Signature Not Verified
Digitally signed by Chambers Central Association
Date: 2025.06.20 14:48:48 EEST
Reason: Automated Registration Process by Greek General Business Registry
Location: Athens

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

Αθήνα,20/06/2025
Αριθ. Πρωτ.:3651993

ΑΝΑΚΟΙΝΩΣΗ

Αυτοματοποιημένης Καταχώρισης στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.), στοιχείων της Ανώνυμης Εταιρείας με την επωνυμία **ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ**, το διακριτικό τίτλο **ΑΔΜΗΕ ΑΕ η ΑΔΜΗΕ** και αριθμό ΓΕΜΗ **004001001000**.

Την **20/06/2025** καταχωρήθηκαν αυτοματοποιημένα στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.) τα κατωτέρω στοιχεία:

Α) Με Κωδικό Αριθμό Καταχώρισης 5408727 οι εγκεκριμένες από την 06/06/2025 Γενική Συνέλευση οικονομικές καταστάσεις με τις σχετικές εκθέσεις όπου από την κείμενη νομοθεσία απαιτούνται για τη χρήση 01/01/2024 έως 31/12/2024.

Β) Με Κωδικό Αριθμό Καταχώρισης 5408728 η από 06/06/2025 απόφαση της Γενικής Συνέλευσης σύμφωνα με την οποία ορίστηκαν για τον έλεγχο των Οικονομικών καταστάσεων της χρήσης από 01/01/2025 έως 31/12/2025:

- Η ελεγκτική εταιρεία **«KPMG Ορκωτοί Ελεγκτές Ανώνυμη Εταιρεία»**, Α.Φ.Μ. 801079752-Δ.Ο.Υ. ΚΕΦΟΔΕ ΑΤΤΙΚΗΣ, Αρ. ΓΕΜΗ 148599601000, και (Δ/νση : - ΤΚ ,), με αριθμό μητρώου ΕΛΤΕ .

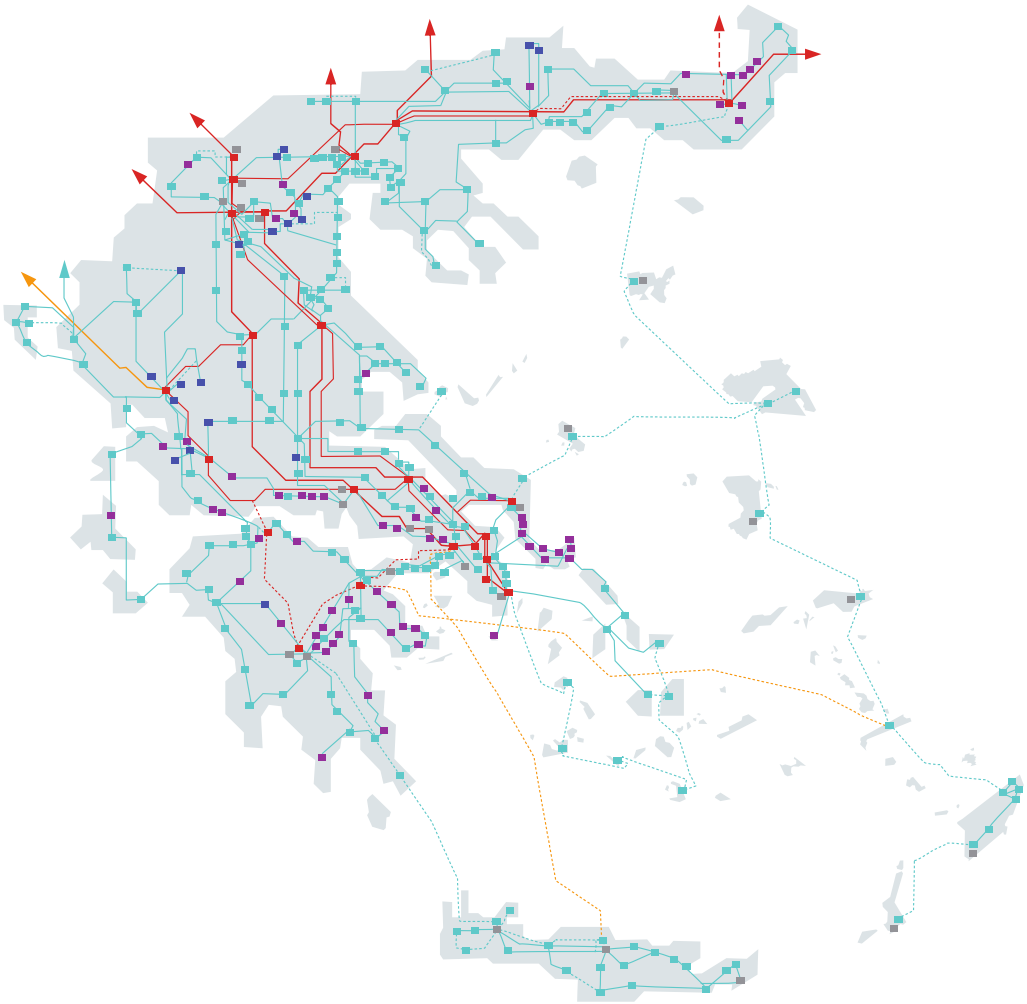
Οι οικονομικές καταστάσεις με τις σχετικές εκθέσεις όπου από την κείμενη νομοθεσία απαιτούνται αποτελούν αναπόσπαστο μέρος της παρούσας ανακοίνωσης.

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.

ΕΤΗΣΙΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ

ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ

ΑΠΟ 1η ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ ΕΩΣ 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2024



Αριθμός ΓΕΜΗ: 4001001000
Δυρραχίου 89 και Κηφισού, 104 43 στην Αθήνα

αδμηε

ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ
ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ
ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Αυτή η σελίδα έχει αφεθεί σκόπιμα κενή.

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ ΕΤΗΣΙΑΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΕΚΘΕΣΗΣ

ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ 4
ΕΤΗΣΙΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ 40
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 01/01/2024 – 31/12/2024 42
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 01/01/2024 – 31/12/2024 43
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ ΟΜΙΛΟΥ ΤΗΝ 31/12/2024 44
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΤΗΝ 31/12/2024 45
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΟΜΙΛΟΥ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 01/01/2024 – 31/12/2024 46
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 01/01/2024 – 31/12/2024 47
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 01/01/2024 – 31/12/2024 48
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΩΝ 50
1. ΣΥΣΤΑΣΗ, ΟΡΓΑΝΩΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ 52
2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ 53
3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ 60
4. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ 90
5. ΕΣΟΔΑ 100
6. ΑΜΟΙΒΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ 102
7. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ 102
8. ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΡΙΤΩΝ ΚΑΙ ΑΜΟΙΒΕΣ ΤΡΙΤΩΝ 103
9. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΚΙΝΔΥΝΟΥΣ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ 103
10. ΛΟΙΠΑ ΕΞΟΔΑ/ΕΣΟΔΑ 104
11. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ- ΕΣΟΔΑ 105
12. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ) 106
13. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ 109
14. ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ 113
15. ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΧΡΗΣΗΣ ΠΑΓΙΩΝ 114
16. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ 115
17. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ ΚΑΙ ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ 117
18. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΣΤΟ ΑΠΟΣΒΕΣΜΕΝΟ ΚΟΣΤΟΣ, ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΑΠΟ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ 121
19. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ 123
20. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ 124
21. ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ 125
22. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ ΑΥΤΩΝ 125
23. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ 126
24. ΤΑΚΤΙΚΟ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΟ 126
25. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ 127
26. ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ 128
27. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΕΙΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ 131
28. ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ 133
29. ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ 134
30. ΥΠΟΧΡΕΩΣΗ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΣΗ ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΗΣ 134
31. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 135
32. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 136
33. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 136
34. ΕΙΔΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ (ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ) 136
35. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ 137
36. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 141
37. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΛΟΙΠΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ 149
38. ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΖΟΜΕΝΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ 149
39. ΑΜΟΙΒΕΣ ΓΙΑ ΤΟΝ ΕΛΕΓΧΟ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΓΙΑ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ 149
40. ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΠΕΡΙΟΔΟ ΑΝΑΦΟΡΑΣ 150
ΕΚΘΕΣΗ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ 152

Αυτή η σελίδα έχει αφεθεί σκόπιμα κενή.

ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου

της εταιρείας «ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» της χρήσης 2024 (01/01/2024 – 31/12/2024)

προς την τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων

Κύριοι Μέτοχοι,

Η παρούσα Ετήσια Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου που ακολουθεί (εφεξής η «Έκθεση»), συντάχθηκε κατά τρόπο εναρμονισμένο με τις σχετικές διατάξεις της κείμενης νομοθεσίας και του Καταστατικού της εταιρείας **«ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.»** (εφεξής «ΑΔΜΗΕ Α.Ε.» ή «ΑΔΜΗΕ» ή «Εταιρεία») και εμπεριέχει όλες τις σχετικές απαιτούμενες κατά νόμο πληροφορίες, προκειμένου να εξαχθεί μία ουσιαστική και εμπεριστατωμένη ενημέρωση για τη δραστηριότητα κατά την δέκατη τέταρτη εταιρική χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2024.

Ο όμιλος εκτός της Εταιρείας περιλαμβάνει τις θυγατρικές εταιρείες «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.», «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.», «GREAT SEA INTERCONNECTOR Μ.Α.Ε.» και «ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.» (εφεξής ο «Όμιλος»). Οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις των θυγατρικών εταιρειών «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.», «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.», «GREAT SEA INTERCONNECTOR Μ.Α.Ε.» και «ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.» αναρτώνται στις διευθύνσεις http://www.ariadne-interconnection.gr, http://www.grid-telecom.com, https://www.great-sea-interconnector.com και https://www.admie.gr αντίστοιχα.

Οι Ενοποιημένες και Εταιρικές Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις συντάχθηκαν σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (Δ.Π.Χ.Α.), όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση (Ε.Ε.).

1. Μεταβολές στο υφιστάμενο θεσμικό πλαίσιο εντός του 2024

Αναλυτική καταγραφή των μεταβολών στο υφιστάμενο θεσμικό πλαίσιο περιέχεται στη Σημείωση 2 των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

2. Ανάλυση της εξέλιξης και των δραστηριοτήτων των εταιρειών του Ομίλου

2.1. Συνοπτική περιγραφή επιχειρηματικού μοντέλου, στόχοι και βασικές αξίες

Η Εταιρεία αποτελεί συνέχεια της εταιρείας «ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» που ιδρύθηκε στην Ελλάδα το 2000 κατόπιν αλλαγής της επωνυμίας της με το υπ' αριθμ. 10787/11.10.2011 ΦΕΚ και η λειτουργία της οποίας διέπεται από το Ελληνικό δίκαιο.

Σκοπός της Εταιρείας είναι να ασκεί τις δραστηριότητες και να εκτελεί τα καθήκοντα του **Κυρίου και Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας** («ΕΣΜΗΕ») όπως αυτό ορίζεται από τις διατάξεις του Ν.4001/2011 και του Ν. 4425/2016. Ο ΑΔΜΗΕ ως Διαχειριστής του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ) εκτελεί όλα τα καθήκοντα που ορίζονται στο Άρθρο 94 του Νόμου 4001/2011 και τις διατάξεις του Ν. 4425/2016. Τα καθήκοντα αυτά είναι:

- Διασφάλιση ότι η μακροχρόνια ικανότητα του Συστήματος ανταποκρίνεται σε εύλογες ανάγκες για μεταφορά ηλεκτρικής ενέργειας, υπό οικονομικά βιώσιμες συνθήκες, λαμβάνοντας υπόψη την προστασία του περιβάλλοντος.
- Παροχή πρόσβασης στο Σύστημα στους κατόχους άδειας παραγωγής, προμήθειας ή εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας, σε όσους έχουν νόμιμα εξαιρεθεί από την υποχρέωση κατοχής τέτοιων αδειών και στους Επιλεγέντες Πελάτες.
- Παροχή της δυνατότητας σύνδεσης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ) με το ΕΣΜΗΕ, σύμφωνα με όσα καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Κώδικας Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ).
- Διαχείριση των ροών της ηλεκτρικής ενέργειας στο Σύστημα, συνεκτιμώντας τις ανταλλαγές με άλλα διασυνδεδεμένα συστήματα μεταφοράς.
- Μέριμνα για την ασφαλή, αξιόπιστη και αποδοτική λειτουργία του Συστήματος, διασφαλίζοντας, μεταξύ άλλων, τη διαθεσιμότητα των αναγκαίων επικουρικών υπηρεσιών, συμπεριλαμβανομένων των υπηρεσιών

που παρέχονται μέσω διαχείρισης της ζήτησης, στο βαθμό που η διαθεσιμότητά τους δεν εξαρτάται από άλλο διασυνδεδεμένο Σύστημα Μεταφοράς.

- Κατάρτιση του προγράμματος κατανομής των μονάδων παραγωγής που συνδέονται με το Σύστημα, προσδιορισμός της χρήσης των διασυνδέσεων με άλλα συστήματα μεταφοράς και κατανομή σε πραγματικό χρόνο του φορτίου ηλεκτρικής ενέργειας στις διαθέσιμες εγκαταστάσεις παραγωγής.
- Παροχή στους Διαχειριστές άλλων Συστημάτων μεταφοράς και δικτύων διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, με τα οποία συνδέεται το Σύστημα, επαρκών πληροφοριών για την ασφαλή και αποδοτική λειτουργία, καθώς και τη συντονισμένη ανάπτυξη και τη διαλειτουργικότητα του Συστήματος και των παραπάνω συστημάτων και δικτύων.
- Παροχή στους Χρήστες του Συστήματος κάθε αναγκαίας πληροφορίας για την εξασφάλιση της αποτελεσματικής πρόσβασής τους στο Σύστημα.
- Παροχή των πάσης φύσεως υπηρεσιών του εφαρμόζοντας διαφανή, αντικειμενικά και αμερόληπτα κριτήρια, ώστε να αποτρέπεται κάθε διάκριση μεταξύ των Χρηστών ή των κατηγοριών Χρηστών του Συστήματος και ιδίως κάθε διάκριση υπέρ των συνδεδεμένων με αυτόν επιχειρήσεων.
- Είσπραξη των τελών πρόσβασης στο Σύστημα και διευθέτηση των χρεοπιστώσεων που του αναλογούν στο πλαίσιο του μηχανισμού αντιστάθμισης μεταξύ διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς, σύμφωνα με το άρθρο 13 του Κανονισμού (ΕΚ) 714/2009.
- Χορήγηση και διαχείριση της πρόσβασης τρίτων στο Σύστημα και παροχή ειδικά αιτιολογημένων επεξηγήσεων σε περίπτωση άρνησης πρόσβασης.
- Συμμετοχή σε ενώσεις, οργανώσεις ή εταιρείες, οι οποίες έχουν σκοπό την επεξεργασία και διαμόρφωση κανόνων κοινής δράσης που συντείνουν, στο πλαίσιο της κοινοτικής νομοθεσίας, στη δημιουργία ενιαίας εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και ειδικότερα στον καταμερισμό και την εκχώρηση δικαιωμάτων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας μέσω των αντίστοιχων διασυνδέσεων, καθώς και στη διαχείριση των δικαιωμάτων αυτών για λογαριασμό των ως άνω διαχειριστών και ιδίως στο Ευρωπαϊκό Δίκτυο Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ENTSO-E).
- Εκπόνηση σε ετήσια βάση, κατόπιν διαβούλευσης με όλους τους υφιστάμενους και μελλοντικούς Χρήστες του ΕΣΜΗΕ, Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης του ΕΣΜΗΕ.
- Τήρηση των αναγκαίων διαχειριστικών λογιστικών λογαριασμών για την είσπραξη των εσόδων από τη διαχείριση συμφόρησης των διασυνδέσεων, ή άλλων χρεώσεων που προκύπτουν από τη λειτουργία και τη διαχείριση του ΕΣΜΗΕ.
- Δημοσίευση στην ιστοσελίδα του καταλόγου όλων των εγκεκριμένων από τη ΡΑΑΕΥ τιμολογίων με τα οποία χρεώνει τους Χρήστες του Συστήματος.
- Υπολογισμός της Οριακής Τιμής Αποκλίσεων.
- Εκκαθάριση των Αποκλίσεων Παραγωγής – Ζήτησης και διευθέτηση των χρηματικών συναλλαγών στο πλαίσιο της διευθέτησης των Αποκλίσεων Παραγωγής – Ζήτησης σε συνεργασία με το ΛΑΓΗΕ και το Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ.
- Σύναψη, κατόπιν διαγωνισμού, συμβάσεων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας, περιλαμβανομένων συμβάσεων διαχείρισης της ζήτησης, μόνον εφόσον αυτό απαιτείται για την παροχή των επικουρικών υπηρεσιών και για τις ανάγκες εξισορρόπησης των αποκλίσεων παραγωγής − ζήτησης κατά τη λειτουργία του συστήματος σε πραγματικό χρόνο και στο πλαίσιο των ρυθμίσεων του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος.
- Συνεργασία με το ΔΑΠΕΕΠ, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών και του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος.
- Προσφορά συμβουλευτικών υπηρεσιών τεχνικής φύσεως σε θέματα της αρμοδιότητάς του σε διαχειριστές ή κυρίους συστημάτων μεταφοράς έναντι αμοιβής, καθώς και συμμετοχή σε ερευνητικά προγράμματα, καθώς και σε προγράμματα χρηματοδοτούμενα από την Ε.Ε., εφόσον δεν παρακωλύεται η άρτια εκτέλεση των καθηκόντων του.

Η έδρα της Εταιρείας βρίσκεται στην οδό Δυρραχίου 89 και Κηφισού, 104 43 στην Αθήνα, ενώ η διάρκειά της έχει οριστεί έως την 31η Δεκεμβρίου 2100. Την 31η Δεκεμβρίου 2024 ο Όμιλος απασχολούσε συνολικά 1.049 εργαζόμενους, ενώ η Εταιρεία απασχολούσε 1.021 εργαζόμενους, εκ των οποίων 26 είχαν αποσπαστεί και διατεθεί. Συγκεκριμένα, οι 10 εξ' αυτών είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημοσίου Τομέα, οι 14 είχαν διατεθεί σε Δημόσιους Οργανισμούς, 1 είχε αποσπαστεί στην θυγατρική εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» και 1 είχε αποσπαστεί στην θυγατρική εταιρεία «GREAT SEA INTERCONNECTOR Μ.Α.Ε.».

Η θυγατρική εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» απασχολούσε 26 εργαζόμενους ,η «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» απασχολούσε 1 εργαζόμενο, η «GREAT SEA INTERCONNECTOR Μ.Α.Ε.» απασχολούσε 3 εργαζόμενους ενώ το «ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε» δεν απασχολεί κάποιον εργαζόμενο.

Αναφορικά με τις θυγατρικές εταιρείες, η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» συστάθηκε το Σεπτέμβριο του 2018 από τον ΑΔΜΗΕ σε συμμόρφωση των αποφάσεων 816/2018 και 838/2018 της ΡΑΑΕΥ με αποκλειστικό σκοπό την κατασκευή και χρηματοδότηση του έργου διασύνδεσης Κρήτης – Αττικής κατά τα προβλεπόμενα στο Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης (ΔΠΑ) του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ) περιόδου 2018-2027 και στις αποφάσεις της Ρυθμιστικής Αρχής Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (ΡΑΑΕΥ).

Η «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» συστάθηκε τον Ιανουάριο 2019 από τον ΑΔΜΗΕ με σκοπό και αντικείμενο τη λειτουργία, εκμετάλλευση, διαχείριση και ανάπτυξη των δικτύων οπτικών ινών, ώστε να παρέχει ολοκληρωμένες υπηρεσίες ηλεκτρονικών επικοινωνιών.

Η «GREAT SEA INTERCONNECTOR Μ.Α.Ε.» συστάθηκε το Νοέμβριο 2023 από τον ΑΔΜΗΕ και θα αναλάβει την κατασκευή και χρηματοδότηση του PCI 2.6 έργου της ηλεκτρικής διασύνδεσης Ελλάδας-Κύπρου-Ισραήλ, το οποίο είναι ενταγμένο στον 1^{ο} κατάλογο των Έργων Κοινού Ενδιαφέροντος (PCIs) και των Έργων Αμοιβαίου Ενδιαφέροντος (PMIs), που καταρτίστηκε δυνάμει του αναθεωρημένου Κανονισμού (ΕΕ) 2022/869 σχετικά με τις κατευθυντήριες γραμμές για τις διευρωπαϊκές ενεργειακές υποδομές.

Το «ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.» συστάθηκε τον Απρίλιο 2024 από τον ΑΔΜΗΕ με αντικείμενο την παροχή σπουδών και υπηρεσιών εκπαίδευσης και τη διαχείριση και διάδοση της γνώσης για την ανάπτυξη των τομέων των γνώσεων και των δεξιοτήτων, με την χρήση όλων των μέσων και μεθόδων εκπαίδευσης. Συγκεκριμένα, θα περιλαμβάνει θεωρητική κατάρτιση, εργαστηριακή εκπαίδευση, πρακτικές ασκήσεις και εκπαίδευση στο πεδίο, όπου με την ολοκλήρωση του προγράμματος, οι εκπαιδευόμενοι θα αποκτούν στοχευμένη τεχνική εξειδίκευση με την σχετική πιστοποίηση.

3. Αρχές διοίκησης και εσωτερικά συστήματα διαχείρισης

3.1. Ανάπτυξη του ΕΣΜΗΕ και εξουσία λήψης αποφάσεων

Ο ΑΔΜΗΕ καταθέτει έως την 31η Μαρτίου εκάστου έτους στη ΡΑΑΕΥ, κατόπιν διαβούλευσης με όλους τους ενδιαφερομένους, Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του ΕΣΜΗΕ, το οποίο αφορά την περίοδο με έναρξη την 1η Ιανουαρίου του αμέσως επόμενου έτους και βασίζεται στην υφιστάμενη και την προβλεπόμενη προσφορά και ζήτηση. Το Πρόγραμμα περιέχει αποτελεσματικά μέτρα με στόχο να διασφαλίζεται η επάρκεια του Συστήματος και η ασφάλεια του εφοδιασμού.

Συγκεκριμένα, το Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του ΕΣΜΗΕ:

(α) προσδιορίζει τις κυριότερες υποδομές μεταφοράς που πρέπει να κατασκευαστούν ή να αναβαθμιστούν κατά τα επόμενα δέκα (10) έτη συμπεριλαμβανομένων και των απαραίτητων υποδομών για τη διείσδυση των ΑΠΕ,

(β) περιέχει όλες τις επενδύσεις που ήδη έχουν περιληφθεί σε προηγούμενα προγράμματα ανάπτυξης και προσδιορίζει τις νέες επενδύσεις των οποίων η έναρξη υλοποίησης προβλέπεται μέσα στην επόμενη τριετία,

(γ) παρέχει τεχνοοικονομική ανάλυση σκοπιμότητας για τα σημαντικά έργα μεταφοράς του β΄ ανωτέρω, ιδίως αυτά που αφορούν διεθνείς διασυνδέσεις και διασυνδέσεις νήσων με το Σύστημα Μεταφοράς, συμπεριλαμβανομένων χρονοδιαγράμματος υλοποίησης, εκτιμώμενων χρηματικών ροών αναγκών χρηματοδότησης των επενδυτικών σχεδίων των υπόψη έργων.

Σε περίπτωση που η ΡΑΑΕΥ, στο πλαίσιο της αρμοδιότητάς της, διαπιστώνει ότι ο ΑΔΜΗΕ δε διασφαλίζει την υλοποίηση των επενδύσεων που προγραμματίζεται να εκτελεσθούν εντός τριών ετών σύμφωνα με το δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Συστήματος, εκτός εάν η καθυστέρηση αυτή οφείλεται σε αιτίες που εκφεύγουν της δυνατότητας ελέγχου της, η ΡΑΑΕΥ λαμβάνει τουλάχιστον ένα από τα ακόλουθα μέτρα:

(α) επιβάλλει στον ΑΔΜΗΕ να εκτελέσει τις εν λόγω επενδύσεις,

(β) οργανώνει ανοικτό διαγωνισμό για τις εν λόγω επενδύσεις και

(γ) υποχρεώνει τον ΑΔΜΗΕ να προβεί σε αύξηση κεφαλαίου προκειμένου να χρηματοδοτηθούν οι απαραίτητες επενδύσεις, επιτρέποντας σε ανεξάρτητους επενδυτές να συμμετάσχουν στο μετοχικό κεφάλαιο.

Σε περίπτωση που η ΡΑΑΕΥ κάνει χρήση των εξουσιών της δυνάμει του β΄ ανωτέρω, μπορεί να υποχρεώσει τον ΑΔΜΗΕ να δεχθεί ένα ή περισσότερα από:

(α) χρηματοδότηση της επένδυσης από οποιονδήποτε τρίτο,

(β) χρηματοδότηση και κατασκευή της επένδυσης από οποιονδήποτε τρίτο,

(γ) να αναλάβει την εργολαβία για την κατασκευή των πάγιων στοιχείων της επένδυσης, ή

(δ) να αναλάβει τη λειτουργία και διαχείριση των πάγιων στοιχείων της επένδυσης.

3.2. Διοικητικό Συμβούλιο

Το Διοικητικό Συμβούλιο κάθε εταιρείας του Ομίλου διοικεί την εταιρεία ως συλλογικό όργανο, λαμβάνοντας αποφάσεις σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία και τις οδηγίες της Ρυθμιστικής Αρχής.

Τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου αποκτούν κάθε σχετική πληροφορία σε σχέση με τη λειτουργία της Εταιρείας. Πρέπει να ενεργούν με καλή πίστη με κύριο άξονα το συμφέρον της Εταιρείας και των μετόχων της. Το Διοικητικό Συμβούλιο κατά κύριο λόγο διαμορφώνει τη στρατηγική και την πολιτική ανάπτυξης, εποπτεύει και ελέγχει τη διαχείριση της περιουσίας της Εταιρείας. Η σύνθεση και οι ιδιότητες των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου καθορίζονται από το νόμο και το καταστατικό.

3.3. Σύστημα εσωτερικού ελέγχου

Το σύστημα εσωτερικού ελέγχου της Εταιρείας απαρτίζεται από τις πολιτικές, τις διαδικασίες και τις εξουσιοδοτήσεις που έχει σχεδιάσει και αναθέσει η Διοίκηση με σκοπό την επίτευξη των στόχων της Εταιρείας. Οι περιλαμβανόμενες σε αυτό δικλείδες ασφαλείας σχεδιάζονται και εφαρμόζονται με σκοπό να ελαχιστοποιούν τους κινδύνους και να προστατεύουν τα περιουσιακά στοιχεία, να διασφαλίζουν την ακρίβεια των αρχείων, να προάγουν τη λειτουργική αποτελεσματικότητα και να ενθαρρύνουν τη συμμόρφωση με τα ισχύοντα νομικά και κανονιστικά πλαίσια.

Η δραστηριότητα του εσωτερικού ελέγχου της Εταιρείας διενεργείται από ανεξάρτητη και αντικειμενική Διεύθυνση Εσωτερικού Ελέγχου η οποία, σε συμμόρφωση με το ισχύον κανονιστικό πλαίσιο λειτουργίας, διενεργεί περιοδικές αξιολογήσεις με σκοπό εύλογα να διασφαλίσει ότι οι διαδικασίες αναγνώρισης και διαχείρισης κινδύνων που εφαρμόζονται από τη Διοίκηση είναι επαρκείς και αποτελεσματικές, ότι το σύστημα εσωτερικού ελέγχου λειτουργεί αποτελεσματικά, ότι η παρεχόμενη πληροφόρηση προς το Διοικητικό Συμβούλιο αναφορικά με το σύστημα εσωτερικού ελέγχου είναι αξιόπιστη και ποιοτική και ότι βρίσκονται εγκατεστημένοι μηχανισμοί εταιρικής διακυβέρνησης. Η Επιτροπή Ελέγχου αποτελεί το εποπτικό όργανο της Διεύθυνσης Εσωτερικού Ελέγχου στην οποία υποβάλλει τριμηνιαίες αναφορές μέσω των οποίων κοινοποιούνται τυχόν αδυναμίες που εντοπίζονται, οι επιπτώσεις που είχαν ή μπορεί να έχουν, καθώς και οι ενέργειες της Διοίκησης για τη διόρθωση αυτών.

4. Περιγραφή των προηγούμενων επιδόσεων και των ενσώματων και άυλων περιουσιακών στοιχείων

4.1. Οικονομική επισκόπηση έτους 2024

Τα συνολικά έσοδα του Ομίλου και της Εταιρείας αυξήθηκαν κατά 19,48% για τον Όμιλο σε Ευρώ 468 εκ. το 2024 έναντι Ευρώ 392 εκ. την προηγούμενη χρήση και κατά 19,91% για την Εταιρεία σε Ευρώ 461 εκ. το 2024 από Ευρώ 385 εκ. το 2023.

Τα λειτουργικά έξοδα αυξήθηκαν για τον Όμιλο κατά 17,58% σε Ευρώ 258 εκ. περίπου το 2024 έναντι Ευρώ 220 εκ. την προηγούμενη χρήση, ενώ για την Εταιρεία αυξήθηκαν κατά 18,86% σε Ευρώ 253 εκ. περίπου το 2024 από Ευρώ 213 εκ. το 2023.

Οι ανωτέρω μεταβολές οδήγησαν σε αύξηση κατά 17,48% για τον Όμιλο και κατά 17,98% για την Εταιρεία στα Κέρδη προ Τόκων, Φόρων και Αποσβέσεων (EBITDA) τα οποία ανήλθαν σε Ευρώ 326 εκ. για τον Όμιλο και σε Ευρώ 325 εκ. για την Εταιρεία, έναντι Ευρώ 278 εκ. και Ευρώ 275 εκ. την προηγούμενη χρήση για τον Όμιλο για την Εταιρεία αντίστοιχα.

Το περιθώριο EBITDA ανέρχεται σε 69,68% το 2024 έναντι 70,87% το 2023 για τον Όμιλο και 70,39% το 2024 έναντι 71,54% το 2023 για την Εταιρεία.

Ο δείκτης Καθαρού Δανεισμού/EBITDA του Ομίλου περιορίσθηκε σε 3,21 το 2024 έναντι 3,45 το 2023 ενώ τα αντίστοιχα νούμερα για την Εταιρεία είναι 2,15 το 2024 έναντι 2,23 το 2023.

Το περιθώριο καθαρού κέρδους, ανήλθε σε 31,71% το 2024 έναντι 31,20% το 2023 για τον Όμιλο και 31,91% το 2024, έναντι 32,11% το 2023 για την Εταιρεία.

Η αποδοτικότητα των Ιδίων Κεφαλαίων ανήλθε σε 10,52% το 2024, έναντι 9,26% το 2023 για τον Όμιλο, ενώ για την Εταιρεία το ποσοστό κυμάνθηκε σε 10,47% το 2024 από 9,39% το 2023.

Αύξηση παρουσίασε και η απόδοση του απασχολούμενου κεφαλαίου (ROCE) 7,81% το 2024, έναντι 6,84% το 2023 για τον Όμιλο, ενώ για την Εταιρεία το αντίστοιχο ποσοστό αυξήθηκε και ισούται με 9,11% για το 2024 έναντι 8,14% για το 2023.

Οι εναλλακτικοί δείκτες μέτρησης απόδοσης και ο τρόπος υπολογισμού τους αναφέρονται αναλυτικά στην παράγραφο 8.2 της Έκθεσης Διαχείρισης.

4.2. Εξέλιξη του χρέους

Το καθαρό χρέος (δάνεια και υποχρεώσεις από χρηματοδοτικές μισθώσεις μείον ταμειακά διαθέσιμα) παραμένει σε ικανοποιητικό επίπεδο λόγω του γεγονότος ότι το επενδυτικό πλάνο χρηματοδοτείται με συνδυασμό ιδίων πόρων, επιχορηγήσεων και δανεισμού. Η διαμόρφωση του καθαρού χρέους είναι για τον Όμιλο Ευρώ 1.047,6 εκ. το 2024, έναντι Ευρώ 950,5 εκ. το προηγούμενο έτος, ενώ ο δείκτης μόχλευσης ανήλθε στο 42,6% σε σχέση με 41,9% το 2023. Η Εταιρεία εξυπηρετεί σε τακτική βάση τις δανειακές της υποχρεώσεις. Το καθαρό χρέος για την Εταιρεία ανέρχεται σε Ευρώ 697,7 εκ. το 2024, έναντι Ευρώ 613,5 εκ. περίπου το 2023, ενώ ο δείκτης μόχλευσης της Εταιρείας ανήλθε στο 33,2% το έτος 2024 σε σχέση με το 31,8% του προηγούμενου έτους.

4.3. Ταμειακές ροές

Οι καθαρές χρηματοδοτικές ταμειακές ροές του Ομίλου περιέλαβαν αποπληρωμή κεφαλαίων δανείων Ευρώ 87 εκ., εξόδων, τόκων και υποχρεώσεων από μισθώσεις Ευρώ 22,4 εκ. και την καταβολή μερισμάτων Ευρώ 58,9 εκ.. Τα αντίστοιχα ποσά για την Εταιρεία είναι: για την αποπληρωμή κεφαλαίων δανείων Ευρώ 79 εκ., εξόδων, τόκων και υποχρεώσεων από μισθώσεις Ευρώ 21,7 εκ. και την καταβολή μερισμάτων Ευρώ 58,9 εκ.. Τέλος, ο Όμιλος και η Εταιρεία άντλησαν δάνειο ποσού Ευρώ 161,4 εκ.

4.4. Μερισματική πολιτική

Σύμφωνα με το άρθρο 31 του καταστατικού, το ποσό που διανέμεται στους μετόχους ως μέρισμα θα ανέρχεται σε ποσοστό πενήντα τοις εκατό (50%) επί των καθαρών ετήσιων κερδών της Εταιρείας.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας ενέκρινε τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της χρήσης 2024, την 25η Απριλίου 2025 και προτείνει προς την Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων διανομή μερίσματος ποσού Ευρώ 73,63 εκ. περίπου από τα καθαρά κέρδη της χρήσης.

4.5. Ενσώματες και ασώματες ακινητοποιήσεις

Οι συνολικές επενδύσεις του Ομίλου αναφορικά με τις ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση ανήλθαν στο ποσό των Ευρώ 686,6 εκ. (2023: Ευρώ 644 εκ.). Αντίστοιχα, για την Εταιρεία οι συνολικές επενδύσεις ανήλθαν στο ποσό των Ευρώ 686,9 εκ. περίπου (2023: Ευρώ 638,9 εκ.).

Τα κυριότερα έργα που περιλαμβάνονται στις προσθήκες της χρήσης των υπό εκτέλεση ακινητοποιήσεων, αναλύονται ως εξής:

- Ποσό ύψους Ευρώ 271,96 εκ. αφορά σε εργασίες που εκπονήθηκαν στο πλαίσιο του κατασκευαστικού έργου διασύνδεσης Κρήτης – Αττικής μέσω της θυγατρικής εταιρείας «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.»
- Ποσό ύψους Ευρώ 142,84 εκ. αφορά σε εργασίες διασύνδεσης Ελλάδας - Κύπρου
- Ποσό ύψους Ευρώ 131,11 εκ. αφορά σε εργασίες διασύνδεσης Κυκλάδων

4.6. Σημαντικά γεγονότα της χρήσης 2024

Επίσημα εγκαίνια της νέας ηλεκτρικής διασύνδεσης Ελλάδας – Βουλγαρίας

Τον Ιανουάριο του 2024, πραγματοποιήθηκε εκδήλωση στην Αθήνα για τα επίσημα εγκαίνια του έργου που υλοποιήθηκε στο πλαίσιο της Υπουργικής Συνδιάσκεψης του CESEC, όπου αναδείχθηκε η σημασία της δεύτερης ηλεκτρικής διασύνδεσης Ελλάδας - Βουλγαρίας για την ενίσχυση του ηλεκτρικού δικτύου και της αγοράς ηλεκτρισμού στην περιοχή της Νοτιοανατολικής Ευρώπης.

Είσπραξη της προχρηματοδότησης από το European Union’s Climate, Infrastructure and Environment Executive Agency (CINEA) για την ηλεκτρική διασύνδεση Ελλάδας - Κύπρου

Τον Ιανουάριο 2024 πραγματοποιήθηκε είσπραξη επιπλέον ποσού Ευρώ 109,2 εκ.. Η ληφθείσα προχρηματοδότηση ανήλθε στα Ευρώ 164,5 εκ., ποσό που αποτελεί το 25% της συνολικής εγκεκριμένης επιχορήγησης.

Απόφαση ένταξης και εκταμίευση από το ΕΣΠΑ για τη θυγατρική εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.»

Στις 31 Ιανουαρίου 2024 η θυγατρική εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» για το 1ο στάδιο του έργου Ηλεκτρική Διασύνδεση Κρήτης – Αττικής εισέπραξε ποσό Ευρώ 22,9 εκ. ως την 2η εκταμίευση από το ΕΣΠΑ για το έργο. Η 3η και 4η εκταμίευση από το ΕΣΠΑ, ύψους Ευρώ 195 εκ. και 2,85 εκ αντίστοιχα πραγματοποιήθηκαν στις 2 και 26 Απριλίου 2024.

Στις 17 Ιουλίου 2024 για τη θυγατρική εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» εκδόθηκε η απόφαση ένταξης του 2ου σταδίου του έργου στο Επιχειρησιακό Πρόγραμμα «Περιβάλλον και Κλιματική Αλλαγή» του ΕΣΠΑ 2021 – 2027 σύμφωνα με την απόφαση του Υπουργείου Εθνικής Οικονομίας και Οικονομικών (Α.Π.: 103448/17.07.2024) με ανώτατο ποσό χρηματοδότησης 222,3 εκ. ευρώ. Για το 2ο στάδιο η θυγατρική εισέπραξε στις 17 Δεκεμβρίου 2024 ποσό Ευρώ 70 εκ. και στις 28 Ιανουαρίου 2025 ποσό Ευρώ 6.7 εκ.

Σύσταση της κοινοπραξίας «ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.»

Στις 5 Φεβρουαρίου 2024, ολοκληρώθηκε η σύσταση της κοινοπραξίας «ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.» με αντικείμενο την εκπόνηση της μελέτης εμπορικής βιωσιμότητας για την ηλεκτρική διασύνδεση Ελλάδας – Σαουδικής Αραβίας μέσω καλωδίου HVDC. Όπως ορίζεται στο καταστατικό της «ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.», ο ΑΔΜΗΕ και η National Grid κατέχουν μερίδιο 50% έκαστος. Στο πλαίσιο αυτής της συνεργασίας, οι δυο Διαχειριστές Συστήματος Μεταφοράς είχαν υπογράψει στις 27 Σεπτεμβρίου 2023 στην Αθήνα τη Συμφωνία Μετόχων (Shareholders' Agreement - SHA). Η θυγατρική μέχρι το τέλος του 2024 είχε ήδη αναθέσει τις μελέτες σκοπιμότητας για το μεγάλο ενεργειακό έργο που θα συνδέσει για πρώτη φορά την Ευρώπη με την Αραβική Χερσόνησο, οι οποίες αναμένεται να ολοκληρωθούν εντός του 2025.

Σύσταση της θυγατρικής «ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.»

Στις 2 Απριλίου 2024, ολοκληρώθηκε η σύσταση της θυγατρικής «ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.» με αντικείμενο την παροχή σπουδών και υπηρεσιών εκπαίδευσης και τη διαχείριση και διάδοση της γνώσης για την ανάπτυξη των τομέων των γνώσεων και των δεξιοτήτων, με την χρήση όλων των μέσων και μεθόδων εκπαίδευσης. Συγκεκριμένα, οι υπηρεσίες εκπαίδευσης περιλαμβάνουν θεωρητική κατάρτιση, εργαστηριακή εκπαίδευση, πρακτικές ασκήσεις και εκπαίδευση στο πεδίο, όπου με την ολοκλήρωση του προγράμματος, οι εκπαιδευόμενοι θα αποκτούν στοχευμένη τεχνική εξειδίκευση με την σχετική πιστοποίηση. Το «ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.» έχει ήδη εκτελέσει κύκλους σπουδών.

Εγκαίνια του Κέντρου Υπερυψηλής Τάσης Κορίνθου

Στις 11 Ιουνίου 2024, εγκαινιάστηκε το Κέντρο Υπερυψηλής Τάσης (ΚΥΤ) Κορίνθου που αποτελεί μια κρίσιμη υποδομή που ενισχύει σημαντικά την ενεργειακή ασφάλεια της Πελοποννήσου. Το ΚΥΤ Κορίνθου εντάσσεται στο ευρύτερο έργο του «Ανατολικού Διαδρόμου» για τη διασύνδεση της Πελοποννήσου με την Αττική, μέσω μίας νέας εναέριας γραμμής μεταφοράς 400 kV.

Υπογραφή της νέας Συλλογικής Σύμβασης Εργασίας

Στις 8 Οκτωβρίου 2024 η διοίκηση του ΑΔΜΗΕ υπέγραψε με τη ΓΕΝΟΠ/ΔΕΗ–ΚΗΕ και τα Πρωτοβάθμια Σωματεία Εργαζομένων τη νέα τριετή Επιχειρησιακή Συλλογική Σύμβαση Εργασίας (ΕΣΣΕ) Προσωπικού. Η τρίτη κατά σειρά Επιχειρησιακή Συλλογική Σύμβαση Εργασίας που υπογράφει ο ΑΔΜΗΕ μετά την αλλαγή της μετοχικής του σύνθεσης, εξασφαλίζει σημαντικές αυξήσεις μισθών και θεσμοθετεί μία σειρά από παροχές και επιδόματα για το σύνολο των μισθωτών που υπάγονται στον Κανονισμό Κατάστασης Προσωπικού.

Ολοκλήρωση της διάθεσης του 20% της «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.»

Ο ΑΔΜΗΕ είχε ανακοινώσει στις 4 Αυγούστου 2022 την πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος για την πώληση μειοψηφικού πακέτου 20% του μετοχικού κεφαλαίου της «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.». Η εν λόγω διαγωνιστική διαδικασία περιλάμβανε δύο διακριτά χρονικά στάδια, την Φάση Α (Πρόσκληση Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος) και την Φάση Β (Διαδικασία Επιλογής). Η Φάση Α ολοκληρώθηκε στις 5 Οκτωβρίου 2022 και ελέγχθηκε η πληρότητα των κριτηρίων συμμετοχής των ενδιαφερόμενων, ενώ η Φάση Β ολοκληρώθηκε στις 26

Ιουλίου 2024. Υποβλήθηκε μία δεσμευτική προσφορά από την εταιρεία State Grid International Development Belgium Ltd, η οποία αξιολογήθηκε από την Εταιρεία και στις 17 Οκτωβρίου 2024 ανακοινώθηκε από την «ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.» ότι επικυρώθηκε η διάθεση μειοψηφικού ποσοστού 20% της «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.», στην εταιρεία State Grid International Development Belgium Ltd. Η συναλλαγή ανέρχεται σε Ευρώ 62 εκ., η ολοκλήρωσή της παραμένει νομικά στην προαίρεση των δύο μερών και εξαρτάται από την συνδρομή πρόσθετων προαπαιτουμένων, όπως η συγκατάθεση από πιστωτικά ιδρύματα.

Αναβάθμιση των Διασυνδέσεων Ζακύνθου, Κεφαλονιάς και Λευκάδας

Στα τέλη Οκτωβρίου 2024, ολοκληρώθηκε επιτυχώς ο διαγωνισμός για το έργο της αναβάθμισης των ηλεκτρικών διασυνδέσεων Κεφαλονιάς - Ζακύνθου και Λευκάδας – Κεφαλονιάς, συνολικού κόστους Ευρώ 99,8 εκ. και υπεγράφη η σύμβαση με ανάδοχο την εταιρεία FULGOR M.A.E. – Ελληνική Βιομηχανία Καλωδίων. Το συνολικό μήκος της ηλεκτρικής διασύνδεσης Κεφαλονιάς - Ζακύνθου θα ανέλθει σε 20,4 χλμ. και της Λευκάδας - Ζακύνθου σε 14,8 χλμ. Η κατασκευαστική φάση του έργου αναμένεται να διαρκέσει 12 μήνες από την υπογραφή της σύμβασης, με ορίζοντα ολοκλήρωσης το 2025.

Ίδρυση υποκαταστημάτων της Εταιρείας και της θυγατρικής «GREAT SEA INTERCONNECTOR M.A.E.» στην Κύπρο

Στις 21 Νοεμβρίου 2024 η Εταιρεία έκανε εγγραφή σύστασης υποκαταστήματος στην Κύπρο.

Η θυγατρική «GREAT SEA INTERCONNECTOR M.A.E.» ολοκλήρωσε τον Οκτώβριο 2024 την ίδρυση του υποκαταστήματος της στην Κύπρο.

Έναρξη του διαγωνισμού για την ηλεκτρική διασύνδεση Κορίνθου - Κω

Τον Νοέμβριο 2024 ξεκίνησε η προκήρυξη για τον διαγωνισμό για την ηλεκτρική διασύνδεση Κορίνθου - Κω. Η διαγωνιστική διαδικασία αφορά στη μελέτη, προμήθεια και εγκατάσταση καλωδιακών συστημάτων συνεχούς ρεύματος υψηλής τάσης (HVDC), καθώς και δύο Σταθμών Μετατροπής, που θα κατασκευαστούν στα δύο άκρα της διασύνδεσης. Ο προϋπολογισμός για το καλωδιακό τμήμα της διασύνδεσης ανέρχεται σε Ευρώ 630 εκ., ενώ για τους Σταθμούς Μετατροπής σε Ευρώ 789,1 εκ.. Η ανάθεση του έργου θα γίνει με κριτήριο την πλέον συμφέρουσα, από οικονομική άποψη, προσφορά. Η διάρκεια της κατασκευαστικής φάσης έχει οριστεί σε 36 μήνες από την υπογραφή της σύμβασης.

Εκταμίευση δανείου για το έργο «Δ' Φάση Διασύνδεσης των Κυκλάδων με το Ηπειρωτικό Σύστημα»

Στις 20 Νοεμβρίου και στις 18 Δεκεμβρίου 2024 η Εταιρεία προέβη, αφενός στις εκταμιεύσεις των ποσών ύψους Ευρώ 50 εκ. και Ευρώ 57 εκ., αντίστοιχα, από τη δανειακή σύμβαση με την ΕΤΕπ ύψους Ευρώ 157 εκ. που υπογράφηκε τον Δεκέμβριο 2022 και αφετέρου στις εκταμιεύσεις των ποσών ύψους Ευρώ 35 εκ. και Ευρώ 38,4 εκ., αντίστοιχα από τη δανειακή σύμβαση RRF με την ΕΤΕπ ύψους Ευρώ 108,4 εκ. που υπογράφηκε τον Ιανουάριο 2023. Και οι δύο προαναφερόμενες συμβάσεις αφορούν χρηματοδότηση του έργου «Δ’ Φάση Διασύνδεση των Κυκλάδων».

Ανακοίνωση διαδικασίας της θυγατρικής «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» για την επιλογή αναδόχου για το έργο «Διαμόρφωση σταθμών φόρτισης ηλεκτρικών οχημάτων σε περιοχές της Ελλάδας»

Στις 13 Δεκεμβρίου 2024, η θυγατρική εταιρεία «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» προκήρυξε ηλεκτρονικό διαγωνισμό για το έργο «Διαμόρφωση σταθμών φόρτισης ηλεκτρικών οχημάτων σε περιοχές της Ελλάδας». Ο συνολικός Προϋπολογισμός του έργου είναι Ευρώ 11,7εκ. πλέον ΦΠΑ. Η προθεσμία υποβολής προσφορών έληξε στις 23 Ιανουαρίου 2025 και η διαδικασία του διαγωνισμού βρίσκεται στη φάση ανάδειξης προσωρινού αναδόχου.

Ανασυγκρότηση Διοικητικού Συμβουλίου σε σώμα

Στις 24 Ιουλίου 2024 η μέτοχος εταιρεία State Grid Europe Limited, με την από 24/7/2024 επιστολή της, γνωστοποίησε την αντικατάσταση του μέλους του Διοικητικού Συμβουλίου και Αναπληρώτριας Διευθύνουσας Συμβούλου κας Dong Chen από τον κ. Qu Qi.

Στις 20 Σεπτέμβριου 2024, γνωστοποιήθηκε ότι το Μέλος κ. Καλλιούρη Δέσποινα του Νικολάου, υπέβαλε την παραίτησή της με την από 6/9/2024 επιστολή της.

Στις 3 Ιανουαρίου 2025, η μέτοχος εταιρεία ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ Α.Ε. απέστειλε ενημέρωση προς την Εταιρεία, με την οποία γνωστοποιεί την αντικατάσταση του παραιτηθέντος μέλους του Διοικητικού Συμβουλίου, κας Δέσποινας Καλλιούρη, από τον κ. Νικόλαο Φρυδά.

Στις 14 Αυγούστου 2024 το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας ανασυγκροτήθηκε σε σώμα ως ακολούθως:

1. Μανούσος Μανουσάκης, ως Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου και Διευθύνων Σύμβουλος (Εκτελεστικό μέλος)

2. Ιωάννης Μάργαρης, ως Αντιπρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου (Εκτελεστικό μέλος)

3. Qu Qi, ως Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου & Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος (Εκτελεστικό μέλος)

4. Yin Liu, ως Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου (Μη Εκτελεστικό μέλος)

5. Yunpeng He, ως Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου(Μη Εκτελεστικό μέλος)

6. Ιωάννης Καράμπελας, ως Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου (Μη Εκτελεστικό μέλος)

7. Σταύρος Ιγνατιάδης, ως Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου (Μη Εκτελεστικό μέλος)

8. Νικόλαος Φρυδάς, ως Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου (Μη Εκτελεστικό μέλος)

9. Φώτιος Νικολόπουλος, ως Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου, Εκπρόσωπος των εργαζομένων (Μη Εκτελεστικό μέλος)

Η θητεία του ανωτέρω Διοικητικού Συμβουλίου λήγει την 31/5/2025.

4.7. Σημαντικά έργα που ολοκληρώθηκαν εντός 2024 ή βρίσκονται σε εξέλιξη

Συνοπτική περιγραφή των σημαντικότερων έργων

Ο ΑΔΜΗΕ μέσα από το επενδυτικό του πρόγραμμα ύψους Ευρώ 6 δις έως το 2030, δημιουργεί σύγχρονες, ανθεκτικές και πράσινες ηλεκτρικές υποδομές που στηρίζουν την ενεργειακή μετάβαση της χώρας και ενισχύουν την ασφαλή ηλεκτροδότηση των καταναλωτών στην ηπειρωτική και τη νησιωτική Ελλάδα.

Η πορεία των σημαντικότερων έργων που υλοποιεί ο Διαχειριστής, έχει ως εξής:

Ηλεκτρική Διασύνδεση Κρήτης - Αττικής

Μετά την πόντιση του συνόλου των υποβρυχίων ηλεκτρικών (500kV) και οπτικών καλωδίων της διασύνδεσης Κρήτης – Αττικής ολοκληρώθηκε και το χερσαίο καλωδιακό τμήμα της διασύνδεσης, σε Αττική και Κρήτη, ενώ ολοκληρώθηκε με επιτυχία η δοκιμαστική ηλέκτριση του συνόλου του καλωδιακού συστήματος των 500kV.

Όσον αφορά στους σταθμούς μετατροπής, έχει ολοκληρωθεί η εγκατάσταση του συνόλου του εξοπλισμού και βρίσκονται κοντά στην ολοκλήρωση οι προκαταρκτικές δοκιμές του (pre-commissioning) και οι δοκιμές λειτουργίας των υποσυστημάτων (sub-system testing). Παράλληλα, έχει ολοκληρωθεί η κατασκευή και η δοκιμαστική ηλέκτριση του ζυγού των 150kV του νέου GIS υποσταθμού στην Δαμάστα Κρήτης.

Αναφορικά με τους σταθμούς Ηλεκτροδίου έχει ολοκληρωθεί η κατασκευή των κτιρίων. Στην Σταχτορρόη έχει ολοκληρωθεί η εγκατάσταση του Η/Μ εξοπλισμού και βρίσκεται σε εξέλιξη ο έλεγχος (pre-commissioning) του εξοπλισμού. Στην Κορακιά είναι σε εξέλιξη και πολύ κοντά στην ολοκλήρωση η εγκατάσταση του εξοπλισμού.

Σύμφωνα με την απόφαση ένταξης του Υπουργείου Ανάπτυξης και Επενδύσεων (Α.Π.: ΕΥΔ ΠΕΚΑ και ΠΟΛΠΡΟ 6673/21.6.2023) η διασύνδεση της Κρήτης με το ΕΣΜΗΕ Φάση ΙΙ θα χρηματοδοτηθεί με ποσό έως Ευρώ 313,2 εκ. από το Επιχειρησιακό Πρόγραμμα του ΕΣΠΑ «Υποδομές Μεταφορών, Περιβάλλον και Αειφόρος Ανάπτυξη 2014-2020» για τις εργασίες του 1ου σταδίου του έργου (μέχρι 31/12/2023), αντλώντας έτσι σημαντικούς πόρους και μειώνοντας, κατά ένα πολύ μεγάλο βαθμό, το κόστος του έργου μείζονος σημασίας για τον Έλληνα καταναλωτή. Το 2ο στάδιο του έργου εντάχθηκε στο Επιχειρησιακό Πρόγραμμα του ΕΣΠΑ 2021 – 2027 «Περιβάλλον και Κλιματική Αλλαγή» σύμφωνα με την απόφαση του Υπουργείου Εθνικής Οικονομίας και Οικονομικών (Α.Π.: 103448/17.07.2024) και θα χρηματοδοτηθεί με ποσό έως Ευρώ 222,3 εκ..

Ηλεκτρική Διασύνδεση Κυκλάδων

Η τέταρτη και τελευταία φάση της ηλεκτρικής διασύνδεσης των Κυκλάδων αφορά στη διασύνδεση της Σαντορίνης, της Φολεγάνδρου, της Μήλου και της Σερίφου.

Το πρώτο σκέλος της διασύνδεσης (Σαντορίνη-Νάξος) είναι σε φάση κατασκευής με ορίζοντα ολοκλήρωσης εντός του πρώτου εξαμήνου του 2025. Το καλοκαίρι του 2022 ολοκληρώθηκε η πόντιση του καλωδίου υψηλής

τάσης μεταξύ των δύο νησιών ενώ προχωρούν οι εργασίες για την ανέγερση του Υποσταθμού Υψηλής Τάσης στην υπό διασύνδεση Σαντορίνη.

Τον Νοέμβριο του 2022 ολοκληρώθηκε η διαγωνιστική διαδικασία και τον Φεβρουάριο του 2023 υπογράφηκαν οι συμβάσεις των καλωδιακών τμημάτων και για τα υπόλοιπα τρία νησιά των νοτιοδυτικών Κυκλάδων (Φολέγανδρος, Μήλος, Σέριφος) που θα ενσωματώσουν το σύνολο του νησιωτικού συμπλέγματος στο Σύστημα Υψηλής Τάσης έως το τέλος του πρώτου εξαμήνου του 2026.

Τον Σεπτέμβριο του 2023 υπογράφηκαν οι συμβάσεις και για τους Υποσταθμούς Υψηλής Τάσης που θα κατασκευαστούν στη Φολέγανδρο, τη Μήλο και τη Σέριφο, θέτοντας το σύνολο του έργου σε φάση κατασκευής.

Τον Φεβρουάριο του 2024 ολοκληρώθηκε η πόντιση του υποβρυχίου καλωδίου υψηλής τάσης της διασύνδεσης Λαύριο- Σέριφος ενώ τον Μάιο του 2024 ολοκληρώθηκε η πόντιση και της διασύνδεσης Σέριφος – Μήλος. Η προστασία και των δύο υποβρυχίων διασυνδέσεων ολοκληρώθηκε τον Ιούλιο του 2024.

Τον Φεβρουάριο του 2025 ολοκληρώθηκαν οι ποντίσεις των υποβρυχίων καλωδίων υψηλής τάσης των διασυνδέσεων Μήλος - Φολέγανδρος και Φολέγανδρος - Θήρα. Η προστασία και των δύο υποβρυχίων διασυνδέσεων θα ολοκληρωθεί έως τον Απρίλιο του 2025.

Η ολοκλήρωση της διασύνδεσης των Κυκλάδων θα δώσει τη δυνατότητα ανάπτυξης μονάδων ΑΠΕ συνολικής ισχύος 332 MW στα νησιά, επιτυγχάνοντας ένα πιο σταθερό, πράσινο και οικονομικό ενεργειακό μείγμα για το νησιωτικό σύμπλεγμα.

Το έργο συγχρηματοδοτείται από το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας «Ελλάδα 2.0» με τη χρηματοδότηση της Ευρωπαϊκής Ένωσης Next Generation EU και με το ΦΕΚ τ΄Δ 494 4/8/2022 χαρακτηρίστηκε ως έργο γενικότερης σημασίας για την οικονομία της χώρας.

Ανατολικός Διάδρομος Πελοποννήσου

Το υποέργο της Γραμμής Μεταφοράς 400 kV που συνδέει το υφιστάμενο ΚΥΤ Μεγαλόπολης με το νέο ΚΥΤ Κορίνθου ολοκληρώθηκε και τέθηκε σε λειτουργία τον Δεκέμβριο του 2022. Τον Δεκέμβριο 2023 υπογράφτηκε η σύμβαση για το υποέργο της νέας Γραμμής μεταφοράς που θα συνδέσει το ΚΥΤ Κορίνθου με το ΚΥΤ Κουμουνδούρου, θέτοντας το δεύτερο τμήμα του έργου σε φάση κατασκευής.

Η ολοκλήρωση του υπόψη υποέργου αναμένεται το πρώτο εξάμηνο του 2026. Το έργο της Γραμμής Μεταφοράς «ΚΥΤ Κουμουνδούρου-ΚΥΤ Κορίνθου» συγχρηματοδοτείται από το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας «Ελλάδα 2.0» με τη χρηματοδότηση της Ευρωπαϊκής Ένωσης Next Generation EU και με το ΦΕΚ Δ 494 4/8/2022 χαρακτηρίστηκε ως έργο γενικότερης σημασίας για την οικονομία της χώρας.

Αναβάθμιση του ΚΥΤ Κουμουνδούρου

Οι εργασίες κατασκευής του νέου ΚΥΤ Κουμουνδούρου, τεχνολογίας κλειστού τύπου (GIS), που θα αντικαταστήσει το υφιστάμενο ΚΥΤ υπαίθριου τύπου, βρίσκονται σε εξέλιξη. Η υλοποίηση του νέου ΚΥΤ Κουμουνδούρου θα εξυπηρετήσει τη σύνδεση του Ανατολικού Διαδρόμου 400 kV Πελοποννήσου, θα αποτελέσει το τερματικό της διασύνδεσης Αττικής-Κρήτης με το ηπειρωτικό Σύστημα και θα ενισχύσει την αξιοπιστία τροφοδότησης των φορτίων στην (Δυτική κυρίως) Αττική. Το έργο συγχρηματοδοτείται από το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας ως τμήμα της Γραμμής Μεταφοράς Μεγαλόπολη – Κόρινθος - ΚΥΤ Κουμουνδούρου. Η πλευρά των 400KV (Φάση Α) ολοκληρώθηκε τον Φεβρουάριο του 2024 και η δοκιμαστική ηλέκτριση επιτεύχθηκε τον Αύγουστο του 2024. Η πλήρης ολοκλήρωση του αναβαθμισμένου ΚΥΤ Κουμουνδούρου αναμένεται το πρώτο εξάμηνο του 2026.

Το έργο συγχρηματοδοτείται από το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας «Ελλάδα 2.0» με τη χρηματοδότηση της Ευρωπαϊκής Ένωσης Next Generation EU.

Ηλεκτρικές διασυνδέσεις Δωδεκανήσων και Βορειοανατολικού Αιγαίου

Με την ηλεκτρική διασύνδεση των Δωδεκανήσων η Κως, η Ρόδος και η Κάρπαθος θα διασυνδεθούν με το ηπειρωτικό σύστημα, μέσω Κορίνθου, σε δύο φάσεις. Αντίστοιχα, η διασύνδεση του βορειανατολικού Αιγαίου θα περιλαμβάνει τα νησιά Λήμνο, Λέσβο, Σκύρο, Χίο και Σάμο, και θα υλοποιηθεί σε τρεις φάσεις. Η διασύνδεση των Δωδεκανήσων συμπεριλαμβάνεται στην σύμβαση του αρμόδιου Υπουργείου για συγχρηματοδότηση από το Ταμείο Απανθρακοποίησης Νησιών.

Οι θαλάσσιες έρευνες και για τις δύο διασυνδέσεις, Δωδεκανήσων και Βορειοανατολικού Αιγαίου, ολοκληρώθηκαν τον Δεκέμβριο του 2024.

Τον Απρίλιο του 2024 αναρτήθηκε η Πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος της Α' Φάσης της Συμφωνίας Πλαίσιο, που αφορά την υποβολή αιτήσεων συμμετοχής για τις καλωδιακές διασυνδέσεις των δύο έργων η οποία ολοκληρώθηκε τον Ιούλιο. Η Β' φάση, η οποία αφορά την υποβολή των τεχνικών και οικονομικών προσφορών από τους υποψηφίους αναδόχους που εγκρίθηκαν κατά την Α' φάση, αναρτήθηκε τον Οκτώβριο του 2024 και είναι σε εξέλιξη.

Επιπρόσθετα, τα Τεύχη Δημοπράτησης για το τμήμα του έργου της Διασύνδεσης Δωδεκανήσων που αφορά τους Σταθμούς Μετατροπής Κορίνθου και Κω, καθώς και τη διασύνδεση Συνεχούς Ρεύματος Κόρινθος - Κως αναρτήθηκαν τον Νοέμβριο του 2024 με την εκκίνηση της κατασκευής του προαναφερόμενου τμήματος να εκτιμάται έως το τέλος του 2025.

Παράλληλα η Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων για τη διασύνδεση των Δωδεκανήσων υποβλήθηκε στο ΥΠΕΝ τον Δεκέμβριο του 2023 και αναμένεται η Απόφαση της έκδοσης τον Μάιο του 2025. Για τη διασύνδεση του Βορειοανατολικού Αιγαίου, η Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων, για το τμήμα ΚΥΤ Ν.Σάντας – Υ/Σ Δυτικής Λέσβου, αναρτήθηκε προς διαβούλευση στο Ηλεκτρονικό Περιβαλλοντικό Μητρώο (ΗΠΜ) τον Δεκέμβριο του 2024.

Ταυτόχρονα με την διαδικασία της αδειοδότησης, έχει εκκινήσει και είναι σε εξέλιξη η συλλογή όλων των απαιτούμενων κτηματολογικών στοιχείων των εκτάσεων από τις κατά τόπους υπηρεσίες, οι οποίες πρόκειται να απαλλοτριωθούν για τις ανάγκες κατασκευής των έργων.

Διεθνείς Διασυνδέσεις

Ο ΑΔΜΗΕ προτεραιοποιεί τα έργα διεθνών διασυνδέσεων, με στόχο την ενίσχυση της περιφερειακής συνεργασίας στον τομέα της Ενέργειας, την ανάδειξη της Ελλάδας σε ισχυρό εξαγωγέα καθαρής ενέργειας και την εμβάθυνση της ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρισμού.

Στο πλαίσιο αυτό, ο Διαχειριστής:

• Ολοκλήρωσε τις μελέτες σκοπιμότητας για τη δεύτερη ενισχυτική διασύνδεση Ελλάδας-Ιταλίας ισχύος 1 GW, από κοινού με τον Διαχειριστή της γειτονικής χώρας, Terna. Το έργο έχει ενταχθεί στο 10ετές πρόγραμμα ανάπτυξης του ENTSO-E (TYNDP 2024), ενώ υποβλήθηκε ως υποψήφιο προς ένταξη στη 2η λίστα Έργων Κοινού Ενδιαφέροντος PCI (Projects of Common Interest) της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

• Με τη στήριξη της Πολιτείας, προωθεί εντατικά, έναν νέο διάδρομο καθαρής ενέργειας Βορρά – Νότου, την ηλεκτρική διασύνδεση Green Aegean Interconnector, που προβλέπεται να διασυνδέσει τα ηλεκτρικά συστήματα της Ελλάδας και της Γερμανίας. Το έργο αυτό είναι ιδιαίτερα σημαντικό για την μεταφορά του ενεργειακού πλεονάσματος που προέρχεται από την Ελλάδα και την Ανατολική Μεσόγειο προς τα μεγάλα κέντρα κατανάλωσης στην κεντρική Ευρώπη. Η αρχική δυναμικότητα της διασύνδεσης σχεδιάζεται να ανέλθει σε 3 GW ενώ σε δεύτερο χρόνο θα μπορούσε να φτάσει από 6 έως και 9 GW. Το έργο έχει ενταχθεί στο 10ετές πρόγραμμα ανάπτυξης του ENTSO-E (TYNDP 2024) ως έργο υπό θεώρηση (under consideration). Παράλληλα, βρίσκονται σε εξέλιξη συζητήσεις με τους εμπλεκόμενους Διαχειριστές Συστήματος Μεταφοράς για την ωρίμανση του έργου.

• Συνεργάζεται στενά με τον Διαχειριστή της Αιγύπτου (EETC – Egyptian Electricity Transmission Company) και τον φορέα υλοποίησης ELICA SA, με τον οποίο έχει υπογράψει Μνημόνιο Κατανόησης σχετικά με την αξιολόγηση της εισόδου του στο μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας που αναπτύσσει το PCI έργο GREGY – Interconnector, που αφορά στην ηλεκτρική διασύνδεση Ελλάδας-Αιγύπτου. Το έργο έχει ενταχθεί στην 1η λίστα έργων αμοιβαίου ενδιαφέροντος PMI (Projects of Mutual Interest) της Ευρωπαϊκής Ένωσης, καθώς και στο νέο δεκαετές πρόγραμμα ανάπτυξης TYNDP 2024 του ENTSO-E, ενώ υποβλήθηκε ως υποψήφιο προς ένταξη στη 2η λίστα Έργων Αμοιβαίου Ενδιαφέροντος (PMI).

Τον Απρίλιο του 2024 διακηρύχθηκαν από τον Φορέα Υλοποίησης οι δύο βασικές μελέτες του έργου, οι οποίες αφορούν στην τεχνική ανάλυση του έργου (βέλτιστη όδευση του υποθαλάσσιου καλωδίου και των σημείων προσαιγιάλωσης στις δύο χώρες) και στην ανάλυση κόστους-οφέλους. Στην παρούσα φάση, αναμένεται η επιλογή των αναδόχων που θα αναλάβουν τις μελέτες, ενώ βρίσκονται σε εξέλιξη διαβουλεύσεις σχετικά με την υπογραφή MoU μεταξύ του ΑΔΜΗΕ, της EETC και της ELICA INTERCONNECTOR ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. Η συμφωνία αυτή θα επικεντρωθεί στην υποβολή από τους Διαχειριστές ΑΔΜΗΕ και ΕΤΤC στην ELICA, των αναγκαίων τεχνικών προδιαγραφών και δεδομένων που αφορούν στη διενέργεια των ανωτέρω μελετών.

• Τον Φεβρουάριο 2024 σύστησε την κοινοπραξία «ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.» με αντικείμενο την εκπόνηση της μελέτης βιωσιμότητας για την ηλεκτρική διασύνδεση Ελλάδας – Σαουδικής Αραβίας, από τον ΑΔΜΗΕ και την National Grid που κατέχουν μερίδιο 50% έκαστος. Η σύμπραξη εποπτεύεται

από το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας της Ελλάδας και το Υπουργείο Ενέργειας της Σαουδικής Αραβίας και εξειδικεύει τη στρατηγική συνεργασία μεταξύ των δυο χωρών στον τομέα της Ηλεκτρικής Ενέργειας. Τον Απρίλιο του 2024 η κοινοπραξία «ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.» προχώρησε στην προκήρυξη του διαγωνισμού για την ανάθεση των σχετικών μελετών εμπορικής βιωσιμότητας για την ηλεκτρική διασύνδεση ανάμεσα στην Ελλάδα και το Βασίλειο της Σαουδικής Αραβίας μέσω καλωδίου HVDC, συνολικού προϋπολογισμού Ευρώ 1,5 εκ.. Τον Οκτώβριο του 2024 ολοκληρώθηκαν οι διαγωνιστικές διαδικασίες και υπογράφτηκε η σύμβαση με τον Ανάδοχο. Οι μελέτες είναι σε εξέλιξη και αναμένεται να έχουν ολοκληρωθεί το τρίτο τρίμηνο του 2025.

• Τον Οκτώβριο 2023, ορίστηκε ως Φορέας Υλοποίησης και Project Promoter του έργου της ηλεκτρικής διασύνδεσης μεταξύ Ελλάδας, Κύπρου και Ισραήλ, το οποίο είναι ενταγμένο στην 6η λίστα των Projects of Common Interest της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

Η ολοκλήρωσή του έργου θα σηματοδοτήσει την ηλεκτρική διασύνδεση της Κύπρου με το ευρωπαϊκό σύστημα μεταφοράς, διασφαλίζοντας την ισχυρή ενεργειακή θωράκιση του νησιού. Το δε Ισραήλ θα ενισχύσει την ασφάλεια εφοδιασμού του, αποκτώντας τη δυνατότητα να αυξήσει, περαιτέρω και ταχύτερα, τη συμμετοχή των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) στο ενεργειακό του ισοζύγιο.

Τον Δεκέμβριο 2023, η εταιρεία EuroAsia Interconnector Ltd μετέφερε στον ΑΔΜΗΕ το ποσό των Ευρώ 55,2 εκ. που είχε λάβει ως προχρηματοδότηση από το European Union's Climate, Infrastructure and Environment Executive Agency (CINEA) και το μηχανισμό CEF (Connecting Europe Facility) της Ε.Ε. και με την είσπραξη επιπλέον Ευρώ 109,2 εκ. τον Ιανουάριο 2024, η ληφθείσα προχρηματοδότηση ανήλθε στα Ευρώ 164,5 εκ., ποσό που αποτελεί το 25% της συνολικής επιχορήγησης.

Τον Δεκέμβριο του 2023, ο ΑΔΜΗΕ έδωσε την εντολή έναρξης εργασιών. Έως τις 31 Δεκεμβρίου 2024 έχουν καταβληθεί Ευρώ 198,1 εκ. στον ανάδοχο του καλωδιακού τμήματος, καθώς οι εργασίες βρίσκονται σε εξέλιξη. Συγκεκριμένα, στο καλωδιακό τμήμα έχει ολοκληρωθεί η παραγωγή των πρώτων 160 χλμ. του υποθαλάσσιου καλωδίου, ενώ επιπλέον 80 χλμ. βρίσκονται σε διαφορετικά στάδια της παραγωγικής διαδικασίας.

Παράλληλα, έχει ολοκληρωθεί το 60% των θαλάσσιων ερευνών.

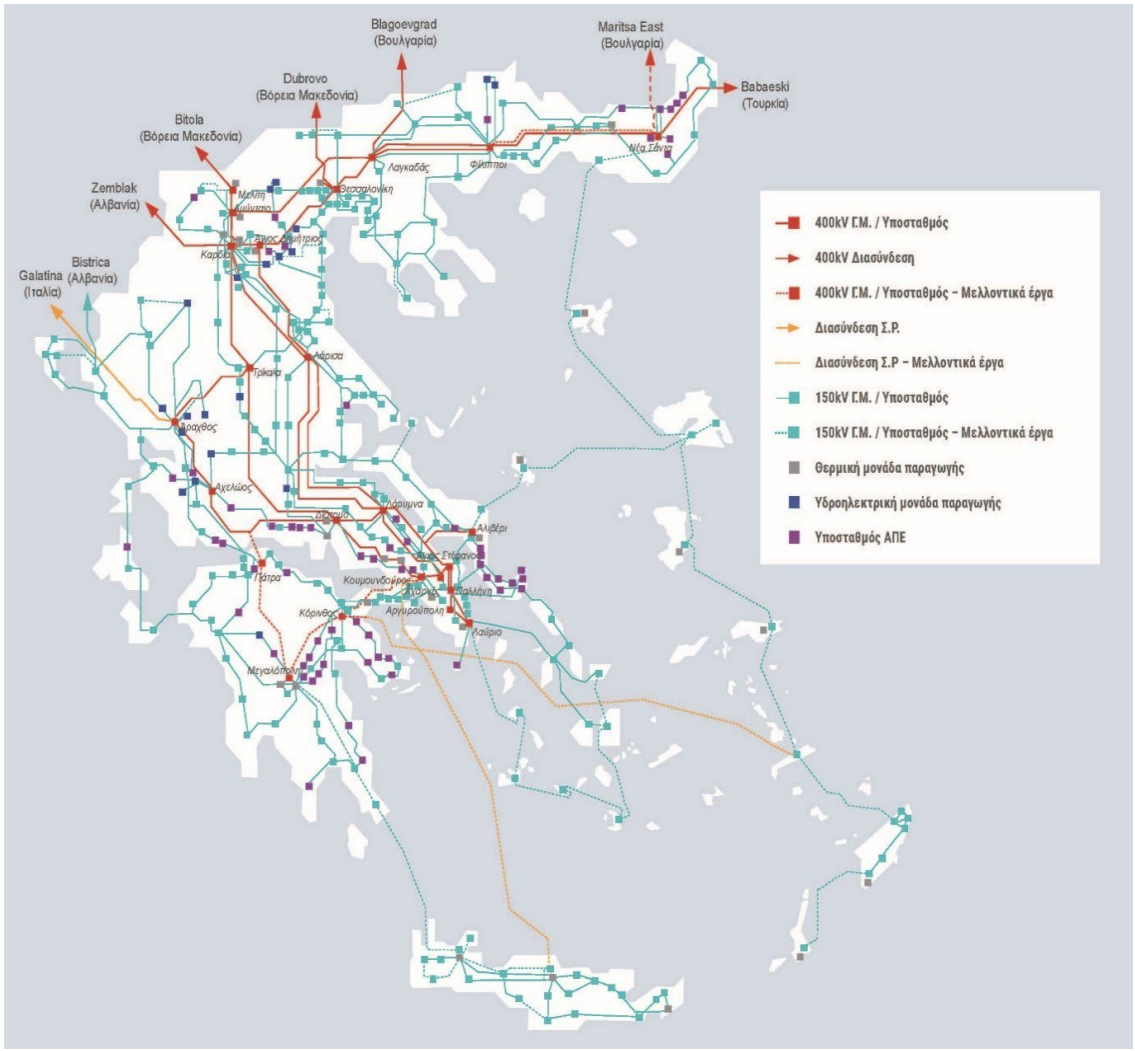
Ο ΑΔΜΗΕ βρίσκεται σε στενή συνεργασία με όλα τα ενδιαφερόμενα μέρη για τα θέματα που άπτονται της υλοποίησης του έργου.

Παράλληλα, ο Όμιλος ΑΔΜΗΕ:

• Ωριμάζει τη νέα διασύνδεση Ελλάδας - Αλβανίας μαζί με τον Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς της γειτονικής χώρας. Τον Μάρτιο του 2024 συστάθηκε από κοινού ειδική ομάδα εργασίας με εκπροσώπους των δύο διαχειριστών με στόχο την παρακολούθηση της προόδου υλοποίησης της νέας διασύνδεσης από τις δύο πλευρές και τη διερεύνηση της περαιτέρω συμβολής του έργου στους στόχους για τη μετάβαση σε μια κλιματικά ουδέτερη Ευρώπη.

• Σχεδιάζει την κατασκευή νέας διασύνδεσης μεταξύ Ελλάδας και Τουρκίας, η οποία θα ενισχύσει τη διασύνδεση του Ευρωπαϊκού με το Τουρκικό Σύστημα Μεταφοράς. Τον Φεβρουάριο του 2024 συστάθηκε από κοινού επιτροπή με εκπροσώπους των δύο διαχειριστών με στόχο τον συντονισμό και την επίτευξη της υλοποίησης της νέας διασύνδεσης.

• Προωθεί την αναβάθμιση της υφιστάμενης διασύνδεσης με τη Βόρεια Μακεδονία.



Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης (ΔΠΑ) του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ)

2023-2032

Τον Δεκέμβριο 2021 ολοκληρώθηκε η κατάρτιση του Προκαταρκτικού Σχεδίου ΔΠΑ 2023-2032 και τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση από τον ΑΔΜΗΕ έως τις 11 Φεβρουαρίου 2022. Κατόπιν, το τελικό σχέδιο υποβλήθηκε στη ΡΑΑΕΥ για έγκριση την 28η Απριλίου 2022 και τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση από την Αρχή έως τις 3 Οκτωβρίου 2022. Στις 8 Νοεμβρίου 2022, η ΡΑΑΕΥ ζήτησε την υποβολή επικαιροποιημένου ΔΠΑ 2023-2032. Ακολούθως ο ΑΔΜΗΕ υπέβαλε τα ζητούμενα στοιχεία επικαιροποίησης του ΔΠΑ στις 6 Φεβρουαρίου 2023. Το ΔΠΑ 2023 – 2032 εγκρίθηκε με την Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-174/2024.

2024-2033

Τον Δεκέμβριο 2022 ολοκληρώθηκε η κατάρτιση του Προκαταρκτικού Σχεδίου ΔΠΑ 2024-2033 και τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση από τον ΑΔΜΗΕ έως τις 14 Μαρτίου 2023. Κατόπιν, το τελικό σχέδιο υποβλήθηκε στη ΡΑΑΕΥ για έγκριση την 10η Αυγούστου 2023 και τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση από την Αρχή έως τις 27 Νοεμβρίου 2023. Στις 22 Δεκεμβρίου 2023, η ΡΑΑΕΥ ζήτησε την υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων επί του ΔΠΑ 2024-2033. Ακολούθως, ο ΑΔΜΗΕ υπέβαλε τα ζητούμενα συμπληρωματικά στοιχεία στις 14 Μαρτίου 2024. Το ΔΠΑ 2024 – 2033 εγκρίθηκε με την Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-174/2024.

2025-2034

Τον Δεκέμβριο 2023 ολοκληρώθηκε η κατάρτιση του Προκαταρκτικού Σχεδίου ΔΠΑ 2025-2034, και τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση από τον ΑΔΜΗΕ έως τις 19 Απριλίου 2024. Κατόπιν, το τελικό σχέδιο υποβλήθηκε στη ΡΑΑΕΥ για έγκριση την 8η Νοεμβρίου 2024.

5. Κυριότεροι κίνδυνοι

Ο Όμιλος παρακολουθεί συνεχώς τις εξελίξεις έχοντας ως στόχο να περιορίσει όσο το δυνατόν τις πιθανές αρνητικές επιπτώσεις, οι οποίες ενδέχεται να προκύψουν από διάφορα γεγονότα. Πιο συγκεκριμένα, παρακάτω παρατίθενται οι κύριοι κίνδυνοι που σχετίζονται με την δραστηριότητα του Ομίλου:

5.1. Κίνδυνοι για τα αποθέματα

5.1.1. Κίνδυνος απαξίωσης αποθεμάτων

Ο Όμιλος σε κάθε ημερομηνία σύνταξης χρηματοοικονομικών καταστάσεων, εκτιμά την ύπαρξη ή μη ενδείξεων απομείωσης των αποθεμάτων σε ανταλλακτικά παγίων. Ο προσδιορισμός ύπαρξης ενδείξεων απομείωσης απαιτεί από τη Διοίκηση να προβεί σε εκτιμήσεις.

5.1.2. Ασφάλιση αποθεμάτων

Τα αποθέματα ανταλλακτικών παγίων είναι διεσπαρμένα σε όλη την επικράτεια, και ως εκ τούτου, ο κίνδυνος σοβαρής απώλειας είναι μειωμένος. Η Εταιρεία δεν έχει ασφαλιστική κάλυψη επί των αποθεμάτων, καθώς το εκτιμώμενο κόστος ασφάλισης κατά των σχετικών κινδύνων είναι υψηλότερο σε σύγκριση με το κόστος για την αποκατάσταση τυχόν ζημιών σε περίπτωση που κάποιος κίνδυνος συμβεί.

5.2. Μελλοντικές προοπτικές και πως αυτές επηρεάζονται από το υφιστάμενο κανονιστικό πλαίσιο

5.2.1. Κίνδυνος μείωσης της ζήτησης

Δεν συντρέχει ουσιαστικός κίνδυνος μείωσης της ζήτησης λόγω της φύσης της δραστηριότητας του Ομίλου.

5.2.2. Κανονιστικός κίνδυνος

Η δραστηριότητα της Εταιρείας υπόκειται σε αυστηρό και περίπλοκο νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο, που αφορά στη διαχείριση του ΕΣΜΗΕ, και στις αυξημένες εποπτικές υποχρεώσεις. Ενδεχόμενες τροποποιήσεις του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ και του σχετικού νομοθετικού και κανονιστικού πλαισίου μπορούν να δημιουργήσουν επιπρόσθετες διαχειριστικές ευθύνες από πλευράς Εταιρείας. Η ανάληψη τυχόν επιπρόσθετων ευθυνών ή ενδεχόμενες μεταβολές του σχετικού θεσμικού πλαισίου είναι πιθανό να επηρεάσουν δυσμενώς την κερδοφορία της Εταιρείας.

Επίσης, ενδεχόμενες μεταβολές στη μεθοδολογία ή/και στις παραμέτρους υπολογισμού των χρεώσεων χρήσης του Συστήματος, είναι πιθανόν να επηρεάσουν σημαντικά τα έσοδα και την κερδοφορία της Εταιρείας.

5.2.3. Ρυθμιστικός κίνδυνος

Ενδεχόμενες τροποποιήσεις ή/και συμπληρώσεις του ρυθμιστικού πλαισίου, που διέπει την αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας κατ' εφαρμογή των προβλέψεων της Ευρωπαϊκής Νομοθεσίας, μπορούν να έχουν σημαντική επίπτωση στη λειτουργία και στα οικονομικά αποτελέσματα της Εταιρείας.

5.3. Λοιποί κίνδυνοι οι οποίοι σχετίζονται με τις δραστηριότητες των εταιρειών του Ομίλου

5.3.1. Κίνδυνοι που σχετίζονται με τον κλάδο που δραστηριοποιείται η Εταιρεία

Η Εταιρεία υπάγεται στις Ανώνυμες Εταιρείες του Κεφ. Β του Ν. 3429/2005 (όπως ισχύει). Συνεπώς, παρότι δεν θεωρείται εταιρεία του δημόσιου τομέα, εφαρμόζονται συγκεκριμένες διατάξεις ως προς ορισμένες λειτουργίες και διαδικασίες που ακολουθεί, όπως για παράδειγμα αυτές που αφορούν ανώτατο όριο αμοιβών, προσλήψεις προσωπικού κ.α.. Οι εν λόγω νόμοι και διατάξεις, ενδέχεται να περιορίσουν τη λειτουργική της ευελιξία. Ιδίως η εφαρμογή των προβλέψεων του Ν.3833/2010 και του Ν.4024/2011 ενδέχεται να έχει συνέπειες στη λειτουργία της Εταιρείας.

5.3.2. Κίνδυνος ρευστότητας

Ο κίνδυνος ρευστότητας συνδέεται με την ανάγκη για επαρκή χρηματοδότηση για τη λειτουργία και ανάπτυξη του Ομίλου. Ο Όμιλος διαχειρίζεται τον κίνδυνο ρευστότητας μέσω της παρακολούθησης και προγραμματισμού των ταμειακών τους ροών, και δρα κατάλληλα μέσω της εξασφάλισης κατά το δυνατόν επαρκών πιστωτικών ορίων και ταμειακών διαθεσίμων, επιδιώκοντας ταυτόχρονα την επιμήκυνση της μέσης διάρκειας ζωής του χρέους τους και τη διαφοροποίηση των πηγών χρηματοδότησης τους. Παράλληλα, ο Όμιλος φροντίζει για την αποδοτική και χαμηλού ρίσκου τοποθέτηση των ταμειακών διαθεσίμων, αντισταθμίζοντας το κόστος των τόκων δανείων και διατηρώντας τα χρηματικά διαθέσιμα σε ετοιμότητα προς υλοποίηση των επενδύσεων που ορίζει το Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης (ΔΠΑ) του ΕΣΜΗΕ.

5.3.3. Πιστωτικός κίνδυνος

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

Ο μέγιστος πιστωτικός κίνδυνος στον οποίο είναι εκτεθειμένοι ο Όμιλος και η Εταιρεία, κατά την ημερομηνία κατάρτισης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, είναι η λογιστική αξία των χρηματοοικονομικών περιουσιακών τους στοιχείων.

Τα ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα του Ομίλου είναι κυρίως επενδυμένα σε αντισυμβαλλόμενους με υψηλή πιστοληπτική αξιολόγηση και σε προθεσμιακές καταθέσεις μικρής διάρκειας.

Για τις εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις, ο Όμιλος και η Εταιρεία εκτίθενται σε πιστωτικό κίνδυνο, κατά κύριο λόγο από τις απαιτήσεις για χρήση του συστήματος. Ο Όμιλος και η Εταιρεία χρησιμοποιούν εργαλεία ποσοτικής και χρονικής παρακολούθησης των απαιτήσεών τους, και βρίσκονται σε επικοινωνία με τους πελάτες, προκειμένου να περιορίσουν τον πιστωτικό κίνδυνο. Επιπρόσθετα, γίνεται χρήση ποσοστών για αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές καθ' όλη τη διάρκεια ζωής των απαιτήσεών τους. Τα ποσοστά αυτά βασίζονται στην εμπειρία του παρελθόντος και προσαρμόζονται με τέτοιο τρόπο ώστε να αντανακλούν προβλέψεις για τη μελλοντική οικονομική κατάσταση των πελατών αλλά και του οικονομικού περιβάλλοντος. Εντοπίζεται συγκέντρωση πιστωτικού κινδύνου για τις απαιτήσεις αυτές, καθώς το μεγαλύτερο μέρος αυτών αφορούν συγκεκριμένους πελάτες λόγω του περιορισμένου αριθμού των παρόχων ηλεκτρικής ενέργειας, έχοντας ωστόσο καλή αξιολόγηση ως προς την πιστοληπτική τους ικανότητα από διεθνείς οίκους του εξωτερικού. Ενδεικτικά, ο μεγαλύτερος πελάτης του Ομίλου είναι η ΔΕΗ ΑΕ, της οποίας η πιστοληπτική ικανότητα παρατίθεται κάτωθι:

ΔΕΗ ΑΕ

Οίκος πιστοληπτικής αξιολόγησης	Αξιολόγηση	Ημερομηνία Δημοσίευσης
Standard and Poor's	BB-	16/10/2024
Fitch	BB-	26/2/2025
ICAP CRIF	BBB	5/8/2024

** Όπως έχει αναρτηθεί στην ηλεκτρονική σελίδα της εταιρείας «ΔΕΗ ΑΕ».*

Εκτός των απαιτήσεων από την χρήση του συστήματος, ο Όμιλος και η Εταιρεία έχουν κατά βάση απαιτήσεις από μισθώματα, κατασκευαστικά έργα και οπτικές ίνες. Εφαρμόζεται η απλοποιημένη προσέγγιση του ΔΠΧΑ 9 για τον υπολογισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών, σύμφωνα με την οποία, η πρόβλεψη ζημιάς επιμετράται πάντοτε σε ποσό ίσο με τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές καθ' όλη τη διάρκεια ζωής για τις απαιτήσεις από πελάτες και τις λοιπές απαιτήσεις.

Οι ακόλουθοι πίνακες παρουσιάζουν την έκθεση του Ομίλου και της Εταιρείας στον πιστωτικό κίνδυνο των εμπορικών και λοιπών απαιτήσεων, διαχωρίζοντας αυτές σε εξυπηρετούμενες και μη εξυπηρετούμενες απαιτήσεις:

(Σε χιλ. Ευρώ)

	Όμιλος			
	31 Δεκεμβρίου 2024		31 Δεκεμβρίου 2023	
	Εξυπηρετούμενα	Μη εξυπηρετούμενα	Εξυπηρετούμενα	Μη εξυπηρετούμενα
Εμπορικές Απαιτήσεις	51.841	24.637	68.783	24.082
Λοιπές Απαιτήσεις	76.350	8.802	88.782	2.730
Σύνολο	**128.190**	**33.439**	**157.566**	**26.813**

	Εταιρεία			
	31 Δεκεμβρίου 2024		31 Δεκεμβρίου 2023	
	Εξυπηρετούμενα	Μη εξυπηρετούμενα	Εξυπηρετούμενα	Μη εξυπηρετούμενα
Εμπορικές Απαιτήσεις	51.817	24.637	68.783	24.082
Λοιπές Απαιτήσεις	73.523	8.736	85.271	2.696
Σύνολο	**125.340**	**33.374**	**154.054**	**26.778**

Για τα μη εξυπηρετούμενα υπόλοιπα έχει σχηματιστεί ισόποση πρόβλεψη επισφάλειας και έχει συμπεριληφθεί το σύνολο των υπολοίπων των χρεωστών που έχουν χαρακτηριστεί ως επισφαλείς, ενώ έχει γίνει χρήση του αποθεματικού μη συμμόρφωσης για απαιτήσεις που αφορούν την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Οι απαιτήσεις που παρουσιάζουν χαμηλό κίνδυνο αθέτησης και ισχυρή ικανότητα εκπλήρωσης των συμβατικών ταμειακών ροών θεωρούνται ως εξυπηρετούμενες. Μη εξυπηρετούμενες είναι εκείνες για τις οποίες υπάρχουν αντικειμενικές ενδείξεις ύπαρξης πιστωτικών ζημιών κατά την ημερομηνία αναφοράς και υπάρχουν περιορισμένες προσδοκίες ανάκτησης των συμβατικών ταμειακών ροών.

Για τις εμπορικές απαιτήσεις που προκύπτουν από την Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας (31/12/2024: Ευρώ 8.648 χιλ., 31/12/2023: Ευρώ 9.734 χιλ.), η Εταιρεία λειτουργεί ως ενδιάμεσος. Συγκεκριμένα, κατά τα οριζόμενα στο Ν. 4001/2011 και τα αναλυτικά αναφερόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, ο ΑΔΜΗΕ είναι ο αρμόδιος Διαχειριστής για την εκκαθάριση των αποκλίσεων και τη διευθέτηση των χρηματικών συναλλαγών μεταξύ των Συμμετεχόντων που απορρέουν από αυτές. Κατά την εκτέλεση των ως άνω αρμοδιοτήτων του, ενεργεί ως υποχρεωτικός ενδιάμεσος φορέας, με διαμεσολαβητικό ρόλο, μεταξύ των Συμμετεχόντων στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Η ως άνω διαμεσολαβητική αρμοδιότητα του ΑΔΜΗΕ συνδέεται με τα καθήκοντα που του έχουν ανατεθεί από το νομοθέτη για την ομαλή λειτουργία, εκμετάλλευση, συντήρηση και ανάπτυξη του ΕΣΜΗΕ, ώστε να διασφαλίζεται ο εφοδιασμός της χώρας με ηλεκτρική ενέργεια, κατά τρόπο επαρκή, ασφαλή, αποδοτικό και αξιόπιστο. Η πρακτική έκδοσης τιμολογίων από και προς τον ΑΔΜΗΕ, η οποία σήμερα ακολουθείται, δεν καθιστά τον ΑΔΜΗΕ οφειλέτη των σχετικών ποσών, αφού ο ΑΔΜΗΕ δεν εμπλέκεται στις συναλλαγές για δικό του λογαριασμό, αφού, άλλωστε, ουδόλως συμμετέχει στη διαμόρφωση των τιμών, αλλά για λογαριασμό των Συμμετεχόντων, στο πλαίσιο του διαμεσολαβητικού του ρόλου, όπως αυτός καθορίζεται από το προαναφερθέν ρυθμιστικό πλαίσιο. Όπως προκύπτει από τα παραπάνω, δεν προβλέπεται, ούτε μπορεί να συναχθεί οποιαδήποτε υποχρέωση του ΑΔΜΗΕ να εξοφλεί με ίδια κεφάλαιά του, τις χρηματικές υποχρεώσεις τυχόν υπερήμερων Συμμετεχόντων, ούτε βέβαια, υφίσταται νομική βάση για παράλληλη ή επικουρική του ευθύνη. Συνεπώς, ο ΑΔΜΗΕ δεν εκτίθεται σε πιστωτικούς κινδύνους συνδεόμενους με τυχόν υπερημερία των Συμμετεχόντων.

5.3.4. Κίνδυνος ταμειακών ροών λόγω μεταβολής των επιτοκίων

Ο Όμιλος και η Εταιρεία έχουν στο ενεργητικό τους έντοκα στοιχεία που περιλαμβάνουν καταθέσεις όψεως. Επίσης, διακρατούν στο παθητικό τους τραπεζικές δανειακές υποχρεώσεις, σταθερού και κυμαινόμενου επιτοκίου. Ωστόσο, η έκθεση του Ομίλου και της Εταιρείας στον κίνδυνο προέρχεται από τις δανειακές υποχρεώσεις, που υπολογίζονται με τη χρήση κυμαινόμενου επιτοκίου Euribor. Συγκεκριμένα, ο δανεισμός με κυμαινόμενο επιτόκιο σε επίπεδο Ομίλου ανέρχεται σε ποσοστό 35% (31/12/2023: 43%) και σε επίπεδο Εταιρείας ανέρχεται σε ποσοστό 28% (31/12/2023: 39%).

Το μέσο επιτόκιο στα ομολογιακά δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου για τον Όμιλο ανέρχεται σε 5,81% (2023: 5,43%) και για την Εταιρεία σε 5,62% (2023: 5,32%), ενώ το μέσο επιτόκιο των δανείων σταθερού επιτοκίου ανέρχεται για τον Όμιλο σε 2,75% (2023: 3,01%) και για την Εταιρεία σε 2,19% (2023: 2,35%).

Ο Όμιλος και η Εταιρεία είναι εκτεθειμένοι σε διακυμάνσεις των επιτοκίων που επικρατούν στην αγορά και τα οποία επηρεάζουν τις ταμειακές ροές και τα αποτελέσματά τους.

Σε εθνικό και παγκόσμιο επίπεδο, κρίσιμα ζητήματα, όπως οι πληθωριστικές πιέσεις που απορρέουν κυρίως από την ενεργειακή κρίση, τις διαταραχές της εφοδιαστικής αλυσίδας καθώς και τις γεωπολιτικές αναταράξεις στην Ουκρανία, είχαν ως αποτέλεσμα να επηρεάσουν την πορεία της παγκόσμιας οικονομίας κατά το 2023 και να οδηγήσουν τις κεντρικές τράπεζες σε αύξηση των επιτοκίων κατά την προηγούμενη χρήση.

Κατά το 2024 η Ευρωπαϊκή Κεντρική Τράπεζα έχει μειώσει το βασικό επιτόκιο και το Euribor στις 31/12/2024 κυμαίνεται στο 2,8% περίπου. Υπάρχει συστηματική ενημέρωση και παρακολούθηση από το Διοικητικό Συμβούλιο και σε περίπτωση μεγάλης διακύμανσης, θα ληφθούν κατάλληλα μέτρα.

5.3.5. Συναλλαγματικός κίνδυνος

Ο κίνδυνος από μεταβολή συναλλαγματικών ισοτιμιών κρίνεται πολύ μικρός καθώς συναρτάται κυρίως με τυχόν συμβάσεις προμήθειας υλικών ή εξοπλισμού των οποίων η πληρωμή είναι σε ξένο νόμισμα.

5.3.6. Κίνδυνος τιμής

Δεν συντρέχει σημαντικός κίνδυνος τιμής καθώς οι μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος από τις οποίες προκύπτει το έσοδο της Εταιρείας υπολογίζονται μέσω αναλυτικής μελέτης που υποβάλλεται στη ΡΑΑΕΥ βάσει

της εκτιμώμενης κατανάλωσης. Επίσης, σύμφωνα με τη μεθοδολογία για τον υπολογισμό του Απαιτούμενου Εσόδου, λαμβάνεται υπόψη ο προηγούμενος και προβλεπόμενος πληθωρισμός.

5.3.7. Κίνδυνος γεωπολιτικού και μακροοικονομικού περιβάλλοντος

Οι τρέχουσες οικονομικές συνθήκες είναι σταθερές. Μετά τον υψηλό πληθωρισμό των τελευταίων ετών, οι συνθήκες στην Ελλάδα ομαλοποιούνται. Ωστόσο, αρκετές αβεβαιότητες, λόγω των παγκόσμιων εξελίξεων, ενδέχεται να επηρεάσουν τις μελλοντικές προοπτικές.

Το 2024 υπήρξε μια ακόμη απαιτητική χρονιά για την επιχειρηματικότητα λόγω των γεωπολιτικών αναταράξεων και των οικονομικών προκλήσεων. Οι συνεχιζόμενες συγκρούσεις στη Μέση Ανατολή, ο πόλεμος Ρωσίας-Ουκρανίας και η αστάθεια στις θαλάσσιες εμπορικές διαδρομές διατήρησαν τις πιέσεις στις αλυσίδες εφοδιασμού, ενώ το υψηλό κόστος χρήματος και οι πληθωριστικές πιέσεις διαμόρφωσαν ένα δύσκολο διεθνές περιβάλλον. Οι εξελίξεις στο διεθνές οικονομικό και γεωπολιτικό περιβάλλον, ιδιαίτερα στις Ηνωμένες Πολιτείες, επηρεάζουν άμεσα τις εμπορικές ροές και τις στρατηγικές των επιχειρήσεων, δημιουργώντας τόσο ευκαιρίες όσο και προκλήσεις.

Η αύξηση των γεωπολιτικών αναταραχών προκαλεί όλο και περισσότερη ανησυχία για τις αγορές και την οικονομία. Η ενεργειακή κρίση, οδήγησε σε σημαντική αύξηση των τιμών της ενέργειας, αύξηση των τιμών των ειδών διατροφής, καθώς και προσαρμογή της νομισματικής πολιτικής σε πιο περιοριστική κατεύθυνση, τα οποία οδήγησαν σε πιο αργό ρυθμό μεγέθυνσης το 2024. Σύμφωνα με τις προβλέψεις του Ελληνικού Δημοσιονομικού Συμβουλίου, ο ρυθμός ανάπτυξης της ελληνικής οικονομίας για το 2024 αναμενόταν στο 2,6% ενώ τελικά η ανάπτυξη της ελληνικής οικονομίας για το 2024 έκλεισε κοντά στο 2,3%. Όμως, η αποτελεσματική αξιοποίηση των πόρων του μακροπρόθεσμου προϋπολογισμού της ΕΕ 2021-2027 και του ευρωπαϊκού μέσου ανάκαμψης NextGenerationEU δύναται να μετριάσει τις αρνητικές επιπτώσεις της ενεργειακής κρίσης και της σύσφιξης της νομισματικής πολιτικής στην Ελληνική οικονομία, οδηγώντας μεσοπρόθεσμα σε ρυθμούς ανάπτυξης κοντά στο 2,3% το 2025.

Όπως έχει διαμορφωθεί το περιβάλλον, η προστασία των κρίσιμων υποδομών αναδεικνύεται ως αυξημένης σημασίας και για το λόγο αυτό η Ευρωπαϊκή Ένωση έχει ήδη επενδύσει σημαντικά στην ενίσχυση των ενεργειακών δικτύων και έχει λάβει αποφάσεις σχετικά με την προστασία των υποθαλάσσιων καλωδίων, ξεκινώντας με την ένωση της Βαλτικής με το ηλεκτρικό δίκτυο της ΕΕ, το οποίο χρηματοδοτήθηκε με Ευρώ 1,23 δις από επιχορηγήσεις μέσω της πρωτοβουλίας «Συνδέοντας την Ευρώπη» της ΕΕ, που καλύπτει το 75% του επενδυτικού κόστους. Παρόμοιες επενδύσεις είναι κρίσιμες και για την Ανατολική Μεσόγειο, ώστε να διασφαλιστεί η ενεργειακή ασφάλεια και ανεξαρτησία.

Η Ελλάδα είναι συνδεδεμένη με τις γειτονικές χώρες και εκτός από την εγχώρια παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, δραστηριοποιείται όλο και περισσότερο στο εμπόριο αυτής. Παρά τις αντιξοότητες, κατά το 2024 το ισοζύγιο εισαγωγών-εξαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας απέκτησε εξαγωγικό «πρόσημο» για πρώτη φορά από το 2000. Η αύξηση της παραγωγικής βάσης των ΑΠΕ σε συνδυασμό με τις ευνοϊκές καιρικές συνθήκες και τη στασιμότητα της ζήτησης ήταν οι βασικές αιτίες που οδήγησαν στην αύξηση των εξαγωγών. Σε βάθος χρόνου η επέκταση των διασυνοριακών διασυνδέσεων και η προσθήκη μονάδων αποθήκευσης είναι δυνατόν να καταστήσουν την Ελλάδα εξαγωγέα ενέργειας για την ευρύτερη περιοχή και για την Κεντρική Ευρώπη.

Η Εταιρεία παρακολουθεί στενά τις εξελίξεις και συνεργάζεται με τις αρμόδιες αρχές και φορείς για να διασφαλίσει την αποτελεσματική λειτουργία της.

5.3.8. Κίνδυνοι που σχετίζονται με την κλιματική αλλαγή

Η κλιματική κρίση αποτελεί μία από τις μεγαλύτερες παγκόσμιες προκλήσεις της εποχής. Η επιτάχυνση της κλιματικής αλλαγής, οδηγεί στη σταδιακή άνοδο της μέσης παγκόσμιας θερμοκρασίας και στην εμφάνιση ολοένα και πιο συχνών ακραίων καιρικών φαινομένων, διαμορφώνοντας μια σειρά φυσικών και μεταβατικών κινδύνων, αλλά και ευκαιριών για τις επιχειρήσεις.

Στο πλαίσιο αυτό ο Όμιλος ΑΔΜΗΕ, με στόχο τη διασφάλιση της αξιοπιστίας και της ασφάλειας του ΕΣΜΗΕ, υλοποιεί δράσεις που εστιάζουν τόσο στην προσαρμογή στο νέο περιβάλλον που διαμορφώνεται λόγω της κλιματικής κρίσης, μέσω της θωράκισης του Συστήματος Μεταφοράς έναντι των κλιματικών κινδύνων, όσο και στον μετριασμό της, μέσω της μείωσης του ανθρακικού του αποτυπώματος.

Πιο συγκεκριμένα, ο ΑΔΜΗΕ προσαρμόζεται στη νέα πραγματικότητα, έχοντας ενσωματώσει τη βιώσιμη ανάπτυξη και την υιοθέτηση κριτηρίων ESG στην επιχειρησιακή στρατηγική και λειτουργία του (2024-2027). Ο Διαχειριστής συνεισφέρει στον μετριασμό και την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής ενώ ο ρόλος του είναι

καθοριστικός για την ενεργειακή μετάβαση σε εθνικό και ευρωπαϊκό επίπεδο. Έτσι, μέσω ενός εξελισσόμενου πλάνου συντήρησης και ανανέωσης παγίων βελτιώνει την ανθεκτικότητα του Συστήματος Μεταφοράς, προστατεύοντάς το ταυτόχρονα, μέσω αυστηρών διαδικασιών και τεχνολογιών κυβερνοασφάλειας. Κατά την χωροθέτηση νέων υποδομών λαμβάνει υπόψη τον βαθμό κινδύνου εκδήλωσης ακραίων φαινομένων, στις περιοχές, οι οποίες είναι πιο ευάλωτες σε αυτά καθώς και πιθανούς τρόπους θωράκισης των κρίσιμων στοιχείων του εξοπλισμού του, με τη βοήθεια μηχανισμών παρακολούθησης και συστημάτων έγκαιρης προειδοποίησης.

Ως φορέας υλοποίησης των διεθνών και εγχώριων διασυνδέσεων της χώρας, μέσω της αυξημένης ενσωμάτωσης των ΑΠΕ στο Σύστημα, συνεισφέρει στην επιτάχυνση της ενεργειακής μετάβασης σε μια οικονομία χαμηλών εκπομπών άνθρακα. Παράλληλα, μέσω της διασύνδεσης της νησιωτικής χώρας, συμβάλλει στη δραστική μείωση των εκπομπών CO2 που εκλύονται από τους τοπικούς σταθμούς παραγωγής ρεύματος που χρησιμοποιούν ορυκτά καύσιμα.

Στις ενέργειες του Διαχειριστή για την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής περιλαμβάνεται επίσης η εφαρμογή μηχανισμών παρακολούθησης και η ενθάρρυνση της καινοτομίας που σχετίζεται άμεσα με την «πράσινη» μετάβαση, όπως είναι οι τεχνολογίες αποθήκευσης ενέργειας που αυξάνουν τη συνεισφορά των ΑΠΕ στο ενεργειακό μίγμα, καθώς και οι υποδομές φόρτισης ηλεκτρικών οχημάτων.

Επιπρόσθετα, ο ΑΔΜΗΕ επιδιώκει και τη μείωση του δικού του ανθρακικού αποτυπώματος, μέσα από την ενεργειακή αναβάθμιση κτιριακών του εγκαταστάσεων, καθώς και δράσεων όπως η ψηφιοποίηση των εσωτερικών του διαδικασιών. Παράλληλα, πραγματοποιεί εκπαιδεύσεις του προσωπικού του σε θέματα ESG, οι οποίες συνεισφέρουν στην καλύτερη κατανόηση του ρόλου του και την επίτευξη των στόχων του ως προς την αντιμετώπιση της κλιματικής κρίσης και την ενεργειακή μετάβαση.

Επιπλέον, στο πλαίσιο αντιμετώπισης των κινδύνων της κλιματικής κρίσης, η Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας & Υδάτων (ΡΑΑΕΥ) σε συνεργασία με τον ΑΔΜΗΕ και άλλους σχετικούς φορείς, υλοποίησαν «Σχέδιο Ετοιμότητας Αντιμετώπισης Κινδύνων στον τομέα ηλεκτρισμού της Ελλάδας» (Ιούλιος 2022) με στόχο τη διερεύνηση των συνθηκών που ενδέχεται να επηρεάσουν την ασφάλεια εφοδιασμού του διασυνδεδεμένου Συστήματος της χώρας με ηλεκτρική ενέργεια. Στο πλαίσιο αυτό περιλαμβάνονται και φυσικοί/κλιματικοί κίνδυνοι όπως οι πλημμύρες, οι ανεμοθύελλες, τα κύματα ψύχους, η ξηρασία και ο σεισμός.

Γενικότερα, ο ΑΔΜΗΕ ευθυγραμμίζεται με το εθνικό και ευρωπαϊκό ρυθμιστικό και κανονιστικό πλαίσιο και συγκεκριμένα την Ευρωπαϊκή Πράσινη Συμφωνία (European Green Deal) η οποία αποτελεί το επίκεντρο των δράσεων της ΕΕ για το κλίμα μέσω ενός πακέτου μέτρων που στοχεύουν στη μείωση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου, το πακέτο «Fit for 55», το οποίο περιλαμβάνει τα νομοθετικά εργαλεία για να γίνει πραγματικότητα η Ευρωπαϊκή Πράσινη Συμφωνία και να επιτευχθούν οι σχετικοί στόχοι του Ευρωπαϊκού Κλιματικού Νόμου και το πακέτο για «Καθαρή Ενέργεια για όλους τους Ευρωπαίους» (Clean Energy for all), το οποίο αποσκοπεί στην ενεργειακή μετάβαση από συμβατικά καύσιμα σε καθαρότερες μορφές ενέργειας και στη μείωση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου, προκειμένου να επιτευχθούν οι δεσμεύσεις της Συμφωνίας του Παρισιού.

Τέλος, ο Διαχειριστής παρακολουθεί συστηματικά με τις απαιτήσεις και τα πρότυπα που αφορούν τη δημοσιοποίηση δεδομένων για τη βιώσιμη ανάπτυξη ενώ εντός του 2024 έχει ξεκινήσει να προετοιμάζεται για την ενσωμάτωση και της Οδηγίας σχετικά με τη δέουσα επιμέλεια στην εφοδιαστική αλυσίδα (CSDDD). Η διαφάνεια και η δημοσιοποίηση πληροφοριών που αφορούν τη βιωσιμότητα είναι σημαντική παράμετρος για τη συνολική προσαρμογή του κλάδου της ενέργειας καθώς οδηγεί σε ενημερωμένες αποφάσεις των κυβερνήσεων, των επενδυτών και των πολιτών, προς την κατεύθυνση της μείωσης του ανθρώπινου αποτυπώματος στο περιβάλλον και τον μετριασμό της επιδείνωσης των έντονων κλιματικών φαινομένων. Ο Όμιλος προτίθεται να δημοσιεύσει προαιρετικά, για τη χρήση 2024, ξεχωριστή Έκθεση Βιώσιμης Ανάπτυξης, σύμφωνα με τα ανωτέρω κριτήρια.

5.3.9. Διάφοροι ειδικοί κίνδυνοι

5.3.9.1. Κίνδυνος από την έλλειψη ασφάλισης των παγίων περιουσιακών στοιχείων

Ο Όμιλος και η Εταιρεία δεν διαθέτουν ασφαλιστική κάλυψη έναντι των συνήθων κινδύνων, που σχετίζονται με τα πάγια περιουσιακά της στοιχεία. Αυτό οφείλεται κατά κύριο λόγο στο εκτιμώμενο υψηλό κόστος που συνδέεται με την ασφάλιση κατά των κινδύνων αυτών σε σύγκριση με το κόστος για την αποκατάσταση των ζημιών σε περίπτωση που κάποιοι από τους υπόψη κινδύνους συμβούν.

5.3.9.2. Κίνδυνος από εκκρεμοδικίες

Ο Όμιλος είναι εναγόμενος σε διάφορες δικαστικές υποθέσεις. Η Διοίκηση αξιολογεί την έκβαση των υποθέσεων σε συνεργασία με την πληροφόρηση που λαμβάνει από το νομικό τμήμα του Ομίλου και όπου κριθεί ότι η έκβαση θα είναι αρνητική σχηματίζονται οι ανάλογες προβλέψεις. Για τον σχηματισμό των προβλέψεων υπάρχει ανάλυση στην Σημείωση 28 των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

5.3.9.3. Κίνδυνος από τροποποίηση φορολογικών και άλλων ρυθμίσεων

Τυχόν τροποποίηση φορολογικών και άλλων ρυθμίσεων, ενδέχεται να έχει επίπτωση στα οικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου.

Αναφορικά με τις υποχρεώσεις που εισήχθησαν με το νόμο 5164/2024 για τη χρήση 2024 και σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο υπ' αρ. 17603/27-02-2025 έγγραφο του Τμήματος Θεσμικών Ρυθμίσεων Εταιρειών με Θέμα: «Διευκρινήσεις επί ερωτημάτων σχετικά με τις υποχρεώσεις των οντοτήτων δημοσίου ενδιαφέροντος της περ. ιβ' του άρθρου 2 του ν. 4548/2018, κατόπιν της τροποποίησής του με το άρθρο 3 του ν. 5164/2024», προκύπτει ότι η Εταιρεία και οι θυγατρικές της δεν υποχρεούνται σε σύσταση επιτροπής ελέγχου, ούτε σε σύνταξη και δημοσίευση έκθεσης βιωσιμότητας για το οικονομικό έτος 2024.

Παρ' όλα αυτά η ανταπόκρισή του Ομίλου στα νέα δεδομένα ήταν ταχύτατη και η νέα Έκθεση Βιώσιμης Ανάπτυξης θα έχει πλήρη διαφάνεια για τις επιδόσεις της Εταιρείας στα θέματα βιώσιμης ανάπτυξης. Ο Όμιλος προτίθεται να δημοσιεύσει προαιρετικά, για τη χρήση 2024, ξεχωριστή Έκθεση Βιώσιμης Ανάπτυξης, σύμφωνα με τα ανωτέρω κριτήρια και συνεπώς ο ανωτέρω κίνδυνος είναι περιορισμένος.

5.3.9.4. Κίνδυνος από ρυθμιζόμενες αποδόσεις της δραστηριότητας

Η δραστηριότητα της Εταιρείας καθορίζεται σε μεγάλο βαθμό από την υλοποίηση του Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης του Συστήματος (ΔΠΑ), καθώς αυτή επηρεάζει τόσο τις επενδύσεις που καλείται να πραγματοποιήσει, όσο και τα μελλοντικά της έσοδα από τη χρήση του Συστήματος Μεταφοράς. Συνεπώς, ενδεχόμενες τροποποιήσεις του ΔΠΑ που είτε επαυξάνουν τις υποχρεώσεις της Εταιρείας είτε επιτάσσουν ταχύτερη εκτέλεση έργων, ενδέχεται να επηρεάσουν αρνητικά την κερδοφορία της Εταιρείας.

Οι ρυθμιζόμενες αποδόσεις των επενδύσεων του Συστήματος μπορεί να επηρεάσουν αρνητικά την κερδοφορία της Εταιρείας εάν δεν καλύπτουν την εύλογη απόδοση των σχετικών επενδυμένων κεφαλαίων.

Η Εταιρεία σε κάθε περίπτωση διαθέτει τις απαραίτητες δικλίδες και οργάνωση έτσι ώστε να περιορίζει τους κανονιστικούς και ρυθμιστικούς κινδύνους, ενώ σε συνεργασία με τη Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων εξασφαλίζει ότι υπάρχουν οι απαραίτητες εγκρίσεις για κάθε συναλλαγή.

6. Περιβαλλοντικά ζητήματα

Ο Όμιλος βάσει καταστατικού ή/και νομοθεσίας υποχρεούται να προβεί στις ακόλουθες ενέργειες και επενδύσεις προκειμένου να προστατευθεί το περιβάλλον:

1. Στρατηγική περιβαλλοντική εκτίμηση για τα Δεκαετή Προγράμματα Ανάπτυξης (ΔΠΑ), με τα οποία προγραμματίζεται η ένταξη νέων έργων στον ΕΣΜΗΕ.
2. Εκπόνηση περιβαλλοντικών μελετών για νέα και υφιστάμενα Έργα Μεταφοράς με σκοπό την αδειοδότησή τους, δια της έκδοσης νέων ή την ανανέωση/τροποποίηση των εν ισχύ ΑΕΠΟ. Οι παραπάνω μελέτες περιβαλλοντικών επιπτώσεων υποβάλλονται για έγκριση στην εκάστοτε αρμόδια περιβαλλοντική αρχή (ΥΠΕΝ ή Αποκεντρωμένες Διοικήσεις).
3. Εκπόνηση μελετών ζωνών πρόσβασης, μελετών δάσωσης ή αναδάσωσης και μελετών φυτοτεχνικής αποκατάστασης και στη συνέχεια δρομολόγηση της εφαρμογής τους στο πλαίσιο της υλοποίησης των Έργων Μεταφοράς.
4. Η χωροθέτηση των Έργων Μεταφοράς γίνεται μετά από πολύ αναλυτική μελέτη και έλεγχο όλων των παραμέτρων που αφορούν σε περιβαλλοντικά και χωροταξικά κριτήρια, τα οποία αφορούν στο ανθρωπογενές περιβάλλον, τις προστατευμένες περιοχές, την οπτική επιβάρυνση, τους χώρους αρχαιολογικού ενδιαφέροντος ζώνες οικιστικού ελέγχου κ.ά.. Όλα τα παραπάνω επιβαρύνουν το τελικό κόστος κατασκευής των Έργων Μεταφοράς.

5. Εκπόνηση ειδικών περιβαλλοντικών μελετών (ειδική οικολογική αξιολόγηση, ορνιθολογική μελέτη) σε περιπτώσεις διέλευσης ή γειτνίασης των Έργων Μεταφοράς με περιβαλλοντικά προστατευόμενες περιοχές (δίκτυο Natura 2000 προστασία ορεινών όγκων κλπ).

6. Κατά τη λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Γραμμών Μεταφοράς, Υποσταθμών και ΚΥΤ) δεν υπάρχει εκπομπή ηλεκτρομαγνητικής ακτινοβολίας, αλλά δύο ανεξάρτητα πεδία, το ηλεκτρικό και το μαγνητικό. Στις θέσεις προσέγγισης του κοινού και των εργαζομένων της Εταιρείας, ο ΑΔΜΗΕ λαμβάνει κάθε μέριμνα ώστε οι τιμές των πεδίων αυτών να βρίσκονται αρκετά χαμηλότερα από τις τιμές των ορίων, τα οποία έχουν θεσπισθεί από τη Διεθνή Επιτροπή για την Προστασία από τις Μη Ιονίζουσες Ακτινοβολίες (ICNIRP), σε συνεργασία με τον Παγκόσμιο Οργανισμό Υγείας (WHO). Τα όρια αυτά περιλαμβάνονται σε οδηγία της Ευρωπαϊκής Ένωσης που έχει ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία (ΚΥΑ (ΦΟΡ) 3060/ΦΕΚ Β512/2002). Πρέπει να διευκρινιστεί, ότι τα όρια των ηλεκτρικών και μαγνητικών πεδίων στους κανονισμούς δεν αποτελούν και όρια επικινδυνότητας, αλλά εμπεριέχουν μεγάλους συντελεστές ασφαλείας, ώστε να καλύπτονται οι όποιες ασάφειες από την περιορισμένη γνώση σχετικά με την επίδραση των πεδίων και να πληρείται η απαίτηση για την πρόληψη τυχόν δυσμενών επιδράσεων.

7. Τήρηση περιβαλλοντικών υποχρεώσεων που είτε απορρέουν από τους εγκεκριμένους Περιβαλλοντικούς Όρους κάθε Έργου Μεταφοράς που αφορούν τις φάσεις κατασκευής και λειτουργίας του είτε αναγράφονται στο Σχέδιο Περιβαλλοντικής Διαχείρισης και Παρακολούθησης. Ενδεικτικά αναφέρονται:

    - ετήσια ενημέρωση Ηλεκτρονικού Μητρώου Αποβλήτων (ΗΜΑ)
    - εναρμόνιση με την περιβαλλοντική νομοθεσία σε περιπτώσεις αποκλίσεων του τελικού τεχνικού σχεδιασμού από την ΑΕΠΟ (υποβολή ΤΕΠΕΜ, Φακέλου Συμμόρφωσης)
    - συμμόρφωση με τη νομοθεσία περί αρχαιολογικής κληρονομιάς σε περίπτωση εντοπισμού αρχαιοτήτων
    - περιβαλλοντική αδειοδότηση βοηθητικών-συνοδών έργων (αποθεσιοθάλαμοι, δανειοθάλαμοι) όπου απαιτείται

Ως εκ των ανωτέρω, η Διοίκηση θεωρεί ότι δεν συντρέχουν προϋποθέσεις για αναγνώριση προβλέψεων για περιβαλλοντικές υποχρεώσεις του Όμιλου.

7. Εργασιακά ζητήματα

Η προώθηση των ίσων ευκαιριών και η προστασία της διαφορετικότητας αποτελούν βασικές αρχές του Όμιλου. Η Διοίκηση δεν κάνει διακρίσεις στην πρόσληψη/επιλογή, στις αποδοχές, στην εκπαίδευση, στην ανάθεση εργασιακών καθηκόντων ή σε οποιεσδήποτε λοιπές εργασιακές δραστηριότητες. Ανταποκρινόμενος στις απαιτήσεις και αντιλήψεις ενός σύγχρονου εργασιακού περιβάλλοντος, ο ΑΔΜΗΕ έχει αναπτύξει και εφαρμόζει κανονισμό κατάστασης προσωπικού, ο οποίος αφορά το σύνολο του ανθρώπινου δυναμικού. Με τον τρόπο αυτό εξασφαλίζονται τα δικαιώματα των εργαζομένων και οι συνθήκες εργασίας τους, τα οποία κατοχυρώνονται μέσω των συλλογικών διαπραγματεύσεων. Η ύπαρξη του κανονισμού είναι σημαντική για τη ρύθμιση θεμάτων που αφορούν τους/τις εργαζόμενους/ες όπως τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις τους στον χώρο εργασίας, καθώς επίσης και ζητήματα προσλήψεων, αμοιβών, ωραρίου.

Ο Όμιλος παροτρύνει και συνιστά σε όλους τους εργαζομένους να σέβονται τη διαφορετικότητα κάθε υπαλλήλου ή προμηθευτή ή πελάτη και να μην αποδέχονται οποιαδήποτε συμπεριφορά που ενδέχεται να δημιουργεί διακρίσεις οποιασδήποτε μορφής. Η πολιτική του Ομίλου, στον τομέα αυτό, στηρίζεται στις Κατευθυντήριες Αρχές του ΟΟΣΑ και του Διεθνούς Οργανισμού Εργασίας (ILO).

7.1. Πολιτική διαφοροποίησης και ίσων ευκαιριών (ανεξαρτήτως φύλου, θρησκείας, μειονεκτικότητας ή και άλλων πτυχών)

Ο Όμιλος κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024 απασχολούσε, ως τακτικό προσωπικό, 1.049 εργαζομένους διαφορετικών φύλων και ηλικιών και πάγια πολιτική είναι η παροχή ίσων ευκαιριών στους εργαζόμενους, ανεξαρτήτως φύλου, θρησκείας, μειονεκτικότητας ή και άλλων πτυχών. Από το σύνολο του τακτικού προσωπικού, 1.021 εργαζόμενοι απασχολούνταν στην Εταιρεία εκ των οποίων 26 είχαν αποσπαστεί και διατεθεί. Συγκεκριμένα, οι 10 εξ' αυτών είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημοσίου Τομέα, οι 14 είχαν διατεθεί σε Δημόσιους Οργανισμούς, 1 είχε αποσπαστεί στην θυγατρική εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» και 1 είχε αποσπαστεί στην θυγατρική εταιρεία «GREAT SEA INTERCONNECTOR Μ.Α.Ε.»

Η θυγατρική εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ» απασχολούσε 26 εργαζόμενους, η θυγατρική εταιρεία «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» απασχολούσε 1 εργαζόμενο, η «GREAT SEA INTERCONNECTOR Μ.Α.Ε.» απασχολούσε 3 εργαζόμενους ενώ το «ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε» δεν απασχολεί κάποιον εργαζόμενο.

Οι σχέσεις του Ομίλου με το προσωπικό της είναι άριστες και δεν παρουσιάζονται εργασιακά προβλήματα.

7.2. Σεβασμός των δικαιωμάτων των εργαζόμενων και συνδικαλιστική ελευθερία

Ο Όμιλος σέβεται τα δικαιώματα των εργαζομένων και τηρεί την εργατική νομοθεσία. Στον Όμιλο υπάρχουν σωματεία εργαζομένων.

7.3. Υγεία και ασφάλεια στην εργασία

Με γνώμονα την προστασία των εργαζομένων καθώς και τρίτων που είτε συνεργάζονται με τον ΑΔΜΗΕ είτε βρίσκονται στις εγκαταστάσεις του, έχουν θεσπιστεί και εφαρμόζεται Πολιτική Υγείας και Ασφάλειας. Επιπλέον, ο Όμιλος επενδύει στην εκπαίδευση των εργαζομένων σε θέματα Υγείας και Ασφάλειας, με σκοπό να υπάρχει ενημέρωση, πρόληψη και η μέγιστη δυνατή προστασία. Πιο συγκεκριμένα:

- Ο ΑΔΜΗΕ διαθέτει και εφαρμόζει Πολιτική Υγείας και Ασφάλειας, η οποία καθορίζει το πλαίσιο των αρχών και των μέτρων που εφαρμόζονται με σκοπό την προαγωγή ενός ασφαλούς εργασιακού περιβάλλοντος για όλους/ες. Επιπλέον, μέσω της Πολιτικής για την Υγεία και Ασφάλεια, η Εταιρεία στοχεύει στη βελτίωση των συστημάτων, πρότυπων και πρακτικών που εφαρμόζονται. Η Πολιτική είναι εγκεκριμένη από τη Διοίκηση και δεσμευτική για το σύνολο των εργαζομένων ανεξαρτήτου βαθμίδας, καθώς και τρίτους που συνεργάζονται με τον ΑΔΜΗΕ ή βρίσκονται στους χώρους εργασίας του. Παράλληλα, η εφαρμογή της συγκεκριμένης Πολιτικής στοχεύει στη βελτίωση της απόδοσης της Εταιρείας στον τομέα της Υγείας και Ασφάλειας μέσα από τον έγκαιρο εντοπισμό κινδύνων, την πρόληψη αλλά και την ελαχιστοποίηση των ατυχημάτων και ασθενειών που σχετίζονται με την εργασία, μέσω ενίσχυσης της εταιρικής κουλτούρας για τα θέματα αυτά.
- Ο ΑΔΜΗΕ έχει υιοθετήσει μία προσέγγιση που εστιάζει στην πρόληψη και αντιμετώπιση των εργασιακών κινδύνων στην πηγή τους. Αναλυτικότερα παρέχονται τα παρακάτω για την προάσπιση της Υγείας και Ασφάλειας των εργαζομένων:
    1. Εκπόνηση και επικαιροποίηση γραπτών μελετών Εκτίμησης Επαγγελματικού Κινδύνου για το σύνολο των εγκαταστάσεων του ΑΔΜΗΕ σε όλη την επικράτεια.
    2. Επίσκεψη στους χώρους εργασίας από τεχνικούς ασφαλείας καθώς και ιατρούς εργασίας, με σκοπό την αναγνώριση και καταγραφή των επαγγελματικών κινδύνων.
    3. Παρουσία ιατρών εργασίας σε όλες τις εγκαταστάσεις της Εταιρείας, όπου απασχολείται προσωπικό.
    4. Δικαίωμα πρόσβασης σε νοσηλευτικό προσωπικό για όλο το ανθρώπινο δυναμικό, το οποίο είναι κατανεμημένο σε εννιά εργασιακούς χώρους σε όλη τη χώρα.
    5. Λειτουργία στελεχωμένων ιατρείων στις εγκαταστάσεις του ΑΔΜΗΕ ανά την Ελλάδα με πολυπληθές προσωπικό και επιπλέον πρόσληψη Ιατρών Προσωπικού με κύριο στόχο την αντιμετώπιση της πανδημίας του κορονοϊού.
    6. Προληπτικός ιατρικός έλεγχος του προσωπικού και δυνατότητα παροχής τηλεφωνικής ψυχολογικής υποστήριξης από εξειδικευμένη εταιρεία.
    7. Υποχρεωτικός ετήσιος έλεγχος επαγγελματικής υγείας για τους/τις εργαζομένους/ες που απασχολούνται σε εργασίες με υψηλό κίνδυνο και ανά δύο χρόνια για το υπόλοιπο προσωπικό.
    8. Έκδοση βεβαιώσεων καταλληλόλητας για όλους/ες τους/τις εργαζομένους/ες, πάντα με πλήρη διασφάλιση του ιατρικού απορρήτου και της προστασίας των προσωπικών δεδομένων
- Η εκπαίδευση για τα θέματα Υγείας και Ασφάλειας στην εργασία αποτελεί αναπόσπαστο κομμάτι της βασικής και ειδικής τεχνικής εκπαίδευσης του προσωπικού του ΑΔΜΗΕ. Το ετήσιο πρόγραμμα διοργανώνεται ώστε να καλύπτονται θέματα Υγείας και Ασφάλειας στην εργασία, όπως για παράδειγμα η ορθή χρήση των μέσων ατομικής προστασίας, η ενημέρωση σχετικά με εργασιακούς κινδύνους, επικίνδυνες εργασίες ή ακόμα και επικίνδυνες καταστάσεις και η αντιμετώπισή τους βάσει βέλτιστων πρακτικών. Με σκοπό την εδραίωση μιας κουλτούρας ασφάλειας, πραγματοποιούνται εκπαιδεύσεις και βιωματικά εργαστήρια για την πρόληψη και τη διαχείριση τυχόν αρνητικών επιδράσεων στην Υγεία και Ασφάλεια των εργαζομένων κατά τη τέλεση των καθηκόντων τους. Κάθε εργαζόμενος/η, ανάλογα με τη θέση εργασίας του/της, καλείται να παρακολουθήσει συγκεκριμένα

σεμινάρια, προσαρμοσμένα στις ανάγκες της εργασίας που εκτελεί, με στόχο να αναπτύξει περαιτέρω τις δεξιότητές του/της για την αντιμετώπιση των εργασιακών κινδύνων που μπορεί να αντιμετωπίσει.

7.4. Συστήματα πρόσληψης, εκπαίδευσης, προαγωγών

Οι διαδικασίες επιλογής και πρόσληψης προσωπικού του Ομίλου, γίνονται με βάση τα απαιτούμενα για την θέση προσόντα και χωρίς διακρίσεις.

Η φύση των δραστηριοτήτων του Ομίλου αλλά και η συνεχής εξέλιξη στο ενεργειακό τοπίο της Ελλάδας θέτει ψηλά τον πήχη για το ανθρώπινο δυναμικό του. Στο πλαίσιο αυτό και θέλοντας να προωθήσει μια ισχυρή κουλτούρα ανάπτυξης και εξέλιξης, ο Όμιλος σχεδιάζει και υλοποιεί εκπαιδευτικά προγράμματα σε διάφορα αντικείμενα. Σκοπός αυτών των προγραμμάτων είναι η ενδυνάμωση των τεχνολογικών και οργανωτικών γνώσεων των εργαζομένων, η ανάπτυξη δημιουργικής σκέψης και η ανάπτυξη ικανοτήτων καινοτομίας. Οι εκπαιδεύσεις οργανώνονται και πραγματοποιούνται σε ετήσια βάση με τη συμμετοχή των εργαζομένων σε σεμινάρια και μορφωτικές εκδηλώσεις, σε μεταπτυχιακά, διδακτορικά και μεταλυκειακά προγράμματα σπουδών, σε προγράμματα εκμάθησης νέων γλωσσών, ενώ δίνεται έμφαση σε νέες πρακτικές, όπως η βιωματική αλλά και η εξ αποστάσεως εκπαίδευση, ενισχύοντας έτσι την ποιότητα και ποσότητα των προγραμμάτων εκπαίδευσης και ανάπτυξης. Το 2024, ξεκίνησε η λειτουργία του Εκπαιδευτικού Κέντρου της Εταιρείας με στόχο να παρέχει υπηρεσίες εκπαίδευσης για πιστοποιημένη τεχνική κατάρτιση, διατηρώντας και ενισχύοντας την τεχνογνωσία του ΑΔΜΗΕ.

Η παρακολούθηση της προόδου του ανθρώπινου δυναμικού συντελεί στην ομαλή λειτουργία και αποτελεσματικότητα της Εταιρείας σε βάθος χρόνου. Ο ΑΔΜΗΕ έχει αναπτύξει αποτελεσματικούς μηχανισμούς διαχείρισης και αξιολόγησης των εργαζομένων του, διασφαλίζοντας μέσω της εξέλιξής τους την αύξηση της αποτελεσματικότητας της Εταιρείας προς όφελος όλων. Συγκεκριμένα, εφαρμόζει ένα πλήρως εκσυγχρονισμένο ηλεκτρονικό σύστημα αξιολόγησης. Το καινοτόμο αυτό σύστημα βασίζεται σε ποιοτικά και ποσοτικά κριτήρια, ενώ περιλαμβάνει αυτοαξιολόγηση του κάθε εργαζομένου/ης, επιτρέποντας σε όλους/ες όσους αλληλοεπιδρούν με αυτό, αξιολογητές και αξιολογούμενους, να κρίνουν την απόδοσή τους και να συμφωνήσουν ή να διαφωνήσουν με την αξιολόγηση αποκτώντας έτσι καλύτερη αντίληψη του ρόλου τους στην επίτευξη των επιχειρηματικών στόχων της Εταιρείας. Παράλληλα, το σύστημα παρέχει τη δυνατότητα να αναδειχθούν οι περιοχές προς βελτίωση του/της κάθε εργαζομένου/ης, με απώτερο στόχο την ανάπτυξη του ανθρώπινου δυναμικού συνολικά, καθώς επίσης και τη βελτίωση και αξιοποίηση των δεξιοτήτων και της τεχνογνωσίας του. Τα τελευταία έτη αξιολογήθηκε το σύνολο των εργαζομένων του ΑΔΜΗΕ με βάση το νέο σύστημα αξιολόγησης.

8. Χρηματοοικονομικοί δείκτες (ΧΔΕ) και πρόσθετες εξηγήσεις

8.1. Η οικονομική κατάσταση του Ομίλου και της Εταιρείας αποτυπώνονται στους παρακάτω χρηματοοικονομικούς δείκτες.

	Όμιλος		Εταιρεία	
Σε εκ. Ευρώ:	**2024**	**2023**	**2024**	**2023**
Συνολικά έσοδα	468	392	461	385
Κέρδη προ φόρων, τόκων και αποσβέσεων (EBITDA)	326	278	325	275
Σύνολο ενεργητικού	4.359	3.799	4.508	3.926
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό	3.961	3.357	4.165	3.557
Ρυθμιζόμενη περιουσιακή βάση (ΡΠΒ)	2.574	2.293	2.574	2.293
Συνολικός δανεισμός και μισθώσεις	1.275	1.196	882	798

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Δείκτης γενικής ρευστότητας				
Κυκλοφορούν ενεργητικό	83,23%	88,30%	79,63%	86,52%
Σύνολο βραχυπροθέσμων υποχρεώσεων				
Δείκτης άμεσης ρευστότητας				
Κυκλοφορούν ενεργητικό μείον αποθέματα	77,33%	82,43%	73,08%	79,62%
Σύνολο βραχυπροθέσμων υποχρεώσεων				

Ταμειακή ρευστότητα				
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα	47,53%	49,10%	42,82%	43,41%
Σύνολο βραχυπροθέσμων υποχρεώσεων				
Δείκτης λειτουργικών ταμειακών ροών				
Καθαρές ταμειακές εισροές από λειτουργικές δρασ/τες	55,26%	76,69%	73,79%	85,59%
Σύνολο βραχυπροθέσμων υποχρεώσεων				
Δείκτης κάλυψης χρηματοοικονομικών εξόδων				
Κέρδη προ φόρων και χρημ/κών αποτελεσμάτων	1.039,63%	854,34%	1.036,59%	855,96%
Χρηματοοικονομικά έξοδα				
Δείκτης καθαρού δανεισμού προς ίδια κεφάλαια				
Καθαρός δανεισμός	74,25%	72,02%	49,60%	46,60%
Ίδια κεφάλαια				
Δείκτης καθαρού δανεισμού προς κέρδη προ φόρων, τόκων και αποσβέσεων				
Καθαρός δανεισμός	320,53%	344,80%	214,81%	222,84%
Κέρδη προ φόρων, τόκων και αποσβέσεων				

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Δείκτης κερδών προ φόρων, τόκων και αποσβέσεων προς σύνολο εσόδων				
Κέρδη προ φόρων, τόκων και αποσβέσεων (EBITDA)	69,68%	70,87%	70,39%	71,54%
Συνολικά έσοδα				
Περιθώριο κέρδους προ φόρων και χρημ/κων αποτελεσμάτων				
Κέρδη προ φόρων και χρημ/κών αποτελεσμάτων	44,78%	43,89%	45,20%	44,72%
Συνολικά έσοδα				
Περιθώριο καθαρού κέρδους				
Καθαρά κέρδη	31,71%	31,20%	31,91%	32,11%
Συνολικά έσοδα				
Δείκτης καθαρών λειτουργικών ταμειακών ροών				
Καθαρές ταμειακές εισροές από λειτουργικές δρασ/τες	56,46%	97,95%	68,89%	94,76%
Συνολικά έσοδα				
Απόδοση ιδίων κεφαλαίων (ROE)				
Καθαρά κέρδη	10,52%	9,26%	10,47%	9,39%
Ίδια κεφάλαια				
Αποδοτικότητα ενεργητικού (ROA)				
Καθαρά κέρδη	3,40%	3,22%	3,27%	3,15%
Σύνολο ενεργητικού				
Απόδοση του απασχολούμενου κεφαλαίου (ROCE)				
Κέρδη προ φόρων και χρημ/κών αποτελεσμάτων	7,81%	6,84%	9,11%	8,14%
Ίδια κεφάλαια και συνολικός δανεισμός				

Στα συγκριτικά στοιχεία των χρηματοοικονομικών δεικτών Ομίλου και Εταιρείας ενδέχεται να υπάρχουν διαφοροποιήσεις λόγω των αναταξινομήσεων που έγιναν εντός της χρήσης για σκοπούς συγκρισιμότητας (Σημείωση 3.3.22).

Οι εναλλακτικοί δείκτες μέτρησης απόδοσης και ο τρόπος υπολογισμού τους αναφέρονται αναλυτικά στην παράγραφο 8.2 της Έκθεσης Διαχείρισης.

8.2. Εναλλακτικοί Δείκτες Μέτρησης Απόδοσης («ΕΔΜΑ»)

Στο πλαίσιο της εφαρμογής των Κατευθυντήριων Γραμμών «Εναλλακτικοί Δείκτες Μέτρησης Απόδοσης» της Ευρωπαϊκής Αρχής Κινητών Αξιών και Αγορών (ESMA/2015/1415el) που εφαρμόζονται από την 3η Ιουλίου 2016 στους Εναλλακτικούς Δείκτες Μέτρησης Απόδοσης («ΕΔΜΑ»), ο Όμιλος χρησιμοποιεί Εναλλακτικούς Δείκτες Μέτρησης Απόδοσης («ΕΔΜΑ») στο πλαίσιο λήψης αποφάσεων σχετικά με τον χρηματοοικονομικό, λειτουργικό και στρατηγικό σχεδιασμό του καθώς και για την αξιολόγηση και τη δημοσίευση των επιδόσεών του. Αυτοί οι ΕΔΜΑ εξυπηρετούν στην καλύτερη κατανόηση των χρηματοοικονομικών και λειτουργικών αποτελεσμάτων και της χρηματοοικονομικής θέσης του Ομίλου. Οι εναλλακτικοί δείκτες θα πρέπει να λαμβάνονται υπόψη πάντα σε συνδυασμό με τα οικονομικά αποτελέσματα που έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ και σε καμία περίπτωση δεν αντικαθιστούν αυτά.

Κατά την περιγραφή των επιδόσεων του Ομίλου και της Εταιρείας χρησιμοποιούνται οι κάτωθι δείκτες:

Δημοσιευμένα κέρδη EBIT (Δείκτης κερδών πριν τα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα και το φόρο εισοδήματος)

Ο δείκτης EBIT εξυπηρετεί στην καλύτερη ανάλυση των λειτουργικών αποτελεσμάτων του Ομίλου και της Εταιρείας και υπολογίζεται ως εξής: Σύνολο πωλήσεων μείον το σύνολο των εξόδων. Το περιθώριο EBIT (%) υπολογίζεται διαιρώντας το EBIT με το σύνολο των πωλήσεων.

Συγκρίσιμα κέρδη EBIT (Adjusted EBIT)

Τα συγκρίσιμα κέρδη EBIT (Adjusted EBIT) ορίζονται ως τα δημοσιευμένα κέρδη EBIT, προσαρμοσμένα με την επίδραση από α) τις προβλέψεις (ενδεικτικά περιλαμβάνουν προβλέψεις δικαστικών υποθέσεων και εμπορικών απαιτήσεων), β) τις υποαξίες αποτίμησης των ενσώματων ακινητοποιήσεων και γ) των μη επαναλαμβανόμενων στοιχείων.

Δημοσιευμένα κέρδη EBITDA (Δείκτης κερδών πριν από τις αποσβέσεις και απομειώσεις, τα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα και το φόρο εισοδήματος)

Ο δείκτης EBITDA εξυπηρετεί στην καλύτερη ανάλυση των λειτουργικών αποτελεσμάτων του Ομίλου και της Εταιρείας και υπολογίζεται ως εξής: Σύνολο πωλήσεων μείον το σύνολο εξόδων πριν από αποσβέσεις και απομειώσεις. Το περιθώριο EBITDA (%) υπολογίζεται διαιρώντας το EBITDA με το σύνολο των πωλήσεων.

Συγκρίσιμα κέρδη EBITDA (Adjusted EBITDA)

Τα συγκρίσιμα κέρδη EBITDA (Adjusted EBITDA) ορίζονται ως τα δημοσιευμένα κέρδη EBITDA, προσαρμοσμένα με την επίδραση από: α) τις προβλέψεις (ενδεικτικά περιλαμβάνουν προβλέψεις δικαστικών υποθέσεων και εμπορικών απαιτήσεων), β) τις υποαξίες αποτίμησης των ενσώματων ακινητοποιήσεων και γ) των μη επαναλαμβανόμενων στοιχείων.

Συγκρίσιμα κέρδη προ φόρων

Τα συγκρίσιμα κέρδη προ φόρων ορίζονται ως τα δημοσιευμένα κέρδη προ φόρων προσαρμοσμένα με την επίδραση από: α) τις προβλέψεις (ενδεικτικά περιλαμβάνουν προβλέψεις δικαστικών υποθέσεων και εμπορικών απαιτήσεων), β) τις υποαξίες αποτίμησης των ενσώματων ακινητοποιήσεων, γ) των μη επαναλαμβανόμενων στοιχείων και δ) των μη επαναλαμβανόμενων χρηματοοικονομικών εσόδων/εξόδων.

Συγκρίσιμα καθαρά κέρδη (Adjusted net income)

Τα συγκρίσιμα καθαρά κέρδη ορίζονται ως τα δημοσιευμένα καθαρά κέρδη προσαρμοσμένα με την επίδραση από: α) τις προβλέψεις (ενδεικτικά περιλαμβάνουν προβλέψεις δικαστικών υποθέσεων και εμπορικών απαιτήσεων), β) τις υποαξίες αποτίμησης των ενσώματων ακινητοποιήσεων, γ) των μη επαναλαμβανόμενων στοιχείων και δ) των μη επαναλαμβανόμενων χρηματοοικονομικών εσόδων/εξόδων.

Δείκτης καθαρού δανεισμού/EBITDA

Ο δείκτης καθαρός δανεισμός/EBITDA αντικατοπτρίζει κατά πόσο τα κέρδη προ φόρων τόκων και αποσβέσεων του Ομίλου και της Εταιρείας καλύπτουν τον καθαρό δανεισμό της (όπως αυτός ορίζεται στην αμέσως επόμενη παράγραφο).

Καθαρός δανεισμός

Ως καθαρός δανεισμός ορίζεται ο δανεισμός του Ομίλου και της Εταιρείας (μακροπρόθεσμος και βραχυπρόθεσμος δανεισμός συμπεριλαμβανομένων και των υποχρεώσεων από χρηματοδοτικές μισθώσεις) μείον τα

χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών και υποδεικνύει το επίπεδο ρευστότητας καθώς και την ικανότητα του Ομίλου και της Εταιρείας να αποπληρώνει τους τόκους.

Δείκτης αποδοτικότητας Ιδίων Κεφαλαίων

Ο δείκτης αυτός παρουσιάζει πόσο αποδοτικά χρησιμοποίησαν ο Όμιλος και η Εταιρεία τα κεφάλαιά τους για να δημιουργήσουν πρόσθετα κέρδη και υπολογίζεται ως εξής: Κέρδη προ φόρων προς Ίδια Κεφάλαια.

Ο υπολογισμός των παραπάνω δεικτών (εκτός από τους συγκρίσιμους επιλεγμένους εναλλακτικούς δείκτες μέτρησης) προκύπτει απευθείας από την Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης και την Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσης.

Οι πίνακες που ακολουθούν απεικονίζουν τον τρόπο υπολογισμού των συγκρίσιμων επιλεγμένων εναλλακτικών δεικτών μέτρησης.

Υπολογισμοί συγκρίσιμων δεικτών

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Συνολικά έσοδα	468.172	391.827	461.464	384.848
Συνολικά έξοδα	(258.511)	(219.852)	(252.883)	(212.754)
EBIT	**209.661**	**171.975**	**208.582**	**172.093**
Προβλέψεις/(απελευθέρωση) προβλέψεων *	11.993	2.650	11.969	2.628
Μη επαναλαμβανόμενα στοιχεία*	615	(2.018)	615	(2.018)
Συγκρίσιμο EBIT	**222.268**	**172.607**	**221.165**	**172.703**
Αποσβέσεις	116.571	105.715	115.626	105.239
Συγκρίσιμο EBITDA	**338.839**	**278.322**	**336.791**	**277.942**
Προβλέψεις/(απελευθέρωση) προβλέψεων *	(11.993)	(2.650)	(11.969)	(2.628)
Μη επαναλαμβανόμενα στοιχεία*	(615)	2.018	(615)	2.018
EBITDA	**326.232**	**277.691**	**324.207**	**277.332**

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
EBIT	**209.661**	**171.975**	**208.582**	**172.093**
Χρηματοοικονομικά έξοδα	(20.167)	(20.130)	(20.122)	(20.105)
Χρηματοοικονομικά έσοδα	6.524	6.817	7.017	9.031
Κέρδη από επενδύσεις σε συγγενείς εταιρείες και κοιν/ξίες	713	469	-	-
Κέρδη χρήσης προ φόρων	**196.732**	**159.132**	**195.476**	**161.019**
Συγκρίσιμα κέρδη χρήσης προ φόρων	**209.339**	**159.763**	**208.060**	**161.629**
Πραγματικός φορολογικός συντελεστής	24,5%	23,2%	24,7%	23,2%
Συγκρίσιμος φόρος εισοδήματος	(51.390)	(37.044)	(51.309)	(37.577)
Συγκρίσιμα καθαρά κέρδη χρήσης μετά φόρων	**157.949**	**122.720**	**156.751**	**124.052**

Υπολογισμός πραγματικού φορολογικού συντελεστή

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Κέρδη χρήσης προ φόρων	**196.732**	**159.132**	**195.476**	**161.019**
Φόρος εισοδήματος	(48.295)	(36.897)	(48.206)	(37.435)
Πραγματικός φορολογικός συντελεστής	**24,5%**	**23,2%**	**24,7%**	**23,2%**

* Ως έκτακτα - μη επαναλαμβανόμενα κονδύλια περιλαμβάνονται κυρίως τα ακόλουθα:

- Για το 2024 πρόβλεψη για την έκπτωση μειωμένου ρεύματος που δίνεται σε υπαλλήλους και συνταξιούχους της Εταιρείας ποσού Ευρώ 46 χιλ., προβλέψεις για αποζημίωση προσωπικού ποσού Ευρώ 629 χιλ., πρόβλεψη εθελούσιας αποχώρησης ποσού Ευρώ 1.981 χιλ., πρόβλεψη για κινδύνους και έξοδα ποσού Ευρώ 9.336 χιλ., καθώς και ζημιά από αποτίμηση ενσώματων ακινητοποιήσεων ποσού Ευρώ 615 χιλ..

- Για το 2023 πρόβλεψη για την έκπτωση μειωμένου ρεύματος που δίνεται σε υπαλλήλους και συνταξιούχους της Εταιρείας ποσού Ευρώ 28 χιλ., προβλέψεις για αποζημίωση προσωπικού ποσού Ευρώ 625 χιλ., πρόβλεψη για κινδύνους και έξοδα ποσού Ευρώ 1.996 χιλ., καθώς και κέρδη από αποτίμηση ενσώματων ακινητοποιήσεων ποσού Ευρώ 2.018 χιλ..

8.3. Επεξήγηση ρυθμιζόμενων εσόδων

Η ανάλυση των ρυθμιζόμενων εσόδων για την Εταιρεία έχει ως εξής:

Ρυθμιζόμενο έσοδο ενοικίου συστήματος μεταφοράς

	2024	2023	Μεταβολή
Σύνθεση του AR βάσει της Απ. ΡΑΑΕΥ Ε-131/2024 για το 2024:			
Λειτουργικές δαπάνες	104.641	105.710	(1.069)
Ελεγχόμενες λειτουργικές δαπάνες (συμπ. της Αριάδνης)	96.410	92.676	3.734
Μη ελεγχόμενες λειτουργικές δαπάνες (συμπ. της Αριάδνης)	8.231	13.034	(4.803)
Αποσβέσεις	98.027	94.693	3.334
Συνολικές λειτουργικές δαπάνες	**202.668**	**200.403**	**2.265**
ΡΠΒ	2.549.399	2.293.408	255.991
WACC	7,51%	7,57%	
ΡΠΒ*WACC	191.468	173.611	17.857
Έσοδο από μη ρυθμιζόμενες δραστηριότητες	(1.980)	(1.917)	(63)
AR επιτρεπόμενο έσοδο	**392.156**	**372.097**	**20.059**
Συν: Ποσά που δεν είχαν προβλεφθεί στην απόφαση της ΡΑΑΕΥ 587/2022:			
Η/Ζ-Ζάκυνθος	-	3.657	(3.657)
Αναλογία υπερβάλλοντος τιμήματος για την απόκτηση των παγίων της Κρήτης (απ. ΡΑΑΕΥ 643/2022)	4.591	4.602	(11)
AR αναθεωρημένο	**396.747**	**380.356**	**16.391**
Προσαρμογές (Απ. ΡΑΑΕΥ Ε-131/2024 και Ε-103/2023):			
(P1) (Υπέρ)/Υπό ανάκτηση εσόδου	44.798	4.542	40.256
(P2) Υπέρ/(Υπό) επένδυση	(16.075)	13.959	(30.034)
(P5) Εκκαθάριση μη ελεγχόμενων λειτουργικών δαπανών	(1.184)	1.482	(2.666)
(P6) Έσοδα από μη ρυθμιζόμενες δραστηριότητες	3.212	3.577	(366)
(P7) Εκκαθάριση λόγω αλλαγής του φορολογικού συντελεστή	-	(9.445)	9.445
(INF) Εκκαθάριση πληθωρισμού	4.889	(12.903)	17.792
AR προσαρμοσμένο	**432.386**	**381.570**	**50.817**
Έσοδα ανακτώμενα από άλλες πηγές (ΡΑΑΕΥ Ε-17/2024 και 910/2022):			
(P3) Διασυνδετικά δικαιώματα	(109.420)	(68.376)	(41.044)
(P4) ITC	(28)	(335)	308
RR απαιτούμενο έσοδο	**322.938**	**312.858**	**10.080**
Πραγματικό Έσοδο			
ΧΧΣ	**324.951**	**299.944**	**25.007**
Άλλες πηγές			
(P3) Διασυνδετικά δικαιώματα	109.420	68.376	41.044
(P4) ITC	28	335	(308)
Έσοδο ενοικίου συστήματος μεταφοράς	**434.399**	**368.656**	**65.743**

Το έσοδο ενοικίου συστήματος μεταφοράς όπως αναφέρεται παραπάνω ποσού Ευρώ 434.399 χιλ. και Ευρώ 368.656 χιλ. για τις χρήσεις 2024 και 2023 αντίστοιχα έχουν αναγνωριστεί ως έσοδα ενοικίου συστήματος μεταφοράς στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Η ΡΑΑΕΥ με την Απ. 495/2021, καθόρισε νέα μεθοδολογία υπολογισμού του Επιτρεπόμενου και του Απαιτούμενου Εσόδου του ΑΔΜΗΕ, η οποία τέθηκε σε εφαρμογή κατά τον υπολογισμό του εσόδου για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2022-2025. Η ΡΑΑΕΥ με την Απ. 587/2022 καθόρισε το Επιτρεπόμενο Έσοδο (AR) του ΑΔΜΗΕ για τα έτη της Ρυθμιστικής Περιόδου 2022-2025. Κατόπιν αιτήματος του ΑΔΜΗΕ, σχετικά με την υπερβάλλουσα αξία κτήσης των παγίων περιουσιακών στοιχείων υψηλής τάσης του ηλεκτρικού συστήματος της Κρήτης (Ευρώ 17,8 εκ.), η ΡΑΑΕΥ αποδέχτηκε με την Απ. 643/2022 την αναγνώριση της αξίας αυτής σταδιακά και, ως εκ τούτου, ποσό

Ευρώ 4,6 εκ. αναγνωρίστηκε στο έτος 2024, αυξάνοντας το Επιτρεπόμενο έσοδο (AR αναθεωρημένο) του 2024 σε Ευρώ 396.747 χιλ.. Επιπλέον, εντός του 2023 είχε ενσωματωθεί η ανάκτηση του κόστους της μίσθωσης των Η/Ζ για τη Ζάκυνθο, ποσού Ευρώ 3,7 εκ., η οποία πραγματοποιήθηκε από τον ΑΔΜΗΕ λόγω των εκτάκτων συνθηκών το καλοκαίρι του 2022.

Για το 2024 προϋπολογίσθηκε Επιτρεπόμενο έσοδο (AR), Ευρώ 392.156 χιλ., αυξημένο κατά Ευρώ 20,1 εκ. σε σχέση με το 2023. Για τα έτη 2023 και 2024 έχει τεθεί σε εφαρμογή το αναθεωρημένο, με την υπ' αριθμόν απ. Ε-102/2023, Μεσοσταθμικό Κόστος Κεφαλαίου (WACC) (2023: 7,57% και 2024: 7,51%), ύστερα από εισήγηση του ΑΔΜΗΕ για την αναθεώρηση των παραμέτρων του WACC της Ρυθμιστικής Περιόδου 2022-2025. Επίσης και στα 2 έτη είχε εφαρμογή το νέο μοντέλο εσόδου (ECA), κοινώς αποδεκτού, τόσο από την Αρχή όσο και από τον ΑΔΜΗΕ.

Ρυθμιζόμενο έσοδο τέλους αγοράς εξισορρόπησης

Το έσοδο από την Αγορά Εξισορρόπησης για το 2024 ανήλθε σε Ευρώ 18,6 εκ., το οποίο εγκρίθηκε με την απόφαση της ΡΑΑΕΥ Ε-205/2023, με το Απαιτούμενο Έσοδο για το 2024 να ανέρχεται σε Ευρώ 16,3 εκ. Το Απαιτούμενο Έσοδο της Αγοράς Εξισορρόπησης επιμερίζεται μέσω του τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης μεταξύ των παρόχων υπηρεσιών εξισορρόπησης και των συμβαλλόμενων μερών με ευθύνη εξισορρόπησης, οι οποίοι είναι εγγεγραμμένοι στο μητρώο του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

9. Προβλεπόμενη εξέλιξη

Στόχοι για το 2025

Ο ΑΔΜΗΕ επιδιώκει να εξελιχθεί σε έναν σύγχρονο Διαχειριστή, μια εταιρεία αξιοποίησης των υποδομών και της τεχνογνωσίας της, προσαρμοσμένη στις ανάγκες της χώρας και στις προκλήσεις του παρόντος και του μέλλοντος. Ο ΑΔΜΗΕ μέσω των τεχνολογιών αιχμής και της καλής διακυβέρνησης μετασχηματίζεται ανταποκρινόμενος στις ευρωπαϊκές και διεθνείς απαιτήσεις για την ενεργειακή μετάβαση και την βιώσιμη ανάπτυξη.

Η κίνηση προς το μέλλον είναι διττή, καθώς αφορά τόσο την κύρια δραστηριότητα μεταφοράς ενέργειας, λαμβάνοντας υπόψη το περιβαλλοντικό αποτύπωμα της λειτουργίας και τις τοπικές κοινωνίες που δραστηριοποιείται, όσο και την εσωτερική του κατάσταση: τον εκσυγχρονισμό των εσωτερικών του διαδικασιών, την υγεία και ασφάλεια, την ενδυνάμωση και εκπαίδευση του προσωπικού του, ως τον κύριο φορέα μετασχηματισμού της Εταιρείας.

Η Στρατηγική του 2025 – 2027 εξελίσσεται με έμφαση στον ψηφιακό μετασχηματισμό, την καινοτομία, την επιτάχυνση των επενδύσεων και τη βιώσιμη ανάπτυξη.

Οι στρατηγικές προτεραιότητες του Ομίλου συνοψίζονται παρακάτω:

Εμπορική λειτουργία της ηλεκτρικής διασύνδεσης Κρήτης-Αττικής

Βασικός στόχος για το 2025 είναι να ηλεκτριστεί η διασύνδεση Αττικής – Κρήτης ως κομμάτι του ηπειρωτικού Συστήματος και των αγορών ηλεκτρισμού. Υπενθυμίζεται ότι η ηλεκτρική διασύνδεση Κρήτης-Αττικής βρίσκεται από τα τέλη του 2024 σε φάση δοκιμών του εξοπλισμού.

Συμβασιοποίηση των διασυνδέσεων Δωδεκανήσων και Βορειανατολικού Αιγαίου

Βασικός στόχος για την επόμενη χρονιά, είναι να συναφθούν οι συμφωνίες – πλαίσιο για τα υποβρύχια καλωδιακά έργα των ηλεκτρικών διασυνδέσεων Δωδεκανήσων και των νησιών του Βορειανατολικού Αιγαίου. Ο ΑΔΜΗΕ προχώρησε για πρώτη φορά στη συγκεκριμένη διαγωνιστική πρακτική, την οποία ακολουθούν και άλλοι Ευρωπαίοι Διαχειριστές, λόγω της υψηλής ζήτησης υποβρυχίων καλωδίων για έργα διασυνδέσεων σε διεθνές επίπεδο, εξασφαλίζοντας με αυτόν τον τρόπο τη διαθεσιμότητα χρονοθυρίδων παραγωγής στα εργοστάσια των αναδόχων για να επιτευχθεί η έγκαιρη υλοποίηση των έργων.

Συνέχιση των διεθνών διασυνδέσεων

Σημαντικό βήμα για τη φετινή χρονιά είναι να συνεχίσουν οι διεθνείς διασυνδέσεις που τοποθετούν την Ελλάδα στο επίκεντρο παγκόσμιων και περιφερειακών διαδρόμων μεταφοράς ενέργειας και δεδομένων αξιοποιώντας δύο βασικά προτερήματα της χώρας μας: τη Γεωγραφία και το πλούσιο δυναμικό σε Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας.

Στόχοι της Εταιρείας είναι οι:

1. Συνέχιση για την ηλεκτρική διασύνδεση Ελλάδας – Κύπρου – Ισραήλ (Great Sea Interconnector) σε συνεννόηση με τον βασικό μέτοχο το Υπουργείο Ενέργειας και ακολουθώντας τις οδηγίες της Πολιτείας.
2. Ωρίμανση της εταιρείας ειδικού σκοπού «ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.» για το έργο που θα συνδέσει για πρώτη φορά την Ευρώπη με την Αραβική Χερσόνησο.
3. Οριστικοποίηση της συμμετοχής στο επενδυτικό σχήμα του GREGY.
4. Εκπόνηση μελετών σκοπιμότητας και κόστους-οφέλους για τον Green Aegean Interconnector.
5. Επιτάχυνση της συνεργασίας με τον Διαχειριστή της Ιταλίας TERNA για να προχωρήσει η δεύτερη διασύνδεση με την Ιταλία.
6. Σχεδιασμός της νέας διασύνδεση Ελλάδας – Τουρκίας, με τη υπογραφή Συμφωνίας Κατασκευής και έναρξη της μελέτης περιβαλλοντικών επιπτώσεων.

Λειτουργία του «πράσινου» συστήματος με αξιοπιστία

Η Εταιρεία στοχεύει στην λειτουργία του «πράσινου» συστήματος με αξιοπιστία με την ενσωμάτωση όλων και περισσότερων ΑΠΕ μέσω προσφορών και όρων σύνδεσης νέων έργων ΑΠΕ με γνώμονα πάντα την ασφάλεια και τις τεχνικές δυνατότητες του Συστήματος. Το 2025 η Εταιρεία σχεδιάζει να δώσει όρους στα πρώτα 600 MW offshore αιολικών στο βόρειο Αιγαίο και να προσδιορίσει τα περιθώρια ισχύος για τη σύνδεση Data Centers σε κόμβους του συστήματος.

Σε επίπεδο διαχείρισης των ΑΠΕ, θα δημιουργηθεί μια ειδική θέση εργασίας στο control room του Εθνικού Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας, με αποκλειστικό αντικείμενο την εποπτεία και τον έλεγχο των ΑΠΕ.

Συνεισφορά στο Ρυθμιστικό Πλαίσιο για την καλύτερη διαχείριση των ΑΠΕ

Η Εταιρεία σχεδιάζει να συνεισφέρει στο ρυθμιστικό πλαίσιο για την καλύτερη διαχείριση των ΑΠΕ. Άμεση προτεραιότητά της είναι να θωρακίσει τον ΑΔΜΗΕ απέναντι σε προκλήσεις που γεννά η υψηλή διείσδυση των ΑΠΕ, όπως είναι το ζήτημα των αποζημιώσεων σε παραγωγούς που υφίστανται περικοπές για λόγους ευστάθειας, η συμμόρφωση των σταθμών ΑΠΕ με τα προγράμματα αγοράς και τις εντολές, ο τρόπος συμμετοχής των μπαταριών στην αγορά και άλλα πολλά.

Σύνδεση με την Ευρωπαϊκή πλατφόρμα PICASSO

Βασικός στόχος της Εταιρείας είναι η σύνδεση με την Ευρωπαϊκή πλατφόρμα PICASSO μέσω της δημιουργίας των απαραίτητων διαδικασιών και υποδομών. Η συμμετοχή του ΑΔΜΗΕ σε αυτή την πλατφόρμα θα συνεισφέρει στην ασφάλεια του Ελληνικού Συστήματος με όρους Αγοράς, δίνοντας τη δυνατότητα εξισορρόπησης παραγωγής και φορτίου με τους φθηνότερους πόρους σε Ευρωπαϊκό επίπεδο.

Λειτουργία του Ψηφιακού Κέντρου Συντήρησης

Η Εταιρεία σκοπεύει να θέσει σε λειτουργία το Ψηφιακό Κέντρο Συντήρησης, καθώς η ψηφιακή εξέλιξη του ΑΔΜΗΕ είναι πλέον κεντρική προτεραιότητα.

Τον Οκτώβριο θα ξεκινήσει το Σύστημα Διαχείρισης της Απόδοσης των Παγίων του ΕΣΜΗΕ, αλλάζοντας τον τρόπο με τον οποίο η Εταιρεία διαχειρίζεται το δίκτυο μεταφοράς. Σταδιακά θα ενσωματωθούν σε πραγματικό χρόνο δεδομένα από τα συστήματα παρακολούθησης του εξοπλισμού, για να έχει η Εταιρεία ολοκληρωμένη εικόνα της κατάστασης των παγίων. Παράλληλα drones και ειδικές κάμερες θα αρχίσουν να επιθεωρούν τις γραμμές μεταφοράς και τα ΚΥΤ. Αυτές οι ενέργειες θα επιτρέψουν στην Εταιρεία να σχεδιάζει τη συντήρηση του εξοπλισμού με μεγαλύτερη ακρίβεια ,αυξάνοντας την αποδοτικότητα και την αξιοπιστία του συστήματος. Τέλος, για την κάλυψη των αναγκών του κέντρου, θα δημιουργηθεί ένας ειδικός διαμορφωμένος χώρος με σύγχρονες θέσεις εργασίας, αίθουσα συσκέψεων και video walls. Αυτό θα είναι το ψηφιακό κέντρο συντήρησης το οποίο θα αναβαθμίζεται και θα εξελίσσεται συνεχώς με την προσθήκη νέων ψηφιακών εργαλείων.

Επιτάχυνση του Ψηφιακού Μετασχηματισμού

Ο ψηφιακός μετασχηματισμός του ΑΔΜΗΕ αγγίζει κάθε πτυχή της λειτουργίας της Εταιρείας. Στόχος για το 2025 είναι η εισαγωγή της Τεχνητής Νοημοσύνης, με το Copilot και το ChatGPT, ως βοηθό στην εργασιακή καθημερινότητα. Για να υλοποιηθεί αυτό, η Εταιρεία θα οργανώσει ειδικές εκπαιδεύσεις. Ταυτόχρονα, με τη βοήθεια της Τεχνητής Νοημοσύνης θα δημιουργηθεί μια ενιαία Βάση Γνώσεων η οποία θα αξιοποιεί πληροφορία και τεχνογνωσία από ολόκληρο τον ΑΔΜΗΕ, διευκολύνοντας τη διαδικασία λήψης αποφάσεων. Συνολικά θα αναβαθμιστούν και άλλο οι πληροφοριακές υποδομές ενώ θα εγκατασταθεί σύστημα τηλεματικής, στα περίπου

800 οχήματα του στόλου, ώστε να έχουμε ψηφιακά δεδομένα κίνησης και κατάστασης λειτουργίας για κάθε ένα από αυτά. Με αυτές τις κινήσεις, θα κάνουμε τον ΑΔΜΗΕ πιο σύγχρονο παραγωγικό και ανθεκτικό.

Ενίσχυση της ανθεκτικότητας των υποδομών

Κάθε χρόνο, οι υποδομές δοκιμάζονται από ακραία καιρικά φαινόμενα. Το 2025 λοιπόν θα υλοποιηθεί πιο εντατικά πρόγραμμα αντικατάστασης εξοπλισμού, καθώς και εγκατάσταση νέων ψηφιακών συστημάτων προστασίας και ελέγχου σε ΚΥΤ και Υποσταθμούς. Σε συνεργασία με το Υπουργείο Κλιματικής Κρίσης και Πολιτικής Προστασίας, η Εταιρεία θα επεκτείνει την διάνοιξη αντιπυρικών ζωνών, καλύπτοντας έκταση 500 στρεμμάτων.

Εδραίωση μιας ισχυρής κουλτούρας υγείας και ασφάλειας

Τα τελευταία χρόνια, η κουλτούρα της Εταιρείας αλλάζει διαρκώς γι' αυτό στόχος φέτος είναι ο ΑΔΜΗΕ να αποκτήσει μία ισχυρή κουλτούρα για την υγεία και την ασφάλεια με έμφαση σε δραστηριότητες υψηλού κινδύνου στο πεδίο. Μέσα από συστηματικές εκπαιδεύσεις, αυστηρό έλεγχο των πρωτοκόλλων ασφαλείας, προμήθεια πρόσθετων Μέσων Ατομικής Προστασίας, και την καλλιέργεια αισθήματος ευθύνης και συνεργασίας, η Εταιρεία επιδιώκουμε να κάνει την ασφάλεια αναπόσπαστο κομμάτι της καθημερινής λειτουργίας, και να διασφαλίσει ένα περιβάλλον μηδενικών ατυχημάτων.

Υποβολή της Εισήγησης για το Ρυθμιζόμενο έσοδο 2026-2029

Το ρυθμιζόμενο έσοδο είναι η κύρια πηγή εσόδων, μέσω του οποίου η Εταιρεία ενισχύει τις οικονομικές της επιδόσεις και υλοποιεί τα μεγάλα και καινοτόμα έργα του επενδυτικού προγράμματος. Η Εταιρεία ελπίζει ότι σύντομα ο Ρυθμιστής θα εγκρίνει την βελτιωμένη μεθοδολογία υπολογισμού του εσόδου που εισηγήθηκε, ώστε για τη νέα Ρυθμιστική Περίοδο να δοθούν τα κίνητρα που χρειάζονται για την υλοποίηση των στρατηγικών έργων.

Στόχος για το 2025 είναι όλες οι σχετικές διευθύνσεις να συντονιστούν ώστε έγκαιρα η Εταιρεία να εισηγηθεί το ρυθμιζόμενο έσοδο της περιόδου 2026-2029, εφαρμόζοντας τους εγκεκριμένους κανόνες λογιστικού διαχωρισμού για τις ρυθμιζόμενες και μη ρυθμιζόμενες δραστηριότητές.

