Signature Not Verified
Digitally signed by Chambers Central Association
Date: 2026.07.02 14:12:23 EEST
Reason: Automated Registration Process by Greek General Business Registry
Location: Athens

Ελληνική Δημοκρατία

Κεντρική Ένωση Επιμελητηρίων

ΥΠΗΡΕΣΙΑ ΥΠΟΣΤΗΡΙΞΗΣ ΚΑΙ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΤΩΝ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΑΚΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ Γ.Ε.ΜΗ. ΚΑΙ ΥΜΣ

Αρμόδια Υπηρεσία ΓΕΜΗ: ΕΜΠΟΡΙΚΟ & ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΟ ΕΠΙΜΕΛΗΤΗΡΙΟ ΑΘΗΝΩΝ

Τηλέφωνο: 2103604815-9

E-mail: info@acci.gr

Αθήνα,02/07/2026

Αριθ. Πρωτ.:4137357

ΑΝΑΚΟΙΝΩΣΗ

Αυτοματοποιημένης Καταχώρισης στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.), στοιχείων της Ανώνυμης Εταιρείας με την επωνυμία **ΗΡΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ**, το διακριτικό τίτλο **ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.** και αριθμό ΓΕΜΗ **005805601000**.

Την **02/07/2026** καταχωρήθηκαν αυτοματοποιημένα στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.) τα κατωτέρω στοιχεία:

Α) Με Κωδικό Αριθμό Καταχώρισης 6100773 οι εγκεκριμένες από την 15/06/2026 Γενική Συνέλευση οικονομικές καταστάσεις με τις σχετικές εκθέσεις όπου από την κείμενη νομοθεσία απαιτούνται για τη χρήση 01/01/2025 έως 31/12/2025.

Β) Με Κωδικό Αριθμό Καταχώρισης 6100774 η από 15/06/2026 απόφαση της Γενικής Συνέλευσης σύμφωνα με την οποία ορίστηκαν για τον έλεγχο των Οικονομικών καταστάσεων της χρήσης από 01/01/2026 έως 31/12/2026:

- Η ελεγκτική εταιρεία **«GRANT THORNTON Α.Ε.»**, Α.Φ.Μ. 094399329-Δ.Ο.Υ. , Αρ. ΓΕΜΗ 121548701000, και (Δ/νση : - ΤΚ ,), με αριθμό μητρώου ΣΟΕΛ 127.

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

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

ΗΡΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ

Λ. Μεσογείων αρ. 85, 115 26 Αθήνα

Αρ. Γ.Ε.ΜΗ 005805601000

ΕΤΗΣΙΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ

για τη χρήση από

1η Ιανουαρίου έως την 31η Δεκεμβρίου 2025

Information Classified as General

[Η παρούσα σελίδα έχει αφεθεί σκοπίμως κενή]

Information Classified as General

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΓΙΑ ΤΗΝ ΧΡΗΣΗ 2025 7
Έκθεση Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή 21
ΕΤΗΣΙΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31ΗΣ ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2025 25
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ 27
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΚΑΙ ΛΟΙΠΩΝ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ ΠΕΡΙΟΔΟΥ..... 28
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ 29
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ 30
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ 31
1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ 31
2. ΠΛΑΙΣΙΟ ΚΑΤΑΡΤΙΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ 31
3. ΟΥΣΙΩΔΕΙΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΚΡΙΣΕΙΣ ΤΗΣ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ 35
4. ΠΕΡΙΛΗΨΗ ΟΥΣΙΩΔΩΝ ΚΑΙ ΛΟΙΠΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΑΡΧΩΝ 38
5. ΑΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ 51
6. ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ 52
7. ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΧΡΗΣΗΣ ΠΑΓΙΩΝ 53
8. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ 54
9. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΙΚΟΥΣ ΤΙΤΛΟΥΣ 55
10. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ 55
11. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ 55
12. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ 56
13. ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΜΕ ΠΕΛΑΤΕΣ 58
14. ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ 58
15. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ 59
16. ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΓΙΑ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ 59
17. ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ 60
18. ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ 61
19. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 61
20. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ 62
21. ΔΑΝΕΙΑΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 63
22. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ 64
23. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ 64
24. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ 65
25. ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΠΑΡΑΓΩΓΑ 67
26. ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ 70
27. ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ ΚΑΙ ΔΙΑΘΕΣΗΣ 70
28. ΚΟΣΤΟΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ 71
29. ΑΜΟΙΒΕΣ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ 72
30. ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ / (ΕΞΟΔΑ) 72
31. ΕΣΟΔΑ/(ΖΗΜΙΕΣ) ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΚΑΙ ΛΟΙΠΩΝ ΣΥΜΜΕΤΟΧΙΚΩΝ 73
32. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ / (ΕΞΟΔΑ) 73
33. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ 74
34. ΣΚΟΠΟΙ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΙΝΔΥΝΩΝ 74
35. ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ ΑΝΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ 78
36. ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΚΑΙ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ 79

Information Classified as General

37. ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΑ ΕΜΠΡΑΓΜΑΤΑ ΚΑΙ ΑΛΛΑ ΒΑΡΗ 79
38. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 79
39. ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΑΝΑΦΟΡΑΣ ΤΗΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ 80
40. ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι – ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ 82

Information Classified as General

[Η παρούσα σελίδα έχει αφεθεί σκοπίμως κενή]

Information Classified as General

Μετοχικό Κεφάλαιο € 8.856.202.74
Λ. Μεσογείων 85, 115 26 Αθήνα
Αρ. Μητρώου Γ.Ε.ΜΗ 005805601000
Αρ. Μητρώου Α.Ε. 56860/01/Β/04/254

Διοικητικό Συμβούλιο

Γεώργιος Κούβαρης	Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου
Λουκάς Δημητρίου	Διευθύνων Σύμβουλος
Πηνελόπη Λαζαρίδου	Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου
Εμμανουήλ Μουστάκας	Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου
Στυλιανή Ζαχαρία	Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου
Παναγιώτης Περβανάς	Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου

Ελεγκτική Εταιρεία

Grant Thornton Ανώνυμη Εταιρεία Ορκωτών Ελεγκτών και Συμβούλων Επιχειρήσεων

Information Classified as General

ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΓΙΑ ΤΗΝ ΧΡΗΣΗ 2025

Κύριοι Μέτοχοι,

Σύμφωνα με τις διατάξεις του νόμου 4548/2018 και το Καταστατικό της Εταιρείας, σας υποβάλλουμε την Ετήσια Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου για την κλειόμενη χρήση από 01.01.2025 έως 31.12.2025.

Στην παρούσα Έκθεση περιέχονται χρηματοοικονομικές και μη χρηματοοικονομικές πληροφορίες της Εταιρείας ΗΡΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ, για τη χρήση 2025 και περιγράφονται τα σημαντικότερα γεγονότα που έλαβαν χώρα πριν και μετά την ημερομηνία αναφοράς των οικονομικών καταστάσεων. Επίσης, γίνεται περιγραφή των κυριότερων κινδύνων και αβεβαιοτήτων που ενδέχεται να αντιμετωπίσει η Εταιρεία κατά το 2026 και παρατίθενται οι σημαντικές συναλλαγές που καταρτίστηκαν μεταξύ της Εταιρείας και των συνδεδεμένων με αυτήν προσώπων.

(Α) Χρηματοοικονομικές Εξελίξεις και Επιδόσεις Χρήσης 2025

Απόδοση της οικονομίας κατά το 2025

Η Ελληνική οικονομία συνέχισε να κινείται και στο 2025 σε σταθερή τροχιά ανάπτυξης η οποία διαμορφώθηκε σύμφωνα με την Ελληνική Στατιστική Αρχή σε 2,1% υπερβαίνοντας τον μέσο ρυθμό ανάπτυξης της Ευρωζώνης, που ανήλθε σε 1,4%, παρά την υπάρχουσα αβεβαιότητα που επικρατούσε στο ευρωπαϊκό και παγκόσμιο οικονομικό περιβάλλον, λόγω των συνεχιζόμενων εχθροπραξιών στην Ουκρανία και στην Μέση Ανατολή.
Η επιτευχθείσα ανάπτυξη οφείλεται κυρίως στην αύξηση των επενδύσεων που αυξάνουν την παραγωγικότητα της οικονομίας, οι οποίες έχουν ενισχυθεί α) από το πρόγραμμα των δημοσίων επενδύσεων, β) από τη συνεισφορά των κεφαλαίων του Ταμείου Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας, γ) από την αύξηση ευρείας κατανάλωσης και δ) από την θετική συνεισφορά της αύξησης των εξαγωγών λόγω της ισχυρής τουριστικής περιόδου. Να σημειωθεί ότι το σύνολο των επενδύσεων για το 2025, ανήλθε ως ποσοστό στο 17% του ΑΕΠ.
Η συνεχιζόμενη ανάπτυξη το 2025 υποστηρίχθηκε από τη σημαντική βελτίωση των δημοσιονομικών μεγεθών, όπου το πρωτογενές πλεόνασμα ανήλθε σε 5,27 δισ. ευρώ με παράλληλη μείωση του δημόσιου χρέους, το οποίο μειώθηκε στο 145,9% του ΑΕΠ, με πρόβλεψη να μειωθεί έτι περαιτέρω το 2026, με τη μείωση να εξαρτάται από το ποσοστό ανάπτυξης και τη αύξηση του πληθωρισμού, στο βαθμό που θα επηρεασθεί από τις εχθροπραξίες της Μέσης Ανατολής. Σημαντικός παράγων για τη βελτίωση των δημοσιονομικών μεγεθών, αποτέλεσε η εντατικοποίηση της ψηφιοποίησης των διαδικασιών κατά κύριο λόγο στις σχέσεις με το Ελληνικό Δημόσιο η αύξηση των ηλεκτρονικών συναλλαγών και η συνεχιζόμενη βελτίωση της εισπραξιμότητας Φ.Π.Α. και λοιπών φόρων.
Περαιτέρω, σύμφωνα με τις πρόσφατες μακροοικονομικές προβλέψεις της Τράπεζας της Ελλάδος, ο ρυθμός ανάπτυξης του ΑΕΠ, αναμένεται να διαμορφωθεί σε 1,9% το 2026 και 2% το 2027, στηριζόμενος στις σημαντικές ιδιωτικές επενδύσεις που έχουν δρομολογηθεί για την επόμενη τριετία οι οποίες υπερβαίνουν τα 20 δισ. ευρώ και αφορούν κυρίως, ενέργεια, υποδομές, τηλεπικοινωνίες, λοιπές επενδύσεις και στην επιτάχυνση των υπολειπόμενων κονδυλίων του Ταμείου Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας, καθώς και στους νέους πόρους από τα διάφορα νέα ευρωπαϊκά προγράμματα. Οι προβλέψεις της Τράπεζας της Ελλάδος ενδέχεται να αναθεωρηθούν, σε περίπτωση επιδείνωσης των γεωπολιτικών εντάσεων στη Μέση Ανατολή, παρατεταμένης ανόδου των τιμών ενέργειας ή αυξημένης αβεβαιότητας ως προς τη διάρκεια των πολεμικών επιχειρήσεων.
Στο κομμάτι του πληθωρισμού της Ελληνικής οικονομίας για το σύνολο του έτους, ο δείκτης τιμών καταναλωτή αυξήθηκε κατά 2,5% παρουσιάζοντας μια μικρή αποκλιμάκωση, έναντι της αύξησης 2,7% το 2024. Την ίδια περίοδο, ο πληθωρισμός στην Ευρώπη κινήθηκε στο 2,1%. Για τα επόμενα έτη η Ευρωπαϊκή Κεντρική Τράπεζα εκτιμά ότι για το 2026 θα ανέλθει σε 3,1% και για το 2027 στο 2,4%, ενώ αρχικά

Information Classified as General

αναμενόταν μια σταδιακή αποκλιμάκωση, αλλά οι πρόσφατες εχθροπραξίες στην Μέση Ανατολή, αναμένεται να δημιουργήσουν νέο γύρο πληθωριστικών πιέσεων, με το μέγεθός και την διάρκεια να εξαρτάται από τις γεωπολιτικές εξελίξεις.
Σε αυτό το περιβάλλον και έχοντας ήδη ανακτήσει την επενδυτική βαθμίδα από όλους πλέον τους οίκους αξιολόγησης, η διαβάθμιση του δημοσίου χρέους βρίσκεται πλέον μια βαθμίδα πάνω από το Investment Grade (Scope, DBRS, S&P, Fitch, R&I), με αποτέλεσμα τα spread των Ελληνικών ομολόγων έναντι των Γερμανικών να κινηθούν στα χαμηλότερα επίπεδα των τελευταίων 18 ετών (~60bps), χαμηλότερα από τα αντίστοιχα της Ιταλίας και της Γαλλίας.
Σε κάθε περίπτωση οι κίνδυνοι για τις προοπτικές της Ελληνικής οικονομίας εξαρτώνται αφενός από την έκβαση της σύγκρουσης Ρωσίας-Ουκρανίας και αφετέρου, από την ένταση και τη διάρκεια των εχθροπραξιών στην Μέση Ανατολή, όπου ο Αμερικανοισραηλινός πόλεμος με το Ιράν με τη συμμετοχή και γειτονικών κρατών, εκτός των σημαντικών ανθρωπίνων απωλειών, έχει προκαλέσει και σοβαρές ζημιές στις εγκαταστάσεις – υποδομές των εμπόλεμων περιοχών, που είναι βέβαιο ότι θα έχει σαν αποτέλεσμα την αύξηση των τιμών της ενέργειας (καύσιμα, φυσικό αέριο, κ.λπ.) και τη μείωση της παγκόσμιας ανάπτυξης έως και την προσαρμογή των οικονομιών στα νέα δεδομένα.

Εξελίξεις στον τομέα της ενέργειας κατά την διάρκεια του έτους 2025

Η αγορά ενέργειας κατά το 2025 διατήρησε την τάση ομαλοποίησης που ξεκίνησε από το 2023, παρά τις γεωπολιτικές εντάσεις και την αύξηση της ζήτησης για φυσικό αέριο, με τις τιμές να παρουσιάζουν μικρή άνοδο σε σχέση με το 2024 λόγω υψηλότερης κατανάλωσης και περιορισμών στην προσφορά. Οι τιμές του φυσικού αερίου (TTF) αυξήθηκαν ελαφρά στα 37,8 €/MWh από 33,8 €/MWh το 2024, ενώ η χονδρική τιμή ρεύματος στην αγορά επόμενης ημέρας έφτασε τα 103,9 €/MWh από 100,7 €/MWh, παραμένοντας χαμηλότερη από γειτονικές χώρες όπως Βουλγαρία και Ρουμανία.
Η εγχώρια ζήτηση ρεύματος μειώθηκε ελαφρώς στα 51,4 TWh από 51,8 TWh το 2024 (κατά 0,8%), λόγω ήπιων κλιματικών συνθηκών. Η παραγωγή από θερμικές μονάδες αυξήθηκε περαιτέρω, με το φυσικό αέριο να κυριαρχεί (περίπου 40% του μίγματος), ενώ ο η λιγνιτική παραγωγή έπεσε σε ιστορικό χαμηλό 5% και η υδροηλεκτρική παραγωγή παρέμεινε περιορισμένη. Η Ελλάδα εδραιώθηκε ως καθαρός εξαγωγέας ενέργειας, με καθαρές εξαγωγές άνω των 3 TWh (έναντι 309 MWh το 2024).
Οι ΑΠΕ (εξαιρουμένων μεγάλων υδροηλεκτρικών) έφτασαν σε ιστορικό υψηλό παραγωγής ίσο με 26,4 TWh, από 25,4 TWh το 2024, καλύπτοντας το 48,5% της ζήτησης (από 48,7%). Συμπεριλαμβανομένων μεγάλων υδροηλεκτρικών, η πράσινη ενέργεια κάλυψε άνω του 54%. Στο τέλος του 2025, η εγκατεστημένη ισχύς έφτασε τα 7,9 GW σε Φ/Β και 5 GW σε αιολικά, σύμφωνα με ΔΑΠΕΕΠ και ΕΛΕΤΑΕΝ. Το Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ) προβλέπει αύξηση εγκαταστημένης ισχύος σε 13,5GW για τα Φ/Β και 10,8GW για τα αιολικά (συμπεριλαμβανημένων των υπεράκτιων αιολικών) το 2030

Παραγωγή, Προμήθεια Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου

Στον Τομέα Παραγωγής ηλεκτρισμού, η Εταιρεία κατάφερε να διασφαλίσει την αδιάλειπτη, ανταγωνιστική και ευέλικτη τροφοδοσία του Σταθμού Παραγωγής της, αντιμετωπίζοντας με επιτυχία τις προκλήσεις που προέκυψαν από την μεταβλητότητα των διεθνών τιμών φυσικού αερίου, τις αυξημένες ανάγκες ρευστότητας για την διασφάλιση της τροφοδοσίας, ιδιαίτερα κατά την εισαγωγή φορτίων υγροποιημένου φυσικού αερίου, αλλά και τη συνεχώς μεταβαλλόμενη ανταγωνιστικότητα του κόστους παραγωγής των σταθμών, κυρίως σε σχέση με τις τιμές εκκαθάρισης ηλεκτρικής ενέργειας των γειτονικών χωρών.
Η συνολική συμμετοχή της Μονάδας Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας με καύσιμο Φυσικό Αέριο της Εταιρείας, συνολικής μικτής ισχύος 441,76 MW, διαμορφώθηκε κατά τη χρήση του 2025 στο 6,06% της παραγωγής από μονάδες φυσικού αερίου στην Ελλάδα, αποτελώντας ισχυρό πυλώνα διασφάλισης της ενεργειακής επάρκειας της χώρας μας. Η Μονάδα ΗΡΩΝ ΙΙ της Εταιρείας παρήγαγε συνολικά 1.751 GWh κατά τη χρήση του 2025.

Information Classified as General

Στον Τομέα της Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου σε τελικούς καταναλωτές, παρά το γεγονός ότι υπήρξαν οι αναμενόμενες διακυμάνσεις εντός του έτους στις τιμές Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου, γενικά η αγορά κινήθηκε στα αναμενόμενα επίπεδα. Η Εταιρεία διατήρησε το μερίδιο αγοράς της στο 10% παρά τις έντονες ανταγωνιστικές πιέσεις που επικρατούν μεταξύ των προμηθευτών. Επιπλέον κατάφερε να αυξήσει σημαντικά τον αριθμό των πελατών της τόσο στον τομέα της Ηλεκτρικής Ενέργειας όσο και του Φυσικού Αερίου, επιτυγχάνοντας το στόχο της, που εστιάζει στην εδραίωση των πρώτων θέσεων μεταξύ των ανεξάρτητων προμηθευτών από άποψη τόσο μεριδίου όσο και αύξησης πελατολογίου.
Να σημειωθεί ότι ο κίνδυνος των μεγάλων συμβολαίων πώλησης με χρονικό ορίζοντα μεγαλύτερο του ενός (1) μηνός, εξασφαλίζεται μέσω προθεσμιακών συμβολαίων αγοραπωλησίας Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου, έτσι ώστε να ελαχιστοποιείται ο κίνδυνος μεταβολών στην αγοραπωλησία της ηλεκτρικής ενέργειας. Η υπάρχουσα εμπειρία στον χειρισμό της εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου, εξασφαλίζει την Εταιρεία για τις θετικές προοπτικές του λειτουργικού τομέα Παραγωγής ηλεκτρισμού από Θερμικές Πηγές Ενέργειας και Πώλησης Ενέργειας.
Τα κυριότερα από συνεχιζόμενες δραστηριότητες οικονομικά στοιχεία του 2025 με βάση τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς σε σύγκριση με τα αντίστοιχα οικονομικά στοιχεία του 2024, έχουν ως εξής:

Ο Κύκλος Εργασιών από συνεχιζόμενες δραστηριότητες διαμορφώνεται σε € 1.518.569 χιλ. έναντι € 1.556.895 χιλ. την αντίστοιχη χρήση του 2024, σημειώνοντας μείωση κατά € (38.326) χιλ., δηλαδή μείωση κατά ποσοστό 3% συγκριτικά με την προηγούμενη χρήση.

Τα Κέρδη προ τόκων, φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και αποσβέσεων (EBITDA) διαμορφώθηκε σε € 32.054 χιλ. το 2025 έναντι σε € 103.653 χιλ. την αντίστοιχη χρήση του 2024.

Τα Κέρδη προ φόρων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες διαμορφώθηκαν σε € 5.201 χιλ. για το 2025 έναντι σε € 81.655 χιλ. την αντίστοιχη χρήση του 2024.

Τα Κέρδη μετά από φόρους από συνεχιζόμενες δραστηριότητες διαμορφώθηκαν σε € 4.555 χιλ. για το 2025 έναντι € 63.827 χιλ. την αντίστοιχη χρήση του 2024.

Το Σύνολο Ενεργητικού της Εταιρείας την 31.12.2025 ανέρχεται σε € 787.959 χιλ. έναντι € 853.621 χιλ. την 31.12.2024.

Οι Υποχρεώσεις της Εταιρείας την 31.12.2025 διαμορφώθηκαν σε € 562.762 χιλ. έναντι € 504.386 χιλ. την 31.12.2024.

Οι επενδυτικές δαπάνες για τη χρήση του 2025 διαμορφώθηκαν σε € 1.983 χιλ. έναντι € 5.043 χιλ. την αντίστοιχη χρήση του 2024.

Τα Χρηματικά Διαθέσιμα της Εταιρείας διαμορφώθηκαν € 57.232 χιλ. για το 2025 και έχουν τοποθετηθεί σε τραπεζικές καταθέσεις, έναντι € 44.665 χιλ. την αντίστοιχη χρήση του 2024.

Η ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. είναι ένας από τους κύριους ιδιώτες Παραγωγούς Ηλεκτρικής Ενέργειας και έχει την ίδια δομή με τους λοιπούς παίκτες στην Αγορά Ενέργειας. Συγκεκριμένα, η Εταιρεία διαθέτει ένα (1) ΘΣΣΚ (Θερμικός Σταθμός Συνδυασμένου Κύκλου), του οποίου η ημερομηνία Έναρξης Εμπορικής Λειτουργίας του ήταν η 4η Αυγούστου 2010. Ο Σταθμός Ηλεκτροπαραγωγής είναι συνδυασμένου κύκλου, μικτής ισχύος 441,76 MWe, ονομαστικής θερμικής ισχύος 762,707 MWh-th, μονού άξονα, μονού καυσίμου, με καύση φυσικού αερίου και περιλαμβάνει:

- ένα (1) αεριοστρόβιλο ονομαστικής ισχύος 296,5 MWe σε συνθήκες ISO,
- ένα (1) λέβητα ανάκτησης θερμότητας καυσαερίων για την παραγωγή υπέρθερμου ατμού,
- ένα (1) ατμοστρόβιλο ονομαστικής ισχύος 145,25 MWe με αερόψυκτο συμπυκνωτή,

Information Classified as General

- μία (1) τριφασική γεννήτρια φαινόμενης ισχύος 426.7 MW / 533,4 MVA, P:f=0,80, 19kV, και
- ένα σύνολο βοηθητικών συστημάτων.

Ο βαθμός αποδοτικότητας, σε σύγκριση με την μέση απόδοση εργοστασίων φυσικού αερίου/καύσης που λειτουργούν στην Ελλάδα, προσδίδει στην Εταιρεία πρωταρχική θέση στην ταξινόμηση της επιλεχθείσας τεχνολογίας. Η υψηλή αποδοτικότητα της Μονάδας οδηγεί επίσης σε μειωμένη κατανάλωση καυσίμων, και επομένως σε χαμηλές εκπομπές αερίων (CO_2) και (NO_x), γεγονός που καθιστά την Μονάδα ΗΡΩΝ ΙΙ από τα πιο φιλικά προς το περιβάλλον συμβατικά εργοστάσια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, μετά τις ΑΠΕ (Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας).

Η αποδοτικότητα του κλειστού κύκλου Εργοστασίου με την χρήση φυσικού αερίου είναι υψηλή και ανέρχεται σε 57% περίπου, σε συνθήκες συνεχούς πλήρης λειτουργίας φορτίου. Ο πραγματικός μέσος ετήσιος ρυθμός αποδοτικότητας, λαμβάνοντας υπόψη τους κύκλους εκκίνησης και τερματισμού, καθώς και την λειτουργία των μονάδων με μερικό φορτίο, ανέρχεται σε περίπου 53%.

Η Εταιρεία έχει στην ιδιοκτησία της 5 αγροτεμάχια στην περιοχή ΧΑΡΑΙΝΤΙΝΙ ΘΗΒΩΝ στο χώρο των οποίων βρίσκεται και το εργοστάσιο παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.

(Β) Σημαντικά Γεγονότα της περιόδου 01.01 – 31.12.2025

Κατά το Οικονομικό Έτος 2025, ομαλοποιήθηκε περαιτέρω η λειτουργία της ενεργειακής αγοράς σε σχέση με τα Οικονομικά Έτη 2022-2023, καθώς από τα έκτακτα μέτρα τα οποία είχε λάβει η Πολιτεία κατά τα Έτη αυτά για την αντιμετώπιση της ενεργειακής κρίσης, το 2025 διατηρήθηκε μόνον η χορήγηση της κρατικής επιδότησης από το Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης (ΤΕΜ) προς τους δικαιούχους του Κοινωνικού Τιμολογίου - ΚΟΤ μόνο για τους μήνες Ιανουάριο - Μάρτιο 2025, και τους μη οικιακούς καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας με κυμαινόμενα τιμολόγια για τους μήνες Δεκέμβριο 2024, Ιανουάριο 2025 και Φεβρουάριο 2025. Η εφαρμογή της ειδικής εισφοράς για κάθε θερμική μεγαβατώρα που καταναλώνεται από μονάδες ηλεκτροπαραγωγής με καύσιμο το φυσικό αέριο είχε παύσει ήδη από τον Σεπτέμβριο 2024, ενώ από το τέλος Ιουνίου 2025 ήρθη η σχετική αναστολή υποβολής από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης με αρνητικές τιμές.
Όπως και κατά το Οικονομικό Έτος 2024, έτσι και κατά το Οικονομικό Έτος 2025 είναι χαρακτηριστικό ότι για σημαντικά θέματα εξακολουθεί και παραμένει ελλιπές το νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο, γεγονός το οποίο είχε αρνητική επίδραση (α) στις επισφάλειες της δραστηριότητας της προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, (β) στη προώθηση του υγιούς ανταγωνισμού στη λιανική αγορά και (γ) στην εξισορρόπηση της θέσης της δεσπόζουσας επιχείρησης. Ενδεικτικά αναφέρεται ότι η σωρευτική αδυναμία θέσπισης αποτελεσματικών διατάξεων (α) για την αντιμετώπιση του ενεργειακού τουρισμού, (β) για την παρεμπόδιση μετάπτωσης των στρατηγικών κακοπληρωτών στην Καθολική Υπηρεσία (ζήτημα που επιλύθηκε εν μέρει τον Μάιο 2024), (γ) για τη μείωση του ελλείματος του Ειδικού Λογαριασμού για τα ΥΚΩ που οδήγησε σε αύξηση τόσο του κόστους όσο και του κινδύνου της δραστηριότητας της Προμήθειας τελικών καταναλωτών, και (δ) για την μείωση των μη τεχνικών απωλειών του Δικτύου (η Ελλάδα καταγράφει το υψηλότερο επίπεδο συνολικών απωλειών δικτύου μεταξύ των κρατών-μελών της Ευρωπαϊκής Ένωσης (Ε.Ε.), 10,8% για το 2024).
Παράλληλα και για το Οικονομικό Έτος 2025 συνέχισε να απουσιάζει από την αγορά ενέργειας ο μηχανισμός αποζημίωσης ισχύος των μονάδων παραγωγής που αφενός θα διασφαλίσει την επάρκεια των πόρων για την ασφαλή λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς και αφετέρου θα συνεισφέρει στην αποδοτική λειτουργία των αγορών.
Τέλος, κατά το Οικονομικό Έτος 2025 το πλαίσιο ενισχύθηκε από μικρό μόνο αριθμό νέων ρυθμίσεων αναφορικά με τη λειτουργία της ενεργειακής αγοράς όπως (i) η από 01.05.2025 αύξηση των εγκεκριμένων συντελεστών απωλειών δικτύου που είχαν μείνει αμετάβλητοι από 01.07.2022 ενώ στο συγκεκριμένο διάστημα οι μη τεχνικές απώλειες αυξήθηκαν επηρεάζοντας αρνητικά τα αποτελέσματα της

Information Classified as General

Οριστικής Εκκαθάρισης, (ii) η δυνατότητα υποβολής από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης με αρνητικές τιμές, (iii) η εισαγωγή 15-λεπτων προϊόντων στην Αγορά Επόμενης Ημέρας μειώνοντας το κόστος αποκλίσεων, (iv) η σύνδεση του ΑΔΜΗΕ στην Ευρωπαϊκή πλατφόρμα PICASSO για την ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης από εφεδρείες αποκατάστασης συχνότητας με αυτόματη ενεργοποίηση στα πλαίσια της διαμόρφωσης μιας ανθεκτικής και αποτελεσματικής κοινής Ευρωπαϊκής αγοράς ενέργειας (v) η διαμόρφωση κατάλληλου ρυθμιστικού και κανονιστικού πλαισίου για την συμμετοχή μονάδων αποθήκευσης στις αγορές ενέργειας, (vi) η ολοκλήρωση του ρυθμιστικού πλαισίου για την δυναμική τιμολόγηση.

(i) ***Δικαστική διαμάχη με τον ΑΔΜΗΕ***

Η Εταιρεία κατέθεσε στις 23/11/2016 αγωγή κατά της Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Ανώνυμη Εταιρεία (εφεξής ο «ΑΔΜΗΕ») ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών (εφεξής «Π.Π.Α.»), με την οποία αιτείτο την καταβολή των μη εξοφληθέντων ή εξοφληθέντων με καθυστέρηση τιμολογίων (κατά κεφάλαιο) καθώς επίσης και των τόκων υπερημερίας των παραπάνω αναφερόμενων τιμολογίων, που όφειλε ο ΑΔΜΗΕ στην Εταιρεία βάσει των υποχρεώσεων του ΑΔΜΗΕ που απορρέουν από τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας («Κ.Δ.Σ.»). Τα τιμολόγια αυτά εκδόθηκαν από τον Οκτώβριο του 2011 έως τον Μάιο του 2015.

Τα διεκδικούμενα ποσά είχαν ως εξής: €7.851.652,64 για κεφάλαιο και €1.634.691,37 (εάν εφαρμόζεται ο Κ.Δ.Σ.) ή €1.826.483 (εάν εφαρμόζεται ο Αστικός Κώδικας) ή 1.647.888 (εάν εφαρμόζονται οι διατάξεις για τις εμπορικές συναλλαγές) για τόκους υπερημερίας και €1.215.461 ως αποζημίωση για την υλική ζημιά που προκλήθηκε στην Εταιρεία σύμφωνα με την αγωγή.

Η υπ' αριθ. 1121/2018 Απόφαση του Π.Π.Α. εκδόθηκε στις 23/3/2018, επιδόθηκε στην Εταιρεία στις 29/5/2018 και απέρριψε την Αγωγή της Εταιρείας.

Η Εταιρεία κατέθεσε στις 28/6/2018 Έφεση κατά της ως άνω αναφερομένης Αποφάσεως.

Η Έφεση της Εταιρείας συζητήθηκε στις 10/10/2019. Η Απόφαση 2799/2020 του Εφετείου Αθηνών απέρριψε την Έφεση της Εταιρείας.

Την 30η/07/2020 η Εταιρεία κατέθεσε ενώπιον του Αρείου Πάγου Αναίρεση κατά του ΑΔΜΗΕ όπως και κατά της Απόφασης υπ' αριθμ. 2799/2020 του Τριμελούς Εφετείου Αθηνών.

Σύμφωνα με την ανωτέρω Απόφαση 2799/2020, η Έφεση της Εταιρείας για εξαφάνιση της υπ' αριθμ. 1121/2018 Απόφασης απορρίφθηκε.

Η εν λόγω Αναίρεση της Εταιρείας εκδικάστηκε την 21η/02/2022 ενώπιον του Α1 Τμήματος του Αρείου Πάγου και εκδόθηκε η υπ' αριθμόν 1589/2022 Απόφαση του Αρείου Πάγου με διατακτικό «Απορρίπτει», η οποία όμως δεν έχει κοινοποιηθεί ακόμα στην Εταιρεία.

(ii) ***Σημαντικά γεγονότα μετά τη λήξη της περιόδου 01.01-31.12.2025***

Από την 01.01.2026 μέχρι την ημερομηνία έγκρισης των συνημμένων οικονομικών καταστάσεων, σημειώθηκαν τα ακόλουθα σημαντικά γεγονότα:

- Στις 17 Φεβρουαρίου 2026, η Εταιρεία προέβη στην πώληση της συμμετοχής της στις Εταιρείες TERNA ENERGY TRADING LTD , FAETHON SH.P.K. και FIER HELIOS SH.P.K.. προς την SUSTAINABLE ENERGY SOLUTIONS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε..
- Με ημερομηνία 12 Μαΐου 2026, η Εταιρεία προέβη σε αγορά συμμετοχής 100% της Αλβανικής εταιρείας NRG POWER SH.P.K.. από την SUSTAINABLE ENERGY SOLUTIONS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε., υπό την αίρεση του άρθρου 4 του συμφωνητικού πώλησης.
- Με ημερομηνία 15 Μαΐου 2026, η Εταιρεία προέβη σε πώληση του κλάδου ηλεκτροκίνησης όπως και του φωτοβολταϊκού συστήματος που κατείχε στην Θέση Χαραϊντίνι Θήβας. Η πώληση για τον μεν πρώτο κλάδο έγινε προς την Εταιρεία του Ομίλου SENS Pulse ΜΟΝΟΠΡΣΩΠΗ Α.Ε. και του

Information Classified as General

δεύτερου κλάδου προς την Εταιρεία του Ομίλου SUSTAINABLE ENERGY SOLUTIONS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε..

- Με ημερομηνία 27 Μαΐου 2026, η Εταιρεία ως Μεταβιβάζουσα προέβη στην υπογραφή της Σύμβασης Μεταβίβασης Κοινών Ονομαστικών Μη Εισηγμένων Μετοχών έκδοσης της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «Optimus Energy Ανώνυμη Εταιρεία» (εφεξής η «Optimus») με αντικείμενο δώδεκα χιλιάδες τριακόσιες σαράντα τέσσερις (12.344) κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας δέκα (10) ευρώ εκάστη, που αντιστοιχεί στο πενήντα ένα τοις εκατό (51 %) του μετοχικού κεφαλαίου της Optimus προς την ανώνυμη εταιρεία του Ομίλου «SUSTAINABLE ENERGY SOLUTIONS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.» ως Αποκτώσα και την Optimus ως Εκ Τρίτου Συμβαλλόμενη (εφεξής η «Σύμβαση»). Σημειώνεται δε, ότι η Εταιρεία σε συνέχεια α) της από 23/12/2025 απόφασης της Γενικής Συνέλευσής της, με την οποία αποφασίστηκε η παροχή άδειας για τη σύναψη της Σύμβασης, β) της από 24/12/2025 Ανακοίνωσης του Διοικητικού Συμβουλίου της για την παροχή της ως άνω άδειας από τη Γενική Συνέλευσή της, σύμφωνα με τα άρθρα 99 &1 και 100 του Ν. 4548/2018, η οποία καταχωρίσθηκε στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.) στις 13/01/2026 με ΚΑΚ 5886601 και γ) της από 25/05/2026 απόφασης της Γενικής Συνέλευσής της, σύμφωνα με την οποία παρασχέθηκε η κατά το άρθρο 19 του Ν. 4548/2018 έγκριση της Γενικής Συνέλευσης της Εταιρείας για την εκ μέρους της σύναψη της Σύμβασης, υπέγραψε την ως άνω από 27/05/2026.

Εκτός από τα παραπάνω μέχρι την ημερομηνία της έκθεσης αυτής δεν έχει συμβεί κανένα άλλο σημαντικό γεγονός.

(iii) ***Παράγοντες Κινδύνου και Αβεβαιότητες***

Οι δραστηριότητες της Εταιρείας υπόκεινται σε διάφορους κινδύνους και αβεβαιότητες, όπως την επάνοδο της μακροοικονομικής αβεβαιότητας, τον κίνδυνο της αγοράς, τον πιστωτικό κίνδυνο και τον κίνδυνο ρευστότητας, τις ανεμολογικές και καιρικές συνθήκες, την αβεβαιότητα των αποτελεσμάτων από την επίδραση φαινομένων γεωπολιτικών αναταράξεων και ακραίων φυσικών γεγονότων, τα οποία μπορεί να έχουν παρατεταμένη και μη προβλεπόμενη διάρκεια

1. Χρηματοοικονομικοί Κίνδυνοι

Οι δραστηριότητες της Εταιρείας την εκθέτουν σε διάφορους χρηματοοικονομικούς κινδύνους, όπως κίνδυνος αγοράς (συμπεριλαμβανομένου του συναλλαγματικού κινδύνου, κινδύνου επιτοκίων και κινδύνου διακύμανσης τιμών), πιστωτικός κίνδυνος και κίνδυνος ρευστότητας.

Η Εταιρεία για την αντιμετώπιση των χρηματοοικονομικών κινδύνων και τον περιορισμό της αρνητικής επίδρασής τους στα χρηματοοικονομικά της αποτελέσματα, έχει πρόγραμμα διαχείρισης το οποίο στοχεύει στον περιορισμό των αρνητικών επιδράσεων στα χρηματοοικονομικά αποτελέσματά της, που πιθανών να προκύψουν από την αδυναμία πρόβλεψης των χρηματοοικονομικών αγορών και τις διακυμάνσεις στις μεταβλητές του κόστους και των πωλήσεων που επηρεάζουν τα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα.

Τα χρηματοοικονομικά προϊόντα που χρησιμοποιούνται στην Εταιρεία αποτελούνται κυρίως από καταθέσεις σε τράπεζες, μακροπρόθεσμα δάνεια παράγωγα για την αντιστάθμιση επιτοκιακών κινδύνων, εμπορικούς χρεώστες και πιστωτές και λοιπούς λογαριασμούς εισπρακτέους και πληρωτέους. Ακολούθως αναλύεται η επίπτωση των βασικότερων κινδύνων και αβεβαιοτήτων στις δραστηριότητες της Εταιρείας.

