά την 31η Δεκεμβρίου συμφωνούν με τις προβλέψεις ζημιών έναρξης ως εξής:

	Λήξη χρήσης	
Ποσά σε χιλιάδες €	**31/12/2024**	**31/12/2023**
Πρόβλεψη ζημιών έναρξης την 1η Ιανουαρίου	**5.186**	**5.186**
Αύξηση στην πρόβλεψη ζημιών αναγνωριζόμενη στα αποτελέσματα στη διάρκεια της χρήσης (Σημείωση 4)	-	-
Αντιλογισμός ποσού (Σημείωση 5)	-	-
Πρόβλεψη ζημιών κλεισίματος κατά την 31η Δεκεμβρίου	**5.186**	**5.186**

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

Η Εταιρεία εφαρμόζει την απλοποιημένη μέθοδο ΔΠΧΑ 9 για την επιμέτρηση των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών με χρήση πρόβλεψης για τις αναμενόμενες ζημίες σε όλη τη διάρκεια ζωής, σε όλες τις εμπορικές απαιτήσεις. Το μοντέλο των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών (ECL) βασίζεται στη διαφορά μεταξύ των οφειλόμενων συμβατικών ταμειακών ροών σύμφωνα με τη σύμβαση και των ταμειακών ροών που η Εταιρεία αναμένει να εισπράξει. Στη συνέχεια το έλλειμμα προεξοφλείται βάσει του κατά προσέγγιση αρχικού πραγματικού επιτοκίου του περιουσιακού στοιχείου. Για την επιμέτρηση των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών σε σχέση με τις εμπορικές απαιτήσεις και για σημαντικούς πελάτες που αντιπροσωπεύουν πάνω από το 90% του συνολικού υπολοίπου, η εταιρεία εκτιμά τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες ξεχωριστά, βάσει των ιδιαίτερων χαρακτηριστικών και συνθηκών του πελάτη. Βάσει της σημείωσης 22, έχει ληφθεί από πελάτες ένα σημαντικό ποσό εγγυήσεων σε μετρητά (σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία), το οποίο περιορίζει τον κίνδυνο ανακτησιμότητας των εμπορικών απαιτήσεων. Επιπλέον, υπάρχουν 3 πελάτες με ποσοστό άνω του 10% έκαστος επί του συνολικού κύκλου εργασιών από ρυθμιζόμενα έσοδα (225,9 εκατ. €), συγκεντρώνοντας όλοι μαζί ποσοστό έως 66,1% (149,3 εκατ. €) των εν λόγω εσόδων.

15. Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα

Τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα περιλαμβάνουν μετρητά και βραχυπρόθεσμες καταθέσεις, με αρχική προθεσμία λήξης μέχρι τρεις μήνες. Η λογιστική αξία αυτών των περιουσιακών στοιχείων είναι περίπου ίση με την εύλογη αξία τους. Ειδικότερα:

Ποσά σε χιλιάδες €	**31/12/2024**	**31/12/2023**
Μετρητά	-	10
Καταθέσεις όψεως και προθεσμιακές καταθέσεις	117.977	179.303
Σύνολο	**117.977**	**179.313**

Στις «Καταθέσεις όψεως και προθεσμιακές καταθέσεις» υπάρχει ένα ποσό ύψους 11 χιλ. € που αφορά στην ειδική συνεισφορά του άρθρου 62 του Νόμου 4986/2022 προς τον ΔΑΠΕΕΠ. Το 2024 τα έσοδα από τόκους καταθέσεων ανέρχονται σε 2.931 χιλιάδες ευρώ και περιλαμβάνονται στους «Τόκους και έσοδα επενδύσεων» (Σημείωση 6).

16. Μετοχικό κεφάλαιο και αποθεματικά

Το εκδοθέν μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας αποτελείται από 7.258.644 μετοχές ονομαστικής αξίας 67,68 € εκάστη. Η μετοχική σύνθεση της Εταιρείας κατά την 31η Δεκεμβρίου 2024 έχει ως εξής:

Μέτοχος	**Αριθμός μετοχών**	**Μετοχικό κεφάλαιο (σε χιλιάδες €)**	**Ποσοστό**
Senfluga Energy Infrastructure Holdings SA	4.790.705	324.235	66%
Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας	2.467.939	167.030	34%
Σύνολο	**7.258.644**	**491.265**	**100%**

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

Σύμφωνα με το ελληνικό εταιρικό δίκαιο, οι οικονομικές οντότητες υποχρεούνται να μεταβιβάζουν σε ετήσια βάση κατ' ελάχιστον το πέντε τοις εκατό των ετήσιων κερδών τους (μετά φόρων) σε τακτικό αποθεματικό, έως ότου αυτό το αποθεματικό να ισούται με το ένα τρίτο του εκδοθέντος μετοχικού κεφαλαίου. Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2024 και 2023, το εν λόγω αποθεματικό είχε ύψος **57.683** χιλιάδες ευρώ και **52.672** χιλιάδες ευρώ, αντίστοιχα. Αυτό το τακτικό αποθεματικό δεν μπορεί να διανέμεται στους μετόχους.

Ποσά σε χιλιάδες €	**31/12/2024**	**31/12/2023**
Τακτικό αποθεματικό	57.683	52.672
Αποθεματικό αντιστάθμισης ταμειακών ροών	(5.029)	(2.801)
Αξία ακινήτων και λοιπών παγίων που αποκτήθηκαν χωρίς χρέωση	449	449
Σύνολο	**53.102**	**50.319**

16.1. Αποθεματικό αντιστάθμισης ταμειακών ροών

Το Αποθεματικό αντιστάθμισης ταμειακών ροών αναλύεται ως εξής:

Αντιστάθμιση Ταμειακών Ροών *(Ποσό σε χιλιάδες €)*	**Εύλογη αξία (Ζημιά)**	**Αναβαλλόμενος φόρος (Κέρδος)**	**Καθαρό ποσό στο Αποθεματικό**
Αποθεματικό ανταλλαγής επιτοκίων	(6.448)	1.418	(5.029)
Σύνολο	**(6.448)**	**1.418**	**(5.029)**

Αυτό το Αποθεματικό αντιστάθμισης ταμειακών ροών αφορά αλλαγές στην εύλογη αξία των παράγωγων χρηματοοικονομικών μέσων («αποτελεσματικό» μέρος) που αναγνωρίζονται σε κάθε περίοδο στα Ίδια Κεφάλαια μέσω λοιπών συνολικών εσόδων (βλ. Σημείωση **2.9**).

Οι πραγματικές αξίες των παράγωγων χρηματοοικονομικών προϊόντων βασίζονται σε παρατηρήσιμα δεδομένα της αγοράς. Για όλες τις συμφωνίες ανταλλαγής, οι πραγματικές αξίες επιβεβαιώνονται από τα πιστωτικά ιδρύματα με τα οποία έχει συνάψει συμφωνία η Εταιρεία. Η Εταιρεία αντισταθμίζει τους κινδύνους μεταβολής των ταμειακών ροών που προκύπτουν από:

α) την έκθεσή της στον κίνδυνο επιτοκίου, χρησιμοποιώντας συμφωνίες ανταλλαγής επιτοκίου, προκειμένου να αντισταθμίζει τις διακυμάνσεις των επιτοκίων που απορρέουν από τη μεταβλητότητα των επιτοκίων στην αγορά.

β) την έκθεσή της στον συναλλαγματικό κίνδυνο, χρησιμοποιώντας προθεσμιακές συμβάσεις και δικαιώματα προαίρεσης και «κλειδώνοντας» τις ισοτιμίες συναλλάγματος.

Επιπλέον, η εύλογη αξία των συμφωνιών ανταλλαγής επιτοκίου αναγνωρίζεται μετά τις προσαρμογές πιστωτικού κινδύνου, όπως ορίζει το ΔΠΧΑ 13.

Το αποτέλεσμα αυτής της αποτίμησης αναγνωρίζεται επίσης ως περιουσιακό στοιχείο αν είναι θετικό και ως υποχρέωση όταν είναι αρνητικό.

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

Συμβάσεις ανταλλαγής επιτοκίων (Ποσό σε χιλιάδες €)	**01/01/24**	**Τροποποίηση μέσω λοιπών λειτουργικών εσόδων**	**31/12/2024**
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω λοιπών συνολικών εσόδων (μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία)	**3.464**	(2.513)	**951**
Υποχρεώσεις ανταλλαγής επιτοκίων (βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις)	**(5.943)**	(992)	**(6.935)**
Κέρδη εις νέον (τόκος παραγώγων)	(1.112)	-	(1.112)
Τόκος παραγώγων (δεδουλευμένο τμήμα που κατανέμεται στα αποτελέσματα /CAPEX)	-	298	298
Μη ενεργό τμήμα τόκων παραγώγων (δεδουλευμένο τμήμα που κατανέμεται στα αποτελέσματα/ χρηματοοικονομικά έξοδα)	-	350	350
Εύλογη αξία στα ίδια αποθεματικά για συμβάσεις ανταλλαγής επιτοκίων	**(3.591)**	**(2.856)**	**(6.448)**

17. Μερίσματα

Σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 4548/2018, η Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της 19.06.2024 αποφάσισε τη διανομή ποσού 100.000.000 ευρώ, αποτελούμενο από 52.124.655 ευρώ από κέρδη του έτους 2023 και 47.875.345 ευρώ από κέρδη εις νέον του έτους 2022. Αμφότερα τα ποσά αφορούν κέρδη που έχουν ήδη φορολογηθεί. Όλα τα μερίσματα καταβλήθηκαν πλήρως στους μετόχους το 2024.

Όσον αφορά στη διανομή των κερδών της χρήσης 2024 που έκλεισε, δεδομένου ότι η διανομή μερίσματος προϋποθέτει την έγκριση της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων, δεν αναγνωρίστηκε καμία σχετική υποχρέωση στις οικονομικές καταστάσεις του 2024.

18. Δανειακές υποχρεώσεις

Οι δανειακές υποχρεώσεις της Εταιρείας εκφράζονται σε ευρώ. Έχουν χορηγηθεί από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων (ΕΤΕπ), καθώς επίσης έχει χορηγηθεί κοινό ομολογιακό δάνειο από τις 4 ελληνικές συστημικές τράπεζες. Τα ποσά που είναι πληρωτέα εντός ενός έτους από την ημερομηνία κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων ταξινομούνται ως βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις και όσα είναι πληρωτέα μετά τον ένα χρόνο καταχωρούνται ως μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις.

Τα δάνεια της εταιρείας αναλύονται ανά κύριο χρηματοδοτικό οργανισμό ως εξής:

Ποσά σε χιλιάδες €	**31/12/2024**		**31/12/2023**	
Τράπεζα:	**Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις**	**Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις**	**Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις**	**Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις**
ΕΥΡΩΠΑΪΚΗΣ ΤΡΑΠΕΖΑΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ	13.445	100.648	13.445	99.152
ΕΤΕ OPEN WORK.CAP./ΤΕΛΟΣ ΑΣΦ. ΕΦΟΔ. Ν.4001/73Α/4β	15.611	-	31.218	-
ΟΜΟΛΟΓΙΑΚΟ ΔΑΝΕΙΟ	20.000	366.432	-	266.657
Σύνολο Υποχρεώσεων	**49.056**	**467.080**	**44.662**	**365.809**

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

Ανάλυση διάρκειας μέχρι τη λήξη:	**31/12/2024**	**31/12/2023**
Έως ένα έτος	49.056	44.662
Από το δεύτερο έως το πέμπτο έτος	133.239	107.704
Μετά από πέντε έτη	333.841	258.105
Σύνολο δανειακών υποχρεώσεων στις 31 Δεκεμβρίου	**516.136**	**410.471**

Το μέσο σταθμισμένο κόστος δανεισμού ανέρχεται σε **4,75%** για το 2024 έναντι **4,92%** για το 2023.

Ρήτρες δανείων

Η Εταιρεία συμμορφώθηκε με ρήτρες καθ' όλη τη διάρκεια της περιόδου αναφοράς οι οποίες τίθενται υπό ετήσια παρακολούθηση.

19. Κρατικές επιχορηγήσεις

Οι κρατικές επιχορηγήσεις σχετίζονται με επενδύσεις σε πάγια περιουσιακά στοιχεία και αναγνωρίζονται ως έσοδα μαζί με την απόσβεση των επιχορηγούμενων παγίων, τα οποία αφορούν κυρίως τεχνολογικό εξοπλισμό. Σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία, εφαρμόζονται ορισμένοι περιορισμοί στη μεταβίβαση των επιχορηγούμενων παγίων και την τροποποίηση του νομικού καθεστώτος της Εταιρείας. Οι σχετικοί έλεγχοι που πραγματοποιήθηκαν από τις αρμόδιες αρχές δεν εντόπισαν στοιχεία μη συμμόρφωσης με τους εν λόγω περιορισμούς. Δεν υπάρχουν μη εκπληρωθείσες προϋποθέσεις ή άλλες έκτακτες προβλέψεις που συνδέονται με αυτές τις επιχορηγήσεις. Η μεταβολή του υπόλοιπου των κρατικών επιχορηγήσεων αναλύεται ως εξής:

Ποσά σε χιλιάδες €	**31/12/2024**	**31/12/2023**
Κατά την 1η Ιανουαρίου	221.293	226.477
Εισπράξεις επιχορηγήσεων	9.381	5.966
Απόσβεση επιχορηγήσεων	(11.158)	(11.150)
Κατά την 31η Δεκεμβρίου	**219.517**	**221.293**
Βραχυπρόθεσμες κρατικές επιχορηγήσεις	**10.860**	**11.048**
Μακροπρόθεσμες κρατικές επιχορηγήσεις	**208.656**	**210.245**

Η Εταιρεία αναγνωρίζει τις κρατικές επιχορηγήσεις που πληρούν σωρευτικά τα ακόλουθα κριτήρια:

- Υπάρχει εύλογη βεβαιότητα ότι η εταιρεία συμμορφώθηκε ή θα συμμορφωθεί με τις προϋποθέσεις της επιχορήγησης και (β) η είσπραξη του ποσού της επιχορήγησης είναι πιθανή. Οι κρατικές επιχορηγήσεις καταχωρίζονται στην εύλογη αξία τους και αναγνωρίζονται συστηματικά ως έσοδα σύμφωνα με την αρχή της αντιστοίχισης των επιχορηγήσεων με τα αντίστοιχα έξοδα που επιδοτούν.

Οι κρατικές επιχορηγήσεις που συνδέονται με περιουσιακά στοιχεία περιλαμβάνονται αρχικά στις μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις ως έσοδα μελλοντικών χρήσεων και αναγνωρίζονται συστηματικά και τμηματικά ως έσοδα κατά την ωφέλιμη διάρκεια ζωής του παγίου. Το μέρος των εσόδων μελλοντικών χρήσεων που αφορά τα έσοδα της επόμενης χρήσης καταχωρίζεται στις Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις.

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

20. Υποχρεώσεις από μισθώματα

Η Εταιρεία υιοθέτησε το ΔΠΧΑ 16 «Μισθώσεις» αναδρομικά από την 1η Ιανουαρίου 2019. Για περαιτέρω λεπτομέρειες σχετικά με την υιοθέτηση του ΔΠΧΑ 16, βλ. Σημείωση **2.15**.

Οι υποχρεώσεις μίσθωσης κατά την 31η Δεκεμβρίου 2024 και 2023 έχουν ως εξής:

Ποσά σε χιλιάδες €	**2024**	**2023**
Κατά την 1η Ιανουαρίου	10.434	8.509
Προσθήκες	20.625	3.391
Συσσώρευση τόκου	855	362
Καταβολές	(2.429)	(1.829)
Εκχωρήσεις/Διαγραφές	(750)	-
Κατά την 31η Δεκεμβρίου	**28.734**	**10.434**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις μίσθωσης	1.380	1.757
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις μίσθωσης	27.354	8.677

Ανάλυση διάρκειας μέχρι τη λήξη:	**2024**	**2023**
Έως ένα έτος	1.380	1.757
Στο δεύτερο έτος	1.906	579
Από το τρίτο έως το πέμπτο έτος	4.217	928
Μετά από πέντε έτη	21.231	7.170
Σύνολο υποχρεώσεων μίσθωσης κατά την 31η Δεκεμβρίου	**28.734**	**10.434**

Τα ακόλουθα είναι τα ποσά που αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα του 2024:

Έξοδα απόσβεσης περιουσιακών στοιχείων δικαιωμάτων χρήσης	2.153
Έξοδα τόκων από υποχρεώσεις μίσθωσης	855
Έξοδα σε σχέση με βραχυπρόθεσμες μισθώσεις	599
Έξοδα σε σχέση με μισθώσεις περιουσιακών στοιχείων χαμηλής αξίας	-
Συνολικό ποσό που αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα	**3.607**

21. Δέσμευση παροχών προσωπικού

Η υποχρέωση της Εταιρείας προς τους εργαζόμενους στην Ελλάδα για τη μελλοντική πληρωμή παροχών ανάλογα με τον χρόνο απασχόλησης καθενός εξ' αυτών επιμετράται και παρουσιάζεται στη βάση της αναμενόμενης πληρωμής των δεδουλευμένων δικαιωμάτων κάθε εργαζόμενου κατά την ημερομηνία αναφοράς των οικονομικών καταστάσεων, προεξοφλημένη στην παρούσα αξία, λαμβάνοντας υπόψη την εκτιμώμενη χρονική στιγμή της πληρωμής. Οι σωρευτικές παροχές σε κάθε περίοδο καταχωρίζονται στα αποτελέσματα, με αντίστοιχη αύξηση των συνταξιοδοτικών υποχρεώσεων. Παροχές που καταβάλλονται σε εργαζόμενους που συνταξιοδοτούνται χρεώνονται έναντι αυτής της υποχρέωσης.

Ο αριθμός των εργαζομένων που απασχολούνται από την Εταιρεία στις 31.12.2024 είναι 617 (31.12.2023: 593).

Τα ποσά που αναγνωρίζονται στην Κατάσταση Συνολικών Εσόδων σε σχέση με αυτή τη δέσμευση καθορισμένων παροχών είναι τα εξής:

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

Ποσά σε χιλιάδες €	**1/1-31/12/2024**	**1/1-31/12/2023**
Κόστος υπηρεσίας	1.864	175
Καθαρά έξοδα που αναγνωρίζονται στην Κατάσταση Συνολικών Εσόδων	**1.576**	**175**
Αναλογιστικά (κέρδη) / ζημίες αποτιμώμενα στην Παρούσα Αξία Δέσμευσης Καθορισμένων Παροχών	399	(89)
Καθαρά (κέρδη) / ζημίες που αναγνωρίζονται στα Συγκεντρωτικά Συνολικά Έσοδα	**1.975**	**86**

Τα ως άνω αναγνωρισμένα έξοδα περιλαμβάνονται στα λειτουργικά έξοδα ως εξής:

Ποσά σε χιλιάδες €	***1/1-31/12/2024***	***1/1-31/12/2023***
Κόστος πωλήσεων	1.058	113
Έξοδα διοίκησης	518	62
Σύνολο στην Κατάσταση Συνολικών Εσόδων	**1.576**	**175**
Κόστος ιδιοπαραγωγής	**287**	**-**
Συνολικό κόστος υπηρεσιών	**1.864**	**175**

Η μεταβολή της αντίστοιχης δέσμευσης για παροχές εργαζομένων αναλύεται ως εξής:

Ποσά σε χιλιάδες €	**31/12/2024**	**31/12/2023**
Κατά την 1η Ιανουαρίου	**3.287**	**3.440**
Κόστος υπηρεσίας	78	67
Κόστος τόκου	138	108
Καταβληθείσες παροχές	(2.186)	(238)
Αναλογιστικά (κέρδη) / ζημίες	399	(89)
Ζημίες / (κέρδη) διακανονισμού/περιορισμού/λύσης σύμβασης	1.648	-
Κατά την 31η Δεκεμβρίου	**3.364**	**3.287**

Η υποχρέωση αποζημίωσης εργαζομένων λόγω συνταξιοδότησης προσδιορίστηκε μέσω αναλογιστικής μελέτης που εκπονήθηκε από ανεξάρτητη αναγνωρισμένη εταιρεία αναλογιστικών υπηρεσιών. Τα κύρια ποσά και οι μακροχρόνιες παραδοχές της αναλογιστικής μελέτης κατά την 31η Δεκεμβρίου 2024 παρουσιάζονται ακολούθως:

Βασικές παραδοχές της αναλογιστικής μελέτης	**κατά τις 31/12/2024**	**κατά τις 31/12/2023**
Αναλογιστική μέθοδος επιμέτρησης:	Μέθοδος προβεβλημένης πιστωτικής μονάδας	Μέθοδος προβεβλημένης πιστωτικής μονάδας
Μέση ετήσια μακροπρόθεσμη αύξηση του πληθωρισμού	2,1% για το 2025, 2,0% για το 2026 και 1,9% εφεξής	2,9% για το 2024, 2,3% για το 2025, 2,0% για το 2026 1,9% για το 2027 και 1,8% εφεξής
Μέση ετήσια αύξηση μισθοδοσίας	2,5% για το 2025, 2,3% για το 2026 2,2% για το 2027 και 1,9% εφεξής	1,5%
Επιτόκιο προεξόφλησης	3,70%	4,80%

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

Η ευαισθησία της δέσμευσης καθορισμένων παροχών σε μεταβολές των βασικών παραδοχών αναλύεται ως εξής:

	Μεταβολή παραδοχής 31/12/2024	Επίδραση στη δέσμευση καθορισμένων παροχών 31/12/2024
Επιτόκιο προεξόφλησης	Αύξηση κατά 0,5%	Μείωση κατά 2,4%
Ρυθμός αύξησης μισθών	Αύξηση κατά 0,5%	Αύξηση κατά 2,3%

Οι παραπάνω αναλύσεις ευαισθησίας πραγματοποιούνται με μεταβολή μίας παραδοχής και διατήρηση των υπόλοιπων παραδοχών σταθερών. Πρακτικά αυτό είναι απίθανο να συμβεί και οι μεταβολές σε ορισμένες παραδοχές ενδέχεται να σχετίζονται. Κατά τον υπολογισμό της ευαισθησίας της δέσμευσης καθορισμένων παροχών ως προς τις σημαντικές αναλογιστικές παραδοχές εφαρμόστηκε η ίδια μέθοδος (παρούσα αξία της δέσμευσης καθορισμένων παροχών υπολογισμένη βάσει της μεθόδου προβεβλημένης πιστωτικής μονάδας κατά τη λήξη της περιόδου αναφοράς) όπως και κατά τον υπολογισμό της υποχρέωσης καθορισμένων παροχών που αναγνωρίστηκε στην κατάσταση οικονομικής θέσης

22. Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις

Οι συνολικές εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις της Εταιρείας αναλύονται ως εξής:

Ποσά σε χιλιάδες €	31/12/2024	31/12/2023
Προμηθευτές	69.866	52.539
Ταμεία κοινωνικής ασφάλισης	1.491	1.303
Διάφοροι πιστωτές	211	5.226
Εγγυήσεις πελατών σε μετρητά	38.965	61.435
Έξοδα χρήσεως δεδουλευμένα	30.907	25.342
Συνδεδεμένα μέρη (μέτοχοι) (βλ. Σημείωση 24)	1.185	1.198
Υποχρέωση στην Επιτροπή Ανταγωνισμού	3.224	3.224
Σύνολο	**145.849**	**150.267**

Οι εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις παρουσίασαν μείωση που οφείλεται κυρίως στο μειωμένο ποσό των ληξιπρόθεσμων εγγυήσεων σε μετρητά χρηστών του δικτύου στα τέλη του 2024.

23. Λοιποί φόροι πληρωτέοι

Οι συνολικοί λοιποί φόροι πληρωτέοι της Εταιρείας αναλύονται ως εξής:

Ποσά σε χιλιάδες €	31/12/2024	31/12/2023
Φόροι και τέλη μισθωτών υπηρεσιών	1.346	1.447
Φόροι και τέλη αμοιβών τρίτων	150	16
Λοιποί φόροι και τέλη	658	1.272
Σύνολο	**2.154**	**2.735**

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

24. Συναλλαγές συνδεδεμένων μερών

α) Μέτοχοι της Εταιρείας

Όνομα	Τόπος ιδρύσεως	Δικαιώματα ιδιοκτησίας
Senfluga Energy Infrastructure Holdings SA	Ελλάδα	66%
Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας	Ελλάδα	34%

Η Senfluga Energy Infrastructure Holdings SA ενοποιεί την Εταιρεία στις δικές της οικονομικές καταστάσεις με βάση τη μέθοδο της πλήρους ενοποίησης. Το Ελληνικό Κράτος (Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας) κατέχει το 34% του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας.

β) Συνδεδεμένες οντότητες

Η Εταιρεία έχει τα ακόλουθα υπόλοιπα με συνδεδεμένα μέρη, όλα εκ των οποίων είναι είτε άμεσοι μέτοχοι της μητρικής εταιρείας, Senfluga Energy Infrastructure Holdings SA, είτε θυγατρικών της μητρικής εταιρείας. Τα υπόλοιπα σχετίζονται κυρίως με υποχρεώσεις που αφορούν αποσπασμένα διευθυντικά στελέχη:

Υποχρεώσεις:	**31/12/2024**	**31/12/2023**
SNAM S.p.A.	575	943
SNAM SPA, παράρτημα Ελλάδος	513	-
FLUXYS EUROPE B.V.B.A.	72	81
ENAGAS SERVICES SOLUTIONS S.L.U.	-	174
DESFA SOLUTIONS	25	-
Σύνολο	**1.185**	**1.198**

Έξοδα:	**31/12/2024**	**31/12/2023**
SNAM S.p.A.	1.448	1.936
SNAM SPA, παράρτημα Ελλάδος	414	-
FLUXYS EUROPE B.V.B.A.	283	286
ENAGAS SERVICES SOLUTIONS S.L.U.	-	322
Σύνολο	**2.145**	**2.544**

Απαιτήσεις:	**31/12/2024**	**31/12/2023**
GASTRADE	15.645	8.436
ENAGAS INTERNACIONAL S.L.U.	-	7
ENAON EDA / DEDA	376	135
SOUTH STREAM	3	2
Σύνολο	**16.024**	**8.580**

Έσοδα:	**31/12/2024**	**31/12/2023**
GASTRADE	13.483	15.043
ENAON EDA / EDATHESS	-	178
ENAON EDA / EDAATTIKIS	-	89
ENAON EDA / DEDA	787	349
SOUTH STREAM	3	5
Σύνολο	**14.273**	**15.664**

Όλες οι συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη πραγματοποιήθηκαν στο πλαίσιο του θεμιτού ανταγωνισμού.

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

γ) Αμοιβές μελών του Διοικητικού Συμβουλίου & Βασικού διοικητικού προσωπικού:

Ποσά σε χιλιάδες €	**31/12/2024**	**31/12/2023**
Μέλη Δ.Σ.	122	109
Μέλη Ε.Σ.	62	55
Σύνολο	**184**	**164**

Οι αμοιβές των μελών του Δ.Σ. προτείνονται και εγκρίνονται από την Ετήσια Γενική Συνέλευση των μετόχων.

Οι αμοιβές των μελών του Δ.Σ. και των λοιπών μελών της βασικής διοίκησης της Εταιρείας για την περίοδο 1/1-31/12/2024 και 1/1-31/12/2023 ανήλθε σε **3.206** χιλ. € και **3.001** χιλ. € αντίστοιχα.

25. Διαχείριση χρηματοοικονομικών κινδύνων

Η διαχείριση κινδύνων της Εταιρείας ελέγχεται από τη Διοίκηση σύμφωνα με πολιτικές που εγκρίνονται από το Διοικητικό Συμβούλιο. Η Εταιρεία είναι εκτεθειμένη σε διάφορους χρηματοοικονομικούς κινδύνους· οι πιο σημαντικοί είναι ο κίνδυνος της αγοράς (συμπεριλαμβανομένου του συναλλαγματικού κινδύνου και του κινδύνου επιτοκίου), ο πιστωτικός κίνδυνος και ο κίνδυνος ρευστότητας. Οι πολιτικές διαχείρισης κινδύνων της Εταιρείας στοχεύουν στην ελαχιστοποίηση των δυνητικών αρνητικών επιδράσεων αυτών των κινδύνων στην οικονομική θέση και επίδοση της Εταιρείας. Όπως αναφέρεται στη Σημείωση **2.9** τα κύρια χρηματοοικονομικά μέσα που χρησιμοποιεί η Εταιρεία είναι τα μετρητά, οι τραπεζικές καταθέσεις, οι εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις και υποχρεώσεις και τα τραπεζικά δάνεια. Από καιρού εις καιρόν, η Διοίκηση της Εταιρείας επανεξετάζει και αναθεωρεί τις σχετικές πολιτικές και διαδικασίες που σχετίζονται με τη διαχείριση των χρηματοοικονομικών κινδύνων, όπως περιγράφεται ακολούθως:

25.1. Κίνδυνος αγοράς

25.1.1. Κίνδυνος επιτοκίου

Ο κίνδυνος επιτοκίου προκύπτει από τις αυξήσεις των επιτοκίων στις μακροπρόθεσμες και βραχυπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις κυμαινόμενου επιτοκίου. Στις 31.12.2024, υπήρχαν μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις τόσο σταθερού όσο και κυμαινόμενου επιτοκίου. Για τον περιορισμό της έκθεσης σε αυξήσεις των επιτοκίων, η Εταιρεία είτε χορηγεί/συνάπτει δανειακές υποχρεώσεις σταθερής διάρκειας είτε χρησιμοποιεί καθιερωμένα στη αγορά χρηματοοικονομικά μέσα, όπως συμβάσεις ανταλλαγής επιτοκίων (IRS) προκειμένου να περιορίσει τον κίνδυνο από τις δανειακές υποχρεώσεις κυμαινόμενου επιτοκίου. Στις 31.12.2024 το τμήμα σταθερού επιτοκίου του συνολικού χαρτοφυλακίου απαιτήσεων της Εταιρείας ανερχόταν σε ποσοστό 74% (384 εκατ./516 εκατ.).

25.1.2. Συναλλαγματικός κίνδυνος

Η Εταιρεία είναι εκτεθειμένη σε περιορισμένο συναλλαγματικό κίνδυνο καθώς όλα της τα περιουσιακά στοιχεία και η πλειονότητα των υποχρεώσεών της είναι σε ευρώ, ενώ σχεδόν όλες οι συναλλαγές της Εταιρείας πραγματοποιούνται επίσης σε ευρώ. Η εταιρεία δεν αντιμετώπισε κανέναν ουσιαστικό συναλλαγματικό κίνδυνο εντός του 2024. Επίσης, καθώς η Εταιρεία επεκτείνει σταδιακά τις υπηρεσίες της εκτός Ευρωζώνης, έχει αναπτύξει πολιτικές για τον έλεγχο της έκθεσης στον κίνδυνο και προχωρά σε σχετικές ενέργειες περιορισμού των κινδύνων.

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

25.2. Πιστωτικός κίνδυνος

Διαχείριση κινδύνων

Ο πιστωτικός κίνδυνος απορρέει από τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα και τις καταθέσεις σε τράπεζες και χρηματοπιστωτικά ιδρύματα, καθώς και από τις εμπορικές απαιτήσεις και τα λοιπά χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία.

Η λογιστική αξία των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων σε κάθε ημερομηνία αναφοράς είναι ο μέγιστος πιστωτικός κίνδυνος στον οποίο βρίσκεται εκτεθειμένη η Εταιρεία σε σχέση με τα σχετικά περιουσιακά στοιχεία, και ο οποίος, κατά την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων, αναλύεται ως εξής:

Ποσά σε χιλιάδες €	**31/12/2024**	**31/12/2023**
Εμπορικές απαιτήσεις και λοιπά χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία	119.755	144.743
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	117.977	179.313
Σύνολο	**237.732**	**324.056**

Ο πιστωτικός κίνδυνος για την Εταιρεία είναι μικρός. Οι πληρωμές πελατών προς την Εταιρεία πραγματοποιούνται βάσει των συμφωνημένων όρων πίστωσης των αντίστοιχων τιμολογίων εντός του επόμενου μήνα. Οι πληρωμές της Εταιρείας προς τους προμηθευτές της πραγματοποιούνται γενικά έως 45 ημέρες μετά την έκδοση του αντίστοιχου τιμολογίου, εκτός από την προμήθεια αερίου για σκοπούς εξισορρόπησης και την προμήθεια αερίου λειτουργίας, για τις οποίες ακολουθούνται οι αντίστοιχες προθεσμίες, παρόμοιες με αυτές που ορίζει ο ΔΕΣΦΑ για τους πελάτες του. Σε γενικές γραμμές, ο κίνδυνος για την Εταιρεία από την είσπραξη απαιτήσεων είναι χαμηλός, με εξαίρεση ορισμένα παλαιότερα τιμολόγια που βρίσκονται υπό νομική διευθέτηση.

Η Εταιρεία έχει καθιερώσει συγκεκριμένες πιστωτικές πολιτικές σύμφωνα με τις οποίες πραγματοποιείται ανάλυση των πελατών ως προς την πιστοληπτική τους ικανότητα, ενώ υπάρχει και αποτελεσματικός μηχανισμός διαχείρισης απαιτήσεων, τόσο προτού καταστούν ληξιπρόθεσμες και επισφαλείς, όσο και μετά.

Πελάτες που χαρακτηρίζονται επισφαλείς επαναξιολογούνται σε κάθε ημερομηνία αναφοράς για την εκτιμώμενη ζημία που αναμένεται, και καθορίζεται η κατάλληλη πρόβλεψη απομείωσης.

Τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα της Εταιρείας επενδύονται κυρίως σε αντισυμβαλλόμενους με πολύ θετική αξιολόγηση και με πολύ βραχυπρόθεσμη λήξη.

25.3. Κίνδυνος ρευστότητας

Η συνετή διαχείριση κινδύνου ρευστότητας συνεπάγεται τη διατήρηση επαρκών ταμειακών διαθέσιμων καθώς και τη δυνατότητα χρηματοδότησης μέσω δεσμευμένων πιστωτικών διευκολύνσεων επαρκούς ποσού, προκειμένου να τηρούνται εγκαίρως οι υποχρεώσεις.

Ο κίνδυνος ρευστότητας διατηρείται σε χαμηλά επίπεδα μέσω της διαθεσιμότητας επαρκών ταμειακών διαθέσιμων και πιστωτικών ορίων. Για να διασφαλιστεί αυτό, υπάρχουν σχετικές προβλέψεις στην Ταμειακή Πολιτική του ΔΕΣΦΑ, οι οποίες καθορίζουν τις αρχές διατήρησης μιας υγιούς χρηματοοικονομικής θέσης μέσα από την ενεργό διαχείριση του χρέους και των επιπέδων ρευστότητας, εξασφαλίζοντας επαρκείς ταμειακές ροές για την κάλυψη των υποχρεώσεων κατά τη λήξη τους. Σχετικά με τη διαχείριση του Λογαριασμού Ασφάλειας Εφοδιασμού, η Εταιρεία, σε συνεργασία με τη ΡΑΑΕΥ, έχει θεσπίσει τις κατάλληλες ασφαλιστικές δικλείδες ώστε να αποτρέπεται οποιοσδήποτε κίνδυνος ρευστότητας σε σχέση με αυτή τη δραστηριότητα.

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

Ακολουθεί πίνακας (εκφρασμένος σε χιλιάδες €) που παρουσιάζει μια ανάλυση των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων, σύμφωνα με τις συμβατικές ημερομηνίες διευθέτησής τους.

31/12/2024	Έως 1 έτος	Από 1 ως 5 έτη	Περισσότερα από 5 έτη
Δανειακές υποχρεώσεις	49.056	133.239	333.841
Μισθώσεις	1.380	6.123	21.231
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	145.849	-	-
31/12/2023	**Έως 1 έτος**	**Από 1 έως 5 έτη**	**Περισσότερα από 5 έτη**
Δανειακές υποχρεώσεις	44.662	107.704	258.105
Μισθώσεις	1.757	1.507	7.170
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	150.267	-	-

25.4. Διαχείριση Κεφαλαίου

Οι στόχοι της Εταιρείας κατά τη διαχείριση του κεφαλαίου είναι οι εξής:

- να προστατεύεται η δυνατότητα της συνέχισης της δραστηριότητά της, έτσι ώστε να εξακολουθεί να προσφέρει απόδοση για τους μετόχους και οφέλη για άλλα ενδιαφερόμενα μέρη, και
- να διατηρείται μια βέλτιστη κεφαλαιακή διάρθρωση ώστε να μειώνεται το κόστος.

Η Εταιρεία μπορεί να αναπροσαρμόζει το ποσό των μερισμάτων που καταβάλλεται στους μετόχους και την απόδοση κεφαλαίου στους μετόχους, να εκδίδει νέες μετοχές ή να πουλάει περιουσιακά στοιχεία ώστε να μειώνονται οι οφειλές.

Ο δανειακός κίνδυνος για την Εταιρεία είναι μικρός. Ο δείκτης μόχλευσης της Εταιρείας, δηλ. ο λόγος του συνόλου των δανείων προς το άθροισμα του συνόλου των δανείων και του συνόλου των ιδίων κεφαλαίων, στις 31.12.2024 ήταν ίσος με 36,2% (έναντι 31,1% στα τέλη του 2023). Άλλος ένας δείκτης είναι ο λόγος του καθαρού χρέους προς τα ίδια κεφάλαια (το καθαρό χρέος περιλαμβάνει τοκοφόρα δάνεια και γραμμάτια μείον τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα).

Ποσό σε χιλιάδες €	31/12/2024	31/12/2023
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	467.080	365.809
Βραχυπρόθεσμο μέρος	49.056	44.662
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	(117.977)	(179.313)
Καθαρά δανειακά κεφάλαια	**398.159**	**231.158**
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	**908.219**	**910.690**
Λόγος καθαρού χρέους προς σύνολο ιδίων κεφαλαίων	**43,8%**	**25,4%**

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

25.4.1 Λοιπά σημαντικά ζητήματα για τη Διοίκηση

Αναφορικά με την κρίση Ρωσίας-Ουκρανίας, η Εταιρεία βρίσκεται σε στενή συνεργασία με τους ενδιαφερόμενους φορείς (κυβέρνηση, ρυθμιστική αρχή, μετόχους, χρήστες ΕΣΜΦΑ, προμηθευτές, πιστωτικά ιδρύματα κ.α.) προκειμένου να παρακολουθούν συνεχώς την εξέλιξη της κρίσης και των πιθανών συνεπειών/κινδύνων για την Εταιρεία. Η Διοίκηση εξακολουθεί να παρακολουθεί, να αξιολογεί και να λαμβάνει εύλογα μέτρα για την αντιμετώπιση αυτών των επιπτώσεων/κινδύνων. Βάσει της τρέχουσας κατάστασης της κρίσης δεν υπάρχει κίνδυνος διακοπής της λειτουργίας και η Εταιρεία διαθέτει επαρκή ρευστότητα για τη συνέχιση της λειτουργίας της κατά τη χρήση 2025.

Επιπλέον, εκτιμάται ότι η σύγκρουση Ισραήλ-Παλαιστίνης δεν θα έχει κάποια επίπτωση στην επιχειρηματική δραστηριότητα του ΔΕΣΦΑ. Η Διοίκηση επίσης παρακολουθεί στενά όλες τις εξελίξεις από την κρίση στη Μέση Ανατολή.

25.5. Επιμέτρηση εύλογης αξίας

Η Εταιρεία εφαρμόζει την επιμέτρηση εύλογης αξίας στα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που αποτιμώνται στην εύλογη αξία τους μέσω των αποτελεσμάτων (Σημείωση **10**), που κατατάσσεται ως Επίπεδο 3. Επιπλέον, για τα παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα, η Εταιρεία εφαρμόζει επιμέτρηση στην εύλογη αξία μέσω λοιπών συνολικών εσόδων (βλ. Σημειώσεις **2.9** & **16.1**) που κατατάσσεται ως Επίπεδο 2.

Ακολουθεί μια επεξηγηματική παρουσίαση κάθε επιπέδου.

Επίπεδο 1: Η εύλογη αξία χρηματοοικονομικών μέσων που αποτελούν αντικείμενο διαπραγμάτευσης στις ενεργές αγορές (όπως τα παράγωγα και οι μετοχικοί τίτλοι που είναι εισηγμένοι στο χρηματιστήριο) βασίζεται στις επίσημες χρηματιστηριακές τιμές κατά το τέλος της περιόδου αναφοράς. Η επίσημη χρηματιστηριακή τιμή που χρησιμοποιείται για τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που κατέχει η Εταιρεία είναι η τρέχουσα τιμή προσφοράς. Αυτά τα μέσα περιλαμβάνονται στο επίπεδο 1.

Επίπεδο 2: Η εύλογη αξία χρηματοοικονομικών μέσων που δεν αποτελούν αντικείμενο διαπραγμάτευσης σε μια ενεργή αγορά (παραδείγματος χάριν, τα εξωχρηματιστηριακά παράγωγα) προσδιορίζεται με τη χρήση τεχνικών αποτίμησης που μεγιστοποιούν τη χρήση παρατηρήσιμων δεδομένων της αγοράς και βασίζονται στον μικρότερο δυνατό βαθμό σε εκτιμήσεις σε σχέση με τη συγκεκριμένη οικονομική οντότητα. Εάν όλες οι σημαντικές εισροές που απαιτούνται για τον υπολογισμό της εύλογης αξίας ενός μέσου είναι παρατηρήσιμες, το μέσο περιλαμβάνεται στο επίπεδο 2.

Επίπεδο 3: Εάν μία ή περισσότερες σημαντικές εισροές δεν βασίζονται σε παρατηρήσιμα δεδομένα της αγοράς, το μέσο περιλαμβάνεται στο επίπεδο 3. Αυτό ισχύει για τους μετοχικούς τίτλους που δεν είναι εισηγμένοι στο χρηματιστήριο.

Σύμφωνα με την πολιτική της, η Εταιρεία αναγνωρίζει τις μετακινήσεις σε και από τα επίπεδα ιεραρχικής κατάταξης της εύλογης αξίας στο τέλος της περιόδου αναφοράς.

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

25.6. Προβλέψεις

Οι μεταβολές στις προβλέψεις κατά τη διάρκεια της χρήσης αναφέρονται πιο κάτω:

Ποσά σε χιλιάδες €	**1/1/2024-31/12/2024**	**1/1/2023- 31/12/2023**
Λογιστική αξία στην αρχή της χρήσης	**1.918**	**1.918**
Αντιλογισμός ποσών	-	-
Νέα ποσά κατά τη διάρκεια της χρήσης	51	-
Λογιστική αξία στο τέλος της χρήσης	**1.969**	**1.918**

Οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις και προβλέψεις της Εταιρείας αναλύονται ως εξής:

i. Υποθέσεις στα δικαστήρια ή σε διαιτησία

Κατά την 31η Δεκεμβρίου **2024**, υπάρχει ένας αριθμός αξιώσεων τρίτων και αγωγών κατά της Εταιρείας σε σχέση με παλιές εμπορικές και άλλες διαφορές, καθώς και αγωγές που έχουν εγερθεί κατά της Εταιρείας σε σχέση με αποζημιώσεις λόγω απαλλοτρίωσης γης για την κατασκευή-επέκταση του αγωγού και λοιπών ενσώματων παγίων. Λαμβάνοντας υπόψη την πρόοδο αυτών των υποθέσεων και τις συμβουλές του νομικού συμβούλου της, η Εταιρεία διατήρησε την υπολειπόμενη πρόβλεψη για το εκτιμώμενο ποσό διακανονισμού των προαναφερθεισών υποθέσεων που ανέρχεται σε **1.969** χιλ. €. Το συνολικό ποσό των ενδεχόμενων υποχρεώσεων λόγω αξιώσεων που αποτελούν αντικείμενο νομικής διαφοράς ανέρχεται σε **3.772** χιλ. € (2023: **3.695** χιλ. €).

ii. Φορολογικός έλεγχος

Ο ΔΕΣΦΑ Α.Ε. έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές έως τη χρήση **2010**. Για τις χρήσεις **2011** έως **2013**, ειδικοί φορολογικοί έλεγχοι διεξάχθηκαν σύμφωνα με το Άρθρο 82 παρ. 5 του Ν. 2238/1994 από τον ορκωτό λογιστή της εταιρείας και εκδόθηκαν αντίστοιχες εκθέσεις φορολογικής συμμόρφωσης.

