

ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. (ΔΕΠΑ Μ.Α.Ε.)

Ετήσιες Εταιρικές και Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις για τη χρήση από 1η Ιανουαρίου 2025 έως 31η Δεκεμβρίου 2025 σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση

Οι συνημμένες Ετήσιες Εταιρικές και Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. την 30η Ιουλίου 2026

Περιεχόμενα

I. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ 6

II. ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ 1.1.2025 - 31.12.2025 7

III.Έκθεση Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή 51

IV. ΕΤΗΣΙΕΣ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31Η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2025 (1 Ιανουαρίου 2025 - 31 Δεκεμβρίου 2025)……...58

1. Περιγραφή του Ομίλου και της Εταιρείας 66

2. Πλαίσιο Κατάρτισης των Οικονομικών Καταστάσεων 73

2.1. Βάση Παρουσίασης των Οικονομικών Καταστάσεων 73

2.2. Συνέχιση δραστηριότητας 73

2.3. Βάση επιμέτρησης 73

2.4. Χρήση εκτιμήσεων 73

3. Ουσιώδεις Πληροφορίες Λογιστικών Πολιτικών 75

3.1. Βάση ενοποιήσεως 75

3.2. Επιχειρηματικές Συνενώσεις 77

3.3. Νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης και Μετατροπή Ξένων Νομισμάτων 79

3.4. Υπεραξία 79

3.5. Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία 80

3.6. Επενδύσεις σε ακίνητα 81

3.7. Άυλα περιουσιακά στοιχεία 81

3.7.1 Λογισμικά προγράμματα 81

3.8. Απομείωση αξίας μη κυκλοφορούντων στοιχείων του ενεργ/κού (υπεραξία, άυλα στοιχεία του ενεργ/κού, ενσώματα πάγια και επενδύσεις σε ενοπ/μενες εταιρείες) 81

3.9. Χρηματοοικονομικά Μέσα 82

3.9.1. Αναγνώριση και παύση αναγνώρισης 82

3.9.2 Ταξινόμηση και αρχική αναγνώριση χρηματ/μικών στοιχείων του ενεργητικού 82

3.9.3 Μεταγενέστερη επιμέτρηση χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού 83

3.9.4 Απομείωση χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού 84

3.9.5 Ταξινόμηση και επιμέτρηση χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων 85

3.10 Περιουσιακά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση 86

3.11 Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία που κατέχονται προς πώληση και διακοπείσες δραστηριότητες 86

3.12 Αποθέματα..... 87

3.13 Παράγωγα χρηματ/νομικά στοιχεία και δραστηριότητες αντιστάθμισης κινδύνων 87

3.14 Χρηματοδοτικές μισθώσεις 89

3.14.1 Δικαιώματα χρήσεις παγίων..... 89

3.14.2 Υποχρεώσεις μισθώσεων 90

3.15 Μετοχικό Κεφάλαιο, αποθεματικά και διανομή μερισμάτων 90

3.16 Φόρος εισοδήματος 91

3.17 Παροχές στους εργαζομένους..... 91

3.18 Κρατικές επιχορηγήσεις 92

3.19 Προβλέψεις και Ενδεχόμενες Απαιτήσεις, Υποχρεώσεις 92

3.20 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις 93

3.21 Έσοδα..... 93

3.22 Εισόδημα από τόκους..... 94

3.23 Έξοδα..... 94

3.23.1 Κόστος Χρηματοδότησης..... 94

3.24 Λογισμός εξόδων..... 94

3.25 Κέρδη ανά μετοχή..... 95

3.26 Κέρδη ή ζημιές από διακοπείσες δραστηριότητες 95

4. Χρήση εκτιμήσεων και παραδοχών 96

5. Νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και ερμηνείες 99

5.1 Νέα Πρότυπα, Διερμηνείες, Αναθεωρήσεις και Τροποποιήσεις υφιστάμενων Προτύπων τα οποία έχουν τεθεί σε ισχύ και έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση..... 99

5.2 Νέα Πρότυπα, Διερμηνείες, Αναθεωρήσεις και Τροποποιήσεις υφιστάμενων Προτύπων τα οποία δεν έχουν ακόμα τεθεί σε ισχύ ή δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση..... 99

6. Κύκλος Εργασιών..... 103

7. Κόστος Πωληθέντων..... 103

8. Έξοδα διοίκησης 104

9. Έξοδα διάθεσης..... 104

10. Λοιπά (έξοδα) / έσοδα 105

11. Κέρδη/(Ζημίες) από συναλλαγματικές διαφορές 106

12. Χρηματοοικονομικά έξοδα και έσοδα 106

13. Κέρδη/(Ζημίες) από κοινού ελεγχόμενες επιχειρήσεις 107

14. Φόρος Εισοδήματος 108

15. Αποσβέσεις 110

16. Υπεραξία 111

17. Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία 112

18. Επενδύσεις σε ακίνητα 116

19. Άυλα περιουσιακά στοιχεία 117

20. Δικαιώματα χρήσης περιουσιακών στοιχείων 120

21. Δομή Ομίλου 122

22. Συμμετοχές 124

22.1 Συμμετοχές σε θυγατρικές 124

22.2 Συμμετοχές σε κοινοπραξίες & συγγενείς 124

22.3 Επενδύσεις σε Συμμετοχικούς Τίτλους 127

23. Αναβαλλόμενη φορολογία 128

24. Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις 133

25. Αποθέματα 135

26. Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα 135

27. Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις 136

28. Μετοχικό Κεφάλαιο 139

29. Αποθεματικά 140

30. Μερίσματα 142

31.Υποχρεώσεις καθορισμένων παροχών στους εργαζόμενους 143

32. Υποχρεώσεις μισθώσεων 146

33. Κρατικές επιχορηγήσεις 147

34. Λοιπές Προβλέψεις 148

35. Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις 149

36. Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις 149

37. Δανεισμός 150

38. Σκοποί και πολιτικές διαχείρισης κινδύνων 151

39. Συναλλαγές και Υπόλοιπα με Συνδεδεμένα Μέρη 155

40. Δεσμεύσεις και Ενδεχόμενες απαιτήσεις και υποχρεώσεις 157

40.1 Ενδεχόμενες υποχρεώσεις και ενδεχόμενες απαιτήσεις 157

40.2 Δεσμεύσεις 157

40.3 Λοιπές ενδεχόμενες υποχρεώσεις 157

40.4 Δικαστικές υποθέσεις 158

40.5 Προσημειώσεις 160

41. Επιμέτρηση εύλογης αξίας χρηματοοικονομικών μέσων 160

42. Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία 162

43. Χρηματοοικονομικά στοιχεία του Ενεργητικού και χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις: παρουσίαση 164

44. Γεγονότα μετά την ημερομηνία αναφοράς της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης 166

45. ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ 166

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ

Διοικητικό Συμβούλιο:	Αντώνιος Διαματάρης – Πρόεδρος Δ.Σ. Κωνσταντίνος Δ.Ξιφαράς – Διευθύνων Σύμβουλος Ιορδάνης Προκοπίδης – Αντιπρόεδρος Δ.Σ. Βασιλική Ηλιοπούλου - Μέλος Δ.Σ. Δέσποινα Καλλιούρη - Μέλος Δ.Σ. Παύλος Καμάρας – Μέλος Δ.Σ. Δημήτριος Μανώλης – Μέλος Δ.Σ. | Εκπρόσωπος εργαζομένων ΔΕΠΑ Ευάγγελος Κοσμάς – Μέλος Δ.Σ. | Εκπρόσωπος εργαζομένων ΔΕΠΑ Μαρίκα Λάμπρου – Μέλος Δ.Σ. Δημήτριος Σκαλαίος – Μέλος Δ.Σ. Χαράλαμπος Πηλιτσίδης – Μέλος Δ.Σ.(από 18/07/2025)
Άλλα μέλη Διοικητικού Συμβουλίου κατά τη χρήση:	Νικόλαος Τσάφος – Μέλος Δ.Σ.(από 04/09/2024 έως 14/03/2025)
Διεύθυνση Έδρας Εταιρείας:	Μαρίνου Αντύπα 92 & Παπαϊωάννου 37 141 21 Ηράκλειο Αττικής
ΑΡ.ΜΑ.Ε:	17913/01ΑΤ/Β/88/592(07)
Γ.Ε.ΜΗ.:	000556901000
Ελεγκτική Εταιρεία :	Grant Thornton Ανώνυμη Εταιρεία Ορκωτών Ελεγκτών και Συμβούλων Επιχειρήσεων Κατεχάκη 58 115 25 Αθήνα Ελλάδα

ΙΙ. ΈΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ 1.1.2025-31.12.2025

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

Ι. Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΚΑΙ Ο ΟΜΙΛΟΣ ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Μ.Α.Ε

1. Εισαγωγή

2. Δομή

3. Οικονομικά Αποτελέσματα

4. Σκοποί και πολιτικές διαχείρισης κινδύνων Ομίλου ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Μ.Α.Ε.

4.1 Διαχείριση χρηματοοικονομικών κινδύνων

ΙΙ. ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Μ.Α.Ε.

1. Σημαντικά γεγονότα του 2025

2. Αναλυτική ανασκόπηση ανά Δραστηριότητα – Οικονομικά Στοιχεία.

2.1 Εμπορία Φυσικού Αερίου

2.2 Προμήθεια Αερίου, Διαχείριση Χαρτοφυλακίου & Εμπορικών Συναλλαγών

2.3 Εμπορία Ηλεκτρικής Ενέργειας και συμμετοχή σε Χρηματιστηριακές Αγορές

2.4 Αεριοκίνηση

2.5 Παρακολούθηση Θυγατρικών & Συγγενών Εταιριών

2.6 Στρατηγική & Εταιρική Ανάπτυξη

2.7 Οικονομικά Θέματα

2.8 Διαχείριση Ανθρώπινου Δυναμικού

2.9 Θέματα Υγείας, Ασφάλειας και Περιβάλλοντος

2.10 Συστήματα Ποιότητας

2.11 Επιχειρησιακές Διαδικασίες

2.12 Διοικητικές Υπηρεσίες

2.13 Πληροφορική

2.14 Εταιρική Κοινωνική Ευθύνη

2.15 Βιώσιμη Ανάπτυξη

2.16 Παρακολούθηση εφαρμογής των Ρυθμιστικών Κανόνων

2.17 Νομικά Θέματα

2.18 Θέματα Συμμόρφωσης με τους κανόνες του δικαίου του ελεύθερου ανταγωνισμού

2.19 Συμμετοχή σε Εταιρικές Ενώσεις

2.20 Εσωτερικός Έλεγχος

2.21 Εταιρική Διακυβέρνηση

3. Προβλεπόμενη πορεία και εξέλιξη του Ομίλου

4. Σημαντικά γεγονότα μετά την ημερομηνία της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης

III. ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΤΑΙΡΕΙΩΝ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ

1. ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ – ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (δ.τ. «ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ – ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ»)

2. GASTRADE ΑΝΩΝΥΜΗ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ ΚΑΙ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ (δ.τ. «GASTRADE Α.Ε.»)

3. NORTH SOLAR ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (δ.τ. «NORTH SOLAR Μ.Α.Ε.»)

4. NEW SPES CONCEPT ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (δ.τ. «NEW SPES CONCEPT Μ.Α.Ε.»)

5. NORTH SOLAR 1 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (δ.τ. «NORTH SOLAR 1 Μ.Α.Ε.»)

6. ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ Α.Ε.

7. FIER THERMOELECTRIC SH.A.

8. ΛΑΡΙΣΑ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε

9. GAIO PHOTOVOLTAIC S.A.

10. ΕΡΜΗΣ2 ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ

11. ATLANTIC-SEE LNG TRADE S.A.

12. MINING X ENERGY SINGLE MEMBER P.C.

13. ENERGY LIVADEIAS 3 SINGLE MEMBER P.C.

14. SOUTH STAFF S.A.

IV. ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ & ΟΜΙΛΟΥ

Αριθμοδείκτες Εταιρείας και Ομίλου ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Μ.Α.Ε.

I. Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΚΑΙ Ο ΟΜΙΛΟΣ ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Μ.Α.Ε.

1. Εισαγωγή

Η παρούσα έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου αφορά στη χρονική περίοδο των δώδεκα μηνών της κλειόμενης χρήσεως (1.1.2025–31.12.2025). Η έκθεση συντάχθηκε και είναι εναρμονισμένη με τις σχετικές διατάξεις του άρθρου 150 του Ν. 4548/2018 όπως ισχύει. Οι Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις συντάχθηκαν σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (Δ.Π.Χ.Α.), όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Στην παρούσα έκθεση περιέχονται χρηματοοικονομικές πληροφορίες για την οικονομική κατάσταση και τα αποτελέσματα του Ομίλου της ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ και της Μητρικής Εταιρείας ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Μ.Α.Ε. (εφεξής «ΔΕΠΑ Μ.Α.Ε.» ή «ΔΕΠΑ» ή «ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ» ή «Εταιρεία»), περιγραφή των σημαντικών γεγονότων που έλαβαν χώρα κατά την τρέχουσα οικονομική χρήση, περιγραφή των κυριότερων κινδύνων και αβεβαιοτήτων για την επόμενη χρήση καθώς και παράθεση στοιχείων και εκτιμήσεων ποιοτικού χαρακτήρα για την εξέλιξη των δραστηριοτήτων της Εταιρείας και του Ομίλου κατά την επόμενη χρήση.

2. Δομή

Η δομή του Ομίλου ΔΕΠΑ κατά την περίοδο αναφοράς (1/1/2025 - 31/12/2025) είχε ως εξής:

Μητρική Εταιρεία

Η ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Μ.Α.Ε. (ΔΕΠΑ) ανήκει κατά 100% στην Ελληνική Εταιρεία Συμμετοχών και Περιουσίας Α.Ε. («ΕΕΣΥΠ»). .

Θυγατρικές Εταιρείες της ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Μ.Α.Ε.

1. ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ –ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (δ.τ. «ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ – ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ») (μέτοχος κατά 100% η ΔΕΠΑ)
2. NORTH SOLAR Μ.Α.Ε (μέτοχος κατά 100% η ΔΕΠΑ)
3. NORTH SOLAR 1 Μ.Α.Ε (μέτοχος κατά 100% η ΔΕΠΑ)
4. NEW SPES CONCEPT Μ.Α.Ε (μέτοχος κατά 100% η ΔΕΠΑ)
5. MINING X ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ (μέτοχος κατά 100% η ΔΕΠΑ)
6. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΛΙΒΑΔΕΙΑΣ 3 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ (μέτοχος κατά 100% η ΔΕΠΑ)
7. SOUTH STAFF Α.Ε. (μέτοχος κατά 100% η ΔΕΠΑ)

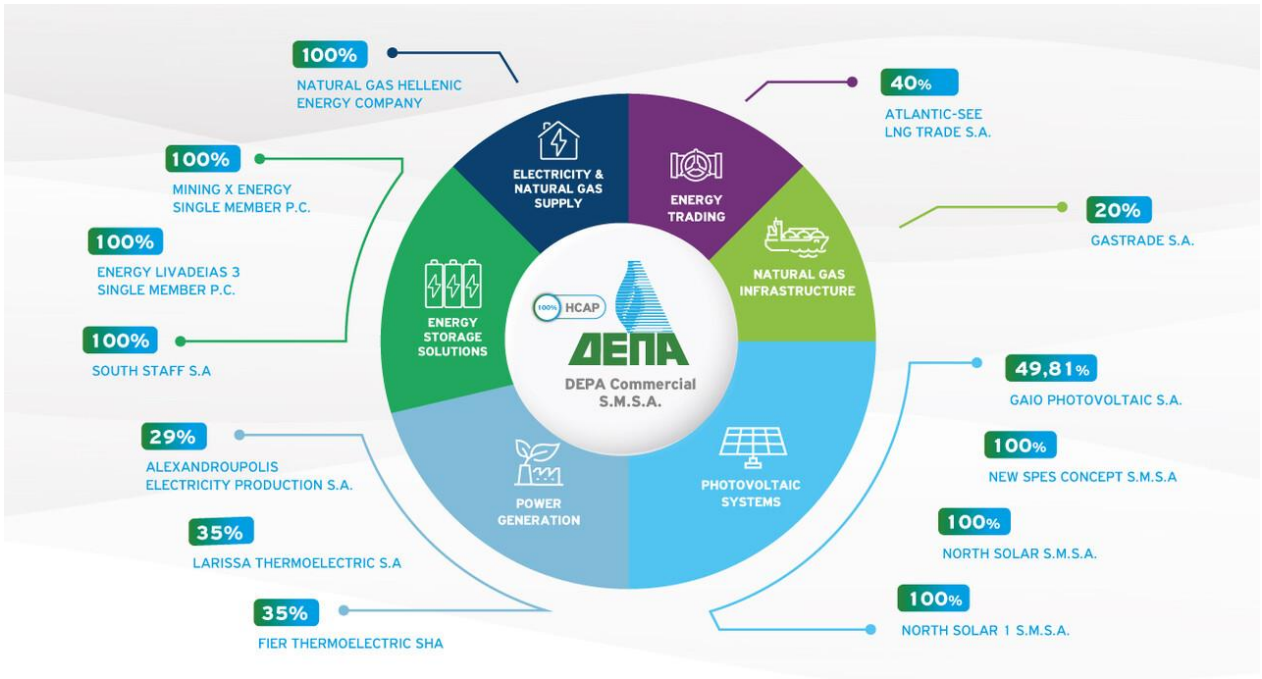
Από κοινού ελεγχόμενες οντότητες & Συγγενείς

1. GASTRADE ΑΝΩΝΥΜΗ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ ΚΑΙ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ (δ.τ. «GASTRADE Α.Ε.») (μέτοχος κατά 20% η ΔΕΠΑ)
2. ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ Α.Ε. (μέτοχος κατά 29% η ΔΕΠΑ)
3. FIER THERMOELECTRIC SH.A. (μέτοχος κατά 35% η ΔΕΠΑ)
4. ΛΑΡΙΣΑ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε (από 13.6.2025 μέτοχος κατά 35% η ΔΕΠΑ)
5. GAIO PHOTOVOLTAIC S.A. (από 25.11.2025 μέτοχος κατά 49,81% η ΔΕΠΑ)
6. ATLANTIC-SEE LNG TRADE S.A. (από 4.11.2025 μέτοχος κατά 40% η ΔΕΠΑ)
7. NRG POWER SH.P.K. (από 22.10.2025 έως 5.12.2025 μέτοχος κατά 50% η ΔΕΠΑ)

Εντός του 2026, Η Εταιρεία προέβη στην απόκτησης της παρακάτω οντότητας

Από κοινού ελεγχόμενες οντότητες & Συγγενείς

1. ΕΡΜΗΣ2 ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ (από 30.04.2026 μέτοχος κατά 49% η ΔΕΠΑ)



3. Οικονομικά Αποτελέσματα

Η Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΠΑ Μ.Α.Ε. στις 29 Ιουνίου 2007 ενέκρινε τη σύνταξη των Ετήσιων Οικονομικών Καταστάσεων της ΔΕΠΑ Μ.Α.Ε. & του Ομίλου με βάση τα υιοθετούμενα από την Ευρωπαϊκή Ένωση Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα.

Στους πίνακες κατωτέρω εμφανίζονται τα Οικονομικά Αποτελέσματα του Ομίλου, βάσει ΔΠΧΑ, για τη χρήση 2025 συγκριτικά με την προηγούμενη χρήση 2024.

Οικονομικά Στοιχεία Ομίλου (€)

	Ο ΟΜΙΛΟΣ	
	01/01-31/12/2025	**01/01-31/12/2024**
1. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ		
-Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)	1.683.651.592	1.440.989.181
-Μικτό κέρδος/(Ζημία)	26.387.842	(59.781.604)
-Λειτουργικό αποτέλεσμα	(76.165.452)	(110.480.644)
-Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων	(60.783.039)	(104.617.544)
-Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους	(50.341.426)	(84.992.171)
-Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα μετά από φόρους	(51.917.344)	(82.634.882)

	Ο ΟΜΙΛΟΣ	
2. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ	**31/12/2025**	**31/12/2024**
-Σύνολο πάγιου ενεργητικού	293.735.909	255.551.374
-Αποθέματα	63.155.808	76.809.279
-Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	543.370.776	465.535.266
-Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία	1.600	2.037.771
-Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	29.979.864	30.047.220
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	930.243.957	829.980.910
-Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	460.742.619	512.659.963
-Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	65.262.052	41.410.045
-Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	404.239.286	275.910.902
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	930.243.957	829.980.910

4. *Σκοποί και πολιτικές διαχείρισης κινδύνων Ομίλου ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Μ.Α.Ε.*

4.1 Διαχείριση χρηματοοικονομικών κινδύνων

Ο Όμιλος εκτίθεται σε διάφορους χρηματοοικονομικούς κινδύνους, οι κυριότεροι εκ των οποίων είναι ο κίνδυνος αγοράς, ο οποίος περιλαμβάνει τον συναλλαγματικό κίνδυνο, τον κίνδυνο επιτοκίου και τον κίνδυνο τιμής, ο πιστωτικός κίνδυνος, ο κίνδυνος ρευστότητας και ο κεφαλαιουχικός κίνδυνος. Οι πολιτικές διαχείρισης των σχετικών κινδύνων του Ομίλου έχουν ως στόχο την ελαχιστοποίηση των αρνητικών επιπτώσεων που μπορεί να έχουν οι κίνδυνοι αυτοί στη χρηματοοικονομική θέση και απόδοση του Ομίλου.

Τα κύρια χρηματοοικονομικά εργαλεία του Ομίλου είναι τα μετρητά, οι τραπεζικές καταθέσεις, οι εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις και υποχρεώσεις και τα δάνεια τραπεζών. Η Διοίκηση του Ομίλου εξετάζει και αναθεωρεί σε τακτά χρονικά διαστήματα τις σχετικές πολιτικές και διαδικασίες σχετικά με τη διαχείριση των χρηματοοικονομικών κινδύνων, οι οποίες περιγράφονται κατωτέρω:

i.Κίνδυνος αγοράς

- Κίνδυνος επιτοκίου: Ο κίνδυνος επιτοκίου αφορά την πιθανότητα μεταβολής της εύλογης αξίας ή των μελλοντικών ροών ενός χρηματοοικονομικού μέσου λόγω αλλαγών στα επιτόκια της αγοράς. Η Έκθεση του Ομίλου στον κίνδυνο μεταβολής της αγοράς συνδέεται κυρίως με τις μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις του Ομίλου που φέρουν κυμαινόμενο επιτόκιο. Η Διοίκηση παρακολουθεί σε συνεχή βάση τις διακυμάνσεις των επιτοκίων και τις χρηματοδοτικές ανάγκες του Ομίλου. Περαιτέρω, η

Διοίκηση παρακολουθεί τις συνθήκες των χρηματοπιστωτικών αγορών και τις χρηματοδοτικές ανάγκες του Ομίλου, με στόχο τη διατήρηση ενός βέλτιστου επιτοκίου και τον περιορισμό της έκθεσης στον σχετικό κίνδυνο. Στο πλαίσιο αυτό αξιολογείται, κατά περίπτωση, η δυνατότητα αναχρηματοδότησης υφιστάμενου δανεισμού καθώς και η διαφοροποίηση των πηγών χρηματοδότησης όταν αυτό κρίνεται σκόπιμο και οικονομικά αποδοτικό.

- ***Συναλλαγματικός κίνδυνος:*** Ο Όμιλος αντιμετωπίζει συναλλαγματικό κίνδυνο από την μεταβολή της ισοτιμίας του δολαρίου κυρίως όσον αφορά τις συναλλαγές προμήθειας φυσικού αερίου οι οποίες πραγματοποιούνται βάσει συμβάσεων με προμηθευτές του εξωτερικού που είναι εκπεφρασμένες κυρίως σε δολάρια Η.Π.Α. Την 31/12/2025, εάν η συναλλαγματική ισοτιμία του ευρώ έναντι του δολαρίου Η.Π.Α. είχε ενισχυθεί κατά 10% και οι υπόλοιπες μεταβλητές παρέμεναν σταθερές, τα προ φόρων αποτελέσματα της μητρικής και του Ομίλου θα είχαν αυξηθεί κατά ΕΥΡΩ 2.637 χιλιάδες και αντίστοιχα τα μετά φόρων αποτελέσματα της μητρικής και του Ομίλου της κλειόμενης χρήσεως θα εμφανίζονταν αυξημένα κατά το ποσό των ΕΥΡΩ 2.057 χιλιάδων, όπως θα προέκυπταν από την αποτίμηση των αγορών και των υποχρεώσεων προς προμηθευτές που είναι εκπεφρασμένες κυρίως σε δολάρια Η.Π.Α. Επιπλέον, εάν η συναλλαγματική ισοτιμία του ευρώ έναντι του δολαρίου Η.Π.Α. είχε μειωθεί κατά 10% και οι υπόλοιπες μεταβλητές παρέμεναν σταθερές, τα προ φόρων αποτελέσματα της μητρικής και του Ομίλου θα εμφανίζονταν μειωμένα κατά ΕΥΡΩ 3.224 χιλιάδες και αντίστοιχα τα μετά φόρων αποτελέσματα της μητρικής και του Ομίλου της κλειόμενης χρήσεως θα εμφανίζονταν μειωμένα κατά το ποσό των ΕΥΡΩ 2.514 χιλιάδων, όπως θα προέκυπταν από την αποτίμηση των αγορών και των υποχρεώσεων προς προμηθευτές που είναι εκπεφρασμένες κυρίως σε δολάρια Η.Π.Α.
- ***Κίνδυνος τιμής:*** Ο Όμιλος αντιμετωπίζει κίνδυνο από τις μεταβολές στις τιμές των ανταγωνιστικών προϊόντων του φυσικού αερίου καθώς το κόστος του επηρεάζεται από τις διακυμάνσεις στην τιμή του πετρελαίου και των τιμών κόμβων φυσικού αερίου και οι τιμές πώλησής του είναι εν μέρει διαμορφωμένες σε σχέση με ανταγωνιστικά καύσιμα. Ο Όμιλος διαμορφώνει την τιμολογιακή του πολιτική με βάση την τιμή προμήθειας του φυσικού αερίου και τις τρέχουσες τιμές του φ.α. στην αγορά.

  Ο Όμιλος, στο πλαίσιο της πολιτικής διαχείρισης κινδύνων που εφαρμόζει, δύναται να συνάπτει συμβάσεις παραγώγων χρηματοοικονομικών μέσων με σκοπό τη μερική ή ολική αντιστάθμιση της έκθεσής του στις διακυμάνσεις των τιμών του φυσικού αερίου, της ηλεκτρικής ενέργειας και λοιπών ενεργειακών προϊόντων. Η χρήση των εν λόγω παραγώγων πραγματοποιείται αποκλειστικά για σκοπούς διαχείρισης κινδύνων και όχι για κερδοσκοπικούς σκοπούς.

ii. Πιστωτικός κίνδυνος

Ο πιστωτικός κίνδυνος προκύπτει από τα χρηματικά διαθέσιμα, τα παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία και τις καταθέσεις στις τράπεζες, καθώς επίσης και πιστωτικές εκθέσεις στους πελάτες χονδρικής και λιανικής πώλησης του Ομίλου.

Η πίστωση στους πελάτες είναι σύμφωνη με την πιστωτική πολιτική της Εταιρείας και του Ομίλου, ενώ σε περίπτωση υπέρβασης των προθεσμιών εξόφλησης λογίζονται τόκοι στους πελάτες.

Η Εταιρεία έχει συγκέντρωση των πωλήσεων, καθώς το 51,47% περίπου των συνολικών της πωλήσεων πραγματοποιείται σε συγκεκριμένους πελάτες ηλεκτροπαραγωγής.

Η Διοίκηση της Εταιρείας παρακολουθεί διαρκώς την χρηματοοικονομική κατάσταση των πελατών της, το μέγεθος και τα όρια των παρεχόμενων πιστώσεων. Στο τέλος της χρήσεως η Διοίκηση αξιολόγησε ότι ο πιστωτικός κίνδυνος καλύπτεται από τις εξασφαλίσεις και από τις προβλέψεις που έκρινε απαραίτητες την στιγμή αυτή σε συνδυασμό και με τις ενέργειες που έχουν αναληφθεί από την Εταιρεία για παροχή εγγυήσεων και χρονοδιαγράμματος αποπληρωμής από υπερήμερους πελάτες. Ο μεγαλύτερος πιστωτικός κίνδυνος σε περίπτωση που τα

αντισυμβαλλόμενα μέρη δεν ανταποκριθούν στις υποχρεώσεις τους αναφορικά με κάθε κατηγορία αναγνωρισμένου χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου, είναι η τρέχουσα αξία των εν λόγω απαιτήσεων όπως εμφανίζονται στον Ισολογισμό μειωμένα με την αξία των εγγυήσεων και ενεχύρων.

iii.Κίνδυνος ρευστότητας

Ο κίνδυνος ρευστότητας αντιμετωπίζεται μέσω της διαθεσιμότητας επαρκών ταμειακών διαθεσίμων και πιστωτικών ορίων με τις συνεργαζόμενες τράπεζες. Οι υπάρχουσες διαθέσιμες εγκεκριμένες τραπεζικές πιστώσεις προς τον Όμιλο, είναι επαρκείς ώστε να αντιμετωπιστεί οποιαδήποτε πιθανή έλλειψη ταμειακών διαθεσίμων.

Στον επόμενο πίνακα παρατίθεται ανάλυση των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων και των υποχρεώσεων από παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία, σύμφωνα με τις συμβατικές ημερομηνίες διευθέτησης αυτών.

ΟΜΙΛΟΣ

Κατά την 31/12/2025	**Μέχρι 1 έτος**	**Από 1 έως και 5 έτη**	**Πάνω από 5 έτη**
Δανεισμός	182.717.109	21.428.573	-
Χρηματοδοτικές υποχρεώσεις	1.559.045	1.935.724	2.157.595
Προμηθευτές & λοιπές υποχρεώσεις	216.055.573	-	-
Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία	1.978.646	2.498.354	353.240

Κατά την 31/12/2024	**Μέχρι 1 έτος**	**Από 1 έως και 5 έτη**	**Πάνω από 5 έτη**
Δανεισμός	26.589.955	-	-
Χρηματοδοτικές υποχρεώσεις	671.243	926.347	17.136
Προμηθευτές & λοιπές υποχρεώσεις	248.258.001	-	-
Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία	124.661	-	1.545.678

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Κατά την 31/12/2025	**Μέχρι 1 έτος**	**Από 1 έως και 5 έτη**	**Πάνω από 5 έτη**
Δανεισμός	182.717.109	21.428.573	-
Χρηματοδοτικές υποχρεώσεις	965.469	1.149.788	-

Προμηθευτές & λοιπές υποχρεώσεις	152.700.358	-	-
Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία	507.589	2.498.534	353.215

Κατά την 31/12/2024	**Μέχρι 1 έτος**	**Από 1 έως και 5 έτη**	**Πάνω από 5 έτη**
Δανεισμός	8.589.955		
Χρηματοδοτικές υποχρεώσεις	180.855	245.695	-
Προμηθευτές & λοιπές υποχρεώσεις	174.362.617	-	-
Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία	124.661	-	-

iv.Διαχείριση κεφαλαιουχικού κινδύνου

Σκοπός του Ομίλου κατά τη διαχείριση των κεφαλαίων του αποτελεί η εξασφάλιση ικανότητας συνεχούς δραστηριότητας, η παροχή κερδών στους μετόχους του και οφέλη στους λοιπούς ενδιαφερόμενους καθώς και η διατήρηση κεφαλαιουχικής δομής, η οποία θα μειώνει το κόστος κεφαλαίου.

Το κεφάλαιο επισκοπείται με βάση ένα συντελεστή μόχλευσης. Ο συντελεστής υπολογίζεται ως το καθαρό χρέος διαιρούμενο με το συνολικό κεφάλαιο. Το καθαρό χρέος υπολογίζεται ως οι συνολικές υποχρεώσεις μείον τα χρηματικά διαθέσιμα. Το συνολικό κεφάλαιο υπολογίζεται ως τα ίδια κεφάλαια που εμφανίζονται στον Ισολογισμό.

Πιο συγκεκριμένα:

	ΟΜΙΛΟΣ		**ΕΤΑΙΡΕΙΑ**	
	31/12/2025	**31/12/2024**	**31/12/2025**	**31/12/2024**
Σύνολο Υποχρεώσεων	469.501.338	317.320.947	366.030.672	187.792.638
Μείον: Χρηματικά διαθέσιμα	(29.979.864)	(30.047.220)	(13.205.029)	(17.460.320)
Καθαρό χρέος	**439.521.474**	**287.273.727**	**352.825.643**	**170.332.318**
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	**460.742.619**	**512.659.963**	**443.862.440**	**496.566.868**
Καθαρό χρέος/Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	95,39%	56,04%	79,49%	34,30%

Η αύξηση του δείκτη καθαρού χρέους/σύνολο ιδίων κεφαλαίων οφείλεται στη χρήση Δανεισμού για συγκεκριμένη συναλλαγή. Βάσει των εκτιμήσεων της Διοίκησης ο συγκεκριμένος δείκτης θα μειωθεί εντός της επόμενης χρήσης.

v.Ρυθμιστικός κίνδυνος

Ενδεχόμενες τροποποιήσεις του ρυθμιστικού και νομοθετικού πλαισίου, που διέπει την αγορά φυσικού αερίου, όπως η εφαρμογή των προβλέψεων της Ευρωπαϊκής Νομοθεσίας, η εφαρμογή υποχρεώσεων βάσει των αποφάσεων της Ρυθμιστικής Αρχής Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων που αφορούν στη γενικότερη ρύθμιση και λειτουργία της Ελληνικής αγοράς ενέργειας, καθώς και πιθανή αναδιάρθρωση ή άλλες αλλαγές στις δραστηριότητες του Ομίλου σαν αποτέλεσμα συμμόρφωσης με το εκάστοτε ισχύον νομοθετικό και ρυθμιστικό πλαίσιο, ενδέχεται να έχουν σημαντική επίπτωση στη λειτουργία, στην οικονομική κατάσταση, τα λειτουργικά αποτελέσματα και τη ρευστότητα του Ομίλου και της Εταιρείας.

ΙΙ.ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Μ.Α.Ε.

Η σύνθεση του Δ.Σ. από 04/09/2024 έως και σήμερα έχει ως ακολούθως:

1. Αντώνιος Διαματάρης – Πρόεδρος Δ.Σ. (από 04/09/2024 έως 04/09/2029).
2. Ιορδάνης Προκοπίδης – Μέλος Δ.Σ. & Αντιπρόεδρος Δ.Σ. (από 04/09/2024 έως 04/09/2029).
3. Κωνσταντίνος Ξιφαράς – Διευθύνων Σύμβουλος (από 04/09/2024 έως 04/09/2029).
4. Παύλος Καμάρας – Μέλος Δ.Σ. (από 04/09/2024 έως 04/09/2029).
5. Ευάγγελος Κοσμάς, Μέλος Δ.Σ. | Εκπρόσωπος εργαζομένων ΔΕΠΑ (από 13/04/2024, σύμφωνα με το άρθρο 11 παρ. 2 περ. β' του Καταστατικού της Εταιρείας, έως 12/10/2026).
6. Μαρίκα Λάμπρου – Μέλος Δ.Σ. (από 04/09/2024 έως 04/09/2029).
7. Δημήτριος Μανώλης – Μέλος Δ.Σ. | Εκπρόσωπος εργαζομένων ΔΕΠΑ (από 1/12/2022, σύμφωνα με το άρθρο 11 παρ. 2 περ. β' του Καταστατικού της Εταιρείας, έως 12/10/2026).
8. Δέσποινα Καλλιούρη (από 04/09/2024 έως 04/09/2029).
9. Νικόλαος Τσάφος (από 04/09/2024 έως 14/03/2025 κατόπιν παραίτησης).
   Χαράλαμπος Πηλιτσίδης (από 18/07/2025 έως 04/09/2029 σε αντικατάσταση του παραιτηθέντος Μέλους Δ.Σ. κ. Νικολάου Τσάφου).
10. Βασιλική Ηλιοπούλου (από 04/09/2024 έως 04/09/2029)
11. Δημήτριος Σκαλαίος – Μέλος Δ.Σ. (από 04/09/2024 έως 04/09/2029).

1. Σημαντικά γεγονότα του 2025

Διεθνείς Εξελίξεις

- Το 2025 η παγκόσμια ενεργειακή ζήτηση συνέχισε να αυξάνεται, αν και με ηπιότερο ρυθμό σε σχέση με το 2024, εν μέσω επιβράδυνσης της παγκόσμιας οικονομικής δραστηριότητας και αυξημένης αβεβαιότητας στις διεθνείς αγορές. Η αύξηση της κατανάλωσης ενέργειας εξακολούθησε να προέρχεται κυρίως από τις αναπτυσσόμενες οικονομίες της Ασίας, ενώ οι χαμηλών εκπομπών τεχνολογίες διατήρησαν κυρίαρχο ρόλο στις νέες επενδύσεις στον ενεργειακό τομέα. Οι ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, τα συστήματα αποθήκευσης και η ηλεκτροκίνηση συνέχισαν να αναπτύσσονται με υψηλούς ρυθμούς διεθνώς.
- Ο παγκόσμιος πληθωρισμός συνέχισε να αποκλιμακώνεται το 2025, αν και με βραδύτερο ρυθμό σε σχέση με το προηγούμενο έτος, καθώς οι γεωπολιτικές εντάσεις και οι διαταράξεις των εφοδιαστικών αλυσίδων διατήρησαν πιέσεις στις αγορές εμπορευμάτων και ενέργειας. Οι διεθνείς τιμές πετρελαίου και φυσικού αερίου παρέμειναν αισθητά χαμηλότερα από τα επίπεδα της ενεργειακής κρίσης του 2022, αλλά η μεταβλητότητα στις αγορές ενέργειας συνέχισε να είναι υψηλή, ιδιαίτερα στην αγορά φυσικού αερίου και LNG, κυρίως λόγω γεωπολιτικών κινδύνων και αυξημένου ανταγωνισμού μεταξύ Ευρώπης και Ασίας για φορτία LNG.
- Η ζήτηση φυσικού αερίου, μετά από μια ισχυρή αύξηση της τάξης του 2,8% το 2024, επιβραδύνθηκε σημαντικά το 2025, εν μέσω πιο αδύναμης βιομηχανικής δραστηριότητας και σχετικά υψηλών τιμών άμεσης παράδοσης (spot) υγροποιημένου φυσικού αερίου (LNG) κατά το πρώτο εξάμηνο του έτους. Η ζήτηση αυξήθηκε κατά 1% το 2025, μεταφραζόμενη σε αύξηση περίπου 40 bcm σε απόλυτους αριθμούς. Η πρόσθετη ζήτηση επικεντρώθηκε κυρίως στις Ηνωμένες Πολιτείες και την Ευρωπαϊκή Ένωση – όπου υποστηρίχθηκε από τις πιο ψυχρές χειμερινές καιρικές συνθήκες – και στη Μέση Ανατολή, όπου η χρήση φυσικού αερίου στον τομέα της ηλεκτροπαραγωγής αυξήθηκε ραγδαία, αντισταθμίζοντας τη χρήση πετρελαίου. Στον αντίποδα, η ζήτηση στην περιοχή της Ασίας-Ειρηνικού παρέμεινε ουσιαστικά στάσιμη, με την ανάπτυξη να βρίσκεται στο χαμηλότερο επίπεδό της από την ενεργειακή κρίση του 2022.
- Η παγκόσμια ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας αυξήθηκε σε ετήσια βάση κατά περίπου 3% το 2025, υποχωρώντας από το 4,4% του 2024, όπου τα έντονα κύματα καύσωνα είχαν αυξήσει σημαντικά την κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας. Παρόλα αυτά, ο ρυθμός αύξησης του 2025 παρέμεινε υψηλότερος από τον ετήσιο μέσο όρο του 2,8% που παρατηρήθηκε μεταξύ του 2014 και του 2024, και ήταν επίσης υπερδιπλάσιος από τον ρυθμό αύξησης της συνολικής παγκόσμιας ζήτησης ενέργειας το 2025 (1,3%).

Ευρώπη

- Στην Ευρώπη, η ζήτηση φυσικού αερίου το 2025 αυξήθηκε κατά 15 bcm (περίπου +3%) σε σχέση με το 2024, με την κατανάλωση να εξακολουθεί να βρίσκεται σημαντικά χαμηλότερα από τα προ κρίσης επίπεδα του 2021 (περί το 20% χαμηλότερα). Κατά το πρώτο εξάμηνο του 2025, η ευρωπαϊκή αγορά φυσικού αερίου χαρακτηρίστηκε από αυξημένη στενότητα προσφοράς, λόγω της διακοπής της διέλευσης ρωσικού αερίου μέσω Ουκρανίας και των αυξημένων αναγκών πλήρωσης αποθηκών.
- Το πρώτο εξάμηνο του 2025, οι συνθήκες στην αγορά παρέμειναν πιεσμένες εξαιτίας ενός συνδυασμού παραγόντων: των μειωμένων εξαγωγών ρωσικού αερίου μέσω αγωγών προς την Ευρωπαϊκή Ένωση, της μικρότερης αύξησης στην παραγωγή υγροποιημένου φυσικού αερίου (LNG) και των αυξημένων αναγκών για πλήρωση των ευρωπαϊκών αποθηκών. Αυτή η συγκυρία διατήρησε τις τιμές του φυσικού αερίου σε υψηλά επίπεδα. Η σημαντική όμως αύξηση της παραγωγής LNG από τον Ιούλιο 2025 και μετά συνέβαλλε στη σταδιακή εξομάλυνση των συνθηκών της αγοράς και την αποκλιμάκωση των τιμών.

- Οι τιμές φυσικού αερίου στην Ευρώπη κινήθηκαν υψηλότερα σε σχέση με το 2024, με τον δείκτη TTF να παρουσιάζει έντονη μεταβλητότητα κυρίως, κατά το πρώτο τρίμηνο του έτους, αλλά και ισχυρή αποκλιμάκωση τους τελευταίους μήνες του έτους. Οι τιμές διαμορφώθηκαν σε επίπεδα περί τα 35 – 47 €/MWh κατά το πρώτο εξάμηνο του 2025 ενώ υποχώρησαν και κάτω από τα 30 €/MWh τον Δεκέμβριο του 2025, κλείνοντας εν τέλει υψηλότερα από τον μέσο όρο του 2024 (μέση τιμή TTF MA έτους 2025 ίση με 37,75 € το 2025 σε σύγκριση με 33,80 €/MWh το 2024). Η μεταβλητότητα παρέμεινε αυξημένη εξαιτίας γεωπολιτικών κινδύνων, της εξάρτησης από LNG και των χαμηλότερων αποθεμάτων φυσικού αερίου μετά τον χειμώνα 2024/2025.
- Η Ευρωπαϊκή Ένωση έλαβε μια ιστορική απόφαση για τη σταδιακή κατάργηση των εισαγωγών ρωσικού φυσικού αερίου, μέσω αγωγών και LNG, με στόχο την πλήρη απεξάρτηση έως τις 30 Σεπτεμβρίου 2027. Οι νέες υποδομές ΥΦΑ (LNG) επέτρεψαν στην Ευρώπη να ανταποκριθεί πιο αποτελεσματικά στην αναπλήρωση των ροών του ρωσικού αερίου αγωγού.

Ελλάδα

- Η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας το 2025 ήταν οριακά μειωμένη στις 51,4 TWh σε σχέση με 51,8 TWh το 2024. Η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας ήταν αυξημένη κατά 2,3 TWh – κυρίως από μονάδες φυσικού αερίου και δευτερευόντως από ΑΠΕ - για να καλύψει τη σημαντική άνοδο των εξαγωγών οι οποίες από 0,3 TWh το 2024 ανήλθαν σε 3,0 TWh το 2025.
- Αξιοσημείωτο είναι το γεγονός ότι το ηλεκτρικό ισοζύγιο διασυνδέσεων ανεστράφη σε εξαγωγικό με τις εξαγωγές να καταγράφουν σημαντική αύξηση κατά 377%, καθιστώντας πλέον την Ελλάδα καθαρό εξαγωγέα ηλεκτρικής ενέργειας. Οι αυξημένες εξαγωγές τροφοδοτήθηκαν τόσο από την αυξημένη παραγωγή των ΑΠΕ (αύξηση κατά 8,5%) όσο και από την αυξημένη παραγωγή από μονάδες φυσικού αερίου (αύξηση κατά 11,5%) στην οποία αύξηση συνέδραμε και η θέση σε δοκιμαστική λειτουργία νέας ηλεκτροπαραγωγικής μονάδας φυσικού αερίου στην Κομοτηνή.
- Η ζήτηση φυσικού αερίου στην εγχώρια αγορά σημείωσε αύξηση κατά 6% το 2025, συγκριτικά με το 2024, και ανήλθε σε 70,2 TWh από 66,2 TWh το 2024, συνεχίζοντας την ανοδική της πορεία. Ο τομέας της ηλεκτροπαραγωγής κατείχε το μεγαλύτερο μερίδιο της εγχώριας ζήτησης φυσικού αερίου με ποσοστό 70%. Η ζήτηση στην ηλεκτροπαραγωγή ανήλθε σε 49,3 TWh αυξημένη κατά 8,5% σε σχέση με το 2024. Η ζήτηση από τα δίκτυα διανομής ανήλθε σε 13,1 TWh, παρουσιάζοντας αύξηση κατά 11,2% σε σχέση με το 2024, ενώ η κατανάλωση των μεγάλων βιομηχανιών, κυρίως των διυλιστηρίων, ανήλθε σε 7,7 TWh, μειωμένη κατά 13,5%.
- Οι εξαγωγές φυσικού αερίου από την Ελλάδα σε γειτονικές χώρες τριπλασιάστηκαν σε σχέση με το 2024, σε 8,6 TWh το 2025 από 2,90 TWh το 2024, με αποτέλεσμα η συνολική ζήτηση (εγχώρια κατανάλωση & εξαγωγές) φυσικού αερίου να αυξηθεί κατά 14%, σε 78,8 TWh από 69,1 TWh το 2024.

ΔΕΠΑ

- Οι όγκοι πωλήσεων της ΔΕΠΑ κατά τη διάρκεια του 2025 κινήθηκαν σε ευθυγράμμιση με τις γενικότερες συνθήκες και τάσεις της αγοράς. Παράλληλα, η Εταιρεία διατήρησε τη δυναμική της τόσο στην εγχώρια αγορά όσο και στις διεθνείς δραστηριότητές της, ενισχύοντας περαιτέρω την παρουσία της σε συναλλαγές εκτός Ελλάδος και σε οργανωμένες αγορές ενέργειας. Η εξέλιξη αυτή αποτυπώνει την ευελιξία του επιχειρηματικού της μοντέλου, την αποτελεσματική διαχείριση του χαρτοφυλακίου της και την προσαρμογή της στις μεταβαλλόμενες συνθήκες του ενεργειακού περιβάλλοντος κατά τη διάρκεια της χρήσης.
- Η ΔΕΠΑ προσέφυγε στις 15.03.2024 κατά της Gazprom Export LLC σε διεθνή διαιτησία για την επίλυση της διαφοράς μεταξύ των μερών εκ του από 04.11.2022 αιτήματος της ΔΕΠΑ. Το διαιτητικό δικαστήριο συγκροτήθηκε στις 17.09.2024, και η ακροαματική διαδικασία αναμενόταν να λάβει χώρα την πρώτη εβδομάδα Ιουλίου 2025. Ωστόσο, ΔΕΠΑ και GPE ήρθαν σε συμφωνία στις 26.06.2025 για την

εξωδικαστική συναινετική επίλυση της μεταξύ τους διαφοράς και τον συνακόλουθο τερματισμό της διαιτησίας. Με την εν λόγω συμφωνία διευθετούνται τα εκκρεμή ζητήματα της μεταξύ των δύο εταιρειών διαφοράς και εξασφαλίζεται η συνέχιση της αδιάλειπτης προμήθειας φυσικού αερίου από τον βασικό προμηθευτή της ΔΕΠΑ τουλάχιστον έως τη λήξη της σύμβασης και σε πλήρη συμμόρφωση με την ισχύουσα νομοθεσία και τις αποφάσεις της Ε.Ε..

- Από την 31.12.2024 η Ελληνική Εταιρεία Συμμετοχών και Περιουσίας Α.Ε. (ΕΕΣΥΠ) είναι μοναδική μέτοχος της ΔΕΠΑ, σε συνέχεια:

  (α) της ολοκλήρωσης της πώλησης και μεταβίβασης από την «HELLENiQ ENERGY Ανώνυμη Εταιρεία Συμμετοχών» στο ΤΑΙΠΕΔ του συνόλου των μετοχών που η «HELLENiQ ENERGY Ανώνυμη Εταιρεία Συμμετοχών» κατείχε στην Εταιρεία, ήτοι το σύνολο των εξήντα εννέα χιλιάδων εξακοσίων σαράντα τριών (69.643) κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας ογδόντα οκτώ και 04/100 (88,04) ΕΥΡΩ η κάθε μία, οι οποίες αντιστοιχούσαν σε ποσοστό συμμετοχής 35% επί του συνολικού κεφαλαίου της Εταιρείας, δυνάμει και σε εκτέλεση της από 19.12.2024 σύμβασης αγοραπωλησίας μετοχών μεταξύ της εταιρείας «HELLENiQ ENERGY ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ» και του ΤΑΙΠΕΔ, σύμφωνα με το άρθρο 132 του Ν. 5162/2024 (ΦΕΚ Α' 198), η οποία πραγματοποιήθηκε την 30.12.2024, οπότε το ΤΑΙΠΕΔ κατέστη μοναδικός μέτοχος της ΔΕΠΑ και

  (β) της ολοκλήρωσης, κατά την 31.12.2024, της συγχώνευσης δι' απορροφήσεως του ΤΑΙΠΕΔ από την ΕΕΣΥΠ, σύμφωνα με τη συνδυασμένη εφαρμογή των διατάξεων των άρθρων 188Α και 188Β του ν. 4389/2016 και των άρθρων 18 και 35 του ν. 4601/1999, οπότε το σύνολο της περιουσίας του ΤΑΙΠΕΔ (ενεργητικό και παθητικό) μεταβιβάσθηκε στην ΕΕΣΥΠ και η ΕΕΣΥΠ κατέστη καθολικός διάδοχος στο σύνολο της περιουσίας, των δικαιωμάτων, των υποχρεώσεων, των αρμοδιοτήτων και γενικά των εννόμων σχέσεων του ΤΑΙΠΕΔ,

- Τον Ιούλιο του 2025 η Γενική Συνέλευση της μοναδικής μετόχου της ΔΕΠΑ αποφάσισε την τροποποίηση των σχετικών άρθρων του Καταστατικού της ΔΕΠΑ, ώστε το Καταστατικό να αντικατοπτρίζει τη νέα μετοχική σύνθεση της Εταιρείας. Συνεπεία της τροποποίησης του άρθρου 1 του Καταστατικού, η επωνυμία της Εταιρείας είναι πλέον «ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.» και ο διακριτικός τίτλος «ΔΕΠΑ Μ.Α.Ε.». και
- Ακολούθως με τις υπ' αριθ. Ε-123/2026 και Ε-124/2026 αποφάσεις ΡΑΑΕΥ ολοκληρώθηκαν οι αναγκαίες τροποποιήσεις (α) της άδειας προμήθειας φυσικού αερίου της ΔΕΠΑ και (β) της άδειας προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΠΑ, αντίστοιχα, ως προς τη μεταβολή της μετοχικής σύνθεσης και της επωνυμίας της.
- Τον Απρίλιο του 2025 με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΠΑ εγκρίθηκε η απόκτηση ποσοστού 35% του μετοχικού κεφαλαίου της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «Λάρισα Θερμοηλεκτρική Ανώνυμη Εταιρεία Παραγωγής Ενέργειας», η οποία αναπτύσσει μονάδα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από φυσικό αέριο, ισχύος 792 MW. Η Σύμβαση Αγοραπωλησίας και η Συμφωνία Μετόχων υπεγράφησαν στις 15.04.2025, ενώ η ολοκλήρωση της συναλλαγής πραγματοποιήθηκε στις 13.06.2025, οπότε έγινε και η μεταβίβαση των σχετικών μετοχών.
- Τον Αύγουστο του 2025 με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΠΑ εγκρίθηκε η απόκτηση ποσοστού 49,81% του μετοχικού κεφαλαίου της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «Gaio Photovoltaic AE» η οποία έχει αναπτύξει και λειτουργεί έργο παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με φωτοβολταϊκό σταθμό ισχύος 14,988MW. Η Σύμβαση Αγοραπωλησίας και η Συμφωνία Μετόχων υπεγράφησαν στις 30.09.2025 ενώ η ολοκλήρωση της συναλλαγής πραγματοποιήθηκε στις 25.11.2025, οπότε έγινε και η μεταβίβαση των σχετικών μετοχών.
- Τον Αύγουστο του 2025 με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΠΑ εγκρίθηκε η απόκτηση ποσοστού 49% του μετοχικού κεφαλαίου της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «Ερμής 2 Ενεργειακή ΑΕ» η οποία έχει αναπτύξει και λειτουργεί έργο παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με

φωτοβολταϊκό σταθμό ισχύος 19,9843 MW. Η Σύμβαση αγοροπωλησίας μετοχών και η Συμφωνία Μετόχων υπεγράφησαν στις 13.10.2025. Η συναλλαγή ολοκληρώθηκε στις 30.04.2026 οπότε έγινε και η μεταβίβαση των μετοχών.

- Τον Οκτώβριο του 2025 με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΠΑ εγκρίθηκε η απόκτηση ποσοστού 100% του μετοχικού κεφαλαίου των εταιρειών «South Staff Σταθμοί Παραγωγής Ενέργειας ΑΕ», «Mining X Μονοπρόσωπη ΙΚΕ» και «Ενεργειακή Λιβαδειάς 3 Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας Μονοπρόσωπη ΙΚΕ» οι εταιρείες αυτές βρίσκονται υπό ανάπτυξη και θα έχουν συνολική ισχύ 250 MW και συνολική εγγυημένη χωρητικότητα 641 MW καθώς είναι και σταθμοί αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας. Για κάθε μια από τις παραπάνω εταιρείες υπεγράφησαν σχετικές συμβάσεις αγοροπωλησίας στις 30.10.2025, οπότε έγινε και η μεταβίβαση των μετοχών, υπό την επιφύλαξη συγκεκριμένων αιρέσεων.
- Το Νοέμβριο του 2025, με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΠΑ εγκρίθηκε η ίδρυση κοινής εταιρείας από τη ΔΕΠΑ και την εταιρεία «AKTOR Energy» με την επωνυμία «ATLANTIC SEE – LNG TRADE Α.Ε.» στην οποία η ΔΕΠΑ συμμετέχει με ποσοστό 40% ενώ η «AKTOR Energy» με ποσοστό 60% επί του μετοχικού κεφαλαίου. Σκοπός της Εταιρείας είναι η αγορά και εισαγωγή υγροποιημένου φυσικού αερίου στην Ελλάδα για σκοπό πώλησης και εμπορίας του εκτός Ελλάδος. Η Συμφωνία Μετόχων για την ίδρυση της εταιρείας υπεγράφη στις 04.11.2025.
- Η ATLANTIC – SEE LNG TRADE υπέγραψε τον ίδιο μήνα της ίδρυσής της (Νοέμβριος 2025) την πρώτη 20ετή συμφωνία προμήθειας αμερικανικού LNG από τη Venture Global (με έναρξη 2030), υπογράφοντας παράλληλα μνημόνια συνεργασίας για την εξαγωγή του σε Ουκρανία και Ρουμανία, κινήσεις που θα καταστήσουν την Ελλάδα κεντρικό εξαγωγικό κόμβο του ευρωπαϊκού Κάθετου Διαδρόμου.
- Εντός του 2025 πραγματοποιήθηκαν οι έλεγχοι της μονάδας αναβάθμισης βιοαερίου της ΦΑΡΜΑ ΧΗΤΑΣ στη Φιλιππιάδα, σηματοδοτώντας την έναρξη παραγωγής βιομεθανίου στην Ελλάδα. Μετά την θέσπιση του ν. 5215/2025 και της έκδοσης του σχετικού κανονιστικού και ρυθμιστικού πλαισίου, η ΔΕΠΑ προχώρησε στη συγκέντρωση των απαιτούμενων στοιχείων για την αδειοδότηση της μονάδας, που αναμένεται να ολοκληρωθεί εντός του 2026, οπότε η πρωτοποριακή πιλοτική μονάδα θα είναι πλέον έτοιμη να λειτουργήσει πλήρως για την παραγωγή και μεταφορά bio-CNG στα πρατήρια Fisikon της ΔΕΠΑ Εμπορίας ως καθαρό καύσιμο οχημάτων, καθώς και για την τροφοδοσία απομακρυσμένων καταναλωτών ή την έγχυση στο δίκτυο φυσικού αερίου. Η εισαγωγή αυτής της νέας, ανανεώσιμης πηγής αποτελεί ενεργειακό ορόσημο που προάγει την κυκλική οικονομία αξιοποιώντας οργανικά απόβλητα, ανοίγοντας τον δρόμο για τη μείωση των ρύπων και την ενίσχυση της ενεργειακής ανεξαρτησίας της χώρας.

2. Αναλυτική ανασκόπηση ανά Δραστηριότητα – Οικονομικά Στοιχεία.

Ο αναλυτικός απολογισμός για τις κύριες δραστηριότητες της Εταιρείας για την περίοδο αναφοράς έχει ως ακολούθως:

2.1 Εμπορία Φυσικού Αερίου

Το σύνολο των ποσοτήτων φυσικού αερίου που εισήχθησαν στο ΕΣΜΦΑ το έτος 2025 ανήλθε σε 78,8 TWh (εκ των οποίων 8,6 TWh εξήχθησαν προς Βουλγαρία και στην Ιταλία) καταγράφοντας αύξηση κατά 14% σε σύγκριση το 2024. Σημειώνεται ότι κατά το 2025 το 58,6% του συνόλου των εισαγωγών ήταν αέριο αγωγού και το 41,4% ΥΦΑ. Ως αναφέρθηκε ανωτέρω, η ζήτηση φυσικού αερίου στην Ελληνική αγορά κατά το έτος 2025 ανήλθε κατ' όγκο σε 70,2 TWh παρουσιάζοντας αύξηση κατά 6% σε σχέση με το 2024 (66,2 TWh).

Η χρήση φυσικού αερίου στην ηλεκτροπαραγωγή αυξήθηκε κατά 8,5% σε σχέση με το 2024 (49,3 TWh έναντι 45,5 TWh), καθώς οι συνθήκες τιμών που διαμορφώθηκαν στην ελληνική αγορά ενέργειας σε σχέση με τις γειτονικές αγορές ευνόησαν σημαντικές εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας καθ' όλη τη διάρκεια του 2025.

Μειωμένη καταγράφηκε η ζήτηση των μεγάλων βιομηχανιών και των σταθμών CNG στη χρήση φυσικού αερίου, παρουσιάζοντας πτώση κατά 13,5% σε σύγκριση με το 2024, η οποία οφείλεται κατά κύριο λόγο στη μειωμένη κατανάλωση φυσικού αερίου των διυλιστηρίων των ΕΛΠΕ και της ΜΟΗ (πτώση κατά 19,44% σε σχέση με το 2024) εξαιτίας της υψηλότερης τιμής φυσικού αερίου σε σχέση με τα αναγνωστικά πετρελαϊκά προϊόντα.

Η χρήση φυσικού αερίου στη λιανική αγορά (κυρίως οικιακούς και εμπορικούς καταναλωτές) ανήλθε σε 13,1 TWh έναντι 11,7 TWh αυξημένη κατά 11,2% λόγω αυξημένης οικιακής κατανάλωσης για θέρμανση ιδιαίτερα κατά το πρώτο τρίμηνο του 2025.

Παράλληλα με τις ανωτέρω εξελίξεις η Εταιρεία κατάφερε να ενισχύσει τις πωλήσεις της στην εγχώρια αγορά και στις αγορές του εξωτερικού όπου παράλληλα δραστηριοποιείται στα χρηματιστήρια ενέργειας της Ιταλίας (GME), Ουγγαρίας (CEEGEX),Βουλγαρίας και στο Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας.

Στο ανωτέρω περιβάλλον αγοράς φυσικού αερίου η ΔΕΠΑ Εμπορίας διατήρησε τον κρίσιμο ρόλο του εγγυητή της ασφάλειας εφοδιασμού της ελληνικής αγοράς ενέργειας.

2.2 Προμήθεια Αερίου, Διαχείριση Χαρτοφυλακίου & Εμπορικών Συναλλαγών

Προμήθεια Φυσικού Αερίου

Η ΔΕΠΑ εντός του 2025 παρέλαβε ποσότητες φυσικού αερίου αγωγού από τις προμηθεύτριες εταιρείες μακροχρόνιων συμβολαίων αγωγού και ποσότητες υγροποιημένου φυσικού αερίου σε όλη τη διάρκεια του έτους από διάφορους προμηθευτές LNG, για την κάλυψη των φορτίων ζήτησης.

Η ΔΕΠΑ προμήθευσε τον Διαχειριστή του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΔΕΣΦΑ) με αέριο ή LNG για εξισορρόπηση, αντιστάθμιση του ΕΣΜΦΑ και απώλειες στον Τερματικό Σταθμό της Ρεβυθούσας, μέσω διαγωνιστικών διαδικασιών.

Χρήση Υποδομών/Διαχείριση Χαρτοφυλακίου Φυσικού Αερίου

Η ΔΕΠΑ για λόγους ασφάλειας εφοδιασμού της εγχώριας αγοράς έχει δεσμεύσει δυναμικότητα σε μακροχρόνια βάση στα Σημεία Διασύνδεσης (IP's) του Ελληνικού με τα γειτονικά συστήματα Μεταφοράς Φυσικού Αερίου, καθώς και στις υποδομές LNG της Ρεβυθούσας και της Αλεξανδρούπολης.

Επιπρόσθετα, η Εταιρεία προέβη στην εγγραφή της ως Χρήστης Μεταφοράς στον Διαχειριστή "Vestmoldtransgaz LLC" της Μολδαβίας, επιτρέποντάς της την μεταφορά φυσικού αερίου και τη δραστηριοποίησή της σε αυτήν. Επιπλέον, η εγγραφή αυτή σηματοδότησε τη δυνατότητα συμμετοχής της εταιρείας στην προμήθεια και αποθήκευση φυσικού αερίου στην Ουκρανία μέσω χρήσης του ειδικού προϊόντος δυναμικότητας, γνωστού ως «Κάθετος Διάδρομος -Route 1», που άρχισε να διατίθεται σε μηνιαία βάση από τον Ιούλιο του 2025.

Επιπλέον στο πλαίσιο της ενίσχυσης της παρουσίας της και των εμπορικών δραστηριοτήτων της, στην ευρύτερη περιοχή της νοτιοανατολικής Ευρώπης, η ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Μ.Α.Ε., συνέχισε και το 2025 την χρήση ενός μεγάλου αριθμού περιφερειακών δικτύων Μεταφοράς, ήτοι ενδεικτικά των δικτύων των Διαχειριστών ICGB AD, BULGARTRANSGAZ EAD, TRANSGAZ, GASTRANS NOVI SAD, EUSTREAM, TAP, SNAM, UKRTRANSGAZ JSC, LC "OPERATOR GTS OF UKRAINE", "VESTMOLDTRANSGAZ".

Ταυτοχρόνως, η ΔΕΠΑ, για λόγους εμπορικούς αλλά και στη βάση της ασφάλειας εφοδιασμού, προχώρησε σε έγχυση (injection) και αποθήκευση Φ.Α. στην αποθήκη Chiren της Βουλγαρίας.

Πέραν αυτών και στη βάση των προβλέψεων του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ, η ΔΕΠΑ στη διάρκεια του 2025, προέβη σε λοιπές δραστηριότητες που σχετίζονται με τη δευτερογενή αγορά, όπως συναλλαγές ΥΦΑ και Αποθηκευτικού Χώρου με Τρίτους Χρήστες, εκχωρήσεις δυναμικότητας Παραλαβής και Παράδοσης, εισαγωγή φορτίων ΥΦΑ με Τρίτο Χρήστη ΥΦΑ κ.τ.λ.

Επιπλέον, σύμφωνα με τις προβλέψεις του Κώδικα ΕΣΦΑ, τον Νοέμβριο και Δεκέμβριο του 2025 πραγματοποιήθηκαν Δημοπρασίες χρήσης υποδομής ΥΦΑ σε δυο φάσεις, Χρονοθυρίδων ΥΦΑ κατά την Α' Φάση

της Δημοπρασίας και Συμπληρωματικής Δυναμικότητας κατά τη Β’ Φάση της Δημοπρασίας. Η ΔΕΠΑ συμμετείχε στις ανωτέρω Δημοπρασίες κατοχυρώνοντας χρονοθυρίδες και δυναμικότητα ΥΦΑ.

2.3 Εμπορία Ηλεκτρικής Ενέργειας και συμμετοχή σε Χρηματιστηριακές Αγορές

Κατά τη διάρκεια του 2025, η ΔΕΠΑ συνέχισε τη δραστηριότητά της στις αγορές παραγώγων ενεργειακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας και δικαιωμάτων εκπομπών ρύπων. Όλες οι συναλλαγές διενεργούνται σύμφωνα με την Πολιτική Διαχείρισης Ρίσκου Συναλλαγών, η οποία έχει εγκριθεί από το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας. Παράλληλα, πραγματοποιήθηκαν συναλλαγές στο πλαίσιο στρατηγικών αντιστάθμισης κινδύνου (hedging), ενισχύοντας τη θωράκιση της εταιρείας έναντι των διακυμάνσεων των τιμών των ενεργειακών προϊόντων..

Στο πλαίσιο της στρατηγικής της για τη διεύρυνση και διαφοροποίηση του ενεργειακού της χαρτοφυλακίου, η ΔΕΠΑ δραστηριοποιήθηκε στην αγορά των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ). Η κίνηση αυτή υλοποιήθηκε αφενός με την ανάληψη του ρόλου Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (Φο.Σ.Ε.) σε μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκά, και αφετέρου με την αντίστοιχη υπογραφή συμφωνιών τύπου virtual Power Purchase Agreement (vPPA).

Η Εταιρεία προχώρησε με επιτυχία στη σύναψη και διαπραγμάτευση νέων συμβάσεων EFET και ISDA με συνεργάτες σε όλη την Ευρώπη, με στόχο τη διεύρυνση του δικτύου των αντισυμβαλλομένων της. Μέσω αυτής της στρατηγικής, ενίσχυσε ουσιαστικά τη δυνατότητα συμμετοχής της σε ενεργειακές συναλλαγές σε πανευρωπαϊκό επίπεδο.

Η δραστηριότητα εισαγωγών και εξαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα συνεχίστηκε κανονικά και το 2025. Η εν λόγω δραστηριότητα περιέλαβε, μεταξύ άλλων, και τη διασύνδεση Ελλάδας – Βόρειας Μακεδονίας, εδραιώνοντας στρατηγικές συνεργασίες με αντισυμβαλλομένους-κλειδιά στην ευρύτερη περιφερειακή αγορά. Παράλληλα, συνεχίστηκε και η εμπορία δικαιωμάτων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας (Capacity Rights), με διεύρυνση του χαρτοφυλακίου σε νέα, μηνιαία διασυνοριακά προϊόντα.

Όσον αφορά στο αρμόδιο για το θέμα ανθρώπινο δυναμικό της Εταιρείας, δόθηκε ιδιαίτερη έμφαση στην περαιτέρω εκπαίδευση των στελεχών σε θέματα εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας, χρηματιστηριακών συναλλαγών και τεχνικής ανάλυσης. Πραγματοποιήθηκαν νέες εκπαιδεύσεις και πιστοποιήσεις διαπραγματευτών, τόσο στο Ελληνικό όσο και στο Ευρωπαϊκό Χρηματιστήριο Ενέργειας.

2.4 Αεριοκίνηση

Τα τελευταία χρόνια η ΔΕΠΑ υλοποιεί ένα φιλόδοξο σχέδιο ανάπτυξης ενός βασικού δικτύου πρατηρίων συμπιεσμένου φυσικού αερίου (Compressed Natural Gas - CNG), που βρίσκονται εντός ή πλησίον μεγάλων αστικών κέντρων κατά μήκος της ΠΑΘΕ, της Εγνατίας Οδού , στον Ε65 και στην Πελοπόννησο μέσα σε υπάρχοντα πρατήρια λιανικής πώλησης καυσίμων οχημάτων.

Κατά την διάρκεια του 2025 ήταν σε λειτουργία τριάντα (30) πρατήρια λιανικής πώλησης CNG με το εμπορικό σήμα FISIKON εντός πρατηρίων με σήματα του ομίλου της HELLENiQ ENERGY αλλά και λοιπών εταιρειών εμπορίας πετρελαιοειδών, για τον ανεφοδιασμό οχημάτων επαγγελματικής και ιδιωτικής χρήσης, στην Αττική (Κηφισιά, Νέα Φιλαδέλφεια, Αγ. Ι. Ρέντης, Ασπρόπυργος, Χαϊδάρι, Ηλιούπολη, Παλ. Φάληρο, Περιστέρι), στην Θεσσαλονίκη (Πυλαία, Νέα Μαγνησία, Κέντρο Θεσσαλονίκης και Σταυρούπολη), στη Λάρισα, στο Βόλο, στα Ιωάννινα, στην Ηγουμενίτσα, στην Κοζάνη, στην Βέροια, στην Ξάνθη, στην Κομοτηνή, στην Λαμία, στην Χαλκίδα, στην Πάτρα, στους ΣΕΑ Ευαγγελισμού (Δήμος Μακρυχωρίου Λαρίσης), στους ΣΕΑ Σχηματαρίου (Νέα Εθνική Οδός Αθηνών - Λαμίας) και στους ΣΕΑ Ψαθόπυργου (Νέα Εθνική Οδός Κορίνθου - Πατρών). Ο συνολικός αριθμός πρατηρίων CNG «FISIKON» συμπεριλαμβανομένων και των πρατηρίων της ΔΕΠΑ στην Ανθούσα και στα Α. Λιόσια ήταν 32 στα τέλη του 2025.

Μέσω του δικτύου πρατηρίων λιανικής πώλησης FISIKON πραγματοποιήθηκαν ετήσιες πωλήσεις σημαντικά αυξημένες σε σχέση με το προηγούμενο έτος (2024).

Κατά τη διάρκεια του 2025 τέθηκαν σε λειτουργία 2 επιπλέον πρατήρια συνδεδεμένα στο δίκτυο διανομής φυσικού αερίου (τύπου mother) στη Λεωφόρο Θηβών στο Περιστέρι και στη Λεωφόρο Μουδανίων στην Πυλαία Θεσσαλονίκη.

Εντός του 2025, ολοκληρώθηκε η κατασκευή των πρατηρίων επί της Λεωφόρου Μαρκοπούλου στην Παιανία, και ξεκίνησε η κατασκευή του πρατηρίου της Καρδίτσας. Επίσης, ολοκληρώθηκε η αδειοδότηση του πρατηρίου στο Καλοχώρι Θεσσαλονίκης. Παράλληλα σε φάση αδειοδότησης βρίσκονταν άλλα 2 πρατήρια και πιο συγκεκριμένα στον Πειραιά και στην Τρίπολη. Το πρατήριο του Καλοχωρίου θα έχει τα σήματα της ΔΕΠΑ και θα περιλαμβάνει κτήριο εξυπηρέτησης οδηγών και βαρέων οχημάτων, πλυντήρια, υγρά καύσιμα, υγραέριο, ηλεκτροφόρτιση, μονάδα ανεφοδιασμού LNG, CNG και H_2.

Κατά τη διάρκεια του Ιουλίου 2025 πραγματοποιήθηκε με επιτυχία η πλήρης αντικατάσταση του εξοπλισμού συμπίεσης του ΣΑΛΦΑ Άνω Λιοσίων, με καινούριο τελευταίας τεχνολογίας, που έχει σαν σκοπό την αναβάθμισή του σταθμού και την μείωση των λειτουργικών εξόδων συντήρησης και κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας. Παράλληλα άρχισε η σταδιακή παραλαβή και ανεφοδιασμός από τα ΣΑΛΦΑ Ανθούσας και Άνω Λιοσίων των 100 αρθρωτών 18μετρων και 200 επιπλέον 12μετρων λεωφορείων CNG του ΟΣΥ για ανανέωση του στόλου του.

Εντός του 2025 ολοκληρώθηκε η εγκατάσταση του εξοπλισμού για τη συμπίεση του παραγόμενου από τη Φάρμα Χήτα βιομεθανίου για την μετατροπή του σε bio-CNG, το οποίο θα διατίθεται μέσω μεταφοράς με τα ιδιόκτητα CNG trailer στα υφιστάμενα εκτός δικτύου πρατήρια Fisikon. Πραγματοποιήθηκαν οι δοκιμές λειτουργίας και συμπιέστηκε το παραγόμενο βιομεθάνιο περιεκτικότητας 97% σε μεθάνιο.

2.5 Παρακολούθηση Θυγατρικών & Συγγενών Εταιριών

Κατά το έτος 2025, δόθηκε ιδιαίτερη έμφαση σε εταιρικά, ρυθμιστικά, τεχνικά και οικονομικά θέματα των θυγατρικών και συγγενών εταιρειών του Ομίλου, στη λήψη επιχειρηματικών αποφάσεων, καθώς και στην περαιτέρω οργάνωση, παρακολούθηση και υποστήριξη των θυγατρικών και συγγενών εταιρειών. Παράλληλα, βασική προτεραιότητα της Εταιρείας ως προς τις θυγατρικές και συγγενείς εταιρείες της αποτέλεσε η διατήρηση και περαιτέρω ενίσχυση των διαδικασιών επικοινωνίας, συντονισμού και εποπτείας αυτών, λαμβανομένων υπόψη των ισχυόντων ρυθμιστικών περιορισμών και των κανόνων του δικαίου ανταγωνισμού, καθώς και η εφαρμογή όλων των αναγκαίων μέτρων για τη διασφάλιση της αξίας τους και την υποστήριξη της περαιτέρω ανάπτυξής τους.