Πιστωτικός κίνδυνος

Ο πιστωτικός κίνδυνος συνίσταται στην πιθανότητα κάποιος αντισυμβαλλόμενος να προκαλέσει στην Εταιρεία οικονομική ζημία εξαιτίας της αθέτησης των συμβατικών του υποχρεώσεων.

Information Classified as General

Η Εταιρεία ελέγχει διαρκώς τις απαιτήσεις της, είτε χωριστά είτε κατά ομάδα και ενσωματώνει τις προκύπτουσες πληροφορίες στον πιστωτικό της έλεγχο. Στις περιπτώσεις όπου είναι σκόπιμο, χρησιμοποιούνται εξωτερικές εκθέσεις ή αναλύσεις σχετικά με τους υφιστάμενους ή ενδεχόμενους πελάτες.
Η Εταιρεία δεν εκτίθεται σε σημαντικό πιστωτικό κίνδυνο από εμπορικές απαιτήσεις για τις δραστηριότητές της, εκτός της εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου. Αυτό οφείλεται αφενός στην πολιτική της Εταιρείας, η οποία εστιάζεται στη συνεργασία με αξιόπιστους πελάτες και αφετέρου στη φύση των δραστηριοτήτων της.
Ειδικότερα, το σύνολο των απαιτήσεων αφορά είτε τον στενό, είτε τον ευρύτερο δημόσιο τομέα, είτε ιδιώτες πελάτες με μεγάλες οικονομικές δυνατότητες στο εσωτερικό και το εξωτερικό, οι οποίες βρίσκονται κάτω από ειδική αξιολόγηση, με την οποία η Διοίκηση εκτιμά διαρκώς την αξιοπιστία των πελατών της, το μέγεθος ενός εκάστου αυτών, ανεξάρτητα εάν είναι φορέας του ευρύτερου δημοσίου ή ιδιώτης, για πιθανές επιπτώσεις που θα μπορούσε να έχει, προκειμένου να λάβει τα απαραίτητα μέτρα για να ελαχιστοποιήσει τυχόν επιπτώσεις για την Εταιρεία.
Η Εταιρεία εκτίθεται σε πιστωτικό κίνδυνο από τους τελικούς καταναλωτές από την πώληση ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου. Η διαχείριση του πιστωτικού κινδύνου στην ομάδα αυτή ξεκινάει από την ένταξη, όπου η Εταιρεία έχει θεσμοθετήσει διαδικασίες ελέγχου του πιστωτικού κινδύνου του νέου πελάτη προ της αποδοχής του. Κατόπιν, ο έλεγχος για την εξασφάλιση της εισπραξιμότητας των απαιτήσεων είναι συνεχής. Όπου απαιτείται, δημιουργούνται ικανά αποθεματικά μέσω προβλέψεων για την ελαχιστοποίηση των πιθανών δυσμενών επιπτώσεων. Πέρα από τα ανωτέρω, επιπρόσθετα στα πλαίσια της εξασφάλισης εισπραξιμότητας, έχει ληφθεί μέριμνα για την έκδοση μηνιαίων λογαριασμών για την πιθανολογούμενη κατανάλωση ανά μήνα, έτσι ώστε με την έκδοση του εκκαθαριστικού λογαριασμού που γίνεται τον τέταρτο μήνα της κατανάλωσης, να μην υπάρχει μεγάλο υπόλοιπο προς εκκαθάριση. Να σημειωθεί ότι, κατά την έναρξη συνεργασίας με τους πελάτες καταβάλλεται από αυτούς υπό μορφή εγγύησης, για όσους δεν έχει ενεργοποιηθεί πάγια εντολή, ένα ποσό ίσο με το ενδεικτικό κόστος κατανάλωσης για έναν μήνα.
Πέραν των ανωτέρω, η Εταιρεία έχει συνάψει ασφαλιστήριο συμβόλαιο πιστωτικού κινδύνου με την ασφαλιστική εταιρεία Allianz, μέσω του οποίου εξασφαλίζονται πιστωτικά όρια για τους πελάτες B2B. Σε περίπτωση αδυναμίας εξόφλησης των οφειλών από τους συγκεκριμένους πελάτες, τα αντίστοιχα ανεξόφλητα ποσά καλύπτονται από την ασφαλιστική εταιρεία, περιορίζοντας έτσι τον σχετικό πιστωτικό κίνδυνο.
Ο πιστωτικός κίνδυνος για τα χρηματικά διαθέσιμα, καθώς και για τις λοιπές απαιτήσεις κρίνεται περιορισμένος, δεδομένου ότι οι συμβαλλόμενοι είναι Τράπεζες με υψηλής ποιότητας κεφαλαιακή διάρθρωση, το Ελληνικό Δημόσιο ή εταιρείες του ευρύτερου Δημόσιου Τομέα ή ισχυροί επιχειρηματικοί Όμιλοι.
Η Διοίκηση θεωρεί ότι όλα τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, με εξαίρεση αυτά για τα οποία έχουν σχηματισθεί οι απαραίτητες απομειώσεις, είναι υψηλής πιστωτικής ποιότητας.

Κίνδυνος ρευστότητας

Ο κίνδυνος ρευστότητας συνίσταται στον κίνδυνο η Εταιρεία να μην μπορέσει να εκπληρώσει τις χρηματοοικονομικές της υποχρεώσεις όταν αυτό απαιτείται. Ο κίνδυνος ρευστότητας της Εταιρείας διατηρείται σε χαμηλά επίπεδα.
Συγκεκριμένα η ρευστότητα της Εταιρείας κρίνεται ικανοποιητική, καθώς εκτός από τα υπάρχοντα χρηματικά διαθέσιμα, οι χρηματοροές που δημιουργούνται από την παραγωγή και πώληση ηλεκτρικής ενέργειας είναι συνεχείς.
Η Εταιρεία διαχειρίζεται τις ανάγκες ρευστότητας με προσεκτική παρακολούθηση της εξέλιξης των μακροπρόθεσμων χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων, καθώς επίσης και των πληρωμών που πραγματοποιούνται καθημερινά. Οι ανάγκες ρευστότητας παρακολουθούνται σε διάφορες χρονικές ζώνες, σε καθημερινή και εβδομαδιαία βάση καθώς και σε μια κυλιόμενη περίοδο 30 ημερών. Οι ανάγκες ρευστότητας για τους επόμενους 6 μήνες και το επόμενο έτος προσδιορίζονται μηνιαία.

Information Classified as General

Η Εταιρεία διατηρεί μετρητά και διαθέσιμα σε τράπεζες για να καλύψει ανάγκες ρευστότητας για περιόδους έως 30 ημερών. Τα κεφάλαια για τις μεσοπρόθεσμες ανάγκες ρευστότητας αποδεσμεύονται από προθεσμιακές καταθέσεις εάν υπάρχουν και εφόσον κριθεί αναγκαίο γίνεται χρήση τραπεζικών πιστώσεων.

Ανάλυση κινδύνων αγοράς

Συναλλαγματικός κίνδυνος

Συναλλαγματικός είναι ο κίνδυνος που προκύπτει, όταν η εύλογη αξία ή οι μελλοντικές ταμειακές ροές ενός χρηματοοικονομικού μέσου, υπόκεινται σε διακύμανση λόγω μεταβολών στις συναλλαγματικές ισοτιμίες. Αυτό το είδος κινδύνου μπορεί να προκύψει, για την Εταιρεία, από συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης και μετατροπής στο νόμισμα παρουσίασης της Εταιρείας (Ευρώ) χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων, κυρίως απαιτήσεων και χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων από συναλλαγές συνομολογημένες σε νόμισμα, διαφορετικό από το λειτουργικό νόμισμα των οντοτήτων της Εταιρείας. Οι συναλλαγές αφορούν κυρίως σε αγορές παγίων και αποθεμάτων, σε εμπορικές πωλήσεις, επενδύσεις σε χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, σε δανεισμό, καθώς και επενδύσεις σε οικονομικές οντότητες του εξωτερικού.
Η Εταιρεία δραστηριοποιείται κυρίως στον Ελληνικό χώρο συνεπώς δεν εκτίθεται σε μεγάλο κίνδυνο συναλλαγματικών ισοτιμιών που μπορεί να προκύψουν από την ισοτιμία ευρώ με άλλα νομίσματα. Όμως, για την διαχείριση αυτής της κατηγορίας κινδύνου, το τμήμα χρηματοοικονομικής διαχείρισης της Εταιρείας μεριμνά με τη χρήση χρηματοοικονομικών εργαλείων και βάσει συγκεκριμένων πολιτικών να αντισταθμίζει την έκθεση της Εταιρείας σε συναλλαγματικό κίνδυνο, όπου είναι απαραίτητο.
Σε ότι αφορά τις συναλλαγές της Εταιρείας με οίκους του εξωτερικού, αυτές πραγματοποιούνται κατά κανόνα με ευρωπαϊκούς Ομίλους, όπου το νόμισμα διακανονισμού είναι το ευρώ. Για να περιορίσει τον κίνδυνο αυτό, η Εταιρεία αξιοποιεί τα παραγόμενα επί τόπου ταμειακά διαθέσιμα σε τοπικό νόμισμα για την πληρωμή των δαπανών που δημιουργούνται, ελαχιστοποιώντας την δημιουργία συναλλαγματικού κινδύνου.

Κίνδυνος επιτοκίου

Ο κίνδυνος διακύμανσης επιτοκίων συνίσταται στην πιθανότητα η εύλογη αξία των μελλοντικών χρηματορροών ενός χρηματοοικονομικού μέσου να παρουσιάσει διακυμάνσεις εξαιτίας μεταβολών στα επιτόκια της αγοράς.
Η πολιτική της Εταιρείας είναι να ελαχιστοποιήσει την έκθεση στον κίνδυνο επιτοκίου όσον αφορά τη μακροπρόθεσμη χρηματοδότηση. Στα πλαίσια αυτής της πολιτικής τα μακροπρόθεσμα δάνεια είναι σε ευρώ, σταθερού spread και κυμαινόμενου επιτοκίου βάσης συνδεδεμένου με το euribor. Προκειμένου να περιοριστεί έτι περαιτέρω ο κίνδυνος επιτοκίου που σχετίζεται με τις μακροπρόθεσμες χρηματοδοτήσεις και να περιοριστεί η συνακόλουθη μεταβλητότητα των χρηματοοικονομικών εξόδων, η Εταιρεία εφαρμόζει συγκεκριμένες πολιτικές που περιλαμβάνουν τη σύναψη συμβάσεων ανταλλαγής επιτοκίων (Interest Rates Swaps). Τα μακροπρόθεσμα δάνεια της Εταιρείας καθίστανται ληξιπρόθεσμα εντός του έτους, με πρόβλεψη ανανέωσης για ακόμη ένα έτος βάσει έγγραφης συμφωνίας.

Ανάλυση κινδύνου αγοράς

Η Εταιρεία κατά τη δραστηριότητά της στην Αγορά Ενέργειας προμηθεύει με Ηλεκτρική Ενέργεια όλες τις κατηγορίες πελατών. Οι πελάτες χωρίζονται σε δυο μεγάλες κατηγορίες, τους πελάτες B2C και τους πελάτες B2B. Η πρώτη κατηγορία (B2C) αφορά πελάτες Χαμηλής Τάσης (Οικιακοί καταναλωτές, μικρομεσαίες Εταιρείες), που λαμβάνουν τυποποιημένη προσφορά για προγράμματα τα οποία είναι ήδη αναρτημένα στην ιστοσελίδα της Εταιρείας ενώ η δεύτερη (B2B) αφορά πελάτες όλων των Τάσεων [Χαμηλή (αλυσίδες καταστημάτων), Μέση και Υψηλή], οι οποίοι λαμβάνουν εξειδικευμένη οικονομική προσφορά, στηριγμένη στην ανάλυση των ενεργειακών χαρακτηριστικών των συγκεκριμένων εγκαταστάσεων.

Information Classified as General

Σχετικά με τους πελάτες B2C, αυτοί μπορούν να επιλέξουν είτε τιμολόγια σταθερής χρέωσης για μια περίοδο χρόνου (πχ δώδεκα (12) μήνες ή 18 μήνες) είτε κυμαινόμενα τιμολόγια. Αναφορικά με τους πελάτες που διαλέγουν τιμολόγια σταθερής χρέωσης, προκειμένου να διασφαλιστεί το επιθυμητό περιθώριο κέρδους ανεξαρτήτως των μεταβολών της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, η Εταιρεία προβαίνει σε ενέργειες αντιστάθμισης κινδύνου (hedging) μέσω διαφόρων προϊόντων (συμβόλαια μακροχρόνιας εκπλήρωσης κ.ά.).
Επιπροσθέτως, σχετικά με τα κυμαινόμενα τιμολόγια, η προσφερόμενη χρέωση μεταβάλλεται ανάλογα την περίοδο κατανάλωσης καθώς αντανακλά τις τιμές χονδρικής και τα επιμέρους κόστη που βαρύνουν τον Προμηθευτή κατά τη δραστηριότητά του στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας συν ένα εύλογο περιθώριο κέρδους, Συμπερασματικά, η Εταιρεία στην περίπτωση των πελατών B2C ακολουθεί τις στρατηγικές εκείνες που της επιτρέπουν να μη διατρέχει κάποιο κίνδυνο, από πιθανές απρόβλεπτες μεταβολές του κόστους ενέργειας.
Αναφορικά με τους πελάτες B2B, το σύνολο των πελατών B2B της Εταιρείας έχει επιλέξει να συνεχίσει να τιμολογείται μέσω φόρμουλας κυμαινόμενης τιμολόγησης, η οποία αποτυπώνει τα επιμέρους κόστη που βαρύνουν τον Προμηθευτή κατά τη δραστηριότητά του στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας συν ένα εύλογο περιθώριο κέρδους, καθώς αυτή η επιλογή δεν επιφέρει το οποιοδήποτε ρίσκο στον Προμηθευτή, κάτι το οποίο θα μεταφραζόταν προς τον Πελάτη σε αυξημένες χρεώσεις για την αντιστάθμισή του. Συνεπώς ούτε στην κατηγορία πελατών B2B η Εταιρεία παρουσιάζει κάποιο κίνδυνο.
Επιπροσθέτως, η Εταιρεία προμηθεύει με φυσικό αέριο όλες τις κατηγορίες πελατών, βιομηχανικούς (B2B), εμπορικούς (B2C), και οικιακούς (B2C). Στους βιομηχανικούς πελάτες (B2B) φυσικού αερίου, η Εταιρεία προσφέρει τιμολόγια κυμαινόμενης τιμής καθώς και τιμολόγια σταθερής τιμής. Τα τιμολόγια κυμαινόμενης τιμής βασίζονται στο κόστος προμήθειας φυσικού αερίου της Εταιρείας συν ένα εύλογο περιθώριο κέρδους συνεπώς δεν υπάρχει κάποιος κίνδυνος από την αυξομείωση των τιμών φυσικού αερίου. Τα τιμολόγια σταθερής τιμής καλύπτονται από κατάλληλες ενέργειες αντιστάθμισης κινδύνου τιμής (hedging) από την Εταιρεία και προσφέρονται κατόπιν συμφωνίας με τον τελικό B2B πελάτη, συνεπώς και σε αυτή την κατηγορία τιμολογίων δεν υπάρχει κίνδυνος από την αυξομείωση των τιμών. Στους εμπορικούς και οικιακούς πελάτες η Εταιρεία προσφέρει κυμαινόμενα τιμολόγια τα οποία βασίζονται στην τιμή φυσικού αερίου που προμηθεύεται κάθε μήνα η Εταιρεία και κατ' επέκταση αντανακλούν το κόστος του προμηθευτή, συν ένα εύλογο περιθώριο κέρδους συνεπώς και σε αυτή την κατηγορία τιμολογίων η Εταιρεία δεν διατρέχει κάποιο κίνδυνο από την αυξομείωση των τιμών φυσικού αερίου.

Λειτουργικοί κίνδυνοι

Οι βασικοί κίνδυνοι που σχετίζονται με την ανάπτυξη των δραστηριοτήτων της Εταιρείας θα μπορούσαν να αφορούν υλικές ζημιές, διακοπή επιχειρηματικών δραστηριοτήτων, ανθρώπινο δυναμικό και ζημίες που προκύπτουν από συστήματα ή από εξωτερικά γεγονότα. Η Εταιρεία, για να προστατευτεί έναντι των λειτουργικών κινδύνων, έχει συνάψει συμφωνίες με πρωταρχικές ασφαλιστικές εταιρείες για ασφάλιση Υλικών Ζημιών, Διακοπή Επιχειρηματικής Δραστηριότητας και Ασφάλιση Αστικής Ευθύνης.

2. Κίνδυνοι από τις υφιστάμενες οικονομικές συνθήκες που επικρατούν στην Ελλάδα, αλλά και την παγκόσμια οικονομία

Η Ελληνική οικονομία συνέχισε να κινείται και στο 2025 σε σταθερή τροχιά ανάπτυξης η οποία διαμορφώθηκε σύμφωνα με την Ελληνική Στατιστική Αρχή σε 2,1% υπερβαίνοντας τον μέσο ρυθμό ανάπτυξης της Ευρωζώνης, που ανήλθε σε 1,4%, παρά την υπάρχουσα αβεβαιότητα που επικρατούσε στο ευρωπαϊκό και παγκόσμιο οικονομικό περιβάλλον, λόγω των συνεχιζόμενων εχθροπραξιών στην Ουκρανία και στην Μέση Ανατολή.
Παρά την ύπαρξη όλων των ανωτέρω αρνητικών παραγόντων, η Ελληνική οικονομία δεδομένου ότι δεν έχει εμπλακεί άμεσα στις υπάρχουσες εχθροπραξίες λειτουργώντας αμυντικά στις προκλήσεις, σύμφωνα με τις υπάρχουσες εκτιμήσεις της Τράπεζας της Ελλάδος, προβλέπεται να έχει ανάπτυξη 1,9% το

Information Classified as General

2026 και 2% το 2027, στηριζόμενη στις σημαντικές ιδιωτικές επενδύσεις που έχουν δρομολογηθεί για την επόμενη τριετία, οι οποίες υπερβαίνουν τα 20 δις ευρώ και αφορούν κυρίως ενέργεια, υποδομές, τηλεπικοινωνίες και λοιπές επενδύσεις, καθώς και στην επιτάχυνση των υπολειπομένων κονδυλίων του Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας, καθώς και στους νέους πόρους από τα διάφορα νέα Ευρωπαϊκά προγράμματα.
Αναφορικά με τα ιδιαίτερα προβλήματα της Ελληνικής οικονομίας που πρέπει να επιλυθούν, έτσι ώστε να λειτουργήσουν θετικά για την επίτευξη του στόχου της περαιτέρω ανάπτυξης της οικονομίας, τα οποία αναφέρονται κατωτέρω:

- Η περαιτέρω ενίσχυση της ανταγωνιστικότητας, έτσι ώστε η οικονομία να γίνει περισσότερο εξωστρεφής για να αντιμετωπίσει το έλλειμα των τρεχουσών συναλλαγών.
- Η περαιτέρω μείωση των τραπεζικών επιτοκίων δανεισμού, η οποία επιφέρει στους δανειολήπτες προβλήματα αδυναμίας αποπληρωμής των δόσεων των στεγαστικών δανείων α΄ κατοικίας και της αγροτικής γης.
- Η σταθεροποίηση των τιμών των προϊόντων ευρείας κατανάλωσης, η οποία επιφέρει τη μείωση του πραγματικού διαθεσίμου εισοδήματος και της αγοραστικής δύναμης των νοικοκυριών και αφαιρεί τη δυνατότητα για τη δημιουργία αποταμιεύσεων για να επενδυθούν μελλοντικά, ενώ διατηρεί τα επίπεδα του πληθωρισμού σε υψηλότερα επίπεδα από τον μέσο ευρωπαϊκό όρο.
- Η ενίσχυση του διαθεσίμου εισοδήματος των πολιτών με πραγματική αύξηση των μισθών και μείωση του μη μισθολογικού κόστους.
- Η αξιοποίηση των κονδυλίων του Ταμείου Ανάκαμψης και των διαφόρων προγραμμάτων που πρόκειται να συμφωνηθούν με την ευρωζώνη, με την επιτάχυνση στην εκτέλεση των έργων και των μεταρρυθμίσεων που έχει αναλάβει να υλοποιήσει η Κυβέρνηση, έτσι ώστε να μην υπάρξει απώλεια κονδυλίων.
- Η ταχύτερη απονομή δικαιοσύνης, έτσι ώστε να μειωθεί ο χρόνος έκδοσης των αποφάσεων που σε πολλές περιπτώσεις αποτελεί ανασταλτικό παράγοντα για επενδύσεις.
- Η Δημόσια Διοίκηση να ξεπεράσει τα γραφειοκρατικά προβλήματα και να γίνει πιο λειτουργική, και να έχει τη δυνατότητα να κάνει τους απαραίτητους προγραμματισμούς, εκτός των άλλων και για έκτακτες καταστάσεις (θεομηνίες, φωτιές, κλιματικές μεταβολές).

Παρά τις νέες συνθήκες που έχουν διαμορφωθεί λόγω των γεωπολιτικών μεταβολών, των αποφάσεων των Η.Π.Α. για τα μείζονα προβλήματα (Ουκρανία, Μέση Ανατολή, αυξήσεις στρατιωτικού εξοπλισμού) και των πληθωριστικών πιέσεων και δεδομένου ότι, η Εταιρεία δεν έχει δραστηριότητα στη Μέση Ανατολή, στη Ρωσία και στην Ουκρανία, οι προοπτικές για την Εταιρεία παραμένουν θετικές μεσοπρόθεσμα και μακροπρόθεσμα. Οι λόγοι είναι: α) η απόκτηση της επενδυτικής βαθμίδας για το αξιόχρεο της Ελληνικής οικονομίας από τα μεγάλα διεθνή rating agencies όπως αναβαθμίστηκε τον Μάρτιο από την Moody's σε «Baa3», η οποία σημαίνει περισσότερες εισροές επενδυτικών κεφαλαίων με ευνοϊκότερους όρους δανεισμού που απαιτούνται για επενδύσεις, β) η αύξηση των ποσοστών συμμετοχής της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας στην Ελληνική οικονομία, καθώς και την αύξηση της συμμετοχής στο μερίδιο αγοράς στην εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας και γ) η αύξηση των αποθηκευτικών χώρων ενέργειας.

3. Λοιποί κίνδυνοι και αβεβαιότητες

Κίνδυνοι κλιματικής αλλαγής

Η αύξηση της μέσης θερμοκρασίας του πλανήτη έχει προκαλέσει μια σειρά από ακραία φυσικά φαινόμενα (καταστροφικές πλημμύρες, ακραία φυσικά φαινόμενα, αλλά και παρατεταμένη ξηρασία αποτέλεσμα της οποίας είναι οι φωτιές σε μεγάλη έκταση, καθώς και ζημιές στον πρωτογενή τομέα παραγωγής τροφίμων).

Information Classified as General

Οι κίνδυνοι που προκύπτουν από τις επιπτώσεις της κλιματικής αλλαγής και η προσπάθεια για τη μετάβαση σε μια οικονομία χαμηλών εκπομπών άνθρακα, αναμένεται να επηρεάσουν τις περισσότερες-αν όχι όλες, επιχειρηματικές οντότητες σε ζητήματα που σχετίζονται με τη βιωσιμότητά τους.
Λαμβάνοντας υπόψη τα ακραία φυσικά φαινόμενα τα οποία έχουν συμβεί τα τελευταία χρόνια, η Εταιρεία λαμβάνει όλα τα απαραίτητα μέτρα για την άρση ή την ελαχιστοποίηση των προβλημάτων που μπορεί να προέλθουν, πέρα από την ασφαλιστική κάλυψη για τους κινδύνους που είναι ασφαλιστέοι.

Κίνδυνος Κυβερνοασφάλειας

Πιθανές παραβιάσεις στην ασφάλεια των δικτύων, των πληροφοριακών και λειτουργικών συστημάτων, απειλούν την ακεραιότητα των δεδομένων της Εταιρείας, των ευαίσθητων πληροφοριών, καθώς και την εύρυθμη λειτουργία των επιχειρηματικών δραστηριοτήτων. Μια τέτοια πιθανή παραβίαση θα μπορούσε να επηρεάσει αρνητικά τη φήμη της Εταιρείας και την ανταγωνιστική της θέση. Επίσης, μια πιθανή επιδίκαση αποζημιώσεων, επιβολή προστίμων, ή απώλεια δραστηριοτήτων (περιλαμβανομένου και του κόστους αποκατάστασης), θα μπορούσαν να έχουν σημαντική αρνητική επίδραση στην οικονομική μας κατάσταση και τα λειτουργικά αποτελέσματα. Επιπλέον, η διαχείριση των παραβιάσεων κυβερνοασφάλειας, ενδέχεται να απαιτήσει σημαντική επένδυση χρόνου από τη Διοίκηση.
Για την αποφυγή των κινδύνων Κυβερνοασφάλειας, η Εταιρεία έχει θεσπίσει και εφαρμόζει Πολιτικές και Διαδικασίες Κυβερνοασφάλειας, με τις οποίες οφείλουν να συμμορφώνονται όλα τα στελέχη και οι εξωτερικοί συνεργάτες της. Σε περιπτώσεις όπου κρίνεται αναγκαίο, η Διεύθυνση Πληροφορικής παρέχει συμπληρωματικές οδηγίες.
Η Εταιρεία βρίσκεται σε αδιάλειπτη συνεργασία με εταιρίες παροχής εξειδικευμένων υπηρεσιών Κυβερνοασφάλειας καθώς και με έμπειρους συμβούλους στο αντικείμενο, με σκοπό την πλήρη τεχνική και οργανωτική κάλυψη στον τομέα της Κυβερνοασφάλειας.

Λοιποί Λειτουργικοί Αριθμοδείκτες

Καθαρό χρέος / (Πλεόνασμα)

Είναι ένας δείκτης με τον οποίο η Διοίκηση της Εταιρείας κρίνει την ταμειακή θέση ενός τομέα δραστηριότητας σε κάθε χρονική στιγμή. Το στοιχείο ορίζεται ως το σύνολο των υποχρεώσεων από δάνεια και τραπεζικές μισθώσεις μείον τα χρηματικά διαθέσιμα. Από τον εν λόγω δείκτη, αν αφαιρεθούν οι δεσμευμένες καταθέσεις και προστεθούν οι επιχορηγήσεις προς επιστροφή, προκύπτει το «Καθαρό Χρέος / (Πλεόνασμα) μετά των δεσμευμένων καταθέσεων και επιχορηγήσεων προς επιστροφή».

Ο δείκτης για τις χρήσεις 2025 και 2024 έχει ως εξής:

	31.12.2025	**31.12.2024**
Μακροπρόθεσμα δάνεια (Σημ. 21)	255	155.446
Υποχρεώσεις από τραπεζικές μισθώσεις	0	0
Βραχυπρόθεσμα δάνεια (Σημ. 21)	0	2.977
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις πληρωτέες στην επόμενη χρήση	155.087	0
Σύνολο δανειακών υποχρεώσεων	**155.342**	**158.423**
Μείον: Χρηματικά διαθέσιμα (Σημ. 15)	(57.232)	(44.665)
Καθαρό Χρέος / (Πλεόνασμα)	**98.110**	**113.758**
Μείον: Δεσμευμένοι λογαριασμοί τραπεζικών καταθέσεων	0	0
Πλέον: Εγκριθείσες και εισπραχθείσες επιχορηγήσεις προς επιστροφή	0	0
Καθαρό Χρέος / (Πλεόνασμα) μετά των δεσμευμένων καταθέσεων και επιχορηγήσεων προς επιστροφή	**98.110**	**113.758**

Information Classified as General

EBITDA (Earnings Before Interest Taxes Depreciation & Amortization) - «Κέρδη προ τόκων, φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και αποσβέσεων»

Είναι ένας δείκτης με τον οποίο η Διοίκηση της Εταιρείας κρίνει την λειτουργική απόδοση ενός τομέα δραστηριότητας. Ο δείκτης «EBITDA» ορίζεται ως τα Λειτουργικά αποτελέσματα «EBIT», πλέον οι αποσβέσεις παγίων, μείον οι αναλογούσες στη χρήση επιχορηγήσεις παγίων, όπως παρουσιάζονται στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις.

Λειτουργικά αποτελέσματα προ τόκων και φόρων (EBIT – Earnings Before Interest and Taxes)

Τα Λειτουργικά αποτελέσματα (EBIT) ορίζονται ως το Μικτό κέρδος, μείον τα Έξοδα διοίκησης και διάθεσης, μείον τα Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης, πλέον/μείον τα Λοιπά έσοδα/(έξοδα) προσδιοριστικά του EBIT.

Ως Λοιπά έσοδα/(έξοδα) προσδιοριστικά του EBIT ορίζονται τα Λοιπά έσοδα/(έξοδα) της κατάστασης αποτελεσμάτων εκτός των Λογαριασμών των Συναλλαγματικών διαφορών αποτίμησης, των Απομειώσεων/(Ανακτήσεων απομειώσεων) ενσώματων, ασώματων παγίων δικαιωμάτων χρήσης και υπεραξίας καθώς και των εσόδων από αχρησιμοποίητες λοιπές προβλέψεις (βλ. Σημείωση 29).

Το EBITDA ανήλθε σε € 32.054 χιλ. ευρώ το 2025 και σε € 103.653 χιλ. ευρώ το 2024 και υπολογίζεται ως εξής:

	31.12.2025	**31.12.2024**
Μικτό κέρδος	62.722	97.876
Έξοδα διοίκησης και διάθεσης	(32.989)	(29.294)
Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης	0	0
Λοιπά έσοδα/(έξοδα) προσδιοριστικά του EBIT	(15.815)	18.561
Λειτουργικά αποτελέσματα (EBIT)	**13.918**	**87.143**
Καθαρές αποσβέσεις χρήσης	18.136	16.510
EBITDA	**32.054**	**103.653**

4. Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη

Οι συναλλαγές, καθώς και τα υπόλοιπα της Εταιρείας με συνδεμένα μέρη για την περίοδο που έληξε 31.12.2025 και 31.12.2024 αναλύονται ως εξής:

Χρήση 31.12.2025

Συνδεμένο μέρος	**Πωλήσεις**	**Αγορές**	**Χρεωστικά υπόλοιπα**	**Πιστωτικά υπόλοιπα**
Μητρική ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ	868	755	34	33.906
Λοιπά συνδεδεμένα μέρη	117.888	18.674	41.920	37.356
Σύνολα	**118.756**	**19.429**	**41.954**	**71.262**

Information Classified as General

Χρήση 31.12.2024

Συνδεμένο μέρος	Πωλήσεις	Αγορές	Χρεωστικά υπόλοιπα	Πιστωτικά υπόλοιπα
Μητρική ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ	441	212	25.307	109
Λοιπά συνδεδεμένα μέρη	102.594	30.995	61.935	7.410
Σύνολα	**103.035**	**31.207**	**87.242**	**7.519**

Οι αποδοχές μελών Διοικητικού Συμβουλίου και ανώτατων στελεχών της Εταιρείας που αναγνωρίστηκαν την 31η Δεκεμβρίου 2025, καθώς και τα σχετικά υπόλοιπα έχουν ως εξής:

	1.1-31.12.2025	1.1-31.12.2024
Αμοιβές Παροχής Υπηρεσιών	668	523
Αμοιβές μισθωτών	3.325	2.386
Σύνολο	**3.993**	**2.909**

	31.12.2025	31.12.2024
Υποχρεώσεις	0	0
Απαιτήσεις	0	0

Αθήνα, 29 Μαΐου 2026
Για το Διοικητικό Συμβούλιο

Ο Πρόεδρος Δ.Σ.
Γεώργιος Κούβαρης

Information Classified as General

[Η παρούσα σελίδα έχει αφεθεί σκοπίμως κενή]

Information Classified as General

Έκθεση Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή

Προς τους Μετόχους της Εταιρείας ΗΡΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ

Έκθεση Ελέγχου επί των Οικονομικών Καταστάσεων

Γνώμη

Έχουμε ελέγξει τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας «ΗΡΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ» (η Εταιρεία), οι οποίες αποτελούνται από την κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης της 31ης Δεκεμβρίου 2025, τις καταστάσεις αποτελεσμάτων και λοιπών συνολικών εισοδημάτων, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και τις σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων που περιλαμβάνουν ουσιώδεις πληροφορίες λογιστικής πολιτικής.

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, την οικονομική θέση της Εταιρείας «ΗΡΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ» κατά την 31η Δεκεμβρίου 2025, τη χρηματοοικονομική της επίδοση και τις ταμειακές της ροές για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Βάση γνώμης

Διενεργήσαμε τον έλεγχό μας σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου (ΔΠΕ) όπως αυτά έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία. Οι ευθύνες μας, σύμφωνα με τα πρότυπα αυτά περιγράφονται περαιτέρω στην ενότητα της έκθεσής μας "Ευθύνες ελεγκτή για τον έλεγχο των οικονομικών καταστάσεων". Είμαστε ανεξάρτητοι από την Εταιρεία, καθόλη 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 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.

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 οικονομικές καταστάσεις και την έκθεση ελέγχου επί αυτών.

Η γνώμη μας επί των 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 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 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.

© 2026 Grant Thornton Greece. All rights reserved

Information Classified as General

Ευθύνες της διοίκησης επί των οικονομικών καταστάσεων

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

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

Ευθύνες ελεγκτή για τον έλεγχο των οικονομικών καταστάσεων

Οι στόχοι μας είναι να αποκτήσουμε εύλογη διασφάλιση για το κατά πόσο οι 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 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 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.
- Αξιολογούμε την καταλληλότητα των λογιστικών αρχών και μεθόδων που χρησιμοποιήθηκαν και το εύλογο των λογιστικών εκτιμήσεων και των σχετικών γνωστοποιήσεων που έγιναν από τη διοίκηση.
- Αποφαινόμαστε για την καταλληλότητα της χρήσης από τη διοίκηση της λογιστικής αρχής της συνεχιζόμενης δραστηριότητας και με βάση τα ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτήθηκαν για το εάν υπάρχει ουσιώδης αβεβαιότητα σχετικά με γεγονότα ή συνθήκες που μπορεί να υποδηλώνουν ουσιώδη αβεβαιότητα ως προς την ικανότητα της Εταιρείας να συνεχίσει τη δραστηριότητά της. Εάν συμπεράνουμε ότι υφίσταται ουσιώδης αβεβαιότητα, είμαστε υποχρεωμένοι στην έκθεση ελεγκτή να επιστήσουμε την προσοχή στις σχετικές γνωστοποιήσεις των 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 να παύσει να λειτουργεί ως συνεχιζόμενη δραστηριότητα.
- Αξιολογούμε τη συνολική παρουσίαση, τη δομή και το περιεχόμενο των οικονομικών καταστάσεων, συμπεριλαμβανομένων των γνωστοποιήσεων, καθώς και το κατά πόσο οι οικονομικές καταστάσεις απεικονίζουν τις υποκείμενες συναλλαγές και τα γεγονότα με τρόπο που επιτυγχάνεται η εύλογη παρουσίαση.

© 2026 Grant Thornton Greece. All rights reserved

Information Classified as General

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

Έκθεση επί άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων

1. Έκθεση Διαχείρισης Διοικητικού Συμβουλίου

Λαμβάνοντας υπόψη ότι η διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση της Έκθεσης Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου, κατ' εφαρμογή των 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 του άρθρου 150 του Ν. 4548/2018 και το περιεχόμενο αυτής αντιστοιχεί με τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31.12.2025 .

β. Με βάση τη γνώση που αποκτήσαμε κατά το έλεγχό μας, για την Εταιρεία «ΗΡΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ» και το περιβάλλον της, δεν έχουμε εντοπίσει ουσιώδεις ανακρίβειες στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού της Συμβουλίου.

2. Λογιστικά Διαχωρισμένες Οικονομικές 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 την εγκριτική απόφαση 301/2017 της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ) και για εκείνες τις εσωτερικές δικλίδες που η Διοίκηση καθορίζει ως απαραίτητες, ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση του λογιστικά διαχωρισμένου ισολογισμού της 31 Δεκεμβρίου 2025 και την λογιστικά διαχωρισμένη κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης 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 της Εταιρείας περιγράφεται στο παράρτημα Ι των εταιρικών οικονομικών καταστάσεων της.

Κατά τη γνώμη μας, οι λογιστικά διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2025, όπως παρουσιάζονται στο παράρτημα Ι των Οικονομικών Καταστάσεων, έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 141 του Ν. 4001/2011 και της εγκριτικής απόφασης 301/2017 της ΡΑΕ.»

Αθήνα, 29 Μαΐου 2026
Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

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

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

© 2026 Grant Thornton Greece. All rights reserved

Information Classified as General

[Η παρούσα σελίδα έχει αφεθεί σκοπίμως κενή]

Information Classified as General

ΕΤΗΣΙΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31ΗΣ ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2025

(1η Ιανουαρίου – 31η Δεκεμβρίου 2025)

Σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς

Οι Οικονομικές Καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΗΡΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ («η Εταιρεία») την 29η Μαΐου 2026 και έχουν αναρτηθεί στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση της εταιρείας, www.heron.gr, όπου και θα παραμείνουν στη διάθεση του επενδυτικού κοινού για χρονικό διάστημα τουλάχιστον 5 ετών από την ημερομηνία της συντάξεως και δημοσιοποιήσεώς τους. Επισημαίνεται ότι οι συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις τελούν υπό την έγκριση της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της Εταιρείας. Η Ετήσια Γενική Συνέλευση των Μετόχων της Εταιρείας έχει την εξουσία να τροποποιήσει τις συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις.

