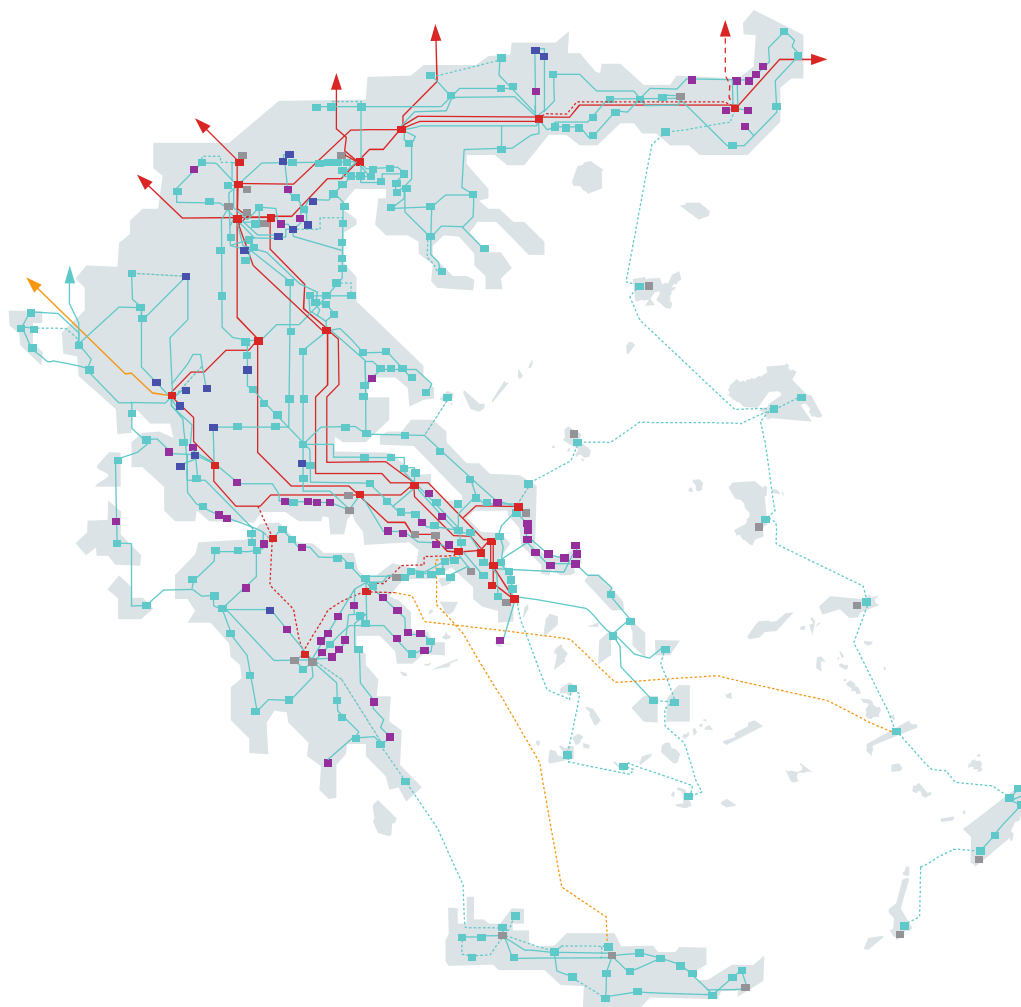


ΕΤΗΣΙΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ

ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ

ΑΠΟ 1η ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ ΕΩΣ 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2022



ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ
ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ
ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή.

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ ΕΤΗΣΙΑΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΕΚΘΕΣΗΣ

ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ	4
ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ	37
ΕΤΗΣΙΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	41
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 01/01/2022 – 31/12/2022	43
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 01/01/2022-31/12/2022	44
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ ΤΗΝ 31/12/2022	45
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΟΜΙΛΟΥ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 01/01/2022-31/12/2022	46
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 01/01/2022-31/12/2022	47
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 01/01/2022-31/12/2022	48
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΩΝ	49
1. ΣΥΣΤΑΣΗ, ΟΡΓΑΝΩΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ	51
2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ	51
3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ	59
4. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΥ ΚΙΝΔΥΝΟΥ	79
5. ΕΣΟΔΑ	85
6. ΑΜΟΙΒΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ	87
7. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	87
8. ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΡΙΤΩΝ ΚΑΙ ΑΜΟΙΒΕΣ ΤΡΙΤΩΝ	88
9. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΚΙΝΔΥΝΟΥΣ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ	89
10. ΛΟΙΠΑ ΕΞΟΔΑ/ΕΣΟΔΑ	90
11. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ- ΕΣΟΔΑ	91
12. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)	92
13. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ	95
14. ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ	98
15. ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΧΡΗΣΗΣ ΠΑΓΙΩΝ	99
16. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ	99
17. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ	100
18. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΣΤΟ ΑΠΟΣΒΕΣΜΕΝΟ ΚΟΣΤΟΣ, ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΑΠΟ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	102
19. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	104
20. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	104
21. ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	105
22. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ ΑΥΤΩΝ	106
23. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	107
24. ΤΑΚΤΙΚΟ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΟ	107
25. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	108
26. ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ	108
27. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΕΙΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ	110
28. ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	112
29. ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ	113
30. ΥΠΟΧΡΕΩΣΗ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΣΗ ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΗΣ	114
31. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	114
32. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	114
33. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	115
34. ΕΙΔΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ (ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ)	115
35. ΕΡΓΟΛΑΒΙΚΟ ΚΟΣΤΟΣ	116
36. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ	116
37. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	119
38. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΛΟΙΠΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ	128
39. ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΖΟΜΕΝΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	128
40. ΑΜΟΙΒΕΣ ΓΙΑ ΤΟΝ ΕΛΕΓΧΟ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΓΙΑ ΑΛΛΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΔΙΑΣΦΑΛΙΣΕΩΣ	129
41. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ	129

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή.

ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου

της εταιρείας «ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» της χρήσης 2022 (01/01/2022 – 31/12/2022) 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 δωδέκατη εταιρική χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2022.

Ο όμιλος εκτός της Εταιρείας περιλαμβάνει τις θυγατρικές εταιρείες «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» και «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» (εφεξής ο «Όμιλος»). Οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις των θυγατρικών εταιρειών αναρτώνται στην διεύθυνση <http://www.ariadne-interconnection.gr> και <http://www.grid-telecom.com> 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 2022

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

2. Ανάλυση της εξέλιξης & 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 ΡΑΕ 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 2022 ο Όμιλος απασχολούσε 1.144 εργαζόμενους, ενώ η Εταιρεία 1.117, εκ των οποίων 29 είχαν αποσπαστεί και διατεθεί. Συγκεκριμένα, οι 9 εξ' αυτών είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημοσίου Τομέα, οι 19 είχαν διατεθεί σε Δημόσιους Οργανισμούς και 1 είχε αποσπαστεί στην θυγατρική εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.». Το συνολικό μισθοδοτικό κόστος των εργαζομένων που αποσπάστηκαν και διατέθηκαν ισούται με ποσό Ευρώ 1,4 εκ. περίπου, εκ των οποίων ποσό Ευρώ 1,1 εκ. περίπου επανατιμολογείται. Η θυγατρική εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» απασχολούσε 27 εργαζόμενους και η θυγατρική εταιρεία «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» απασχολούσε 1 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 ΡΑΕ 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 Ενέργειας (ΡΑΕ).

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.

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 ΡΑΕ, 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 τεchnοοικονομική 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 ΡΑΕ, 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 ΡΑΕ 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 ΡΑΕ 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 αρμοδιότητες 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 εσωτερικού ελέγχου της Εταιρείας διενεργείται από ανεξάρτητη και αντικειμενική υπηρεσία 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 και ότι η παρεχόμενη πληροφόρηση προς το Δ.Σ. αναφορικά με το σύστημα εσωτερικού ελέγχου, είναι αξιόπιστη και ποιοτική. 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 2022

Τα συνολικά έσοδα του Ομίλου και της Εταιρείας αυξήθηκαν, σε σύγκριση με τα έσοδα της προηγούμενης χρονιάς κατά 2,54% για τον Όμιλο σε Ευρώ 292 εκ. το 2022 έναντι Ευρώ 285 εκ. την προηγούμενη χρήση και κατά 2,61% για την Εταιρεία σε Ευρώ 291 εκ. το 2022 από 284 εκ. το 2021.

Τα λειτουργικά έξοδα αυξήθηκαν για τον Όμιλο κατά 3,34% σε Ευρώ 203 εκ. το 2022 έναντι Ευρώ 197 εκ. την προηγούμενη χρήση, ενώ για την Εταιρεία αυξήθηκαν κατά 3,08% σε Ευρώ 202 εκ. το 2022 από 196 εκ. το 2021.

Οι ανωτέρω μεταβολές οδήγησαν σε αύξηση κατά 2,86% για τον Όμιλο και 3,15% για την Εταιρεία στα Κέρδη προ Τόκων, Φόρων και Αποσβέσεων (EBITDA) τα οποία ανήλθαν σε Ευρώ 195 εκ. έναντι Ευρώ 190 εκ. την προηγούμενη χρήση για τον Όμιλο και Ευρώ 195 εκ. έναντι Ευρώ 189 εκ. την προηγούμενη χρήση για την Εταιρεία, με το περιθώριο EBITDA να ανέρχεται σε 66,78% το 2022 έναντι 66,58% το 2021 για τον Όμιλο και 66,89% το 2022 έναντι 66,53% το 2021 για την Εταιρεία. Ο δείκτης Καθαρού Δανεισμού/EBITDA του Ομίλου ανήλθε σε 397% το 2022 έναντι 350% το 2021 ενώ τα αντίστοιχα νούμερα για την Εταιρεία είναι 305% το 2022 έναντι 330% το 2021. Το περιθώριο καθαρού κέρδους, περιορίστηκε σε 19,91% το 2022 έναντι 24,34% το 2021 για τον Όμιλο και 20,23% το 2022, έναντι 23,90% το 2021 για την Εταιρεία. Η αποδοτικότητα των Ιδίων Κεφαλαίων περιορίστηκε σε 4,07% το 2022, έναντι 4,94% το 2021 για τον Όμιλο, ενώ για την Εταιρεία το ποσοστό κυμάνθηκε σε 4,13% το 2022 από 4,85% το 2021. Ελάχιστη μείωση παρουσίασε και η απόδοση του απασχολούμενου κεφαλαίου (ROCE) 3,71% το 2022, έναντι 3,89% το 2021 για τον Όμιλο, ενώ για την Εταιρεία το αντίστοιχο ποσοστό αυξήθηκε και ισούται με 4,04% για το 2022 έναντι 3,96% για το 2021.

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 των υψηλών ταμειακών διαθεσίμων και διαμορφώνεται για τον Όμιλο σε Ευρώ 775,4 εκ. το 2022, έναντι Ευρώ 663,8 εκ. το προηγούμενο έτος, ενώ ο δείκτης μόχλευσης ανήλθε στο 35,2% σε σχέση με 32,1% το 2021. Η Εταιρεία εξυπηρετεί σε τακτική βάση τις δανειακές της υποχρεώσεις. Το καθαρό χρέος για την Εταιρεία ανέρχεται σε Ευρώ 594,1 εκ. το 2022, έναντι Ευρώ 622,8 εκ. περίπου το 2021, ενώ ο δείκτης μόχλευσης της Εταιρείας ανήλθε στο 29,4% το έτος 2022 σε σχέση με το 31,4% του προηγούμενου έτους.

4.3. Ταμειακές ροές

Οι καθαρές χρηματοδοτικές ταμειακές ροές του Ομίλου κρίθηκαν επαρκείς για την αποπληρωμή δανείων Ευρώ 34 εκ., εξόδων και τόκων Ευρώ 21,8 εκ. και την καταβολή μερισμάτων Ευρώ 33,9 εκ. Επιπρόσθετα, ο Όμιλος άντλησε δάνειο ποσού Ευρώ 145 εκ. για τη χρηματοδότηση του έργου που εκτελεί η θυγατρική του «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.». Τα αντίστοιχα ποσά για την Εταιρεία είναι για την αποπληρωμή δανείων Ευρώ 34 εκ., εξόδων και τόκων Ευρώ 18,7 εκ. περίπου και την καταβολή μερισμάτων Ευρώ 33,9 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 2022, την 6η Απριλίου 2023 και προτείνει προς την Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων διανομή μερίσματος ποσού Ευρώ 29,4 εκ. από τα καθαρά κέρδη της χρήσης.

4.5. Ενσώματες και ασώματες ακινητοποιήσεις

Οι συνολικές επενδύσεις του Ομίλου ανήλθαν στο ποσό των Ευρώ 335,9 εκ. (2021: Ευρώ 411,1 εκ.). Αντίστοιχα, για την Εταιρεία οι συνολικές επενδύσεις ανήλθαν στο ποσό των Ευρώ 332,5 εκ. περίπου (2021: Ευρώ 409,5 εκ.).

Τα κυριότερα έργα που περιλαμβάνονται στις προσθήκες της χρήσης των υπό εκτέλεση ακινητοποιήσεων συνολικού για τον Όμιλο και την Εταιρεία, αναλύονται ως εξής:

- Ποσό ύψους Ευρώ 185.231 χιλ. αφορά 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 62.388 χιλ. αφορά εργασίες διασύνδεσης Κυκλάδων
- Ποσό ύψους Ευρώ 12.415 χιλ. αφορά εργασίες διασύνδεσης Μεγαλόπολης (Ανατολικός & Δυτικός διάδρομος)
- Ποσό ύψους Ευρώ 10.126 χιλ. αφορά έργα ενίσχυσης σε υφιστάμενα ΚΥΤ
- Ποσό ύψους Ευρώ 9.523 χιλ. αφορά εργασίες Αναβάθμιση κυκλωμάτων στα Ιόνια Νησιά

Το τελικό ποσό της αποτίμησης των μεταβιβασθέντων παγίων της Κρήτης, βάσει της έκθεσης αποτίμησης από ανεξάρτητο εξειδικευμένο εκτιμητή, ισούται με Ευρώ 58,4 εκ. περίπου εκ των οποίων Ευρώ 40,6 εκ. περίπου αντιπροσωπεύει το πρώτο μέρος του συνολικού τιμήματος που είχε καταχωρηθεί το 2021. Οι προσθήκες του 2022 αφορούν την υπερβάλλουσα αξία κτήσης των παγίων αξίας Ευρώ 17,8 εκ. περίπου που αποκτήθηκαν από τη ΔΕΗ Α.Ε. και αντιπροσωπεύει το δεύτερο μέρος του συνολικού τιμήματος.

4.6. Σημαντικά γεγονότα της χρήσης 2022

- Στις 24 Φεβρουαρίου 2022 η Τακτική Γενική Συνέλευση του μοναδικού μετόχου της θυγατρικής «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» ενέκρινε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου κατά το ποσό Ευρώ 3,5 εκ., με σκοπό την κάλυψη αναγκών της εταιρείας στο πλαίσιο ανάπτυξης των δραστηριοτήτων της και σε συνάρτηση με το επιχειρηματικό της σχέδιο. Η αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου διενεργήθηκε με καταβολή μετρητών από την Εταιρεία, με έκδοση 35.000 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας εκατό ευρώ (Ευρώ 100) η κάθε μία.
- Στις 31 Μαΐου 2022 η Τακτική Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας, εξέλεξε νέο Διοικητικό Συμβούλιο, το οποίο συγκροτήθηκε σε σώμα ως εξής:
 1. Μανούσος Μανουσάκης, ως Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου και Διευθύνων Σύμβουλος (Εκτελεστικό μέλος).
 2. Ιωάννης Μάργαρης, ως Αντιπρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου (Εκτελεστικό μέλος).
 3. Dong Chen, ως Αναπληρώτρια Διευθύνουσα Σύμβουλος (Εκτελεστικό μέλος).
 4. Wang Yuanhang, 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. Αντώνιος Ασπράς, 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 είναι τριετής (3ετής) και λήγει την 31/5/2025.

- Τον Ιούνιο 2022 η Εταιρεία, η θυγατρική του Ομίλου «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» και η «Telecom Egypt», κορυφαίος τηλεπικοινωνιακός οργανισμός της Αιγύπτου, υπέγραψαν συμφωνία για νέα διασύνδεση Ελλάδας και Αιγύπτου μέσω διακλάδωσης υποβρύχιου τηλεπικοινωνιακού καλωδίου, που ποντίζεται

αυτή την περίοδο στη Νοτιοανατολική Μεσόγειο, με σημείο προσαυγιάλωσης την Κρήτη. Το καλωδιακό έργο που δρομολογείται μεταξύ Ελλάδας και Αιγύπτου πρόκειται να εξυπηρετήσει αποτελεσματικά τον αυξανόμενο όγκο δεδομένων που διακινείται στην περιοχή της Μεσογείου, με τη δημιουργία ενός νέου και αξιόπιστου τηλεπικοινωνιακού διαδρόμου. Επιπλέον, το νέο καλώδιο θα προσφέρει τη συνηθέστερη δυνατή όδευση με κατεύθυνση τα Βαλκάνια και άλλους σημαντικούς προορισμούς στη νοτιοδυτική Ευρώπη όπως τη Γένοβα και τη Μασσαλία, μέσω υβριδικών χερσαίων και υποθαλάσσιων δικτύων τηλεπικοινωνιών.

- Στις 30 Ιουλίου 2022 δημοσιεύθηκε η υπ' αριθμ. 643/2022 απόφαση της ΡΑΕ, βάσει της οποίας εγκρίθηκαν οι μοναδιαίες χρεώσεις Χρήσης Συστήματος, οι οποίες ενσωματώθηκαν στην τιμολόγηση των χρεώσεων από τον ΑΔΜΗΕ Α.Ε. από την 1 Σεπτεμβρίου 2022. Συγκεκριμένα, στην εν λόγω απόφαση συνυπολογίστηκε το 1/12 της υπερβάλλουσας αξίας κτήσης των παγίων περιουσιακών στοιχείων υψηλής τάσης του ηλεκτρικού συστήματος της Κρήτης (Ευρώ 17,8 εκ.) ποσού Ευρώ 1,5 εκ., διαμορφώνοντας το Απαιτούμενο Έσοδο του Διαχειριστή για το 2022 στο ποσό των Ευρώ 269,6 εκ..
- Τον Σεπτέμβριο 2022 ο Πρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος του Ομίλου ΑΔΜΗΕ κ. Μάνος Μανουσάκης, στο πλαίσιο της 86ης Διεθνούς Έκθεσης Θεσσαλονίκης, επιβεβαίωσε τη στρατηγική συμμετοχή του Ομίλου σε ένα έργο με τεράστια γεωπολιτική σημασία, τη νέα διεθνή ηλεκτρική διασύνδεση Ελλάδας-Κύπρου-Ισραήλ, καθώς έγιναν αποδεκτοί οι όροι της Δήλωσης Προθέσεως (Letter of Intent) που κατέθεσε ο Διαχειριστής για επενδυτική συμμετοχή του με ποσοστό 25% στο μετοχικό κεφάλαιο του Euroasia Interconnector, φορέα υλοποίησης του έργου.
- Στις 6 Οκτωβρίου 2022 ο ΑΔΜΗΕ ανακοίνωσε την ολοκλήρωση της φάσης υποβολής εκδήλωσης ενδιαφέροντος (Φάση Α) για την διαγωνιστική διαδικασία διάθεσης υφιστάμενων μετοχών της θυγατρικής εταιρείας «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.». Η διαγωνιστική διαδικασία αποτελείται από δύο (2) φάσεις:
 - Τη φάση προεπιλογής (Φάση Α) κατά την οποία οι ενδιαφερόμενοι επενδυτές καλούνται να εκδηλώσουν το ενδιαφέρον τους και να τεκμηριώσουν ότι πληρούν όλα τα κριτήρια που περιγράφονται στην Πρόσκληση Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος προκειμένου να συμμετάσχουν στη διαγωνιστική διαδικασία.
 - Τη φάση της υποβολής δεσμευτικών προσφορών (Φάση Β) κατά την οποία οι επενδυτές που θα επιλεγθούν, θα κληθούν να υποβάλλουν δεσμευτικές προσφορές.
 Οι ενδιαφερόμενοι επενδυτές που κατέθεσαν εκδήλωση ενδιαφέροντος (EoI) είναι οι εξής:
 - i. Κοινοπραξία των εταιρειών Macquarie Super Core Infrastructure Fund SCSp, και Phaethon Holdings Single Member S/A
 - ii. ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε.
 - iii. Terna SpA
 - iv. StateGrid International Development Belgium Limited
- Στις 12 Δεκεμβρίου 2022 η Εταιρεία, η θυγατρική του Ομίλου «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» και η «Telecom Egypt», υπέγραψαν στο Κάιρο, τη σύμβαση για την κατασκευή και πόντιση της διακλάδωσης ανάμεσα στην Ελλάδα με την Αίγυπτο, μέσω της Κρήτης. Το υποθαλάσσιο καλωδιακό σύστημα της Αφρικής αναμένεται να ολοκληρωθεί το 2024 και θα έχει συνολικό μήκος άνω των 45.000 χλμ.
- Στις 16 Δεκεμβρίου 2022, η Εταιρεία υπέγραψε δύο δανειακές συμβάσεις με την ΕΤΕπ για τη χρηματοδότηση του έργου «Διασύνδεση Κυκλάδων Φάση 4», α) ποσού Ευρώ 250 εκ. (χωρίς εγγύηση του Ελληνικού Δημοσίου) διάρκειας 15 ετών και β) ποσού Ευρώ 65 εκ. (με εγγύηση Ελληνικού Δημοσίου) διάρκειας 20 ετών, τα οποία θα συμβάλουν στη χρηματοδότηση της κατασκευής της ηλεκτρικής διασύνδεσης ζωτικής σημασίας μεταξύ της ηπειρωτικής Ελλάδας και των Κυκλάδων.

4.7. Σημαντικά έργα που ολοκληρώθηκαν εντός 2022 ή βρίσκονται σε εξέλιξη

Συνοπτική περιγραφή των σημαντικότερων έργων

Διασύνδεση Κυκλάδων

Το έργο της διασύνδεσης των Κυκλάδων έχει χαρακτηριστεί ως έργο «γενικότερης σημασίας για την οικονομία της χώρας». Το έργο αποσκοπεί αφενός στην αύξηση της αξιοπιστίας τροφοδότησης των διασυνδεομένων Νήσων και αφετέρου στη μείωση του κόστους παραγωγής (υποκατάσταση πετρελαίου με άλλες πηγές ενέργειας, σε συνάρτηση με την εξέλιξη του ενεργειακού μείγματος ηλεκτροπαραγωγής στην Ηπειρωτική Χώρα).

Ο σχεδιασμός του έργου διαμορφώθηκε με γνώμονα την ελαχιστοποίηση της περιβαλλοντικής όχλησης επί των Νήσων. Σε αυτή την κατεύθυνση, οι νέοι υποσταθμοί επί των Νήσων έχουν χωροθετηθεί πλησίον του αιγιαλού ώστε να αποφευχθεί η κατασκευή εναέριων γραμμών μεταφοράς επί των Νήσων, ενώ η διασύνδεση των Νήσων μεταξύ τους και με το Ηπειρωτικό Σύστημα προβλέπεται να γίνει μέσω υποβρυχίων καλωδιακών συνδέσεων. Σύμφωνα με τα προαναφερθέντα, ο ΑΔΜΗΕ υλοποιεί το έργο σε φάσεις:

Α' Φάση

Η υλοποίηση της Α' Φάσης, προϋπολογισμού Ευρώ 264,3 εκ. που περιλαμβάνει τη σύνδεση της Σύρου με το Λαύριο, καθώς και με τις Νήσους της Πάρου, της Μυκόνου και της Τήνου ολοκληρώθηκε το 2018. Το έργο συγχρηματοδοτήθηκε από το Ευρωπαϊκό Ταμείο Περιφερειακής Ανάπτυξης και από το ΕΣΠΑ 2007-2013 και 2014-2020.

Β' Φάση

Η Β' Φάση της διασύνδεσης των Κυκλάδων προϋπολογισμού Ευρώ 47,3 εκ. που περιλαμβάνει τη σύνδεση της Νάξου με την Πάρο και τη Μύκονο ολοκληρώθηκε το 2020. Το έργο συγχρηματοδοτήθηκε από το Ευρωπαϊκό Ταμείο Περιφερειακής Ανάπτυξης και από το ΕΣΠΑ 2014-2020.

Γ' Φάση

Η Γ' Φάση της διασύνδεσης των Κυκλάδων ολοκληρώθηκε το 2021. Περιλαμβάνει την πόντιση και του δεύτερου καλωδίου Λαυρίου - Σύρου, καθώς και τα απαιτούμενα έργα σύνδεσης (αυτεπαγωγές και πύλες) στο Λαύριο και στη Σύρο.

Το έργο, προϋπολογισμού Ευρώ 122,3 εκ., συγχρηματοδοτήθηκε από το Ευρωπαϊκό Ταμείο Περιφερειακής Ανάπτυξης και το ΕΣΠΑ 2014-2020.