Για τις χρήσεις **2014 έως 2023**, ειδικοί φορολογικοί έλεγχοι διεξάχθηκαν σύμφωνα με το Άρθρο 65α του Ν. 4174/2013 από τον ορκωτό λογιστή της και εκδόθηκαν αντίστοιχες εκθέσεις φορολογικής συμμόρφωσης. Σε κάθε περίπτωση και σύμφωνα με την Εγκύκλιο με αρ. 1006/05.01.2016, οι εταιρείες για τις οποίες έχει εκδοθεί Πιστοποιητικό Φορολογικής Συμμόρφωσης δεν αποκλείονται από περαιτέρω έλεγχο των αρμόδιων φορολογικών αρχών.

Κατά συνέπεια, οι φορολογικές αρχές μπορούν να εκτελέσουν έλεγχο επίσης, μόνο για τα έτη **2019-2023** που θεωρούνται ακόμη ως μη παραγραφέντα. Ωστόσο, η διοίκηση της Εταιρείας πιστεύει ότι η έκβαση μελλοντικών ελέγχων αυτού του είδους, εάν διεξαχθούν, δεν θα έχει ουσιώδεις επιπτώσεις στην οικονομική θέση της Εταιρείας. Μέχρι την ημερομηνία έγκρισης αυτών των οικονομικών καταστάσεων, ο φορολογικός έλεγχος της Εταιρείας από τους ορκωτούς ελεγκτές για τη χρήση **2024** βρίσκεται σε εξέλιξη. Ωστόσο, δεν αναμένεται να προκύψουν σημαντικές υποχρεώσεις από αυτόν τον φορολογικό έλεγχο.

Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων (συνέχεια)

iii. Εγγυητικές επιστολές

Η Εταιρεία παρείχε τις ακόλουθες εγγυητικές επιστολές σε προμηθευτές:

Ποσά σε χιλιάδες €	**31/12/2024**	**31/12/2023**
Υποχρεώσεις		
Εγγυητικές επιστολές προμηθευτών	20.911	19.941
Εγγυητικές επιστολές από τρίτους	**20.911**	**19.941**

26. Δεσμεύσεις

26.1. Δεσμεύσεις από λειτουργικές μισθώσεις

Η Εταιρεία έχει συνάψει συμβάσεις για τη λειτουργική μίσθωση οχημάτων και κτιρίων. Από 1η Ιανουαρίου 2019, η Εταιρεία αναγνώρισε περιουσιακά δικαιώματα χρήσης και υποχρεώσεις μίσθωσης για αυτές τις μισθώσεις μετά την υιοθέτηση του ΔΠΧΑ 16 (βλ. σημείωση **2.15** και σημείωση **7** για περισσότερες πληροφορίες).

26.2. Λοιπές δεσμεύσεις

Ποσά σε χιλιάδες €	**2024**	**2023**
Υποχρεώσεις		
Δεσμεύσεις για έργα υπό κατασκευή	253.444	361.582
Σύνολο	**253.444**	**361.582**

27. Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις

Οι μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις της Εταιρείας συνίστανται κυρίως στην εγγύηση καλής εκτέλεσης σε σχέση με τη σύμβαση με αρ. 497/12 με την Εγνατία Οδό, που ανέρχεται σε 145 χιλ. €.

28. Λογιστικά διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις

Προκειμένου να συμμορφωθεί με τις διατάξεις του Ν. 4001/2011, την Απόφαση 332/2016 της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας και την 5η Αναθεώρηση του Κανονισμού Τιμολόγησης που εγκρίθηκε από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (με την Απόφαση No.1434/2020), η Εταιρεία συνέταξε το Παράρτημα των Λογιστικά Διαχωρισμένων Οικονομικών Καταστάσεων για το 2024.

29. Γεγονότα που συνέβησαν μετά από την περίοδο αναφοράς

Από τον Ιανουάριο του 2025, η Gastrade ανακοίνωσε ότι, λόγω τεχνικού προβλήματος, οι υπηρεσίες επαναεριοποίησης στον Τερματικό Σταθμό ΥΦΑ Αλεξανδρούπολης δεν θα είναι διαθέσιμες μέχρι νεωτέρας. Η Gastrade αξιολογεί επί του παρόντος τις αιτίες, τον σχετικό αντίκτυπο, τις διορθωτικές ενέργειες, την ασφαλιστική κάλυψη και τις πιθανές οικονομικές επιπτώσεις και, μέχρι στιγμής, καμία ουσιώδης αρνητική επίπτωση δεν έχει γίνει γνωστή. Κατόπιν των συνεχιζόμενων αξιολογήσεων επί του θέματος, η εταιρεία θα παρέχει ενημέρωση για κάθε σχετική εξέλιξη. Πέραν των ανωτέρω, δεν υπάρχουν άλλα γεγονότα.

ΠΡΟΣΑΡΤΗΜΑ: ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΣΟΔΩΝ (01.01.2024-31.12.2024)

	S01 ΜΕΤΑΦΟΡΑ	S02 ΧΡΗΣΗ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΥΦΑ	S03C ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗ ΑΕΡΙΟΥ	S03D ΑΕΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΕΣΜΦΑ & ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟ ΚΟΣΤΟΣ	S03E ΑΕΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΥΦΑ & ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟ ΚΟΣΤΟΣ	S05C ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΜΗ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ	S05D ΠΡΟΣΘΕΤΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΥΦΑ	S06 ΜΗ ΡΥΘΜΙΖΟΜΕΝΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΑΝΕΥ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ	S07 ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΑΛΛΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ	S08 ΜΗ ΡΥΘΜΙΖΟΜΕΝΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΜΕΤΑ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ	S10 ΑΣΦΑΛΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ	Σύνολο
	1/1/2024 - 31/12/2024	1/1/2024 - 31/12/2024	1/1/2024 - 31/12/2024	1/1/2024 - 31/12/2024	1/1/2024 - 31/12/2024	1/1/2024 - 31/12/2024	1/1/2024 - 31/12/2024	1/1/2024 - 31/12/2024	1/1/2024 - 31/12/2024	1/1/2024 - 31/12/2024	1/1/2024 - 31/12/2024	
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΣΟΔΩΝ												
Έσοδα	153.306	56.340	20.078	13.938	16.260	925	211	19.406	0	0	40.611	321.076
μείον: Κόστος πωλήσεων	-70.580	-24.769	-20.076	-13.910	-16.260	-77	-637	-12.654	-20	19	-39.064	-198.026
Μεικτά κέρδη	82.727	31.572	3	27	0	848	-426	6.753	-20	19	1.547	123.050
Λοιπά έσοδα	21.337	3.509	0	28	68	3	23	98	315	184	0	25.564
	104.063	35.081	3	55	68	852	-403	6.851	295	203	1.547	148.614
Έξοδα διοίκησης	-17.019	-3.781	0	0	0	-71	-203	-1.951	-18	-19	0	-23.062
Έξοδα διάθεσης	-927	-199	0	0	0	-5	-2	-104	0	0	0	-1.238
Λοιπά έξοδα	-1.942	-555	0	-55	-68	-3	-20	-322	-259	-3	0	-3.226
Απόσβεση επιχορηγήσεων παγίων στοιχείων	8.499	2.650	0	0	0	0	9	0	0	0	0	11.158
Αποτελέσματα χρήσης	92.675	33.195	3	0	0	773	-619	4.474	18	181	1.547	132.247
Χρηματοδοτικά έξοδα	-1.784	-1.094	-3	0	0	-2	-138	-73	604	-2	-1.547	-4.039
Συναλλαγματικές διαφορές	56	-11	0	0	0	0	0	234	0	-1	0	279
Αποτελέσματα προ φόρων	90.947	32.091	0	0	0	771	-757	4.635	621	179	0	128.486
Φόρος εισοδήματος	-16.262	-5.787	0	0	0	-139	0	-836	-111	-32	0	-23.168
Φόρος εισοδήματος - Αναβαλλόμενος φόρος	-3.380	-1.961	0	0	0	-1	-30	52	36	-1	0	-5.285
Διαφορές φορολογικού ελέγχου από προηγούμενες χρήσεις	26	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35
Αποτελέσματα μετά φόρων	71.331	24.350	0	0	0	631	-787	3.851	547	145	0	100.069
Καθαρά κέρδη χρήσης												
Λοιπά συνολικά έσοδα	71.331	24.350	0	0	0	631	-787	3.851	547	145	0	100.069
Κέρδη/Ζημίες από Αντιστάθμιση Ταμειακών Ροών	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Αναλογιστικά κέρδη / (ζημίες)	-2.631	-143	0	0	0	0	-83	0	0	0	0	-2.856
Αναβαλλόμενος φόρος	-289	-54	0	0	0	-1	-3	-53	0	0	0	-399
Λοιπά συνολικά έσοδα περιόδου μετά φόρων	642	43	0	0	0	0	19	12	0	0	0	716
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα περιόδου μετά φόρων	-2.278	-153	0	0	0	-1	-67	-41	0	0	0	-2.539
	69.054	24.197	0	0	0	630	-854	3.810	547	145	0	97.529

ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ
(31.12.2024)

	S01 ΜΕΤΑΦΟΡΑ	S02 ΧΡΗΣΗ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ Σ ΥΦΑ	S03C ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣ Η ΑΕΡΙΟΥ	S03D ΑΕΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΕΣΜΦΑ & ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟ ΚΟΣΤΟΣ	S03E ΑΕΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΥΦΑ & ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟ ΚΟΣΤΟΣ	S05C ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΜΗ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ	S05D ΠΡΟΣΘΕΤΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΥΦΑ	S06 ΜΗ ΡΥΘΜΙΖΟΜΕΝΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΑΝΕΥ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ	S07 ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΑΛΛΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ	S08 ΜΗ ΡΥΘΜΙΖΟΜΕΝΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΜΕΤΑ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ	S10 ΑΣΦΑΛΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ	**Σύνολο**
	31/12/2024	**31/12/2024**	**31/12/2024**	**31/12/2024**	**31/12/2024**	**31/12/2024**	**31/12/2024**	**31/12/2024**	**31/12/2024**	**31/12/2024**	**31/12/2024**	
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ												
ΜΗ ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝΤΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ												
Ενσώματα περιουσιακά στοιχεία	1.161.733	323.998	0	0	0	3	14.385	151	0	1.834	0	**1.502.104**
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	19.872	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**19.872**
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις	0	0	0	0	0	0	0	0	19.798	0	0	**19.798**
Χρηματοοικονομικά στοιχεία αποτιμώμενα στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων	0	0	0	0	0	0	0	0	350	0	0	**350**
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω λοιπών συνολικών εσόδων	443	203	0	0	0	0	304	0	0	0	0	**951**
Χρηματοοικονομικά στοιχεία αποτιμώμενα στο αποσβεσμένο κόστος	0	0	0	0	0	0	0	0	11.320	0	0	**11.320**
Λοιπά μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	49.771	9.749	0	0	0	0	1	1	3	0	0	**59.525**
Σύνολο παγίων περιουσιακών στοιχείων	**1.231.818**	**333.951**	**0**	**0**	**0**	**3**	**14.691**	**153**	**31.471**	**1.834**	**0**	**1.613.920**
Κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία												
Αποθέματα	10.751	11.536	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**22.287**
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	62.747	3.647	0	0	0	250	1.282	5.875	849	424	44.680	**119.755**
Φορολογικό περιουσιακό στοιχείο	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	62.390	16.267	0	0	0	691	26.409	8.650	3.570	0	0	**117.977**
Περιουσιακά στοιχεία που ταξινομούνται ως διακρατούμενα προς πώληση	7.306	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7.306**
Χρηματοοικονομικά στοιχεία αποτιμώμενα στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
Σύνολο κυκλοφορούντων περιουσιακών στοιχείων	**143.194**	**31.449**	**0**	**0**	**0**	**941**	**27.691**	**14.526**	**4.420**	**424**	**44.680**	**267.325**

ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ												
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ												
Μετοχικό κεφάλαιο	341.355	146.622	0	0	0	384	22	1.537	926	418	0	**491.265**
Αποθεματικά	38.482	13.296	0	0	0	148	93	1.053	24	7	0	**53.102**
Κέρδη εις νέον	226.323	102.193	0	0	0	1.832	-2.082	7.350	28.396	-160	0	**363.852**
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	**606.160**	**262.112**	**0**	**0**	**0**	**2.364**	**-1.968**	**9.941**	**29.346**	**265**	**0**	**908.219**
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις												
Δανειακές υποχρεώσεις	411.081	46.228	0	0	0	0	9.771	0	0	0	0	**467.080**
Δέσμευση παροχών προσωπικού	2.150	641	0	0	0	24	-31	582	0	-1	0	**3.364**
Κρατικές επιχορηγήσεις	148.988	56.793	0	0	0	0	2.876	0	0	0	0	**208.656**
Προβλέψεις	1.969	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1.969**
Υποχρεώσεις από μισθώματα	12.910	14.357	0	0	0	0	86	0	0	0	0	**27.354**
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	163	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**163**
Υποχρεώσεις ανταλλαγής επιτοκίων	6.387	346	0	0	0	0	202	0	0	0	0	**6.935**
Λογαριασμός δια-δραστικότητας	-15.570	-50.100	0	0	0	-1.556	29.999	1.290	6.742	1.530	27.664	**0**
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	33.351	11.006	0	0	0	-4	46	-67	-152	-6	0	**44.175**
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	**601.431**	**79.270**	**0**	**0**	**0**	**-1.536**	**42.949**	**1.805**	**6.590**	**1.524**	**27.664**	**759.697**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις												
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	129.697	11.543	0	0	0	43	648	2.212	-132	434	1.405	**145.849**
Υποχρεώσεις από μισθώματα	651	724	0	0	0	0	4	0	0	0	0	**1.380**
Δανειακές υποχρεώσεις	25.565	7.302	0	0	0	0	578	0	0	0	15.611	**49.056**
Υποχρεώσεις από παράγωγα	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
Λοιποί φόροι πληρωτέοι	1.786	214	0	0	0	3	22	125	0	4	0	**2.154**
Κρατικές επιχορηγήσεις	7.755	2.956	0	0	0	0	150	0	0	0	0	**10.860**
Υποχρεώσεις φόρου εισοδήματος	1.969	1.279	0	0	0	68	0	596	86	32	0	**4.030**
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	**167.422**	**24.018**	**0**	**0**	**0**	**115**	**1.401**	**2.933**	**-46**	**470**	**17.016**	**213.329**
Σύνολο υποχρεώσεων	**768.853**	**103.288**	**0**	**0**	**0**	**-1.420**	**44.350**	**4.738**	**6.544**	**1.994**	**44.680**	**973.025**
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	**1.375.012**	**365.400**	**0**	**0**	**0**	**944**	**42.382**	**14.679**	**35.890**	**2.258**	**44.680**	**1.881.245**

ΠΡΟΣΑΡΤΗΜΑ: ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΣΟΔΩΝ (01.01.2023-31.12.2023)

	S01 ΜΕΤΑΦΟΡΑ	S02 ΧΡΗΣΗ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΥΦΑ	S03C ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗ ΑΕΡΙΟΥ	S03D ΑΕΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΕΣΜΦΑ & ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟ ΚΟΣΤΟΣ	S03E ΑΕΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΥΦΑ & ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟ ΚΟΣΤΟΣ	S05C ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΜΗ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ	S05D ΠΡΟΣΘΕΤΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΥΦΑ	S06 ΜΗ ΡΥΘΜΙΖΟΜΕΝΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΑΝΕΥ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ	S07 ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΑΛΛΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ	S08 ΜΗ ΡΥΘΜΙΖΟΜΕΝΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΜΕΤΑ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ	S10 ΑΣΦΑΛΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ	Σύνολο
	1/1/2023 - 31/12/2023	1/1/2023 - 31/12/2023	1/1/2023 - 31/12/2023	1/1/2023 - 31/12/2023	1/1/2023 - 31/12/2023	1/1/2023 - 31/12/2023	1/1/2023 - 31/12/2023	1/1/2023 - 31/12/2023	1/1/2023 - 31/12/2023	1/1/2023 - 31/12/2023	1/1/2023 - 31/12/2023	
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΣΟΔΩΝ												
Έσοδα	210.641	75.786	37.626	8.045	24.397	946	9	17.631	0	0	198.075	573.157
μείον: Κόστος πωλήσεων	(66.285)	(23.671)	(37.622)	(8.032)	(24.396)	(95)	(353)	(12.309)	(61)	(238)	(197.983)	(371.046)
Μεικτά κέρδη	144.357	52.115	4	13	1	850	(344)	5.322	(61)	(238)	92	202.111
Λοιπά έσοδα	18.904	691	0	15	21	1	18	27	51	0	0	19.728
	163.260	52.806	4	28	22	851	(326)	5.348	(10)	(238)	92	221.838
Έξοδα διοίκησης	(17.483)	(4.390)	0	0	0	(76)	(133)	(1.978)	(27)	0	0	(24.087)
Έξοδα διάθεσης	(896)	(235)	0	0	0	(4)	0	(73)	0	0	0	(1.209)
Λοιπά έξοδα	(1.647)	(346)	(1)	(28)	(21)	(2)	(10)	(679)	(6)	0	0	(2.740)
Απόσβεση επιχορηγήσεων παγίων στοιχείων	8.556	2.580	0	0	0	0	14	0	0	0	0	11.150
Αποτελέσματα χρήσης	151.790	50.415	3	0	1	769	(455)	2.619	(43)	(238)	92	204.953
Χρηματοδοτικά έξοδα	(851)	(1.656)	(3)	0	(1)	0	(48)	(13)	44	0	(102)	(2.629)
Συναλλαγματικές διαφορές	(611)	(1)	0	0	0	0	0	(182)	0	0	0	(794)
Αποτελέσματα προ φόρων	150.329	48.758	0	0	0	769	(503)	2.424	1	(238)	(10)	201.529
Φόρος εισοδήματος	(29.727)	(9.687)	0	0	0	(152)	0	(481)	0	0	0	(40.047)
Φόρος εισοδήματος - Αναβαλλόμενος φόρος	(3.611)	(1.272)	0	0	0	0	(41)	6	(1)	0	2	(4.916)
Διαφορές φορολογικού ελέγχου από προηγούμενες χρήσεις	174	43	0	0	0	2	0	3	0	0	0	221
Αποτελέσματα μετά φόρων	117.164	37.842	0	0	0	618	(544)	1.952	0	(238)	(8)	156.788
Καθαρά κέρδη χρήσης												
Λοιπά συνολικά έσοδα	117.164	37.842	0	0	0	618	(544)	1.952	0	(238)	(8)	156.788
Κέρδη/Ζημίες από Αντιστάθμιση Ταμειακών Ροών	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Αναλογιστικά κέρδη / (ζημίες)	(11.821)	(615)	0	0	0	0	(381)	0	0	0	526	(12.291)
Αναβαλλόμενος φόρος	52	19	0	0	0	0	1	17	0	0	0	89
Λοιπά συνολικά έσοδα περιόδου μετά φόρων	2.589	131	0	0	0	0	84	(3)	0	0	(116)	2.684
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα περιόδου μετά φόρων	(9.180)	(465)	0	0	0	0	(297)	14	0	0	410	(9.517)
	107.984	**37.377**	0	**0**	**0**	**619**	**(840)**	**1.966**	**0**	**(238)**	**403**	**147.270**

ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ (31.12.2023)

	S01 ΜΕΤΑΦΟΡΑ	S02 ΧΡΗΣΗ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ Σ ΥΦΑ	S03C ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣ Η ΑΕΡΙΟΥ	S03D ΑΕΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΕΣΜΦΑ & ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟ ΚΟΣΤΟΣ	S03E ΑΕΡΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ Σ ΥΦΑ & ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟ ΚΟΣΤΟΣ	S05C ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΜΗ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ	S05D ΠΡΟΣΘΕΤΕ Σ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΥΦΑ	S06 ΜΗ ΡΥΘΜΙΖΟΜΕΝΕ Σ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΑΝΕΥ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ	S07 ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΑΛΛΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ	S08 ΜΗ ΡΥΘΜΙΖΟΜΕΝΕ Σ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΜΕΤΑ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ	S10 ΑΣΦΑΛΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ	**Σύνολο**
	31/12/2023	**31/12/2023**	**31/12/2023**	**31/12/2023**	**31/12/2023**	**31/12/2023**	**31/12/2023**	**31/12/2023**	**31/12/2023**	**31/12/2023**	**31/12/2023**	
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ												
ΜΗ ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝΤΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ												
Ενσώματα περιουσιακά στοιχεία	979.263	330.662	0	0	0	5	11.462	131	34	0	0	**1.321.558**
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	20.802	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**20.802**
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις	0	0	0	0	0	0	0	0	18.528	0	0	**18.528**
Χρηματοοικονομικά στοιχεία αποτιμώμενα στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων	0	0	0	0	0	0	0	0	350	0	0	**350**
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω λοιπών συνολικών εσόδων	2.758	329	0	0	0	0	377	0	0	0	0	**3.464**
Χρηματοοικονομικά στοιχεία αποτιμώμενα στο αποσβεσμένο κόστος	0	0	0	0	0	0	0	0	8.320	0	0	**8.320**
Λοιπά μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	55.855	11.461	0	0	0	0	3	2	3	0	0	**67.325**
Σύνολο παγίων περιουσιακών στοιχείων	**1.058.678**	**342.453**	**0**	**0**	**0**	**5**	**11.843**	**133**	**27.234**	**0**	**0**	**1.440.347**
Κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία												
Αποθέματα	11.780	12.328	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**24.109**
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	60.960	19.308	0	0	0	285	566	5.809	2	12	57.800	**144.743**
Φορολογικό περιουσιακό στοιχείο	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
Χρηματοοικονομικά στοιχεία αποτιμώμενα στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	111.928	17.648	0	0	0	605	29.279	11.724	8.129	0	0	**179.313**
Σύνολο κυκλοφορούντων περιουσιακών στοιχείων	**184.668**	**49.284**	**0**	**0**	**0**	**890**	**29.846**	**17.533**	**8.131**	**12**	**57.800**	**348.165**
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	**1.243.347**	**391.737**	**0**	**0**	**0**	**895**	**41.688**	**17.666**	**35.366**	**12**	**57.800**	**1.788.511**

ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ												
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ												
Μετοχικό κεφάλαιο	341.355	146.622	0	0	0	384	22	1.537	926	418	0	491.265
Αποθεματικά	37.017	12.155	0	0	0	118	157	872	0	0	0	50.319
Κέρδη εις νέον	235.042	100.991	0	0	0	1.773	(1.291)	5.017	27.873	(298)	0	369.106
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	613.413	259.769	0	0	0	2.275	(1.112)	7.426	28.800	120	0	910.690
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις												
Δανειακές υποχρεώσεις	307.930	50.157	0	0	0	0	7.723	0	0	0	0	365.809
Δέσμευση παροχών προσωπικού	2.112	848	0	0	0	18	(7)	317	0	0	0	3.287
Κρατικές επιχορηγήσεις	156.073	53.745	0	0	0	1	390	13	22	0	0	210.245
Προβλέψεις	1.918	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.918
Μισθώσεις	6.229	2.119	0	0	0	7	110	113	98	0	0	8.677
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	155	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	155
Υποχρεώσεις ανταλλαγής επιτοκίων	5.474	297	0	0	0	0	173	0	0	0	0	5.943
Λογαριασμός δια-δραστικότητας	(36.846)	(27.883)	0	0	0	(1.746)	33.970	6.003	6.659	(237)	20.080	0
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	30.729	9.093	0	0	0	(3)	(48)	(48)	(117)	0	0	39.607
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	473.774	88.376	0	0	0	(1.723)	42.311	6.397	6.663	(237)	20.080	635.641
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις												
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	119.153	20.912	0	0	0	72	422	3.170	(94)	129	6.502	150.267
Μισθώσεις	1.261	429	0	0	0	1	22	23	20	0	0	1.757
Δανειακές υποχρεώσεις	7.142	6.303	0	0	0	0	0	0	0	0	31.218	44.662
Υποχρεώσεις από παράγωγα	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Λοιποί φόροι πληρωτέοι	2.256	310	0	0	0	4	25	140	0	0	0	2.735
Κρατικές επιχορηγήσεις	8.201	2.824	0	0	0	0	20	1	1	0	0	11.048
Υποχρεώσεις φόρου εισοδήματος	18.146	12.814	0	0	0	266	0	509	(24)	0	0	31.710
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	156.159	43.593	0	0	0	344	489	3.842	(97)	129	37.720	242.179
Σύνολο υποχρεώσεων	629.933	131.969	0	0	0	(1.379)	42.800	10.239	6.566	(108)	57.800	877.821
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	1.243.347	391.737	0	0	0	895	41.688	17.666	35.366	12	57.800	1.788.511

Σημειώσεις επί των Λογιστικά Διαχωρισμένων Οικονομικών Καταστάσεων του ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΕΘΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΑΕ για τη χρήση 2024 σύμφωνα με την Απόφαση αρ. 332/2016 / ΦΕΚ 3763 / 22.11.2016 και λαμβάνοντας επίσης υπόψη την 6η Αναθεώρηση του Κανονισμού Τιμολόγησης (*απόφαση της ΡΑΕ με αρ. 1434/2020 που δημοσιεύτηκε στην Εφημερίδα της Κυβέρνησης στις 30/10/2020)*

1. Γενικές πληροφορίες για τους τομείς διαχωρισμού

Ο λογιστικός διαχωρισμός των δραστηριοτήτων πραγματοποιήθηκε σύμφωνα με τις οδηγίες της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ) και αφορά την κατανομή των οικονομικών καταστάσεων της εταιρείας σε διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις για κάθε δραστηριότητά της. Οι διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις απεικονίζουν την περιουσιακή δομή, τις απαιτήσεις και τις υποχρεώσεις της κάθε δραστηριότητας της εταιρείας, όπως αυτές θα συντάσσονταν εάν ασκούνταν από διαφορετικές νομικές οντότητες.

2.α Αρχές και Κανόνες Κατανομής του Λογιστικού Διαχωρισμού

Η εταιρεία, σύμφωνα με τις οδηγίες της ΡΑΕ, πρέπει να καταρτίζει λογιστικά διαχωρισμένους εσωτερικούς λογαριασμούς για κάθε διακριτή δραστηριότητα. Η κατάρτιση των διαχωρισμένων λογαριασμών πραγματοποιήθηκε με παρέκταση, με κατανομή των λογαριασμών της εταιρείας άμεσα ή έμμεσα στις δραστηριότητες που αφορούν.
Λογαριασμοί που αφορούν αποκλειστικά μία δραστηριότητα αποδίδονται άμεσα σε αυτή τη δραστηριότητα. Για τους λογαριασμούς που δεν μπορούν να αποδοθούν άμεσα σε μία δραστηριότητα διότι σχετίζονται με περισσότερες από μία δραστηριότητες ή με το σύνολο της Ολοκληρωμένης Επιχείρησης Φυσικού Αερίου (π.χ. νομική υπηρεσία, μηχανογράφηση, λογιστήριο) έχουν επιλεγεί και εγκριθεί τυποποιημένοι κανόνες προκειμένου να πραγματοποιείται η κατανομή. Η Ολοκληρωμένη Επιχείρηση Φυσικού Αερίου χρησιμοποίησε αυτούς τους εγκεκριμένους κανόνες για να κατανείμει έμμεσα στις διακριτές δραστηριότητές της τα στοιχεία των λογαριασμών που δεν μπορούν να κατανεμηθούν άμεσα.

2.β Αρχές και Κανόνες Κατανομής για την Κατάρτιση Ετήσιων Λογιστικά Διαχωρισμένων Οικονομικών Καταστάσεων

Οι λογιστικά διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις καταρτίζονται εξωλογιστικά, με περαιτέρω κατανομή των οικονομικών καταστάσεων που συντάχθηκαν σύμφωνα με τα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα.

Η 5η αναθεώρηση του Κανονισμού Τιμολόγησης καθιστά αναγκαία τη δημιουργία νέων κατηγοριών υπηρεσιών σύμφωνα με τους κανόνες λογιστικού διαχωρισμού. Ως αποτέλεσμα, οι δραστηριότητες μεταξύ των οποίων διαχωρίζονται οι λογαριασμοί της εταιρείας από 1/1/2020 είναι οι εξής:

1. Μεταφορά –S01
2. Χρήση Εγκατάστασης ΥΦΑ –S02
3. Εξισορρόπηση αερίου – S03C
4. Αέριο λειτουργίας ΕΣΜΦΑ & Ενεργειακό κόστος – S03D
5. Αέριο λειτουργίας ΥΦΑ & Ενεργειακό κόστος – S03E
6. Υποστηρικτικές δραστηριότητες (ενδιάμεσος λογαριασμός) – S04
7. Υπηρεσίες μη μεταφοράς – S05C
8. Πρόσθετες υπηρεσίες ΥΦΑ – S05D
9. Μη ρυθμιζόμενες υπηρεσίες άνευ επενδύσεων – S06
10. Συμμετοχές σε άλλες εταιρείες– S07
11. Μη ρυθμιζόμενες υπηρεσίες μετά επενδύσεων – S08
12. Λογαριασμός ασφάλειας προμήθειας – S10

Στο τέλος κάθε λογιστικής περιόδου καταρτίστηκαν λογιστικά διαχωρισμένες Καταστάσεις Οικονομικής Θέσης και Καταστάσεις Συνολικών Εσόδων για κάθε μία από τις διακριτές Δραστηριότητες Φυσικού Αερίου των Ολοκληρωμένων

Διαχειριστών Φυσικού Αερίου.

Οι λογιστικά διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σύμφωνα με τα διεθνή λογιστικά πρότυπα και τις ενδεδειγμένες λογιστικές αρχές και τις αρχές λογιστικού διαχωρισμού.

3.α Άμεση Κατανομή των Λογαριασμών στην Οικεία Δραστηριότητα

Λογαριασμοί που σχετίζονται άμεσα με μία δραστηριότητα αποδίδονται άμεσα και εξ ολοκλήρου σε αυτή τη δραστηριότητα. Το κριτήριο για την απευθείας κατανομή είναι κυρίως η χρήση ή ο τρόπος δημιουργίας του λογαριασμού. Ο άμεσος τρόπος κατανομής ενός λογαριασμού σε μια δραστηριότητα πραγματοποιείται λαμβάνοντας υπόψη τα όρια κάθε δραστηριότητας (π.χ. μέσω χρόνου ή με άλλη άμεση απόδοση).

3.β Έμμεση Κατανομή των Λογαριασμών στην Οικεία Δραστηριότητα

Λογαριασμοί που δεν είναι δυνατό να αποδοθούν άμεσα σε μία δραστηριότητα πρέπει να διαχωρίζονται με κλείδες επιμερισμού. Ο διαχωρισμός πρέπει να γίνεται με κλείδες επιμερισμού που να σχετίζονται με τη φύση του λογαριασμού.

4, ***Σημειώσεις επί των δραστηριοτήτων***

α) Οι δραστηριότητες S01 (Μεταφορά αερίου) & S02 (Χρήση εγκατάστασης ΥΦΑ) παραμένουν αμετάβλητες και είναι οι βασικές δραστηριότητες του ΔΕΣΦΑ.

β) Οι δραστηριότητες S03C (Εξισορρόπηση αερίου), S03D (Αέριο λειτουργίας ΕΣΜΦΑ & Ενεργειακό κόστος) και S03E (Αέριο λειτουργίας ΥΦΑ & Ενεργειακό κόστος) αναφέρονται σε μη κερδοσκοπικές δραστηριότητες που είναι απαραίτητες για την παρακολούθηση ορισμένων ειδικών συναλλαγών του ΔΕΣΦΑ. Οι τελευταίες ρυθμίζονται από τον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ και τις σχετικές αποφάσεις της ΡΑΕ. Βάσει αυτών, η προαναφερθείσα δραστηριότητα δεν συμμετέχει στην έμμεση κατανομή ούτε λαμβάνει έξοδα και έσοδα, πέραν αυτών που επιτρέπονται από τις ανωτέρω αποφάσεις: έξοδα είναι μόνο το αντίτιμο αγοράς του αερίου λειτουργίας (ΕΣΜΦΑ-ΥΦΑ) και του αερίου εξισορρόπησης, το κόστος μεταφοράς του αερίου εξισορρόπησης, το κόστος CO2 και της ηλεκτρικής ενέργειας στους Χρήστες· έσοδα είναι μόνο οι (ισόποσες) χρεώσεις του ΔΕΣΦΑ προς τους Χρήστες. Σε αυτή τη δραστηριότητα δεν αντιστοιχούν πάγια περιουσιακά στοιχεία.

γ) Η S04 (υποστηρικτικές υπηρεσίες) δεν αποτελεί δραστηριότητα σύμφωνα με τις αποφάσεις της ΡΑΕ, αλλά ενδιάμεσο λογαριασμό, ο οποίος εν συνεχεία διαχωρίζεται σε δραστηριότητες σύμφωνα με τις κλείδες επιμερισμού και τα ειδικά αναφερόμενα στο παρόν. Ακολούθως των προαναφερθέντων στη σημείωση 3β, ο επιμερισμός αυτού του ενδιάμεσου λογαριασμού πραγματοποιείται μόνο στις δραστηριότητες S01, S02, S05C, S05D, S06, S07 και S08. Καθώς πρόκειται για ενδιάμεσο λογαριασμό, αυτή η δραστηριότητα δεν αναφέρεται στα αποτελέσματα και τον ισολογισμό.
Οι υποστηρικτικές υπηρεσίες περιλαμβάνουν, ενδεικτικά και όχι περιοριστικά, τις υπηρεσίες διοίκησης και διοικητικής υποστήριξης, τις οικονομικές υπηρεσίες, τις νομικές υπηρεσίες, τη στρατηγική και ανάπτυξη, της υπηρεσίες πληροφορικής (όταν δεν αφορούν συγκεκριμένη δραστηριότητα), τις δημόσιες σχέσεις και την εταιρική κοινωνική ευθύνη, τον εσωτερικό έλεγχο, την ασφάλεια, την ποιότητα και την υγιεινή (όταν δεν αφορά συγκεκριμένη δραστηριότητα), την παρακολούθηση των κινδύνων, κ.λπ.

δ) Οι υπηρεσίες μη μεταφοράς (S05C) περιλαμβάνουν τις υπηρεσίες που προσφέρονται από τον Διαχειριστή του

Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου σε άλλα μέρη και συνδέονται με το Σύστημα Μετάδοσης (αλλά δεν περιλαμβάνονται στις υπηρεσίες μεταφοράς), όπως κυρίως (1) όσμηση φυσικού αερίου, (2) διοικητική, τεχνική και μετρολογική υποστήριξη χρηστών στους σταθμούς μέτρησης των σημείων εισόδου του ΣΜΦΑ και (3) εκπαίδευση/σεμινάρια.

ε) Οι πρόσθετες υπηρεσίες ΥΦΑ (S05D) περιλαμβάνουν τις υπηρεσίες που προσφέρονται από τον Διαχειριστή του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου σε άλλα μέρη και συνδέονται με την εγκατάσταση ΥΦΑ (αλλά δεν περιλαμβάνονται στις υπηρεσίες ΥΦΑ), όπως (1) τις υπηρεσίες αδρανοποίησης, ψύξης, παροχής νερού, φόρτωσης πλοίων με ΥΦΑ από την υφιστάμενη προβλήτα (2) τις νέες υπηρεσίες φόρτωσης φορτηγών συμπεριλαμβανομένων των βοηθητικών και (3) τη φόρτωση πλοίων με ΥΦΑ στη δεύτερη προβλήτα.

στ) Οι μη ρυθμιζόμενες υπηρεσίες άνευ επενδύσεων (S06) περιλαμβάνουν τις μη ρυθμιζόμενες υπηρεσίες που παρέχονται από τον ΔΕΣΦΑ και δεν απαιτούν χρήση ή απαιτούν αμελητέα χρήση περιουσιακών στοιχείων του ΔΕΣΦΑ.

ζ) Οι μη ρυθμιζόμενες υπηρεσίες μετά επενδύσεων (S08) περιλαμβάνουν όλες τις μη ρυθμιζόμενες υπηρεσίες που παρέχονται από τον ΔΕΣΦΑ και απαιτούν τη δημιουργία νέων επενδύσεων που, ωστόσο, δεν περιλαμβάνονται στη Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση.

η) Η S07 είναι μια δραστηριότητα που αντικατοπτρίζει τις συμμετοχές του ΔΕΣΦΑ σε άλλες εταιρείες. Τα περιουσιακά στοιχεία αυτής της δραστηριότητας είναι οι αντίστοιχες μετοχές που κατέχει ο ΔΕΣΦΑ και τα έσοδα αντικατοπτρίζουν τα αντίστοιχα μερίσματα.

θ) Η S10 (Λογαριασμός Ασφάλειας Εφοδιασμού) αποτελεί ειδική μη κερδοσκοπική δραστηριότητα που αφορά την εποπτεία του λογαριασμού ασφάλειας εφοδιασμού. Η διαχείριση του λογαριασμού πραγματοποιείται σύμφωνα με τις σχετικές αποφάσεις που εκδίδει η ΡΑΕ και, βάσει αυτών, «διαχωρίζεται» από τις υπόλοιπες ενέργειες του ΔΕΣΦΑ. Έτσι, αυτή η δραστηριότητα δεν συμμετέχει στην έμμεση κατανομή ούτε λαμβάνει έξοδα και έσοδα πέραν αυτών που επιτρέπονται από τις ανωτέρω αποφάσεις της ΡΑΕ: έσοδα είναι μόνο το τέλος ασφάλειας εφοδιασμού και οι τόκοι στον λογαριασμό και έξοδα είναι μόνο οι αποζημιώσεις για την ασφάλεια εφοδιασμού και τυχόν χρεωστικοί τόκοι. Επίσης δεν αντιστοιχούν σε αυτή πάγια περιουσιακά στοιχεία.

5. ***Μέθοδοι Κατανομής***

Άμεση Κατανομή

Για την παρακολούθηση των λογιστικών δραστηριοτήτων, σύμφωνα με τις επί μέρους παρατηρήσεις ανωτέρω, τηρούνται εσωτερικά χωριστοί λογαριασμοί, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ), στους οποίους καταχωρούνται διακριτά τα περιουσιακά στοιχεία και οι υποχρεώσεις, καθώς και τα αντίστοιχα έσοδα και έξοδα.

Για το σκοπό αυτό κάθε συναλλαγή και το αντίστοιχο υποστηρικτικό της έγγραφο (τιμολόγιο αγοράς/πώλησης, αποδεικτικό είσπραξης/πληρωμής) χαρακτηρίζονται από το αρμόδιο προσωπικό και καταχωρούνται στον λογαριασμό της οικείας δραστηριότητας (ΑΜΕΣΗ ΚΑΤΑΝΟΜΗ). Ομοίως, οι ώρες εργασίας του προσωπικού της εταιρείας κατανέμονται με άμεση κατανομή. Για τον σκοπό αυτό χρησιμοποιείται μια ειδική εφαρμογή (es-project).

Έμμεση κατανομή

Συναλλαγές που δεν μπορούν να κατανεμηθούν άμεσα σε κάποια δραστηριότητα διότι αφορούν πάνω από μία δραστηριότητα ή και το σύνολο του ΔΕΣΦΑ ΑΕ καταχωρούνται, κατά τη διάρκεια της χρήσης, στις Υποστηρικτικές

Υπηρεσίες - S04. Στο τέλος της χρήσης τα υπόλοιπα των λογαριασμών που έχουν συγκεντρωθεί στην S04 κατανέμονται με βάση τις κλείδες επιμερισμού που έχει ορίσει η ΡΑΕ.

Ακολουθεί ανάλυση και σχολιασμός των κλείδων επιμερισμού της έμμεσης κατανομής, σύμφωνα με την οδηγία 332/2016 της ΡΑΕ:

Α) Σύνολο Άμεσα Κατανεμημένου Ενεργητικού Δραστηριότητας

Οι λογαριασμοί που σχετίζονται με τη δημιουργία των παγίων στοιχείων της εταιρείας κατανέμονται βάσει της κλείδας επιμερισμού «Σύνολο Άμεσα Κατανεμημένου Πάγιου Ενεργητικού Δραστηριότητας». Αυτή η κλείδα επιμερισμού αντανακλά το ύψος του συνόλου του πάγιων περιουσιακών στοιχείων της δραστηριότητας που έχουν κατανεμηθεί άμεσα προς τα συνολικά πάγια περιουσιακά στοιχεία της εταιρείας που έχουν κατανεμηθεί άμεσα και εφαρμόζεται για τον επιμερισμό των υπολοίπων λογαριασμών που συνδέονται με το χαρτοφυλάκιο των περιουσιακών στοιχείων.

Όσον αφορά την έμμεση κατανομή του πάγιου ενεργητικού:

1. Τα πάγια περιουσιακά στοιχεία που εντάσσονται στη Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση σύμφωνα με τον Κανονισμό Τιμολόγησης (δηλ. περιλαμβάνονται σε Πρόγραμμα Ανάπτυξης ή Κατάλογο Μικρών Έργων εγκεκριμένο από τη ΡΑΕ) κατανέμονται στις S01 και S02, κατ' αναλογία των άμεσα κατανεμημένων παγίων.
2. Οι S03C, S03D, S03E και S10 δεν περιλαμβάνουν πάγια περιουσιακά στοιχεία λόγω του ειδικού σκοπού τους.

Β) Κύκλος Εργασιών Δραστηριότητας

Λογαριασμοί που σχετίζονται με τη δημιουργία εσόδων για την εταιρεία κατανέμονται βάσει της κλείδας επιμερισμού «Κύκλος Εργασιών Δραστηριότητας». Αυτή η κλείδα επιμερισμού αντικατοπτρίζει τον κύκλο εργασιών της δραστηριότητας σε σχέση με τον συνολικό κύκλο εργασιών της εταιρείας (εξαιρουμένων των εσόδων από τις S03C, S03D, S03E και S10). Εφαρμόζεται συγκεκριμένα για την κατανομή λογαριασμών όπως οι απαιτήσεις (π.χ από πελάτες).

Οι S03C, S03D, S03E και S10, λόγω του ότι είναι ειδικού σκοπού, δεν λαμβάνουν έσοδα επιμερισμού (γενικά δεν συμμετέχουν σε καμία κατανομή) και δεν συμμετέχουν στην έμμεση κατανομή. Τα έσοδά τους σχετίζονται στενά με τον σκοπό τους, δηλ. για τις S03C ,S03D και S03E τα έσοδα από τη διάθεση αερίου εξισορρόπησης και αερίου λειτουργίας, συμπεριλαμβανομένης της μεταφοράς αερίου εξισορρόπησης, CO2 και ηλεκτρικής ενέργειας, ενώ για την S10 τα τέλη ασφάλειας εφοδιασμού και οι τόκοι του λογαριασμού ασφάλειας εφοδιασμού. Στο πλαίσιο υπολογισμού αυτής της κλείδας, τα ποσά που συσσωρεύονται στους λογαριασμούς εσόδων αυτών των δραστηριοτήτων δεν θα λαμβάνονται υπόψη.

Γ) Αμοιβές και έξοδα προσωπικού

Λογαριασμοί που σχετίζονται με τις αμοιβές και τα έξοδα του προσωπικού της εταιρείας κατανέμονται βάσει της κλείδας επιμερισμού «Αμοιβές και Έξοδα Προσωπικού». Αυτή η κλείδα επιμερισμού σχετίζεται με το ύψος της μισθοδοσίας της δραστηριότητας ως προς τη συνολική μισθοδοσία της εταιρείας. Εφαρμόζεται για την κατανομή του υπολοίπου λογαριασμών που συνδέονται με την απασχόληση του προσωπικού. Αυτή η κλείδα πρέπει να προσδιορίζεται βάσει των μισθών των υπαλλήλων που πραγματικά απασχολούνται στη δραστηριότητα και όχι βάσει των μισθών των καταγεγραμμένων υπαλλήλων.

Οι δραστηριότητες S03C, S03D, S03E και S10, λόγω του ότι είναι ειδικού σκοπού, λαμβάνουν μόνο τα επιτρεπόμενα έξοδα και δεν συμμετέχουν στις έμμεσες κατανομές.

Δ) Καθαρά αποτελέσματα δραστηριότητας

Λογαριασμοί που σχετίζονται περισσότερο με το καθαρό αποτέλεσμα χρήσης της εταιρείας από ό,τι με τον Κύκλο Εργασιών της μπορούν να κατανέμονται βάσει της κλείδας επιμερισμού «Καθαρά Αποτελέσματα Δραστηριότητας». Χαρακτηριστικό παράδειγμα εφαρμογής αυτής της κλείδας αποτελεί ο φόρος εισοδήματος επί των κερδών στη λήξη χρήσης. Ιδίως σε περίπτωση ζημιογόνας δραστηριότητας, οι κερδοφόρες δραστηριότητες θα επιβαρυνθούν αναλογικά με τον υπόλοιπο φόρο.
Οι S03C, S03D, S03E και S10, λόγω του ότι δεν έχουν κερδοσκοπικό χαρακτήρα, δεν έχουν καμία επίδραση και δεν συμμετέχουν στην έμμεση κατανομή.