Information Classified as General

[Η παρούσα σελίδα έχει αφεθεί σκοπίμως κενή]

Information Classified as General

ΗΡΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ
Ετήσια Οικονομική Έκθεση της χρήσης από 1η Ιανουαρίου έως 31η Δεκεμβρίου 2025
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

	Σημείωση	31.12.2025	31.12.2024
ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ			
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό			
Ασώματα πάγια	5	3.232	2.258
Ενσώματα πάγια	6	70.920	84.777
Δικαιώματα χρήσης παγίων	7	2.145	1.455
Συμμετοχές σε θυγατρικές επιχειρήσεις	8	44.621	45.121
Επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους	9	15	15
Απαιτήσεις από παράγωγα	25	15.032	12.041
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	10	33.641	62.529
Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού		**169.606**	**208.196**
Κυκλοφορούν ενεργητικό			
Αποθέματα	11	9.080	8.819
Εμπορικές απαιτήσεις	12	173.431	253.961
Περιουσιακά στοιχεία από συμβάσεις με πελάτες	13	197.156	216.977
Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις	14	139.223	80.917
Απαιτήσεις από φόρο εισοδήματος		22.589	19.499
Βραχυπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων από παράγωγα	25	19.643	20.587
Χρηματικά διαθέσιμα	15	57.232	44.665
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού		**618.353**	**645.425**
ΣΥΝΟΛΟ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ		**787.959**	**853.621**
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ			
Μετοχικό κεφάλαιο	22	8.856	8.856
Αποθεματικά	23	2.236	2.247
Διαφορά υπέρ το άρτιο		23.350	23.350
Κέρδη εις νέον		190.755	314.782
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων		**225.197**	**349.235**
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Μακροπρόθεσμα δάνεια	21	255	155.446
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	20	1.417	542
Υποχρεώσεις από παράγωγα	25	13.920	16.494
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού	16	252	193
Λοιπές Προβλέψεις	17	2.213	2.036
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις		24.493	21.317
Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες		6.279	5.780
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων		**48.829**	**201.808**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	21	0	2.977
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις πληρωτέες τους επόμενους 12 μήνες	21	155.087	0
Βραχυπρόθεσμο μέρος υποχρεώσεων από μισθώσεις	20	854	732
Βραχυπρόθεσμο μέρος υποχρεώσεων από παράγωγα	25	9.162	4.915
Προμηθευτές	18	44.728	81.967
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	19	304.102	211.987
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων		**513.933**	**302.578**
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ		**787.959**	**853.621**

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Ετήσιων Οικονομικών Καταστάσεων.

Information Classified as General

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΚΑΙ ΛΟΙΠΩΝ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ ΠΕΡΙΟΔΟΥ

1η Ιανουαρίου με 31η Δεκεμβρίου 2025

	Σημείωση	1.1-31.12.2025	1.1-31.12.2024
Αποτελέσματα χρήσης			
Κύκλος εργασιών	26	1.518.569	1.556.895
Κόστος πωλήσεων	27	(1.455.847)	(1.459.019)
Μικτό κέρδος/(ζημία)		**62.722**	**97.876**
Έξοδα διοίκησης και διάθεσης	27	(32.989)	(29.294)
Λοιπά έσοδα/(έξοδα)	30	(15.805)	19.177
Χρηματοοικονομικά έσοδα/(έξοδα)	32	(8.727)	(11.214)
Έσοδα/(Ζημιές) συμμετοχών και λοιπών συμμετοχικών τίτλων	31	0	5.110
Κέρδη/(Ζημιές) προ φόρου εισοδήματος		**5.201**	**81.655**
Φόρος εισοδήματος	24	(646)	(17.828)
Κέρδη/(Ζημιές) μετά φόρου εισοδήματος		**4.555**	**63.827**
Λοιπά Συνολικά Αποτελέσματα			
Λοιπά Συνολικά Αποτελέσματα που δεν μεταφέρονται στα Αποτελέσματα Χρήσης σε επόμενες περιόδους:			
Αναλογιστικά έσοδα/(έξοδα) από προγράμματα καθορισμένων παροχών	16	(15)	(4)
Φόρος που αναλογεί στο ανωτέρω αποτέλεσμα	24	3	(1)
		(12)	**(5)**
ΣΥΓΚΕΝΤΡΩΤΙΚΑ ΣΥΝΟΛΙΚΑ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΑ		**4.543**	**63.822**

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Ετήσιων Οικονομικών Καταστάσεων.

Information Classified as General

ΗΡΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ
Ετήσια Οικονομική Έκθεση της χρήσης από 1η Ιανουαρίου έως 31η Δεκεμβρίου 2025
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ
31η Δεκεμβρίου 2025

	Σημείωση	1.1-31.12.2025	1.1-31.12.2024
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες			
Κέρδη περιόδου προ φόρου εισοδήματος		**5.201**	**81.655**
Αναπροσαρμογές για την συμφωνία των καθαρών ροών από λειτουργικές δραστηριότητες			
Αποσβέσεις παγίων	5, 6, 7	18.136	16.510
Απομειώσεις	12,13	20.312	16.628
Προβλέψεις		87	(381)
Τόκοι και συναφή έσοδα	32	(727)	(272)
Τόκοι και λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	32	9.830	8.856
(Κέρδη)/Ζημίες από παράγωγα		(374)	2.630
Αποτελέσματα από συμμετοχές και χρεόγραφα	31	0	(5.110)
(Κέρδη)/Ζημίες από πωλήσεις ενσώματων παγίων		0	(28.764)
Λειτουργικό κέρδος/(ζημιά) προ μεταβολών του κεφαλαίου κίνησης		**52.465**	**91.752**
(Αύξηση)/Μείωση σε:			
Αποθέματα		(261)	1.309
Εμπορικές απαιτήσεις		80.046	(105.006)
Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις		(73.683)	(26.496)
Αύξηση/(Μείωση) σε:			
Προμηθευτές		(37.239)	16.868
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις		29.144	(3.482)
Πληρωμές φόρου εισοδήματος		(557)	(26.302)
Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες		**49.915**	**(51.357)**
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες			
Εισπράξεις από πωλήσεις παγίων στοιχείων		19.003	7.944
Πληρωμές για αγορές παγίων στοιχείων	5, 6	(4.154)	(6.693)
Τόκοι και συναφή έσοδα εισπραχθέντα		993	7
Εισπράξεις από απώλεια ελέγχου σε θυγατρικές	19	25.600	0
Εισπράξεις μερισμάτων	31	0	5.110
Εισπράξεις από χορηγηθέντα δάνεια	21	25.000	0
Χορηγηθέντα δάνεια		0	(25.000)
Ταμειακές ροές επενδυτικών δραστηριοτήτων		**66.442**	**(18.632)**
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες			
Πληρωμές από μεταβολές συμμετοχών σε θυγατρικές χωρίς απώλεια ελέγχου		0	(800)
Εισπράξεις για βραχυπρόθεσμα δάνεια		0	43.000
Εισπράξεις για μακροπρόθεσμα δάνεια	21	0	105.446
Αποπληρωμές μακροπροθέσμων δανείων	21	(191)	0
Πληρωμές υποχρεώσεων από μισθώσεις	20	(876)	(1.043)
Μερίσματα πληρωθέντα στους μετόχους της μητρικής		(90.082)	(25.000)
Αποπληρωμές βραχυπρόθεσμων δανείων	21	(2.800)	(57.800)
Τόκοι και λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα πληρωθέντα		(9.840)	(10.107)
Ταμειακές ροές χρηματοδοτικών δραστηριοτήτων		**(103.789)**	**53.696**
Καθαρή αύξηση/(μείωση) χρηματικών διαθεσίμων		**12.568**	**(16.293)**
Χρηματικά διαθέσιμα στην αρχή της περιόδου		**44.665**	**60.958**
Χρηματικά διαθέσιμα στο τέλος της περιόδου		**57.233**	**44.665**

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Ετήσιων Οικονομικών Καταστάσεων.

Information Classified as General

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ

31η Δεκεμβρίου 2025

		Μετοχικό Κεφάλαιο	Διαφορά Από Έκδοση Μετοχών Υπέρ το Άρτιο	Αποθεματικά	Υπόλοιπο Κερδών / (ζημιών) Εις Νέο	Σύνολο
1η Ιανουαρίου 2024		**8.856**	**23.350**	**2.252**	**275.955**	**310.413**
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα		-	-	(5)	63.827	**63.822**
Διανομή μερισμάτων	21	-	-	-	(25.000)	**(25.000)**
31η Δεκεμβρίου 2024		**8.856**	**23.350**	**2.247**	**314.782**	**349.235**
1η Ιανουαρίου 2025		**8.856**	**23.350**	**2.247**	**314.782**	**349.235**
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα		-	-	(11)	4.555	**4.544**
Διανομή μερισμάτων		-	-	-	(128.582)	**(128.582)**
31η Δεκεμβρίου 2025		**8.856**	**23.350**	**2.236**	**190.755**	**225.197**

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Ετήσιων Οικονομικών Καταστάσεων

Information Classified as General

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

Η ΗΡΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ (ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.) ιδρύθηκε στην Ελλάδα το έτος 2001 αρχικά ως ομόρρυθμη εταιρεία και μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία το 2004. Έχει έδρα την Αθήνα, Λεωφόρος Μεσογείων αρ. 85 και η διάρκεια της έχει ορισθεί για πενήντα (50) έτη.
Η Εταιρεία είναι εγγεγραμμένη στο Μητρώο Ανωνύμων Εταιρειών με Αρ. 56860/01/Β/04/254 και Αριθμό ΓΕΜΗ 005805601000. Κύρια δραστηριότητα της είναι η κατασκευή, εγκατάσταση και λειτουργία και εκμετάλλευση σταθμού παραγωγής θερμοηλεκτρικής ενέργειας συνδυασμένου κύκλου (χρησιμοποιώντας φυσικό αέριο ως καύσιμο).
Η Εταιρεία διατηρεί σταθμό παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας συνδυασμένου κύκλου ισχύος 441,76 MW στην βιομηχανική περιοχή των Θηβών στη θέση Χαραϊντίνι και έχει θέσει τον σταθμό σε λειτουργία από τον Αύγουστο του 2010.
Την 21.12.2023 ολοκληρώθηκε η συγχώνευση με απορρόφηση της εταιρείας ΗΡΩΝ ΙΙ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε. από την εταιρεία ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. Από την σχέση ανταλλαγής μεταξύ παλαιών και νέων μετόχων προέκυψε ότι η εταιρεία ΤΕΡΝΑ ΑΕ που κατείχε το 25% των εταιρικών μεριδίων της ΗΡΩΝ ΙΙ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε., θα κατέχει πλέον το 13,82% της ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. και η εταιρεία ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε. κατέχει το υπόλοιπο 86,18%.
Οι συνημμένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2025, εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο την 29η/5/2026 και υπόκεινται στην οριστική έγκριση της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων. Οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις ενοποιούνται με τη μέθοδο της ολικής ενοποίησης στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε., η οποία έχει καταστατική έδρα στην Ελλάδα.

2. ΠΛΑΙΣΙΟ ΚΑΤΑΡΤΙΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

2.1 Βάση Παρουσίασης των Οικονομικών Καταστάσεων

Οι εταιρικές 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.
Η Εταιρεία 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 της Εταιρείας εκτιμά ότι η Εταιρεία διαθέτει επαρκείς πόρους που διασφαλίζουν την ομαλή συνέχιση της λειτουργίας τους ως "Βιώσιμη Οικονομική Μονάδα" (Going Concern) στο προβλέψιμο μέλλον.
Η απόφαση της Διοίκησης να χρησιμοποιήσει την αρχή της συνέχισης της επιχειρηματικής δραστηριότητας είναι βασισμένη στις εκτιμήσεις που συνδέονται με τις πιθανές επιπτώσεις από την πολεμική σύρραξη που μαίνεται τόσο στην ευρύτερη περιοχή της Ουκρανίας όσο και στην Μέση Ανατολή.
Η Διοίκηση έχει εκτιμήσει ότι δεν υπάρχει ουσιώδης αβεβαιότητα ως προς τη συνέχιση της δραστηριότητα της Εταιρείας υλοποιώντας έτσι το πλαίσιο κατάρτισης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων για τη χρήση που έληξε την 31.12.2025.

Information Classified as General

2.3 Βάση επιμέτρησης

Οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις της 31ης Δεκεμβρίου 2025, έχουν συνταχθεί βάσει της αρχής του ιστορικού κόστους, εκτός από τα επενδυτικά ακίνητα, τις επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους, τα παράγωγα χρηματοπιστωτικά μέσα, τα χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων και την υποχρέωση ενδεχόμενου ανταλλάγματος, τα οποία επιμετρώνται στην εύλογη αξία.

2.4 Νόμισμα παρουσίασης

Το νόμισμα παρουσίασης είναι το Ευρώ (νόμισμα της χώρας της έδρας της μητρικής του Ομίλου) και όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά.

2.5 Συγκρισιμότητα

Τα συγκριτικά μεγέθη των Οικονομικών Καταστάσεων της χρήσης που έληξε την 31η.12.2024 δεν έχουν αναμορφωθεί.

2.6 Χρήση εκτιμήσεων

Η σύνταξη Οικονομικών Καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ απαιτεί τη χρήση εκτιμήσεων και την άσκηση κρίσης κατά την εφαρμογή των λογιστικών αρχών της Εταιρείας. Κρίσεις, παραδοχές και εκτιμήσεις της Διοίκησης επηρεάζουν το ποσό στο οποίο αποτιμώνται ορισμένα στοιχεία του ενεργητικού και των υποχρεώσεων, το ποσό που αναγνωρίζεται κατά τη διάρκεια της χρήσης για ορισμένα έσοδα και έξοδα, καθώς και τις παρουσιαζόμενες εκτιμήσεις για τις ενδεχόμενες υποχρεώσεις.
Οι παραδοχές και οι εκτιμήσεις αξιολογούνται σε συνεχή βάση και σύμφωνα με την ιστορική εμπειρία και άλλους παράγοντες, συμπεριλαμβανομένων προσδοκιών για την έκβαση μελλοντικών γεγονότων που θεωρούνται λογικά κάτω από τις υφιστάμενες συνθήκες. Οι εκτιμήσεις και οι παραδοχές αυτές αφορούν στο μέλλον και ως συνέπεια, τα πραγματικά αποτελέσματα είναι πιθανό να διαφοροποιούνται από τους λογιστικούς υπολογισμούς.
Οι τομείς που απαιτούν τον μεγαλύτερο βαθμό κρίσης καθώς και οι τομείς στους οποίους οι εκτιμήσεις και οι παραδοχές έχουν σημαντική επίδραση στις Οικονομικές Καταστάσεις παρουσιάζονται στη Σημείωση 3 των Οικονομικών Καταστάσεων.

2.7 Νέα πρότυπα, Διερμηνείες και τροποποιήσεις Προτύπων

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 31η 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 2.7.1 και 2.7.2).

2.7.1 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

Information Classified as General

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 01η/01/2025. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν επίδραση στις εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις.

2.7.2 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. Η Εταιρεία θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές της 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. Η Εταιρεία θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές της Καταστάσεις. Τα ανωτέρω έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση με ημερομηνία έναρξης ισχύος την 01/01/2026.

Information Classified as General

Ετήσιες Βελτιώσεις των ΔΠΧΑ-Τόμος 11 (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01η/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. Η Εταιρεία θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές της 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). Η Εταιρεία θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές της 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. Η Εταιρεία θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές της 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

Information Classified as General

ενημερώνεται με την έκδοση νέων ή τροποποιημένων ΔΠΧΑ. Η Εταιρεία θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές της 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. Η Εταιρεία θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές της Καταστάσεις, αν και δεν αναμένεται να έχουν καμία. Τα ανωτέρω δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

3. ΟΥΣΙΩΔΕΙΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΚΡΙΣΕΙΣ ΤΗΣ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ

Η σύνταξη των Οικονομικών Καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) απαιτεί από τη Διοίκηση τον σχηματισμό κρίσεων, εκτιμήσεων και υποθέσεων οι οποίες επηρεάζουν τα στοιχεία του ενεργητικού και τις υποχρεώσεις, τις γνωστοποιήσεις των ενδεχόμενων απαιτήσεων και υποχρεώσεων καθώς και τα έσοδα και έξοδα κατά τις παρουσιαζόμενες περιόδους.
Συγκεκριμένα, ποσά που περιλαμβάνονται ή επηρεάζουν τις χρηματοοικονομικές καταστάσεις, καθώς και τις σχετικές γνωστοποιήσεις εκτιμώνται, απαιτώντας τον σχηματισμό υποθέσεων σχετικά με αξίες ή συνθήκες, οι οποίες δεν είναι δυνατόν να είναι γνωστές με βεβαιότητα κατά την περίοδο σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων και ως εκ τούτου τα πραγματικά αποτελέσματα μπορεί να διαφέρουν από αυτά τα οποία έχουν εκτιμηθεί. Μία λογιστική εκτίμηση θεωρείται σημαντική όταν είναι σημαντική για την χρηματοοικονομική κατάσταση και τα αποτελέσματα της Εταιρείας και απαιτεί τις πιο δύσκολες, υποκειμενικές ή περίπλοκες κρίσεις της Διοίκησης. Οι εκτιμήσεις και οι κρίσεις της Διοίκησης βασίζονται στην εμπειρία του παρελθόντος και σε άλλους παράγοντες, συμπεριλαμβανομένων και των προσδοκιών για μελλοντικά γεγονότα τα οποία θεωρούνται λογικά στις συγκεκριμένες συνθήκες, ενώ επαναξιολογούνται συνεχώς βάσει όλων των διαθέσιμων πληροφοριών.
Οι βασικές εκτιμήσεις και αξιολογικές κρίσεις οι οποίες αναφέρονται σε δεδομένα, η εξέλιξη των οποίων θα μπορούσε να επηρεάσει τα κονδύλια των οικονομικών καταστάσεων, τους επόμενους 12 μήνες έχουν ως κάτωθι:

3.1 Ουσιώδεις κρίσεις της Διοίκησης

Information Classified as General

Οι σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και παραδοχές που αφορούν σε μελλοντικές και άλλες κύριες πηγές αβεβαιότητας κατά την ημερομηνία σύνταξης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων και ενέχουν σημαντικό κίνδυνο να προκαλέσουν ουσιώδεις προσαρμογές στις λογιστικές αξίες των περιουσιακών στοιχείων και των υποχρεώσεων μέσα στην επόμενη χρήση, έχουν ως εξής:

i) Απόκτηση «επιχείρησης» κατά την έννοια του ΔΠΧΑ 3 ή απόκτηση στοιχείων του ενεργητικού

Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 3 «Συνενώσεις Επιχειρήσεων», η Διοίκηση 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 μία 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 πραγματοποιείται σύμφωνα με την λογιστική πολιτική που περιγράφεται στην Σημείωση 4.2 , ενώ ο λογιστικός χειρισμός κατά την απόκτηση ενός στοιχείου του ενεργητικού (ή μίας ομάδας στοιχείων του ενεργητικού) τα οποία δεν αποτελούν «επιχείρηση» πραγματοποιείται με βάση την λογιστική πολιτική που περιγράφεται στην Σημείωση 4.3.

3.2 Αναγνώριση εσόδων κλάδου ενέργειας (μη τιμολογημένου εσόδου)

Η Εταιρεία προβαίνει σε εκτίμηση της κατανάλωσης της ηλεκτρικής ενέργειας και του φυσικού αερίου η οποία δεν έχει τιμολογηθεί ακόμα για τους πελάτες λιανικής. Συγκεκριμένα, η Εταιρεία προβαίνει σε επιμέτρηση συγκεκριμένων εσόδων από πωλήσεις για τις οποίες δεν έχουν ληφθεί τελικές εκκαθαρίσεις από το Χρηματιστήριο Ενέργειας και τον Διαχειριστή Διανομής φυσικού αερίου, τα οποία υπολογίζονται με τη χρήση ιστορικών και προγνωστικών στοιχείων για την κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου για κάθε μετρητή.

3.3 Αβεβαιότητα εκτιμήσεων και παραδοχές

Συγκεκριμένα ποσά που περιλαμβάνονται ή επηρεάζουν τις Οικονομικές Καταστάσεις καθώς και τις σχετικές γνωστοποιήσεις εκτιμώνται, απαιτώντας τον σχηματισμό υποθέσεων σχετικά με αξίες ή συνθήκες οι οποίες δεν είναι δυνατόν να είναι γνωστές με βεβαιότητα κατά την περίοδο σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων. Μία λογιστική εκτίμηση θεωρείται σημαντική όταν είναι σημαντική για την χρηματοοικονομική κατάσταση και τα αποτελέσματα του Ομίλου και απαιτεί τις πιο δύσκολες, υποκειμενικές ή περίπλοκες κρίσεις της Διοίκησης. Η Εταιρεία αξιολογεί τέτοιες εκτιμήσεις σε συνεχή βάση, βασιζόμενος στα αποτελέσματα του παρελθόντος και στην εμπειρία, σε συσκέψεις με ειδικούς, σε τάσεις και σε άλλες μεθόδους οι οποίες θεωρούνται λογικές στις συγκεκριμένες συνθήκες, όπως επίσης και τις προβλέψεις σχετικά με το πώς αυτά ενδέχεται να αλλάξουν στο μέλλον.

i) Αναγνώριση αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων

Η έκταση κατά την οποία αναγνωρίζονται αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις για τις αχρησιμοποίητες φορολογικές ζημίες βασίζεται στην κρίση αναφορικά με τον βαθμό που είναι πιθανό ότι θα υπάρξουν επαρκή φορολογητέα κέρδη που θα συμψηφιστούν με αυτές τις φορολογικές ζημίες.
Για τον καθορισμό του ύψους της αναβαλλόμενης φορολογικής απαίτησης που μπορεί να αναγνωριστεί απαιτούνται σημαντικές κρίσεις της Διοίκησης της Εταιρείας, οι οποίες βασίζονται στα μελλοντικά φορολογητέα κέρδη σε συνδυασμό με τις μελλοντικές φορολογικές στρατηγικές που θα ακολουθηθούν, αλλά και τις αβεβαιότητες που διέπουν τα διαφορετικά φορολογικά πλαίσια που δραστηριοποιείται η Εταιρεία (περαιτέρω πληροφορίες στη Σημείωση 24).

ii) Απομείωση μη χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού και υπεραξίας

Τα μη χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού ελέγχονται για απομείωση οποτεδήποτε γεγονότα ή αλλαγές σε καταστάσεις δείχνουν ότι η λογιστική αξία τους μπορεί να μην είναι ανακτήσιμη. Η υπεραξία, τα άυλα στοιχεία του ενεργητικού με αόριστη ωφέλιμη ζωή και τα άυλα στοιχεία του ενεργητικού με πεπερασμένη ωφέλιμη ζωή των οποίων η απόσβεση δεν έχει ακόμη ξεκινήσει ελέγχονται για απομείωση τουλάχιστον σε ετήσια βάση.

iii) Ωφέλιμες ζωές αποσβέσιμων στοιχείων του ενεργητικού

Η Εταιρεία, για τον υπολογισμό των αποσβέσεων, εξετάζει σε κάθε περίοδο αναφοράς την ωφέλιμη ζωή και την υπολειμματική αξία των ενσώματων και άυλων στοιχείων του ενεργητικού με γνώμονα τις τεχνολογικές, θεσμικές και οικονομικές εξελίξεις, καθώς και την εμπειρία από την εκμετάλλευσή τους. Την 31η.12.2025 η Διοίκηση εκτιμά ότι οι ωφέλιμες ζωές των λοιπών αποσβέσιμων στοιχείων του ενεργητικού αντιπροσωπεύουν την αναμενόμενη χρησιμότητα τους.

iv) Επιμέτρηση εύλογης αξίας

Η Διοίκηση χρησιμοποιεί τεχνικές αποτίμησης προκειμένου να προσδιορίσει την εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών μέσων (όταν δεν υπάρχουν τιμές ενεργού αγοράς) και των μη χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού. Η διαδικασία αυτή περιλαμβάνει τη διενέργεια εκτιμήσεων και παραδοχών αναφορικά με το τίμημα που θα κατέβαλλαν οι συμμετέχοντες στην αγορά για την απόκτηση των εν λόγω χρηματοοικονομικών μέσων.
Η Διοίκηση βασίζει τις παραδοχές της σε παρατηρήσιμα δεδομένα, ωστόσο αυτό δεν είναι πάντοτε εφικτό. Στις περιπτώσεις αυτές, η Διοίκηση χρησιμοποιεί την καλύτερη διαθέσιμη πληροφόρηση για τις εκτιμήσεις της, βασιζόμενη στην προγενέστερη εμπειρία της συνεκτιμώντας τις διαθέσιμες πληροφορίες. Οι εκτιμώμενες εύλογες αξίες μπορεί να διαφέρουν από τις πραγματικές αξίες που θα πραγματοποιούνταν στα πλαίσια μία συνήθους συναλλαγής κατά την ημερομηνία αναφοράς των οικονομικών καταστάσεων.
Η Εταιρεία χρησιμοποιεί τα παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία για τη διαχείριση μιας σειράς κινδύνων στους οποίους περιλαμβάνονται κίνδυνοι που σχετίζονται με τα επιτόκια και τις τιμές των αγαθών. Για τον καθορισμό μιας αποτελεσματικής αντισταθμιστικής σχέσης, η Εταιρεία απαιτείται αφενός να δηλώσει την στρατηγική της για την αντιστάθμιση και αφετέρου να εκτιμήσει ότι η αντιστάθμιση θα είναι αποτελεσματική καθ' όλη τη διάρκεια του μέσου αντιστάθμισης (παραγώγου). Επιπλέον πληροφόρηση σχετικά με τη χρήση των παραγώγων παρέχεται στη Σημείωση 25.

v) Αποθέματα

Η Εταιρεία για την αποτίμηση των αποθεμάτων της εκτιμά, βάσει εκθέσεων αποτίμησης στατιστικών στοιχείων και των συνθηκών της αγοράς, τις αναμενόμενες τιμές πώλησης και το κόστος τελειοποίησης και διάθεσής της, ανά κατηγορία αποθεμάτων.

vi) Πρόβλεψη για φόρο εισοδήματος

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 για κάθε χρήση και πρόβλεψη για τους πρόσθετους φόρους που πιθανόν να προκύψουν σε φορολογικούς ελέγχους.
Η Εταιρεία υπόκειται σε διαφορετικές νομοθεσίες φορολογίας εισοδήματος. Για τον συνολικό προσδιορισμό της πρόβλεψης για φόρο εισοδήματος όπως παρουσιάζεται στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης απαιτούνται σημαντικές εκτιμήσεις.
Για συγκεκριμένες συναλλαγές και υπολογισμούς, ο προσδιορισμός της τελικής φορολογίας είναι αβέβαιος. Η Εταιρεία αναγνωρίζει υποχρεώσεις για προβλεπόμενα φορολογικά ζητήματα με βάση υπολογισμούς για το κατά πόσον θα προκύψει επιπρόσθετη φορολογία. Όπου το τελικό φορολογικό αποτέλεσμα αυτών των ζητημάτων διαφέρει από το ποσό που έχει αρχικά αναγνωριστεί οι διαφορές επηρεάζουν την πρόβλεψη για φόρο εισοδήματος και για αναβαλλόμενη φορολογία στην περίοδο που έγινε ο προσδιορισμός (περαιτέρω πληροφορίες στη Σημείωση 24).

Information Classified as General

vii) Προβλέψεις για περιβαλλοντική αποκατάσταση

Η Εταιρεία σχηματίζει πρόβλεψη έναντι των σχετικών υποχρεώσεών του για αποξήλωση του τεχνικού εξοπλισμού του Εργοστασίου της και αποκατάσταση του περιβάλλοντος χώρου που απορρέουν από την κείμενη περιβαλλοντική νομοθεσία ή από δεσμευτικές πρακτικές της Εταιρείας. Η πρόβλεψη αποκατάστασης περιβάλλοντος αντανακλά, κατά την ημερομηνία αναφοράς, την παρούσα αξία (βάσει του κατάλληλου προεξοφλητικού επιτοκίου) της υποχρέωσης αποκατάστασης μειωμένης με την εκτιμωμένη ανακτήσιμη αξία των υλικών που εκτιμάται ότι θα αποξηλωθούν και θα πωληθούν (περαιτέρω πληροφορίες στη Σημείωση 17).

viii) Ενδεχόμενες υποχρεώσεις και απαιτήσεις

Η ύπαρξη ενδεχόμενων υποχρεώσεων και απαιτήσεων, απαιτεί από την διοίκηση την συνεχή διενέργεια παραδοχών και αξιολογικών κρίσεων αναφορικά με την πιθανότητα μελλοντικά γεγονότα να συμβούν ή να μην συμβούν καθώς και των πιθανών συνεπειών που τα γεγονότα αυτά μπορεί να έχουν στην δραστηριότητα της Εταιρείας. Ο καθορισμός των ενδεχόμενων υποχρεώσεων και απαιτήσεων είναι μια πολύπλοκη διαδικασία που περιλαμβάνει κρίσεις σχετικά με μελλοντικά γεγονότα, νόμους, κανονισμούς κτλ. Μεταβολές στις κρίσεις ή στις διερμηνείες είναι πιθανό να οδηγήσουν σε μια αύξηση ή μια μείωση των ενδεχόμενων υποχρεώσεων της Εταιρείας στο μέλλον. Όταν πρόσθετες πληροφορίες καθίστανται διαθέσιμες, η Διοίκηση της Εταιρείας επανεξετάζει τα γεγονότα βάσει των οποίων μπορεί να οδηγηθεί και σε αναθεώρηση των εκτιμήσεών της.

ix) Προβλέψεις για αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες από απαιτήσεις από πελάτες

Η Εταιρεία εφαρμόζει 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 ζημίες καθ' όλη τη διάρκεια ζωής για τις απαιτήσεις από πελάτες και τα συμβατικά περιουσιακά στοιχεία. Η Εταιρεία έχει σχηματίσει προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις προκειμένου να καλύψουν επαρκώς τη ζημία που μπορεί να εκτιμηθεί αξιόπιστα και προέρχεται από αυτές τις απαιτήσεις. Η σχηματισθείσα πρόβλεψη αναπροσαρμόζεται σε κάθε περίοδο αναφοράς, με μεταβολές επί αυτής να αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα της χρήσης.

x) Απόκτηση εταιρίας ή επιχειρηματικής δραστηριότητας

Κατά την αρχική αναγνώριση τα στοιχεία του ενεργητικού, καθώς και οι υποχρεώσεις της αποκτώμενης επιχείρησης συμπεριλαμβάνονται στις 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 επηρεάζει την επιμέτρηση της υπεραξίας.

xi) Αποτίμηση συμβάσεων αντιστάθμισης ταμιακών ροών

Η Εταιρεία κάνει χρήση παράγωγων χρηματοοικονομικών προϊόντων και ειδικότερα συνάπτει συμβάσεις ανταλλαγής επιτοκίων για την αντιστάθμιση κινδύνων που συνδέονται με τις διακυμάνσεις των επιτοκίων και συμβάσεις για την αντιστάθμιση των κινδύνων που συνδέονται με την μεταβολή των τιμών πώλησης της ενέργειας. Για την αποτίμηση αυτών των συμβάσεων γίνεται χρήση εκτιμήσεων της αγοράς σχετικά με την πορεία των σχετικών επιτοκίων για περιόδους έως και τριάντα ετών και της πορείας των τιμών της ενέργειας, αντίστοιχα. Με βάση αυτές τις εκτιμήσεις προεξοφλούνται οι ταμιακές ροές προκειμένου να προσδιοριστεί η υποχρέωση ή απαίτηση κατά την ημερομηνία των οικονομικών καταστάσεων.

4. ΠΕΡΙΛΗΨΗ ΟΥΣΙΩΔΩΝ ΚΑΙ ΛΟΙΠΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΑΡΧΩΝ

Ουσιώδεις Λογιστικές Αρχές

Οι κύριες λογιστικές αρχές που υιοθετήθηκαν κατά τη προετοιμασία των συνημμένων οικονομικών καταστάσεων είναι οι ακόλουθες:

Information Classified as General

4.1 Ασώματα Πάγια

Τα ασώματα πάγια αποτελούνται κυρίως από κόστος αγοράς λογισμικού και όλα τα έξοδα που πραγματοποιούνται για να αναπτυχθεί το λογισμικό σε κατάσταση λειτουργίας. Οι αποσβέσεις του λογισμικού υπολογίζονται βάσει της σταθερής μεθόδου για περίοδο τριών (3) ετών.
Κατά την αρχική αναγνώριση, τα άυλα στοιχεία του ενεργητικού που αποκτώνται ξεχωριστά καταχωρούνται στο κόστος κτήσης τους. Τα άυλα στοιχεία του ενεργητικού που αποκτώνται ως μέρος επιχειρηματικών συνενώσεων αναγνωρίζονται στην εύλογη αξία τους κατά την ημερομηνία εξαγοράς.
Μετά την αρχική αναγνώριση, τα άυλα στοιχεία του ενεργητικού επιμετρώνται στο ιστορικό κόστος μείον τις σωρευμένες αποσβέσεις και τις τυχόν σωρευμένες ζημίες απομείωσης. Οι αποσβέσεις διενεργούνται με βάση τη σταθερή μέθοδο κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής των άυλων στοιχείων του ενεργητικού.
Η περίοδος και η μέθοδος απόσβεσης επανεξετάζονται τουλάχιστον στη λήξη κάθε ετήσιας περιόδου αναφοράς. Αλλαγές στην αναμενόμενη ωφέλιμη ζωή από κάθε άυλο στοιχείο του ενεργητικού αντιμετωπίζονται ως μία αλλαγή σε λογιστικές εκτιμήσεις.

(α) Λογισμικό

Η συντήρηση των προγραμμάτων λογισμικού αναγνωρίζεται ως έξοδο όταν πραγματοποιείται η δαπάνη. Αντίθετα, οι δαπάνες που βελτιώνουν ή επιμηκύνουν την απόδοση των προγραμμάτων λογισμικού, πέραν των αρχικών τεχνικών προδιαγραφών, ή αντίστοιχα τα έξοδα μετατροπής λογισμικού, ενσωματώνονται στο κόστος κτήσης του άυλου παγίου με απαραίτητη προϋπόθεση να μπορούν να μετρηθούν με αξιοπιστία.

4.2 Ενσώματα Πάγια

Τα πάγια στοιχεία του ενεργητικού απεικονίζονται στις Οικονομικές Καταστάσεις στις αξίες κτήσης τους, μείον τις σωρευμένες αποσβέσεις και τις σωρευμένες ζημίες απομείωσης των παγίων, εφόσον υπάρχουν. Το κόστος κτήσης περιλαμβάνει όλες τις άμεσα επιρριπτόμενες δαπάνες για την απόκτηση των στοιχείων αυτών.
Μεταγενέστερες δαπάνες καταχωρούνται σε επαύξηση της λογιστικής αξίας των ενσωμάτων παγίων ή ως ξεχωριστό πάγιο μόνον κατά την έκταση που οι δαπάνες αυτές αυξάνουν τα μελλοντικά οικονομικά οφέλη που αναμένεται να εισρεύσουν από την χρήση του παγίου στοιχείου και το κόστος τους μπορεί να επιμετρηθεί αξιόπιστα.
Οι επισκευές και συντηρήσεις αναγνωρίζονται ως έξοδα στα αποτελέσματα της χρήσης κατά την οποία πραγματοποιούνται.
Τα στοιχεία των ενσώματων παγίων διαγράφονται κατά την πώληση ή την απόσυρσή τους ή όταν δεν αναμένονται περαιτέρω οικονομικά οφέλη από τη συνεχιζόμενη χρήση τους. Τα κέρδη ή οι ζημίες που προκύπτουν από τη διαγραφή ενός ενσώματου παγίου περιλαμβάνονται στα αποτελέσματα της χρήσης κατά την οποία διαγράφεται το εν λόγω πάγιο.
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 ενσώματων παγίων υπολογίζονται με βάση την σταθερή μέθοδο με συντελεστές οι οποίοι προσεγγίζουν τις σχετικές ωφέλιμες ζωές των σχετικών παγίων. Οι ωφέλιμες ζωές ανά κατηγορία παγίου είναι ως εξής:

Ενσώματα Πάγια	**Ωφέλιμη ζωή (σε έτη)**
Κτίρια και τεχνικά έργα	20-25
Μηχανήματα και τεχνικές εγκαταστάσεις	4-20
Μεταφορικά μέσα	5
Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	1-10

Οι ωφέλιμες ζωές των ενσώματων παγίων υπόκεινται σε επανεξέταση τουλάχιστον κάθε τέλος χρήσης.

Information Classified as General

Όταν οι λογιστικές αξίες των ενσωμάτων παγίων υπερβαίνουν την ανακτήσιμη αξία τους, τότε η διαφορά (απομείωση) καταχωρίται άμεσα ως έξοδο στα αποτελέσματα. Κατά την πώληση των ενσωμάτων παγίων, οι διαφορές μεταξύ του τιμήματος που λαμβάνεται και της λογιστικής τους αξίας καταχωρούνται ως κέρδη ή ζημίες στα αποτελέσματα.
Οι τόκοι που προέρχονται από δάνεια που συνάφθηκαν ειδικά ή γενικά για τη χρηματοδότηση της κατασκευής ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων, κεφαλαιοποιούνται στη χρήση στην οποία προκύπτουν, κατά την διάρκεια της κατασκευαστικής περιόδου των ενσώματων παγίων, εφόσον πληρούνται τα κριτήρια αναγνώρισης.