Η στρατηγική της ΔΕΠΑ εξακολουθεί να εστιάζει στη σταδιακή μετεξέλιξή της από εταιρεία φυσικού αερίου, με κύρια δραστηριότητα στη χονδρεμπορική αγορά φυσικού αερίου, σε καθετοποιημένη ενεργειακή εταιρεία, η οποία δραστηριοποιείται σε ευρύτερο φάσμα ενεργειακών προϊόντων και υπηρεσιών. Στο πλαίσιο αυτό, ιδιαίτερη έμφαση δίνεται τόσο στην αγορά ηλεκτρισμού όσο και στη διατήρηση και ανάπτυξη των δραστηριοτήτων φυσικού αερίου, λαμβανομένων υπόψη των συνεχιζόμενων εξελίξεων στην εγχώρια και διεθνή αγορά ενέργειας.
Με βάση τα ανωτέρω, η ΔΕΠΑ συνέχισε και κατά τη χρήση 2025 την υλοποίηση του Επιχειρησιακού της Σχεδίου, το οποίο περιλαμβάνει επενδύσεις για τη δημιουργία και ενίσχυση ενός «πράσινου» χαρτοφυλακίου, μέσω της συμμετοχής της σε εταιρείες που αναπτύσσουν έργα Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, ιδίως φωτοβολταϊκά έργα, έργα αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας (μπαταρίας), καθώς και έργα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από φυσικό αέριο.

Αξιοσημείωτη εξέλιξη για τη λειτουργία των θυγατρικών του Ομίλου το έτος 2025 αποτελούν τα κάτωθι γεγονότα:

- Τον Ιανουάριο 2025, διακόπηκε η εμπορική λειτουργία του ΑΣΦΑ Αλεξανδρούπολης από την εταιρεία GASTRADE A.E. λόγω τεχνικού προβλήματος. Τον Αύγουστο του 2025 ξεκίνησε μερικώς η επαναλειτουργία του ΑΣΦΑ και τον Νοέμβριο επανήλθε σε πλήρη λειτουργία.
- Τον Μάιο 2025 ξεκίνησε η Δοκιμαστική Λειτουργία του φωτοβολταϊκού πάρκου της Gaio Photovoltaic A.E. και τον Οκτώβριο η Κανονική Λειτουργία του. Η εταιρεία έχει συνάψει σύμβαση αγοραπωλησίας ενέργειας (vPPA) καθώς και σύμβαση εκπροσώπησης ΦΟΣΕ με τη μέτοχο ΔΕΠΑ.

- Τον Ιούνιο 2025, η 100% θυγατρική, NORTH SOLAR M.A.E., μετά την ολοκλήρωση Ανοιχτού Διαγωνισμού διεξαχθέντος σύμφωνα με την Οδηγία 2014/25/ΕΕ, υπέγραψε με την κοινοπραξία «TERNA S.A. – AKTOR GROUP NORTH SOLAR ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΑ», τη σύμβαση σχεδιασμού, προμήθειας και κατασκευής πέντε (5) φωτοβολταϊκών πάρκων, συνολικής ισχύος 400MW στην περιοχή της Δυτικής Μακεδονίας.
- Τον Ιούνιο 2025, η 100% θυγατρική εταιρεία NORTH SOLAR 1 M.A.E. μετά την ολοκλήρωση Ανοιχτού Διαγωνισμού διεξαχθέντος σύμφωνα με την Οδηγία 2014/25/ΕΕ, υπέγραψε με την κοινοπραξία «AKTOR GROUP-TERNA S.A.- NORTH SOLAR 1 ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΑ», τη σύμβαση σχεδιασμού, προμήθειας και κατασκευής του φωτοβολταϊκού πάρκου της, ισχύος 94,926 MW, στην περιοχή Θεσσαλίας .
- Τον Σεπτέμβριο 2025, η συνδεδεμένη εταιρεία, ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ Α.Ε., υπέγραψε Συμφωνία Σύνδεσης με τον ΔΕΣΦΑ για την κατασκευή του αγωγού σύνδεσης φυσικού αερίου και του Μετρητικού Σταθμού, προκειμένου να διασφαλιστεί η διαθεσιμότητα φυσικού αερίου σύμφωνα με τα συμβατικά ορόσημα του έργου, τα οποία προβλέπεται να ολοκληρωθούν έως το τέλος του έτους 2027.

2.6 Στρατηγική & Εταιρική Ανάπτυξη

i. Στρατηγική – Επιχειρησιακός Σχεδιασμός

Κεντρικοί άξονες στρατηγικής της Εταιρείας παραμένουν: (α) Η μετατροπή της από εταιρεία αερίου σε εταιρεία ενέργειας με αυξημένη καθετοποίηση, (β) η διατήρηση της ανταγωνιστικότητας της στη βασική της εμπορική δραστηριότητα, (γ) η επέκταση της δραστηριότητάς της εκτός της χώρας και (δ) η πρωτοπορία στην υιοθέτηση νέων δραστηριοτήτων.

Η ΔΕΠΑ επικεντρώνεται στη μεγιστοποίηση της αξίας της, μέσω της βελτιστοποίησης της απόδοσης των υφιστάμενων δραστηριοτήτων της, καθώς και της ανάπτυξης νέων / επέκτασης υφιστάμενων δραστηριοτήτων στους ακόλουθους τομείς:

Ενίσχυση του εμπορικού χαρτοφυλακίου στους τομείς φυσικού αερίου και ηλεκτρισμού και της εμπορικής δραστηριότητας της εταιρείας εκτός Ελλάδας.

Υποστήριξη της δραστηριότητας λιανικής, που ασκείται σήμερα από τη θυγατρική της εταιρεία "ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ – ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ".

Επέκταση στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από φυσικό αέριο και ΑΠΕ (με στόχο την επίτευξη συνολικής ισχύος παραγωγής από ΑΠΕ της τάξεως του 1GW σε συνδυασμό με αποθήκευση ηλεκτρικής ενέργειας με την χρήση μπαταριών).

Συμμετοχή σε υποδομές που υποστηρίζουν την εμπορική δραστηριότητα εντός και εκτός Ελλάδας (FSRU Αλεξανδρούπολης κτλ.).

Ανάπτυξη νέων αγορών με τη χρήση νέων εφοδιαστικών μοντέλων (CNG/SSLNG)

Επέκταση δραστηριότητας σε τομείς βιώσιμης ανάπτυξης, αρχικά με ανάπτυξη της υφιστάμενης συμμετοχής στην αγορά ηλεκτρισμού και παράλληλα με πιλοτικά έργα στην παραγωγή ανανεώσιμων καυσίμων αερίων.

Με τις πρωτοβουλίες αυτές, οι περισσότερες από τις οποίες είναι ήδη σε υλοποίηση, η ΔΕΠΑ αναμένεται σταδιακά να μετασχηματιστεί και να βελτιώσει την κερδοφορία της τα επόμενα χρόνια, μειώνοντας την εξάρτηση αυτής από συγκεκριμένες δραστηριότητες, καθώς και την επιρροή συγκυριακών παραγόντων.

ii. Έργα εταιρικής ανάπτυξης

(α) Έργα Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας

Η Εταιρία δραστηριοποιείται στην ανάπτυξη έργων παραγωγής ηλεκτρισμού με τη χρήση ηλιακών φωτοβολταϊκών συστημάτων (Φ/Β) μέσω των κατά 100% θυγατρικών της εταιρειών NORTH SOLAR M.A.E., NORTH SOLAR 1 M.A.E και NEW SPES CONCEPT M.A.E. Ειδικότερα:

- Η NORTH SOLAR M.A.E. διαθέτει χαρτοφυλάκιο δώδεκα (12) έργων συνολικής ισχύος 500 MW εκ των οποίων έργα ισχύος 400 MW έχουν λάβει Οριστική Προσφορά Σύνδεσης και Άδειες Εγκατάστασης. Όλα τα έργα βρίσκονται στην Περιφερειακή Ενότητα Δυτικής Μακεδονίας.
- Η NORTH SOLAR 1 M.A.E. αναπτύσσει έργα συνολικής ισχύος 95 MW στην περιοχή Βρυσιά του δήμου Φαρσάλων της Περιφερειακής Ενότητας Λάρισας. Έχει λάβει όλες τις περιβαλλοντικές αδειοδοτήσεις, την Οριστική Προσφορά Σύνδεσης και την έκδοσης της άδειας εγκατάστασης.
- Τον Ιούνιο του 2025 υπεγράφησαν οι συμβάσεις σχεδιασμού, προμήθειας και κατασκευής των φωτοβολταϊκών πάρκων των δύο εταιρειών συνολικής ισχύος 400 MW και 95 MW αντίστοιχα και οι σχετικές εργασίες κατασκευής είναι σε εξέλιξη.
- Η NEW SPES CONCEPT M.A.E. διαθέτει χαρτοφυλάκιο δεκατεσσάρων (14) υβριδικών έργων (Φ/Β + Μπαταρίες) συνολικής ισχύος 221 MW / 442 MWh. Για το σύνολο των έργων είναι σε εξέλιξη η τροποποίηση των ΑΕΠΟ, οι οποίες θα συμπεριλαμβάνουν τις διατάξεις αποθήκευσης.
- Η ΔΕΠΑ συμμετέχει κατά 49,81% στην εταιρεία «Gaio Photovoltaic ΑΕ», η οποία έχει αναπτύξει και λειτουργεί από τον Μάιο του 2025 φωτοβολταϊκό σταθμό ισχύος 14,998 MW στη θέση Μαυρόχωμα – Μαυροδένδρι (Δήμος Κοζάνης, Περιφέρεια Δυτικής Μακεδονίας). Η εξαγορά του ποσοστού εγκρίθηκε από το Δ.Σ. της ΔΕΠΑ τον Αύγουστο του 2025 και η συναλλαγή ολοκληρώθηκε τον Νοέμβριο του ίδιου έτους. Το έργο υλοποιήθηκε με ίδια κεφάλαια, τραπεζική χρηματοδότηση και πόρους του Ταμείου Ανάκαμψης. Η εταιρεία παράγει και πωλεί ηλεκτρική ενέργεια μέσω σύμβασης αγοραπωλησίας ενέργειας (vPPA) που έχει υπογράψει με τη ΔΕΠΑ, η οποία έχει αναλάβει και τη σύμβαση εκπροσώπησης ΦΟΣΕ.
- Η ΔΕΠΑ συμμετέχει (από 30.04.2026) κατά 49% στην εταιρεία «Ερμής 2 Ενεργειακή Α.Ε.», η οποία έχει αναπτύξει και λειτουργεί φωτοβολταϊκό σταθμό ισχύος 19,9843 MW στη θέση Αετοβούνι – Σιδεράς (Δήμος Κοζάνης, Περιφέρεια Δυτικής Μακεδονίας). Η εξαγορά του ποσοστού εγκρίθηκε από το Δ.Σ. της ΔΕΠΑ τον Αύγουστο του 2025 και η συναλλαγή ολοκληρώθηκε τον Απρίλιο του 2026. Το έργο υλοποιήθηκε με ίδια κεφάλαια, τραπεζική χρηματοδότηση και πόρους του Ταμείου Ανάκαμψης.
- Η ΔΕΠΑ στις 30.10.2025 απέκτησε το 100% των εταιρειών «South Staff Σταθμοί Παραγωγής Ενέργειας ΑΕ», «Mining X Μονοπρόσωπη ΙΚΕ» και «Ενεργειακή Λιβαδειάς 3 Μονοπρόσωπη ΙΚΕ», οι οποίες βρίσκονται υπό ανάπτυξη και αφορούν έργα σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας. Η εξαγορά του 100% του μετοχικού τους κεφαλαίου εγκρίθηκε από το Δ.Σ. της ΔΕΠΑ τον Οκτώβριο του 2025 και η συναλλαγή ολοκληρώθηκε στις 30 Οκτωβρίου 2025, οπότε και μεταβιβάστηκαν οι σχετικές μετοχές, υπό την επιφύλαξη συγκεκριμένων αιρέσεων.. Τα έργα των τριών εταιρειών προβλέπεται να έχουν, συνολικά, εγκατεστημένη ισχύ 250 MW και συνολική εγγυημένη χωρητικότητα 641 MW.

Οι συγκεκριμένες επενδύσεις σηματοδοτούν την είσοδο της ΔΕΠΑ στις ΑΠΕ και αποτελούν βασικό πυλώνα της στρατηγικής της για διαρκή ενίσχυση στον τομέα της πράσινης ενέργειας. Μέσα από την ανάπτυξη των απαραίτητων υποδομών, η εταιρεία στοχεύει στην περαιτέρω διεύρυνση του χαρτοφυλακίου της. Απώτερος στόχος είναι η επίτευξη συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 1GW από φωτοβολταϊκά και αιολικά πάρκα, σε συνδυασμό με συστήματα αποθήκευσης ενέργειας (μπαταρίες).

Αναλυτικότερες πληροφορίες για τις παραπάνω εταιρείες παρατίθενται στην ενότητα «ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΤΑΙΡΕΙΩΝ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ».

(β) Έργα Ηλεκτροπαραγωγής με καύσιμο το φυσικό αέριο

Στο πλαίσιο υλοποίησης του επιχειρησιακού σχεδιασμού η ΔΕΠΑ Εμπορίας έχει στόχο την πλήρη καθετοποίησή της γι' αυτό και επενδύει στον τομέα ηλεκτροπαραγωγής μέσω της συμμετοχής της σε εταιρείες που αναπτύσσουν και κατασκευάζουν / λειτουργούν σχετικά έργα. Ειδικότερα:

- Η ΔΕΠΑ συμμετέχει κατά 29% στην εταιρεία «ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ Α.Ε.» που αναπτύσσει τη μονάδα ηλεκτροπαραγωγής Αλεξανδρούπολης. Πρόκειται για μια

επένδυση ύψους 600 εκατομμυρίων ευρώ, η οποία ξεκίνησε να κατασκευάζεται από τον Φεβρουάριο του 2023 στη ΒΙ.ΠΕ Αλεξανδρούπολης. Η μονάδα είναι συνδυασμένου κύκλου με καύσιμο φυσικό αέριο, με εγκατεστημένη ισχύ 840 MW, με τον υψηλότερο βαθμό απόδοσης για μονάδες τέτοιας τεχνολογίας. Ο εξοπλισμός που εγκαθίσταται στην μονάδα έχει υφιστάμενη δυνατότητα για καύση υδρογόνου (H_2) σε ποσοστό έως 50% (που ο κατασκευαστής του εξοπλισμού General Electric επιδιώκει να φτάσει στο 100%), άρα η επένδυση είναι συμβατή και απολύτως υποστηρικτική με το εθνικό και ευρωπαϊκό σχεδιασμό για την σταδιακή μετάβαση στην πράσινη ενέργεια. Η διασύνδεση της μονάδας με το Εθνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας θα γίνει με απευθείας γραμμή στο ΚΥΤ (Κέντρο Υπερυψηλής Τάσης) Νέας Σάντας, σημείο κατάληξης -μεταξύ άλλων – της νέας διασυνδετήριας γραμμής 400 kV με Βουλγαρία. Έτσι, θα μπορεί κατ' επέκταση να παίξει ένα κομβικό ρόλο και στην εξαγωγή ηλεκτρικής ενέργειας προς τα γειτονικά βαλκανικά κράτη, συγκεκριμένα προς Βουλγαρία και Βόρεια Μακεδονία και, κατ' επέκταση, Σερβία. Όλες οι συμβάσεις για την κατασκευή του έργου και τη διασύνδεσή του με το δίκτυο ηλεκτρικής ενέργειας έχουν υπογραφεί και βρίσκεται σε εξέλιξη η υλοποίησή του.

- Η ΔΕΠΑ συμμετέχει κατά 35% στην εταιρεία «FIER THERMOELECTRIC SHA», με αντικείμενο την ανάπτυξη μονάδας ηλεκτροπαραγωγής με φυσικό αέριο ισχύος 174 MW στο Relievi Roskovec της Αλβανίας. Η μονάδα θα επιτρέψει στην Αλβανία να μειώσει σημαντικά τις εισαγωγές ηλεκτρικού ρεύματος και να διαχειριστεί αποτελεσματικά και με μεγαλύτερη ευελιξία την αυξανόμενη εγχώρια ζήτηση ενέργειας. Έχει προχωρήσει σημαντικά η διαδικασία αδειοδότησης της μονάδας.

- Εντός του 2025 η ΔΕΠΑ αποφάσισε επίσης τη συμμετοχή της με ποσοστό 35% και κοινό έλεγχο στην εταιρεία «ΛΑΡΙΣΑ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.» η οποία αναπτύσσει μονάδα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με καύση φυσικού αερίου, καθαρής ισχύος 792 MW, στη Βιομηχανική Περιοχή Λάρισας. Το έργο έχει λάβει όλες τις απαραίτητες άδειες και είναι έτοιμο να προχωρήσει για τη λήψη της Τελικής Επενδυτικής Απόφασης και την κατασκευή, , υπό την προϋπόθεση της εξασφάλισης της απαιτούμενης τραπεζικής χρηματοδότησης του έργου ("Financial Close"). Η ΔΕΠΑ Εμπορίας συμμετέχει ως στρατηγικός εταίρος, ενώ θα αναλάβει μέσω SLA την διαχείριση της παραγόμενης ενέργειας (energy management) και θα προμηθεύει το σύνολο των αναγκών της μονάδας σε φυσικό αέριο σε όρους αγοράς.

- Το έργο έχει ήδη εξασφαλίσει πλήρως το σύνολο των απαιτούμενων διοικητικών και τεχνικών εγκρίσεων και η κατασκευή μπορεί να ξεκινήσει άμεσα. Η χρηματοοικονομική αξιολόγηση της επένδυσης, οι υπηρεσίες νομικού και ρυθμιστικού ελέγχου, καθώς και οι χρηματοοικονομική και νομική γνώμες (financial & legal fairness opinions) για το δίκαιο και εύλογο της συναλλαγής και των όρων της συναλλαγής διενεργήθηκαν και παρεσχέθησαν από εξειδικευμένους χρηματοοικονομικούς και νομικούς συμβούλους.

- Η συμμετοχή της ΔΕΠΑ Εμπορίας σε αυτό το σημαντικό έργο σηματοδοτεί ένα αποφασιστικό βήμα προς την καθετοποίηση των δραστηριοτήτων της και την αναβάθμιση της παρουσίας της στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Η εταιρεία διευρύνει τον ρόλο της, μεταβαίνοντας από τον ρόλο του προμηθευτή φυσικού αερίου στον ρόλο του ενεργού και υπεύθυνου παραγωγού ηλεκτρικής ενέργειας, με στρατηγική κατεύθυνση τη βιώσιμη ανάπτυξη και τη δημιουργία προστιθέμενης αξίας για την οικονομία και την κοινωνία.

- Μέσα από την προμήθεια καυσίμου, τη διαχείριση της παραγωγής, την αξιοποίηση εργαλείων ενεργειακής εξισορρόπησης και τη σύναψη συμφωνιών PPAs (Power Purchase Agreements), η ΔΕΠΑ αποκτά μεγαλύτερη ευελιξία, ενισχύει τη διαφοροποίηση του χαρτοφυλακίου της και προχωρά στην υλοποίηση του στρατηγικού της σχεδίου για την επόμενη δεκαετία.

Αναλυτικότερες πληροφορίες για τις παραπάνω εταιρείες παρατίθενται στην ενότητα «ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΤΑΙΡΕΙΩΝ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ».

(γ) Έργα ΥΦΑ Μικρής Κλίμακας

Η Εταιρεία επενδύει συστηματικά τα τελευταία χρόνια στην ανάπτυξη εφαρμογών υγροποιημένου φυσικού αερίου (ΥΦΑ) μικρής κλίμακας (small-scale LNG), εστιάζοντας στην χρήση του ΥΦΑ στις οδικές και θαλάσσιες μεταφορές καθώς και για την κάλυψη των ενεργειακών αναγκών απομακρυσμένων πελατών εκτός δικτύου αγωγών Φ.Α. Κατά την διάρκεια του προηγούμενου έτους επικαιροποιήθηκε το επιχειρηματικό σχέδιο της εταιρείας που αφορά την δραστηριοποίησή της στην ανάπτυξη υποδομών μικρής κλίμακας ΥΦΑ ενώ διερευνήθηκαν πιθανές στρατηγικές συνεργασίες στον τομέα αυτό.

Εντός του 2025 η ΔΕΠΑ Εμπορίας συνέχισε τις πωλήσεις LNG σε απομακρυσμένους καταναλωτές εκτός Ελλάδας μεταφέροντας το με τα ιδιόκτητά βυτιοφόρα οχήματα LNG. Παράλληλα Η ΔΕΠΑ Εμπορίας ξεκίνησε τη τροφοδοσία με LNG των Απομακρυσμένων Δικτύων Διανομής της ΒΙΠΕ Πάτρας, της Φλώρινας και της Καστοριάς και η πώληση φυσικού αερίου στους Χρήστες Διανομής με τελικούς καταναλωτές μεγάλες βιομηχανίες και οικιακούς καταναλωτές.

(δ) Έργο Υδρογόνου και Βιομεθανίου

Η Εταιρεία επενδύει επίσης σε πολλά υποσχόμενες εναλλακτικές πηγές ενέργειας, όπως το υδρογόνο και το βιομεθάνιο. Η ΔΕΠΑ είναι ιδρυτικό μέλος της Ευρωπαϊκής Συμμαχίας για το Καθαρό Υδρογόνο, μέλος του Ευρωπαϊκού Συνδέσμου Υδρογόνου (Hydrogen Europe) και αναπτύσσει ανεξάρτητα έργα σε εναλλακτικά και καθαρότερα καύσιμα, αξιοποιώντας την πολυετή εμπειρία της στην αγορά φυσικού αερίου. Αυτά τα έργα θα στοχεύουν σε πελάτες στους τομείς των οδικών μεταφορών, της παραγωγής ενέργειας και της βιομηχανίας.

Προκειμένου η ΔΕΠΑ να εξοικειωθεί περισσότερο με τις αντίστοιχες τεχνολογίες και να έχει όλα τα απαιτούμενα δεδομένα για την αξιολόγησή τους και την επέκτασή τους σε ευρεία κλίμακα, σχεδιάζονται και υλοποιούνται πιλοτικά έργα για βιομεθάνιο και υδρογόνο.

Έργο Βιομεθανίου

Η ΔΕΠΑ αναπτύσσει πιλοτικό έργο παραγωγής βιομεθανίου σε συνεργασία με την εταιρεία παραγωγό βιοαερίου ΦΑΡΜΑ ΧΗΤΑΣ Α.Ε, το οποίο αφορά την αγορά βιοαερίου και την εγκατάσταση και λειτουργία εξοπλισμού αναβάθμισης του βιοαερίου σε βιομεθάνιο σε χώρο εντός των εγκαταστάσεων της εν λόγω εταιρείας. Εντός του 2025 ολοκληρώθηκαν οι εργασίες εγκατάστασης του εξοπλισμού αναβάθμισης, και οι διασυνδέσεις αυτής με τη μονάδα βιοαερίου και το συμπιεστή bio-CNG. Κατόπιν των ανωτέρω, πραγματοποιήθηκαν και οι δοκιμές λειτουργίας του εξοπλισμού κατά τις οποίες παρήχθη βιομεθάνιο με περιεκτικότητα άνω του 97% σε μεθάνιο. Εντός του 2026 αναμένεται η ολοκλήρωση της αδειοδότησης και η έναρξη της λειτουργίας του πιλοτικού έργου.

Κατά το 2025 η ΔΕΠΑ συμμετείχε ενεργά σε εθνικά και ευρωπαϊκά συνέδρια και δράσεις δικτύωσης σχετικά με το βιομεθάνιο, τη βιομάζα και την ενεργειακή αξιοποίηση αποβλήτων, ενώ προχώρησε και στην εγγραφή της στην European Biogas Association (EBA), ενισχύοντας την παρουσία της στην ευρωπαϊκή αγορά βιοαερίου και βιομεθανίου και δημιουργώντας νέες ευκαιρίες συνεργασίας και καινοτομίας σε διεθνές επίπεδο.

Παράλληλα η ΔΕΠΑ συμμετείχε ενεργά στη διαμόρφωση του νέου νομικού και κανονιστικού πλαισίου για το βιομεθάνιο, το οποίο θεσπίστηκε τον Ιούλιο του 2025 και βάσει του οποίου αναμένεται να ολοκληρωθεί η διαδικασία αδειοδότησης του πιλοτικού έργου βιομεθανίου εντός του 2026.

Έργο Υδρογόνου

Στον τομέα του Υδρογόνου η ΔΕΠΑ είναι επίσης ιδιαίτερα ενεργή. Πιο συγκεκριμένα:

- Η Εταιρεία διαδραματίζει ενεργό ρόλο στην Ευρωπαϊκή Συμμαχία για το Καθαρό Υδρογόνο (EUROPEAN CLEAN HYDROGEN ALLIANCE), η οποία στοχεύει στην προσέλκυση βιώσιμων επενδύσεων κατά μήκος της αλυσίδας αξίας σε τεχνολογίες υδρογόνου και κυψελών καυσίμου, συμβάλλοντας καίρια στην υλοποίηση της νέας βιομηχανικής στρατηγικής της Ευρωπαϊκής Ένωσης και στη στήριξη των επενδύσεων για την αύξηση της παραγωγής και της ζήτησης, με σκοπό τη μετάβαση σε ένα σύστημα χαμηλών εκπομπών άνθρακα.

- Η ΔΕΠΑ Εμπορίας αποτελεί βασικό εταίρο του Consortium του έργου LIFE GREENH2ORN, που αφορά στην κατασκευή της πρώτης μονάδας ανεφοδιασμού υδρογόνου με επιτόπια παραγωγή πράσινου υδρογόνου στην περιοχή της Δυτικής Μακεδονίας. Το έργο εγκρίθηκε προς χρηματοδότηση τον Μάρτιο 2024 από την Ευρωπαϊκή Ένωση, ενώ η 01.09.2024 ήταν η επίσημη ημερομηνία έναρξης του έργου, με διάρκεια υλοποίησής του 60 μήνες. Πρόκειται για μια καινοτόμο πρωτοβουλία που προωθεί τη βιώσιμη αστική κινητικότητα με τεχνολογίες πράσινου υδρογόνου, εστιάζοντας στην ανάπτυξη σταθμού ανεφοδιασμού υδρογόνου στην Κοζάνη καθώς και στην προμήθεια υδρογονοκίνητων οχημάτων. Το έργο περιλαμβάνει την εγκατάσταση μονάδας ηλεκτρόλυσης μεγέθους 500 kW που παράγει υδρογόνο, η οποία τροφοδοτείται από ανανεώσιμες πηγές μέσω των φωτοβολταϊκών πάρκων της ΔΕΠΑ στην περιοχή, μέσω συμβάσεων PPA, υποστηρίζοντας την ανεφοδιαστική ανάγκη δημοτικών λεωφορείων, απορριμματοφόρων και επιβατικών οχημάτων. Η επένδυση του έργου LIFE GREENH2ORN που έχει ενταχθεί στο Πρόγραμμα LIFE της Ε.Ε. ανέρχεται σε περίπου 5 εκατ. €, με ποσό χρηματοδότησης 3 εκατ. €. Ο ρόλος της ΔΕΠΑ στο έργο, αφορά στην υλοποίηση του κύριου σχεδιασμού υποδομής, ο οποίος θα αποτελείται κατά βάση από το σταθμό ανεφοδιασμού υδρογόνου καθώς και στην ανάπτυξη του επιχειρηματικού μοντέλου, στην αξιολόγηση της βιωσιμότητας και στις διαδικασίες αναπαραγωγής και εκμετάλλευσης. Η ΔΕΠΑ, μέσω αυτού του στρατηγικής σημασίας έργου, συμβάλλει ουσιαστικά στην πράσινη μετάβαση και στην αειφορία στην Ελλάδα.
- Η ΔΕΠΑ εξετάζει και άλλες εφαρμογές που σχετίζονται με το υδρογόνο, όπως η αποθήκευση σε συνδυασμό με μονάδες ΑΠΕ.

Το υδρογόνο αναμένεται να παίξει σημαντικό ρόλο στον τομέα των μεταφορών αλλά και στον τομέα της ενέργειας γενικότερα. Στην υπόλοιπη Ευρώπη, ήδη διεισδύει στην αγορά η χρήση του υδρογόνου σε οχήματα που κινούνται με κυψέλες καυσίμου.

2.7 Οικονομικά Θέματα

Οικονομικά Στοιχεία ΔΕΠΑ Μ.Α.Ε.

Η Εταιρεία έχει υπαχθεί στον προαιρετικό φορολογικό έλεγχο έως και τη χρήση 2024 σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 65Α παρ. 1 του Ν. 4174/2013, ο οποίος που διενεργείται από τους Ορκωτούς Ελεγκτές Λογιστές της Εταιρείας.

Ο ειδικός φορολογικός έλεγχος για τη χρήση 2025 βρίσκεται σε εξέλιξη και αναμένεται να ολοκληρωθεί μετά την έγκριση των οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας. Κατά την ολοκλήρωσή του, η Διοίκηση δεν αναμένει να προκύψουν σημαντικές πρόσθετες φορολογικές υποχρεώσεις πέραν εκείνων που έχουν ήδη αναγνωρισθεί και απεικονίζονται στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

Πίνακας Οικονομικών Στοιχείων ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ (€)

1. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ	Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01/01-31/12/2025	01/01-31/12/2024
-Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)	1.263.812.713	1.025.998.395
-Μικτό κέρδος/(Ζημία)	(9.198.940)	(91.498.857)
-Λειτουργικό αποτέλεσμα	(76.561.779)	(112.935.084)
-Κέρδη/(ζημίες) προ φόρων	(62.664.258)	(78.152.813)
-Κέρδη/(ζημίες) μετά από φόρους	(52.234.228)	(56.616.478)
-Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα	(52.704.428)	(56.327.274)

2. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ	Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31/12/2025	31/12/2024
-Σύνολο πάγιου ενεργητικού	330.704.577	270.664.530
-Αποθέματα	62.413.835	75.325.333
-Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	403.099.134	320.768.496
-Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία	470.538	140.826
-Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	13.205.029	17.460.320
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	809.893.112	684.359.505
-Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	443.862.439	496.566.868
-Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	28.816.393	4.267.508
-Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	337.214.281	183.525.130
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	809.893.112	684.359.505

Ασφαλιστικά Προγράμματα

Τα Ασφαλιστήρια Συμβόλαια της ΔΕΠΑ για την περίοδο αναφοράς αφορούν σε Ασφαλιστήριο Συμβόλαιο κατά Παντός Κινδύνου για Υλικές Ζημίες, Βλάβη Μηχανημάτων και Απώλεια Κερδών λόγω Διακοπής Εργασιών, Ασφαλιστήριο Συμβόλαιο Αστικής Ευθύνης Ασφαλιστήριο Συμβόλαιο Τρομοκρατικών Ενεργειών, Ασφαλιστήριο Συμβόλαιο Ευθύνης Στελεχών Διοίκησης και Μελών Δ.Σ. (D&O), Ασφαλιστήρια Συμβόλαια Πρατηρίων Φυσικού

Αερίου [Γενική αστική ευθύνη έναντι τρίτων από την λειτουργία των συστημάτων συμπίεσης και εργοδοτική αστική ευθύνη, Ασφάλιση πυρός και συμπληρωματικών κινδύνων των συστημάτων συμπίεσης φυσικού αερίου, Μεταφορά συστημάτων συμπίεσης φυσικού αερίου σε διάφορα πρατήρια στην Ελλάδα και Ασφαλιστική Κάλυψη Μεταφερόμενων Εμπορευμάτων (Βυτίου CNG - ISO Container)], Ασφαλιστήρια Συμβόλαια Ιδιόκτητων Οχημάτων και Ασφαλιστήρια Διαφόρων Κινδύνων που περιλαμβάνουν συμβόλαια: Πυρός και Συμπληρωματικών Κινδύνων (Ασφάλιση Κτιρίων Ενοικιαζόμενων και Ιδιόκτητων), Χρημάτων (Μεταφοράς, Κλοπής κτλ.), Εμπιστοσύνης Υπαλλήλων, Ηλεκτρονικού Εξοπλισμού, Γενικής Αστικής & Εργοδοτικής Ευθύνης, Προσωπικών Ατυχημάτων Υπαλλήλων και Συνεργατών, Ασφαλιστήρια Συμβόλαια Έργου Βιομεθανίου (Ασφάλιση Κατά Παντός Κινδύνου και Αστικής Ευθύνης Έργου).

Γραμμές Χρηματοδότησης

Η Εταιρεία διατηρεί επαρκείς γραμμές χρηματοδότησης για την κάλυψη των αναγκών της σε κεφάλαιο κίνησης καθώς και για την υλοποίηση του στρατηγικού της σχεδιασμού, συνολικού ύψους € 532.000.000 (για το 2024 ήταν € 357.000.000).

Πρόσθετα, κατά την διάρκεια του 2025 η Εταιρεία υπέγραψε Κοινό Ομολογιακό Δάνειο συνολικού εγκεκριμένου ποσού €100.000.000, το οποίο συνήφθη με σκοπό την κάλυψη των λειτουργικών και εν γένει επιχειρησιακών αναγκών της Εταιρείας.

2.8 Διαχείριση Ανθρώπινου Δυναμικού

Κατά το έτος 2025 η αρμόδια για το θέμα οργανωτική μονάδα της Εταιρείας, επικεντρώθηκε σε θέματα ανάπτυξης ανθρώπινου δυναμικού, μέσω σχεδιασμού και εφαρμογής νέων σύγχρονων συστημάτων, υλοποίησης πληθώρας εκπαιδευτικών δράσεων και υιοθέτησης νέων θεσμών που συμβάλλουν στην ενίσχυση της δέσμευσης και της ευημερίας των ανθρώπων της Εταιρείας.

Προσωπικό – Εργασιακές Σχέσεις

Το προσωπικό της Εταιρίας την 31.12.2025, αριθμούσε 31 εργαζόμενους με σχέση εξαρτημένης εργασίας , εκ των οποίων 16 με σύμβαση αορίστου χρόνου και 15 με σύμβαση ορισμένου χρόνου, ενώ στην Εταιρία υπηρετούσαν και 5 δικηγόροι με σύμβαση έμμισθης εντολής.

Και κατά το έτος 2025 συνεχίστηκε η συνεργασία της ΔΕΠΑ με εταιρείες που της παρείχαν υπηρεσίες διοικητικής, οικονομικής και λειτουργικής υποστήριξης, υπηρεσίες υποστήριξης των νέων αναπτυξιακών δραστηριοτήτων της, καθώς και υπηρεσίες διοικητικής μέριμνας και λειτουργίας και συντήρησης των ΣΑΛΦΑ.

Αμοιβές Προσωπικού

Οι αμοιβές του προσωπικού της Εταιρείας και για το έτος 2025 καθορίστηκαν από διετή επιχειρησιακή συλλογική σύμβαση εργασίας (ΕΣΣΕ) που υπεγράφη στις αρχές του έτους 2024. Οι όροι αμοιβής και εργασίας της ΕΣΣΕ 2009, που με την ΕΣΣΕ 2024 εξακολούθησαν να ισχύουν, ήταν προσαρμοσμένοι στις διατάξεις των Ν. 3833/2010, 3845/2010 και του Ν. 4354/2015, στις οποίες εμπίπτουν οι επιχειρήσεις του κεφ. Β του Ν. 3429/2005.

Οι αμοιβές του προσωπικού με συμβάσεις ορισμένου χρόνου της Εταιρίας καθορίζονται από τη Πολιτική Αμοιβών Συντονιστών Διευθυντών Δραστηριοτήτων, Διευθυντών Δραστηριοτήτων & Διευθυντών της Εταιρίας.

Στο πλαίσιο περιορισμού των λειτουργικών δαπανών της, η Εταιρία συνέχισε και το 2025 τις ενέργειες για μείωση του κόστους των υπερωριών, θέτοντας όρια ανά οργανωτική μονάδα, τα οποία και επιτεύχθηκαν.

Πρόγραμμα ασφάλισης Προσωπικού / Συνταξιοδοτικό Πρόγραμμα

Το έτος 2025 εξακολούθησαν να λειτουργούν τα δύο ομαδικά ασφαλιστήρια συμβόλαια για το προσωπικό.

Το πρώτο καλύπτει Ασφάλεια Ζωής, Ασφάλεια Μόνιμης Ολικής και Μερικής Ανικανότητας από ασθένεια ή ατύχημα, Ευρεία Ιατροφαρμακευτική Κάλυψη και Απώλεια Εισοδήματος από Ασθένεια ή Ατύχημα.

Το δεύτερο είναι συνταξιοδοτικό πρόγραμμα μέσω ασφαλιστικής εταιρείας, που λειτουργεί από το 1996, βασισμένο σε αποδόσεις εισφορών, στο οποίο συμμετέχει τόσο η Εταιρεία όσο και οι εργαζόμενοι. Στο πλαίσιο αυτού του προγράμματος, ισχύει και Πρόσθετη Πράξη του που αφορά σε πρόβλεψη για καταβολή εφάπαξ επιδόματος Σοβαρών Ασθενειών.

Πρόγραμμα πρόωρης οικειοθελούς αποχώρησης

Τον Ιούνιο του 2025 εγκρίθηκε με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου πρόγραμμα πρόωρης οικειοθελούς αποχώρησης που αποσκοπούσε στην ενθάρρυνση της πρόωρης αποχώρησης όσων προσεγγίζουν την ηλικία συνταξιοδότησης, ώστε να ανανεώνεται και να εμπλουτίζεται το στελεχιακό δυναμικό της Εταιρείας. Στο πλαίσιο του προγράμματος που απευθυνόταν σε συγκεκριμένα άτομα ηλικίας τουλάχιστον 60 ετών, υπήρξε θετική ανταπόκριση σε αιτήματα 12 στελεχών αορίστου χρόνου, οι οποίοι πληρούσαν τις προϋποθέσεις του. Οι όροι του προγράμματος υλοποιήθηκαν για τους 11 εξ αυτών εντός του 2025.

Πλήρωση οργανικών θέσεων διευθυντικών στελεχών, με συμβάσεις ορισμένου χρόνου μέσω δημόσιας προκήρυξης

Για την εξασφάλιση της εύρυθμης λειτουργίας της Εταιρείας, δεδομένης και της εφαρμογής του προγράμματος πρόωρης οικειοθελούς αποχώρησης και προκειμένου να καλυφθούν οι πλέον καίριες θέσεις, οι οποίες είναι ιδιαίτερα κρίσιμες και νευραλγικής σημασίας για την επιχείρηση, ώστε να ανταποκρίνεται αποτελεσματικά στις ολοένα αυξανόμενες υποχρεώσεις της ενεργειακής αγοράς προκηρύχθηκαν τον Σεπτέμβριο 2025 14 θέσεις διευθυντικών στελεχών με σύμβαση ορισμένου χρόνου, έως 3ετούς διάρκειας, βάσει του άρθρου 146 του Ν. 5037/2023, που τροποποίησε το άρθρο 4 του ν.4643/2019. Σύμφωνα με την Πολιτική Προσλήψεων της Εταιρείας και την αξιολόγηση των υποψηφίων από την αρμόδια Επιτροπή Αξιολόγησης ολοκληρώθηκε επιτυχώς το Νοέμβριο 2025 η πρόσληψη 13 νέων διευθυντικών στελεχών με συμβάσεις ορισμένου χρόνου.

Θέματα Ανάπτυξης Ανθρώπινου Δυναμικού

Οι δράσεις εκπαίδευσης των εργαζόμενων στην Εταιρία υλοποιούνται βάσει ετήσιου προγραμματισμού, με πλάνο που σχεδιάζεται σε συνεργασία με τους αρμόδιους Επικεφαλής των οργανωτικών μονάδων. Βάσει αυτού του προγραμματισμού, το έτος 2025 υλοποιήθηκαν 82 προγράμματα, εκ των οποίων 20 ήταν ενδο-επιχειρησιακά, 27 διεπιχειρησιακά, ενώ στελέχη της επιχείρησης συμμετείχαν σε 35 συνέδρια. Εκπαιδεύτηκαν συνολικά 180 εκ των 189 συνολικά ατόμων, ήτοι περίπου το 95,2% των απασχολούμενων στην Εταιρία.

Τα ενδο-επιχειρησιακά σεμινάρια κάλυψαν θέματα υγιεινής και ασφάλειας στην εργασία, πληροφορικής και ψηφιακής ασφάλειας. Επιπλέον, υλοποιήθηκαν για το σύνολο των εργαζομένων προγράμματα Ψυχολογικών Πρώτων Βοηθειών, επαγγελματικής χρήσης μέσων κοινωνικής δικτύωσης και στοχοθεσίας, καθώς και ειδικά σεμινάρια για συγκεκριμένες Υπηρεσίες της Εταιρείας.

Τα διεπιχειρησιακά σεμινάρια επικεντρώθηκαν σε τέσσερις κύριες θεματικές ενότητες:

- Στον τομέα της πληροφορικής και των ψηφιακών υποδομών υλοποιήθηκαν προγράμματα πιστοποίησης και ανάπτυξης τεχνικών δεξιοτήτων.
- Στον τομέα της διοίκησης και της εταιρικής διακυβέρνησης καλύφθηκαν θέματα νοοτροπίας ρίσκου, διαχείρισης κρίσεων και βιώσιμης ανάπτυξης (ESG).
- Στον τομέα της ενέργειας υλοποιήθηκαν προγράμματα πιστοποίησης διαπραγματευτών ενέργειας.
- Τέλος, στην ανάπτυξη ανθρώπινου δυναμικού καλύφθηκαν θέματα συναισθηματικής νοημοσύνης (EQ), ευεξίας (wellbeing), στρατηγικής διαχείρισης των παροχών των εργαζόμενων, πρώτων βοηθειών και εργασιακής ηθικής.

Θέματα Οργάνωσης & Διαδικασιών Ανθρώπινου Δυναμικού

Στο πλαίσιο των διατάξεων του υπουργείου Εργασίας για την ψηφιακή οργάνωση του χρόνου εργασίας, στην Εταιρεία υπήρξε άμεση εναρμόνιση με την εφαρμογή του μέτρου της ψηφιακής κάρτας εργασίας, το οποίο

κατέστη υποχρεωτικό από 3.11.2025 και για τον κλάδο της ενέργειας, ήτοι και για το προσωπικό εξαρτημένης εργασίας της ΔΕΠΑ.

Στο πλαίσιο οργάνωσης όλων των απαραίτητων ενεργειών για την ορθή εφαρμογή της διάταξης του άρθρου 146 του Ν. 5037/2023, που αφορά στις προσλήψεις ανώτατων και ανώτερων στελεχών με συμβάσεις ορισμένου χρόνου, καταρτίστηκαν οι Πολιτικές Προσλήψεων και Αμοιβών Συντονιστών Διευθυντών Δραστηριοτήτων, Διευθυντών Δραστηριοτήτων και Διευθυντών.

Λοιπές Δράσεις Ανάπτυξης Ανθρώπινου Δυναμικού

Εκτός των ανωτέρω εκπαιδευτικών δράσεων, με στόχο τη διαμόρφωση εταιρικής κουλτούρας υψηλής απόδοσης και αποτελεσματικότητας, κατά το έτος 2025 υλοποιήθηκαν και οι παρακάτω δράσεις:

- Δημιουργήθηκε και εφαρμόστηκε ένα σύγχρονο Σύστημα Διαχείρισης Απόδοσης (PMS) που βασίζεται σε ένα ολοκληρωμένο σύστημα επίτευξης στόχων, μετρήσιμων και εναρμονισμένων με τους στρατηγικούς στόχους της Εταιρίας. Το Σύστημα Διαχείρισης Απόδοσης ξεκίνησε να εφαρμόζεται με το στάδιο της στοχοθεσίας το 2ο εξάμηνου του 2025, έτος για το οποίο η εφαρμογή έγινε πιλοτικά. Το σύστημα πλαισιώνεται από τις περιγραφές των ρόλων εργασίας που εκπονήθηκαν κατά το περασμένο έτος από ένα ενιαίο εταιρικό μοντέλο δεξιοτήτων και συμπεριφορών, καθώς και από δείκτες απόδοσης για κάθε ρόλο (KPIs).
- Για την εφαρμογή του Συστήματος Διαχείρισης Απόδοσης οργανώθηκε διαδικασία εκπαίδευσης, προκειμένου το σύνολο των εργαζομένων (αξιολογητές και αξιολογούμενοι) να εξοικειωθεί με το νέο σύστημα και την πλατφόρμα SAP SuccessFactors, μέσω της οποίας υλοποιείται.
- Εφαρμόστηκε η διαδικασία "Έκδοση και Επικαιροποίηση Ρόλων Εργασίας" και αναθεωρήθηκαν οι περιγραφές ρόλων εργασίας, προσαρμοσμένες στη νέα οργανωτική δομή της Εταιρίας.
- Εφαρμόστηκε για 2η χρονιά η πολιτική για την ανάδειξη του Εργαζόμενου του Έτους.

2.9 Θέματα Υγείας, Ασφάλειας και Περιβάλλοντος

Η διασφάλιση της υγείας και της ασφάλειας των εργαζομένων αποτελεί σταθερή προτεραιότητα και θεμελιώδη αρχή για τη ΔΕΠΑ. Η Εταιρεία επιδιώκει τη διαμόρφωση ενός ασφαλούς και υποστηρικτικού εργασιακού περιβάλλοντος, όπου προάγεται η σωματική και ψυχική ευεξία, ενισχύεται η πρόληψη και καλλιεργείται συστηματικά η κουλτούρα ασφάλειας.

Κατά το 2025, συνεχίστηκε η συνεργασία με τον Ιατρό Εργασίας και τον Τεχνικό Ασφαλείας, ενώ διατηρήθηκε η παροχή υποστήριξης σε θέματα ψυχικής υγείας, επιβεβαιώνοντας την προσήλωση της Εταιρείας στην ολιστική φροντίδα των εργαζομένων.

Συγκροτήθηκε Επιτροπή Υγείας, Ασφάλειας και Περιβάλλοντος (ΥΑΠ), με στόχο τη συστηματική παρακολούθηση των σχετικών θεμάτων, την ενίσχυση της εταιρικής διακυβέρνησης και τη συνεχή βελτίωση των επιδόσεων στους τομείς αυτούς.

Η εκπαίδευση και ευαισθητοποίηση των εργαζομένων παραμένει βασικός άξονας δράσης. Στο πλαίσιο αυτό, κατά το 2025 υλοποιήθηκαν εξειδικευμένα προγράμματα εκπαίδευσης, που περιλάμβαναν:

- εκπαιδεύσεις πυρασφάλειας και αντιμετώπισης συμβάντων στους σταθμούς,
- εκπαίδευση σε θέματα εκτάκτων αναγκών και πυρασφάλειας – πυροπροστασίας για τους εργαζόμενους σε κτήρια γραφείων,
- σεμινάρια εργονομίας θέσεων εργασίας,
- σεμινάρια Mental Health First Aid, στο πλαίσιο ενίσχυσης της ψυχικής υγείας και ευεξίας.

Παράλληλα, υλοποιήθηκαν δράσεις προληπτικής ιατρικής, όπως προγράμματα μυοσκελετικής εκτίμησης και οφθαλμολογικού ελέγχου, συμβάλλοντας στην έγκαιρη διάγνωση και πρόληψη προβλημάτων υγείας.

Σε περιβαλλοντικό επίπεδο, η Εταιρεία σύμφωνα με τις προβλέψεις του Κλιματικού Νόμου (Ν. 4936/2022), προχώρησε στην έγκαιρη υποβολή της έκθεσης εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου. Παράλληλα, ενίσχυσε τις πρακτικές ορθής διαχείρισης αποβλήτων, προχωρώντας, μεταξύ άλλων, στην προμήθεια και εγκατάσταση νέων κάδων ανακύκλωσης στις εγκαταστάσεις της.

Στο πλαίσιο της συνεχούς βελτίωσης της περιβαλλοντικής της επίδοσης, η Εταιρεία στοχεύει στην ενίσχυση της αποτύπωσης του ανθρακικού της αποτυπώματος, προχωρώντας σταδιακά στην ενσωμάτωση εκπομπών Scope 3 για επιλεγμένες κατηγορίες, με βάση τα δεδομένα του έτους 2025.

Επιπλέον, σε ό,τι αφορά το Καθεστώς Επιβολής Υποχρέωσης Ενεργειακής Απόδοσης του Ν. 4342/2015, όπως ισχύει, και στο πλαίσιο εφαρμογής του Κανονισμού για την περίοδο 2021–2030, η ΔΕΠΑ υπέβαλε το Ετήσιο Σχέδιο Υλοποίησης δράσεων εξοικονόμησης ενέργειας, επιτυγχάνοντας τον προβλεπόμενο στόχο για το έτος 2025.

2.10 Συστήματα Ποιότητας

Η Εταιρεία συνεχίζει να επενδύει συστηματικά στην ανάπτυξη και ενίσχυση των Συστημάτων Διαχείρισης που εφαρμόζει, με στόχο τη διαρκή βελτίωση της λειτουργικής της αποτελεσματικότητας, την ενίσχυση της εταιρικής ανθεκτικότητας και τη συμμόρφωση με διεθνώς αναγνωρισμένα πρότυπα.

Ειδικότερα, αναφορικά με το Σύστημα Ενεργειακής Διαχείρισης (ΣΕΔ) σύμφωνα με το πρότυπο ISO 50001:2018, τον Μάρτιο του 2025 πραγματοποιήθηκε επιτυχώς η 2η επιθεώρηση επιτήρησης του Συστήματος, με βάση τις σημαντικές ενεργειακές καταναλώσεις του έτους 2024.

Κατά τη διάρκεια του 2025, στο πλαίσιο της συνεχούς βελτίωσης, πραγματοποιήθηκε αναθεώρηση των Συστημάτων Διαχείρισης Υγείας & Ασφάλειας στην Εργασία (ISO 45001) και Περιβαλλοντικής Διαχείρισης (ISO 14001), με στόχο την ενίσχυση της αποτελεσματικότητάς τους και τη διατήρηση υψηλών προτύπων πρόληψης, ασφάλειας και περιβαλλοντικής υπευθυνότητας.

Επιπλέον το 2025 ολοκληρώθηκε η ανάπτυξη και εφαρμογή του Συστήματος Διαχείρισης Ποιότητας σύμφωνα με το πρότυπο ISO 9001:2015 για τις εμπορικές δραστηριότητες της ΔΕΠΑ, καθώς και η διαδικασία πιστοποίησής του.

Τον Ιούλιο του 2025 πραγματοποιήθηκε η 1η επιθεώρηση επιτήρησης από διαπιστευμένο εξωτερικό φορέα και η Εταιρεία διατήρησε επιτυχώς την πιστοποίηση κατά ISO 22301:2019 για το Σύστημα Διαχείρισης Επιχειρησιακής Συνέχειας, ενισχύοντας την επιχειρησιακή ανθεκτικότητα και τη δυνατότητα αποτελεσματικής διαχείρισης περιστατικών διακοπής λειτουργίας.

Τέλος, κατά το 2025 συνεχίστηκε η ανάπτυξη του Συστήματος Διαχείρισης Ασφάλειας Πληροφοριών σύμφωνα με το πρότυπο ISO/IEC 27001:2022, με στόχο την ολοκλήρωση της πιστοποίησης εντός του 2026, ενισχύοντας τη διασφάλιση και προστασία των πληροφοριών και των επιχειρησιακών διαδικασιών της Εταιρείας.

2.11 Επιχειρησιακές Διαδικασίες

Κατά τη διάρκεια του 2025 συνεχίστηκε το έργο σχεδιασμού και ανασχεδιασμού των επιχειρησιακών διαδικασιών της Εταιρείας. Σκοπός του έργου είναι η αποτύπωση της υφιστάμενης κατάστασης και ο σχεδιασμός των Επιχειρησιακών Διαδικασιών της Εταιρείας. Για την υλοποίηση των ανωτέρω χρησιμοποιήθηκε το λογισμικό διαχείρισης επιχειρησιακών διαδικασιών ARIS Connect, με βάση το διεθνώς αναγνωρισμένο πρότυπο BPMN 2.0 (Business Process Model and Notation), με στόχο την εναρμόνιση του συνόλου των Διευθύνσεων και Τμημάτων με το εγκατεστημένο σύστημα της Εταιρείας. Παράλληλα, το ARIS Connect συμβάλλει στην ενίσχυση της συνεργασίας σε επίπεδο οργανισμού, λειτουργώντας ως ενιαίο εργαλείο διαχείρισης τόσο των υφιστάμενων όσο και των νέων διαδικασιών. Συνολικά, εντός του 2025 σχεδιάστηκαν, αναθεωρήθηκαν και εγκρίθηκαν 41 επιχειρησιακές διαδικασίες.

2.12 Διοικητικές Υπηρεσίες

Οι Διοικητικές Υπηρεσίες και κατά το έτος 2025 παρείχαν υπηρεσίες λειτουργικής υποστήριξης προκειμένου να διασφαλιστεί η εύρυθμη διοικητική λειτουργία της Εταιρείας, με στόχο τη διατήρηση υψηλού επιπέδου

παρεχόμενων υπηρεσιών, καθώς και τη συνεχή βελτίωση των εταιρικών λειτουργιών, όπου αυτό κρίθηκε αναγκαίο, με βασικό γνώμονα τη διασφάλιση του βέλτιστου λόγου ποιότητας - κόστους για την Εταιρεία.

Στο πλαίσιο αυτό, και σε συνέχεια των οργανωτικών αλλαγών που υλοποιήθηκαν, οι Διοικητικές Υπηρεσίες μερίμνησαν για την έγκαιρη αναδιάταξη των γραφειακών και λοιπών υποστηρικτικών χώρων της έδρας της Εταιρείας, διασφαλίζοντας την αδιάλειπτη επιχειρησιακή της λειτουργία. Παράλληλα, με γνώμονα τη βέλτιστη αξιοποίηση των διαθέσιμων χώρων, πραγματοποιήθηκαν σημαντικής κλίμακας παρεμβάσεις και συμπληρωματικές εργασίες συντήρησης και αναβάθμισης στους χώρους των γραφείων και στον περιβάλλοντα χώρο, μεταξύ των οποίων και η ολοκλήρωση διαμόρφωσης του χώρου υποδοχής στην είσοδο του κεντρικού κτηρίου.

Ιδιαίτερη έμφαση δόθηκε και στην αναβάθμιση των χώρων εταιρικών συναντήσεων, με την πλήρη ανακαίνιση της αίθουσας του Διοικητικού Συμβουλίου και την εγκατάσταση σύγχρονου τεχνολογικού εξοπλισμού, συμβάλλοντας ουσιαστικά στη βελτίωση της ποιότητας και της αποτελεσματικότητας των εταιρικών συσκέψεων.

Στο πλαίσιο ενίσχυσης των μέτρων υγείας και ασφάλειας, υπήρξαν σημαντικές παρεμβάσεις σε κοινόχρηστους χώρους του κεντρικού κτηρίου όπως η τοποθέτηση σε ειδικά πλαίσια επικαιροποιημένων σχεδίων διαφυγής.

Εντός του 2025 ολοκληρώθηκε επίσης η παραλαβή του συνόλου των νέων μισθωμένων οχημάτων του εταιρικού στόλου, σε συνέχεια σχετικού διαγωνισμού.

2.13 Πληροφορική

Κατά το έτος 2025, οι Υπηρεσίες Πληροφορικής επικεντρώθηκαν στη λειτουργική ωρίμανση, την ενίσχυση της κυβερνοασφάλειας και τον εκσυγχρονισμό του τεχνολογικού περιβάλλοντος χρηστών, διασφαλίζοντας τη σταθερή και ασφαλή υποστήριξη της επιχειρησιακής λειτουργίας της Εταιρείας.

Βασικός προσανατολισμός των παρεμβάσεων αποτέλεσε η μετάβαση σε ένα δομημένο, ελεγχόμενο και τεκμηριωμένο μοντέλο λειτουργίας IT, με έμφαση στη διαφάνεια, την ασφάλεια, την ευελιξία και την κανονιστική συμμόρφωση.

Λειτουργικά Συστήματα & Υποστήριξη Χρηστών
Κατά το 2025 τέθηκε σε λειτουργία το σύστημα IT Service Management (Jira Service Management), ως το κεντρικό εργαλείο υποστήριξης της Πληροφορικής, επιτρέποντας την οργανωμένη καταγραφή και παρακολούθηση αιτημάτων, συμβάντων και εργασιών IT. Η χρήση του συστήματος συνέβαλε στη βελτίωση της εξυπηρέτησης χρηστών, στη σαφή ιχνηλασιμότητα ενεργειών και στην υποστήριξη ελεγκτικών διαδικασιών.

Εκσυγχρονισμός Σταθμών Εργασίας & Endpoints
Κατά το 2025 υλοποιήθηκε η σταδιακή αντικατάσταση των σταθερών υπολογιστών με φορητούς υπολογιστές (laptops) για το σύνολο των χρηστών, σε συνδυασμό με την καθιέρωση κεντρικής διαχείρισης των endpoints.

Η μετάβαση αυτή συνέβαλε στην ενίσχυση της ευελιξίας και της κινητικότητας των χρηστών, στην τυποποίηση του τεχνολογικού εξοπλισμού και στη βελτίωση της ασφάλειας και του ελέγχου πρόσβασης σε εταιρικά δεδομένα

Εταιρικά Συστήματα – SAP SuccessFactors
Η Οργανωτική Μονάδα της Πληροφορικής υποστήριξε την υλοποίηση και λειτουργία της SAP SuccessFactors, με έμφαση στο Σύστημα Διαχείρισης Απόδοσης. Το σύστημα συνέβαλε στην ψηφιοποίηση και τυποποίηση της διαδικασίας αξιολόγησης προσωπικού, ενισχύοντας τον εκσυγχρονισμό της εταιρείας.

Κυβερνοασφάλεια
Το 2025 συνεχίστηκε η ενσωμάτωση νέων εφαρμογών για την ενίσχυση της κυβερνοασφάλειας στην καθημερινή λειτουργία της Πληροφορικής. Τέθηκε σε πλήρη επιχειρησιακή λειτουργία περιβάλλον SOC / SIEM – MDR, ενισχύοντας την έγκαιρη ανίχνευση απειλών και τη διαχείριση περιστατικών. Παράλληλα, επικαιροποιήθηκε το πλαίσιο πολιτικών και διαδικασιών ασφάλειας πληροφοριών, εντάσσοντας συστήματα, endpoints και υποδομές σε ενιαίο πλαίσιο ελέγχου και παρακολούθησης.

Εκπαίδευση & Ευαισθητοποίηση

Συμπληρωματικά στα τεχνικά μέτρα, υλοποιήθηκαν δράσεις εκπαίδευσης και ευαισθητοποίησης κυβερνοασφάλειας για τους χρήστες, ενισχύοντας την κουλτούρα ασφάλειας και μειώνοντας τον ανθρώπινο παράγοντα κινδύνου.

2.14 Εταιρική Κοινωνική Ευθύνη

Η Εταιρεία αναγνωρίζοντας τη σημασία της Εταιρικής Κοινωνικής Ευθύνης (ΕΚΕ) στην ανάπτυξη μιας βιώσιμης και υπεύθυνης επιχείρησης, κατά το έτος 2025 υλοποίησε μια σειρά πρωτοβουλιών με στόχο τη συμβολή στην Κοινωνία, στο Περιβάλλον, στο Ανθρώπινο Δυναμικό και στην Αγορά.

Για την προστασία του περιβάλλοντος, συνεχίστηκε η υλοποίηση προγράμματος ανακύκλωσης για τη μείωση των απορριμμάτων, η εφαρμογή πολιτικής μείωσης χρήσης πλαστικών και παράλληλα υποστηρίχτηκαν ενεργά οικολογικές δράσεις σε επίπεδο τοπικών κοινωνιών.

Στον τομέα του αθλητισμού, η Εταιρεία ενίσχυσε αθλητικές διοργανώσεις, συλλόγους και σωματεία, συμβάλλοντας στην ενεργή προώθηση του αθλητικού ιδεώδους ειδικά στη νέα γενιά.

Παράλληλα, στο πλαίσιο δράσεων κοινωνικής μέριμνας και στήριξης των ευπαθών ομάδων, υποστήριξε συλλόγους, φιλανθρωπικούς οργανισμούς και ιδρύματα που δραστηριοποιούνται στην υποστήριξη ευπαθών ομάδων, συμπεριλαμβανομένων άπορων οικογενειών και παιδιών, καθώς και οργανισμών που συμβάλλουν στην καταπολέμηση της ενδοοικογενειακής βίας.

Στον τομέα της υγείας η Εταιρεία χορήγησε ιατρικό εξοπλισμό σε σχολεία και άλλους δημόσιους φορείς.

Τέλος, η Εταιρεία έδωσε ιδιαίτερη έμφαση στη διαμόρφωση ενός ασφαλούς και υποστηρικτικού εργασιακού περιβάλλοντος. Στο πλαίσιο αυτό, υλοποίησε εκπαιδευτικά προγράμματα για την ενίσχυση των επαγγελματικών δεξιοτήτων των εργαζομένων, καθώς και δράσεις που προάγουν την υγεία, την ασφάλεια και τη συνολική ευημερία τους. Επιπλέον με στόχο την ενδυνάμωση της εταιρικής κουλτούρας , την ευεξία, την ευημερία και την ενίσχυση της ομαδικότητας των εργαζομένων η εταιρία διοργάνωσε δράσεις όπως πεζοπορία στη φύση και άλλες εκδηλώσεις εντός του χώρου των γραφείων.

2.15 Βιώσιμη Ανάπτυξη

Η ΔΕΠΑ Εμπορίας Μ.Α.Ε., αναγνωρίζοντας τον ρόλο της στην ενεργειακή μετάβαση, ενσωματώνει τις αρχές βιωσιμότητας και τα κριτήρια ESG (Περιβάλλον, Κοινωνία, Διακυβέρνηση) στη στρατηγική και τις επιχειρησιακές της λειτουργίες, με στόχο τη δημιουργία μακροπρόθεσμης αξίας για την οικονομία, το περιβάλλον και τα Ενδιαφερόμενα Μέρη.

Το 2025 η Εταιρεία:

- Προχώρησε στην προετοιμασία συμμόρφωσης με τα νέα Ευρωπαϊκά Πρότυπα Αναφοράς Βιωσιμότητας (ESRS), σύμφωνα με την Οδηγία CSRD και στη λήψη εξωτερικής διασφάλισης.
- Εκπόνησε την Έκθεση Βιώσιμης Ανάπτυξης για το έτος 2024, σύμφωνα με το διεθνές πρότυπο GRI.
- Θέσπισε Πολιτική Βιώσιμης Ανάπτυξης.
- Προχώρησε στη διαδικασία υλοποίησης Ανάλυσης Διπλής Ουσιαστικότητας (Double Materiality Analysis).
- Έλαβε Χρυσή Διάκριση στο Forbes ESG Transparency Index 2025, συγκαταλεγόμενη μεταξύ των 100 μεγαλύτερων ελληνικών εταιρειών που διακρίνονται για τη διαφάνεια στις δημοσιοποιήσεις ESG.
- Βραβεύθηκε στο πλαίσιο του θεσμού Most Sustainable Companies – Prize 2025 στην ελληνική πλατφόρμα Synergy, ξεχωρίζοντας ανάμεσα σε περισσότερες από 500 επιχειρήσεις για τη δέσμευσή της στη βιώσιμη ανάπτυξη, την υπευθυνότητα και την καινοτομία.

Στόχοι Βιώσιμης Ανάπτυξης

- Βελτίωση των επιδόσεών της εταιρείας σε θέματα ESG.

- Συμβολή στην επίτευξη των Στόχων Βιώσιμης Ανάπτυξης (Agenda 2030), της Ευρωπαϊκής Πράσινης Συμφωνίας και του Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα.
- Καλλιέργεια κουλτούρας βιωσιμότητας τόσο εντός όσο και εκτός του οργανισμού.

2.16 Παρακολούθηση εφαρμογής των Ρυθμιστικών Κανόνων

Η ΔΕΠΑ Εμπορίας Μ.Α.Ε. λειτουργεί σε πλήρη συμμόρφωση με τις διατάξεις του ισχύοντος νομοθετικού και ρυθμιστικού πλαισίου, σχετικά με την προμήθεια και πώληση φυσικού αερίου, την εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και τη συμμετοχή της στην εσωτερική αγορά φυσικού αερίου, ανανεώσιμων αερίων, ηλεκτρισμού και ΑΠΕ, υπό την επίβλεψη της Ρυθμιστικής Αρχής Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (ΡΑΑΕΥ). Βασική προτεραιότητα αποτελεί ο σχεδιασμός, συντονισμός και υλοποίηση των στρατηγικών και πλάνων διαμόρφωσης και τήρησης των ρυθμιστικών υποχρεώσεων της Εταιρείας στο διαρκώς μεταβαλλόμενο Ευρωπαϊκό και Εθνικό κανονιστικό πλαίσιο. Παράλληλα, η ΔΕΠΑ με τις δραστηριότητές της υποστηρίζει τις δεσμεύσεις της χώρας για υιοθέτηση μέτρων σχετικά με την επίτευξη των στόχων αντιμετώπισης της κλιματικής αλλαγής, προσαρμόζοντας αναλόγως τη στρατηγική της ώστε να διατηρήσει τη βιώσιμη πορεία της.

Σε αυτό το πλαίσιο εντός του 2025 ειδικότερα συνεχίστηκε:

- η παρακολούθηση των ρυθμιστικών εξελίξεων σε Ευρωπαϊκό και Εθνικό επίπεδο, στον τομέα της ενέργειας εν γένει (ηλεκτρισμός, ΑΠΕ, δικαιώματα CO2, κοκ) και του φυσικού αερίου, συμπεριλαμβανομένων των ανανεώσιμων και χαμηλού/μηδενικού άνθρακα αερίων (βιομεθάνιο, υδρογόνο, κα), με στόχο την έγκαιρη ενημέρωση της Εταιρείας και την αποτελεσματική ανταπόκρισή της στις ρυθμιστικές απαιτήσεις που εκάστοτε διαμορφώνονται,
- ο συντονισμός για την ενεργό συμμετοχή της Εταιρείας στις εκάστοτε διαβουλεύσεις (Ευρωπαϊκού και Εθνικού ενδιαφέροντος) προς τον σκοπό προώθησης της εμπορικής της δραστηριότητας , καθώς και η επεξεργασία των θέσεων της λοιπής αγοράς για σφαιρική γνώση των ζητημάτων της και τυχόν ανάπτυξη στρατηγικών ως προς την επίτευξη ενός εύρυθμου κανονιστικού περιβάλλοντος λειτουργίας,
- η παρακολούθηση ρυθμιστικών εξελίξεων που αφορούν στον τροποποιημένο Κανονισμό REMIT (REMIT II),
- η παρακολούθηση της παγκόσμιας, Ευρωπαϊκής και Εθνικής αγοράς ενέργειας αναφορικά με τον σχεδιασμό νέων ρυθμιστικών κανόνων και δράσεων για το κλίμα και την υλοποίηση δραστηριοτήτων που συμβάλλουν στην επίτευξη της κλιματικής ουδετερότητας ως το 2050, μέσω της εφαρμογής του πακέτου μέτρων «FIT for 55», της εφαρμογής του Κανονισμού Μεθανίου, (ΕΕ) 2024/1787 για τη μείωση των εκπομπών μεθανίου στον ενεργειακό τομέα, της εφαρμογής του Συστήματος Εμπορίας Δικαιωμάτων Εκπομπών (ΣΕΔΕ Ι & ΣΕΔΕ ΙΙ), της εφαρμογής της Οδηγίας RED III
- η παρακολούθηση εξελίξεων ως προς το σχέδιο REPowerEU, συμπεριλαμβανομένου του οδικού χάρτη για τον τερματισμό των ρωσικών εισαγωγών ενέργειας, και της νομοθετικής πρότασης κανονισμού για τη σταδιακή κατάργηση των εισαγωγών ρωσικού φυσικού αερίου και πετρελαίου στην ΕΕ.
- η παροχή και τεκμηρίωση προς ΥΠΕΝ, ΡΑΑΕΥ, ΕΛΣΤΑΤ και λοιπούς φορείς των στοιχείων που απαιτούνται σε συμμόρφωση με τις ρυθμιστικές υποχρεώσεις της Εταιρείας, όπως αυτές απορρέουν από τον νόμο και το εφαρμοστέο κανονιστικό πλαίσιο,
- η συμμετοχή σε ομάδες διεθνών ενώσεων ενέργειας, όπως σε ομάδες της Energy Traders Europe (Gas Committee, Central & South-Eastern Europe Task Force, Electricity Committee, Market Supervision Committee, Renewable Gases Working Group, κ.α.) και της Eurogas (Strategy Committee, Wholesale Market Committee, Advocacy Committee, Transport Committee, Renewable & Decarbonized Gases Working Group, Sustainable Finance Working Group κ.α.) προκειμένου να αξιολογούνται άμεσα οι επιπτώσεις του υπό διαμόρφωση Ευρωπαϊκού κανονιστικού πλαισίου στην εμπορική λειτουργία της Εταιρείας και να προωθούνται τα στρατηγικά συμφέροντα της Εταιρείας.

2.17 Νομικά Θέματα

Κατά το έτος 2025 οι Νομικές Υπηρεσίες της ΔΕΠΑ έφεραν εις πέρας ένα σύνθετο έργο που αφορούσε αφενός τον δικαστικό και εξωδικαστικό χειρισμό εκκρεμών υποθέσεων και τον χειρισμό όλων των νομικών θεμάτων που ανέκυψαν στο πλαίσιο και για τον σκοπό εταιρικών συναλλαγών απόκτησης συμμετοχών και ίδρυσης κοινής εταιρείας και αφετέρου την κάλυψη των καθημερινών τακτικών και έκτακτων νομικών ζητημάτων της Εταιρείας που εκτείνονται σε όλο το φάσμα των δραστηριοτήτων της, συμπεριλαμβανομένων ζητημάτων που σχετίζονται με τη λειτουργία της αγοράς ενέργειας (φυσικού αερίου, ηλεκτρικής ενέργειας, ΑΠΕ), θέματα ρυθμιστικού δικαίου, την εμπορική λειτουργία της Εταιρείας, την προμήθεια και πώληση αερίου, ζητήματα εταιρικού δικαίου και εταιρικών συναλλαγών της Εταιρείας και των θυγατρικών και συγγενών εταιρειών της, τον χειρισμό ληξιπρόθεσμων οφειλών πελατών της ΔΕΠΑ, θέματα δικαίου προμηθειών, εργατικού δικαίου και κάθε άλλο ζήτημα νομικής φύσης που ανέκυψε (διοικητικού δικαίου, προσφυγές, ζητήματα αστικού και ποινικού δικαίου, κλπ.).

Στο πλαίσιο αυτό, καθοριστική και επιτυχής ήταν η συμβολή των Νομικών Υπηρεσιών στην ολοκλήρωση της απόκτησης του 49,81% στην εταιρεία GAIO PHOTOVOLTAIC A.E. και στην ίδρυση της κοινής εταιρείας ATLANTIC SEE – LNG A.E. στην οποία η ΔΕΠΑ συμμετέχει με ποσοστό 40% κατόπιν διαπραγματεύσεων για τη διασφάλιση ευνοϊκών για τη ΔΕΠΑ όρων, στα νομικά θέματα που αφορούν την παρακολούθηση των θυγατρικών εταιρειών του Ομίλου και στις σχέσεις της Εταιρείας με τους λοιπούς μετόχους των εταιρειών στις οποίες συμμετέχει, στη χρηματοδότηση των αναπτυξιακών έργων της ΔΕΠΑ, όπως τη χρηματοδότηση των έργων ΑΠΕ, καθώς και σε μια σειρά υποθέσεων ενώπιον Δικαστηρίων και Ανεξάρτητων Αρχών, ενώπιον Διαιτητικών Δικαστηρίων, της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, καθώς και σε ζητήματα σχετικά με την εξωδικαστική επίλυση ή ρύθμιση διαφορών με πελάτες.

Ειδικότερα, αναφορικά με τον δικαστικό και εξωδικαστικό χειρισμό εκκρεμών υποθέσεων:

- Η συνδρομή των Νομικών Υπηρεσιών της ΔΕΠΑ υπήρξε κομβική, τόσο για την προσφυγή της ΔΕΠΑ σε διεθνή διαιτησία στις αρχές του 2024 κατά του προμηθευτή της Gazprom Export, προκειμένου να επιλυθεί η διαφορά τους, μετά το από 2022 αίτημα της ΔΕΠΑ, αλλά και για την υποστήριξη των θέσεων της ΔΕΠΑ κατά την εξέλιξη της διαιτησίας, όπως και για την εξωδικαστική και θετική για τα συμφέροντα της ΔΕΠΑ επίλυση της σχετικής διαφοράς τον Ιούνιο 2025.
- Επιπλέον, κατά το 2025 και έως την έκδοση της παρούσας έκθεσης έλαβαν χώρα εξελίξεις σε σχέση με την πολλαπλή αντιδικία της ΔΕΠΑ με την ELFE. Ειδικότερα, (α) ματαιώθηκε στις 11.12.2025 και ορίστηκε νέα δικάσιμος η 22.10.2026 για τη συζήτηση στο Τριμελές Εφετείο Αθηνών της υπόθεσης για τις τιμολογήσεις φυσικού αερίου κατά την περίοδο 2010-2015/διεκδίκηση οφειλών ELFE μέχρι το 2017, μετά την αναίρεση από τον Άρειο Πάγο της προηγούμενης, από το 2022 απόφασης του Τριμελούς Εφετείου Αθηνών, (β) η ΔΕΠΑ άσκησε έφεση κατά της απόφασης του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών που απέρριψε την αγωγή της ΔΕΠΑ κατά της ELFE για οφειλές από καταναλώσεις φυσικού αερίου του έτους 2018, η δικάσιμος της οποίας δεν έχει ακόμα προσδιοριστεί, (γ) εκδικάστηκε στις 13.11.2025 ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών η αγωγή της ΔΕΠΑ κατά της ELFE για οφειλές από καταναλώσεις φυσικού αερίου των ετών 2019-2020, επί της οποίας εκδόθηκε η απόφαση, με την οποία το δικαστήριο κρίνει εαυτό λειτουργικά αναρμόδιο και παραπέμπει την υπόθεση προς εκδίκαση ενώπιον της αρμόδιας σύνθεσης του Δικαστηρίου, (δ) εκδικάστηκε στις 04.12.2025 ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών η αγωγή της ELFE κατά της ΔΕΠΑ για δήθεν αχρεώστητες καταβολές της κατά την περίοδο 2016-2023, επί της οποίας εκδόθηκε απόφαση του δικαστηρίου με την οποία αναβάλλεται η συζήτηση της υπόθεσης μέχρι την περάτωση των δικών από τις λοιπές εκατέρωθεν αγωγές, (ε) εκδικάστηκε στις 20.05.2026 ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών η αγωγή της ELFE κατά της ΔΕΠΑ με την οποία ζητά να αναγνωριστεί η ακυρότητα της ρήτρας πετρελαίου της σύμβασης πώλησης μεταξύ των μερών, περιόδου 2016-2019, και πλέον αναμένεται η έκδοση απόφασης, (στ) λοιπές δίκες ενώπιον

διαφόρων βαθμών δικαιοδοσίας τελούν σε δικαστική αναστολή έως την αμετάκλητη επίλυση της πρώτης ως άνω υπόθεσης.