Δ' Φάση

Το 2021 ξεκίνησε η υλοποίηση της τέταρτης και τελευταίας φάσης διασύνδεσης των Κυκλάδων, ύψους Ευρώ 524 εκ., η οποία περιλαμβάνει τη διασύνδεση των νησιών της Θήρας, Μήλου, Φολεγάνδρου και Σερίφου με το ηπειρωτικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ).

Οι συμβάσεις προμήθειας και εγκατάστασης για την καλωδιακή γραμμή Νάξου-Θήρας και τον Υποσταθμό και SVC Θήρας έχουν υπογραφεί και τα έργα βρίσκονται υπό κατασκευή. Αναμένεται να ολοκληρωθούν εντός του 2023. Επίσης, το 1ο τρίμηνο του 2023 υπεγράφησαν οι συμβάσεις προμήθειας και εγκατάστασης για τις καλωδιακές γραμμές Λαυρίου-Σερίφου, Σερίφου-Μήλου, Μήλου-Φολεγάνδρου και Φολεγάνδρου-Θήρας. Οι συμβάσεις προμήθειας και εγκατάστασης για τους Υποσταθμούς Σερίφου, Μήλου και Φολεγάνδρου διακηρύχθηκαν το 2022 και αναμένεται να υπογραφούν το 2023.

Η υποθαλάσσια γραμμή της Θήρας αναμένεται να ηλεκτριστεί το 1ο εξάμηνο του 2024 και τα υπόλοιπα νησιά εκτιμάται ότι θα διασυνδεθούν με το ΕΣΜΗΕ το 2ο εξάμηνο του 2025. Η ολοκλήρωση της διασύνδεσης των Κυκλάδων θα δώσει τη δυνατότητα ανάπτυξης μονάδων ΑΠΕ συνολικής ισχύος 332MW 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 -NextGenerationEU.

Διασύνδεση της Κρήτης

Το Σύστημα της Κρήτης χαρακτηρίζεται από:

- Πολύ υψηλό μεταβλητό κόστος παραγωγής εξαιτίας της χρήσης πετρελαίου στους τοπικούς Σταθμούς παραγωγής, το οποίο αντανάκλαται σε σημαντικότερη επιβάρυνση των καταναλωτών για κάλυψη των Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ).

- Μεγάλο ετήσιο ρυθμό αύξησης του φορτίου της Νήσου. Σημειώνεται ότι το φορτίο κατά τους θερινούς μήνες καλύπτεται οριακά από τους τοπικούς Σταθμούς.
- Τη μεγάλη δυσκολία έως αδυναμία εξεύρεσης χώρων και εξασφάλιση αδειοδοτήσεων για την ενίσχυση των τοπικών Σταθμών ή την ανάπτυξη νέων.
- Το συνεχώς αυξανόμενο ενδιαφέρον για την αξιοποίηση του πλούσιου τοπικού δυναμικού ΑΠΕ, η διείσδυση των οποίων στο μείγμα ηλεκτροπαραγωγής της Νήσου περιορίζεται εξαιτίας των τεχνικών περιορισμών (κυρίως σημαντικών ζητημάτων ευστάθειας τα οποία είναι δυνατό να δημιουργήσει η υψηλή διείσδυση ΑΠΕ σε ένα αυτόνομο ηλεκτρικό σύστημα όπως αυτό της Κρήτης).
- Χαμηλό επίπεδο αξιοπιστίας τροφοδότησης, ιδιαίτερα σε περιπτώσεις βλαβών στο σύστημα παραγωγής.

Τα προαναφερθέντα χαρακτηριστικά καθιστούν τη διασύνδεση της Κρήτης με το ΕΣΜΗΕ ένα αναγκαίο έργο σε ότι αφορά στη σκοπιμότητα της υλοποίησής του.

Διασύνδεση της Κρήτης με την Πελοπόννησο

Η διασύνδεση Κρήτης-Πελοποννήσου αποτελεί την πρώτη φάση της διασύνδεσης της Κρήτης με το ΕΣΜΗΕ. Η διασύνδεση εναλλασσόμενου ρεύματος Κρήτη - Πελοπόννησος περιλαμβάνει 2 κυκλώματα εναλλασσόμενου ρεύματος 150 kV, ονομαστικής μεταφορικής ικανότητας 200 MVA έκαστο. Από την επισταμένη διερεύνηση η οποία πραγματοποιήθηκε για θέματα λειτουργίας και επάρκειας ισχύος του ηλεκτρικού συστήματος της Κρήτης, προέκυψε ότι η ισχύς, η οποία είναι δυνατό να διακινείται με ασφάλεια μέσω αυτού του συνδέσμου εναλλασσόμενου ρεύματος κυμαίνεται από 150 MW έως και 180 MW, ανάλογα με τις συνθήκες της λειτουργίας.

Εντός του 2020 ολοκληρώθηκαν οι Υποσταθμοί στην Πελοπόννησο και στα Χανιά, οι υπόγειες καλωδιακές γραμμές μεταφοράς στην Κρήτη και στην Πελοπόννησο, η μία υποβρύχια καλωδιακή γραμμή και το μεγαλύτερο μέρος των εναερίων γραμμών στην Πελοπόννησο, γεγονός που επέτρεψε την επιτυχή δοκιμαστική ηλεκτρίση της διασύνδεσης τον Δεκέμβριο του 2020. Η δεύτερη υποβρύχια καλωδιακή γραμμή, οι τελικές διευθετήσεις των εναερίων γραμμών στην Πελοπόννησο και το STATCOM ολοκληρώθηκαν σταδιακά έως τον Μάιο του 2021, οπότε και η διασύνδεση τέθηκε σε ετοιμότητα για να λειτουργήσει υπό φορτίο. Τον Ιούλιο του 2021 η διασύνδεση τέθηκε σε λειτουργία υπό φορτίο και έκτοτε λειτουργεί ανελλιπώς.

Το έργο, κόστους Ευρώ 374,5 εκ. (συμπεριλαμβανομένων των προκαταρκτικών δαπανών), συγχρηματοδοτείται από το Ευρωπαϊκό Ταμείο Περιφερειακής Ανάπτυξης και το ΕΣΠΑ 2014-2020 και δανειοδοτείται από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων.

Διασύνδεση Κρήτης – Αττικής (Φάση II της Διασύνδεσης της Κρήτης)

Το έργο αυτό πρόκειται για τη φυσική συνέχεια του έργου της μικρής διασύνδεσης Κρήτη – Πελοπόννησος και εξυπηρετεί τους ίδιους σκοπούς με αυτό μέσω της περαιτέρω ενίσχυσης της ασφάλειας εφοδιασμού της νήσου μαζί με την ανάγκη αύξησης της ικανότητας απορρόφησης της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ. Παράλληλα, αναμένεται περαιτέρω σημαντική μείωση των χρεώσεων Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) για όλους τους καταναλωτές του συστήματος στην Ελληνική Επικράτεια.

Το έργο αυτό πραγματοποιείται από την 100% θυγατρική του ΑΔΜΗΕ «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.», που συστάθηκε με βάση τις αποφάσεις ΡΑΕ 816/2018 και 838/2018 ως φορέας υλοποίησης, και που ως μοναδικό σκοπό έχει την κατασκευή και χρηματοδότηση του έργου. Επιπρόσθετα, της έχει ανατεθεί η επιλογή εταιρειών που θα συνάψουν συμβάσεις με τον ΑΔΜΗΕ και θα ασχολούνται με τη συντήρηση του συστήματος για 10 έτη, που υπεύθυνος θα είναι ο ΑΔΜΗΕ. Η ιδιοκτησία, η κυριότητα, η λειτουργία του καλωδίου και οι τεχνικές προδιαγραφές που δόθηκαν για την κατασκευή του καλωδίου στους εργολάβους είναι καθαρά ευθύνη του ΑΔΜΗΕ (ως διαχειριστής και κύριος του ΕΣΜΗΕ). Το πάγιο θα ανήκει στον ΑΔΜΗΕ και παρουσιάζεται στις δικές του Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις. Συνεπώς, καθ' όλη τη διάρκεια υλοποίησης του έργου από την «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.», αυτό ανήκει στον ΑΔΜΗΕ και αποτυπώνεται αντίστοιχα στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις του ΑΔΜΗΕ, ενώ μετά την ηλεκτρίσή του, το έργο ενσωματώνεται στο ΕΣΜΗΕ, την κυριότητα και διαχείριση του οποίου έχει κατ' αποκλειστικότητα ο ΑΔΜΗΕ.

Το έργο αυτό αποτελείται από δύο υποέργα: Το πρώτο αφορά στη «Μελέτη, Προμήθεια και Εγκατάσταση καλωδίων και σταθμών ηλεκτροδίων για την ηλεκτρική διασύνδεση συνεχούς ρεύματος μεταξύ Κρήτης και Αττικής (2 x 500 MW)» και το δεύτερο στη «Μελέτη, Προμήθεια και Εγκατάσταση δυο Σταθμών Μετατροπής και ενός Υποσταθμού για την Ηλεκτρική Διασύνδεση συνεχούς ρεύματος μεταξύ Κρήτης και Αττικής (2 x 500 MW)».

Οι εργασίες μελέτης – κατασκευής από τους αναδόχους βρίσκονται σε πλήρη εξέλιξη. Συγκεκριμένα, όσον αφορά στους Σταθμούς Μετατροπής, έχει ολοκληρωθεί η παραγωγή του μεγαλύτερου μέρους του εξοπλισμού τους ενώ έχουν σχεδόν ολοκληρωθεί οι εργασίες θεμελίωσης των κτιρίων και έχει ξεκινήσει η ανέγερση τους. Αναφορικά με την πρόοδο του καλωδιακού τμήματος, έχει ολοκληρωθεί η παραγωγή όλων των τμημάτων των καλωδίων (υποβρύχιων και υπόγειων). Επίσης, έχει ολοκληρωθεί η πόντιση των δύο πόλων (Ανατολικού και Δυτικού, 2 x 336χλμ) βάσει χρονοδιαγράμματος καθώς και η πόντιση των οπτικών ινών στο σύνολό της. Η προσασία των υποβρυχίων καλωδίων αναμένεται να ολοκληρωθεί το 2ο τρίμηνο του 2023. Τέλος, βρίσκεται σε εξέλιξη η κατασκευή του υπόγειου τμήματος της όδευσης από το ΚΥΤ Κουμουνδούρου προς το σημείο προσαγωγής στην Αττική, όπου έχει ολοκληρωθεί περίπου το 80% της υποδομής καθώς και το 40% της τοποθέτησης καλωδίων. Στην περίπτωση της Κρήτης, οι εργασίες οδοποιίας βρίσκονται σε εξέλιξη και οι εργασίες υποδομής για την εγκατάσταση των καλωδίων αναμένονται να ξεκινήσουν.

Παράλληλα, αναφορικά με τη χρηματοδότηση μέσω επιχορήγησης, εντός του 2023 το έργο αναμένεται να ενταχθεί για συγχρηματοδότηση σε επιχειρησιακό πρόγραμμα στο πλαίσιο του ΕΣΠΑ, αντλώντας έτσι σημαντικούς πόρους και μειώνοντας, κατά ένα πολύ μεγάλο βαθμό, το κόστος του έργου μείζονος σημασίας για τον Έλληνα καταναλωτή.

Επέκταση Συστήματος 400 kV προς την Πελοπόννησο

Η επέκταση του Συστήματος 400 kV προς τη Μεγαλόπολη (με τη δημιουργία στη συνέχεια βρόχου 400 kV Πάτρα - Μεγαλόπολη - Κόρινθος) αυξάνει δραστικά την ικανότητα μεταφοράς προς και από την Πελοπόννησο, δίνει τη δυνατότητα ανάπτυξης ΑΠΕ και θερμικών Σταθμών, βελτιώνει σημαντικά το περιθώριο της ευστάθειας των τάσεων για το Νότιο Σύστημα και εξασφαλίζει την Πελοπόννησο σε οποιονδήποτε συνδυασμό συνθηκών παραγωγής και φορτίου. Επιπλέον, συνδέει ισχυρά το κέντρο παραγωγής Μεγαλόπολης με τις περιοχές υψηλού φορτίου (Αττική και περιοχή Πάτρας) και συμβάλλει στην επίτευξη ισοβαρούς ανάπτυξης των Συστημάτων Παραγωγής και Μεταφοράς στο Νότιο Σύστημα. Τέλος, θα πρέπει να τονιστεί ότι η ανάπτυξη του Συστήματος 400 kV προς την Πελοπόννησο συμβάλλει στον περιορισμό των συνολικών απωλειών του ΕΣΜΗΕ.

Το έργο του ΚΥΤ Μεγαλόπολης συγχρηματοδοτήθηκε από το Ευρωπαϊκό Ταμείο Περιφερειακής Ανάπτυξης και το ΕΣΠΑ 2007-2013 και μέρος των έργων επέκτασης δανειοδοτήθηκε από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων.

Δυτικός Διάδρομος (Μεγαλόπολη – Πάτρα – Δυτική Στερεά)

Η κατασκευή νέου κέντρου υψηλής τάσης στη Μεγαλόπολη είναι σημαντική για την περιοχή της Πελοποννήσου. Το κέντρο υψηλής τάσης Μεγαλόπολης, το οποίο τέθηκε πλήρως σε λειτουργία εντός του 2014, ήταν απαραίτητο για τη σύνδεση της νέας μονάδας παραγωγής στη Μεγαλόπολη (μονάδα «Μεγαλόπολη V»), για την αύξηση της διείσδυσης από ΑΠΕ στην Πελοπόννησο και για την υποστήριξη των τάσεων σε ώρες υψηλών φορτίων.

Η διασύνδεση του κέντρου υψηλής τάσης Μεγαλόπολης με τα κυκλώματα 400 kV στην πλευρά του Αντιρρίου πραγματοποιείται με νέα γραμμή μεταφοράς 400 kV διπλού κυκλώματος, αποτελούμενη από εναέρια, υπόγεια και υποβρύχια τμήματα, καθώς και τις αντίστοιχες αυτεπαγωγές αντιστάθμισης.

Τα έργα του Δυτικού Διαδρόμου έχουν ολοκληρωθεί και απομένει ένα μικρό τμήμα της εναέριας γραμμής (2 πυλώνες) λόγω εμπλοκής με γειτονική μονή. Για την αποφυγή περαιτέρω καθυστέρησης στην ολοκλήρωση του έργου αποφασίστηκε παραλλαγή της όδευσης η οποία αναμένεται να έχει ολοκληρωθεί πλήρως στις αρχές του 2ου τριμήνου του 2023.

Ο συνολικός προϋπολογισμός των παραπάνω έργων ανέρχεται σε Ευρώ 108 εκ..

Ανατολικός Διάδρομος (Μεγαλόπολη – Κόρινθος – Αττική)

Βασικός κόμβος του Ανατολικού Διαδρόμου είναι το κέντρο υψηλής τάσης Κορίνθου, το οποίο προβλέπεται να συνδεθεί στο Σύστημα 400 kV ως εξής:

- Σε πρώτο στάδιο με το κέντρο υπερυψηλής τάσης Μεγαλόπολης με την κατασκευή μιας νέας εναέριας Γ.Μ. 400 kV διπλού κυκλώματος Μεγαλόπολη – Κόρινθος, οι εργασίες κατασκευής της οποίας ολοκληρώθηκαν στο τέλος του 2022.
- Σε επόμενο στάδιο με το νέο κέντρο υπερυψηλής τάσης Κουμουνδούρου με την κατασκευή μίας νέας εναέριας Γ.Μ. 400 kV διπλού κυκλώματος Κόρινθος - Κουμουνδούρου. Το υπόψη υποέργο συγχρηματοδοτείται από το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας «Ελλάδα 2.0» με τη χρηματοδότηση της Ευρωπαϊκής Ένωσης-NextGenerationEU και με το ΦΕΚ τ'Δ 494 04-08-2022

χαρακτηρίστηκε ως έργο γενικότερης σημασίας για την οικονομία της χώρας. Στη παρούσα φάση ολοκληρώνεται η διαδικασία υποβολής προσφορών (Μάρτιος 2023), με στόχο την ανάδειξη Αναδόχου και υπογραφή σύμβασης έως το τέλος Αυγούστου 2023. Η ολοκλήρωση του υπόψη υποέργου αναμένεται εντός του 1ου εξαμήνου του 2026.

Ο συνολικός προϋπολογισμός των έργων ανέρχεται σε Ευρώ 105,7 εκ..

Διασύνδεση Σκιάθου

Για την ενίσχυση της αξιοπιστίας ηλεκτρικής τροφοδότησης των Β. Σποράδων, αναπτύχθηκε νέος Υ/Σ στη Σκιάθο και διασυνδέθηκε με τον υφιστάμενο Υ/Σ Μαντουδίου στην Εύβοια. Η διασύνδεση περιλαμβάνει νέα γραμμή μεταφοράς 150 kV, αποτελούμενη από εναέρια (νέα και αναβαθμιζόμενα), υπόγεια και υποβρύχια τμήματα, κα-θώς και τα απαιτούμενα έργα ενίσχυσης στον Υ/Σ Μαντουδίου.

Ο νέος Υ/Σ Σκιάθου κλειστού τύπου (με μόνωση αερίου SF6) ηλεκτρίσθηκε μέσω του Υ/Σ Μαντουδίου τον Ιούλιο του 2022.

Ο συνολικός προϋπολογισμός των έργων ανέρχεται σε Ευρώ 56,3 εκ..

ΚΥΤ Κουμουνδούρου

Εντός του 2021 ξεκίνησε η υλοποίηση του νέου ΚΥΤ Κουμουνδούρου, τεχνολογίας κλειστού τύπου (GIS), που θα αντικαταστήσει το υφιστάμενο ΚΥΤ υπαίθριου τύπου. Η υλοποίηση του νέου ΚΥΤ GIS Κουμουνδούρου θα εξυπηρετήσει τη σύνδεση του Ανατολικού Διαδρόμου 400kV Πελοποννήσου, θα αποτελέσει το σημείο σύνδεσης της διασύνδεσης Αττικής-Κρήτης με το ηπειρωτικό Σύστημα και θα ενισχύσει την αξιοπιστία τροφοδότησης των φορτίων στην (Δυτική κυρίως) Αττική αναμένεται να ολοκληρωθεί σε τρεις (3) φάσεις.

Ολοκλήρωση της πρώτης φάσης του έργου αναμένεται εντός του 2023. Το έργο συγχρηματοδοτείται από το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας «Ελλάδα 2.0» με τη χρηματοδότηση της Ευρωπαϊκής Ένωσης - NextGenerationEU. Η πλήρης ολοκλήρωση του έργου αναμένεται εντός του 1ου εξαμήνου 2026.

Νέα Διεθνής διασύνδεση με την Βουλγαρία

Η δεύτερη ηλεκτρική διασύνδεση μεταξύ Ελλάδας και Βουλγαρίας αποτελείται από μια νέα εναέρια γραμμή μεταφοράς 400 kV που συνδέει τη Νέα Σάντα EHV S/S (Ελλάδα) με την Maritsa East S/S (Βουλγαρία). Η μεταφορική ικανότητα της διασύνδεσης θα είναι 2.000MVA και το συνολικό μήκος της θα είναι περίπου 151km, εκ των οποίων τα 30km βρίσκονται στην ελληνική επικράτεια. Το έργο έχει συμπεριληφθεί από την ΕΕ στον κατάλογο Έργων Κοινού Ενδιαφέροντος (PCIs) και έχει επίσης συμπεριληφθεί στο Δεκαετές Σχέδιο Ανάπτυξης Δικτύου του ENTSO-E. Για τις εργασίες στην ελληνική επικράτεια, προϋπολογισμού Ευρώ 11,3 εκ., χρησιμοποιήθηκαν τα ακόλουθα χρηματοδοτικά εργαλεία: ίδια κεφάλαια, καθαρός δανεισμός και χρήση εισοδήματος συμφόρησης (UCI). Επιπλέον, τόσο ο ΑΔΜΗΕ όσο και ο ESO-EAD χρησιμοποίησαν το Connecting Europe Facility (CEF) για τις μελέτες του έργου.

Η ολοκλήρωση της νέας διασύνδεσης αναμένεται να αυξήσει την Καθαρή Μεταφορική Ικανότητα (NTC) στα 1.400 MW από την Ελλάδα προς τη Βουλγαρία και στα 1.700 MW από τη Βουλγαρία προς την Ελλάδα. Το έργο θα συμβάλει στην ασφαλή μεταφορά των επικρατουσών ροών ισχύος στην κατεύθυνση Βορρά-Νότου της ΒΑ Ευρώπης, θα ενισχύσει την ασφάλεια του εφοδιασμού και θα αυξήσει την περαιτέρω εγκατάσταση μονάδων ΑΠΕ στο βόρειο τμήμα της Ελλάδας και στο νότιο τμήμα της Βουλγαρίας. Ταυτόχρονα, θα ενισχύσει το ευρωπαϊκό σύστημα μεταφοράς στα ανατολικά σύνορα, μια περιοχή όπου το σύστημα 400 kV είναι αραιό και η σύνδεση με το σύστημα μεγάλης κλίμακας της Τουρκίας είναι σχετικά αδύναμη (1 διασύνδεση με την Ελλάδα και 2 με τη Βουλγαρία), συμβάλλοντας στην ενοποίηση των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας της Ευρώπης και της Τουρκίας. Πιο συγκεκριμένα, το έργο συμβάλλει στην ολοκλήρωση της εσωτερικής αγοράς ενέργειας της ΕΕ, έχει ισχυρή διασυννοριακή διάσταση που θα βελτιώσει τη διασύνδεση της ευρωπαϊκής ηλεκτρικής ενέργειας και συμβάλλει στους στόχους του Fit for 55.

Η κατασκευή της εναέριας διασυνδετικής Γ.Μ. 400kV μεταξύ του ΚΥΤ Ν. Σάντας και του Υ/Σ Maritsa ξεκίνησε τον Ιούνιο του 2022 και αναμένεται να ολοκληρωθεί το 1ο εξάμηνο του 2023.

Αναβάθμιση κυκλωμάτων 150KV στον Βρόγχο Ιονίων Νήσων

Το έργο περιλαμβάνει την αναβάθμιση του βρόγχου Λευκάδα – Αργοστόλι, με αντικατάσταση της παλαιάς υποβρύχιας καλωδιακής σύνδεσης Λευκάδας - Κεφαλληνίας με νέο υποβρύχιο καλώδιο E.P. XLPE 150 kV ονομαστικής ικανότητας 200 MVA για την ενίσχυση της σύνδεσης Άκτιο - Λευκάδα – Αργοστόλι. Η ολοκλήρωση

της δημοπράτησης της αντικατάστασης των υποβρυχίων καλωδίων Λευκάδας – Κεφαλονιάς και Κεφαλονιάς – Ζακύνθου αναμένεται εντός του 1ου εξαμήνου του 2023.

Επιπλέον, τον Δεκέμβριο του 2022, ξεκίνησε το έργο της αντικατάστασης του υποβρυχίου καλωδίου Κυλλήνη – Ζάκυνθος που αναμένεται να ολοκληρωθεί στις αρχές του 2ου τριμήνου του 2023.

Η συνολική εκτιμώμενη δαπάνη ανέρχεται στα Ευρώ 85,7 εκ..

BA Αιγαίο

Το έργο της διασύνδεσης του Βορειοανατολικού Αιγαίου αφορά τη διασύνδεση με το ΕΣΜΗΕ της ομάδας των Νήσων του Βορειοανατολικού Αιγαίου η οποία περιλαμβάνει τα εξής οκτώ (8) αυτόνομα ηλεκτρικά συστήματα των ΜΔΝ Λήμνου, Άγιου Ευστρατίου, Σκύρου, Λέσβου, Χίου (Ψαρών), Σάμου (Φούρνων - Θύμαινας), Ικαρίας και Αγαθονησίου.

Συνολικά, προβλέπεται η κατασκευή πέντε (5) νέων Υ/Σ 150kV κλειστού τύπου (GIS) για τις ανάγκες τροφοδότησης των φορτίων επί των νησιών Λήμνου, Λέσβου, Σκύρου, Χίου και Σάμου. Επίσης προβλέπεται η κατασκευή 3 Υ/Σ ζεύξης (με στοιχεία αντιστάθμισης) στην περιοχή Θράκης προς Λήμνο, στην περιοχή Εύβοιας προς Σκύρο (στην περίπτωση που δεν υλοποιηθεί η Γ.Μ. 150 kV από το σημείο προσαιγιάλωσης μέχρι το ΚΥΤ Αλιβερίου με υπόγειο καλώδιο) και πλησίον του σημείου προσαιγιάλωσης στη Λέσβο των υποβρυχίων καλωδίων από Σκύρο, Λήμνο και Χίο.

Το έργο θα υλοποιηθεί σε 3 Φάσεις. Η ολοκλήρωση του προβλέπεται εντός του 2029.

Ο συνολικός προϋπολογισμός των έργων ανέρχεται σε Ευρώ 863 εκ. και προγραμματίζεται η συγχρηματοδότησή του από το Ταμείο Απανθρακοποίησης Νήσων.