4.3 Μισθώσεις

Αναγνώριση και αρχική επιμέτρηση δικαιώματος χρήσης στοιχείου του ενεργητικού

Η Εταιρεία εφαρμόζει μια ενιαία προσέγγιση αναγνώρισης και επιμέτρησης για όλες τις μισθώσεις (συμπεριλαμβανομένων των βραχυπρόθεσμων μισθώσεων και των μισθώσεων μικρής αξίας). Η Εταιρεία αναγνωρίζει υποχρεώσεις από μισθώσεις για τις πληρωμές μισθώσεων και περιουσιακά στοιχεία με δικαίωμα χρήσης που αντιπροσωπεύουν το δικαίωμα χρήσης των υποκείμενων περιουσιακών στοιχείων.
Κατά την ημερομηνία έναρξης μίας μισθωτικής περιόδου η Εταιρεία αναγνωρίζει ένα δικαίωμα χρήσης στοιχείου του ενεργητικού και μία υποχρέωση μίσθωσης προβαίνοντας σε επιμέτρηση του δικαιώματος χρήσης του στοιχείου του ενεργητικού στο κόστος, εκτός από τις βραχυπρόθεσμες μισθώσεις (που ορίζονται ως μισθώσεις με διάρκεια μίσθωσης 12 μηνών ή λιγότερο) και μισθώσεις υποκείμενου περιουσιακού στοιχείου χαμηλής αξίας. Για τις μισθώσεις αυτές, η Εταιρεία αναγνωρίζει τα μισθώματα ως λειτουργικά έξοδα με την ευθεία μέθοδο, σε όλη τη διάρκεια της μίσθωσης.
Το κόστος του δικαιώματος χρήσης στοιχείου του ενεργητικού περιλαμβάνει:

- το ποσό της αρχικής επιμέτρησης της υποχρέωσης μίσθωσης (βλ. κατωτέρω),
- τις τυχόν καταβολές μισθωμάτων που πραγματοποιήθηκαν πριν ή κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου, μειωμένες με τα κίνητρα μίσθωσης που εισπράχθηκαν,
- τα αρχικά άμεσα κόστη που βαρύνουν τον μισθωτή, και
- μία εκτίμηση των δαπανών που θα βαρύνουν την Εταιρεία κατά την αποσυναρμολόγηση και την απομάκρυνση του μισθωμένου στοιχείου του ενεργητικού, την αποκατάσταση του χώρου στον οποίον βρίσκεται το μισθωμένο στοιχείο του ενεργητικού ή την αποκατάσταση του στοιχείου του ενεργητικού όπως απαιτείται από τους όρους και τις προϋποθέσεις της μίσθωσης.
  Η Εταιρεία αναλαμβάνει την υποχρέωση για τις εν λόγω δαπάνες είτε κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου είτε ως συνέπεια της χρήσης του μισθωμένου στοιχείου του ενεργητικού κατά τη διάρκεια μίας συγκεκριμένης περιόδου.

Αρχική επιμέτρηση της υποχρέωσης μίσθωσης

Κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου, η Εταιρεία επιμετρά την υποχρέωση μίσθωσης στην παρούσα αξία των ανεξόφλητων καταβολών μισθωμάτων κατά την ημερομηνία αυτήν. Όταν το τεκμαρτό επιτόκιο της μίσθωσης είναι εφικτό να προσδιοριστεί κατάλληλα, τότε οι καταβολές μισθωμάτων θα προεξοφλούνται χρησιμοποιώντας το επιτόκιο αυτό. Σε διαφορετική περίπτωση χρησιμοποιείται το οριακό επιτόκιο δανεισμού του Ομίλου.
Κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου, οι καταβολές μισθωμάτων που περιλαμβάνονται στην επιμέτρηση της υποχρέωσης μίσθωσης συμπεριλαμβάνουν τις παρακάτω πληρωμές για το δικαίωμα χρήσης στοιχείου του ενεργητικού κατά τη διάρκεια της περιόδου μίσθωσης, εφόσον δεν έχουν καταβληθεί κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου:

1. τις σταθερές καταβολές μείον τυχόν εισπρακτέα κίνητρα μίσθωσης,
2. τις τυχόν μεταβλητές καταβολές μισθωμάτων που εξαρτώνται από τη μελλοντική μεταβολή δεικτών ή επιτοκίων, οι οποίες επιμετρώνται αρχικά χρησιμοποιώντας την τιμή του δείκτη ή του επιτοκίου κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου,
3. τα ποσά που αναμένεται να καταβάλλει ο Όμιλος ως εγγυήσεις υπολειμματικής αξίας,

4. την τιμή εξάσκησης του δικαιώματος αγοράς εφόσον είναι ουσιαστικά βέβαιο ότι η Εταιρεία θα εξασκήσει το δικαίωμα, και
5. τις καταβολές ποινών για τον τερματισμό της μίσθωσης, εάν η μισθωτική περίοδος αντανακλά την εξάσκηση του δικαιώματος της Εταιρείας για τον τερματισμό της μίσθωσης.

Μεταγενέστερη επιμέτρηση

Μεταγενέστερη επιμέτρηση δικαιώματος χρήσης στοιχείου του ενεργητικού

Μετά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου, η Εταιρεία επιμετρά το δικαίωμα χρήσης στοιχείου του ενεργητικού με το μοντέλο του κόστους.
Η Εταιρεία επιμετρά το δικαίωμα χρήσης στοιχείου του ενεργητικού στο κόστος μείον τυχόν σωρευμένες αποσβέσεις και σωρευμένες ζημιές απομείωσης και προσαρμοσμένο για τυχόν μεταγενέστερη επιμέτρηση της υποχρέωσης μίσθωσης,
Η Εταιρεία εφαρμόζει τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 16 αναφορικά με την απόσβεση του δικαιώματος χρήσης στοιχείου του ενεργητικού, το οποίο και εξετάζει για τυχόν απομείωση.

Μεταγενέστερη επιμέτρηση της υποχρέωσης μίσθωσης

Μετά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου, η Εταιρεία επιμετρά την υποχρέωση μίσθωσης, ως ακολούθως:

1. αυξάνοντας την λογιστική αξία, προκειμένου να αντανακλά το χρηματοοικονομικό κόστος επί της υποχρέωσης μίσθωσης,
2. μειώνοντας την λογιστική αξία, προκειμένου να αντανακλά τα μισθώματα που έχουν καταβληθεί, και
3. επιμετρώντας εκ νέου την λογιστική αξία, προκειμένου να αντανακλά τυχόν επανεκτίμηση ή τροποποίηση της μίσθωσης.

Το χρηματοοικονομικό κόστος μίας υποχρέωσης μίσθωσης κατανέμεται κατά τη διάρκεια της μισθωτικής περιόδου με τέτοιον τρόπο, ούτως ώστε να προκύπτει ένα σταθερό περιοδικό επιτόκιο επί του ανεξόφλητου υπολοίπου της υποχρέωσης.
Μετά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου, η Εταιρεία αναγνωρίζει στα κέρδη ή στις ζημιές (με εξαίρεση την περίπτωση που οι δαπάνες περιλαμβάνονται στην λογιστική αξία ενός άλλου στοιχείου του ενεργητικού για το οποίο εφαρμόζονται άλλα σχετικά Πρότυπα) και τα δύο παρακάτω στοιχεία:

1. το χρηματοοικονομικό κόστος επί της υποχρέωσης μίσθωσης, και
2. τις μεταβλητές καταβολές μισθωμάτων που δεν περιλαμβάνονται στην επιμέτρηση της υποχρέωσης μίσθωσης κατά την περίοδο που λαμβάνει χώρα το γεγονός που ενεργοποιεί τις εν λόγω καταβολές.

Η Εταιρεία ως εκμισθωτής

Οι μισθώσεις στις οποίες η Εταιρεία είναι εκμισθωτής κατατάσσονται είτε ως χρηματοδοτικές είτε ως λειτουργικές. Όταν σύμφωνα με τους όρους της μίσθωσης μεταβιβάζονται ουσιαστικά όλοι οι κίνδυνοι και οι ωφέλειες που συνοδεύουν την κυριότητα του στον μισθωτή, η μίσθωση κατατάσσεται ως χρηματοδοτική. Όλες οι άλλες μισθώσεις κατατάσσονται ως λειτουργικές μισθώσεις.
Όταν η Εταιρεία είναι ενδιάμεσος μισθωτής, αντιμετωπίζει λογιστικά την κύρια μίσθωση και την υπεκμίσθωση ως δυο χωριστές συμβάσεις. Η υπεκμίσθωση κατατάσσεται ως χρηματοδοτική ή λειτουργική ανάλογα με το περιουσιακό στοιχείο με δικαίωμα χρήσης που προκύπτει από την κύρια μίσθωση.
Τα έσοδα από τις λειτουργικές μισθώσεις αναγνωρίζονται με την ευθεία μέθοδο κατά την διάρκεια της εκάστοτε μίσθωσης. Τα αρχικά άμεσα κόστη διαπραγμάτευσης και διεκπεραίωσης της συμφωνίας μιας λειτουργικής μίσθωσης προστίθενται στη λογιστική αξία του υποκείμενου περιουσιακού στοιχείου και αναγνωρίζονται με την ευθεία μέθοδο κατά την διάρκεια της εκάστοτε μίσθωσης.

Information Classified as General

Τα ποσά που οφείλουν οι μισθωτές από τις χρηματοδοτικές μισθώσεις αναγνωρίζονται ως απαιτήσεις στο ποσό της καθαρής επένδυσης της Εταιρείας στην χρηματοδοτική μίσθωση. Το χρηματοοικονομικό έσοδο από τη μίσθωση κατανέμεται στις περιόδους αναφοράς έτσι ώστε να αντανακλάται το σταθερό περιοδικό ποσοστό απόδοσης της Εταιρείας στην υπολειπόμενη καθαρή επένδυση στις χρηματοδοτικές μισθώσεις.
Όταν η μίσθωση περιλαμβάνει μισθωτικά και μη μισθωτικά στοιχεία, η Εταιρεία εφαρμόζει το Δ.Π.Χ.Α. 15 προκειμένου να επιμερίζει το τίμημα της σύμβασης σε κάθε στοιχείο χωριστά.
Οι προαναφερθείσες συναλλαγές φέρουν τα χαρακτηριστικά μιας εναλλακτικής μορφής πώλησης, όπου η Εταιρεία αναγνωρίζει:

- Έσοδο από την πώληση, το οποίο αναγνωρίζεται κατά την έναρξη της μισθωτικής περιόδου στη χαμηλότερη αξία μεταξύ της εύλογης και της παρούσας αξίας των εισπρακτέων μισθωμάτων που δικαιούται η Εταιρεία, προεξοφλημένων με ένα επιτόκιο που θεωρείται κατάλληλο βάσει των δεδομένων της αγοράς.
- Χρηματοοικονομικό έσοδο που αναγνωρίζεται καθ' όλη τη διάρκεια της εκμίσθωσης από τη μεταγενέστερη επιμέτρηση της απαίτησης στο αναπόσβεστο κόστος.

Οι απαιτήσεις που αναγνωρίζονται, ως απόρροια των ανωτέρω συμβάσεων, περιλαμβάνονται κατά το μακροπρόθεσμο μέρος τους στο κονδύλι «Λοιπές μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις» και κατά το βραχυπρόθεσμο μέρος τους στο κονδύλι «Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις». Παράλληλα, οι εισπράξεις των σχετικών απαιτήσεων και των αντίστοιχων εσόδων από τόκους παρουσιάζονται ως εισροές από επενδυτικές δραστηριότητες.

4.4 Απομείωση Αξίας μη-Χρηματοοικονομικών Στοιχείων

Οι λογιστικές αξίες των μακροπρόθεσμων στοιχείων του ενεργητικού ελέγχονται για σκοπούς απομείωσης όταν γεγονότα ή αλλαγές στις συνθήκες υποδηλώνουν ότι η λογιστική αξία μπορεί να μην είναι ανακτήσιμη. Όταν η λογιστική αξία κάποιου περιουσιακού στοιχείου υπερβαίνει το ανακτήσιμο ποσό του, η αντίστοιχη απομείωσή του καταχωρίζεται στα καθαρά κέρδη. Η ανακτήσιμη αξία προσδιορίζεται ως η μεγαλύτερη αξία μεταξύ της εύλογης αξίας μείον το κόστος πώλησης και της αξίας χρήσεως.
Εύλογη αξία μείον το κόστος πώλησης είναι το ποσό που μπορεί να ληφθεί από την πώληση ενός περιουσιακού στοιχείου στα πλαίσια μιας αμφοτεροβαρούς συναλλαγής στην οποία τα μέρη έχουν πλήρη γνώση και προσχωρούν οικειοθελώς, μετά την αφαίρεση κάθε πρόσθετου άμεσου κόστους διάθεσης του περιουσιακού στοιχείου, ενώ, αξία χρήσης είναι η καθαρή παρούσα αξία των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών που αναμένεται να πραγματοποιηθούν από τη συνεχή χρήση ενός περιουσιακού στοιχείου και από την πρόσοδο που αναμένεται να προκύψει από την διάθεσή του στο τέλος της εκτιμώμενης ωφέλιμης ζωής του. Για τους σκοπούς προσδιορισμού της απομείωσης, τα στοιχεία του ενεργητικού ομαδοποιούνται στο χαμηλότερο επίπεδο για το οποίο οι ταμειακές ροές δύναται να αναγνωριστούν ξεχωριστά.
Αντιλογισμός απομείωσης της αξίας περιουσιακών στοιχείων 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 στα καθαρά κέρδη.
Η Διοίκηση εκτιμά ότι δεν υπάρχει θέμα απαξίωσης των παγίων της Εταιρείας και ως εκ τούτου δεν έχει πραγματοποιήσει υπολογισμό των ανακτήσιμων ποσών των περιουσιακών της στοιχείων.

4.5 Αποθέματα

Τα αποθέματα περιλαμβάνουν ανταλλακτικά και άλλα υλικά (Diesel). Τα αποθέματα αποτιμώνται στη χαμηλότερη τιμή μεταξύ κόστους και καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας.
Κατάλληλες προβλέψεις σχηματίζονται για απαξιωμένα αποθέματα, εφόσον κρίνεται απαραίτητο. Οι μειώσεις της αξίας των αποθεμάτων στην καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία και οι λοιπές ζημίες από αποθέματα αναγνωρίζονται στα κέρδη ή στις ζημίες της περιόδου στην οποία πραγματοποιούνται.

4.6 Χρηματοοικονομικά μέσα

I. Αναγνώριση και παύση αναγνώρισης

Information Classified as General

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

II. Ταξινόμηση και αρχική αναγνώριση χρηματοοικονομικών 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 χωρίς ανακύκλωση σωρευτικών κερδών και ζημιών κατά την αποαναγνώριση (συμμετοχικοί τίτλοι)

Η ταξινόμηση κάθε χρηματοοικονομικού στοιχείου του ενεργητικού, προσδιορίζεται βάσει:

- του επιχειρηματικού μοντέλου της Εταιρείας 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.

III. 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.

Information Classified as General

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 ταμιακές 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.

IV. 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 ταμιακών 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

Information Classified as General

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.

Εμπορικές απαιτήσεις, λοιπές απαιτήσεις και απαιτήσεις από συμβάσεις πελάτες

Ο Όμιλος και η Εταιρεία εφαρμόζουν την απλοποιημένη προσέγγιση του ΔΠΧΑ 9 για τις εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις, καθώς και για τις απαιτήσεις από κατασκευαστικές συμβάσεις και τις απαιτήσεις από μισθώσεις, υπολογίζοντας τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες για όλη τη διάρκεια ζωής των ως άνω στοιχείων. Στην περίπτωση αυτή, οι αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες συνιστούν τις αναμενόμενες ελλείψεις στις συμβατικές ταμειακές ροές, λαμβάνοντας υπόψη το ενδεχόμενο αθέτησης σε οποιοδήποτε σημείο κατά τη διάρκεια ζωής του χρηματοοικονομικού μέσου. Κατά τον υπολογισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών, ο Όμιλος χρησιμοποιεί έναν πίνακα προβλέψεων έχοντας ομαδοποιήσει τα ανωτέρω χρηματοοικονομικά μέσα με βάση τη φύση και ενηλικίωση των υπολοίπων και λαμβάνοντας υπόψη διαθέσιμα ιστορικά στοιχεία σε σχέση με τους οφειλέτες, προσαρμοσμένα για μελλοντικούς παράγοντες σε σχέση με τους οφειλέτες και το οικονομικό περιβάλλον.

4.7 Χρηματικά Διαθέσιμα

Η Εταιρεία θεωρεί τις προθεσμιακές καταθέσεις και άλλες υψηλής ρευστότητας επενδύσεις με αρχική λήξη μικρότερη των τριών μηνών ως χρηματικά διαθέσιμα.
Για τη σύνταξη των καταστάσεων ταμειακών ροών, τα χρηματικά διαθέσιμα αποτελούνται από μετρητά και καταθέσεις σε τράπεζες καθώς και χρηματικά διαθέσιμα όπως προσδιορίζονται ανωτέρω.

4.8 Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις, Αναγνώριση και παύση αναγνώρισης

Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης όταν, και μόνον όταν, η Εταιρεία καθίσταται συμβαλλόμενη του χρηματοοικονομικού μέσου.
Η Εταιρεία 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.

4.9 Προβλέψεις για Αποζημίωση Προσωπικού λόγω Συνταξιοδότησης

Σύμφωνα με το ελληνικό εργατικό δίκαιο κάθε εργαζόμενος δικαιούται εφάπαξ αποζημίωση σε περίπτωση απολύσεως ή συνταξιοδοτήσεως. Το ποσό της αποζημιώσεως εξαρτάται από το χρόνο προϋπηρεσίας και τις αποδοχές του εργαζόμενου την ημέρα της απολύσεως ή συνταξιοδοτήσεώς του. Οι υπάλληλοι που παραιτούνται ή απολύονται αιτιολογημένα δεν δικαιούνται αποζημίωση.
Η πληρωτέα αποζημίωση σε περίπτωση συνταξιοδότησης στην Ελλάδα ισούται με το 40% της αποζημίωσης που υπολογίζεται σε περίπτωση αναίτιας απόλυσης.
Οι εκτιμήσεις για τις υποχρεώσεις αποζημίωσης προσωπικού προσδιορίσθηκαν μέσω αναλογιστικής μελέτης.
Περισσότερη ανάλυση όσον αφορά την πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού στη Σημείωση 15.

4.10 Κρατικά Ασφαλιστικά Προγράμματα

Information Classified as General

Το προσωπικό της Εταιρείας καλύπτεται από τον κύριο Κρατικό Ασφαλιστικό Φορέα που αφορά στον ιδιωτικό τομέα (ΕΦΚΑ) που χορηγεί συνταξιοδοτικές και ιατροφαρμακευτικές παροχές. Κάθε εργαζόμενος είναι υποχρεωμένος να συνεισφέρει μέρος το μηνιαίου μισθού του στο ταμείο, ενώ τμήμα της συνολικής εισφοράς καλύπτεται από την Εταιρεία. Κατά την συνταξιοδότηση το συνταξιοδοτικό ταμείο είναι υπεύθυνο για την καταβολή των συνταξιοδοτικών παροχών στους εργαζομένους. Κατά συνέπεια η Εταιρεία δεν έχει καμία νομική ή τεκμαιρόμενη υποχρέωση για την πληρωμή μελλοντικών παροχών με βάση αυτό το πρόγραμμα.

4.11 Φόρος Εισοδήματος (Τρέχων και Αναβαλλόμενος)

Η επιβάρυνση της χρήσης με φόρους εισοδήματος αποτελείται από τους τρέχοντες φόρους, τους αναβαλλόμενους φόρους και τις διαφορές φορολογικού ελέγχου προηγούμενων χρήσεων.

Τρέχουσα Φορολογία Εισοδήματος

Ο τρέχων φόρος υπολογίζεται βάσει των φορολογικών Καταστάσεων Οικονομικής Θέσης κάθε μιας εκ των εταιρειών που περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις, σύμφωνα με τους φορολογικούς νόμους που ισχύουν στην Ελλάδα ή άλλα φορολογικά πλαίσια εντός των οποίων λειτουργούν οι θυγατρικές εξωτερικού. Η δαπάνη για τρέχοντα φόρο εισοδήματος περιλαμβάνει τον φόρο εισοδήματος που προκύπτει βάσει των κερδών της κάθε εταιρείας όπως αναμορφώνονται στις φορολογικές της δηλώσεις και προβλέψεις για πρόσθετους φόρους, και υπολογίζεται σύμφωνα με τους θεσμοθετημένους ή ουσιαστικά θεσμοθετημένους φορολογικούς συντελεστές.

Αναβαλλόμενη Φορολογία Εισοδήματος

Αναβαλλόμενοι φόροι είναι οι φόροι ή οι φορολογικές ελαφρύνσεις που σχετίζονται με τα οικονομικά βάρη ή οφέλη που προκύπτουν στην χρήση αλλά έχουν ήδη καταλογιστεί ή θα καταλογιστούν από τις φορολογικές αρχές σε διαφορετικές χρήσεις.
Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος υπολογίζεται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο της υποχρέωσης (liability method) στις προσωρινές διαφορές κατά την ημερομηνία των Οικονομικών καταστάσεων μεταξύ της φορολογικής βάσης και της λογιστικής αξίας των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων. Οι αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται για όλες τις φορολογητέες προσωρινές διαφορές.
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος δεν λογίζεται εάν προκύπτει από την αρχική αναγνώριση στοιχείου ενεργητικού ή υποχρέωσης σε συναλλαγή, εκτός επιχειρηματικής συνένωσης, η οποία όταν έγινε η συναλλαγή δεν επηρέασε ούτε το λογιστικό ούτε το φορολογικό κέρδος ή ζημία.
Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται κατά την έκταση στην οποία θα υπάρξει μελλοντικό φορολογητέο κέρδος για την χρησιμοποίηση της προσωρινής διαφοράς που δημιουργεί την αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση.
Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αξιολογούνται σε κάθε ημερομηνία οικονομικών καταστάσεων και μειώνονται στο βαθμό που δε θεωρείται πιθανόν ότι θα υπάρξουν αρκετά φορολογητέα κέρδη έναντι των οποίων μέρος ή το σύνολο των απαιτήσεων από αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος μπορεί να χρησιμοποιηθεί.
Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις υπολογίζονται με βάση τους φορολογικούς συντελεστές που αναμένεται να είναι σε ισχύ τη χρήση που η απαίτηση θα πραγματοποιηθεί ή η υποχρέωση θα τακτοποιηθεί, και βασίζονται στους φορολογικούς συντελεστές (και φορολογικούς νόμους) που είναι σε ισχύ ή ουσιαστικά ισχύουν κατά την ημερομηνία αναφοράς των οικονομικών καταστάσεων. Σε περίπτωση αδυναμίας σαφούς προσδιορισμού του χρόνου αναστροφής των προσωρινών διαφορών εφαρμόζεται ο φορολογικός συντελεστής που ισχύει κατά την επόμενη της ημερομηνίας της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης, χρήση.
Ο φόρος εισοδήματος που σχετίζεται με στοιχεία τα οποία έχουν αναγνωρισθεί στα λοιπά συνολικά εισοδήματα αναγνωρίζεται, επίσης, στα λοιπά συνολικά εισοδήματα.

4.12 Προβλέψεις, Ενδεχόμενες Υποχρεώσεις και Ενδεχόμενες Απαιτήσεις

Information Classified as General

Προβλέψεις αναγνωρίζονται όταν η Εταιρεία έχει παρούσες νομικές ή τεκμαιρόμενες υποχρεώσεις ως αποτέλεσμα παρελθόντων γεγονότων, είναι πιθανή η εκκαθάρισή τους μέσω εκροών πόρων και μπορεί να πραγματοποιηθεί μία αξιόπιστη εκτίμηση του ποσού της υποχρέωσης. Οι προβλέψεις επανεξετάζονται σε κάθε ημερομηνία αναφοράς των οικονομικών καταστάσεων και προσαρμόζονται προκειμένου να αντανακλούν την παρούσα αξία της δαπάνης που αναμένεται να απαιτηθεί για διευθέτηση της υποχρέωσης.

Όταν η επίδραση της χρονικής αξίας του χρήματος είναι σημαντική, το ποσό της πρόβλεψης αποτελεί η παρούσα αξία των εξόδων που αναμένονται να απαιτηθούν προκειμένου να τακτοποιηθεί η υποχρέωση.

Αν δεν είναι πλέον πιθανό ότι θα απαιτηθεί μία εκροή πόρων προκειμένου να διακανονιστεί μια υποχρέωση για την οποία έχει ήδη σχηματισθεί πρόβλεψη, τότε αυτή αναστρέφεται.

Σε περιπτώσεις όπου η εκροή οικονομικών πόρων ως αποτέλεσμα παρουσών δεσμεύσεων θεωρείται μη πιθανή, ή το ποσό της πρόβλεψης δεν μπορεί να εκτιμηθεί αξιόπιστα, δεν αναγνωρίζεται καμία υποχρέωση στις οικονομικές καταστάσεις. Οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις δεν αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις αλλά γνωστοποιούνται, εκτός αν η πιθανότητα εκροών πόρων οι οποίοι ενσωματώνουν οικονομικά οφέλη είναι ελάχιστη. Πιθανές εισροές από οικονομικά οφέλη για τον Όμιλο που δεν πληρούν ακόμη τα κριτήρια ενός περιουσιακού στοιχείου θεωρούνται ενδεχόμενες απαιτήσεις και γνωστοποιούνται εφόσον η εισροή οικονομικών οφελών είναι πιθανή.

Προβλέψεις αποκατάστασης φυσικού τοπίου

Στις προβλέψεις αποκατάστασης φυσικού τοπίου, η Εταιρεία αναγνωρίζει τις προβλέψεις για την αποξήλωση των εργοστασίων και την αποκατάσταση του περιβάλλοντος χώρου. Οι προβλέψεις αποξήλωσης και αποκατάστασης αντανακλούν την παρούσα αξία, κατά την ημερομηνία αναφοράς, του εκτιμώμενου κόστους, μειωμένου κατά την εκτιμώμενη υπολειμματική αξία των ανακτήσιμων υλικών. Οι προβλέψεις επανεξετάζονται σε κάθε ημερομηνία αναφοράς της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης και προσαρμόζονται προκειμένου να απεικονίζουν τη παρούσα αξία της δαπάνης που αναμένεται να εκταμιευθεί για την εκκαθάριση της υποχρέωσης αποξήλωσης και αποκατάστασης. Η επίδραση της προεξόφλησης του εκτιμώμενου κόστους καταχωρίζεται στα αποτελέσματα ως έξοδο τόκου.

Υποχρέωση εκπομπών ρύπων

Οι εκπομπές ρύπων αναγνωρίζονται με βάση τη μέθοδο της καθαρής υποχρέωσης σύμφωνα με την οποία, η Εταιρεία αναγνωρίζει υποχρέωση από εκπομπές ρύπων όταν οι πραγματικές υπερβαίνουν τα κατανεμημένα από την Ε.Ε. δικαιώματα εκπομπής. Το ποσό επιμετράται σε εύλογες αξίες στο βαθμό που η Εταιρεία έχει την υποχρέωση κάλυψης του ελλείμματος μέσω αγορών. Τα δικαιώματα που αποκτώνται πλέον των απαιτούμενων για την κάλυψη των ελλειμμάτων αναγνωρίζονται ως άυλα στοιχεία του ενεργητικού στο κόστος.

4.13 Αναγνώριση Εσόδων

Τα έσοδα αναγνωρίζονται στο βαθμό που είναι πιθανό ότι τα οικονομικά οφέλη θα εισρεύσουν στην Εταιρεία και τα σχετικά ποσά μπορούν να μετρηθούν αξιόπιστα. Τα παρακάτω συγκεκριμένα κριτήρια αναγνώρισης θα πρέπει επίσης να ικανοποιούνται κατά την αναγνώριση του εσόδου.

(i) Έσοδα από πώληση Ηλεκτρικής Ενέργειας & Φυσικού Αερίου.

Αφορά σε έσοδα από συμβάσεις με πελάτες και προκύπτουν από δεσμεύσεις εκτέλεσης που εκπληρώνονται με την πάροδο του χρόνου. Τα έσοδα από πώληση Ηλεκτρικής Ενέργειας & Φυσικού Αερίου λογίζονται στη χρήση την οποία αφορούν. Κατά τη σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων λογίζονται ως έσοδα εισπρακτέα μη τιμολογηθέντα, τα έσοδα από πώληση ηλεκτρικής ενέργειας στο ΕΧΕ καθώς και τα έσοδα από ηλεκτρική ενέργεια αγορασθείσα από το Ε.Χ.Ε. που δεν έχουν ακόμη τιμολογηθεί.

Information Classified as General

Η Εταιρεία προκειμένου να μειώσει την έκθεσή του στις μεταβολές των τιμών ενέργειας στη συγκεκριμένη αγορά χρησιμοποιεί παράγωγα μέσα. Το προϊόν της εκκαθάρισης των εν λόγω παραγώγων περιλαμβάνεται στα έσοδα από πώληση ηλεκτρικής ενέργειας.

(ii) Μερίσματα

Τα μερίσματα λογίζονται όταν οριστικοποιείται το δικαίωμα είσπραξής τους, είναι πιθανό ότι τα οικονομικά οφέλη που συνδέονται με τη συναλλαγή θα εισρεύσουν στην οικονομική οντότητα και το ποσό του εσόδου μπορεί να υπολογιστεί με αξιοπιστία.

(iii) Τόκοι

Τα έσοδα τόκων αναγνωρίζονται με βάση την λογιστική αρχή του δεδουλευμένου.

(iv) Έσοδα από Ενοίκια

Αφορά σε έσοδα από συμβάσεις με πελάτες και προκύπτουν από δεσμεύσεις εκτέλεσης που εκπληρώνονται με την πάροδο του χρόνου. Τα έσοδα από ενοίκια (λειτουργικές μισθώσεις) αναγνωρίζονται με την ευθεία μέθοδο σύμφωνα με τους όρους του μισθωτηρίου συμβολαίου.

4.14 Κόστη απόκτησης συμβάσεων

Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 15, κόστη απόκτησης μίας σύμβασης ορίζονται εκείνα τα κόστη τα οποία υφίσταται μία οικονομική οντότητα για την απόκτηση μίας σύμβασης με ένα πελάτη. Στο βαθμό που η οντότητα αναμένει να ανακτήσει τα εν λόγω κόστη, τότε μπορεί να αναγνωρίσει ένα περιουσιακό στοιχείο και να το αποσβαίνει σύμφωνα με το ρυθμό που αναμένει να ανακτήσει τα οφέλη της σύμβασης με τον πελάτη. Σε διαφορετική περίπτωση τα κόστη αυτά εξοδοποιούνται στην χρήση. Η Εταιρεία σε εφαρμογή των ανωτέρω, προβαίνει σε κεφαλαιοποίηση του κόστους προμήθειας των διαμεσολαβητών, επονομαζόμενα και ως “Agency costs”. Πιο συγκεκριμένα, η Εταιρεία χρησιμοποιεί μεσάζοντες/διαμεσολαβητές για την προώθηση των πωλήσεων. Οι δαπάνες επίτευξης αμοιβής πρώτης σύνδεσης από αυτούς κεφαλαιοποιούνται και αποσβένονται σύμφωνα με τον ετήσιο ρυθμό ανακύκλωσης των πελατών. Το κονδύλι αυτό απεικονίζεται στις «Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης.

4.15 Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα και λογιστική αντιστάθμισης

Στα πλαίσια διαχείρισης κινδύνου, η Εταιρεία χρησιμοποιεί:
- παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα για να αντισταθμίσει τον κίνδυνο μεταβολής των τιμών ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου (δικαιώματα προαίρεσης, προθεσμιακά συμβόλαια πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας)
- παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα ανταλλαγής εσόδων για να αντισταθμίσει τους κινδύνους που συνδέονται με τη μελλοντική διακύμανση των μεταβλητών εσόδων.

Αυτά τα παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη αξία τους κατά την ημερομηνία της σύμβασης και μεταγενέστερα επιμετρώνται στην εύλογη αξία τους. Οι μεταβολές στην εύλογη αξία των παράγωγων χρηματοοικονομικών εργαλείων αναγνωρίζονται σε κάθε ημερομηνία αναφοράς στα αποτελέσματα της Κατάστασης Συνολικού Εισοδήματος, 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 της αντιστάθμισης.
Κατά την ημερομηνία της συναλλαγής, η Εταιρεία καταγράφει τη σχέση μεταξύ του αντισταθμιστικού εργαλείου και του αντικειμένου αντιστάθμισης, καθώς και τον σκοπό διαχείρισης κινδύνου και της στρατηγικής υλοποίησης συναλλαγών αντιστάθμισης κινδύνου. Η Εταιρεία καταγράφει επίσης, τόσο κατά τη δημιουργία της συναλλαγής αντιστάθμισης όσο και στη συνέχεια, το κατά πόσο τα εργαλεία που χρησιμοποιούνται σε αυτές τις αλλαγές είναι αποτελεσματικά στο να αντισταθμίζουν διακυμάνσεις στις ταμειακές ροές των αντικειμένων αντιστάθμισης.
Τα παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα αποτιμώνται στην εύλογη αξία τους κατά την ημερομηνία αναφοράς με τις μεταβολές να αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα. Η εύλογη αξία των εν λόγω

παραγώγων προσδιορίζεται κυρίως με βάση την αγοραία αξία και επιβεβαιώνεται από τρίτα ανεξάρτητα μέρη.
Μια σχέση αντιστάθμισης είναι κατάλληλη για λογιστική αντιστάθμισης όταν πληρούνται όλα τα ακόλουθα κριτήρια:

- η σχέση αντιστάθμισης περιλαμβάνει μόνο επιλέξιμα μέσα αντιστάθμισης και επιλέξιμα αντισταθμισμένα στοιχεία.
- κατά την έναρξη της σχέσης αντιστάθμισης υπάρχει επίσημος προσδιορισμός και τεκμηρίωση της σχέσης αντιστάθμισης και του στόχου της διαχείρισης κινδύνων της οικονομικής οντότητας και της στρατηγικής της για τη διενέργεια της αντιστάθμισης. Η τεκμηρίωση περιλαμβάνει τον προσδιορισμό του μέσου αντιστάθμισης, του αντισταθμισμένου στοιχείου, της φύσης του αντισταθμισμένου κινδύνου και του τρόπου με τον οποίο η οικονομική οντότητα θα αξιολογήσει κατά πόσον η σχέση αντιστάθμισης καλύπτει τις απαιτήσεις αποτελεσματικότητας (συμπεριλαμβανομένης ανάλυσης για τις πηγές αναποτελεσματικότητας της αντιστάθμισης και του τρόπου προσδιορισμού του συντελεστή αντιστάθμισης).
- η σχέση αντιστάθμισης καλύπτει όλες τις ακόλουθες απαιτήσεις αποτελεσματικότητας: (α) υπάρχει οικονομική σχέση ανάμεσα στο αντισταθμισμένο στοιχείο και το μέσο αντιστάθμισης, (β) η επίδραση του πιστωτικού κινδύνου δεν υπερισχύει των μεταβολών στην αξία που προκύπτουν από αυτή την οικονομική σχέση, και (γ) ο συντελεστής αντιστάθμισης της σχέσης αντιστάθμισης είναι ο ίδιος που προκύπτει από την ποσότητα του αντισταθμισμένου στοιχείου που αντισταθμίζει στην πραγματικότητα η οικονομική οντότητα και την ποσότητα του μέσου αντιστάθμισης που χρησιμοποιεί στην πραγματικότητα η οικονομική οντότητα για να αντισταθμίσει την εν λόγω ποσότητα του στοιχείου αντιστάθμισης.

Το μέρος των μεταβολών στην εύλογη αξία που αναλογεί στην αποτελεσματική αντιστάθμιση του κινδύνου αναγνωρίζεται στην καθαρή θέση.
Οποιοδήποτε κέρδος ή ζημία απορρέει από μεταβολές στην εύλογη αξία που αναλογεί στη μη αποτελεσματική αντιστάθμιση κινδύνων, αναγνωρίζεται άμεσα στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος, στο κονδύλι «Καθαρά χρηματοοικονομικά Έσοδα/(Έξοδα)». Τα σωρευμένα ποσά στα ίδια κεφάλαια ανακυκλώνονται μέσω της Κατάστασης Συνολικού Εισοδήματος στα αποτελέσματα από λοιπά συνολικά εισοδήματα στα αποτελέσματα, στις περιόδους όπου το αντικείμενο αντιστάθμισης επηρεάζει το αποτέλεσμα (όταν δηλαδή λαμβάνει χώρα η προβλεπόμενη προς αντιστάθμιση συναλλαγή).
Η αντισταθμιστική λογιστική διακόπτεται όταν το αντισταθμίζον μέσο εκπνέει ή πωλείται, τερματίζεται ή εξασκείται, ή όταν η αντιστάθμιση δεν πληροί πλέον τα κριτήρια για αντισταθμιστική λογιστική. Το συσσωρευμένο ποσό των κερδών ή ζημιών που έχει αναγνωριστεί απευθείας στα ίδια κεφάλαια μέχρι την ημερομηνία αυτή παραμένει στο αποθεματικό ωσότου το αντισταθμιζόμενο στοιχείο επηρεάζει την Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος. Στην περίπτωση που μια αντισταθμιζόμενη συναλλαγή δεν αναμένεται πλέον να πραγματοποιηθεί, τα καθαρά συσσωρευμένα κέρδη ή ζημίες που είχαν καταχωρηθεί στα αποθεματικά μεταφέρονται αμέσως στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος.

4.16 Μετοχικό κεφάλαιο, αποθεματικά και διανομή μερισμάτων

Οι κοινές ονομαστικές μετοχές καταχωρίζονται ως στοιχεία της καθαρής θέσης. Κόστος που σχετίζεται άμεσα με στοιχείο της καθαρής θέσης καθαρό από την επίδραση φόρου, παρακολουθείται αφαιρετικά του Υπολοίπου Κερδών εις Νέο της καθαρής θέσης. Σε αντίθετη περίπτωση το εν λόγω ποσό αναγνωρίζεται ως έξοδο στην περίοδο που αφορά.
Στις περιπτώσεις που η Εταιρεία ή οι θυγατρικές της αγοράσουν μέρος του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας (ίδιες μετοχές), το ποσό που καταβλήθηκε συμπεριλαμβανομένης οποιασδήποτε δαπάνης, καθαρό από φόρους, εμφανίζεται αφαιρετικά στα ίδια κεφάλαια, μέχρι ακύρωσης ή πώλησης των μετοχών. Ο αριθμός των ιδίων μετοχών που κατέχονται από την Εταιρεία δεν μειώνει τον αριθμό των μετοχών που βρίσκονται σε κυκλοφορία, ωστόσο επηρεάζει τον αριθμό των μετοχών που περιλαμβάνονται στον υπολογισμό των κερδών ανά μετοχή. Οι ίδιες μετοχές που κατέχονται από την Εταιρεία δεν ενσωματώνουν δικαίωμα είσπραξης μερίσματος.
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.