Τέλος, σημαντική ήταν η εμπλοκή των Νομικών Υπηρεσιών της ΔΕΠΑ σε δημόσιες διαβουλεύσεις επί της πρωτογενούς και δευτερογενούς νομοθεσίας περί φυσικού αερίου καθώς και επί νομοθεσίας που αφορά στη ΔΕΠΑ και τις δραστηριότητές της και ασφαλώς στα θέματα της αγοράς φυσικού αερίου και της αγοράς ενέργειας εν γένει.

2.18 Θέματα Συμμόρφωσης με τους κανόνες του δικαίου του ελεύθερου ανταγωνισμού

Κατά το έτος 2025 συνεχίστηκε η προσπάθεια υποστήριξης και εξέλιξης της εμπορικής λειτουργίας της Εταιρείας σε συμμόρφωση με τους κανόνες του δικαίου του ελεύθερου ανταγωνισμού. Ειδικότερα, στο πλαίσιο διαμόρφωσης εμπορικών πρωτοβουλιών/εμπορικών συμφωνιών της Εταιρείας καθώς και απάντησης της Εταιρείας επί αιτιάσεων τρίτων περί πιθανής υιοθέτησης από την Εταιρεία αντι-ανταγωνιστικών πρακτικών, δόθηκαν από τον Υπεύθυνο Συμμόρφωσης με το Δίκαιο του Ανταγωνισμού νομικές διευκρινίσεις και απαντήσεις εξ απόψεως συμμόρφωσης της Εταιρείας με τους κανόνες του δικαίου του ελεύθερου ανταγωνισμού στις Υπηρεσίες της Εταιρείας που αιτήθηκαν σχετική καθοδήγηση. Επιπλέον, συγκεντρώθηκαν στοιχεία και διαμορφώθηκαν απαντήσεις της Εταιρείας επί ερωτηματολογίου της Ευρωπαϊκής Επιτροπής Ανταγωνισμού στο πλαίσιο έρευνας της για τρίτες επιχειρήσεις δραστηριοποιούμενες στη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Παράλληλα, υποστηρίχθηκε περαιτέρω με στοιχεία η κατατεθείσα από την Εταιρεία προς την Ευρωπαϊκή Επιτροπή αίτηση για την παροχή εξαίρεσης στην Εταιρεία ως προς την υποχρέωση της να προβαίνει στη διεξαγωγή συγκεκριμένων διαγωνισμών στο πλαίσιο διαφόρων δραστηριοτήτων της και, στο πλαίσιο εξέτασης του αιτήματος, ετοιμάστηκε παρουσίαση προς τη DG GROW της Ευρωπαϊκής Επιτροπής.

Η Εταιρεία βρισκόταν σε επικοινωνία με τα στελέχη της Επιτροπής Ανταγωνισμού και της Γενικής Διεύθυνσης Ανταγωνισμού επί θεμάτων που την αφορούν.

2.19 Συμμετοχή σε Εταιρικές Ενώσεις

Η ΔΕΠΑ Εμπορίας Μ.Α.Ε. συμμετέχει ενεργά σε διεθνείς, ευρωπαϊκούς και ελληνικούς θεσμικούς οργανισμούς και ενώσεις του ενεργειακού κλάδου, στο πλαίσιο της στρατηγικής της για ενίσχυση της διεθνούς παρουσίας και ενεργού συμμετοχής στις εξελίξεις της ευρωπαϊκής και περιφερειακής ενεργειακής αγοράς.

Ειδικότερα, η Εταιρεία είναι μέλος, μεταξύ άλλων, των οργανισμών EUROGAS, Energy Traders Europe (ETE), International Gas Union (IGU), Hydrogen Europe, East Mediterranean Gas Forum (EMGF), European Biogas Association (EBA) και του Ινστιτούτου Ενέργειας Νοτιοανατολικής Ευρώπης (IENE).

2.20 Εσωτερικός Έλεγχος

Προκειμένου να διασφαλιστεί η ανεξαρτησία και η πλήρης διαφάνεια λειτουργίας της Διεύθυνσης Εσωτερικού Ελέγχου, η λειτουργία της εποπτεύεται από Επιτροπή Ελέγχου η οποία συγκροτήθηκε με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΠΑ και στην οποία συμμετέχουν μη εκτελεστικά μέλη του Δ.Σ.

Οι ελεγκτικές εργασίες ολοκληρώθηκαν σύμφωνα με το εγκεκριμένο Πλάνο Ελέγχων και δεν παρουσιάστηκαν αποκλίσεις.

Παράλληλα, η Διεύθυνση Εσωτερικού Ελέγχου παρακολούθησε την εξέλιξη της υλοποίησης του πλάνου των διορθωτικών ενεργειών για τα ευρήματα των ελέγχων.

2.21 Εταιρική Διακυβέρνηση

Η ΔΕΠΑ δίνει ιδιαίτερη σημασία σε θέματα Εταιρικής Διακυβέρνησης και επιδιώκει να εφαρμόζει βέλτιστες πρακτικές που απορρέουν από την υφιστάμενη νομοθεσία περί οντοτήτων δημοσίου ενδιαφέροντος καθώς και από τον Ελληνικό Κώδικα Εταιρικής Διακυβέρνησης.

Στο πλαίσιο αυτό έχει θεσπίσει θέση Εταιρικού Γραμματέα με αρμοδιότητες που περιλαμβάνουν μεταξύ άλλων τη διασφάλιση καλής ροής πληροφοριών ανάμεσα στο Δ.Σ. και τις επιτροπές του, όπως και μεταξύ του Δ.Σ. και των εκάστοτε οργανωτικών και διοικητικών δομών της Εταιρείας, καθώς και τη διασφάλιση της αποτελεσματικής οργάνωσης της Γενικής Συνέλευσης και της εν γένει καλής επικοινωνίας της Εταιρείας με τους μετόχους της.

Επίσης, το Δ.Σ. με αποφάσεις του έχει συστήσει Επιτροπή Ελέγχου και Επιτροπή Προσλήψεων και Αμοιβών στην οποία συμμετέχουν μη εκτελεστικά Μέλη του Δ.Σ.

3. *Προβλεπόμενη πορεία και εξέλιξη του Ομίλου*

Διεθνείς Εξελίξεις

Οι εξελίξεις στην αγορά ενέργειας το 2026 διαμορφώνονται κυρίως από τις γεωπολιτικές εξελίξεις με βασικό παράγοντα την αστάθεια στη Μέση Ανατολή. Οι εντεινόμενες συρράξεις επηρεάζουν την ασφάλεια εφοδιασμού και απειλούν τις θαλάσσιες μεταφορές μέσω της Διώρυγας του Σουέζ και της Ερυθράς θάλασσας με αποτέλεσμα την αύξηση του κόστους μεταφοράς LNG και πετρελαίου επαναφέροντας τις πιέσεις στην αγορά και την αστάθεια των τιμών.

Τα πρόσφατα στοιχεία από τις διεθνείς αγορές φυσικού αερίου δείχνουν μια συνεχιζόμενη επιβράδυνση της παγκόσμιας αύξησης της ζήτησης φυσικού αερίου σε σύγκριση με τα προηγούμενα έτη, κυρίως λόγω των συνθηκών στην αγορά και των μακροοικονομικών αβεβαιοτήτων. Αν και η Ασία προβλέπεται να παραμείνει βασικός μοχλός ανάπτυξης, η ζήτηση σε άλλες περιοχές όπως η Ευρώπη και η Βόρεια Αμερική αναμένεται να είναι πιο υποτονική.

Ευρώπη

Η απόφαση της Ευρωπαϊκής Ένωσης να απαγορεύσει πλήρως την εισαγωγή ρωσικού φυσικού αερίου στα Κράτη-Μέλη επηρεάζει ιδιαίτερα την περιοχή μας. Ο Κανονισμός (ΕΕ) 2026/261 προβλέπει τη σταδιακή κατάργηση των εισαγωγών ρωσικού φυσικού αερίου και καταλήγει στην απαγόρευση όλων των εισαγωγών ρωσικού φυσικού αερίου το φθινόπωρο του 2027, ακόμα και από υφιστάμενες μακροχρόνιες συμφωνίες.

Η ως άνω υιοθετημένη πλέον από την ΕΕ σταδιακή κατάργηση, έως το τέλος του 2027, εισαγωγών αερίου αγωγών και ΥΦΑ που προέρχονται ή εξάγονται άμεσα ή έμμεσα από τη Ρωσική Ομοσπονδία, αναμένεται ότι θα οδηγήσει την Ευρώπη σε αυξημένη εξάρτηση από εισαγωγές LNG οι οποίες προβλέπεται να αυξηθούν περαιτέρω το 2026 και τα επόμενα χρόνια σε επίπεδα ιστορικά υψηλά. Κατ' ακολουθίαν, οι τιμές φυσικού αερίου θα εξαρτηθούν ανάλογα με τις γεωπολιτικές εξελίξεις και τις υποδομές LNG.

Ελλάδα

Στην Ελλάδα η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας αναμένεται να συνεχίσει να αυξάνεται κυρίως λόγω των νέων διασυνδέσεων όπως της Κρήτης αλλά και της ηλεκτροκίνησης μεταφορών, της περαιτέρω χρήσης σε ψύξη/θέρμανση, της ανάπτυξης των data centers και της ψηφιοποίησης. Η ενίσχυση των εξαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας, με την Ελλάδα να είναι σταθερά πλέον σημαντικός καθαρός εξαγωγέας προς γειτονικές χώρες σημαίνει ανάγκες μεγαλύτερης εγχώριας παραγωγής που θα προέλθει από μονάδες φυσικού αερίου και ΑΠΕ.

Με αυτά τα δεδομένα, η ζήτηση του φυσικού αερίου στη χώρα μας η οποία κατά το 2025 σημείωσε σημαντική αύξηση κατά 6% και ανήλθε σε 70,2 TWh από 66,2 TWh το 2024, ξεπερνώντας το ιστορικό υψηλό τους έτους 2021 (69,96 TWh), αναμένεται και το 2026 να παραμείνει στα ίδια υψηλά επίπεδα του 2025, παρά τη σημαντική περαιτέρω αύξηση της ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ.

Σε ό,τι αφορά την προσφορά αερίου, οι συνθήκες εκτιμάται ότι δεν θα μεταβληθούν σημαντικά στην εγχώρια αγορά. Συνεχίζεται αφενός η υψηλή προσφορά αερίου ρωσικής προέλευσης στην ευρύτερη περιοχή μας μέσω του αγωγού Turkstream, και αναμένεται διατήρηση σε υψηλό επίπεδο των εισαγωγών αερίου αγωγού τουλάχιστον έως και το φθινόπωρο του 2027. Αφετέρου οι εισαγωγές LNG παραμένουν επίσης σημαντικές συμβάλλοντας ουσιαστικά στην κάλυψη της αυξημένης ζήτησης.

ΔΕΠΑ

Η ΔΕΠΑ καλείται να λειτουργήσει σε ένα περιβάλλον αυξημένης ρευστότητας, όπου συγκεκριμένες προβλέψεις, εκτιμήσεις καθώς και πλάνα δράσης για την αντιμετώπιση τους, είναι δύσκολο να διατυπωθούν και να αναπτυχθούν.

Σε αυτό το πλαίσιο, η Εταιρεία προβαίνει σε όλες τις αναγκαίες ενέργειες για να διατηρήσει την ανταγωνιστικότητά και την ηγετική θέση της στην ελληνική αγορά, με παράλληλη επέκταση των δραστηριοτήτων της στις γειτονικές αγορές.

Σε κάθε περίπτωση βασικός στρατηγικός στόχος της ΔΕΠΑ παραμένει η σταδιακή μετεξέλιξη της, από εταιρεία φυσικού αερίου που δραστηριοποιείται κατά βάση στην εγχώρια αγορά, σε καθετοποιημένη ενεργειακή εταιρεία με διαφοροποιημένες δραστηριότητες σε ευρύ φάσμα του ενεργειακού τομέα και σε περιφερειακό επίπεδο.

Στο πλαίσιο αυτό, βασική προτεραιότητα της ΔΕΠΑ είναι η υλοποίηση των στόχων και επιχειρηματικών πρωτοβουλιών του Επιχειρησιακού Σχεδίου της, έτσι ώστε η ΔΕΠΑ αφενός να διατηρεί την ανταγωνιστικότητά της στην αγορά φυσικού αερίου και αφετέρου να επεκταθεί σε νέες δραστηριότητες βιώσιμης ανάπτυξης, ενισχύοντας παράλληλα τις μεσο-και μακροπρόθεσμες προοπτικές της.

Στους επιχειρησιακούς στόχους της ΔΕΠΑ περιλαμβάνονται οι ακόλουθοι:

- Αντιμετώπιση των επιπτώσεων των γεωπολιτικών εξελίξεων
- Διατήρηση της ηγετικής θέσης στην εγχώρια αγορά φυσικού αερίου
- Έμφαση στον διεθνή προσανατολισμό της Εταιρείας, με ενεργή συμμετοχή στις αγορές και τα Χρηματιστήρια Ενέργειας, της Ελλάδας και της ευρύτερης περιοχής (Ιταλία, Βαλκάνια και Κεντρική Ευρώπη)
- Αξιοποίηση και ενίσχυση της παρουσίας του Ομίλου ΔΕΠΑ στη λιανική αγορά ενέργειας μέσω της θυγατρικής εταιρείας «ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ – ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ»)
- Ενίσχυση της θέσης της Εταιρείας στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας με την ταχύτερη δυνατή υλοποίηση και αξιοποίηση των επενδύσεων της στην παραγωγή ηλεκτρισμού από ΑΠΕ και φυσικό αέριο
- Βελτιστοποίηση της διαχείρισης του χαρτοφυλακίου φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας
- Αποτελεσματική διαχείριση κινδύνου.
- Συμμετοχή σε έργα που προωθούν την πράσινη μετάβαση
- Επενδύσεις σε υποδομές που ενισχύουν την ενεργειακή ασφάλεια της Ν.Α. Ευρώπης

Προτεραιότητα παραμένει η συνέχιση των επενδύσεων που έχουν δρομολογηθεί και η εν γένει υλοποίηση του επενδυτικού προγράμματος της Εταιρείας, η συνεχής επαφή με τους προμηθευτές και τους καταναλωτές, για την αποτελεσματική κάλυψη των αναγκών των πελατών και η προσήλωση στον στόχο να παραμείνει η ΔΕΠΑ εταιρεία πρότυπο για την Ελλάδα.

4. *Σημαντικά γεγονότα μετά την ημερομηνία της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης*

- Τον Απρίλιο 2026 ολοκληρώθηκε η συναλλαγή απόκτησης του ποσοστού 49% του μετοχικού κεφαλαίου της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «Ερμής 2 Ενεργειακή ΑΕ» κι έλαβε χώρα η μεταβίβαση των μετοχών, κατόπιν της σχετικής από τον Αύγουστο του 2025 απόφασης του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΠΑ.
- Τον Ιούνιο του 2026 η Atlantic SEE LNG Trade S.A., η κοινή εταιρεία του Ομίλου AKTOR με την ΔΕΠΑ Εμπορίας, στο μετοχικό κεφάλαιο της οποίας η ΔΕΠΑ Εμπορίας συμμετέχει κατά 40% και ο Όμιλος AKTOR μέσω της AKTOR Energy κατά 60%, ανακοίνωσε την επέκταση της υφιστάμενης μακροχρόνιας Συμφωνίας Αγοράς και Πώλησης Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου (LNG) με τη Venture Global, κορυφαίο εξαγωγέα LNG από τις ΗΠΑ, που προβλέπει τον διπλασιασμό των ετήσιων συμβατικών

ποσοτήτων LNG αμερικανικής προέλευσης που θα προμηθεύεται η Atlantic SEE LNG Trade, για περίοδο 20 ετών με έναρξη το 2030.

- Εντός του 2026 σημειώθηκαν σημαντικές εξελίξεις στις εν εξελίξει νομικές υποθέσεις μεταξύ της Εταιρείας και της ELFE. Ειδικότερα, εκδόθηκαν αποφάσεις του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, επί εκατέρωθεν αγωγών της ΔΕΠΑ και της ELFE, αντίστοιχα. Επιπροσθέτως, στις 20.05.2026 εκδικάστηκε νέα αγωγή της ELFE κατά της Εταιρείας, ενώ παράλληλα έχει προσδιοριστεί νέα δικάσιμος για την 22.10.2026 ενώπιον του Τριμελούς Εφετείου Αθηνών, αναφορικά με υπόθεση παλαιότερων οφειλών.
- Εντός του 2026 εκδόθηκαν οι αποφάσεις Ε-123/2026 και Ε-124/2026 της ΡΑΑΕΥ. Με αυτές ολοκληρώθηκαν οι αναγκαίες τροποποιήσεις στις άδειες προμήθειας φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΠΑ, ώστε να αντικατοπτρίζουν τη νέα μετοχική σύνθεση (ως 100% θυγατρική της ΕΕΣΥΠ) και τη νέα επωνυμία της εταιρείας.

ΙΙΙ. ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΕΤΑΙΡΕΙΩΝ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ

1. ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ – ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (δ.τ. «ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ – ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ»)

Η Εταιρεία Παροχής Αερίου Αττικής – Ελληνική Μονοπρόσωπη Ανώνυμη Εταιρεία Ενέργειας με δ.τ. «Φυσικό Αέριο – Ελληνική Εταιρεία Ενέργειας (ΦΑ-ΕΕΕ)» λειτουργεί ως προμηθευτής και έμπορος φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας στα πλαίσια του ν. 4001/2011, ως ισχύει. Η ΦΑ-ΕΕΕ αποτελεί θυγατρική κατά 100% της ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Μ.Α.Ε., η οποία, από την 31η Δεκεμβρίου 2024, έχει ως μοναδικό μέτοχο την ΕΕΣΥΠ – Υπερταμείο.

Την 31η Δεκεμβρίου 2025, η ΦΑ-ΕΕΕ έκλεισε την 9η εταιρική χρήση της. Το έτος 2025 χαρακτηρίστηκε από τη συνέχιση ενός έντονα ανταγωνιστικού περιβάλλοντος στην αγορά ενέργειας, από σημαντικές διακυμάνσεις στις τιμές προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου, καθώς και από τη συνέχιση των μεταρρυθμίσεων με γνώμονα τη διαφάνεια και την προστασία των καταναλωτών. Η ΦΑ-ΕΕΕ ενίσχυσε τη θέση της στην αγορά, υιοθετώντας ανταγωνιστικά προϊόντα και εφαρμόζοντας τις εταιρικές της στρατηγικές με στόχο την παροχή υπηρεσιών προστιθέμενης αξίας στους πελάτες της.

Κατά τη διάρκεια του 2025, ο συνολικός αριθμός των νέων εκπροσωπημένων συμβολαίων λιανικών πελατών φυσικού αερίου ανήλθε σε περίπου 20 χιλ. παροχές, σημειώνοντας μείωση κατά 13% έναντι του 2024 (22,3 χιλ. νέα εκπροσωπημένα συμβόλαια). Η γεωγραφική κατανομή των ενεργοποιήσεων αναλύεται σε 62% στην Αττική και 38% στην υπόλοιπη Ελλάδα. Παρά τον αυξανόμενο ανταγωνισμό, η Εταιρεία διατήρησε την ηγετική της θέση στην εγχώρια λιανική αγορά φυσικού αερίου, με συνολικό μερίδιο αγοράς 26% την 31.12.2025, έναντι 27% την 31.12.2024.

Στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, η Εταιρεία επέλεξε στρατηγικά να μην ακολουθήσει πολιτική πρόσκτησης μεριδίου αγοράς μέσω μη βιώσιμων προϊόντων, αλλά να διατηρήσει την κερδοφορία της μέσω ανταγωνιστικών και ταυτόχρονα βιώσιμων προϊόντων. Κατά τη χρήση 2025 πραγματοποιήθηκαν 44 χιλιάδες ενεργοποιήσεις νέων πελατών ηλεκτρικής ενέργειας, έναντι 72 χιλιάδων το 2024, εκ των οποίων σημαντικό μέρος προήλθε από εσωτερικά κανάλια πωλήσεων. Με βάση το δελτίο του Ελληνικού Χρηματιστηρίου Ενέργειας για τον μήνα Δεκέμβριο 2025, το μερίδιο αγοράς της Εταιρείας στο σύνολο της Ελληνικής Επικράτειας ανερχόταν σε 3,46% (2024: 3,54%), με μερίδιο 2,40% στη Χαμηλή Τάση και 8,93% στη Μέση Τάση.

Η βελτίωση του κλίματος που επικράτησε στην αγορά και στην ελληνική οικονομία κατά τη διάρκεια της χρήσης, παρά τους εξωγενείς και διεθνείς κλονισμούς, συνέβαλε σε μια θετική χρονιά για την Εταιρεία. Παράλληλα, η Εταιρεία αντιμετώπισε σημαντικές προκλήσεις λόγω του έντονου ανταγωνισμού, των ρυθμιστικών και νομοθετικών αλλαγών και των διακυμάνσεων στο κόστος προμήθειας ενέργειας. Οι βασικοί άξονες της

διαχείρισης ήταν η διατήρηση της πελατειακής βάσης, η παροχή ανταγωνιστικών προϊόντων και η ορθολογική διαχείριση των λειτουργικών εξόδων, με αποτέλεσμα τη διατήρηση της κερδοφορίας της για τη χρήση 2025.

Με την εφαρμογή των διατάξεων του Ν. 5066/2023, ο οποίος τέθηκε σε ισχύ την 1η Ιανουαρίου 2024, επήλθε η παύση της Κρατικής Επιδότησης στους λογαριασμούς ρεύματος, η επαναφορά της Ρήτρας Αναπροσαρμογής και η πλήρης απελευθέρωση των Πάγιων Χρεώσεων. Βάσει της ίδιας διάταξης, καθιερώθηκε για τους πελάτες Χαμηλής Τάσης η έννοια των Χρωματικών Τιμολογίων, τα οποία διαφοροποιούν το προϊοντικό χαρτοφυλάκιο των προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας βάσει σημάνσεων διαφάνειας. Η Εταιρεία έχει εναρμονιστεί πλήρως με τα οριζόμενα από τη νομοθεσία, δημιουργώντας τιμολόγια για όλες τις κατηγορίες καταναλωτών και ανακοινώνοντας τις χρεώσεις προμήθειας σε μηνιαία βάση.

Τα οικονομικά στοιχεία του έτους 2025 σε σχέση με τα αντίστοιχα του έτους 2024 έχουν ως εξής:

- Τα έσοδα πωλήσεων ανέρχονται σε €550,754 εκατ. έναντι €519,191 εκατ. το 2024.
- Τα κέρδη προ φόρων, τόκων και αποσβέσεων (EBITDA) ανέρχονται σε €10,356 εκατ. έναντι €8,436 εκατ. το 2024.
- Τα κέρδη προ φόρων ανέρχονται σε €8,099 εκατ. έναντι €7,664 εκατ. το 2024.
- Τα καθαρά κέρδη μετά από φόρους ανέρχονται σε €6,302 εκατ. έναντι €4,745 εκατ. το 2024.

Κατά τη διάρκεια του 2025, οι συνθήκες στην αγορά ενέργειας παρέμειναν ευμετάβλητες. Η μέση ετήσια Τιμή Εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας διαμορφώθηκε σε €103,60/MWh, σημειώνοντας αύξηση 2,7% σε σχέση με το 2024, ενώ το μέσο ετήσιο κόστος προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας διαμορφώθηκε σε €125,2/MWh έναντι €121,7/MWh το 2024. Αντίστοιχα, οι τιμές φυσικού αερίου TTF κινήθηκαν σε υψηλότερα επίπεδα, με μέση ετήσια τιμή €37,75/MWh έναντι €33,80/MWh το 2024. Σε εγχώριο επίπεδο, η συνολική ζήτηση φυσικού αερίου ανήλθε σε 78,8 TWh, αυξημένη κατά 13,7% σε σχέση με το 2024.

Τα καθαρά κέρδη της ΦΑ-ΕΕΕ για τη χρήση 2025 εμφανίζονται σημαντικά αυξημένα σε σχέση με την προηγούμενη χρήση, κυρίως λόγω της αυξημένης μεικτής κερδοφορίας. Η βελτίωση του κλίματος που επικράτησε στην αγορά και στην ελληνική οικονομία κατά την διάρκεια της χρήσης, παρά τους εξωγενείς και διεθνείς κλονισμούς, συνέβαλε σε μια θετική χρονιά για την Εταιρεία.

Η ΦΑ-ΕΕΕ κατά τη διάρκεια της χρήσης 2025 συνέχισε το μακροπρόθεσμο πλάνο επενδύσεων σε υποδομές που στοχεύουν στη βελτιστοποίηση της εμπειρίας των καταναλωτών, στην παροχή νέων καινοτόμων ψηφιακών υπηρεσιών και στην αυτοματοποίηση εσωτερικών διαδικασιών. Οι υλοποιήσεις επικεντρώθηκαν σε όλα τα ψηφιακά κανάλια της Εταιρείας, ήτοι στο website, στο myAccount και στο mobile application, αξιοποιώντας σύγχρονες τεχνολογίες. Επιπλέον, η Εταιρεία εφάρμοσε την υπηρεσία «Know Your Customer», η οποία συνέβαλε στη σημαντική μείωση του χρόνου νέων αιτήσεων.

Μία από τις σημαντικότερες εξελίξεις για την Εταιρεία εντός του 2025 ήταν η ολοκλήρωση της συλλογής, καταγραφής και ανάλυσης των επιχειρηματικών αναγκών που απαιτούνται για τη μετάβαση σε νέο Σύστημα Διαχείρισης Πελατών («CRM»). Η ανάλυση αυτή θα αποτελέσει τη βάση για την υλοποίηση του έργου, αμέσως μετά την ολοκλήρωση της διαδικασίας επιλογής προμηθευτή («RFP»).

Η ΦΑ-ΕΕΕ κατά τη χρήση 2025 συνέχισε να δραστηριοποιείται ενεργά στην εγχώρια αγορά φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας, καλύπτοντας σημαντικό μέρος της ζήτησης και παρέχοντας σύγχρονες λύσεις ενεργειακής προμήθειας. Παρά τις προκλήσεις της αγοράς, όπως η μεταβλητότητα των τιμών, ο πιστωτικός κίνδυνος και οι ρυθμιστικές αλλαγές, η Εταιρεία εφαρμόζει διαδικασίες διαχείρισης κινδύνων και, με βάση τα διαθέσιμα στοιχεία, παραμένοντας στρατηγικά τοποθετημένη για περαιτέρω ανάπτυξη στην αγορά ενέργειας.

Η ΦΑ-ΕΕΕ εστιάζει στην ενίσχυση της ποιότητας και συνέπειας εξυπηρέτησης των πελατών, στη χρήση καινοτόμων ηλεκτρονικών υπηρεσιών, στην ανάπτυξη υπηρεσιών προστιθέμενης αξίας και συνεργασιών, καθώς και στην ανάπτυξη μηχανισμών που ενισχύουν την πιστότητα και την εμπιστοσύνη των καταναλωτών. Ταυτόχρονα, η Εταιρεία παραμένει προσηλωμένη στη διατήρηση ελέγχου του κόστους και στην ενίσχυση της εισπραξιμότητας των απαιτήσεων μέσω συνεπούς πιστωτικής πολιτικής και κατάλληλων εφαρμογών.

2. GASTRADE ΑΝΩΝΥΜΗ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ ΚΑΙ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ (δ.τ. «GASTRADE Α.Ε.»)

Η Εταιρεία GASTRADE ΑΝΩΝΥΜΗ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ ΚΑΙ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ με δ.τ. «Gastrade Α.Ε.» ιδρύθηκε το έτος 2010 και λειτουργεί στο πλαίσιο του ν. 4001/2011.

Εκτός από τη ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Μ.Α.Ε. που κατέχει το 20% των μετοχών της Gastrade, οι άλλοι Μέτοχοι της εταιρείας είναι η κα. Ασημίνα Κοπελούζου (20%), η εταιρεία Gaslog Cyprus Investments LTD (20%), η εταιρεία Bulgartrans gaz EAD (20%) και ο ΔΕΣΦΑ ΑΕ (20%).

Βασικός σκοπός της εταιρείας είναι η ανάπτυξη, λειτουργία, εκμετάλλευση και διαχείριση συστημάτων φυσικού αερίου με τρόπο ασφαλή, επαρκή, αξιόπιστο και οικονομικά αποδοτικό. Στα πλαίσια αυτά, η GASTRADE Α.Ε. αποτελεί την πρώτη εταιρεία στην Ελλάδα στην οποία χορηγήθηκε Άδεια Ανεξάρτητου Συστήματος Φυσικού Αερίου για το έργο του Τερματικού Σταθμού ΥΦΑ Αλεξανδρούπολης από το Υπουργείο Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής στις 19-8-2011 (ΑΔΑ: 4ΑΜΦ0-2ΣΠ) με τη σύμφωνη γνώμη της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (απόφαση 29/2011 της 25-7-2011).

Το έργο του Ανεξάρτητου Συστήματος Φυσικού Αερίου Αλεξανδρούπολης αποτελεί ένα σύγχρονο, πρωτοποριακό και υψηλής τεχνολογίας έργο που περιλαμβάνει μία υπεράκτια πλωτή μονάδα παραλαβής, αποθήκευσης και αεριοποίησης Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου (FSRU), που έχει αγκυροβοληθεί στο θαλάσσιο χώρο 10 χλμ. ανοιχτά της παράκτιας περιοχής της Αλεξανδρούπολης και έχει ένα σύστημα αγωγών συνολικού μήκους 28 χλμ. (υποθαλάσσιου αγωγού 24 χλμ. και χερσαίου 4 χλμ.) μέσω των οποίων το φυσικό αέριο προωθείται στο Εθνικό Σύστημα (Μεταφοράς) Φυσικού Αερίου (ΕΣΦΑ) και από εκεί προς τους τελικούς καταναλωτές. Το ΑΣΦΑ Αλεξανδρούπολης έχει επίσης τη δυνατότητα να συνδεθεί και να τροφοδοτεί με φυσικό αέριο και άλλα κατάντη συστήματα μεταφοράς φυσικού αερίου (IGB, TAP).

Το FSRU έχει αποθηκευτική ικανότητα υγροποιημένου φυσικού αερίου (LNG) 153.500 κ.μ., ονομαστική δυναμικότητα αεριοποίησης 5,5 δισ. κ.μ. ετησίως και μέγιστη τεχνική δυναμικότητα αεριοποίησης 22,7 εκ. κ.μ. ημερησίως που ισοδυναμούν με 8,3 δισ. κ.μ. ετησίως. Στη μονάδα έχουν εγκατασταθεί τρείς αεριοποιητές LNG, οι οποίοι λειτουργούν με υβριδικό σύστημα (ανοιχτού και κλειστού κύκλου).

Αφού διαπιστώθηκε ότι πληρούνται όλα τα προαπαιτούμενα, οι Μέτοχοι της εταιρείας έλαβαν τον Ιανουάριο 2022 την Τελική Επενδυτική Απόφαση (FID) για την κατασκευή του πλωτού Τερματικού Σταθμού Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου (LNG) Αλεξανδρούπολης. Το κατασκευαστικό μέρος του έργου ξεκίνησε αμέσως μετά τη λήψη του FID και ο τερματικός σταθμός τέθηκε σε εμπορική λειτουργία την 01.10.24.

Η κατασκευή του έργου χρηματοδοτήθηκε από Ίδια Κεφάλαια, Τραπεζικό Δανεισμό και Επιχορήγηση ΕΣΠΑ. Ειδικότερα:

- Η από 21.4.2022 Γενική Συνέλευση των Μετόχων ενέκρινε την έκδοση κοινού εξασφαλισμένου ομολογιακού δανείου ύψους έως € 283 εκατ. με την Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος Α.Ε.. Σύμφωνα με την από 26.2.2024 τροποποίηση της Δανειακής Σύμβασης με την Εθνική Τράπεζα το όριο του ομολογιακού δανείου αυξήθηκε κατά € 56,8 εκατ. και έτσι ανέρχεται σε € 339,8 εκατ. Μέχρι την 31.12.2025 η Εταιρεία έχει αντλήσει συνολικά το ποσό των € 310,3 εκατ. από τα οποία έχουν αποπληρωθεί € 142,7 εκατ.

- Η ίδια Γενική Συνέλευση ενέκρινε επίσης την έκδοση ομολογιακού δανείου μειωμένης εξασφάλισης ύψους έως € 56,6 εκατ. για το οποίο οι μέτοχοι έχουν εγγραφεί για όλες τις ομολογίες που εκδόθησαν. Η Εταιρεία έχει αντλήσει το σύνολο του ποσού και μέχρι την 31.12.2025 δεν έχει κάνει κάποια αποπληρωμή.
- Μετά τις από 16.2.2024 και 28.8.2024 αυξήσεις του Μετοχικού Κεφαλαίου της Εταιρείας κατά € 950.000,00 και € 6.550.000,00 αντίστοιχα το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας κατά την 31.12.2025 ανέρχεται σε € 31.555.000,00 διαιρούμενο σε 6.311.000 ονομαστικές μετοχές ονομαστικής αξίας € 5,00 η κάθε μία.
- Με την από 21.1.2025 απόφαση της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της Εταιρείας εγκρίθηκε η έκδοση ομολογιακού δανείου μειωμένης εξασφάλισης ύψους έως € 14,55 εκατ.. Η εκταμίευση του συνολικού ποσού του νέου ομολογιακού δανείου μειωμένης εξασφάλισης πραγματοποιήθηκε την 13.2.2025.
- Το έργο είχε ενταχθεί και χρηματοδοτήθηκε από τα Επιχειρησιακά Προγράμματα του ΕΣΠΑ «Ανταγωνιστικότητα, Επιχειρηματικότητα και Καινοτομία 2014-2020» και «Περιβάλλον και Κλιματική Αλλαγή 2021-2027» με το συνολικό ποσό της δημόσιας δαπάνης να ανέρχεται στα € 226,7 εκατ. Μέχρι την 31.12.2025 απορροφήθηκαν συνολικά € 226,3 εκατ. Η χρηματοδότηση έχει ολοκληρωθεί μειωμένη κατά € 0,4 εκατ.

Τον Ιανουάριο 2025, διακόπηκε η εμπορική λειτουργία του ΑΣΦΑ Αλεξανδρούπολης από την εταιρεία GASTRADE Α.Ε λόγω τεχνικού προβλήματος. Τον Αύγουστο του 2025 ξεκίνησε η επαναλειτουργία του σταθμού και από την 01.11.2025 επανήλθε σε πλήρη λειτουργία.

Για την χρήση 2025 η Εταιρεία είχε κέρδη προ φόρων € 18.432.165,49 έναντι ζημιών € 11.653.243,41 της προηγούμενης χρήσης.

Τα οικονομικά στοιχεία του έτους 2025 σε σχέση με τα αντίστοιχα του έτους 2024 έχουν ως εξής:

- Για την χρήση που έκλεισε η εταιρεία κατέγραψε έσοδα ποσού 80.171.645,08 €.
- Τα λειτουργικά έξοδα της κλειόμενης χρήσης περιλαμβανομένων των διοικητικών εξόδων, εξόδων διάθεσης, και λοιπών εξόδων και εσόδων, ανήλθαν σε 8.049.049,39€ έναντι -5.938.771,57€ της προηγούμενης, καταλήγοντας σε λειτουργικά κέρδη 32.279.103,43 € έναντι ζημιών 6.145.808,41€ της προηγούμενης χρήσης.
- Σημειώθηκαν κέρδη μετά φόρων 17.561.076,04 € έναντι ζημιών μετά φόρων 14.605.353,15 € της προηγούμενης χρήσης.

3. NORTH SOLAR ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (δ.τ. «NORTH SOLAR Μ.Α.Ε.»)

Το Δ.Σ. της ΔΕΠΑ με την από 29.01.21 απόφασή του ενέκρινε την απόκτηση από τη ΔΕΠΑ του 49% του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας NORTH SOLAR Α.Ε., η οποία αναπτύσσει φωτοβολταϊκά έργα στη Δυτική Μακεδονία ισχύος 500 MW.

Με την από 05.10.2022 απόφαση Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΠΑ αποφασίστηκε η έγκριση του δικαιώματος προαίρεσης της ΔΕΠΑ για την απόκτηση του υπολοίπου 51% του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας NORTH SOLAR και κατά συνέπεια η ΔΕΠΑ απέκτησε την κυριότητα κατά 100% της NORTH SOLAR.

Τον Δεκέμβριο 2021 ολοκληρώθηκε η διαδικασία περιβαλλοντικής αδειοδότησης για το σύνολο τον έργων της NORTH SOLAR Α.Ε. και τον Αύγουστο του 2021 ολοκληρώθηκε η διαδικασία κατάθεσης αίτησης οριστικοποίησης όρων σύνδεσης δικτύου στον ΑΔΜΗΕ, για το σύνολο των έργων. Έχουν εκδοθεί Οριστικές Προσφορές Σύνδεσης που αφορούν τα έργα της ομάδας προτεραιότητας Α3 συνολικής ισχύος 399,6MW για τα οποία εντός του έτους 2023 εκδόθηκαν οι αντίστοιχες Άδειες Εγκατάστασης. Εκκρεμεί η έκδοση Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης των έργων που εντάσσονται στην ομάδα προτεραιότητας Β συνολικής ισχύος 99,396MW,

Η Εταιρεία αιτήθηκε χρηματοδότηση της κατασκευής των δώδεκα Φωτοβολταικών Πάρκων από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων (ΕτΕπ) κατά 75%, και τον Ιούλιο 2024 υπογράφηκε η δανειακή σύμβαση μεταξύ της Εταιρείας και της ΕτΕπ με εγγύηση ελληνικού δημοσίου.

Τον Αύγουστο του 2024 προκηρύχθηκε από τη ΔΕΠΑ, Ανοικτός Διαγωνισμός σύμφωνα με την Οδηγία 2014/25/Ε.Ε. και τη σχετική εφαρμοστική εθνική νομοθεσία, για τον σχεδιασμό, προμήθεια και κατασκευή των έργων της NORTH SOLAR προϋπολογισμού 239.814.600€.

Τον Δεκέμβριο του 2024 ολοκληρώθηκε η αξιολόγηση των προσφορών και η υποψήφια ανάδοχος Ένωση Εταιρειών «TERNA S.A. – INTRAKAT» ανακηρύχθηκε ως προσωρινός ανάδοχος του Ανοικτού Διαγωνισμού για τον σχεδιασμό, προμήθεια και κατασκευή των έργων της NORTH SOLAR.

Τον Μάρτιο 2025 εγκρίθηκε η κατακύρωση του Ανοιχτού Διαγωνισμού της Εταιρείας για την κατασκευή των Φωτοβολταικών Σταθμών στις περιοχές της Δυτικής Μακεδονίας , συνολικής ισχύος 400MW και τον Ιούνιο 2025 υπογράφηκε η Σύμβαση Ανάθεσης Κατασκευής του έργου με την Κοινοπραξία «TERNA S.A. – AKTOR GROUP NORTH SOLAR», και δόθηκε η εντολή έναρξης εργασιών (Notice to Proceed).

Τον Φεβρουάριο του 2026 εκδόθηκε επέκταση της Αδειας Εγκατάστασης και για τα πέντε έργα για έναν χρόνο επιπλέον, με τη λήξη τους να παρατείνεται μέχρι μέσα στο πρώτο εξάμηνο του 2027.

Η εταιρεία δεν διαθέτει προσωπικό. Η ΔΕΠΑ παρέχει υπηρεσίες υποστήριξης βάσει σύμβασης παροχής υπηρεσιών.

4. NEW SPES CONCEPT ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (δ.τ. «NEW SPES CONCEPT Μ.Α.Ε.»)

Με την από 07.04.2022 απόφαση Δ.Σ. της ΔΕΠΑ εγκρίθηκε η εξαγορά του 100% της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «NEW SPES CONCEPT Α.Ε.», η οποία έχει ως αντικείμενο την ανάπτυξη έργων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας μέσω φωτοβολταϊκών έργων συνολικής ισχύος 221 MW Σε συνέχεια της ως άνω απόφασης, την 11η Απριλίου 2022 ολοκληρώθηκε η συναλλαγή με την υπογραφή της σύμβασης αγοροπωλησίας μετοχών (SPA) μεταξύ της ΔΕΠΑ και των σε αυτήν αναφερόμενων Πωλητών καθώς και η μεταβίβαση του συνόλου των μετοχών της NEW SPES CONCEPT Α.Ε. από τους Πωλητές προς τη ΔΕΠΑ.

Η Εταιρεία αιτήθηκε χρηματοδότηση της κατασκευής των δεκατεσσάρων Φωτοβολταικών Πάρκων από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων (ΕτΕπ) κατά 75%, και τον Ιούλιο 2024 υπογράφηκε η δανειακή σύμβαση μεταξύ της Εταιρείας και της ΕτΕπ υπογράφηκε τον Ιούλιο 2024, με εγγύηση μετόχου.

Τον Σεπτέμβριο του 2024 εκδόθηκαν νέες Βεβαιώσεις Παραγωγού ειδικού έργου για το σύνολο των 14 φωτοβολταϊκών έργων της εταιρείας μετά από σχετικό αίτημα της στη ΡΑΑΕΥ, προκειμένου να μετατραπούν τα έργα της σε υβριδικά έργα με προσθήκη διατάξεων αποθήκευσης και δυνατότητα φόρτισης από το Φ/Β, αλλά και από το δίκτυο, για την βελτίωση της προτεραιότητας των έργων για λήψη Οριστικών Όρων Σύνδεσης. Η εταιρεία προετοιμάζει τους φακέλους υποβολής αιτημάτων για τη λήψη των Οριστικών Όρων Σύνδεσης.

Η εταιρεία δεν διαθέτει προσωπικό. Η ΔΕΠΑ παρέχει υπηρεσίες υποστήριξης βάσει σύμβασης παροχής υπηρεσιών.

5. NORTH SOLAR 1 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (δ.τ. «NORTH SOLAR 1 Μ.Α.Ε.»)

Με την από 12.08.2022 απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΠΑ αποφασίστηκε η απόκτηση του 100% του μετοχικού κεφαλαίου της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «NORTH SOLAR 1 Μ.Α.Ε.».

Η NORTH SOLAR 1 Μ.Α.Ε. αναπτύσσει Έργο συνολικής ισχύος 95 MW στην περιοχή Φαρσάλων της Περιφερειακής Ενότητας Λάρισας, το οποίο κατέχει Όρους Σύνδεσης και έχει λάβει Άδεια Εγκατάστασης ΦΣΠΗΕ.

Τον Μάρτιο 2025 εγκρίθηκε η κατακύρωση του Ανοιχτού Διαγωνισμού της Εταιρείας και τον Ιούνιο του 2025 υπογράφηκε η Σύμβαση Ανάθεσης Κατασκευής του έργου με την Κοινοπραξία «AKTOR GROUP-TERNA S.A.-NORTH SOLAR 1.» για την κατασκευή του Φωτοβολταϊκού Σταθμού της Εταιρείας ενώ η έναρξη εργασιών πραγματοποιήθηκε τον Δεκέμβριο του 2025. Επιπλέον, η Εταιρεία τον Μάρτιο του 2025 υπέγραψε Σύμβαση Σύνδεσης με τον ΑΔΜΗΕ για τη σύνδεση στο ΚΥΤ Αχλαδιάς του συστήματος του Φωτοβολταικού Σταθμού της Εταιρείας. Με την υπογραφή αυτής, σύμφωνα με τον ν.4951/2022, η Εγγυητική Επιστολή της Εταιρείας, υπερ ΑΔΜΗΕ, απομειώθηκε στο ¼ του αρχικού της ποσού, τον Απρίλιο του 2025.

Η Εταιρεία αιτήθηκε χρηματοδότηση της κατασκευής του Φωτοβολταικού Πάρκου της από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων (ΕτΕπ) κατά 75% και τον Ιούλιο 2024 υπογράφηκε η δανειακή σύμβαση μεταξύ της Εταιρείας και της ΕτΕπ με εγγύηση ελληνικού δημοσίου.

Η εταιρεία δεν διαθέτει προσωπικό. Η ΔΕΠΑ παρέχει υπηρεσίες υποστήριξης βάσει σύμβασης παροχής υπηρεσιών.

6. ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ Α.Ε.

Με την από 15.11.2022 απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΠΑ αποφασίστηκε η απόκτηση του 29% του Μετοχικού Κεφαλαίου της Ανώνυμης Εταιρίας «ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ Α.Ε.» (το υπόλοιπο 71% κατέχει η ΔΕΗ Α.Ε.), η οποία έχει ως αντικείμενο την ανάπτυξη έργου παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από φυσικό αέριο μικτής ισχύος 840 MW στην Αλεξανδρούπολη.

Την 02.02.2023 ελήφθη στη Γενική Συνέλευση Μετόχων της «ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ Α.Ε.», η Τελική Επενδυτική Απόφαση (FID) για το Έργο της ανάπτυξης μονάδας ηλεκτροπαραγωγής συνδυασμένου κύκλου στην περιοχή της Αλεξανδρούπολης. Η χρηματοδότηση του Έργου προέρχεται από τραπεζικό δανεισμό (η σύναψη του ομολογιακού δανείου με εκδότρια την «ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ Α.Ε.» και κάλυψη από την «Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος Α.Ε.» καθώς και των σχετικών χρηματοδοτικών και εξασφαλιστικών συμβάσεων και εγγράφων ολοκληρώθηκε την 03.07.2023), δάνεια μετόχων και ίδια συμμετοχή/αυξήσεις μετοχικού κεφαλαίου.

Όλες οι συμβάσεις για την κατασκευή του έργου και τη διασύνδεσή του με το δίκτυο ηλεκτρικής ενέργειας έχουν υπογραφεί και βρίσκεται σε εξέλιξη η υλοποίησή του.

Τον Σεπτέμβριο του 2025, υπογράφηκε η Σύμβαση Σύνδεσης με τον Διαχειριστή Φυσικού Αερίου (ΔΕΣΦΑ) και ξεκίνησαν οι μηνιαίες αναφορές προόδου σχετικά με την εξέλιξη της κατασκευής για την εξασφάλιση ολοκλήρωσης των συμβατικών οροσήμων για την Σύνδεση του Έργου της Αλεξανδρούπολης.

Στο πλαίσιο της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης της 26ης Νοεμβρίου 2025 εγκρίθηκε η πραγματοποίηση μελλοντικής αύξησης του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας συνολικού ποσού €40.800.000, μέσω καταβολών των μετόχων αναλογικά με τη συμμετοχή τους, η οποία προβλέπεται να ολοκληρωθεί εντός του 2026 και σύμφωνα με τις προθεσμίες που ορίζονται στις σχετικές αποφάσεις της Γενικής Συνέλευσης. Μέχρι την 31 Δεκεμβρίου 2025 έχουν ήδη πραγματοποιηθεί καταβολές ύψους €30.824.000 έναντι της εν λόγω αύξησης.

Μεταγενέστερα της 31ης Δεκεμβρίου 2025, οι μέτοχοι χρηματοδότησαν την εταιρεία με ποσό € 20.000.000 (έκαστος μέτοχος κατά την αναλογία συμμετοχής του στο κεφάλαιο της εταιρείας) στα πλαίσια της σύμβασης ομολογιακού δανείου μετόχων.

7. FIER THERMOELECTRIC SH.A.

Με την από 16.11.2023 απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΠΑ αποφασίστηκε η απόκτηση του 35% του Μετοχικού Κεφαλαίου της Εταιρείας με την επωνυμία «FIER THERMOELECTRIC SH.A.», η οποία έχει ως λοιπούς μετόχους τη «ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε.» και την «GENER 2 SHPK» και ως αντικείμενο την ανάπτυξη μονάδας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από φυσικό αέριο ονομαστικής ισχύος 174 MW. Η ολοκλήρωση της συναλλαγής πραγματοποιήθηκε την 11.03.2024.
Έχει προχωρήσει σημαντικά η αδειοδότηση της μονάδας και εκκρεμεί να ληφθεί η Τελική Επενδυτική Απόφαση υλοποίησης του Έργου.

8. ΛΑΡΙΣΑ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε

Με την από 15.04.2025 απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΠΑ αποφασίστηκε η απόκτηση ποσοστού 35% του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας «ΛΑΡΙΣΑ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.» η οποία έχει ως λοιπούς μετόχους τις εταιρείες «Clavenia Ltd», «EUSIF LARISSA A.E.» και «VOLTON A.E.». Η Συμφωνία Μετόχων υπεγράφη στις 15.04.2025, ενώ η ολοκλήρωση της συναλλαγής πραγματοποιήθηκε στις 13.06.2025, με τη μεταβίβαση των σχετικών μετοχών. Η ΔΕΠΑ έχει κοινό έλεγχο στην εταιρεία και κεντρικό ρόλο στη διοίκηση της εταιρείας, μεταξύ άλλων με τον ορισμό του Προέδρου του Δ.Σ. και του Γενικού Διευθυντή της.

Η εταιρεία υλοποιεί μία μονάδα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με καύση φυσικού αερίου συνδυασμένου κύκλου (CCGT) στη Λάρισα, ισχύος 792 MW, καθαρής θερμικής απόδοσης 62,6% και προϋπολογισμό € 600 εκ. Το έργο έχει λάβει όλες τις απαραίτητες άδειες και είναι έτοιμο να προχωρήσει στην κατασκευή μετά την Οριστική Επενδυτική Απόφαση (FID) των μετόχων.

Η εταιρεία, στο πλαίσιο ανάπτυξής της, έχει υπογεγραμμένη σύμβαση με την MITSUBISHI POWER Ltd από τον Ιούνιο του 2025 για την δέσμευση του κύριου εξοπλισμού του έργου η οποία έλαβε επέκταση χρονικής διάρκειας τον Δεκέμβριο του 2025 προκειμένου να διεκπεραιωθούν οι απαραίτητες ενέργειες προς την Τελική Επενδυτική Απόφαση μέσα στο 2026.

Κατά την περίοδο αναφοράς, πραγματοποιήθηκαν εκταμιεύσεις από τη ΔΕΠΑ, όπως και από τους λοιπούς μετόχους, μέσω του Κοινού Ομολογιακού Δανείου Μετόχων, προς χρηματοδότηση της Εταιρείας. Συγκεκριμένα, η ΔΕΠΑ κατέβαλε εντός του έτους 2025 συνολικά το ποσό των € 8,12 εκ..

9. GAIO PHOTOVOLTAIC S.A.

Με την από 07.08.2025 απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΠΑ εγκρίθηκε η απόκτηση ποσοστού 49,81% του μετοχικού κεφαλαίου της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «Gaio Photovoltaic ΑΕ». Η ολοκλήρωση της συναλλαγής πραγματοποιήθηκε στις 25.11.2025, οπότε έγινε και η μεταβίβαση των σχετικών μετοχών.

Η εταιρεία Gaio Photovoltaic Α.Ε. έχει αναπτύξει και υλοποιήσει με ίδια κεφάλαια και χρηματοδότηση τραπέζης και Ταμείου Ανάκαμψης, φωτοβολταϊκό σταθμό, ισχύος 14,998MW, στη θέση Μαυρόχωμα – Μαυροδένδρι, Δ.Ε. Υψηλάντη, Δήμου Κοζάνης – Περιφέρεια Δ. Μακεδονίας, τον οποίο και λειτουργεί από τον Μάιο 2025.

Η χρήση 2025 είναι η πρώτη περίοδος παραγωγικής και εμπορικής λειτουργίας της Εταιρείας, με έναρξη παραγωγής και πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας εντός του έτους. Η εταιρεία παράγει και πωλεί, μέσω σύμβασης vPPA με τη μέτοχο ΔΕΠΑ, ηλεκτρική ενέργεια. Επίσης έχει σύμβαση εκπροσώπησης ΦΟΣΕ με τη μέτοχο ΔΕΠΑ.

Ο κύκλος εργασιών ανήλθε σε €877,1 χιλ. , το κόστος πωλήσεων σε €539,4 χιλ. και το μικτό αποτέλεσμα διαμορφώθηκε σε €337,8 χιλ., καταγράφοντας θετικό μικτό περιθώριο. Παρά ταύτα, η χρήση έκλεισε με ζημία €283,0 χιλ. (έναντι €106,9 χιλ. το 2024), λόγω της αύξησης των συνολικών δαπανών και έκτακτων ζημιών που αντιστάθμισαν το θετικό λειτουργικό αποτέλεσμα.

Το μετοχικό κεφάλαιο ανέρχεται σε €2.060.064, διαιρούμενο σε 85.836 μετοχές ονομαστικής αξίας €24.

10. ΕΡΜΗΣ2 ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ

Με την από 07.08.2025 απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΠΑ εγκρίθηκε η απόκτηση ποσοστού 49% του μετοχικού κεφαλαίου της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «Ερμής 2 Ενεργειακή ΑΕ» η οποία έχει αναπτύξει και λειτουργεί έργο παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με φωτοβολταϊκό σταθμό ισχύος 19,9 MW.

Η Σύμβαση αγοροπωλησίας μετοχών και η Συμφωνία Μετόχων υπεγράφησαν στις 13.10.2025. Η συναλλαγή ολοκληρώθηκε στις 30.04.2026 οπότε έγινε και η μεταβίβαση των μετοχών.

Η εταιρεία «ΕΡΜΗΣ 2 ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.» έχει αναπτύξει και υλοποιήσει με ίδια κεφάλαια και χρηματοδότηση τραπέζης και Ταμείου Ανάκαμψης, φωτοβολταϊκό σταθμό, ισχύος 19,9843 MW, στη θέση Αετοβούνι – Σιδεράς, του Δήμου Κοζάνης, στην Περιφέρεια Δυτικής Μακεδονίας.

Το μετοχικό κεφάλαιο ανέρχεται σε €3.177.400, διαιρούμενο σε 3.177.400 κοινές ονομαστικές μετοχές ονομαστικής αξίας €1,00.

11. ATLANTIC-SEE LNG TRADE S.A.

Η εταιρεία «ATLANTIC-SEE LNG TRADE S.A.» (ή «ATLANTIC SEE – LNG TRADE A.E.») ιδρύθηκε τον Νοέμβριο του 2025, κατόπιν απόφασης του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΠΑ, ως κοινή εταιρεία της ΔΕΠΑ και της «AKTOR Energy» του Ομίλου AKTOR.

Η σχετική Συμφωνία Μετόχων για την ίδρυση της εταιρείας υπεγράφη στις 4 Νοεμβρίου 2025, οπότε και ολοκληρώθηκε η συναλλαγή. Στο μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας, η ΔΕΠΑ συμμετέχει με ποσοστό 40% και η «AKTOR Energy» με ποσοστό 60%. Σκοπός της είναι η αγορά και εισαγωγή υγροποιημένου φυσικού αερίου (LNG) στην Ελλάδα, με απώτερο στόχο την πώληση και εμπορία του εκτός των ελληνικών συνόρων.

Ήδη από τον πρώτο μήνα της ίδρυσής της, τον Νοέμβριο του 2025, η εταιρεία εξασφάλισε την πρώτη 20ετή συμφωνία προμήθειας αμερικανικού LNG από τη Venture Global, με χρονικό ορίζοντα έναρξης το 2030. Παράλληλα, προχώρησε στην υπογραφή μνημονίων για την εξαγωγή του σε Ουκρανία και Ρουμανία, στρατηγικές κινήσεις που καθιστούν την Ελλάδα κεντρικό εξαγωγικό κόμβο του ευρωπαϊκού Κάθετου Διαδρόμου.

12. MINING X ENERGY SINGLE MEMBER P.C.

Με την από 30.10.2025 απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΠΑ Εμπορίας εγκρίθηκε η απόκτηση ποσοστού 100% του μετοχικού κεφαλαίου της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «MINING X Ενέργειας Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε», η οποία έχει αναπτύξει χαρτοφυλάκιο έργων αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας με συστήματα συσσωρευτών. Η Σύμβαση Αγοραπωλησίας Μετοχών υπεγράφη στις 30.10.2025.

Η εταιρεία «MINING X Ενέργειας Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.» αναπτύσσει έργο αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας με σύστημα συσσωρευτών μέγιστης ισχύος έγχυσης 25 MW και μέγιστης ισχύος απορρόφησης 25,6 MW, στη θέση «ΓΟΤΣΙΑ», της Δημοτικής Ενότητας Αστακού, του Δήμου Ξηρόμερου, στην Περιφερειακή Ενότητα Αιτωλοακαρνανίας, Περιφέρεια Δυτικής Ελλάδας. Το τίμημα της συναλλαγής συμφωνήθηκε σε €16.000 ανά MW και η καταβολή του σε δύο ισόποσες δόσεις, εκ των οποίων η πρώτη (50%) εντός δέκα (10) ημερών από την αποδοχή της Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης και η δεύτερη (50%) εντός δέκα (10) ημερών από την έκδοση της Άδειας Εγκατάστασης.

13. ENERGY LIVADEIAS 3 SINGLE MEMBER P.C.

Με την από 30.10.2025 απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΠΑ Εμπορίας Μονοπρόσωπη Α.Ε. εγκρίθηκε η απόκτηση ποσοστού 100% των εταιρικών μεριδίων της μονοπρόσωπης ιδιωτικής κεφαλαιουχικής εταιρείας με την επωνυμία «Ενεργειακή Λιβαδειάς 3 Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.» η οποία αναπτύσσει έργο αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας με σύστημα συσσωρευτών. Η Σύμβαση Αγοραπωλησίας Εταιρικών Μεριδίων υπεγράφη στις 30.10.2025.

Η εταιρεία «Ενεργειακή Λιβαδειάς 3 Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.» έχει αναπτύξει έργο αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας με σύστημα συσσωρευτών, μέγιστης ισχύος έγχυσης 25 MW και μέγιστης ισχύος απορρόφησης 25,6 MW, στη θέση «Αλωνάκι – Κουλούρια», της Δημοτικής Ενότητας Ναρθακίου, του Δήμου Φαρσάλων, στην Περιφερειακή Ενότητα Λάρισας, Περιφέρεια Θεσσαλίας. Το τίμημα της συναλλαγής συμφωνήθηκε σε €16.000 ανά MW και η καταβολή του σε δύο ισόποσες δόσεις, εκ των οποίων η πρώτη (50%) εντός δέκα (10) ημερών από την αποδοχή της Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης και η δεύτερη (50%) εντός δέκα (10) ημερών από την έκδοση της Άδειας Εγκατάστασης.

14. SOUTH STAFF S.A.

Με την από 30.10.2025 απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΠΑ Εμπορίας εγκρίθηκε η απόκτηση ποσοστού 100% του μετοχικού κεφαλαίου της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «SOUTH STAFF Σταθμοί Παραγωγής Ενέργειας Ανώνυμη Εταιρεία», η οποία αναπτύσσει χαρτοφυλάκιο έργων αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας με συστήματα συσσωρευτών. Η Σύμβαση Αγοραπωλησίας Μετοχών υπεγράφη στις 30.10.2025.

Η εταιρεία «SOUTH STAFF Σταθμοί Παραγωγής Ενέργειας Ανώνυμη Εταιρεία» έχει αναπτύξει και αδειοδοτήσει πέντε έργα αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας με συστήματα συσσωρευτών, συνολικής μέγιστης ισχύος έγχυσης 200 MW και συνολικής μέγιστης ισχύος απορρόφησης 205 MW, στις θέσεις ΒΗΒΑΖ–Χαλκιάς Πόρτες του Δήμου

Θηβαίων, ΒΙ.ΠΕ. Πατρών του Δήμου Πατρέων, Πλατάνια του Δήμου Λεβαδέων, Πλανιοζάμπρο–Απλαχίρι του Δήμου Γορτυνίας και Τομπρούκι του Δήμου Ορχομενού. Το τίμημα της συναλλαγής συμφωνήθηκε σε €16.000 ανά MW και η καταβολή του σε δύο ισόποσες δόσεις, εκ των οποίων η πρώτη (50%) εντός δέκα (10) ημερών από την αποδοχή της Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης και η δεύτερη (50%) εντός δέκα (10) ημερών από την έκδοση της Άδειας Εγκατάστασης.

IV. ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ & ΟΜΙΛΟΥ

Αριθμοδείκτες Εταιρείας και Ομίλου ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Μ.Α.Ε.

ΟΜΙΛΟΣ ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Μ.Α.Ε.

ΧΡΗΣΗ 2025

ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ (ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ)

		ΧΡΗΣΗ 2025				ΧΡΗΣΗ 2024			
Α. ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΔΙΑΡΘΡΩΣΕΩΣ									
1	ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ / ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	636.508 / 930.244		68,42%		574.430 / 829.981		69,21%	
2	ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ / ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	460.743 / 469.501		98,13%		512.660 / 317.321		161,56%	
3	ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ / ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	460.743 / 293.736		156,86%		512.660 / 255.551		200,61%	
4	ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ / ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	636.508 / 404.239		157,46%		574.430 / 275.911		208,19%	
5	ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΕΩΣ / ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	232.269 / 636.508		36,49%		298.519 / 574.430		51,97%	
Β. ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ ΑΠΟΔΟΣΕΩΣ ΚΑΙ ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑΣ									
6	ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ / ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ ΚΑΙ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ	-50.341 / 1.683.652		-2,99%		-84.992 / 1.440.989		-5,90%	
7	ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ / ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	-60.783 / 460.743		-13,19%		-104.618 / 512.660		-20,41%	
8	ΜΙΚΤΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ / ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ ΚΑΙ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ	26.388 / 1.683.652		1,57%		-59.782 / 1.440.989		-4,15%	
9	ΜΙΚΤΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ / ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ ΚΑΙ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ	26.388 / -1.657.264		-1,59%		-59.782 / 1.500.771		-3,98%	
10	ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ ΚΑΙ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ / ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	1.683.652 / 460.743		365,42%		1.440.989 / 512.660		281,08%	
Γ. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΙΚΗΣ ΠΟΛΙΤΙΚΗΣ									
11	ΝΕΕΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ / ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΑΥΤΟΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΕΩΣ	5.781 / 6.901		83,77%		5.673 / 6.378		88,95%	
12	ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΑΠΟ ΠΕΛΑΤΕΣ / ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ ΚΑΙ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΜΕ ΠΙΣΤΩΣΗ	254.891 / 1.683.652	X 360	54,50	ΗΜΕΡΕΣ	318.112 / 1.440.989	X 360	79,47	ΗΜΕΡΕΣ

ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Μ.Α.Ε.

ΧΡΗΣΗ 2025

ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ (ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ)

Α. ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΔΙΑΡΘΡΩΣΕΩΣ

		ΧΡΗΣΗ 2025					ΧΡΗΣΗ 2024				
1	ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ / ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	= 479.189 / 809.893	=	59,17%			= 413.695 / 684.360	=	60,45%		
2	ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ / ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	= 443.862 / 366.031	=	121,26%			= 496.567 / 187.793	=	264,42%		
3	ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ / ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	= 443.862 / 330.705	=	134,22%			= 496.567 / 270.665	=	183,46%		
4	ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ / ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	= 479.189 / 337.214	=	142,10%			= 413.695 / 183.525	=	225,42%		
5	ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΕΩΣ / ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	= 141.975 / 479.189	=	29,63%			= 230.170 / 413.695	=	55,64%		

Β. ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ ΑΠΟΔΟΣΕΩΣ ΚΑΙ ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑΣ

6	ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ / ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ ΚΑΙ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ	= -52.234 / 1.263.813	=	-4,13%			= -56.616 / 1.025.998	=	-5,52%		
7	ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ / ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	= -62.664 / 443.862	=	-14,12%			= -78.153 / 496.567	=	-15,74%		
8	ΜΙΚΤΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ / ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ ΚΑΙ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ	= -9.199 / 1.263.813	=	-0,73%			= -91.499 / 1.025.998	=	-8,92%		
9	ΜΙΚΤΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ / ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ ΚΑΙ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ	= -9.199 / 1.273.012	=	-0,72%			-91.499 / 1.117.497	=	-8,19%		
10	ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ ΚΑΙ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ / ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	= 1.263.813 / 443.862	=	284,73%			= 1.025.998 / 496.567	=	206,62%		

Γ. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΙΚΗΣ ΠΟΛΙΤΙΚΗΣ

11	ΝΕΕΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ / ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΑΥΤΟΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΕΩΣ	= 3.094 / 2.617	=	118,23%			= 1.941 / 2.234	=	86,88%		
12	ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΑΠΟ ΠΕΛΑΤΕΣ / ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ ΚΑΙ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΜΕ ΠΙΣΤΩΣΗ	= 158.648 / 1.263.813	X 360	45,19	ΗΜΕΡΕΣ		= 205.344 / 1.025.998	X 360	72,05	ΗΜΕΡΕΣ	

(5) Στον αριθμητή το κεφάλαιο κίνησης προκύπτει από το κυκλοφορούν ενεργητικό μείον τις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις

(11) Στον αριθμητή οι νέες επενδύσεις προκύπτουν από τις προσθήκες των ενσώματων και των άυλων παγίων ενώ στον παρανομαστή στο περιθώριο αυτοχρηματοδοτήσεως περιλαμβάνονται οι συνολικές αποσβέσεις χρήσεως μείον τις αποσβέσεις επιχορηγήσεων παγίων στοιχείων

(12) Στον αριθμητή στις απαιτήσεις από πελάτες περιλαμβάνονται οι εμπορικές απαιτήσεις πλέον εσόδων χρήσεως εισπρακτέων μείον τις προβλέψεις

Έκθεση Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή

Προς τον Μέτοχο της εταιρείας ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Μ.Α.Ε.

Έκθεση Ελέγχου επί των Εταιρικών και Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων

Γνώμη

Έχουμε ελέγξει τις εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της εταιρείας ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Μ.Α.Ε. (η Εταιρεία), οι οποίες αποτελούνται από την εταιρική και ενοποιημένη κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης της 31ης Δεκεμβρίου 2025, τις εταιρικές και ενοποιημένες καταστάσεις αποτελεσμάτων, συνολικών εισοδημάτων, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και τις σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων, που περιλαμβάνουν ουσιώδεις πληροφορίες λογιστικής πολιτικής.

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, την οικονομική θέση της εταιρείας ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Μ.Α.Ε. και των θυγατρικών αυτής (ο Όμιλος) κατά την 31η Δεκεμβρίου 2025, τη χρηματοοικονομική τους επίδοση και τις ταμειακές τους ροές για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ), 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 εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων”. Είμαστε ανεξάρτητοι από την Εταιρεία και τις ενοποιούμενες θυγατρικές της, 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 εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών 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.

Σημαντικότερα θέματα ελέγχου

Τα σημαντικότερα θέματα ελέγχου είναι εκείνα τα θέματα που, κατά την επαγγελματική μας κρίση, ήταν εξέχουσας σημασίας στον έλεγχό μας επί των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της ελεγχόμενης χρήσεως. Τα θέματα αυτά και οι σχετιζόμενοι κίνδυνοι ουσιώδους ανακρίβειας αντιμετωπίστηκαν στο πλαίσιο του ελέγχου των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων ως σύνολο, για τη διαμόρφωση της γνώμης μας επί αυτών και δεν εκφέρουμε ξεχωριστή γνώμη για τα θέματα αυτά.

Σημαντικότερα θέματα ελέγχου	Πώς αντιμετωπίστηκαν τα σημαντικότερα θέματα ελέγχου στον έλεγχό μας
Αναγνώριση εσόδων από πωλήσεις φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας	
Κατά τη χρήση που έληξε την 31.12.2025, τα έσοδα του Ομίλου από πωλήσεις φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας ανήλθαν σε € 1.683εκ. (2024: € 1.438εκ.). Η αναγνώριση των εσόδων του Ομίλου βασίζεται, ως προς τις ποσότητες, σε μετρήσεις, κατανομές και στοιχεία κατανάλωσης που παρέχονται από τους αρμόδιους διαχειριστές, καθώς και, όπου απαιτείται, σε εκτιμήσεις της Διοίκησης για καταναλώσεις που δεν έχουν ακόμη τιμολογηθεί. Ως προς τις τιμές, βασίζεται στους όρους των σχετικών συμβάσεων, στα εφαρμοζόμενα τιμολόγια και στις προβλεπόμενες τιμολογιακές προσαρμογές. Η διαδικασία αναγνώρισης των εσόδων ενέχει κινδύνους ως προς την πληρότητα και την ακρίβεια των ποσοτήτων και των τιμών, καθώς και ως προς την αναγνώριση των εσόδων στην ορθή λογιστική περίοδο. Λαμβάνοντας υπόψη τη σημαντικότητα του κονδυλίου των εσόδων για τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις, τον όγκο και την πολυπλοκότητα των συναλλαγών, την εξάρτηση από στοιχεία τρίτων και πληροφοριακά συστήματα, καθώς και τις κρίσεις και εκτιμήσεις που απαιτούνται για τον προσδιορισμό των μη τιμολογημένων εσόδων, η αναγνώριση των εσόδων θεωρήθηκε ως ένα από τα σημαντικότερα θέματα του ελέγχου μας. Οι γνωστοποιήσεις του Ομίλου σχετικά με τη λογιστική πολιτική, καθώς και τις κρίσεις και εκτιμήσεις που χρησιμοποιήθηκαν για την αναγνώριση των εσόδων, περιλαμβάνονται στις σημειώσεις 3.21, 4 και 6 των συνημμένων εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.	Οι βασικές ελεγκτικές διαδικασίες που διενεργήσαμε περιλάμβαναν, μεταξύ άλλων, τις ακόλουθες: – Κατανοήσαμε και αξιολογήσαμε τον σχεδιασμό των διαδικασιών και των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου που εφαρμόζει η Διοίκηση για την αναγνώριση και την τιμολόγηση των εσόδων και ελέγξαμε, σε δειγματοληπτική βάση, τη λειτουργική αποτελεσματικότητα επιλεγμένων δικλίδων. – Για δείγμα συναλλαγών, αντιπαραβάλαμε τις ποσότητες που χρησιμοποιήθηκαν για την αναγνώριση των εσόδων με στοιχεία που ελήφθησαν από τους αρμόδιους διαχειριστές ή άλλες τρίτες πηγές. – Για δείγμα πωλήσεων, επανυπολογίσαμε τις εφαρμοζόμενες τιμές και αντιπαραβάλαμε τα σχετικά ποσά με τους όρους των συμβάσεων, τα εκδοθέντα τιμολόγια και τα λοιπά υποστηρικτικά στοιχεία. – Εξετάσαμε τον υπολογισμό των δεδουλευμένων και μη τιμολογημένων εσόδων, αξιολογώντας τη μαθηματική ακρίβεια των υπολογισμών, τη μεθοδολογία και τις βασικές κρίσεις, εκτιμήσεις και παραδοχές της Διοίκησης. – Εξετάσαμε μεταγενέστερες τιμολογήσεις που βασίστηκαν σε πραγματικές μετρήσεις, προκειμένου να αξιολογήσουμε την ορθότητα των εκτιμήσεων που χρησιμοποιήθηκαν για τον προσδιορισμό των δεδουλευμένων και μη τιμολογημένων εσόδων. – Αξιολογήσαμε την επάρκεια των σχετικών γνωστοποιήσεων στις συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις.

Σημαντικότερα θέματα ελέγχου	Πώς αντιμετωπίστηκαν τα σημαντικότερα θέματα ελέγχου στον ελεγχό μας
Ανακτησιμότητα εμπορικών απαιτήσεων	
Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2025, οι εμπορικές απαιτήσεις του Ομίλου ανέρχονται σε €255εκ. (2024: € 318εκ.) μετά από σωρευμένη πρόβλεψη απομείωσης ύψους €206εκ. (2024: € 190εκ.) Ο Όμιλος εφαρμόζει την απλοποιημένη προσέγγιση του ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά Μέσα» και υπολογίζει τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές καθ' όλη τη διάρκεια ζωής των εμπορικών απαιτήσεων, λαμβάνοντας υπόψη την ενηλικίωση των υπολοίπων, ιστορικά δεδομένα, καθώς και τις τρέχουσες και αναμενόμενες εξελίξεις στο οικονομικό περιβάλλον, συμπεριλαμβανομένων των συνθηκών που επικρατούν στην αγορά ενέργειας. Δεδομένης της σημαντικότητας της αξίας του εν λόγω κονδυλίου και των ενδογενών αβεβαιοτήτων κατά την διενέργεια εκτιμήσεων και παραδοχών από την διοίκηση, θεωρούμε την ανακτησιμότητα των εμπορικών απαιτήσεων, ως ένα εκ των σημαντικότερων θεμάτων ελέγχου. Οι γνωστοποιήσεις του Ομίλου σχετικά με τη λογιστική πολιτική, καθώς και τις κρίσεις, τις εκτιμήσεις και τις παραδοχές που χρησιμοποιήθηκαν κατά τον έλεγχο απομείωσης των εμπορικών απαιτήσεων, περιλαμβάνονται στις σημειώσεις 3.9, 4 και 27 των συνημμένων εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.	Οι βασικές ελεγκτικές διαδικασίες που διενεργήσαμε περιλάμβαναν, μεταξύ άλλων, τις ακόλουθες: – Κατανοήσαμε και αξιολογήσαμε τον σχεδιασμό των διαδικασιών και των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου που έχουν σχεδιαστεί από τη Διοίκηση για τον υπολογισμό της πρόβλεψης απομείωσης των εμπορικών απαιτήσεων. – Λάβαμε τον υπολογισμό της απομείωσης των εμπορικών απαιτήσεων που διενεργήθηκε από τη Διοίκηση και αξιολογήσαμε την πληρότητα και την ακρίβεια των δεδομένων που χρησιμοποιήθηκαν για τον προσδιορισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών. – Ελέγξαμε τη μαθηματική ακρίβεια των σχετικών υπολογισμών και αξιολογήσαμε τη μεθοδολογία και τις παραδοχές επί των οποίων βασίστηκε η εκτίμηση της διοίκησης. – Εξετάσαμε μεταγενέστερες εισπράξεις εμπορικών απαιτήσεων και αξιολογήσαμε τις απαντήσεις των νομικών συμβούλων της Εταιρείας για υποθέσεις τις οποίες χειρίζονται σχετικά με την ανακτησιμότητα των εμπορικών απαιτήσεων. – Αξιολογήσαμε την επάρκεια των γνωστοποιήσεων στις συνημμένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις, σε σχέση με το θέμα αυτό.

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 εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών 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 εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών 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 εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές 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.

Ευθύνες της διοίκησης και των υπευθύνων για τη διακυβέρνηση επί των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

Η διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών 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 εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων απαλλαγμένων από ουσιώδες σφάλμα, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος.