Δημιουργία νέων πηγών εσόδων

Το επενδυτικό πρόγραμμα της Εταιρείας είναι ιδιαίτερα φιλόδοξο, υψηλών τεχνολογικών απαιτήσεων και εντάσεως κεφαλαίου. Η επέκτασή σε νέους κλάδους λοιπόν δεν είναι μόνο μια ευκαιρία για ανάπτυξη, αλλά και ένα στρατηγικό εργαλείο που θα επιτρέψει να επανεπενδυθούν τα κέρδη από αυτές τις δραστηριότητες στο Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας. Με αυτόν τον τρόπο, θα διασφαλιστεί η βιωσιμότητα και η οικονομική ανθεκτικότητα του Ομίλου.

Το 2025 η Εταιρεία θα εστιάσει στη δημιουργία στρατηγικών συμμαχιών για:

- την είσοδό στην αγορά των Data Centers,
- τη συμμετοχή της θυγατρικής «GRID TELECOM M.A.E.», σε διεθνή τηλεπικοινωνιακά καλώδια καθώς και στην ανάπτυξη νέων καλωδιακών σταθμών στην Ανατολική Μεσόγειο.

Παράλληλα, η Εταιρεία θα εισαχθεί στον χώρο της ηλεκτροκίνησης.

Απώτερος σκοπός των παραπάνω κινήσεων, είναι ένα σύγχρονο, ανθεκτικό και διαφοροποιημένο επιχειρηματικό μοντέλο, που θα υπηρετεί τον κεντρικό σκοπό της Εταιρείας, δηλαδή ένα ασφαλές και αποδοτικό Σύστημα Μεταφοράς, προς όφελος της οικονομίας και του Έλληνα καταναλωτή.

Ενσωμάτωση της έκθεσης βιώσιμης ανάπτυξης στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις βάσει Ευρωπαϊκής οδηγίας

Τέλος, βασικός στόχος είναι η ενσωμάτωση κριτηρίων βιωσιμότητας στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου, το οποίο είναι υποχρεωτικό βάσει της σχετικής Ευρωπαϊκής Οδηγίας. Η ανταπόκρισή του Ομίλου στα νέα δεδομένα ήταν ταχύτατη και η νέα Έκθεση Βιώσιμης Ανάπτυξης θα έχει πλήρη διαφάνεια για τις επιδόσεις της Εταιρείας στα θέματα βιώσιμης ανάπτυξης. Ο Όμιλος προτίθεται να δημοσιεύσει προαιρετικά, για τη χρήση 2024, ξεχωριστή Έκθεση Βιώσιμης Ανάπτυξης, σύμφωνα με τα ανωτέρω κριτήρια.

10. Δραστηριότητα στον τομέα ερευνών και ανάπτυξης

Στην κλειόμενη χρήση, πραγματοποιήθηκαν δαπάνες στον τομέα «ερευνών και ανάπτυξης» ποσού Ευρώ 875 χιλ. (2023: Ευρώ 961 χιλ.). Οι δαπάνες αφορούν αμοιβές τρίτων ποσού Ευρώ 800 χιλ. (2023: Ευρώ 716 χιλ.), αγορά λογισμικού και εξοπλισμού υποστήριξης ποσού Ευρώ 23 χιλ. (2023: Ευρώ 52 χιλ.), λοιπά έξοδα ποσού Ευρώ 51 χιλ. (2023: Ευρώ 97 χιλ.) και αμοιβές προσωπικού ποσού Ευρώ 1 χιλ. (2023: Ευρώ 92 χιλ.). Το 2024 δεν πραγματοποιήθηκαν δαπάνες που αφορούν παροχές τρίτων (2023: Ευρώ 4 χιλ.).

Ο Όμιλος συμμετείχε στα επιδοτούμενα προγράμματα του «Horizon 2020» και του «Horizon Europe», από την Ευρωπαϊκή Κοινότητα, καθώς και στα επιδοτούμενα προγράμματα του ΕΣΠΑ. Το 2024 έλαβε επιδοτήσεις για τα ανωτέρω προγράμματα ποσού Ευρώ 699 χιλ. (2023: Ευρώ 387 χιλ.).

11. Ίδιες μετοχές

Δεν αποκτήθηκαν ίδιες μετοχές κατά την διάρκεια της χρήσης 2024, όπως και κατά τις προηγούμενες χρήσεις.

12. Υποκαταστήματα της Εταιρείας

Η Εταιρεία διατηρεί στην Ελλάδα 7 υποκαταστήματα και συγκεκριμένα στη Βόρεια Ελλάδα, στη Δυτική Μακεδονία, στη Λάρισα, στο Αγρίνιο και στην Αθήνα προκειμένου να εξυπηρετεί τις ταμειακές ανάγκες των αντίστοιχων Περιφερειακών Τομέων και ένα στην Κύπρο.

Η Εταιρεία έκανε εγγραφή σύστασης υποκαταστήματος στην Κύπρο στις 21 Νοεμβρίου 2024 για το έργο της ηλεκτρικής διασύνδεσης μεταξύ Ελλάδας, Κύπρου και Ισραήλ. Οι παρούσες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της χρήσης 2024 που υποβάλλονται από το Διοικητικό Συμβούλιο προς έγκριση από την Γενική Συνέλευση των Μετόχων περιλαμβάνουν τις χρηματοοικονομικές συναλλαγές του Κυπριακού υποκαταστήματος.

13. Χρηματοπιστωτικά μέσα

Ο Όμιλος και η Εταιρεία την 31/12/2024 είχαν στην κατοχή τους ομόλογα της Συνεταιριστικής Τράπεζας Χανίων Σ.Π.Ε. και της Παγκρήτιας Συνεταιριστικής τράπεζας, συνολικής ονομαστικής αξίας Ευρώ 4 εκ..

14. Σημαντικές συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη

Ο Όμιλος ελέγχεται από το Ελληνικό Δημόσιο εμμέσως, μέσω της «ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.», η οποία κατέχει το 51% του καταβλημένου μετοχικού της κεφαλαίου της Εταιρείας και μέσω της «ΔΗΜΟΣΙΑΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.» («ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.»), η οποία κατέχει το 25% του καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας. Επιπλέον, η «ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.», κατέχει και το 51,12% του καταβλημένου μετοχικού κεφαλαίου της «ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.» και αποτελεί τη μητρική της εταιρεία.

Η «State Grid Europe Limited» («STATE GRID LTD»), κατέχει το 24% του καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας.

Με τις ανωτέρω εταιρείες, η Εταιρεία είχε εντός της χρήσης συναλλαγές στο πλαίσιο των συνήθων επιχειρηματικών δραστηριοτήτων της, όπως αναλυτικά αναφέρονται κατωτέρω, ενώ δεν υπάρχουν ουσιώδεις συναλλαγές που να μην έχουν πραγματοποιηθεί υπό τους συνήθεις όρους της αγοράς.

Κατωτέρω παρατίθεται πίνακας με τις συνδεδεμένες εταιρείες του Ομίλου και της Εταιρείας αντίστοιχα:

Συνδεδεμένες εταιρείες Ομίλου

Επωνυμία	Είδος σχέσης
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.	Μέτοχος
ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	Μέτοχος
STATE GRID LTD	Μέτοχος
ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	Συγγενής
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. (Ε.Ε.Σ.Χ.Ε.Α.Ε./EnExClear)	Συγγενής
SELENE CC Α.Ε.	Κοινοπραξία
ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.	Κοινοπραξία
ΤΕΡΝΑ FIBER Α.Ε.	Κοινοπραξία

Συνδεδεμένες εταιρείες Εταιρείας

Επωνυμία	Είδος σχέσης
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.	Μέτοχος
ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	Μέτοχος
STATE GRID LTD	Μέτοχος
ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.	Θυγατρική
GRID TELECOM Μ.Α.Ε.	Θυγατρική
GREAT SEA INTERCONNECTOR ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Θυγατρική
ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.	Θυγατρική
ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	Συγγενής
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. (Ε.Ε.Σ.Χ.Ε.Α.Ε./EnExClear)	Συγγενής
SELENE CC Α.Ε.	Κοινοπραξία
ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.	Κοινοπραξία
ΤΕΡΝΑ FIBER Α.Ε.	Κοινοπραξία

Ο Όμιλος και η Εταιρεία στο πλαίσιο των συνήθων επιχειρηματικών δραστηριοτήτων τους, διενήργησαν συναλλαγές με τις συνδεδεμένες εταιρείες (Σημείωση 35), τα υπόλοιπα των οποίων (απαιτήσεις, υποχρεώσεις και έσοδα, έξοδα) την 31η Δεκεμβρίου 2024 έχουν ως εξής:

	Όμιλος			
	31/12/2024		31/12/2023	
	Απαιτήσεις & Δεδουλευμένες Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις & Δεδουλευμένες Υποχρεώσεις	Απαιτήσεις & Δεδουλευμένες Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις & Δεδουλευμένες Υποχρεώσεις
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.	32	-	40	12
ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.	56	66	-	-
EnExClear	24.475	6.822	18.766	17.690
SELENE CC Α.Ε.	493	526	92	173
ΤΕΡΝΑ FIBER Α.Ε.	527	-	452	-
Σύνολο	**25.584**	**7.414**	**19.350**	**17.876**

	Εταιρεία			
	31/12/2024		31/12/2023	
	Απαιτήσεις & Δεδουλευμένες Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις & Δεδουλευμένες Υποχρεώσεις	Απαιτήσεις & Δεδουλευμένες Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις & Δεδουλευμένες Υποχρεώσεις
ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.	1.357	638.944	303	629.753
GRID TELECOM Μ.Α.Ε.	8.874	172	7.787	85
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.	32	-	40	12
GREAT SEA INTERCONNECTOR Μ.Α.Ε.	67	47	-	-
ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.	519	136	-	-
ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.	56	66	-	-
EnExClear	24.475	6.822	18.766	17.690
SELENE CC Α.Ε.	493	526	92	173
Σύνολο	**35.874**	**646.714**	**26.988**	**647.714**

	Όμιλος			
	01/01/2024- 31/12/2024		01/01/2023- 31/12/2023	
	Έσοδα	Έξοδα	Έσοδα	Έξοδα
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.	42	-	41	-
ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.	56	66	-	-
EnExClear	179.718	174.954	155.560	168.878
ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	-	74	-	71
SELENE CC A.E.	941	1.008	249	463
ΤΕΡΝΑ FIBER Α.Ε.	75	-	419	-
Σύνολο	**180.832**	**176.101**	**156.270**	**169.412**

	Εταιρεία			
	01/01/2024- 31/12/2024		01/01/2023- 31/12/2023	
	Έσοδα	Έξοδα	Έσοδα	Έξοδα
ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.	2.631	3.887	2.662	6.919
GRID TELECOM Μ.Α.Ε.	972	91	711	-
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.	42	-	41	-
GREAT SEA INTERCONNECTOR Μ.Α.Ε.	191	4	-	-
ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.	175	136	-	-
ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.	56	66	-	-
EnExClear	179.718	174.954	155.560	168.878
ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	220	74	110	71
SELENE CC A.E.	941	1.008	249	463
Σύνολο	**184.947**	**180.219**	**159.334**	**176.331**

Οι συναλλαγές των εσόδων της Εταιρείας με τις εταιρείες «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.», «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.», «ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.», «GREAT SEA INTERCONNECTOR Μ.Α.Ε.», «ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.» και «ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.» αφορούν κατά κύριο λόγο σε :

α) έσοδα από παροχή υπηρεσιών όπως η επανατιμολόγηση κοινόχρηστων δαπανών,

β) έσοδα από μισθώματα,

γ) χρηματοοικονομικά έσοδα σύμφωνα με το πρότυπο ΔΠΧΑ 16 καθώς και

δ) έσοδα για την παροχή εγγύησης του ομολογιακού δανείου της «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.».

Το μεγαλύτερο μέρος των απαιτήσεων από τις θυγατρικές εταιρείες «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» και «ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.» σχετίζεται με τις συναλλαγές των εσόδων που αναφέρθηκαν ανωτέρω και περιλαμβάνεται στις απαιτήσεις από χρηματοδοτικές μισθώσεις.

Οι συναλλαγές εξόδων αφορούν κυρίως σε έξοδα στο πλαίσιο της σύμβασης παραχώρησης της Εταιρείας με την θυγατρική της «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.».

Στις υποχρεώσεις της Εταιρείας προς την «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ», περιλαμβάνεται κυρίως ποσό Ευρώ 573.423 χιλ. (αξία προ Φ.Π.Α.), το οποίο αφορά κυρίως σε ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση στο πλαίσιο του κατασκευαστικού έργου διασύνδεσης Κρήτης – Αττικής.

Το μεγαλύτερο μέρος υποχρέωσης προς την «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» περιλαμβάνεται στο κονδύλι «Μακροπρόθεσμη υποχρέωση σύμβασης παραχώρησης» όσον αφορά στην αξία των τιμολογίων κατασκευής προ ΦΠΑ και στο κονδύλι «Βραχυπρόθεσμη υποχρέωση σύμβασης παραχώρησης» όσον αφορά στο ΦΠΑ των τιμολογίων αυτών.

Οι συναλλαγές εσόδων και εξόδων του Ομίλου και της Εταιρείας με την «EnExClear» προέρχονται κυρίως από την εφαρμογή του Target Model από την 1η Νοεμβρίου 2020, όπου ως φορέας εκκαθάρισης, η «EnExClear» ανέλαβε την διαχείριση μέρους των υπηρεσιών Εκκαθαρίσεων που διενεργούσε η Εταιρεία ως διαχειριστής της Αγοράς Ενέργειας.

Τα έσοδα και έξοδα με την «EnExClear» για το 2024 δεν είναι ισόποσα και οφείλεται στο γεγονός ότι:

- καθαρά έξοδα ποσού Ευρώ 2,9 εκ. που σχετίζονται με τις δραστηριότητες «Εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας» και «Ακούσιες ανταλλαγές ενέργειας» έχουν λογιστικοποιηθεί και αφορούν στην «EnExClear» αλλά τα ισόποσα καθαρά έσοδα που έχουν λογιστικοποιηθεί (αυτοτιμολόγηση) αφορούν στην εταιρεία «Joint Allocation Office» («JAO S.A.»),

- καθαρά έξοδα ποσού Ευρώ 10,9 εκ. που σχετίζονται με τη δραστηριότητα «Δευτερεύουσες αυτόματες εφεδρείες» έχουν λογιστικοποιηθεί και αφορούν στην «EnExClear» αλλά τα ισόποσα καθαρά έσοδα που έχουν λογιστικοποιηθεί (αυτοτιμολόγηση) αφορούν στην εταιρεία «Joint Allocation Office (JAO S.A.)»,

- έσοδα ποσού Ευρώ 18,6 εκ. που σχετίζονται με την Αγορά Εξισορρόπησης έχουν λογιστικοποιηθεί και αφορούν στην «EnExClear» και δεν υπάρχει αντίστοιχο έξοδο

Το μεγαλύτερο μέρος των απαιτήσεων από την «EnExClear» περιλαμβάνεται στις «Εμπορικές απαιτήσεις» αναφορικά με υπηρεσίες Εκκαθάρισης και Τέλος Αγοράς Εξισορρόπησης και στις «Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις» αναφορικά με τους Προχρηματοδοτημένους Χρηματοοικονομικούς Πόρους.

Οι υποχρεώσεις προς την «EnExClear» περιλαμβάνονται στις «Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις» και στις «Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις».

Οι συναλλαγές εσόδων του Ομίλου και της Εταιρείας με την «SELENE CC Α.Ε.» αφορούν κυρίως σε μίσθωση κτιρίου, εξοπλισμού και λογισμικού, καθώς και άδειες χρήσης και υποστήριξη λογισμικού, ενώ οι συναλλαγές εξόδων αφορούν σε επανατιμολογήσεις δαπανών. Αντίστοιχα, η φύση και τα υπόλοιπα των απαιτήσεων και υποχρεώσεων, κατά την 31/12/2024, σχετίζονται με τις συναλλαγές που αναφέρθηκαν ανωτέρω.

Οι συναλλαγές εσόδων της Εταιρείας με το «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» το 2024 αφορούν σε είσπραξη μερισμάτων ποσού Ευρώ 220 χιλ. που καταχωρήθηκε στα χρηματοοικονομικά έσοδα.

Οι συναλλαγές εσόδων του Ομίλου με την «ΤΕΡΝΑ FIBER Α.Ε.» αφορούν έσοδα της «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» από επανατιμολογήσεις δαπανών. Αντίστοιχα, η φύση και τα υπόλοιπα των απαιτήσεων, κατά την 31/12/2024, σχετίζονται με τις συναλλαγές εσόδων που αναφέρθηκαν ανωτέρω.

15. Αμοιβές Διοίκησης

Οι μικτές αμοιβές συμπεριλαμβανομένων των εργοδοτικών εισφορών και των εξόδων παραστάσεως του Διοικητικού Συμβουλίου και των Γενικών Διευθυντών του Ομίλου και της Εταιρείας για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2024 ανήλθαν σε Ευρώ 3.437 χιλ. και σε Ευρώ 2.872 χιλ. αντίστοιχα (2023: Ευρώ 2.167 χιλ. και Ευρώ 1.766 χιλ.).

Οι απαιτήσεις από μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικούς Διευθυντές του Ομίλου και της Εταιρείας στις 31/12/2024 ισούνται με Ευρώ 8 χιλ..

Οι υποχρεώσεις περιλαμβανομένων των αναλογιστικών υποχρεώσεων προς μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικούς Διευθυντές του Ομίλου την 31/12/2024 ισούται με Ευρώ 109 χιλ. και της Εταιρείας με Ευρώ 91 χιλ..

Το κόστος υπηρεσίας αναλογιστικής υποχρέωσης ανέρχεται σε ποσό Ευρώ 4 χιλ.

Δεν έχουν καταβληθεί αποζημιώσεις προς διευθυντικά στελέχη του Ομίλου λόγω εξόδου από την υπηρεσία για τις χρήσεις 2024 και 2023.

16. Ακολουθούμενες βασικές λογιστικές πολιτικές – Αλλαγή Λογιστικής Πολιτικής

Για την κατάρτιση της Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης της κλειόμενης χρήσης όπως και τις Καταστάσεις Αποτελεσμάτων και Συνολικού Εισοδήματος, Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων και Ταμειακών Ροών, εφαρμόσθηκαν οι λογιστικές πολιτικές, όπως παρουσιάζονται αναλυτικά στις σημειώσεις επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

Κατά τη διάρκεια της τρέχουσας χρήσης, η Εταιρεία προέβη σε αλλαγή της λογιστικής πολιτικής. Οι λόγοι που οδήγησαν στην εν λόγω αλλαγή, καθώς και η επίδρασή της στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις προηγούμενων χρήσεων, παρατίθενται αναλυτικά στη Σημείωση 3.5.

17. Λοιπά θέματα

Ο Όμιλος δεν κατέχει συνάλλαγμα.

Δεν υπάρχουν εμπράγματα βάρη επί ακινήτων του Ομίλου. Σχετικά με την κυριότητα των ακινήτων της Εταιρείας αναφέρονται στη Σημείωση 36 επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

Την 31 Δεκεμβρίου 2024, η Εταιρεία προέβη στην αναπροσαρμογή των ακινήτων με χρήση γραφείων (οικόπεδα και κτίρια). Τα αποτελέσματα της αναπροσαρμογής καταχωρήθηκαν στα βιβλία της Εταιρείας με ημερομηνία 31 Δεκεμβρίου 2024.

Η υπεραξία από την μεταβολή των ανωτέρω ακινήτων ανήλθε σε ποσό Ευρώ 928 για την Εταιρεία εκ του οποίου ποσό Ευρώ 1.542 (Ευρώ 1.203 καθαρό από αναβαλλόμενους φόρους) καταχωρήθηκε απ' ευθείας σε πίστωση των ιδίων κεφαλαίων και ποσό Ευρώ 615 (Ευρώ 480 καθαρό από αναβαλλόμενους φόρους) καταχωρήθηκε σε χρέωση των αποτελεσμάτων.

18. Γεγονότα μετά την περίοδο αναφοράς

Έναρξη της τελικής φάσης του διαγωνισμού για τα καλωδιακά έργα σε Δωδεκάνησα & Βορειοανατολικό Αιγαίο

Τον Ιανουάριο 2025 ξεκίνησε η τελική φάση του διεθνούς διαγωνισμού του ΑΔΜΗΕ για τη σύναψη συμφωνίας – πλαίσιο για τα υποβρύχια καλωδιακά έργα των ηλεκτρικών διασυνδέσεων Δωδεκανήσων και των νησιών του ΒΑ Αιγαίου. Οι εταιρείες που συμμετέχουν στον διαγωνισμό κατέθεσαν τις δεσμευτικές οικονομικές και τεχνικές τους προσφορές στις 26/2/2025 και η ανάθεση θα γίνει με κριτήριο την πλέον συμφέρουσα προσφορά, από οικονομική άποψη. Ο αρχικός προϋπολογισμός του έργου ανέρχεται σε Ευρώ 1,7 δις. (πλέον ΦΠΑ) και η προβλεπόμενη διάρκεια της συμφωνίας – πλαίσιο ορίζεται στα 6 χρόνια από την υπογραφή της σύμβασης. Η ηλεκτρική διασύνδεση των Δωδεκανήσων έχει επιλεγεί για χρηματοδότηση από το Ταμείο Απανθρακοποίησης Νησιών.

Έναρξη των δοκιμών της ηλεκτρικής διασύνδεσης Κρήτης-Αττικής

Η ηλεκτρική διασύνδεση Κρήτης-Αττικής βρίσκεται από τα τέλη του 2024 σε φάση δοκιμών και αναμένεται να τεθεί σε λειτουργία εντός του 2025. Με την ολοκλήρωσή των προκαταρκτικών δοκιμών του εξοπλισμού και των δοκιμών λειτουργίας των υποσυστημάτων των Σταθμών Μετατροπής το προσεχές διάστημα, αναμένεται η εκκίνηση των δοκιμών λειτουργίας του συστήματος (System Tests), με την ενσωμάτωση της νέας διασύνδεσης, σε συνεργασία με την Διεύθυνση Λειτουργίας και Ελέγχου Συστήματος του ΑΔΜΗΕ, που αποτελεί την τελευταία και πιο κρίσιμη διαδικασία πριν την θέση του έργου σε λειτουργία.

Επιτυχής σύνδεση του ΑΔΜΗΕ στην Ευρωπαϊκή πλατφόρμα PICASSO

Στις 18 Μαρτίου 2025 η Εταιρεία ανακοίνωσε την επιτυχή σύνδεσή της με την Ευρωπαϊκή πλατφόρμα PICASSO που αποτελεί το έργο υλοποίησης που εγκρίθηκε από όλους τους ΔΣΜ μέσω της Επιτροπής Αγοράς ENTSO-E. Η σύνδεση του ΑΔΜΗΕ με την πλατφόρμα PICASSO αποτελεί ένα βασικό βήμα στη διαδικασία διαμόρφωσης μιας ανθεκτικής και αποτελεσματικής κοινής Ευρωπαϊκής αγοράς ενέργειας, καθιστώντας δυνατή την ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης από αυτόματη Εφεδρεία Αποκατάσταση Συχνότητα (αΕΑΣ) στη Νοτιοανατολική Ευρώπη, μέσω του κοινού ηλεκτρικού συνόρου με τον ΔΣΜ της Βουλγαρίας ESO EAD.

Πλήρης στήριξη των Ρυθμιστικών Αρχών Ελλάδας και Κύπρου στην υλοποίηση του «GREAT SEA INTERCONNECTOR M.A.E.»

Τον Μάρτιο 2025, οι Ρυθμιστικές Αρχές Ελλάδας (ΡΑΑΕΥ) και Κύπρου (ΡΑΕΚ) εξέφρασαν τη στήριξή τους στο έργο της ηλεκτρικής διασύνδεσης Ελλάδας – Κύπρου – Ισραήλ (Great Sea Interconnector). Το γεγονός αυτό αποτυπώνεται και στις επιστολές στήριξης (support letters) που απέστειλαν στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή για την εκ νέου συμπερίληψη του έργου στον 2ο Ενωσιακό Κατάλογο Έργων Κοινού και Αμοιβαίου Ενδιαφέροντος της Ευρωπαϊκής Ένωσης (PCI/PMI).

Κατ' αρχήν έγκριση από τη ΡΑΑΕΥ για τη διάθεση του 20% της «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.»

Η ΡΑΑΕΥ με επιστολή της τον Απρίλιο του 2025, ενημέρωσε την Εταιρεία ότι συμφωνεί καταρχήν με τη συναλλαγή διάθεσης του 20% της «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.».

Μετά από αυτά παρακαλούμε όπως:

1. Εγκρίνετε την Κατάσταση Αποτελεσμάτων, την Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης, την Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων, Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων, Κατάσταση Ταμειακών Ροών, την περίληψη σημαντικών λογιστικών αρχών και μεθόδων και τις λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες του Ομίλου και της Εταιρείας της χρήσεως 2024 (διαχειριστική χρήση 1/1/2024 - 31/12/2024) και τη διανομή μερίσματος ποσού Ευρώ 73,63 εκ. από τα καθαρά κέρδη της χρήσης 2024,

2. Απαλλάξετε τα μέλη του Δ.Σ. και τους ελεγκτές από κάθε ευθύνη για τα πεπραγμένα της χρήσης 2024 (διαχειριστική χρήση 1/1/2024 - 31/12/2024),

3. Διορίσετε για την χρήση 2025 ελεγκτική εταιρεία για την διενέργεια του τακτικού ελέγχου της χρήσης.

4. Εγκρίνετε τη διάθεση κερδών ως εξής: Διανομή μερίσματος Ευρώ 73,63 εκ. και μεταφορά του υπολοίπου των κερδών της χρήσης Ευρώ 73,63 εκ. σε πίστωση του λογαριασμού «Αποτελέσματα εις νέον».

Αθήνα, 25 Απριλίου 2025

Για το Διοικητικό Συμβούλιο

Ο Πρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος	Ο Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος
Μ. Μανουσάκης	Q. Qu

Αυτή η σελίδα έχει αφεθεί σκόπιμα κενή.

ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ
ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ
ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.
ΓΕ.ΜΗ. 4001001000

ΕΤΗΣΙΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2024

ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΑΝΑΦΟΡΑΣ ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ

Οι συνημμένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις είναι αυτές που εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρείας «ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.» την 25η Απριλίου 2025 και έχουν δημοσιοποιηθεί με την ανάρτησή τους στο διαδίκτυο στη διεύθυνση http://www.admie.gr .

Αθήνα, 25 Απριλίου 2025

ΠΡΟΕΔΡΟΣ & ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ	ΑΝΑΠΛΗΡΩΤΗΣ ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ	ΓΕΝΙΚΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΔΙΕΥΘΥΝΤΡΙΑ	ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΚΛΑΔΟΥ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ
Μ. ΜΑΝΟΥΣΑΚΗΣ ΑΔΤ. ΑΟ 165741	Q. QU ΑΔ PE2077289 ΔΙΑΒΑΤΗΡΙΟ της Λαϊκής Δημοκρατίας της Κίνας	J. LIU ΑΔ PE2134445 ΔΙΑΒΑΤΗΡΙΟ της Λαϊκής Δημοκρατίας της Κίνας	Γ.ΚΩΝΣΤΑΝΤΟΠΟΥΛΟΣ Αρ.αδ. Α’ τάξης 0127209

Αυτή η σελίδα έχει αφεθεί σκόπιμα κενή.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 01/01/2024 – 31/12/2024

		Όμιλος		Εταιρεία	
Έσοδα	**Σημ.**	**01/01/2024-31/12/2024**	**01/01/2023-31/12/2023***	**01/01/2024-31/12/2024**	**01/01/2023-31/12/2023***
Έσοδο ενοικίου συστήματος μεταφοράς	5	434.514	367.434	434.399	368.656
Έσοδο από αγορά εξισορρόπησης	5	18.570	15.563	18.570	15.563
Έξοδο από σύμβαση παραχώρησης	5	-	-	(3.887)	(6.919)
Έσοδα λοιπών δραστηριοτήτων	5	15.087	8.830	12.382	7.548
Συνολικά έσοδα (καθαρά)		**468.172**	**391.827**	**461.464**	**384.848**
Έξοδα /(Λοιπά έσοδα)					
Αμοιβές προσωπικού	6	60.190	54.869	60.003	54.656
Αποσβέσεις	7	116.571	105.715	115.626	105.239
Υλικά και αναλώσιμα		1.717	1.668	1.717	1.668
Παροχές τρίτων	8.1	10.962	9.593	10.679	9.435
Αμοιβές τρίτων	8.2	43.024	32.197	40.898	30.412
Φόροι – τέλη		3.783	4.470	3.743	4.442
Προβλέψεις για κινδύνους και έξοδα	9	9.336	1.996	9.312	1.974
Ζημιά/(Κέρδη) από αποτίμηση ενσώματων ακινητοποιήσεων		615	(2.018)	615	(2.018)
Λοιπά έσοδα	10.2	(6.623)	(6.589)	(6.558)	(6.249)
Λοιπά έξοδα	10.1	18.936	17.951	16.848	13.195
Συνολικά έξοδα (καθαρά)		**258.511**	**219.852**	**252.883**	**212.754**
Κέρδη χρήσης προ φόρων και χρημ/κών αποτελεσμάτων		**209.661**	**171.975**	**208.582**	**172.093**
Χρηματοοικονομικά έξοδα	11.1	(20.167)	(20.130)	(20.122)	(20.105)
Χρηματοοικονομικά έσοδα	11.2	6.524	6.817	7.017	9.031
Κέρδη από επενδύσεις σε συγγενείς εταιρείες και κοινοπραξίες		713	469	-	-
Κέρδη χρήσης προ φόρων		**196.732**	**159.132**	**195.476**	**161.019**
Φόρος εισοδήματος	12	(48.295)	(36.897)	(48.206)	(37.435)
Καθαρά κέρδη χρήσης μετά φόρων		**148.436**	**122.234**	**147.270**	**123.584**
Κατανέμονται σε:					
Μετόχους της Εταιρείας		148.436	122.234	147.270	123.584
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		-	-	-	-

*Στα συγκριτικά στοιχεία συγκεκριμένων κονδυλίων έχουν γίνει αναταξινομήσεις για σκοπούς συγκρισιμότητας (ανάλυση στη Σημείωση 3.3.22).
** Η συγκριτική κατάσταση έχει αναδιατυπωθεί ως απόρροια της αλλαγής λογιστικής πολιτικής που αναφέρεται στη Σημείωση 3.5.

Οι σημειώσεις στις σελίδες 50 έως και 150 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 01/01/2024 – 31/12/2024

	Σημ.	Όμιλος		Εταιρεία	
		01/01/2024-31/12/2024	01/01/2023-31/12/2023*	01/01/2024-31/12/2024	01/01/2023-31/12/2023*
Καθαρά κέρδη χρήσης μετά φόρων		**148.436**	**122.234**	**147.270**	**123.584**
Λοιπά συνολικά εισοδήματα (κέρδη) που δεν ανακατατάσσονται μεταγενέστερα στα αποτελέσματα					
Αναπροσαρμογή παγίων		1.542	2.809	1.542	2.809
Αναβαλλόμενος φόρος επί αναπροσαρμογής παγίων		(339)	(618)	(339)	(618)
Αναλογιστικά κέρδη/(ζημιές)	27	627	(719)	628	(716)
Αναβαλλόμενος φόρος επί αναλογιστικών κερδών/(ζημιών)		(138)	158	(138)	158
Λοιπά συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους		**1.692**	**1.631**	**1.693**	**1.633**
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους		**150.128**	**123.865**	**148.963**	**125.217**
Κατανέμονται σε:					
Μετόχους της Εταιρείας		**150.128**	**123.865**	**148.963**	**125.217**
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		-	-	-	-

* Η συγκριτική κατάσταση έχει αναδιατυπωθεί ως απόρροια της αλλαγής λογιστικής πολιτικής που αναφέρεται στη Σημείωση 3.5.

Οι σημειώσεις στις σελίδες 50 έως και 150 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ ΟΜΙΛΟΥ ΤΗΝ 31/12/2024

		Όμιλος		
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	**Σημ.**	**31/12/2024**	**31/12/2023***	**01/01/2023***
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	13	3.900.458	3.301.920	2.752.012
Ασώματες ακινητοποιήσεις	14	12.760	8.108	6.693
Δικαιώματα χρήσης παγίων	15	8.003	6.949	2.425
Επενδύσεις σε συγγενείς εταιρείες και κοινοπραξίες	17	5.165	4.423	1.994
Χρηματ/κα περιουσιακά στοιχεία στο αποσβεσμένο κόστος	18	-	4.062	4.068
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	12	664	588	5
Μακροπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης	18	3.481	3.588	3.568
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	18	30.804	27.410	9.388
Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού		**3.961.334**	**3.357.047**	**2.780.153**
Κυκλοφορούν ενεργητικό				
Αποθέματα	19	28.220	29.383	22.936
Εμπορικές απαιτήσεις	20	51.841	68.783	109.192
Λοιπές απαιτήσεις	21	76.350	88.782	127.917
Φόρος εισοδήματος εισπρακτέος		8.296	6.947	10.714
Χρηματ/κα περιουσιακά στοιχεία στο αποσβεσμένο κόστος	18	4.073	-	-
Βραχυπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης	18	1.984	2.307	1.133
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών	22	227.389	245.713	198.617
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού		**398.152**	**441.916**	**470.509**
Σύνολο ενεργητικού		**4.359.486**	**3.798.963**	**3.250.662**
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ				
Ίδια κεφάλαια				
Μετοχικό κεφάλαιο	23	38.444	38.444	38.444
Τακτικό αποθεματικό	24	13.112	13.111	13.101
Λοιπά αποθεματικά	25.1	581.868	581.379	581.940
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	25.2	3.394	2.191	-
Αποτελέσματα (κέρδη) εις νέο		774.139	684.674	591.967
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων που αναλογούν στους μετόχους της Εταιρείας		**1.410.958**	**1.319.799**	**1.225.451**
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		-	-	-
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων		**1.410.958**	**1.319.799**	**1.225.451**
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	26	1.165.059	1.100.633	927.274
Προβλέψεις για αποζημιώσεις προσωπικού	27	9.671	11.643	10.904
Λοιπές προβλέψεις	28	12.760	10.059	9.003
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	12	131.431	126.804	124.980
Επιχορηγήσεις	29	1.000.320	581.884	433.318
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις		4.391	3.465	1.240
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	31	14.157	33.185	31.235
Ειδικοί λογαριασμοί διαχείρισης (αποθεματικά)	34	132.374	111.026	98.505
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων		**2.470.163**	**1.978.698**	**1.636.460**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις				
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	32	234.626	222.334	207.436
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις		1.595	1.586	264
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	26	103.994	90.536	45.271
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος		15.560	21.172	2.225
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	33	46.482	55.234	65.078
Ειδικοί λογαριασμοί διαχείρισης (αποθεματικά)	34	76.108	109.603	68.477
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων		**478.366**	**500.465**	**388.751**
Σύνολο υποχρεώσεων		**2.948.529**	**2.479.163**	**2.025.211**
Σύνολο υποχρεώσεων και ιδίων κεφαλαίων		**4.359.486**	**3.798.963**	**3.250.662**

*Στα συγκριτικά στοιχεία συγκεκριμένων κονδυλίων έχουν γίνει αναταξινομήσεις για σκοπούς συγκρισιμότητας (ανάλυση στη Σημείωση 3.3.22).
** Η συγκριτική κατάσταση έχει αναδιατυπωθεί ως απόρροια της αλλαγής λογιστικής πολιτικής που αναφέρεται στη Σημείωση 3.5.

Οι σημειώσεις στις σελίδες 50 έως και 150 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΤΗΝ 31/12/2024

		Εταιρεία		
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	**Σημ.**	**31/12/2024**	**31/12/2023***	**01/01/2023***
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	13	3.887.911	3.289.313	2.745.637
Ασώματες ακινητοποιήσεις	14	12.728	8.060	6.623
Δικαιώματα χρήσης παγίων	15	4.981	4.062	1.346
Επενδύσεις σε θυγατρικές εταιρείες	16	220.163	215.038	205.300
Επενδύσεις σε συγγενείς εταιρείες και κοινοπραξίες	17	3.321	3.071	1.050
Χρηματ/κα περιουσιακά στοιχεία στο αποσβεσμένο κόστος	18	-	4.062	4.068
Μακροπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης	18	7.159	6.550	4.200
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	18	28.351	26.893	9.380
Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού		**4.164.615**	**3.557.050**	**2.977.603**
Κυκλοφορούν ενεργητικό				
Αποθέματα	19	28.220	29.383	22.936
Εμπορικές απαιτήσεις	20	51.817	68.783	109.131
Λοιπές απαιτήσεις	21	73.523	85.271	125.817
Χρηματ/κα περιουσιακά στοιχεία στο αποσβεσμένο κόστος	17	4.073	-	-
Βραχυπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης	18	936	240	195
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών	22	184.511	184.972	183.158
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού		**343.080**	**368.649**	**441.237**
Σύνολο ενεργητικού		**4.507.695**	**3.925.699**	**3.418.840**
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ				
Ίδια κεφάλαια				
Μετοχικό κεφάλαιο	23	38.444	38.444	38.444
Τακτικό αποθεματικό	24	12.815	12.815	12.815
Λοιπά αποθεματικά	25.1	581.871	581.381	581.939
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	25.2	3.394	2.191	-
Αποτελέσματα (κέρδη) εις νέο		770.123	681.807	587.682
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων που αναλογούν στους μετόχους της Εταιρείας		**1.406.646**	**1.316.638**	**1.220.880**
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		-	-	-
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων		**1.406.646**	**1.316.638**	**1.220.880**
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	26	795.570	715.073	730.705
Προβλέψεις για αποζημιώσεις προσωπικού	27	9.671	11.643	10.904
Λοιπές προβλέψεις	28	12.760	10.059	9.003
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	12	131.418	126.804	124.975
Επιχορηγήσεις	29	997.320	578.884	433.318
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις		4.084	3.196	1.162
Μακροπρόθεσμη υποχρέωση σύμβασης παραχώρησης	30	573.423	610.983	456.293
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	31	13.572	15.286	12.834
Ειδικοί λογαριασμοί διαχείρισης (αποθεματικά)	34	132.374	111.026	98.505
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων		**2.670.193**	**2.182.953**	**1.877.699**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις				
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	32	149.489	146.538	123.312
Βραχυπρόθεσμη υποχρέωση σύμβασης παραχώρησης	30	61.634	11.850	16.606
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις		1.097	904	233
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	26	81.497	79.306	45.199
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος		15.416	21.064	2.147
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	33	45.616	56.842	64.289
Ειδικοί λογαριασμοί διαχείρισης (αποθεματικά)	34	76.108	109.603	68.477
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων		**430.856**	**426.107**	**320.261**
Σύνολο υποχρεώσεων		**3.101.049**	**2.609.061**	**2.197.961**
Σύνολο υποχρεώσεων και ιδίων κεφαλαίων		**4.507.695**	**3.925.699**	**3.418.840**

*Στα συγκριτικά στοιχεία συγκεκριμένων κονδυλίων έχουν γίνει αναταξινομήσεις για σκοπούς συγκρισιμότητας (ανάλυση στη Σημείωση 3.3.22).
** Η συγκριτική κατάσταση έχει αναδιατυπωθεί ως απόρροια της αλλαγής λογιστικής πολιτικής που αναφέρεται στη Σημείωση 3.5.

Οι σημειώσεις στις σελίδες 50 έως και 150 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΟΜΙΛΟΥ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 01/01/2024 – 31/12/2024

	Όμιλος					
	Μετοχικό κεφάλαιο	Τακτικό αποθεματικό	Λοιπά Αποθεματικά	Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	Αποτελέσματα (κέρδη) εις νέο	Σύνολο ιδίων κεφαλαίων
Υπόλοιπο στην 01/01/2023*	**38.444**	**13.100**	**(7.675)**	**893.967**	**491.685**	**1.429.522**
Αλλαγή λογιστικής πολιτικής (Σημείωση 3.5)	-	-	-	(304.353)	100.282	(204.071)
Λοιπές Μεταβολές			589.615	(589.615)	-	-
Αναδιατυπωμένο υπόλοιπο στην 01/01/2023	**38.444**	**13.100**	**581.940**	**-**	**591.967**	**1.225.451**
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα						
Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	-	122.234	122.234
Λοιπά συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους	-	-	(560)	2.191	-	1.631
Σύνολο συγκεντρωτικών συνολικών εισοδημάτων	**-**	**-**	**(560)**	**2.191**	**122.234**	**123.865**
Συναλλαγές με Μετόχους της Εταιρείας						
Έξοδα αύξησης μετοχικού κεφαλαίου	-	-	-	-	(58)	(58)
Σχηματισμός τακτικού αποθεματικού	-	11	-	-	(11)	-
Διανομή μερίσματος	-	-	-	-	(29.458)	(29.458)
Σύνολο συναλλαγών με Μετόχους της Εταιρείας	**-**	**11**	**-**	**-**	**(29.527)**	**(29.517)**
Υπόλοιπο στις 31/12/2023	**38.444**	**13.111**	**581.379**	**2.191**	**684.674**	**1.319.799**
Αναδιατυπωμένο υπόλοιπο στην 01/01/2024	**38.444**	**13.111**	**581.379**	**2.191**	**684.674**	**1.319.799**
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα						
Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	-	148.436	148.436
Λοιπά συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους	-	-	489	1.203	-	1.692
Σύνολο συγκεντρωτικών συνολικών εισοδημάτων	**-**	**-**	**489**	**1.203**	**148.436**	**150.128**
Συναλλαγές με Μετόχους της Εταιρείας						
Έξοδα αύξησης μετοχικού κεφαλαίου	-	-	-	-	(15)	(15)
Σχηματισμός τακτικού αποθεματικού	-	1	-	-	(1)	-
Διανομή μερίσματος	-	-	-	-	(58.955)	(58.955)
Σύνολο συναλλαγών με Μετόχους της Εταιρείας	**-**	**1**	**-**	**-**	**(58.971)**	**(58.970)**
Υπόλοιπο στις 31/12/2024	**38.444**	**13.112**	**581.868**	**3.394**	**774.139**	**1.410.958**

* Η συγκριτική κατάσταση έχει αναδιατυπωθεί ως απόρροια της αλλαγής λογιστικής πολιτικής που αναφέρεται στη Σημείωση 3.5.

Οι σημειώσεις στις σελίδες 50 έως και 150 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 01/01/2024 – 31/12/2024

	Εταιρεία					
	Μετοχικό κεφάλαιο	Τακτικό αποθεματικό	Λοιπά Αποθεματικά	Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	Αποτελέσματα (κέρδη) εις νέο	Σύνολο ιδίων κεφαλαίων
Υπόλοιπο στην 01/01/2023*	**38.444**	**12.815**	**(7.675)**	**893.967**	**487.400**	**1.424.950**
Αλλαγή λογιστικής πολιτικής (Σημείωση 3.5)	-	-	-	(304.353)	100.282	(204.071)
Λοιπές Μεταβολές	-	-	589.615	(589.615)	-	-
Αναδιατυπωμένο υπόλοιπο στην 01/01/2023	**38.444**	**12.815**	**581.939**	**-**	**587.682**	**1.220.880**
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα						
Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	-	123.584	123.584
Λοιπά συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους	-	-	(559)	2.191	-	1.633
Σύνολο συγκεντρωτικών συνολικών εισοδημάτων	**-**	**-**	**(559)**	**2.191**	**123.584**	**125.217**
Συναλλαγές με Μετόχους της Εταιρείας						
Διανομή μερίσματος	-	-	-	-	(29.458)	(29.458)
Σύνολο συναλλαγών με Μετόχους της Εταιρείας	-	-	**-**	**-**	**(29.458)**	**(29.458)**
Υπόλοιπο στις 31/12/2023	**38.444**	**12.815**	**581.381**	**2.191**	**681.807**	**1.316.638**
Αναδιατυπωμένο υπόλοιπο στην 01/01/2024	**38.444**	**12.815**	**581.381**	**2.191**	**681.807**	**1.316.638**
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα						
Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	-	147.270	147.270
Λοιπά συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους	-	-	490	1.203	-	1.693
Σύνολο συγκεντρωτικών συνολικών εισοδημάτων	**-**	**-**	**490**	**1.203**	**147.270**	**148.963**
Συναλλαγές με Μετόχους της Εταιρείας						
Διανομή μερίσματος	-	-	-	-	(58.955)	(58.955)
Σύνολο συναλλαγών με Μετόχους της Εταιρείας	**-**	**-**	**-**	**-**	**(58.955)**	**(58.955)**
Υπόλοιπο στις 31/12/2024	**38.444**	**12.815**	**581.871**	**3.394**	**770.123**	**1.406.646**

Η Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της 7ης Ιουνίου 2024 ενέκρινε διανομή μερίσματος ποσού Ευρώ 58,96 εκ. από τα καθαρά κέρδη της χρήσης 2023.

* Η συγκριτική κατάσταση έχει αναδιατυπωθεί ως απόρροια της αλλαγής λογιστικής πολιτικής που αναφέρεται στη Σημείωση 3.5.

Οι σημειώσεις στις σελίδες 50 έως και 150 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 01/01/2024 – 31/12/2024

		Όμιλος		Εταιρεία	
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	**Σημ.**	**01/01/2024-31/12/2024**	**01/01/2023-31/12/2023***	**01/01/2024-31/12/2024**	**01/01/2023-31/12/2023***
Κέρδη προ φόρων		196.732	159.132	195.476	161.019
Προσαρμογές για:					
Αποσβέσεις	7	128.576	117.917	127.631	117.441
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	7	(12.006)	(12.202)	(12.006)	(12.202)
Πιστωτικοί τόκοι	11.2	(6.524)	(6.817)	(7.017)	(9.031)
Λοιπές προβλέψεις	9	9.336	1.996	9.312	1.974
Απόσυρση ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	13	2.424	1.584	2.545	2.788
Ζημιά/(Κέρδη) από αποτίμηση ενσώματων ακινητοποιήσεων	13	615	(2.018)	615	(2.018)
Κέρδος από από-αναγνώριση οπτικών ινών	10.2	(3.545)	(2.381)	(841)	(1.099)
Κέρδος από συγγενείς εταιρείες και κοινοπραξίες	17	(713)	(469)	-	-
Χρεωστικοί και λοιποί τόκοι	11.1	20.167	20.130	20.122	20.105
Προβλέψεις προσωπικού	6	675	654	675	654
Κόστη σχετιζόμενα με προγράμματα εθελούσιας αποχώρησης	6	1.981	-	1.981	-
Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών κεφαλαίου κίνησης		**337.718**	**277.525**	**338.495**	**279.632**
(Αύξηση)/μείωση σε:					
Εμπορικές απαιτήσεις		11.849	37.164	16.335	36.824
Λοιπές απαιτήσεις		(21.810)	11.748	(16.936)	9.248
Αποθέματα	19	(2.968)	419	(2.968)	419
Αύξηση/(μείωση) σε:					
Εμπορικές υποχρεώσεις		(23.077)	792	29.909	(14.870)
Λοιπές υποχρεώσεις και δεδουλευμένα έξοδα		(21.690)	55.814	(24.459)	58.517
Καταβολές αποζημίωσης προσωπικού		(1.966)	(950)	(1.966)	(950)
Καταβολές προγραμμάτων εθελούσιας αποχώρησης		(1.953)	-	(1.953)	-
(Πληρωμές)/Εισπράξεις φόρου εισοδήματος	21	(11.750)	1.292	(18.539)	(4.127)
Καθαρές ταμειακές εισροές από λειτουργικές δρασ/τες		**264.352**	**383.804**	**317.917**	**364.692**
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες					
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων		5.256	6.619	4.793	9.069
Είσπραξη επιχορηγήσεων	29	419.596	140.952	128.742	71.911
Είσπραξη κεφαλαίου από χρηματοδ. μισθώσεις		1.833	291	301	386
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες και θυγατρικές		(250)	(2.021)	(5.375)	(11.760)
Αγορά ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	13,14	(702.147)	(661.813)	(448.577)	(401.441)
Καθαρές ταμειακές (εκροές) από επενδυτικές δραστ/τες		**(275.711)**	**(515.972)**	**(320.116)**	**(331.835)**
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες					
Αποπληρωμές δανεισμού	26	(87.000)	(135.667)	(79.000)	(135.667)
Ανάληψη δανείων	26	161.360	365.000	161.360	154.561
Έξοδα σύναψης δανείων	26	(936)	(451)	(936)	(451)
Πληρωμή μερισμάτων		(58.955)	(29.458)	(58.955)	(29.458)
Έξοδα αύξησης μετοχικού κεφαλαίου		(15)	(58)	-	-
Εξοφλήσεις υποχρεώσεων από μισθώσεις (χρεολύσια)		(1.448)	(623)	(1.343)	(574)
Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα καταβεβλημένα		(19.970)	(19.479)	(19.388)	(19.453)
Καθαρές ταμειακές εισροές/(εκροές) από χρηματ/κές δρασ/τες		**(6.964)**	**179.264**	**1.738**	**(31.043)**
Καθαρή (μείωση)/αύξηση χρηματικών διαθεσίμων και ισοδύναμων αυτών		**(18.323)**	**47.096**	**(461)**	**1.815**
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών, έναρξης χρήσης		**245.713**	**198.617**	**184.972**	**183.158**
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών, λήξης χρήσης		**227.389**	**245.713**	**184.511**	**184.972**

* Η συγκριτική κατάσταση έχει αναδιατυπωθεί ως απόρροια της αλλαγής λογιστικής πολιτικής που αναφέρεται στη Σημείωση 3.5.

Οι σημειώσεις στις σελίδες 50 έως και 150 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

Αυτή η σελίδα έχει αφεθεί σκόπιμα κενή.

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

Αυτή η σελίδα έχει αφεθεί σκόπιμα κενή.

1. ΣΥΣΤΑΣΗ, ΟΡΓΑΝΩΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ

Η εταιρεία «**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.»** («ΑΔΜΗΕ Α.Ε.» ή «ΑΔΜΗΕ» ή «Εταιρεία») συστάθηκε με τον Ν. 4001/2011 και καθίσταται με την απόσχιση και εισφορά σε αυτόν του κλάδου της Γενικής Διεύθυνσης Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας της ΔΕΗ Α.Ε. και τη μεταφορά επίσης σ΄ αυτόν των οργανωτικών μονάδων και δραστηριοτήτων της ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. που αφορούν στη διαχείριση, λειτουργία, ανάπτυξη και συντήρηση του Συστήματος Μεταφοράς, μοναδικός καθολικός διάδοχος αμφοτέρων των εταιρειών αυτών ως προς τη δραστηριότητα της μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας στο διασυνδεδεμένο Ελληνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας της χώρας.

Με τον Ν. 4001/2011 ο ΑΔΜΗΕ συστάθηκε ως Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς κατά τις διατάξεις της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ της Ευρωπαϊκής Ένωσης και πλέον, σε εφαρμογή των διατάξεων των άρθρων 142 επ. του ν. 4389/2016 και της 475/2017 απόφασης ΡΑΕ, οργανώνεται και λειτουργεί ως Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Διαχωρισμένης Ιδιοκτησίας, κατά τα ειδικότερα άρθρα 9 και 11 της ως άνω Οδηγίας.

Σκοπός της Εταιρείας είναι να ασκεί τις δραστηριότητες και να εκτελεί τα καθήκοντα του Κυρίου και Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας («ΕΣΜΗΕ» ή «Δίκτυο») όπως αυτό ορίζεται από τις διατάξεις του Ν.4001/2011. Ειδικότερα, σκοπός της Εταιρείας είναι η λειτουργία, εκμετάλλευση, συντήρηση και ανάπτυξη του ΕΣΜΗΕ, ώστε να διασφαλίζεται ο εφοδιασμός της χώρας με ηλεκτρική ενέργεια, με τρόπο επαρκή, ασφαλή, αποδοτικό και αξιόπιστο. Στο πλαίσιο του ανωτέρω σκοπού, η Εταιρεία εκτελεί τα καθήκοντα και λειτουργεί σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων των κεφαλαίων Α έως Γ του Τέταρτου Μέρους του Ν.4001/2011, και των πράξεων που εκδίδονται κατ' εξουσιοδότηση τους και ιδίως του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ, του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και της άδειας κυριότητας και διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ που της έχουν χορηγηθεί.

Η έδρα της Εταιρείας βρίσκεται στην οδό Δυρραχίου 89 και Κηφισού, 104 43 στην Αθήνα, ενώ η διάρκειά της έχει οριστεί έως την 31η Δεκεμβρίου 2100. Οι συνημμένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν τις εταιρικές χρηματοοικονομικές καταστάσεις του ΑΔΜΗΕ και τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις του ΑΔΜΗΕ και των θυγατρικών του («ο Όμιλος»), «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.», «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.», «GREAT SEA INTERCONNECTOR Μ.Α.Ε.» και «ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.».

Οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις των θυγατρικών εταιρειών «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.», «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.», «GREAT SEA INTERCONNECTOR Μ.Α.Ε.» και «ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.» αναρτώνται στις διευθύνσεις http://www.ariadne-interconnection.gr, http://www.grid-telecom.com https://www.great-sea-interconnector.com και https://www.admie.gr αντίστοιχα.

Αναφορικά με τις θυγατρικές εταιρείες, η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» συστάθηκε το Σεπτέμβριο του 2018 από τον ΑΔΜΗΕ σε συμμόρφωση των αποφάσεων 816/2018 και 838/2018 της ΡΑΑΕΥ με αποκλειστικό σκοπό την κατασκευή και χρηματοδότηση του έργου διασύνδεσης Κρήτης – Αττικής κατά τα προβλεπόμενα στο Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης (ΔΠΑ) του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ) περιόδου 2018-2027 και στις αποφάσεις της Ρυθμιστικής Αρχής Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (ΡΑΑΕΥ).

Η «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» συστάθηκε τον Ιανουάριο 2019 από τον ΑΔΜΗΕ με σκοπό και αντικείμενο τη λειτουργία, εκμετάλλευση, διαχείριση και ανάπτυξη των δικτύων οπτικών ινών, ώστε να παρέχει ολοκληρωμένες υπηρεσίες ηλεκτρονικών επικοινωνιών.

Η «GREAT SEA INTERCONNECTOR Μ.Α.Ε.» συστάθηκε το Νοέμβριο 2023 από τον ΑΔΜΗΕ και θα αναλάβει την κατασκευή και χρηματοδότηση του PCI 2.6 έργου της ηλεκτρικής διασύνδεσης Ελλάδας-Κύπρου-Ισραήλ, το οποίο είναι ενταγμένο στον 1ο κατάλογο των Έργων Κοινού Ενδιαφέροντος (PCIs) και των Έργων Αμοιβαίου Ενδιαφέροντος (PMIs), που καταρτίστηκε δυνάμει του αναθεωρημένου Κανονισμού (ΕΕ) 2022/869 σχετικά με τις κατευθυντήριες γραμμές για τις διευρωπαϊκές ενεργειακές υποδομές.

Το «ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.» συστάθηκε τον Απρίλιο 2024 από τον ΑΔΜΗΕ με αντικείμενο την παροχή σπουδών και υπηρεσιών εκπαίδευσης και τη διαχείριση και διάδοση της γνώσης για την ανάπτυξη των τομέων των γνώσεων και των δεξιοτήτων, με την χρήση όλων των μέσων και μεθόδων εκπαίδευσης. Συγκεκριμένα, θα περιλαμβάνει θεωρητική κατάρτιση, εργαστηριακή εκπαίδευση, πρακτικές ασκήσεις και εκπαίδευση στο πεδίο, όπου με την ολοκλήρωση του προγράμματος, οι εκπαιδευόμενοι θα αποκτούν στοχευμένη τεχνική εξειδίκευση με την σχετική πιστοποίηση.

Η Εταιρεία έκανε εγγραφή σύστασης υποκαταστήματος στην Κύπρο στις 21 Νοεμβρίου 2024 για το έργο της ηλεκτρικής διασύνδεσης μεταξύ Ελλάδας, Κύπρου και Ισραήλ. Οι παρούσες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της χρήσης 2024 που υποβάλλονται από το Διοικητικό Συμβούλιο προς έγκριση από την Γενική Συνέλευση των Μετόχων περιλαμβάνουν τις χρηματοοικονομικές συναλλαγές του Κυπριακού υποκαταστήματος.

Ο αριθμός του απασχολούμενου προσωπικού του Ομίλου και της Εταιρείας την 31 Δεκεμβρίου 2024 και 2023 είναι ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ	ΕΤΑΙΡΕΙΑ
31 Δεκεμβρίου 2024	1.049	1.021
31 Δεκεμβρίου 2023	1.137	1.110

Την 31η Δεκεμβρίου 2024 ο Όμιλος απασχολούσε συνολικά 1.049 εργαζόμενους, ενώ η Εταιρεία απασχολούσε 1.021 εργαζόμενους, εκ των οποίων 26 είχαν αποσπαστεί και διατεθεί. Συγκεκριμένα, 10 εξ΄ αυτών είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημοσίου Τομέα, 14 είχαν διατεθεί σε Δημόσιους Οργανισμούς, 1 είχε αποσπαστεί στην θυγατρική εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» και 1 είχε αποσπαστεί στην θυγατρική εταιρεία «GREAT SEA INTERCONNECTOR Μ.Α.Ε.».

Η θυγατρική εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» απασχολούσε 26 εργαζόμενους, η «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» απασχολούσε 1 εργαζόμενο, η «GREAT SEA INTERCONNECTOR Μ.Α.Ε.» απασχολούσε 3 εργαζόμενους, ενώ το «ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.» δεν απασχολεί κάποιον εργαζόμενο.

2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

2.1 ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΤΟΥ ΝΟΜΟΘΕΤΙΚΟΥ ΠΛΑΙΣΙΟΥ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

2.1.1 Ν. 5092 (ΦΕΚ Α’ 33/04.03.2024)

Όροι αξιοποίησης της δημόσιας περιουσίας στις παραθαλάσσιες περιοχές και άλλες διατάξεις.

2.1.2 Ν. 5106 (ΦΕΚ Α' 63/01.05.2024)

Ρυθμίσεις για την αντιμετώπιση των πολυεπίπεδων επιπτώσεων της κλιματικής αλλαγής στους τομείς: α) της διαχείρισης υδάτων, β) της διαχείρισης και προστασίας των δασών, γ) της αστικής ανθεκτικότητας και πολιτικής, δ) της καταπολέμησης της αυθαίρετης δόμησης, ε) της ενεργειακής ασφάλειας και άλλες επείγουσες διατάξεις.

2.1.3 Ν. 5140 (ΦΕΚ Α' 154/30.09.2024)

Νέο Αναπτυξιακό Πρόγραμμα Δημοσίων Επενδύσεων και συμπληρωματικές διατάξεις.

2.1.4 Ν. 5151 (ΦΕΚ Β’ 173/04.11.2024)

Ρυθμίσεις για τον εκσυγχρονισμό της διαχείρισης αποβλήτων, τη βελτίωση του πλαισίου εξοικονόμησης ενέργειας, την ανάπτυξη των έργων ενέργειας και την αντιμετώπιση πολεοδομικών ζητημάτων.

2.1.5 Ν. 5164 (ΦΕΚ Α’ 202/12.12.2024)

Ενσωμάτωση της Οδηγίας (ΕΕ) 2022/2464 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 14ης Δεκεμβρίου 2022, για την τροποποίηση του Κανονισμού (ΕΕ) 537/2014, της Οδηγίας 2004/109/ΕΚ, της Οδηγίας 2006/43/ΕΚ και της Οδηγίας 2013/34/ΕΕ, όσον αφορά την υποβολή εκθέσεων βιωσιμότητας από τις εταιρείες (L 322) και της κατ’ εξουσιοδότηση Οδηγίας (ΕΕ) 2023/2775 της Επιτροπής, της 17ης Οκτωβρίου 2023, για την τροποποίηση της Οδηγίας 2013/34/ΕΕ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου όσον αφορά τις προσαρμογές των κριτηρίων μεγέθους για τις πολύ μικρές, τις μικρές, τις μεσαίες και τις μεγάλες επιχειρήσεις ή ομίλους.

Σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο υπ’ αρ. 17603/27-02-2025 έγγραφο του Τμήματος Θεσμικών Ρυθμίσεων Εταιρειών με Θέμα: «Διευκρινήσεις επί ερωτημάτων σχετικά με τις υποχρεώσεις των οντοτήτων δημοσίου ενδιαφέροντος της περ. ιβ’ του άρθρου 2 του ν. 4548/2018, κατόπιν της τροποποίησής του με το άρθρο 3 του ν. 5164/2024», προκύπτει ότι ο ΑΔΜΗΕ (καθώς και οι θυγατρικές αυτού) δεν υποχρεούται σε σύσταση επιτροπής ελέγχου, ούτε σε σύνταξη και δημοσίευση έκθεσης βιωσιμότητας για το οικονομικό έτος 2024.

2.2 ΥΠΟΥΡΓΙΚΕΣ ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

2.2.1 Κοινή Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/36988/970 (ΦΕΚ Β' 2173/08.04.2024)

Τροποποίηση και αντικατάσταση της υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΥΔΕΝ/47129/720/28.4.2023 κοινής απόφασης των Υπουργών Οικονομικών, Ανάπτυξης και Επενδύσεων και Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Προκήρυξη του Προγράμματος ''Φωτοβολταϊκά στη Στέγη''» (Β' 2903).

2.2.2 Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/38648/1011 (ΦΕΚ Β' 2214/11.04.2024)

Καθορισμός συνολικής εγκατεστημένης ισχύος σταθμών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.) της παρ. 1 του άρθρου 30 του ν. 5095/2024, κριτήριο επιλογής τους, καθορισμός αναλογίας παραγωγής ανά τεχνολογία σταθμού Α.Π.Ε. και καθορισμός δικαιολογητικών για τη σύναψη σύμβασης με τιμολόγιο ΓΑΙΑ και διαδικασίας εξόφλησης ληξιπρόθεσμων οφειλών των κατόχων σύνδεσης αγροτικού ρεύματος.

2.2.3 Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. 138/2024 (ΦΕΚ Β' 2722/10.05.2024)

Μεθοδολογία υπολογισμού των ανταποδοτικών τελών υπέρ ΡΑΑΕΥ, σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 38 του ν. 4001/2011.

2.2.4 Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/63541/1766 (ΦΕΚ Β' 3392/13.06.2024)

Τροποποίηση της υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/ 55236/3367/18.05.2023 απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Υλοποίηση Υβριδικών Σταθμών στη νήσο Κρήτη που εντάσσεται στο Μέτρο Δεύτερο του Ειδικού Πλαισίου Λειτουργικής Ενίσχυσης Υβριδικών Σταθμών στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, βάσει της παρ. 1 του άρθρου 21Α του ν. 4414/2016 (Α' 149)» (Β' 3390).

2.2.5 Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/93976/2772 (ΦΕΚ Β' 5074/05.09.2024)

Τροποποίηση και αντικατάσταση της υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/15084/382/19.02.2019 υπουργικής απόφασης «Εγκατάσταση σταθμών παραγωγής από αυτοπαραγωγούς με εφαρμογή ενεργειακού συμψηφισμού ή εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού σύμφωνα με το άρθρο 14Α του ν. 3468/2006, όπως ισχύει, και από Ενεργειακές Κοινότητες με εφαρμογή εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού σύμφωνα με το άρθρο 11 του ν. 4513/2018» (Β' 759).

2.2.6 Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/97167/1640 (ΦΕΚ Β' 5269/18.09.2024)

Τροποποίηση της υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/55948/ 1087/19.05.2023 κοινής απόφασης των Υπουργών Οικονομικών, Ανάπτυξης και Επενδύσεων και Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών για τη χορήγηση επενδυτικής και λειτουργικής ενίσχυσης σε σταθμούς αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με την υποπαρ. 2Α της παρ. 2 του άρθρου 143ΣΤ του ν. 4001/2011 (Α' 179)» (Β' 3416).

2.2.7 Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/88889/2592 (ΦΕΚ Β' 4918/27.09.2024)

Καθορισμός συνολικής εγκατεστημένης ισχύος σταθμών Α.Π.Ε. της παρ. 8 του άρθρου 30 του ν. 5095/2024, ελάχιστης αποδεκτής χρονικής διάρκειας των διμερών συμβάσεων της περ. β) της υποπαρ. Α της παρ. 8 του άρθρου 30 του ν. 5095/2024, αναλογίας παραγωγής ανά τεχνολογία σταθμού Α.Π.Ε. περιορισμών έγχυσης που θα εφαρμοστούν σε ειδικές περιπτώσεις και σειράς προτεραιότητας εξέτασης αιτημάτων για χορήγηση Οριστικών Προσφορών Σύνδεσης έργων Α.Π.Ε., σύμφωνα με την παρ. 12 του άρθρου 30 του ν. 5095/2024.

2.2.8 Υπουργική Απόφαση υπ'αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/106010/1771 (ΦΕΚ Β' 5504/03.10.2024)

Τροποποίηση της υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/55948/ 1087/19.05.2023 κοινής απόφασης των Υπουργών Οικονομικών, Ανάπτυξης και Επενδύσεων και Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών για τη χορήγηση επενδυτικής και λειτουργικής ενίσχυσης σε σταθμούς αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με την υποπαρ. 2Α της παρ. 2 του άρθρου 143ΣΤ του ν. 4001/2011 (Α' 179)» (Β' 3416).

2.2.9 Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/118289/3676 (ΦΕΚ Β' 6017/31.10.2024)

Υλοποίηση προγράμματος «Απόλλων», κατ' εφαρμογή της παρ. 10 του άρθρου 14Δ του ν. 3468/2006 - Αντικατάσταση της υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/92881/2704/30.8.2024 απόφασης της Υφυπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Παράταση της προθεσμίας σύστασης Ενεργειακής Κοινότητας Πολιτών (Ε.Κ.Π.) από τις Περιφέρειες για τη συμμετοχή τους στο πρόγραμμα «Απόλλων», της παρ. 6 του άρθρου 14Δ του ν. 3468/2006, σύμφωνα με την περ. ιδ' της παρ. 10 του άρθρου 14Δ του ν. 3468/2006» (Β' 4975).

2.2.10 Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. 157783/2024 (ΦΕΚ Β΄6146/06.11.2024)

2η Τροποποίηση της υπό στοιχεία οικ. ΕΥΔ/ΕΠ-ΥΜΕΠΕΡΑΑ 11977/20.10.2022 απόφασης του Υφυπουργού Ανάπτυξης και Επενδύσεων «Συγκρότηση της Επιτροπής Παρακολούθησης του Προγράμματος "Περιβάλλον και Κλιματική Αλλαγή" 2021 - 2027» (Β' 5498).

2.2.11 Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/120191/3727 (ΦΕΚ Β' 6265/14.11.2024)

3η Τροποποίηση της υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/100333/4251/3.10.2022 απόφασης «Συγκρότηση της Επιτροπής Παρακολούθησης Καθεστώτος Στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. και υβριδικών σταθμών του άρθρου 12 του ν. 4414/2016, όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 47 του ν. 4951/2022» (Β' 5273).

2.2.12 Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. 170223/2024 (ΦΕΚ Β' 6421/22.11.2024)

3η τροποποίηση της υπουργικής απόφασης «Συγκρότηση της Επιτροπής Παρακολούθησης του Προγράμματος «Δίκαιη Αναπτυξιακή Μετάβαση» 2021 - 2027».

2.2.13 Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/126638/6976 (ΦΕΚ Β' 6655/09.12.2024)

Τροποποίηση της υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/ 88889/2592/14.08.2024 απόφαση του Υπουργού και της Υφυπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Καθορισμός συνολικής εγκατεστημένης ισχύος σταθμών Α.Π.Ε. της παρ. 8 του άρθρου 30 του ν. 5095/2024, ελάχιστης αποδεκτής χρονικής διάρκειας των διμερών συμβάσεων της περ. β) της υποπαρ. Α της παρ. 8 του άρθρου 30 του ν. 5095/2024, αναλογίας παραγωγής ανά τεχνολογία σταθμού Α.Π.Ε. περιορισμών έγχυσης που θα εφαρμοστούν σε ειδικές περιπτώσεις και σειράς προτεραιότητας εξέτασης αιτημάτων για χορήγηση Οριστικών Προσφορών Σύνδεσης έργων Α.Π.Ε., σύμφωνα με την παρ. 12 του άρθρου 30 του ν. 5095/2024» (Β' 4918).

2.2.14 Κοινή Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΕΠΕΑ/140608/2339 (ΦΕΚ Β' 6978/19.12.2024)

Προκήρυξη του Προγράμματος «Συστήματα Αποθήκευσης στις Επιχειρήσεις».

2.2.15 Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/141506/4332 (ΦΕΚ Β' 7299/31.12.2024)

Τροποποίηση της υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/25512/883/20.03.2019 υπουργικής απόφασης «Ορισμός του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.) και καθορισμός των υποχρεώσεων, του πλαισίου λειτουργίας του και των χρεώσεων που επιβάλει για την παροχή των υπηρεσιών του, σύμφωνα με την παρ. 5 του άρθρου 5 του ν. 4414/2016» (Β' 1020).

2.3 ΕΚΔΟΣΗ ΑΠΟΦΑΣΕΩΝ ΡΑΑΕΥ

2.3.1 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-12/2024 (ΦΕΚ Β' 1011/12.02.2024)

Τροποποίηση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (Β' 985/04.03.2022), σύμφωνα με τα άρθρα 17 και 18 του ν. 4425/2016 (Α' 185), προκειμένου για τη βελτίωση της επίλυσης της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού.

2.3.2 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-17/2024 (ΦΕΚ Β' 945/09.02.2024)

Χρήση εισοδήματος συμφόρησης από την εκχώρηση δικαιωμάτων πρόσβασης στις διεθνείς διασυνδέσεις της χώρας βάσει του Κανονισμού (ΕΕ) 943/2019 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου.

2.3.3 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-36/2024 (ΦΕΚ Β' 1384/01.03.2024)

Τροποποίηση του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς, σύμφωνα με το άρθρο 10 του ν. 4425/2016 και του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης, σύμφωνα με τα άρθρα 17 και 18 του ν. 4425/2016, προκειμένου για τη συμμετοχή της απόκρισης ζήτησης στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερήσια Αγορά.

2.3.4 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-46/2024 (ΦΕΚ Β' 1554/08.03.2024)

Διαδικασία, όροι και κριτήρια επιλογής με πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος υποψήφιων Προμηθευτών Καθολικής Υπηρεσίας Ηλεκτρικής Ενέργειας για περίοδο δύο ετών από τις 23.06.2024.

2.3.5 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-56/2024 (ΦΕΚ Β' 2715/10.05.2024)

Τροποποίηση της μεθοδολογίας για τον συντονισμό της περιφερειακής επιχειρησιακής ασφάλειας στην περιφέρεια υπολογισμού δυναμικότητας Νοτιοανατολικής Ευρώπης σύμφωνα με το άρθρο 76 παρ. 1 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής της 2ας Αυγούστου 2017 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

2.3.6 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-60/2024 (ΦΕΚ Β' 2810/17.05.2024)

Τροποποίηση της μεθοδολογίας για τη συντονισμένη αναδιανομή και αντίρροπη συναλλαγή εντός της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Νοτιοανατολικής Ευρώπης (SEE CCR), σύμφωνα με το άρθρο 35 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής, της 24ης Ιουλίου 2015, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης.

2.3.7 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-61/2024 (ΦΕΚ Β' 1850/26.03.2024)

Τροποποίηση της μεθοδολογίας εφαρμογής κανόνων αποδοχής Εντολών Αγοράς / Πώλησης με αλληλένδετη τιμή στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερήσια Αγορά κατά τις διατάξεις των υποενοτήτων 4.1.3.2, 4.3.3 και 5.10.3 του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς, και της παρ. 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016.

2.3.8 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-73/2024 (ΦΕΚ Β' 3393/13.06.2024)

Αναπροσαρμογή του ορίου ετήσιας επιβάρυνσης των Πελατών ηλεκτρικής ενέργειας για την κάλυψη δαπανών παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) για το έτος 2024, σύμφωνα με την παρ. 7 του άρθρου 55 του ν. 4001/2011.

2.3.9 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-85/2024 (ΦΕΚ Β' 3394/13.06.2024)

Κήρυξη ως άγονου του διαγωνισμού «Διαδικασία, όροι και κριτήρια επιλογής με πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος υποψήφιων Προμηθευτών Καθολικής Υπηρεσίας Ηλεκτρικής Ενέργειας για περίοδο δύο ετών από τις 23.6.2024» που προκηρύχθηκε με την υπ' αρ. Ε-46/2024 (Β' 1554) απόφαση ΡΑΑΕΥ.

2.3.10 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-91/2024 (ΦΕΚ Β' 3402/13.06.2024)

Αναθεώρηση στοιχείων της υπ' αρ. 847/2017 απόφαση ΡΑΕ «Διασυνοριακός Επιμερισμός κόστους του Έργου Κοινού Ενδιαφέροντος "EUROASIA Interconnector" (Ευρασιατικός διασυνδετήριος αγωγός)» μεταξύ της Ελλάδας και της Κύπρου», όπως τροποποιήθηκε με τις υπ' αρ.384/2021 και Ε-97/2023 αποφάσεις προκειμένου για τον ορισμό ως Φορέα Υλοποίησης του ΑΔΜΗΕ.

2.3.11 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-92/2024 (ΦΕΚ Β' 2989/28.05.2024)

Έγκριση της κοινής πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Νοτιοανατολικής Ευρώπης (CCR SEE) για τη μεθοδολογία υπολογισμού διαζωνικής δυναμικότητας εντός του χρονικού πλαισίου εξισορρόπησης για την ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης ή την εφαρμογή της διαδικασίας συμψηφισμού ανισορροπιών, σύμφωνα με το άρθρο 37 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής, της 23ης Νοεμβρίου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας.

2.3.12 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-97/2023 (ΦΕΚ Β' 2698/09.05.2024)

Αναθεώρηση στοιχείων της υπ' αρ. 847/2017 απόφασης της ΡΑΕ «Διασυνοριακός Επιμερισμός κόστους του Έργου Κοινού Ενδιαφέροντος "EUROASIA Interconnector" (Ευρασιατικός διασυνδετήριος αγωγός)» μεταξύ της Ελλάδας και της Κύπρου» (Β' 906/2018), όπως τροποποιήθηκε με την υπ' αρ. 384/2021 (Β' 1885) όμοια, κατόπιν επικαιροποίησης του Ενωσιακού Καταλόγου Έργων Κοινού Ενδιαφέροντος με τον Κανονισμό (ΕΕ) 2022/564.

2.3.13 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-102/2023

Έκτακτη Αναθεώρηση του Επιτρεπόμενου Εσόδου του Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ).

2.3.14 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-103/2023

Έγκριση του Απαιτούμενου Εσόδου του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ) για το 2023.

2.3.15 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-120/2024 (ΦΕΚ Β' 3327/12.06.2024)

Τροποποίηση του Σχεδίου Ετοιμότητας Αντιμετώπισης Κινδύνων σύμφωνα με τον Κανονισμό (ΕΕ) 2019/941 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 5ης Ιουνίου 2019, σχετικά με την ετοιμότητα αντιμετώπισης κινδύνων στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας και με την κατάργηση της οδηγίας 2005/89/ΕΚ.

2.3.16 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-125/2024 (ΦΕΚ Β' 3099/04.06.2024)

Τροποποίηση του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς σύμφωνα με το άρθρο 10 του ν. 4425/2016 αναφορικά με τη λειτουργία των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών στο πλαίσιο της Ενιαίας Ενδοημερήσιας Σύζευξης.

2.3.17 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-126/2024 (ΦΕΚ Β' 3314/12.06.2024)

Τροποποίηση του Κανονισμού Εκκαθάρισης Συναλλαγών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς σύμφωνα με την παρ. 2 του άρθρου 13 του ν. 4425/2016 και της εκτελεστικής απόφασης αναφορικά με τις «Διαδικασίες διαχείρισης κινδύνου στο Σύστημα Εκκαθάρισης και άλλα συναφή θέματα» σύμφωνα με την παρ. 2 του άρθρου 13 του ν. 4425/2016 και τις διατάξεις του κεφαλαίου 2 του ιδίου Κανονισμού.

2.3.18 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-127/2024 (ΦΕΚ Β' 3430/14.06.2024)

Διαδικασία, όροι και κριτήρια επιλογής με πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος υποψήφιων Προμηθευτών για τις υπηρεσίες Τελευταίου Καταφυγίου Ηλεκτρικής Ενέργειας για περίοδο δύο ετών από την 29.09.2024.

2.3.19 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-131/2024

Αναθεώρηση του Επιτρεπόμενου Εσόδου για το έτος 2024 και έγκριση του Απαιτούμενου Εσόδου για το έτος 2024 του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ).

2.3.20 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-132/2024 (ΦΕΚ Β' 7640/31.12.2024)

Έγκριση των Χρεώσεων Χρήσης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ).

2.3.21 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-135/2024 (ΦΕΚ Β' 3315/12.06.2024)

Τροποποίηση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης σύμφωνα με τα άρθρα 17 και 18 του ν. 4425/2016 και του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας σύμφωνα με το άρθρο 96 του ν. 4001/2011, αναφορικά με τη λειτουργία των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών στο πλαίσιο της Ενιαίας Ενδοημερήσιας Σύζευξης.

2.3.22 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-145/2024 (ΦΕΚ Β' 3267/10.06.2024)

Ημέρα έναρξης λειτουργίας των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών σύμφωνα με τις διατάξεις της υποενότητας 7.1.2 του Κεφαλαίου 7 του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς.

2.3.23 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-150/2024 - Διόρθωση Σφάλματος (ΦΕΚ Β' 4277/22.07.2024)

Διόρθωση σφάλματος στην υπό στοιχεία Ε-150/20.6.2024 απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της Ρυθμιστικής Αρχής Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων, που δημοσιεύθηκε στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως (Β' 3969).

2.3.24 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-150/2024 (ΦΕΚ Β' 3969/08.07.2024)

Κατευθύνσεις αναφορικά με την εισαγωγή προϊόντων με υπο-ωριαία χρονική διάρκεια προς διαπραγμάτευση στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερήσια Αγορά.

2.3.25 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-156/2024 (ΦΕΚ Β' 4218/18.07.2024)

Έγκριση ανταλλάγματος για την κάλυψη των δαπανών παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (Υκω) στα μη διασυνδεδεμένα Νησιά για το έτος 2019.

2.3.26 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-157/2024 (ΦΕΚ Β' 3751/28.06.2024)

Μεθοδολογία Υπολογισμού του Επιτρεπόμενου και Απαιτούμενου Εσόδου του ΑΔΜΗΕ για το Έργο Κοινού Ενδιαφέροντος ΕΚΕ 2.6.2 «Ηλεκτρική Διασύνδεση Κύπρου (Κοφινού) και Ελλάδας (Κορακιά-Κρήτη)», κατά το μέρος που επιμερίζεται στην Ελλάδα.

2.3.27 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-159/2024 (ΦΕΚ Β' 3753/28.06.2024)

Αναθεώρηση της Μεθοδολογίας Υπολογισμού Επιτρεπόμενου και Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

2.3.28 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-181/2024

Επί των αιτημάτων επιβολής προσωρινών μέτρων κατ' άρθρο 35 του ν. 4001/2011, κατόπιν καταγγελιών αναφορικά με τις περικοπές έγχυσης της παραγόμενης ενέργειας από σταθμούς ΑΠΕ.

2.3.29 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-182/2024 (ΦΕΚ Β' 4556/05.08.2024)

Κήρυξη ως άγονου του Διαγωνισμού «Διαδικασία, όροι και κριτήρια επιλογής με πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος υποψήφιων Προμηθευτών για τις υπηρεσίες Τελευταίου Καταφυγίου Ηλεκτρικής Ενέργειας για περίοδο δύο ετών από την 29.09.2024» που προκηρύχθηκε με την υπό στοιχεία Ε-127/23.05.2024 (Β' 3430) απόφαση του κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ.

2.3.30 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-192/2023 (ΦΕΚ Β' 4262/19.07.2024)

Έγκριση του Προγράμματος Κατάρτισης και της Διαδικασίας Πιστοποίησης του προσωπικού που είναι υπεύθυνο για τη λειτουργία του ΕΣΜΗΕ σε πραγματικό χρόνο, τον επιχειρησιακό σχεδιασμό και την αγορά εξισορρόπησης, σύμφωνα με τα άρθρα 58 έως 63 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485.

2.3.31 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-192/2024 (ΦΕΚ Β' 5595/09.10.2024)

Αναθεώρηση στοιχείων της υπ' αρ. 847/2017 απόφασης ΡΑΕ «Διασυνοριακός Επιμερισμός κόστους του Έργου Κοινού Ενδιαφέροντος "EUROASIA Interconnector" (Ευρασιατικός διασυνδετήριος αγωγός)» μεταξύ της Ελλάδας και της Κύπρου», όπως τροποποιήθηκε με τις υπ' αρ. 384/2021, Ε-97/2023 και Ε-91/2024 αποφάσεις της Αρχής.

2.3.32 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-199/2024 (ΦΕΚ Β' 5433/27.09.2024)

Ανάθεση υπηρεσιών Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου Ηλεκτρικής Ενέργειας στις εταιρείες «ΔΕΗ Α.Ε.» και «Metlen Energy and Metals A.E.» για το χρονικό διάστημα από την 29.09.2024 έως την 28.09.2026, σύμφωνα με τις διατάξεις του τρίτου εδαφίου της περ. (β) της παρ. 2 του άρθρου 57 του ν. 4001/2011 και έγκριση σχετικού ανταλλάγματος.

2.3.33 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-215/2024 (ΦΕΚ Β' 5543/04.10.2024)

Τροποποίηση της μεθοδολογίας υπολογισμού μη εφικτού Προγράμματος Αγοράς, σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 6 του άρθρου 2 και της παρ. 4 του άρθρου 102 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και της παρ. 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016.

2.3.34 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-216/2024 (ΦΕΚ Β' 5544/04.10.2024)

Έγκριση τροποποίησης της Μεθοδολογίας Υπολογισμού Φορτίου Αναφοράς, σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 5 του άρθρου 84 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και της παρ. 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016.

2.3.35 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-230/2024 (ΦΕΚ Β' 6142/06.11.2024)

Έγκριση των Αρχών και Κανόνων του Λογιστικού Διαχωρισμού των Οικονομικών Καταστάσεων του ΑΔΜΗΕ.

2.3.36 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-234/2024 (ΦΕΚ Β' 6866/16.12.2024)

Μεθοδολογία καθορισμού Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας για τη λειτουργία των Αγορών.

2.3.37 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-245/2024 (ΦΕΚ Β' 7039/20.12.2024)

Τροποποίηση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης σύμφωνα με τα άρθρα 17 και 18 του ν. 4425/2016 αναφορικά με την ένταξη του ΑΔΜΗΕ στην ευρωπαϊκή πλατφόρμα ανταλλαγής ενέργειας εξισορρόπησης από εφεδρείες αποκατάστασης συχνότητας με αυτόματη ενεργοποίηση (PICASSO).

2.3.38 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-252/2024 (ΦΕΚ Β' 7037/20.12.2024)

Έγκριση της τροποποίησης της Εκτελεστικής Απόφασης αναφορικά με Χρεώσεις και Τέλη EnExClear για την Εκκαθάριση Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης.

2.3.39 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-263/2024 (ΦΕΚ Β' 7631/31.12.2024)

Έγκριση παρέκκλισης από το ελάχιστο επίπεδο διαθέσιμης δυναμικότητας διαζωνικού εμπορίου για το σύνορο ζωνών προσφοράς Ελλάδας - Βουλγαρίας για το έτος 2024, κατά τα προβλεπόμενα στις παρ. 8 και 9 του άρθρου 16 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 5ης Ιουνίου 2019, σχετικά με την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, και υποβολή σχετικής έκθεσης.

2.3.40 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-264/2024 (ΦΕΚ Β' 6990/20.12.2024)

Τροποποίηση του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς, σύμφωνα με το άρθρο 10 του ν. 4425/2016, αναφορικά με την κατάργηση της διαδικασίας Δεύτερης Δημοπρασίας στη συζευγμένη και μη συζευγμένη λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Ημέρας.

2.3.41 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-272/2024 (ΦΕΚ Β' 7567/31.12.2024)

Έγκριση Μοναδιαίου Κόστους Απωλειών για το Έτος 2025 στο Πλαίσιο της Εφαρμογής του Μηχανισμού Αντιστάθμισης μεταξύ των Διαχειριστών των Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

2.3.42 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-271/2024 (ΦΕΚ Β' 7567/31.12.2024)

Έγκριση των Κανόνων Κατανομής Δυναμικότητας στα Σύνορα Ζωνών Προσφοράς μεταξύ της Ελλάδας και των χωρών εκτός της ΕΕ (Αλβανία, Βόρεια Μακεδονία και Τουρκία) για το έτος 2025, σύμφωνα με τις διατάξεις των υποενοτήτων 7.8 και 7.11 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ.

2.3.43 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-273/2024 (ΦΕΚ Β' 7241/31.12.2024)

Καθορισμός των Ρυθμιστικών Παραμέτρων Υπολογισμού Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης για μη νόμιμη υποβολή Εντολών Πώλησης σχετικά με τη Διαθέσιμη Ισχύ για το έτος 2025 κατά τις διατάξεις της υποενότητας 4.4.2.1 του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς και της παρ. 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016.

2.3.44 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-274/2024 (ΦΕΚ Β' 7606/31.12.2024)

Ορισμός του ποσοστού Χ% του μεριδίου λιανικής προμήθειας και Α% των ποσοτήτων ενέργειας που περιλαμβάνονται στις επικυρωμένες Δηλώσεις Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης και που αντιστοιχούν σε ποσότητες ενέργειας επί συναλλαγών Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων για το έτος 2025, σύμφωνα με τις διατάξεις της υποενότητας 4.4.2.2 του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς και της παρ. 6 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016.

2.3.45 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-280/2024 (ΦΕΚ Β' 7210/30.12.2024)

Παράταση της ισχύος της υπό στοιχεία Ε-205/2023/23-11-2023 απόφασης του Κλάδου Ενέργειας της Ρυθμιστικής Αρχής Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων «Καθορισμός της τιμής της Μοναδιαίας Χρέωσης της Συνιστώσας Αποκλίσεων (UNBMFIMB) και της τιμής της Μοναδιαίας Χρέωσης της Συνιστώσας Ενέργειας (UNBMFEN) του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης για το έτος 2024» (Β' 6715).

2.3.46 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-283/2024

Καθορισμός της Χρέωσης Βάσης του άρθρου 143 παρ. 3β του ν. 4001/2011, για το ημερολογιακό έτος 2025.

2.3.47 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-285/2024 (ΦΕΚ Β' 7610/31.12.2024)

Χρήση εισοδήματος συμφόρησης από την εκχώρηση δικαιωμάτων πρόσβασης στις διεθνείς διασυνδέσεις της χώρας βάσει του Κανονισμού 943/2019 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου.

3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ

3.1 ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ

Δήλωση Συμμόρφωσης

Οι Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της χρήσης που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2024 (οι «Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις») έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς («ΔΠΧΑ»), όπως αυτά έχουν εκδοθεί από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων («ΣΔΛΠ»), καθώς και σύμφωνα με τις σχετικές Διερμηνείες τους, όπως αυτές έχουν εκδοθεί από την Επιτροπή Διερμηνειών Προτύπων του ΣΔΛΠ και έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση («ΕΕ») και εφαρμόζονται υποχρεωτικά για χρήσεις που αρχίζουν την 1η Ιανουαρίου 2024.

3.1.1. Έγκριση των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων

Το Διοικητικό Συμβούλιο ενέκρινε τις Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις (οι «Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις») της χρήσης 2024 την 25η Απριλίου 2025. Οι Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις τελούν υπό έγκριση της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων.

3.1.2. Βάση σύνταξης των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων

Οι συνημμένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με την αρχή του ιστορικού κόστους, εκτός από τα ακίνητα με χρήση γραφείων (οικόπεδα και κτίρια) τα οποία αναπροσαρμόζονται σε εύλογες αξίες σε τακτά χρονικά διαστήματα.

Οι Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ και όλα τα κονδύλια στρογγυλοποιούνται στην πλησιέστερη χιλιάδα, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά. Τυχόν διαφορές στους πίνακες οφείλονται σε στρογγυλοποιήσεις.

3.1.3. Αρχή συνέχισης της δραστηριότητας

3.1.3.1. Κίνδυνος γεωπολιτικού και μακροοικονομικού περιβάλλοντος

Το γεωπολιτικό περιβάλλον επίσης παρουσιάζει αστάθεια λόγω των επιπτώσεων της μακροχρόνιας ένοπλης σύρραξης μεταξύ Ουκρανίας και Ρωσίας, καθώς και της έκρυθμης κατάστασης στη Μέση Ανατολή, στην Ευρωπαϊκή και Παγκόσμια αγορά. Η αύξηση των γεωπολιτικών αναταραχών προκαλεί όλο και περισσότερη ανησυχία για τις αγορές και την οικονομία. Η ενεργειακή κρίση, οδήγησε σε σημαντική αύξηση των τιμών της ενέργειας, αύξηση των τιμών των ειδών διατροφής, καθώς και προσαρμογή της νομισματικής πολιτικής σε πιο περιοριστική κατεύθυνση, τα οποία οδήγησαν σε πιο αργό ρυθμό μεγέθυνσης. Σύμφωνα με τις προβλέψεις του Ελληνικού Δημοσιονομικού Συμβουλίου, ο ρυθμός ανάπτυξης της ελληνικής οικονομίας για το 2024 αναμενόταν στο 2,6% ενώ τελικά η ανάπτυξη της ελληνικής οικονομίας για το 2024 έκλεισε κοντά στο 2,3%. Όμως, η αποτελεσματική αξιοποίηση των πόρων του μακροπρόθεσμου προϋπολογισμού της ΕΕ 2021-2027 και του ευρωπαϊκού μέσου ανάκαμψης NextGenerationEU δύναται να μετριάσει τις αρνητικές επιπτώσεις της ενεργειακής κρίσης και της σύσφιξης της νομισματικής πολιτικής στην Ελληνική οικονομία, οδηγώντας μεσοπρόθεσμα σε ρυθμούς ανάπτυξης κοντά στο 2,3% το 2025.

Όπως έχει διαμορφωθεί το περιβάλλον, η προστασία των κρίσιμων υποδομών αναδεικνύεται ως αυξημένης σημασίας και για το λόγο αυτό η προστασία των κρίσιμων υποδομών είναι απαραίτητη, καθώς είναι ευάλωτες τόσο σε ατυχήματα, όπως ζημιές από άγκυρες πλοίων, όσο και σε σκόπιμες ενέργειες δολιοφθοράς. Η Ευρωπαϊκή Ένωση έχει ήδη επενδύσει σημαντικά στην ενίσχυση των ενεργειακών δικτύων και έχει λάβει αποφάσεις σχετικά με την προστασία των υποθαλάσσιων καλωδίων.

Η Ελλάδα είναι συνδεδεμένη με τις γειτονικές χώρες και εκτός από την εγχώρια παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, δραστηριοποιείται όλο και περισσότερο στο εμπόριο αυτής. Παρά τις αντιξοότητες, κατά το 2024 το ισοζύγιο εισαγωγών-εξαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας απέκτησε εξαγωγικό «πρόσημο» για πρώτη φορά από το 2000. Η αύξηση της παραγωγικής βάσης των ΑΠΕ σε συνδυασμό με τις ευνοϊκές καιρικές συνθήκες και τη στασιμότητα της ζήτησης ήταν οι βασικές αιτίες που οδήγησαν στην αύξηση των εξαγωγών. Σε βάθος χρόνου η επέκταση των διασυνοριακών διασυνδέσεων και η προσθήκη μονάδων αποθήκευσης είναι δυνατόν να καταστήσουν την Ελλάδα εξαγωγέα ενέργειας για την ευρύτερη περιοχή και για την Κεντρική Ευρώπη.

Η Εταιρεία παρακολουθεί στενά τις εξελίξεις και συνεργάζεται με τις αρμόδιες αρχές και φορείς για να διασφαλίσει την αποτελεσματική λειτουργία της.

3.1.3.2. Κίνδυνοι για την επάρκεια κεφαλαίου κίνησης

Το Σεπτέμβριο 2020 η Εταιρεία υπέγραψε σύμβαση για την έκδοση Κοινοπρακτικού Ομολογιακού δανείου διάρκειας 6 ετών, ποσού Ευρώ 400 εκ. με κοινοπραξία τραπεζών. Τον ίδιο μήνα εκδόθηκε η Σειρά Α των ομολογιών ύψους Ευρώ 310 εκ., με σκοπό την προπληρωμή των δύο υφιστάμενων κοινοπρακτικών δανείων συνολικού ανεξόφλητου υπολοίπου Ευρώ 316,1 εκ. περίπου. Το υπολειπόμενο ποσό της προπληρωμής του ποσού των Ευρώ 6,1 εκ. καλύφθηκε από ίδια κεφάλαια. Η Σειρά Β των ομολογιών ποσού Ευρώ 90 εκ. εκδόθηκε τον Ιούλιο 2021 με τη μορφή ανακυκλούμενης πίστωσης στο πλαίσιο του ομολογιακού δανείου της Εταιρείας.

Στις 28 Μαρτίου 2023 η Εταιρεία προέβη στην έκδοση ομολογιών της Σειράς Α ποσού Ευρώ 80 εκ., στο πλαίσιο της από 30/12/2021 σύμβασης ομολογιακού δανείου συνολικού ποσού Ευρώ 150 εκ. με κοινοπραξία τραπεζών, ενώ στις 21 Ιουλίου 2023 η Εταιρεία πραγματοποίησε επαναγορά ομολογιών αξίας Ευρώ 90 εκ. η οποία αφορά τη Σειρά Β της από 24/9/2020 σύμβασης ομολογιακού δανείου.

Η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» για σκοπούς χρηματοδότησης του έργου «Ηλεκτρική Διασύνδεση Κρήτης – Αττικής» προχώρησε την 1/7/2020 σε έκδοση κοινού ομολογιακού δανείου, συνολικού ύψους ως Ευρώ 200 εκ., δεκαετούς διάρκειας και την πλήρη αναδοχή της έκδοσής του ανέλαβε η «Eurobank Α.Ε.». Το 2021 η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» προέβη σε εκταμιεύσεις σε Ευρώ 55 εκ. και εντός του 2022 σε Ευρώ 145 εκ. φτάνοντας το ανώτατο όριο δανεισμού από την «Eurobank Α.Ε.» Ευρώ 200 εκ..

Στις 20 Απριλίου 2023, η θυγατρική εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» εκταμίευσε δάνειο ύψους Ευρώ 200 εκ. από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων με σταθερό επιτόκιο, συνολικού ύψους ως Ευρώ 200 εκ. (με δυνατότητα επιπρόσθετου δανεισμού Ευρώ 100 εκ. σε περίπτωση υπέρβασης του εκτιμώμενου κατασκευαστικού κόστους), η οποία υπογράφηκε τον Δεκέμβριο 2020 για τη χρηματοδότηση του έργου «Ηλεκτρική Διασύνδεση Κρήτης – Αττικής».

Την 31/12/2024 η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» είχε συνολικά ως γραμμή δανεισμού για το έργο και από τις δύο τράπεζες, το ανώτατο ύψος των Ευρώ 500 εκ..

Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024, οι βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις υπερέβαιναν το κυκλοφορούν ενεργητικό κατά Ευρώ 80,2 εκ. για τον Όμιλο και Ευρώ 87,8 εκ. για την Εταιρεία, ήτοι το κεφάλαιο κίνησης ήταν αρνητικό κατά την ημερομηνία αυτή. Το γεγονός αυτό δεν αποτελεί κίνδυνο, σύμφωνα με αξιολόγηση της Διοίκησης για την προοπτική της Εταιρείας ως συνεχιζόμενη δραστηριότητα. Μεγάλο μέρος του βραχυπρόθεσμου παθητικού αφορά στους ειδικούς λογαριασμούς διαχείρισης και ιδιαίτερα τα ποσά που αναμένεται να χρησιμοποιηθούν την επόμενη χρήση για τη μείωση του κόστους ενοικίου συστήματος μεταφοράς. Δεν αναμένεται να προκύψουν ταμειακές δυσχέρειες, μιας και η Εταιρεία διαθέτει πολύ ισχυρές θετικές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες και επαρκή όρια μακροπρόθεσμου δανεισμού, βάσει των υπογεγραμμένων δανειακών συμβάσεων.

Υπό το πρίσμα των ανωτέρω, καθώς επίσης και από την οργανική κερδοφορία, το μεγάλο ύψος των διαθεσίμων και τις ισχυρές θετικές λειτουργικές ροές της Εταιρείας, οι συνημμένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις έχουν συνταχθεί στη βάση της συνέχισης των δραστηριοτήτων της Εταιρείας.

Η Διοίκηση λαμβάνοντας υπ' όψιν: α) την οικονομική κατάσταση της Εταιρείας και του Ομίλου, β) τους κινδύνους που τυχόν αντιμετωπίζει ο Όμιλος και θα μπορούσαν να έχουν αρνητικές επιπτώσεις στο επιχειρηματικό μοντέλο και στην κεφαλαιακή του επάρκεια και γ) το γεγονός ότι δεν εντοπίζονται αβεβαιότητες σε σχέση με την ικανότητα του Ομίλου να συνεχίσει να λειτουργεί ως «δρώσα οικονομική μονάδα» για το προβλεπτό μέλλον και σε κάθε περίπτωση για διάστημα τουλάχιστον 12 μηνών από την ημερομηνία τέλους χρήσης των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων, δηλώνει ότι θεωρεί ως κατάλληλη βάση για τη σύνταξη των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων την αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας.

3.2 ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΚΡΙΣΕΙΣ ΤΗΣ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ

Η σύνταξη των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων απαιτεί από τη Διοίκηση να προβαίνει σε εκτιμήσεις, κρίσεις και παραδοχές που επηρεάζουν τα υπόλοιπα των λογαριασμών ενεργητικού και παθητικού, τη γνωστοποίηση ενδεχόμενων απαιτήσεων και υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων καθώς και τα έσοδα και έξοδα που παρουσιάζονται κατά τις υπό εξέταση χρήσεις. Οι εκτιμήσεις και κρίσεις της Διοίκησης αναθεωρούνται κατ' έτος. Τα πραγματικά αποτελέσματα ενδέχεται να διαφέρουν από τις εκτιμήσεις και κρίσεις αυτές.

Οι σημαντικότερες κρίσεις και εκτιμήσεις αναφορικά με γεγονότα των οποίων η εξέλιξη θα μπορούσε να μεταβάλει ουσιωδώς τα κονδύλια των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων κατά την επόμενη περίοδο είναι οι εξής:

Εύλογες αξίες ακινήτων και ωφέλιμες ζωές των ενσώματων ακινητοποιήσεων

Ο Όμιλος αποτιμά τα ακίνητα με χρήση γραφείων (οικόπεδα και κτίρια) σε αναπροσαρμοσμένες αξίες (εκτιμώμενες εύλογες αξίες) όπως αυτές προσδιορίζονται από εταιρεία ανεξάρτητων πιστοποιημένων εκτιμητών. Οι ανεξάρτητες εκτιμήσεις εκτελούνται περιοδικά εκτός όταν πρόκειται για ακίνητα με επουσιώδεις μόνο μεταβολές στην εύλογη αξία. Ο Όμιλος λαμβάνοντας υπόψη τυχόν αλλαγές στο οικονομικό περιβάλλον πραγματοποιεί ασκήσεις και με τη χρήση ειδικών για την αναγνώριση τυχόν σημαντικών μεταβολών στις εύλογες αξίες μεμονωμένων ακινήτων που η αξία τους επηρεάζεται από τις ανωτέρω αλλαγές. Όταν προκύπτουν ουσιώδεις μεταβολές, ο Όμιλος διενεργεί τις κατάλληλες προσαρμογές αξίων των εν λόγω ακινήτων. Ο προσδιορισμός των εύλογων αξιών των εν λόγω ακινήτων απαιτεί τη διενέργεια εκτιμήσεων, παραδοχών και κρίσεων αναφορικά με την κυριότητα, αξία λόγω χρήσης καθώς και την ύπαρξη τυχόν οικονομικής, λειτουργικής και φυσικής απαξίωσης των ακινήτων.

Επιπλέον, η Διοίκηση προβαίνει σε εκτιμήσεις αναφορικά με την συνολική και εναπομένουσα ωφέλιμη ζωή των αποσβέσιμων παγίων με βάση την προηγούμενη εμπειρία αλλά και τις τεχνικές προδιαγραφές των παγίων οι οποίες υπόκεινται σε περιοδική επανεξέταση. Οι συνολικές ωφέλιμες ζωές όπως αυτές έχουν εκτιμηθεί περιλαμβάνονται στη Σημείωση 3.3.6.

Κατά τη διάρκεια της τρέχουσας χρήσης, η Εταιρεία προέβη σε αλλαγή της λογιστικής πολιτικής. Οι λόγοι που οδήγησαν στην εν λόγω αλλαγή, καθώς και η επίδρασή της στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις προηγούμενων χρήσεων, παρατίθενται αναλυτικά στη Σημείωση 3.5.

Απομείωση ενσώματων ακινητοποιήσεων

Ο Όμιλος σε κάθε ημερομηνία σύνταξης χρηματοοικονομικών καταστάσεων, εκτιμά την ύπαρξη ή μη ενδείξεων απομείωσης των ενσώματων ακινητοποιήσεων. Ο προσδιορισμός ύπαρξης ενδείξεων απομείωσης απαιτεί από τη Διοίκηση να προβεί σε εκτιμήσεις, παραδοχές και κρίσεις αναφορικά με εξωτερικούς και εσωτερικούς παράγοντες, τον βαθμό στον οποίο επηρεάζουν την ανακτησιμότητα των ενσώματων ακινητοποίησεων καθώς και κρίσεις αναφορικά με τον προσδιορισμό των ανεξάρτητων μονάδων δημιουργίας ταμειακών ροών.

Απομείωση των συμμετοχών σε θυγατρικές

Η Διοίκηση του Ομίλου εκτιμά σε κάθε ημερομηνία αναφοράς την ύπαρξη ή μη ενδείξεων απομείωσης της συμμετοχής στις θυγατρικές εταιρείες «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION M.A.E.E.Σ.», «GRID TELECOM M.A.E.», «GREAT SEA INTERCONNECTOR M.A.E.» και «ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ M.A.E.». Αν διαπιστωθούν τέτοιες ενδείξεις, οι συμμετοχές ελέγχονται για απομείωση.

Προβλέψεις για κινδύνους

Ο Όμιλος σχηματίζει προβλέψεις για κινδύνους που αφορούν σε αγωγές τρίτων κατά αυτού και των οποίων η έκβαση ενδέχεται να οδηγήσει σε εκροή πόρων για το διακανονισμό τους. Η πρόβλεψη σχηματίζεται με βάση την πιθανότητα έκβασης της δικαστικής διαμάχης, το αγώγιμο ποσό καθώς και το εκτιμώμενο ποσό εκροής. Οι εκτιμήσεις γίνονται σε συνεργασία με τους νομικούς συμβούλους της Εταιρείας. Περιγραφή των κινδύνων και αναφορά στο ύψος των σχετικών προβλέψεων γίνεται στη Σημείωση 28.

Απομείωση αποθεμάτων

Ο Όμιλος σε κάθε ημερομηνία σύνταξης χρηματοοικονομικών καταστάσεων, εκτιμά την ύπαρξη ή μη ενδείξεων απομείωσης των αποθεμάτων σε ανταλλακτικά παγίων. Ο προσδιορισμός ύπαρξης ενδείξεων απομείωσης απαιτεί από τη Διοίκηση να προβεί σε εκτιμήσεις.

Παροχές στο προσωπικό

Ο ΑΔΜΗΕ παρέχει στους εργαζόμενους και στους συνταξιούχους ηλεκτρική ενέργεια σε μειωμένο τιμολόγιο. Το μειωμένο τιμολόγιο προς τους εργαζόμενους μετά την ηλικία της συνταξιοδότησης τους και προς τους συνταξιούχους αναγνωρίζεται ως υποχρέωση από τον ΑΔΜΗΕ προς την «ΔΕΗ Α.Ε.» (πρώην Μητρική εταιρεία) και υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών παροχών που θεωρούνται ότι είναι δεδουλευμένες μέχρι το τέλος της χρήσης με βάση τα δικαιώματα παροχών των εργαζομένων που σωρεύονται κατά τη διάρκεια της υπηρεσίας τους υπολογίζονται δε βάσει οικονομικών και αναλογιστικών παραδοχών.

Η καθαρή δαπάνη του έτους περιλαμβάνεται στις αμοιβές προσωπικού στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων και αφορά την παρούσα αξία των παροχών που αναγνωρίζονται εντός της χρήσης μειωμένες κατά το ποσό των παροχών που προσφέρθηκαν. Η ανωτέρω υποχρέωση δεν χρηματοδοτείται.

Η εκτίμηση γίνεται από ανεξάρτητο αδειούχο αναλογιστή. Αναλογιστικά κέρδη ή ζημιές από μεταβολή βασικών παραδοχών καταχωρούνται μέσω της Κατάστασης Συνολικού Εισοδήματος στην καθαρή θέση.

Λεπτομέρειες αναφορικά με τις βασικές υποθέσεις και εκτιμήσεις περιλαμβάνονται στη Σημείωση 27, οι οποίες επηρεάζουν σημαντικά το ύψος της υποχρέωσης και περιλαμβάνουν εκτιμήσεις της διοίκησης της «ΔΕΗ Α.Ε.» για το ύψος και τις μεταβολές των μελλοντικών τιμολογίων και του σχετικού περιθωρίου κέρδους. Τα στοιχεία του αριθμού των συνταξιούχων δίδονται από τις υπηρεσίες της «ΔΕΗ Α.Ε.».

Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία

Η παρούσα αξία των συνταξιοδοτικών παροχών των προγραμμάτων καθορισμένων παροχών προσωπικού της Εταιρείας, βασίζεται σε έναν αριθμό παραγόντων που προσδιορίζονται με τη χρήση αναλογιστικών μεθόδων και παραδοχών. Μία τέτοια αναλογιστική παραδοχή είναι και το επιτόκιο προεξόφλησης που χρησιμοποιείται για τον υπολογισμό του κόστους της παροχής. Οι τυχόν αλλαγές στις παραδοχές αυτές θα επηρεάσουν το υπόλοιπο των συνταξιοδοτικών υποχρεώσεων. Η Εταιρεία καθορίζει το κατάλληλο επιτόκιο προεξόφλησης στο τέλος κάθε χρήσης. Αυτό ορίζεται ως το επιτόκιο το οποίο θα έπρεπε να χρησιμοποιηθεί ώστε να προσδιοριστεί η παρούσα αξία των μελλοντικών ταμειακών ροών, οι οποίες αναμένεται να απαιτηθούν για την κάλυψη των υποχρεώσεων των συνταξιοδοτικών προγραμμάτων. Άλλες σημαντικές παραδοχές των υποχρεώσεων συνταξιοδοτικών παροχών βασίζονται μερικώς στις τρέχουσες συνθήκες αγοράς.

Προβλέψεις αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών

Ο Όμιλος και η Εταιρεία χρησιμοποιούν ποσοστά για αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές καθ' όλη τη διάρκεια ζωής των απαιτήσεών τους. Τα ποσοστά αυτά βασίζονται στην εμπειρία του παρελθόντος και προσαρμόζονται με τέτοιο τρόπο ώστε να αντανακλούν προβλέψεις για τη μελλοντική οικονομική κατάσταση των πελατών, των εκδοτών ομολογιών, αλλά και του οικονομικού περιβάλλοντος.

Σε κάθε ημερομηνία χρηματοοικονομικής αναφοράς, επικαιροποιούνται τα ιστορικά ποσοστά που χρησιμοποιούνται και αναλύονται οι εκτιμήσεις της μελλοντικής οικονομικής κατάστασης. Η συσχέτιση μεταξύ των ιστορικών στοιχείων, της μελλοντικής οικονομικής κατάστασης και των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών περιλαμβάνει σημαντικές εκτιμήσεις. Το ύψος των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών εξαρτάται σε μεγάλο βαθμό από τις αλλαγές των συνθηκών και των προβλέψεων της μελλοντικής οικονομικής κατάστασης. Επιπλέον η εμπειρία του παρελθόντος αλλά και οι προβλέψεις που γίνονται για το μέλλον ενδέχεται να μην οδηγήσουν σε συμπεράσματα ενδεικτικά του πραγματικού ύψους αθέτησης απαιτήσεων στο μέλλον.

Φόρος εισοδήματος και αναβαλλόμενη φορολογία

Ο φόρος εισοδήματος για την κλειόμενη χρήση καθώς και για προηγούμενες χρήσεις υπολογίζεται με βάση τα ποσά που εκτιμάται ότι θα καταβληθούν στις φορολογικές αρχές, χρησιμοποιώντας τους θεσμοθετημένους φορολογικούς συντελεστές κατά την ημερομηνία της Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης. Ο φόρος εισοδήματος περιλαμβάνει τον τρέχοντα φόρο εισοδήματος για κάθε χρήση όπως προκύπτει από τη δήλωση

φόρου εισοδήματος και τον αναβαλλόμενο φόρο εισοδήματος. Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται επί τυχόν φορολογικών ζημιών στο βαθμό που είναι πιθανό ότι θα προκύψουν φορολογικά κέρδη έναντι των οποίων οι ζημίες δύνανται να συμψηφιστούν. Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις εάν τυχόν αναγνωριστούν απαιτούν σημαντική κρίση της Διοίκησης αναφορικά με το ύψος και το χρόνο πραγματοποίησης μελλοντικών φορολογητέων κερδών.

Μισθώσεις/Εκμισθώσεις

Οι συμβάσεις στις οποίες ο Όμιλος είναι μισθωτής απαιτούν την κρίση της Διοίκησης του κατά πόσο αποτελούν ή εμπεριέχουν μίσθωση, κατά την έναρξη ισχύς αυτών και αναγνωρίζει κατά περίπτωση ένα περιουσιακό στοιχείο με δικαίωμα χρήσης και μια αντίστοιχη υποχρέωση από την μίσθωση.

Οι μισθώσεις στις οποίες ο Όμιλος είναι εκμισθωτής, που κατά βάση αφορούν μισθώσεις οπτικών ινών, κατατάσσονται είτε ως χρηματοδοτικές είτε ως λειτουργικές. Μεταξύ των παραγόντων που χρειάζεται να αξιολογήσει ο Όμιλος προκειμένου να ταξινομήσει την κάθε μίσθωση, κατά την ημερομηνία έναρξης της, είναι ενδεικτικά:

α) Η σχέση μεταξύ της διάρκειας της μίσθωσης και της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής του υποκείμενου περιουσιακού στοιχείου. Σύμφωνα με την πολιτική του Ομίλου η παραπάνω σχέση θα πρέπει να ανέρχεται σε 75% και άνω ώστε να χαρακτηριστεί χρηματοδοτική.

β) Η σχέση μεταξύ της παρούσας αξίας των μισθωμάτων και της εύλογης αξίας του περιουσιακού στοιχείου. Σύμφωνα με την πολιτική του Ομίλου η παραπάνω σχέση θα πρέπει να ανέρχεται σε 90% και άνω ώστε να χαρακτηριστεί χρηματοδοτική.

Όταν σύμφωνα με τους όρους της μίσθωσης και λαμβάνοντας υπόψη τα ανωτέρω μεταβιβάζονται ουσιαστικά όλοι οι κίνδυνοι και οι ωφέλειες που συνοδεύουν την κυριότητα του μισθωμένου περιουσιακού στοιχείου στον μισθωτή, η μίσθωση κατατάσσεται ως χρηματοδοτική. Όλες οι άλλες μισθώσεις κατατάσσονται ως λειτουργικές μισθώσεις. Κατά την διαδικασία της παραπάνω κατηγοριοποίησης απαιτείται η κρίση της Διοίκησης.

3.3 ΟΥΣΙΩΔΕΙΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ

3.3.1 ΕΝΟΠΟΙΗΣΗ

(α) Θυγατρικές εταιρείες

Θυγατρικές είναι οι οικονομικές οντότητες στις οποίες ο Όμιλος ασκεί έλεγχο επί της λειτουργίας τους. Ο Όμιλος ελέγχει μία εταιρεία όταν εκτίθεται σε ή έχει δικαιώματα σε μεταβλητές αποδόσεις της εταιρείας λόγω της συμμετοχής του στην εταιρεία αυτή και έχει την ικανότητα να επηρεάσει αυτές τις αποδόσεις μέσω της εξουσίας του στην εταιρεία αυτή.

Σε κάθε ημερομηνία Χρηματοοικονομικής Κατάστασης, ο Όμιλος επανεξετάζει κατά πόσον ασκεί έλεγχο επί των επενδύσεών του, σε περιπτώσεις που γεγονότα και καταστάσεις μαρτυρούν πως υπήρξε κάποια αλλαγή. Συναλλαγές μεταξύ εταιρειών του Ομίλου, υπόλοιπα και μη πραγματοποιηθέντα κέρδη που σχετίζονται με συναλλαγές μεταξύ εταιρειών του Ομίλου απαλείφονται. Επίσης μη πραγματοποιηθείσες ζημίες απαλείφονται, εκτός κι αν υπάρχουν αποδείξεις πως τα πάγια έχουν απομειωθεί. Οι λογιστικές αρχές των θυγατρικών εταιρειών τροποποιούνται όπου είναι αναγκαίο για να συμφωνούν με τις λογιστικές αρχές του Ομίλου. Οι μη ελέγχουσες συμμετοχές στα αποτελέσματα και την καθαρή θέση θυγατρικών εταιρειών, εμφανίζονται ξεχωριστά στην ενοποιημένη κατάσταση οικονομικής θέσης, στην ενοποιημένη κατάσταση συνολικού εισοδήματος και στην ενοποιημένη κατάσταση μεταβολών ιδίων κεφαλαίων.

Οι θυγατρικές ενοποιούνται με ολική ενοποίηση από την ημερομηνία που αποκτάται ο έλεγχος επ' αυτών και παύουν να ενοποιούνται κατά την ημερομηνία που τέτοιος έλεγχος δεν υφίσταται.

(β) Μεταβολές σε ποσοστά συμμετοχής σε θυγατρικές χωρίς απώλεια ελέγχου

Συναλλαγές με τους μετόχους μειοψηφίας οι οποίες δεν επηρεάζουν τον έλεγχο που ασκεί ο Όμιλος στη θυγατρική, επιμετρώνται και καταχωρούνται ως συναλλαγές κεφαλαίου (equity transactions) – δηλαδή ο χειρισμός είναι ο ίδιος με αυτόν που ακολουθείται στις συναλλαγές με τους κύριους μετόχους του Ομίλου. Η διαφορά

μεταξύ του τιμήματος που καταβλήθηκε και του αποκτηθέντος σχετικού μεριδίου της λογιστικής αξίας των ιδίων κεφαλαίων της θυγατρικής, αφαιρείται από τα ίδια κεφάλαια. Κέρδη ή ζημίες που προκύπτουν από την πώληση στους μετόχους της μειοψηφίας καταχωρούνται επίσης στα ίδια κεφάλαια.

(γ) Πώληση/παύση ελέγχου θυγατρικής

Μόλις ο Όμιλος παύσει να έχει έλεγχο στη θυγατρική, το εναπομένον ποσοστό συμμετοχής επιμετράται εκ νέου στην εύλογη αξία του, ενώ τυχόν διαφορές καταχωρούνται στα αποτελέσματα. Κατόπιν, το περιουσιακό αυτό στοιχείο κατηγοριοποιείται ως συγγενής επιχείρηση ή χρηματοοικονομικό στοιχείο ενεργητικού με αξία κτήσης την εύλογη αυτή αξία. Επιπροσθέτως, ποσά που είχαν προηγουμένως καταχωρηθεί στα Λοιπά συνολικά εισοδήματα, θα λογιστικοποιηθούν όπως στην περίπτωση της πώλησης θυγατρικής κι επομένως ενδέχεται να λογιστικοποιηθούν στα αποτελέσματα.

(δ) Συγγενείς εταιρείες

Συγγενείς είναι οι οικονομικές οντότητες, στις οποίες ο Όμιλος ασκεί ουσιώδη επιρροή, αλλά όχι έλεγχο και συνήθως κατέχεται ποσοστό συμμετοχής μεταξύ 20% και 50% των δικαιωμάτων ψήφου. Οι επενδύσεις σε συγγενείς εταιρείες λογιστικοποιούνται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης. Σύμφωνα με τη μέθοδο της καθαρής θέσης, η επένδυση σε μία συγγενή εταιρεία αναγνωρίζεται αρχικά στο κόστος κτήσης και η λογιστική αξία αυξάνεται ή μειώνεται για να αναγνωρίσει το μερίδιο του επενδυτή στα κέρδη ή τις ζημίες της συγγενούς μετά την ημερομηνία της απόκτησης. Ο λογαριασμός των επενδύσεων σε συγγενείς εταιρείες περιλαμβάνει και την υπεραξία που προέκυψε κατά την εξαγορά (μειωμένη με τυχόν ζημίες απομείωσης).

Σε περίπτωση πώλησης ποσοστού συμμετοχής σε συγγενή εταιρεία, όπου όμως ο Όμιλος συνεχίζει να ασκεί σημαντική επιρροή, μόνο η αναλογία στα ποσά που είχαν προηγουμένως καταχωρηθεί απευθείας στα Λοιπά συνολικά εισοδήματα θα καταχωρηθεί στα αποτελέσματα.

Το μερίδιο του Ομίλου στα κέρδη ή τις ζημιές των συγγενών εταιρειών μετά την εξαγορά αναγνωρίζεται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων, ενώ το μερίδιο των μεταβολών στα Λοιπά συνολικά εισοδήματα μετά την εξαγορά, αναγνωρίζεται στα Λοιπά συνολικά εισοδήματα. Οι συσσωρευμένες μεταβολές μετά την εξαγορά επηρεάζουν τη λογιστική αξία των επενδύσεων σε συγγενείς εταιρείες με αντίστοιχη προσαρμογή στην τρέχουσα αξία της επένδυσης. Στην περίπτωση που το μερίδιο του Ομίλου επί των ζημιών μιας συγγενούς υπερβεί την αξία της επένδυσης στη συγγενή, δεν αναγνωρίζονται επιπλέον ζημιές, εκτός εάν έχουν γίνει πληρωμές ή έχουν αναληφθεί περαιτέρω δεσμεύσεις για λογαριασμό της συγγενούς.

Ο Όμιλος εξετάζει σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού, εάν υπάρχουν ενδείξεις απομείωσης των επενδύσεων σε συγγενείς εταιρείες. Εάν κάποια επένδυση πρέπει να απομειωθεί, ο Όμιλος υπολογίζει το ποσό της απομείωσης ως τη διαφορά μεταξύ του ανακτήσιμου ποσού της επένδυσης και της λογιστικής της αξίας.

Μη πραγματοποιημένα κέρδη από συναλλαγές που εμπεριέχουν περιουσιακά στοιχεία μεταξύ του Ομίλου και των συγγενών εταιρειών απαλείφονται κατά το ποσοστό συμμετοχής του Ομίλου στις συγγενείς εταιρείες. Μη πραγματοποιημένες ζημιές από συναλλαγές που εμπεριέχουν περιουσιακά στοιχεία απαλείφονται επίσης κατά το ποσοστό συμμετοχής του Ομίλου σε αυτές, εκτός εάν η συναλλαγή παρέχει ενδείξεις απομείωσης του μεταβιβασθέντος περιουσιακού στοιχείου. Οι λοιπές “συνήθεις” συναλλαγές μεταξύ των συγγενών εταιρειών δεν απαλείφονται. Αυτή η προσέγγιση συνεπάγεται τη διατήρηση των συναλλαγών με τις συγγενείς εταιρείες στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις. Οι λογιστικές αρχές των συγγενών εταιρειών έχουν τροποποιηθεί ώστε να είναι ομοιόμορφες με αυτές που έχουν υιοθετηθεί από τον Όμιλο. Στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης της μητρικής οι συγγενείς αποτιμώνται στο κόστος μείον τυχόν απομείωση.

(ε) Από κοινού συμφωνίες

Οι από κοινού συμφωνίες ταξινομούνται είτε ως κοινές επιχειρήσεις είτε ως κοινοπραξίες, ανάλογα με τα συμβατικά δικαιώματα και υποχρεώσεις του κάθε επενδυτή.

Οι κοινοπραξίες λογιστικοποιούνται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης, σύμφωνα με την οποία το μερίδιο του Ομίλου στην κοινοπραξία αναγνωρίζεται αρχικά στο κόστος και στη συνέχεια προσαρμόζεται με το μερίδιο του Ομίλου στα κέρδη ή τις ζημίες μετά την απόκτηση και με μεταβολές στα λοιπά συνολικά εισοδήματα. Όταν το μερίδιο του Ομίλου στις ζημίες μετά την εξαγορά ισούται με ή υπερβεί το κόστος απόκτησης ο Όμιλος δεν αναγνωρίζει περαιτέρω ζημίες εκτός αν έχει αναλάβει υποχρεώσεις ή έχει προβεί σε πληρωμές για λογαριασμό της

κοινοπραξίας. Μη πραγματοποιηθέντα κέρδη σχετιζόμενα με συναλλαγές μεταξύ του Ομίλου και των κοινοπραξιών απαλείφονται στο ποσοστό συμμετοχής του Ομίλου στην κοινοπραξία. Μη πραγματοποιηθείσες ζημιές επίσης απαλείφονται εκτός αν η συναλλαγή αποτελεί ένδειξη απαξίωσης του περιουσιακού στοιχείου που μεταβιβάζεται. Οι λογιστικές αρχές των κοινοπρακτικών οντοτήτων τροποποιούνται όπου είναι αναγκαίο για να εξασφαλιστεί συνάφεια με τις λογιστικές αρχές του Ομίλου.

Οι κοινές επιχειρήσεις προκύπτουν όπου ο Όμιλος έχει δικαιώματα στο ενεργητικό και στις υποχρεώσεις που απορρέουν από τις κοινές επιχειρήσεις. Ο Όμιλος αναγνωρίζει το μερίδιο του από τα περιουσιακά στοιχεία, τις υποχρεώσεις, τα έσοδα και τα έξοδα της κοινής επιχείρησης συμπεριλαμβανομένης της αναλογίας εκείνων που διακρατώνται ή υφίστανται από κοινού, στους αντίστοιχους λογαριασμούς στις Χρηματοικονομικές Καταστάσεις.

Μετά την εφαρμογή της μεθόδου της καθαρής θέσης, ο Όμιλος προσδιορίζει εάν είναι αναγκαίο να αναγνωρίσει ζημιά απομείωσης στην επένδυσή του στην κοινοπραξία. Σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού ο Όμιλος εκτιμά εάν υπάρχουν αντικειμενικά στοιχεία που υποδεικνύουν ότι η επένδυση στην κοινοπραξία έχει υποστεί απομείωση. Σε περίπτωση που υπάρχουν τέτοια στοιχεία, ο Όμιλος υπολογίζει το ποσό της απομείωσης σαν τη διαφορά ανάμεσα στην ανακτήσιμη αξία της επένδυσης και τη λογιστική της αξία και μετά αναγνωρίζει τη ζημιά στη γραμμή «Κέρδη/(Ζημίες) από επενδύσεις σε συγγενείς εταιρείες και κοινοπραξίες» στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

3.3.2 Μετατροπή ξένων νομισμάτων

Το νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης είναι το Ευρώ. Οι συναλλαγές σε άλλα νομίσματα μετατρέπονται σε Ευρώ χρησιμοποιώντας τις συναλλαγματικές ισοτιμίες οι οποίες ίσχυαν κατά την ημερομηνία των συναλλαγών. Οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις σε ξένο νόμισμα κατά την ημερομηνία σύνταξης των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων προσαρμόζονται ώστε να αντανακλούν τις τρέχουσες συναλλαγματικές ισοτιμίες της ημερομηνίας σύνταξης των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων. Τα κέρδη ή οι ζημίες που προκύπτουν από τις προσαρμογές αυτές, περιλαμβάνονται στα λοιπά έσοδα/έξοδα στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων.

3.3.3 Ασώματες ακινητοποιήσεις

Οι ασώματες ακινητοποιήσεις περιλαμβάνουν λογισμικά προγράμματα. Τα λογισμικά προγράμματα αποτιμώνται στο κόστος κτήσεως μείον σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις. Σε περίπτωση απόσυρσης ή πώλησης, η αξία κτήσεως και οι αποσβέσεις, διαγράφονται. Κάθε κέρδος ή ζημία που προκύπτει από τη διαγραφή περιλαμβάνεται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων. Η απόσβεση του λογισμικού λογίζεται βάσει της σταθερής μεθόδου απόσβεσης και εντός περιόδου πέντε ετών, εκτός αν αναφέρεται διαφορετική διάρκεια ισχύος στην σύμβαση απόκτησης τους.

3.3.4 Ενσώματες ακινητοποιήσεις

Οι ενσώματες ακινητοποιήσεις αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος κτήσης τους το οποίο περιλαμβάνει όλες τις άμεσα επιρριπτέες δαπάνες για την απόκτηση ή κατασκευή τους μέχρι να είναι έτοιμες για χρήση όπως προορίζονται από τη Διοίκηση. Ως τέτοιες δαπάνες κρίνεται κάθε αναγκαίο μέρος της διαδικασίας προετοιμασίας ενός περιουσιακού στοιχείου για την προστιθέμενη χρήση του. Μεταγενέστερα της αρχικής αναγνώρισης μόνο ακίνητα με χρήση γραφείων (οικόπεδα και κτίρια) αποτιμώνται σε εύλογες αξίες μείον σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις. Εκτιμήσεις της εύλογης αξίας πραγματοποιούνται σε περιοδική βάση από ανεξάρτητους εκτιμητές χρησιμοποιώντας παραδοχές επιπέδου τρία της ιεραρχίας που προβλέπεται από το ΔΠΧΑ 13 προκειμένου να διασφαλίζεται ότι, η εύλογη αξία δε διαφέρει σημαντικά από το αναπόσβεστο υπόλοιπο. Σε κάθε περίπτωση η Διοίκηση του Ομίλου εξετάζει σε ετήσια βάση αν συντρέχουν αλλαγές στο οικονομικό περιβάλλον καθώς και στην εξέλιξη των βασικών παραδοχών που χρησιμοποιήθηκαν στην τελευταία αναπροσαρμογή ακινήτων. Σε περίπτωση σημαντικών μεταβολών διενεργούνται κατάλληλες προσαρμογές.

Αν η λογιστική αξία ενός ακινήτου αυξάνεται ως αποτέλεσμα μιας αναπροσαρμογής, η αύξηση πιστώνεται σε αποθεματικό στα λοιπά συνολικά εισοδήματα, καθαρή από αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος. Όμως, μια αύξηση λόγω αναπροσαρμογής αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα, κατά την έκταση που αναστρέφει μία προηγούμενη υποτίμηση του ιδίου περιουσιακού στοιχείου, η οποία είχε προηγουμένως αναγνωριστεί στα αποτελέσματα.

Αν η λογιστική αξία ενός ακινήτου μειώνεται ως αποτέλεσμα μιας αναπροσαρμογής, η μείωση αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα. Όμως, η μείωση χρεώνεται απευθείας στο αποθεματικό στα λοιπά συνολικά εισοδήματα, καθαρή από αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος, κατά την έκταση που υπάρχει πιστωτικό υπόλοιπο στο πλεόνασμα αναπροσαρμογής αναφορικά με το περιουσιακό στοιχείο αυτό.

Κατά την ημερομηνία της αναπροσαρμογής οι σωρευμένες αποσβέσεις συμψηφίζονται με την προ αποσβέσεων λογιστική αξία τους και τα καθαρά ποσά αναπροσαρμόζονται σύμφωνα με τα αναπροσαρμοσμένα ποσά. Κατά την από-αναγνώριση ενός αναπροσαρμοσμένου ακινήτου, το αντίστοιχο τμήμα της αναγνωρισθείσας υπεραξίας μεταφέρεται από το αποθεματικό στα αποτελέσματα εις νέο.

Κατά τη διάρκεια της τρέχουσας χρήσης, η Εταιρεία προέβη σε αλλαγή της λογιστικής πολιτικής. Οι λόγοι που οδήγησαν στην εν λόγω αλλαγή, καθώς και η επίδρασή της στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις προηγούμενων χρήσεων, παρατίθενται αναλυτικά στη Σημείωση 3.5.

Πολλά ανταλλακτικά και είδη συντήρησης τηρούνται λογιστικά ως αποθέματα και αναγνωρίζονται συνήθως στα αποτελέσματα όταν αναλώνονται. Όμως, τα μεγαλύτερης αξίας ανταλλακτικά και ο εφεδρικός εξοπλισμός χαρακτηρίζονται ως ενσώματα πάγια, όταν η οικονομική οντότητα αναμένει να τα χρησιμοποιεί για περισσότερο από μία λογιστική περίοδο. Ομοίως, αν τα ανταλλακτικά και τα είδη συντήρησης μπορούν να χρησιμοποιηθούν μόνο σε σχέση με στοιχείο των ενσώματων παγίων, λογιστικοποιούνται ως ενσώματα πάγια.

Οι επισκευές και οι συντηρήσεις καταχωρούνται στα έξοδα της χρήσης εντός της οποίας πραγματοποιούνται. Μεταγενέστερες δαπάνες κεφαλαιοποιούνται εφόσον ικανοποιούνται τα κριτήρια αναγνώρισής τους ως περιουσιακά στοιχεία και προσαυξάνουν την αξία των ενσώματων ακινητοποιήσεων. Οι δαπάνες που κεφαλαιοποιούνται, αφορούν κυρίως την κατασκευή νέων έργων και περιλαμβάνουν το κόστος μισθοδοσίας της Διεύθυνσης Νέων Έργων Μεταφοράς, κόστη δανεισμού καθώς και άλλες άμεσες δαπάνες τρίτων. Για όλα τα πάγια που αποσύρονται, η αξία κτήσεως και οι σχετικές αποσβέσεις τους, διαγράφονται κατά την πώληση ή απόσυρσή τους. Κάθε κέρδος ή ζημία που προκύπτει από τη διαγραφή ενός παγίου περιλαμβάνεται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων.

Σύμφωνα με το άρθρο 273 του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος (ΚΔΣ) ο ηλεκτρομηχανολογικός εξοπλισμός, τα παρελκόμενά του και τα συναφή αυτού έργα πολιτικού μηχανικού μετά την ολοκλήρωση των διαδικασιών ελέγχου και παραλαβής περιέρχονται στην κυριότητα του Διαχειριστή του Συστήματος (ΑΔΜΗΕ) και αποτελούν πάγιο σύνδεσης. Για τον σκοπό αυτό ο Χρήστης υποχρεούται να τα μεταβιβάσει (άνευ αντιτίμου) στον ΑΔΜΗΕ κατά κυριότητα, νομή και κατοχή. Ο Όμιλος δεν αναγνωρίζει τα ανωτέρω ως περιουσιακά στοιχεία στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης, αφού δεν αναμένει μελλοντικά οικονομικά οφέλη από αυτά.

Τα κόστη που σχετίζονται με προσωρινή διακοπή κατασκευής ενός έργου κεφαλαιοποιούνται μόνο εάν τα κόστη αυτά αφορούν δραστηριότητες που είναι αναγκαίες για να ετοιμαστεί ένα περιουσιακό στοιχείο για την αναμενόμενη χρήση του.

Για τα πάγια των οποίων η επιμέτρηση συνδέεται με σταθερό και μεταβλητό τίμημα, ο ΑΔΜΗΕ έχει επιλέξει να επιμετράει το κόστος κατασκευής τους μόνο για το σταθερό τίμημα ενώ για το μεταβλητό τίμημα το οποίο δεν μπορεί να μετρηθεί αξιόπιστα τώρα, θα καταχωρείται στα αποτελέσματα μελλοντικά (cost accumulated approach).

3.3.5 Κόστος δανεισμού

Τα κόστη δανεισμού που σχετίζονται άμεσα με την αγορά, κατασκευή ή την παραγωγή ενός περιουσιακού στοιχείου το οποίο χρειάζεται μία σημαντική περίοδο ώστε να καταστεί διαθέσιμο προς χρήση ή πώληση κεφαλαιοποιούνται ως μέρος του κόστους κτήσης των σχετικών περιουσιακών στοιχείων. Όλα τα υπόλοιπα κόστη δανεισμού αναγνωρίζονται ως έξοδα της χρήσης κατά την οποία πραγματοποιούνται.

3.3.6 Αποσβέσεις

Οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων λογίζονται με την μέθοδο της σταθερής απόσβεσης βάσει της εκτιμώμενης υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής των παγίων. Η συνολική μέση ωφέλιμη ζωή (σε έτη) για κάθε κατηγορία παγίου που εφαρμόζεται για τον υπολογισμό των αποσβέσεων έχει ως εξής:

Κτίρια γενικής χρήσης	50
Γραμμές μεταφοράς	35
Υποσταθμοί μεταφοράς	35
Λοιπός εξοπλισμός	35
Μεταφορικά μέσα	15
Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	5-25
Λογισμικά προγράμματα Η/Υ	5 ή Διάρκεια σύμβασης
Δικαιώματα χρήσης Παγίων	Διάρκεια σύμβασης

Ορισμένα πάγια στοιχεία του μηχανολογικού εξοπλισμού, που αποκτηθήκαν από την απόσχιση κλάδου μεταφοράς από την ΔΕΗ έχουν ωφέλιμη ζωή πέρα των 35 ετών.

Η ωφέλιμη διάρκεια ζωής των ακίνητων με χρήση γραφείων συνάδει με αυτές που χρησιμοποίησε ο ανεξάρτητος εκτιμητής κατά την εκτίμηση που έγινε την 31/12/2024.

Οι ανωτέρω ωφέλιμες ζωές επαναξιολογήθηκαν κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024 χωρίς να προκύψουν σημαντικές διαφορές.

3.3.7 Απομείωση μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων

Ο Όμιλος σε κάθε ημερομηνία σύνταξης Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων, εκτιμά την ύπαρξη ή μη ενδείξεων απομείωσης των περιουσιακών του στοιχείων. Οι ενδείξεις αυτές σχετίζονται κυρίως με απώλεια αξίας του περιουσιακού στοιχείου σε μεγαλύτερο ποσό από το αναμενόμενο, τις μεταβολές στην αγορά, στην τεχνολογία, στο νομικό καθεστώς, στη φυσική κατάσταση του παγίου και αλλαγή στη χρήση. Σε περίπτωση όπου υπάρχουν ενδείξεις, ο Όμιλος υπολογίζει το ανακτήσιμο ποσό του περιουσιακού στοιχείου. Η ανακτήσιμη αξία ενός περιουσιακού στοιχείου προσδιορίζεται ως η μεγαλύτερη αξία μεταξύ της εύλογης αξίας πώλησης του περιουσιακού στοιχείου ή της μονάδας δημιουργίας ταμειακών ροών (μετά την αφαίρεση των εξόδων διάθεσης) και της αξίας λόγω χρήσης.

Η ανακτήσιμη αξία προσδιορίζεται σε επίπεδο εξατομικευμένου περιουσιακού στοιχείου εκτός εάν το περιουσιακό στοιχείο αυτό δεν παράγει ταμειακές εισροές οι οποίες να είναι ανεξάρτητες από αυτές άλλων περιουσιακών στοιχείων ή ομάδας περιουσιακών στοιχείων. Όταν η λογιστική αξία ενός περιουσιακού στοιχείου υπερβαίνει το ανακτήσιμο ποσό του, τότε θεωρείται ότι η αξία του έχει απομειωθεί και προσαρμόζεται στο ύψος του ανακτήσιμου ποσού του. Η αξία λόγω χρήσης υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών χρησιμοποιώντας ένα προ φόρου επιτόκιο προεξόφλησης το οποίο αντανακλά τρέχουσες εκτιμήσεις της χρονικής αξίας του χρήματος και τους κινδύνους που σχετίζονται με το συγκεκριμένο περιουσιακό στοιχείο. Η εύλογη αξία πώλησης (μετά την αφαίρεση των εξόδων πώλησης) προσδιορίζεται βάσει της, κατά περίπτωση, εφαρμογής ενός μοντέλου αποτίμησης. Οι ζημίες απομείωσης από συνεχιζόμενη λειτουργία αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης. Σε κάθε ημερομηνία Χρηματοοικονομικής Θέσης εξετάζεται το κατά πόσο ζημίες απομείωσης που είχαν αναγνωριστεί στο παρελθόν υφίστανται πλέον ή έχουν μειωθεί. Εάν υπάρχουν τέτοιες ενδείξεις, πραγματοποιείται επαναπροσδιορισμός του ανακτήσιμου ποσού του περιουσιακού στοιχείου. Ζημίες απομείωσης οι οποίες έχουν αναγνωριστεί στο παρελθόν, αντιλογίζονται μόνο σε περίπτωση όπου υπάρχουν αλλαγές στις εκτιμήσεις που χρησιμοποιήθηκαν για τον προσδιορισμό του ανακτήσιμου ποσού από την αναγνώριση της τελευταίας ζημίας απομείωσης.

Το αυξημένο υπόλοιπο του περιουσιακού στοιχείου που προκύπτει από τον αντιλογισμό της ζημίας απομείωσης, δεν μπορεί να υπερβαίνει το υπόλοιπο που θα είχε προσδιοριστεί (μείον αποσβέσεις), εάν η ζημία απομείωσης δεν είχε αναγνωριστεί στο παρελθόν. Ο αντιλογισμός της απομείωσης αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσης εκτός εάν το συγκεκριμένο περιουσιακό στοιχείο αποτιμάται σε εύλογες αξίες, οπότε ο αντιλογισμός αντιμετωπίζεται ως αύξηση της ήδη αναγνωρισμένης υπεραξίας ενώ μετά τον αντιλογισμό, οι αποσβέσεις του συγκεκριμένου περιουσιακού στοιχείου προσαρμόζονται ώστε το αναθεωρημένο υπόλοιπο (μείον την υπολειμματική αξία) να επιμεριστεί ισόποσα στο μέλλον βάσει της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής του περιουσιακού στοιχείου.

3.3.8 Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που εμπίπτουν και ρυθμίζονται από τις προβλέψεις του ΔΠΧΑ 9, σύμφωνα με το οποίο, κατά την αρχική αναγνώριση, ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο ταξινομείται ως επιμετρούμενο:

- Στο αποσβεσμένο κόστος
- Στην εύλογη αξία μέσω της κατάστασης λοιπών συνολικών εισοδημάτων
- Στην εύλογη αξία μέσω της κατάστασης αποτελεσμάτων,

βάσει:

α. του επιχειρηματικού μοντέλου του Ομίλου για τη διαχείριση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων, και

β. των χαρακτηριστικών συμβατικών ταμειακών ροών του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου

Ο Όμιλος και η Εταιρεία χρησιμοποιούν την ακόλουθη κατηγορία επιμέτρησης με βάση τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που διακατέχει:

Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις, δάνεια και απαιτήσεις χρηματοδοτικών μισθώσεων

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επιμετρούνται στο αποσβεσμένο κόστος, εάν κατέχονται στο πλαίσιο ενός επιχειρηματικού μοντέλου με σκοπό τη διακράτησή τους και την είσπραξη των συμβατικών ταμειακών ροών που πληρούν το SPPI κριτήριο. Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αυτού του επιχειρηματικού μοντέλου δημιουργούν ταμειακές ροές σε καθορισμένες ημερομηνίες οι οποίες συνίστανται αποκλειστικά για πληρωμές κεφαλαίου και τόκων επί του εκάστοτε ανεξόφλητου δανείου (Solely Payments of Principal and Interest - SPPI). Τα έσοδα των τόκων αυτών των στοιχείων περιλαμβάνονται στα χρηματοοικονομικά έσοδα και αναγνωρίζονται με τη χρήση του πραγματικού επιτοκίου. Οποιοδήποτε κέρδος ή ζημία προκύπτει από τη διαγραφή αναγνωρίζεται αμέσως στην κατάσταση αποτελεσμάτων. Περιλαμβάνονται δε στο κυκλοφορούν ενεργητικό, εκτός από εκείνα με λήξη μεγαλύτερη των 12 μηνών από την ημερομηνία αναφοράς.

Απομείωση Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων

Για την απομείωση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων, το ΔΠΧΑ 9 εισάγει το μοντέλο της «αναμενόμενης πιστωτικής ζημιάς». Η μέθοδος του προσδιορισμού της ζημίας απομείωσης του ΔΠΧΑ 9, εφαρμόζεται για τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που ταξινομούνται ως επιμετρούμενα στο αποσβεσμένο κόστος, συμβατικά περιουσιακά στοιχεία και επενδύσεις χρέους στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εισοδημάτων, αλλά όχι σε επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους.

Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που αποτιμώνται στο αποσβεσμένο κόστος

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στο αποσβεσμένο κόστος αποτελούνται από τις εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις, τα χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών, τις απαιτήσεις από χρηματοδοτικές μισθώσεις και εταιρικά χρεόγραφα χρέους. Οι ζημίες επιμετρώνται σε μία από τις εξής βάσεις:

- 12 μήνες αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές (αυτές οι αναμενόμενες ζημίες ενδεχομένως να προκύψουν λόγω γεγονότων συμβατικών αθετήσεων, εντός 12 μηνών από την ημερομηνία αναφοράς),
- αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες διάρκειας ζωής (απλοποιημένη προσέγγιση) (αυτές οι αναμενόμενες ζημίες ενδεχομένως να προκύψουν από γεγονότα που θα λάβουν χώρα κατά ολόκληρη τη διάρκεια του χρηματοοικονομικού μέσου),
- πιστωτικές ζημιές διάρκειας ζωής (όταν υφίσταται αντικειμενικές συνθήκες πως το περιουσιακό στοιχείο είναι πιστωτικά απομειωμένο)

Για τις εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις και τις απαιτήσεις από χρηματοδοτικές μισθώσεις ο Όμιλος εφαρμόζει την απλοποιημένη προσέγγιση για την αναγνώριση αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών.

Οι εμπορικές απαιτήσεις που αφορούν την ηλεκτρική αγορά ενέργειας δε περιλαμβάνονται στην άσκηση για αναγνώριση πιστωτικών ζημιών διότι η Εταιρεία ενεργεί ως διαμεσολαβητής.

Επιμέτρηση των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών

Οι αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες είναι μια σταθμισμένη βάσει πιθανοτήτων εκτίμηση των πιστωτικών ζημιών. Οι πιστωτικές ζημίες επιμετρώνται στην παρούσα αξία (με τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου) των χρηματικών ελλειμμάτων, δηλαδή η παρούσα αξία της διαφοράς των χρηματικών ροών που ο 'Ομιλος θα λάμβανε συμβατικά και των χρηματικών ροών που αναμένει να εισπράξει.

Παρουσίαση της απομείωσης

Οι ζημίες επί των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων που επιμετρώνται στο αποσβεσμένο κόστος, εμφανίζονται αφαιρετικά από την λογιστική αξία των περιουσιακών στοιχείων.

Διαγραφή χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία (ή κατά περίπτωση το μέρος ενός χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου ή το μέρος μίας ομάδας χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων) διαγράφονται όταν:

(1) εκπνεύσουν τα συμβατικά δικαιώματα επί των ταμειακών ροών του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου ή

(2) μεταβιβάσει το χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο και η μεταβίβαση πληροί τους όρους του προτύπου για παύση της αναγνώρισης.

3.3.9 Εύλογη αξία χρηματοοικονομικών μέσων

Η εύλογη αξία ενός χρηματοοικονομικού μέσου είναι το ποσό που εισπράττεται από την πώληση ενός περιουσιακού στοιχείου ή πληρώνεται για το διακανονισμό μιας υποχρέωσης σε μία συναλλαγή υπό κανονικές συνθήκες μεταξύ δύο εμπορικά συναλλασσόμενων κατά την ημερομηνία αποτίμησης της. Σε περιπτώσεις όπου δεν υπάρχουν διαθέσιμα δεδομένα ή αυτά είναι περιορισμένα από ενεργές χρηματαγορές οι αποτιμήσεις των εύλογων αξιών έχουν προκύψει από την εκτίμηση της Διοίκησης σύμφωνα με τις διαθέσιμες πληροφορίες που υπάρχουν.

Οι μέθοδοι αποτίμησης της εύλογης αξίας ιεραρχούνται σε τρία επίπεδα:

- Επίπεδο 1: Χρηματιστηριακές αξίες από ενεργές χρηματαγορές για ακριβώς ίδια εμπορεύσιμα στοιχεία.
- Επίπεδο 2: Αξίες που δεν είναι επιπέδου 1 αλλά μπορεί να εντοπισθούν ή να προσδιορισθούν άμεσα ή έμμεσα μέσω χρηματιστηριακών τιμών από ενεργές χρηματαγορές.
- Επίπεδο 3: Αξίες για περιουσιακά στοιχεία ή υποχρεώσεις που δε βασίζονται σε χρηματιστηριακές τιμές από ενεργές χρηματαγορές.

Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων ταξινομείται στο Επίπεδο 3 της ιεραρχίας των εύλογων αξιών καθώς βασίζεται σε τεχνικές αποτίμησης που δεν χρησιμοποιούν διαθέσιμες πληροφορίες από τρέχουσες συναλλαγές σε ενεργές χρηματαγορές.

Επίσης, κατά τη διάρκεια της περιόδου δεν υπήρξαν μεταφορές μεταξύ των Επιπέδων 1 και 2, ούτε μεταφορές εντός και εκτός του Επιπέδου 3 για τη μέτρηση της εύλογης αξίας. Η εύλογη αξία των εμπορικών απαιτήσεων και των εμπορικών υποχρεώσεων προσεγγίζει τις λογιστικές τους αξίες.

3.3.10 Αποθέματα

Τα αποθέματα περιλαμβάνουν αναλώσιμα υλικά και ανταλλακτικά παγίων, τα οποία αποτιμώνται στην χαμηλότερη μεταξύ της τιμής κτήσεως και της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας, η δε τιμή κτήσεως προσδιορίζεται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του σταθμικού μέσου όρου. Τα υλικά καταχωρούνται στα αποθέματα κατά την αγορά τους και εξοδοποιούνται κατά την χρησιμοποίησή τους. Σχηματίζεται πρόβλεψη για απομείωση της αξίας τους με βάση το ανακτήσιμο ποσό από τη χρήση των εν λόγω υλικών. Η πρόβλεψη απομείωσης υπολογίζεται συστημικά, σε σχέση με τα έτη αδράνειας των υλικών.

Πολλά ανταλλακτικά και είδη συντήρησης τηρούνται λογιστικά ως αποθέματα και αναγνωρίζονται συνήθως στα αποτελέσματα όταν αναλώνονται. Τα μεγαλύτερης αξίας ανταλλακτικά και ο εφεδρικός εξοπλισμός χαρακτηρίζονται ως ενσώματα πάγια, όταν η οικονομική οντότητα αναμένει να τα χρησιμοποιεί για περισσότερο από μία λογιστική περίοδο. Ομοίως, αν τα ανταλλακτικά και τα είδη συντήρησης μπορούν να χρησιμοποιηθούν μόνο σε σχέση με στοιχείο των ενσώματων παγίων, λογιστικοποιούνται ως ενσώματα πάγια.

3.3.11 Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών

Οι προθεσμιακές καταθέσεις και άλλες υψηλής ρευστότητας επενδύσεις με αρχική λήξη μικρότερη των τριών μηνών θεωρούνται ως χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών.

3.3.12 Συμψηφισμός χρηματοοικονομικών απαιτήσεων και υποχρεώσεων

Οι χρηματοοικονομικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις συμψηφίζονται και το καθαρό ποσό απεικονίζεται στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης μόνο όταν ο Όμιλος έχει νομικά το δικαίωμα αυτό και προτίθεται να τα συμψηφίσει σε καθαρή βάση μεταξύ τους ή να απαιτήσει το περιουσιακό στοιχείο και να διακανονίσει την υποχρέωση ταυτόχρονα.

3.3.13 Έντοκα δάνεια και πιστώσεις

Τα δάνεια και οι πιστώσεις αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος, το οποίο αντανακλά την εύλογη αξία του ληφθέντος ποσού μειωμένη κατά τα έξοδα σύναψης των σχετικών δανειακών συμβάσεων. Μεταγενέστερα αποτιμώνται στο αποσβεσμένο κόστος βάσει της μεθόδου των πραγματικών επιτοκίων.

Τυχόν διαφορά μεταξύ του εισπραχθέντος ποσού (καθαρό από σχετικά έξοδα) και της αξίας εξόφλησης αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα κατά την διάρκεια του δανεισμού βάσει της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου.

Έξοδα δανείων που καταβάλλονται κατά την υπογραφή των νέων πιστώσεων αναγνωρίζονται ως έξοδα του δανείου εφόσον γίνει ανάληψη μέρους ή και του συνόλου της νέας πιστωτικής γραμμής. Στην περίπτωση όπου δε γίνει η ανάληψη μέρους ή και του συνόλου του δανείου τότε καταχωρούνται ως μελλοντικά έξοδα δανείων. Εφόσον δε χρησιμοποιηθούν τα νέα δάνεια, μερικώς ή ολικά, τότε αυτά τα έξοδα παραμένουν στα προπληρωθέντα έξοδα και αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα κατά τη διάρκεια ζωής της σχετικής πιστωτικής γραμμής.

Τα δάνεια ταξινομούνται ως βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις εκτός εάν ο Όμιλος έχει το δικαίωμα να αναβάλλει την εξόφληση της υποχρέωσης για τουλάχιστον 12 μήνες από την ημερομηνία αναφοράς της Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης. Το όφελος ενός κρατικού δανείου με επιτόκιο χαμηλότερο από εκείνων της αγοράς, θεωρείται κρατική επιχορήγηση. Το δάνειο αναγνωρίζεται και επιμετράται σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά μέσα. Το όφελος του χαμηλότερου επιτοκίου από εκείνων της αγοράς επιμετράται ως η διαφορά μεταξύ της αρχικής λογιστικής αξίας του δανείου που προσδιορίζεται σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 9 και των ληφθέντων εισπράξεων. Ο Όμιλος και η Εταιρεία εξετάζει τους όρους και τις δεσμεύσεις που έχουν ικανοποιηθεί ή που πρέπει να ικανοποιηθούν, κατά τον προσδιορισμό του ποσού το οποίο πρόκειται να αποζημιώσει το όφελος του δανείου.

3.3.14 Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις

Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις παρουσιάζονται στο αποσβεσμένο κόστος και από-αναγνωρίζονται όταν η υποχρέωση διακόπτεται, ακυρώνεται ή εκπνέει. Στην περίπτωση όπου μία υφιστάμενη υποχρέωση αντικαθίσταται από μία άλλη από τον ίδιο δανειστή αλλά με ουσιαστικά διαφορετικούς όρους, ή στην περίπτωση όπου υπάρχουν ουσιαστικές αλλαγές στους όρους μίας υφιστάμενης υποχρέωσης, τότε από-αναγνωρίζεται η αρχική υποχρέωση και αναγνωρίζεται μία νέα υποχρέωση και η διαφορά που προκύπτει στα υπόλοιπα αναγνωρίζεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης.

3.3.15 Προβλέψεις για κινδύνους και έξοδα, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και ενδεχόμενες απαιτήσεις

Προβλέψεις αναγνωρίζονται όταν ο Όμιλος έχει παρούσες νομικές, βάσει συμβάσεων ή τεκμαιρόμενες υποχρεώσεις ως αποτέλεσμα παρελθόντων γεγονότων, είναι πιθανή η εκκαθάρισή τους μέσω εκροών πόρων και η εκτίμηση του ακριβούς ποσού της υποχρέωσης μπορεί να πραγματοποιηθεί με αξιοπιστία. Οι προβλέψεις επισκοπούνται κατά την ημερομηνία σύνταξης των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων και προσαρμόζονται προκειμένου να αντανακλούν την παρούσα αξία της δαπάνης που αναμένεται να απαιτηθεί για τη διευθέτηση της υποχρέωσης. Οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις δεν αναγνωρίζονται στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις αλλά γνωστοποιούνται, εκτός εάν η πιθανότητα εκροών πόρων οι οποίοι ενσωματώνουν οικονομικά οφέλη είναι ελάχιστη. Οι ενδεχόμενες απαιτήσεις δεν αναγνωρίζονται στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις αλλά γνωστοποιούνται εφόσον η εισροή οικονομικών οφελών είναι πιθανή.

3.3.16 Κρατικές επιχορηγήσεις

Ο Όμιλος λαμβάνει επιχορηγήσεις από το Ελληνικό Κράτος και φορείς της Ευρωπαϊκής Ένωσης προκειμένου να χρηματοδοτήσει συγκεκριμένα έργα τα οποία εκτελούνται εντός συγκεκριμένων χρονικών περιόδων. Οι επιχορηγήσεις λογιστικοποιούνται όταν είναι σχεδόν βέβαιο ότι θα εισπραχθούν και απεικονίζονται στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης ως μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις. Η απόσβεση λογίζεται βάσει της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής των αντίστοιχων παγίων και περιλαμβάνεται στις αποσβέσεις στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων.

Οι επιχορηγήσεις που αφορούν έξοδα καταχωρούνται κατά τη διάρκεια της περιόδου που απαιτείται για την συστηματική συσχέτισή τους με τα επιχορηγούμενα έξοδα.

3.3.17 Συμμετοχές καταναλωτών

Οι παραγωγοί και οι καταναλωτές/πελάτες που συνδέονται με το δίκτυο μεταφοράς (Χρήστες) απαιτείται να συμμετέχουν στο αρχικό κόστος σύνδεσης με το σύστημα ή άλλου τύπου υποδομές μέσω της καταβολής θεσμικά καθορισμένων ποσών και την εισφορά παγίων περιουσιακών στοιχείων.

Συγκεκριμένα, ο Όμιλος και η Εταιρεία, σύμφωνα με τη σύμβαση με τον Χρήστη, έναντι αντιτίμου, ελέγχει, δοκιμάζει και επιβλέπει τη σύνδεση της ηλεκτροπαραγωγικής μονάδας στο Σύστημα Μεταφοράς και εκδίδει σχετική πιστοποίηση, επιβεβαιώνοντας τη συμμόρφωση αυτής με τις τεχνικές και ποιοτικές προδιαγραφές που έχουν οριστεί από τις ρυθμιστικές αρχές. Η πιστοποίηση που παρέχει η Εταιρεία, είναι μέρος από μία σειρά πιστοποιήσεων που λαμβάνει ο Χρήστης από τις ρυθμιστικές και λοιπές διοικητικές αρχές, προκειμένου να λάβει την Άδεια Λειτουργείας η οποία του εξασφαλίζει τη σύνδεση στο Σύστημα. Ο ηλεκτρομηχανολογικός εξοπλισμός, τα παρελκόμενά του και τα συναφή αυτού έργα πολιτικού μηχανικού μετά την ολοκλήρωση των διαδικασιών ελέγχου και παραλαβής περιέρχονται στην κυριότητα του Διαχειριστή του Συστήματος και αποτελούν πάγιο σύνδεσης. Για τον σκοπό αυτό ο Χρήστης υποχρεούται να τα μεταβιβάσει στον ΑΔΜΗΕ κατά κυριότητα, νομή και κατοχή. Ο ΑΔΜΗΕ δεν αναγνωρίζει λογιστική αξία για τα ανωτέρω ως περιουσιακά στοιχεία στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης, αφού δεν αναμένει μελλοντικά οικονομικά οφέλη από αυτά. Επιπρόσθετα ο ΑΔΜΗΕ σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 15 αναγνωρίζει ως έσοδο στα «Έσοδα λοιπών δραστηριοτήτων» της κατάστασης αποτελεσμάτων όλα τα ποσά που λαμβάνει από πελάτες και καταναλωτές/παραγωγούς στα πλαίσια της σύνδεσής τους με τα δίκτυα κατά το στάδιο ολοκλήρωσης του έργου.

3.3.18 Φόρος εισοδήματος (τρέχων και αναβαλλόμενος)

Τρέχων φόρος εισοδήματος

Η δαπάνη για τρέχοντα φόρο εισοδήματος περιλαμβάνει το φόρο εισοδήματος που προκύπτει βάσει των κερδών του Ομίλου όπως αναμορφώνονται στις φορολογικές δηλώσεις καθώς και προβλέψεις για πρόσθετους φόρους και προσαυξήσεις για ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις, και υπολογίζεται σύμφωνα με τους θεσμοθετημένους ή ουσιαστικά θεσμοθετημένους φορολογικούς συντελεστές κατά την ημερομηνία κατάρτισης της Χρηματοοικονομικής Θέσης.

Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος

Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος υπολογίζεται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του ισολογισμού σε όλες τις προσωρινές διαφορές κατά την ημερομηνία σύνταξης των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων μεταξύ της φορολογικής βάσης και της λογιστικής αξίας των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων. Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται για όλες τις φορολογητέες προσωρινές διαφορές εκτός εάν η υποχρέωση για αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος προκύπτει από την αρχική αναγνώριση υπεραξίας ή την αρχική αναγνώριση ενός στοιχείου του ενεργητικού ή παθητικού σε μία συναλλαγή, η οποία δεν είναι συνένωση εταιρειών και κατά την στιγμή της συναλλαγής δεν επηρεάζει ούτε το λογιστικό κέρδος ούτε το φορολογητέο κέρδος ή ζημία. Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται για όλες τις εκπιπτόμενες προσωρινές διαφορές και μεταφερόμενες φορολογικές απαιτήσεις και φορολογικές ζημίες, στο βαθμό που είναι πιθανό ότι θα υπάρχει διαθέσιμο φορολογητέο κέρδος το οποίο θα χρησιμοποιηθεί έναντι των εκπιπτόμενων προσωρινών διαφορών και των μεταφερόμενων αχρησιμοποίητων φορολογικών απαιτήσεων και των αχρησιμοποίητων φορολογικών ζημιών. Δεν αναγνωρίζεται αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση στην περίπτωση που αυτή προκύπτει από την αρχική αναγνώριση στοιχείου του ενεργητικού ή του παθητικού σε μια συναλλαγή που δεν αποτελεί συνένωση εταιρειών και τη στιγμή της συναλλαγής δεν επηρεάζει ούτε το λογιστικό κέρδος ούτε το φορολογητέο κέρδος ή ζημία. Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις επανεκτιμώνται

σε κάθε ημερομηνία κατάρτισης της Χρηματοοικονομικής Θέσης και μειώνονται στο βαθμό που δεν θεωρείται πιθανό 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 ανακτηθεί ή η υποχρέωση θα τακτοποιηθεί, και βασίζονται στους φορολογικούς συντελεστές (και φορολογικούς νόμους) που είναι σε ισχύ ή έχουν θεσμοθετηθεί κατά την ημερομηνία κατάρτισης της Χρηματοοικονομικής Θέσης. Ο φόρος εισοδήματος που σχετίζεται με στοιχεία τα οποία έχουν αναγνωρισθεί απ' ευθείας στα λοιπά συνολικά εισοδήματα καταχωρείται απ' ευθείας στα λοιπά συνολικά εισοδήματα και όχι στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων.

3.3.19 Παροχές στο προσωπικό

α) Παροχές μετά την έξοδο από την υπηρεσία

Πρόγραμμα καθορισμένων εισφορών

Πρόγραμμα καθορισμένων εισφορών είναι ένα συνταξιοδοτικό πρόγραμμα σύμφωνα με το οποίο ο Όμιλος καταβάλλει καθορισμένες εισφορές σε μία ξεχωριστή νομική οντότητα. Ο Όμιλος δεν έχει καμία νομική ή άλλη τεκμαιρόμενη υποχρέωση να πληρώσει επιπλέον εισφορές εάν το ταμείο δεν έχει επαρκή περιουσιακά στοιχεία για να πληρώσει σε όλους τους εργαζομένους τα ωφελήματα που τους αναλογούν στην παρούσα και τις προηγούμενες χρονικές περιόδους.

Ο Όμιλος αναγνωρίζει στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων ως έξοδο τις εισφορές που αναλογούν στις υπηρεσίες που έλαβε από τους εργαζομένους της και καταβάλλονται στον ασφαλιστικό φορέα ΕΦΚΑ (πρώην ΙΚΑ/ΤΑΠ-ΔΕΗ) (πρόγραμμα καθορισμένων εισφορών) και ως υποχρέωση το μέρος αυτών οι οποίες δεν έχουν ακόμη καταβληθεί.

Πρόγραμμα καθορισμένων παροχών

Πρόγραμμα καθορισμένων παροχών είναι ένα συνταξιοδοτικό πρόγραμμα το οποίο καθορίζει ένα συγκεκριμένο ποσό παροχής αποζημίωσης το οποίο θα εισπράξει ο εργαζόμενος όταν συνταξιοδοτηθεί, το οποίο συνήθως εξαρτάται από ένα ή περισσότερους παράγοντες όπως η ηλικία, τα χρόνια προϋπηρεσίας και το ύψος των αποδοχών.

Η υποχρέωση που καταχωρείται στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης για τα προγράμματα καθορισμένων παροχών είναι η παρούσα αξία της υποχρέωσης για την καθορισμένη παροχή κατά την ημερομηνία αναφοράς. Η υποχρέωση της καθορισμένης παροχής υπολογίζεται ετησίως από ανεξάρτητο αναλογιστή με τη χρήση της μεθόδου της προβεβλημένης πιστωτικής μονάδας (projected unit credit method). Η παρούσα αξία της υποχρέωσης καθορισμένων παροχών υπολογίζεται με προεξόφληση των μελλοντικών χρηματικών εκροών με συντελεστή προεξόφλησης το επιτόκιο των μακροπρόθεσμων, υψηλής πιστοληπτικής διαβάθμισης, Ευρωπαϊκών εταιρικών ομολόγων.

Το κόστος τρέχουσας υπηρεσίας του προγράμματος καθορισμένων παροχών που αναγνωρίζεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων και συνολικού εισοδήματος, ως «έξοδα προσωπικού», αντανακλά την αύξηση της υποχρέωσης καθορισμένων παροχών που προέρχεται από υπηρεσία εργαζομένου κατά την τρέχουσα χρήση, αλλαγές της παροχής, περικοπές και διακανονισμούς. Το καταχωρημένο κόστος προϋπηρεσίας καταχωρείται άμεσα στα αποτελέσματα.

Τα αναλογιστικά κέρδη ή ζημίες που προκύπτουν από εμπειρικές αναπροσαρμογές και αλλαγές σε αναλογιστικές παραδοχές χρεώνονται ή πιστώνονται στα λοιπά συνολικά εισοδήματα κατά την χρήση την οποία προκύπτουν.

Επιπρόσθετα, ο ΑΔΜΗΕ παρέχει στους εργαζόμενους και στους συνταξιούχους ηλεκτρική ενέργεια σε μειωμένο τιμολόγιο. Το μειωμένο τιμολόγιο προς τους εργαζόμενους μετά την ηλικία της συνταξιοδότησης και προς τους συνταξιούχους αναγνωρίζεται ως υποχρέωση από τον ΑΔΜΗΕ προς την «ΔΕΗ Α.Ε.» (πρώην Μητρική εταιρεία) και υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών παροχών που θεωρούνται ότι είναι δεδουλευμένα μέχρι το τέλος της χρήσης με βάση τα δικαιώματα παροχών των εργαζομένων που σωρεύονται κατά τη διάρκεια της υπηρεσίας τους υπολογίζονται δε βάσει οικονομικών και αναλογιστικών παραδοχών. Η καθαρή δαπάνη του έτους περιλαμβάνεται στις αμοιβές προσωπικού στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων και αφορά την παρούσα αξία

των παροχών που αναγνωρίζονται εντός της χρήσης μειωμένες κατά το ποσό των παροχών που προσφέρθηκαν. Η ανωτέρω υποχρέωση δεν χρηματοδοτείται. Η εκτίμηση γίνεται από ανεξάρτητο αδειούχο αναλογιστή. Αναλογιστικά κέρδη ή ζημιές από μεταβολή βασικών παραδοχών καταχωρούνται μέσω της Κατάστασης Λοιπών Συνολικών Εισοδημάτων στην καθαρή θέση.

β) Παροχές τερματισμού της απασχόλησης

Οι παροχές τερματισμού της απασχόλησης πληρώνονται όταν οι εργαζόμενοι αποχωρούν πριν την ημερομηνία συνταξιοδοτήσεως. Ο Όμιλος καταχωρεί αυτές τις παροχές όταν δεσμεύεται, είτε όταν τερματίζει την απασχόληση υπαρχόντων εργαζομένων, σύμφωνα με ένα λεπτομερές πρόγραμμα για το οποίο δεν υπάρχει πιθανότητα απόσυρσης, είτε όταν προσφέρει αυτές τις παροχές ως κίνητρο για εθελουσία αποχώρηση. Παροχές τερματισμού της απασχόλησης που οφείλονται 12 μήνες μετά την ημερομηνία αναφοράς προεξοφλούνται στην παρούσα αξία τους.

Στην περίπτωση τερματισμού απασχόλησης που υπάρχει αδυναμία προσδιορισμού των εργαζομένων που θα κάνουν χρήση αυτών των παροχών, δεν γίνεται λογιστικοποίηση αλλά γνωστοποίηση αυτών ως ενδεχόμενη υποχρέωση.

Βάσει του Ν. 4533/2018 ΦΕΚ Α' 75/27.04.2018, ο ΑΔΜΗΕ θα καταβάλει εφεξής αποζημίωση, η οποία δεν μπορεί να υπερβαίνει το ποσό των Ευρώ 15.000 (Ευρώ δεκαπέντε χιλιάδων) στους ασφαλισμένους που αποχωρούν λόγω καταγγελίας της συμβάσεως εργασίας, ή συμπλήρωσης του ορίου ηλικίας, ή άλλης αιτίας που ο νόμος ορίζει (άρθρο 21 παρ. 13 Ν. 3144/2003).

3.3.20 Αναγνώριση εσόδων

Ο Όμιλος και η Εταιρεία αναγνωρίζουν έσοδο όταν εκπληρώνουν μια συμβατική υποχρέωση προς τον εκάστοτε πελάτη με την παράδοση αγαθού ή την παροχή υπηρεσίας (που ταυτίζεται με το χρόνο που ο έλεγχος επί του αγαθού ή της υπηρεσίας περνάει στον πελάτη). Ο πελάτης αποκτά τον έλεγχο ενός αγαθού ή υπηρεσίας όταν μπορεί να κατευθύνει τη χρήση του και να λαμβάνει ουσιαστικά όλα τα υπολειπόμενα οφέλη από αυτό. Εάν μία σύμβαση περιλαμβάνει περισσότερες από μία συμβατικές υποχρεώσεις η συνολική αξία της σύμβασης επιμερίζεται στις επιμέρους υποχρεώσεις με βάση τις επιμέρους αξίες πώλησης.