Λοιπά αποθεματικά

Η κατηγορία λοιπά αποθεματικά περιλαμβάνει:
(1) Αναλογιστικά κέρδη /(ζημιές) από συνταξιοδοτικά προγράμματα καθορισμένων παροχών, που προέρχονται α) από εμπειρικές προσαρμογές (το αποτέλεσμα των διαφορών μεταξύ των προηγούμενων αναλογιστικών παραδοχών και αυτών που τελικά έλαβαν χώρα) και β) από αλλαγές στις αναλογιστικές παραδοχές.
(2) Μεταβολές στην εύλογη αξία των επενδύσεων που έχουν κατηγοριοποιηθεί ως επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους.
(3) Αποθεματικά που σχηματίζονται βάσει των δαπανών που αναγνωρίζει η Εταιρεία και ο Όμιλος από υπηρεσίες που αποκτά με αντάλλαγμα μετοχές (equity settled transactions) ή δικαιώματα προαίρεσης μετοχών (stock options).

4.17 Κρατικές επιχορηγήσεις

Οι κρατικές επιχορηγήσεις καταχωρούνται στην εύλογη αξία τους όταν αναμένεται με βεβαιότητα ότι η επιχορήγηση θα εισπραχθεί και η Εταιρεία θα συμμορφωθεί με όλους τους σχετικούς προβλεπόμενους όρους.
Οι κρατικές επιχορηγήσεις οι οποίες σχετίζονται με την επιδότηση ενσώματων παγίων στοιχείων, αναγνωρίζονται όταν υπάρχει εύλογη βεβαιότητα ότι η επιχορήγηση θα εισπραχθεί και όλοι οι σχετικοί όροι θα τηρηθούν. Οι επιχορηγήσεις αυτές καταχωρίζονται σε Λογαριασμό αναβαλλόμενου εσόδου και μεταφέρονται στα αποτελέσματα κατά τη διάρκεια της περιόδου βάσει της αναμενόμενης ωφέλιμης διάρκειας ζωής του περιουσιακού στοιχείου που επιχορηγήθηκε.
Κρατικές επιχορηγήσεις που αφορούν έξοδα, καταχωρίζονται σε μεταβατικούς Λογαριασμούς και αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα κατά τη διάρκεια της περιόδου που απαιτείται έτσι ώστε να αντιστοιχίζονται με τα έξοδα που προορίζονται να αποζημιώσουν.

4.18 Παροχές σε προσωπικό

Βραχυπρόθεσμες παροχές: Οι βραχυπρόθεσμες παροχές προς τους εργαζομένους (εκτός από παροχές λήξης της εργασιακής σχέσης) σε χρήμα και σε είδος αναγνωρίζονται ως έξοδο όταν καθίστανται δεδουλευμένες. Τυχόν ανεξόφλητο ποσό καταχωρίζεται ως υποχρέωση, ενώ σε περίπτωση που το ποσό που ήδη καταβλήθηκε υπερβαίνει το ποσό των παροχών, η επιχείρηση αναγνωρίζει το υπερβάλλον ποσό ως στοιχείο του ενεργητικού της (προπληρωθέν έξοδο) μόνο κατά την έκταση που η προπληρωμή θα οδηγήσει σε μείωση μελλοντικών πληρωμών ή σε επιστροφή.
Παροχές μετά την έξοδο από την υπηρεσία: Οι παροχές μετά τη λήξη της απασχόλησης περιλαμβάνουν εφάπαξ αποζημιώσεις συνταξιοδότησης, συντάξεις και άλλες παροχές που καταβάλλονται στους εργαζόμενους μετά την λήξη της απασχόλησης ως αντάλλαγμα της υπηρεσίας τους. Οι υποχρεώσεις του Ομίλου για παροχές συνταξιοδότησης αφορούν τόσο προγράμματα καθορισμένων εισφορών όσο και προγράμματα καθορισμένων παροχών. Το δεδουλευμένο κόστος των προγραμμάτων καθορισμένων εισφορών καταχωρίζεται ως έξοδο στην περίοδο που αφορά. Τα προγράμματα συνταξιοδότησης που υιοθετούνται από τον Όμιλο χρηματοδοτούνται εν μέρει μέσω πληρωμών σε ασφαλιστικές εταιρίες ή σε κρατικά κοινωνικά ασφαλιστικά ιδρύματα.
(α) Πρόγραμμα καθορισμένων εισφορών
Τα προγράμματα καθορισμένων εισφορών αφορούν την καταβολή εισφορών σε Ασφαλιστικούς Φορείς, με αποτέλεσμα να μην ανακύπτει νομική υποχρέωση του Ομίλου σε περίπτωση που ο Φορέας αδυνατεί να καταβάλλει την παροχή στον ασφαλιζόμενο. Η υποχρέωση του εργοδότη περιορίζεται

στην καταβολή των εργοδοτικών εισφορών στους Φορείς. Η πληρωτέα εισφορά από τον Όμιλο σε ένα πρόγραμμα καθορισμένων εισφορών, αναγνωρίζεται ως υποχρέωση μετά και την αφαίρεση της εισφοράς που καταβλήθηκε, ενώ οι δεδουλευμένες εισφορές αναγνωρίζονται ως έξοδο στα αποτελέσματα της χρήσης.

(β) Πρόγραμμα καθορισμένων παροχών (Μη χρηματοδοτούμενο)

Σύμφωνα με τους Ν. 2112/20 & 4093/2012, η Εταιρεία καταβάλλει στους εργαζόμενους αποζημιώσεις επί απόλυσης ή αποχώρησης λόγω συνταξιοδότησης. Το ύψος των καταβαλλόμενων ποσών αποζημίωσης εξαρτάται από τα έτη προϋπηρεσίας, το ύψος των αποδοχών και τον τρόπο απομάκρυνσης από την υπηρεσία (απόλυση ή συνταξιοδότηση). Η θεμελίωση δικαιώματος συμμετοχής σε αυτά τα προγράμματα, πραγματοποιείται μέσω της κατανομής των παροχών στα τελευταία 16 έτη μέχρι την ημερομηνία συνταξιοδότησης των εργαζομένων ακολουθώντας την κλίμακα του Ν. 4093/2012.

Η υποχρέωση που αναγνωρίζεται στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης για τα προγράμματα καθορισμένων παροχών αποτελεί την παρούσα αξία της υποχρέωσης για την καθορισμένη παροχή μείον την εύλογη αξία των στοιχείων του ενεργητικού του προγράμματος (αποθεματικό από τις καταβολές στην ασφαλιστική εταιρία) και τις μεταβολές που προκύπτουν από οποιοδήποτε αναλογιστικό κέρδος ή ζημία 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). Για την προεξόφληση της χρήσης 2024 το επιλεγμένο επιτόκιο ακολουθεί την τάση των Ευρωπαϊκών Ομολόγων με 10-ετή λήξη της 31ης Δεκεμβρίου 2024, το οποίο και θεωρείται συνεπές προς τις αρχές του ΔΛΠ 19, δηλαδή είναι βασισμένο σε ομόλογα αντίστοιχα ως προς το νόμισμα και την εκτιμώμενη διάρκεια σε σχέση με τις παροχές προς τους εργαζόμενους, όπως και ενδεδειγμένο για μακροχρόνιες προβλέψεις.

Ένα πρόγραμμα συγκεκριμένων παροχών καθορίζει με βάση διάφορες παραμέτρους, όπως η ηλικία, τα έτη προϋπηρεσίας και ο μισθός, συγκεκριμένες υποχρεώσεις για καταβλητέες παροχές. Οι προβλέψεις που αφορούν την περίοδο περιλαμβάνονται στο σχετικό κόστος προσωπικού στις συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες Καταστάσεις Αποτελεσμάτων και συνίστανται από το τρέχον και παρελθόν κόστος υπηρεσίας, το σχετικό χρηματοοικονομικό κόστος, τα αναλογιστικά κέρδη ή ζημίες και τις όποιες πιθανές πρόσθετες επιβαρύνσεις. Αναφορικά με τα μη αναγνωρισμένα αναλογιστικά κέρδη ή ζημίες, ακολουθείται το αναθεωρημένο ΔΛΠ 19, το οποίο περιλαμβάνει μια σειρά από τροποποιήσεις στην λογιστική των προγραμμάτων καθορισμένων παροχών, μεταξύ άλλων:

i. την αναγνώριση των αναλογιστικών κερδών /ζημιών στα λοιπά συνολικά εισοδήματα και την οριστική εξαίρεση τους από τα αποτελέσματα της χρήσης,
ii. τη μη αναγνώριση πλέον των αναμενόμενων αποδόσεων των επενδύσεων του προγράμματος στα αποτελέσματα της χρήσης αλλά την αναγνώριση του σχετικού τόκου επί της καθαρής υποχρέωσης /(απαίτησης) της παροχής υπολογιζόμενου βάσει του προεξοφλητικού επιτοκίου που χρησιμοποιείται για την επιμέτρηση της υποχρέωσης καθορισμένων παροχών,
iii. την αναγνώριση του κόστους προϋπηρεσίας στα αποτελέσματα της χρήσης την νωρίτερα εκ των ημερομηνιών τροποποίησης του προγράμματος ή όταν αναγνωρίζεται η σχετική αναδιάρθρωση ή η τερματική παροχή,
iv. λοιπές αλλαγές περιλαμβάνουν νέες γνωστοποιήσεις, όπως ποσοτική ανάλυση ευαισθησίας.

5. ΑΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ

Τα ασώματα πάγια 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:

Αξία κτήσης	**2025**	**2024**
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου	**9.008**	**7.359**
Προσθήκες	2.170	1.649
Μεταφορές	65	0

Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου	**11.243**	**9.008**
Σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις		
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου	**(6.750)**	**(5.702)**
Αποσβέσεις	(1.261)	(1.048)
31η Δεκεμβρίου	**(8.011)**	**(6.750)**
Αναπόσβεστη αξία		
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου	**3.232**	**2.258**

Οι αποσβέσεις της παρούσας χρήσης έχουν αναγνωριστεί στον Λογαριασμό Κόστος Πωλήσεων κατά € 800 χιλιάδες και κατά € 461 χιλιάδες στον Λογαριασμό Έξοδα διοίκησης και διάθεσης (€ 925 χιλιάδες και € 124 χιλιάδες αντίστοιχα για την χρήση 2024).

6. ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ

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

	Οικόπεδα	Κτίρια	Μηχανήματα	Μεταφορικά Μέσα	Άλλα	Ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση	Σύνολο
Αξία κτήσης							
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου 2025	**2.385**	**35.491**	**319.328**	**32**	**3.426**	**4.478**	**365.140**
Προσθήκες	0	36	1.594	43	244	66	1.983
Κόστος πωληθέντων/διαγραφή ενσώματων παγίων στοιχείων	0	0	0	0	0	(3)	(3)
Μεταφορές	0	408	3.862	0	9	(4.344)	(65)
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου 2025	**2.385**	**35.935**	**324.784**	**75**	**3.679**	**197**	**367.055**
Σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις							
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου 2025	**0**	**(26.966)**	**(250.439)**	**(22)**	**(2.936)**	**0**	**(280.362)**
Αποσβέσεις	0	(913)	(14.612)	(4)	(244)	0	(15.773)
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου 2025	**0**	**(27.879)**	**(265.051)**	**(26)**	**(3.180)**	**0**	**(296.136)**
Αναπόσβεστη αξία							
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου 2025	**2.385**	**8.056**	**59.733**	**49**	**499**	**197**	**70.919**

	Οικόπεδα	Κτίρια	Μηχανήματα	Μεταφορικά Μέσα	Άλλα	Ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση	Σύνολο
Αξία κτήσης							
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου 2024	**2.385**	**35.417**	**323.211**	**22**	**3.238**	**76**	**364.349**

Προσθήκες	0	74	369	10	188	4.402	5.043
Κόστος πωληθέντων/διαγραφή ενσώματων παγίων στοιχείων	0	0	(4.252)	0	0	0	(4.252)
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου 2024	**2.385**	**35.491**	**319.328**	**32**	**3.426**	**4.478**	**365.140**
Σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις							
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου 2024	**0**	**(26.024)**	**(239.648)**	**(22)**	**(2.658)**	**0**	**(268.351)**
Αποσβέσεις	0	(942)	(13.501)	0	(278)	0	(14.721)
Πωλήσεις/Διαγραφή ενσώματων παγίων στοιχείων	0	0	2.710	0	0	0	2.710
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου 2024	**0**	**(26.966)**	**(250.439)**	**(22)**	**(2.936)**	**0**	**(280.362)**
Αναπόσβεστη αξία							
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου 2024	**2.385**	**8.525**	**68.889**	**10**	**490**	**4.478**	**84.778**

Οι αποσβέσεις της χρήσεως 2025 αντιστοιχούν σε € 15.773 χιλιάδες (€ 14.722 χιλιάδες το έτος 2024) και απεικονίζονται στην Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων στον Λογαριασμό Κόστος Πωλήσεων κατά € 15.663 χιλιάδες (€ 14.620 χιλιάδες το έτος 2024) και κατά € 110 χιλιάδες (€ 102 χιλιάδες το έτος 2024) στον Λογαριασμό Έξοδα Διοίκησης και διάθεσης.
Η Εταιρεία, για τον υπολογισμό των αποσβέσεων, εξετάζει σε κάθε περίοδο αναφοράς την ωφέλιμη ζωή και την υπολειμματική αξία των ενσώματων στοιχείων του ενεργητικού με γνώμονα τις τεχνολογικές, θεσμικές και οικονομικές εξελίξεις, καθώς και την εμπειρία από την εκμετάλλευσή τους.
Για τα εν λόγω ακίνητα δεν υπήρχαν προσημειώσεις ή τυχόν βάρη για τις χρήσεις 2025 και 2024.

7. ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΧΡΗΣΗΣ ΠΑΓΙΩΝ

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

	Γήπεδα - Οικόπεδα	Κτίρια & Εγκαταστάσεις	Μεταφορικά Μέσα	Άλλα	Σύνολο
Αξία κτήσης					
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου 2025	**0**	**1.830**	**737**	**601**	**3.168**
Προσθήκες περιόδου	0	1.168	426	214	1.808
Τερματισμός συμβάσεων	0	(21)	(21)	0	(42)
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου 2025	**0**	**2.977**	**1.142**	**815**	**4.934**
Σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις					
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου 2025	**0**	**(916)**	**(211)**	**(587)**	**(1.714)**
Αποσβέσεις	0	(810)	(272)	(20)	(1.102)
Τερματισμός συμβάσεων	0	19	7	0	26
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου 2025	**0**	**(1.707)**	**(476)**	**(607)**	**(2.790)**
Αναπόσβεστη αξία					

Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου 2025	**0**	**1.270**	**666**	**208**	**2.144**

	Γήπεδα - Οικόπεδα	Κτίρια & Εγκαταστάσεις	Μεταφορικά Μέσα	Άλλα	Σύνολο
Αξία κτήσης					
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου 2024	**980**	**3.507**	**1.039**	**435**	**5.961**
Προσθήκες περιόδου	0	387	344	166	897
Τερματισμός συμβάσεων	(980)	(2.064)	(646)	0	(3.690)
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου 2024	**0**	**1.830**	**737**	**601**	**3.168**
Σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις					
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου 2024	**(126)**	**(2.192)**	**(688)**	**(408)**	**(3.415)**
Αποσβέσεις	0	(490)	(72)	(179)	(741)
Τερματισμός συμβάσεων	126	1.767	549	0	2.442
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου 2024	**0**	**(916)**	**(211)**	**(587)**	**(1.714)**
Αναπόσβεστη αξία					
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου 2024	**0**	**914**	**526**	**14**	**1.454**

Οι αποσβέσεις της χρήσεως 2025 αντιστοιχούν σε € 1.102 χιλιάδες (€ 741 χιλιάδες για το 2024) και απεικονίζονται στην Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων στον Λογαριασμό Κόστος Πωλήσεων κατά € 84 χιλιάδες (€ 225 χιλιάδες για το 2024) και κατά € 1.018 χιλιάδες στον Λογαριασμό Έξοδα Διοίκησης και διάθεσης (€ 516 χιλιάδες για το 2024).

8. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

Ανάλυση κίνησης επενδύσεων σε θυγατρικές χρήσης 2025

Η μεταβολή της λογιστικής αξίας των επενδύσεων σε θυγατρικές που παρουσιάζονται στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αναλύεται ως εξής:

	2025	2024
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου	**45.121**	**44.321**
Προσθήκες	0	800
Πώληση	(500)	0
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου	**44.621**	**45.121**

Στις 10 Μαρτίου 2025, η Εταιρεία προέβη στην πώληση του 100% της εταιρείας «SUSTAINABLE ENERGY SOLUTIONS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.» με διακριτικό τίτλο «ΒΙΩΣΙΜΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΕΣ ΛΥΣΕΙΣ» προς την εταιρεία «ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε»

Οι προσθήκες ποσού € 800 χιλ. που πραγματοποιήθηκαν εντός της χρήσης 2024, αφορούν ειδικότερα:

- Την αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου της εταιρείας με την επωνυμία «FAETHON SH.P.K.» με τίμημα αξίας 300 χιλ. ευρώ.
- Την σύσταση νέας εταιρείας στην Ελλάδα με επωνυμία «ΒΙΩΣΙΜΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΕΣ ΛΥΣΕΙΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.» με 100% μέτοχο την εταιρεία με επωνυμία «ΗΡΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ με καταβολή αρχικού κεφαλαίου 500 χιλ. ευρώ και έκδοση 10.000 κοινών ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας πενήντα ευρώ (50€) εκάστη με ημερομηνία σύστασης την 6η/11/2024.

9. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΙΚΟΥΣ ΤΙΤΛΟΥΣ

Οι επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους που παρουσιάζονται στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αφορούν συμμετοχή ποσού € 10 χιλ. στον μη-κερδοσκοπικό Ελληνικό Σύνδεσμο Ανεξαρτήτων Εταιρειών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΑΗ) που στοχεύει στην κοινή προώθηση όλων των θεμάτων που σχετίζονται με την παραγωγή και πώληση ηλεκτρικής ενέργειας από ανεξάρτητους παραγωγούς. Αυτή η εταιρεία συστάθηκε τον Μάρτιο του 2010 και η Εταιρεία συμμετέχει στο κεφάλαιό της κατά 16,67% καθώς και συμμετοχή στον μη κερδοσκοπικό Ελληνικό Σύνδεσμο Προμηθευτών Ενέργειας (ΕΣΠΕΝ) με καταβολή του ποσού € 5 χιλ..

10. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Ο Λογαριασμός «Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις» την 31η.12.2025 και την 31η.12.2024 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αναλύεται ως εξής:

	31.12.2025	31.12.2024
Δάνεια σε θυγατρικές, κοινοπραξίες και λοιπές συνδεδεμένες εταιρείες	0	22.500
Δοσμένες εγγυήσεις	199	152
Λοιπές μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις	0	5.438
Κόστος προμήθειας διαμεσολαβητών	33.376	34.363
Προκαταβληθέντα μισθώματα	66	76
Σύνολο	**33.641**	**62.529**

Ο Λογαριασμός «Δάνεια σε θυγατρικές, κοινοπραξίες και λοιπές συνδεδεμένες εταιρείες» αφορά έκδοση Κοινού Ομολογιακού δανείου προς την μητρική εταιρεία συνολικού ποσού € 25.000 χιλ. με επιτόκιο 1,50% πλέον Euribor. Στις 09/09/2025 το εν λόγω δάνειο αποπληρώθηκε πλήρως και ολοσχερώς.
Ο Λογαριασμός «Κόστος προμήθειας διαμεσολαβητών» σχετίζεται με το κόστος προμήθειας των διαμεσολαβητών, επονομαζόμενο και ως αμοιβές μεσιτείας. Η μεταβολή του Λογαριασμού «Κόστος προμήθειας διαμεσολαβητών» αναλύεται ως κάτωθι:

Κόστος προμήθειας διαμεσολαβητών	2025	2024
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου	**34.363**	**24.219**
Κόστος κεφαλαιοποιηθέν	24.108	18.914
Εξοδοποίηση δαπανών (βλ. σημ. 27)	(25.095)	(8.770)
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου	**33.376**	**34.363**

11. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

Ο Λογαριασμός «Αποθέματα» την 31η Δεκεμβρίου 2025 και την 31η Δεκεμβρίου 2024 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αναλύεται ως εξής:

	31.12.2025	31.12.2024
Ανταλλακτικά παγίων	6.852	6.563
Αναλώσιμα (κυρίως πετρέλαιο)	3.632	3.632
Εμπορεύματα	44	72
Απομειώσεις αποθεμάτων	(1.448)	(1.448)
Σύνολο	**9.080**	**8.819**

Το ποσό των € 3.632 χιλιάδες στα «Αναλώσιμα (κυρίως πετρέλαιο)» (€ 3.632 χιλιάδες για το 2024) αφορά αποθήκευση αποθέματος πετρελαίου σύμφωνα με την τροποποίηση της υπ' αριθμ. 672/2022 Απόφασης ΡΑΕ.

Information Classified as General

Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2025 δεν υπήρξε ανάγκη σχηματισμού πρόσθετης πρόβλεψης για απαξιωμένα ή βραδέως κινούμενα αποθέματα, η εν λόγω σχηματισμένη έχει προέλθει από την συγχώνευση της εταιρείας ΗΡΩΝ ΙΙ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΑΕ με απορρόφηση αυτής από την ΗΡΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ που συνέβη εντός της χρήσης 2023.
Δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη επί των αποθεμάτων.

12. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Οι «Εμπορικές απαιτήσεις» της Εταιρείας την 31.12.2025 και την 31.12.2024, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	31.12.2025	31.12.2024
Πελάτες – Εταιρείες του Δημοσίου (Διαχειριστές)	1.204	4.591
Πελάτες – Ιδιώτες και ιδιωτικές εταιρείες	279.397	328.887
Επιταγές εισπρακτέες μεταχρονολογημένες	10.894	9.153
Πρόβλεψη για αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές	(118.064)	(88.671)
Σύνολο	**173.431**	**253.960**

Στις ως άνω εμπορικές απαιτήσεις περιλαμβάνονται και απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη ποσού € 30.245 χιλιάδων (€ 34.342 χιλιάδων την 31/12/2024).
Οι απαιτήσεις, τιμολογημένες σε εταιρείες του Δημοσίου περιλαμβάνουν απαιτήσεις από τον Ανεξάρτητο Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ) συνολικής αξίας € 401 χιλιάδων (€ 401 χιλιάδων την 31/12/2024), από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ, πρώην ΛΑΓΗΕ) συνολικής αξίας € 489 χιλιάδων (€ 477 χιλιάδων την 31/12/2024), από τον Διαχειριστή του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ) συνολικής αξίας € 0 χιλιάδων (€ 2.896 χιλιάδων την 31/12/2024), και απαιτήσεις από λοιπούς φορείς δημοσίου συνολικής αξίας € 313 χιλιάδων (€ 816 χιλιάδων την 31/12/2024). Οι υπόλοιπες τιμολογημένες απαιτήσεις έχουν να κάνουν με ιδιώτες πελάτες πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας χαμηλής, μέσης και υψηλής τάσης καθώς και λοιπών υπηρεσιών.
Η Εταιρεία κατέχει τους πελάτες και τις λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις με στόχο την είσπραξη των συμβατικών ταμειακών ροών, ως εκ τούτου τις επιμετρά στο αποσβενόμενο κόστος εφαρμόζοντας τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Οι πελάτες και οι λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις που είναι άτοκες, εμφανίζονται στην ονομαστική αξία τους, απομειωμένες κατά τα εκτιμώμενα μη ανακτήσιμα ποσά, ενώ εκείνα με σημαντική χρηματοοικονομική συνιστώσα αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη αξία τους.
Η Εταιρεία, δεδομένης της εφαρμογής της απλοποιημένης προσέγγισης του ΔΠΧΑ 9, υπολογίζει τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές πάντοτε σε ποσό που αντιπροσωπεύει υστερήσεις ταμειακών ροών καθ' όλη τη διάρκεια ζωής των χρηματοοικονομικών απαιτήσεων τους σταθμισμένες με το κίνδυνο να γίνει αθέτηση. Κατά συνέπεια αυτού οι απαιτήσεις από πελάτες και οι λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις ταξινομούνται είτε στο στάδιο 2, είτε στο στάδιο 3.
Για την μέτρηση των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών, οι πελάτες και οι λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις έχουν ομαδοποιηθεί με βάση τα πιστωτικά χαρακτηριστικά και την ενηλικίωση τους (ημέρες καθυστέρησης) κατά την ημερομηνία αναφοράς. Η μέτρηση των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών βασίζεται σε συγκεκριμένους παραμέτρους πιστωτικού κινδύνου (δηλ. πιθανότητα αθέτησης (Probability of Default-PD), ζημιά σε περίπτωση αθέτησης (Loss Given Default-LGD) οι οποίοι υπολογίζονται κατόπιν ανάλυσης ιστορικών δεδομένων, των υφιστάμενων συνθηκών της αγοράς καθώς και μελλοντικών εκτιμήσεων που εκτελούνται στο τέλος της εκάστοτε περιόδου αναφοράς.
Πριν γίνει αποδεκτός ένας νέος πελάτης, η Εταιρεία χρησιμοποιεί εξωτερικές πιστωτικές πληροφορίες για να εκτιμήσει την πιστοληπτική ικανότητα και φερεγγυότητα του νέου πελάτη και να ορίσει έτσι το

Information Classified as General

πιστωτικό όριό του. Τα πιστωτικά όρια επανεξετάζονται και εάν κριθεί απαραίτητο, αναθεωρούνται, σε περιοδική βάση.

Δεν υπήρξε καμία αλλαγή στις τεχνικές εκτίμησης ή στις σημαντικές παραδοχές που έγιναν για την εκτίμηση των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών κατά τη διάρκεια της τρέχουσας περιόδου αναφοράς.

Οι ακόλουθοι πίνακες απεικονίζουν το προφίλ πιστωτικού κινδύνου των πελατών και λοιπών βραχυπρόθεσμων απαιτήσεων βάσει του σχετικού πίνακα προβλέψεων της Εταιρείας. Καθώς η εμπειρία της Εταιρείας σε πιστωτικές ζημιές καταδεικνύει πως η πιστοληπτική συμπεριφορά των πελατών του δεν διαφοροποιείται ανάλογα με τον τομέα δραστηριότητας αυτών, η πρόβλεψη των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών βασίζεται στην ενηλικίωση των απαιτήσεων και δεν διαχωρίζεται σε περαιτέρω επίπεδο.

31 Δεκεμβρίου 2025	**Μη Ληξιπρόθεσμο υπόλοιπο**	**0-180 ημέρες**	**181-365 ημέρες**	**365 και άνω ημέρες**	**Σύνολο**
Αναμενόμενο ποσοστό πιστωτικής Ζημιάς	0,00%	15,27%	46,44%	80,10%	**40,50%**
Αναμενόμενο ποσό προς είσπραξη	70.391	79.520	22.241	119.343	**291.495**
Αναμενόμενη πιστωτική ζημιά	(1)	(12.144)	(10.329)	(95.592)	**(118.064)**
Σύνολα	**70.392**	**67.376**	**11.912**	**23.751**	**173.431**

31 Δεκεμβρίου 2024	**Μη Ληξιπρόθεσμο υπόλοιπο**	**0-180 ημέρες**	**181-365 ημέρες**	**365 και άνω ημέρες**	**Σύνολο**
Αναμενόμενο ποσοστό πιστωτικής Ζημιάς	4,58%	7,50%	22,97%	64,58%	**17,19%**
Αναμενόμενο ποσό προς είσπραξη	111.474	99.035	25.115	107.007	**342.631**
Αναμενόμενη πιστωτική ζημιά	(6.368)	(7.430)	(5.768)	(69.105)	**(88.671)**
Σύνολα	**105.106**	**91.605**	**19.347**	**37.902**	**253.960**

Η Εταιρεία, εφαρμόζει την απλοποιημένη προσέγγιση του ΔΠΧΠ 9 για τον υπολογισμό των αναμενομένων πιστωτικών ζημιών των πελατών και λοιπών βραχυπροθέσμων απαιτήσεων, τους οποίους ταξινομεί είτε στο Στάδιο 2, είτε στο Στάδιο 3.

	31.12.2025	
	Στάδιο 2	**Στάδιο 3**
Αναμενόμενο ποσοστό πιστωτικής Ζημιάς	13,71%	79,15%
Αναμενόμενο ποσό προς είσπραξη	172.152	119.343
Αναμενόμενη πιστωτική ζημιά	23.608	94.456

	31.12.2024	
	Στάδιο 2	**Στάδιο 3**
Αναμενόμενο ποσοστό πιστωτικής Ζημιάς	16,68%	81,01%
Αναμενόμενο ποσό προς είσπραξη	279.525	63.106
Αναμενόμενη πιστωτική ζημιά	37.549	51.122

Η κίνηση απομείωσης εμπορικών απαιτήσεων για την χρήση αναλύεται ως εξής:

	2025	**2024**

Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου	**88.671**	**72.207**
Ζημία/(Κέρδος) απομείωσης εμπορικών απαιτήσεων έτους (Σημ. 29)	33.746	16.464
Ανακτήσεις πρόβλεψης πιστωτικής ζημιάς	(4.353)	0
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου	**118.064**	**88.671**

Η Εταιρεία προκειμένου να διαφυλάξει την ενδεχόμενη απώλειά της από την επισφάλεια των εμπορικών απαιτήσεων λαμβάνει προκαταβολές από τους πελάτες της που για το έτος 2025 το ποσό των προκαταβολών ανέρχεται σε € 19.500 χιλιάδες (€ 21.128 χιλιάδες το 2024 - βλέπε Σημείωση 19).

13. ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΜΕ ΠΕΛΑΤΕΣ

Τα «Περιουσιακά στοιχεία από συμβάσεις με πελάτες» της Εταιρείας την 31.12.2025 και την 31.12.2024, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	31.12.2025	**31.12.2024**
Ατιμολόγητες απαιτήσεις - Ιδιώτες και ιδιωτικές εταιρείες	138.082	165.322
Ατιμολόγητες απαιτήσεις - Εταιρείες του Δημοσίου	59.074	60.743
Πρόβλεψη για αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές	0	(9.088)
Σύνολο	**197.156**	**216.977**

Στις ως άνω εμπορικές απαιτήσεις περιλαμβάνονται και απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη ποσού € 4.467 χιλιάδων (€ 1.752 χιλιάδων την 31/12/2024).
Οι απαιτήσεις, ατιμολόγητες σε εταιρείες του Δημοσίου περιλαμβάνουν απαιτήσεις από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ, πρώην ΛΑΓΗΕ) συνολικής αξίας € 21.358 χιλιάδων (€ 17.728 χιλιάδων την 31/12/2024), από τον Διαχειριστή του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ) συνολικής αξίας € 37.716 χιλιάδων (€ 43.015 χιλιάδων την 31/12/2024), και απαιτήσεις από λοιπούς φορείς δημοσίου συνολικής αξίας € 761 χιλιάδων (€ 0 χιλιάδων την 31/12/2024). Οι υπόλοιπες ατιμολόγητες απαιτήσεις έχουν να κάνουν με ιδιώτες πελάτες πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας χαμηλής, μέσης και υψηλής τάσης καθώς και λοιπών υπηρεσιών.
Η κίνηση απομείωσης των περιουσιακών στοιχείων από συμβάσεις από πελάτες για την χρήση αναλύεται ως εξής:

	2025	**2024**
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου	**9.088**	**8.938**
Ζημία/(Κέρδος) απομείωσης εμπορικών απαιτήσεων έτους (Σημ. 29)	0	150
Ανακτήσεις πρόβλεψης πιστωτικής ζημιάς	(9.088)	0
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου	**0**	**9.088**

14. ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Οι «Λοιπές απαιτήσεις» την 31η Δεκεμβρίου 2025 και την 31η Δεκεμβρίου 2024 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αναλύονται ως εξής:

	31.12.2025	**31.12.2024**
ΦΠΑ προς επιστροφή-συμψηφισμό	67.964	38.196
Προπληρωμένα έξοδα	5.481	5.192
Απαιτήσεις κατά μελών κοινοπραξιών, συγγενών και λοιπών συνδεμένων επιχειρήσεων	8.800	22.362
Βραχυπρόθεσμο μέρος χορηγηθέντων μακροπρόθεσμων δανείων	0	2.766
Απαιτήσεις από Διαχειριστές	46.148	0

Information Classified as General

Προκαταβολές προμηθευτών	10.310	11.874
Λοιπές απαιτήσεις	520	527
Σύνολο	**139.223**	**80.917**

Ο Λογαριασμός «Απαιτήσεις από Διαχειριστές» αναγνωρίζονται οι απαιτήσεις από οριστικές εκκαθαρίσεις μετρητών από τον Διαχειριστή για προηγούμενες χρήσεις. Στο Λογαριασμό «Απαιτήσεις κατά μελών κοινοπραξιών, συγγενών και λοιπών συνδεμένων επιχειρήσεων» περιλαμβάνεται ανοιχτή απαίτηση (βραχυπρόθεσμο μέρος) από συνδεδεμένη εταιρεία λόγω πώλησης ενός Αεριοστροβιλικού Σταθμού Ανοικτού Κύκλου (ΑΣΣΑΚ) παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ονομαστικής ισχύος 147 MW.
Ο Λογαριασμός «Βραχυπρόθεσμο μέρος χορηγηθέντων μακροπρόθεσμων δανείων» κατά την χρήση 2024 αφορούσε το βραχυπρόθεσμο μέρος του Κοινού Ομολογιακού δανείου προς την μητρική εταιρεία συνολικού ποσού € 25.000 χιλ. με επιτόκιο 1,50% πλέον Euribor, το οποίο με ημερομηνία 09/09/2025 αποπληρώθηκε πλήρως και ολοσχερώς.

15. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ

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

	31.12.2025	**31.12.2024**
Ταμείο	11	9
Καταθέσεις Όψεως	57.221	44.656
Σύνολο	**57.232**	**44.665**

Τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα αποτελούνται κατά κύριο λόγο από μετρητά τα οποία τηρεί η Εταιρεία στις συστημικές τράπεζες του εσωτερικού. Δεν υπάρχουν ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα σε ξένο νόμισμα.

16. ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΓΙΑ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

Σύμφωνα με το Ελληνικό Εργατικό Δίκαιο, κάθε εργαζόμενος δικαιούται εφάπαξ αποζημίωση σε περίπτωση απολύσεως ή συνταξιοδοτήσεως. Το ποσό της αποζημιώσεως εξαρτάται από το χρόνο προϋπηρεσίας και τις αποδοχές του εργαζόμενου την ημέρα της απολύσεως ή συνταξιοδοτήσεώς του. Οι υπάλληλοι που παραιτούνται ή απολύονται αιτιολογημένα δεν δικαιούνται αποζημίωση. Η πληρωτέα αποζημίωση σε περίπτωση συνταξιοδότησης στην Ελλάδα ισούται με το 40% της αποζημίωσης που υπολογίζεται σε περίπτωση αναίτιας απόλυσης.
Οι εκτιμήσεις για τις υποχρεώσεις αποζημίωσης προσωπικού προσδιορίσθηκαν μέσω αναλογιστικής μελέτης στην οποία χρησιμοποιήθηκε η μέθοδος της αποτίμησης των εκτιμώμενων μονάδων υποχρέωσης (Projected Unit Credit Method). Οι πίνακες που ακολουθούν εμφανίζουν την σύνθεση της καθαρής δαπάνης για τη σχετική πρόβλεψη που καταχωρίσθηκε στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων για την 31η Δεκεμβρίου 2025 καθώς και την κίνηση των σχετικών Λογαριασμών προβλέψεων για αποζημίωση προσωπικού που παρουσιάζονται στη συνημμένη Κατάσταση οικονομικής θέσης για την 31η Δεκεμβρίου 2024.
Η δαπάνη για αποζημίωση προσωπικού αναγνωρίστηκε στην Κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης και αναλύεται ως εξής:

	31.12.2025	**31.12.2024**
Τρέχον κόστος υπηρεσίας	55	44
Χρηματοοικονομικό κόστος (σημ. 32)	5	4
Κόστος τερματικών παροχών	47	33
Αναγνώριση αναλογιστικών (κερδών)/ζημιών	14	4

Σύνολο	**121**	**85**

Η κίνηση της σχετικής προβλέψεως στην Κατάσταση οικονομικής θέσης έχει ως εξής:

	2025	2024
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου	**193**	**154**
Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στα αποτελέσματα χρήσεως	107	81
Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στα λοιπά συνολικά εισοδήματα	14	4
Παροχές πληρωθείσες εντός του τρέχοντος έτους.	(47)	(46)
Μεταφορές	(15)	0
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου	**252**	**193**

Οι βασικές αναλογιστικές παραδοχές για τις χρήσεις 2025 και 2024 έχουν ως εξής:

	2025	2024
Επιτόκιο προεξοφλήσεως	2,80%	2,78%
Μελλοντικές αυξήσεις μισθών	2,50%	2,50%
Πληθωρισμός	2,00%	2,00%
Κινητικότητα μισθωτών/ημερομισθίων (οικειοθελής αποχώρηση)	Πίνακας 1	Πίνακας 1
Θνησιμότητα	EVK 2000	EVK 2000

Έτη Προϋπηρεσίας	**Ποσοστό Αποχωρήσεων**
Από 0 έως 1 έτος	1,50%
Από 1 έως 5 έτη	1,00%
Από 5 έως 10 έτη	0,50%
Από 10 έτη και άνω	0,00%

17. ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

Η Εταιρεία έχει πραγματοποιήσει πρόβλεψη για τα έξοδα αποξήλωσης της μονάδας παραγωγής ενέργειας που αναμένεται να προκύψουν μετά τη λήξη της λειτουργίας του εργοστασίου, βασιζόμενη στις συμβατικές τις υποχρεώσεις Η πρόβλεψη αυτή υπολογίζεται με βάση τις αναμενόμενες ταμειακές ροές που απαιτούνται για την εκπλήρωση αυτής της υποχρέωσης στο τέλος του έτους. Το ποσό αυτό, στη συνέχεια, αυξήθηκε βάση του μέσου εκτιμώμενου αναμενόμενου ρυθμού πληθωρισμού και προεξοφλήθηκε σύμφωνα με το απαραίτητο προεξοφλητικό επιτόκιο. Η πρόβλεψη είναι αυξημένη σε σχέση με την προηγούμενη χρήση λόγω ωρίμανσης κατά ένα έτος και δεν υπήρξε μεταβολή στο ποσό της μελλοντικής ροής.
Η κίνηση των σχετικών λοιπών προβλέψεων στην Κατάσταση οικονομικής θέσης για τις χρήσεις 2025 και 2024 έχει ως εξής:

	2025	2024
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου	**2.036**	**2.331**
Τόκοι προβλέψεων αναγνωρισμένοι στα Καθαρά Αποτελέσματα	177	163
Αχρησιμοποίητες προβλέψεις αναγνωρισμένες στα αποτελέσματα	0	(458)
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου	**2.213**	**2.036**

Ο Λογαριασμός «Αχρησιμοποίητες προβλέψεις αναγνωρισμένες στα αποτελέσματα» κατά την χρήση 2024 αφορούσε σχηματισμένη πρόβλεψη αποξήλωσης της μονάδας παραγωγικής ενέργειας που δεν χρησιμοποιήθηκε λόγω πώλησης της εντός της χρήσης, συγκεκριμένα, πώληση ενός Αεριοστροβιλικού Σταθμού Ανοικτού Κύκλου (ΑΣΣΑΚ) παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ονομαστικής ισχύος 147 MW.

18. ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ

Ο Λογαριασμός «Προμηθευτές» την 31η Δεκεμβρίου 2025 και την 31η Δεκεμβρίου 2024 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύεται ως εξής:

	31.12.2025	31.12.2024
Προμηθευτές προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου	25.814	63.917
Προμηθευτές παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας	7.506	9.572
Προμηθευτές τμήματος διαχείρισης χαρτοφυλακίου ενέργειας	3.526	1.418
Λοιποί Προμηθευτές	7.882	7.060
Σύνολο	**44.728**	**81.967**

Οι Προμηθευτές περιλαμβάνουν κυρίως υποχρεώσεις προς τον Ανεξάρτητο Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ) € 10 χιλιάδων (€ 2.418 χιλ. το 2024), τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ, πρώην ΛΑΓΗΕ) συνολικής αξίας € 10 χιλιάδων (€ 9.089 χιλ. το 2024) και την Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Μονοπρόσωπη ΑΕ (EnExClear) συνολικής αξίας € 1.080 χιλιάδων (€ 5.770 χιλ. το 2024), προς τον Διαχειριστή Δικτύου Διανομής (ΔΕΔΔΗΕ) ποσό περίπου € 15.806 χιλιάδων (€ 24.992 χιλ. το 2024) και προς το Ταμείο Παρακαταθηκών και Δανείων ποσό ύψους € 572 χιλιάδων (€ 327 χιλ. το 2024). Επίσης, το κονδύλι περιλαμβάνει ποσό ύψους € 7.872 χιλιάδων που η Εταιρεία οφείλει προς δήμους και το οποίο αφορά δημοτικά τέλη, με την αντίστοιχη οφειλή του 2024 να ανέρχεται σε € 16.119 χιλιάδες.

19. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Οι Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις (μακροπρόθεσμες και βραχυπρόθεσμες) κατά την 31η Δεκεμβρίου 2025 και την 31η Δεκεμβρίου 2024 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αναλύονται ως εξής:

	31.12.2025	31.12.2024
Πιστωτές Διάφοροι	66.616	60.611
Προκαταβολές Πελατών	19.500	21.128
Υποχρεώσεις από φόρους – τέλη	2.955	2.696
Ασφαλιστικοί οργανισμοί	517	487
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	39.528	1.201
Ληφθείσες προκαταβολές για πώληση συμμετοχών	25.100	0
Έξοδα δεδουλευμένα	149.886	125.864
	304.102	**211.987**

Στο λογαριασμό «Πιστωτές διάφοροι» περιλαμβάνονται Δημοτικά Τέλη € 59.912 χιλ. (€ 53.411 χιλ. το 2024) και ανταποδοτικά τέλη ΕΡΤ € 6.175 χιλ. (€ 6.713 χιλ. το 2024) τα οποία η Εταιρεία εισπράττει από τους πελάτες χαμηλής, μέσης και υψηλής τάσης και αποδίδει στους Δήμους και στην ΕΡΤ αντίστοιχα, καθώς και αποδοχές προσωπικού πληρωτέες € 529 χιλιάδες (€ 488 χιλ. το 2024.
Στο λογαριασμό «Προκαταβολές πελατών» περιλαμβάνονται ληφθείσες εγγυήσεις από πελάτες λιανικής € 19.500 χιλ. (€ 21.128 χιλ. το 2024). Στο κονδύλι «Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις» περιλαμβάνονται μερίσματα προς τους μετόχους ποσού € 38.500 χιλ. βάση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης 23/12/2025. Στο κονδύλι «Ληφθείσες προκαταβολές για πώληση συμμετοχών» περιλαμβάνονται προκαταβολές ποσού € 25.100 χιλ. για πώληση συμμετοχών που η έγκριση σύναψης «Σύμβασης Μεταβίβασης Κοινών Ονομαστικών Μη Εισηγμένων Μετοχών» πραγματοποιήθηκε με βάση την Έκτακτη Γενική Συνέλευση 23/12/2025.

Information Classified as General

Στο λογαριασμό «Έξοδα δεδουλευμένα» περιλαμβάνονται: δεδουλευμένο κόστος Φυσικού αερίου € 23.945 χιλ. (€ 24.734 χιλ. το 2024), χρεώσεις από τον ΑΔΜΗΕ € 38.695 χιλ. (€ 68.353 χιλ. το 2024), χρεώσεις από τον ΔΑΠΕΕΠ € 6.912 χιλ. (€ 3.381 χιλ. το 2024), χρεώσεις από το ΔΕΔΔΗΕ € 15.668 χιλ. (€ 14.381 χιλ. το 2024), χρεώσεις από την Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Μονοπρόσωπη ΑΕ (EnExClear) € 3.857 χιλ. (€ 6.206 χιλ. για το 2024), χρεώσεις των διαμεσολαβητών € 3.082 χιλ. (€ 3.495 χιλ. το 2024) και λοιπά δεδουλευμένα έξοδα € 5.042 χιλ. (€ 5.227 χιλ. το 2024) καθώς και το δεδουλευμένο κόστος παραγωγής που αφορά το δεδουλευμένο κόστος δικαιωμάτων CO_2-εκπομπής ρύπων διοξειδίου του άνθρακα που για την χρήση 2025 ανέρχεται σε € 52.684 χιλ. διότι δεν αγοράζονταν on spot, όπως γινόταν κατά την χρήση 2024 το δεδουλευμένο κόστος ανέρχεται σε ποσό € 0χιλ..

20. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ

Οι υποχρεώσεις από μισθώσεις την 31η Δεκεμβρίου 2025 και την 31η Δεκεμβρίου 2024, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

2025	**Μακροπρόθεσμο Μέρος**	**Βραχυπρόθεσμο Μέρος**
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου	**542**	**732**
Υποχρεώσεις από νέες συμβάσεις	1.805	0
Μεταφορά βραχυπροθ. τμήματος μακροπροθ. Υποχρεώσεων	(122)	122
Εκταμιεύσεις/(πληρωμές) κεφαλαίου	(869)	0
Τόκοι περιόδου	76	0
Διαγραφές/Τερματισμός μισθώσεων	(15)	0
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου	**1.417**	**854**

2024	**Μακροπρόθεσμο Μέρος**	**Βραχυπρόθεσμο Μέρος**
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου	**1.923**	**828**
Υποχρεώσεις από νέες συμβάσεις	898	0
Μεταφορά βραχυπροθ. τμήματος μακροπροθ. Υποχρεώσεων	(634)	634
Εκταμιεύσεις/(πληρωμές) κεφαλαίου	(1.042)	0
Τόκοι περιόδου (σημ.26)	79	0
Διαγραφές/Τερματισμός μισθώσεων	(682)	(730)
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου	**542**	**732**

Η περίοδος αποπληρωμής των υποχρεώσεων από χρηματοδοτικές μισθώσεις αναλύεται στον πίνακα που ακολουθεί:

	31.12.2025	**31.12.2024**
Έως 1 έτος	854	732
2-5 έτη	1.417	540
Άνω των 5 ετών	0	2

21. ΔΑΝΕΙΑΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΔΑΝΕΙΑΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Τα μακροπρόθεσμα δάνεια την 31η Δεκεμβρίου 2025 και την 31η Δεκεμβρίου 2024, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	31.12.2025	31.12.2024
Μακροπρόθεσμα δάνεια	155.342	155.446
Μείον: Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις πληρωτέες τους επόμενους 12 μήνες	(155.087)	0
Σύνολο	**255**	**155.446**

Ο κάτωθι πίνακας περιγράφει την κίνηση των μακροπρόθεσμων δανείων στη χρήση:

	2025	2024
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου	**155.446**	**0**
Εκταμιεύσεις/(πληρωμές) κεφαλαίου	0	105.446
Πληρωμές κεφαλαίου	(191)	
Τόκοι δανείου στα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα (σημ. 31)	6.208	1.230
Πληρωμές τόκων	(5.941)	(1.230)
Μεταφορά από βραχυπρόθεσμο δανεισμό σε μακροπρόθεσμο	0	50.000
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου	**155.342**	**155.446**

Το γ΄ τρίμηνο του 2024 πραγματοποιήθηκε λήψη Κοινού Ομολογιακού Δανείου ποσού € 100.000 χιλ. με δικαίωμα αποπληρωμής ολοσχερώς στην ημερομηνία λήξης του δανείου που είναι σε 2 έτη. Στα τέλη του 19.12.2024 πραγματοποιήθηκε μετατροπή ποσού € 50.000 χιλ. από Αλληλόχρεο λογαριασμού που τηρούσε η Εταιρεία σε αυτό το χρηματοπιστωτικό ίδρυμα σε λήψη Κοινού Ομολογιακού Δανείου συνολικού ποσού € 55.000 χιλ., λαμβάνοντας με αυτή την ημερομηνία επιπλέον € 5.000 χιλ. με δικαίωμα αποπληρωμής ολοσχερώς στην ημερομηνία λήξης του δανείου που είναι σε 2 έτη.
Κατά την 31.12.2025, το υπόλοιπο του Κοινού Ομολογιακού Δανείου μεταφέρθηκε στις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις στο λογαριασμό «Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις πληρωτέες τους επόμενους 12 μήνες» λόγω τις λήξης του σε λιγότερους από 12 μήνες.

***ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ* ΔΑΝΕΙΑΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ**

Ο κάτωθι πίνακας περιγράφει την κίνηση των βραχυπρόθεσμων δανείων στη χρήση:

	2025	2024
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου	**2.977**	**69.127**
Εκταμιεύσεις/(πληρωμές) κεφαλαίου	(2.800)	(14.800)
Τόκοι δανείου στα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα (Σημ. 31)	92	4.198
Πληρωμές τόκων	(269)	(5.548)
Μεταφορά από/(προς) λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	0	(50.000)
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου	**0**	**2.977**

Ο Λογαριασμός «Εκταμιεύσεις/(πληρωμές) κεφαλαίου», για την χρήση 2025, αφορά κυρίως:

i. Αποπληρωμές κεφαλαίου ποσού € 2.800 χιλ. που αφορούν το βραχυπρόθεσμο δάνειο που έχει προέλθει από την χορήγηση Πίστωσης από την Τράπεζα Optima Bank ΑΕ σε ανοιχτό αλληλόχρεο λογαριασμό. Το επιτόκιο του βραχυπρόθεσμου δανείου είναι Euribor 3 μηνών πλέον

περιθωρίου (3,5%) πλέον Συντελεστή Επιβαρύνσεων (0,60%). Το εν λόγω βραχυπρόθεσμο δάνειο έχει πλήρως αποπληρωθεί με ημερομηνία 30/09/2025.

Ο Λογαριασμός «Εκταμιεύσεις/(πληρωμές) κεφαλαίου», για την χρήση 2024, αφορά κυρίως:

i. Αποπληρωμές κεφαλαίου ποσού € 2.800 χιλ. που αφορούν το βραχυπρόθεσμο δάνειο που έχει προέλθει από την χορήγηση Πίστωσης από την Τράπεζα Optima Bank AE σε ανοιχτό αλληλόχρεο λογαριασμό. Το επιτόκιο του βραχυπρόθεσμου δανείου είναι Euribor 3 μηνών πλέον περιθωρίου (3,5%) πλέον Συντελεστή Επιβαρύνσεων (0,60%).
ii. Αποπληρωμή δανείου από την Τράπεζα Pancreta ποσού € 5.000 χιλ. με ημερομηνία 20.12.2024 με περίοδο εκτοκισμού τριμήνου με επιτόκιο Euribor διάρκειας ίσης με την διάρκεια της περιόδου εκτοκισμού, πλέον περιθωρίου 4%.
iii. Εκταμίευση κεφαλαίου ποσού € 43.000 χιλ. με ημερομηνία 30.09.2024 που αφορούν το βραχυπρόθεσμο δάνειο που έχει προέλθει από την χορήγηση Πίστωσης σε ανοιχτό αλληλόχρεο λογαριασμό που έπειτα από αυτή την εκταμίευση συνολικά ανερχόταν σε. € 50.000 χιλ και στη συνέχεια με ημερομηνία 19.12.2024 πραγματοποιήθηκε μετατροπή ποσού € 50.000 χιλ. από αλληλόχρεο λογαριασμό σε λήψη Κοινού Ομολογιακού Δανείου (όπως αναφέρεται παραπάνω στην ενότητα των «ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΔΑΝΕΙΑΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ»).
iv. Αποπληρωμή κεφαλαίου ποσού € 50.000 χιλ. με ημερομηνία 27.09.2024 για βραχυχρόνιο δάνειο που είχε ληφθεί κατά την χρήση 2022, με περίοδο εκτοκισμού εξαμήνου με επιτόκιο Euribor διάρκειας ίσης με την διάρκεια της περιόδου εκτοκισμού, πλέον περιθωρίου 2,40% με δυνατότητα μείωσης σε 2,15%. Και λήξη δανείου μακροπρόθεσμου Κοινού Ομολογιακού Δανείου ποσού € 100.000 χιλ. (όπως αναφέρεται παραπάνω στην ενότητα των «ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΔΑΝΕΙΑΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ»).

22. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

Το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται σε οκτώ εκατομμύρια οκτακόσιες πενήντα έξι χιλιάδες διακόσια δύο Ευρώ και εβδομήντα τέσσερα λεπτά (8.856.202,74 €) και διαιρείται σε εκατόν οκτώ χιλιάδες σαράντα δύο (108.042) κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας ογδόντα ενός Ευρώ και ενενήντα επτά λεπτών (81,97 €) η κάθε μία.
Το Μετοχικό Κεφάλαιο ανήκει κατά 86,18% στην εταιρεία ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε. (93.112 μετοχές), η οποία είναι εισηγμένη στο Χρηματιστήριο Αθηνών και κατά 13,82% στην εταιρεία ΤΕΡΝΑ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΚΑΙ ΝΑΥΤΙΛΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (14.930 μετοχές) η οποία είναι 100% θυγατρική της εταιρείας ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε..

23. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

Τα αποθεματικά της Εταιρείας στο τέλος της τρέχουσας χρήσης αναλύονται σε τακτικό αποθεματικό € 2.244 χιλιάδες (€ 2.244 χιλιάδες την χρήση του 2024) και αποθεματικό από αναλογιστικές υποθέσεις € (8) χιλιάδες (€ 3 χιλιάδες το αναθεωρημένο ποσό για την χρήση του 2024).

	Τακτικό Αποθεματικό	**Αποθεματικά αναλογιστικών εσόδων/ζημιών από προγράμματα καθορισμένων παροχών**	**Σύνολο**
1η Ιανουαρίου 2025	**2.244**	**3**	**2.247**
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα	0	(11)	(11)
31η Δεκεμβρίου 2025	**2.244**	**(8)**	**2.236**

	Τακτικό Αποθεματικό	**Αποθεματικά αναλογιστικών εσόδων/ζημιών από προγράμματα καθορισμένων παροχών**	**Σύνολο**
1η Ιανουαρίου 2024	**2.244**	**8**	**2.252**

Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα	0	(5)	(5)
31η Δεκεμβρίου 2024	**2.244**	**3**	**2.247**

Η δημιουργία τακτικού αποθεματικού ορίζεται από τον Νόμο 4548/2018 και είναι υποχρεωτική μέχρι το επίπεδο του ενός τρίτου (1/3) του καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου και ο σκοπός του είναι να αντισταθμίσει μελλοντικές ζημιές.
Η δημιουργία τέτοιων αποθεματικών αναγνωρίζεται με απόφαση της τακτικής γενικής συνέλευσης με βάση τα ετήσια κέρδη μετά φόρων σε ποσοστό 5%.

24. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ

Με την ψήφιση του Ν. 4799/2021 με τον οποίο τροποποιήθηκε η παρ. 1 του αρ. 58 του Ν. 4172/2013, ο φορολογικός συντελεστής για τα εισοδήματα των νομικών οντοτήτων στην Ελλάδα για το έτος 2025 είναι πλέον 22%, όσο και το προηγούμενο έτος 2024.
Ο πραγματικός τελικός φορολογικός συντελεστής διαφέρει από τον ονομαστικό. Στην διαμόρφωση του πραγματικού φορολογικού συντελεστή επιδρούν διάφοροι παράγοντες, σημαντικότεροι των οποίων είναι η μη φορολογική έκπτωση ορισμένων δαπανών, οι διαφορές συντελεστών απόσβεσης που προκύπτουν μεταξύ της ωφέλιμης ζωής του παγίου και των συντελεστών που ορίζονται από τον Κ.Ν. 4172/2013 και η δυνατότητα των εταιρειών να σχηματίζουν αφορολόγητες εκπτώσεις και αφορολόγητα αποθεματικά.

(α) Έξοδο φόρου εισοδήματος

Ο φόρος εισοδήματος στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων, αναλύεται ως ακολούθως:

	31.12.2025	**31.12.2024**
Τρέχων φόρος	0	13.047
Προσαρμογές φόρου προηγούμενων χρήσεων	(2.534)	(217)
Έξοδο/(Έσοδο) αναβαλλόμενου φόρου	3.180	4.998
Σύνολο έξοδο / (έσοδο) φόρου εισοδήματος	**645**	**17.828**

Ακολουθεί συμφωνία του πραγματικού φόρου εισοδήματος για τη χρήση και του λογιστικού κέρδους πολλαπλασιαζόμενου με τον εφαρμοζόμενο φορολογικό συντελεστή.

	2025	**2024**
Κέρδη/ (Ζημίες) προ φόρων	**5.200**	**81.656**
Ονομαστικός φορολογικός συντελεστής	**22%**	**22%**
Έξοδο/ (Έσοδο) Φόρου εισοδήματος βάση του ισχύοντος ονομαστικού φορολογικού συντελεστή	**1.144**	**17.964**
Προσαρμογές για:		
Προσαρμογές φόρου προηγούμενων χρήσεων	(2.534)	39
Διαγραφή/(Συμψηφισμός) φορολογικών ζημιών	2.616	
Επίδραση καθαρών προσωρινών φορολογήσιμων διαφορών για τις οποίες δεν αναγνωρίζεται Αναβαλλόμενος φόρος	(581)	(450)
Επίδραση μόνιμων φορολογικών διαφορών	0	275
Πραγματική δαπάνη φόρου	**645**	**17.828**
Πραγματικός φορολογικός συντελεστής	12%	22%

Οι δηλώσεις φορολογίας εισοδήματος υποβάλλονται σε ετήσια βάση. Η Εταιρεία έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές μέχρι και τη χρήση 2019. Με τις εγκυκλίους ΠΟΛ. 1154/2017, ΠΟΛ. 1191/2017, ΠΟΛ. 1192/2017, ΠΟΛ. 1194/2017 και ΠΟΛ. 1208/2017, ο Διοικητής της Ανεξάρτητης Αρχής Δημοσίων Εσόδων (ΑΑΔΕ) παρείχε οδηγίες για την ομοιόμορφη εφαρμογή των όσων έγιναν δεκτά με τις υπ' αριθ. ΣτΕ 1738/2017 (Ολομ.), ΣτΕ 2932/2017, ΣτΕ 2934/2017 και ΣτΕ 2935/2017 αποφάσεις του Συμβουλίου

Information Classified as General

της Επικρατείας (ΣτΕ) καθώς και την υπ' αριθ. 268/2017 Γνωμοδότηση του Νομικού Συμβουλίου του Κράτους (ΝΣΚ). Από τις ανωτέρω εγκυκλίους προκύπτει πενταετής παραγραφή - με βάση το γενικό κανόνα - για χρήσεις από το 2012 και μετά, καθώς και για τα φορολογικά έτη για τα οποία ισχύει ο Κώδικας Φορολογικής Διαδικασίας - ΚΦΔ (από το 2014 και μετά), πλην ειδικών εξαιρέσεων που ορίζονται στις σχετικές διατάξεις του ΚΦΔ.
Συνεπώς, και 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.
Η Εταιρεία έχει λάβει εντολή ελέγχου για την χρήση του 2020 η οποία αφορά την Εταιρεία ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΑΕ. Η ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε. είχε απορροφηθεί από την ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. με την απόφαση ΓΕΜΗ 3174416/21-12-2023. Ο φορολογικός έλεγχος είναι σε εξέλιξη.

(β) Αναβαλλόμενος φόρος

Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος υπολογίζεται επί όλων των προσωρινών φορολογικών διαφορών μεταξύ της λογιστικής αξίας και της φορολογικής βάσης των περιουσιακών στοιχείων και των υποχρεώσεων. Υπολογίζεται χρησιμοποιώντας τον αναμενόμενο ισχύοντα φορολογικό συντελεστή κατά τον χρόνο ωρίμανσης της φορολογικής απαίτησης/υποχρέωσης.

	31.12.2025	**31.12.2024**
Καθαρή αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση / (υποχρέωση)	**(24.493)**	**(21.317)**

	2025	**2024**
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου	**(21.317)**	**(16.316)**
(Έξοδο) /Έσοδο αναγνωρισμένο στα καθαρά κέρδη	(3.179)	(5.000)
(Έξοδο) /Έσοδο αναγνωρισμένο στα λοιπά συνολικά εισοδήματα	3	(1)
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου	**(24.493)**	**(21.317)**

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις των χρήσεων 2025 και 2024 αναλύονται ως ακολούθως:

	01.01.2025	**Καθαρά κέρδη (Χρέωση)/ Πίστωση**	**Λοιπά συνολικά έσοδα χρήσεως (Χρέωση)/Πίστωση**	**31.12.2025**
Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση				
Ενσώματα και ασώματα πάγια	(17.365)	2.745	0	(14.620)
Απαιτήσεις / Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες	(24.538)	5.760	0	(18.778)
Προβλέψεις αποζημίωσης προσωπικού	43	10	3	56
Παράγωγα	(2.468)	(82)	0	(2.550)
Εμπορικές απαιτήσεις	14.266	(4.678)	0	9.588
Λοιπές προβλέψεις (δεδουλευμένα έσοδα/έξοδα, απομειώσεις απαιτήσεων)	8.475	(7.002)	0	1.473
Μισθώσεις	(49)	68	0	19
Λοιπά	318	0	0	318

Καθαρή αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση/(υποχρέωση)	**(21.317)**	**(3.179)**	**3**	**(24.493)**

	01.01.2024	**Καθαρά κέρδη (Χρέωση)/ Πίστωση**	**Λοιπά συνολικά έσοδα χρήσεως (Χρέωση)/Πίστωση**	**31.12.2024**
Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση				
Ενσώματα και ασώματα πάγια	(20.038)	2.673	0	(17.365)
Απαιτήσεις / Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες	(11.327)	(13.211)	0	(24.538)
Προβλέψεις αποζημίωσης προσωπικού	35	9	(1)	43
Παράγωγα	(3.046)	579	0	(2.468)
Εμπορικές απαιτήσεις	9.674	4.592	0	14.266
Λοιπές προβλέψεις (δεδουλευμένα έσοδα/έξοδα, απομειώσεις απαιτήσεων)	8.031	444	0	8.475
Μισθώσεις	37	(86)	0	(49)
Λοιπά	318	0	0	318
Καθαρή αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση/(υποχρέωση)	**(16.316)**	**(5.000)**	**(1)**	**(21.317)**

25. ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΠΑΡΑΓΩΓΑ

Πληροφορίες για τα παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα της Εταιρείας κατά την 31.12.2025 και την 31.12.2024 παρατίθενται κατωτέρω:

	31.12.2025	**31.12.2024**
Απαιτήσεις από παράνωνα		
- Αντιστάθμιση μεταβολής εύλογων αξιών		
Συμβόλαια ανταλλαγής εσόδων από πώληση ηλεκτρικής ενέργειας σε ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ (Fixed for floating swap contract) (σημ.25.1)	2.710	3.268
Συμβόλαια ανταλλαγής εσόδων από πώληση ηλεκτρικής ενέργειας σε πελάτες τρίτους (Fixed for floating swap contract) (σημ.25.1)	15.591	11.716
Προθεσμιακά συμβόλαια αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας (σημ.25.2)	16.374	17.075
Προθεσμιακά συμβόλαια αγοραπωλησίας φυσικού αερίου (σημ.25.2)	0	569
Σύνολο Απαιτήσεων από Παράγωγα	**34.675**	**32.628**
- Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις από παράγωγα	*15.032*	*12.041*
- Βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις από παράγωγα	*19.643*	*20.587*

	31.12.2025	**31.12.2024**
Υποχρεώσεις από παράγωγα		
- Αντιστάθμιση μεταβολής εύλογων αξιών		

Συμβόλαια ανταλλαγής εσόδων από πώληση ηλεκτρικής ενέργειας σε ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ (Fixed for floating swap contract) (σημ.25.1)	3.002	400
Συμβόλαια ανταλλαγής εσόδων από πώληση ηλεκτρικής ενέργειας σε πελάτες τρίτους (Fixed for floating swap contract) (σημ.25.1)	12.152	10.349
Προθεσμιακά συμβόλαια αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας (σημ.25.2)	1.339	10.660
Προθεσμιακά συμβόλαια αγοραπωλησίας φυσικού αερίου (σημ.25.2)	6.590	0
Σύνολο Υποχρεώσεων από Παράγωγα	**23.082**	**21.409**
- Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από παράγωγα	*13.920*	*16.494*
- Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις από παράγωγα	*9.162*	*4.915*

Όλα τα ως άνω χρηματοοικονομικά μέσα επιμετρώνται στην εύλογη αξία τους.
Ειδικότερα, εντός της χρήσης 2025, από τα ανωτέρω παράγωγα, αναγνωρίστηκε συνολικά κέρδος € 374 χιλιάδες (31.12.2024: συνολική ζημιά € 2.630 χιλιάδες) στα αποτελέσματα της χρήσης από μεταβολές στην εύλογη αξία, το οποίο περιλαμβάνεται στο κονδύλι «Καθαρά χρηματοοικονομικά έσοδα/(έξοδα)» όπως αυτό αναλύεται στην σημείωση 32 στην γραμμή «Αποτέλεσμα αποτιμήσεων παραγώγων». Περαιτέρω το κέρδος/κόστος από την εξυπηρέτηση των παραγωγών ποσού (κόστος) € 6.725 χιλιάδες απεικονίζεται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσης στον Κύκλο εργασιών/Κόστος πωλήσεων (31.12.2024: κόστος € 10.059 χιλιάδες).

Αναλυτικότερα:

25.1 Συμβόλαιο ανταλλαγής εσόδων από πώληση (fixed for floating swap contract) Πρόγραμμα ΗΡΩΝ ΕΝ.Α με ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ και προς τρίτους / σύναψη μακροχρόνιων συμβάσεων αγοράς ενέργειας (PPA) με παραγωγούς ΑΠΕ

Την 25η.01.2021, η Εταιρεία, σε συνεργασία με την ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ παρουσίασε στην ελληνική αγορά το «ΗΡΩΝ ΕΝ.Α», αναπόσπαστο μέρος του οποίου είναι η συμβατική συμφωνία με την ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ για την πώληση παραγωγής Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) στην ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ για 25 χρόνια. Επιπρόσθετα, την 20.09.2021, η ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ εκκίνησε την υλοποίηση των πρώτων μακροχρόνιων συμβάσεων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ με τελικούς καταναλωτές, την οποία συνέχισε και εντός της χρήσης 2023, και στο πλαίσιο αυτό σύναψε με την ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ το «ΗΡΩΝ ΕΝ.Α BUSINESS», μέσω του οποίου, η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ έχει συμφωνήσει την πώληση παραγωγής Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) στην ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ για 20 χρόνια. Η Εταιρεία, με βάση τις εν λόγω συμφωνίες, θα πληρώνει σταθερές ταμειακές ροές στα πλαίσια του Προγράμματος ΕΝ.Α στην ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ, ενώ θα εισπράττει τις κυμαινόμενες ταμειακές ροές (Proxy Market Revenues) (fixed for floating swap contract).
Αντίστοιχα, στα πλαίσια των Προγραμμάτων «ΗΡΩΝ ΕΝ.Α» και «ΗΡΩΝ ΕΝ.Α BUSINESS» η Εταιρεία εισπράττει από τους συμβαλλόμενους τελικούς καταναλωτές ενέργειας σταθερές ταμειακές ροές, ενώ καταβάλλει προς αυτούς τις κυμαινόμενες ταμειακές ροές (Proxy Market Revenues) που εισπράττει από τις αντίστοιχες συμφωνίες με την ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ. Με τον τρόπο αυτό η Εταιρεία προσφέρει στους πελάτες της που συμβάλλονται στα παραπάνω προγράμματα σταθερό κόστος ενέργειας με τη μορφή εκπτώσεων στον τελικό τους λογαριασμό (fixed for floating swap contract). Η διάρκεια συμβάσεων «ΗΡΩΝ ΕΝ.Α» μεταξύ της Εταιρείας και των τελικών καταναλωτών είναι 20 χρόνια, με δυνατότητα της Εταιρείας να το επεκτείνει περαιτέρω, ενώ για το πρόγραμμα «ΗΡΩΝ ΕΝ.Α BUSINESS» οι σχετικές συμβάσεις μεταξύ Εταιρείας και μεγάλων καταναλωτών ενέργειας που έχουν την

Information Classified as General

τυπική μορφή μακροχρόνιων συμβάσεων εικονικής αγοράς ενέργειας (virtual power purchase agreements, VPPA) έχουν ενδεικτική διάρκεια περίπου 7 χρόνια.
Παράλληλα, εντός της χρήσης 2025, συνεχίστηκε η εμπορική εκκαθάριση συμβάσεων αγοράς ενέργειας (PPA) με τρίτους παραγωγούς ΑΠΕ τις οποίες η Εταιρεία είχε συνάψει κατά τα προηγούμενα έτη. Η προσπάθεια σύναψης μακροχρόνιων PPA με επωφελείς όρους για την Εταιρεία συνεχίστηκε με επιτυχία και εντός του 2025. Συνολικά, οι συμφωνίες PPA αφορούν ενέργεια που παράγεται από φωτοβολταϊκούς και αιολικούς σταθμούς που βρίσκονται σε λειτουργία ή θα έχουν τεθεί σταδιακά σε πλήρη εμπορική λειτουργία τα αμέσως επόμενα έτη. Στην τελευταία περίπτωση των νέων σταθμών ΑΠΕ, οι συμφωνίες PPA έχουν συμβάλει καταλυτικά στην χρηματοδότησή τους. Για την Εταιρεία, οι συμφωνίες αυτές εδραιώνουν τον πρωταγωνιστικό της ρόλο στη νέα εποχή των PPAs στην ελληνική αγορά και διασφαλίζουν την προμήθεια πράσινης ενέργειας, καθώς και των σχετικών Εγγυήσεων Προέλευσης, με προβλεπόμενο σταθερό κόστος σε έναν μεγάλο χρονικό ορίζοντα που φτάνει μέχρι και την 12ετία. Οι συμφωνίες θα αποτελέσουν την βάση για την προσφορά σχετικών πράσινων προγραμμάτων και μακροχρόνιων VPPA σε τελικούς καταναλωτές της κατά τα επόμενα χρόνια.
Στο ίδιο πλαίσιο της παροχής λύσεων σταθεροποίησης του κόστους ενέργειας των πελατών της, εντός της χρήσης 2025 η Εταιρεία υπήρξε μεταξύ των λίγων προμηθευτών που προσέφεραν βραχυχρόνια (έως και 2ετή) συμβόλαια πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας με οικονομικό διακανονισμό σε βιομηχανικούς και εμπορικούς πελάτες, ανταποκρινόμενη στη δυνατότητα που δόθηκε από την σχετική τροποποίηση του ρυθμιστικού πλαισίου της αγοράς, γεγονός που τους ωφέλησε στην κατεύθυνση μείωσης του ενεργειακού τους κόστους.
Εντός της χρήσης 2025, από τα άνω αναφερόμενα παράγωγα, αναγνωρίστηκε συνολική ζημιά αποτίμησης ύψους € 1.088 χιλιάδες (ζημιά € 577 χιλιάδες το έτος 2024) στα αποτελέσματα της χρήσης από μεταβολές στην εύλογη αξία, η οποία περιλαμβάνεται στο κονδύλι «Καθαρά χρηματοοικονομικά έσοδα/(έξοδα)».

25.2 Προθεσμιακά συμβόλαια αγοραπωλησίας φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας για εμπορικούς σκοπούς

Προθεσμιακά συμβόλαια αγοραπωλησίας φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας

Η Εταιρεία στα πλαίσια της λειτουργίας της στην χρήση του 2025 έχει προβεί στην σύναψη προθεσμιακών συμβολαίων αγοραπωλησίας φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας είτε για σκοπούς αντιστάθμισης του κινδύνου μεταβολών των τιμών αυτών στην αγορά, είτε για σκοπούς επίτευξης οφέλους. Συγκεκριμένα, η μεγάλη πλειοψηφία των σχετικών συμφωνιών αφορά την αντιστάθμιση του κινδύνου μεταβολής της τιμής φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας έτσι ώστε να ελαχιστοποιηθεί το σχετικό οικονομικό ρίσκο που αφορά το κόστος αγοράς φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας για τους σκοπούς προμήθειας των αγαθών αυτών και προσφοράς τους σε τελικούς πελάτες. Οι συναλλαγές αυτές είτε υποστηρίζουν την απευθείας προσφορά σταθερής τιμής φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας σε τελικούς πελάτες που επιθυμούν διακριτά να προστατευθούν από τις διακυμάνσεις της χονδρεμπορικής αγοράς και αναλαμβάνουν σχετικές δεσμεύσεις παραμονής σε σχετικά προγράμματα σταθερής τιμής, είτε συνάπτονται έτσι ώστε να σταθεροποιήσουν και δυνητικά να μειώσουν το μέσο χονδρεμπορικό κόστος αγοράς ενέργειας του συνολικού χαρτοφυλακίου προμήθειας, υποστηρίζοντας τη δημιουργία σχετικών ανταγωνιστικών προϊόντων προς τελικούς καταναλωτές. Σε μικρότερο βαθμό, η σύναψη προθεσμιακών συμβολαίων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου υποστηρίζει τη δραστηριότητα εμπορίας (trading) ηλεκτρικής ενέργειας, επιτρέποντας τη σταθεροποίηση του κόστους αγοράς ή πώλησης ενέργειας όταν η Εταιρεία επιθυμεί να υποβάλει ανταγωνιστικές προσφορές πώλησης ή αγοράς ενέργειας, αντίστοιχα.
Εντός της χρήσης 2025, από τα άνω αναφερόμενα παράγωγα, αναγνωρίστηκε συνολική ζημιά αποτίμησης ύψους € 816 χιλιάδες (ζημιά € 168 χιλιάδες στο έτος 2024) στα αποτελέσματα της χρήσης από μεταβολές στην εύλογη αξία, η οποία περιλαμβάνεται στο κονδύλι «Καθαρά χρηματοοικονομικά έσοδα/(έξοδα)».

Information Classified as General

Προθεσμιακό Συμβόλαιο αγοράς ενέργειας VPPA

Σχετικά με τη Σύμβαση Αγοράς Ενέργειας (VPPA) που η Εταιρεία υπέγραψε το 2023 με την συνδεδεμένη εταιρεία (κοινοπραξία) Θερμοηλεκτρική Κομοτηνής Ανώνυμη Εταιρεία, με μέγιστη διάρκεια 10 έτη, η σύμβαση αυτή θεωρείται ως ένα χρηματοοικονομικό μέσο, παρόμοιο με μια σύμβαση επί διαφορών (CFD), καθώς έχει συμφωνηθεί η ανταλλαγή της διαφοράς των ταμειακών ροών επί μιας σταθερής τιμής ενέργειας και αντίστοιχα μεταβλητών τιμών ενέργειας. Για το εν λόγω παράγωγο από την πρώτη επιμέτρησή του σε εύλογη αξία αναγνωρίστηκε κατά την χρήση 2023 ποσό κέρδους € 9.897 χιλιάδες στο κονδύλι «Καθαρά χρηματοοικονομικά έσοδα/έξοδα)» όπως αυτό αναλύεται στην σημείωση 32 στην ενότητα «(Γ) Αποτελέσματα αποτιμήσεων παραγώγων στην γραμμή». Η εν λόγω καθαρή χρηματοοικονομική απαίτηση για την χρήση 2025 ανήλθε σε ποσό € 10.290 χιλιάδες και αναγνωρίστηκε συνολικό κέρδος αποτίμησης ύψους € 2.278 χιλιάδες (€ 8.011 χιλιάδες στο έτος 2024). Για τον υπολογισμό της τρέχουσας αξίας της virtual Σύμβασης Αγοράς Ενέργειας (VPPA), επιλέχθηκε η μέθοδος προεξόφλησης ταμειακών ροών (DCF).

26. ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ

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

Ανάλυση ανά είδος	**01.01-31.12.2025**	**01.01-31.12.2024**
Έσοδα από εμπόριο ηλεκτρικής ενέργειας	1.113.845	1.195.373
Έσοδα από παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας	270.956	278.957
Έσοδα από φυσικό αέριο	127.932	74.741
Λοιπά Έσοδα	5.837	7.825
Σύνολο	**1.518.569**	**1.556.895**

Ανάλυση ανά κατηγορία πελάτη	**01.01-31.12.2025**	**01.01-31.12.2024**
Δημόσιο	404.285	399.969
Εξωτερικοί πελάτες	996.360	1.096.033
Συνδεμένες επιχειρήσεις	117.924	60.893
Σύνολο	**1.518.569**	**1.556.895**

Ο Κύκλος Εργασιών της Εταιρείας της τρέχουσας χρήσεως παρουσίασε αμελητέα μείωση της τάξεως του 2,5% (38.326) σε σχέση με την συγκριτική περίοδο. Η εν λόγω μεταβολή διαμορφώθηκε κυρίως από την μείωση στο κλάδο της εμπορίας, ύψους € 81.528 χιλιάδες που σχετίζεται κυρίως με την μικρότερη κατανάλωση ιδιωτών πελάτων και συνδεδεμένων επιχειρήσεων και την παράλληλη αύξηση στο κλάδο του φυσικού αερίου ύψους 53.191 λόγω ποσοτήτων. Σημειώνεται ότι οι τιμές μέσα στο έτος 2025 δεν μεταβλήθηκαν σημαντικά σε σχέση με το προηγούμενο έτος καθώς επίσης και το χαρτοφυλάκιο της Εταιρείας παρέμεινε σταθερό χωρίς ιδιαίτερες αυξομειώσεις.

27. ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ ΚΑΙ ΔΙΑΘΕΣΗΣ

Το κόστος πωλήσεων για τις χρήσεις 2025 και 2024, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύεται ως εξής:

Κόστος Πωλήσεων	**01.01-31.12.2025**	**01.01-31.12.2024**

Κόστος Υπηρεσιών και Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας	1.057.693	1.143.575
Κόστος εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας	36.646	15.347
Diesel/Φυσικό Αέριο	243.008	200.416
Κόστος δικαιωμάτων ρύπων CO_2	51.956	47.283
Εξοδοποίηση δαπανών διαμεσολαβητών	28.242	11.397
Αποσβέσεις	16.547	15.769
Αμοιβές και έξοδα τρίτων	9.291	8.480
Αμοιβές προσωπικού	7.909	7.164
Επισκευές και συντηρήσεις	3.300	2.983
Φόροι-τέλη	684	5.007
Λοιπά έξοδα	571	1.598
Σύνολο	**1.455.847**	**1.459.019**

Στο λογαριασμό «Κόστος Υπηρεσιών και Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας» ποσού € 1.057.693 χιλ. περιλαμβάνεται κυρίως χρεώσεις από τον ΑΔΜΗΕ ποσού € 41.725 χιλιάδων (2024: € 42.244 χιλιάδων), από τον ΔΑΠΕΕΠ ποσού € 49.687 χιλιάδων (2024: € 53.042 χιλιάδων) και από το ΕΧΕ ποσού € 762.397 χιλιάδων (2024: € 799.879 χιλιάδων). Τέλος, περιλαμβάνει χρεώσεις από τον ΔΕΔΔΗΕ ποσού € 179.497 χιλιάδων (2024: € 223.238 χιλιάδων).

Στο κονδύλι «Φόροι-τέλη», κατά την χρήση 2024, ποσό € 4.511 χιλ. αφορά ειδική εισφορά υπέρ του Ταμείου Ενεργειακής Μετάβασης για τους μήνες Ιανουάριο & Φεβρουάριο του 2024 καθώς και Αύγουστο του 2024, ενώ για την χρήση 2025 δεν καταβλήθηκε εν λόγω ειδική εισφορά, σύμφωνα με το άρθρο 62 του Ν. 4986/2022 (ΦΕΚ 204Α/28.10.2022), η οποία επιβάλλεται σε κάθε κατανεμόμενη μονάδα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με καύσιμο φυσικό αέριο.

Τα έξοδα διοίκησης και διάθεσης για τις χρήσεις 2025 και 2024, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

Έξοδα διοίκησης και διάθεσης

	01.01-31.12.2025	**01.01-31.12.2024**
Αμοιβές επαγγελματιών	10.586	7.940
Αμοιβές προσωπικού	5.962	6.448
Φόροι – τέλη	107	63
Έξοδα προβολής και διαφήμισης	8.128	8.823
Έξοδα τηλεπικοινωνιών	1.028	1.012
Αποσβέσεις	1.589	741
Αμοιβές ορκωτών ελεγκτών	142	120
Λοιπά έξοδα	5.447	4.147
	32.989	**29.294**

28. ΚΟΣΤΟΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

Οι δαπάνες για αμοιβές προσωπικού την 31η Δεκεμβρίου 2025, αναλύονται ως εξής:

	01.01-31.12.2025	**01.01-31.12.2024**
Μισθοί και Παρεπόμενες παροχές προσωπικού	11.564	11.448
Εισφορές Ασφαλιστικών Ταμείων	2.220	2.088
Πρόβλεψη για αποζημιώσεις προσωπικού	87	77
Σύνολο Εξόδων	**13.871**	**13.612**

Το συνολικό Κόστος Προσωπικού για το έτος 2025, ανήλθε σε € 13.871 χιλιάδες (€ 13.612 χιλιάδες το 2024) και παρουσιάζεται στις Οικονομικές Καταστάσεις με ποσό € 7.909 χιλιάδων (€ 7.164 χιλιάδες για το έτος 2024) στο Κόστος Πωλήσεων και με ποσό € 5.962 χιλιάδων (€ 6.448 χιλιάδες το έτος 2024) στα Έξοδα Διοίκησης και Διάθεσης (βλ. σημείωση 27).

29. ΑΜΟΙΒΕΣ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ

	01.01-31.12.2025	01.01-31.12.2024
Συνολικές αμοιβές	**142**	**120**

Οι ανωτέρω αμοιβές σχετίζονται με τον τακτικό έλεγχο, φορολογικό έλεγχο και λοιπές επιτρεπόμενες μη ελεγκτικές υπηρεσίες την ελεγκτική εταιρεία Grant Thornton Ανώνυμη Εταιρεία Ορκωτών Ελεγκτών.
Για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2025, οι αμοιβές που αφορούν σε επιτρεπόμενες μη ελεγκτικές υπηρεσίες της ελεγκτικής εταιρείας που διενεργεί τον έλεγχο των οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας ανέρχονται σε ποσό € 7 χιλιάδων (2024: € 23 χιλιάδες).

30. ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ / (ΕΞΟΔΑ)

Τα Λοιπά Έσοδα/(Έξοδα) την 31η Δεκεμβρίου 2025 στις συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	01.01-31.12.2025	01.01-31.12.2024
Λοιπά έσοδα :		
Τόκοι υπερημερίας για καθυστέρηση πληρωμών από πελάτες	3.083	3.807
Έσοδα από μισθώματα	376	283
Κέρδη από διαγραφή δικαιωμάτων χρήσης	0	164
Κέρδη από εκποίηση μηχ.-τεχν.εγκατ λοιπού μηχ.εξοπ	0	28.764
Έσοδα από αχρησιμοποίητες λοιπές προβλέψεις	0	458
Λοιπά έσοδα	3.655	3.855
Ανακτήσεις απομειώσεων απαιτήσεων (Σημ. 12)	13.442	0
	20.556	**37.331**

	01.01-31.12.2025	01.01-31.12.2024
Λοιπά έξοδα :		
Τέλη – φόροι	(122)	(11)
Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων (Σημ. 12)	(33.748)	(16.792)
Ζημιά από διαγραφή δικαιωμάτων χρήσης	(7)	0
Άλλα έξοδα	(2.484)	(1.352)
	(36.361)	**(18.154)**
Σύνολο Εσόδων/(Εξόδων)	**(15.805)**	**19.177**

Κατά τη χρήση 2024, ο Λογαριασμός «Κέρδη από εκποίηση μηχ.-τεχν.εγκατ λοιπού μηχ.εξοπ» αφορά το κέρδος από πώληση ενός Αεριοστροβιλικού Σταθμού Ανοικτού Κύκλου (ΑΣΣΑΚ) παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ονομαστικής ισχύος 147 MW σε συνδεδεμένη εταιρεία του Ομίλου ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ που έλαβε χώρα το Α' Εξάμηνο του 2024. Ο Λογαριασμός «Έσοδα από αχρησιμοποίητες λοιπές προβλέψεις» αφορά την αναστροφή της πρόβλεψης που είχε σχηματιστεί στο πλαίσιο αποξήλωσης μηχανολογικού εξοπλισμού ως αποτέλεσμα της παραπάνω πώλησης.

Information Classified as General

Ο Λογαριασμός «Λοιπά έσοδα» αφορά κυρίως την προμήθεια Δημοτικών Τελών (2%) ποσό € 2.273 χιλιάδες (€ 1.933 χιλιάδες το 2024) και επιχορηγήσεις από ευρωπαϊκά προγράμματα ποσό € 204 χιλιάδες (€ 405 χιλιάδες το 2024).

31. ΕΣΟΔΑ/(ΖΗΜΙΕΣ) ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΚΑΙ ΛΟΙΠΩΝ ΣΥΜΜΕΤΟΧΙΚΩΝ

Τα έσοδα/(ζημιές) συμμετοχών και λοιπών συμμετοχικών τίτλων, για τις χρήσεις 2025 και 2024, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:
Μέσα στο έτος 2025 η Εταιρεία δεν έλαβε κανενός είδους μέρισμα από θυγατρικές εταιρείες, σε αντίθεση με το προηγούμενο έτος κατά το οποίο είχε λάβει μέρισμα από την θυγατρική της, Optimus Energy A.E.. Ως εκ τούτου ο Λογαριασμός «Μερίσματα θυγατρικών» διαμορφώνεται για το έτος 2025 σε € 0 χιλ. (2024: € 5.110 χιλ.).

32. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ / (ΕΞΟΔΑ)

Τα χρηματοοικονομικά έσοδα/(έξοδα) για τις χρήσεις 2025 και 2024, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	01.01-31.12.2025	**01.01-31.12.2024**
(Α) Χρηματοοικονομικά έσοδα:		
Τόκοι λογαριασμών καταθέσεων	29	7
Τόκοι Δανείων	698	265
	727	**272**

(Β) Χρηματοοικονομικά έξοδα:	**01.01-31.12.2025**	**01.01-31.12.2024**
Τόκοι βραχυπρόθεσμων δανειακών υποχρεώσεων	(92)	(4.197)
Τόκοι μακροπρόθεσμων δανειακών υποχρεώσεων	(6.028)	(1.230)
Χρηματοοικονομικό κόστος από συμβάσεις μίσθωσης	(76)	(79)
Προμήθειες και λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	(2.126)	(2.163)
Τόκοι Υπερημερίας	(1.331)	(1.024)
Έξοδο προεξόφλησης σχετικά με την πρόβλεψη αποξήλωσης μηχανολογικού εξοπλισμού	(177)	(163)
	(9.830)	**(8.856)**

(Γ) Αποτελέσματα αποτιμήσεων παραγώγων:	**01.01-31.12.2025**	**01.01-31.12.2024**
Κέρδη/(Ζημίες) από την αποτίμηση παραγώγων στην εύλογη αξία	374	(2.630)
	374	**(2.630)**

Καθαρά Χρηματοοικονομικά έσοδα/(έξοδα) (Α) + (Β) + (Γ)	**(8.729)**	**(11.214)**

Η μεταβολή στα καθαρά χρηματοοικονομικά έσοδα/(έξοδα) της Εταιρείας οφείλονται κυρίως στην μεταβολή των αποτιμήσεων παραγώγων κατά ποσό € 374 χιλ. συγκριτικά με την χρήση του 2024 που ανερχόταν σε ζημιά ποσού € (2.630) χιλ..

Information Classified as General

33. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Οι Συναλλαγές καθώς και τα Υπόλοιπα της Εταιρείας με Συνδεμένα Μέρη για τις χρήσεις 2025 και 2024 αναλύονται ως εξής:

2025	**Πωλήσεις**	**Αγορές**	**Χρεωστικά υπόλοιπα**	**Πιστωτικά υπόλοιπα**
Συνδεδεμένη Εταιρεία του Ομίλου ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (εμπόριο Η/Ε και Φυσικού αερίου)	117.515	18.374	3.992	2.620
Συνδεδεμένη Εταιρεία του Ομίλου ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (Δανεισμός)	698	0	0	0
Συνδεδεμένη Εταιρεία του Ομίλου ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (Αντιστάθμιση κινδύνου)	428	0	0	0
Συνδεδεμένη Εταιρεία του Ομίλου ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (άλλες υπηρεσίες)	114	1.055	37.961	68.642
Σύνολα	**118.756**	**19.429**	**41.954**	**71.262**

2024	**Πωλήσεις**	**Αγορές**	**Χρεωστικά υπόλοιπα**	**Πιστωτικά υπόλοιπα**
Συνδεδεμένη Εταιρεία του Ομίλου ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (εμπόριο Η/Ε και Φυσικού αερίου)	64.084	21.740	33.805	764
Συνδεδεμένη Εταιρεία του Ομίλου ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (Δανεισμός)	265	0	25.265	0
Συνδεδεμένη Εταιρεία του Ομίλου ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (Αντιστάθμιση κινδύνου)	4.217	0	0	0
Συνδεδεμένη Εταιρεία του Ομίλου ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (άλλες υπηρεσίες)	34.469	9.467	28.172	6.755
Σύνολα	**103.035**	**31.207**	**87.242**	**7.519**

Αποδοχές μελών Διοικητικού Συμβουλίου και ανώτατων στελεχών της Εταιρείας: Οι αποδοχές μελών Διοικητικού Συμβουλίου και ανώτατων στελεχών της Εταιρείας που αναγνωρίστηκαν την 31η Δεκεμβρίου 2025, σε σχέση με την προηγούμενη περίοδο έχουν ως εξής:

	01.01-31.12.2025	**01.01-31.12.2024**
Αμοιβές για ληφθείσες υπηρεσίες	3.993	2.909

34. ΣΚΟΠΟΙ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΙΝΔΥΝΩΝ

Οι δραστηριότητες της Εταιρείας υπόκεινται σε διάφορους κινδύνους και αβεβαιότητες, όπως την επάνοδο της μακροοικονομικής αβεβαιότητας, τον κίνδυνο της αγοράς, τον πιστωτικό κίνδυνο και τον κίνδυνο ρευστότητας, τις ανεμολογικές και καιρικές συνθήκες, την αβεβαιότητα των αποτελεσμάτων από την επίδραση ακραίων φυσικών γεγονότων, τα οποία μπορεί να έχουν παρατεταμένη και μη προβλεπόμενη διάρκεια.

1. Χρηματοοικονομικοί Κίνδυνοι

Οι δραστηριότητες της Εταιρείας την εκθέτουν σε διάφορους χρηματοοικονομικούς κινδύνους, όπως κίνδυνος αγοράς (συμπεριλαμβανομένου του συναλλαγματικού κινδύνου, κινδύνου επιτοκίων και κινδύνου διακύμανσης τιμών), πιστωτικός κίνδυνος και κίνδυνος ρευστότητας.

Η Εταιρεία για την αντιμετώπιση των χρηματοοικονομικών κινδύνων και τον περιορισμό της αρνητικής επίδρασής τους στα χρηματοοικονομικά της αποτελέσματα, έχει πρόγραμμα διαχείρισης, το οποίο στοχεύει στον περιορισμό των αρνητικών επιδράσεων στα χρηματοοικονομικά αποτελέσματά της, που πιθανόν να προκύψουν από την αδυναμία πρόβλεψης των χρηματοοικονομικών αγορών και τις διακυμάνσεις στις μεταβλητές του κόστους και των πωλήσεων που επηρεάζουν τα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα.
Τα χρηματοοικονομικά προϊόντα που χρησιμοποιούνται στην Εταιρεία αποτελούνται κυρίως από καταθέσεις σε τράπεζες, μακροπρόθεσμα δάνεια παράγωγα για την αντιστάθμιση επιτοκιακών κινδύνων, εμπορικούς χρεώστες και πιστωτές και λοιπούς λογαριασμούς εισπρακτέους και πληρωτέους. Ακολούθως αναλύεται η επίπτωση των βασικότερων κινδύνων και αβεβαιοτήτων στις δραστηριότητες της Εταιρείας.

Πιστωτικός κίνδυνος

Ο πιστωτικός κίνδυνος συνίσταται στην πιθανότητα κάποιος αντισυμβαλλόμενος να προκαλέσει στην Εταιρεία οικονομική ζημία εξαιτίας της αθέτησης των συμβατικών του υποχρεώσεων.
Η Εταιρεία ελέγχει διαρκώς τις απαιτήσεις της, είτε χωριστά είτε κατά ομάδα και ενσωματώνει τις προκύπτουσες πληροφορίες στον πιστωτικό της έλεγχο. Στις περιπτώσεις όπου είναι σκόπιμο, χρησιμοποιούνται εξωτερικές εκθέσεις ή αναλύσεις σχετικά με τους υφιστάμενους ή ενδεχόμενους πελάτες.
Η Εταιρεία δεν εκτίθεται σε σημαντικό πιστωτικό κίνδυνο από εμπορικές απαιτήσεις για τις δραστηριότητές της, εκτός της εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου. Αυτό οφείλεται αφενός στην πολιτική της Εταιρείας, η οποία εστιάζεται στη συνεργασία με αξιόπιστους πελάτες και αφετέρου στη φύση των δραστηριοτήτων της.
Ειδικότερα, το σύνολο των απαιτήσεων αφορά είτε τον στενό, είτε τον ευρύτερο δημόσιο τομέα, είτε ιδιώτες πελάτες με μεγάλες οικονομικές δυνατότητες στο εσωτερικό και το εξωτερικό, οι οποίες βρίσκονται κάτω από ειδική αξιολόγηση, με την οποία η Διοίκηση εκτιμά διαρκώς την αξιοπιστία των πελατών της, το μέγεθος ενός εκάστου αυτών, ανεξάρτητα εάν είναι φορέας του ευρύτερου δημοσίου ή ιδιώτης, για πιθανές επιπτώσεις που θα μπορούσε να έχει, προκειμένου να λάβει τα απαραίτητα μέτρα για να ελαχιστοποιήσει τυχόν επιπτώσεις για την Εταιρεία.
Η Εταιρεία εκτίθεται σε πιστωτικό κίνδυνο από τους τελικούς καταναλωτές από την πώληση ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου. Ο έλεγχος για την εξασφάλιση της εισπραξιμότητας των απαιτήσεων είναι συνεχής. Όπου απαιτείται, δημιουργούνται ικανά αποθεματικά μέσω προβλέψεων για την ελαχιστοποίηση των πιθανών δυσμενών επιπτώσεων. Πέρα από τα ανωτέρω, επιπρόσθετα στα πλαίσια της εξασφάλισης εισπραξιμότητας, έχει ληφθεί μέριμνα για την έκδοση μηνιαίων λογαριασμών για την πιθανολογούμενη κατανάλωση ανά μήνα, έτσι ώστε με την έκδοση του εκκαθαριστικού λογαριασμού που γίνεται τον τέταρτο μήνα της κατανάλωσης, να μην υπάρχει μεγάλο υπόλοιπο προς εκκαθάριση. Να σημειωθεί ότι, κατά την έναρξη συνεργασίας με τους πελάτες καταβάλλεται από αυτούς υπό μορφή εγγύησης ένα ποσό ίσο με το ενδεικτικό κόστος κατανάλωσης για έναν μήνα.
Πέραν των ανωτέρω, η Εταιρεία έχει συνάψει ασφαλιστήριο συμβόλαιο πιστωτικού κινδύνου με την ασφαλιστική εταιρεία Allianz, μέσω του οποίου εξασφαλίζονται πιστωτικά όρια για τους πελάτες B2B. Σε περίπτωση αδυναμίας εξόφλησης των οφειλών από τους συγκεκριμένους πελάτες, τα αντίστοιχα ανεξόφλητα ποσά καλύπτονται από την ασφαλιστική εταιρεία, περιορίζοντας έτσι τον σχετικό πιστωτικό κίνδυνο.
Ο πιστωτικός κίνδυνος για τα χρηματικά διαθέσιμα, καθώς και για τις λοιπές απαιτήσεις κρίνεται περιορισμένος, δεδομένου ότι οι συμβαλλόμενοι είναι Τράπεζες με υψηλής ποιότητας κεφαλαιακή διάρθρωση, το Ελληνικό Δημόσιο ή εταιρείες του ευρύτερου Δημόσιου Τομέα ή ισχυροί επιχειρηματικοί Όμιλοι.
Η Διοίκηση θεωρεί ότι όλα τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, με εξαίρεση αυτά για τα οποία έχουν σχηματισθεί οι απαραίτητες απομειώσεις, είναι υψηλής πιστωτικής ποιότητας.

Information Classified as General

	31.12.2025	31.12.2024
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις - Δοσμένες εγγυήσεις (Σημείωση 10)	199	152
Εμπορικές απαιτήσεις (Σημείωση 12)	173.431	253.960
Περιουσιακά στοιχεία από συμβάσεις με πελάτες	197.156	216.977
Λοιπές απαιτήσεις (Σημείωση 13)	56.978	12.401
Χρηματικά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα	57.232	44.665
Σύνολο	**484.996**	**528.156**

Συναλλαγματικός κίνδυνος

Συναλλαγματικός είναι ο κίνδυνος που προκύπτει, όταν η εύλογη αξία ή οι μελλοντικές ταμειακές ροές ενός χρηματοοικονομικού μέσου, υπόκεινται σε διακύμανση λόγω μεταβολών στις συναλλαγματικές ισοτιμίες. Αυτό το είδος κινδύνου μπορεί να προκύψει, για την Εταιρεία, από συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης και μετατροπής στο νόμισμα παρουσίασης της Εταιρείας (Ευρώ) χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων, κυρίως απαιτήσεων και χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων από συναλλαγές συνομολογημένες σε νόμισμα, διαφορετικό από το λειτουργικό νόμισμα των οντοτήτων της Εταιρείας. Οι συναλλαγές αφορούν κυρίως σε αγορές παγίων και αποθεμάτων, σε εμπορικές πωλήσεις, επενδύσεις σε χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, σε δανεισμό, καθώς και επενδύσεις σε οικονομικές οντότητες του εξωτερικού.
Η Εταιρεία δραστηριοποιείται κυρίως στον Ελληνικό χώρο συνεπώς δεν εκτίθεται σε μεγάλο κίνδυνο συναλλαγματικών ισοτιμιών που μπορεί να προκύψουν από την ισοτιμία ευρώ με άλλα νομίσματα. Όμως, για την διαχείριση αυτής της κατηγορίας κινδύνου, το τμήμα χρηματοοικονομικής διαχείρισης της Εταιρείας μεριμνά με τη χρήση χρηματοοικονομικών εργαλείων και βάσει συγκεκριμένων πολιτικών να αντισταθμίζει την έκθεση της Εταιρείας σε συναλλαγματικό κίνδυνο, όπου είναι απαραίτητο.
Σε ότι αφορά τις συναλλαγές της Εταιρείας με οίκους του εξωτερικού, αυτές πραγματοποιούνται κατά κανόνα με ευρωπαϊκούς Ομίλους, όπου το νόμισμα διακανονισμού είναι το ευρώ. Για να περιορίσει τον κίνδυνο αυτό, η Εταιρεία αξιοποιεί τα παραγόμενα επί τόπου ταμειακά διαθέσιμα σε τοπικό νόμισμα για την πληρωμή των δαπανών που δημιουργούνται, ελαχιστοποιώντας την δημιουργία συναλλαγματικού κινδύνου.

Κίνδυνος επιτοκίου

Ο κίνδυνος διακύμανσης επιτοκίων συνίσταται στην πιθανότητα η εύλογη αξία των μελλοντικών χρηματορροών ενός χρηματοοικονομικού μέσου να παρουσιάσει διακυμάνσεις εξαιτίας μεταβολών στα επιτόκια της αγοράς.

Η πολιτική της Εταιρείας είναι να ελαχιστοποιήσει την έκθεση στον κίνδυνο επιτοκίου όσον αφορά τη μακροπρόθεσμη χρηματοδότηση. Στο πλαίσιο αυτής της πολιτικής, τα μακροπρόθεσμα δάνεια είναι σε ευρώ, σταθερού spread και κυμαινόμενου επιτοκίου βάσης συνδεδεμένου με το euribor. Προκειμένου να περιοριστεί έτι περαιτέρω ο κίνδυνος επιτοκίου που σχετίζεται με τις μακροπρόθεσμες χρηματοδοτήσεις και να περιοριστεί η συνακόλουθη μεταβλητότητα των χρηματοοικονομικών εξόδων, η Εταιρεία εφαρμόζει συγκεκριμένες πολιτικές που περιλαμβάνουν τη σύναψη συμβάσεων ανταλλαγής επιτοκίων (Interest Rates Swaps). Τα μακροπρόθεσμα δάνεια της Εταιρείας καθίστανται ληξιπρόθεσμα εντός του έτους, με πρόβλεψη ανανέωσης για ακόμη ένα έτος βάσει έγγραφης συμφωνίας.

Ανάλυση κινδύνου αγοράς

Η Εταιρεία κατά τη δραστηριότητά της στην Αγορά Ενέργειας προμηθεύει με Ηλεκτρική Ενέργεια όλες τις κατηγορίες πελατών. Οι πελάτες χωρίζονται σε δυο μεγάλες κατηγορίες, τους πελάτες B2C και τους πελάτες B2B. Η πρώτη κατηγορία (B2C) αφορά πελάτες Χαμηλής Τάσης (Οικιακοί καταναλωτές, μικρομεσαίες Εταιρείες), που λαμβάνουν τυποποιημένη προσφορά για προγράμματα τα οποία είναι ήδη αναρτημένα στην ιστοσελίδα της Εταιρείας ενώ η δεύτερη (B2B) αφορά πελάτες όλων των

Τάσεων [Χαμηλή (αλυσίδες καταστημάτων), Μέση και Υψηλή], οι οποίοι λαμβάνουν εξειδικευμένη οικονομική προσφορά, στηριγμένη στην ανάλυση των ενεργειακών χαρακτηριστικών των συγκεκριμένων εγκαταστάσεων.

Σχετικά με τους πελάτες B2C, αυτοί μπορούν να επιλέξουν είτε τιμολόγια σταθερής χρέωσης για μια περίοδο χρόνου (πχ δώδεκα (12) μήνες ή 18 μήνες) είτε κυμαινόμενα τιμολόγια. Αναφορικά με τους πελάτες που διαλέγουν τιμολόγια σταθερής χρέωσης, προκειμένου να διασφαλιστεί το επιθυμητό περιθώριο κέρδους ανεξαρτήτως των μεταβολών της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, η Εταιρεία προβαίνει σε ενέργειες αντιστάθμισης κινδύνου (hedging) μέσω διαφόρων προϊόντων (συμβόλαια μακροχρόνιας εκπλήρωσης κ.ά.).

Επιπροσθέτως, σχετικά με τα κυμαινόμενα τιμολόγια, η προσφερόμενη χρέωση μεταβάλλεται ανάλογα την περίοδο κατανάλωσης καθώς αντανακλά τις τιμές χονδρικής και τα επιμέρους κόστη που βαρύνουν τον Προμηθευτή κατά τη δραστηριότητά του στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας συν ένα εύλογο περιθώριο κέρδους, Συμπερασματικά, η Εταιρεία στην περίπτωση των πελατών B2C ακολουθεί τις στρατηγικές εκείνες που της επιτρέπουν να μη διατρέχει κάποιο κίνδυνο, από πιθανές απρόβλεπτες μεταβολές του κόστους ενέργειας.

Αναφορικά με τους πελάτες B2B, το σύνολο των πελατών B2B της Εταιρείας έχει επιλέξει να συνεχίσει να τιμολογείται μέσω φόρμουλας κυμαινόμενης τιμολόγησης, η οποία αποτυπώνει τα επιμέρους κόστη που βαρύνουν τον Προμηθευτή κατά τη δραστηριότητά του στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας συν ένα εύλογο περιθώριο κέρδους, καθώς αυτή η επιλογή δεν επιφέρει το οποιοδήποτε ρίσκο στον Προμηθευτή, κάτι το οποίο θα μεταφραζόταν προς τον Πελάτη σε αυξημένες χρεώσεις για την αντιστάθμισή του. Συνεπώς ούτε στην κατηγορία πελατών B2B η Εταιρεία παρουσιάζει κάποιο κίνδυνο.

Επιπροσθέτως, η Εταιρεία προμηθεύει με φυσικό αέριο όλες τις κατηγορίες πελατών, βιομηχανικούς (B2B), εμπορικούς (B2C), και οικιακούς (B2C). Στους βιομηχανικούς πελάτες (B2B) φυσικού αερίου, η Εταιρεία προσφέρει τιμολόγια κυμαινόμενης τιμής καθώς και τιμολόγια σταθερής τιμής. Τα τιμολόγια κυμαινόμενης τιμής βασίζονται στο κόστος προμήθειας φυσικού αερίου της Εταιρείας συν ένα εύλογο περιθώριο κέρδους συνεπώς δεν υπάρχει κάποιος κίνδυνος από την αυξομείωση των τιμών φυσικού αερίου. Τα τιμολόγια σταθερής τιμής καλύπτονται από κατάλληλες ενέργειες αντιστάθμισης κινδύνου τιμής (hedging) από την Εταιρεία και προσφέρονται κατόπιν συμφωνίας με τον τελικό B2B πελάτη, συνεπώς και σε αυτή την κατηγορία τιμολογίων δεν υπάρχει κίνδυνος από την αυξομείωση των τιμών. Στους εμπορικούς και οικιακούς πελάτες η Εταιρεία προσφέρει κυμαινόμενα τιμολόγια τα οποία βασίζονται στην τιμή φυσικού αερίου που προμηθεύεται κάθε μήνα η Εταιρεία και κατ' επέκταση αντανακλούν το κόστος του προμηθευτή, συν ένα εύλογο περιθώριο κέρδους συνεπώς και σε αυτή την κατηγορία τιμολογίων η Εταιρεία δεν διατρέχει κάποιο κίνδυνο από την αυξομείωση των τιμών φυσικού αερίου.

Ανάλυση κινδύνου ρευστότητας

Η Εταιρεία διαχειρίζεται τις ανάγκες ρευστότητάς της με προσεκτική παρακολούθηση των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων καθώς επίσης και των πληρωμών που πραγματοποιούνται καθημερινά. Οι ανάγκες ρευστότητας παρακολουθούνται σε διάφορες χρονικές ζώνες, σε καθημερινή και εβδομαδιαία βάση καθώς και σε μια κυλιόμενη περίοδο 30 ημερών. Οι ανάγκες ρευστότητας για τους επόμενους 6 μήνες και το επόμενο έτος προσδιορίζονται μηνιαία.

Η Εταιρεία διατηρεί επαρκή διαθέσιμα σε τράπεζες για να καλύψει τις ανάγκες ρευστότητας για περίοδο έως 30 ημερών.

	0 έως 12 μήνες	**1ο -5ο έτος**	**Πέραν του 5ου έτους**
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	155.087	255	0
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	0	0	0
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	854	1.417	0
Προμηθευτές	44.728	0	0

Information Classified as General

Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	216.502	0	0
Σύνολο	**417.171**	**1.672**	**0**

Η αντίστοιχη ληκτότητα των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων την 31η Δεκεμβρίου 2024 αναλύεται ως εξής:

	0 έως 12 μήνες	**1ο -5ο έτος**	**Πέραν του 5ου έτους**
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	363	155.083	0
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	2.977	0	0
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	731	540	1
Προμηθευτές	81.967	0	0
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	186.475	0	0
Σύνολο	**272.513**	**155.623**	**1**

35. ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ ΑΝΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία και οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις κατά την ημερομηνία των Οικονομικών Καταστάσεων κατηγοριοποιούνται ως εξής:

	31.12.2025	**31.12.2024**
Μη-κυκλοφορούν ενεργητικό		
Λοιπές μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις στο αποσβενόμενο κόστος	199	152
Σύνολο	**199**	**152**
Κυκλοφορούν Ενεργητικό		
Εμπορικές απαιτήσεις στο αποσβενόμενο κόστος	173.431	253.960
Περιουσιακά στοιχεία από συμβάσεις με πελάτες στο αποσβενόμενο κόστος	197.156	216.977
Λοιπές απαιτήσεις χρηματοοικονομικές απαιτήσεις στο αποσβενόμενο κόστος	56.978	12.401
Λογαριασμοί καταθέσεων	57.232	44.665
Σύνολο	**484.797**	**528.004**
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		
Μακροπρόθεσμα Δάνεια	255	155.446
Υποχρεώσεις από μισθώσεις στο αποσβενόμενο κόστος	1.417	542
Σύνολο	**1.672**	**155.988**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		
Προμηθευτές στο αποσβεσμένο κόστος	44.728	81.967
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις πληρωτέες τους επόμενους 12 μήνες	155.087	0
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις στο αποσβεσμένο κόστος	216.502	186.475
Βραχυπρόθεσμα δάνεια στο αποσβενόμενο κόστος	0	2.977
Υποχρεώσεις από μισθώσεις στο αποσβενόμενο κόστος	854	732

Σύνολο	**417.171**	**272.151**
Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις στο αποσβεσμένο κόστος	**418.843**	**428.139**

36. ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΚΑΙ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ

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

- να εξασφαλίσει την ικανότητά της να συνεχίσει τη δραστηριότητα της (going-concern), και
- να εξασφαλίσει μια ικανοποιητική απόδοση στους μετόχους τιμολογώντας προϊόντα και υπηρεσίες ανάλογα με το επίπεδο κινδύνου.

Η Εταιρεία καθορίζει το ύψος του κεφαλαίου αναλογικά με τον κίνδυνο των δραστηριοτήτων της, παρακολουθεί τις εξελίξεις στο οικονομικό περιβάλλον και την επίδρασή τους στα χαρακτηριστικά κινδύνου και διαχειρίζεται την κεφαλαιακή δομή, την έκδοση νέων μετοχών ή την επιστροφή κεφαλαίου στους μετόχους, την προσαρμογή του ύψους του μερίσματος ή/και την πώληση μεμονωμένων ή ομάδων περιουσιακών στοιχείων.

37. ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΑ ΕΜΠΡΑΓΜΑΤΑ ΚΑΙ ΑΛΛΑ ΒΑΡΗ

Οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις, για εγγυητικές επιστολές εξασφάλισης καλής εκτέλεσης και λειτουργίας της Εταιρείας ανέρχονται σε ποσό € 66.415 χιλ. (€ 60.373 χιλ. το 2024) Δεν υφίστανται εμπράγματα ή άλλα βάρη σε περιουσιακά στοιχεία της Εταιρείας.

38. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

1. <u>Ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις</u>

Για τις ανέλεγκτες φορολογικές χρήσεις υπάρχει το ενδεχόμενο επιβολής πρόσθετων φόρων και προσαυξήσεων κατά τον χρόνο που θα εξετασθούν και θα οριστικοποιηθούν. Η Εταιρεία προβαίνει σε ετήσια εκτίμηση των ενδεχόμενων υποχρεώσεων που αναμένεται να προκύψουν από τον έλεγχο παρελθουσών χρήσεων, διενεργώντας σχετικές προβλέψεις όπου αυτό κρίνεται απαραίτητο. Η Διοίκηση θεωρεί ότι πέρα των σχηματισμένων προβλέψεων, τυχόν ποσά φόρων που πιθανόν να προκύψουν, δεν θα έχουν σημαντική επίδραση στα ίδια κεφάλαια, στα αποτελέσματα και στις ταμειακές ροές της Εταιρείας.

Κατ' εφαρμογή σχετικών φορολογικών διατάξεων: α) της παρ. 1 του άρθρου 84 του ν. 2238/1994 (ανέλεγκτες υποθέσεις φορολογίας εισοδήματος), β) της παρ. 1 του άρθρου 57 του ν. 2859/2000 (ανέλεγκτες υποθέσεις Φ.Π.Α. και γ) της παρ. 5 του άρθρου 9 του ν. 2523/1997 (επιβολή προστίμων για υποθέσεις φορολογίας εισοδήματος), το δικαίωμα του Δημοσίου για την επιβολή του φόρου για τις χρήσεις μέχρι και το 2019 έχει παραγραφεί μέχρι την 31η.12.2025, με την επιφύλαξη ειδικών ή εξαιρετικών διατάξεων που τυχόν προβλέπουν μεγαλύτερη προθεσμία παραγραφής και υπό τις προϋποθέσεις που αυτές ορίζουν.

Πέραν αυτών, ελλείψει υφισταμένης στον Κώδικα Νόμων περί Τελών Χαρτοσήμου διατάξεως περί παραγραφής, η σχετική αξίωση του Δημοσίου για την επιβολή τελών χαρτοσήμου υπόκειται στην κατά το άρθρο 249 του Αστικού Κώδικα εικοσαετή παραγραφή για υποθέσεις που έχουν δημιουργηθεί μέχρι την χρήση 2013. Από 1η/1/2014 και μετά την έναρξη ισχύος του ν. 4174/2013, η παραγραφή για την επιβολή τελών χαρτοσήμου περιορίζεται στα 5 χρόνια, δεδομένου ότι οι διαδικασίες επιβολής και είσπραξής του εντάσσονται πλέον στις διατάξεις του Κώδικα Φορολογικών Διαδικασιών.

<u>Φορολογικό Πιστοποιητικό - Έκθεση φορολογικής συμμόρφωσης</u>

Για τις χρήσεις 2011, 2012 και 2013 η Εταιρεία έχει υπαχθεί στο ειδικό φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 82 παρ. 5 Ν. 2238/1994 (ΠΟΛ. 1159/26/7/2011) ενώ για τις χρήσεις από 2014 έως και 2025 έχουν υπαχθεί στο εν λόγω φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 65Α παρ. 1 Ν. 4174/2014 (ΠΟΛ. 1124/22/6/2015).

Ο προαιρετικός φορολογικός έλεγχος για τις χρήσεις 2021, 2022, 2023 και 2024 δεν έχουν ολοκληρωθεί λόγω εκκρεμότητας σε συγκεκριμένο φορολογικό αντικείμενο, ο δε έλεγχος του 2025 είναι σε εξέλιξη και τα αντίστοιχα φορολογικά πιστοποιητικά προβλέπονται να χορηγηθούν μετά τη δημοσίευση των οικονομικών καταστάσεων χρήσεως 2025.
Οι φορολογικές υποχρεώσεις της Εταιρείας για τις χρήσεις αυτές δεν έχουν καταστεί οριστικές και κατά συνέπεια υπάρχει ενδεχόμενο να προκύψουν πρόσθετες επιβαρύνσεις, όταν διενεργηθούν οι σχετικοί έλεγχοι από τις Φορολογικές αρχές.
Η Διοίκηση εκτιμά ότι οι φόροι που ενδεχομένως προκύψουν από έλεγχο της Εταιρείας από τις φορολογικές αρχές δεν θα έχουν ουσιώδη επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις.
Σημειώνεται ότι, σύμφωνα με τα διαλαμβανόμενα στην υπ' αριθμ. ΠΟΛ. 1192/2017, το δικαίωμα του Δημοσίου για καταλογισμό φόρου μέχρι και τη χρήση 2018 έχει παραγραφεί εκτός αν συντρέχει περίπτωση εφαρμογής των ειδικών διατάξεων περί 10ετούς, 15ετούς και 20ετούς παραγραφής.