Τον 1/2023 υπογράφηκε η σύμβαση για την αναγνωριστική μελέτη βυθού μεταξύ της Εύβοιας και της Σκύρου.

Διεθνείς Διασυνδέσεις

Ο ΑΔΜΗΕ προτεραιοποιεί τα έργα διεθνών διασυνδέσεων, με στόχο την ενίσχυση της περιφερειακής συνεργασίας στον τομέα της Ενέργειας και την εμβάθυνση της ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρισμού. Στο πλαίσιο αυτό, ο Διαχειριστής:

- Κατασκευάζει το εγχώριο τμήμα της δεύτερης διασύνδεσης Ελλάδας-Βουλγαρίας (Νέα Σάντα-Maritsa), η οποία θα υπετριπλασιάσει τη μεταφερόμενη ενέργεια ανάμεσα στις δύο χώρες
- Εκπονεί μελέτες σκοπιμότητας για τη δεύτερη ενισχυτική διασύνδεση Ελλάδας-Ιταλίας ισχύος έως 1 GW, από κοινού με τον Διαχειριστή της γειτονικής χώρας, Terna
- Έχει υπογράψει Μνημόνιο Συνεργασίας για την κατασκευή ηλεκτρικής διασύνδεσης μεταξύ Ελλάδας και Αιγύπτου. Ο ΑΔΜΗΕ συνεργάζεται στενά με τον Διαχειριστή της Αιγύπτου (EETC – Egyptian Electricity Transmission Company) και τον φορέα υλοποίησης ELICA SA ενώ προτίθεται να συμμετάσχει στο έργο και σε επενδυτικό επίπεδο

Παράλληλα, ο Όμιλος ΑΔΜΗΕ:

- Συμβάλλει στην ωρίμανση και κατασκευή της ηλεκτρικής διασύνδεσης Κύπρου-Κρήτης, με φορέα υλοποίησης τον EuroAsia Interconnector, διασφαλίζοντας με την τεχνογνωσία που διαθέτει την επιχειρησιακή επάρκεια του έργου. Το καλοκαίρι, ο ΑΔΜΗΕ κατέθεσε Δήλωση Προθέσεων (Letter of Intent) στη διοίκηση του EuroAsia Interconnector για συμμετοχή στο μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας με ποσοστό 25%, το οποίο θα επιτρέψει στον Διαχειριστή να εμπλακεί πιο ενεργά στην κατασκευή της διασύνδεσης, εισφέροντας ακόμη περισσότερο σε τεχνογνωσία και γενικότερα σε ό,τι αφορά την υλοποίηση του μεγάλου ενεργειακού έργου.
- Επιταχύνει τις διαδικασίες για τη μελέτη της νέας διασύνδεσης Ελλάδας-Αλβανίας, με τη συγκρότηση ομάδας εργασίας, μαζί με τον Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς της Αλβανίας.
- Ωριμάζει τα σχέδια για την αναβάθμιση της διασύνδεσης Ελλάδας-Τουρκίας, η οποία θα ενισχύσει τη διασύνδεση του Ευρωπαϊκού με το Τουρκικό Σύστημα Μεταφοράς.
- Προωθεί την αναβάθμιση της υφιστάμενης διασύνδεσης με τη Βόρεια Μακεδονία.

Σε επίπεδο ωρίμανσης της ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, τον Νοέμβριο του 2022 πραγματοποιήθηκε η σύζευξη της ελληνικής Ενδοημερήσιας Αγοράς με την πανευρωπαϊκή αγορά συνεχούς διαπραγμάτευσης (Single Intraday Coupling - SIDC), στο σύνορο της Ιταλίας αλλά και της Βουλγαρίας.



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

2022-2031

Το σχέδιο του ΔΠΑ 2022-2031 υποβλήθηκε για έγκριση στην ΡΑΕ την 15η Απριλίου 2021 και τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση από την Αρχή έως τις 4 Μαρτίου 2022. Στη συνέχεια, η ΡΑΕ, με την απόφασή της 287/24.3.2022 (ΦΕΚ Β' 4789/12.09.2022) ενέκρινε το ΔΠΑ 2022-2031.

2023-2032

Εντός του Δεκεμβρίου 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 ΡΑΕ για έγκριση την 28η Απριλίου 2022 και τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση από την Αρχή από τις 2 Σεπτεμβρίου έως τις 3 Οκτωβρίου 2022. Στις 8 Νοεμβρίου 2022, η ΡΑΕ ζήτησε την υποβολή επικαιροποιημένου ΔΠΑ 2023-2032. Ακολούθως ο ΑΔΜΗΕ υπέβαλε τα ζητούμενα στοιχεία επικαιροποίησης του ΔΠΑ στις 6 Φεβρουαρίου 2023.

2024-2033

Εντός του Δεκεμβρίου 2022 ολοκληρώθηκε η κατάρτιση του Προκαταρκτικού Σχεδίου ΔΠΑ 2024-2033 και τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση από τον ΑΔΜΗΕ έως τις 14 Μαρτίου 2023.

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 σημαντικός κίνδυνος μείωσης της ζήτησης λόγω της φύσης της δραστηριότητας του Ομίλου.

5.2.2. Κίνδυνος αλλαγής του Κανονιστικού Πλαισίου

Η δραστηριότητα της Εταιρείας υπόκειται σε αυστηρό και περίπλοκο νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο, που αφορά στη διαχείριση του ΕΣΜΗΕ, και σε 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 και του Ομίλου.

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

5.2.3. Λειτουργικός/ρυθμιστικός κίνδυνος

Ενδεχόμενες τροποποιήσεις ή/και συμπληρώσεις του ρυθμιστικού πλαισίου, που διέπει την αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας κατ' εφαρμογή των προβλέψεων της Ευρωπαϊκής Νομοθεσίας, ενδέχεται να επιφέρουν 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 μητρική Εταιρεία

Η Εταιρεία υπόκειται σε νόμους και ρυθμίσεις που έχουν εφαρμογή στις Ανώνυμες Εταιρείες του Κεφ. Β του Ν. 3429/2005 (όπως ισχύει). Δεδομένου ότι το Ελληνικό Δημόσιο, κατέχει το 51% του μετοχικού κεφαλαίου της «ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.», ο ΑΔΜΗΕ, συνεχίζει να θεωρείται ως προς ορισμένους τομείς εταιρεία του Ελληνικού Δημόσιου τομέα. Συνεπώς οι λειτουργίες του θα συνεχίσουν να υπόκεινται σε νόμους και διατάξεις που εφαρμόζονται σε εταιρείες του Ελληνικού Δημόσιου τομέα και επηρεάζουν συγκεκριμένες διαδικασίες, όπως για παράδειγμα αυτές που αφορούν ενδεικτικά και όχι περιοριστικά αμοιβές, ανώτατο όριο αμοιβών, προσλήψεις και απολύσεις προσωπικού ή διαδικασίες προμηθειών. 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 και ταμειακών ροών

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 και τη διαφοροποίηση των πηγών χρηματοδότησης. 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

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 απαιτήσεων 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 απαιτήσεων 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.

Για τις εμπορικές απαιτήσεις που προκύπτουν από την Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας, 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 διεύθυνση 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 συνδεδεμένους με τυχόν υπερημερία των Συμμετεχόντων.

5.3.4. Κίνδυνος αύξησης των επιτοκίων

Ο Όμιλος και η Εταιρεία είναι εκτεθειμένοι σε κίνδυνο αύξησης των επιτοκίων, κυρίως λόγω μέρους του δανεισμού που αφορά κυμαινόμενα επιτόκια, τα οποία συνδέονται με το Euribor, και μπορεί να επηρεάσουν τις ταμειακές ροές και τα αποτελέσματά τους. Συγκεκριμένα, ο δανεισμός με κυμαινόμενο επιτόκιο σε επίπεδο Ομίλου και Εταιρείας ανέρχεται σε ποσοστό 56% και 45% αντίστοιχα (2021: 50% και 46% αντίστοιχα).

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 αναμένεται να παραμείνουν στην επικαιρότητα, με αποτέλεσμα να επηρεάσουν την πορεία της παγκόσμιας οικονομίας κατά το 2023 και ενδέχεται να οδηγήσουν τις κεντρικές τράπεζες σε αύξηση των επιτοκίων. Η Ευρωπαϊκή Κεντρική Τράπεζα έχει αυξήσει το τελευταίο διάστημα το βασικό επιτόκιο και το Euribor κυμαίνεται στο 3% περίπου. Υπάρχει συστηματική ενημέρωση και παρακολούθηση από το Διοικητικό Συμβούλιο και σε περίπτωση πιθανής διακύμανσης, θα χρησιμοποιηθούν κατάλληλα μέσα χρηματοοικονομικής αντιστάθμισης.

5.3.5. Συναλλαγματικός κίνδυνος

Ο κίνδυνος από μεταβολή συναλλαγματικών ισοτιμιών είναι ελάχιστος για τον Όμιλο και 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 ΡΑΕ 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 μακροοικονομικού και επιχειρησιακού περιβάλλοντος στην Ελλάδα

Η ενεργειακή κρίση μετά και την εισβολή της Ρωσίας στην Ουκρανία, 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 αναμένεται να οδηγήσουν σε πιο αργό ρυθμό μεγέθυνσης το 2023, κοντά στο 1,5%. 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 οικονομία, οδηγώντας μεσοπρόθεσμα σε ρυθμούς ανάπτυξης κοντά στο 3% το 2024 και το 2025.

Ειδικότερα, οι επενδύσεις αναμένεται να αυξηθούν με πολύ υψηλούς ρυθμούς καθ' όλη την περίοδο 2023-2025, 10% κατά μέσο όρο, υποστηριζόμενες από τη διατήρηση επαρκούς ρευστότητας στον τραπεζικό τομέα και από την αξιοποίηση των διαθέσιμων ευρωπαϊκών πόρων. Τα επόμενα χρόνια η Ελλάδα θα λάβει στήριξη ύψους Ευρώ 40 δις περίπου από το μακροπρόθεσμο προϋπολογισμό της ΕΕ 2021-2027 και Ευρώ 30 δις από το Μηχανισμό Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας έως το 2026. Αυτοί οι πόροι εκτιμάται ότι θα προσελκύσουν επιπρόσθετα ιδιωτικά κεφάλαια. Ταυτόχρονα, αναμένεται η προσέλκυση αυξημένων ξένων άμεσων και έμμεσων επενδύσεων*.

Οι εξαγωγές αγαθών επέδειξαν ανθεκτικότητα κατά τη διάρκεια της πανδημίας. Μετά από αύξηση κατά 13,8% το 2021, εκτιμάται ότι το 2022 και το 2023 συνέχισαν και συνεχίζουν να αυξάνονται, αν και με αρκετά ηπιότερο ρυθμό, εξαιτίας της αναμενόμενης κάμψης της οικονομικής δραστηριότητας και της επιδείνωσης των προοπτικών στην ευρωζώνη και στην παγκόσμια οικονομία. Οι εξαγωγές υπηρεσιών εκτιμάται ότι ανέκαμψαν σε σημαντικό βαθμό το 2022 και θα κινηθούν ανοδικά και τα επόμενα έτη. Παράλληλα όμως, άνοδο αναμένεται να σημειώσουν και οι εισαγωγές καθ' όλη την περίοδο 2023-2025, ως αποτέλεσμα της τόνωσης της εγχώριας ζήτησης, ιδίως των επενδύσεων.

Η σταδιακή αποκλιμάκωση της ανεργίας και η αύξηση του αριθμού των απασχολούμενων αναμένεται να συνεχιστούν την περίοδο 2023-2025, ως αποτέλεσμα της οικονομικής μεγέθυνσης, η οποία θα υποστηριχθεί από την υλοποίηση του Εθνικού Σχεδίου Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας.

Ο πληθωρισμός, βάσει του Εναρμονισμένου Δείκτη Τιμών Καταναλωτή, διαμορφώθηκε, όπως και στην υπόλοιπη ευρωζώνη, σε ιδιαίτερα υψηλό επίπεδο το 2022, συγκεκριμένα στο 9,3%, κυρίως λόγω της ανοδικής πορείας των τιμών των ενεργειακών αγαθών, αλλά και των ανατιμήσεων στα είδη διατροφής. Για το 2023 και το 2024 αναμένεται σταδιακή αποκλιμάκωση, σε 5,8% και 3,6% αντιστοίχως, κυρίως λόγω της αναμενόμενης κάμψης των τιμών της ενέργειας και της αρνητικής επίδρασης της βάσης σύγκρισης. Ο υποκείμενος πληθωρισμός, δηλαδή ο πληθωρισμός που δεν περιλαμβάνει τις μεταβολές στις τιμές των ειδών διατροφής και της ενέργειας, διαμορφώθηκε στο 4,6% το 2022 και εκτιμάται ότι θα παραμείνει εξίσου υψηλός και το 2023, λόγω της ενσωμάτωσης έντονων πληθωριστικών πιέσεων από τις συνιστώσες των μη ενεργειακών βιομηχανικών αγαθών και των υπηρεσιών.

Στο περιβάλλον και πλαίσιο αυτό, ο απόλυτος προσανατολισμός της οικονομικής και ιδιαίτερα της δημοσιονομικής πολιτικής προς την απόκτηση επενδυτικής βαθμίδας για τα ομόλογα του Ελληνικού Δημοσίου αποτελεί εθνικό στόχο, καθώς η επίτευξή του θα έχει ευεργετικές επιδράσεις σε όλους τους τομείς της ελληνικής οικονομίας. Η ελληνική οικονομία βρίσκεται πια πολύ κοντά στο στόχο αυτό. Οι εξελίξεις στον ενεργειακό τομέα και οι ευρύτερες μακροοικονομικές επιπτώσεις αναμένεται να αυξήσουν περαιτέρω τους κινδύνους πληθωρισμού η αντιμετώπιση των οποίων αναφέρονται στην ενότητα 5.3.6. Δεν αναμένεται να επηρεαστούν οι δραστηριότητες της Εταιρείας και του Ομίλου από τις παραπάνω μεταβολές του μακροοικονομικού περιβάλλοντος.

5.3.8. Κίνδυνοι που σχετίζονται με τη κλιματική αλλαγή

Η κλιματική αλλαγή θεωρείται πλέον ένα από τα σημαντικότερα παγκόσμια ζητήματα με επίδραση τόσο στις δραστηριότητες της Εταιρείας, όσο και στο ίδιο το φυσικό περιβάλλον και την κοινωνία. Η αντιμετώπισή της αποτελεί μια από τις σημαντικότερες προκλήσεις σήμερα.

Για αυτό το λόγο ο ΑΔΜΗΕ έχει εντάξει στη στρατηγική του τα νέα δεδομένα που έχουν προκύψει λόγω της κλιματικής αλλαγής ώστε να προσαρμοστεί στο νέο περιβάλλον. Με βάση τα τρέχοντα δεδομένα και τις επερχόμενες αλλαγές εντοπίζει τους κινδύνους που συνδέονται με την κλιματική αλλαγή, αλλά και τις σχετικές ευκαιρίες.

Η ασφάλεια και αξιοπιστία σε ένα δύσκολο περιβάλλον αποτελεί έναν από τους πυλώνες της νέας Στρατηγικής του ΑΔΜΗΕ για τα έτη 2021-2024.

Επιπρόσθετα, η συμβολή του ΑΔΜΗΕ είναι σημαντική και αναφορικά με την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής σε εθνικό επίπεδο. Παράλληλα, η Εταιρεία ενθαρρύνει την καινοτομία που σχετίζεται άμεσα με την «πράσινη» μετάβαση, όπως είναι οι τεχνολογίες αποθήκευσης ενέργειας που αυξάνουν τη συνεισφορά των ΑΠΕ στο ενεργειακό μίγμα και οι υποδομές φόρτισης οχημάτων.

Οι συγκεκριμένες αλλαγές συμβάλουν και στη δημιουργία νέων ευκαιριών δραστηριοποίησης καθώς η μετάβαση σε μια οικονομία χαμηλών εκπομπών άνθρακα μπορεί να επιτευχθεί μόνο με ριζικές δομικές και τεχνολογικές αλλαγές στο σύστημα παραγωγής ενέργειας.

Με τις συνέπειες της κλιματικής αλλαγής να είναι ορατές μέσω της εκδήλωσης έντονων καιρικών φαινομένων ολόένα και πιο συχνά, η ανάγκη για θωράκιση της χώρας από τις καταστροφικές της συνέπειες μοιάζει περισσότερο επιτακτική από ποτέ άλλοτε. Ο ΑΔΜΗΕ έχει για αυτό τον λόγο προγραμματίσει αυξημένο πλάνο συντηρήσεων, ώστε να υπάρχει αντοχή του Συστήματος έναντι των έντονων καιρικών φαινομένων.

Ο ρόλος του ΑΔΜΗΕ είναι σημαντικός τόσο στο πλαίσιο των δράσεων προσαρμογής στην κλιματική αλλαγή, μέσω της συντήρησης και ανανέωσης των παγίων και τη βελτίωση της ανθεκτικότητας του Συστήματος Μεταφοράς, όσο και αναφορικά με τις δράσεις αντιμετώπισης της κλιματικής αλλαγής, ως φορέας υλοποίησης των μεγάλων διασυνδέσεων της χώρας, οι οποίες θα επιτρέψουν την επιτάχυνση της ενεργειακής μετάβασης σε μια οικονομία χαμηλότερων εκπομπών άνθρακα, μέσω της αυξημένης διείσδυσης των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας.

Σύμφωνα με το Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα, η χώρα στοχεύει στη δραστική μείωση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου προκειμένου να επιτευχθεί σε εθνικό επίπεδο η μετάβαση σε μία οικονομία κλιματικής ουδετερότητας έως το έτος 2050.

Ο ΑΔΜΗΕ, ως φορέας υλοποίησης των μεγάλων διασυνδέσεων της χώρας, ανοίγει τον δρόμο για τις πράσινες επενδύσεις και την αύξηση της ενσωμάτωσης των ΑΠΕ στο ΕΣΜΗΕ, με πολλά και σημαντικά οφέλη για την κοινωνία, το περιβάλλον και την οικονομία. Ειδικότερα, μέσω των διασυνδέσεων και της αύξησης της ενσωμάτωσης των ΑΠΕ, επιτυγχάνεται μείωση του κόστους παραγωγής ενέργειας, μείωση της έντασης άνθρακα (απανθρακοποίηση), βελτίωση της ενεργειακής ασφάλειας της χώρας καθώς και μείωση της επιβάρυνσης της ατμόσφαιρας, τοπικά και ευρύτερα, μέσω της μείωσης των αέριων εκπομπών λόγω καύσης ορυκτών καυσίμων.

Τέλος, σημαντική προτεραιότητα του Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης αποτελεί η διασύνδεση των νησιών του Αιγαίου με το Ηπειρωτικό Σύστημα. Με αυτές τις διασυνδέσεις αντιμετωπίζεται η ηλεκτρική απομόνωσή τους, αυξάνεται η αξιοπιστία της τροφοδότησης, μειώνεται το κόστος της παραγόμενης ενέργειας και κατά συνέπεια το κόστος των ΥΚΩ, προστατεύεται το περιβάλλον και αξιοποιείται το υψηλό δυναμικό των ΑΠΕ. Παράλληλα με την άρση της «ηλεκτρικής απομόνωσης» του νησιωτικού χώρου του Αιγαίου, αυξάνεται το μέγεθος της εγχώριας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

Ο ρόλος του ΑΔΜΗΕ είναι σήμερα καθοριστικός για την υλοποίηση των σχεδίων αυτών και την επίτευξη των στόχων, κάτι το οποίο θα συνεχίσει να ισχύει και στο μέλλον σε ακόμα μεγαλύτερο βαθμό.

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 τους στοιχεία. Επιπλέον, δεν υπάρχει ασφαλιστική κάλυψη για τα υλικά και τα ανταλλακτικά καθώς και για υποχρεώσεις έναντι τρίτων. 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.

Τα «έργα με το κλειδί στο χέρι» (turn-key projects) ασφαλιζονται από τους εργολάβους κατά την διάρκεια της κατασκευής τους.

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.

5.3.9.4. Κίνδυνος από ρυθμιζόμενες αποδόσεις της δραστηριότητας

Οι ρυθμιζόμενες αποδόσεις των επενδύσεων του Συστήματος ενδέχεται να επηρεάσουν αρνητικά την κερδοφορία του Ομίλου, στο βαθμό που δεν καλύπτουν την εύλογη απόδοση των σχετικών επενδυμένων κεφαλαίων.

6. Περιβαλλοντικά ζητήματα

Ο Όμιλος βάσει καταστατικού 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, οι τιμές των πεδίων αυτών 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 πληροῦται 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 οι 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 οποιοσδήποτε 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 2022 απασχολούσε, ως τακτικό προσωπικό, 1.144 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, 1.117 εργαζόμενοι απασχολούνταν στην Εταιρεία εκ των οποίων 29 είχαν αποσπαστεί και διατεθεί. Συγκεκριμένα, οι 9 εξ' αυτών είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημοσίου Τομέα, οι 19 είχαν διατεθεί σε Δημόσιους Οργανισμούς και 1 είχε αποσπαστεί στην θυγατρική εταιρεία «ΑΡΙΑΔΗΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.». Το συνολικό μισθοδοτικό κόστος των εργαζομένων που αποσπάστηκαν και διατέθηκαν ισούται με ποσό Ευρώ 1,4 εκ. περίπου, εκ των οποίων ποσό Ευρώ 1,1 εκ. περίπου επανατιμολογείται. Η θυγατρική εταιρεία «ΑΡΙΑΔΗΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» απασχολούσε 27 εργαζόμενους και η θυγατρική εταιρεία «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» απασχολούσε 1 εργαζόμενο. Οι σχέσεις του Ομίλου με το προσωπικό της είναι άριστες και δεν παρουσιάζονται εργασιακά προβλήματα.

7.2. Σεβασμός των δικαιωμάτων των εργαζομένων 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 καταναμεμημένο 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 καταλληλότητας 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.

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 τρία έτη αξιολογήθηκε το σύνολο (100%) των μόνιμων 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.

Σε εκ. Ευρώ:	Όμιλος		Εταιρεία	
	2022	2021	2022	2021
Συνολικά έσοδα	292	285	291	284
Κέρδη προ φόρων, τόκων και αποσβέσεων (EBITDA)	195	190	195	189
Σύνολο ενεργητικού	3.546	3.314	3.714	3.486
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό	3.019	2.800	3.217	2.998
Ρυθμιζόμενη περιουσιακή βάση (RAV/PAB)	2.042	2.060	2.042	2.060
Συνολικός δανεισμός	974	867	777	813

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2022	2021	2022	2021
Δείκτης γενικής ρευστότητας				
Κυκλοφορούν ενεργητικό	120,45%	142,87%	134,90%	150,85%
Σύνολο βραχυπροθέσμων υποχρεώσεων				
Δείκτης άμεσης ρευστότητας				
Κυκλοφορούν ενεργητικό μείον αποθέματα	105,87%	127,19%	117,60%	133,41%
Σύνολο βραχυπροθέσμων υποχρεώσεων				
Ταμειακή ρευστότητα				
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα	45,46%	56,55%	49,72%	58,82%
Σύνολο βραχυπροθέσμων υποχρεώσεων				
Δείκτης λειτουργικών ταμειακών ροών				
Καθαρές ταμειακές εισροές από λειτουργικές δρασ/τες	49,89%	49,17%	58,26%	43,08%
Σύνολο βραχυπροθέσμων υποχρεώσεων				
Δείκτης κάλυψης χρηματοοικονομικών εξόδων				
Κέρδη προ φόρων και χρημ/κών αποτελεσμάτων	563,15%	590,66%	562,72%	585,97%
Χρηματοοικονομικά έξοδα				
Δείκτης καθαρού δανεισμού προς ίδια κεφάλαια				
Καθαρός δανεισμός	54,24%	47,26%	41,70%	44,50%
Ίδια κεφάλαια				
Δείκτης καθαρού δανεισμού προς κέρδη προ φόρων, τόκων και αποσβέσεων				
Καθαρός δανεισμός	397,25%	349,82%	305,03%	329,82%
Κέρδη προ φόρων, τόκων και αποσβέσεων				

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2022	2021	2022	2021
Δείκτης κερδών προ φόρων, τόκων και αποσβέσεων προς σύνολο εσόδων				
Κέρδη προ φόρων, τόκων και αποσβέσεων (EBITDA)	66,78%	66,58%	66,89%	66,53%
Συνολικά έσοδα				
Περιθώριο κέρδους προ φόρων και χρημ/κών αποτελεσμάτων				
Κέρδη προ φόρων και χρημ/κών αποτελεσμάτων	30,51%	31,04%	30,54%	30,86%
Συνολικά έσοδα				
Περιθώριο καθαρού κέρδους				
Καθαρά κέρδη	19,91%	24,34%	20,23%	23,90%
Συνολικά έσοδα				
Δείκτης καθαρών λειτουργικών ταμειακών ροών				
Καθαρές ταμειακές εισροές από λειτουργικές δραστ/τες	74,57%	62,04%	73,71%	49,07%
Συνολικά έσοδα				
Απόδοση ιδίων κεφαλαίων (ROE)				
Καθαρά κέρδη	4,07%	4,94%	4,13%	4,85%
Ίδια κεφάλαια				
Αποδοτικότητα ενεργητικού (ROA)				
Καθαρά κέρδη	1,64%	2,09%	1,59%	1,95%
Σύνολο ενεργητικού				
Απόδοση του απασχολούμενου κεφαλαίου (ROCE)				
Κέρδη προ φόρων και χρημ/κών αποτελεσμάτων	3,71%	3,89%	4,04%	3,96%
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 την δημοσίευση των επιδόσεών του. Αυτοί οι «ΕΔΜΑ» εξυπηρετούν στην καλύτερη κατανόηση των χρηματοοικονομικών και λειτουργικών αποτελεσμάτων του Ομίλου και της χρηματοοικονομικής του θέσης. 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 τον φόρο εισοδήματος)

Ο δείκτης EBIT εξυπηρετεί την 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 παγίων περιουσιακών στοιχείων και γ) των μη επαναλαμβανόμενων στοιχείων.