Τα έσοδα αναγνωρίζονται στο βαθμό που είναι πιθανό ότι τα οικονομικά οφέλη θα εισρεύσουν στον Όμιλο και την Εταιρεία και τα σχετικά ποσά μπορούν να μετρηθούν αξιόπιστα.

Έσοδα από συμβάσεις για έργα υπό εκτέλεση

Σύμβαση κατασκευής είναι μια σύμβαση που έχει συναφθεί ειδικά για την κατασκευή ενός περιουσιακού στοιχείου ή ενός συνδυασμού περιουσιακών στοιχείων, τα οποία είναι στενά αλληλοσυνδεόμενα ή αλληλοεξαρτώμενα σε ό,τι αφορά το σχεδιασμό τους, την τεχνολογία και τη λειτουργία τους ή τον τελικό σκοπό ή χρήση τους.

Όταν το αποτέλεσμα ενός κατασκευαστικού συμβολαίου δεν μπορεί να εκτιμηθεί με αξιοπιστία, ως έσοδο από το συμβόλαιο αναγνωρίζονται μόνο τα έξοδα που έχουν πραγματοποιηθεί και αναμένεται να εισπραχθούν.

Ο Όμιλος χρησιμοποιεί τη μέθοδο των εισροών (input method) του ΔΠΧΑ 15 για να καθορίσει το κατάλληλο ποσό εσόδου που θα αναγνωρίσει σε μια συγκεκριμένη χρήση. Το έσοδο αναγνωρίζεται βάσει των εξόδων που έχουν πραγματοποιηθεί έως την ημερομηνία της Χρηματοοικονομικής Θέσης σε σχέση με τα συνολικά εκτιμώμενα έξοδα (κόστος) για κάθε συμβόλαιο. Όταν είναι πιθανό το συνολικό κόστος του συμβολαίου να υπερβεί το συνολικό έσοδο, τότε η αναμενόμενη ζημία αναγνωρίζεται άμεσα στα αποτελέσματα χρήσεως ως έξοδο.

Το σύνολο του κόστους που πραγματοποιήθηκε και του κέρδους/ζημίας που αναγνωρίσθηκε για κάθε συμβόλαιο συγκρίνεται με τις προοδευτικές τιμολογήσεις μέχρι το τέλος της χρήσης.

Έσοδα από την κυριότητα και διαχείριση του δικτύου

Τα έσοδα από το ενοίκιο του Συστήματος Μεταφοράς λογίζονται στη χρήση που αφορούν σύμφωνα με τις τιμολογήσεις που προκύπτουν με βάση τα δεδομένα μετρήσεων που αφορούν στην ισχύ χρέωσης ανά πελάτη επί τις μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος, όπως αυτές καθορίζονται από τη ΡΑΑΕΥ και τον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ. Δεν αναγνωρίζονται συμβατικά περιουσιακά στοιχεία κατά τη χρήση που προκύπτει

υποανάκτηση σε σχέση με το απαιτούμενο έσοδο. Τυχόν υποανάκτηση αποτελεί μία από τις παραμέτρους που καθορίζουν τις μελλοντικές μοναδιαίες χρεώσεις και δύναται να επιμερίζονται σε περισσότερα του ενός έτη.

Το απαιτούμενο έσοδο της αγοράς εξισορρόπησης επιμερίζεται μέσω του τέλους αγοράς εξισορρόπησης μεταξύ των παρόχων υπηρεσιών εξισορρόπησης και των συμβαλλόμενων μερών με ευθύνη εξισορρόπησης, οι οποίοι είναι εγγεγραμμένοι στο μητρώο του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και λογίζεται στη χρήση που αφορά σύμφωνα με τις τιμολογήσεις που προκύπτουν όπως αυτές καθορίζονται από τη ΡΑΑΕΥ.

Έσοδα λοιπών δραστηριοτήτων

Έσοδα από την παροχή υπηρεσιών αναγνωρίζονται με βάση το στάδιο ολοκλήρωσης των υπηρεσιών που παρέχονται και το βαθμό όπου η αντίστοιχη απαίτηση θα εισπραχθεί.

Στα έσοδα λοιπών δραστηριοτήτων περιλαμβάνονται οι ληφθείσες συμμετοχές πελατών που αφορούν έργα για τη σύνδεση των χρηστών στο σύστημα π.χ. για την σύνδεση αιολικού/φωτοβολταϊκού πάρκου ή θερμοηλεκτρικού σταθμού.

Τα έσοδα παροχής υπηρεσιών και το αντίστοιχο κόστος σύνδεσης χρηστών αναγνωρίζονται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων τη στιγμή ολοκλήρωσης των έργων σύνδεσης.

Έσοδα εκκαθάρισης

Η Εταιρεία λειτουργεί ως εντολοδόχος για την χρέωση εκκαθάρισης και απόδοσης των χρεώσεων σχετιζόμενων με τη διαχείριση ενέργειας. Οι χρεώσεις και οι αποδόσεις στους δικαιούχους δεν προσαυξάνουν τα έσοδα και έξοδα της Εταιρείας και παρατίθενται στις σημειώσεις για σκοπούς πληροφόρησης των ενδιαφερόμενων μερών. Η Εταιρεία ενεργεί ως διαμεσολαβητής για την εκκαθάριση των χρεώσεων αυτών.

Έσοδα ειδικών λογαριασμών διαχείρισης

Οι πιστώσεις εκκαθαρίσεων όπου η Εταιρεία δεν ενεργεί ως διαμεσολαβητής άλλα προορίζονται, βάσει του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ, αποφάσεων ΡΑΑΕΥ ή νομοθεσίας να χρησιμοποιηθούν για συγκεκριμένο σκοπό δεν αναγνωρίζονται στα έσοδα αλλά σε ειδικό λογαριασμό διαχείρισης στις υποχρεώσεις ως αποθεματικά. Τέτοιοι ειδικοί λογαριασμοί είναι:

α) Δικαιώματα διασυνδέσεων

Τα καθαρά δικαιώματα διασυνδέσεων χρησιμοποιούνται για τη μείωση του Ετήσιου Κόστους του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας ή για την χρηματοδότηση έργων διασύνδεσης με γειτονικές χώρες κατόπιν σχετικής απόφασης της ΡΑΑΕΥ. Ως εκ τούτου, η χρήση του αποθεματικού αναγνωρίζεται:

i. στα αποτελέσματα της Εταιρείας κατά το ποσό που μειώνει το απαιτούμενο έσοδο όταν συγκεκριμένες προϋποθέσεις του Κανονισμού πληρούνται και εγκρίνεται από τη Ρυθμιστική Αρχή (χρονικό σημείο εκπλήρωσης της υποχρέωσης απόδοσης)

ii. στις επιχορηγήσεις της Εταιρείας κατά το ποσό των δαπανών που φέρει το εγκεκριμένο προς χρηματοδότηση έργο διασύνδεσης και καλύπτεται από το αποθεματικό (χρονικό σημείο εύλογης διασφάλισης της έγκρισης χρηματοδότησης της υλοποίησης του έργου από την Ρυθμιστική Αρχή).

Το δικαίωμα είσπραξης (ή πληρωμής) αυτών των δικαιωμάτων προέρχεται από την άδεια της Εταιρείας ως διαχειριστής των διασυνδέσεων.

β) Χρεώσεις μη συμμόρφωσης (ΧΜΣ)

Οι χρεώσεις μη συμμόρφωσης χρησιμοποιούνται για την κάλυψη υπερημεριών ή/και ελλειμμάτων στις Αγορές Επόμενης Ημέρας, στις Συμπληρωματικές Περιφερειακές Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες, στη Συνεχή Ενδοημερήσια Συναλλαγή αλλά και υπερημεριών Μελών και γενικότερα εγγεγραμμένων στο μητρώο Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ.

Το ποσό των ΧΜΣ χρεώνεται και παρακολουθείται όπως ορίζεται από τις διατάξεις που αναφέρονται στα άρθρα 96-102 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (ΚΑΕ) και 11.3 του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος (ΚΔΣ).

Στις περιπτώσεις υπερημεριών το ποσό των ΧΜΣ διατίθεται όπως ορίζεται στα άρθρα 103 και 107 ΚΑΕ, 11.1, 11.2 και 11.6 ΚΔΣ και στα άρθρα 2.32, 2.33, 4.3 και 4.6 του Κανονισμού Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης.

Σε περίπτωση που το υπόλοιπο του λογαριασμού ΧΜΣ δεν επαρκεί για την κάλυψη των υπερήμερων απαιτήσεων των ανωτέρω αγορών ο ΑΔΜΗΕ δεν επιβαρύνεται με πρόσθετα ποσά για την κάλυψή τους αλλά μετακυλίει πρόσθετα ποσά στους λοιπούς συμμετέχοντες.

Από τα παραπάνω προκύπτει ότι επειδή ο ΑΔΜΗΕ υποχρεούται να κατανείμει τα ποσά των ΧΜΣ στους λοιπούς συμμετέχοντες σε περίπτωση υπερημεριών ενός ή περισσοτέρων από αυτούς, αυτά αποτελούν υποχρέωση του ΑΔΜΗΕ.

Επειδή δεν είναι γνωστό πότε θα πραγματοποιηθεί οποιαδήποτε πληρωμή το ποσό τηρείται στην ονομαστική αξία.

γ) Έκτακτες εισαγωγές περίσσειας ενέργειας

Η χρησιμοποίηση των έκτακτων εισαγωγών περίσσειας ενέργειας καθορίζεται με απόφαση της ΡΑΑΕΥ κατόπιν σχετικής εισήγησης του Διαχειριστή του Συστήματος. Τα ποσά που εισπράττονται από τις έκτακτες εισαγωγές περίσσειας ενέργειας αναγνωρίζονται στις υποχρεώσεις γιατί υπάρχει ρυθμιστική δέσμευση να χρησιμοποιηθούν τα κεφάλαια αυτά σε σκοπό που θα ορίσει μελλοντικά με απόφαση της η ΡΑΑΕΥ.

Έσοδα από τόκους

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

3.3.21 Μισθώσεις

Το ΔΠΧΑ 16 καθορίζει τις αρχές για την αναγνώριση, επιμέτρηση, παρουσίαση και γνωστοποίηση των μισθώσεων για αμφότερα τα μέρη της σύμβασης, ήτοι για τον πελάτη («μισθωτή») και τον προμηθευτή («εκμισθωτή»). Το πρότυπο απαιτεί οι μισθωτές να αναγνωρίζουν τις περισσότερες μισθώσεις στις χρηματοοικονομικές τους καταστάσεις. Οι μισθωτές έχουν ένα ενιαίο λογιστικό πλαίσιο για όλες τις μισθώσεις, με ορισμένες εξαιρέσεις. Η λογιστική των εκμισθωτών παραμένει ουσιαστικά αμετάβλητη.

Ο Όμιλος και η Εταιρεία, χρησιμοποιούν τις εξαιρέσεις που προβλέπονται από το πρότυπο αναφορικά για τις συμβάσεις μίσθωσης μικρής διάρκειας οι οποίες λήγουν εντός 12 μηνών από την ημερομηνία της αρχικής εφαρμογής καθώς και των συμβάσεων μίσθωσης για τις οποίες το υποκείμενο περιουσιακό στοιχείο είναι χαμηλής αξίας (Ευρώ 5.000).

Οι πληρωμές μισθωμάτων του Ομίλου και της Εταιρείας σχετίζονται κυρίως με μισθώσεις γης, κτηριακών εγκαταστάσεων (γραφεία), αυτοκινήτων και επιχειρησιακού και επαγγελματικού εξοπλισμού (προσωπικοί υπολογιστές, εκτυπωτές και φωτοτυπικά). Ο Όμιλος και η Εταιρεία κατέληξαν ότι οι υφιστάμενες συμβάσεις μίσθωσης επιχειρησιακού και επαγγελματικού εξοπλισμού είναι μικρής αξίας και ως εκ τούτου δεν περιλαμβάνονται στην αναγνώριση δικαιωμάτων χρήσης και υποχρεώσεων από χρηματοδοτικές μισθώσεις σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 16.

Ο Όμιλος και η Εταιρεία ως μισθωτής

Για τις περισσότερες από τις μισθώσεις στις οποίες αντισυμβάλλεται ως μισθωτής, εκτός από μισθώσεις μικρής αξίας ή διάρκειας μικρότερης του έτους – οι πληρωμές των οποίων καταχωρούνται με σταθερή μέθοδο στην κατάσταση αποτελεσμάτων σε όλη τη διάρκεια της μίσθωσης – ο Όμιλος και η Εταιρεία αναγνωρίζουν ως στοιχείο του ενεργητικού και του παθητικού το δικαίωμα χρήσης του περιουσιακού στοιχείου και τις υποχρεώσεις μίσθωσης αντίστοιχα. Τα δικαιώματα χρήσης παγίων επιμετρούνται στο κόστος τους, μειωμένο κατά τη συσσωρευμένη απόσβεση και την απομείωση της αξίας τους και προσαρμοσμένο κατά την επαναμέτρηση των αντίστοιχων υποχρεώσεων μισθώσεων. Το κόστος των δικαιωμάτων χρήσης παγίων συμπεριλαμβάνει το ποσό των υποχρεώσεων μισθώσεων που έχουν αναγνωριστεί, τις αρχικές άμεσα συνδεδεμένες σχετικές δαπάνες και τις πληρωμές μισθώσεων που έγιναν την ή πριν την ημερομηνία έναρξης, μειωμένες κατά το ποσό των προσφερόμενων εκπτώσεων ή άλλων κινήτρων. Εκτός των περιπτώσεων όπου ο Όμιλος είναι σχετικά βέβαιος ότι το μισθωμένο πάγιο θα παρέλθει στην κατοχή του στο τέλος της σύμβασης μίσθωσης, τα αναγνωρισμένα δικαιώματα χρήσης παγίων αποσβένονται με τη σταθερή μέθοδο κατά τη μικρότερη διάρκεια μεταξύ της ωφέλιμης ζωής του υποκείμενου παγίου και των όρων της σύμβασης μίσθωσης. Τα δικαιώματα χρήσης παγίων υπόκεινται σε έλεγχο απομείωσης της αξίας τους.

Ο Όμιλος και η Εταιρεία ως εκμισθωτής

Μισθώσεις στις οποίες ο Όμιλος δεν μεταβιβάζει ουσιαστικά όλα τα οικονομικά οφέλη και κινδύνους που απορρέουν από την κυριότητα του μισθωμένου περιουσιακού στοιχείου κατατάσσονται ως λειτουργικές μισθώσεις. Όταν τα περιουσιακά στοιχεία μισθώνονται με λειτουργική μίσθωση, το περιουσιακό στοιχείο περιλαμβάνεται στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης βάσει της φύσης του περιουσιακού στοιχείου. Τα έσοδα από μισθώματα από λειτουργικές μισθώσεις αναγνωρίζονται κατά τους όρους της μίσθωσης με τη σταθερή μέθοδο.

Μια μίσθωση που μεταβιβάζει ουσιαστικά όλα τα οικονομικά οφέλη και κινδύνους που απορρέουν από την κυριότητα του μισθωμένου περιουσιακού στοιχείου κατατάσσεται ως χρηματοδοτική μίσθωση.

Τα περιουσιακά στοιχεία που τελούν υπό χρηματοδοτική μίσθωση αποαναγνωρίζονται και ο εκμισθωτής αναγνωρίζει μια απαίτηση ποσού ίσου με την καθαρή επένδυση στη μίσθωση. Η απαίτηση από μισθώσεις προεξοφλείται με τη μέθοδο πραγματικού επιτοκίου και η λογιστική αξία προσαρμόζεται αναλόγως. Τα εισπρακτέα μισθώματα αυξάνονται βάσει των τόκων επί της απαίτησης και μειώνονται με την είσπραξη των μισθωμάτων.

Ο Όμιλος λειτουργεί και ως τελικός εκμισθωτής, εκμισθώνοντας περιουσιακά στοιχεία προς τρίτους. Ειδικότερα, μέσω της θυγατρικής εταιρείας «GRID TELECOM M.A.E.», που λειτουργεί ως ενδιάμεσος εκμισθωτής, εκμισθώνει προς τρίτους οπτικές ίνες (dark fibers).

Υπεκμισθώσεις

Όταν ο Όμιλος και η Εταιρεία είναι ο ενδιάμεσος εκμισθωτής σε μια σύμβαση υπομίσθωσης κατατάσσει την υπομίσθωση ως χρηματοδοτική ή λειτουργική μίσθωση με βάση το περιουσιακό στοιχείο με δικαίωμα χρήσης το οποίο προκύπτει από την κύρια μίσθωση και αντιμετωπίζει λογιστικά την αρχική μίσθωση και την υπομίσθωση ως δυο χωριστές συμβάσεις. Όταν η υπεκμίσθωση κατατάσσεται ως χρηματοδοτική, το περιουσιακό στοιχείο με δικαίωμα χρήσης που υπεκμισθώνεται αποαναγνωρίζεται και αναγνωρίζεται μια απαίτηση από μισθώσεις.

Αναγνώριση και αρχική επιμέτρηση δικαιώματος χρήσης στοιχείου του ενεργητικού

Κατά την ημερομηνία έναρξης μίας μισθωτικής περιόδου ο Όμιλος και η Εταιρεία αναγνωρίζουν ένα δικαίωμα χρήσης στοιχείου του ενεργητικού και μία υποχρέωση μίσθωσης προβαίνοντας σε επιμέτρηση του δικαιώματος χρήσης του στοιχείου του ενεργητικού στο κόστος.

Το κόστος του δικαιώματος χρήσης στοιχείου του ενεργητικού περιλαμβάνει το ποσό της αρχικής επιμέτρησης της υποχρέωσης μίσθωσης, 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 τον Όμιλο 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. Ο Όμιλος 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.

Το δικαίωμα χρήσης στοιχείου ενεργητικού περιλαμβάνεται στη γραμμή «Δικαιώματα χρήσης παγίων» της Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης και η υποχρέωση μίσθωσης περιλαμβάνεται στις γραμμές «Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις» και «Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις».

Αρχική επιμέτρηση της υποχρέωσης μίσθωσης

Κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου, ο Όμιλος 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 προεξοφλούνται χρησιμοποιώντας το επιτόκιο αυτό. Σε διαφορετική περίπτωση χρησιμοποιείται το διαφορικό 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:

α) τις σταθερές καταβολές μείον τυχόν εισπρακτέα κίνητρα μίσθωσης,

β) 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,

γ) τα ποσά που αναμένεται να καταβάλλει ο Όμιλος ως εγγυήσεις υπολειμματικής αξίας,

δ) την τιμή εξάσκησης του δικαιώματος αγοράς εφόσον είναι ουσιαστικά βέβαιο ότι ο Όμιλος θα εξασκήσει το δικαίωμα, και

ε) τις καταβολές ποινών για τον τερματισμό της μίσθωσης, εάν η μισθωτική περίοδος αντανακλά την εξάσκηση του δικαιώματος του Ομίλου για τον τερματισμό της μίσθωσης.

Μεταγενέστερη επιμέτρηση

Μεταγενέστερη επιμέτρηση δικαιώματος χρήσης στοιχείου του ενεργητικού

Μετά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου, ο Όμιλος επιμετρά το δικαίωμα χρήσης στοιχείου του ενεργητικού με το μοντέλο του κόστους:

α) μείον τυχόν σωρευμένες αποσβέσεις και σωρευμένες ζημιές απομείωσης, και

β) προσαρμοσμένο για τυχόν μεταγενέστερη επιμέτρηση της υποχρέωσης μίσθωσης,

Ο Όμιλος 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, ο Όμιλος επιμετρά την υποχρέωση μίσθωσης, ως ακολούθως:

α) αυξάνοντας την λογιστική αξία, προκειμένου να αντανακλά το χρηματοοικονομικό κόστος επί της υποχρέωσης μίσθωσης,

β) μειώνοντας την λογιστική αξία, προκειμένου να αντανακλά τα μισθώματα που έχουν καταβληθεί, και

γ) 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, ο Όμιλος 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:

α) το χρηματοοικονομικό κόστος επί της υποχρέωσης μίσθωσης, και

β) 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

3.3.22 Αναταξινομήσεις

Τα παρακάτω ποσά της προηγούμενης χρήσης (2023) έχουν αναταξινομηθεί έτσι ώστε η Κατάσταση Αποτελεσμάτων και η Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης τόσο για τον Όμιλο όσο και για την Εταιρεία για το 2024 να είναι συγκρίσιμες με την Κατάσταση Αποτελεσμάτων και την Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης για το 2023 με σκοπό την αρτιότερη πληροφόρηση των χρηστών των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

Συγκεκριμένα:

Ποσό Ευρώ 2.018 τόσο για τον Όμιλο όσο και για την Εταιρεία στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων της 31/12/2023 αναταξινομήθηκε από τα «Λοιπά έσοδα» (Σημείωση 10.2) στα «Ζημιά/(Κέρδη) από αποτίμηση ενσώματων ακινητοποιήσεων» για λόγους συγκρισιμότητας με την 31/12/2024.

Ποσό Ευρώ 589.615 τόσο για τον Όμιλο όσο και για την Εταιρεία στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης αναταξινομήθηκε από την «Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων» (Σημείωση 25.2) στα "Λοιπά αποθεματικά" (Σημείωση 25.1) για λόγους συγκρισιμότητας με την 31/12/2024.

Επίσης αναταξινομήσεις έχουν γίνει και στις σημειώσεις για σκοπούς συγκρισιμότητας.

Οι παραπάνω αναταξινομήσεις δεν έχουν επίπτωση στην Καθαρή Θέση και στα Συνολικά Αποτελέσματα.

3.4 ΝΕΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ

Οι λογιστικές πολιτικές που υιοθετήθηκαν συνάδουν με εκείνες που είχαν υιοθετηθεί κατά την προηγούμενη οικονομική χρήση εκτός από τα παρακάτω πρότυπα τα οποία ο Όμιλος και η Εταιρεία έχουν υιοθετήσει κατά την 1 Ιανουαρίου 2024.

Πρότυπα και Διερμηνείες υποχρεωτικά για την τρέχουσα οικονομική χρήση 2024

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

Τον Ιανουάριο του 2020, το IASB προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων στο ΔΛΠ 1 που επηρεάζουν τις απαιτήσεις για την παρουσίαση των υποχρεώσεων. Συγκεκριμένα, οι τροποποιήσεις αποσαφηνίζουν ένα από τα κριτήρια ταξινόμησης μιας υποχρέωσης ως μακροπρόθεσμη, την απαίτηση για μία οντότητα να έχει το δικαίωμα να αναβάλλει τον διακανονισμό της υποχρέωσης για τουλάχιστον 12 μήνες μετά την περίοδο αναφοράς. Οι τροποποιήσεις περιλαμβάνουν μεταξύ άλλων αποσαφήνιση ότι το δικαίωμα μίας οντότητας για αναβολή του διακανονισμού θα πρέπει να υφίσταται κατά την ημερομηνία αναφοράς και ότι η ταξινόμηση της υποχρέωσης δεν επηρεάζεται από τις προθέσεις ή προσδοκίες της διοίκησης σχετικά με την εξάσκηση του δικαιώματος αναβολής του διακανονισμού.

Επιπλέον, τον Οκτώβριο του 2022, το IASB προέβη στην έκδοση μίας τροποποίησης προκειμένου να αποσαφηνίσει την ταξινόμηση δανειακών υποχρεώσεων που έχουν χρηματοοικονομικές ρήτρες και περιλαμβάνει νέες απαιτήσεις γνωστοποιήσεων για μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις υποκείμενες σε μελλοντικές ρήτρες δανείων.

Η ανωτέρω τροποποίηση δεν έχει σημαντική επίπτωση στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

ΔΠΧΑ 16 (Τροποποίηση) «Υποχρέωση μίσθωσης σε πώληση και επαναμίσθωση»

Η τροποποίηση διευκρινίζει πώς μια οικονομική οντότητα ως πωλητής-μισθωτής λογιστικοποιεί τις μεταβλητές πληρωμές μισθωμάτων που προκύπτουν σε συναλλαγές πώλησης και επαναμίσθωσης. Μια οικονομική οντότητα εφαρμόζει τις απαιτήσεις αναδρομικά σε συναλλαγές πώλησης και επαναμίσθωσης που συνήφθησαν μετά την ημερομηνία κατά την οποία η οικονομική οντότητα εφάρμοσε αρχικά το ΔΠΧΑ 16.

Η ανωτέρω τροποποίηση δεν έχει εφαρμογή στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

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

Τον Μάιο του 2023 το IASB προέβη σε έκδοση τροποποιήσεων στο ΔΛΠ 7 και στο ΔΠΧΑ 7 αναφορικά με επιπλέον γνωστοποιήσεις που οι οντότητες θα πρέπει να παράσχουν για τις χρηματοοικονομικές διευθετήσεις των υπολοίπων των προμηθευτών τους.

Οι ανωτέρω τροποποιήσεις δεν έχουν εφαρμογή στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

Πρότυπα που έχουν εκδοθεί αλλά δεν έχουν εφαρμογή στην παρούσα λογιστική χρήση και ο Όμιλος και η Εταιρεία δεν έχει υιοθετήσει νωρίτερα

ΔΠΧΑ 18 «Παρουσίαση και Γνωστοποιήσεις στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις» (σε ισχύ για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2027)

Τον Απρίλιο του 2024, το Διεθνές Συμβούλιο Λογιστικών Προτύπων (IASB) προέβη στην έκδοση ενός νέου Προτύπου, του ΔΠΧΑ 18 το οποίο αντικαθιστά το ΔΛΠ 1 «Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων». Πρωταρχικός σκοπός του Προτύπου είναι να παράσχει στους επενδυτές μια βελτιωμένη βάση ανάλυσης και σύγκρισης της χρηματοοικονομικής απόδοσης των επιχειρήσεων και να βελτιώσει τον τρόπο που παρέχονται οι πληροφορίες στις χρηματοοικονομικές 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 γνωστοποίησης σε ξεχωριστή σημείωση των οικονομικών καταστάσεων δεικτών απόδοσης που έχουν καθοριστεί από τη Διοίκηση της επιχείρησης (Management Performance Measures) γ) των νέων αρχών για ομαδοποίηση/διαχωρισμό της πληροφορίας.

Το πρότυπο τίθεται σε ισχύ για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουάριου 2027 και επιτρέπεται η προγενέστερη εφαρμογή. Το πρότυπο αυτό δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Η Διοίκηση εξετάζει αν το νέο Πρότυπο έχει σημαντική επίδραση στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

ΔΠΧΑ 19 «Θυγατρικές εταιρείες που δεν αποτελούν εταιρείες δημοσίου ενδιαφέροντος: Γνωστοποιήσεις» (σε ισχύ για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2027)

Τον Μάιο του 2024, το Διεθνές Συμβούλιο Λογιστικών Προτύπων (IASB) προέβη στην έκδοση ενός νέου Προτύπου, του ΔΠΧΑ 19, το οποίο επιτρέπει στις θυγατρικές μιας μητρικής εταιρείας που εκδίδει ετήσιες ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις για δημόσια χρήση με βάση τα λογιστικά πρότυπα ΔΠΧΑ, να εφαρμόζουν τα λογιστικά πρότυπα ΔΠΧΑ με μειωμένες απαιτήσεις γνωστοποιήσεων. Οι θυγατρικές που επιλέγουν να εφαρμόσουν το ΔΠΧΑ 19 θα εξακολουθούν να εφαρμόζουν τις απαιτήσεις αναγνώρισης, επιμέτρησης και παρουσίασης στα λοιπά λογιστικά πρότυπα ΔΠΧΑ αλλά δεν θα χρειάζεται να εφαρμόσουν τις απαιτήσεις γνωστοποίησης στα λοιπά λογιστικά πρότυπα εκτός αν ορίζεται διαφορετικά.

Το ΔΠΧΑ 19 είναι προαιρετικό για τις θυγατρικές που πληρούν τις προϋποθέσεις και καθορίζει τις απαιτήσεις γνωστοποίησης για τις θυγατρικές που επιλέγουν να το εφαρμόσουν.

Το Πρότυπο τίθεται σε ισχύ για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουάριου 2027 και επιτρέπεται η προγενέστερη εφαρμογή. Το Πρότυπο αυτό δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Η Διοίκηση εξετάζει αν το νέο Πρότυπο έχει επίδραση στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

Τροποποιήσεις στην ταξινόμηση και επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών μέσων (Τροποποιήσεις ΔΠΧΑ 9 και ΔΠΧΑ 7) (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2026)

Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ότι μια χρηματοοικονομική υποχρέωση παύει να αναγνωρίζεται κατά την «ημερομηνία διακανονισμού» και εισάγουν ως επιλογή λογιστικής πολιτικής την παύση αναγνώρισης χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων που διακανονίζονται με τη χρήση ηλεκτρονικού συστήματος πληρωμών πριν από την ημερομηνία διακανονισμού. Επιπλέον διευκρινίσεις περιλαμβάνουν την ταξινόμηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων που συνδέονται με ESG χαρακτηριστικά μέσω πρόσθετων οδηγιών σχετικά με την αξιολόγηση των ενδεχόμενων χαρακτηριστικών. Επιπλέον διευκρινίσεις παρέχονται σχετικά με τα δάνεια χωρίς αναγωγή και τα συμβατικά συνδεδεμένα μέσα. Οι τροποποιήσεις απαιτούν πρόσθετες γνωστοποιήσεις για επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους που επιμετρώνται στην εύλογη αξία με κέρδη ή ζημίες που παρουσιάζονται στα λοιπά συνολικά έσοδα (FVOCI). Η τροποποίηση αυτή δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Η Διοίκηση εξετάζει αν οι τροποποιήσεις έχουν επίδραση στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

Ετήσιες βελτιώσεις ΔΠΧΑ (Τροποποιήσεις στα ΔΠΧΑ 1, ΔΠΧΑ 7, ΔΠΧΑ 9, ΔΠΧΑ 10 και ΔΛΠ 7 εφαρμόζεται στις ετήσιες χρήσεις που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2026)

Στις «Ετήσιες Βελτιώσεις στα ΔΛΠ και ΔΠΧΑ Τόμος 11» που εξέδωσε στις 18 Ιουλίου 2024 το Συμβούλιο των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων δημοσιεύθηκαν τροποποιήσεις που περιλαμβάνουν διευκρινίσεις, απλοποιήσεις, διορθώσεις και αλλαγές στα παρακάτω Πρότυπα:

- ΔΠΧΑ 1 Πρώτη εφαρμογή των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς- Λογιστική αντιστάθμισης κατά την πρώτη εφαρμογή
- ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις:
  - Κέρδος ή ζημιά κατά την αποαναγώριση
  - Γνωστοποιήσεις διαφορών μεταξύ εύλογης αξίας και τιμής συναλλαγής
  - Γνωστοποιήσεις πιστωτικού κινδύνου
- ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά μέσα,
  - Αποαναγνώριση υποχρεώσεων μίσθωσης
  - Τιμή συναλλαγής
- ΔΠΧΑ 10 Ενοποιημένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις Προσδιορισμός ενός «εκ των πραγμάτων εντολοδόχου"
- ΔΛΠ 7 Κατάσταση Ταμειακών Ροών-Μέθοδος Κόστους

Οι τροποποιήσεις του ΔΠΧΑ 9 αποσαφηνίζουν:

- τη διαφορά μεταξύ του ΔΠΧΑ 9 και ΔΠΧΑ 15 Έσοδα από Συμβάσεις με Πελάτες σχετικά με την αρχική επιμέτρηση των εμπορικών απαιτήσεων
- το ζήτημα σχετικά με το πώς ένας μισθωτής λογιστικοποιεί την αποαναγνώριση μιας υποχρέωσης μίσθωσης σχετικά με το ΔΠΧΑ 9.

Η τροποποίηση σχετικά με την διαγραφή υποχρεώσεων μίσθωσης ισχύει μόνο για υποχρεώσεις μισθώσεων που έχουν διαγραφεί κατά ή μετά την έναρξη της ετήσιας περιόδου αναφοράς κατά την οποία εφαρμόζεται για πρώτη φορά η τροποποίηση.

Οι τροποποιήσεις ισχύουν για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2026 και επιτρέπεται η προγενέστερη εφαρμογή. Οι τροποποιήσεις αυτές δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Η Διοίκηση εξετάζει αν οι τροποποιήσεις έχουν σημαντική επίδραση στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

3.5 ΑΛΛΑΓΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗΣ ΠΟΛΙΤΙΚΗΣ

Αλλαγή λογιστικής πολιτικής από την εύλογη αξία στο ιστορικό κόστος για την μεταγενέστερη επιμέτρηση των ενσώματων ακινητοποιήσεων

Η Εταιρεία κατά την τρέχουσα χρήση άλλαξε την λογιστική πολιτική μεταγενέστερης επιμέτρησης των ενσώματων ακινητοποίησεων από την εύλογη αξία στο ιστορικό κόστος, εκτός των ακινήτων με χρήση γραφείων (οικόπεδα και κτίρια). Η εν λόγω αλλαγή εφαρμόστηκε με τη μέθοδο της αναδρομικής εφαρμογής, σύμφωνα με τις προβλέψεις του ΔΛΠ 8. Οι συγκριτικές πληροφορίες των προηγούμενων χρήσεων έχουν αναδιατυπωθεί αναλόγως, ώστε να αποτυπώνουν τα αποτελέσματα της εν λόγω αλλαγής.

Η επιμέτρηση των ενσώματων ακινητοποιήσεων στο ιστορικό κόστος εναρμονίζεται με:

- τον σκοπό της Εταιρείας που είναι ανάπτυξη του ΕΣΜΗΕ μέσω σημαντικών επενδύσεων σε υποδομές μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας οι οποίες διαθέτουν ιδιαιτέρως μακρά ωφέλιμη ζωή, ώστε να διασφαλίζεται η μακροπρόθεσμη χρησιμότητα του περιουσιακού στοιχείου ανεπηρέαστη από τις βραχυπρόθεσμες συνθήκες της αγοράς
- το ρυθμιστικό πλαίσιο σύμφωνα με το οποίο η Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση, η οποία χρησιμοποιεί ως αρχή επιμέτρησης το ιστορικό κόστος εκτός των τόκων κατασκευαστικής περιόδου, αποτελεί το μέτρο αξιολόγησης της απόδοσης και καθορισμού των χρεώσεων χρήσης συστήματος
- τις απαιτήσεις τραπεζικών ιδρυμάτων, οίκων πιστοληπτικής αξιολόγησης, ρυθμιστών και λοιπών ενδιαφερόμενων μερών, για τα οποία μέρη η Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση αποτελεί σημείο αναφοράς υπολογισμού χρηματοοικονομικών δεικτών και αξιολόγησης των Διαχειριστών Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας
- την πρακτική επιμέτρησης των ενσώματων ακινητοποιήσεων που υιοθετείται από σημαντικούς ευρωπαϊκούς διαχειριστές μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας, ενισχύοντας έτσι τη συγκρισιμότητα μαζί τους και εναρμονίζοντας την οικονομική αναφορά με αυτή του κλάδου.

Συνεπώς, η ανάδειξη της αξίας χρήσης αυτών των ενσώματων παγίων που συνάδει με την πρόθεση και τις λειτουργίες της Εταιρείας, η ευθυγράμμιση με το ρυθμιστικό πλαίσιο, η συνέπεια με τις πρακτικές σημαντικών ευρωπαϊκών διαχειριστών και η πιο σχετική και χρήσιμη χρηματοοικονομική πληροφόρηση και ενημέρωση των ενδιαφερόμενων μερών ήταν οι βασικοί λόγοι που οδήγησαν στην επιλογή αυτής της λογιστικής πολιτικής.

Για την διαπίστωση της αξίας ακινήτων, κυρίως εμπορικών ή δυνάμενων να μισθωθούν, όπου ως εκμετάλλευση θεωρείται η δυνητική μίσθωση του ακινήτου και της προσόδου που δύναται να επιτευχθεί από την κεφαλαιοποίηση των μισθωμάτων, η Εταιρεία εφαρμόζει τη λογιστική πολιτική της εύλογης αξίας για την μεταγενέστερη επιμέτρηση τους.

Οι αξίες κτήσης των πάγιων περιουσιακών στοιχείων που εισφέρθηκαν, πριν την ημερομηνία έναρξης της Εταιρείας, προήλθαν από τη σχετική σύμβαση απόσχισης κλάδου μεταφοράς (αρ. 34815/10-11-2011 του Συμβ/φου Χρ. Στείρου-ΦΕΚ ΤΑΕ-ΕΠΕ 12292/22-11-2011).

Σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΛΠ 8 η αλλαγή στη λογιστική πολιτική απαιτεί αναδιατύπωση των Καταστάσεων Χρηματοοικονομικής Θέσης για τις δυο προηγούμενες χρήσεις, καθώς και αναδιατύπωση της Κατάσταση Αποτελεσμάτων, της Κατάστασης Συνολικού Εισοδήματος, της Κατάστασης Μεταβολών Ίδιων Κεφαλαίων και της Κατάστασης Ταμειακών Ροών του Ομίλου και της Εταιρείας για την προηγούμενη χρήση.

Ακολουθεί η παρουσίαση των αναδιατυπωμένων Καταστάσεων Χρηματοοικονομικής Θέσης του Ομίλου και της Εταιρείας για την 31/12/2023 και την 31/12/2022, καθώς και η παρουσίαση της αναδιατύπωσης της Κατάσταση Αποτελεσμάτων, της Κατάστασης Συνολικού Εισοδήματος, και της Κατάστασης Μεταβολών Ίδιων Κεφαλαίων του Ομίλου και της Εταιρείας για τη χρήση 2023.

Επισημαίνεται ότι η αλλαγή λογιστικής πολιτικής από την εύλογη αξία στο ιστορικό κόστος δεν έχει επίδραση στο σύνολο των ταμειακών ροών από λειτουργικές, επενδυτικές και χρηματοδοτικές δραστηριότητες της Κατάστασης Ταμειακών Ροών, συνεπώς, δεν παρατίθεται αναδιατύπωσή της για τη χρήση 2023.

Αναδιατυπωμένη Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσης 01/01/2023-31/12/2023

	Όμιλος			Εταιρεία		
Έσοδα	**01/01/2023-31/12/2023 Δημοσιευμένη***	**Προσαρμογή**	**01/01/2023-31/12/2023 Αναδιατυπωμένη**	**01/01/2023-31/12/2023 Δημοσιευμένη***	**Προσαρμογή**	**01/01/2023-31/12/2023 Αναδιατυπωμένη**
Έσοδο ενοικίου συστήματος μεταφοράς	367.434		367.434	368.656		368.656
Έσοδο από αγορά εξισορρόπησης	15.563		15.563	15.563		15.563
Έξοδο από σύμβαση παραχώρησης	-		-	(6.919)		(6.919)
Έσοδα λοιπών δραστηριοτήτων	8.890	(60)	8.830	7.608	(60)	7.548
Συνολικά έσοδα (καθαρά)	**391.887**	**(60)**	**391.827**	**384.908**	**(60)**	**384.848**
Έξοδα/(Λοιπά έσοδα)						
Αμοιβές προσωπικού	54.869		54.869	54.656		54.656
Αποσβέσεις	112.757	(7.042)	105.715	112.282	(7.042)	105.239
Υλικά και αναλώσιμα	1.668		1.668	1.668		1.668
Παροχές τρίτων	9.593		9.593	9.435		9.435
Αμοιβές τρίτων	32.197		32.197	30.412		30.412
Φόροι – τέλη	4.470		4.470	4.442		4.442
Προβλέψεις για κινδύνους και έξοδα	1.996		1.996	1.974		1.974
Κέρδη από αποτίμηση ενσώματων ακινητοποιήσεων	(2.018)		(2.018)	(2.018)		(2.018)
Λοιπά έσοδα	(6.589)		(6.589)	(6.249)		(6.249)
Λοιπά έξοδα	18.243	(292)	17.951	13.487	(292)	13.195
Συνολικά έξοδα (καθαρά)	**227.186**	**(7.334)**	**219.852**	**220.088**	**(7.334)**	**212.754**
Κέρδη χρήσης προ φόρων & χρημ/κών αποτελ/των	**164.701**	**7.274**	**171.975**	**164.819**	**7.274**	**172.093**
Χρηματοοικονομικά έξοδα	(20.130)		(20.130)	(20.105)		(20.105)
Χρηματοοικονομικά έσοδα	6.817		6.817	9.031		9.031
Κέρδη από επενδύσεις σε συγγενείς εταιρείες και κοινοπραξίες	469		469	-		-
Κέρδη χρήσης προ φόρων	**151.858**	**7.274**	**159.132**	**153.745**	**7.274**	**161.019**
Φόρος εισοδήματος	(35.297)	(1.600)	(36.897)	(35.835)	(1.600)	(37.435)
Καθαρά κέρδη χρήσης μετά φόρων	**116.561**	**5.674**	**122.234**	**117.910**	**5.674**	**123.584**
Κατανέμονται σε:						
Μετόχους της Εταιρείας	116.561	5.674	122.234	117.910	5.674	123.584
Μη ελέγχουσες συμμετοχές	-		-	-		-

* Η δημοσιευμένη Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσης 1/1/2023-31/12/2023 προέρχεται από τα συγκριτικά ποσά των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων της χρήσης που έληξε στις 31/12/2024 έχοντας ενσωματώσει τις αναταξινομήσεις της εν λόγω χρήσης (Σημείωση 3.3.22).

Αναδιατυπωμένη Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος Χρήσης 01/01/2023-31/12/2023

	Όμιλος			Εταιρεία		
	01/01/2023-31/12/2023 Δημοσιευμένη	Προσαρμογή	01/01/2023-31/12/2023 Αναδιατυπωμένη	01/01/2023-31/12/2023 Δημοσιευμένη	Προσαρμογή	01/01/2023-31/12/2023 Αναδιατυπωμένη
Καθαρά κέρδη χρήσης μετά φόρων	**116.561**	**5.674**	**122.234**	**117.910**	**5.674**	**123.584**
Λοιπά συνολικά εισοδήματα (κέρδη) που δεν ανακατατάσσονται μεταγενέστερα στα αποτελέσματα						
Αναπροσαρμογή παγίων	2.809		2.809	2.809		2.809
Αναβαλόμενος φόρος επί αναπροσαρμογής παγίων	(618)		(618)	(618)		(618)
Αναλογιστικές (ζημιές)/ κέρδη	(719)		(719)	(716)		(716)
Αναβαλόμενος φόρος επί αναλογιστικών κερδών/(ζημιών)	158		158	158		158
Λοιπά συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους	**1.631**	**-**	**1.631**	**1.633**	**-**	**1.633**
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους	**118.191**	**5.674**	**123.865**	**119.543**	**5.674**	**125.217**
Κατανέμονται σε:						
Μετόχους της Εταιρείας	118.191	5.674	123.865	119.543	5.674	125.217
Μη ελέγχουσες συμμετοχές	-		-	-		-

Αναδιατυπωμένη Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης της 31/12/2023

	Όμιλος			Εταιρεία		
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	**31/12/2023 Δημοσιευμένη ***	**Προσαρ-μογή**	**31/12/2023 Αναδιατυ-πωμένη**	**31/12/2023 Δημοσιευμένη***	**Προσαρ-μογή**	**31/12/2023 Αναδιατυπω-μένη***
Μη Κυκλοφορούν ενεργητικό						
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	3.573.487	(271.567)	3.301.920	3.560.880	(271.567)	3.289.313
Ασώματες ακινητοποιήσεις	8.108		8.108	8.060		8.060
Δικαιώματα χρήσης παγίων	6.949		6.949	4.062		4.062
Επενδύσεις σε θυγατρικές εταιρείες	-		-	215.038		215.038
Επενδύσεις σε συγγενείς εταιρείες και κοινοπραξίες	4.423		4.423	3.071		3.071
Χρηματ/κα περ. στοιχεία στο αποσβεσμένο κόστος	4.062		4.062	4.062		4.062
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	588		588	-		-
Μακροπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων χρημ. μίσθωσης	3.588		3.588	6.550		6.550
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	27.410		27.410	26.893		26.893
Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού	**3.628.614**	**(271.567)**	**3.357.047**	**3.828.617**	**(271.567)**	**3.557.050**
Κυκλοφορούν ενεργητικό						
Αποθέματα	29.383		29.383	29.383		29.383
Εμπορικές απαιτήσεις	68.783		68.783	68.783		68.783
Λοιπές απαιτήσεις	88.782		88.782	85.271		85.271
Φόρος εισοδήματος εισπρακτέος	6.947		6.947	-		-
Βραχυπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων χρημ. μίσθωσης	2.307		2.307	240		240
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών	245.713		245.713	184.972		184.972
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού	**441.916**	**-**	**441.916**	**368.649**	**-**	**368.649**
Σύνολο ενεργητικού	**4.070.529**	**(271.567)**	**3.798.963**	**4.197.266**	**(271.567)**	**3.925.699**
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ						
Ίδια κεφάλαια						
Μετοχικό κεφάλαιο	38.444		38.444	38.444		38.444
Τακτικό αποθεματικό	13.111		13.111	12.815		12.815
Λοιπά αποθεματικά	581.379		581.379	581.381		581.381
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	306.544	(304.353)	2.191	306.544	(304.353)	2.191
Αποτελέσματα (κέρδη) εις νέο	578.718	105.956	684.674	575.852	105.956	681.807
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων που αναλογούν στους μετόχους της Εταιρείας	**1.518.196**	**(198.397)**	**1.319.799**	**1.515.035**	**(198.397)**	**1.316.638**
Μη ελέγχουσες συμμετοχές	-	-	-	-	-	-
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	**1.518.196**	**(198.397)**	**1.319.799**	**1.515.035**	**(198.397)**	**1.316.638**
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις						
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	1.100.633		1.100.633	715.073		715.073
Προβλέψεις για αποζημιώσεις προσωπικού	11.643		11.643	11.643		11.643
Λοιπές προβλέψεις	10.059		10.059	10.059		10.059
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	182.762	(55.958)	126.804	182.762	(55.958)	126.804
Επιχορηγήσεις	599.096	(17.212)	581.884	596.096	(17.212)	578.884
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις	3.465		3.465	3.196		3.196
Μακροπρόθεσμη υποχρέωση σύμβασης παραχώρησης	-		-	610.983		610.983
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	33.185		33.185	15.286		15.286
Ειδικοί λογαριασμοί διαχείρισης (αποθεματικά)	111.026		111.026	111.026		111.026
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	**2.051.868**	**(73.170)**	**1.978.698**	**2.256.123**	**(73.170)**	**2.182.953**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις						
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	222.334		222.334	146.538		146.538
Βραχυπρόθεσμη υποχρέωση σύμβασης παραχώρησης	-		-	11.850		11.850
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις	1.586		1.586	904		904
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	90.536		90.536	79.306		79.306
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	21.172		21.172	21.064		21.064
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	55.234		55.234	56.842		56.842
Ειδικοί λογαριασμοί διαχείρισης (αποθεματικά)	109.603		109.603	109.603		109.603
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	**500.465**	**-**	**500.465**	**426.107**	**-**	**426.107**
Σύνολο υποχρεώσεων	**2.552.333**	**(73.170)**	**2.479.163**	**2.682.231**	**(73.170)**	**2.609.061**
Σύνολο παθητικού και ιδίων κεφαλαίων	**4.070.529**	**(271.567)**	**3.798.963**	**4.197.266**	**(271.567)**	**3.925.699**

* Η δημοσιευμένη Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης της 31/12/2023 προέρχεται από τα συγκριτικά ποσά των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων της χρήσης που έληξε στις 31/12/2024 έχοντας ενσωματώσει τις αναταξινομήσεις της εν λόγω χρήσης (Σημείωση 3.3.22).

Αναδιατυπωμένη Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης της 31/12/2022

	Όμιλος			Εταιρεία		
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	**31/12/2022 Δημοσιευμένη***	**Προσαρ-μογή**	**31/12/2022 Αναδιατυ-πωμένη**	**31/12/2022 Δημοσιευμένη***	**Προσαρ-μογή**	**31/12/2022 Αναδιατυ-πωμένη**
Μη Κυκλοφορούν ενεργητικό						
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	3.032.061	(280.049)	2.752.012	3.025.686	(280.049)	2.745.637
Ασώματες ακινητοποιήσεις	6.693		6.693	6.623		6.623
Δικαιώματα χρήσης παγίων	2.425		2.425	1.346		1.346
Επενδύσεις σε θυγατρικές εταιρείες	-		-	205.300		205.300
Επενδύσεις σε συγγενείς εταιρείες και κοινοπραξίες	1.994		1.994	1.050		1.050
Χρηματ/κα περ. στοιχεία στο αποσβεσμένο κόστος	4.068		4.068	4.068		4.068
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	5		5	-		-
Μακροπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων χρημ. μίσθωσης	3.568		3.568	4.200		4.200
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	9.388		9.388	9.380		9.380
Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού	**3.060.202**	**(280.049)**	**2.780.153**	**3.257.652**	**(280.049)**	**2.977.603**
Κυκλοφορούν ενεργητικό						
Αποθέματα	22.936		22.936	22.936		22.936
Εμπορικές απαιτήσεις	109.192		109.192	109.131		109.131
Λοιπές απαιτήσεις	127.917		127.917	125.817		125.817
Φόρος εισοδήματος εισπρακτέος	10.714		10.714	-		-
Βραχυπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων χρημ. μίσθωσης	1.133		1.133	195		195
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών	198.617		198.617	183.158		183.158
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού	**470.509**	**-**	**470.509**	**441.237**	**-**	**441.237**
Σύνολο ενεργητικού	**3.530.711**	**(280.049)**	**3.250.662**	**3.698.889**	**(280.049)**	**3.418.840**
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ						
Ίδια κεφάλαια						
Μετοχικό κεφάλαιο	38.444		38.444	38.444		38.444
Τακτικό αποθεματικό	13.101		13.101	12.815		12.815
Λοιπά αποθεματικά	581.940		581.940	581.939		581.939
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	304.352	(304.353)	-	304.352	(304.353)	-
Αποτελέσματα (κέρδη) εις νέο	491.685	100.282	591.967	487.400	100.282	587.682
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων που αναλογούν στους μετόχους της Εταιρείας	**1.429.522**	**(204.071)**	**1.225.451**	**1.424.950**	**(204.071)**	**1.220.880**
Μη ελέγχουσες συμμετοχές	-	-	-	-	-	-
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	**1.429.522**	**(204.071)**	**1.225.451**	**1.424.950**	**(204.071)**	**1.220.880**
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις						
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	927.274		927.274	730.705		730.705
Προβλέψεις για αποζημιώσεις προσωπικού	10.904		10.904	10.904		10.904
Λοιπές προβλέψεις	9.003		9.003	9.003		9.003
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	182.538	(57.558)	124.980	182.533	(57.558)	124.975
Επιχορηγήσεις	451.738	(18.420)	433.318	451.738	(18.420)	433.318
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις	1.240		1.240	1.162		1.162
Μακροπρόθεσμη υποχρέωση σύμβασης παραχώρησης	-		-	456.293		456.293
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	31.235		31.235	12.834		12.834
Ειδικοί λογαριασμοί διαχείρισης (αποθεματικά)	98.505		98.505	98.505		98.505
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	**1.712.439**	**(75.979)**	**1.636.460**	**1.953.678**	**(75.979)**	**1.877.699**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις						
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	207.436		207.436	123.312		123.312
Βραχυπρόθεσμη υποχρέωση σύμβασης παραχώρησης	-		-	16.606		16.606
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις	264		264	233		233
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	45.271		45.271	45.199		45.199
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	2.225		2.225	2.147		2.147
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	65.078		65.078	64.289		64.289
Ειδικοί λογαριασμοί διαχείρισης (αποθεματικά)	68.477		68.477	68.477		68.477
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	**388.751**	**-**	**388.751**	**320.261**	**-**	**320.261**
Σύνολο υποχρεώσεων	**2.101.189**	**(75.979)**	**2.025.211**	**2.273.939**	**(75.979)**	**2.197.961**
Σύνολο παθητικού και ιδίων κεφαλαίων	**3.530.711**	**(280.049)**	**3.250.662**	**3.698.889**	**(280.049)**	**3.418.840**

* Η δημοσιευμένη Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης της 31/12/2022 προέρχεται από τα συγκριτικά ποσά των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων της χρήσης που έληξε στις 31/12/2023 έχοντας ενσωματώσει τις αναταξινομήσεις της εν λόγω χρήσης.

Αναδιατυπωμένη Κατάσταση Μεταβολών Ίδιων Κεφαλαίων Ομίλου της Χρήσης 01/01/2023 – 31/12/2023

	Όμιλος					
	Μετοχικό κεφάλαιο	Τακτικό αποθεματικό	Λοιπά Αποθεματικά	Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	Αποτελέσματα (κέρδη) εις νέο	Σύνολο ιδίων κεφαλαίων
Υπόλοιπο στην 01/01/2023	**38.444**	**13.100**	**(7.675)**	**893.967**	**491.685**	**1.429.522**
Αλλαγή λογιστικής πολιτικής	-	-	-	(304.353)	100.282	(204.071)
Λοιπές Μεταβολές			589.615	(589.615)	-	-
Αναδιατυπωμένο υπόλοιπο στην 01/01/2023	**38.444**	**13.100**	**581.940**	**-**	**591.967**	**1.225.451**

Αναδιατυπωμένη Κατάσταση Μεταβολών Ίδιων Κεφαλαίων Εταιρείας της Χρήσης 01/01/2023 – 31/12/2023

	Εταιρεία					
	Μετοχικό κεφάλαιο	Τακτικό αποθεματικό	Λοιπά Αποθεματικά	Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	Αποτελέσματα (κέρδη) εις νέο	Σύνολο ιδίων κεφαλαίων
Υπόλοιπο στην 01/01/2023	**38.444**	**12.815**	**(7.675)**	**893.967**	**487.400**	**1.424.950**
Αλλαγή λογιστικής πολιτικής	-	-	-	(304.353)	100.282	(204.071)
Λοιπές Μεταβολές	-	-	589.615	(589.615)	-	-
Αναδιατυπωμένο υπόλοιπο στην 01/01/2023	**38.444**	**12.815**	**581.939**	**-**	**587.682**	**1.220.880**

Αναδιατυπωμένη Κατάσταση Μεταβολών Ίδιων Κεφαλαίων Ομίλου της Χρήσης 01/01/2024 – 31/12/2024

	Όμιλος					
	Μετοχικό κεφάλαιο	Τακτικό αποθεματικό	Λοιπά Αποθεματικά	Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	Αποτελέσματα (κέρδη) εις νέο	Σύνολο ιδίων κεφαλαίων
Υπόλοιπο στην 01/01/2024	**38.444**	**13.111**	**581.379**	**306.544**	**578.718**	**1.518.196**
Αλλαγή λογιστικής πολιτικής	-	-	-	(304.353)	105.956	(198.397)
Αναδιατυπωμένο υπόλοιπο στην 01/01/2024	**38.444**	**13.111**	**581.379**	**2.191**	**684.674**	**1.319.799**

Αναδιατυπωμένη Κατάσταση Μεταβολών Ίδιων Κεφαλαίων Εταιρείας της Χρήσης 01/01/2024 – 31/12/2024

	Εταιρεία					
	Μετοχικό κεφάλαιο	Τακτικό αποθεματικό	Λοιπά Αποθεματικά	Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	Αποτελέσματα (κέρδη) εις νέο	Σύνολο ιδίων κεφαλαίων
Υπόλοιπο στην 01/01/2024	**38.444**	**12.815**	**581.381**	**306.544**	**575.852**	**1.515.035**
Αλλαγή λογιστικής πολιτικής	-	-	-	(304.353)	105.956	(198.397)
Αναδιατυπωμένο υπόλοιπο στην 01/01/2024	**38.444**	**12.815**	**581.381**	**2.191**	**681.807**	**1.316.638**

Η επίδραση της αλλαγής λογιστικής πολιτικής από την εύλογη αξία στο ιστορικό κόστος στις ενσώματες ακινητοποιήσεις (Σημείωση 13) του Ομίλου και της Εταιρείας στην λογιστική αξία 1/1/2023 και 1/1/2024 παρουσιάζεται στους κατωτέρω πίνακες:

	Όμιλος						
	Γήπεδα	Κτίρια και Τεχνικές Εγκαταστάσεις	Μηχανήματα και Εξοπλισμός	Μέσα Μεταφοράς	Έπιπλα και Σκεύη	Ακινητοποιήσεις υπό Εκτέλεση	Σύνολο
Λογιστική Αξία 01/01/2023	**214.464**	**111.830**	**1.868.437**	**3.789**	**12.458**	**821.083**	**3.032.061**
Αλλαγή λογιστικής πολιτικής	1.018	5.037	(283.728)	(486)	(1.890)	-	(280.049)
Αναδιατυπωμένη Λογιστική Αξία 01/01/2023	**215.482**	**116.867**	**1.584.709**	**3.303**	**10.568**	**821.083**	**2.752.012**

	Εταιρεία						
	Γήπεδα	Κτίρια και Τεχνικές Εγκαταστάσεις	Μηχανήματα και Εξοπλισμός	Μέσα Μεταφοράς	Έπιπλα και Σκεύη	Ακινητοποιήσεις υπό Εκτέλεση	Σύνολο
Λογιστική Αξία 01/01/2023	**214.464**	**111.697**	**1.865.549**	**3.789**	**12.438**	**817.749**	**3.025.686**
Αλλαγή λογιστικής πολιτικής	1.018	5.037	(283.728)	(486)	(1.890)	-	(280.049)
Αναδιατυπωμένη Λογιστική Αξία 01/01/2023	**215.482**	**116.734**	**1.581.821**	**3.303**	**10.547**	**817.749**	**2.745.637**

	Όμιλος						
	Γήπεδα	Κτίρια και Τεχνικές Εγκαταστάσεις	Μηχανήματα και Εξοπλισμός	Μέσα Μεταφοράς	Έπιπλα και Σκεύη	Ακινητοποιήσεις υπό Εκτέλεση	Σύνολο
Λογιστική Αξία 01/01/2024	**215.090**	**116.560**	**1.901.022**	**4.148**	**11.413**	**1.325.254**	**3.573.487**
Αλλαγή λογιστικής πολιτικής	1.018	4.770	(275.180)	(410)	(1.764)	-	(271.567)
Αναδιατυπωμένη Λογιστική Αξία 01/01/2024	**216.108**	**121.330**	**1.625.842**	**3.737**	**9.649**	**1.325.254**	**3.301.920**

	Εταιρεία						
	Γήπεδα	Κτίρια και Τεχνικές Εγκαταστάσεις	Μηχανήματα και Εξοπλισμός	Μέσα Μεταφοράς	Έπιπλα και Σκεύη	Ακινητοποιήσεις υπό Εκτέλεση	Σύνολο
Λογιστική Αξία 01/01/2024	**215.090**	**116.434**	**1.895.436**	**4.148**	**11.356**	**1.318.416**	**3.560.880**
Αλλαγή λογιστικής πολιτικής	1.018	4.770	(275.180)	(410)	(1.764)	-	(271.567)
Αναδιατυπωμένη Λογιστική Αξία 01/01/2024	**216.108**	**121.203**	**1.620.256**	**3.737**	**9.592**	**1.318.416**	**3.289.313**

Η επίδραση της αλλαγής λογιστικής πολιτικής από την εύλογη αξία στο ιστορικό κόστος στην καθαρή αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση (Σημείωση 12) του Ομίλου και της Εταιρείας στο υπόλοιπο έναρξης 1/1/2023 και 1/1/2024 παρουσιάζεται στον κατωτέρω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Υπόλοιπο αρχής	**182.173**	**182.533**	**182.761**	**182.533**
Αλλαγή λογιστικής πολιτικής	(55.958)	(57.558)	(55.958)	(57.558)
Αναδιατυπωμένο υπόλοιπο αρχής	**126.215**	**124.975**	**126.803**	**124.975**

Η επίδραση της αλλαγής λογιστικής πολιτικής από την εύλογη αξία στο ιστορικό κόστος στην υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων (Σημείωση 25.2) του Ομίλου και της Εταιρείας στο υπόλοιπο έναρξης 1/1/2023 και 1/1/2024 παρουσιάζεται στον κατωτέρω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Υπόλοιπο έναρξης	**306.544**	**304.352**	**306.544**	**304.352**
Αλλαγή λογιστικής πολιτικής	(304.353)	(304.353)	(304.353)	(304.353)
Αναδιατυπωμένο υπόλοιπο έναρξης	**2.191**	**-**	**2.191**	**-**

Η επίδραση της αλλαγής λογιστικής πολιτικής από την εύλογη αξία στο ιστορικό κόστος στις επιχορηγήσεις (Σημείωση 29) του Ομίλου και της Εταιρείας στο υπόλοιπο έναρξης 1/1/2023 και 1/1/2024 παρουσιάζεται στον κατωτέρω πίνακα:

	Όμιλος	Εταιρεία
Υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2023	**451.738**	**451.738**
Αλλαγή λογιστικής πολιτικής	(18.420)	(18.420)
Αναδιατυπωμένο υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2023	**433.318**	**433.318**
Υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2024	**599.096**	**596.096**
Αλλαγή λογιστικής πολιτικής	(17.212)	(17.212)
Αναδιατυπωμένο υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2024	**581.884**	**578.884**

4. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ

4.1. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ ΚΑΙ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΥ ΚΙΝΔΥΝΟΥ

Τα κυριότερα χρηματοοικονομικά μέσα του Ομίλου και της Εταιρείας έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
Ενεργητικό	**31/12/2024**	**31/12/2023**	**31/12/2024**	**31/12/2023**
Σε αποσβέσιμο κόστος				
Χρημα/κα περιουσιακά στοιχεία	4.073	4.062	4.073	4.062
Απαιτήσεις χρηματοδοτικής μίσθωσης	5.464	5.895	8.094	6.790
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	30.804	27.410	28.351	26.893
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	128.190	157.566	125.340	154.054
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών	227.389	245.713	184.511	184.972
Σύνολο	**395.922**	**440.645**	**350.370**	**376.771**

Παθητικό				
Σε αποσβέσιμο κόστος				
Υποχρεώσεις μισθώσεων	5.987	5.050	5.181	4.099
Δανεισμός	1.269.053	1.191.169	877.067	794.379
Υποχρεώσεις σύμβασης παραχώρησης	-	-	635.057	622.833
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	14.157	33.185	13.572	15.286
Εμπορικές, δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	296.669	298.740	210.521	224.445
Σύνολο	**1.585.865**	**1.528.145**	**1.741.398**	**1.661.042**

Διαφορές εύλογης αξίας χρηματοοικονομικών μέσων και λογιστικής αξίας

Η λογιστική αξία των στοιχείων του Ενεργητικού και του Παθητικού εκτός των δανείων προσεγγίζουν την τρέχουσα αξία τους, δεδομένου ότι το σημαντικότερο μέρος αυτών αφορά βραχυπρόθεσμα χρηματοοικονομικά μέσα.

Η εύλογη αξία του δανεισμού σε σταθερό επιτόκιο για τον Όμιλο και την Εταιρεία εκτιμάται σε Ευρώ 764,6 εκ. και Ευρώ 563,3 εκ. αντίστοιχα λαμβάνοντας υπόψη τα τρέχοντα επιτόκια αγοράς.

Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου

Ο Όμιλος και η Εταιρεία εκτίθενται σε χρηματοοικονομικούς κινδύνους, όπως κινδύνους αγοράς (μεταβολές σε συναλλαγματικές ισοτιμίες, επιτόκια, τιμές αγοράς), πιστωτικό κίνδυνο και κίνδυνο ρευστότητας. Η διαχείριση των κινδύνων εστιάζεται στην αβεβαιότητα των χρηματοοικονομικών και μη χρηματοοικονομικών αγορών και προσβλέπει στην ελαχιστοποίηση των δυσμενών αποτελεσμάτων στη χρηματοοικονομική θέση του Ομίλου και της Εταιρείας. Ο Όμιλος και η Εταιρεία προσδιορίζουν, αξιολογούν και εάν καταστεί αναγκαίο αντισταθμίζουν τους κινδύνους που σχετίζονται με τις λειτουργικές τους δραστηριότητες, ενώ σε περιοδική βάση ελέγχουν και αναθεωρούν τις σχετικές πολιτικές και διαδικασίες σε σχέση με τη διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου. Επίσης, δεν πραγματοποιούνται συναλλαγές κερδοσκοπικής φύσης.

4.2. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΙ ΚΙΝΔΥΝΟΙ

(α) Κίνδυνος αγοράς

Κίνδυνος εύλογης αξίας

Ο Όμιλος και η Εταιρεία δεν είναι εκτεθειμένοι στις μεταβολές των τιμών συμμετοχικών τίτλων γιατί δεν διαθέτουν τέτοιες επενδύσεις τις οποίες να έχουν αναγνωρίσει στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης, είτε ως χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αποτιμώμενα στην εύλογη αξία μέσω της κατάστασης λοιπού συνολικού εισοδήματος, είτε ως επενδύσεις αποτιμώμενες στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων.

Κίνδυνος ταμειακών ροών λόγω μεταβολής των επιτοκίων

Ο Όμιλος και η Εταιρεία έχουν στο ενεργητικό τους έντοκα στοιχεία που περιλαμβάνουν καταθέσεις όψεως. Επίσης, διακρατούν στο παθητικό τους τραπεζικές δανειακές υποχρεώσεις, σταθερού και κυμαινόμενου επιτοκίου. Ωστόσο, η έκθεση του Ομίλου και της Εταιρείας στον κίνδυνο προέρχεται από τις δανειακές υποχρεώσεις, που υπολογίζονται με τη χρήση κυμαινόμενου επιτοκίου Euribor. Συγκεκριμένα, ο δανεισμός με κυμαινόμενο επιτόκιο σε επίπεδο Ομίλου ανέρχεται σε ποσοστό 35% (31/12/2023: 43%) και σε επίπεδο Εταιρείας ανέρχεται σε ποσοστό 28% (31/12/2023: 39%).

Το μέσο επιτόκιο στα ομολογιακά δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου για τον Όμιλο ανέρχεται σε 5,81% (2023: 5,43%) και για την Εταιρεία σε 5,62% (2023: 5,32%), ενώ το μέσο επιτόκιο των δανείων σταθερού επιτοκίου ανέρχεται για τον Όμιλο σε 2,75% (2023: 3,01%) και για την Εταιρεία σε 2,19% (2023: 2,35%).

Ο Όμιλος και η Εταιρεία είναι εκτεθειμένοι σε διακυμάνσεις των επιτοκίων που επικρατούν στην αγορά και τα οποία επηρεάζουν τις ταμειακές ροές και τα αποτελέσματά τους.

Σε εθνικό και παγκόσμιο επίπεδο, κρίσιμα ζητήματα, όπως οι πληθωριστικές πιέσεις που απορρέουν κυρίως από την ενεργειακή κρίση, τις διαταραχές της εφοδιαστικής αλυσίδας καθώς και τις γεωπολιτικές αναταράξεις

στην Ουκρανία, είχαν ως αποτέλεσμα να επηρεάσουν την πορεία της παγκόσμιας οικονομίας κατά το 2023 και να οδηγήσουν τις κεντρικές τράπεζες σε αύξηση των επιτοκίων κατά την προηγούμενη χρήση.

Κατά το 2024 η Ευρωπαϊκή Κεντρική Τράπεζα έχει μειώσει το βασικό επιτόκιο και το Euribor κυμαίνεται στις 31/12/2024 στο 2,8% περίπου. Υπάρχει συστηματική ενημέρωση και παρακολούθηση από το Διοικητικό Συμβούλιο και σε περίπτωση μεγάλης διακύμανσης, θα ληφθούν κατάλληλα μέτρα.

Αναφορικά με τις δανειακές υποχρεώσεις με κυμαινόμενο επιτόκιο του Ομίλου και της Εταιρείας, επί του παρόντος δεν υπάρχει πολιτική αντιστάθμισης κινδύνων επιτοκίου και κατά συνέπεια μια μεταβολή στα επιτόκια κατά την 31η Δεκεμβρίου 2024, θα επηρέαζε τα αποτελέσματα, την καθαρή θέση και την κατάσταση ταμειακών ροών του Ομίλου και της Εταιρείας στην περίπτωση μεταβολής των τιμών Euribor.

Ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει την ανάλυση ευαισθησίας στα κέρδη προ φόρων από πιθανές μεταβολές επιτοκίων από αρχή έτους, σε περίπτωση μεταβολής κατά 100 μονάδες βάσης, με τις υπόλοιπες μεταβλητές σταθερές, μέσω της επίδρασης στον υφιστάμενο δανεισμό κυμαινομένου επιτοκίου:

	Αύξηση / (Μείωση) σε μονάδες βάσης (%)	Επίδραση στα κέρδη προ φόρων	
2024		**Όμιλος**	**Εταιρεία**
Ευρώ	100	(2.023)	(1.859)
Ευρώ	(100)	2.023	1.859
2023			
Ευρώ	100	(2.885)	(2.279)
Ευρώ	(100)	2.885	2.279

(β) Συναλλαγματικός κίνδυνος

Ο κίνδυνος από μεταβολή συναλλαγματικών ισοτιμιών κρίνεται πολύ μικρός καθώς συναρτάται κυρίως με τυχόν συμβάσεις προμήθειας υλικών ή εξοπλισμού των οποίων η πληρωμή είναι σε ξένο νόμισμα.

(γ) Πιστωτικός κίνδυνος

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

Ο μέγιστος πιστωτικός κίνδυνος στον οποίο είναι εκτεθειμένοι ο Όμιλος και η Εταιρεία, κατά την ημερομηνία κατάρτισης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, είναι η λογιστική αξία των χρηματοοικονομικών περιουσιακών τους στοιχείων.

Τα ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα του Ομίλου είναι κυρίως επενδυμένα σε αντισυμβαλλόμενους με υψηλή πιστοληπτική αξιολόγηση και σε προθεσμιακές καταθέσεις μικρής διάρκειας.

Για τις εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις, ο Όμιλος και η Εταιρεία εκτίθενται σε πιστωτικό κίνδυνο, κατά κύριο λόγο από τις απαιτήσεις για χρήση του συστήματος. Ο Όμιλος και η Εταιρεία χρησιμοποιούν εργαλεία ποσοτικής και χρονικής παρακολούθησης των απαιτήσεών τους, και βρίσκονται σε επικοινωνία με τους πελάτες, προκειμένου να περιορίσουν τον πιστωτικό κίνδυνο. Επιπρόσθετα, γίνεται χρήση ποσοστών για αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές καθ' όλη τη διάρκεια ζωής των απαιτήσεών τους. Τα ποσοστά αυτά βασίζονται στην εμπειρία του παρελθόντος και προσαρμόζονται με τέτοιο τρόπο ώστε να αντανακλούν προβλέψεις για τη μελλοντική οικονομική κατάσταση των πελατών αλλά και του οικονομικού περιβάλλοντος. Εντοπίζεται συγκέντρωση πιστωτικού κινδύνου για τις απαιτήσεις αυτές, καθώς το μεγαλύτερο μέρος αυτών αφορούν συγκεκριμένους πελάτες λόγω του περιορισμένου αριθμού των παρόχων ηλεκτρικής ενέργειας, έχοντας ωστόσο καλή αξιολόγηση ως προς την πιστοληπτική τους ικανότητα από διεθνείς οίκους του εξωτερικού. Ενδεικτικά, ο μεγαλύτερος πελάτης του Ομίλου είναι η ΔΕΗ ΑΕ, της οποίας η πιστοληπτική ικανότητα παρατίθεται κάτωθι:

ΔΕΗ ΑΕ

Οίκος πιστοληπτικής αξιολόγησης	Αξιολόγηση	Ημερομηνία Δημοσίευσης
Standard and Poor's	BB-	16/10/2024
Fitch	BB-	26/2/2025
ICAP CRIF	BBB	5/8/2024

* *Όπως έχει αναρτηθεί στην ηλεκτρονική σελίδα της εταιρείας «ΔΕΗ ΑΕ».*

Εκτός των απαιτήσεων από την χρήση του συστήματος, ο Όμιλος και η Εταιρεία έχουν κατά βάση απαιτήσεις από μισθώματα, κατασκευαστικά έργα και οπτικές ίνες. Εφαρμόζεται η απλοποιημένη προσέγγιση του ΔΠΧΑ 9 για τον υπολογισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών, σύμφωνα με την οποία, η πρόβλεψη ζημιάς επιμετράται πάντοτε σε ποσό ίσο με τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές καθ' όλη τη διάρκεια ζωής για τις απαιτήσεις από πελάτες και τις λοιπές απαιτήσεις.

Οι ακόλουθοι πίνακες παρουσιάζουν την έκθεση του Ομίλου και της Εταιρείας στον πιστωτικό κίνδυνο των εμπορικών και λοιπών απαιτήσεων, διαχωρίζοντας αυτές σε εξυπηρετούμενες και μη εξυπηρετούμενες απαιτήσεις:

	Όμιλος			
	31 Δεκεμβρίου 2024		31 Δεκεμβρίου 2023	
	Εξυπηρετούμενα	Μη εξυπηρετούμενα	Εξυπηρετούμενα	Μη εξυπηρετούμενα
Εμπορικές Απαιτήσεις	51.841	24.637	68.783	24.082
Λοιπές Απαιτήσεις	76.350	8.802	88.782	2.730
Σύνολο	**128.190**	**33.439**	**157.566**	**26.813**

	Εταιρεία			
	31 Δεκεμβρίου 2024		31 Δεκεμβρίου 2023	
	Εξυπηρετούμενα	Μη εξυπηρετούμενα	Εξυπηρετούμενα	Μη εξυπηρετούμενα
Εμπορικές Απαιτήσεις	51.817	24.637	68.783	24.082
Λοιπές Απαιτήσεις	73.523	8.736	85.271	2.696
Σύνολο	**125.340**	**33.374**	**154.054**	**26.778**

Για τα μη εξυπηρετούμενα υπόλοιπα έχει σχηματιστεί ισόποση πρόβλεψη επισφάλειας και έχει συμπεριληφθεί το σύνολο των υπολοίπων των χρεωστών που έχουν χαρακτηριστεί ως επισφαλείς, ενώ έχει γίνει χρήση του αποθεματικού μη συμμόρφωσης για απαιτήσεις που αφορούν την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Οι απαιτήσεις που παρουσιάζουν χαμηλό κίνδυνο αθέτησης και ισχυρή ικανότητα εκπλήρωσης των συμβατικών ταμειακών ροών θεωρούνται ως εξυπηρετούμενες. Μη εξυπηρετούμενες είναι εκείνες για τις οποίες υπάρχουν αντικειμενικές ενδείξεις ύπαρξης πιστωτικών ζημιών κατά την ημερομηνία αναφοράς και υπάρχουν περιορισμένες προσδοκίες ανάκτησης των συμβατικών ταμειακών ροών.

Για τις εμπορικές απαιτήσεις που προκύπτουν από την Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας (31/12/2024: Ευρώ 8.648, 31/12/2023: Ευρώ 9.734), η Εταιρεία λειτουργεί ως ενδιάμεσος. Συγκεκριμένα, κατά τα οριζόμενα στο Ν. 4001/2011 και τα αναλυτικά αναφερόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, ο ΑΔΜΗΕ είναι ο αρμόδιος Διαχειριστής για την εκκαθάριση των αποκλίσεων και τη διευθέτηση των χρηματικών συναλλαγών μεταξύ των Συμμετεχόντων που απορρέουν από αυτές. Κατά την εκτέλεση των ως άνω αρμοδιοτήτων του, ενεργεί ως υποχρεωτικός ενδιάμεσος φορέας, με διαμεσολαβητικό ρόλο, μεταξύ των Συμμετεχόντων στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Η ως άνω διαμεσολαβητική αρμοδιότητα του ΑΔΜΗΕ συνδέεται με τα καθήκοντα που του έχουν ανατεθεί από το νομοθέτη για την ομαλή λειτουργία, εκμετάλλευση, συντήρηση και ανάπτυξη του ΕΣΜΗΕ, ώστε να διασφαλίζεται ο εφοδιασμός της χώρας με ηλεκτρική ενέργεια, κατά τρόπο επαρκή, ασφαλή, αποδοτικό και αξιόπιστο. Η πρακτική έκδοσης τιμολογίων από και προς τον ΑΔΜΗΕ, η οποία σήμερα ακολουθείται, δεν καθιστά τον ΑΔΜΗΕ οφειλέτη των σχετικών ποσών, αφού ο ΑΔΜΗΕ δεν εμπλέκεται στις συναλλαγές για δικό του λογαριασμό, αφού, άλλωστε, ουδόλως συμμετέχει στη διαμόρφωση των τιμών, αλλά για λογαριασμό των Συμμετεχόντων, στο πλαίσιο του διαμεσολαβητικού του ρόλου, όπως αυτός καθορίζεται από το προαναφερθέν ρυθμιστικό πλαίσιο. Όπως προκύπτει από τα παραπάνω, δεν προβλέπεται, ούτε μπορεί να συναχθεί οποιαδήποτε υποχρέωση του ΑΔΜΗΕ να εξοφλεί με ίδια κεφάλαιά του, τις χρηματικές

υποχρεώσεις τυχόν υπερήμερων Συμμετεχόντων, ούτε βέβαια, υφίσταται νομική βάση για παράλληλη ή επικουρική του ευθύνη. Συνεπώς, ο ΑΔΜΗΕ δεν εκτίθεται σε πιστωτικούς κινδύνους συνδεόμενους με τυχόν υπερημερία των Συμμετεχόντων.

(δ) Κίνδυνος ρευστότητας

Ο κίνδυνος ρευστότητας συνδέεται με την ανάγκη για επαρκή χρηματοδότηση για τη λειτουργία και ανάπτυξη του Ομίλου. Ο Όμιλος διαχειρίζεται τον κίνδυνο ρευστότητας μέσω της παρακολούθησης και προγραμματισμού των ταμειακών του ροών, και δρα κατάλληλα μέσω της εξασφάλισης κατά το δυνατόν επαρκών πιστωτικών ορίων και ταμειακών διαθεσίμων, επιδιώκοντας ταυτόχρονα την επιμήκυνση της μέσης διάρκειας ζωής του χρέους του και τη διαφοροποίηση των πηγών χρηματοδότησης του. Παράλληλα, ο Όμιλος φροντίζει για την αποδοτική και χαμηλού ρίσκου τοποθέτηση των ταμειακών διαθεσίμων, αντισταθμίζοντας το κόστος των τόκων δανείων και διατηρώντας τα χρηματικά διαθέσιμα σε ετοιμότητα προς υλοποίηση των επενδύσεων που ορίζει το Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης (ΔΠΑ) του ΕΣΜΗΕ.

Οι συμβατικές λήξεις των κύριων χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων, συμπεριλαμβανομένων των πληρωμών τόκων έχουν ως εξής:

Πληρωτέα ποσά σε σχέση με την 31/12/2024

Όμιλος	Εντός ενός έτους	Από ένα έως πέντε έτη	Μετά από πέντε έτη	Σύνολο
Εμπορικές, δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	286.325	-	-	286.325
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	-	-	825	825
Υποχρεώσεις μισθώσεων	1.746	3.013	2.285	7.044
Δάνεια	143.101	542.072	892.889	1.578.062
Σύνολο	**431.172**	**545.085**	**896.000**	**1.872.256**

Εταιρεία	Εντός ενός έτους	Από ένα έως πέντε έτη	Μετά από πέντε έτη	Σύνολο
Εμπορικές, δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	204.464	-	-	204.464
Υποχρέωση σύμβασης παραχώρησης	69.826	65.534	499.697	635.057
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	-	-	793	793
Υποχρεώσεις μισθώσεων	1.234	2.726	2.247	6.207
Δάνεια	108.225	401.083	542.829	1.052.136
Σύνολο	**383.748**	**469.343**	**1.045.567**	**1.898.657**

Πληρωτέα ποσά σε σχέση με την 31/12/2023

Όμιλος	Εντός ενός έτους	Από ένα έως πέντε έτη	Μετά από πέντε έτη	Σύνολο
Εμπορικές, δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	289.925	-	-	289.925
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	-	17.849	1.050	18.899
Υποχρεώσεις μισθώσεων	1.501	3.094	1.113	5.708
Δάνεια	128.289	567.677	799.675	1.495.641
Σύνολο	**419.715**	**588.620**	**801.838**	**1.810.173**

Εταιρεία	Εντός ενός έτους	Από ένα έως πέντε έτη	Μετά από πέντε έτη	Σύνολο
Εμπορικές, δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	220.672	-	-	220.672
Υποχρέωση σύμβασης παραχώρησης	11.850	61.098	549.885	622.833
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	-	-	1.001	1.001
Υποχρεώσεις μισθώσεων	1.013	2.625	1.074	4.712
Δάνεια	105.245	433.397	405.316	943.958
Σύνολο	**338.779**	**497.120**	**957.276**	**1.793.176**

Τα πληρωτέα ποσά σχετικά με τις υποχρεώσεις μισθώσεων και δανείων διαφέρουν με τα αντίστοιχα ποσά της Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης, στην οποία απεικονίζεται η λογιστική αξία αυτών, καθώς αναφέρονται σε μη προεξοφλημένα ποσά που πρόκειται να καταβληθούν.

4.3. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ

Ο σκοπός του Ομίλου όσον αφορά στη διαχείριση κεφαλαίου είναι η διασφάλιση της ικανότητας του να συνεχίζει απρόσκοπτα τη δραστηριότητά του, ώστε να εξασφαλίζει αποδόσεις για τους μετόχους και οφέλη για τα λοιπά μέρη που έχουν σχέση με τον Όμιλο και να διατηρεί τη βέλτιστη κεφαλαιακή διάρθρωση ώστε να επιτυγχάνει μείωση του κόστους κεφαλαίου. Ο Όμιλος στοχεύει στη διατήρηση του δείκτη καθαρού χρέους στο καλύτερο δυνατό επίπεδο σε σχέση με ομοειδείς εταιρείες σε Ευρωπαϊκό επίπεδο.

Ο Όμιλος και η Εταιρεία παρακολουθούν το κεφάλαιό τους με βάση το δείκτη μόχλευσης. Ο δείκτης αυτός υπολογίζεται ως ο λόγος του καθαρού δανεισμού διαιρούμενος με τα συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια. Ο καθαρός δανεισμός προκύπτει μετά την αφαίρεση των ταμειακών διαθεσίμων και των ισοδύναμων τους από τις μακροπρόθεσμες και βραχυπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις καθώς και υποχρεώσεις από μισθώσεις. Το συνολικό απασχολούμενο κεφάλαιο υπολογίζεται ως το άθροισμα των ιδίων κεφαλαίων, όπως αυτά εμφανίζονται στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης, με τον καθαρό δανεισμό.

Ο δείκτης καθαρού δανεισμού ως προς ίδια κεφάλαια έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Μακροπρόθεσμος δανεισμός και μισθώσεις	1.169.450	1.104.098	799.655	718.268
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός και μισθώσεις	105.590	92.121	82.593	80.210
Μείον: Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών	(227.389)	(245.713)	(184.511)	(184.972)
Καθαρός δανεισμός	**1.047.651**	**950.507**	**697.737**	**613.506**
Ίδια κεφάλαια	**1.410.958**	**1.319.799**	**1.406.646**	**1.316.638**
Συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια	**2.458.608**	**2.270.307**	**2.104.383**	**1.930.144**
Δείκτης καθαρού δανεισμού ως προς ίδια κεφάλαια	**74,3%**	**72,0%**	**49,6%**	**46,6%**
Δείκτης μόχλευσης	**42,6%**	**41,9%**	**33,2%**	**31,8%**

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει μια ανάλυση του καθαρού δανεισμού του Ομίλου και των κινήσεων αυτού για τις χρήσεις 2024 και 2023.

	Καθαρός Δανεισμός Ομίλου			
	Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών	Υποχρεώσεις δανείων και μισθώσεων εντός 1 έτους	Υποχρεώσεις δανείων και μισθώσεων μετά από 1 έτος	Σύνολο
Καθαρός δανεισμός την 1 Ιανουαρίου 2023	**198.617**	**(45.535)**	**(928.514)**	**(775.432)**
Αύξηση ταμειακών ροών	47.096	-	-	47.096
Αποπληρωμές δανείων και εξοφλήσεις υποχρεώσεων από μισθώσεις/(Εισπράξεις δανείων)	-	136.319	(354.589)	(218.269)
Δεδουλευμένοι τόκοι δανείων πληρωτέοι	-	(1.452)	-	(1.452)
Μη ταμειακές κινήσεις - τροποποίηση δανειακών συμβάσεων	-	(559)	476	(83)
Μη ταμειακές κινήσεις - έξοδα σύναψης δανείων	-	1.013	716	1.729
Μη ταμειακές κινήσεις - μεταφορά σε βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις μισθώσεων και δανειακές υποχρεώσεις	-	(181.881)	181.881	-
Μη ταμειακές κινήσεις - (Αναγνώριση) χρηματοδοτικών μισθώσεων	-	(27)	(4.068)	(4.095)
Καθαρός δανεισμός την 31 Δεκεμβρίου 2023	**245.713**	**(92.121)**	**(1.104.098)**	**(950.506)**

Καθαρός δανεισμός την 1 Ιανουαρίου 2024	**245.713**	**(92.121)**	**(1.104.098)**	**(950.506)**
(Μείωση) ταμειακών ροών	(18.323)	-	-	(18.323)
Αποπληρωμές δανείων και εξοφλήσεις υποχρεώσεων από μισθώσεις/(Εισπράξεις δανείων)	-	88.836	(161.375)	(72.538)
Δεδουλευμένοι τόκοι δανείων πληρωτέοι	-	(7.995)	-	(7.995)
Μη ταμειακές κινήσεις - τροποποίηση δανειακών συμβάσεων	-	1.062	(889)	174
Μη ταμειακές κινήσεις - έξοδα σύναψης δανείων	-	3.684	(583)	3.101
Μη ταμειακές κινήσεις - μεταφορά σε βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις μισθώσεων και δανειακές υποχρεώσεις	-	(99.655)	99.655	-
Μη ταμειακές κινήσεις - (Αναγνώριση) χρηματοδοτικών μισθώσεων	-	(310)	(2.161)	(2.471)
Λοιπές κινήσεις		909	-	909
Καθαρός δανεισμός την 31 Δεκεμβρίου 2024	**227.389**	**(105.590)**	**(1.169.450)**	**(1.047.650)**

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει μια ανάλυση του καθαρού δανεισμού της Εταιρείας και των κινήσεων αυτού για τις χρήσεις 2024 και 2023.

	Καθαρός Δανεισμός Εταιρείας			
	Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών	**Υποχρεώσεις δανείων και μισθώσεων εντός 1 έτους**	**Υποχρεώσεις δανείων και μισθώσεων μετά από 1 έτος**	**Σύνολο**
Καθαρός δανεισμός την 1 Ιανουαρίου 2023	**183.158**	**(45.431)**	**(731.866)**	**(594.140)**
Αύξηση ταμειακών ροών	1.815	-	-	1.815
Αποπληρωμές δανείων και εξοφλήσεις υποχρεώσεων από μισθώσεις/(Εισπράξεις δανείων)	-	136.241	(154.561)	(18.320)
Δεδουλευμένοι τόκοι δανείων πληρωτέοι	-	(78)	-	(78)
Μη ταμειακές κινήσεις - τροποποίηση δανειακών συμβάσεων	-	(559)	476	(83)
Μη ταμειακές κινήσεις - έξοδα σύναψης δανείων	-	(205)	716	511
Μη ταμειακές κινήσεις - μεταφορά σε βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις μισθώσεων και δανειακές υποχρεώσεις	-	(170.177)	170.177	-
Μη ταμειακές κινήσεις – (Αναγνώριση) χρηματοδοτικών μισθώσεων	-	-	(3.210)	(3.210)
Καθαρός δανεισμός την 31 Δεκεμβρίου 2023	**184.972**	**(80.210)**	**(718.268)**	**(613.505)**
Καθαρός δανεισμός την 1 Ιανουαρίου 2024	**184.972**	**(80.210)**	**(718.268)**	**(613.505)**
(Μείωση) ταμειακών ροών	(461)	-	-	(461)
Αποπληρωμές δανείων και εξοφλήσεις υποχρεώσεων από μισθώσεις/(Εισπράξεις δανείων)	-	80.502	(161.360)	(80.858)
Δεδουλευμένοι τόκοι δανείων πληρωτέοι	-	(2.376)	-	(2.376)
Μη ταμειακές κινήσεις - τροποποίηση δανειακών συμβάσεων	-	1.062	(889)	174
Μη ταμειακές κινήσεις - έξοδα σύναψης δανείων	-	1.278	(583)	695
Μη ταμειακές κινήσεις - μεταφορά σε βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις μισθώσεων και δανειακές υποχρεώσεις	-	(83.430)	83.430	-
Μη ταμειακές κινήσεις – (Αναγνώριση) χρηματοδοτικών μισθώσεων	-	(328)	(1.985)	(2.313)
Λοιπές κινήσεις	-	909	-	909
Καθαρός δανεισμός την 31 Δεκεμβρίου 2024	**184.511**	**(82.593)**	**(799.654)**	**(697.736)**

4.4. ΛΟΙΠΟΙ ΚΙΝΔΥΝΟΙ

Κανονιστικός κίνδυνος

Η δραστηριότητα της Εταιρείας υπόκειται σε αυστηρό και περίπλοκο νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο, που αφορά στη διαχείριση του ΕΣΜΗΕ, και στις αυξημένες εποπτικές υποχρεώσεις. Ενδεχόμενες τροποποιήσεις του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ και του σχετικού νομοθετικού και κανονιστικού πλαισίου μπορούν να δημιουργήσουν επιπρόσθετες διαχειριστικές ευθύνες από πλευράς Εταιρείας. Η ανάληψη τυχόν επιπρόσθετων ευθυνών ή ενδεχόμενες μεταβολές του σχετικού θεσμικού πλαισίου είναι πιθανό να επηρεάσουν δυσμενώς την κερδοφορία της Εταιρείας.

Επίσης, ενδεχόμενες μεταβολές στη μεθοδολογία ή/και στις παραμέτρους υπολογισμού των χρεώσεων χρήσης του Συστήματος, είναι πιθανόν να επηρεάσουν σημαντικά τα έσοδα και την κερδοφορία της Εταιρείας.

Ρυθμιστικός κίνδυνος

Ενδεχόμενες τροποποιήσεις ή/και συμπληρώσεις του ρυθμιστικού πλαισίου, που διέπει την αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας, κατ' εφαρμογή των προβλέψεων της Ευρωπαϊκής Νομοθεσίας, μπορούν να έχουν σημαντική επίπτωση στη λειτουργία και στα οικονομικά αποτελέσματα της Εταιρείας.

Κίνδυνος από ρυθμιζόμενες αποδόσεις της δραστηριότητας

Η δραστηριότητα της Εταιρείας καθορίζεται σε μεγάλο βαθμό από την υλοποίηση του Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης του Συστήματος (ΔΠΑ), καθώς αυτή επηρεάζει τόσο τις επενδύσεις που καλείται να πραγματοποιήσει, όσο και τα μελλοντικά της έσοδα από τη χρήση του Συστήματος Μεταφοράς. Συνεπώς, ενδεχόμενες τροποποιήσεις του ΔΠΑ που είτε επαυξάνουν τις υποχρεώσεις της Εταιρείας είτε επιτάσσουν ταχύτερη εκτέλεση έργων, ενδέχεται να επηρεάσουν αρνητικά την κερδοφορία της Εταιρείας.

Οι ρυθμιζόμενες αποδόσεις των επενδύσεων του Συστήματος μπορεί να επηρεάσουν αρνητικά την κερδοφορία της Εταιρείας εάν δεν καλύπτουν την εύλογη απόδοση των σχετικών επενδυμένων κεφαλαίων.

Η Εταιρεία σε κάθε περίπτωση διαθέτει τις απαραίτητες δικλίδες και οργάνωση έτσι ώστε να περιορίζει τους κανονιστικούς και ρυθμιστικούς κινδύνους, ενώ σε συνεργασία με τη Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων εξασφαλίζει ότι υπάρχουν οι απαραίτητες εγκρίσεις για κάθε συναλλαγή.

Κίνδυνοι που σχετίζονται με τον κλάδο που δραστηριοποιείται η Εταιρεία

Η Εταιρεία υπάγεται στις Ανώνυμες Εταιρείες του Κεφ. Β του Ν. 3429/2005 (όπως ισχύει). Συνεπώς, παρότι δεν θεωρείται εταιρεία του δημόσιου τομέα, εφαρμόζονται συγκεκριμένες διατάξεις ως προς ορισμένες λειτουργίες και διαδικασίες που ακολουθεί, όπως για παράδειγμα αυτές που αφορούν ανώτατο όριο αμοιβών, προσλήψεις προσωπικού κ.α.. Οι εν λόγω νόμοι και διατάξεις, ενδέχεται να περιορίσουν τη λειτουργική της ευελιξία. Ιδίως η εφαρμογή των προβλέψεων του Ν.3833/2010 και του Ν.4024/2011 ενδέχεται να έχει συνέπειες στη λειτουργία της Εταιρείας.

Κίνδυνος γεωπολιτικού και μακροοικονομικού περιβάλλοντος

Οι τρέχουσες οικονομικές συνθήκες είναι σταθερές. Μετά τον υψηλό πληθωρισμό των τελευταίων ετών, οι συνθήκες στην Ελλάδα ομαλοποιούνται. Ωστόσο, αρκετές αβεβαιότητες, λόγω των παγκόσμιων εξελίξεων, ενδέχεται να επηρεάσουν τις μελλοντικές προοπτικές.

Το 2024 υπήρξε μια ακόμη απαιτητική χρονιά για την επιχειρηματικότητα λόγω των γεωπολιτικών αναταράξεων και των οικονομικών προκλήσεων. Οι συνεχιζόμενες συγκρούσεις στη Μέση Ανατολή, ο πόλεμος Ρωσίας-Ουκρανίας και η αστάθεια στις θαλάσσιες εμπορικές διαδρομές διατήρησαν τις πιέσεις στις αλυσίδες εφοδιασμού, ενώ το υψηλό κόστος χρήματος και οι πληθωριστικές πιέσεις διαμόρφωσαν ένα δύσκολο διεθνές περιβάλλον. Οι εξελίξεις στο διεθνές οικονομικό και γεωπολιτικό περιβάλλον, ιδιαίτερα στις Ηνωμένες Πολιτείες, επηρεάζουν άμεσα τις εμπορικές ροές και τις στρατηγικές των επιχειρήσεων, δημιουργώντας τόσο ευκαιρίες όσο και προκλήσεις.

Η αύξηση των γεωπολιτικών αναταραχών προκαλεί όλο και περισσότερη ανησυχία για τις αγορές και την οικονομία. Η ενεργειακή κρίση, οδήγησε σε σημαντική αύξηση των τιμών της ενέργειας, αύξηση των τιμών των ειδών διατροφής, καθώς και προσαρμογή της νομισματικής πολιτικής σε πιο περιοριστική κατεύθυνση, τα οποία οδήγησαν σε πιο αργό ρυθμό μεγέθυνσης το 2024. Σύμφωνα με τις προβλέψεις του Ελληνικού

Δημοσιονομικού Συμβουλίου, ο ρυθμός ανάπτυξης της ελληνικής οικονομίας για το 2024 αναμενόταν στο 2,6% ενώ τελικά η ανάπτυξη της ελληνικής οικονομίας για το 2024 έκλεισε κοντά στο 2,3%. Όμως, η αποτελεσματική αξιοποίηση των πόρων του μακροπρόθεσμου προϋπολογισμού της ΕΕ 2021-2027 και του ευρωπαϊκού μέσου ανάκαμψης NextGenerationEU δύναται να μετριάσει τις αρνητικές επιπτώσεις της ενεργειακής κρίσης και της σύσφιξης της νομισματικής πολιτικής στην Ελληνική οικονομία, οδηγώντας μεσοπρόθεσμα σε ρυθμούς ανάπτυξης κοντά στο 2,3% το 2025.

Όπως έχει διαμορφωθεί το περιβάλλον, η προστασία των κρίσιμων υποδομών αναδεικνύεται ως αυξημένης σημασίας και για το λόγο αυτό η Ευρωπαϊκή Ένωση έχει ήδη επενδύσει σημαντικά στην ενίσχυση των ενεργειακών δικτύων και έχει λάβει αποφάσεις σχετικά με την προστασία των υποθαλάσσιων καλωδίων, ξεκινώντας με την ένωση της Βαλτικής με το ηλεκτρικό δίκτυο της ΕΕ, το οποίο χρηματοδοτήθηκε με Ευρώ 1,23 δις από επιχορηγήσεις μέσω της πρωτοβουλίας «Συνδέοντας την Ευρώπη» της ΕΕ, που καλύπτει το 75% του επενδυτικού κόστους. Παρόμοιες επενδύσεις είναι κρίσιμες και για την Ανατολική Μεσόγειο, ώστε να διασφαλιστεί η ενεργειακή ασφάλεια και ανεξαρτησία.

Η Ελλάδα είναι συνδεδεμένη με τις γειτονικές χώρες και εκτός από την εγχώρια παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, δραστηριοποιείται όλο και περισσότερο στο εμπόριο αυτής. Παρά τις αντιξοότητες, κατά το 2024 το ισοζύγιο εισαγωγών-εξαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας απέκτησε εξαγωγικό «πρόσημο» για πρώτη φορά από το 2000. Η αύξηση της παραγωγικής βάσης των ΑΠΕ σε συνδυασμό με τις ευνοϊκές καιρικές συνθήκες και τη στασιμότητα της ζήτησης ήταν οι βασικές αιτίες που οδήγησαν στην αύξηση των εξαγωγών. Σε βάθος χρόνου η επέκταση των διασυνοριακών διασυνδέσεων και η προσθήκη μονάδων αποθήκευσης είναι δυνατόν να καταστήσουν την Ελλάδα εξαγωγέα ενέργειας για την ευρύτερη περιοχή και για την Κεντρική Ευρώπη.

Η Εταιρεία παρακολουθεί στενά τις εξελίξεις και συνεργάζεται με τις αρμόδιες αρχές και φορείς για να διασφαλίσει την αποτελεσματική λειτουργία της.

Κίνδυνοι που σχετίζονται με την κλιματική αλλαγή

Η κλιματική κρίση αποτελεί μία από τις μεγαλύτερες παγκόσμιες προκλήσεις της εποχής. Η επιτάχυνση της κλιματικής αλλαγής, οδηγεί στη σταδιακή άνοδο της μέσης παγκόσμιας θερμοκρασίας και στην εμφάνιση ολοένα και πιο συχνών ακραίων καιρικών φαινομένων, διαμορφώνοντας μια σειρά φυσικών και μεταβατικών κινδύνων, αλλά και ευκαιριών για τις επιχειρήσεις.

Στο πλαίσιο αυτό ο Όμιλος ΑΔΜΗΕ, με στόχο τη διασφάλιση της αξιοπιστίας και της ασφάλειας του ΕΣΜΗΕ, υλοποιεί δράσεις που εστιάζουν τόσο στην προσαρμογή στο νέο περιβάλλον που διαμορφώνεται λόγω της κλιματικής κρίσης, μέσω της θωράκισης του Συστήματος Μεταφοράς έναντι των κλιματικών κινδύνων, όσο και στον μετριασμό της, μέσω της μείωσης του ανθρακικού του αποτυπώματος.

Πιο συγκεκριμένα, ο ΑΔΜΗΕ προσαρμόζεται στη νέα πραγματικότητα, έχοντας ενσωματώσει τη βιώσιμη ανάπτυξη και την υιοθέτηση κριτηρίων ESG στην επιχειρησιακή στρατηγική και λειτουργία του (2024-2027). Ο Διαχειριστής συνεισφέρει στον μετριασμό και την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής ενώ ο ρόλος του είναι καθοριστικός για την ενεργειακή μετάβαση σε εθνικό και ευρωπαϊκό επίπεδο. Έτσι, μέσω ενός εξελισσόμενου πλάνου συντήρησης και ανανέωσης παγίων βελτιώνει την ανθεκτικότητα του Συστήματος Μεταφοράς, προστατεύοντάς το ταυτόχρονα, μέσω αυστηρών διαδικασιών και τεχνολογιών κυβερνοασφάλειας. Κατά την χωροθέτηση νέων υποδομών λαμβάνει υπόψη τον βαθμό κινδύνου εκδήλωσης ακραίων φαινομένων, στις περιοχές, οι οποίες είναι πιο ευάλωτες σε αυτά καθώς και πιθανούς τρόπους θωράκισης των κρίσιμων στοιχείων του εξοπλισμού του, με τη βοήθεια μηχανισμών παρακολούθησης και συστημάτων έγκαιρης προειδοποίησης.

Ως φορέας υλοποίησης των διεθνών και εγχώριων διασυνδέσεων της χώρας, μέσω της αυξημένης ενσωμάτωσης των ΑΠΕ στο Σύστημα, συνεισφέρει στην επιτάχυνση της ενεργειακής μετάβασης σε μια οικονομία χαμηλών εκπομπών άνθρακα. Παράλληλα, μέσω της διασύνδεσης της νησιωτικής χώρας, συμβάλλει στη δραστική μείωση των εκπομπών CO2 που εκλύονται από τους τοπικούς σταθμούς παραγωγής ρεύματος που χρησιμοποιούν ορυκτά καύσιμα.

Στις ενέργειες του Διαχειριστή για την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής περιλαμβάνεται επίσης η εφαρμογή μηχανισμών παρακολούθησης και η ενθάρρυνση της καινοτομίας που σχετίζεται άμεσα με την «πράσινη» μετάβαση, όπως είναι οι τεχνολογίες αποθήκευσης ενέργειας που αυξάνουν τη συνεισφορά των ΑΠΕ στο ενεργειακό μίγμα, καθώς και οι υποδομές φόρτισης ηλεκτρικών οχημάτων.

Επιπρόσθετα, ο ΑΔΜΗΕ επιδιώκει και τη μείωση του δικού του ανθρακικού αποτυπώματος, μέσα από την ενεργειακή αναβάθμιση κτιριακών του εγκαταστάσεων, καθώς και δράσεων όπως η ψηφιοποίηση των εσωτερικών του διαδικασιών. Παράλληλα, πραγματοποιεί εκπαιδεύσεις του προσωπικού του σε θέματα ESG, οι οποίες συνεισφέρουν στην καλύτερη κατανόηση του ρόλου του και την επίτευξη των στόχων του ως προς την αντιμετώπιση της κλιματικής κρίσης και την ενεργειακή μετάβαση.

Επιπλέον, στο πλαίσιο αντιμετώπισης των κινδύνων της κλιματικής κρίσης, η Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας & Υδάτων (ΡΑΑΕΥ) σε συνεργασία με τον ΑΔΜΗΕ και άλλους σχετικούς φορείς, υλοποίησαν «Σχέδιο Ετοιμότητας Αντιμετώπισης Κινδύνων στον τομέα ηλεκτρισμού της Ελλάδας» (Ιούλιος 2022) με στόχο τη διερεύνηση των συνθηκών που ενδέχεται να επηρεάσουν την ασφάλεια εφοδιασμού του διασυνδεδεμένου Συστήματος της χώρας με ηλεκτρική ενέργεια. Στο πλαίσιο αυτό περιλαμβάνονται και φυσικοί/κλιματικοί κίνδυνοι όπως οι πλημμύρες, οι ανεμοθύελλες, τα κύματα ψύχους, η ξηρασία και ο σεισμός.

Γενικότερα, ο ΑΔΜΗΕ ευθυγραμμίζεται με το εθνικό και ευρωπαϊκό ρυθμιστικό και κανονιστικό πλαίσιο και συγκεκριμένα την Ευρωπαϊκή Πράσινη Συμφωνία (European Green Deal) η οποία αποτελεί το επίκεντρο των δράσεων της ΕΕ για το κλίμα μέσω ενός πακέτου μέτρων που στοχεύουν στη μείωση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου, το πακέτο «Fit for 55», το οποίο περιλαμβάνει τα νομοθετικά εργαλεία για να γίνει πραγματικότητα η Ευρωπαϊκή Πράσινη Συμφωνία και να επιτευχθούν οι σχετικοί στόχοι του Ευρωπαϊκού Κλιματικού Νόμου και το πακέτο για «Καθαρή Ενέργεια για όλους τους Ευρωπαίους» (Clean Energy for all), το οποίο αποσκοπεί στην ενεργειακή μετάβαση από συμβατικά καύσιμα σε καθαρότερες μορφές ενέργειας και στη μείωση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου, προκειμένου να επιτευχθούν οι δεσμεύσεις της Συμφωνίας του Παρισιού.

Τέλος, ο Διαχειριστής παρακολουθεί συστηματικά με τις απαιτήσεις και τα πρότυπα που αφορούν τη δημοσιοποίηση δεδομένων για τη βιώσιμη ανάπτυξη, ενώ εντός του 2024 έχει ξεκινήσει να προετοιμάζεται για την ενσωμάτωση και της Οδηγίας σχετικά με τη δέουσα επιμέλεια στην εφοδιαστική αλυσίδα (CSDDD). Η διαφάνεια και η δημοσιοποίηση πληροφοριών που αφορούν τη βιωσιμότητα είναι σημαντική παράμετρος για τη συνολική προσαρμογή του κλάδου της ενέργειας καθώς οδηγεί σε ενημερωμένες αποφάσεις των κυβερνήσεων, των επενδυτών και των πολιτών, προς την κατεύθυνση της μείωσης του ανθρώπινου αποτυπώματος στο περιβάλλον και τον μετριασμό της επιδείνωσης των έντονων κλιματικών φαινομένων. Ο Όμιλος προτίθεται να δημοσιεύσει προαιρετικά, για τη χρήση 2024, ξεχωριστή Έκθεση Βιώσιμης Ανάπτυξης, σύμφωνα με τα ανωτέρω κριτήρια.

Κίνδυνοι για τα αποθέματα

Κίνδυνος απαξίωσης αποθεμάτων

Ο Όμιλος σε κάθε ημερομηνία σύνταξης χρηματοοικονομικών καταστάσεων, εκτιμά την ύπαρξη ή μη ενδείξεων απομείωσης των αποθεμάτων σε ανταλλακτικά παγίων. Ο προσδιορισμός ύπαρξης ενδείξεων απομείωσης απαιτεί από τη Διοίκηση να προβεί σε εκτιμήσεις.

Ασφάλιση αποθεμάτων

Τα αποθέματα ανταλλακτικών παγίων είναι διεσπαρμένα σε όλη την επικράτεια, και ως εκ τούτου, ο κίνδυνος σοβαρής απώλειας είναι μειωμένος. Η Εταιρεία δεν έχει ασφαλιστική κάλυψη επί των αποθεμάτων, καθώς το εκτιμώμενο κόστος ασφάλισης κατά των σχετικών κινδύνων είναι υψηλότερο σε σύγκριση με το κόστος για την αποκατάσταση τυχόν ζημιών σε περίπτωση που κάποιος κίνδυνος συμβεί.

Μελλοντικές προοπτικές και πως αυτές επηρεάζονται από το υφιστάμενο κανονιστικό πλαίσιο

Κίνδυνος μείωσης της ζήτησης

Δεν συντρέχει ουσιαστικός κίνδυνος μείωσης της ζήτησης λόγω της φύσης της δραστηριότητας του Ομίλου.

Κίνδυνος τιμής

Δεν συντρέχει σημαντικός κίνδυνος τιμής καθώς οι μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος από τις οποίες προκύπτει το έσοδο της Εταιρείας υπολογίζονται μέσω αναλυτικής μελέτης που υποβάλλεται στη ΡΑΑΕΥ βάσει της εκτιμώμενης κατανάλωσης. Επίσης, σύμφωνα με τη μεθοδολογία για τον υπολογισμό του Απαιτούμενου Εσόδου, λαμβάνεται υπόψη ο προηγούμενος και προβλεπόμενος πληθωρισμός.

Κίνδυνος από την έλλειψη ασφάλισης των παγίων περιουσιακών στοιχείων

Ο Όμιλος και η Εταιρεία δεν διαθέτουν ασφαλιστική κάλυψη έναντι των συνήθων κινδύνων, που σχετίζονται με τα πάγια περιουσιακά της στοιχεία. Αυτό οφείλεται κατά κύριο λόγο στο εκτιμώμενο υψηλό κόστος που συνδέεται με την ασφάλιση κατά των κινδύνων αυτών σε σύγκριση με το κόστος για την αποκατάσταση των ζημιών σε περίπτωση που κάποιοι από τους υπόψη κινδύνους συμβούν.

Κίνδυνος από εκκρεμοδικίες

Ο Όμιλος είναι εναγόμενος σε διάφορες δικαστικές υποθέσεις. Η Διοίκηση αξιολογεί την έκβαση των υποθέσεων σε συνεργασία με την πληροφόρηση που λαμβάνει από το νομικό τμήμα του Ομίλου και όπου κριθεί ότι η έκβαση θα είναι αρνητική σχηματίζονται οι ανάλογες προβλέψεις. Για τον σχηματισμό των προβλέψεων υπάρχει ανάλυση στην Σημείωση 28 των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

Κίνδυνος από τροποποίηση φορολογικών και άλλων ρυθμίσεων

Τυχόν τροποποίηση φορολογικών και άλλων ρυθμίσεων, ενδέχεται να έχει επίπτωση στα οικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου.

Αναφορικά με τις υποχρεώσεις που εισήχθησαν με το νόμο 5164/2024 για τη χρήση 2024 και σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο υπ' αρ. 17603/27-02-2025 έγγραφο του Τμήματος Θεσμικών Ρυθμίσεων Εταιρειών με Θέμα: «Διευκρινήσεις επί ερωτημάτων σχετικά με τις υποχρεώσεις των οντοτήτων δημοσίου ενδιαφέροντος της περ. ιβ' του άρθρου 2 του ν. 4548/2018, κατόπιν της τροποποίησής του με το άρθρο 3 του ν. 5164/2024», προκύπτει ότι η Εταιρεία και οι θυγατρικές της δεν υποχρεούνται σε σύσταση επιτροπής ελέγχου, ούτε σε σύνταξη και δημοσίευση έκθεσης βιωσιμότητας για το οικονομικό έτος 2024.

Παρ' όλα αυτά η ανταπόκρισή του Ομίλου στα νέα δεδομένα ήταν ταχύτατη και η νέα Έκθεση Βιώσιμης Ανάπτυξης θα έχει πλήρη διαφάνεια για τις επιδόσεις της Εταιρείας στα θέματα βιώσιμης ανάπτυξης. Ο Όμιλος προτίθεται να δημοσιεύσει προαιρετικά, για τη χρήση 2024, ξεχωριστή Έκθεση Βιώσιμης Ανάπτυξης, σύμφωνα με τα ανωτέρω κριτήρια και συνεπώς ο ανωτέρω κίνδυνος είναι περιορισμένος.

5. ΕΣΟΔΑ

Τα έσοδα παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2024-31/12/2024	01/01/2023-31/12/2023	01/01/2024-31/12/2024	01/01/2023-31/12/2023
Έσοδο ενοικίου συστήματος μεταφοράς	434.514	367.434	434.399	368.656
Έσοδο από αγορά εξισορρόπησης	18.570	15.563	18.570	15.563
Πιστώσεις εκκαθαρίσεων διαχειριστή	208.815	207.824	208.815	207.824
(Χρεώσεις εκκαθαρίσεων διαχειριστή)	(208.815)	(207.824)	(208.815)	(207.824)
Έξοδα από σύμβαση παραχώρησης	-	-	(3.887)	(6.919)
Έσοδα λοιπών δραστηριοτήτων				
Έσοδα από εργολαβίες	436	514	436	514
Έσοδα υπηρεσιών υποστήριξης παγίων	2.497	1.345	2.497	1.345
Έσοδα τεχνικών και λειτουργικών υπηρεσιών υποστήριξης	-	2.000	-	2.000
Ληφθείσες συμμετοχές πελατών	8.609	2.591	8.609	2.591
Κέρδος αποαναγνώρισης ενσ. παγίων λόγω εκμίσθωσης	3.545	2.381	841	1.099
Σύνολο εσόδων λοιπών δραστηριοτήτων	**15.087**	**8.830**	**12.382**	**7.548**
Γενικό σύνολο	**468.172**	**391.827**	**461.464**	**384.848**

Τα συνολικά έσοδα το 2024 ανήλθαν σε Ευρώ 468,1 εκ. και σε Ευρώ 461,4 εκ. περίπου για τον Όμιλο και την Εταιρεία αντίστοιχα, έναντι Ευρώ 391,8 εκ. και Ευρώ 384,8 εκ. το 2023 σημειώνοντας αύξηση Ευρώ 76,3 εκ. και Ευρώ 76,6 εκ. αντίστοιχα.

Τα έσοδα ενοικίου συστήματος μεταφοράς κατά το 2024 σημείωσαν αύξηση κατά Ευρώ 67,1 εκ. και Ευρώ 65,7 εκ. για τον Όμιλο και την Εταιρεία αντίστοιχα και ανήλθαν σε Ευρώ 434,5 εκ. και Ευρώ 434,4 εκ. έναντι Ευρώ 367,4 εκ. και Ευρώ 368,7 εκ. το 2023 αντίστοιχα.

Η αύξηση οφείλεται κυρίως στην:

- αύξηση των εσόδων από δικαιώματα διασύνδεσης κατά Ευρώ 41 εκ.. Τα διασυνδετικά δικαιώματα αναγνωρίζονται κατόπιν αποφάσεων της ΡΑΑΕΥ. Σύμφωνα με την υπ'αριθμ. Ε-17/2024 απόφαση της ΡΑΑΕΥ, το ετήσιο έσοδο από διασυνδετικά δικαιώματα για το 2024 ανέρχεται σε Ευρώ 109,4 εκ. έναντι Ευρώ 68,4 εκ. για το 2023,
- αύξηση των εσόδων χρέωσης χρήσης συστήματος κατά Ευρώ 25 εκ..

Τα έσοδα ενοικίου συστήματος μεταφοράς της τρέχουσας χρήσης της Εταιρείας διαμορφώνονται κυρίως από τη χρέωση χρήσης συστήματος Ευρώ 325 εκ. (2023: Ευρώ 299,9 εκ.) και από τα δικαιώματα χρήσης των διασυνδέσεων Ευρώ 109,4 εκ. (2023: Ευρώ 68,4 εκ.).

Με βάση την απόφαση Ε-131/2024 του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ, το εγκεκριμένο απαιτούμενο έσοδο για την χρέωση χρήσης συστήματος για την χρήση 2024 είναι Ευρώ 322,9 εκ..

Τα έσοδα από αγορά εξισορρόπησης ανήλθαν σε Ευρώ 18,6 εκ. για τον Όμιλο και την Εταιρεία έναντι Ευρώ 15,6 εκ. την προηγούμενη χρήση.

Το σύνολο των εσόδων λοιπών δραστηριοτήτων ανήλθε σε Ευρώ 15 εκ. περίπου για τον Όμιλο και σε Ευρώ 12,4 εκ. για την Εταιρεία καταγράφοντας αύξηση Ευρώ 6,2 εκ. και Ευρώ 4,9 εκ. για τον Όμιλο και την Εταιρεία αντίστοιχα έναντι της προηγούμενης χρήσης (2023: Ευρώ 8,8 εκ. περίπου για τον Όμιλο και Ευρώ 7,5 εκ. περίπου για την Εταιρεία). Η αύξηση οφείλεται κυρίως στην αύξηση των εσόδων από ληφθείσες συμμετοχές πελατών, λόγω της περάτωσης περισσότερων συμβάσεων συνδέσεων χρηστών κατά την τρέχουσα χρήση.

Το ποσό των Ευρώ 3,5 εκ. (2023: Ευρώ 2,4 εκ.) για τον Όμιλο, αφορά σε κέρδος που προκύπτει από τη διαφορά μεταξύ της αναπόσβεστης αξίας του περιουσιακού στοιχείου, το οποίο από-αναγνωρίσθηκε στο πλαίσιο της σύμβασης μίσθωσης τμήματος οπτικών ινών, και της χρηματοδοτικής απαίτησης από την μίσθωσή του σε πελάτες.

Η Εταιρεία λειτουργεί ως εντολοδόχος για την χρέωση εκκαθάρισης και απόδοσης των χρεώσεων σχετιζόμενων με τη διαχείριση ενέργειας. Οι χρεώσεις και οι αποδόσεις στους δικαιούχους δεν προσαυξάνουν τα έσοδα και έξοδα της Εταιρείας, η οποία ενεργεί ως διαμεσολαβητής για την εκκαθάριση των χρεώσεων αυτών.

Οι πιστώσεις και χρεώσεις εκκαθαρίσεων διαχειριστή παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
Πιστώσεις εκκαθαρίσεων διαχειριστή ενέργειας	**01/01/2024-31/12/2024**	**01/01/2023-31/12/2023**	**01/01/2024-31/12/2024**	**01/01/2023-31/12/2023**
Περιοδική εκκαθάριση ενέργειας πελατών δικτύου χαμηλής τάσης	-	8.790	-	8.790
Μεταβατικός μηχανισμός αποζημίωσης ευελιξίας	-	(129)	-	(129)
Αποκλίσεις απωλειών ΕΣΜΗΕ και αγορά απωλειών ΕΣΜΗΕ συμπλ/νων των αποκλίσεων	159.056	139.601	159.056	139.601
Εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας	3.354	3.153	3.354	3.153
Ακούσιες ανταλλαγές ενέργειας	9.184	19.693	9.184	19.693
Δευτερεύουσες αυτόματες εφεδρείες	32.594	27.675	32.594	27.675
ITC απώλειες	4.628	9.043	4.628	9.043
Σύνολο πιστώσεων ενέργειας	**208.815**	**207.824**	**208.815**	**207.824**

	Όμιλος		Εταιρεία	
Χρεώσεις εκκαθαρίσεων διαχειριστή ενέργειας	**01/01/2024-31/12/2024**	**01/01/2023-31/12/2023**	**01/01/2024-31/12/2024**	**01/01/2023-31/12/2023**
Περιοδική εκκαθάριση ενέργειας πελατών δικτύου χαμηλής τάσης	-	(8.790)	-	(8.790)
Μεταβατικός μηχανισμός αποζημίωσης ευελιξίας	-	129	-	129
Αγορές στη DAM, αποκλίσεις απωλειών ΕΣΜΗΕ και αγορά απωλειών συμπλ/νων των αποκλίσεων	(159.056)	(139.601)	(159.056)	(139.601)
Εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας	(3.354)	(3.153)	(3.354)	(3.153)
Ακούσιες ανταλλαγές ενέργειας	(9.184)	(19.693)	(9.184)	(19.693)
Δευτερεύουσες αυτόματες εφεδρείες	(32.594)	(27.675)	(32.594)	(27.675)
ITC απώλειες	(4.628)	(9.043)	(4.628)	(9.043)
Σύνολο χρεώσεων ενέργειας	**(208.815)**	**(207.824)**	**(208.815)**	**(207.824)**

6. ΑΜΟΙΒΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

Οι αμοιβές προσωπικού παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2024-31/12/2024	01/01/2023-31/12/2023	01/01/2024-31/12/2024	01/01/2023-31/12/2023
Αμοιβές προσωπικού	44.240	41.427	44.128	41.272
Εργοδοτικές εισφορές	9.441	8.997	9.396	8.968
Λοιπές παροχές στο προσωπικό	3.672	3.613	3.642	3.586
Έξοδο παροχής μειωμένου τιμολογίου σε εργαζόμενους	180	177	180	177
Καθαρή πρόβλεψη παροχής μειωμένου τιμολογίου	46	28	46	28
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	629	625	629	625
Κόστη σχετιζόμενα με προγράμματα εθελούσιας αποχώρησης	1.981	-	1.981	-
Σύνολο	**60.190**	**54.869**	**60.003**	**54.656**

Οι αμοιβές προσωπικού εμφανίζονται αυξημένες κατά Ευρώ 2.813 για τον Όμιλο και Ευρώ 2.856 για την Εταιρεία κυρίως λόγω των αυξήσεων σε μισθολογικά κλιμάκια και επιδόματα που αφορούν το 2024, βάσει της νέας συλλογικής σύμβασης η οποία τέθηκε σε ισχύ στο 3ο τρίμηνο 2024.

Τα κόστη σχετιζόμενα με προγράμματα εθελούσιας αποχώρησης αφορούν το πρόγραμμα εθελουσίας αποχώρησης που εφαρμόστηκε στο 3ο τρίμηνο 2024.

Για τη χρήση 2024 κεφαλαιοποιήθηκαν (για σκοπούς κατασκευής παγίων στοιχείων) δαπάνες που αφορούν αμοιβές προσωπικού ποσού Ευρώ 14.204 για τον Όμιλο και Ευρώ 12.541 για την Εταιρεία, ενώ τη συγκρίσιμη χρήση κεφαλαιοποιήθηκαν δαπάνες ποσού Ευρώ 12.729 για τον Όμιλο και Ευρώ 11.358 για την Εταιρεία.

7. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ

Η ανάλυση των αποσβέσεων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2024-31/12/2024	01/01/2023-31/12/2023	01/01/2024-31/12/2024	01/01/2023-31/12/2023
Παγίων στοιχείων	123.522	114.360	122.880	114.003
Λογισμικό	3.656	2.977	3.631	2.954
Επιχορηγήσεις	(12.006)	(12.202)	(12.006)	(12.202)
Δικαιωμάτων χρήσεως ενεργητικού	1.398	580	1.120	484
Σύνολο	**116.571**	**105.715**	**115.626**	**105.239**

Η αύξηση των αποσβέσεων κατά Ευρώ 10.856 για τον Όμιλο και κατά Ευρώ 10.387 για την Εταιρεία οφείλεται κυρίως στις παγιοποιήσεις έργων που ολοκληρώθηκαν το 2023 και προσθήκες παγίων της προηγούμενης χρήσης συνολικού ύψους Ευρώ 169 εκ. περίπου, ως απόρροια της υλοποίησης του επενδυτικού προγράμματος του Ομίλου.

Κατά τη διάρκεια της τρέχουσας χρήσης, η Εταιρεία προέβη σε αλλαγή της λογιστικής πολιτικής. Οι λόγοι που οδήγησαν στην εν λόγω αλλαγή, καθώς και η επίδρασή της στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις προηγούμενων χρήσεων, παρατίθενται αναλυτικά στη Σημείωση 3.5.

8. ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΡΙΤΩΝ ΚΑΙ ΑΜΟΙΒΕΣ ΤΡΙΤΩΝ

8.1 ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΡΙΤΩΝ

Η ανάλυση των παροχών σε τρίτους παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2024-31/12/2024	01/01/2023-31/12/2023	01/01/2024-31/12/2024	01/01/2023-31/12/2023
Επισκευές και συντηρήσεις	5.946	5.209	5.770	5.073
Δαπάνες κοινής ωφέλειας (ρεύμα, ύδρευση, τηλεπ/νίες)	3.091	3.026	2.996	3.011
Λοιπές παροχές τρίτων	1.926	1.358	1.913	1.351
Σύνολο	**10.962**	**9.593**	**10.679**	**9.435**

Η αύξηση των επισκευών και συντηρήσεων κατά Ευρώ 737 για τον Όμιλο και κατά Ευρώ 697 για την Εταιρεία οφείλονται κυρίως σε διάνοιξη αντιπυρικών ζωνών στις γραμμές μεταφοράς της Εταιρείας κατά το 2024.

Η αύξηση των λοιπών παροχών τρίτων κατά Ευρώ 568 για τον Όμιλο και κατά Ευρώ 562 για την Εταιρεία οφείλονται κυρίως σε αύξηση των παροχών μίσθωσης χώρου για την φύλαξη υποβρύχιων καλωδίων.

Για τη χρήση 2024 κεφαλαιοποιήθηκαν (για σκοπούς κατασκευής παγίων στοιχείων) δαπάνες που αφορούν παροχές τρίτων ποσού Ευρώ 1.799 για τον Όμιλο και την Εταιρεία, ενώ τη συγκρίσιμη χρήση κεφαλαιοποιήθηκαν δαπάνες ποσού Ευρώ 3.223 για τον Όμιλο και την Εταιρεία.

8.2 ΑΜΟΙΒΕΣ ΤΡΙΤΩΝ

Η ανάλυση των αμοιβών σε τρίτους παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2024-31/12/2024	01/01/2023-31/12/2023	01/01/2024-31/12/2024	01/01/2023-31/12/2023
Αμοιβές για συμβουλευτικές υπηρεσίες	25.810	18.698	24.702	17.830
Υπηρεσίες φύλαξης και καθαρισμού κτιρίων	5.378	3.575	5.370	3.575
Λοιπές αμοιβές τρίτων	8.432	7.600	7.456	6.683
Άδειες χρήσης λογισμικού	3.404	2.324	3.370	2.324
Σύνολο	**43.024**	**32.197**	**40.898**	**30.412**

Η αύξηση των αμοιβών για συμβουλευτικές υπηρεσίες κατά Ευρώ 7,1 εκ. περίπου για τον Όμιλο και κατά Ευρώ 6,9 εκ. περίπου για την Εταιρεία, οφείλεται κυρίως σε αύξηση των απασχολουμένων με συμβάσεις έργου για την κάλυψη των διευρυμένων λειτουργικών αναγκών του Ομίλου.

Για τη χρήση 2024 κεφαλαιοποιήθηκαν (για σκοπούς κατασκευής παγίων στοιχείων) δαπάνες που αφορούν αμοιβές τρίτων ποσού Ευρώ 14.475 για τον Όμιλο και Ευρώ 11.547 για την Εταιρεία, ενώ τη συγκρίσιμη χρήση κεφαλαιοποιήθηκαν δαπάνες ποσού Ευρώ 12.496 για τον Όμιλο και Ευρώ 10.447 για την Εταιρεία.

9. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΚΙΝΔΥΝΟΥΣ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ

Η ανάλυση των προβλέψεων για κινδύνους και έξοδα παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2024-31/12/2024	01/01/2023-31/12/2023	01/01/2024-31/12/2024	01/01/2023-31/12/2023
Πρόβλεψη για εκκρεμοδικίες (Σημ. 28)	2.700	1.498	2.700	1.498
(Απελευθέρωση)/Πρόβλεψη απομείωσης στοιχείων ενεργητικού	(12)	6	(12)	6
Πρόβλεψη αποτίμ. υλικών και ανταλ/τικών (Σημ.19)	26	195	26	195
Πρόβλεψη απομείωσης εμπορικών και λοιπών απαιτήσεων	6.621	298	6.597	276
Σύνολο	**9.336**	**1.996**	**9.312**	**1.974**

Κατά τη διάρκεια του 2024 η Εταιρεία σχημάτισε πρόβλεψη για εκκρεμοδικίες ποσού Ευρώ 3.317, ενώ πραγματοποιήθηκε απελευθέρωση προβλέψεων για εκκρεμοδικίες ποσού Ευρώ 616, η οποία οφείλεται σε αγωγές

τρίτων κατά της Εταιρείας που απορρίφθηκαν και για τις οποίες η Εταιρεία είχε σχηματίσει σχετική πρόβλεψη. Αντίστοιχα, για τη χρήση 2023 σχημάτισε πρόβλεψη για εκκρεμοδικίες ποσού Ευρώ 1.729, ενώ πραγματοποιήθηκε απελευθέρωση προβλέψεων για εκκρεμοδικίες ποσού Ευρώ 231.

10. ΛΟΙΠΑ ΕΞΟΔΑ/ΕΣΟΔΑ

10.1 ΛΟΙΠΑ ΕΞΟΔΑ

Η ανάλυση των λοιπών εξόδων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2024-31/12/2024	01/01/2023-31/12/2023	01/01/2024-31/12/2024	01/01/2023-31/12/2023
Έξοδα μεταφορών και ταξιδίων	4.736	4.847	4.685	4.820
Υλικά άμεσης ανάλωσης	1.648	1.784	1.637	1.774
Έξοδα προβολής	2.623	1.561	2.376	1.524
Δωρεές και αντισταθμιστικά τέλη	3.553	5.387	1.787	768
Συνδρομές	2.524	1.852	2.523	1.849
Ζημία από απόσυρση παγίων	165	3	165	3
Λοιπά	3.686	2.518	3.674	2.456
Σύνολο	**18.936**	**17.951**	**16.848**	**13.195**

Οι δωρεές και αντισταθμιστικά τέλη εμφανίζονται μειωμένες κατά Ευρώ 1.834 για τον Όμιλο και αυξημένες κατά 1.019 για την Εταιρεία καθώς υλοποιήθηκαν λιγότερα και περισσότερα κοινωφελή έργα για τον Όμιλο και την Εταιρεία αντίστοιχα σε σύγκριση με την προηγούμενη χρήση. Ο Όμιλος έχει δεσμευθεί να υλοποιήσει ένα ευρύ φάσμα κοινωφελών έργων, για το έργο της ηλεκτρικής διασύνδεσης Κρήτη - Αττική, με σκοπό την κάλυψη των αναγκών τοπικών κοινωνιών. Ο Όμιλος, επιδιώκει τη συνεχή υποστήριξη και ενίσχυση των τοπικών κοινωνιών, ιδιαίτερα στις περιοχές που δραστηριοποιείται.

Για τη χρήση 2024 κεφαλαιοποιήθηκαν (για σκοπούς κατασκευής παγίων στοιχείων) δαπάνες που αφορούν σε λοιπά έξοδα ποσού Ευρώ 9.764 για τον Όμιλο και Ευρώ 9.607 για την Εταιρεία, ενώ τη συγκρίσιμη χρήση κεφαλαιοποιήθηκαν δαπάνες ποσού Ευρώ 7.773 για τον Όμιλο και Ευρώ 7.666 για την Εταιρεία.

10.2 ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ

Η ανάλυση των λοιπών εσόδων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2024-31/12/2024	01/01/2023-31/12/2023*	01/01/2024-31/12/2024	01/01/2023-31/12/2023*
Λοιπά έσοδα από ενοίκια	336	175	225	205
Έσοδα από ανάκτηση διοικητικών δαπανών	1.008	940	1.008	940
Έσοδα από συνδεδεμένες εταιρείες	87	33	860	415
Έσοδα από συντηρήσεις οπτικών ινών	292	238	168	125
Κέρδος από πώληση αποθεμάτων	693	1.452	693	1.452
Επιχορηγήσεις ερευνητικών προγραμμάτων και λοιπές επιδοτήσεις	712	387	712	387
Λοιπά έσοδα	3.495	3.364	2.892	2.724
Σύνολο	**6.623**	**6.589**	**6.558**	**6.249**

* Έχει γίνει αναταξινόμηση των ποσών προηγούμενης χρήσης (Σημείωση 3.3.22).

11. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ- ΕΣΟΔΑ

11.1 ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ

Η ανάλυση των χρηματοοικονομικών εξόδων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2024-31/12/2024	01/01/2023-31/12/2023	01/01/2024-31/12/2024	01/01/2023-31/12/2023
Τόκοι και προμήθεια εγγύησης δανείων	19.491	19.723	19.491	19.721
Τόκοι χρηματοδοτικών μισθώσεων	162	71	145	68
Έξοδα από τόκους υπερημερίας	-	3	-	3
Χρηματ/κό κόστος αναλογιστικής μελέτης	430	338	430	338
(Έσοδο) από επιμέτρηση μακροπρόθεσμης απαίτησης στην παρούσα αξία	-	(77)	-	(77)
Λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	83	72	55	52
Σύνολο	**20.167**	**20.130**	**20.122**	**20.105**

Η κεφαλαιοποίηση τόκων κατασκευαστικής περιόδου για τον Όμιλο και την Εταιρεία κατά το 2024 ανήλθε σε Ευρώ 27.092 (2023: Ευρώ 25.219) και Ευρώ 8.852 (2023: Ευρώ 9.168) αντιστοίχως.

11.2 ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ

Η ανάλυση των χρηματοοικονομικών εσόδων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2024-31/12/2024	01/01/2023-31/12/2023	01/01/2024-31/12/2024	01/01/2023-31/12/2023
Πιστωτικοί τόκοι καταθέσεων	4.742	3.584	2.650	3.435
Τόκοι χρηματοδοτικών μισθώσεων	407	402	632	434
Λοιποί τόκοι	1.375	1.555	1.203	1.431
Έσοδα από τόκους υπερημερίας	-	1.276	-	1.270
Έσοδα από εταιρική εγγύηση	-	-	2.311	2.352
Έσοδα από μερίσματα	-	-	220	110
Σύνολο	**6.524**	**6.817**	**7.017**	**9.031**

Η αύξηση των πιστωτικών τόκων καταθέσεων κατά Ευρώ 1.158 για τον Όμιλο οφείλεται κυρίως στο γεγονός ότι η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ» αξιοποίησε διαθέσιμα προθεσμιακών καταθέσεων με συνέπεια να έχει πιστωτικούς τόκους καταθέσεων ποσού Ευρώ 2.029 κατά το 2024.

Η αύξηση αντισταθμίστηκε εν μέρει από τη μείωση των πιστωτικών τόκων καταθέσεων κατά Ευρώ 785 για την Εταιρεία, η οποία οφείλεται κυρίως στην μείωση των χρηματικών διαθεσίμων που διατηρήθηκαν στην Τράπεζα της Ελλάδας σε σχέση με την προηγούμενη χρήση.

Τα έσοδα από τόκους υπερημερίας ποσού Ευρώ 1.276 και Ευρώ 1.270 για τον Όμιλο και την Εταιρεία αντίστοιχα κατά την προηγούμενη χρήση προέκυψαν κυρίως από επιδίκαση παλαιών ληξιπρόθεσμων οφειλών υπέρ της Εταιρείας. Το 2024 δεν υπήρχε κάποιο αντίστοιχο έσοδο για τον Όμιλο και την Εταιρεία.

Τα έσοδα από εταιρική εγγύηση ποσού Ευρώ 2.311 αφορούν σε αμοιβή από τη θυγατρική εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ» για την παροχή εγγύησης επί του ομολογιακού της δανείου, το οποίο εκταμιεύτηκε σταδιακά αρχής γενομένης από 24/6/2021.

12. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)

Σύμφωνα με τον Νόμο 4799/2021 - ΦΕΚ 78/Α/18-5-2021 ο φόρος εισοδήματος υπολογίσθηκε με συντελεστή 22% για τις χρήσεις 2024 και 2023.

Οι συνολικοί φόροι εισοδήματος που έχουν επιβαρύνει την Κατάσταση Αποτελεσμάτων αναλύονται ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2024-31/12/2024	01/01/2023-31/12/2023	01/01/2024-31/12/2024	01/01/2023-31/12/2023
Τρέχων φόρος εισοδήματος	44.221	36.118	44.069	36.067
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	4.075	779	4.137	1.368
Σύνολο φόρου εισοδήματος	**48.295**	**36.897**	**48.206**	**37.435**

Κατά τη διάρκεια της τρέχουσας χρήσης, η Εταιρεία προέβη σε αλλαγή της λογιστικής πολιτικής. Οι λόγοι που οδήγησαν στην εν λόγω αλλαγή, καθώς και η επίδρασή της στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις προηγούμενων χρήσεων, παρατίθενται αναλυτικά στη Σημείωση 3.5.

Η δήλωση φορολογίας εισοδήματος υποβάλλεται σε ετήσια βάση, αλλά τα κέρδη ή οι ζημίες που δηλώνονται παραμένουν προσωρινά έως ότου οι φορολογικές αρχές ελέγξουν τις δηλώσεις και τα βιβλία και στοιχεία του φορολογούμενου και εκδοθεί η τελική έκθεση ελέγχου. Η Εταιρεία έλαβε έκθεση φορολογικής συμμόρφωσης χωρίς επιφύλαξη από τον νόμιμο ελεγκτή της, αναφορικά με τις φορολογικές της υποχρεώσεις για τις χρήσεις 2011 έως και 2023, ενώ η Εταιρεία έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές για τις περιόδους μέχρι και το 2010.

Αντίστοιχα, η θυγατρική εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION M.A.E.E.Σ.», έχει λάβει έκθεση φορολογικής συμμόρφωσης χωρίς επιφύλαξη από το νόμιμο ελεγκτή της, αναφορικά με τις φορολογικές της υποχρεώσεις για τις χρήσεις 2018 έως και 2023, ενώ η θυγατρική εταιρεία «GRID TELECOM M.A.E.», έχει λάβει έκθεση φορολογικής συμμόρφωσης χωρίς επιφύλαξη από το νόμιμο ελεγκτή της, αναφορικά με τις φορολογικές της υποχρεώσεις για τις χρήσεις 2019 έως και 2023.

Το 2023 για τη θυγατρική εταιρεία «GREAT SEA INTERCONNECTOR M.A.E.» ήταν η πρώτη της εταιρική χρήση. Οι φορολογικές υποχρεώσεις της δεν έχουν εξεταστεί από τις φορολογικές αρχές για την χρήση αυτή. Η θυγατρική εταιρεία «ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.» ιδρύθηκε το 2024, η οποία είναι η πρώτη εταιρική της χρήση που υπόκειται σε έλεγχο από τις φορολογικές αρχές.

Η Διοίκηση δεν αναμένει να προκύψουν σημαντικές φορολογικές υποχρεώσεις, πέραν αυτών που έχουν καταχωρηθεί και απεικονίζονται στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις, τόσο σε επίπεδο Εταιρείας όσο και σε επίπεδο Ομίλου. Σημειώνεται ότι κατ' εφαρμογή σχετικών φορολογικών διατάξεων κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024, οι χρήσεις έως και το 2018 θεωρούνται παραγραμμένες.

Για τη χρήση 2024, οι εταιρείες του Ομίλου έχουν υπαχθεί στον προαιρετικό φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών. Ο εν λόγω ειδικός έλεγχος για τη λήψη Έκθεσης Φορολογικής Συμμόρφωσης για τη χρήση 2024, βρίσκεται σε εξέλιξη και προβλέπεται να ολοκληρωθεί μετά τη δημοσίευση των συνημμένων Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων. Η δε Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης θα ληφθεί με την οριστική υποβολή της από τους Ορκωτούς Ελεγκτές Λογιστές στις φορολογικές αρχές. Κατά την ολοκλήρωση των εν λόγω φορολογικών ελέγχων, η Διοίκηση δεν αναμένει να προκύψουν σημαντικές φορολογικές υποχρεώσεις πέραν από αυτές που καταχωρήθηκαν και που απεικονίζονται στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

Οι φορολογικές ζημίες, στο βαθμό που γίνονται αποδεκτές από τις φορολογικές αρχές, μπορούν να συμψηφίσουν μελλοντικά κέρδη για διάστημα πέντε ετών από το έτος στο οποίο προέκυψαν.

Ακολουθεί ανάλυση για τον Όμιλο και την Εταιρεία και συμφωνία μεταξύ του φόρου και του προϊόντος του λογιστικού κέρδους πολλαπλασιαζόμενου με τον ονομαστικό συντελεστή:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2024-31/12/2024	01/01/2023-31/12/2023	01/01/2024-31/12/2024	01/01/2023-31/12/2023
Κέρδη προ φόρων	**196.732**	**159.132**	**195.476**	**161.019**
Ονομαστικός συντελεστής φόρου	22%	22%	22%	22%
Φόρος που προκύπτει από τον ονομαστικό συντελεστή	**43.281**	**35.009**	**43.005**	**35.424**
Μη εκπιπτόμενες δαπάνες	5.064	2.027	5.201	2.011
Φορολογικές ζημιές για τις οποίες δεν είχε αναγνωριστεί αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση	-	(197)	-	-
Λοιπές διαφορές	(50)	58	-	-
Φόρος εισοδήματος	**48.295**	**36.897**	**48.206**	**37.435**
Πραγματικός συντελεστής φορολογίας	**24,55%**	**23,19%**	**24,66%**	**23,25%**

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις αναλύονται περαιτέρω ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	**31/12/2024**	**31/12/2023**	**31/12/2024**	**31/12/2023**
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	168.907	166.370	168.872	166.344
Δικαιώματα χρήσης παγίων	1.186	898	1.090	894
Εκμισθώσεις	48	-	63	-
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	6.319	4.537	6.319	4.537
Δανεισμός	504	462	504	462
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	**176.964**	**172.267**	**176.847**	**172.237**

	Όμιλος		Εταιρεία	
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	**31/12/2024**	**31/12/2023**	**31/12/2024**	**31/12/2023**
Ασώματες ακινητοποιήσεις	209	37	210	37
Χρηματ/κα περ. στοιχεία στο αποσβ/νο κόστος	(12)	(15)	(12)	(15)
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	(149)	(5)	(149)	(5)
Αποθέματα	(1.716)	(1.762)	(1.716)	(1.762)
Εμπορικές απαιτήσεις και λοιπές απαιτήσεις	(2.236)	(2.247)	(2.222)	(2.224)
Επιχορηγήσεις	(33.780)	(33.787)	(33.780)	(33.787)
Προβλέψεις για αποζημιώσεις προσωπικού	(2.128)	(2.561)	(2.128)	(2.561)
Λοιπές προβλέψεις	(2.807)	(2.213)	(2.807)	(2.213)
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	(3)	(280)	-	(280)
Μισθώσεις	(1.174)	(909)	(1.134)	(902)
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	(1.730)	(1.729)	(1.691)	(1.720)
Φορολογικές ζημιές	(670)	(578)	-	-
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	**(46.196)**	**(46.052)**	**(45.428)**	**(45.434)**

Καθαρές αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	(664)	(588)	-	-
Καθαρές αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	131.431	126.804	131.418	126.804
Σύνολο	**130.767**	**126.215**	**131.418**	**126.804**

Η κίνηση της καθαρής αναβαλλόμενης φορολογικής υποχρέωσης έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Υπόλοιπο αρχής	**182.173**	**182.533**	**182.761**	**182.533**
Αλλαγή λογιστικής πολιτικής	(55.958)	(57.558)	(55.958)	(57.558)
Αναδιατυπωμένο υπόλοιπο αρχής	**126.215**	**124.975**	**126.803**	**124.975**
Χρέωση στα αποτελέσματα	4.075	779	4.137	1.368
Επίδραση στα Λοιπά Συνολικά Εισοδήματα	477	461	477	461
Υπόλοιπο τέλους	**130.767**	**126.215**	**131.418**	**126.803**

Η χρέωση/(πίστωση) για αναβαλλόμενους φόρους στα αποτελέσματα αναλύεται ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2024-31/12/2024	01/01/2023-31/12/2023	01/01/2024-31/12/2024	01/01/2023-31/12/2023
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	2.198	3.199	2.189	3.193
Ασώματες ακινητοποιήσεις	172	67	173	68
Δικαιώματα χρήσης παγίων	288	595	196	597
Χρηματ/κα περ. στοιχεία στο αποσβ/νο κόστος	3	(1)	3	(1)
Εκμισθώσεις	48	-	63	-
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	(144)	34	(144)	34
Αποθέματα	46	2.113	46	2.113
Εμπορικές απαιτήσεις και λοιπές απαιτήσεις	11	332	2	337
Επιχορηγήσεις	8	(3.535)	8	(3.535)
Προβλέψεις για αποζημιώσεις προσωπικού	296	(5)	296	(5)
Λοιπές προβλέψεις	(594)	(37)	(594)	(37)
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	1.782	(173)	1.782	(173)
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	278	(251)	280	(251)
Δανεισμός	41	(18)	41	(18)
Μισθώσεις	(265)	(595)	(232)	(595)
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	(1)	(366)	30	(358)
Φορολογικές ζημιές	(92)	(578)	-	-
Σύνολο	**4.075**	**779**	**4.137**	**1.368**

13. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Οι κινήσεις των ενσώματων ακινητοποιήσεων του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την χρήση 2024 και 2023 παρουσιάζονται στους κατωτέρω πίνακες:

	Όμιλος						
	Γήπεδα	Κτίρια και Τεχνικές Εγκαταστάσεις	Μηχανήματα και Εξοπλισμός	Μέσα Μεταφοράς	Έπιπλα και Σκεύη	Ακινητοποιήσεις υπό Εκτέλεση	Σύνολο
Λογιστική Αξία 01/01/2023	**214.464**	**111.830**	**1.868.437**	**3.789**	**12.458**	**821.083**	**3.032.061**
Αλλαγή λογιστικής πολιτικής	1.018	5.037	(283.728)	(486)	(1.890)	-	(280.049)
Αναδιατυπωμένη Λογιστική Αξία 01/01/2023	**215.482**	**116.867**	**1.584.709**	**3.303**	**10.568**	**821.083**	**2.752.012**
Προσθήκες	296	927	23.747	951	2.106	644.004	672.032
Αποσβέσεις	-	(5.347)	(105.172)	(517)	(3.323)	-	(114.359)
Αποσύρσεις/Διαγραφές	-	-	(1.161)	-	(3)	-	(1.164)
Υπεραξίες από αναπροσαρμογή	272	4.555	-	-	-	-	4.827
Μεταφορές από λογαριασμούς υπό εκτέλεση	-	4.270	132.932	-	263	(141.329)	(3.864)
Διαγραφές ακινητοποιήσεων υπό εκτέλεση	-	-	-	-	-	(480)	(480)
Μεταφορές - Αξία κτήσης	58	58	(9.551)	-	42	1.976	(7.418)
Μεταφορές - Συσσωρευμένες αποσβέσεις	-	-	339	-	(4)	-	335
Λογιστική Αξία 31/12/2023	**216.108**	**121.330**	**1.625.842**	**3.737**	**9.649**	**1.325.254**	**3.301.920**
Λογιστική Αξία 01/01/2024	**215.090**	**116.560**	**1.901.022**	**4.148**	**11.413**	**1.325.254**	**3.573.487**
Αλλαγή λογιστικής πολιτικής	1.018	4.770	(275.180)	(410)	(1.764)	-	(271.567)
Αναδιατυπωμένη Λογιστική Αξία 01/01/2024	**216.108**	**121.330**	**1.625.842**	**3.737**	**9.649**	**1.325.254**	**3.301.920**
Προσθήκες	295	640	40.875	-	2.750	686.570	731.130
Αποσβέσεις	-	(6.858)	(112.215)	(437)	(4.012)	-	(123.523)
Αποσύρσεις/Διαγραφές	-	(6)	(1.926)	(106)	(14)	-	(2.052)
Υπεραξίες από αναπροσαρμογή	389	539	-	-	-	-	928
Μεταφορές από λογαριασμούς υπό εκτέλεση	-	14.374	108.131	-	9.604	(139.683)	(7.573)
Διαγραφές ακινητοποιήσεων υπό εκτέλεση	-	-	-	-	-	(372)	(372)
Μεταφορές - Αξία κτήσης	-	-	(16.670)	-	-	16.048	(622)
Μεταφορές - Συσσωρευμένες αποσβέσεις	-	-	622	-	-	-	622
Λοιπές κινήσεις	-	-	10	-	(10)	-	-
Λογιστική Αξία 31/12/2024	**216.792**	**130.018**	**1.644.669**	**3.194**	**17.968**	**1.887.817**	**3.900.458**

	Εταιρεία						
	Γήπεδα	**Κτίρια και Τεχνικές Εγκαταστάσεις**	**Μηχανήματα και Εξοπλισμός**	**Μέσα Μεταφοράς**	**Έπιπλα και Σκεύη**	**Ακινητοποιήσεις υπό Εκτέλεση**	**Σύνολο**
Λογιστική Αξία 01/01/2023	**214.464**	**111.697**	**1.865.549**	**3.789**	**12.438**	**817.749**	**3.025.686**
Αλλαγή λογιστικής πολιτικής	1.018	5.037	(283.728)	(486)	(1.890)	-	(280.049)
Αναδιατυπωμένη Λογιστική Αξία 01/01/2023	**215.482**	**116.734**	**1.581.821**	**3.303**	**10.547**	**817.749**	**2.745.637**
Προσθήκες	296	927	23.568	951	2.086	638.818	666.647
Αποσβέσεις	-	(5.340)	(104.835)	(517)	(3.310)	-	(114.003)
Αποσύρσεις/Διαγραφές	-	-	(2.365)	-	(3)	-	(2.368)
Υπεραξίες από αναπροσαρμογή	272	4.555	-	-	-	-	4.827
Μεταφορές από λογαριασμούς υπό εκτέλεση	-	4.270	131.250	-	263	(139.647)	(3.864)
Διαγραφές ακινητοποιήσεων υπό εκτέλεση	-	-	-	-	-	(480)	(480)
Μεταφορές - Αξία κτήσης	58	58	(9.518)	-	9	1.976	(7.418)
Μεταφορές - Συσσωρευμένες αποσβέσεις	-	-	335	-	-	-	335
Λογιστική Αξία 31/12/2023	**216.108**	**121.203**	**1.620.256**	**3.737**	**9.592**	**1.318.416**	**3.289.313**
Λογιστική Αξία 01/01/2024	**215.090**	**116.434**	**1.895.436**	**4.148**	**11.356**	**1.318.416**	**3.560.880**
Αλλαγή λογιστικής πολιτικής	1.018	4.770	(275.180)	(410)	(1.764)	-	(271.567)
Αναδιατυπωμένη Λογιστική Αξία 01/01/2024	**216.108**	**121.203**	**1.620.256**	**3.737**	**9.592**	**1.318.416**	**3.289.313**
Προσθήκες	295	546	40.205	-	2.732	686.882	730.659
Αποσβέσεις	-	(6.845)	(111.591)	(437)	(4.006)	-	(122.880)
Αποσύρσεις/ Διαγραφές	-	-	(2.057)	(106)	(9)	-	(2.172)
Υπεραξίες από αναπροσαρμογή	389	539	0,00	-	-	-	928
Μεταφορές από λογαριασμούς υπό εκτέλεση	-	14.354	106.438	-	9.614	(137.970)	(7.565)
Διαγραφές ακινητοποιήσεων υπό εκτέλεση	-	-	-	-	-	(372)	(372)
Μεταφορές - Αξία κτήσης	-	-	(16.670)	-	-	16.048	(622)
Μεταφορές - Συσσωρευμένες αποσβέσεις	-	-	622	-	-	-	622
Λογιστική Αξία 31/12/2024	**216.792**	**129.796**	**1.637.202**	**3.194**	**17.923**	**1.883.004**	**3.887.911**

Κανένα μέρος των παραπάνω ενσώματων ακινητοποιήσεων δεν έχει δεσμευτεί ως εξασφάλιση για υποχρεώσεις του Ομίλου ή της Εταιρείας.

Προσθήκες ακινητοποιήσεων υπό εκτέλεση

Οι συνολικές επενδύσεις του Ομίλου αναφορικά με τις ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση ανήλθαν στο ποσό των Ευρώ 686,6 εκ. (2023: Ευρώ 644 εκ.). Αντίστοιχα, για την Εταιρεία οι συνολικές επενδύσεις ανήλθαν στο ποσό των Ευρώ 686,9 εκ. περίπου (2023: Ευρώ 638,9 εκ.).

Τα κυριότερα έργα που περιλαμβάνονται στις προσθήκες της χρήσης των υπό εκτέλεση ακινητοποιήσεων, αναλύονται ως εξής:

- Ποσό ύψους Ευρώ 271,96 εκ. αφορά σε εργασίες που εκπονήθηκαν στο πλαίσιο του κατασκευαστικού έργου διασύνδεσης Κρήτης – Αττικής μέσω της θυγατρικής εταιρείας «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.»
- Ποσό ύψους Ευρώ 142,84 εκ. αφορά σε εργασίες διασύνδεσης Ελλάδας - Κύπρου
- Ποσό ύψους Ευρώ 131,11 εκ. αφορά σε εργασίες διασύνδεσης Κυκλάδων

Αποαναγνώριση οπτικών ινών

Ο Όμιλος αποαναγνώρισε οπτικές ίνες από το λογαριασμό Μηχανήματα και εξοπλισμός, αναπόσβεστης αξίας Ευρώ 557 στο πλαίσιο συμβάσεων εκμίσθωσής τους σε τρίτους και αναγνώρισε κέρδος ποσού Ευρώ 3.545 (Σημείωση 5).

Ιδιοκτησιακό καθεστώς ακινήτων

Ο ΑΔΜΗΕ Α.Ε., δυνάμει των διατάξεων του άρθρου 98 του Ν. 4001/2011 έχει, μεταξύ άλλων, υποκατασταθεί, ως οιονεί καθολικός διάδοχος, σε όλα τα εμπράγματα δικαιώματα του κλάδου της Γενικής Διεύθυνσης Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας της ΔΕΗ Α.Ε., ανεξαρτήτως του χρόνου γενέσεώς τους, από την ημερομηνία καταχώρησης στο Μητρώο Ανωνύμων Εταιρειών της απόφασης έγκρισης της πράξης απόσχισης και εισφοράς του αντίστοιχου κλάδου στον ΑΔΜΗΕ Α.Ε (ΦΕΚ ΤΑΕ-ΕΠΕ 12292/22-11-2011).

Τα εμπράγματα αυτά δικαιώματα της Εταιρείας έχουν αποκτηθεί νόμιμα (δυνάμει, είτε διοικητικών πράξεων, είτε αγορών είτε σπανιότερα χρησικτησίας), η δε ως άνω πράξη απόσχισης (με αρ. 34.815/10-11-2011 του Συμβ/φου Χρ. Στείρου) έχει μεταγραφεί ατελώς στο σύνολο των κατά τόπο αρμόδιων Υποθηκοφυλακείων και δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί η καταχώρησή της στα κατά τόπους κτηματολογικά γραφεία. Στο άρθρο 98 του Ν. 4001/2011 προβλέπεται ότι η μεταβίβαση στον ΑΔΜΗΕ των εμπραγμάτων δικαιωμάτων της προκατόχου ΔΕΗ σε ακίνητα, αυτοκίνητα και άλλα κινητά, συντελείται αυτοδικαίως με μόνη την καταχώρηση στο Μητρώο Ανωνύμων Εταιρειών της πράξης απόσχισης, η δε μεταγραφή ή καταχώρησή τους, κατά τις κείμενες διατάξεις, έχουν απλώς διαπιστωτικό χαρακτήρα.

Ομοίως, δυνάμει των διατάξεων του άρθρου 108Δ του Ν. 4001/2011, από την 1η Αυγούστου 2021, το σύνολο των παγίων περιουσιακών στοιχείων υψηλής τάσης (ΥΤ) του ηλεκτρικού συστήματος της νήσου Κρήτης, ιδιοκτησίας της ΔΕΗ και διαχείρισης ΔΕΔΔΗΕ, ως Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, όπως αποτυπώνονται στο οικείο Ρυθμιστικό Μητρώο Παγίων Διανομής (ΡΜΠ) ΜΔΝ με ημερομηνία αναφοράς 30/6/2021, μεταβιβάστηκαν αυτοδικαίως από τη ΔΕΗ στον ΑΔΜΗΕ κατά πλήρη κυριότητα, νομή και κατοχή, εντάχθηκαν στο ΕΣΜΗΕ και στο ΡΜΠ του ΕΣΜΗΕ και τέθηκαν υπό τη διαχείριση του ΑΔΜΗΕ ως κύριο και διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Η σχετική συμβολαιογραφική πράξη απόσχισης, κατ' εξαίρεση κάθε άλλης αντίθετης διάταξης, είναι δηλωτικού χαρακτήρα. Από την ημερομηνία μεταβίβασης των παγίων, σύμφωνα με τα παραπάνω, ο ΑΔΜΗΕ Α.Ε. υποκαταστάθηκε αυτοδικαίως, σε όλα εν γένει τα δικαιώματα, τις υποχρεώσεις και τις έννομες σχέσεις της ΔΕΗ ΑΕ που αφορούν το σύνολο των μεταβιβαζόμενων παγίων ΥΤ της Κρήτης.

Ασφαλιστική κάλυψη

Ο Όμιλος και η Εταιρεία δεν διαθέτουν ασφαλιστική κάλυψη έναντι των συνήθων κινδύνων, που σχετίζονται με τα πάγια περιουσιακά της στοιχεία. Αυτό οφείλεται κατά κύριο λόγο στο εκτιμώμενο υψηλό κόστος που συνδέεται με την ασφάλιση κατά των κινδύνων αυτών σε σύγκριση με το κόστος για την αποκατάσταση των ζημιών σε περίπτωση που κάποιοι από τους υπόψη κινδύνους συμβούν.

Ύπαρξη βαρών επί των ενσώματων ακινητοποιήσεων

Δεν υφίστανται βάρη επί των ενσώματων ακινητοποιήσεων του Ομίλου και της Εταιρείας.

Αλλαγή λογιστικής πολιτικής από την εύλογη αξία στο ιστορικό κόστος για την μεταγενέστερη επιμέτρηση των ενσώματων ακινητοποιήσεων

Κατά τη διάρκεια της τρέχουσας χρήσης, η Εταιρεία προέβη σε αλλαγή της λογιστικής πολιτικής. Οι λόγοι που οδήγησαν στην εν λόγω αλλαγή, καθώς και η επίδρασή της στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις προηγούμενων χρήσεων, παρατίθενται αναλυτικά στη Σημείωση 3.5.

Αναπροσαρμογή ακινήτων

Την 31 Δεκεμβρίου 2024, η Εταιρεία προέβη στην αναπροσαρμογή των ακινήτων με χρήση γραφείων (οικόπεδα και κτίρια). Τα αποτελέσματα της αναπροσαρμογής καταχωρήθηκαν στα βιβλία της Εταιρείας με ημερομηνία 31 Δεκεμβρίου 2024. Η προηγούμενη αναπροσαρμογή μεμονωμένων ακινήτων με χρήση γραφείων που στεγάζονται διοικητικές υπηρεσίες, είχε διενεργηθεί στις 31 Δεκεμβρίου 2023.

Η μέθοδος και οι σημαντικές παραδοχές που εφαρμόστηκαν από την ανεξάρτητη εταιρεία εκτιμητών ήταν οι ακόλουθες:

(α) Το σύνολο της εκτιμηθείσας ακίνητης περιουσίας θεωρήθηκε ότι ανήκει κατά πλήρη κυριότητα στην Εταιρεία.

(β) Οι εκτιμητές υπέθεσαν ότι για το σύνολο των ακινήτων, η Εταιρεία διαθέτει τους τίτλους ιδιοκτησίας, άδειες για κτιριακές εγκαταστάσεις και άλλες παρόμοιες εγκρίσεις, όπως απαιτείται από την ελληνική νομοθεσία.

(γ) Τα ακίνητα που εκτιμήθηκαν θεωρήθηκε ότι ιδιοχρησιμοποιούνται από την Εταιρεία και ότι, αναμένεται η ίδια χρήση καθ' όλη τη διάρκεια της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής τους.

(δ) Για τον προσδιορισμό της Εύλογης Αξίας των ακινήτων με χρήση γραφείων (οικόπεδα και κτίρια) εφαρμόστηκε η Προσέγγιση της Αγοράς και της Προσόδου από επαγγελματίες εκτιμητές.

Η υπεραξία από την μεταβολή των ανωτέρω ακινήτων ανήλθε σε ποσό Ευρώ 928 για την Εταιρεία και τον Όμιλο εκ του οποίου ποσό Ευρώ 1.542 (Ευρώ 1.203 καθαρό από αναβαλλόμενους φόρους) καταχωρήθηκε απ' ευθείας σε πίστωση των ιδίων κεφαλαίων και ποσό Ευρώ 615 (Ευρώ 480 καθαρό από αναβαλλόμενους φόρους) καταχωρήθηκε σε χρέωση των αποτελεσμάτων.

Η συνολική επίδραση της αναπροσαρμογής των ακινήτων (προ αναβαλλόμενης φορολογίας) αναλύεται ως ακολούθως:

	2024	2023
Υπεραξία αναπροσαρμογής	1.542	2.809
Υποαξία αναπροσαρμογής		-
Σύνολο αναπροσαρμογής αξίας ακινήτων απευθείας σε Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος	**1.542**	**2.809**
Υπεραξία αναπροσαρμογής		2.018
Υποαξία αναπροσαρμογής	(615)	-
Σύνολο αναπροσαρμογής αξίας ακινήτων σε Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσης	**(615)**	**2.018**
Συνολική επίδραση αναπροσαρμογής	**928**	**4.827**

Η επίδραση της αναπροσαρμογής στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος και στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσης, αναλύεται ως ακολούθως:

	2024	2023
Υπεραξία αναπροσαρμογής	1.542	2.809
Αναβαλλόμενος φόρος (έξοδο) υπεραξίας αναπροσαρμογής	(339)	(618)
Σύνολο αναπροσαρμογής αξίας ακινήτων απευθείας σε Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος, καθαρή από αναβαλλόμενους φόρους	**1.203**	**2.191**
Υπεραξία αναπροσαρμογής	-	2.018
Αναβαλλόμενος φόρος (έξοδο) υπεραξίας αναπροσαρμογής	-	(444)
Υποαξία αναπροσαρμογής	(615)	-
Αναβαλλόμενος φόρος έσοδο υποαξίας αναπροσαρμογής	135	-
Σύνολο αναπροσαρμογής αξίας ακινήτων σε Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσης, καθαρή από αναβαλλόμενους φόρους	**(480)**	**1.574**
Συνολική επίδραση αναπροσαρμογής, καθαρή από αναβαλλόμενους φόρους	**723**	**3.765**

Η επίδραση της αναπροσαρμογής στο αποθεματικό υπεραξίας αναπροσαρμογής ακινήτων έχει ως ακολούθως:

	31/12/2024	31/12/2023
Υπόλοιπο έναρξης χρήσης	**306.544**	**304.352**
Αλλαγή λογιστικής πολιτικής	(304.353)	(304.353)
Αναδιατυπωμένο Υπόλοιπο έναρξης	**2.191**	**-**
Αύξηση λόγω υπεραξίας αναπροσαρμογής	1.203	2.191
Υπόλοιπο λήξης χρήσης	**3.394**	**2.191**

14. ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Το σύνολο του λογαριασμού ασώματες ακινητοποιήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας αφορά σε λογισμικά προγράμματα Η/Υ.

Οι ασώματες ακινητοποιήσεις για τον Όμιλο και την Εταιρεία αναλύονται ως εξής:

	Όμιλος	Εταιρεία
Λογιστική Αξία 01/01/2023	**6.693**	**6.623**
Προσθήκες	504	504
Αποσβέσεις	(2.977)	(2.954)
Αποσύρσεις/Διαγραφές - Αξία κτήσης	(9)	(9)
Αποσύρσεις/Διαγραφές - Συσ. αποσβέσεις	9	9
Προσθήκες ολοκληρωμένων άυλων στοιχείων από λογαριασμούς υπό εκτέλεση	3.864	3.864
Μεταφορές από ενσ/τες ακιν/σεις - Αξία κτήσης	23	23
Λογιστική Αξία 31/12/2023	**8.108**	**8.060**

Λογιστική Αξία 01/01/2024	**8.108**	**8.060**
Προσθήκες	735	735
Αποσβέσεις	(3.656)	(3.631)
Αποσύρσεις/Διαγραφές - Αξία κτήσης	(16)	(16)
Αποσύρσεις/Διαγραφές - Συσ. αποσβέσεις	16	16
Προσθήκες ολοκληρωμένων άυλων στοιχείων από λογαριασμούς υπό εκτέλεση	7.573	7.565
Λογιστική Αξία 31/12/2024	**12.760**	**12.728**

	Όμιλος	Εταιρεία
Αξία κτήσης	23.562	23.447
Συσσωρευμένες αποσβέσεις	(15.454)	(15.387)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο 31/12/2023	**8.108**	**8.060**

Αξία κτήσης	31.854	31.730
Συσσωρευμένες αποσβέσεις	(19.094)	(19.003)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο 31/12/2024	**12.760**	**12.728**

15. ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΧΡΗΣΗΣ ΠΑΓΙΩΝ

Η κίνηση των δικαιωμάτων χρήσης παγίων, παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος				Εταιρεία			
	Αυτοκίνητα	Γη και Κτίρια	Εξοπλισμός	Σύνολο	Αυτοκίνητα	Γη και Κτίρια	Εξοπλισμός	Σύνολο
Κόστος								
Υπόλοιπο 01/01/2023	997	1.160	1.066	3.222	899	1.105	59	2.063
Προσθήκες και διαγραφές χρήσης	2.443	825	1.804	5.072	2.359	800	-	3.159
Τροποποιήσεις	25	16	-	41	25	15	-	40
Υπόλοιπο 31/12/2023	3.465	2.000	2.869	8.335	3.282	1.920	59	5.262
Υπόλοιπο 01/01/2024	3.465	2.000	2.869	8.335	3.282	1.920	59	5.262
Προσθήκες και διαγραφές χρήσης	1.049	1.374	25	2.448	1.049	878	48	1.975
Τροποποιήσεις	19	4	-	23	19	4	-	23
Υπόλοιπο 31/12/2024	4.532	3.379	2.895	10.806	4.350	2.802	107	7.259
Αποσβέσεις								
Υπόλοιπο 01/01/2023	(574)	(156)	(67)	(797)	(542)	(144)	(31)	(717)
Αποσβέσεις και διαγραφές χρήσης	(382)	(120)	(87)	(589)	(346)	(108)	(28)	(482)
Υπόλοιπο 31/12/2023	(955)	(276)	(154)	(1.386)	(888)	(253)	(59)	(1.200)
Υπόλοιπο 01/01/2024	(955)	(276)	(154)	(1.386)	(888)	(253)	(59)	(1.200)
Αποσβέσεις και διαγραφές χρήσης	(910)	(326)	(181)	(1.417)	(864)	(180)	(34)	(1.078)
Υπόλοιπο 31/12/2024	(1.865)	(602)	(335)	(2.803)	(1.752)	(433)	(93)	(2.278)
Αναπόσβεστη αξία 31/12/2023	2.510	1.724	2.715	6.949	2.394	1.667	-	4.062
Αναπόσβεστη αξία 31/12/2024	2.667	2.777	2.559	8.003	2.598	2.370	14	4.981

Οι μισθώσεις του Ομίλου σχετίζονται κυρίως με γη, κτηριακές εγκαταστάσεις (γραφεία), εξοπλισμό και αυτοκίνητα.

Οι μακροπρόθεσμες και βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις ανέρχονται σε Ευρώ 5.987 (2023: Ευρώ 5.050) για τον Όμιλο και Ευρώ 5.181 (2023:Ευρώ 4.099) για την Εταιρεία. Οι τόκοι χρηματοδοτικών μισθώσεων (Σημείωση 11.1) ανέρχονται σε Ευρώ 162 (2023: Ευρώ 71) για τον Όμιλο και Ευρώ 145 (2023: Ευρώ 68) για την Εταιρεία. Οι καταβολές κεφαλαίου των χρηματοδοτικών μισθώσεων ανέρχονται σε Ευρώ 1.448 (2023: Ευρώ 623) για τον Όμιλο και Ευρώ 1.343 (2023: Ευρώ 574) για την Εταιρεία.

16. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ

Οι Επενδύσεις σε θυγατρικές εταιρείες παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα:

Επωνυμία	Έδρα	% συμ-μετοχής	Δραστηριότητα	Μέθοδος ενοποίησης	31/12/2024	31/12/2023
ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNEC-TION M.A.E.E.Σ.	Αθήνα	100	Εταιρεία ειδικού σκοπού (κατασκευαστική)	Ολική	200.000	200.000
GRID TELECOM M.A.E.	Αθήνα	100	Ηλεκτρονικών επικοινωνιών	Ολική	15.038	15.038
GREAT SEA INTERCON-NECTOR M.A.E.	Περιστέρι	100	Κατασκευή κοινωφελών έργων ηλεκτρικής ενέργειας και τηλεπικοινωνιών	Ολική	4.625	-
ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ M.A.E.	Περιστέρι	100	Υπηρεσίες σχεδιασμού και πιστοποίησης εκπαι-δευτικών προγραμμάτων	Ολική	500	-
Σύνολο					**220.163**	**215.038**

Ολοκλήρωση της διάθεσης του 20% της «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION M.A.E.E.Σ.»

Ο ΑΔΜΗΕ είχε ανακοινώσει στις 4 Αυγούστου 2022 την πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος για την πώληση μειοψηφικού πακέτου 20% του μετοχικού κεφαλαίου της «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION M.A.E.E.Σ.». Η εν λόγω διαγωνιστική διαδικασία περιλάμβανε δύο διακριτά χρονικά στάδια, την Φάση Α (Πρόσκληση Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος) και την Φάση Β (Διαδικασία Επιλογής). Η Φάση Α ολοκληρώθηκε στις 5 Οκτωβρίου 2022 και ελέγχθηκε η πληρότητα των κριτηρίων συμμετοχής των ενδιαφερόμενων, ενώ η Φάση Β ολοκληρώθηκε στις 26 Ιουλίου 2024. Υποβλήθηκε μία δεσμευτική προσφορά από την εταιρεία State Grid International Development Belgium Ltd, η οποία αξιολογήθηκε από την Εταιρεία και στις 17 Οκτωβρίου 2024 ανακοινώθηκε από την «ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.» ότι επικυρώθηκε η διάθεση μειοψηφικού ποσοστού 20% της «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION M.A.E.E.Σ.», στην εταιρεία State Grid International Development Belgium Ltd. Η συναλλαγή ανέρχεται σε Ευρώ 62 εκ., η ολοκλήρωσή της παραμένει νομικά στην προαίρεση των δύο μερών και εξαρτάται από την συνδρομή πρόσθετων προαπαιτουμένων, όπως η συγκατάθεση από πιστωτικά ιδρύματα.

Η μεταβολή της λογιστικής αξίας των επενδύσεων της Εταιρείας σε θυγατρικές εταιρείες είχε ως εξής:

	Εταιρεία	
	31/12/2024	31/12/2023
Στην αρχή της χρήσης	**215.038**	**205.300**
Προσθήκες	5.125	9.738
Στο τέλος της χρήσης	**220.163**	**215.038**

Οι προσθήκες της χρήσης για τις επενδύσεις σε θυγατρικές αφορούν κατά ποσό Ευρώ 4.625 και ποσό Ευρώ 500 την «GREAT SEA INTERCONNECTOR M.A.E.» και το «ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ M.A.E.» αντίστοιχα. Αναλυτική αναφορά γίνεται κατωτέρω.

GREAT SEA INTERCONNECTOR M.A.E.

Η Εταιρεία κατέχει το 100% της «GREAT SEA INTERCONNECTOR M.A.E.» εφεξής «GSI». Σύμφωνα με το καταστατικό της GSI, το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο ορίστηκε σε Ευρώ 25 (Ευρώ είκοσι πέντε χιλιάδες) δια της έκδοσης είκοσι πέντε χιλιάδων κοινών ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας Ευρώ ένα (Ευρώ 1) εκάστη. Το ανωτέρω μετοχικό κεφάλαιο της GSI ποσού Ευρώ 25 καταβλήθηκε και πιστοποιήθηκε την 19η Ιανουαρίου 2024.

Η GSI έχει ως αποκλειστικό σκοπό και αντικείμενο:

(i) Τη μέσω διαγωνιστικής διαδικασίας ανάθεση της μελέτης, προμήθειας, κατασκευής και εγκατάστασης όλων των διακριτών τμημάτων που απαρτίζουν το έργο ηλεκτρικής διασύνδεσης Ελλάδας – Κύπρου – Ισραήλ (εφεξής το «Έργο»), όπως ενδεικτικώς των καλωδίων, των σταθμών ηλεκτροδίων, των σταθμών μετατροπής και των υποσταθμών.

(ii) Την επίβλεψη της διεξαγωγής των υπό (i) ανωτέρω αναφερόμενων εργασιών.

(iii) Τη χρηματοδότηση μέσω δανεισμού και ιδίων κεφαλαίων του συνολικού κόστους κατασκευής όλων των τμημάτων του Έργου.

(iv) Την κατόπιν επιτυχούς ολοκλήρωσης των αναγκαίων δοκιμών, αποδοχή των ολοκληρωμένων τμημάτων του Έργου.

(v) Την παράδοση προς ενεργοποίηση και λειτουργία του περατωθέντος Έργου στην Εταιρεία.

(vi) Τη διενέργεια οποιασδήποτε άλλης δραστηριότητας και συναφούς πράξης και ενέργειας, για την εκτέλεση του Έργου και κάθε άλλης δραστηριότητας που σχετίζεται άμεσα ή έμμεσα με το σκοπό της GSI ή υπηρετεί την με οποιονδήποτε τρόπο ευόδωση του, συμπεριλαμβανομένων των ενεργειών που απαιτούνται για τη λήψη των αναγκαίων αδειών καθώς και της σύναψης δανειακών και άλλων χρηματοοικονομικών συμβάσεων με πιστωτικά ιδρύματα ή συνδεδεμένες εταιρείες.

(vii) Την οικονομική εκμετάλλευση του Έργου, η οποία συνίσταται στην είσπραξη δια μέσου των αρμοδίων διαχειριστών και άμα τη εισπράξει του τμήματος του Απαιτούμενου Εσόδου, το οποίο αντιστοιχεί στο Έργο.

Την 14η Δεκεμβρίου 2023 η Έκτακτη Γενική Συνέλευση του μοναδικού μετόχου της GSI ενέκρινε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου κατά το ποσό Ευρώ 200 (Ευρώ διακόσιες χιλιάδες), με σκοπό την αντιμετώπιση των χρηματοδοτικών αναγκών για λειτουργικές δαπάνες. Η αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου διενεργήθηκε με έκδοση 200.000 νέων κοινών ονομαστικών μετά ψήφων μετοχών, ονομαστικής αξίας Ευρώ ένα (Ευρώ 1) η κάθε μία. Την 22η Απριλίου 2024 πιστοποιήθηκε η καταβολή Ευρώ 200 (Ευρώ διακόσιες χιλιάδες) στην GSI.

Την 7η Ιουνίου 2024 η Έκτακτη Γενική Συνέλευση του μοναδικού μετόχου της GSI ενέκρινε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου κατά το ποσό Ευρώ 4,4 εκ. (Ευρώ τέσσερα εκατομμύρια τετρακόσιες χιλιάδες), με σκοπό την αντιμετώπιση των χρηματοδοτικών αναγκών για λειτουργικές δαπάνες. Η αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου διενεργήθηκε με έκδοση 4.400.000 νέων κοινών ονομαστικών μετά ψήφων μετοχών, ονομαστικής αξίας Ευρώ ένα (Ευρώ 1) η κάθε μία. Το ποσό καταβλήθηκε ολοσχερώς την 18η Ιουνίου 2024.

ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.

Η Εταιρεία κατέχει το 100% της θυγατρικής εταιρείας «ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.». Σύμφωνα με το καταστατικό της θυγατρικής εταιρείας, το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο ορίστηκε σε Ευρώ 500 (Ευρώ πεντακόσιες χιλιάδες) δια της έκδοσης πέντε χιλιάδων κοινών ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας Ευρώ εκατό (Ευρώ 100) εκάστη. Το ανωτέρω μετοχικό κεφάλαιο της θυγατρικής εταιρείας ποσού Ευρώ 500 καταβλήθηκε ολοσχερώς την 20η Μαΐου 2024.

Το «ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.» έχει ως σκοπό να παρέχει υπηρεσίες εκπαίδευσης για πιστοποιημένη τεχνική κατάρτιση, διατηρώντας και ενισχύοντας την τεχνογνωσία του ΑΔΜΗΕ. Το νέο Κέντρο έχει τη δυνατότητα να εκπαιδεύσει τεχνικό προσωπικό που χρειάζεται, όχι μόνο ο ΑΔΜΗΕ, αλλά η Ελλάδα συνολικά για να μπορέσει να υποστηριχθεί η ενεργειακή μετάβαση.

17. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ ΚΑΙ ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ

Οι επενδύσεις σε συγγενείς εταιρείες και κοινοπραξίες παρουσιάζονται στους παρακάτω πίνακες:

Επωνυμία	Έδρα	% συμμετοχής (άμεσο ή/και έμμεσο)	Δραστηριότητα	Είδος σχέσης	Μέθοδος ενοποίησης
ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	Αθήνα	20,00	Διαχειριστής ενεργειακών αγορών	Συγγενής	Καθαρή θέση
SELENE CC Α.Ε.	Θεσσαλονίκη	33,33	Περιφερειακός συντονιστής ασφαλείας	Κοινοπραξία	Καθαρή θέση
ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.	Αθήνα	50,00	Εκπόνηση μελετών σκοπιμότητας τεχνικών έργων και οικονομοτεχνικών μελετών	Κοινοπραξία	Καθαρή θέση
ΤΕΡΝΑ FIBER Α.Ε.	Αθήνα	49,90	Διαχείριση δικτύων τηλεπικοινωνίας	Κοινοπραξία	Καθαρή θέση

Η μεταβολή της λογιστικής αξίας των επενδύσεων του Ομίλου σε συγγενείς εταιρείες και κοινοπραξίες έχει ως εξής:

	ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	SELENE CC Α.Ε.	ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.	ΤΕΡΝΑ FIBER Α.Ε.	Σύνολο
	20%	33,33%	50%	49,9%	
Υπόλοιπο 01/01/2023	**1.913**	**81**	**-**	**-**	**1.994**
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	-	2.003	-	50	2.053
Απόκτηση πρόσθετου % συμμετοχής	-	18	-	-	18
Κέρδος από την απόκτηση πρόσθετου % συμμετοχής	-	9	-	-	9
Κέρδη/(Ζημιές) που αναλογούν στη χρήση	414	72	-	(26)	460
Λοιπά συνολικά εισοδήματα που αναλογούν στη χρήση	(2)	-	-	-	(2)
Μερίσματα εισπραχθέντα	(110)	-	-	-	(110)
Υπόλοιπο 31/12/2023	**2.215**	**2.184**	**-**	**24**	**4.423**

Υπόλοιπο 01/01/2024	**2.215**	**2.184**	**-**	**24**	**4.423**
Αρχική καταβολή μετοχικού κεφαλαίου	-	-	250	-	250
Κέρδη/(Ζημιές) που αναλογούν στη χρήση	578	157	3	(24)	714
Λοιπά συνολικά εισοδήματα που αναλογούν στη χρήση	(1)	-	-	-	(1)
Μερίσματα εισπραχθέντα	(220)	-	-	-	(220)
Έξοδα αρχικής καταβολής μετοχικού κεφαλαίου	-	-	(1)	-	(1)
Υπόλοιπο 31/12/2024	**2.573**	**2.340**	**252**	**-**	**5.165**

Η μεταβολή της λογιστικής αξίας των επενδύσεων της Εταιρείας σε συγγενείς εταιρείες και κοινοπραξίες έχει ως εξής:

	ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	SELENE CC Α.Ε.	ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.	Σύνολο
	20%	33,33%	50%	
Υπόλοιπο 01/01/2023	**1.000**	**50**	**-**	**1.050**
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	-	2.003	-	2.003
Απόκτηση πρόσθετου % συμμετοχής	-	18	-	18
Υπόλοιπο 31/12/2023	**1.000**	**2.071**	**-**	**3.071**
Υπόλοιπο 01/01/2024	**1.000**	**2.071**	**-**	**3.071**
Αρχική καταβολή μετοχικού κεφαλαίου	-	-	250	250
Υπόλοιπο 31/12/2024	**1.000**	**2.071**	**250**	**3.321**

Οι προσθήκες της περιόδου για τις επενδύσεις σε συγγενείς και κοινοπραξίες Ευρώ 250 αφορούν την «ΣΑΟΥ-ΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.».

Οι παρακάτω πίνακες παρουσιάζουν συνοπτικές οικονομικές πληροφορίες για τις συγγενείς εταιρείες και κοινοπραξίες του Ομίλου (ποσά σε Ευρώ). Τα ποσά που αφορούν το «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» αναφέρονται στον όμιλο «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.»:

Συνοπτικές χρηματοοικονομικές πληροφορίες ανά συγγενή εταιρεία και κοινοπραξία (ποσά σε Ευρώ)

Σύνολα λογαριασμών (ποσά σε Ευρώ)

	ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (όμιλος)		SELENE CC Α.Ε.	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Περιουσιακά στοιχεία	537.260.221	428.751.526	9.939.382	7.821.659
Υποχρεώσεις	524.396.357	417.675.214	2.918.787	1.270.262
Κύκλος εργασιών	12.136.948	10.296.979	6.174.437	3.850.000
Κέρδη χρήσης	2.891.097	2.069.401	470.268	215.772
Λοιπές συνολικές (Ζημιές) μετά φόρων	(3.543)	(9.703)	(1.070)	(121)

	ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.		ΤΕΡΝΑ FIBER Α.Ε.	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Περιουσιακά στοιχεία	629.485	-	2.637.909	2.368.068
Υποχρεώσεις	125.383	-	2.750.823	2.320.305
Κύκλος εργασιών	132.135	-	-	-
Κέρδη/ (Ζημιές) χρήσης	5.230	-	(160.677)	(52.237)

Συνοπτικά στοιχεία κατάστασης χρηματοοικονομικής θέσης (ποσά σε Ευρώ)

	ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (όμιλος)		SELENE CC Α.Ε.	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό	650.675	845.468	1.389.182	886.547
Κυκλοφορούν ενεργητικό	536.609.546	427.906.058	8.550.200	6.935.111
Σύνολο ενεργητικού	**537.260.221**	**428.751.526**	**9.939.382**	**7.821.659**
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	494.441	634.932	12.375	6.461
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	523.901.916	417.040.281	2.906.412	1.263.801
Σύνολο υποχρεώσεων	**524.396.358**	**417.675.214**	**2.918.787**	**1.270.262**
Ίδια κεφάλαια	**12.863.864**	**11.076.312**	**7.020.595**	**6.551.397**
Συμμετοχή Ομιλού στη καθαρή θέση συγγενών και κοινοπραξιών	**2.572.773**	**2.215.262**	**2.340.175**	**2.183.777**

	ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.		ΤΕΡΝΑ FIBER Α.Ε.	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό	4.205	-	2.380.819	2.092.624
Κυκλοφορούν ενεργητικό	625.280	-	257.090	275.444
Σύνολο ενεργητικού	**629.485**	**-**	**2.637.909**	**2.368.068**
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	3.266	-	-	-
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	122.117	-	2.750.823	2.320.305
Σύνολο υποχρεώσεων	**125.383**	**-**	**2.750.823**	**2.320.305**
Ίδια κεφάλαια	**504.102**	**-**	**(112.915)**	**47.763**
Συμμετοχή Ομιλού στη καθαρή θέση συγγενών και κοινοπραξιών	**252.051**	**-**	**-**	**23.834**

Συνοπτικά στοιχεία κατάστασης συνολικού εισοδήματος (ποσά σε Ευρώ)

	ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (όμιλος)		SELENE CC Α.Ε.	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Πωλήσεις	12.136.948	10.296.979	6.174.437	3.850.000
Καθαρά κέρδη χρήσης	**2.891.097**	**2.069.401**	**470.268**	**215.772**
Λοιπές συνολικές (ζημιές) χρήσης (μετά από φόρους)	(3.543)	(9.703)	(1.070)	(121)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης	**2.887.554**	**2.059.698**	**469.198**	**215.650**
Μερίσματα πληρωθέντα	(1.100.000)	(550.000)	-	-
Κέρδη εις νέον	**1.787.554**	**1.509.698**	**469.198**	**215.650**
Κέρδος από την απόκτηση πρόσθετου % συμμετοχής	**-**	**-**	-	9.249
Συμμετοχή Ομίλου στα αποτελέσματα μετά από φόρους	**357.511**	**301.940**	**156.398**	**81.132**

	ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.		ΤΕΡΝΑ FIBER Α.Ε.	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Πωλήσεις	132.135	-	-	-
Καθαρά κέρδη/(ζημιές) χρήσης	**5.230**	**-**	**(160.677)**	**(52.237)**
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα/ (ζημιές) χρήσης	**5.230**	**-**	**(160.677)**	**(52.237)**
Έξοδα αρχικής καταβολής μετοχικού κεφαλαίου	(1.128)	-	-	-
Κέρδη/(Ζημιές) εις νέον	**4.102**	**-**	**(160.677)**	**(52.237)**
Συμμετοχή Ομίλου στα αποτελέσματα μετά από φόρους	**2.051**	**-**	**(23.834)**	**(26.066)**

Οι επενδύσεις σε συγγενείς εταιρείες και κοινοπραξίες του Ομίλου ποσού Ευρώ 5.165 (31/12/2023: Ευρώ 4.423), λογιστικοποιούνται με τη μέθοδο της Καθαρής Θέσης και αφορούν στη :

ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ

α) κατά 20% συμμετοχή της Εταιρείας, στο μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» («ΕΧΕ Α.Ε.»)

ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ

β) κατά 33,33% συμμετοχή της Εταιρείας, στο μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας «Περιφερειακός Συντονιστής Ασφάλειας Νοτιοανατολικής Ευρώπης» («SELENE CC Α.Ε.»)

γ) κατά 50% συμμετοχή της Εταιρείας, στο μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας «ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.» και

δ) κατά 49,9% συμμετοχή της θυγατρικής εταιρείας «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» στο μετοχικό κεφάλαιο της κοινοπραξίας με την επωνυμία «ΤΕΡΝΑ FIBER Α.Ε.».

ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.

Αναφορικά με το «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.», ιδρύθηκε σύμφωνα με τον Ν. 4512/2018 με αρμοδιότητα να διαχειρίζεται τις Αγορές Ενέργειας και τις Ενεργειακές Χρηματοπιστωτικές Αγορές σύμφωνα με τις διατάξεις του νόμου και των κατ' εξουσιοδότηση αυτού εκδιδομένων πράξεων.

Το Χρηματιστήριο Ενέργειας, μέσω της θυγατρικής του με επωνυμία «Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε.» και με διακριτικό τίτλο «EnExClear», σύναψε από την 1η Νοεμβρίου 2020 με την Εταιρεία συμφωνία ανάθεσης λειτουργιών εκκαθάρισης συναλλαγών εξισορρόπησης.

SELENE CC Α.Ε.

Αναφορικά με την συμμετοχή στην εταιρεία «Περιφερειακός Συντονιστής Ασφάλειας Νοτιοανατολικής Ευρώπης» («SELENE CC Α.Ε.»), τα Περιφερειακά κέντρα ελέγχου (Regional Security Coordinators – RSCs) είναι εταιρείες που ιδρύονται και ανήκουν σε Διαχειριστές Συστήματος Μεταφοράς (ΔΣΜ), όπως ο ΑΔΜΗΕ, με βασικό σκοπό τους να διατηρήσουν την επιχειρησιακή ασφάλεια του Συστήματος Ηλεκτρικής Ενέργειας σε Ευρωπαϊκό Επίπεδο.

Στο πλαίσιο αυτό, τέσσερις Διαχειριστές Συστήματος Μεταφοράς Ενέργειας της Ευρώπης, ΑΔΜΗΕ (Ελλάδα), ESO-EAD (Βουλγαρία), TERNA SpA (Ιταλία) και Transelectrica (Ρουμανία), ίδρυσαν στις 22 Μαΐου του 2020, το RSC υπό την ονομασία «SELENE CC Α.Ε.» («Southeast Electricity Network Coordination Center»), με τη Θεσσαλονίκη να αποτελεί έδρα της εταιρείας και το ενεργειακό κέντρο της Νοτιοανατολικής Ευρώπης και των ελληνοιταλικών συνόρων.

Κατά την προηγούμενη χρήση η Transelectrica για ρυθμιστικούς λόγους αποφάσισε να αποχωρήσει από τη μετοχική σύνθεση της «SELENE CC Α.Ε.» και να έχει μόνο συμβατική σχέση με την εταιρεία. Συνέπεια των ανωτέρω είναι ο ΑΔΜΗΕ να κατέχει το 33,33% του συνολικού καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου της «SELENE CC Α.Ε.».

ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.

Στις 5 Φεβρουαρίου 2024, ολοκληρώθηκε από τον ΑΔΜΗΕ και από την «National Grid S.A.», η σύσταση της κοινοπραξίας «ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.» με αντικείμενο την εκπόνηση της συνολικής μελέτης εμπορικής βιωσιμότητας για την ηλεκτρική διασύνδεση ανάμεσα στην Ελλάδα και το Βασίλειο της Σαουδικής Αραβίας μέσω καλωδίου HVDC, καθώς και τη διενέργεια οποιασδήποτε άλλης δραστηριότητας και συναφούς πράξης και ενέργειας για την εκτέλεση του ως άνω έργου.

Το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο της κοινοπραξίας ανέρχεται σε Ευρώ 500 με μερίδιο 50% για κάθε μέτοχο, το οποίο καταβλήθηκε ολοσχερώς.

ΤΕΡΝΑ FIBER Α.Ε.

Η «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» από κοινού με την «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.» συνέστησαν την Ένωση Εταιρειών με την επωνυμία «Ένωση Εταιρειών ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε. - GRID TELECOM Μ.Α.Ε.», η οποία, μετά την επιτυχή συμμετοχή της στον σχετικό διαγωνισμό, έχει ανακηρυχθεί προσωρινή ανάδοχος για την εκτέλεση του έργου «Υποδομές Υπερυψηλής Ευρυζωνικότητας – ULTRA FAST BROADBAND μέσω ΣΔΙΤ» για τις Γεωγραφικές Ζώνες 2, 4, 5 και 6.

Μετά από απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου τα μέλη της Ένωσης Εταιρειών συνέστησαν στις 17/5/2023 ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία «ΤΕΡΝΑ FIBER ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΙΔΙΚΟΥ ΣΚΟΠΟΥ» και το διακριτικό

τίτλο «ΤΕΡΝΑ FIBER Α.Ε.» με έδρα τον Δήμο Αθηναίων, στην οποία οι ιδρυτές συμμετέχουν ως εξής: η «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ» με ποσοστό 50,1% και η «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» με ποσοστό 49,9%.

18. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΣΤΟ ΑΠΟΣΒΕΣΜΕΝΟ ΚΟΣΤΟΣ, ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΑΠΟ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στο αποσβεσμένο κόστος- Μη εισηγμένοι τίτλοι (Ομόλογα)

Η μεταβολή της λογιστικής αξίας των Ομολόγων έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Υπόλοιπο αρχής	**4.000**	**4.000**	**4.000**	**4.000**
Μείον: πρόβλεψη απομείωσης	(68)	(62)	(68)	(62)
Υπόλοιπο αρχής μετά από απομείωση	**3.932**	**3.938**	**3.932**	**3.938**
Δεδουλευμένα έσοδα κουπονιών	130	130	130	130
Πρόσθετη πρόβλεψη/(Απελευθέρωση) απομείωσης	12	(6)	12	(6)
Υπόλοιπο τέλους μετά από απομείωση	**4.073**	**4.062**	**4.073**	**4.062**

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Μακροπρόθεσμα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στο αποσβεσμένο κόστος	-	4.062	-	4.062
Βραχυπρόθεσμα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στο αποσβεσμένο κόστος	4.073	-	4.073	-
Σύνολο	**4.073**	**4.062**	**4.073**	**4.062**

Η Εταιρεία, το 2018, αποφάσισε την αγορά 200 ομολογιών ονομαστικής αξίας Ευρώ 10.000 έκαστης, ως κεφαλαιακή επένδυση στα Ομόλογα Μειωμένης Εξασφάλισης της Συνεταιριστικής Τράπεζας Χανίων Σ.Π.Ε. διάρκειας 7 ετών και με ετήσια απόδοση 4,75% καταβάλλοντας το ποσό των Ευρώ 2 εκ. συνολικά. Την 31η Δεκεμβρίου 2024 η Εταιρεία προσδιόρισε την συνολική πρόβλεψη απομείωσης του ανωτέρω Ομολόγου σε Ευρώ 33 (31/12/2023: Ευρώ 35).

Η Εταιρεία, επίσης το 2018, αποφάσισε την συμμετοχή της με ιδιωτική τοποθέτηση στο απλό ομόλογο μειωμένης εξασφάλισης της Παγκρήτιας Συνεταιριστικής τράπεζας, διάρκειας 7 ετών και με απόδοση 6,50%, καταβάλλοντας το ποσό των Ευρώ 2 εκ. συνολικά. Την 31η Δεκεμβρίου 2024 η Εταιρεία προσδιόρισε την πρόβλεψη απομείωσης του ανωτέρω Ομολόγου σε Ευρώ 23 (31/12/2023: Ευρώ 33).

Η αποτίμηση/απόσβεση των Ομολογιών γίνεται με την μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου.

Την 31η Δεκεμβρίου 2024 τα εν λόγω στοιχεία εμφανίζονται ως βραχυπρόθεσμα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στο αποσβεσμένο κόστος, δεδομένου ότι η λήξη τους αναμένεται το 2025.

Χρηματοοικονομικές απαιτήσεις από μισθώσεις

Το 2019 η Εταιρεία προχώρησε σε εκμίσθωση τμήματος του δικτύου οπτικών ινών τύπου «Dark fiber» στην θυγατρική εταιρεία «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» με διάρκεια 15 έτη. Η θυγατρική εταιρεία «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» λειτουργώντας ως ενδιάμεσος εκμισθωτής, υπεκμίσθωσε τις εν λόγω οπτικές ίνες τύπου «Dark fiber» στην εταιρεία «WIND ΕΛΛΑΣ Α.Ε.» για το αντίστοιχο διάστημα.

Επίσης, εντός της περιόδου 2020 - 2024, υπογράφηκαν νέες συμβάσεις μίσθωσης Οπτικών Ινών μεταξύ ΑΔΜΗΕ και «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» με διάρκεια 15 έτη, όπου η πλειοψηφία αυτών υπεκμισθώθηκαν σε τρίτες εταιρείες για το αντίστοιχο χρονικό διάστημα.

Η ανάλυση των απαιτήσεων σε μακροπρόθεσμο και βραχθπρόθεσμο μέρος παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Μακροπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης	3.547	3.661	7.159	6.550
Βραχυπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης	1.984	2.307	936	240
Σύνολο	**5.530**	**5.968**	**8.094**	**6.790**
Προβλέψεις έναντι αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών	(66)	(73)	-	-
Σύνολο	**5.464**	**5.895**	**8.094**	**6.790**

Οι προβλέψεις έναντι αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών εμφανίζονται αφαιρετικά στο μακροπρόθεσμο μέρος των απαιτήσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης.

Οι ημερομηνίες λήξης των μακροπρόθεσμων απαιτήσεων είναι οι εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Μεταξύ 1 και 2 ετών	709	178	390	279
Μεταξύ 2 και 5 ετών	1.046	1.335	1.254	1.008
Πάνω από 5 έτη	1.792	2.148	5.515	5.263
Σύνολο	**3.547**	**3.661**	**7.159**	**6.550**

Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις

Οι λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Μακροπρόθεσμα έξοδα επόμενων χρήσεων από έργα σύνδεσης χρηστών	11.547	11.471	11.547	11.471
Μακροπρόθεσμα έξοδα επόμενων χρήσεων	2.566	770	134	268
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	501	83	480	68
Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις Enex Clear	16.190	15.087	16.190	15.087
Σύνολο	**30.804**	**27.410**	**28.351**	**26.893**

Στις λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις περιλαμβάνονται κυρίως έξοδα επόμενων χρήσεων από «Έργα Επέκτασης ή Σύνδεσης» ποσού Ευρώ 11.547 (2023: Ευρώ 11.471). Τα «Έργα Επέκτασης ή Σύνδεσης» είναι έργα για τη Σύνδεση των Χρηστών (ή «Παραγωγών») στο Σύστημα π.χ. για την σύνδεση αιολικού/φωτοβολταϊκού πάρκου ή θερμοηλεκτρικού σταθμού.

Το κόστος των έργων αυτών αναγνωρίζεται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων κατά την ημερομηνία ολοκλήρωσης των έργων σύνδεσης. Δεδομένου ότι τα έργα έχουν πάνω από ένα έτος διάρκεια κατασκευής η χρήση που αναγνωρίζονται είναι αρκετά μεταγενέστερη από τη χρήση που πραγματοποιήθηκαν, και δεν αναμένεται ολοκλήρωση εντός των 12 επόμενων μηνών και γι' αυτό ταξινομούνται στις λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις.

Στο πλαίσιο της έναρξης από 1 Νοεμβρίου 2020 του Target Model, ο ΑΔΜΗΕ σύναψε Συμφωνία ανάθεσης λειτουργειών εκκαθάρισης συναλλαγών εξισορρόπησης (η «Συμφωνία») με εταιρεία εκκαθάρισης συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας (η «EnExClear»). Βάσει της Συμφωνίας αυτής και του Κανονισμού εκκαθάρισης θέσεων εξισορρόπησης (ο «Κανονισμός»), ο ΑΔΜΗΕ κατέβαλε στην «EnExClear» Προχρηματοδοτημένους Χρηματοοικονομικούς Πόρους βάσει της μεταξύ τους συμφωνίας.

Ο ΑΔΜΗΕ οφείλει να διατηρεί αποθεματικό αναφορικά με τη διαχείριση του χρηματοοικονομικού κινδύνου που ενδέχεται να προκύψει από την έναρξη της συζευγμένης λειτουργίας της Ενδοημερήσιας Αγοράς Ηλεκτρικής ενέργειας μέσω της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής (XBID). Το αποθεματικό είναι ίσο με το 20% του

Λογαριασμού Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης, και θα δύναται να χρησιμοποιηθεί για την κάλυψη του εν λόγω κινδύνου (απόφαση ΡΑΑΕΥ 860/2022).

Οι Προχρηματοδοτημένοι Χρηματοοικονομικοί Πόροι (οι «Πόροι»), καλύπτονται από τα χρηματικά ποσά του Λογαριασμού Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης του άρθρου 110 του Κανονισμού, τα οποία εισπράττει ο ΑΔΜΗΕ από τιμολογήσεις μηνιαίων εκκαθαρίσεων και θέτει, ως Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ, στη διάθεση της EnExClear. Η EnExClear, ως Φορέας Εκκαθάρισης, μπορεί να αναλώσει τους Πόρους αυτούς για την κάλυψη δυνητικών ζημιών σε περίπτωση υπερημερίας Εκκαθαριστικού Μέλους που υπερβαίνουν τις ζημίες που καλύπτονται από τις παρασχεθείσες ασφάλειες του υπερήμερου Εκκαθαριστικού Μέλους και του Κεφαλαίου Εκκαθάρισης, όπως ορίζονται σύμφωνα με τα άρθρα 2.32 και 2.33 του Κανονισμού.

Η διάρκεια ισχύος της Συμφωνίας παραμένει σε ισχύ για τρία (3) έτη από την Ημερομηνία Έναρξης Λειτουργίας της Αγοράς Εξισορρόπησης. Η Συμφωνία θα ανανεώνεται αυτομάτως για διαδοχικές περιόδους τριών (3) ετών, εκτός εάν καταγγελθεί οποιαδήποτε στιγμή από οποιοδήποτε Συμβαλλόμενο Μέρος με προειδοποίηση έξι (6) μηνών. Η απόκλιση μεταξύ των καταβολών και του υπολοίπου της απαίτησης οφείλεται σε χρεωστικούς τόκους, οι οποίοι μειώνουν το υπόλοιπο της απαίτησης.

19. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

Η ανάλυση των αποθεμάτων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Υλικά, ανταλλακτικά και αναλώσιμα	31.761	34.346	31.761	34.346
Προκαταβολές για αγορές αποθεμάτων και αγορές αποθεμάτων υπό τακτοποίηση/παραλαβή	4.261	2.812	4.261	2.812
Πρόβλεψη απομείωσης αξίας υλικών και ανταλλακτικών	(7.802)	(7.775)	(7.802)	(7.775)
Σύνολο	**28.220**	**29.383**	**28.220**	**29.383**

Η κίνηση της πρόβλεψης απομείωσης των υλικών και ανταλλακτικών έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Υπόλοιπο αρχής	**7.775**	**7.581**	**7.775**	**7.581**
Πρόσθετη πρόβλεψη (Σημ. 9)	26	195	26	195
Υπόλοιπο τέλους	**7.802**	**7.775**	**7.802**	**7.775**

Η Εταιρεία πραγματοποίησε πρόβλεψη απομείωσης υλικών και ανταλλακτικών ποσού Ευρώ 26, ενώ κατά το 2023 πραγματοποίησε πρόβλεψη απομείωσης υλικών και ανταλλακτικών ποσού Ευρώ 195.

Δεν υφίστανται βάρη επί των αποθεμάτων του Ομίλου.

20. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Η ανάλυση των εμπορικών απαιτήσεων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Απαιτήσεις και δουλευμένες εμπορικές απαιτήσεις από ενοίκιο συστήματος μεταφοράς και αγορά εξισορρόπησης	15.173	25.497	15.173	25.497
Απαιτήσεις από συναλλαγές «Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας»	8.648	9.734	8.648	9.734
Απαιτήσεις από εργολαβίες και έργων σύνδεσης	641	2.403	618	2.403
Δουλευμένες εμπορικές απαιτήσεις	26.226	29.991	26.226	29.991
Συμβατικά περιουσιακά στοιχεία	1.153	1.158	1.153	1.158
Σύνολο εμπορικών απαιτήσεων χωρίς καθυστέρηση και απομείωση αξίας	**51.841**	**68.783**	**51.817**	**68.783**
Σύνολο απαιτήσεων από πελάτες σε καθυστέρηση με απομείωση αξίας	24.637	24.082	24.637	24.082
Μείον χρήση αποθεματικού χρεώσεων μη συμμόρφωσης	(14.933)	(14.933)	(14.933)	(14.933)
Μείον πρόβλεψη απομείωσης αξίας απαιτήσεων	(9.704)	(9.149)	(9.704)	(9.149)
Σύνολο εμπορικών απαιτήσεων με καθυστέρηση και απομείωση αξίας	**-**	**-**	**-**	**-**
Σύνολο	**51.841**	**68.783**	**51.817**	**68.783**

Οι δουλευμένες εμπορικές απαιτήσεις αφορούν κυρίως τον ισοσκελισμό των Pass Through (χρεώσεις και πιστώσεις εκκαθαρίσεων διαχειριστή ενέργειας) συναλλαγών.

Για τις απαιτήσεις από πελάτες σε καθυστέρηση με απομείωση αξίας ποσού Ευρώ 24.637, έχει διενεργηθεί πρόβλεψη απομείωσης ποσού Ευρώ 9.704 και για το υπόλοιπο ποσό Ευρώ 14.933 έγινε χρήση, σε προηγούμενες χρήσεις, του Αποθεματικού Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης σύμφωνα με το άρθρο 164 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ προς κάλυψη των οφειλομένων ποσών ληξιπρόθεσμων απαιτήσεων.

Η κίνηση της πρόβλεψης απομείωσης της αξίας των απαιτήσεων έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Υπόλοιπο έναρξης	**24.082**	**24.530**	**24.082**	**24.530**
Πρόβλεψη/(Απελευθέρωση) απομείωσης	555	(448)	555	(448)
Υπόλοιπο λήξης	**24.637**	**24.082**	**24.637**	**24.082**

Στις απαιτήσεις από πελάτες σε καθυστέρηση με απομείωση αξίας περιλαμβάνονται κυρίως ανείσπρακτες απαιτήσεις άνω του ενός έτους.

Δεν παρατίθεται ενηλικίωση υπολοίπων εμπορικών απαιτήσεων διότι δεν υφίσταται καθυστέρηση.

Οι εμπορικές απαιτήσεις από χρεώσεις χρήσης συστήματος εκκαθαρίζονται εντός 23 ημερών.

21. ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Η ανάλυση των λοιπών απαιτήσεων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Απαιτήσεις από Δημόσιο	49.669	62.909	49.508	61.679
Ενοίκια οπτικών ινών	3.409	1.923	801	621
Δεσμευμένες καταθέσεις	7.834	7.608	7.834	7.608
Απαιτήσεις από εργαζομένους	1.096	735	1.104	744
Δουλευμένες λοιπές απαιτήσεις	4.358	2.248	5.480	1.987
Απαιτήσεις από ειδικά έργα (Πολυπόταμος)	-	6.133	-	6.133
Έξοδα επόμενων χρήσεων	5.478	5.171	4.830	4.117
Λοιπές απαιτήσεις	4.506	2.055	3.966	2.382
Σύνολο λοιπών απαιτήσεων χωρίς καθυστέρηση και απομείωση αξίας	**76.350**	**88.782**	**73.523**	**85.271**
Σύνολο απαιτήσεων από λοιπούς πελάτες σε καθυστέρηση με απομείωση αξίας	8.802	2.730	8.736	2.696
Μείον πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις	(8.802)	(2.730)	(8.736)	(2.696)
Σύνολο λοιπων απαιτήσεων με καθυστέρηση και απομείωση αξίας	**-**	**-**	**-**	**-**
Σύνολο	**76.350**	**88.782**	**73.523**	**85.271**

Οι Απαιτήσεις από το Ελληνικό Δημόσιο στις 31 Δεκεμβρίου 2024 αφορούν κυρίως σε ΦΠΑ εισπρακτέο της Εταιρείας Ευρώ 48.713 (2023: Ευρώ 59.987).

Το 2024 η Εταιρεία προχώρησε σε ενέργειες για την είσπραξη απαίτησης από επιστροφή ΦΠΑ ποσού Ευρώ 135 εκ. τα οποία διακανονίστηκαν στο ίδιο έτος. Το 2025 η Εταιρεία προχώρησε σε ενέργειες για την είσπραξη απαίτησης από επιστροφή ΦΠΑ ποσού Ευρώ 30 εκ. τα οποία διακανονίστηκαν από το Ελληνικό Δημόσιο.

22. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ ΑΥΤΩΝ

Τα χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών παρουσιάζονται στο παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Ταμείο	13	11	13	11
Καταθέσεις όψεως	204.276	183.701	164.498	122.961
Προθεσμιακές καταθέσεις	23.100	62.000	20.000	62.000
Σύνολο	**227.389**	**245.713**	**184.511**	**184.972**

Όλα τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών είναι σε Ευρώ και δεν υπάρχουν δεσμεύσεις επ' αυτών.

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει τις καταθέσεις ανά κλάση πιστοληπτικής αξιολόγησης από την Moody's στις 31 Δεκεμβρίου 2024 και 2023:

Rating Χρηματοπιστωτικού Ιδρύματος (Moody's)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
A1	21.018	20.422	21.018	20.422
Ba1	187	126.252	187	114.961
Ba2	632	-	620	-
Baa2	161.635	-	119.226	-
Baa3	974	49.818	517	368
B3	-	187	-	187
N/A	42.943	49.033	42.943	49.033
Σύνολο	**227.389**	**245.713**	**184.511**	**184.972**

Οι καταθέσεις που δεν έχουν πιστοληπτική διαβάθμιση αφορούν καταθέσεις στην Τράπεζα της Ελλάδος και στην Τράπεζα Χανίων.

Παρόλο που τα ταμειακά διαθέσιμα και τα ταμειακά ισοδύναμα υπόκεινται επίσης στις απαιτήσεις απομείωσης του ΔΠΧΑ 9, δεν αναγνωρίσθηκε ζημία απομείωσης, καθώς η Εταιρεία διατηρεί τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμά σε αξιόπιστα πιστωτικά ιδρύματα.

23. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

Το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας την 31η Δεκεμβρίου 2024 ανέρχεται σε Ευρώ 38.444.193,00 αποτελούμενο από 38.444.193 ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας Ευρώ 1,00 η κάθε μία.

Κατά την Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της 7/6/2024 αποφασίστηκε διανομή μερίσματος ποσού Ευρώ 58,96 εκ. από τα καθαρά κέρδη της χρήσης 2023.

Μερίσματα

Σύμφωνα με τις διατάξεις της Ελληνικής εμπορικής νομοθεσίας, οι εταιρείες είναι υποχρεωμένες να διανέμουν κάθε έτος μερίσματα που αντιστοιχούν τουλάχιστον στο 35% των κερδών μετά φόρων και μετά την αφαίρεση για σχηματισμό του κατά νόμο τακτικού αποθεματικού και των λοιπών πιστωτικών κονδυλίων της κατάστασης αποτελεσμάτων, που δεν προέρχονται από πραγματοποιημένα κέρδη. Η μη διανομή μερίσματος είναι δυνατή με απόφαση της συνέλευσης των μετόχων, στην οποία παρίστανται ή αντιπροσωπεύονται σε αυτήν μέτοχοι εκπροσωπούντες το ήμισυ (1/2) του καταβεβλημένου κεφαλαίου, και λαμβάνεται με πλειοψηφία ογδόντα τοις εκατό (80%) του εκπροσωπούμενου στη συνέλευση κεφαλαίου.

Επιπλέον, η Ελληνική εμπορική νομοθεσία απαιτεί να πληρούνται συγκεκριμένες προϋποθέσεις για τη διανομή μερίσματος. Πιο συγκεκριμένα, απαγορεύεται να γίνει οποιαδήποτε διανομή στους μετόχους, εφόσον, κατά την ημερομηνία λήξης της τελευταίας χρήσης, το σύνολο των ιδίων κεφαλαίων της εταιρείας (καθαρή θέση), όπως προσδιορίζονται στο νόμο, είναι ή, ύστερα από τη διανομή αυτή, θα γίνει κατώτερο από το ποσό του κεφαλαίου, προσαυξημένου με: (α) τα αποθεματικά, των οποίων η διανομή απαγορεύεται από το νόμο ή το καταστατικό, (β) τα λοιπά πιστωτικά κονδύλια της καθαρής θέσης, τα οποία δεν επιτρέπεται να διανεμηθούν, και (γ) τα ποσά των πιστωτικών κονδυλίων της κατάστασης αποτελεσμάτων, που δεν αποτελούν πραγματοποιημένα κέρδη. Το ποσό του κεφαλαίου μειώνεται κατά το ποσό του κεφαλαίου που έχει καλυφθεί αλλά δεν έχει καταβληθεί, όταν το τελευταίο δεν εμφανίζεται στο ενεργητικό του ισολογισμού.

Σύμφωνα με το άρθρο 31 του Κωδικοποιημένου Καταστατικού, το ποσό που διανέμεται στους μετόχους ως μέρισμα ανέρχεται σε ποσοστό πενήντα τοις εκατό (50%) επί των καθαρών ετήσιων κερδών της Εταιρείας. Η διανομή του μερίσματος τελεί υπό την έγκριση της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των μετόχων.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας ενέκρινε τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της χρήσης 2024, την 25η Απριλίου 2025 και πρότεινε προς την τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων διανομή μερίσματος ποσού Ευρώ 73,63 εκ. περίπου από τα καθαρά κέρδη της χρήσης.

24. ΤΑΚΤΙΚΟ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΟ

Σύμφωνα με την Ελληνική εμπορική νομοθεσία, κάθε έτος αφαιρείται το ένα εικοστό (1/20) τουλάχιστον των καθαρών κερδών για σχηματισμό τακτικού αποθεματικού. Η αφαίρεση για σχηματισμό αποθεματικού παύει να είναι υποχρεωτική, μόλις τούτο φθάσει το ένα τρίτο (1/3) τουλάχιστον του κεφαλαίου. Το τακτικό αποθεματικό χρησιμοποιείται αποκλειστικά πριν από κάθε διανομή μερίσματος προς εξίσωση του τυχόν χρεωστικού υπολοίπου της κατάστασης αποτελεσμάτων.

Εντός του 2024 η Εταιρεία δε σχημάτισε τακτικό αποθεματικό, αφού από τη χρήση 2013 είχε πραγματοποιηθεί η από του νόμου υποχρεωτική κάλυψη μέχρι το ένα τρίτο του καταβλημένου μετοχικού κεφαλαίου. Έτσι το ύψους του τακτικού αποθεματικού την 31η Δεκεμβρίου 2024 παρέμεινε για την Εταιρεία σε Ευρώ 12.815 (2023: Ευρώ 12.815), ενώ σε επίπεδο Ομίλου, ποσό Ευρώ 194 (2023: Ευρώ 194), προέρχεται ως σχηματισμένο τακτικό αποθεματικό από την θυγατρική «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» και ποσό Ευρώ 103 (2023: Ευρώ 103) από τη θυγατρική «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.».

25. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

25.1 ΛΟΙΠΑ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

Η ανάλυση των λοιπών αποθεματικών έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2024	31/12/2023*	31/12/2024	31/12/2023*
Ειδικό αποθεματικό Ν.2941/2001	(589.615)	(589.615)	(589.615)	(589.615)
Αποθεματικό αναλογιστικών αποτελεσμάτων για την αποζημίωση προσωπικού	813	828	810	826
Αποθεματικό αναλογιστικών αποτελεσμάτων για το μειωμένο ρεύμα	6.934	7.408	6.934	7.408
Σύνολο	**(581.868)**	**(581.379)**	**(581.871)**	**(581.381)**

* Έχει γίνει αναταξινόμηση των ποσών προηγούμενης χρήσης (Σημείωση 3.3.22).

Σύμφωνα με την Διοίκηση και τη Νομική Διεύθυνση της Εταιρείας, το ειδικό αποθεματικό Ν.2941/2001 ύψους Ευρώ 589.615, το οποίο αφορούσε τον αποσχισθέντα κλάδο Μεταφοράς που μεταφέρθηκε με καθολική διαδοχή στην Εταιρεία από την ΔΕΗ, δεν αποτελεί αποθεματικό υπεραξίας αναπροσαρμογής παγίων που προέκυψε από μεταγενέστερη επιμέτρηση στην εύλογη αξία όπως ορίζουν οι σχετικές πρόνοιες του ΔΛΠ 16.

25.2 ΥΠΕΡΑΞΙΑ ΑΝΑΠΡΟΣΑΡΜΟΓΗΣ ΠΑΓΙΩΝ

Η ανάλυση έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2024	31/12/2023*	31/12/2024	31/12/2023*
Αναδιατυπωμένο υπόλοιπο έναρξης	**2.191**	**-**	**2.191**	**-**
Αναπροσαρμογή ενσώματων ακινητοποιήσεων χρήσης (Σημείωση 13)	1.542	2.809	1.542	2.809
Φόρος που αναλογεί στο αποθεματικό αναπροσαρμογής	(339)	(618)	(339)	(618)
Υπόλοιπο λήξης	**3.394**	**2.191**	**3.394**	**2.191**

* Έχει γίνει αναταξινόμηση των ποσών προηγούμενης χρήσης (Σημείωση 3.3.22).

Η τελευταία αναπροσαρμογή ενσώματων ακινητοποιήσεων της Εταιρείας πραγματοποιήθηκε την 31η Δεκεμβρίου 2024.

Για την αναπροσαρμογή των ενσώματων ακινητοποιήσεων της χρήσης 2024 γίνεται σχετική αναφορά στη Σημείωση 13.

Κατά τη διάρκεια της τρέχουσας χρήσης, η Εταιρεία προέβη σε αλλαγή της λογιστικής πολιτικής. Οι λόγοι που οδήγησαν στην εν λόγω αλλαγή, καθώς και η επίδρασή της στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις προηγούμενων χρήσεων, παρατίθενται αναλυτικά στη Σημείωση 3.5.

26. ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ

Το ποσό τόκων δανείων που κεφαλαιοποιήθηκε για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2024 περιλαμβάνεται στις ενσώματες ακινητοποιήσεις (Σημείωση 13) στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης, ενώ το υπόλοιπο ποσό περιλαμβάνεται στα χρηματοοικονομικά έξοδα (Σημείωση 11.1) στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων.

Η κεφαλαιοποίηση τόκων κατασκευαστικής περιόδου για τον Όμιλο και την Εταιρεία κατά το 2024 ανήλθε σε Ευρώ 27.092 (2023: Ευρώ 25.219) και Ευρώ 8.852 (2023: Ευρώ 9.168) αντιστοίχως.

Το σύνολο του δανεισμού του Ομίλου και της Εταιρείας είναι σε Ευρώ.

Ακολουθεί περαιτέρω ανάλυση του δανεισμού του Ομίλου και της Εταιρείας:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Τραπεζικά δάνεια	834.346	690.020	633.005	488.679
Ομολογιακά δάνεια	434.708	501.149	244.062	305.699
Σύνολο δανεισμού	**1.269.053**	**1.191.169**	**877.067**	**794.379**
Τραπεζικά δάνεια	24.685	20.093	23.345	18.752
Ομολογιακά δάνεια	79.309	70.443	58.152	60.554
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	**103.994**	**90.536**	**81.497**	**79.306**
Τραπεζικά δάνεια	809.660	669.927	609.660	469.927
Ομολογιακά δάνεια	355.399	430.706	185.910	245.145
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	**1.165.059**	**1.100.633**	**795.570**	**715.073**

Ο δανεισμός του Ομίλου αναλύεται ως εξής:

α) Τραπεζικά δάνεια σταθερού επιτοκίου

			31/12/2024		31/12/2023	
	Εταιρεία Ομίλου	Λήξη	Εναπομείνουσα ονομαστική αξία	Λογιστική αξία	Εναπομείνουσα ονομαστική αξία	Λογιστική αξία
Δάνειο Ευρώ 35 εκ.	ΑΔΜΗΕ	29/12/2034	23.333	23.335	25.667	25.668
Δάνειο Ευρώ 35 εκ.	ΑΔΜΗΕ	15/9/2035	25.667	25.826	28.000	28.174
Δάνειο Ευρώ 30 εκ.	ΑΔΜΗΕ	29/12/2035	22.000	22.001	24.000	24.001
Δάνειο Ευρώ 35 εκ.	ΑΔΜΗΕ	18/03/2036	26.833	26.958	29.167	29.302
Δάνειο Ευρώ 65 εκ.	ΑΔΜΗΕ	30/11/2037	56.333	56.419	60.667	60.759
Δάνειο Ευρώ 70 εκ.	ΑΔΜΗΕ	3/5/2038	63.000	63.197	67.667	67.878
Δάνειο Ευρώ 100 εκ.	ΑΔΜΗΕ	26/3/2040	100.000	100.070	100.000	100.070
Δάνειο Ευρώ 78,2 εκ.	ΑΔΜΗΕ	22/12/2040	78.200	78.206	78.200	78.206
Δάνειο Ευρώ 157 εκ.	ΑΔΜΗΕ	21/12/2038	157.000	157.016	50.000	50.056
Δάνειο Ευρώ 108,4 εκ.	ΑΔΜΗΕ	21/12/2038	108.440	79.976	35.000	24.564
Δάνειο Ευρώ 200 εκ.	ΑΡΙΑΔΝΗ	20/4/2043	200.000	201.341	200.000	201.341
Σύνολο τραπεζικών δανείων σταθερού επιτοκίου			**860.807**	**834.346**	**698.367**	**690.020**

β) Ομολογιακά δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου

			31/12/2024		31/12/2023	
	Εταιρεία Ομίλου	Λήξη	Εναπομείνουσα ονομαστική αξία	Λογιστική αξία	Εναπομείνουσα ονομαστική αξία	Λογιστική αξία
Ομόλογο Ευρώ 400 εκ.	ΑΔΜΗΕ	28/9/2026	185.000	181.468	230.000	226.825
Ομόλογο Ευρώ 150 εκ.	ΑΔΜΗΕ	30/12/2026	64.000	62.594	80.000	78.874
Ομόλογο Ευρώ 200 εκ.	ΑΡΙΑΔΝΗ	1/7/2030	192.000	190.645	200.000	195.450
Σύνολο ομολογιακών δανείων κυμαινόμενου επιτοκίου			**441.000**	**434.708**	**510.000**	**501.149**
Σύνολο δανεισμού			**1.301.807**	**1.269.054**	**1.208.367**	**1.191.169**

Η λογιστική αξία των τραπεζικών και ομολογιακών δανείων περιλαμβάνει τους δεδουλευμένους τόκους χρήσης. Επιπρόσθετα η λογιστική αξία των ομολογιακών δανείων και των τραπεζικών δανείων των Ευρώ 157 εκ. έχει μειωθεί με τα έξοδα έκδοσης τους και το έσοδο σε προηγούμενη χρήση από την τροποποίηση δανειακών όρων.

Η εναπομείνουσα ονομαστική αξία των δανείων της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων (ΕΤΕπ) του Ομίλου, που το υπόλοιπό τους κατά την 31η Δεκεμβρίου 2024 ανέρχεται σε Ευρώ 860,8 εκ. περίπου (31/12/2023: Ευρώ 698,4 εκ. περίπου), τα Ευρώ 595,4 εκ. είναι εγγυημένα από το Ελληνικό Δημόσιο, ενώ τα Ευρώ 265,4 εκ. είναι χωρίς την εγγύηση του Ελληνικού Δημοσίου.

Το σύνολο των αποπληρωμών δανείων για την χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2024 ανήλθε σε Ευρώ 87 εκ. (2023: Ευρώ 135,7 εκ.) για τον Όμιλο και Ευρώ 79 εκ. (2023: Ευρώ 135,7 εκ.) για την Εταιρεία.

Οι πιο πάνω δανειακές συμβάσεις περιλαμβάνουν όρους των οποίων η μη τήρηση μπορεί να οδηγήσει σε καταγγελία της σύμβασης, ενδεικτικά αναφέρεται η μη αλλαγή της μετοχικής σύνθεσης της Εταιρείας που προβλέπεται σε αυτές. Επίσης, ορισμένες συμβάσεις περιλαμβάνουν χρηματοοικονομικούς όρους που πρέπει να τηρούνται από τον Όμιλο. Ο Όμιλος τηρεί τους ανωτέρω όρους.

Το σύνολο του δανεισμού του Ομίλου δεν περιλαμβάνει όρους μετατροπής σε μετοχικό κεφάλαιο.

Στις 20 Νοεμβρίου και στις 18 Δεκεμβρίου 2024 η Εταιρεία προέβη, αφενός στις εκταμιεύσεις των ποσών ύψους Ευρώ 50 εκ. και Ευρώ 57 εκ., αντίστοιχα, από τη δανειακή σύμβαση με την ΕΤΕπ ύψους Ευρώ 157 εκ. που υπογράφηκε τον Δεκέμβριο 2022 και αφετέρου στις εκταμιεύσεις των ποσών ύψους Ευρώ 35 εκ. και Ευρώ 38,4 εκ., αντίστοιχα από τη δανειακή σύμβαση RRF με την ΕΤΕπ ύψους Ευρώ 108,4 εκ. που υπογράφηκε τον Ιανουάριο 2023. Και οι δύο προαναφερόμενες συμβάσεις αφορούν χρηματοδότηση του έργου «Διασύνδεση των Κυκλάδων Φάση 4».

Η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» για σκοπούς χρηματοδότησης του έργου «Ηλεκτρική Διασύνδεση Κρήτης – Αττικής» προχώρησε την 1/7/2020 σε έκδοση κοινού ομολογιακού δανείου, συνολικού ύψους ως Ευρώ 200 εκ., δεκαετούς διάρκειας και την πλήρη αναδοχή της έκδοσής του ανέλαβε η «Eurobank Α.Ε.». Το 2021 η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» προέβη σε εκταμιεύσεις σε Ευρώ 55 εκ. και εντός του 2022 σε Ευρώ 145 εκ. φτάνοντας το ανώτατο όριο δανεισμού από την «Eurobank Α.Ε.» Ευρώ 200 εκ..

Ως εξασφάλιση ο ΑΔΜΗΕ έχει παραχωρήσει έως την ημερομηνία απελευθερώσεως (όπως ορίζεται στην δανειακή σύμβαση), ήτοι 1/7/2030:

- Ενέχυρο 1ης τάξης επί των μετοχών της «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.», το οποίο επεκτείνεται στα μερίσματα σε περίπτωση αθέτησης των υποχρεώσεων,

Ενώ η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» έχει παραχωρήσει τα παρακάτω:

- Εκχώρηση υπό τη μορφή ενεχύρου των δικαιωμάτων και των απαιτήσεων που απορρέουν από τη σύμβαση παραχώρησης μεταξύ του ΑΔΜΗΕ και της «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.»,
- Ενέχυρο 1ης τάξης επί του τραπεζικού λογαριασμού της «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» που διατηρεί στην τράπεζα αναφορικά με τα έσοδα από τα ενεχυριασμένα δικαιώματα και απαιτήσεις από την ως άνω σύμβαση παραχώρησης.
- Ενέχυρο 1ης τάξης επί του τραπεζικού λογαριασμού όπου κατατίθενται τα μερίσματα από τις ενεχυριασμένες μετοχές της Εταιρείας.

Στις 20 Απριλίου 2023, η θυγατρική εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» εκταμίευσε δάνειο ύψους Ευρώ 200 εκ. από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων με σταθερό επιτόκιο, συνολικού ύψους ως Ευρώ 200 εκ. (με δυνατότητα επιπρόσθετου δανεισμού Ευρώ 100 εκ. σε περίπτωση υπέρβασης του εκτιμώμενου κατασκευαστικού κόστους), η οποία υπογράφηκε τον Δεκέμβριο 2020 για τη χρηματοδότηση του έργου «Ηλεκτρική Διασύνδεση Κρήτης – Αττικής».

Την 31/12/2024 η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» είχε συνολικά ως γραμμή δανεισμού για το έργο και από τις δύο τράπεζες, το ανώτατο ύψος των Ευρώ 500 εκ..

Η κίνηση των δανείων έχει ως εξής :

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Υπόλοιπο αρχής	**1.191.169**	**972.545**	**794.379**	**775.903**
Νέα δάνεια	161.360	354.561	161.360	154.561
Αποπληρωμή κεφαλαίου	(87.000)	(135.667)	(79.000)	(135.667)
Δουλευμένοι τόκοι και λοιπά έξοδα τραπεζών χρήσης	40.001	37.492	23.581	22.709
Πληρωμή τόκων και συναφών εξόδων	(36.155)	(37.560)	(22.930)	(22.926)
(Προσθήκες) εξόδων σύναψης δανείων	(322)	(201)	(322)	(201)
Υπόλοιπο τέλους	**1.269.053**	**1.191.169**	**877.067**	**794.379**

27. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΕΙΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

Οι αναλογιστικές εκτιμήσεις τόσο για την παροχή μειωμένου τιμολογίου όσο και της υποχρέωσης για την αποζημίωση του προσωπικού λόγω συνταξιοδότησης, έγιναν την 31η Δεκεμβρίου 2024 από ανεξάρτητους εγκεκριμένους αναλογιστές. Η παρούσα αξία της υποχρέωσης υπολογίσθηκε με τη μέθοδο «projected unit credit method».

Παροχές προσωπικού για μειωμένο ρεύμα

Ο ΑΔΜΗΕ παρέχει στους εργαζόμενους και στους συνταξιούχους ηλεκτρική ενέργεια σε μειωμένο τιμολόγιο. Στο πλαίσιο εφαρμογής του Ν.4001/2011 το προσωπικό της Εταιρείας, παρόλο που δεν ανήκει πλέον στον όμιλο ΔΕΗ, εξακολουθεί να λαμβάνει την παροχή, καθώς διατηρεί όλα τα δικαιώματα που κατείχε ως προσωπικό της πρώην μητρικής εταιρείας. Το μειωμένο τιμολόγιο αναγνωρίζεται ως υποχρέωση και υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών παροχών που θεωρούνται ότι είναι δουλευμένες μέχρι το τέλος της χρήσης με βάση τα δικαιώματα παροχών των εργαζομένων μετά την ηλικία της συνταξιοδότησης που σωρεύονται κατά τη διάρκεια της υπηρεσίας τους υπολογίζονται δε βάσει οικονομικών και αναλογιστικών παραδοχών. Η καθαρή δαπάνη του έτους περιλαμβάνεται στις αμοιβές προσωπικού στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων και αφορά την παρούσα αξία των παροχών που αναγνωρίζονται εντός της χρήσης μειωμένες κατά το ποσό των παροχών που προσφέρθηκαν στους υπαλλήλους και συνταξιούχους. Οι παροχές αυτές δεν χρηματοδοτούνται.

Το αποτέλεσμα της αναλογιστικής μελέτης σχετικά με την πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού για το μειωμένο ρεύμα για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2024 και οι μεταβολές στην καθαρή υποχρέωση έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Καθαρή υποχρέωση την 1η Ιανουαρίου	**3.487**	**3.201**	**3.487**	**3.201**
Παροχές πληρωθείσες από τον εργοδότη	(231)	(199)	(231)	(199)
Δαπάνη προς καταχώρηση στην κατάσταση αποτελεσμάτων	158	138	158	138
Αναλογιστικό (κέρδος)/ζημιά στην κατάσταση συνολικού εισοδήματος	(608)	347	(608)	347
Καθαρή υποχρέωση την 31η Δεκεμβρίου	**2.807**	**3.487**	**2.807**	**3.487**

Η αναλογιστική υποχρέωση μειώθηκε κατά Ευρώ 680. Οι βασικές παραδοχές της αναλογιστικής υποχρέωσης για το μειωμένο ρεύμα έχουν ως εξής:

Ημ/νία Αποτίμησης 31/12/2024	**Επιτόκιο Προεξόφλησης/ Αριθμός Δικαιούχων**	**Περιθώριο Κέρδους**
Επιτόκιο προεξόφλησης	3,40%	9,0% 2025
Αριθμός δικαιούχων		11,0% 2026
Συνταξιούχοι	1.667	10,0% 2027+
Ενεργοί	958	

31/12/2023	Επιτόκιο Προεξόφλησης/ Αριθμός Δικαιούχων	Περιθώριο Κέρδους
Επιτόκιο προεξόφλησης	3,30%	5,0% 2024
Αριθμός δικαιούχων		7,0% 2025
Συνταξιούχοι	1.682	10,0% 2026
Ενεργοί	1.092	9,0% 2027+

Η ανάλυση ευαισθησίας στην αναλογιστική υποχρέωση βάσει μεταβολής του επιτοκίου προεξόφλησης παρουσιάζεται παρακάτω:

31/12/2024	Μεταβολή Αναλογιστικής Υποχρέωσης	Ποσοστιαία Μεταβολή
Αύξηση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	(163)	(5,80)%
Μείωση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	180	6,40%

31/12/2023	Μεταβολή Αναλογιστικής Υποχρέωσης	Ποσοστιαία Μεταβολή
Αύξηση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	(192)	(5,50)%
Μείωση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	213	6,10%

Παροχές για αποζημίωση προσωπικού μετά τη συνταξιοδότηση

Ο Όμιλος έχει την υποχρέωση, σύμφωνα με τον Ν. 2112/1920 και της ισχύουσας νομοθεσίας, για αποζημίωση προσωπικού λόγω συνταξιοδότησης με ανώτατο όριο παροχής Ευρώ 15.

Το αποτέλεσμα της αναλογιστικής μελέτης σχετικά με την πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού λόγω συνταξιοδότησης για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2024 και οι μεταβολές στην καθαρή υποχρέωση έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Καθαρή υποχρέωση την 1η Ιανουαρίου	**8.156**	**7.702**	**8.156**	**7.702**
Παροχές πληρωθείσες από τον εργοδότη	(4.199)	(770)	(4.199)	(770)
Δαπάνη προς καταχώρηση στην κατάσταση αποτελεσμάτων	2.928	854	2.928	854
Αναλογιστικό (κέρδος)/ ζημιά στην κατάσταση συνολικού εισοδήματος	(20)	369	(20)	369
Καθαρή υποχρέωση την 31η Δεκεμβρίου	**6.864**	**8.156**	**6.864**	**8.156**
Σύνολο καθαρής υποχρέωσης την 31η Δεκεμβρίου	**9.671**	**11.643**	**9.671**	**11.643**

Το σύνολο του αναλογιστικού κέρδους του Ομίλου ανέρχεται σε Ευρώ 627, στο οποίο περιλαμβάνονται τα αναλογιστικά αποτελέσματα της πρόβλεψης αποζημίωσης προσωπικού και της πρόβλεψης προσωπικού για το μειωμένο ρεύμα συνολικού ποσού Ευρώ 628, καθώς και τις αναλογιστικές ζημιές από την συγγενή εταιρεία «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε» και από την κοινοπραξία «SELENE CC Α.Ε.» ποσού Ευρώ 1.

Οι βασικές παραδοχές της αναλογιστικής υποχρέωσης αποζημίωσης για το προσωπικό έχουν ως εξής:

Οικονομικές παραδοχές	**31/12/2024**	**31/12/2023**
Επιτόκιο προεξόφλησης	3,02%	3,09%
Αναμενόμενη μελλοντική αύξηση μισθών	2,90%	2,50%
Πληθωρισμός	2,40%	2,50%

Δημογραφικές παραδοχές		
	31/12/2024	**31/12/2023**
Θνησιμότητα	ΕΥΚ 2000	ΕΥΚ 2000
Ανικανότητα	50% ΕΥΚ 2000	50% ΕΥΚ 2000
Όρια ηλικίας συνταξιοδότησης	Όπως προσδιορίζονται από τον φορέα κύριας ασφάλισης κάθε εργαζομένου	
Ποσοστό αποχωρήσεων (Turnover)	0,00%	0,00%

Ο μέσος όρος διάρκειας της παροχής στο ενεργό προσωπικό ανέρχεται σε 3,79 χρόνια.

Η ανάλυση ευαισθησίας αποτελεσμάτων βάσει μεταβολών σημαντικών ποσοστιαίων παραδοχών παρουσιάζεται παρακάτω:

31/12/2024	**Αναλογιστική Υποχρέωση**	**Ποσοστιαία Μεταβολή**
Αύξηση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	6.742	(2,00)%
Μείωση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	6.992	2,00%
Αύξηση αναμενόμενης αύξησης μισθών κατά 0,5%	6.871	0,00%
Μείωση αναμενόμενης αύξησης μισθών κατά 0,5%	6.856	0,00%

31/12/2024	**Κανονικό Κόστος Επόμενου έτους**	**Ποσοστιαία Μεταβολή**
Αύξηση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	442	(3,11)%
Μείωση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	471	3,26%
Αύξηση αναμενόμενης αύξησης μισθών κατά 0,5%	458	0,43%
Μείωση αναμενόμενης αύξησης μισθών κατά 0,5%	454	(0,51)%

28. ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

Οι λοιπές προβλέψεις, αφορούν σε αγωγές τρίτων κατά της Εταιρείας.

Η κίνηση της χρήσης παρατίθεται κατωτέρω:

	Όμιλος		**Εταιρεία**	
	31/12/2024	**31/12/2023**	**31/12/2024**	**31/12/2023**
Προβλέψεις από εκκρεμοδικίες	12.760	10.059	12.760	10.059
Σύνολο προβλέψεων	**12.760**	**10.059**	**12.760**	**10.059**

	Όμιλος		**Εταιρεία**	
	31/12/2024	**31/12/2023**	**31/12/2024**	**31/12/2023**
Υπόλοιπο αρχής	**10.059**	**9.003**	**10.059**	**9.003**
Πρόσθετη πρόβλεψη	3.317	1.729	3.317	1.729
Χρησιμοποίηση πρόβλεψης	-	(441)	-	(441)
Απελευθέρωση πρόβλεψης	(616)	(231)	(616)	(231)
Υπόλοιπο τέλους	**12.760**	**10.059**	**12.760**	**10.059**

Την 31η Δεκεμβρίου 2024, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε Ευρώ 123.837 (2023: Ευρώ 120.467), όπως αναλύεται παρακάτω:

1. ***Απαιτήσεις εργολάβων/προμηθευτών και λοιπές απαιτήσεις:*** Αριθμός τρίτων και προμηθευτών/εργολάβων έχουν εγείρει απαιτήσεις, οι οποίες είτε εκκρεμούν στα δικαστήρια είτε βρίσκονται εν μέσω διαιτητικών ή/και συμβιβαστικών διαδικασιών. Το συνολικό ποσό ανέρχεται σε Ευρώ 27.529 (2023: Ευρώ 27.566). Στις περισσότερες περιπτώσεις η Εταιρεία εγείρει ανταπαιτήσεις οι οποίες δεν αποτυπώνονται στα λογιστικά της βιβλία μέχρι τη στιγμή της είσπραξης. Έναντι του ανωτέρω ποσού η Εταιρεία έχει σχηματίσει πρόβλεψη ποσού η οποία την 31η Δεκεμβρίου 2024 ανέρχεται σε Ευρώ 2.435 (2023: Ευρώ 1.915).
2. ***Περιβαλλοντολογικές απαιτήσεις:*** Αριθμός ιδιωτών έχει εγείρει απαιτήσεις αναφορικά με ζημίες που, όπως ισχυρίζονται, προκλήθηκαν από περιβαλλοντολογικές επεμβάσεις με υπαιτιότητα της Εταιρείας, καθώς και απαιτήσεις δήμων για καταβολή δημοτικών τελών, το συνολικό ποσό των οποίων ανέρχεται σε Ευρώ 82.134 (2023: Ευρώ 82.134). Έναντι του ανωτέρω ποσού η Εταιρεία έχει σχηματίσει πρόβλεψη ποσού η οποία την 31η Δεκεμβρίου 2024 ανέρχεται σε Ευρώ 6.404 (2023: Ευρώ 5.999).
3. ***Απαιτήσεις από εργαζομένους:*** Εργαζόμενοι της Εταιρείας έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους Ευρώ 5.841 (2023: Ευρώ 5.694) για παροχές και επιδόματα τα οποία, σύμφωνα με τους εργαζόμενους, θα έπρεπε να τους είχαν καταβληθεί. Έναντι του ανωτέρω ποσού η Εταιρεία έχει σχηματίσει πρόβλεψη ποσού η οποία την 31η Δεκεμβρίου 2024 ανέρχεται σε Ευρώ 1.552 (2023: Ευρώ 972).

4. ***Διάφορες απαιτήσεις:*** Αριθμός τρίτων έχουν εγείρει κατά της Εταιρείας διάφορες αγωγές για αποζημίωση. Το συνολικό ποσό των ανωτέρω αξιώσεων ανέρχεται σε Ευρώ 8.333 (2023: Ευρώ 5.073). Έναντι του ανωτέρω ποσού η Εταιρεία έχει σχηματίσει πρόβλεψη η οποία την 31η Δεκεμβρίου 2024 ανέρχεται σε Ευρώ 2.369 (2023: Ευρώ 1.173).

Έναντι όλων των ανωτέρω ποσών έχει σχηματιστεί συνολική πρόβλεψη η οποία την 31η Δεκεμβρίου 2024 ανέρχεται συνολικά σε Ευρώ 12.760 (2023: Ευρώ 10.059).

29. ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ

Η κίνηση των επιχορηγήσεων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος	Εταιρεία
Υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2023	**451.738**	**451.738**
Αλλαγή λογιστικής πολιτικής	(18.420)	(18.420)
Αναδιατυπωμένο υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2023	**433.318**	**433.318**
Προσθήκες	160.768	157.768
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	(12.202)	(12.202)
Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2023	**581.884**	**578.884**
Υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2024	**599.096**	**596.096**
Αλλαγή λογιστικής πολιτικής	(17.212)	(17.212)
Αναδιατυπωμένο υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2024	**581.884**	**578.884**
Προσθήκες	431.475	431.475
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	(13.039)	(13.039)
Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2024	**1.000.320**	**997.320**

Στις επιχορηγήσεις του Ομίλου, περιλαμβάνονται οι επιχορηγήσεις της Εταιρείας και της θυγατρικής εταιρείας «GRID TELECOM M.A.E.».

Το μεγαλύτερο μέρος των προσθηκών της χρήσης, αφορά στην επιχορήγηση για το έργο διασύνδεσης Κρήτης – Αττικής κατά Ευρώ 290.853, καθώς και στην προχρηματοδότηση για το έργο της ηλεκτρικής διασύνδεσης Ελλάδας – Κύπρου κατά Ευρώ 109.212.

Η επιχορήγηση για το έργο διασύνδεσης Κρήτη - Αττική εισπράττεται απευθείας από τη θυγατρική αλλά αναγνωρίζεται σε επίπεδο Εταιρείας διότι αποπληρώνει την αντίστοιχη χρηματοοικονομική υποχρέωση της θυγατρικής. Για το 1ο στάδιο του έργου Ηλεκτρική Διασύνδεση Κρήτης – Αττικής εισέπραξε ποσό Ευρώ 22,9 εκ. ως την 2η εκταμίευση από το ΕΣΠΑ για το έργο. Η 3η και 4η εκταμίευση από το ΕΣΠΑ, ύψους Ευρώ 195 εκ. και 2,85 εκ αντίστοιχα πραγματοποιήθηκαν στις 2 και 26 Απριλίου 2024.Για το 2ο στάδιο η θυγατρική εισέπραξε στις 17 Δεκεμβρίου 2024 ποσό Ευρώ 70 εκ. και στις 28 Ιανουαρίου 2025 ποσό Ευρώ 6.7 εκ.

Οι ληφθείσες επιχορηγήσεις κατά την έγκρισή τους από τους αρμόδιους φορείς, ενδεχομένως συνοδεύονται από δεσμεύσεις που είναι συνήθεις για επενδύσεις που λαμβάνουν τέτοιου τύπου χρηματοδότηση. Ενδεικτικά μπορεί να υφίσταται δέσμευση για συγκεκριμένη χρήση των παγίων για τουλάχιστον ένα χρονικό διάστημα ή δέσμευση για μη μεταβίβαση αυτών.

Κατά τη διάρκεια της τρέχουσας χρήσης, η Εταιρεία προέβη σε αλλαγή της λογιστικής πολιτικής. Οι λόγοι που οδήγησαν στην εν λόγω αλλαγή, καθώς και η επίδρασή της στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις προηγούμενων χρήσεων, παρατίθενται αναλυτικά στη Σημείωση 3.5.

30. ΥΠΟΧΡΕΩΣΗ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΣΗ ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΗΣ

Η υποχρέωση από σύμβαση παραχώρησης αφορά υπηρεσίες κατασκευής της θυγατρικής εταιρείας «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION M.A.E.E.Σ.», όπως προκύπτουν από τη σύμβαση η οποία υπογράφηκε την 10/4/2020. Το έργο διασύνδεσης Αττική - Κρήτη έχει χαρακτηρισθεί ως Έργο Μείζονος Σημασίας. Η ηλεκτρική διασύνδεση Κρήτης-Αττικής βρίσκεται από τα τέλη του 2024 σε φάση δοκιμών και αναμένεται να τεθεί σε λειτουργία εντός του 2025.

Επιπλέον, με βάση την σύμβαση παραχώρησης ο ΑΔΜΗΕ είναι ο Κύριος του Έργου και συνεπώς είναι υπεύθυνος τόσο για τη λειτουργία όσο και για τη συντήρηση του συστήματος που θα παραδοθεί από την «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» (μέσω των συμβάσεων 10ετους συντήρησης που έχουν υπογραφεί με τους Αναδόχους), ενώ θα έχει και την αποκλειστική κυριότητα.

Λόγω της παραχώρησης, η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» ως φορέας υλοποίησης του Έργου στη θέση του ΑΔΜΗΕ, έγινε και επιλέξιμο μέρος στη θέση του για να λάβει επιχορηγήσεις από συγχρηματοδοτούμενα προγράμματα επιχορηγήσεων για τη χρηματοδότηση της κατασκευής του έργου. Πραγματικός ωφελούμενος της επιχορήγησης, παραμένει ο ΑΔΜΗΕ, καθώς η επιχορήγηση χρηματοδοτεί το έργο που του ανήκει κατά κυριότητα.

Καθώς η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.», με βάση τη σύμβαση με τον ΑΔΜΗΕ έχει δικαίωμα να της αποδοθεί η δαπάνη κατασκευής, στη σχετική σύμβαση έχει προβλεφθεί ο συμψηφισμός της επιχορήγησης που εισπράττει η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.», για λογαριασμό του ΑΔΜΗΕ με αντίστοιχο μέρος της υποχρέωσης του για την απόδοση της δαπάνης κατασκευής.

Βάσει της μεθοδολογίας υπολογισμού του Ρυθμιζόμενου Εσόδου, ο ΑΔΜΗΕ δεν λαμβάνει έσοδο για το συγκεκριμένο έργο κατά την διάρκεια κατασκευής του. Σύμφωνα με την αρχική σύμβαση παραχώρησης μεταξύ ΑΔΜΗΕ και «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.», προβλεπόταν ότι:

«Κατά τη διάρκεια της Περιόδου Λειτουργίας (35 έτη), ο ΑΔΜΗΕ θα καταβάλλει στην «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» τα Μηνιαία Εισπραττόμενα Έσοδα του Έργου και τα ποσά αυτά θα πιστώνονται έναντι των Τιμολογίων Περιόδου Κατασκευής.»

Ως εκ τούτου, τα τιμολόγια κατασκευής αποτελούσαν μακροπρόθεσμη υποχρέωση η οποία θα αρχίζει να τακτοποιείται από την εμπορική λειτουργία του έργου (εκτιμώμενο έτος 2025) και θα αποπληρωθεί σε 35 έτη. Ωστόσο, με βάση την τροποποίηση της ανωτέρω σύμβασης τον Ιούλιο 2021 μέρος των τιμολογίων αυτών, που αφορά στο Φ.Π.Α., καθίσταται απαιτητό σε διάστημα λιγότερο του έτους και γι' αυτό το λόγο εμφανίζεται στις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις.

Η μακροπρόθεσμη υποχρέωση από σύμβαση παραχώρησης στις 31/12/2024 ανέρχεται σε ποσό Ευρώ 573.423 (31/12/2023: 610.983), ενώ η αντίστοιχη βραχυπρόθεσμη υποχρέωση σε ποσό Ευρώ 61.634 (31/12/2023: 11.850).

Η επιμέτρηση της υποχρέωσης αυτής γίνεται στο αναπόσβεστο κόστος με τη χρήση του αποτελεσματικού επιτοκίου. Κατά την κατασκευαστική περίοδο, τα χρηματοοικονομικά έξοδα κεφαλαιοποιούνται (Σημείωση 11.1). Μέρος της υποχρέωσης εξοφλείται από επιχορήγηση ύψους Ευρώ 367,3 εκ..

31. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Στις λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις του Ομίλου και της Εταιρείας, περιλαμβάνονται κυρίως έσοδα επόμενων χρήσεων από μη ολοκληρωμένα «Έργα Επέκτασης ή Σύνδεσης» ποσού Ευρώ 12,8 εκ. περίπου. Τα «Έργα Επέκτασης ή Σύνδεσης» είναι έργα για τη Σύνδεση των Χρηστών (ή «Παραγωγών») στο Σύστημα π.χ. για την σύνδεση αιολικού/φωτοβολταϊκού πάρκου ή θερμοηλεκτρικού σταθμού. Τα έσοδα επόμενων χρήσεων και το κόστος των έργων αυτών αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα κατά την ημερομηνία ολοκλήρωσης των έργων σύνδεσης.

Οι λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις του Ομίλου της προηγούμενης χρήσης περιλαμβάνει παρακρατημένες εγγυήσεις καλής εκτέλεσης των εργολαβικών εργασιών της «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.». Οι εγγυήσεις αυτές ποσού Ευρώ 16,2 εκ. περίπου εμφανίζονται στις «Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις» στην τρέχουσα χρήση.

32. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Η ανάλυση των εμπορικών και λοιπών υποχρεώσεων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Υποχρεώσεις αγοράς	6.085	13.684	6.085	13.684
Λοιποί προμηθευτές και εργολάβοι	174.272	159.872	93.844	89.589
Συμβατικές υποχρεώσεις	285	28	285	28
Προκαταβολές πελατών	37.862	33.456	37.862	33.456
Λοιποί φόροι πληρωτέοι	9.286	9.750	7.237	6.907
Υποχρεώσεις προς εργαζομένους	485	-	466	-
Ασφαλιστικές εισφορές πληρωτέες	2.393	2.240	2.313	2.132
Λοιποί πιστωτές	3.958	3.304	1.396	742
Σύνολο	**234.626**	**222.334**	**149.489**	**146.538**

Οι λοιποί προμηθευτές και εργολάβοι για τον Όμιλο αφορούν σε τιμολογήσεις εργολάβων κυρίως για το έργο διασύνδεσης Αττική – Κρήτη, για το έργο διασύνδεσης Κυκλάδες και για το έργο διασύνδεσης Ελλάδα -Κύπρου.

Όλες οι ανωτέρω υποχρεώσεις είναι άτοκες και βραχυχρόνιες.

33. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Η ανάλυση των δεδουλευμένων και λοιπών υποχρεώσεων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Έξοδα χρήσεως πληρωτέα από εκκαθάριση ενέργειας	23.529	34.796	23.529	34.796
Έξοδα θυγατρικών πληρωτέα	283	269	4.034	6.919
Λοιπά έξοδα χρήσης πληρωτέα	5.304	4.072	4.987	4.072
Έσοδα επομένων χρήσεων	10.344	8.815	6.057	3.772
Υποχρέωση από αναπαύσεις προσωπικού, υπερωρίες και άδειες	7.022	7.283	7.009	7.283
Σύνολο	**46.482**	**55.234**	**45.616**	**56.842**

Τα έξοδα χρήσεως πληρωτέα από εκκαθάριση ενέργειας περιλαμβάνουν κυρίως χρεώσεις εκκαθαρίσεων διαχειριστή ενέργειας και δικαιωμάτων διασύνδεσης.

Όλες οι ανωτέρω υποχρεώσεις είναι άτοκες και βραχυχρόνιες.

34. ΕΙΔΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ (ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ)

Η ανάλυση των ειδικών λογαριασμών (αποθεματικών) παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Μακροπρόθεσμοι ειδικοί λογαριασμοί διαχείρισης				
Χρεώσεις μη συμμόρφωσης	61.648	58.372	61.648	58.372
Δικαιώματα διασυνδέσεων	69.152	51.080	69.152	51.080
Έκτακτες εισαγωγές περίσσειας ενέργειας Λ-Β	1.574	1.574	1.574	1.574
Σύνολο μακροπρόθεσμων ειδικών λογαριασμών διαχείρισης	**132.374**	**111.026**	**132.374**	**111.026**
Βραχυπρόθεσμοι ειδικοί λογαριασμοί διαχείρισης				
Δικαιώματα διασυνδέσεων	75.916	109.420	75.916	109.420
Μεταβατικό τέλος ασφάλειας εφοδιασμού/διακοπτόμενο φορτίο	192	183	192	183
Σύνολο βραχυπρόθεσμων ειδικών λογαριασμών διαχείρισης	**76.108**	**109.603**	**76.108**	**109.603**
Σύνολο	**208.482**	**220.629**	**208.482**	**220.629**

Οι χρεώσεις μη συμμόρφωσης, αφορούν στο αποθεματικό που σχηματίζει η Εταιρεία από τιμολογήσεις μηνιαίων εκκαθαρίσεων και προορίζεται για κάλυψη ληξιπρόθεσμων απαιτήσεων σύμφωνα με το άρθρο 164 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ. Τα ποσά αυτά δεν αφορούν σε έσοδα της Εταιρείας αλλά διατίθενται κυρίως για την κάλυψη ζημιών από αφερέγγυους παρόχους μετά από απόφαση της Διοίκησης και όπως ορίζεται από τους οικείους Κώδικες.

Έχει γίνει χρήση ποσού Ευρώ 14.933 σε προηγούμενες χρήσεις από το Λογαριασμό Αποθεματικού Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης σύμφωνα με το άρθρο 164 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ προς κάλυψη των οφειλόμενων ποσών ληξιπρόθεσμων απαιτήσεων και γι' αυτό το λόγο απεικονίζεται αφαιρετικά των «Εμπορικών απαιτήσεων» (Σημείωση 20).

Οι χρεώσεις μη συμμόρφωσης που δεν έχουν χρησιμοποιηθεί ποσού Ευρώ 61.648 (31/12/2023: Ευρώ 58.372) περιλαμβάνονται στις μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις, καθώς η χρήση του αποθεματικού προορίζεται για κάλυψη απαιτήσεων των συμμετεχόντων της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, για τις οποίες η Εταιρεία δεν έχει γνώση πότε θα γίνει χρήση των ποσών αυτών. Επειδή δεν είναι γνωστό πότε θα πραγματοποιηθεί οποιαδήποτε πληρωμή το ποσό τηρείται στην ονομαστική αξία.

Τα δικαιώματα διασυνδέσεων, αφορούν στο αποθεματικό που σχηματίζει η Εταιρεία από τιμολογήσεις μηνιαίων εκκαθαρίσεων, βάσει του άρθρου 178 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ, για τη μείωση του ετήσιου κόστους του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας ή για τη χρηματοδότηση έργων διασύνδεσης με γειτονικές χώρες κατόπιν σχετικής απόφασης της ΡΑΑΕΥ. Κατά τη χρήση 2024, σύμφωνα με την υπ'αριθμ Ε-17/2024 απόφαση η ΡΑΑΕΥ ενέκρινε τη χρήση ποσού Ευρώ 109,4 εκ. (31/12/2023: Ευρώ 68,4 εκ.) για τη μείωση του ετήσιου κόστους συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Δεν έχει εκδοθεί νέα απόφαση της ΡΑΑΕΥ για τα δικαιώματα διασυνδέσεων για το 2025.

Οι έκτακτες εισαγωγές περίσσειας ενέργειας, αφορούν στο αποθεματικό που σχημάτιζε η Εταιρεία από τιμολογήσεις εκκαθαρίσεων, βάσει του άρθρου 178 παράγραφος 8 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ. Η χρησιμοποίηση του αποθεματικού αυτού, καθορίζεται με απόφαση της ΡΑΑΕΥ κατόπιν σχετικής εισήγησης του Διαχειριστή του Συστήματος.

35. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Ο Όμιλος ελέγχεται από το Ελληνικό Δημόσιο εμμέσως, μέσω της «ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.», η οποία κατέχει το 51% του καταβλημένου μετοχικού της κεφαλαίου της Εταιρείας και μέσω της «ΔΗΜΟΣΙΑΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.» («ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.»), η οποία κατέχει το 25% του καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας. Επιπλέον, η «ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.», κατέχει και το 51,12% του καταβλημένου μετοχικού κεφαλαίου της «ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.» και αποτελεί τη μητρική της εταιρεία.

Η «State Grid Europe Limited» («STATE GRID LTD»), κατέχει το 24% του καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας.

Με τις ανωτέρω εταιρείες, η Εταιρεία είχε εντός της χρήσης συναλλαγές στο πλαίσιο των συνήθων επιχειρηματικών δραστηριοτήτων της, όπως αναλυτικά αναφέρονται κατωτέρω, ενώ δεν υπάρχουν ουσιώδεις συναλλαγές που να μην έχουν πραγματοποιηθεί υπό τους συνήθεις όρους της αγοράς.

Κατωτέρω παρατίθεται πίνακας με τις συνδεδεμένες εταιρείες του Ομίλου και της Εταιρείας αντίστοιχα:

Συνδεδεμένες εταιρείες Ομίλου

Επωνυμία	Είδος σχέσης
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.	Μέτοχος
ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	Μέτοχος
STATE GRID LTD	Μέτοχος
ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	Συγγενής
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. (Ε.Ε.Σ.Χ.Ε.Α.Ε./EnExClear)	Συγγενής
SELENE CC Α.Ε.	Κοινοπραξία
ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.	Κοινοπραξία
ΤΕΡΝΑ FIBER Α.Ε.	Κοινοπραξία

Συνδεδεμένες εταιρείες Εταιρείας

Επωνυμία	Είδος σχέσης
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.	Μέτοχος
ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	Μέτοχος
STATE GRID LTD	Μέτοχος
ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.	Θυγατρική
GRID TELECOM Μ.Α.Ε.	Θυγατρική
GREAT SEA INTERCONNECTOR ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Θυγατρική
ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.	Θυγατρική
ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	Συγγενής
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. (Ε.Ε.Σ.Χ.Ε.Α.Ε./EnExClear)	Συγγενής
SELENE CC Α.Ε.	Κοινοπραξία
ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.	Κοινοπραξία
ΤΕΡΝΑ FIBER Α.Ε.	Κοινοπραξία

Ο Όμιλος και η Εταιρεία στο πλαίσιο των συνήθων επιχειρηματικών δραστηριοτήτων τους, διενήργησαν συναλλαγές με τις συνδεδεμένες εταιρείες, τα υπόλοιπα των οποίων (απαιτήσεις, υποχρεώσεις και έσοδα, έξοδα) την 31η Δεκεμβρίου 2024 έχουν ως εξής:

	Όμιλος			
	31/12/2024		31/12/2023	
	Απαιτήσεις & Δεδουλευμένες Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις & Δεδουλευμένες Υποχρεώσεις	Απαιτήσεις & Δεδουλευμένες Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις & Δεδουλευμένες Υποχρεώσεις
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.	32	-	40	12
ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.	56	66	-	-
EnExClear	24.475	6.822	18.766	17.690
SELENE CC Α.Ε.	493	526	92	173
ΤΕΡΝΑ FIBER Α.Ε.	527	-	452	-
Σύνολο	**25.584**	**7.414**	**19.350**	**17.876**

	Εταιρεία			
	31/12/2024		31/12/2023	
	Απαιτήσεις & Δεδουλευμένες Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις & Δεδουλευμένες Υποχρεώσεις	Απαιτήσεις & Δεδουλευμένες Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις & Δεδουλευμένες Υποχρεώσεις
ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.	1.357	638.944	303	629.753
GRID TELECOM Μ.Α.Ε.	8.874	172	7.787	85
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.	32	-	40	12
GREAT SEA INTERCONNECTOR Μ.Α.Ε.	67	47	-	-
ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.	519	136	-	-
ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.	56	66	-	-
EnExClear	24.475	6.822	18.766	17.690
SELENE CC Α.Ε.	493	526	92	173
Σύνολο	**35.874**	**646.714**	**26.988**	**647.714**

	Όμιλος			
	01/01/2024- 31/12/2024		01/01/2023- 31/12/2023	
	Έσοδα	Έξοδα	Έσοδα	Έξοδα
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.	42	-	41	-
ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.	56	66	-	-
EnExClear	179.718	174.954	155.560	168.878
ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	-	74	-	71
SELENE CC Α.Ε.	941	1.008	249	463
ΤΕΡΝΑ FIBER Α.Ε.	75	-	419	-
Σύνολο	**180.832**	**176.101**	**156.270**	**169.412**

	Εταιρεία			
	01/01/2024- 31/12/2024		01/01/2023- 31/12/2023	
	Έσοδα	Έξοδα	Έσοδα	Έξοδα
ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.	2.631	3.887	2.662	6.919
GRID TELECOM Μ.Α.Ε.	972	91	711	-
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.	42	-	41	-
GREAT SEA INTERCONNECTOR Μ.Α.Ε.	191	4	-	-
ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.	175	136	-	-
ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.	56	66	-	-
EnExClear	179.718	174.954	155.560	168.878
ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	220	74	110	71
SELENE CC Α.Ε.	941	1.008	249	463
Σύνολο	**184.947**	**180.219**	**159.334**	**176.331**

Οι συναλλαγές των εσόδων της Εταιρείας με τις εταιρείες «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.», «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.», «ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.», «GREAT SEA INTERCONNECTOR Μ.Α.Ε.», «ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.» και «ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.» αφορούν κατά κύριο λόγο σε :

α) έσοδα από παροχή υπηρεσιών όπως η επανατιμολόγηση κοινόχρηστων δαπανών,

β) έσοδα από μισθώματα,

γ) χρηματοοικονομικά έσοδα σύμφωνα με το πρότυπο ΔΠΧΑ 16 καθώς και

δ) έσοδα για την παροχή εγγύησης του ομολογιακού δανείου της «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.».

Το μεγαλύτερο μέρος των απαιτήσεων από τις θυγατρικές εταιρείες «GRID TELECOM M.A.E.» και «ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.» σχετίζεται με τις συναλλαγές των εσόδων που αναφέρθηκαν ανωτέρω και περιλαμβάνεται στις απαιτήσεις από χρηματοδοτικές μισθώσεις.

Οι συναλλαγές εξόδων αφορούν κυρίως σε έξοδα στο πλαίσιο της σύμβασης παραχώρησης της Εταιρείας με την θυγατρική της «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.».

Στις υποχρεώσεις της Εταιρείας προς την «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ», περιλαμβάνεται κυρίως ποσό Ευρώ 573.423 (αξία προ Φ.Π.Α.), το οποίο αφορά κυρίως σε ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση στο πλαίσιο του κατασκευαστικού έργου διασύνδεσης Κρήτης – Αττικής.

Το μεγαλύτερο μέρος υποχρέωσης προς την «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» περιλαμβάνεται στο κονδύλι «Μακροπρόθεσμη υποχρέωση σύμβασης παραχώρησης» όσον αφορά στην αξία των τιμολογίων κατασκευής προ ΦΠΑ και στο κονδύλι «Βραχυπρόθεσμη υποχρέωση σύμβασης παραχώρησης» όσον αφορά στο ΦΠΑ των τιμολογίων αυτών.

Οι συναλλαγές εσόδων και εξόδων του Ομίλου και της Εταιρείας με την «EnExClear» προέρχονται κυρίως από την εφαρμογή του Target Model από την 1η Νοεμβρίου 2020, όπου ως φορέας εκκαθάρισης, η «EnExClear» ανέλαβε την διαχείριση μέρους των υπηρεσιών Εκκαθαρίσεων που διενεργούσε η Εταιρεία ως διαχειριστής της Αγοράς Ενέργειας.

Τα έσοδα και έξοδα με την «EnExClear» για το 2024 δεν είναι ισόποσα και οφείλεται στο γεγονός ότι:

- καθαρά έξοδα ποσού Ευρώ 2,9 εκ. που σχετίζονται με τις δραστηριότητες «Εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας» και «Ακούσιες ανταλλαγές ενέργειας» έχουν λογιστικοποιηθεί και αφορούν στην «EnExClear» αλλά τα ισόποσα καθαρά έσοδα που έχουν λογιστικοποιηθεί (αυτοτιμολόγηση) αφορούν στην εταιρεία «Joint Allocation Office» («JAO S.A.»),

- καθαρά έξοδα ποσού Ευρώ 10,9 εκ. που σχετίζονται με τη δραστηριότητα «Δευτερεύουσες αυτόματες εφεδρείες» έχουν λογιστικοποιηθεί και αφορούν στην «EnExClear» αλλά τα ισόποσα καθαρά έσοδα που έχουν λογιστικοποιηθεί (αυτοτιμολόγηση) αφορούν στην εταιρεία «Joint Allocation Office (JAO S.A.)»,

- έσοδα ποσού Ευρώ 18,6 εκ. που σχετίζονται με την Αγορά Εξισορρόπησης έχουν λογιστικοποιηθεί και αφορούν στην «EnExClear» και δεν υπάρχει αντίστοιχο έξοδο

Το μεγαλύτερο μέρος των απαιτήσεων από την «EnExClear» περιλαμβάνεται στις «Εμπορικές απαιτήσεις» αναφορικά με υπηρεσίες Εκκαθάρισης και Τέλος Αγοράς Εξισορρόπησης και στις «Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις» αναφορικά με τους Προχρηματοδοτημένους Χρηματοοικονομικούς Πόρους.

Οι υποχρεώσεις προς την «EnExClear» περιλαμβάνονται στις «Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις» και στις «Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις».

Οι συναλλαγές εσόδων του Ομίλου και της Εταιρείας με την «SELENE CC Α.Ε.» αφορούν κυρίως σε μίσθωση κτιρίου, εξοπλισμού και λογισμικού, καθώς και άδειες χρήσης και υποστήριξη λογισμικού, ενώ οι συναλλαγές εξόδων αφορούν σε επανατιμολογήσεις δαπανών. Αντίστοιχα, η φύση και τα υπόλοιπα των απαιτήσεων και υποχρεώσεων, κατά την 31/12/2024, σχετίζονται με τις συναλλαγές που αναφέρθηκαν ανωτέρω.

Οι συναλλαγές εσόδων της Εταιρείας με το «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» το 2024 αφορούν σε είσπραξη μερισμάτων ποσού Ευρώ 220 που καταχωρήθηκε στα χρηματοοικονομικά έσοδα.

Οι συναλλαγές εσόδων του Ομίλου με την «ΤΕΡΝΑ FIBER Α.Ε.» αφορούν έσοδα της «GRID TELECOM M.A.E.» από επανατιμολογήσεις δαπανών. Αντίστοιχα, η φύση και τα υπόλοιπα των απαιτήσεων, κατά την 31/12/2024, σχετίζονται με τις συναλλαγές εσόδων που αναφέρθηκαν ανωτέρω.

Αμοιβές Διοίκησης

Οι μικτές αμοιβές συμπεριλαμβανομένων των εργοδοτικών εισφορών και των εξόδων παραστάσεως του Διοικητικού Συμβουλίου και των Γενικών Διευθυντών του Ομίλου και της Εταιρείας για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2024 ανήλθαν σε Ευρώ 3.437 και σε Ευρώ 2.872 αντίστοιχα (2023: Ευρώ 2.167 και Ευρώ 1.766).

Οι απαιτήσεις από μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικούς Διευθυντές του Ομίλου και της Εταιρείας στις 31/12/2024 ισούνται με Ευρώ 8.

Οι υποχρεώσεις περιλαμβανομένων των αναλογιστικών υποχρεώσεων προς μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικούς Διευθυντές του Ομίλου την 31/12/2024 ισούται με Ευρώ 109 και της Εταιρείας με Ευρώ 91.

Το κόστος υπηρεσίας αναλογιστικής υποχρέωσης ανέρχεται σε ποσό Ευρώ 4.

Δεν έχουν καταβληθεί αποζημιώσεις προς διευθυντικά στελέχη του Ομίλου λόγω εξόδου από την υπηρεσία για τις χρήσεις 2024 και 2023.

36. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

36.1 ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ

36.1.1. ΕΜΠΡΑΓΜΑΤΑ ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ

Ο ΑΔΜΗΕ Α.Ε., δυνάμει των διατάξεων του άρθρου 98 του Ν. 4001/2011 έχει, μεταξύ άλλων, υποκατασταθεί, ως οιονεί καθολικός διάδοχος, σε όλα τα εμπράγματα δικαιώματα του κλάδου της Γενικής Διεύθυνσης Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας της ΔΕΗ Α.Ε., ανεξαρτήτως του χρόνου γενέσεώς τους, από την ημερομηνία καταχώρησης στο Μητρώο Ανωνύμων Εταιρειών της απόφασης έγκρισης της πράξης απόσχισης και εισφοράς του αντίστοιχου κλάδου στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (ΦΕΚ ΤΑΕ-ΕΠΕ 12292/22-11-2011).

Τα εμπράγματα αυτά δικαιώματα της Εταιρείας έχουν αποκτηθεί νόμιμα (δυνάμει, είτε διοικητικών πράξεων, είτε αγορών είτε σπανιότερα χρησικτησίας), η δε ως άνω πράξη απόσχισης (με αρ. 34.815/10-11-2011 του Συμβ/φου Χρ. Στείρου) έχει μεταγραφεί ατελώς στο σύνολο των κατά τόπο αρμόδιων Υποθηκοφυλακείων και δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί η καταχώρησή της στα κατά τόπους κτηματολογικά γραφεία. Στο άρθρο 98 του Ν. 4001/2011 προβλέπεται ότι η μεταβίβαση στον ΑΔΜΗΕ των εμπραγμάτων δικαιωμάτων της προκατόχου ΔΕΗ σε ακίνητα, αυτοκίνητα και άλλα κινητά, συντελείται αυτοδικαίως με μόνη την καταχώρηση στο Μητρώο Ανωνύμων Εταιρειών της πράξης απόσχισης, η δε μεταγραφή ή καταχώρησή τους, κατά τις κείμενες διατάξεις, έχουν απλώς διαπιστωτικό χαρακτήρα.

Ομοίως, δυνάμει των διατάξεων του άρθρου 108Δ του Ν. 4001/2011, από την 1η Αυγούστου 2021, το σύνολο των παγίων περιουσιακών στοιχείων υψηλής τάσης (ΥΤ) του ηλεκτρικού συστήματος της νήσου Κρήτης, ιδιοκτησίας της ΔΕΗ και διαχείρισης ΔΕΔΔΗΕ, ως Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, όπως αποτυπώνονται στο οικείο Ρυθμιστικό Μητρώο Παγίων Διανομής (ΡΜΠ) ΜΔΝ με ημερομηνία αναφοράς 30/6/2021, μεταβιβάστηκαν αυτοδικαίως από τη ΔΕΗ στον ΑΔΜΗΕ κατά πλήρη κυριότητα, νομή και κατοχή, εντάχθηκαν στο ΕΣΜΗΕ και στο ΡΜΠ του ΕΣΜΗΕ και τέθηκαν υπό τη διαχείριση του ΑΔΜΗΕ ως κύριο και Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Η σχετική συμβολαιογραφική πράξη απόσχισης, κατ' εξαίρεση κάθε άλλης αντίθετης διάταξης, είναι δηλωτικού χαρακτήρα. Από την ημερομηνία μεταβίβασης των παγίων, σύμφωνα με τα παραπάνω, ο ΑΔΜΗΕ Α.Ε. υποκατεστάθηκε αυτοδικαίως, σε όλα εν γένει τα δικαιώματα, τις υποχρεώσεις και τις έννομες σχέσεις της ΔΕΗ Α.Ε. που αφορούν το σύνολο των μεταβιβαζόμενων παγίων ΥΤ της Κρήτης.

36.1.2. ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΕΣ ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ

Οι κεφαλαιουχικές δεσμεύσεις του Ομίλου και της Εταιρείας αφορούν σε μελλοντικές οικονομικές συμβατικές υποχρεώσεις σχετικά με την απόκτηση ενσωμάτων και ασώματων ακινητοποιήσεων. Το συνολικό ύψος των κεφαλαιουχικών δεσμεύσεων του Ομίλου και της Εταιρείας στις 31 Δεκεμβρίου 2024 ανέρχεται σε ποσό Ευρώ 2 δις και ποσό Ευρώ 1,8 δις αντίστοιχα περίπου. Σημαντικό ποσοστό αυτού του ποσού, και συγκεκριμένα ποσό Ευρώ 1,4 δις, αντιστοιχεί στο έργο της ηλεκτρικής διασύνδεσης Ελλάδας – Κύπρου.

Για τις συγκεκριμένες κεφαλαιουχικές δεσμεύσεις έχουν δοθεί προκαταβολές ύψους Ευρώ 227,1 εκ. και Ευρώ 226,1 εκ. για τον Όμιλο και την Εταιρεία αντίστοιχα ως τις 31 Δεκεμβρίου 2024. Οι προκαταβολές αυτές αποτελούν μέρος των κεφαλαιουχικών δεσμεύσεων του Ομίλου και της Εταιρείας και αφορούν τις μελλοντικές οικονομικές συμβατικές υποχρεώσεις που συνδέονται με την προετοιμασία, εκτέλεση και ολοκλήρωση αυτών των έργων.

36.1.3. ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Ο Όμιλος βάσει καταστατικού ή/και νομοθεσίας υποχρεούται να προβεί στις ακόλουθες ενέργειες και επενδύσεις προκειμένου να προστατευθεί το περιβάλλον:

1. Στρατηγική περιβαλλοντική εκτίμηση για τα Δεκαετή Προγράμματα Ανάπτυξης (ΔΠΑ), με τα οποία προγραμματίζεται η ένταξη νέων έργων στον ΕΣΜΗΕ.
2. Εκπόνηση περιβαλλοντικών μελετών για νέα και υφιστάμενα Έργα Μεταφοράς με σκοπό την αδειοδότησή τους, δια της έκδοσης νέων ή την ανανέωση/τροποποίηση των εν ισχύ ΑΕΠΟ. Οι παραπάνω μελέτες περιβαλλοντικών επιπτώσεων υποβάλλονται για έγκριση στην εκάστοτε αρμόδια περιβαλλοντική αρχή (ΥΠΕΝ ή Αποκεντρωμένες Διοικήσεις).
3. Εκπόνηση μελετών ζωνών πρόσβασης, μελετών δάσωσης ή αναδάσωσης και μελετών φυτοτεχνικής αποκατάστασης και στη συνέχεια δρομολόγηση της εφαρμογής τους στο πλαίσιο της υλοποίησης των Έργων Μεταφοράς.
4. Η χωροθέτηση των Έργων Μεταφοράς γίνεται μετά από πολύ αναλυτική μελέτη και έλεγχο όλων των παραμέτρων που αφορούν σε περιβαλλοντικά και χωροταξικά κριτήρια, τα οποία αφορούν στο ανθρωπογενές περιβάλλον, τις προστατευμένες περιοχές, την οπτική επιβάρυνση, τους χώρους αρχαιολογικού ενδιαφέροντος ζώνες οικιστικού ελέγχου κ.ά.. Όλα τα παραπάνω επιβαρύνουν το τελικό κόστος κατασκευής των Έργων Μεταφοράς.
5. Εκπόνηση ειδικών περιβαλλοντικών μελετών (ειδική οικολογική αξιολόγηση, ορνιθολογική μελέτη) σε περιπτώσεις διέλευσης ή γειτνίασης των Έργων Μεταφοράς με περιβαλλοντικά προστατευόμενες περιοχές (δίκτυο Natura 2000 προστασία ορεινών όγκων κλπ).
6. Κατά τη λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Γραμμών Μεταφοράς, Υποσταθμών και ΚΥΤ) δεν υπάρχει εκπομπή ηλεκτρομαγνητικής ακτινοβολίας, αλλά δύο ανεξάρτητα πεδία, το ηλεκτρικό και το μαγνητικό. Στις θέσεις προσέγγισης του κοινού και των εργαζομένων της Εταιρείας, ο ΑΔΜΗΕ λαμβάνει κάθε μέριμνα ώστε οι τιμές των πεδίων αυτών να βρίσκονται αρκετά χαμηλότερα από τις τιμές των ορίων, τα οποία έχουν θεσπισθεί από τη Διεθνή Επιτροπή για την Προστασία από τις Μη Ιονίζουσες Ακτινοβολίες (ICNIRP), σε συνεργασία με τον Παγκόσμιο Οργανισμό Υγείας (WHO). Τα όρια αυτά περιλαμβάνονται σε οδηγία της Ευρωπαϊκής Ένωσης που έχει ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία (ΚΥΑ (ΦΟΡ) 3060/ΦΕΚ Β512/2002). Πρέπει να διευκρινιστεί, ότι τα όρια των ηλεκτρικών και μαγνητικών πεδίων στους κανονισμούς δεν αποτελούν και όρια επικινδυνότητας, αλλά εμπεριέχουν μεγάλους συντελεστές ασφαλείας, ώστε να καλύπτονται οι όποιες ασάφειες από την περιορισμένη γνώση σχετικά με την επίδραση των πεδίων και να πληρείται η απαίτηση για την πρόληψη τυχόν δυσμενών επιδράσεων.
7. Τήρηση περιβαλλοντικών υποχρεώσεων που είτε απορρέουν από τους εγκεκριμένους Περιβαλλοντικούς Όρους κάθε Έργου Μεταφοράς που αφορούν τις φάσεις κατασκευής και λειτουργίας του είτε αναγράφονται στο Σχέδιο Περιβαλλοντικής Διαχείρισης και Παρακολούθησης. Ενδεικτικά αναφέρονται:
    - ετήσια ενημέρωση Ηλεκτρονικού Μητρώου Αποβλήτων (ΗΜΑ)
    - εναρμόνιση με την περιβαλλοντική νομοθεσία σε περιπτώσεις αποκλίσεων του τελικού τεχνικού σχεδιασμού από την ΑΕΠΟ (υποβολή ΤΕΠΕΜ, Φακέλου Συμμόρφωσης)
    - συμμόρφωση με τη νομοθεσία περί αρχαιολογικής κληρονομιάς σε περίπτωση εντοπισμού αρχαιοτήτων
    - περιβαλλοντική αδειοδότηση βοηθητικών-συνοδών έργων (αποθεσιοθάλαμοι, δανειοθάλαμοι) όπου απαιτείται

Ως εκ των ανωτέρω, η Διοίκηση θεωρεί ότι δεν συντρέχουν προϋποθέσεις για αναγνώριση προβλέψεων για περιβαλλοντικές υποχρεώσεις του Όμιλου.

36.2 ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΑΠΟ ΤΗΝ ΟΛΟΚΛΗΡΩΣΗ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΕΡΓΩΝ

Συνοπτική περιγραφή των σημαντικότερων έργων

Ο ΑΔΜΗΕ μέσα από το επενδυτικό του πρόγραμμα ύψους Ευρώ 6 δις έως το 2030, δημιουργεί σύγχρονες, ανθεκτικές και πράσινες ηλεκτρικές υποδομές που στηρίζουν την ενεργειακή μετάβαση της χώρας και ενισχύουν την ασφαλή ηλεκτροδότηση των καταναλωτών στην ηπειρωτική και τη νησιωτική Ελλάδα.

Η πορεία των σημαντικότερων έργων που υλοποιεί ο Διαχειριστής, έχει ως εξής:

Ηλεκτρική Διασύνδεση Κρήτης - Αττικής

Μετά την πόντιση του συνόλου των υποβρυχίων ηλεκτρικών (500kV) και οπτικών καλωδίων της διασύνδεσης Κρήτης - Αττικής ολοκληρώθηκε και το χερσαίο καλωδιακό τμήμα της διασύνδεσης, σε Αττική και Κρήτη, ενώ ολοκληρώθηκε με επιτυχία η δοκιμαστική ηλέκτριση του συνόλου του καλωδιακού συστήματος των 500kV.

Όσον αφορά στους σταθμούς μετατροπής, έχει ολοκληρωθεί η εγκατάσταση του συνόλου του εξοπλισμού και βρίσκονται κοντά στην ολοκλήρωση οι προκαταρκτικές δοκιμές του (pre-commissioning) και οι δοκιμές λειτουργίας των υποσυστημάτων (sub-system testing). Παράλληλα, έχει ολοκληρωθεί η κατασκευή και η δοκιμαστική ηλέκτριση του ζυγού των 150kV του νέου GIS υποσταθμού στην Δαμάστα Κρήτης.

Αναφορικά με τους σταθμούς Ηλεκτροδίου έχει ολοκληρωθεί η κατασκευή των κτιρίων. Στην Σταχτορρόη έχει ολοκληρωθεί η εγκατάσταση του Η/Μ εξοπλισμού και βρίσκεται σε εξέλιξη ο έλεγχος (pre-commissioning) του εξοπλισμού. Στην Κορακιά είναι σε εξέλιξη και πολύ κοντά στην ολοκλήρωση η εγκατάσταση του εξοπλισμού.

Σύμφωνα με την απόφαση ένταξης του Υπουργείου Ανάπτυξης και Επενδύσεων (Α.Π.: ΕΥΔ ΠΕΚΑ και ΠΟΛΠΡΟ 6673/21.6.2023) η διασύνδεση της Κρήτης με το ΕΣΜΗΕ Φάση ΙΙ θα χρηματοδοτηθεί με ποσό έως Ευρώ 313,2 εκ. από το Επιχειρησιακό Πρόγραμμα του ΕΣΠΑ «Υποδομές Μεταφορών, Περιβάλλον και Αειφόρος Ανάπτυξη 2014-2020» για τις εργασίες του 1ου σταδίου του έργου (μέχρι 31/12/2023), αντλώντας έτσι σημαντικούς πόρους και μειώνοντας, κατά ένα πολύ μεγάλο βαθμό, το κόστος του έργου μείζονος σημασίας για τον Έλληνα καταναλωτή. Το 2ο στάδιο του έργου εντάχθηκε στο Επιχειρησιακό Πρόγραμμα του ΕΣΠΑ 2021 – 2027 «Περιβάλλον και Κλιματική Αλλαγή» σύμφωνα με την απόφαση του Υπουργείου Εθνικής Οικονομίας και Οικονομικών (Α.Π.: 103448/17.07.2024) και θα χρηματοδοτηθεί με ποσό έως Ευρώ 222,3 εκ..

Ηλεκτρική Διασύνδεση Κυκλάδων

Η τέταρτη και τελευταία φάση της ηλεκτρικής διασύνδεσης των Κυκλάδων αφορά στη διασύνδεση της Σαντορίνης, της Φολεγάνδρου, της Μήλου και της Σερίφου.

Το πρώτο σκέλος της διασύνδεσης (Σαντορίνη-Νάξος) είναι σε φάση κατασκευής με ορίζοντα ολοκλήρωσης εντός του πρώτου εξαμήνου του 2025. Το καλοκαίρι του 2022 ολοκληρώθηκε η πόντιση του καλωδίου υψηλής τάσης μεταξύ των δύο νησιών ενώ προχωρούν οι εργασίες για την ανέγερση του Υποσταθμού Υψηλής Τάσης στην υπό διασύνδεση Σαντορίνη.

Τον Νοέμβριο του 2022 ολοκληρώθηκε η διαγωνιστική διαδικασία και τον Φεβρουάριο του 2023 υπογράφηκαν οι συμβάσεις των καλωδιακών τμημάτων και για τα υπόλοιπα τρία νησιά των νοτιοδυτικών Κυκλάδων (Φολέγανδρος, Μήλος, Σέριφος) που θα ενσωματώσουν το σύνολο του νησιωτικού συμπλέγματος στο Σύστημα Υψηλής Τάσης έως το τέλος του πρώτου εξαμήνου του 2026.

Τον Σεπτέμβριο του 2023 υπογράφηκαν οι συμβάσεις και για τους Υποσταθμούς Υψηλής Τάσης που θα κατασκευαστούν στη Φολέγανδρο, τη Μήλο και τη Σέριφο, θέτοντας το σύνολο του έργου σε φάση κατασκευής.

Τον Φεβρουάριο του 2024 ολοκληρώθηκε η πόντιση του υποβρυχίου καλωδίου υψηλής τάσης της διασύνδεσης Λαύριο- Σέριφος ενώ τον Μάιο του 2024 ολοκληρώθηκε η πόντιση και της διασύνδεσης Σέριφος – Μήλος. Η προστασία και των δύο υποβρυχίων διασυνδέσεων ολοκληρώθηκε τον Ιούλιο του 2024.

Τον Φεβρουάριο του 2025 ολοκληρώθηκαν οι ποντίσεις των υποβρυχίων καλωδίων υψηλής τάσης των διασυνδέσεων Μήλος - Φολέγανδρος και Φολέγανδρος - Θήρα. Η προστασία και των δύο υποβρυχίων διασυνδέσεων θα ολοκληρωθεί έως τον Απρίλιο του 2025.

Η ολοκλήρωση της διασύνδεσης των Κυκλάδων θα δώσει τη δυνατότητα ανάπτυξης μονάδων ΑΠΕ συνολικής ισχύος 332 MW στα νησιά, επιτυγχάνοντας ένα πιο σταθερό, πράσινο και οικονομικό ενεργειακό μείγμα για το νησιωτικό σύμπλεγμα.

Το έργο συγχρηματοδοτείται από το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας «Ελλάδα 2.0» με τη χρηματοδότηση της Ευρωπαϊκής Ένωσης Next Generation EU και με το ΦΕΚ τ΄Δ 494 4/8/2022 χαρακτηρίστηκε ως έργο γενικότερης σημασίας για την οικονομία της χώρας.

Ανατολικός Διάδρομος Πελοποννήσου

Το υποέργο της Γραμμής Μεταφοράς 400 kV που συνδέει το υφιστάμενο ΚΥΤ Μεγαλόπολης με το νέο ΚΥΤ Κορίνθου ολοκληρώθηκε και τέθηκε σε λειτουργία τον Δεκέμβριο του 2022. Τον Δεκέμβριο 2023 υπογράφτηκε η σύμβαση για το υποέργο της νέας Γραμμής μεταφοράς που θα συνδέσει το ΚΥΤ Κορίνθου με το ΚΥΤ Κουμουνδούρου, θέτοντας το δεύτερο τμήμα του έργου σε φάση κατασκευής.

Η ολοκλήρωση του υπόψη υποέργου αναμένεται το πρώτο εξάμηνο του 2026. Το έργο της Γραμμής Μεταφοράς «ΚΥΤ Κουμουνδούρου-ΚΥΤ Κορίνθου» συγχρηματοδοτείται από το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας «Ελλάδα 2.0» με τη χρηματοδότηση της Ευρωπαϊκής Ένωσης Next Generation EU και με το ΦΕΚ Δ 494 4/8/2022 χαρακτηρίστηκε ως έργο γενικότερης σημασίας για την οικονομία της χώρας.

Αναβάθμιση του ΚΥΤ Κουμουνδούρου

Οι εργασίες κατασκευής του νέου ΚΥΤ Κουμουνδούρου, τεχνολογίας κλειστού τύπου (GIS), που θα αντικαταστήσει το υφιστάμενο ΚΥΤ υπαίθριου τύπου, βρίσκονται σε εξέλιξη. Η υλοποίηση του νέου ΚΥΤ Κουμουνδούρου θα εξυπηρετήσει τη σύνδεση του Ανατολικού Διαδρόμου 400 kV Πελοποννήσου, θα αποτελέσει το τερματικό της διασύνδεσης Αττικής-Κρήτης με το ηπειρωτικό Σύστημα και θα ενισχύσει την αξιοπιστία τροφοδότησης των φορτίων στην (Δυτική κυρίως) Αττική. Το έργο συγχρηματοδοτείται από το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας ως τμήμα της Γραμμής Μεταφοράς Μεγαλόπολη – Κόρινθος - ΚΥΤ Κουμουνδούρου. Η πλευρά των 400KV (Φάση Α) ολοκληρώθηκε τον Φεβρουάριο του 2024 και η δοκιμαστική ηλέκτριση επιτεύχθηκε τον Αύγουστο του 2024. Η πλήρης ολοκλήρωση του αναβαθμισμένου ΚΥΤ Κουμουνδούρου αναμένεται το πρώτο εξάμηνο του 2026.

Το έργο συγχρηματοδοτείται από το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας «Ελλάδα 2.0» με τη χρηματοδότηση της Ευρωπαϊκής Ένωσης Next Generation EU.

Ηλεκτρικές διασυνδέσεις Δωδεκανήσων και Βορειοανατολικού Αιγαίου

Με την ηλεκτρική διασύνδεση των Δωδεκανήσων η Κως, η Ρόδος και η Κάρπαθος θα διασυνδεθούν με το ηπειρωτικό σύστημα, μέσω Κορίνθου, σε δύο φάσεις. Αντίστοιχα, η διασύνδεση του βορειανατολικού Αιγαίου θα περιλαμβάνει τα νησιά Λήμνο, Λέσβο, Σκύρο, Χίο και Σάμο, και θα υλοποιηθεί σε τρεις φάσεις. Η διασύνδεση των Δωδεκανήσων συμπεριλαμβάνεται στην σύμβαση του αρμόδιου Υπουργείου για συγχρηματοδότηση από το Ταμείο Απανθρακοποίησης Νησιών.

Οι θαλάσσιες έρευνες και για τις δύο διασυνδέσεις, Δωδεκανήσων και Βορειοανατολικού Αιγαίου, ολοκληρώθηκαν τον Δεκέμβριο του 2024.

Τον Απρίλιο του 2024 αναρτήθηκε η Πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος της Α’ Φάσης της Συμφωνίας Πλαίσιο, που αφορά την υποβολή αιτήσεων συμμετοχής για τις καλωδιακές διασυνδέσεις των δύο έργων η οποία ολοκληρώθηκε τον Ιούλιο. Η Β’ φάση, η οποία αφορά την υποβολή των τεχνικών και οικονομικών προσφορών από τους υποψηφίους αναδόχους που εγκρίθηκαν κατά την Α’ φάση, αναρτήθηκε τον Οκτώβριο του 2024 και είναι σε εξέλιξη.

Επιπρόσθετα, τα Τεύχη Δημοπράτησης για το τμήμα του έργου της Διασύνδεσης Δωδεκανήσων που αφορά τους Σταθμούς Μετατροπής Κορίνθου και Κω, καθώς και τη διασύνδεση Συνεχούς Ρεύματος Κόρινθος - Κως αναρτήθηκαν τον Νοέμβριο του 2024 με την εκκίνηση της κατασκευής του προαναφερόμενου τμήματος να εκτιμάται έως το τέλος του 2025.

Παράλληλα η Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων για τη διασύνδεση των Δωδεκανήσων υποβλήθηκε στο ΥΠΕΝ τον Δεκέμβριο του 2023 και αναμένεται η Απόφαση της έκδοσης τον Μάιο του 2025. Για τη διασύνδεση του Βορειοανατολικού Αιγαίου, η Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων, για το τμήμα ΚΥΤ Ν.Σάντας – Υ/Σ Δυτικής Λέσβου, αναρτήθηκε προς διαβούλευση στο Ηλεκτρονικό Περιβαλλοντικό Μητρώο (ΗΠΜ) τον Δεκέμβριο του 2024.

Ταυτόχρονα με την διαδικασία της αδειοδότησης, έχει εκκινήσει και είναι σε εξέλιξη η συλλογή όλων των απαιτούμενων κτηματολογικών στοιχείων των εκτάσεων από τις κατά τόπους υπηρεσίες, οι οποίες πρόκειται να απαλλοτριωθούν για τις ανάγκες κατασκευής των έργων.

Διεθνείς Διασυνδέσεις

Ο ΑΔΜΗΕ προτεραιοποιεί τα έργα διεθνών διασυνδέσεων, με στόχο την ενίσχυση της περιφερειακής συνεργασίας στον τομέα της Ενέργειας, την ανάδειξη της Ελλάδας σε ισχυρό εξαγωγέα καθαρής ενέργειας και την εμβάθυνση της ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρισμού.

Στο πλαίσιο αυτό, ο Διαχειριστής:

• Ολοκλήρωσε τις μελέτες σκοπιμότητας για τη δεύτερη ενισχυτική διασύνδεση Ελλάδας-Ιταλίας ισχύος 1 GW, από κοινού με τον Διαχειριστή της γειτονικής χώρας, Terna. Το έργο έχει ενταχθεί στο 10ετές πρόγραμμα ανάπτυξης του ENTSO-E (TYNDP 2024), ενώ υποβλήθηκε ως υποψήφιο προς ένταξη στη 2η λίστα Έργων Κοινού Ενδιαφέροντος PCI (Projects of Common Interest) της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

• Με τη στήριξη της Πολιτείας, προωθεί εντατικά, έναν νέο διάδρομο καθαρής ενέργειας Βορρά – Νότου, την ηλεκτρική διασύνδεση Green Aegean Interconnector, που προβλέπεται να διασυνδέσει τα ηλεκτρικά συστήματα της Ελλάδας και της Γερμανίας. Το έργο αυτό είναι ιδιαίτερα σημαντικό για την μεταφορά του ενεργειακού πλεονάσματος που προέρχεται από την Ελλάδα και την Ανατολική Μεσόγειο προς τα μεγάλα κέντρα κατανάλωσης στην κεντρική Ευρώπη. Η αρχική δυναμικότητα της διασύνδεσης σχεδιάζεται να ανέλθει σε 3 GW ενώ σε δεύτερο χρόνο θα μπορούσε να φτάσει από 6 έως και 9 GW. Το έργο έχει ενταχθεί στο 10ετές πρόγραμμα ανάπτυξης του ENTSO-E (TYNDP 2024) ως έργο υπό θεώρηση (under consideration). Παράλληλα, βρίσκονται σε εξέλιξη συζητήσεις με τους εμπλεκόμενους Διαχειριστές Συστήματος Μεταφοράς για την ωρίμανση του έργου.

• Συνεργάζεται στενά με τον Διαχειριστή της Αιγύπτου (EETC – Egyptian Electricity Transmission Company) και τον φορέα υλοποίησης ELICA SA, με τον οποίο έχει υπογράψει Μνημόνιο Κατανόησης σχετικά με την αξιολόγηση της εισόδου του στο μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας που αναπτύσσει το PCI έργο GREGY – Interconnector, που αφορά στην ηλεκτρική διασύνδεση Ελλάδας-Αιγύπτου. Το έργο έχει ενταχθεί στην 1η λίστα έργων αμοιβαίου ενδιαφέροντος PMI (Projects of Mutual Interest) της Ευρωπαϊκής Ένωσης, καθώς και στο νέο δεκαετές πρόγραμμα ανάπτυξης TYNDP 2024 του ENTSO-E, ενώ υποβλήθηκε ως υποψήφιο προς ένταξη στη 2η λίστα Έργων Αμοιβαίου Ενδιαφέροντος (PMI).

Τον Απρίλιο του 2024 διακηρύχθηκαν από τον Φορέα Υλοποίησης οι δύο βασικές μελέτες του έργου, οι οποίες αφορούν στην τεχνική ανάλυση του έργου (βέλτιστη όδευση του υποθαλάσσιου καλωδίου και των σημείων προσαιγιάλωσης στις δύο χώρες) και στην ανάλυση κόστους-οφέλους. Στην παρούσα φάση, αναμένεται η επιλογή των αναδόχων που θα αναλάβουν τις μελέτες, ενώ βρίσκονται σε εξέλιξη διαβουλεύσεις σχετικά με την υπογραφή MoU μεταξύ του ΑΔΜΗΕ, της EETC και της ELICA INTERCONNECTOR ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. Η συμφωνία αυτή θα επικεντρωθεί στην υποβολή από τους Διαχειριστές ΑΔΜΗΕ και ΕΤΤC στην ELICA, των αναγκαίων τεχνικών προδιαγραφών και δεδομένων που αφορούν στη διενέργεια των ανωτέρω μελετών.

• Τον Φεβρουάριο 2024 σύστησε την κοινοπραξία «ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.» με αντικείμενο την εκπόνηση της μελέτης βιωσιμότητας για την ηλεκτρική διασύνδεση Ελλάδας – Σαουδικής Αραβίας, από τον ΑΔΜΗΕ και την National Grid που κατέχουν μερίδιο 50% έκαστος. Η σύμπραξη εποπτεύεται από το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας της Ελλάδας και το Υπουργείο Ενέργειας της Σαουδικής Αραβίας και εξειδικεύει τη στρατηγική συνεργασία μεταξύ των δυο χωρών στον τομέα της Ηλεκτρικής Ενέργειας. Τον Απρίλιο του 2024 η κοινοπραξία «ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.» προχώρησε στην προκήρυξη του διαγωνισμού για την ανάθεση των σχετικών μελετών εμπορικής βιωσιμότητας για την ηλεκτρική διασύνδεση ανάμεσα στην Ελλάδα και το Βασίλειο της Σαουδικής Αραβίας μέσω καλωδίου HVDC, συνολικού προϋπολογισμού Ευρώ 1,5 εκ.. Τον Οκτώβριο του 2024 ολοκληρώθηκαν οι διαγωνιστικές διαδικασίες και υπογράφτηκε η σύμβαση με τον Ανάδοχο. Οι μελέτες είναι σε εξέλιξη και αναμένεται να έχουν ολοκληρωθεί το τρίτο τρίμηνο του 2025.

• Τον Οκτώβριο 2023, ορίστηκε ως Φορέας Υλοποίησης και Project Promoter του έργου της ηλεκτρικής διασύνδεσης μεταξύ Ελλάδας, Κύπρου και Ισραήλ, το οποίο είναι ενταγμένο στην 6η λίστα των Projects of Common Interest της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

Η ολοκλήρωσή του έργου θα σηματοδοτήσει την ηλεκτρική διασύνδεση της Κύπρου με το ευρωπαϊκό σύστημα μεταφοράς, διασφαλίζοντας την ισχυρή ενεργειακή θωράκιση του νησιού. Το δε Ισραήλ θα ενισχύσει την ασφάλεια εφοδιασμού του, αποκτώντας τη δυνατότητα να αυξήσει, περαιτέρω και ταχύτερα, τη συμμετοχή των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) στο ενεργειακό του ισοζύγιο.

Τον Δεκέμβριο 2023, η εταιρεία EuroAsia Interconnector Ltd μετέφερε στον ΑΔΜΗΕ το ποσό των Ευρώ 55,2 εκ. που είχε λάβει ως προχρηματοδότηση από το European Union's Climate, Infrastructure and Environment Executive Agency (CINEA) και το μηχανισμό CEF (Connecting Europe Facility) της Ε.Ε. και με την είσπραξη επιπλέον Ευρώ 109,2 εκ. τον Ιανουάριο 2024, η ληφθείσα προχρηματοδότηση ανήλθε στα Ευρώ 164,5 εκ., ποσό που αποτελεί το 25% της συνολικής επιχορήγησης.

Τον Δεκέμβριο του 2023, ο ΑΔΜΗΕ έδωσε την εντολή έναρξης εργασιών. Έως τις 31 Δεκεμβρίου 2024 έχουν καταβληθεί Ευρώ 198,1 εκ. στον ανάδοχο του καλωδιακού τμήματος, καθώς οι εργασίες βρίσκονται σε εξέλιξη. Συγκεκριμένα, στο καλωδιακό τμήμα έχει ολοκληρωθεί η παραγωγή των πρώτων 160 χλμ. του υποθαλάσσιου καλωδίου, ενώ επιπλέον 80 χλμ. βρίσκονται σε διαφορετικά στάδια της παραγωγικής διαδικασίας.

Παράλληλα, έχει ολοκληρωθεί το 60% των θαλάσσιων ερευνών.

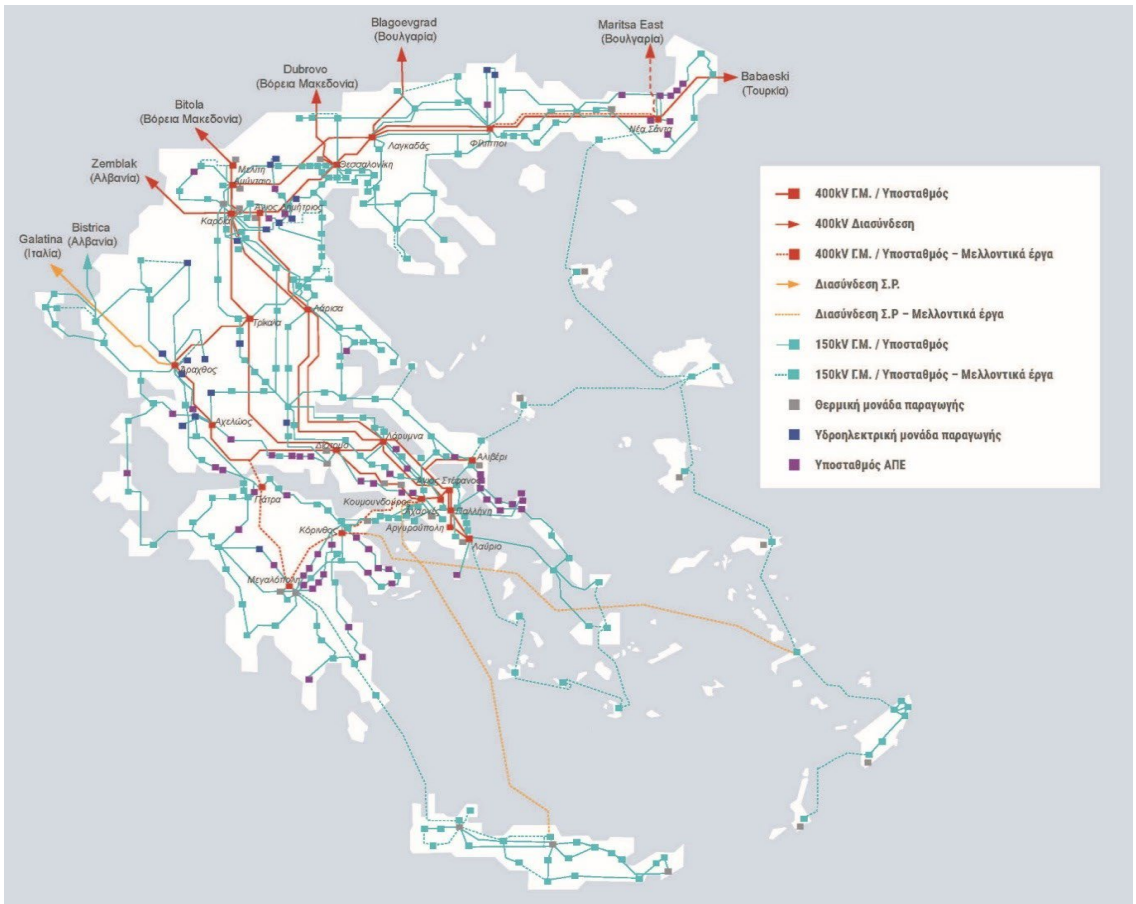
Ο ΑΔΜΗΕ βρίσκεται σε στενή συνεργασία με όλα τα ενδιαφερόμενα μέρη για τα θέματα που άπτονται της υλοποίησης του έργου.

Παράλληλα, ο Όμιλος ΑΔΜΗΕ:

• Ωριμάζει τη νέα διασύνδεση Ελλάδας - Αλβανίας μαζί με τον Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς της γειτονικής χώρας. Τον Μάρτιο του 2024 συστάθηκε από κοινού ειδική ομάδα εργασίας με εκπροσώπους των δύο διαχειριστών με στόχο την παρακολούθηση της προόδου υλοποίησης της νέας διασύνδεσης από τις δύο πλευρές και τη διερεύνηση της περαιτέρω συμβολής του έργου στους στόχους για τη μετάβαση σε μια κλιματικά ουδέτερη Ευρώπη.

• Σχεδιάζει την κατασκευή νέας διασύνδεσης μεταξύ Ελλάδας και Τουρκίας, η οποία θα ενισχύσει τη διασύνδεση του Ευρωπαϊκού με το Τουρκικό Σύστημα Μεταφοράς. Τον Φεβρουάριο του 2024 συστάθηκε από κοινού επιτροπή με εκπροσώπους των δύο διαχειριστών με στόχο τον συντονισμό και την επίτευξη της υλοποίησης της νέας διασύνδεσης.

• Προωθεί την αναβάθμιση της υφιστάμενης διασύνδεσης με τη Βόρεια Μακεδονία.



Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης (ΔΠΑ) του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ)

2023-2032

Τον Δεκέμβριο 2021 ολοκληρώθηκε η κατάρτιση του Προκαταρκτικού Σχεδίου ΔΠΑ 2023-2032 και τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση από τον ΑΔΜΗΕ έως τις 11 Φεβρουαρίου 2022. Κατόπιν, το τελικό σχέδιο υποβλήθηκε στη ΡΑΑΕΥ για έγκριση την 28η Απριλίου 2022 και τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση από την Αρχή έως τις 3 Οκτωβρίου 2022. Στις 8 Νοεμβρίου 2022, η ΡΑΑΕΥ ζήτησε την υποβολή επικαιροποιημένου ΔΠΑ 2023-2032. Ακολούθως ο ΑΔΜΗΕ υπέβαλε τα ζητούμενα στοιχεία επικαιροποίησης του ΔΠΑ στις 6 Φεβρουαρίου 2023. Το ΔΠΑ 2023 – 2032 εγκρίθηκε με την Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-174/2024.

2024-2033

Τον Δεκέμβριο 2022 ολοκληρώθηκε η κατάρτιση του Προκαταρκτικού Σχεδίου ΔΠΑ 2024-2033 και τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση από τον ΑΔΜΗΕ έως τις 14 Μαρτίου 2023. Κατόπιν, το τελικό σχέδιο υποβλήθηκε στη ΡΑΑΕΥ για έγκριση την 10η Αυγούστου 2023 και τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση από την Αρχή έως τις 27 Νοεμβρίου 2023. Στις 22 Δεκεμβρίου 2023, η ΡΑΑΕΥ ζήτησε την υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων επί του ΔΠΑ 2024-2033. Ακολούθως, ο ΑΔΜΗΕ υπέβαλε τα ζητούμενα συμπληρωματικά στοιχεία στις 14 Μαρτίου 2024. Το ΔΠΑ 2024 – 2033 εγκρίθηκε με την Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-174/2024.

2025-2034

Τον Δεκέμβριο 2023 ολοκληρώθηκε η κατάρτιση του Προκαταρκτικού Σχεδίου ΔΠΑ 2025-2034, και τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση από τον ΑΔΜΗΕ έως τις 19 Απριλίου 2024. Κατόπιν, το τελικό σχέδιο υποβλήθηκε στη ΡΑΑΕΥ για έγκριση την 8η Νοεμβρίου 2024.

36.3 ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Η Εταιρεία ως διαχειριστής του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ) στο πλαίσιο της κείμενης νομοθεσίας, ενεργεί ως ενδιάμεσος για την είσπραξη ορισμένων χρεώσεων ενέργειας μεταξύ των υπόχρεων καταβολής των ποσών αυτών και την απόδοσή τους στους δικαιούχους και επομένως δεν αναμένεται επιβάρυνση της Χρηματοοικονομικής Θέσης της Εταιρείας. Ειδικά για ορισμένες από τις χρεώσεις που αναφέρονται στον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης, ο Διαχειριστής έχει αναθέσει τις λειτουργίες εκκαθάρισης θέσεων, διαχείρισης κινδύνου και χρηματικού διακανονισμού των θέσεων που προκύπτουν στο πλαίσιο λειτουργίας της Αγοράς Εξισορρόπησης σε Φορέα Εκκαθάρισης, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στα άρθρα 12 και 17 του ν. 4425/2016 και τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης.

Για το χρονικό διάστημα πριν την έναρξη λειτουργίας των νέων Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας, ορισμένοι συμμετέχοντες στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας έχουν στραφεί κατά της Εταιρείας λόγω καθυστερήσεων στην πληρωμή των απαιτήσεών τους.

Σύμφωνα με την νομική υπηρεσία της Εταιρείας, βάσει των μέχρι σήμερα εκδοθεισών δικαστικών αποφάσεων και αποφάσεων της ΡΑΑΕΥ, μόνη περίπτωση που η Εταιρεία θα μπορούσε να θεωρηθεί υπόχρεος, είναι η γένεση δευτερογενών υποχρεώσεων προς αποζημίωση εξαιτίας υπαίτιας παραβίασης των υποχρεώσεών της από τη Σύμβαση Συναλλαγών Διαχειριστή, που όμως θα περιοριζόταν στην αποκατάσταση της ζημίας που συνδέεται αιτιωδώς με την αθέτηση της υποχρέωσης της Εταιρείας. Η Διοίκηση θεωρεί ότι η Εταιρεία σε όλες τις περιπτώσεις έχει εκτελέσει τις αρμοδιότητές της ως διαχειριστή συστήματος μεταφοράς ενέργειας κατάλληλα και σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία και επομένως δεν αναμένεται αρνητική έκβαση για την Εταιρεία.

Με την 345/2021 απόφαση της ΡΑΑΕΥ επιβλήθηκε κύρωση στην Εταιρεία με τη μορφή προστίμου ποσού Ευρώ 5 εκ. σχετικώς με το προς ολοκλήρωση έργο της Γραμμής Μεταφοράς (Γ.Μ.) 400 kV ΚΥΤ Πάτρας-ΚΥΤ Μεγαλόπολης. Η Εταιρεία άσκησε εμπρόθεσμα αίτηση αναθεώρησης ζητώντας την εξαφάνιση ή την μεταρρύθμιση της 345/2021 απόφασης της ΡΑΑΕΥ, καθώς η εκτίμηση της νομικής υπηρεσίας είναι ότι συντρέχουν βάσιμοι νομικοί λόγοι, οι οποίοι δύνανται να ανατρέψουν την απόφαση της ΡΑΑΕΥ. Ακολούθως, η Εταιρεία άσκησε εμπρόθεσμα και προσφυγή ενώπιον του αρμόδιου Διοικητικού Εφετείου, με τους ίδιους λόγους. Ως εκ τούτου η Διοίκηση του Ομίλου εκτιμά ότι είναι περισσότερο πιθανό να υπάρξει θετική έκβαση στην υπόθεση αυτή και για το λόγο αυτό δεν σχημάτισε πρόβλεψη στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις.

Η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» για σκοπούς χρηματοδότησης του έργου «Ηλεκτρική Διασύνδεση Κρήτης – Αττικής» προχώρησε την 1/7/2020 σε έκδοση κοινού ομολογιακού δανείου, συνολικού ύψους ως Ευρώ 200 εκ., δεκαετούς διάρκειας και την πλήρη αναδοχή της έκδοσής του ανέλαβε η «Eurobank Α.Ε.». Το 2021 η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» προέβη σε εκταμιεύσεις σε Ευρώ 55 εκ. και εντός του 2022 σε Ευρώ 145 εκ. φτάνοντας το ανώτατο όριο δανεισμού από την «Eurobank Α.Ε.» Ευρώ 200 εκ.. Ο ΑΔΜΗΕ παρέχει εγγύηση προς τους ομολογιούχους, ενώ ταυτόχρονα λαμβάνει αμοιβή από την «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» για την παροχή της εν λόγω εγγύησης.

Βάσει της από 10/4/2020 Σύμβασης Παραχώρησης που υπογράφηκε μεταξύ «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» και ΑΔΜΗΕ Α.Ε. καθώς και της από 28 Φεβρουαρίου 2020 απόφασης του Διοικητικού Συμβουλίου του «ΑΔΜΗΕ Α.Ε.», η τελευταία παρέχει εταιρική εγγύηση όσον αφορά στην υποχρέωση κάλυψης προς την «EUROBANK Α.Ε.» των ποσών που οφείλονται από την «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.». Λόγω της φύσεως της εγγύησης και της σύνδεσης των ροών της θυγατρικής με την υποχρέωση της Εταιρείας για το υπό κατασκευή πάγιο, η έκθεση της Εταιρείας σε πιστωτικό κίνδυνο είναι αμελητέα.

Σημειώνεται ότι ο ΑΔΜΗΕ αναγνώρισε στο 2024, με βάση την αρχή των ίσων αποστάσεων, έσοδα από εταιρική εγγύηση ποσού Ευρώ 2.311 περίπου που είναι καταχωρημένα στο λογαριασμό Χρηματοοικονομικά έσοδα της Εταιρείας.

36.3.1 ΦΟΡΟΛΟΓΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Για τις χρήσεις 2011 έως και 2015, οι Ελληνικές Ανώνυμες Εταιρείες των οποίων οι ετήσιες χρηματοοικονομικές καταστάσεις ελέγχονται υποχρεωτικά από τους νόμιμους ελεγκτές, υποχρεούνταν σε φορολογικό έλεγχο από τον ίδιο νόμιμο ελεγκτή ή ελεγκτικό γραφείο που έλεγχε τις ετήσιες χρηματοοικονομικές τους καταστάσεις και λάμβαναν «Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης» όπως προβλεπόταν στο άρθρο 65Α του Ν.4174/2013. Για τις χρήσεις 2016 και εντεύθεν, ο φορολογικός έλεγχος και η έκδοση «Έκθεσης Φορολογικής Συμμόρφωσης», ισχύουν σε προαιρετική βάση.

Η Εταιρεία επέλεξε τη συνέχιση του φορολογικού ελέγχου από τους νόμιμους ελεγκτές, που πλέον ισχύει σε προαιρετική βάση. Στο πλαίσιο αυτό, η Εταιρεία έχει ελεγχθεί και λάβει «Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης» για τις χρήσεις 2015 έως και 2023 δίχως ευρήματα. Ο σχετικός έλεγχος για τη χρήση 2024 είναι σε εξέλιξη και αναμένεται να ολοκληρωθεί δίχως ευρήματα.

Οι φορολογικές υποχρεώσεις της Εταιρείας δεν έχουν εξεταστεί από τις φορολογικές αρχές για τις χρήσεις 2011 και εντεύθεν. Σημειώνεται ότι σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία περί πενταετούς παραγραφής, οι χρήσεις 2011-2018 έχουν παραγραφεί και δεν αναμένεται να προκύψουν πρόσθετες φορολογικές υποχρεώσεις.

Το 2024 η Εταιρεία προχώρησε σε ενέργειες για την είσπραξη απαίτησης από επιστροφή ΦΠΑ ποσού Ευρώ 135 εκ. τα οποία διακανονίστηκαν στο ίδιο έτος. Το 2025 η Εταιρεία προχώρησε σε ενέργειες για την είσπραξη απαίτησης από επιστροφή ΦΠΑ ποσού Ευρώ 30 εκ. τα οποία διακανονίστηκαν από το Ελληνικό Δημόσιο.

Η Εταιρεία ελέγχθηκε στο πεδίο του ΦΠΑ από την υπηρεσία ελέγχου «ΚΕ.ΜΕ.Φ.» για την περίοδο 1/1/2020 έως 31/3/2021. Ο έλεγχος ολοκληρώθηκε χωρίς κάποιο εύρημα.

Έχει εκδοθεί για την Εταιρεία εντολή μερικού ελέγχου για το αντικείμενο του ΦΠΑ από την υπηρεσία ελέγχου «Κ.Ε.ΜΕ.Φ.». Η εντολή αφορά μερικό φορολογικό έλεγχο των αιτήσεων επιστροφής ΦΠΑ για τη φορολογική περίοδο 1/4/2021 έως 31/3/2022. Ο έλεγχος βρίσκεται σε αναστολή και δεν έχει κοινοποιηθεί κάποιο εύρημα στην Εταιρεία.

Έχει εκδοθεί για την Εταιρεία εντολή μερικού ελέγχου για την περίοδο 1/1/2019 έως 31/12/2019 στα είδη φορολογίας Εισοδήματος, ΦΠΑ και ορθής τήρησης βιβλίων και έκδοσης στοιχείων από την υπηρεσία ελέγχου «Κ.Ε.ΜΕ.Φ.». Ο έλεγχος βρίσκεται σε εξέλιξη.

Η Εταιρεία ελέγχθηκε στο πεδίο του ΦΠΑ από την υπηρεσία ελέγχου «ΕΛ.ΚΕ.» για την περίοδο 1/11/2022 έως 30/6/2023. Ο σχετικός έλεγχος ολοκληρώθηκε δίχως ευρήματα.

Όσον αφορά στις θυγατρικές εταιρείες του Ομίλου, το 2021 είχε εκδοθεί για την «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» εντολή ελέγχου από την ΔΟΥ Αθηνών. Η εντολή αφορούσε μερικό φορολογικό έλεγχο στο Εισόδημα αναφορικά με την επιστροφή φόρου εισοδήματος για τη χρήση 2020. Ο έλεγχος ολοκληρώθηκε χωρίς ευρήματα.

Το 2024 εκδόθηκε για την «GRID TELECOM M.A.E.» εντολή ελέγχου από το «ΕΛ.ΚΕ.». Η εντολή αφορά μερικό φορολογικό έλεγχο για το ΦΠΑ και το Εισόδημα των χρήσεων 2020 και 2021. Ο έλεγχος βρίσκεται σε εξέλιξη και δεν έχει κοινοποιηθεί κάποιο εύρημα στην Εταιρεία.

Η εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.», έχει λάβει έκθεση φορολογικής συμμόρφωσης χωρίς επιφύλαξη από το νόμιμο ελεγκτή της, αναφορικά με τις φορολογικές της υποχρεώσεις για τις χρήσεις 2018 έως και 2023.

Η εταιρεία «GRID TELECOM M.A.E.», έχει λάβει έκθεση φορολογικής συμμόρφωσης χωρίς επιφύλαξη από το νόμιμο ελεγκτή της αναφορικά με τις φορολογικές της υποχρεώσεις για τις χρήσεις 2019 έως και 2023.

Το 2023 για τη θυγατρική εταιρεία «GREAT SEA INTERCONNECTOR M.A.E.» ήταν η πρώτη της εταιρική χρήση. Οι φορολογικές υποχρεώσεις της δεν έχουν εξεταστεί από τις φορολογικές αρχές για την χρήση αυτή.

Η θυγατρική εταιρεία «ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.» ιδρύθηκε το 2024, η οποία είναι η πρώτη εταιρική της χρήση που υπόκειται σε έλεγχο από τις φορολογικές αρχές.

Ο φορολογικός έλεγχος από τους νόμιμους ελεγκτές για τη χρήση 2024 και για τις τέσσερις θυγατρικές, αναμένεται να ολοκληρωθεί δίχως ευρήματα.

37. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΛΟΙΠΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ

Η Εταιρεία εκτός από τις συμμετοχές της στις θυγατρικές εταιρείες, τη συγγενή εταιρεία και τις κοινοπραξίες (τις θυγατρικές «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.», «GRID TELECOM M.A.E.», «GREAT SEA INTERCONNECTOR M.A.E.» και «ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.», τη συγγενή «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» και τις κοινοπραξίες «ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.» και «SELENE CC Α.Ε.»), συμμετέχει με ποσοστό 5% στην εταιρεία «Joint Allocation Office S.A.» και έχει καταβάλει ποσό Ευρώ 65 έως την 31η Δεκεμβρίου 2024 (31/12/2023: Ευρώ 65). Η Εταιρεία επίσης συμμετέχει με ποσοστό 12,5% στην εταιρεία «COORDINATED AUCTION OFFICE (CAO) IN SOUTH EAST EUROPE D.O.O.» και έχει καταβάλει ποσό Ευρώ 40 έως την 31η Δεκεμβρίου 2024 (31/12/2023: Ευρώ 40). Ωστόσο λόγω της χαμηλής απόδοσης αυτών των επενδύσεων, η Εταιρεία τις έχει απομειώσει πλήρως.

Οι συμμετοχές αυτές, λόγω της χαμηλής απόδοσης της επένδυσης, εμφανίζονται στο κονδύλι της Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης «Λοιπές απαιτήσεις».

Ο Όμιλος και η Εταιρεία, δεν έχει εκδώσει εγγυήσεις ή εγγυητικές επιστολές για καμία από τις ανωτέρω συμμετοχές της. Πληροφορίες για τις εγγυήσεις ή εγγυητικές επιστολές σε συμμετοχές αναφέρονται στη Σημείωση 26.

38. ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΖΟΜΕΝΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

Σύμφωνα με απόφαση της ΡΑΑΕΥ και σχετική Ευρωπαϊκή οδηγία, οι εταιρείες ενέργειας πρέπει να δημοσιεύουν μαζί με τις ετήσιες χρηματοοικονομικές καταστάσεις, λογιστικά διαχωριζόμενες χρηματοοικονομικές καταστάσεις σε ότι αφορά τη δραστηριότητα του συστήματος, λειτουργίας αγοράς και λοιπές δραστηριότητες.

Με την απόφαση Ε-230/2024 της ΡΑΑΕΥ εγκρίθηκαν οι αρχές και οι κανόνες των λογιστικά διαχωριζόμενων χρηματοοικονομικών καταστάσεων του ΑΔΜΗΕ και αποφασίστηκε η σύνταξη και δημοσίευση τους για το 2025 και εφεξής. Οι λογιστικά διαχωριζόμενες χρηματοοικονομικές καταστάσεις θα πρέπει να ελεγχθούν από ορκωτούς ελεγκτές.

39. ΑΜΟΙΒΕΣ ΓΙΑ ΤΟΝ ΕΛΕΓΧΟ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΓΙΑ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ

Οι αμοιβές των ορκωτών ελεγκτών για τον υποχρεωτικό έλεγχο, τον φορολογικό έλεγχο και για άλλες υπηρεσίες της χρήσης 2024 ανήλθαν συνολικά σε περίπου Ευρώ 404 (2023: Ευρώ 191) για τον Όμιλο και περίπου Ευρώ 306 (2023: Ευρώ 160) για την Εταιρεία.

40. ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΠΕΡΙΟΔΟ ΑΝΑΦΟΡΑΣ

Έναρξη της τελικής φάσης του διαγωνισμού για τα καλωδιακά έργα σε Δωδεκάνησα & Βορειοανατολικό Αιγαίο

Τον Ιανουάριο 2025 ξεκίνησε η τελική φάση του διεθνούς διαγωνισμού του ΑΔΜΗΕ για τη σύναψη συμφωνίας – πλαίσιο για τα υποβρύχια καλωδιακά έργα των ηλεκτρικών διασυνδέσεων Δωδεκανήσων και των νησιών του ΒΑ Αιγαίου. Οι εταιρείες που συμμετέχουν στον διαγωνισμό κατέθεσαν τις δεσμευτικές οικονομικές και τεχνικές τους προσφορές στις 26/2/2025 και η ανάθεση θα γίνει με κριτήριο την πλέον συμφέρουσα προσφορά, από οικονομική άποψη. Ο αρχικός προϋπολογισμός του έργου ανέρχεται σε Ευρώ 1,7 δις. (πλέον ΦΠΑ) και η προβλεπόμενη διάρκεια της συμφωνίας – πλαίσιο ορίζεται στα 6 χρόνια από την υπογραφή της σύμβασης. Η ηλεκτρική διασύνδεση των Δωδεκανήσων έχει επιλεγεί για χρηματοδότηση από το Ταμείο Απανθρακοποίησης Νησιών.

Έναρξη των δοκιμών της ηλεκτρικής διασύνδεσης Κρήτης-Αττικής

Η ηλεκτρική διασύνδεση Κρήτης-Αττικής βρίσκεται από τα τέλη του 2024 σε φάση δοκιμών και αναμένεται να τεθεί σε λειτουργία εντός του 2025. Με την ολοκλήρωσή των προκαταρκτικών δοκιμών του εξοπλισμού και των δοκιμών λειτουργίας των υποσυστημάτων των Σταθμών Μετατροπής το προσεχές διάστημα, αναμένεται η εκκίνηση των δοκιμών λειτουργίας του συστήματος (System Tests), με την ενσωμάτωση της νέας διασύνδεσης, σε συνεργασία με την Διεύθυνση Λειτουργίας και Ελέγχου Συστήματος του ΑΔΜΗΕ, που αποτελεί την τελευταία και πιο κρίσιμη διαδικασία πριν την θέση του έργου σε λειτουργία.

Επιτυχής σύνδεση του ΑΔΜΗΕ στην Ευρωπαϊκή πλατφόρμα PICASSO

Στις 18 Μαρτίου 2025 η Εταιρεία ανακοίνωσε την επιτυχή σύνδεσή της με την Ευρωπαϊκή πλατφόρμα PICASSO που αποτελεί το έργο υλοποίησης που εγκρίθηκε από όλους τους ΔΣΜ μέσω της Επιτροπής Αγοράς ENTSO-E. Η σύνδεση του ΑΔΜΗΕ με την πλατφόρμα PICASSO αποτελεί ένα βασικό βήμα στη διαδικασία διαμόρφωσης μιας ανθεκτικής και αποτελεσματικής κοινής Ευρωπαϊκής αγοράς ενέργειας, καθιστώντας δυνατή την ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης από αυτόματη Εφεδρεία Αποκατάσταση Συχνότητα (αΕΑΣ) στη Νοτιοανατολική Ευρώπη, μέσω του κοινού ηλεκτρικού συνόρου με τον ΔΣΜ της Βουλγαρίας ESO EAD.

Πλήρης στήριξη των Ρυθμιστικών Αρχών Ελλάδας και Κύπρου στην υλοποίηση του «GREAT SEA INTERCONNECTOR M.A.E.»

Τον Μάρτιο 2025, οι Ρυθμιστικές Αρχές Ελλάδας (ΡΑΑΕΥ) και Κύπρου (ΡΑΕΚ) εξέφρασαν τη στήριξή τους στο έργο της ηλεκτρικής διασύνδεσης Ελλάδας – Κύπρου – Ισραήλ (Great Sea Interconnector). Το γεγονός αυτό αποτυπώνεται και στις επιστολές στήριξης (support letters) που απέστειλαν στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή για την εκ νέου συμπερίληψη του έργου στον 2ο Ενωσιακό Κατάλογο Έργων Κοινού και Αμοιβαίου Ενδιαφέροντος της Ευρωπαϊκής Ένωσης (PCI/PMI).

Κατ' αρχήν έγκριση από τη ΡΑΑΕΥ για τη διάθεση του 20% της «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.»

Η ΡΑΑΕΥ με επιστολή της τον Απρίλιο του 2025, ενημέρωσε την Εταιρεία ότι συμφωνεί καταρχήν με τη συναλλαγή διάθεσης του 20% της «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.».

Αυτή η σελίδα έχει αφεθεί σκόπιμα κενή.

ΕΚΘΕΣΗ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ

Αυτή η σελίδα έχει αφεθεί σκόπιμα κενή.

KPMG Ορκωτοί Ελεγκτές Α.Ε.
Λεωφόρος Συγγρού 44
117 42 Αθήνα, Ελλάδα
Τηλέφωνο +30 210 6062100
Φαξ: +30 210 6062111
Email: info@kpmg.gr

Έκθεση Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή

Προς τους Μετόχους της
ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.

Έκθεση Ελέγχου επί των Εταιρικών και Ενοποιημένων Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων

Γνώμη

Έχουμε ελέγξει τις Εταιρικές και Ενοποιημένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. (η «Εταιρεία») που αποτελούνται από την Εταιρική και Ενοποιημένη Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης της 31 Δεκεμβρίου 2024, τις Εταιρικές και Ενοποιημένες Καταστάσεις Αποτελεσμάτων και Συνολικού Εισοδήματος, Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων και Ταμειακών Ροών της χρήσης που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και τις Σημειώσεις που περιλαμβάνουν ουσιώδεις πληροφορίες λογιστικής πολιτικής και λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες.

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες Εταιρικές και Ενοποιημένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, την εταιρική και ενοποιημένη χρηματοοικονομική θέση της ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. και των θυγατρικών αυτής (ο «Όμιλος») κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024 και την εταιρική και ενοποιημένη χρηματοοικονομική τους επίδοση και τις εταιρικές και ενοποιημένες ταμειακές τους ροές για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ), όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Βάση Γνώμης

Διενεργήσαμε τον έλεγχό μας σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου (ΔΠΕ), όπως αυτά έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία. Οι ευθύνες μας σύμφωνα με τα πρότυπα αυτά περιγράφονται περαιτέρω στην ενότητα της έκθεσής μας «Ευθύνες Ελεγκτή για τον Έλεγχο των Εταιρικών και Ενοποιημένων Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων». Είμαστε ανεξάρτητοι από την Εταιρεία και τον Όμιλο σύμφωνα με τον Διεθνή Κώδικα Δεοντολογίας για Επαγγελματίες Λογιστές του Συμβουλίου Διεθνών Προτύπων Δεοντολογίας Λογιστών, όπως αυτός έχει ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία, και τις απαιτήσεις δεοντολογίας που σχετίζονται με τον έλεγχο των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων στην Ελλάδα και έχουμε εκπληρώσει τις άλλες δεοντολογικές μας υποχρεώσεις σύμφωνα με τις απαιτήσεις της ισχύουσας νομοθεσίας. Πιστεύουμε ότι τα ελεγκτικά τεκμήρια που έχουμε αποκτήσει είναι επαρκή και κατάλληλα να παρέχουν βάση για τη γνώμη μας.

KPMG Ορκωτοί Ελεγκτές, Ελληνική Ανώνυμη Εταιρεία και μέλος του διεθνούς οργανισμού ανεξάρτητων εταιρειών-μελών της KPMG συνδεδεμένων με την KPMG International Limited, ιδιωτική Αγγλική εταιρεία περιορισμένης ευθύνης με εγγυητικές εισφορές. Με την επιφύλαξη κάθε δικαιώματος.

Έμφαση Θέματος

Εφιστούμε την προσοχή σας στη Σημείωση 3.5 επί των Εταιρικών και Ενοποιημένων Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων, όπου περιγράφεται η αλλαγή λογιστικής πολιτικής από την εύλογη αξία στο ιστορικό κόστος για την μεταγενέστερη επιμέτρηση σε διακριτές κατηγορίες ενσώματων ακινητοποιήσεων με αναδιατύπωση της συγκριτικής πληροφόρησης των συνημμένων Εταιρικών και Ενοποιημένων Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων. Συνεπώς, η συγκριτική πληροφόρηση των Εταιρικών και Ενοποιημένων Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων έχει αναδιατυπωθεί. Στη γνώμη μας δε διατυπώνεται επιφύλαξη σε σχέση με το θέμα αυτό.

Άλλες Πληροφορίες

Το Διοικητικό Συμβούλιο είναι υπεύθυνο 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 Εταιρικές και Ενοποιημένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις και την έκθεση ελέγχου επί αυτών.

Η γνώμη μας επί των Εταιρικών και Ενοποιημένων Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων δεν καλύπτει τις άλλες πληροφορίες και δεν εκφράζουμε με τη γνώμη αυτή οποιασδήποτε μορφής συμπέρασμα διασφάλισης επί αυτών.

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

Ευθύνες του Διοικητικού Συμβουλίου επί των Εταιρικών και Ενοποιημένων Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων

Το Διοικητικό Συμβούλιο έχει την ευθύνη για την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση των Εταιρικών και Ενοποιημένων Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, όπως και για εκείνες τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου, που το Διοικητικό Συμβούλιο καθορίζει ως απαραίτητες ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων, απαλλαγμένων από ουσιώδες σφάλμα, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος.

Κατά την κατάρτιση των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων, το Διοικητικό Συμβούλιο είναι υπεύθυνο για την αξιολόγηση της ικανότητας της Εταιρείας και του Ομίλου να συνεχίσουν τη δραστηριότητά τους, γνωστοποιώντας όπου συντρέχει τέτοια περίπτωση, τα θέματα που σχετίζονται με τη συνεχιζόμενη δραστηριότητα και τη χρήση της λογιστικής αρχής της συνεχιζόμενης δραστηριότητας, εκτός και εάν το Διοικητικό Συμβούλιο είτε προτίθεται να ρευστοποιήσει την Εταιρεία και τον Όμιλο ή να διακόψει τη δραστηριότητά τους ή δεν έχει άλλη ρεαλιστική εναλλακτική επιλογή από το να προβεί σε αυτές τις ενέργειες.

Ευθύνες Ελεγκτή για τον Έλεγχο των Εταιρικών και Ενοποιημένων Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων

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

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

- Εντοπίζουμε και αξιολογούμε τους κινδύνους ουσιώδους σφάλματος στις εταιρικές και ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος, σχεδιάζοντας και διενεργώντας ελεγκτικές διαδικασίες που ανταποκρίνονται στους κινδύνους αυτούς και αποκτούμε ελεγκτικά τεκμήρια που είναι επαρκή και κατάλληλα για να παρέχουν βάση για τη γνώμη μας. Ο κίνδυνος μη εντοπισμού ουσιώδους σφάλματος που οφείλεται σε απάτη είναι υψηλότερος από αυτόν που οφείλεται σε λάθος, καθώς η απάτη μπορεί να εμπεριέχει συμπαιγνία, πλαστογραφία, εσκεμμένες παραλείψεις, ψευδείς διαβεβαιώσεις ή παράκαμψη των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου.
- Κατανοούμε τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου που σχετίζονται με τον έλεγχο, με σκοπό το σχεδιασμό ελεγκτικών διαδικασιών κατάλληλων για τις περιστάσεις, αλλά όχι με σκοπό τη διατύπωση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου της Εταιρείας.
- Αξιολογούμε την καταλληλότητα των λογιστικών πολιτικών που χρησιμοποιήθηκαν και το εύλογο των λογιστικών εκτιμήσεων και των σχετικών γνωστοποιήσεων που έγιναν από το Διοικητικό Συμβούλιο.
- Αποφαινόμαστε για την καταλληλότητα της χρήσης από το Διοικητικό Συμβούλιο της λογιστικής αρχής της συνεχιζόμενης δραστηριότητας και με βάση τα ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτήθηκαν για το αν υπάρχει ουσιώδης αβεβαιότητα σχετικά με γεγονότα ή συνθήκες που μπορεί να υποδηλώνουν ουσιώδη αβεβαιότητα ως προς την ικανότητα της Εταιρείας και του Ομίλου να συνεχίσουν τη δραστηριότητά τους. Αν συμπεράνουμε ότι υφίσταται ουσιώδης αβεβαιότητα, είμαστε υποχρεωμένοι στην έκθεση ελεγκτή να επιστήσουμε την προσοχή στις σχετικές γνωστοποιήσεις επί των Εταιρικών και Ενοποιημένων Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων ή, αν αυτές οι γνωστοποιήσεις είναι ανεπαρκείς, να διαφοροποιήσουμε τη γνώμη μας. Τα συμπεράσματά μας βασίζονται σε ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτώνται μέχρι την ημερομηνία της έκθεσης ελεγκτή. Ωστόσο, μελλοντικά γεγονότα ή συνθήκες ενδέχεται να έχουν ως αποτέλεσμα η Εταιρεία και ο Όμιλος να παύσουν να λειτουργούν ως συνεχιζόμενη δραστηριότητα.

- Αξιολογούμε τη συνολική παρουσίαση, τη δομή και το περιεχόμενο των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων, συμπεριλαμβανομένων των γνωστοποιήσεων, καθώς και το κατά πόσο οι Εταιρικές και Ενοποιημένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις απεικονίζουν τις υποκείμενες συναλλαγές και τα γεγονότα με τρόπο που επιτυγχάνεται η εύλογη παρουσίαση.
- Σχεδιάζουμε και διενεργούμε τον έλεγχο του Ομίλου με σκοπό να αποκτήσουμε Αποκτούμε επαρκή και κατάλληλα ελεγκτικά τεκμήρια αναφορικά με τη χρηματοοικονομική πληροφόρηση των οντοτήτων ή των επιχειρηματικών μονάδων εντός του Ομίλου ως βάση για τη διαμόρφωση γνώμης επί αυτών των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων του Ομίλου. Είμαστε υπεύθυνοι για την καθοδήγηση, την επίβλεψη και την επισκόπηση της διενεργούμενης ελεγκτικής εργασίας για σκοπούς ελέγχου του Ομίλου. Παραμένουμε αποκλειστικά υπεύθυνοι για την ελεγκτική μας γνώμη.

Μεταξύ άλλων θεμάτων, κοινοποιούμε στο Διοικητικό Συμβούλιο, 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

Το Διοικητικό Συμβούλιο έχει την ευθύνη για την κατάρτιση της Έκθεσης Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου. Η γνώμη μας επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων δεν καλύπτει την Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου και δεν εκφράζουμε γνώμη ελέγχου επ' αυτής. Η ευθύνη μας είναι να αναγνώσουμε την Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου και, με τον τρόπο αυτό, να εξετάσουμε εάν, με βάση τον έλεγχό μας επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων, οι πληροφορίες που περιέχονται σε αυτήν είναι ουσιωδώς εσφαλμένες ή ασυνεπείς με τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις ή τις γνώσεις που αποκτήσαμε κατά τον έλεγχό μας. Με βάση αποκλειστικά αυτή την εργασία κατ' εφαρμογή των απαιτήσεων της παραγράφου 1, περιπτώσεις αα', αβ' και β' του άρθρου 154Γ του Ν. 4548/2018, σημειώνουμε ότι:

(α) Κατά τη γνώμη μας η Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου έχει καταρτισθεί σύμφωνα με τις ισχύουσες νομικές απαιτήσεις των Άρθρων 150 και 153 του Ν. 4548/2018 και το περιεχόμενο αυτής αντιστοιχεί με τις συνημμένες Εταιρικές και Ενοποιημένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2024.