Κατά την κατάρτιση των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, η διοίκηση είναι υπεύθυνη για την αξιολόγηση της ικανότητας της Εταιρείας και του Ομίλου να συνεχίσουν τη δραστηριότητά τους, 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 και τον Όμιλο ή να διακόψει τη δραστηριότητά τους ή δεν έχει άλλη ρεαλιστική εναλλακτική επιλογή από το να προβεί σ 'αυτές τις ενέργειες.

Η Επιτροπή Ελέγχου (άρθ. 44 Ν. 4449/2017) της Εταιρείας έχει την ευθύνη εποπτείας της διαδικασίας χρηματοοικονομικής αναφοράς της Εταιρείας και του Ομίλου.

Ευθύνες ελεγκτή για τον έλεγχο των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

Οι στόχοι μας είναι να αποκτήσουμε εύλογη διασφάλιση για το κατά πόσο οι εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές 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 οικονομικές αποφάσεις των χρηστών, που λαμβάνονται με βάση αυτές τις εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές 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 εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές 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 πολιτικών 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 εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών 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 και ο Όμιλος να παύσουν να λειτουργούν ως συνεχιζόμενη δραστηριότητα.

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

- Σχεδιάζουμε και διενεργούμε τον έλεγχο του Ομίλου με σκοπό να αποκτήσουμε επαρκή και κατάλληλα ελεγκτικά τεκμήρια αναφορικά με την χρηματοοικονομική πληροφόρηση των οντοτήτων ή των επιχειρηματικών μονάδων εντός του Ομίλου ως βάση για τη διαμόρφωση γνώμης επί των οικονομικών καταστάσεων του Ομίλου. Είμαστε υπεύθυνοι για την καθοδήγηση, την επίβλεψη και την επισκόπηση της διενεργούμενης ελεγκτικής εργασίας για σκοπούς ελέγχου του Ομίλου. Παραμένουμε αποκλειστικά υπεύθυνοι για την ελεγκτική μας γνώμη.

Μεταξύ άλλων θεμάτων, κοινοποιούμε στους υπεύθυνους για τη διακυβέρνηση, 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.

Επιπλέον, δηλώνουμε προς τους υπεύθυνους για τη διακυβέρνηση ότι έχουμε συμμορφωθεί με τις σχετικές απαιτήσεις δεοντολογίας περί ανεξαρτησίας και γνωστοποιούμε προς αυτούς όλες τις σχέσεις και άλλα θέματα που μπορεί εύλογα να θεωρηθεί ότι επηρεάζουν την ανεξαρτησία μας και τα σχετικά μέτρα προστασίας, όπου συντρέχει περίπτωση.

Από τα θέματα που γνωστοποιήθηκαν στους υπεύθυνους για τη διακυβέρνηση, καθορίζουμε τα θέματα εκείνα που ήταν εξέχουσας σημασίας για τον έλεγχο των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της ελεγχόμενης χρήσεως και ως εκ τούτου αποτελούν τα σημαντικότερα θέματα ελέγχου.

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 διατάξεων της παραγράφου 5 του άρθρου 2 (μέρος Β) του

Ν.4336/2015, σημειώνουμε ότι:

(α) Κατά τη γνώμη μας η Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου έχει καταρτισθεί σύμφωνα με τις ισχύουσες νομικές απαιτήσεις των άρθρων 150 και 153 του Ν.4548/2018 και το περιεχόμενο αυτής αντιστοιχεί με τις συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31.12.2025.

(β) Με βάση τη γνώση που αποκτήσαμε κατά το έλεγχό μας, για την εταιρεία ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Μ.Α.Ε. και το περιβάλλον της, δεν έχουμε εντοπίσει ουσιώδεις ανακρίβειες στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού της Συμβουλίου.

2. Λογιστικά Διαχωρισμένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις

Η διοίκηση είναι υπεύθυνη για την κατάρτιση λογιστικά διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας σύμφωνα με τις ρυθμίσεις των διατάξεων του άρθρου 141 του Ν. 4001/2011 και τις υπ' αριθ. 162/2019 και 541/2019 αποφάσεις της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ) και για εκείνες τις εσωτερικές δικλίδες που η διοίκηση καθορίζει ως απαραίτητες, ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση των λογιστικά διαχωρισμένων καταστάσεων χρηματοοικονομικής θέσης της 31 Δεκεμβρίου 2025 και των λογιστικά διαχωρισμένων καταστάσεων αποτελεσμάτων χρήσεως προ φόρων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου 2025 έως και την 31 Δεκεμβρίου 2025 της Εταιρείας, απαλλαγμένων από ουσιώδες σφάλμα, οφειλόμενου είτε σε απάτη είτε σε λάθος. Η μεθοδολογία κατάρτισης των λογιστικά διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων περιγράφεται στην σημείωση 45 των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

Κατά τη γνώμη μας, οι λογιστικά διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2025, όπως παρουσιάζονται στη σχετική σημείωση των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τις ρυθμίσεις των διατάξεων του άρθρου 141 του Ν. 4001/2011 και τις υπ' αριθ. 162/2019 και 541/2019 αποφάσεις της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ).

3. Συμπληρωματική Έκθεση προς την Επιτροπή Ελέγχου

Η γνώμη μας επί των συνημμένων εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων είναι συνεπής με τη Συμπληρωματική Έκθεσή μας προς την Επιτροπή Ελέγχου της Εταιρείας, που προβλέπεται από το άρθρο 11 του κανονισμού της Ευρωπαϊκής Ένωσης (Ε.Ε.) αριθ. 537/2014.

4. Παροχή μη ελεγκτικών υπηρεσιών

Δεν παρείχαμε στην Εταιρεία και τις θυγατρικές της μη ελεγκτικές υπηρεσίες που απαγορεύονται σύμφωνα με το άρθρο 5 του κανονισμού της Ευρωπαϊκής Ένωσης (Ε.Ε.) αριθ. 537/2014. Οι επιτρεπόμενες μη ελεγκτικές υπηρεσίες που έχουμε παράσχει στην Εταιρεία και στις θυγατρικές της, κατά τη διάρκεια της χρήσεως που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2025 γνωστοποιούνται στη Σημείωση 8 των συνημμένων εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

5. Διορισμός Ελεγκτή

Διοριστήκαμε για πρώτη φορά ως Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές της Εταιρείας με την από 28/09/2018 απόφαση της ετήσιας τακτικής γενικής συνέλευσης των μετόχων. Έκτοτε ο διορισμός μας έχει αδιαλείπτως ανανεωθεί για μια συνολική περίοδο 7 ετών με βάση τις κατ' έτος λαμβανόμενες αποφάσεις της τακτικής γενικής συνέλευσης των μετόχων.

Αθήνα, 30 Ιουλίου 2026
Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Γεώργιος Παναγόπουλος
Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 36471

Grant Thornton
Ορκωτοί Ελεγκτές Σύμβουλοι Επιχειρήσεων
Λ. Κατεχάκη 58, 115 25 Αθήνα
Α.Μ. ΣΟΕΛ 127

IV. ΕΤΗΣΙΕΣ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31Η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2025 (1 Ιανουαρίου 2025 - 31 Δεκεμβρίου 2025)

Σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ), ως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση

Οι συνημμένες ετήσιες εταιρικές και ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗΣ Α.Ε. (ΔΕΠΑ Μ.Α.Ε.) την 30η Ιουλίου 2026 και έχουν αναρτηθεί στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση www.depa.gr

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ

	Σημείωση	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		01/01-31/12/2025	01/01-31/12/2024	01/01-31/12/2025	01/01-31/12/2024
Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)	6	1.683.651.592	1.440.989.181	1.263.812.713	1.025.998.395
Κόστος πωληθέντων	7	(1.657.263.750)	(1.500.770.784)	(1.273.011.653)	(1.117.497.252)
Μικτό κέρδος		**26.387.842**	**(59.781.604)**	**(9.198.940)**	**(91.498.857)**
Έξοδα διοίκησης	8	(29.896.552)	(27.084.545)	(19.898.167)	(17.335.950)
Έξοδα διάθεσης	9	(24.343.216)	(25.031.708)	(7.379.913)	(7.405.711)
Λοιπά έσοδα/Λοιπά (έξοδα)	10	(50.755.207)	3.658.792	(42.526.440)	5.547.013
Απόσβεση επιχορήγησης παγίων	15	267.042	263.547	267.042	263.547
Κέρδη / (Ζημίες) από συναλλαγματικές διαφορές	11	2.174.639	(2.505.125)	2.174.639	(2.505.125)
Λειτουργικό αποτέλεσμα		**(76.165.452)**	**(110.480.644)**	**(76.561.779)**	**(112.935.084)**
Κέρδη/ (Ζημίες) από συγγενείς & κοινού ελεγχόμενες επιχειρήσεις	13	6.683.450	(6.973.414)	-	-
Έσοδα Επενδύσεων	22	-	-	4.500.370	22.920.100
Χρηματοοικονομικά έξοδα	12	(10.282.768)	(6.590.094)	(8.046.907)	(5.235.368)
Χρηματοοικονομικά έσοδα	12	18.981.731	19.426.608	17.444.058	17.097.539
Κέρδη προ φόρων		**(60.783.039**	**(104.617.544)**	**(62.664.258)**	**(78.152.813)**
Φόρος εισοδήματος	14	10.441.613	19.625.373	10.430.030	21.536.335
Κέρδη μετά από φόρους		**(50.341.426)**	**(84.992.171)**	**(52.234.228)**	**(56.616.478)**
Λοιπά Συνολικά Εισοδήματα/(ζημίες)					
Ποσά που δεν ταξινομούνται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων					
Αναλογιστικά κέρδη/(ζημίες)		63.047	(63.348)	45.594	(63.522)
Φόρος Εισοδήματος σχετιζόμενος με τις αναλογιστικές ζημίες		(13.870)	13.937	(10.031)	13.975
Αποτίμηση Χρηματοοικονομικών Στοιχείων		(4.159.907)	234.409	(507.589)	140.826
Αναταξινόμηση πράξεων αντιστ.κινδύνου μέσω των λοιπών συνολικών εισοδημάτων		2.076.451	2.851.104	(140.826)	293.470
Φόρος Εισοδήματος σχετιζόμενος με την αποτίμηση των Χρηματ/κων Στοιχείων		458.360	(678.813)	142.651	(95.545)
Λοιπά Συνολικά Εισοδήματα μετά από φόρους		**(1.575.919)**	**2.357.289**	**(470.200)**	**289.204**
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα		**(51.917.344)**	**(82.634.882)**	**(52.704.428)**	**(56.327.274)**

Οι επισυναπτόμενες σημειώσεις που παρατίθενται στις σελίδες 66 έως 171 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Οικονομικών Καταστάσεων

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

		ΟΜΙΛΟΣ	
		31/12/2025	31/12/2024
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			
Πάγιο ενεργητικό	**Σημ.**		
Υπεραξία	16	14.635.563	14.635.563
Ενσώματα πάγια	17	22.027.476	19.229.973
Επενδύσεις σε ακίνητα	18	2.967.010	3.125.776
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	19	93.385.782	95.962.999
Δικαίωμα χρήσης περιουσιακών στοιχείων	20	5.535.659	1.529.763
Συμμετοχές σε κοινοπραξίες & συγγενείς	22	34.056.072	17.286.231
Επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους	22	143.000	143.000
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	24	64.707.738	39.281.820
Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία	42	6.635.988	27.350.143
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	23	49.641.621	37.006.106
Σύνολο πάγιου ενεργητικού		**293.735.909**	**255.551.374**
Κυκλοφορούν ενεργητικό			
Αποθέματα	25	63.155.808	76.809.279
Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	27	543.370.776	465.535.266
Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία	42	1.600	2.037.771
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	26	29.979.864	30.047.220
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού		**636.508.048**	**574.429.535**
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ		**930.243.957**	**829.980.910**
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ			
Μετοχικό κεφάλαιο	28	17.518.199	17.518.199
Αποθεματικά	29	324.022.446	302.393.133
Αποτελέσματα εις νέο		119.201.974	192.748.631
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων		**460.742.619**	**512.659.963**
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ			
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Δάνεια	37	21.428.573	-
Λοιπές προβλέψεις	34	1.430.000	1.420.000
Κρατικές επιχορηγήσεις	33	2.920.049	3.187.091
Υποχρεώσεις καθορισμένων παροχών στους εργαζόμενους	31	542.408	898.597
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	32	4.093.319	943.483
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	35	31.996.133	33.415.196
Παράγωγα Χρηματοοικονομικά Στοιχεία	42	2.851.570	1.545.678
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων		**65.262.052**	**41.410.045**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	36	216.055.573	248.258.001
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	32	1.559.045	671.243
Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία	42	1.978.671	124.661
Δάνεια	37	182.717.109	26.589.955
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος		1.661.846	-
Κρατικές επιχορηγήσεις	33	267.042	267.042
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων		**404.239.286**	**275.910.902**
Σύνολο υποχρεώσεων		**469.501.338**	**317.320.947**
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ		**930.243.957**	**829.980.910**

Οι επισυναπτόμενες σημειώσεις που παρατίθενται στις σελίδες 66 έως 171 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Οικονομικών Καταστάσεων.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ		**31/12/2025**	**31/12/2024**
Πάγιο ενεργητικό	**Σημ.**		
Ενσώματα πάγια	17	19.105.243	17.761.178
Επενδύσεις σε ακίνητα	18	2.967.010	3.125.776
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	19	185.025	305.611
Δικαίωμα χρήσης περιουσιακών στοιχείων	20	2.072.997	410.396
Συμμετοχές σε θυγατρικές εταιρείες	22	115.279.604	112.929.604
Συμμετοχές σε κοινοπραξίες & συγγενείς	22	40.045.327	29.958.937
Επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους	22	143.000	143.000
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	24	88.664.557	38.093.331
Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία	42	12.536.435	28.793.969
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	23	49.705.378	39.142.727
Σύνολο πάγιου ενεργητικού		**330.704.577**	**270.664.530**
Κυκλοφορούν ενεργητικό			
Αποθέματα	25	62.413.835	75.325.333
Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	27	403.099.134	320.768.496
Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία	42	470.538	140.826
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	26	13.205.029	17.460.320
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού		**479.188.536**	**413.694.975**
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ		**809.893.112**	**684.359.505**
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ			
Μετοχικό κεφάλαιο	28	17.518.199	17.518.199
Αποθεματικά	29	320.058.454	297.644.118
Αποτελέσματα εις νέο		106.285.786	181.404.551
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων		**443.862.439**	**496.566.868**
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ			
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Δάνεια	37	21.428.573	-
Κρατικές επιχορηγήσεις	33	2.920.049	3.187.091
Υποχρεώσεις καθορισμένων παροχών στους εργαζόμενους	31	415.719	786.758
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	32	1.149.788	245.695
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	35	50.694	47.964
Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία	42	2.851.570	-
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων		**28.816.393**	**4.267.508**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	36	152.700.358	174.362.617
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	32	965.469	180.855
Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία	42	564.303	124.661
Δάνεια	37	182.717.109	8.589.955
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος		-	-
Κρατικές επιχορηγήσεις	33	267.042	267.042
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων		**337.214.281**	**183.525.130**
Σύνολο υποχρεώσεων		**366.030.674**	**187.792.638**
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ		**809.893.112**	**684.359.505**

Οι επισυναπτόμενες σημειώσεις που παρατίθενται στις σελίδες 66 έως 171 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Οικονομικών Καταστάσεων.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΚΑΘΑΡΗΣ ΘΕΣΗΣ ΟΜΙΛΟΥ

	Μετοχικό κεφάλαιο	Τακτικό αποθεματικό	Ειδικό αποθεματικό μερισμάτων	Αποθεματικό από μετατροπή κεφαλαίου σε ευρώ	Έκτακτα αποθεματικά	Αποθεματικά φορολογημένα κατ' ειδικό τρόπο	Αποθεματικό Αντιστάθμισης Κινδύνου	Λοιπές κινήσεις	Υπόλοιπο εις νέο	Σύνολο
Υπόλοιπα κατά την 1η Ιανουαρίου 2024	17.518.199	63.695.216	129.706.562	12.228	81.228.031	1.522.070	(2.048.463)	(6.600)	303.667.600	595.294.846
Κέρδη/(Ζημίες)χρήσεως 1/1-31/12/2024 μετά από φόρους	-	-	-	-	-	-	-	-	(84.992.171)	(84.992.171)
Λοιπά συνολικά έσοδα	-	-	-	-	-	-	2.406.700	-	(49.411)	2.357.289
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**2.406.700**	**-**	**(85.041.583)**	**(82.634.882)**
Συναλλαγές με μετόχους που καταχωρούνται απευθείας στα ίδια κεφάλαια:										
Μεταφορά σε αποθεματικά	-	1.066.796	24.810.590	-	-	-	-	-	(25.877.386)	-
Μερίσματα Χρήσης	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Σύνολο Συναλλαγών με μετόχους	**-**	**1.066.796**	**24.810.590**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**(25.877.386)**	**-**
Υπόλοιπα κατά την 31η Δεκεμβρίου 2024	**17.518.199**	**64.762.012**	**154.517.152**	**12.228**	**81.228.031**	**1.522.070**	**358.237**	**(6.600)**	**192.748.631**	**512.659.963**
Υπόλοιπα κατά την 1η Ιανουαρίου 2025	17.518.199	64.762.012	154.517.152	12.228	81.228.031	1.522.070	358.237	(6.600)	192.748.631	512.659.963
Κέρδη/(Ζημίες)χρήσεως 1/1-31/12/2025 μετά από φόρους	-	-	-	-	-	-	-	-	(50.341.426)	(50.341.426)
Λοιπά συνολικά έσοδα	-	-	-	-	-	-	(1.528.032)	-	(47.887)	(1.575.919)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**(1.528.032)**	**-**	**(50.389.313)**	**(51.917.344)**
Συναλλαγές με μετόχους που καταχωρούνται απευθείας στα ίδια κεφάλαια:										
Μεταφορά σε αποθεματικά	-	237.245	22.920.100	-	-	-	-	-	(23.157.345)	-
Μερίσματα Χρήσης	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Σύνολο Συναλλαγών με μετόχους	**-**	**237.245**	**22.920.100**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**(23.157.345)**	**-**
Υπόλοιπα κατά την 31η Δεκεμβρίου 2025	**17.518.199**	**64.999.257**	**177.437.252**	**12.228**	**81.228.031**	**1.522.070**	**(1.169.794)**	**(6.600)**	**119.201.974**	**460.742.619**

Οι επισυναπτόμενες σημειώσεις που παρατίθενται στις σελίδες 66 έως 171 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Οικονομικών Καταστάσεων.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΚΑΘΑΡΗΣ ΘΕΣΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

	Μετοχικό κεφάλαιο	Τακτικό αποθεματικό	Ειδικό αποθεματικό μερισμάτων	Αποθεματικό από μετατροπή κεφαλαίου σε ευρώ	Έκτακτα αποθεματικά	Αποθεματικά φορολογημένα κατ' ειδικό τρόπο	Αποθεματικό Αντιστάθμισης Κινδύνου	Υπόλοιπο εις νέο	Σύνολο
Υπόλοιπα κατά την 1η Ιανουαρίου 2024	17.518.199	60.210.673	129.706.562	12.228	81.228.031	1.566.190	(228.907)	262.881.166	552.894.142
Κέρδη/Ζημίες) χρήσεως 1/1-31/12/2024 μετά από φόρους	-	-	-	-	-	-	-	(56.616.478)	(56.616.478)
Λοιπά συνολικά έσοδα	-	-	-	-	-	-	338.751	(49.547)	289.204
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**338.751**	**(56.666.025)**	**(56.327.274)**
Συναλλαγές με μετόχους που καταχωρούνται απευθείας στα ίδια κεφάλαια:									
Μεταφορά σε αποθεματικά	-	-	24.810.590	-	-	-	-	(24.810.590)	-
Μερίσματα Χρήσης	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Μερική διάσπαση κλάδου υποδομών	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Σύνολο Συναλλαγών με μετόχους	**-**	**-**	**24.810.590**	**-**	**-**	**-**	**-**	**(24.810.590)**	**-**
Υπόλοιπα κατά την 31η Δεκεμβρίου 2024	**17.518.199**	**60.210.673**	**154.517.152**	**12.228**	**81.228.031**	**1.566.190**	**109.844**	**181.404.551**	**496.566.868**
Υπόλοιπα κατά την 1η Ιανουαρίου 2025	17.518.199	60.210.673	154.517.152	12.228	81.228.031	1.566.190	109.844	181.404.551	496.566.868
Κέρδη/(Ζημίες) χρήσεως 1/1-31/12/2025 μετά από φόρους	-	-	-	-	-	-	-	(52.234.228)	(52.234.228)
Λοιπά συνολικά έσοδα	-	-	-	-	-	-	(505.763)	35.563	(470.200)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**(505.763)**	**(52.198.665)**	**(52.704.428)**
Συναλλαγές με μετόχους που καταχωρούνται απευθείας στα ίδια κεφάλαια:									
Μεταφορά σε αποθεματικά	-	-	22.920.100	-	-	-	-	(22.920.100)	-
Μερίσματα Χρήσης	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Σύνολο Συναλλαγών με μετόχους	**-**	**-**	**22.920.100**	**-**	**-**	**-**	**-**	**(22.920.100)**	**-**
Υπόλοιπα κατά την 31η Δεκεμβρίου 2025	**17.518.199**	**60.210.673**	**177.437.252**	**12.228**	**81.228.031**	**1.566.190**	**(395.919)**	**106.285.786**	**443.862.439**

Οι επισυναπτόμενες σημειώσεις που παρατίθενται στις σελίδες 66 έως 171 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Οικονομικών Καταστάσεων.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	1/1-31/12/2025	1/1-31/12/2024	1/1-31/12/2025	1/1-31/12/2024
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες:				
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων	(60.783.039)	(104.617.544)	(62.664.258)	(78.152.813)
Πλέον (μείον) προσαρμογές για:	-	-	-	-
Αποσβέσεις	7.167.790	6.641.996	2.884.302	2.497.803
Προβλέψεις	30.880.245	18.114.732	27.234.739	14.514.645
Έκτακτη Εισφορά - Φορολόγηση Κερδών (Ν. 4994/2022)	-	(1.885.873)	-	-
Μη πραγματοποιηθέντα (κέρδη)/ζημίες από συναλλαγές παραγώγων	19.374.712	(19.002.021)	18.570.618	(18.877.041)
Διαγραφές λοιπών απαιτήσεων	-	-	-	-
(Κέρδη)/ Ζημίες από κοινοπραξίες & συγγενείς εταιρείες	(6.683.450)	6.973.414	-	-
(Κέρδη)/ Ζημίες από απομειώσεις αποθεμάτων	741.973	924.858	-	-
(Κέρδη)/ Ζημίες από διμερείς συμβάσεις αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας	5.235.659	1.087.485	-	-
Διαγραφές ενσώματων στοιχείων	104	782	1	-
Έσοδα από μερίσματα	-	-	(4.500.370)	(22.920.100)
Απόσβεση επιχορηγήσεων επενδύσεων πάγιου ενεργητικού	(267.042)	(263.547)	(267.042)	(263.547)
Συναλλαγματικές διαφορές	29.873	163	29.872	163
Χρηματοοικονομικά έσοδα / έξοδα	(8.376.708)	(12.836.514)	(9.397.151)	(11.862.171)
Λοιπές μη ταμειακές κινήσεις	(814)	-	-	-
	(12.680.697)	(104.862.067)	(28.109.288)	(115.063.060)
Πλέον/ μείον προσαρμογές για μεταβολές λογαριασμών κεφαλαίου κίνησης ή που σχετίζονται με τις λειτουργικές δραστηριότητες:				
Μείωση / (αύξηση) αποθεμάτων	12.911.498	12.163.356	12.911.498	12.159.218
Μείωση / (αύξηση) απαιτήσεων	(86.274.035)	(115.403.535)	(79.999.156)	(86.505.890)
Μείωση / (αύξηση) μακροπροθέσμων απαιτήσεων	(5.081,705)	16.086.980	(5.081.655	16.086.980
Μείωση / (αύξηση) χρηματικών εγγυήσεων	(1.420.293)	445.513	-	-
Καταβληθείσα έκτακτη εισφορά-Φορολόγηση κερδών (Ν.4994/2022)	-	(10.245.690)	-	-
Επιδοτήσεις ρεύματος και φυσικού αερίου	4.054.977	15.970.541	-	-
(Μείωση) / αύξηση υποχρεώσεων (πλην τραπεζών)	(44.697.531)	13.094.972	(36.932.612)	16.192.837
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	(133.187.786)	(172.749.928)	(137.211.213)	(157.129.915)
Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα καταβεβλημένα	(10.484.934)	(6.520.628)	(8.041.180)	(5.195.413)
Καταβεβλημένοι φόροι	-	(5.259.833)	-	-
Καθαρές ταμειακές εισροές / (εκροές) από λειτουργικές δραστηριότητες (α)	**(143.672.719)**	**(184.530.389)**	**(145.252.394)**	**(162.325.328)**
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες:				
(Πληρωμές) για απόκτηση μεριδίου σε θυγατρικές & σε λοιπές Συμμετοχές	(8.055.390)	(4.482.522)	(8.055.390)	(4.482.522)
(Πληρωμές) για αύξηση μετοχικού κεφαλαίου θυγατρικών,κοινοπραξιών & συγγενών	(2.031.000)	(1.500.000)	(4.381.000)	(3.750.000)
Αγορά ενσώματων και άυλων παγίων περιουσιακών στοιχείων	(5.780.981)	(5.672.518)	(3.093.692)	(1.940.878)
Δάνεια & προκαταβολές σε κοινοπραξίες & συγγενείς του Ομίλου	(19.032.122)	(3.297.500)	(45.152.122)	(3.297.500)
Εισπράξεις επιχορηγήσεων επενδύσεων πάγιων περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	-
Μερίσματα εισπραχθέντα	-	-	4.500.370	22.920.100
Τόκοι εισπραχθέντες	2.640.096	3.078.378	2.613.718	2.778.242
Καθαρές ταμειακές εισροές / (εκροές) από επενδυτικές δραστηριότητες (β)	**(32.259.398)**	**(11.874.162)**	**(53.568.117)**	**12.227.442**
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες:				
Εισπράξεις δανείων	1.078.380.674	259.200.000	1.004.900.000	230.200.000
Εξοφλήσεις δανείων	(900.830.673)	(232.650.000)	(809.350.000)	(221.650.000)
(Πληρωμές) χρηματοδοτικών μισθώσεων	(1.685.238)	(1.248.058)	(984.782)	(705.277)
Μερίσματα πληρωθέντα	-	-	-	-
Σύνολο εισροών / (εκροών) από χρηματοδοτικές δραστηριότητες (γ)	**175.864.761**	**25.301.942**	**194.565.218**	**7.844.723**
Καθαρή αύξηση / (μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα περιόδου (α)+(β)+(γ)	**(67.356)**	**(171.102.608)**	**(4.255.292)**	**(142.253.164)**
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα έναρξης περιόδου	**30.047.220**	**201.149.829**	**17.460.320**	**159.713.484**
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα που αποκτήθηκαν στην περίοδο	-	-	-	-
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα λήξης περιόδου	**29.979.864**	**30.047.220**	**13.205.029**	**17.460.320**

Οι επισυναπτόμενες σημειώσεις που παρατίθενται στις σελίδες 66 έως 171 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Οικονομικών Καταστάσεων.

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

1. Περιγραφή του Ομίλου και της Εταιρείας

Η ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. και οι θυγατρικές της (ο "Όμιλος") δραστηριοποιούνται στην Ελλάδα με σκοπό τη μεταφορά – διανομή, πώληση φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας.

Η Μητρική εταιρεία του Ομίλου **ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.**(καλούμενη εφεξής «ΔΕΠΑ Μ.Α.Ε.» ή "Εταιρεία"), ιδρύθηκε στην Ελλάδα το 1988 ως μία κρατική ανώνυμη εταιρεία με σκοπό την εισαγωγή του φυσικού αερίου στην ελληνική ενεργειακή αγορά. Η επίσημη έδρα της είναι στο Ηράκλειο Αττικής, επί της οδού Μαρίνου Αντύπα αρ. 92.

Σύμφωνα με το άρθρο 3 του ελληνικού νόμου 2364/1995, όπως αυτός τροποποιήθηκε με το νόμο 2992/2002, η Μητρική εταιρεία του Ομίλου ΔΕΠΑ Μ.Α.Ε. ορίστηκε ως ο Φορέας Διαχείρισης του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου (Ε.Σ.Φ.Α.) σε όλη την ελληνική επικράτεια. Με τον ανωτέρω νόμο η Εταιρεία ανέλαβε το ανεκχώρητο δικαίωμα προγραμματισμού, κατασκευής, κυριότητας και εκμετάλλευσης του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου.

Ο κύριος αγωγός ολοκληρώθηκε το 1996, οπότε και άρχισαν οι πωλήσεις προς τους πρώτους βιομηχανικούς πελάτες.

Σύμφωνα με το άρθρο 7 του Νόμου 3428/2005, περί απελευθέρωσης της αγοράς φυσικού αερίου, συστάθηκε η θυγατρική εταιρεία του Ομίλου με την επωνυμία ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΘΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ Α.Ε. (Δ.Ε.Σ.Φ.Α. Α.Ε.) στην οποία μεταβιβάστηκε από τη Μητρική εταιρεία του Ομίλου με απόσχιση, ο κλάδος μεταφοράς αερίου. Με τη μεταβίβαση του ανωτέρω κλάδου, η θυγατρική εταιρεία Δ.Ε.Σ.Φ.Α. Α.Ε. απόκτησε πλήρες και αποκλειστικό δικαίωμα στη λειτουργία, διαχείριση, εκμετάλλευση και ανάπτυξη του Ε.Σ.Φ.Α.. Το μετοχικό κεφάλαιο της θυγατρικής εταιρείας Δ.Ε.Σ.Φ.Α. Α.Ε. καλύφθηκε από την Μητρική εταιρεία ΔΕΠΑ Μ.Α.Ε. κατά ποσοστό 100%.

Σύμφωνα με τα ανωτέρω το ενεργητικό και οι υποχρεώσεις που αφορούν στο σύστημα μεταφοράς υψηλής πίεσης μεταφέρθηκαν στις 30 Ιουνίου 2006, ημερομηνία κατά την οποία συντάχθηκε ο Ισολογισμός μετασχηματισμού, από τη Μητρική εταιρεία του Ομίλου ΔΕΠΑ Μ.Α.Ε. στη νεοσύστατη εταιρεία Δ.Ε.Σ.Φ.Α. Α.Ε. Η απόσχιση ολοκληρώθηκε με τα Προεδρικά Διατάγματα 33/2007 και 34/2007 (ΦΕΚ Α31/ 20.02.2007) και την ίδρυση της θυγατρικής εταιρείας Δ.Ε.Σ.Φ.Α. Α.Ε. στις 30/03/2007.

Επιπρόσθετα, στο άρθρο 21 του ίδιου Νόμου ορίστηκε ότι πριν από τη δημιουργία της θυγατρικής εταιρείας Δ.Ε.Σ.Φ.Α. Α.Ε., οι υφιστάμενες Εταιρείες Διανομής Αερίου. (Ε.Δ.Α. Θεσσαλονίκης Α.Ε. και Ε.Δ.Α. Θεσσαλίας Α.Ε.), να απορροφηθούν από την Ε.Δ.Α. Αττικής Α.Ε. Η απορρόφηση ολοκληρώθηκε με την Υπουργική Απόφαση Κ2 18211/29-12-06 που εκδόθηκε από το Ελληνικό Υπουργείο Ανάπτυξης και με την απόφαση του Νομάρχη Αθηνών υπ' αριθμόν 39478/29-12-06. Τα γεωγραφικά όρια δραστηριότητας της αρχικά θυγατρικής εταιρείας Ε.Δ.Α. Α.Ε., που προέκυψε μετά τη συγχώνευση, περιέλαβαν το σύνολο των γεωγραφικών ορίων των συγχωνευμένων Ε.Δ.Α.. Με τροποποίηση του άρθρου 1 του καταστατικού, η Ε.Δ.Α. Αττικής Α.Ε. άλλαξε την επωνυμία της σε Ε.Δ.Α. Α.Ε.

Σύμφωνα με το άρθρο 32 του νόμου 2992/2002 τα δικαιώματα χρήσεως των δικτύων των Ε.Δ.Α. επιτρέπεται να εισφερθούν μόνο σε Ανώνυμη Εταιρεία Παροχής Αερίου (Ε.Π.Α. Α.Ε.). Έτσι, για τη διανομή του αερίου στους οικιακούς, εμπορικούς και βιομηχανικούς καταναλωτές μέσω του αγωγού μέσης και χαμηλής πίεσης, κυριότητας της θυγατρικής εταιρείας Ε.Δ.Α. Α.Ε., λειτούργησαν οι τρεις Ε.Π.Α. (Ε.Π.Α. Αττικής, Ε.Π.Α. Θεσσαλονίκης και Ε.Π.Α. Θεσσαλίας) με γεωγραφικά όρια δραστηριότητας τις περιοχές Αττικής, Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας αντίστοιχα.

Με απόφαση των Διοικητικών Συμβουλίων της ΔΕΠΑ Μ.Α.Ε. και της Ε.Δ.Α Α.Ε. αποφασίστηκε η

απορρόφηση από τη Μητρική Εταιρεία ΔΕΠΑ Μ.Α.Ε. της 100% θυγατρικής της εταιρείας ΕΔΑ Α.Ε. με ισολογισμό μετασχηματισμού της 31 Μαρτίου 2010. Την 23η Δεκεμβρίου 2010, η αρμόδια Νομαρχία ενέκρινε την απορρόφηση της θυγατρικής από την μητρική.

Με βάση τον Ν. 4336/2015 που εκδόθηκε σε εφαρμογή του νόμου 4001/2011, εισήχθη ένα σχέδιο για τη σταδιακή και πλήρη απελευθέρωση της αγοράς φυσικού αερίου. Η συνολική διαδικασία απελευθέρωσης της λιανικής αγοράς φυσικού αερίου περιλάμβανε και το διαχωρισμό των δραστηριοτήτων της Διανομής, από τις δραστηριότητες Προμήθειας και την ως εκ τούτου δημιουργία νέων φορέων για την άσκηση της δραστηριότητας της Διανομής Φυσικού Αερίου έως την 01.01.2017 (διαδικασία διαχωρισμού).

Στο πλαίσιο εφαρμογής της κείμενης νομοθεσίας, έγινε απόσχιση των Κλάδων Προμήθειας της εταιρίας «ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.» και της «ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ Α.Ε.» και εισφορά τους σε μία νέα ενιαία εταιρεία προμήθειας αερίου («ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΑΕΡΙΟΥ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ - ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ Α.Ε., η οποία συστάθηκε στις 27.12.2016.

Αντίστοιχα και στην ΕΠΑ Αττικής Α.Ε. έγινε απόσχιση του Κλάδου Προμήθειας και εισφορά του σε μία νέα εταιρία προμήθειας αερίου την ΕΠΑ Αττικής Α.Ε., η οποία συστάθηκε την 02.01.2017.

Οι προϋπάρχουσες εταιρίες ΕΠΑ Αττικής Α.Ε. και ΕΠΑ Θεσσαλονίκης Α.Ε. μετονομάστηκαν σε ΕΔΑ Αττικής Α.Ε. και ΕΔΑ Θεσσαλονίκης – Θεσσαλίας Α.Ε..

Επίσης, η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων των ΕΠΑ Θεσσαλονίκης και ΕΠΑ Θεσσαλίας, την 28η Σεπτεμβρίου 2016 αποφάσισε τη συγχώνευση με απορρόφηση από την εταιρία «ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.» της συνδεδεμένης εταιρίας «ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ Α.Ε.» με σκοπό τη δημιουργία μίας ενιαίας Εταιρίας Διανομής Αερίου (ΕΔΑ) Θεσσαλονίκης – Θεσσαλίας Α.Ε..

Κατά τις επιταγές του άρθρου 80Α του Ν. 4001/2011, όπως εισήχθη με το άρθρο 4 του Ν. 4336/2015, και όπως τροποποιημένο ισχύει, την 02.01.2017 ολοκληρώθηκε η απόσχιση του κλάδου Διανομής φυσικού αερίου της ΔΕΠΑ Μ.Α.Ε. (δεν περιλαμβάνει τα δίκτυα των περιοχών Αττικής, Θεσσαλίας και Θεσσαλονίκης) και η σύσταση, με εισφορά του αποσχιζόμενου κλάδου, νέας εταιρείας με την επωνυμία Εταιρεία Διανομής Αερίου Λοιπής Ελλάδας Α.Ε. (ΔΕΔΑ) η οποία μετονομάστηκε σε Δημόσια Επιχείρηση Δικτύων Διανομής Αερίου Ανώνυμη Εταιρεία. Σύμφωνα με τη διάταξη της παρ. 6 του ως άνω άρθρου 80Α του Ν. 4001/2011, η ΔΕΔΑ υποκαθίσταται αυτοδίκαια και εκ του νόμου σε όλα τα εν γένει δικαιώματα, τις υποχρεώσεις και τις έννομες σχέσεις της ΔΕΠΑ Μ.Α.Ε. που αφορούν στον εισφερόμενο κλάδο Διανομής φυσικού αερίου, η δε μεταβίβαση αυτή συνιστά οιονεί καθολική διαδοχή.

Την 20/07/2018, ολοκληρώθηκε η πώληση του 51% του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας Προμήθειας Αερίου Θεσσαλονίκης Θεσσαλίας Α.Ε. (ΖΕΝΙΘ) με τη μεταβίβαση των αντίστοιχων μετοχών από την ΔΕΠΑ Μ.Α.Ε. στην Eni gas e luce S.p.A. (EGL). Η μεταβίβαση αυτή πραγματοποιείται στη βάση της σχετικής Συμφωνίας Αγοραπωλησίας Μετοχών που υπεγράφη μεταξύ της ΔΕΠΑ Μ.Α.Ε. και της EGL την 16.05.2018 και μετά την έγκριση της συναλλαγής από την Ελληνική Επιτροπή Ανταγωνισμού με την από 12.07.2018 απόφασή της. Το συνολικό τίμημα ανήλθε σε ΕΥΡΩ 57 εκ. (συμπεριλαμβανομένου του μερίσματος χρήσης 2017).

Με την υπ' αριθμ. 672/2018 (Νοέμβριος 2018), ομόφωνη απόφαση της Ολομέλειας της Επιτροπής Ανταγωνισμού, αποφασίστηκε η έγκριση της από 16.07.2018 γνωστοποιηθείσας συγκέντρωσης απόκτησης αποκλειστικού ελέγχου (μετατροπή από κοινό έλεγχο σε αποκλειστικό) από την Εταιρεία επί των εταιρειών α) ΕΠΑ ΑΤΤΙΚΗΣ και β) ΕΔΑ ΑΤΤΙΚΗΣ από την εταιρεία Attiki Gas (100 % θυγατρική της Shell). Με την απόφασή της η Επιτροπή, έκρινε, κατ' άρθρο 8 παρ. 4-6 του Ν. 3959/2011, ότι η εν λόγω γνωστοποιηθείσα συγκέντρωση, παρότι εμπίπτει στο πεδίο εφαρμογής της παραγράφου 1 του άρθρου

6 Ν.3959/2011, εντούτοις δεν προκαλεί σοβαρές αμφιβολίες ως προς το συμβατό αυτής με τις απαιτήσεις λειτουργίας του ανταγωνισμού στις επιμέρους αγορές στις οποίες αφορά.

Η ως άνω εγκριτική απόφαση συνιστούσε προαπαιτούμενο για την ολοκλήρωση της συμφωνίας μεταξύ της ΔΕΠΑ Μ.Α.Ε. και της Attiki Gas για την απόκτηση από την Εταιρεία ποσοστού 49% στην ΕΠΑ ΑΤΤΙΚΗΣ και ποσοστού 49% στην ΕΔΑ ΑΤΤΙΚΗΣ. Η Εταιρεία κατά την 30/11/2018 κατείχε ήδη το 51% των συμμετοχικών δικαιωμάτων των εν λόγω εταιρειών και τις ενοποιούσε με την μέθοδο της καθαρής θέσης ως από κοινού ελεγχόμενες εταιρείες (κοινοπραξίες). Με την εξαγορά του 49% κατέχει πλέον το 100% ως αποκλειστικός μέτοχος. Από την ίδια ημερομηνία οι εταιρείες ΕΠΑ ΑΤΤΙΚΗΣ και ΕΔΑ ΑΤΤΙΚΗΣ ενσωματώνονται στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου με την μέθοδο της ολικής ενοποίησης. Στις 27/11/2018 η ΔΕΠΑ Μ.Α.Ε. κατέβαλε τοις μετρητοίς συνολικό τίμημα ανερχόμενο σε 150 εκ ευρώ προς την Attiki Gas από ίδια διαθέσιμα της Εταιρείας. Τίμημα ανερχόμενο σε 39 εκ. ευρώ καταβλήθηκε για την εξαγορά του ποσοστού 49% της ΕΠΑ Αττικής και τίμημα 111 εκ. ευρώ για την εξαγορά του ποσοστού 49% της ΕΔΑ Αττικής.

Στις 19 Απριλίου 2018 τα Διοικητικά Συμβούλια του ΤΑΙΠΕΔ Α.Ε. και της ΕΛΠΕ αποφάσισαν την αποδοχή της προσφοράς ύψους €535 εκατ. της κοινοπραξίας των εταιρειών Snam S.p.A., Enagás Internacional S.L.U. και Fluxys S.A. για την πώληση ποσοστού 66% του μετοχικού κεφαλαίου του ΔΕΣΦΑ Α.Ε. (31% συμμετοχή του ΤΑΙΠΕΔ και 35% συμμετοχή της ΕΛΠΕ). Στις 14 Μαΐου 2018 εγκρίθηκε η μεταβίβαση του ποσοστού της (έμμεσης) συμμετοχής της «ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.» στον «ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΕΘΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ (ΔΕΣΦΑ) Α.Ε.» στην κοινοπραξία των εταιρειών «Snam S.p.A.», «Enagás Internacional S.L.U.» και «Fluxys S.A.» μετά από έκτακτη γενική συνέλευση. Με την απόφαση αριθ. 235 της 25/6/2018, το Ελεγκτικό Συνέδριο ενέκρινε τη συναλλαγή, ενώ στις 13/7/2018 η Ευρωπαϊκή Επιτροπή έδωσε και αυτή την έγκρισή της βάσει του Κανονισμού Συγκεντρώσεων της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Στις 20 Ιουλίου 2018, το ΤΑΙΠΕΔ και η ΕΛΠΕ ως πωλητές και η "SENFLUGA Energy Infrastructure Holdings S.A." (εταιρία ειδικού σκοπού που συστάθηκε από την κοινοπραξία SNAM-Enagas-Fluxys) ως αγοραστής, υπέγραψαν τη Συμφωνία Πώλησης και Αγοράς Μετοχών. Την ίδια ημερομηνία υπεγράφη και η Συμφωνία Μετόχων για την πώληση του ΔΕΣΦΑ μεταξύ της SENFLUGA S.A. και της Ελληνικής Δημοκρατίας. Η Γενική συνέλευση των μετόχων της ΔΕΠΑ Μ.Α.Ε. της 28.09.2018 αποφάσισε την μείωση του μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΠΑ Μ.Α.Ε. σε είδος με σκοπό την μεταβίβαση των μετοχών που κατέχει η ΔΕΠΑ Μ.Α.Ε. στον ΔΕΣΦΑ στους μετόχους της ΤΑΙΠΕΔ και ΕΛΠΕ. Με την ικανοποίηση του συνόλου των προβλεπόμενων όρων της Συμφωνίας Πώλησης και Αγοράς Μετοχών, η παραπάνω συναλλαγή ολοκληρώθηκε επιτυχώς στις 20 Δεκεμβρίου 2018.

Στις 9 Μαρτίου 2019, τέθηκε σε ισχύ ο Ν.4602/2019, το άρθρο 53 του οποίου τροποποιεί τον Ν.4001/2011, εισάγοντας μεταξύ άλλων την υποχρέωση για ιδιοκτησιακό διαχωρισμό των δικτύων διανομής φυσικού αερίου από τις δραστηριότητες προμήθειας και την εξ αυτού του λόγου υποχρέωση εταιρικού μετασχηματισμού του Ομίλου ΔΕΠΑ Μ.Α.Ε.. Στις 3 Δεκεμβρίου 2019, τέθηκε σε ισχύ ο Ν.4643/2019, το άρθρο 16 του οποίου τροποποιεί εκ νέου τον Ν.4001/2011, αντικαθιστώντας μεταξύ άλλων το άρθρο 80Ι, που είχε εισαχθεί με το άρθρο 53 του Ν.4602/2019, εισάγοντας επιπλέον την υποχρέωση για ιδιοκτησιακό διαχωρισμό της δραστηριότητας διανομής/διαχείρισης δικτύων διανομής δια της μερικής διάσπασης του κλάδου υποδομών της ΔΕΠΑ Μ.Α.Ε., και την υποχρέωση για απόσχιση Κλάδου Διεθνών Έργων και την εισφορά του σε νέα εταιρεία με την επωνυμία «ΔΕΠΑ Διεθνών Έργων ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.». Ειδικότερα, το άρθρο 80Ι του Ν.4001/2011, ως έχει τροποποιηθεί και ισχύει, προβλέπει την ολοκλήρωση της μερικής διάσπασης του κλάδου υποδομών και την απόσχιση του Κλάδου Διεθνών Έργων σύμφωνα με τους νόμους για τους εταιρικούς μετασχηματισμούς, ήτοι το Ν.4601/2019 και το Ν.4172/2013, και την ίδρυση δύο νέων εταιρειών με την επωνυμία «ΔΕΠΑ ΥΠΟΔΟΜΩΝ Α.Ε.» στην οποία μεταβιβάζεται ο Κλάδος Υποδομών και «ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. στην οποία μεταβιβάζεται ο Κλάδος Διεθνών Έργων.

Μετά την ολοκλήρωση της μερικής διάσπασης και απόσχισης, η Δημόσια Επιχείρηση Αερίου μετονομάσθηκε σε «ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.» η οποία μαζί με την θυγατρική της «ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ – ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» θα ασκεί τις δραστηριότητες της εμπορίας (χονδρικής και λιανικής) φυσικού αερίου. Σύμφωνα με την παρ.8 του άρθρου 80Ι, για τους σκοπούς της μερικής διάσπασης και απόσχισης, συντάχτηκε από την ΔΕΠΑ Μ.Α.Ε. με ημερομηνία 30.09.2019 λογιστική κατάσταση του Κλάδου Υποδομών καθώς και του Κλάδου Διεθνών Έργων και περιέχουν τα στοιχεία ενεργητικού και παθητικού συμπεριλαμβανομένων των αποθεματικών του άρθρου 7 του Ν.2364/1995 που αφορούν το συγκεκριμένο κλάδο, των έκτακτων αποθεματικών καθώς και των αποθεματικών του Ν.2065/1992.

Οι μετοχές εκδόσεως της εταιρείας ΔΕΠΑ ΥΠΟΔΟΜΩΝ, με τη σύστασή της παραδίδονται απευθείας στους μετόχους της ΔΕΠΑ Μ.Α.Ε. σε αναλογία προς τα δικαιώματά τους στο κεφάλαιο της ΔΕΠΑ Μ.Α.Ε. Οι μετοχές εκδόσεως της εταιρείας ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε. με τη σύστασή της παραδίδονται απευθείας στην ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. και παραμένουν στην κυριότητα αυτής κατ' απώτατο όριο εξήντα (60) ημέρες πριν από την καταληκτική ημερομηνία υποβολής δεσμευτικών προσφορών για την απόκτηση των μετοχών εκδόσεως της ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. Το αργότερο μέχρι και την εξηκοστή (60η) ημέρα ανωτέρω, οι μετοχές που θα κατέχει η ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. στη ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε. θα πρέπει να περιέλθουν στους μετόχους της ΔΕΠΑ Μ.Α.Ε. σε αναλογία προς τα δικαιώματά τους στο κεφάλαιο της ΔΕΠΑ Μ.Α.Ε. με μείωση του μετοχικού κεφαλαίου σε είδος κατά τα οριζόμενα στον ν. 4548/2018. Η μείωση του μετοχικού κεφαλαίου σε είδος θα ισούται με τη λογιστική αξία των μετοχών που κατέχει η ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. στη ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε. και κατά παρέκκλιση από το άρθρο 31 παράγραφος 1 του ν. 4548/2018 δεν θα απαιτείται αποτίμηση των εισφορών σε είδος, εφαρμοζόμενων αναλογικά των διατάξεων της παραγράφου 16 του άρθρου 54 του ν. 4172/2013.

Στις 30/04/2020 ολοκληρώθηκε η σύσταση της «ΔΕΠΑ ΥΠΟΔΟΜΩΝ Α.Ε.», με την καταχώριση και δημοσίευση στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.) της από 27/04/2020 απόφασης της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΠΑ για τη μερική διάσπαση του κλάδου υποδομών της ΔΕΠΑ και τη μεταβίβασή του στη νέα εταιρεία, καθώς και της σχετικής συμβολαιογραφικής πράξης.

Η ΔΕΠΑ ΥΠΟΔΟΜΩΝ Α.Ε. περιλάμβανε μεταξύ άλλων και τις συμμετοχές της ΔΕΠΑ Μ.Α.Ε. στις εταιρείες «ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε.», «ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ Α.Ε.» και «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΔΙΚΤΥΩΝ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΟΥ Α.Ε.».

Στις 11/05/2020 ολοκληρώθηκε η σύσταση της «ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.», με την καταχώριση και δημοσίευση στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.) της από 04/05/2020 απόφασης της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΠΑ για τη απόσχιση του Κλάδου Διεθνών Έργων και την εισφορά του σε νέα εταιρεία, καθώς και της σχετικής συμβολαιογραφικής πράξης.

Στις 20/05/2020 καταχωρίσθηκε στο ΓΕΜΗ η έγκριση τροποποίησης της επωνυμίας της Εταιρείας σε ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.(ΔΕΠΑ Μ.Α.Ε.) σύμφωνα με την σχετική απόφαση της 12/05/2020 της Γ.Σ. των μετόχων της.

Στις 19 Ιανουαρίου 2021, ολοκληρώθηκε η διαδικασία μεταβίβασης των μετοχών της «ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε.» στους μετόχους της Εταιρείας βάσει της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της Εταιρείας στις 12.11.2020. Με την ολοκλήρωση της παραπάνω διαδικασίας η ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ δεν συμμετέχει πλέον έμμεσα στις εταιρείες «ΥΠΟΘΑΛΑΣΣΙΟ ΑΓΩΓΟ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΕΛΛΑΔΑΣ - ΙΤΑΛΙΑΣ ΠΟΣΕΙΔΩΝ Α.Ε». και «ICGB AD», οι οποίες αποτελούν άμεσες συμμετοχές της «ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε»

Στις 29 Ιανουαρίου 2021, η ΔΕΠΑ υπέγραψε Συμφωνητικό Αγοραπωλησίας Μετοχών για την απόκτηση ποσοστού 49% στο μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας NORTH SOLAR Α.Ε., η οποία αναπτύσσει φωτοβολταϊκά έργα στη Δυτική Μακεδονία ισχύος 499,61MW. Στις 16 Απριλίου 2021 η Επιτροπή Ανταγωνισμού, με την υπ' αριθμ. 733/2021 απόφασή της, ενέκρινε ομόφωνα την απόκτηση από τη ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. κοινού ελέγχου επί της εταιρείας "NORTH SOLAR Α.Ε.", δια της εξαγοράς ποσοστού 49% επί του μετοχικού κεφαλαίου της.

Στις 20 Δεκεμβρίου 2021 συστάθηκε η ιδιωτική κεφαλαιουχική εταιρεία με την επωνυμία «ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟ

ΚΕΝΤΡΟ ΙΚΑΝΟΤΗΤΩΝ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» στην οποία η ΔΕΠΑ συμμετέχει με ποσοστό 10% στο εταιρικό κεφάλαιό της. (Στις 04/03/2022 η ΔΕΠΑ κατέβαλε το ποσοστό συμμετοχής της ποσό € 143.000). Σκοπός της εταιρείας είναι η προώθηση της καινοτομίας στην εγχώρια επιχειρηματικότητα, η από κοινού χρήση εγκαταστάσεων και εξοπλισμού, η ανταλλαγή γνώσεων και εμπειρογνωμοσύνης, η δημιουργία δικτύων και η εκτέλεση ερευνητικών έργων.

Στις 07.04.2022 το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. αποφάσισε την απόκτηση του 100% των μετοχών της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «NEW SPES CONCEPT A.E.». Η εν λόγω Εταιρεία έχει ως αντικείμενο την ανάπτυξη έργων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ηλιακή ενέργεια μέσω φωτοβολταϊκών σταθμών στην ευρύτερη περιοχή της Κοζάνης, της Λάρισας και της Φωκίδας.

Στις 05.10.2022 στο πλαίσιο υλοποίησης του Επιχειρησιακού Σχεδίου για τις περιόδους 2020-2024 και 2021-2025, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. αποφάσισε την απόκτηση του υπόλοιπου 51% του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας «North Solar A.E.»

Στις 12.08.2022 αποφασίστηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΠΑ και στο πλαίσιο υλοποίησης του Επιχειρησιακού Σχεδίου για τις περιόδους 2020-2024 και 2021-2025 η απόκτηση σε ποσοστό 100% των μετοχών της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «NORTH SOLAR 1 A.E.» η οποία έχει ως αντικείμενο την ανάπτυξη έργου παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ηλιακή ενέργεια μέσω φωτοβολταϊκών σταθμών.

Στις 15.11.2022 το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. αποφάσισε την απόκτηση του 29% του μετοχικού κεφαλαίου της ανώνυμης εταιρίας με την επωνυμία «Ηλεκτροπαραγωγή Αλεξανδρούπολης Α.Ε» η οποία έχει ως αντικείμενο την ανάπτυξη έργου παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από φυσικό αέριο και στις 20.12.2022 ολοκληρώθηκε η απόκτηση από την ΔΕΠΑ του ποσοστού 29%. Η ως άνω εταιρεία σχεδιάζει την κατασκευή και την εκμετάλλευση μιας σύγχρονης Μονάδας Συνδυασμένου Κύκλου με καύσιμο το φυσικό αέριο, ισχύος 840 MW στην περιοχή της Αλεξανδρούπολης. Οι υπόλοιποι μέτοχοι της εταιρείας είναι η ΔΕΗ με 51% και η Damco Energy με 20%. Ο σταθμός παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας θα συνδέεται απευθείας με την, υπό κατασκευή, Πλωτή Μονάδα Αποθήκευσης και Αεριοποίησης Φυσικού Αερίου (FSRU) της Gastrade, μετατρέποντας την Αλεξανδρούπολη σε ένα ενεργειακό σταυροδρόμι δικτύων ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου, με δυνατότητες τροφοδοσίας της εγχώριας αγοράς αλλά και των γειτονικών χωρών. Η κατασκευή και λειτουργία της Μονάδας Ηλεκτροπαραγωγής Αλεξανδρούπολης, θα συμβάλλει επίσης στην επίτευξη των στόχων της Ευρωπαϊκής Πράσινης Συμφωνίας και τη μετάβαση στην παραγωγή ενέργειας χαμηλών ρύπων. Ο εξοπλισμός που εγκαθίσταται στη μονάδα έχει δυνατότητα για καύση υδρογόνου και μπορεί να λειτουργεί με μεικτό καύσιμο.

Στις 16.11.2023 το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε., ενέκρινε τη συμμετοχή της στην ανάπτυξη της πρώτης θερμικής μονάδας παραγωγής ηλεκτρισμού στην Αλβανία. Συγκεκριμένα, η ΔΕΠΑ θα συμμετάσχει με ποσοστό 35% στο μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας FIER THERMOELECTRIC SA, η οποία ιδρύθηκε τον Σεπτέμβριο του 2022 από τη ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ και την αλβανική GENER2, για την ανάπτυξη μονάδας ηλεκτροπαραγωγής με φυσικό αέριο ισχύος 174 MW στο Relievi Roskovec της Αλβανίας. Το αντικείμενο εργασιών της Εταιρείας είναι η κατασκευή, ανάπτυξη μονάδας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από φυσικό αέριο και η πώληση της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας. Δυνάμει από 2.2.2024 Shares Transfer Agreement μεταξύ ΔΕΠΑ και ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε., την 11.03.2024 ολοκληρώθηκε η Συναλλαγή («Closing»). Σε συνέχεια του Closing, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας έχει διαμορφωθεί ως εξής: η ΔΕΠΑ κατέχει το 35% του μετοχικού κεφαλαίου , 35% η ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ ΑΕ" και το υπόλοιπο 30% η εταιρεία «GENER 2 SHPK». Στο πλαίσιο της συμμετοχής της στο έργο, η ΔΕΠΑ Εμπορίας έχει υπογράψει πολυετή σύμβαση για την παροχή φυσικού αερίου στη μονάδα ηλεκτροπαραγωγής. Η νέα αυτή μονάδα θα επιτρέψει στην Αλβανία να μειώσει σημαντικά τις εισαγωγές ηλεκτρικού ρεύματος και να διαχειριστεί αποτελεσματικά και με μεγαλύτερη ευελιξία την αυξανόμενη

ζήτηση ενέργειας στη χώρα.

Στις 27.03.2025 το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε., ενέκρινε την απόκτηση του 50% του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας με την επωνυμία «NRG Power sh.p.k» («Εταιρεία»), η οποία δραστηριοποιείται στον κλάδο της ηλεκτρικής ενέργειας και ειδικότερα στην εμπορία και προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας στην Αλβανία, στο Κόσοβο και διεθνώς. Ακολούθως στις 04.12.2025 το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε., ενέκρινε τη μεταβίβαση του συνόλου των μετοχών που κατέχει η ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε., στην εταιρεία «NRG Power sh.p.k» προς την εταιρεία « Sustainable Energy Solutions ΜΑΕ» («SENS») με αντάλλαγμα την ανάληψη από την SENS της υποχρέωσης που έχει η ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε., σύμφωνα με το άρθρο 3.01 του από 13.10.2025 συμφωνητικού αγοροπωλησίας μετοχών της NRG μεταξύ της ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. και της SENS ως αγοραστών και των σε αυτό αναφερόμενων πωλητών «SPA».

Στις 15 Απριλίου 2025, υπεγράφη Σύμβαση Μετόχων μεταξύ των εταιρειών Clavenia Ltd, ΔΕΠΑ Εμπορίας Μ.Α.Ε., EUSIF Larissa A.E. και Volton A.E. για την από κοινού συμμετοχή τους στην εταιρεία ΛΑΡΙΣΑ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε., η οποία αναπτύσσει μονάδα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με καύσιμο φυσικό αέριο, καθαρής ισχύος 792 MW, στη Βιομηχανική Περιοχή Λάρισας. Το έργο έχει λάβει τις απαραίτητες άδειες και τελεί εν αναμονή της οριστικής επενδυτικής απόφασης (Final Investment Decision – FID). Η κατασκευή της μονάδας προβλέπεται να πραγματοποιηθεί με τεχνολογία της Mitsubishi Heavy Industries (τύπος M701JAC), ενώ η ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. θα αναλάβει τη διαχείριση της ενέργειας και την εμπορική προμήθεια φυσικού αερίου.

Στις 7 Αυγούστου 2025 με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε εγκρίθηκε η απόκτηση ποσοστού 49% του μετοχικού κεφαλαίου της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «Ερμής 2 Ενεργειακή ΑΕ» η οποία έχει αναπτύξει και λειτουργεί έργο παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με φωτοβολταϊκό σταθμό ισχύος 19,9 MW. Η Σύμβαση αγοροπωλησίας μετοχών και η Συμφωνία Μετόχων υπεγράφησαν στις 13.10.2025. Η συναλλαγή ολοκληρώθηκε στις 30.04.2026 οπότε έγινε και η μεταβίβαση των μετοχών. Επίσης, κατά την ίδια ημερομηνία, ήτοι στις 7 Αυγούστου 2025, το Διοικητικό Συμβούλιο ενέκρινε την απόκτηση συμμετοχής στις εταιρείες «ECOSOLAR 2 Α.Ε.» και «GAIO PHOTOVOLTAIC A.E.». Η συναλλαγή που αφορά τη «GAIO PHOTOVOLTAIC A.E.» ολοκληρώθηκε στις 25 Νοεμβρίου 2025, οπότε και πραγματοποιήθηκε η μεταβίβαση ποσοστού 49,81% επί του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας προς τη ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.

Στις 30 Οκτωβρίου 2025 το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε., ενέκρινε την απόκτηση του 100% του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας «SOUTH STAFF ΣΤΑΘΜΟΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και του εταιρικού κεφαλαίου των εταιρειών «MINING X ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΊΑ» και «ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΛΙΒΑΔΕΙΑΣ 3 ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΊΑ». Οι εν λόγω συναλλαγές ολοκληρώθηκαν εντός της χρήσης και οι σχετικές συμμετοχές μεταβιβάστηκαν στη ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε., ενώ εξακολουθούν να ισχύουν οι λοιποί όροι και προβλέψεις των σχετικών συμβάσεων αγοραπωλησίας μετοχών.

Στις 4 Νοεμβρίου 2025 με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. εγκρίθηκε η ίδρυση κοινής εταιρείας από τη ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. και την εταιρεία «AKTOR Energy» με την επωνυμία «ATLANTIC SEE – LNG TRADE A.E.» στην οποία η ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. συμμετέχει με ποσοστό 40% ενώ η «AKTOR Energy» με ποσοστό 60% επί του μετοχικού κεφαλαίου. Σκοπός της Εταιρείας είναι η αγορά και εισαγωγή υγροποιημένου φυσικού αερίου στην Ελλάδα για σκοπό πώλησης και εμπορίας του εκτός Ελλάδος. Η Συμφωνία Μετόχων για την ίδρυση της εταιρείας υπεγράφη στις 04.11.2025.

Οι μακροχρόνιες προμήθειες του φυσικού αερίου είναι (α) από τη Ρωσία, μέσω της κρατικής εταιρείας «GAZPROM EXPORT», και (β) από το Αζερμπαϊτζάν μέσω της εταιρείας Azerbaijan Gas Supply Company (AGSC).

Ο Όμιλος απασχολούσε στο τέλος της κλειόμενης χρήσης 145 άτομα και η Εταιρεία 36. Αντίστοιχα, στο τέλος της προηγούμενης χρήσης 2024 ο Όμιλος απασχολούσε 150 και η Εταιρεία 32 άτομα. Επίσης ο Όμιλος λαμβάνει υπηρεσίες με διάθεση προσωπικού μέσω τρίτων.

Οι ενοποιούμενες εταιρείες που περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις, καθώς και οι ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις τους, παρουσιάζονται αναλυτικά στη Σημείωση 21 και στη Σημείωση 40.3 των Οικονομικών Καταστάσεων.

Έγκριση των Οικονομικών Καταστάσεων

Οι συνημμένες ετήσιες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της χρήσεως που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2025 εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο την 30/07/2026, υπόκεινται στην οριστική έγκριση της Γενικής Συνέλευσης των μετόχων, και είναι αναρτημένες στην ιστοσελίδα της Εταιρείας, www.depa.gr.

2. Πλαίσιο Κατάρτισης των Οικονομικών Καταστάσεων

2.1. Βάση Παρουσίασης των Οικονομικών Καταστάσεων

Οι ετήσιες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας της 31ης Δεκεμβρίου 2025 που καλύπτουν την ετήσια περίοδο από την 1η Ιανουαρίου έως και την 31η Δεκεμβρίου 2025 είναι σύμφωνες με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) που έχουν εκδοθεί από την Επιτροπή Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB), καθώς και των Διερμηνειών τους που έχουν εκδοθεί από την Επιτροπή Ερμηνείας Προτύπων (IFRIC) και έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2025.

Ο Όμιλος εφαρμόζει όλα τα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα (ΔΛΠ), τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) και τις Διερμηνείες τους που έχουν εφαρμογή στις εργασίες του. Οι σχετικές λογιστικές πολιτικές, περίληψη των οποίων παρουσιάζεται παρακάτω στη Σημείωση 3, έχουν εφαρμοστεί με συνέπεια σε όλες τις παρουσιαζόμενες περιόδους.

2.2.Συνέχιση δραστηριότητας

Η Διοίκηση του Ομίλου εκτιμά ότι η Εταιρεία και οι θυγατρικές της διαθέτουν επαρκείς πόρους που διασφαλίζουν την ομαλή συνέχιση της λειτουργίας τους ως “Βιώσιμη Οικονομική Μονάδα” (Going Concern) στο προβλέψιμο μέλλον.

Η σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων με βάση την αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας κρίνεται, από το ΔΣ της Εταιρείας, εύλογη παρά τους κινδύνους που διατρέχει η Εταιρεία και τις αβεβαιότητες από το μακροοικονομικό περιβάλλον καθώς:

(α) η Μητρική Εταιρεία και η θυγατρική της ΕΠΑ ΑΤΤΙΚΗΣ έχουν εξασφαλίσει χρηματοδότηση για ανάγκες κεφαλαίου κίνησης (Μητρική εταιρεία € 532 εκ., ΕΠΑ ΑΤΤΙΚΗΣ € 100 εκ.)

(β) προκύπτει θετικό κεφάλαιο κίνησης βάσει των οικονομικών καταστάσεων

Κατά συνέπεια η Εταιρεία και ο Όμιλος είναι σε θέση να εισπράξουν τις απαιτήσεις τους και να εκπληρώσουν τις υποχρεώσεις τους.

2.3.Βάση επιμέτρησης

Οι συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της 31ης Δεκεμβρίου 2025, έχουν συνταχθεί βάσει της αρχής του ιστορικού κόστους, εκτός από τα παράγωγα χρηματοπιστωτικά μέσα και τις επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους τα οποία επιμετρώνται στην εύλογη αξία.

2.4.Χρήση εκτιμήσεων

Η σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα Δ.Π.Χ.Α. απαιτεί όπως η Διοίκηση του Ομίλου να προβαίνει στην διενέργεια εκτιμήσεων και υποθέσεων (Σημείωση 4), οι οποίες επηρεάζουν τα υπόλοιπα των κονδυλίων του ενεργητικού, του παθητικού και της κατάστασης αποτελεσμάτων χρήσεως, καθώς και τη γνωστοποίηση ενδεχόμενων απαιτήσεων και υποχρεώσεων κατά την

ημερομηνία κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων. Οι εκτιμήσεις και υποθέσεις αυτές βασίζονται στην υπάρχουσα εμπειρία και σε λοιπούς παράγοντες και δεδομένα τα οποία θεωρούνται εύλογα και αναθεωρούνται σε τακτά χρονικά διαστήματα. Η επίδραση των αναθεωρήσεων των υιοθετημένων εκτιμήσεων και υποθέσεων αναγνωρίζεται στη χρήση κατά την οποία πραγματοποιούνται ή και σε επόμενες εάν η αναθεώρηση επηρεάζει όχι μόνο την παρούσα αλλά και επόμενες χρήσεις.

3. Ουσιώδεις Πληροφορίες Λογιστικών Πολιτικών

Οι ουσιώδεις πληροφορίες λογιστικών πολιτικών που υιοθετήθηκαν με συνέπεια κατά την προετοιμασία και σύνταξη των συνημμένων ετήσιων οικονομικών καταστάσεων είναι οι ακόλουθες:

3.1. Βάση ενοποιήσεως

Οι ετήσιες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2025 περιλαμβάνουν την Εταιρεία, τις θυγατρικές, τις από κοινού ελεγχόμενες οντότητες και τις συγγενείς της.

Τα διεταιρικά υπόλοιπα και οι διεταιρικές συναλλαγές, καθώς και τα κέρδη του Ομίλου, που έχουν προκύψει από διεταιρικές συναλλαγές και δεν έχουν πραγματοποιηθεί ακόμη (σε επίπεδο Ομίλου), απαλείφονται κατά τη σύνταξη των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

Οι ουσιώδεις πληροφορίες λογιστικών πολιτικών των θυγατρικών, από κοινού ελεγχόμενων επιχειρήσεων και συγγενών εταιρειών έχουν διαφοροποιηθεί όποτε κρίθηκε απαραίτητο για να είναι συνεπείς με αυτές που έχουν υιοθετηθεί από τον Όμιλο. Η ημερομηνία κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων των θυγατρικών, από κοινού ελεγχόμενων επιχειρήσεων και συγγενών εταιρειών συμπίπτει με αυτή της μητρικής εταιρείας.

Οι οικονομικές καταστάσεις των θυγατρικών εταιρειών περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις από την ημερομηνία που αποκτάται ο έλεγχος μέχρι την ημερομηνία που παύει να υφίσταται ο έλεγχος.

(α) Θυγατρικές
Θυγατρικές εταιρείες είναι όλες οι εταιρείες που διοικούνται και ελέγχονται, άμεσα ή έμμεσα, από την Μητρική Εταιρεία του Ομίλου, με την κατοχή της πλειοψηφίας των μετοχών της εταιρείας στην οποία έγινε η επένδυση και ενοποιούνται πλήρως (ολική ενοποίηση). Η Εταιρεία αποκτά και ασκεί έλεγχο κυρίως μέσω της κατοχής της πλειοψηφίας των δικαιωμάτων ψήφου των θυγατρικών επιχειρήσεων. Προκειμένου να στοιχειοθετηθεί ο έλεγχος εξετάζονται οι κάτωθι συνθήκες, όπως αυτές ορίζονται στο ΔΠΧΑ 10:

i) Η μητρική Εταιρεία έχει εξουσία επί του επενδυόμενου, αφού έχει τη δυνατότητα να κατευθύνει τις συναφείς δραστηριότητες (λειτουργικές και χρηματοδοτικές). Αυτό επιτυγχάνεται μέσω του διορισμού της πλειοψηφίας των μελών του Διοικητικού της Συμβουλίου και των διοικητικών στελεχών της θυγατρικής από τη Διοίκηση της μητρικής.
ii) Η μητρική Εταιρεία κατέχει δικαιώματα με μεταβλητές αποδόσεις από την συμμετοχή στην θυγατρική. Οι λοιπές μη ελεγχόμενες συμμετοχές παρουσιάζουν πολύ μεγάλη διασπορά και ως εκ τούτου δεν μπορούν να επηρεάσουν ουσιωδώς την λήψη αποφάσεων.
iii) Η μητρική Εταιρεία έχει τη δυνατότητα να χρησιμοποιεί την εξουσία επί της θυγατρικής προκείμενου να επηρεάσει το ύψος των αποδόσεών της. Αυτό είναι απόρροια της δυνατότητας που έχει στην λήψη αποφάσεων επί θεμάτων της θυγατρικής μέσω ελέγχου των οργάνων λήψης των αποφάσεων (Διοικητικού Συμβουλίου και διευθυντικών στελεχών).

Μεταβολές Ιδιοκτησιακών Δικαιωμάτων σε Θυγατρικές
Όταν πραγματοποιούνται μεταβολές στα ιδιοκτησιακά δικαιώματα σε μία θυγατρική, τότε εξετάζεται εάν οι μεταβολές αυτές έχουν ως αποτέλεσμα την απώλεια του ελέγχου στη θυγατρική ή όχι.

- Όταν οι μεταβολές στα ιδιοκτησιακά δικαιώματα δεν έχουν ως αποτέλεσμα την απώλεια ελέγχου, τότε λογίζονται ως συναλλαγές ιδίων κεφαλαίων (δηλαδή ως συναλλαγές με ιδιοκτήτες υπό την

ιδιότητά τους ως ιδιοκτήτες). Σε αυτές τις περιπτώσεις, οι λογιστικές αξίες των ελεγχουσών και μη ελεγχουσών συμμετοχών προσαρμόζονται, έτσι ώστε να αντικατοπτρίζουν τις μεταβολές στις σχετικές συμμετοχές τους στη θυγατρική. Οποιαδήποτε διαφορά μεταξύ του ποσού με το οποίο οι μη ελέγχουσες συμμετοχές προσαρμόζονται και της εύλογης αξίας του ανταλλάγματος που καταβλήθηκε ή ελήφθη, αναγνωρίζεται απευθείας στα ίδια κεφάλαια.

- Σε διαφορετική περίπτωση, δηλαδή όταν οι μεταβολές ιδιοκτησιακών δικαιωμάτων οδηγούν σε απώλεια ελέγχου, τότε η μητρική λογιστικοποιεί τις απαραίτητες εγγραφές πώλησης και αναγνωρίζει το αποτέλεσμα από την πώληση (αποαναγνώριση των στοιχείων του ενεργητικού, της υπεραξίας και των υποχρεώσεων της θυγατρικής κατά την ημερομηνία απώλειας του ελέγχου, αποαναγνώριση της λογιστικής αξίας των μη ελεγχουσών συμμετοχών, προσδιορισμός του αποτελέσματος από την πώληση).
- Κατά τον προσδιορισμό του αποτελέσματος από την πώληση, κάθε ποσό που αναγνωρίστηκε προηγουμένως στα λοιπά συνολικά εισοδήματα αναφορικά με την εταιρία αυτή, λογιστικοποιείται με την ίδια μέθοδο που θα εφάρμοζε ο Όμιλος στη περίπτωση που θα εκποιούσε απευθείας τα στοιχεία του ενεργητικού της ή τις υποχρεώσεις της. Το γεγονός αυτό σημαίνει ότι τα ποσά που προηγουμένως αναγνωρίστηκαν στα λοιπά συνολικά εισοδήματα αναταξινομούνται στα αποτελέσματα της χρήσης.
- Με την απώλεια ελέγχου μίας θυγατρικής, τυχόν επένδυση που διακρατείται στην πρώην θυγατρική, αναγνωρίζεται σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 9.

Συμμετοχές σε θυγατρικές στις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις
Οι συμμετοχές της μητρικής εταιρείας στις ενοποιούμενες θυγατρικές της αποτιμώνται στο κόστος κτήσης μείον τυχόν σωρευμένες ζημίες απομείωσης, εφόσον υπάρχουν. Ο έλεγχος απομείωσης διενεργείται με βάση τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 36.

(β) Επιχειρηματικά σχήματα υπό κοινό έλεγχο
Ο Όμιλος εφαρμόζει το ΔΠΧΑ 11 σε όλες τις από κοινού συμφωνίες στις οποίες μετέχει. Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 11, οι από κοινού συμφωνίες ταξινομούνται είτε ως κοινές επιχειρήσεις είτε ως κοινοπραξίες, ανάλογα με τα συμβατικά δικαιώματα και υποχρεώσεις του κάθε επενδυτή. Οι από κοινού ελεγχόμενες εταιρείες ενσωματώνονται με τη μέθοδο της αναλογικής ενσωμάτωσης (αν πρόκειται για από κοινού λειτουργία) στην Εταιρεία ή με τη μέθοδο της καθαρής θέσης (αν πρόκειται για κοινοπραξία) στον Όμιλο.