Αθήνα, 23/05/2025

Κωνσταντίνος Κοσμαδάκης **Πρόεδρος του ΔΣ**	Παναγιώτης Ταμπούρλος **Μέλος του ΔΣ**	Maria Rita Galli **Ανώτατη Εκτελεστική Διευθύντρια**
Inigo Cristobal **Ανώτατος Οικονομικός Διευθυντής**	Χριστιάνα Μούγιου **Διευθύντρια Λογιστικών και Φορολογικών Θεμάτων**	

Deloitte Ανώνυμη Εταιρία
Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών
Φραγκοκκλησιάς 3α & Γρανικού
151 25 Μαρούσι
Αθήνα, Ελλάδα

Τηλ.: +30 210 6781 100
www.deloitte.gr

Έκθεση Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή

Προς τους Μετόχους της εταιρείας ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΘΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ Α.Ε.

Έκθεση Ελέγχου επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων

Γνώμη

Έχουμε ελέγξει τις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της εταιρείας ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΘΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ Α.Ε. Εταιρεία (η Εταιρεία), οι οποίες αποτελούνται από την κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης της 31ης Δεκεμβρίου 2024, τις καταστάσεις αποτελεσμάτων και λοιπών συνολικών εισοδημάτων, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή, , καθώς και τις σημειώσεις επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων που περιλαμβάνουν ουσιώδεις πληροφορίες λογιστικής πολιτικής.

Κατά τη γνώμη μας, οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, την οικονομική θέση της εταιρείας ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΘΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ Α.Ε.κατά την 31η Δεκεμβρίου 2024, τη χρηματοοικονομική της επίδοση και τις ταμειακές της ροές για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Βάση γνώμης

Διενεργήσαμε τον έλεγχό μας σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου (ΔΠΕ) όπως αυτά έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία. Οι ευθύνες μας, σύμφωνα με τα πρότυπα αυτά περιγράφονται περαιτέρω στην ενότητα της έκθεσής μας "Ευθύνες ελεγκτή για τον έλεγχο των χρηματοοικονομικών καταστάσεων". Είμαστε ανεξάρτητοι από την Εταιρεία, καθ' όλη τη διάρκεια του διορισμού μας, σύμφωνα με τον Κώδικα Δεοντολογίας για Επαγγελματίες Ελεγκτές του Συμβουλίου Διεθνών Προτύπων Δεοντολογίας Ελεγκτών, όπως αυτός έχει ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία και τις απαιτήσεις δεοντολογίας που σχετίζονται με τον έλεγχο των χρηματοοικονομικών καταστάσεων στην Ελλάδα και έχουμε εκπληρώσει τις δεοντολογικές μας υποχρεώσεις σύμφωνα με τις απαιτήσεις της ισχύουσας νομοθεσίας και του προαναφερόμενου Κώδικα Δεοντολογίας. Πιστεύουμε ότι τα ελεγκτικά τεκμήρια που έχουμε αποκτήσει είναι επαρκή και κατάλληλα να παρέχουν βάση για τη γνώμη μας.

Άλλες πληροφορίες

Η διοίκηση είναι υπεύθυνη για τις άλλες πληροφορίες. Οι άλλες πληροφορίες περιλαμβάνονται στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου, για την οποία γίνεται σχετική αναφορά στην "Έκθεση επί άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων", αλλά δεν περιλαμβάνουν τις χρηματοοικονομικές καταστάσεις και την έκθεση ελέγχου επί αυτών.

Η γνώμη μας επί των χρηματοοοικονομικών καταστάσεων δεν καλύπτει τις άλλες πληροφορίες και δεν εκφράζουμε με τη γνώμη αυτή οποιασδήποτε μορφής συμπέρασμα διασφάλισης επί αυτών.

Σε σχέση με τον έλεγχό μας επί των χρηματοοοικονομικών καταστάσεων, η ευθύνη μας είναι να αναγνώσουμε τις άλλες πληροφορίες και με τον τρόπο αυτό, να εξετάσουμε εάν οι άλλες πληροφορίες είναι ουσιωδώς ασυνεπείς με τις χρηματοοικονομικές καταστάσεις ή τις γνώσεις που αποκτήσαμε κατά τον έλεγχο ή αλλιώς φαίνεται να είναι ουσιωδώς εσφαλμένες. Εάν, με βάση τις εργασίες που έχουμε εκτελέσει, καταλήξουμε στο συμπέρασμα ότι υπάρχει ουσιώδες σφάλμα σε αυτές τις άλλες πληροφορίες, είμαστε υποχρεωμένοι να αναφέρουμε το γεγονός αυτό. Δεν έχουμε τίποτα να αναφέρουμε σχετικά με το θέμα αυτό.

Deloitte.

Ευθύνες της διοίκησης επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων

Η διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση των καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, όπως και για εκείνες τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου που η διοίκηση καθορίζει ως απαραίτητες, ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση των χρηματοοικονομικών καταστάσεων απαλλαγμένων από ουσιώδες σφάλμα, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος.

Κατά την κατάρτιση των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, η διοίκηση είναι υπεύθυνη για την αξιολόγηση της ικανότητας της Εταιρείας να συνεχίσει τη δραστηριότητά της, γνωστοποιώντας όπου συντρέχει τέτοια περίπτωση, τα θέματα που σχετίζονται με τη συνεχιζόμενη δραστηριότητα και τη χρήση της λογιστικής αρχής της συνεχιζόμενης δραστηριότητας, εκτός και εάν η διοίκηση είτε προτίθεται να ρευστοποιήσει την Εταιρεία ή να διακόψει τη δραστηριότητά της ή δεν έχει άλλη ρεαλιστική εναλλακτική επιλογή από το να προβεί σ ’αυτές τις ενέργειες.

Ευθύνες ελεγκτή για τον έλεγχο των χρηματοοικονομικών καταστάσεων

Οι στόχοι μας είναι να αποκτήσουμε εύλογη διασφάλιση για το κατά πόσο οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις, στο σύνολο τους, είναι απαλλαγμένες από ουσιώδες σφάλμα, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος και να εκδώσουμε έκθεση ελεγκτή, η οποία περιλαμβάνει τη γνώμη μας. Η εύλογη διασφάλιση συνιστά διασφάλιση υψηλού επιπέδου, αλλά δεν είναι εγγύηση ότι ο έλεγχος που διενεργείται σύμφωνα με τα ΔΠΕ, όπως αυτά έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία, θα εντοπίζει πάντα ένα ουσιώδες σφάλμα, όταν αυτό υπάρχει. Σφάλματα δύναται να προκύψουν από απάτη ή από λάθος και θεωρούνται ουσιώδη όταν, μεμονωμένα ή αθροιστικά, θα μπορούσε εύλογα να αναμένεται ότι θα επηρέαζαν τις χρηματοοικονομικές αποφάσεις των χρηστών, που λαμβάνονται με βάση αυτές τις χρηματοοικονομικές καταστάσεις.

Ως καθήκον του ελέγχου, σύμφωνα με τα ΔΠΕ όπως αυτά έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία, ασκούμε επαγγελματική κρίση και διατηρούμε επαγγελματικό σκεπτικισμό καθ’ όλη τη διάρκεια του ελέγχου. Επίσης:

- Εντοπίζουμε και αξιολογούμε τους κινδύνους ουσιώδους σφάλματος στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος, σχεδιάζοντας και διενεργώντας ελεγκτικές διαδικασίες που ανταποκρίνονται στους κινδύνους αυτούς και αποκτούμε ελεγκτικά τεκμήρια που είναι επαρκή και κατάλληλα για να παρέχουν βάση για τη γνώμη μας. Ο κίνδυνος μη εντοπισμού ουσιώδους σφάλματος που οφείλεται σε απάτη είναι υψηλότερος από αυτόν που οφείλεται σε λάθος, καθώς η απάτη μπορεί να εμπεριέχει συμπαιγνία, πλαστογραφία, εσκεμμένες παραλείψεις, ψευδείς διαβεβαιώσεις ή παράκαμψη των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου.

- Κατανοούμε τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου που σχετίζονται με τον έλεγχο, με σκοπό το σχεδιασμό ελεγκτικών διαδικασιών κατάλληλων για τις περιστάσεις, αλλά όχι με σκοπό τη διατύπωση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου της Εταιρείας και του Ομίλου.

- Αξιολογούμε την καταλληλότητα των λογιστικών αρχών και μεθόδων που χρησιμοποιήθηκαν και το εύλογο των λογιστικών εκτιμήσεων και των σχετικών γνωστοποιήσεων που έγιναν από τη διοίκηση.

- Αποφαινόμαστε για την καταλληλότητα της χρήσης από τη διοίκηση της λογιστικής αρχής της συνεχιζόμενης δραστηριότητας και με βάση τα ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτήθηκαν για το εάν υπάρχει ουσιώδης αβεβαιότητα σχετικά με γεγονότα ή συνθήκες που μπορεί να υποδηλώνουν ουσιώδη αβεβαιότητα ως προς την ικανότητα της Εταιρείας και του Ομίλου να συνεχίσουν τη δραστηριότητά τους. Εάν συμπεράνουμε ότι υφίσταται ουσιώδης αβεβαιότητα, είμαστε υποχρεωμένοι στην έκθεση ελεγκτή να επιστήσουμε την προσοχή στις σχετικές γνωστοποιήσεις των χρηματοοικονομικών καταστάσεων ή εάν αυτές οι γνωστοποιήσεις είναι ανεπαρκείς να διαφοροποιήσουμε τη γνώμη μας. Τα συμπεράσματά μας βασίζονται σε ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτώνται μέχρι την ημερομηνία της έκθεσης ελεγκτή. Ωστόσο, μελλοντικά γεγονότα ή συνθήκες ενδέχεται να έχουν ως αποτέλεσμα η Εταιρεία να παύσει να λειτουργεί ως συνεχιζόμενη δραστηριότητα.

Deloitte.

- Αξιολογούμε τη συνολική παρουσίαση, τη δομή και το περιεχόμενο των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, συμπεριλαμβανομένων των γνωστοποιήσεων, καθώς και το κατά πόσο οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις απεικονίζουν τις υποκείμενες συναλλαγές και τα γεγονότα με τρόπο που επιτυγχάνεται η εύλογη παρουσίαση.

Μεταξύ άλλων θεμάτων, κοινοποιούμε στη διοίκηση, το σχεδιαζόμενο εύρος και το χρονοδιάγραμμα του ελέγχου, καθώς και σημαντικά ευρήματα του ελέγχου, συμπεριλαμβανομένων όποιων σημαντικών ελλείψεων στις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου εντοπίζουμε κατά τη διάρκεια του ελέγχου μας.

Έκθεση επί άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων

1. Έκθεση Διαχείρισης Διοικητικού Συμβουλίου

Λαμβάνοντας υπόψη ότι η διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση της Έκθεσης Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου, κατ' εφαρμογή των απαιτήσεων της παραγράφου 1, περιπτώσεις αα', αβ' και β', του άρθρου 154Γ του Ν.4548/2018, σημειώνουμε ότι:

α) Κατά τη γνώμη μας η Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου έχει καταρτισθεί σύμφωνα με τις ισχύουσες νομικές απαιτήσεις του άρθρου 150 και 153 του Ν. 4548/2018 και το περιεχόμενο αυτής αντιστοιχεί με τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31.12.2024.

β) Με βάση τη γνώση που αποκτήσαμε κατά τον έλεγχό μας, για την εταιρεία ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΘΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ Α.Ε. και το περιβάλλον της, δεν έχουμε εντοπίσει ουσιώδεις ανακρίβειες στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου.

2. Λογιστικά διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις

Η Διοίκηση είναι υπεύθυνη για την κατάρτιση των λογιστικά διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας σύμφωνα με τις ρυθμίσεις των διατάξεων του άρθρου 141 του Ν. 4001/2011, την υπ' αριθμό 332/2016 απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας και την 5η αναθεώρηση του κανονισμού τιμολόγησης εγκεκριμένη από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (Απόφαση 1434/2020), και για εκείνες τις εσωτερικές δικλίδες που η Διοίκηση καθορίζει ως απαραίτητες, ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση της λογιστικά διαχωρισμένης κατάστασης οικονομικής θέσης της 31 Δεκεμβρίου 2024 και της λογιστικά διαχωρισμένης κατάστασης συνολικών εσόδων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου 2024 έως και την 31 Δεκεμβρίου 2024 της Εταιρείας, ανά δραστηριότητα, απαλλαγμένων από ουσιώδες σφάλμα, οφειλόμενου είτε σε απάτη είτε σε λάθος. Η μεθοδολογία κατάρτισης των λογιστικά διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας περιγράφεται στη σημείωση 28 των οικονομικών καταστάσεων της.

Κατά τη γνώμη μας οι λογιστικά διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024, όπως παρουσιάζονται στο παράρτημα των οικονομικών καταστάσεων, έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 141 του Ν. 4001/2011, την υπ' αριθμό 332/2016 απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας και την 5η αναθεώρηση του κανονισμού τιμολόγησης εγκεκριμένη από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (Απόφαση 1434/2020).

Θεσσαλονίκη, 20 Ιουνίου 2025

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Ζήσης Δ. Κομπολίτης
Αρ. Μ. ΣΟΕΛ 35601
Deloitte Ανώνυμη Εταιρία Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών
Φραγκοκκλησιάς 3α & Γρανικού, 151 25 Μαρούσι
Αρ. Μ. ΣΟΕΛ: Ε 120

This document has been prepared by Deloitte Certified Public Accountants Societe Anonyme.
Deloitte Certified Public Accountants Societe Anonyme, a Greek company, registered in Greece with registered number 000122360 1000 and its registered office at Marousi, Attica, 3a Fragkokklisias & Granikou str., 151 25, is one of the companies of the Deloitte Central Mediterranean S.r.l. ("DCM") geography. DCM, a company limited by guarantee registered in Italy with registered number 09599600963 and its registered office at Via Santa Sofia no.28, 20122, Milan, Italy is one of the Deloitte NSE LLP geographies. Deloitte NSE LLP is a UK limited liability partnership and member firm of of Deloitte Touche Tohmatsu Limited, a UK private company limited by guarantee.
DTTL and each DTTL member firm and related entity is liable only for its own acts and omissions, and not those of any of each other. DTTL does not provide services to clients. Please see http://www.deloitte.com/to learn more.
© 2025 For more information contact Deloitte Central Mediterranean.

ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
ΤΗΣ ΑΝΩΝΥΜΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΟΝΟΜΑΣΙΑ

“ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΘΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ Α.Ε.”

επί των Ετήσιων Οικονομικών Καταστάσεων
του έτους 01.01.2024 - 31.12.2024

23 Μαΐου 2025

Προς την Ετήσια Γενική Συνέλευση των Μετόχων

(ή Συνέλευση Μετόχων)

Αγαπητοί Μέτοχοι, έχουμε την τιμή να σας υποβάλουμε την Ετήσια Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου σύμφωνα με το καταστατικό και το άρθρο 150 του Ν. 4548/2018 καθώς και τις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας για το έτος που έληξε στις 31.12.2024, προκειμένου να σας ενημερώσουμε για την οικονομική πορεία της Εταιρείας και να ζητήσουμε την έγκρισή σας.

Περιεχόμενα

σελίδα

Μήνυμα προς τους μετόχους

1. Προφίλ του ΔΕΣΦΑ....06
   - 1.1 Ποιοι είμαστε και οι Βασικές μας αξίες....06
   - 1.2 Δίκτυο ΔΕΣΦΑ & τερματικός σταθμός ΥΦΑ....09
   - 1.3 Μη ρυθμιζόμενες υπηρεσίες.... 11

2. Η δομή διακυβέρνησης, οι συμμετοχές & η εσωτερική οργάνωση....13
   - 2.1 Οι συμμετοχές μας σε άλλες οντότητες....13
   - 2.2 Εταιρικά όργανα....14
   - 2.3 Διοικητική ομάδα....14
   - 2.4 Σύστημα εσωτερικού ελέγχου, διαχείρισης κινδύνων και ανθεκτικότητας στον κυβερνοχώρο....15

3. Οικονομικές επιδόσεις....17

4. Η στρατηγική μας....22
   - 4.1 Στρατηγικές προτεραιότητες.... 22

5. Λειτουργική και Εμπορική Απόδοση....24
   - 5.1 Η λειτουργική μας απόδοση....24
   - 5.2 Εμπορική επισκόπηση....26
   - 5.3 Εξυπηρέτηση & Ικανοποίηση Πελατών: Αναβαθμίζοντας την Εμπειρία του Πελάτη... 28
   - 5.4 Το δίκτυό μας ανταποκρίνεται στις προκλήσεις της αγοράς....29

6. Η δέσμευσή μας για την ενεργειακή μετάβαση....33
   - 6.1 Πράσινο Υδρογόνο – Έργα ένταξης υδρογόνου....33
   - 6.2 CCS: Συλλογή και Αποθήκευση Άνθρακα....35
   - 6.3 Βιομεθάνιο....37
   - 6.4 Ο Δρόμος προς το Net-Zero & το Ανθρακικό Αποτύπωμα....37

7. Βιωσιμότητα και Στρατηγική Εταιρικής Κοινωνικής Ευθύνης....38

8. Επιχειρηματικό Μοντέλο....40
   - 8.1 Οι άνθρωποί μας....40
   - 8.2 Συνεχής αναβάθμιση του τρόπου λειτουργίας μας....41
   - 8.3 Πλαίσιο Υγείας & Ασφάλειας, Προστασίας, Περιβάλλοντος & Ποιότητας (HSEQ)....44
   - 8.4 Διαχείριση επιχειρηματικού ρίσκου....46

9. Εκτιμήσεις για το 2025....50
   Βασικοί στρατηγικοί πυλώνες....50

10. Γεγονότα μετά την περίοδο αναφοράς....51

Μήνυμα προς τους μετόχους

Αγαπητοί μέτοχοι και συνεργάτες,

Το 2024 ήταν μια χρονιά μεγάλης γεωπολιτικής αστάθειας με σημαντικές επιπτώσεις στις παγκόσμιες ενεργειακές τάσεις και ροές. Οι προεδρικές εκλογές στις Ηνωμένες Πολιτείες έχουν προκαλέσει μια απότομη αναπροσαρμογή των ευρωπαϊκών πολιτικών, με αναθεωρημένη εστίαση στην ασφάλεια –συμπεριλαμβανομένης της ασφάλειας του ενεργειακού εφοδιασμού – και της βιομηχανικής ανταγωνιστικότητας που πρέπει να συνυπάρχουν και να ενσωματωθούν στον στόχο της ενεργειακής μετάβασης. Σε αυτές τις ιδιαίτερα ασταθείς και απρόβλεπτες συνθήκες, το Φυσικό Αέριο έχει ενισχύσει τον ρόλο του ως πυλώνας ενεργειακής σταθερότητας, ασφάλειας αλλά και οικονομικής και περιβαλλοντικής βιωσιμότητας.
Στην εγχώρια αγορά παρατηρήθηκε σημαντική αύξηση της ζήτησης φυσικού αερίου για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, κυρίως λόγω των εξαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας και των περιόδων χαμηλής παραγωγής από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, γεγονός που αντισταθμίστηκε από την επιβράδυνση των ροών λόγω της υψηλότερης ανταγωνιστικότητας του αερίου αγωγών έναντι του ΥΦΑ, με πολλές ακυρώσεις φορτίων στον τερματικό σταθμό της Ρεβυθούσας. Η αυξημένη ανάγκη για ευέλικτη ηλεκτροπαραγωγή από μονάδες φυσικού αερίου έχει οδηγήσει στην εξαγγελία νέων επενδύσεων σε σύγχρονες μονάδες συνδυασμένου κύκλου υψηλής απόδοσης (CCGTs) στην Ελλάδα, γεγονός που επιβεβαιώνει εμφατικά τη σημασία των εν εξελίξει έργων για την ενίσχυση του δικτύου φυσικού αερίου στη Βορειοδυτική και Βορειοανατολική Ελλάδα, τα οποία περιλαμβάνονται στο νέο Δεκαετές Αναπτυξιακό Πρόγραμμα (ΔΑΠ) 2024-2033, προϋπολογισμού περίπου 1,37 δισ. ευρώ, που εγκρίθηκε από τη ΡΑΑΕΥ τον Μάρτιο του 2025.

Αργότερα κατά τη διάρκεια του έτους, η αυξημένη ζήτηση φυσικού αερίου για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας υποστήριξε την επιστροφή των εισαγωγών ΥΦΑ και η έναρξη λειτουργίας του FSRU Αλεξανδρούπολης προκάλεσε την ανάκαμψη των ροών διαμετακόμισης, οι οποίες αναμένουμε ότι θα αυξηθούν περαιτέρω μεσοπρόθεσμα, αρχής γενομένης από το Έτος Φυσικού Αερίου 25/26. Όπως και το 2022, το δίκτυο φυσικού αερίου του ΔΕΣΦΑ ανταποκρίθηκε ομαλά στις μεγάλες διακυμάνσεις της κατεύθυνσης των ροών φυσικού αερίου, χωρίς καμία διακοπή για τους χρήστες.
Δεδομένης της πρωτοφανούς μεταβλητότητας της αγοράς, ο ΔΕΣΦΑ συνεργάστηκε αποτελεσματικά με τη ΡΑΑΕΥ για την αναθεώρηση του μηχανισμού αποζημίωσης του τερματικού σταθμού εισαγωγής LNG στη Ρεβυθούσα, εισάγοντας ένα καθεστώς 100% εκ των υστέρων κοινωνικοποίησης των εσόδων του σταθμού, διασφαλίζοντας έτσι ουσιαστικά τη μακροπρόθεσμη οικονομική βιωσιμότητα της πιο στρατηγικής υποδομής φυσικού αερίου της χώρας.

Ο ΔΕΣΦΑ έχει σημειώσει σημαντικά επιτεύγματα, τόσο ως προς την υλοποίηση μεγάλων έργων για την ενίσχυση των υποδομών φυσικού αερίου στην Ελλάδα – έργα απαραίτητα για τη διασφάλιση της ασφάλειας εφοδιασμού της Ελλάδας και της Νοτιοανατολικής Ευρώπης – όσο και ως προς τις προσπάθειες της εταιρείας για την εφαρμογή καινοτόμων τεχνολογιών φυσικού αερίου, όπως τα ανανεώσιμα αέρια, το υδρογόνο και η δέσμευση και αποθήκευση άνθρακα (CCS), που θα συμβάλουν ουσιαστικά στην ενεργειακή μετάβαση της χώρας. Το 2024 αποτέλεσε έτος-ορόσημο για τις επενδύσεις του ΔΕΣΦΑ, με τις κεφαλαιουχικές δαπάνες να φτάνουν σε ιστορικά υψηλό επίπεδο ύψους 230,8 εκατομμυρίων ευρώ.

Καθοριστικά ορόσημα επιτεύχθηκαν στην υλοποίηση του Δεκαετούς Αναπτυξιακού Προγράμματος (ΔΑΠ), όπως η έναρξη λειτουργίας του σταθμού Μέτρησης και Ρύθμισης Αμφιτρίτη, που συνδέει το FSRU Αλεξανδρούπολης – στο οποίο ο ΔΕΣΦΑ συμμετέχει με ποσοστό 20% και το οποίο τέθηκε σε λειτουργία τον Οκτώβριο του 2024 – με το δίκτυο του ΔΕΣΦΑ, καθώς και η διασύνδεση με τον αγωγό ICGB, ενισχύοντας έτσι τη δυνατότητα εξαγωγών της Ελλάδας σε 5 δισ. κυβικά μέτρα ετησίως.
Ένα ακόμη σημαντικό επίτευγμα αποτελεί η έναρξη λειτουργίας της πρώτης απομακρυσμένης εγκατάστασης LNG στο Άσπρο, καθώς και η σημαντική πρόοδος σε όλα τα εν εξελίξει έργα, όπως ο αγωγός Δυτικής Μακεδονίας και οι σταθμοί συμπίεσης στην Αμπελιά και την Κομοτηνή, τα οποία αναμένεται να τεθούν σε λειτουργία εντός του τρέχοντος έτους.

Για την υποστήριξη της ιδιαίτερα φιλόδοξης ανάπτυξης του δικτύου μέσω επενδύσεων κεφαλαίου, ο ΔΕΣΦΑ προχώρησε επιτυχώς στη σύναψη νέου Ομολογιακού Δανείου ύψους 810 εκατομμυρίων ευρώ με τις τέσσερις συστημικές ελληνικές τράπεζες, με όρους που περιλαμβάνουν διάρκεια 15 ετών και σταθερό επιτόκιο 1%. Ποσό 261 εκατομμυρίων ευρώ από το συνολικό δάνειο εντάσσεται στο πλαίσιο του Μηχανισμού Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας (RRF), γεγονός που επιβεβαιώνει τη μακροπρόθεσμη βιωσιμότητα όλων των νέων επενδύσεων του ΔΕΣΦΑ που είναι έτοιμες για χρήση υδρογόνου, σε πλήρη εναρμόνιση με τη στρατηγική μας για τη μετατροπή του δικτύου σε ένα ολιστικό σύστημα μεταφοράς στην Ελλάδα, εξυπηρετώντας τους στόχους της ΕΕ για απανθρακοποίηση.
Το 2024 εργαστήκαμε εντατικά για την προώθηση

της ανάπτυξης των δύο βασικών Έργων Κοινού Ενδιαφέροντος (PCIs), του αγωγού υδρογόνου μήκους 540 χλμ. που θα συνδέει την Ελλάδα με τη Βουλγαρία και της ολοκληρωμένης λύσης για τη μεταφορά CO_2 στην Ελλάδα – σε συνδυασμό με το έργο αποθήκευσης της Energean στον Πρίνο. Κατά το 2024 εξασφαλίσαμε ευρωπαϊκή χρηματοδότηση στο πλαίσιο του μηχανισμού CEF για τη φάση Μελετών Προκαταρκτικής Μηχανολογικής Σχεδίασης (FEED) του αγωγού υδρογόνου, καθώς και τη σφραγίδα STEP για το έργο ApolloCO2 Hub από το Ταμείο Καινοτομίας. Ο ρόλος του ΔΕΣΦΑ στη μελλοντική μεταφορά υδρογόνου στην Ελλάδα αναγνωρίστηκε πλήρως με την ένταξη της εταιρείας στους ιδρυτικούς φορείς της νεοσύστατης ΕΝΝΟΗ, της ένωσης που ιδρύθηκε στο πλαίσιο του νέου Πακέτου για το Φυσικό Αέριο και το Υδρογόνο της ΕΕ για τη συνεργασία των μελλοντικών Διαχειριστών Δικτύου Υδρογόνου. Θα συνεχίσουμε μέσα στο 2025 την ωρίμανση και προώθηση και των δύο έργων, καθώς και την υποστήριξη της ανάπτυξης του σχετικού νομοθετικού και ρυθμιστικού πλαισίου στην Ελλάδα.

Μέσα σε αυτές τις ιδιαίτερα ασταθείς συνθήκες, τα έσοδα και τα κέρδη του ΔΕΣΦΑ για το 2024 επανήλθαν σε φυσιολογικά επίπεδα, σύμφωνα με τις προβλέψεις του ισχύοντος Κανονισμού Τιμολόγησης, και ενισχύθηκαν από τη σταθερή αύξηση της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης, παρά την ύπαρξη πολλών εξωγενών παραγόντων.
Τέλος, προσθέσαμε ένα ακόμη μη ρυθμιζόμενο συμβόλαιο υπηρεσιών στο χαρτοφυλάκιό μας, πέραν των υπαρχόντων με την KIPIC, τον TAP και τη Nomagas, με την επιτυχημένη ανάθεση σύμβασης από την Gastrade για την παροχή τεχνολογικά προηγμένων υπηρεσιών απομακρυσμένου ελέγχου μέσω του κέντρου ελέγχου στο Πάτημα. Αυτό επιβεβαιώνει τη συνεχώς ενισχυόμενη θέση του ΔΕΣΦΑ ως προτιμώμενου εταίρου στην ανάπτυξη και λειτουργία υποδομών φυσικού αερίου.

Η συνεχής δέσμευσή μας για την Υγεία και την Ασφάλεια των εργαζομένων μας, των εργολάβων, των υπεργολάβων και των τοπικών κοινοτήτων, καθώς και η αφοσίωσή μας στις αρχές του Περιβάλλοντος, της Κοινωνίας και της Διακυβέρνησης (ESG), παραμένει κορυφαία προτεραιότητα. Το 2024, υιοθετήσαμε τους Life Saving Rules, ενισχύοντας περαιτέρω την κουλτούρα ασφαλείας μας και προωθώντας υπεύθυνες περιβαλλοντικές πρακτικές. Την ίδια χρονιά, ο ΔΕΣΦΑ έλαβε με υπερηφάνεια αρκετές σημαντικές διεθνείς διακρίσεις, μεταξύ των οποίων την Περιβαλλοντική Ομάδα της Χρονιάς στα Περιβαλλοντικά Βραβεία 2024 (Ελλάδα), τρεις διακρίσεις στα Βραβεία Υγείας και Ασφάλειας 2024 (Ελλάδα) και το Χρυσό Βραβείο Πετρελαίου και Φυσικού Αερίου στα Βραβεία Αριστείας ASSP GCC HSE 2024 (Κουβέιτ).
Επιπλέον, για τρίτη χρονιά, ο ΔΕΣΦΑ έλαβε την πιστοποίηση OGMP Gold Standard για τις εκπομπές μεθανίου, επιβεβαιώνοντας τον ηγετικό μας ρόλο στη μείωση των εκπομπών και τη διαφανή υποβολή εκθέσεων.
Η κύρια προτεραιότητά μας είναι να συνεχίσουμε με αυτό το σχεδιασμό, εξασφαλίζοντας ένα βιώσιμο επιχειρηματικό περιβάλλον για τα επόμενα χρόνια.



Κωνσταντίνος Κοσμαδάκης
Πρόεδρος Δ.Σ.



Maria Rita Galli
Ανώτατη Εκτελεστική Διευθύντρια

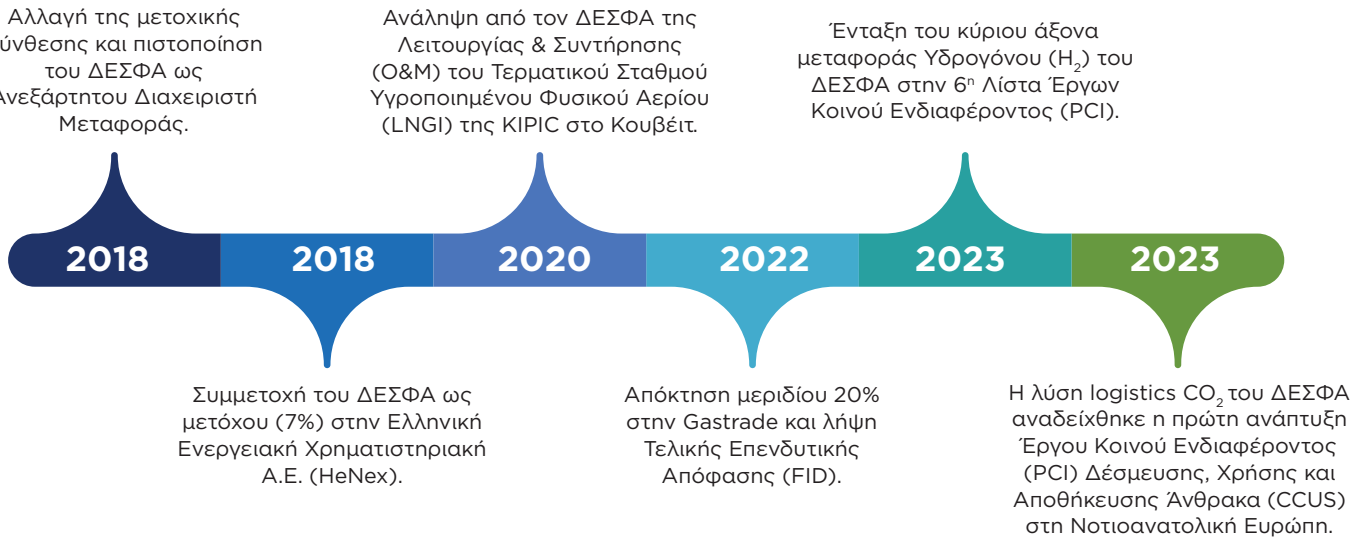
1. 1. Προφίλ ΔΕΣΦΑ

1.1 Ποιοι είμαστε και οι βασικές μας αξίες

Ο ΔΕΣΦΑ μετρά πάνω από 17 χρόνια επιτυχημένης λειτουργίας

- Ιδρύθηκε τον Μάρτιο του 2007, ο ΔΕΣΦΑ κατέχει και διαχειρίζεται το Ελληνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου (ΕΣΦΑ), το οποίο αποτελείται από το Εθνικό Σύστημα Μεταφοράς Φυσικού Αερίου & τον Τερματικό Σταθμό ΥΦΑ στη νησίδα Ρεβυθούσα.
- Ο ΔΕΣΦΑ έχει πιστοποιηθεί ως Διαχειριστής Αδεσμοποίητης Ιδιοκτησίας στο πλαίσιο του 3ου Ενεργειακού Πακέτου της ΕΕ, μετά από την αλλαγή της μετοχικής του δομής.
- Ο ΔΕΣΦΑ λειτουργεί, συντηρεί & αναπτύσσει το Ελληνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου με ασφάλεια, αξιοπιστία και οικονομία αποδοτικό τρόπο, προσφέροντας:

Ρυθμιζόμενες υπηρεσίες πρόσβασης τρίτων σε ένα διαφανή και αμερόληπτο τρόπο.	Μια σειρά από μη ρυθμιζόμενες υπηρεσίες σε εθνικούς & διεθνείς πελάτες



Ο ΔΕΣΦΑ ασκεί την επιχειρηματική του δραστηριότητα ως Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου (ΔΣΜΦΑ) της Ελλάδας, λειτουργώντας και αναπτύσσοντας ένα ευρύ δίκτυο σύγχρονων υποδομών σε όλη τη χώρα με ασφάλεια, αξιοπιστία, διαφάνεια και καινοτομία, ανοίγοντας παράλληλα το δρόμο για ένα καθαρότερο, ενεργειακά ασφαλές μέλλον.

Δεσμευόμαστε να διατηρήσουμε και να ενισχύσουμε σημαντικά τον ρόλο μας ως πυλώνα ενεργειακής σταθερότητας στην Ελλάδα και τη Νοτιοανατολική Ευρώπη. Καθιστώντας την Ελλάδα πύλη για διαφοροποιημένες εισαγωγές ενέργειας σε φυσικό αέριο, αναπτύσσουμε το ελληνικό δίκτυο ανανεώσιμων αερίων (π.χ. υδρογόνο, βιομεθάνιο), ανοίγοντας νέους ενεργειακούς δρόμους, καθώς και την αλυσίδα εφοδιασμού διοξειδίου του άνθρακα, επιτρέποντας την αποτελεσματική αποθήκευση, μεταφορά, υγροποίηση και αποστολή του σε κατάλληλο χώρο.

Ο ΔΕΣΦΑ, με την εκτενή εμπειρία και το άρτια καταρτισμένο εργατικό δυναμικό της, αποτελεί αξιόπιστο συνεργάτη για τα εν εξελίξει διεθνή ενεργειακά έργα.

Ο Διαχειριστής του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΔΕΣΦΑ) Α.Ε. είναι υπεύθυνος για τη λειτουργία, τη διαχείριση, την εκμετάλλευση και την ανάπτυξη του Ελληνικού Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου και των διασυνδέσεών του, με τεχνικά άρτιο και οικονομικά αποδοτικό τρόπο, με σκοπό την καλύτερη εξυπηρέτηση των χρηστών του με ασφάλεια, αξιοπιστία και επάρκεια

Ο ΔΕΣΦΑ, συμβάλλοντας ενεργά στην ασφάλεια και τη διαφοροποίηση του ενεργειακού εφοδιασμού στην ευρύτερη περιοχή, διευκολύνει την ανάπτυξη του ανταγωνισμού στην ελληνική αγορά και επιδιώκει σταθερά τη μείωση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου.



- Υλοποιούμε έργα υψηλής προστιθέμενης αξίας για την αναβάθμιση, την επέκταση και τη διασύνδεση του Ελληνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου.
- Συμβάλλουμε ενεργά στην ενεργειακή μετάβαση της χώρας.



- Παραμένουμε προσηλωμένοι στη διαρκή μείωση του περιβαλλοντικού αποτυπώματος των δραστηριοτήτων μας, επιταχύνοντας τη μετάβαση προς καθαρές μηδενικές εκπομπές.
- Επενδύουμε συστηματικά σε καινοτόμες τεχνικές και λειτουργικές λύσεις, υποστηρίζοντας την ενσωμάτωση πράσινων και ανανεώσιμων αερίων και την τεχνική προσαρμογή του συστήματος μεταφοράς για την υποστήριξη ενεργειακών ροών χαμηλών εκπομπών άνθρακα.



Ενισχύουμε την ανάπτυξη του ανταγωνισμού και την ενσωμάτωση νέων στρατηγικών υποδομών φυσικού αερίου στο σύστημα.
Διασφαλίζουμε την πρόσβαση της ελληνικής και βαλκανικής αγοράς σε νέες ανταγωνιστικές πηγές εφοδιασμού και τη μετατροπή της Ελλάδας σε έναν διεθνή ενεργειακό και εμπορικό κόμβο.



Επιδιώκουμε τη διεύρυνση των υπηρεσιών μας και την υποστήριξη νέων χρήσεων του φυσικού αερίου, σε εθνικό και διεθνές επίπεδο, συμβαδίζοντας με τις απαιτήσεις της ενεργειακής μετάβασης. Παράλληλα, στοχεύουμε στην ενίσχυση του εταιρικού χαρτοφυλακίου μας μέσω συμμετοχών και στρατηγικών συνεργασιών

Όραμα & Αποστολή του ΔΕΣΦΑ






Όραμα

- Το όραμά μας είναι να λειτουργούμε και να αναπτύσσουμε ένα τεχνολογικά προηγμένο δίκτυο, το οποίο μεταφέρει και αποθηκεύει καθαρή, αξιόπιστη και οικονομικά προσιτή αέρια ενέργεια με ασφαλή και βιώσιμο τρόπο.

- Ηγούμαστε της μετάβασης στην ενέργεια του αύριο, επενδύοντας στους ανθρώπους, την καινοτομία και τις υποδομές του μέλλοντος, διευκολύνοντας πιο βιώσιμες ενεργειακές εναλλακτικές και χαράσσοντας τον δρόμο μας προς ένα μέλλον μηδενικών εκπομπών άνθρακα.

- Καλλιεργούμε ένα βιώσιμο επιχειρηματικό μοντέλο με σεβασμό στο περιβάλλον, την κοινωνία και την εταιρική διακυβέρνηση.

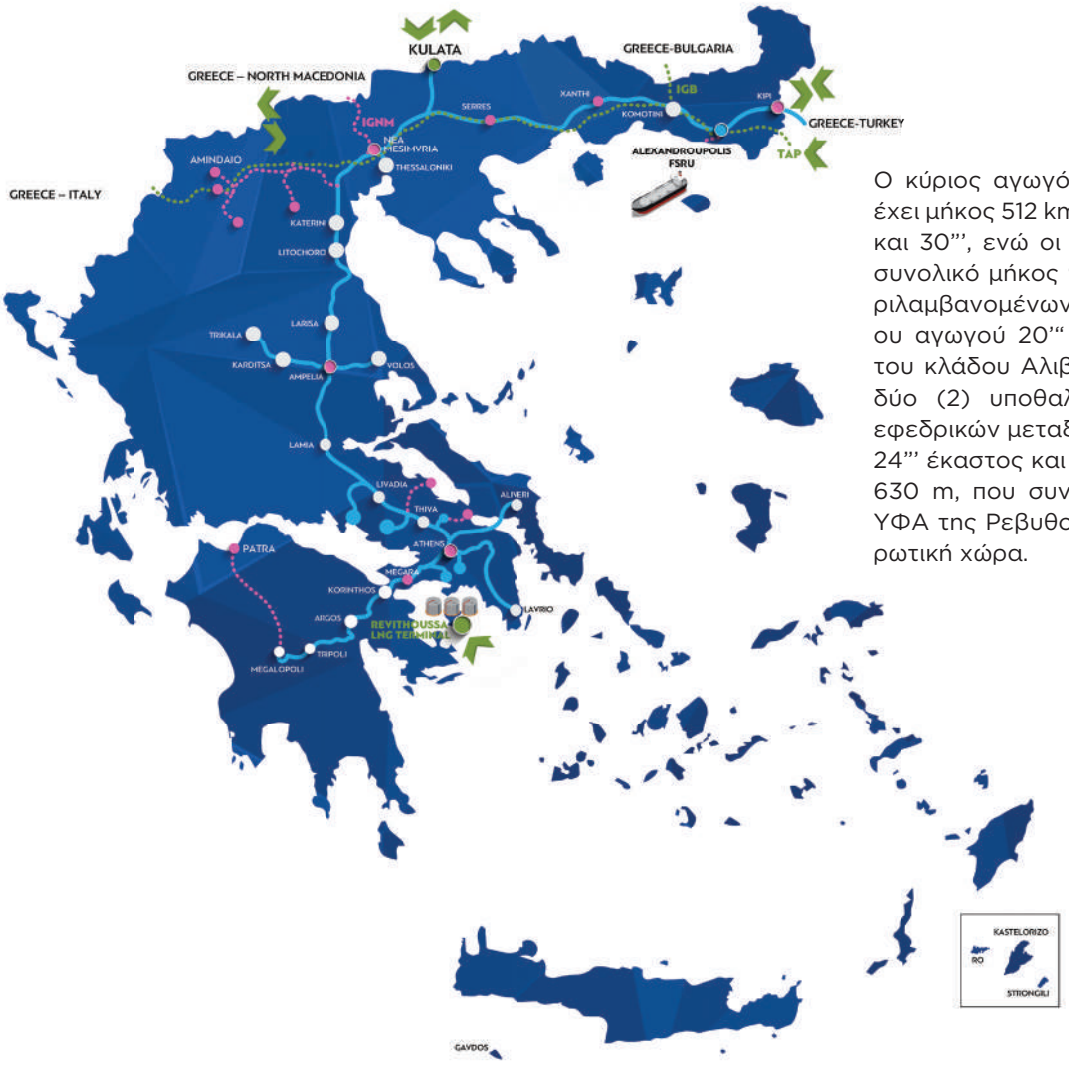
Αποστολή

- Ασκούμε τη δραστηριότητά μας ως ο Διαχειριστής του Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου (ΔΕΣΦΑ) της Ελλάδας και ως ένας αξιόπιστος ενεργειακός εταίρος στη Νοτιοανατολική Ευρώπη και πέραν αυτής, λειτουργώντας και αναπτύσσοντας το Ελληνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου και τις διασυνδέσεις του.
Η αποστολή μας είναι να διασφαλίζουμε την ομαλή λειτουργία του συστήματος ενεργειακής τροφοδοσίας, ενισχύοντας την ανταγωνιστικότητα και την εξωστρέφεια και βελτιώνοντας την ποιότητα της ζωής μας.

Λειτουργούμε με βάση σαφώς προσδιορισμένες αξίες, διασφαλίζοντας ότι όλο το ανθρώπινο δυναμικό του ΔΕΣΦΑ εργάζονται για τους ίδιους στόχους, υποστηρίζουν την αποστολή της Εταιρείας και διαμορφώνουν την εταιρική μας κουλτούρα.



Το Εθνικό Σύστημα Μεταφοράς Φυσικού Αερίου (ΕΣΜΦΑ) αποτελείται από:



Ο κύριος αγωγός φυσικού αερίου έχει μήκος 512 km και διάμετρο 36'' και 30''', ενώ οι κλάδοι του έχουν συνολικό μήκος 954,16 km, συμπεριλαμβανομένων (α) του παράκτιου αγωγού 20'' μήκους 14,20 km του κλάδου Αλιβερίου και (β) των δύο (2) υποθαλάσσιων αγωγών, εφεδρικών μεταξύ τους, διαμέτρου 24''' έκαστος και μήκους 620 m και 630 m, που συνδέουν το Σταθμό ΥΦΑ της Ρεβυθούσας με την ηπειρωτική χώρα.