(β) Με βάση τη γνώση που αποκτήσαμε κατά τον έλεγχό μας, για την ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. και το περιβάλλον της, δεν έχουμε εντοπίσει ουσιώδεις ανακρίβειες στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου.

Αθήνα, 28 Απριλίου 2025

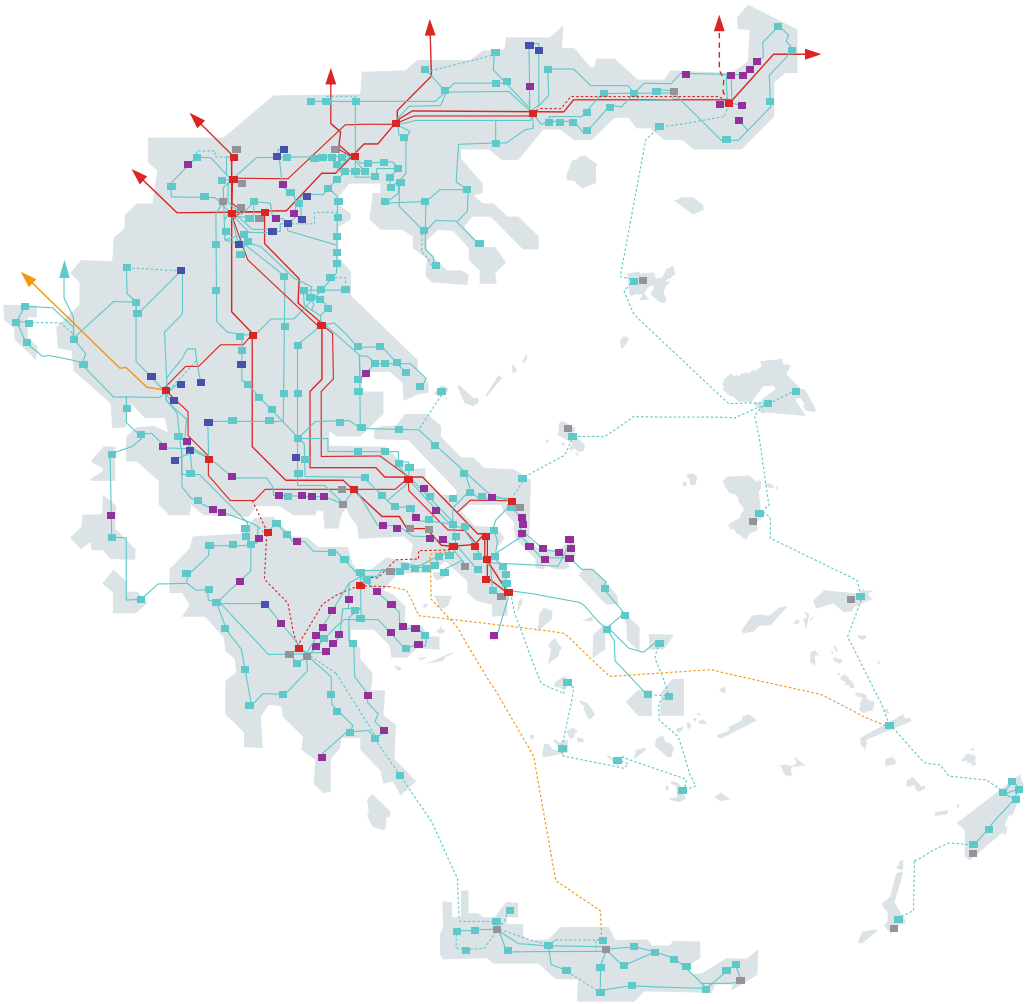
KPMG Ορκωτοί Ελεγκτές Α.Ε.
ΑΜ ΣΟΕΛ 186

Φίλιππος Κάσσος, Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής
ΑΜ ΣΟΕΛ 26311

ΕΤΗΣΙΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ

ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ

ΑΠΟ 1η ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ ΕΩΣ 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2024



Αριθμός ΓΕΜΗ: 4001001000
Δυρραχίου 89 και Κηφισού, 104 43 στην Αθήνα

αδμηε

ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ
ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ
ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Αυτή η σελίδα έχει αφεθεί σκόπιμα κενή.

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ ΕΤΗΣΙΑΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΕΚΘΕΣΗΣ

ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ 4
ΕΤΗΣΙΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ 40
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 01/01/2024 – 31/12/2024 42
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 01/01/2024 – 31/12/2024 43
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ ΟΜΙΛΟΥ ΤΗΝ 31/12/2024 44
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΤΗΝ 31/12/2024 45
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΟΜΙΛΟΥ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 01/01/2024 – 31/12/2024 46
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 01/01/2024 – 31/12/2024 47
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 01/01/2024 – 31/12/2024 48
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΩΝ 50
1. ΣΥΣΤΑΣΗ, ΟΡΓΑΝΩΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ 52
2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ 53
3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ 60
4. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ 90
5. ΕΣΟΔΑ 100
6. ΑΜΟΙΒΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ 102
7. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ 102
8. ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΡΙΤΩΝ ΚΑΙ ΑΜΟΙΒΕΣ ΤΡΙΤΩΝ 103
9. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΚΙΝΔΥΝΟΥΣ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ 103
10. ΛΟΙΠΑ ΕΞΟΔΑ/ΕΣΟΔΑ 104
11. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ- ΕΣΟΔΑ 105
12. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ) 106
13. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ 109
14. ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ 113
15. ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΧΡΗΣΗΣ ΠΑΓΙΩΝ 114
16. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ 115
17. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ ΚΑΙ ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ 117
18. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΣΤΟ ΑΠΟΣΒΕΣΜΕΝΟ ΚΟΣΤΟΣ, ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΑΠΟ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ 121
19. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ 123
20. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ 124
21. ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ 125
22. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ ΑΥΤΩΝ 125
23. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ 126
24. ΤΑΚΤΙΚΟ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΟ 126
25. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ 127
26. ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ 128
27. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΕΙΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ 131
28. ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ 133
29. ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ 134
30. ΥΠΟΧΡΕΩΣΗ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΣΗ ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΗΣ 134
31. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 135
32. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 136
33. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 136
34. ΕΙΔΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ (ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ) 136
35. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ 137
36. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 141
37. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΛΟΙΠΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ 149
38. ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΖΟΜΕΝΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ 149
39. ΑΜΟΙΒΕΣ ΓΙΑ ΤΟΝ ΕΛΕΓΧΟ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΓΙΑ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ 149
40. ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΠΕΡΙΟΔΟ ΑΝΑΦΟΡΑΣ 150
ΕΚΘΕΣΗ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ 152

Αυτή η σελίδα έχει αφεθεί σκόπιμα κενή.

ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου

της εταιρείας «ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» της χρήσης 2024 (01/01/2024 – 31/12/2024)

προς την τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων

Κύριοι Μέτοχοι,

Η παρούσα Ετήσια Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου που ακολουθεί (εφεξής η «Έκθεση»), συντάχθηκε κατά τρόπο εναρμονισμένο με τις σχετικές διατάξεις της κείμενης νομοθεσίας και του Καταστατικού της εταιρείας **«ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.»** (εφεξής «ΑΔΜΗΕ Α.Ε.» ή «ΑΔΜΗΕ» ή «Εταιρεία») και εμπεριέχει όλες τις σχετικές απαιτούμενες κατά νόμο πληροφορίες, προκειμένου να εξαχθεί μία ουσιαστική και εμπεριστατωμένη ενημέρωση για τη δραστηριότητα κατά την δέκατη τέταρτη εταιρική χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2024.

Ο όμιλος εκτός της Εταιρείας περιλαμβάνει τις θυγατρικές εταιρείες «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.», «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.», «GREAT SEA INTERCONNECTOR Μ.Α.Ε.» και «ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.» (εφεξής ο «Όμιλος»). Οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις των θυγατρικών εταιρειών «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.», «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.», «GREAT SEA INTERCONNECTOR Μ.Α.Ε.» και «ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.» αναρτώνται στις διευθύνσεις http://www.ariadne-interconnection.gr, http://www.grid-telecom.com, https://www.great-sea-interconnector.com και https://www.admie.gr αντίστοιχα.

Οι Ενοποιημένες και Εταιρικές Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις συντάχθηκαν σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (Δ.Π.Χ.Α.), όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση (Ε.Ε.).

1. Μεταβολές στο υφιστάμενο θεσμικό πλαίσιο εντός του 2024

Αναλυτική καταγραφή των μεταβολών στο υφιστάμενο θεσμικό πλαίσιο περιέχεται στη Σημείωση 2 των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

2. Ανάλυση της εξέλιξης και των δραστηριοτήτων των εταιρειών του Ομίλου

2.1. Συνοπτική περιγραφή επιχειρηματικού μοντέλου, στόχοι και βασικές αξίες

Η Εταιρεία αποτελεί συνέχεια της εταιρείας «ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» που ιδρύθηκε στην Ελλάδα το 2000 κατόπιν αλλαγής της επωνυμίας της με το υπ' αριθμ. 10787/11.10.2011 ΦΕΚ και η λειτουργία της οποίας διέπεται από το Ελληνικό δίκαιο.

Σκοπός της Εταιρείας είναι να ασκεί τις δραστηριότητες και να εκτελεί τα καθήκοντα του **Κυρίου και Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας** («ΕΣΜΗΕ») όπως αυτό ορίζεται από τις διατάξεις του Ν.4001/2011 και του Ν. 4425/2016. Ο ΑΔΜΗΕ ως Διαχειριστής του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ) εκτελεί όλα τα καθήκοντα που ορίζονται στο Άρθρο 94 του Νόμου 4001/2011 και τις διατάξεις του Ν. 4425/2016. Τα καθήκοντα αυτά είναι:

- Διασφάλιση ότι η μακροχρόνια ικανότητα του Συστήματος ανταποκρίνεται σε εύλογες ανάγκες για μεταφορά ηλεκτρικής ενέργειας, υπό οικονομικά βιώσιμες συνθήκες, λαμβάνοντας υπόψη την προστασία του περιβάλλοντος.
- Παροχή πρόσβασης στο Σύστημα στους κατόχους άδειας παραγωγής, προμήθειας ή εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας, σε όσους έχουν νόμιμα εξαιρεθεί από την υποχρέωση κατοχής τέτοιων αδειών και στους Επιλεγέντες Πελάτες.
- Παροχή της δυνατότητας σύνδεσης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ) με το ΕΣΜΗΕ, σύμφωνα με όσα καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Κώδικας Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ).
- Διαχείριση των ροών της ηλεκτρικής ενέργειας στο Σύστημα, συνεκτιμώντας τις ανταλλαγές με άλλα διασυνδεδεμένα συστήματα μεταφοράς.
- Μέριμνα για την ασφαλή, αξιόπιστη και αποδοτική λειτουργία του Συστήματος, διασφαλίζοντας, μεταξύ άλλων, τη διαθεσιμότητα των αναγκαίων επικουρικών υπηρεσιών, συμπεριλαμβανομένων των υπηρεσιών

που παρέχονται μέσω διαχείρισης της ζήτησης, στο βαθμό που η διαθεσιμότητά τους δεν εξαρτάται από άλλο διασυνδεδεμένο Σύστημα Μεταφοράς.

- Κατάρτιση του προγράμματος κατανομής των μονάδων παραγωγής που συνδέονται με το Σύστημα, προσδιορισμός της χρήσης των διασυνδέσεων με άλλα συστήματα μεταφοράς και κατανομή σε πραγματικό χρόνο του φορτίου ηλεκτρικής ενέργειας στις διαθέσιμες εγκαταστάσεις παραγωγής.
- Παροχή στους Διαχειριστές άλλων Συστημάτων μεταφοράς και δικτύων διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, με τα οποία συνδέεται το Σύστημα, επαρκών πληροφοριών για την ασφαλή και αποδοτική λειτουργία, καθώς και τη συντονισμένη ανάπτυξη και τη διαλειτουργικότητα του Συστήματος και των παραπάνω συστημάτων και δικτύων.
- Παροχή στους Χρήστες του Συστήματος κάθε αναγκαίας πληροφορίας για την εξασφάλιση της αποτελεσματικής πρόσβασής τους στο Σύστημα.
- Παροχή των πάσης φύσεως υπηρεσιών του εφαρμόζοντας διαφανή, αντικειμενικά και αμερόληπτα κριτήρια, ώστε να αποτρέπεται κάθε διάκριση μεταξύ των Χρηστών ή των κατηγοριών Χρηστών του Συστήματος και ιδίως κάθε διάκριση υπέρ των συνδεδεμένων με αυτόν επιχειρήσεων.
- Είσπραξη των τελών πρόσβασης στο Σύστημα και διευθέτηση των χρεοπιστώσεων που του αναλογούν στο πλαίσιο του μηχανισμού αντιστάθμισης μεταξύ διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς, σύμφωνα με το άρθρο 13 του Κανονισμού (ΕΚ) 714/2009.
- Χορήγηση και διαχείριση της πρόσβασης τρίτων στο Σύστημα και παροχή ειδικά αιτιολογημένων επεξηγήσεων σε περίπτωση άρνησης πρόσβασης.
- Συμμετοχή σε ενώσεις, οργανώσεις ή εταιρείες, οι οποίες έχουν σκοπό την επεξεργασία και διαμόρφωση κανόνων κοινής δράσης που συντείνουν, στο πλαίσιο της κοινοτικής νομοθεσίας, στη δημιουργία ενιαίας εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και ειδικότερα στον καταμερισμό και την εκχώρηση δικαιωμάτων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας μέσω των αντίστοιχων διασυνδέσεων, καθώς και στη διαχείριση των δικαιωμάτων αυτών για λογαριασμό των ως άνω διαχειριστών και ιδίως στο Ευρωπαϊκό Δίκτυο Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ENTSO-E).
- Εκπόνηση σε ετήσια βάση, κατόπιν διαβούλευσης με όλους τους υφιστάμενους και μελλοντικούς Χρήστες του ΕΣΜΗΕ, Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης του ΕΣΜΗΕ.
- Τήρηση των αναγκαίων διαχειριστικών λογιστικών λογαριασμών για την είσπραξη των εσόδων από τη διαχείριση συμφόρησης των διασυνδέσεων, ή άλλων χρεώσεων που προκύπτουν από τη λειτουργία και τη διαχείριση του ΕΣΜΗΕ.
- Δημοσίευση στην ιστοσελίδα του καταλόγου όλων των εγκεκριμένων από τη ΡΑΑΕΥ τιμολογίων με τα οποία χρεώνει τους Χρήστες του Συστήματος.
- Υπολογισμός της Οριακής Τιμής Αποκλίσεων.
- Εκκαθάριση των Αποκλίσεων Παραγωγής – Ζήτησης και διευθέτηση των χρηματικών συναλλαγών στο πλαίσιο της διευθέτησης των Αποκλίσεων Παραγωγής – Ζήτησης σε συνεργασία με το ΛΑΓΗΕ και το Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ.
- Σύναψη, κατόπιν διαγωνισμού, συμβάσεων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας, περιλαμβανομένων συμβάσεων διαχείρισης της ζήτησης, μόνον εφόσον αυτό απαιτείται για την παροχή των επικουρικών υπηρεσιών και για τις ανάγκες εξισορρόπησης των αποκλίσεων παραγωγής − ζήτησης κατά τη λειτουργία του συστήματος σε πραγματικό χρόνο και στο πλαίσιο των ρυθμίσεων του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος.
- Συνεργασία με το ΔΑΠΕΕΠ, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών και του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος.
- Προσφορά συμβουλευτικών υπηρεσιών τεχνικής φύσεως σε θέματα της αρμοδιότητάς του σε διαχειριστές ή κυρίους συστημάτων μεταφοράς έναντι αμοιβής, καθώς και συμμετοχή σε ερευνητικά προγράμματα, καθώς και σε προγράμματα χρηματοδοτούμενα από την Ε.Ε., εφόσον δεν παρακωλύεται η άρτια εκτέλεση των καθηκόντων του.

Η έδρα της Εταιρείας βρίσκεται στην οδό Δυρραχίου 89 και Κηφισού, 104 43 στην Αθήνα, ενώ η διάρκειά της έχει οριστεί έως την 31η Δεκεμβρίου 2100. Την 31η Δεκεμβρίου 2024 ο Όμιλος απασχολούσε συνολικά 1.049 εργαζόμενους, ενώ η Εταιρεία απασχολούσε 1.021 εργαζόμενους, εκ των οποίων 26 είχαν αποσπαστεί και διατεθεί. Συγκεκριμένα, οι 10 εξ' αυτών είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημοσίου Τομέα, οι 14 είχαν διατεθεί σε Δημόσιους Οργανισμούς, 1 είχε αποσπαστεί στην θυγατρική εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» και 1 είχε αποσπαστεί στην θυγατρική εταιρεία «GREAT SEA INTERCONNECTOR Μ.Α.Ε.».

Η θυγατρική εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» απασχολούσε 26 εργαζόμενους ,η «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» απασχολούσε 1 εργαζόμενο, η «GREAT SEA INTERCONNECTOR Μ.Α.Ε.» απασχολούσε 3 εργαζόμενους ενώ το «ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε» δεν απασχολεί κάποιον εργαζόμενο.

Αναφορικά με τις θυγατρικές εταιρείες, η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» συστάθηκε το Σεπτέμβριο του 2018 από τον ΑΔΜΗΕ σε συμμόρφωση των αποφάσεων 816/2018 και 838/2018 της ΡΑΑΕΥ με αποκλειστικό σκοπό την κατασκευή και χρηματοδότηση του έργου διασύνδεσης Κρήτης – Αττικής κατά τα προβλεπόμενα στο Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης (ΔΠΑ) του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ) περιόδου 2018-2027 και στις αποφάσεις της Ρυθμιστικής Αρχής Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (ΡΑΑΕΥ).

Η «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» συστάθηκε τον Ιανουάριο 2019 από τον ΑΔΜΗΕ με σκοπό και αντικείμενο τη λειτουργία, εκμετάλλευση, διαχείριση και ανάπτυξη των δικτύων οπτικών ινών, ώστε να παρέχει ολοκληρωμένες υπηρεσίες ηλεκτρονικών επικοινωνιών.

Η «GREAT SEA INTERCONNECTOR Μ.Α.Ε.» συστάθηκε το Νοέμβριο 2023 από τον ΑΔΜΗΕ και θα αναλάβει την κατασκευή και χρηματοδότηση του PCI 2.6 έργου της ηλεκτρικής διασύνδεσης Ελλάδας-Κύπρου-Ισραήλ, το οποίο είναι ενταγμένο στον 1^{ο} κατάλογο των Έργων Κοινού Ενδιαφέροντος (PCIs) και των Έργων Αμοιβαίου Ενδιαφέροντος (PMIs), που καταρτίστηκε δυνάμει του αναθεωρημένου Κανονισμού (ΕΕ) 2022/869 σχετικά με τις κατευθυντήριες γραμμές για τις διευρωπαϊκές ενεργειακές υποδομές.

Το «ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.» συστάθηκε τον Απρίλιο 2024 από τον ΑΔΜΗΕ με αντικείμενο την παροχή σπουδών και υπηρεσιών εκπαίδευσης και τη διαχείριση και διάδοση της γνώσης για την ανάπτυξη των τομέων των γνώσεων και των δεξιοτήτων, με την χρήση όλων των μέσων και μεθόδων εκπαίδευσης. Συγκεκριμένα, θα περιλαμβάνει θεωρητική κατάρτιση, εργαστηριακή εκπαίδευση, πρακτικές ασκήσεις και εκπαίδευση στο πεδίο, όπου με την ολοκλήρωση του προγράμματος, οι εκπαιδευόμενοι θα αποκτούν στοχευμένη τεχνική εξειδίκευση με την σχετική πιστοποίηση.

3. Αρχές διοίκησης και εσωτερικά συστήματα διαχείρισης

3.1. Ανάπτυξη του ΕΣΜΗΕ και εξουσία λήψης αποφάσεων

Ο ΑΔΜΗΕ καταθέτει έως την 31η Μαρτίου εκάστου έτους στη ΡΑΑΕΥ, κατόπιν διαβούλευσης με όλους τους ενδιαφερομένους, Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του ΕΣΜΗΕ, το οποίο αφορά την περίοδο με έναρξη την 1η Ιανουαρίου του αμέσως επόμενου έτους και βασίζεται στην υφιστάμενη και την προβλεπόμενη προσφορά και ζήτηση. Το Πρόγραμμα περιέχει αποτελεσματικά μέτρα με στόχο να διασφαλίζεται η επάρκεια του Συστήματος και η ασφάλεια του εφοδιασμού.

Συγκεκριμένα, το Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του ΕΣΜΗΕ:

(α) προσδιορίζει τις κυριότερες υποδομές μεταφοράς που πρέπει να κατασκευαστούν ή να αναβαθμιστούν κατά τα επόμενα δέκα (10) έτη συμπεριλαμβανομένων και των απαραίτητων υποδομών για τη διείσδυση των ΑΠΕ,

(β) περιέχει όλες τις επενδύσεις που ήδη έχουν περιληφθεί σε προηγούμενα προγράμματα ανάπτυξης και προσδιορίζει τις νέες επενδύσεις των οποίων η έναρξη υλοποίησης προβλέπεται μέσα στην επόμενη τριετία,

(γ) παρέχει τεχνοοικονομική ανάλυση σκοπιμότητας για τα σημαντικά έργα μεταφοράς του β΄ ανωτέρω, ιδίως αυτά που αφορούν διεθνείς διασυνδέσεις και διασυνδέσεις νήσων με το Σύστημα Μεταφοράς, συμπεριλαμβανομένων χρονοδιαγράμματος υλοποίησης, εκτιμώμενων χρηματικών ροών αναγκών χρηματοδότησης των επενδυτικών σχεδίων των υπόψη έργων.

Σε περίπτωση που η ΡΑΑΕΥ, στο πλαίσιο της αρμοδιότητάς της, διαπιστώνει ότι ο ΑΔΜΗΕ δε διασφαλίζει την υλοποίηση των επενδύσεων που προγραμματίζεται να εκτελεσθούν εντός τριών ετών σύμφωνα με το δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Συστήματος, εκτός εάν η καθυστέρηση αυτή οφείλεται σε αιτίες που εκφεύγουν της δυνατότητας ελέγχου της, η ΡΑΑΕΥ λαμβάνει τουλάχιστον ένα από τα ακόλουθα μέτρα:

(α) επιβάλλει στον ΑΔΜΗΕ να εκτελέσει τις εν λόγω επενδύσεις,

(β) οργανώνει ανοικτό διαγωνισμό για τις εν λόγω επενδύσεις και

(γ) υποχρεώνει τον ΑΔΜΗΕ να προβεί σε αύξηση κεφαλαίου προκειμένου να χρηματοδοτηθούν οι απαραίτητες επενδύσεις, επιτρέποντας σε ανεξάρτητους επενδυτές να συμμετάσχουν στο μετοχικό κεφάλαιο.

Σε περίπτωση που η ΡΑΑΕΥ κάνει χρήση των εξουσιών της δυνάμει του β΄ ανωτέρω, μπορεί να υποχρεώσει τον ΑΔΜΗΕ να δεχθεί ένα ή περισσότερα από:

(α) χρηματοδότηση της επένδυσης από οποιονδήποτε τρίτο,

(β) χρηματοδότηση και κατασκευή της επένδυσης από οποιονδήποτε τρίτο,

(γ) να αναλάβει την εργολαβία για την κατασκευή των πάγιων στοιχείων της επένδυσης, ή

(δ) να αναλάβει τη λειτουργία και διαχείριση των πάγιων στοιχείων της επένδυσης.

3.2. Διοικητικό Συμβούλιο

Το Διοικητικό Συμβούλιο κάθε εταιρείας του Ομίλου διοικεί την εταιρεία ως συλλογικό όργανο, λαμβάνοντας αποφάσεις σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία και τις οδηγίες της Ρυθμιστικής Αρχής.

Τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου αποκτούν κάθε σχετική πληροφορία σε σχέση με τη λειτουργία της Εταιρείας. Πρέπει να ενεργούν με καλή πίστη με κύριο άξονα το συμφέρον της Εταιρείας και των μετόχων της. Το Διοικητικό Συμβούλιο κατά κύριο λόγο διαμορφώνει τη στρατηγική και την πολιτική ανάπτυξης, εποπτεύει και ελέγχει τη διαχείριση της περιουσίας της Εταιρείας. Η σύνθεση και οι ιδιότητες των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου καθορίζονται από το νόμο και το καταστατικό.

3.3. Σύστημα εσωτερικού ελέγχου

Το σύστημα εσωτερικού ελέγχου της Εταιρείας απαρτίζεται από τις πολιτικές, τις διαδικασίες και τις εξουσιοδοτήσεις που έχει σχεδιάσει και αναθέσει η Διοίκηση με σκοπό την επίτευξη των στόχων της Εταιρείας. Οι περιλαμβανόμενες σε αυτό δικλείδες ασφαλείας σχεδιάζονται και εφαρμόζονται με σκοπό να ελαχιστοποιούν τους κινδύνους και να προστατεύουν τα περιουσιακά στοιχεία, να διασφαλίζουν την ακρίβεια των αρχείων, να προάγουν τη λειτουργική αποτελεσματικότητα και να ενθαρρύνουν τη συμμόρφωση με τα ισχύοντα νομικά και κανονιστικά πλαίσια.

Η δραστηριότητα του εσωτερικού ελέγχου της Εταιρείας διενεργείται από ανεξάρτητη και αντικειμενική Διεύθυνση Εσωτερικού Ελέγχου η οποία, σε συμμόρφωση με το ισχύον κανονιστικό πλαίσιο λειτουργίας, διενεργεί περιοδικές αξιολογήσεις με σκοπό εύλογα να διασφαλίσει ότι οι διαδικασίες αναγνώρισης και διαχείρισης κινδύνων που εφαρμόζονται από τη Διοίκηση είναι επαρκείς και αποτελεσματικές, ότι το σύστημα εσωτερικού ελέγχου λειτουργεί αποτελεσματικά, ότι η παρεχόμενη πληροφόρηση προς το Διοικητικό Συμβούλιο αναφορικά με το σύστημα εσωτερικού ελέγχου είναι αξιόπιστη και ποιοτική και ότι βρίσκονται εγκατεστημένοι μηχανισμοί εταιρικής διακυβέρνησης. Η Επιτροπή Ελέγχου αποτελεί το εποπτικό όργανο της Διεύθυνσης Εσωτερικού Ελέγχου στην οποία υποβάλλει τριμηνιαίες αναφορές μέσω των οποίων κοινοποιούνται τυχόν αδυναμίες που εντοπίζονται, οι επιπτώσεις που είχαν ή μπορεί να έχουν, καθώς και οι ενέργειες της Διοίκησης για τη διόρθωση αυτών.

4. Περιγραφή των προηγούμενων επιδόσεων και των ενσώματων και άυλων περιουσιακών στοιχείων

4.1. Οικονομική επισκόπηση έτους 2024

Τα συνολικά έσοδα του Ομίλου και της Εταιρείας αυξήθηκαν κατά 19,48% για τον Όμιλο σε Ευρώ 468 εκ. το 2024 έναντι Ευρώ 392 εκ. την προηγούμενη χρήση και κατά 19,91% για την Εταιρεία σε Ευρώ 461 εκ. το 2024 από Ευρώ 385 εκ. το 2023.

Τα λειτουργικά έξοδα αυξήθηκαν για τον Όμιλο κατά 17,58% σε Ευρώ 258 εκ. περίπου το 2024 έναντι Ευρώ 220 εκ. την προηγούμενη χρήση, ενώ για την Εταιρεία αυξήθηκαν κατά 18,86% σε Ευρώ 253 εκ. περίπου το 2024 από Ευρώ 213 εκ. το 2023.

Οι ανωτέρω μεταβολές οδήγησαν σε αύξηση κατά 17,48% για τον Όμιλο και κατά 17,98% για την Εταιρεία στα Κέρδη προ Τόκων, Φόρων και Αποσβέσεων (EBITDA) τα οποία ανήλθαν σε Ευρώ 326 εκ. για τον Όμιλο και σε Ευρώ 325 εκ. για την Εταιρεία, έναντι Ευρώ 278 εκ. και Ευρώ 275 εκ. την προηγούμενη χρήση για τον Όμιλο για την Εταιρεία αντίστοιχα.

Το περιθώριο EBITDA ανέρχεται σε 69,68% το 2024 έναντι 70,87% το 2023 για τον Όμιλο και 70,39% το 2024 έναντι 71,54% το 2023 για την Εταιρεία.

Ο δείκτης Καθαρού Δανεισμού/EBITDA του Ομίλου περιορίσθηκε σε 3,21 το 2024 έναντι 3,45 το 2023 ενώ τα αντίστοιχα νούμερα για την Εταιρεία είναι 2,15 το 2024 έναντι 2,23 το 2023.

Το περιθώριο καθαρού κέρδους, ανήλθε σε 31,71% το 2024 έναντι 31,20% το 2023 για τον Όμιλο και 31,91% το 2024, έναντι 32,11% το 2023 για την Εταιρεία.

Η αποδοτικότητα των Ιδίων Κεφαλαίων ανήλθε σε 10,52% το 2024, έναντι 9,26% το 2023 για τον Όμιλο, ενώ για την Εταιρεία το ποσοστό κυμάνθηκε σε 10,47% το 2024 από 9,39% το 2023.

Αύξηση παρουσίασε και η απόδοση του απασχολούμενου κεφαλαίου (ROCE) 7,81% το 2024, έναντι 6,84% το 2023 για τον Όμιλο, ενώ για την Εταιρεία το αντίστοιχο ποσοστό αυξήθηκε και ισούται με 9,11% για το 2024 έναντι 8,14% για το 2023.

Οι εναλλακτικοί δείκτες μέτρησης απόδοσης και ο τρόπος υπολογισμού τους αναφέρονται αναλυτικά στην παράγραφο 8.2 της Έκθεσης Διαχείρισης.

4.2. Εξέλιξη του χρέους

Το καθαρό χρέος (δάνεια και υποχρεώσεις από χρηματοδοτικές μισθώσεις μείον ταμειακά διαθέσιμα) παραμένει σε ικανοποιητικό επίπεδο λόγω του γεγονότος ότι το επενδυτικό πλάνο χρηματοδοτείται με συνδυασμό ιδίων πόρων, επιχορηγήσεων και δανεισμού. Η διαμόρφωση του καθαρού χρέους είναι για τον Όμιλο Ευρώ 1.047,6 εκ. το 2024, έναντι Ευρώ 950,5 εκ. το προηγούμενο έτος, ενώ ο δείκτης μόχλευσης ανήλθε στο 42,6% σε σχέση με 41,9% το 2023. Η Εταιρεία εξυπηρετεί σε τακτική βάση τις δανειακές της υποχρεώσεις. Το καθαρό χρέος για την Εταιρεία ανέρχεται σε Ευρώ 697,7 εκ. το 2024, έναντι Ευρώ 613,5 εκ. περίπου το 2023, ενώ ο δείκτης μόχλευσης της Εταιρείας ανήλθε στο 33,2% το έτος 2024 σε σχέση με το 31,8% του προηγούμενου έτους.

4.3. Ταμειακές ροές

Οι καθαρές χρηματοδοτικές ταμειακές ροές του Ομίλου περιέλαβαν αποπληρωμή κεφαλαίων δανείων Ευρώ 87 εκ., εξόδων, τόκων και υποχρεώσεων από μισθώσεις Ευρώ 22,4 εκ. και την καταβολή μερισμάτων Ευρώ 58,9 εκ.. Τα αντίστοιχα ποσά για την Εταιρεία είναι: για την αποπληρωμή κεφαλαίων δανείων Ευρώ 79 εκ., εξόδων, τόκων και υποχρεώσεων από μισθώσεις Ευρώ 21,7 εκ. και την καταβολή μερισμάτων Ευρώ 58,9 εκ.. Τέλος, ο Όμιλος και η Εταιρεία άντλησαν δάνειο ποσού Ευρώ 161,4 εκ.

4.4. Μερισματική πολιτική

Σύμφωνα με το άρθρο 31 του καταστατικού, το ποσό που διανέμεται στους μετόχους ως μέρισμα θα ανέρχεται σε ποσοστό πενήντα τοις εκατό (50%) επί των καθαρών ετήσιων κερδών της Εταιρείας.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας ενέκρινε τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της χρήσης 2024, την 25η Απριλίου 2025 και προτείνει προς την Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων διανομή μερίσματος ποσού Ευρώ 73,63 εκ. περίπου από τα καθαρά κέρδη της χρήσης.

4.5. Ενσώματες και ασώματες ακινητοποιήσεις

Οι συνολικές επενδύσεις του Ομίλου αναφορικά με τις ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση ανήλθαν στο ποσό των Ευρώ 686,6 εκ. (2023: Ευρώ 644 εκ.). Αντίστοιχα, για την Εταιρεία οι συνολικές επενδύσεις ανήλθαν στο ποσό των Ευρώ 686,9 εκ. περίπου (2023: Ευρώ 638,9 εκ.).

Τα κυριότερα έργα που περιλαμβάνονται στις προσθήκες της χρήσης των υπό εκτέλεση ακινητοποιήσεων, αναλύονται ως εξής:

- Ποσό ύψους Ευρώ 271,96 εκ. αφορά σε εργασίες που εκπονήθηκαν στο πλαίσιο του κατασκευαστικού έργου διασύνδεσης Κρήτης – Αττικής μέσω της θυγατρικής εταιρείας «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.»
- Ποσό ύψους Ευρώ 142,84 εκ. αφορά σε εργασίες διασύνδεσης Ελλάδας - Κύπρου
- Ποσό ύψους Ευρώ 131,11 εκ. αφορά σε εργασίες διασύνδεσης Κυκλάδων

4.6. Σημαντικά γεγονότα της χρήσης 2024

Επίσημα εγκαίνια της νέας ηλεκτρικής διασύνδεσης Ελλάδας – Βουλγαρίας

Τον Ιανουάριο του 2024, πραγματοποιήθηκε εκδήλωση στην Αθήνα για τα επίσημα εγκαίνια του έργου που υλοποιήθηκε στο πλαίσιο της Υπουργικής Συνδιάσκεψης του CESEC, όπου αναδείχθηκε η σημασία της δεύτερης ηλεκτρικής διασύνδεσης Ελλάδας - Βουλγαρίας για την ενίσχυση του ηλεκτρικού δικτύου και της αγοράς ηλεκτρισμού στην περιοχή της Νοτιοανατολικής Ευρώπης.

Είσπραξη της προχρηματοδότησης από το European Union’s Climate, Infrastructure and Environment Executive Agency (CINEA) για την ηλεκτρική διασύνδεση Ελλάδας - Κύπρου

Τον Ιανουάριο 2024 πραγματοποιήθηκε είσπραξη επιπλέον ποσού Ευρώ 109,2 εκ.. Η ληφθείσα προχρηματοδότηση ανήλθε στα Ευρώ 164,5 εκ., ποσό που αποτελεί το 25% της συνολικής εγκεκριμένης επιχορήγησης.

Απόφαση ένταξης και εκταμίευση από το ΕΣΠΑ για τη θυγατρική εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.»

Στις 31 Ιανουαρίου 2024 η θυγατρική εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» για το 1ο στάδιο του έργου Ηλεκτρική Διασύνδεση Κρήτης – Αττικής εισέπραξε ποσό Ευρώ 22,9 εκ. ως την 2η εκταμίευση από το ΕΣΠΑ για το έργο. Η 3η και 4η εκταμίευση από το ΕΣΠΑ, ύψους Ευρώ 195 εκ. και 2,85 εκ αντίστοιχα πραγματοποιήθηκαν στις 2 και 26 Απριλίου 2024.

Στις 17 Ιουλίου 2024 για τη θυγατρική εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» εκδόθηκε η απόφαση ένταξης του 2ου σταδίου του έργου στο Επιχειρησιακό Πρόγραμμα «Περιβάλλον και Κλιματική Αλλαγή» του ΕΣΠΑ 2021 – 2027 σύμφωνα με την απόφαση του Υπουργείου Εθνικής Οικονομίας και Οικονομικών (Α.Π.: 103448/17.07.2024) με ανώτατο ποσό χρηματοδότησης 222,3 εκ. ευρώ. Για το 2ο στάδιο η θυγατρική εισέπραξε στις 17 Δεκεμβρίου 2024 ποσό Ευρώ 70 εκ. και στις 28 Ιανουαρίου 2025 ποσό Ευρώ 6.7 εκ.

Σύσταση της κοινοπραξίας «ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.»

Στις 5 Φεβρουαρίου 2024, ολοκληρώθηκε η σύσταση της κοινοπραξίας «ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.» με αντικείμενο την εκπόνηση της μελέτης εμπορικής βιωσιμότητας για την ηλεκτρική διασύνδεση Ελλάδας – Σαουδικής Αραβίας μέσω καλωδίου HVDC. Όπως ορίζεται στο καταστατικό της «ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.», ο ΑΔΜΗΕ και η National Grid κατέχουν μερίδιο 50% έκαστος. Στο πλαίσιο αυτής της συνεργασίας, οι δυο Διαχειριστές Συστήματος Μεταφοράς είχαν υπογράψει στις 27 Σεπτεμβρίου 2023 στην Αθήνα τη Συμφωνία Μετόχων (Shareholders' Agreement - SHA). Η θυγατρική μέχρι το τέλος του 2024 είχε ήδη αναθέσει τις μελέτες σκοπιμότητας για το μεγάλο ενεργειακό έργο που θα συνδέσει για πρώτη φορά την Ευρώπη με την Αραβική Χερσόνησο, οι οποίες αναμένεται να ολοκληρωθούν εντός του 2025.

Σύσταση της θυγατρικής «ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.»

Στις 2 Απριλίου 2024, ολοκληρώθηκε η σύσταση της θυγατρικής «ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.» με αντικείμενο την παροχή σπουδών και υπηρεσιών εκπαίδευσης και τη διαχείριση και διάδοση της γνώσης για την ανάπτυξη των τομέων των γνώσεων και των δεξιοτήτων, με την χρήση όλων των μέσων και μεθόδων εκπαίδευσης. Συγκεκριμένα, οι υπηρεσίες εκπαίδευσης περιλαμβάνουν θεωρητική κατάρτιση, εργαστηριακή εκπαίδευση, πρακτικές ασκήσεις και εκπαίδευση στο πεδίο, όπου με την ολοκλήρωση του προγράμματος, οι εκπαιδευόμενοι θα αποκτούν στοχευμένη τεχνική εξειδίκευση με την σχετική πιστοποίηση. Το «ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.» έχει ήδη εκτελέσει κύκλους σπουδών.

Εγκαίνια του Κέντρου Υπερυψηλής Τάσης Κορίνθου

Στις 11 Ιουνίου 2024, εγκαινιάστηκε το Κέντρο Υπερυψηλής Τάσης (ΚΥΤ) Κορίνθου που αποτελεί μια κρίσιμη υποδομή που ενισχύει σημαντικά την ενεργειακή ασφάλεια της Πελοποννήσου. Το ΚΥΤ Κορίνθου εντάσσεται στο ευρύτερο έργο του «Ανατολικού Διαδρόμου» για τη διασύνδεση της Πελοποννήσου με την Αττική, μέσω μίας νέας εναέριας γραμμής μεταφοράς 400 kV.

Υπογραφή της νέας Συλλογικής Σύμβασης Εργασίας

Στις 8 Οκτωβρίου 2024 η διοίκηση του ΑΔΜΗΕ υπέγραψε με τη ΓΕΝΟΠ/ΔΕΗ–ΚΗΕ και τα Πρωτοβάθμια Σωματεία Εργαζομένων τη νέα τριετή Επιχειρησιακή Συλλογική Σύμβαση Εργασίας (ΕΣΣΕ) Προσωπικού. Η τρίτη κατά σειρά Επιχειρησιακή Συλλογική Σύμβαση Εργασίας που υπογράφει ο ΑΔΜΗΕ μετά την αλλαγή της μετοχικής του σύνθεσης, εξασφαλίζει σημαντικές αυξήσεις μισθών και θεσμοθετεί μία σειρά από παροχές και επιδόματα για το σύνολο των μισθωτών που υπάγονται στον Κανονισμό Κατάστασης Προσωπικού.

Ολοκλήρωση της διάθεσης του 20% της «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.»

Ο ΑΔΜΗΕ είχε ανακοινώσει στις 4 Αυγούστου 2022 την πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος για την πώληση μειοψηφικού πακέτου 20% του μετοχικού κεφαλαίου της «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.». Η εν λόγω διαγωνιστική διαδικασία περιλάμβανε δύο διακριτά χρονικά στάδια, την Φάση Α (Πρόσκληση Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος) και την Φάση Β (Διαδικασία Επιλογής). Η Φάση Α ολοκληρώθηκε στις 5 Οκτωβρίου 2022 και ελέγχθηκε η πληρότητα των κριτηρίων συμμετοχής των ενδιαφερόμενων, ενώ η Φάση Β ολοκληρώθηκε στις 26

Ιουλίου 2024. Υποβλήθηκε μία δεσμευτική προσφορά από την εταιρεία State Grid International Development Belgium Ltd, η οποία αξιολογήθηκε από την Εταιρεία και στις 17 Οκτωβρίου 2024 ανακοινώθηκε από την «ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.» ότι επικυρώθηκε η διάθεση μειοψηφικού ποσοστού 20% της «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.», στην εταιρεία State Grid International Development Belgium Ltd. Η συναλλαγή ανέρχεται σε Ευρώ 62 εκ., η ολοκλήρωσή της παραμένει νομικά στην προαίρεση των δύο μερών και εξαρτάται από την συνδρομή πρόσθετων προαπαιτουμένων, όπως η συγκατάθεση από πιστωτικά ιδρύματα.

Αναβάθμιση των Διασυνδέσεων Ζακύνθου, Κεφαλονιάς και Λευκάδας

Στα τέλη Οκτωβρίου 2024, ολοκληρώθηκε επιτυχώς ο διαγωνισμός για το έργο της αναβάθμισης των ηλεκτρικών διασυνδέσεων Κεφαλονιάς - Ζακύνθου και Λευκάδας – Κεφαλονιάς, συνολικού κόστους Ευρώ 99,8 εκ. και υπεγράφη η σύμβαση με ανάδοχο την εταιρεία FULGOR M.A.E. – Ελληνική Βιομηχανία Καλωδίων. Το συνολικό μήκος της ηλεκτρικής διασύνδεσης Κεφαλονιάς - Ζακύνθου θα ανέλθει σε 20,4 χλμ. και της Λευκάδας - Ζακύνθου σε 14,8 χλμ. Η κατασκευαστική φάση του έργου αναμένεται να διαρκέσει 12 μήνες από την υπογραφή της σύμβασης, με ορίζοντα ολοκλήρωσης το 2025.

Ίδρυση υποκαταστημάτων της Εταιρείας και της θυγατρικής «GREAT SEA INTERCONNECTOR M.A.E.» στην Κύπρο

Στις 21 Νοεμβρίου 2024 η Εταιρεία έκανε εγγραφή σύστασης υποκαταστήματος στην Κύπρο.

Η θυγατρική «GREAT SEA INTERCONNECTOR M.A.E.» ολοκλήρωσε τον Οκτώβριο 2024 την ίδρυση του υποκαταστήματος της στην Κύπρο.

Έναρξη του διαγωνισμού για την ηλεκτρική διασύνδεση Κορίνθου - Κω

Τον Νοέμβριο 2024 ξεκίνησε η προκήρυξη για τον διαγωνισμό για την ηλεκτρική διασύνδεση Κορίνθου - Κω. Η διαγωνιστική διαδικασία αφορά στη μελέτη, προμήθεια και εγκατάσταση καλωδιακών συστημάτων συνεχούς ρεύματος υψηλής τάσης (HVDC), καθώς και δύο Σταθμών Μετατροπής, που θα κατασκευαστούν στα δύο άκρα της διασύνδεσης. Ο προϋπολογισμός για το καλωδιακό τμήμα της διασύνδεσης ανέρχεται σε Ευρώ 630 εκ., ενώ για τους Σταθμούς Μετατροπής σε Ευρώ 789,1 εκ.. Η ανάθεση του έργου θα γίνει με κριτήριο την πλέον συμφέρουσα, από οικονομική άποψη, προσφορά. Η διάρκεια της κατασκευαστικής φάσης έχει οριστεί σε 36 μήνες από την υπογραφή της σύμβασης.

Εκταμίευση δανείου για το έργο «Δ' Φάση Διασύνδεσης των Κυκλάδων με το Ηπειρωτικό Σύστημα»

Στις 20 Νοεμβρίου και στις 18 Δεκεμβρίου 2024 η Εταιρεία προέβη, αφενός στις εκταμιεύσεις των ποσών ύψους Ευρώ 50 εκ. και Ευρώ 57 εκ., αντίστοιχα, από τη δανειακή σύμβαση με την ΕΤΕπ ύψους Ευρώ 157 εκ. που υπογράφηκε τον Δεκέμβριο 2022 και αφετέρου στις εκταμιεύσεις των ποσών ύψους Ευρώ 35 εκ. και Ευρώ 38,4 εκ., αντίστοιχα από τη δανειακή σύμβαση RRF με την ΕΤΕπ ύψους Ευρώ 108,4 εκ. που υπογράφηκε τον Ιανουάριο 2023. Και οι δύο προαναφερόμενες συμβάσεις αφορούν χρηματοδότηση του έργου «Δ’ Φάση Διασύνδεση των Κυκλάδων».

Ανακοίνωση διαδικασίας της θυγατρικής «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» για την επιλογή αναδόχου για το έργο «Διαμόρφωση σταθμών φόρτισης ηλεκτρικών οχημάτων σε περιοχές της Ελλάδας»

Στις 13 Δεκεμβρίου 2024, η θυγατρική εταιρεία «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» προκήρυξε ηλεκτρονικό διαγωνισμό για το έργο «Διαμόρφωση σταθμών φόρτισης ηλεκτρικών οχημάτων σε περιοχές της Ελλάδας». Ο συνολικός Προϋπολογισμός του έργου είναι Ευρώ 11,7εκ. πλέον ΦΠΑ. Η προθεσμία υποβολής προσφορών έληξε στις 23 Ιανουαρίου 2025 και η διαδικασία του διαγωνισμού βρίσκεται στη φάση ανάδειξης προσωρινού αναδόχου.

Ανασυγκρότηση Διοικητικού Συμβουλίου σε σώμα

Στις 24 Ιουλίου 2024 η μέτοχος εταιρεία State Grid Europe Limited, με την από 24/7/2024 επιστολή της, γνωστοποίησε την αντικατάσταση του μέλους του Διοικητικού Συμβουλίου και Αναπληρώτριας Διευθύνουσας Συμβούλου κας Dong Chen από τον κ. Qu Qi.

Στις 20 Σεπτέμβριου 2024, γνωστοποιήθηκε ότι το Μέλος κ. Καλλιούρη Δέσποινα του Νικολάου, υπέβαλε την παραίτησή της με την από 6/9/2024 επιστολή της.

Στις 3 Ιανουαρίου 2025, η μέτοχος εταιρεία ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ Α.Ε. απέστειλε ενημέρωση προς την Εταιρεία, με την οποία γνωστοποιεί την αντικατάσταση του παραιτηθέντος μέλους του Διοικητικού Συμβουλίου, κας Δέσποινας Καλλιούρη, από τον κ. Νικόλαο Φρυδά.

Στις 14 Αυγούστου 2024 το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας ανασυγκροτήθηκε σε σώμα ως ακολούθως:

1. Μανούσος Μανουσάκης, ως Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου και Διευθύνων Σύμβουλος (Εκτελεστικό μέλος)

2. Ιωάννης Μάργαρης, ως Αντιπρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου (Εκτελεστικό μέλος)

3. Qu Qi, ως Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου & Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος (Εκτελεστικό μέλος)

4. Yin Liu, ως Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου (Μη Εκτελεστικό μέλος)

5. Yunpeng He, ως Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου(Μη Εκτελεστικό μέλος)

6. Ιωάννης Καράμπελας, ως Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου (Μη Εκτελεστικό μέλος)

7. Σταύρος Ιγνατιάδης, ως Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου (Μη Εκτελεστικό μέλος)

8. Νικόλαος Φρυδάς, ως Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου (Μη Εκτελεστικό μέλος)

9. Φώτιος Νικολόπουλος, ως Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου, Εκπρόσωπος των εργαζομένων (Μη Εκτελεστικό μέλος)

Η θητεία του ανωτέρω Διοικητικού Συμβουλίου λήγει την 31/5/2025.

4.7. Σημαντικά έργα που ολοκληρώθηκαν εντός 2024 ή βρίσκονται σε εξέλιξη

Συνοπτική περιγραφή των σημαντικότερων έργων

Ο ΑΔΜΗΕ μέσα από το επενδυτικό του πρόγραμμα ύψους Ευρώ 6 δις έως το 2030, δημιουργεί σύγχρονες, ανθεκτικές και πράσινες ηλεκτρικές υποδομές που στηρίζουν την ενεργειακή μετάβαση της χώρας και ενισχύουν την ασφαλή ηλεκτροδότηση των καταναλωτών στην ηπειρωτική και τη νησιωτική Ελλάδα.

Η πορεία των σημαντικότερων έργων που υλοποιεί ο Διαχειριστής, έχει ως εξής:

Ηλεκτρική Διασύνδεση Κρήτης - Αττικής

Μετά την πόντιση του συνόλου των υποβρυχίων ηλεκτρικών (500kV) και οπτικών καλωδίων της διασύνδεσης Κρήτης – Αττικής ολοκληρώθηκε και το χερσαίο καλωδιακό τμήμα της διασύνδεσης, σε Αττική και Κρήτη, ενώ ολοκληρώθηκε με επιτυχία η δοκιμαστική ηλέκτριση του συνόλου του καλωδιακού συστήματος των 500kV.

Όσον αφορά στους σταθμούς μετατροπής, έχει ολοκληρωθεί η εγκατάσταση του συνόλου του εξοπλισμού και βρίσκονται κοντά στην ολοκλήρωση οι προκαταρκτικές δοκιμές του (pre-commissioning) και οι δοκιμές λειτουργίας των υποσυστημάτων (sub-system testing). Παράλληλα, έχει ολοκληρωθεί η κατασκευή και η δοκιμαστική ηλέκτριση του ζυγού των 150kV του νέου GIS υποσταθμού στην Δαμάστα Κρήτης.

Αναφορικά με τους σταθμούς Ηλεκτροδίου έχει ολοκληρωθεί η κατασκευή των κτιρίων. Στην Σταχτορρόη έχει ολοκληρωθεί η εγκατάσταση του Η/Μ εξοπλισμού και βρίσκεται σε εξέλιξη ο έλεγχος (pre-commissioning) του εξοπλισμού. Στην Κορακιά είναι σε εξέλιξη και πολύ κοντά στην ολοκλήρωση η εγκατάσταση του εξοπλισμού.

Σύμφωνα με την απόφαση ένταξης του Υπουργείου Ανάπτυξης και Επενδύσεων (Α.Π.: ΕΥΔ ΠΕΚΑ και ΠΟΛΠΡΟ 6673/21.6.2023) η διασύνδεση της Κρήτης με το ΕΣΜΗΕ Φάση ΙΙ θα χρηματοδοτηθεί με ποσό έως Ευρώ 313,2 εκ. από το Επιχειρησιακό Πρόγραμμα του ΕΣΠΑ «Υποδομές Μεταφορών, Περιβάλλον και Αειφόρος Ανάπτυξη 2014-2020» για τις εργασίες του 1ου σταδίου του έργου (μέχρι 31/12/2023), αντλώντας έτσι σημαντικούς πόρους και μειώνοντας, κατά ένα πολύ μεγάλο βαθμό, το κόστος του έργου μείζονος σημασίας για τον Έλληνα καταναλωτή. Το 2ο στάδιο του έργου εντάχθηκε στο Επιχειρησιακό Πρόγραμμα του ΕΣΠΑ 2021 – 2027 «Περιβάλλον και Κλιματική Αλλαγή» σύμφωνα με την απόφαση του Υπουργείου Εθνικής Οικονομίας και Οικονομικών (Α.Π.: 103448/17.07.2024) και θα χρηματοδοτηθεί με ποσό έως Ευρώ 222,3 εκ..

Ηλεκτρική Διασύνδεση Κυκλάδων

Η τέταρτη και τελευταία φάση της ηλεκτρικής διασύνδεσης των Κυκλάδων αφορά στη διασύνδεση της Σαντορίνης, της Φολεγάνδρου, της Μήλου και της Σερίφου.

Το πρώτο σκέλος της διασύνδεσης (Σαντορίνη-Νάξος) είναι σε φάση κατασκευής με ορίζοντα ολοκλήρωσης εντός του πρώτου εξαμήνου του 2025. Το καλοκαίρι του 2022 ολοκληρώθηκε η πόντιση του καλωδίου υψηλής

τάσης μεταξύ των δύο νησιών ενώ προχωρούν οι εργασίες για την ανέγερση του Υποσταθμού Υψηλής Τάσης στην υπό διασύνδεση Σαντορίνη.

Τον Νοέμβριο του 2022 ολοκληρώθηκε η διαγωνιστική διαδικασία και τον Φεβρουάριο του 2023 υπογράφηκαν οι συμβάσεις των καλωδιακών τμημάτων και για τα υπόλοιπα τρία νησιά των νοτιοδυτικών Κυκλάδων (Φολέγανδρος, Μήλος, Σέριφος) που θα ενσωματώσουν το σύνολο του νησιωτικού συμπλέγματος στο Σύστημα Υψηλής Τάσης έως το τέλος του πρώτου εξαμήνου του 2026.

Τον Σεπτέμβριο του 2023 υπογράφηκαν οι συμβάσεις και για τους Υποσταθμούς Υψηλής Τάσης που θα κατασκευαστούν στη Φολέγανδρο, τη Μήλο και τη Σέριφο, θέτοντας το σύνολο του έργου σε φάση κατασκευής.

Τον Φεβρουάριο του 2024 ολοκληρώθηκε η πόντιση του υποβρυχίου καλωδίου υψηλής τάσης της διασύνδεσης Λαύριο- Σέριφος ενώ τον Μάιο του 2024 ολοκληρώθηκε η πόντιση και της διασύνδεσης Σέριφος – Μήλος. Η προστασία και των δύο υποβρυχίων διασυνδέσεων ολοκληρώθηκε τον Ιούλιο του 2024.

Τον Φεβρουάριο του 2025 ολοκληρώθηκαν οι ποντίσεις των υποβρυχίων καλωδίων υψηλής τάσης των διασυνδέσεων Μήλος - Φολέγανδρος και Φολέγανδρος - Θήρα. Η προστασία και των δύο υποβρυχίων διασυνδέσεων θα ολοκληρωθεί έως τον Απρίλιο του 2025.

Η ολοκλήρωση της διασύνδεσης των Κυκλάδων θα δώσει τη δυνατότητα ανάπτυξης μονάδων ΑΠΕ συνολικής ισχύος 332 MW στα νησιά, επιτυγχάνοντας ένα πιο σταθερό, πράσινο και οικονομικό ενεργειακό μείγμα για το νησιωτικό σύμπλεγμα.

Το έργο συγχρηματοδοτείται από το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας «Ελλάδα 2.0» με τη χρηματοδότηση της Ευρωπαϊκής Ένωσης Next Generation EU και με το ΦΕΚ τ΄Δ 494 4/8/2022 χαρακτηρίστηκε ως έργο γενικότερης σημασίας για την οικονομία της χώρας.

Ανατολικός Διάδρομος Πελοποννήσου

Το υποέργο της Γραμμής Μεταφοράς 400 kV που συνδέει το υφιστάμενο ΚΥΤ Μεγαλόπολης με το νέο ΚΥΤ Κορίνθου ολοκληρώθηκε και τέθηκε σε λειτουργία τον Δεκέμβριο του 2022. Τον Δεκέμβριο 2023 υπογράφτηκε η σύμβαση για το υποέργο της νέας Γραμμής μεταφοράς που θα συνδέσει το ΚΥΤ Κορίνθου με το ΚΥΤ Κουμουνδούρου, θέτοντας το δεύτερο τμήμα του έργου σε φάση κατασκευής.

Η ολοκλήρωση του υπόψη υποέργου αναμένεται το πρώτο εξάμηνο του 2026. Το έργο της Γραμμής Μεταφοράς «ΚΥΤ Κουμουνδούρου-ΚΥΤ Κορίνθου» συγχρηματοδοτείται από το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας «Ελλάδα 2.0» με τη χρηματοδότηση της Ευρωπαϊκής Ένωσης Next Generation EU και με το ΦΕΚ Δ 494 4/8/2022 χαρακτηρίστηκε ως έργο γενικότερης σημασίας για την οικονομία της χώρας.

Αναβάθμιση του ΚΥΤ Κουμουνδούρου

Οι εργασίες κατασκευής του νέου ΚΥΤ Κουμουνδούρου, τεχνολογίας κλειστού τύπου (GIS), που θα αντικαταστήσει το υφιστάμενο ΚΥΤ υπαίθριου τύπου, βρίσκονται σε εξέλιξη. Η υλοποίηση του νέου ΚΥΤ Κουμουνδούρου θα εξυπηρετήσει τη σύνδεση του Ανατολικού Διαδρόμου 400 kV Πελοποννήσου, θα αποτελέσει το τερματικό της διασύνδεσης Αττικής-Κρήτης με το ηπειρωτικό Σύστημα και θα ενισχύσει την αξιοπιστία τροφοδότησης των φορτίων στην (Δυτική κυρίως) Αττική. Το έργο συγχρηματοδοτείται από το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας ως τμήμα της Γραμμής Μεταφοράς Μεγαλόπολη – Κόρινθος - ΚΥΤ Κουμουνδούρου. Η πλευρά των 400KV (Φάση Α) ολοκληρώθηκε τον Φεβρουάριο του 2024 και η δοκιμαστική ηλέκτριση επιτεύχθηκε τον Αύγουστο του 2024. Η πλήρης ολοκλήρωση του αναβαθμισμένου ΚΥΤ Κουμουνδούρου αναμένεται το πρώτο εξάμηνο του 2026.

Το έργο συγχρηματοδοτείται από το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας «Ελλάδα 2.0» με τη χρηματοδότηση της Ευρωπαϊκής Ένωσης Next Generation EU.

Ηλεκτρικές διασυνδέσεις Δωδεκανήσων και Βορειοανατολικού Αιγαίου

Με την ηλεκτρική διασύνδεση των Δωδεκανήσων η Κως, η Ρόδος και η Κάρπαθος θα διασυνδεθούν με το ηπειρωτικό σύστημα, μέσω Κορίνθου, σε δύο φάσεις. Αντίστοιχα, η διασύνδεση του βορειανατολικού Αιγαίου θα περιλαμβάνει τα νησιά Λήμνο, Λέσβο, Σκύρο, Χίο και Σάμο, και θα υλοποιηθεί σε τρεις φάσεις. Η διασύνδεση των Δωδεκανήσων συμπεριλαμβάνεται στην σύμβαση του αρμόδιου Υπουργείου για συγχρηματοδότηση από το Ταμείο Απανθρακοποίησης Νησιών.

Οι θαλάσσιες έρευνες και για τις δύο διασυνδέσεις, Δωδεκανήσων και Βορειοανατολικού Αιγαίου, ολοκληρώθηκαν τον Δεκέμβριο του 2024.

Τον Απρίλιο του 2024 αναρτήθηκε η Πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος της Α' Φάσης της Συμφωνίας Πλαίσιο, που αφορά την υποβολή αιτήσεων συμμετοχής για τις καλωδιακές διασυνδέσεις των δύο έργων η οποία ολοκληρώθηκε τον Ιούλιο. Η Β' φάση, η οποία αφορά την υποβολή των τεχνικών και οικονομικών προσφορών από τους υποψηφίους αναδόχους που εγκρίθηκαν κατά την Α' φάση, αναρτήθηκε τον Οκτώβριο του 2024 και είναι σε εξέλιξη.

Επιπρόσθετα, τα Τεύχη Δημοπράτησης για το τμήμα του έργου της Διασύνδεσης Δωδεκανήσων που αφορά τους Σταθμούς Μετατροπής Κορίνθου και Κω, καθώς και τη διασύνδεση Συνεχούς Ρεύματος Κόρινθος - Κως αναρτήθηκαν τον Νοέμβριο του 2024 με την εκκίνηση της κατασκευής του προαναφερόμενου τμήματος να εκτιμάται έως το τέλος του 2025.

Παράλληλα η Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων για τη διασύνδεση των Δωδεκανήσων υποβλήθηκε στο ΥΠΕΝ τον Δεκέμβριο του 2023 και αναμένεται η Απόφαση της έκδοσης τον Μάιο του 2025. Για τη διασύνδεση του Βορειοανατολικού Αιγαίου, η Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων, για το τμήμα ΚΥΤ Ν.Σάντας – Υ/Σ Δυτικής Λέσβου, αναρτήθηκε προς διαβούλευση στο Ηλεκτρονικό Περιβαλλοντικό Μητρώο (ΗΠΜ) τον Δεκέμβριο του 2024.

Ταυτόχρονα με την διαδικασία της αδειοδότησης, έχει εκκινήσει και είναι σε εξέλιξη η συλλογή όλων των απαιτούμενων κτηματολογικών στοιχείων των εκτάσεων από τις κατά τόπους υπηρεσίες, οι οποίες πρόκειται να απαλλοτριωθούν για τις ανάγκες κατασκευής των έργων.

Διεθνείς Διασυνδέσεις

Ο ΑΔΜΗΕ προτεραιοποιεί τα έργα διεθνών διασυνδέσεων, με στόχο την ενίσχυση της περιφερειακής συνεργασίας στον τομέα της Ενέργειας, την ανάδειξη της Ελλάδας σε ισχυρό εξαγωγέα καθαρής ενέργειας και την εμβάθυνση της ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρισμού.

Στο πλαίσιο αυτό, ο Διαχειριστής:

• Ολοκλήρωσε τις μελέτες σκοπιμότητας για τη δεύτερη ενισχυτική διασύνδεση Ελλάδας-Ιταλίας ισχύος 1 GW, από κοινού με τον Διαχειριστή της γειτονικής χώρας, Terna. Το έργο έχει ενταχθεί στο 10ετές πρόγραμμα ανάπτυξης του ENTSO-E (TYNDP 2024), ενώ υποβλήθηκε ως υποψήφιο προς ένταξη στη 2η λίστα Έργων Κοινού Ενδιαφέροντος PCI (Projects of Common Interest) της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

• Με τη στήριξη της Πολιτείας, προωθεί εντατικά, έναν νέο διάδρομο καθαρής ενέργειας Βορρά – Νότου, την ηλεκτρική διασύνδεση Green Aegean Interconnector, που προβλέπεται να διασυνδέσει τα ηλεκτρικά συστήματα της Ελλάδας και της Γερμανίας. Το έργο αυτό είναι ιδιαίτερα σημαντικό για την μεταφορά του ενεργειακού πλεονάσματος που προέρχεται από την Ελλάδα και την Ανατολική Μεσόγειο προς τα μεγάλα κέντρα κατανάλωσης στην κεντρική Ευρώπη. Η αρχική δυναμικότητα της διασύνδεσης σχεδιάζεται να ανέλθει σε 3 GW ενώ σε δεύτερο χρόνο θα μπορούσε να φτάσει από 6 έως και 9 GW. Το έργο έχει ενταχθεί στο 10ετές πρόγραμμα ανάπτυξης του ENTSO-E (TYNDP 2024) ως έργο υπό θεώρηση (under consideration). Παράλληλα, βρίσκονται σε εξέλιξη συζητήσεις με τους εμπλεκόμενους Διαχειριστές Συστήματος Μεταφοράς για την ωρίμανση του έργου.

• Συνεργάζεται στενά με τον Διαχειριστή της Αιγύπτου (EETC – Egyptian Electricity Transmission Company) και τον φορέα υλοποίησης ELICA SA, με τον οποίο έχει υπογράψει Μνημόνιο Κατανόησης σχετικά με την αξιολόγηση της εισόδου του στο μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας που αναπτύσσει το PCI έργο GREGY – Interconnector, που αφορά στην ηλεκτρική διασύνδεση Ελλάδας-Αιγύπτου. Το έργο έχει ενταχθεί στην 1η λίστα έργων αμοιβαίου ενδιαφέροντος PMI (Projects of Mutual Interest) της Ευρωπαϊκής Ένωσης, καθώς και στο νέο δεκαετές πρόγραμμα ανάπτυξης TYNDP 2024 του ENTSO-E, ενώ υποβλήθηκε ως υποψήφιο προς ένταξη στη 2η λίστα Έργων Αμοιβαίου Ενδιαφέροντος (PMI).

Τον Απρίλιο του 2024 διακηρύχθηκαν από τον Φορέα Υλοποίησης οι δύο βασικές μελέτες του έργου, οι οποίες αφορούν στην τεχνική ανάλυση του έργου (βέλτιστη όδευση του υποθαλάσσιου καλωδίου και των σημείων προσαιγιάλωσης στις δύο χώρες) και στην ανάλυση κόστους-οφέλους. Στην παρούσα φάση, αναμένεται η επιλογή των αναδόχων που θα αναλάβουν τις μελέτες, ενώ βρίσκονται σε εξέλιξη διαβουλεύσεις σχετικά με την υπογραφή MoU μεταξύ του ΑΔΜΗΕ, της EETC και της ELICA INTERCONNECTOR ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. Η συμφωνία αυτή θα επικεντρωθεί στην υποβολή από τους Διαχειριστές ΑΔΜΗΕ και ΕΤΤC στην ELICA, των αναγκαίων τεχνικών προδιαγραφών και δεδομένων που αφορούν στη διενέργεια των ανωτέρω μελετών.

• Τον Φεβρουάριο 2024 σύστησε την κοινοπραξία «ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.» με αντικείμενο την εκπόνηση της μελέτης βιωσιμότητας για την ηλεκτρική διασύνδεση Ελλάδας – Σαουδικής Αραβίας, από τον ΑΔΜΗΕ και την National Grid που κατέχουν μερίδιο 50% έκαστος. Η σύμπραξη εποπτεύεται

από το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας της Ελλάδας και το Υπουργείο Ενέργειας της Σαουδικής Αραβίας και εξειδικεύει τη στρατηγική συνεργασία μεταξύ των δυο χωρών στον τομέα της Ηλεκτρικής Ενέργειας. Τον Απρίλιο του 2024 η κοινοπραξία «ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.» προχώρησε στην προκήρυξη του διαγωνισμού για την ανάθεση των σχετικών μελετών εμπορικής βιωσιμότητας για την ηλεκτρική διασύνδεση ανάμεσα στην Ελλάδα και το Βασίλειο της Σαουδικής Αραβίας μέσω καλωδίου HVDC, συνολικού προϋπολογισμού Ευρώ 1,5 εκ.. Τον Οκτώβριο του 2024 ολοκληρώθηκαν οι διαγωνιστικές διαδικασίες και υπογράφτηκε η σύμβαση με τον Ανάδοχο. Οι μελέτες είναι σε εξέλιξη και αναμένεται να έχουν ολοκληρωθεί το τρίτο τρίμηνο του 2025.

• Τον Οκτώβριο 2023, ορίστηκε ως Φορέας Υλοποίησης και Project Promoter του έργου της ηλεκτρικής διασύνδεσης μεταξύ Ελλάδας, Κύπρου και Ισραήλ, το οποίο είναι ενταγμένο στην 6η λίστα των Projects of Common Interest της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

Η ολοκλήρωσή του έργου θα σηματοδοτήσει την ηλεκτρική διασύνδεση της Κύπρου με το ευρωπαϊκό σύστημα μεταφοράς, διασφαλίζοντας την ισχυρή ενεργειακή θωράκιση του νησιού. Το δε Ισραήλ θα ενισχύσει την ασφάλεια εφοδιασμού του, αποκτώντας τη δυνατότητα να αυξήσει, περαιτέρω και ταχύτερα, τη συμμετοχή των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) στο ενεργειακό του ισοζύγιο.

Τον Δεκέμβριο 2023, η εταιρεία EuroAsia Interconnector Ltd μετέφερε στον ΑΔΜΗΕ το ποσό των Ευρώ 55,2 εκ. που είχε λάβει ως προχρηματοδότηση από το European Union's Climate, Infrastructure and Environment Executive Agency (CINEA) και το μηχανισμό CEF (Connecting Europe Facility) της Ε.Ε. και με την είσπραξη επιπλέον Ευρώ 109,2 εκ. τον Ιανουάριο 2024, η ληφθείσα προχρηματοδότηση ανήλθε στα Ευρώ 164,5 εκ., ποσό που αποτελεί το 25% της συνολικής επιχορήγησης.

Τον Δεκέμβριο του 2023, ο ΑΔΜΗΕ έδωσε την εντολή έναρξης εργασιών. Έως τις 31 Δεκεμβρίου 2024 έχουν καταβληθεί Ευρώ 198,1 εκ. στον ανάδοχο του καλωδιακού τμήματος, καθώς οι εργασίες βρίσκονται σε εξέλιξη. Συγκεκριμένα, στο καλωδιακό τμήμα έχει ολοκληρωθεί η παραγωγή των πρώτων 160 χλμ. του υποθαλάσσιου καλωδίου, ενώ επιπλέον 80 χλμ. βρίσκονται σε διαφορετικά στάδια της παραγωγικής διαδικασίας.

Παράλληλα, έχει ολοκληρωθεί το 60% των θαλάσσιων ερευνών.

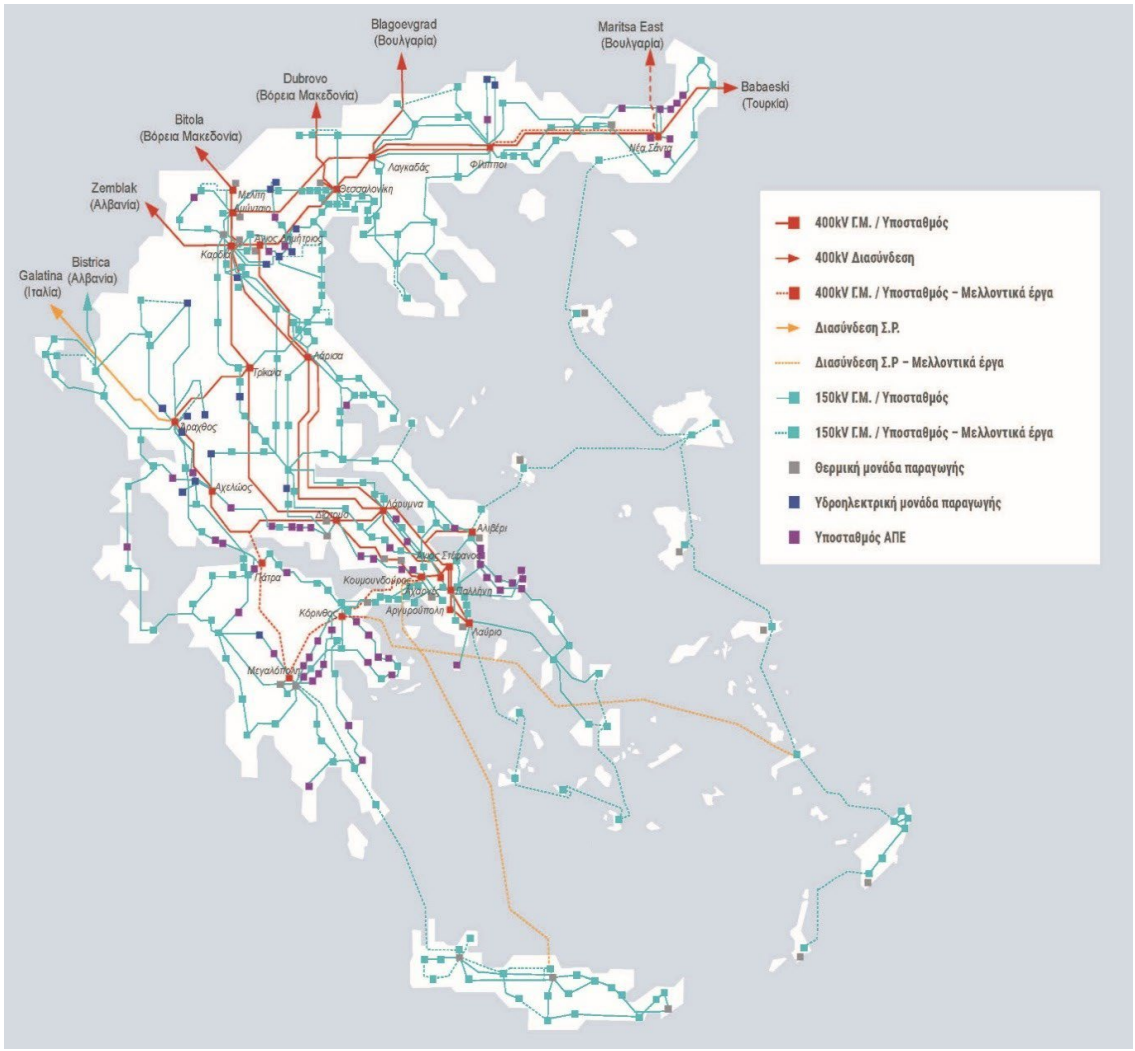
Ο ΑΔΜΗΕ βρίσκεται σε στενή συνεργασία με όλα τα ενδιαφερόμενα μέρη για τα θέματα που άπτονται της υλοποίησης του έργου.

Παράλληλα, ο Όμιλος ΑΔΜΗΕ:

• Ωριμάζει τη νέα διασύνδεση Ελλάδας - Αλβανίας μαζί με τον Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς της γειτονικής χώρας. Τον Μάρτιο του 2024 συστάθηκε από κοινού ειδική ομάδα εργασίας με εκπροσώπους των δύο διαχειριστών με στόχο την παρακολούθηση της προόδου υλοποίησης της νέας διασύνδεσης από τις δύο πλευρές και τη διερεύνηση της περαιτέρω συμβολής του έργου στους στόχους για τη μετάβαση σε μια κλιματικά ουδέτερη Ευρώπη.

• Σχεδιάζει την κατασκευή νέας διασύνδεσης μεταξύ Ελλάδας και Τουρκίας, η οποία θα ενισχύσει τη διασύνδεση του Ευρωπαϊκού με το Τουρκικό Σύστημα Μεταφοράς. Τον Φεβρουάριο του 2024 συστάθηκε από κοινού επιτροπή με εκπροσώπους των δύο διαχειριστών με στόχο τον συντονισμό και την επίτευξη της υλοποίησης της νέας διασύνδεσης.

• Προωθεί την αναβάθμιση της υφιστάμενης διασύνδεσης με τη Βόρεια Μακεδονία.



Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης (ΔΠΑ) του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ)

2023-2032

Τον Δεκέμβριο 2021 ολοκληρώθηκε η κατάρτιση του Προκαταρκτικού Σχεδίου ΔΠΑ 2023-2032 και τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση από τον ΑΔΜΗΕ έως τις 11 Φεβρουαρίου 2022. Κατόπιν, το τελικό σχέδιο υποβλήθηκε στη ΡΑΑΕΥ για έγκριση την 28η Απριλίου 2022 και τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση από την Αρχή έως τις 3 Οκτωβρίου 2022. Στις 8 Νοεμβρίου 2022, η ΡΑΑΕΥ ζήτησε την υποβολή επικαιροποιημένου ΔΠΑ 2023-2032. Ακολούθως ο ΑΔΜΗΕ υπέβαλε τα ζητούμενα στοιχεία επικαιροποίησης του ΔΠΑ στις 6 Φεβρουαρίου 2023. Το ΔΠΑ 2023 – 2032 εγκρίθηκε με την Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-174/2024.

2024-2033

Τον Δεκέμβριο 2022 ολοκληρώθηκε η κατάρτιση του Προκαταρκτικού Σχεδίου ΔΠΑ 2024-2033 και τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση από τον ΑΔΜΗΕ έως τις 14 Μαρτίου 2023. Κατόπιν, το τελικό σχέδιο υποβλήθηκε στη ΡΑΑΕΥ για έγκριση την 10η Αυγούστου 2023 και τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση από την Αρχή έως τις 27 Νοεμβρίου 2023. Στις 22 Δεκεμβρίου 2023, η ΡΑΑΕΥ ζήτησε την υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων επί του ΔΠΑ 2024-2033. Ακολούθως, ο ΑΔΜΗΕ υπέβαλε τα ζητούμενα συμπληρωματικά στοιχεία στις 14 Μαρτίου 2024. Το ΔΠΑ 2024 – 2033 εγκρίθηκε με την Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-174/2024.

2025-2034

Τον Δεκέμβριο 2023 ολοκληρώθηκε η κατάρτιση του Προκαταρκτικού Σχεδίου ΔΠΑ 2025-2034, και τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση από τον ΑΔΜΗΕ έως τις 19 Απριλίου 2024. Κατόπιν, το τελικό σχέδιο υποβλήθηκε στη ΡΑΑΕΥ για έγκριση την 8η Νοεμβρίου 2024.

5. Κυριότεροι κίνδυνοι

Ο Όμιλος παρακολουθεί συνεχώς τις εξελίξεις έχοντας ως στόχο να περιορίσει όσο το δυνατόν τις πιθανές αρνητικές επιπτώσεις, οι οποίες ενδέχεται να προκύψουν από διάφορα γεγονότα. Πιο συγκεκριμένα, παρακάτω παρατίθενται οι κύριοι κίνδυνοι που σχετίζονται με την δραστηριότητα του Ομίλου:

5.1. Κίνδυνοι για τα αποθέματα

5.1.1. Κίνδυνος απαξίωσης αποθεμάτων

Ο Όμιλος σε κάθε ημερομηνία σύνταξης χρηματοοικονομικών καταστάσεων, εκτιμά την ύπαρξη ή μη ενδείξεων απομείωσης των αποθεμάτων σε ανταλλακτικά παγίων. Ο προσδιορισμός ύπαρξης ενδείξεων απομείωσης απαιτεί από τη Διοίκηση να προβεί σε εκτιμήσεις.

5.1.2. Ασφάλιση αποθεμάτων

Τα αποθέματα ανταλλακτικών παγίων είναι διεσπαρμένα σε όλη την επικράτεια, και ως εκ τούτου, ο κίνδυνος σοβαρής απώλειας είναι μειωμένος. Η Εταιρεία δεν έχει ασφαλιστική κάλυψη επί των αποθεμάτων, καθώς το εκτιμώμενο κόστος ασφάλισης κατά των σχετικών κινδύνων είναι υψηλότερο σε σύγκριση με το κόστος για την αποκατάσταση τυχόν ζημιών σε περίπτωση που κάποιος κίνδυνος συμβεί.

5.2. Μελλοντικές προοπτικές και πως αυτές επηρεάζονται από το υφιστάμενο κανονιστικό πλαίσιο

5.2.1. Κίνδυνος μείωσης της ζήτησης

Δεν συντρέχει ουσιαστικός κίνδυνος μείωσης της ζήτησης λόγω της φύσης της δραστηριότητας του Ομίλου.

5.2.2. Κανονιστικός κίνδυνος

Η δραστηριότητα της Εταιρείας υπόκειται σε αυστηρό και περίπλοκο νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο, που αφορά στη διαχείριση του ΕΣΜΗΕ, και στις αυξημένες εποπτικές υποχρεώσεις. Ενδεχόμενες τροποποιήσεις του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ και του σχετικού νομοθετικού και κανονιστικού πλαισίου μπορούν να δημιουργήσουν επιπρόσθετες διαχειριστικές ευθύνες από πλευράς Εταιρείας. Η ανάληψη τυχόν επιπρόσθετων ευθυνών ή ενδεχόμενες μεταβολές του σχετικού θεσμικού πλαισίου είναι πιθανό να επηρεάσουν δυσμενώς την κερδοφορία της Εταιρείας.

Επίσης, ενδεχόμενες μεταβολές στη μεθοδολογία ή/και στις παραμέτρους υπολογισμού των χρεώσεων χρήσης του Συστήματος, είναι πιθανόν να επηρεάσουν σημαντικά τα έσοδα και την κερδοφορία της Εταιρείας.

5.2.3. Ρυθμιστικός κίνδυνος

Ενδεχόμενες τροποποιήσεις ή/και συμπληρώσεις του ρυθμιστικού πλαισίου, που διέπει την αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας κατ' εφαρμογή των προβλέψεων της Ευρωπαϊκής Νομοθεσίας, μπορούν να έχουν σημαντική επίπτωση στη λειτουργία και στα οικονομικά αποτελέσματα της Εταιρείας.

5.3. Λοιποί κίνδυνοι οι οποίοι σχετίζονται με τις δραστηριότητες των εταιρειών του Ομίλου

5.3.1. Κίνδυνοι που σχετίζονται με τον κλάδο που δραστηριοποιείται η Εταιρεία

Η Εταιρεία υπάγεται στις Ανώνυμες Εταιρείες του Κεφ. Β του Ν. 3429/2005 (όπως ισχύει). Συνεπώς, παρότι δεν θεωρείται εταιρεία του δημόσιου τομέα, εφαρμόζονται συγκεκριμένες διατάξεις ως προς ορισμένες λειτουργίες και διαδικασίες που ακολουθεί, όπως για παράδειγμα αυτές που αφορούν ανώτατο όριο αμοιβών, προσλήψεις προσωπικού κ.α.. Οι εν λόγω νόμοι και διατάξεις, ενδέχεται να περιορίσουν τη λειτουργική της ευελιξία. Ιδίως η εφαρμογή των προβλέψεων του Ν.3833/2010 και του Ν.4024/2011 ενδέχεται να έχει συνέπειες στη λειτουργία της Εταιρείας.

5.3.2. Κίνδυνος ρευστότητας

Ο κίνδυνος ρευστότητας συνδέεται με την ανάγκη για επαρκή χρηματοδότηση για τη λειτουργία και ανάπτυξη του Ομίλου. Ο Όμιλος διαχειρίζεται τον κίνδυνο ρευστότητας μέσω της παρακολούθησης και προγραμματισμού των ταμειακών τους ροών, και δρα κατάλληλα μέσω της εξασφάλισης κατά το δυνατόν επαρκών πιστωτικών ορίων και ταμειακών διαθεσίμων, επιδιώκοντας ταυτόχρονα την επιμήκυνση της μέσης διάρκειας ζωής του χρέους τους και τη διαφοροποίηση των πηγών χρηματοδότησης τους. Παράλληλα, ο Όμιλος φροντίζει για την αποδοτική και χαμηλού ρίσκου τοποθέτηση των ταμειακών διαθεσίμων, αντισταθμίζοντας το κόστος των τόκων δανείων και διατηρώντας τα χρηματικά διαθέσιμα σε ετοιμότητα προς υλοποίηση των επενδύσεων που ορίζει το Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης (ΔΠΑ) του ΕΣΜΗΕ.

5.3.3. Πιστωτικός κίνδυνος

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

Ο μέγιστος πιστωτικός κίνδυνος στον οποίο είναι εκτεθειμένοι ο Όμιλος και η Εταιρεία, κατά την ημερομηνία κατάρτισης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, είναι η λογιστική αξία των χρηματοοικονομικών περιουσιακών τους στοιχείων.

Τα ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα του Ομίλου είναι κυρίως επενδυμένα σε αντισυμβαλλόμενους με υψηλή πιστοληπτική αξιολόγηση και σε προθεσμιακές καταθέσεις μικρής διάρκειας.

Για τις εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις, ο Όμιλος και η Εταιρεία εκτίθενται σε πιστωτικό κίνδυνο, κατά κύριο λόγο από τις απαιτήσεις για χρήση του συστήματος. Ο Όμιλος και η Εταιρεία χρησιμοποιούν εργαλεία ποσοτικής και χρονικής παρακολούθησης των απαιτήσεών τους, και βρίσκονται σε επικοινωνία με τους πελάτες, προκειμένου να περιορίσουν τον πιστωτικό κίνδυνο. Επιπρόσθετα, γίνεται χρήση ποσοστών για αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές καθ' όλη τη διάρκεια ζωής των απαιτήσεών τους. Τα ποσοστά αυτά βασίζονται στην εμπειρία του παρελθόντος και προσαρμόζονται με τέτοιο τρόπο ώστε να αντανακλούν προβλέψεις για τη μελλοντική οικονομική κατάσταση των πελατών αλλά και του οικονομικού περιβάλλοντος. Εντοπίζεται συγκέντρωση πιστωτικού κινδύνου για τις απαιτήσεις αυτές, καθώς το μεγαλύτερο μέρος αυτών αφορούν συγκεκριμένους πελάτες λόγω του περιορισμένου αριθμού των παρόχων ηλεκτρικής ενέργειας, έχοντας ωστόσο καλή αξιολόγηση ως προς την πιστοληπτική τους ικανότητα από διεθνείς οίκους του εξωτερικού. Ενδεικτικά, ο μεγαλύτερος πελάτης του Ομίλου είναι η ΔΕΗ ΑΕ, της οποίας η πιστοληπτική ικανότητα παρατίθεται κάτωθι:

ΔΕΗ ΑΕ

Οίκος πιστοληπτικής αξιολόγησης	Αξιολόγηση	Ημερομηνία Δημοσίευσης
Standard and Poor's	BB-	16/10/2024
Fitch	BB-	26/2/2025
ICAP CRIF	BBB	5/8/2024

** Όπως έχει αναρτηθεί στην ηλεκτρονική σελίδα της εταιρείας «ΔΕΗ ΑΕ».*

Εκτός των απαιτήσεων από την χρήση του συστήματος, ο Όμιλος και η Εταιρεία έχουν κατά βάση απαιτήσεις από μισθώματα, κατασκευαστικά έργα και οπτικές ίνες. Εφαρμόζεται η απλοποιημένη προσέγγιση του ΔΠΧΑ 9 για τον υπολογισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών, σύμφωνα με την οποία, η πρόβλεψη ζημιάς επιμετράται πάντοτε σε ποσό ίσο με τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές καθ' όλη τη διάρκεια ζωής για τις απαιτήσεις από πελάτες και τις λοιπές απαιτήσεις.

Οι ακόλουθοι πίνακες παρουσιάζουν την έκθεση του Ομίλου και της Εταιρείας στον πιστωτικό κίνδυνο των εμπορικών και λοιπών απαιτήσεων, διαχωρίζοντας αυτές σε εξυπηρετούμενες και μη εξυπηρετούμενες απαιτήσεις:

(Σε χιλ. Ευρώ)

	Όμιλος			
	31 Δεκεμβρίου 2024		31 Δεκεμβρίου 2023	
	Εξυπηρετούμενα	Μη εξυπηρετούμενα	Εξυπηρετούμενα	Μη εξυπηρετούμενα
Εμπορικές Απαιτήσεις	51.841	24.637	68.783	24.082
Λοιπές Απαιτήσεις	76.350	8.802	88.782	2.730
Σύνολο	**128.190**	**33.439**	**157.566**	**26.813**

	Εταιρεία			
	31 Δεκεμβρίου 2024		31 Δεκεμβρίου 2023	
	Εξυπηρετούμενα	Μη εξυπηρετούμενα	Εξυπηρετούμενα	Μη εξυπηρετούμενα
Εμπορικές Απαιτήσεις	51.817	24.637	68.783	24.082
Λοιπές Απαιτήσεις	73.523	8.736	85.271	2.696
Σύνολο	**125.340**	**33.374**	**154.054**	**26.778**

Για τα μη εξυπηρετούμενα υπόλοιπα έχει σχηματιστεί ισόποση πρόβλεψη επισφάλειας και έχει συμπεριληφθεί το σύνολο των υπολοίπων των χρεωστών που έχουν χαρακτηριστεί ως επισφαλείς, ενώ έχει γίνει χρήση του αποθεματικού μη συμμόρφωσης για απαιτήσεις που αφορούν την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Οι απαιτήσεις που παρουσιάζουν χαμηλό κίνδυνο αθέτησης και ισχυρή ικανότητα εκπλήρωσης των συμβατικών ταμειακών ροών θεωρούνται ως εξυπηρετούμενες. Μη εξυπηρετούμενες είναι εκείνες για τις οποίες υπάρχουν αντικειμενικές ενδείξεις ύπαρξης πιστωτικών ζημιών κατά την ημερομηνία αναφοράς και υπάρχουν περιορισμένες προσδοκίες ανάκτησης των συμβατικών ταμειακών ροών.

Για τις εμπορικές απαιτήσεις που προκύπτουν από την Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας (31/12/2024: Ευρώ 8.648 χιλ., 31/12/2023: Ευρώ 9.734 χιλ.), η Εταιρεία λειτουργεί ως ενδιάμεσος. Συγκεκριμένα, κατά τα οριζόμενα στο Ν. 4001/2011 και τα αναλυτικά αναφερόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, ο ΑΔΜΗΕ είναι ο αρμόδιος Διαχειριστής για την εκκαθάριση των αποκλίσεων και τη διευθέτηση των χρηματικών συναλλαγών μεταξύ των Συμμετεχόντων που απορρέουν από αυτές. Κατά την εκτέλεση των ως άνω αρμοδιοτήτων του, ενεργεί ως υποχρεωτικός ενδιάμεσος φορέας, με διαμεσολαβητικό ρόλο, μεταξύ των Συμμετεχόντων στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Η ως άνω διαμεσολαβητική αρμοδιότητα του ΑΔΜΗΕ συνδέεται με τα καθήκοντα που του έχουν ανατεθεί από το νομοθέτη για την ομαλή λειτουργία, εκμετάλλευση, συντήρηση και ανάπτυξη του ΕΣΜΗΕ, ώστε να διασφαλίζεται ο εφοδιασμός της χώρας με ηλεκτρική ενέργεια, κατά τρόπο επαρκή, ασφαλή, αποδοτικό και αξιόπιστο. Η πρακτική έκδοσης τιμολογίων από και προς τον ΑΔΜΗΕ, η οποία σήμερα ακολουθείται, δεν καθιστά τον ΑΔΜΗΕ οφειλέτη των σχετικών ποσών, αφού ο ΑΔΜΗΕ δεν εμπλέκεται στις συναλλαγές για δικό του λογαριασμό, αφού, άλλωστε, ουδόλως συμμετέχει στη διαμόρφωση των τιμών, αλλά για λογαριασμό των Συμμετεχόντων, στο πλαίσιο του διαμεσολαβητικού του ρόλου, όπως αυτός καθορίζεται από το προαναφερθέν ρυθμιστικό πλαίσιο. Όπως προκύπτει από τα παραπάνω, δεν προβλέπεται, ούτε μπορεί να συναχθεί οποιαδήποτε υποχρέωση του ΑΔΜΗΕ να εξοφλεί με ίδια κεφάλαιά του, τις χρηματικές υποχρεώσεις τυχόν υπερήμερων Συμμετεχόντων, ούτε βέβαια, υφίσταται νομική βάση για παράλληλη ή επικουρική του ευθύνη. Συνεπώς, ο ΑΔΜΗΕ δεν εκτίθεται σε πιστωτικούς κινδύνους συνδεόμενους με τυχόν υπερημερία των Συμμετεχόντων.

5.3.4. Κίνδυνος ταμειακών ροών λόγω μεταβολής των επιτοκίων

Ο Όμιλος και η Εταιρεία έχουν στο ενεργητικό τους έντοκα στοιχεία που περιλαμβάνουν καταθέσεις όψεως. Επίσης, διακρατούν στο παθητικό τους τραπεζικές δανειακές υποχρεώσεις, σταθερού και κυμαινόμενου επιτοκίου. Ωστόσο, η έκθεση του Ομίλου και της Εταιρείας στον κίνδυνο προέρχεται από τις δανειακές υποχρεώσεις, που υπολογίζονται με τη χρήση κυμαινόμενου επιτοκίου Euribor. Συγκεκριμένα, ο δανεισμός με κυμαινόμενο επιτόκιο σε επίπεδο Ομίλου ανέρχεται σε ποσοστό 35% (31/12/2023: 43%) και σε επίπεδο Εταιρείας ανέρχεται σε ποσοστό 28% (31/12/2023: 39%).

Το μέσο επιτόκιο στα ομολογιακά δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου για τον Όμιλο ανέρχεται σε 5,81% (2023: 5,43%) και για την Εταιρεία σε 5,62% (2023: 5,32%), ενώ το μέσο επιτόκιο των δανείων σταθερού επιτοκίου ανέρχεται για τον Όμιλο σε 2,75% (2023: 3,01%) και για την Εταιρεία σε 2,19% (2023: 2,35%).

Ο Όμιλος και η Εταιρεία είναι εκτεθειμένοι σε διακυμάνσεις των επιτοκίων που επικρατούν στην αγορά και τα οποία επηρεάζουν τις ταμειακές ροές και τα αποτελέσματά τους.

Σε εθνικό και παγκόσμιο επίπεδο, κρίσιμα ζητήματα, όπως οι πληθωριστικές πιέσεις που απορρέουν κυρίως από την ενεργειακή κρίση, τις διαταραχές της εφοδιαστικής αλυσίδας καθώς και τις γεωπολιτικές αναταράξεις στην Ουκρανία, είχαν ως αποτέλεσμα να επηρεάσουν την πορεία της παγκόσμιας οικονομίας κατά το 2023 και να οδηγήσουν τις κεντρικές τράπεζες σε αύξηση των επιτοκίων κατά την προηγούμενη χρήση.

Κατά το 2024 η Ευρωπαϊκή Κεντρική Τράπεζα έχει μειώσει το βασικό επιτόκιο και το Euribor στις 31/12/2024 κυμαίνεται στο 2,8% περίπου. Υπάρχει συστηματική ενημέρωση και παρακολούθηση από το Διοικητικό Συμβούλιο και σε περίπτωση μεγάλης διακύμανσης, θα ληφθούν κατάλληλα μέτρα.

5.3.5. Συναλλαγματικός κίνδυνος

Ο κίνδυνος από μεταβολή συναλλαγματικών ισοτιμιών κρίνεται πολύ μικρός καθώς συναρτάται κυρίως με τυχόν συμβάσεις προμήθειας υλικών ή εξοπλισμού των οποίων η πληρωμή είναι σε ξένο νόμισμα.

5.3.6. Κίνδυνος τιμής

Δεν συντρέχει σημαντικός κίνδυνος τιμής καθώς οι μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος από τις οποίες προκύπτει το έσοδο της Εταιρείας υπολογίζονται μέσω αναλυτικής μελέτης που υποβάλλεται στη ΡΑΑΕΥ βάσει

της εκτιμώμενης κατανάλωσης. Επίσης, σύμφωνα με τη μεθοδολογία για τον υπολογισμό του Απαιτούμενου Εσόδου, λαμβάνεται υπόψη ο προηγούμενος και προβλεπόμενος πληθωρισμός.

5.3.7. Κίνδυνος γεωπολιτικού και μακροοικονομικού περιβάλλοντος

Οι τρέχουσες οικονομικές συνθήκες είναι σταθερές. Μετά τον υψηλό πληθωρισμό των τελευταίων ετών, οι συνθήκες στην Ελλάδα ομαλοποιούνται. Ωστόσο, αρκετές αβεβαιότητες, λόγω των παγκόσμιων εξελίξεων, ενδέχεται να επηρεάσουν τις μελλοντικές προοπτικές.

Το 2024 υπήρξε μια ακόμη απαιτητική χρονιά για την επιχειρηματικότητα λόγω των γεωπολιτικών αναταράξεων και των οικονομικών προκλήσεων. Οι συνεχιζόμενες συγκρούσεις στη Μέση Ανατολή, ο πόλεμος Ρωσίας-Ουκρανίας και η αστάθεια στις θαλάσσιες εμπορικές διαδρομές διατήρησαν τις πιέσεις στις αλυσίδες εφοδιασμού, ενώ το υψηλό κόστος χρήματος και οι πληθωριστικές πιέσεις διαμόρφωσαν ένα δύσκολο διεθνές περιβάλλον. Οι εξελίξεις στο διεθνές οικονομικό και γεωπολιτικό περιβάλλον, ιδιαίτερα στις Ηνωμένες Πολιτείες, επηρεάζουν άμεσα τις εμπορικές ροές και τις στρατηγικές των επιχειρήσεων, δημιουργώντας τόσο ευκαιρίες όσο και προκλήσεις.

Η αύξηση των γεωπολιτικών αναταραχών προκαλεί όλο και περισσότερη ανησυχία για τις αγορές και την οικονομία. Η ενεργειακή κρίση, οδήγησε σε σημαντική αύξηση των τιμών της ενέργειας, αύξηση των τιμών των ειδών διατροφής, καθώς και προσαρμογή της νομισματικής πολιτικής σε πιο περιοριστική κατεύθυνση, τα οποία οδήγησαν σε πιο αργό ρυθμό μεγέθυνσης το 2024. Σύμφωνα με τις προβλέψεις του Ελληνικού Δημοσιονομικού Συμβουλίου, ο ρυθμός ανάπτυξης της ελληνικής οικονομίας για το 2024 αναμενόταν στο 2,6% ενώ τελικά η ανάπτυξη της ελληνικής οικονομίας για το 2024 έκλεισε κοντά στο 2,3%. Όμως, η αποτελεσματική αξιοποίηση των πόρων του μακροπρόθεσμου προϋπολογισμού της ΕΕ 2021-2027 και του ευρωπαϊκού μέσου ανάκαμψης NextGenerationEU δύναται να μετριάσει τις αρνητικές επιπτώσεις της ενεργειακής κρίσης και της σύσφιξης της νομισματικής πολιτικής στην Ελληνική οικονομία, οδηγώντας μεσοπρόθεσμα σε ρυθμούς ανάπτυξης κοντά στο 2,3% το 2025.

Όπως έχει διαμορφωθεί το περιβάλλον, η προστασία των κρίσιμων υποδομών αναδεικνύεται ως αυξημένης σημασίας και για το λόγο αυτό η Ευρωπαϊκή Ένωση έχει ήδη επενδύσει σημαντικά στην ενίσχυση των ενεργειακών δικτύων και έχει λάβει αποφάσεις σχετικά με την προστασία των υποθαλάσσιων καλωδίων, ξεκινώντας με την ένωση της Βαλτικής με το ηλεκτρικό δίκτυο της ΕΕ, το οποίο χρηματοδοτήθηκε με Ευρώ 1,23 δις από επιχορηγήσεις μέσω της πρωτοβουλίας «Συνδέοντας την Ευρώπη» της ΕΕ, που καλύπτει το 75% του επενδυτικού κόστους. Παρόμοιες επενδύσεις είναι κρίσιμες και για την Ανατολική Μεσόγειο, ώστε να διασφαλιστεί η ενεργειακή ασφάλεια και ανεξαρτησία.

Η Ελλάδα είναι συνδεδεμένη με τις γειτονικές χώρες και εκτός από την εγχώρια παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, δραστηριοποιείται όλο και περισσότερο στο εμπόριο αυτής. Παρά τις αντιξοότητες, κατά το 2024 το ισοζύγιο εισαγωγών-εξαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας απέκτησε εξαγωγικό «πρόσημο» για πρώτη φορά από το 2000. Η αύξηση της παραγωγικής βάσης των ΑΠΕ σε συνδυασμό με τις ευνοϊκές καιρικές συνθήκες και τη στασιμότητα της ζήτησης ήταν οι βασικές αιτίες που οδήγησαν στην αύξηση των εξαγωγών. Σε βάθος χρόνου η επέκταση των διασυνοριακών διασυνδέσεων και η προσθήκη μονάδων αποθήκευσης είναι δυνατόν να καταστήσουν την Ελλάδα εξαγωγέα ενέργειας για την ευρύτερη περιοχή και για την Κεντρική Ευρώπη.

Η Εταιρεία παρακολουθεί στενά τις εξελίξεις και συνεργάζεται με τις αρμόδιες αρχές και φορείς για να διασφαλίσει την αποτελεσματική λειτουργία της.

5.3.8. Κίνδυνοι που σχετίζονται με την κλιματική αλλαγή

Η κλιματική κρίση αποτελεί μία από τις μεγαλύτερες παγκόσμιες προκλήσεις της εποχής. Η επιτάχυνση της κλιματικής αλλαγής, οδηγεί στη σταδιακή άνοδο της μέσης παγκόσμιας θερμοκρασίας και στην εμφάνιση ολοένα και πιο συχνών ακραίων καιρικών φαινομένων, διαμορφώνοντας μια σειρά φυσικών και μεταβατικών κινδύνων, αλλά και ευκαιριών για τις επιχειρήσεις.

Στο πλαίσιο αυτό ο Όμιλος ΑΔΜΗΕ, με στόχο τη διασφάλιση της αξιοπιστίας και της ασφάλειας του ΕΣΜΗΕ, υλοποιεί δράσεις που εστιάζουν τόσο στην προσαρμογή στο νέο περιβάλλον που διαμορφώνεται λόγω της κλιματικής κρίσης, μέσω της θωράκισης του Συστήματος Μεταφοράς έναντι των κλιματικών κινδύνων, όσο και στον μετριασμό της, μέσω της μείωσης του ανθρακικού του αποτυπώματος.

Πιο συγκεκριμένα, ο ΑΔΜΗΕ προσαρμόζεται στη νέα πραγματικότητα, έχοντας ενσωματώσει τη βιώσιμη ανάπτυξη και την υιοθέτηση κριτηρίων ESG στην επιχειρησιακή στρατηγική και λειτουργία του (2024-2027). Ο Διαχειριστής συνεισφέρει στον μετριασμό και την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής ενώ ο ρόλος του είναι

καθοριστικός για την ενεργειακή μετάβαση σε εθνικό και ευρωπαϊκό επίπεδο. Έτσι, μέσω ενός εξελισσόμενου πλάνου συντήρησης και ανανέωσης παγίων βελτιώνει την ανθεκτικότητα του Συστήματος Μεταφοράς, προστατεύοντάς το ταυτόχρονα, μέσω αυστηρών διαδικασιών και τεχνολογιών κυβερνοασφάλειας. Κατά την χωροθέτηση νέων υποδομών λαμβάνει υπόψη τον βαθμό κινδύνου εκδήλωσης ακραίων φαινομένων, στις περιοχές, οι οποίες είναι πιο ευάλωτες σε αυτά καθώς και πιθανούς τρόπους θωράκισης των κρίσιμων στοιχείων του εξοπλισμού του, με τη βοήθεια μηχανισμών παρακολούθησης και συστημάτων έγκαιρης προειδοποίησης.

Ως φορέας υλοποίησης των διεθνών και εγχώριων διασυνδέσεων της χώρας, μέσω της αυξημένης ενσωμάτωσης των ΑΠΕ στο Σύστημα, συνεισφέρει στην επιτάχυνση της ενεργειακής μετάβασης σε μια οικονομία χαμηλών εκπομπών άνθρακα. Παράλληλα, μέσω της διασύνδεσης της νησιωτικής χώρας, συμβάλλει στη δραστική μείωση των εκπομπών CO2 που εκλύονται από τους τοπικούς σταθμούς παραγωγής ρεύματος που χρησιμοποιούν ορυκτά καύσιμα.

Στις ενέργειες του Διαχειριστή για την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής περιλαμβάνεται επίσης η εφαρμογή μηχανισμών παρακολούθησης και η ενθάρρυνση της καινοτομίας που σχετίζεται άμεσα με την «πράσινη» μετάβαση, όπως είναι οι τεχνολογίες αποθήκευσης ενέργειας που αυξάνουν τη συνεισφορά των ΑΠΕ στο ενεργειακό μίγμα, καθώς και οι υποδομές φόρτισης ηλεκτρικών οχημάτων.

Επιπρόσθετα, ο ΑΔΜΗΕ επιδιώκει και τη μείωση του δικού του ανθρακικού αποτυπώματος, μέσα από την ενεργειακή αναβάθμιση κτιριακών του εγκαταστάσεων, καθώς και δράσεων όπως η ψηφιοποίηση των εσωτερικών του διαδικασιών. Παράλληλα, πραγματοποιεί εκπαιδεύσεις του προσωπικού του σε θέματα ESG, οι οποίες συνεισφέρουν στην καλύτερη κατανόηση του ρόλου του και την επίτευξη των στόχων του ως προς την αντιμετώπιση της κλιματικής κρίσης και την ενεργειακή μετάβαση.

Επιπλέον, στο πλαίσιο αντιμετώπισης των κινδύνων της κλιματικής κρίσης, η Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας & Υδάτων (ΡΑΑΕΥ) σε συνεργασία με τον ΑΔΜΗΕ και άλλους σχετικούς φορείς, υλοποίησαν «Σχέδιο Ετοιμότητας Αντιμετώπισης Κινδύνων στον τομέα ηλεκτρισμού της Ελλάδας» (Ιούλιος 2022) με στόχο τη διερεύνηση των συνθηκών που ενδέχεται να επηρεάσουν την ασφάλεια εφοδιασμού του διασυνδεδεμένου Συστήματος της χώρας με ηλεκτρική ενέργεια. Στο πλαίσιο αυτό περιλαμβάνονται και φυσικοί/κλιματικοί κίνδυνοι όπως οι πλημμύρες, οι ανεμοθύελλες, τα κύματα ψύχους, η ξηρασία και ο σεισμός.

Γενικότερα, ο ΑΔΜΗΕ ευθυγραμμίζεται με το εθνικό και ευρωπαϊκό ρυθμιστικό και κανονιστικό πλαίσιο και συγκεκριμένα την Ευρωπαϊκή Πράσινη Συμφωνία (European Green Deal) η οποία αποτελεί το επίκεντρο των δράσεων της ΕΕ για το κλίμα μέσω ενός πακέτου μέτρων που στοχεύουν στη μείωση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου, το πακέτο «Fit for 55», το οποίο περιλαμβάνει τα νομοθετικά εργαλεία για να γίνει πραγματικότητα η Ευρωπαϊκή Πράσινη Συμφωνία και να επιτευχθούν οι σχετικοί στόχοι του Ευρωπαϊκού Κλιματικού Νόμου και το πακέτο για «Καθαρή Ενέργεια για όλους τους Ευρωπαίους» (Clean Energy for all), το οποίο αποσκοπεί στην ενεργειακή μετάβαση από συμβατικά καύσιμα σε καθαρότερες μορφές ενέργειας και στη μείωση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου, προκειμένου να επιτευχθούν οι δεσμεύσεις της Συμφωνίας του Παρισιού.

Τέλος, ο Διαχειριστής παρακολουθεί συστηματικά με τις απαιτήσεις και τα πρότυπα που αφορούν τη δημοσιοποίηση δεδομένων για τη βιώσιμη ανάπτυξη ενώ εντός του 2024 έχει ξεκινήσει να προετοιμάζεται για την ενσωμάτωση και της Οδηγίας σχετικά με τη δέουσα επιμέλεια στην εφοδιαστική αλυσίδα (CSDDD). Η διαφάνεια και η δημοσιοποίηση πληροφοριών που αφορούν τη βιωσιμότητα είναι σημαντική παράμετρος για τη συνολική προσαρμογή του κλάδου της ενέργειας καθώς οδηγεί σε ενημερωμένες αποφάσεις των κυβερνήσεων, των επενδυτών και των πολιτών, προς την κατεύθυνση της μείωσης του ανθρώπινου αποτυπώματος στο περιβάλλον και τον μετριασμό της επιδείνωσης των έντονων κλιματικών φαινομένων. Ο Όμιλος προτίθεται να δημοσιεύσει προαιρετικά, για τη χρήση 2024, ξεχωριστή Έκθεση Βιώσιμης Ανάπτυξης, σύμφωνα με τα ανωτέρω κριτήρια.

5.3.9. Διάφοροι ειδικοί κίνδυνοι

5.3.9.1. Κίνδυνος από την έλλειψη ασφάλισης των παγίων περιουσιακών στοιχείων

Ο Όμιλος και η Εταιρεία δεν διαθέτουν ασφαλιστική κάλυψη έναντι των συνήθων κινδύνων, που σχετίζονται με τα πάγια περιουσιακά της στοιχεία. Αυτό οφείλεται κατά κύριο λόγο στο εκτιμώμενο υψηλό κόστος που συνδέεται με την ασφάλιση κατά των κινδύνων αυτών σε σύγκριση με το κόστος για την αποκατάσταση των ζημιών σε περίπτωση που κάποιοι από τους υπόψη κινδύνους συμβούν.

5.3.9.2. Κίνδυνος από εκκρεμοδικίες

Ο Όμιλος είναι εναγόμενος σε διάφορες δικαστικές υποθέσεις. Η Διοίκηση αξιολογεί την έκβαση των υποθέσεων σε συνεργασία με την πληροφόρηση που λαμβάνει από το νομικό τμήμα του Ομίλου και όπου κριθεί ότι η έκβαση θα είναι αρνητική σχηματίζονται οι ανάλογες προβλέψεις. Για τον σχηματισμό των προβλέψεων υπάρχει ανάλυση στην Σημείωση 28 των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

5.3.9.3. Κίνδυνος από τροποποίηση φορολογικών και άλλων ρυθμίσεων

Τυχόν τροποποίηση φορολογικών και άλλων ρυθμίσεων, ενδέχεται να έχει επίπτωση στα οικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου.

Αναφορικά με τις υποχρεώσεις που εισήχθησαν με το νόμο 5164/2024 για τη χρήση 2024 και σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο υπ' αρ. 17603/27-02-2025 έγγραφο του Τμήματος Θεσμικών Ρυθμίσεων Εταιρειών με Θέμα: «Διευκρινήσεις επί ερωτημάτων σχετικά με τις υποχρεώσεις των οντοτήτων δημοσίου ενδιαφέροντος της περ. ιβ' του άρθρου 2 του ν. 4548/2018, κατόπιν της τροποποίησής του με το άρθρο 3 του ν. 5164/2024», προκύπτει ότι η Εταιρεία και οι θυγατρικές της δεν υποχρεούνται σε σύσταση επιτροπής ελέγχου, ούτε σε σύνταξη και δημοσίευση έκθεσης βιωσιμότητας για το οικονομικό έτος 2024.

Παρ' όλα αυτά η ανταπόκρισή του Ομίλου στα νέα δεδομένα ήταν ταχύτατη και η νέα Έκθεση Βιώσιμης Ανάπτυξης θα έχει πλήρη διαφάνεια για τις επιδόσεις της Εταιρείας στα θέματα βιώσιμης ανάπτυξης. Ο Όμιλος προτίθεται να δημοσιεύσει προαιρετικά, για τη χρήση 2024, ξεχωριστή Έκθεση Βιώσιμης Ανάπτυξης, σύμφωνα με τα ανωτέρω κριτήρια και συνεπώς ο ανωτέρω κίνδυνος είναι περιορισμένος.

5.3.9.4. Κίνδυνος από ρυθμιζόμενες αποδόσεις της δραστηριότητας

Η δραστηριότητα της Εταιρείας καθορίζεται σε μεγάλο βαθμό από την υλοποίηση του Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης του Συστήματος (ΔΠΑ), καθώς αυτή επηρεάζει τόσο τις επενδύσεις που καλείται να πραγματοποιήσει, όσο και τα μελλοντικά της έσοδα από τη χρήση του Συστήματος Μεταφοράς. Συνεπώς, ενδεχόμενες τροποποιήσεις του ΔΠΑ που είτε επαυξάνουν τις υποχρεώσεις της Εταιρείας είτε επιτάσσουν ταχύτερη εκτέλεση έργων, ενδέχεται να επηρεάσουν αρνητικά την κερδοφορία της Εταιρείας.

Οι ρυθμιζόμενες αποδόσεις των επενδύσεων του Συστήματος μπορεί να επηρεάσουν αρνητικά την κερδοφορία της Εταιρείας εάν δεν καλύπτουν την εύλογη απόδοση των σχετικών επενδυμένων κεφαλαίων.

Η Εταιρεία σε κάθε περίπτωση διαθέτει τις απαραίτητες δικλίδες και οργάνωση έτσι ώστε να περιορίζει τους κανονιστικούς και ρυθμιστικούς κινδύνους, ενώ σε συνεργασία με τη Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων εξασφαλίζει ότι υπάρχουν οι απαραίτητες εγκρίσεις για κάθε συναλλαγή.

6. Περιβαλλοντικά ζητήματα

Ο Όμιλος βάσει καταστατικού ή/και νομοθεσίας υποχρεούται να προβεί στις ακόλουθες ενέργειες και επενδύσεις προκειμένου να προστατευθεί το περιβάλλον:

1. Στρατηγική περιβαλλοντική εκτίμηση για τα Δεκαετή Προγράμματα Ανάπτυξης (ΔΠΑ), με τα οποία προγραμματίζεται η ένταξη νέων έργων στον ΕΣΜΗΕ.
2. Εκπόνηση περιβαλλοντικών μελετών για νέα και υφιστάμενα Έργα Μεταφοράς με σκοπό την αδειοδότησή τους, δια της έκδοσης νέων ή την ανανέωση/τροποποίηση των εν ισχύ ΑΕΠΟ. Οι παραπάνω μελέτες περιβαλλοντικών επιπτώσεων υποβάλλονται για έγκριση στην εκάστοτε αρμόδια περιβαλλοντική αρχή (ΥΠΕΝ ή Αποκεντρωμένες Διοικήσεις).
3. Εκπόνηση μελετών ζωνών πρόσβασης, μελετών δάσωσης ή αναδάσωσης και μελετών φυτοτεχνικής αποκατάστασης και στη συνέχεια δρομολόγηση της εφαρμογής τους στο πλαίσιο της υλοποίησης των Έργων Μεταφοράς.
4. Η χωροθέτηση των Έργων Μεταφοράς γίνεται μετά από πολύ αναλυτική μελέτη και έλεγχο όλων των παραμέτρων που αφορούν σε περιβαλλοντικά και χωροταξικά κριτήρια, τα οποία αφορούν στο ανθρωπογενές περιβάλλον, τις προστατευμένες περιοχές, την οπτική επιβάρυνση, τους χώρους αρχαιολογικού ενδιαφέροντος ζώνες οικιστικού ελέγχου κ.ά.. Όλα τα παραπάνω επιβαρύνουν το τελικό κόστος κατασκευής των Έργων Μεταφοράς.

5. Εκπόνηση ειδικών περιβαλλοντικών μελετών (ειδική οικολογική αξιολόγηση, ορνιθολογική μελέτη) σε περιπτώσεις διέλευσης ή γειτνίασης των Έργων Μεταφοράς με περιβαλλοντικά προστατευόμενες περιοχές (δίκτυο Natura 2000 προστασία ορεινών όγκων κλπ).

6. Κατά τη λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Γραμμών Μεταφοράς, Υποσταθμών και ΚΥΤ) δεν υπάρχει εκπομπή ηλεκτρομαγνητικής ακτινοβολίας, αλλά δύο ανεξάρτητα πεδία, το ηλεκτρικό και το μαγνητικό. Στις θέσεις προσέγγισης του κοινού και των εργαζομένων της Εταιρείας, ο ΑΔΜΗΕ λαμβάνει κάθε μέριμνα ώστε οι τιμές των πεδίων αυτών να βρίσκονται αρκετά χαμηλότερα από τις τιμές των ορίων, τα οποία έχουν θεσπισθεί από τη Διεθνή Επιτροπή για την Προστασία από τις Μη Ιονίζουσες Ακτινοβολίες (ICNIRP), σε συνεργασία με τον Παγκόσμιο Οργανισμό Υγείας (WHO). Τα όρια αυτά περιλαμβάνονται σε οδηγία της Ευρωπαϊκής Ένωσης που έχει ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία (ΚΥΑ (ΦΟΡ) 3060/ΦΕΚ Β512/2002). Πρέπει να διευκρινιστεί, ότι τα όρια των ηλεκτρικών και μαγνητικών πεδίων στους κανονισμούς δεν αποτελούν και όρια επικινδυνότητας, αλλά εμπεριέχουν μεγάλους συντελεστές ασφαλείας, ώστε να καλύπτονται οι όποιες ασάφειες από την περιορισμένη γνώση σχετικά με την επίδραση των πεδίων και να πληρείται η απαίτηση για την πρόληψη τυχόν δυσμενών επιδράσεων.

7. Τήρηση περιβαλλοντικών υποχρεώσεων που είτε απορρέουν από τους εγκεκριμένους Περιβαλλοντικούς Όρους κάθε Έργου Μεταφοράς που αφορούν τις φάσεις κατασκευής και λειτουργίας του είτε αναγράφονται στο Σχέδιο Περιβαλλοντικής Διαχείρισης και Παρακολούθησης. Ενδεικτικά αναφέρονται:

    - ετήσια ενημέρωση Ηλεκτρονικού Μητρώου Αποβλήτων (ΗΜΑ)
    - εναρμόνιση με την περιβαλλοντική νομοθεσία σε περιπτώσεις αποκλίσεων του τελικού τεχνικού σχεδιασμού από την ΑΕΠΟ (υποβολή ΤΕΠΕΜ, Φακέλου Συμμόρφωσης)
    - συμμόρφωση με τη νομοθεσία περί αρχαιολογικής κληρονομιάς σε περίπτωση εντοπισμού αρχαιοτήτων
    - περιβαλλοντική αδειοδότηση βοηθητικών-συνοδών έργων (αποθεσιοθάλαμοι, δανειοθάλαμοι) όπου απαιτείται

Ως εκ των ανωτέρω, η Διοίκηση θεωρεί ότι δεν συντρέχουν προϋποθέσεις για αναγνώριση προβλέψεων για περιβαλλοντικές υποχρεώσεις του Όμιλου.

7. Εργασιακά ζητήματα

Η προώθηση των ίσων ευκαιριών και η προστασία της διαφορετικότητας αποτελούν βασικές αρχές του Όμιλου. Η Διοίκηση δεν κάνει διακρίσεις στην πρόσληψη/επιλογή, στις αποδοχές, στην εκπαίδευση, στην ανάθεση εργασιακών καθηκόντων ή σε οποιεσδήποτε λοιπές εργασιακές δραστηριότητες. Ανταποκρινόμενος στις απαιτήσεις και αντιλήψεις ενός σύγχρονου εργασιακού περιβάλλοντος, ο ΑΔΜΗΕ έχει αναπτύξει και εφαρμόζει κανονισμό κατάστασης προσωπικού, ο οποίος αφορά το σύνολο του ανθρώπινου δυναμικού. Με τον τρόπο αυτό εξασφαλίζονται τα δικαιώματα των εργαζομένων και οι συνθήκες εργασίας τους, τα οποία κατοχυρώνονται μέσω των συλλογικών διαπραγματεύσεων. Η ύπαρξη του κανονισμού είναι σημαντική για τη ρύθμιση θεμάτων που αφορούν τους/τις εργαζόμενους/ες όπως τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις τους στον χώρο εργασίας, καθώς επίσης και ζητήματα προσλήψεων, αμοιβών, ωραρίου.

Ο Όμιλος παροτρύνει και συνιστά σε όλους τους εργαζομένους να σέβονται τη διαφορετικότητα κάθε υπαλλήλου ή προμηθευτή ή πελάτη και να μην αποδέχονται οποιαδήποτε συμπεριφορά που ενδέχεται να δημιουργεί διακρίσεις οποιασδήποτε μορφής. Η πολιτική του Ομίλου, στον τομέα αυτό, στηρίζεται στις Κατευθυντήριες Αρχές του ΟΟΣΑ και του Διεθνούς Οργανισμού Εργασίας (ILO).

7.1. Πολιτική διαφοροποίησης και ίσων ευκαιριών (ανεξαρτήτως φύλου, θρησκείας, μειονεκτικότητας ή και άλλων πτυχών)

Ο Όμιλος κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024 απασχολούσε, ως τακτικό προσωπικό, 1.049 εργαζομένους διαφορετικών φύλων και ηλικιών και πάγια πολιτική είναι η παροχή ίσων ευκαιριών στους εργαζόμενους, ανεξαρτήτως φύλου, θρησκείας, μειονεκτικότητας ή και άλλων πτυχών. Από το σύνολο του τακτικού προσωπικού, 1.021 εργαζόμενοι απασχολούνταν στην Εταιρεία εκ των οποίων 26 είχαν αποσπαστεί και διατεθεί. Συγκεκριμένα, οι 10 εξ' αυτών είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημοσίου Τομέα, οι 14 είχαν διατεθεί σε Δημόσιους Οργανισμούς, 1 είχε αποσπαστεί στην θυγατρική εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» και 1 είχε αποσπαστεί στην θυγατρική εταιρεία «GREAT SEA INTERCONNECTOR Μ.Α.Ε.»

Η θυγατρική εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ» απασχολούσε 26 εργαζόμενους, η θυγατρική εταιρεία «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» απασχολούσε 1 εργαζόμενο, η «GREAT SEA INTERCONNECTOR Μ.Α.Ε.» απασχολούσε 3 εργαζόμενους ενώ το «ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε» δεν απασχολεί κάποιον εργαζόμενο.

Οι σχέσεις του Ομίλου με το προσωπικό της είναι άριστες και δεν παρουσιάζονται εργασιακά προβλήματα.

7.2. Σεβασμός των δικαιωμάτων των εργαζόμενων και συνδικαλιστική ελευθερία

Ο Όμιλος σέβεται τα δικαιώματα των εργαζομένων και τηρεί την εργατική νομοθεσία. Στον Όμιλο υπάρχουν σωματεία εργαζομένων.

7.3. Υγεία και ασφάλεια στην εργασία

Με γνώμονα την προστασία των εργαζομένων καθώς και τρίτων που είτε συνεργάζονται με τον ΑΔΜΗΕ είτε βρίσκονται στις εγκαταστάσεις του, έχουν θεσπιστεί και εφαρμόζεται Πολιτική Υγείας και Ασφάλειας. Επιπλέον, ο Όμιλος επενδύει στην εκπαίδευση των εργαζομένων σε θέματα Υγείας και Ασφάλειας, με σκοπό να υπάρχει ενημέρωση, πρόληψη και η μέγιστη δυνατή προστασία. Πιο συγκεκριμένα:

- Ο ΑΔΜΗΕ διαθέτει και εφαρμόζει Πολιτική Υγείας και Ασφάλειας, η οποία καθορίζει το πλαίσιο των αρχών και των μέτρων που εφαρμόζονται με σκοπό την προαγωγή ενός ασφαλούς εργασιακού περιβάλλοντος για όλους/ες. Επιπλέον, μέσω της Πολιτικής για την Υγεία και Ασφάλεια, η Εταιρεία στοχεύει στη βελτίωση των συστημάτων, πρότυπων και πρακτικών που εφαρμόζονται. Η Πολιτική είναι εγκεκριμένη από τη Διοίκηση και δεσμευτική για το σύνολο των εργαζομένων ανεξαρτήτου βαθμίδας, καθώς και τρίτους που συνεργάζονται με τον ΑΔΜΗΕ ή βρίσκονται στους χώρους εργασίας του. Παράλληλα, η εφαρμογή της συγκεκριμένης Πολιτικής στοχεύει στη βελτίωση της απόδοσης της Εταιρείας στον τομέα της Υγείας και Ασφάλειας μέσα από τον έγκαιρο εντοπισμό κινδύνων, την πρόληψη αλλά και την ελαχιστοποίηση των ατυχημάτων και ασθενειών που σχετίζονται με την εργασία, μέσω ενίσχυσης της εταιρικής κουλτούρας για τα θέματα αυτά.
- Ο ΑΔΜΗΕ έχει υιοθετήσει μία προσέγγιση που εστιάζει στην πρόληψη και αντιμετώπιση των εργασιακών κινδύνων στην πηγή τους. Αναλυτικότερα παρέχονται τα παρακάτω για την προάσπιση της Υγείας και Ασφάλειας των εργαζομένων:
    1. Εκπόνηση και επικαιροποίηση γραπτών μελετών Εκτίμησης Επαγγελματικού Κινδύνου για το σύνολο των εγκαταστάσεων του ΑΔΜΗΕ σε όλη την επικράτεια.
    2. Επίσκεψη στους χώρους εργασίας από τεχνικούς ασφαλείας καθώς και ιατρούς εργασίας, με σκοπό την αναγνώριση και καταγραφή των επαγγελματικών κινδύνων.
    3. Παρουσία ιατρών εργασίας σε όλες τις εγκαταστάσεις της Εταιρείας, όπου απασχολείται προσωπικό.
    4. Δικαίωμα πρόσβασης σε νοσηλευτικό προσωπικό για όλο το ανθρώπινο δυναμικό, το οποίο είναι κατανεμημένο σε εννιά εργασιακούς χώρους σε όλη τη χώρα.
    5. Λειτουργία στελεχωμένων ιατρείων στις εγκαταστάσεις του ΑΔΜΗΕ ανά την Ελλάδα με πολυπληθές προσωπικό και επιπλέον πρόσληψη Ιατρών Προσωπικού με κύριο στόχο την αντιμετώπιση της πανδημίας του κορονοϊού.
    6. Προληπτικός ιατρικός έλεγχος του προσωπικού και δυνατότητα παροχής τηλεφωνικής ψυχολογικής υποστήριξης από εξειδικευμένη εταιρεία.
    7. Υποχρεωτικός ετήσιος έλεγχος επαγγελματικής υγείας για τους/τις εργαζομένους/ες που απασχολούνται σε εργασίες με υψηλό κίνδυνο και ανά δύο χρόνια για το υπόλοιπο προσωπικό.
    8. Έκδοση βεβαιώσεων καταλληλόλητας για όλους/ες τους/τις εργαζομένους/ες, πάντα με πλήρη διασφάλιση του ιατρικού απορρήτου και της προστασίας των προσωπικών δεδομένων
- Η εκπαίδευση για τα θέματα Υγείας και Ασφάλειας στην εργασία αποτελεί αναπόσπαστο κομμάτι της βασικής και ειδικής τεχνικής εκπαίδευσης του προσωπικού του ΑΔΜΗΕ. Το ετήσιο πρόγραμμα διοργανώνεται ώστε να καλύπτονται θέματα Υγείας και Ασφάλειας στην εργασία, όπως για παράδειγμα η ορθή χρήση των μέσων ατομικής προστασίας, η ενημέρωση σχετικά με εργασιακούς κινδύνους, επικίνδυνες εργασίες ή ακόμα και επικίνδυνες καταστάσεις και η αντιμετώπισή τους βάσει βέλτιστων πρακτικών. Με σκοπό την εδραίωση μιας κουλτούρας ασφάλειας, πραγματοποιούνται εκπαιδεύσεις και βιωματικά εργαστήρια για την πρόληψη και τη διαχείριση τυχόν αρνητικών επιδράσεων στην Υγεία και Ασφάλεια των εργαζομένων κατά τη τέλεση των καθηκόντων τους. Κάθε εργαζόμενος/η, ανάλογα με τη θέση εργασίας του/της, καλείται να παρακολουθήσει συγκεκριμένα

σεμινάρια, προσαρμοσμένα στις ανάγκες της εργασίας που εκτελεί, με στόχο να αναπτύξει περαιτέρω τις δεξιότητές του/της για την αντιμετώπιση των εργασιακών κινδύνων που μπορεί να αντιμετωπίσει.

7.4. Συστήματα πρόσληψης, εκπαίδευσης, προαγωγών

Οι διαδικασίες επιλογής και πρόσληψης προσωπικού του Ομίλου, γίνονται με βάση τα απαιτούμενα για την θέση προσόντα και χωρίς διακρίσεις.

Η φύση των δραστηριοτήτων του Ομίλου αλλά και η συνεχής εξέλιξη στο ενεργειακό τοπίο της Ελλάδας θέτει ψηλά τον πήχη για το ανθρώπινο δυναμικό του. Στο πλαίσιο αυτό και θέλοντας να προωθήσει μια ισχυρή κουλτούρα ανάπτυξης και εξέλιξης, ο Όμιλος σχεδιάζει και υλοποιεί εκπαιδευτικά προγράμματα σε διάφορα αντικείμενα. Σκοπός αυτών των προγραμμάτων είναι η ενδυνάμωση των τεχνολογικών και οργανωτικών γνώσεων των εργαζομένων, η ανάπτυξη δημιουργικής σκέψης και η ανάπτυξη ικανοτήτων καινοτομίας. Οι εκπαιδεύσεις οργανώνονται και πραγματοποιούνται σε ετήσια βάση με τη συμμετοχή των εργαζομένων σε σεμινάρια και μορφωτικές εκδηλώσεις, σε μεταπτυχιακά, διδακτορικά και μεταλυκειακά προγράμματα σπουδών, σε προγράμματα εκμάθησης νέων γλωσσών, ενώ δίνεται έμφαση σε νέες πρακτικές, όπως η βιωματική αλλά και η εξ αποστάσεως εκπαίδευση, ενισχύοντας έτσι την ποιότητα και ποσότητα των προγραμμάτων εκπαίδευσης και ανάπτυξης. Το 2024, ξεκίνησε η λειτουργία του Εκπαιδευτικού Κέντρου της Εταιρείας με στόχο να παρέχει υπηρεσίες εκπαίδευσης για πιστοποιημένη τεχνική κατάρτιση, διατηρώντας και ενισχύοντας την τεχνογνωσία του ΑΔΜΗΕ.

Η παρακολούθηση της προόδου του ανθρώπινου δυναμικού συντελεί στην ομαλή λειτουργία και αποτελεσματικότητα της Εταιρείας σε βάθος χρόνου. Ο ΑΔΜΗΕ έχει αναπτύξει αποτελεσματικούς μηχανισμούς διαχείρισης και αξιολόγησης των εργαζομένων του, διασφαλίζοντας μέσω της εξέλιξής τους την αύξηση της αποτελεσματικότητας της Εταιρείας προς όφελος όλων. Συγκεκριμένα, εφαρμόζει ένα πλήρως εκσυγχρονισμένο ηλεκτρονικό σύστημα αξιολόγησης. Το καινοτόμο αυτό σύστημα βασίζεται σε ποιοτικά και ποσοτικά κριτήρια, ενώ περιλαμβάνει αυτοαξιολόγηση του κάθε εργαζομένου/ης, επιτρέποντας σε όλους/ες όσους αλληλοεπιδρούν με αυτό, αξιολογητές και αξιολογούμενους, να κρίνουν την απόδοσή τους και να συμφωνήσουν ή να διαφωνήσουν με την αξιολόγηση αποκτώντας έτσι καλύτερη αντίληψη του ρόλου τους στην επίτευξη των επιχειρηματικών στόχων της Εταιρείας. Παράλληλα, το σύστημα παρέχει τη δυνατότητα να αναδειχθούν οι περιοχές προς βελτίωση του/της κάθε εργαζομένου/ης, με απώτερο στόχο την ανάπτυξη του ανθρώπινου δυναμικού συνολικά, καθώς επίσης και τη βελτίωση και αξιοποίηση των δεξιοτήτων και της τεχνογνωσίας του. Τα τελευταία έτη αξιολογήθηκε το σύνολο των εργαζομένων του ΑΔΜΗΕ με βάση το νέο σύστημα αξιολόγησης.

8. Χρηματοοικονομικοί δείκτες (ΧΔΕ) και πρόσθετες εξηγήσεις

8.1. Η οικονομική κατάσταση του Ομίλου και της Εταιρείας αποτυπώνονται στους παρακάτω χρηματοοικονομικούς δείκτες.

	Όμιλος		Εταιρεία	
Σε εκ. Ευρώ:	**2024**	**2023**	**2024**	**2023**
Συνολικά έσοδα	468	392	461	385
Κέρδη προ φόρων, τόκων και αποσβέσεων (EBITDA)	326	278	325	275
Σύνολο ενεργητικού	4.359	3.799	4.508	3.926
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό	3.961	3.357	4.165	3.557
Ρυθμιζόμενη περιουσιακή βάση (ΡΠΒ)	2.574	2.293	2.574	2.293
Συνολικός δανεισμός και μισθώσεις	1.275	1.196	882	798

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Δείκτης γενικής ρευστότητας				
Κυκλοφορούν ενεργητικό	83,23%	88,30%	79,63%	86,52%
Σύνολο βραχυπροθέσμων υποχρεώσεων				
Δείκτης άμεσης ρευστότητας				
Κυκλοφορούν ενεργητικό μείον αποθέματα	77,33%	82,43%	73,08%	79,62%
Σύνολο βραχυπροθέσμων υποχρεώσεων				

Ταμειακή ρευστότητα				
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα	47,53%	49,10%	42,82%	43,41%
Σύνολο βραχυπροθέσμων υποχρεώσεων				
Δείκτης λειτουργικών ταμειακών ροών				
Καθαρές ταμειακές εισροές από λειτουργικές δρασ/τες	55,26%	76,69%	73,79%	85,59%
Σύνολο βραχυπροθέσμων υποχρεώσεων				
Δείκτης κάλυψης χρηματοοικονομικών εξόδων				
Κέρδη προ φόρων και χρημ/κών αποτελεσμάτων	1.039,63%	854,34%	1.036,59%	855,96%
Χρηματοοικονομικά έξοδα				
Δείκτης καθαρού δανεισμού προς ίδια κεφάλαια				
Καθαρός δανεισμός	74,25%	72,02%	49,60%	46,60%
Ίδια κεφάλαια				
Δείκτης καθαρού δανεισμού προς κέρδη προ φόρων, τόκων και αποσβέσεων				
Καθαρός δανεισμός	320,53%	344,80%	214,81%	222,84%
Κέρδη προ φόρων, τόκων και αποσβέσεων				

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Δείκτης κερδών προ φόρων, τόκων και αποσβέσεων προς σύνολο εσόδων				
Κέρδη προ φόρων, τόκων και αποσβέσεων (EBITDA)	69,68%	70,87%	70,39%	71,54%
Συνολικά έσοδα				
Περιθώριο κέρδους προ φόρων και χρημ/κων αποτελεσμάτων				
Κέρδη προ φόρων και χρημ/κών αποτελεσμάτων	44,78%	43,89%	45,20%	44,72%
Συνολικά έσοδα				
Περιθώριο καθαρού κέρδους				
Καθαρά κέρδη	31,71%	31,20%	31,91%	32,11%
Συνολικά έσοδα				
Δείκτης καθαρών λειτουργικών ταμειακών ροών				
Καθαρές ταμειακές εισροές από λειτουργικές δρασ/τες	56,46%	97,95%	68,89%	94,76%
Συνολικά έσοδα				
Απόδοση ιδίων κεφαλαίων (ROE)				
Καθαρά κέρδη	10,52%	9,26%	10,47%	9,39%
Ίδια κεφάλαια				
Αποδοτικότητα ενεργητικού (ROA)				
Καθαρά κέρδη	3,40%	3,22%	3,27%	3,15%
Σύνολο ενεργητικού				
Απόδοση του απασχολούμενου κεφαλαίου (ROCE)				
Κέρδη προ φόρων και χρημ/κών αποτελεσμάτων	7,81%	6,84%	9,11%	8,14%
Ίδια κεφάλαια και συνολικός δανεισμός				

Στα συγκριτικά στοιχεία των χρηματοοικονομικών δεικτών Ομίλου και Εταιρείας ενδέχεται να υπάρχουν διαφοροποιήσεις λόγω των αναταξινομήσεων που έγιναν εντός της χρήσης για σκοπούς συγκρισιμότητας (Σημείωση 3.3.22).

Οι εναλλακτικοί δείκτες μέτρησης απόδοσης και ο τρόπος υπολογισμού τους αναφέρονται αναλυτικά στην παράγραφο 8.2 της Έκθεσης Διαχείρισης.

8.2. Εναλλακτικοί Δείκτες Μέτρησης Απόδοσης («ΕΔΜΑ»)

Στο πλαίσιο της εφαρμογής των Κατευθυντήριων Γραμμών «Εναλλακτικοί Δείκτες Μέτρησης Απόδοσης» της Ευρωπαϊκής Αρχής Κινητών Αξιών και Αγορών (ESMA/2015/1415el) που εφαρμόζονται από την 3η Ιουλίου 2016 στους Εναλλακτικούς Δείκτες Μέτρησης Απόδοσης («ΕΔΜΑ»), ο Όμιλος χρησιμοποιεί Εναλλακτικούς Δείκτες Μέτρησης Απόδοσης («ΕΔΜΑ») στο πλαίσιο λήψης αποφάσεων σχετικά με τον χρηματοοικονομικό, λειτουργικό και στρατηγικό σχεδιασμό του καθώς και για την αξιολόγηση και τη δημοσίευση των επιδόσεών του. Αυτοί οι ΕΔΜΑ εξυπηρετούν στην καλύτερη κατανόηση των χρηματοοικονομικών και λειτουργικών αποτελεσμάτων και της χρηματοοικονομικής θέσης του Ομίλου. Οι εναλλακτικοί δείκτες θα πρέπει να λαμβάνονται υπόψη πάντα σε συνδυασμό με τα οικονομικά αποτελέσματα που έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ και σε καμία περίπτωση δεν αντικαθιστούν αυτά.

Κατά την περιγραφή των επιδόσεων του Ομίλου και της Εταιρείας χρησιμοποιούνται οι κάτωθι δείκτες:

Δημοσιευμένα κέρδη EBIT (Δείκτης κερδών πριν τα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα και το φόρο εισοδήματος)

Ο δείκτης EBIT εξυπηρετεί στην καλύτερη ανάλυση των λειτουργικών αποτελεσμάτων του Ομίλου και της Εταιρείας και υπολογίζεται ως εξής: Σύνολο πωλήσεων μείον το σύνολο των εξόδων. Το περιθώριο EBIT (%) υπολογίζεται διαιρώντας το EBIT με το σύνολο των πωλήσεων.

Συγκρίσιμα κέρδη EBIT (Adjusted EBIT)

Τα συγκρίσιμα κέρδη EBIT (Adjusted EBIT) ορίζονται ως τα δημοσιευμένα κέρδη EBIT, προσαρμοσμένα με την επίδραση από α) τις προβλέψεις (ενδεικτικά περιλαμβάνουν προβλέψεις δικαστικών υποθέσεων και εμπορικών απαιτήσεων), β) τις υποαξίες αποτίμησης των ενσώματων ακινητοποιήσεων και γ) των μη επαναλαμβανόμενων στοιχείων.

Δημοσιευμένα κέρδη EBITDA (Δείκτης κερδών πριν από τις αποσβέσεις και απομειώσεις, τα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα και το φόρο εισοδήματος)

Ο δείκτης EBITDA εξυπηρετεί στην καλύτερη ανάλυση των λειτουργικών αποτελεσμάτων του Ομίλου και της Εταιρείας και υπολογίζεται ως εξής: Σύνολο πωλήσεων μείον το σύνολο εξόδων πριν από αποσβέσεις και απομειώσεις. Το περιθώριο EBITDA (%) υπολογίζεται διαιρώντας το EBITDA με το σύνολο των πωλήσεων.

Συγκρίσιμα κέρδη EBITDA (Adjusted EBITDA)

Τα συγκρίσιμα κέρδη EBITDA (Adjusted EBITDA) ορίζονται ως τα δημοσιευμένα κέρδη EBITDA, προσαρμοσμένα με την επίδραση από: α) τις προβλέψεις (ενδεικτικά περιλαμβάνουν προβλέψεις δικαστικών υποθέσεων και εμπορικών απαιτήσεων), β) τις υποαξίες αποτίμησης των ενσώματων ακινητοποιήσεων και γ) των μη επαναλαμβανόμενων στοιχείων.

Συγκρίσιμα κέρδη προ φόρων

Τα συγκρίσιμα κέρδη προ φόρων ορίζονται ως τα δημοσιευμένα κέρδη προ φόρων προσαρμοσμένα με την επίδραση από: α) τις προβλέψεις (ενδεικτικά περιλαμβάνουν προβλέψεις δικαστικών υποθέσεων και εμπορικών απαιτήσεων), β) τις υποαξίες αποτίμησης των ενσώματων ακινητοποιήσεων, γ) των μη επαναλαμβανόμενων στοιχείων και δ) των μη επαναλαμβανόμενων χρηματοοικονομικών εσόδων/εξόδων.

Συγκρίσιμα καθαρά κέρδη (Adjusted net income)

Τα συγκρίσιμα καθαρά κέρδη ορίζονται ως τα δημοσιευμένα καθαρά κέρδη προσαρμοσμένα με την επίδραση από: α) τις προβλέψεις (ενδεικτικά περιλαμβάνουν προβλέψεις δικαστικών υποθέσεων και εμπορικών απαιτήσεων), β) τις υποαξίες αποτίμησης των ενσώματων ακινητοποιήσεων, γ) των μη επαναλαμβανόμενων στοιχείων και δ) των μη επαναλαμβανόμενων χρηματοοικονομικών εσόδων/εξόδων.

Δείκτης καθαρού δανεισμού/EBITDA

Ο δείκτης καθαρός δανεισμός/EBITDA αντικατοπτρίζει κατά πόσο τα κέρδη προ φόρων τόκων και αποσβέσεων του Ομίλου και της Εταιρείας καλύπτουν τον καθαρό δανεισμό της (όπως αυτός ορίζεται στην αμέσως επόμενη παράγραφο).

Καθαρός δανεισμός

Ως καθαρός δανεισμός ορίζεται ο δανεισμός του Ομίλου και της Εταιρείας (μακροπρόθεσμος και βραχυπρόθεσμος δανεισμός συμπεριλαμβανομένων και των υποχρεώσεων από χρηματοδοτικές μισθώσεις) μείον τα

χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών και υποδεικνύει το επίπεδο ρευστότητας καθώς και την ικανότητα του Ομίλου και της Εταιρείας να αποπληρώνει τους τόκους.

Δείκτης αποδοτικότητας Ιδίων Κεφαλαίων

Ο δείκτης αυτός παρουσιάζει πόσο αποδοτικά χρησιμοποίησαν ο Όμιλος και η Εταιρεία τα κεφάλαιά τους για να δημιουργήσουν πρόσθετα κέρδη και υπολογίζεται ως εξής: Κέρδη προ φόρων προς Ίδια Κεφάλαια.

Ο υπολογισμός των παραπάνω δεικτών (εκτός από τους συγκρίσιμους επιλεγμένους εναλλακτικούς δείκτες μέτρησης) προκύπτει απευθείας από την Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης και την Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσης.

Οι πίνακες που ακολουθούν απεικονίζουν τον τρόπο υπολογισμού των συγκρίσιμων επιλεγμένων εναλλακτικών δεικτών μέτρησης.

Υπολογισμοί συγκρίσιμων δεικτών

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Συνολικά έσοδα	468.172	391.827	461.464	384.848
Συνολικά έξοδα	(258.511)	(219.852)	(252.883)	(212.754)
EBIT	**209.661**	**171.975**	**208.582**	**172.093**
Προβλέψεις/(απελευθέρωση) προβλέψεων *	11.993	2.650	11.969	2.628
Μη επαναλαμβανόμενα στοιχεία*	615	(2.018)	615	(2.018)
Συγκρίσιμο EBIT	**222.268**	**172.607**	**221.165**	**172.703**
Αποσβέσεις	116.571	105.715	115.626	105.239
Συγκρίσιμο EBITDA	**338.839**	**278.322**	**336.791**	**277.942**
Προβλέψεις/(απελευθέρωση) προβλέψεων *	(11.993)	(2.650)	(11.969)	(2.628)
Μη επαναλαμβανόμενα στοιχεία*	(615)	2.018	(615)	2.018
EBITDA	**326.232**	**277.691**	**324.207**	**277.332**

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
EBIT	**209.661**	**171.975**	**208.582**	**172.093**
Χρηματοοικονομικά έξοδα	(20.167)	(20.130)	(20.122)	(20.105)
Χρηματοοικονομικά έσοδα	6.524	6.817	7.017	9.031
Κέρδη από επενδύσεις σε συγγενείς εταιρείες και κοιν/ξίες	713	469	-	-
Κέρδη χρήσης προ φόρων	**196.732**	**159.132**	**195.476**	**161.019**
Συγκρίσιμα κέρδη χρήσης προ φόρων	**209.339**	**159.763**	**208.060**	**161.629**
Πραγματικός φορολογικός συντελεστής	24,5%	23,2%	24,7%	23,2%
Συγκρίσιμος φόρος εισοδήματος	(51.390)	(37.044)	(51.309)	(37.577)
Συγκρίσιμα καθαρά κέρδη χρήσης μετά φόρων	**157.949**	**122.720**	**156.751**	**124.052**

Υπολογισμός πραγματικού φορολογικού συντελεστή

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Κέρδη χρήσης προ φόρων	**196.732**	**159.132**	**195.476**	**161.019**
Φόρος εισοδήματος	(48.295)	(36.897)	(48.206)	(37.435)
Πραγματικός φορολογικός συντελεστής	**24,5%**	**23,2%**	**24,7%**	**23,2%**

* Ως έκτακτα - μη επαναλαμβανόμενα κονδύλια περιλαμβάνονται κυρίως τα ακόλουθα:

- Για το 2024 πρόβλεψη για την έκπτωση μειωμένου ρεύματος που δίνεται σε υπαλλήλους και συνταξιούχους της Εταιρείας ποσού Ευρώ 46 χιλ., προβλέψεις για αποζημίωση προσωπικού ποσού Ευρώ 629 χιλ., πρόβλεψη εθελούσιας αποχώρησης ποσού Ευρώ 1.981 χιλ., πρόβλεψη για κινδύνους και έξοδα ποσού Ευρώ 9.336 χιλ., καθώς και ζημιά από αποτίμηση ενσώματων ακινητοποιήσεων ποσού Ευρώ 615 χιλ..

- Για το 2023 πρόβλεψη για την έκπτωση μειωμένου ρεύματος που δίνεται σε υπαλλήλους και συνταξιούχους της Εταιρείας ποσού Ευρώ 28 χιλ., προβλέψεις για αποζημίωση προσωπικού ποσού Ευρώ 625 χιλ., πρόβλεψη για κινδύνους και έξοδα ποσού Ευρώ 1.996 χιλ., καθώς και κέρδη από αποτίμηση ενσώματων ακινητοποιήσεων ποσού Ευρώ 2.018 χιλ..

8.3. Επεξήγηση ρυθμιζόμενων εσόδων

Η ανάλυση των ρυθμιζόμενων εσόδων για την Εταιρεία έχει ως εξής:

Ρυθμιζόμενο έσοδο ενοικίου συστήματος μεταφοράς

	2024	2023	Μεταβολή
Σύνθεση του AR βάσει της Απ. ΡΑΑΕΥ Ε-131/2024 για το 2024:			
Λειτουργικές δαπάνες	104.641	105.710	(1.069)
Ελεγχόμενες λειτουργικές δαπάνες (συμπ. της Αριάδνης)	96.410	92.676	3.734
Μη ελεγχόμενες λειτουργικές δαπάνες (συμπ. της Αριάδνης)	8.231	13.034	(4.803)
Αποσβέσεις	98.027	94.693	3.334
Συνολικές λειτουργικές δαπάνες	**202.668**	**200.403**	**2.265**
ΡΠΒ	2.549.399	2.293.408	255.991
WACC	7,51%	7,57%	
ΡΠΒ*WACC	191.468	173.611	17.857
Έσοδο από μη ρυθμιζόμενες δραστηριότητες	(1.980)	(1.917)	(63)
AR επιτρεπόμενο έσοδο	**392.156**	**372.097**	**20.059**
Συν: Ποσά που δεν είχαν προβλεφθεί στην απόφαση της ΡΑΑΕΥ 587/2022:			
Η/Ζ-Ζάκυνθος	-	3.657	(3.657)
Αναλογία υπερβάλλοντος τιμήματος για την απόκτηση των παγίων της Κρήτης (απ. ΡΑΑΕΥ 643/2022)	4.591	4.602	(11)
AR αναθεωρημένο	**396.747**	**380.356**	**16.391**
Προσαρμογές (Απ. ΡΑΑΕΥ Ε-131/2024 και Ε-103/2023):			
(P1) (Υπέρ)/Υπό ανάκτηση εσόδου	44.798	4.542	40.256
(P2) Υπέρ/(Υπό) επένδυση	(16.075)	13.959	(30.034)
(P5) Εκκαθάριση μη ελεγχόμενων λειτουργικών δαπανών	(1.184)	1.482	(2.666)
(P6) Έσοδα από μη ρυθμιζόμενες δραστηριότητες	3.212	3.577	(366)
(P7) Εκκαθάριση λόγω αλλαγής του φορολογικού συντελεστή	-	(9.445)	9.445
(INF) Εκκαθάριση πληθωρισμού	4.889	(12.903)	17.792
AR προσαρμοσμένο	**432.386**	**381.570**	**50.817**
Έσοδα ανακτώμενα από άλλες πηγές (ΡΑΑΕΥ Ε-17/2024 και 910/2022):			
(P3) Διασυνδετικά δικαιώματα	(109.420)	(68.376)	(41.044)
(P4) ITC	(28)	(335)	308
RR απαιτούμενο έσοδο	**322.938**	**312.858**	**10.080**
Πραγματικό Έσοδο			
ΧΧΣ	**324.951**	**299.944**	**25.007**
Άλλες πηγές			
(P3) Διασυνδετικά δικαιώματα	109.420	68.376	41.044
(P4) ITC	28	335	(308)
Έσοδο ενοικίου συστήματος μεταφοράς	**434.399**	**368.656**	**65.743**

Το έσοδο ενοικίου συστήματος μεταφοράς όπως αναφέρεται παραπάνω ποσού Ευρώ 434.399 χιλ. και Ευρώ 368.656 χιλ. για τις χρήσεις 2024 και 2023 αντίστοιχα έχουν αναγνωριστεί ως έσοδα ενοικίου συστήματος μεταφοράς στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Η ΡΑΑΕΥ με την Απ. 495/2021, καθόρισε νέα μεθοδολογία υπολογισμού του Επιτρεπόμενου και του Απαιτούμενου Εσόδου του ΑΔΜΗΕ, η οποία τέθηκε σε εφαρμογή κατά τον υπολογισμό του εσόδου για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2022-2025. Η ΡΑΑΕΥ με την Απ. 587/2022 καθόρισε το Επιτρεπόμενο Έσοδο (AR) του ΑΔΜΗΕ για τα έτη της Ρυθμιστικής Περιόδου 2022-2025. Κατόπιν αιτήματος του ΑΔΜΗΕ, σχετικά με την υπερβάλλουσα αξία κτήσης των παγίων περιουσιακών στοιχείων υψηλής τάσης του ηλεκτρικού συστήματος της Κρήτης (Ευρώ 17,8 εκ.), η ΡΑΑΕΥ αποδέχτηκε με την Απ. 643/2022 την αναγνώριση της αξίας αυτής σταδιακά και, ως εκ τούτου, ποσό

Ευρώ 4,6 εκ. αναγνωρίστηκε στο έτος 2024, αυξάνοντας το Επιτρεπόμενο έσοδο (AR αναθεωρημένο) του 2024 σε Ευρώ 396.747 χιλ.. Επιπλέον, εντός του 2023 είχε ενσωματωθεί η ανάκτηση του κόστους της μίσθωσης των Η/Ζ για τη Ζάκυνθο, ποσού Ευρώ 3,7 εκ., η οποία πραγματοποιήθηκε από τον ΑΔΜΗΕ λόγω των εκτάκτων συνθηκών το καλοκαίρι του 2022.

Για το 2024 προϋπολογίσθηκε Επιτρεπόμενο έσοδο (AR), Ευρώ 392.156 χιλ., αυξημένο κατά Ευρώ 20,1 εκ. σε σχέση με το 2023. Για τα έτη 2023 και 2024 έχει τεθεί σε εφαρμογή το αναθεωρημένο, με την υπ' αριθμόν απ. Ε-102/2023, Μεσοσταθμικό Κόστος Κεφαλαίου (WACC) (2023: 7,57% και 2024: 7,51%), ύστερα από εισήγηση του ΑΔΜΗΕ για την αναθεώρηση των παραμέτρων του WACC της Ρυθμιστικής Περιόδου 2022-2025. Επίσης και στα 2 έτη είχε εφαρμογή το νέο μοντέλο εσόδου (ECA), κοινώς αποδεκτού, τόσο από την Αρχή όσο και από τον ΑΔΜΗΕ.

Ρυθμιζόμενο έσοδο τέλους αγοράς εξισορρόπησης

Το έσοδο από την Αγορά Εξισορρόπησης για το 2024 ανήλθε σε Ευρώ 18,6 εκ., το οποίο εγκρίθηκε με την απόφαση της ΡΑΑΕΥ Ε-205/2023, με το Απαιτούμενο Έσοδο για το 2024 να ανέρχεται σε Ευρώ 16,3 εκ. Το Απαιτούμενο Έσοδο της Αγοράς Εξισορρόπησης επιμερίζεται μέσω του τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης μεταξύ των παρόχων υπηρεσιών εξισορρόπησης και των συμβαλλόμενων μερών με ευθύνη εξισορρόπησης, οι οποίοι είναι εγγεγραμμένοι στο μητρώο του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

9. Προβλεπόμενη εξέλιξη

Στόχοι για το 2025

Ο ΑΔΜΗΕ επιδιώκει να εξελιχθεί σε έναν σύγχρονο Διαχειριστή, μια εταιρεία αξιοποίησης των υποδομών και της τεχνογνωσίας της, προσαρμοσμένη στις ανάγκες της χώρας και στις προκλήσεις του παρόντος και του μέλλοντος. Ο ΑΔΜΗΕ μέσω των τεχνολογιών αιχμής και της καλής διακυβέρνησης μετασχηματίζεται ανταποκρινόμενος στις ευρωπαϊκές και διεθνείς απαιτήσεις για την ενεργειακή μετάβαση και την βιώσιμη ανάπτυξη.

Η κίνηση προς το μέλλον είναι διττή, καθώς αφορά τόσο την κύρια δραστηριότητα μεταφοράς ενέργειας, λαμβάνοντας υπόψη το περιβαλλοντικό αποτύπωμα της λειτουργίας και τις τοπικές κοινωνίες που δραστηριοποιείται, όσο και την εσωτερική του κατάσταση: τον εκσυγχρονισμό των εσωτερικών του διαδικασιών, την υγεία και ασφάλεια, την ενδυνάμωση και εκπαίδευση του προσωπικού του, ως τον κύριο φορέα μετασχηματισμού της Εταιρείας.

Η Στρατηγική του 2025 – 2027 εξελίσσεται με έμφαση στον ψηφιακό μετασχηματισμό, την καινοτομία, την επιτάχυνση των επενδύσεων και τη βιώσιμη ανάπτυξη.

Οι στρατηγικές προτεραιότητες του Ομίλου συνοψίζονται παρακάτω:

Εμπορική λειτουργία της ηλεκτρικής διασύνδεσης Κρήτης-Αττικής

Βασικός στόχος για το 2025 είναι να ηλεκτριστεί η διασύνδεση Αττικής – Κρήτης ως κομμάτι του ηπειρωτικού Συστήματος και των αγορών ηλεκτρισμού. Υπενθυμίζεται ότι η ηλεκτρική διασύνδεση Κρήτης-Αττικής βρίσκεται από τα τέλη του 2024 σε φάση δοκιμών του εξοπλισμού.

Συμβασιοποίηση των διασυνδέσεων Δωδεκανήσων και Βορειανατολικού Αιγαίου

Βασικός στόχος για την επόμενη χρονιά, είναι να συναφθούν οι συμφωνίες – πλαίσιο για τα υποβρύχια καλωδιακά έργα των ηλεκτρικών διασυνδέσεων Δωδεκανήσων και των νησιών του Βορειανατολικού Αιγαίου. Ο ΑΔΜΗΕ προχώρησε για πρώτη φορά στη συγκεκριμένη διαγωνιστική πρακτική, την οποία ακολουθούν και άλλοι Ευρωπαίοι Διαχειριστές, λόγω της υψηλής ζήτησης υποβρυχίων καλωδίων για έργα διασυνδέσεων σε διεθνές επίπεδο, εξασφαλίζοντας με αυτόν τον τρόπο τη διαθεσιμότητα χρονοθυρίδων παραγωγής στα εργοστάσια των αναδόχων για να επιτευχθεί η έγκαιρη υλοποίηση των έργων.

Συνέχιση των διεθνών διασυνδέσεων

Σημαντικό βήμα για τη φετινή χρονιά είναι να συνεχίσουν οι διεθνείς διασυνδέσεις που τοποθετούν την Ελλάδα στο επίκεντρο παγκόσμιων και περιφερειακών διαδρόμων μεταφοράς ενέργειας και δεδομένων αξιοποιώντας δύο βασικά προτερήματα της χώρας μας: τη Γεωγραφία και το πλούσιο δυναμικό σε Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας.

Στόχοι της Εταιρείας είναι οι:

1. Συνέχιση για την ηλεκτρική διασύνδεση Ελλάδας – Κύπρου – Ισραήλ (Great Sea Interconnector) σε συνεννόηση με τον βασικό μέτοχο το Υπουργείο Ενέργειας και ακολουθώντας τις οδηγίες της Πολιτείας.
2. Ωρίμανση της εταιρείας ειδικού σκοπού «ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.» για το έργο που θα συνδέσει για πρώτη φορά την Ευρώπη με την Αραβική Χερσόνησο.
3. Οριστικοποίηση της συμμετοχής στο επενδυτικό σχήμα του GREGY.
4. Εκπόνηση μελετών σκοπιμότητας και κόστους-οφέλους για τον Green Aegean Interconnector.
5. Επιτάχυνση της συνεργασίας με τον Διαχειριστή της Ιταλίας TERNA για να προχωρήσει η δεύτερη διασύνδεση με την Ιταλία.
6. Σχεδιασμός της νέας διασύνδεση Ελλάδας – Τουρκίας, με τη υπογραφή Συμφωνίας Κατασκευής και έναρξη της μελέτης περιβαλλοντικών επιπτώσεων.

Λειτουργία του «πράσινου» συστήματος με αξιοπιστία

Η Εταιρεία στοχεύει στην λειτουργία του «πράσινου» συστήματος με αξιοπιστία με την ενσωμάτωση όλων και περισσότερων ΑΠΕ μέσω προσφορών και όρων σύνδεσης νέων έργων ΑΠΕ με γνώμονα πάντα την ασφάλεια και τις τεχνικές δυνατότητες του Συστήματος. Το 2025 η Εταιρεία σχεδιάζει να δώσει όρους στα πρώτα 600 MW offshore αιολικών στο βόρειο Αιγαίο και να προσδιορίσει τα περιθώρια ισχύος για τη σύνδεση Data Centers σε κόμβους του συστήματος.

Σε επίπεδο διαχείρισης των ΑΠΕ, θα δημιουργηθεί μια ειδική θέση εργασίας στο control room του Εθνικού Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας, με αποκλειστικό αντικείμενο την εποπτεία και τον έλεγχο των ΑΠΕ.

Συνεισφορά στο Ρυθμιστικό Πλαίσιο για την καλύτερη διαχείριση των ΑΠΕ

Η Εταιρεία σχεδιάζει να συνεισφέρει στο ρυθμιστικό πλαίσιο για την καλύτερη διαχείριση των ΑΠΕ. Άμεση προτεραιότητά της είναι να θωρακίσει τον ΑΔΜΗΕ απέναντι σε προκλήσεις που γεννά η υψηλή διείσδυση των ΑΠΕ, όπως είναι το ζήτημα των αποζημιώσεων σε παραγωγούς που υφίστανται περικοπές για λόγους ευστάθειας, η συμμόρφωση των σταθμών ΑΠΕ με τα προγράμματα αγοράς και τις εντολές, ο τρόπος συμμετοχής των μπαταριών στην αγορά και άλλα πολλά.

Σύνδεση με την Ευρωπαϊκή πλατφόρμα PICASSO

Βασικός στόχος της Εταιρείας είναι η σύνδεση με την Ευρωπαϊκή πλατφόρμα PICASSO μέσω της δημιουργίας των απαραίτητων διαδικασιών και υποδομών. Η συμμετοχή του ΑΔΜΗΕ σε αυτή την πλατφόρμα θα συνεισφέρει στην ασφάλεια του Ελληνικού Συστήματος με όρους Αγοράς, δίνοντας τη δυνατότητα εξισορρόπησης παραγωγής και φορτίου με τους φθηνότερους πόρους σε Ευρωπαϊκό επίπεδο.

Λειτουργία του Ψηφιακού Κέντρου Συντήρησης

Η Εταιρεία σκοπεύει να θέσει σε λειτουργία το Ψηφιακό Κέντρο Συντήρησης, καθώς η ψηφιακή εξέλιξη του ΑΔΜΗΕ είναι πλέον κεντρική προτεραιότητα.

Τον Οκτώβριο θα ξεκινήσει το Σύστημα Διαχείρισης της Απόδοσης των Παγίων του ΕΣΜΗΕ, αλλάζοντας τον τρόπο με τον οποίο η Εταιρεία διαχειρίζεται το δίκτυο μεταφοράς. Σταδιακά θα ενσωματωθούν σε πραγματικό χρόνο δεδομένα από τα συστήματα παρακολούθησης του εξοπλισμού, για να έχει η Εταιρεία ολοκληρωμένη εικόνα της κατάστασης των παγίων. Παράλληλα drones και ειδικές κάμερες θα αρχίσουν να επιθεωρούν τις γραμμές μεταφοράς και τα ΚΥΤ. Αυτές οι ενέργειες θα επιτρέψουν στην Εταιρεία να σχεδιάζει τη συντήρηση του εξοπλισμού με μεγαλύτερη ακρίβεια ,αυξάνοντας την αποδοτικότητα και την αξιοπιστία του συστήματος. Τέλος, για την κάλυψη των αναγκών του κέντρου, θα δημιουργηθεί ένας ειδικός διαμορφωμένος χώρος με σύγχρονες θέσεις εργασίας, αίθουσα συσκέψεων και video walls. Αυτό θα είναι το ψηφιακό κέντρο συντήρησης το οποίο θα αναβαθμίζεται και θα εξελίσσεται συνεχώς με την προσθήκη νέων ψηφιακών εργαλείων.

Επιτάχυνση του Ψηφιακού Μετασχηματισμού

Ο ψηφιακός μετασχηματισμός του ΑΔΜΗΕ αγγίζει κάθε πτυχή της λειτουργίας της Εταιρείας. Στόχος για το 2025 είναι η εισαγωγή της Τεχνητής Νοημοσύνης, με το Copilot και το ChatGPT, ως βοηθό στην εργασιακή καθημερινότητα. Για να υλοποιηθεί αυτό, η Εταιρεία θα οργανώσει ειδικές εκπαιδεύσεις. Ταυτόχρονα, με τη βοήθεια της Τεχνητής Νοημοσύνης θα δημιουργηθεί μια ενιαία Βάση Γνώσεων η οποία θα αξιοποιεί πληροφορία και τεχνογνωσία από ολόκληρο τον ΑΔΜΗΕ, διευκολύνοντας τη διαδικασία λήψης αποφάσεων. Συνολικά θα αναβαθμιστούν και άλλο οι πληροφοριακές υποδομές ενώ θα εγκατασταθεί σύστημα τηλεματικής, στα περίπου

800 οχήματα του στόλου, ώστε να έχουμε ψηφιακά δεδομένα κίνησης και κατάστασης λειτουργίας για κάθε ένα από αυτά. Με αυτές τις κινήσεις, θα κάνουμε τον ΑΔΜΗΕ πιο σύγχρονο παραγωγικό και ανθεκτικό.

Ενίσχυση της ανθεκτικότητας των υποδομών

Κάθε χρόνο, οι υποδομές δοκιμάζονται από ακραία καιρικά φαινόμενα. Το 2025 λοιπόν θα υλοποιηθεί πιο εντατικά πρόγραμμα αντικατάστασης εξοπλισμού, καθώς και εγκατάσταση νέων ψηφιακών συστημάτων προστασίας και ελέγχου σε ΚΥΤ και Υποσταθμούς. Σε συνεργασία με το Υπουργείο Κλιματικής Κρίσης και Πολιτικής Προστασίας, η Εταιρεία θα επεκτείνει την διάνοιξη αντιπυρικών ζωνών, καλύπτοντας έκταση 500 στρεμμάτων.

Εδραίωση μιας ισχυρής κουλτούρας υγείας και ασφάλειας

Τα τελευταία χρόνια, η κουλτούρα της Εταιρείας αλλάζει διαρκώς γι' αυτό στόχος φέτος είναι ο ΑΔΜΗΕ να αποκτήσει μία ισχυρή κουλτούρα για την υγεία και την ασφάλεια με έμφαση σε δραστηριότητες υψηλού κινδύνου στο πεδίο. Μέσα από συστηματικές εκπαιδεύσεις, αυστηρό έλεγχο των πρωτοκόλλων ασφαλείας, προμήθεια πρόσθετων Μέσων Ατομικής Προστασίας, και την καλλιέργεια αισθήματος ευθύνης και συνεργασίας, η Εταιρεία επιδιώκουμε να κάνει την ασφάλεια αναπόσπαστο κομμάτι της καθημερινής λειτουργίας, και να διασφαλίσει ένα περιβάλλον μηδενικών ατυχημάτων.

Υποβολή της Εισήγησης για το Ρυθμιζόμενο έσοδο 2026-2029

Το ρυθμιζόμενο έσοδο είναι η κύρια πηγή εσόδων, μέσω του οποίου η Εταιρεία ενισχύει τις οικονομικές της επιδόσεις και υλοποιεί τα μεγάλα και καινοτόμα έργα του επενδυτικού προγράμματος. Η Εταιρεία ελπίζει ότι σύντομα ο Ρυθμιστής θα εγκρίνει την βελτιωμένη μεθοδολογία υπολογισμού του εσόδου που εισηγήθηκε, ώστε για τη νέα Ρυθμιστική Περίοδο να δοθούν τα κίνητρα που χρειάζονται για την υλοποίηση των στρατηγικών έργων.

Στόχος για το 2025 είναι όλες οι σχετικές διευθύνσεις να συντονιστούν ώστε έγκαιρα η Εταιρεία να εισηγηθεί το ρυθμιζόμενο έσοδο της περιόδου 2026-2029, εφαρμόζοντας τους εγκεκριμένους κανόνες λογιστικού διαχωρισμού για τις ρυθμιζόμενες και μη ρυθμιζόμενες δραστηριότητές.

Δημιουργία νέων πηγών εσόδων

Το επενδυτικό πρόγραμμα της Εταιρείας είναι ιδιαίτερα φιλόδοξο, υψηλών τεχνολογικών απαιτήσεων και εντάσεως κεφαλαίου. Η επέκτασή σε νέους κλάδους λοιπόν δεν είναι μόνο μια ευκαιρία για ανάπτυξη, αλλά και ένα στρατηγικό εργαλείο που θα επιτρέψει να επανεπενδυθούν τα κέρδη από αυτές τις δραστηριότητες στο Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας. Με αυτόν τον τρόπο, θα διασφαλιστεί η βιωσιμότητα και η οικονομική ανθεκτικότητα του Ομίλου.

Το 2025 η Εταιρεία θα εστιάσει στη δημιουργία στρατηγικών συμμαχιών για:

- την είσοδό στην αγορά των Data Centers,
- τη συμμετοχή της θυγατρικής «GRID TELECOM M.A.E.», σε διεθνή τηλεπικοινωνιακά καλώδια καθώς και στην ανάπτυξη νέων καλωδιακών σταθμών στην Ανατολική Μεσόγειο.