Κοινοπραξίες: Οι κοινοπραξίες λογιστικοποιούνται σύμφωνα με τη μέθοδο της καθαρής θέσης. Η μέθοδος της καθαρής θέσης, προβλέπει ότι οι συμμετοχές σε κοινοπραξίες αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος κτήσης και εν συνεχεία αναπροσαρμόζονται με το ποσοστό του Ομίλου πάνω στα κέρδη (ή στις ζημίες) και στα λοιπά συνολικά εισοδήματα των κοινοπραξιών. Στο πλαίσιο του προτύπου ως Κοινοπραξίες θεωρούνται εκείνα τα σχήματα από κοινού ελέγχου όπου τα μέλη έχουν δικαιώματα πάνω στα καθαρά περιουσιακά στοιχεία της συμμετοχής και ευθύνονται μέχρι του ποσοστού εισφοράς τους στο κεφάλαιο της εταιρείας. Εάν η συμμετοχή του Ομίλου στις ζημίες μιας Κοινοπραξίας ξεπεράσει την αξία της συμμετοχής, τότε ο Όμιλος διακόπτει την αναγνώριση περαιτέρω ζημιών, εκτός εάν έχει αναλάβει υποχρεώσεις ή έχει προχωρήσει σε πληρωμές για λογαριασμό της κοινοπραξίας. Ο επιμερισμός των λειτουργικών αποτελεσμάτων και λοιπών συνολικών αποτελεσμάτων γίνεται αναλογικά με το ποσοστό συμμετοχής.

Μη πραγματοποιηθέντα κέρδη από συναλλαγές μεταξύ του Ομίλου και των κοινοπραξιών απαλείφονται κατά το ποσοστό συμμετοχής του Ομίλου στις κοινοπραξίες. Επίσης απαλείφονται και οι μη πραγματοποιηθείσες ζημίες, εκτός εάν υπάρχουν ενδείξεις από τη συναλλαγή για την απομείωση του στοιχείου του ενεργητικού που μεταβιβάστηκε.

Για την ενοποίηση λαμβάνεται υπόψη το ποσοστό που κατέχει ο Όμιλος και ισχύει κατά την ημερομηνία της ενοποίησης. Η δομή του επιχειρηματικού σχήματος αποτελεί τον βασικό και καθοριστικό παράγοντα

για τον προσδιορισμό του λογιστικού χειρισμού.

Συμμετοχές σε κοινοπραξίες στις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις

Οι συμμετοχές της μητρικής εταιρείας στις κοινοπραξίες της αποτιμώνται στο κόστος κτήσης μείον τυχόν σωρευμένες ζημίες απομείωσης, εφόσον υπάρχουν. Ο έλεγχος απομείωσης διενεργείται με βάση τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 36.

(γ) Συγγενείς επιχειρήσεις

Πρόκειται περί επιχειρήσεων στις οποίες ο Όμιλος ασκεί ουσιώδη επιρροή, ωστόσο δεν ασκεί έλεγχο. Οι συμμετοχές του Ομίλου σε συγγενείς επιχειρήσεις απεικονίζονται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης. Οι παραδοχές που χρησιμοποιήθηκαν από τον Όμιλο συνιστούν ότι το κατεχόμενο ποσοστό μεταξύ 20% και 50% δικαιωμάτων ψήφου μίας εταιρείας υποδηλώνει ουσιώδη επιρροή πάνω στην επενδυόμενη οικονομική οντότητα, εκτός αν μπορεί να αποδειχθεί ξεκάθαρα ότι δεν ισχύει κάτι τέτοιο. Οι επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος κτήσης και κατόπιν ενοποιούνται με βάση τη μέθοδο της καθαρής θέσης. Σύμφωνα με τη μέθοδο αυτή, οι συμμετοχές σε συγγενείς επιχειρήσεις αναγνωρίζονται στο κόστος κτήσης πλέον των μεταβολών στο ποσοστό του Ομίλου στα Ίδια κεφάλαια μετά την αρχική ημερομηνία κτήσης, εξαιρουμένων τυχόν προβλέψεων για απομείωση της αξίας των συμμετοχών αυτών.

Η ενοποιημένη κατάσταση συνολικών αποτελεσμάτων περιλαμβάνει την αναλογία του Ομίλου στα συνολικά έσοδα των συγγενών επιχειρήσεων. Εάν η συμμετοχή του Ομίλου στις ζημίες μιας Συγγενούς ξεπεράσει την αξία της συμμετοχής, τότε ο Όμιλος διακόπτει την αναγνώριση περαιτέρω ζημιών, εκτός και αν έχει καλύψει υποχρεώσεις ή έχει ενεργήσει πληρωμές εκ μέρους της συγγενούς επιχείρησης και εν γένει εκείνων που προκύπτουν από τη μετοχική ιδιότητα. Εάν μεταγενέστερα η συγγενής επιχείρηση παρουσιάσει κέρδη, η επενδύτρια αρχίζει να αναγνωρίζει εκ νέου το μερίδιό της επί των κερδών, μόνον εφόσον το μερίδιό της επί των κερδών εξισωθεί με το μερίδιο των ζημιών που δεν είχε αναγνωρίσει.

Μη πραγματοποιημένα κέρδη από συναλλαγές μεταξύ του Ομίλου και των συγγενών επιχειρήσεων απαλείφονται κατά το ποσοστό συμμετοχής του Ομίλου στις συγγενείς επιχειρήσεις. Μη πραγματοποιημένες ζημίες απαλείφονται, εκτός εάν η συναλλαγή παρέχει ενδείξεις απομείωσης του μεταβιβασθέντος στοιχείου του ενεργητικού.

Συμμετοχές σε συγγενείς επιχειρήσεις στις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις

Οι συμμετοχές της μητρικής εταιρείας στις ενοποιούμενες συγγενείς της αποτιμώνται στο κόστος κτήσης μείον τυχόν σωρευμένες ζημίες απομείωσης, εφόσον υπάρχουν. Ο έλεγχος απομείωσης διενεργείται με βάση τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 36.

Λεπτομερής καταγραφή όλων των θυγατρικών, κοινοπραξιών και συγγενών εταιριών του Ομίλου, καθώς και του ποσοστού συμμετοχής του Ομίλου σ' αυτές, γίνεται στη σημείωση 21.

3.2. Επιχειρηματικές Συνενώσεις

Οι θυγατρικές ενοποιούνται πλήρως (ολική ενοποίηση) με τη μέθοδο της απόκτησης από την ημερομηνία που αποκτάται ο έλεγχος σε αυτές και παύουν να ενοποιούνται από την ημερομηνία που τέτοιος έλεγχος δεν υφίσταται. Η εξαγορά θυγατρικής από τον Όμιλο λογιστικοποιείται με βάση τη μέθοδο της απόκτησης. Κατά την ημερομηνία της απόκτησης, η αποκτώσα επιχείρηση αναγνωρίζει την υπεραξία που προκύπτει από τη συναλλαγή της απόκτησης, ως το υπερβάλλον ποσό μεταξύ:

- του αθροίσματος (i) του ανταλλάγματος που μεταβιβάστηκε αποτιμώμενο σε εύλογες αξίες, (ii) του ποσού των τυχόν μη ελεγχουσών συμμετοχών στην αποκτώμενη (αποτιμώμενων είτε στην εύλογη αξία τους είτε στο αναλογικό ποσοστό των μη ελεγχουσών συμμετοχών επί των καθαρών

αναγνωρίσιμων στοιχείων του ενεργητικού της αποκτώμενης) και (iii) σε συνένωση επιχειρήσεων που ολοκληρώνεται σε στάδια, της εύλογης αξίας κατά την ημερομηνία της απόκτησης των συμμετοχικών δικαιωμάτων που κατείχε η αποκτώσα προηγουμένως στην αποκτώμενη, μείον

- της καθαρής εύλογης αξίας κατά την ημερομηνία της απόκτησης των αποκτηθέντων αναγνωρίσιμων στοιχείων του ενεργητικού και των αναληφθεισών υποχρεώσεων,

Η υπεραξία ελέγχεται ετησίως για πιθανή απομείωση και η διαφορά μεταξύ της λογιστικής και της ανακτήσιμης αξίας της αναγνωρίζεται ως ζημιά απομείωσης, επιβαρύνοντας τα κέρδη ή τις ζημιές της περιόδου.

Τα κόστη που σχετίζονται με την απόκτηση των επενδύσεων σε θυγατρικές (π.χ. αμοιβές συμβούλων, νομικών, λογιστών, εκτιμητών και άλλες επαγγελματικές και συμβουλευτικές αμοιβές), αναγνωρίζονται ως έξοδα και επιβαρύνουν τα κέρδη ή τις ζημιές της περιόδου στην οποία πραγματοποιούνται.

Σε αντίθετη περίπτωση, που η αποκτώσα επιχείρηση προβεί σε μία απόκτηση συμμετοχικού δικαιώματος στην οποία, κατά την ημερομηνία της απόκτησης, η καθαρή αξία των αποκτηθέντων στοιχείων του ενεργητικού και των αναληφθεισών υποχρεώσεων υπερβαίνει τα ανταλλάγματα που μεταβιβάζονται, τότε πρόκειται για μία αγορά ευκαιρίας. Αφού διενεργηθούν οι απαραίτητοι επανέλεγχοι, το υπερβάλλον ποσό της παραπάνω διαφοράς αναγνωρίζεται ως κέρδος, στα κέρδη ή στις ζημιές της περιόδου.

Λογιστική πολιτική απόκτησης οικονομικών οντοτήτων που δεν αποτελούν «επιχείρηση» σύμφωνα με τον ορισμό του ΔΠΧΑ 3 – Απόκτηση στοιχείων του ενεργητικού.

Συνεπεία της απόκτησης των εταιρειών «NORTH SOLAR A.E.», «NEW SPES CONCEPT A.E.» και «NORTH SOLAR 1 A.E.» οι οποίες δεν πληρούν τον όρο «επιχείρηση» του ΔΠΧΑ 3, η Εταιρεία έχει αναπτύξει την κατωτέρω λογιστική πολιτική για την λογιστική απεικόνιση της συναλλαγής.
Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 3 «Συνενώσεις Επιχειρήσεων», ο Όμιλος προσδιορίζει εάν μία συναλλαγή ή άλλο γεγονός αποτελεί συνένωση επιχειρήσεων σύμφωνα με τον σχετικό ορισμό του Προτύπου, δηλαδή σύμφωνα με το εάν τα αποκτηθέντα στοιχεία του ενεργητικού και οι αναληφθείσες υποχρεώσεις αποτελούν μία «επιχείρηση». Στην περίπτωση που τα αποκτηθέντα στοιχεία του ενεργητικού δεν αποτελούν επιχείρηση, τότε ο Όμιλος αντιμετωπίζει λογιστικά τη συναλλαγή ή άλλο γεγονός, ως απόκτηση ενός στοιχείου του ενεργητικού. Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 3, με τον όρο «επιχείρηση» νοείται ένα ολοκληρωμένο σύνολο δραστηριοτήτων και στοιχείων του ενεργητικού, το οποίο είναι δυνατό να καθοδηγείται και να διευθύνεται με σκοπό την απόδοση με τη μορφή μερισμάτων, χαμηλότερου κόστους ή άλλου οικονομικού οφέλους απευθείας στους επενδυτές ή σε άλλους ιδιοκτήτες, σε μέλη ή σε συμμετέχοντες. Ο λογιστικός χειρισμός μίας συνένωσης επιχειρήσεων δεν έχει εφαρμογή κατά την απόκτηση ενός στοιχείου του ενεργητικού (ή μίας ομάδας στοιχείων του ενεργητικού) τα οποία δεν αποτελούν «επιχείρηση».

Στο πλαίσιο αυτό, κατά την περίπτωση εξαγοράς οικονομικών οντοτήτων που δεν πληρούν τον ορισμό «επιχείρηση» του ΔΠΧΑ 3:

- Ο αποκτών προσδιορίζει και αναγνωρίζει τα επιμέρους αποκτηθέντα αναγνωρίσιμα στοιχεία του ενεργητικού (συμπεριλαμβανομένων εκείνων των στοιχείων του ενεργητικού που ικανοποιούν τον ορισμό και τα κριτήρια αναγνώρισης των άυλων στοιχείων του ενεργητικού του ΔΛΠ 38) και τις αναληφθείσες υποχρεώσεις. Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 3.2(β), το κόστος της ομάδας θα πρέπει να επιμεριστεί στα επιμέρους αναγνωρίσιμα στοιχεία του ενεργητικού και στις υποχρεώσεις με βάση τις σχετικές εύλογες αξίες τους κατά την ημερομηνία της εξαγοράς.

- Δεν αναγνωρίζεται από τη συναλλαγή, υπεραξία ή κέρδος από αγορά ευκαιρίας. Το κόστος του αποκτώμενου στοιχείου του ενεργητικού (ή της ομάδας στοιχείων του ενεργητικού) επιμερίζεται

στα επιμέρους αναγνωρίσιμα στοιχεία του ενεργητικού και στις υποχρεώσεις με βάση τις σχετικές εύλογες αξίες τους κατά την ημερομηνία της εξαγοράς.

- Σύμφωνα με το ΔΛΠ 12.15, δεν επιτρέπεται η αναγνώριση αναβαλλόμενης φορολογίας κατά την αρχική αναγνώριση ενός περιουσιακού στοιχείου ή μίας υποχρέωσης σε μία συναλλαγή που δεν είναι συνένωση επιχειρήσεων. Στο πλαίσιο αυτό, κατά την απόκτηση στοιχείων του ενεργητικού δεν αναγνωρίζεται αναβαλλόμενη φορολογία.

- Τα κόστη που σχετίζονται με την απόκτηση των στοιχείων του ενεργητικού (π.χ. αμοιβές συμβούλων, νομικών, λογιστών, εκτιμητών και άλλες επαγγελματικές και συμβουλευτικές αμοιβές) αναγνωρίζονται ως έξοδα και επιβαρύνουν τα κέρδη ή τις ζημίες της περιόδου στην οποία πραγματοποιούνται.

- Το τυχόν ενδεχόμενο αντάλλαγμα που δίνεται από τον Όμιλο αναγνωρίζεται αρχικά στην εύλογη αξία του κατά την ημερομηνία της εξαγοράς. Σε περιπτώσεις συνένωσης επιχειρήσεων, οι αλλαγές στην εύλογη αξία του ενδεχόμενου ανταλλάγματος που πληρούν τις προϋποθέσεις χαρακτηρισμού τους ως περιουσιακό στοιχείο ή υποχρέωση αναγνωρίζονται σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 9 στα αποτελέσματα. Σε περιπτώσεις απόκτησης στοιχείων του ενεργητικού (όταν δεν πληρείται ο ορισμός της «επιχείρησης» σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 3), οι αλλαγές στην εύλογη αξία του ενδεχόμενου ανταλλάγματος που πληρούν τις προϋποθέσεις χαρακτηρισμού τους ως περιουσιακό στοιχείο ή υποχρέωση αναγνωρίζονται με αντίστοιχη μεταβολή στην αξία του αναγνωρισθέντος στοιχείου του ενεργητικού (π.χ. ΔΛΠ 38). Ενδεχόμενο αντάλλαγμα που αναγνωρίζεται στα ίδια κεφάλαια, δεν επαναπροσδιορίζεται και ο μεταγενέστερος διακανονισμός λογιστικοποιείται εντός των ιδίων κεφαλαίων.

3.3. Νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης και Μετατροπή Ξένων Νομισμάτων

Το νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης του Ομίλου είναι το Ευρώ. Οι συναλλαγές σε άλλα νομίσματα μετατρέπονται σε Ευρώ χρησιμοποιώντας τις συναλλαγματικές ισοτιμίες που ήταν σε ισχύ κατά την ημερομηνία των συναλλαγών. Κατά την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων τα νομισματικά στοιχεία του ενεργητικού και παθητικού που είναι εκφρασμένα σε άλλα νομίσματα προσαρμόζονται ώστε να αντανακλούν τις ισχύουσες συναλλαγματικές ισοτιμίες.

Τα κέρδη και οι ζημίες που προκύπτουν από συναλλαγές σε ξένα νομίσματα αλλά και από την αποτίμηση τέλους χρήσεως νομισματικών στοιχείων σε ξένα νομίσματα, καταχωρούνται στα αποτελέσματα.

3.4. Υπεραξία

Υπεραξία (Goodwill) προκύπτει από την εξαγορά και απόκτηση ελέγχου σε μια επιχείρηση. Ως υπεραξία αναγνωρίζεται η διαφορά μεταξύ του κόστους αγοράς και της εύλογης αξίας των στοιχείων του ενεργητικού, των υποχρεώσεων και των ενδεχόμενων υποχρεώσεων της εξαγοραζόμενης επιχείρησης κατά την ημερομηνία της απόκτησης. Στην περίπτωση εξαγοράς μίας θυγατρικής επιχείρησης, η υπεραξία παρουσιάζεται ως ένα διακεκριμένο στοιχείο του ενεργητικού, ενώ στην περίπτωση εξαγοράς συγγενούς επιχείρησης η υπεραξία ενσωματώνεται στην αξία που παρουσιάζεται η επένδυση του Ομίλου στη συγγενή.

Η υπεραξία κατανέμεται στις μονάδες δημιουργίας ταμειακών ροών (ΜΔΤΡ) για έλεγχο απομείωσης. Η κατανομή γίνεται στις ομάδες των μονάδων που αναμένεται να ωφεληθούν από τους επιχειρηματικούς συνδυασμούς στους οποίους δημιουργήθηκε η υπεραξία. Η υπεραξία υπόκειται σε έλεγχο απομείωσης

ετησίως, ή και συντομότερα εφόσον υπάρχουν σχετικές ενδείξεις. Η απομείωση της υπεραξίας προσδιορίζεται με την εκτίμηση της ανακτήσιμης αξίας κάθε ΜΔΤΡ (ή ομάδας ΜΔΤΡ) στην οποία η υπεραξία έχει κατανεμηθεί. Όταν η ανακτήσιμη αξία (που ορίζεται ως μεγαλύτερη αξία μεταξύ αξίας χρήσεως και εύλογης αξίας μειωμένη με το απαιτούμενο για την πώληση κόστος) της ΜΔΤΡ είναι μικρότερη από την λογιστική της αξία συμπεριλαμβανομένης της υπεραξίας, αναγνωρίζεται ζημιά απομείωσης. Η απομείωση της υπεραξίας δεν μπορεί να αναστραφεί μεταγενέστερα.

3.5. Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία

Τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία απεικονίζονται στις οικονομικές καταστάσεις στις αξίες κτήσεώς τους. Οι αξίες αυτές απεικονίζονται μειωμένες: (α) κατά τις σωρευμένες αποσβέσεις και (β) την τυχόν ζημία απομείωσης των παγίων.

Το αρχικό κόστος κτήσης κάποιου ακινήτου, εγκατάστασης ή εξοπλισμού αποτελείται από την τιμή αγοράς συμπεριλαμβανομένων των δασμών εισαγωγής και των μη επιστρεφόμενων φόρων αγοράς, των αποζημιώσεων ακινήτων καθώς και οποιοδήποτε αναγκαίο κόστος ώστε να καταστεί το πάγιο λειτουργικό και έτοιμο για την κατά προορισμό χρήση του.

Οι μεταγενέστερες δαπάνες, που διενεργούνται σε σχέση με ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία, κεφαλαιοποιούνται μόνον όταν αυξάνουν τα μελλοντικά οικονομικά οφέλη, που αναμένεται ότι θα προκύψουν από την εκμετάλλευση των επηρεαζόμενων στοιχείων. Όλες οι άλλες δαπάνες επισκευών, συντηρήσεων κλπ. των παγίων καταχωρούνται στα έξοδα της χρήσης εντός της οποίας πραγματοποιούνται.

Κατά την απόσυρση ή πώληση κάποιου περιουσιακού στοιχείου, το σχετικό κόστος και οι σωρευμένες αποσβέσεις διαγράφονται από τους αντίστοιχους λογαριασμούς τη χρονική περίοδο της απόσυρσης ή της πώλησης και τα σχετικά κέρδη ή ζημίες αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης.

Οι ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση περιλαμβάνουν πάγια υπό εκτέλεση και απεικονίζονται στο κόστος τους. Οι ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση δεν αποσβένονται μέχρι να ολοκληρωθεί το πάγιο και να τεθεί σε θέση και κατάσταση λειτουργίας.

Οι αποσβέσεις επιβαρύνουν τα αποτελέσματα, με βάση τη σταθερή μέθοδο απόσβεσης, καθ' όλη τη διάρκεια της εκτιμώμενης ωφέλιμης ζωής των πάγιων περιουσιακών στοιχείων. Οι εδαφικές εκτάσεις δεν αποσβένονται. Η εκτιμώμενη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής, κατά κατηγορία παγίων, έχει ως εξής:

Ενσώματα Πάγια	**Ωφέλιμη ζωή (σε έτη)**
Κτίρια – εγκαταστάσεις κτιρίων σε ακίνητα τρίτων	έως - 20
Μηχανήματα και τεχνικές εγκαταστάσεις	7 – 50
Μεταφορικά μέσα	5 – 7
Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	3 - 7

Οι ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση, υπολειμματικές αξίες και οι ωφέλιμες ζωές των ενσωμάτων παγίων υπόκεινται σε επανεξέταση σε ετήσια βάση. Όταν οι λογιστικές αξίες των ενσωμάτων παγίων υπερβαίνουν την ανακτήσιμη αξία τους, οι διαφορές (ζημία απομείωσης) καταχωρούνται ως έξοδα στα αποτελέσματα. Κέρδη και ζημιές από την πώληση των παγίων προσδιορίζονται από τη διαφορά που προκύπτει μεταξύ του τιμήματος πώλησης και της λογιστικής αξίας.

3.6. Επενδύσεις σε ακίνητα

Στην κατηγορία αυτή ο Όμιλος αναγνωρίζει κτίρια ή τμήματα κτιρίων και την αναλογία τους επί του οικοπέδου, τα οποία δεν χρησιμοποιεί για την κάλυψη των λειτουργικών του αναγκών. Οι επενδύσεις αυτές, αναγνωρίζονται αρχικά στο κόστος κτήσεώς τους, προσαυξημένο με τα έξοδα που σχετίζονται με τη συναλλαγή για την απόκτησή τους. Μετά την αρχική αναγνώριση αποτιμώνται στο κόστος κτήσης, μείον τις σωρευμένες αποσβέσεις και τις τυχόν σωρευμένες ζημίες από την απομείωση της αξίας τους. Έξοδα συντηρήσεων και επισκευών των επενδύσεων σε ακίνητα, αναγνωρίζονται στην κατάσταση συνολικού εισοδήματος. Για τον υπολογισμό των αποσβέσεων, η ωφέλιμη ζωή τους έχει καθορισθεί ίση με αυτή των ιδιοχρησιμοποιούμενων ακινήτων.

3.7. Άυλα περιουσιακά στοιχεία

3.7.1 Λογισμικά προγράμματα

Τα λογισμικά προγράμματα αφορούν το κόστος αγοράς λογισμικού. Οι δαπάνες που ενισχύουν ή επεκτείνουν την απόδοση των προγραμμάτων λογισμικού πέρα από τις αρχικές προδιαγραφές τους, αναγνωρίζονται ως κεφαλαιουχική δαπάνη και προστίθενται στο αρχικό κόστος του λογισμικού.

Οι αποσβέσεις των λογισμικών προγραμμάτων επιβαρύνουν την κατάσταση συνολικών εισοδημάτων με την μέθοδο της σταθερής απόσβεσης, καθ' όλη τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής τους. Η εκτιμώμενη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής είναι έως 3 έτη.

3.8. Απομείωση αξίας μη κυκλοφορούντων στοιχείων του ενεργ/κού (υπεραξία, άυλα στοιχεία του ενεργ/κού, ενσώματα πάγια και επενδύσεις σε ενοπ/μενες εταιρείες)

Για σκοπούς εκτίμησης της απομείωσης, τα στοιχεία του ενεργητικού κατηγοριοποιούνται στην μικρότερη ομάδα στοιχείων που μπορεί να παράγει ταμειακές ροές ανεξάρτητα από άλλα στοιχεία ή ομάδες στοιχείων του Ομίλου (Μονάδες Δημιουργίας Ταμειακών Ροών). Ως αποτέλεσμα, ορισμένα στοιχεία του ενεργητικού εξετάζονται για μείωση της αξίας τους μεμονωμένα, ενώ άλλα σε επίπεδο Μονάδων Δημιουργίας Ταμειακών Ροών. Η υπεραξία κατανέμεται σε εκείνες τις Μονάδες Δημιουργίας Ταμειακών Ροών από τις οποίες αναμένεται να προκύψουν ωφέλειες από συνέργειες σχετιζόμενων επιχειρηματικών συνενώσεων και αντιπροσωπεύει το μικρότερο επίπεδο εντός του Ομίλου στο οποίο η Διοίκηση παρακολουθεί την υπεραξία.

Οι Μονάδες Δημιουργίας Ταμειακών Ροών στις οποίες έχει κατανεμηθεί η υπεραξία, ελέγχονται για απομείωση τουλάχιστον σε ετήσια βάση. Όλα τα άλλα μεμονωμένα στοιχεία του ενεργητικού ή Μονάδες Δημιουργίας Ταμειακών Ροών ελέγχονται για απομείωση όταν γεγονότα ή μεταβολές των συνθηκών αποδεικνύουν ότι η λογιστική αξία τους ενδεχομένως να μην είναι ανακτήσιμη.

Ζημιά απομείωσης αναγνωρίζεται για το ποσό κατά το οποίο η λογιστική αξία ενός στοιχείου του ενεργητικού ή μιας Μονάδας Δημιουργίας Ταμειακών Ροών υπερβαίνει το ανακτήσιμο ποσό τους, το οποίο είναι το υψηλότερο μεταξύ εύλογης αξίας μείον τα κόστη πώλησης και της αξίας λόγω χρήσης. Για τον προσδιορισμό της αξίας λόγω χρήσης, η Διοίκηση προσδιορίζει τις εκτιμώμενες μελλοντικές ταμειακές ροές για κάθε Μονάδα Δημιουργίας Ταμειακών Ροών προσδιορίζοντας ένα κατάλληλο προεξοφλητικό επιτόκιο προκειμένου να υπολογίσει την παρούσα αξία αυτών των ταμειακών ροών. Τα στοιχεία που χρησιμοποιούνται για τον έλεγχο απομείωσης προκύπτουν άμεσα από τους πιο πρόσφατους εγκεκριμένους από τη Διοίκηση προϋπολογισμούς, προσαρμοσμένα κατάλληλα ώστε να

μην περιλαμβάνουν μελλοντικές αναδιοργανώσεις και βελτιώσεις των στοιχείων του ενεργητικού. Προεξοφλητικοί παράγοντες προσδιορίζονται μεμονωμένα για κάθε Μονάδα Δημιουργίας Ταμειακών Ροών και αντικατοπτρίζουν τα αντίστοιχα στοιχεία κινδύνων που έχουν προσδιοριστεί από τη Διοίκηση για κάθε ένα από αυτά.

Οι ζημιές απομείωσης των Μονάδων Δημιουργίας Ταμειακών Ροών μειώνουν πρώτα τη λογιστική αξία της υπεραξίας που έχει κατανεμηθεί σε αυτές. Οι εναπομένουσες ζημιές απομείωσης χρεώνονται pro rata στα λοιπά στοιχεία του ενεργητικού της συγκεκριμένης Μονάδας Δημιουργίας Ταμειακών Ροών. Με εξαίρεση την υπεραξία, όλα τα στοιχεία του ενεργητικού μεταγενέστερα επανεξετάζονται για ενδείξεις που υποδηλώνουν ότι η προηγούμενα αναγνωρισθείσα ζημιά απομείωσής τους δεν υφίσταται πλέον. Μία ζημιά απομείωσης αναστρέφεται εάν η ανακτήσιμη αξία μίας Μονάδας Δημιουργίας Ταμειακών Ροών υπερβαίνει την λογιστική της αξία.

Για τα ενσώματα πάγια και τα άυλα στοιχεία του ενεργητικού που υπόκεινται σε απόσβεση, πραγματοποιείται έλεγχος απομείωσης, όταν γεγονότα ή αλλαγές στις συνθήκες υποδηλώνουν ότι η αναπόσβεστη αξία τους μπορεί να μην είναι πλέον ανακτήσιμη. Όταν η αναπόσβεστη αξία των ενσώματων και άυλων στοιχείων υπερβαίνει την ανακτήσιμη αξία τους, τότε το επιπλέον ποσό αφορά ζημία απομείωσης και καταχωρείται απευθείας ως έξοδο στα αποτελέσματα.

Αντίστοιχα, τα χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού που υπόκεινται σε έλεγχο απομείωσης (εφόσον υφίστανται σχετικές ενδείξεις) είναι στοιχεία του ενεργητικού αποτιμώμενα στο κόστος κτήσης ή με βάση τη μέθοδο της καθαρής θέσης (συμμετοχές σε θυγατρικές, συγγενείς εταιρείες και κοινοπραξίες). Η ανακτήσιμη αξία των συμμετοχών σε θυγατρικές, συγγενείς και κοινοπραξίες προσδιορίζεται με τον ίδιο τρόπο όπως για τα μη χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού.

Αντιλογισμός ζημιάς απομείωσης της αξίας μη κυκλοφορούντων στοιχείων του ενεργητικού, πλην της υπεραξίας, που λογίσθηκε σε προηγούμενα έτη, γίνεται μόνο όταν υπάρχουν ικανές ενδείξεις ότι η απομείωση αυτή δεν υπάρχει πλέον ή έχει μειωθεί. Στις περιπτώσεις αυτές ο ανωτέρω αντιλογισμός αναγνωρίζεται ως έσοδο.

Κατά τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2025 δεν σημειώθηκε απομείωση των περιουσιακών στοιχείων του Ομίλου.

3.9. Χρηματοοικονομικά Μέσα

3.9.1. Αναγνώριση και παύση αναγνώρισης

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού και οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης όταν, και μόνον όταν, ο Όμιλος καθίσταται συμβαλλόμενος του χρηματοοικονομικού μέσου.

Ο Όμιλος παύει να αναγνωρίζει ένα χρηματοοικονομικό στοιχείο του ενεργητικού όταν και μόνο όταν εκπνεύσουν τα συμβατικά δικαιώματα επί των ταμειακών ροών του χρηματοοικονομικού στοιχείου του ενεργητικού ή όταν μεταβιβάσει το χρηματοοικονομικό στοιχείο του ενεργητικού και επί της ουσίας μεταβιβάζονται ουσιωδώς όλοι οι κίνδυνοι και τα οφέλη που σχετίζονται με το συγκεκριμένο χρηματοοικονομικό στοιχείο του ενεργητικού. Μία χρηματοοικονομική υποχρέωση αποαναγνωρίζεται από την Κατάσταση Οικονομικής Θέσης όταν, και μόνο όταν, εξοφλείται – δηλαδή όταν η δέσμευση που καθορίζεται στη σύμβαση εκπληρώνεται, ακυρώνεται ή εκπνέει.

3.9.2 Ταξινόμηση και αρχική αναγνώριση χρηματ/μικών στοιχείων του

ενεργητικού

Με εξαίρεση τις εμπορικές απαιτήσεις που δεν περιλαμβάνουν ένα σημαντικό στοιχείο χρηματοδότησης και επιμετρώνται στην τιμή της συναλλαγής σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 15, τα λοιπά χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού επιμετρώνται αρχικά στην εύλογη αξία προσθέτοντας το σχετικό κόστος της συναλλαγής εκτός από την περίπτωση των χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού που επιμετρώνται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων.
Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού, εκτός από εκείνα που αποτελούν καθορισμένα και αποτελεσματικά μέσα αντιστάθμισης κινδύνων, ταξινομούνται στις ακόλουθες κατηγορίες:

- χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού στο αποσβεσμένο κόστος,
- χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων,
- χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εισοδημάτων

Η ταξινόμηση κάθε χρηματοοικονομικού στοιχείου του ενεργητικού, προσδιορίζεται βάσει:

- του επιχειρηματικού μοντέλου του Ομίλου σχετικά με τη διαχείριση των χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού, και
- των χαρακτηριστικών των συμβατικών ταμειακών ροών τους.

Όλα τα έσοδα και τα έξοδα που σχετίζονται με τα χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού και τα οποία αναγνωρίζονται στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος περιλαμβάνονται στα κονδύλια «Λοιπά χρηματοοικονομικά αποτελέσματα», «Χρηματοοικονομικά έξοδα» και «Χρηματοοικονομικά έσοδα», εκτός από την απομείωση των εμπορικών απαιτήσεων που περιλαμβάνεται εντός των λειτουργικών αποτελεσμάτων.

3.9.3 Μεταγενέστερη επιμέτρηση χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού

- **Χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού στο αποσβεσμένο κόστος**

Ένα χρηματοοικονομικό στοιχείο του ενεργητικού επιμετράται στο αποσβεσμένο κόστος όταν πληρούνται οι κατωτέρω συνθήκες:

I. το επιχειρηματικό μοντέλο διαχείρισης του χρηματοοικονομικού στοιχείου του ενεργητικού είναι η διακράτηση με σκοπό την είσπραξη συμβατικών ταμειακών ροών,
II. οι συμβατικές ταμειακές ροές του χρηματοοικονομικού στοιχείου του ενεργητικού συνίστανται αποκλειστικά σε αποπληρωμή κεφαλαίου και τόκων επί του ανεξόφλητου υπολοίπου (“SPPI” κριτήριο).

Μετά την αρχική αναγνώριση, τα εν λόγω χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού επιμετρώνται στο αποσβεσμένο κόστος βάσει της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου. Στις περιπτώσεις κατά τις οποίες η επίδραση από την προεξόφληση δεν είναι σημαντική, η προεξόφληση παραλείπεται.
Η κατηγορία επιμέτρησης στο αποσβεσμένο κόστος περιλαμβάνει μη παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού όπως δάνεια και απαιτήσεις με σταθερές ή προκαθορισμένες πληρωμές που δεν διαπραγματεύονται σε κάποια ενεργό αγορά, καθώς επίσης τα ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα, καθώς επίσης και τις εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις.

- **Χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού επιμετρώμενα στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων**

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που αποτιμώνται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων περιλαμβάνουν τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που κατέχονται προς εμπορία, τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που προσδιορίζονται κατά την αρχική αναγνώριση στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων ή τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που υποχρεωτικά θα πρέπει να επιμετρηθούν στην εύλογη αξία.

Χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού ταξινομούνται ως διακρατούμενα προς εμπορία εάν αποκτώνται με σκοπό την πώληση ή την επαναγορά τους στο εγγύς μέλλον. Παράγωγα περιλαμβανομένων των ενσωματωμένων παραγώγων επίσης ταξινομούνται ως κατεχόμενα προς εμπορία, εκτός εάν ορίζονται ως αποτελεσματικά μέσα αντιστάθμισης.

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία με ταμειακές ροές που δεν είναι μόνο πληρωμές κεφαλαίου και τόκων ταξινομούνται και αποτιμώνται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων, ανεξάρτητα από το επιχειρηματικό μοντέλο.

- **Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που ταξινομούνται στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων (συμμετοχικοί τίτλοι)**

Σύμφωνα με τις σχετικές απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 9, κατά την αρχική αναγνώριση, ο Όμιλος δύναται αμετακλήτως να επιλέξει να παρουσιάζει στα λοιπά αποτελέσματα απευθείας στην καθαρή θέση τις μεταγενέστερες μεταβολές στην εύλογη αξία μιας επένδυσης σε συμμετοχικό τίτλο, ο οποίος δεν προορίζεται για εμπορική εκμετάλλευση.

Τα κέρδη και οι ζημίες από αυτά τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία δεν ανακυκλώνονται ποτέ στα αποτελέσματα της χρήσης. Τα μερίσματα αναγνωρίζονται ως άλλα έσοδα στην κατάσταση αποτελεσμάτων όταν έχει αποδειχθεί το δικαίωμα πληρωμής, εκτός εάν ο Όμιλος επωφελείται από τα έσοδα αυτά ως ανάκτηση μέρους του κόστους του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου, οπότε τα κέρδη αυτά αναγνωρίζονται στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων. Οι συμμετοχικοί τίτλοι που προσδιορίζονται στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων δεν υπόκεινται σε εξέταση απομείωσης Η εν λόγω επιλογή πραγματοποιείται για κάθε συμμετοχικό τίτλο ξεχωριστά.

Ο Όμιλος έχει επιλέξει να ταξινομήσει επενδύσεις στη συγκεκριμένη κατηγορία (βλ. Σημείωση 22.3).

3.9.4 Απομείωση χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού

Η υιοθέτηση του ΔΠΧΑ 9 οδήγησε σε αλλαγή της λογιστικής αντιμετώπισης των ζημιών απομείωσης για τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, καθώς αντικατέστησε τον χειρισμό του ΔΛΠ 39 για αναγνώριση πραγματοποιηθέντων ζημιών με την αναγνώριση των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών.

Η απομείωση ορίζεται στο ΔΠΧΑ 9 ως αναμενόμενη πιστωτική ζημία (ECL), η οποία είναι η διαφορά μεταξύ των συμβατικών ταμειακών ροών που οφείλονται στον κάτοχο συγκεκριμένου χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου και των ταμειακών ροών που αναμένεται να εισπραχθούν, δηλαδή τα ελλείμματα μετρητών που προκύπτουν από γεγονότα αθέτησης, προεξοφλημένο κατά προσέγγιση στο αρχικό πραγματικό επιτόκιο του περιουσιακού στοιχείου.

Ο Όμιλος και η Εταιρεία αναγνωρίζουν προβλέψεις απομείωσης για αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες για όλα τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, εκτός εκείνων που επιμετρώνται στην εύλογη αξία

μέσω των αποτελεσμάτων. Ο στόχος των απαιτήσεων απομείωσης του ΔΠΧΑ 9 είναι να αναγνωρίσει τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες για το σύνολο της διάρκειας ζωής ενός χρηματοοικονομικού μέσου, του οποίου ο πιστωτικός κίνδυνος έχει αυξηθεί μετά την αρχική αναγνώριση, ανεξαρτήτως από το εάν η αξιολόγηση γίνεται σε συλλογικό ή εξατομικευμένο επίπεδο, χρησιμοποιώντας όλες τις πληροφορίες που μπορούν να συλλεχθούν, βάσει τόσο ιστορικών όσο και παρόντων στοιχείων, αλλά και στοιχείων που αφορούν σε λογικές μελλοντικές εκτιμήσεις της οικονομικής κατάστασης των πελατών και του οικονομικού περιβάλλοντος.

Για την εφαρμογή της ανωτέρω προσέγγισης πραγματοποιείται διάκριση μεταξύ:

- των χρηματοοικονομικών στοιχείων των οποίων ο πιστωτικός κίνδυνος δεν έχει επιδεινωθεί σημαντικά μετά την αρχική αναγνώριση ή τα οποία έχουν χαμηλό πιστωτικό κίνδυνο κατά την ημερομηνία αναφοράς (Στάδιο 1) και για τα οποία αναγνωρίζεται η αναμενόμενη πιστωτική ζημιά για τους επόμενους 12 μήνες,
- των χρηματοοικονομικών στοιχείων των οποίων ο πιστωτικός κίνδυνος έχει επιδεινωθεί σημαντικά μετά την αρχική αναγνώριση και τα οποία δεν έχουν χαμηλό πιστωτικό κίνδυνο (Στάδιο 2). Για αυτά τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αναγνωρίζεται η αναμενόμενη πιστωτική ζημιά έως τη λήξη τους.
- των χρηματοοικονομικών στοιχείων για τα οποία υπάρχουν αντικειμενικές αποδείξεις απομείωσης κατά την ημερομηνία αναφοράς (Στάδιο 3) και για τα οποία αναγνωρίζεται η αναμενόμενη πιστωτική ζημιά έως τη λήξη τους.

3.9.5 Ταξινόμηση και επιμέτρηση χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων

Καθώς οι λογιστικές απαιτήσεις για τις χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις παρέμειναν σε μεγάλο βαθμό όμοιες σε σχέση με αυτές που ορίζονταν στο ΔΛΠ 39, οι λογιστικές πολιτικές του Ομίλου αναφορικά με τις χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις δεν επηρεάστηκαν από την υιοθέτηση του ΔΠΧΑ 9.

Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις του Ομίλου περιλαμβάνουν δανειακές υποχρεώσεις, προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις. Μετά την αρχική αναγνώριση, οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις επιμετρώνται στο αποσβεσμένο κόστος με βάση τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου.

Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις ταξινομούνται στις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις, εκτός εάν ο Όμιλος διατηρεί ανεπιφύλακτα το δικαίωμα να μεταφέρει την τακτοποίηση της χρηματοοικονομικής υποχρέωσης τουλάχιστον 12 μήνες μετά την ημερομηνία αναφοράς των Οικονομικών Καταστάσεων.

Πιο συγκεκριμένα:

(i) Δανειακές υποχρεώσεις
Οι δανειακές υποχρεώσεις του Ομίλου αναγνωρίζονται αρχικά στο κόστος, το οποίο αντανακλά την εύλογη αξία των πληρωτέων ποσών μειωμένη με τα σχετικά άμεσα έξοδα σύναψης, όπου αυτά είναι σημαντικά.

Μετά την αρχική αναγνώριση, τα έντοκα δάνεια επιμετρώνται στο αποσβεσμένο κόστος χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Το αποσβεσμένο κόστος υπολογίζεται αφού ληφθούν υπόψη δαπάνες έκδοσης και η διαφορά μεταξύ του αρχικού ποσού και του ποσού λήξεως. Κέρδη και ζημίες αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα όταν οι υποχρεώσεις αποαναγνωρίζονται ή απομειώνονται και μέσω της διαδικασίας απόσβεσης.

(ii) Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις
Τα υπόλοιπα προμηθευτών και λοιπών υποχρεώσεων αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη αξία τους

και επιμετρώνται μεταγενέστερα στο αποσβεσμένο κόστος χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου.
Οι εμπορικές και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις δεν είναι τοκοφόροι λογαριασμοί και συνήθως διακανονίζονται με βάση τις συμφωνηθείσες πιστώσεις.

3.10 Περιουσιακά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση

Ο Όμιλος και η Εταιρεία ταξινομεί ένα μακροπρόθεσμο στοιχείο του ενεργητικού ή μία ομάδα στοιχείων του ενεργητικού και υποχρεώσεων ως διαθέσιμα προς πώληση εάν η τρέχουσα αξία τους αναμένεται να ανακτηθεί μέσω της πώλησής τους και όχι μέσω της συνεχούς χρήσης τους. Τα πάγια τα οποία έχουν χαρακτηριστεί ως διαθέσιμα προς πώληση μετρώνται στη χαμηλότερη αξία μεταξύ της τρέχουσα αξίας και της εύλογης αξίας μείον τυχόν εξόδων που θα πρέπει να γίνουν για την πώληση. Τα κόστη αυτά είναι επιπλέον έξοδα τα οποία σχετίζονται εξ ολοκλήρου με την πώληση του παγίου.

Τα κριτήρια για ταξινόμηση ενός παγίου σαν διαθέσιμο προς πώληση πληρούνται όταν η πώληση είναι πολύ πιθανή και το περιουσιακό στοιχείο είναι άμεσα διαθέσιμο να πουληθεί στην τρέχουσα κατάστασή του. Οι ενέργειες που απαιτούνται για την ολοκλήρωση της πώλησης θα πρέπει να διασφαλίζουν ότι δεν υπάρχει σημαντική πιθανότητα για αλλαγές στο πλάνο της πώλησης ή ότι η απόφαση πώλησης θα ανακληθεί. Η διοίκηση θα πρέπει επιπλέον να έχει δεσμευτεί στο πλάνο πώλησης του παγίου και η ολοκλήρωση της πώλησης θα πρέπει να αναμένεται εντός του επόμενου έτους από τη μέρα που το πάγιο χαρακτηρίστηκε ως διαθέσιμο προς πώληση.

Από την ημερομηνία κατά την οποία ένα μακροπρόθεσμο στοιχείο του ενεργητικού (ή τα μακροπρόθεσμα στοιχεία του ενεργητικού που περιλαμβάνονται σε μια ομάδα περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων) ταξινομείται ως κατεχόμενο προς πώληση, δεν λογίζονται αποσβέσεις επί των εν λόγω μακροπρόθεσμων στοιχείων του ενεργητικού.

Τα μακροπρόθεσμα περιουσιακά στοιχεία (ή οι ομάδες περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων) που ταξινομούνται σαν διαθέσιμα προς πώληση αποτιμώνται (μετά την αρχική ταξινόμηση ως ανωτέρω) στη χαμηλότερη αξία μεταξύ της αξίας που αυτά φέρονται στις οικονομικές καταστάσεις και της εύλογης αξίας τους μειωμένης κατά τα άμεσα έξοδα διάθεσης, και οι προκύπτουσες ζημίες απομείωσης καταχωρούνται στα αποτελέσματα χρήσεως. Όποια πιθανή αύξηση της εύλογης αξίας σε μεταγενέστερη αποτίμηση καταχωρείται στα αποτελέσματα χρήσεως αλλά όχι για ποσό μεγαλύτερο της αρχικά καταχωρηθείσας ζημίας απομείωσης.

Από την ημερομηνία κατά την οποία ένα μακροπρόθεσμο στοιχείο του ενεργητικού (ή τα μακροπρόθεσμα στοιχεία του ενεργητικού που περιλαμβάνονται σε μια ομάδα περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων) ταξινομείται ως κατεχόμενο προς πώληση, δεν λογίζονται αποσβέσεις επί των εν λόγω μακροπρόθεσμων στοιχείων του ενεργητικού.

Τα πάγια που έχουν χαρακτηριστεί ως διαθέσιμα προς πώληση και οι αντίστοιχες υποχρεώσεις παρουσιάζονται ξεχωριστά στην κατάσταση οικονομικής θέσης.

3.11 Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία που κατέχονται προς πώληση και διακοπείσες δραστηριότητες

Μία διακοπείσα δραστηριότητα αποτελεί συστατικό μέρος μιας οικονομικής οντότητας που έχει είτε διατεθεί είτε καταταχθεί ως κατεχόμενη προς πώληση και:

α) αντιπροσωπεύει ένα ξεχωριστό μεγάλο τμήμα επιχειρηματικών δραστηριοτήτων ή μία γεωγραφική περιοχή εκμεταλλεύσεων.

β) αποτελεί μέρος ενός ενιαίου, συντονισμένου προγράμματος εκποίησης ενός μεγάλου τμήματος δραστηριοτήτων ή μιας γεωγραφικής περιοχής εκμεταλλεύσεων ή

γ) είναι θυγατρική που αποκτήθηκε αποκλειστικά με προοπτική να επαναπωληθεί.

Η οικονομική οντότητα γνωστοποιεί:

α) ένα ενιαίο κονδύλι στην όψη της κατάστασης λογαριασμού αποτελεσμάτων που περιλαμβάνει το σύνολο:

i) του μετά από φόρους κέρδους ή ζημίας των διακοπεισών δραστηριοτήτων και

ii) του μετά από φόρους κέρδους ή ζημίας που αναγνωρίστηκε κατά την επιμέτρηση της εύλογης αξίας μείον το κόστος πώλησης ή κατά την εκποίηση των περιουσιακών στοιχείων ή των ομάδων εκποίησης που συνιστούσαν τη διακοπείσα δραστηριότητα.

β) μια ανάλυση του ενιαίου κονδυλίου του στοιχείου α) σε:

i) έσοδα, έξοδα και προ φόρων κέρδους ή ζημίας των διακοπεισών δραστηριοτήτων,

ii) τον σχετικό φόρο εισοδήματος καθώς απαιτείται από την παράγραφο 81η του ΔΛΠ 12

iii) το κέρδος ή ζημία που αναγνωρίστηκε κατά την επιμέτρηση της εύλογης αξίας μείον το κόστος πώλησης ή κατά την εκποίηση των περιουσιακών στοιχείων ή της ομάδας εκποίησης (των ομάδων εκποίησης) που συνιστούσαν τη διακοπείσα δραστηριότητα και

iv) τον σχετικό φόρο εισοδήματος.

γ) καθαρές ταμειακές ροές που αφορούν στις λειτουργικές, επενδυτικές και χρηματοδοτικές δραστηριότητες των διακοπεισών δραστηριοτήτων. Οι γνωστοποιήσεις αυτές μπορούν να παρουσιαστούν είτε στις σημειώσεις είτε στην όψη των οικονομικών καταστάσεων. Οι γνωστοποιήσεις αυτές δεν απαιτούνται για ομάδες εκποίησης που είναι θυγατρικές οι οποίες αποκτήθηκαν πρόσφατα και που πληρούν τα κριτήρια για κατάταξη ως κατεχόμενες προς πώληση κατά την απόκτηση.

Η οικονομική οντότητα παρουσιάζει εκ νέου τις ανωτέρω γνωστοποιήσεις για προγενέστερες περιόδους που παρουσιάζονται στις οικονομικές καταστάσεις ώστε οι γνωστοποιήσεις να σχετίζονται με όλες τις εκμεταλλεύσεις που έχουν διακοπεί μέχρι την ημερομηνία του ισολογισμού της τελευταίας περιόδου που παρουσιάζεται.

3.12 Αποθέματα

Τα αποθέματα του Ομίλου αποτελούνται κυρίως από το φυσικό αέριο και από τα υλικά για τις εγκαταστάσεις φυσικού αερίου και των ανταλλακτικών που χρησιμοποιούνται για τη συντήρηση και απεικονίζονται στη χαμηλότερη αξία μεταξύ του κόστους κτήσεως ή του κόστους παραγωγής τους και της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας τους.

Η αξία των αποθεμάτων της Εταιρείας προσδιορίζεται με τη μέθοδο του κυκλοφοριακού μέσου όρου ο οποίος δεν έχει σημαντική διαφορά από τον μέσο σταθμικό ο οποίος εφαρμόζεται στον Όμιλο, και το κόστος αγοράς περιλαμβάνει όλες τις αναγκαίες δαπάνες που πραγματοποιήθηκαν ώστε να βρεθούν στο τρέχον σημείο εναπόθεσής τους και αποτελείται από το κόστος αγοράς των υλικών κατασκευής και συντηρήσεως των εγκαταστάσεων φυσικού αερίου καθώς και το κόστος αγοράς του φυσικού αερίου.

3.13 Παράγωγα χρηματ/νομικά στοιχεία και δραστηριότητες αντιστάθμισης

κινδύνων

Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία για αντιστάθμιση μελλοντικών ταμειακών ροών

Στα πλαίσια της διαχείρισης κινδύνου, ο όμιλος χρησιμοποιεί παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα επί εμπορευμάτων για να αντισταθμίσει τους κινδύνους που συνδέονται με τη μελλοντική διακύμανση των τιμών των εμπορευμάτων. Αυτά τα παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη τους αξία κατά την ημερομηνία συμβάσεως και μεταγενέστερα επιμετρούνται στην εύλογή τους αξία. Τα παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία περιλαμβάνονται στις χρηματοοικονομικές απαιτήσεις όταν η εύλογη αξία τους είναι θετική και στις χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις όταν είναι αρνητική. Οι μεταβολές στην εύλογη αξία των παράγωγων χρηματοοικονομικών εργαλείων αναγνωρίζονται σε κάθε ημερομηνία Ισολογισμού είτε στην κατάσταση αποτελεσμάτων είτε στα λοιπά εισοδήματα/ (ζημίες), ανάλογα με το κατά πόσο το παράγωγο χρηματοοικονομικό μέσο πληροί τις προϋποθέσεις της λογιστικής αντιστάθμισης κινδύνων και, εφόσον αυτό ισχύει, ανάλογα με τη φύση του αντικειμένου αντιστάθμισης.

Ο όμιλος κατηγοριοποιεί τα παράγωγα σε παράγωγα αντιστάθμισης συγκεκριμένου κινδύνου συνδεδεμένου με αναγνωρισμένο χρηματοοικονομικό στοιχείο ενεργητικού ή παθητικού ή μια συναλλαγή που είναι πολύ πιθανό να πραγματοποιηθεί (αντιστάθμιση μελλοντικών ταμειακών ροών-cash flow hedge).

Ο όμιλος καταγράφει κατά την ημερομηνία συναλλαγής τη σχέση μεταξύ του αντισταθμιστικού εργαλείου και του αντικειμένου αντιστάθμισης καθώς και το σκοπό διαχείρισης κινδύνου και της στρατηγικής υλοποίησης συναλλαγών αντιστάθμισης κινδύνου.

Επιπλέον ο όμιλος καταγράφει, τόσο κατά τη δημιουργία της συναλλαγής αντιστάθμισης όσο και στη συνέχεια, πως αξιολογείται η αποτελεσματικότητα των αλλαγών στην εύλογη αξία των εργαλείων που χρησιμοποιούνται σε αυτές τις συναλλαγές στην αντιστάθμιση των διακυμάνσεων στις εύλογες αξίες ή στις ταμειακές ροές των αντικειμένων αντιστάθμισης. Αυτές οι συναλλαγές αντιστάθμισης αναμένεται να είναι αποτελεσματικές στην αντιστάθμιση των διακυμάνσεων στις ταμειακές ροές των αντικειμένων αντιστάθμισης και εξετάζονται σε τακτική βάση προκειμένου να διαπιστωθεί πως πράγματι είναι αποτελεσματικές κατά τη διάρκεια των περιόδων κατά τις οποίες έχουν χρησιμοποιηθεί.

Το μέρος των μεταβολών στην εύλογη αξία που αναλογεί στην αποτελεσματική αντιστάθμιση του κινδύνου, αναγνωρίζεται στην καθαρή θέση. Οποιοδήποτε κέρδος ή ζημιά απορρέει από μεταβολές στην εύλογη αξία που αναλογεί στη μη αποτελεσματική αντιστάθμιση κινδύνων, αναγνωρίζεται άμεσα στη κατάσταση αποτελεσμάτων, στα «Λοιπά έσοδα/ (έξοδα)». Τα συσσωρευμένα ποσά στα ίδια κεφάλαια ανακυκλώνονται μέσω της κατάστασης συνολικών εισοδημάτων στο κόστος πωληθέντων στις περιόδους όπου το αντικείμενο αντιστάθμισης επηρεάζει το αποτέλεσμα (όταν δηλαδή λαμβάνει χώρα η προβλεπόμενη προς αντιστάθμιση συναλλαγή).

Όταν ένα χρηματοοικονομικό εργαλείο αντιστάθμισης ταμειακών ροών λήξει, πουληθεί, ή πλέον δεν πληροί τα κριτήρια αντιστάθμισης ταμειακών ροών, συσσωρευμένα κέρδη ή ζημιές που υπάρχουν στα ίδια κεφάλαια παραμένουν εκεί έως ότου η προβλεπόμενη συναλλαγή αναγνωριστεί τελικά στην κατάσταση αποτελεσμάτων.
Στην περίπτωση που δεν αναμένεται να πραγματοποιηθεί η προβλεπόμενη συναλλαγή, η λογιστική αντιστάθμισης κινδύνων διακόπτεται και τα συσσωρευμένα κέρδη / ζημιές που βρίσκονται στα ίδια κεφάλαια μεταφέρονται άμεσα στην κατάσταση αποτελεσμάτων στα «Λοιπά έσοδα/ (έξοδα)».

Παράγωγα Χρηματοοικονομικά Στοιχεία διακρατούμενα για Εμπορία

Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία διακρατούμενα για Εμπορία ταξινομούνται αυτά που αποκτώνται με σκοπό το κέρδος μέσω της πώλησης ή της επαναγορά τους σε βραχυχρόνιο διάστημα. Τα εν λόγω Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία αποτιμώνται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων στα «Λοιπά έσοδα/ (έξοδα)».

Παράγωγα Χρηματοοικονομικά Στοιχεία -Συμφωνίες Αγοραπωλησίας Ενέργειας με χρηματοοικονομική διευθέτηση χωρίς Φυσική Παράδοση (VPPA)-

Οι συμφωνίες Αγοραπωλησίας Ενέργειας -με χρηματοοικονομική διευθέτηση χωρίς φυσική παράδοση- αποτελούν ένα παράγωγο χρηματοοικονομικό στοιχείο, παρόμοιο με μια σύμβαση επί διαφορών (CFD). Για τον υπολογισμό της εύλογης αξίας η Εταιρεία χρησιμοποίησε τη μέθοδο προεξόφλησης των μελλοντικών ταμειακών ροών (DCF). Η αποτίμηση στην εύλογη αξία προέκυψε βάσει διαθέσιμων δεδομένων την χρονική στιγμή της αποτίμησης. Τα εν λόγω Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία αποτιμώνται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων στα «Λοιπά έσοδα/ (έξοδα)».Σε περίπτωση που, κατά την αρχική αναγνώριση του παραγώγου, η Εταιρεία διαπιστώσει ότι η τιμή της συναλλαγής είναι διαφορετική από την εύλογη αξία όπως ορίζει το ΔΠΧΑ 13, τότε η τεχνική αποτίμησης αναβαθμονομείται (recalibrate), ώστε η αξία της συναλλαγής την ημέρα της αρχικής αναγνώρισης να προσεγγίζει την εύλογη.

Την 31 Δεκεμβρίου 2025, ο Όμιλος και η Εταιρεία κατείχαν παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα για: α) την αντιστάθμιση ταμειακών ροών από την διακύμανση των τιμών του φυσικού αερίου και της ηλεκτρικής ενέργειας β) σκοπούς Εμπορίας (Trading) γ) Αγοραπωλησία Ενέργειας -με χρηματοοικονομική διευθέτηση χωρίς φυσική παράδοση- (Virtual Power Purchase Agreement, VPPA). Η εύλογη αξία των παραγώγων λαμβάνεται από τιμές χρηματιστηριακών αγορών, εάν είναι διαθέσιμες, ή προσδιορίζεται βάσει τεχνικών αποτίμησης, οι οποίες χρησιμοποιούν σε μεγάλο βαθμό μη παρατηρήσιμα δεδομένα.

3.14 Χρηματοδοτικές μισθώσεις

Παρακάτω παρατίθενται οι νέες λογιστικές πολιτικές του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την υιοθέτηση του ΔΠΧΑ 16, που ισχύουν από την ημερομηνία αρχικής εφαρμογής:

3.14.1 Δικαιώματα χρήσεις παγίων

Ο Όμιλος και η Εταιρεία αναγνωρίζουν δικαιώματα χρήσης παγίων στην έναρξη της μίσθωσης (την ημερομηνία που το περιουσιακό στοιχείο είναι διαθέσιμο προς χρήση). Τα δικαιώματα χρήσης παγίων επιμετρούνται στο κόστος τους, μειωμένο κατά τη συσσωρευμένη απόσβεση και την τυχόν απομείωση της αξίας τους και προσαρμοσμένο κατά την επαναμέτρηση των αντίστοιχων υποχρεώσεων μισθώσεων. Το κόστος των δικαιωμάτων χρήσης παγίων συμπεριλαμβάνει το ποσό των υποχρεώσεων μισθώσεων που έχουν αναγνωριστεί, τις αρχικές άμεσα συνδεδεμένες σχετικές δαπάνες και τις πληρωμές μισθώσεων που έγιναν την ή πριν την ημερομηνία έναρξης, μειωμένες κατά το ποσό των προσφερόμενων εκπτώσεων ή άλλων κινήτρων. Εκτός των περιπτώσεων όπου υπάρχει σχετική βεβαιότητα ότι το μισθωμένο πάγιο θα περιέλθει στην κατοχή της Εταιρείας ή του Ομίλου στο τέλος της σύμβασης μίσθωσης, τα αναγνωρισμένα δικαιώματα χρήσης παγίων αποσβένονται με τη σταθερή μέθοδο κατά τη μικρότερη διάρκεια μεταξύ της ωφέλιμης ζωής του υποκείμενου παγίου και των όρων της σύμβασης μίσθωσης. Τα δικαιώματα χρήσης παγίων υπόκεινται σε έλεγχο απομείωσης της αξίας τους, είτε κάθε ένα ξεχωριστά είτε ως μονάδα δημιουργίας ταμειακών ροών.

3.14.2 Υποχρεώσεις μισθώσεων

Κατά την έναρξη της μίσθωσης, ο Όμιλος και η Εταιρεία αναγνωρίζουν υποχρεώσεις μισθώσεων ίσες με την παρούσα αξία των μισθωμάτων κατά τη συνολική διάρκεια της σύμβασης μίσθωσης. Οι πληρωμές συμπεριλαμβάνουν τα συμβατικά σταθερά μισθώματα.

Για να υπολογιστεί η παρούσα αξία των πληρωμών, ο Όμιλος και η Εταιρεία χρησιμοποιούν το κόστος δανεισμού κατά την ημερομηνία έναρξης της μίσθωσης, εάν το πραγματικό επιτόκιο δεν προσδιορίζεται ευθέως από τη σύμβαση μίσθωσης. Μεταγενέστερα της έναρξης μίσθωσης, το ποσό των υποχρεώσεων μισθώσεων προσαυξάνεται με έξοδα τόκων και μειώνεται με τις πληρωμές μισθωμάτων που πραγματοποιούνται. Επιπλέον, η λογιστική αξία των υποχρεώσεων μισθώσεων επαναμετράται εάν υπάρξει τροποποίηση στη σύμβαση, ή οποιαδήποτε αλλαγή στη διάρκεια της σύμβασης, στα σταθερά μισθώματα ή στην αξιολόγηση αγοράς του περιουσιακού στοιχείου.

(α) Βραχυχρόνιες μισθώσεις και μισθώσεις παγίων χαμηλής αξίας

Ο Όμιλος και η Εταιρεία εφαρμόζουν την εξαίρεση σχετικά με τις βραχυχρόνιες μισθώσεις (δηλαδή μισθώσεις διάρκειας μικρότερης ή ίσης των 12 μηνών , από την ημερομηνία έναρξης της σύμβασης μίσθωσης, όπου δεν υπάρχει το δικαίωμα αγοράς του περιουσιακού στοιχείου). Επίσης εφαρμόζουν την εξαίρεση σχετικά με περιουσιακά στοιχεία χαμηλής αξίας. Πληρωμές μισθωμάτων για βραχυχρόνιες και χαμηλής αξίας μισθώσεις αναγνωρίζονται ως έξοδα με τη σταθερή μέθοδο κατά τη διάρκεια της μίσθωσης.

(β) Σημαντικές εκτιμήσεις στον προσδιορισμό της διάρκειας μισθώσεων με δικαίωμα ανανέωσης

Ο Όμιλος και η Εταιρεία προσδιορίζουν τη διάρκεια μίσθωσης ως τη συμβατική διάρκεια μίσθωσης, συμπεριλαμβανομένης της χρονικής περιόδου που καλύπτεται από (α) δικαίωμα επέκτασης της μίσθωσης, εάν είναι σχετικά βέβαιο ότι το δικαίωμα θα εξασκηθεί ή από (β) δικαίωμα λύσης της σύμβασης, εάν είναι σχετικά βέβαιο ότι το δικαίωμα δε θα εξασκηθεί.

Ο Όμιλος και η Εταιρεία έχουν το δικαίωμα για κάποιες μισθώσεις, να επεκτείνουν τη διάρκεια της σύμβασης μίσθωσης. Ο Όμιλος και η Εταιρεία αξιολογούν εάν υπάρχει σχετική βεβαιότητα ότι θα εξασκηθεί το δικαίωμα ανανέωσης, λαμβάνοντας υπόψη όλους τους σχετικούς παράγοντες που δημιουργούν οικονομικό κίνητρο, να εξασκήσουν το δικαίωμα ανανέωσης. Μεταγενέστερα της ημερομηνίας έναρξης της μίσθωσης, ο Όμιλος και η Εταιρεία επανεξετάζουν τη διάρκεια της μίσθωσης, εάν υπάρξει ένα σημαντικό γεγονός ή αλλαγή στις συνθήκες που εμπίπτουν στον έλεγχό τους και επηρεάζουν την επιλογή εξάσκησης (ή όχι) του δικαιώματος ανανέωσης (όπως για παράδειγμα μια αλλαγή στην επιχειρηματική στρατηγική της Εταιρείας).

3.15 Μετοχικό Κεφάλαιο, αποθεματικά και διανομή μερισμάτων

Οι κοινές μετοχές χαρακτηρίζονται ως κεφάλαιο. Πρόσθετες δαπάνες (δαπάνες έκδοσης μετοχών) που έχουν άμεση σχέση με την έκδοση του μετοχικού κεφαλαίου έχουν αφαιρεθεί από τα αποτελέσματα εις νέον.

Ειδικότερα τα αποθεματικά διακρίνονται σε:

Τακτικό αποθεματικό
Σύμφωνα με τον Ελληνικό εμπορικό νόμο, οι εταιρίες πρέπει να μεταφέρουν κατ' ελάχιστο 5% των ετήσιων καθαρών κερδών τους σε τακτικό αποθεματικό, μέχρις ότου αυτό το αποθεματικό να γίνει ίσο με το 1/3 του καταβλημένου μετοχικού κεφαλαίου. Αυτό το αποθεματικό δεν μπορεί να διανεμηθεί κατά τη διάρκεια της δραστηριότητας της Εταιρείας.

Ειδικό αποθεματικό μερισμάτων
Τα ειδικά αποθεματικά μερισμάτων αφορούν εισπραττόμενα μερίσματα τα οποία αναγνωρίζονται υποχρεωτικά σε ειδικό λογαριασμό αποθεματικού βάσει του άρθρου 48 Ν.4172/2013

Φορολογημένα Αποθεματικά
Τα φορολογημένα αποθεματικά έχουν σχηματιστεί βάσει σχετικών αποφάσεων Γενικών Συνελεύσεων

Αφορολόγητα & έκτακτα αποθεματικά ειδικών διατάξεων νόμων
Έχουν αναγνωριστεί αποθεματικά από έσοδα που έχουν φορολογηθεί κατά ειδικό τρόπο (τόκοι καταθέσεων)

3.16 Φόρος εισοδήματος

Τρέχουσα Φορολογία Εισοδήματος
Ο τρέχων φόρος υπολογίζεται σύμφωνα με τους φορολογικούς νόμους που ισχύουν στην Ελλάδα. Η δαπάνη για τρέχοντα φόρο εισοδήματος περιλαμβάνει τον φόρο εισοδήματος που προκύπτει βάσει των κερδών της κάθε εταιρείας όπως αναμορφώνονται στις φορολογικές της δηλώσεις, πρόσθετους φόρους εισοδήματος που προκύπτουν από ιδιαίτερες διατάξεις νόμων ή από τους φορολογικούς ελέγχους των φορολογικών αρχών και προβλέψεις για πρόσθετους φόρους και προσαυξήσεις για ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις και υπολογίζεται σύμφωνα με τους φορολογικούς συντελεστές που ισχύουν κατά την ημερομηνία των οικονομικών καταστάσεων.

Αναβαλλόμενη Φορολογία Εισοδήματος
Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος προσδιορίζεται με τη μέθοδο υπολογισμού βάσει του Ισολογισμού που προκύπτει από τις προσωρινές φορολογικές διαφορές κατά την ημερομηνία των οικονομικών καταστάσεων μεταξύ της φορολογικής βάσης και της λογιστικής αξίας των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων. Εάν ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος προκύπτει από την αρχική καταχώρηση ενός στοιχείου ενεργητικού ή υποχρεώσεων σε συναλλαγή άλλη εκτός από εκείνη της συνένωσης επιχειρήσεων, τότε κατά τη στιγμή της συναλλαγής δεν επηρεάζει ούτε τα λογιστικά ούτε τα φορολογητέα κέρδη και ζημίες και επομένως δεν λαμβάνεται υπόψη.

Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται για όλες τις εκπεστέες προσωρινές διαφορές, τις μεταφερόμενες φορολογικές ζημιές και τα μεταφερόμενα δικαιώματα αφορολόγητης έκπτωσης επενδυτικών νόμων κατά την έκταση που πιθανολογείται ότι θα υπάρχει διαθέσιμο φορολογητέο κέρδος έναντι του οποίου οι εκπεστέες προσωρινές διαφορές, οι μεταφερόμενες φορολογικές ζημίες και τα μεταφερόμενα δικαιώματα αφορολόγητης έκπτωσης επενδυτικών νόμων μπορεί να αξιοποιηθούν.

Η λογιστική αξία των αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων αναθεωρείται σε κάθε ημερομηνία των οικονομικών καταστάσεων και μειώνεται στο βαθμό που δεν πιθανολογείται ότι θα υπάρξουν αρκετά φορολογητέα κέρδη έναντι των οποίων να χρησιμοποιηθεί μέρος ή το σύνολο των αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων.

3.17 Παροχές στους εργαζομένους

(α) Βραχυπρόθεσμες παροχές

Οι βραχυπρόθεσμες παροχές προς το προσωπικό σε χρήμα και σε είδος καταχωρούνται ως έξοδο όταν καθίστανται δεδουλευμένες.

(β) Προγράμματα καθορισμένων εισφορών

Τα προγράμματα καθορισμένων εισφορών είναι προγράμματα για την περίοδο μετά τη λήξη εργασίας του υπαλλήλου κατά την οποία η Εταιρεία πληρώνει ένα καθορισμένο ποσό σε ένα τρίτο νομικό πρόσωπο χωρίς άλλη υποχρέωση. Το δεδουλευμένο κόστος των προγραμμάτων καθορισμένων εισφορών καταχωρείται ως έξοδο στην περίοδο που αφορά.

(γ) Προγράμματα καθορισμένων παροχών

Τα προγράμματα καθορισμένων παροχών είναι οποιαδήποτε άλλα προγράμματα σύνταξης εκτός από τα προγράμματα καθορισμένων εισφορών. Η υποχρέωση που καταχωρείται στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης για τα προγράμματα καθορισμένων παροχών είναι η παρούσα αξία της δέσμευσης για την καθορισμένη παροχή μείον την εύλογη αξία των περιουσιακών στοιχείων του προγράμματος και τις μεταβολές που προκύπτουν από τα μη αναγνωρισμένα αναλογιστικά κέρδη και ζημίες και το κόστος της προϋπηρεσίας. Η δέσμευση της καθορισμένης παροχής υπολογίζεται ετησίως από ανεξάρτητο αναλογιστή με τη χρήση της μεθόδου της προβεβλημένης πιστωτικής μονάδος («projected unit credit method»). Το επιτόκιο προεξόφλησης βασίζεται σε δείκτη των Εταιρικών Ομολόγων υψηλής πιστοληπτικής ικανότητας της Ευρωζώνης.

Τα αναλογιστικά κέρδη και ζημίες τα οποία προέρχονται από αυξήσεις ή μειώσεις της παρούσας αξίας της υποχρέωσης καθορισμένων παροχών εξαιτίας μεταβολών στις αναλογιστικές υποθέσεις αναγνωρίζονται απευθείας στη καθαρή θέση. Το κόστος προϋπηρεσίας πλέον του χρηματοοικονομικού κόστους καταχωρούνται άμεσα στα αποτελέσματα.

(δ) Παροχές τερματισμού της απασχόλησης

Οι παροχές τερματισμού της απασχόλησης πληρώνονται όταν οι εργαζόμενοι αποχωρούν χωρίς την θέληση τους πριν την ημερομηνία συνταξιοδοτήσεως. Ο Όμιλος καταχωρεί αυτές τις παροχές όταν δεσμεύεται, είτε όταν τερματίζει την απασχόληση υπαρχόντων εργαζομένων σύμφωνα με ένα λεπτομερές πρόγραμμα για το οποίο δεν υπάρχει πιθανότητα απόσυρσης, είτε όταν προσφέρει αυτές τις παροχές ως κίνητρο για εθελουσία αποχώρηση. Παροχές τερματισμού της απασχόλησης που οφείλονται 12 μήνες μετά την ημερομηνία του ισολογισμού προεξοφλούνται. Στην περίπτωση τερματισμού απασχόλησης που υπάρχει αδυναμία προσδιορισμού των εργαζομένων που θα κάνουν χρήση αυτών των παροχών, δεν γίνεται λογιστικοποίηση αλλά γνωστοποίηση αυτών ως ενδεχόμενη υποχρέωση.

3.18 Κρατικές επιχορηγήσεις

Οι επιχορηγήσεις αναγνωρίζονται αρχικά στην ονομαστική αξία τους όταν υπάρχει εύλογη διαβεβαίωση ότι η επιχορήγηση θα ληφθεί και ότι ο Όμιλος θα συμμορφωθεί με όλους τους προβλεπόμενους όρους. Οι επιχορηγήσεις σχετικά με τρέχουσες δαπάνες αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα κατά τη διάρκεια της περιόδου εκείνης που χρειάζεται για να αντιστοιχίσουν τις δαπάνες εκείνες που είναι προορισμένες να αντισταθμίσουν. Οι επιχορηγήσεις σχετικά με την αγορά ενσώματων ακινητοποιήσεων (παγίων) συμπεριλαμβάνονται στις μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις ως έσοδα επομένων χρήσεων(κατά το μέρος που υπερβαίνει τους 12 μήνες) και στις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις. Αναγνωρίζονται ως έσοδο και μεταφέρονται στα αποτελέσματα, κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής του επιχορηγηθέντος περιουσιακού στοιχείου.

3.19 Προβλέψεις και Ενδεχόμενες Απαιτήσεις, Υποχρεώσεις

Προβλέψεις αναγνωρίζονται όταν ο Όμιλος έχει παρούσες νομικές ή τεκμαιρόμενες υποχρεώσεις ως αποτέλεσμα προγενέστερων γεγονότων και είναι πιθανή η εκκαθάρισή τους μέσω εκροής πόρων και τα

ποσά των υποχρεώσεων μπορούν να εκτιμηθούν αξιόπιστα. Οι προβλέψεις επανεξετάζονται σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού και προσαρμόζονται έτσι ώστε να απεικονίζουν τη παρούσα αξία της δαπάνης που αναμένεται να εκταμιευθεί για την τακτοποίηση της υποχρέωσης. Σχετικά με τις προβλέψεις που αναμένεται να εκκαθαριστούν σε μακροπρόθεσμο ορίζοντα, οπότε η επίδραση της χρονικής αξίας του χρήματος είναι σημαντική, τα σχετικά ποσά υπολογίζονται προεξοφλώντας τις αναμενόμενες μελλοντικές ταμειακές ροές με έναν συντελεστή προ φόρων ο οποίος αντικατοπτρίζει τις τρέχουσες εκτιμήσεις της αγοράς για την χρονική αξία του χρήματος, και όπου κρίνεται απαραίτητο, τους κινδύνους που σχετίζονται συγκεκριμένα με την υποχρέωση. Οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις δεν αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις αλλά γνωστοποιούνται, εκτός εάν η πιθανότητα μιας εκροής πόρων που ενσωματώνουν οικονομικά οφέλη είναι αυξημένη και συγχρόνως η πιθανολογούμενη εκροή μπορεί να επιμετρηθεί με σχετική ακρίβεια. Ενδεχόμενες απαιτήσεις δεν αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις αλλά γνωστοποιούνται εφόσον η εισροή οικονομικών ωφελειών είναι πιθανή.