Δημοσιευμένα κέρδη EBITDA (Δείκτης κερδών πριν από τις αποσβέσεις και απομειώσεις, τα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα και τον 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 παγίων περιουσιακών στοιχείων 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 παγίων περιουσιακών στοιχείων, 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 όπως προκύπτουν από τις χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου, προσαρμοσμένα με την επίδραση από: α) τις προβλέψεις (ενδεικτικά περιλαμβάνουν προβλέψεις δικαστικών υποθέσεων και εμπορικών απαιτήσεων), β) τις υποαξίες αποτίμησης των παγίων περιουσιακών, 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 συμπεριλαμβανομένου 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 χρησιμοποιήσαν 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.

Ο πίνακας που ακολουθεί απεικονίζει τον τρόπο υπολογισμού των συγκρίσιμων επιλεγμένων εναλλακτικών δεικτών μέτρησης.

Υπολογισμοί συγκρίσιμων δεικτών

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2022	2021	2022	2021
Συνολικά έσοδα	292.302	285.048	291.201	283.801
Συνολικά έξοδα	(203.127)	(196.568)	(202.260)	(196.221)
EBIT	89.174	88.480	88.941	87.580
Προβλέψεις* (Σημ. 6 και 9)	(5.557)	(1.158)	(5.577)	(1.136)
Μη επαναλαμβανόμενα στοιχεία* (Σημ.6)	-	2.000	-	2.000
Συγκρίσιμο EBIT	83.617	89.322	83.364	88.444
Αποσβέσεις	106.028	101.296	105.842	101.247
Συγκρίσιμο EBITDA	189.645	190.618	189.206	189.691
Προβλέψεις* (Σημ. 6 και 9)	5.557	1.158	5.577	1.136
Μη επαναλαμβανόμενα στοιχεία* (Σημ.6)	-	(2.000)	-	(2.000)
EBITDA	195.202	189.776	194.783	188.827

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2022	2021	2022	2021
EBIT	89.174	88.480	88.941	87.580
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(15.835)	(14.980)	(15.806)	(14.946)
Χρηματοοικονομικά έξοδα	3.160	6.087	4.403	5.551
Κέρδη από επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις	345	506	-	-
Κέρδη χρήσης προ φόρων	76.845	80.093	77.538	78.184
Μεταβολή εύλογης αξίας χρηματ/μικών προϊόντων και δανείων (Σημ. 11.2)	-	2.925	-	2.925
Συγκρίσιμα κέρδη χρήσης πρό φόρων	71.288	78.011	71.961	76.124
Πραγματικός φορολογικός συντελεστής	24,26%	24,31%	24,02%	24,47%
Συγκρίσιμος φόρος εισοδήματος	(17.292)	(18.965)	(17.282)	(18.624)
Συγκρίσιμα καθαρά κέρδη χρήσης μετά φόρων	53.996	59.045	54.679	57.500

Υπολογισμός πραγματικού φορολογικού συντελεστή

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2022	2021	2022	2021
Κέρδη χρήσης προ φόρων	76.845	80.093	77.538	78.184
Φόρος εισοδήματος	(18.640)	(10.699)	(18.621)	(10.356)
Επίδραση αλλαγής φορολογικού συντελεστή	-	8.772	-	8.772
Συγκρίσιμος φόρος εισοδήματος	(18.640)	(19.472)	(18.621)	(19.128)
Πραγματικός φορολογικός συντελεστής	24,26%	24,31%	24,02%	24,47%

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

- Για το 2022 πρόβλεψη για την έκπτωση μειωμένου ρεύματος που δίνεται σε υπαλλήλους και συνταξιούχους της Εταιρείας ποσού Ευρώ 36 χιλ., προβλέψεις για αποζημίωση προσωπικού ποσού Ευρώ 2.576 χιλ. (Σημείωση 6), καθώς και απελευθέρωση πρόβλεψης για κινδύνους και έξοδα ποσού Ευρώ 8.169 χιλ. (Σημείωση 9).
- Για το 2021 πρόβλεψη για την έκπτωση μειωμένου ρεύματος που δίνεται σε υπαλλήλους και συνταξιούχους της Εταιρείας ποσού Ευρώ 86 χιλ., προβλέψεις για αποζημίωση προσωπικού ποσού Ευρώ 1.334 χιλ. (Σημείωση 6), απελευθέρωση πρόβλεψης για κινδύνους και έξοδα ποσού Ευρώ 2.578 χιλ. (Σημείωση 9), καθώς και αναδρομική χρέωση ποσού Ευρώ 2.000 χιλ. για την Εταιρεία που οφείλεται σε αμοιβές προς στο τεχνικό προσωπικό από την εφαρμογή της νέας συλλογικής σύμβασης εργασίας ΕΣΣΕ 2021-2024 (Σημείωση 6).

8.3. Επεξήγηση ρυθμιζόμενων εσόδων

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

Ρυθμιζόμενο έσοδο ενοικίου συστήματος μεταφοράς

	2022	2021	Μεταβολή
Σύνθεση του AR βάσει της απ. PAE 587/2022 για το 2022 και της απ. PAE 235/2018 για το 2021:			
Λειτουργικές δαπάνες	99.881	79.066	20.815
Ελεγχόμενες λειτουργικές δαπάνες (συμπ. της Αριάδνης)	91.404	79.066	12.338
Μη Ελεγχόμενες λειτουργικές δαπάνες (συμπ. της Αριάδνης)	8.477	-	8.477
Αποσβέσεις	87.496	77.063	10.433
Συνολικές λειτουργικές δαπάνες	187.377	156.129	31.248
ΡΠΒ	2.031.799	2.059.771	(27.972)
WACC	6,10%	6,30%	
ΡΠΒ*WACC	123.940	129.766	(5.826)
Έσοδο από μη ρυθμιζόμενες δραστηριότητες	(11.393)	-	(11.393)
AR επιτρεπόμενο έσοδο	299.924	285.895	14.029
Συν: Ποσά που δεν είχαν προβλεφθεί στις αποφάσεις της απ. PAE 587/2022 και της απ. PAE 235/2018:			
ΑΡΙΑΔΝΗ	-	2.763	(2.763)
RSC	-	2.910	(2.910)
Αναλογία υπερβάλλοντος τιμήματος για την απόκτηση των παγίων της Κρήτης (απ. PAE 643/2022)	1.487	-	1.487
AR αναθεωρημένο	301.410	291.567	9.843
Προσαρμογές (απ. PAE 587/2022 και απ. PAE 179/2021):			
(Π1) (Υπέρ)/Υπό ανάκτηση εσόδου	2.754	143	2.611
(Π2) Υπέρ/(Υπό) επένδυση	(8.632)	(6.141)	(2.490)
(Π5) Εκκαθάριση μη ελεγχόμενων λειτουργικών δαπανών	2.341	-	2.341
(Π6) Έσοδα από μη ρυθμιζόμενες δραστηριότητες	2.099	(9.699)	11.798
(Π7) Εκκαθάριση λόγω αλλαγής του φορολογικού συντελεστή	(7.441)	-	(7.441)
(INF) Εκκαθάριση πληθωρισμού	11.650	-	11.650
AR προσαρμοσμένο	304.181	275.870	28.311
Έσοδα ανακτώμενα από άλλες πηγές (απ. PAE 587/2022 και απ. PAE 179/2021):			
(Π3) Διασυνδεδετικά δικαιώματα	(35.676)	(66.180)	30.503
(Π4) ITC	1.062	1.906	(845)
RR Απαιτούμενο έσοδο	269.566	211.597	57.970
Πραγματικό Έσοδο			
ΧΧΣ	238.581	207.581	31.000
Άλλες πηγές			
(Π3) Διασυνδεδετικά δικαιώματα	35.676	66.180	(30.503)
(Π4) ITC	(1.062)	(1.906)	845
Έσοδο ενοικίου συστήματος μεταφοράς	273.196	271.854	1.342

Το έσοδο ενοικίου συστήματος μεταφοράς όπως αναφέρεται παραπάνω ποσού Ευρώ 273.196 χιλ. και Ευρώ 271.854 χιλ. για τις χρήσεις 2022 και 2021 αντίστοιχα έχουν αναγνωρισθεί ως έσοδα ενοικίου συστήματος μεταφοράς στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Η ΡΑΕ 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 ΡΑΕ με την Απ. 587/2022 καθόρισε το Επιτρεπόμενο Έσοδο (AR) του ΑΔΜΗΕ για τα έτη της Ρυθμιστικής Περιόδου 2022-2025. Για το 2022 προϋπολογίσθηκε Επιτρεπόμενο έσοδο (AR), Ευρώ 299.924 χιλ.,

αυξημένο κατά Ευρώ 8,3 εκ. σε σχέση με το 2021, κατά κύριο λόγο ως αποτέλεσμα των προϋπολογισθέντων αυξημένων λειτουργικών δαπανών του ΑΔΜΗΕ λόγω της επέκτασης της εταιρείας τα τελευταία έτη.

Ο ΑΔΜΗΕ αιτήθηκε στη ΡΑΕ να υπάρξει επικαιροποίηση του Επιτρεπόμενου Εσόδου (AR), προκειμένου να συνηυπολογιστεί η υπερβάλλουσα αξία κτήσης των παγίων περιουσιακών στοιχείων υψηλής τάσης του ηλεκτρικού συστήματος της Κρήτης (Ευρώ 17,8 εκ.). Η ΡΑΕ με την Απ. 643/2022 αποδέχτηκε το αίτημα του ΑΔΜΗΕ ενσωματώνοντας το 1/12 της υπερβάλλουσας αξίας κτήσης (ποσού Ευρώ 1,5 εκ.) στο έτος 2022, αυξάνοντας το Επιτρεπόμενο έσοδο (AR αναθεωρημένο) του 2022 σε Ευρώ 301.410 χιλ.. Ως εκ τούτου το Αναθεωρημένο Επιτρεπόμενο Έσοδο είναι για το 2022 αυξημένο κατά Ευρώ 9,8 εκ. συγκριτικά με το αντίστοιχο του 2021.

Οι αποφάσεις της ΡΑΕ 587/2022 και 179/2021 καθορίζουν όλες τις προσαρμογές οι οποίες χρησιμοποιούνται για τον καθορισμό του Απαιτούμενου Εσόδου (RR). Οι παράμετροι Π5 – Εκκαθάριση Μη Ελεγχόμενων Λειτουργικών Δαπανών, Π7 – Εκκαθάριση λόγω αλλαγής του Φορολογικού Συντελεστή και (INF) – Εκκαθάριση Πληθωρισμού, εισήχθησαν με την μεθοδολογία 495/2021 και δεν υπήρχαν στην μεθοδολογία 340/2014. Οι παραπάνω παράμετροι καθώς και η αλλαγή της εκκαθάρισης των μη ρυθμιζόμενων δραστηριοτήτων του ΑΔΜΗΕ μέσω της παραμέτρου Π6 οδήγησαν σε αύξηση κατά Ευρώ 18,3 εκ.. Επιπρόσθετα σημαντική μεταβολή παρουσιάζεται μεταξύ των δύο ετών στις παραμέτρους Π1 και Π3. Η παράμετρος Π1 αποτυπώνει την υπό-ανάκτηση του εσόδου και εμφανίζεται αυξημένη κατά Ευρώ 2,6 εκ. για το 2022 συγκριτικά με το 2021. Η παράμετρος Π3, η οποία καθορίστηκε με τις αποφάσεις της ΡΑΕ 1058/2021 και 178/2021 για τα έτη 2022 και 2021 αντίστοιχα, και αφορά την εκχώρηση διασυνδεδετικών δικαιωμάτων για την μείωση των Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος, εμφανίζεται μειωμένη κατά Ευρώ 30,5 εκ το 2022 σε σχέση με το 2021.

Οι παραπάνω προσαρμογές εξηγούν την περαιτέρω αύξηση που παρουσιάζεται το 2022 στο Απαιτούμενο Έσοδο (RR), κατά Ευρώ 57,9 εκ. σε σχέση με το 2021.

Η διασύνδεση της Κρήτης με το ηπειρωτικό Σύστημα από τον Αύγουστο του 2021, καθώς και η αναπροσαρμογή των μοναδιαίων Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος από τον Σεπτέμβριο του 2022, οδήγησαν σε αύξηση του Εσόδου από ΧΧΣ κατά Ευρώ 31 εκ. σε σχέση με το 2021.

Αξίζει να σημειωθεί ότι η σημαντική καθυστέρηση στην εφαρμογή των νέων μοναδιαίων χρεώσεων χρήσης συστήματος οι οποίες τέθηκαν σε ισχύ την 1/9/2022 καθώς και η μειωμένη ζήτηση ενέργειας οδήγησαν σε υπό-ανάκτηση για το έτος 2022 η οποία ανέρχεται σε Ευρώ 31 εκ..

Ρυθμιζόμενο έσοδο τέλους αγοράς εξισορρόπησης

Μία νέα ροή εσόδων για το 2022 αποτελούν τα έσοδα από την Αγορά Εξισορρόπησης τα οποία ανήλθαν σε Ευρώ 11,9 εκ.. Το έσοδο από το τέλος αγοράς εξισορρόπησης για το έτος 2022 εγκρίθηκε με την απόφαση της ΡΑΕ 1059/2021, με το Απαιτούμενο Έσοδο για το 2022 να ανέρχεται σε Ευρώ 13,1 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 2023

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 2023 εμπλουτίζει και ενισχύει την στρατηγική της προηγούμενης χρονιάς, ενσωματώνοντας σε όλη της την έκταση τη διάσταση της βιωσιμότητας και την αντιμετώπιση των προκλήσεων της κλιματικής αλλαγής.

Οι στρατηγικές προτεραιότητες του Ομίλου συνοψίζονται παρακάτω:

Τελική ευθεία για την ηλεκτρική διασύνδεση Κρήτης-Αττικής

Πριν το καλοκαίρι του 2023, η θυγατρική εταιρεία του Ομίλου ΑΔΜΗΕ, «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» θα έχει ολοκληρώσει τις εργασίες προστασίας των υποβρύχιων ηλεκτρικών καλωδίων υπερυψηλής τάσης. Αμέσως μετά, η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» θα επικεντρωθεί στα χερσαία εργοτάξια, δηλαδή στους Σταθμούς Μετατροπής του Κουμουνδούρου και της Δαμάστας. Στόχος για το 2023 είναι η ολοκλήρωση της κατασκευής των βασικών κτηρίων και υποδομών των Σταθμών Μετατροπής και η εκκίνηση της εγκατάστασης των Μετασχηματιστών και των Βαλβίδων Μετατροπής.

Έναρξη μελετών για την ηλεκτρική διασύνδεση των Δωδεκανήσων

Στόχος για το 2023 είναι να ξεκινήσουν οι μελέτες δικτύου για την πρώτη φάση του έργου, που θα ξεκινάει από το νέο ΚΥΤ Κορίνθου και θα καταλήγει στην Κω.

Συμβασιοποίηση της νέας Γραμμής Μεταφοράς 400 kV Κορίνθου-Αττικής

Μετά την ολοκλήρωση του πρώτου μισού του Ανατολικού Διαδρόμου, από τη Μεγαλόπολη μέχρι την Κόρινθο στόχος είναι η υπογραφή των συμβάσεων και για το δεύτερο τμήμα της Γραμμής μεταξύ Κορίνθου και Αττικής μέχρι τον Αύγουστο, και αυτό είναι δεσμευτικό, γιατί είναι το ορόσημο του Ταμείου Ανάκαμψης.

Ολοκλήρωση της νέας ηλεκτρικής διασύνδεσης Ελλάδας-Βουλγαρίας

Ένα ακόμη έργο που βρίσκεται πολύ κοντά στην ολοκλήρωσή του είναι και η δεύτερη διασύνδεση Ελλάδας-Βουλγαρίας με εναέρια Γραμμή Μεταφοράς 400 kV. Στόχος μέχρι το δεύτερο τρίμηνο του 2023 να ολοκληρωθεί το εγχώριο κομμάτι αυτής της Γραμμής το οποίο ξεκινά από το ΚΥΤ της Νέας Σάντας και φτάνει μέχρι τα ελληνοβουλγαρικά σύνορα. Είναι ένα πολύ σημαντικό έργο που θα υπερτριπλασιάσει τη μεταφερόμενη ενέργεια μεταξύ της Ελλάδας και της Βουλγαρίας και θα ενισχύσει ακόμη πιο πολύ την ενεργειακή ασφάλεια στη Νοτιοανατολική Ευρώπη.

Υλοποίηση του Προγράμματος Έργων Ενεργειακής Μετάβασης

Η αυξανόμενη διείσδυση των ΑΠΕ στο ενεργειακό μείγμα φέρνει νέες προκλήσεις στο Σύστημα. Στόχος του ΑΔΜΗΕ για το 2023 είναι να συνεχίσει με εντατικό ρυθμό την υλοποίηση του Προγράμματος Έργων Ενεργειακής Μετάβασης προκειμένου να διασφαλίσει τη σταθερότητα του Συστήματος ιδιαίτερα σε περιόδους χαμηλών φορτίων και υψηλών τάσεων, λόγω της αυξημένης ανανεώσιμης ηλεκτροπαραγωγής.

Με νέους εξοπλισμούς αντιστάθμισης, πιο εξελιγμένες πλατφόρμες κατανομής φορτίων και κατάλληλες υποδομές ειδικά για τη διαχείριση της πράσινης ενέργειας όπως Κέντρα Ελέγχου Ενέργειας για ΑΠΕ, ο ΑΔΜΗΕ προετοιμάζει το Σύστημα για τη νέα εποχή της καθαρής ενέργειας.

Έναρξη λειτουργίας του Εκπαιδευτικού Κέντρου

Το 2022 ο ΑΔΜΗΕ προετοίμασε το έδαφος για τη λειτουργία του Εκπαιδευτικού του Κέντρου. Στόχος είναι τον Σεπτέμβριο του 2023 το Κέντρο να ξεκινήσει να προσφέρει υψηλών προδιαγραφών, πιστοποιημένη τεχνική κατάρτιση, με στόχο να διατηρήσει και να ενισχύσει την τεχνογνωσία του ΑΔΜΗΕ. Το νέο Κέντρο θα μπορεί επίσης να εκπαιδεύσει τεχνικό προσωπικό που χρειάζεται όχι μόνο ο ΑΔΜΗΕ αλλά η Ελλάδα συνολικά για να μπορέσει να προοδεύσει η ενεργειακή μετάβαση.

Αναβάθμιση συστημάτων διαχείρισης και παρακολούθησης των παγίων

Ένας ακόμη στόχος για το 2023 που σχετίζεται με τον ψηφιακό μετασχηματισμό του Διαχειριστή, είναι η ακόμη πιο αποτελεσματική διαχείριση των παγίων της Εταιρείας. Αυτό θα γίνει εφικτό με το νέο σύστημα Enterprise Asset Management. Το σύστημα αυτό θα επιτρέψει τη βέλτιστη αξιοποίηση των παγίων της Εταιρείας και την αισθητή μείωση του διαχειριστικού τους κόστους.

Στο πλαίσιο αυτό, ένας ακόμη στόχος για το 2023 είναι να ξεκινήσει η υλοποίηση ενός υπερσύγχρονου Συστήματος Διαχείρισης της Απόδοσης των Παγίων (Asset Performance Management System – APMS). Με το σύστημα αυτό, το οποίο θα συνδυαστεί με τα συστήματα Online Condition Monitoring, θα ελέγχεται και θα αξιολογείται

η κατάσταση των παγίων καθώς και η έγκαιρη εκτέλεση προληπτικών συντηρήσεων όχι πλέον βάσει χρόνου, αλλά βάσει κατάστασης.

Επιπλέον, το 2023 ο ΑΔΜΗΕ θα προχωρήσει και στον εκσυγχρονισμό της διαδικτυακής έκδοσης του Συστήματος Γεωγραφικών Πληροφοριών (GIS) με τη χρήση νέου λογισμικού Γεωχωρικής Ανάλυσης (GeoSpatial Analysis - GSA).

Τέλος, μέσα στο 2023 ο Διαχειριστής έχει ως στόχο να αναβαθμίσει και τα συστήματα ασφαλείας σε όλες τις υποδομές του, προκειμένου να προστατεύσει πολύτιμο εξοπλισμό και υλικά που διατηρεί σε εγκαταστάσεις του ανά την Ελλάδα.

Επέκταση του τηλεπικοινωνιακού μας δικτύου

Η θυγατρική εταιρεία του Ομίλου ΑΔΜΗΕ, GRID TELECOM, συνεχίζει να αναβαθμίζει τις τηλεπικοινωνιακές υποδομές και υπηρεσίες στην Ελλάδα.

Στόχος για το 2023 είναι να αναπτυχθεί ακόμη περισσότερο η υπάρχουσα τηλεπικοινωνιακή υποδομή DWDM σε νέες περιοχές -την Πελοπόννησο, την Κρήτη, την Αττική και τη Θράκη- και να επεκταθούν οι υπηρεσίες χωρητικότητας για ακόμη καλύτερη εμπορική αξιοποίηση του δικτύου οπτικών ινών.

Εξίσου σημαντικός στόχος για το 2023 είναι και η επέκταση του τηλεπικοινωνιακού δικτύου του ΑΔΜΗΕ που χρησιμοποιείται για την επικοινωνία και τον έλεγχο των ηλεκτρικών υποδομών.

Στο πλαίσιο του συγκεκριμένου έργου, ο ΑΔΜΗΕ θα επεκτείνει το νέο δίκτυο IP/MPLS σε 150 κόμβους του Συστήματος και να μεταφέρει σε αυτό κρίσιμες τηλεπικοινωνιακές υπηρεσίες που μέχρι σήμερα βασίζονται σε παλαιότερες τεχνολογίες.

Ανάπτυξη ισχυρής παρουσία στην αγορά της φόρτισης ηλεκτρικών οχημάτων

Ένας ακόμη στόχος του ΑΔΜΗΕ για το 2023 είναι η GRID CHARGE (δραστηριότητα ανάπτυξης υποδομών φόρτισης ηλεκτρικών οχημάτων) να εδραιωθεί στον χώρο της ηλεκτροκίνησης και να προχωρήσει τα σχέδιά της για την ανάπτυξη ενός δικτύου υπερταχείας φόρτισης ηλεκτρικών οχημάτων, με φορτιστές μέχρι 360 kW.

Αξιοποίηση τεχνολογιών αιχμής για την ψηφιακή θωράκιση του Συστήματος

Το 2023 στόχος του ΑΔΜΗΕ είναι να εξελίξει τις ψηφιακές υποδομές κυβερνοάμυνας που διαθέτει με την ανάπτυξη προηγμένων και ευφυών λύσεων κυβερνοασφάλειας, και την ενίσχυση των μηχανισμών Ανίχνευσης Απειλών σε IT & OT Συστήματα.

Η Εταιρεία θα εκπονήσει ειδικά σχέδια επιχειρησιακής συνέχειας και επιχειρησιακού κινδύνου και θα ξεκινήσει ειδικές δράσεις ενημέρωσης και ευαισθητοποίησης σε θέματα Cybersecurity.

Εφαρμογή του νέου συστήματος κυκλικής διαχείρισης αποβλήτων

Ο στόχος είναι να σχεδιαστεί ένα Σύστημα Καταγραφής, Αξιολόγησης και Ανακύκλωσης Αποβλήτων. Μέσα στο 2023 το έργο θα συμβασιοποιηθεί και θα ξεκινήσει ο σχεδιασμός του Συστήματος. Το έργο έχει οριζόντια ζετία για την ολοκλήρωσή του. Θα σχεδιαστούν συνολικά διαδικασίες και πολιτικές για την ολοκληρωμένη και οριζόντια διαχείριση αποβλήτων.