Παράλληλα, η Εταιρεία θα εισαχθεί στον χώρο της ηλεκτροκίνησης.

Απώτερος σκοπός των παραπάνω κινήσεων, είναι ένα σύγχρονο, ανθεκτικό και διαφοροποιημένο επιχειρηματικό μοντέλο, που θα υπηρετεί τον κεντρικό σκοπό της Εταιρείας, δηλαδή ένα ασφαλές και αποδοτικό Σύστημα Μεταφοράς, προς όφελος της οικονομίας και του Έλληνα καταναλωτή.

Ενσωμάτωση της έκθεσης βιώσιμης ανάπτυξης στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις βάσει Ευρωπαϊκής οδηγίας

Τέλος, βασικός στόχος είναι η ενσωμάτωση κριτηρίων βιωσιμότητας στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου, το οποίο είναι υποχρεωτικό βάσει της σχετικής Ευρωπαϊκής Οδηγίας. Η ανταπόκρισή του Ομίλου στα νέα δεδομένα ήταν ταχύτατη και η νέα Έκθεση Βιώσιμης Ανάπτυξης θα έχει πλήρη διαφάνεια για τις επιδόσεις της Εταιρείας στα θέματα βιώσιμης ανάπτυξης. Ο Όμιλος προτίθεται να δημοσιεύσει προαιρετικά, για τη χρήση 2024, ξεχωριστή Έκθεση Βιώσιμης Ανάπτυξης, σύμφωνα με τα ανωτέρω κριτήρια.

10. Δραστηριότητα στον τομέα ερευνών και ανάπτυξης

Στην κλειόμενη χρήση, πραγματοποιήθηκαν δαπάνες στον τομέα «ερευνών και ανάπτυξης» ποσού Ευρώ 875 χιλ. (2023: Ευρώ 961 χιλ.). Οι δαπάνες αφορούν αμοιβές τρίτων ποσού Ευρώ 800 χιλ. (2023: Ευρώ 716 χιλ.), αγορά λογισμικού και εξοπλισμού υποστήριξης ποσού Ευρώ 23 χιλ. (2023: Ευρώ 52 χιλ.), λοιπά έξοδα ποσού Ευρώ 51 χιλ. (2023: Ευρώ 97 χιλ.) και αμοιβές προσωπικού ποσού Ευρώ 1 χιλ. (2023: Ευρώ 92 χιλ.). Το 2024 δεν πραγματοποιήθηκαν δαπάνες που αφορούν παροχές τρίτων (2023: Ευρώ 4 χιλ.).

Ο Όμιλος συμμετείχε στα επιδοτούμενα προγράμματα του «Horizon 2020» και του «Horizon Europe», από την Ευρωπαϊκή Κοινότητα, καθώς και στα επιδοτούμενα προγράμματα του ΕΣΠΑ. Το 2024 έλαβε επιδοτήσεις για τα ανωτέρω προγράμματα ποσού Ευρώ 699 χιλ. (2023: Ευρώ 387 χιλ.).

11. Ίδιες μετοχές

Δεν αποκτήθηκαν ίδιες μετοχές κατά την διάρκεια της χρήσης 2024, όπως και κατά τις προηγούμενες χρήσεις.

12. Υποκαταστήματα της Εταιρείας

Η Εταιρεία διατηρεί στην Ελλάδα 7 υποκαταστήματα και συγκεκριμένα στη Βόρεια Ελλάδα, στη Δυτική Μακεδονία, στη Λάρισα, στο Αγρίνιο και στην Αθήνα προκειμένου να εξυπηρετεί τις ταμειακές ανάγκες των αντίστοιχων Περιφερειακών Τομέων και ένα στην Κύπρο.

Η Εταιρεία έκανε εγγραφή σύστασης υποκαταστήματος στην Κύπρο στις 21 Νοεμβρίου 2024 για το έργο της ηλεκτρικής διασύνδεσης μεταξύ Ελλάδας, Κύπρου και Ισραήλ. Οι παρούσες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της χρήσης 2024 που υποβάλλονται από το Διοικητικό Συμβούλιο προς έγκριση από την Γενική Συνέλευση των Μετόχων περιλαμβάνουν τις χρηματοοικονομικές συναλλαγές του Κυπριακού υποκαταστήματος.

13. Χρηματοπιστωτικά μέσα

Ο Όμιλος και η Εταιρεία την 31/12/2024 είχαν στην κατοχή τους ομόλογα της Συνεταιριστικής Τράπεζας Χανίων Σ.Π.Ε. και της Παγκρήτιας Συνεταιριστικής τράπεζας, συνολικής ονομαστικής αξίας Ευρώ 4 εκ..

14. Σημαντικές συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη

Ο Όμιλος ελέγχεται από το Ελληνικό Δημόσιο εμμέσως, μέσω της «ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.», η οποία κατέχει το 51% του καταβλημένου μετοχικού της κεφαλαίου της Εταιρείας και μέσω της «ΔΗΜΟΣΙΑΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.» («ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.»), η οποία κατέχει το 25% του καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας. Επιπλέον, η «ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.», κατέχει και το 51,12% του καταβλημένου μετοχικού κεφαλαίου της «ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.» και αποτελεί τη μητρική της εταιρεία.

Η «State Grid Europe Limited» («STATE GRID LTD»), κατέχει το 24% του καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας.

Με τις ανωτέρω εταιρείες, η Εταιρεία είχε εντός της χρήσης συναλλαγές στο πλαίσιο των συνήθων επιχειρηματικών δραστηριοτήτων της, όπως αναλυτικά αναφέρονται κατωτέρω, ενώ δεν υπάρχουν ουσιώδεις συναλλαγές που να μην έχουν πραγματοποιηθεί υπό τους συνήθεις όρους της αγοράς.

Κατωτέρω παρατίθεται πίνακας με τις συνδεδεμένες εταιρείες του Ομίλου και της Εταιρείας αντίστοιχα:

Συνδεδεμένες εταιρείες Ομίλου

Επωνυμία	Είδος σχέσης
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.	Μέτοχος
ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	Μέτοχος
STATE GRID LTD	Μέτοχος
ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	Συγγενής
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. (Ε.Ε.Σ.Χ.Ε.Α.Ε./EnExClear)	Συγγενής
SELENE CC Α.Ε.	Κοινοπραξία
ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.	Κοινοπραξία
ΤΕΡΝΑ FIBER Α.Ε.	Κοινοπραξία

Συνδεδεμένες εταιρείες Εταιρείας

Επωνυμία	Είδος σχέσης
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.	Μέτοχος
ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	Μέτοχος
STATE GRID LTD	Μέτοχος
ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.	Θυγατρική
GRID TELECOM Μ.Α.Ε.	Θυγατρική
GREAT SEA INTERCONNECTOR ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Θυγατρική
ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.	Θυγατρική
ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	Συγγενής
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. (Ε.Ε.Σ.Χ.Ε.Α.Ε./EnExClear)	Συγγενής
SELENE CC Α.Ε.	Κοινοπραξία
ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.	Κοινοπραξία
ΤΕΡΝΑ FIBER Α.Ε.	Κοινοπραξία

Ο Όμιλος και η Εταιρεία στο πλαίσιο των συνήθων επιχειρηματικών δραστηριοτήτων τους, διενήργησαν συναλλαγές με τις συνδεδεμένες εταιρείες (Σημείωση 35), τα υπόλοιπα των οποίων (απαιτήσεις, υποχρεώσεις και έσοδα, έξοδα) την 31η Δεκεμβρίου 2024 έχουν ως εξής:

	Όμιλος			
	31/12/2024		31/12/2023	
	Απαιτήσεις & Δεδουλευμένες Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις & Δεδουλευμένες Υποχρεώσεις	Απαιτήσεις & Δεδουλευμένες Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις & Δεδουλευμένες Υποχρεώσεις
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.	32	-	40	12
ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.	56	66	-	-
EnExClear	24.475	6.822	18.766	17.690
SELENE CC Α.Ε.	493	526	92	173
ΤΕΡΝΑ FIBER Α.Ε.	527	-	452	-
Σύνολο	**25.584**	**7.414**	**19.350**	**17.876**

	Εταιρεία			
	31/12/2024		31/12/2023	
	Απαιτήσεις & Δεδουλευμένες Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις & Δεδουλευμένες Υποχρεώσεις	Απαιτήσεις & Δεδουλευμένες Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις & Δεδουλευμένες Υποχρεώσεις
ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.	1.357	638.944	303	629.753
GRID TELECOM Μ.Α.Ε.	8.874	172	7.787	85
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.	32	-	40	12
GREAT SEA INTERCONNECTOR Μ.Α.Ε.	67	47	-	-
ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.	519	136	-	-
ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.	56	66	-	-
EnExClear	24.475	6.822	18.766	17.690
SELENE CC Α.Ε.	493	526	92	173
Σύνολο	**35.874**	**646.714**	**26.988**	**647.714**

	Όμιλος			
	01/01/2024- 31/12/2024		01/01/2023- 31/12/2023	
	Έσοδα	Έξοδα	Έσοδα	Έξοδα
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.	42	-	41	-
ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.	56	66	-	-
EnExClear	179.718	174.954	155.560	168.878
ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	-	74	-	71
SELENE CC A.E.	941	1.008	249	463
ΤΕΡΝΑ FIBER Α.Ε.	75	-	419	-
Σύνολο	**180.832**	**176.101**	**156.270**	**169.412**

	Εταιρεία			
	01/01/2024- 31/12/2024		01/01/2023- 31/12/2023	
	Έσοδα	Έξοδα	Έσοδα	Έξοδα
ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.	2.631	3.887	2.662	6.919
GRID TELECOM Μ.Α.Ε.	972	91	711	-
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.	42	-	41	-
GREAT SEA INTERCONNECTOR Μ.Α.Ε.	191	4	-	-
ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.	175	136	-	-
ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.	56	66	-	-
EnExClear	179.718	174.954	155.560	168.878
ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	220	74	110	71
SELENE CC A.E.	941	1.008	249	463
Σύνολο	**184.947**	**180.219**	**159.334**	**176.331**

Οι συναλλαγές των εσόδων της Εταιρείας με τις εταιρείες «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.», «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.», «ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.», «GREAT SEA INTERCONNECTOR Μ.Α.Ε.», «ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.» και «ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.» αφορούν κατά κύριο λόγο σε :

α) έσοδα από παροχή υπηρεσιών όπως η επανατιμολόγηση κοινόχρηστων δαπανών,

β) έσοδα από μισθώματα,

γ) χρηματοοικονομικά έσοδα σύμφωνα με το πρότυπο ΔΠΧΑ 16 καθώς και

δ) έσοδα για την παροχή εγγύησης του ομολογιακού δανείου της «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.».

Το μεγαλύτερο μέρος των απαιτήσεων από τις θυγατρικές εταιρείες «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» και «ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.» σχετίζεται με τις συναλλαγές των εσόδων που αναφέρθηκαν ανωτέρω και περιλαμβάνεται στις απαιτήσεις από χρηματοδοτικές μισθώσεις.

Οι συναλλαγές εξόδων αφορούν κυρίως σε έξοδα στο πλαίσιο της σύμβασης παραχώρησης της Εταιρείας με την θυγατρική της «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.».

Στις υποχρεώσεις της Εταιρείας προς την «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ», περιλαμβάνεται κυρίως ποσό Ευρώ 573.423 χιλ. (αξία προ Φ.Π.Α.), το οποίο αφορά κυρίως σε ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση στο πλαίσιο του κατασκευαστικού έργου διασύνδεσης Κρήτης – Αττικής.

Το μεγαλύτερο μέρος υποχρέωσης προς την «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» περιλαμβάνεται στο κονδύλι «Μακροπρόθεσμη υποχρέωση σύμβασης παραχώρησης» όσον αφορά στην αξία των τιμολογίων κατασκευής προ ΦΠΑ και στο κονδύλι «Βραχυπρόθεσμη υποχρέωση σύμβασης παραχώρησης» όσον αφορά στο ΦΠΑ των τιμολογίων αυτών.

Οι συναλλαγές εσόδων και εξόδων του Ομίλου και της Εταιρείας με την «EnExClear» προέρχονται κυρίως από την εφαρμογή του Target Model από την 1η Νοεμβρίου 2020, όπου ως φορέας εκκαθάρισης, η «EnExClear» ανέλαβε την διαχείριση μέρους των υπηρεσιών Εκκαθαρίσεων που διενεργούσε η Εταιρεία ως διαχειριστής της Αγοράς Ενέργειας.

Τα έσοδα και έξοδα με την «EnExClear» για το 2024 δεν είναι ισόποσα και οφείλεται στο γεγονός ότι:

- καθαρά έξοδα ποσού Ευρώ 2,9 εκ. που σχετίζονται με τις δραστηριότητες «Εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας» και «Ακούσιες ανταλλαγές ενέργειας» έχουν λογιστικοποιηθεί και αφορούν στην «EnExClear» αλλά τα ισόποσα καθαρά έσοδα που έχουν λογιστικοποιηθεί (αυτοτιμολόγηση) αφορούν στην εταιρεία «Joint Allocation Office» («JAO S.A.»),

- καθαρά έξοδα ποσού Ευρώ 10,9 εκ. που σχετίζονται με τη δραστηριότητα «Δευτερεύουσες αυτόματες εφεδρείες» έχουν λογιστικοποιηθεί και αφορούν στην «EnExClear» αλλά τα ισόποσα καθαρά έσοδα που έχουν λογιστικοποιηθεί (αυτοτιμολόγηση) αφορούν στην εταιρεία «Joint Allocation Office (JAO S.A.)»,

- έσοδα ποσού Ευρώ 18,6 εκ. που σχετίζονται με την Αγορά Εξισορρόπησης έχουν λογιστικοποιηθεί και αφορούν στην «EnExClear» και δεν υπάρχει αντίστοιχο έξοδο

Το μεγαλύτερο μέρος των απαιτήσεων από την «EnExClear» περιλαμβάνεται στις «Εμπορικές απαιτήσεις» αναφορικά με υπηρεσίες Εκκαθάρισης και Τέλος Αγοράς Εξισορρόπησης και στις «Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις» αναφορικά με τους Προχρηματοδοτημένους Χρηματοοικονομικούς Πόρους.

Οι υποχρεώσεις προς την «EnExClear» περιλαμβάνονται στις «Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις» και στις «Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις».

Οι συναλλαγές εσόδων του Ομίλου και της Εταιρείας με την «SELENE CC Α.Ε.» αφορούν κυρίως σε μίσθωση κτιρίου, εξοπλισμού και λογισμικού, καθώς και άδειες χρήσης και υποστήριξη λογισμικού, ενώ οι συναλλαγές εξόδων αφορούν σε επανατιμολογήσεις δαπανών. Αντίστοιχα, η φύση και τα υπόλοιπα των απαιτήσεων και υποχρεώσεων, κατά την 31/12/2024, σχετίζονται με τις συναλλαγές που αναφέρθηκαν ανωτέρω.

Οι συναλλαγές εσόδων της Εταιρείας με το «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» το 2024 αφορούν σε είσπραξη μερισμάτων ποσού Ευρώ 220 χιλ. που καταχωρήθηκε στα χρηματοοικονομικά έσοδα.

Οι συναλλαγές εσόδων του Ομίλου με την «ΤΕΡΝΑ FIBER Α.Ε.» αφορούν έσοδα της «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» από επανατιμολογήσεις δαπανών. Αντίστοιχα, η φύση και τα υπόλοιπα των απαιτήσεων, κατά την 31/12/2024, σχετίζονται με τις συναλλαγές εσόδων που αναφέρθηκαν ανωτέρω.

15. Αμοιβές Διοίκησης

Οι μικτές αμοιβές συμπεριλαμβανομένων των εργοδοτικών εισφορών και των εξόδων παραστάσεως του Διοικητικού Συμβουλίου και των Γενικών Διευθυντών του Ομίλου και της Εταιρείας για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2024 ανήλθαν σε Ευρώ 3.437 χιλ. και σε Ευρώ 2.872 χιλ. αντίστοιχα (2023: Ευρώ 2.167 χιλ. και Ευρώ 1.766 χιλ.).

Οι απαιτήσεις από μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικούς Διευθυντές του Ομίλου και της Εταιρείας στις 31/12/2024 ισούνται με Ευρώ 8 χιλ..

Οι υποχρεώσεις περιλαμβανομένων των αναλογιστικών υποχρεώσεων προς μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικούς Διευθυντές του Ομίλου την 31/12/2024 ισούται με Ευρώ 109 χιλ. και της Εταιρείας με Ευρώ 91 χιλ..

Το κόστος υπηρεσίας αναλογιστικής υποχρέωσης ανέρχεται σε ποσό Ευρώ 4 χιλ.

Δεν έχουν καταβληθεί αποζημιώσεις προς διευθυντικά στελέχη του Ομίλου λόγω εξόδου από την υπηρεσία για τις χρήσεις 2024 και 2023.

16. Ακολουθούμενες βασικές λογιστικές πολιτικές – Αλλαγή Λογιστικής Πολιτικής

Για την κατάρτιση της Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης της κλειόμενης χρήσης όπως και τις Καταστάσεις Αποτελεσμάτων και Συνολικού Εισοδήματος, Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων και Ταμειακών Ροών, εφαρμόσθηκαν οι λογιστικές πολιτικές, όπως παρουσιάζονται αναλυτικά στις σημειώσεις επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

Κατά τη διάρκεια της τρέχουσας χρήσης, η Εταιρεία προέβη σε αλλαγή της λογιστικής πολιτικής. Οι λόγοι που οδήγησαν στην εν λόγω αλλαγή, καθώς και η επίδρασή της στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις προηγούμενων χρήσεων, παρατίθενται αναλυτικά στη Σημείωση 3.5.

17. Λοιπά θέματα

Ο Όμιλος δεν κατέχει συνάλλαγμα.

Δεν υπάρχουν εμπράγματα βάρη επί ακινήτων του Ομίλου. Σχετικά με την κυριότητα των ακινήτων της Εταιρείας αναφέρονται στη Σημείωση 36 επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

Την 31 Δεκεμβρίου 2024, η Εταιρεία προέβη στην αναπροσαρμογή των ακινήτων με χρήση γραφείων (οικόπεδα και κτίρια). Τα αποτελέσματα της αναπροσαρμογής καταχωρήθηκαν στα βιβλία της Εταιρείας με ημερομηνία 31 Δεκεμβρίου 2024.

Η υπεραξία από την μεταβολή των ανωτέρω ακινήτων ανήλθε σε ποσό Ευρώ 928 για την Εταιρεία εκ του οποίου ποσό Ευρώ 1.542 (Ευρώ 1.203 καθαρό από αναβαλλόμενους φόρους) καταχωρήθηκε απ' ευθείας σε πίστωση των ιδίων κεφαλαίων και ποσό Ευρώ 615 (Ευρώ 480 καθαρό από αναβαλλόμενους φόρους) καταχωρήθηκε σε χρέωση των αποτελεσμάτων.

18. Γεγονότα μετά την περίοδο αναφοράς

Έναρξη της τελικής φάσης του διαγωνισμού για τα καλωδιακά έργα σε Δωδεκάνησα & Βορειοανατολικό Αιγαίο

Τον Ιανουάριο 2025 ξεκίνησε η τελική φάση του διεθνούς διαγωνισμού του ΑΔΜΗΕ για τη σύναψη συμφωνίας – πλαίσιο για τα υποβρύχια καλωδιακά έργα των ηλεκτρικών διασυνδέσεων Δωδεκανήσων και των νησιών του ΒΑ Αιγαίου. Οι εταιρείες που συμμετέχουν στον διαγωνισμό κατέθεσαν τις δεσμευτικές οικονομικές και τεχνικές τους προσφορές στις 26/2/2025 και η ανάθεση θα γίνει με κριτήριο την πλέον συμφέρουσα προσφορά, από οικονομική άποψη. Ο αρχικός προϋπολογισμός του έργου ανέρχεται σε Ευρώ 1,7 δις. (πλέον ΦΠΑ) και η προβλεπόμενη διάρκεια της συμφωνίας – πλαίσιο ορίζεται στα 6 χρόνια από την υπογραφή της σύμβασης. Η ηλεκτρική διασύνδεση των Δωδεκανήσων έχει επιλεγεί για χρηματοδότηση από το Ταμείο Απανθρακοποίησης Νησιών.

Έναρξη των δοκιμών της ηλεκτρικής διασύνδεσης Κρήτης-Αττικής

Η ηλεκτρική διασύνδεση Κρήτης-Αττικής βρίσκεται από τα τέλη του 2024 σε φάση δοκιμών και αναμένεται να τεθεί σε λειτουργία εντός του 2025. Με την ολοκλήρωσή των προκαταρκτικών δοκιμών του εξοπλισμού και των δοκιμών λειτουργίας των υποσυστημάτων των Σταθμών Μετατροπής το προσεχές διάστημα, αναμένεται η εκκίνηση των δοκιμών λειτουργίας του συστήματος (System Tests), με την ενσωμάτωση της νέας διασύνδεσης, σε συνεργασία με την Διεύθυνση Λειτουργίας και Ελέγχου Συστήματος του ΑΔΜΗΕ, που αποτελεί την τελευταία και πιο κρίσιμη διαδικασία πριν την θέση του έργου σε λειτουργία.

Επιτυχής σύνδεση του ΑΔΜΗΕ στην Ευρωπαϊκή πλατφόρμα PICASSO

Στις 18 Μαρτίου 2025 η Εταιρεία ανακοίνωσε την επιτυχή σύνδεσή της με την Ευρωπαϊκή πλατφόρμα PICASSO που αποτελεί το έργο υλοποίησης που εγκρίθηκε από όλους τους ΔΣΜ μέσω της Επιτροπής Αγοράς ENTSO-E. Η σύνδεση του ΑΔΜΗΕ με την πλατφόρμα PICASSO αποτελεί ένα βασικό βήμα στη διαδικασία διαμόρφωσης μιας ανθεκτικής και αποτελεσματικής κοινής Ευρωπαϊκής αγοράς ενέργειας, καθιστώντας δυνατή την ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης από αυτόματη Εφεδρεία Αποκατάσταση Συχνότητα (αΕΑΣ) στη Νοτιοανατολική Ευρώπη, μέσω του κοινού ηλεκτρικού συνόρου με τον ΔΣΜ της Βουλγαρίας ESO EAD.

Πλήρης στήριξη των Ρυθμιστικών Αρχών Ελλάδας και Κύπρου στην υλοποίηση του «GREAT SEA INTERCONNECTOR M.A.E.»

Τον Μάρτιο 2025, οι Ρυθμιστικές Αρχές Ελλάδας (ΡΑΑΕΥ) και Κύπρου (ΡΑΕΚ) εξέφρασαν τη στήριξή τους στο έργο της ηλεκτρικής διασύνδεσης Ελλάδας – Κύπρου – Ισραήλ (Great Sea Interconnector). Το γεγονός αυτό αποτυπώνεται και στις επιστολές στήριξης (support letters) που απέστειλαν στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή για την εκ νέου συμπερίληψη του έργου στον 2ο Ενωσιακό Κατάλογο Έργων Κοινού και Αμοιβαίου Ενδιαφέροντος της Ευρωπαϊκής Ένωσης (PCI/PMI).

Κατ' αρχήν έγκριση από τη ΡΑΑΕΥ για τη διάθεση του 20% της «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.»

Η ΡΑΑΕΥ με επιστολή της τον Απρίλιο του 2025, ενημέρωσε την Εταιρεία ότι συμφωνεί καταρχήν με τη συναλλαγή διάθεσης του 20% της «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.».

Μετά από αυτά παρακαλούμε όπως:

1. Εγκρίνετε την Κατάσταση Αποτελεσμάτων, την Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης, την Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων, Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων, Κατάσταση Ταμειακών Ροών, την περίληψη σημαντικών λογιστικών αρχών και μεθόδων και τις λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες του Ομίλου και της Εταιρείας της χρήσεως 2024 (διαχειριστική χρήση 1/1/2024 - 31/12/2024) και τη διανομή μερίσματος ποσού Ευρώ 73,63 εκ. από τα καθαρά κέρδη της χρήσης 2024,

2. Απαλλάξετε τα μέλη του Δ.Σ. και τους ελεγκτές από κάθε ευθύνη για τα πεπραγμένα της χρήσης 2024 (διαχειριστική χρήση 1/1/2024 - 31/12/2024),

3. Διορίσετε για την χρήση 2025 ελεγκτική εταιρεία για την διενέργεια του τακτικού ελέγχου της χρήσης.

4. Εγκρίνετε τη διάθεση κερδών ως εξής: Διανομή μερίσματος Ευρώ 73,63 εκ. και μεταφορά του υπολοίπου των κερδών της χρήσης Ευρώ 73,63 εκ. σε πίστωση του λογαριασμού «Αποτελέσματα εις νέον».

Αθήνα, 25 Απριλίου 2025

Για το Διοικητικό Συμβούλιο

Ο Πρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος	Ο Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος
Μ. Μανουσάκης	Q. Qu

Αυτή η σελίδα έχει αφεθεί σκόπιμα κενή.

ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ
ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ
ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.
ΓΕ.ΜΗ. 4001001000

ΕΤΗΣΙΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2024

ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΑΝΑΦΟΡΑΣ ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ

Οι συνημμένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις είναι αυτές που εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρείας «ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.» την 25η Απριλίου 2025 και έχουν δημοσιοποιηθεί με την ανάρτησή τους στο διαδίκτυο στη διεύθυνση http://www.admie.gr .

Αθήνα, 25 Απριλίου 2025

ΠΡΟΕΔΡΟΣ & ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ	ΑΝΑΠΛΗΡΩΤΗΣ ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ	ΓΕΝΙΚΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΔΙΕΥΘΥΝΤΡΙΑ	ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΚΛΑΔΟΥ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ
Μ. ΜΑΝΟΥΣΑΚΗΣ ΑΔΤ. ΑΟ 165741	Q. QU ΑΔ PE2077289 ΔΙΑΒΑΤΗΡΙΟ της Λαϊκής Δημοκρατίας της Κίνας	J. LIU ΑΔ PE2134445 ΔΙΑΒΑΤΗΡΙΟ της Λαϊκής Δημοκρατίας της Κίνας	Γ.ΚΩΝΣΤΑΝΤΟΠΟΥΛΟΣ Αρ.αδ. Α’ τάξης 0127209

Αυτή η σελίδα έχει αφεθεί σκόπιμα κενή.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 01/01/2024 – 31/12/2024

		Όμιλος		Εταιρεία	
Έσοδα	**Σημ.**	**01/01/2024-31/12/2024**	**01/01/2023-31/12/2023***	**01/01/2024-31/12/2024**	**01/01/2023-31/12/2023***
Έσοδο ενοικίου συστήματος μεταφοράς	5	434.514	367.434	434.399	368.656
Έσοδο από αγορά εξισορρόπησης	5	18.570	15.563	18.570	15.563
Έξοδο από σύμβαση παραχώρησης	5	-	-	(3.887)	(6.919)
Έσοδα λοιπών δραστηριοτήτων	5	15.087	8.830	12.382	7.548
Συνολικά έσοδα (καθαρά)		**468.172**	**391.827**	**461.464**	**384.848**
Έξοδα /(Λοιπά έσοδα)					
Αμοιβές προσωπικού	6	60.190	54.869	60.003	54.656
Αποσβέσεις	7	116.571	105.715	115.626	105.239
Υλικά και αναλώσιμα		1.717	1.668	1.717	1.668
Παροχές τρίτων	8.1	10.962	9.593	10.679	9.435
Αμοιβές τρίτων	8.2	43.024	32.197	40.898	30.412
Φόροι – τέλη		3.783	4.470	3.743	4.442
Προβλέψεις για κινδύνους και έξοδα	9	9.336	1.996	9.312	1.974
Ζημιά/(Κέρδη) από αποτίμηση ενσώματων ακινητοποιήσεων		615	(2.018)	615	(2.018)
Λοιπά έσοδα	10.2	(6.623)	(6.589)	(6.558)	(6.249)
Λοιπά έξοδα	10.1	18.936	17.951	16.848	13.195
Συνολικά έξοδα (καθαρά)		**258.511**	**219.852**	**252.883**	**212.754**
Κέρδη χρήσης προ φόρων και χρημ/κών αποτελεσμάτων		**209.661**	**171.975**	**208.582**	**172.093**
Χρηματοοικονομικά έξοδα	11.1	(20.167)	(20.130)	(20.122)	(20.105)
Χρηματοοικονομικά έσοδα	11.2	6.524	6.817	7.017	9.031
Κέρδη από επενδύσεις σε συγγενείς εταιρείες και κοινοπραξίες		713	469	-	-
Κέρδη χρήσης προ φόρων		**196.732**	**159.132**	**195.476**	**161.019**
Φόρος εισοδήματος	12	(48.295)	(36.897)	(48.206)	(37.435)
Καθαρά κέρδη χρήσης μετά φόρων		**148.436**	**122.234**	**147.270**	**123.584**
Κατανέμονται σε:					
Μετόχους της Εταιρείας		148.436	122.234	147.270	123.584
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		-	-	-	-

*Στα συγκριτικά στοιχεία συγκεκριμένων κονδυλίων έχουν γίνει αναταξινομήσεις για σκοπούς συγκρισιμότητας (ανάλυση στη Σημείωση 3.3.22).
** Η συγκριτική κατάσταση έχει αναδιατυπωθεί ως απόρροια της αλλαγής λογιστικής πολιτικής που αναφέρεται στη Σημείωση 3.5.

Οι σημειώσεις στις σελίδες 50 έως και 150 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 01/01/2024 – 31/12/2024

	Σημ.	Όμιλος		Εταιρεία	
		01/01/2024-31/12/2024	01/01/2023-31/12/2023*	01/01/2024-31/12/2024	01/01/2023-31/12/2023*
Καθαρά κέρδη χρήσης μετά φόρων		**148.436**	**122.234**	**147.270**	**123.584**
Λοιπά συνολικά εισοδήματα (κέρδη) που δεν ανακατατάσσονται μεταγενέστερα στα αποτελέσματα					
Αναπροσαρμογή παγίων		1.542	2.809	1.542	2.809
Αναβαλλόμενος φόρος επί αναπροσαρμογής παγίων		(339)	(618)	(339)	(618)
Αναλογιστικά κέρδη/(ζημιές)	27	627	(719)	628	(716)
Αναβαλλόμενος φόρος επί αναλογιστικών κερδών/(ζημιών)		(138)	158	(138)	158
Λοιπά συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους		**1.692**	**1.631**	**1.693**	**1.633**
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους		**150.128**	**123.865**	**148.963**	**125.217**
Κατανέμονται σε:					
Μετόχους της Εταιρείας		**150.128**	**123.865**	**148.963**	**125.217**
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		-	-	-	-

* Η συγκριτική κατάσταση έχει αναδιατυπωθεί ως απόρροια της αλλαγής λογιστικής πολιτικής που αναφέρεται στη Σημείωση 3.5.

Οι σημειώσεις στις σελίδες 50 έως και 150 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ ΟΜΙΛΟΥ ΤΗΝ 31/12/2024

		Όμιλος		
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	**Σημ.**	**31/12/2024**	**31/12/2023***	**01/01/2023***
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	13	3.900.458	3.301.920	2.752.012
Ασώματες ακινητοποιήσεις	14	12.760	8.108	6.693
Δικαιώματα χρήσης παγίων	15	8.003	6.949	2.425
Επενδύσεις σε συγγενείς εταιρείες και κοινοπραξίες	17	5.165	4.423	1.994
Χρηματ/κα περιουσιακά στοιχεία στο αποσβεσμένο κόστος	18	-	4.062	4.068
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	12	664	588	5
Μακροπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης	18	3.481	3.588	3.568
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	18	30.804	27.410	9.388
Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού		**3.961.334**	**3.357.047**	**2.780.153**
Κυκλοφορούν ενεργητικό				
Αποθέματα	19	28.220	29.383	22.936
Εμπορικές απαιτήσεις	20	51.841	68.783	109.192
Λοιπές απαιτήσεις	21	76.350	88.782	127.917
Φόρος εισοδήματος εισπρακτέος		8.296	6.947	10.714
Χρηματ/κα περιουσιακά στοιχεία στο αποσβεσμένο κόστος	18	4.073	-	-
Βραχυπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης	18	1.984	2.307	1.133
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών	22	227.389	245.713	198.617
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού		**398.152**	**441.916**	**470.509**
Σύνολο ενεργητικού		**4.359.486**	**3.798.963**	**3.250.662**
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ				
Ίδια κεφάλαια				
Μετοχικό κεφάλαιο	23	38.444	38.444	38.444
Τακτικό αποθεματικό	24	13.112	13.111	13.101
Λοιπά αποθεματικά	25.1	581.868	581.379	581.940
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	25.2	3.394	2.191	-
Αποτελέσματα (κέρδη) εις νέο		774.139	684.674	591.967
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων που αναλογούν στους μετόχους της Εταιρείας		**1.410.958**	**1.319.799**	**1.225.451**
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		-	-	-
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων		**1.410.958**	**1.319.799**	**1.225.451**
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	26	1.165.059	1.100.633	927.274
Προβλέψεις για αποζημιώσεις προσωπικού	27	9.671	11.643	10.904
Λοιπές προβλέψεις	28	12.760	10.059	9.003
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	12	131.431	126.804	124.980
Επιχορηγήσεις	29	1.000.320	581.884	433.318
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις		4.391	3.465	1.240
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	31	14.157	33.185	31.235
Ειδικοί λογαριασμοί διαχείρισης (αποθεματικά)	34	132.374	111.026	98.505
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων		**2.470.163**	**1.978.698**	**1.636.460**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις				
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	32	234.626	222.334	207.436
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις		1.595	1.586	264
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	26	103.994	90.536	45.271
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος		15.560	21.172	2.225
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	33	46.482	55.234	65.078
Ειδικοί λογαριασμοί διαχείρισης (αποθεματικά)	34	76.108	109.603	68.477
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων		**478.366**	**500.465**	**388.751**
Σύνολο υποχρεώσεων		**2.948.529**	**2.479.163**	**2.025.211**
Σύνολο υποχρεώσεων και ιδίων κεφαλαίων		**4.359.486**	**3.798.963**	**3.250.662**

*Στα συγκριτικά στοιχεία συγκεκριμένων κονδυλίων έχουν γίνει αναταξινομήσεις για σκοπούς συγκρισιμότητας (ανάλυση στη Σημείωση 3.3.22).
** Η συγκριτική κατάσταση έχει αναδιατυπωθεί ως απόρροια της αλλαγής λογιστικής πολιτικής που αναφέρεται στη Σημείωση 3.5.

Οι σημειώσεις στις σελίδες 50 έως και 150 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΤΗΝ 31/12/2024

		Εταιρεία		
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	**Σημ.**	**31/12/2024**	**31/12/2023***	**01/01/2023***
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	13	3.887.911	3.289.313	2.745.637
Ασώματες ακινητοποιήσεις	14	12.728	8.060	6.623
Δικαιώματα χρήσης παγίων	15	4.981	4.062	1.346
Επενδύσεις σε θυγατρικές εταιρείες	16	220.163	215.038	205.300
Επενδύσεις σε συγγενείς εταιρείες και κοινοπραξίες	17	3.321	3.071	1.050
Χρηματ/κα περιουσιακά στοιχεία στο αποσβεσμένο κόστος	18	-	4.062	4.068
Μακροπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης	18	7.159	6.550	4.200
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	18	28.351	26.893	9.380
Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού		**4.164.615**	**3.557.050**	**2.977.603**
Κυκλοφορούν ενεργητικό				
Αποθέματα	19	28.220	29.383	22.936
Εμπορικές απαιτήσεις	20	51.817	68.783	109.131
Λοιπές απαιτήσεις	21	73.523	85.271	125.817
Χρηματ/κα περιουσιακά στοιχεία στο αποσβεσμένο κόστος	17	4.073	-	-
Βραχυπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης	18	936	240	195
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών	22	184.511	184.972	183.158
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού		**343.080**	**368.649**	**441.237**
Σύνολο ενεργητικού		**4.507.695**	**3.925.699**	**3.418.840**
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ				
Ίδια κεφάλαια				
Μετοχικό κεφάλαιο	23	38.444	38.444	38.444
Τακτικό αποθεματικό	24	12.815	12.815	12.815
Λοιπά αποθεματικά	25.1	581.871	581.381	581.939
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	25.2	3.394	2.191	-
Αποτελέσματα (κέρδη) εις νέο		770.123	681.807	587.682
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων που αναλογούν στους μετόχους της Εταιρείας		**1.406.646**	**1.316.638**	**1.220.880**
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		-	-	-
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων		**1.406.646**	**1.316.638**	**1.220.880**
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	26	795.570	715.073	730.705
Προβλέψεις για αποζημιώσεις προσωπικού	27	9.671	11.643	10.904
Λοιπές προβλέψεις	28	12.760	10.059	9.003
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	12	131.418	126.804	124.975
Επιχορηγήσεις	29	997.320	578.884	433.318
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις		4.084	3.196	1.162
Μακροπρόθεσμη υποχρέωση σύμβασης παραχώρησης	30	573.423	610.983	456.293
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	31	13.572	15.286	12.834
Ειδικοί λογαριασμοί διαχείρισης (αποθεματικά)	34	132.374	111.026	98.505
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων		**2.670.193**	**2.182.953**	**1.877.699**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις				
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	32	149.489	146.538	123.312
Βραχυπρόθεσμη υποχρέωση σύμβασης παραχώρησης	30	61.634	11.850	16.606
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις		1.097	904	233
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	26	81.497	79.306	45.199
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος		15.416	21.064	2.147
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	33	45.616	56.842	64.289
Ειδικοί λογαριασμοί διαχείρισης (αποθεματικά)	34	76.108	109.603	68.477
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων		**430.856**	**426.107**	**320.261**
Σύνολο υποχρεώσεων		**3.101.049**	**2.609.061**	**2.197.961**
Σύνολο υποχρεώσεων και ιδίων κεφαλαίων		**4.507.695**	**3.925.699**	**3.418.840**

*Στα συγκριτικά στοιχεία συγκεκριμένων κονδυλίων έχουν γίνει αναταξινομήσεις για σκοπούς συγκρισιμότητας (ανάλυση στη Σημείωση 3.3.22).
** Η συγκριτική κατάσταση έχει αναδιατυπωθεί ως απόρροια της αλλαγής λογιστικής πολιτικής που αναφέρεται στη Σημείωση 3.5.

Οι σημειώσεις στις σελίδες 50 έως και 150 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΟΜΙΛΟΥ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 01/01/2024 – 31/12/2024

	Όμιλος					
	Μετοχικό κεφάλαιο	Τακτικό αποθεματικό	Λοιπά Αποθεματικά	Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	Αποτελέσματα (κέρδη) εις νέο	Σύνολο ιδίων κεφαλαίων
Υπόλοιπο στην 01/01/2023*	**38.444**	**13.100**	**(7.675)**	**893.967**	**491.685**	**1.429.522**
Αλλαγή λογιστικής πολιτικής (Σημείωση 3.5)	-	-	-	(304.353)	100.282	(204.071)
Λοιπές Μεταβολές			589.615	(589.615)	-	-
Αναδιατυπωμένο υπόλοιπο στην 01/01/2023	**38.444**	**13.100**	**581.940**	**-**	**591.967**	**1.225.451**
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα						
Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	-	122.234	122.234
Λοιπά συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους	-	-	(560)	2.191	-	1.631
Σύνολο συγκεντρωτικών συνολικών εισοδημάτων	**-**	**-**	**(560)**	**2.191**	**122.234**	**123.865**
Συναλλαγές με Μετόχους της Εταιρείας						
Έξοδα αύξησης μετοχικού κεφαλαίου	-	-	-	-	(58)	(58)
Σχηματισμός τακτικού αποθεματικού	-	11	-	-	(11)	-
Διανομή μερίσματος	-	-	-	-	(29.458)	(29.458)
Σύνολο συναλλαγών με Μετόχους της Εταιρείας	**-**	**11**	**-**	**-**	**(29.527)**	**(29.517)**
Υπόλοιπο στις 31/12/2023	**38.444**	**13.111**	**581.379**	**2.191**	**684.674**	**1.319.799**
Αναδιατυπωμένο υπόλοιπο στην 01/01/2024	**38.444**	**13.111**	**581.379**	**2.191**	**684.674**	**1.319.799**
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα						
Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	-	148.436	148.436
Λοιπά συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους	-	-	489	1.203	-	1.692
Σύνολο συγκεντρωτικών συνολικών εισοδημάτων	**-**	**-**	**489**	**1.203**	**148.436**	**150.128**
Συναλλαγές με Μετόχους της Εταιρείας						
Έξοδα αύξησης μετοχικού κεφαλαίου	-	-	-	-	(15)	(15)
Σχηματισμός τακτικού αποθεματικού	-	1	-	-	(1)	-
Διανομή μερίσματος	-	-	-	-	(58.955)	(58.955)
Σύνολο συναλλαγών με Μετόχους της Εταιρείας	**-**	**1**	**-**	**-**	**(58.971)**	**(58.970)**
Υπόλοιπο στις 31/12/2024	**38.444**	**13.112**	**581.868**	**3.394**	**774.139**	**1.410.958**

* Η συγκριτική κατάσταση έχει αναδιατυπωθεί ως απόρροια της αλλαγής λογιστικής πολιτικής που αναφέρεται στη Σημείωση 3.5.

Οι σημειώσεις στις σελίδες 50 έως και 150 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 01/01/2024 – 31/12/2024

	Εταιρεία					
	Μετοχικό κεφάλαιο	Τακτικό αποθεματικό	Λοιπά Αποθεματικά	Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	Αποτελέσματα (κέρδη) εις νέο	Σύνολο ιδίων κεφαλαίων
Υπόλοιπο στην 01/01/2023*	**38.444**	**12.815**	**(7.675)**	**893.967**	**487.400**	**1.424.950**
Αλλαγή λογιστικής πολιτικής (Σημείωση 3.5)	-	-	-	(304.353)	100.282	(204.071)
Λοιπές Μεταβολές	-	-	589.615	(589.615)	-	-
Αναδιατυπωμένο υπόλοιπο στην 01/01/2023	**38.444**	**12.815**	**581.939**	**-**	**587.682**	**1.220.880**
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα						
Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	-	123.584	123.584
Λοιπά συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους	-	-	(559)	2.191	-	1.633
Σύνολο συγκεντρωτικών συνολικών εισοδημάτων	**-**	**-**	**(559)**	**2.191**	**123.584**	**125.217**
Συναλλαγές με Μετόχους της Εταιρείας						
Διανομή μερίσματος	-	-	-	-	(29.458)	(29.458)
Σύνολο συναλλαγών με Μετόχους της Εταιρείας	-	-	**-**	**-**	**(29.458)**	**(29.458)**
Υπόλοιπο στις 31/12/2023	**38.444**	**12.815**	**581.381**	**2.191**	**681.807**	**1.316.638**
Αναδιατυπωμένο υπόλοιπο στην 01/01/2024	**38.444**	**12.815**	**581.381**	**2.191**	**681.807**	**1.316.638**
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα						
Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	-	147.270	147.270
Λοιπά συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους	-	-	490	1.203	-	1.693
Σύνολο συγκεντρωτικών συνολικών εισοδημάτων	**-**	**-**	**490**	**1.203**	**147.270**	**148.963**
Συναλλαγές με Μετόχους της Εταιρείας						
Διανομή μερίσματος	-	-	-	-	(58.955)	(58.955)
Σύνολο συναλλαγών με Μετόχους της Εταιρείας	**-**	**-**	**-**	**-**	**(58.955)**	**(58.955)**
Υπόλοιπο στις 31/12/2024	**38.444**	**12.815**	**581.871**	**3.394**	**770.123**	**1.406.646**

Η Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της 7ης Ιουνίου 2024 ενέκρινε διανομή μερίσματος ποσού Ευρώ 58,96 εκ. από τα καθαρά κέρδη της χρήσης 2023.

* Η συγκριτική κατάσταση έχει αναδιατυπωθεί ως απόρροια της αλλαγής λογιστικής πολιτικής που αναφέρεται στη Σημείωση 3.5.

Οι σημειώσεις στις σελίδες 50 έως και 150 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 01/01/2024 – 31/12/2024

		Όμιλος		Εταιρεία	
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	**Σημ.**	**01/01/2024-31/12/2024**	**01/01/2023-31/12/2023***	**01/01/2024-31/12/2024**	**01/01/2023-31/12/2023***
Κέρδη προ φόρων		196.732	159.132	195.476	161.019
Προσαρμογές για:					
Αποσβέσεις	7	128.576	117.917	127.631	117.441
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	7	(12.006)	(12.202)	(12.006)	(12.202)
Πιστωτικοί τόκοι	11.2	(6.524)	(6.817)	(7.017)	(9.031)
Λοιπές προβλέψεις	9	9.336	1.996	9.312	1.974
Απόσυρση ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	13	2.424	1.584	2.545	2.788
Ζημιά/(Κέρδη) από αποτίμηση ενσώματων ακινητοποιήσεων	13	615	(2.018)	615	(2.018)
Κέρδος από από-αναγνώριση οπτικών ινών	10.2	(3.545)	(2.381)	(841)	(1.099)
Κέρδος από συγγενείς εταιρείες και κοινοπραξίες	17	(713)	(469)	-	-
Χρεωστικοί και λοιποί τόκοι	11.1	20.167	20.130	20.122	20.105
Προβλέψεις προσωπικού	6	675	654	675	654
Κόστη σχετιζόμενα με προγράμματα εθελούσιας αποχώρησης	6	1.981	-	1.981	-
Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών κεφαλαίου κίνησης		**337.718**	**277.525**	**338.495**	**279.632**
(Αύξηση)/μείωση σε:					
Εμπορικές απαιτήσεις		11.849	37.164	16.335	36.824
Λοιπές απαιτήσεις		(21.810)	11.748	(16.936)	9.248
Αποθέματα	19	(2.968)	419	(2.968)	419
Αύξηση/(μείωση) σε:					
Εμπορικές υποχρεώσεις		(23.077)	792	29.909	(14.870)
Λοιπές υποχρεώσεις και δεδουλευμένα έξοδα		(21.690)	55.814	(24.459)	58.517
Καταβολές αποζημίωσης προσωπικού		(1.966)	(950)	(1.966)	(950)
Καταβολές προγραμμάτων εθελούσιας αποχώρησης		(1.953)	-	(1.953)	-
(Πληρωμές)/Εισπράξεις φόρου εισοδήματος	21	(11.750)	1.292	(18.539)	(4.127)
Καθαρές ταμειακές εισροές από λειτουργικές δρασ/τες		**264.352**	**383.804**	**317.917**	**364.692**
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες					
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων		5.256	6.619	4.793	9.069
Είσπραξη επιχορηγήσεων	29	419.596	140.952	128.742	71.911
Είσπραξη κεφαλαίου από χρηματοδ. μισθώσεις		1.833	291	301	386
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες και θυγατρικές		(250)	(2.021)	(5.375)	(11.760)
Αγορά ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	13,14	(702.147)	(661.813)	(448.577)	(401.441)
Καθαρές ταμειακές (εκροές) από επενδυτικές δραστ/τες		**(275.711)**	**(515.972)**	**(320.116)**	**(331.835)**
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες					
Αποπληρωμές δανεισμού	26	(87.000)	(135.667)	(79.000)	(135.667)
Ανάληψη δανείων	26	161.360	365.000	161.360	154.561
Έξοδα σύναψης δανείων	26	(936)	(451)	(936)	(451)
Πληρωμή μερισμάτων		(58.955)	(29.458)	(58.955)	(29.458)
Έξοδα αύξησης μετοχικού κεφαλαίου		(15)	(58)	-	-
Εξοφλήσεις υποχρεώσεων από μισθώσεις (χρεολύσια)		(1.448)	(623)	(1.343)	(574)
Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα καταβεβλημένα		(19.970)	(19.479)	(19.388)	(19.453)
Καθαρές ταμειακές εισροές/(εκροές) από χρηματ/κές δρασ/τες		**(6.964)**	**179.264**	**1.738**	**(31.043)**
Καθαρή (μείωση)/αύξηση χρηματικών διαθεσίμων και ισοδύναμων αυτών		**(18.323)**	**47.096**	**(461)**	**1.815**
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών, έναρξης χρήσης		**245.713**	**198.617**	**184.972**	**183.158**
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών, λήξης χρήσης		**227.389**	**245.713**	**184.511**	**184.972**

* Η συγκριτική κατάσταση έχει αναδιατυπωθεί ως απόρροια της αλλαγής λογιστικής πολιτικής που αναφέρεται στη Σημείωση 3.5.

Οι σημειώσεις στις σελίδες 50 έως και 150 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

Αυτή η σελίδα έχει αφεθεί σκόπιμα κενή.

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

Αυτή η σελίδα έχει αφεθεί σκόπιμα κενή.

1. ΣΥΣΤΑΣΗ, ΟΡΓΑΝΩΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ

Η εταιρεία «**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.»** («ΑΔΜΗΕ Α.Ε.» ή «ΑΔΜΗΕ» ή «Εταιρεία») συστάθηκε με τον Ν. 4001/2011 και καθίσταται με την απόσχιση και εισφορά σε αυτόν του κλάδου της Γενικής Διεύθυνσης Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας της ΔΕΗ Α.Ε. και τη μεταφορά επίσης σ΄ αυτόν των οργανωτικών μονάδων και δραστηριοτήτων της ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. που αφορούν στη διαχείριση, λειτουργία, ανάπτυξη και συντήρηση του Συστήματος Μεταφοράς, μοναδικός καθολικός διάδοχος αμφοτέρων των εταιρειών αυτών ως προς τη δραστηριότητα της μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας στο διασυνδεδεμένο Ελληνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας της χώρας.

Με τον Ν. 4001/2011 ο ΑΔΜΗΕ συστάθηκε ως Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς κατά τις διατάξεις της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ της Ευρωπαϊκής Ένωσης και πλέον, σε εφαρμογή των διατάξεων των άρθρων 142 επ. του ν. 4389/2016 και της 475/2017 απόφασης ΡΑΕ, οργανώνεται και λειτουργεί ως Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Διαχωρισμένης Ιδιοκτησίας, κατά τα ειδικότερα άρθρα 9 και 11 της ως άνω Οδηγίας.

Σκοπός της Εταιρείας είναι να ασκεί τις δραστηριότητες και να εκτελεί τα καθήκοντα του Κυρίου και Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας («ΕΣΜΗΕ» ή «Δίκτυο») όπως αυτό ορίζεται από τις διατάξεις του Ν.4001/2011. Ειδικότερα, σκοπός της Εταιρείας είναι η λειτουργία, εκμετάλλευση, συντήρηση και ανάπτυξη του ΕΣΜΗΕ, ώστε να διασφαλίζεται ο εφοδιασμός της χώρας με ηλεκτρική ενέργεια, με τρόπο επαρκή, ασφαλή, αποδοτικό και αξιόπιστο. Στο πλαίσιο του ανωτέρω σκοπού, η Εταιρεία εκτελεί τα καθήκοντα και λειτουργεί σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων των κεφαλαίων Α έως Γ του Τέταρτου Μέρους του Ν.4001/2011, και των πράξεων που εκδίδονται κατ' εξουσιοδότηση τους και ιδίως του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ, του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και της άδειας κυριότητας και διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ που της έχουν χορηγηθεί.

Η έδρα της Εταιρείας βρίσκεται στην οδό Δυρραχίου 89 και Κηφισού, 104 43 στην Αθήνα, ενώ η διάρκειά της έχει οριστεί έως την 31η Δεκεμβρίου 2100. Οι συνημμένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν τις εταιρικές χρηματοοικονομικές καταστάσεις του ΑΔΜΗΕ και τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις του ΑΔΜΗΕ και των θυγατρικών του («ο Όμιλος»), «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.», «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.», «GREAT SEA INTERCONNECTOR Μ.Α.Ε.» και «ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.».

Οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις των θυγατρικών εταιρειών «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.», «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.», «GREAT SEA INTERCONNECTOR Μ.Α.Ε.» και «ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.» αναρτώνται στις διευθύνσεις http://www.ariadne-interconnection.gr, http://www.grid-telecom.com https://www.great-sea-interconnector.com και https://www.admie.gr αντίστοιχα.

Αναφορικά με τις θυγατρικές εταιρείες, η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» συστάθηκε το Σεπτέμβριο του 2018 από τον ΑΔΜΗΕ σε συμμόρφωση των αποφάσεων 816/2018 και 838/2018 της ΡΑΑΕΥ με αποκλειστικό σκοπό την κατασκευή και χρηματοδότηση του έργου διασύνδεσης Κρήτης – Αττικής κατά τα προβλεπόμενα στο Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης (ΔΠΑ) του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ) περιόδου 2018-2027 και στις αποφάσεις της Ρυθμιστικής Αρχής Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (ΡΑΑΕΥ).

Η «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» συστάθηκε τον Ιανουάριο 2019 από τον ΑΔΜΗΕ με σκοπό και αντικείμενο τη λειτουργία, εκμετάλλευση, διαχείριση και ανάπτυξη των δικτύων οπτικών ινών, ώστε να παρέχει ολοκληρωμένες υπηρεσίες ηλεκτρονικών επικοινωνιών.

Η «GREAT SEA INTERCONNECTOR Μ.Α.Ε.» συστάθηκε το Νοέμβριο 2023 από τον ΑΔΜΗΕ και θα αναλάβει την κατασκευή και χρηματοδότηση του PCI 2.6 έργου της ηλεκτρικής διασύνδεσης Ελλάδας-Κύπρου-Ισραήλ, το οποίο είναι ενταγμένο στον 1ο κατάλογο των Έργων Κοινού Ενδιαφέροντος (PCIs) και των Έργων Αμοιβαίου Ενδιαφέροντος (PMIs), που καταρτίστηκε δυνάμει του αναθεωρημένου Κανονισμού (ΕΕ) 2022/869 σχετικά με τις κατευθυντήριες γραμμές για τις διευρωπαϊκές ενεργειακές υποδομές.

Το «ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.» συστάθηκε τον Απρίλιο 2024 από τον ΑΔΜΗΕ με αντικείμενο την παροχή σπουδών και υπηρεσιών εκπαίδευσης και τη διαχείριση και διάδοση της γνώσης για την ανάπτυξη των τομέων των γνώσεων και των δεξιοτήτων, με την χρήση όλων των μέσων και μεθόδων εκπαίδευσης. Συγκεκριμένα, θα περιλαμβάνει θεωρητική κατάρτιση, εργαστηριακή εκπαίδευση, πρακτικές ασκήσεις και εκπαίδευση στο πεδίο, όπου με την ολοκλήρωση του προγράμματος, οι εκπαιδευόμενοι θα αποκτούν στοχευμένη τεχνική εξειδίκευση με την σχετική πιστοποίηση.

Η Εταιρεία έκανε εγγραφή σύστασης υποκαταστήματος στην Κύπρο στις 21 Νοεμβρίου 2024 για το έργο της ηλεκτρικής διασύνδεσης μεταξύ Ελλάδας, Κύπρου και Ισραήλ. Οι παρούσες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της χρήσης 2024 που υποβάλλονται από το Διοικητικό Συμβούλιο προς έγκριση από την Γενική Συνέλευση των Μετόχων περιλαμβάνουν τις χρηματοοικονομικές συναλλαγές του Κυπριακού υποκαταστήματος.

Ο αριθμός του απασχολούμενου προσωπικού του Ομίλου και της Εταιρείας την 31 Δεκεμβρίου 2024 και 2023 είναι ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ	ΕΤΑΙΡΕΙΑ
31 Δεκεμβρίου 2024	1.049	1.021
31 Δεκεμβρίου 2023	1.137	1.110

Την 31η Δεκεμβρίου 2024 ο Όμιλος απασχολούσε συνολικά 1.049 εργαζόμενους, ενώ η Εταιρεία απασχολούσε 1.021 εργαζόμενους, εκ των οποίων 26 είχαν αποσπαστεί και διατεθεί. Συγκεκριμένα, 10 εξ΄ αυτών είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημοσίου Τομέα, 14 είχαν διατεθεί σε Δημόσιους Οργανισμούς, 1 είχε αποσπαστεί στην θυγατρική εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» και 1 είχε αποσπαστεί στην θυγατρική εταιρεία «GREAT SEA INTERCONNECTOR Μ.Α.Ε.».

Η θυγατρική εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» απασχολούσε 26 εργαζόμενους, η «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» απασχολούσε 1 εργαζόμενο, η «GREAT SEA INTERCONNECTOR Μ.Α.Ε.» απασχολούσε 3 εργαζόμενους, ενώ το «ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.» δεν απασχολεί κάποιον εργαζόμενο.

2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

2.1 ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΤΟΥ ΝΟΜΟΘΕΤΙΚΟΥ ΠΛΑΙΣΙΟΥ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

2.1.1 Ν. 5092 (ΦΕΚ Α’ 33/04.03.2024)

Όροι αξιοποίησης της δημόσιας περιουσίας στις παραθαλάσσιες περιοχές και άλλες διατάξεις.

2.1.2 Ν. 5106 (ΦΕΚ Α' 63/01.05.2024)

Ρυθμίσεις για την αντιμετώπιση των πολυεπίπεδων επιπτώσεων της κλιματικής αλλαγής στους τομείς: α) της διαχείρισης υδάτων, β) της διαχείρισης και προστασίας των δασών, γ) της αστικής ανθεκτικότητας και πολιτικής, δ) της καταπολέμησης της αυθαίρετης δόμησης, ε) της ενεργειακής ασφάλειας και άλλες επείγουσες διατάξεις.

2.1.3 Ν. 5140 (ΦΕΚ Α' 154/30.09.2024)

Νέο Αναπτυξιακό Πρόγραμμα Δημοσίων Επενδύσεων και συμπληρωματικές διατάξεις.

2.1.4 Ν. 5151 (ΦΕΚ Β’ 173/04.11.2024)

Ρυθμίσεις για τον εκσυγχρονισμό της διαχείρισης αποβλήτων, τη βελτίωση του πλαισίου εξοικονόμησης ενέργειας, την ανάπτυξη των έργων ενέργειας και την αντιμετώπιση πολεοδομικών ζητημάτων.

2.1.5 Ν. 5164 (ΦΕΚ Α’ 202/12.12.2024)

Ενσωμάτωση της Οδηγίας (ΕΕ) 2022/2464 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 14ης Δεκεμβρίου 2022, για την τροποποίηση του Κανονισμού (ΕΕ) 537/2014, της Οδηγίας 2004/109/ΕΚ, της Οδηγίας 2006/43/ΕΚ και της Οδηγίας 2013/34/ΕΕ, όσον αφορά την υποβολή εκθέσεων βιωσιμότητας από τις εταιρείες (L 322) και της κατ’ εξουσιοδότηση Οδηγίας (ΕΕ) 2023/2775 της Επιτροπής, της 17ης Οκτωβρίου 2023, για την τροποποίηση της Οδηγίας 2013/34/ΕΕ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου όσον αφορά τις προσαρμογές των κριτηρίων μεγέθους για τις πολύ μικρές, τις μικρές, τις μεσαίες και τις μεγάλες επιχειρήσεις ή ομίλους.

Σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο υπ’ αρ. 17603/27-02-2025 έγγραφο του Τμήματος Θεσμικών Ρυθμίσεων Εταιρειών με Θέμα: «Διευκρινήσεις επί ερωτημάτων σχετικά με τις υποχρεώσεις των οντοτήτων δημοσίου ενδιαφέροντος της περ. ιβ’ του άρθρου 2 του ν. 4548/2018, κατόπιν της τροποποίησής του με το άρθρο 3 του ν. 5164/2024», προκύπτει ότι ο ΑΔΜΗΕ (καθώς και οι θυγατρικές αυτού) δεν υποχρεούται σε σύσταση επιτροπής ελέγχου, ούτε σε σύνταξη και δημοσίευση έκθεσης βιωσιμότητας για το οικονομικό έτος 2024.

2.2 ΥΠΟΥΡΓΙΚΕΣ ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

2.2.1 Κοινή Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/36988/970 (ΦΕΚ Β' 2173/08.04.2024)

Τροποποίηση και αντικατάσταση της υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΥΔΕΝ/47129/720/28.4.2023 κοινής απόφασης των Υπουργών Οικονομικών, Ανάπτυξης και Επενδύσεων και Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Προκήρυξη του Προγράμματος ''Φωτοβολταϊκά στη Στέγη''» (Β' 2903).

2.2.2 Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/38648/1011 (ΦΕΚ Β' 2214/11.04.2024)

Καθορισμός συνολικής εγκατεστημένης ισχύος σταθμών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.) της παρ. 1 του άρθρου 30 του ν. 5095/2024, κριτήριο επιλογής τους, καθορισμός αναλογίας παραγωγής ανά τεχνολογία σταθμού Α.Π.Ε. και καθορισμός δικαιολογητικών για τη σύναψη σύμβασης με τιμολόγιο ΓΑΙΑ και διαδικασίας εξόφλησης ληξιπρόθεσμων οφειλών των κατόχων σύνδεσης αγροτικού ρεύματος.

2.2.3 Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. 138/2024 (ΦΕΚ Β' 2722/10.05.2024)

Μεθοδολογία υπολογισμού των ανταποδοτικών τελών υπέρ ΡΑΑΕΥ, σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 38 του ν. 4001/2011.

2.2.4 Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/63541/1766 (ΦΕΚ Β' 3392/13.06.2024)

Τροποποίηση της υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/ 55236/3367/18.05.2023 απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Υλοποίηση Υβριδικών Σταθμών στη νήσο Κρήτη που εντάσσεται στο Μέτρο Δεύτερο του Ειδικού Πλαισίου Λειτουργικής Ενίσχυσης Υβριδικών Σταθμών στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, βάσει της παρ. 1 του άρθρου 21Α του ν. 4414/2016 (Α' 149)» (Β' 3390).

2.2.5 Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/93976/2772 (ΦΕΚ Β' 5074/05.09.2024)

Τροποποίηση και αντικατάσταση της υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/15084/382/19.02.2019 υπουργικής απόφασης «Εγκατάσταση σταθμών παραγωγής από αυτοπαραγωγούς με εφαρμογή ενεργειακού συμψηφισμού ή εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού σύμφωνα με το άρθρο 14Α του ν. 3468/2006, όπως ισχύει, και από Ενεργειακές Κοινότητες με εφαρμογή εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού σύμφωνα με το άρθρο 11 του ν. 4513/2018» (Β' 759).

2.2.6 Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/97167/1640 (ΦΕΚ Β' 5269/18.09.2024)

Τροποποίηση της υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/55948/ 1087/19.05.2023 κοινής απόφασης των Υπουργών Οικονομικών, Ανάπτυξης και Επενδύσεων και Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών για τη χορήγηση επενδυτικής και λειτουργικής ενίσχυσης σε σταθμούς αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με την υποπαρ. 2Α της παρ. 2 του άρθρου 143ΣΤ του ν. 4001/2011 (Α' 179)» (Β' 3416).

2.2.7 Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/88889/2592 (ΦΕΚ Β' 4918/27.09.2024)

Καθορισμός συνολικής εγκατεστημένης ισχύος σταθμών Α.Π.Ε. της παρ. 8 του άρθρου 30 του ν. 5095/2024, ελάχιστης αποδεκτής χρονικής διάρκειας των διμερών συμβάσεων της περ. β) της υποπαρ. Α της παρ. 8 του άρθρου 30 του ν. 5095/2024, αναλογίας παραγωγής ανά τεχνολογία σταθμού Α.Π.Ε. περιορισμών έγχυσης που θα εφαρμοστούν σε ειδικές περιπτώσεις και σειράς προτεραιότητας εξέτασης αιτημάτων για χορήγηση Οριστικών Προσφορών Σύνδεσης έργων Α.Π.Ε., σύμφωνα με την παρ. 12 του άρθρου 30 του ν. 5095/2024.

2.2.8 Υπουργική Απόφαση υπ'αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/106010/1771 (ΦΕΚ Β' 5504/03.10.2024)

Τροποποίηση της υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/55948/ 1087/19.05.2023 κοινής απόφασης των Υπουργών Οικονομικών, Ανάπτυξης και Επενδύσεων και Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών για τη χορήγηση επενδυτικής και λειτουργικής ενίσχυσης σε σταθμούς αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με την υποπαρ. 2Α της παρ. 2 του άρθρου 143ΣΤ του ν. 4001/2011 (Α' 179)» (Β' 3416).

2.2.9 Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/118289/3676 (ΦΕΚ Β' 6017/31.10.2024)

Υλοποίηση προγράμματος «Απόλλων», κατ' εφαρμογή της παρ. 10 του άρθρου 14Δ του ν. 3468/2006 - Αντικατάσταση της υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/92881/2704/30.8.2024 απόφασης της Υφυπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Παράταση της προθεσμίας σύστασης Ενεργειακής Κοινότητας Πολιτών (Ε.Κ.Π.) από τις Περιφέρειες για τη συμμετοχή τους στο πρόγραμμα «Απόλλων», της παρ. 6 του άρθρου 14Δ του ν. 3468/2006, σύμφωνα με την περ. ιδ' της παρ. 10 του άρθρου 14Δ του ν. 3468/2006» (Β' 4975).

2.2.10 Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. 157783/2024 (ΦΕΚ Β΄6146/06.11.2024)

2η Τροποποίηση της υπό στοιχεία οικ. ΕΥΔ/ΕΠ-ΥΜΕΠΕΡΑΑ 11977/20.10.2022 απόφασης του Υφυπουργού Ανάπτυξης και Επενδύσεων «Συγκρότηση της Επιτροπής Παρακολούθησης του Προγράμματος "Περιβάλλον και Κλιματική Αλλαγή" 2021 - 2027» (Β' 5498).

2.2.11 Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/120191/3727 (ΦΕΚ Β' 6265/14.11.2024)

3η Τροποποίηση της υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/100333/4251/3.10.2022 απόφασης «Συγκρότηση της Επιτροπής Παρακολούθησης Καθεστώτος Στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. και υβριδικών σταθμών του άρθρου 12 του ν. 4414/2016, όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 47 του ν. 4951/2022» (Β' 5273).

2.2.12 Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. 170223/2024 (ΦΕΚ Β' 6421/22.11.2024)

3η τροποποίηση της υπουργικής απόφασης «Συγκρότηση της Επιτροπής Παρακολούθησης του Προγράμματος «Δίκαιη Αναπτυξιακή Μετάβαση» 2021 - 2027».

2.2.13 Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/126638/6976 (ΦΕΚ Β' 6655/09.12.2024)

Τροποποίηση της υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/ 88889/2592/14.08.2024 απόφαση του Υπουργού και της Υφυπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Καθορισμός συνολικής εγκατεστημένης ισχύος σταθμών Α.Π.Ε. της παρ. 8 του άρθρου 30 του ν. 5095/2024, ελάχιστης αποδεκτής χρονικής διάρκειας των διμερών συμβάσεων της περ. β) της υποπαρ. Α της παρ. 8 του άρθρου 30 του ν. 5095/2024, αναλογίας παραγωγής ανά τεχνολογία σταθμού Α.Π.Ε. περιορισμών έγχυσης που θα εφαρμοστούν σε ειδικές περιπτώσεις και σειράς προτεραιότητας εξέτασης αιτημάτων για χορήγηση Οριστικών Προσφορών Σύνδεσης έργων Α.Π.Ε., σύμφωνα με την παρ. 12 του άρθρου 30 του ν. 5095/2024» (Β' 4918).

2.2.14 Κοινή Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΕΠΕΑ/140608/2339 (ΦΕΚ Β' 6978/19.12.2024)

Προκήρυξη του Προγράμματος «Συστήματα Αποθήκευσης στις Επιχειρήσεις».

2.2.15 Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/141506/4332 (ΦΕΚ Β' 7299/31.12.2024)

Τροποποίηση της υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/25512/883/20.03.2019 υπουργικής απόφασης «Ορισμός του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.) και καθορισμός των υποχρεώσεων, του πλαισίου λειτουργίας του και των χρεώσεων που επιβάλει για την παροχή των υπηρεσιών του, σύμφωνα με την παρ. 5 του άρθρου 5 του ν. 4414/2016» (Β' 1020).

2.3 ΕΚΔΟΣΗ ΑΠΟΦΑΣΕΩΝ ΡΑΑΕΥ

2.3.1 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-12/2024 (ΦΕΚ Β' 1011/12.02.2024)

Τροποποίηση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (Β' 985/04.03.2022), σύμφωνα με τα άρθρα 17 και 18 του ν. 4425/2016 (Α' 185), προκειμένου για τη βελτίωση της επίλυσης της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού.

2.3.2 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-17/2024 (ΦΕΚ Β' 945/09.02.2024)

Χρήση εισοδήματος συμφόρησης από την εκχώρηση δικαιωμάτων πρόσβασης στις διεθνείς διασυνδέσεις της χώρας βάσει του Κανονισμού (ΕΕ) 943/2019 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου.

2.3.3 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-36/2024 (ΦΕΚ Β' 1384/01.03.2024)

Τροποποίηση του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς, σύμφωνα με το άρθρο 10 του ν. 4425/2016 και του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης, σύμφωνα με τα άρθρα 17 και 18 του ν. 4425/2016, προκειμένου για τη συμμετοχή της απόκρισης ζήτησης στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερήσια Αγορά.

2.3.4 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-46/2024 (ΦΕΚ Β' 1554/08.03.2024)

Διαδικασία, όροι και κριτήρια επιλογής με πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος υποψήφιων Προμηθευτών Καθολικής Υπηρεσίας Ηλεκτρικής Ενέργειας για περίοδο δύο ετών από τις 23.06.2024.

2.3.5 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-56/2024 (ΦΕΚ Β' 2715/10.05.2024)

Τροποποίηση της μεθοδολογίας για τον συντονισμό της περιφερειακής επιχειρησιακής ασφάλειας στην περιφέρεια υπολογισμού δυναμικότητας Νοτιοανατολικής Ευρώπης σύμφωνα με το άρθρο 76 παρ. 1 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής της 2ας Αυγούστου 2017 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

2.3.6 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-60/2024 (ΦΕΚ Β' 2810/17.05.2024)

Τροποποίηση της μεθοδολογίας για τη συντονισμένη αναδιανομή και αντίρροπη συναλλαγή εντός της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Νοτιοανατολικής Ευρώπης (SEE CCR), σύμφωνα με το άρθρο 35 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής, της 24ης Ιουλίου 2015, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης.

2.3.7 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-61/2024 (ΦΕΚ Β' 1850/26.03.2024)

Τροποποίηση της μεθοδολογίας εφαρμογής κανόνων αποδοχής Εντολών Αγοράς / Πώλησης με αλληλένδετη τιμή στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερήσια Αγορά κατά τις διατάξεις των υποενοτήτων 4.1.3.2, 4.3.3 και 5.10.3 του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς, και της παρ. 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016.

2.3.8 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-73/2024 (ΦΕΚ Β' 3393/13.06.2024)

Αναπροσαρμογή του ορίου ετήσιας επιβάρυνσης των Πελατών ηλεκτρικής ενέργειας για την κάλυψη δαπανών παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) για το έτος 2024, σύμφωνα με την παρ. 7 του άρθρου 55 του ν. 4001/2011.

2.3.9 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-85/2024 (ΦΕΚ Β' 3394/13.06.2024)

Κήρυξη ως άγονου του διαγωνισμού «Διαδικασία, όροι και κριτήρια επιλογής με πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος υποψήφιων Προμηθευτών Καθολικής Υπηρεσίας Ηλεκτρικής Ενέργειας για περίοδο δύο ετών από τις 23.6.2024» που προκηρύχθηκε με την υπ' αρ. Ε-46/2024 (Β' 1554) απόφαση ΡΑΑΕΥ.

2.3.10 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-91/2024 (ΦΕΚ Β' 3402/13.06.2024)

Αναθεώρηση στοιχείων της υπ' αρ. 847/2017 απόφαση ΡΑΕ «Διασυνοριακός Επιμερισμός κόστους του Έργου Κοινού Ενδιαφέροντος "EUROASIA Interconnector" (Ευρασιατικός διασυνδετήριος αγωγός)» μεταξύ της Ελλάδας και της Κύπρου», όπως τροποποιήθηκε με τις υπ' αρ.384/2021 και Ε-97/2023 αποφάσεις προκειμένου για τον ορισμό ως Φορέα Υλοποίησης του ΑΔΜΗΕ.

2.3.11 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-92/2024 (ΦΕΚ Β' 2989/28.05.2024)

Έγκριση της κοινής πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Νοτιοανατολικής Ευρώπης (CCR SEE) για τη μεθοδολογία υπολογισμού διαζωνικής δυναμικότητας εντός του χρονικού πλαισίου εξισορρόπησης για την ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης ή την εφαρμογή της διαδικασίας συμψηφισμού ανισορροπιών, σύμφωνα με το άρθρο 37 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής, της 23ης Νοεμβρίου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας.

2.3.12 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-97/2023 (ΦΕΚ Β' 2698/09.05.2024)

Αναθεώρηση στοιχείων της υπ' αρ. 847/2017 απόφασης της ΡΑΕ «Διασυνοριακός Επιμερισμός κόστους του Έργου Κοινού Ενδιαφέροντος "EUROASIA Interconnector" (Ευρασιατικός διασυνδετήριος αγωγός)» μεταξύ της Ελλάδας και της Κύπρου» (Β' 906/2018), όπως τροποποιήθηκε με την υπ' αρ. 384/2021 (Β' 1885) όμοια, κατόπιν επικαιροποίησης του Ενωσιακού Καταλόγου Έργων Κοινού Ενδιαφέροντος με τον Κανονισμό (ΕΕ) 2022/564.

2.3.13 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-102/2023

Έκτακτη Αναθεώρηση του Επιτρεπόμενου Εσόδου του Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ).

2.3.14 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-103/2023

Έγκριση του Απαιτούμενου Εσόδου του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ) για το 2023.

2.3.15 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-120/2024 (ΦΕΚ Β' 3327/12.06.2024)

Τροποποίηση του Σχεδίου Ετοιμότητας Αντιμετώπισης Κινδύνων σύμφωνα με τον Κανονισμό (ΕΕ) 2019/941 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 5ης Ιουνίου 2019, σχετικά με την ετοιμότητα αντιμετώπισης κινδύνων στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας και με την κατάργηση της οδηγίας 2005/89/ΕΚ.

2.3.16 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-125/2024 (ΦΕΚ Β' 3099/04.06.2024)

Τροποποίηση του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς σύμφωνα με το άρθρο 10 του ν. 4425/2016 αναφορικά με τη λειτουργία των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών στο πλαίσιο της Ενιαίας Ενδοημερήσιας Σύζευξης.

2.3.17 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-126/2024 (ΦΕΚ Β' 3314/12.06.2024)

Τροποποίηση του Κανονισμού Εκκαθάρισης Συναλλαγών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς σύμφωνα με την παρ. 2 του άρθρου 13 του ν. 4425/2016 και της εκτελεστικής απόφασης αναφορικά με τις «Διαδικασίες διαχείρισης κινδύνου στο Σύστημα Εκκαθάρισης και άλλα συναφή θέματα» σύμφωνα με την παρ. 2 του άρθρου 13 του ν. 4425/2016 και τις διατάξεις του κεφαλαίου 2 του ιδίου Κανονισμού.

2.3.18 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-127/2024 (ΦΕΚ Β' 3430/14.06.2024)

Διαδικασία, όροι και κριτήρια επιλογής με πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος υποψήφιων Προμηθευτών για τις υπηρεσίες Τελευταίου Καταφυγίου Ηλεκτρικής Ενέργειας για περίοδο δύο ετών από την 29.09.2024.

2.3.19 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-131/2024

Αναθεώρηση του Επιτρεπόμενου Εσόδου για το έτος 2024 και έγκριση του Απαιτούμενου Εσόδου για το έτος 2024 του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ).

2.3.20 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-132/2024 (ΦΕΚ Β' 7640/31.12.2024)

Έγκριση των Χρεώσεων Χρήσης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ).

2.3.21 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-135/2024 (ΦΕΚ Β' 3315/12.06.2024)

Τροποποίηση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης σύμφωνα με τα άρθρα 17 και 18 του ν. 4425/2016 και του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας σύμφωνα με το άρθρο 96 του ν. 4001/2011, αναφορικά με τη λειτουργία των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών στο πλαίσιο της Ενιαίας Ενδοημερήσιας Σύζευξης.

2.3.22 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-145/2024 (ΦΕΚ Β' 3267/10.06.2024)

Ημέρα έναρξης λειτουργίας των Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών σύμφωνα με τις διατάξεις της υποενότητας 7.1.2 του Κεφαλαίου 7 του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς.

2.3.23 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-150/2024 - Διόρθωση Σφάλματος (ΦΕΚ Β' 4277/22.07.2024)

Διόρθωση σφάλματος στην υπό στοιχεία Ε-150/20.6.2024 απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της Ρυθμιστικής Αρχής Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων, που δημοσιεύθηκε στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως (Β' 3969).

2.3.24 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-150/2024 (ΦΕΚ Β' 3969/08.07.2024)

Κατευθύνσεις αναφορικά με την εισαγωγή προϊόντων με υπο-ωριαία χρονική διάρκεια προς διαπραγμάτευση στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερήσια Αγορά.

2.3.25 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-156/2024 (ΦΕΚ Β' 4218/18.07.2024)

Έγκριση ανταλλάγματος για την κάλυψη των δαπανών παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (Υκω) στα μη διασυνδεδεμένα Νησιά για το έτος 2019.

2.3.26 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-157/2024 (ΦΕΚ Β' 3751/28.06.2024)

Μεθοδολογία Υπολογισμού του Επιτρεπόμενου και Απαιτούμενου Εσόδου του ΑΔΜΗΕ για το Έργο Κοινού Ενδιαφέροντος ΕΚΕ 2.6.2 «Ηλεκτρική Διασύνδεση Κύπρου (Κοφινού) και Ελλάδας (Κορακιά-Κρήτη)», κατά το μέρος που επιμερίζεται στην Ελλάδα.

2.3.27 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-159/2024 (ΦΕΚ Β' 3753/28.06.2024)

Αναθεώρηση της Μεθοδολογίας Υπολογισμού Επιτρεπόμενου και Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

2.3.28 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-181/2024

Επί των αιτημάτων επιβολής προσωρινών μέτρων κατ' άρθρο 35 του ν. 4001/2011, κατόπιν καταγγελιών αναφορικά με τις περικοπές έγχυσης της παραγόμενης ενέργειας από σταθμούς ΑΠΕ.

2.3.29 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-182/2024 (ΦΕΚ Β' 4556/05.08.2024)

Κήρυξη ως άγονου του Διαγωνισμού «Διαδικασία, όροι και κριτήρια επιλογής με πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος υποψήφιων Προμηθευτών για τις υπηρεσίες Τελευταίου Καταφυγίου Ηλεκτρικής Ενέργειας για περίοδο δύο ετών από την 29.09.2024» που προκηρύχθηκε με την υπό στοιχεία Ε-127/23.05.2024 (Β' 3430) απόφαση του κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ.

2.3.30 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-192/2023 (ΦΕΚ Β' 4262/19.07.2024)

Έγκριση του Προγράμματος Κατάρτισης και της Διαδικασίας Πιστοποίησης του προσωπικού που είναι υπεύθυνο για τη λειτουργία του ΕΣΜΗΕ σε πραγματικό χρόνο, τον επιχειρησιακό σχεδιασμό και την αγορά εξισορρόπησης, σύμφωνα με τα άρθρα 58 έως 63 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485.

2.3.31 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-192/2024 (ΦΕΚ Β' 5595/09.10.2024)

Αναθεώρηση στοιχείων της υπ' αρ. 847/2017 απόφασης ΡΑΕ «Διασυνοριακός Επιμερισμός κόστους του Έργου Κοινού Ενδιαφέροντος "EUROASIA Interconnector" (Ευρασιατικός διασυνδετήριος αγωγός)» μεταξύ της Ελλάδας και της Κύπρου», όπως τροποποιήθηκε με τις υπ' αρ. 384/2021, Ε-97/2023 και Ε-91/2024 αποφάσεις της Αρχής.

2.3.32 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-199/2024 (ΦΕΚ Β' 5433/27.09.2024)

Ανάθεση υπηρεσιών Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου Ηλεκτρικής Ενέργειας στις εταιρείες «ΔΕΗ Α.Ε.» και «Metlen Energy and Metals A.E.» για το χρονικό διάστημα από την 29.09.2024 έως την 28.09.2026, σύμφωνα με τις διατάξεις του τρίτου εδαφίου της περ. (β) της παρ. 2 του άρθρου 57 του ν. 4001/2011 και έγκριση σχετικού ανταλλάγματος.

2.3.33 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-215/2024 (ΦΕΚ Β' 5543/04.10.2024)

Τροποποίηση της μεθοδολογίας υπολογισμού μη εφικτού Προγράμματος Αγοράς, σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 6 του άρθρου 2 και της παρ. 4 του άρθρου 102 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και της παρ. 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016.

2.3.34 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-216/2024 (ΦΕΚ Β' 5544/04.10.2024)

Έγκριση τροποποίησης της Μεθοδολογίας Υπολογισμού Φορτίου Αναφοράς, σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 5 του άρθρου 84 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και της παρ. 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016.

2.3.35 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-230/2024 (ΦΕΚ Β' 6142/06.11.2024)

Έγκριση των Αρχών και Κανόνων του Λογιστικού Διαχωρισμού των Οικονομικών Καταστάσεων του ΑΔΜΗΕ.

2.3.36 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-234/2024 (ΦΕΚ Β' 6866/16.12.2024)

Μεθοδολογία καθορισμού Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας για τη λειτουργία των Αγορών.

2.3.37 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-245/2024 (ΦΕΚ Β' 7039/20.12.2024)

Τροποποίηση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης σύμφωνα με τα άρθρα 17 και 18 του ν. 4425/2016 αναφορικά με την ένταξη του ΑΔΜΗΕ στην ευρωπαϊκή πλατφόρμα ανταλλαγής ενέργειας εξισορρόπησης από εφεδρείες αποκατάστασης συχνότητας με αυτόματη ενεργοποίηση (PICASSO).

2.3.38 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-252/2024 (ΦΕΚ Β' 7037/20.12.2024)

Έγκριση της τροποποίησης της Εκτελεστικής Απόφασης αναφορικά με Χρεώσεις και Τέλη EnExClear για την Εκκαθάριση Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης.

2.3.39 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-263/2024 (ΦΕΚ Β' 7631/31.12.2024)

Έγκριση παρέκκλισης από το ελάχιστο επίπεδο διαθέσιμης δυναμικότητας διαζωνικού εμπορίου για το σύνορο ζωνών προσφοράς Ελλάδας - Βουλγαρίας για το έτος 2024, κατά τα προβλεπόμενα στις παρ. 8 και 9 του άρθρου 16 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 5ης Ιουνίου 2019, σχετικά με την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, και υποβολή σχετικής έκθεσης.

2.3.40 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-264/2024 (ΦΕΚ Β' 6990/20.12.2024)

Τροποποίηση του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς, σύμφωνα με το άρθρο 10 του ν. 4425/2016, αναφορικά με την κατάργηση της διαδικασίας Δεύτερης Δημοπρασίας στη συζευγμένη και μη συζευγμένη λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Ημέρας.

2.3.41 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-272/2024 (ΦΕΚ Β' 7567/31.12.2024)

Έγκριση Μοναδιαίου Κόστους Απωλειών για το Έτος 2025 στο Πλαίσιο της Εφαρμογής του Μηχανισμού Αντιστάθμισης μεταξύ των Διαχειριστών των Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

2.3.42 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-271/2024 (ΦΕΚ Β' 7567/31.12.2024)

Έγκριση των Κανόνων Κατανομής Δυναμικότητας στα Σύνορα Ζωνών Προσφοράς μεταξύ της Ελλάδας και των χωρών εκτός της ΕΕ (Αλβανία, Βόρεια Μακεδονία και Τουρκία) για το έτος 2025, σύμφωνα με τις διατάξεις των υποενοτήτων 7.8 και 7.11 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ.

2.3.43 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-273/2024 (ΦΕΚ Β' 7241/31.12.2024)

Καθορισμός των Ρυθμιστικών Παραμέτρων Υπολογισμού Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης για μη νόμιμη υποβολή Εντολών Πώλησης σχετικά με τη Διαθέσιμη Ισχύ για το έτος 2025 κατά τις διατάξεις της υποενότητας 4.4.2.1 του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς και της παρ. 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016.

2.3.44 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-274/2024 (ΦΕΚ Β' 7606/31.12.2024)

Ορισμός του ποσοστού Χ% του μεριδίου λιανικής προμήθειας και Α% των ποσοτήτων ενέργειας που περιλαμβάνονται στις επικυρωμένες Δηλώσεις Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης και που αντιστοιχούν σε ποσότητες ενέργειας επί συναλλαγών Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων για το έτος 2025, σύμφωνα με τις διατάξεις της υποενότητας 4.4.2.2 του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς και της παρ. 6 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016.

2.3.45 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-280/2024 (ΦΕΚ Β' 7210/30.12.2024)

Παράταση της ισχύος της υπό στοιχεία Ε-205/2023/23-11-2023 απόφασης του Κλάδου Ενέργειας της Ρυθμιστικής Αρχής Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων «Καθορισμός της τιμής της Μοναδιαίας Χρέωσης της Συνιστώσας Αποκλίσεων (UNBMFIMB) και της τιμής της Μοναδιαίας Χρέωσης της Συνιστώσας Ενέργειας (UNBMFEN) του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης για το έτος 2024» (Β' 6715).

2.3.46 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-283/2024

Καθορισμός της Χρέωσης Βάσης του άρθρου 143 παρ. 3β του ν. 4001/2011, για το ημερολογιακό έτος 2025.

2.3.47 Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αριθμ. Ε-285/2024 (ΦΕΚ Β' 7610/31.12.2024)

Χρήση εισοδήματος συμφόρησης από την εκχώρηση δικαιωμάτων πρόσβασης στις διεθνείς διασυνδέσεις της χώρας βάσει του Κανονισμού 943/2019 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου.

3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ

3.1 ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ

Δήλωση Συμμόρφωσης

Οι Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της χρήσης που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2024 (οι «Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις») έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς («ΔΠΧΑ»), όπως αυτά έχουν εκδοθεί από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων («ΣΔΛΠ»), καθώς και σύμφωνα με τις σχετικές Διερμηνείες τους, όπως αυτές έχουν εκδοθεί από την Επιτροπή Διερμηνειών Προτύπων του ΣΔΛΠ και έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση («ΕΕ») και εφαρμόζονται υποχρεωτικά για χρήσεις που αρχίζουν την 1η Ιανουαρίου 2024.

3.1.1. Έγκριση των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων

Το Διοικητικό Συμβούλιο ενέκρινε τις Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις (οι «Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις») της χρήσης 2024 την 25η Απριλίου 2025. Οι Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις τελούν υπό έγκριση της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων.

3.1.2. Βάση σύνταξης των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων

Οι συνημμένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με την αρχή του ιστορικού κόστους, εκτός από τα ακίνητα με χρήση γραφείων (οικόπεδα και κτίρια) τα οποία αναπροσαρμόζονται σε εύλογες αξίες σε τακτά χρονικά διαστήματα.

Οι Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ και όλα τα κονδύλια στρογγυλοποιούνται στην πλησιέστερη χιλιάδα, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά. Τυχόν διαφορές στους πίνακες οφείλονται σε στρογγυλοποιήσεις.

3.1.3. Αρχή συνέχισης της δραστηριότητας

3.1.3.1. Κίνδυνος γεωπολιτικού και μακροοικονομικού περιβάλλοντος

Το γεωπολιτικό περιβάλλον επίσης παρουσιάζει αστάθεια λόγω των επιπτώσεων της μακροχρόνιας ένοπλης σύρραξης μεταξύ Ουκρανίας και Ρωσίας, καθώς και της έκρυθμης κατάστασης στη Μέση Ανατολή, στην Ευρωπαϊκή και Παγκόσμια αγορά. Η αύξηση των γεωπολιτικών αναταραχών προκαλεί όλο και περισσότερη ανησυχία για τις αγορές και την οικονομία. Η ενεργειακή κρίση, οδήγησε σε σημαντική αύξηση των τιμών της ενέργειας, αύξηση των τιμών των ειδών διατροφής, καθώς και προσαρμογή της νομισματικής πολιτικής σε πιο περιοριστική κατεύθυνση, τα οποία οδήγησαν σε πιο αργό ρυθμό μεγέθυνσης. Σύμφωνα με τις προβλέψεις του Ελληνικού Δημοσιονομικού Συμβουλίου, ο ρυθμός ανάπτυξης της ελληνικής οικονομίας για το 2024 αναμενόταν στο 2,6% ενώ τελικά η ανάπτυξη της ελληνικής οικονομίας για το 2024 έκλεισε κοντά στο 2,3%. Όμως, η αποτελεσματική αξιοποίηση των πόρων του μακροπρόθεσμου προϋπολογισμού της ΕΕ 2021-2027 και του ευρωπαϊκού μέσου ανάκαμψης NextGenerationEU δύναται να μετριάσει τις αρνητικές επιπτώσεις της ενεργειακής κρίσης και της σύσφιξης της νομισματικής πολιτικής στην Ελληνική οικονομία, οδηγώντας μεσοπρόθεσμα σε ρυθμούς ανάπτυξης κοντά στο 2,3% το 2025.

Όπως έχει διαμορφωθεί το περιβάλλον, η προστασία των κρίσιμων υποδομών αναδεικνύεται ως αυξημένης σημασίας και για το λόγο αυτό η προστασία των κρίσιμων υποδομών είναι απαραίτητη, καθώς είναι ευάλωτες τόσο σε ατυχήματα, όπως ζημιές από άγκυρες πλοίων, όσο και σε σκόπιμες ενέργειες δολιοφθοράς. Η Ευρωπαϊκή Ένωση έχει ήδη επενδύσει σημαντικά στην ενίσχυση των ενεργειακών δικτύων και έχει λάβει αποφάσεις σχετικά με την προστασία των υποθαλάσσιων καλωδίων.

Η Ελλάδα είναι συνδεδεμένη με τις γειτονικές χώρες και εκτός από την εγχώρια παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, δραστηριοποιείται όλο και περισσότερο στο εμπόριο αυτής. Παρά τις αντιξοότητες, κατά το 2024 το ισοζύγιο εισαγωγών-εξαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας απέκτησε εξαγωγικό «πρόσημο» για πρώτη φορά από το 2000. Η αύξηση της παραγωγικής βάσης των ΑΠΕ σε συνδυασμό με τις ευνοϊκές καιρικές συνθήκες και τη στασιμότητα της ζήτησης ήταν οι βασικές αιτίες που οδήγησαν στην αύξηση των εξαγωγών. Σε βάθος χρόνου η επέκταση των διασυνοριακών διασυνδέσεων και η προσθήκη μονάδων αποθήκευσης είναι δυνατόν να καταστήσουν την Ελλάδα εξαγωγέα ενέργειας για την ευρύτερη περιοχή και για την Κεντρική Ευρώπη.

Η Εταιρεία παρακολουθεί στενά τις εξελίξεις και συνεργάζεται με τις αρμόδιες αρχές και φορείς για να διασφαλίσει την αποτελεσματική λειτουργία της.

3.1.3.2. Κίνδυνοι για την επάρκεια κεφαλαίου κίνησης

Το Σεπτέμβριο 2020 η Εταιρεία υπέγραψε σύμβαση για την έκδοση Κοινοπρακτικού Ομολογιακού δανείου διάρκειας 6 ετών, ποσού Ευρώ 400 εκ. με κοινοπραξία τραπεζών. Τον ίδιο μήνα εκδόθηκε η Σειρά Α των ομολογιών ύψους Ευρώ 310 εκ., με σκοπό την προπληρωμή των δύο υφιστάμενων κοινοπρακτικών δανείων συνολικού ανεξόφλητου υπολοίπου Ευρώ 316,1 εκ. περίπου. Το υπολειπόμενο ποσό της προπληρωμής του ποσού των Ευρώ 6,1 εκ. καλύφθηκε από ίδια κεφάλαια. Η Σειρά Β των ομολογιών ποσού Ευρώ 90 εκ. εκδόθηκε τον Ιούλιο 2021 με τη μορφή ανακυκλούμενης πίστωσης στο πλαίσιο του ομολογιακού δανείου της Εταιρείας.

Στις 28 Μαρτίου 2023 η Εταιρεία προέβη στην έκδοση ομολογιών της Σειράς Α ποσού Ευρώ 80 εκ., στο πλαίσιο της από 30/12/2021 σύμβασης ομολογιακού δανείου συνολικού ποσού Ευρώ 150 εκ. με κοινοπραξία τραπεζών, ενώ στις 21 Ιουλίου 2023 η Εταιρεία πραγματοποίησε επαναγορά ομολογιών αξίας Ευρώ 90 εκ. η οποία αφορά τη Σειρά Β της από 24/9/2020 σύμβασης ομολογιακού δανείου.

Η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» για σκοπούς χρηματοδότησης του έργου «Ηλεκτρική Διασύνδεση Κρήτης – Αττικής» προχώρησε την 1/7/2020 σε έκδοση κοινού ομολογιακού δανείου, συνολικού ύψους ως Ευρώ 200 εκ., δεκαετούς διάρκειας και την πλήρη αναδοχή της έκδοσής του ανέλαβε η «Eurobank Α.Ε.». Το 2021 η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» προέβη σε εκταμιεύσεις σε Ευρώ 55 εκ. και εντός του 2022 σε Ευρώ 145 εκ. φτάνοντας το ανώτατο όριο δανεισμού από την «Eurobank Α.Ε.» Ευρώ 200 εκ..

Στις 20 Απριλίου 2023, η θυγατρική εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» εκταμίευσε δάνειο ύψους Ευρώ 200 εκ. από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων με σταθερό επιτόκιο, συνολικού ύψους ως Ευρώ 200 εκ. (με δυνατότητα επιπρόσθετου δανεισμού Ευρώ 100 εκ. σε περίπτωση υπέρβασης του εκτιμώμενου κατασκευαστικού κόστους), η οποία υπογράφηκε τον Δεκέμβριο 2020 για τη χρηματοδότηση του έργου «Ηλεκτρική Διασύνδεση Κρήτης – Αττικής».

Την 31/12/2024 η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» είχε συνολικά ως γραμμή δανεισμού για το έργο και από τις δύο τράπεζες, το ανώτατο ύψος των Ευρώ 500 εκ..

Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024, οι βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις υπερέβαιναν το κυκλοφορούν ενεργητικό κατά Ευρώ 80,2 εκ. για τον Όμιλο και Ευρώ 87,8 εκ. για την Εταιρεία, ήτοι το κεφάλαιο κίνησης ήταν αρνητικό κατά την ημερομηνία αυτή. Το γεγονός αυτό δεν αποτελεί κίνδυνο, σύμφωνα με αξιολόγηση της Διοίκησης για την προοπτική της Εταιρείας ως συνεχιζόμενη δραστηριότητα. Μεγάλο μέρος του βραχυπρόθεσμου παθητικού αφορά στους ειδικούς λογαριασμούς διαχείρισης και ιδιαίτερα τα ποσά που αναμένεται να χρησιμοποιηθούν την επόμενη χρήση για τη μείωση του κόστους ενοικίου συστήματος μεταφοράς. Δεν αναμένεται να προκύψουν ταμειακές δυσχέρειες, μιας και η Εταιρεία διαθέτει πολύ ισχυρές θετικές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες και επαρκή όρια μακροπρόθεσμου δανεισμού, βάσει των υπογεγραμμένων δανειακών συμβάσεων.

Υπό το πρίσμα των ανωτέρω, καθώς επίσης και από την οργανική κερδοφορία, το μεγάλο ύψος των διαθεσίμων και τις ισχυρές θετικές λειτουργικές ροές της Εταιρείας, οι συνημμένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις έχουν συνταχθεί στη βάση της συνέχισης των δραστηριοτήτων της Εταιρείας.

Η Διοίκηση λαμβάνοντας υπ' όψιν: α) την οικονομική κατάσταση της Εταιρείας και του Ομίλου, β) τους κινδύνους που τυχόν αντιμετωπίζει ο Όμιλος και θα μπορούσαν να έχουν αρνητικές επιπτώσεις στο επιχειρηματικό μοντέλο και στην κεφαλαιακή του επάρκεια και γ) το γεγονός ότι δεν εντοπίζονται αβεβαιότητες σε σχέση με την ικανότητα του Ομίλου να συνεχίσει να λειτουργεί ως «δρώσα οικονομική μονάδα» για το προβλεπτό μέλλον και σε κάθε περίπτωση για διάστημα τουλάχιστον 12 μηνών από την ημερομηνία τέλους χρήσης των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων, δηλώνει ότι θεωρεί ως κατάλληλη βάση για τη σύνταξη των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων την αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας.

3.2 ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΚΡΙΣΕΙΣ ΤΗΣ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ

Η σύνταξη των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων απαιτεί από τη Διοίκηση να προβαίνει σε εκτιμήσεις, κρίσεις και παραδοχές που επηρεάζουν τα υπόλοιπα των λογαριασμών ενεργητικού και παθητικού, τη γνωστοποίηση ενδεχόμενων απαιτήσεων και υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων καθώς και τα έσοδα και έξοδα που παρουσιάζονται κατά τις υπό εξέταση χρήσεις. Οι εκτιμήσεις και κρίσεις της Διοίκησης αναθεωρούνται κατ' έτος. Τα πραγματικά αποτελέσματα ενδέχεται να διαφέρουν από τις εκτιμήσεις και κρίσεις αυτές.

Οι σημαντικότερες κρίσεις και εκτιμήσεις αναφορικά με γεγονότα των οποίων η εξέλιξη θα μπορούσε να μεταβάλει ουσιωδώς τα κονδύλια των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων κατά την επόμενη περίοδο είναι οι εξής:

Εύλογες αξίες ακινήτων και ωφέλιμες ζωές των ενσώματων ακινητοποιήσεων

Ο Όμιλος αποτιμά τα ακίνητα με χρήση γραφείων (οικόπεδα και κτίρια) σε αναπροσαρμοσμένες αξίες (εκτιμώμενες εύλογες αξίες) όπως αυτές προσδιορίζονται από εταιρεία ανεξάρτητων πιστοποιημένων εκτιμητών. Οι ανεξάρτητες εκτιμήσεις εκτελούνται περιοδικά εκτός όταν πρόκειται για ακίνητα με επουσιώδεις μόνο μεταβολές στην εύλογη αξία. Ο Όμιλος λαμβάνοντας υπόψη τυχόν αλλαγές στο οικονομικό περιβάλλον πραγματοποιεί ασκήσεις και με τη χρήση ειδικών για την αναγνώριση τυχόν σημαντικών μεταβολών στις εύλογες αξίες μεμονωμένων ακινήτων που η αξία τους επηρεάζεται από τις ανωτέρω αλλαγές. Όταν προκύπτουν ουσιώδεις μεταβολές, ο Όμιλος διενεργεί τις κατάλληλες προσαρμογές αξίων των εν λόγω ακινήτων. Ο προσδιορισμός των εύλογων αξιών των εν λόγω ακινήτων απαιτεί τη διενέργεια εκτιμήσεων, παραδοχών και κρίσεων αναφορικά με την κυριότητα, αξία λόγω χρήσης καθώς και την ύπαρξη τυχόν οικονομικής, λειτουργικής και φυσικής απαξίωσης των ακινήτων.

Επιπλέον, η Διοίκηση προβαίνει σε εκτιμήσεις αναφορικά με την συνολική και εναπομένουσα ωφέλιμη ζωή των αποσβέσιμων παγίων με βάση την προηγούμενη εμπειρία αλλά και τις τεχνικές προδιαγραφές των παγίων οι οποίες υπόκεινται σε περιοδική επανεξέταση. Οι συνολικές ωφέλιμες ζωές όπως αυτές έχουν εκτιμηθεί περιλαμβάνονται στη Σημείωση 3.3.6.

Κατά τη διάρκεια της τρέχουσας χρήσης, η Εταιρεία προέβη σε αλλαγή της λογιστικής πολιτικής. Οι λόγοι που οδήγησαν στην εν λόγω αλλαγή, καθώς και η επίδρασή της στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις προηγούμενων χρήσεων, παρατίθενται αναλυτικά στη Σημείωση 3.5.

Απομείωση ενσώματων ακινητοποιήσεων

Ο Όμιλος σε κάθε ημερομηνία σύνταξης χρηματοοικονομικών καταστάσεων, εκτιμά την ύπαρξη ή μη ενδείξεων απομείωσης των ενσώματων ακινητοποιήσεων. Ο προσδιορισμός ύπαρξης ενδείξεων απομείωσης απαιτεί από τη Διοίκηση να προβεί σε εκτιμήσεις, παραδοχές και κρίσεις αναφορικά με εξωτερικούς και εσωτερικούς παράγοντες, τον βαθμό στον οποίο επηρεάζουν την ανακτησιμότητα των ενσώματων ακινητοποίησεων καθώς και κρίσεις αναφορικά με τον προσδιορισμό των ανεξάρτητων μονάδων δημιουργίας ταμειακών ροών.

Απομείωση των συμμετοχών σε θυγατρικές

Η Διοίκηση του Ομίλου εκτιμά σε κάθε ημερομηνία αναφοράς την ύπαρξη ή μη ενδείξεων απομείωσης της συμμετοχής στις θυγατρικές εταιρείες «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION M.A.E.E.Σ.», «GRID TELECOM M.A.E.», «GREAT SEA INTERCONNECTOR M.A.E.» και «ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ M.A.E.». Αν διαπιστωθούν τέτοιες ενδείξεις, οι συμμετοχές ελέγχονται για απομείωση.

Προβλέψεις για κινδύνους

Ο Όμιλος σχηματίζει προβλέψεις για κινδύνους που αφορούν σε αγωγές τρίτων κατά αυτού και των οποίων η έκβαση ενδέχεται να οδηγήσει σε εκροή πόρων για το διακανονισμό τους. Η πρόβλεψη σχηματίζεται με βάση την πιθανότητα έκβασης της δικαστικής διαμάχης, το αγώγιμο ποσό καθώς και το εκτιμώμενο ποσό εκροής. Οι εκτιμήσεις γίνονται σε συνεργασία με τους νομικούς συμβούλους της Εταιρείας. Περιγραφή των κινδύνων και αναφορά στο ύψος των σχετικών προβλέψεων γίνεται στη Σημείωση 28.

Απομείωση αποθεμάτων

Ο Όμιλος σε κάθε ημερομηνία σύνταξης χρηματοοικονομικών καταστάσεων, εκτιμά την ύπαρξη ή μη ενδείξεων απομείωσης των αποθεμάτων σε ανταλλακτικά παγίων. Ο προσδιορισμός ύπαρξης ενδείξεων απομείωσης απαιτεί από τη Διοίκηση να προβεί σε εκτιμήσεις.

Παροχές στο προσωπικό

Ο ΑΔΜΗΕ παρέχει στους εργαζόμενους και στους συνταξιούχους ηλεκτρική ενέργεια σε μειωμένο τιμολόγιο. Το μειωμένο τιμολόγιο προς τους εργαζόμενους μετά την ηλικία της συνταξιοδότησης τους και προς τους συνταξιούχους αναγνωρίζεται ως υποχρέωση από τον ΑΔΜΗΕ προς την «ΔΕΗ Α.Ε.» (πρώην Μητρική εταιρεία) και υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών παροχών που θεωρούνται ότι είναι δεδουλευμένες μέχρι το τέλος της χρήσης με βάση τα δικαιώματα παροχών των εργαζομένων που σωρεύονται κατά τη διάρκεια της υπηρεσίας τους υπολογίζονται δε βάσει οικονομικών και αναλογιστικών παραδοχών.

Η καθαρή δαπάνη του έτους περιλαμβάνεται στις αμοιβές προσωπικού στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων και αφορά την παρούσα αξία των παροχών που αναγνωρίζονται εντός της χρήσης μειωμένες κατά το ποσό των παροχών που προσφέρθηκαν. Η ανωτέρω υποχρέωση δεν χρηματοδοτείται.

Η εκτίμηση γίνεται από ανεξάρτητο αδειούχο αναλογιστή. Αναλογιστικά κέρδη ή ζημιές από μεταβολή βασικών παραδοχών καταχωρούνται μέσω της Κατάστασης Συνολικού Εισοδήματος στην καθαρή θέση.

Λεπτομέρειες αναφορικά με τις βασικές υποθέσεις και εκτιμήσεις περιλαμβάνονται στη Σημείωση 27, οι οποίες επηρεάζουν σημαντικά το ύψος της υποχρέωσης και περιλαμβάνουν εκτιμήσεις της διοίκησης της «ΔΕΗ Α.Ε.» για το ύψος και τις μεταβολές των μελλοντικών τιμολογίων και του σχετικού περιθωρίου κέρδους. Τα στοιχεία του αριθμού των συνταξιούχων δίδονται από τις υπηρεσίες της «ΔΕΗ Α.Ε.».

Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία

Η παρούσα αξία των συνταξιοδοτικών παροχών των προγραμμάτων καθορισμένων παροχών προσωπικού της Εταιρείας, βασίζεται σε έναν αριθμό παραγόντων που προσδιορίζονται με τη χρήση αναλογιστικών μεθόδων και παραδοχών. Μία τέτοια αναλογιστική παραδοχή είναι και το επιτόκιο προεξόφλησης που χρησιμοποιείται για τον υπολογισμό του κόστους της παροχής. Οι τυχόν αλλαγές στις παραδοχές αυτές θα επηρεάσουν το υπόλοιπο των συνταξιοδοτικών υποχρεώσεων. Η Εταιρεία καθορίζει το κατάλληλο επιτόκιο προεξόφλησης στο τέλος κάθε χρήσης. Αυτό ορίζεται ως το επιτόκιο το οποίο θα έπρεπε να χρησιμοποιηθεί ώστε να προσδιοριστεί η παρούσα αξία των μελλοντικών ταμειακών ροών, οι οποίες αναμένεται να απαιτηθούν για την κάλυψη των υποχρεώσεων των συνταξιοδοτικών προγραμμάτων. Άλλες σημαντικές παραδοχές των υποχρεώσεων συνταξιοδοτικών παροχών βασίζονται μερικώς στις τρέχουσες συνθήκες αγοράς.

Προβλέψεις αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών

Ο Όμιλος και η Εταιρεία χρησιμοποιούν ποσοστά για αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές καθ' όλη τη διάρκεια ζωής των απαιτήσεών τους. Τα ποσοστά αυτά βασίζονται στην εμπειρία του παρελθόντος και προσαρμόζονται με τέτοιο τρόπο ώστε να αντανακλούν προβλέψεις για τη μελλοντική οικονομική κατάσταση των πελατών, των εκδοτών ομολογιών, αλλά και του οικονομικού περιβάλλοντος.

Σε κάθε ημερομηνία χρηματοοικονομικής αναφοράς, επικαιροποιούνται τα ιστορικά ποσοστά που χρησιμοποιούνται και αναλύονται οι εκτιμήσεις της μελλοντικής οικονομικής κατάστασης. Η συσχέτιση μεταξύ των ιστορικών στοιχείων, της μελλοντικής οικονομικής κατάστασης και των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών περιλαμβάνει σημαντικές εκτιμήσεις. Το ύψος των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών εξαρτάται σε μεγάλο βαθμό από τις αλλαγές των συνθηκών και των προβλέψεων της μελλοντικής οικονομικής κατάστασης. Επιπλέον η εμπειρία του παρελθόντος αλλά και οι προβλέψεις που γίνονται για το μέλλον ενδέχεται να μην οδηγήσουν σε συμπεράσματα ενδεικτικά του πραγματικού ύψους αθέτησης απαιτήσεων στο μέλλον.

Φόρος εισοδήματος και αναβαλλόμενη φορολογία

Ο φόρος εισοδήματος για την κλειόμενη χρήση καθώς και για προηγούμενες χρήσεις υπολογίζεται με βάση τα ποσά που εκτιμάται ότι θα καταβληθούν στις φορολογικές αρχές, χρησιμοποιώντας τους θεσμοθετημένους φορολογικούς συντελεστές κατά την ημερομηνία της Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης. Ο φόρος εισοδήματος περιλαμβάνει τον τρέχοντα φόρο εισοδήματος για κάθε χρήση όπως προκύπτει από τη δήλωση

φόρου εισοδήματος και τον αναβαλλόμενο φόρο εισοδήματος. Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται επί τυχόν φορολογικών ζημιών στο βαθμό που είναι πιθανό ότι θα προκύψουν φορολογικά κέρδη έναντι των οποίων οι ζημίες δύνανται να συμψηφιστούν. Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις εάν τυχόν αναγνωριστούν απαιτούν σημαντική κρίση της Διοίκησης αναφορικά με το ύψος και το χρόνο πραγματοποίησης μελλοντικών φορολογητέων κερδών.

Μισθώσεις/Εκμισθώσεις

Οι συμβάσεις στις οποίες ο Όμιλος είναι μισθωτής απαιτούν την κρίση της Διοίκησης του κατά πόσο αποτελούν ή εμπεριέχουν μίσθωση, κατά την έναρξη ισχύς αυτών και αναγνωρίζει κατά περίπτωση ένα περιουσιακό στοιχείο με δικαίωμα χρήσης και μια αντίστοιχη υποχρέωση από την μίσθωση.

Οι μισθώσεις στις οποίες ο Όμιλος είναι εκμισθωτής, που κατά βάση αφορούν μισθώσεις οπτικών ινών, κατατάσσονται είτε ως χρηματοδοτικές είτε ως λειτουργικές. Μεταξύ των παραγόντων που χρειάζεται να αξιολογήσει ο Όμιλος προκειμένου να ταξινομήσει την κάθε μίσθωση, κατά την ημερομηνία έναρξης της, είναι ενδεικτικά:

α) Η σχέση μεταξύ της διάρκειας της μίσθωσης και της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής του υποκείμενου περιουσιακού στοιχείου. Σύμφωνα με την πολιτική του Ομίλου η παραπάνω σχέση θα πρέπει να ανέρχεται σε 75% και άνω ώστε να χαρακτηριστεί χρηματοδοτική.

β) Η σχέση μεταξύ της παρούσας αξίας των μισθωμάτων και της εύλογης αξίας του περιουσιακού στοιχείου. Σύμφωνα με την πολιτική του Ομίλου η παραπάνω σχέση θα πρέπει να ανέρχεται σε 90% και άνω ώστε να χαρακτηριστεί χρηματοδοτική.

Όταν σύμφωνα με τους όρους της μίσθωσης και λαμβάνοντας υπόψη τα ανωτέρω μεταβιβάζονται ουσιαστικά όλοι οι κίνδυνοι και οι ωφέλειες που συνοδεύουν την κυριότητα του μισθωμένου περιουσιακού στοιχείου στον μισθωτή, η μίσθωση κατατάσσεται ως χρηματοδοτική. Όλες οι άλλες μισθώσεις κατατάσσονται ως λειτουργικές μισθώσεις. Κατά την διαδικασία της παραπάνω κατηγοριοποίησης απαιτείται η κρίση της Διοίκησης.

3.3 ΟΥΣΙΩΔΕΙΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ

3.3.1 ΕΝΟΠΟΙΗΣΗ

(α) Θυγατρικές εταιρείες

Θυγατρικές είναι οι οικονομικές οντότητες στις οποίες ο Όμιλος ασκεί έλεγχο επί της λειτουργίας τους. Ο Όμιλος ελέγχει μία εταιρεία όταν εκτίθεται σε ή έχει δικαιώματα σε μεταβλητές αποδόσεις της εταιρείας λόγω της συμμετοχής του στην εταιρεία αυτή και έχει την ικανότητα να επηρεάσει αυτές τις αποδόσεις μέσω της εξουσίας του στην εταιρεία αυτή.

Σε κάθε ημερομηνία Χρηματοοικονομικής Κατάστασης, ο Όμιλος επανεξετάζει κατά πόσον ασκεί έλεγχο επί των επενδύσεών του, σε περιπτώσεις που γεγονότα και καταστάσεις μαρτυρούν πως υπήρξε κάποια αλλαγή. Συναλλαγές μεταξύ εταιρειών του Ομίλου, υπόλοιπα και μη πραγματοποιηθέντα κέρδη που σχετίζονται με συναλλαγές μεταξύ εταιρειών του Ομίλου απαλείφονται. Επίσης μη πραγματοποιηθείσες ζημίες απαλείφονται, εκτός κι αν υπάρχουν αποδείξεις πως τα πάγια έχουν απομειωθεί. Οι λογιστικές αρχές των θυγατρικών εταιρειών τροποποιούνται όπου είναι αναγκαίο για να συμφωνούν με τις λογιστικές αρχές του Ομίλου. Οι μη ελέγχουσες συμμετοχές στα αποτελέσματα και την καθαρή θέση θυγατρικών εταιρειών, εμφανίζονται ξεχωριστά στην ενοποιημένη κατάσταση οικονομικής θέσης, στην ενοποιημένη κατάσταση συνολικού εισοδήματος και στην ενοποιημένη κατάσταση μεταβολών ιδίων κεφαλαίων.

Οι θυγατρικές ενοποιούνται με ολική ενοποίηση από την ημερομηνία που αποκτάται ο έλεγχος επ' αυτών και παύουν να ενοποιούνται κατά την ημερομηνία που τέτοιος έλεγχος δεν υφίσταται.

(β) Μεταβολές σε ποσοστά συμμετοχής σε θυγατρικές χωρίς απώλεια ελέγχου

Συναλλαγές με τους μετόχους μειοψηφίας οι οποίες δεν επηρεάζουν τον έλεγχο που ασκεί ο Όμιλος στη θυγατρική, επιμετρώνται και καταχωρούνται ως συναλλαγές κεφαλαίου (equity transactions) – δηλαδή ο χειρισμός είναι ο ίδιος με αυτόν που ακολουθείται στις συναλλαγές με τους κύριους μετόχους του Ομίλου. Η διαφορά

μεταξύ του τιμήματος που καταβλήθηκε και του αποκτηθέντος σχετικού μεριδίου της λογιστικής αξίας των ιδίων κεφαλαίων της θυγατρικής, αφαιρείται από τα ίδια κεφάλαια. Κέρδη ή ζημίες που προκύπτουν από την πώληση στους μετόχους της μειοψηφίας καταχωρούνται επίσης στα ίδια κεφάλαια.

(γ) Πώληση/παύση ελέγχου θυγατρικής

Μόλις ο Όμιλος παύσει να έχει έλεγχο στη θυγατρική, το εναπομένον ποσοστό συμμετοχής επιμετράται εκ νέου στην εύλογη αξία του, ενώ τυχόν διαφορές καταχωρούνται στα αποτελέσματα. Κατόπιν, το περιουσιακό αυτό στοιχείο κατηγοριοποιείται ως συγγενής επιχείρηση ή χρηματοοικονομικό στοιχείο ενεργητικού με αξία κτήσης την εύλογη αυτή αξία. Επιπροσθέτως, ποσά που είχαν προηγουμένως καταχωρηθεί στα Λοιπά συνολικά εισοδήματα, θα λογιστικοποιηθούν όπως στην περίπτωση της πώλησης θυγατρικής κι επομένως ενδέχεται να λογιστικοποιηθούν στα αποτελέσματα.

(δ) Συγγενείς εταιρείες

Συγγενείς είναι οι οικονομικές οντότητες, στις οποίες ο Όμιλος ασκεί ουσιώδη επιρροή, αλλά όχι έλεγχο και συνήθως κατέχεται ποσοστό συμμετοχής μεταξύ 20% και 50% των δικαιωμάτων ψήφου. Οι επενδύσεις σε συγγενείς εταιρείες λογιστικοποιούνται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης. Σύμφωνα με τη μέθοδο της καθαρής θέσης, η επένδυση σε μία συγγενή εταιρεία αναγνωρίζεται αρχικά στο κόστος κτήσης και η λογιστική αξία αυξάνεται ή μειώνεται για να αναγνωρίσει το μερίδιο του επενδυτή στα κέρδη ή τις ζημίες της συγγενούς μετά την ημερομηνία της απόκτησης. Ο λογαριασμός των επενδύσεων σε συγγενείς εταιρείες περιλαμβάνει και την υπεραξία που προέκυψε κατά την εξαγορά (μειωμένη με τυχόν ζημίες απομείωσης).

Σε περίπτωση πώλησης ποσοστού συμμετοχής σε συγγενή εταιρεία, όπου όμως ο Όμιλος συνεχίζει να ασκεί σημαντική επιρροή, μόνο η αναλογία στα ποσά που είχαν προηγουμένως καταχωρηθεί απευθείας στα Λοιπά συνολικά εισοδήματα θα καταχωρηθεί στα αποτελέσματα.

Το μερίδιο του Ομίλου στα κέρδη ή τις ζημιές των συγγενών εταιρειών μετά την εξαγορά αναγνωρίζεται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων, ενώ το μερίδιο των μεταβολών στα Λοιπά συνολικά εισοδήματα μετά την εξαγορά, αναγνωρίζεται στα Λοιπά συνολικά εισοδήματα. Οι συσσωρευμένες μεταβολές μετά την εξαγορά επηρεάζουν τη λογιστική αξία των επενδύσεων σε συγγενείς εταιρείες με αντίστοιχη προσαρμογή στην τρέχουσα αξία της επένδυσης. Στην περίπτωση που το μερίδιο του Ομίλου επί των ζημιών μιας συγγενούς υπερβεί την αξία της επένδυσης στη συγγενή, δεν αναγνωρίζονται επιπλέον ζημιές, εκτός εάν έχουν γίνει πληρωμές ή έχουν αναληφθεί περαιτέρω δεσμεύσεις για λογαριασμό της συγγενούς.

Ο Όμιλος εξετάζει σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού, εάν υπάρχουν ενδείξεις απομείωσης των επενδύσεων σε συγγενείς εταιρείες. Εάν κάποια επένδυση πρέπει να απομειωθεί, ο Όμιλος υπολογίζει το ποσό της απομείωσης ως τη διαφορά μεταξύ του ανακτήσιμου ποσού της επένδυσης και της λογιστικής της αξίας.

Μη πραγματοποιημένα κέρδη από συναλλαγές που εμπεριέχουν περιουσιακά στοιχεία μεταξύ του Ομίλου και των συγγενών εταιρειών απαλείφονται κατά το ποσοστό συμμετοχής του Ομίλου στις συγγενείς εταιρείες. Μη πραγματοποιημένες ζημιές από συναλλαγές που εμπεριέχουν περιουσιακά στοιχεία απαλείφονται επίσης κατά το ποσοστό συμμετοχής του Ομίλου σε αυτές, εκτός εάν η συναλλαγή παρέχει ενδείξεις απομείωσης του μεταβιβασθέντος περιουσιακού στοιχείου. Οι λοιπές “συνήθεις” συναλλαγές μεταξύ των συγγενών εταιρειών δεν απαλείφονται. Αυτή η προσέγγιση συνεπάγεται τη διατήρηση των συναλλαγών με τις συγγενείς εταιρείες στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις. Οι λογιστικές αρχές των συγγενών εταιρειών έχουν τροποποιηθεί ώστε να είναι ομοιόμορφες με αυτές που έχουν υιοθετηθεί από τον Όμιλο. Στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης της μητρικής οι συγγενείς αποτιμώνται στο κόστος μείον τυχόν απομείωση.

(ε) Από κοινού συμφωνίες

Οι από κοινού συμφωνίες ταξινομούνται είτε ως κοινές επιχειρήσεις είτε ως κοινοπραξίες, ανάλογα με τα συμβατικά δικαιώματα και υποχρεώσεις του κάθε επενδυτή.

Οι κοινοπραξίες λογιστικοποιούνται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης, σύμφωνα με την οποία το μερίδιο του Ομίλου στην κοινοπραξία αναγνωρίζεται αρχικά στο κόστος και στη συνέχεια προσαρμόζεται με το μερίδιο του Ομίλου στα κέρδη ή τις ζημίες μετά την απόκτηση και με μεταβολές στα λοιπά συνολικά εισοδήματα. Όταν το μερίδιο του Ομίλου στις ζημίες μετά την εξαγορά ισούται με ή υπερβεί το κόστος απόκτησης ο Όμιλος δεν αναγνωρίζει περαιτέρω ζημίες εκτός αν έχει αναλάβει υποχρεώσεις ή έχει προβεί σε πληρωμές για λογαριασμό της

κοινοπραξίας. Μη πραγματοποιηθέντα κέρδη σχετιζόμενα με συναλλαγές μεταξύ του Ομίλου και των κοινοπραξιών απαλείφονται στο ποσοστό συμμετοχής του Ομίλου στην κοινοπραξία. Μη πραγματοποιηθείσες ζημιές επίσης απαλείφονται εκτός αν η συναλλαγή αποτελεί ένδειξη απαξίωσης του περιουσιακού στοιχείου που μεταβιβάζεται. Οι λογιστικές αρχές των κοινοπρακτικών οντοτήτων τροποποιούνται όπου είναι αναγκαίο για να εξασφαλιστεί συνάφεια με τις λογιστικές αρχές του Ομίλου.

Οι κοινές επιχειρήσεις προκύπτουν όπου ο Όμιλος έχει δικαιώματα στο ενεργητικό και στις υποχρεώσεις που απορρέουν από τις κοινές επιχειρήσεις. Ο Όμιλος αναγνωρίζει το μερίδιο του από τα περιουσιακά στοιχεία, τις υποχρεώσεις, τα έσοδα και τα έξοδα της κοινής επιχείρησης συμπεριλαμβανομένης της αναλογίας εκείνων που διακρατώνται ή υφίστανται από κοινού, στους αντίστοιχους λογαριασμούς στις Χρηματοικονομικές Καταστάσεις.

Μετά την εφαρμογή της μεθόδου της καθαρής θέσης, ο Όμιλος προσδιορίζει εάν είναι αναγκαίο να αναγνωρίσει ζημιά απομείωσης στην επένδυσή του στην κοινοπραξία. Σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού ο Όμιλος εκτιμά εάν υπάρχουν αντικειμενικά στοιχεία που υποδεικνύουν ότι η επένδυση στην κοινοπραξία έχει υποστεί απομείωση. Σε περίπτωση που υπάρχουν τέτοια στοιχεία, ο Όμιλος υπολογίζει το ποσό της απομείωσης σαν τη διαφορά ανάμεσα στην ανακτήσιμη αξία της επένδυσης και τη λογιστική της αξία και μετά αναγνωρίζει τη ζημιά στη γραμμή «Κέρδη/(Ζημίες) από επενδύσεις σε συγγενείς εταιρείες και κοινοπραξίες» στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

3.3.2 Μετατροπή ξένων νομισμάτων

Το νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης είναι το Ευρώ. Οι συναλλαγές σε άλλα νομίσματα μετατρέπονται σε Ευρώ χρησιμοποιώντας τις συναλλαγματικές ισοτιμίες οι οποίες ίσχυαν κατά την ημερομηνία των συναλλαγών. Οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις σε ξένο νόμισμα κατά την ημερομηνία σύνταξης των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων προσαρμόζονται ώστε να αντανακλούν τις τρέχουσες συναλλαγματικές ισοτιμίες της ημερομηνίας σύνταξης των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων. Τα κέρδη ή οι ζημίες που προκύπτουν από τις προσαρμογές αυτές, περιλαμβάνονται στα λοιπά έσοδα/έξοδα στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων.

3.3.3 Ασώματες ακινητοποιήσεις

Οι ασώματες ακινητοποιήσεις περιλαμβάνουν λογισμικά προγράμματα. Τα λογισμικά προγράμματα αποτιμώνται στο κόστος κτήσεως μείον σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις. Σε περίπτωση απόσυρσης ή πώλησης, η αξία κτήσεως και οι αποσβέσεις, διαγράφονται. Κάθε κέρδος ή ζημία που προκύπτει από τη διαγραφή περιλαμβάνεται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων. Η απόσβεση του λογισμικού λογίζεται βάσει της σταθερής μεθόδου απόσβεσης και εντός περιόδου πέντε ετών, εκτός αν αναφέρεται διαφορετική διάρκεια ισχύος στην σύμβαση απόκτησης τους.

3.3.4 Ενσώματες ακινητοποιήσεις

Οι ενσώματες ακινητοποιήσεις αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος κτήσης τους το οποίο περιλαμβάνει όλες τις άμεσα επιρριπτέες δαπάνες για την απόκτηση ή κατασκευή τους μέχρι να είναι έτοιμες για χρήση όπως προορίζονται από τη Διοίκηση. Ως τέτοιες δαπάνες κρίνεται κάθε αναγκαίο μέρος της διαδικασίας προετοιμασίας ενός περιουσιακού στοιχείου για την προστιθέμενη χρήση του. Μεταγενέστερα της αρχικής αναγνώρισης μόνο ακίνητα με χρήση γραφείων (οικόπεδα και κτίρια) αποτιμώνται σε εύλογες αξίες μείον σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις. Εκτιμήσεις της εύλογης αξίας πραγματοποιούνται σε περιοδική βάση από ανεξάρτητους εκτιμητές χρησιμοποιώντας παραδοχές επιπέδου τρία της ιεραρχίας που προβλέπεται από το ΔΠΧΑ 13 προκειμένου να διασφαλίζεται ότι, η εύλογη αξία δε διαφέρει σημαντικά από το αναπόσβεστο υπόλοιπο. Σε κάθε περίπτωση η Διοίκηση του Ομίλου εξετάζει σε ετήσια βάση αν συντρέχουν αλλαγές στο οικονομικό περιβάλλον καθώς και στην εξέλιξη των βασικών παραδοχών που χρησιμοποιήθηκαν στην τελευταία αναπροσαρμογή ακινήτων. Σε περίπτωση σημαντικών μεταβολών διενεργούνται κατάλληλες προσαρμογές.

Αν η λογιστική αξία ενός ακινήτου αυξάνεται ως αποτέλεσμα μιας αναπροσαρμογής, η αύξηση πιστώνεται σε αποθεματικό στα λοιπά συνολικά εισοδήματα, καθαρή από αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος. Όμως, μια αύξηση λόγω αναπροσαρμογής αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα, κατά την έκταση που αναστρέφει μία προηγούμενη υποτίμηση του ιδίου περιουσιακού στοιχείου, η οποία είχε προηγουμένως αναγνωριστεί στα αποτελέσματα.

Αν η λογιστική αξία ενός ακινήτου μειώνεται ως αποτέλεσμα μιας αναπροσαρμογής, η μείωση αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα. Όμως, η μείωση χρεώνεται απευθείας στο αποθεματικό στα λοιπά συνολικά εισοδήματα, καθαρή από αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος, κατά την έκταση που υπάρχει πιστωτικό υπόλοιπο στο πλεόνασμα αναπροσαρμογής αναφορικά με το περιουσιακό στοιχείο αυτό.

Κατά την ημερομηνία της αναπροσαρμογής οι σωρευμένες αποσβέσεις συμψηφίζονται με την προ αποσβέσεων λογιστική αξία τους και τα καθαρά ποσά αναπροσαρμόζονται σύμφωνα με τα αναπροσαρμοσμένα ποσά. Κατά την από-αναγνώριση ενός αναπροσαρμοσμένου ακινήτου, το αντίστοιχο τμήμα της αναγνωρισθείσας υπεραξίας μεταφέρεται από το αποθεματικό στα αποτελέσματα εις νέο.

Κατά τη διάρκεια της τρέχουσας χρήσης, η Εταιρεία προέβη σε αλλαγή της λογιστικής πολιτικής. Οι λόγοι που οδήγησαν στην εν λόγω αλλαγή, καθώς και η επίδρασή της στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις προηγούμενων χρήσεων, παρατίθενται αναλυτικά στη Σημείωση 3.5.

Πολλά ανταλλακτικά και είδη συντήρησης τηρούνται λογιστικά ως αποθέματα και αναγνωρίζονται συνήθως στα αποτελέσματα όταν αναλώνονται. Όμως, τα μεγαλύτερης αξίας ανταλλακτικά και ο εφεδρικός εξοπλισμός χαρακτηρίζονται ως ενσώματα πάγια, όταν η οικονομική οντότητα αναμένει να τα χρησιμοποιεί για περισσότερο από μία λογιστική περίοδο. Ομοίως, αν τα ανταλλακτικά και τα είδη συντήρησης μπορούν να χρησιμοποιηθούν μόνο σε σχέση με στοιχείο των ενσώματων παγίων, λογιστικοποιούνται ως ενσώματα πάγια.

Οι επισκευές και οι συντηρήσεις καταχωρούνται στα έξοδα της χρήσης εντός της οποίας πραγματοποιούνται. Μεταγενέστερες δαπάνες κεφαλαιοποιούνται εφόσον ικανοποιούνται τα κριτήρια αναγνώρισής τους ως περιουσιακά στοιχεία και προσαυξάνουν την αξία των ενσώματων ακινητοποιήσεων. Οι δαπάνες που κεφαλαιοποιούνται, αφορούν κυρίως την κατασκευή νέων έργων και περιλαμβάνουν το κόστος μισθοδοσίας της Διεύθυνσης Νέων Έργων Μεταφοράς, κόστη δανεισμού καθώς και άλλες άμεσες δαπάνες τρίτων. Για όλα τα πάγια που αποσύρονται, η αξία κτήσεως και οι σχετικές αποσβέσεις τους, διαγράφονται κατά την πώληση ή απόσυρσή τους. Κάθε κέρδος ή ζημία που προκύπτει από τη διαγραφή ενός παγίου περιλαμβάνεται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων.

Σύμφωνα με το άρθρο 273 του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος (ΚΔΣ) ο ηλεκτρομηχανολογικός εξοπλισμός, τα παρελκόμενά του και τα συναφή αυτού έργα πολιτικού μηχανικού μετά την ολοκλήρωση των διαδικασιών ελέγχου και παραλαβής περιέρχονται στην κυριότητα του Διαχειριστή του Συστήματος (ΑΔΜΗΕ) και αποτελούν πάγιο σύνδεσης. Για τον σκοπό αυτό ο Χρήστης υποχρεούται να τα μεταβιβάσει (άνευ αντιτίμου) στον ΑΔΜΗΕ κατά κυριότητα, νομή και κατοχή. Ο Όμιλος δεν αναγνωρίζει τα ανωτέρω ως περιουσιακά στοιχεία στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης, αφού δεν αναμένει μελλοντικά οικονομικά οφέλη από αυτά.

Τα κόστη που σχετίζονται με προσωρινή διακοπή κατασκευής ενός έργου κεφαλαιοποιούνται μόνο εάν τα κόστη αυτά αφορούν δραστηριότητες που είναι αναγκαίες για να ετοιμαστεί ένα περιουσιακό στοιχείο για την αναμενόμενη χρήση του.

Για τα πάγια των οποίων η επιμέτρηση συνδέεται με σταθερό και μεταβλητό τίμημα, ο ΑΔΜΗΕ έχει επιλέξει να επιμετράει το κόστος κατασκευής τους μόνο για το σταθερό τίμημα ενώ για το μεταβλητό τίμημα το οποίο δεν μπορεί να μετρηθεί αξιόπιστα τώρα, θα καταχωρείται στα αποτελέσματα μελλοντικά (cost accumulated approach).

3.3.5 Κόστος δανεισμού

Τα κόστη δανεισμού που σχετίζονται άμεσα με την αγορά, κατασκευή ή την παραγωγή ενός περιουσιακού στοιχείου το οποίο χρειάζεται μία σημαντική περίοδο ώστε να καταστεί διαθέσιμο προς χρήση ή πώληση κεφαλαιοποιούνται ως μέρος του κόστους κτήσης των σχετικών περιουσιακών στοιχείων. Όλα τα υπόλοιπα κόστη δανεισμού αναγνωρίζονται ως έξοδα της χρήσης κατά την οποία πραγματοποιούνται.

3.3.6 Αποσβέσεις

Οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων λογίζονται με την μέθοδο της σταθερής απόσβεσης βάσει της εκτιμώμενης υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής των παγίων. Η συνολική μέση ωφέλιμη ζωή (σε έτη) για κάθε κατηγορία παγίου που εφαρμόζεται για τον υπολογισμό των αποσβέσεων έχει ως εξής:

Κτίρια γενικής χρήσης	50
Γραμμές μεταφοράς	35
Υποσταθμοί μεταφοράς	35
Λοιπός εξοπλισμός	35
Μεταφορικά μέσα	15
Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	5-25
Λογισμικά προγράμματα Η/Υ	5 ή Διάρκεια σύμβασης
Δικαιώματα χρήσης Παγίων	Διάρκεια σύμβασης

Ορισμένα πάγια στοιχεία του μηχανολογικού εξοπλισμού, που αποκτηθήκαν από την απόσχιση κλάδου μεταφοράς από την ΔΕΗ έχουν ωφέλιμη ζωή πέρα των 35 ετών.

Η ωφέλιμη διάρκεια ζωής των ακίνητων με χρήση γραφείων συνάδει με αυτές που χρησιμοποίησε ο ανεξάρτητος εκτιμητής κατά την εκτίμηση που έγινε την 31/12/2024.

Οι ανωτέρω ωφέλιμες ζωές επαναξιολογήθηκαν κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024 χωρίς να προκύψουν σημαντικές διαφορές.

3.3.7 Απομείωση μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων

Ο Όμιλος σε κάθε ημερομηνία σύνταξης Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων, εκτιμά την ύπαρξη ή μη ενδείξεων απομείωσης των περιουσιακών του στοιχείων. Οι ενδείξεις αυτές σχετίζονται κυρίως με απώλεια αξίας του περιουσιακού στοιχείου σε μεγαλύτερο ποσό από το αναμενόμενο, τις μεταβολές στην αγορά, στην τεχνολογία, στο νομικό καθεστώς, στη φυσική κατάσταση του παγίου και αλλαγή στη χρήση. Σε περίπτωση όπου υπάρχουν ενδείξεις, ο Όμιλος υπολογίζει το ανακτήσιμο ποσό του περιουσιακού στοιχείου. Η ανακτήσιμη αξία ενός περιουσιακού στοιχείου προσδιορίζεται ως η μεγαλύτερη αξία μεταξύ της εύλογης αξίας πώλησης του περιουσιακού στοιχείου ή της μονάδας δημιουργίας ταμειακών ροών (μετά την αφαίρεση των εξόδων διάθεσης) και της αξίας λόγω χρήσης.

Η ανακτήσιμη αξία προσδιορίζεται σε επίπεδο εξατομικευμένου περιουσιακού στοιχείου εκτός εάν το περιουσιακό στοιχείο αυτό δεν παράγει ταμειακές εισροές οι οποίες να είναι ανεξάρτητες από αυτές άλλων περιουσιακών στοιχείων ή ομάδας περιουσιακών στοιχείων. Όταν η λογιστική αξία ενός περιουσιακού στοιχείου υπερβαίνει το ανακτήσιμο ποσό του, τότε θεωρείται ότι η αξία του έχει απομειωθεί και προσαρμόζεται στο ύψος του ανακτήσιμου ποσού του. Η αξία λόγω χρήσης υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών χρησιμοποιώντας ένα προ φόρου επιτόκιο προεξόφλησης το οποίο αντανακλά τρέχουσες εκτιμήσεις της χρονικής αξίας του χρήματος και τους κινδύνους που σχετίζονται με το συγκεκριμένο περιουσιακό στοιχείο. Η εύλογη αξία πώλησης (μετά την αφαίρεση των εξόδων πώλησης) προσδιορίζεται βάσει της, κατά περίπτωση, εφαρμογής ενός μοντέλου αποτίμησης. Οι ζημίες απομείωσης από συνεχιζόμενη λειτουργία αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης. Σε κάθε ημερομηνία Χρηματοοικονομικής Θέσης εξετάζεται το κατά πόσο ζημίες απομείωσης που είχαν αναγνωριστεί στο παρελθόν υφίστανται πλέον ή έχουν μειωθεί. Εάν υπάρχουν τέτοιες ενδείξεις, πραγματοποιείται επαναπροσδιορισμός του ανακτήσιμου ποσού του περιουσιακού στοιχείου. Ζημίες απομείωσης οι οποίες έχουν αναγνωριστεί στο παρελθόν, αντιλογίζονται μόνο σε περίπτωση όπου υπάρχουν αλλαγές στις εκτιμήσεις που χρησιμοποιήθηκαν για τον προσδιορισμό του ανακτήσιμου ποσού από την αναγνώριση της τελευταίας ζημίας απομείωσης.

Το αυξημένο υπόλοιπο του περιουσιακού στοιχείου που προκύπτει από τον αντιλογισμό της ζημίας απομείωσης, δεν μπορεί να υπερβαίνει το υπόλοιπο που θα είχε προσδιοριστεί (μείον αποσβέσεις), εάν η ζημία απομείωσης δεν είχε αναγνωριστεί στο παρελθόν. Ο αντιλογισμός της απομείωσης αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσης εκτός εάν το συγκεκριμένο περιουσιακό στοιχείο αποτιμάται σε εύλογες αξίες, οπότε ο αντιλογισμός αντιμετωπίζεται ως αύξηση της ήδη αναγνωρισμένης υπεραξίας ενώ μετά τον αντιλογισμό, οι αποσβέσεις του συγκεκριμένου περιουσιακού στοιχείου προσαρμόζονται ώστε το αναθεωρημένο υπόλοιπο (μείον την υπολειμματική αξία) να επιμεριστεί ισόποσα στο μέλλον βάσει της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής του περιουσιακού στοιχείου.

3.3.8 Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που εμπίπτουν και ρυθμίζονται από τις προβλέψεις του ΔΠΧΑ 9, σύμφωνα με το οποίο, κατά την αρχική αναγνώριση, ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο ταξινομείται ως επιμετρούμενο:

- Στο αποσβεσμένο κόστος
- Στην εύλογη αξία μέσω της κατάστασης λοιπών συνολικών εισοδημάτων
- Στην εύλογη αξία μέσω της κατάστασης αποτελεσμάτων,

βάσει:

α. του επιχειρηματικού μοντέλου του Ομίλου για τη διαχείριση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων, και

β. των χαρακτηριστικών συμβατικών ταμειακών ροών του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου

Ο Όμιλος και η Εταιρεία χρησιμοποιούν την ακόλουθη κατηγορία επιμέτρησης με βάση τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που διακατέχει:

Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις, δάνεια και απαιτήσεις χρηματοδοτικών μισθώσεων

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επιμετρούνται στο αποσβεσμένο κόστος, εάν κατέχονται στο πλαίσιο ενός επιχειρηματικού μοντέλου με σκοπό τη διακράτησή τους και την είσπραξη των συμβατικών ταμειακών ροών που πληρούν το SPPI κριτήριο. Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αυτού του επιχειρηματικού μοντέλου δημιουργούν ταμειακές ροές σε καθορισμένες ημερομηνίες οι οποίες συνίστανται αποκλειστικά για πληρωμές κεφαλαίου και τόκων επί του εκάστοτε ανεξόφλητου δανείου (Solely Payments of Principal and Interest - SPPI). Τα έσοδα των τόκων αυτών των στοιχείων περιλαμβάνονται στα χρηματοοικονομικά έσοδα και αναγνωρίζονται με τη χρήση του πραγματικού επιτοκίου. Οποιοδήποτε κέρδος ή ζημία προκύπτει από τη διαγραφή αναγνωρίζεται αμέσως στην κατάσταση αποτελεσμάτων. Περιλαμβάνονται δε στο κυκλοφορούν ενεργητικό, εκτός από εκείνα με λήξη μεγαλύτερη των 12 μηνών από την ημερομηνία αναφοράς.

Απομείωση Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων

Για την απομείωση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων, το ΔΠΧΑ 9 εισάγει το μοντέλο της «αναμενόμενης πιστωτικής ζημιάς». Η μέθοδος του προσδιορισμού της ζημίας απομείωσης του ΔΠΧΑ 9, εφαρμόζεται για τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που ταξινομούνται ως επιμετρούμενα στο αποσβεσμένο κόστος, συμβατικά περιουσιακά στοιχεία και επενδύσεις χρέους στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εισοδημάτων, αλλά όχι σε επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους.

Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που αποτιμώνται στο αποσβεσμένο κόστος

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στο αποσβεσμένο κόστος αποτελούνται από τις εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις, τα χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών, τις απαιτήσεις από χρηματοδοτικές μισθώσεις και εταιρικά χρεόγραφα χρέους. Οι ζημίες επιμετρώνται σε μία από τις εξής βάσεις:

- 12 μήνες αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές (αυτές οι αναμενόμενες ζημίες ενδεχομένως να προκύψουν λόγω γεγονότων συμβατικών αθετήσεων, εντός 12 μηνών από την ημερομηνία αναφοράς),
- αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες διάρκειας ζωής (απλοποιημένη προσέγγιση) (αυτές οι αναμενόμενες ζημίες ενδεχομένως να προκύψουν από γεγονότα που θα λάβουν χώρα κατά ολόκληρη τη διάρκεια του χρηματοοικονομικού μέσου),
- πιστωτικές ζημιές διάρκειας ζωής (όταν υφίσταται αντικειμενικές συνθήκες πως το περιουσιακό στοιχείο είναι πιστωτικά απομειωμένο)

Για τις εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις και τις απαιτήσεις από χρηματοδοτικές μισθώσεις ο Όμιλος εφαρμόζει την απλοποιημένη προσέγγιση για την αναγνώριση αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών.

Οι εμπορικές απαιτήσεις που αφορούν την ηλεκτρική αγορά ενέργειας δε περιλαμβάνονται στην άσκηση για αναγνώριση πιστωτικών ζημιών διότι η Εταιρεία ενεργεί ως διαμεσολαβητής.

Επιμέτρηση των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών

Οι αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες είναι μια σταθμισμένη βάσει πιθανοτήτων εκτίμηση των πιστωτικών ζημιών. Οι πιστωτικές ζημίες επιμετρώνται στην παρούσα αξία (με τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου) των χρηματικών ελλειμμάτων, δηλαδή η παρούσα αξία της διαφοράς των χρηματικών ροών που ο 'Ομιλος θα λάμβανε συμβατικά και των χρηματικών ροών που αναμένει να εισπράξει.

Παρουσίαση της απομείωσης

Οι ζημίες επί των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων που επιμετρώνται στο αποσβεσμένο κόστος, εμφανίζονται αφαιρετικά από την λογιστική αξία των περιουσιακών στοιχείων.

Διαγραφή χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία (ή κατά περίπτωση το μέρος ενός χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου ή το μέρος μίας ομάδας χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων) διαγράφονται όταν:

(1) εκπνεύσουν τα συμβατικά δικαιώματα επί των ταμειακών ροών του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου ή

(2) μεταβιβάσει το χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο και η μεταβίβαση πληροί τους όρους του προτύπου για παύση της αναγνώρισης.

3.3.9 Εύλογη αξία χρηματοοικονομικών μέσων

Η εύλογη αξία ενός χρηματοοικονομικού μέσου είναι το ποσό που εισπράττεται από την πώληση ενός περιουσιακού στοιχείου ή πληρώνεται για το διακανονισμό μιας υποχρέωσης σε μία συναλλαγή υπό κανονικές συνθήκες μεταξύ δύο εμπορικά συναλλασσόμενων κατά την ημερομηνία αποτίμησης της. Σε περιπτώσεις όπου δεν υπάρχουν διαθέσιμα δεδομένα ή αυτά είναι περιορισμένα από ενεργές χρηματαγορές οι αποτιμήσεις των εύλογων αξιών έχουν προκύψει από την εκτίμηση της Διοίκησης σύμφωνα με τις διαθέσιμες πληροφορίες που υπάρχουν.

Οι μέθοδοι αποτίμησης της εύλογης αξίας ιεραρχούνται σε τρία επίπεδα:

- Επίπεδο 1: Χρηματιστηριακές αξίες από ενεργές χρηματαγορές για ακριβώς ίδια εμπορεύσιμα στοιχεία.
- Επίπεδο 2: Αξίες που δεν είναι επιπέδου 1 αλλά μπορεί να εντοπισθούν ή να προσδιορισθούν άμεσα ή έμμεσα μέσω χρηματιστηριακών τιμών από ενεργές χρηματαγορές.
- Επίπεδο 3: Αξίες για περιουσιακά στοιχεία ή υποχρεώσεις που δε βασίζονται σε χρηματιστηριακές τιμές από ενεργές χρηματαγορές.

Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων ταξινομείται στο Επίπεδο 3 της ιεραρχίας των εύλογων αξιών καθώς βασίζεται σε τεχνικές αποτίμησης που δεν χρησιμοποιούν διαθέσιμες πληροφορίες από τρέχουσες συναλλαγές σε ενεργές χρηματαγορές.

Επίσης, κατά τη διάρκεια της περιόδου δεν υπήρξαν μεταφορές μεταξύ των Επιπέδων 1 και 2, ούτε μεταφορές εντός και εκτός του Επιπέδου 3 για τη μέτρηση της εύλογης αξίας. Η εύλογη αξία των εμπορικών απαιτήσεων και των εμπορικών υποχρεώσεων προσεγγίζει τις λογιστικές τους αξίες.

3.3.10 Αποθέματα

Τα αποθέματα περιλαμβάνουν αναλώσιμα υλικά και ανταλλακτικά παγίων, τα οποία αποτιμώνται στην χαμηλότερη μεταξύ της τιμής κτήσεως και της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας, η δε τιμή κτήσεως προσδιορίζεται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του σταθμικού μέσου όρου. Τα υλικά καταχωρούνται στα αποθέματα κατά την αγορά τους και εξοδοποιούνται κατά την χρησιμοποίησή τους. Σχηματίζεται πρόβλεψη για απομείωση της αξίας τους με βάση το ανακτήσιμο ποσό από τη χρήση των εν λόγω υλικών. Η πρόβλεψη απομείωσης υπολογίζεται συστημικά, σε σχέση με τα έτη αδράνειας των υλικών.

Πολλά ανταλλακτικά και είδη συντήρησης τηρούνται λογιστικά ως αποθέματα και αναγνωρίζονται συνήθως στα αποτελέσματα όταν αναλώνονται. Τα μεγαλύτερης αξίας ανταλλακτικά και ο εφεδρικός εξοπλισμός χαρακτηρίζονται ως ενσώματα πάγια, όταν η οικονομική οντότητα αναμένει να τα χρησιμοποιεί για περισσότερο από μία λογιστική περίοδο. Ομοίως, αν τα ανταλλακτικά και τα είδη συντήρησης μπορούν να χρησιμοποιηθούν μόνο σε σχέση με στοιχείο των ενσώματων παγίων, λογιστικοποιούνται ως ενσώματα πάγια.

3.3.11 Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών

Οι προθεσμιακές καταθέσεις και άλλες υψηλής ρευστότητας επενδύσεις με αρχική λήξη μικρότερη των τριών μηνών θεωρούνται ως χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών.

3.3.12 Συμψηφισμός χρηματοοικονομικών απαιτήσεων και υποχρεώσεων

Οι χρηματοοικονομικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις συμψηφίζονται και το καθαρό ποσό απεικονίζεται στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης μόνο όταν ο Όμιλος έχει νομικά το δικαίωμα αυτό και προτίθεται να τα συμψηφίσει σε καθαρή βάση μεταξύ τους ή να απαιτήσει το περιουσιακό στοιχείο και να διακανονίσει την υποχρέωση ταυτόχρονα.

3.3.13 Έντοκα δάνεια και πιστώσεις

Τα δάνεια και οι πιστώσεις αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος, το οποίο αντανακλά την εύλογη αξία του ληφθέντος ποσού μειωμένη κατά τα έξοδα σύναψης των σχετικών δανειακών συμβάσεων. Μεταγενέστερα αποτιμώνται στο αποσβεσμένο κόστος βάσει της μεθόδου των πραγματικών επιτοκίων.

Τυχόν διαφορά μεταξύ του εισπραχθέντος ποσού (καθαρό από σχετικά έξοδα) και της αξίας εξόφλησης αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα κατά την διάρκεια του δανεισμού βάσει της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου.

Έξοδα δανείων που καταβάλλονται κατά την υπογραφή των νέων πιστώσεων αναγνωρίζονται ως έξοδα του δανείου εφόσον γίνει ανάληψη μέρους ή και του συνόλου της νέας πιστωτικής γραμμής. Στην περίπτωση όπου δε γίνει η ανάληψη μέρους ή και του συνόλου του δανείου τότε καταχωρούνται ως μελλοντικά έξοδα δανείων. Εφόσον δε χρησιμοποιηθούν τα νέα δάνεια, μερικώς ή ολικά, τότε αυτά τα έξοδα παραμένουν στα προπληρωθέντα έξοδα και αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα κατά τη διάρκεια ζωής της σχετικής πιστωτικής γραμμής.

Τα δάνεια ταξινομούνται ως βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις εκτός εάν ο Όμιλος έχει το δικαίωμα να αναβάλλει την εξόφληση της υποχρέωσης για τουλάχιστον 12 μήνες από την ημερομηνία αναφοράς της Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης. Το όφελος ενός κρατικού δανείου με επιτόκιο χαμηλότερο από εκείνων της αγοράς, θεωρείται κρατική επιχορήγηση. Το δάνειο αναγνωρίζεται και επιμετράται σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά μέσα. Το όφελος του χαμηλότερου επιτοκίου από εκείνων της αγοράς επιμετράται ως η διαφορά μεταξύ της αρχικής λογιστικής αξίας του δανείου που προσδιορίζεται σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 9 και των ληφθέντων εισπράξεων. Ο Όμιλος και η Εταιρεία εξετάζει τους όρους και τις δεσμεύσεις που έχουν ικανοποιηθεί ή που πρέπει να ικανοποιηθούν, κατά τον προσδιορισμό του ποσού το οποίο πρόκειται να αποζημιώσει το όφελος του δανείου.

3.3.14 Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις

Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις παρουσιάζονται στο αποσβεσμένο κόστος και από-αναγνωρίζονται όταν η υποχρέωση διακόπτεται, ακυρώνεται ή εκπνέει. Στην περίπτωση όπου μία υφιστάμενη υποχρέωση αντικαθίσταται από μία άλλη από τον ίδιο δανειστή αλλά με ουσιαστικά διαφορετικούς όρους, ή στην περίπτωση όπου υπάρχουν ουσιαστικές αλλαγές στους όρους μίας υφιστάμενης υποχρέωσης, τότε από-αναγνωρίζεται η αρχική υποχρέωση και αναγνωρίζεται μία νέα υποχρέωση και η διαφορά που προκύπτει στα υπόλοιπα αναγνωρίζεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης.

3.3.15 Προβλέψεις για κινδύνους και έξοδα, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και ενδεχόμενες απαιτήσεις

Προβλέψεις αναγνωρίζονται όταν ο Όμιλος έχει παρούσες νομικές, βάσει συμβάσεων ή τεκμαιρόμενες υποχρεώσεις ως αποτέλεσμα παρελθόντων γεγονότων, είναι πιθανή η εκκαθάρισή τους μέσω εκροών πόρων και η εκτίμηση του ακριβούς ποσού της υποχρέωσης μπορεί να πραγματοποιηθεί με αξιοπιστία. Οι προβλέψεις επισκοπούνται κατά την ημερομηνία σύνταξης των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων και προσαρμόζονται προκειμένου να αντανακλούν την παρούσα αξία της δαπάνης που αναμένεται να απαιτηθεί για τη διευθέτηση της υποχρέωσης. Οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις δεν αναγνωρίζονται στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις αλλά γνωστοποιούνται, εκτός εάν η πιθανότητα εκροών πόρων οι οποίοι ενσωματώνουν οικονομικά οφέλη είναι ελάχιστη. Οι ενδεχόμενες απαιτήσεις δεν αναγνωρίζονται στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις αλλά γνωστοποιούνται εφόσον η εισροή οικονομικών οφελών είναι πιθανή.

3.3.16 Κρατικές επιχορηγήσεις

Ο Όμιλος λαμβάνει επιχορηγήσεις από το Ελληνικό Κράτος και φορείς της Ευρωπαϊκής Ένωσης προκειμένου να χρηματοδοτήσει συγκεκριμένα έργα τα οποία εκτελούνται εντός συγκεκριμένων χρονικών περιόδων. Οι επιχορηγήσεις λογιστικοποιούνται όταν είναι σχεδόν βέβαιο ότι θα εισπραχθούν και απεικονίζονται στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης ως μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις. Η απόσβεση λογίζεται βάσει της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής των αντίστοιχων παγίων και περιλαμβάνεται στις αποσβέσεις στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων.

Οι επιχορηγήσεις που αφορούν έξοδα καταχωρούνται κατά τη διάρκεια της περιόδου που απαιτείται για την συστηματική συσχέτισή τους με τα επιχορηγούμενα έξοδα.

3.3.17 Συμμετοχές καταναλωτών

Οι παραγωγοί και οι καταναλωτές/πελάτες που συνδέονται με το δίκτυο μεταφοράς (Χρήστες) απαιτείται να συμμετέχουν στο αρχικό κόστος σύνδεσης με το σύστημα ή άλλου τύπου υποδομές μέσω της καταβολής θεσμικά καθορισμένων ποσών και την εισφορά παγίων περιουσιακών στοιχείων.

Συγκεκριμένα, ο Όμιλος και η Εταιρεία, σύμφωνα με τη σύμβαση με τον Χρήστη, έναντι αντιτίμου, ελέγχει, δοκιμάζει και επιβλέπει τη σύνδεση της ηλεκτροπαραγωγικής μονάδας στο Σύστημα Μεταφοράς και εκδίδει σχετική πιστοποίηση, επιβεβαιώνοντας τη συμμόρφωση αυτής με τις τεχνικές και ποιοτικές προδιαγραφές που έχουν οριστεί από τις ρυθμιστικές αρχές. Η πιστοποίηση που παρέχει η Εταιρεία, είναι μέρος από μία σειρά πιστοποιήσεων που λαμβάνει ο Χρήστης από τις ρυθμιστικές και λοιπές διοικητικές αρχές, προκειμένου να λάβει την Άδεια Λειτουργείας η οποία του εξασφαλίζει τη σύνδεση στο Σύστημα. Ο ηλεκτρομηχανολογικός εξοπλισμός, τα παρελκόμενά του και τα συναφή αυτού έργα πολιτικού μηχανικού μετά την ολοκλήρωση των διαδικασιών ελέγχου και παραλαβής περιέρχονται στην κυριότητα του Διαχειριστή του Συστήματος και αποτελούν πάγιο σύνδεσης. Για τον σκοπό αυτό ο Χρήστης υποχρεούται να τα μεταβιβάσει στον ΑΔΜΗΕ κατά κυριότητα, νομή και κατοχή. Ο ΑΔΜΗΕ δεν αναγνωρίζει λογιστική αξία για τα ανωτέρω ως περιουσιακά στοιχεία στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης, αφού δεν αναμένει μελλοντικά οικονομικά οφέλη από αυτά. Επιπρόσθετα ο ΑΔΜΗΕ σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 15 αναγνωρίζει ως έσοδο στα «Έσοδα λοιπών δραστηριοτήτων» της κατάστασης αποτελεσμάτων όλα τα ποσά που λαμβάνει από πελάτες και καταναλωτές/παραγωγούς στα πλαίσια της σύνδεσής τους με τα δίκτυα κατά το στάδιο ολοκλήρωσης του έργου.

3.3.18 Φόρος εισοδήματος (τρέχων και αναβαλλόμενος)

Τρέχων φόρος εισοδήματος

Η δαπάνη για τρέχοντα φόρο εισοδήματος περιλαμβάνει το φόρο εισοδήματος που προκύπτει βάσει των κερδών του Ομίλου όπως αναμορφώνονται στις φορολογικές δηλώσεις καθώς και προβλέψεις για πρόσθετους φόρους και προσαυξήσεις για ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις, και υπολογίζεται σύμφωνα με τους θεσμοθετημένους ή ουσιαστικά θεσμοθετημένους φορολογικούς συντελεστές κατά την ημερομηνία κατάρτισης της Χρηματοοικονομικής Θέσης.

Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος

Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος υπολογίζεται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του ισολογισμού σε όλες τις προσωρινές διαφορές κατά την ημερομηνία σύνταξης των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων μεταξύ της φορολογικής βάσης και της λογιστικής αξίας των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων. Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται για όλες τις φορολογητέες προσωρινές διαφορές εκτός εάν η υποχρέωση για αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος προκύπτει από την αρχική αναγνώριση υπεραξίας ή την αρχική αναγνώριση ενός στοιχείου του ενεργητικού ή παθητικού σε μία συναλλαγή, η οποία δεν είναι συνένωση εταιρειών και κατά την στιγμή της συναλλαγής δεν επηρεάζει ούτε το λογιστικό κέρδος ούτε το φορολογητέο κέρδος ή ζημία. Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται για όλες τις εκπιπτόμενες προσωρινές διαφορές και μεταφερόμενες φορολογικές απαιτήσεις και φορολογικές ζημίες, στο βαθμό που είναι πιθανό ότι θα υπάρχει διαθέσιμο φορολογητέο κέρδος το οποίο θα χρησιμοποιηθεί έναντι των εκπιπτόμενων προσωρινών διαφορών και των μεταφερόμενων αχρησιμοποίητων φορολογικών απαιτήσεων και των αχρησιμοποίητων φορολογικών ζημιών. Δεν αναγνωρίζεται αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση στην περίπτωση που αυτή προκύπτει από την αρχική αναγνώριση στοιχείου του ενεργητικού ή του παθητικού σε μια συναλλαγή που δεν αποτελεί συνένωση εταιρειών και τη στιγμή της συναλλαγής δεν επηρεάζει ούτε το λογιστικό κέρδος ούτε το φορολογητέο κέρδος ή ζημία. Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις επανεκτιμώνται

σε κάθε ημερομηνία κατάρτισης της Χρηματοοικονομικής Θέσης και μειώνονται στο βαθμό που δεν θεωρείται πιθανό 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 ανακτηθεί ή η υποχρέωση θα τακτοποιηθεί, και βασίζονται στους φορολογικούς συντελεστές (και φορολογικούς νόμους) που είναι σε ισχύ ή έχουν θεσμοθετηθεί κατά την ημερομηνία κατάρτισης της Χρηματοοικονομικής Θέσης. Ο φόρος εισοδήματος που σχετίζεται με στοιχεία τα οποία έχουν αναγνωρισθεί απ' ευθείας στα λοιπά συνολικά εισοδήματα καταχωρείται απ' ευθείας στα λοιπά συνολικά εισοδήματα και όχι στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων.

3.3.19 Παροχές στο προσωπικό

α) Παροχές μετά την έξοδο από την υπηρεσία

Πρόγραμμα καθορισμένων εισφορών

Πρόγραμμα καθορισμένων εισφορών είναι ένα συνταξιοδοτικό πρόγραμμα σύμφωνα με το οποίο ο Όμιλος καταβάλλει καθορισμένες εισφορές σε μία ξεχωριστή νομική οντότητα. Ο Όμιλος δεν έχει καμία νομική ή άλλη τεκμαιρόμενη υποχρέωση να πληρώσει επιπλέον εισφορές εάν το ταμείο δεν έχει επαρκή περιουσιακά στοιχεία για να πληρώσει σε όλους τους εργαζομένους τα ωφελήματα που τους αναλογούν στην παρούσα και τις προηγούμενες χρονικές περιόδους.

Ο Όμιλος αναγνωρίζει στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων ως έξοδο τις εισφορές που αναλογούν στις υπηρεσίες που έλαβε από τους εργαζομένους της και καταβάλλονται στον ασφαλιστικό φορέα ΕΦΚΑ (πρώην ΙΚΑ/ΤΑΠ-ΔΕΗ) (πρόγραμμα καθορισμένων εισφορών) και ως υποχρέωση το μέρος αυτών οι οποίες δεν έχουν ακόμη καταβληθεί.

Πρόγραμμα καθορισμένων παροχών

Πρόγραμμα καθορισμένων παροχών είναι ένα συνταξιοδοτικό πρόγραμμα το οποίο καθορίζει ένα συγκεκριμένο ποσό παροχής αποζημίωσης το οποίο θα εισπράξει ο εργαζόμενος όταν συνταξιοδοτηθεί, το οποίο συνήθως εξαρτάται από ένα ή περισσότερους παράγοντες όπως η ηλικία, τα χρόνια προϋπηρεσίας και το ύψος των αποδοχών.

Η υποχρέωση που καταχωρείται στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης για τα προγράμματα καθορισμένων παροχών είναι η παρούσα αξία της υποχρέωσης για την καθορισμένη παροχή κατά την ημερομηνία αναφοράς. Η υποχρέωση της καθορισμένης παροχής υπολογίζεται ετησίως από ανεξάρτητο αναλογιστή με τη χρήση της μεθόδου της προβεβλημένης πιστωτικής μονάδας (projected unit credit method). Η παρούσα αξία της υποχρέωσης καθορισμένων παροχών υπολογίζεται με προεξόφληση των μελλοντικών χρηματικών εκροών με συντελεστή προεξόφλησης το επιτόκιο των μακροπρόθεσμων, υψηλής πιστοληπτικής διαβάθμισης, Ευρωπαϊκών εταιρικών ομολόγων.

Το κόστος τρέχουσας υπηρεσίας του προγράμματος καθορισμένων παροχών που αναγνωρίζεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων και συνολικού εισοδήματος, ως «έξοδα προσωπικού», αντανακλά την αύξηση της υποχρέωσης καθορισμένων παροχών που προέρχεται από υπηρεσία εργαζομένου κατά την τρέχουσα χρήση, αλλαγές της παροχής, περικοπές και διακανονισμούς. Το καταχωρημένο κόστος προϋπηρεσίας καταχωρείται άμεσα στα αποτελέσματα.

Τα αναλογιστικά κέρδη ή ζημίες που προκύπτουν από εμπειρικές αναπροσαρμογές και αλλαγές σε αναλογιστικές παραδοχές χρεώνονται ή πιστώνονται στα λοιπά συνολικά εισοδήματα κατά την χρήση την οποία προκύπτουν.

Επιπρόσθετα, ο ΑΔΜΗΕ παρέχει στους εργαζόμενους και στους συνταξιούχους ηλεκτρική ενέργεια σε μειωμένο τιμολόγιο. Το μειωμένο τιμολόγιο προς τους εργαζόμενους μετά την ηλικία της συνταξιοδότησης και προς τους συνταξιούχους αναγνωρίζεται ως υποχρέωση από τον ΑΔΜΗΕ προς την «ΔΕΗ Α.Ε.» (πρώην Μητρική εταιρεία) και υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών παροχών που θεωρούνται ότι είναι δεδουλευμένα μέχρι το τέλος της χρήσης με βάση τα δικαιώματα παροχών των εργαζομένων που σωρεύονται κατά τη διάρκεια της υπηρεσίας τους υπολογίζονται δε βάσει οικονομικών και αναλογιστικών παραδοχών. Η καθαρή δαπάνη του έτους περιλαμβάνεται στις αμοιβές προσωπικού στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων και αφορά την παρούσα αξία

των παροχών που αναγνωρίζονται εντός της χρήσης μειωμένες κατά το ποσό των παροχών που προσφέρθηκαν. Η ανωτέρω υποχρέωση δεν χρηματοδοτείται. Η εκτίμηση γίνεται από ανεξάρτητο αδειούχο αναλογιστή. Αναλογιστικά κέρδη ή ζημιές από μεταβολή βασικών παραδοχών καταχωρούνται μέσω της Κατάστασης Λοιπών Συνολικών Εισοδημάτων στην καθαρή θέση.

β) Παροχές τερματισμού της απασχόλησης

Οι παροχές τερματισμού της απασχόλησης πληρώνονται όταν οι εργαζόμενοι αποχωρούν πριν την ημερομηνία συνταξιοδοτήσεως. Ο Όμιλος καταχωρεί αυτές τις παροχές όταν δεσμεύεται, είτε όταν τερματίζει την απασχόληση υπαρχόντων εργαζομένων, σύμφωνα με ένα λεπτομερές πρόγραμμα για το οποίο δεν υπάρχει πιθανότητα απόσυρσης, είτε όταν προσφέρει αυτές τις παροχές ως κίνητρο για εθελουσία αποχώρηση. Παροχές τερματισμού της απασχόλησης που οφείλονται 12 μήνες μετά την ημερομηνία αναφοράς προεξοφλούνται στην παρούσα αξία τους.

Στην περίπτωση τερματισμού απασχόλησης που υπάρχει αδυναμία προσδιορισμού των εργαζομένων που θα κάνουν χρήση αυτών των παροχών, δεν γίνεται λογιστικοποίηση αλλά γνωστοποίηση αυτών ως ενδεχόμενη υποχρέωση.

Βάσει του Ν. 4533/2018 ΦΕΚ Α' 75/27.04.2018, ο ΑΔΜΗΕ θα καταβάλει εφεξής αποζημίωση, η οποία δεν μπορεί να υπερβαίνει το ποσό των Ευρώ 15.000 (Ευρώ δεκαπέντε χιλιάδων) στους ασφαλισμένους που αποχωρούν λόγω καταγγελίας της συμβάσεως εργασίας, ή συμπλήρωσης του ορίου ηλικίας, ή άλλης αιτίας που ο νόμος ορίζει (άρθρο 21 παρ. 13 Ν. 3144/2003).

3.3.20 Αναγνώριση εσόδων

Ο Όμιλος και η Εταιρεία αναγνωρίζουν έσοδο όταν εκπληρώνουν μια συμβατική υποχρέωση προς τον εκάστοτε πελάτη με την παράδοση αγαθού ή την παροχή υπηρεσίας (που ταυτίζεται με το χρόνο που ο έλεγχος επί του αγαθού ή της υπηρεσίας περνάει στον πελάτη). Ο πελάτης αποκτά τον έλεγχο ενός αγαθού ή υπηρεσίας όταν μπορεί να κατευθύνει τη χρήση του και να λαμβάνει ουσιαστικά όλα τα υπολειπόμενα οφέλη από αυτό. Εάν μία σύμβαση περιλαμβάνει περισσότερες από μία συμβατικές υποχρεώσεις η συνολική αξία της σύμβασης επιμερίζεται στις επιμέρους υποχρεώσεις με βάση τις επιμέρους αξίες πώλησης.

Τα έσοδα αναγνωρίζονται στο βαθμό που είναι πιθανό ότι τα οικονομικά οφέλη θα εισρεύσουν στον Όμιλο και την Εταιρεία και τα σχετικά ποσά μπορούν να μετρηθούν αξιόπιστα.

Έσοδα από συμβάσεις για έργα υπό εκτέλεση

Σύμβαση κατασκευής είναι μια σύμβαση που έχει συναφθεί ειδικά για την κατασκευή ενός περιουσιακού στοιχείου ή ενός συνδυασμού περιουσιακών στοιχείων, τα οποία είναι στενά αλληλοσυνδεόμενα ή αλληλοεξαρτώμενα σε ό,τι αφορά το σχεδιασμό τους, την τεχνολογία και τη λειτουργία τους ή τον τελικό σκοπό ή χρήση τους.