3.20 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις

Τα υπόλοιπα προμηθευτών και λοιπών υποχρεώσεων αναγνωρίζονται στο κόστος που ταυτίζεται με την εύλογη αξία της μελλοντικής πληρωμής για τις αγορές αγαθών και υπηρεσιών που παρασχέθηκαν. Οι εμπορικές και οι λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις δεν είναι τοκοφόροι λογαριασμοί και συνήθως διακανονίζονται μέσα σε 60 ημέρες.

3.21 Έσοδα

Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 15, καθιερώνεται ένα μοντέλο πέντε βημάτων για τον προσδιορισμό των εσόδων από συμβόλαια με πελάτες:

1. Προσδιορισμός της (των) σύμβασης (συμβάσεων) με τον πελάτη.
2. Προσδιορισμός των υποχρεώσεων εκτέλεσης.
3. Προσδιορισμός της τιμής συναλλαγής
4. Επιμερισμός της τιμής συναλλαγής στις υποχρεώσεις εκτέλεσης της σύμβασης.
   4.1.Αναγνώριση εσόδου όταν (ή καθώς) ο Όμιλος ικανοποιεί τις υποχρεώσεις εκτέλεσης.

Η αναγνώριση των εσόδων γίνεται στο ποσό κατά το οποίο μία οντότητα προσδοκά να έχει ως αντάλλαγμα για τη μεταβίβαση των αγαθών ή των υπηρεσιών σε έναν αντισυμβαλλόμενο. Κατά την ανάθεση μιας σύμβασης καθορίζεται και η λογιστική παρακολούθηση των επιπρόσθετων εξόδων καθώς και των άμεσων εξόδων που απαιτούνται για την ολοκλήρωση της σύμβασης αυτής.

Ως έσοδο ορίζεται το ποσό το οποίο μία οικονομική οντότητα αναμένει να δικαιούται ως αντάλλαγμα για τα αγαθά ή τις υπηρεσίες που μεταβίβασε σε έναν πελάτη. Εάν το υποσχόμενο αντάλλαγμα σε μια σύμβαση περιλαμβάνει μεταβλητό ποσό, η οικονομική οντότητα εκτιμά το ποσό του ανταλλάγματος που θα δικαιούται έναντι της μεταβίβασης των υποσχόμενων αγαθών ή υπηρεσιών στον πελάτη. Το ποσό ανταλλάγματος μπορεί να μεταβάλλεται λόγω εκπτώσεων, επιδοτήσεων τιμής, επιστροφών χρημάτων, πιστώσεων, μειώσεων τιμής, κινήτρων, πρόσθετων παροχών απόδοσης, κυρώσεων ή άλλων παρόμοιων στοιχείων. Το υποσχόμενο αντάλλαγμα μπορεί επίσης να μεταβάλλεται, εάν το δικαίωμα μιας οικονομικής οντότητας επί του ανταλλάγματος εξαρτάται από την επέλευση ή μη επέλευση μελλοντικού γεγονότος. Για παράδειγμα, ένα ποσό ανταλλάγματος θα είναι μεταβλητό, εάν το προϊόν έχει πωληθεί με δικαίωμα επιστροφής ή εάν έχει δοθεί υπόσχεση σταθερού ποσού ως πρόσθετη παροχή απόδοσης για την επίτευξη συγκεκριμένου ορόσημου.

Η μεταβλητότητα που σχετίζεται με το αντάλλαγμα που υπόσχεται ένας πελάτης δύναται να αναφέρεται ρητά στη σύμβαση. Η οικονομική οντότητα εκτιμά το ποσό του μεταβλητού ανταλλάγματος χρησιμοποιώντας μία από τις ακόλουθες μεθόδους, αναλόγως ποια μέθοδος θεωρεί ότι προβλέπει

καλύτερα το ποσό του ανταλλάγματος που θα δικαιούται:

α) Εκτιμώμενη αξία —η εκτιμώμενη αξία ισούται με το άθροισμα των σταθμισμένων βάσει πιθανοτήτων ποσών σε ένα εύρος πιθανών ποσών ανταλλάγματος. Η εκτιμώμενη αξία αποτελεί κατάλληλη εκτίμηση του ποσού μεταβλητού ανταλλάγματος, εάν η οικονομική οντότητα έχει μεγάλο αριθμό συμβάσεων με παρεμφερή χαρακτηριστικά.

β) Το πιθανότερο ποσό —το πιθανότερο ποσό είναι το μοναδικό πιθανότερο ποσό σε ένα εύρος πιθανών ποσών ανταλλάγματος (ήτοι, η μοναδική πιθανότερη έκβαση της σύμβασης). Το πιθανότερο ποσό αποτελεί κατάλληλη εκτίμηση του ποσού μεταβλητού ανταλλάγματος, εάν η σύμβαση έχει μόνο δύο πιθανές εκβάσεις (για παράδειγμα, η οικονομική οντότητα εξασφαλίζει πρόσθετη παροχή απόδοσης ή όχι).

Τα έσοδα από την παροχή υπηρεσιών βασίζονται στο στάδιο της ολοκλήρωσης, που καθορίζεται από την αναφορά στις έως τώρα αποδοθείσες υπηρεσίες, ως ποσοστό επί των συνολικών υπηρεσιών που προσφέρονται. Τα έσοδα από την πώληση αγαθών αναγνωρίζονται όταν μεταφέρονται στον αγοραστή οι σημαντικοί κίνδυνοι και τα οφέλη της ιδιοκτησίας των αγαθών.

Ο Όμιλος και η Εταιρεία αναγνωρίζουν έσοδα όταν ικανοποιούν την εκτέλεση της συμβατικής υποχρέωσης, μεταβιβάζοντας τα αγαθά ή τις υπηρεσίες βάσει της υποχρέωσης αυτής.

Οι κύριες κατηγορίες εσόδων του Ομίλου είναι οι ακόλουθες:

(i) Έσοδα από πώληση αερίου/ηλεκτρικής ενέργειας

Ο Όμιλος τιμολογεί σε μηνιαία βάση με απολογιστικά δεδομένα τους πελάτες του για την προμήθεια αερίου/ηλεκτρικής ενέργειας (χονδρική, λιανική, κίνηση οχημάτων). Στο τέλος του έτους, δημιουργείται πρόβλεψη εσόδου εισπρακτέου, περιλαμβανομένων εκτιμήσεων που αφορούν σε εκκαθαρίσεις διαφοράς εκδοθέντων λογαριασμών, βάσει υπογεγραμμένων συμβάσεων καθώς και αναδρομικών εκκαθαρίσεων διαφορών εκδοθέντων λογαριασμών.

(ii) Έσοδα από μερίσματα

Τα έσοδα από μερίσματα αναγνωρίζονται ως έσοδο κατά την ημερομηνία εγκρίσεως της διανομής τους από τη Γενική Συνέλευση.

3.22 Εισόδημα από τόκους

Το εισόδημα από τόκους αναγνωρίζεται σε μια βάση χρόνου-αναλογίας χρησιμοποιώντας την μέθοδο υπολογισμού πραγματικού επιτοκίου με την ανάλογη περίοδο υπολογισμού τοκοφορίας .

3.23 Έξοδα

3.23.1 Κόστος Χρηματοδότησης

Το καθαρό χρηματοδοτικό κόστος αποτελείται από τους δεδουλευμένους τόκους επί των συναφθέντων δανείων, που υπολογίζονται βάσει της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου.

3.24 Λογισμός εξόδων

Τα έξοδα αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα σε δεδουλευμένη βάση. Οι πληρωμές που πραγματοποιούνται για λειτουργικές μισθώσεις μεταφέρονται στα αποτελέσματα ως έξοδα, κατά το

χρόνο χρήσης του μισθίου.

3.25 Κέρδη ανά μετοχή

Τα βασικά κέρδη ανά μετοχή υπολογίζονται διαιρώντας τα καθαρά κέρδη της περιόδου με το μέσο σταθμισμένο αριθμό κοινών μετοχών που είναι σε κυκλοφορία κατά τη διάρκεια της συγκεκριμένης περιόδου.

3.26 Κέρδη ή ζημιές από διακοπείσες δραστηριότητες

Μία διακοπείσα δραστηριότητα αποτελεί ένα συστατικό μέρος του Ομίλου που έχει είτε διατεθεί είτε ταξινομηθεί ως κατεχόμενη προς πώληση και

- αντιπροσωπεύει ένα ξεχωριστό μεγάλο τμήμα επιχειρηματικών δραστηριοτήτων ή μία γεωγραφική περιοχή εκμεταλλεύσεων,

- είναι μέρος ενός ενιαίου, συντονισμένου προγράμματος διάθεσης ενός μεγάλου τμήματος δραστηριοτήτων ή μιας γεωγραφικής περιοχής εκμεταλλεύσεων ή

- είναι θυγατρική που αποκτήθηκε αποκλειστικά με προοπτική να επαναπωληθεί.

Τα κέρδη ή οι ζημιές από διακοπείσες δραστηριότητες, συμπεριλαμβανομένων των κερδών ή ζημιών της συγκριτικής περιόδου, παρουσιάζονται ως ξεχωριστό κονδύλι της Κατάστασης Αποτελεσμάτων. Το ποσό αυτό αποτελεί τα μετά φόρων αποτελέσματα των διακοπεισών δραστηριοτήτων και το μετά φόρων κέρδος ή ζημιά που προέκυψε από την αποτίμηση και διάθεση των στοιχείων του ενεργητικού που έχουν ταξινομηθεί ως κατεχόμενα προς πώληση.

Οι γνωστοποιήσεις διακοπεισών δραστηριοτήτων της συγκριτικής περιόδου περιλαμβάνουν γνωστοποιήσεις για προγενέστερες περιόδους που παρουσιάζονται στις Οικονομικές Καταστάσεις ώστε οι γνωστοποιήσεις να σχετίζονται με όλες τις εκμεταλλεύσεις που έχουν διακοπεί μέχρι την ημερομηνία λήξης της τελευταίας περιόδου που παρουσιάζεται. Στην περίπτωση κατά την οποία δραστηριότητες προηγούμενα ταξινομημένες ως διακοπείσες θεωρούνται πλέον συνεχιζόμενες, οι γνωστοποιήσεις προηγούμενων περιόδων προσαρμόζονται ανάλογα.

4. Χρήση εκτιμήσεων και παραδοχών

Η σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα Δ.Π.Χ.Α. απαιτεί όπως η Διοίκηση του Ομίλου να προβαίνει στην διενέργεια εκτιμήσεων και υποθέσεων, οι οποίες επηρεάζουν τα υπόλοιπα των κονδυλίων του ενεργητικού, του παθητικού και της κατάστασης συνολικών εισοδημάτων, καθώς και τη γνωστοποίηση ενδεχόμενων απαιτήσεων και υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων. Οι εκτιμήσεις και υποθέσεις αυτές βασίζονται στην υπάρχουσα εμπειρία και σε λοιπούς παράγοντες και δεδομένα τα οποία θεωρούνται εύλογα και αναθεωρούνται σε τακτά χρονικά διαστήματα. Η επίδραση των αναθεωρήσεων των υιοθετημένων εκτιμήσεων και υποθέσεων αναγνωρίζεται στη χρήση κατά την οποία πραγματοποιούνται ή και σε επόμενες εάν η αναθεώρηση επηρεάζει όχι μόνο την παρούσα αλλά και επόμενες χρήσεις.

Η διοίκηση του Ομίλου προβαίνει σε εκτιμήσεις, παραδοχές και αξιολογικές κρίσεις προκειμένου να επιλέξει τις καταλληλότερες λογιστικές αρχές και κανόνες σε σχέση με την μελλοντική εξέλιξη γεγονότων και εν εξελίξει καταστάσεων και συναλλαγών. Οι εν λόγω εκτιμήσεις και παραδοχές επανεξετάζονται περιοδικά προκειμένου να ανταποκρίνονται στα τρέχοντα δεδομένα και να αντανακλούν τους εκάστοτε τρέχοντες κινδύνους και βασίζονται στην προγενέστερη εμπειρία της Διοίκησης του Ομίλου σε σχέση με τη φύση και το επίπεδο των σχετικών συναλλαγών και γεγονότων.

Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και κρίσεις της Διοίκησης

Οι βασικές εκτιμήσεις και αξιολογικές κρίσεις οι οποίες αναφέρονται σε δεδομένα, η εξέλιξη των οποίων θα μπορούσε να επηρεάσει τα κονδύλια των οικονομικών καταστάσεων κατά τους επόμενους δώδεκα μήνες έχουν ως ακολούθως:

Συνενώσεις Επιχειρήσεων

Κατά την αρχική αναγνώριση τα στοιχεία του ενεργητικού, καθώς και οι υποχρεώσεις της αποκτώμενης επιχείρησης συμπεριλαμβάνονται στις ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις στις εύλογες αξίες τους. Κατά την επιμέτρηση των εύλογων αξιών, η Διοίκηση χρησιμοποιεί εκτιμήσεις σχετικά με τις μελλοντικές ταμειακές ροές, ωστόσο τα πραγματικά αποτελέσματα ενδέχεται να διαφέρουν. Οποιαδήποτε αλλαγή στην επιμέτρηση μετά την αρχική αναγνώριση θα επηρεάσει την επιμέτρηση της υπεραξίας. Λεπτομέρειες των αποκτώμενων στοιχείων ενεργητικού και υποχρεώσεων αναλύονται στη σημείωση 22.

Έλεγχοι Απομείωσης Υπεραξίας και Άυλων Στοιχείων του Ενεργητικού με Απεριόριστη Ωφέλιμη Ζωή

Ο Όμιλος διενεργεί τον σχετικό έλεγχο απομείωσης της υπεραξίας και των άυλων στοιχείων του ενεργητικού με απεριόριστη διάρκεια ζωής που έχουν προκύψει από θυγατρικές, τουλάχιστον σε ετήσια βάση ή και όποτε υπάρχει ένδειξη για απομείωση, σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 36. Για τον ως άνω έλεγχο απομείωσης απαιτείται ο υπολογισμός της αξίας χρήσης και της εύλογης αξίας μειωμένης κατά το κόστος πώλησης της επιχειρηματικής μονάδας. Συνήθως, χρησιμοποιούνται οι μέθοδοι της παρούσας αξίας των μελλοντικών ταμειακών ροών και η αποτίμηση βάσει δεικτών ομοειδών συναλλαγών. Για την εφαρμογή των συγκεκριμένων μεθόδων, η Διοίκηση απαιτείται να χρησιμοποιήσει στοιχεία όπως εκτιμώμενη μελλοντική κερδοφορία της θυγατρικής, επιχειρηματικά σχέδια καθώς και στοιχεία της αγοράς, όπως επιτόκια κ.λπ.

Έλεγχοι Απομείωσης Λοιπών Μη Κυκλοφορούντων Στοιχείων του Ενεργητικού

Τα ενσώματα πάγια και τα άυλα στοιχεία του ενεργητικού που υπόκεινται σε απόσβεση καθώς και οι επενδύσεις σε ενοποιούμενες εταιρείες ελέγχονται για σκοπούς απομείωσης όταν γεγονότα ή αλλαγές στις συνθήκες υποδηλώνουν ότι η λογιστική τους αξία μπορεί να μην είναι ανακτήσιμη. Για τον υπολογισμό της αξίας λόγω χρήσης η Διοίκηση εκτιμά τις μελλοντικές ταμειακές ροές από το περιουσιακό στοιχείο ή την μονάδα δημιουργίας ταμειακών ροών και επιλέγει τον κατάλληλο συντελεστή προεξόφλησης για να υπολογίσει την παρούσα αξία των μελλοντικών ταμειακών ροών.

Εκτιμήσεις κατά τον υπολογισμό της αξίας λόγω χρήσης των ΜΔΤΡ

Ο Όμιλος διενεργεί σχετικό έλεγχο απομείωσης της αξίας των επενδύσεων σε θυγατρικές, από κοινού ελεγχόμενες επιχειρήσεις συγγενείς όποτε υπάρχει ένδειξη για απομείωση, σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 36. Εφόσον διαπιστωθεί ότι συντρέχουν λόγοι απομείωσης, απαιτείται ο υπολογισμός της αξίας χρήσης και της εύλογης αξίας μειωμένης κατά το κόστος πώλησης της κάθε Μονάδας Δημιουργίας Ταμειακών Ροών (ΜΔΤΡ). Τα ανακτήσιμα ποσά των ΜΔΤΡ καθορίζονται για σκοπούς ελέγχου απομείωσης, με βάση τον υπολογισμό της αξίας λόγω χρήσης, ο οποίος απαιτεί εκτιμήσεις. Για τον υπολογισμό της αξίας λόγω χρήσης, οι εκτιμώμενες ταμειακές ροές προεξοφλούνται στην παρούσα αξία τους με τη χρήση ενός συντελεστή προεξόφλησης, ο οποίος αντικατοπτρίζει τις τρέχουσες εκτιμήσεις της αγοράς για τη διαχρονική αξία του χρήματος, καθώς και τους κινδύνους που συνδέονται με τη συγκεκριμένη ΜΔΤΡ.

Ωφέλιμες ζωές αποσβέσιμων στοιχείων του ενεργητικού

Η Διοίκηση εξετάζει τις ωφέλιμες ζωές των αποσβέσιμων στοιχείων του ενεργητικού σε κάθε ετήσια περίοδο αναφοράς. Την 31/12/2025 η Διοίκηση εκτιμά ότι οι ωφέλιμες ζωές αντιπροσωπεύουν την αναμενόμενη χρησιμότητα των στοιχείων του ενεργητικού.

Προβλέψεις για αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες από απαιτήσεις από πελάτες

Ο Όμιλος και η Εταιρεία εφαρμόζουν την απλοποιημένη προσέγγιση του ΔΠΧΑ 9 για τον υπολογισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών, με την οποία, η πρόβλεψη ζημίας επιμετράται σε ποσό ίσο με τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές καθ' όλη τη διάρκεια ζωής για τις απαιτήσεις από πελάτες. Ο Όμιλος και η Εταιρεία έχουν σχηματίσει προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις προκειμένου να καλύψουν επαρκώς τη ζημία που μπορεί να εκτιμηθεί αξιόπιστα και προέρχεται από αυτές τις απαιτήσεις. Η Διοίκηση του Ομίλου προβαίνει σε περιοδική επανεκτίμηση της επάρκειας της σχηματισμένης προβλέψεως επισφαλών απαιτήσεων σε συνάρτηση με την πιστωτική της πολιτική και λαμβάνοντας υπόψη στοιχεία των Νομικών Υπηρεσιών του Ομίλου, τα οποία προκύπτουν βάσει επεξεργασίας ιστορικών δεδομένων και πρόσφατων εξελίξεων των υποθέσεων που διαχειρίζονται. Σε καθυστέρηση θεωρούνται οι ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις για τις οποίες έχει περάσει η περίοδος πίστωσης. Απομειωμένες θεωρούνται οι απαιτήσεις για τις οποίες υπάρχουν αντικειμενικές ενδείξεις ότι η Εταιρεία δεν θα ανακτήσει μέρος της απαίτησής της και για το λόγο αυτό υπάρχει η ανάγκη σχηματισμού πρόβλεψης.

Φόρος Εισοδήματος

Ο Όμιλος και η Εταιρεία υπόκειται σε φόρο εισοδήματος σύμφωνα με τις διατάξεις της ελληνικής φορολογικής νομοθεσίας.

Η πρόβλεψη για φόρο εισοδήματος με βάση το ΔΛΠ 12 υπολογίζεται με εκτίμηση των φόρων που θα καταβληθούν στις φορολογικές αρχές και περιλαμβάνει τον τρέχοντα φόρο εισοδήματος και πρόβλεψη για πρόσθετους φόρους που πιθανόν να προκύψουν σε φορολογικούς ελέγχους. Για τον συνολικό προσδιορισμό της πρόβλεψης για φόρο εισοδήματος απαιτούνται σημαντικές εκτιμήσεις. Για

συγκεκριμένες συναλλαγές και υπολογισμούς, ο προσδιορισμός του φόρου είναι αβέβαιος. Ο Όμιλος αναγνωρίζει υποχρεώσεις για προβλεπόμενα φορολογικά ζητήματα με βάση υπολογισμούς για το κατά πόσον θα προκύψει επιπρόσθετη φορολογία. Όπου η τελική φορολογική έκβαση αυτών των θεμάτων είναι διαφορετική από τα ποσά που έχουν αρχικά αναγνωριστεί, τέτοιες διαφορές θα επηρεάσουν τον φόρο εισοδήματος και τις προβλέψεις φόρου εισοδήματος στην περίοδο κατά την οποίαν θα προκύψουν.

Αναγνώριση εσόδων και προβλέψεις εσόδων εισπρακτέων

Ο Όμιλος και η Εταιρεία προβαίνει σε εκτίμηση της κατανάλωσης η οποία δεν έχει ακόμα τιμολογηθεί. Στο τέλος του έτους, δημιουργείται πρόβλεψη εσόδου εισπρακτέου, περιλαμβανομένων εκτιμήσεων που αφορούν σε εκκαθαρίσεις διαφοράς εκδοθέντων λογαριασμών, βάσει υπογεγραμμένων συμβάσεων καθώς και αναδρομικών εκκαθαρίσεων διαφορών εκδοθέντων λογαριασμών.

Η μέθοδος υπολογισμού αναθεωρείται συνεχώς ώστε να διασφαλιστεί η συνέχεια των λογιστικών εκτιμήσεων που αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις.

Υποχρεώσεις προγραμμάτων καθορισμένων παροχών

Οι υποχρεώσεις καθορισμένων παροχών προσδιορίζονται βάσει αναλογιστικής μελέτης που βασίζεται σε παραδοχές σχετικά με το επιτόκιο προεξόφλησης, τη μελλοντική εξέλιξη των αποδοχών και συντάξεων την αύξηση του δείκτη τιμών καταναλωτή, την αναμενόμενη εναπομένουσα εργασιακή ζωή καθώς και την απόδοση τυχόν περιουσιακών στοιχείων των προγραμμάτων. Οποιαδήποτε μεταβολή των παραδοχών αυτών θα επηρεάσει το ύψος των αναγνωρισθέντων υποχρεώσεων.

Προβλέψεις και ενδεχόμενες υποχρεώσεις

Ο Όμιλος αναγνωρίζει προβλέψεις όταν εκτιμά ότι υφίσταται παρούσα νομική ή τεκμαιρόμενη υποχρέωση, που έχει προκληθεί από γεγονότα που έχουν ήδη συμβεί και είναι σχεδόν βέβαιο ότι η τακτοποίησή της θα δημιουργήσει μία εκροή, το ύψος της οποίας εκτιμάται αξιόπιστα. Αντιθέτως, στις περιπτώσεις που είτε η εκροή είναι πιθανή είτε αυτή δεν μπορεί να εκτιμηθεί με αξιοπιστία, ο Όμιλος δεν προβαίνει στην αναγνώριση πρόβλεψης αλλά στη γνωστοποίηση της ενδεχόμενης υποχρέωσης, λαμβάνοντας υπόψη τη σημαντικότητά της. Η εκτίμηση για την πιθανότητα ή μη της εκροής καθώς και για το ύψος της επηρεάζονται από παράγοντες εκτός ελέγχου του Ομίλου, όπως ενδεικτικά είναι οι δικαστικές αποφάσεις, η πρακτική εφαρμογή νομοθετικών διατάξεων και η πιθανότητα αθέτησης των υποχρεώσεων των αντισυμβαλλομένων όταν πρόκειται για έκθεση σε εκτός ισολογισμού στοιχεία. Οι εκτιμήσεις, οι παραδοχές και τα κριτήρια που εφαρμόζονται από τον Όμιλο για τη λήψη αποφάσεων και τα οποία επηρεάζουν τη σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων στηρίζονται σε ιστορικά δεδομένα και σε υποθέσεις που, υπό τις παρούσες συνθήκες, κρίνονται λογικές. Οι εκτιμήσεις και τα κριτήρια λήψεως αποφάσεων επανεκτιμώνται για να λάβουν υπόψη τις τρέχουσες εξελίξεις και οι επιπτώσεις από τυχόν αλλαγές τους αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις κατά το χρόνο που πραγματοποιούνται.

5. Νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και ερμηνείες

Οι λογιστικές αρχές που εφαρμόστηκαν για την προετοιμασία των οικονομικών καταστάσεων είναι οι ίδιες με αυτές που ακολουθήθηκαν στην σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων του Ομίλου και της Εταιρείας για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2024, εκτός από την υιοθέτηση των τροποποιήσεων ορισμένων προτύπων, η εφαρμογή των οποίων έγινε υποχρεωτική στην Ευρωπαϊκή Ένωση για τις χρήσεις που ξεκινούν την 1η Ιανουαρίου 2025 (βλ. Σημειώσεις 5.1 και 5.2).

5.1 Νέα Πρότυπα, Διερμηνείες, Αναθεωρήσεις και Τροποποιήσεις υφιστάμενων Προτύπων τα οποία έχουν τεθεί σε ισχύ και έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση

Τα ακόλουθα νέα Πρότυπα, Διερμηνείες και τροποποιήσεις Προτύπων έχουν εκδοθεί από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB), έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και η εφαρμογή τους είναι υποχρεωτική από την 01/01/2025 ή μεταγενέστερα.

- **Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 21 «Οι επιδράσεις των μεταβολών στις συναλλαγματικές ισοτιμίες»: Έλλειψη Ανταλλαξιμότητας (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2025)**

  Τον Αύγουστο του 2023, το IASB εξέδωσε τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 21 «Οι επιδράσεις μεταβολών των τιμών συναλλάγματος» με τις οποίες απαιτείται από τις οικονομικές οντότητες να παρέχουν πιο χρήσιμες πληροφορίες στις οικονομικές τους καταστάσεις όταν ένα νόμισμα δεν μπορεί να ανταλλαχθεί σε ένα άλλο νόμισμα. Οι τροποποιήσεις περιλαμβάνουν την εισαγωγή του ορισμού της ανταλλαξιμότητας ενός νομίσματος, καθώς και τη διαδικασία με την οποία η οικονομική οντότητα θα πρέπει να αξιολογεί αυτήν την ανταλλαξιμότητα. Επιπρόσθετα, οι τροποποιήσεις παρέχουν καθοδήγηση αναφορικά με το πώς πρέπει η οικονομική οντότητα να υπολογίζει την συναλλαγματική ισοτιμία (spot rate) στις περιπτώσεις όπου το νόμισμα δεν είναι ανταλλάξιμο και απαιτούν πρόσθετες γνωστοποιήσεις σε περιπτώσεις όπου μια οικονομική οντότητα έχει υπολογίσει μια συναλλαγματική ισοτιμία λόγω έλλειψης ανταλλαξιμότητας. Τα ανωτέρω έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση με ημερομηνία έναρξης ισχύος την 01/01/2025. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν επίδραση στις Ενοποιημένες / Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις.

5.2 Νέα Πρότυπα, Διερμηνείες, Αναθεωρήσεις και Τροποποιήσεις υφιστάμενων Προτύπων τα οποία δεν έχουν ακόμα τεθεί σε ισχύ ή δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση

Τα ακόλουθα νέα Πρότυπα, Διερμηνείες και τροποποιήσεις Προτύπων έχουν εκδοθεί από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB), αλλά είτε δεν έχουν ακόμη τεθεί σε ισχύ είτε δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

ΔΠΧΑ 9 & ΔΠΧΑ 7 «Τροποποιήσεις στην ταξινόμηση και επιμέτρηση των Χρηματοοικονομικών μέσων» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2026)

Το Μάιο του 2024, το IASB εξέδωσε τροποποιήσεις για τις απαιτήσεις ταξινόμησης και επιμέτρησης του ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά Μέσα» και αντίστοιχες γνωστοποιήσεις του ΔΠΧΑ 7 «Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις». Ειδικότερα, με τις νέες τροποποιήσεις διευκρινίζεται πότε πρέπει να αποαναγνωρίζεται μια χρηματοοικονομική υποχρέωση όταν η εξόφλησή της γίνεται μέσω ηλεκτρονικής πληρωμής. Επίσης, παρέχεται επιπλέον καθοδήγηση για την αξιολόγηση των χαρακτηριστικών συμβατικών ταμειακών ροών για χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία συνδεδεμένα με κριτήρια ESG (περιβαλλοντικά, κοινωνικά και εταιρικής διακυβέρνησης). Επιπλέον, τροποποιήθηκαν οι απαιτήσεις γνωστοποιήσεων σχετικά με τις επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους

που προσδιορίζονται στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εισοδημάτων και προστέθηκαν απαιτήσεις γνωστοποιήσεων για χρηματοοικονομικά μέσα με ενδεχόμενα χαρακτηριστικά μη σχετιζόμενα άμεσα με βασικούς κινδύνους και κόστη δανεισμού. Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις, αν και δεν αναμένεται να έχουν καμία. Τα ανωτέρω έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση με ημερομηνία έναρξης ισχύος την 01/01/2026.

Τροποποιήσεις σε ΔΠΧΑ 9 και ΔΠΧΑ 7 – «Συμβάσεις Αναφοράς σε Ηλεκτρική Ενέργεια εξαρτώμενης από τη Φύση (Nature-dependent Electricity)» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2026)

Στις 18 Δεκεμβρίου 2024, το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB) εξέδωσε τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά Μέσα» και ΔΠΧΑ 7 «Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις», με σκοπό να βοηθηθούν οι εταιρείες να αναφέρουν καλύτερα τις χρηματοοικονομικές επιπτώσεις των συμβάσεων αναφοράς σε ηλεκτρική ενέργεια εξαρτώμενων από τη φύση, γνωστές και ως Συμφωνίες Αγοράς Ενέργειας (Power Purchase Agreements - PPAs). Οι συμβάσεις αυτές χρησιμοποιούνται από τις εταιρείες για την εξασφάλιση της προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές, όπως η αιολική και η ηλιακή ενέργεια. Ωστόσο, η ποσότητα ενέργειας που παράγεται μπορεί να μεταβάλλεται λόγω εξωγενών παραγόντων, όπως οι καιρικές συνθήκες. Οι τροποποιήσεις στοχεύουν στη βέλτιστη αποτύπωση αυτών των συμβάσεων στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις: α) διευκρινίζοντας τις απαιτήσεις εφαρμογής της έννοιας της «ιδιοχρησιμοποίησης» (own-use), β) επιτρέποντας τη λογιστική αντιστάθμισης (hedge accounting) στις περιπτώσεις που οι συμβάσεις αυτές χρησιμοποιούνται ως μέσα αντιστάθμισης κινδύνου και γ) προσθέτοντας νέες απαιτήσεις γνωστοποιήσεων, προκειμένου οι επενδυτές να κατανοούν καλύτερα την επίδραση αυτών των συμβάσεων στα οικονομικά αποτελέσματα και τις ταμειακές ροές των εταιρειών. Οι τροποποιήσεις ισχύουν για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν από την 1η Ιανουαρίου 2026, με την πρόωρη υιοθέτησή τους να επιτρέπεται. Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις, αν και δεν αναμένεται να έχουν καμία. Τα ανωτέρω έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση με ημερομηνία έναρξης ισχύος την 01/01/2026.

Ετήσιες Βελτιώσεις των ΔΠΧΑ-Τόμος 11 (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2026)

Τον Ιούλιο του 2024, το IASB προέβη στην έκδοση «Ετήσιες Βελτιώσεις των ΔΠΧΑ, στις οποίες περιλαμβάνονται ήσσονος σημασίας τροποποιήσεις στα εξής λογιστικά Πρότυπα: ΔΠΧΑ 1 «Πρώτη εφαρμογή των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς», ΔΠΧΑ 7 «Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις», ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά μέσα», ΔΠΧΑ 10 «Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις» και ΔΛΠ 7 «Κατάσταση των Ταμειακών Ροών». Οι τροποποιήσεις ισχύουν για λογιστικές περιόδους την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2026. Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις, αν και δεν αναμένεται να έχουν καμία. Τα ανωτέρω έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση με ημερομηνία έναρξης ισχύος την 01/01/2026.

ΔΠΧΑ 18 «Παρουσίαση και Γνωστοποίηση στις Οικονομικές Καταστάσεις» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2027)

Τον Απρίλιο του 2024, το IASB προέβη στην έκδοση ενός νέου Προτύπου, του ΔΠΧΑ 18 το οποίο αντικαθιστά το ΔΛΠ 1 «Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων». Σκοπός του Προτύπου είναι να βελτιώσει τον τρόπο που παρέχονται οι πληροφορίες στις οικονομικές καταστάσεις μιας οικονομικής οντότητας, ιδιαίτερα στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης και των γνωστοποιήσεων επί των οικονομικών καταστάσεων. Συγκεκριμένα, το Πρότυπο θα βελτιώσει την ποιότητα της χρηματοοικονομικής πληροφόρησης λόγω: α) της απαίτησης καθορισμένων υποσυνόλων στην κατάσταση αποτελεσμάτων, β) της απαίτησης να γνωστοποιούνται σε ξεχωριστή σημείωση των οικονομικών καταστάσεων οι δείκτες απόδοσης που έχουν καθοριστεί από τη διοίκηση της επιχείρησης (Management-defined Performance Measures) γ) των νέων αρχών για ομαδοποίηση/διαχωρισμό της πληροφορίας (aggregation – disaggregation). Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω

στις Οικονομικές του Καταστάσεις, αν και δεν αναμένεται να έχουν καμία. Τα ανωτέρω δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

ΔΠΧΑ 19 «Θυγατρικές χωρίς Δημόσια Ευθύνη: Γνωστοποιήσεις» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2027)

Το Μάιο του 2024, το IASB προέβη στην έκδοση ενός νέου Προτύπου, του ΔΠΧΑ 19 «Θυγατρικές χωρίς Δημόσια Ευθύνη: Γνωστοποιήσεις». Το νέο πρότυπο επιτρέπει στις επιλέξιμες οικονομικές οντότητες που πληρούν τις προϋποθέσεις του, να επιλέξουν να εφαρμόσουν τις μειωμένες απαιτήσεις γνωστοποιήσεων του ΔΠΧΑ 19 αντί των απαιτήσεων γνωστοποίησης που ορίζονται στα άλλα ΔΠΧΑ. Το ΔΠΧΑ 19 λειτουργεί παράλληλα με τα άλλα ΔΠΧΑ, καθώς οι θυγατρικές θα πρέπει να εφαρμόζουν τις απαιτήσεις επιμέτρησης, αναγνώρισης και παρουσίασης που ορίζονται στα άλλα ΔΠΧΑ και τις μειωμένες απαιτήσεις γνωστοποιήσεων που περιγράφονται στο ΔΠΧΑ 19. Απλοποιείται έτσι η προετοιμασία των οικονομικών καταστάσεων για τις θυγατρικές που πληρούν τις προϋποθέσεις εφαρμογής αυτού του προτύπου ενώ ταυτόχρονα διατηρείται η χρησιμότητά τους για τους χρήστες. Το ΔΠΧΑ 19 ισχύει για λογιστικές περιόδους με ημερομηνία έναρξης την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2027, με την πρόωρη υιοθέτησή τους να επιτρέπεται. Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις, αν και δεν αναμένεται να έχουν καμία. Τα ανωτέρω δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 19 «Θυγατρικές χωρίς Δημόσια Ευθύνη: Γνωστοποιήσεις» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2027)

Το ΔΠΧΑ 19 «Θυγατρικές χωρίς Δημόσια Ευθύνη: Γνωστοποιήσεις» αναπτύχθηκε με βάση τις απαιτήσεις γνωστοποίησης άλλων ΔΠΧΑ όπως ίσχυαν την 28η Φεβρουαρίου 2021. Κατά τον χρόνο έκδοσής του, το ΔΠΧΑ 19 δεν περιλάμβανε μειωμένες απαιτήσεις γνωστοποίησης για πρότυπα που εισήχθησαν ή τροποποιήθηκαν μετά από αυτήν την ημερομηνία. Τον Αύγουστο 2025, το IASB τροποποίησε το ΔΠΧΑ 19 ώστε να συμπεριληφθούν μειωμένες απαιτήσεις γνωστοποίησης για νέα ή τροποποιημένα ΔΠΧΑ που εκδόθηκαν μεταξύ Φεβρουαρίου 2021 και Μαΐου 2024. Το ΔΠΧΑ 19 θα συνεχίσει να ενημερώνεται με την έκδοση νέων ή τροποποιημένων ΔΠΧΑ. Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις, αν και δεν αναμένεται να έχουν καμία. Τα ανωτέρω δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 21 «Οι επιδράσεις των μεταβολών στις συναλλαγματικές ισοτιμίες»: Μετατροπή σε νόμισμα παρουσίασης υπερπληθωριστικής οικονομίας (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2027)

Το Νοέμβριο του 2025, το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB) εξέδωσε τροποποιήσεις στο IAS 21 «Οι επιδράσεις των μεταβολών στις συναλλαγματικές ισοτιμίες», με σκοπό να διευκρινίσει τον τρόπο με τον οποίο οι οντότητες θα πρέπει να μετατρέπουν τις οικονομικές καταστάσεις από ένα λειτουργικό νόμισμα που δεν είναι υπερπληθωριστικό σε νόμισμα παρουσίασης υπερπληθωριστικής οικονομίας. Σύμφωνα με τις τροποποιήσεις, όλα τα ποσά των οικονομικών καταστάσεων (περιουσιακά στοιχεία, υποχρεώσεις, ίδια κεφάλαια, έσοδα και έξοδα, συμπεριλαμβανομένων των συγκριτικών στοιχείων) θα πρέπει να μετατρέπονται με την ισοτιμία κλεισίματος κατά την ημερομηνία της πιο πρόσφατης κατάστασης χρηματοοικονομικής θέσης. Προηγουμένως, τα περιουσιακά στοιχεία και οι υποχρεώσεις μετατρέπονταν με την ισοτιμία κλεισίματος, ενώ τα έσοδα και τα έξοδα μετατρέπονταν με τις ισοτιμίες των ημερομηνιών συναλλαγής. Επιπλέον, όταν μια οντότητα εφαρμόζει το IAS 29 «Χρηματοοικονομική πληροφόρηση σε υπερπληθωριστικές οικονομίες» για μια αλλοδαπή δραστηριότητα της οποίας το λειτουργικό νόμισμα δεν είναι υπερπληθωριστικό, τα συγκριτικά ποσά για την εν λόγω αλλοδαπή δραστηριότητα αναπροσαρμόζονται με τη χρήση γενικού δείκτη τιμών αντί της ισοτιμίας κλεισίματος. Οι τροποποιήσεις εισάγουν επίσης πρόσθετες απαιτήσεις γνωστοποιήσεων, που περιλαμβάνουν γνωστοποιήσεις σχετικά με την εφαρμογή των νέων απαιτήσεων μετατροπής, τις περιπτώσεις κατά τις οποίες το νόμισμα παρουσίασης παύει να είναι υπερπληθωριστικό, καθώς και την παροχή συνοπτικών χρηματοοικονομικών πληροφοριών για τις επηρεαζόμενες αλλοδαπές

δραστηριότητες. Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις, αν και δεν αναμένεται να έχουν καμία. Τα ανωτέρω δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

6. Κύκλος Εργασιών

Ο κύκλος εργασιών των χρήσεων 2025 και 2024, στις συνημμένες ενοποιημένες και εταιρικές οικονομικές καταστάσεις, αναλύεται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01/01/-31/12/2025	01/01/-31/12/2024	01/01/-31/12/2025	01/01/-31/12/2024
Πωλήσεις φυσικού αερίου	1.262.534.183	1.086.281.470	1.174.693.199	995.300.378
Πωλήσεις στη Βουλγαρία (άδεια προμήθειας αερίου)	71.782.913	6.378.560	71.782.913	6.378.560
Έσοδα από ηλεκτρική ενέργεια	348.428.701	345.060.695	16.991.980	21.907.525
Έσοδα από παροχή υπηρεσιών	561.174	856.524	-	-
Τέλη διέλευσης φυσικού αερίου & λοιπά	344.621	2.411.931	344.621	2.411.931
Σύνολο κύκλου εργασιών	**1.683.651.592**	**1.440.989.181**	**1.263.812.713**	**1.025.998.395**

Η αύξηση του κύκλου εργασιών οφείλεται τόσο στην αύξηση των ποσοτήτων όσο και των διεθνών τιμών του φυσικού αερίου κατά την διάρκεια της χρήσης του 2025.

7. Κόστος Πωληθέντων

Το κόστος πωληθέντων των χρήσεων 2025 και 2024, στις συνημμένες ενοποιημένες και εταιρικές οικονομικές καταστάσεις, αναλύεται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01/01/-31/12/2025	01/01/-31/12/2024	01/01/-31/12/2025	01/01/-31/12/2024
Κόστος πωληθέντων αποθεμάτων	(1.442.431.973)	(1.286.002.379)	(1.193.539.324)	(1.041.105.832)
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	(400.208)	(544.402)	(47.232)	(987)
Αμοιβές και έξοδα τρίτων	(73.974.081)	(72.042.180)	(73.284.888)	(71.278.961)
Παροχές τρίτων	(130.812.080)	(133.671.799)	(1.704.230)	(1.417.853)
Έξοδα από φόρους - τέλη	(3.933.923)	(3.395.651)	(1.135.185)	(990.211)
Διάφορα έξοδα	(1.594.915)	(1.393.580)	(1.594.915)	(1.393.580)
Έξοδα αποσβέσεων	(3.836.963)	(3.631.100)	(1.426.271)	(1.220.134)
Πρόβλεψη εκμεταλλεύσεως	(4.765)	6.466	(4.765)	6.466
Αναλώσεις-Απώλειες	(274.844)	(96.161)	(274.844)	(96.161)
Σύνολο εξόδων κόστους πωλήσεων	**(1.657.263.752)**	**(1.500.770.784)**	**(1.273.011.653)**	**(1.117.497.252)**

Η αύξηση του κόστους πωληθέντων οφείλεται κυρίως στην αύξηση των διεθνών τιμών του φυσικού αερίου κατά την διάρκεια της χρήσης του 2025.

8. Έξοδα διοίκησης

Τα έξοδα διοικητικής λειτουργίας των χρήσεων 2025 και 2024, στις συνημμένες ενοποιημένες και εταιρικές οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής :

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01/01/-31/12/2025	01/01/-31/12/2024	01/01/-31/12/2025	01/01/-31/12/2024
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	(8.205.973)	(6.384.379)	(4.894.881)	(3.237.138)
Αμοιβές και έξοδα τρίτων	(12.243.260)	(12.313.868)	(9.287.181)	(9.005.306)
Παροχές τρίτων	(3.689.837)	(3.477.683)	(2.008.084)	(1.974.497)
Έξοδα από φόρους - τέλη	(949.405)	(742.093)	(767.140)	(568.131)
Διάφορα έξοδα	(2.309.546)	(1.986.013)	(1.662.702)	(1.427.813)
Πρόβλεψη εκμεταλλεύσεως	(47.197)	(53.128)	(47.197)	(53.128)
Έξοδα αποσβέσεων	(2.451.334)	(2.127.381)	(1.230.981)	(1.069.937)
Σύνολο εξόδων διοίκησης	**(29.896.552)**	**(27.084.545)**	**(19.898.167)**	**(17.335.950)**

Οι αμοιβές των νόμιμων ελεγκτών για τη χρήση 2025 ανήλθαν σε €151.000 για τον Όμιλο και σε €109.000 για την Εταιρεία και αφορούν τον έλεγχο των ενοποιημένων και των εταιρικών χρηματοοικονομικών καταστάσεων, αντίστοιχα. Επιπλέον, οι αμοιβές για λοιπές υπηρεσίες διασφάλισης ανήλθαν σε €140.250 για τον Όμιλο και σε €115.250 για την Εταιρεία, ενώ οι αμοιβές για λοιπές μη ελεγκτικές υπηρεσίες ανήλθαν σε €2.250 για τον Όμιλο και την Εταιρεία αντίστοιχα.

9. Έξοδα διάθεσης

Τα έξοδα λειτουργίας διαθέσεως των χρήσεων 2025 και 2024, στις συνημμένες ενοποιημένες και εταιρικές οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής :

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01/01/-31/12/2025	01/01/-31/12/2024	01/01/-31/12/2025	01/01/-31/12/2024
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	(2.442.266)	(2.070.957)	-	(145)
Αμοιβές και έξοδα τρίτων	(9.600.241)	(10.468.018)	(834.624)	(1.112.019)
Παροχές τρίτων	(1.029.867)	(1.066.992)	(222.398)	(214.353)
Έξοδα από φόρους - τέλη	(15.319)	(214.228)	(15.319)	(214.228)
Διάφορα έξοδα	(10.112.105)	(9.905.013)	(5.816.598)	(5.234.250)
Πρόβλεψη εκμεταλλεύσεως	(7.797)	10.580	(7.797)	10.580
Έξοδα αποσβέσεων	(879.493)	(883.516)	(227.050)	(207.732)
Αναλώσεις -Απώλειες	(256.127)	(433.565)	(256.127)	(433.565)
Σύνολο εξόδων διάθεσης	**(24.343.216)**	**(25.031.708)**	**(7.379.913)**	**(7.405.711)**

10. Λοιπά (έξοδα) / έσοδα

Τα λοιπά έσοδα/(έξοδα) των χρήσεων 2025 και 2024, στις συνημμένες ενοποιημένες και εταιρικές οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής :

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01/01/-31/12/2025	01/01/-31/12/2024	01/01/-31/12/2025	01/01/-31/12/2024
Λοιπά έσοδα				
Έσοδα από επιχορηγήσεις (μη περιουσιακών στοιχείων)	90.522	312.458	90.522	338.222
Έσοδα παρεπόμενων ασχολιών	3.917.743	2.115.470	2.805.999	1.085.903
Έσοδα από πράξεις παραγώγων	2.007.041	18.128.164	5.935.845	19.447.549
Έσοδα από χρησιμοποιημένες προβλέψεις απαιτήσεων	-	655.161	-	-
Λοιπά έσοδα	1.634.836	4.103.715	1.742.518	1.469.134
Σύνολο λοιπών εσόδων	**7.650.122**	**25.314.968**	**10.574.885**	**22.340.808**

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01/01/-31/12/2025	01/01/-31/12/2023	01/01/-31/12/2025	01/01/-31/12/2024
Λοιπά έξοδα				
Έξοδα από παράγωγα	(24.971.919)	-	(23.973.564)	-
Πρόβλεψη πιστωτικών ζημιών	(16.218.986)	(18.087.483)	(12.615.782)	(14.478.563)
Διαγραφή υπολοίπων πελατών	(327.946)	(682.806)	-	-
Λοιπά λειτουργικά έξοδα	(16.886.478)	(2.885.888)	(16.511.979)	(2.315.231)
Σύνολο λοιπών εξόδων	**(58.405.329)**	**(21.656.177)**	**(53.101.325)**	**(16.793.794)**
Λοιπά έσοδα/(έξοδα)	**(50.755.207)**	**3.658.792**	**(42.526.440)**	**5.547.013**

Τα έσοδα/έξοδα από πράξεις παραγώγων περιλαμβάνουν και τα αποτελέσματα αποτιμήσεων VPPAS που έχει συνάψει η εταιρεία με συνδεδεμένες αυτής.

Η μεταβολή στα λοιπά λειτουργικά έξοδα σχετίζεται με πρόβλεψη που σχημάτισε η Εταιρεία στα αποτελέσματα της χρήσης 2025 και αφορά εκκρεμή νομική υπόθεση.

11. Κέρδη/(Ζημίες) από συναλλαγματικές διαφορές

Τα κέρδη/(ζημίες) από συναλλαγματικές διαφορές των χρήσεων 2025 και 2024, στις συνημμένες ενοποιημένες και εταιρικές οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής :

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01/01/-31/12/2025	01/01/-31/12/2024	01/01/-31/12/2025	01/01/-31/12/2024
Χρεωστικές συναλλαγματικές διάφορες	(4.026.242)	(4.498.016)	(4.026.242)	(4.498.016)
Πιστωτικές συναλλαγματικές διάφορες	6.200.881	1.992.891	6.200.881	1.992.891
Κέρδη/(Ζημίες) από συναλλαγματικές διαφορές	**2.174.639**	**(2.505.125)**	**2.174.639**	**(2.505.125)**

12. Χρηματοοικονομικά έξοδα και έσοδα

Τα χρηματοοικονομικά έσοδα/(έξοδα) των χρήσεων 2025 και 2024, στις συνημμένες ενοποιημένες και εταιρικές οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής

Χρηματοοικονομικά έξοδα

	Ο ΟΜΙΛΟΣ		Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01/01/-31/12/2025	01/01/-31/12/2023	01/01/-31/12/2025	01/01/-31/12/2024
Τόκοι δανείων	(5.364.693)	(247.563)	(4.603.468)	(123.384)
Έξοδα εγγυητικών επιστολών	(3.235.609)	(4.531.750)	(2.709.014)	(4.417.416)
Λοιπές χρεώσεις τραπεζών	(1.790.207)	(1.675.863)	(634.273)	(591.629)
Τόκοι μισθώσεων	(214.224)	(81.250)	(99.768)	(49.163)
Λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	321.964	(53.668)	(384)	(53.776)
Σύνολο χρηματοοικονομικών εξόδων	**(10.282.769)**	**(6.590.094)**	**(8.046.908)**	**(5.235.368)**

Χρηματοοικονομικά έσοδα

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01/01/-31/12/2025	01/01/-31/12/2024	01/01/-31/12/2025	01/01/-31/12/2024
Τόκοι καταθέσεων	284.922	1.868.702	258.544	1.568.565
Τόκοι καθυστερημένης εξόφλησης	15.942.407	15.752.537	14.442.077	13.731.651
Λοιπά χρηματοοικονομικά έσοδα	2.754.401	1.805.369	2.743.437	1.797.324
Σύνολο χρηματοοικονομικών εσόδων	**18.981.731**	**19.426.608**	**17.444.059**	**17.097.539**

13. Κέρδη/(Ζημίες) από κοινού ελεγχόμενες επιχειρήσεις

Στον ακόλουθο πίνακα αναλύονται για τις χρήσεις 2025 και 2024, τα κέρδη και οι ζημίες στις από κοινού ελεγχόμενες επιχειρήσεις, ενοποιούμενες με την μέθοδο της καθαρής θέσης (Σημ.22.2):

	ΟΜΙΛΟΣ	
	01/01/-31/12/2025	01/01/-31/12/2024
Ζημιές από κοινοπραξίες & συγγενείς εταιρείες	-	(6.973.414)
Κέρδη από κοινοπραξίες & συγγενείς εταιρείες	6.683.450	-
Σύνολο	**6.683.450**	**(6.973.414)**

14. Φόρος Εισοδήματος

Ο φόρος εισοδήματος του Ομίλου και της Εταιρείας αναλύεται ως ακολούθως:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01/01/-31/12/2025	01/01/-31/12/2024	01/01/-31/12/2025	01/01/-31/12/2024
Φόρος εισοδήματος περιόδου	(1.749.412)	-	-	-
Οριστικοποίηση φόρου προηγ. χρήσεων	-	(43.932)	-	-
Αναβαλλόμενος Φόρος	12.191.026	19.669.305	10.430.030	21.536.335
Σύνολο φόρων στην Κατάσταση Α.Χ	**10.441.613**	**19.625.373**	**10.430.029**	**21.536.335**

	ΟΜΙΛΟΣ				ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	%	01/01/-31/12/2025	%	01/01/-31/12/2024	%	01/01/-31/12/2025	%	01/01/-31/12/2024
Κέρδη προ φόρων		**(60.783.039)**		**(104.617.544)**		**(62.664.258)**		**(78.152.813)**
Φόρος υπολογιζόμενος με τον φορολογικό συντελεστή της Εταιρείας (2025: 22%, 2024: 22%)	**-22.00%**	13.372.269	**-22.00%**	23.015.860	**-22,00%**	13.786.137	**-22,00%**	17.193.619
Δαπάνες μη εκπιπτόμενες από τη φορολογία εισοδήματος	**1,06%**	(644.029)	**0,88%**	(916.856)	**0,87%**	(547.852)	**0,94%**	(734.015)
Έσοδα τα οποία απαλλάσσονται της φορολογίας εισοδήματος	**-**	-	**-**	-	**-1,58%**	990.081	**-6,45%**	5.042.422
Οριστικοποίηση φόρου προηγούμενων χρήσεων	**0,72%**	(439.606)	**0,04%**	(43.932)	**0,70%**	(439.606)	**-**	-
Κέρδη/(Ζημιές) από συγγενείς & κοινού ελεγχόμενες επιχειρήσεις	**-2,42%**	1.470.359	**1,47%**	(1.534.151)	**-**	-	**-**	-
Λοιπές Κινήσεις	**0,39%**	(237.599)	**1,51%**	(1.583.184)	**0,09%**	(58.730)	**-0,04%**	34.309
Επίδραση καθαρών προσωρινών φορ. διαφορών για τις οποίες δεν αναγν ωρίζεται αναβαλ. φόρος	**5,07%**	(3.079.779)	**-0,66%**	687.636	**5,27%**	(3.300.000)	**-**	-
Σύνολο φόρου Εισοδήματος στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσεως	**-17,18%**	**10.441.613**	**-18,76%**	**19.625.373**	**-16,64%**	**10.430.030**	**-27,56%**	**21.536.335**

15. Αποσβέσεις

Οι αποσβέσεις των ενσώματων και ασώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων επιβάρυναν τα αποτελέσματα χρήσεως του Ομίλου και της Εταιρείας ως ακολούθως:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01/01/-31/12/2025	01/01/-31/12/2024	01/01/-31/12/2025	01/01/-31/12/2024
Κόστος πωλήσεων	(3.836.963)	(3.631.100)	(1.426.271)	(1.220.134)
Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	(2.451.334)	(2.127.381)	(1.230.981)	(1.069.937)
Έξοδα λειτουργίας διαθέσεως	(879.493)	(883.516)	(227.050)	(207.732)
Σύνολο αποσβέσεων	**(7.167.790)**	**(6.641.996)**	**(2.884.303)**	**(2.497.803)**
Μείον: Απόσβεση επιχορηγήσεων πάγιων στοιχείων	267.042	263.547	267.042	263.547
Καθαρή επιβάρυνση αποσβέσεων	**(6.900.747)**	**(6.378.449)**	**(2.617.261)**	**(2.234.256)**

16. Υπεραξία

Η εναπομείνασα υπεραξία την 31 Δεκεμβρίου 2025 αφορά την Φυσικό Αέριο Ελληνική Εταιρεία Ενέργειας που εξαγοράστηκε το 2018 και περιλαμβάνεται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με την πολιτική που αναφέρεται στη σημ.3.4. Στις 31 Δεκεμβρίου 2025 η σχετική υπεραξία εξετάστηκε για απομείωση με τη μέθοδο της αξίας χρήσεως (value-in-use). Για τον υπολογισμό αυτό χρησιμοποιήθηκαν προβλέψεις ταμειακών ροών βασιζόμενες στο επιχειρηματικό πλάνο της εταιρείας Φυσικό Αέριο-Ελληνική Εταιρεία Ενέργειας. Οι ταμειακές ροές μετά τα πρώτα έτη του επιχειρηματικού πλάνου προέκυψαν με την χρησιμοποίηση ενός εκτιμώμενου ρυθμού ανάπτυξης 1,66% που αντικατοπτρίζει τις προβλέψεις της Διοίκησης της εταιρείας Φυσικό Αέριο-Ελληνική Εταιρεία Ενέργειας. Η Διοίκησή της καθορίζει τον ετήσιο ρυθμό ανάπτυξης του όγκου πωλήσεων και τα μεικτά περιθώρια κέρδους με βάση αποδόσεις του παρελθόντος και εκτιμήσεις για την μελλοντική ανάπτυξη της αγοράς ενέργειας για την ανάπτυξη της αγοράς. Το προεξοφλητικό επιτόκιο που χρησιμοποιήθηκε ήταν 8,08% και αντικατοπτρίζει τους συγκεκριμένους κινδύνους της εταιρίας. Τα αποτελέσματα της μεθόδου αυτής καταδεικνύουν ότι η εκτίμηση υπερκαλύπτει την υπεραξία, η οποία ανέρχεται σε €14.635.563 στις 31 Δεκεμβρίου 2025.

Πραγματοποιήθηκε ανάλυση ευαισθησίας για τις βασικές υποθέσεις του μοντέλου (προεξοφλητικά επιτόκια και ρυθμό ανάπτυξης στο διηνεκές) ώστε να εξεταστεί η επάρκεια του περιθωρίου αξίας και εκτιμήθηκε ότι στις 31 Δεκεμβρίου 2025, εάν ο ρυθμός αύξησης ανάπτυξης των μελλοντικών ελεύθερων ταμειακών ροών της Εταιρείας Φυσικό Αέριο-Ελληνική Εταιρεία Ενέργειας ο οποίος χρησιμοποιήθηκε στη μελέτη απομείωσης, ήταν χαμηλότερος κατά 0,5%, με όλες τις άλλες μεταβλητές να διατηρούνται σταθερές, η αξία της εταιρίας θα ήταν χαμηλότερη κατά 6,07%. Επιπλέον, εάν το μελλοντικό προεξοφλητικό επιτόκιο ήταν υψηλότερο κατά 0,5%, με όλες τις άλλες μεταβλητές να διατηρούνται σταθερές, η αξία της εταιρίας θα ήταν χαμηλότερη κατά 7,09%. Το αποτέλεσμα της ανάλυσης ευαισθησίας ήταν ότι το ανακτήσιμο ποσό υπερβαίνει κατά πολύ την λογιστική αξία.

17. Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία

Τα ενσώματα πάγια του Ομίλου και της Εταιρείας και η κίνησή τους για τις περιόδους 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2025 και 2024, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ						
	Γήπεδα & οικόπεδα	**Κτίρια & κτιριακές εγκαταστάσεις**	**Μηχανήματα & μηχανολογικές εγκαταστάσεις**	**Μεταφορικά μέσα**	**Έπιπλα & λοιπός εξοπλισμός**	**Πάγια υπό εκτέλεση ή εγκατάσταση**	**Σύνολο**
Αξία κτήσεως							
Κατά την 01/01/2024	**1.426.002**	**6.342.149**	**23.833.637**	**102.251**	**3.507.346**	**1.698.233**	**36.909.618**
Προσθήκες περιόδου	252.330	217.162	170.536	-	356.475	1.097.455	**2.093.957**
Εκποιήσεις/Διαγραφές/μειώσεις χρήσεως	-	-	-	(35.398)	(86.126)	-	**(121.524)**
Μεταφορές χρήσεως ενσώματα πάγια	-	-	1.053.639	-	25.256	(1.078.895)	**-**
Σύνολο κατά την 31/12/2024	**1.678.332**	**6.559.310**	**25.057.812**	**66.853**	**3.802.951**	**1.716.793**	**38.882.050**
Σωρευμένες αποσβέσεις							
Κατά την 01/01/2024	**-**	**5.403.143**	**9.803.982**	**95.704**	**2.751.835**	**-**	**18.054.665**
Προσθήκες χρήσεως	-	482.636	958.919	1.694	274.908	-	**1.718.157**
Διαγραφές χρήσεως	-	-	-	(35.398)	(85.344)	-	**(120.742)**
Σύνολο κατά την 31/12/2024	**-**	**5.885.779**	**10.762.902**	**62.000**	**2.941.400**	**-**	**19.652.080**
Αναπόσβεστη αξία							
Σύνολο κατά την 01/01/2024	**1.426.002**	**939.006**	**14.029.655**	**6.547**	**755.511**	**1.698.233**	**18.854.955**
Σύνολο κατά την 31/12/2024	**1.678.332**	**673.531**	**14.294.910**	**4.853**	**861.551**	**1.716.793**	**19.229.973**

	ΟΜΙΛΟΣ						
	Γήπεδα & οικόπεδα	Κτίρια & κτιριακές εγκαταστάσεις	Μηχανήματα & μηχανολογικές εγκαταστάσεις	Μεταφορικά μέσα	Έπιπλα & λοιπός εξοπλισμός	Πάγια υπό εκτέλεση ή εγκατάσταση	Σύνολο
Αξία κτήσεως							
Κατά την 01/01/2025	**1.678.332**	**6.559.310**	**25.057.812**	**66.853**	**3.802.951**	**1.716.793**	**38.882.050**
Προσθήκες χρήσεως	443.589	168.227	1.959.010	-	193.279	1.962.197	**4.726.302**
Εκποιήσεις/Διαγραφές/μειώσεις χρήσεως	-	-	(185.175)	-	(169.828)	-	**(355.003)**
Μεταφορές χρήσεως ενσώματα πάγια	-	-	779.987	-	-	(779.987)	**-**
Σύνολο κατά την 31/12/2025	**2.121.921**	**6.727.537**	**27.611.634**	**66.853**	**3.826.402**	**2.899.003**	**43.253.349**
Σωρευμένες αποσβέσεις							
Κατά την 01/01/2025	**-**	**5.885.779**	**10.762.902**	**62.000**	**2.941.400**	**-**	**19.652.080**
Προσθήκες χρήσεως	-	365.726	1.132.081	1.694	295.763	-	**1.795.263**
Εκποιήσεις/Διαγραφές/μειώσεις χρήσεως	-	-	(51.743)	-	(169.724)	-	**(221.468)**
Σύνολο κατά την 31/12/2025	**-**	**6.251.505**	**11.843.239**	**63.693**	**3.067.438**	**-**	**21.225.875**
Αναπόσβεστη αξία							
Κατά την 01/01/2025	**1.678.332**	**673.531**	**14.294.910**	**4.853**	**861.551**	**1.716.793**	**19.229.972**
Κατά την 31/12/2025	**2.121.921**	**476.033**	**15.768.395**	**3.159**	**758.963**	**2.899.003**	**22.027.476**

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ						
	Γήπεδα & οικόπεδα	Κτίρια & κτιριακές εγκαταστάσεις	Μηχανήματα & μηχανολογικές εγκαταστάσεις	Μεταφορικά μέσα	Έπιπλα & λοιπός εξοπλισμός	Πάγια υπό εκτέλεση ή εγκατάσταση	Σύνολο
Αξία κτήσεως							
Κατά την 01/01/2024	**1.020.185**	**5.592.276**	**23.833.637**	**102.251**	**2.137.567**	**1.666.055**	**34.351.973**
Προσθήκες χρήσεως	23.484	217.162	170.536	-	140.087	1.097.455	**1.648.724**
Εκποιήσεις/Διαγραφές/μειώσεις χρήσεως	-	-	-	(35.398)	(77.760)	-	**(113.158)**
Μεταφορές χρήσεως ενσώματα πάγια	-	-	1.053.639	-	-	(1.053.639)	**-**
Σύνολο κατά την 31/12/2024	**1.043.669**	**5.809.437**	**25.057.812**	**66.853**	**2.199.895**	**1.709.872**	**35.887.539**
Σωρευμένες αποσβέσεις							
Κατά την 01/01/2024	**-**	**4.910.522**	**9.803.982**	**95.704**	**1.940.693**	**-**	**16.750.901**
Προσθήκες χρήσεως	-	393.977	958.919	1.694	134.028	-	**1.488.618**
Εκποιήσεις/Διαγραφές/μειώσεις χρήσεως	-	-	-	(35.398)	(77.759)	-	**(113.158)**
Σύνολο κατά την 31/12/2024	**-**	**5.304.499**	**10.762.902**	**62.000**	**1.996.961**	**-**	**18.126.361**
Αναπόσβεστη αξία							
Κατά την 01/01/2024	**1.020.185**	**681.754**	**14.029.655**	**6.547**	**196.875**	**1.666.055**	**17.601.073**
Κατά την 31/12/2024	**1.043.669**	**504.939**	**14.294.910**	**4.853**	**202.933**	**1.709.872**	**17.761.178**

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ						
	Γήπεδα & οικόπεδα	**Κτίρια & κτιριακές εγκαταστάσεις**	**Μηχανήματα & μηχανολογικές εγκαταστάσεις**	**Μεταφορικά μέσα**	**Έπιπλα & λοιπός εξοπλισμός**	**Πάγια υπό εκτέλεση ή εγκατάσταση**	**Σύνολο**
Αξία κτήσεως							
Κατά την 01/01/2025	**1.043.669**	**5.809.437**	**25.057.812**	**66.853**	**2.199.895**	**1.709.871**	**35.887.538**
Προσθήκες χρήσεως	-	168.227	1.959.010	-	185.123	742.379	**3.054.739**
Εκποιήσεις/Διαγραφές/μειώσεις χρήσεως	-	-	(185.175)	-	(144.255)	-	**(329.430)**
Μεταφορές χρήσεως ενσώματα πάγια	-	-	779.987	-	-	(779.987)	**-**
Σύνολο κατά την 31/12/2025	**1.043.669**	**5.977.664**	**27.611.634**	**66.853**	**2.240.763**	**1.672.264**	**38.612.848**
Σωρευμένες αποσβέσεις							
Κατά την 01/01/2025	**-**	**5.304.499**	**10.762.902**	**62.000**	**1.996.961**	**-**	**18.126.361**
Προσθήκες χρήσεως	-	277.153	1.132.081	1.694	166.314	-	**1.577.242**
Εκποιήσεις/Διαγραφές/μειώσεις χρήσεως	-	-	(51.743)	-	(144.254)	-	**(195.997)**
Σύνολο κατά την 31/12/2025	**-**	**5.581.651**	**11.843.239**	**63.693**	**2.019.022**	**-**	**19.507.606**
Αναπόσβεστη αξία							
Κατά την 01/01/2025	**1.043.669**	**504.939**	**14.294.910**	**4.853**	**202.933**	**1.709.871**	**17.761.176**
Κατά την 31/12/2025	**1.043.669**	**396.013**	**15.768.395**	**3.159**	**221.741**	**1.672.264**	**19.105.243**

18. Επενδύσεις σε ακίνητα

Οι επενδύσεις σε ακίνητα του Ομίλου και της Εταιρείας αναλύονται ως ακολούθως:

	Γήπεδα & οικόπεδα	Κτίρια & κτιριακές εγκαταστάσεις	Σύνολο
Αξία κτήσεως			
Κατά την 01/01/2025	**361.173**	**6.208.991**	**6.570.164**
Προσθήκες χρήσεως	-	-	-
Διαγραφές/μειώσεις	-	-	-
Σύνολο κατά την 31/12/2025	**361.173**	**6.208.991**	**6.570.164**
Σωρευμένες αποσβέσεις			
Κατά την 01/01/2025	**-**	**3.444.388**	**3.444.388**
Προσθήκες χρήσεως	-	158.767	158.767
Διαγραφές/μειώσεις	-	-	-
Σύνολο κατά την 31/12/2025	**-**	**3.603.155**	**3.603.155**
Αναπόσβεστη αξία			
Κατά την 01/01/2025	**361.173**	**2.775.142**	**3.136.315**
Κατά την 31/12/2025	**361.173**	**2.605.836**	**2.967.010**

	Γήπεδα & οικόπεδα	Κτίρια & κτιριακές εγκαταστάσεις	Σύνολο
Αξία κτήσεως			
Κατά την 01/01/2024	**361.173**	**6.063.940**	**6.425.113**
Προσθήκες χρήσεως	-	145.051	145.051
Διαγραφές/μειώσεις	-	-	-
Σύνολο κατά την 31/12/2024	**361.173**	**6.208.991**	**6.570.164**
Σωρευμένες αποσβέσεις			
Κατά την 01/01/24	**-**	**3.288.798**	**3.288.798**
Προσθήκες χρήσεως	-	155.590	155.590
Διαγραφές/μειώσεις	-	-	-
Σύνολο κατά την 31/12/2024	**-**	**3.444.388**	**3.444.388**
Αναπόσβεστη αξία			
Κατά την 01/01/2024	**361.173**	**2.775.142**	**3.136.315**
Κατά την 31/12/2024	**361.173**	**2.764.603**	**3.125.776**

19. Άυλα περιουσιακά στοιχεία

Τα άυλα περιουσιακά στοιχεία του Ομίλου και της Εταιρείας και η κίνησή τους για τις περιόδους 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2025 και 2024 αναλύονται ως ακολούθως:

	ΟΜΙΛΟΣ						ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
	Λογισμικά προγράμματα	Δικαιώματα χρήσης δικτύου & Λοιπά 'Αυλα	Λογισμικά έργα υπό εκτέλεση	Εμπορικό Σήμα	Σχέσεις Πελατών	Σύνολο	Λογισμικά προγράμματα	Δικαιώματα χρήσης δικτύου	Σύνολο
Αξία κτήσεως									
Κατά την 01/01/2024	**8.213.765**	**59.760.950**	**8.000**	**14.200.000**	**31.100.000**	**113.282.715**	**1.540.295**	**-**	**1.540.295**
Προσθήκες χρήσεως	879.820	2.262.383	-	-	-	**3.142.203**	147.102	-	**147.102**
Εξαγορά Θυγατρικών Εταιρειών	-	-	-	-	-	**-**			
Κεφαλαιοποίηση Κόστους Ανάπτυξης Λογισμικού	291.306	-	-	-	-	**291.306**	-	-	-
Μεταφορά (από) / προς	-	-	-	-	-	**-**	-	-	**-**
Σύνολο κατά την 31/12/2024	**9.384.891**	**62.023.334**	**8.000**	**14.200.000**	**31.100.000**	**116.716.225**	**1.687.397**	**-**	**1.687.397**
Σωρευμένες αποσβέσεις									
Κατά την 01/01/2024	**5.017.008**	**-**	**-**	**-**	**12.160.896**	**17.177.904**	**1.235.621**	**-**	**1.235.621**
Προσθήκες χρήσεως	1.183.013	-	-	-	2.392.308	**3.575.321**	146.164	-	146.164
Σύνολο κατά την 31/12/2024	**6.200.021**	**-**	**-**	**-**	**14.553.204**	**20.753.225**	**1.381.786**	**-**	**1.381.786**
Αναπόσβεστη αξία									
Κατά την 01/01/2024	**3.196.757**	**59.760.950**	**8.000**	**14.200.000**	**18.939.104**	**96.104.811**	**304.674**	**-**	**304.674**
Κατά την 31/12/2024	**3.184.870**	**62.023.334**	**8.000**	**14.200.000**	**16.546.796**	**95.963.000**	**305.611**	**-**	**305.611**

	ΟΜΙΛΟΣ						ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
	Λογισμικά προγράμματα	Δικαιώματα χρήσης δικτύου &Λοιπά Άυλα	Λογισμικά έργα υπό εκτέλεση	Εμπορικό Σήμα	Σχέσεις Πελατών	Σύνολο	Λογισμικά προγράμματα	Δικαιώματα χρήσης δικτύου	Σύνολο
Αξία κτήσεως									
Κατά την 01/01/2025	**9.384.891**	**62.023.334**	**8.000**	**14.200.000**	**31.100.000**	**116.716.225**	**1.687.397**	**-**	**1.687.397**
Προσθήκες χρήσεως	684.191	53.011	-	-	-	**737.202**	38.952	-	**38.952**
Εξαγορά Θυγατρικών Εταιρειών	-	-	-	-	-	**-**			
Κεφαλαιοποίηση Κόστους Ανάπτυξης Λογισμικού	317.477	-	-	-	-	**317.477**	-	-	-
Μεταφορά (από) / προς	-	-	-	-	-	**-**	-	-	**-**
Εκποιήσεις/Διαγραφές χρήσεως	-	-	-	-		**-**	-	**-**	**-**
Σύνολο κατά την 31/12/2025	**10.386.560**	**62.076.345**	**8.000**	**14.200.000**	**31.100.000**	**117.770.904**	**1.726.350**	**-**	**1.726.350**
Σωρευμένες αποσβέσεις									
Κατά την 01/01/2025	**6.200.021**	**-**	**-**	**-**	**14.553.204**	**20.753.225**	**1.381.786**	**-**	**1.381.786**
Προσθήκες χρήσεως	1.239.588	-	-	-	2.392.308	**3.631.896**	159.539	-	**159.539**
Εκποιήσεις/Διαγραφές χρήσεως	-	-	-	-	-	**-**	-	-	**-**
Σύνολο κατά την 31/12/2025	**7.439.610**	**-**	**-**	**-**	**16.945.512**	**24.385.121**	**1.541.325**	**-**	**1.541.325**
Αναπόσβεστη αξία									
Κατά την 01/01/2025	**3.184.870**	**62.023.334**	**8.000**	**14.200.000**	**16.546.796**	**95.963.000**	**305.611**	**-**	**305.611**
Κατά την 31/12/2025	**2.946.950**	**62.076.345**	**8.000**	**14.200.000**	**14.154.488**	**93.385.782**	**185.025**	**-**	**185.025**

Το εμπορικό σήμα αφορά το «Φυσικό αέριο Αττικής» με απεριόριστη ωφέλιμη ζωή. Το εμπορικό σήμα εξετάστηκε για απομείωση με τη μέθοδο "relief-from-royalty. Σύμφωνα με τη μέθοδο αυτή, η αξία του άυλου περιουσιακού στοιχείου εκτιμάται έως η παρούσα αξία «της αποταμίευσης από τη μη καταβολή δικαιωμάτων (relief-from royalty)». Για τον υπολογισμό αυτό χρησιμοποιήθηκαν προβλέψεις του κύκλου εργασιών βασιζόμενες στο επιχειρηματικό πλάνο της ΕΠΑ Αττικής. Το προεξοφλητικό επιτόκιο που χρησιμοποιήθηκε ήταν 8,08% και αντικατοπτρίζει τους συγκεκριμένους κινδύνους της εταιρίας. Το «θεωρητικό ποσοστό μη καταβολής δικαιωμάτων ("royalty rate")» προσδιορίστηκε σε 1,10%. Τα αποτελέσματα της μεθόδου αυτής καταδεικνύουν ότι η εκτίμηση υπερκαλύπτει σε σημαντικό βαθμό την αναγνωρισθείσα αξία του εμπορικού σήματος, η οποία αξία ανέρχεται σε €14.200.000 στις 31 Δεκεμβρίου 2025.