1,466 km
Αγωγών Υψηλής Πίεσης

1
Συμμετοχή σε FSRU

1
Σταθμός Συμπίεσης

1
Εγκατάσταση Αποθήκευσης και Επαεριοποίησης LNG στη Ρεβυθούσα

4
Κέντρα Λειτουργίας & Συντήρησης

1
Σταθμός φόρτωσης φορτηγών (LNG Truck Loading)

6
Σημεία Διασύνδεσης

49
Σημεία Εξόδου

56
Μετρητικοί και/ή Ρυθμιστικοί Σταθμοί

2
Κέντρα Ελέγχου και Κατανομής Φορτίου

Τερματικός Σταθμός LNG Ρεβυθούσας:
Στρατηγικό Ενεργειακό Πλεονέκτημα για την Ελλάδα

01 Ο Τερματικός Σταθμός LNG Ρεβυθούσας, που βρίσκεται στη νησίδα Ρεβυθούσα στον κόλπο της Πάχης στα Μέγαρα, μόλις 45 χλμ. δυτικά της Αθήνας, αποτελεί κρίσιμη ενεργειακή υποδομή εθνικής σημασίας.

02 Περιλαμβάνεται στους 28 τερματικούς σταθμούς Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου (ΥΦΑ) που λειτουργούν στην ευρύτερη περιοχή της Μεσογείου και της Ευρώπης και είναι ο μοναδικός στην Ελλάδα που διαθέτει τη δυνατότητα παραλαβής, προσωρινής αποθήκευσης, επαναεριοποίησης και διοχέτευσης ΥΦΑ στο Εθνικό Σύστημα Μεταφοράς Φυσικού Αερίου.

03 Με συνολική χωρητικότητα αποθήκευσης 225.000 κυβικών μέτρων ΥΦΑ και δυνατότητα επαναεριοποίησης που ανέρχεται στα 1.250 κυβικά μέτρα/ώρα ως Διατηρούμενος Μέγιστος Ρυθμός Αποστολής, ο Σταθμός ενισχύει καθοριστικά την ασφάλεια εφοδιασμού της χώρας και της ευρύτερης περιοχής της Νοτιοανατολικής Ευρώπης.

04 Ο τερματικός σταθμός της Ρεβυθούσας έχει σχεδιαστεί σύμφωνα με τα αυστηρότερα πρότυπα ασφαλείας τόσο για τους εργαζομένους του όσο και για τους κατοίκους των γύρω περιοχών.

05 Οι χρησιμοποιούμενες τεχνολογίες, διαδικασίες και λειτουργίες ΥΦΑ (φόρτωση, αποθήκευση και αεριοποίηση) είναι φιλικές προς το περιβάλλον και απόλυτα συμβατές με την ελληνική και ευρωπαϊκή νομοθεσία.

06 Ένας Σταθμός Φόρτωσης Φορτηγών (TL) έχει επίσης ενσωματωθεί στον Τερματικό Σταθμό LNG από την έναρξη λειτουργίας του, τον Οκτώβριο του 2022. Αυτός ο σταθμός προσφέρει μια ευέλικτη λύση για τη χερσαία μεταφορά LNG, καλύπτοντας τις ανάγκες βιομηχανικών καταναλωτών, τον ανεφοδιασμό πλοίων (truck-to-ship bunkering), την τροφοδοσία οχημάτων (truck-to-vehicle fueling), καθώς και την παροχή ενέργειας σε απομακρυσμένες ή εκτός δικτύου περιοχές.

Ο Τερματικός Σταθμός Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου (ΥΦΑ) Ρεβυθούσας διαδραματίζει καθοριστικό ρόλο:

- στην καθημερινή λειτουργία του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου.
- στο άνοιγμα της Ελληνικής Αγοράς Φυσικού Αερίου από το 2010.
- στην ασφάλεια εφοδιασμού της ελληνικής αγοράς φυσικού αερίου, όπως αποδείχθηκε σε κρίσεις των ετών 2009, 2012 και 2016-17 και ιδίως στη σημερινή κατάσταση έκτακτης ανάγκης (πόλεμος Ρωσίας – Ουκρανίας).
- στη διαφοροποίηση των πηγών εφοδιασμού σε ολόκληρη την περιοχή της Νοτιοανατολικής Ευρώπης, προμηθεύοντας χώρες που δεν διαθέτουν εναλλακτικές πηγές εφοδιασμού.



Στρατηγική | Κάλυψη Αιχμής Ζήτησης | Ασφάλεια Εφοδιασμού

1.3 Μη ρυθμιζόμενες υπηρεσίες

Τα τελευταία χρόνια, τα έσοδα από μη ρυθμιζόμενες υπηρεσίες παρουσιάζουν σταθερή αύξηση, με αξιοσημείωτη άνοδο 10% το 2024 (σε σύγκριση με το 2023).

Οι προσφερόμενες υπηρεσίες μας περιλαμβάνουν:



Λειτουργία & Συντήρηση

- Λειτουργία και Συντήρηση δικτύων μέσης και χαμηλής πίεσης.
- Λειτουργία και Συντήρηση εγκαταστάσεων LNG & CNG.
- Υπηρεσίες αντιδιαβρωτικής (καθοδικής) και αντικεραυνικής προστασίας.



Μηχανική

- Διαχείριση και έλεγχος έργων.
- Εξειδικευμένη Βασική & Αναλυτική Μηχανική (π.χ. για υποδομές τερματικών ΥΦΑ) και βελτιστοποίηση της απόδοσης.
- Παροχή στοχευμένης υποστήριξης σε EPC.
- Παροχή συμβουλευτικών υπηρεσιών και υποστήριξης για τη διασφάλιση της συμμόρφωσης με τις συμβατικές προδιαγραφές.



Συμβουλευτική & Εκπαίδευση

(με αξιοποίηση των δυνατοτήτων του Τεχνικού Εκπαιδευτικού και Ερευνητικού μας Κέντρο)

- Συμβουλευτικές υπηρεσίες σε:
  Ενεργειακή Μετάβαση:
  - Δέσμευση και Αποθήκευση Άνθρακα, Προετοιμασία για Υδρογόνο, Ρυθμιστικό Πλαίσιο
  - Αναφορά εκπομπών με βάση μετρήσεις σύμφωνα με το OGMP
- Εκπαιδεύσεις – Σχεδιασμός & Πραγματοποίηση

Στα τρέχοντα Κύρια Έργα Μη Ρυθμιζόμενων Υπηρεσιών (ΜΡΥ) του ΔΕΣΦΑ περιλαμβάνονται:

Λειτουργία και συντήρηση του τερματικού σταθμού ΥΦΑ στο Αλ Ζουρ του Κουβέιτ.

Ο ΔΕΣΦΑ δραστηριοποιείται στο Κουβέιτ από το 2020, όταν του ανατέθηκε η λειτουργία και συντήρηση (O&M) του τερματικού σταθμού Al-Zour LNGI, από την Kuwait Integrated Petroleum Industries Company (KIPIC).

Ορόσημα & Επιτεύγματα

Μάρτιος 2024

Ο ΔΕΣΦΑ τιμήθηκε με το"6th KIPIC HSSE CEO Award"

Ιούλιος 2024

Καταγράψαμε ένα αξιοσημείωτο επίτευγμα με τη **συμπλήρωση 1.000.000 εργατοωρών χωρίς καταγεγραμμένο ατύχημα με απώλεια χρόνου εργασίας.**

Νοέμβριος 2024

- Ολοκληρώθηκε με ασφάλεια και επιτυχία **η εκφόρτωση του 300ού φορτίου.**
- Λάβαμε το **Χρυσό Βραβείο για την Αριστεία στην Υγεία, Ασφάλεια και Περιβάλλον (HSE) στην κατηγορία Oil & Gas από την American Society of Safety Professionals (ASSP)**, Kuwait Chapter, στο πλαίσιο των ASSP GCC HSE Excellence Awards 2024.

Από τον Μάιο του 2024, ο ΔΕΣΦΑ έχει εισέλθει στο 3ο Έτος Λειτουργίας και Συντήρησης (O&M), με την ομάδα του να ξεπερνά τους 160 εργαζομένους. Το έτος ολοκληρώθηκε με εξαιρετικά αποτελέσματα, πετυχαίνοντας άριστη επίδοση 100% στους Δείκτες Απόδοσης (KPI) του τελευταίου τριμήνου, ενώ τα προηγούμενα τρίμηνα κατέγραψαν επίσης υψηλές επιδόσεις, κυμαινόμενες από 92% έως 100%. Άλλα σημαντικά ορόσημα περιλάμβαναν το Χρυσό Βραβείο για Αριστεία στην Ασφάλεια, Υγεία, Περιβάλλον και Ποιότητα (HSE) στην κατηγορία Πετρέλαιο & Αέριο και την επιτυχή ολοκλήρωση της λειτουργίας του 300ου πλοίου τον Νοέμβριο.

Επιχειρησιακή αριστεία



	2024	Από την αρχή	
Πλοία	95	307	
Εισαγωγές LNG	14,214,634	45,600,836	M3
Έγχυση αερίου στο δίκτυο	330,068	1,029,606	MMBTU

Σύμβαση Συντήρησης για τον TAP

Ο ΔΕΣΦΑ συντηρεί από το 2018 τον χερσαίο αγωγό υψηλής πίεσης του TAP (Trans Adriatic Pipeline) μήκους 550 χιλιομέτρων, ο οποίος διασχίζει τη Βόρεια Ελλάδα. Συνεχίζουμε να παρέχουμε υπηρεσίες υψηλής ποιότητας στο πλαίσιο της συμφωνίας συντήρησης για τον TAP που περιλαμβάνει υπηρεσίες συντήρησης, υπηρεσίες αντιμετώπισης συναγερμών, διαχείριση αποθηκών και υλικών, υπηρεσίες εγκαταστάσεων κέντρου O&M και άλλες πρόσθετες υπηρεσίες.

Κατά το 5ο Έτος Λειτουργίας του (2024), ο ΔΕΣΦΑ πέτυχε πλήρη συμμόρφωση με όλους τους Δείκτες Απόδοσης Συντήρησης (KPIs), αποδεικνύοντας την αφοσίωσή του στην επιχειρησιακή αριστεία και τιμήθηκε με βραβείο HSE για εξαιρετικές παρεμβάσεις ασφάλειας - αναδεικνύοντας τη διαρκή δέσμευση της εταιρείας σε υψηλά πρότυπα απόδοσης, αξιοπιστίας και ασφάλειας.



550 Km | **24 σημεία** | **1 Σταθμός Συμπίεσης**

Διαχείριση σύμβασης και επίβλεψη της κατασκευής του διασυνδετήριου αγωγού φυσικού αερίου Ελλάδας-Βόρειας Μακεδονίας (IGNM) στο τμήμα της Βόρειας Μακεδονίας.

Ο ΔΕΣΦΑ παρέχει μηχανολογικές υπηρεσίες για την κατασκευή του τμήματος της Βόρειας Μακεδονίας του διασυνδετήριου αγωγού φυσικού αερίου Ελλάδας-Βόρειας Μακεδονίας (IGNM), ενός αγωγού φυσικού αερίου υψηλής πίεσης (68 χλμ. 28"), ο οποίος θα αποτελέσει μέρος του διασυνδετήριου αγωγού φυσικού αερίου μήκους 123 χλμ. μεταξύ της Βόρειας Μακεδονίας και της Ελλάδας.
Ο ΔΕΣΦΑ θα ενεργήσει ως Ανάδοχος Εποπτείας FIDIC για την κατασκευή αυτού του έργου στρατηγικής σημασίας και θα παρέχει υπηρεσίες που σχετίζονται με τη διαχείριση της σύμβασης και τη λειτουργία, την τεχνική, διοικητική και νομική επίβλεψη κατά τη διάρκεια του διαγωνισμού της σύμβασης EPC, εξασφαλίζοντας έναν αγωγό πλήρως έτοιμο για τη μεταφορά υδρογόνου σε ποσοστό 100%.

Παροχή εξειδικευμένων υπηρεσιών στην Gastrade

Από το 2024, ο ΔΕΣΦΑ παρέχει Υπηρεσίες Φυσικής Κατανομής Φορτίου (Physical Dispatching Services) στην Gastrade, οι οποίες περιλαμβάνουν μεταξύ άλλων:

- Συντονισμό σε θέματα ελέγχου ροής
- Διαχείριση ροής αερίου
- Παρακολούθηση & εξ αποστάσεως λειτουργία περιουσιακών στοιχείων του Σταθμού Παράκτιας Βαλβίδας
- Διαχείριση περιστατικών Έκτακτης Ανάγκης κ.λπ.

2. Η Δομή Διακυβέρνησης, Συμμετοχές & Εσωτερική Οργάνωση

Στο μετοχικό κεφάλαιο του ΔΕΣΦΑ συμμετέχουν από κοινού το Ελληνικό Δημόσιο, με ποσοστό 34%, και η κοινοπραξία Senfluga SA, με ποσοστό 66%, αποτελούμενη από τις εταιρείες Snam, Enagás, Fluxys και DAMCO.

Πληροφορίες σχετικά με την απόκτηση μετοχών
Κατά τη διάρκεια του έτους 2024 δεν αποκτήθηκαν «ίδιες μετοχές».



2.1 Συμμετοχές ΔΕΣΦΑ σε Άλλες Εταιρείες

Η Εταιρεία συμμετέχει στη μετοχική σύνθεση των εξής εταιρειών:
i) DESFA Solutions Μονοπρόσωπη Α.Ε. με ποσοστό 100%, ii) Gastrade Κατασκευαστική και Τεχνική Φυσικού Αερίου Α.Ε. με ποσοστό 20%, iii) Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε. με ποσοστό 7% και iv) South Stream Greece Natural Gas Pipeline A.E. (ανενεργή εταιρεία) με ποσοστό 50%.

DESFA Solutions

Σύμφωνα με τους στρατηγικούς του στόχους για ενίσχυση της επιχειρησιακής ευελιξίας και διεύρυνση του χαρτοφυλακίου Μη Ρυθμιζόμενων Υπηρεσιών (NRS), ο ΔΕΣΦΑ ίδρυσε τον Δεκέμβριο του 2024 θυγατρική εταιρεία, την DESFA Solutions Α.Ε., της οποίας είναι ο μοναδικός μέτοχος. Η νέα αυτή εταιρεία λειτουργεί ως το βασικό όχημα για την ανάληψη συμβάσεων μη ρυθμιζόμενων υπηρεσιών.
Η σύσταση της DESFA Solutions Α.Ε. ευθυγραμμίζεται με τις κανονιστικές απαιτήσεις και επιτρέπει στην εταιρεία να αξιοποιήσει νέες επιχειρηματικές ευκαιρίες, εκτός του ρυθμιζόμενου πλαισίου. Η θυγατρική λειτουργεί υπό δομή εταιρικής διακυβέρνησης παρόμοιότυπη με αυτή του ΔΕΣΦΑ. Η στρατηγική αυτή κίνηση ενισχύει τη θέση του ΔΕΣΦΑ στο διαρκώς μεταβαλλόμενο ενεργειακό τοπίο, προάγοντας τη βιώσιμη ανάπτυξη και την επιχειρησιακή ευελιξία.

Gastrade

Ο ΔΕΣΦΑ κατέχει ποσοστό 20% στην Gastrade, την πρώτη εταιρεία που δραστηριοποιείται στην Ελλάδα στην οποία χορηγήθηκε άδεια για Ανεξάρτητο Σύστημα Φυσικού Αερίου.

Το έργο FSRU Αλεξανδρούπολης περιλαμβάνει την Πλωτή Μονάδα Αποθήκευσης και Επαναεριοποίησης Φυσικού Αερίου και τη μόνιμη υποδομή που συνδέει την FSRU με το Εθνικό Σύστημα Μεταφοράς Φυσικού Αερίου. Η FSRU βρίσκεται περίπου 17,6 χιλιόμετρα ΝΔ της πόλης της Αλεξανδρούπολης στη ΒΑ Ελλάδα, με χωρητικότητα αποθήκευσης υγροποιημένου φυσικού αερίου 153.500 κυβικών μέτρων και τρεις μονάδες επαναεριοποίησης, καθεμία με δυναμικότητα επαναεριοποίησης 315.000 κυβικών μέτρων (267 εκατ. Κυβικά πόδια LNG ανά ώρα). Η FSRU τέθηκε σε πλήρη λειτουργία τον Οκτώβριο του 2024.

Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας

Ο ΔΕΣΦΑ είναι ένας από τους ιδρυτικούς μετόχους και κατέχει ποσοστό 7% καθώς και μία θέση στο Δ.Σ. του Ελληνικού Χρηματιστηρίου Ενέργειας (ΕΧΕ), που ιδρύθηκε στις 18 Ιουνίου 2018 ως απόσχιση του πρώην Διαχειριστή της Ελληνικής Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας ΛΑΓΗΕ. Το ΕΧΕ Α.Ε. έχει οριστεί από τη Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας & Υδάτων (ΡΑΑΕΥ) ως ορισθείς Διαχειριστής Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας για τη λειτουργία της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας. Από το 2020, κατόπιν έγκρισης της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς, το ΕΧΕ Α.Ε. λειτουργεί τη Χρηματοπιστωτική Αγορά Ενέργειας, ως Διαχειριστής Αγοράς Παραγώγων Ενέργειας και από τον Μάρτιο του ’22, λειτουργεί και το Βάθρο Εμπορίας Φυσικού Αερίου.

Παραρτήματα της Εταιρείας

Η Εταιρεία διατηρεί γραφείο στην οδό Mitropolit Teodosij Gologanov αρ. 7/I-DP 10, Σκόπια – Κέντρο, στη Δημοκρατία της Βόρειας Μακεδονίας, το οποίο έχει συσταθεί για την εκτέλεση της σύμβασής της με τη Nomagas.

2.2 Εταιρική σύσταση

Η σύσταση της Εταιρείας αποτελείται:

Διοικητικό Συμβούλιο (ΔΣ):
- Κωνσταντίνος Κοσμαδάκης: **Πρόεδρος του ΔΣ**
- Peter Robert R. Verhaeghe: **Αντιπρόεδρος**
- Marta Bellagamba: **Μέλος**
- Salvatore Branca: **Μέλος**
- Άννα Μαντάκου: **Μέλος**
- Παναγιώτης Ταμπούρλος: **Μέλος**
- Carlos Ródenas de la Vega: **Μέλος**
- Θεόδωρος Τσακίρης: **Μέλος**
- Ελευθέριος Κρητικός: **Μέλος**
- Matteo Caserotti: **Μέλος**
- Sergio Molisani: **Μέλος**

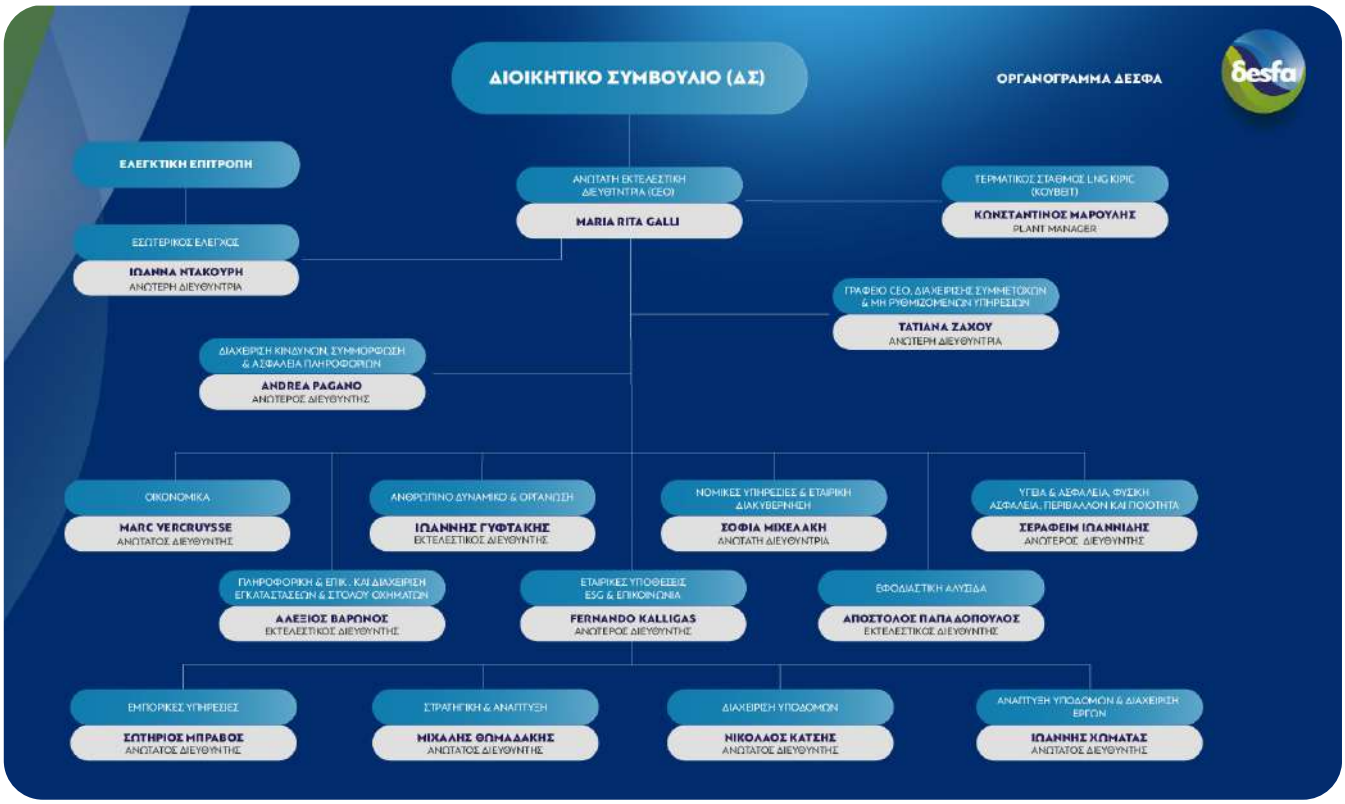
Ελεγκτική Επιτροπή:
- Παναγιώτης Ταμπούρλος, **Πρόεδρος**
- Carlos Ródenas de la Vega, **Μέλος**
- Marta Bellagamba, **Μέλος**
- Ελευθέριος Κρητικός, **Μέλος**

Επιτροπή Διορισμών και Αμοιβών ΔΕΣΦΑ:
- Άννα Μαντάκου, **Πρόεδρος**
- Θεόδωρος Τσακίρης, **Μέλος**
- Πέτερ Ρόμπερτ Ρ. Βερχέγκε, **Μέλος**
- Ματέο Καζερότι, **Μέλος**

Η θητεία του Διοικητικού Συμβουλίου είναι μέχρι την 01/06/2025.

2.3 Διοικητική Ομάδα

Η Διοικητική Ομάδα (κατά την 31.12.2024) είναι υπεύθυνη για την καθημερινή και επιχειρησιακή διαχείριση της Εταιρείας.



[1] Σημειώνεται ότι στις 29/11/2024, ο κ. Peter Robert R. Verhaeghe διορίστηκε Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου και Μέλος της Επιτροπής Υποψηφιοτήτων και Αμοιβών, σε αντικατάσταση του παραιτηθέντος Μέλους Ben De Waele.

2.4 Σύστημα Εσωτερικού Ελέγχου, Διαχείρισης Κινδύνων και Κυβερνοασφάλειας

Ο ΔΕΣΦΑ έχει οικοδομήσει ένα σύστημα εσωτερικού ελέγχου, διαχείρισης κινδύνων και Κυβερνοασφάλειας, το οποίο βασίζεται στην έννοια των «3 γραμμών άμυνας/ελέγχου» (συμπεριλαμβανομένων, ενδεικτικά, παρόχων διαβεβαίωσης όπως η Διεύθυνση Κινδύνων, Συμμόρφωσης και Ασφάλειας Πληροφοριών, η Διεύθυνση Εσωτερικού Ελέγχου, η Διεύθυνση HSSEQ).

Το Σύστημα είναι δομημένο εσωτερικά σε τρία (3) επίπεδα ελέγχου, προκειμένου να διασφαλίζεται ότι οι κίνδυνοι εντοπίζονται, αξιολογούνται, παρακολουθούνται και αντιμετωπίζονται με κατάλληλο τρόπο, όπως απεικονίζεται στο παρακάτω διάγραμμα.



Εσωτερικά Επίπεδα Ελέγχου

Επίπεδο 1

- Αναγνώριση, αξιολόγηση και παρακολούθηση των κινδύνων που είναι εγγενείς στις επιμέρους διαδικασίες/δραστηριότητες του ΔΕΣΦΑ.
- Οι Διευθύνσεις/Τμήματα του ΔΕΣΦΑ που φέρουν την ευθύνη για τους επιμέρους κινδύνους και για την αναγνώριση, τη μέτρηση και τη διαχείρισή τους, καθώς και για την εφαρμογή των απαραίτητων ελέγχων, βρίσκονται σε αυτό το επίπεδο.

Επίπεδο 2

- Η παρακολούθηση των κύριων κινδύνων διασφαλίζει την αποτελεσματική διαχείριση και αντιμετώπισή τους, καθώς και την επάρκεια και λειτουργικότητα των εφαρμοζόμενων ελέγχων
- Υποστήριξη του επιπέδου 1 για τον καθορισμό και την εφαρμογή κατάλληλων συστημάτων διαχείρισης για τους κύριους κινδύνους και τους σχετικούς ελέγχους
- Το επίπεδο αυτό περιλαμβάνει το προσωπικό του ΔΕΣΦΑ που είναι επιφορτισμένο με το συντονισμό και τη διαχείριση των κύριων συστημάτων ελέγχου (συμμόρφωση, HSSEQ, ERM, ασφάλεια πληροφοριών και επιχειρησιακή συνέχεια)

Επίπεδο 3

- Εξασφάλιση ανεξάρτητης και αντικειμενικής αξιολόγησης της λειτουργικής αποτελεσματικότητας και της επάρκειας των επιπέδων 1 και 2, καθώς και της αναγνώρισης και αποτελεσματικής διαχείρισης των κινδύνων που απειλούν τους στρατηγικούς στόχους του ΔΕΣΦΑ.
- Ο εσωτερικός έλεγχος πραγματοποιείται βάσει των διατάξεων του Κώδικα Δεοντολογίας, των Πρότυπων του Ινστιτούτου Εσωτερικών Ελεγκτών, καθώς και του Χάρτη Εσωτερικού Ελέγχου, ο οποίος έχει εγκριθεί από το Διοικητικό Συμβούλιο.

Κατά τη διάρκεια του 2024 τα τμήματα RCIS, HSSEQ και Εσωτερικού Ελέγχου συνέχισαν τη συνεργασία τους με στόχο τον συντονισμό των αντίστοιχων δραστηριοτήτων διασφάλισης, τη συνολική απλούστευση και την αποφυγή επικαλύψεων. Ο συντονισμός των παροχών εσωτερικής διασφάλισης, ο οποίος ξεκίνησε στις αρχές του έτους, αποσκοπούσε στην καλύτερη παρακολούθηση των ελέγχων και των διορθωτικών ενεργειών στις επιχειρησιακές λειτουργίες και στην επίτευξη της μέγιστης δυνατής κάλυψης των σχετικών κινδύνων.
Όσον αφορά τις δραστηριότητες κινδύνου, συμμόρφωσης και κυβερνοασφάλειας, το 2024 αποτέλεσε έτος σημαντικών επιτευγμάτων, όπως απεικονίζεται στο ακόλουθο γράφημα, συμβάλλοντας στην ωριμότητα του συνολικού συστήματος:

Εσωτερικός Έλεγχος, Διαχείριση Κινδύνων & Σύστημα Κυβερνοασφαλείας

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ (ERM)

- Το ERM του ΔΕΣΦΑ λειτουργεί σύμφωνα με τα διεθνή πρότυπα **COSO ERM Framework** και ISO 31000:2018.
- Οι κίνδυνοι εντοπίζονται, αξιολογούνται και εκτιμώνται περιοδικά και η **εξέλιξή τους παρακολουθείται μέσω συγκεκριμένων KRI.**
- Η Επιτροπή Κινδύνων του ΔΕΣΦΑ ορίζει και εγκρίνει **μεθόδους αντιμετώπισης**, με συγκεκριμένες **ενέργειες μετριασμού** που υλοποιούνται από τους Risk Owners και ελέγχονται από το τμήμα ERM.
- Οι στρατηγικές ERM **ευθυγραμμίστηκαν περαιτέρω με τις ασφαλιστικές πολιτικές** ενισχύοντας την κάλυψη κινδύνων, ενώ το μητρώο επιχειρηματικών κινδύνων επικαιροποιήθηκε ώστε να αντικατοπτρίζει την εναρμόνιση με τους **στόχους ESG και τους στρατηγικούς στόχους.**

ΕΠΙΧΕΙΡΗΜΑΤΙΚΗ ΗΘΙΚΗ & ΣΥΜΜΟΡΦΩΣΗ

- Ο ΔΕΣΦΑ εφαρμόζει ένα **risk-based μοντέλο καταπολέμησης της διαφθοράς**, εφαρμόζοντας ένα σύνολο ελέγχων ανά Δραστηριότητα και Διεύθυνση, **πιστοποιημένο σύμφωνα με το πρότυπο Anti-Bribery ISO 37001:2016** το 2023.
- Το 2024 πραγματοποιήθηκε επικαιροποίηση της αξιολόγησης κινδύνου κατά της διαφθοράς, ενίσχυση της συνεχούς παρακολούθησης (με KPIs) και της ανάλυσης δεδομένων (έλεγχος τρίτων μερών) καθώς και **δομημένες εσωτερικές αναθεωρήσεις (**σύμφωνα με το ISO 37001).
- Ενίσχυση της ευαισθητοποίησης του προσωπικού, με την προσθήκη ειδικής **εκπαίδευσης** για νεοεισερχόμενους υπαλλήλους και εισαγωγή νέων μεθόδων παρακολούθησης υλικού στα **ετήσια προγράμματα και τις περιοδικές καμπάνιες ενημέρωσης.**
- Στον τομέα της προστασίας δεδομένων, πραγματοποιήθηκαν DPO έλεγχοι σε Διευθύνσεις υψηλού κινδύνου, η τεκμηρίωση δεδομένων προσωπικού χαρακτήρα μεταφέρθηκε σε **ψηφιακό περιβάλλον** (πλατφόρμα OneTrust) και εφαρμόστηκαν οι αρχές **Privacy by Design** σε μια σειρά επιχειρηματικών διαδικασιών.

ΚΥΒΕΡΝΟΑΣΦΑΛΕΙΑ & ΑΝΘΕΚΤΙΚΟΤΗΤΑ

- **Ο ΔΕΣΦΑ έχει πιστοποιηθεί με ISO 27001 (Ασφάλεια Πληροφοριών) και ISO 22301 (Επιχειρηματική Συνέχεια),** ακολουθώντας μια risk-based προσέγγιση
- Οι σχετικές λειτουργίες περιλαμβάνουν: ενισχυμένο **σύστημα Διαχείρισης Ταυτότητας και Πρόσβασης,** ενημερωμένο **Σχέδιο Ανάκτησης από Καταστροφές, Καμπάνιες Phishing, Δοκιμές Διείσδυσης, εσωτερικούς ελέγχους ISO** και δραστηριότητες **Αναγνώρισης Απειλών.**
- Πραγματοποιήθηκε **Καμπάνια Ευαισθητοποίησης και Εκπαίδευσης στην Κυβερνοασφάλεια** για όλο το προσωπικό του ΔΕΣΦΑ, με ειδικές συνεδρίες για το **προσωπικό IT-OT** και τη **διοίκηση.**
- Υιοθέτηση της **"ασφάλειας από τον σχεδιασμό"** σε όλα τα νέα ψηφιακά συστήματα, στο πλαίσιο της στρατηγικής σύγκλισης OT/IT.
- Ενίσχυση **του Συστήματος Διαχείρισης Επιχειρησιακής Συνέχειας** (συμπεριλαμβανομένης της Αξιολόγησης Κινδύνων, της Ανάλυσης Επιπτώσεων στην Επιχείρηση, των Σχεδίων Συνέχειας Επιχειρησιακής Δραστηριότητας και "table-top" άσκησης).
- Συνεχής **ενημέρωση κανόνων και διαδικασιών** ώστε να ανταποκρίνονται στο εξελισσόμενο τοπίο κυβερνοαπειλών και τις σχετικές ρυθμιστικές απαιτήσεις.

3. Οικονομικές Επιδόσεις

Βασικά Στοιχεία & Ανάλυση



Το Λειτουργικό Κέρδος του ΔΕΣΦΑ για το 2024 μειώθηκε κατά 73 εκατ. ευρώ σε σύγκριση με το 2023:

- Τα έσοδα μειώθηκαν κατά 252 εκατ. ευρώ, κυρίως λόγω των εξής:

  1. Παρά το γεγονός ότι τα πραγματικά Ρυθμιζόμενα Έσοδα του έτους 2024 (εκτός των δημοπρασιών) είναι σύμφωνα με το εγκεκριμένο επίπεδο των Απαιτούμενων Εσόδων του 2024, παρατηρείται σημαντική μείωση σε σχέση με τα Πραγματικά Ρυθμιζόμενα Έσοδα του 2023 πάνω από 76 εκατ. ευρώ, η οποία αποδίδεται στα εξής: χαμηλότερες συνολικές κρατήσεις δυναμικότητας (κυρίως για εξαγωγές), αναθεωρημένα τιμολόγια σε σχέση με το 2023 και μειωμένα ποσά από δημοπρασίες μετά την εξομάλυνση της προμήθειας προς τη Βουλγαρία. Επιπλέον, τα έσοδα του 2024 επηρεάστηκαν από την καθυστέρηση της έναρξης λειτουργίας (COD) του FSRU Αλεξανδρούπολης.

  2. Η εφαρμογή του Σχεδίου Προληπτικών Ενεργειών του 2022 στη Δραστηριότητα Ασφάλειας Εφοδιασμού, το οποίο περιλάμβανε έκτακτά μέτρα για τον χειμώνα του 2022-2023, όπως η υπόγεια αποθήκευση σε γειτονικές χώρες κατά το 2023.

  3. Χαμηλότερα έσοδα από την ανάκτηση λειτουργικών δαπανών LNG λόγω μειωμένων αναγκών το 2024 σε σχέση με το 2023, καθώς και μειωμένα έσοδα από δραστηριότητες Εξισορρόπησης Αερίου, οι οποίες υπόκειντο σε υψηλές τιμές και όγκους το 2023.
  Από την άλλη πλευρά, τα λοιπά έσοδα αυξήθηκαν κατά 6 εκατ. ευρώ το 2024 κυρίως λόγω έκτακτων εσόδων από αποζημιώσεις για ζημιές που σχετίζονται με φυσικές καταστροφές, καθώς και ευνοϊκών δικαστικών αποφάσεων.

- Το Κόστος Πωλήσεων μειώθηκε το 2024 σε σύγκριση με το 2023 λόγω των σημείων 2 και 3 που αναφέρονται παραπάνω στην ενότητα Έσοδα. Η μείωση αυτή αντισταθμίστηκε μερικώς από αυξημένα κόστη (συμπεριλαμβανομένων και μη επαναλαμβανόμενων εξόδων) που σχετίζονται με ανθρώπινο δυναμικό, με δαπάνες στον τομέα της πληροφορικής λόγω αυξημένων αναγκών ψηφιοποίησης, καθώς και με αυξημένο ποσό αποσβέσεων λόγω του διευρυμένου χαρτοφυλακίου περιουσιακών στοιχείων.

- Η συνολική μείωση του λειτουργικού κέρδους είναι η αναμενόμενη και προκύπτει από τα ανωτέρω στοιχεία, εκ των οποίων τα πλεονάζοντα έσοδα από δημοπρασίες έχουν τη μεγαλύτερη βαρύτητα, ενώ τα περισσότερα από τα άλλα στοιχεία (έσοδα και έξοδα πώλησης) έχουν ουδέτερο χαρακτήρα ως προς το κέρδος.

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ		
Τα ποσά αναγράφονται σε χιλ.€	**1/1/2024-31/12/2024**	**1/1/2023-31/12/2023**
Κέρδη	321.076	573.157
Κόστος Πωλήσεων	(198.026)	(371.046)
Μικτό Κέρδος	**123.050**	**202.111**
Λοιπά Έσοδα	25.564	19.728
	148.614	**221.838**
Διοικητικά Έξοδα	(23.062)	(24.087)
Έξοδα Διάθεσης	(1.238)	(1.209)
Λοιπά Έξοδα	(3.226)	(2.740)
Απόσβεση Επιχορηγήσεων Παγίων Στοιχείων	11.158	11.150
Λειτουργικό Κέρδος	**132.247**	**204.953**
Χρηματοοικονομικά Έξοδα – Καθαρά	(3.760)	(3.424)
Κέρδη προ Φόρων	**128.486**	**201.529**
Φόρος Εισοδήματος	(28.418)	(44.742)
Καθαρά Κέρδη Χρήσης	**100.069**	**156.788**
Λοιπά Συνολικά Έσοδα		
Κέρδη/Ζημιές από ταμειακή αντιστάθμιση κινδύνου	(2.856)	(12.291)
Αναλογιστικές (ζημιές)/ κέρδη από συνταξιοδοτικές υποχρεώσεις	(399)	89
Αναβαλλόμενος Φόρος που σχετίζεται με αυτά τα Στοιχεία	716	2.684
Καθαρά Λοιπά Συνολικά (Ζημίες)/Έσοδα	**(2.539)**	**(9.517)**
Συνολικά Συνολικά Έσοδα Χρήσης	**97.529**	**147.270**

Ισολογισμός		
Ποσά σε χιλιάδες €	**31/12/2024**	**31/12/2023**
Περιουσιακά στοιχεία		
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό		
Ενσώματα Πάγια Στοιχεία	1.502.104	1.321.558
Ασώματα Πάγια Στοιχεία	19.872	20.802
Επενδύσεις σε Συνδεδεμένες Επιχειρήσεις	19.798	18.528
Χρηματοοικονομικά Στοιχεία σε Εύλογη Αξία μέσω Αποτελεσμάτων	350	350
Λοιπά Μη Κυκλοφορούντα Στοιχεία Ενεργητικού	59.525	67.325
Χρηματοοικονομικά Στοιχεία σε Αναπόσβεστο Κόστος	11.320	8.320
Στοιχεία σε Εύλογη Αξία μέσω Λοιπών Συνολικών Εσόδων	951	3.464
Σύνολο Μη Κυκλοφορούντος Ενεργητικού	**1.613.920**	**1.440.347**
Κυκλοφορούν Ενεργητικό		
Αποθέματα	22.287	24.109
Απαιτήσεις από Πελάτες και Λοιπές Απαιτήσεις	119.755	144.743
Ταμειακά Διαθέσιμα και Ισοδύναμα	117.977	179.313
Στοιχεία Ταξινομημένα ως Διακρατούμενα προς Πώληση	7.306	0
Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού	**267.325**	**348.165**
Σύνολο Περιουσιακών στοιχείων	**1.881.245**	**1.788.511**

Balance Sheet		
Ποσά σε χιλιάδες €	**31/12/2024**	**31/12/2023**
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ & ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ		
Ίδια Κεφάλαια		
Μετοχικό Κεφάλαιο	491.265	491.265
Αποθεματικά	53.102	50.319
Κέρδη εις νέον	363.852	369.106
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	**908.219**	**910.690**
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις		
Υποχρεώσεις Παροχών Εργαζομένων	3.364	3.287
Δάνεια	467.080	365.809
Υποχρεώσεις από Μισθώσεις	27.354	8.677
Προβλέψεις	1.969	1.918
Επιχορηγήσεις Δημοσίου	208.656	210.245
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	163	155
Υποχρέωση από SWAP Επιτοκίων	6.935	5.943
Αναβαλλόμενες Φορολογικές Υποχρεώσεις	44.175	39.607
Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων	**759.697**	**635.641**
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις		
Υποχρεώσεις προς Προμηθευτές και Λοιπές Υποχρεώσεις	145.849	150.267
Δάνεια	49.056	44.662
Υποχρεώσεις από Μισθώσεις	1.380	1.757
Επιχορηγήσεις Δημοσίου	10.860	11.048
Υποχρεώσεις Φόρου Εισοδήματος	4.030	31.710
Λοιποί Φόροι Πληρωτέοι	2.154	2.735
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων	**213.329**	**242.179**
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ & ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	**1.881.245**	**1.788.511**

Οι βασικές εξελίξεις στον Ισολογισμό περιλαμβάνουν:

1. Αύξηση των ακίνητων περιουσιακών στοιχείων, κυρίως λόγω της ανόδου των Ενσώματων Περιουσιακών Στοιχείων η οποία αποδίδεται στο ιστορικά υψηλό επίπεδο κεφαλαιουχικών δαπανών στο πλαίσιο υλοποίησης του Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης, καθώς και στη χορήγηση πρόσθετου ομολογιακού δανείου μειωμένης εξασφάλισης προς την Gastrade.

2. Μείωση των Βραχυπρόθεσμων Περιουσιακών Στοιχείων, κυρίως λόγω μείωσης των Εμπορικών και Άλλων Απαιτήσεων, οι οποίες σχετίζονται κυρίως με τις χρεώσεις Ασφάλειας Εφοδιασμού ("SOS"), οι οποίες θα ανακτηθούν κατά την περίοδο 2024-2027 μέσω επιπλέον Τέλους (βάσει των αποφάσεων ΡΑΕ 888/22 & Ε-221/23, Ε-81/23). Υπήρξε επίσης μείωση των προκαταβολών προς προμηθευτές, η οποία αντανακλά την πρόοδο του εν εξελίξει επενδυτικού σχεδίου· μείωση των Αποθεμάτων λόγω των χαμηλότερων τιμών Φυσικού Αερίου· και πτώση των Ταμειακών Διαθέσιμων (κυρίως λόγω της ευθυγράμμισης των δαπανών κεφαλαιουχικών δαπανών και των αναλήψεων δανείων).

3. Αύξηση των Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων, λόγω νέων αναλήψεων δανείων που σχετίζονται με το νέο πρόγραμμα ομολόγων 810 εκατ. και την τρέχουσα πιστωτική διευκόλυνση 25 εκατ. της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων (ΕΤΕπ), καθώς και - αυξημένες Υποχρεώσεις από Μισθώσεις μετά την υπογραφή της μακροπρόθεσμης σύμβασης για το κτίριο των κεντρικών γραφείων.

4. Μείωση των Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων, λόγω μείωσης των Εμπορικών Υποχρεώσεων, η οποία αντικατοπτρίζει τις χαμηλότερες εκκρεμείς εγγυήσεις χρημάτων από χρήστες του δικτύου στο τέλος του 2024, καθώς και μείωση των Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων Φόρου Εισοδήματος.

Οι αντίστοιχοι βασικοί χρηματοοικονομικοί δείκτες έχουν ως εξής

Ratios		2024	2023
Gearing Ratio	= (Total debt) / (Total debt + total equity)	36,24%	31,10%
Return on Equity	= (Profit After Tax) / (Total Equity)	11,02%	17,22%
Return on Assets	= (Profit After Tax) / (Total Assets)	5,32%	8,77%
Liquidity ratio	=(Current Assets) / (Current liabilities)	1,25	1,44

4. Η Στρατηγική μας

4.1 Στρατηγικές προτεραιότητες

Ο ΔΕΣΦΑ δραστηριοποιείται στο πλαίσιο τόσο των ελληνικών όσο και των ευρωπαϊκών κανονισμών, προσφέροντας εμπορικές και τεχνικές υπηρεσίες για την αποδοτική λειτουργία και ανάπτυξη της ελληνικής ενεργειακής αγοράς. Το όραμα του ΔΕΣΦΑ παραμένει η ενίσχυση του ρόλου της Ελλάδας ως βασικής ενεργειακής πύλης στην Ανατολική Μεσόγειο και τη Νοτιοανατολική Ευρώπη, προωθώντας παράλληλα τη σταδιακή απανθρακοποίηση της οικονομίας.

Το φυσικό αέριο συνεχίζει να διαδραματίζει σημαντικό ρόλο στη μετάβαση αυτή, προσφέροντας ευελιξία, διαφοροποίηση και σταθερότητα σε ένα ενεργειακό σύστημα με αυξανόμενο ποσοστό ανανεώσιμων πηγών ενέργειας. Αυτό ισχύει τόσο σε εθνικό επίπεδο όσο και σε περιοχές όπου υπάρχει μεγάλη ανάγκη για αντικατάσταση του λιγνίτη από το ενεργειακό μείγμα, όπως η ευρύτερη περιοχή της Νοτιοανατολικής Ευρώπης, παρά το γεγονός ότι με την πάροδο του χρόνου το φυσικό αέριο αναμένεται σταδιακά να συμπληρώσουν ή ακόμη και να αντικαταστήσουν αέρια χαμηλών ή μηδενικών εκπομπών άνθρακα, όπως το βιομεθάνιο και το υδρογόνο. Ο ΔΕΣΦΑ συνεχίζει να στηρίζει τη διαδικασία ενεργειακής μετάβασης μέσω επενδύσεων σε τεχνολογίες Δέσμευσης και Αποθήκευσης Άνθρακα (CCS), αξιοποιώντας την εμπειρία του στην ανάπτυξη και λειτουργία υποδομών φυσικού αερίου, καθώς και την τεχνογνωσία του στον χειρισμό κρυογονικών αερίων σε μεγάλη κλίμακα.