Κατάρτιση Πολιτικής και Σχέδιο Δράσης για την Ισότητα και τη συμπερίληψη

Σύντομα ο ΑΔΜΗΕ θα εκδώσει Πολιτική και Σχέδιο Δράσης για την Ισότητα και συμπερίληψη της διαφορετικότητας. Με τη νέα Πολιτική θα περιγράφονται οι δεσμεύσεις του ΑΔΜΗΕ σε θέματα ισότητας και με το σχέδιο δράσης ενσωματώνονται οι βασικοί άξονες της Πολιτικής της Εταιρείας στην εργασιακή καθημερινότητα.

10. Δραστηριότητα στον τομέα ερευνών και ανάπτυξης

Στην κλειόμενη χρήση, πραγματοποιήθηκαν δαπάνες στον τομέα «ερευνών και ανάπτυξης» ποσού Ευρώ 858 χιλ. (2021: 873 χιλ.). Οι δαπάνες αφορούν αμοιβές τρίτων ποσού Ευρώ 635 χιλ. (2021: 686 χιλ.), αμοιβές προσωπικού ποσού Ευρώ 92 χιλ. (2021: 89 χιλ.), αγορά λογισμικού και εξοπλισμού υποστήριξης ποσού Ευρώ 47 χιλ. (2021: 23 χιλ.), λοιπά έξοδα ποσού Ευρώ 83 χιλ. (2021: 55 χιλ.) και παροχές τρίτων ποσού Ευρώ 1 χιλ. (2021: 20 χιλ.).

Ο Όμιλος συμμετείχε στα επιδοτούμενα προγράμματα «Horizon 2020» και «Horizon Europe», από την Ευρωπαϊκή Κοινότητα, ενώ το 2022 έλαβε επιδοτήσεις για τα ανωτέρω προγράμματα ποσού Ευρώ 323 χιλ. (2021:Ευρώ 638 χιλ.).

11. Ίδιες μετοχές

Δεν αποκτήθηκαν ίδιες μετοχές κατά την διάρκεια της χρήσης 2022.

12. Υποκαταστήματα της Εταιρείας

Η Εταιρεία διατηρεί 6 υποκαταστήματα (διαχειρίσεις), στη Βόρεια Ελλάδα, στη Δυτική Μακεδονία, στη Λάρισα, στο Αγρίνιο και στην Αθήνα προκειμένου να εξυπηρετεί τις ταμειακές ανάγκες των αντίστοιχων Περιφερειακών Τομέων.

13. Χρηματοπιστωτικά μέσα

Ο Όμιλος και η Εταιρεία την 31/12/2022 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

Την 31η Δεκεμβρίου 2022 το 24% των μετοχών της Εταιρείας ανήκε στην «STATE GRID EUROPE LIMITED», το 51% των μετοχών ανήκε στην «ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.» και το 25% των μετοχών ανήκε στην «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.». Ο Όμιλος ελέγχεται από το Ελληνικό Δημόσιο εμμέσως, μέσω της «ΔΗΜΟΣΙΑΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.» («ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.»), η οποία εκτός από την άμεση συμμετοχή της στην Εταιρεία κατά 25%, κατέχει και το 51,12% του καταβλημένου μετοχικού κεφαλαίου της «ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.», και αποτελεί την Μητρική. Με τις ανωτέρω οντότητες, η Εταιρεία είχε εντός της χρήσης συναλλαγές στα πλαίσια των συνήθων επιχειρηματικών δραστηριοτήτων της όπως αναφέρονται κατωτέρω, ενώ δεν υπάρχουν ουσιώδεις συναλλαγές που να μην έχουν πραγματοποιηθεί υπό τους συνήθεις όρους της αγοράς.

Κατωτέρω παρατίθεται λίστα με τις συνδεδεμένες εταιρείες με την Εταιρεία.

Επωνυμία	Είδος σχέσης
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.	Μέτοχος
ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	Μέτοχος
STATE GRID LTD	Μέτοχος
ΑΡΙΑΔΗΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.	Θυγατρική
GRID TELECOM 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.	Συγγενής

Ο Όμιλος και η Εταιρεία στο πλαίσιο των συνήθων επιχειρηματικών δραστηριοτήτων τους, διενήργησαν συναλλαγές με τις συνδεδεμένες εταιρείες (Σημείωση 36), τα υπόλοιπα των οποίων (απαιτήσεις, υποχρεώσεις και έσοδα, έξοδα) την 31η Δεκεμβρίου 2022 έχουν ως εξής:

	Όμιλος			
	31/12/2022		31/12/2021	
	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.	32	12	28	6
EnExClear	23.744	6.239	67.417	38.953
SELENE CC Α.Ε.	358	-	82	79
Σύνολο	24.134	6.252	67.528	39.038

	Εταιρεία			
	31/12/2022		31/12/2021	
	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις
ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.	266	475.269	449	292.692
GRID TELECOM Μ.Α.Ε.	5.503	27	4.089	18
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.	32	12	28	6
EnExClear	23.744	6.239	67.417	38.953
SELENE CC Α.Ε.	358	-	82	79
Σύνολο	29.903	481.548	72.066	331.747

	Όμιλος			
	01/01/2022- 31/12/2022		01/01/2021- 31/12/2021	
	Έσοδα	Έξοδα	Έσοδα	Έξοδα
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.	34	5	31	5
EnExClear	445.534	451.759	235.623	235.623
ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	-	75	-	62
SELENE CC Α.Ε.	253	275	102	276
Σύνολο	445.821	452.114	235.756	235.966

	Εταιρεία			
	01/01/2022- 31/12/2022		01/01/2021- 31/12/2021	
	Έσοδα	Έξοδα	Έσοδα	Έξοδα
ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.	1.589	2.337	482	2.757
GRID TELECOM Μ.Α.Ε.	632	-	365	-
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.	34	5	31	5
EnExClear	445.534	451.759	235.623	235.623
ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	100	75	-	62
SELENE CC Α.Ε.	253	275	102	276
Σύνολο	448.142	454.451	236.602	238.723

Οι συναλλαγές των εσόδων της Εταιρείας με τις εταιρείες «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.», «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» και «ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ 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, δ) έσοδα για την παροχή εγγύησης του ομολογιακού δανείου της «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.», καθώς και ε) έσοδα από πώληση σταθμών ταχείας φόρτισης ηλεκτρικών οχημάτων προς την «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.».

Το μεγαλύτερο μέρος των απαιτήσεων από τη θυγατρική εταιρεία «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» σχετίζεται με τις συναλλαγές των εσόδων που αναφέρθηκαν ανωτέρω και περιλαμβάνεται στις απαιτήσεις από χρηματοδοτικές μισθώσεις.

Οι συναλλαγές των εξόδων της Εταιρείας με την θυγατρική της «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» αφορούν κυρίως σε έξοδα στο πλαίσιο της σύμβασης παραχώρησης. Στις υποχρεώσεις της Εταιρείας προς την «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.», περιλαμβάνεται κυρίως ποσό Ευρώ 456.293 χιλ. (αξία προ Φ.Π.Α.), το οποίο αφορά ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση στο πλαίσιο του κατασκευαστικού έργου διασύνδεσης Κρήτης – Αττικής κατά το ποσό Ευρώ 470.228 χιλ. και λοιπούς φόρους-τέλη, οι οποίοι μειώνουν την υποχρέωση, κατά το ποσό Ευρώ 13.935 χιλ.. Ποσό Ευρώ 182.758 χιλ. (αξία προ Φ.Π.Α.) αποτελεί προσθήκες ακινητοποιήσεων υπό εκτέλεση της χρήσης.

Το μεγαλύτερο μέρος της 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. Επιπρόσθετα, οι συναλλαγές εσόδων με την «EnExClear» περιλαμβάνουν έσοδα από την

Αγορά Εξισορρόπησης, τα οποία αποτελούν μία νέα ροή εσόδων το 2022 και ανήλθαν σε Ευρώ 11,9 εκ. για το 2022. Τα έσοδα και έξοδα του 2021 με την «EnExClear» είναι ισόποσα σε αντίθεση με το 2022. Ο λόγος οφείλεται ότι στο 2022:

- έξοδα ποσού Ευρώ 18,1 εκ. που αφορούν τις δραστηριότητες «Εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας» και «Ακούσιες ανταλλαγές ενέργειας» έχουν τιμολογηθεί από την «EnExClear» προς τον ΑΔΜΗΕ Α.Ε. αλλά τα ισόποσα έσοδα τιμολογούνται (αυτοτιμολόγηση) από την εταιρεία «Joint Allocation Office (JAO S.A.)» προς τον ΑΔΜΗΕ Α.Ε.,

- έσοδα ποσού Ευρώ 11,9 εκ. που αφορούν την Αγορά Εξισορρόπησης έχουν τιμολογηθεί από την «EnExClear» προς τον ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και δεν υπάρχει αντίστοιχο έξοδο

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

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

Οι συναλλαγές εσόδων του Ομίλου και της Εταιρείας με την «SELENE CC A.E.» αφορούν κυρίως μίσθωση κτιρίου, εξοπλισμού και λογισμικού, ενώ οι συναλλαγές εξόδων αφορούν επανατιμολογήσεις δαπανών. Αντίστοιχα, η φύση και το υπόλοιπο των απαιτήσεων, κατά την 31/12/2022, σχετίζεται με τις συναλλαγές που αναφέρθηκαν ανωτέρω.

Οι συναλλαγές εσόδων της Εταιρείας με το «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» το 2022 αφορούν είσπραξη μερισμάτων ποσού Ευρώ 100 χιλ. που καταχωρήθηκε στα χρηματοοικονομικά έσοδα.

Πλέον των ανωτέρω, ο Όμιλος και η Εταιρεία, στο πλαίσιο της δραστηριότητάς τους, πραγματοποιούν συναλλαγές με εταιρείες που συμμετέχει το Ελληνικό Δημόσιο όπως η «ΔΕΗ Α.Ε.», ο «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.», ο «ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.» (πρώην) «ΛΑΓΗΕ», τα «ΕΛΠΕ Α.Ε.» και η «ELPEDISON». Με εξαίρεση τη συναλλαγή που αφορά τα πάγια της Κρήτης και πραγματοποιήθηκε με τη «ΔΕΗ Α.Ε.», η οποία περιγράφεται παραπάνω στην παράγραφο 4.5, όλες οι υπόλοιπες συναλλαγές με τις ανωτέρω εταιρείες πραγματοποιούνται σε εμπορικούς όρους και δεν γνωστοποιούνται.

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 2022 ανήλθαν σε Ευρώ 1.685 χιλ. και σε Ευρώ 1.420 χιλ. αντίστοιχα (2021: Ευρώ 1.147 χιλ. και Ευρώ 1.015 χιλ.).

Δεν υπάρχουν υποχρεώσεις προς μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικούς Διευθυντές του Ομίλου και της Εταιρείας στις 31/12/2022.

Η αναλογιστική υποχρέωση για συνταξιοδότηση των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου και των Γενικών Διευθυντών του Ομίλου και της Εταιρείας για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2022 ισούται με ποσό Ευρώ 34 χιλ. (2021: Ευρώ 45 χιλ.) και το κόστος υπηρεσίας με ποσό Ευρώ 1 χιλ. (2021: Ευρώ 2 χιλ.).

Δεν έχουν καταβληθεί αποζημιώσεις προς διευθυντικά στελέχη του Ομίλου λόγω εξόδου από την υπηρεσία για τη χρήση 2022 και για την αντίστοιχη χρήση του προηγούμενου έτους.

16. Ακολουθούμενες βασικές λογιστικές πολιτικές

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

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 37 επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων. Η τελευταία εκτίμηση της εύλογης αξίας των ακινήτων έγινε την 31η Δεκεμβρίου 2019.

18. Μεταγενέστερα γεγονότα**Υπογραφή δανειακής σύμβασης ΑΔΜΗΕ-ΕΤΕπ μέσω ΤΑΑ για τη διασύνδεση των ΝΔ Κυκλάδων**

Στις 24 Ιανουαρίου 2023, η Εταιρεία προχώρησε με σκοπό την λήψη ευνοϊκότερου επιτοκίου σε:

α) μερική ακύρωση της δανειακής σύμβασης που είχε υπογραφεί με την ΕΤΕπ στις 16 Δεκεμβρίου 2022 ποσού Ευρώ 250 εκ. (χωρίς εγγύηση του Ελληνικού Δημοσίου). Η μερική ακύρωση αφορούσε σε ποσό Ευρώ 93 εκ., με αποτέλεσμα το διαθέσιμο υπόλοιπο δανείου να ισούται με Ευρώ 157 εκ.

β) ακύρωση της δανειακής σύμβασης με την ΕΤΕπ ποσού Ευρώ 65 εκ. (με εγγύηση Ελληνικού Δημοσίου)

γ) υπογραφή νέας δανειακής σύμβασης με την ΕΤΕπ μέσω του Ταμείου Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας ποσού Ευρώ 108,44 εκ. για τη χρηματοδότηση του έργου «Διασύνδεση Κυκλάδων Φάση 4», διάρκειας 15 ετών.

Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου της θυγατρικής εταιρείας «GRID TELECOM M.A.E.»

Την 1 Φεβρουαρίου 2023 η Έκτακτη Γενική Συνέλευση του μοναδικού μετόχου της θυγατρικής «GRID TELECOM M.A.E.» ενέκρινε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου κατά το ποσό Ευρώ 9,7 εκ., με σκοπό την αντιμετώπιση των χρηματοδοτικών αναγκών της θυγατρικής «GRID TELECOM M.A.E.» για κεφαλαιουχικές δαπάνες. Η αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου δύναται να διενεργηθεί με έκδοση 97.383 νέων κοινών ονομαστικών μετά ψήφων μετοχών, ονομαστικής αξίας εκατό ευρώ (Ευρώ 100) η κάθε μία.

Αγορά του 8,33% και αύξηση μετοχικού κεφαλαίου της συγγενούς εταιρείας «Selene CC A.E.»

Η Transelectrica για ρυθμιστικούς λόγους αποφάσισε να αποχωρήσει από τη μετοχική σύνθεση της «SELENE CC A.E.» και να έχει μόνο συμβατική σχέση με την εταιρεία.

Σύμφωνα με το άρθρο 26 παρ. 3 του Καταστατικού της εταιρείας, ο αποχωρών μέτοχος υποχρεούται να εκχωρήσει τις μετοχές του, με την επιφύλαξη των υπολοίπων μετόχων, σε όλους τους μετόχους ισόποσα ή στην ίδια την εταιρεία ή συνδυασμό αυτών. Επομένως, κάθε μέτοχος (ΑΔΜΗΕ, ESO-EAD, TERNA) αγόρασε και απέκτησε ίσο μέρος του μετοχικού κεφαλαίου που κατείχε η Transelectrica, (25% του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας), που αντιστοιχεί σε 16.666 μετοχές ονομαστικής αξίας Ευρώ 1,073 η κάθε μια (8,33% του μετοχικού κεφαλαίου). Επιπρόσθετα, η «SELENE CC A.E.» αγόρασε και απέκτησε ως ίδιες μετοχές το 0,01% του μετοχικού κεφαλαίου που κατέχει η Transelectrica, το οποίο αντιστοιχεί σε 2 μετοχές της εταιρείας. Η Εταιρεία κατέβαλε ποσό Ευρώ 18 περίπου για την εξαγορά 16.666 μετοχών που αντιστοιχεί στο 8,33% του μετοχικού κεφαλαίου της «SELENE CC A.E.».

Την 21 Φεβρουαρίου 2023 η Έκτακτη Γενική Συνέλευση της «SELENE CC A.E.» ενέκρινε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου κατά το ποσό Ευρώ 6 εκ., με σκοπό την αντιμετώπιση των χρηματοδοτικών αναγκών της. Η αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου διενεργήθηκε με έκδοση 6.010.002 νέων κοινών ονομαστικών μετά ψήφων μετοχών, ονομαστικής αξίας ένα ευρώ (Ευρώ 1) η κάθε μία. Την 17 Μαρτίου 2023 το Διοικητικό Συμβούλιο του ΑΔΜΗΕ ενέκρινε τη κάλυψη και καταβολή της αύξησης του μετοχικού κεφαλαίου που του αναλογεί ποσού Ευρώ 2.003.334 για την απόκτηση των 2.003.334 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας ένα ευρώ η κάθε μία.

Συνέπεια των ανωτέρω είναι ο ΑΔΜΗΕ το 2023 να κατέχει το 33,33% του συνολικού καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου της «SELENE CC A.E.».

Έκδοση ομολογιακού δανείου

Στις 28 Μαρτίου 2023 η Εταιρεία προέβη στην έκδοση ομολογιών της Σειράς Α ποσού ύψους Ευρώ 80 εκ., στα πλαίσια της από 30/12/2021 σύμβασης ομολογιακού δανείου συνολικού ποσού Ευρώ 150 εκ. με κοινοπραξία τραπεζών.

Ο Όμιλος και η Εταιρεία θεωρούν αυτά τα γεγονότα ως μη διορθωτικά μετά την περίοδο αναφοράς.

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 της χρήσεως 2022 (διαχειριστική χρήση 1/1/2022 - 31/12/2022) και τη διανομή μερίσματος ποσού Ευρώ 29,4 εκ. από τα καθαρά κέρδη της χρήσης 2022,
2. Απαλλάξετε τα μέλη του Δ.Σ. και τους ελεγκτές από κάθε ευθύνη για τα πεπραγμένα της χρήσης 2022 (διαχειριστική χρήση 1/1/2022 - 31/12/2022),
3. Διορίσετε για την χρήση 2023 ελεγκτική εταιρεία για την διενέργεια του τακτικού ελέγχου της χρήσης.

Αθήνα, 6 Απριλίου 2023

Για το Διοικητικό Συμβούλιο

Ο Πρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος

Μ.Μανουσάκης

Η Αναπληρώτρια Διευθύνουσα Σύμβουλος

D. Chen

ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ

Έκθεση Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή

Προς τους Μετόχους της Εταιρείας Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.

Έκθεση Ελέγχου επί των Εταιρικών και Ενοποιημένων Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων

Γνώμη

Έχουμε ελέγξει τις συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της εταιρείας Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε. (η Εταιρεία), οι οποίες αποτελούνται από την εταιρική και ενοποιημένη κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης της 31^{ης} Δεκεμβρίου 2022, τις εταιρικές και ενοποιημένες καταστάσεις αποτελεσμάτων και συνολικών εισοδημάτων, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και περίληψη σημαντικών λογιστικών αρχών και μεθόδων και λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες.

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, την οικονομική θέση της εταιρείας Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε. και των θυγατρικών αυτής (ο Όμιλος) κατά την 31^η Δεκεμβρίου 2022, τη χρηματοοικονομική τους επίδοση και τις ταμειακές τους ροές για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Βάση γνώμης

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

Άλλες πληροφορίες

Η διοίκηση είναι υπεύθυνη για τις άλλες πληροφορίες. Οι άλλες πληροφορίες περιλαμβάνονται στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου, για την οποία γίνεται σχετική αναφορά στην “Έκθεση επί άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων”, αλλά δεν περιλαμβάνουν τις οικονομικές 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 οι άλλες πληροφορίες είναι ουσιωδώς ασυνεπείς με τις εταιρικές και ενοποιημένες 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 ουσιώδης σφάλμα σε αυτές τις άλλες πληροφορίες, είμαστε υποχρεωμένοι να αναφέρουμε το γεγονός αυτό. Δεν έχουμε τίποτα να αναφέρουμε σχετικά με το θέμα αυτό.

Ευθύνες της διοίκησης επί των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων

Η διοίκηση 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 η διοίκηση καθορίζει ως απαραίτητες, ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση των 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, η διοίκηση είναι υπεύθυνη για την αξιολόγηση της ικανότητας της Εταιρείας και του Ομίλου να συνεχίσουν τη δραστηριότητά τους, γνωστοποιώντας όπου συντρέχει τέτοια περίπτωση, τα θέματα που σχετίζονται με τη συνεχιζόμενη δραστηριότητα και τη χρήση της λογιστικής αρχής της συνεχιζόμενης δραστηριότητας, εκτός και εάν η διοίκηση είτε προτίθεται να ρευστοποιήσει την Εταιρεία και τον Όμιλο ή να διακόψει τη δραστηριότητά τους ή δεν έχει άλλη ρεαλιστική εναλλακτική επιλογή από το να προβεί σ' αυτές τις ενέργειες.

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

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

- Εντοπίζουμε και αξιολογούμε τους κινδύνους ουσιώδους σφάλματος στις 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 και του Ομίλου.
- Αξιολογούμε την καταλληλότητα των λογιστικών αρχών και μεθόδων που χρησιμοποιήθηκαν και το εύλογο των λογιστικών εκτιμήσεων και των σχετικών γνωστοποιήσεων που έγιναν από τη διοίκηση.
- Αποφαινόμαστε για την καταλληλότητα της χρήσης από τη διοίκηση της λογιστικής αρχής της συνεχιζόμενης δραστηριότητας και με βάση τα ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτήθηκαν για το εάν υπάρχει ουσιώδης αβεβαιότητα σχετικά με γεγονότα ή συνθήκες που μπορεί να υποδηλώνουν ουσιώδη αβεβαιότητα ως προς την ικανότητα της Εταιρείας και του Ομίλου να συνεχίσουν τη δραστηριότητά τους. Εάν συμπεράνουμε ότι υφίσταται ουσιώδης αβεβαιότητα, είμαστε υποχρεωμένοι στην έκθεση ελεγκτή να επιστήσουμε την προσοχή στις σχετικές γνωστοποιήσεις των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων ή εάν αυτές οι γνωστοποιήσεις είναι ανεπαρκείς να διαφοροποιήσουμε τη γνώμη μας. Τα συμπεράσματά μας βασίζονται σε ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτώνται μέχρι την ημερομηνία της έκθεσης ελεγκτή. Ωστόσο, μελλοντικά γεγονότα ή συνθήκες ενδέχεται να έχουν ως αποτέλεσμα η Εταιρεία 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.
- Αποκτούμε επαρκή και κατάλληλα ελεγκτικά τεκμήρια αναφορικά με την χρηματοοικονομική πληροφόρηση των οντοτήτων ή των επιχειρηματικών δραστηριοτήτων εντός του Ομίλου για την έκφραση γνώμης επί των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων. Είμαστε υπεύθυνοι για την καθοδήγηση, την επίβλεψη και την εκτέλεση του ελέγχου της Εταιρείας και των θυγατρικών της. Παραμένουμε αποκλειστικά υπεύθυνοι για την ελεγκτική μας γνώμη.

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

Έκθεση επί άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων

Λαμβάνοντας υπόψη ότι η διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση της Έκθεσης Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου, κατ' εφαρμογή των διατάξεων της παραγράφου 5 του άρθρου 2 (μέρος Β) του Ν. 4336/2015, σημειώνουμε ότι:

- α) Κατά τη γνώμη μας η Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου έχει καταρτισθεί σύμφωνα με τις ισχύουσες νομικές απαιτήσεις των άρθρων 150 και 153 του Ν. 4548/2018 και το περιεχόμενο αυτής αντιστοιχεί με τις συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31^η Δεκεμβρίου 2022.
- β) Με βάση τη γνώση που αποκτήσαμε κατά το έλεγχό μας, για την εταιρεία Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε. και το περιβάλλον της, δεν έχουμε εντοπίσει ουσιώδεις ανακρίβειες στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού της Συμβουλίου.

Αθήνα, 06 Απριλίου 2023

Κωνσταντίνος Τσέκας
Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής
Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ 19421

Ανδρέας Χατζηδαμιανού
Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής
Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 61391

ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ)
ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.
ΧΕΙΜΑΡΡΑΣ 8B, ΜΑΡΟΥΣΙ
151 25, ΑΘΗΝΑ
Α.Μ. ΣΟΕΛ 107



ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ
ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ
ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ
ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.**

**ΕΤΗΣΙΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2022**

**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 6^η Απριλίου 2023 και έχουν δημοσιοποιηθεί με την ανάρτησή τους στο διαδίκτυο στη διεύθυνση <http://www.admie.gr>.

ΠΡΟΕΔΡΟΣ
& ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

ΑΝΑΠΛΗΡΩΤΡΙΑ
ΔΙΕΥΘΥΝΟΥΣΑ
ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΚΛΑΔΟΥ
ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ

Μ. ΜΑΝΟΥΣΑΚΗΣ
ΑΔΤ. ΑΟ 165741

D. CHEN
ΑΔ ΡΕ1871422

Γ.ΚΩΝΣΤΑΝΤΟΠΟΥΛΟΣ
Αρ.αδ. Α' τάξης 0127209

ΔΙΑΒΑΤΗΡΙΟ της Λαϊκής
Δημοκρατίας της Κίνας

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή.