Πραγματοποιήθηκε ανάλυση ευαισθησίας για τις βασικές υποθέσεις του μοντέλου (προεξοφλητικά επιτόκια και ρυθμό ανάπτυξης στο διηνεκές) ώστε να εξεταστεί η επάρκεια του περιθωρίου αξίας και εκτιμήθηκε ότι στις 31 Δεκεμβρίου 2025 εάν ο ρυθμός αύξησης ανάπτυξης των μελλοντικών ελεύθερων ταμειακών ροών της Εταιρείας Φυσικό Αέριο-Ελληνική Εταιρεία Ενέργειας ο οποίος χρησιμοποιήθηκε στη μελέτη απομείωσης, ήταν χαμηλότερος κατά 0,5%, με όλες τις άλλες μεταβλητές να διατηρούνται σταθερές, η αξία του εμπορικού σήματος θα ήταν χαμηλότερη κατά 6,0%. Επιπλέον, εάν το μελλοντικό προεξοφλητικό επιτόκιο ήταν υψηλότερο κατά 0,5%, με όλες τις άλλες μεταβλητές να διατηρούνται σταθερές, η αξία του εμπορικού σήματος θα ήταν χαμηλότερη κατά 7,0%. Το αποτέλεσμα της ανάλυσης ευαισθησίας ήταν ότι το ανακτήσιμο ποσό υπερβαίνει κατά πολύ την λογιστική αξία.

Τα άυλα περιουσιακά στοιχεία που αφορούν τις εταιρείες NORTH SOLAR M.A.E., NORTH SOLAR 1 M.A.E. και NEW SPES CONCEPT M.A.E. αναγνωρίστηκαν στο πλαίσιο συναλλαγών που λογιστικοποιήθηκαν ως αποκτήσεις στοιχείων ενεργητικού, καθώς οι εν λόγω εταιρείες δεν πληρούσαν τον ορισμό της «επιχείρησης» σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 3. Τα σχετικά άυλα περιουσιακά στοιχεία εξετάζονται για απομείωση σύμφωνα με το ΔΛΠ 36, είτε ετησίως όπου απαιτείται είτε όταν υπάρχουν σχετικές ενδείξεις απομείωσης.
Για τους σκοπούς του ελέγχου απομείωσης κατά την ημερομηνία αναφοράς, η Διοίκηση προσδιόρισε το ανακτήσιμο ποσό των σχετικών άυλων περιουσιακών στοιχείων εφαρμόζοντας τη διεθνώς αποδεκτή μέθοδο προεξόφλησης μελλοντικών ταμειακών ροών (Discounted Cash Flow – DCF). Οι εκτιμήσεις βασίστηκαν σε επιχειρηματικά σχέδια της Διοίκησης, λαμβάνοντας υπόψη κατάλληλες παραδοχές σχετικά με τις μελλοντικές ταμειακές ροές και το προεξοφλητικό επιτόκιο, οι οποίες κρίνονται εύλογες και τεκμηριωμένες.
Από τον διενεργηθέντα έλεγχο απομείωσης προέκυψε ότι το ανακτήσιμο ποσό των σχετικών άυλων περιουσιακών στοιχείων υπερβαίνει τη λογιστική τους αξία κατά την ημερομηνία αναφοράς και, ως εκ τούτου, δεν απαιτήθηκε η αναγνώριση ζημίας απομείωσης στις οικονομικές καταστάσεις.

20. Δικαιώματα χρήσης περιουσιακών στοιχείων

Τα δικαιώματα χρήσης περιουσιακών στοιχείων του Ομίλου και της Εταιρείας και η κίνησή τους για τις περιόδους 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2025 και 2024, που παρουσιάζονται στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ				ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	Γήπεδα	Κτίρια & κτιριακές εγκαταστάσεις	Μεταφορικά μέσα	Σύνολο	Γήπεδα	Κτίρια & κτιριακές εγκαταστάσεις	Μεταφορικά μέσα	Σύνολο
Αξία κτήσεως								
Υπόλοιπο την 01/01/2024	**77.999**	**5.012.884**	**1.965.912**	**7.056.795**	**77.999**	**2.896.816**	**722.460**	**3.697.274**
Προσθήκες χρήσεως	38.678	32.159	453.119	523.957	38.678	26.022	134.740	**199.440**
Λοιπές προσαρμογές	-	-	-	**-**	-	-	-	**-**
Σύνολο την 31/12/2024	**116.677**	**5.045.043**	**2.419.032**	**7.580.752**	**116.677**	**2.922.838**	**857.199**	**3.896.714**
Σωρευμένες αποσβέσεις								
Υπόλοιπο την 01/01/2024	**50.826**	**3.626.570**	**1.180.664**	**4.858.060**	**50.826**	**2.291.191**	**436.869**	**2.778.887**
Προσθήκες χρήσεως	-	876.703	316.226	**1.192.929**	-	584.855	122.576	**707.431**
Σύνολο την 31/12/2024	**50.826**	**4.503.273**	**1.496.890**	**6.050.989**	**50.826**	**2.876.046**	**559.446**	**3.486.318**
Αναπόσβεστη αξία								
Κατά την 01/01/2024	**27.173**	**1.386.314**	**785.248**	**2.198.735**	**27.173**	**605.624**	**285.590**	**918.387**
Σύνολο την 31/12/2024	**65.851**	**541.771**	**922.141**	**1.529.763**	**65.851**	**46.792**	**297.754**	**410.396**

	ΟΜΙΛΟΣ					ΕΤΑΙΡΕΙΑ				
	Γήπεδα	Κτίρια & κτιριακές εγκαταστάσεις	Μεταφορικά μέσα	Εξοπλισμός	Σύνολο	Γήπεδα	Κτίρια & κτιριακές εγκαταστάσεις	Μεταφορικά μέσα	Σύνολο	Σύνολο
Αξία κτήσεως										
Υπόλοιπο την 01/01/2025	**116.677**	**5.045.043**	**2.419.032**	**-**	**7.580.752**	**116.677**	**2.922.838**	**857.199**	**-**	**3.896.714**
Προσθήκες χρήσεως	2.672.902	2.131.772	553.798	229.288	5.587.761	13.612	2.025.359	383.097	**229.288**	**2.651.355**
Λοιπές προσαρμογές	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Σύνολο την 31/12/2025	**2.789.579**	**7.176.815**	**2.972.830**	**229.288**	**13.168.512**	**130.289**	**4.948.196**	**1.240.296**	**229.288**	**6.548.069**
Σωρευμένες αποσβέσεις										
Υπόλοιπο την 01/01/2025	**50.826**	**4.503.273**	**1.496.890**	**-**	**6.050.989**	**50.826**	**2.876.046**	**559.446**	**-**	**3.486.318**
Προσθήκες χρήσεως	122.741	1.037.099	348.610	**73.415**	**1.581.864**	**20.577**	744.318	150.445	**73.415**	**988.754**
Σύνολο την 31/12/2025	**173.567**	**5.540.372**	**1.845.500**	**73.415**	**7.632.853**	**71.403**	**3.620.364**	**709.891**	**73.415**	**4.475.072**
Αναπόσβεστη αξία										
Κατά την 01/01/2025	**65.851**	**541.771**	**922.141**	**-**	**1.529.763**	**65.851**	**46.792**	**297.754**	**-**	**410.396**
Σύνολο την 31/12/2025	**2.616.012**	**1.636.443**	**1.127.330**	**155.873**	**5.535.659**	**58.886**	**1.327.833**	**530.405**	**155.873**	**2.072.997**

Οι αποσβέσεις των δικαιωμάτων χρήσης περιουσιακών στοιχείων του Ομίλου της χρήσης 2025 έχουν καταχωρηθεί στο Κόστος πωληθέντων κατά ΕΥΡΩ 123.792 (ΕΥΡΩ 88.570 το 2024) στα Έξοδα διοίκησης ΕΥΡΩ 1.059.441 (ΕΥΡΩ 752.029 το 2024) και στα Έξοδα διάθεσης ΕΥΡΩ 398.631 (ΕΥΡΩ 352.330 το 2024).

21. Δομή Ομίλου

Στον πίνακα που ακολουθεί παρουσιάζεται το σύνολο των συμμετοχών της μητρικής εταιρείας ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε., άμεσων και έμμεσων, σε οικονομικές οντότητες οι οποίες συμπεριλήφθηκαν στην ενοποίηση ή ενσωματώθηκαν ως κοινές επιχειρήσεις.

ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΕΔΡΑ	ΚΥΡΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ	ΜΕΘΟΔΟΣ ΕΝΟΠΟΙΗΣΗΣ	ΣΧΕΣΗ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ	ΠΟΣΟΣΤΟ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ 31.12.2025	ΠΟΣΟΣΤΟ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ 31.12.2024
ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Αθήνα	Εισαγωγή, διανομή και πώληση φυσικού αερίου	Ολική ενσωμάτωση	-	Μητρική	Μητρική
Ι. Θυγατρικές εταιρείες						
ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ-ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	Αθήνα	Πώληση φυσικού αερίου & ηλεκτρικής ενέργειας	Ολική ενσωμάτωση	Άμεση	100,00%	100,00%
NORTH SOLAR Μ.Α.Ε	Αθήνα	Κατασκευή, εγκατάσταση λειτουργία, διαχείριση και εν γένει εκμετάλλευση μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ήτοι αιολικών,υδροηλεκτρικών, φωτοβολταικών και πάσης φύσεως ενεργειακών έργων	Ολική ενσωμάτωση	Άμεση	100,00%	100,00%
NORTH SOLAR 1 Μ.Α.Ε.	Γρεβενά	Κατασκευή,εγκατάσταση λειτουργίας, διαχείριση και εν γένει εκμετάλλευση μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ήτοι αιολικών, υδροηλεκτρικών, φωτοβολταικών και πάσης φύσεως ενεργειακών έργων	Ολική ενσωμάτωση	Άμεση	100,00%	100,00%
NEW SPES CONCEPT Μ.Α.Ε.	Αθήνα	Ανάπτυξη έργων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ηλιακή ενέργεια μέσω φωτοβολταϊκών (Φ/Β).	Ολική ενσωμάτωση	Άμεση	100,00%	100,00%
			.			
ΙΙ. Από κοινού ελεγχόμενες οντότητες & συγγενείς						
GASTRADE S.A.	Αθήνα	Παραλαβή, αποθήκευση, αεριοποίηση καθώς και μεταφορά υγροποιημένου φυσικού αερίου	Καθαρή θέση	Άμεση	20,00%	20,00%
ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ Α.Ε.	Αθήνα	Ανάπτυξη έργου παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με καύσιμο το φυσικό αέριο	Καθαρή θέση	Άμεση	29,00%	29,00%

FIER THERMOELECTRIC	Τίρανα	Ανάπτυξη έργων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με καύσιμο το φυσικό αέριο.	Καθαρή θέση	Άμεση	35,00%	35,00%
ΛΑΡΙΣΑ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ	Λάρισα	Ανάπτυξη έργων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με καύσιμο το φυσικό αέριο.	Καθαρή θέση	Άμεση	35,00%	-
GAIO PHOTOVOLTAIC A.E.	Γρεβενά	Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταικά συστήματα	Καθαρή θέση	Άμεση	49,81%	-
ATLANTIC SEE LNG TRADE SA	Αθήνα	Εισαγωγή, εμπορία και διανομή LNG	Καθαρή θέση	Άμεση	40,00%	-

Στις 30 Οκτωβρίου 2025, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΠΑ Εμπορίας Μονοπρόσωπη Α.Ε. ενέκρινε την απόκτηση του 100% του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας «SOUTH STAFF Σταθμοί Παραγωγής Ενέργειας Ανώνυμη Εταιρεία» και του 100% του εταιρικού κεφαλαίου των εταιρειών «MINING X ENERGY Μονοπρόσωπη Ιδιωτική Κεφαλαιουχική Εταιρεία» και «Ενεργειακή Λιβαδειάς 3 Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας Μονοπρόσωπη Ιδιωτική Κεφαλαιουχική Εταιρεία».

Οι σχετικές συμβάσεις αγοραπωλησίας μετοχών/εταιρικών μεριδίων υπογράφηκαν εντός της χρήσης 2025. Ωστόσο, κατά την 31.12.2025, οι συναλλαγές τελούσαν υπό ουσιώδεις διαλυτικές αιρέσεις και λοιπές ρυθμιστικές/διοικητικές προϋποθέσεις. Επιπλέον, μέχρι την ημερομηνία αναφοράς δεν είχε καταβληθεί τίμημα ούτε είχε καταστεί ανεπιφύλακτα απαιτητή οποιαδήποτε υποχρέωση καταβολής ανταλλάγματος από την Εταιρεία.

Βάσει της αξιολόγησης της Διοίκησης, και λαμβάνοντας υπόψη την οικονομική ουσία των όρων των συμβάσεων, κατά την 31.12.2025 δεν είχε αποκτηθεί έλεγχος επί των ανωτέρω εταιρειών σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 10. Ως εκ τούτου, οι εν λόγω εταιρείες δεν περιλαμβάνονται στην ενοποίηση του Ομίλου για τη χρήση που έληξε την 31.12.2025

22. Συμμετοχές

22.1 Συμμετοχές σε θυγατρικές

Η λογιστική αξία των επενδύσεων σε θυγατρικές αναλύεται ως εξής:

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31/12/2025	**31/12/2024**
Φυσικό Αέριο-Ελληνική Εταιρεία Ενέργειας ΜΑΕ	48.254.133	48.254.133
North Solar ΜΑΕ	37.473.525	36.473.525
North Solar 1 ΜΑΕ	12.302.008	11.252.008
New Spes Concept Μονοπρόσωπη Α.Ε	17.249.939	16.949.939
Σύνολο	**115.279.604**	**112.929.604**

22.2 Συμμετοχές σε κοινοπραξίες & συγγενείς

Οι συμμετοχές σε κοινοπραξίες & συγγενείς παρουσιάζονται στον Όμιλο ως κάτωθι :

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31/12/2025	**31/12/2024**	**31/12/2025**	**31/12/2024**
GASTRADE S.A.	20.693.992	17.180.876	18.760.582	18.760.582
ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ ΑΕ	5.673.896	-	12.935.441	11.079.441
FIER THERMOELECTRIC ShA	165.527	105.355	293.914	118.914
ΛΑΡΙΣΑ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.	6.305.589	-	6.829.270	-
GAIO PHOTOVOLTAIC A.E.	1.017.067	-	1.026.120	-
ATLANTIC SEE LNG TRADE SA	200.000	-	200.000	-
Τρέχουσα αξία/Αξία Κτήσης Συμμετοχών σε κοινοπραξίες & συγγενείς	**34.056.072**	**17.286.231**	**40.045.327**	**29.958.937**

Η μεταβολή της λογιστικής αξίας των επενδύσεων σε κοινοπραξίες & συγγενείς κατά την τρέχουσα και την προηγούμενη χρήση, έχει ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31/12/2025	**31/12/2024**	**31/12/2025**	**31/12/2024**
Υπόλοιπο έναρξης	**17.286.231**	**22.640.731**	**29.958.937**	**28.340.024**
Απόκτηση	10.086.390	1.618.914	10.086.390	1.618.914
Κέρδη/ζημιές από επενδύσεις σε κοινοπραξίες & συγγενείς	6.683.450	(6.973.414)	-	-
Μεταβολή κοινοπραξίας σε θυγατρική	-	-	-	-
Έξοδα αύξησης μετοχικού κεφαλαίου	-	-	-	-
Υπόλοιπο λήξεως	**34.056.072**	**17.286.231**	**40.045.327**	**29.958.937**

Παρακάτω παρουσιάζονται συνοπτικές χρηματοοικονομικές πληροφορίες για τις κοινοπραξίες & συγγενείς για τα έτη 2025 και 2024:

	Ηλεκτροπαραγωγή Αλεξανδρούπολης Α.Ε.		Gastrade S.A.	
	2025	**2024**	**2025**	**2024**
Πάγιο Ενεργητικό	359.339.786	283.453.590	484.523.399	501.577.209
Ταμειακά Διαθέσιμα	67.290.365	18.321.128	36.203.264	35.055.327
Λοιπό Κυκλοφορούν Ενεργητικό	15.990.608	51.227.845	23.330.171	21.518.191
Λοιπές Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	(23.628.793)	(77.999.210)	(241.668.652)	(249.060.453)
Μακροπρόθεσμα δάνεια	(321.226.676)	(222.376.179)	(216.940.962)	(219.559.060)
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	(24.310.437)	(43.680.567)	(17.253.133)	(31.085.266)
Λοιπές Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	(61.202.580)	(35.719.735)	(28.861.615)	(36.679.054)
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	**12.252.273**	**(26.773.128)**	**39.332.472**	**21.766.893**
Μερίδιο Ομίλου στην Καθαρή Θέση	3.553.159	(7.764.207)	7.866.494	4.353.379
Αξία Κτήσης σε από κοινού ελεγχόμενες επιχειρήσεις & συγγενείς	**5.673.896**	-	**20.693.992**	**17.180.876**
Πωλήσεις	-	-	80.171.645	21.774.838
Αποσβέσεις	(6.251)	(3.462)	(10.805.512)	(1.984.449)
Χρηματοοικονομικά έσοδα	13.954	289.326	837.572	460.139
Χρηματοοικονομικά έξοδα	(2.948.608)	(1.124.698)	(14.370.463)	(4.919.518)
Φόρος εισοδήματος	(11.794.440)	10.839.092	(871.089)	(2.952.110)
Καθαρά κέρδη χρήσης & λοιπά συνολικά εισοδήματα (100%)	**39.025.402**	**(39.790.168)**	**17.565.579**	**(14.614.158)**
Καθαρά κέρδη χρήσης & λοιπά συνολικά εισοδήματα (29% & 20%)	**11.317.367**	**(11.546.303)**	**3.513.116**	**(2.922.832)**
Λοιπές προσαρμογές	**-**	**7.155**	**-**	**(4.500)**
Σύνολο	**11.317.367**	**(11.539.148)**	**3.513.116**	**(2.927.332)**

	FIER THERMOELECTRIC Sha		GAIO PHOTOVOLTAIC AE		ΛΑΡΙΣΑ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ
	2025	2024	2025	2024	2025
Πάγιο Ενεργητικό	4.804.057	322.417	9.414.932	8.014.652	41.318.503
Ταμειακά Διαθέσιμα	74.249	7.975	836.171	19.221	3.101.987
Λοιπό Κυκλοφορούν Ενεργητικό	122.830	1.098.848	383.482	1.239.395	823.764
Λοιπές Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	-	-	(513.059)	(47.935)	(4.486.605)
Μακροπρόθεσμα δάνεια	-	-	(7.159.982)	(3.997.615)	(23.375.744)
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	(4.460.220)	(911.298)	(588.454)	-	
Λοιπές Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	(16.115)	(183.415)	(639.922)	(3.311.082)	(3.063.285)
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	**524.802**	**278.772**	**1.733.169**	**1.916.637**	**14.318.621**
Μερίδιο Ομίλου στην Καθαρή Θέση	183.681	97.570	863.291	-	5.011.517
Αξία Κτήσης σε από κοινού ελεγχόμενες επιχειρήσεις & συγγενείς	**165.527**	**105.355**	**1.017.067**	**-**	**6.305.589**
Πωλήσεις	-	-	877.112	-	
Αποσβέσεις	(920)	-	(214.328)	(731)	(185.014)
Χρηματοοικονομικά έσοδα	6.546	8.634			
Χρηματοοικονομικά έξοδα	(92.821)	(10.714)	(253.957)	(77.176)	(283.594)
Φόρος εισοδήματος	-	-	49.810	23.050	
Καθαρά κέρδη χρήσης & λοιπά συνολικά εισοδήματα (100%)	**(328.081)**	**(46.487)**	**(218.092)**	**(84.091)**	**(2.992462)**
Καθαρά κέρδη χρήσης & λοιπά συνολικά εισοδήματα (35% & 49,81% & 35%)	**(114.828)**	**(13.559)**	**(108.632)**	**(41.886)**	**(1.047.362)**
Λοιπές προσαρμογές	-	-			
Σύνολο	**(114.828)**	**(13.559)**	**(108.632)**	**(41.886)**	**(523.681)**

Στις 15 Απριλίου 2025, υπεγράφη Σύμβαση Μετόχων μεταξύ των εταιρειών Clavenia Ltd, ΔΕΠΑ Εμπορίας Μ.Α.Ε., EUSIF Larissa A.E. και Volton A.E. για την από κοινού συμμετοχή τους στην εταιρεία ΛΑΡΙΣΑ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε., η οποία αναπτύσσει μονάδα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με καύσιμο φυσικό αέριο, καθαρής ισχύος 792 MW, στη Βιομηχανική Περιοχή Λάρισας. Το έργο έχει λάβει τις απαραίτητες άδειες και τελεί εν αναμονή της οριστικής επενδυτικής απόφασης (Final Investment Decision – FID). Η κατασκευή της μονάδας προβλέπεται να πραγματοποιηθεί με τεχνολογία της Mitsubishi Heavy Industries (τύπος M701JAC), ενώ η ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. θα αναλάβει τη διαχείριση της ενέργειας και την εμπορική προμήθεια φυσικού αερίου.

Για την Εταιρεία, τα έσοδα από μερίσματα από τις συμμετοχές στις θυγατρικές και από κοινού ελεγχόμενες εταιρείες & συγγενείς, περιλαμβάνονται στα "Έσοδα επενδύσεων" στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων της Εταιρείας.

Η Εταιρεία εισέπραξε το 2025 μέρισμα ΕΥΡΩ 4.500.370 (2024 ΕΥΡΩ 22.920.100) από την θυγατρική εταιρεία «Φυσικό Αέριο-Ελληνική Εταιρεία Ενέργειας».

22.3 Επενδύσεις σε Συμμετοχικούς Τίτλους

Οι Επενδύσεις σε Συμμετοχικούς Τίτλους παρουσιάζονται κάτωθι :

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31/12/2025	**31/12/2024**	**31/12/2025**	**31/12/2024**
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΙΚΑΝΟΤΗΤΩΝ ΙΚΕ	143.000	143.000	143.000	143.000
Τρέχουσα αξία/Αξία Κτήσης Συμμετοχών σε συμμετοχικούς τίτλους	**143.000**	**143.000**	**143.000**	**143.000**

Στις 20 Δεκεμβρίου 2021 συστάθηκε η ιδιωτική κεφαλαιουχική εταιρεία με την επωνυμία «ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΙΚΑΝΟΤΗΤΩΝ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» στην οποία η ΔΕΠΑ συμμετέχει με ποσοστό 10% στο εταιρικό κεφάλαιό της. Σκοπός της εταιρείας είναι η προώθηση της καινοτομίας στην εγχώρια επιχειρηματικότητα, η από κοινού χρήση εγκαταστάσεων και εξοπλισμού, η ανταλλαγή γνώσεων και εμπειρογνωμοσύνης, η δημιουργία δικτύων και η εκτέλεση ερευνητικών έργων.

23. Αναβαλλόμενη φορολογία

Το γεγονός ότι σε ορισμένες περιπτώσεις έσοδα και έξοδα αναγνωρίζονται λογιστικά σε χρόνο διαφορετικό από το χρόνο που τα έσοδα αυτά φορολογούνται ή τα έξοδα εκπίπτουν, για σκοπούς προσδιορισμού του φορολογητέου εισοδήματος, δημιουργεί την ανάγκη της λογιστικής αναγνώρισης ετεροχρονισμένων φορολογικών απαιτήσεων ή υποχρεώσεων.

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις				
Αφορολόγητα αποθεματικά	(108.724)	(108.724)	(108.724)	(108.724)
Συναλλαγματικές διαφορές	-	-	-	-
Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων	-	-	-	-
Επιχορηγήσεις παγίων	(5.017)	(6.104)	(5.017)	(6.104)
Δικαιώματα χρήσης παγίων (Leasing)	(3.242)	(3.242)	(3.242)	(3.242)
Φήμη & πελατεία	(6.237.987)	(6.764.295)	-	-
Παράγωγα	(1.492.723)	(6.049.837)	(2.894.340)	(6.367.479)
Αποσβέσεις	(11.870)		11.870	
Λοιπές Προσαρμογές	(1.075.478)	(1.431.132)	-	-
	(8.935.042)	**(14.363.334)**	**(3.023.193)**	**(6.485.549)**
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις				
Αποσβέσεις	10.179	12.651	-	4.662
Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων	25.238.398	21.986.292	21.881.852	19.106.451
Πρόβλεψη απαξίωσης αποθεμάτων	550.074	386.840	183.371	183.371
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	119.330	197.691	91.458	173.087
Λοιπές προβλέψεις	6.359.287	3.260.433	4.987.280	1.644.147
Συναλλαγματικές διαφορές	6.572	36	6.572	36
Μισθώσεις	21.696	20.614	12.539	6.796
Παράγωγα	612.397	-	612.397	-
Φορολογικές Ζημιές που θα αναγνωριστούν φορολογικά σε επόμενες χρήσεις	25.172.388	25.475.634	24.781.201	24.480.477
Διαφημιστική Δαπάνη	-	-	-	-
Παράγωγα	486.343	29.249	171.901	29.249
	58.576.664	**51.369.440**	**52.758.571**	**45.628.276**
Καθαρές αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης	**49.641.621**	**37.006.106**	**49.705.378**	**39.142.727**

	ΟΜΙΛΟΣ			
	01/01/2024	Χρεώσεις (Πιστώσεις) Αποτελεσμάτων	Χρεώσεις (Πιστώσεις) Ιδίων Κεφαλαίων	31/12/2024
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις				
Αφορολόγητα αποθεματικά	(108.724)	-	-	(108.724)
Συναλλαγματικές διαφορές	-	-	-	-
Επιχορηγήσεις παγίων	(7.145)	1.041	-	(6.104)
Δικαιώματα χρήσης παγίων (Leasing)	(3.242)	-	-	(3.242)
Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων	-	-	-	-
Φήμη & πελατεία	(7.290.603)	526.308	-	(6.764.295)
Παράγωγα	(2.118.985)	(4.125.572)	194.720	(6.049.837)
Λοιπές Προσαρμογές	(1.297.593)	449.729	(583.268)	(1.431.132)
Σύνολο αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	**(10.826.292)**	**(3.148.494)**	**(388.548)**	**(14.363.334)**
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις				
Αποσβέσεις	35.522	(22.871)	-	12.651
Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων	18.333.280	3.653.013	-	21.986.292
Πρόβλεψη απαξίωσης αποθεμάτων	183.371	203.469	-	386.840
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	170.024	13.730	13.937	197.691
Λοιπές προβλέψεις	7.603.284	(4.342.851)	-	3.260.433
Συναλλαγματικές διαφορές	1.155	(1.119)	-	36
Μισθώσεις	27.003	(6.389)	-	20.614
Φορολογικές Ζημιές που θα αναγνωρισθούν φορολογικά σε επόμενες χρήσεις	1.975.760	23.499.874	-	25.475.634
Διαφημιστική Δαπάνη	-	-	-	-
Παράγωγα	498.570	(469.321)	-	29.249
Σύνολο αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	**28.827.969**	**22.527.535**	**13.937**	**51.369.440**
Καθαρές αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης	**18.001.677**	**19.379.040**	**(374.612)**	**37.006.106**

	ΟΜΙΛΟΣ			
	01/01/2025	Χρεώσεις (Πιστώσεις) Αποτελεσμάτων	Χρεώσεις (Πιστώσεις) Ιδίων Κεφαλαίων	31/12/2025
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις				
Αφορολόγητα αποθεματικά	(108.724)	-	-	(108.724)
Συναλλαγματικές διαφορές	-	-	-	-
Επιχορηγήσεις παγίων	(6.104)	1.087	-	(5.017)
Δικαιώματα χρήσης παγίων (Leasing)	(3.242)	-	-	(3.242)
Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων	-	-	-	-
Φήμη & πελατεία	(6.764.295)	526.308	-	(6.237.987)
Παράγωγα	(6.049.837)	3.445.762	1.111.352	(1.492.723)
Αποσβέσεις	-	(11.870)	-	(11.870)
Λοιπές Προσαρμογές	(1.431.132)	356.005	(352)	(1.075.475)
Σύνολο αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	**(14.363.334)**	**4.317.292**	**1.111.000**	**(8.935.042)**
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις				
Αποσβέσεις	12.651	(2.472)	-	10.179
Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων	21.986.292	3.252.106	-	25.238.398
Πρόβλεψη απαξίωσης αποθεμάτων	386.840	163.234	-	550.074
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	197.691	(64.491)	(13.870)	119.330
Λοιπές προβλέψεις	3.260.433	3.098.854	-	6.359.287
Συναλλαγματικές διαφορές	36	6.536	-	6.572
Μισθώσεις	20.614	1.083	-	21.696
Παράγωγα	-	612.397	-	612.397
Φορολογικές Ζημιές που θα αναγνωρισθούν φορολογικά σε επόμενες χρήσεις	25.475.634	(303.246)	-	25.172.388
Διαφημιστική Δαπάνη	-	-	-	-
Παράγωγα	29.249	25.758	431.335	486.343
Σύνολο αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	**51.369.440**	**6.789.759**	**417.465**	**58.576.664**
Καθαρές αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης	**37.006.106**	**11.107.050**	**1.528.465**	**49.641.622**

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	01/01/2024	Χρεώσεις (Πιστώσεις) Αποτελεσμάτων	Χρεώσεις (Πιστώσεις) Ιδίων Κεφαλαίων	31/12/2024
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις				
Αφορολόγητα αποθεματικά	(108.724)	-	-	(108.724)
Συναλλαγματικές διαφορές	-	-	-	-
Επιχορηγήσεις παγίων	(7.145)	1.041	-	(6.104)
Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων	-	-	-	-
Δικαιώματα χρήσης παγίων (Leasing)	(3.242)	-	-	(3.242)
Παράγωγα	(2.118.985)	(4.152.949)	(95.545)	(6.367.479)
Λοιπές Προσαρμογές	-	-		-
Σύνολο αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	**(2.238.096)**	**(4.151.908)**	**(95.545)**	**(6.485.549)**
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις				
Αποσβέσεις	27.872	(23.210)	-	4.662
Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων	15.920.976	3.185.475	-	19.106.451
Πρόβλεψη απαξίωσης αποθεμάτων	183.371	-	-	183.371
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	151.174	7.938	13.975	173.087
Λοιπές προβλέψεις	1.630.179	13.968	-	1.644.147
Συναλλαγματικές διαφορές	1.155	(1.119)	-	36
Μισθώσεις	6.322	474	-	6.796
Φορολογικές Ζημιές που θα αναγνωρισθούν φορολογικά σε επόμενες χρήσεις	1.975.760	22.504.717	-	24.480.477
Παράγωγα	29.249	-	-	29.249
Σύνολο αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	**19.926.058**	**25.688.243**	**13.975**	**45.628.276**
Καθαρές αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης	**17.687.962**	**21.536.336**	**(81.570)**	**39.142.727**

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	01/01/2025	**Χρεώσεις (Πιστώσεις) Αποτελεσμάτων**	**Χρεώσεις (Πιστώσεις) Ιδίων Κεφαλαίων**	**31/12/2025**
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις				
Αφορολόγητα αποθεματικά	(108.724)	-	-	(108.724)
Συναλλαγματικές διαφορές	-	-	-	-
Επιχορηγήσεις παγίων	(6.104)	1.087	-	(5.017)
Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων	-	-	-	-
Δικαιώματα χρήσης παγίων (Leasing)	(3.242)	-	-	(3.242)
Παράγωγα	(6.367.479)	3.473.139	-	(2.894.340)
Αποσβέσεις	-	(11.870)	-	(16.533)
Λοιπές Προσαρμογές	-	-		-
Σύνολο αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	**(6.485.549)**	**3.462.356**	**-**	**(3.023.193)**
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις				
Αποσβέσεις	4.662	(4.662)	-	-
Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων	19.106.451	2.775.401	-	21.881.852
Πρόβλεψη απαξίωσης αποθεμάτων	183.371	-	-	183.371
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	173.087	(71.598)	(10.031)	91.458
Λοιπές προβλέψεις	1.644.147	3.343.133	-	4.987.280
Συναλλαγματικές διαφορές	36	6.536	-	6.572
Μισθώσεις	6.796	5.743	-	12.539
Παράγωγα	-	612.397	-	612.397
Φορολογικές Ζημιές που θα αναγνωρισθούν φορολογικά σε επόμενες χρήσεις	24.480.477	300.725	-	24.781.201
Παράγωγα	29.249	-	142.651	171.901
Σύνολο αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	**45.628.276**	**6.967.675**	**132.621**	**49.705.378**
Καθαρές αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης	**39.142.727**	**10.430.031**	**132.621**	**49.705.378**

24. Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις

Οι λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας αναλύονται ως ακολούθως:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Καταβληθείσες εγγυήσεις φυσικού αερίου	10.415.242	5.016.638	10.415.242	5.016.638
Καταβληθείσες εγγυήσεις ενοικίων	452.877	295.059	317.609	157.367
Λοιπές καταβληθείσες εγγυήσεις	339	339	2.139	639
Απαιτήσεις ομολογιακών δανείων	51.777.633	32.878.600	77.897.633	32.878.600
Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις από πελάτες	31.934	40.088	31.934	40.088
Αμοιβές συνεργατών για πωλήσεις συμβολαίων	2.029.713	1.051.097	-	-
Υπόλοιπο	**64.707.738**	**39.281.820**	**88.664.557**	**38.093.331**

Δανεισμός Ηλεκτροπαραγωγή Αλεξανδρούπολης Α.Ε.

Η συγγενής εταιρεία ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ Α.Ε. υπέγραψε τον Ιούλιο του 2023 σύμβαση κάλυψης Ομολογιακού Δανείου, για έκδοση κοινού εξασφαλισμένου ομολογιακού δανείου, με αρχικό ομολογιούχο και εκπρόσωπο των ομολογιούχων την Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος (ΕΤΕ) ποσού έως € 436,1 εκ.

Στις 18 Δεκεμβρίου 2025, η Εταιρεία υπέγραψε τροποποίηση της Σύμβασης Κάλυψης του Ομολογιακού Δανείου, με την οποία αναθεωρήθηκαν συγκεκριμένοι όροι της χρηματοδότησης, συμπεριλαμβανομένης της μείωσης του συνολικού ποσού του δανείου από €436,1 εκατ. σε €415,0 εκατ., του επανακαθορισμού του μέγιστου ποσού της Tranche A σε €305,0 εκατ., καθώς και της παράτασης συγκεκριμένων συμβατικών οροσήμων του έργου.

Επιπλέον, η ανωτέρω συγγενής εταιρεία υπέγραψε τον Ιούλιο του 2023 σύμβαση για την έκδοση υποτελούς μη εξασφαλισμένου κοινού ομολογιακού δανείου, ποσού έως € 157,27 εκ. με ομολογιούχους τους μετόχους της Εταιρείας ως εισφορά ιδίων κεφαλαίων για την χρηματοδότηση του έργου.

Σύμφωνα με την απόφαση της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της 26.11.2025, η Ηλεκτροπαραγωγή Αλεξανδρούπολης ενέκρινε την αύξηση του ποσού του Προγράμματος έως το συνολικό ονομαστικό ποσό των € 175 εκ. από € 157,27 και οι Ομολογιούχοι της εταιρείας συμφώνησαν να εγγραφούν και να πληρώσουν για τα εν λόγω Ομόλογα σύμφωνα με τους όρους του Προγράμματος. Την 31η Δεκεμβρίου 2025, το εν λόγω κοινό ομολογιακό δάνειο ανήλθε σε € 101,48 εκ. με αποτέλεσμα στην Εταιρεία να αντιστοιχεί ποσό ύψους € 29,43 εκ.

Οι μετοχές της συγγενούς Εταιρείας ενεχυριάστηκαν από την ΕΤΕ στο πλαίσιο των εξασφαλίσεων που παρέχουν οι μέτοχοι προς την τράπεζα. Επιπρόσθετα, δόθηκαν εγγυήσεις από το σύνολο των μετόχων ως εξασφάλιση της συμμετοχής τους.

Δανεισμός Gastrade Α.Ε.

Η συνδεδεμένη εταιρεία Gastrade Α.Ε. υπέγραψε τον Απρίλιο του 2022 σύμβαση κάλυψης Ομολογιακού Δανείου, για έκδοση κοινού εξασφαλισμένου ομολογιακού δανείου, με αρχικό ομολογιούχο και εκπρόσωπο των ομολογιούχων την Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος (ΕΤΕ) ποσού έως € 283,0 εκ. Η εν λόγω Δανειακή Σύμβαση με την Εθνική Τράπεζα τροποποιήθηκε τον Φεβρουάριο του 2024 αυξάνοντας το ομολογιακό δάνειο κατά € 56,8 εκ. και το συνολικό όριο του έως € 339,8 εκ.

Επιπλέον, η ανωτέρω συνδεδεμένη εταιρεία υπέγραψε τον Μάιο του 2022 σύμβαση για την έκδοση υποτελούς μη εξασφαλισμένου κοινού ομολογιακού δανείου, ποσού έως €56,6 εκατ. με ομολογιούχους τους μετόχους της Εταιρείας ως εισφορά ιδίων κεφαλαίων για την χρηματοδότηση του έργου. Την 31η Δεκεμβρίου 2024, το εν λόγω κοινό ομολογιακό δάνειο ανήλθε σε € 56,6 εκ. με αποτέλεσμα στην Εταιρεία να αντιστοιχεί ποσό ύψους € 11,32 εκ.

Οι μετοχές της συνδεδεμένης Εταιρείας ενεχυριάστηκαν από την ΕΤΕ στο πλαίσιο των εξασφαλίσεων που παρέχουν οι μέτοχοι προς την τράπεζα. Επιπρόσθετα, δόθηκαν εγγυήσεις από το σύνολο των μετόχων ως εξασφάλιση της συμμετοχής τους.

Με την από 21.1.2025 απόφαση της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της Εταιρείας εγκρίθηκε η έκδοση ομολογιακού δανείου μειωμένης εξασφάλισης ύψους έως € 14,55 εκατ.. Η εκταμίευση του συνολικού ποσού του νέου ομολογιακού δανείου μειωμένης εξασφάλισης πραγματοποιήθηκε την 13.2.2025 με αποτέλεσμα στην Εταιρεία να αντιστοιχεί ποσό ύψους € 2,91 εκ.

Δανεισμός North Solar Μ.Α.Ε.

Στις 03/07/2025 το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΠΑ Εμπορίας Μ.Α.Ε. ενέκρινε το σχέδιο σύμβασης Κοινού Ομολογιακού Δανείου μεταξύ της ΔΕΠΑ Εμπορίας Μ.Α.Ε. και της NORTH SOLAR Μ.Α.Ε. ποσού έως € 73 εκατομμύρια για τη χρηματοδότηση του «Έργου» της Εταιρείας. Στο πλαίσιο της σύμβασης ομολογιακού δανείου, κατά τη διάρκεια της χρήσης του 2025 πραγματοποιήθηκαν εκταμιεύσεις ποσού €21.480.000. Τα αντληθέντα κεφάλαια χρησιμοποιήθηκαν για τη χρηματοδότηση δαπανών κατασκευής του έργου της NORTH SOLAR Μ.Α.Ε. καθώς και για την κάλυψη λειτουργικών εξόδων.

Δανεισμός North Solar 1 Μ.Α.Ε

Στις 10/10/2025 το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΠΑ Εμπορίας Μ.Α.Ε. ενέκρινε το σχέδιο σύμβασης Κοινού Ομολογιακού Δανείου μεταξύ της ΔΕΠΑ Εμπορίας Μ.Α.Ε. και της NORTH SOLAR 1 Μ.Α.Ε. ποσού έως € 13,26 εκατομμύρια για τη χρηματοδότηση του «Έργου» της Εταιρείας. Στο πλαίσιο της σύμβασης ομολογιακού δανείου, κατά τη διάρκεια της χρήσης του 2025 πραγματοποιήθηκαν εκταμιεύσεις ποσού €4.640.000. Τα αντληθέντα κεφάλαια χρησιμοποιήθηκαν για τη χρηματοδότηση δαπανών κατασκευής του έργου της NORTH SOLAR Μ.Α.Ε. καθώς και για την κάλυψη λειτουργικών εξόδων.

Δανεισμός Λάρισα Θερμοηλεκτρική Α.Ε.

Στις 10/10/2025 το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΠΑ Εμπορίας Μ.Α.Ε. ενέκρινε το σχέδιο σύμβασης Κοινού Ομολογιακού Δανείου μεταξύ της ΔΕΠΑ Εμπορίας Μ.Α.Ε., της CLAVENIA LIMITED, της EUSIF LARISSA S.A., της VOLTON HELLENIC ENERGY S.A. ως «Ομολογιούχοι» και της ΛΑΡΙΣΑ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ως «Εκδότρια», ποσού έως € 81.729.403 για την χρηματοδότηση του έργου. Στο πλαίσιο της σύμβασης κοινού ομολογιακού δανείου, κατά τη διάρκεια της χρήσης του 2025 πραγματοποιήθηκαν εκταμιεύσεις ποσού €8.119.999,00 από τη ΔΕΠΑ Εμπορίας Μ.Α.Ε.. Τα αντληθέντα κεφάλαια χρησιμοποιήθηκαν για τη χρηματοδότηση του έργου καθώς και για την κάλυψη λειτουργικών εξόδων.

25. Αποθέματα

Τα αποθέματα του Ομίλου και της Εταιρείας αναλύονται ως ακολούθως:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31/12/2025	**31/12/2024**	**31/12/2025**	**31/12/2024**
Φυσικό αέριο	59.446.413	71.220.450	59.446.413	71.220.450
Εμπορεύματα	2.408.804	2.408.804	-	-
Αναλώσιμα υλικά πρατηρίων	47.870	33.863	47.870	33.863
Ανταλλακτικά παγίων στοιχείων πρατηρίων	3.753.056	4.904.524	3.753.056	4.904.524
Σύνολο	**65.656.143**	**78.567.641**	**63.247.339**	**76.158.837**
Μείον: Πρόβλεψη απαξίωσης	(2.500.335)	(1.758.362)	(833.504)	(833.504)
Σύνολο	**63.155.808**	**76.809.279**	**62.413.835**	**75.325.333**

Το 2025, το ποσό των αποθεμάτων που περιλαμβάνονται στο κόστος πωληθέντων ανέρχεται σε ΕΥΡΩ 1.442.431.974 (2024: ΕΥΡΩ 1.286.002.379) για τον Όμιλο και ΕΥΡΩ 1.193.539.324 (2024: 1.041.105.832) για την Εταιρεία.

26. Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα

Τα χρηματικά διαθέσιμα του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31η Δεκεμβρίου 2025 και την 31η Δεκεμβρίου 2024, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31/12/2025	**31/12/2024**	**31/12/2025**	**31/12/2024**
Ταμείο	24.961	27.058	13.956	18.643
Καταθέσεις όψεως	25.649.217	20.460.124	8.885.387	7.881.640
Καταθέσεις προθεσμίας	4.305.686	9.560.038	4.305.686	9.560.038
Υπόλοιπο	**29.979.863**	**30.047.220**	**13.205.029**	**17.460.320**

Τα διαθέσιμα αντιπροσωπεύουν μετρητά στο ταμείο και τραπεζικές καταθέσεις διαθέσιμες σε πρώτη ζήτηση. Όλες οι καταθέσεις όψεως του Ομίλου είναι σε ευρώ, εκτός τριών (3) καταθέσεων όψεως στην Εταιρεία σε Δολάρια ΗΠΑ συνολικού ποσού 127.609 (ΕΥΡΩ: 108.603,42).

Επιπλέον, ο Όμιλος διατηρεί δεσμευμένες καταθέσεις ύψους € 8.117.413 (2024: € 9.781.756), οι οποίες διατηρούνται σε συγκεκριμένους τραπεζικούς λογαριασμούς για την εξυπηρέτηση υποχρεώσεων του Ομίλου. Οι εν λόγω δεσμευμένες καταθέσεις ταξινομούνται στο κονδύλι «Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις» (βλ. σημ 27).

27. Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις

Οι συνολικές απαιτήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας αναλύονται ως ακολούθως:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Εμπορικές απαιτήσεις				
Πελάτες	259.535.979	258.699.703	167.529.915	164.237.814
Συμβατικές απαιτήσεις	125.571.253	103.669.868	70.804.189	30.807.028
Γραμμάτια εισπρακτέα	15.810.651	15.882.578	15.810.651	15.882.578
Επιταγές εισπρακτέες	30.877.616	37.399.980	29.832.346	36.210.346
Βραχ. απαιτήσεις κατά συνδεδεμένων επιχειρήσεων	29.019.457	92.165.651	44.551.419	115.471.111
Σύνολο εμπορικών απαιτήσεων	**460.814.956**	**507.817.780**	**328.528.519**	**362.608.876**
Μείον: Προβλέψεις απομείωσης εμπορικών απαιτήσεων	(205.924.243)	(189.705.527)	(169.880.774)	(157.265.262)
Καθαρές εμπορικές απαιτήσεις	**254.890.713**	**318.112.253**	**158.647.746**	**205.343.615**
Λοιπές απαιτήσεις				
Προκαταβολή φόρου εισοδήματος	-	-	-	-
Φόρος προστιθέμενης αξίας εισπρακτέος	3.289.466	3.798.361	7.280	13.128
Απαιτήσεις φόρων από ελληνικό Δημόσιο	2.466.854	9.652.131	2.466.854	2.602.103
Προκαταβολές προμηθευτών	251.117.790	98.577.263	224.918.796	98.442.208
Προκαταβολές μισθοδοσίας και δάνεια προσωπικού	10.417	26.917	10.417	26.917
Χρεώστες διάφοροι	10.389.255	13.689.366	304.778	304.961
Λογαριασμοί διαχείρισης προκαταβολών και πιστώσεων	180.627	181.266	799	701
Δεσμευμένες Καταθέσεις	8.117.413	9.781.756	8.093.413	9.247.756
Μετρητά σε διαμετακόμιση	857.404	1.366.509	-	-
Βραχυπρόθεσμες Χρηματικές Εγγυήσεις		50	-	-
Έξοδα επόμενων χρήσεων	4.978.676	7.239.061	1.713.023	1.757.491
Έσοδα χρήσεως εισπρακτέα (εκτός συμβατικών απαιτήσεων)	20.789	80.719	-	-
Λοιπές απαιτήσεις κατά συνδεδεμένων επιχειρήσεων	7.051.653	3.029.626	6.936.309	3.029.626
Σύνολο λοιπών απαιτήσεων	**288.480.344**	**147.423.025**	**244.451.669**	**115.424.891**
Μείον: Προβλέψεις απομείωσης λοιπών απαιτήσεων	(280)	(11)	(280)	(11)
Καθαρές λοιπές απαιτήσεις	**288.480.064**	**147.423.014**	**244.451.389**	**115.424.881**
Υπόλοιπο πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	**543.370.776**	**465.535.266**	**403.099.134**	**320.768.496**

Ο λογαριασμός «Προκαταβολές προμηθευτών» σχετίζεται κυρίως με προπληρωμές σε Προμηθευτές αερίου.

Το ποσό στο κονδύλι «Δεσμευμένες καταθέσεις» αφορά σε δεσμευμένο ποσό σε τραπεζικούς λογαριασμούς της Εταιρείας και του Ομίλου για την εξυπηρέτηση των σκοπών τους.

Στις εμπορικές απαιτήσεις της Εταιρείας συμπεριλαμβάνονται και οι βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις κατά συνδεδεμένων εταιρειών (βλέπε σημείωση 21).

Οι εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις προσεγγίζουν την εύλογη αξία τους κατά την ημερομηνία σύνταξης του ισολογισμού.

Η σωρευτική απομείωση των απαιτήσεων του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31.12.2025 ανέρχεται σε ΕΥΡΩ 205,9 εκ. (2024: ΕΥΡΩ 189,7 εκ.) και 169,9 εκ. (2024: ΕΥΡΩ 157,3 εκ.)

ΟΜΙΛΟΣ (2024)

	Συνολικές εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις που εξετάστηκαν	Συνολικές καθαρές εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις που εξετάστηκαν	Συντελεστής αναμενομένων πιστωτικών ζημιών	Πρόβλεψη πιστωτικών ζημιών
Απαιτήσεις που εξετάστηκαν μεμονωμένα-απομειωμένες	195.835.837	157.353.590	99,63%	156.769.015
Απαιτήσεις που εξετάστηκαν συλλογικά-απομειωμένες				
Ενήμερες	269.840.741	184.534.454	0,84%	1.544.097
Από 1 έως 30 ημέρες	13.186.464	3.686.266	15,32%	564.909
Από 31 έως 60 ημέρες	2.199.486	1.466.336	28,78%	422.033
Από 61 έως 90 ημέρες	1.865.029	1.361.597	46,86%	638.099
Από 91 έως 180 ημέρες	3.762.538	2.834.715	63,01%	1.786.267
Από 180 ημέρες και πάνω	49.131.570	33.635.440	83,19%	27.981.119
Σύνολο	**339.985.829**	**227.518.810**	14,48%	**32.936.524**
Γενικό σύνολο	**535.821.666**	**384.872.400**		**189.705.539**

ΟΜΙΛΟΣ (2025)

	Συνολικές εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις που εξετάστηκαν	Συνολικές καθαρές εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις που εξετάστηκαν	Συντελεστής αναμενομένων πιστωτικών ζημιών	Πρόβλεψη πιστωτικών ζημιών
Απαιτήσεις που εξετάστηκαν μεμονωμένα-απομειωμένες	201.875.515	169.771.268	99,66%	169.194.080
Απαιτήσεις που εξετάστηκαν συλλογικά-απομειωμένες				
Ενήμερες	220.323.717	117.782.106	0,53%	626.745
Από 1 έως 30 ημέρες	10.003.876	910.937	60,13%	547.722
Από 31 έως 60 ημέρες	1.879.101	717.422	60,58%	434.644
Από 61 έως 90 ημέρες	1.513.083	856.788	68,98%	591.003
Από 91 έως 180 ημέρες	3.803.494	2.746.379	71,12%	1.953.278
Από 180 ημέρες και πάνω	37.907.772	39.216.146	83,07%	32.577.051
Σύνολο	**275.431.044**	**162.229.777**	22,64%	**36.730.442**
Γενικό σύνολο	**477.306.558**	**332.001.045**		**205.924.522**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ (2024)

	Συνολικές εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις που εξετάστηκαν	Συνολικές καθαρές εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις που εξετάστηκαν	Συντελεστής αναμενομένων πιστωτικών ζημιών	Πρόβλεψη πιστωτικών ζημιών
Απαιτήσεις που εξετάστηκαν μεμονωμένα-απομειωμένες	195.835.837	157.353.590	99,63%	156.769.015
Απαιτήσεις που εξετάστηκαν συλλογικά-απομειωμένες				
Ενήμερες	149.998.435	105.594.628	0,20%	210.229
Από 1 έως 30 ημέρες	7.262.914	478.604	0,22%	1.035
Από 31 έως 60 ημέρες	75.935	68.812	1,34%	919
Από 61 έως 90 ημέρες	6.273	1.740	51,82%	902
Από 91 έως 180 ημέρες	191.640	8.253	54,90%	4.531
Από 180 ημέρες και πάνω	13.933.943	400.634	69,55%	278.642
Σύνολο	**171.469.140**	**106.552.670**	0,47%	**496.258**
Γενικό σύνολο	**367.304.977**	**263.906.261**	59,59%	**157.265.273**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ (2025)

	Συνολικές εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις που εξετάστηκαν	Συνολικές καθαρές εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις που εξετάστηκαν	Συντελεστής αναμενομένων πιστωτικών ζημιών	Πρόβλεψη πιστωτικών ζημιών
Απαιτήσεις που εξετάστηκαν μεμονωμένα-απομειωμένες	201.875.515	169.771.268	99,66%	169.194.080
Απαιτήσεις που εξετάστηκαν συλλογικα-απομειωμένες				
Ενήμερες	116.545.511	47.405.685	0,07%	31.652
Από 1 έως 30 ημέρες	4.787.924	62.538	3,06%	1.916
Από 31 έως 60 ημέρες	13.868	12.871	15,54%	2.000
Από 61 έως 90 ημέρες	12.000	11.566	16,37%	1.895
Από 91 έως 180 ημέρες	301.298	299.834	40,27%	120.734
Από 180 ημέρες και πάνω	718.124	710.571	74,42%	528.779
Σύνολο	**122.378.726**	**48.503.063**	1,42%	**686.975**
Γενικό σύνολο	**324.254.240**	**218.274.331**	77,83%	**169.881.055**

Η κίνηση της πρόβλεψης για επισφαλείς απαιτήσεις έχει ως ακολούθως:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Υπόλοιπο έναρξης 1η Ιανουαρίου	**(189.705.539)**	**(172.273.217)**	**(157.265.272)**	**(142.786.710)**
Πρόσθετη πρόβλεψη στη χρήση	(20.006.887)	(22.538.306)	(12.615.782)	(14.478.563)
Χρησιμοποιηθείσα πρόβλεψη	-	-	-	-
Μη Χρησιμοποιηθείσα πρόβλεψη	3.787.901	5.105.985	-	-
Τελικό υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου	**(205.924.524)**	**(189.705.539)**	**(169.881.055)**	**(157.265.273)**

Για τον σχηματισμό της πρόβλεψης απομείωσης των απαιτήσεων ακολουθείται η ακόλουθη διαδικασία:
α) Ο Όμιλος εξετάζει το σύνολο των ληξιπρόθεσμων απαιτήσεων και σχηματίζει πρόβλεψη ανά πελάτη λαμβάνοντας υπόψη την καθυστέρηση της είσπραξης , τις αντικειμενικές και ποιοτικές ενδείξεις του κάθε πελάτη, την ύπαρξη εγγυήσεων όπου υπάρχουν, καθώς και την ύπαρξη νομικών ή άλλων ενεργειών.

β) Λαμβάνονται υπόψη εγγυητικές επιστολές και χρηματικές εγγυήσεις προς εξασφάλιση απαιτήσεων. Ειδικότερα η Εταιρεία προς εξασφάλιση των απαιτήσεών της έχει λάβει εγγυητικές επιστολές ποσού € 96,9 εκ., χρηματικές εγγυήσεις ποσού €5,0 εκ. και έχει συστήσει πλασματικό ενέχυρο ποσού € 300 χιλ.

28. Μετοχικό Κεφάλαιο

Κατά την 31/12/2025, το καταβλημένο Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας ανερχόταν σε ΕΥΡΩ 17.518.199 (2024:ΕΥΡΩ 17.518.199) διαιρούμενο σε 198.980 (2024: 198.980) κοινές ονομαστικές μετοχές ονομαστικής αξίας ΕΥΡΩ 88,04 εκάστη.

Σύμφωνα με το Μητρώο Μετόχων της Εταιρείας, κατά την 31/12/2025, μέτοχοι αυτής ήταν οι ακόλουθοι:

ΜΕΤΟΧΟΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΜΕΤΟΧΩΝ ΠΟΥ ΚΑΤΕΧΕΙ	ΠΟΣΟΣΤΟ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ ΚΑΤΑ ΤΗΝ 31/12/2025
ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΚΑΙ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΣ Α.Ε.(Η.C.Α.Ρ.)	198.980	100,00%
ΣΥΝΟΛΟ	**198.980**	**100,00%**

29. Αποθεματικά

Τα αποθεματικά του Ομίλου και της Εταιρείας αναλύονται ως ακολούθως:

Εταιρεία

	Τακτικό αποθεματικό	Ειδικό αποθεματικό μερισμάτων	Αποθεματικό από μετατροπή κεφαλαίου σε ευρώ	Έκτακτα αποθεματικά	Αποθεματικά φορολογημένα κατ'ειδικό τρόπο	Αποθεματικό αντιστάθμισης κινδύνου	Σύνολο
Υπόλοιπα κατά την 1η Ιανουαρίου 2024	**60.210.673**	**129.706.562**	**12.228**	**81.228.031**	**1.566.190**	**(228.907)**	**272.494.777**
Μεταφορά σε αποθεματικά	-	24.810.590	-	-	-	-	**24.810.590**
Κέρδη/(Ζημιές) από αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	-	-	-	-	-	338.751	**338.751**
Υπόλοιπα κατά την 31η Δεκεμβρίου 2024	**60.210.673**	**154.517.152**	**12.228**	**81.228.031**	**1.566.190**	**109.844**	**297.644.118**
Υπόλοιπα κατά την 1η Ιανουαρίου 2025	**60.210.673**	**154.517.152**	**12.228**	**81.228.031**	**1.566.190**	**109.844**	**297.644.118**
Μεταφορά σε αποθεματικά	-	22.920.100	-	-	-	-	**22.920.100**
Κέρδη/(Ζημιές) από αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	-	-	-	-	-	(505.763)	**(505.763)**
Υπόλοιπα κατά την 31η Δεκεμβρίου 2025	**60.210.673**	**177.437.252**	**12.228**	**81.228.031**	**1.566.190**	**(395.919)**	**320.058.454**

Όμιλος

	Τακτικό αποθεματικό	Ειδικό αποθεματικό μερισμάτων	Αποθεματικό από μετατροπή κεφαλαίου σε ευρώ	Έκτακτα αποθεματικά	Αποθεματικά φορολογημένα κατ'ειδικό τρόπο	Λοιπές Κινήσεις	Αποθεματικό αντιστάθμισης κινδύνου	Σύνολο
Υπόλοιπα κατά την 1η Ιανουαρίου 2024	**63.695.215**	**129.706.562**	**12.228**	**81.228.031**	**1.522.070**	**(6.600)**	**(2.048.462)**	**274.109.047**
Μεταφορά σε αποθεματικά	1.066.796	24.810.590	-	-	-	-	-	**25.877.386**
Κέρδη/(Ζημιές) από αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	-	-	-	-	-	-	2.406.700	**2.406.700**
Λοιπές κινήσεις	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Υπόλοιπα κατά την 31η Δεκεμβρίου 2024	**64.762.012**	**154.517.152**	**12.228**	**81.228.031**	**1.522.070**	**(6.600)**	**358.237**	**302.393.133**
Υπόλοιπα κατά την 1η Ιανουαρίου 2025	**64.762.012**	**154.517.152**	**12.228**	**81.228.031**	**1.522.070**	**(6.600)**	**358.237**	**302.393.133**
Μεταφορά σε αποθεματικά	237.245	22.920.100	-	-	-	-	-	**23.157.345**
Κέρδη/(Ζημιές) από αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	-	-	-	-	-	-	(1.528.032)	**(1.528.032)**
Υπόλοιπα κατά την 31η Δεκεμβρίου 2025	**64.999.258**	**177.437.252**	**12.228**	**81.228.031**	**1.522.070**	**(6.600)**	**(1.169.795)**	**324.022.446**

Σύμφωνα με τις διατάξεις της Ελληνικής εταιρικής νομοθεσίας, η δημιουργία «τακτικού αποθεματικού» - με την κατ' έτος μεταφορά ποσού ίσου με το 5 % των ετήσιων, μετά από φόρους, κερδών - είναι υποχρεωτική μέχρι να φθάσει το ύψος του αποθεματικού το $^1/_3$ του μετοχικού κεφαλαίου. Το «τακτικό αποθεματικό» διανέμεται μόνο κατά τη διάλυση της Εταιρείας μπορεί, όμως, να συμψηφισθεί με συσσωρευμένες ζημιές.

Στα έκτακτα αποθεματικά περιλαμβάνεται ποσό ΕΥΡΩ 80,6 εκ. το οποίο σχηματίστηκε κυρίως τις χρήσεις 2007 και 2008 από φορολογημένα κέρδη με βάση τις αποφάσεις των Γενικών Συνελεύσεων των αντίστοιχων χρήσεων.

Τα υπόλοιπα αποθεματικά δημιουργήθηκαν με βάση σχετικές διατάξεις της φορολογικής νομοθεσίας και τις αποφάσεις των Γενικών Συνελεύσεων.

30. Μερίσματα

Σύμφωνα με τις διατάξεις της ελληνικής εμπορικής νομοθεσίας, οι ανώνυμες εταιρείες είναι υποχρεωμένες να διανέμουν κάθε έτος ως πρώτο μέρισμα ποσό που αντιστοιχεί στο 35% των κερδών μετά φόρων και μετά το σχηματισμό του κατά νόμο τακτικού αποθεματικού. Σύμφωνα με το νόμο 2579/98, άρθρο 30, οι επιχειρήσεις και οι οργανισμοί των οποίων αποκλειστικός μέτοχος ή με πλειοψηφία μετοχών άνω του 60% είναι το Δημόσιο, ευθέως ή μέσω άλλης επιχείρησης ή οργανισμού του οποίου αποκλειστικός ή πλειοψηφών μέτοχος είναι το Δημόσιο και λειτουργούν με τη μορφή Α.Ε., υποχρεούνται να διαθέτουν από την εταιρική χρήση 1997 και εφεξής ολόκληρο το προβλεπόμενο από το καταστατικό τους ή από διατάξεις νόμων μέρισμα στο Μέτοχο.

31.Υποχρεώσεις καθορισμένων παροχών στους εργαζόμενους

Η υποχρέωση του Ομίλου προς τα πρόσωπα που εργάζονται στην Ελλάδα, για την μελλοντική καταβολή παροχών ανάλογα με το χρόνο της προϋπηρεσίας του καθενός, προσμετράται και απεικονίζεται με βάση το αναμενόμενο να καταβληθεί δεδουλευμένο δικαίωμα του κάθε εργαζόμενου, κατά την ημερομηνία αναφοράς των οικονομικών καταστάσεων, προεξοφλούμενο στην παρούσα του αξία, σε σχέση με τον προβλεπόμενο χρόνο καταβολής του. Οι δουλευμένες παροχές κάθε περιόδου επιβαρύνουν τα αποτελέσματα χρήσεως με αντίστοιχη αύξηση της συνταξιοδοτικής υποχρέωσης. Οι πληρωμές παροχών που διενεργούνται στους υπαλλήλους που αποχωρούν λόγω συνταξιοδοτήσεως μειώνουν αντίστοιχα τη συνταξιοδοτική υποχρέωση.

Κατά το έτος 2025, το προεξοφλητικό επιτόκιο ορίστηκε σε 3,37% (2024: 2,95%) προκειμένου να αντανακλά το επιτόκιο των εταιρικών ομολόγων της Ευρωζώνης. Συγκεκριμένα, χρησιμοποιήθηκε ως βάση για τον καθορισμό του επιτοκίου προεξόφλησης που επιλέχθηκε, ο δείκτης των ευρωπαϊκών ομολόγων iBoxx AA Corporate Overall EUR indices κατά την ημερομηνία ισολογισμού (31/12/2025).

Η υποχρέωση της Εταιρείας για καταβολή αποζημιώσεων στο προσωπικό της που αποχωρεί λόγω συνταξιοδοτήσεως, προσδιορίσθηκε βάσει αναλογιστικής μελέτης η οποία εκπονήθηκε από ανεξάρτητη εταιρεία αναγνωρισμένων αναλογιστών.

Η Εταιρεία από τη χρήση 2012 καταβάλλει μέσω ασφαλιστικού προγράμματος τμήμα της αποζημίωσης συνταξιοδότησης ή θανάτου των εργαζομένων.

Αριθμός εργαζομένων και κόστος μισθοδοσίας:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31/12/2025	**31/12/2024**	**31/12/2025**	**31/12/2024**
Αριθμός εργαζομένων	**145**	**150**	**36**	**32**
Ανάλυση κόστους εργαζομένων:				
Αμοιβές προσωπικού	(6.533.499)	(6.005.216)	(2.304.320)	(2.108.969)
Έξοδα αποζημιώσεων προσωπικού	(28.154)	(12.600)	-	-
Έξοδα ασφαλιστικών ταμείων	(1.856.854)	(1.914.907)	(543.506)	(517.577)
Κόστος	**(8.418.507)**	**(7.932.723)**	**(2.847.826)**	**(2.626.546)**
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	(58.248)	(53.377)	(25.945)	(27.049)
Συνολικό κόστος	**(8.476.755)**	**(7.986.100)**	**(2.873.771)**	**(2.653.595)**

Επίσης ο Όμιλος λαμβάνει υπηρεσίες με διάθεση προσωπικού μέσω τρίτων

Η κίνηση της καθαρής συνταξιοδοτικής υποχρέωσης έχει ως ακολούθως:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Ποσά αναγνωρισμένα στον Ισολογισμό				
Παρούσα αξία υποχρέωσης	559.860	898.770	415.719	786.758
Μη αναγνωρισμένα αναλογιστικά κέρδη/(ζημιές)	(17.453)	(174)	-	-
Καθαρή υποχρέωση στον Ισολογισμό	**542.407**	**898.596**	**415.719**	**786.758**
Ποσά αναγνωρισμένα στο λογαριασμό αποτελεσμάτων				
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	31.483	26.069	2.736	2.380
Καθαρός τόκος επί της υποχρέωσης/(περιουσιακού στοιχείου)	26.765	27.308	23.209	24.669
Αναγνώριση κόστους προϋπηρεσίας	-	9.032	-	9.032
Κόστος περικοπών/διακανονισμών/τερματισμού υπηρεσίας	1.592.975	12.600	1.564.821	-
Συνολικό έξοδο στο λογαριασμό αποτελεσμάτων	**1.651.223**	**75.009**	**1.590.766**	**36.081**
Μεταβολή στην παρούσα αξία της υποχρέωσης				
Παρούσα αξία υποχρέωσης στην αρχή της περιόδου	(76.834)	(202.592)	786.758	687.154
Λοιπές προσαρμογές απόσχισης	-	-		
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	31.483	26.069	2.736	2.380
Κόστος τόκου	26.765	27.308	23.209	24.669
Παροχές που πληρώθηκαν από τον εργοδότη	(1.944.365)	(12.600)	(1.916.211)	-
Κόστος περικοπών/διακανονισμών/τερματισμού υπηρεσίας	1.592.975	12.600	1.564.821	
Κόστος προϋπηρεσίας κατά την περίοδο	-	9.032	-	9.032
Αναλογιστική ζημιά/(κέρδος)-οικονομικές υποθέσεις	(16.697)	35.566	(14.916)	36.532
Αναλογιστική ζημιά/(κέρδος)-δημογραφικές υποθέσεις	-	365	-	212
Αναλογιστική ζημιά/(κέρδος)-εμπειρία περιόδου	(46.350)	27.418	30.678	26.779
Παρούσα αξία υποχρέωσης στο τέλος της περιόδου	**(433.022)**	**(76.834)**	**415.719**	**786.758**
Προσαρμογές				
Προσαρμογές στις υποχρεώσεις από αλλαγή των υποθέσεων	(16.697)	35.778	(14.916)	36.744
Εμπειρικές προσαρμογές στις υποχρεώσεις	(46.350)	27.571	(30.678)	26.779
Συνολικό αναλογιστικό κέρδος/(ζημιά) στην Καθαρή Θέση	**(63.047)**	**63.349**	**(45.594)**	**63.523**
Μεταβολές στην καθαρή υποχρέωση αναγνωρισμένη στον Ισολογισμό				
Καθαρή υποχρέωση στην αρχή της χρήσεως	898.596	772.839	786.758	687.154
Λοιπές προσαρμογές απόσχισης	-	-	-	-
Παροχές που πληρώθηκαν από τον εργοδότη	(1.944.365)	(12.600)	(1.916.211)	-
Σύνολο δαπάνης που αναγνωρίστηκε στο λογαριασμό αποτελεσμάτων	1.651.223	75.009	1.590.766	36.081
Συνολικό ποσό που αναγνωρίζεται στην Καθαρή Θέση	(63.046)	63.349	(45.594)	63.523
Καθαρή υποχρέωση στο τέλος της χρήσεως	**542.408**	**898.596**	**415.719**	**786.758**

Η αναλογιστική μέθοδος αποτίμησης είναι η μέθοδος της Προβεβλημένης Πιστούμενης Μονάδας.

Τα βασικά οικονομικά μεγέθη και υποθέσεις της αναλογιστικής μελέτης της Μητρικής Εταιρείας έχουν ως ακολούθως:

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31/12/2025	**31/12/2024**
Προεξοφλητικό επιτόκιο	3,37%	2,95%
Πληθωρισμός	2,00%	2,00%
Μελλοντικές αυξήσεις μισθών	2,10%	2,10%
Διάρκεια υποχρεώσεων	9,98	8,79

Ανάλυση Ευαισθησίας Αποτελεσμάτων :

Τα παραπάνω αποτελέσματα εξαρτώνται από τις υποθέσεις εκπόνησης της αναλογιστικής μελέτης. Στη συνέχεια εξετάστηκε η ευαισθησία που παρουσιάζεται στην αναλογιστική παρούσα αξία της αναλογιστικής υποχρέωσης (Defined Benefit Obligation – DBO) καθώς και στην πρόβλεψη του κανονικού κόστους υπηρεσίας για το επόμενο έτος (Normal Cost – NC) διαφοροποιώντας τις βασικές παραδοχές που χρησιμοποιήθηκαν.

Έτσι κατά την 31/12/2025

Η χρήση ενός επιτοκίου προεξόφλησης 0,5% μεγαλύτερου θα είχε ως αποτέλεσμα η αναλογιστική υποχρέωση να ήταν μικρότερη κατά 4% ενώ η ακριβώς αντίρροπη κίνηση, δηλαδή η χρήση ενός επιτοκίου προεξόφλησης 0,5% μικρότερου θα είχε ως αποτέλεσμα η αναλογιστική υποχρέωση να ήταν μεγαλύτερη κατά 4%.

Οι αντίστοιχοι έλεγχοι ευαισθησίας για την αναμενόμενη αύξηση των μισθών, δηλαδή η χρήση 0,5% μεγαλύτερης αναμενόμενης αύξησης μισθών θα είχε ως αποτέλεσμα η αναλογιστική υποχρέωση να ήταν μεγαλύτερη κατά 4% ενώ η ακριβώς αντίρροπη κίνηση, δηλαδή η χρήση αναμενόμενης αύξησης μισθών μικρότερη κατά 0,5% θα είχε ως αποτέλεσμα η αναλογιστική υποχρέωση να ήταν μικρότερη κατά 4%.

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	Αναλογιστική υποχρέωση	**Ποσοστιαία μεταβολή**
Αύξηση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	398.963	-4,00%
Μείωση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	433.569	4,00%
Αύξηση αναμενόμενης αύξησης μισθών κατά 0,5%	433.694	4,00%
Μείωση αναμενόμενης αύξησης μισθών κατά 0,5%	398.680	-4,00%

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	Κανονικό κόστος επόμενου κόστους	**Ποσοστιαία μεταβολή**
Αύξηση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	2.683	-11,00%
Μείωση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	3.363	12,00%
Αύξηση αναμενόμενης αύξησης μισθών κατά 0,5%	3.364	12,00%
Μείωση αναμενόμενης αύξησης μισθών κατά 0,5%	2.678	-11,00%

32. Υποχρεώσεις μισθώσεων

Ο Όμιλος έχει συνάψει συμβάσεις σχετικά με τη λειτουργική μίσθωση κτιρίων και μεταφορικών μέσων.

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31/12/2025	**31/12/2024**	**31/12/2025**	**31/12/2024**
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις Μίσθωσης	4.093.319	943.483	1.149.788	245.695
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις Μίσθωσης	1.559.045	671.243	965.469	180.855
Σύνολο	**5.652.364**	**1.614.726**	**2.115.256**	**426.550**

Παρακάτω ακολουθεί η κίνηση της περιόδου

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31/12/2025	**31/12/2024**	**31/12/2025**	**31/12/2024**
Υπόλοιπο ανοίγματος	**1.614.726**	**2.306.740**	**426.550**	**932.388**
Αναγνώριση Υποχρεώσεων Μίσθωσης	5.587.102	538.957	2.651.355	211.973
Τόκοι περιόδου	214.223	78.782	99.768	49.163
Πληρωμές	(1.762.873)	(1.297.221)	(1.062.416)	(754.441)
Επίδραση από αλλαγή των όρων της μίσθωσης	-	-	-	-
Προσαρμογή από μεταβλητές πληρωμές	-	-	-	-
Διαγραφή υποχρεώσεων	-	-	-	-
Λοιπές Μεταβολές	(814)	(12.533)	-	(12.533)
Υπόλοιπο κλεισίματος	**5.652.364**	**1.614.726**	**2.115.256**	**426.550**

Οι μελλοντικές ελάχιστες πληρωμές μισθωμάτων χρηματοοικονομικών μισθώσεων κτιρίων και μεταφορικών μέσων βάσει μη ακυρώσιμων συμβάσεων λειτουργικής μίσθωσης για τον όμιλο και την εταιρεία έχουν ως ακολούθως:

	ΟΜΙΛΟΣ					
	31/12/2025			31/12/2024		
Ελάχιστες μελλοντικές πληρωμές	**Πληρωμές**	**Χρηματοικονομικό κόστος**	**Καθαρή παρούσα αξία**	**Πληρωμές**	**Χρηματοικονομικό κόστος**	**Καθαρή παρούσα αξία**
Εντός του επόμενων 12 μηνών	1.755.296	(196.251)	1.559.045	710.906	(39.663)	671.243
Από 1 έως 5 έτη	2.481.830	(546.106)	1.935.724	959.789	(33.442)	926.347
Πάνω από 5 έτη	3.050.431	(892.836)	2.157.595	20.800	(3.664)	17.136
Σύνολο	**7.287.557**	**(1.635.193)**	**5.652.364**	**1.691.495**	**(76.769)**	**1.614.726**

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ					
	31/12/2025			31/12/2024		
Ελάχιστες μελλοντικές πληρωμές	**Πληρωμές**	**Χρηματοικονομικό κόστος**	**Καθαρή παρούσα αξία**	**Πληρωμές**	**Χρηματοικονομικό κόστος**	**Καθαρή παρούσα αξία**
Εντός του επόμενων 12 μηνών	1.037.933	(72.465)	965.469	201.416	(20.561)	180.855
Από 1 έως 5 έτη	1.180.352	(43.514)	1.136.838	250.861	(22.301)	228.559
Πάνω από 5 έτη	15.600	(2.650)	12.950	20.800	(3.664)	17.136
Σύνολο	**2.233.885**	**(118.629)**	**2.115.256**	**473.076**	**(46.526)**	**426.550**

Τα έξοδα μισθώσεων που δεν περιλαμβάνονται στις υποχρεώσεις μισθώσεων είναι τα κάτωθι:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31/12/2025	**31/12/2024**	**31/12/2025**	**31/12/2024**
Βραχυπρόθεσμες μισθώσεις & μισθώσεις χαμηλής αξίας	49.203	72.359	42.914	65.522
Σύνολο	**49.203**	**72.359**	**42.914**	**65.522**

33. Κρατικές επιχορηγήσεις

Οι επιχορηγήσεις σχετίζονται με επενδύσεις παγίων περιουσιακών στοιχείων και αναγνωρίζονται ως έσοδα παράλληλα με την απόσβεση των περιουσιακών στοιχείων –κυρίως μηχανολογικού εξοπλισμού- που επιδοτήθηκαν. Ανάλογα με τις διατάξεις του νόμου, στα πλαίσια του οποίου έγινε η επιχορήγηση, ισχύουν ορισμένοι περιορισμοί ως προς τη μεταβίβαση των επιχορηγηθέντων μηχανολογικών εξοπλισμών και ως προς τη διαφοροποίηση της νομικής υπόστασης της επιχορηγούμενης εταιρείας. Κατά τους διενεργηθέντες από τις αρμόδιες αρχές, κατά καιρούς, ελέγχους δεν εντοπίσθηκε περίπτωση μη συμμόρφωσης με τους περιορισμούς αυτούς.