Όταν το αποτέλεσμα ενός κατασκευαστικού συμβολαίου δεν μπορεί να εκτιμηθεί με αξιοπιστία, ως έσοδο από το συμβόλαιο αναγνωρίζονται μόνο τα έξοδα που έχουν πραγματοποιηθεί και αναμένεται να εισπραχθούν.

Ο Όμιλος χρησιμοποιεί τη μέθοδο των εισροών (input method) του ΔΠΧΑ 15 για να καθορίσει το κατάλληλο ποσό εσόδου που θα αναγνωρίσει σε μια συγκεκριμένη χρήση. Το έσοδο αναγνωρίζεται βάσει των εξόδων που έχουν πραγματοποιηθεί έως την ημερομηνία της Χρηματοοικονομικής Θέσης σε σχέση με τα συνολικά εκτιμώμενα έξοδα (κόστος) για κάθε συμβόλαιο. Όταν είναι πιθανό το συνολικό κόστος του συμβολαίου να υπερβεί το συνολικό έσοδο, τότε η αναμενόμενη ζημία αναγνωρίζεται άμεσα στα αποτελέσματα χρήσεως ως έξοδο.

Το σύνολο του κόστους που πραγματοποιήθηκε και του κέρδους/ζημίας που αναγνωρίσθηκε για κάθε συμβόλαιο συγκρίνεται με τις προοδευτικές τιμολογήσεις μέχρι το τέλος της χρήσης.

Έσοδα από την κυριότητα και διαχείριση του δικτύου

Τα έσοδα από το ενοίκιο του Συστήματος Μεταφοράς λογίζονται στη χρήση που αφορούν σύμφωνα με τις τιμολογήσεις που προκύπτουν με βάση τα δεδομένα μετρήσεων που αφορούν στην ισχύ χρέωσης ανά πελάτη επί τις μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος, όπως αυτές καθορίζονται από τη ΡΑΑΕΥ και τον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ. Δεν αναγνωρίζονται συμβατικά περιουσιακά στοιχεία κατά τη χρήση που προκύπτει

υποανάκτηση σε σχέση με το απαιτούμενο έσοδο. Τυχόν υποανάκτηση αποτελεί μία από τις παραμέτρους που καθορίζουν τις μελλοντικές μοναδιαίες χρεώσεις και δύναται να επιμερίζονται σε περισσότερα του ενός έτη.

Το απαιτούμενο έσοδο της αγοράς εξισορρόπησης επιμερίζεται μέσω του τέλους αγοράς εξισορρόπησης μεταξύ των παρόχων υπηρεσιών εξισορρόπησης και των συμβαλλόμενων μερών με ευθύνη εξισορρόπησης, οι οποίοι είναι εγγεγραμμένοι στο μητρώο του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και λογίζεται στη χρήση που αφορά σύμφωνα με τις τιμολογήσεις που προκύπτουν όπως αυτές καθορίζονται από τη ΡΑΑΕΥ.

Έσοδα λοιπών δραστηριοτήτων

Έσοδα από την παροχή υπηρεσιών αναγνωρίζονται με βάση το στάδιο ολοκλήρωσης των υπηρεσιών που παρέχονται και το βαθμό όπου η αντίστοιχη απαίτηση θα εισπραχθεί.

Στα έσοδα λοιπών δραστηριοτήτων περιλαμβάνονται οι ληφθείσες συμμετοχές πελατών που αφορούν έργα για τη σύνδεση των χρηστών στο σύστημα π.χ. για την σύνδεση αιολικού/φωτοβολταϊκού πάρκου ή θερμοηλεκτρικού σταθμού.

Τα έσοδα παροχής υπηρεσιών και το αντίστοιχο κόστος σύνδεσης χρηστών αναγνωρίζονται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων τη στιγμή ολοκλήρωσης των έργων σύνδεσης.

Έσοδα εκκαθάρισης

Η Εταιρεία λειτουργεί ως εντολοδόχος για την χρέωση εκκαθάρισης και απόδοσης των χρεώσεων σχετιζόμενων με τη διαχείριση ενέργειας. Οι χρεώσεις και οι αποδόσεις στους δικαιούχους δεν προσαυξάνουν τα έσοδα και έξοδα της Εταιρείας και παρατίθενται στις σημειώσεις για σκοπούς πληροφόρησης των ενδιαφερόμενων μερών. Η Εταιρεία ενεργεί ως διαμεσολαβητής για την εκκαθάριση των χρεώσεων αυτών.

Έσοδα ειδικών λογαριασμών διαχείρισης

Οι πιστώσεις εκκαθαρίσεων όπου η Εταιρεία δεν ενεργεί ως διαμεσολαβητής άλλα προορίζονται, βάσει του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ, αποφάσεων ΡΑΑΕΥ ή νομοθεσίας να χρησιμοποιηθούν για συγκεκριμένο σκοπό δεν αναγνωρίζονται στα έσοδα αλλά σε ειδικό λογαριασμό διαχείρισης στις υποχρεώσεις ως αποθεματικά. Τέτοιοι ειδικοί λογαριασμοί είναι:

α) Δικαιώματα διασυνδέσεων

Τα καθαρά δικαιώματα διασυνδέσεων χρησιμοποιούνται για τη μείωση του Ετήσιου Κόστους του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας ή για την χρηματοδότηση έργων διασύνδεσης με γειτονικές χώρες κατόπιν σχετικής απόφασης της ΡΑΑΕΥ. Ως εκ τούτου, η χρήση του αποθεματικού αναγνωρίζεται:

i. στα αποτελέσματα της Εταιρείας κατά το ποσό που μειώνει το απαιτούμενο έσοδο όταν συγκεκριμένες προϋποθέσεις του Κανονισμού πληρούνται και εγκρίνεται από τη Ρυθμιστική Αρχή (χρονικό σημείο εκπλήρωσης της υποχρέωσης απόδοσης)

ii. στις επιχορηγήσεις της Εταιρείας κατά το ποσό των δαπανών που φέρει το εγκεκριμένο προς χρηματοδότηση έργο διασύνδεσης και καλύπτεται από το αποθεματικό (χρονικό σημείο εύλογης διασφάλισης της έγκρισης χρηματοδότησης της υλοποίησης του έργου από την Ρυθμιστική Αρχή).

Το δικαίωμα είσπραξης (ή πληρωμής) αυτών των δικαιωμάτων προέρχεται από την άδεια της Εταιρείας ως διαχειριστής των διασυνδέσεων.

β) Χρεώσεις μη συμμόρφωσης (ΧΜΣ)

Οι χρεώσεις μη συμμόρφωσης χρησιμοποιούνται για την κάλυψη υπερημεριών ή/και ελλειμμάτων στις Αγορές Επόμενης Ημέρας, στις Συμπληρωματικές Περιφερειακές Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες, στη Συνεχή Ενδοημερήσια Συναλλαγή αλλά και υπερημεριών Μελών και γενικότερα εγγεγραμμένων στο μητρώο Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ.

Το ποσό των ΧΜΣ χρεώνεται και παρακολουθείται όπως ορίζεται από τις διατάξεις που αναφέρονται στα άρθρα 96-102 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (ΚΑΕ) και 11.3 του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος (ΚΔΣ).

Στις περιπτώσεις υπερημεριών το ποσό των ΧΜΣ διατίθεται όπως ορίζεται στα άρθρα 103 και 107 ΚΑΕ, 11.1, 11.2 και 11.6 ΚΔΣ και στα άρθρα 2.32, 2.33, 4.3 και 4.6 του Κανονισμού Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης.

Σε περίπτωση που το υπόλοιπο του λογαριασμού ΧΜΣ δεν επαρκεί για την κάλυψη των υπερήμερων απαιτήσεων των ανωτέρω αγορών ο ΑΔΜΗΕ δεν επιβαρύνεται με πρόσθετα ποσά για την κάλυψή τους αλλά μετακυλίει πρόσθετα ποσά στους λοιπούς συμμετέχοντες.

Από τα παραπάνω προκύπτει ότι επειδή ο ΑΔΜΗΕ υποχρεούται να κατανείμει τα ποσά των ΧΜΣ στους λοιπούς συμμετέχοντες σε περίπτωση υπερημεριών ενός ή περισσοτέρων από αυτούς, αυτά αποτελούν υποχρέωση του ΑΔΜΗΕ.

Επειδή δεν είναι γνωστό πότε θα πραγματοποιηθεί οποιαδήποτε πληρωμή το ποσό τηρείται στην ονομαστική αξία.

γ) Έκτακτες εισαγωγές περίσσειας ενέργειας

Η χρησιμοποίηση των έκτακτων εισαγωγών περίσσειας ενέργειας καθορίζεται με απόφαση της ΡΑΑΕΥ κατόπιν σχετικής εισήγησης του Διαχειριστή του Συστήματος. Τα ποσά που εισπράττονται από τις έκτακτες εισαγωγές περίσσειας ενέργειας αναγνωρίζονται στις υποχρεώσεις γιατί υπάρχει ρυθμιστική δέσμευση να χρησιμοποιηθούν τα κεφάλαια αυτά σε σκοπό που θα ορίσει μελλοντικά με απόφαση της η ΡΑΑΕΥ.

Έσοδα από τόκους

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

3.3.21 Μισθώσεις

Το ΔΠΧΑ 16 καθορίζει τις αρχές για την αναγνώριση, επιμέτρηση, παρουσίαση και γνωστοποίηση των μισθώσεων για αμφότερα τα μέρη της σύμβασης, ήτοι για τον πελάτη («μισθωτή») και τον προμηθευτή («εκμισθωτή»). Το πρότυπο απαιτεί οι μισθωτές να αναγνωρίζουν τις περισσότερες μισθώσεις στις χρηματοοικονομικές τους καταστάσεις. Οι μισθωτές έχουν ένα ενιαίο λογιστικό πλαίσιο για όλες τις μισθώσεις, με ορισμένες εξαιρέσεις. Η λογιστική των εκμισθωτών παραμένει ουσιαστικά αμετάβλητη.

Ο Όμιλος και η Εταιρεία, χρησιμοποιούν τις εξαιρέσεις που προβλέπονται από το πρότυπο αναφορικά για τις συμβάσεις μίσθωσης μικρής διάρκειας οι οποίες λήγουν εντός 12 μηνών από την ημερομηνία της αρχικής εφαρμογής καθώς και των συμβάσεων μίσθωσης για τις οποίες το υποκείμενο περιουσιακό στοιχείο είναι χαμηλής αξίας (Ευρώ 5.000).

Οι πληρωμές μισθωμάτων του Ομίλου και της Εταιρείας σχετίζονται κυρίως με μισθώσεις γης, κτηριακών εγκαταστάσεων (γραφεία), αυτοκινήτων και επιχειρησιακού και επαγγελματικού εξοπλισμού (προσωπικοί υπολογιστές, εκτυπωτές και φωτοτυπικά). Ο Όμιλος και η Εταιρεία κατέληξαν ότι οι υφιστάμενες συμβάσεις μίσθωσης επιχειρησιακού και επαγγελματικού εξοπλισμού είναι μικρής αξίας και ως εκ τούτου δεν περιλαμβάνονται στην αναγνώριση δικαιωμάτων χρήσης και υποχρεώσεων από χρηματοδοτικές μισθώσεις σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 16.

Ο Όμιλος και η Εταιρεία ως μισθωτής

Για τις περισσότερες από τις μισθώσεις στις οποίες αντισυμβάλλεται ως μισθωτής, εκτός από μισθώσεις μικρής αξίας ή διάρκειας μικρότερης του έτους – οι πληρωμές των οποίων καταχωρούνται με σταθερή μέθοδο στην κατάσταση αποτελεσμάτων σε όλη τη διάρκεια της μίσθωσης – ο Όμιλος και η Εταιρεία αναγνωρίζουν ως στοιχείο του ενεργητικού και του παθητικού το δικαίωμα χρήσης του περιουσιακού στοιχείου και τις υποχρεώσεις μίσθωσης αντίστοιχα. Τα δικαιώματα χρήσης παγίων επιμετρούνται στο κόστος τους, μειωμένο κατά τη συσσωρευμένη απόσβεση και την απομείωση της αξίας τους και προσαρμοσμένο κατά την επαναμέτρηση των αντίστοιχων υποχρεώσεων μισθώσεων. Το κόστος των δικαιωμάτων χρήσης παγίων συμπεριλαμβάνει το ποσό των υποχρεώσεων μισθώσεων που έχουν αναγνωριστεί, τις αρχικές άμεσα συνδεδεμένες σχετικές δαπάνες και τις πληρωμές μισθώσεων που έγιναν την ή πριν την ημερομηνία έναρξης, μειωμένες κατά το ποσό των προσφερόμενων εκπτώσεων ή άλλων κινήτρων. Εκτός των περιπτώσεων όπου ο Όμιλος είναι σχετικά βέβαιος ότι το μισθωμένο πάγιο θα παρέλθει στην κατοχή του στο τέλος της σύμβασης μίσθωσης, τα αναγνωρισμένα δικαιώματα χρήσης παγίων αποσβένονται με τη σταθερή μέθοδο κατά τη μικρότερη διάρκεια μεταξύ της ωφέλιμης ζωής του υποκείμενου παγίου και των όρων της σύμβασης μίσθωσης. Τα δικαιώματα χρήσης παγίων υπόκεινται σε έλεγχο απομείωσης της αξίας τους.

Ο Όμιλος και η Εταιρεία ως εκμισθωτής

Μισθώσεις στις οποίες ο Όμιλος δεν μεταβιβάζει ουσιαστικά όλα τα οικονομικά οφέλη και κινδύνους που απορρέουν από την κυριότητα του μισθωμένου περιουσιακού στοιχείου κατατάσσονται ως λειτουργικές μισθώσεις. Όταν τα περιουσιακά στοιχεία μισθώνονται με λειτουργική μίσθωση, το περιουσιακό στοιχείο περιλαμβάνεται στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης βάσει της φύσης του περιουσιακού στοιχείου. Τα έσοδα από μισθώματα από λειτουργικές μισθώσεις αναγνωρίζονται κατά τους όρους της μίσθωσης με τη σταθερή μέθοδο.

Μια μίσθωση που μεταβιβάζει ουσιαστικά όλα τα οικονομικά οφέλη και κινδύνους που απορρέουν από την κυριότητα του μισθωμένου περιουσιακού στοιχείου κατατάσσεται ως χρηματοδοτική μίσθωση.

Τα περιουσιακά στοιχεία που τελούν υπό χρηματοδοτική μίσθωση αποαναγνωρίζονται και ο εκμισθωτής αναγνωρίζει μια απαίτηση ποσού ίσου με την καθαρή επένδυση στη μίσθωση. Η απαίτηση από μισθώσεις προεξοφλείται με τη μέθοδο πραγματικού επιτοκίου και η λογιστική αξία προσαρμόζεται αναλόγως. Τα εισπρακτέα μισθώματα αυξάνονται βάσει των τόκων επί της απαίτησης και μειώνονται με την είσπραξη των μισθωμάτων.

Ο Όμιλος λειτουργεί και ως τελικός εκμισθωτής, εκμισθώνοντας περιουσιακά στοιχεία προς τρίτους. Ειδικότερα, μέσω της θυγατρικής εταιρείας «GRID TELECOM M.A.E.», που λειτουργεί ως ενδιάμεσος εκμισθωτής, εκμισθώνει προς τρίτους οπτικές ίνες (dark fibers).

Υπεκμισθώσεις

Όταν ο Όμιλος και η Εταιρεία είναι ο ενδιάμεσος εκμισθωτής σε μια σύμβαση υπομίσθωσης κατατάσσει την υπομίσθωση ως χρηματοδοτική ή λειτουργική μίσθωση με βάση το περιουσιακό στοιχείο με δικαίωμα χρήσης το οποίο προκύπτει από την κύρια μίσθωση και αντιμετωπίζει λογιστικά την αρχική μίσθωση και την υπομίσθωση ως δυο χωριστές συμβάσεις. Όταν η υπεκμίσθωση κατατάσσεται ως χρηματοδοτική, το περιουσιακό στοιχείο με δικαίωμα χρήσης που υπεκμισθώνεται αποαναγνωρίζεται και αναγνωρίζεται μια απαίτηση από μισθώσεις.

Αναγνώριση και αρχική επιμέτρηση δικαιώματος χρήσης στοιχείου του ενεργητικού

Κατά την ημερομηνία έναρξης μίας μισθωτικής περιόδου ο Όμιλος και η Εταιρεία αναγνωρίζουν ένα δικαίωμα χρήσης στοιχείου του ενεργητικού και μία υποχρέωση μίσθωσης προβαίνοντας σε επιμέτρηση του δικαιώματος χρήσης του στοιχείου του ενεργητικού στο κόστος.

Το κόστος του δικαιώματος χρήσης στοιχείου του ενεργητικού περιλαμβάνει το ποσό της αρχικής επιμέτρησης της υποχρέωσης μίσθωσης, 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 τον Όμιλο 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. Ο Όμιλος 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.

Το δικαίωμα χρήσης στοιχείου ενεργητικού περιλαμβάνεται στη γραμμή «Δικαιώματα χρήσης παγίων» της Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης και η υποχρέωση μίσθωσης περιλαμβάνεται στις γραμμές «Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις» και «Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις».

Αρχική επιμέτρηση της υποχρέωσης μίσθωσης

Κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου, ο Όμιλος 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 προεξοφλούνται χρησιμοποιώντας το επιτόκιο αυτό. Σε διαφορετική περίπτωση χρησιμοποιείται το διαφορικό 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:

α) τις σταθερές καταβολές μείον τυχόν εισπρακτέα κίνητρα μίσθωσης,

β) 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,

γ) τα ποσά που αναμένεται να καταβάλλει ο Όμιλος ως εγγυήσεις υπολειμματικής αξίας,

δ) την τιμή εξάσκησης του δικαιώματος αγοράς εφόσον είναι ουσιαστικά βέβαιο ότι ο Όμιλος θα εξασκήσει το δικαίωμα, και

ε) τις καταβολές ποινών για τον τερματισμό της μίσθωσης, εάν η μισθωτική περίοδος αντανακλά την εξάσκηση του δικαιώματος του Ομίλου για τον τερματισμό της μίσθωσης.

Μεταγενέστερη επιμέτρηση

Μεταγενέστερη επιμέτρηση δικαιώματος χρήσης στοιχείου του ενεργητικού

Μετά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου, ο Όμιλος επιμετρά το δικαίωμα χρήσης στοιχείου του ενεργητικού με το μοντέλο του κόστους:

α) μείον τυχόν σωρευμένες αποσβέσεις και σωρευμένες ζημιές απομείωσης, και

β) προσαρμοσμένο για τυχόν μεταγενέστερη επιμέτρηση της υποχρέωσης μίσθωσης,

Ο Όμιλος 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, ο Όμιλος επιμετρά την υποχρέωση μίσθωσης, ως ακολούθως:

α) αυξάνοντας την λογιστική αξία, προκειμένου να αντανακλά το χρηματοοικονομικό κόστος επί της υποχρέωσης μίσθωσης,

β) μειώνοντας την λογιστική αξία, προκειμένου να αντανακλά τα μισθώματα που έχουν καταβληθεί, και

γ) 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, ο Όμιλος 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:

α) το χρηματοοικονομικό κόστος επί της υποχρέωσης μίσθωσης, και

β) 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

3.3.22 Αναταξινομήσεις

Τα παρακάτω ποσά της προηγούμενης χρήσης (2023) έχουν αναταξινομηθεί έτσι ώστε η Κατάσταση Αποτελεσμάτων και η Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης τόσο για τον Όμιλο όσο και για την Εταιρεία για το 2024 να είναι συγκρίσιμες με την Κατάσταση Αποτελεσμάτων και την Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης για το 2023 με σκοπό την αρτιότερη πληροφόρηση των χρηστών των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

Συγκεκριμένα:

Ποσό Ευρώ 2.018 τόσο για τον Όμιλο όσο και για την Εταιρεία στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων της 31/12/2023 αναταξινομήθηκε από τα «Λοιπά έσοδα» (Σημείωση 10.2) στα «Ζημιά/(Κέρδη) από αποτίμηση ενσώματων ακινητοποιήσεων» για λόγους συγκρισιμότητας με την 31/12/2024.

Ποσό Ευρώ 589.615 τόσο για τον Όμιλο όσο και για την Εταιρεία στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης αναταξινομήθηκε από την «Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων» (Σημείωση 25.2) στα "Λοιπά αποθεματικά" (Σημείωση 25.1) για λόγους συγκρισιμότητας με την 31/12/2024.

Επίσης αναταξινομήσεις έχουν γίνει και στις σημειώσεις για σκοπούς συγκρισιμότητας.

Οι παραπάνω αναταξινομήσεις δεν έχουν επίπτωση στην Καθαρή Θέση και στα Συνολικά Αποτελέσματα.

3.4 ΝΕΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ

Οι λογιστικές πολιτικές που υιοθετήθηκαν συνάδουν με εκείνες που είχαν υιοθετηθεί κατά την προηγούμενη οικονομική χρήση εκτός από τα παρακάτω πρότυπα τα οποία ο Όμιλος και η Εταιρεία έχουν υιοθετήσει κατά την 1 Ιανουαρίου 2024.

Πρότυπα και Διερμηνείες υποχρεωτικά για την τρέχουσα οικονομική χρήση 2024

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

Τον Ιανουάριο του 2020, το IASB προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων στο ΔΛΠ 1 που επηρεάζουν τις απαιτήσεις για την παρουσίαση των υποχρεώσεων. Συγκεκριμένα, οι τροποποιήσεις αποσαφηνίζουν ένα από τα κριτήρια ταξινόμησης μιας υποχρέωσης ως μακροπρόθεσμη, την απαίτηση για μία οντότητα να έχει το δικαίωμα να αναβάλλει τον διακανονισμό της υποχρέωσης για τουλάχιστον 12 μήνες μετά την περίοδο αναφοράς. Οι τροποποιήσεις περιλαμβάνουν μεταξύ άλλων αποσαφήνιση ότι το δικαίωμα μίας οντότητας για αναβολή του διακανονισμού θα πρέπει να υφίσταται κατά την ημερομηνία αναφοράς και ότι η ταξινόμηση της υποχρέωσης δεν επηρεάζεται από τις προθέσεις ή προσδοκίες της διοίκησης σχετικά με την εξάσκηση του δικαιώματος αναβολής του διακανονισμού.

Επιπλέον, τον Οκτώβριο του 2022, το IASB προέβη στην έκδοση μίας τροποποίησης προκειμένου να αποσαφηνίσει την ταξινόμηση δανειακών υποχρεώσεων που έχουν χρηματοοικονομικές ρήτρες και περιλαμβάνει νέες απαιτήσεις γνωστοποιήσεων για μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις υποκείμενες σε μελλοντικές ρήτρες δανείων.

Η ανωτέρω τροποποίηση δεν έχει σημαντική επίπτωση στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

ΔΠΧΑ 16 (Τροποποίηση) «Υποχρέωση μίσθωσης σε πώληση και επαναμίσθωση»

Η τροποποίηση διευκρινίζει πώς μια οικονομική οντότητα ως πωλητής-μισθωτής λογιστικοποιεί τις μεταβλητές πληρωμές μισθωμάτων που προκύπτουν σε συναλλαγές πώλησης και επαναμίσθωσης. Μια οικονομική οντότητα εφαρμόζει τις απαιτήσεις αναδρομικά σε συναλλαγές πώλησης και επαναμίσθωσης που συνήφθησαν μετά την ημερομηνία κατά την οποία η οικονομική οντότητα εφάρμοσε αρχικά το ΔΠΧΑ 16.

Η ανωτέρω τροποποίηση δεν έχει εφαρμογή στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

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

Τον Μάιο του 2023 το IASB προέβη σε έκδοση τροποποιήσεων στο ΔΛΠ 7 και στο ΔΠΧΑ 7 αναφορικά με επιπλέον γνωστοποιήσεις που οι οντότητες θα πρέπει να παράσχουν για τις χρηματοοικονομικές διευθετήσεις των υπολοίπων των προμηθευτών τους.

Οι ανωτέρω τροποποιήσεις δεν έχουν εφαρμογή στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

Πρότυπα που έχουν εκδοθεί αλλά δεν έχουν εφαρμογή στην παρούσα λογιστική χρήση και ο Όμιλος και η Εταιρεία δεν έχει υιοθετήσει νωρίτερα

ΔΠΧΑ 18 «Παρουσίαση και Γνωστοποιήσεις στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις» (σε ισχύ για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2027)

Τον Απρίλιο του 2024, το Διεθνές Συμβούλιο Λογιστικών Προτύπων (IASB) προέβη στην έκδοση ενός νέου Προτύπου, του ΔΠΧΑ 18 το οποίο αντικαθιστά το ΔΛΠ 1 «Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων». Πρωταρχικός σκοπός του Προτύπου είναι να παράσχει στους επενδυτές μια βελτιωμένη βάση ανάλυσης και σύγκρισης της χρηματοοικονομικής απόδοσης των επιχειρήσεων και να βελτιώσει τον τρόπο που παρέχονται οι πληροφορίες στις χρηματοοικονομικές 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 γνωστοποίησης σε ξεχωριστή σημείωση των οικονομικών καταστάσεων δεικτών απόδοσης που έχουν καθοριστεί από τη Διοίκηση της επιχείρησης (Management Performance Measures) γ) των νέων αρχών για ομαδοποίηση/διαχωρισμό της πληροφορίας.

Το πρότυπο τίθεται σε ισχύ για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουάριου 2027 και επιτρέπεται η προγενέστερη εφαρμογή. Το πρότυπο αυτό δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Η Διοίκηση εξετάζει αν το νέο Πρότυπο έχει σημαντική επίδραση στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

ΔΠΧΑ 19 «Θυγατρικές εταιρείες που δεν αποτελούν εταιρείες δημοσίου ενδιαφέροντος: Γνωστοποιήσεις» (σε ισχύ για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2027)

Τον Μάιο του 2024, το Διεθνές Συμβούλιο Λογιστικών Προτύπων (IASB) προέβη στην έκδοση ενός νέου Προτύπου, του ΔΠΧΑ 19, το οποίο επιτρέπει στις θυγατρικές μιας μητρικής εταιρείας που εκδίδει ετήσιες ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις για δημόσια χρήση με βάση τα λογιστικά πρότυπα ΔΠΧΑ, να εφαρμόζουν τα λογιστικά πρότυπα ΔΠΧΑ με μειωμένες απαιτήσεις γνωστοποιήσεων. Οι θυγατρικές που επιλέγουν να εφαρμόσουν το ΔΠΧΑ 19 θα εξακολουθούν να εφαρμόζουν τις απαιτήσεις αναγνώρισης, επιμέτρησης και παρουσίασης στα λοιπά λογιστικά πρότυπα ΔΠΧΑ αλλά δεν θα χρειάζεται να εφαρμόσουν τις απαιτήσεις γνωστοποίησης στα λοιπά λογιστικά πρότυπα εκτός αν ορίζεται διαφορετικά.

Το ΔΠΧΑ 19 είναι προαιρετικό για τις θυγατρικές που πληρούν τις προϋποθέσεις και καθορίζει τις απαιτήσεις γνωστοποίησης για τις θυγατρικές που επιλέγουν να το εφαρμόσουν.

Το Πρότυπο τίθεται σε ισχύ για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουάριου 2027 και επιτρέπεται η προγενέστερη εφαρμογή. Το Πρότυπο αυτό δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Η Διοίκηση εξετάζει αν το νέο Πρότυπο έχει επίδραση στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

Τροποποιήσεις στην ταξινόμηση και επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών μέσων (Τροποποιήσεις ΔΠΧΑ 9 και ΔΠΧΑ 7) (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2026)

Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ότι μια χρηματοοικονομική υποχρέωση παύει να αναγνωρίζεται κατά την «ημερομηνία διακανονισμού» και εισάγουν ως επιλογή λογιστικής πολιτικής την παύση αναγνώρισης χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων που διακανονίζονται με τη χρήση ηλεκτρονικού συστήματος πληρωμών πριν από την ημερομηνία διακανονισμού. Επιπλέον διευκρινίσεις περιλαμβάνουν την ταξινόμηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων που συνδέονται με ESG χαρακτηριστικά μέσω πρόσθετων οδηγιών σχετικά με την αξιολόγηση των ενδεχόμενων χαρακτηριστικών. Επιπλέον διευκρινίσεις παρέχονται σχετικά με τα δάνεια χωρίς αναγωγή και τα συμβατικά συνδεδεμένα μέσα. Οι τροποποιήσεις απαιτούν πρόσθετες γνωστοποιήσεις για επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους που επιμετρώνται στην εύλογη αξία με κέρδη ή ζημίες που παρουσιάζονται στα λοιπά συνολικά έσοδα (FVOCI). Η τροποποίηση αυτή δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Η Διοίκηση εξετάζει αν οι τροποποιήσεις έχουν επίδραση στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

Ετήσιες βελτιώσεις ΔΠΧΑ (Τροποποιήσεις στα ΔΠΧΑ 1, ΔΠΧΑ 7, ΔΠΧΑ 9, ΔΠΧΑ 10 και ΔΛΠ 7 εφαρμόζεται στις ετήσιες χρήσεις που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2026)

Στις «Ετήσιες Βελτιώσεις στα ΔΛΠ και ΔΠΧΑ Τόμος 11» που εξέδωσε στις 18 Ιουλίου 2024 το Συμβούλιο των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων δημοσιεύθηκαν τροποποιήσεις που περιλαμβάνουν διευκρινίσεις, απλοποιήσεις, διορθώσεις και αλλαγές στα παρακάτω Πρότυπα:

- ΔΠΧΑ 1 Πρώτη εφαρμογή των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς- Λογιστική αντιστάθμισης κατά την πρώτη εφαρμογή
- ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις:
  - Κέρδος ή ζημιά κατά την αποαναγώριση
  - Γνωστοποιήσεις διαφορών μεταξύ εύλογης αξίας και τιμής συναλλαγής
  - Γνωστοποιήσεις πιστωτικού κινδύνου
- ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά μέσα,
  - Αποαναγνώριση υποχρεώσεων μίσθωσης
  - Τιμή συναλλαγής
- ΔΠΧΑ 10 Ενοποιημένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις Προσδιορισμός ενός «εκ των πραγμάτων εντολοδόχου"
- ΔΛΠ 7 Κατάσταση Ταμειακών Ροών-Μέθοδος Κόστους

Οι τροποποιήσεις του ΔΠΧΑ 9 αποσαφηνίζουν:

- τη διαφορά μεταξύ του ΔΠΧΑ 9 και ΔΠΧΑ 15 Έσοδα από Συμβάσεις με Πελάτες σχετικά με την αρχική επιμέτρηση των εμπορικών απαιτήσεων
- το ζήτημα σχετικά με το πώς ένας μισθωτής λογιστικοποιεί την αποαναγνώριση μιας υποχρέωσης μίσθωσης σχετικά με το ΔΠΧΑ 9.

Η τροποποίηση σχετικά με την διαγραφή υποχρεώσεων μίσθωσης ισχύει μόνο για υποχρεώσεις μισθώσεων που έχουν διαγραφεί κατά ή μετά την έναρξη της ετήσιας περιόδου αναφοράς κατά την οποία εφαρμόζεται για πρώτη φορά η τροποποίηση.

Οι τροποποιήσεις ισχύουν για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2026 και επιτρέπεται η προγενέστερη εφαρμογή. Οι τροποποιήσεις αυτές δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Η Διοίκηση εξετάζει αν οι τροποποιήσεις έχουν σημαντική επίδραση στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

3.5 ΑΛΛΑΓΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗΣ ΠΟΛΙΤΙΚΗΣ

Αλλαγή λογιστικής πολιτικής από την εύλογη αξία στο ιστορικό κόστος για την μεταγενέστερη επιμέτρηση των ενσώματων ακινητοποιήσεων

Η Εταιρεία κατά την τρέχουσα χρήση άλλαξε την λογιστική πολιτική μεταγενέστερης επιμέτρησης των ενσώματων ακινητοποίησεων από την εύλογη αξία στο ιστορικό κόστος, εκτός των ακινήτων με χρήση γραφείων (οικόπεδα και κτίρια). Η εν λόγω αλλαγή εφαρμόστηκε με τη μέθοδο της αναδρομικής εφαρμογής, σύμφωνα με τις προβλέψεις του ΔΛΠ 8. Οι συγκριτικές πληροφορίες των προηγούμενων χρήσεων έχουν αναδιατυπωθεί αναλόγως, ώστε να αποτυπώνουν τα αποτελέσματα της εν λόγω αλλαγής.

Η επιμέτρηση των ενσώματων ακινητοποιήσεων στο ιστορικό κόστος εναρμονίζεται με:

- τον σκοπό της Εταιρείας που είναι ανάπτυξη του ΕΣΜΗΕ μέσω σημαντικών επενδύσεων σε υποδομές μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας οι οποίες διαθέτουν ιδιαιτέρως μακρά ωφέλιμη ζωή, ώστε να διασφαλίζεται η μακροπρόθεσμη χρησιμότητα του περιουσιακού στοιχείου ανεπηρέαστη από τις βραχυπρόθεσμες συνθήκες της αγοράς
- το ρυθμιστικό πλαίσιο σύμφωνα με το οποίο η Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση, η οποία χρησιμοποιεί ως αρχή επιμέτρησης το ιστορικό κόστος εκτός των τόκων κατασκευαστικής περιόδου, αποτελεί το μέτρο αξιολόγησης της απόδοσης και καθορισμού των χρεώσεων χρήσης συστήματος
- τις απαιτήσεις τραπεζικών ιδρυμάτων, οίκων πιστοληπτικής αξιολόγησης, ρυθμιστών και λοιπών ενδιαφερόμενων μερών, για τα οποία μέρη η Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση αποτελεί σημείο αναφοράς υπολογισμού χρηματοοικονομικών δεικτών και αξιολόγησης των Διαχειριστών Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας
- την πρακτική επιμέτρησης των ενσώματων ακινητοποιήσεων που υιοθετείται από σημαντικούς ευρωπαϊκούς διαχειριστές μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας, ενισχύοντας έτσι τη συγκρισιμότητα μαζί τους και εναρμονίζοντας την οικονομική αναφορά με αυτή του κλάδου.

Συνεπώς, η ανάδειξη της αξίας χρήσης αυτών των ενσώματων παγίων που συνάδει με την πρόθεση και τις λειτουργίες της Εταιρείας, η ευθυγράμμιση με το ρυθμιστικό πλαίσιο, η συνέπεια με τις πρακτικές σημαντικών ευρωπαϊκών διαχειριστών και η πιο σχετική και χρήσιμη χρηματοοικονομική πληροφόρηση και ενημέρωση των ενδιαφερόμενων μερών ήταν οι βασικοί λόγοι που οδήγησαν στην επιλογή αυτής της λογιστικής πολιτικής.

Για την διαπίστωση της αξίας ακινήτων, κυρίως εμπορικών ή δυνάμενων να μισθωθούν, όπου ως εκμετάλλευση θεωρείται η δυνητική μίσθωση του ακινήτου και της προσόδου που δύναται να επιτευχθεί από την κεφαλαιοποίηση των μισθωμάτων, η Εταιρεία εφαρμόζει τη λογιστική πολιτική της εύλογης αξίας για την μεταγενέστερη επιμέτρηση τους.

Οι αξίες κτήσης των πάγιων περιουσιακών στοιχείων που εισφέρθηκαν, πριν την ημερομηνία έναρξης της Εταιρείας, προήλθαν από τη σχετική σύμβαση απόσχισης κλάδου μεταφοράς (αρ. 34815/10-11-2011 του Συμβ/φου Χρ. Στείρου-ΦΕΚ ΤΑΕ-ΕΠΕ 12292/22-11-2011).

Σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΛΠ 8 η αλλαγή στη λογιστική πολιτική απαιτεί αναδιατύπωση των Καταστάσεων Χρηματοοικονομικής Θέσης για τις δυο προηγούμενες χρήσεις, καθώς και αναδιατύπωση της Κατάσταση Αποτελεσμάτων, της Κατάστασης Συνολικού Εισοδήματος, της Κατάστασης Μεταβολών Ίδιων Κεφαλαίων και της Κατάστασης Ταμειακών Ροών του Ομίλου και της Εταιρείας για την προηγούμενη χρήση.

Ακολουθεί η παρουσίαση των αναδιατυπωμένων Καταστάσεων Χρηματοοικονομικής Θέσης του Ομίλου και της Εταιρείας για την 31/12/2023 και την 31/12/2022, καθώς και η παρουσίαση της αναδιατύπωσης της Κατάσταση Αποτελεσμάτων, της Κατάστασης Συνολικού Εισοδήματος, και της Κατάστασης Μεταβολών Ίδιων Κεφαλαίων του Ομίλου και της Εταιρείας για τη χρήση 2023.

Επισημαίνεται ότι η αλλαγή λογιστικής πολιτικής από την εύλογη αξία στο ιστορικό κόστος δεν έχει επίδραση στο σύνολο των ταμειακών ροών από λειτουργικές, επενδυτικές και χρηματοδοτικές δραστηριότητες της Κατάστασης Ταμειακών Ροών, συνεπώς, δεν παρατίθεται αναδιατύπωσή της για τη χρήση 2023.

Αναδιατυπωμένη Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσης 01/01/2023-31/12/2023

	Όμιλος			Εταιρεία		
Έσοδα	**01/01/2023-31/12/2023 Δημοσιευμένη***	**Προσαρμογή**	**01/01/2023-31/12/2023 Αναδιατυπωμένη**	**01/01/2023-31/12/2023 Δημοσιευμένη***	**Προσαρμογή**	**01/01/2023-31/12/2023 Αναδιατυπωμένη**
Έσοδο ενοικίου συστήματος μεταφοράς	367.434		367.434	368.656		368.656
Έσοδο από αγορά εξισορρόπησης	15.563		15.563	15.563		15.563
Έξοδο από σύμβαση παραχώρησης	-		-	(6.919)		(6.919)
Έσοδα λοιπών δραστηριοτήτων	8.890	(60)	8.830	7.608	(60)	7.548
Συνολικά έσοδα (καθαρά)	**391.887**	**(60)**	**391.827**	**384.908**	**(60)**	**384.848**
Έξοδα/(Λοιπά έσοδα)						
Αμοιβές προσωπικού	54.869		54.869	54.656		54.656
Αποσβέσεις	112.757	(7.042)	105.715	112.282	(7.042)	105.239
Υλικά και αναλώσιμα	1.668		1.668	1.668		1.668
Παροχές τρίτων	9.593		9.593	9.435		9.435
Αμοιβές τρίτων	32.197		32.197	30.412		30.412
Φόροι – τέλη	4.470		4.470	4.442		4.442
Προβλέψεις για κινδύνους και έξοδα	1.996		1.996	1.974		1.974
Κέρδη από αποτίμηση ενσώματων ακινητοποιήσεων	(2.018)		(2.018)	(2.018)		(2.018)
Λοιπά έσοδα	(6.589)		(6.589)	(6.249)		(6.249)
Λοιπά έξοδα	18.243	(292)	17.951	13.487	(292)	13.195
Συνολικά έξοδα (καθαρά)	**227.186**	**(7.334)**	**219.852**	**220.088**	**(7.334)**	**212.754**
Κέρδη χρήσης προ φόρων & χρημ/κών αποτελ/των	**164.701**	**7.274**	**171.975**	**164.819**	**7.274**	**172.093**
Χρηματοοικονομικά έξοδα	(20.130)		(20.130)	(20.105)		(20.105)
Χρηματοοικονομικά έσοδα	6.817		6.817	9.031		9.031
Κέρδη από επενδύσεις σε συγγενείς εταιρείες και κοινοπραξίες	469		469	-		-
Κέρδη χρήσης προ φόρων	**151.858**	**7.274**	**159.132**	**153.745**	**7.274**	**161.019**
Φόρος εισοδήματος	(35.297)	(1.600)	(36.897)	(35.835)	(1.600)	(37.435)
Καθαρά κέρδη χρήσης μετά φόρων	**116.561**	**5.674**	**122.234**	**117.910**	**5.674**	**123.584**
Κατανέμονται σε:						
Μετόχους της Εταιρείας	116.561	5.674	122.234	117.910	5.674	123.584
Μη ελέγχουσες συμμετοχές	-		-	-		-

* Η δημοσιευμένη Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσης 1/1/2023-31/12/2023 προέρχεται από τα συγκριτικά ποσά των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων της χρήσης που έληξε στις 31/12/2024 έχοντας ενσωματώσει τις αναταξινομήσεις της εν λόγω χρήσης (Σημείωση 3.3.22).

Αναδιατυπωμένη Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος Χρήσης 01/01/2023-31/12/2023

	Όμιλος			Εταιρεία		
	01/01/2023-31/12/2023 Δημοσιευμένη	Προσαρμογή	01/01/2023-31/12/2023 Αναδιατυπωμένη	01/01/2023-31/12/2023 Δημοσιευμένη	Προσαρμογή	01/01/2023-31/12/2023 Αναδιατυπωμένη
Καθαρά κέρδη χρήσης μετά φόρων	**116.561**	**5.674**	**122.234**	**117.910**	**5.674**	**123.584**
Λοιπά συνολικά εισοδήματα (κέρδη) που δεν ανακατατάσσονται μεταγενέστερα στα αποτελέσματα						
Αναπροσαρμογή παγίων	2.809		2.809	2.809		2.809
Αναβαλόμενος φόρος επί αναπροσαρμογής παγίων	(618)		(618)	(618)		(618)
Αναλογιστικές (ζημιές)/ κέρδη	(719)		(719)	(716)		(716)
Αναβαλόμενος φόρος επί αναλογιστικών κερδών/(ζημιών)	158		158	158		158
Λοιπά συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους	**1.631**	**-**	**1.631**	**1.633**	**-**	**1.633**
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους	**118.191**	**5.674**	**123.865**	**119.543**	**5.674**	**125.217**
Κατανέμονται σε:						
Μετόχους της Εταιρείας	118.191	5.674	123.865	119.543	5.674	125.217
Μη ελέγχουσες συμμετοχές	-		-	-		-

Αναδιατυπωμένη Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης της 31/12/2023

	Όμιλος			Εταιρεία		
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	**31/12/2023 Δημοσιευμένη ***	**Προσαρ-μογή**	**31/12/2023 Αναδιατυ-πωμένη**	**31/12/2023 Δημοσιευμένη***	**Προσαρ-μογή**	**31/12/2023 Αναδιατυπω-μένη***
Μη Κυκλοφορούν ενεργητικό						
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	3.573.487	(271.567)	3.301.920	3.560.880	(271.567)	3.289.313
Ασώματες ακινητοποιήσεις	8.108		8.108	8.060		8.060
Δικαιώματα χρήσης παγίων	6.949		6.949	4.062		4.062
Επενδύσεις σε θυγατρικές εταιρείες	-		-	215.038		215.038
Επενδύσεις σε συγγενείς εταιρείες και κοινοπραξίες	4.423		4.423	3.071		3.071
Χρηματ/κα περ. στοιχεία στο αποσβεσμένο κόστος	4.062		4.062	4.062		4.062
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	588		588	-		-
Μακροπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων χρημ. μίσθωσης	3.588		3.588	6.550		6.550
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	27.410		27.410	26.893		26.893
Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού	**3.628.614**	**(271.567)**	**3.357.047**	**3.828.617**	**(271.567)**	**3.557.050**
Κυκλοφορούν ενεργητικό						
Αποθέματα	29.383		29.383	29.383		29.383
Εμπορικές απαιτήσεις	68.783		68.783	68.783		68.783
Λοιπές απαιτήσεις	88.782		88.782	85.271		85.271
Φόρος εισοδήματος εισπρακτέος	6.947		6.947	-		-
Βραχυπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων χρημ. μίσθωσης	2.307		2.307	240		240
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών	245.713		245.713	184.972		184.972
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού	**441.916**	**-**	**441.916**	**368.649**	**-**	**368.649**
Σύνολο ενεργητικού	**4.070.529**	**(271.567)**	**3.798.963**	**4.197.266**	**(271.567)**	**3.925.699**
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ						
Ίδια κεφάλαια						
Μετοχικό κεφάλαιο	38.444		38.444	38.444		38.444
Τακτικό αποθεματικό	13.111		13.111	12.815		12.815
Λοιπά αποθεματικά	581.379		581.379	581.381		581.381
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	306.544	(304.353)	2.191	306.544	(304.353)	2.191
Αποτελέσματα (κέρδη) εις νέο	578.718	105.956	684.674	575.852	105.956	681.807
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων που αναλογούν στους μετόχους της Εταιρείας	**1.518.196**	**(198.397)**	**1.319.799**	**1.515.035**	**(198.397)**	**1.316.638**
Μη ελέγχουσες συμμετοχές	-	-	-	-	-	-
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	**1.518.196**	**(198.397)**	**1.319.799**	**1.515.035**	**(198.397)**	**1.316.638**
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις						
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	1.100.633		1.100.633	715.073		715.073
Προβλέψεις για αποζημιώσεις προσωπικού	11.643		11.643	11.643		11.643
Λοιπές προβλέψεις	10.059		10.059	10.059		10.059
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	182.762	(55.958)	126.804	182.762	(55.958)	126.804
Επιχορηγήσεις	599.096	(17.212)	581.884	596.096	(17.212)	578.884
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις	3.465		3.465	3.196		3.196
Μακροπρόθεσμη υποχρέωση σύμβασης παραχώρησης	-		-	610.983		610.983
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	33.185		33.185	15.286		15.286
Ειδικοί λογαριασμοί διαχείρισης (αποθεματικά)	111.026		111.026	111.026		111.026
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	**2.051.868**	**(73.170)**	**1.978.698**	**2.256.123**	**(73.170)**	**2.182.953**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις						
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	222.334		222.334	146.538		146.538
Βραχυπρόθεσμη υποχρέωση σύμβασης παραχώρησης	-		-	11.850		11.850
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις	1.586		1.586	904		904
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	90.536		90.536	79.306		79.306
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	21.172		21.172	21.064		21.064
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	55.234		55.234	56.842		56.842
Ειδικοί λογαριασμοί διαχείρισης (αποθεματικά)	109.603		109.603	109.603		109.603
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	**500.465**	**-**	**500.465**	**426.107**	**-**	**426.107**
Σύνολο υποχρεώσεων	**2.552.333**	**(73.170)**	**2.479.163**	**2.682.231**	**(73.170)**	**2.609.061**
Σύνολο παθητικού και ιδίων κεφαλαίων	**4.070.529**	**(271.567)**	**3.798.963**	**4.197.266**	**(271.567)**	**3.925.699**

* Η δημοσιευμένη Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης της 31/12/2023 προέρχεται από τα συγκριτικά ποσά των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων της χρήσης που έληξε στις 31/12/2024 έχοντας ενσωματώσει τις αναταξινομήσεις της εν λόγω χρήσης (Σημείωση 3.3.22).

Αναδιατυπωμένη Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης της 31/12/2022

	Όμιλος			Εταιρεία		
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	**31/12/2022 Δημοσιευμένη***	**Προσαρ-μογή**	**31/12/2022 Αναδιατυ-πωμένη**	**31/12/2022 Δημοσιευμένη***	**Προσαρ-μογή**	**31/12/2022 Αναδιατυ-πωμένη**
Μη Κυκλοφορούν ενεργητικό						
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	3.032.061	(280.049)	2.752.012	3.025.686	(280.049)	2.745.637
Ασώματες ακινητοποιήσεις	6.693		6.693	6.623		6.623
Δικαιώματα χρήσης παγίων	2.425		2.425	1.346		1.346
Επενδύσεις σε θυγατρικές εταιρείες	-		-	205.300		205.300
Επενδύσεις σε συγγενείς εταιρείες και κοινοπραξίες	1.994		1.994	1.050		1.050
Χρηματ/κα περ. στοιχεία στο αποσβεσμένο κόστος	4.068		4.068	4.068		4.068
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	5		5	-		-
Μακροπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων χρημ. μίσθωσης	3.568		3.568	4.200		4.200
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	9.388		9.388	9.380		9.380
Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού	**3.060.202**	**(280.049)**	**2.780.153**	**3.257.652**	**(280.049)**	**2.977.603**
Κυκλοφορούν ενεργητικό						
Αποθέματα	22.936		22.936	22.936		22.936
Εμπορικές απαιτήσεις	109.192		109.192	109.131		109.131
Λοιπές απαιτήσεις	127.917		127.917	125.817		125.817
Φόρος εισοδήματος εισπρακτέος	10.714		10.714	-		-
Βραχυπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων χρημ. μίσθωσης	1.133		1.133	195		195
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών	198.617		198.617	183.158		183.158
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού	**470.509**	**-**	**470.509**	**441.237**	**-**	**441.237**
Σύνολο ενεργητικού	**3.530.711**	**(280.049)**	**3.250.662**	**3.698.889**	**(280.049)**	**3.418.840**
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ						
Ίδια κεφάλαια						
Μετοχικό κεφάλαιο	38.444		38.444	38.444		38.444
Τακτικό αποθεματικό	13.101		13.101	12.815		12.815
Λοιπά αποθεματικά	581.940		581.940	581.939		581.939
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	304.352	(304.353)	-	304.352	(304.353)	-
Αποτελέσματα (κέρδη) εις νέο	491.685	100.282	591.967	487.400	100.282	587.682
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων που αναλογούν στους μετόχους της Εταιρείας	**1.429.522**	**(204.071)**	**1.225.451**	**1.424.950**	**(204.071)**	**1.220.880**
Μη ελέγχουσες συμμετοχές	-	-	-	-	-	-
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	**1.429.522**	**(204.071)**	**1.225.451**	**1.424.950**	**(204.071)**	**1.220.880**
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις						
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	927.274		927.274	730.705		730.705
Προβλέψεις για αποζημιώσεις προσωπικού	10.904		10.904	10.904		10.904
Λοιπές προβλέψεις	9.003		9.003	9.003		9.003
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	182.538	(57.558)	124.980	182.533	(57.558)	124.975
Επιχορηγήσεις	451.738	(18.420)	433.318	451.738	(18.420)	433.318
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις	1.240		1.240	1.162		1.162
Μακροπρόθεσμη υποχρέωση σύμβασης παραχώρησης	-		-	456.293		456.293
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	31.235		31.235	12.834		12.834
Ειδικοί λογαριασμοί διαχείρισης (αποθεματικά)	98.505		98.505	98.505		98.505
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	**1.712.439**	**(75.979)**	**1.636.460**	**1.953.678**	**(75.979)**	**1.877.699**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις						
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	207.436		207.436	123.312		123.312
Βραχυπρόθεσμη υποχρέωση σύμβασης παραχώρησης	-		-	16.606		16.606
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις	264		264	233		233
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	45.271		45.271	45.199		45.199
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	2.225		2.225	2.147		2.147
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	65.078		65.078	64.289		64.289
Ειδικοί λογαριασμοί διαχείρισης (αποθεματικά)	68.477		68.477	68.477		68.477
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	**388.751**	**-**	**388.751**	**320.261**	**-**	**320.261**
Σύνολο υποχρεώσεων	**2.101.189**	**(75.979)**	**2.025.211**	**2.273.939**	**(75.979)**	**2.197.961**
Σύνολο παθητικού και ιδίων κεφαλαίων	**3.530.711**	**(280.049)**	**3.250.662**	**3.698.889**	**(280.049)**	**3.418.840**

* Η δημοσιευμένη Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης της 31/12/2022 προέρχεται από τα συγκριτικά ποσά των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων της χρήσης που έληξε στις 31/12/2023 έχοντας ενσωματώσει τις αναταξινομήσεις της εν λόγω χρήσης.

Αναδιατυπωμένη Κατάσταση Μεταβολών Ίδιων Κεφαλαίων Ομίλου της Χρήσης 01/01/2023 – 31/12/2023

	Όμιλος					
	Μετοχικό κεφάλαιο	Τακτικό αποθεματικό	Λοιπά Αποθεματικά	Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	Αποτελέσματα (κέρδη) εις νέο	Σύνολο ιδίων κεφαλαίων
Υπόλοιπο στην 01/01/2023	**38.444**	**13.100**	**(7.675)**	**893.967**	**491.685**	**1.429.522**
Αλλαγή λογιστικής πολιτικής	-	-	-	(304.353)	100.282	(204.071)
Λοιπές Μεταβολές			589.615	(589.615)	-	-
Αναδιατυπωμένο υπόλοιπο στην 01/01/2023	**38.444**	**13.100**	**581.940**	**-**	**591.967**	**1.225.451**

Αναδιατυπωμένη Κατάσταση Μεταβολών Ίδιων Κεφαλαίων Εταιρείας της Χρήσης 01/01/2023 – 31/12/2023

	Εταιρεία					
	Μετοχικό κεφάλαιο	Τακτικό αποθεματικό	Λοιπά Αποθεματικά	Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	Αποτελέσματα (κέρδη) εις νέο	Σύνολο ιδίων κεφαλαίων
Υπόλοιπο στην 01/01/2023	**38.444**	**12.815**	**(7.675)**	**893.967**	**487.400**	**1.424.950**
Αλλαγή λογιστικής πολιτικής	-	-	-	(304.353)	100.282	(204.071)
Λοιπές Μεταβολές	-	-	589.615	(589.615)	-	-
Αναδιατυπωμένο υπόλοιπο στην 01/01/2023	**38.444**	**12.815**	**581.939**	**-**	**587.682**	**1.220.880**

Αναδιατυπωμένη Κατάσταση Μεταβολών Ίδιων Κεφαλαίων Ομίλου της Χρήσης 01/01/2024 – 31/12/2024

	Όμιλος					
	Μετοχικό κεφάλαιο	Τακτικό αποθεματικό	Λοιπά Αποθεματικά	Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	Αποτελέσματα (κέρδη) εις νέο	Σύνολο ιδίων κεφαλαίων
Υπόλοιπο στην 01/01/2024	**38.444**	**13.111**	**581.379**	**306.544**	**578.718**	**1.518.196**
Αλλαγή λογιστικής πολιτικής	-	-	-	(304.353)	105.956	(198.397)
Αναδιατυπωμένο υπόλοιπο στην 01/01/2024	**38.444**	**13.111**	**581.379**	**2.191**	**684.674**	**1.319.799**

Αναδιατυπωμένη Κατάσταση Μεταβολών Ίδιων Κεφαλαίων Εταιρείας της Χρήσης 01/01/2024 – 31/12/2024

	Εταιρεία					
	Μετοχικό κεφάλαιο	Τακτικό αποθεματικό	Λοιπά Αποθεματικά	Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	Αποτελέσματα (κέρδη) εις νέο	Σύνολο ιδίων κεφαλαίων
Υπόλοιπο στην 01/01/2024	**38.444**	**12.815**	**581.381**	**306.544**	**575.852**	**1.515.035**
Αλλαγή λογιστικής πολιτικής	-	-	-	(304.353)	105.956	(198.397)
Αναδιατυπωμένο υπόλοιπο στην 01/01/2024	**38.444**	**12.815**	**581.381**	**2.191**	**681.807**	**1.316.638**

Η επίδραση της αλλαγής λογιστικής πολιτικής από την εύλογη αξία στο ιστορικό κόστος στις ενσώματες ακινητοποιήσεις (Σημείωση 13) του Ομίλου και της Εταιρείας στην λογιστική αξία 1/1/2023 και 1/1/2024 παρουσιάζεται στους κατωτέρω πίνακες:

	Όμιλος						
	Γήπεδα	Κτίρια και Τεχνικές Εγκαταστάσεις	Μηχανήματα και Εξοπλισμός	Μέσα Μεταφοράς	Έπιπλα και Σκεύη	Ακινητοποιήσεις υπό Εκτέλεση	Σύνολο
Λογιστική Αξία 01/01/2023	**214.464**	**111.830**	**1.868.437**	**3.789**	**12.458**	**821.083**	**3.032.061**
Αλλαγή λογιστικής πολιτικής	1.018	5.037	(283.728)	(486)	(1.890)	-	(280.049)
Αναδιατυπωμένη Λογιστική Αξία 01/01/2023	**215.482**	**116.867**	**1.584.709**	**3.303**	**10.568**	**821.083**	**2.752.012**

	Εταιρεία						
	Γήπεδα	Κτίρια και Τεχνικές Εγκαταστάσεις	Μηχανήματα και Εξοπλισμός	Μέσα Μεταφοράς	Έπιπλα και Σκεύη	Ακινητοποιήσεις υπό Εκτέλεση	Σύνολο
Λογιστική Αξία 01/01/2023	**214.464**	**111.697**	**1.865.549**	**3.789**	**12.438**	**817.749**	**3.025.686**
Αλλαγή λογιστικής πολιτικής	1.018	5.037	(283.728)	(486)	(1.890)	-	(280.049)
Αναδιατυπωμένη Λογιστική Αξία 01/01/2023	**215.482**	**116.734**	**1.581.821**	**3.303**	**10.547**	**817.749**	**2.745.637**

	Όμιλος						
	Γήπεδα	Κτίρια και Τεχνικές Εγκαταστάσεις	Μηχανήματα και Εξοπλισμός	Μέσα Μεταφοράς	Έπιπλα και Σκεύη	Ακινητοποιήσεις υπό Εκτέλεση	Σύνολο
Λογιστική Αξία 01/01/2024	**215.090**	**116.560**	**1.901.022**	**4.148**	**11.413**	**1.325.254**	**3.573.487**
Αλλαγή λογιστικής πολιτικής	1.018	4.770	(275.180)	(410)	(1.764)	-	(271.567)
Αναδιατυπωμένη Λογιστική Αξία 01/01/2024	**216.108**	**121.330**	**1.625.842**	**3.737**	**9.649**	**1.325.254**	**3.301.920**

	Εταιρεία						
	Γήπεδα	Κτίρια και Τεχνικές Εγκαταστάσεις	Μηχανήματα και Εξοπλισμός	Μέσα Μεταφοράς	Έπιπλα και Σκεύη	Ακινητοποιήσεις υπό Εκτέλεση	Σύνολο
Λογιστική Αξία 01/01/2024	**215.090**	**116.434**	**1.895.436**	**4.148**	**11.356**	**1.318.416**	**3.560.880**
Αλλαγή λογιστικής πολιτικής	1.018	4.770	(275.180)	(410)	(1.764)	-	(271.567)
Αναδιατυπωμένη Λογιστική Αξία 01/01/2024	**216.108**	**121.203**	**1.620.256**	**3.737**	**9.592**	**1.318.416**	**3.289.313**

Η επίδραση της αλλαγής λογιστικής πολιτικής από την εύλογη αξία στο ιστορικό κόστος στην καθαρή αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση (Σημείωση 12) του Ομίλου και της Εταιρείας στο υπόλοιπο έναρξης 1/1/2023 και 1/1/2024 παρουσιάζεται στον κατωτέρω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Υπόλοιπο αρχής	**182.173**	**182.533**	**182.761**	**182.533**
Αλλαγή λογιστικής πολιτικής	(55.958)	(57.558)	(55.958)	(57.558)
Αναδιατυπωμένο υπόλοιπο αρχής	**126.215**	**124.975**	**126.803**	**124.975**

Η επίδραση της αλλαγής λογιστικής πολιτικής από την εύλογη αξία στο ιστορικό κόστος στην υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων (Σημείωση 25.2) του Ομίλου και της Εταιρείας στο υπόλοιπο έναρξης 1/1/2023 και 1/1/2024 παρουσιάζεται στον κατωτέρω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Υπόλοιπο έναρξης	**306.544**	**304.352**	**306.544**	**304.352**
Αλλαγή λογιστικής πολιτικής	(304.353)	(304.353)	(304.353)	(304.353)
Αναδιατυπωμένο υπόλοιπο έναρξης	**2.191**	**-**	**2.191**	**-**

Η επίδραση της αλλαγής λογιστικής πολιτικής από την εύλογη αξία στο ιστορικό κόστος στις επιχορηγήσεις (Σημείωση 29) του Ομίλου και της Εταιρείας στο υπόλοιπο έναρξης 1/1/2023 και 1/1/2024 παρουσιάζεται στον κατωτέρω πίνακα:

	Όμιλος	Εταιρεία
Υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2023	**451.738**	**451.738**
Αλλαγή λογιστικής πολιτικής	(18.420)	(18.420)
Αναδιατυπωμένο υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2023	**433.318**	**433.318**
Υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2024	**599.096**	**596.096**
Αλλαγή λογιστικής πολιτικής	(17.212)	(17.212)
Αναδιατυπωμένο υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2024	**581.884**	**578.884**

4. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ

4.1. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ ΚΑΙ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΥ ΚΙΝΔΥΝΟΥ

Τα κυριότερα χρηματοοικονομικά μέσα του Ομίλου και της Εταιρείας έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
Ενεργητικό	**31/12/2024**	**31/12/2023**	**31/12/2024**	**31/12/2023**
Σε αποσβέσιμο κόστος				
Χρημα/κα περιουσιακά στοιχεία	4.073	4.062	4.073	4.062
Απαιτήσεις χρηματοδοτικής μίσθωσης	5.464	5.895	8.094	6.790
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	30.804	27.410	28.351	26.893
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	128.190	157.566	125.340	154.054
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών	227.389	245.713	184.511	184.972
Σύνολο	**395.922**	**440.645**	**350.370**	**376.771**

Παθητικό				
Σε αποσβέσιμο κόστος				
Υποχρεώσεις μισθώσεων	5.987	5.050	5.181	4.099
Δανεισμός	1.269.053	1.191.169	877.067	794.379
Υποχρεώσεις σύμβασης παραχώρησης	-	-	635.057	622.833
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	14.157	33.185	13.572	15.286
Εμπορικές, δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	296.669	298.740	210.521	224.445
Σύνολο	**1.585.865**	**1.528.145**	**1.741.398**	**1.661.042**

Διαφορές εύλογης αξίας χρηματοοικονομικών μέσων και λογιστικής αξίας

Η λογιστική αξία των στοιχείων του Ενεργητικού και του Παθητικού εκτός των δανείων προσεγγίζουν την τρέχουσα αξία τους, δεδομένου ότι το σημαντικότερο μέρος αυτών αφορά βραχυπρόθεσμα χρηματοοικονομικά μέσα.

Η εύλογη αξία του δανεισμού σε σταθερό επιτόκιο για τον Όμιλο και την Εταιρεία εκτιμάται σε Ευρώ 764,6 εκ. και Ευρώ 563,3 εκ. αντίστοιχα λαμβάνοντας υπόψη τα τρέχοντα επιτόκια αγοράς.

Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου

Ο Όμιλος και η Εταιρεία εκτίθενται σε χρηματοοικονομικούς κινδύνους, όπως κινδύνους αγοράς (μεταβολές σε συναλλαγματικές ισοτιμίες, επιτόκια, τιμές αγοράς), πιστωτικό κίνδυνο και κίνδυνο ρευστότητας. Η διαχείριση των κινδύνων εστιάζεται στην αβεβαιότητα των χρηματοοικονομικών και μη χρηματοοικονομικών αγορών και προσβλέπει στην ελαχιστοποίηση των δυσμενών αποτελεσμάτων στη χρηματοοικονομική θέση του Ομίλου και της Εταιρείας. Ο Όμιλος και η Εταιρεία προσδιορίζουν, αξιολογούν και εάν καταστεί αναγκαίο αντισταθμίζουν τους κινδύνους που σχετίζονται με τις λειτουργικές τους δραστηριότητες, ενώ σε περιοδική βάση ελέγχουν και αναθεωρούν τις σχετικές πολιτικές και διαδικασίες σε σχέση με τη διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου. Επίσης, δεν πραγματοποιούνται συναλλαγές κερδοσκοπικής φύσης.

4.2. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΙ ΚΙΝΔΥΝΟΙ

(α) Κίνδυνος αγοράς

Κίνδυνος εύλογης αξίας

Ο Όμιλος και η Εταιρεία δεν είναι εκτεθειμένοι στις μεταβολές των τιμών συμμετοχικών τίτλων γιατί δεν διαθέτουν τέτοιες επενδύσεις τις οποίες να έχουν αναγνωρίσει στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης, είτε ως χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αποτιμώμενα στην εύλογη αξία μέσω της κατάστασης λοιπού συνολικού εισοδήματος, είτε ως επενδύσεις αποτιμώμενες στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων.

Κίνδυνος ταμειακών ροών λόγω μεταβολής των επιτοκίων

Ο Όμιλος και η Εταιρεία έχουν στο ενεργητικό τους έντοκα στοιχεία που περιλαμβάνουν καταθέσεις όψεως. Επίσης, διακρατούν στο παθητικό τους τραπεζικές δανειακές υποχρεώσεις, σταθερού και κυμαινόμενου επιτοκίου. Ωστόσο, η έκθεση του Ομίλου και της Εταιρείας στον κίνδυνο προέρχεται από τις δανειακές υποχρεώσεις, που υπολογίζονται με τη χρήση κυμαινόμενου επιτοκίου Euribor. Συγκεκριμένα, ο δανεισμός με κυμαινόμενο επιτόκιο σε επίπεδο Ομίλου ανέρχεται σε ποσοστό 35% (31/12/2023: 43%) και σε επίπεδο Εταιρείας ανέρχεται σε ποσοστό 28% (31/12/2023: 39%).

Το μέσο επιτόκιο στα ομολογιακά δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου για τον Όμιλο ανέρχεται σε 5,81% (2023: 5,43%) και για την Εταιρεία σε 5,62% (2023: 5,32%), ενώ το μέσο επιτόκιο των δανείων σταθερού επιτοκίου ανέρχεται για τον Όμιλο σε 2,75% (2023: 3,01%) και για την Εταιρεία σε 2,19% (2023: 2,35%).

Ο Όμιλος και η Εταιρεία είναι εκτεθειμένοι σε διακυμάνσεις των επιτοκίων που επικρατούν στην αγορά και τα οποία επηρεάζουν τις ταμειακές ροές και τα αποτελέσματά τους.

Σε εθνικό και παγκόσμιο επίπεδο, κρίσιμα ζητήματα, όπως οι πληθωριστικές πιέσεις που απορρέουν κυρίως από την ενεργειακή κρίση, τις διαταραχές της εφοδιαστικής αλυσίδας καθώς και τις γεωπολιτικές αναταράξεις

στην Ουκρανία, είχαν ως αποτέλεσμα να επηρεάσουν την πορεία της παγκόσμιας οικονομίας κατά το 2023 και να οδηγήσουν τις κεντρικές τράπεζες σε αύξηση των επιτοκίων κατά την προηγούμενη χρήση.

Κατά το 2024 η Ευρωπαϊκή Κεντρική Τράπεζα έχει μειώσει το βασικό επιτόκιο και το Euribor κυμαίνεται στις 31/12/2024 στο 2,8% περίπου. Υπάρχει συστηματική ενημέρωση και παρακολούθηση από το Διοικητικό Συμβούλιο και σε περίπτωση μεγάλης διακύμανσης, θα ληφθούν κατάλληλα μέτρα.

Αναφορικά με τις δανειακές υποχρεώσεις με κυμαινόμενο επιτόκιο του Ομίλου και της Εταιρείας, επί του παρόντος δεν υπάρχει πολιτική αντιστάθμισης κινδύνων επιτοκίου και κατά συνέπεια μια μεταβολή στα επιτόκια κατά την 31η Δεκεμβρίου 2024, θα επηρέαζε τα αποτελέσματα, την καθαρή θέση και την κατάσταση ταμειακών ροών του Ομίλου και της Εταιρείας στην περίπτωση μεταβολής των τιμών Euribor.

Ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει την ανάλυση ευαισθησίας στα κέρδη προ φόρων από πιθανές μεταβολές επιτοκίων από αρχή έτους, σε περίπτωση μεταβολής κατά 100 μονάδες βάσης, με τις υπόλοιπες μεταβλητές σταθερές, μέσω της επίδρασης στον υφιστάμενο δανεισμό κυμαινομένου επιτοκίου:

	Αύξηση / (Μείωση) σε μονάδες βάσης (%)	Επίδραση στα κέρδη προ φόρων	
2024		**Όμιλος**	**Εταιρεία**
Ευρώ	100	(2.023)	(1.859)
Ευρώ	(100)	2.023	1.859
2023			
Ευρώ	100	(2.885)	(2.279)
Ευρώ	(100)	2.885	2.279

(β) Συναλλαγματικός κίνδυνος

Ο κίνδυνος από μεταβολή συναλλαγματικών ισοτιμιών κρίνεται πολύ μικρός καθώς συναρτάται κυρίως με τυχόν συμβάσεις προμήθειας υλικών ή εξοπλισμού των οποίων η πληρωμή είναι σε ξένο νόμισμα.

(γ) Πιστωτικός κίνδυνος

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

Ο μέγιστος πιστωτικός κίνδυνος στον οποίο είναι εκτεθειμένοι ο Όμιλος και η Εταιρεία, κατά την ημερομηνία κατάρτισης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, είναι η λογιστική αξία των χρηματοοικονομικών περιουσιακών τους στοιχείων.

Τα ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα του Ομίλου είναι κυρίως επενδυμένα σε αντισυμβαλλόμενους με υψηλή πιστοληπτική αξιολόγηση και σε προθεσμιακές καταθέσεις μικρής διάρκειας.

Για τις εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις, ο Όμιλος και η Εταιρεία εκτίθενται σε πιστωτικό κίνδυνο, κατά κύριο λόγο από τις απαιτήσεις για χρήση του συστήματος. Ο Όμιλος και η Εταιρεία χρησιμοποιούν εργαλεία ποσοτικής και χρονικής παρακολούθησης των απαιτήσεών τους, και βρίσκονται σε επικοινωνία με τους πελάτες, προκειμένου να περιορίσουν τον πιστωτικό κίνδυνο. Επιπρόσθετα, γίνεται χρήση ποσοστών για αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές καθ' όλη τη διάρκεια ζωής των απαιτήσεών τους. Τα ποσοστά αυτά βασίζονται στην εμπειρία του παρελθόντος και προσαρμόζονται με τέτοιο τρόπο ώστε να αντανακλούν προβλέψεις για τη μελλοντική οικονομική κατάσταση των πελατών αλλά και του οικονομικού περιβάλλοντος. Εντοπίζεται συγκέντρωση πιστωτικού κινδύνου για τις απαιτήσεις αυτές, καθώς το μεγαλύτερο μέρος αυτών αφορούν συγκεκριμένους πελάτες λόγω του περιορισμένου αριθμού των παρόχων ηλεκτρικής ενέργειας, έχοντας ωστόσο καλή αξιολόγηση ως προς την πιστοληπτική τους ικανότητα από διεθνείς οίκους του εξωτερικού. Ενδεικτικά, ο μεγαλύτερος πελάτης του Ομίλου είναι η ΔΕΗ ΑΕ, της οποίας η πιστοληπτική ικανότητα παρατίθεται κάτωθι:

ΔΕΗ ΑΕ

Οίκος πιστοληπτικής αξιολόγησης	Αξιολόγηση	Ημερομηνία Δημοσίευσης
Standard and Poor's	BB-	16/10/2024
Fitch	BB-	26/2/2025
ICAP CRIF	BBB	5/8/2024

* *Όπως έχει αναρτηθεί στην ηλεκτρονική σελίδα της εταιρείας «ΔΕΗ ΑΕ».*

Εκτός των απαιτήσεων από την χρήση του συστήματος, ο Όμιλος και η Εταιρεία έχουν κατά βάση απαιτήσεις από μισθώματα, κατασκευαστικά έργα και οπτικές ίνες. Εφαρμόζεται η απλοποιημένη προσέγγιση του ΔΠΧΑ 9 για τον υπολογισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών, σύμφωνα με την οποία, η πρόβλεψη ζημιάς επιμετράται πάντοτε σε ποσό ίσο με τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές καθ' όλη τη διάρκεια ζωής για τις απαιτήσεις από πελάτες και τις λοιπές απαιτήσεις.

Οι ακόλουθοι πίνακες παρουσιάζουν την έκθεση του Ομίλου και της Εταιρείας στον πιστωτικό κίνδυνο των εμπορικών και λοιπών απαιτήσεων, διαχωρίζοντας αυτές σε εξυπηρετούμενες και μη εξυπηρετούμενες απαιτήσεις:

	Όμιλος			
	31 Δεκεμβρίου 2024		31 Δεκεμβρίου 2023	
	Εξυπηρετούμενα	Μη εξυπηρετούμενα	Εξυπηρετούμενα	Μη εξυπηρετούμενα
Εμπορικές Απαιτήσεις	51.841	24.637	68.783	24.082
Λοιπές Απαιτήσεις	76.350	8.802	88.782	2.730
Σύνολο	**128.190**	**33.439**	**157.566**	**26.813**

	Εταιρεία			
	31 Δεκεμβρίου 2024		31 Δεκεμβρίου 2023	
	Εξυπηρετούμενα	Μη εξυπηρετούμενα	Εξυπηρετούμενα	Μη εξυπηρετούμενα
Εμπορικές Απαιτήσεις	51.817	24.637	68.783	24.082
Λοιπές Απαιτήσεις	73.523	8.736	85.271	2.696
Σύνολο	**125.340**	**33.374**	**154.054**	**26.778**

Για τα μη εξυπηρετούμενα υπόλοιπα έχει σχηματιστεί ισόποση πρόβλεψη επισφάλειας και έχει συμπεριληφθεί το σύνολο των υπολοίπων των χρεωστών που έχουν χαρακτηριστεί ως επισφαλείς, ενώ έχει γίνει χρήση του αποθεματικού μη συμμόρφωσης για απαιτήσεις που αφορούν την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Οι απαιτήσεις που παρουσιάζουν χαμηλό κίνδυνο αθέτησης και ισχυρή ικανότητα εκπλήρωσης των συμβατικών ταμειακών ροών θεωρούνται ως εξυπηρετούμενες. Μη εξυπηρετούμενες είναι εκείνες για τις οποίες υπάρχουν αντικειμενικές ενδείξεις ύπαρξης πιστωτικών ζημιών κατά την ημερομηνία αναφοράς και υπάρχουν περιορισμένες προσδοκίες ανάκτησης των συμβατικών ταμειακών ροών.

Για τις εμπορικές απαιτήσεις που προκύπτουν από την Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας (31/12/2024: Ευρώ 8.648, 31/12/2023: Ευρώ 9.734), η Εταιρεία λειτουργεί ως ενδιάμεσος. Συγκεκριμένα, κατά τα οριζόμενα στο Ν. 4001/2011 και τα αναλυτικά αναφερόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, ο ΑΔΜΗΕ είναι ο αρμόδιος Διαχειριστής για την εκκαθάριση των αποκλίσεων και τη διευθέτηση των χρηματικών συναλλαγών μεταξύ των Συμμετεχόντων που απορρέουν από αυτές. Κατά την εκτέλεση των ως άνω αρμοδιοτήτων του, ενεργεί ως υποχρεωτικός ενδιάμεσος φορέας, με διαμεσολαβητικό ρόλο, μεταξύ των Συμμετεχόντων στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Η ως άνω διαμεσολαβητική αρμοδιότητα του ΑΔΜΗΕ συνδέεται με τα καθήκοντα που του έχουν ανατεθεί από το νομοθέτη για την ομαλή λειτουργία, εκμετάλλευση, συντήρηση και ανάπτυξη του ΕΣΜΗΕ, ώστε να διασφαλίζεται ο εφοδιασμός της χώρας με ηλεκτρική ενέργεια, κατά τρόπο επαρκή, ασφαλή, αποδοτικό και αξιόπιστο. Η πρακτική έκδοσης τιμολογίων από και προς τον ΑΔΜΗΕ, η οποία σήμερα ακολουθείται, δεν καθιστά τον ΑΔΜΗΕ οφειλέτη των σχετικών ποσών, αφού ο ΑΔΜΗΕ δεν εμπλέκεται στις συναλλαγές για δικό του λογαριασμό, αφού, άλλωστε, ουδόλως συμμετέχει στη διαμόρφωση των τιμών, αλλά για λογαριασμό των Συμμετεχόντων, στο πλαίσιο του διαμεσολαβητικού του ρόλου, όπως αυτός καθορίζεται από το προαναφερθέν ρυθμιστικό πλαίσιο. Όπως προκύπτει από τα παραπάνω, δεν προβλέπεται, ούτε μπορεί να συναχθεί οποιαδήποτε υποχρέωση του ΑΔΜΗΕ να εξοφλεί με ίδια κεφάλαιά του, τις χρηματικές

υποχρεώσεις τυχόν υπερήμερων Συμμετεχόντων, ούτε βέβαια, υφίσταται νομική βάση για παράλληλη ή επικουρική του ευθύνη. Συνεπώς, ο ΑΔΜΗΕ δεν εκτίθεται σε πιστωτικούς κινδύνους συνδεόμενους με τυχόν υπερημερία των Συμμετεχόντων.

(δ) Κίνδυνος ρευστότητας

Ο κίνδυνος ρευστότητας συνδέεται με την ανάγκη για επαρκή χρηματοδότηση για τη λειτουργία και ανάπτυξη του Ομίλου. Ο Όμιλος διαχειρίζεται τον κίνδυνο ρευστότητας μέσω της παρακολούθησης και προγραμματισμού των ταμειακών του ροών, και δρα κατάλληλα μέσω της εξασφάλισης κατά το δυνατόν επαρκών πιστωτικών ορίων και ταμειακών διαθεσίμων, επιδιώκοντας ταυτόχρονα την επιμήκυνση της μέσης διάρκειας ζωής του χρέους του και τη διαφοροποίηση των πηγών χρηματοδότησης του. Παράλληλα, ο Όμιλος φροντίζει για την αποδοτική και χαμηλού ρίσκου τοποθέτηση των ταμειακών διαθεσίμων, αντισταθμίζοντας το κόστος των τόκων δανείων και διατηρώντας τα χρηματικά διαθέσιμα σε ετοιμότητα προς υλοποίηση των επενδύσεων που ορίζει το Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης (ΔΠΑ) του ΕΣΜΗΕ.

Οι συμβατικές λήξεις των κύριων χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων, συμπεριλαμβανομένων των πληρωμών τόκων έχουν ως εξής:

Πληρωτέα ποσά σε σχέση με την 31/12/2024

Όμιλος	Εντός ενός έτους	Από ένα έως πέντε έτη	Μετά από πέντε έτη	Σύνολο
Εμπορικές, δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	286.325	-	-	286.325
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	-	-	825	825
Υποχρεώσεις μισθώσεων	1.746	3.013	2.285	7.044
Δάνεια	143.101	542.072	892.889	1.578.062
Σύνολο	**431.172**	**545.085**	**896.000**	**1.872.256**

Εταιρεία	Εντός ενός έτους	Από ένα έως πέντε έτη	Μετά από πέντε έτη	Σύνολο
Εμπορικές, δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	204.464	-	-	204.464
Υποχρέωση σύμβασης παραχώρησης	69.826	65.534	499.697	635.057
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	-	-	793	793
Υποχρεώσεις μισθώσεων	1.234	2.726	2.247	6.207
Δάνεια	108.225	401.083	542.829	1.052.136
Σύνολο	**383.748**	**469.343**	**1.045.567**	**1.898.657**

Πληρωτέα ποσά σε σχέση με την 31/12/2023

Όμιλος	Εντός ενός έτους	Από ένα έως πέντε έτη	Μετά από πέντε έτη	Σύνολο
Εμπορικές, δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	289.925	-	-	289.925
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	-	17.849	1.050	18.899
Υποχρεώσεις μισθώσεων	1.501	3.094	1.113	5.708
Δάνεια	128.289	567.677	799.675	1.495.641
Σύνολο	**419.715**	**588.620**	**801.838**	**1.810.173**

Εταιρεία	Εντός ενός έτους	Από ένα έως πέντε έτη	Μετά από πέντε έτη	Σύνολο
Εμπορικές, δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	220.672	-	-	220.672
Υποχρέωση σύμβασης παραχώρησης	11.850	61.098	549.885	622.833
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	-	-	1.001	1.001
Υποχρεώσεις μισθώσεων	1.013	2.625	1.074	4.712
Δάνεια	105.245	433.397	405.316	943.958
Σύνολο	**338.779**	**497.120**	**957.276**	**1.793.176**

Τα πληρωτέα ποσά σχετικά με τις υποχρεώσεις μισθώσεων και δανείων διαφέρουν με τα αντίστοιχα ποσά της Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης, στην οποία απεικονίζεται η λογιστική αξία αυτών, καθώς αναφέρονται σε μη προεξοφλημένα ποσά που πρόκειται να καταβληθούν.

4.3. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ

Ο σκοπός του Ομίλου όσον αφορά στη διαχείριση κεφαλαίου είναι η διασφάλιση της ικανότητας του να συνεχίζει απρόσκοπτα τη δραστηριότητά του, ώστε να εξασφαλίζει αποδόσεις για τους μετόχους και οφέλη για τα λοιπά μέρη που έχουν σχέση με τον Όμιλο και να διατηρεί τη βέλτιστη κεφαλαιακή διάρθρωση ώστε να επιτυγχάνει μείωση του κόστους κεφαλαίου. Ο Όμιλος στοχεύει στη διατήρηση του δείκτη καθαρού χρέους στο καλύτερο δυνατό επίπεδο σε σχέση με ομοειδείς εταιρείες σε Ευρωπαϊκό επίπεδο.

Ο Όμιλος και η Εταιρεία παρακολουθούν το κεφάλαιό τους με βάση το δείκτη μόχλευσης. Ο δείκτης αυτός υπολογίζεται ως ο λόγος του καθαρού δανεισμού διαιρούμενος με τα συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια. Ο καθαρός δανεισμός προκύπτει μετά την αφαίρεση των ταμειακών διαθεσίμων και των ισοδύναμων τους από τις μακροπρόθεσμες και βραχυπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις καθώς και υποχρεώσεις από μισθώσεις. Το συνολικό απασχολούμενο κεφάλαιο υπολογίζεται ως το άθροισμα των ιδίων κεφαλαίων, όπως αυτά εμφανίζονται στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης, με τον καθαρό δανεισμό.

Ο δείκτης καθαρού δανεισμού ως προς ίδια κεφάλαια έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Μακροπρόθεσμος δανεισμός και μισθώσεις	1.169.450	1.104.098	799.655	718.268
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός και μισθώσεις	105.590	92.121	82.593	80.210
Μείον: Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών	(227.389)	(245.713)	(184.511)	(184.972)
Καθαρός δανεισμός	**1.047.651**	**950.507**	**697.737**	**613.506**
Ίδια κεφάλαια	**1.410.958**	**1.319.799**	**1.406.646**	**1.316.638**
Συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια	**2.458.608**	**2.270.307**	**2.104.383**	**1.930.144**
Δείκτης καθαρού δανεισμού ως προς ίδια κεφάλαια	**74,3%**	**72,0%**	**49,6%**	**46,6%**
Δείκτης μόχλευσης	**42,6%**	**41,9%**	**33,2%**	**31,8%**

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει μια ανάλυση του καθαρού δανεισμού του Ομίλου και των κινήσεων αυτού για τις χρήσεις 2024 και 2023.

	Καθαρός Δανεισμός Ομίλου			
	Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών	Υποχρεώσεις δανείων και μισθώσεων εντός 1 έτους	Υποχρεώσεις δανείων και μισθώσεων μετά από 1 έτος	Σύνολο
Καθαρός δανεισμός την 1 Ιανουαρίου 2023	**198.617**	**(45.535)**	**(928.514)**	**(775.432)**
Αύξηση ταμειακών ροών	47.096	-	-	47.096
Αποπληρωμές δανείων και εξοφλήσεις υποχρεώσεων από μισθώσεις/(Εισπράξεις δανείων)	-	136.319	(354.589)	(218.269)
Δεδουλευμένοι τόκοι δανείων πληρωτέοι	-	(1.452)	-	(1.452)
Μη ταμειακές κινήσεις - τροποποίηση δανειακών συμβάσεων	-	(559)	476	(83)
Μη ταμειακές κινήσεις - έξοδα σύναψης δανείων	-	1.013	716	1.729
Μη ταμειακές κινήσεις - μεταφορά σε βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις μισθώσεων και δανειακές υποχρεώσεις	-	(181.881)	181.881	-
Μη ταμειακές κινήσεις - (Αναγνώριση) χρηματοδοτικών μισθώσεων	-	(27)	(4.068)	(4.095)
Καθαρός δανεισμός την 31 Δεκεμβρίου 2023	**245.713**	**(92.121)**	**(1.104.098)**	**(950.506)**

Καθαρός δανεισμός την 1 Ιανουαρίου 2024	**245.713**	**(92.121)**	**(1.104.098)**	**(950.506)**
(Μείωση) ταμειακών ροών	(18.323)	-	-	(18.323)
Αποπληρωμές δανείων και εξοφλήσεις υποχρεώσεων από μισθώσεις/(Εισπράξεις δανείων)	-	88.836	(161.375)	(72.538)
Δεδουλευμένοι τόκοι δανείων πληρωτέοι	-	(7.995)	-	(7.995)
Μη ταμειακές κινήσεις - τροποποίηση δανειακών συμβάσεων	-	1.062	(889)	174
Μη ταμειακές κινήσεις - έξοδα σύναψης δανείων	-	3.684	(583)	3.101
Μη ταμειακές κινήσεις - μεταφορά σε βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις μισθώσεων και δανειακές υποχρεώσεις	-	(99.655)	99.655	-
Μη ταμειακές κινήσεις - (Αναγνώριση) χρηματοδοτικών μισθώσεων	-	(310)	(2.161)	(2.471)
Λοιπές κινήσεις		909	-	909
Καθαρός δανεισμός την 31 Δεκεμβρίου 2024	**227.389**	**(105.590)**	**(1.169.450)**	**(1.047.650)**

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει μια ανάλυση του καθαρού δανεισμού της Εταιρείας και των κινήσεων αυτού για τις χρήσεις 2024 και 2023.

	Καθαρός Δανεισμός Εταιρείας			
	Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών	**Υποχρεώσεις δανείων και μισθώσεων εντός 1 έτους**	**Υποχρεώσεις δανείων και μισθώσεων μετά από 1 έτος**	**Σύνολο**
Καθαρός δανεισμός την 1 Ιανουαρίου 2023	**183.158**	**(45.431)**	**(731.866)**	**(594.140)**
Αύξηση ταμειακών ροών	1.815	-	-	1.815
Αποπληρωμές δανείων και εξοφλήσεις υποχρεώσεων από μισθώσεις/(Εισπράξεις δανείων)	-	136.241	(154.561)	(18.320)
Δεδουλευμένοι τόκοι δανείων πληρωτέοι	-	(78)	-	(78)
Μη ταμειακές κινήσεις - τροποποίηση δανειακών συμβάσεων	-	(559)	476	(83)
Μη ταμειακές κινήσεις - έξοδα σύναψης δανείων	-	(205)	716	511
Μη ταμειακές κινήσεις - μεταφορά σε βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις μισθώσεων και δανειακές υποχρεώσεις	-	(170.177)	170.177	-
Μη ταμειακές κινήσεις – (Αναγνώριση) χρηματοδοτικών μισθώσεων	-	-	(3.210)	(3.210)
Καθαρός δανεισμός την 31 Δεκεμβρίου 2023	**184.972**	**(80.210)**	**(718.268)**	**(613.505)**
Καθαρός δανεισμός την 1 Ιανουαρίου 2024	**184.972**	**(80.210)**	**(718.268)**	**(613.505)**
(Μείωση) ταμειακών ροών	(461)	-	-	(461)
Αποπληρωμές δανείων και εξοφλήσεις υποχρεώσεων από μισθώσεις/(Εισπράξεις δανείων)	-	80.502	(161.360)	(80.858)
Δεδουλευμένοι τόκοι δανείων πληρωτέοι	-	(2.376)	-	(2.376)
Μη ταμειακές κινήσεις - τροποποίηση δανειακών συμβάσεων	-	1.062	(889)	174
Μη ταμειακές κινήσεις - έξοδα σύναψης δανείων	-	1.278	(583)	695
Μη ταμειακές κινήσεις - μεταφορά σε βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις μισθώσεων και δανειακές υποχρεώσεις	-	(83.430)	83.430	-
Μη ταμειακές κινήσεις – (Αναγνώριση) χρηματοδοτικών μισθώσεων	-	(328)	(1.985)	(2.313)
Λοιπές κινήσεις	-	909	-	909
Καθαρός δανεισμός την 31 Δεκεμβρίου 2024	**184.511**	**(82.593)**	**(799.654)**	**(697.736)**

4.4. ΛΟΙΠΟΙ ΚΙΝΔΥΝΟΙ

Κανονιστικός κίνδυνος

Η δραστηριότητα της Εταιρείας υπόκειται σε αυστηρό και περίπλοκο νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο, που αφορά στη διαχείριση του ΕΣΜΗΕ, και στις αυξημένες εποπτικές υποχρεώσεις. Ενδεχόμενες τροποποιήσεις του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ και του σχετικού νομοθετικού και κανονιστικού πλαισίου μπορούν να δημιουργήσουν επιπρόσθετες διαχειριστικές ευθύνες από πλευράς Εταιρείας. Η ανάληψη τυχόν επιπρόσθετων ευθυνών ή ενδεχόμενες μεταβολές του σχετικού θεσμικού πλαισίου είναι πιθανό να επηρεάσουν δυσμενώς την κερδοφορία της Εταιρείας.

Επίσης, ενδεχόμενες μεταβολές στη μεθοδολογία ή/και στις παραμέτρους υπολογισμού των χρεώσεων χρήσης του Συστήματος, είναι πιθανόν να επηρεάσουν σημαντικά τα έσοδα και την κερδοφορία της Εταιρείας.

Ρυθμιστικός κίνδυνος

Ενδεχόμενες τροποποιήσεις ή/και συμπληρώσεις του ρυθμιστικού πλαισίου, που διέπει την αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας, κατ' εφαρμογή των προβλέψεων της Ευρωπαϊκής Νομοθεσίας, μπορούν να έχουν σημαντική επίπτωση στη λειτουργία και στα οικονομικά αποτελέσματα της Εταιρείας.

Κίνδυνος από ρυθμιζόμενες αποδόσεις της δραστηριότητας

Η δραστηριότητα της Εταιρείας καθορίζεται σε μεγάλο βαθμό από την υλοποίηση του Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης του Συστήματος (ΔΠΑ), καθώς αυτή επηρεάζει τόσο τις επενδύσεις που καλείται να πραγματοποιήσει, όσο και τα μελλοντικά της έσοδα από τη χρήση του Συστήματος Μεταφοράς. Συνεπώς, ενδεχόμενες τροποποιήσεις του ΔΠΑ που είτε επαυξάνουν τις υποχρεώσεις της Εταιρείας είτε επιτάσσουν ταχύτερη εκτέλεση έργων, ενδέχεται να επηρεάσουν αρνητικά την κερδοφορία της Εταιρείας.

Οι ρυθμιζόμενες αποδόσεις των επενδύσεων του Συστήματος μπορεί να επηρεάσουν αρνητικά την κερδοφορία της Εταιρείας εάν δεν καλύπτουν την εύλογη απόδοση των σχετικών επενδυμένων κεφαλαίων.

Η Εταιρεία σε κάθε περίπτωση διαθέτει τις απαραίτητες δικλίδες και οργάνωση έτσι ώστε να περιορίζει τους κανονιστικούς και ρυθμιστικούς κινδύνους, ενώ σε συνεργασία με τη Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων εξασφαλίζει ότι υπάρχουν οι απαραίτητες εγκρίσεις για κάθε συναλλαγή.

Κίνδυνοι που σχετίζονται με τον κλάδο που δραστηριοποιείται η Εταιρεία

Η Εταιρεία υπάγεται στις Ανώνυμες Εταιρείες του Κεφ. Β του Ν. 3429/2005 (όπως ισχύει). Συνεπώς, παρότι δεν θεωρείται εταιρεία του δημόσιου τομέα, εφαρμόζονται συγκεκριμένες διατάξεις ως προς ορισμένες λειτουργίες και διαδικασίες που ακολουθεί, όπως για παράδειγμα αυτές που αφορούν ανώτατο όριο αμοιβών, προσλήψεις προσωπικού κ.α.. Οι εν λόγω νόμοι και διατάξεις, ενδέχεται να περιορίσουν τη λειτουργική της ευελιξία. Ιδίως η εφαρμογή των προβλέψεων του Ν.3833/2010 και του Ν.4024/2011 ενδέχεται να έχει συνέπειες στη λειτουργία της Εταιρείας.

Κίνδυνος γεωπολιτικού και μακροοικονομικού περιβάλλοντος

Οι τρέχουσες οικονομικές συνθήκες είναι σταθερές. Μετά τον υψηλό πληθωρισμό των τελευταίων ετών, οι συνθήκες στην Ελλάδα ομαλοποιούνται. Ωστόσο, αρκετές αβεβαιότητες, λόγω των παγκόσμιων εξελίξεων, ενδέχεται να επηρεάσουν τις μελλοντικές προοπτικές.

Το 2024 υπήρξε μια ακόμη απαιτητική χρονιά για την επιχειρηματικότητα λόγω των γεωπολιτικών αναταράξεων και των οικονομικών προκλήσεων. Οι συνεχιζόμενες συγκρούσεις στη Μέση Ανατολή, ο πόλεμος Ρωσίας-Ουκρανίας και η αστάθεια στις θαλάσσιες εμπορικές διαδρομές διατήρησαν τις πιέσεις στις αλυσίδες εφοδιασμού, ενώ το υψηλό κόστος χρήματος και οι πληθωριστικές πιέσεις διαμόρφωσαν ένα δύσκολο διεθνές περιβάλλον. Οι εξελίξεις στο διεθνές οικονομικό και γεωπολιτικό περιβάλλον, ιδιαίτερα στις Ηνωμένες Πολιτείες, επηρεάζουν άμεσα τις εμπορικές ροές και τις στρατηγικές των επιχειρήσεων, δημιουργώντας τόσο ευκαιρίες όσο και προκλήσεις.

Η αύξηση των γεωπολιτικών αναταραχών προκαλεί όλο και περισσότερη ανησυχία για τις αγορές και την οικονομία. Η ενεργειακή κρίση, οδήγησε σε σημαντική αύξηση των τιμών της ενέργειας, αύξηση των τιμών των ειδών διατροφής, καθώς και προσαρμογή της νομισματικής πολιτικής σε πιο περιοριστική κατεύθυνση, τα οποία οδήγησαν σε πιο αργό ρυθμό μεγέθυνσης το 2024. Σύμφωνα με τις προβλέψεις του Ελληνικού

Δημοσιονομικού Συμβουλίου, ο ρυθμός ανάπτυξης της ελληνικής οικονομίας για το 2024 αναμενόταν στο 2,6% ενώ τελικά η ανάπτυξη της ελληνικής οικονομίας για το 2024 έκλεισε κοντά στο 2,3%. Όμως, η αποτελεσματική αξιοποίηση των πόρων του μακροπρόθεσμου προϋπολογισμού της ΕΕ 2021-2027 και του ευρωπαϊκού μέσου ανάκαμψης NextGenerationEU δύναται να μετριάσει τις αρνητικές επιπτώσεις της ενεργειακής κρίσης και της σύσφιξης της νομισματικής πολιτικής στην Ελληνική οικονομία, οδηγώντας μεσοπρόθεσμα σε ρυθμούς ανάπτυξης κοντά στο 2,3% το 2025.

Όπως έχει διαμορφωθεί το περιβάλλον, η προστασία των κρίσιμων υποδομών αναδεικνύεται ως αυξημένης σημασίας και για το λόγο αυτό η Ευρωπαϊκή Ένωση έχει ήδη επενδύσει σημαντικά στην ενίσχυση των ενεργειακών δικτύων και έχει λάβει αποφάσεις σχετικά με την προστασία των υποθαλάσσιων καλωδίων, ξεκινώντας με την ένωση της Βαλτικής με το ηλεκτρικό δίκτυο της ΕΕ, το οποίο χρηματοδοτήθηκε με Ευρώ 1,23 δις από επιχορηγήσεις μέσω της πρωτοβουλίας «Συνδέοντας την Ευρώπη» της ΕΕ, που καλύπτει το 75% του επενδυτικού κόστους. Παρόμοιες επενδύσεις είναι κρίσιμες και για την Ανατολική Μεσόγειο, ώστε να διασφαλιστεί η ενεργειακή ασφάλεια και ανεξαρτησία.

Η Ελλάδα είναι συνδεδεμένη με τις γειτονικές χώρες και εκτός από την εγχώρια παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, δραστηριοποιείται όλο και περισσότερο στο εμπόριο αυτής. Παρά τις αντιξοότητες, κατά το 2024 το ισοζύγιο εισαγωγών-εξαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας απέκτησε εξαγωγικό «πρόσημο» για πρώτη φορά από το 2000. Η αύξηση της παραγωγικής βάσης των ΑΠΕ σε συνδυασμό με τις ευνοϊκές καιρικές συνθήκες και τη στασιμότητα της ζήτησης ήταν οι βασικές αιτίες που οδήγησαν στην αύξηση των εξαγωγών. Σε βάθος χρόνου η επέκταση των διασυνοριακών διασυνδέσεων και η προσθήκη μονάδων αποθήκευσης είναι δυνατόν να καταστήσουν την Ελλάδα εξαγωγέα ενέργειας για την ευρύτερη περιοχή και για την Κεντρική Ευρώπη.

Η Εταιρεία παρακολουθεί στενά τις εξελίξεις και συνεργάζεται με τις αρμόδιες αρχές και φορείς για να διασφαλίσει την αποτελεσματική λειτουργία της.

Κίνδυνοι που σχετίζονται με την κλιματική αλλαγή

Η κλιματική κρίση αποτελεί μία από τις μεγαλύτερες παγκόσμιες προκλήσεις της εποχής. Η επιτάχυνση της κλιματικής αλλαγής, οδηγεί στη σταδιακή άνοδο της μέσης παγκόσμιας θερμοκρασίας και στην εμφάνιση ολοένα και πιο συχνών ακραίων καιρικών φαινομένων, διαμορφώνοντας μια σειρά φυσικών και μεταβατικών κινδύνων, αλλά και ευκαιριών για τις επιχειρήσεις.

Στο πλαίσιο αυτό ο Όμιλος ΑΔΜΗΕ, με στόχο τη διασφάλιση της αξιοπιστίας και της ασφάλειας του ΕΣΜΗΕ, υλοποιεί δράσεις που εστιάζουν τόσο στην προσαρμογή στο νέο περιβάλλον που διαμορφώνεται λόγω της κλιματικής κρίσης, μέσω της θωράκισης του Συστήματος Μεταφοράς έναντι των κλιματικών κινδύνων, όσο και στον μετριασμό της, μέσω της μείωσης του ανθρακικού του αποτυπώματος.

Πιο συγκεκριμένα, ο ΑΔΜΗΕ προσαρμόζεται στη νέα πραγματικότητα, έχοντας ενσωματώσει τη βιώσιμη ανάπτυξη και την υιοθέτηση κριτηρίων ESG στην επιχειρησιακή στρατηγική και λειτουργία του (2024-2027). Ο Διαχειριστής συνεισφέρει στον μετριασμό και την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής ενώ ο ρόλος του είναι καθοριστικός για την ενεργειακή μετάβαση σε εθνικό και ευρωπαϊκό επίπεδο. Έτσι, μέσω ενός εξελισσόμενου πλάνου συντήρησης και ανανέωσης παγίων βελτιώνει την ανθεκτικότητα του Συστήματος Μεταφοράς, προστατεύοντάς το ταυτόχρονα, μέσω αυστηρών διαδικασιών και τεχνολογιών κυβερνοασφάλειας. Κατά την χωροθέτηση νέων υποδομών λαμβάνει υπόψη τον βαθμό κινδύνου εκδήλωσης ακραίων φαινομένων, στις περιοχές, οι οποίες είναι πιο ευάλωτες σε αυτά καθώς και πιθανούς τρόπους θωράκισης των κρίσιμων στοιχείων του εξοπλισμού του, με τη βοήθεια μηχανισμών παρακολούθησης και συστημάτων έγκαιρης προειδοποίησης.

Ως φορέας υλοποίησης των διεθνών και εγχώριων διασυνδέσεων της χώρας, μέσω της αυξημένης ενσωμάτωσης των ΑΠΕ στο Σύστημα, συνεισφέρει στην επιτάχυνση της ενεργειακής μετάβασης σε μια οικονομία χαμηλών εκπομπών άνθρακα. Παράλληλα, μέσω της διασύνδεσης της νησιωτικής χώρας, συμβάλλει στη δραστική μείωση των εκπομπών CO2 που εκλύονται από τους τοπικούς σταθμούς παραγωγής ρεύματος που χρησιμοποιούν ορυκτά καύσιμα.

Στις ενέργειες του Διαχειριστή για την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής περιλαμβάνεται επίσης η εφαρμογή μηχανισμών παρακολούθησης και η ενθάρρυνση της καινοτομίας που σχετίζεται άμεσα με την «πράσινη» μετάβαση, όπως είναι οι τεχνολογίες αποθήκευσης ενέργειας που αυξάνουν τη συνεισφορά των ΑΠΕ στο ενεργειακό μίγμα, καθώς και οι υποδομές φόρτισης ηλεκτρικών οχημάτων.

Επιπρόσθετα, ο ΑΔΜΗΕ επιδιώκει και τη μείωση του δικού του ανθρακικού αποτυπώματος, μέσα από την ενεργειακή αναβάθμιση κτιριακών του εγκαταστάσεων, καθώς και δράσεων όπως η ψηφιοποίηση των εσωτερικών του διαδικασιών. Παράλληλα, πραγματοποιεί εκπαιδεύσεις του προσωπικού του σε θέματα ESG, οι οποίες συνεισφέρουν στην καλύτερη κατανόηση του ρόλου του και την επίτευξη των στόχων του ως προς την αντιμετώπιση της κλιματικής κρίσης και την ενεργειακή μετάβαση.

Επιπλέον, στο πλαίσιο αντιμετώπισης των κινδύνων της κλιματικής κρίσης, η Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας & Υδάτων (ΡΑΑΕΥ) σε συνεργασία με τον ΑΔΜΗΕ και άλλους σχετικούς φορείς, υλοποίησαν «Σχέδιο Ετοιμότητας Αντιμετώπισης Κινδύνων στον τομέα ηλεκτρισμού της Ελλάδας» (Ιούλιος 2022) με στόχο τη διερεύνηση των συνθηκών που ενδέχεται να επηρεάσουν την ασφάλεια εφοδιασμού του διασυνδεδεμένου Συστήματος της χώρας με ηλεκτρική ενέργεια. Στο πλαίσιο αυτό περιλαμβάνονται και φυσικοί/κλιματικοί κίνδυνοι όπως οι πλημμύρες, οι ανεμοθύελλες, τα κύματα ψύχους, η ξηρασία και ο σεισμός.

Γενικότερα, ο ΑΔΜΗΕ ευθυγραμμίζεται με το εθνικό και ευρωπαϊκό ρυθμιστικό και κανονιστικό πλαίσιο και συγκεκριμένα την Ευρωπαϊκή Πράσινη Συμφωνία (European Green Deal) η οποία αποτελεί το επίκεντρο των δράσεων της ΕΕ για το κλίμα μέσω ενός πακέτου μέτρων που στοχεύουν στη μείωση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου, το πακέτο «Fit for 55», το οποίο περιλαμβάνει τα νομοθετικά εργαλεία για να γίνει πραγματικότητα η Ευρωπαϊκή Πράσινη Συμφωνία και να επιτευχθούν οι σχετικοί στόχοι του Ευρωπαϊκού Κλιματικού Νόμου και το πακέτο για «Καθαρή Ενέργεια για όλους τους Ευρωπαίους» (Clean Energy for all), το οποίο αποσκοπεί στην ενεργειακή μετάβαση από συμβατικά καύσιμα σε καθαρότερες μορφές ενέργειας και στη μείωση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου, προκειμένου να επιτευχθούν οι δεσμεύσεις της Συμφωνίας του Παρισιού.

Τέλος, ο Διαχειριστής παρακολουθεί συστηματικά με τις απαιτήσεις και τα πρότυπα που αφορούν τη δημοσιοποίηση δεδομένων για τη βιώσιμη ανάπτυξη, ενώ εντός του 2024 έχει ξεκινήσει να προετοιμάζεται για την ενσωμάτωση και της Οδηγίας σχετικά με τη δέουσα επιμέλεια στην εφοδιαστική αλυσίδα (CSDDD). Η διαφάνεια και η δημοσιοποίηση πληροφοριών που αφορούν τη βιωσιμότητα είναι σημαντική παράμετρος για τη συνολική προσαρμογή του κλάδου της ενέργειας καθώς οδηγεί σε ενημερωμένες αποφάσεις των κυβερνήσεων, των επενδυτών και των πολιτών, προς την κατεύθυνση της μείωσης του ανθρώπινου αποτυπώματος στο περιβάλλον και τον μετριασμό της επιδείνωσης των έντονων κλιματικών φαινομένων. Ο Όμιλος προτίθεται να δημοσιεύσει προαιρετικά, για τη χρήση 2024, ξεχωριστή Έκθεση Βιώσιμης Ανάπτυξης, σύμφωνα με τα ανωτέρω κριτήρια.

Κίνδυνοι για τα αποθέματα

Κίνδυνος απαξίωσης αποθεμάτων

Ο Όμιλος σε κάθε ημερομηνία σύνταξης χρηματοοικονομικών καταστάσεων, εκτιμά την ύπαρξη ή μη ενδείξεων απομείωσης των αποθεμάτων σε ανταλλακτικά παγίων. Ο προσδιορισμός ύπαρξης ενδείξεων απομείωσης απαιτεί από τη Διοίκηση να προβεί σε εκτιμήσεις.

Ασφάλιση αποθεμάτων

Τα αποθέματα ανταλλακτικών παγίων είναι διεσπαρμένα σε όλη την επικράτεια, και ως εκ τούτου, ο κίνδυνος σοβαρής απώλειας είναι μειωμένος. Η Εταιρεία δεν έχει ασφαλιστική κάλυψη επί των αποθεμάτων, καθώς το εκτιμώμενο κόστος ασφάλισης κατά των σχετικών κινδύνων είναι υψηλότερο σε σύγκριση με το κόστος για την αποκατάσταση τυχόν ζημιών σε περίπτωση που κάποιος κίνδυνος συμβεί.

Μελλοντικές προοπτικές και πως αυτές επηρεάζονται από το υφιστάμενο κανονιστικό πλαίσιο

Κίνδυνος μείωσης της ζήτησης

Δεν συντρέχει ουσιαστικός κίνδυνος μείωσης της ζήτησης λόγω της φύσης της δραστηριότητας του Ομίλου.

Κίνδυνος τιμής

Δεν συντρέχει σημαντικός κίνδυνος τιμής καθώς οι μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος από τις οποίες προκύπτει το έσοδο της Εταιρείας υπολογίζονται μέσω αναλυτικής μελέτης που υποβάλλεται στη ΡΑΑΕΥ βάσει της εκτιμώμενης κατανάλωσης. Επίσης, σύμφωνα με τη μεθοδολογία για τον υπολογισμό του Απαιτούμενου Εσόδου, λαμβάνεται υπόψη ο προηγούμενος και προβλεπόμενος πληθωρισμός.

Κίνδυνος από την έλλειψη ασφάλισης των παγίων περιουσιακών στοιχείων

Ο Όμιλος και η Εταιρεία δεν διαθέτουν ασφαλιστική κάλυψη έναντι των συνήθων κινδύνων, που σχετίζονται με τα πάγια περιουσιακά της στοιχεία. Αυτό οφείλεται κατά κύριο λόγο στο εκτιμώμενο υψηλό κόστος που συνδέεται με την ασφάλιση κατά των κινδύνων αυτών σε σύγκριση με το κόστος για την αποκατάσταση των ζημιών σε περίπτωση που κάποιοι από τους υπόψη κινδύνους συμβούν.

Κίνδυνος από εκκρεμοδικίες

Ο Όμιλος είναι εναγόμενος σε διάφορες δικαστικές υποθέσεις. Η Διοίκηση αξιολογεί την έκβαση των υποθέσεων σε συνεργασία με την πληροφόρηση που λαμβάνει από το νομικό τμήμα του Ομίλου και όπου κριθεί ότι η έκβαση θα είναι αρνητική σχηματίζονται οι ανάλογες προβλέψεις. Για τον σχηματισμό των προβλέψεων υπάρχει ανάλυση στην Σημείωση 28 των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

Κίνδυνος από τροποποίηση φορολογικών και άλλων ρυθμίσεων

Τυχόν τροποποίηση φορολογικών και άλλων ρυθμίσεων, ενδέχεται να έχει επίπτωση στα οικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου.

Αναφορικά με τις υποχρεώσεις που εισήχθησαν με το νόμο 5164/2024 για τη χρήση 2024 και σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο υπ' αρ. 17603/27-02-2025 έγγραφο του Τμήματος Θεσμικών Ρυθμίσεων Εταιρειών με Θέμα: «Διευκρινήσεις επί ερωτημάτων σχετικά με τις υποχρεώσεις των οντοτήτων δημοσίου ενδιαφέροντος της περ. ιβ' του άρθρου 2 του ν. 4548/2018, κατόπιν της τροποποίησής του με το άρθρο 3 του ν. 5164/2024», προκύπτει ότι η Εταιρεία και οι θυγατρικές της δεν υποχρεούνται σε σύσταση επιτροπής ελέγχου, ούτε σε σύνταξη και δημοσίευση έκθεσης βιωσιμότητας για το οικονομικό έτος 2024.

Παρ' όλα αυτά η ανταπόκρισή του Ομίλου στα νέα δεδομένα ήταν ταχύτατη και η νέα Έκθεση Βιώσιμης Ανάπτυξης θα έχει πλήρη διαφάνεια για τις επιδόσεις της Εταιρείας στα θέματα βιώσιμης ανάπτυξης. Ο Όμιλος προτίθεται να δημοσιεύσει προαιρετικά, για τη χρήση 2024, ξεχωριστή Έκθεση Βιώσιμης Ανάπτυξης, σύμφωνα με τα ανωτέρω κριτήρια και συνεπώς ο ανωτέρω κίνδυνος είναι περιορισμένος.

5. ΕΣΟΔΑ

Τα έσοδα παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2024-31/12/2024	01/01/2023-31/12/2023	01/01/2024-31/12/2024	01/01/2023-31/12/2023
Έσοδο ενοικίου συστήματος μεταφοράς	434.514	367.434	434.399	368.656
Έσοδο από αγορά εξισορρόπησης	18.570	15.563	18.570	15.563
Πιστώσεις εκκαθαρίσεων διαχειριστή	208.815	207.824	208.815	207.824
(Χρεώσεις εκκαθαρίσεων διαχειριστή)	(208.815)	(207.824)	(208.815)	(207.824)
Έξοδα από σύμβαση παραχώρησης	-	-	(3.887)	(6.919)
Έσοδα λοιπών δραστηριοτήτων				
Έσοδα από εργολαβίες	436	514	436	514
Έσοδα υπηρεσιών υποστήριξης παγίων	2.497	1.345	2.497	1.345
Έσοδα τεχνικών και λειτουργικών υπηρεσιών υποστήριξης	-	2.000	-	2.000
Ληφθείσες συμμετοχές πελατών	8.609	2.591	8.609	2.591
Κέρδος αποαναγνώρισης ενσ. παγίων λόγω εκμίσθωσης	3.545	2.381	841	1.099
Σύνολο εσόδων λοιπών δραστηριοτήτων	**15.087**	**8.830**	**12.382**	**7.548**
Γενικό σύνολο	**468.172**	**391.827**	**461.464**	**384.848**

Τα συνολικά έσοδα το 2024 ανήλθαν σε Ευρώ 468,1 εκ. και σε Ευρώ 461,4 εκ. περίπου για τον Όμιλο και την Εταιρεία αντίστοιχα, έναντι Ευρώ 391,8 εκ. και Ευρώ 384,8 εκ. το 2023 σημειώνοντας αύξηση Ευρώ 76,3 εκ. και Ευρώ 76,6 εκ. αντίστοιχα.

Τα έσοδα ενοικίου συστήματος μεταφοράς κατά το 2024 σημείωσαν αύξηση κατά Ευρώ 67,1 εκ. και Ευρώ 65,7 εκ. για τον Όμιλο και την Εταιρεία αντίστοιχα και ανήλθαν σε Ευρώ 434,5 εκ. και Ευρώ 434,4 εκ. έναντι Ευρώ 367,4 εκ. και Ευρώ 368,7 εκ. το 2023 αντίστοιχα.

Η αύξηση οφείλεται κυρίως στην:

- αύξηση των εσόδων από δικαιώματα διασύνδεσης κατά Ευρώ 41 εκ.. Τα διασυνδετικά δικαιώματα αναγνωρίζονται κατόπιν αποφάσεων της ΡΑΑΕΥ. Σύμφωνα με την υπ'αριθμ. Ε-17/2024 απόφαση της ΡΑΑΕΥ, το ετήσιο έσοδο από διασυνδετικά δικαιώματα για το 2024 ανέρχεται σε Ευρώ 109,4 εκ. έναντι Ευρώ 68,4 εκ. για το 2023,
- αύξηση των εσόδων χρέωσης χρήσης συστήματος κατά Ευρώ 25 εκ..

Τα έσοδα ενοικίου συστήματος μεταφοράς της τρέχουσας χρήσης της Εταιρείας διαμορφώνονται κυρίως από τη χρέωση χρήσης συστήματος Ευρώ 325 εκ. (2023: Ευρώ 299,9 εκ.) και από τα δικαιώματα χρήσης των διασυνδέσεων Ευρώ 109,4 εκ. (2023: Ευρώ 68,4 εκ.).

Με βάση την απόφαση Ε-131/2024 του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ, το εγκεκριμένο απαιτούμενο έσοδο για την χρέωση χρήσης συστήματος για την χρήση 2024 είναι Ευρώ 322,9 εκ..

Τα έσοδα από αγορά εξισορρόπησης ανήλθαν σε Ευρώ 18,6 εκ. για τον Όμιλο και την Εταιρεία έναντι Ευρώ 15,6 εκ. την προηγούμενη χρήση.

Το σύνολο των εσόδων λοιπών δραστηριοτήτων ανήλθε σε Ευρώ 15 εκ. περίπου για τον Όμιλο και σε Ευρώ 12,4 εκ. για την Εταιρεία καταγράφοντας αύξηση Ευρώ 6,2 εκ. και Ευρώ 4,9 εκ. για τον Όμιλο και την Εταιρεία αντίστοιχα έναντι της προηγούμενης χρήσης (2023: Ευρώ 8,8 εκ. περίπου για τον Όμιλο και Ευρώ 7,5 εκ. περίπου για την Εταιρεία). Η αύξηση οφείλεται κυρίως στην αύξηση των εσόδων από ληφθείσες συμμετοχές πελατών, λόγω της περάτωσης περισσότερων συμβάσεων συνδέσεων χρηστών κατά την τρέχουσα χρήση.

Το ποσό των Ευρώ 3,5 εκ. (2023: Ευρώ 2,4 εκ.) για τον Όμιλο, αφορά σε κέρδος που προκύπτει από τη διαφορά μεταξύ της αναπόσβεστης αξίας του περιουσιακού στοιχείου, το οποίο από-αναγνωρίσθηκε στο πλαίσιο της σύμβασης μίσθωσης τμήματος οπτικών ινών, και της χρηματοδοτικής απαίτησης από την μίσθωσή του σε πελάτες.

Η Εταιρεία λειτουργεί ως εντολοδόχος για την χρέωση εκκαθάρισης και απόδοσης των χρεώσεων σχετιζόμενων με τη διαχείριση ενέργειας. Οι χρεώσεις και οι αποδόσεις στους δικαιούχους δεν προσαυξάνουν τα έσοδα και έξοδα της Εταιρείας, η οποία ενεργεί ως διαμεσολαβητής για την εκκαθάριση των χρεώσεων αυτών.

Οι πιστώσεις και χρεώσεις εκκαθαρίσεων διαχειριστή παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
Πιστώσεις εκκαθαρίσεων διαχειριστή ενέργειας	**01/01/2024-31/12/2024**	**01/01/2023-31/12/2023**	**01/01/2024-31/12/2024**	**01/01/2023-31/12/2023**
Περιοδική εκκαθάριση ενέργειας πελατών δικτύου χαμηλής τάσης	-	8.790	-	8.790
Μεταβατικός μηχανισμός αποζημίωσης ευελιξίας	-	(129)	-	(129)
Αποκλίσεις απωλειών ΕΣΜΗΕ και αγορά απωλειών ΕΣΜΗΕ συμπλ/νων των αποκλίσεων	159.056	139.601	159.056	139.601
Εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας	3.354	3.153	3.354	3.153
Ακούσιες ανταλλαγές ενέργειας	9.184	19.693	9.184	19.693
Δευτερεύουσες αυτόματες εφεδρείες	32.594	27.675	32.594	27.675
ITC απώλειες	4.628	9.043	4.628	9.043
Σύνολο πιστώσεων ενέργειας	**208.815**	**207.824**	**208.815**	**207.824**

	Όμιλος		Εταιρεία	
Χρεώσεις εκκαθαρίσεων διαχειριστή ενέργειας	**01/01/2024-31/12/2024**	**01/01/2023-31/12/2023**	**01/01/2024-31/12/2024**	**01/01/2023-31/12/2023**
Περιοδική εκκαθάριση ενέργειας πελατών δικτύου χαμηλής τάσης	-	(8.790)	-	(8.790)
Μεταβατικός μηχανισμός αποζημίωσης ευελιξίας	-	129	-	129
Αγορές στη DAM, αποκλίσεις απωλειών ΕΣΜΗΕ και αγορά απωλειών συμπλ/νων των αποκλίσεων	(159.056)	(139.601)	(159.056)	(139.601)
Εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας	(3.354)	(3.153)	(3.354)	(3.153)
Ακούσιες ανταλλαγές ενέργειας	(9.184)	(19.693)	(9.184)	(19.693)
Δευτερεύουσες αυτόματες εφεδρείες	(32.594)	(27.675)	(32.594)	(27.675)
ITC απώλειες	(4.628)	(9.043)	(4.628)	(9.043)
Σύνολο χρεώσεων ενέργειας	**(208.815)**	**(207.824)**	**(208.815)**	**(207.824)**

6. ΑΜΟΙΒΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

Οι αμοιβές προσωπικού παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2024-31/12/2024	01/01/2023-31/12/2023	01/01/2024-31/12/2024	01/01/2023-31/12/2023
Αμοιβές προσωπικού	44.240	41.427	44.128	41.272
Εργοδοτικές εισφορές	9.441	8.997	9.396	8.968
Λοιπές παροχές στο προσωπικό	3.672	3.613	3.642	3.586
Έξοδο παροχής μειωμένου τιμολογίου σε εργαζόμενους	180	177	180	177
Καθαρή πρόβλεψη παροχής μειωμένου τιμολογίου	46	28	46	28
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	629	625	629	625
Κόστη σχετιζόμενα με προγράμματα εθελούσιας αποχώρησης	1.981	-	1.981	-
Σύνολο	**60.190**	**54.869**	**60.003**	**54.656**

Οι αμοιβές προσωπικού εμφανίζονται αυξημένες κατά Ευρώ 2.813 για τον Όμιλο και Ευρώ 2.856 για την Εταιρεία κυρίως λόγω των αυξήσεων σε μισθολογικά κλιμάκια και επιδόματα που αφορούν το 2024, βάσει της νέας συλλογικής σύμβασης η οποία τέθηκε σε ισχύ στο 3ο τρίμηνο 2024.

Τα κόστη σχετιζόμενα με προγράμματα εθελούσιας αποχώρησης αφορούν το πρόγραμμα εθελουσίας αποχώρησης που εφαρμόστηκε στο 3ο τρίμηνο 2024.

Για τη χρήση 2024 κεφαλαιοποιήθηκαν (για σκοπούς κατασκευής παγίων στοιχείων) δαπάνες που αφορούν αμοιβές προσωπικού ποσού Ευρώ 14.204 για τον Όμιλο και Ευρώ 12.541 για την Εταιρεία, ενώ τη συγκρίσιμη χρήση κεφαλαιοποιήθηκαν δαπάνες ποσού Ευρώ 12.729 για τον Όμιλο και Ευρώ 11.358 για την Εταιρεία.

7. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ

Η ανάλυση των αποσβέσεων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2024-31/12/2024	01/01/2023-31/12/2023	01/01/2024-31/12/2024	01/01/2023-31/12/2023
Παγίων στοιχείων	123.522	114.360	122.880	114.003
Λογισμικό	3.656	2.977	3.631	2.954
Επιχορηγήσεις	(12.006)	(12.202)	(12.006)	(12.202)
Δικαιωμάτων χρήσεως ενεργητικού	1.398	580	1.120	484
Σύνολο	**116.571**	**105.715**	**115.626**	**105.239**

Η αύξηση των αποσβέσεων κατά Ευρώ 10.856 για τον Όμιλο και κατά Ευρώ 10.387 για την Εταιρεία οφείλεται κυρίως στις παγιοποιήσεις έργων που ολοκληρώθηκαν το 2023 και προσθήκες παγίων της προηγούμενης χρήσης συνολικού ύψους Ευρώ 169 εκ. περίπου, ως απόρροια της υλοποίησης του επενδυτικού προγράμματος του Ομίλου.

Κατά τη διάρκεια της τρέχουσας χρήσης, η Εταιρεία προέβη σε αλλαγή της λογιστικής πολιτικής. Οι λόγοι που οδήγησαν στην εν λόγω αλλαγή, καθώς και η επίδρασή της στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις προηγούμενων χρήσεων, παρατίθενται αναλυτικά στη Σημείωση 3.5.

8. ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΡΙΤΩΝ ΚΑΙ ΑΜΟΙΒΕΣ ΤΡΙΤΩΝ

8.1 ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΡΙΤΩΝ

Η ανάλυση των παροχών σε τρίτους παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2024-31/12/2024	01/01/2023-31/12/2023	01/01/2024-31/12/2024	01/01/2023-31/12/2023
Επισκευές και συντηρήσεις	5.946	5.209	5.770	5.073
Δαπάνες κοινής ωφέλειας (ρεύμα, ύδρευση, τηλεπ/νίες)	3.091	3.026	2.996	3.011
Λοιπές παροχές τρίτων	1.926	1.358	1.913	1.351
Σύνολο	**10.962**	**9.593**	**10.679**	**9.435**

Η αύξηση των επισκευών και συντηρήσεων κατά Ευρώ 737 για τον Όμιλο και κατά Ευρώ 697 για την Εταιρεία οφείλονται κυρίως σε διάνοιξη αντιπυρικών ζωνών στις γραμμές μεταφοράς της Εταιρείας κατά το 2024.

Η αύξηση των λοιπών παροχών τρίτων κατά Ευρώ 568 για τον Όμιλο και κατά Ευρώ 562 για την Εταιρεία οφείλονται κυρίως σε αύξηση των παροχών μίσθωσης χώρου για την φύλαξη υποβρύχιων καλωδίων.

Για τη χρήση 2024 κεφαλαιοποιήθηκαν (για σκοπούς κατασκευής παγίων στοιχείων) δαπάνες που αφορούν παροχές τρίτων ποσού Ευρώ 1.799 για τον Όμιλο και την Εταιρεία, ενώ τη συγκρίσιμη χρήση κεφαλαιοποιήθηκαν δαπάνες ποσού Ευρώ 3.223 για τον Όμιλο και την Εταιρεία.

8.2 ΑΜΟΙΒΕΣ ΤΡΙΤΩΝ

Η ανάλυση των αμοιβών σε τρίτους παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2024-31/12/2024	01/01/2023-31/12/2023	01/01/2024-31/12/2024	01/01/2023-31/12/2023
Αμοιβές για συμβουλευτικές υπηρεσίες	25.810	18.698	24.702	17.830
Υπηρεσίες φύλαξης και καθαρισμού κτιρίων	5.378	3.575	5.370	3.575
Λοιπές αμοιβές τρίτων	8.432	7.600	7.456	6.683
Άδειες χρήσης λογισμικού	3.404	2.324	3.370	2.324
Σύνολο	**43.024**	**32.197**	**40.898**	**30.412**

Η αύξηση των αμοιβών για συμβουλευτικές υπηρεσίες κατά Ευρώ 7,1 εκ. περίπου για τον Όμιλο και κατά Ευρώ 6,9 εκ. περίπου για την Εταιρεία, οφείλεται κυρίως σε αύξηση των απασχολουμένων με συμβάσεις έργου για την κάλυψη των διευρυμένων λειτουργικών αναγκών του Ομίλου.

Για τη χρήση 2024 κεφαλαιοποιήθηκαν (για σκοπούς κατασκευής παγίων στοιχείων) δαπάνες που αφορούν αμοιβές τρίτων ποσού Ευρώ 14.475 για τον Όμιλο και Ευρώ 11.547 για την Εταιρεία, ενώ τη συγκρίσιμη χρήση κεφαλαιοποιήθηκαν δαπάνες ποσού Ευρώ 12.496 για τον Όμιλο και Ευρώ 10.447 για την Εταιρεία.

9. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΚΙΝΔΥΝΟΥΣ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ

Η ανάλυση των προβλέψεων για κινδύνους και έξοδα παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2024-31/12/2024	01/01/2023-31/12/2023	01/01/2024-31/12/2024	01/01/2023-31/12/2023
Πρόβλεψη για εκκρεμοδικίες (Σημ. 28)	2.700	1.498	2.700	1.498
(Απελευθέρωση)/Πρόβλεψη απομείωσης στοιχείων ενεργητικού	(12)	6	(12)	6
Πρόβλεψη αποτίμ. υλικών και ανταλ/τικών (Σημ.19)	26	195	26	195
Πρόβλεψη απομείωσης εμπορικών και λοιπών απαιτήσεων	6.621	298	6.597	276
Σύνολο	**9.336**	**1.996**	**9.312**	**1.974**

Κατά τη διάρκεια του 2024 η Εταιρεία σχημάτισε πρόβλεψη για εκκρεμοδικίες ποσού Ευρώ 3.317, ενώ πραγματοποιήθηκε απελευθέρωση προβλέψεων για εκκρεμοδικίες ποσού Ευρώ 616, η οποία οφείλεται σε αγωγές

τρίτων κατά της Εταιρείας που απορρίφθηκαν και για τις οποίες η Εταιρεία είχε σχηματίσει σχετική πρόβλεψη. Αντίστοιχα, για τη χρήση 2023 σχημάτισε πρόβλεψη για εκκρεμοδικίες ποσού Ευρώ 1.729, ενώ πραγματοποιήθηκε απελευθέρωση προβλέψεων για εκκρεμοδικίες ποσού Ευρώ 231.

10. ΛΟΙΠΑ ΕΞΟΔΑ/ΕΣΟΔΑ

10.1 ΛΟΙΠΑ ΕΞΟΔΑ

Η ανάλυση των λοιπών εξόδων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2024-31/12/2024	01/01/2023-31/12/2023	01/01/2024-31/12/2024	01/01/2023-31/12/2023
Έξοδα μεταφορών και ταξιδίων	4.736	4.847	4.685	4.820
Υλικά άμεσης ανάλωσης	1.648	1.784	1.637	1.774
Έξοδα προβολής	2.623	1.561	2.376	1.524
Δωρεές και αντισταθμιστικά τέλη	3.553	5.387	1.787	768
Συνδρομές	2.524	1.852	2.523	1.849
Ζημία από απόσυρση παγίων	165	3	165	3
Λοιπά	3.686	2.518	3.674	2.456
Σύνολο	**18.936**	**17.951**	**16.848**	**13.195**

Οι δωρεές και αντισταθμιστικά τέλη εμφανίζονται μειωμένες κατά Ευρώ 1.834 για τον Όμιλο και αυξημένες κατά 1.019 για την Εταιρεία καθώς υλοποιήθηκαν λιγότερα και περισσότερα κοινωφελή έργα για τον Όμιλο και την Εταιρεία αντίστοιχα σε σύγκριση με την προηγούμενη χρήση. Ο Όμιλος έχει δεσμευθεί να υλοποιήσει ένα ευρύ φάσμα κοινωφελών έργων, για το έργο της ηλεκτρικής διασύνδεσης Κρήτη - Αττική, με σκοπό την κάλυψη των αναγκών τοπικών κοινωνιών. Ο Όμιλος, επιδιώκει τη συνεχή υποστήριξη και ενίσχυση των τοπικών κοινωνιών, ιδιαίτερα στις περιοχές που δραστηριοποιείται.

Για τη χρήση 2024 κεφαλαιοποιήθηκαν (για σκοπούς κατασκευής παγίων στοιχείων) δαπάνες που αφορούν σε λοιπά έξοδα ποσού Ευρώ 9.764 για τον Όμιλο και Ευρώ 9.607 για την Εταιρεία, ενώ τη συγκρίσιμη χρήση κεφαλαιοποιήθηκαν δαπάνες ποσού Ευρώ 7.773 για τον Όμιλο και Ευρώ 7.666 για την Εταιρεία.

10.2 ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ

Η ανάλυση των λοιπών εσόδων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2024-31/12/2024	01/01/2023-31/12/2023*	01/01/2024-31/12/2024	01/01/2023-31/12/2023*
Λοιπά έσοδα από ενοίκια	336	175	225	205
Έσοδα από ανάκτηση διοικητικών δαπανών	1.008	940	1.008	940
Έσοδα από συνδεδεμένες εταιρείες	87	33	860	415
Έσοδα από συντηρήσεις οπτικών ινών	292	238	168	125
Κέρδος από πώληση αποθεμάτων	693	1.452	693	1.452
Επιχορηγήσεις ερευνητικών προγραμμάτων και λοιπές επιδοτήσεις	712	387	712	387
Λοιπά έσοδα	3.495	3.364	2.892	2.724
Σύνολο	**6.623**	**6.589**	**6.558**	**6.249**

* Έχει γίνει αναταξινόμηση των ποσών προηγούμενης χρήσης (Σημείωση 3.3.22).

11. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ- ΕΣΟΔΑ

11.1 ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ

Η ανάλυση των χρηματοοικονομικών εξόδων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2024-31/12/2024	01/01/2023-31/12/2023	01/01/2024-31/12/2024	01/01/2023-31/12/2023
Τόκοι και προμήθεια εγγύησης δανείων	19.491	19.723	19.491	19.721
Τόκοι χρηματοδοτικών μισθώσεων	162	71	145	68
Έξοδα από τόκους υπερημερίας	-	3	-	3
Χρηματ/κό κόστος αναλογιστικής μελέτης	430	338	430	338
(Έσοδο) από επιμέτρηση μακροπρόθεσμης απαίτησης στην παρούσα αξία	-	(77)	-	(77)
Λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	83	72	55	52
Σύνολο	**20.167**	**20.130**	**20.122**	**20.105**

Η κεφαλαιοποίηση τόκων κατασκευαστικής περιόδου για τον Όμιλο και την Εταιρεία κατά το 2024 ανήλθε σε Ευρώ 27.092 (2023: Ευρώ 25.219) και Ευρώ 8.852 (2023: Ευρώ 9.168) αντιστοίχως.

11.2 ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ

Η ανάλυση των χρηματοοικονομικών εσόδων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2024-31/12/2024	01/01/2023-31/12/2023	01/01/2024-31/12/2024	01/01/2023-31/12/2023
Πιστωτικοί τόκοι καταθέσεων	4.742	3.584	2.650	3.435
Τόκοι χρηματοδοτικών μισθώσεων	407	402	632	434
Λοιποί τόκοι	1.375	1.555	1.203	1.431
Έσοδα από τόκους υπερημερίας	-	1.276	-	1.270
Έσοδα από εταιρική εγγύηση	-	-	2.311	2.352
Έσοδα από μερίσματα	-	-	220	110
Σύνολο	**6.524**	**6.817**	**7.017**	**9.031**

Η αύξηση των πιστωτικών τόκων καταθέσεων κατά Ευρώ 1.158 για τον Όμιλο οφείλεται κυρίως στο γεγονός ότι η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ» αξιοποίησε διαθέσιμα προθεσμιακών καταθέσεων με συνέπεια να έχει πιστωτικούς τόκους καταθέσεων ποσού Ευρώ 2.029 κατά το 2024.

Η αύξηση αντισταθμίστηκε εν μέρει από τη μείωση των πιστωτικών τόκων καταθέσεων κατά Ευρώ 785 για την Εταιρεία, η οποία οφείλεται κυρίως στην μείωση των χρηματικών διαθεσίμων που διατηρήθηκαν στην Τράπεζα της Ελλάδας σε σχέση με την προηγούμενη χρήση.

Τα έσοδα από τόκους υπερημερίας ποσού Ευρώ 1.276 και Ευρώ 1.270 για τον Όμιλο και την Εταιρεία αντίστοιχα κατά την προηγούμενη χρήση προέκυψαν κυρίως από επιδίκαση παλαιών ληξιπρόθεσμων οφειλών υπέρ της Εταιρείας. Το 2024 δεν υπήρχε κάποιο αντίστοιχο έσοδο για τον Όμιλο και την Εταιρεία.

Τα έσοδα από εταιρική εγγύηση ποσού Ευρώ 2.311 αφορούν σε αμοιβή από τη θυγατρική εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ» για την παροχή εγγύησης επί του ομολογιακού της δανείου, το οποίο εκταμιεύτηκε σταδιακά αρχής γενομένης από 24/6/2021.

12. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)

Σύμφωνα με τον Νόμο 4799/2021 - ΦΕΚ 78/Α/18-5-2021 ο φόρος εισοδήματος υπολογίσθηκε με συντελεστή 22% για τις χρήσεις 2024 και 2023.

Οι συνολικοί φόροι εισοδήματος που έχουν επιβαρύνει την Κατάσταση Αποτελεσμάτων αναλύονται ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2024-31/12/2024	01/01/2023-31/12/2023	01/01/2024-31/12/2024	01/01/2023-31/12/2023
Τρέχων φόρος εισοδήματος	44.221	36.118	44.069	36.067
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	4.075	779	4.137	1.368
Σύνολο φόρου εισοδήματος	**48.295**	**36.897**	**48.206**	**37.435**

Κατά τη διάρκεια της τρέχουσας χρήσης, η Εταιρεία προέβη σε αλλαγή της λογιστικής πολιτικής. Οι λόγοι που οδήγησαν στην εν λόγω αλλαγή, καθώς και η επίδρασή της στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις προηγούμενων χρήσεων, παρατίθενται αναλυτικά στη Σημείωση 3.5.

Η δήλωση φορολογίας εισοδήματος υποβάλλεται σε ετήσια βάση, αλλά τα κέρδη ή οι ζημίες που δηλώνονται παραμένουν προσωρινά έως ότου οι φορολογικές αρχές ελέγξουν τις δηλώσεις και τα βιβλία και στοιχεία του φορολογούμενου και εκδοθεί η τελική έκθεση ελέγχου. Η Εταιρεία έλαβε έκθεση φορολογικής συμμόρφωσης χωρίς επιφύλαξη από τον νόμιμο ελεγκτή της, αναφορικά με τις φορολογικές της υποχρεώσεις για τις χρήσεις 2011 έως και 2023, ενώ η Εταιρεία έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές για τις περιόδους μέχρι και το 2010.

Αντίστοιχα, η θυγατρική εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION M.A.E.E.Σ.», έχει λάβει έκθεση φορολογικής συμμόρφωσης χωρίς επιφύλαξη από το νόμιμο ελεγκτή της, αναφορικά με τις φορολογικές της υποχρεώσεις για τις χρήσεις 2018 έως και 2023, ενώ η θυγατρική εταιρεία «GRID TELECOM M.A.E.», έχει λάβει έκθεση φορολογικής συμμόρφωσης χωρίς επιφύλαξη από το νόμιμο ελεγκτή της, αναφορικά με τις φορολογικές της υποχρεώσεις για τις χρήσεις 2019 έως και 2023.

Το 2023 για τη θυγατρική εταιρεία «GREAT SEA INTERCONNECTOR M.A.E.» ήταν η πρώτη της εταιρική χρήση. Οι φορολογικές υποχρεώσεις της δεν έχουν εξεταστεί από τις φορολογικές αρχές για την χρήση αυτή. Η θυγατρική εταιρεία «ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.» ιδρύθηκε το 2024, η οποία είναι η πρώτη εταιρική της χρήση που υπόκειται σε έλεγχο από τις φορολογικές αρχές.

Η Διοίκηση δεν αναμένει να προκύψουν σημαντικές φορολογικές υποχρεώσεις, πέραν αυτών που έχουν καταχωρηθεί και απεικονίζονται στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις, τόσο σε επίπεδο Εταιρείας όσο και σε επίπεδο Ομίλου. Σημειώνεται ότι κατ' εφαρμογή σχετικών φορολογικών διατάξεων κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024, οι χρήσεις έως και το 2018 θεωρούνται παραγραμμένες.

Για τη χρήση 2024, οι εταιρείες του Ομίλου έχουν υπαχθεί στον προαιρετικό φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών. Ο εν λόγω ειδικός έλεγχος για τη λήψη Έκθεσης Φορολογικής Συμμόρφωσης για τη χρήση 2024, βρίσκεται σε εξέλιξη και προβλέπεται να ολοκληρωθεί μετά τη δημοσίευση των συνημμένων Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων. Η δε Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης θα ληφθεί με την οριστική υποβολή της από τους Ορκωτούς Ελεγκτές Λογιστές στις φορολογικές αρχές. Κατά την ολοκλήρωση των εν λόγω φορολογικών ελέγχων, η Διοίκηση δεν αναμένει να προκύψουν σημαντικές φορολογικές υποχρεώσεις πέραν από αυτές που καταχωρήθηκαν και που απεικονίζονται στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

Οι φορολογικές ζημίες, στο βαθμό που γίνονται αποδεκτές από τις φορολογικές αρχές, μπορούν να συμψηφίσουν μελλοντικά κέρδη για διάστημα πέντε ετών από το έτος στο οποίο προέκυψαν.

Ακολουθεί ανάλυση για τον Όμιλο και την Εταιρεία και συμφωνία μεταξύ του φόρου και του προϊόντος του λογιστικού κέρδους πολλαπλασιαζόμενου με τον ονομαστικό συντελεστή:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2024-31/12/2024	01/01/2023-31/12/2023	01/01/2024-31/12/2024	01/01/2023-31/12/2023
Κέρδη προ φόρων	**196.732**	**159.132**	**195.476**	**161.019**
Ονομαστικός συντελεστής φόρου	22%	22%	22%	22%
Φόρος που προκύπτει από τον ονομαστικό συντελεστή	**43.281**	**35.009**	**43.005**	**35.424**
Μη εκπιπτόμενες δαπάνες	5.064	2.027	5.201	2.011
Φορολογικές ζημιές για τις οποίες δεν είχε αναγνωριστεί αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση	-	(197)	-	-
Λοιπές διαφορές	(50)	58	-	-
Φόρος εισοδήματος	**48.295**	**36.897**	**48.206**	**37.435**
Πραγματικός συντελεστής φορολογίας	**24,55%**	**23,19%**	**24,66%**	**23,25%**

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις αναλύονται περαιτέρω ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	**31/12/2024**	**31/12/2023**	**31/12/2024**	**31/12/2023**
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	168.907	166.370	168.872	166.344
Δικαιώματα χρήσης παγίων	1.186	898	1.090	894
Εκμισθώσεις	48	-	63	-
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	6.319	4.537	6.319	4.537
Δανεισμός	504	462	504	462
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	**176.964**	**172.267**	**176.847**	**172.237**

	Όμιλος		Εταιρεία	
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	**31/12/2024**	**31/12/2023**	**31/12/2024**	**31/12/2023**
Ασώματες ακινητοποιήσεις	209	37	210	37
Χρηματ/κα περ. στοιχεία στο αποσβ/νο κόστος	(12)	(15)	(12)	(15)
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	(149)	(5)	(149)	(5)
Αποθέματα	(1.716)	(1.762)	(1.716)	(1.762)
Εμπορικές απαιτήσεις και λοιπές απαιτήσεις	(2.236)	(2.247)	(2.222)	(2.224)
Επιχορηγήσεις	(33.780)	(33.787)	(33.780)	(33.787)
Προβλέψεις για αποζημιώσεις προσωπικού	(2.128)	(2.561)	(2.128)	(2.561)
Λοιπές προβλέψεις	(2.807)	(2.213)	(2.807)	(2.213)
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	(3)	(280)	-	(280)
Μισθώσεις	(1.174)	(909)	(1.134)	(902)
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	(1.730)	(1.729)	(1.691)	(1.720)
Φορολογικές ζημιές	(670)	(578)	-	-
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	**(46.196)**	**(46.052)**	**(45.428)**	**(45.434)**

Καθαρές αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	(664)	(588)	-	-
Καθαρές αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	131.431	126.804	131.418	126.804
Σύνολο	**130.767**	**126.215**	**131.418**	**126.804**

Η κίνηση της καθαρής αναβαλλόμενης φορολογικής υποχρέωσης έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Υπόλοιπο αρχής	**182.173**	**182.533**	**182.761**	**182.533**
Αλλαγή λογιστικής πολιτικής	(55.958)	(57.558)	(55.958)	(57.558)
Αναδιατυπωμένο υπόλοιπο αρχής	**126.215**	**124.975**	**126.803**	**124.975**
Χρέωση στα αποτελέσματα	4.075	779	4.137	1.368
Επίδραση στα Λοιπά Συνολικά Εισοδήματα	477	461	477	461
Υπόλοιπο τέλους	**130.767**	**126.215**	**131.418**	**126.803**

Η χρέωση/(πίστωση) για αναβαλλόμενους φόρους στα αποτελέσματα αναλύεται ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2024-31/12/2024	01/01/2023-31/12/2023	01/01/2024-31/12/2024	01/01/2023-31/12/2023
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	2.198	3.199	2.189	3.193
Ασώματες ακινητοποιήσεις	172	67	173	68
Δικαιώματα χρήσης παγίων	288	595	196	597
Χρηματ/κα περ. στοιχεία στο αποσβ/νο κόστος	3	(1)	3	(1)
Εκμισθώσεις	48	-	63	-
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	(144)	34	(144)	34
Αποθέματα	46	2.113	46	2.113
Εμπορικές απαιτήσεις και λοιπές απαιτήσεις	11	332	2	337
Επιχορηγήσεις	8	(3.535)	8	(3.535)
Προβλέψεις για αποζημιώσεις προσωπικού	296	(5)	296	(5)
Λοιπές προβλέψεις	(594)	(37)	(594)	(37)
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	1.782	(173)	1.782	(173)
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	278	(251)	280	(251)
Δανεισμός	41	(18)	41	(18)
Μισθώσεις	(265)	(595)	(232)	(595)
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	(1)	(366)	30	(358)
Φορολογικές ζημιές	(92)	(578)	-	-
Σύνολο	**4.075**	**779**	**4.137**	**1.368**

13. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Οι κινήσεις των ενσώματων ακινητοποιήσεων του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την χρήση 2024 και 2023 παρουσιάζονται στους κατωτέρω πίνακες:

	Όμιλος						
	Γήπεδα	Κτίρια και Τεχνικές Εγκαταστάσεις	Μηχανήματα και Εξοπλισμός	Μέσα Μεταφοράς	Έπιπλα και Σκεύη	Ακινητοποιήσεις υπό Εκτέλεση	Σύνολο
Λογιστική Αξία 01/01/2023	**214.464**	**111.830**	**1.868.437**	**3.789**	**12.458**	**821.083**	**3.032.061**
Αλλαγή λογιστικής πολιτικής	1.018	5.037	(283.728)	(486)	(1.890)	-	(280.049)
Αναδιατυπωμένη Λογιστική Αξία 01/01/2023	**215.482**	**116.867**	**1.584.709**	**3.303**	**10.568**	**821.083**	**2.752.012**
Προσθήκες	296	927	23.747	951	2.106	644.004	672.032
Αποσβέσεις	-	(5.347)	(105.172)	(517)	(3.323)	-	(114.359)
Αποσύρσεις/Διαγραφές	-	-	(1.161)	-	(3)	-	(1.164)
Υπεραξίες από αναπροσαρμογή	272	4.555	-	-	-	-	4.827
Μεταφορές από λογαριασμούς υπό εκτέλεση	-	4.270	132.932	-	263	(141.329)	(3.864)
Διαγραφές ακινητοποιήσεων υπό εκτέλεση	-	-	-	-	-	(480)	(480)
Μεταφορές - Αξία κτήσης	58	58	(9.551)	-	42	1.976	(7.418)
Μεταφορές - Συσσωρευμένες αποσβέσεις	-	-	339	-	(4)	-	335
Λογιστική Αξία 31/12/2023	**216.108**	**121.330**	**1.625.842**	**3.737**	**9.649**	**1.325.254**	**3.301.920**
Λογιστική Αξία 01/01/2024	**215.090**	**116.560**	**1.901.022**	**4.148**	**11.413**	**1.325.254**	**3.573.487**
Αλλαγή λογιστικής πολιτικής	1.018	4.770	(275.180)	(410)	(1.764)	-	(271.567)
Αναδιατυπωμένη Λογιστική Αξία 01/01/2024	**216.108**	**121.330**	**1.625.842**	**3.737**	**9.649**	**1.325.254**	**3.301.920**
Προσθήκες	295	640	40.875	-	2.750	686.570	731.130
Αποσβέσεις	-	(6.858)	(112.215)	(437)	(4.012)	-	(123.523)
Αποσύρσεις/Διαγραφές	-	(6)	(1.926)	(106)	(14)	-	(2.052)
Υπεραξίες από αναπροσαρμογή	389	539	-	-	-	-	928
Μεταφορές από λογαριασμούς υπό εκτέλεση	-	14.374	108.131	-	9.604	(139.683)	(7.573)
Διαγραφές ακινητοποιήσεων υπό εκτέλεση	-	-	-	-	-	(372)	(372)
Μεταφορές - Αξία κτήσης	-	-	(16.670)	-	-	16.048	(622)
Μεταφορές - Συσσωρευμένες αποσβέσεις	-	-	622	-	-	-	622
Λοιπές κινήσεις	-	-	10	-	(10)	-	-
Λογιστική Αξία 31/12/2024	**216.792**	**130.018**	**1.644.669**	**3.194**	**17.968**	**1.887.817**	**3.900.458**

	Εταιρεία						
	Γήπεδα	**Κτίρια και Τεχνικές Εγκαταστάσεις**	**Μηχανήματα και Εξοπλισμός**	**Μέσα Μεταφοράς**	**Έπιπλα και Σκεύη**	**Ακινητοποιήσεις υπό Εκτέλεση**	**Σύνολο**
Λογιστική Αξία 01/01/2023	**214.464**	**111.697**	**1.865.549**	**3.789**	**12.438**	**817.749**	**3.025.686**
Αλλαγή λογιστικής πολιτικής	1.018	5.037	(283.728)	(486)	(1.890)	-	(280.049)
Αναδιατυπωμένη Λογιστική Αξία 01/01/2023	**215.482**	**116.734**	**1.581.821**	**3.303**	**10.547**	**817.749**	**2.745.637**
Προσθήκες	296	927	23.568	951	2.086	638.818	666.647
Αποσβέσεις	-	(5.340)	(104.835)	(517)	(3.310)	-	(114.003)
Αποσύρσεις/Διαγραφές	-	-	(2.365)	-	(3)	-	(2.368)
Υπεραξίες από αναπροσαρμογή	272	4.555	-	-	-	-	4.827
Μεταφορές από λογαριασμούς υπό εκτέλεση	-	4.270	131.250	-	263	(139.647)	(3.864)
Διαγραφές ακινητοποιήσεων υπό εκτέλεση	-	-	-	-	-	(480)	(480)
Μεταφορές - Αξία κτήσης	58	58	(9.518)	-	9	1.976	(7.418)
Μεταφορές - Συσσωρευμένες αποσβέσεις	-	-	335	-	-	-	335
Λογιστική Αξία 31/12/2023	**216.108**	**121.203**	**1.620.256**	**3.737**	**9.592**	**1.318.416**	**3.289.313**
Λογιστική Αξία 01/01/2024	**215.090**	**116.434**	**1.895.436**	**4.148**	**11.356**	**1.318.416**	**3.560.880**
Αλλαγή λογιστικής πολιτικής	1.018	4.770	(275.180)	(410)	(1.764)	-	(271.567)
Αναδιατυπωμένη Λογιστική Αξία 01/01/2024	**216.108**	**121.203**	**1.620.256**	**3.737**	**9.592**	**1.318.416**	**3.289.313**
Προσθήκες	295	546	40.205	-	2.732	686.882	730.659
Αποσβέσεις	-	(6.845)	(111.591)	(437)	(4.006)	-	(122.880)
Αποσύρσεις/ Διαγραφές	-	-	(2.057)	(106)	(9)	-	(2.172)
Υπεραξίες από αναπροσαρμογή	389	539	0,00	-	-	-	928
Μεταφορές από λογαριασμούς υπό εκτέλεση	-	14.354	106.438	-	9.614	(137.970)	(7.565)
Διαγραφές ακινητοποιήσεων υπό εκτέλεση	-	-	-	-	-	(372)	(372)
Μεταφορές - Αξία κτήσης	-	-	(16.670)	-	-	16.048	(622)
Μεταφορές - Συσσωρευμένες αποσβέσεις	-	-	622	-	-	-	622
Λογιστική Αξία 31/12/2024	**216.792**	**129.796**	**1.637.202**	**3.194**	**17.923**	**1.883.004**	**3.887.911**

Κανένα μέρος των παραπάνω ενσώματων ακινητοποιήσεων δεν έχει δεσμευτεί ως εξασφάλιση για υποχρεώσεις του Ομίλου ή της Εταιρείας.

Προσθήκες ακινητοποιήσεων υπό εκτέλεση

Οι συνολικές επενδύσεις του Ομίλου αναφορικά με τις ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση ανήλθαν στο ποσό των Ευρώ 686,6 εκ. (2023: Ευρώ 644 εκ.). Αντίστοιχα, για την Εταιρεία οι συνολικές επενδύσεις ανήλθαν στο ποσό των Ευρώ 686,9 εκ. περίπου (2023: Ευρώ 638,9 εκ.).

Τα κυριότερα έργα που περιλαμβάνονται στις προσθήκες της χρήσης των υπό εκτέλεση ακινητοποιήσεων, αναλύονται ως εξής:

- Ποσό ύψους Ευρώ 271,96 εκ. αφορά σε εργασίες που εκπονήθηκαν στο πλαίσιο του κατασκευαστικού έργου διασύνδεσης Κρήτης – Αττικής μέσω της θυγατρικής εταιρείας «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.»
- Ποσό ύψους Ευρώ 142,84 εκ. αφορά σε εργασίες διασύνδεσης Ελλάδας - Κύπρου
- Ποσό ύψους Ευρώ 131,11 εκ. αφορά σε εργασίες διασύνδεσης Κυκλάδων

Αποαναγνώριση οπτικών ινών

Ο Όμιλος αποαναγνώρισε οπτικές ίνες από το λογαριασμό Μηχανήματα και εξοπλισμός, αναπόσβεστης αξίας Ευρώ 557 στο πλαίσιο συμβάσεων εκμίσθωσής τους σε τρίτους και αναγνώρισε κέρδος ποσού Ευρώ 3.545 (Σημείωση 5).

Ιδιοκτησιακό καθεστώς ακινήτων

Ο ΑΔΜΗΕ Α.Ε., δυνάμει των διατάξεων του άρθρου 98 του Ν. 4001/2011 έχει, μεταξύ άλλων, υποκατασταθεί, ως οιονεί καθολικός διάδοχος, σε όλα τα εμπράγματα δικαιώματα του κλάδου της Γενικής Διεύθυνσης Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας της ΔΕΗ Α.Ε., ανεξαρτήτως του χρόνου γενέσεώς τους, από την ημερομηνία καταχώρησης στο Μητρώο Ανωνύμων Εταιρειών της απόφασης έγκρισης της πράξης απόσχισης και εισφοράς του αντίστοιχου κλάδου στον ΑΔΜΗΕ Α.Ε (ΦΕΚ ΤΑΕ-ΕΠΕ 12292/22-11-2011).

Τα εμπράγματα αυτά δικαιώματα της Εταιρείας έχουν αποκτηθεί νόμιμα (δυνάμει, είτε διοικητικών πράξεων, είτε αγορών είτε σπανιότερα χρησικτησίας), η δε ως άνω πράξη απόσχισης (με αρ. 34.815/10-11-2011 του Συμβ/φου Χρ. Στείρου) έχει μεταγραφεί ατελώς στο σύνολο των κατά τόπο αρμόδιων Υποθηκοφυλακείων και δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί η καταχώρησή της στα κατά τόπους κτηματολογικά γραφεία. Στο άρθρο 98 του Ν. 4001/2011 προβλέπεται ότι η μεταβίβαση στον ΑΔΜΗΕ των εμπραγμάτων δικαιωμάτων της προκατόχου ΔΕΗ σε ακίνητα, αυτοκίνητα και άλλα κινητά, συντελείται αυτοδικαίως με μόνη την καταχώρηση στο Μητρώο Ανωνύμων Εταιρειών της πράξης απόσχισης, η δε μεταγραφή ή καταχώρησή τους, κατά τις κείμενες διατάξεις, έχουν απλώς διαπιστωτικό χαρακτήρα.

Ομοίως, δυνάμει των διατάξεων του άρθρου 108Δ του Ν. 4001/2011, από την 1η Αυγούστου 2021, το σύνολο των παγίων περιουσιακών στοιχείων υψηλής τάσης (ΥΤ) του ηλεκτρικού συστήματος της νήσου Κρήτης, ιδιοκτησίας της ΔΕΗ και διαχείρισης ΔΕΔΔΗΕ, ως Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, όπως αποτυπώνονται στο οικείο Ρυθμιστικό Μητρώο Παγίων Διανομής (ΡΜΠ) ΜΔΝ με ημερομηνία αναφοράς 30/6/2021, μεταβιβάστηκαν αυτοδικαίως από τη ΔΕΗ στον ΑΔΜΗΕ κατά πλήρη κυριότητα, νομή και κατοχή, εντάχθηκαν στο ΕΣΜΗΕ και στο ΡΜΠ του ΕΣΜΗΕ και τέθηκαν υπό τη διαχείριση του ΑΔΜΗΕ ως κύριο και διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Η σχετική συμβολαιογραφική πράξη απόσχισης, κατ' εξαίρεση κάθε άλλης αντίθετης διάταξης, είναι δηλωτικού χαρακτήρα. Από την ημερομηνία μεταβίβασης των παγίων, σύμφωνα με τα παραπάνω, ο ΑΔΜΗΕ Α.Ε. υποκαταστάθηκε αυτοδικαίως, σε όλα εν γένει τα δικαιώματα, τις υποχρεώσεις και τις έννομες σχέσεις της ΔΕΗ ΑΕ που αφορούν το σύνολο των μεταβιβαζόμενων παγίων ΥΤ της Κρήτης.

Ασφαλιστική κάλυψη

Ο Όμιλος και η Εταιρεία δεν διαθέτουν ασφαλιστική κάλυψη έναντι των συνήθων κινδύνων, που σχετίζονται με τα πάγια περιουσιακά της στοιχεία. Αυτό οφείλεται κατά κύριο λόγο στο εκτιμώμενο υψηλό κόστος που συνδέεται με την ασφάλιση κατά των κινδύνων αυτών σε σύγκριση με το κόστος για την αποκατάσταση των ζημιών σε περίπτωση που κάποιοι από τους υπόψη κινδύνους συμβούν.

Ύπαρξη βαρών επί των ενσώματων ακινητοποιήσεων

Δεν υφίστανται βάρη επί των ενσώματων ακινητοποιήσεων του Ομίλου και της Εταιρείας.

Αλλαγή λογιστικής πολιτικής από την εύλογη αξία στο ιστορικό κόστος για την μεταγενέστερη επιμέτρηση των ενσώματων ακινητοποιήσεων

Κατά τη διάρκεια της τρέχουσας χρήσης, η Εταιρεία προέβη σε αλλαγή της λογιστικής πολιτικής. Οι λόγοι που οδήγησαν στην εν λόγω αλλαγή, καθώς και η επίδρασή της στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις προηγούμενων χρήσεων, παρατίθενται αναλυτικά στη Σημείωση 3.5.

Αναπροσαρμογή ακινήτων

Την 31 Δεκεμβρίου 2024, η Εταιρεία προέβη στην αναπροσαρμογή των ακινήτων με χρήση γραφείων (οικόπεδα και κτίρια). Τα αποτελέσματα της αναπροσαρμογής καταχωρήθηκαν στα βιβλία της Εταιρείας με ημερομηνία 31 Δεκεμβρίου 2024. Η προηγούμενη αναπροσαρμογή μεμονωμένων ακινήτων με χρήση γραφείων που στεγάζονται διοικητικές υπηρεσίες, είχε διενεργηθεί στις 31 Δεκεμβρίου 2023.

Η μέθοδος και οι σημαντικές παραδοχές που εφαρμόστηκαν από την ανεξάρτητη εταιρεία εκτιμητών ήταν οι ακόλουθες:

(α) Το σύνολο της εκτιμηθείσας ακίνητης περιουσίας θεωρήθηκε ότι ανήκει κατά πλήρη κυριότητα στην Εταιρεία.

(β) Οι εκτιμητές υπέθεσαν ότι για το σύνολο των ακινήτων, η Εταιρεία διαθέτει τους τίτλους ιδιοκτησίας, άδειες για κτιριακές εγκαταστάσεις και άλλες παρόμοιες εγκρίσεις, όπως απαιτείται από την ελληνική νομοθεσία.

(γ) Τα ακίνητα που εκτιμήθηκαν θεωρήθηκε ότι ιδιοχρησιμοποιούνται από την Εταιρεία και ότι, αναμένεται η ίδια χρήση καθ' όλη τη διάρκεια της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής τους.

(δ) Για τον προσδιορισμό της Εύλογης Αξίας των ακινήτων με χρήση γραφείων (οικόπεδα και κτίρια) εφαρμόστηκε η Προσέγγιση της Αγοράς και της Προσόδου από επαγγελματίες εκτιμητές.

Η υπεραξία από την μεταβολή των ανωτέρω ακινήτων ανήλθε σε ποσό Ευρώ 928 για την Εταιρεία και τον Όμιλο εκ του οποίου ποσό Ευρώ 1.542 (Ευρώ 1.203 καθαρό από αναβαλλόμενους φόρους) καταχωρήθηκε απ' ευθείας σε πίστωση των ιδίων κεφαλαίων και ποσό Ευρώ 615 (Ευρώ 480 καθαρό από αναβαλλόμενους φόρους) καταχωρήθηκε σε χρέωση των αποτελεσμάτων.

Η συνολική επίδραση της αναπροσαρμογής των ακινήτων (προ αναβαλλόμενης φορολογίας) αναλύεται ως ακολούθως:

	2024	2023
Υπεραξία αναπροσαρμογής	1.542	2.809
Υποαξία αναπροσαρμογής		-
Σύνολο αναπροσαρμογής αξίας ακινήτων απευθείας σε Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος	**1.542**	**2.809**
Υπεραξία αναπροσαρμογής		2.018
Υποαξία αναπροσαρμογής	(615)	-
Σύνολο αναπροσαρμογής αξίας ακινήτων σε Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσης	**(615)**	**2.018**
Συνολική επίδραση αναπροσαρμογής	**928**	**4.827**

Η επίδραση της αναπροσαρμογής στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος και στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσης, αναλύεται ως ακολούθως:

	2024	2023
Υπεραξία αναπροσαρμογής	1.542	2.809
Αναβαλλόμενος φόρος (έξοδο) υπεραξίας αναπροσαρμογής	(339)	(618)
Σύνολο αναπροσαρμογής αξίας ακινήτων απευθείας σε Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος, καθαρή από αναβαλλόμενους φόρους	**1.203**	**2.191**
Υπεραξία αναπροσαρμογής	-	2.018
Αναβαλλόμενος φόρος (έξοδο) υπεραξίας αναπροσαρμογής	-	(444)
Υποαξία αναπροσαρμογής	(615)	-
Αναβαλλόμενος φόρος έσοδο υποαξίας αναπροσαρμογής	135	-
Σύνολο αναπροσαρμογής αξίας ακινήτων σε Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσης, καθαρή από αναβαλλόμενους φόρους	**(480)**	**1.574**
Συνολική επίδραση αναπροσαρμογής, καθαρή από αναβαλλόμενους φόρους	**723**	**3.765**

Η επίδραση της αναπροσαρμογής στο αποθεματικό υπεραξίας αναπροσαρμογής ακινήτων έχει ως ακολούθως:

	31/12/2024	31/12/2023
Υπόλοιπο έναρξης χρήσης	**306.544**	**304.352**
Αλλαγή λογιστικής πολιτικής	(304.353)	(304.353)
Αναδιατυπωμένο Υπόλοιπο έναρξης	**2.191**	**-**
Αύξηση λόγω υπεραξίας αναπροσαρμογής	1.203	2.191
Υπόλοιπο λήξης χρήσης	**3.394**	**2.191**

14. ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Το σύνολο του λογαριασμού ασώματες ακινητοποιήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας αφορά σε λογισμικά προγράμματα Η/Υ.

Οι ασώματες ακινητοποιήσεις για τον Όμιλο και την Εταιρεία αναλύονται ως εξής:

	Όμιλος	Εταιρεία
Λογιστική Αξία 01/01/2023	**6.693**	**6.623**
Προσθήκες	504	504
Αποσβέσεις	(2.977)	(2.954)
Αποσύρσεις/Διαγραφές - Αξία κτήσης	(9)	(9)
Αποσύρσεις/Διαγραφές - Συσ. αποσβέσεις	9	9
Προσθήκες ολοκληρωμένων άυλων στοιχείων από λογαριασμούς υπό εκτέλεση	3.864	3.864
Μεταφορές από ενσ/τες ακιν/σεις - Αξία κτήσης	23	23
Λογιστική Αξία 31/12/2023	**8.108**	**8.060**

Λογιστική Αξία 01/01/2024	**8.108**	**8.060**
Προσθήκες	735	735
Αποσβέσεις	(3.656)	(3.631)
Αποσύρσεις/Διαγραφές - Αξία κτήσης	(16)	(16)
Αποσύρσεις/Διαγραφές - Συσ. αποσβέσεις	16	16
Προσθήκες ολοκληρωμένων άυλων στοιχείων από λογαριασμούς υπό εκτέλεση	7.573	7.565
Λογιστική Αξία 31/12/2024	**12.760**	**12.728**

	Όμιλος	Εταιρεία
Αξία κτήσης	23.562	23.447
Συσσωρευμένες αποσβέσεις	(15.454)	(15.387)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο 31/12/2023	**8.108**	**8.060**

Αξία κτήσης	31.854	31.730
Συσσωρευμένες αποσβέσεις	(19.094)	(19.003)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο 31/12/2024	**12.760**	**12.728**

15. ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΧΡΗΣΗΣ ΠΑΓΙΩΝ

Η κίνηση των δικαιωμάτων χρήσης παγίων, παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος				Εταιρεία			
	Αυτοκίνητα	Γη και Κτίρια	Εξοπλισμός	Σύνολο	Αυτοκίνητα	Γη και Κτίρια	Εξοπλισμός	Σύνολο
Κόστος								
Υπόλοιπο 01/01/2023	997	1.160	1.066	3.222	899	1.105	59	2.063
Προσθήκες και διαγραφές χρήσης	2.443	825	1.804	5.072	2.359	800	-	3.159
Τροποποιήσεις	25	16	-	41	25	15	-	40
Υπόλοιπο 31/12/2023	3.465	2.000	2.869	8.335	3.282	1.920	59	5.262
Υπόλοιπο 01/01/2024	3.465	2.000	2.869	8.335	3.282	1.920	59	5.262
Προσθήκες και διαγραφές χρήσης	1.049	1.374	25	2.448	1.049	878	48	1.975
Τροποποιήσεις	19	4	-	23	19	4	-	23
Υπόλοιπο 31/12/2024	4.532	3.379	2.895	10.806	4.350	2.802	107	7.259
Αποσβέσεις								
Υπόλοιπο 01/01/2023	(574)	(156)	(67)	(797)	(542)	(144)	(31)	(717)
Αποσβέσεις και διαγραφές χρήσης	(382)	(120)	(87)	(589)	(346)	(108)	(28)	(482)
Υπόλοιπο 31/12/2023	(955)	(276)	(154)	(1.386)	(888)	(253)	(59)	(1.200)
Υπόλοιπο 01/01/2024	(955)	(276)	(154)	(1.386)	(888)	(253)	(59)	(1.200)
Αποσβέσεις και διαγραφές χρήσης	(910)	(326)	(181)	(1.417)	(864)	(180)	(34)	(1.078)
Υπόλοιπο 31/12/2024	(1.865)	(602)	(335)	(2.803)	(1.752)	(433)	(93)	(2.278)
Αναπόσβεστη αξία 31/12/2023	2.510	1.724	2.715	6.949	2.394	1.667	-	4.062
Αναπόσβεστη αξία 31/12/2024	2.667	2.777	2.559	8.003	2.598	2.370	14	4.981

Οι μισθώσεις του Ομίλου σχετίζονται κυρίως με γη, κτηριακές εγκαταστάσεις (γραφεία), εξοπλισμό και αυτοκίνητα.

Οι μακροπρόθεσμες και βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις ανέρχονται σε Ευρώ 5.987 (2023: Ευρώ 5.050) για τον Όμιλο και Ευρώ 5.181 (2023:Ευρώ 4.099) για την Εταιρεία. Οι τόκοι χρηματοδοτικών μισθώσεων (Σημείωση 11.1) ανέρχονται σε Ευρώ 162 (2023: Ευρώ 71) για τον Όμιλο και Ευρώ 145 (2023: Ευρώ 68) για την Εταιρεία. Οι καταβολές κεφαλαίου των χρηματοδοτικών μισθώσεων ανέρχονται σε Ευρώ 1.448 (2023: Ευρώ 623) για τον Όμιλο και Ευρώ 1.343 (2023: Ευρώ 574) για την Εταιρεία.

16. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ

Οι Επενδύσεις σε θυγατρικές εταιρείες παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα:

Επωνυμία	Έδρα	% συμ-μετοχής	Δραστηριότητα	Μέθοδος ενοποίησης	31/12/2024	31/12/2023
ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNEC-TION M.A.E.E.Σ.	Αθήνα	100	Εταιρεία ειδικού σκοπού (κατασκευαστική)	Ολική	200.000	200.000
GRID TELECOM M.A.E.	Αθήνα	100	Ηλεκτρονικών επικοινωνιών	Ολική	15.038	15.038
GREAT SEA INTERCON-NECTOR M.A.E.	Περιστέρι	100	Κατασκευή κοινωφελών έργων ηλεκτρικής ενέργειας και τηλεπικοινωνιών	Ολική	4.625	-
ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ M.A.E.	Περιστέρι	100	Υπηρεσίες σχεδιασμού και πιστοποίησης εκπαι-δευτικών προγραμμάτων	Ολική	500	-
Σύνολο					**220.163**	**215.038**

Ολοκλήρωση της διάθεσης του 20% της «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION M.A.E.E.Σ.»