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 01/01/2022 – 31/12/2022

	Σημ.	Όμιλος		Εταιρεία	
		01/01/2022- 31/12/2022	01/01/2021- 31/12/2021*	01/01/2022- 31/12/2022	01/01/2021- 31/12/2021*
Έσοδα					
Έσοδο ενοικίου συστήματος μεταφοράς	<u>5</u>	271.959	270.357	273.196	271.854
Έσοδο από αγορά εξισορρόπησης	<u>5</u>	11.943	-	11.943	-
Έξοδο από σύμβαση παραχώρησης	<u>5</u>	-	-	(2.337)	(2.744)
Έσοδα εκκαθαρίσεων διαχειριστή	<u>5</u>	510.723	252.737	510.723	252.737
Έξοδα εκκαθαρίσεων διαχειριστή	<u>5</u>	(510.723)	(252.737)	(510.723)	(252.737)
Έσοδα λοιπών δραστηριοτήτων	<u>5</u>	8.399	14.691	8.399	14.691
Συνολικά έσοδα (καθαρά)		292.302	285.048	291.201	283.801
Έξοδα /(Λοιπά έσοδα)					
Αμοιβές προσωπικού	<u>6</u>	56.632	59.255	56.266	58.957
Αποσβέσεις	<u>7</u>	106.028	101.296	105.842	101.247
Εργολαβικό κόστος	<u>35</u>	213	1.669	213	1.669
Υλικά και αναλώσιμα		965	542	965	542
Παροχές τρίτων	<u>8.1</u>	8.485	6.153	8.481	6.153
Αμοιβές τρίτων	<u>8.2</u>	25.565	17.667	24.343	16.792
Φόροι – τέλη		2.688	2.735	2.659	2.724
Πρόβλεψη (Απελευθέρωση πρόβλεψης) για κινδύνους και έξοδα	<u>9</u>	(8.169)	(2.578)	(8.189)	(2.556)
Λοιπά έσοδα	<u>10.2</u>	(7.818)	(4.200)	(6.582)	(3.262)
Λοιπά έξοδα	<u>10.1</u>	18.539	14.030	18.262	13.956
Συνολικά έξοδα (καθαρά)		203.127	196.568	202.260	196.221
Κέρδη χρήσης προ φόρων & χρημ/κών αποτελεσμάτων		89.174	88.480	88.941	87.580
Χρηματοοικονομικά έξοδα	<u>11.1</u>	(15.835)	(14.980)	(15.806)	(14.946)
Χρηματοοικονομικά έσοδα	<u>11.2</u>	3.160	6.087	4.403	5.551
Κέρδη από επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις		345	506	-	-
Κέρδη χρήσης προ φόρων		76.845	80.093	77.538	78.184
Φόρος εισοδήματος	<u>12</u>	(18.640)	(10.699)	(18.621)	(10.356)
Καθαρά κέρδη χρήσης μετά φόρων		58.205	69.394	58.917	67.828
Κατανέμονται σε:					
Μετόχους της Εταιρείας		58.205	69.394	58.917	67.828
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		-	-	-	-

*Στα συγκριτικά στοιχεία συγκεκριμένων κονδυλίων έχουν γίνει αναταξινομήσεις για σκοπούς συγκρισιμότητας (ανάλυση στη Σημείωση 3.3.22).

Οι σημειώσεις στις σελίδες 49 έως και 130 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ
01/01/2022-31/12/2022

Σημ.	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2022- 31/12/2022	01/01/2021- 31/12/2021	01/01/2022- 31/12/2022	01/01/2021- 31/12/2021
Καθαρά κέρδη χρήσης μετά φόρων	58.205	69.394	58.917	67.828
Στοιχεία που δεν ανακατατάσσονται μεταγενέστερα στα αποτελέσματα				
Επίδραση μεταβολής φορολογικών συντελεστών	<u>12</u>	-	-	7.527
Αναλογιστικά κέρδη βάσει ΔΛΠ 19	<u>27</u>	721	712	3.272
Αναβαλλόμενος φόρος επί αναλογιστικών κερδών		(159)	(157)	(720)
Λοιπά συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους	562	10.078	556	10.080
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους	58.767	79.471	59.472	77.908
Κατανέμονται σε:				
Μετόχους της Εταιρείας	58.767	79.471	59.472	77.908
Μη ελέγχουσες συμμετοχές	-	-	-	-

Οι σημειώσεις στις σελίδες 49 έως και 130 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ ΤΗΝ 31/12/2022

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	Σημ.	Όμιλος		Εταιρεία	
		31/12/2022	31/12/2021*	31/12/2022	31/12/2021*
Μη Κυκλοφορούν ενεργητικό					
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	<u>13</u>	2.991.275	2.757.493	2.984.901	2.755.260
Ασώματες ακινητοποιήσεις	<u>14</u>	6.693	5.903	6.623	5.844
Δικαιώματα χρήσης παγίων	<u>15</u>	2.425	2.200	1.346	2.065
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	<u>16</u>	-	-	205.300	201.800
Επενδύσεις σε συγγενείς	<u>17</u>	1.994	1.743	1.050	1.050
Χρηματ/κα περ. στοιχεία στο αποσβ/νο κόστος	<u>18</u>	4.068	4.075	4.068	4.075
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	<u>12</u>	5	-	-	-
Μακροπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης	<u>18</u>	3.568	3.732	4.200	3.224
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	<u>18</u>	9.388	24.627	9.380	24.627
Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού		3.019.416	2.799.772	3.216.867	2.997.944
Κυκλοφορούν ενεργητικό					
Αποθέματα	<u>19</u>	63.722	56.394	63.722	56.394
Εμπορικές απαιτήσεις	<u>20</u>	126.086	133.713	125.993	133.557
Λοιπές απαιτήσεις	<u>21</u>	125.957	114.803	123.888	107.399
Φόρος εισοδήματος εισπρακτέος		10.714	5.208	-	-
Βραχυπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης	<u>18</u>	1.133	364	195	150
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών	<u>22</u>	198.617	203.384	183.158	190.115
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού		526.228	513.867	496.956	487.615
Σύνολο ενεργητικού		3.545.644	3.313.639	3.713.823	3.485.559
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ					
Ίδια κεφάλαια					
Μετοχικό κεφάλαιο	<u>23</u>	38.444	38.444	38.444	38.444
Τακτικό αποθεματικό	<u>24</u>	13.101	13.076	12.815	12.815
Λοιπά αποθεματικά	<u>25.1</u>	(7.675)	(8.237)	(7.675)	(8.231)
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	<u>25.2</u>	893.967	893.967	893.967	893.967
Αποτελέσματα εις νέο		491.685	467.439	487.400	462.397
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων που αναλογούν στους μετόχους της Εταιρείας		1.429.522	1.404.690	1.424.950	1.399.392
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		-	-	-	-
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων		1.429.522	1.404.690	1.424.950	1.399.392
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις					
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	<u>26</u>	927.274	829.224	730.705	775.041
Προβλέψεις για αποζημιώσεις προσωπικού	<u>27</u>	10.904	11.206	10.904	11.206
Λοιπές προβλέψεις	<u>28</u>	9.003	16.056	9.003	16.056
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	<u>12</u>	182.538	182.202	182.533	182.208
Επιχορηγήσεις	<u>29</u>	451.738	428.291	451.738	428.291
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις		1.240	1.956	1.162	1.851
Μακροπρόθεσμη υποχρέωση σύμβασης παραχώρησης	<u>30</u>	-	-	456.293	278.946
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	<u>31</u>	31.235	18.998	12.834	7.982
Ειδικό λογαριασμό διαχείρισης (αποθεματικά)	<u>34</u>	65.308	61.350	65.308	61.350
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων		1.679.241	1.549.283	1.920.481	1.762.932
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις					
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	<u>32</u>	207.436	187.228	123.312	141.176
Βραχυπρόθεσμη υποχρέωση σύμβασης παραχώρησης	<u>30</u>	-	-	16.606	9.088
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις		264	298	233	268
Βραχυπρ/σμο μέρος μακροπρ/μου δανεισμού	<u>26</u>	45.271	35.777	45.199	35.746
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος		2.225	3.489	2.147	3.407
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	<u>33</u>	65.078	73.868	64.289	74.542
Ειδικό λογαριασμό διαχείρισης (αποθεματικά)	<u>34</u>	116.607	59.007	116.607	59.007
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων		436.881	359.666	368.392	323.235
Σύνολο παθητικού και ιδίων κεφαλαίων		3.545.644	3.313.639	3.713.823	3.485.559

*Στα συγκριτικά στοιχεία συγκεκριμένων κονδυλίων έχουν γίνει αναταξινόμησης για σκοπούς συγκρισιμότητας (ανάλυση στη Σημείωση 3.3.22).

Οι σημειώσεις στις σελίδες 49 έως και 130 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΟΜΙΛΟΥ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 01/01/2022-31/12/2022

	Όμιλος					
	Μετοχικό κεφάλαιο	Τακτικό αποθεματικό	Λοιπά Αποθεματικά	Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο ιδίων κεφαλαίων
Υπόλοιπο στην 31/12/2020	38.444	13.014	(11.201)	886.163	438.776	1.365.197
Επίδραση αλλαγής λογιστικής πολιτικής (ΔΛΠ 19)	-	-	690	-	1.406	2.096
Υπόλοιπο στην 01/01/2021	38.444	13.014	(10.511)	886.163	440.182	1.367.293
Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	-	69.394	69.394
Λοιπά συνολικά εισοδήματα χρήσης, μετά από φόρους	-	-	2.274	7.804	-	10.078
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα	-	-	2.274	7.804	69.394	79.471
Διανομή μερίσματος	-	-	-	-	(42.074)	(42.074)
Λοιπές μεταφορές αποθεματικών	-	62	-	-	(62)	-
Υπόλοιπο στις 31/12/2021	38.444	13.076	(8.237)	893.967	467.440	1.404.690
Υπόλοιπο στην 01/01/2022	38.444	13.076	(8.237)	893.967	467.440	1.404.690
Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	-	58.205	58.205
Λοιπά συνολικά εισοδήματα χρήσης, μετά από φόρους	-	-	562	-	-	562
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα	-	-	562	-	58.205	58.767
Έξοδα αύξησης μετοχικού κεφαλαίου	-	-	-	-	(21)	(21)
Σχηματισμός τακτικού αποθεματικού	-	24	-	-	(24)	-
Διανομή μερίσματος	-	-	-	-	(33.914)	(33.914)
Υπόλοιπο στις 31/12/2022	38.444	13.100	(7.675)	893.967	491.685	1.429.522

Οι σημειώσεις στις σελίδες 49 έως και 130 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 01/01/2022-31/12/2022

	Εταιρεία					Σύνολο ιδίων κεφαλαίων
	Μετοχικό κεφάλαιο	Τακτικό αποθεματικό	Λοιπά Αποθεματικά	Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	Αποτελέσματα εις νέο	
Υπόλοιπο στην 31/12/2020	38.444	12.815	(11.197)	886.163	435.237	1.361.462
Επίδραση αλλαγής λογιστικής πολιτικής (ΔΛΠ 19)	-	-	690	-	1.406	2.096
Υπόλοιπο στην 01/01/2021	38.444	12.815	(10.507)	886.163	436.643	1.363.558
Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	-	67.828	67.828
Λοιπά συνολικά εισοδήματα χρήσης, μετά από φόρους	-	-	2.276	7.804	-	10.080
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα	-	-	2.276	7.804	67.828	77.908
Διανομή μερίσματος	-	-	-	-	(42.074)	(42.074)
Υπόλοιπο στις 31/12/2021	38.444	12.815	(8.231)	893.967	462.397	1.399.392
Υπόλοιπο στην 01/01/2022	38.444	12.815	(8.231)	893.967	462.397	1.399.392
Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	-	58.917	58.917
Λοιπά συνολικά εισοδήματα χρήσης, μετά από φόρους	-	-	556	-	-	556
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα	-	-	556	-	58.917	59.472
Διανομή μερίσματος	-	-	-	-	(33.914)	(33.914)
Υπόλοιπο στις 31/12/2022	38.444	12.815	(7.675)	893.967	487.400	1.424.950

Η Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της 31 Μαΐου 2022 ενέκρινε διανομή μερίσματος ποσού Ευρώ 33.914 από τα καθαρά κέρδη της χρήσης 2021.

Οι σημειώσεις στις σελίδες 49 έως και 130 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 01/01/2022-31/12/2022

	Σημ.	Όμιλος		Εταιρεία	
		01/01/2022- 31/12/2022	01/01/2021- 31/12/2021	01/01/2022- 31/12/2022	01/01/2021- 31/12/2021
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες					
Κέρδη προ φόρων		76.845	80.093	77.538	78.184
<i>Προσαρμογές για:</i>					
Αποσβέσεις παγίων και ασώματων ακινητοποιήσεων	<u>7</u>	119.030	114.276	118.845	114.226
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	<u>7</u>	(13.003)	(12.727)	(13.003)	(12.727)
Πιστωτικοί τόκοι	<u>11.2</u>	(3.160)	(6.087)	(4.403)	(5.551)
Λοιπές προβλέψεις	<u>9</u>	(8.169)	(2.578)	(8.189)	(2.556)
Διαγραφές παγίων	<u>13</u>	1.383	1.698	1.383	1.698
Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων	<u>11.1,26</u>	283	240	280	240
(Κέρδος) από απο-αναγνώριση οπτικών ινών	<u>10.2</u>	(2.245)	(1.698)	(895)	(492)
Κέρδος από συγγενείς εταιρείες	<u>17</u>	(345)	(506)	-	-
Χρεωστικοί και λοιποί τόκοι	<u>11.1</u>	15.551	14.736	15.526	14.706
Προβλέψεις προσωπικού	<u>6</u>	2.612	1.420	2.612	1.420
Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών κεφαλαίου κίνησης		188.783	188.866	189.694	189.149
<i>(Αύξηση)/μείωση σε:</i>					
Εμπορικές απαιτήσεις		5.279	50.804	5.427	49.719
Λοιπές απαιτήσεις		(25.916)	(47.583)	(19.811)	(57.433)
Αποθέματα	<u>19</u>	(2.720)	(4.102)	(2.720)	(4.102)
Εμπορικές υποχρεώσεις		(5.309)	(43.530)	(6.927)	(66.267)
Λοιπές υποχρεώσεις και δεδουλευμένα έξοδα		60.976	32.571	52.101	28.194
Πληρωμές φόρου εισοδήματος	<u>21</u>	(3.129)	(175)	(3.129)	-
Καθαρές ταμειακές εισροές από λειτουργικές δραστ/τες		217.965	176.852	214.636	139.260
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες					
Είσπραξη τόκων		4.564	3.499	5.678	2.626
Είσπραξη επιχορηγήσεων	<u>29</u>	34.794	115.732	34.794	115.732
Είσπραξη κεφαλαίου από χρηματοδ. μισθώσεις		271	435	205	119
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες και θυγατρικές		-	-	(3.500)	-
Αγορά ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	<u>13,14</u>	(317.638)	(396.916)	(172.158)	(230.612)
Καθαρές ταμειακές (εκροές) από επενδυτικές δραστ/τες		(278.008)	(277.250)	(134.980)	(112.136)
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες					
Αποπληρωμές δανεισμού	<u>26</u>	(34.000)	(32.833)	(34.000)	(32.833)
Αντλήσεις δανείων	<u>26</u>	145.000	145.000	-	90.000
Έξοδα σύναψης δανείων	<u>26</u>	(1.498)	(778)	(1.189)	-
Πληρωμή μερισμάτων		(33.914)	(42.074)	(33.914)	(42.074)
Έξοδα αύξησης μετοχικού κεφαλαίου		(21)	-	-	-
Εξοφλήσεις υποχρεώσεων από μισθώσεις (χρεολύσια)		(302)	(247)	(272)	(234)
Πληρωμή τόκων		(19.989)	(13.764)	(17.237)	(13.226)
Καθαρές ταμειακές εισροές/(εκροές) από χρηματ/κές δραστ/τες		55.275	55.304	(86.613)	1.632
Καθαρή (μείωση)/αύξηση χρηματικών διαθεσίμων και ισοδύναμων αυτών		(4.767)	(45.094)	(6.957)	28.756
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών, έναρξης χρήσης		203.384	248.478	190.115	161.359
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών, τέλους χρήσης		198.617	203.384	183.158	190.115

Οι σημειώσεις στις σελίδες 49 έως και 130 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή.

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

Η εταιρεία «**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ**» (ή «ΑΔΜΗΕ Α.Ε.» ή «ΑΔΜΗΕ» ή «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. 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 τις διατάξεις του Ν. 4425/2016, και των πράξεων που εκδίδονται κατ' εξουσιοδότηση τους και ιδίως του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ, του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και της άδειας διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ που της χορηγείται.

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. Ο όμιλος εκτός της Εταιρείας περιλαμβάνει τις θυγατρικές εταιρείες «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» και «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» (εφεξής ο «Όμιλος»). Οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις των θυγατρικών εταιρειών αναρτώνται στην διεύθυνση <http://www.ariadne-interconnection.gr> και <http://www.grid-telecom.com> αντίστοιχα.

Αναφορικά με τις θυγατρικές εταιρείες, η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» συστήθηκε το Σεπτέμβριο του 2018 από τον ΑΔΜΗΕ σε συμμόρφωση των αποφάσεων 816/2018 και 838/2018 της ΡΑΕ 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 Ενέργειας (ΡΑΕ).

Η «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» συστήθηκε 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.

Ο αριθμός του απασχολούμενου προσωπικού του Ομίλου και της Εταιρείας την 31 Δεκεμβρίου 2022 και 2021 είναι ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ	ΕΤΑΙΡΕΙΑ
31 Δεκεμβρίου 2022	1.144	1.117
31 Δεκεμβρίου 2021	1.198	1.168

Την 31η Δεκεμβρίου 2022 ο Όμιλος απασχολούσε συνολικά 1.144 εργαζόμενους, ενώ η Εταιρεία απασχολούσε 1.117 εργαζόμενους, εκ των οποίων 29 είχαν αποσπαστεί και διατεθεί. Συγκεκριμένα, οι 9 εξ' αυτών είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημοσίου Τομέα, οι 19 είχαν διατεθεί σε Δημόσιους Οργανισμούς και 1 είχε αποσπαστεί στην θυγατρική εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.». Το συνολικό μισθοδοτικό κόστος των εργαζομένων που αποσπάστηκαν και διατέθηκαν ισούται με ποσό Ευρώ 1,4 εκ. περίπου, εκ των οποίων ποσό Ευρώ 1,1 εκ. περίπου επανατιμολογείται. Η θυγατρική εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» απασχολούσε 27 εργαζόμενους και η θυγατρική εταιρεία «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» απασχολούσε 1 εργαζόμενο.

2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

2.1 ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΤΟΥ ΝΟΜΟΘΕΤΙΚΟΥ ΠΛΑΙΣΙΟΥ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

2.1.1 Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/16507/816 (ΦΕΚ Β' 986/04.03.2022)

Καθορισμός θεμάτων που αφορούν στις Συμβάσεις Πώλησης Ηλεκτρικής Ενέργειας του άρθρου 12 του ν. 3468/2006 (Α' 129), τις συμβάσεις αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας προ του ν. 468/2006 και τις Συμβάσεις Λειτουργικής Ενίσχυσης των σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ της Κρήτης, από τη δήλη ημέρα συντέλεσης της διασύνδεσης της Α' φάσης και της συνακόλουθης ένταξης του ηλεκτρικού συστήματος της Κρήτης στο ΕΣΜΗΕ και το

Ελληνικό Δίκτυο Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ) ως Μικρό Συνδεδεμένο Σύστημα (ΜΣΣ) και τη δέλη ημέρα συντέλεσης της διασύνδεσης της Β' φάσης, με βάση το άρθρο 108Γ του ν. 4001/2011 (Α' 179) και ιδιαίτερα την παρ. 6 αυτού.

2.1.2 Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/69734/2413 (ΦΕΚ Β' 3517/06.07.2022)

Καθορισμός ακριβούς ημερομηνίας έναρξης ισχύος του Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων Αγοράς Επόμενης Ημέρας (Ηλεκτρικής Ενέργειας) του άρθρου 12Α του ν. 4425/2016 (Α' 185).

2.1.3 Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/70248/2434 (ΦΕΚ Β' 3517/06.07.2022)

Καθορισμός μεθοδολογίας και μαθηματικού τύπου, για τον υπολογισμό της διοικητικά καθοριζόμενης μοναδιαίας τιμής για κάθε κατηγορία μονάδων παραγωγής και για τα χαρτοφυλάκια Α.Π.Ε. στο πλαίσιο της λειτουργίας του Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων Αγοράς Επόμενης Ημέρας (Ηλεκτρικής Ενέργειας) του άρθρου 12Α του ν. 4425/2016 (Α' 185).

2.1.4 Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/87027/2890 (ΦΕΚ Β' 4658/05.09.2022)

Έκτακτη εισφορά στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας του άρθρου 37 του ν. 4936/2022 (Α' 105).

2.1.5 Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/111281/4111 (ΦΕΚ Β' 5537/26.10.2022)

Τροποποίηση της υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/87027/ 2890/30.08.2022 κοινής απόφασης των Υπουργών Οικονομικών, Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Έκτακτη εισφορά στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας του άρθρου 37 του ν. 4936/2022 (Α' 105)» (Β' 4658).

2.1.6 Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/115180/4229 (ΦΕΚ Β' 5649/04.11.2022)

Τροποποίηση της υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/70248/ 2434/05.07.2022 απόφασης των Υπουργών Οικονομικών και Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Καθορισμός μεθοδολογίας και μαθηματικού τύπου, για τον υπολογισμό της διοικητικά καθοριζόμενης μοναδιαίας τιμής για κάθε κατηγορία μονάδων παραγωγής και για τα χαρτοφυλάκια Α.Π.Ε. στο πλαίσιο της λειτουργίας του Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων Αγοράς Επόμενης Ημέρας (Ηλεκτρικής Ενέργειας) του άρθρου 12Α, ν. 4425/2016 (Α' 185)» (Β' 3517).

2.1.7 Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/138775/4768 (ΦΕΚ Β' 6950/30.12.2022)

Εφαρμογή του Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων Αγορών Επόμενης Ημέρας του άρθρου 12Α του ν. 4425/2016 (Α' 185) και στην Ενδοημερήσια Αγορά.

2.1.8 Νόμος υπ' αριθμ. 4903 (ΦΕΚ Α' 46/05.03.2022)

Στο «ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΔΕΥΤΕΡΟ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΑΡΜΟΔΙΟΤΗΤΑΣ ΥΠΟΥΡΓΕΙΩΝ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΣΜΟΥ ΚΑΙ ΑΘΛΗΤΙΣΜΟΥ» θεσπίζονται ρυθμίσεις σχετικά με τα παρακάτω:

- Θέσπιση ενιαίας διαδικασίας σύναψης σύμβασης λειτουργικής ενίσχυσης στο πλαίσιο ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών Αντικατάσταση παρ. 5 άρθρου 12Α του ν. 4414/2016
- Επανακαθορισμός κατηγοριών και αναπροσαρμογή Τιμών Αναφοράς σταθμών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Συμπααραγωγής Ηλεκτρισμού-Θερμότητας με συμβάσεις λειτουργικής ενίσχυσης

2.1.9 Νόμος υπ' αριθμ. 4920/2022 (ΦΕΚ Α' 74/15.04.2022)

Στο «ΚΕΦΑΛΑΙΟ Β' ΡΥΘΜΙΣΕΙΣ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΕΙΟΥ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΝΙΣΧΥΣΗ ΤΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΣ ΑΓΟΡΑΣ» θεσπίζονται ρυθμίσεις σχετικά με τα παρακάτω:

- Επενδυτική και λειτουργική ενίσχυση σε σταθμούς αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας.
- Ειδικός Λογαριασμός Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Συμπααραγωγής Ηλεκτρισμού - Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης και υπολογαριασμοί - Τροποποίηση του άρθρου 143 του ν. 4001/2011.
- Εγκατάσταση και λειτουργία σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας τεχνολογίας αντλησιοταμίευσης

2.1.10 Νόμος υπ' αριθμ. 4936 (ΦΕΚ Α' 105/27.05.2022)

Εθνικός Κλιματικός Νόμος - Μετάβαση στην κλιματική ουδετερότητα και προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή, επείγουσες διατάξεις για την αντιμετώπιση της ενεργειακής κρίσης και την προστασία του περιβάλλοντος.

Στο «ΚΕΦΑΛΑΙΟ Α': ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΤΙΜΕΤΩΠΙΣΗ ΤΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΣ ΚΡΙΣΗΣ» θεσπίζονται ρυθμίσεις σχετικά με τα παρακάτω:

- Έκτακτη εισφορά στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας

2.1.11 Νόμος υπ' αριθμ. 4951/2022 (ΦΕΚ Α' 129/04.07.2022)

Εκσυγχρονισμός της αδειοδοτικής διαδικασίας Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας - Β' φάση, Αδειοδότηση παραγωγής και αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, πλαίσιο ανάπτυξης Πιλοτικών Θαλάσσιων Πλωτών Φωτοβολταϊκών Σταθμών και ειδικότερες διατάξεις για την ενέργεια και την προστασία του περιβάλλοντος.