Η μεταβολή των επιχορηγήσεων αναλύεται ως ακολούθως:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Υπόλοιπο έναρξης	**3.454.132**	**3.831.106**	**3.454.132**	**3.831.106**
Ληφθείσες επιχορηγήσεις	-	-	-	-
Μεταφορές Επιχορηγήσεων	-	(113.426)	-	(113.426)
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	(267.042)	(263.547)	(267.042)	(263.547)
Σύνολο	**3.187.091**	**3.454.133**	**3.187.091**	**3.454.133**
Μακροπρόθεσμο μέρος	**2.920.049**	**3.187.091**	**2.920.049**	**3.187.091**
Βραχυπρόθεσμο μέρος	**267.042**	**267.042**	**267.042**	**267.042**

34. Λοιπές Προβλέψεις

Οι λοιπές προβλέψεις του Ομίλου και της Εταιρείας αναλύονται ως ακολούθως :

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Προβλέψεις νομικών υποθέσεων	1.430.000	1.420.000	-	-
Σύνολο	**1.430.000**	**1.420.000**	**-**	-

Η κίνηση των προβλέψεων για νομικές υποθέσεις έχει ως ακολούθως:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Υπόλοιπο στις 1η Ιανουαρίου	**1.420.000**	**800.000**	**-**	**-**
Πρόσθετη πρόβλεψη στη χρήση	10.000	620.000	-	-
Εσοδα από αχρησιμοποίητες προβλέψεις	-	-	-	-
Υπόλοιπο λήξης	**1.430.000**	**1.420.000**	**-**	**-**

Οι προβλέψεις παρουσιάζονται στο σύνολό τους ως μακροπρόθεσμες προβλέψεις και δεν εμφανίζονται σε προεξοφλημένα ποσά, καθώς δεν υπάρχει ακριβής εκτίμηση του χρόνου καταβολής τους.

35. Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις

Οι λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις του Ομίλου και της Εταιρείας αναλύονται ως ακολούθως:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Χρηματικές εισπραχθείσες εγγυήσεις ενοικίου	47.374	47.374	47.374	47.374
Χρηματικές εισπραχθείσες εγγυήσεις από προμηθευτές	3.320	590	3.320	590
Χρηματικές εισπραχθείσες εγγυήσεις από πελάτες	31.901.320	33.323.113	-	-
Επιχορηγήσεις μη περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	-
Λοιπές προσαρμογές	44.120	44.120	-	-
Σύνολο	**31.996.134**	**33.415.196**	**50.694**	**47.964**

Για τις χρηματικές εισπραχθείσες εγγυήσεις η θυγατρική Εταιρεία Παροχής Αερίου Αττικής – Ελληνική Μονοπρόσωπη Ανώνυμη Εταιρεία Ενέργειας, εισπράττει εγγυήσεις για όλες τις κατηγορίες καταναλωτών λιανικής κατά την υπογραφή των συμβολαίων και βάσει των σχετικών όρων της σύμβασης ως εξασφάλιση μελλοντικών οφειλών που απορρέουν από την Σύμβαση Προμήθειας. Η εγγύηση επιστρέφεται από την Εταιρεία στον καταναλωτή σε περίπτωση λήξης της σύμβασης, σύμφωνα με τα όσα ορίζεται σε αυτή.

36. Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις

Οι υποχρεώσεις του Ομίλου και της Εταιρείας προς προμηθευτές και λοιπούς τρίτους αναλύονται ως ακολούθως:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Προμηθευτές				
Προμηθευτές εσωτερικού	29.419.787	32.661.734	13.670.349	11.825.825
Προμηθευτές εξωτερικού	15.781.325	11.329.903	15.781.325	11.329.903
Συμβατικές υποχρεώσεις	84.671.699	126.944.270	84.528.388	126.944.270
Βραχ. Υποχρεώσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	65.782	446.533	92.178	639.008
Σύνολο εμπορικών υποχρεώσεων	**129.938.593**	**171.382.440**	**114.072.240**	**150.739.006**
Λοιπές υποχρεώσεις				
Ασφαλιστικοί Οργανισμοί	276.756	283.944	85.049	73.489
ΦΠΑ πληρωτέος	2.104.197	5.823.913	2.048.464	5.756.990
ΕΦΚ	61.302	455.558	61.302	455.558
Λοιποί φόροι-τέλη	1.692.747	1.595.945	424.381	137.092
Προκαταβολές Πελατών	5.352.680	4.637.892	-	-

Χρηματικές εισπραχθείσες εγγυήσεις από πελάτες	4.984.747	4.718.751	4.983.231	4.717.235
Μερίσματα πληρωτέα	-	-	-	-
Πιστωτές διάφοροι	16.836.618	18.211.419	1.056.536	1.497.616
Υπολειπόμενές δόσεις συμμετοχών σε κοινοπραξίες & θυγατρικές	6.256.020	6.256.020	6.256.020	6.256.020
Έσοδα επόμενων χρήσεων	6.576	221.335	6.576	221.335
Έξοδα χρήσης πληρωτέα	31.691.938	33.138.840	6.602.992	2.500.755
Λοιπές υποχρεώσεις κατά συνδεδεμένων επιχειρήσεων	1.567.680	1.272.853	1.821.808	1.751.559
Λοιπές υποχρεώσεις	15.285.721	259.090	15.281.759	255.960
Σύνολο λοιπών υποχρεώσεων	**86.116.980**	**76.875.561**	**38.628.118**	**23.623.611**
Υπόλοιπο προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	**216.055.573**	**248.258.001**	**152.700.358**	**174.362.617**

Στις συμβατικές υποχρεώσεις περιλαμβάνεται πρόβλεψη αγοράς φυσικού αερίου για τον μήνα Δεκέμβριο 2025 και 2024 αντίστοιχα.

Η αύξηση στις Λοιπές υποχρεώσεις οφείλεται σε λοιπές προβλέψεις που έχει σχηματίσει η Εταιρεία.

37. Δανεισμός

Κατά τη διάρκεια της χρήσης 2025, ο Όμιλος έκανε χρήση των τραπεζικών ορίων πίστωσης. Ο δανεισμός αποτελείται από τα ακόλουθα:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31/12/2025	**31/12/2024**	**31/12/2025**	**31/12/2024**
Δάνεια Μακροπρόθεσμα	21.428.573	-	21.428.573	-
Δάνεια Βραχυπρόθεσμα	182.717.109	26.589.955	182.717.109	8.589.955
Σύνολο	**204.145.682**	**26.589.955**	**204.145.682**	**8.589.955**

Η Μητρική εταιρεία και η θυγατρική εταιρεία Φυσικό Αέριο-Ελληνική Εταιρεία Ενέργειας, έκαναν χρήση των τραπεζικών ορίων πίστωσης κατά τη διάρκεια του έτους. Για τη χρηματοδότηση ανακυκλούμενων αναγκών κεφαλαίου κίνησης η Μητρική εταιρεία διατηρεί πιστοδοτικά όρια σε ποσό έως € 532.000.000, ενώ η Φυσικό Αέριο-Ελληνική Εταιρεία Ενέργειας διατηρεί πιστοδοτικά όρια σε ποσό έως € 100.000.000.

Κατά την ημερομηνία αναφοράς, ο μακροπρόθεσμος δανεισμός της Εταιρείας αφορά Κοινό Ομολογιακό Δάνειο συνολικού εγκεκριμένου ποσού €100.000.000, το οποίο συνήφθη με σκοπό την κάλυψη των λειτουργικών και εν γένει επιχειρησιακών αναγκών της Εταιρείας.

Το δάνειο έχει ημερομηνία λήξης τον Μάρτιο του 2027 και φέρει κυμαινόμενο επιτόκιο, το οποίο διαμορφώνεται βάσει του ισχύοντος δείκτη αναφοράς πλέον του συμβατικά συμφωνημένου περιθωρίου (spread), σύμφωνα με τους όρους της σχετικής δανειακής σύμβασης.

Η αποπληρωμή του δανείου πραγματοποιείται σύμφωνα με το συμβατικό πρόγραμμα αποπληρωμής που προβλέπεται στη σχετική σύμβαση.

38. Σκοποί και πολιτικές διαχείρισης κινδύνων

Ο Όμιλος εκτίθεται σε διάφορους χρηματοοικονομικούς κινδύνους, οι κυριότεροι εκ των οποίων είναι ο κίνδυνος αγοράς, ο οποίος περιλαμβάνει τον συναλλαγματικό κίνδυνο, τον κίνδυνο επιτοκίου και τον κίνδυνο τιμής, ο πιστωτικός κίνδυνος, ο κίνδυνος ρευστότητας και ο κεφαλαιουχικός κίνδυνος. Οι πολιτικές διαχειρίσεως των σχετικών κινδύνων του Ομίλου έχουν ως στόχο την ελαχιστοποίηση των αρνητικών επιπτώσεων που μπορεί να έχουν οι κίνδυνοι αυτοί στη χρηματοοικονομική θέση και απόδοση του Ομίλου.

Όπως προαναφέρεται τα κύρια χρηματοοικονομικά εργαλεία του Ομίλου είναι τα μετρητά, οι τραπεζικές καταθέσεις, οι εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις και υποχρεώσεις και τα δάνεια τραπεζών. Η Διοίκηση του Ομίλου εξετάζει και αναθεωρεί σε τακτά χρονικά διαστήματα τις σχετικές πολιτικές και διαδικασίες σχετικά με τη διαχείριση των χρηματοοικονομικών κινδύνων, οι οποίες περιγράφονται κατωτέρω:

Ι. Κίνδυνος αγοράς

- ***Κίνδυνος επιτοκίου***:. Ο κίνδυνος επιτοκίου αφορά την πιθανότητα μεταβολής της εύλογης αξίας ή των μελλοντικών ροών ενός χρηματοοικονομικού μέσου λόγω αλλαγών στα επιτόκια της αγοράς. Η Έκθεση του Ομίλου στον κίνδυνο μεταβολής της αγοράς συνδέεται κυρίως με τις μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις του Ομίλου που φέρουν κυμαινόμενο επιτόκιο. Η Διοίκηση παρακολουθεί σε συνεχή βάση τις διακυμάνσεις των επιτοκίων και τις χρηματοδοτικές ανάγκες του Ομίλου. Περαιτέρω, η Διοίκηση παρακολουθεί τις συνθήκες των χρηματοπιστωτικών αγορών και τις χρηματοδοτικές ανάγκες του Ομίλου, με στόχο τη διατήρηση ενός βέλτιστου επιτοκίου και τον περιορισμό της έκθεσης στον σχετικό κίνδυνο. Στο πλαίσιο αυτό αξιολογείται, κατά περίπτωση, η δυνατότητα αναχρηματοδότησης υφιστάμενου δανεισμού καθώς και η διαφοροποίηση των πηγών χρηματοδότησης όταν αυτό κρίνεται σκόπιμο και οικονομικά αποδοτικό.

- ***Συναλλαγματικός κίνδυνος:*** Ο Όμιλος αντιμετωπίζει συναλλαγματικό κίνδυνο από την μεταβολή της ισοτιμίας του δολαρίου κυρίως όσον αφορά τις συναλλαγές προμήθειας φυσικού αερίου οι οποίες πραγματοποιούνται βάση συμβάσεων με προμηθευτές του εξωτερικού που είναι εκπεφρασμένες κυρίως σε δολάρια Η.Π.Α. Την 31/12/2025, εάν η συναλλαγματική ισοτιμία του ευρώ έναντι του δολαρίου Η.Π.Α. είχε ενισχυθεί κατά 10% και οι υπόλοιπες μεταβλητές παρέμεναν σταθερές, τα προ φόρων αποτελέσματα της μητρικής και του Ομίλου θα είχαν αυξηθεί κατά ΕΥΡΩ 2.637 χιλιάδες και αντίστοιχα τα μετά φόρων αποτελέσματα της μητρικής και του Ομίλου της κλειόμενης χρήσεως θα εμφανίζονταν αυξημένα κατά το ποσό των ΕΥΡΩ 2.057 χιλιάδων, όπως θα προέκυπταν από την αποτίμηση των αγορών και των υποχρεώσεων προς προμηθευτές που είναι εκπεφρασμένες κυρίως σε δολάρια Η.Π.Α. Επιπλέον, εάν η συναλλαγματική ισοτιμία του ευρώ έναντι του δολαρίου Η.Π.Α. είχε μειωθεί κατά 10% και οι υπόλοιπες μεταβλητές παρέμεναν σταθερές, τα προ φόρων αποτελέσματα της μητρικής και του Ομίλου θα εμφανίζονταν μειωμένα κατά ΕΥΡΩ 3.224 χιλιάδες και αντίστοιχα τα μετά φόρων αποτελέσματα της μητρικής και του Ομίλου της κλειόμενης χρήσεως θα εμφανίζονταν μειωμένα κατά το ποσό των ΕΥΡΩ 2.514 χιλιάδων, όπως θα προέκυπταν από την αποτίμηση των αγορών και των υποχρεώσεων προς προμηθευτές που είναι εκπεφρασμένες κυρίως σε δολάρια Η.Π.Α.

- ***Κίνδυνος τιμής:*** Ο Όμιλος αντιμετωπίζει κίνδυνο από τις μεταβολές στις τιμές των ανταγωνιστικών προϊόντων του φυσικού αερίου καθώς το κόστος του επηρεάζεται από τις διακυμάνσεις στην τιμή του

πετρελαίου και των τιμών κόμβων φυσικού αερίου και οι τιμές πώλησής του είναι εν μέρει διαμορφωμένες σε σχέση με ανταγωνιστικά καύσιμα. Ο Όμιλος διαμορφώνει την τιμολογιακή του πολιτική με βάση την τιμή προμήθειας του φυσικού αερίου και τις τρέχουσες τιμές του φ.α. στην αγορά.

- Ο Όμιλος, στο πλαίσιο της πολιτικής διαχείρισης κινδύνων που εφαρμόζει, δύναται να συνάπτει συμβάσεις παραγώγων χρηματοοικονομικών μέσων με σκοπό τη μερική ή ολική αντιστάθμιση της έκθεσής του στις διακυμάνσεις των τιμών του φυσικού αερίου, της ηλεκτρικής ενέργειας και λοιπών ενεργειακών προϊόντων. Η χρήση των εν λόγω παραγώγων πραγματοποιείται αποκλειστικά για σκοπούς διαχείρισης κινδύνων και όχι για κερδοσκοπικούς σκοπούς.

- **II. Πιστωτικός κίνδυνος**

Ο πιστωτικός κίνδυνος προκύπτει από τα χρηματικά διαθέσιμα, τα παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία και τις καταθέσεις στις τράπεζες, καθώς επίσης και πιστωτικές εκθέσεις στους πελάτες χονδρικής και λιανικής πώλησης του Ομίλου.

Η πίστωση στους πελάτες είναι σύμφωνη με την πιστωτική πολιτική της Εταιρείας και του Ομίλου, ενώ σε περίπτωση υπέρβασης των προθεσμιών εξόφλησης λογίζονται τόκοι στους πελάτες.

Η Εταιρεία έχει συγκέντρωση των πωλήσεων, καθώς το 51,47% περίπου των συνολικών της πωλήσεων πραγματοποιείται σε τρεις συγκεκριμένους πελάτες ηλεκτροπαραγωγής.

Η Διοίκηση της Εταιρεία παρακολουθεί διαρκώς την χρηματοοικονομική κατάσταση των πελατών της, το μέγεθος και τα όρια των παρεχόμενων πιστώσεων. Στο τέλος της χρήσεως η Διοίκηση αξιολόγησε ότι ο πιστωτικός κίνδυνος καλύπτεται από τις εξασφαλίσεις και από τις προβλέψεις που έκρινε απαραίτητες την στιγμή αυτή σε συνδυασμό και με τις ενέργειες που έχουν αναληφθεί από την Εταιρεία για παροχή εγγυήσεων και χρονοδιαγράμματος αποπληρωμής από υπερήμερους πελάτες. Ο μεγαλύτερος πιστωτικός κίνδυνος σε περίπτωση που τα αντισυμβαλλόμενα μέρη δεν ανταποκριθούν στις υποχρεώσεις τους αναφορικά με κάθε κατηγορία αναγνωρισμένου χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου, είναι η τρέχουσα αξία των εν λόγω απαιτήσεων όπως εμφανίζονται στον Ισολογισμό μειωμένα με την αξία των εγγυήσεων και ενεχύρων, όπως αυτά απεικονίζονται στην Σημείωση 40.

III. Κίνδυνος ρευστότητας

Ο κίνδυνος ρευστότητας αντιμετωπίζεται μέσω της διαθεσιμότητας επαρκών ταμειακών διαθεσίμων και πιστωτικών ορίων με τις συνεργαζόμενες τράπεζες. Οι υπάρχουσες διαθέσιμες εγκεκριμένες τραπεζικές πιστώσεις προς τον Όμιλο, είναι επαρκείς ώστε να αντιμετωπιστεί οποιαδήποτε πιθανή έλλειψη ταμειακών διαθεσίμων.

Στον επόμενο πίνακα παρατίθεται ανάλυση των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων και των υποχρεώσεων από παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία, σύμφωνα με τις συμβατικές ημερομηνίες διευθέτησης αυτών.

ΟΜΙΛΟΣ

Κατά την 31/12/2025	Μέχρι 1 έτος	Από 1 έως και 5 έτη	Πάνω από 5 έτη
Δανεισμός	182.717.109	21.428.573	-
Χρηματοδοτικές υποχρεώσεις	1.559.045	1.935.724	2.157.595

Προμηθευτές & λοιπές υποχρεώσεις	216.055.573	-	-
Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία	1.978.646	2.498.534	353.240

Κατά την 31/12/2024	Μέχρι 1 έτος	Από 1 έως και 5 έτη	Πάνω από 5 έτη
Δανεισμός	26.589.955	-	-
Χρηματοδοτικές υποχρεώσεις	671.243	926.347	17.136
Προμηθευτές & λοιπές υποχρεώσεις	248.258.001	-	-
Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία	124.661	-	1.545.678

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Κατά την 31/12/2025	Μέχρι 1 έτος	Από 1 έως και 5 έτη	Πάνω από 5 έτη
Δανεισμός	182.717.109	21.428.573	
Χρηματοδοτικές υποχρεώσεις	965.469	1.149.788	-
Προμηθευτές & λοιπές υποχρεώσεις	152.700.358	-	-
Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία	507.589	2.498.534	353.215

Κατά την 31/12/2024	Μέχρι 1 έτος	Από 1 έως και 5 έτη	Πάνω από 5 έτη
Δανεισμός	8.589.955		
Χρηματοδοτικές υποχρεώσεις	180.855	245.695	
Προμηθευτές & λοιπές υποχρεώσεις	174.362.617	-	-
Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία	124.661	-	-

IV. Διαχείριση κεφαλαιουχικού κινδύνου

Σκοπός του Ομίλου κατά τη διαχείριση των κεφαλαίων του αποτελεί η εξασφάλιση ικανότητας συνεχούς δραστηριότητας, η παροχή κερδών στους μετόχους του και οφέλη στους λοιπούς ενδιαφερόμενους καθώς και η διατήρηση κεφαλαιουχικής δομής, η οποία θα μειώνει το κόστος κεφαλαίου.

Το κεφάλαιο επισκοπείται με βάση ένα συντελεστή μόχλευσης. Ο συντελεστής υπολογίζεται ως το καθαρό χρέος διαιρούμενο με το συνολικό κεφάλαιο. Το καθαρό χρέος υπολογίζεται ως οι συνολικές υποχρεώσεις μείον τα χρηματικά διαθέσιμα. Το συνολικό κεφάλαιο υπολογίζεται ως τα ίδια κεφάλαια που εμφανίζονται στον Ισολογισμό. Πιο συγκεκριμένα:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31/12/2025	**31/12/2024**	**31/12/2025**	**31/12/2024**
Σύνολο Υποχρεώσεων	469.501.338	317.320.947	366.030.672	187.792.638
Μείον: Χρηματικά διαθέσιμα (Σημείωση 26)	(29.979.864)	(30.047.220)	(13.205.029)	(17.460.320)
Καθαρό χρέος	**439.521.474**	**287.273.727**	**352.825.643**	**170.332.318**
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	**460.742.619**	**512.659.963**	**443.862.440**	**496.566.868**
Καθαρό χρέος/Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	95,39%	56,04%	79,49%	34,30%

Η αύξηση του δείκτη καθαρού χρέους/σύνολο ιδίων κεφαλαίων οφείλεται στη χρήση Δανεισμού για συγκεκριμένη συναλλαγή. Βάσει των εκτιμήσεων της Διοίκησης ο συγκεκριμένος δείκτης θα μειωθεί εντός της επόμενης χρήσης.

39. Συναλλαγές και Υπόλοιπα με Συνδεδεμένα Μέρη

Η Εταιρεία θεωρεί ως συνδεδεμένα πρόσωπα :

α) Θυγατρικές εταιρίες που ενοποιούνται με την μέθοδο της ολικής ενοποίησης
β) Συνδεδεμένες Εταιρείες και Κοινοπραξίες του Ομίλου που ενοποιούνται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης καθώς επίσης και
γ) Συνδεδεμένες Εταιρείες που δεν ενοποιούνται αλλά που τελούν υπό κοινό έλεγχο με τον όμιλο λόγω της κοινής συμμετοχής του ΕΕΣΥΠ (Ελληνική Εταιρεία Συμμετοχών και Περιουσίας Α.Ε.) σε ποσοστό 33% και άνω, και παρουσιάζουν σημαντικές συναλλαγές με τον όμιλο. Οι συναλλαγές και τα υπόλοιπα των Συνδεδεμένων Εταιρειών και Κοινοπραξιών τόσο αυτών που ενοποιούνται όσο και αυτών που δεν ενοποιούνται αναφέρονται στο 100% αυτών. Οι συναλλαγές και τα υπόλοιπα του Ομίλου και της Εταιρείας, κατά την περίοδο 1/1-31/12/2025 και την 1/1-31/12/2024, αντίστοιχα, ήταν οι εξής:

	Ο ΟΜΙΛΟΣ		Ο ΟΜΙΛΟΣ		Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ		Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	Κατά την περίοδο 1/1-31/12/2024		Κατά την 31/12/2024		Κατά την περίοδο 1/1-31/12/2024		Κατά την 31/12/2024	
	Πωλήσεις προς συνδεδεμένα μέρη	Αγορές από συνδεδεμένα μέρη	Απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη	Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένα μέρη	Πωλήσεις προς συνδεδεμένα μέρη	Αγορές από συνδεδεμένα μέρη	Απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη	Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένα μέρη
Συναλλαγές με θυγατρικές εταιρείες	-	-	-	-	103.349.822	1.937.874	23.307.786	671.181
Μακροπρόθεσμες συναλλαγές με θυγατρικές & λοιπές συνδεδεμένες	-	-	32.878.600	-	-	-	32.878.900	-
Συναλλαγές με λοιπές συνδεδεμένες επιχειρήσεις	654.038.491	26.112.943	95.195.278	1.719.386	654.027.313	26.112.943	95.192.951	1.719.386

	Ο ΟΜΙΛΟΣ		Ο ΟΜΙΛΟΣ		Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ		Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	Κατά την περίοδο 1/1-31/12/2025		Κατά την 31/12/2025		Κατά την περίοδο 1/1-31/12/2025		Κατά την 31/12/2025	
	Πωλήσεις προς συνδεδεμένα μέρη	Αγορές από συνδεδεμένα μέρη	Απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη	Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένα μέρη	Πωλήσεις προς συνδεδεμένα μέρη	Αγορές από συνδεδεμένα μέρη	Απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη	Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένα μέρη
Συναλλαγές με θυγατρικές εταιρείες	-	-	-	-	130.808.133	1.533.259	15.416.618	280.524
Μακροπρόθεσμες συναλλαγές με θυγατρικές & λοιπές συνδεδεμένες	-	-	77.899.433	-	-	-	77.899.433	-
Συναλλαγές με λοιπές συνδεδεμένες επιχειρήσεις	368.262.565	22.096.703	36.071.110	1.633.461	368.262.565	22.096.703	36.071.110	1.633.461

Η μείωση των πωλήσεων προς συνδεδεμένα μέρη οφείλεται κυρίως λόγω ότι στην χρήση του 2025 δεν υπήρξαν συναλλαγές με την «HELLENIQ ENERGY Συμμετοχών Α.Ε» και τις συνδεδεμένες αυτής λόγω αποχώρησης από το μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Μ.Α.Ε. την 30.12.2024.

Η Εταιρεία, εντός του έτους 2023, σύναψε σχετική συμφωνία για Αγοραπωλησία Ενέργειας -με χρηματοοικονομική διευθέτηση χωρίς Φυσική Παράδοση (VPPA)- μακροχρόνιας διάρκειας με την συγγενή της Εταιρεία Ηλεκτροπαραγωγή Αλεξανδρούπολης Α.Ε. Η αποτίμηση στην εύλογη αξία του εν λόγω VPPA στις 31.12.2025, ανήλθε σε € 6,6 εκ.

Οι αμοιβές του προέδρου και των Μελών Δ.Σ του Ομίλου και της Εταιρείας έχουν ως εξής:

Αμοιβές Μελών Δ.Σ.

	31/12/2025	**31/12/2024**
Αμοιβές Μελών Δ.Σ Εταιρείας	377.118	593.048
Αμοιβές Μελών Δ.Σ Θυγατρικών που ενοποιούνται	139.400	224.042
Αμοιβές Μελών Δ.Σ Ομίλου	**516.518**	**817.091**

Υπόλοιπα Μελών Δ.Σ.

	ΟΜΙΛΟΣ		**ΕΤΑΙΡΕΙΑ**	
	31/12/2025	**31/12/2024**	**31/12/2025**	**31/12/2024**
Υποχρεώσεις	17.919	17.833	12.645	12.061

Η Εταιρεία έχει ως μοναδικό μέτοχο την Ε.Ε.ΣΥ.Π. Δεν υπάρχουν υπόλοιπα με την Ε.Ε.ΣΥ.Π. αλλά με εταιρείες και Ν.Π.Δ.Δ στις οποίες συμμετέχει το Ελληνικό Δημόσιο. Από τις συναλλαγές αυτές τα σημαντικότερα υπόλοιπα αφορούν συναλλαγές με την ΔΕΗ.

40. Δεσμεύσεις και Ενδεχόμενες απαιτήσεις και υποχρεώσεις

40.1 Ενδεχόμενες υποχρεώσεις και ενδεχόμενες απαιτήσεις

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Ενδεχόμενες υποχρεώσεις				
Ανεκτέλεστες συμβάσεις έργων	20.092.694	9.887.952	20.092.694	9.887.952
Εγγυητικές επιστολές προς προμηθευτές και τρίτους	539.690.792	470.300.660	504.395.934	435.399.079
Εταιρική Εγγύηση Μητρικής προς συνδεδεμένη	-	-	-	-
Σύνολο ενδεχόμενων υποχρεώσεων	**559.783.486**	**480.188.612**	**524.488.628**	**445.287.031**
Ενδεχόμενες απαιτήσεις				
Εγγυητικές επιστολές απαιτήσεων	99.192.412	67.140.440	97.915.790	65.735.799
Εγγυητικές επιστολές προμηθευτών	4.934.019	5.440.864	4.689.019	5.225.864
Σύνολο ενδεχόμενων απαιτήσεων	**104.126.431**	**72.581.304**	**102.604.809**	**70.961.663**

40.2 Δεσμεύσεις

α) Ασφαλιστική Κάλυψη: Τα πάγια περιουσιακά στοιχεία του Ομίλου βρίσκονται σε όλη την Ελλάδα. Ο Όμιλος παρέχει ασφαλιστική κάλυψη στα συγκεκριμένα περιουσιακά στοιχεία για διάφορες κατηγορίες κινδύνων, όπως καθορίζονται από ανεξάρτητους ασφαλιστές και η διοίκηση θεωρεί τη συγκεκριμένη ασφαλιστική κάλυψη επαρκή.

β) Συμφωνίες αγοράς φυσικού αερίου:

i) Κατά την 26η Ιουλίου 1988, η εταιρεία ΔΕΠ ΑΕ. υπέγραψε μακροπρόθεσμη σύμβαση με τη Ρωσική εταιρεία «SOJUZGAZEXPORT » για την αγορά και την εισαγωγή φυσικού αερίου. Η εν λόγω σύμβαση μετεφέρθη στην ΔΕΠΑ Μ.Α.Ε.. Οι παραδόσεις φυσικού αερίου ξεκίνησαν το 1996. . Τα ποσοτικά και ποιοτικά χαρακτηριστικά του αερίου, καθώς και η τιμή του φυσικού αερίου καθορίζεται με συγκεκριμένο τύπο, ο οποίος επίσης ορίζεται στη σύμβαση.

ii) Κατά την 19η Σεπτεμβρίου 2013, η Εταιρεία ΔΕΠΑ Μ.Α.Ε. υπέγραψε μακροχρόνια σύμβαση με τη Αζερική εταιρεία «SOCAR» για την αγορά και την εισαγωγή φυσικού αερίου από το τέλος του 2020. Η τιμή του αερίου καθορίζεται με τύπο, ο οποίος ορίζεται στη σύμβαση. Η σύμβαση αυτή ήδη εκχωρήθηκε πλήρως από την εταιρεία SOCAR στην εταιρεία Azerbaijan Gas Supply Company (AGSC), βάσει σχετικής τριμερούς συμφωνίας που υπογράφηκε την 17η Δεκεμβρίου 2013.

40.3 Λοιπές ενδεχόμενες υποχρεώσεις

Οι εταιρίες του Ομίλου έχουν ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις από τις φορολογικές αρχές, οι οποίες παρουσιάζονται στον πίνακα που ακολουθεί:

ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΧΩΡΑ	ΑΝΕΛΕΓΚΤΕΣ ΦΟΡΟΛΟΓΙΚΑ ΧΡΗΣΕΙΣ
ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Μ.Α.Ε.	ΕΛΛΑΔΑ	2020-2025
ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ-ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Μ.Α.Ε	ΕΛΛΑΔΑ	2020-2025
GASTRADE S.A.	ΕΛΛΑΔΑ	2020-2025
NORTH SOLAR S.M.S.A.	ΕΛΛΑΔΑ	2021-2025
NEW SPES CONCEPT M.A.E.	ΕΛΛΑΔΑ	2020-2025
NORTH SOLAR 1 S.M.S.A.	ΕΛΛΑΔΑ	2022-2025
ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ Α.Ε.	ΕΛΛΑΔΑ	2021-2025
GAIO PHOTOVOLTAIC AE	ΕΛΛΑΔΑ	2020-2025
ΛΑΡΙΣΑ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.	ΕΛΛΑΔΑ	2021-2025

Για τη χρήση 2025, για τις εταιρείες του Ομίλου που δραστηριοποιούνται στην Ελλάδα, ο προαιρετικός φορολογικός έλεγχος για τη λήψη Φορολογικού Πιστοποιητικού βρίσκεται σε εξέλιξη και τα σχετικά φορολογικά πιστοποιητικά προβλέπεται να χορηγηθούν μετά τη δημοσίευση των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της χρήσης που λήγει την 31.12.2025 και δεν εκτιμάται να προκύψει σημαντική επιβάρυνση για την Εταιρεία και τον Όμιλο.

Για τις χρήσεις 2011 έως και 2015, η μητρική εταιρεία υπάχθηκε στον φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών, έλαβε Φορολογικό Πιστοποιητικό, σύμφωνα με την παρ. 5 του άρθρου 82 του Ν. 2238/1994 και του άρθρου 65Α παρ. 1 Ν.4174/2013. Σύμφωνα με την ΠΟΛ.1006/5.1.2016 δεν εξαιρούνται από την διενέργεια τακτικού φορολογικού ελέγχου από τις αρμόδιες φορολογικές αρχές οι επιχειρήσεις για τις οποίες εκδίδεται φορολογικό πιστοποιητικό με συμπέρασμα χωρίς επιφύλαξη. Για το λόγο αυτό οι ελληνικές φορολογικές αρχές έχουν το δικαίωμα να διενεργήσουν φορολογικό έλεγχο των χρήσεων που θα επιλέξουν, λαμβάνοντας υπόψη την εργασία για την έκδοση του πιστοποιητικού φορολογικής συμμόρφωσης.

Περαιτέρω, σύμφωνα με τη σχετική νομοθεσία, για τις χρήσεις 2017 και εφεξής, ο έλεγχος και η έκδοση του Φορολογικού Πιστοποιητικού ισχύει σε προαιρετική βάση. Η μητρική εταιρεία έλαβε φορολογικό πιστοποιητικό για τις χρήσεις 2016, 2017, 2018, 2019, 2020, 2021, 2022, 2023, και 2024 η θυγατρική εταιρεία «ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ-ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» από το 2017 και μετά, οι δε θυγατρικές NORTH SOLAR S.M.S.A και NEW SPES CONCEPT M.A.E. για το έτος 2021,2022, 2023, και 2024 ενώ η NORTH SOLAR 1 S.M.S.A. για το έτος 2022,2023 και 2024.

Κατά την ολοκλήρωση των εν λόγω φορολογικών ελέγχων, η Διοίκηση δεν αναμένει να προκύψουν σημαντικές φορολογικές υποχρεώσεις πέραν από αυτές που καταχωρήθηκαν και που απεικονίζονται στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας. Σημειώνεται ότι, σύμφωνα με τα διαλαμβανόμενα στην υπ΄ αριθμ. ΠΟΛ. 1192/2017, το δικαίωμα του Δημοσίου για καταλογισμό φόρου μέχρι και τη χρήση 2019 έχει παραγραφεί εκτός αν συντρέχει περίπτωση εφαρμογής των ειδικών διατάξεων περί 10ετούς, 15ετούς και 20ετούς παραγραφής.

40.4 Δικαστικές υποθέσεις

Ο Όμιλος σχηματίζει προβλέψεις στις οικονομικές καταστάσεις σχετικά με τις εκκρεμείς νομικές

υποθέσεις, όταν είναι πιθανό ότι θα απαιτηθεί εκροή πόρων για τον διακανονισμό της υποχρέωσης και το ποσό αυτό μπορεί να εκτιμηθεί αξιόπιστα. Στα πλαίσια αυτά, ο Όμιλος έχει αναγνωρίσει κατά την 31.12.2025 προβλέψεις ύψους € 1.430χιλ. (31.12.2024: €1.420χιλ.) για επίδικες υποθέσεις (βλ. σημείωση 34).

Δικαστική υπόθεση ΕΛΦΕ

i) Ως προς τις αντίθετες αγωγές - οφειλές ELFE μέχρι το 2017 (αγωγή ΔΕΠΑ) και ακυρότητα ρήτρας πετρελαίου συμβάσεων περιόδου 2010-2015 (αγωγή ELFE): Έχει εκδοθεί η υπ' αρ. 689/2022 απόφαση του Τριμελούς Εφετείου Αθηνών κατόπιν άσκησης και συνεκδίκασης εκατέρωθεν εφέσεων κατά της υπ' αρ. 3038/2019 πρωτόδικης απόφασης του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, με την οποία εφετειακή απόφαση αφενός έγινε δεκτή η έφεση της ΔΕΠΑ και απερρίφθη η έφεση της ELFE, αφετέρου έγινε μερικώς δεκτή η αγωγή της ΔΕΠΑ κατά της ELFE για το ποσό των €71.507.201,09 νομιμοτόκως, και απερρίφθη πλήρως η αγωγή της ELFE κατά της ΔΕΠΑ. Κατά της υπ' αρ. 689/2022 απόφασης του Τριμελούς Εφετείου Αθηνών η ELFE άσκησε την από 10.03.2022 αίτηση αναίρεσης, η οποία έγινε δεκτή με την υπ' αρ. 1278/2023 απόφαση του Αρείου Πάγου. Κατόπιν της εξέλιξης αυτής η υπόθεση παραπέμφθηκε για επανεκδίκαση στο Τριμελές Εφετείο Αθηνών, με τη μετ' αναίρεση δικάσιμο να έχει επαναπροσδιοριστεί για τη δικάσιμο της 22.10.2026, μετά από δύο αναβολές της εκδίκασης στις 01.02.2024 και στις 31.10.2024, και ματαίωση της εκδίκασης στις 11.12.2025.

ii) Ως προς την αγωγή της ELFE για ακυρότητα ρήτρας πετρελαίου συμβάσεων περιόδου 2002-2009: Έχει εκδοθεί η υπ' αρ. 991/2022 απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, με την οποία αναβάλλεται, κατ' άρθρο 249 ΚΠολΔ, η συζήτηση της αγωγής μέχρι την έκδοση αμετάκλητης απόφασης επί της ως άνω υπό i. υπόθεσης.

iii) Ως προς την αγωγή της ELFE για ακυρότητα ρήτρας πετρελαίου συμβάσεων περιόδου 2016-2019: Εκδικάστηκε στις 20.05.2026 ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, και πλέον αναμένεται η έκδοση απόφασης.

iv) Ως προς την αγωγή της ΔΕΠΑ κατά της ELFE για οφειλές από καταναλώσεις φυσικού αερίου του έτους 2018: Εκδόθηκε η υπ' αρ. 960/2025 απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών που απέρριψε την αγωγή της ΔΕΠΑ. Η ΔΕΠΑ άσκησε έφεση, η δικάσιμος της οποίας δεν έχει ακόμα προσδιοριστεί.

v) Ως προς την αγωγή της ΔΕΠΑ κατά της ELFE για οφειλές από καταναλώσεις φυσικού αερίου των ετών 2019-2020: Εκδικάστηκε στις 13.11.2025 ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών και εκδόθηκε η υπ' αρ. 260/2026 απόφαση, με την οποία το δικαστήριο κρίνει εαυτόν λειτουργικά αναρμόδιο και παραπέμπει την υπόθεση προς εκδίκαση ενώπιον της Β' Σύνθεσης του 3ου Πολιτικού Τμήματος (Τμήματος Εμπορικού Δικαίου, Πτωχεύσεων).
vi) Ως προς την αγωγή της ELFE για δήθεν αχρεώστητες καταβολές της κατά την περίοδο 2016-2023: Εκδικάστηκε στις 04.12.2025 ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, και εκδόθηκε η υπ' αρ. 1094/2026 απόφαση του δικαστηρίου με την οποία αναβάλλεται η συζήτηση της υπόθεσης μέχρι την περάτωση των δικών από τις λοιπές εκατέρωθεν αγωγές.

Διαιτησία GAZPROM

Η ΔΕΠΑ προσέφυγε στις 15.03.2024 κατά της Gazprom Export LLC σε διεθνή διαιτησία για την επίλυση της διαφοράς μεταξύ των μερών εκ του από 04.11.2022 αιτήματος της ΔΕΠΑ για την αναπροσαρμογή της συμβατικής τιμής. Το διαιτητικό δικαστήριο συγκροτήθηκε στις 17.09.2024, και η ακροαματική διαδικασία αναμενόταν να λάβει χώρα την πρώτη εβδομάδα Ιουλίου 2025. Ωστόσο, ΔΕΠΑ και GPE ήρθαν σε συμφωνία στις 26.06.2025 για την εξωδικαστική συναινετική επίλυση της μεταξύ τους διαφοράς και τον συνακόλουθο τερματισμό της διαιτησίας. Με την εν λόγω συμφωνία -μεταξύ άλλων- αναθεωρείται η συμβατική τιμή προμήθειας για τα έτη 2025-2026, η ΔΕΠΑ απαλλάσσεται πλήρως από κάθε υποχρέωσή της που σχετίζεται με απολήψεις ποσοτήτων από παρελθόντα έτη και εξασφαλίζεται η συνέχιση της αδιάλειπτης προμήθειας φυσικού αερίου από τον βασικό προμηθευτή της ΔΕΠΑ τουλάχιστον έως τη λήξη της σύμβασης και σε πλήρη συμμόρφωση με την ισχύουσα νομοθεσία και τις αποφάσεις της Ε.Ε..

40.5 Προσημειώσεις

Η Μητρική Εταιρεία για την εξασφάλιση απαιτήσεών της από πελάτες έχει εγγράψει προσημειώσεις σε ακίνητά τους συνολικού ποσού ΕΥΡΩ 75 εκατ.

41. Επιμέτρηση εύλογης αξίας χρηματοοικονομικών μέσων

Η εύλογη αξία ενός χρηματοοικονομικού στοιχείου είναι το ποσό που εισπράττεται για την πώληση ενός περιουσιακού στοιχείου ή πληρώνεται για το διακανονισμό μιας υποχρέωσης σε μία συναλλαγή υπό κανονικές συνθήκες μεταξύ δύο εμπορικά συναλλασσόμενων κατά την ημερομηνία αποτίμησης της.

Οι μέθοδοι αποτίμησης της εύλογης αξίας ιεραρχούνται σε τρία επίπεδα:

Επίπεδο 1: Χρηματιστηριακές αξίες από ενεργές χρηματαγορές για ακριβώς ίδια εμπορεύσιμα στοιχεία.
Επίπεδο 2: Αξίες που δεν είναι επιπέδου 1 αλλά μπορεί να εντοπισθούν ή να προσδιορισθούν άμεσα ή έμμεσα μέσω χρηματιστηριακών τιμών από ενεργές χρηματαγορές.

Επίπεδο 3: Αξίες για περιουσιακά στοιχεία ή υποχρεώσεις που δε βασίζονται σε χρηματιστηριακές τιμές από ενεργές χρηματαγορές.

Τα παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία καθώς και οι Επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους που επιμετρούνται στην εύλογη αξία κατά την χρήση του 2025 και 2024 έχουν ως εξής:

Όμιλος

	Υπόλοιπα την 31/12/2025				Υπόλοιπα την 31/12/2024			
	Επίπεδο 1	Επίπεδο 2	Επίπεδο 3	Σύνολο	Επίπεδο 1	Επίπεδο 2	Επίπεδο 3	Σύνολο
Στοιχεία Ενεργητικού								
Επενδύσεις σε Συμμετοχικούς Τίτλους		-	143.000	143.000		-	143.000	143.000
Παράγωγα	472.138	-	6.165.450	6.637.588	173.638	318.455	28.895.821	29.387.914
Στοιχεία Υποχρεώσεων								
Παράγωγα	1.921.932	-	2.908.309	4.830.241	124.661	-	1.545.678	1.670.339

Εταιρεία

	Υπόλοιπα την 31/12/2025				Υπόλοιπα την 31/12/2024			
	Επίπεδο 1	Επίπεδο 2	Επίπεδο 3	Σύνολο	Επίπεδο 1	Επίπεδο 2	Επίπεδο 3	Σύνολο
Στοιχεία Ενεργητικού								
Επενδύσεις σε Συμμετοχικούς Τίτλους		-	143.000	143.000		-	143.000	143.000
Παράγωγα	470.538	-	12.536.435	13.006.973	140.826	-	28.793.969	28.934.794
Στοιχεία Υποχρεώσεων								
Παράγωγα	507.589	-	2.908.284	3.415.873	124.661	-	-	124.661

Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών στοιχείων που διαπραγματεύονται σε ενεργές χρηματαγορές, προσδιορίζεται με βάση τις δημοσιευόμενες τιμές που ισχύουν κατά την ημερομηνία του Ισολογισμού. «Ενεργός» χρηματαγορά υπάρχει όταν υπάρχουν άμεσα διαθέσιμες και αναθεωρούμενες σε τακτά διαστήματα τιμές, που δημοσιεύονται από χρηματιστήριο, χρηματιστή, κλάδο, οργανισμό αξιολόγησης ή οργανισμό εποπτείας. Αυτά τα χρηματοοικονομικά εργαλεία περιλαμβάνονται στο επίπεδο 1.

Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών στοιχείων που δεν διαπραγματεύονται σε ενεργές χρηματαγορές (π.χ. συμβόλαια παραγώγων εκτός της αγοράς παραγώγων) προσδιορίζεται με την χρήση τεχνικών αποτίμησης, οι οποίες βασίζονται ως επί το πλείστον σε διαθέσιμες πληροφορίες για συναλλαγές που διενεργούνται σε ενεργές αγορές ενώ χρησιμοποιούν κατά το δυνατό λιγότερες εκτιμήσεις της οικονομικής οντότητας. Αυτά τα χρηματοοικονομικά εργαλεία περιλαμβάνονται στο επίπεδο 2.

Εάν οι τεχνικές αποτίμησης δεν βασίζονται σε διαθέσιμες πληροφορίες της αγοράς τότε τα χρηματοοικονομικά εργαλεία περιλαμβάνονται στο επίπεδο 3.

Για τα υπόλοιπα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις δεν υπάρχει υποχρέωση γνωστοποίησης των επιπέδων 1,2,3 αφού η εύλογη αξία των στοιχείων αυτών που αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος δεν διαφέρει ουσιωδώς από την αντίστοιχη λογιστική. Δεν υπάρχουν μεταφορές μεταξύ των επιπέδων σε σχέση με την 31 Δεκεμβρίου 2024.

42. Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία

Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία χρησιμοποιούνται για σκοπούς αντιστάθμισης κινδύνου (όταν τα παράγωγα αυτά στοιχεία δεν πληρούν τις προϋποθέσεις της λογιστικής αντιστάθμισης κινδύνων, τότε ταξινομούνται ως «παράγωγα προς πώληση».), για σκοπούς εμπορίας (trading) καθώς και για Αγοραπωλησίες Ενέργειας -με χρηματοοικονομική διευθέτηση χωρίς Φυσική Παράδοση (VPPA)-.

Η συνολική εύλογη αξία ενός παραγώγου κατηγοριοποιείται ως μη κυκλοφορούν στοιχείο ενεργητικού ή παθητικού όταν η ημερομηνία λήξης του είναι μεταγενέστερη των 12 μηνών, ενώ στην αντίθετη περίπτωση κατηγοριοποιείται ως κυκλοφορούν στοιχείο.

Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία

Κατά το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2025 μεταφέρθηκε στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος του Ομίλου έσοδο σχετικό με συμβόλαια τα οποία εκκαθαρίστηκαν εντός του έτους, ύψους €2.076.451 (για το έτος 2024 έσοδο € 2.851.104). Το ποσό αυτό αντισταθμίζεται με έσοδα και έξοδα που προκύπτουν από τις συναλλαγές με πελάτες και προμηθευτές του Ομίλου και της εταιρείας.

Για τα ανοιχτά συμβόλαια τα οποία πρόκειται να εκκαθαριστούν εντός του έτους, η συνολική αποτίμηση για την Εταιρεία είναι αρνητική ύψους € 507.589 (2024: θετική € 16.165). Τα εν λόγω χρηματοοικονομικά μέσα αφορούν κυρίως συμβάσεις ανταλλαγής τιμής αγαθών φυσικού αερίου.

Η Εταιρεία, εντός του έτους 2023, σύναψε σχετική συμφωνία για Αγοραπωλησία Ενέργειας -με χρηματοοικονομική διευθέτηση χωρίς Φυσική Παράδοση (VPPA)- μακροχρόνιας διάρκειας με την συγγενή της Εταιρεία Ηλεκτροπαραγωγή Αλεξανδρούπολης Α.Ε. Η αποτίμηση στην εύλογη αξία του εν λόγω VPPA στις 31.12.2025, ανήλθε σε € 6,6 εκ και περιλαμβάνεται στις μακροπρόθεσμες απαιτήσεις από παράγωγα.

Εντός του 2024, η Εταιρεία προχώρησε στην υπογραφή τριών μακροχρόνιων διμερών συμβάσεων εικονικής προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας (Virtual Power Purchase Agreements – vPPA) μεταξύ άλλων και με την Θυγατρική Εταιρεία «ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ-ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ». Η αποτίμηση στην εύλογη αξία του εν λόγω VPPA, με την θυγατρική της Εταιρεία στις 31.12.2025, ανήλθε σε € 6,4 εκ και περιλαμβάνεται στις μακροπρόθεσμες και βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις από παράγωγα.

Πληροφορίες για τα παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31/12/2025 και την 31/12/2024 παρατίθενται κατωτέρω:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
Απαιτήσεις από παράγωγα	**31/12/2025**	**31/12/2024**	**31/12/2025**	**31/12/2024**
Για σκοπούς εμπορίας	-	-	-	-
Για σκοπούς αντιστάθμισης	1.600	2.037.771	-	140.826
Virtual Power Purchase Agreement (VPPA)	6.635.988	27.350.143	13.006.973	28.793.969
Σύνολο απαιτήσεων από παράγωγα	**6.637.588**	**29.387.914**	**13.006.973**	**28.934.795**
Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις από παράγωγα	6.635.988	27.350.143	12.536.435	28.793.969
Βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις από παράγωγα	1.600	2.037.771	470.538	140.826
Υποχρεώσεις από παράγωγα	**31/12/2025**	**31/12/2024**	**31/12/2025**	**31/12/2024**
Για σκοπούς εμπορίας	-	124.661	-	124.661
Για σκοπούς αντιστάθμισης	1.921.957	1.545.678	507.589	-
Virtual Power Purchase Agreement (VPPA)	2.908.284	-	2.908.284	-
Σύνολο υποχρεώσεων από παράγωγα	**4.830.241**	**1.670.339**	**3.415.873**	**124.661**
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από παράγωγα	2.851.570	1.545.078	2.851.570	-
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις από παράγωγα	1.978.671	124.661	564.303	124.661

43. Χρηματοοικονομικά στοιχεία του Ενεργητικού και χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις: παρουσίαση

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία καθώς και οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις του Ομίλου ανά κατηγορία έχουν ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ				ΟΜΙΛΟΣ			
31.12.2025					**31.12.2024**			
Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Ενεργητικού	**Αναπόσβεστο κόστος**	**Εύλογη αξία μέσω λοιπών συνολικών αποτελεσμάτων**	**Παράγωγα (Εύλογη αξία)**	**Σύνολο**	**Αναπόσβεστο κόστος**	**Εύλογη αξία μέσω λοιπών συνολικών αποτελεσμάτων**	**Παράγωγα (Εύλογη αξία)**	**Σύνολο**
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	64.707.738	-	6.635.988	71.343.727	39.281.820	-	27.350.143	66.631.963
Επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους	-	143.000	-	143.000	-	143.000	-	143.000
Εμπορικές απαιτήσεις και λοιπές απαιτήσεις	543.370.776	-	1.600	543.372.376	465.535.266	-	2.037.771	467.573.037
Χρηματικά διαθέσιμα	29.979.864	-	-	29.979.864	30.047.220	-	-	30.047.220
Σύνολο	**638.058.378**	**143.000**	**6.637.588**	**644.838.967**	**534.864.306**	**143.000**	**29.387.914**	**564.395.220**

31.12.2025					**31.12.2024**			
Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Υποχρεώσεων	**Αναπόσβεστο κόστος**	**Εύλογη αξία μέσω λοιπών συνολικών αποτελεσμάτων**	**Παράγωγα (Εύλογη αξία)**	**Σύνολο**	**Αναπόσβεστο κόστος**	**Εύλογη αξία μέσω λοιπών συνολικών αποτελεσμάτων**	**Παράγωγα (Εύλογη αξία)**	**Σύνολο**
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	31.996.133	-	2.851.570	34.847.703	33.415.196	-	1.545.678	34.960.874
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	216.055.573	-	-	216.055.573	248.258.001	-	-	248.258.001
Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία	-	-	1.978.671	1.978.671	-	-	124.661	124.661
Δάνεια	204.145.682	-	-	204.145.682	26.589.955	-	-	26.589.955
Σύνολο	**452.197.389**	**-**	**4.830.241**	**457.027.630**	**308.263.153**	**-**	**1.670.339**	**309.933.492**

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ				ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
31.12.2025					**31.12.2024**			
Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Ενεργητικού	**Αναπόσβεστο κόστος**	**Εύλογη αξία μέσω λοιπών συνολικών αποτελεσμάτων**	**Παράγωγα (Εύλογη αξία)**	**Σύνολο**	**Αναπόσβεστο κόστος**	**Εύλογη αξία μέσω λοιπών συνολικών αποτελεσμάτων**	**Παράγωγα (Εύλογη αξία)**	**Σύνολο**
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	88.664.557	-	12.536.435	101.200.992	38.093.331	-	28.793.969	66.887.300
Επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους	-	143.000	-	143.000	-	143.000	-	143.000
Εμπορικές απαιτήσεις και λοιπές απαιτήσεις	403.099.134	-	470.538	403.569.672	320.768.496	-	140.826	320.909.322
Χρηματικά διαθέσιμα	13.205.029	-	-	13.205.029	17.460.320	-	-	17.460.320
Σύνολο	**504.968.720**	**143.000**	**13.006.973**	**518.118.693**	**376.322.147**	**143.000**	**28.934.794**	**405.399.941**

31.12.2025					**31.12.2024**			
Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Υποχρεώσεων	**Αναπόσβεστο κόστος**	**Εύλογη αξία μέσω λοιπών συνολικών αποτελεσμάτων**	**Παράγωγα (Εύλογη αξία)**	**Σύνολο**	**Αναπόσβεστο κόστος**	**Εύλογη αξία μέσω λοιπών συνολικών αποτελεσμάτων**	**Παράγωγα (Εύλογη αξία)**	**Σύνολο**
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	50.694	-	-	50.694	47.964	-	-	47.964
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	152.700.358	-	-	152.700.358	174.362.617	-	-	174.362.617
Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία	-		3.415.873	3.415.873	-		124.661	124.661
Δάνεια	204.145.682	-	-	204.145.682	8.589.955	-	-	8.589.955
Σύνολο	**356.896.733**	**-**	**3.415.873**	**360.312.606**	**183.000.536**	**-**	**124.661**	**183.125.197**

44. Γεγονότα μετά την ημερομηνία αναφοράς της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης

Από την 01.01.2026 μέχρι την ημερομηνία έγκρισης των συνημμένων οικονομικών καταστάσεων, σημειώθηκαν τα ακόλουθα σημαντικά γεγονότα:

Από τις αρχές του Μαρτίου του 2026, η κλιμάκωση της έντασης στην ευρύτερη περιοχή της Μέσης Ανατολής, έχει προκαλέσει αυξημένη αβεβαιότητα στις διεθνείς αγορές ενέργειας. Ο Όμιλος παρακολουθεί στενά τις εξελίξεις αυτές, και η Διοίκηση του Ομίλου αξιολογεί διαρκώς τα νέα δεδομένα.

Στις 30.04.2026 ολοκληρώθηκε η μεταβίβαση μετοχών που αντιπροσωπεύουν στο 49% του μετοχικού κεφαλαίου της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «Ερμής 2 Ενεργειακή ΑΕ» σύμφωνα με την από 13.10.2025 Σύμβαση αγοροπωλησίας. Η εν λόγω επένδυση είχε εγκριθεί με την από 7 Αυγούστου 2025 με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Μ.Α.Ε . .

45. ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

Οι λογιστικά διαχωρισμένες καταστάσεις σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 4001/2011 και την εγκεκριμένη , από την Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας μεθοδολογία Λογιστικού Διαχωρισμού έχουν ώς εξής:

ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ 31/12/2025	**Σύνολο εταιρείας**	**Προμήθεια ΦΑ**	**Προμήθεια Ηλεκτρικής Ενέργειας**	**Λοιπές Δραστηριότητες**
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
Πάγιο ενεργητικό				
Ενσώματα πάγια	19.105.243	19.105.243	0	0
Επενδύσεις σε ακίνητα	2.967.010	0	0	2.967.010
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	185.025	185.025	0	0
Συμμετοχές σε θυγατρικές	115.279.604	115.279.604	0	0
Συμμετοχές σε κοινοπραξίες και συγγενείς	40.045.327	40.045.327	0	0
Επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους	143.000	143.000	0	0
Δικαίωμα χρήσης περιουσιακών στοιχείων	2.072.997	2.072.997	0	0
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	88.664.557	88.664.557	0	0
Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία	12.536.435	0	12.536.435	0
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	49.705.378	52.430.180	(2.758.016)	33.213
Σύνολο πάγιου ενεργητικού	**330.704.576**	**317.925.934**	**9.778.420**	**3.000.222**
Κυκλοφορούν ενεργητικό				
Αποθέματα	62.413.835	62.413.835	0	0
Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	403.099.134	396.864.480	5.941.606	293.048
Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία	470.538	0	470.538	0

Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	13.205.029	13.043.927	161.101	0
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού	**479.188.535**	**472.322.242**	**6.573.245**	**293.048**
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	**809.893.111**	**790.248.176**	**16.351.665**	**3.293.270**
ΠΑΘΗΤΙΚΟ				
Ιδία κεφάλαια				
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	**443.862.440**	**429.673.968**	**10.942.575**	**3.293.270**
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ				
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις				
Δάνεια Μακροπρόθεσμα	21.428.573	21.428.573	0	0
Υποχρεώσεις καθορισμένων παροχών στους εργαζόμενους	415.719	327.608	88.111	0
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	0	0	0	0
Κρατικές επιχορηγήσεις μακροπρόθεσμες	2.920.049	2.920.049	0	0
Λοιπές προβλέψεις	0	0	0	0
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις	1.149.788	1.149.788	0	0
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	50.694	3.320	0	47.374
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	**28.816.392**	**25.829.338**	**2.929.680**	**47.374**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις				
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	152.700.358	150.287.662	2.412.695	0
Δάνεια	182.717.109	182.717.109	0	0
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις	965.469	965.469	0	0
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	0	0	0	0
Κρατικές επιχορηγήσεις βραχυπρόθεσμες	267.042	267.042	0	0
Παράγωγα Χρηματοοικονομικά Στοιχεία	564.303	507.589	56.714	0
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	**337.214.280**	**334.744.870**	**2.469.410**	**0**
Σύνολο υποχρεώσεων	**366.030.672**	**360.574.208**	**5.409.090**	**47.374**
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	**809.893.111**	**790.248.176**	**16.351.665**	**3.293.270**

ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσης 1/1/2025 - 31/12/2025	**Σύνολο εταιρείας**	**Προμήθεια ΦΑ**	**Προμήθεια Ηλεκτρικής Ενέργειας**	**Λοιπές Δραστηριότητες**
Κύκλος Εργασιών				
Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)	1.174.693.199	1.174.693.199	0	0
Πωλήσεις στη Βουλγαρία (άδεια προμήθειας αερίου)	71.782.913	71.782.913	0	0
Έσοδα από ηλεκτρική ενέργεια	16.991.980	0	16.991.980	0
Τέλη διέλευσης φυσικού αερίου & λοιπά	344.621	344.621	0	0
Πωλήσεις Υλικών	0	0	0	0
Σύνολο Κύκλου Εργασιών	**1.263.812.873**	**1.246.820.733**	**16.991.980**	**0**
Έξοδα & Αγορές				
Κόστος προμήθειας	(1.193.539.324)	(1.183.766.186)	(9.773.138)	0
Λοιπά έξοδα κόστους πωλήσεων	(62.472.522)	(55.264.491)	(7.208.031)	0
Λοιπά έξοδα κόστους διάθεσης	(256.127)	(256.127)	0	0
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	(4.942.113)	(4.441.971)	(500.142)	0
Αμοιβές τρίτων	(21.543.526)	(19.992.354)	(1.550.692)	(480)
Παροχές τρίτων	(3.934.712)	(3.473.814)	(205.901)	(254.998)
Φόροι-τέλη	(1.583.133)	(1.471.346)	(83.941)	(27.846)
Λοιπές δαπάνες	(9.074.215)	(7.436.067)	(1.638.055)	(93)
Αποσβέσεις	(2.884.302)	(2.706.801)	0	(177.501)
Πρόβλεψη εκμεταλλεύσεως	(59.758)	(53.711)	(6.048)	0
Λοιπά έσοδα / (έξοδα)	(42.526.440)	(25.355.429)	(17.753.998)	582.986
Απόσβεση επιχορήγησης παγίων	267.042	267.042	0	0
(Ζημίες)/Κέρδη από συναλλαγματικές διαφορές	2.174.639	2.174.639	0	0
Σύνολο Εξόδων & Αγορών	**(1.340.374.492)**	**(1.301.776.616)**	**(38.719.945)**	**122.068**
Λειτουργικό αποτέλεσμα	**(76.561.779)**	**(54.955.882)**	**(21.727.965)**	**122.068**
Έσοδα Συμμετοχών	4.500.370	4.500.370	0	0
Κέρδη από Πώληση Συμμετοχών	0	0	0	0
Κέρδος από διανομή σε ιδιοκτήτες	0	0	0	0
Χρηματοοικονομικά έξοδα	(8.046.907)	(8.046.767)	(160)	0
Χρηματοοικονομικά έσοδα	17.444.058	17.440.904	3.154	0
Κέρδη προ φόρων	**(62.664.258)**	**(41.061.356)**	**(21.724.971)**	**122.068**

Γενικές Αρχές

Η Εταιρεία ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.καταρτίζει, υποβάλει προς έλεγχο και δημοσιεύει κατά ΔΠΧΑ ετήσιες χρηματοοικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τις σχετικές διατάξεις του κ.ν. 4548/2018, καθώς και των νόμων 3229/2004 και 3301/2004.

Στις 16.04.2021 με την απόφαση υπ' αριθμ.250/2021 χορηγήθηκε από την ΡΑΕ Άδεια Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας στην ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.

Η Εταιρεία, ως οριζόντια Ολοκληρωμένη Επιχείρηση, έλαβε υπόψη της τις διατάξεις του Ν.4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179) και την απόφαση 162/2019 (ΦΕΚ Β' 1730/2019) σχετικά με την κατάρτιση χωριστών λογαριασμών της δραστηριότητάς προμήθειας σε ηλεκτρική ενέργεια και φυσικό αέριο των οριζόντια ολοκληρωμένων επιχειρήσεων.

Με βάση τα ανωτέρω, τηρεί χωριστούς λογαριασμούς, Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης και Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσης, για τις δραστηριότητες της Προμήθειας (Εμπορία) ηλεκτρικής ενέργειας και Προμήθειας (Εμπορία) φυσικού αερίου.

Οι λοιπές δραστηριότητες της Εταιρείας, εκτός φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας, τηρούνται σε ενοποιημένους μη διαχωρισμένους λογαριασμούς (Λοιπές δραστηριότητες).

Στο τέλος της χρήσης η Εταιρεία συντάσσει και δημοσιεύει κατά ΔΠΧΑ διαχωρισμένες καταστάσεις αποτελεσμάτων χρήσης (προ φόρου εισοδήματος) και ισολογισμό ανά δραστηριότητα. Τα αθροίσματα των διαχωρισμένων Οικονομικών Καταστάσεων ισούνται και συμφωνούν με τον Ισολογισμό και την Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσης της Εταιρείας ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. που έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, με την εξαίρεση του φόρου εισοδήματος, καθώς οι διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις Αποτελεσμάτων Χρήσης παρουσιάζονται σε επίπεδο αποτελεσμάτων προ φόρου εισοδήματος. Οι ανωτέρω καταστάσεις περιέχονται στις σημειώσεις των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας, οι οποίες εγκρίνονται και υπογράφονται κατά νόμο και περιέχουν πιστοποιητικό των ορκωτών ελεγκτών, στο οποίο υπάρχει αναφορά στους εγκεκριμένους από τη ΡΑΕ κανόνες, σύμφωνα με όσα προβλέπονται στην παράγραφο 4 του άρθρου 141 του Ν. 4001/2011.

Μέθοδοι και Κανόνες Κατανομής

Εισαγωγή

Η Εταιρεία τηρεί χωριστούς λογαριασμούς και συντάσσει διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις για τις παρακάτω δραστηριότητες:

1) Δραστηριότητα Προμήθειας Φυσικού Αερίου
2) Δραστηριότητα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας
3) Δραστηριότητα Λοιπές Δραστηριότητες

Οι χωριστοί εσωτερικοί λογαριασμοί περιλαμβάνουν τις αναφορές ισολογισμού και κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης, όπως αυτές θα συντάσσονταν εάν ασκούνταν από διαφορετικές επιχειρήσεις ακολουθώντας τα πρότυπα και τους εγκεκριμένους από την ΡΑΕ κανόνες που τους διέπουν κατά περίπτωση.

Η κατάρτιση των διαχωρισμένων λογαριασμών γίνεται με κατανομή των στοιχείων των λογαριασμών της Επιχείρησης στους τομείς που δραστηριοποιείται, ήτοι στον τομέα της προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, στον τομέα της προμήθειας φυσικού αερίου και στον τομέα λοιπών δραστηριοτήτων. Για τους λογαριασμούς που δεν είναι δυνατόν να κατανεμηθούν άμεσα σε κάποια δραστηριότητα, γιατί αφορούν είτε σε περισσότερες από μία δραστηριότητες είτε στο σύνολο της επιχείρησης προμήθειας φυσικού αερίου, ηλεκτρικής ενέργειας, και λοιπών δραστηριοτήτων (π.χ. ενοίκια , λογ. κοινής ωφέλειας), χρησιμοποιούνται οι Αρχές και οι Κανόνες κατανομής της απόφασης 162/2019 (ΦΕΚ Β' 1730/2019).

Γενικές Αρχές και Μεθοδολογία

Η μεθοδολογία για την κατάρτιση των λογιστικά διαχωρισμένων λογαριασμών περιλαμβάνει τα ακόλουθα βήματα:

α) Καθορισμός των διακριτών δραστηριοτήτων στις οποίες πρέπει να διαχωριστούν λογιστικά οι λογαριασμοί της Εταιρείας ήτοι Δραστηριότητα Προμήθειας Φυσικού Αερίου, Δραστηριότητα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας και Δραστηριότητα Λοιπές Δραστηριότητες.

β) Συλλογή λογαριασμών που άμεσα αποδίδονται στις διακριτές δραστηριότητες και προσάρτηση των λογαριασμών αυτών (ΑΜΕΣΗ ΚΑΤΑΝΟΜΗ). Σε αυτό το στάδιο οι Λογαριασμοί του Ενεργητικού, Παθητικού, Εσόδων και Εξόδων διαχωρίζονται στις δραστηριότητες που αφορούν άμεσα. Η Εταιρεία χρησιμοποιεί και άλλες μεταβλητές για την άμεση κατανομή κονδυλίων σε δραστηριότητες (κέντρα κόστους/κέρδους).

γ) Συλλογή λογαριασμών που δεν μπορούν άμεσα να συσχετισθούν και να κατανεμηθούν στις διακριτές δραστηριότητες.

δ) Επιμερισμός των λογαριασμών που δεν μπορούν άμεσα να συσχετισθούν και να κατανεμηθούν στις διακριτές δραστηριότητες βάσει κανόνων (ΕΜΜΕΣΗ ΚΑΤΑΝΟΜΗ), ώστε τελικώς να ενσωματωθούν με τους λογαριασμούς της δραστηριότητας που έχουν προκύψει από το σημείο (β).

ε) Σύνταξη διαχωρισμένων καταστάσεων αποτελεσμάτων χρήσεως των διακριτών δραστηριοτήτων της Εταιρείας, Προμήθειας Φυσικού Αερίου, Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας και Λοιπών Δραστηριοτήτων.

στ) Σύνταξη διαχωρισμένων ισολογισμών των διακριτών δραστηριοτήτων της Οριζόντιας Ολοκληρωμένης Επιχείρησης

Ως λογαριασμός εννοείται το υπόλοιπο το οποίο παρουσιάζεται ανά γραμμή ισοζυγίου της Εταιρίας.

Μέθοδοι Κατανομής

Άμεση Κατανομή Λογαριασμών στις Δραστηριότητες που ανήκουν

Το κριτήριο για την άμεση κατανομή είναι κυρίως η χρήση ή ο τρόπος δημιουργίας του συγκεκριμένου λογαριασμού. Ο άμεσος τρόπος κατανομής λογαριασμού σε δραστηριότητα αφορά στην κατανομή δίχως τη χρήση ενδιάμεσου τρόπου καταμερισμού. Οι λογαριασμοί που αφορούν άμεσα σε κάποια δραστηριότητα κατανέμονται απευθείας και εξ' ολοκλήρου στη δραστηριότητα αυτή.

Προκειμένου να συνταχθούν οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις διενεργούνται οι ακόλουθες ενέργειες, οι οποίες πραγματοποιούνται στον ελάχιστο βαθμό λογαριασμού Γενικής Λογιστικής:

α) Διενεργείται καταγραφή των κέντρων κόστους/κέρδους, ώστε να προσδιοριστούν τα όρια και οι σχέσεις μεταξύ των δραστηριοτήτων προμήθειας φυσικού αερίου, προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και λοιπών δραστηριοτήτων.

β) Συμφωνούνται τα αθροίσματα των κέντρων κόστους/κέρδους και λογαριασμών με το συγκεντρωτικό ισοζύγιο της Εταιρείας.

γ) Ακολουθεί η κωδικοποίηση και ομαδοποίηση των λογαριασμών του ισοζυγίου σε ενότητες του Ισολογισμού και των Αποτελεσμάτων Χρήσης, με οδηγό τις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας.

Με αυτόν το διαχωρισμό τα παραστατικά και οι συναλλαγές που αφορούν αποκλειστικά μία δραστηριότητα ή αναφέρουν διακριτό ποσό ανά δραστηριότητα ενημερώνουν άμεσα τους διαχωρισμένους λογαριασμούς ανά δραστηριότητα.

Έμμεση Κατανομή Λογαριασμών στις Δραστηριότητες που ανήκουν

Οι λογαριασμοί που δεν μπορούν να κατανεμηθούν εξ' ολοκλήρου σε κάποια δραστηριότητα, διαχωρίζονται βάσει κλείδων επιμερισμού που περιγράφονται στην απόφαση 162/2019 (ΦΕΚ Β' 1730/2019).

Κλείδες Επιμερισμού Λογαριασμών (Έμμεση Κατανομή)

Η Εταιρεία ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.χρησιμοποιεί αποκλειστικά τις ακόλουθες κλείδες για την κατανομή των λογαριασμών που δεν μπορούν να κατανεμηθούν άμεσα στις διακριτές δραστηριότητες με βάση τις οδηγίες της απόφασης 162/2019 (ΦΕΚ Β' 1730/2019).

(α) «Σύνολο Άμεσα Κατανεμημένου Ενεργητικού Δραστηριότητας»

(β) «Κύκλος Εργασιών Δραστηριότητας»

(γ) «Αμοιβές και Έξοδα Προσωπικού Δραστηριότητας»

(δ) «Αποτελέσματα Χρήσης Δραστηριότητας»

Εξακρίβωση Ρυθμιστικών Πληροφοριών

Η ΡΑΕ μπορεί να προβαίνει σε εκτάκτους ελέγχους, προκειμένου να διαπιστώνει την εφαρμογή, εκ μέρους της Οριζόντιας Ολοκληρωμένης Επιχείρησης «ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε» ή/και των συνεργαζόμενων με αυτήν ελεγκτών, των διατάξεων του άρθρου 141 και του άρθρου 89 του ν. 4001/2011 αναφορικά με την υποχρέωση για τήρηση διακριτών λογαριασμών Ισολογισμού και Λογαριασμού Αποτελεσμάτων Χρήσεως και την ορθή εφαρμογή των Αρχών και των Κανόνων κατανομής του Ενεργητικού και Παθητικού και των Δαπανών και Εσόδων για την κατάρτιση των ως άνω χωριστών λογαριασμών, για καθεμία δραστηριότητά της.

Για τον σκοπό αυτό, η ΡΑΕ έχει τη δυνατότητα πρόσβασης στους λογαριασμούς κάθε Οριζόντιας Ολοκληρωμένης Επιχείρησης καθώς και το δικαίωμα να ζητεί από τους ελεγκτές της επιχείρησης αυτής, να παρέχουν επιπρόσθετες επεξηγήσεις ή διασαφηνίσεις επί των εκθέσεων τους, καθώς και επιπρόσθετες οικονομικές πληροφορίες αναφορικά με τα θέματα που περιλαμβάνονται στις εκθέσεις αυτές. Για τον σκοπό αυτό, οι Εταιρείες φροντίζουν ώστε να διασφαλίζεται νομικά η εν λόγω δυνατότητα της ΡΑΕ, προκειμένου να μπορεί να εκτελεί απρόσκοπτα τις αρμοδιότητες της σε σχέση με τις ανωτέρω υποχρεώσεις που απορρέουν από το παρόν. Οι Αρχές και οι Κανόνες κατανομής του Ενεργητικού - Παθητικού και των Δαπανών - Εσόδων, οι οποίοι εφαρμόζονται κατά τα ανωτέρω για την κατάρτιση των χωριστών λογαριασμών της δραστηριότητας της Προμήθειας της Εταιρείας σε ηλεκτρική ενέργεια και φυσικό αέριο καθώς και Λοιπών δραστηριοτήτων, είναι Πάγιοι και τροποποιούνται μετά από απόφαση της ΡΑΕ, όποτε αυτό κρίνεται σκόπιμο.

Δημοσιοποίηση Διαχωρισμένων Λογιστικών Καταστάσεων

Η Εταιρεία θα κοινοποιεί στη ΡΑΕ, εντός δέκα πέντε (15) εργάσιμων ημερών από την έγκριση των χρηματοοικονομικών καταστάσεων από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων της, τις ετήσιες χρηματοοικονομικές καταστάσεις, που συμπεριλαμβάνουν τις λογιστικά διαχωρισμένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις μαζί με την Έκθεση Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή και τις σχετικές , με την εφαρμογή των Αρχών και Κανόνων Κατανομής επεξηγηματικές σημειώσεις των Αρχών και Κανόνων κατανομής Ενεργητικού - Παθητικού και Εσόδων – Δαπανών, εκθέσεις των ελεγκτών.

Ηράκλειο Αττικής, 30 Ιουλίου 2026

Ο Πρόεδρος Δ.Σ.	Ο Διευθύνων Σύμβουλος	Ο Συντονιστής Διευθυντής Δραστηριοτήτων Οικονομικών	Ο Διευθυντής Οικονομικών Καταστάσεων
ΑΝΤΩΝΙΟΣ ΔΙΑΜΑΤΑΡΗΣ	ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ Δ. ΞΙΦΑΡΑΣ	ΕΜΜΑΝΟΥΗΛ ΔΙΑΜΑΝΤΟΠΟΥΛΟΣ	ΛΕΩΝΙΔΑΣ ΜΟΥΖΑΚΙΤΗΣ
Α.Δ.Τ. ΑΕ 429704	Α.Δ.Τ. ΑΚ 739332	Α.Δ.Τ. ΑΗ 095448 Α.Μ. ΑΔΕΙΑΣ Ο.Ε.Ε.58670-Α' ΤΑΞΗΣ	Α.Δ.Τ. ΑΜ 520882 Α.Μ ΑΔΕΙΑΣ Ο.Ε.Ε. 14456-Α' ΤΑΞΗΣ