Η εταιρεία αξιοποιεί επίσης την τεχνογνωσία της προσφέροντας μη ρυθμιζόμενες υπηρεσίες σε τρίτους. Μέσα από όλες αυτές τις προσπάθειες, ο ΔΕΣΦΑ διασφαλίζει τη μακροπρόθεσμη οικονομική σταθερότητα της εταιρείας, δίνοντας παράλληλα προτεραιότητα στην αποδοτικότητα κόστους, την υγεία και την ασφάλεια, την ασφάλεια των διαδικασιών, την ακεραιότητα του δικτύου και την αποτελεσματική λειτουργία.

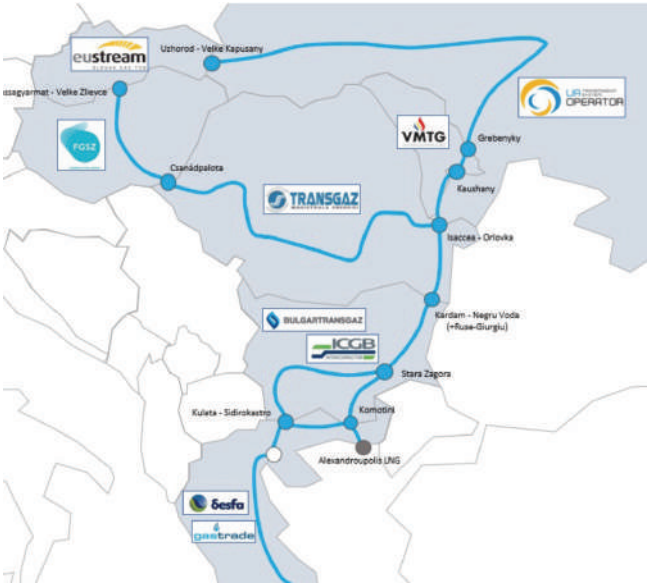
Στην πράξη, η στρατηγική του ΔΕΣΦΑ για το 2024 επικεντρώθηκε στις παρακάτω προτεραιότητες:

- **Ενίσχυση των Δυνατοτήτων και της Βιωσιμότητας του ΕΣΦΑ:** Βασιζόμενος στην υλοποίηση του εγκεκριμένου Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΕΣΦΑ) για την περίοδο 2023-2032, ο ΔΕΣΦΑ προωθεί βασικά έργα για την ενίσχυση του υφιστάμενου δικτύου, την επέκταση της χρήσης φυσικού αερίου σε νέες περιοχές και τη δημιουργία πρόσθετων δυνατοτήτων εισόδου και εξόδου. Στο πλαίσιο του Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης 2024-2033, το οποίο περιλαμβάνει επενδύσεις ύψους περίπου €1,34 δισεκατομμυρίων σε νέα έργα, οι στόχοι είναι να:
  - επεκταθεί και ενισχυθεί το Ελληνικό Δίκτυο Φυσικού Αερίου,
  - ενισχυθεί η ασφάλεια εφοδιασμού και να ενταχθούν νέα σημεία εισόδου,
  - παραδοθεί φυσικό αέριο σε νέες περιοχές,
  - διευκολυνθεί η σταδιακή απεξάρτηση από τον λιγνίτη στην ηλεκτροπαραγωγή και από άλλα ρυπογόνα καύσιμα στη βιομηχανία, καθώς και στις οικιακές και εμπορικές υπηρεσίες,
  - ενισχυθεί ταχέως η δυνατότητα εισαγωγών και εξαγωγών προς γειτονικές χώρες.

Τα παραπάνω συμβάλλουν στην εδραίωση του ρόλου της Ελλάδας ως βασικής πύλης εισόδου φυσικού αερίου και ΥΦΑ (Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου) στη Νοτιοανατολική Ευρώπη, διασφαλίζοντας τη διαφοροποίηση των πηγών εφοδιασμού και την ασφάλεια εφοδιασμού για ολόκληρη την περιοχή.

Μεταξύ των νέων έργων που υποστηρίζουν τους παραπάνω στόχους είναι **ο αγωγός υδρογόνου Αμυνταίου-Κομνηνών και η πιλοτική εγκατάσταση έγχυσης Η2 στο Κέντρο Τεχνικής Εκπαίδευσης στη Ν. Μεσημβρία**, τα οποία προωθούν την πρώιμη εισαγωγή του Υδρογόνου στο ΕΣΦΑ και ανοίγουν το δρόμο για τη μελλοντική μεταφορά ανανεώσιμων αερίων. Επιπλέον, σχεδιάζονται και κατασκευάζονται νέες υποδομές με προδιαγραφές που θα επιτρέπουν τη μεταφορά καθαρού υδρογόνου μέσω των νέων αγωγών στο μέλλον, σύμφωνα με τις στρατηγικές αποανθρακοποίησης της Ελλάδας και της ΕΕ, διασφαλίζοντας παράλληλα τη βιωσιμότητα των υποδομών του ΔΕΣΦΑ.

- **Ενεργός συμμετοχή στον Κάθετο Διάδρομο, μια πρωτοβουλία της οποίας ηγείται ο ΔΕΣΦΑ μαζί με άλλους Διαχειριστές Συστημάτων Μεταφοράς (TSOs) από τη Νότια και Ανατολική Ευρώπη,** με στόχο την αναβάθμιση των συστημάτων μεταφοράς, την αντιμετώπιση των συμφόρησεων και, τελικά, την αύξηση της ροής αερίου προς την Ελλάδα και την περιοχή της Νοτιοανατολικής/Κεντρικής Ευρώπης. Τον Ιούλιο του 2023, οι Διαχειριστές Συστημάτων Φυσικού Αερίου του Κάθετου Διάδρομου (GSOs) – ΔΕΣΦΑ, Gastrade, ICGB, Bulgartransgaz, Transgaz, FGSZ, Eustream, Vestmoldtransgaz και ο Διαχειριστής του Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου της Ουκρανίας (GTSOU) – εκκίνησαν μία διαδικασία αύξησης της χωρητικότητας, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/459.



Κατά τη διάρκεια της μη δεσμευτικής φάσης αυτής της διαδικασίας, οι συμμετέχοντες στην αγορά εξέφρασαν ισχυρό ενδιαφέρον για τη δέσμευση χωρητικότητας κατά μήκος του Κάθετου Διάδρομου από Νότο προς Βορρά, γεγονός που αποτέλεσε τη βάση για τον καθορισμό των προτεινόμενων έργων και των επιπέδων χωρητικότητας που προσφέρθηκαν κατά τη δεσμευτική φάση. Οι Διαχειριστές Συστημάτων ανέπτυξαν τις αντίστοιχες προτάσεις έργων έναν χρόνο νωρίτερα από το σύνηθες χρονοδιάγραμμα του Κανονισμού CAM NC για τη Διαδικασία Αύξησης Χωρητικότητας. Ωστόσο, κατά τη διάρκεια της δεσμευτικής φάσης, η οποία πραγματοποιήθηκε στις αρχές Ιουλίου 2024, οι συμμετέχοντες στην αγορά εμφανίστηκαν διστακτικοί ως προς τη μακροπρόθεσμη δέσμευση χωρητικότητας κατά μήκος του Κάθετου Διάδρομου, λόγω της υψηλής μεταβλητότητας της τοπικής αγοράς. Ως αποτέλεσμα, οι δεσμευτικές αιτήσεις ήταν ανεπαρκείς, αφού δεν πληρούσαν τα απαραίτητα οικονομικά κριτήρια.

Ανεξαρτήτως του αποτελέσματος της διαδικασίας αύξησης χωρητικότητας, ο ΔΕΣΦΑ και άλλοι Διαχειριστές Συστημάτων (GSOs) έχουν λάβει τις Τελικές Επενδυτικές Αποφάσεις (FIDs) για κάποιες από τις απαραίτητες επενδύσεις κατά μήκος του Κάθετου Διάδρομου, αυξάνοντας έτσι τη δυναμικότητα των συστημάτων τους, ειδικά στην κατεύθυνση από Νότο προς Βορρά. Ωστόσο, αυτή η αύξηση από μόνη της δεν είναι επαρκής για να καλύψει το πιθανό κενό εφοδιασμού στην περιοχή. Ως εκ τούτου, τα μέλη του Κάθετου Διάδρομου συνεχίζουν τις προσπάθειές τους για την ανάπτυξη των έργων που απαιτούνται για να εξασφαλίσουν αδιάκοπο εφοδιασμό με φυσικό αέριο στις εθνικές και περιφερειακές αγορές τους, ενώ ταυτόχρονα διευκολύνουν τη ομαλή μετάβαση σε μια εποχή χωρίς άνθρακα.

• **Η δεσμευτική φάση του Market Test για την επέκταση του Ελληνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου ξεκίνησε,** δίνοντας στις ενδιαφερόμενες πλευρές την ευκαιρία να υποβάλουν δεσμευτικές εκφράσεις ενδιαφέροντος για μελλοντικές κρατήσεις χωριτκότητας, συμπεριλαμβανομένων νέων σημείων εφοδιασμού και Σημείων Διασύνδεσης. Η διαδικασία ευθυγραμμίστηκε πλήρως με την πρωτοβουλία του Κάθετου Διάδρομου, επιτρέποντας τη συντονισμένη επέκταση δυναμικότητας στα Βόρεια Σημεία Διασύνδεσης της Ελλάδας με τους γειτονικούς Διαχειριστές Συστημάτων και την ενδεχόμενη ένταξη νέων σημείων εισόδου (π.χ. FSRUs) στο ίδιο πλαίσιο. Ωστόσο, η τρέχουσα μεταβλητότητα της αγοράς και η γεωπολιτική αβεβαιότητα έχουν εμποδίσει την ολοκλήρωση των μακροπρόθεσμων δεσμευτικών συμφωνιών και συνεπώς τη συνέχιση της διαδικασίας σε αυτό το στάδιο.
Παράλληλα, ο ΔΕΣΦΑ, ο TAP και η Snam Rete Gas, εργάζονται αυτή τη στιγμή για την κατάρτιση της πρότασης έργου για τη δεσμευτική φάση του Market Test που σχετίζεται με την επέκταση του αγωγού TAP, στο πλαίσιο του κύκλου αύξησης χωρητικότητας 2023-2025 σύμφωνα με τον κανονισμό CAM MC. Για τον ΔΕΣΦΑ, αυτό περιλαμβάνει μια πιθανή επέκταση χωρητικότητας στο Σημείο Διασύνδεσης της Νέας Μεσημβρίας.

• **Περαιτέρω ανάπτυξη της αγοράς Small-Scale LNG (ssLNG) στην Ελλάδα,** μέσω της (υπό ανάπτυξη) κατασκευής νέας προβλήτας ssLNG στη Ρεβυθούσα για τη φόρτωση μικρών πλοίων. Οι εφαρμογές ssLNG θα επιτρέψουν τη διάθεση φυσικού αερίου σε νέες αγορές, για παράδειγμα στον ναυτιλιακό τομέα και σε χρήστες εκτός δικτύου, συμβάλλοντας έτσι στην απανθρακοποίηση τομέων που αντιμετωπίζουν υψηλή δυσκολία μετάβασης σε καθαρές μορφές ενέργειας.

• **Περαιτέρω επέκταση των ρυθμιζόμενων υπηρεσιών,** μέσω της ανάπτυξης νέων υπηρεσιών και προϊόντων ή της τροποποίησης υφιστάμενων (π.χ. η εικονική υπηρεσία υγροποίησης στον τερματικό σταθμό της Ρεβυθούσας, η δυνατότητα αγοράς αντισταθμιστικού αερίου μέσω της Πλατφόρμας Συναλλαγών Φυσικού Αερίου και η απλοποίηση του προγραμματισμού LNG στη Ρεβυθούσα μέσω δημοπρασιών), δημιουργώντας νέες επιχειρηματικές ευκαιρίες για τους χρήστες του ΕΣΦΑ.

• **Στήριξη της ανάπτυξης της αγοράς υδρογόνου στην Ελλάδα και την ΕΕ,** μέσω της διαμόρφωσης ενός συνεκτικού και ισχυρού Οδικού Χάρτη Υδρογόνου (H2) που θα καθοδηγεί τη μακροπρόθεσμη στρατηγική προς την επίτευξη των στόχων απανθρακοποίησης έως το 2050. Σε αυτό το πλαίσιο περιλαμβάνεται η ολοκλήρωση μη δεσμευτικής Πρόσκλησης Ενδιαφέροντος για την αξιολόγηση της εγχώριας και διεθνούς αγοράς υδρογόνου, σε συνεργασία με τον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς της Βουλγαρίας. Οι προσπάθειες του ΔΕΣΦΑ επικεντρώνονται επίσης στην προώθηση του εθνικού κορμού υδρογόνου και των έργων υδρογόνου της Νοτιοανατολικής Ευρώπης (H2DRIA και SEEHyC), στον εκσυγχρονισμό και την αναβάθμιση του υφιστάμενου δικτύου μεταφοράς ώστε να είναι συμβατό με το υδρογόνο, μέσω της κατασκευής νέων αγωγών κατάλληλων για H2 και του έργου SmartSwitch. Επιπλέον, ο ΔΕΣΦΑ συμμετέχει σε ευρωπαϊκούς οργανισμούς όπως ο ENNOH και διατηρεί ενεργή συνεργασία με αρχές γειτονικών χωρών της ΕΕ, ενισχύοντας τον ρόλο της Ελλάδας ως βασικού προμηθευτή πράσινου υδρογόνου προς την ΕΕ.

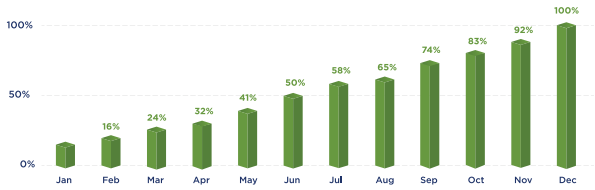
Τον Σεπτέμβριο του 2024, ο ΔΕΣΦΑ, σε συνεργασία με τη BULGARTRANSGAZ, προχώρησε σε **Πρόσκληση Ενδιαφέροντος για Μη Δεσμευτικές Δηλώσεις στο πλαίσιο της αγοράς υδρογόνου στην Ελλάδα και τη Βουλγαρία.** Η πρωτοβουλία είχε ως στόχο τη συλλογή πολύτιμων πληροφοριών από ενδιαφερόμενα μέρη και φορείς της αγοράς, με σκοπό τη διαμόρφωση της μελλοντικής αγοράς υδρογόνου και την ενίσχυση των συνεργειών. Στο πλαίσιο αυτής της πρόσκλησης, 17 εταιρείες υπέβαλαν συνολικά 33 πιθανά έργα στην Ελλάδα. Σύμφωνα με τις προβλέψεις που ελήφθησαν, η παραγωγή υδρογόνου στην Ελλάδα αναμένεται να φτάσει τις 72.084 MWh/ημέρα έως το 2035, ενώ η κατανάλωση θα ανέλθει στις 32.157 MWh/ημέρα, καθιστώντας τη χώρα πιθανό εξαγωγέα. Καθ' όλη τη διαδικασία, ο ΔΕΣΦΑ διατήρησε ενεργό διάλογο με τους εκπροσώπους της αγοράς, ενθαρρύνοντας τη συμμετοχή και συμβάλλοντας στην πληρέστερη αξιολόγηση του δυναμικού της αγοράς υδρογόνου και στις δύο χώρες, μέσω της διοργάνωσης εικονικού εργαστηρίου (Virtual Workshop) και σειράς συναντήσεων με ενδιαφερόμενους φορείς.

• **Ανάπτυξη της αλυσίδας αξίας για την τεχνολογία Δέσμευσης, Χρήσης και Αποθήκευσης Άνθρακα (CC(U)S) στην Ελλάδα,** με τον ΔΕΣΦΑ να διαδραματίζει καθοριστικό ρόλο στο μεσαίο στάδιο της εφοδιαστικής αλυσίδας. Η πρωτοβουλία αυτή προσφέρει σημαντικά περιθώρια για την απανθρακοποίηση της ελληνικής βιομηχανίας, σε ευθυγράμμιση με τους νέους στόχους του ΕΣΕΚ, μέσω της εκκίνησης του έργου APOLLOCO2 (όπως αναλύεται περαιτέρω στην Ενότητα 6.2 παρακάτω). Παράλληλα, ο ΔΕΣΦΑ προχωρά σε όλες τις απαραίτητες ενέργειες για την επιτάχυνση της **ανάπτυξης του τομέα του βιομεθανίου** στην Ελλάδα, παρακολουθώντας στενά τις σχετικές κανονιστικές και αγοραστικές εξελίξεις.

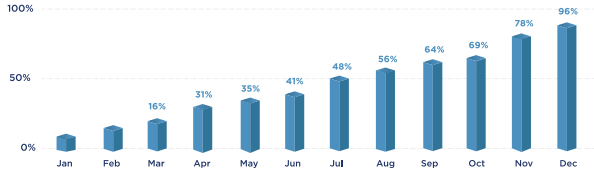
5. Λειτουργική και Εμπορική Απόδοση

5.1 Η λειτουργική μας απόδοση

Η ΔΕΣΦΑ στοχεύει στην παροχή υπηρεσιών υψηλού επιπέδου για τη λειτουργία και τη συντήρηση του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου, διασφαλίζοντας την αδιάκοπη και ομαλή παροχή αερίου στους καταναλωτές, καθώς και την ασφάλεια των ανθρώπων και των εγκαταστάσεων, μέσα από την αυστηρή τήρηση προγράμματος προληπτικής συντήρησης, όπως αποτυπώνεται στα παρακάτω γραφήματα:



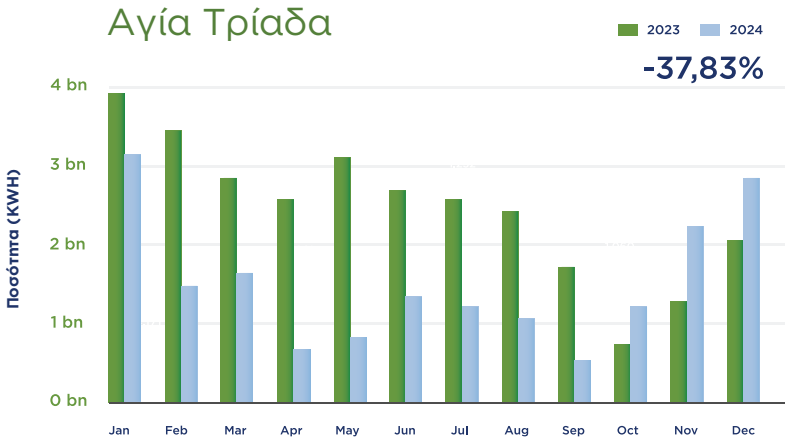
2024 Πρόοδος Προληπτικής Συντήρησης του TRANSNET



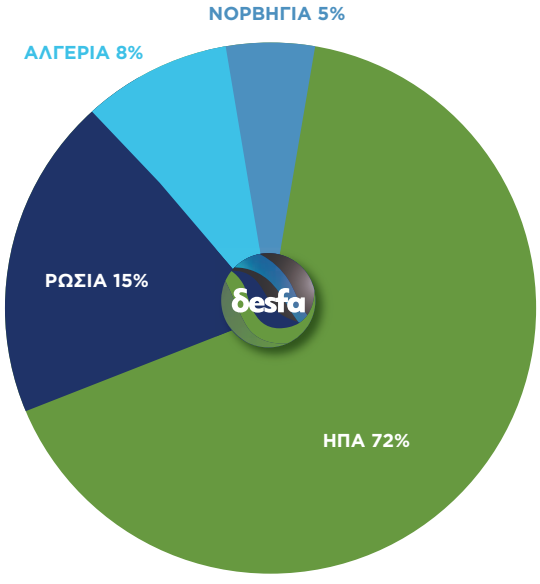
2024 Πρόοδος Προληπτικής Συντήρησης του LNG

Η διαθεσιμότητα επαναεριοποίησης και η ικανότητα παράδοσης του Τερματικού Σταθμού LNG σε όλα τα Σημεία Εισόδου παρέμειναν απρόσκοπτες καθ' όλη τη διάρκεια του 2024, επιτυγχάνοντας 100% απόδοση στους σχετικούς Δείκτες Απόδοσης (KPIs).

Συγκεκριμένα, το 2024 εκφορτώθηκαν 27 φορτία στον Τερματικό Σταθμό της Ρεβυθούσας, σύμφωνα με τα υψηλότερα πρότυπα ασφάλειας και τεχνικής αρτιότητας. Αυτό αντιστοιχεί σε μείωση κατά 34% σε σχέση με τα 41 φορτία που εκφορτώθηκαν το 2023 και σε σχεδόν 38% μείωση των φυσικών παραδόσεων στο Σημείο Εισόδου της Αγίας Τριάδας σε σύγκριση με το 2023, όπως φαίνεται και στο παρακάτω γράφημα:

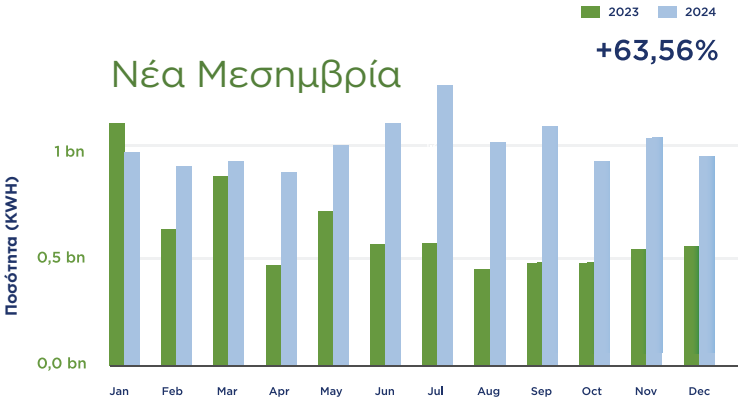


Αυτή η μεταβολή αντανακλά την απόφαση των Χρηστών να διαχειριστούν διαφορετικά τα αποθέματά τους. Το παρακάτω γράφημα αποτυπώνει την κατανομή των φορτίων LNG ανά χώρα προέλευσης για το έτος αναφοράς, αναδεικνύοντας τη διαφοροποίηση των πηγών εφοδιασμού σε συνδυασμό με τις πηγές αερίου μέσω αγωγών:

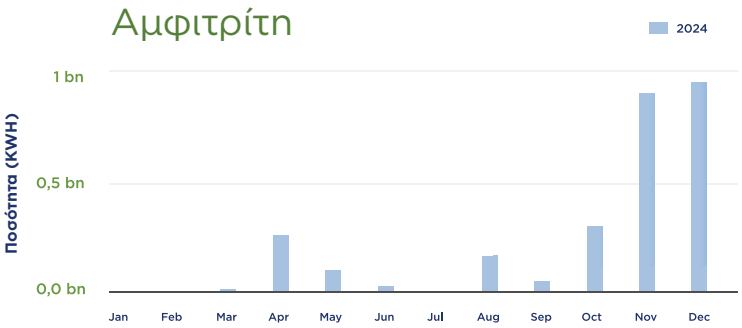


Φορτία LNG ανά προέλευση

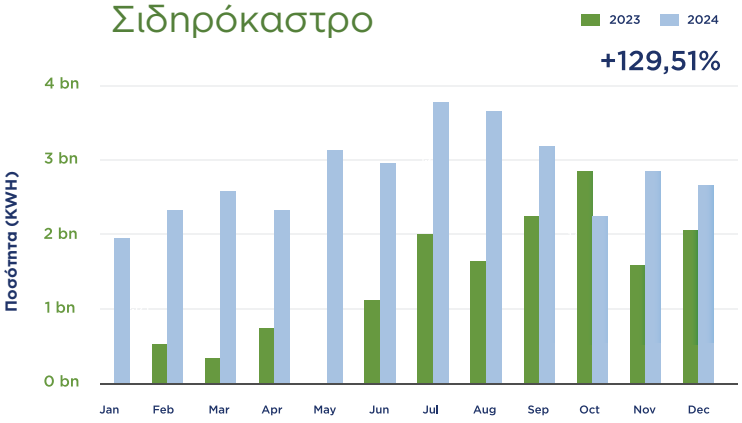
Το Σημείο Εισόδου της Νέας Μεσημβρίας, που συνδέει το ΕΣΦΑ με τον αγωγό TAP, συνεχίζει να διαδραματίζει καθοριστικό ρόλο στην ασφάλεια εφοδιασμού, όπως αποδεικνύεται από τη συνεχή αύξηση των φυσικών παραδόσεων αερίου από τον TAP προς το ΕΣΦΑ:



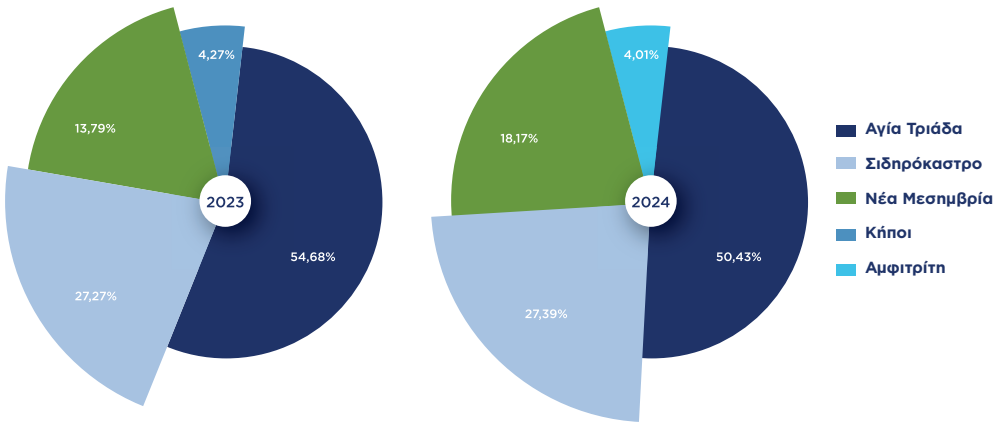
Οι φυσικές παραδόσεις στο Σημείο Εισόδου «Κήποι» έπεσαν και παρέμειναν στο μηδέν καθ' όλη τη διάρκεια του 2024, ενώ το Σημείο Εισόδου Αμφιτρίτης, που συνδέει το ΕΣΦΑ με τον FSRU Αλεξανδρούπολης, ξεκίνησε τη λειτουργία του τον Οκτώβριο του 2024 και παρέδωσε τις ακόλουθες φυσικές ποσότητες:



Το Σιδηρόκαστρο έχει παραδώσει το μεγαλύτερο μερίδιο του συνολικού αερίου, με τις φυσικές παραδόσεις να αυξάνονται κατά 129%:



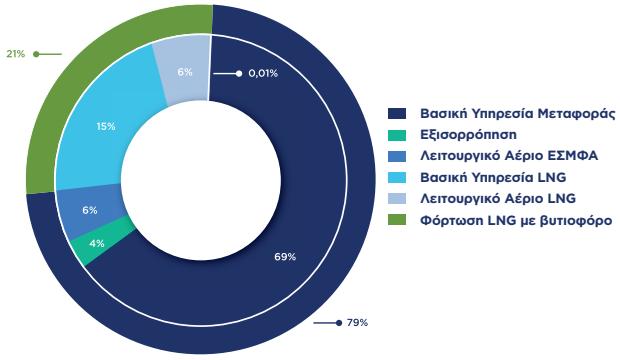
Οι μεταβολές στις φυσικές παραδόσεις ανά Σημείο Εισόδου μεταξύ των δύο ετών συνοψίζονται στο παρακάτω γράφημα:



Φυσικές Παραδόσεις στα Σημεία Εισόδου Δικτύου

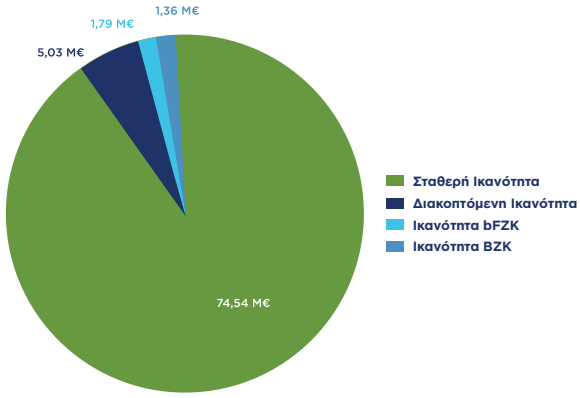
5.2 Εμπορική Επισκόπηση

Βάσει των παραπάνω, τα έσοδα από την παροχή πρόσβασης στο ΕΣΦΑ αντιπροσωπεύουν το 79% των συνολικών ρυθμιζόμενων εσόδων, ενώ το υπόλοιπο 21% προέρχεται από την παροχή πρόσβασης στη μονάδα LNG, συμπεριλαμβανομένων των φορτώσεων LNG σε φορτηγά (καταχωρήθηκαν δηλαδή 325 θέσεις φόρτωσης φορτηγών που απέφεραν έσοδα ύψους 211.000€). Το παρακάτω γράφημα παρουσιάζει τα ενοποιημένα έσοδα για το 2024, κατανεμημένα σε έξι τύπους χρεώσεων, κάνοντας μια επισκόπηση της συνεισφοράς τους στα συνολικά έσοδα



Ρυθμιζόμενα Έσοδα

Το παρακάτω διάγραμμα παρουσιάζει τα έσοδα που προήλθαν από τα Σημεία Εισόδου/Διασύνδεσης του ΕΣΦΑ, κατανεμημένα ανά τύπο κράτησης (σταθερή, διακοπτόμενη, υπό όρους - bFZK και δρομολόγιο - BZK), προσφέροντας μια εικόνα της κατανομής των εσόδων στις διάφορες υπηρεσίες χωρητικότητας[2].



Έσοδα από ips/σημεία εισόδου ανά τύπο κράτησης

Μια επισκόπηση των ποσοτήτων που κατανεμήθηκαν[3] στα Σημεία Εισόδου και Εξόδου του ΕΣΦΑ το 2024 παρουσιάζεται στο παρακάτω γράφημα.



[2] **Ορισμοί:**
Δεσμευμένη Δυναμικότητα (Firm Capacity): Η Δυναμικότητα Μεταφοράς Φυσικού Αερίου που εγγυάται συμβατικά ως μη διακοπτέα ο Διαχειριστής του Συστήματος Μεταφοράς (ΔΣΜ) σύμφωνα με το ισχύον ρυθμιστικό πλαίσιο.
Διακοπτόμενη Δυναμικότητα (Interruptible Capacity): Η Δυναμικότητα Μεταφοράς Φυσικού Αερίου που μπορεί να διακοπεί από τον ΔΣΜ υπό τις προϋποθέσεις που καθορίζονται στο ρυθμιστικό πλαίσιο.
bFZK (Υπό Όρους Δεσμευμένη Ελεύθερα Κατανεμητέα Εισερχόμενη Δυναμικότητα): Η Δυναμικότητα Μεταφοράς Φυσικού Αερίου που προσφέρεται ως δεσμευμένη για να διασφαλιστεί η συμμόρφωση με τους λειτουργικούς τεχνικούς περιορισμούς του ΕΣΦΑ. Η δυναμικότητα αυτή κατανέμεται ελεύθερα και είναι προσβάσιμη μέσω του Εικονικού Σημείου Συναλλαγών (VTP). Ωστόσο, η πρόσβαση στο VTP υπόκειται σε προκαθορισμένες λειτουργικές τεχνικές προϋποθέσεις. Εάν αυτές δεν πληρούνται, η δυναμικότητα ενδέχεται να διακοπεί.
BZK (Περιορισμένη Κατανεμητέα Δυναμικότητα): Η Δυναμικότητα Μεταφοράς Φυσικού Αερίου που προσφέρεται από ένα συγκεκριμένο Σημείο Εισόδου σε ένα προκαθορισμένο Σημείο Εξόδου (Συνδεδεμένα Σημεία). Δεν περιλαμβάνει πρόσβαση στο VTP.

[3] **Σημείωση:** Οι κατανεμημένες ποσότητες αναφέρονται σε εμπορικά δεδομένα που ενδέχεται να διαφέρουν από τις φυσικές ροές για σημεία που χρησιμοποιούνται τόσο για εισαγωγές όσο και για εξαγωγές.

Η εμπορική εικόνα για το 2024 μπορεί, επομένως, να συνοψιστεί ως εξής:

• **Η εγχώρια ζήτηση αυξήθηκε περίπου κατά 30% σε σύγκριση με το 2023,** κυρίως λόγω της αυξημένης κατανάλωσης στον τομέα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και στη βιομηχανία.

• **Οι εξαγωγές προς τη Βουλγαρία σημείωσαν σημαντική μείωση της τάξης του 83%** σε σχέση με το 2023, καθώς η Βουλγαρία προμηθεύτηκε περισσότερο αέριο μέσω αγωγών από την Τουρκία, λόγω ανταγωνιστικότερων τιμών. Ωστόσο, οι εξαγωγές προς τη Βουλγαρία επανήλθαν το δ' τρίμηνο του 2024, μετά την έναρξη εμπορικής λειτουργίας του FSRU Αλεξανδρούπολης.

• **Οι εισαγωγές μέσω αγωγών αυξήθηκαν συνολικά,** λόγω σημαντικής ανόδου των ροών από τη Βουλγαρία.

• **Οι εισαγωγές LNG μειώθηκαν κατά 38% σε σύγκριση με το 2023,** κάτι που αντανακλά τη στροφή προς τις εισαγωγές μέσω αγωγών, λόγω της μεγαλύτερης ανταγωνιστικότητας των τιμών απέναντι στο LNG το 2024. Αξίζει όμως να σημειωθεί ότι το LNG εξακολούθησε να καλύπτει το 26% των συνολικών εισαγωγών για το έτος.

• **Η βάση χρηστών του ΔΕΣΦΑ αυξήθηκε περίπου κατά 12% σε σχέση με το 2023,** με συμμετοχή τόσο από την εγχώρια όσο και από τη διεθνή αγορά. Η αύξηση αυτή κατανέμεται ως εξής: i) Μεταφορά Φυσικού Αερίου (87 χρήστες), ii) Εγκατάσταση LNG (67 χρήστες), iii) Υπηρεσία φόρτωσης φορτηγών (10 χρήστες).

Ο παρακάτω πίνακας συνοψίζει βασικά στοιχεία σχετικά με τις συναλλαγές που πραγματοποιήθηκαν στο **Εικονικό Σημείο Συναλλαγών** (VTP) το 2024, συμπεριλαμβανομένων τόσο των διμερών συναλλαγών (Over-the-Counter - OTC) μεταξύ χρηστών όσο και των ανώνυμων συναλλαγών που εκτελέστηκαν μέσω της Πλατφόρμας Εμπορίας Φυσικού Αερίου.

Δεδομένα Συναλλαγών VTP 2024 [TWh]	
Συνολικός Όγκος Αγοράς (Εισαγωγές στο Εθνικό Σύστημα Μεταφοράς Φυσικού Αερίου - NNGTS)	69,25
OTC (Διμερείς) Συναλλαγές στο VTP	42,75
Συναλλαγές στην Πλατφόρμα Συναλλαγών	5,05
Συνολικές Συναλλαγές VTP	47,8
Δείκτης Ανακύκλωσης (Συναλλαγές VTP / Όγκος Αγοράς)	69%

Δημοπρατηθείσα Δυναμικότητα

Το 2024, δημοπρατήθηκαν τα παρακάτω προϊόντα για δυναμικότητα μεταφοράς φυσικού αερίου:

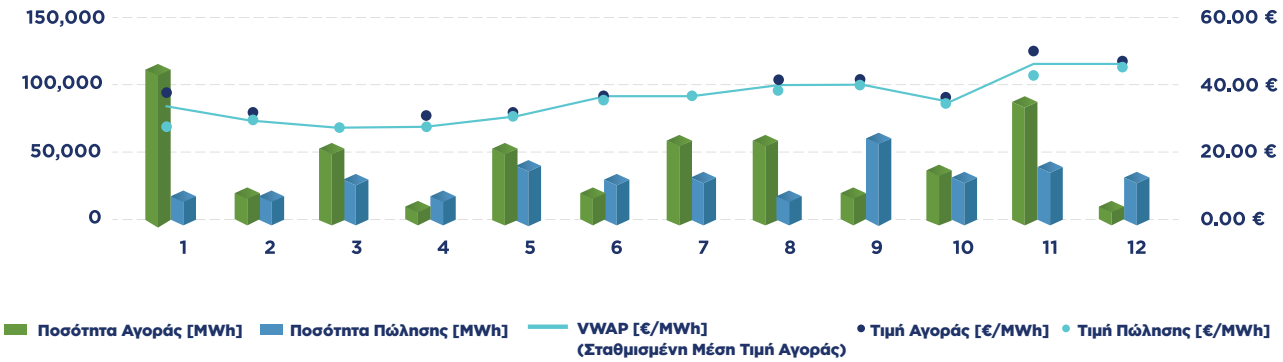
- Σταθερή δυναμικότητα στο Σημείο Διασύνδεσης Kulata / Σιδηρόκαστρο από Βουλγαρία προς Ελλάδα και από Ελλάδα προς Βουλγαρία για τα Έτη Αερίου 2024/2025 έως και 2038/2039
- Σταθερή δυναμικότητα στο Σημείο Διασύνδεσης Νέα Μεσημβρία από TAP προς ΔΕΣΦΑ για τα Έτη Αερίου 2024/2025 έως και 2038/2039.
- Σταθερή δυναμικότητα στο Σημείο Διασύνδεσης Κήποι από Τουρκία προς Ελλάδα, σε ανταγωνισμό με το Σημείο Αμφιτρίτη. Η δυναμικότητα αυτή θα χρησιμοποιείται και θα τιμολογείται από την έναρξη λειτουργίας του Σταθμού Συμπίεσης Κομοτηνής και του Σταθμού Συμπίεσης Αμπελιάς, ανάλογα με το ποιος εκ των δύο θα τεθεί τελευταίος σε λειτουργία.
- Δυναμικότητα τύπου bFZK στο Σημείο Εισόδου Αμφιτρίτη (σημείο σύνδεσης με το FSRU Αλεξανδρούπολης) για το Έτος Αερίου 2024/2025, σε ανταγωνισμό με το Σημείο Κήποι. Η δυναμικότητα αυτή θα αναβαθμιστεί σε σταθερή με την έναρξη λειτουργίας του Σταθμού Συμπίεσης Κομοτηνής και του Σταθμού Συμπίεσης Αμπελιάς, ανάλογα με το ποιος εκ των δύο θα τεθεί τελευταίος σε λειτουργία.
- Δυναμικότητα τύπου BZK από το Σημείο Εισόδου Αμφιτρίτη προς το Σημείο Διασύνδεσης Κομοτηνή (ΔΕΣΦΑ/ICGB) για τα Έτη Αερίου 2024/2025 έως και 2029/2029.
- Δυναμικότητα τύπου BZK από το Σημείο Εισόδου Αμφιτρίτη προς το Σημείο Διασύνδεσης Kulata / Σιδηρόκαστρο για το Έτος Αερίου 2024/2025.

Για τη δυναμικότητα LNG, πραγματοποιήθηκαν δημοπρασίες για τα έτη 2025 – 2039, με τη δυναμικότητα να έχει κλειστεί μέχρι και το 2032.

Δραστηριότητα Εξισορρόπησης από τον ΔΕΣΦΑ στην Πλατφόρμα Συναλλαγών

Το 2024, ο ΔΕΣΦΑ πραγματοποίησε συνολικά 850,5 GWh συναλλαγών στην Πλατφόρμα Συναλλαγών για την εξισορρόπηση του ΕΣΜΦΑ, με συνολική αξία 28,7 εκατομμύρια ευρώ. Το 58% αυτών των συναλλαγών αντιστοιχούσε σε αγορές φυσικού αερίου (για να αντισταθμήσει την ανισορροπία από έλλειμμα των χρηστών), ενώ το υπόλοιπο 42% ήταν πωλήσεις φυσικού αερίου (για να εξισορροπήσει την ανισορροπία λόγω πλεονάσματος των χρηστών). Επιπλέον, επιτεύχθηκε σημαντικό επίπεδο αποδοτικότητας τιμών, καθώς οι αποκλίσεις των συναλλαγών του ΔΕΣΦΑ από τη μέση σταθμισμένη τιμή της αγοράς ήταν κατά μέσο όρο μικρότερες από 2% – πολύ κάτω από το τρέχον περιθώριο προσαρμογής της τιμής (10%). Η ανάλυση των μηνιαίων ποσοτήτων φυσικού αερίου εξισορρόπησης που αγοράστηκαν / πωλήθηκαν από τον ΔΕΣΦΑ, καθώς και της αντίστοιχης μέσης μηνιαίας τιμής αυτών των συναλλαγών, παρουσιάζεται στο παρακάτω διάγραμμα:

2024 Μηνιαίες Ποσότητες Αερίου Εξισορρόπησης VS ΤιμέςΑγοράς/Πώλησης & Σταθμισμένη Μέση Τιμή Αγοράς



5.3 Εξυπηρέτηση & Ικανοποίηση Πελατών: Αναβαθμίζοντας την Εμπειρία του Πελάτη

Στον πυρήνα της στρατηγικής ανάπτυξης και βιωσιμότητας της εταιρείας μας βρίσκεται η δέσμευσή μας για άριστη Εξυπηρέτηση και Ικανοποίηση των Πελατών. Κάθε χρόνο, υλοποιούμε μια σειρά από προληπτικές και άμεσες ενέργειες, με στόχο όχι μόνο να ανταποκρινόμαστε αλλά και να υπερβαίνουμε τις προσδοκίες των πελατών μας. Η προσέγγιση αυτή ενισχύει τη δέσμευση και την πίστη των πελατών μας μακροπρόθεσμα, ενώ διασφαλίζει ότι οι πρακτικές μας ευθυγραμμίζονται με τις αρχές ESG (Περιβάλλον, Κοινωνία, Εταιρική Διακυβέρνηση).
Ακολουθούν οι ενέργειες που πραγματοποιούμε κάθε χρόνο με στόχο την ενίσχυση της ικανοποίησης των πελατών και της παροχής υπηρεσιών, με έμφαση στους εξής τομείς:

- **Έρευνα και Αναφορά Ικανοποίησης Πελατών:** Έχουμε αναπτύξει μια ολοκληρωμένη διαδικασία Μέτρησης Ικανοποίησης Πελατών, με τη χρήση προσαρμοσμένων ερωτηματολογίων, ειδικά σχεδιασμένων για την αποτύπωση του βαθμού ικανοποίησης, την καταγραφή προβληματισμών και τον εντοπισμό πεδίων προς βελτίωση, τόσο για τους Χρήστες όσο και για τους Πελάτες Μη Μεταφορικών και Πρόσθετων Υπηρεσιών ΥΦΑ. Η έρευνα αυτή αποτελεί τη βάση για την Ετήσια Αναφορά Ικανοποίησης Πελατών, η οποία παρέχει μια αναλυτική εικόνα των Δεικτών Απόδοσης (KPIs) που ευθυγραμμίζονται με τους στόχους ESG, εξετάζει τις ανησυχίες των πελατών, προτείνει τρόπους βελτίωσης και αποτυπώνει το ενδιαφέρον που υπάρχει για πιθανές νέες υπηρεσίες. Το 2024, το ποσοστό απόκρισης των πελατών στις έρευνες ικανοποίησης έφτασε το 88%, ενώ το ποσοστό ικανοποίησης των πελατών άγγιξε το 92%.