2.1.12 Νόμος υπ' αριθμ. 4964/2022 (ΦΕΚ Α' 150/30.07.2022)

Διατάξεις για την απλοποίηση της περιβαλλοντικής αδειοδότησης, θέσπιση πλαισίου για την ανάπτυξη των Υπεράκτιων Αιολικών Πάρκων, την αντιμετώπιση της ενεργειακής κρίσης, την προστασία του περιβάλλοντος και λοιπές διατάξεις.

2.1.13 Νόμος υπ' αριθμ. 4986/2022 (ΦΕΚ Α' 204/28.10.2022)

Ενσωμάτωση της Οδηγίας (ΕΕ) 2019/944 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 5ης Ιουνίου 2019 σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και την τροποποίηση της Οδηγίας 2012/27/ΕΕ και άλλες επείγουσες διατάξεις.

2.1.14 Με τον Νόμο υπ' αριθμ. 4994 (ΦΕΚ Α' 215/18.11.2022)

Στο «ΜΕΡΟΣ Γ': ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΟΥ ΧΑΡΑΚΤΗΡΑ» θεσπίζονται ρυθμίσεις σχετικά με τα παρακάτω:

- Προσωρινός Μηχανισμός Επιστροφής Μέρους Εσόδων από τους Προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας
- Υπηρεσία Μείωσης Ζήτησης Ηλεκτρικής Ενέργειας Προσθήκη άρθρου 143Z στον ν. 4001/2011
- Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης Προσθήκη παρ. 15, 16 και 17 στο εξηκοστό πρώτο άρθρο του ν. 4839/2021

2.2 ΕΚΔΟΣΗ ΑΠΟΦΑΣΕΩΝ ΡΑΕ

2.2.1 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 611/2021, ΦΕΚ Β' 410/03.02.2022

Έγκριση του Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης (ΔΠΑ) του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ) περιόδου 2021 - 2030.

2.2.2 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 1034/2021, ΦΕΚ Β' 1874/15.04.2022

Για τον καθορισμό της ενιαίας εκτίμησης της αξίας της απώλειας φορτίου για το κριτήριο αξιοπιστίας (Value of lost load for Reliability Standard – VOLLRS), σύμφωνα με το άρθρο 11 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943.

2.2.3 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 57/2022, ΦΕΚ Β' 872/25.02.2022

Καθορισμός του ποσοστού των διαθέσιμων του Λογαριασμού Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης για τον υπολογισμό των Προχρηματοδοτημένων Χρηματοοικονομικών Πόρων της Εταιρείας Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε. για το έτος 2022 σύμφωνα με τις διατάξεις της ενότητας 2.33 του Κανονισμού Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης.

2.2.4 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 98/2022, ΦΕΚ Β' 725/18.02.2022

Τροποποίηση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (Β' 4516/2020), σύμφωνα με το άρθρο 17 του ν. 4425/2016 και του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Β' 4658/2020) και του Εγχειριδίου Εγγυήσεων του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ (Β' 4659/2020), σύμφωνα με το άρθρο 96 του ν. 4001/2011.

2.2.5 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 163/2022, ΦΕΚ Β' 1344/23.03.2022

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, κατά το άρθρο 136 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, εγκρίνει τις αριθμητικές τιμές των συντελεστών απωλειών του ΕΔΔΗΕ, οι οποίοι αντιστοιχούν στους ως άνω συντελεστές προσαύξησης καταναλώσεων υπό ΜΤ και ΧΤ λόγω απωλειών, ώστε οι καταναλισκόμενες ανά επίπεδο τάσης ποσότητες ενέργειας να ανάγονται στο όριο μεταξύ Συστήματος και Διασυνδεδεμένου ΕΔΔΗΕ, ως εξής:

- Για τους Πελάτες οι εγκαταστάσεις των οποίων συνδέονται στη Μέση Τάση του διασυνδεδεμένου με το Σύστημα ΕΔΔΗΕ: 1,0367
- Για τους Πελάτες οι εγκαταστάσεις των οποίων συνδέονται στη Χαμηλή Τάση του διασυνδεδεμένου με το Σύστημα ΕΔΔΗΕ: 1,1357

2.2.6 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 185/2022, ΦΕΚ Β' 985/04.03.2022

Τροποποίηση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (Β' 4516/2020) αναφορικά με τη Συμμετοχή των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου και των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ στην Αγορά Εξισορρόπησης, σύμφωνα με το άρθρο 17 του ν. 4425/2016.

2.2.7 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 212/2022, ΦΕΚ Β' 1644/06.04.2022

Τροποποίηση Απόφασης ΡΑΕ 798/2020 - Έγκριση Μεθοδολογίας Υπολογισμού Φορτίου Αναφοράς, σύμφωνα με τις διατάξεις των παραγράφων 14 και 15 του άρθρου 84 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (ΦΕΚ Β' 4516/14.10.2020) και της παραγράφου 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α' 185/2016), όπως ισχύουν.

2.2.8 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 241/2022, ΦΕΚ Β' 1617/05.04.2022

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

2.2.9 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 287/2022, ΦΕΚ Β' 4789/12.09.2022

Έγκριση του Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης (ΔΠΑ) του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ) περιόδου 2022 - 2031.

2.2.10 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 363/2022, ΦΕΚ Β' 2212/06.05.2022

Έγκριση του υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-303832/02.06.2021 αιτήματος του ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για τη χορήγηση παρέκκλισης από τις διατάξεις της παρ. 6 του άρθρου 20 και της παρ. 6 του άρθρου 21 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής «σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας», όπως ισχύει, βάσει των οριζόμενων στο άρθρο 62 του ανωτέρω Κανονισμού.

2.2.11 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 476/2022, ΦΕΚ Β' 3124/20.06.2022

Καθορισμός των αριθμητικών τιμών των παραμέτρων της Χρέωσης μη Συμμόρφωσης περί μη έγκαιρης ένταξης των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 96 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και της παραγράφου 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016, όπως ισχύουν. Οι τιμές των παραμέτρων ορίζονται ως εξής:

Παράμετρος	Αριθμητική Τιμή
UNCDS	0,4 €/MW
k _{NP}	1,5
k _{BC}	1,1
TOL _{commit}	3%

2.2.12 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 477/2022, ΦΕΚ Β' 3173/22.06.2022

Καθορισμός των αριθμητικών τιμών των παραμέτρων της Χρέωσης μη Συμμόρφωσης με Δοκιμαστικές Εντολές χειροκίνητης ΕΑΣ σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 98 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και της παραγράφου 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016, όπως ισχύουν. Οι τιμές των παραμέτρων ορίζονται ως εξής:

Παράμετρος	Αριθμητική Τιμή
UNCTDINST	(Μέση τιμή αποζημίωσης Ισχύος Εξισορρόπησης χΕΑΣ για την οντότητα, για την σχετική κατεύθυνση, για τις προηγούμενες 30 ημέρες, σε €/MW)

	x (Αριθμός Περιόδων Κατανομής κατά τις οποίες απονεμήθηκε Ισχύς Εξισορρόπησης χΕΑΣ στην οντότητα για την σχετική κατεύθυνση, για τις προηγούμενες 30 ημέρες)
TOLUD _{TDINST}	3%
TOLOD _{TDINST}	3%
A _{TDI}	N ² _{εξαμήνου}
B _{TDI}	1

2.2.13 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 478/2022, ΦΕΚ Β' 3127/20.06.2022

Καθορισμός των αριθμητικών τιμών των παραμέτρων της Χρέωσης μη Συμμόρφωσης για σημαντικές αποκλίσεις από τις Εντολές Κατανομής σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 99 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και της παραγράφου 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016, όπως ισχύουν. Οι τιμές των παραμέτρων ορίζονται ως εξής:

Παράμετρος		Αριθμητική Τιμή
UNCNPBE		3,5 €/MWh
ANPBE		$\frac{3,22}{1 + e^{-0,0026(N-1050)}} + 0,8$
TOL _{BE}	Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου και ΑΠΕ μη ελεγχόμενης παραγωγής που προσφέρουν περισσότερη Ενέργεια Εξισορρόπησης από την εντελλόμενη	20%
	Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου και ΑΠΕ μη ελεγχόμενης παραγωγής που προσφέρουν λιγότερη Ενέργεια Εξισορρόπησης από την εντελλόμενη	3%
	Λοιπές οντότητες	3%

2.2.14 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 479/2022, ΦΕΚ Β' 3173/22.06.2022

Καθορισμός των αριθμητικών τιμών των παραμέτρων της Χρέωσης μη Συμμόρφωσης για σημαντικές συστηματικές αποκλίσεις της ζήτησης σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 100 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και της παραγράφου 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016, όπως ισχύουν. Οι τιμές των παραμέτρων ορίζονται ως εξής:

Παράμετρος		Αριθμητική Τιμή
UNCBAL _{ADEV}		54 €/MWh
UNCBAL _{RMSDEV}		360 €/MWh
$TOL_{Id,ADEV} = a * \left(\frac{\sum_{t \in m} MQ_{pt}}{\text{ημέρες μήνα} * 24} \right)^b + c$	TOL _{Id,ADEV} a	0,5
	TOL _{Id,ADEV} b	-0,075
	TOL _{Id,ADEV} c	-0,3
	minimum TOL _{Id,ADEV}	3,3%
	maximum TOL _{Id,ADEV}	10%
$TOL_{Id,RMSDEV} = a * \left(\frac{\sum_{t \in m} MQ_{pt}}{\text{ημέρες μήνα} * 24} \right)^b + c$	TOL _{Id,RMSDEV} a	0,52
	TOL _{Id,RMSDEV} b	-0,08
	TOL _{Id,RMSDEV} c	-0,3
	minimum TOL _{Id,RMSDEV}	3,3%
	maximum TOL _{Id,RMSDEV}	12%

2.2.15 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 480/2022, ΦΕΚ Β' 2810/06.06.2022

Τροποποίηση Απόφασης ΡΑΕ 212/2022 - Έγκριση Μεθοδολογίας Υπολογισμού Φορτίου Αναφοράς, σύμφωνα με τις διατάξεις των παραγράφων 14 και 15 του άρθρου 84 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (ΦΕΚ Β' 985/04.03.2022) και της παραγράφου 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α' 185/2016), όπως ισχύουν.

2.2.16 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 481/2022, ΦΕΚ Β' 3668/13.07.2022

Τροποποίηση των Όρων και Προϋποθέσεων Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 5 παρ. 2 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης, των άρθρων 5 και 18 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 και του άρθρου 18 παρ. 4 του ν. 4425/2016, όπως ισχύουν.

2.2.17 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 482/2022, ΦΕΚ Β' 3823/21.07.2022

Τροποποίηση των Όρων και Προϋποθέσεων Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 5 παρ. 5 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης, των άρθρων 5 και 18 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 και του άρθρου 18 παρ. 4 του ν. 4425/2016, όπως ισχύουν.

2.2.18 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 495/2022, ΦΕΚ Β' 3729/14.07.2022

Καθορισμός των αριθμητικών τιμών των παραμέτρων της Χρέωσης μη Συμμόρφωσης για σημαντική απόκλιση στα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 97 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και της παραγράφου 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016, όπως ισχύουν. Οι τιμές των παραμέτρων ορίζονται ως εξής:

Παράμετρος	Αριθμητική Τιμή
UNDC _{C_{e, char}}	6 €/MW
DC _{TOL} για Μέγιστη Διαθέσιμη Ισχύ της Μονάδας Παραγωγής	3%
DC _{TOL} για Τεχνικά Ελάχιστη Παραγωγή της Μονάδας Παραγωγής	6%
A _{DC}	N/x
X	2
NDC	0

2.2.19 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 496/2022, ΦΕΚ Β' 3619/11.07.2022

Καθορισμός των αριθμητικών τιμών των παραμέτρων της Χρέωσης μη Συμμόρφωσης για σημαντικές συστηματικές αποκλίσεις της παραγωγής των Χαρτοφυλακίων Μονάδων ΑΠΕ σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 101 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και της παραγράφου 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/20216, όπως ισχύουν. Οι τιμές των παραμέτρων ορίζονται ως εξής:

Παράμετρος	Αριθμητική Τιμή	
UNCBALR _{ADEV}	10 €/MWh	
UNCBALR _{RMSDEV}	210 €/MWh	
$TOL_{r,ADEV} = \max [minTOL_{ADEV}, \min (maxTOL_{ADEV}, (a1_{ADEV} + a2_{ADEV} * (\sum_{t \in m} MQ_{pt})^{a3_{ADEV}}))]]$	maxTOL _{ADEV}	100%
	minTOL _{ADEV}	20%
	a1 _{ADEV}	0,35
	a2 _{ADEV}	-0,009
$TOL_{r,RMSDEV} = \max [minTOL_{RMSDEV}, \min (maxTOL_{RMSDEV}, (a1_{RMSDEV} + a2_{RMSDEV} * (\sum_{t \in m} MQ_{pt})^{a3_{RMSDEV}}))]]$	max-TOL _{RMSDEV}	100%
	minTOL _{RMSDEV}	20%
	a1 _{RMSDEV}	0,4
	a2 _{RMSDEV}	-0,009
	a3 _{RMSDEV}	0,28

2.2.20 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 497/2022, ΦΕΚ Β' 3777/18.07.2022

Καθορισμός των αριθμητικών τιμών των παραμέτρων της Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης περί συστηματικής πρόκλησης μη εφικτού Προγράμματος Αγοράς, σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 102 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και την παρ. 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016, όπως ισχύουν. Οι τιμές των παραμέτρων ορίζονται ως εξής:

Παράμετρος	Αριθμητική Τιμή
UNCNAMSr	0 €/MWh
A _{NAMS}	0
TOL _{r,e}	0%

2.2.21 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 558/2022, ΦΕΚ Β' 4335/16.08.2022

Τροποποίηση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (ΦΕΚ Β' 985/04.03.2022) αναφορικά με τις δηλώσεις προγραμμάτων των οντοτήτων σε Δοκιμαστική Λειτουργία και την εκκαθάριση η οποία αφορά τις οντότητες σε καθεστώς Δοκιμών Παραλαβής, σύμφωνα με το άρθρο 17 του ν. 4425/2016, όπως ισχύει.

2.2.22 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 585/2022, ΦΕΚ Β' 3426/04.07.2022

Τροποποίηση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (ΦΕΚ Β' 985/04.03.2022), σύμφωνα με το άρθρο 17 του ν. 4425/2016 και του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 4658/22.10.2020), σύμφωνα με το άρθρο 96 του ν. 4001/2011, όπως ισχύουν.

2.2.23 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 587/2022

Έγκριση του Επιτρεπόμενου Εσόδου για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2022-2025, καθώς και του Απαιτούμενου Εσόδου για το 2022 του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ).

2.2.24 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 643/2022, ΦΕΚ Β' 4090/30.07.2022

Έγκριση των Χρεώσεων Χρήσης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ), βάσει του Απαιτούμενου Εσόδου 2022, ως ακολούθως:

Κατηγορία Καταναλωτών	Χρέωση Ισχύος (€/MW ανά μήνα)	Χρέωση Ενέργειας (Λεπτά €/kWh)
ΥΤ	3.122	-
ΜΤ	3.240	-
ΧΤ	-	0,844

2.2.25 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 671/2022, ΦΕΚ Β' 6457/05.09.2022

Έγκριση 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.

2.2.26 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 672/2022, ΦΕΚ Β' 4792/12.09.2022

Έγκριση Σχεδίου Προληπτικής Δράσης σύμφωνα με τον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/1938 σχετικά με τα μέτρα κατοχύρωσης της ασφάλειας εφοδιασμού με φυσικό αέριο και με την κατάργηση του Κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 994/2010.

2.2.27 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 693/2022, ΦΕΚ Β' 4960/22.09.2022

Τροποποίηση του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς (Β' 3857/2021), σύμφωνα με το άρθρο 10 του ν. 4425/2016.

2.2.28 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 694/2022, ΦΕΚ Β' 4926/21.09.2022

Τροποποίηση του Κανονισμού Εκκαθάρισης Συναλλαγών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς (Β' 428/2020), σύμφωνα με την παρ. 2 του άρθρου 13 του ν. 4425/2016 (Α' 185) 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 (Α' 185) και τις διατάξεις του κεφαλαίου 2 του ίδιου Κανονισμού.

2.2.29 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 695/2022, ΦΕΚ Β' 5012/26.09.2022

Έγκριση Ετήσιου Σχεδιασμού Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για το Έτος 2023.

2.2.30 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 792/2022, ΦΕΚ Β' 5534/26.10.2022

Τροποποίηση της υπ' αρ. 672/2022 απόφασης ΡΑΕ «Έγκριση Σχεδίου Προληπτικής Δράσης σύμφωνα με τον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/1938 σχετικά με τα μέτρα κατοχύρωσης της ασφάλειας εφοδιασμού με φυσικό αέριο και με την κατάργηση του Κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 994/2010» (Β' 4792).

2.2.31 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 821/2022, ΦΕΚ Β' 119/17.01.2023

Τροποποίηση του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας της (ΦΕΚ Β' 3426/2022) για την εισαγωγή Παραρτήματος με Ρυθμιστικές Οδηγίες αναφορικά με την Έκθεση Απόδοσης Λειτουργίας του ΕΣΜΗΕ με Κύριους Δείκτες Απόδοσης (KPIs).

2.2.32 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 840/2022, ΦΕΚ Β' 6087/29.11.2022

Τροποποίηση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης προκειμένου για τον καθορισμό των αριθμητικών τιμών των παραμέτρων της Χρέωσης μη Συμμόρφωσης για σημαντικές συστηματικές αποκλίσεις της παραγωγής των Χαρτοφυλακίων Μονάδων ΑΠΕ σύμφωνα με τα άρθρα 12α και 18 του ν. 4425/2016, όπως ισχύουν.

2.2.33 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 859/2022, ΦΕΚ Β' 6064/28.11.2022

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

2.2.34 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 860/2022, ΦΕΚ Β' 6066/28.11.2022

Καθορισμός του ποσοστού των διαθεσίμων του Λογαριασμού Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης για τον υπολογισμό των Προχρηματοδοτημένων Χρηματοοικονομικών Πόρων της Εταιρείας Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε., σύμφωνα με τις διατάξεις της ενότητας 2.33 του Κανονισμού Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης, από την Ημέρα Έναρξης της συζευγμένης λειτουργίας της Ενδοημερήσιας Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας μέσω της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής.

2.2.35 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 861/2022, ΦΕΚ Β' 6065/28.11.2022

Τροποποίηση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (Β' 985/2022), σύμφωνα με το άρθρο 17 του ν. 4425/2016 και του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Β' 4658/2020), σύμφωνα με το άρθρο 96 του ν. 4001/2011.

2.2.36 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 862/2022, ΦΕΚ Β' 6063/28.11.2022

Ημέρα έναρξης της συζευγμένης λειτουργίας της Ενδοημερήσιας Αγοράς μέσω της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής, σύμφωνα με τις διατάξεις της υποενότητας 7.1.2 του Κεφαλαίου 7 του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας & Ενδοημερήσιας Αγοράς, όπως ισχύει.

2.2.37 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 863/2022, ΦΕΚ Β' 6339/14.12.2022

Έγκριση Κανόνων Κατανομής Δυναμικότητας στα Σύνορα Ζωνών Προσφοράς μεταξύ της Ελλάδας και των χωρών εκτός της ΕΕ (Αλβανία, Βόρεια Μακεδονία και Τουρκία) για το έτος 2023, σύμφωνα με τις διατάξεις των υποενότητων 7.8 και 7.11 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, όπως ισχύει.

2.2.38 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 864/2022, ΦΕΚ Β' 20/09.01.2023

Εύρος της ανταλλαγής δεδομένων μεταξύ Διαχειριστών Συστήματος Μεταφοράς (ΔΣΜ), Διαχειριστών Συστήματος Διανομής (ΔΣΔ) και Σημαντικών Χρηστών Δικτύου (ΣΧΔ), σύμφωνα με το άρθρο 40 παράγραφος 5 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485.

2.2.39 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 879/2022, ΦΕΚ Β' 59/12.01.2023

Καθορισμός Μεθοδολογίας Επιμερισμού του κόστους των έργων επέκτασης Συστήματος για σύνδεση Παραγωγών ή Πελατών ή του Δικτύου στο Ελληνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ), σύμφωνα με τις διατάξεις της υποενότητας 8.12 και 8.19 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ, όπως ισχύουν.

2.2.40 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 910/2022, ΦΕΚ Β' 7229/31.12.2022

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

2.2.41 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 930/2022, ΦΕΚ ΦΕΚ Β' 6982/30.12.2022

Έγκριση Μοναδιαίου Κόστους Απωλειών για το Έτος 2023 στο Πλαίσιο της Εφαρμογής του Μηχανισμού Αντιστάθμισης μεταξύ των Διαχειριστών των Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

2.2.42 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 945/2022, ΦΕΚ Β' 7056/31.12.2022

Καθορισμός της τιμής της Μοναδιαίας Χρέωσης της Συνιστώσας Αποκλίσεων (UNBMF^{IM}) και της τιμής της Μοναδιαίας Χρέωσης της Συνιστώσας Ενέργειας (UNBMF^{EN}) του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης για το έτος 2023. Οι τιμές των παραμέτρων ορίζονται ως εξής:

Παράμετρος	Αριθμητική Τιμή
UNBMF ^{IM}	0,31432 €/MWh
UNBMF ^{EN}	0,11893 €/MWh

3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ

3.1 ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ

Δήλωση Συμμόρφωσης

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 2022.

3.1.1. Έγκριση των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων

Το Διοικητικό Συμβούλιο ενέκρινε τις Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις (οι «Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις») της χρήσης 2022 την 6η Απριλίου 2023. 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 πάγια περιουσιακά στοιχεία (εξαιρουμένων των ακινητοποιήσεων υπό εκτέλεση), τα οποία αναπροσαρμόζονται σε εύλογες αξίες σε τακτά χρονικά διαστήματα, και την αρχή της συνέχισης της λειτουργίας της επιχείρησης. 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 μακροοικονομικού και επιχειρησιακού περιβάλλοντος στην Ελλάδα

Η ενεργειακή κρίση μετά και την εισβολή της Ρωσίας στην Ουκρανία, 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 αναμένεται να οδηγήσουν σε πιο αργό ρυθμό μεγέθυνσης το 2023, κοντά στο 1,5%. 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 οικονομία, οδηγώντας μεσοπρόθεσμα σε ρυθμούς ανάπτυξης κοντά στο 3% το 2024 και το 2025.

Ειδικότερα, οι επενδύσεις αναμένεται να αυξηθούν με πολύ υψηλούς ρυθμούς καθ' όλη την περίοδο 2023-2025, 10% κατά μέσο όρο, υποστηριζόμενες από τη διατήρηση επαρκούς ρευστότητας στον τραπεζικό τομέα και από την αξιοποίηση των διαθέσιμων ευρωπαϊκών πόρων. Τα επόμενα χρόνια η Ελλάδα θα λάβει στήριξη ύψους Ευρώ 40 δις περίπου από το μακροπρόθεσμο προϋπολογισμό της ΕΕ 2021-2027 και Ευρώ 30 δις από το Μηχανισμό Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας έως το 2026. Αυτοί οι πόροι εκτιμάται ότι θα προσελκύσουν επιπρόσθετα ιδιωτικά κεφάλαια. Ταυτόχρονα, αναμένεται η προσέλκυση αυξημένων ξένων άμεσων και έμμεσων επενδύσεων*.

Οι εξαγωγές αγαθών επέδειξαν ανθεκτικότητα κατά τη διάρκεια της πανδημίας. Μετά από αύξηση κατά 13,8% το 2021, εκτιμάται ότι το 2022 και το 2023 συνέχισαν και συνεχίζουν να αυξάνονται, αν και με αρκετά ηπιότερο ρυθμό, εξαιτίας της αναμενόμενης κάμψης της οικονομικής δραστηριότητας και της επιδείνωσης των προοπτικών στην ευρωζώνη και στην παγκόσμια οικονομία. Οι εξαγωγές υπηρεσιών εκτιμάται ότι ανέκαμψαν σε σημαντικό βαθμό το 2022 και θα κινηθούν ανοδικά και τα επόμενα έτη. Παράλληλα όμως, άνοδο αναμένεται να σημειώσουν και οι εισαγωγές καθ' όλη την περίοδο 2023-2025, ως αποτέλεσμα της τόνωσης της εγχώριας ζήτησης, ιδίως των επενδύσεων.

Η σταδιακή αποκλιμάκωση της ανεργίας και η αύξηση του αριθμού των απασχολούμενων αναμένεται να συνεχιστούν την περίοδο 2023-2025, ως αποτέλεσμα της οικονομικής μεγέθυνσης, η οποία θα υποστηριχθεί από την υλοποίηση του Εθνικού Σχεδίου Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας.