2. Δικαστικές Υποθέσεις

Στο πλαίσιο εκτέλεσης των εργασιών της, η Εταιρεία ενδέχεται να βρεθεί αντιμέτωπη με πιθανές νομικές διεκδικήσεις από τρίτους. Σύμφωνα, τόσο με τη Διοίκηση, όσο και με το Διευθυντή Νομικών Υπηρεσιών της Εταιρείας, οι όποιες διεκδικήσεις αυτής της μορφής δεν αναμένεται να έχουν σημαντική επίπτωση στην λειτουργία και οικονομική θέση της Εταιρείας κατά την 31η Δεκεμβρίου 2025.

Δικαστική διαμάχη με τον ΑΔΜΗΕ

Η Εταιρεία κατέθεσε στις 23/11/2016 αγωγή κατά της Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Ανώνυμη Εταιρεία (εφεξής ο «ΑΔΜΗΕ») ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών (εφεξής «Π.Π.Α.»), με την οποία αιτείτο την καταβολή των μη εξοφληθέντων ή εξοφληθέντων με καθυστέρηση τιμολογίων (κατά κεφάλαιο) καθώς επίσης και των τόκων υπερημερίας των παραπάνω αναφερόμενων τιμολογίων, που όφειλε ο ΑΔΜΗΕ στην Εταιρεία βάσει των υποχρεώσεων του ΑΔΜΗΕ που απορρέουν από τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας («Κ.Δ.Σ.»). Τα τιμολόγια αυτά εκδόθηκαν από τον Οκτώβριο του 2011 έως τον Μάιο του 2015.
Τα διεκδικούμενα ποσά είχαν ως εξής: €7.851.652,64 για κεφάλαιο και €1.634.691,37 (εάν εφαρμόζεται ο Κ.Δ.Σ.) ή €1.826.483 (εάν εφαρμόζεται ο Αστικός Κώδικας) ή 1.647.888 (εάν εφαρμόζονται οι διατάξεις για τις εμπορικές συναλλαγές) για τόκους υπερημερίας και €1.215.461 ως αποζημίωση για την υλική ζημιά που προκλήθηκε στην Εταιρεία σύμφωνα με την αγωγή.
Η υπ' αριθ. 1121/2018 Απόφαση του Π.Π.Α. εκδόθηκε στις 23/3/2018, επιδόθηκε στην Εταιρεία στις 29/5/2018 και απέρριψε την Αγωγή της Εταιρείας.
Η Εταιρεία κατέθεσε στις 28/6/2018 Έφεση κατά της ως άνω αναφερομένης Αποφάσεως.
Η Έφεση της Εταιρείας συζητήθηκε στις 10/10/2019. Η Απόφαση 2799/2020 του Εφετείου Αθηνών απέρριψε την Έφεση της Εταιρείας.
Την 30η/07/2020 η Εταιρεία κατέθεσε ενώπιον του Αρείου Πάγου Αναίρεση κατά του ΑΔΜΗΕ όπως και κατά της Απόφασης υπ' αριθμ. 2799/2020 του Τριμελούς Εφετείου Αθηνών.
Σύμφωνα με την ανωτέρω Απόφαση 2799/2020, η Έφεση της Εταιρείας για εξαφάνιση της υπ' αριθμ. 1121/2018 Απόφασης απορρίφθηκε.
Η εν λόγω Αναίρεση της Εταιρείας εκδικάστηκε την 21η/02/2022 ενώπιον του Α1 Τμήματος του Αρείου Πάγου και εκδόθηκε η υπ' αριθμόν 1589/2022 Απόφαση του Αρείου Πάγου με διατακτικό «Απορρίπτει», η οποία όμως δεν έχει κοινοποιηθεί ακόμα στην Εταιρεία.

39. ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΑΝΑΦΟΡΑΣ ΤΗΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

Από την 01η.01.2025 μέχρι την ημερομηνία έγκρισης των συνημμένων οικονομικών καταστάσεων, σημειώθηκαν τα ακόλουθα σημαντικά γεγονότα:

Information Classified as General

- Στις 17 Φεβρουαρίου 2026, η Εταιρεία προέβη στην πώληση της συμμετοχής της στις Εταιρείες TERNA ENERGY TRADING LTD , FAETHON SH.P.K. και FIER HELIOS SH.P.K.. προς την SUSTAINABLE ENERGY SOLUTIONS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε..
- Στις 12 Μαΐου 2026, η Εταιρεία προέβη σε αγορά συμμετοχής 100% της Αλβανικής εταιρείας NRG POWER SH.P.K. από την SUSTAINABLE ENERGY SOLUTIONS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε., υπό την αίρεση του άρθρου 4 του συμφωνητικού πώλησης.
- Στις 15 Μαΐου 2026, η Εταιρεία προέβη σε πώληση του κλάδου ηλεκτροκίνησης όπως και του φωτοβολταϊκού συστήματος που κατείχε στην Θέση Χαραϊντίνι Θήβας. Η πώληση για τον μεν πρώτο κλάδο έγινε προς την Εταιρεία του Ομίλου SENS Pulse ΜΟΝΟΠΡΣΩΠΗ Α.Ε. και του δεύτερου κλάδου προς την Εταιρεία του Ομίλου SUSTAINABLE ENERGY SOLUTIONS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε..
- Με ημερομηνία 27 Μαΐου 2026, η Εταιρεία ως Μεταβιβάζουσα προέβη στην υπογραφή της Σύμβασης Μεταβίβασης Κοινών Ονομαστικών Μη Εισηγμένων Μετοχών έκδοσης της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «Optimus Energy Ανώνυμη Εταιρεία» (εφεξής η «Optimus») με αντικείμενο δώδεκα χιλιάδες τριακόσιες σαράντα τέσσερις (12.344) κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας δέκα (10) ευρώ εκάστη, που αντιστοιχεί στο πενήντα ένα τοις εκατό (51 %) του μετοχικού κεφαλαίου της Optimus προς την ανώνυμη εταιρεία του Ομίλου «SUSTAINABLE ENERGY SOLUTIONS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.» ως Αποκτώσα και την Optimus ως Εκ Τρίτου Συμβαλλόμενη (εφεξής η «Σύμβαση»). Σημειώνεται δε, ότι η Εταιρεία σε συνέχεια α) της από 23/12/2025 απόφασης της Γενικής Συνέλευσής της, με την οποία αποφασίστηκε η παροχή άδειας για τη σύναψη της Σύμβασης, β) της από 24/12/2025 Ανακοίνωσης του Διοικητικού Συμβουλίου της για την παροχή της ως άνω άδειας από τη Γενική Συνέλευσή της, σύμφωνα με τα άρθρα 99 & 100 του Ν. 4548/2018, η οποία καταχωρίσθηκε στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.) στις 13/01/2026 με ΚΑΚ 5886601 και γ) της από 25/05/2026 απόφασης της Γενικής Συνέλευσής της, σύμφωνα με την οποία παρασχέθηκε η κατά το άρθρο 19 του Ν. 4548/2018 έγκριση της Γενικής Συνέλευσης της Εταιρείας για την εκ μέρους της σύναψη της Σύμβασης, υπέγραψε την ως άνω από 27/05/2026.

Εκτός από τα παραπάνω μέχρι την ημερομηνία της έκθεσης αυτής δεν έχει συμβεί κανένα άλλο σημαντικό γεγονός.

40. ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι – ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ
ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ
31/12/2025

(Ποσά σε Χιλιάδες €)	ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ	ΛΟΙΠΑ	ΣΥΝΟΛΟ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ					
Πάγιο Ενεργητικό	**60.872**	**102.674**	**2.815**	**3.245**	**169.606**
Ενσώματα Πάγια	69.852	1.033	10	25	70.920
Άϋλα Περιουσιακά Στοιχεία	409	2.310	246	267	3.232
Δικαιώματα χρήσης παγίων	363	1.466	92	224	2.145
Απαιτήσεις από παράγωγα	-	15.032	-	-	15.032
Συμμετοχές σε θυγατρικές επιχειρήσεις	7.993	29.674	2.023	4.931	44.621
Επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους	3	10	1	2	15
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις	110	33.514	5	13	33.641
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	(17.856)	19.635	438	(2.217)	-
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	**90.370**	**470.106**	**34.509**	**23.368**	**618.353**
Αποθέματα	9.034	46	-	-	9.080
Πελάτες και Λοιπές Απαιτήσεις	2.459	460.589	31.506	15.255	509.810
Απαιτήσεις από φόρο Εισοδήματος	123	18.590	1.127	2.749	22.589
Βραχυπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων από παράγωγα	-	(360)	(4.851)	24.855	19.643
Ταμειακά Διαθέσιμα και Ισοδύναμα	78.754	(8.759)	6.728	(19.491)	57.232
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	**151.242**	**572.780**	**37.324**	**26.612**	**787.959**
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ					
Μετοχικό Κεφάλαιο	2.170	4.983	992	712	8.856
Καταβεβλημένη διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	4.183	15.529	1.058	2.580	23.350

Αποθεματικά	2.243	(7)	-	-	2.236
Αποτελέσματα εις νέον	273.286	(100.733)	9.201	9.001	190.755
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	**281.882**	**(80.229)**	**11.252**	**12.292**	**225.197**
Κεφαλαιακή Παραχώρηση σε Επιχειρησιακές Μονάδες	**(226.308)**	**229.330**	**10.291**	**(13.313)**	**-**
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ					
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	**8.062**	**36.720**	**1.177**	**2.872**	**48.829**
Υποχρεώσεις από Μισθώσεις	243	963	61	150	1.417
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού	52	181	4	14	252
Αναβαλλόμενες Φορολογικές Υποχρεώσεις	4.390	16.285	1.111	2.707	24.493
Υποχρεώσεις από παράγωγα	-	13.920	-	-	13.920
Λοιπές Προβλέψεις	2.213	-	-	-	2.213
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες	1.163	5.116	-	-	6.279
Μακροπρόθεσμα δάνεια	-	255	-	-	255
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	**87.606**	**386.959**	**14.605**	**24.761**	**513.933**
Προμηθευτές και Λοιπές Υποχρεώσεις	87.482	229.197	12.705	19.445	348.830
Βραχυπρόθεσμο μέρος υποχρεώσεων από παράγωγα	-	2.054	1.869	5.239	9.162
Βραχυπρόθεσμο μέρος υποχρεώσεων από μισθώσεις	124	621	31	77	854
Προβλέψεις	-	-	-	-	-
Βραχυπρόθεσμες Δανειακές Υποχρεώσεις	-	-	-	-	-
Μακροπρόθεσμες Δανειακές Υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	-	155.087	-	-	155.087
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	-	-	-	-	-
Σύνολο Υποχρεώσεων	**95.668**	**423.679**	**15.782**	**27.633**	**562.762**
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ & ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	**151.242**	**572.780**	**37.324**	**26.612**	**787.959**

ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ
ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ
31/12/2024

(Ποσά σε Χιλιάδες €)	**ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**	**ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**	**ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ**	**ΛΟΙΠΑ**	**ΣΥΝΟΛΟ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ**
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ					
Πάγιο Ενεργητικό	**79.872**	**125.134**	**2.394**	**795**	**208.196**
Ενσώματα Πάγια	83.739	1.014	9	15	84.777
Άϋλα Περιουσιακά Στοιχεία	95	1.746	385	32	2.258
Δικαιώματα χρήσης παγίων	248	1.076	48	84	1.455
Απαιτήσεις από παράγωγα	0	11.604	-	437	12.041
Συμμετοχές σε θυγατρικές επιχειρήσεις	8.093	32.726	1.572	2.730	45.121
Επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους	3	11	1	1	15
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις	5.550	56.971	3	5	62.529
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	(17.855)	19.986	377	(2.508)	-
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	**106.846**	**491.596**	**41.097**	**5.885**	**645.424**
Αποθέματα	8.747	71	-	1	8.819
Πελάτες και Λοιπές Απαιτήσεις	24.376	466.145	20.605	40.729	551.855
Απαιτήσεις από φόρο Εισοδήματος	(549)	17.973	758	1.317	19.499
Βραχυπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων από παράγωγα	282	20.752	222	(668)	20.587
Ταμειακά Διαθέσιμα και Ισοδύναμα	73.991	(13.344)	19.512	(35.494)	44.665
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	**186.719**	**616.730**	**43.492**	**6.680**	**853.621**
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ					
Μετοχικό Κεφάλαιο	2.171	5.371	924	390	8.856
Καταβεβλημένη διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	4.188	16.936	813	1.413	23.350
Αποθεματικά	2.243	3	0	0	2.247

Αποτελέσματα εις νέον	250.883	18.272	23.850	21.777	314.781
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	**259.486**	**40.582**	**25.587**	**23.579**	**349.234**
Κεφαλαιακή Παραχώρηση σε Επιχειρησιακές Μονάδες	**(113.081)**	**136.612**	**3.475**	**(27.006)**	**-**
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ					
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	**6.609**	**192.592**	**765**	**1.842**	**201.808**
Υποχρεώσεις από Μισθώσεις	97	393	19	33	542
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού	52	132	3	6	193
Αναβαλλόμενες Φορολογικές Υποχρεώσεις	3.823	15.461	743	1.290	21.317
Υποχρεώσεις από παράγωγα	-	15.980	-	514	16.494
Λοιπές Προβλέψεις	2.036	-	-	-	2.036
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες	600	5.180	-	-	5.780
Μακροπρόθεσμα δάνεια	-	155.446	-	-	155.446
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	**33.705**	**246.944**	**13.664**	**8.265**	**302.578**
Προμηθευτές και Λοιπές Υποχρεώσεις	33.592	239.305	13.644	7.414	293.954
Βραχυπρόθεσμο μέρος υποχρεώσεων από παράγωγα	9	4.090	-	816	4.915
Βραχυπρόθεσμο μέρος υποχρεώσεων από μισθώσεις	104	572	20	35	732
Προβλέψεις	-	-	-	-	-
Βραχυπρόθεσμες Δανειακές Υποχρεώσεις	-	2.977	-	-	2.977
Μακροπρόθεσμες Δανειακές Υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	-	-	-	-	-
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	-	-	-	-	-
Σύνολο Υποχρεώσεων	**40.314**	**439.536**	**14.429**	**10.107**	**504.386**
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ & ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	**186.719**	**616.730**	**43.492**	**6.680**	**853.621**

ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΗΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ

31/12/2025

(Ποσά σε Χιλιάδες €)	**ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**	**ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**	**ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ**	**ΛΟΙΠΑ**	**ΣΥΝΟΛΟ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ**
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ					
Έσοδα από Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας - Παραγωγή	270.956	-	-	-	270.956
Έσοδα από Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας - Προμήθεια	-	955.251	-	981	956.232
Έσοδα από Πωλήσεις Φυσικού Αερίου	-	-	68.836	59.096	127.932
Έσοδα από Χρεώσεις ΥΚΩ	-	54.008	-	-	54.008
Έσοδα από Αντάλλαγμα Παροχής ΥΚΩ	-	-	-	-	-
Έσοδα από Εισαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας	-	-	-	16.789	16.789
Εξαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας	-	-	-	81.687	81.687
Παράγωγα	-	99	-	3.362	3.461
Λοιπές Πωλήσεις	1.056	542	-	5.906	7.505
Σύνολο Κύκλου Εργασιών	**272.012**	**1.009.900**	**68.836**	**167.821**	**1.518.569**
ΕΞΟΔΑ & ΑΓΟΡΕΣ					
Κόστος Φυσικού Αερίου	(134.258)	-	(60.995)	(44.614)	(239.867)
Έξοδα από Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας - Παραγωγή	442	-	-	-	442
Προμήθεια Ηλεκτρικής Ενέργειας	(2)	(739.872)	-	(10)	(739.883)
Εισαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας	-	-	-	(25.658)	(25.658)
Εισαγωγές Φυσικού Αερίου	(5.984)	-	(368)	(17.005)	(23.357)
Έξοδα από Εξαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας	-	-	-	(81.131)	(81.131)
Παράγωγα	2	(4.725)	(1.153)	(2.143)	(8.019)
Απόδοση Χρεώσεων ΥΚΩ	-	(57.586)	-	-	(57.586)
Απόδοση Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος	-	(32.461)	-	-	(32.461)
Απόδοση Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου	-	(78.241)	-	-	(78.241)
Απόδοση Χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ	-	(50.249)	-	-	(50.249)
Δικαιώματα εκπομπών - Αγορά Δικαίωμάτων CO_2	(51.955)	(1)	-	-	(51.956)

Αναλώσεις Αποθεμάτων	(1.359)	(198)	-	(2)	(1.558)
Αμοιβές & Έξοδα Προσωπικού	(3.388)	(7.725)	(534)	(2.453)	(14.100)
Αμοιβές Τρίτων	(6.420)	(34.823)	(5.131)	(1.735)	(48.110)
Επισκευές & Συντηρήσεις	(1.338)	(26)	(1)	(3)	(1.369)
Λοιπά Έξοδα / (Έσοδα)	(5.772)	(5.558)	(374)	(1.393)	(13.098)
ΚΕΡΔΗ/ΖΗΜΙΕΣ ΑΠΟ ΑΠΟΤΙΜΗΣΗ ΠΑΡΑΓΩΓΩΝ	(273)	(13.587)	(6.942)	21.176	374
ΕΣΟΔΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΚΑΙ ΛΟΙΠΩΝ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ	-	-	-	-	-
Αποσβέσεις	(15.826)	(1.837)	(297)	(176)	(18.136)
Πρόβλεψη Επισφαλών Απαιτήσεων	-	(20.353)	47	-	(20.305)
Χρηματοοικονομικά Έξοδα	(375)	(9.238)	(109)	(108)	(9.830)
Χρηματοοικονομικά Έσοδα	1	725	-	1	727
Σύνολο Εξόδων & Αγορών	**(226.505)**	**(1.055.754)**	**(75.857)**	**(155.254)**	**(1.513.369)**
ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	**45.507**	**-45.853**	**-7.020**	**12.567**	**5.200**

ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ
ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΗΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ
31/12/2024

(Ποσά σε Χιλιάδες €)	**ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**	**ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**	**ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ**	**ΛΟΙΠΑ**	**ΣΥΝΟΛΟ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ**
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ					
Έσοδα από Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας - Παραγωγή	278.889	69	-	-	278.957
Έσοδα από Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας - Προμήθεια	-	1.071.239	-	-	1.071.239
Έσοδα από Πωλήσεις Φυσικού Αερίου	-	1	54.240	20.500	74.741
Έσοδα από Χρεώσεις ΥΚΩ	-	54.941	-	-	54.941
Έσοδα από Αντάλλαγμα Παροχής ΥΚΩ	-	-	-	-	-
Έσοδα από Εισαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας	-	769	-	14.412	15.181
Εξαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας	-	(846)	-	52.790	51.944
Παράγωγα	138	1.532	-	5.133	6.803
Λοιπές Πωλήσεις	213	1.529	0	1.348	3.090

Σύνολο Κύκλου Εργασιών	**279.239**	**1.129.233**	**54.240**	**94.183**	**1.556.895**
ΕΞΟΔΑ & ΑΓΟΡΕΣ					
Κόστος Φυσικού Αερίου	(132.806)	-	(44.864)	(17.950)	(195.621)
Έξοδα από Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας - Παραγωγή	1	-	-	-	1
Προμήθεια Ηλεκτρικής Ενέργειας	(51)	(849.675)	-	(814)	(850.540)
Εισαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας	0	(785)	-	(15.338)	(16.123)
Εισαγωγές Φυσικού Αερίου	(2.554)	-	(2.241)	-	(4.795)
Έξοδα από Εξαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας	-	-	-	(52.726)	(52.726)
Παράγωγα	(10.106)	(623)	(652)	(5.481)	(16.862)
Απόδοση Χρεώσεων ΥΚΩ	(2)	(58.559)	-	-	(58.561)
Απόδοση Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος	-	(31.492)	-	-	(31.492)
Απόδοση Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου	-	(78.494)	-	-	(78.494)
Απόδοση Χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ	-	(54.563)	-	-	(54.563)
Δικαιώματα εκπομπών - Αγορά Δικαίωμάτων CO_2	(47.283)	-	-	-	(47.283)
Αναλώσεις Αποθεμάτων	(850)	(89)	-	(5)	(944)
Αμοιβές & Έξοδα Προσωπικού	(3.178)	(8.411)	(448)	(1.752)	(13.789)
Αμοιβές Τρίτων	(4.858)	(18.065)	(3.427)	(844)	(27.195)
Επισκευές & Συντηρήσεις	(1.422)	(79)	(3)	(6)	(1.510)
Λοιπά Έξοδα / (Έσοδα)	19.049	(3.693)	(368)	(326)	14.661
ΚΕΡΔΗ/ΖΗΜΙΕΣ ΑΠΟ ΑΠΟΤΙΜΗΣΗ ΠΑΡΑΓΩΓΩΝ	273	(2.445)	1.103	(1.561)	(2.630)
ΕΣΟΔΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΚΑΙ ΛΟΙΠΩΝ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ	917	3.707	178	309	5.110
Αποσβέσεις	(14.577)	(1.605)	(278)	(51)	(16.510)
Πρόβλεψη Επισφαλών Απαιτήσεων	-	(17.772)	980	-	(16.792)
Χρηματοοικονομικά Έξοδα	(363)	(8.332)	(71)	(90)	(8.856)
Χρηματοοικονομικά Έσοδα	1	270	-	-	272
Σύνολο Εξόδων & Αγορών	**(197.809)**	**(1.130.703)**	**(50.092)**	**(96.635)**	**(1.475.239)**
ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	**81.430**	**(1.470)**	**4.148**	**(2.452)**	**81.656**

A. Εισαγωγή

Σύμφωνα με τις διατάξεις της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ αρ. 31 και το άρθρο 141 του Ν. 4001/2011, όπως ισχύει, οι Ολοκληρωμένες Επιχειρήσεις ηλεκτρικής ενέργειας:

i. Τηρούν χωριστούς Λογαριασμούς για καθεμία από τις δραστηριότητες Παραγωγής, Μεταφοράς, Διανομής, Προμήθειας σε Επιλέγοντες Πελάτες και Προμήθειας σε Μη Επιλέγοντες Πελάτες, καθώς και παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας, όπως ακριβώς θα ήταν υποχρεωμένες να πράξουν αν οι δραστηριότητες αυτές ασκούνταν από διαφορετικές επιχειρήσεις, προκειμένου να αποφεύγονται οι διακρίσεις, οι σταυροειδείς επιδοτήσεις και οι στρεβλώσεις του ανταγωνισμού. Στους Λογαριασμούς αυτούς, Ισολογισμό και Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσης, θα πρέπει να αποσαφηνίζονται τα έσοδα που προέρχονται από το ιδιοκτησιακό καθεστώς του Συστήματος Μεταφοράς (ΕΣΜΗΕ) και του Δικτύου Διανομής (ΕΔΔΗΕ).

ii. Τηρούν ενοποιημένους Λογαριασμούς για άλλες δραστηριότητες, που δεν εμπίπτουν στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας.

iii. Διευκρινίζουν τους κανόνες κατανομής του Ενεργητικού και Παθητικού και των Δαπανών και Εσόδων, τους οποίους εφαρμόζουν για την κατάρτιση των χωριστών Λογαριασμών που αναφέρονται στην προηγούμενη παράγραφο.

Η ΡΑΑΕΥ εγκρίνει τις αρχές και τους κανόνες κατανομής, οι οποίοι εφαρμόζονται από τις επιχειρήσεις αυτές, καθώς και την τροποποίησή τους, προκειμένου να διασφαλίζεται η αποφυγή διακρίσεων, διασταυρούμενων επιδοτήσεων ή στρεβλώσεων του ανταγωνισμού.

Βάσει των ανωτέρω, η Εταιρεία ΗΡΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ (εφεξής «Εταιρεία» ή «ΗΡΩΝ») οφείλει να τηρεί χωριστούς Λογαριασμούς για καθεμία από τις ηλεκτρικές δραστηριότητες της, Παραγωγή και Προμήθεια.

Δυνάμει της με αρ. 14288/21-12-2023 απόφαση της Υπηρεσίας ΓΕΜΗ με Κωδικό Αριθμό Καταχώρισης 3947441, σύμφωνα με τις διατάξεις του ν. 4601/2019, του ν. 4548/2018 και του ν. 2166/1993, εγκρίθηκε η συγχώνευση των ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. και ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε με απορρόφηση της δεύτερης εταιρείας από την πρώτη.

B. Αρχές και Κανόνες Κατανομής Ενεργητικού - Παθητικού, Δαπανών - Εσόδων

1. Γενικές Αρχές και Μεθοδολογία

Η Εταιρεία καταρτίζει, υποβάλλει προς έλεγχο και δημοσιεύει κατά ΔΠΧΑ[1] ετήσιες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τις σχετικές διατάξεις του Ν. 4548/2018, καθώς και των νόμων 3229/2004 και 3301/2004. Η Εταιρεία, ως Ολοκληρωμένη Επιχείρηση, έλαβε υπόψη της τις διατάξεις του Ν. 4001/2011 όπως εκάστοτε ισχύει και την Οδηγία 2009/72/ΕΚ, αρ. 31 σχετικά με το διαχωρισμό των Λογαριασμών Ολοκληρωμένων Επιχειρήσεων ηλεκτρισμού και τηρεί χωριστούς Λογαριασμούς, Ισολογισμό και Κατάσταση Αποτελεσμάτων, για τις δραστηριότητες Παραγωγή και Προμήθεια (Εμπορία) ηλεκτρικής ενέργειας σε Επιλέγοντες Πελάτες και παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας. Οι λοιπές δραστηριότητες της Εταιρείας, εκτός ηλεκτρικής ενέργειας (ΗΕ), τηρούνται σε ενοποιημένους μη διαχωρισμένους Λογαριασμούς (Λοιπά).

Στο τέλος της χρήσης, η Εταιρεία συντάσσει και δημοσιεύει κατά ΔΠΧΑ διαχωρισμένες καταστάσεις αποτελεσμάτων χρήσης και ισολογισμό ανά δραστηριότητα (σύμφωνα με τα Παραρτήματα). Τα αθροίσματα των διαχωρισμένων Οικονομικών Καταστάσεων ισούνται και συμφωνούν με τον Ισολογισμό και την Κατάσταση Αποτελεσμάτων της Εταιρείας, που έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση,

[1] Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (IFRS)

Information Classified as General

με την εξαίρεση του φόρου εισοδήματος, καθώς οι διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις Αποτελεσμάτων παρουσιάζονται σε επίπεδο προ φόρων. 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 στην ορθή εφαρμογή των εγκεκριμένων από τη ΡΑΕ κανόνων, σύμφωνα με όσα προβλέπονται στην παράγραφο 4 του άρθρου 141 του Ν. 4001/2011.

2. Μέθοδοι και Κανόνες Κατανομής

Οι μέθοδοι και λογιστικοί κανόνες που ακολουθεί η Εταιρεία υπαγορεύονται από τις γενικές λογιστικές αρχές και τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ ή IFRS), τα οποία τηρεί υποχρεωτικά. Η τήρηση διαχωρισμένων Λογαριασμών και η σύνταξη λογιστικά διαχωρισμένων καταστάσεων (αποτελεσμάτων χρήσης και ισολογισμού) ανά δραστηριότητα, υποστηρίζεται από το σύστημα ενδοεπιχειρησιακού σχεδιασμού (SAP) που τηρεί η Εταιρεία. Ειδικότερα, εφαρμόζεται η υποχρεωτική καταχώριση όλων των λογιστικών εγγραφών ανά επιχειρησιακή περιοχή (Business Area στο SAP), οι επιχειρησιακές περιοχές που έχουν οριστεί είναι:

(α). Business Area / Δραστηριότητες

- Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας
- Προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας
- Προμήθεια Φυσικού Αερίου
- Λοιπές δραστηριότητες εκτός ηλεκτρικής ενέργειας (Λοιπά)

(β). Business Area εκτός δραστηριοτήτων

- Διοίκηση

Σε κάθε καταχώριση παραστατικού ή συναλλαγής, καθώς και σε κάθε άλλη εγγραφή, τα ποσά χαρακτηρίζονται ανά «Business Area» και στη συνέχεια ενημερώνουν αυτόματα τους αντίστοιχους Λογαριασμούς Δαπανών - Εσόδων, Ενεργητικού - Παθητικού. Το μηχανογραφικό πρόγραμμα έχει κλείδα ασφαλείας με βάση την οποία καμία εγγραφή δεν επιτρέπεται χωρίς τον ανωτέρω χαρακτηρισμό.

Στους ετήσιους διαχωρισμένους Λογαριασμούς Αποτελεσμάτων Χρήσης κάθε δραστηριότητας περιλαμβάνονται οι συναλλαγές της Εταιρείας με τρίτους.

Ειδικότερα σε κάθε δραστηριότητα περιλαμβάνονται τα εξής:

α. Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας

Στην δραστηριότητα αυτή περιλαμβάνονται Έσοδα, Δαπάνες και στοιχεία Ενεργητικού και Παθητικού, τα οποία προέρχονται αποκλειστικά από τη λειτουργία του σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Ειδικότερα, έσοδα από την λειτουργία του Εργοστασίου στη Θήβα Βοιωτίας, ονομαστικής ισχύος 441,76 MW με καύσιμο φυσικό αέριο, όπως αυτά εκκαθαρίζονται από τους ΕΧΕ, ΑΔΜΗΕ & ΔΑΠΕΕΠ. Επίσης, περιλαμβάνονται έξοδα που αφορούν στα ανωτέρω έσοδα με κυριότερα τα εξής: προμήθεια φυσικού αερίου, προμήθεια πετρελαίου κίνησης, αγορές ρύπων, αμοιβές και έξοδα προσωπικού και τρίτων, έξοδα συντήρησης και λειτουργίας, αναλώσεις ανταλλακτικών, λοιπές δαπάνες παραγωγής και αποσβέσεις, καθώς και χρηματοοικονομικά έξοδα.

β. Προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας

Στην δραστηριότητα αυτή περιλαμβάνονται Έσοδα, Δαπάνες και στοιχεία Ενεργητικού και Παθητικού, τα οποία προέρχονται από την χονδρική (wholesale) και λιανική (retail) εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας. Ειδικότερα οι αγορές αφορούν την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας από το ΕΧΕ και εταιρείες του εσωτερικού και εξωτερικού, τα δικαιώματα εισαγωγής και εξαγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και τις λοιπές υπηρεσίες από τον ΑΔΜΗΕ καθώς και τη χρήση του δικτύου (ΔΕΔΔΗΕ). Τα Έξοδα αφορούν κυρίως

Information Classified as General

αμοιβές και έξοδα προσωπικού, αμοιβές τρίτων, χρηματοοικονομικά έξοδα, αποσβέσεις και διάφορα έξοδα.

γ. Προμήθεια Φυσικού αερίου

Οι αγορές αφορούν την προμήθεια φυσικού αερίου από εταιρείες εσωτερικού. Τα έξοδα αφορούν δαπάνες προσωπικού αμοιβές και παροχές σε τρίτους καθώς επίσης και άλλα χρηματοοικονιμκά, λοιπά έξοδα και αποσβέσεις

δ. Λοιπές δραστηριότητες εκτός ηλεκτρικής ενέργειας

Περιλαμβάνονται έσοδα από τυχόν παρεπόμενες δραστηριότητες. Στα Έξοδα περιλαμβάνονται αμοιβές, δαπάνες, αποσβέσεις, χρηματοοικονομικά και έκτακτα αποτελέσματα, τα οποία αφορούν τις υπόλοιπες δραστηριότητες της Εταιρείας, εκτός Παραγωγής και Προμήθειας ΗΕ όπως αυτές αναφέρονται ανωτέρω.

3. Διαχωρισμένοι Λογαριασμοί Αποτελεσμάτων Χρήσης (Δαπάνες κα Έσοδα)

3.1. Άμεσα Έσοδα και Δαπάνες

Τα παραστατικά και οι συναλλαγές που αφορούν αποκλειστικά μια από τις δραστηριότητες της Εταιρείας, ή αναφέρουν διακριτά ποσό ανά δραστηριότητα, ενημερώνουν άμεσα τους διαχωρισμένους Λογαριασμούς κάθε Δραστηριότητας / Business Area (α).

3.2. Έμμεσα Έσοδα και Δαπάνες

Τα παραστατικά και οι συναλλαγές που δεν αναφέρουν διακριτά την δραστηριότητα που αφορούν, ενημερώνουν κατά την καταχώριση τους Λογαριασμούς της Business Area (β), «Διοίκηση».

Στο τέλος κάθε μήνα, τα υπόλοιπα των Λογαριασμών της Business Area (β), «Διοίκηση» κατανέμονται απολογιστικά σε κάθε μια από τις Δραστηριότητες / Business Area (α) με κλείδα κατανομής το ποσοστό συμμετοχής της κάθε μιας στο σύνολο των εσόδων της Εταιρείας κατά την εκάστοτε κλειόμενη χρήση.

Στη συνέχεια η Εταιρεία καταρτίζει τις ετήσιες καταστάσεις αποτελεσμάτων κάθε χρήσης ανά δραστηριότητα.

4. <u>Διαχωρισμένοι Λογαριασμοί Ισολογισμού (Ενεργητικό – Παθητικό)</u>

Οι εγγραφές που ενημερώνουν Λογαριασμούς Ενεργητικού και Παθητικού, όπως πάγια, αποθέματα, πελάτες, λοιπές απαιτήσεις, προμηθευτές, υποχρεώσεις και δάνεια, κατανέμονται με βάση τη δραστηριότητα την οποία αφορούν. Στο τέλος κάθε χρήσης, το σύνολο των Ιδίων Κεφαλαίων κατανέμεται με βάση την διαφορά Ενεργητικού και Παθητικού της κάθε δραστηριότητας, με το χαρακτηρισμό «κεφαλαιακή παραχώρηση σε επιχειρησιακές μονάδες».

Με βάση την ως άνω «κεφαλαιακή παραχώρηση», καθώς και τις γενικές αρχές λογιστικής, κατανέμονται ανά Δραστηριότητα και τα εξής στοιχεία Ενεργητικού και Παθητικού:

i. Χρηματικά διαθέσιμα,
ii. Χρηματοοικονομικά προϊόντα,
iii. Φορολογικές υποχρεώσεις και απαιτήσεις,
iv. Προβλέψεις,
v. Αναβαλλόμενοι φόροι

Γ. <u>Εξακρίβωση Ρυθμιστικών Πληροφοριών</u>

Η ΡΑΑΕΥ μπορεί να προβαίνει σε έκτακτους ελέγχους, προκειμένου να διαπιστώνει την εφαρμογή εκ μέρους της Ολοκληρωμένης Επιχείρησης «ΗΡΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ»

Information Classified as General

ή/και των συνεργαζόμενων με αυτήν ελεγκτών, των διατάξεων του Άρθρου 141 του Ν. 4001/2011 αναφορικά με την υποχρέωση για τήρηση διακριτών Λογαριασμών Ισολογισμού και Λογαριασμού Αποτελεσμάτων Χρήσης για καθεμία δραστηριότητα της 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 τον σκοπό αυτό, η ΡΑΑΕΥ έχει τη δυνατότητα πρόσβασης στους Λογαριασμούς της Ολοκληρωμένης Επιχείρησης, καθώς και το δικαίωμα να ζητεί από τους ελεγκτές της επιχείρησης αυτής, να παρέχουν επιπρόσθετες επεξηγήσεις ή διασαφηνίσεις επί των εκθέσεών τους, καθώς και επιπρόσθετες οικονομικές πληροφορίες αναφορικά με τα θέματα που περιλαμβάνονται στις εκθέσεις αυτές. Για τον σκοπό αυτό, η Εταιρεία, φροντίζει ώστε να διασφαλίζεται νομικά η εν λόγω δυνατότητα της ΡΑΑΕΥ, 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 και Παθητικού και των Δαπανών και Εξόδων, οι οποίοι εφαρμόζονται κατά τα ανωτέρω για την κατάρτιση των χωριστών Λογαριασμών καθεμίας δραστηριότητας της Εταιρείας είναι σταθεροί και μπορεί να τροποποιούνται μετά από έγκριση της ΡΑΑΕΥ, κατόπιν σχετικού αιτιολογημένου αιτήματος της Εταιρείας.

Δ. Δημοσιοποίηση Διαχωρισμένων Λογιστικών Καταστάσεων

Η Εταιρεία κοινοποιεί στη ΡΑΑΕΥ, εντός δέκα πέντε (15) εργάσιμων ημερών από την έγκριση των οικονομικών καταστάσεων από τη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της, τις Ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις, που συμπεριλαμβάνουν τις λογιστικά διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις μαζί με το Πιστοποιητικό των Ελεγκτών και όλες τις επεξηγηματικές σημειώσεις καθώς και τις σχετικές με την εφαρμογή των Αρχών και Κανόνων κατανομής Ενεργητικού - Παθητικού και Εσόδων - Δαπανών εκθέσεις των ελεγκτών της.

Ε. Παραρτήματα

Τα Παραρτήματα των Αρχών και Κανόνων Κατανομής του Ενεργητικού και Παθητικού και των Δαπανών και Εσόδων για την Κατάρτιση Χωριστών Λογαριασμών των Δραστηριοτήτων της Ολοκληρωμένης Επιχείρησης «ΗΡΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ» αποτελούν ενιαίο σύνολο με αυτές και τροποποιούνται με την αυτή διαδικασία.

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΔΣ	**Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ**
ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΚΟΥΒΑΡΗΣ	ΛΟΥΚΑΣ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ
Ο ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ	**Ο ΠΡΟΙΣΤΑΜΕΝΟΣ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ**
ΑΘΑΝΑΣΙΟΣ ΠΑΥΛΙΔΗΣ	ΑΒΡΑΑΜ ΒΑΣΙΛΕΙΑΔΗΣ

Information Classified as General