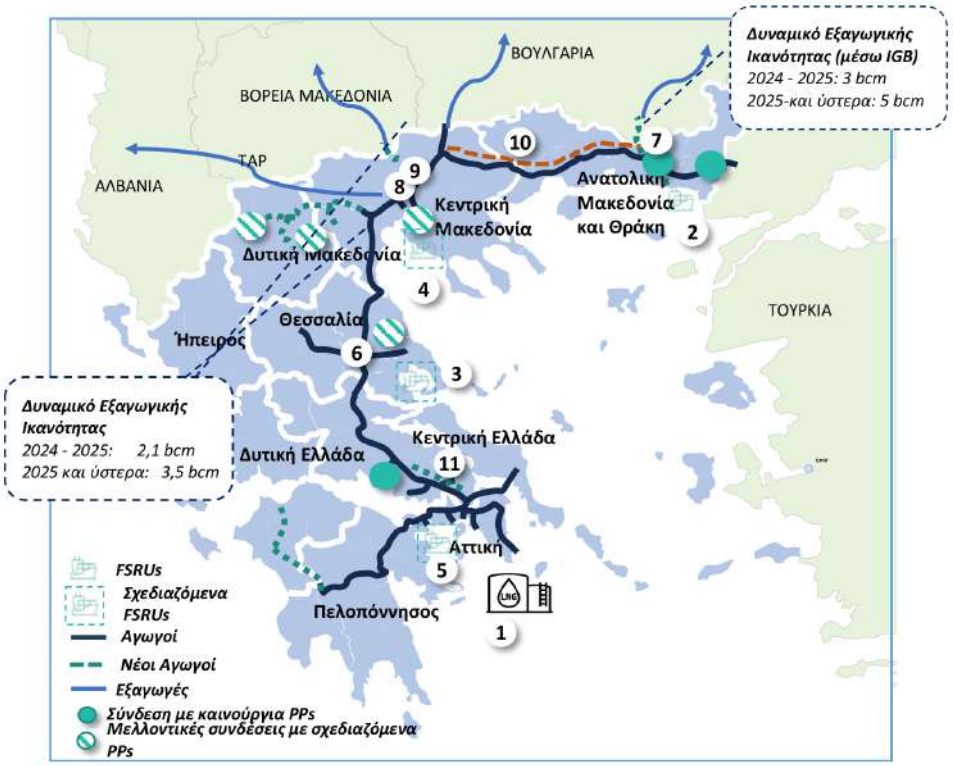
- **Ετήσιες Κατ' Ιδίαν Συναντήσεις με Πελάτες:** Οι εξατομικευμένες αυτές συναντήσεις προσφέρουν μια πολύτιμη ευκαιρία για άμεση επικοινωνία με τους πελάτες μας. Διασφαλίζουν ότι η ατομική ανατροφοδότηση κάθε πελάτη λαμβάνεται υπόψη, ενώ ταυτόχρονα παρέχουν σημαντικές πληροφορίες σχετικά με τους βραχυπρόθεσμους, μεσοπρόθεσμους και μακροπρόθεσμους στόχους και προκλήσεις που αντιμετωπίζουν. Επιπλέον, λειτουργούν ως πλατφόρμα ενημέρωσης για τις τελευταίες εξελίξεις και πρωτοβουλίες της εταιρείας.

Η πρωτοβουλία αυτή ευθυγραμμίζεται με τους Δείκτες Απόδοσης (KPIs) που σχετίζονται με την Επικοινωνία με τους Πελάτες, διασφαλίζοντας σταθερή και αποτελεσματική αλληλεπίδραση. **Το 2024, πραγματοποιήσαμε Κατ' Ιδίαν Συναντήσεις με το 85% των ενεργών χρηστών μας.**

- **Ημέρα Χρηστών και Ενημερωτικές Εκδηλώσεις:** Οι εκδηλώσεις αυτές έχουν σχεδιαστεί ώστε να κρατούν τους πελάτες μας ενήμερους σχετικά με νέα έργα, πρόσφατες εξελίξεις, δοκιμές αγοράς και νέες υπηρεσίες. Περιλαμβάνουν παρουσιάσεις, ενότητες ερωτήσεων και απαντήσεων, καθώς και ευκαιρίες για δικτύωση, προσφέροντας μία πλατφόρμα ενημέρωσης και άμεσης επικοινωνίας των πελατών με την εταιρεία.
  Το 2024, διοργανώσαμε συνολικά πέντε εκδηλώσεις, συμπεριλαμβανομένης της Ετήσιας Ημέρας Χρηστών – δύο υβριδικές, μία δια ζώσης και δύο διαδικτυακές – με θεματολογία που κάλυψε κρίσιμα ζητήματα όπως τη Δοκιμή Αγοράς για την Επέκταση του ΕΣΦΑ, την Πρωτοβουλία του Κάθετου Διαδρόμου, την Πρόσκληση Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος για την Αγορά Υδρογόνου στην Ελλάδα και τη Βουλγαρία, καθώς και ενημερώσεις για νέες υπηρεσίες και εξελίξεις. Οι εκδηλώσεις αυτές κατάφεραν να ενεργοποιήσουν ουσιαστικά τους πελάτες μας, τους Διαχειριστές Συστημάτων Μεταφοράς, καθώς και ένα ευρύ φάσμα κύριων ενδιαφερόμενων φορέων από την Ελλάδα και το εξωτερικό.

5.4 Το δίκτυό μας ανταποκρίνεται στις προκλήσεις της αγοράς

Ο ΔΕΣΦΑ στοχεύει στην εξυπηρέτηση των περιφερειακών αγορών, σε ευθυγράμμιση με τους στόχους του Repower EU και τον ρόλο της Ελλάδας ως πύλη προς τη Νοτιοανατολική Ευρώπη.



Τρέχουσα Κατάσταση (Τέλη 2024- Αρχές 2025)

- **Τερματικοί Σταθμοί ΥΦΑ Ρεβυθούσας & Αλεξανδρούπολης (1,2)**
- Συνολική δυναμικότητα εισαγωγών: **12,3 bcm**
- 2 σημεία διασύνδεσης με την Βουλγαρία: **Εξαγωγική δυνατότητα: 2,1bcm σταθερή δυναμικότητα στο Σιδηρόκαστρο + 3bcm μέγιστη ποσότητα προς τον IGB**
- 2 FSRUs υπό αξιολόγηση [στον Βόλο (3) και στη Θεσσαλονίκη (4)] and Διώρυγα FSRU (5) που βρίσκεται ακόμα στη φάση πριν την τελική επενδυτική απόφαση

Μεσοπρόθεσμα (2027 και ύστερα)

- Διπλασιασμός του κλάδου Υψηλής Πίεσης Καρπερή – Κομοτηνή (10): **παροχή σταθερής δυναμικότητας από VTP προς IGB έως 2 δισ. κυβικά μέτρα** & αύξηση της διαθέσιμης δυναμικότητας από το FSRU Αλεξανδρούπολης προς την ελληνική αγορά αερίου και εξαγωγές δυτικά (TAP, Βόρεια Μακεδονία και Σιδηρόκαστρο).
- Διπλασιασμός του κλάδου Υψηλής Πίεσης Πατήματος – Λιβαδειάς (11): **δυνατότητα σταθερής δυναμικότητας προς το FSRU Διώρυγα, υπό την προϋπόθεση της τελικής επενδυτικής απόφασης (FID) για το FSRU**

Βραχυπρόθεσμα (2025-2026)

Προγραμματισμένη έναρξη εμπορικής λειτουργίας (COD) για τους σταθμούς συμπίεσης Αμπελιά (CS6) και Κομοτηνή (CS7) το τρίτο τρίμηνο του 2025:

- Σταθερή εξαγωγική δυναμικότητα: 3,5 δισ. κυβικά μέτρα (από ΕΣΜΦΑ προς όλα τα σημεία διασύνδεσης - IPs).
- Έως 5 δισ. κυβικά μέτρα προς τον IGB, επομένως **η συνολική εξαγωγική δυναμικότητα από το ΕΣΜΦΑ μπορεί να φτάσει τα 8,5 δισ. κυβικά μέτρα το 2026.**
- Από τις αρχές του 2026, ο ενισχυτικός συμπιεστής της Νέας Μεσημβρίας (8) θα επιτρέψει **φυσικές ροές αερίου έως και 3 δισ. κυβικά μέτρα προς τον TAP (προς Ιταλία, Αλβανία και Βουλγαρία μέσω του ICGB).**
- **Η διασύνδεση Ελλάδας - Βόρειας Μακεδονίας (9) προβλέπεται για το 2026** με αρχική δυναμικότητα περίπου 1 δισ. κυβικά μέτρα.

Τον Σεπτέμβριο του 2024, ο ΔΕΣΦΑ έθεσε σε δημόσια διαβούλευση το Σχέδιο Ανάπτυξης 2024–2033. Μετά από αυτή τη διαδικασία, τον Νοέμβριο του 2024 υπέβαλε την πρότασή του στη ΡΑΑΕΥ. Το νέο προτεινόμενο Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης περιλαμβάνει ήδη εγκεκριμένα στρατηγικά έργα, τα οποία στοχεύουν στην αποσυμφόρηση του ΕΣΦΑ, στην επέκταση του δικτύου και στην ενίσχυση της αγοράς φυσικού αερίου σε περιοχές που δεν διαθέτουν ακόμη σχετική υποδομή.
Επιπλέον, στο σχέδιο παρουσιάζονται νέα έργα με επίκεντρο την ανάπτυξη της αγοράς υδρογόνου στην Ελλάδα. Αξιοσημείωτο είναι ότι όλα τα νέα έργα αγωγών και σταθμών μέτρησης και ρύθμισης πίεσης (M/R) σχεδιάζονται ώστε να είναι 100% κατάλληλα για υδρογόνο, σύμφωνα με την απαίτηση της ΡΑΑΕΥ.
Συγκεκριμένα, ένα από τα σημαντικότερα νέα έργα του Σχεδίου είναι ο αγωγός **Αμύνταιο–Κομνηνά,** προϋπολογισμού €13 εκατ. Το έργο περιλαμβάνει την κατασκευή αγωγού 100% κατάλληλου για μεταφορά υδρογόνου, διαμέτρου 8” και μήκους περίπου 9 χλμ., από το Αμύνταιο έως τα Κομνηνά. Ο αγωγός θα διευκολύνει την έγχυση πράσινου υδρογόνου που παράγεται στο Αμύνταιο προς το Ηλεκτροπαραγωγικό Πάρκο της Δυτικής Μακεδονίας, όπου θα αναμειγνύεται με φυσικό αέριο για την τροφοδοσία μονάδας συμπαραγωγής ηλεκτρισμού και θερμότητας (ΣΗΘ) για τηλεθέρμανση.

Δεκαετές σχέδιο ανάπτυξης 2024-2033

71 έργα

1,37 δις€

3 νέα έργα για 1η φορά στο 10ετές 18,98 εκατ.

3ετές σχέδιο ανάπτυξης

68 Έργα

1,34 δις €

Τα παρακάτω έργα ολοκληρώθηκαν με επιτυχία μέσα στο 2024:

• **FSRU Αλεξανδρούπολης (Σταθμός Μέτρησης) – Ένα Σημαντικό Ορόσημο για την Ενεργειακή Ασφάλεια:** Η επιτυχημένη ολοκλήρωση του Σταθμού Μέτρησης / Ρύθμισης και η σύνδεσή του με το ΕΣΦΑ σηματοδοτεί ένα σημαντικό ορόσημο στο ενεργειακό τοπίο της Ελλάδας. Με την έκδοση του μηχανικού πιστοποιητικού στις αρχές του 2024 και την έναρξη εμπορικών λειτουργιών στην 1 Οκτωβρίου 2024, το πρώτο FSRU στην Ελλάδα είναι πλέον πλήρως λειτουργικό. Αυτό το καινοτόμο έργο ενισχύει την ενεργειακή ανεξαρτησία της χώρας και βελτιώνει την ασφάλεια εφοδιασμού, ενώ παρέχει σιγουριά στους εμπλεκόμενους φορείς, τοποθετώντας την Ελλάδα ως βασικό ενεργειακό κόμβο για την ευρύτερη περιοχή.

• **Μετρητικός/ Ρυθμιστικός Σταθμός Κορίνθου - Ανάπτυξη – Επέκταση:** Η επιτυχημένη ολοκλήρωση του Μετρητικού Σταθμού Κορίνθου τον Δεκέμβριο του 2024 αποτελεί σημαντικό βήμα προόδου για την ενεργειακή υποδομή της περιοχής. Η εγκατάσταση αυτή, η οποία σχεδιάστηκε για την τροφοδοσία της ευρύτερης περιοχής της Κορίνθου με φυσικό αέριο, διαθέτει αρχική δυναμικότητα 10.000 Nm³/h, με δυνατότητα επέκτασης σε συνολική δυναμικότητα 20.000 Nm³/h. Αυτή η προνοητική προσέγγιση εξασφαλίζει την απρόσκοπτη εξυπηρέτηση των μελλοντικών ενεργειακών αναγκών, ενισχύοντας τη δέσμευση της Ελλάδας για βιώσιμη ενεργειακή ανάπτυξη, ενώ παράλληλα βελτιώνει την αξιοπιστία, την αποδοτικότητα και την μακροπρόθεσμη ενεργειακή ασφάλεια για τις επιχειρήσεις και τα νοικοκυριά της ευρύτερης περιοχής Κορίνθου.

• **Προσωρινή Τροφοδοσία του Άσπρου μέσω Εγκαταστάσεων ssLNG – Ο Πρώτος Περιφερειακός Σταθμός ssLNG στην Ελλάδα.** Τον Ιούλιο του 2024, ο ΔΕΣΦΑ πέτυχε ένα σημαντικό ορόσημο με την ολοκλήρωση του πρώτου περιφερειακού σταθμού ssLNG για αποθήκευση και αεριοποίηση LNG στην Ελλάδα. Αυτή η καινοτόμος εγκατάσταση εξασφαλίζει την αξιόπιστη και βιώσιμη ενεργειακή τροφοδοσία για το τοπικό δίκτυο φυσικού αερίου, επεκτείνοντας την πρόσβαση στην ενέργεια σε περιοχές και χρήστες της Κεντρικής και Δυτικής Μακεδονίας που δεν εξυπηρετούνταν προηγουμένως. Οι Εγκαταστάσεις ssLNG Άσπρου διαδραματίζουν κρίσιμο ρόλο στη γεφύρωση του ενεργειακού κενού μέχρι τη σύνδεση της περιοχής με τον αγωγό Δυτικής Μακεδονίας μέσω ενός ειδικού Μετρητικού Σταθμού (M/R). Αυτή η επίτευξη αναδεικνύει τη δέσμευση του ΔΕΣΦΑ για την επέκταση της προσβασιμότητας στην ενέργεια, την προώθηση της βιωσιμότητας και την υποστήριξη της περιφερειακής ανάπτυξης μέσω καινοτόμων υποδομών.

Παράλληλα, τα εξής έργα βρίσκονταν σε φάση κατασκευής:

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΕΡΓΟΥ	ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ ΕΡΓΟΥ	ΚΥΡΙΑ ΣΗΜΕΙΑ/ΟΦΕΛΗ
Αγωγός	Αγωγός NNGTS προς τη Δυτική Μακεδονία	Καθ' όλη τη διάρκεια του 2024, οι εργασίες κατασκευής του αγωγού προχώρησαν σε όλα τα εργοτάξια, με την ολοκλήρωση της τοποθέτησης του κύριου αγωγού **διαμέτρου 30**» —σηματοδοτώντας ένα σημαντικό βήμα προς την ολοκλήρωση του έργου. Αυτός ο **αγωγός φυσικού αερίου υψηλής πίεσης, μήκους 157 χλμ.**, αποτελεί θεμέλιο λίθο για την **εποχή μετά τον λιγνίτη** στην Ελλάδα, διασφαλίζοντας μια **ομαλότερη ενεργειακή μετάβαση** για την Κεντρική και Δυτική Μακεδονία. Το έργο διαδραματίζει καθοριστικό ρόλο στη μείωση των εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα και στην υποστήριξη των εθνικών ενεργειακών στόχων, προσφέροντας μια **άμεσα διαθέσιμη, άφθονη και οικονομικά αποδοτική** εναλλακτική λύση στα παραδοσιακά ορυκτά καύσιμα. Σχεδιασμένος με τα **πιο σύγχρονα υλικά και τεχνολογία,** αυτός ο αγωγός αποτελεί την **πρώτη υποδομή φυσικού αερίου στην Ελλάδα που είναι πλήρως συμβατή με υδρογόνο,** με δυνατότητα μεταφοράς μειγμάτων που αποτελούνται από έως και **100% καθαρό υδρογόνο**. Το έργο τοποθετεί την Ελλάδα σε ηγετική θέση ως προς τη μετάβαση στην καθαρή ενέργεια. Συνδυάζοντας τη **βιωσιμότητα**, την **καινοτομία** και την **ενεργειακή ασφάλεια,** ο ΔΕΣΦΑ ενισχύει τη δέσμευσή του για ένα **καθαρότερο**, πιο **πράσινο** και πιο **ανθεκτικό ενεργειακό μέλλον** για την Ελλάδα, αλλά και πέρα από αυτήν.
	Αγωγός Νέας Μεσημβρίας - Ευζώνων/ Γευγελή και Συνοριακός Σταθμός	Μετά την ολοκλήρωση κρίσιμων διαγωνιστικών διαδικασιών, το έργο εισήλθε επίσημα **στη φάση της κατασκευής** και αποτέλεσε σημαντικό ορόσημο στην ανάπτυξη της ενεργειακής υποδομής της περιοχής. Αυτή η στρατηγική διασύνδεση μεταξύ **Ελλάδας και Βόρειας Μακεδονίας** θα αναδιαμορφώσει το ενεργειακό τοπίο της Βόρειας Μακεδονίας, απελευθερώνοντάς την από την αποκλειστική εξάρτηση από μία μόνο πηγή προμήθειας φυσικού αερίου. Μέσω της πρόσβασης στο **ΕΣΦΑ της Ελλάδας,** στον **Τερματικό Σταθμό ΥΦΑ της Ρεβυθούσας** και στον **αγωγό TAP,** το έργο θα **ενισχύσει τον ανταγωνισμό στην αγορά, θα μειώσει τις τιμές του φυσικού αερίου και θα βελτιώσει την ενεργειακή ασφάλεια** της Βόρειας Μακεδονίας. Το έργο **θα ενισχύσει την ανάπτυξη της αγοράς φυσικού αερίου και θα εδραιώσει τη θέση της Ελλάδας ως βασικού ενεργειακού κόμβου στη Νοτιοανατολική Ευρώπη**, διευκολύνοντας την είσοδο νέων παικτών στην περιφερειακή αγορά. Επιπλέον, η αυξημένη χρήση του **Ελληνικού Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου (ΕΣΜΦΑ)** θα οδηγήσει σε μακροπρόθεσμες **μειώσεις τιμολογίων,** προς όφελος καταναλωτών και επιχειρήσεων. Σχεδιασμένος σε ευθυγράμμιση με τη **στρατηγική αποανθρακοποίησης του ΔΕΣΦΑ,** ο αγωγός είναι **πλήρως συμβατός με υδρογόνο** και μπορεί να μεταφέρει έως και 100% καθαρό υδρογόνο. Αυτή η προνοητική προσέγγιση υποστηρίζει την **πράσινη μετάβαση** της Ελλάδας, σε συμφωνία με τα σχέδια **ανάπτυξης της παραγωγής υδρογόνου της Δυτικής Μακεδονίας.** Με αυτό το καθοριστικό έργο, ο ΔΕΣΦΑ δεν συνδέει απλώς δύο χώρες — ε**παναπροσδιορίζει το ενεργειακό τοπίο της Νοτιοανατολικής Ευρώπης,** προωθώντας τη βιωσιμότητα, την οικονομική προσβασιμότητα και την ενεργειακή ασφάλεια για ολόκληρη την περιοχή.
	Σύνδεση του Ηλεκτρο παραγωγικού Σταθμού ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ με το ΕΣΦΑ	Το 2024, ο ΔΕΣΦΑ συνέδεσε επιτυχώς τον Ηλεκτροπαραγωγικό Σταθμό ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ στο ΕΣΦΑ, κάτι που αποτέλεσε σημαντικό ενεργειακό έργο για όλη την περιοχή και για την ενεργειακή ασφάλεια της Ελλάδας. Για να διασφαλιστεί η έγκαιρη προμήθεια φυσικού αερίου στον σταθμό, ο ΔΕΣΦΑ εφάρμοσε μια προσωρινή λύση παράκαμψης, επιτρέποντας στο εργοστάσιο να ξεκινήσει τη λειτουργία του χωρίς καθυστερήσεις, ενώ ταυτόχρονα ολοκληρώνεται η τελική υποδομή σύνδεσης. Αυτό το στρατηγικό έργο σύνδεσης είναι **καθοριστικής** σημασίας για την εξασφάλιση μιας **σταθερής και αξιόπιστης προμήθειας φυσικού αερίου** στον ηλεκτροπαραγωγικό σταθμό, ενισχύοντας την ενεργειακή ανθεκτικότητα της Ελλάδας και υποστηρίζοντας τις αυξανόμενες ανάγκες της χώρας για ηλεκτρική ενέργεια.
Σταθμός Συμπίεσης	Σταθμός Συμπίεσης Αμπελιάς	Το έργο συνέχισε να υλοποιείται το 2024 με την **προμήθεια όλου του κύριου εξοπλισμού, την επιτυχή εγκατάσταση των τουρμποσυμπιεστών και την ολοκλήρωση όλων των κτιριακών και αντιπλημμυρικών έργων.** ο έργο **αναμένεται να ολοκληρωθεί το 2025,** αυξάνοντας σταδιακά την τεχνική ικανότητα του σταθμού του ΕΣΦΑ στη νότια Ελλάδα - την περιοχή με τη μεγαλύτερη ζήτηση φυσικού αερίου σε όλη τη χώρα.

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΕΡΓΟΥ	ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ ΕΡΓΟΥ	ΚΥΡΙΑ ΣΗΜΕΙΑ/ΟΦΕΛΗ
Σταθμός Συμπίεσης	Ενισχυτικός Σταθμός Συμπίεσης	Το έργο θα επιτρέψει **πλήρη αμφίδρομη ροή στη διασύνδεση μεταξύ του ΕΣΦΑ και του TAP.** Ταυτόχρονα, θα αυξήσει την αποδοτικότητα και την αποτελεσματική λειτουργία του ΕΣΦΑ. Το **2024 ολοκληρώθηκε ο λεπτομερής σχεδιασμός, οι κύριες εκσκαφές και τα έργα θεμελίωσης,** μαζί με την επιτυχή παράδοση των τουρμποσυμπιεστών στον χώρο του έργου.
	Σταθμός Συμπίεσης στην Κομοτηνή	**Στόχος του έργου είναι η αύξηση της πίεσης του φυσικού αερίου στον κλάδο Κήποι-Καρπερή,** προκειμένου να ανταποκριθεί στις εξελισσόμενες δυναμικές της ελληνικής και περιφερειακής αγοράς φυσικού αερίου, συμπεριλαμβανομένης της αυξημένης ζήτησης που προκύπτει από τη λειτουργία του αγωγού IGB, του τερματικού σταθμού FSRU στην Αλεξανδρούπολη και του αυξανόμενου ενδιαφέροντος για ροές LNG από την Ελλάδα προς τη Νοτιοανατολική Ευρώπη. **Το έργο θα ενισχύσει την επιχειρησιακή ευελιξία** ολόκληρου του ΕΣΦΑ και θα διασφαλίσει τη δυνατότητα μεταφοράς φυσικού αερίου τόσο από Βόρεια προς Νότια όσο και αντίστροφα, ενισχύοντας τον ρόλο της Ελλάδας ως περιφερειακού ενεργειακού κόμβου. **Το έργο βρίσκεται αυτή τη στιγμή στη φάση Δοκιμών και Προ-δοκιμών,** σηματοδοτώντας ένα σημαντικό ορόσημο στην ανάπτυξή του.
ssLNG	Προσωρινή προμήθεια της Νάουσας μέσω εγκαταστάσεων ssLNG	Ο ΔΕΣΦΑ υλοποιεί έναν ακόμη περιφερειακό σταθμό ssLNG για αποθήκευση LNG και αεριοποίηση στην περιοχή της Νάουσας. Όλα τα κρίσιμα υλικά έχουν παραγγελθεί και η άδεια δόμησης έχει εκδοθεί. • Μετά το έργο ssLNG Άσπρου, ο συγκεκριμένος σταθμός θα διευκολύνει την είσοδο του φυσικού αερίου σε νέες και απομακρυσμένες περιοχές της Ελλάδας.

Τα παρακάτω έργα μπήκαν επίσης στη φάση ωρίμανσης:

Αγωγός	Διπλασιασμός του αγωγού υψηλής πίεσης Καρπερή-Κομοτηνή	**Αυτό το έργο αποτελεί προτεραιότητα για τον ΔΕΣΦΑ, καθώς θα ενισχύσει το Σύστημα Μεταφοράς Φυσικού Αερίου (ΕΣΜΦΑ) επιτρέποντας επιπλέον ροές φυσικού αερίου μεταξύ των βόρειων και νότιων περιοχών.** Επιπλέον, θα **εξαλείψει τα σημεία συμφόρησης,** παρέχοντας σταθερή χωρητικότητα στα νέα σημεία εισόδου και εξόδου στο βόρειο τμήμα του ΕΣΦΑ. Το έργο περιλαμβάνει την κατασκευή νέου αγωγού υψηλής πίεσης 30 ιντσών, μήκους περίπου 215 χιλιομέτρων. Σχεδιασμένος σύμφωνα με τη στρατηγική απανθρακοποίησης του ΔΕΣΦΑ, ο αγωγός θα είναι πλήρως έτοιμος για υδρογόνο και ικανός να μεταφέρει έως και 100% καθαρό υδρογόνο. **Το 2024, το έργο πέτυχε σημαντικά ορόσημα, όπως την ολοκλήρωση του Βασικού Μηχανικού Σχεδίου και την υποβολή της περιβαλλοντικής μελέτης για έγκριση από το Υπουργείο.**
	Αγωγός Υψηλής Πίεσης προς την Πάτρα	Το έργο βρίσκεται αυτή τη στιγμή υπό περιβαλλοντική έγκριση, ενώ οι λεπτομερείς μελέτες σχεδιασμού ήταν σε εξέλιξη το 2024. Στόχος του είναι η **σύνδεση της πόλης της Πάτρας και της ΒΙΠΕ (Βιομηχανικής Περιοχής) με το Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου (ΕΣΦΑ),** με σχέδια για μελλοντικές επεκτάσεις σε άλλες πόλεις της Δυτικής Ελλάδας, επεκτείνοντας έτσι το δίκτυο του ΕΣΦΑ. Σχεδιασμένος σύμφωνα με τη στρατηγική απανθρακοποίησης του ΔΕΣΦΑ, **ο αγωγός θα είναι πλήρως έτοιμος για υδρογόνο και ικανός να μεταφέρει έως και 100% καθαρό υδρογόνο.**

6. Η δέσμευσή μας για την Ενεργειακή Μετάβαση

Καθώς η Ευρώπη επιδιώκει τους στόχους της για την κλιματική ουδετερότητα έως το 2050, ο ΔΕΣΦΑ αναγνωρίζει την επιτακτική ανάγκη προώθησης των πράσινων αερίων, ιδιαίτερα του υδρογόνου και του βιομεθανίου, προκειμένου να αναδιαμορφώσει το ενεργειακό τοπίο της Ελλάδας. Έτσι, ενισχύει περαιτέρω αυτή την προσπάθεια μέσω της μελέτης και ανάπτυξης τεχνολογιών δέσμευσης και μεταφοράς άνθρακα και της ανάπτυξης και εφαρμογής ενός Σχεδίου Net Zero για την επίτευξη της κλιματικής ουδετερότητας και μηδενικών εκπομπών έως το 2050.

Σε ευρωπαϊκό επίπεδο, ο ΔΕΣΦΑ παρακολουθεί συνεχώς τις αλλαγές στο ρυθμιστικό πλαίσιο, όπως το νομοσχέδιο για την αγορά υδρογόνου και απανθρακοποιημένων αερίων – με τους επικαιροποιημένους κανονισμούς της ΕΕ για την απανθρακοποίηση της αγοράς αερίου και τη δημιουργία αγοράς υδρογόνου, καθώς και τη δημιουργία του Ευρωπαϊκού Δικτύου Διαχειριστών Δικτύων Υδρογόνου (ΕΝΝΟΗ) – και προσαρμόζει τη στρατηγική του ανάλογα.

6.1 . Πράσινο Υδρογόνο – Έργα ένταξης υδρογόνου

Έργο H2DRIA



Το 2023 αποτέλεσε σημαντικό ορόσημο, καθώς το έργο μας «**10.3.1 Εσωτερική Υποδομή Υδρογόνου στην Ελλάδα προς τα βουλγαρικά σύνορα**» εντάχθηκε στον 1ο κατάλογο PCI/PMI της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, στο πλαίσιο του διαδρόμου Υδρογόνου για τις Διασυνδέσεις στην Κεντρική, Ανατολική και Νοτιοανατολική Ευρώπη (HI East). Το έργο αναμένεται να περιλαμβάνει έναν νέο αγωγό μήκους 570 χιλιομέτρων αποκλειστικά για τη μεταφορά καθαρού υδρογόνου, με συνολικό προϋπολογισμό περίπου €1 δισ.

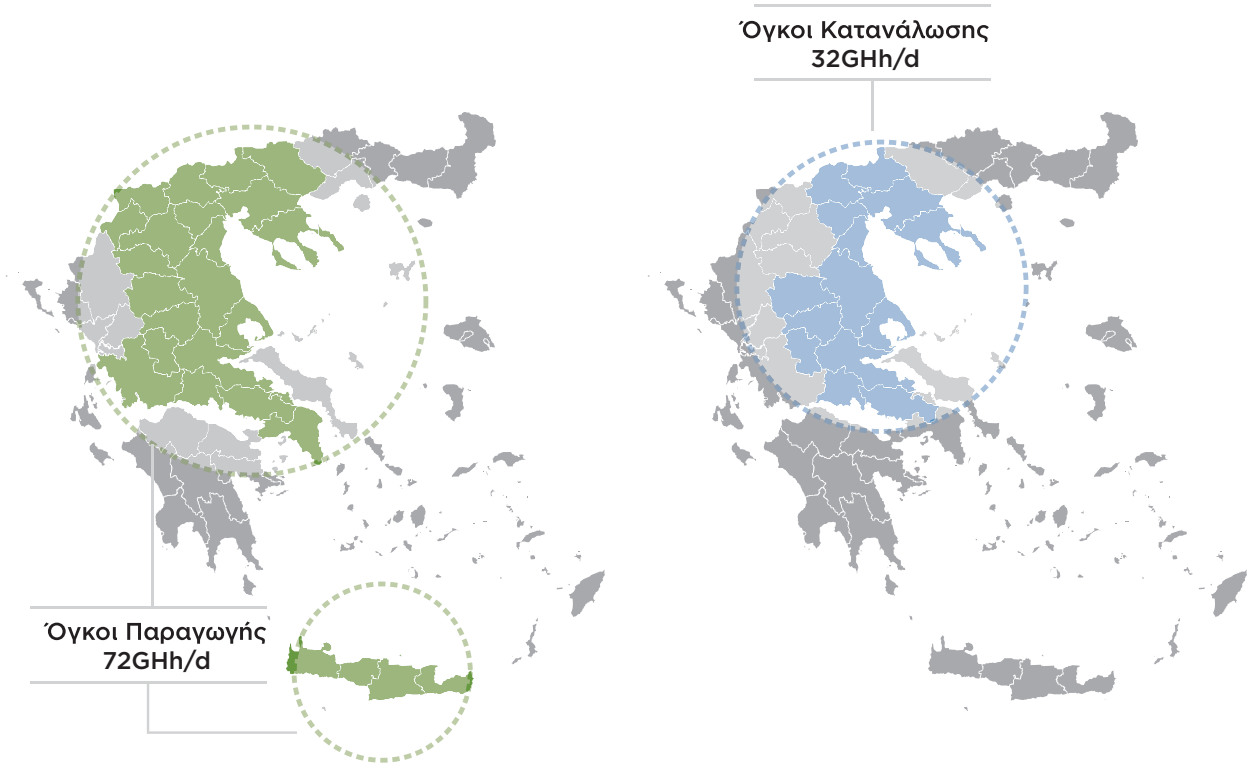
Ο αγωγός προβλέπεται να ξεκινά από τη νότια Ελλάδα και να φτάνει στο σημείο διασύνδεσης του ΕΣΦΑ με τη Βουλγαρία στην περιοχή του Σιδηροκάστρου, ενώ θα μπορεί να συνδεθεί με το αντίστοιχο έργο PCI της Βουλγαρίας, τον αγωγό υδρογόνου της Bulgartransgaz, καθώς και με τους υπόλοιπους αγωγούς και κλάδους έτοιμους για τη μεταφορά υδρογόνου, όπως ο αγωγός υψηλής πίεσης στη Δυτική Μακεδονία και ο νέος αγωγός υψηλής πίεσης Καρπερή–Κομοτηνή που βρίσκεται υπό κατασκευή.

Κατά τη διάρκεια του 2024, ο ΔΕΣΦΑ υπέβαλε εκ νέου το έργο H2DRIA στο πλαίσιο της επικαιροποίησης του καταλόγου PCI/PMI της Ευρωπαϊκής Επιτροπής. Επιπλέον, ο ΔΕΣΦΑ υπέβαλε προς ένταξη στον νέο κατάλογο PCI/PMI έναν αγωγό υδρογόνου που θα συνδέει τον αγωγό της Δυτικής Μακεδονίας με έναν υποθαλάσσιο διασυνδετήριο αγωγό προς την Ιταλία.

Επιπλέον, τον Σεπτέμβριο του 2024, ο ΔΕΣΦΑ, σε συνεργασία με την Bulgartransgaz, προχώρησε στην έναρξη Μη Δεσμευτικής Πρόσκλησης Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος για το υδρογόνο (H2), με σκοπό την αξιολόγηση του ενδιαφέροντος παραγωγών, καταναλωτών και εμπόρων για την ανάπτυξη μιας αλυσίδας αξίας υδρογόνου στην Ελλάδα. Η Πρόσκληση Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος ολοκληρώθηκε τον Δεκέμβριο του 2024, επιβεβαιώνοντας ότι η Ελλάδα μπορεί να λειτουργήσει ως εξαγωγέας υδρογόνου.

Συγκεκριμένα, 17 εταιρείες εξέφρασαν το ενδιαφέρον τους, υποβάλλοντας συνολικά 34 έργα με στόχο την προώθηση πρωτοβουλιών πράσινου υδρογόνου στην Ελλάδα. Από τα έργα αυτά, τα 26 αφορούν την παραγωγή πράσινου υδρογόνου, 4 επικεντρώνονται στην κατανάλωση υδρογόνου όλων των τύπων και 5 σχετίζονται με δραστηριότητες εμπορίας και προμήθειας. Τα περισσότερα έργα παραγωγής βρίσκονται επί του παρόντος σε φάση διερεύνησης, προκαταρκτικής ή κύριας μελέτης σκοπιμότητας, ενώ κανένα από τα έργα κατανάλωσης δεν έχει προχωρήσει πέραν της προκαταρκτικής φάσης. Γεωγραφικά, οι περισσότερες δραστηριότητες παραγωγής και κατανάλωσης εντοπίζονται στην κεντρική και βόρεια ηπειρωτική Ελλάδα.

Όπως απεικονίζεται στα παρακάτω γραφήματα, έως το 2035, η μέγιστη προβλεπόμενη παραγωγή υδρογόνου αναμένεται να αγγίξει περίπου τις 72 GWh/ημέρα, ενώ η μέγιστη κατανάλωση εκτιμάται κοντά στις 32 GWh/ημέρα. Αυτό δείχνει ότι η εξαγωγική δυνατότητα της Ελλάδας σε πράσινο υδρογόνο προβλέπεται να κυμαίνεται μεταξύ 30 και 40 GWh/ημέρα, αναδεικνύοντας τον ρόλο της χώρας ως δυνητικού περιφερειακού ηγέτη στον τομέα του πράσινου υδρογόνου.



Έργο SmartSwitch



Τον Δεκέμβριο του 2024, στο πλαίσιο της αίτησης για το επικαιροποιημένο Μητρώο Έργων Κοινού Ενδιαφέροντος / Αμοιβαίου Ενδιαφέροντος (PCI/PMI) της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, ο ΔΕΣΦΑ και η Bulgartransgaz υπέβαλαν από κοινού το έργο SmartSwitch. Το έργο έχει ως στόχο να κάνει πιο «έξυπνα» τα ελληνικά και βουλγαρικά δίκτυα φυσικού αερίου για την ομαλή ενσωμάτωση ανανεώσιμων αερίων, με στόχο την ανάμειξη ποσοτήτων υδρογόνου στο δίκτυο φυσικού αερίου έως και 10%. **Κύριος στόχος του έργου είναι η βελτίωση της αποτελεσματικότητας, της αποδοτικότητας και της διαλειτουργικότητας των συστημάτων μεταφοράς φυσικού αερίου κατά την καθημερινή τους λειτουργία, μέσω της ασφαλούς και αποδοτικής μεταφοράς αερίων διαφορετικής σύστασης.**

Παράλληλα, ο ΔΕΣΦΑ συνεχίζει τη δραστήρια συμμετοχή του στην πρωτοβουλία European Hydrogen Backbone (EHB) (Ευρωπαϊκό Δίκτυο Υδρογόνου), στην Gas for Climate (GfC) (Πρωτοβουλία «Αέριο για το Κλίμα»), στην European Clean Hydrogen Alliance (Ευρωπαϊκή Συμμαχία για το Καθαρό Υδρογόνο), στη Transmission and Distribution Roundtable (Στρογγυλή Τράπεζα για τη Μεταφορά και Διανομή), καθώς και στον Southeastern European Hydrogen Corridor (SEEHyC) (Διάδρομος Υδρογόνου της Νοτιοανατολικής Ευρώπης), ενώ αποτελεί και ιδρυτικό μέλος του ENNOH (European Network of Network Operators for Hydrogen) (Ευρωπαϊκό Δίκτυο Διαχειριστών Συστημάτων Υδρογόνου).

6.2 CCS

Η στρατηγική του ΔΕΣΦΑ για τη δέσμευση και αποθήκευση άνθρακα (CCS) προβλέπει την ανάπτυξη ενός κόμβου CO_2, ενός έργου που έχει ήδη συμπεριληφθεί στο Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ) της Ελλάδας, με δυνατότητες κλιμακούμενης ανάπτυξης.

Τα περισσότερα ολοκληρωμένα μοντέλα αξιολόγησης για το κλίμα συμπεραίνουν ότι η ενεργειακή αποδοτικότητα (ΕΕ) και οι πράσινες/χαμηλές εκπομπές ενέργειας δεν θα είναι επαρκείς για να επιτευχθούν οι στόχοι της Συμφωνίας του Παρισιού για το κλίμα. Οι χώρες και οι οργανισμοί θα πρέπει να βρουν επιπλέον λύσεις για να γεφυρώσουν το κενό. Οι λύσεις για τη Συλλογή, Χρήση και Αποθήκευση Άνθρακα (CCUS) παίζουν αποδεδειγμένα σημαντικό ρόλο στην προώθηση της μετάβασης, συμπληρώνοντας τις οικονομίες του υδρογόνου και άλλων ανανεώσιμων αερίων και επιτρέποντας μια σταδιακή μετάβαση από τα ορυκτά καύσιμα.

Λόγω του αυξανόμενου ενδιαφέροντος για τις λύσεις Συλλογής, Χρήσης και Αποθήκευσης Άνθρακα (CCUS) στην Ελλάδα, ο ΔΕΣΦΑ εξετάζει πιθανές ευκαιρίες συμμετοχής σε αυτή τη νέα αναπτυσσόμενη αγορά, η οποία παρουσιάζει πολλές ομοιότητες με τον τομέα της επαναεριοποίησης, μεταφοράς και αποθήκευσης του φυσικού αερίου. Τέτοιες λύσεις θα συμβάλλουν στην επίτευξη των στόχων απανθρακοποίησης της Ελλάδας και της ΕΕ. Όπως τονίζεται και στη στρατηγική Διαχείρισης Βιομηχανικού Άνθρακα, η οποία δημοσιεύθηκε από την ΕΕ τον Φεβρουάριο του 2024, οι κόμβοι Συλλογής και Αποθήκευσης Άνθρακα (CCS), σε συνδυασμό με ένα διατραπεζικό δίκτυο συστάδων σε επίπεδο ΕΕ, αποτελούν μία από τις πιο αποτελεσματικές διαδρομές για την ανάπτυξη της αγοράς CCS στην ΕΕ.

Στο πλαίσιο αυτό, ο ΔΕΣΦΑ, με την πολυετή εμπειρία του στη μεταφορά αερίων, επιδιώκει την ανάπτυξη του πρώτου κόμβου CCS στην Νοτιοανατολική Ευρώπη. Ταυτόχρονα, αξιολογεί συνεχώς τα οφέλη των μεγάλων έργων συγκέντρωσης CO_2 στην Ελλάδα, προσφέροντας μια ολοκληρωμένη λύση στην ενδιάμεση φάση της αλυσίδας αξίας του CCS για διασκορπισμένους εκπομπείς στη Νότια Ελλάδα, με στόχο την παροχή πλήρους φάσματος υπηρεσιών για τις συλληφθείσες εκπομπές CO2.

Το 2023 και το 2024, ο ΔΕΣΦΑ ολοκλήρωσε μελέτες προ-βιωσιμότητας και FEED για την ενδιάμεση φάση της αλυσίδας αξίας CCUS.

Συγκεκριμένα, ο ΔΕΣΦΑ προωθεί το APOLLOCO2, μια πρωτοβουλία που στοχεύει στη δημιουργία του πρώτου μεγάλου έργου ενδιάμεσης φάσης Συλλογής και Αποθήκευσης Διοξειδίου του Άνθρακα (CCS) στη Νοτιοανατολική Ευρώπη, συγκεντρώνοντας CO_2 από τοπικούς βιομηχανικούς εκπομπείς στην Αττική και Κεντρική Ελλάδα, και μεταφέροντάς το μέσω ενός αποκλειστικού δικτύου αγωγών σε ένα κεντρικό τερματικό υγροποίησης στη Ρεβυθούσα. Από εκεί, το υγροποιημένο CO_2 θα μεταφέρεται χρησιμοποιώντας πλοία τεχνολογίας χαμηλής πίεσης προς τον Πρίνο (GR), τη Ραβέννα (IT), ή άλλες μόνιμες εγκαταστάσεις αποθήκευσης. Ο κύριος σκοπός του APOLLOCO2 είναι η ανάπτυξη μιας ολοκληρωμένης λύσης εντός της αλυσίδας αξίας CCS, που περιλαμβάνει:

• **Δίκτυο Αγωγών CO_2:** Ένα εξειδικευμένο χερσαίο και θαλάσσιο δίκτυο υποδομών για τη συγκέντρωση και μεταφορά CO_2, το οποίο εκτείνεται σε 215 χιλιόμετρα και έχει τη δυνατότητα μεταφοράς έως και 10 εκατομμύρια τόνων ετησίως (Mtpa), θα συγκεντρώνει περίπου το 50% των βιομηχανικών εκπομπών στην Αττική και τη Βοιωτία. Οι μελέτες βιωσιμότητας και FEED έχουν ήδη ολοκληρωθεί για αυτήν την πρώτη φάση, παρέχοντας μια λεπτομερή τεχνικο-οικονομική αξιολόγηση για την υποστήριξη της κατασκευής των αγωγών, ενώ η αντίστοιχη Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΜΠΕ) θα υποβληθεί στην αρμόδια αρχή για έγκριση εντός του δευτέρου τριμήνου του 2025.

• **Τερματικός Σταθμός Υγροποίησης Εξαγωγών:** Μια κεντρική εγκατάσταση στο νησί Ρεβυθούσα, που θα παραλαμβάνει το συγκεντρωμένο αέριο CO_2 μέσω του δικτύου αγωγών, χρησιμοποιώντας στη συνέχεια τη θερμική ενέργεια του LNG για την υγροποίηση του CO_2, με αρχική δυναμικότητα 3 Mtpa που θα είναι επιχειρησιακή μέχρι το 2029, με δυνατότητα κλιμάκωσης έως και 5 Mtpa.

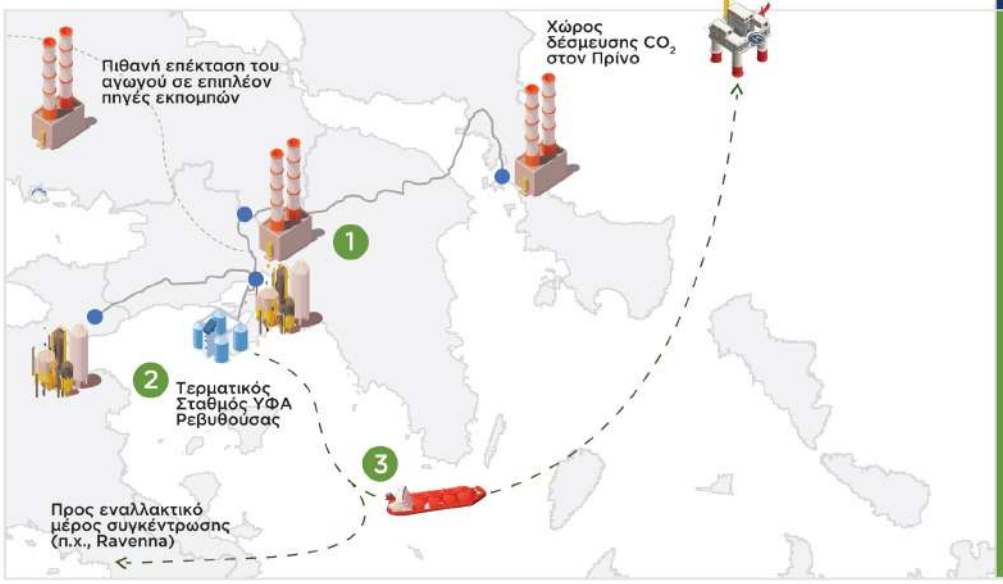
• **Θαλάσσια Μεταφορά:** Το υγροποιημένο CO_2 θα μεταφέρεται μέσω πλοίων μεγάλης κλίμακας, με χωρητικότητες από 22.000 έως 40.000 κυβικά μέτρα (cbm), ανάλογα με τη μέθοδο μεταφοράς (π.χ. από λιμάνι σε λιμάνι, milk run ή shuttle run), χρησιμοποιώντας τεχνολογία χαμηλής πίεσης προς τις καθορισμένες μόνιμες τοποθεσίες αποθήκευσης.