Ο ΑΔΜΗΕ είχε ανακοινώσει στις 4 Αυγούστου 2022 την πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος για την πώληση μειοψηφικού πακέτου 20% του μετοχικού κεφαλαίου της «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION M.A.E.E.Σ.». Η εν λόγω διαγωνιστική διαδικασία περιλάμβανε δύο διακριτά χρονικά στάδια, την Φάση Α (Πρόσκληση Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος) και την Φάση Β (Διαδικασία Επιλογής). Η Φάση Α ολοκληρώθηκε στις 5 Οκτωβρίου 2022 και ελέγχθηκε η πληρότητα των κριτηρίων συμμετοχής των ενδιαφερόμενων, ενώ η Φάση Β ολοκληρώθηκε στις 26 Ιουλίου 2024. Υποβλήθηκε μία δεσμευτική προσφορά από την εταιρεία State Grid International Development Belgium Ltd, η οποία αξιολογήθηκε από την Εταιρεία και στις 17 Οκτωβρίου 2024 ανακοινώθηκε από την «ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.» ότι επικυρώθηκε η διάθεση μειοψηφικού ποσοστού 20% της «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION M.A.E.E.Σ.», στην εταιρεία State Grid International Development Belgium Ltd. Η συναλλαγή ανέρχεται σε Ευρώ 62 εκ., η ολοκλήρωσή της παραμένει νομικά στην προαίρεση των δύο μερών και εξαρτάται από την συνδρομή πρόσθετων προαπαιτουμένων, όπως η συγκατάθεση από πιστωτικά ιδρύματα.

Η μεταβολή της λογιστικής αξίας των επενδύσεων της Εταιρείας σε θυγατρικές εταιρείες είχε ως εξής:

	Εταιρεία	
	31/12/2024	31/12/2023
Στην αρχή της χρήσης	**215.038**	**205.300**
Προσθήκες	5.125	9.738
Στο τέλος της χρήσης	**220.163**	**215.038**

Οι προσθήκες της χρήσης για τις επενδύσεις σε θυγατρικές αφορούν κατά ποσό Ευρώ 4.625 και ποσό Ευρώ 500 την «GREAT SEA INTERCONNECTOR M.A.E.» και το «ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ M.A.E.» αντίστοιχα. Αναλυτική αναφορά γίνεται κατωτέρω.

GREAT SEA INTERCONNECTOR M.A.E.

Η Εταιρεία κατέχει το 100% της «GREAT SEA INTERCONNECTOR M.A.E.» εφεξής «GSI». Σύμφωνα με το καταστατικό της GSI, το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο ορίστηκε σε Ευρώ 25 (Ευρώ είκοσι πέντε χιλιάδες) δια της έκδοσης είκοσι πέντε χιλιάδων κοινών ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας Ευρώ ένα (Ευρώ 1) εκάστη. Το ανωτέρω μετοχικό κεφάλαιο της GSI ποσού Ευρώ 25 καταβλήθηκε και πιστοποιήθηκε την 19η Ιανουαρίου 2024.

Η GSI έχει ως αποκλειστικό σκοπό και αντικείμενο:

(i) Τη μέσω διαγωνιστικής διαδικασίας ανάθεση της μελέτης, προμήθειας, κατασκευής και εγκατάστασης όλων των διακριτών τμημάτων που απαρτίζουν το έργο ηλεκτρικής διασύνδεσης Ελλάδας – Κύπρου – Ισραήλ (εφεξής το «Έργο»), όπως ενδεικτικώς των καλωδίων, των σταθμών ηλεκτροδίων, των σταθμών μετατροπής και των υποσταθμών.

(ii) Την επίβλεψη της διεξαγωγής των υπό (i) ανωτέρω αναφερόμενων εργασιών.

(iii) Τη χρηματοδότηση μέσω δανεισμού και ιδίων κεφαλαίων του συνολικού κόστους κατασκευής όλων των τμημάτων του Έργου.

(iv) Την κατόπιν επιτυχούς ολοκλήρωσης των αναγκαίων δοκιμών, αποδοχή των ολοκληρωμένων τμημάτων του Έργου.

(v) Την παράδοση προς ενεργοποίηση και λειτουργία του περατωθέντος Έργου στην Εταιρεία.

(vi) Τη διενέργεια οποιασδήποτε άλλης δραστηριότητας και συναφούς πράξης και ενέργειας, για την εκτέλεση του Έργου και κάθε άλλης δραστηριότητας που σχετίζεται άμεσα ή έμμεσα με το σκοπό της GSI ή υπηρετεί την με οποιονδήποτε τρόπο ευόδωση του, συμπεριλαμβανομένων των ενεργειών που απαιτούνται για τη λήψη των αναγκαίων αδειών καθώς και της σύναψης δανειακών και άλλων χρηματοοικονομικών συμβάσεων με πιστωτικά ιδρύματα ή συνδεδεμένες εταιρείες.

(vii) Την οικονομική εκμετάλλευση του Έργου, η οποία συνίσταται στην είσπραξη δια μέσου των αρμοδίων διαχειριστών και άμα τη εισπράξει του τμήματος του Απαιτούμενου Εσόδου, το οποίο αντιστοιχεί στο Έργο.

Την 14η Δεκεμβρίου 2023 η Έκτακτη Γενική Συνέλευση του μοναδικού μετόχου της GSI ενέκρινε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου κατά το ποσό Ευρώ 200 (Ευρώ διακόσιες χιλιάδες), με σκοπό την αντιμετώπιση των χρηματοδοτικών αναγκών για λειτουργικές δαπάνες. Η αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου διενεργήθηκε με έκδοση 200.000 νέων κοινών ονομαστικών μετά ψήφων μετοχών, ονομαστικής αξίας Ευρώ ένα (Ευρώ 1) η κάθε μία. Την 22η Απριλίου 2024 πιστοποιήθηκε η καταβολή Ευρώ 200 (Ευρώ διακόσιες χιλιάδες) στην GSI.

Την 7η Ιουνίου 2024 η Έκτακτη Γενική Συνέλευση του μοναδικού μετόχου της GSI ενέκρινε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου κατά το ποσό Ευρώ 4,4 εκ. (Ευρώ τέσσερα εκατομμύρια τετρακόσιες χιλιάδες), με σκοπό την αντιμετώπιση των χρηματοδοτικών αναγκών για λειτουργικές δαπάνες. Η αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου διενεργήθηκε με έκδοση 4.400.000 νέων κοινών ονομαστικών μετά ψήφων μετοχών, ονομαστικής αξίας Ευρώ ένα (Ευρώ 1) η κάθε μία. Το ποσό καταβλήθηκε ολοσχερώς την 18η Ιουνίου 2024.

ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.

Η Εταιρεία κατέχει το 100% της θυγατρικής εταιρείας «ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.». Σύμφωνα με το καταστατικό της θυγατρικής εταιρείας, το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο ορίστηκε σε Ευρώ 500 (Ευρώ πεντακόσιες χιλιάδες) δια της έκδοσης πέντε χιλιάδων κοινών ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας Ευρώ εκατό (Ευρώ 100) εκάστη. Το ανωτέρω μετοχικό κεφάλαιο της θυγατρικής εταιρείας ποσού Ευρώ 500 καταβλήθηκε ολοσχερώς την 20η Μαΐου 2024.

Το «ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.» έχει ως σκοπό να παρέχει υπηρεσίες εκπαίδευσης για πιστοποιημένη τεχνική κατάρτιση, διατηρώντας και ενισχύοντας την τεχνογνωσία του ΑΔΜΗΕ. Το νέο Κέντρο έχει τη δυνατότητα να εκπαιδεύσει τεχνικό προσωπικό που χρειάζεται, όχι μόνο ο ΑΔΜΗΕ, αλλά η Ελλάδα συνολικά για να μπορέσει να υποστηριχθεί η ενεργειακή μετάβαση.

17. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ ΚΑΙ ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ

Οι επενδύσεις σε συγγενείς εταιρείες και κοινοπραξίες παρουσιάζονται στους παρακάτω πίνακες:

Επωνυμία	Έδρα	% συμμετοχής (άμεσο ή/και έμμεσο)	Δραστηριότητα	Είδος σχέσης	Μέθοδος ενοποίησης
ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	Αθήνα	20,00	Διαχειριστής ενεργειακών αγορών	Συγγενής	Καθαρή θέση
SELENE CC Α.Ε.	Θεσσαλονίκη	33,33	Περιφερειακός συντονιστής ασφαλείας	Κοινοπραξία	Καθαρή θέση
ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.	Αθήνα	50,00	Εκπόνηση μελετών σκοπιμότητας τεχνικών έργων και οικονομοτεχνικών μελετών	Κοινοπραξία	Καθαρή θέση
ΤΕΡΝΑ FIBER Α.Ε.	Αθήνα	49,90	Διαχείριση δικτύων τηλεπικοινωνίας	Κοινοπραξία	Καθαρή θέση

Η μεταβολή της λογιστικής αξίας των επενδύσεων του Ομίλου σε συγγενείς εταιρείες και κοινοπραξίες έχει ως εξής:

	ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	SELENE CC Α.Ε.	ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.	ΤΕΡΝΑ FIBER Α.Ε.	Σύνολο
	20%	33,33%	50%	49,9%	
Υπόλοιπο 01/01/2023	**1.913**	**81**	**-**	**-**	**1.994**
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	-	2.003	-	50	2.053
Απόκτηση πρόσθετου % συμμετοχής	-	18	-	-	18
Κέρδος από την απόκτηση πρόσθετου % συμμετοχής	-	9	-	-	9
Κέρδη/(Ζημιές) που αναλογούν στη χρήση	414	72	-	(26)	460
Λοιπά συνολικά εισοδήματα που αναλογούν στη χρήση	(2)	-	-	-	(2)
Μερίσματα εισπραχθέντα	(110)	-	-	-	(110)
Υπόλοιπο 31/12/2023	**2.215**	**2.184**	**-**	**24**	**4.423**

Υπόλοιπο 01/01/2024	**2.215**	**2.184**	**-**	**24**	**4.423**
Αρχική καταβολή μετοχικού κεφαλαίου	-	-	250	-	250
Κέρδη/(Ζημιές) που αναλογούν στη χρήση	578	157	3	(24)	714
Λοιπά συνολικά εισοδήματα που αναλογούν στη χρήση	(1)	-	-	-	(1)
Μερίσματα εισπραχθέντα	(220)	-	-	-	(220)
Έξοδα αρχικής καταβολής μετοχικού κεφαλαίου	-	-	(1)	-	(1)
Υπόλοιπο 31/12/2024	**2.573**	**2.340**	**252**	**-**	**5.165**

Η μεταβολή της λογιστικής αξίας των επενδύσεων της Εταιρείας σε συγγενείς εταιρείες και κοινοπραξίες έχει ως εξής:

	ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	SELENE CC Α.Ε.	ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.	Σύνολο
	20%	33,33%	50%	
Υπόλοιπο 01/01/2023	**1.000**	**50**	**-**	**1.050**
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	-	2.003	-	2.003
Απόκτηση πρόσθετου % συμμετοχής	-	18	-	18
Υπόλοιπο 31/12/2023	**1.000**	**2.071**	**-**	**3.071**
Υπόλοιπο 01/01/2024	**1.000**	**2.071**	**-**	**3.071**
Αρχική καταβολή μετοχικού κεφαλαίου	-	-	250	250
Υπόλοιπο 31/12/2024	**1.000**	**2.071**	**250**	**3.321**

Οι προσθήκες της περιόδου για τις επενδύσεις σε συγγενείς και κοινοπραξίες Ευρώ 250 αφορούν την «ΣΑΟΥ-ΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.».

Οι παρακάτω πίνακες παρουσιάζουν συνοπτικές οικονομικές πληροφορίες για τις συγγενείς εταιρείες και κοινοπραξίες του Ομίλου (ποσά σε Ευρώ). Τα ποσά που αφορούν το «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» αναφέρονται στον όμιλο «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.»:

Συνοπτικές χρηματοοικονομικές πληροφορίες ανά συγγενή εταιρεία και κοινοπραξία (ποσά σε Ευρώ)

Σύνολα λογαριασμών (ποσά σε Ευρώ)

	ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (όμιλος)		SELENE CC Α.Ε.	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Περιουσιακά στοιχεία	537.260.221	428.751.526	9.939.382	7.821.659
Υποχρεώσεις	524.396.357	417.675.214	2.918.787	1.270.262
Κύκλος εργασιών	12.136.948	10.296.979	6.174.437	3.850.000
Κέρδη χρήσης	2.891.097	2.069.401	470.268	215.772
Λοιπές συνολικές (Ζημιές) μετά φόρων	(3.543)	(9.703)	(1.070)	(121)

	ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.		ΤΕΡΝΑ FIBER Α.Ε.	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Περιουσιακά στοιχεία	629.485	-	2.637.909	2.368.068
Υποχρεώσεις	125.383	-	2.750.823	2.320.305
Κύκλος εργασιών	132.135	-	-	-
Κέρδη/ (Ζημιές) χρήσης	5.230	-	(160.677)	(52.237)

Συνοπτικά στοιχεία κατάστασης χρηματοοικονομικής θέσης (ποσά σε Ευρώ)

	ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (όμιλος)		SELENE CC Α.Ε.	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό	650.675	845.468	1.389.182	886.547
Κυκλοφορούν ενεργητικό	536.609.546	427.906.058	8.550.200	6.935.111
Σύνολο ενεργητικού	**537.260.221**	**428.751.526**	**9.939.382**	**7.821.659**
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	494.441	634.932	12.375	6.461
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	523.901.916	417.040.281	2.906.412	1.263.801
Σύνολο υποχρεώσεων	**524.396.358**	**417.675.214**	**2.918.787**	**1.270.262**
Ίδια κεφάλαια	**12.863.864**	**11.076.312**	**7.020.595**	**6.551.397**
Συμμετοχή Ομιλού στη καθαρή θέση συγγενών και κοινοπραξιών	**2.572.773**	**2.215.262**	**2.340.175**	**2.183.777**

	ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.		ΤΕΡΝΑ FIBER Α.Ε.	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό	4.205	-	2.380.819	2.092.624
Κυκλοφορούν ενεργητικό	625.280	-	257.090	275.444
Σύνολο ενεργητικού	**629.485**	**-**	**2.637.909**	**2.368.068**
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	3.266	-	-	-
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	122.117	-	2.750.823	2.320.305
Σύνολο υποχρεώσεων	**125.383**	**-**	**2.750.823**	**2.320.305**
Ίδια κεφάλαια	**504.102**	**-**	**(112.915)**	**47.763**
Συμμετοχή Ομιλού στη καθαρή θέση συγγενών και κοινοπραξιών	**252.051**	**-**	**-**	**23.834**

Συνοπτικά στοιχεία κατάστασης συνολικού εισοδήματος (ποσά σε Ευρώ)

	ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (όμιλος)		SELENE CC Α.Ε.	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Πωλήσεις	12.136.948	10.296.979	6.174.437	3.850.000
Καθαρά κέρδη χρήσης	**2.891.097**	**2.069.401**	**470.268**	**215.772**
Λοιπές συνολικές (ζημιές) χρήσης (μετά από φόρους)	(3.543)	(9.703)	(1.070)	(121)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης	**2.887.554**	**2.059.698**	**469.198**	**215.650**
Μερίσματα πληρωθέντα	(1.100.000)	(550.000)	-	-
Κέρδη εις νέον	**1.787.554**	**1.509.698**	**469.198**	**215.650**
Κέρδος από την απόκτηση πρόσθετου % συμμετοχής	**-**	**-**	-	9.249
Συμμετοχή Ομίλου στα αποτελέσματα μετά από φόρους	**357.511**	**301.940**	**156.398**	**81.132**

	ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.		ΤΕΡΝΑ FIBER Α.Ε.	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Πωλήσεις	132.135	-	-	-
Καθαρά κέρδη/(ζημιές) χρήσης	**5.230**	**-**	**(160.677)**	**(52.237)**
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα/ (ζημιές) χρήσης	**5.230**	**-**	**(160.677)**	**(52.237)**
Έξοδα αρχικής καταβολής μετοχικού κεφαλαίου	(1.128)	-	-	-
Κέρδη/(Ζημιές) εις νέον	**4.102**	**-**	**(160.677)**	**(52.237)**
Συμμετοχή Ομίλου στα αποτελέσματα μετά από φόρους	**2.051**	**-**	**(23.834)**	**(26.066)**

Οι επενδύσεις σε συγγενείς εταιρείες και κοινοπραξίες του Ομίλου ποσού Ευρώ 5.165 (31/12/2023: Ευρώ 4.423), λογιστικοποιούνται με τη μέθοδο της Καθαρής Θέσης και αφορούν στη :

ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ

α) κατά 20% συμμετοχή της Εταιρείας, στο μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» («ΕΧΕ Α.Ε.»)

ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ

β) κατά 33,33% συμμετοχή της Εταιρείας, στο μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας «Περιφερειακός Συντονιστής Ασφάλειας Νοτιοανατολικής Ευρώπης» («SELENE CC Α.Ε.»)

γ) κατά 50% συμμετοχή της Εταιρείας, στο μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας «ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.» και

δ) κατά 49,9% συμμετοχή της θυγατρικής εταιρείας «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» στο μετοχικό κεφάλαιο της κοινοπραξίας με την επωνυμία «ΤΕΡΝΑ FIBER Α.Ε.».

ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.

Αναφορικά με το «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.», ιδρύθηκε σύμφωνα με τον Ν. 4512/2018 με αρμοδιότητα να διαχειρίζεται τις Αγορές Ενέργειας και τις Ενεργειακές Χρηματοπιστωτικές Αγορές σύμφωνα με τις διατάξεις του νόμου και των κατ' εξουσιοδότηση αυτού εκδιδομένων πράξεων.

Το Χρηματιστήριο Ενέργειας, μέσω της θυγατρικής του με επωνυμία «Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε.» και με διακριτικό τίτλο «EnExClear», σύναψε από την 1η Νοεμβρίου 2020 με την Εταιρεία συμφωνία ανάθεσης λειτουργιών εκκαθάρισης συναλλαγών εξισορρόπησης.

SELENE CC Α.Ε.

Αναφορικά με την συμμετοχή στην εταιρεία «Περιφερειακός Συντονιστής Ασφάλειας Νοτιοανατολικής Ευρώπης» («SELENE CC Α.Ε.»), τα Περιφερειακά κέντρα ελέγχου (Regional Security Coordinators – RSCs) είναι εταιρείες που ιδρύονται και ανήκουν σε Διαχειριστές Συστήματος Μεταφοράς (ΔΣΜ), όπως ο ΑΔΜΗΕ, με βασικό σκοπό τους να διατηρήσουν την επιχειρησιακή ασφάλεια του Συστήματος Ηλεκτρικής Ενέργειας σε Ευρωπαϊκό Επίπεδο.

Στο πλαίσιο αυτό, τέσσερις Διαχειριστές Συστήματος Μεταφοράς Ενέργειας της Ευρώπης, ΑΔΜΗΕ (Ελλάδα), ESO-EAD (Βουλγαρία), TERNA SpA (Ιταλία) και Transelectrica (Ρουμανία), ίδρυσαν στις 22 Μαΐου του 2020, το RSC υπό την ονομασία «SELENE CC Α.Ε.» («Southeast Electricity Network Coordination Center»), με τη Θεσσαλονίκη να αποτελεί έδρα της εταιρείας και το ενεργειακό κέντρο της Νοτιοανατολικής Ευρώπης και των ελληνοιταλικών συνόρων.

Κατά την προηγούμενη χρήση η Transelectrica για ρυθμιστικούς λόγους αποφάσισε να αποχωρήσει από τη μετοχική σύνθεση της «SELENE CC Α.Ε.» και να έχει μόνο συμβατική σχέση με την εταιρεία. Συνέπεια των ανωτέρω είναι ο ΑΔΜΗΕ να κατέχει το 33,33% του συνολικού καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου της «SELENE CC Α.Ε.».

ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.

Στις 5 Φεβρουαρίου 2024, ολοκληρώθηκε από τον ΑΔΜΗΕ και από την «National Grid S.A.», η σύσταση της κοινοπραξίας «ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.» με αντικείμενο την εκπόνηση της συνολικής μελέτης εμπορικής βιωσιμότητας για την ηλεκτρική διασύνδεση ανάμεσα στην Ελλάδα και το Βασίλειο της Σαουδικής Αραβίας μέσω καλωδίου HVDC, καθώς και τη διενέργεια οποιασδήποτε άλλης δραστηριότητας και συναφούς πράξης και ενέργειας για την εκτέλεση του ως άνω έργου.

Το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο της κοινοπραξίας ανέρχεται σε Ευρώ 500 με μερίδιο 50% για κάθε μέτοχο, το οποίο καταβλήθηκε ολοσχερώς.

ΤΕΡΝΑ FIBER Α.Ε.

Η «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» από κοινού με την «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.» συνέστησαν την Ένωση Εταιρειών με την επωνυμία «Ένωση Εταιρειών ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε. - GRID TELECOM Μ.Α.Ε.», η οποία, μετά την επιτυχή συμμετοχή της στον σχετικό διαγωνισμό, έχει ανακηρυχθεί προσωρινή ανάδοχος για την εκτέλεση του έργου «Υποδομές Υπερυψηλής Ευρυζωνικότητας – ULTRA FAST BROADBAND μέσω ΣΔΙΤ» για τις Γεωγραφικές Ζώνες 2, 4, 5 και 6.

Μετά από απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου τα μέλη της Ένωσης Εταιρειών συνέστησαν στις 17/5/2023 ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία «ΤΕΡΝΑ FIBER ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΙΔΙΚΟΥ ΣΚΟΠΟΥ» και το διακριτικό

τίτλο «ΤΕΡΝΑ FIBER Α.Ε.» με έδρα τον Δήμο Αθηναίων, στην οποία οι ιδρυτές συμμετέχουν ως εξής: η «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ» με ποσοστό 50,1% και η «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» με ποσοστό 49,9%.

18. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΣΤΟ ΑΠΟΣΒΕΣΜΕΝΟ ΚΟΣΤΟΣ, ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΑΠΟ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στο αποσβεσμένο κόστος- Μη εισηγμένοι τίτλοι (Ομόλογα)

Η μεταβολή της λογιστικής αξίας των Ομολόγων έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Υπόλοιπο αρχής	**4.000**	**4.000**	**4.000**	**4.000**
Μείον: πρόβλεψη απομείωσης	(68)	(62)	(68)	(62)
Υπόλοιπο αρχής μετά από απομείωση	**3.932**	**3.938**	**3.932**	**3.938**
Δεδουλευμένα έσοδα κουπονιών	130	130	130	130
Πρόσθετη πρόβλεψη/(Απελευθέρωση) απομείωσης	12	(6)	12	(6)
Υπόλοιπο τέλους μετά από απομείωση	**4.073**	**4.062**	**4.073**	**4.062**

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Μακροπρόθεσμα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στο αποσβεσμένο κόστος	-	4.062	-	4.062
Βραχυπρόθεσμα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στο αποσβεσμένο κόστος	4.073	-	4.073	-
Σύνολο	**4.073**	**4.062**	**4.073**	**4.062**

Η Εταιρεία, το 2018, αποφάσισε την αγορά 200 ομολογιών ονομαστικής αξίας Ευρώ 10.000 έκαστης, ως κεφαλαιακή επένδυση στα Ομόλογα Μειωμένης Εξασφάλισης της Συνεταιριστικής Τράπεζας Χανίων Σ.Π.Ε. διάρκειας 7 ετών και με ετήσια απόδοση 4,75% καταβάλλοντας το ποσό των Ευρώ 2 εκ. συνολικά. Την 31η Δεκεμβρίου 2024 η Εταιρεία προσδιόρισε την συνολική πρόβλεψη απομείωσης του ανωτέρω Ομολόγου σε Ευρώ 33 (31/12/2023: Ευρώ 35).

Η Εταιρεία, επίσης το 2018, αποφάσισε την συμμετοχή της με ιδιωτική τοποθέτηση στο απλό ομόλογο μειωμένης εξασφάλισης της Παγκρήτιας Συνεταιριστικής τράπεζας, διάρκειας 7 ετών και με απόδοση 6,50%, καταβάλλοντας το ποσό των Ευρώ 2 εκ. συνολικά. Την 31η Δεκεμβρίου 2024 η Εταιρεία προσδιόρισε την πρόβλεψη απομείωσης του ανωτέρω Ομολόγου σε Ευρώ 23 (31/12/2023: Ευρώ 33).

Η αποτίμηση/απόσβεση των Ομολογιών γίνεται με την μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου.

Την 31η Δεκεμβρίου 2024 τα εν λόγω στοιχεία εμφανίζονται ως βραχυπρόθεσμα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στο αποσβεσμένο κόστος, δεδομένου ότι η λήξη τους αναμένεται το 2025.

Χρηματοοικονομικές απαιτήσεις από μισθώσεις

Το 2019 η Εταιρεία προχώρησε σε εκμίσθωση τμήματος του δικτύου οπτικών ινών τύπου «Dark fiber» στην θυγατρική εταιρεία «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» με διάρκεια 15 έτη. Η θυγατρική εταιρεία «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» λειτουργώντας ως ενδιάμεσος εκμισθωτής, υπεκμίσθωσε τις εν λόγω οπτικές ίνες τύπου «Dark fiber» στην εταιρεία «WIND ΕΛΛΑΣ Α.Ε.» για το αντίστοιχο διάστημα.

Επίσης, εντός της περιόδου 2020 - 2024, υπογράφηκαν νέες συμβάσεις μίσθωσης Οπτικών Ινών μεταξύ ΑΔΜΗΕ και «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» με διάρκεια 15 έτη, όπου η πλειοψηφία αυτών υπεκμισθώθηκαν σε τρίτες εταιρείες για το αντίστοιχο χρονικό διάστημα.

Η ανάλυση των απαιτήσεων σε μακροπρόθεσμο και βραχθπρόθεσμο μέρος παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Μακροπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης	3.547	3.661	7.159	6.550
Βραχυπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης	1.984	2.307	936	240
Σύνολο	**5.530**	**5.968**	**8.094**	**6.790**
Προβλέψεις έναντι αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών	(66)	(73)	-	-
Σύνολο	**5.464**	**5.895**	**8.094**	**6.790**

Οι προβλέψεις έναντι αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών εμφανίζονται αφαιρετικά στο μακροπρόθεσμο μέρος των απαιτήσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης.

Οι ημερομηνίες λήξης των μακροπρόθεσμων απαιτήσεων είναι οι εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Μεταξύ 1 και 2 ετών	709	178	390	279
Μεταξύ 2 και 5 ετών	1.046	1.335	1.254	1.008
Πάνω από 5 έτη	1.792	2.148	5.515	5.263
Σύνολο	**3.547**	**3.661**	**7.159**	**6.550**

Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις

Οι λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Μακροπρόθεσμα έξοδα επόμενων χρήσεων από έργα σύνδεσης χρηστών	11.547	11.471	11.547	11.471
Μακροπρόθεσμα έξοδα επόμενων χρήσεων	2.566	770	134	268
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	501	83	480	68
Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις Enex Clear	16.190	15.087	16.190	15.087
Σύνολο	**30.804**	**27.410**	**28.351**	**26.893**

Στις λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις περιλαμβάνονται κυρίως έξοδα επόμενων χρήσεων από «Έργα Επέκτασης ή Σύνδεσης» ποσού Ευρώ 11.547 (2023: Ευρώ 11.471). Τα «Έργα Επέκτασης ή Σύνδεσης» είναι έργα για τη Σύνδεση των Χρηστών (ή «Παραγωγών») στο Σύστημα π.χ. για την σύνδεση αιολικού/φωτοβολταϊκού πάρκου ή θερμοηλεκτρικού σταθμού.

Το κόστος των έργων αυτών αναγνωρίζεται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων κατά την ημερομηνία ολοκλήρωσης των έργων σύνδεσης. Δεδομένου ότι τα έργα έχουν πάνω από ένα έτος διάρκεια κατασκευής η χρήση που αναγνωρίζονται είναι αρκετά μεταγενέστερη από τη χρήση που πραγματοποιήθηκαν, και δεν αναμένεται ολοκλήρωση εντός των 12 επόμενων μηνών και γι' αυτό ταξινομούνται στις λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις.

Στο πλαίσιο της έναρξης από 1 Νοεμβρίου 2020 του Target Model, ο ΑΔΜΗΕ σύναψε Συμφωνία ανάθεσης λειτουργειών εκκαθάρισης συναλλαγών εξισορρόπησης (η «Συμφωνία») με εταιρεία εκκαθάρισης συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας (η «EnExClear»). Βάσει της Συμφωνίας αυτής και του Κανονισμού εκκαθάρισης θέσεων εξισορρόπησης (ο «Κανονισμός»), ο ΑΔΜΗΕ κατέβαλε στην «EnExClear» Προχρηματοδοτημένους Χρηματοοικονομικούς Πόρους βάσει της μεταξύ τους συμφωνίας.

Ο ΑΔΜΗΕ οφείλει να διατηρεί αποθεματικό αναφορικά με τη διαχείριση του χρηματοοικονομικού κινδύνου που ενδέχεται να προκύψει από την έναρξη της συζευγμένης λειτουργίας της Ενδοημερήσιας Αγοράς Ηλεκτρικής ενέργειας μέσω της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής (XBID). Το αποθεματικό είναι ίσο με το 20% του

Λογαριασμού Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης, και θα δύναται να χρησιμοποιηθεί για την κάλυψη του εν λόγω κινδύνου (απόφαση ΡΑΑΕΥ 860/2022).

Οι Προχρηματοδοτημένοι Χρηματοοικονομικοί Πόροι (οι «Πόροι»), καλύπτονται από τα χρηματικά ποσά του Λογαριασμού Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης του άρθρου 110 του Κανονισμού, τα οποία εισπράττει ο ΑΔΜΗΕ από τιμολογήσεις μηνιαίων εκκαθαρίσεων και θέτει, ως Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ, στη διάθεση της EnExClear. Η EnExClear, ως Φορέας Εκκαθάρισης, μπορεί να αναλώσει τους Πόρους αυτούς για την κάλυψη δυνητικών ζημιών σε περίπτωση υπερημερίας Εκκαθαριστικού Μέλους που υπερβαίνουν τις ζημίες που καλύπτονται από τις παρασχεθείσες ασφάλειες του υπερήμερου Εκκαθαριστικού Μέλους και του Κεφαλαίου Εκκαθάρισης, όπως ορίζονται σύμφωνα με τα άρθρα 2.32 και 2.33 του Κανονισμού.

Η διάρκεια ισχύος της Συμφωνίας παραμένει σε ισχύ για τρία (3) έτη από την Ημερομηνία Έναρξης Λειτουργίας της Αγοράς Εξισορρόπησης. Η Συμφωνία θα ανανεώνεται αυτομάτως για διαδοχικές περιόδους τριών (3) ετών, εκτός εάν καταγγελθεί οποιαδήποτε στιγμή από οποιοδήποτε Συμβαλλόμενο Μέρος με προειδοποίηση έξι (6) μηνών. Η απόκλιση μεταξύ των καταβολών και του υπολοίπου της απαίτησης οφείλεται σε χρεωστικούς τόκους, οι οποίοι μειώνουν το υπόλοιπο της απαίτησης.

19. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

Η ανάλυση των αποθεμάτων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Υλικά, ανταλλακτικά και αναλώσιμα	31.761	34.346	31.761	34.346
Προκαταβολές για αγορές αποθεμάτων και αγορές αποθεμάτων υπό τακτοποίηση/παραλαβή	4.261	2.812	4.261	2.812
Πρόβλεψη απομείωσης αξίας υλικών και ανταλλακτικών	(7.802)	(7.775)	(7.802)	(7.775)
Σύνολο	**28.220**	**29.383**	**28.220**	**29.383**

Η κίνηση της πρόβλεψης απομείωσης των υλικών και ανταλλακτικών έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Υπόλοιπο αρχής	**7.775**	**7.581**	**7.775**	**7.581**
Πρόσθετη πρόβλεψη (Σημ. 9)	26	195	26	195
Υπόλοιπο τέλους	**7.802**	**7.775**	**7.802**	**7.775**

Η Εταιρεία πραγματοποίησε πρόβλεψη απομείωσης υλικών και ανταλλακτικών ποσού Ευρώ 26, ενώ κατά το 2023 πραγματοποίησε πρόβλεψη απομείωσης υλικών και ανταλλακτικών ποσού Ευρώ 195.

Δεν υφίστανται βάρη επί των αποθεμάτων του Ομίλου.

20. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Η ανάλυση των εμπορικών απαιτήσεων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Απαιτήσεις και δουλευμένες εμπορικές απαιτήσεις από ενοίκιο συστήματος μεταφοράς και αγορά εξισορρόπησης	15.173	25.497	15.173	25.497
Απαιτήσεις από συναλλαγές «Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας»	8.648	9.734	8.648	9.734
Απαιτήσεις από εργολαβίες και έργων σύνδεσης	641	2.403	618	2.403
Δουλευμένες εμπορικές απαιτήσεις	26.226	29.991	26.226	29.991
Συμβατικά περιουσιακά στοιχεία	1.153	1.158	1.153	1.158
Σύνολο εμπορικών απαιτήσεων χωρίς καθυστέρηση και απομείωση αξίας	**51.841**	**68.783**	**51.817**	**68.783**
Σύνολο απαιτήσεων από πελάτες σε καθυστέρηση με απομείωση αξίας	24.637	24.082	24.637	24.082
Μείον χρήση αποθεματικού χρεώσεων μη συμμόρφωσης	(14.933)	(14.933)	(14.933)	(14.933)
Μείον πρόβλεψη απομείωσης αξίας απαιτήσεων	(9.704)	(9.149)	(9.704)	(9.149)
Σύνολο εμπορικών απαιτήσεων με καθυστέρηση και απομείωση αξίας	**-**	**-**	**-**	**-**
Σύνολο	**51.841**	**68.783**	**51.817**	**68.783**

Οι δουλευμένες εμπορικές απαιτήσεις αφορούν κυρίως τον ισοσκελισμό των Pass Through (χρεώσεις και πιστώσεις εκκαθαρίσεων διαχειριστή ενέργειας) συναλλαγών.

Για τις απαιτήσεις από πελάτες σε καθυστέρηση με απομείωση αξίας ποσού Ευρώ 24.637, έχει διενεργηθεί πρόβλεψη απομείωσης ποσού Ευρώ 9.704 και για το υπόλοιπο ποσό Ευρώ 14.933 έγινε χρήση, σε προηγούμενες χρήσεις, του Αποθεματικού Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης σύμφωνα με το άρθρο 164 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ προς κάλυψη των οφειλομένων ποσών ληξιπρόθεσμων απαιτήσεων.

Η κίνηση της πρόβλεψης απομείωσης της αξίας των απαιτήσεων έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Υπόλοιπο έναρξης	**24.082**	**24.530**	**24.082**	**24.530**
Πρόβλεψη/(Απελευθέρωση) απομείωσης	555	(448)	555	(448)
Υπόλοιπο λήξης	**24.637**	**24.082**	**24.637**	**24.082**

Στις απαιτήσεις από πελάτες σε καθυστέρηση με απομείωση αξίας περιλαμβάνονται κυρίως ανείσπρακτες απαιτήσεις άνω του ενός έτους.

Δεν παρατίθεται ενηλικίωση υπολοίπων εμπορικών απαιτήσεων διότι δεν υφίσταται καθυστέρηση.

Οι εμπορικές απαιτήσεις από χρεώσεις χρήσης συστήματος εκκαθαρίζονται εντός 23 ημερών.

21. ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Η ανάλυση των λοιπών απαιτήσεων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Απαιτήσεις από Δημόσιο	49.669	62.909	49.508	61.679
Ενοίκια οπτικών ινών	3.409	1.923	801	621
Δεσμευμένες καταθέσεις	7.834	7.608	7.834	7.608
Απαιτήσεις από εργαζομένους	1.096	735	1.104	744
Δουλευμένες λοιπές απαιτήσεις	4.358	2.248	5.480	1.987
Απαιτήσεις από ειδικά έργα (Πολυπόταμος)	-	6.133	-	6.133
Έξοδα επόμενων χρήσεων	5.478	5.171	4.830	4.117
Λοιπές απαιτήσεις	4.506	2.055	3.966	2.382
Σύνολο λοιπών απαιτήσεων χωρίς καθυστέρηση και απομείωση αξίας	**76.350**	**88.782**	**73.523**	**85.271**
Σύνολο απαιτήσεων από λοιπούς πελάτες σε καθυστέρηση με απομείωση αξίας	8.802	2.730	8.736	2.696
Μείον πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις	(8.802)	(2.730)	(8.736)	(2.696)
Σύνολο λοιπων απαιτήσεων με καθυστέρηση και απομείωση αξίας	**-**	**-**	**-**	**-**
Σύνολο	**76.350**	**88.782**	**73.523**	**85.271**

Οι Απαιτήσεις από το Ελληνικό Δημόσιο στις 31 Δεκεμβρίου 2024 αφορούν κυρίως σε ΦΠΑ εισπρακτέο της Εταιρείας Ευρώ 48.713 (2023: Ευρώ 59.987).

Το 2024 η Εταιρεία προχώρησε σε ενέργειες για την είσπραξη απαίτησης από επιστροφή ΦΠΑ ποσού Ευρώ 135 εκ. τα οποία διακανονίστηκαν στο ίδιο έτος. Το 2025 η Εταιρεία προχώρησε σε ενέργειες για την είσπραξη απαίτησης από επιστροφή ΦΠΑ ποσού Ευρώ 30 εκ. τα οποία διακανονίστηκαν από το Ελληνικό Δημόσιο.

22. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ ΑΥΤΩΝ

Τα χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών παρουσιάζονται στο παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Ταμείο	13	11	13	11
Καταθέσεις όψεως	204.276	183.701	164.498	122.961
Προθεσμιακές καταθέσεις	23.100	62.000	20.000	62.000
Σύνολο	**227.389**	**245.713**	**184.511**	**184.972**

Όλα τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών είναι σε Ευρώ και δεν υπάρχουν δεσμεύσεις επ' αυτών.

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει τις καταθέσεις ανά κλάση πιστοληπτικής αξιολόγησης από την Moody's στις 31 Δεκεμβρίου 2024 και 2023:

Rating Χρηματοπιστωτικού Ιδρύματος (Moody's)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
A1	21.018	20.422	21.018	20.422
Ba1	187	126.252	187	114.961
Ba2	632	-	620	-
Baa2	161.635	-	119.226	-
Baa3	974	49.818	517	368
B3	-	187	-	187
N/A	42.943	49.033	42.943	49.033
Σύνολο	**227.389**	**245.713**	**184.511**	**184.972**

Οι καταθέσεις που δεν έχουν πιστοληπτική διαβάθμιση αφορούν καταθέσεις στην Τράπεζα της Ελλάδος και στην Τράπεζα Χανίων.

Παρόλο που τα ταμειακά διαθέσιμα και τα ταμειακά ισοδύναμα υπόκεινται επίσης στις απαιτήσεις απομείωσης του ΔΠΧΑ 9, δεν αναγνωρίσθηκε ζημία απομείωσης, καθώς η Εταιρεία διατηρεί τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμά σε αξιόπιστα πιστωτικά ιδρύματα.

23. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

Το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας την 31η Δεκεμβρίου 2024 ανέρχεται σε Ευρώ 38.444.193,00 αποτελούμενο από 38.444.193 ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας Ευρώ 1,00 η κάθε μία.

Κατά την Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της 7/6/2024 αποφασίστηκε διανομή μερίσματος ποσού Ευρώ 58,96 εκ. από τα καθαρά κέρδη της χρήσης 2023.

Μερίσματα

Σύμφωνα με τις διατάξεις της Ελληνικής εμπορικής νομοθεσίας, οι εταιρείες είναι υποχρεωμένες να διανέμουν κάθε έτος μερίσματα που αντιστοιχούν τουλάχιστον στο 35% των κερδών μετά φόρων και μετά την αφαίρεση για σχηματισμό του κατά νόμο τακτικού αποθεματικού και των λοιπών πιστωτικών κονδυλίων της κατάστασης αποτελεσμάτων, που δεν προέρχονται από πραγματοποιημένα κέρδη. Η μη διανομή μερίσματος είναι δυνατή με απόφαση της συνέλευσης των μετόχων, στην οποία παρίστανται ή αντιπροσωπεύονται σε αυτήν μέτοχοι εκπροσωπούντες το ήμισυ (1/2) του καταβεβλημένου κεφαλαίου, και λαμβάνεται με πλειοψηφία ογδόντα τοις εκατό (80%) του εκπροσωπούμενου στη συνέλευση κεφαλαίου.

Επιπλέον, η Ελληνική εμπορική νομοθεσία απαιτεί να πληρούνται συγκεκριμένες προϋποθέσεις για τη διανομή μερίσματος. Πιο συγκεκριμένα, απαγορεύεται να γίνει οποιαδήποτε διανομή στους μετόχους, εφόσον, κατά την ημερομηνία λήξης της τελευταίας χρήσης, το σύνολο των ιδίων κεφαλαίων της εταιρείας (καθαρή θέση), όπως προσδιορίζονται στο νόμο, είναι ή, ύστερα από τη διανομή αυτή, θα γίνει κατώτερο από το ποσό του κεφαλαίου, προσαυξημένου με: (α) τα αποθεματικά, των οποίων η διανομή απαγορεύεται από το νόμο ή το καταστατικό, (β) τα λοιπά πιστωτικά κονδύλια της καθαρής θέσης, τα οποία δεν επιτρέπεται να διανεμηθούν, και (γ) τα ποσά των πιστωτικών κονδυλίων της κατάστασης αποτελεσμάτων, που δεν αποτελούν πραγματοποιημένα κέρδη. Το ποσό του κεφαλαίου μειώνεται κατά το ποσό του κεφαλαίου που έχει καλυφθεί αλλά δεν έχει καταβληθεί, όταν το τελευταίο δεν εμφανίζεται στο ενεργητικό του ισολογισμού.

Σύμφωνα με το άρθρο 31 του Κωδικοποιημένου Καταστατικού, το ποσό που διανέμεται στους μετόχους ως μέρισμα ανέρχεται σε ποσοστό πενήντα τοις εκατό (50%) επί των καθαρών ετήσιων κερδών της Εταιρείας. Η διανομή του μερίσματος τελεί υπό την έγκριση της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των μετόχων.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας ενέκρινε τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της χρήσης 2024, την 25η Απριλίου 2025 και πρότεινε προς την τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων διανομή μερίσματος ποσού Ευρώ 73,63 εκ. περίπου από τα καθαρά κέρδη της χρήσης.

24. ΤΑΚΤΙΚΟ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΟ

Σύμφωνα με την Ελληνική εμπορική νομοθεσία, κάθε έτος αφαιρείται το ένα εικοστό (1/20) τουλάχιστον των καθαρών κερδών για σχηματισμό τακτικού αποθεματικού. Η αφαίρεση για σχηματισμό αποθεματικού παύει να είναι υποχρεωτική, μόλις τούτο φθάσει το ένα τρίτο (1/3) τουλάχιστον του κεφαλαίου. Το τακτικό αποθεματικό χρησιμοποιείται αποκλειστικά πριν από κάθε διανομή μερίσματος προς εξίσωση του τυχόν χρεωστικού υπολοίπου της κατάστασης αποτελεσμάτων.

Εντός του 2024 η Εταιρεία δε σχημάτισε τακτικό αποθεματικό, αφού από τη χρήση 2013 είχε πραγματοποιηθεί η από του νόμου υποχρεωτική κάλυψη μέχρι το ένα τρίτο του καταβλημένου μετοχικού κεφαλαίου. Έτσι το ύψους του τακτικού αποθεματικού την 31η Δεκεμβρίου 2024 παρέμεινε για την Εταιρεία σε Ευρώ 12.815 (2023: Ευρώ 12.815), ενώ σε επίπεδο Ομίλου, ποσό Ευρώ 194 (2023: Ευρώ 194), προέρχεται ως σχηματισμένο τακτικό αποθεματικό από την θυγατρική «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» και ποσό Ευρώ 103 (2023: Ευρώ 103) από τη θυγατρική «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.».

25. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

25.1 ΛΟΙΠΑ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

Η ανάλυση των λοιπών αποθεματικών έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2024	31/12/2023*	31/12/2024	31/12/2023*
Ειδικό αποθεματικό Ν.2941/2001	(589.615)	(589.615)	(589.615)	(589.615)
Αποθεματικό αναλογιστικών αποτελεσμάτων για την αποζημίωση προσωπικού	813	828	810	826
Αποθεματικό αναλογιστικών αποτελεσμάτων για το μειωμένο ρεύμα	6.934	7.408	6.934	7.408
Σύνολο	**(581.868)**	**(581.379)**	**(581.871)**	**(581.381)**

* Έχει γίνει αναταξινόμηση των ποσών προηγούμενης χρήσης (Σημείωση 3.3.22).

Σύμφωνα με την Διοίκηση και τη Νομική Διεύθυνση της Εταιρείας, το ειδικό αποθεματικό Ν.2941/2001 ύψους Ευρώ 589.615, το οποίο αφορούσε τον αποσχισθέντα κλάδο Μεταφοράς που μεταφέρθηκε με καθολική διαδοχή στην Εταιρεία από την ΔΕΗ, δεν αποτελεί αποθεματικό υπεραξίας αναπροσαρμογής παγίων που προέκυψε από μεταγενέστερη επιμέτρηση στην εύλογη αξία όπως ορίζουν οι σχετικές πρόνοιες του ΔΛΠ 16.

25.2 ΥΠΕΡΑΞΙΑ ΑΝΑΠΡΟΣΑΡΜΟΓΗΣ ΠΑΓΙΩΝ

Η ανάλυση έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2024	31/12/2023*	31/12/2024	31/12/2023*
Αναδιατυπωμένο υπόλοιπο έναρξης	**2.191**	**-**	**2.191**	**-**
Αναπροσαρμογή ενσώματων ακινητοποιήσεων χρήσης (Σημείωση 13)	1.542	2.809	1.542	2.809
Φόρος που αναλογεί στο αποθεματικό αναπροσαρμογής	(339)	(618)	(339)	(618)
Υπόλοιπο λήξης	**3.394**	**2.191**	**3.394**	**2.191**

* Έχει γίνει αναταξινόμηση των ποσών προηγούμενης χρήσης (Σημείωση 3.3.22).

Η τελευταία αναπροσαρμογή ενσώματων ακινητοποιήσεων της Εταιρείας πραγματοποιήθηκε την 31η Δεκεμβρίου 2024.

Για την αναπροσαρμογή των ενσώματων ακινητοποιήσεων της χρήσης 2024 γίνεται σχετική αναφορά στη Σημείωση 13.

Κατά τη διάρκεια της τρέχουσας χρήσης, η Εταιρεία προέβη σε αλλαγή της λογιστικής πολιτικής. Οι λόγοι που οδήγησαν στην εν λόγω αλλαγή, καθώς και η επίδρασή της στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις προηγούμενων χρήσεων, παρατίθενται αναλυτικά στη Σημείωση 3.5.

26. ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ

Το ποσό τόκων δανείων που κεφαλαιοποιήθηκε για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2024 περιλαμβάνεται στις ενσώματες ακινητοποιήσεις (Σημείωση 13) στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης, ενώ το υπόλοιπο ποσό περιλαμβάνεται στα χρηματοοικονομικά έξοδα (Σημείωση 11.1) στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων.

Η κεφαλαιοποίηση τόκων κατασκευαστικής περιόδου για τον Όμιλο και την Εταιρεία κατά το 2024 ανήλθε σε Ευρώ 27.092 (2023: Ευρώ 25.219) και Ευρώ 8.852 (2023: Ευρώ 9.168) αντιστοίχως.

Το σύνολο του δανεισμού του Ομίλου και της Εταιρείας είναι σε Ευρώ.

Ακολουθεί περαιτέρω ανάλυση του δανεισμού του Ομίλου και της Εταιρείας:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Τραπεζικά δάνεια	834.346	690.020	633.005	488.679
Ομολογιακά δάνεια	434.708	501.149	244.062	305.699
Σύνολο δανεισμού	**1.269.053**	**1.191.169**	**877.067**	**794.379**
Τραπεζικά δάνεια	24.685	20.093	23.345	18.752
Ομολογιακά δάνεια	79.309	70.443	58.152	60.554
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	**103.994**	**90.536**	**81.497**	**79.306**
Τραπεζικά δάνεια	809.660	669.927	609.660	469.927
Ομολογιακά δάνεια	355.399	430.706	185.910	245.145
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	**1.165.059**	**1.100.633**	**795.570**	**715.073**

Ο δανεισμός του Ομίλου αναλύεται ως εξής:

α) Τραπεζικά δάνεια σταθερού επιτοκίου

			31/12/2024		31/12/2023	
	Εταιρεία Ομίλου	Λήξη	Εναπομείνουσα ονομαστική αξία	Λογιστική αξία	Εναπομείνουσα ονομαστική αξία	Λογιστική αξία
Δάνειο Ευρώ 35 εκ.	ΑΔΜΗΕ	29/12/2034	23.333	23.335	25.667	25.668
Δάνειο Ευρώ 35 εκ.	ΑΔΜΗΕ	15/9/2035	25.667	25.826	28.000	28.174
Δάνειο Ευρώ 30 εκ.	ΑΔΜΗΕ	29/12/2035	22.000	22.001	24.000	24.001
Δάνειο Ευρώ 35 εκ.	ΑΔΜΗΕ	18/03/2036	26.833	26.958	29.167	29.302
Δάνειο Ευρώ 65 εκ.	ΑΔΜΗΕ	30/11/2037	56.333	56.419	60.667	60.759
Δάνειο Ευρώ 70 εκ.	ΑΔΜΗΕ	3/5/2038	63.000	63.197	67.667	67.878
Δάνειο Ευρώ 100 εκ.	ΑΔΜΗΕ	26/3/2040	100.000	100.070	100.000	100.070
Δάνειο Ευρώ 78,2 εκ.	ΑΔΜΗΕ	22/12/2040	78.200	78.206	78.200	78.206
Δάνειο Ευρώ 157 εκ.	ΑΔΜΗΕ	21/12/2038	157.000	157.016	50.000	50.056
Δάνειο Ευρώ 108,4 εκ.	ΑΔΜΗΕ	21/12/2038	108.440	79.976	35.000	24.564
Δάνειο Ευρώ 200 εκ.	ΑΡΙΑΔΝΗ	20/4/2043	200.000	201.341	200.000	201.341
Σύνολο τραπεζικών δανείων σταθερού επιτοκίου			**860.807**	**834.346**	**698.367**	**690.020**

β) Ομολογιακά δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου

			31/12/2024		31/12/2023	
	Εταιρεία Ομίλου	Λήξη	Εναπομείνουσα ονομαστική αξία	Λογιστική αξία	Εναπομείνουσα ονομαστική αξία	Λογιστική αξία
Ομόλογο Ευρώ 400 εκ.	ΑΔΜΗΕ	28/9/2026	185.000	181.468	230.000	226.825
Ομόλογο Ευρώ 150 εκ.	ΑΔΜΗΕ	30/12/2026	64.000	62.594	80.000	78.874
Ομόλογο Ευρώ 200 εκ.	ΑΡΙΑΔΝΗ	1/7/2030	192.000	190.645	200.000	195.450
Σύνολο ομολογιακών δανείων κυμαινόμενου επιτοκίου			**441.000**	**434.708**	**510.000**	**501.149**
Σύνολο δανεισμού			**1.301.807**	**1.269.054**	**1.208.367**	**1.191.169**

Η λογιστική αξία των τραπεζικών και ομολογιακών δανείων περιλαμβάνει τους δεδουλευμένους τόκους χρήσης. Επιπρόσθετα η λογιστική αξία των ομολογιακών δανείων και των τραπεζικών δανείων των Ευρώ 157 εκ. έχει μειωθεί με τα έξοδα έκδοσης τους και το έσοδο σε προηγούμενη χρήση από την τροποποίηση δανειακών όρων.

Η εναπομείνουσα ονομαστική αξία των δανείων της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων (ΕΤΕπ) του Ομίλου, που το υπόλοιπό τους κατά την 31η Δεκεμβρίου 2024 ανέρχεται σε Ευρώ 860,8 εκ. περίπου (31/12/2023: Ευρώ 698,4 εκ. περίπου), τα Ευρώ 595,4 εκ. είναι εγγυημένα από το Ελληνικό Δημόσιο, ενώ τα Ευρώ 265,4 εκ. είναι χωρίς την εγγύηση του Ελληνικού Δημοσίου.

Το σύνολο των αποπληρωμών δανείων για την χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2024 ανήλθε σε Ευρώ 87 εκ. (2023: Ευρώ 135,7 εκ.) για τον Όμιλο και Ευρώ 79 εκ. (2023: Ευρώ 135,7 εκ.) για την Εταιρεία.

Οι πιο πάνω δανειακές συμβάσεις περιλαμβάνουν όρους των οποίων η μη τήρηση μπορεί να οδηγήσει σε καταγγελία της σύμβασης, ενδεικτικά αναφέρεται η μη αλλαγή της μετοχικής σύνθεσης της Εταιρείας που προβλέπεται σε αυτές. Επίσης, ορισμένες συμβάσεις περιλαμβάνουν χρηματοοικονομικούς όρους που πρέπει να τηρούνται από τον Όμιλο. Ο Όμιλος τηρεί τους ανωτέρω όρους.

Το σύνολο του δανεισμού του Ομίλου δεν περιλαμβάνει όρους μετατροπής σε μετοχικό κεφάλαιο.

Στις 20 Νοεμβρίου και στις 18 Δεκεμβρίου 2024 η Εταιρεία προέβη, αφενός στις εκταμιεύσεις των ποσών ύψους Ευρώ 50 εκ. και Ευρώ 57 εκ., αντίστοιχα, από τη δανειακή σύμβαση με την ΕΤΕπ ύψους Ευρώ 157 εκ. που υπογράφηκε τον Δεκέμβριο 2022 και αφετέρου στις εκταμιεύσεις των ποσών ύψους Ευρώ 35 εκ. και Ευρώ 38,4 εκ., αντίστοιχα από τη δανειακή σύμβαση RRF με την ΕΤΕπ ύψους Ευρώ 108,4 εκ. που υπογράφηκε τον Ιανουάριο 2023. Και οι δύο προαναφερόμενες συμβάσεις αφορούν χρηματοδότηση του έργου «Διασύνδεση των Κυκλάδων Φάση 4».

Η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» για σκοπούς χρηματοδότησης του έργου «Ηλεκτρική Διασύνδεση Κρήτης – Αττικής» προχώρησε την 1/7/2020 σε έκδοση κοινού ομολογιακού δανείου, συνολικού ύψους ως Ευρώ 200 εκ., δεκαετούς διάρκειας και την πλήρη αναδοχή της έκδοσής του ανέλαβε η «Eurobank Α.Ε.». Το 2021 η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» προέβη σε εκταμιεύσεις σε Ευρώ 55 εκ. και εντός του 2022 σε Ευρώ 145 εκ. φτάνοντας το ανώτατο όριο δανεισμού από την «Eurobank Α.Ε.» Ευρώ 200 εκ..

Ως εξασφάλιση ο ΑΔΜΗΕ έχει παραχωρήσει έως την ημερομηνία απελευθερώσεως (όπως ορίζεται στην δανειακή σύμβαση), ήτοι 1/7/2030:

- Ενέχυρο 1ης τάξης επί των μετοχών της «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.», το οποίο επεκτείνεται στα μερίσματα σε περίπτωση αθέτησης των υποχρεώσεων,

Ενώ η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» έχει παραχωρήσει τα παρακάτω:

- Εκχώρηση υπό τη μορφή ενεχύρου των δικαιωμάτων και των απαιτήσεων που απορρέουν από τη σύμβαση παραχώρησης μεταξύ του ΑΔΜΗΕ και της «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.»,
- Ενέχυρο 1ης τάξης επί του τραπεζικού λογαριασμού της «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» που διατηρεί στην τράπεζα αναφορικά με τα έσοδα από τα ενεχυριασμένα δικαιώματα και απαιτήσεις από την ως άνω σύμβαση παραχώρησης.
- Ενέχυρο 1ης τάξης επί του τραπεζικού λογαριασμού όπου κατατίθενται τα μερίσματα από τις ενεχυριασμένες μετοχές της Εταιρείας.

Στις 20 Απριλίου 2023, η θυγατρική εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» εκταμίευσε δάνειο ύψους Ευρώ 200 εκ. από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων με σταθερό επιτόκιο, συνολικού ύψους ως Ευρώ 200 εκ. (με δυνατότητα επιπρόσθετου δανεισμού Ευρώ 100 εκ. σε περίπτωση υπέρβασης του εκτιμώμενου κατασκευαστικού κόστους), η οποία υπογράφηκε τον Δεκέμβριο 2020 για τη χρηματοδότηση του έργου «Ηλεκτρική Διασύνδεση Κρήτης – Αττικής».

Την 31/12/2024 η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» είχε συνολικά ως γραμμή δανεισμού για το έργο και από τις δύο τράπεζες, το ανώτατο ύψος των Ευρώ 500 εκ..

Η κίνηση των δανείων έχει ως εξής :

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Υπόλοιπο αρχής	**1.191.169**	**972.545**	**794.379**	**775.903**
Νέα δάνεια	161.360	354.561	161.360	154.561
Αποπληρωμή κεφαλαίου	(87.000)	(135.667)	(79.000)	(135.667)
Δουλευμένοι τόκοι και λοιπά έξοδα τραπεζών χρήσης	40.001	37.492	23.581	22.709
Πληρωμή τόκων και συναφών εξόδων	(36.155)	(37.560)	(22.930)	(22.926)
(Προσθήκες) εξόδων σύναψης δανείων	(322)	(201)	(322)	(201)
Υπόλοιπο τέλους	**1.269.053**	**1.191.169**	**877.067**	**794.379**

27. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΕΙΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

Οι αναλογιστικές εκτιμήσεις τόσο για την παροχή μειωμένου τιμολογίου όσο και της υποχρέωσης για την αποζημίωση του προσωπικού λόγω συνταξιοδότησης, έγιναν την 31η Δεκεμβρίου 2024 από ανεξάρτητους εγκεκριμένους αναλογιστές. Η παρούσα αξία της υποχρέωσης υπολογίσθηκε με τη μέθοδο «projected unit credit method».

Παροχές προσωπικού για μειωμένο ρεύμα

Ο ΑΔΜΗΕ παρέχει στους εργαζόμενους και στους συνταξιούχους ηλεκτρική ενέργεια σε μειωμένο τιμολόγιο. Στο πλαίσιο εφαρμογής του Ν.4001/2011 το προσωπικό της Εταιρείας, παρόλο που δεν ανήκει πλέον στον όμιλο ΔΕΗ, εξακολουθεί να λαμβάνει την παροχή, καθώς διατηρεί όλα τα δικαιώματα που κατείχε ως προσωπικό της πρώην μητρικής εταιρείας. Το μειωμένο τιμολόγιο αναγνωρίζεται ως υποχρέωση και υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών παροχών που θεωρούνται ότι είναι δουλευμένες μέχρι το τέλος της χρήσης με βάση τα δικαιώματα παροχών των εργαζομένων μετά την ηλικία της συνταξιοδότησης που σωρεύονται κατά τη διάρκεια της υπηρεσίας τους υπολογίζονται δε βάσει οικονομικών και αναλογιστικών παραδοχών. Η καθαρή δαπάνη του έτους περιλαμβάνεται στις αμοιβές προσωπικού στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων και αφορά την παρούσα αξία των παροχών που αναγνωρίζονται εντός της χρήσης μειωμένες κατά το ποσό των παροχών που προσφέρθηκαν στους υπαλλήλους και συνταξιούχους. Οι παροχές αυτές δεν χρηματοδοτούνται.

Το αποτέλεσμα της αναλογιστικής μελέτης σχετικά με την πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού για το μειωμένο ρεύμα για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2024 και οι μεταβολές στην καθαρή υποχρέωση έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Καθαρή υποχρέωση την 1η Ιανουαρίου	**3.487**	**3.201**	**3.487**	**3.201**
Παροχές πληρωθείσες από τον εργοδότη	(231)	(199)	(231)	(199)
Δαπάνη προς καταχώρηση στην κατάσταση αποτελεσμάτων	158	138	158	138
Αναλογιστικό (κέρδος)/ζημιά στην κατάσταση συνολικού εισοδήματος	(608)	347	(608)	347
Καθαρή υποχρέωση την 31η Δεκεμβρίου	**2.807**	**3.487**	**2.807**	**3.487**

Η αναλογιστική υποχρέωση μειώθηκε κατά Ευρώ 680. Οι βασικές παραδοχές της αναλογιστικής υποχρέωσης για το μειωμένο ρεύμα έχουν ως εξής:

Ημ/νία Αποτίμησης 31/12/2024	**Επιτόκιο Προεξόφλησης/ Αριθμός Δικαιούχων**	**Περιθώριο Κέρδους**
Επιτόκιο προεξόφλησης	3,40%	9,0% 2025
Αριθμός δικαιούχων		11,0% 2026
Συνταξιούχοι	1.667	10,0% 2027+
Ενεργοί	958	

31/12/2023	Επιτόκιο Προεξόφλησης/ Αριθμός Δικαιούχων	Περιθώριο Κέρδους
Επιτόκιο προεξόφλησης	3,30%	5,0% 2024
Αριθμός δικαιούχων		7,0% 2025
Συνταξιούχοι	1.682	10,0% 2026
Ενεργοί	1.092	9,0% 2027+

Η ανάλυση ευαισθησίας στην αναλογιστική υποχρέωση βάσει μεταβολής του επιτοκίου προεξόφλησης παρουσιάζεται παρακάτω:

31/12/2024	Μεταβολή Αναλογιστικής Υποχρέωσης	Ποσοστιαία Μεταβολή
Αύξηση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	(163)	(5,80)%
Μείωση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	180	6,40%

31/12/2023	Μεταβολή Αναλογιστικής Υποχρέωσης	Ποσοστιαία Μεταβολή
Αύξηση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	(192)	(5,50)%
Μείωση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	213	6,10%

Παροχές για αποζημίωση προσωπικού μετά τη συνταξιοδότηση

Ο Όμιλος έχει την υποχρέωση, σύμφωνα με τον Ν. 2112/1920 και της ισχύουσας νομοθεσίας, για αποζημίωση προσωπικού λόγω συνταξιοδότησης με ανώτατο όριο παροχής Ευρώ 15.

Το αποτέλεσμα της αναλογιστικής μελέτης σχετικά με την πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού λόγω συνταξιοδότησης για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2024 και οι μεταβολές στην καθαρή υποχρέωση έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Καθαρή υποχρέωση την 1η Ιανουαρίου	**8.156**	**7.702**	**8.156**	**7.702**
Παροχές πληρωθείσες από τον εργοδότη	(4.199)	(770)	(4.199)	(770)
Δαπάνη προς καταχώρηση στην κατάσταση αποτελεσμάτων	2.928	854	2.928	854
Αναλογιστικό (κέρδος)/ ζημιά στην κατάσταση συνολικού εισοδήματος	(20)	369	(20)	369
Καθαρή υποχρέωση την 31η Δεκεμβρίου	**6.864**	**8.156**	**6.864**	**8.156**
Σύνολο καθαρής υποχρέωσης την 31η Δεκεμβρίου	**9.671**	**11.643**	**9.671**	**11.643**

Το σύνολο του αναλογιστικού κέρδους του Ομίλου ανέρχεται σε Ευρώ 627, στο οποίο περιλαμβάνονται τα αναλογιστικά αποτελέσματα της πρόβλεψης αποζημίωσης προσωπικού και της πρόβλεψης προσωπικού για το μειωμένο ρεύμα συνολικού ποσού Ευρώ 628, καθώς και τις αναλογιστικές ζημιές από την συγγενή εταιρεία «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε» και από την κοινοπραξία «SELENE CC Α.Ε.» ποσού Ευρώ 1.

Οι βασικές παραδοχές της αναλογιστικής υποχρέωσης αποζημίωσης για το προσωπικό έχουν ως εξής:

Οικονομικές παραδοχές	**31/12/2024**	**31/12/2023**
Επιτόκιο προεξόφλησης	3,02%	3,09%
Αναμενόμενη μελλοντική αύξηση μισθών	2,90%	2,50%
Πληθωρισμός	2,40%	2,50%

Δημογραφικές παραδοχές		
	31/12/2024	**31/12/2023**
Θνησιμότητα	ΕΥΚ 2000	ΕΥΚ 2000
Ανικανότητα	50% ΕΥΚ 2000	50% ΕΥΚ 2000
Όρια ηλικίας συνταξιοδότησης	Όπως προσδιορίζονται από τον φορέα κύριας ασφάλισης κάθε εργαζομένου	
Ποσοστό αποχωρήσεων (Turnover)	0,00%	0,00%

Ο μέσος όρος διάρκειας της παροχής στο ενεργό προσωπικό ανέρχεται σε 3,79 χρόνια.

Η ανάλυση ευαισθησίας αποτελεσμάτων βάσει μεταβολών σημαντικών ποσοστιαίων παραδοχών παρουσιάζεται παρακάτω:

31/12/2024	**Αναλογιστική Υποχρέωση**	**Ποσοστιαία Μεταβολή**
Αύξηση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	6.742	(2,00)%
Μείωση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	6.992	2,00%
Αύξηση αναμενόμενης αύξησης μισθών κατά 0,5%	6.871	0,00%
Μείωση αναμενόμενης αύξησης μισθών κατά 0,5%	6.856	0,00%

31/12/2024	**Κανονικό Κόστος Επόμενου έτους**	**Ποσοστιαία Μεταβολή**
Αύξηση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	442	(3,11)%
Μείωση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	471	3,26%
Αύξηση αναμενόμενης αύξησης μισθών κατά 0,5%	458	0,43%
Μείωση αναμενόμενης αύξησης μισθών κατά 0,5%	454	(0,51)%

28. ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

Οι λοιπές προβλέψεις, αφορούν σε αγωγές τρίτων κατά της Εταιρείας.

Η κίνηση της χρήσης παρατίθεται κατωτέρω:

	Όμιλος		**Εταιρεία**	
	31/12/2024	**31/12/2023**	**31/12/2024**	**31/12/2023**
Προβλέψεις από εκκρεμοδικίες	12.760	10.059	12.760	10.059
Σύνολο προβλέψεων	**12.760**	**10.059**	**12.760**	**10.059**

	Όμιλος		**Εταιρεία**	
	31/12/2024	**31/12/2023**	**31/12/2024**	**31/12/2023**
Υπόλοιπο αρχής	**10.059**	**9.003**	**10.059**	**9.003**
Πρόσθετη πρόβλεψη	3.317	1.729	3.317	1.729
Χρησιμοποίηση πρόβλεψης	-	(441)	-	(441)
Απελευθέρωση πρόβλεψης	(616)	(231)	(616)	(231)
Υπόλοιπο τέλους	**12.760**	**10.059**	**12.760**	**10.059**

Την 31η Δεκεμβρίου 2024, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε Ευρώ 123.837 (2023: Ευρώ 120.467), όπως αναλύεται παρακάτω:

1. ***Απαιτήσεις εργολάβων/προμηθευτών και λοιπές απαιτήσεις:*** Αριθμός τρίτων και προμηθευτών/εργολάβων έχουν εγείρει απαιτήσεις, οι οποίες είτε εκκρεμούν στα δικαστήρια είτε βρίσκονται εν μέσω διαιτητικών ή/και συμβιβαστικών διαδικασιών. Το συνολικό ποσό ανέρχεται σε Ευρώ 27.529 (2023: Ευρώ 27.566). Στις περισσότερες περιπτώσεις η Εταιρεία εγείρει ανταπαιτήσεις οι οποίες δεν αποτυπώνονται στα λογιστικά της βιβλία μέχρι τη στιγμή της είσπραξης. Έναντι του ανωτέρω ποσού η Εταιρεία έχει σχηματίσει πρόβλεψη ποσού η οποία την 31η Δεκεμβρίου 2024 ανέρχεται σε Ευρώ 2.435 (2023: Ευρώ 1.915).
2. ***Περιβαλλοντολογικές απαιτήσεις:*** Αριθμός ιδιωτών έχει εγείρει απαιτήσεις αναφορικά με ζημίες που, όπως ισχυρίζονται, προκλήθηκαν από περιβαλλοντολογικές επεμβάσεις με υπαιτιότητα της Εταιρείας, καθώς και απαιτήσεις δήμων για καταβολή δημοτικών τελών, το συνολικό ποσό των οποίων ανέρχεται σε Ευρώ 82.134 (2023: Ευρώ 82.134). Έναντι του ανωτέρω ποσού η Εταιρεία έχει σχηματίσει πρόβλεψη ποσού η οποία την 31η Δεκεμβρίου 2024 ανέρχεται σε Ευρώ 6.404 (2023: Ευρώ 5.999).
3. ***Απαιτήσεις από εργαζομένους:*** Εργαζόμενοι της Εταιρείας έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους Ευρώ 5.841 (2023: Ευρώ 5.694) για παροχές και επιδόματα τα οποία, σύμφωνα με τους εργαζόμενους, θα έπρεπε να τους είχαν καταβληθεί. Έναντι του ανωτέρω ποσού η Εταιρεία έχει σχηματίσει πρόβλεψη ποσού η οποία την 31η Δεκεμβρίου 2024 ανέρχεται σε Ευρώ 1.552 (2023: Ευρώ 972).

4. ***Διάφορες απαιτήσεις:*** Αριθμός τρίτων έχουν εγείρει κατά της Εταιρείας διάφορες αγωγές για αποζημίωση. Το συνολικό ποσό των ανωτέρω αξιώσεων ανέρχεται σε Ευρώ 8.333 (2023: Ευρώ 5.073). Έναντι του ανωτέρω ποσού η Εταιρεία έχει σχηματίσει πρόβλεψη η οποία την 31η Δεκεμβρίου 2024 ανέρχεται σε Ευρώ 2.369 (2023: Ευρώ 1.173).

Έναντι όλων των ανωτέρω ποσών έχει σχηματιστεί συνολική πρόβλεψη η οποία την 31η Δεκεμβρίου 2024 ανέρχεται συνολικά σε Ευρώ 12.760 (2023: Ευρώ 10.059).

29. ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ

Η κίνηση των επιχορηγήσεων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος	Εταιρεία
Υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2023	**451.738**	**451.738**
Αλλαγή λογιστικής πολιτικής	(18.420)	(18.420)
Αναδιατυπωμένο υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2023	**433.318**	**433.318**
Προσθήκες	160.768	157.768
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	(12.202)	(12.202)
Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2023	**581.884**	**578.884**
Υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2024	**599.096**	**596.096**
Αλλαγή λογιστικής πολιτικής	(17.212)	(17.212)
Αναδιατυπωμένο υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2024	**581.884**	**578.884**
Προσθήκες	431.475	431.475
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	(13.039)	(13.039)
Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2024	**1.000.320**	**997.320**

Στις επιχορηγήσεις του Ομίλου, περιλαμβάνονται οι επιχορηγήσεις της Εταιρείας και της θυγατρικής εταιρείας «GRID TELECOM M.A.E.».

Το μεγαλύτερο μέρος των προσθηκών της χρήσης, αφορά στην επιχορήγηση για το έργο διασύνδεσης Κρήτης – Αττικής κατά Ευρώ 290.853, καθώς και στην προχρηματοδότηση για το έργο της ηλεκτρικής διασύνδεσης Ελλάδας – Κύπρου κατά Ευρώ 109.212.

Η επιχορήγηση για το έργο διασύνδεσης Κρήτη - Αττική εισπράττεται απευθείας από τη θυγατρική αλλά αναγνωρίζεται σε επίπεδο Εταιρείας διότι αποπληρώνει την αντίστοιχη χρηματοοικονομική υποχρέωση της θυγατρικής. Για το 1ο στάδιο του έργου Ηλεκτρική Διασύνδεση Κρήτης – Αττικής εισέπραξε ποσό Ευρώ 22,9 εκ. ως την 2η εκταμίευση από το ΕΣΠΑ για το έργο. Η 3η και 4η εκταμίευση από το ΕΣΠΑ, ύψους Ευρώ 195 εκ. και 2,85 εκ αντίστοιχα πραγματοποιήθηκαν στις 2 και 26 Απριλίου 2024.Για το 2ο στάδιο η θυγατρική εισέπραξε στις 17 Δεκεμβρίου 2024 ποσό Ευρώ 70 εκ. και στις 28 Ιανουαρίου 2025 ποσό Ευρώ 6.7 εκ.

Οι ληφθείσες επιχορηγήσεις κατά την έγκρισή τους από τους αρμόδιους φορείς, ενδεχομένως συνοδεύονται από δεσμεύσεις που είναι συνήθεις για επενδύσεις που λαμβάνουν τέτοιου τύπου χρηματοδότηση. Ενδεικτικά μπορεί να υφίσταται δέσμευση για συγκεκριμένη χρήση των παγίων για τουλάχιστον ένα χρονικό διάστημα ή δέσμευση για μη μεταβίβαση αυτών.

Κατά τη διάρκεια της τρέχουσας χρήσης, η Εταιρεία προέβη σε αλλαγή της λογιστικής πολιτικής. Οι λόγοι που οδήγησαν στην εν λόγω αλλαγή, καθώς και η επίδρασή της στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις προηγούμενων χρήσεων, παρατίθενται αναλυτικά στη Σημείωση 3.5.

30. ΥΠΟΧΡΕΩΣΗ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΣΗ ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΗΣ

Η υποχρέωση από σύμβαση παραχώρησης αφορά υπηρεσίες κατασκευής της θυγατρικής εταιρείας «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION M.A.E.E.Σ.», όπως προκύπτουν από τη σύμβαση η οποία υπογράφηκε την 10/4/2020. Το έργο διασύνδεσης Αττική - Κρήτη έχει χαρακτηρισθεί ως Έργο Μείζονος Σημασίας. Η ηλεκτρική διασύνδεση Κρήτης-Αττικής βρίσκεται από τα τέλη του 2024 σε φάση δοκιμών και αναμένεται να τεθεί σε λειτουργία εντός του 2025.

Επιπλέον, με βάση την σύμβαση παραχώρησης ο ΑΔΜΗΕ είναι ο Κύριος του Έργου και συνεπώς είναι υπεύθυνος τόσο για τη λειτουργία όσο και για τη συντήρηση του συστήματος που θα παραδοθεί από την «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» (μέσω των συμβάσεων 10ετους συντήρησης που έχουν υπογραφεί με τους Αναδόχους), ενώ θα έχει και την αποκλειστική κυριότητα.

Λόγω της παραχώρησης, η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» ως φορέας υλοποίησης του Έργου στη θέση του ΑΔΜΗΕ, έγινε και επιλέξιμο μέρος στη θέση του για να λάβει επιχορηγήσεις από συγχρηματοδοτούμενα προγράμματα επιχορηγήσεων για τη χρηματοδότηση της κατασκευής του έργου. Πραγματικός ωφελούμενος της επιχορήγησης, παραμένει ο ΑΔΜΗΕ, καθώς η επιχορήγηση χρηματοδοτεί το έργο που του ανήκει κατά κυριότητα.

Καθώς η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.», με βάση τη σύμβαση με τον ΑΔΜΗΕ έχει δικαίωμα να της αποδοθεί η δαπάνη κατασκευής, στη σχετική σύμβαση έχει προβλεφθεί ο συμψηφισμός της επιχορήγησης που εισπράττει η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.», για λογαριασμό του ΑΔΜΗΕ με αντίστοιχο μέρος της υποχρέωσης του για την απόδοση της δαπάνης κατασκευής.

Βάσει της μεθοδολογίας υπολογισμού του Ρυθμιζόμενου Εσόδου, ο ΑΔΜΗΕ δεν λαμβάνει έσοδο για το συγκεκριμένο έργο κατά την διάρκεια κατασκευής του. Σύμφωνα με την αρχική σύμβαση παραχώρησης μεταξύ ΑΔΜΗΕ και «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.», προβλεπόταν ότι:

«Κατά τη διάρκεια της Περιόδου Λειτουργίας (35 έτη), ο ΑΔΜΗΕ θα καταβάλλει στην «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» τα Μηνιαία Εισπραττόμενα Έσοδα του Έργου και τα ποσά αυτά θα πιστώνονται έναντι των Τιμολογίων Περιόδου Κατασκευής.»

Ως εκ τούτου, τα τιμολόγια κατασκευής αποτελούσαν μακροπρόθεσμη υποχρέωση η οποία θα αρχίζει να τακτοποιείται από την εμπορική λειτουργία του έργου (εκτιμώμενο έτος 2025) και θα αποπληρωθεί σε 35 έτη. Ωστόσο, με βάση την τροποποίηση της ανωτέρω σύμβασης τον Ιούλιο 2021 μέρος των τιμολογίων αυτών, που αφορά στο Φ.Π.Α., καθίσταται απαιτητό σε διάστημα λιγότερο του έτους και γι' αυτό το λόγο εμφανίζεται στις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις.

Η μακροπρόθεσμη υποχρέωση από σύμβαση παραχώρησης στις 31/12/2024 ανέρχεται σε ποσό Ευρώ 573.423 (31/12/2023: 610.983), ενώ η αντίστοιχη βραχυπρόθεσμη υποχρέωση σε ποσό Ευρώ 61.634 (31/12/2023: 11.850).

Η επιμέτρηση της υποχρέωσης αυτής γίνεται στο αναπόσβεστο κόστος με τη χρήση του αποτελεσματικού επιτοκίου. Κατά την κατασκευαστική περίοδο, τα χρηματοοικονομικά έξοδα κεφαλαιοποιούνται (Σημείωση 11.1). Μέρος της υποχρέωσης εξοφλείται από επιχορήγηση ύψους Ευρώ 367,3 εκ..

31. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Στις λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις του Ομίλου και της Εταιρείας, περιλαμβάνονται κυρίως έσοδα επόμενων χρήσεων από μη ολοκληρωμένα «Έργα Επέκτασης ή Σύνδεσης» ποσού Ευρώ 12,8 εκ. περίπου. Τα «Έργα Επέκτασης ή Σύνδεσης» είναι έργα για τη Σύνδεση των Χρηστών (ή «Παραγωγών») στο Σύστημα π.χ. για την σύνδεση αιολικού/φωτοβολταϊκού πάρκου ή θερμοηλεκτρικού σταθμού. Τα έσοδα επόμενων χρήσεων και το κόστος των έργων αυτών αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα κατά την ημερομηνία ολοκλήρωσης των έργων σύνδεσης.

Οι λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις του Ομίλου της προηγούμενης χρήσης περιλαμβάνει παρακρατημένες εγγυήσεις καλής εκτέλεσης των εργολαβικών εργασιών της «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.». Οι εγγυήσεις αυτές ποσού Ευρώ 16,2 εκ. περίπου εμφανίζονται στις «Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις» στην τρέχουσα χρήση.

32. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Η ανάλυση των εμπορικών και λοιπών υποχρεώσεων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Υποχρεώσεις αγοράς	6.085	13.684	6.085	13.684
Λοιποί προμηθευτές και εργολάβοι	174.272	159.872	93.844	89.589
Συμβατικές υποχρεώσεις	285	28	285	28
Προκαταβολές πελατών	37.862	33.456	37.862	33.456
Λοιποί φόροι πληρωτέοι	9.286	9.750	7.237	6.907
Υποχρεώσεις προς εργαζομένους	485	-	466	-
Ασφαλιστικές εισφορές πληρωτέες	2.393	2.240	2.313	2.132
Λοιποί πιστωτές	3.958	3.304	1.396	742
Σύνολο	**234.626**	**222.334**	**149.489**	**146.538**

Οι λοιποί προμηθευτές και εργολάβοι για τον Όμιλο αφορούν σε τιμολογήσεις εργολάβων κυρίως για το έργο διασύνδεσης Αττική – Κρήτη, για το έργο διασύνδεσης Κυκλάδες και για το έργο διασύνδεσης Ελλάδα -Κύπρου.

Όλες οι ανωτέρω υποχρεώσεις είναι άτοκες και βραχυχρόνιες.

33. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Η ανάλυση των δεδουλευμένων και λοιπών υποχρεώσεων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Έξοδα χρήσεως πληρωτέα από εκκαθάριση ενέργειας	23.529	34.796	23.529	34.796
Έξοδα θυγατρικών πληρωτέα	283	269	4.034	6.919
Λοιπά έξοδα χρήσης πληρωτέα	5.304	4.072	4.987	4.072
Έσοδα επομένων χρήσεων	10.344	8.815	6.057	3.772
Υποχρέωση από αναπαύσεις προσωπικού, υπερωρίες και άδειες	7.022	7.283	7.009	7.283
Σύνολο	**46.482**	**55.234**	**45.616**	**56.842**

Τα έξοδα χρήσεως πληρωτέα από εκκαθάριση ενέργειας περιλαμβάνουν κυρίως χρεώσεις εκκαθαρίσεων διαχειριστή ενέργειας και δικαιωμάτων διασύνδεσης.

Όλες οι ανωτέρω υποχρεώσεις είναι άτοκες και βραχυχρόνιες.

34. ΕΙΔΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ (ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ)

Η ανάλυση των ειδικών λογαριασμών (αποθεματικών) παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Μακροπρόθεσμοι ειδικοί λογαριασμοί διαχείρισης				
Χρεώσεις μη συμμόρφωσης	61.648	58.372	61.648	58.372
Δικαιώματα διασυνδέσεων	69.152	51.080	69.152	51.080
Έκτακτες εισαγωγές περίσσειας ενέργειας Λ-Β	1.574	1.574	1.574	1.574
Σύνολο μακροπρόθεσμων ειδικών λογαριασμών διαχείρισης	**132.374**	**111.026**	**132.374**	**111.026**
Βραχυπρόθεσμοι ειδικοί λογαριασμοί διαχείρισης				
Δικαιώματα διασυνδέσεων	75.916	109.420	75.916	109.420
Μεταβατικό τέλος ασφάλειας εφοδιασμού/διακοπτόμενο φορτίο	192	183	192	183
Σύνολο βραχυπρόθεσμων ειδικών λογαριασμών διαχείρισης	**76.108**	**109.603**	**76.108**	**109.603**
Σύνολο	**208.482**	**220.629**	**208.482**	**220.629**

Οι χρεώσεις μη συμμόρφωσης, αφορούν στο αποθεματικό που σχηματίζει η Εταιρεία από τιμολογήσεις μηνιαίων εκκαθαρίσεων και προορίζεται για κάλυψη ληξιπρόθεσμων απαιτήσεων σύμφωνα με το άρθρο 164 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ. Τα ποσά αυτά δεν αφορούν σε έσοδα της Εταιρείας αλλά διατίθενται κυρίως για την κάλυψη ζημιών από αφερέγγυους παρόχους μετά από απόφαση της Διοίκησης και όπως ορίζεται από τους οικείους Κώδικες.

Έχει γίνει χρήση ποσού Ευρώ 14.933 σε προηγούμενες χρήσεις από το Λογαριασμό Αποθεματικού Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης σύμφωνα με το άρθρο 164 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ προς κάλυψη των οφειλόμενων ποσών ληξιπρόθεσμων απαιτήσεων και γι' αυτό το λόγο απεικονίζεται αφαιρετικά των «Εμπορικών απαιτήσεων» (Σημείωση 20).

Οι χρεώσεις μη συμμόρφωσης που δεν έχουν χρησιμοποιηθεί ποσού Ευρώ 61.648 (31/12/2023: Ευρώ 58.372) περιλαμβάνονται στις μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις, καθώς η χρήση του αποθεματικού προορίζεται για κάλυψη απαιτήσεων των συμμετεχόντων της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, για τις οποίες η Εταιρεία δεν έχει γνώση πότε θα γίνει χρήση των ποσών αυτών. Επειδή δεν είναι γνωστό πότε θα πραγματοποιηθεί οποιαδήποτε πληρωμή το ποσό τηρείται στην ονομαστική αξία.

Τα δικαιώματα διασυνδέσεων, αφορούν στο αποθεματικό που σχηματίζει η Εταιρεία από τιμολογήσεις μηνιαίων εκκαθαρίσεων, βάσει του άρθρου 178 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ, για τη μείωση του ετήσιου κόστους του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας ή για τη χρηματοδότηση έργων διασύνδεσης με γειτονικές χώρες κατόπιν σχετικής απόφασης της ΡΑΑΕΥ. Κατά τη χρήση 2024, σύμφωνα με την υπ'αριθμ Ε-17/2024 απόφαση η ΡΑΑΕΥ ενέκρινε τη χρήση ποσού Ευρώ 109,4 εκ. (31/12/2023: Ευρώ 68,4 εκ.) για τη μείωση του ετήσιου κόστους συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Δεν έχει εκδοθεί νέα απόφαση της ΡΑΑΕΥ για τα δικαιώματα διασυνδέσεων για το 2025.

Οι έκτακτες εισαγωγές περίσσειας ενέργειας, αφορούν στο αποθεματικό που σχημάτιζε η Εταιρεία από τιμολογήσεις εκκαθαρίσεων, βάσει του άρθρου 178 παράγραφος 8 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ. Η χρησιμοποίηση του αποθεματικού αυτού, καθορίζεται με απόφαση της ΡΑΑΕΥ κατόπιν σχετικής εισήγησης του Διαχειριστή του Συστήματος.

35. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Ο Όμιλος ελέγχεται από το Ελληνικό Δημόσιο εμμέσως, μέσω της «ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.», η οποία κατέχει το 51% του καταβλημένου μετοχικού της κεφαλαίου της Εταιρείας και μέσω της «ΔΗΜΟΣΙΑΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.» («ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.»), η οποία κατέχει το 25% του καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας. Επιπλέον, η «ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.», κατέχει και το 51,12% του καταβλημένου μετοχικού κεφαλαίου της «ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.» και αποτελεί τη μητρική της εταιρεία.

Η «State Grid Europe Limited» («STATE GRID LTD»), κατέχει το 24% του καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας.

Με τις ανωτέρω εταιρείες, η Εταιρεία είχε εντός της χρήσης συναλλαγές στο πλαίσιο των συνήθων επιχειρηματικών δραστηριοτήτων της, όπως αναλυτικά αναφέρονται κατωτέρω, ενώ δεν υπάρχουν ουσιώδεις συναλλαγές που να μην έχουν πραγματοποιηθεί υπό τους συνήθεις όρους της αγοράς.

Κατωτέρω παρατίθεται πίνακας με τις συνδεδεμένες εταιρείες του Ομίλου και της Εταιρείας αντίστοιχα:

Συνδεδεμένες εταιρείες Ομίλου

Επωνυμία	Είδος σχέσης
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.	Μέτοχος
ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	Μέτοχος
STATE GRID LTD	Μέτοχος
ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	Συγγενής
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. (Ε.Ε.Σ.Χ.Ε.Α.Ε./EnExClear)	Συγγενής
SELENE CC Α.Ε.	Κοινοπραξία
ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.	Κοινοπραξία
ΤΕΡΝΑ FIBER Α.Ε.	Κοινοπραξία

Συνδεδεμένες εταιρείες Εταιρείας

Επωνυμία	Είδος σχέσης
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.	Μέτοχος
ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	Μέτοχος
STATE GRID LTD	Μέτοχος
ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.	Θυγατρική
GRID TELECOM Μ.Α.Ε.	Θυγατρική
GREAT SEA INTERCONNECTOR ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Θυγατρική
ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.	Θυγατρική
ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	Συγγενής
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. (Ε.Ε.Σ.Χ.Ε.Α.Ε./EnExClear)	Συγγενής
SELENE CC Α.Ε.	Κοινοπραξία
ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.	Κοινοπραξία
ΤΕΡΝΑ FIBER Α.Ε.	Κοινοπραξία

Ο Όμιλος και η Εταιρεία στο πλαίσιο των συνήθων επιχειρηματικών δραστηριοτήτων τους, διενήργησαν συναλλαγές με τις συνδεδεμένες εταιρείες, τα υπόλοιπα των οποίων (απαιτήσεις, υποχρεώσεις και έσοδα, έξοδα) την 31η Δεκεμβρίου 2024 έχουν ως εξής:

	Όμιλος			
	31/12/2024		31/12/2023	
	Απαιτήσεις & Δεδουλευμένες Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις & Δεδουλευμένες Υποχρεώσεις	Απαιτήσεις & Δεδουλευμένες Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις & Δεδουλευμένες Υποχρεώσεις
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.	32	-	40	12
ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.	56	66	-	-
EnExClear	24.475	6.822	18.766	17.690
SELENE CC Α.Ε.	493	526	92	173
ΤΕΡΝΑ FIBER Α.Ε.	527	-	452	-
Σύνολο	**25.584**	**7.414**	**19.350**	**17.876**

	Εταιρεία			
	31/12/2024		31/12/2023	
	Απαιτήσεις & Δεδουλευμένες Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις & Δεδουλευμένες Υποχρεώσεις	Απαιτήσεις & Δεδουλευμένες Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις & Δεδουλευμένες Υποχρεώσεις
ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.	1.357	638.944	303	629.753
GRID TELECOM Μ.Α.Ε.	8.874	172	7.787	85
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.	32	-	40	12
GREAT SEA INTERCONNECTOR Μ.Α.Ε.	67	47	-	-
ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.	519	136	-	-
ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.	56	66	-	-
EnExClear	24.475	6.822	18.766	17.690
SELENE CC Α.Ε.	493	526	92	173
Σύνολο	**35.874**	**646.714**	**26.988**	**647.714**

	Όμιλος			
	01/01/2024- 31/12/2024		01/01/2023- 31/12/2023	
	Έσοδα	Έξοδα	Έσοδα	Έξοδα
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.	42	-	41	-
ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.	56	66	-	-
EnExClear	179.718	174.954	155.560	168.878
ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	-	74	-	71
SELENE CC Α.Ε.	941	1.008	249	463
ΤΕΡΝΑ FIBER Α.Ε.	75	-	419	-
Σύνολο	**180.832**	**176.101**	**156.270**	**169.412**

	Εταιρεία			
	01/01/2024- 31/12/2024		01/01/2023- 31/12/2023	
	Έσοδα	Έξοδα	Έσοδα	Έξοδα
ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.	2.631	3.887	2.662	6.919
GRID TELECOM Μ.Α.Ε.	972	91	711	-
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.	42	-	41	-
GREAT SEA INTERCONNECTOR Μ.Α.Ε.	191	4	-	-
ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.	175	136	-	-
ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.	56	66	-	-
EnExClear	179.718	174.954	155.560	168.878
ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	220	74	110	71
SELENE CC Α.Ε.	941	1.008	249	463
Σύνολο	**184.947**	**180.219**	**159.334**	**176.331**

Οι συναλλαγές των εσόδων της Εταιρείας με τις εταιρείες «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.», «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.», «ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.», «GREAT SEA INTERCONNECTOR Μ.Α.Ε.», «ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.» και «ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.» αφορούν κατά κύριο λόγο σε :

α) έσοδα από παροχή υπηρεσιών όπως η επανατιμολόγηση κοινόχρηστων δαπανών,

β) έσοδα από μισθώματα,

γ) χρηματοοικονομικά έσοδα σύμφωνα με το πρότυπο ΔΠΧΑ 16 καθώς και

δ) έσοδα για την παροχή εγγύησης του ομολογιακού δανείου της «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.».

Το μεγαλύτερο μέρος των απαιτήσεων από τις θυγατρικές εταιρείες «GRID TELECOM M.A.E.» και «ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.» σχετίζεται με τις συναλλαγές των εσόδων που αναφέρθηκαν ανωτέρω και περιλαμβάνεται στις απαιτήσεις από χρηματοδοτικές μισθώσεις.

Οι συναλλαγές εξόδων αφορούν κυρίως σε έξοδα στο πλαίσιο της σύμβασης παραχώρησης της Εταιρείας με την θυγατρική της «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.».

Στις υποχρεώσεις της Εταιρείας προς την «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ», περιλαμβάνεται κυρίως ποσό Ευρώ 573.423 (αξία προ Φ.Π.Α.), το οποίο αφορά κυρίως σε ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση στο πλαίσιο του κατασκευαστικού έργου διασύνδεσης Κρήτης – Αττικής.

Το μεγαλύτερο μέρος υποχρέωσης προς την «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» περιλαμβάνεται στο κονδύλι «Μακροπρόθεσμη υποχρέωση σύμβασης παραχώρησης» όσον αφορά στην αξία των τιμολογίων κατασκευής προ ΦΠΑ και στο κονδύλι «Βραχυπρόθεσμη υποχρέωση σύμβασης παραχώρησης» όσον αφορά στο ΦΠΑ των τιμολογίων αυτών.

Οι συναλλαγές εσόδων και εξόδων του Ομίλου και της Εταιρείας με την «EnExClear» προέρχονται κυρίως από την εφαρμογή του Target Model από την 1η Νοεμβρίου 2020, όπου ως φορέας εκκαθάρισης, η «EnExClear» ανέλαβε την διαχείριση μέρους των υπηρεσιών Εκκαθαρίσεων που διενεργούσε η Εταιρεία ως διαχειριστής της Αγοράς Ενέργειας.

Τα έσοδα και έξοδα με την «EnExClear» για το 2024 δεν είναι ισόποσα και οφείλεται στο γεγονός ότι:

- καθαρά έξοδα ποσού Ευρώ 2,9 εκ. που σχετίζονται με τις δραστηριότητες «Εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας» και «Ακούσιες ανταλλαγές ενέργειας» έχουν λογιστικοποιηθεί και αφορούν στην «EnExClear» αλλά τα ισόποσα καθαρά έσοδα που έχουν λογιστικοποιηθεί (αυτοτιμολόγηση) αφορούν στην εταιρεία «Joint Allocation Office» («JAO S.A.»),

- καθαρά έξοδα ποσού Ευρώ 10,9 εκ. που σχετίζονται με τη δραστηριότητα «Δευτερεύουσες αυτόματες εφεδρείες» έχουν λογιστικοποιηθεί και αφορούν στην «EnExClear» αλλά τα ισόποσα καθαρά έσοδα που έχουν λογιστικοποιηθεί (αυτοτιμολόγηση) αφορούν στην εταιρεία «Joint Allocation Office (JAO S.A.)»,

- έσοδα ποσού Ευρώ 18,6 εκ. που σχετίζονται με την Αγορά Εξισορρόπησης έχουν λογιστικοποιηθεί και αφορούν στην «EnExClear» και δεν υπάρχει αντίστοιχο έξοδο

Το μεγαλύτερο μέρος των απαιτήσεων από την «EnExClear» περιλαμβάνεται στις «Εμπορικές απαιτήσεις» αναφορικά με υπηρεσίες Εκκαθάρισης και Τέλος Αγοράς Εξισορρόπησης και στις «Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις» αναφορικά με τους Προχρηματοδοτημένους Χρηματοοικονομικούς Πόρους.

Οι υποχρεώσεις προς την «EnExClear» περιλαμβάνονται στις «Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις» και στις «Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις».

Οι συναλλαγές εσόδων του Ομίλου και της Εταιρείας με την «SELENE CC Α.Ε.» αφορούν κυρίως σε μίσθωση κτιρίου, εξοπλισμού και λογισμικού, καθώς και άδειες χρήσης και υποστήριξη λογισμικού, ενώ οι συναλλαγές εξόδων αφορούν σε επανατιμολογήσεις δαπανών. Αντίστοιχα, η φύση και τα υπόλοιπα των απαιτήσεων και υποχρεώσεων, κατά την 31/12/2024, σχετίζονται με τις συναλλαγές που αναφέρθηκαν ανωτέρω.

Οι συναλλαγές εσόδων της Εταιρείας με το «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» το 2024 αφορούν σε είσπραξη μερισμάτων ποσού Ευρώ 220 που καταχωρήθηκε στα χρηματοοικονομικά έσοδα.

Οι συναλλαγές εσόδων του Ομίλου με την «ΤΕΡΝΑ FIBER Α.Ε.» αφορούν έσοδα της «GRID TELECOM M.A.E.» από επανατιμολογήσεις δαπανών. Αντίστοιχα, η φύση και τα υπόλοιπα των απαιτήσεων, κατά την 31/12/2024, σχετίζονται με τις συναλλαγές εσόδων που αναφέρθηκαν ανωτέρω.

Αμοιβές Διοίκησης

Οι μικτές αμοιβές συμπεριλαμβανομένων των εργοδοτικών εισφορών και των εξόδων παραστάσεως του Διοικητικού Συμβουλίου και των Γενικών Διευθυντών του Ομίλου και της Εταιρείας για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2024 ανήλθαν σε Ευρώ 3.437 και σε Ευρώ 2.872 αντίστοιχα (2023: Ευρώ 2.167 και Ευρώ 1.766).

Οι απαιτήσεις από μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικούς Διευθυντές του Ομίλου και της Εταιρείας στις 31/12/2024 ισούνται με Ευρώ 8.

Οι υποχρεώσεις περιλαμβανομένων των αναλογιστικών υποχρεώσεων προς μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικούς Διευθυντές του Ομίλου την 31/12/2024 ισούται με Ευρώ 109 και της Εταιρείας με Ευρώ 91.

Το κόστος υπηρεσίας αναλογιστικής υποχρέωσης ανέρχεται σε ποσό Ευρώ 4.

Δεν έχουν καταβληθεί αποζημιώσεις προς διευθυντικά στελέχη του Ομίλου λόγω εξόδου από την υπηρεσία για τις χρήσεις 2024 και 2023.

36. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

36.1 ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ

36.1.1. ΕΜΠΡΑΓΜΑΤΑ ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ

Ο ΑΔΜΗΕ Α.Ε., δυνάμει των διατάξεων του άρθρου 98 του Ν. 4001/2011 έχει, μεταξύ άλλων, υποκατασταθεί, ως οιονεί καθολικός διάδοχος, σε όλα τα εμπράγματα δικαιώματα του κλάδου της Γενικής Διεύθυνσης Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας της ΔΕΗ Α.Ε., ανεξαρτήτως του χρόνου γενέσεώς τους, από την ημερομηνία καταχώρησης στο Μητρώο Ανωνύμων Εταιρειών της απόφασης έγκρισης της πράξης απόσχισης και εισφοράς του αντίστοιχου κλάδου στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (ΦΕΚ ΤΑΕ-ΕΠΕ 12292/22-11-2011).

Τα εμπράγματα αυτά δικαιώματα της Εταιρείας έχουν αποκτηθεί νόμιμα (δυνάμει, είτε διοικητικών πράξεων, είτε αγορών είτε σπανιότερα χρησικτησίας), η δε ως άνω πράξη απόσχισης (με αρ. 34.815/10-11-2011 του Συμβ/φου Χρ. Στείρου) έχει μεταγραφεί ατελώς στο σύνολο των κατά τόπο αρμόδιων Υποθηκοφυλακείων και δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί η καταχώρησή της στα κατά τόπους κτηματολογικά γραφεία. Στο άρθρο 98 του Ν. 4001/2011 προβλέπεται ότι η μεταβίβαση στον ΑΔΜΗΕ των εμπραγμάτων δικαιωμάτων της προκατόχου ΔΕΗ σε ακίνητα, αυτοκίνητα και άλλα κινητά, συντελείται αυτοδικαίως με μόνη την καταχώρηση στο Μητρώο Ανωνύμων Εταιρειών της πράξης απόσχισης, η δε μεταγραφή ή καταχώρησή τους, κατά τις κείμενες διατάξεις, έχουν απλώς διαπιστωτικό χαρακτήρα.

Ομοίως, δυνάμει των διατάξεων του άρθρου 108Δ του Ν. 4001/2011, από την 1η Αυγούστου 2021, το σύνολο των παγίων περιουσιακών στοιχείων υψηλής τάσης (ΥΤ) του ηλεκτρικού συστήματος της νήσου Κρήτης, ιδιοκτησίας της ΔΕΗ και διαχείρισης ΔΕΔΔΗΕ, ως Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, όπως αποτυπώνονται στο οικείο Ρυθμιστικό Μητρώο Παγίων Διανομής (ΡΜΠ) ΜΔΝ με ημερομηνία αναφοράς 30/6/2021, μεταβιβάστηκαν αυτοδικαίως από τη ΔΕΗ στον ΑΔΜΗΕ κατά πλήρη κυριότητα, νομή και κατοχή, εντάχθηκαν στο ΕΣΜΗΕ και στο ΡΜΠ του ΕΣΜΗΕ και τέθηκαν υπό τη διαχείριση του ΑΔΜΗΕ ως κύριο και Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Η σχετική συμβολαιογραφική πράξη απόσχισης, κατ' εξαίρεση κάθε άλλης αντίθετης διάταξης, είναι δηλωτικού χαρακτήρα. Από την ημερομηνία μεταβίβασης των παγίων, σύμφωνα με τα παραπάνω, ο ΑΔΜΗΕ Α.Ε. υποκατεστάθηκε αυτοδικαίως, σε όλα εν γένει τα δικαιώματα, τις υποχρεώσεις και τις έννομες σχέσεις της ΔΕΗ Α.Ε. που αφορούν το σύνολο των μεταβιβαζόμενων παγίων ΥΤ της Κρήτης.

36.1.2. ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΕΣ ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ

Οι κεφαλαιουχικές δεσμεύσεις του Ομίλου και της Εταιρείας αφορούν σε μελλοντικές οικονομικές συμβατικές υποχρεώσεις σχετικά με την απόκτηση ενσωμάτων και ασώματων ακινητοποιήσεων. Το συνολικό ύψος των κεφαλαιουχικών δεσμεύσεων του Ομίλου και της Εταιρείας στις 31 Δεκεμβρίου 2024 ανέρχεται σε ποσό Ευρώ 2 δις και ποσό Ευρώ 1,8 δις αντίστοιχα περίπου. Σημαντικό ποσοστό αυτού του ποσού, και συγκεκριμένα ποσό Ευρώ 1,4 δις, αντιστοιχεί στο έργο της ηλεκτρικής διασύνδεσης Ελλάδας – Κύπρου.

Για τις συγκεκριμένες κεφαλαιουχικές δεσμεύσεις έχουν δοθεί προκαταβολές ύψους Ευρώ 227,1 εκ. και Ευρώ 226,1 εκ. για τον Όμιλο και την Εταιρεία αντίστοιχα ως τις 31 Δεκεμβρίου 2024. Οι προκαταβολές αυτές αποτελούν μέρος των κεφαλαιουχικών δεσμεύσεων του Ομίλου και της Εταιρείας και αφορούν τις μελλοντικές οικονομικές συμβατικές υποχρεώσεις που συνδέονται με την προετοιμασία, εκτέλεση και ολοκλήρωση αυτών των έργων.

36.1.3. ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Ο Όμιλος βάσει καταστατικού ή/και νομοθεσίας υποχρεούται να προβεί στις ακόλουθες ενέργειες και επενδύσεις προκειμένου να προστατευθεί το περιβάλλον:

1. Στρατηγική περιβαλλοντική εκτίμηση για τα Δεκαετή Προγράμματα Ανάπτυξης (ΔΠΑ), με τα οποία προγραμματίζεται η ένταξη νέων έργων στον ΕΣΜΗΕ.
2. Εκπόνηση περιβαλλοντικών μελετών για νέα και υφιστάμενα Έργα Μεταφοράς με σκοπό την αδειοδότησή τους, δια της έκδοσης νέων ή την ανανέωση/τροποποίηση των εν ισχύ ΑΕΠΟ. Οι παραπάνω μελέτες περιβαλλοντικών επιπτώσεων υποβάλλονται για έγκριση στην εκάστοτε αρμόδια περιβαλλοντική αρχή (ΥΠΕΝ ή Αποκεντρωμένες Διοικήσεις).
3. Εκπόνηση μελετών ζωνών πρόσβασης, μελετών δάσωσης ή αναδάσωσης και μελετών φυτοτεχνικής αποκατάστασης και στη συνέχεια δρομολόγηση της εφαρμογής τους στο πλαίσιο της υλοποίησης των Έργων Μεταφοράς.
4. Η χωροθέτηση των Έργων Μεταφοράς γίνεται μετά από πολύ αναλυτική μελέτη και έλεγχο όλων των παραμέτρων που αφορούν σε περιβαλλοντικά και χωροταξικά κριτήρια, τα οποία αφορούν στο ανθρωπογενές περιβάλλον, τις προστατευμένες περιοχές, την οπτική επιβάρυνση, τους χώρους αρχαιολογικού ενδιαφέροντος ζώνες οικιστικού ελέγχου κ.ά.. Όλα τα παραπάνω επιβαρύνουν το τελικό κόστος κατασκευής των Έργων Μεταφοράς.
5. Εκπόνηση ειδικών περιβαλλοντικών μελετών (ειδική οικολογική αξιολόγηση, ορνιθολογική μελέτη) σε περιπτώσεις διέλευσης ή γειτνίασης των Έργων Μεταφοράς με περιβαλλοντικά προστατευόμενες περιοχές (δίκτυο Natura 2000 προστασία ορεινών όγκων κλπ).
6. Κατά τη λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Γραμμών Μεταφοράς, Υποσταθμών και ΚΥΤ) δεν υπάρχει εκπομπή ηλεκτρομαγνητικής ακτινοβολίας, αλλά δύο ανεξάρτητα πεδία, το ηλεκτρικό και το μαγνητικό. Στις θέσεις προσέγγισης του κοινού και των εργαζομένων της Εταιρείας, ο ΑΔΜΗΕ λαμβάνει κάθε μέριμνα ώστε οι τιμές των πεδίων αυτών να βρίσκονται αρκετά χαμηλότερα από τις τιμές των ορίων, τα οποία έχουν θεσπισθεί από τη Διεθνή Επιτροπή για την Προστασία από τις Μη Ιονίζουσες Ακτινοβολίες (ICNIRP), σε συνεργασία με τον Παγκόσμιο Οργανισμό Υγείας (WHO). Τα όρια αυτά περιλαμβάνονται σε οδηγία της Ευρωπαϊκής Ένωσης που έχει ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία (ΚΥΑ (ΦΟΡ) 3060/ΦΕΚ Β512/2002). Πρέπει να διευκρινιστεί, ότι τα όρια των ηλεκτρικών και μαγνητικών πεδίων στους κανονισμούς δεν αποτελούν και όρια επικινδυνότητας, αλλά εμπεριέχουν μεγάλους συντελεστές ασφαλείας, ώστε να καλύπτονται οι όποιες ασάφειες από την περιορισμένη γνώση σχετικά με την επίδραση των πεδίων και να πληρείται η απαίτηση για την πρόληψη τυχόν δυσμενών επιδράσεων.
7. Τήρηση περιβαλλοντικών υποχρεώσεων που είτε απορρέουν από τους εγκεκριμένους Περιβαλλοντικούς Όρους κάθε Έργου Μεταφοράς που αφορούν τις φάσεις κατασκευής και λειτουργίας του είτε αναγράφονται στο Σχέδιο Περιβαλλοντικής Διαχείρισης και Παρακολούθησης. Ενδεικτικά αναφέρονται:
    - ετήσια ενημέρωση Ηλεκτρονικού Μητρώου Αποβλήτων (ΗΜΑ)
    - εναρμόνιση με την περιβαλλοντική νομοθεσία σε περιπτώσεις αποκλίσεων του τελικού τεχνικού σχεδιασμού από την ΑΕΠΟ (υποβολή ΤΕΠΕΜ, Φακέλου Συμμόρφωσης)
    - συμμόρφωση με τη νομοθεσία περί αρχαιολογικής κληρονομιάς σε περίπτωση εντοπισμού αρχαιοτήτων
    - περιβαλλοντική αδειοδότηση βοηθητικών-συνοδών έργων (αποθεσιοθάλαμοι, δανειοθάλαμοι) όπου απαιτείται

Ως εκ των ανωτέρω, η Διοίκηση θεωρεί ότι δεν συντρέχουν προϋποθέσεις για αναγνώριση προβλέψεων για περιβαλλοντικές υποχρεώσεις του Όμιλου.

36.2 ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΑΠΟ ΤΗΝ ΟΛΟΚΛΗΡΩΣΗ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΕΡΓΩΝ

Συνοπτική περιγραφή των σημαντικότερων έργων

Ο ΑΔΜΗΕ μέσα από το επενδυτικό του πρόγραμμα ύψους Ευρώ 6 δις έως το 2030, δημιουργεί σύγχρονες, ανθεκτικές και πράσινες ηλεκτρικές υποδομές που στηρίζουν την ενεργειακή μετάβαση της χώρας και ενισχύουν την ασφαλή ηλεκτροδότηση των καταναλωτών στην ηπειρωτική και τη νησιωτική Ελλάδα.

Η πορεία των σημαντικότερων έργων που υλοποιεί ο Διαχειριστής, έχει ως εξής:

Ηλεκτρική Διασύνδεση Κρήτης - Αττικής

Μετά την πόντιση του συνόλου των υποβρυχίων ηλεκτρικών (500kV) και οπτικών καλωδίων της διασύνδεσης Κρήτης - Αττικής ολοκληρώθηκε και το χερσαίο καλωδιακό τμήμα της διασύνδεσης, σε Αττική και Κρήτη, ενώ ολοκληρώθηκε με επιτυχία η δοκιμαστική ηλέκτριση του συνόλου του καλωδιακού συστήματος των 500kV.

Όσον αφορά στους σταθμούς μετατροπής, έχει ολοκληρωθεί η εγκατάσταση του συνόλου του εξοπλισμού και βρίσκονται κοντά στην ολοκλήρωση οι προκαταρκτικές δοκιμές του (pre-commissioning) και οι δοκιμές λειτουργίας των υποσυστημάτων (sub-system testing). Παράλληλα, έχει ολοκληρωθεί η κατασκευή και η δοκιμαστική ηλέκτριση του ζυγού των 150kV του νέου GIS υποσταθμού στην Δαμάστα Κρήτης.

Αναφορικά με τους σταθμούς Ηλεκτροδίου έχει ολοκληρωθεί η κατασκευή των κτιρίων. Στην Σταχτορρόη έχει ολοκληρωθεί η εγκατάσταση του Η/Μ εξοπλισμού και βρίσκεται σε εξέλιξη ο έλεγχος (pre-commissioning) του εξοπλισμού. Στην Κορακιά είναι σε εξέλιξη και πολύ κοντά στην ολοκλήρωση η εγκατάσταση του εξοπλισμού.

Σύμφωνα με την απόφαση ένταξης του Υπουργείου Ανάπτυξης και Επενδύσεων (Α.Π.: ΕΥΔ ΠΕΚΑ και ΠΟΛΠΡΟ 6673/21.6.2023) η διασύνδεση της Κρήτης με το ΕΣΜΗΕ Φάση ΙΙ θα χρηματοδοτηθεί με ποσό έως Ευρώ 313,2 εκ. από το Επιχειρησιακό Πρόγραμμα του ΕΣΠΑ «Υποδομές Μεταφορών, Περιβάλλον και Αειφόρος Ανάπτυξη 2014-2020» για τις εργασίες του 1ου σταδίου του έργου (μέχρι 31/12/2023), αντλώντας έτσι σημαντικούς πόρους και μειώνοντας, κατά ένα πολύ μεγάλο βαθμό, το κόστος του έργου μείζονος σημασίας για τον Έλληνα καταναλωτή. Το 2ο στάδιο του έργου εντάχθηκε στο Επιχειρησιακό Πρόγραμμα του ΕΣΠΑ 2021 – 2027 «Περιβάλλον και Κλιματική Αλλαγή» σύμφωνα με την απόφαση του Υπουργείου Εθνικής Οικονομίας και Οικονομικών (Α.Π.: 103448/17.07.2024) και θα χρηματοδοτηθεί με ποσό έως Ευρώ 222,3 εκ..

Ηλεκτρική Διασύνδεση Κυκλάδων

Η τέταρτη και τελευταία φάση της ηλεκτρικής διασύνδεσης των Κυκλάδων αφορά στη διασύνδεση της Σαντορίνης, της Φολεγάνδρου, της Μήλου και της Σερίφου.

Το πρώτο σκέλος της διασύνδεσης (Σαντορίνη-Νάξος) είναι σε φάση κατασκευής με ορίζοντα ολοκλήρωσης εντός του πρώτου εξαμήνου του 2025. Το καλοκαίρι του 2022 ολοκληρώθηκε η πόντιση του καλωδίου υψηλής τάσης μεταξύ των δύο νησιών ενώ προχωρούν οι εργασίες για την ανέγερση του Υποσταθμού Υψηλής Τάσης στην υπό διασύνδεση Σαντορίνη.

Τον Νοέμβριο του 2022 ολοκληρώθηκε η διαγωνιστική διαδικασία και τον Φεβρουάριο του 2023 υπογράφηκαν οι συμβάσεις των καλωδιακών τμημάτων και για τα υπόλοιπα τρία νησιά των νοτιοδυτικών Κυκλάδων (Φολέγανδρος, Μήλος, Σέριφος) που θα ενσωματώσουν το σύνολο του νησιωτικού συμπλέγματος στο Σύστημα Υψηλής Τάσης έως το τέλος του πρώτου εξαμήνου του 2026.

Τον Σεπτέμβριο του 2023 υπογράφηκαν οι συμβάσεις και για τους Υποσταθμούς Υψηλής Τάσης που θα κατασκευαστούν στη Φολέγανδρο, τη Μήλο και τη Σέριφο, θέτοντας το σύνολο του έργου σε φάση κατασκευής.

Τον Φεβρουάριο του 2024 ολοκληρώθηκε η πόντιση του υποβρυχίου καλωδίου υψηλής τάσης της διασύνδεσης Λαύριο- Σέριφος ενώ τον Μάιο του 2024 ολοκληρώθηκε η πόντιση και της διασύνδεσης Σέριφος – Μήλος. Η προστασία και των δύο υποβρυχίων διασυνδέσεων ολοκληρώθηκε τον Ιούλιο του 2024.

Τον Φεβρουάριο του 2025 ολοκληρώθηκαν οι ποντίσεις των υποβρυχίων καλωδίων υψηλής τάσης των διασυνδέσεων Μήλος - Φολέγανδρος και Φολέγανδρος - Θήρα. Η προστασία και των δύο υποβρυχίων διασυνδέσεων θα ολοκληρωθεί έως τον Απρίλιο του 2025.

Η ολοκλήρωση της διασύνδεσης των Κυκλάδων θα δώσει τη δυνατότητα ανάπτυξης μονάδων ΑΠΕ συνολικής ισχύος 332 MW στα νησιά, επιτυγχάνοντας ένα πιο σταθερό, πράσινο και οικονομικό ενεργειακό μείγμα για το νησιωτικό σύμπλεγμα.

Το έργο συγχρηματοδοτείται από το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας «Ελλάδα 2.0» με τη χρηματοδότηση της Ευρωπαϊκής Ένωσης Next Generation EU και με το ΦΕΚ τ΄Δ 494 4/8/2022 χαρακτηρίστηκε ως έργο γενικότερης σημασίας για την οικονομία της χώρας.

Ανατολικός Διάδρομος Πελοποννήσου

Το υποέργο της Γραμμής Μεταφοράς 400 kV που συνδέει το υφιστάμενο ΚΥΤ Μεγαλόπολης με το νέο ΚΥΤ Κορίνθου ολοκληρώθηκε και τέθηκε σε λειτουργία τον Δεκέμβριο του 2022. Τον Δεκέμβριο 2023 υπογράφτηκε η σύμβαση για το υποέργο της νέας Γραμμής μεταφοράς που θα συνδέσει το ΚΥΤ Κορίνθου με το ΚΥΤ Κουμουνδούρου, θέτοντας το δεύτερο τμήμα του έργου σε φάση κατασκευής.

Η ολοκλήρωση του υπόψη υποέργου αναμένεται το πρώτο εξάμηνο του 2026. Το έργο της Γραμμής Μεταφοράς «ΚΥΤ Κουμουνδούρου-ΚΥΤ Κορίνθου» συγχρηματοδοτείται από το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας «Ελλάδα 2.0» με τη χρηματοδότηση της Ευρωπαϊκής Ένωσης Next Generation EU και με το ΦΕΚ Δ 494 4/8/2022 χαρακτηρίστηκε ως έργο γενικότερης σημασίας για την οικονομία της χώρας.

Αναβάθμιση του ΚΥΤ Κουμουνδούρου

Οι εργασίες κατασκευής του νέου ΚΥΤ Κουμουνδούρου, τεχνολογίας κλειστού τύπου (GIS), που θα αντικαταστήσει το υφιστάμενο ΚΥΤ υπαίθριου τύπου, βρίσκονται σε εξέλιξη. Η υλοποίηση του νέου ΚΥΤ Κουμουνδούρου θα εξυπηρετήσει τη σύνδεση του Ανατολικού Διαδρόμου 400 kV Πελοποννήσου, θα αποτελέσει το τερματικό της διασύνδεσης Αττικής-Κρήτης με το ηπειρωτικό Σύστημα και θα ενισχύσει την αξιοπιστία τροφοδότησης των φορτίων στην (Δυτική κυρίως) Αττική. Το έργο συγχρηματοδοτείται από το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας ως τμήμα της Γραμμής Μεταφοράς Μεγαλόπολη – Κόρινθος - ΚΥΤ Κουμουνδούρου. Η πλευρά των 400KV (Φάση Α) ολοκληρώθηκε τον Φεβρουάριο του 2024 και η δοκιμαστική ηλέκτριση επιτεύχθηκε τον Αύγουστο του 2024. Η πλήρης ολοκλήρωση του αναβαθμισμένου ΚΥΤ Κουμουνδούρου αναμένεται το πρώτο εξάμηνο του 2026.

Το έργο συγχρηματοδοτείται από το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας «Ελλάδα 2.0» με τη χρηματοδότηση της Ευρωπαϊκής Ένωσης Next Generation EU.

Ηλεκτρικές διασυνδέσεις Δωδεκανήσων και Βορειοανατολικού Αιγαίου

Με την ηλεκτρική διασύνδεση των Δωδεκανήσων η Κως, η Ρόδος και η Κάρπαθος θα διασυνδεθούν με το ηπειρωτικό σύστημα, μέσω Κορίνθου, σε δύο φάσεις. Αντίστοιχα, η διασύνδεση του βορειανατολικού Αιγαίου θα περιλαμβάνει τα νησιά Λήμνο, Λέσβο, Σκύρο, Χίο και Σάμο, και θα υλοποιηθεί σε τρεις φάσεις. Η διασύνδεση των Δωδεκανήσων συμπεριλαμβάνεται στην σύμβαση του αρμόδιου Υπουργείου για συγχρηματοδότηση από το Ταμείο Απανθρακοποίησης Νησιών.

Οι θαλάσσιες έρευνες και για τις δύο διασυνδέσεις, Δωδεκανήσων και Βορειοανατολικού Αιγαίου, ολοκληρώθηκαν τον Δεκέμβριο του 2024.

Τον Απρίλιο του 2024 αναρτήθηκε η Πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος της Α’ Φάσης της Συμφωνίας Πλαίσιο, που αφορά την υποβολή αιτήσεων συμμετοχής για τις καλωδιακές διασυνδέσεις των δύο έργων η οποία ολοκληρώθηκε τον Ιούλιο. Η Β’ φάση, η οποία αφορά την υποβολή των τεχνικών και οικονομικών προσφορών από τους υποψηφίους αναδόχους που εγκρίθηκαν κατά την Α’ φάση, αναρτήθηκε τον Οκτώβριο του 2024 και είναι σε εξέλιξη.

Επιπρόσθετα, τα Τεύχη Δημοπράτησης για το τμήμα του έργου της Διασύνδεσης Δωδεκανήσων που αφορά τους Σταθμούς Μετατροπής Κορίνθου και Κω, καθώς και τη διασύνδεση Συνεχούς Ρεύματος Κόρινθος - Κως αναρτήθηκαν τον Νοέμβριο του 2024 με την εκκίνηση της κατασκευής του προαναφερόμενου τμήματος να εκτιμάται έως το τέλος του 2025.

Παράλληλα η Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων για τη διασύνδεση των Δωδεκανήσων υποβλήθηκε στο ΥΠΕΝ τον Δεκέμβριο του 2023 και αναμένεται η Απόφαση της έκδοσης τον Μάιο του 2025. Για τη διασύνδεση του Βορειοανατολικού Αιγαίου, η Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων, για το τμήμα ΚΥΤ Ν.Σάντας – Υ/Σ Δυτικής Λέσβου, αναρτήθηκε προς διαβούλευση στο Ηλεκτρονικό Περιβαλλοντικό Μητρώο (ΗΠΜ) τον Δεκέμβριο του 2024.

Ταυτόχρονα με την διαδικασία της αδειοδότησης, έχει εκκινήσει και είναι σε εξέλιξη η συλλογή όλων των απαιτούμενων κτηματολογικών στοιχείων των εκτάσεων από τις κατά τόπους υπηρεσίες, οι οποίες πρόκειται να απαλλοτριωθούν για τις ανάγκες κατασκευής των έργων.

Διεθνείς Διασυνδέσεις

Ο ΑΔΜΗΕ προτεραιοποιεί τα έργα διεθνών διασυνδέσεων, με στόχο την ενίσχυση της περιφερειακής συνεργασίας στον τομέα της Ενέργειας, την ανάδειξη της Ελλάδας σε ισχυρό εξαγωγέα καθαρής ενέργειας και την εμβάθυνση της ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρισμού.

Στο πλαίσιο αυτό, ο Διαχειριστής:

• Ολοκλήρωσε τις μελέτες σκοπιμότητας για τη δεύτερη ενισχυτική διασύνδεση Ελλάδας-Ιταλίας ισχύος 1 GW, από κοινού με τον Διαχειριστή της γειτονικής χώρας, Terna. Το έργο έχει ενταχθεί στο 10ετές πρόγραμμα ανάπτυξης του ENTSO-E (TYNDP 2024), ενώ υποβλήθηκε ως υποψήφιο προς ένταξη στη 2η λίστα Έργων Κοινού Ενδιαφέροντος PCI (Projects of Common Interest) της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

• Με τη στήριξη της Πολιτείας, προωθεί εντατικά, έναν νέο διάδρομο καθαρής ενέργειας Βορρά – Νότου, την ηλεκτρική διασύνδεση Green Aegean Interconnector, που προβλέπεται να διασυνδέσει τα ηλεκτρικά συστήματα της Ελλάδας και της Γερμανίας. Το έργο αυτό είναι ιδιαίτερα σημαντικό για την μεταφορά του ενεργειακού πλεονάσματος που προέρχεται από την Ελλάδα και την Ανατολική Μεσόγειο προς τα μεγάλα κέντρα κατανάλωσης στην κεντρική Ευρώπη. Η αρχική δυναμικότητα της διασύνδεσης σχεδιάζεται να ανέλθει σε 3 GW ενώ σε δεύτερο χρόνο θα μπορούσε να φτάσει από 6 έως και 9 GW. Το έργο έχει ενταχθεί στο 10ετές πρόγραμμα ανάπτυξης του ENTSO-E (TYNDP 2024) ως έργο υπό θεώρηση (under consideration). Παράλληλα, βρίσκονται σε εξέλιξη συζητήσεις με τους εμπλεκόμενους Διαχειριστές Συστήματος Μεταφοράς για την ωρίμανση του έργου.

• Συνεργάζεται στενά με τον Διαχειριστή της Αιγύπτου (EETC – Egyptian Electricity Transmission Company) και τον φορέα υλοποίησης ELICA SA, με τον οποίο έχει υπογράψει Μνημόνιο Κατανόησης σχετικά με την αξιολόγηση της εισόδου του στο μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας που αναπτύσσει το PCI έργο GREGY – Interconnector, που αφορά στην ηλεκτρική διασύνδεση Ελλάδας-Αιγύπτου. Το έργο έχει ενταχθεί στην 1η λίστα έργων αμοιβαίου ενδιαφέροντος PMI (Projects of Mutual Interest) της Ευρωπαϊκής Ένωσης, καθώς και στο νέο δεκαετές πρόγραμμα ανάπτυξης TYNDP 2024 του ENTSO-E, ενώ υποβλήθηκε ως υποψήφιο προς ένταξη στη 2η λίστα Έργων Αμοιβαίου Ενδιαφέροντος (PMI).

Τον Απρίλιο του 2024 διακηρύχθηκαν από τον Φορέα Υλοποίησης οι δύο βασικές μελέτες του έργου, οι οποίες αφορούν στην τεχνική ανάλυση του έργου (βέλτιστη όδευση του υποθαλάσσιου καλωδίου και των σημείων προσαιγιάλωσης στις δύο χώρες) και στην ανάλυση κόστους-οφέλους. Στην παρούσα φάση, αναμένεται η επιλογή των αναδόχων που θα αναλάβουν τις μελέτες, ενώ βρίσκονται σε εξέλιξη διαβουλεύσεις σχετικά με την υπογραφή MoU μεταξύ του ΑΔΜΗΕ, της EETC και της ELICA INTERCONNECTOR ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. Η συμφωνία αυτή θα επικεντρωθεί στην υποβολή από τους Διαχειριστές ΑΔΜΗΕ και ΕΤΤC στην ELICA, των αναγκαίων τεχνικών προδιαγραφών και δεδομένων που αφορούν στη διενέργεια των ανωτέρω μελετών.

• Τον Φεβρουάριο 2024 σύστησε την κοινοπραξία «ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.» με αντικείμενο την εκπόνηση της μελέτης βιωσιμότητας για την ηλεκτρική διασύνδεση Ελλάδας – Σαουδικής Αραβίας, από τον ΑΔΜΗΕ και την National Grid που κατέχουν μερίδιο 50% έκαστος. Η σύμπραξη εποπτεύεται από το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας της Ελλάδας και το Υπουργείο Ενέργειας της Σαουδικής Αραβίας και εξειδικεύει τη στρατηγική συνεργασία μεταξύ των δυο χωρών στον τομέα της Ηλεκτρικής Ενέργειας. Τον Απρίλιο του 2024 η κοινοπραξία «ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.» προχώρησε στην προκήρυξη του διαγωνισμού για την ανάθεση των σχετικών μελετών εμπορικής βιωσιμότητας για την ηλεκτρική διασύνδεση ανάμεσα στην Ελλάδα και το Βασίλειο της Σαουδικής Αραβίας μέσω καλωδίου HVDC, συνολικού προϋπολογισμού Ευρώ 1,5 εκ.. Τον Οκτώβριο του 2024 ολοκληρώθηκαν οι διαγωνιστικές διαδικασίες και υπογράφτηκε η σύμβαση με τον Ανάδοχο. Οι μελέτες είναι σε εξέλιξη και αναμένεται να έχουν ολοκληρωθεί το τρίτο τρίμηνο του 2025.

• Τον Οκτώβριο 2023, ορίστηκε ως Φορέας Υλοποίησης και Project Promoter του έργου της ηλεκτρικής διασύνδεσης μεταξύ Ελλάδας, Κύπρου και Ισραήλ, το οποίο είναι ενταγμένο στην 6η λίστα των Projects of Common Interest της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

Η ολοκλήρωσή του έργου θα σηματοδοτήσει την ηλεκτρική διασύνδεση της Κύπρου με το ευρωπαϊκό σύστημα μεταφοράς, διασφαλίζοντας την ισχυρή ενεργειακή θωράκιση του νησιού. Το δε Ισραήλ θα ενισχύσει την ασφάλεια εφοδιασμού του, αποκτώντας τη δυνατότητα να αυξήσει, περαιτέρω και ταχύτερα, τη συμμετοχή των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) στο ενεργειακό του ισοζύγιο.

Τον Δεκέμβριο 2023, η εταιρεία EuroAsia Interconnector Ltd μετέφερε στον ΑΔΜΗΕ το ποσό των Ευρώ 55,2 εκ. που είχε λάβει ως προχρηματοδότηση από το European Union's Climate, Infrastructure and Environment Executive Agency (CINEA) και το μηχανισμό CEF (Connecting Europe Facility) της Ε.Ε. και με την είσπραξη επιπλέον Ευρώ 109,2 εκ. τον Ιανουάριο 2024, η ληφθείσα προχρηματοδότηση ανήλθε στα Ευρώ 164,5 εκ., ποσό που αποτελεί το 25% της συνολικής επιχορήγησης.

Τον Δεκέμβριο του 2023, ο ΑΔΜΗΕ έδωσε την εντολή έναρξης εργασιών. Έως τις 31 Δεκεμβρίου 2024 έχουν καταβληθεί Ευρώ 198,1 εκ. στον ανάδοχο του καλωδιακού τμήματος, καθώς οι εργασίες βρίσκονται σε εξέλιξη. Συγκεκριμένα, στο καλωδιακό τμήμα έχει ολοκληρωθεί η παραγωγή των πρώτων 160 χλμ. του υποθαλάσσιου καλωδίου, ενώ επιπλέον 80 χλμ. βρίσκονται σε διαφορετικά στάδια της παραγωγικής διαδικασίας.

Παράλληλα, έχει ολοκληρωθεί το 60% των θαλάσσιων ερευνών.

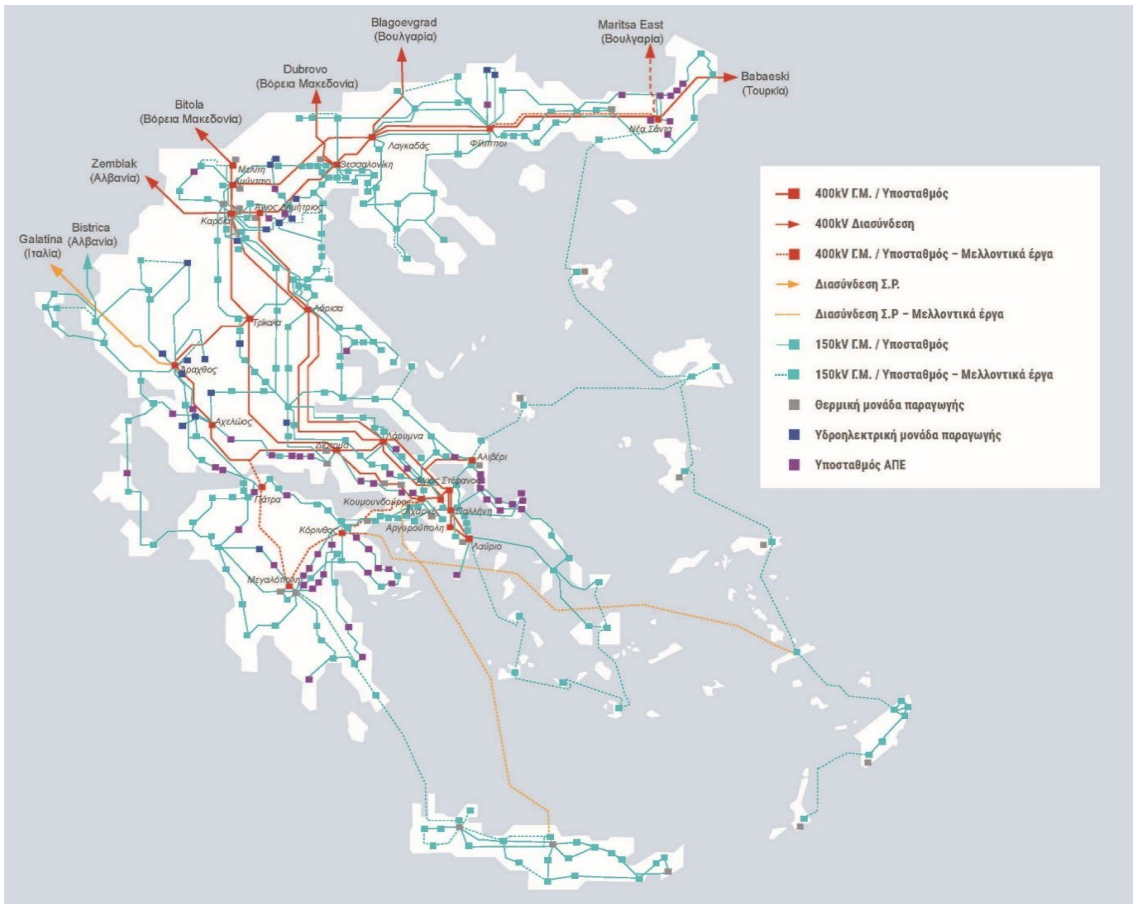
Ο ΑΔΜΗΕ βρίσκεται σε στενή συνεργασία με όλα τα ενδιαφερόμενα μέρη για τα θέματα που άπτονται της υλοποίησης του έργου.

Παράλληλα, ο Όμιλος ΑΔΜΗΕ:

• Ωριμάζει τη νέα διασύνδεση Ελλάδας - Αλβανίας μαζί με τον Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς της γειτονικής χώρας. Τον Μάρτιο του 2024 συστάθηκε από κοινού ειδική ομάδα εργασίας με εκπροσώπους των δύο διαχειριστών με στόχο την παρακολούθηση της προόδου υλοποίησης της νέας διασύνδεσης από τις δύο πλευρές και τη διερεύνηση της περαιτέρω συμβολής του έργου στους στόχους για τη μετάβαση σε μια κλιματικά ουδέτερη Ευρώπη.

• Σχεδιάζει την κατασκευή νέας διασύνδεσης μεταξύ Ελλάδας και Τουρκίας, η οποία θα ενισχύσει τη διασύνδεση του Ευρωπαϊκού με το Τουρκικό Σύστημα Μεταφοράς. Τον Φεβρουάριο του 2024 συστάθηκε από κοινού επιτροπή με εκπροσώπους των δύο διαχειριστών με στόχο τον συντονισμό και την επίτευξη της υλοποίησης της νέας διασύνδεσης.

• Προωθεί την αναβάθμιση της υφιστάμενης διασύνδεσης με τη Βόρεια Μακεδονία.



Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης (ΔΠΑ) του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ)

2023-2032

Τον Δεκέμβριο 2021 ολοκληρώθηκε η κατάρτιση του Προκαταρκτικού Σχεδίου ΔΠΑ 2023-2032 και τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση από τον ΑΔΜΗΕ έως τις 11 Φεβρουαρίου 2022. Κατόπιν, το τελικό σχέδιο υποβλήθηκε στη ΡΑΑΕΥ για έγκριση την 28η Απριλίου 2022 και τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση από την Αρχή έως τις 3 Οκτωβρίου 2022. Στις 8 Νοεμβρίου 2022, η ΡΑΑΕΥ ζήτησε την υποβολή επικαιροποιημένου ΔΠΑ 2023-2032. Ακολούθως ο ΑΔΜΗΕ υπέβαλε τα ζητούμενα στοιχεία επικαιροποίησης του ΔΠΑ στις 6 Φεβρουαρίου 2023. Το ΔΠΑ 2023 – 2032 εγκρίθηκε με την Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-174/2024.

2024-2033

Τον Δεκέμβριο 2022 ολοκληρώθηκε η κατάρτιση του Προκαταρκτικού Σχεδίου ΔΠΑ 2024-2033 και τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση από τον ΑΔΜΗΕ έως τις 14 Μαρτίου 2023. Κατόπιν, το τελικό σχέδιο υποβλήθηκε στη ΡΑΑΕΥ για έγκριση την 10η Αυγούστου 2023 και τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση από την Αρχή έως τις 27 Νοεμβρίου 2023. Στις 22 Δεκεμβρίου 2023, η ΡΑΑΕΥ ζήτησε την υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων επί του ΔΠΑ 2024-2033. Ακολούθως, ο ΑΔΜΗΕ υπέβαλε τα ζητούμενα συμπληρωματικά στοιχεία στις 14 Μαρτίου 2024. Το ΔΠΑ 2024 – 2033 εγκρίθηκε με την Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-174/2024.

2025-2034

Τον Δεκέμβριο 2023 ολοκληρώθηκε η κατάρτιση του Προκαταρκτικού Σχεδίου ΔΠΑ 2025-2034, και τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση από τον ΑΔΜΗΕ έως τις 19 Απριλίου 2024. Κατόπιν, το τελικό σχέδιο υποβλήθηκε στη ΡΑΑΕΥ για έγκριση την 8η Νοεμβρίου 2024.

36.3 ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Η Εταιρεία ως διαχειριστής του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ) στο πλαίσιο της κείμενης νομοθεσίας, ενεργεί ως ενδιάμεσος για την είσπραξη ορισμένων χρεώσεων ενέργειας μεταξύ των υπόχρεων καταβολής των ποσών αυτών και την απόδοσή τους στους δικαιούχους και επομένως δεν αναμένεται επιβάρυνση της Χρηματοοικονομικής Θέσης της Εταιρείας. Ειδικά για ορισμένες από τις χρεώσεις που αναφέρονται στον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης, ο Διαχειριστής έχει αναθέσει τις λειτουργίες εκκαθάρισης θέσεων, διαχείρισης κινδύνου και χρηματικού διακανονισμού των θέσεων που προκύπτουν στο πλαίσιο λειτουργίας της Αγοράς Εξισορρόπησης σε Φορέα Εκκαθάρισης, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στα άρθρα 12 και 17 του ν. 4425/2016 και τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης.

Για το χρονικό διάστημα πριν την έναρξη λειτουργίας των νέων Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας, ορισμένοι συμμετέχοντες στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας έχουν στραφεί κατά της Εταιρείας λόγω καθυστερήσεων στην πληρωμή των απαιτήσεών τους.

Σύμφωνα με την νομική υπηρεσία της Εταιρείας, βάσει των μέχρι σήμερα εκδοθεισών δικαστικών αποφάσεων και αποφάσεων της ΡΑΑΕΥ, μόνη περίπτωση που η Εταιρεία θα μπορούσε να θεωρηθεί υπόχρεος, είναι η γένεση δευτερογενών υποχρεώσεων προς αποζημίωση εξαιτίας υπαίτιας παραβίασης των υποχρεώσεών της από τη Σύμβαση Συναλλαγών Διαχειριστή, που όμως θα περιοριζόταν στην αποκατάσταση της ζημίας που συνδέεται αιτιωδώς με την αθέτηση της υποχρέωσης της Εταιρείας. Η Διοίκηση θεωρεί ότι η Εταιρεία σε όλες τις περιπτώσεις έχει εκτελέσει τις αρμοδιότητές της ως διαχειριστή συστήματος μεταφοράς ενέργειας κατάλληλα και σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία και επομένως δεν αναμένεται αρνητική έκβαση για την Εταιρεία.

Με την 345/2021 απόφαση της ΡΑΑΕΥ επιβλήθηκε κύρωση στην Εταιρεία με τη μορφή προστίμου ποσού Ευρώ 5 εκ. σχετικώς με το προς ολοκλήρωση έργο της Γραμμής Μεταφοράς (Γ.Μ.) 400 kV ΚΥΤ Πάτρας-ΚΥΤ Μεγαλόπολης. Η Εταιρεία άσκησε εμπρόθεσμα αίτηση αναθεώρησης ζητώντας την εξαφάνιση ή την μεταρρύθμιση της 345/2021 απόφασης της ΡΑΑΕΥ, καθώς η εκτίμηση της νομικής υπηρεσίας είναι ότι συντρέχουν βάσιμοι νομικοί λόγοι, οι οποίοι δύνανται να ανατρέψουν την απόφαση της ΡΑΑΕΥ. Ακολούθως, η Εταιρεία άσκησε εμπρόθεσμα και προσφυγή ενώπιον του αρμόδιου Διοικητικού Εφετείου, με τους ίδιους λόγους. Ως εκ τούτου η Διοίκηση του Ομίλου εκτιμά ότι είναι περισσότερο πιθανό να υπάρξει θετική έκβαση στην υπόθεση αυτή και για το λόγο αυτό δεν σχημάτισε πρόβλεψη στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις.

Η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» για σκοπούς χρηματοδότησης του έργου «Ηλεκτρική Διασύνδεση Κρήτης – Αττικής» προχώρησε την 1/7/2020 σε έκδοση κοινού ομολογιακού δανείου, συνολικού ύψους ως Ευρώ 200 εκ., δεκαετούς διάρκειας και την πλήρη αναδοχή της έκδοσής του ανέλαβε η «Eurobank Α.Ε.». Το 2021 η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» προέβη σε εκταμιεύσεις σε Ευρώ 55 εκ. και εντός του 2022 σε Ευρώ 145 εκ. φτάνοντας το ανώτατο όριο δανεισμού από την «Eurobank Α.Ε.» Ευρώ 200 εκ.. Ο ΑΔΜΗΕ παρέχει εγγύηση προς τους ομολογιούχους, ενώ ταυτόχρονα λαμβάνει αμοιβή από την «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» για την παροχή της εν λόγω εγγύησης.

Βάσει της από 10/4/2020 Σύμβασης Παραχώρησης που υπογράφηκε μεταξύ «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» και ΑΔΜΗΕ Α.Ε. καθώς και της από 28 Φεβρουαρίου 2020 απόφασης του Διοικητικού Συμβουλίου του «ΑΔΜΗΕ Α.Ε.», η τελευταία παρέχει εταιρική εγγύηση όσον αφορά στην υποχρέωση κάλυψης προς την «EUROBANK Α.Ε.» των ποσών που οφείλονται από την «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.». Λόγω της φύσεως της εγγύησης και της σύνδεσης των ροών της θυγατρικής με την υποχρέωση της Εταιρείας για το υπό κατασκευή πάγιο, η έκθεση της Εταιρείας σε πιστωτικό κίνδυνο είναι αμελητέα.

Σημειώνεται ότι ο ΑΔΜΗΕ αναγνώρισε στο 2024, με βάση την αρχή των ίσων αποστάσεων, έσοδα από εταιρική εγγύηση ποσού Ευρώ 2.311 περίπου που είναι καταχωρημένα στο λογαριασμό Χρηματοοικονομικά έσοδα της Εταιρείας.

36.3.1 ΦΟΡΟΛΟΓΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Για τις χρήσεις 2011 έως και 2015, οι Ελληνικές Ανώνυμες Εταιρείες των οποίων οι ετήσιες χρηματοοικονομικές καταστάσεις ελέγχονται υποχρεωτικά από τους νόμιμους ελεγκτές, υποχρεούνταν σε φορολογικό έλεγχο από τον ίδιο νόμιμο ελεγκτή ή ελεγκτικό γραφείο που έλεγχε τις ετήσιες χρηματοοικονομικές τους καταστάσεις και λάμβαναν «Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης» όπως προβλεπόταν στο άρθρο 65Α του Ν.4174/2013. Για τις χρήσεις 2016 και εντεύθεν, ο φορολογικός έλεγχος και η έκδοση «Έκθεσης Φορολογικής Συμμόρφωσης», ισχύουν σε προαιρετική βάση.

Η Εταιρεία επέλεξε τη συνέχιση του φορολογικού ελέγχου από τους νόμιμους ελεγκτές, που πλέον ισχύει σε προαιρετική βάση. Στο πλαίσιο αυτό, η Εταιρεία έχει ελεγχθεί και λάβει «Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης» για τις χρήσεις 2015 έως και 2023 δίχως ευρήματα. Ο σχετικός έλεγχος για τη χρήση 2024 είναι σε εξέλιξη και αναμένεται να ολοκληρωθεί δίχως ευρήματα.

Οι φορολογικές υποχρεώσεις της Εταιρείας δεν έχουν εξεταστεί από τις φορολογικές αρχές για τις χρήσεις 2011 και εντεύθεν. Σημειώνεται ότι σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία περί πενταετούς παραγραφής, οι χρήσεις 2011-2018 έχουν παραγραφεί και δεν αναμένεται να προκύψουν πρόσθετες φορολογικές υποχρεώσεις.

Το 2024 η Εταιρεία προχώρησε σε ενέργειες για την είσπραξη απαίτησης από επιστροφή ΦΠΑ ποσού Ευρώ 135 εκ. τα οποία διακανονίστηκαν στο ίδιο έτος. Το 2025 η Εταιρεία προχώρησε σε ενέργειες για την είσπραξη απαίτησης από επιστροφή ΦΠΑ ποσού Ευρώ 30 εκ. τα οποία διακανονίστηκαν από το Ελληνικό Δημόσιο.

Η Εταιρεία ελέγχθηκε στο πεδίο του ΦΠΑ από την υπηρεσία ελέγχου «ΚΕ.ΜΕ.Φ.» για την περίοδο 1/1/2020 έως 31/3/2021. Ο έλεγχος ολοκληρώθηκε χωρίς κάποιο εύρημα.

Έχει εκδοθεί για την Εταιρεία εντολή μερικού ελέγχου για το αντικείμενο του ΦΠΑ από την υπηρεσία ελέγχου «Κ.Ε.ΜΕ.Φ.». Η εντολή αφορά μερικό φορολογικό έλεγχο των αιτήσεων επιστροφής ΦΠΑ για τη φορολογική περίοδο 1/4/2021 έως 31/3/2022. Ο έλεγχος βρίσκεται σε αναστολή και δεν έχει κοινοποιηθεί κάποιο εύρημα στην Εταιρεία.

Έχει εκδοθεί για την Εταιρεία εντολή μερικού ελέγχου για την περίοδο 1/1/2019 έως 31/12/2019 στα είδη φορολογίας Εισοδήματος, ΦΠΑ και ορθής τήρησης βιβλίων και έκδοσης στοιχείων από την υπηρεσία ελέγχου «Κ.Ε.ΜΕ.Φ.». Ο έλεγχος βρίσκεται σε εξέλιξη.

Η Εταιρεία ελέγχθηκε στο πεδίο του ΦΠΑ από την υπηρεσία ελέγχου «ΕΛ.ΚΕ.» για την περίοδο 1/11/2022 έως 30/6/2023. Ο σχετικός έλεγχος ολοκληρώθηκε δίχως ευρήματα.

Όσον αφορά στις θυγατρικές εταιρείες του Ομίλου, το 2021 είχε εκδοθεί για την «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» εντολή ελέγχου από την ΔΟΥ Αθηνών. Η εντολή αφορούσε μερικό φορολογικό έλεγχο στο Εισόδημα αναφορικά με την επιστροφή φόρου εισοδήματος για τη χρήση 2020. Ο έλεγχος ολοκληρώθηκε χωρίς ευρήματα.

Το 2024 εκδόθηκε για την «GRID TELECOM M.A.E.» εντολή ελέγχου από το «ΕΛ.ΚΕ.». Η εντολή αφορά μερικό φορολογικό έλεγχο για το ΦΠΑ και το Εισόδημα των χρήσεων 2020 και 2021. Ο έλεγχος βρίσκεται σε εξέλιξη και δεν έχει κοινοποιηθεί κάποιο εύρημα στην Εταιρεία.

Η εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.», έχει λάβει έκθεση φορολογικής συμμόρφωσης χωρίς επιφύλαξη από το νόμιμο ελεγκτή της, αναφορικά με τις φορολογικές της υποχρεώσεις για τις χρήσεις 2018 έως και 2023.

Η εταιρεία «GRID TELECOM M.A.E.», έχει λάβει έκθεση φορολογικής συμμόρφωσης χωρίς επιφύλαξη από το νόμιμο ελεγκτή της αναφορικά με τις φορολογικές της υποχρεώσεις για τις χρήσεις 2019 έως και 2023.

Το 2023 για τη θυγατρική εταιρεία «GREAT SEA INTERCONNECTOR M.A.E.» ήταν η πρώτη της εταιρική χρήση. Οι φορολογικές υποχρεώσεις της δεν έχουν εξεταστεί από τις φορολογικές αρχές για την χρήση αυτή.

Η θυγατρική εταιρεία «ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.» ιδρύθηκε το 2024, η οποία είναι η πρώτη εταιρική της χρήση που υπόκειται σε έλεγχο από τις φορολογικές αρχές.

Ο φορολογικός έλεγχος από τους νόμιμους ελεγκτές για τη χρήση 2024 και για τις τέσσερις θυγατρικές, αναμένεται να ολοκληρωθεί δίχως ευρήματα.

37. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΛΟΙΠΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ

Η Εταιρεία εκτός από τις συμμετοχές της στις θυγατρικές εταιρείες, τη συγγενή εταιρεία και τις κοινοπραξίες (τις θυγατρικές «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.», «GRID TELECOM M.A.E.», «GREAT SEA INTERCONNECTOR M.A.E.» και «ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΔΜΗΕ Μ.Α.Ε.», τη συγγενή «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» και τις κοινοπραξίες «ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.» και «SELENE CC Α.Ε.»), συμμετέχει με ποσοστό 5% στην εταιρεία «Joint Allocation Office S.A.» και έχει καταβάλει ποσό Ευρώ 65 έως την 31η Δεκεμβρίου 2024 (31/12/2023: Ευρώ 65). Η Εταιρεία επίσης συμμετέχει με ποσοστό 12,5% στην εταιρεία «COORDINATED AUCTION OFFICE (CAO) IN SOUTH EAST EUROPE D.O.O.» και έχει καταβάλει ποσό Ευρώ 40 έως την 31η Δεκεμβρίου 2024 (31/12/2023: Ευρώ 40). Ωστόσο λόγω της χαμηλής απόδοσης αυτών των επενδύσεων, η Εταιρεία τις έχει απομειώσει πλήρως.

Οι συμμετοχές αυτές, λόγω της χαμηλής απόδοσης της επένδυσης, εμφανίζονται στο κονδύλι της Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης «Λοιπές απαιτήσεις».

Ο Όμιλος και η Εταιρεία, δεν έχει εκδώσει εγγυήσεις ή εγγυητικές επιστολές για καμία από τις ανωτέρω συμμετοχές της. Πληροφορίες για τις εγγυήσεις ή εγγυητικές επιστολές σε συμμετοχές αναφέρονται στη Σημείωση 26.

38. ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΖΟΜΕΝΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

Σύμφωνα με απόφαση της ΡΑΑΕΥ και σχετική Ευρωπαϊκή οδηγία, οι εταιρείες ενέργειας πρέπει να δημοσιεύουν μαζί με τις ετήσιες χρηματοοικονομικές καταστάσεις, λογιστικά διαχωριζόμενες χρηματοοικονομικές καταστάσεις σε ότι αφορά τη δραστηριότητα του συστήματος, λειτουργίας αγοράς και λοιπές δραστηριότητες.

Με την απόφαση Ε-230/2024 της ΡΑΑΕΥ εγκρίθηκαν οι αρχές και οι κανόνες των λογιστικά διαχωριζόμενων χρηματοοικονομικών καταστάσεων του ΑΔΜΗΕ και αποφασίστηκε η σύνταξη και δημοσίευση τους για το 2025 και εφεξής. Οι λογιστικά διαχωριζόμενες χρηματοοικονομικές καταστάσεις θα πρέπει να ελεγχθούν από ορκωτούς ελεγκτές.

39. ΑΜΟΙΒΕΣ ΓΙΑ ΤΟΝ ΕΛΕΓΧΟ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΓΙΑ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ

Οι αμοιβές των ορκωτών ελεγκτών για τον υποχρεωτικό έλεγχο, τον φορολογικό έλεγχο και για άλλες υπηρεσίες της χρήσης 2024 ανήλθαν συνολικά σε περίπου Ευρώ 404 (2023: Ευρώ 191) για τον Όμιλο και περίπου Ευρώ 306 (2023: Ευρώ 160) για την Εταιρεία.

40. ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΠΕΡΙΟΔΟ ΑΝΑΦΟΡΑΣ

Έναρξη της τελικής φάσης του διαγωνισμού για τα καλωδιακά έργα σε Δωδεκάνησα & Βορειοανατολικό Αιγαίο

Τον Ιανουάριο 2025 ξεκίνησε η τελική φάση του διεθνούς διαγωνισμού του ΑΔΜΗΕ για τη σύναψη συμφωνίας – πλαίσιο για τα υποβρύχια καλωδιακά έργα των ηλεκτρικών διασυνδέσεων Δωδεκανήσων και των νησιών του ΒΑ Αιγαίου. Οι εταιρείες που συμμετέχουν στον διαγωνισμό κατέθεσαν τις δεσμευτικές οικονομικές και τεχνικές τους προσφορές στις 26/2/2025 και η ανάθεση θα γίνει με κριτήριο την πλέον συμφέρουσα προσφορά, από οικονομική άποψη. Ο αρχικός προϋπολογισμός του έργου ανέρχεται σε Ευρώ 1,7 δις. (πλέον ΦΠΑ) και η προβλεπόμενη διάρκεια της συμφωνίας – πλαίσιο ορίζεται στα 6 χρόνια από την υπογραφή της σύμβασης. Η ηλεκτρική διασύνδεση των Δωδεκανήσων έχει επιλεγεί για χρηματοδότηση από το Ταμείο Απανθρακοποίησης Νησιών.

Έναρξη των δοκιμών της ηλεκτρικής διασύνδεσης Κρήτης-Αττικής

Η ηλεκτρική διασύνδεση Κρήτης-Αττικής βρίσκεται από τα τέλη του 2024 σε φάση δοκιμών και αναμένεται να τεθεί σε λειτουργία εντός του 2025. Με την ολοκλήρωσή των προκαταρκτικών δοκιμών του εξοπλισμού και των δοκιμών λειτουργίας των υποσυστημάτων των Σταθμών Μετατροπής το προσεχές διάστημα, αναμένεται η εκκίνηση των δοκιμών λειτουργίας του συστήματος (System Tests), με την ενσωμάτωση της νέας διασύνδεσης, σε συνεργασία με την Διεύθυνση Λειτουργίας και Ελέγχου Συστήματος του ΑΔΜΗΕ, που αποτελεί την τελευταία και πιο κρίσιμη διαδικασία πριν την θέση του έργου σε λειτουργία.

Επιτυχής σύνδεση του ΑΔΜΗΕ στην Ευρωπαϊκή πλατφόρμα PICASSO

Στις 18 Μαρτίου 2025 η Εταιρεία ανακοίνωσε την επιτυχή σύνδεσή της με την Ευρωπαϊκή πλατφόρμα PICASSO που αποτελεί το έργο υλοποίησης που εγκρίθηκε από όλους τους ΔΣΜ μέσω της Επιτροπής Αγοράς ENTSO-E. Η σύνδεση του ΑΔΜΗΕ με την πλατφόρμα PICASSO αποτελεί ένα βασικό βήμα στη διαδικασία διαμόρφωσης μιας ανθεκτικής και αποτελεσματικής κοινής Ευρωπαϊκής αγοράς ενέργειας, καθιστώντας δυνατή την ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης από αυτόματη Εφεδρεία Αποκατάσταση Συχνότητα (αΕΑΣ) στη Νοτιοανατολική Ευρώπη, μέσω του κοινού ηλεκτρικού συνόρου με τον ΔΣΜ της Βουλγαρίας ESO EAD.

Πλήρης στήριξη των Ρυθμιστικών Αρχών Ελλάδας και Κύπρου στην υλοποίηση του «GREAT SEA INTERCONNECTOR M.A.E.»

Τον Μάρτιο 2025, οι Ρυθμιστικές Αρχές Ελλάδας (ΡΑΑΕΥ) και Κύπρου (ΡΑΕΚ) εξέφρασαν τη στήριξή τους στο έργο της ηλεκτρικής διασύνδεσης Ελλάδας – Κύπρου – Ισραήλ (Great Sea Interconnector). Το γεγονός αυτό αποτυπώνεται και στις επιστολές στήριξης (support letters) που απέστειλαν στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή για την εκ νέου συμπερίληψη του έργου στον 2ο Ενωσιακό Κατάλογο Έργων Κοινού και Αμοιβαίου Ενδιαφέροντος της Ευρωπαϊκής Ένωσης (PCI/PMI).

Κατ' αρχήν έγκριση από τη ΡΑΑΕΥ για τη διάθεση του 20% της «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.»

Η ΡΑΑΕΥ με επιστολή της τον Απρίλιο του 2025, ενημέρωσε την Εταιρεία ότι συμφωνεί καταρχήν με τη συναλλαγή διάθεσης του 20% της «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.».

Αυτή η σελίδα έχει αφεθεί σκόπιμα κενή.

ΕΚΘΕΣΗ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ

Αυτή η σελίδα έχει αφεθεί σκόπιμα κενή.

KPMG Ορκωτοί Ελεγκτές Α.Ε.
Λεωφόρος Συγγρού 44
117 42 Αθήνα, Ελλάδα
Τηλέφωνο +30 210 6062100
Φαξ: +30 210 6062111
Email: info@kpmg.gr

Έκθεση Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή

Προς τους Μετόχους της
ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.

Έκθεση Ελέγχου επί των Εταιρικών και Ενοποιημένων Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων

Γνώμη

Έχουμε ελέγξει τις Εταιρικές και Ενοποιημένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. (η «Εταιρεία») που αποτελούνται από την Εταιρική και Ενοποιημένη Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης της 31 Δεκεμβρίου 2024, τις Εταιρικές και Ενοποιημένες Καταστάσεις Αποτελεσμάτων και Συνολικού Εισοδήματος, Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων και Ταμειακών Ροών της χρήσης που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και τις Σημειώσεις που περιλαμβάνουν ουσιώδεις πληροφορίες λογιστικής πολιτικής και λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες.

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες Εταιρικές και Ενοποιημένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, την εταιρική και ενοποιημένη χρηματοοικονομική θέση της ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. και των θυγατρικών αυτής (ο «Όμιλος») κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024 και την εταιρική και ενοποιημένη χρηματοοικονομική τους επίδοση και τις εταιρικές και ενοποιημένες ταμειακές τους ροές για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ), όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Βάση Γνώμης

Διενεργήσαμε τον έλεγχό μας σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου (ΔΠΕ), όπως αυτά έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία. Οι ευθύνες μας σύμφωνα με τα πρότυπα αυτά περιγράφονται περαιτέρω στην ενότητα της έκθεσής μας «Ευθύνες Ελεγκτή για τον Έλεγχο των Εταιρικών και Ενοποιημένων Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων». Είμαστε ανεξάρτητοι από την Εταιρεία και τον Όμιλο σύμφωνα με τον Διεθνή Κώδικα Δεοντολογίας για Επαγγελματίες Λογιστές του Συμβουλίου Διεθνών Προτύπων Δεοντολογίας Λογιστών, όπως αυτός έχει ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία, και τις απαιτήσεις δεοντολογίας που σχετίζονται με τον έλεγχο των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων στην Ελλάδα και έχουμε εκπληρώσει τις άλλες δεοντολογικές μας υποχρεώσεις σύμφωνα με τις απαιτήσεις της ισχύουσας νομοθεσίας. Πιστεύουμε ότι τα ελεγκτικά τεκμήρια που έχουμε αποκτήσει είναι επαρκή και κατάλληλα να παρέχουν βάση για τη γνώμη μας.

KPMG Ορκωτοί Ελεγκτές, Ελληνική Ανώνυμη Εταιρεία και μέλος του διεθνούς οργανισμού ανεξάρτητων εταιρειών-μελών της KPMG συνδεδεμένων με την KPMG International Limited, ιδιωτική Αγγλική εταιρεία περιορισμένης ευθύνης με εγγυητικές εισφορές. Με την επιφύλαξη κάθε δικαιώματος.

Έμφαση Θέματος

Εφιστούμε την προσοχή σας στη Σημείωση 3.5 επί των Εταιρικών και Ενοποιημένων Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων, όπου περιγράφεται η αλλαγή λογιστικής πολιτικής από την εύλογη αξία στο ιστορικό κόστος για την μεταγενέστερη επιμέτρηση σε διακριτές κατηγορίες ενσώματων ακινητοποιήσεων με αναδιατύπωση της συγκριτικής πληροφόρησης των συνημμένων Εταιρικών και Ενοποιημένων Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων. Συνεπώς, η συγκριτική πληροφόρηση των Εταιρικών και Ενοποιημένων Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων έχει αναδιατυπωθεί. Στη γνώμη μας δε διατυπώνεται επιφύλαξη σε σχέση με το θέμα αυτό.

Άλλες Πληροφορίες

Το Διοικητικό Συμβούλιο είναι υπεύθυνο 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 Εταιρικές και Ενοποιημένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις και την έκθεση ελέγχου επί αυτών.

Η γνώμη μας επί των Εταιρικών και Ενοποιημένων Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων δεν καλύπτει τις άλλες πληροφορίες και δεν εκφράζουμε με τη γνώμη αυτή οποιασδήποτε μορφής συμπέρασμα διασφάλισης επί αυτών.

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

Ευθύνες του Διοικητικού Συμβουλίου επί των Εταιρικών και Ενοποιημένων Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων

Το Διοικητικό Συμβούλιο έχει την ευθύνη για την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση των Εταιρικών και Ενοποιημένων Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, όπως και για εκείνες τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου, που το Διοικητικό Συμβούλιο καθορίζει ως απαραίτητες ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων, απαλλαγμένων από ουσιώδες σφάλμα, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος.

Κατά την κατάρτιση των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων, το Διοικητικό Συμβούλιο είναι υπεύθυνο για την αξιολόγηση της ικανότητας της Εταιρείας και του Ομίλου να συνεχίσουν τη δραστηριότητά τους, γνωστοποιώντας όπου συντρέχει τέτοια περίπτωση, τα θέματα που σχετίζονται με τη συνεχιζόμενη δραστηριότητα και τη χρήση της λογιστικής αρχής της συνεχιζόμενης δραστηριότητας, εκτός και εάν το Διοικητικό Συμβούλιο είτε προτίθεται να ρευστοποιήσει την Εταιρεία και τον Όμιλο ή να διακόψει τη δραστηριότητά τους ή δεν έχει άλλη ρεαλιστική εναλλακτική επιλογή από το να προβεί σε αυτές τις ενέργειες.

Ευθύνες Ελεγκτή για τον Έλεγχο των Εταιρικών και Ενοποιημένων Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων

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

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

- Εντοπίζουμε και αξιολογούμε τους κινδύνους ουσιώδους σφάλματος στις εταιρικές και ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος, σχεδιάζοντας και διενεργώντας ελεγκτικές διαδικασίες που ανταποκρίνονται στους κινδύνους αυτούς και αποκτούμε ελεγκτικά τεκμήρια που είναι επαρκή και κατάλληλα για να παρέχουν βάση για τη γνώμη μας. Ο κίνδυνος μη εντοπισμού ουσιώδους σφάλματος που οφείλεται σε απάτη είναι υψηλότερος από αυτόν που οφείλεται σε λάθος, καθώς η απάτη μπορεί να εμπεριέχει συμπαιγνία, πλαστογραφία, εσκεμμένες παραλείψεις, ψευδείς διαβεβαιώσεις ή παράκαμψη των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου.
- Κατανοούμε τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου που σχετίζονται με τον έλεγχο, με σκοπό το σχεδιασμό ελεγκτικών διαδικασιών κατάλληλων για τις περιστάσεις, αλλά όχι με σκοπό τη διατύπωση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου της Εταιρείας.
- Αξιολογούμε την καταλληλότητα των λογιστικών πολιτικών που χρησιμοποιήθηκαν και το εύλογο των λογιστικών εκτιμήσεων και των σχετικών γνωστοποιήσεων που έγιναν από το Διοικητικό Συμβούλιο.
- Αποφαινόμαστε για την καταλληλότητα της χρήσης από το Διοικητικό Συμβούλιο της λογιστικής αρχής της συνεχιζόμενης δραστηριότητας και με βάση τα ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτήθηκαν για το αν υπάρχει ουσιώδης αβεβαιότητα σχετικά με γεγονότα ή συνθήκες που μπορεί να υποδηλώνουν ουσιώδη αβεβαιότητα ως προς την ικανότητα της Εταιρείας και του Ομίλου να συνεχίσουν τη δραστηριότητά τους. Αν συμπεράνουμε ότι υφίσταται ουσιώδης αβεβαιότητα, είμαστε υποχρεωμένοι στην έκθεση ελεγκτή να επιστήσουμε την προσοχή στις σχετικές γνωστοποιήσεις επί των Εταιρικών και Ενοποιημένων Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων ή, αν αυτές οι γνωστοποιήσεις είναι ανεπαρκείς, να διαφοροποιήσουμε τη γνώμη μας. Τα συμπεράσματά μας βασίζονται σε ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτώνται μέχρι την ημερομηνία της έκθεσης ελεγκτή. Ωστόσο, μελλοντικά γεγονότα ή συνθήκες ενδέχεται να έχουν ως αποτέλεσμα η Εταιρεία και ο Όμιλος να παύσουν να λειτουργούν ως συνεχιζόμενη δραστηριότητα.

- Αξιολογούμε τη συνολική παρουσίαση, τη δομή και το περιεχόμενο των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων, συμπεριλαμβανομένων των γνωστοποιήσεων, καθώς και το κατά πόσο οι Εταιρικές και Ενοποιημένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις απεικονίζουν τις υποκείμενες συναλλαγές και τα γεγονότα με τρόπο που επιτυγχάνεται η εύλογη παρουσίαση.
- Σχεδιάζουμε και διενεργούμε τον έλεγχο του Ομίλου με σκοπό να αποκτήσουμε Αποκτούμε επαρκή και κατάλληλα ελεγκτικά τεκμήρια αναφορικά με τη χρηματοοικονομική πληροφόρηση των οντοτήτων ή των επιχειρηματικών μονάδων εντός του Ομίλου ως βάση για τη διαμόρφωση γνώμης επί αυτών των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων του Ομίλου. Είμαστε υπεύθυνοι για την καθοδήγηση, την επίβλεψη και την επισκόπηση της διενεργούμενης ελεγκτικής εργασίας για σκοπούς ελέγχου του Ομίλου. Παραμένουμε αποκλειστικά υπεύθυνοι για την ελεγκτική μας γνώμη.

Μεταξύ άλλων θεμάτων, κοινοποιούμε στο Διοικητικό Συμβούλιο, 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

Το Διοικητικό Συμβούλιο έχει την ευθύνη για την κατάρτιση της Έκθεσης Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου. Η γνώμη μας επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων δεν καλύπτει την Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου και δεν εκφράζουμε γνώμη ελέγχου επ' αυτής. Η ευθύνη μας είναι να αναγνώσουμε την Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου και, με τον τρόπο αυτό, να εξετάσουμε εάν, με βάση τον έλεγχό μας επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων, οι πληροφορίες που περιέχονται σε αυτήν είναι ουσιωδώς εσφαλμένες ή ασυνεπείς με τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις ή τις γνώσεις που αποκτήσαμε κατά τον έλεγχό μας. Με βάση αποκλειστικά αυτή την εργασία κατ' εφαρμογή των απαιτήσεων της παραγράφου 1, περιπτώσεις αα', αβ' και β' του άρθρου 154Γ του Ν. 4548/2018, σημειώνουμε ότι:

(α) Κατά τη γνώμη μας η Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου έχει καταρτισθεί σύμφωνα με τις ισχύουσες νομικές απαιτήσεις των Άρθρων 150 και 153 του Ν. 4548/2018 και το περιεχόμενο αυτής αντιστοιχεί με τις συνημμένες Εταιρικές και Ενοποιημένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2024.

(β) Με βάση τη γνώση που αποκτήσαμε κατά τον έλεγχό μας, για την ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. και το περιβάλλον της, δεν έχουμε εντοπίσει ουσιώδεις ανακρίβειες στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου.

Αθήνα, 28 Απριλίου 2025

KPMG Ορκωτοί Ελεγκτές Α.Ε.
ΑΜ ΣΟΕΛ 186

Φίλιππος Κάσσος, Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής
ΑΜ ΣΟΕΛ 26311