Στρατηγικός στόχος του ΔΕΣΦΑ για το CCS

είναι η δημιουργία ενός αναπτυσσόμενου κόμβου CO_2, έργο ενταγμένο στο ελληνικό ΕΣΦΑ με προοπτικές επέκτασης

Διάγραμμα του APOLLOCO$_2$ CCS hub



Στόχοι του έργου

- **≈9 MTPA CO_2**
  -3-5 MTPA στη φάση 1
  -9 MTPA στη φάση 2
- **>10**
  συμμετέχουσες εταιρείες
- **Έργο Κοινού Ενδιαφέροντος**
- **Έλαβε τη Σφραγίδα STEP από την ΕΕ**

● **Εκπομποί** — **Αγωγός CO_2** ····· **Επέκταση του Αγωγού CO_2** ----→ **Ναυπήγηση LCO_2**

Λεπτομέρειες των βασικών περιουσιακών στοιχείων της αλυσίδας αξίας







1 Δίκτυο αγωγών για την ενσωμάτωση βασικών πηγών εκπομπών στη Νότια Ελλάδα

- Συγκέντρωση του ~50% των βιομηχανικών εκπομπών στην Αττική με επέκταση στη Βοιωτία
- Οι μελέτες σκοπιμότητας έχουν ολοκληρωθεί και βρίσκονται στο στάδιο FEED

2 Εγκατάσταση υγροποίησης CO_2 σε συνεργασία με τον τερματικό σταθμό LNG της Ρεβυθούσας

- Ένα τερματικό για την υποδοχή αρκετών εκπομπών (επεκτάσιμο έως 10 MTPA)
- Οικονομικά αποδοτική υγροποίηση CO_2, με αξιοποίηση της ψυχρής ενέργειας από LNG (~65% εξοικονόμηση λειτουργικών εξόδων).

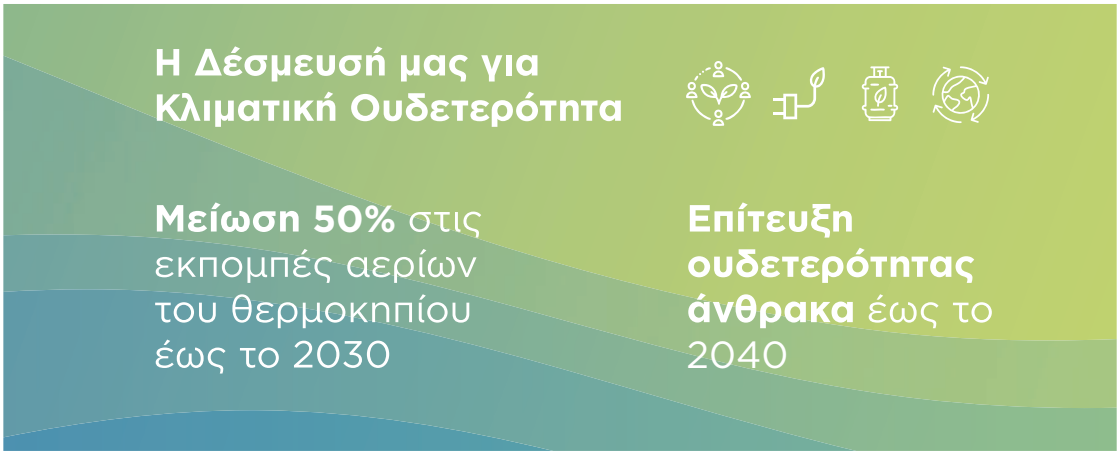
3 Πλοίο μεταφοράς υγροποιημένου CO_2 μεγάλης κλίμακας

- Βελτιστοποιημένο μέγεθος πλοίων και δρομολόγια, λαμβάνοντας υπόψη τους περιορισμούς βυθίσματος στην περιοχή της Αττικής.
- Έως ~60% εξοικονόμηση κόστους από την κλίμακα και τη μέγιστη αξιοποίηση.

6.3 Βιομεθάνιο

Ο ΔΕΣΦΑ συνέχισε την πορεία του προς την τελική επενδυτική απόφαση (FID) για το έργο Βιομεθανίου, το οποίο θα αναπτυχθεί σε συνεργασία με στρατηγικούς εταίρους και την πολύτιμη τεχνογνωσία των μετόχων του ΔΕΣΦΑ. Ξεκίνησε ως μια πρωτοβουλία για την εγκατάσταση μιας βιώσιμης και αποδοτικής μονάδας παραγωγής βιομεθανίου, σχεδιασμένη να αξιολογήσει και να αποδείξει τη βιωσιμότητα και αποδοτικότητα της παραγωγής βιομεθανίου υπό πραγματικές συνθήκες. Αυτή η πρωτοβουλία όχι μόνο λειτουργεί ως πρότυπο για μελλοντικές εφαρμογές μεγάλης κλίμακας, αλλά συμβάλλει και στη μείωση των αποβλήτων και στην παραγωγή μίας καθαρής, βιώσιμης πηγής ενέργειας. **Σε αυτήν την κατεύθυνση, επιτεύχθηκαν σημαντικά ορόσημα, όπως η επιλογή της κατάλληλης έκτασης και η ολοκλήρωση της διαδικασίας αδειοδότησης αρχαιολογικών χώρων.**

6.4 Ο Δρόμος προς το Net-Zero & το Ανθρακικό Αποτύπωμα



Το 2023, ο ΔΕΣΦΑ δεσμεύτηκε σε ένα συγκεκριμένο πλαίσιο για τη μείωση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου, με στόχο την Κλιματική Ουδετερότητα έως το 2040, και έναν ενδιάμεσο στόχο μείωσης κατά 50% έως το 2030.

Με κύρια προτεραιότητά μας να διασφαλίζουμε ότι το σχέδιό μας είναι επίκαιρο, το ενημερώνουμε κάθε χρόνο, ενσωματώνοντας νέα ετήσια δεδομένα καθώς και προβλέψεις της αγοράς — είτε αφορούν τη ζήτηση, γεωπολιτικούς παράγοντες, εκτιμήσεις για την απανθρακοποίηση του αερίου, είτε το αναπτυξιακό πρόγραμμα όπως ορίζεται στο TYDP. Επιπλέον, λαμβάνουμε υπόψη τις τάσεις στους βασικούς συντελεστές υπολογισμού εκπομπών. Ως αποτέλεσμα, προχωρήσαμε στην επικαιροποίηση του Εργαλείου του Σχεδίου Μηδενικών Εκπομπών (Net Zero Masterplan Tool), ενσωματώνοντας όλα αυτά τα στοιχεία. Τα αποτελέσματα δείχνουν ότι η πορεία προς το Net Zero βρίσκεται εντός τροχιάς και η δέσμευσή μας παραμένει ισχυρή. Επιπρόσθετα, εξετάστηκαν δύο ακραία σενάρια από την πλευρά των εκπομπών CO_2, ώστε να διασφαλιστεί η ετοιμότητα απέναντι σε κάθε ενδεχόμενο.

Το 2024, οι εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου (GHG) του ΔΕΣΦΑ (Πεδίο 1 – άμεσες εκπομπές από τον εξοπλισμό και τις εγκαταστάσεις του ΔΕΣΦΑ & Πεδίο 2 – έμμεσες εκπομπές από την κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας στις εγκαταστάσεις της εταιρείας) ήταν σημαντικά αυξημένες σε σύγκριση με τον μέσο όρο της προηγούμενης πενταετίας. Ο κύριος λόγος για αυτή την αύξηση ήταν ο εξαιρετικά χαμηλός ρυθμός επαναεριοποίησης, ως αποτέλεσμα ακυρώσεων φορτίων, γεγονός που οδήγησε σε:

- Σημαντική αύξηση στις εκπομπές από καύση (flaring), λόγω της αδυναμίας διακοπής λειτουργίας του Τερματικού Σταθμού Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου (LNG) για χρονικό διάστημα αρκετό ώστε να διευκολυνθεί η σύνδεση του συμπιεστή BOG.

- Αυξημένες εκπομπές από εξαερισμό (vented emissions) στον Σταθμό Συμπίεσης, καθώς οι ώρες λειτουργίας του συμπιεστή το 2024 ήταν αισθητά περισσότερες σε σχέση με το 2023.

- Οι εκπομπές του Πεδίου 3 (Scope 3 – από την αλυσίδα αξίας) αυξήθηκαν επίσης σε σύγκριση με το 2023, κυρίως λόγω της επέκτασης του δικτύου μας.

7. Βιωσιμότητα και Στρατηγική Εταιρικής Κοινωνικής Ευθύνης

Ο ΔΕΣΦΑ σημειώνει σημαντική πρόοδο στην πορεία προς ένα μέλλον καθαρής ενέργειας, βελτιώνοντας διαρκώς τις υποδομές του και περιορίζοντας τις περιβαλλοντικές επιπτώσεις των δραστηριοτήτων του, μέσω της ενσωμάτωσης απανθρακοποιημένων αερίων έως το 2040, επηρεάζοντας θετικά και τις τοπικές κοινωνίες.

Ενσωμάτωση Ανανεώσιμων Αερίων μέχρι το 2040



Προετοιμάζοντας για την υποδοχή **υδρογόνου**, συμμετοχή σε ευρωπαϊκά ερευνητικά προγράμματα και προώθηση της τεχνολογίας πυρόλυσης (Έργο **H2DRIA**)



Υποστήριξη παραγωγής και μεταφοράς **βιομεθανίου**



Ανάπτυξη και αξιοποίηση τεχνολογίας **CCS** & συμμετοχή σε προγράμματα της ΕΕ. Έναρξη του **Apollo CO_2** project.

Βιωσιμότητα των Λειτουργιών και των Τοπικών Κοινωνιών



Εφαρμογή πρωτοβουλιών ενεργειακής αποδοτικότητας και προγράμματα μείωσης του άνθρακα που **μειώνουν το ανθρακικό μας αποτύπωμα**, εφαρμόζοντας το **Net Zero Master Plan** της εταιρείας.



Μείωση της καύσης μέσω προηγμένων τεχνολογιών και διαδικασιών βελτιστοποίησης (π.χ., BOG)



Καταγραφή και μείωση των εκπομπών μέσα από την εφαρμογή τεχνολογιών LDAR, και καινοτόμων projects.



Συνεργασία με τις **Τοπικές Κοινωνίες** που δραστηριοποιούμαστε για τη δημιουργία μακροπρόθεσμης αξίας και την πραγματοποίηση του οράματος για ένα μέλλον μηδενικών ρύπων.

Η εταιρεία συνέχισε να υλοποιεί ένα ευρύ φάσμα δράσεων, όπως χορηγίες, δωρεές και εθελοντικές πρωτοβουλίες, με στόχο τη θετική επίδραση στις τοπικές κοινωνίες όπου δραστηριοποιούμαστε. Οι προσπάθειές μας επικεντρώθηκαν, για ακόμη μία χρονιά, σε πρωτοβουλίες που στοχεύουν στην προστασία του περιβάλλοντος και της βιοποικιλότητας, την προώθηση της κοινωνικής φροντίδας και της ένταξης, την καταπολέμηση της επισιτιστικής φτώχειας, καθώς και στην ενίσχυση των σχέσεών μας με τις τοπικές κοινωνίες μέσω της ενεργού συμμετοχής σε συνεργατικές δράσεις, σε απόλυτη ευθυγράμμιση με τη στρατηγική βιωσιμότητας και το όραμα, την αποστολή και τις αξίες της εταιρείας.

Στρατηγική Βιωσιμότητας

Η Στρατηγική Βιωσιμότητάς μας συνδέεται στενά με τις αξίες της εταιρείας, τη στρατηγική μας για τις επιχειρήσεις και τους στόχους ενεργειακής μετάβασης. Στοχεύουμε στην ενσωμάτωση περιβαλλοντικών, κοινωνικών και διακυβερνητικών (ESG) παραμέτρων στις καθημερινές μας δραστηριότητες μέσω ουσιαστικών πρωτοβουλιών που προάγουν την **καινοτομία** και τον **ψηφιακό μετασχηματισμό**, μειώνουν τις **εκπομπές**, προστατεύουν τη **βιοποικιλότητα** και ενισχύουν τις **συμπεριληπτικές πρακτικές.** Η ευθυγράμμιση αυτή διασφαλίζει ότι οι προσπάθειές μας στον τομέα των ESG είναι στρατηγικές και επικεντρωμένες στα ουσιώδη ζητήματα και τους στόχους που είναι πιο σημαντικοί για εμάς και τους ενδιαφερόμενους φορείς μας. Εργαζόμαστε επίσης εντατικά για τη βελτίωση των διαδικασιών μας, διευκολύνοντας την ακριβή παρακολούθηση της προόδου μας και τη διαφάνεια στις δραστηριότητές μας στον τομέα των ESG, ενώ η δέσμευσή μας στην καινοτομία μας βοηθά να βρούμε νέες λύσεις για περιβαλλοντικές προκλήσεις.

Ένα βασικό μέρος της στρατηγικής μας είναι η ενεργή συμμετοχή στις **τοπικές κοινωνίες**, συνεισφέροντας θετικά στην κοινωνία και το περιβάλλον και δημιουργώντας μακροπρόθεσμη αξία, ενώ παράλληλα επικεντρωνόμαστε στον εθελοντισμό, ο οποίος παίζει κρίσιμο και μετασχηματιστικό ρόλο στις περισσότερες από τις πρωτοβουλίες μας, ενισχύοντας σε μεγάλο βαθμό την εταιρική μας κουλτούρα και νοοτροπία. Αυτές οι προσπάθειες είχαν σημαντικό αντίκτυπο στις ζωές ευάλωτων ατόμων και συνέβαλαν στις προσπάθειες διατήρησης του περιβάλλοντος.

Το 2024, ο ΔΕΣΦΑ δημοσίευσε την **Έκθεση ESG για το έτος 2023**, παρουσιάζοντας την απόδοσή του, τη στρατηγική και τις πρωτοβουλίες του στους τομείς ESG, σε ευθυγράμμιση με τους Στόχους Βιώσιμης Ανάπτυξης των Ηνωμένων Εθνών (SDGs) και ακολουθώντας διεθνή πρότυπα για μη χρηματοοικονομική αναφορά (GRI Standards 2021, GRI 11 Oil and Gas Sector 2021, Οδηγός Αναφοράς ESG ATHEX 2022, SASB Standard for Oil and Gas - Midstream 2018, TCFD).

Εταιρική Κοινωνική Ευθύνη (σε αριθμούς)



8. Επιχειρηματικό Μοντέλο

8.1 Οι άνθρωποί μας

Μέχρι το τέλος του 2024, η Εταιρεία απασχολούσε συνολικά 617 άτομα διαφόρων εκπαιδευτικών υποβάθρων, που αντιπροσώπευαν ένα ευρύ φάσμα γνώσεων και δεξιοτήτων σχετικών με τη δραστηριότητά της. Παράλληλα, ο ΔΕΣΦΑ παρέμεινε προσηλωμένος στην παροχή ίσων ευκαιριών στους εργαζομένους ανεξαρτήτως φύλου, θρησκείας ή άλλων χαρακτηριστικών. Οι γυναίκες αντιπροσωπεύουν το 35% του συνολικού αριθμού των εργαζομένων, ενώ το 34% του συνόλου των διευθυντικών θέσεων της Εταιρείας καλύπτεται επίσης από γυναίκες.

Ο ΔΕΣΦΑ συνέχισε να επενδύει στους ανθρώπους του το 2024, μέσα από σημαντικά επιτεύγματα και πρωτοβουλίες, όπως η εισαγωγή της **Νέας Επιχειρησιακής Συλλογικής Σύμβασης Εργασίας 2025-2027**. Η σύμβαση αυτή συμφωνήθηκε με το Σωματείο και εισάγει μια πιο εξελιγμένη, αλλά ταυτόχρονα σαφή και απλή μεθοδολογία, εναρμονίζοντας την προηγούμενη εργασιακή εμπειρία που είχε διαμορφωθεί με την ενσωμάτωση προσωπικού στο πλαίσιο της διαδικασίας εσωτερικής προσαρμογής του ΔΕΣΦΑ τα προηγούμενα χρόνια.

Η νέα ΕΣΣΕ αντιμετωπίζει σειρά θεμάτων που είχαν εντοπιστεί ως περιοχές προς βελτίωση, όπως η εναρμόνιση του πλαισίου παροχών με τα νέα δεδομένα που διαμορφώνονται στην αγορά από το τρέχον μακροοικονομικό περιβάλλον.

Η επιτυχής υπογραφή της νέας **Επιχειρησιακής Συλλογικής Σύμβασης Εργασίας (ΕΣΣΕ)**, διάρκειας τριών (3) ετών, αποτελεί το αποτέλεσμα εποικοδομητικού διαλόγου με το Σωματείο. Πρόκειται για μια ιδιαίτερα σημαντική εξέλιξη για την Εταιρεία, καθώς αναδεικνύει την αξία των Σχέσεων Εργασίας για τη Διοίκηση, αλλά και την κουλτούρα επίδοσης που διατρέχει τον οργανισμό και προς την οποία κατευθύνεται η εταιρεία με τη νέα ΕΣΣΕ. Επιπλέον, η Εταιρεία, λαμβάνοντας υπόψη τα υψηλά ποσοστά πληθωρισμού που επικράτησαν το 2024 λόγω της δυσμενούς και έκτακτης οικονομικής συγκυρίας, αποφάσισε – μετά από εποικοδομητικό διάλογο με το Σωματείο – τη χορήγηση εφάπαξ ενίσχυσης προς στήριξη των εργαζομένων κατά το 2024.

Άλλα σημαντικά ορόσημα περιλάμβαναν τον καθορισμό στόχων για το νέο Σύστημα Διαχείρισης Απόδοσης που προετοίμασε την πλήρη εφαρμογή του συστήματος για όλους τους εργαζομένους το 2025, καθώς και την υλοποίηση του ετήσιου εκπαιδευτικού προγράμματος μέσω της ειδικά διαμορφωμένης πλατφόρμας “DESFA Training Curriculum” στο εταιρικό portal.

Τεχνικό Εκπαιδευτικό Κέντρο

Ο ΔΕΣΦΑ εγκαινίασε τον Σεπτέμβριο του 2024 το Κέντρο Τεχνικής Εκπαίδευσης και Έρευνας & Ανάπτυξης (ΤΤC) στη Βόρεια Ελλάδα, με στόχο τη διατήρηση και μεταλαμπάδευση της τεχνογνωσίας των ειδικών της βιομηχανίας φυσικού αερίου και τη συμβολή στην έρευνα και ανάπτυξη νέων τεχνολογιών.

Το Τεχνικό Εκπαιδευτικό Κέντρο προσφέρει συνεχιζόμενες επαγγελματικές υπηρεσίες εκπαίδευσης, συμπληρώνοντας, επικαιροποιώντας και αναβαθμίζοντας τις γνώσεις, δεξιότητες και ικανότητες τόσο του ανθρώπινου δυναμικού του ΔΕΣΦΑ όσο και προσωπικού τρίτων φορέων. Στρατηγικά τοποθετημένο στο επίκεντρο της αγοράς φυσικού αερίου της Νοτιοανατολικής Ευρώπης, το Τεχνικό Εκπαιδευτικό Κέντρο αποτελεί το πρώτο in-house κέντρο εκπαίδευσης του είδους του στην περιοχή των Βαλκανίων. Έχει σχεδιαστεί ώστε να εξυπηρετεί Διαχειριστές Συστημάτων Μεταφοράς και Διανομής στην Ελλάδα και το εξωτερικό.
Το Κέντρο προσφέρει μια ολοκληρωμένη εκπαιδευτική εμπειρία, συνδυάζοντας θεωρητική κατάρτιση με πρακτική εξάσκηση και εκπαίδευση στον χώρο εργασίας, σε εξειδικευμένα εργαστήρια και περιβάλλον προσομοίωσης.

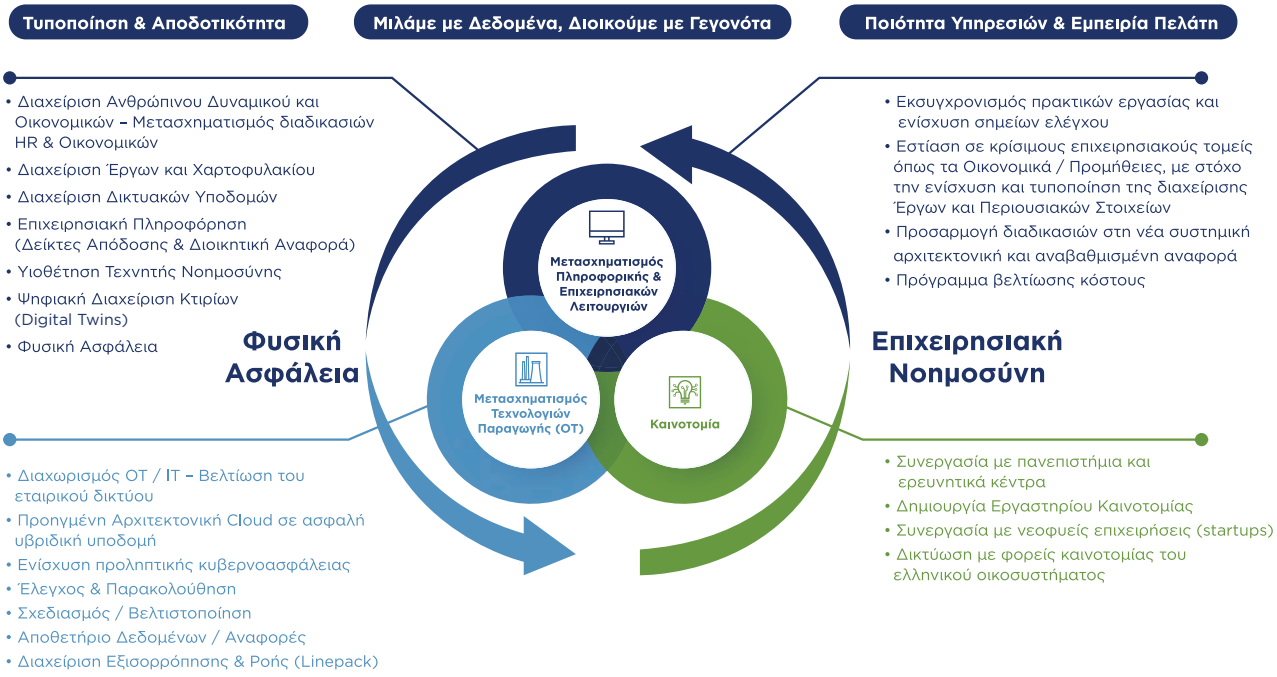


8.2 Συνεχής αναβάθμιση του τρόπου λειτουργίας μας

Ο ΔΕΣΦΑ συνέχισε να επενδύει στον εκσυγχρονισμό του επιχειρησιακού του περιβάλλοντος μέσω έργων Ψηφιακού Μετασχηματισμού, τα οποία υποστηρίζονται περαιτέρω από βελτιώσεις και τυποποίηση διαδικασιών:

Ψηφιακός Μετασχηματισμός

Ο ΔΕΣΦΑ υλοποιεί με επιτυχία ένα εκτεταμένο πρόγραμμα ψηφιακού μετασχηματισμού, με στόχο τη βελτίωση της εμπειρίας των πελατών, την τυποποίηση των διαδικασιών και την αύξηση της αποδοτικότητας, με την τεχνολογία ως βασικό μοχλό και στόχο τη μετατροπή της σε έναν οργανισμό που λαμβάνει αποφάσεις βάσει δεδομένων.



Ενδεικτικά, στα έργα που ολοκληρώθηκαν επιτυχώς το 2024 περιλαμβάνονται:

• Σχεδιασμός και υλοποίηση Συστήματος Διαχείρισης Χαρτοφυλακίου και Έργων (SAP EPPM), για την υποστήριξη της ολιστικής παρακολούθησης κεφαλαιουχικών έργων, από τη σύλληψη της ιδέας έως την ολοκλήρωση, με ενσωματωμένο ένα ισχυρό πλαίσιο παρακολούθησης.

• Ανάπτυξη νέας εταιρικής ιστοσελίδας βασισμένης στη στρατηγική επικοινωνίας της εταιρείας.

• Σχεδιασμός Νέου Συστήματος Διαχείρισης Ανθρώπινου Δυναμικού, με έμφαση στις κεντρικές υπηρεσίες προς εργαζομένους και τις λειτουργίες διαχείρισης απόδοσης και στόχων.

• Εφαρμογή πλατφόρμας Υγείας και Ασφάλειας (SpheraCloud) με λειτουργίες όπως Διαχείριση Συμβάντων, Ενεργειών, Ελέγχων & Επιθεωρήσεων και Διαχείριση Εργολάβων στο πεδίο Υγείας & Ασφάλειας.

• Βασική παραμετροποίηση SDWAN για το πρώτο περιβάλλον HUB+EDGE σε κέντρα δεδομένων και κεντρικά γραφεία τρίτων.

• Ολοκλήρωση εφαρμογής του νέου Συστήματος Εμπορικής Πληροφόρησης, με χρήση εγγενών cloud τεχνολογιών και μεθοδολογίες ασφαλείας “by design / by default”.

ICT Υποδομές και Ασφάλεια

Το 2024, ο ΔΕΣΦΑ έδωσε ιδιαίτερη έμφαση στην ενίσχυση των μέτρων ασφαλείας κατά των κυβερνοαπειλών και στη διασφάλιση της φυσικής προστασίας κρίσιμων υποδομών. Πραγματοποιήθηκαν σημαντικές αναβαθμίσεις στις Υποδομές Πληροφορικής, περιλαμβανομένων των μέτρων κυβερνοασφάλειας και της αξιοποίησης προηγμένων τεχνολογιών όπως το cloud computing, με στόχο την αποδοτικότερη λειτουργία, τη βελτιστοποίηση χρήσης πόρων και την ενίσχυση της διαδικασίας λήψης αποφάσεων. Παράλληλα, πραγματοποιήθηκαν εκπαιδεύσεις για την ασφάλεια πληροφοριών και δράσεις ευαισθητοποίησης για τους εργαζομένους.

Στα κύρια επιτεύγματα για το 2024 περιλαμβάνονται:

- Διακυβέρνηση κυβερνοασφάλειας και διαχείριση κινδύνου. Πιστοποιήσεις ISO 27001 και 22301.
- Ολοκλήρωση της εγκατάστασης προηγμένου συστήματος παρακολούθησης ασφάλειας δικτύου – Fortinet SIEM (Security Information and Event Management), το οποίο προσφέρει ανάλυση σε πραγματικό χρόνο των ειδοποιήσεων ασφάλειας από εφαρμογές και εξοπλισμό δικτύου.
- Διαχείριση κινδύνων στην εφοδιαστική αλυσίδα και στους προμηθευτές.
- Εφαρμογή υπηρεσιών Threat Intelligence, καθώς και παρακολούθηση και απόκριση σε απειλές για τις συσκευές τελικών χρηστών.
- Διαχείριση λογαριασμών και ελέγχου πρόσβασης.
- Υιοθέτηση προηγμένων μεθόδων ταυτοποίησης χρηστών (MFA, PAM).
- Εφαρμογή έργου ενοποίησης ψηφιακής διακυβέρνησης OT-IT.

Επιχειρησιακός Μετασχηματισμός & Πιστοποιήσεις ISO

Πέρα από το σχέδιο ψηφιακού μετασχηματισμού, ο ΔΕΣΦΑ το 2024 ολοκλήρωσε συνολικά 32 πρωτοβουλίες που καλύπτουν το σύνολο των επιχειρησιακών λειτουργιών και περιλαμβάνουν βελτιώσεις διαδικασιών, τυποποίηση, προσαρμογή σε νέα συστήματα και ενίσχυση ως προς τον ελέγχο των διαδικασιών.

Ενδεικτικά πεδία εφαρμογής:

- Διαχείριση Έργων – περιλαμβάνει όλες τις σχετικές διαδικασίες από τη σύλληψη έως τον έλεγχο, καθώς και την προσαρμογή των επιχειρησιακών διαδικασιών στην υλοποίηση του SAP EPPM.
- Ανάπτυξη συστήματος διαχείρισης ασφάλειας διαδικασιών και ακεραιότητας εξοπλισμού. Ο ΔΕΣΦΑ αξιολογεί το υφιστάμενο Σύστημα Διαχείρισης Ασφάλειας Διαδικασιών και Ακεραιότητας Εξοπλισμού (PSAIMS) με στόχο την παροχή μιας ολιστικής προσέγγισης διαχείρισης των κινδύνων που σχετίζονται με τις διαδικασίες και τον εξοπλισμό καθ' όλη τη διάρκεια ζωής τους. Το σύστημα βασίζεται στις 14 απαιτήσεις του πρότυπου OSHA «CFR 1910.119 Process Safety Management of Highly Hazardous Substances» και στις βασικές αρχές του προτύπου ISO 55000 για τη διαχείριση παγίων.
- Θέσπιση νέων πρακτικών για την υποστήριξη της προσαρμογής σε νέα συστήματα, όπως τα ServiceNow και Success Factors.
- Αναθεώρηση εσωτερικών διοικητικών διαδικασιών, με στόχο τον εκσυγχρονισμό του τρόπου εργασίας και την ενίσχυση σημείων ελέγχου, όπου απαιτείται.

Οι παραπάνω πρωτοβουλίες συνοδεύτηκαν από σημαντικές πιστοποιήσεις ISO.

Ιδιαίτερα η απόκτηση της πιστοποίησης ISO 14064 αποτελεί σημαντικό ορόσημο για τη δέσμευση του ΔΕΣΦΑ στη βιωσιμότητα, το μειωμένο αποτύπωμα άνθρακα και την ενεργειακή διαφάνεια. Η εν λόγω πιστοποίηση ευθυγραμμίζεται πλήρως με την Οδηγία Εταιρικής Αναφοράς για τη Βιωσιμότητα (CSRD), ενισχύοντας την ικανότητα συμμόρφωσης με τις μεταβαλλόμενες απαιτήσεις για μη χρηματοοικονομική αναφοράς. Με την υιοθέτηση των προτύπων ISO 14064 ενισχύουμε την ακρίβεια και αξιοπιστία των δεδομένων μας για τις εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου (GHG), διασφαλίζοντας τη συμμόρφωσή μας με τις αυστηρές απαιτήσεις γνωστοποίησης της CSRD. Αυτό το επίτευγμα ενισχύει την εμπιστοσύνη των συνεργατών μας και μας καθιερώνει ως πρότυπο υπεύθυνης και διαφανούς περιβαλλοντικής διαχείρισης, συμβάλλοντας ουσιαστικά σε ένα μέλλον χαμηλών εκπομπών άνθρακα.

Παράλληλα, ο ΔΕΣΦΑ έχει δεσμευτεί στην προστασία κρίσιμων υποδομών και τη διασφάλιση της επιχειρησιακής συνέχειας απέναντι σε απειλές και ανατροπές. Το 2024, συνεχίστηκαν οι ενέργειες για την ενίσχυση της εταιρικής διακυβέρνησης με βάση τις βέλτιστες πρακτικές της αγοράς και τη θωράκιση του δεύτερου επιπέδου ελέγχου σε ζητήματα κυβερνοασφάλειας και επιχειρησιακής ανθεκτικότητας.

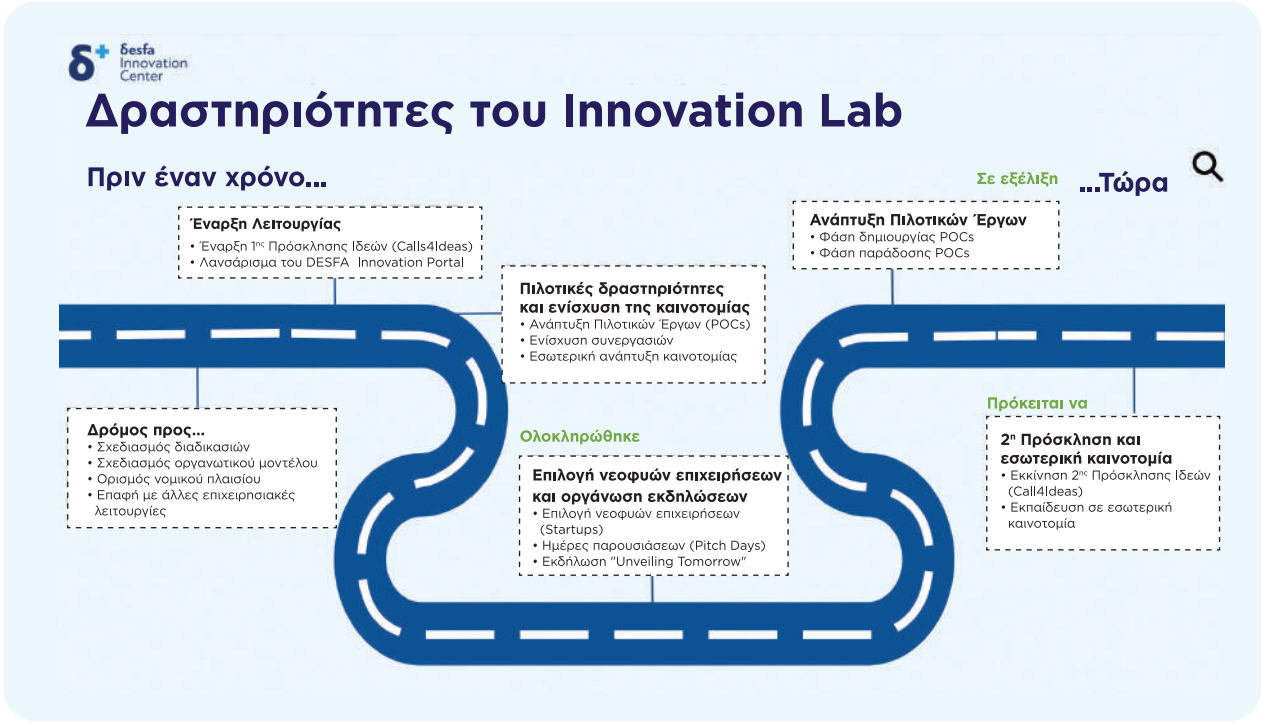
Στο πλαίσιο αυτό, ο ΔΕΣΦΑ απέκτησε την πρώτη του πιστοποίηση για την **Ασφάλεια Πληροφοριών** (ISO/IEC 27001:2022) και την **Επιχειρησιακή Συνέχεια** (ISO 22301:2019), στους τομείς του **Physical Dispatching** και των **Εμπορικών Υπηρεσιών** (Commercial Services).

Οι Πιστοποιήσεις ISO του για το 2024 παρουσιάζονται στο παρακάτω γράφημα:

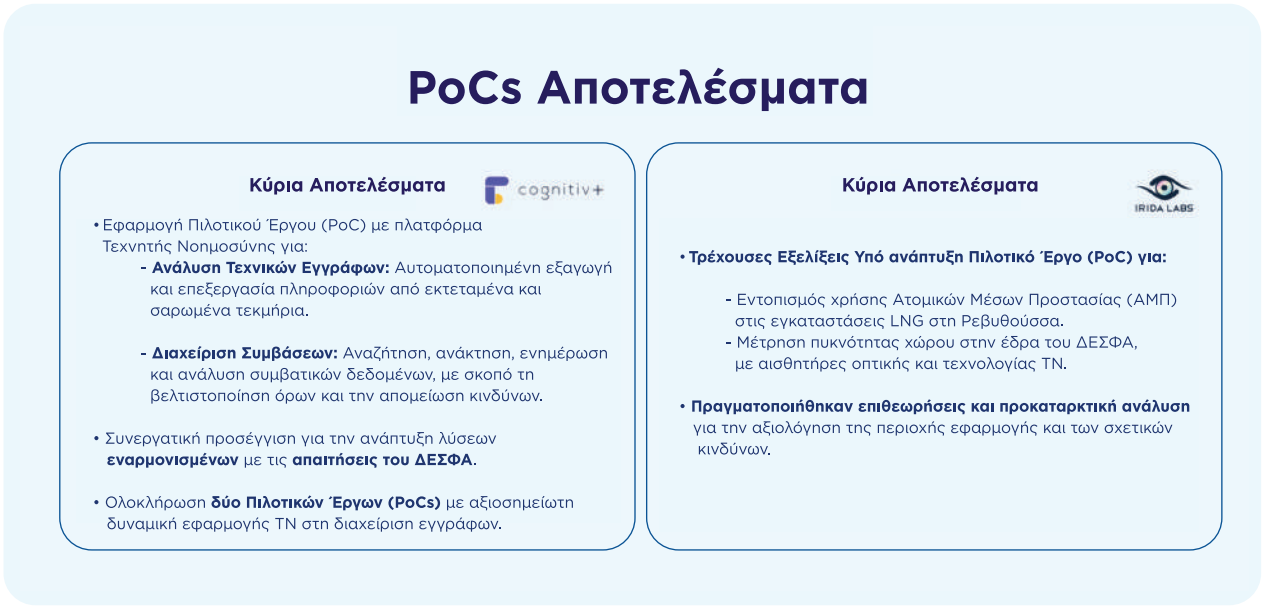
GCERT ISO/TS 17969 – ISO 17969:2017 για τη Διαχείριση Ικανοτήτων
GCERT ISO9001 – ISO 9001:2015 για τη Διαχείριση Ποιότητας
TÜV AUSTRIA – ISO 50001: 2018 για τη Ενεργειακή Διαχείριση
TÜV AUSTRIA – ISO 14001:2015 για τη Περιβαλλοντική Διαχείριση
TÜV AUSTRIA – ISO 37001:2016 για το Σύστημα κατά της Δωροδοκίας
TÜV AUSTRIA – ISO 14064:2018 για τη Διαχείριση Αερίων του Θερμοκηπίου
ESYD – ISO 17025:2017 Διαπίστευση των εργαστηρίων του ΔΕΣΦΑ
TÜV NORD – ISO 45001:2018 για την Διαχείριση Υγείας και Ασφάλειας
TÜV NORD – ISO 27001:2022 για την Ασφάλεια Πληροφορικών Συστημάτων
TÜV NORD – ISO 22301:2019 για την Επιχειρησιακή Συνέχεια

Εργαστήρι Καινοτομίας

Ο ΔΕΣΦΑ επενδύει σταθερά στην καινοτομία, με την Ομάδα Εργασίας του Innovation Lab να υλοποιεί το πρόγραμμα **desfa+** Acceleration, ένα ανοιχτό πρόγραμμα καινοτομίας που δίνει ζωή στη στρατηγική του για εταιρική καινοτομία.



Το 2024, το Innovation Lab, μέσα από το desfa+ Innovation Center, ξεκίνησε την πρώτη του δράση Call4Ideas. Η πρόσκληση συγκέντρωσε μεγάλο ενδιαφέρον, με περισσότερες από 20 αιτήσεις να κατατίθενται σε δύο βασικούς τομείς: Τεχνολογίες Πληροφορικής (ICT) και Διαχείριση Εγκαταστάσεων & Οχημάτων (Facility & Fleet Management - FFM). Η διαδικασία αξιολόγησης σχεδιάστηκε προσεκτικά ώστε να διασφαλίσει την ολοκληρωμένη εκτίμηση κάθε πρότασης, με τη συμμετοχή ειδικών Πρεσβευτών Καινοτομίας από τα εμπλεκόμενα τμήματα. Τελικά, η Επιτροπή Καινοτομίας του Lab επέλεξε δύο startups—μία για κάθε θεματική ενότητα—προκειμένου να αναπτύξουν ένα Proof of Concept (PoC) μέσα σε διάστημα έξι μηνών: η μία στον τομέα της **Βελτιστοποίησης Επιχειρησιακών Διαδικασιών ICT** και η άλλη στην **Έξυπνη Διαχείριση Κτιρίων.**



Επιπρόσθετα, ο ΔΕΣΦΑ ενισχύει τον ρόλο του ως ένας οργανισμός με όραμα και διαρκή προσήλωση στην πρόοδο και τη συνεργασία. Στο πλαίσιο αυτό, συνεργάστηκε με τον Σύνδεσμο Επιχειρήσεων και Βιομηχανιών (ΣΕΒ) για τη διοργάνωση της δράσης **Business Day Action**, με στόχο τη διασύνδεση ανάμεσα σε startups, ερευνητικά ιδρύματα και εδραιωμένες επιχειρήσεις. Κατά τη διάρκεια της εκδήλωσης, ιδρυτές νεοφυών επιχειρήσεων και ερευνητές παρουσίασαν καινοτόμες τεχνολογίες και επιχειρηματικά μοντέλα σε στελέχη του ΔΕΣΦΑ, προτείνοντας λύσεις για τις σύγχρονες προκλήσεις της βιομηχανίας.

8.3 Πλαίσιο Υγείας & Ασφάλειας, Προστασίας, Περιβάλλοντος & Ποιότητας (HSSEQ)

Στον ΔΕΣΦΑ, αναγνωρίζουμε ότι η επιτυχία μας συνδέεται άρρηκτα με την προτεραιότητα που δίνουμε σε θέματα Υγείας & Ασφάλειας, Προστασίας, Περιβάλλοντος και Ποιότητας (HSSEQ) σε κάθε πτυχή της λειτουργίας μας. Η δέσμευσή μας για Μηδενικά Ατυχήματα και το Masterplan για το Net-Zero αποτελούν βασικές αξίες που καθοδηγούν τις αποφάσεις, τις ενέργειες και τις συνεργασίες μας.

Όσον αφορά τη φυσική ασφάλεια, προστατεύουμε τα περιουσιακά μας στοιχεία και τις υποδομές μας με τεχνολογίες αιχμής και αυστηρά πρωτόκολλα, ενώ το Κέντρο Ελέγχου Φυσικής Ασφάλειας διασφαλίζει την αδιάκοπη παρακολούθηση κρίσιμων εγκαταστάσεων, επιτρέποντάς μας να ανταποκρινόμαστε έγκαιρα σε αναδυόμενες απειλές και να διατηρούμε την εμπιστοσύνη των εμπλεκόμενων μερών.

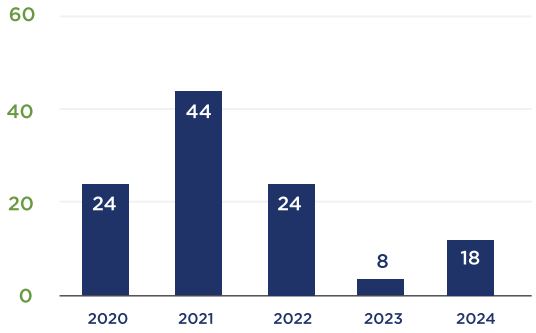
Η περιβαλλοντική υπευθυνότητα είναι βαθιά ενσωματωμένη στη φιλοσοφία μας. Αναγνωρίζοντας τη μη ανανεώσιμη φύση των φυσικών πόρων, εργαζόμαστε ενεργά για να μειώσουμε το περιβαλλοντικό μας αποτύπωμα μέσω της ελαχιστοποίησης των αποβλήτων, της μείωσης των εκπομπών, της διαχείρισης της κατανάλωσης ενέργειας και της προώθησης της καινοτομίας για ένα πιο βιώσιμο μέλλον.
Η δέσμευσή μας επεκτείνεται πέρα από την επιχειρησιακή μας λειτουργία, αγκαλιάζοντας ολόκληρη την αλυσίδα αξίας μας. Συνεργαζόμαστε στενά με προμηθευτές, αναδόχους και συνεργάτες, προκειμένου να τηρούμε κοινές αξίες, ενισχύοντας τη διαφάνεια, τη λογοδοσία και τη συνεχή βελτίωση σε ολόκληρο το οικοσύστημά μας.

Υγεία & Ασφάλεια

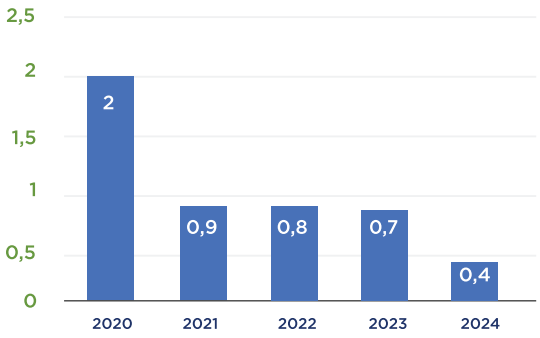
Στον ΔΕΣΦΑ, προσεγγίζουμε τα θέματα Υγείας και Ασφάλειας με βάση δύο παράγοντες: τη συχνότητα και τη σοβαρότητα. Ένας από τους πιο κοινούς δείκτες απόδοσης (KPI) στον τομέα της Υγείας & Ασφάλειας είναι ο δείκτης συχνότητας, ο οποίος αντιπροσωπεύει τον αριθμό των εργατικών ατυχημάτων ανά ένα εκατομμύριο ανθρωποώρες. Το 2024 σημειώθηκε ένα ατύχημα (σε γραφείο), το οποίο κατατάχθηκε στην κατηγορία του “slip&trip” και είχε ως αποτέλεσμα τουλάχιστον μία ημέρα απουσίας — ίδιος αριθμός με το 2023 και το 2022. Η αύξηση των καταγεγραμμένων ανθρωποωρών για τους εργολάβους, κυρίως λόγω της έντονης αναπτυξιακής δραστηριότητας, οδήγησε σε περαιτέρω μείωση του δείκτη συχνότητας, από 0,7 το 2023 σε 0,4 το 2024.

Η σοβαρότητα των ατυχημάτων παρακολουθείται μέσω του υπολογισμού του μέσου αριθμού ημερών απουσίας ανά εργατικό ατύχημα (Δείκτης Σοβαρότητας)[4].

Δείκτης Σοβαρότητας



Δείκτης Συχνότητας



Στο πλαίσιο του ετήσιου προγράμματός μας, υλοποιούμε συνεχείς δράσεις ευαισθητοποίησης (πάνω από 51 ασκήσεις το 2024), ενώ διοργανώσαμε και Ημέρα Υγείας & Ασφάλειας, καθώς και ειδικές εκπαιδεύσεις Πρώτων Βοηθειών, προσθέτοντας 20 επιπλέον εργαζομένους στους Πιστοποιημένους Παρόχους Πρώτων Βοηθειών.

Φυσική Ασφάλεια

Ο ΔΕΣΦΑ παραμένει προσηλωμένος στη μείωση των απειλών για τη φυσική ασφάλεια, διασφαλίζοντας την προστασία ανθρώπων, περιουσίας και κρίσιμων υποδομών από κακόβουλες ενέργειες. Οι βασικές εγκαταστάσεις παρακολουθούνται μέσω προηγμένων συστημάτων κλειστού κυκλώματος τηλεόρασης (CCTV), τα οποία είναι ενσωματωμένα στο υφιστάμενο Κέντρο Ελέγχου Φυσικής Ασφάλειας, λειτουργώντας πλήρως σύμφωνα με τον Γενικό Κανονισμό για την Προστασία Δεδομένων (GDPR).

[4] Η μεταβολή του δείκτη είναι αναμενόμενη, καθώς η διάρκεια της άδειας εξαρτάται από τη σοβαρότητα του ατυχήματος και τη διακριτική ευχέρεια του ιατρού.

Μέσα στο διαρκώς μεταβαλλόμενο γεωπολιτικό περιβάλλον, έχει αναπτυχθεί ένα ειδικά προσαρμοσμένο πλαίσιο ιεράρχησης απειλών, αξιοποιώντας ασκήσεις πιθανοτήτων με βάση το ιστορικό και ένα εργαλείο ανάλυσης για την αποτελεσματική εκτίμηση κινδύνων. Τα αμυντικά μέτρα σχεδιάζονται στρατηγικά εντός καθορισμένης ζώνης ασφαλείας, με προδιαγραφές υψηλού επιπέδου. Για την ενίσχυση της ανθεκτικότητας, έχουν θεσπιστεί κριτήρια αποκλεισμού για υπάρχουσες λύσεις, ώστε να διασφαλίζεται η μέγιστη αποτελεσματικότητα στην απόκριση έναντι απειλών.

Επιπλέον, η συνεχής εκπαίδευση και επιβεβαίωση επάρκειας του προσωπικού Φυσικής Ασφάλειας ενισχύει τη σταθερότητα του συστήματος διαχείρισης ασφάλειας. Η συμμόρφωση και η αποτελεσματικότητα παρακολουθούνται συστηματικά μέσω δεικτών απόδοσης (KPIs), εξασφαλίζοντας μια ευέλικτη και προληπτική προσέγγιση ασφάλειας.

Περιβάλλον

Για δέκατη τρίτη συνεχόμενη χρονιά, δημοσιεύσαμε την **Έκθεση Αποτυπώματος Άνθρακα του ΔΕΣΦΑ,** παρουσιάζοντας τα αποτελέσματα άμεσων και έμμεσων εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου από όλες τις εγκαταστάσεις, δραστηριότητες και την αλυσίδα αξίας μας, σύμφωνα με τη μεθοδολογία ISO 14064.
Υπολογίσαμε τις άμεσες και έμμεσες εκπομπές (Scope 1 & 2) σε σύγκριση με τον μέσο όρο της τελευταίας πενταετίας.
Η ίδια Έκθεση περιλαμβάνει και την Ανασκόπηση HSE (Υγεία, Ασφάλεια & Περιβάλλον), με στοιχεία από τα πιστοποιημένα Συστήματα Διαχείρισης που εφαρμόζει ο ΔΕΣΦΑ (ISO 14001, 14064, 45001, 50001 και 9001), καλύπτοντας τομείς όπως Ανακύκλωση Αποβλήτων, Ασκήσεις, Συμβάντα, Εκπαίδευση και Εσωτερικοί Έλεγχοι.
Ο ΔΕΣΦΑ αναγνωρίστηκε ως **Ομάδα της Χρονιάς για το Περιβάλλον**, με βραβεύσεις σε 14 κατηγορίες στα Εθνικά Βραβεία Περιβάλλοντος 2024. Οι διακρίσεις μας αφορούν κρίσιμους τομείς, όπως Παρακολούθηση & Μείωση Εκπομπών Αερίων Θερμοκηπίου, Ενεργοβόρα Βιομηχανία, Βιώσιμη Εφοδιαστική Αλυσίδα, Επεξεργασία Λυμάτων, και Συμμόρφωση με την Πράσινη Συμφωνία της Ε.Ε.. Η διάκριση αυτή αναδεικνύει τη σταθερή μας δέσμευση στην περιβαλλοντική και βιώσιμη αριστεία.
Επιπλέον, εκδώσαμε την **Έκθεση Διαχείρισης Ενέργειας του ΔΕΣΦΑ**, στο πλαίσιο της οποίας πραγματοποιείται η ενεργειακή αποτίμηση της προηγούμενης χρονιάς και παρουσιάζονται βασικά δεδομένα και συμπεράσματα σχετικά με την κατανάλωση και την απόδοση της εταιρείας. Περιλαμβάνει επίσης προτεινόμενα μέτρα βελτίωσης ενεργειακής απόδοσης και επισκόπηση της προόδου τρεχόντων και μελλοντικών έργων εξοικονόμησης ενέργειας, καθώς και ιδέες/προτάσεις για μελλοντικές πρωτοβουλίες.

Ο ΔΕΣΦΑ συμμετέχει ενεργά στο **Ευρωπαϊκό Σύστημα Εμπορίας Δικαιωμάτων Εκπομπών Αερίων του Θερμοκηπίου (EU-ETS**). Κατά το 2024, η εταιρεία:

- Πραγματοποίησε ημερήσια παρακολούθηση των σχετικών παραμέτρων για τον υπολογισμό των εκπομπών CO_2 ανά ρεύμα και πηγή εκπομπών. Ακολούθως, υποβλήθηκαν στο Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας η Έκθεση Επαληθευμένων Εκπομπών, η Δήλωση Δεδομένων Δραστηριότητας και η Έκθεση Βελτίωσης για κάθε εγκατάσταση.

- Πέρασε επιτυχώς τους Ετήσιους Ελέγχους Επαλήθευσης Εκπομπών (Ιανουάριος 2024) για τον Τερματικό Σταθμό LNG και τη Μονάδα Συμπίεσης στη Νέα Μεσημβρία, από ανεξάρτητο φορέα επαλήθευσης, διατηρώντας την κατάταξή της στην κατηγορία συμμόρφωσης Α στο Ευρωπαϊκό Μητρώο Εκπομπών.

- Έλαβε μέτρα για την προμήθεια δικαιωμάτων εκπομπών για την κάλυψη των νομοθετικών απαιτήσεων. Η μέση σταθμισμένη τιμή αγοράς διαμορφώθηκε στα €66,71 ανά EUA, αυξημένη κατά 2,51% σε σύγκριση με τον μέσο όρο του έτους. Για τη διαχείριση των διακυμάνσεων τιμών, ο DESFA θα συνεχίσει τη μηνιαία αγορά δικαιωμάτων εκπομπών, εξασφαλίζοντας διαφάνεια και σωστή επιμερισμό του κόστους CO_2 στους χρήστες.

8.4 Διαχείριση επιχειρηματικού ρίσκου

Παράγοντες κινδύνου αγοράς

Η εξέλιξη της ζήτησης φυσικού αερίου

Η εξέλιξη της ζήτησης και, κατ' επέκταση, των ποσοτήτων φυσικού αερίου που διακινούνται μέσω του συστήματος του ΔΕΣΦΑ, μπορεί να επηρεαστεί τόσο από πολιτικές αποφάσεις – κυρίως σχετικές με την ενεργειακή μετάβαση – όσο και από τεχνολογικές εξελίξεις, καθώς και από έκτακτα γεωπολιτικά γεγονότα.

Όσον αφορά την εγχώρια ζήτηση φυσικού αερίου, οι προσπάθειες για ενεργειακή αποδοτικότητα – με στόχο την επίτευξη των στόχων μετάβασης – και η σημαντική αύξηση της εγκατεστημένης ισχύος ΑΠΕ αναμένεται να επηρεάσουν σημαντικά τη χρήση φυσικού αερίου για ηλεκτροπαραγωγή, μετατοπίζοντας τον ρόλο του φυσικού αερίου κυρίως στην παροχή ευελιξίας, σταθερότητας και – όπου απαιτείται – βασικού φορτίου στο ηλεκτρικό σύστημα, τόσο σε εθνικό όσο και σε περιφερειακό επίπεδο.

Η εξέλιξη των τιμών φυσικού αερίου και CO_2, σε συνδυασμό με τη διείσδυση των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, αποτελούν βασικούς παράγοντες που επηρεάζουν την πορεία της ζήτησης φυσικού αερίου. Κατά το 2024, η ζήτηση φυσικού αερίου για ηλεκτροπαραγωγή αυξήθηκε κατά 32% σε σχέση με το προηγούμενο έτος. Ως αποτέλεσμα, οι μονάδες φυσικού αερίου στην Ελλάδα αποδείχθηκαν πολύτιμες για την παροχή ευελιξίας στην ευρύτερη περιοχή της Νοτιοανατολικής Ευρώπης όταν οι ΑΠΕ δεν απέδιδαν και οι άλλες πηγές ηλεκτροπαραγωγής ή οι διασυνδέσεις της περιοχής ήταν σε έλλειψη ή μη διαθέσιμες.

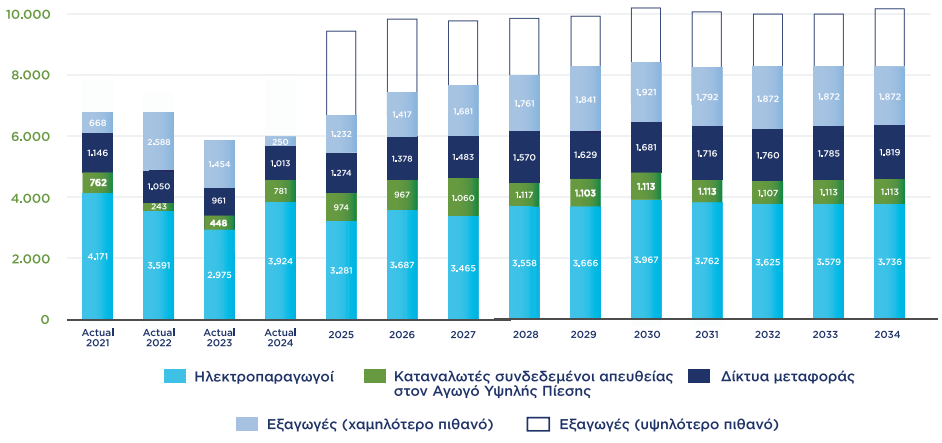
Ωστόσο, η επίδραση των τιμών CO_2 στη ζήτηση φυσικού αερίου για ηλεκτροπαραγωγή αναμένεται να μειωθεί στο μέλλον, λόγω της σταδιακής απόσυρσης των μονάδων λιγνίτη στην ευρύτερη περιοχή της Νοτιοανατολικής Ευρώπης. Έτσι, οι μονάδες φυσικού αερίου θα καταστούν η βασική πηγή βασικού φορτίου και μια σημαντική πηγή ευελιξίας για το ηλεκτρικό σύστημα της περιοχής. Παρόλα αυτά, οι τιμές φυσικού αερίου και CO_2 ενδέχεται να συνεχίσουν να διαδραματίζουν βασικό ρόλο στη συνολική ανταγωνιστικότητα του ελληνικού μίγματος ηλεκτροπαραγωγής σε σχέση με εκείνο των διασυνδεδεμένων χωρών. Αυτό θα επηρεάσει την ποσότητα εισαγωγών/εξαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας με τις χώρες αυτές και, κατά συνέπεια, τη χρήση του φυσικού αερίου ως καύσιμο ηλεκτροπαραγωγής στην Ελλάδα. Σε συνδυασμό με τον χαμηλό μέσο όρο ηλικίας των ελληνικών μονάδων φυσικού αερίου – υφιστάμενων και υπό κατασκευή – η ζήτηση για ηλεκτρική ενέργεια και η αντίστοιχη ζήτηση για φυσικό αέριο στην Ελλάδα αναμένεται να αυξηθεί.

Η ζήτηση από βιομηχανικούς καταναλωτές και διυλιστήρια έχει ανακάμψει καθώς οι τιμές φυσικού αερίου μειώθηκαν μετά το σοκ τιμών του 2022, ωστόσο παραμένει ιδιαίτερα ευαίσθητη στις τιμές. Στον τομέα της ηλεκτροπαραγωγής, το κόστος φυσικού αερίου και CO_2 επηρεάζει την ανταγωνιστικότητα των μονάδων φυσικού αερίου στο ενεργειακό μείγμα έναντι των μονάδων λιγνίτη.

Όσον αφορά τους όγκους διαμετακόμισης, κατά την κρίση του 2022 η Ελλάδα αναδείχθηκε σε βασική διαμετακομιστική χώρα για ολόκληρη τη Νοτιοανατολική Ευρώπη και πέραν αυτής, μέσω εισαγωγής και επανεξαγωγής LNG. Αυτό οδήγησε σε μεγάλη αύξηση των ποσοτήτων που μεταφέρθηκαν μέσω του συστήματος του ΔΕΣΦΑ. Παρ' όλα αυτά, το 2024, οι διαμετακομιστικές ροές ήταν οριακές λόγω αλλαγής στην τιμολογιακή ανταγωνιστικότητα μεταξύ αγωγού φυσικού αερίου από τον Βορρά και εισαγωγών LNG. Το FSRU στην Αλεξανδρούπολη ξεκίνησε να λειτουργεί τον Νοέμβριο του 2024, γεγονός που αύξησε τους όγκους εξαγωγών κατά τους δύο τελευταίους μήνες του 2024. Ωστόσο, το μέγεθος της αγοράς για αυτές τις ποσότητες παραμένει ευμετάβλητο, εξαρτώμενο από παράγοντες τιμολόγησης, γεωπολιτικές συνθήκες, ενεργειακές πολιτικές αποφάσεις γειτονικών χωρών, καθώς και τις επιλογές τους για διαφοροποίηση πηγών προμήθειας φυσικού αερίου.

Το παρακάτω γράφημα παρουσιάζει την ετήσια προβλεπόμενη ζήτηση ανά κατηγορία καταναλωτών καθώς και το ελάχιστο και μέγιστο εκτιμώμενο δυναμικό εξαγωγών για την Ελλάδα. Τα στοιχεία υπολογίστηκαν στο πλαίσιο της Μελέτης Πρόβλεψης Ζήτησης (Demand Forecast Study, DFS) για την περίοδο 2025–2034.

Ετήσια Ζήτηση Φυσικού Αερίου – Βασικό Σενάριο



Μηνιαίες μέσες τιμές TTF τα τελευταία τρία έτη και μηνιαία μέση τιμή φυσικού αερίου το 2024 στο Ελληνικό VTP

Μολαταύτα, παρά την κοινή πεποίθηση για τη φθίνουσα πορεία του ορυκτού μεθανίου έως το 2050, το νομοθετικό πακέτο που έχει υιοθετήσει η ΕΕ για την αναδιοργάνωση της αγοράς φυσικού αερίου ώστε να φιλοξενεί και ανανεώσιμα αέρια (το "Πακέτο για το Φυσικό Αέριο και το Υδρογόνο") παγιώνει τον ρόλο των αερίων στο ενεργειακό μείγμα και δημιουργεί ευκαιρίες για τον κλάδο του φυσικού αερίου. Επιπλέον, μεγάλες πετρελαϊκές και αερίου έχουν εκφράσει την πρόθεση να διερευνήσουν κοιτάσματα φυσικού αερίου στα ελληνικά χωρικά ύδατα, γεγονός που αναμένεται να οδηγήσει σε νέο γύρο ερευνών και πιθανή μελλοντική εκμετάλλευση φυσικού αερίου στην Ελλάδα.

Προς αυτή την κατεύθυνση, ο ΔΕΣΦΑ έχει θέσει διάφορες στρατηγικές προτεραιότητες ώστε να μετριάσει τους κινδύνους ενδεχόμενης μείωσης της ζήτησης φυσικού αερίου, διατηρώντας τη βιωσιμότητα των υποδομών φυσικού αερίου στο μέλλον.

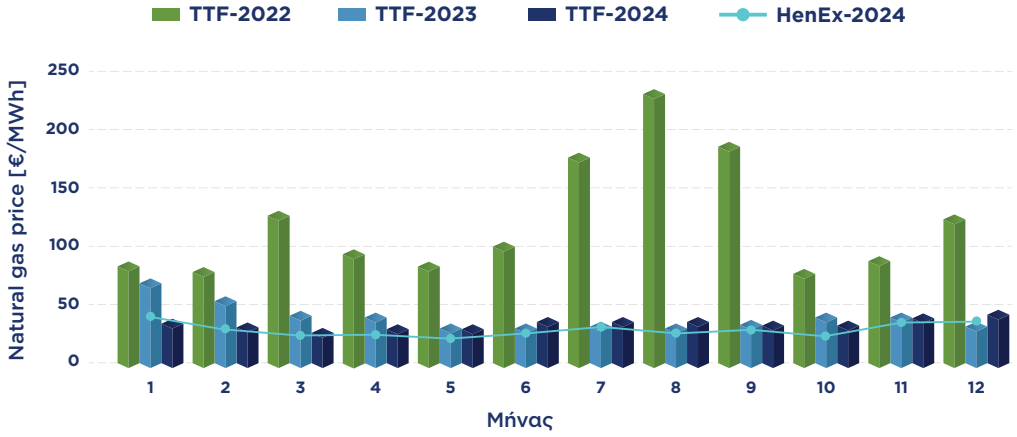
Αρχικά, ο ΔΕΣΦΑ αναπτύσσει περαιτέρω τις υποδομές φυσικού αερίου, με τρόπο βασισμένο στην αγορά, που διευκολύνει τον ρόλο της Ελλάδας ως κόμβου μεταφοράς για την περιοχή της Νοτιοανατολικής Ευρώπης.

Αξίζει να σημειωθεί ότι όλα τα νέα έργα αγωγών που περιλαμβάνονται στο Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης (TYDP) του ΔΕΣΦΑ έχουν κατασκευαστεί ώστε να μπορούν να μεταφέρουν έως και 100% υδρογόνο. Προς αυτή την κατεύθυνση, ο ΔΕΣΦΑ συμμετέχει στην πρωτοβουλία Vertical Corridor, η οποία στοχεύει στο άνοιγμα διαδρομών φυσικού αερίου ώστε το LNG που εισάγεται στην Ελλάδα να φτάνει στη Νοτιοανατολική Ευρώπη και πέραν αυτής, με στόχο τη διεύρυνση της βάσης χρηστών.

Ταυτόχρονα, ο ΔΕΣΦΑ δραστηριοποιείται ενεργά, τόσο σε εθνικό όσο και σε ευρωπαϊκό επίπεδο, στην ανάπτυξη αγοράς ανανεώσιμων αερίων – που θα αντικαταστήσει σταδιακά το ορυκτό μεθάνιο – και των σχετικών υποδομών. Αυτό περιλαμβάνει, μεταξύ άλλων, τη συμμετοχή στην ευρωπαϊκή πρωτοβουλία European Hydrogen Backbone, την ανάπτυξη υποδομών υδρογόνου και την ανάληψη του ρόλου του Διαχειριστή Δικτύου Υδρογόνου στην Ελλάδα, την ανάπτυξη της αγοράς βιομεθανίου και την ανάπτυξη της αγοράς Δέσμευσης και Αποθήκευσης Άνθρακα (βλ. σχετικά κεφάλαια παραπάνω).

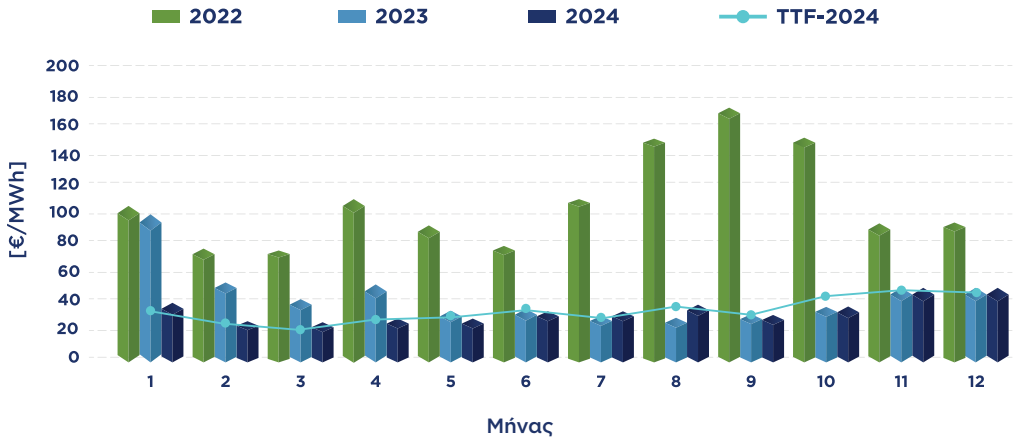
Τιμές φυσικού αερίου

Κατά το πρώτο τρίμηνο του 2024, οι ευρωπαϊκές τιμές φυσικού αερίου ακολούθησαν την πτωτική τάση του 2023 πριν αυξηθούν, φτάνοντας σε ανώτατη τιμή τα 44,85 €/MWh τον Δεκέμβριο. Η εξέλιξη των μέσων τιμών TTF φυσικού αερίου τα τελευταία τρία έτη παρουσιάζεται στο ακόλουθο γράφημα:



Μηνιαίες μέσες τιμές TTF τα τελευταία τρία έτη[5] και μηνιαία μέση τιμή φυσικού αερίου το 2024 στο Ελληνικό VTP

Η εξέλιξη του TTF επηρέασε άμεσα τη μέση τιμή εισαγωγής φυσικού αερίου στην Ελλάδα, όπως φαίνεται στο παρακάτω γράφημα:

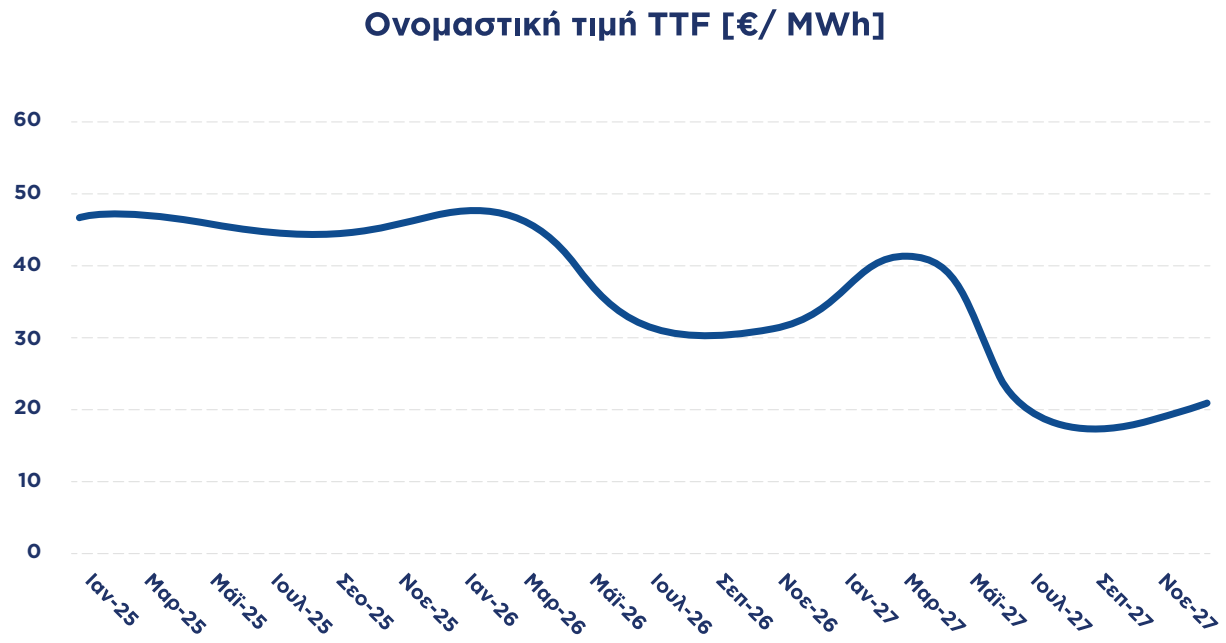


Μηνιαίες μέσες τιμές εισαγωγών φυσικού αερίου στην Ελλάδα τα τελευταία τρία έτη σε σύγκριση με τις μηνιαίες μέσες τιμές TTF για το 2023[6]

[5] Πηγή: https://www.eex.com/en/market-data/natural-gas

[6] Πηγή: https://www.raaey.gr/energeia/en/natural-gas/market/import-prices/

Σύμφωνα με τις βραχυπρόθεσμες προβλέψεις τιμών φυσικού αερίου της S&P, οι τιμές φυσικού αερίου αναμένεται να παραμείνουν υψηλές καθ' όλη τη διάρκεια του επόμενου έτους. Μείωση της μέσης τιμής προβλέπεται για την περίοδο 2026-2027, με σημαντική εποχική μεταβλητότητα, όπως παρουσιάζεται στο ακόλουθο γράφημα:



Πρόβλεψη μηνιαίας μέσης τιμής TTF[7]

Τιμές CO_2

Η μέση ετήσια τιμή των Δικαιωμάτων Εκπομπών για το 2024 ήταν 65,1 €/EUA, σημειώνοντας μείωση 22% σε σύγκριση με τη μέση τιμή του 2023 (83,5 €/EUA). Η τιμή του EUA έχει συνδεθεί στενά με το TTF, γεγονός που την καθιστά ιδιαίτερα ευμετάβλητη καθώς οι τιμές του φυσικού αερίου επηρεάζονται από τις εξελίξεις στην Ουκρανία, τη χρήση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και τις κλιματικές συνθήκες. Άλλοι βασικοί παράγοντες περιλαμβάνουν την ανάπτυξη της Ευρωζώνης, τα επιτόκια της ΕΚΤ (τα χαμηλά επιτόκια ενισχύουν τη δραστηριότητα και τη ζήτηση ορυκτών καυσίμων) και την πρώτη περίοδο συμμόρφωσης της ναυτιλίας. Για τη διαχείριση των διακυμάνσεων της τιμής των δικαιωμάτων εκπομπών, ο ΔΕΣΦΑ θα συνεχίσει τις μηνιαίες αγορές δικαιωμάτων, διασφαλίζοντας τη διαφάνεια και την ορθή κατανομή του κόστους CO^2 στους χρήστες.

Κίνδυνος από την εξέλιξη μακροοικονομικών παραμέτρων

Χρηματοοικονομικός κίνδυνος

Κίνδυνος επιτοκίου: Ο κίνδυνος επιτοκίου προκύπτει από αυξήσεις επιτοκίων σε δανεισμό με κυμαινόμενο επιτόκιο, τόσο βραχυπρόθεσμο όσο και μακροπρόθεσμο. Στις 31.12.2024, τα μακροπρόθεσμα δάνεια ήταν τόσο σταθερού όσο και κυμαινόμενου επιτοκίου. Για τον περιορισμό της έκθεσης στον κίνδυνο αύξησης επιτοκίων, η Εταιρεία είτε εκδίδει/συνάπτει δάνεια με σταθερό επιτόκιο είτε χρησιμοποιεί χρηματοοικονομικά εργαλεία της αγοράς, όπως τα Συμβόλαια Ανταλλαγής Επιτοκίων (Interest Rate Swaps – IRS), για την αντιστάθμιση του κινδύνου στα δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου. Στις 31.12.2024, το μέρος του συνολικού χαρτοφυλακίου δανεισμού της Εταιρείας με σταθερό επιτόκιο ανερχόταν σε 74% (384 εκατ./516 εκατ.).

Συναλλαγματικός κίνδυνος: Γενικά, τα περισσότερα περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις της Εταιρείας εκφράζονται σε ευρώ και σχεδόν όλες οι συναλλαγές της Εταιρείας πραγματοποιούνται επίσης σε ευρώ. Το 2024, η Εταιρεία δεν αντιμετώπισε ουσιώδη συναλλαγματικό κίνδυνο. Επίσης, καθώς η Εταιρεία επεκτείνει προοδευτικά τις υπηρεσίες της εκτός της Ευρωζώνης, έχουν αναπτυχθεί πολιτικές για την παρακολούθηση της έκθεσης και τη λήψη κατάλληλων μέτρων αντιστάθμισης.

Τραπεζικός κίνδυνος: Λόγω του μεγάλου όγκου καταθέσεων (117,98 εκατ. ευρώ στις 31.12.2024), η Εταιρεία εκτίθεται σε κίνδυνο αντισυμβαλλομένου (ως προς τα χρηματοπιστωτικά ιδρύματα στα οποία τηρούνται οι καταθέσεις), και ειδικότερα στον κίνδυνο πιθανής κεφαλαιακής ανεπάρκειας των τραπεζών αυτών. Ο κίνδυνος αυτός αντιμετωπίζεται με τη διασπορά των καταθέσεων σε όλα τα πιστωτικά ιδρύματα της Ελλάδας που έχουν ολοκληρώσει την ανακεφαλαιοποίησή τους και παρουσιάζουν αποδεκτό επίπεδο χρηματοοικονομικής αξιοπιστίας (π.χ. οι ελληνικές συστημικές τράπεζες).

[7] Πηγή: S&P European Gas Short-Term Price Outlook, January 2025

Δανειακός κίνδυνος: Ο δανειακός κίνδυνος της Εταιρείας είναι χαμηλός. Ο δείκτης μόχλευσης της Εταιρείας, δηλαδή ο λόγος συνολικών δανείων προς το άθροισμα δανείων και ιδίων κεφαλαίων, στις 31.12.2024 ανερχόταν σε 36,2% (σε σύγκριση με 31,1% στο τέλος του 2023). Επιπλέον, στις 31 Οκτωβρίου 2024, η Εταιρεία συνήψε Πρόγραμμα Ομολογιακού Δανείου ύψους 810 εκατ. ευρώ – το οποίο περιλαμβάνει και ποσό 261 εκατ. ευρώ από το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας – για την υλοποίηση του επενδυτικού της προγράμματος (CapEx plan).

Πιστωτικός κίνδυνος

Ο πιστωτικός κίνδυνος της Εταιρείας είναι χαμηλός. Οι πληρωμές των πελατών προς την Εταιρεία πραγματοποιούνται εντός των συμφωνημένων (κυρίως ρυθμιστικά επιβεβλημένων) πιστωτικών όρων, δηλαδή εντός του επόμενου μήνα από την έκδοση των τιμολογίων.
Οι πληρωμές της Εταιρείας προς τους προμηθευτές πραγματοποιούνται γενικώς 45 ημέρες μετά την έκδοση του αντίστοιχου τιμολογίου, με εξαίρεση την προμήθεια αερίου για σκοπούς εξισορρόπησης και λειτουργίας, που ακολουθούν αντίστοιχα χρονικά περιθώρια με αυτά που επιβάλλει ο ΔΕΣΦΑ στους πελάτες του. Γενικά, οι κίνδυνοι είσπραξης των απαιτήσεων της Εταιρείας είναι χαμηλοί, με εξαίρεση ορισμένα ιστορικά τιμολόγια που αμφισβητούνται από τους αντισυμβαλλομένους και βρίσκονται υπό δικαστική διαδικασία.

Κίνδυνος ρευστότητας

Ο κίνδυνος ρευστότητας διατηρείται σε χαμηλά επίπεδα μέσω της επαρκούς διαθεσιμότητας μετρητών και πιστωτικών ορίων. Για να διασφαλίζεται αυτό, υπάρχουν σχετικές πρόνοιες στην Πολιτική Διαχείρισης Ταμειακών Ροών του ΔΕΣΦΑ, οι οποίες ορίζουν τις αρχές διατήρησης υγιούς χρηματοοικονομικής θέσης μέσω ενεργής διαχείρισης δανεισμού και επιπέδων ρευστότητας, ήτοι διασφάλισης επαρκών ταμειακών ροών για την κάλυψη των υποχρεώσεων κατά τη λήξη τους.

Σε ό,τι αφορά τη διαχείριση του Λογαριασμού Ασφάλειας Εφοδιασμού, η Εταιρεία, σε συνεργασία με τη ΡΑΑΕΥ, έχει εισαγάγει τα κατάλληλα μέτρα προστασίας για την αποτροπή οποιουδήποτε κινδύνου ρευστότητας σχετιζόμενου με τη δραστηριότητα αυτή.

Ρυθμιστικός κίνδυνος

Το 2023, η ΡΑΑΕΥ ενέκρινε τον νέο Κανονισμό Τιμολόγησης (απόφαση «Ε-59/2023») που εφαρμόζεται στον ΔΕΣΦΑ, καθώς και την απόφαση για τις τετραετείς ρυθμιστικές παραμέτρους (απόφαση «Ε-69/2023») για την περίοδο 2024-2027. Η απόφαση της ΡΑΑΕΥ για βασικές ρυθμιστικές παραμέτρους, όπως το WACC και τα OpEx, καθώς και η ομαλή και σταδιακή μετάβαση σε καθεστώς βασισμένο σε κίνητρα, διατηρούν τον ρυθμιστικό κίνδυνο σε χαμηλά επίπεδα για την Εταιρεία, ενώ παράλληλα ενθαρρύνουν τον ΔΕΣΦΑ να βελτιστοποιήσει την επιχειρησιακή του αποδοτικότητα.

Επιπλέον, το 2024 αποτέλεσε το πρώτο έτος εφαρμογής του Κανονισμού Βασισμένου σε Κίνητρα. Η ΡΑΑΕΥ ενέκρινε τις ρυθμιστικές παραμέτρους για το Επιτρεπόμενο Έσοδο της Ρυθμιστικής Περιόδου 2024-2027 και τα Τιμολόγια του 2025 με τις αποφάσεις Ε-69/2023 (ΦΕΚ Β' 7096/18.12.2023) και Ε-152/2024 (ΦΕΚ Β' 4909/27.08.2024).

Η απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής ενέκρινε την πρόταση του ΔΕΣΦΑ για μετάβαση από τη Μεθοδολογία Σταθμισμένης Απόστασης Χωρητικότητας (CWD) στη Μεθοδολογία Σταθερού Τέλους (Postage Stamp), καθώς και τη συνέχιση της εκ των προτέρων κοινωνικοποίησης 50% των εσόδων του τερματικού σταθμού ΥΦΑ στη Ρεβυθούσα, αλλά μόνο έως το 2024. Για την περίοδο 2025-2027, έπειτα από εντατική εργασία και πρόταση του ΔΕΣΦΑ εντός του 2024, ο Ρυθμιστής ενέκρινε ένα καθεστώς 100% εκ των υστέρων κοινωνικοποίησης, βάσει του οποίου οι ανακτήσιμες διαφορές του τερματικού σταθμού ΥΦΑ Ρεβυθούσας θα κοινωνικοποιούνται πλήρως στα σημεία εξόδου του Συστήματος Μεταφοράς.
Αξίζει να αναφερθεί ότι, μέσω σταδιακών αναθεωρήσεων της Μεθοδολογίας και του Κανονισμού Τιμολόγησης τα τελευταία έτη, ο ΔΕΣΦΑ έχει καταφέρει να πείσει τον Ρυθμιστή να εγκρίνει μια σειρά βημάτων που έχουν μειώσει σημαντικά τον ρυθμιστικό κίνδυνο που προκύπτει από τα τιμολόγια και τη μεταβλητότητα της αγοράς. Αυτά περιλαμβάνουν την εισαγωγή ετήσιου μηχανισμού αναθεώρησης των τιμολογίων εντός κάθε Ρυθμιστικής Περιόδου, την αντικατάσταση του συστήματος CWD με το σύστημα postage stamp, και την εισαγωγή ενός μηχανισμού εκ των υστέρων κοινωνικοποίησης που καλύπτει πλήρως την έκθεση της Ρεβυθούσας σε αστάθεια της αγοράς. Ο συνδυασμός αυτών των μέτρων έχει σταθεροποιήσει τόσο τα τιμολόγια του ΕΣΦΑ όσο και τα έσοδα του ΔΕΣΦΑ.

Πληθωρισμός

Το 2024, ο πληθωρισμός συνέχισε να μειώνεται στην Ευρώπη (από το ανώτατο 10% το 2022 σε 3,6% το 2024)8 και στην Ελλάδα (από 9,3% το 2022 σε 3% το 2024). Αυτή η μείωση οφείλεται σε συνδυασμό παραγόντων, όπως η αυστηρότερη νομισματική πολιτική της ΕΚΤ και οι χαμηλότερες τιμές ενέργειας και εμπορευμάτων. Ο πληθωρισμός αναμένεται να μειωθεί περαιτέρω το 2025 και το 2026, στο 2,4% και 2,1% αντίστοιχα για την Ελλάδα, και στο 3,7% και 2,85% αντίστοιχα για την Ευρώπη, σύμφωνα με τις προβλέψεις του ΔΝΤ.

[8] Πηγή: World Economic Outlook (April 2025) - Inflation rate, average consumer prices.

9. Προοπτική για το 2025

Η ενεργειακή κρίση έχει φέρει την ασφάλεια εφοδιασμού στην κορυφή των προτεραιοτήτων της ενεργειακής πολιτικής, μαζί με τη βιωσιμότητα και το προσιτό κόστος, αναδεικνύοντας παράλληλα τον κρίσιμο ρόλο των υποδομών φυσικού αερίου στην ενίσχυση της ασφάλειας εφοδιασμού, και σε διασυνοριακό επίπεδο.
Ο ρόλος του φυσικού αερίου, είτε προέρχεται από ορυκτές είτε από ανανεώσιμες πηγές, θα παραμείνει σημαντικός στο συγκεκριμένο περιβάλλον, όπου η ασφάλεια εφοδιασμού και οι βιώσιμες υποδομές θα έχουν ισοδύναμη σημασία στην πορεία προς την πλήρη απανθρακοποίηση του ενεργειακού μείγματος.
Στο πλαίσιο αυτό, ο ΔΕΣΦΑ θα πρέπει να διασφαλίσει την επέκταση της βασικής του δραστηριότητας, ταυτόχρονα με την ανάπτυξη υποδομών με προοπτική για το μέλλον, οι οποίες θα εξυπηρετούν και την αγορά στην εποχή της ενεργειακής μετάβασης.
Έτσι, η προοπτική μας για το 2025 βασίζεται στη συνέχιση των καίριων στρατηγικών μας πυλώνων, με έμφαση στα εξής:

- Αξιοποίηση και ενίσχυση του εξαγωγικού δυναμικού μας και ενίσχυση της ευελιξίας του συστήματος για την ενσωμάτωση των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας στο πλαίσιο του νέου ενεργειακού τοπίου της Ελλάδας και της Ευρώπης, όπως αυτό διαμορφώθηκε μετά την ενεργειακή κρίση που προκλήθηκε από τον πόλεμο στην Ουκρανία, μέσω της υλοποίησης ενός φιλόδοξου επενδυτικού προγράμματος (Capex) για τη στήριξη της ασφάλειας εφοδιασμού της Νοτιοανατολικής Ευρώπης, συμπεριλαμβανομένων νέων διασυνδέσεων, ενώ παράλληλα προωθείται η υλοποίηση του Κάθετου Διαδρόμου για τη βέλτιστη αξιοποίηση των ελληνικών υποδομών, καθώς και για την κάλυψη των αυξανόμενων αναγκών ευελιξίας σύμφωνα με το ΕΣΕΚ.

- Ενίσχυση της ενεργειακής μετάβασης, μέσω της απανθρακοποίησης των δραστηριοτήτων του ΔΕΣΦΑ, της προώθησης του ρόλου των απανθρακοποιημένων αερίων στο ενεργειακό μείγμα, με ιδιαίτερη έμφαση στην ανάπτυξη ενός συστήματος ικανού να μεταφέρει υδρογόνο τόσο σε ανάμεικτη όσο και σε καθαρή μορφή, και να διαδραματίσει κομβικό ρόλο (σύμφωνα με το ΕΣΕΚ) στη δημιουργία μιας ολοκληρωμένης λύσης δέσμευσης, μεταφοράς και αποθήκευσης CO_2 (CCS) για την Ελλάδα.

- Ολοκλήρωση ενός σαφούς και υλοποιήσιμου Σχεδίου Επίτευξης Μηδενικού Ισοζυγίου Εκπομπών (Net Zero Master Plan), καθώς και η δημιουργία ενός ισχυρού Συστήματος Διαχείρισης Κινδύνων που σχετίζονται με την Κλιματική Αλλαγή, σύμφωνα με την Ταξινομία της ΕΕ, που να αντιμετωπίζει άμεσους και τρέχοντες φυσικούς κινδύνους για το δίκτυό μας, αλλά και την (τρέχουσα ή μελλοντική) έκθεση ή ευαλωτότητα στην κλιματική αλλαγή.

- Διερεύνηση στοχευμένων ευκαιριών επιχειρηματικής ανάπτυξης στην παροχή μη ρυθμιζόμενων υπηρεσιών, αξιοποιώντας την τεχνογνωσία, τις δυνατότητες και τις σχέσεις του ΔΕΣΦΑ.

- Συνέχιση της υλοποίησης του επιχειρησιακού, ψηφιακού και πολιτισμικού μετασχηματισμού, καθώς και της στρατηγικής ESG, ως βασικών παραγόντων υλοποίησης της συνολικής στρατηγικής του ΔΕΣΦΑ.

Οι Βασικοί Στρατηγικοί Πυλώνες για την Επόμενη Μέρα



10. Γεγονότα μετά την περίοδο αναφοράς

Από τον Ιανουάριο του 2025, η Gastrade ανακοίνωσε ότι, λόγω τεχνικού ζητήματος, οι υπηρεσίες επαναεριοποίησης στον Τερματικό Σταθμό LNG της Αλεξανδρούπολης δεν θα είναι διαθέσιμες μέχρι νεωτέρας. Η αιτία, οι επιπτώσεις, τα διορθωτικά μέτρα, η ασφαλιστική κάλυψη και η ενδεχόμενη οικονομική επίπτωση αξιολογούνται αυτή τη στιγμή από την Gastrade και δεν είναι γνωστή κάποια ουσιώδης αρνητική επίπτωση προς το παρόν. Καθώς συνεχίζονται οι αξιολογήσεις του ζητήματος, η εταιρεία θα παρέχει ενημερώσεις για οποιαδήποτε εξέλιξη. Πέραν των ανωτέρω, δεν υφίστανται άλλα γεγονότα.

Χαλάνδρι, 23 Μαϊού, 2025
Υπό την εντολή του Δ.Σ.

Κωνσταντίνος Κοσμαδάκης
Πρόεδρος του Δ.Σ.

Παναγιώτης Ταμπούρλος
Μέλος του Δ.Σ.