Ο πληθωρισμός, βάσει του Εναρμονισμένου Δείκτη Τιμών Καταναλωτή, διαμορφώθηκε, όπως και στην υπόλοιπη ευρωζώνη, σε ιδιαίτερα υψηλό επίπεδο το 2022, συγκεκριμένα στο 9,3%, κυρίως λόγω της ανοδικής πορείας των τιμών των ενεργειακών αγαθών, αλλά και των ανατιμήσεων στα είδη διατροφής. Για το 2023 και το 2024 αναμένεται σταδιακή αποκλιμάκωση, σε 5,8% και 3,6% αντιστοίχως, κυρίως λόγω της αναμενόμενης κάμψης των τιμών της ενέργειας και της αρνητικής επίδρασης της βάσης σύγκρισης. Ο υποκείμενος πληθωρισμός, δηλαδή ο πληθωρισμός που δεν περιλαμβάνει τις μεταβολές στις τιμές των ειδών διατροφής και της ενέργειας, διαμορφώθηκε στο 4,6% το 2022 και εκτιμάται ότι θα παραμείνει εξίσου υψηλός και το 2023, λόγω της ενσωμάτωσης έντονων πληθωριστικών πιέσεων από τις συνιστώσες των μη ενεργειακών βιομηχανικών αγαθών και των υπηρεσιών.

Στο περιβάλλον και πλαίσιο αυτό, ο απόλυτος προσανατολισμός της οικονομικής και ιδιαίτερα της δημοσιονομικής πολιτικής προς την απόκτηση επενδυτικής βαθμίδας για τα ομόλογα του Ελληνικού Δημοσίου αποτελεί εθνικό στόχο, καθώς η επίτευξή του θα έχει ευεργετικές επιδράσεις σε όλους τους τομείς της ελληνικής οικονομίας. Η ελληνική οικονομία βρίσκεται πια πολύ κοντά στο στόχο αυτό. Οι εξελίξεις στον ενεργειακό τομέα και οι ευρύτερες μακροοικονομικές επιπτώσεις αναμένεται να αυξήσουν περαιτέρω τους κινδύνους πληθωρισμού η αντιμετώπιση των οποίων αναφέρονται στην παράγραφο 4. Δεν αναμένεται να επηρεαστούν οι δραστηριότητες της Εταιρείας και του Ομίλου από τις παραπάνω μεταβολές του μακροοικονομικού περιβάλλοντος.

3.1.3.2. Κίνδυνοι για την επάρκεια κεφαλαίου κίνησης

Το Σεπτέμβριο 2020 η Εταιρεία υπέγραψε σύμβαση για τη 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.

Υπό το πρίσμα των ανωτέρω, καθώς επίσης και από την οργανική κερδοφορία, το μεγάλο ύψος των διαθεσίμων και τις θετικές λειτουργικές ροές της Εταιρείας, το κεφάλαιο κίνησης για την κλειόμενη χρήση είναι θετικό, και αναμένεται να παραμείνει θετικό για τις μετέπειτα χρήσεις. Ως εκ τούτου, οι συνημμένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις έχουν ετοιμαστεί 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 αντιμετωπίζει ο Όμιλος που 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 «δρώσας οικονομικής μονάδας».

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:

Παροχές στο προσωπικό

Ο Όμιλος ΔΕΗ παρέχει στους εργαζόμενους όλων των εταιρειών του Ομίλου ΔΕΗ και στους συνταξιούχους τους ηλεκτρική ενέργεια σε μειωμένο τιμολόγιο. Η παροχή αυτή, εξακολουθεί να υφίσταται και μετά την ολοκλήρωση του ιδιοκτησιακού διαχωρισμού από τον Όμιλο ΔΕΗ. Το μειωμένο τιμολόγιο προς τους εργαζόμενους και 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.

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.

Εύλογες αξίες και ωφέλιμες ζωές των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων

Ο Όμιλος αποτιμά τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία σε αναπροσαρμοσμένες αξίες (εκτιμώμενες εύλογες αξίες) όπως αυτές προσδιορίζονται από εταιρεία ανεξάρτητων πιστοποιημένων εκτιμητών. Οι ανεξάρτητες εκτιμήσεις εκτελούνται περιοδικά (κάθε 3-5 χρόνια). Ο προσδιορισμός των εύλογων αξιών των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων απαιτεί τη διενέργεια εκτιμήσεων, παραδοχών και κρίσεων αναφορικά με την κυριότητα, αξία εν χρήσει καθώς και την ύπαρξη τυχόν οικονομικής, λειτουργικής και φυσικής απαξίωσης των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων. 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.

Την 31 Δεκεμβρίου 2022 η Διοίκηση του Ομίλου εκτίμησε λαμβάνοντας υπόψη τις αλλαγές στο οικονομικό περιβάλλον καθώς και την εξέλιξη εντός της χρήσης των βασικών παραδοχών που χρησιμοποιήθηκαν στην τελευταία αναπροσαρμογή παγίων, ότι η οποιαδήποτε μεταβολή στις εύλογες αξίες των ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων δεν θα είχε σημαντική επίδραση στις εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις.

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 αγωγίμο 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.

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.

Απομείωση παγίων περιουσιακών στοιχείων

Ο Όμιλος σε κάθε ημερομηνία σύνταξης Χρηματοοικονομικών καταστάσεων, εκτιμά την ύπαρξη ή μη ενδείξεων απομείωσης των παγίων περιουσιακών του στοιχείων. 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 περιουσιακών στοιχείων καθώς και κρίσεις αναφορικά με τον προσδιορισμό των ανεξάρτητων μονάδων δημιουργίας ταμειακών ροών.

Η Διοίκηση δεν θεωρεί ότι υπάρχουν ενδείξεις απομείωσης για την ημερομηνία αναφοράς 31/12/2022.

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 Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» και «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.». Αν διαπιστωθούν τέτοιες ενδείξεις, οι συμμετοχές ελέγχονται για απομείωση. Η Διοίκηση δεν θεωρεί ότι υπάρχουν ενδείξεις απομείωσης για την ημερομηνία αναφοράς 31/12/2022.

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 των φορολογικών ζημιών στο βαθμό που είναι πιθανό ότι θα προκύψουν φορολογικά κέρδη έναντι των οποίων οι ζημιές δύνανται να συμψηφιστούν. Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις που θα αναγνωριστούν απαιτούν σημαντική κρίση της Διοίκησης αναφορικά με το ύψος και το χρόνο πραγματοποίησης μελλοντικών φορολογητέων κερδών.

Εκτιμήσεις για τον προϋπολογισμό των κατασκευαστικών συμβολαίων

Ο Όμιλος χρησιμοποιεί την μέθοδο του ποσοστού ολοκλήρωσης για την αναγνώριση των εσόδων από συμβάσεις κατασκευής. Η μέθοδος του ποσοστού ολοκλήρωσης απαιτεί από τη Διοίκηση εκτιμήσεις αναφορικά με τα παρακάτω:

- τον προϋπολογισμό του κόστους εκτέλεσης των έργων και συνεπώς του μικτού αποτελέσματος,
- την ανάκτηση των απαιτήσεων από συμπληρωματικές εργασίες ή από κόστη καθυστέρησης/επιτάχυνσης του έργου,
- την επίδραση που έχουν οι τροποποιήσεις του συμβατικού αντικειμένου στο περιθώριο κερδοφορίας του έργου,
- την ολοκλήρωση των προκαθορισμένων ορόσημων εντός του χρονοδιαγράμματος, και
- τις προβλέψεις για τυχόν ζημιγόνα έργα.

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. Οι βασικότεροι παράγοντες 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 ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ

3.3.1 ΕΝΟΠΙΩΣΗ

(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 ζημιές 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 συνολικών εισοδημάτων 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 ζημιές 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 επιχειρήσεις

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

Σε περίπτωση πώλησης ποσοστού συμμετοχής σε συγγενή επιχείρηση, 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 επιχειρήσεων 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 επιχειρήσεις 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 επιχειρήσεις. 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 μεταξύ του Ομίλου και των συγγενών επιχειρήσεων απαλείφονται κατά το ποσοστό συμμετοχής του Ομίλου στις συγγενείς επιχειρήσεις. Μη πραγματοποιημένες ζημιές απαλείφονται επίσης κατά το ποσοστό συμμετοχής του Ομίλου σε αυτές, εκτός εάν η συναλλαγή παρέχει ενδείξεις απομείωσης του μεταβιβασθέντος περιουσιακού στοιχείου. Οι λογιστικές αρχές των συγγενών επιχειρήσεων 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.

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 αντανakλούν τις τρέχουσες συναλλαγματικές ισοτιμίες της ημερομηνίας σύνταξης των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων. Τα κέρδη ή οι ζημίες που προκύπτουν από τις προσαρμογές αυτές, περιλαμβάνονται στα λοιπά 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.

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 προτιθέμενη χρήση του. Μεταγενέστερα της αρχικής αναγνώρισης οι ενσώματες ακινητοποιήσεις (εξαιρουμένων των ακινητοποιήσεων υπό εκτέλεση οι οποίες αποτιμώνται στο κόστος κτήσης μείον τυχόν απομειώσεις) αποτιμώνται σε εύλογες αξίες μείον σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις. Εκτιμήσεις της εύλογης αξίας πραγματοποιούνται σε περιοδική βάση από ανεξάρτητους εκτιμητές (κάθε τρία με πέντε χρόνια) χρησιμοποιώντας παραδοχές επιπέδου τρία της ιεραρχίας που προβλέπεται από το ΔΠΧΑ 13 και τη μέθοδο κυρίως του υπολειμματικού κόστους αντικατάστασης, προκειμένου να διασφαλίζεται ότι, η εύλογη αξία δε διαφέρει σημαντικά από το αναπόσβεστο υπόλοιπο. Κατά το 2019, διενεργήθηκε εκτίμηση των ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων από ανεξάρτητους εκτιμητές με ημερομηνία αναφοράς την 31/12/2019.

Αν η λογιστική αξία ενός περιουσιακού στοιχείου 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 ίδιου περιουσιακού στοιχείου, η οποία είχε προηγουμένως αναγνωριστεί στα αποτελέσματα.

Αν η λογιστική αξία ενός περιουσιακού στοιχείου μειώνεται ως αποτέλεσμα μιας αναπροσαρμογής, η μείωση πρέπει να αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα. Όμως, η μείωση θα 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 ενσώματου παγίου περιουσιακού στοιχείου, το αντίστοιχο τμήμα της αναγνωρισθείσας υπεραξίας μεταφέρεται από το αποθεματικό στα αποτελέσματα εις νέο.

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 ακινήτων. 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.

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	
Δικαιώματα χρήσης Παγίων		Διάρκεια σύμβασης

Η ωφέλιμη διάρκεια ζωής των παγίων συνάδει με αυτές που χρησιμοποίησε ο ανεξάρτητος εκτιμητής κατά την εκτίμηση που έγινε την 31/12/19, για τον υπολογισμό της υπολειπόμενης ωφέλιμης διάρκειας ζωής των παγίων του ΑΔΜΗΕ τα οποία βασίζονται από τα στοιχεία και την πληροφόρηση την οποία έλαβε από κατασκευαστές – αντιπροσώπους παρόμοιων περιουσιακών στοιχείων, συνάδει με την διεθνή πρακτική όπως και από τα στοιχεία τα οποία διατηρεί στη βάση δεδομένων του, τόσο από προηγούμενα έργα τα οποία είχε αναλάβει για τη «ΔΕΗ Α.Ε.», όσο και από παρόμοιες εκτιμήσεις τις οποίες έχει αναλάβει ο εκτιμητής στο εξωτερικό.

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, τεχνολογία, το νομικό καθεστώς, τη 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 αναγνωρισθεί στο παρελθόν υφίστανται πλέον ή έχουν μειωθεί. Εάν υπάρχουν τέτοιες ενδείξεις, πραγματοποιείται επαναπροσδιορισμός του ανακτήσιμου ποσού του περιουσιακού στοιχείου. Ζημίες απομείωσης οι οποίες έχουν αναγνωρισθεί 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 προσδιορισθεί (μείον αποσβέσεις), εάν η ζημία απομείωσης δεν είχε αναγνωρισθεί 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 εμπíπτουν 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 (Για τις επενδύσεις σε καθαρή θέση)
 - Στην εύλογη αξία μέσω της κατάστασης λοιπών συνολικών εισοδημάτων (Για τις επενδύσεις χρέους)
 - 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 ζημίας». 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 μέσα καθαρής θέσης.

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 ζημίες (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 ζημίες 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.

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 Όμιλος 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.

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 συστηματικά, σε σχέση με τα έτη αδράνειας των υλικών.

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.

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 Επιχορηγήσεις επενδύσεων παγίων στοιχείων

Ο Όμιλος λαμβάνει επιχορηγήσεις από το Ελληνικό Κράτος και την Ευρωπαϊκή Ένωση (μέσω του προγράμματος δημοσίων επενδύσεων του Ελληνικού Κράτους) 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.

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 Λειτουργίας 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 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.

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 της υποχρέωσης 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 αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος προκύπτει από την αρχική αναγνώριση υπεραξίας ή την αρχική αναγνώριση ενός στοιχείου του ενεργητικού ή παθητικού σε μία συναλλαγή, η οποία δεν είναι συνέπωση 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 υπάρξει 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 συνέπωση 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 αναβαλλόμενος φόρος 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», αντανάκλα 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 ζημιές 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 Όμιλος ΔΕΗ παρέχει στους εργαζόμενους όλων των εταιρειών του Ομίλου ΔΕΗ και στους συνταξιούχους τους ηλεκτρική ενέργεια σε μειωμένο τιμολόγιο. Η παροχή αυτή, εξακολουθεί να υφίσταται και μετά την ολοκλήρωση του ιδιοκτησιακού διαχωρισμού του ΑΔΜΗΕ από τον Όμιλο ΔΕΗ. Το μειωμένο τιμολόγιο προς τους εργαζόμενους και 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 συνταξιοδότησεως. 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 (δεκαπέντε χιλιάδες Ευρώ) 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.

Για τον καθορισμό του κόστους που πραγματοποιήθηκε έως το τέλος της χρήσης, τυχόν έξοδα που σχετίζονται με μελλοντικές εργασίες αναφορικά με το συμβόλαιο εξαιρούνται και εμφανίζονται ως έργο σε εξέλιξη. Το σύνολο του κόστους που πραγματοποιήθηκε και του κέρδους / ζημίας που αναγνωρίστηκε 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 ΡΑΕ και τον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ.

Λοιπά έσοδα

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

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 στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων για σκοπούς πληροφόρησης των ενδιαφερόμενων μερών. Η Εταιρεία ενεργεί ως διαμεσολαβητής για την εκκαθάριση των χρεώσεων αυτών.

Έσοδα ειδικών λογαριασμών διαχείρισης

Τα έσοδα εκκαθαρίσεων όπου η Εταιρεία δεν ενεργεί ως διαμεσολαβητής άλλα προορίζονται, βάση του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ, αποφάσεων ΠΑΕ ή νομοθεσίας να χρησιμοποιηθούν για συγκεκριμένο σκοπό δεν αναγνωρίζονται στα Έσοδα αλλά σε Ειδικό λογαριασμό διαχείρισης στις Υποχρεώσεις ως Αποθεματικά. Τέτοιοι ειδικοί λογαριασμοί είναι τα Δικαιώματα Διασυνδέσεων που 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 ΠΑΕ, οι χρεώσεις μη συμμόρφωσης που προορίζονται για κάλυψη ληξιπρόθεσμων απαιτήσεων και οι Έκτακτες εισαγωγές περιπτώσεων ενέργειας των οποίων η χρησιμοποίηση καθορίζεται με απόφαση της ΠΑΕ κατόπιν σχετικής εισήγησης του Διαχειριστή του Συστήματος.

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.

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 θα 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 αντανakλά το χρηματοοικονομικό κόστος επί της υποχρέωσης μίσθωσης,
- β) μειώνοντας την λογιστική αξία, προκειμένου να αντανakλά τα μισθώματα που έχουν καταβληθεί, και
- γ) επιμετρώντας εκ νέου την λογιστική αξία, προκειμένου να αντανakλά τυχόν επανεκτίμηση ή τροποποίηση της μίσθωσης.

Το χρηματοοικονομικό κόστος μίας υποχρέωσης μίσθωσης κατανέμεται κατά τη διάρκεια της μισθωτικής περιόδου με τέτοιο 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

Ο Όμιλος και η Εταιρεία ως εκμισθωτές

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

3.3.22 Αναταξινομήσεις

Τα παρακάτω ποσά της προηγούμενης χρήσης έχουν αναταξινομηθεί έτσι ώστε η Κατάσταση Αποτελεσμάτων και η Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης τόσο για τον Όμιλο όσο και για την Εταιρεία την 31/12/2022 να είναι συγκρίσιμες με την Κατάσταση Αποτελεσμάτων και την Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης της 31/12/2021.

1. Ποσό Ευρώ 877 τόσο για τον Όμιλο όσο και για την Εταιρεία στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων της 31/12/2021, αναταξινομήθηκε από τα «Έσοδα λοιπών δραστηριοτήτων» (Σημείωση 5) στα «Λοιπά έσοδα» και συγκεκριμένα στα «Έσοδα από ανάκτηση διοικητικών δαπανών» (Σημείωση 10.2) για λόγους συγκρισιμότητας με την 31/12/2022. Το ποσό αφορούσε έσοδα από παρεπόμενες δραστηριότητες.
2. Ποσό Ευρώ 103 για τον Όμιλο και Ευρώ 93 για την Εταιρεία στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων της 31/12/2021, αναταξινομήθηκε από τα «Έσοδα λοιπών δραστηριοτήτων» (Σημείωση 5) και συγκεκριμένα από τη γραμμή «Λοιπά έσοδα δραστηριοτήτων» στα «Λοιπά έσοδα» και συγκεκριμένα στη γραμμή «Λοιπά έσοδα» (Σημείωση 10.2) για λόγους συγκρισιμότητας με την 31/12/2022. Το ποσό αφορούσε έσοδα από παρεπόμενες δραστηριότητες.
3. Ποσό Ευρώ 506 για τον Όμιλο στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων της 31/12/2021, αναταξινομήθηκε από τα «Λοιπά έσοδα» (Σημείωση 10.2) στα «Κέρδη από επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις» για λόγους συγκρισιμότητας με την 31/12/2022.
4. Ποσό Ευρώ 1.089 για τον Όμιλο και Ευρώ 1.278 για την Εταιρεία στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης της 31/12/2021, αναταξινομήθηκε από τις «Εμπορικές απαιτήσεις» και συγκεκριμένα από τις «Δουλευμένες εμπορικές απαιτήσεις» (Σημείωση 20) στις «Λοιπές απαιτήσεις» και συγκεκριμένα στις «Δουλευμένες λοιπές απαιτήσεις» (Σημείωση 21) κατά το ποσό Ευρώ 680 για τον Όμιλο και Ευρώ 869 για την Εταιρεία και στα «Έξοδα επόμενων χρήσεων» (Σημείωση 21) κατά το ποσό Ευρώ 409 τόσο για τον Όμιλο όσο και για την Εταιρεία για

λόγους συγκρισιμότητας με την 31/12/2022. Το ποσό αυτό αφορά λοιπά δουλευμένα έσοδα και λοιπά έξοδα επόμενων χρήσεων.

5. Ποσό Ευρώ 5.208 για τον Όμιλο στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης της 31/12/2021, αναταξινομήθηκε από τις «Λοιπές απαιτήσεις» και συγκεκριμένα από τις «Απαιτήσεις από Ελληνικό Δημόσιο» (Σημείωση 21) στο «Φόρο εισοδήματος εισπρακτέο» για λόγους συγκρισιμότητας με την 31/12/2022.

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 2022.

Πρότυπα και Διερμηνείες υποχρεωτικά για την τρέχουσα οικονομική χρήση 2022

ΔΠΧΑ 3 Συνενώσεις Επιχειρήσεων, ΔΛΠ 16 Ενσώματες Ακίνητοποιήσεις, IAS 37 Προβλέψεις, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και ενδεχόμενα περιουσιακά στοιχεία και Ετήσιες Αναβαθμίσεις 2018-2020 ΔΠΧΑ (Τροποποιήσεις)

Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2022, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Το ΣΔΛΠ εξέδωσε, περιορισμένου πεδίου, τροποποιήσεις σε πρότυπα, ως κατωτέρω:

- **ΔΠΧΑ 3 Συνενώσεις Επιχειρήσεων:** οι τροποποιήσεις επικαιροποιούν μία παραπομπή του ΔΠΧΑ 3 στην προηγούμενη έκδοση του Ενωσιολογικού Πλαισίου του ΣΔΛΠ για Χρηματοοικονομικές Αναφορές, στην τρέχουσα έκδοση που εκδόθηκε το 2018, χωρίς σημαντικές αλλαγές στις λογιστικές απαιτήσεις του προτύπου για συνενώσεις επιχειρήσεων
- **ΔΛΠ 16 Ενσώματες Ακίνητοποιήσεις:** οι τροποποιήσεις απαγορεύουν τη μείωση του κόστους των ενσώματων ακίνητοποιήσεων με ποσά που λαμβάνονται από την πώληση στοιχείων που παράγονται ενώ η εταιρεία προετοιμάζει το περιουσιακό στοιχείο στην τοποθεσία και την κατάσταση που απαιτείται για τη λειτουργία που έχει προσδιορίσει η διοίκηση. Τα έσοδα από τις πωλήσεις και το σχετικό κόστος αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα
- **ΔΛΠ 37 Προβλέψεις, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και ενδεχόμενα περιουσιακά στοιχεία:** οι τροποποιήσεις προσδιορίζουν τις δαπάνες εκπλήρωσης μιας σύμβασης, στο πλαίσιο της αξιολόγησης της σύμβασης εάν είναι επαχθής, οι οποίες περιλαμβάνουν τα επαυξητικά κόστη και έναν επιμερισμό από άλλα κόστη που σχετίζονται άμεσα με την εκπλήρωση της σύμβασης
- Μικρές τροποποιήσεις διενεργήθηκαν στις **Ετήσιες Αναβαθμίσεις 2018-2020** στα πρότυπα **ΔΠΧΑ 1- Πρώτη Εφαρμογή των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς**, στο **ΔΠΧΑ 9- Χρηματοοικονομικά Μέσα**, στο **ΔΠΛ 41-Γεωργία** και στα ενδεικτικά παραδείγματα που συνοδεύουν το **ΔΠΧΑ 16-Μισθώσεις**

Οι τροποποιήσεις αυτές δεν έχουν επίπτωση στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

ΔΠΧΑ 16 Μισθώσεις-Εκπτώσεις ενοικίου που σχετίζονται με τον COVID-19 μετά την 30η Ιουνίου 2021 (Τροποποιήσεις)

Η Τροποποίηση εφαρμόζεται σε ετήσιες λογιστικές περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 1η Απριλίου 2021, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή, συμπεριλαμβανομένων των οικονομικών καταστάσεων που δεν έχουν ακόμη εγκριθεί για έκδοση κατά την 31η Μαρτίου 2021. Τον Μάρτιο του 2021, το ΣΔΛΠ τροποποίησε τους όρους της πρακτικής διευκόλυνσης που παρέχεται στον μισθωτή να αντιμετωπίσει λογιστικά οποιαδήποτε αλλαγή ή έκπτωση επί μισθωμάτων ως συνέπεια του Covid-19, εάν η αλλαγή ή έκπτωση δεν θεωρείται τροποποίηση της μίσθωσης. Με βάση την τροποποίηση, η πρακτική διευκόλυνση εφαρμόζεται για μειώσεις σε πληρωμές μισθωμάτων και επηρεάζει πληρωμές που οφείλονται την ή πριν από την 30η Ιουνίου 2022, εφόσον πληρούνται οι υπόλοιπες προϋποθέσεις της πρακτικής διευκόλυνσης.

Η τροποποίηση δεν έχει επίπτωση 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 17: Ασφαλιστήρια Συμβόλαια

Το πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2023, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή υπό την προϋπόθεση ότι η οικονομική οντότητα εφαρμόζει το ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά Μέσα κατά ή πριν από την ημερομηνία που θα εφαρμόσει για πρώτη φορά το ΔΠΧΑ 17. Το νέο πρότυπο καλύπτει την αναγνώριση, την επιμέτρηση, την παρουσίαση και τις απαραίτητες γνωστοποιήσεις όλων των τύπων ασφαλιστηρίων συμβολαίων, καθώς και ορισμένων εγγυήσεων και χρηματοοικονομικών μέσων με χαρακτηριστικά προαιρετικής συμμετοχής.

Ο Όμιλος και η Εταιρεία δεν εκδίδουν συμβόλαια στο πεδίο εφαρμογής του ΔΠΧΑ 17.

ΔΛΠ 1 Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων και Δήλωση Πρακτικής ΔΠΧΑ 2: Γνωστοποίηση των Λογιστικών Πολιτικών (Τροποποιήσεις)

Οι τροποποιήσεις ισχύουν για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2023, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Οι τροποποιήσεις παρέχουν καθοδήγηση σχετικά με την εφαρμογή κρίσης επί της σημαντικότητας στις γνωστοποιήσεις λογιστικών πολιτικών. Συγκεκριμένα, οι τροποποιήσεις αντικαθιστούν την απαίτηση γνωστοποίησης «σημαντικών» λογιστικών πολιτικών με την απαίτηση γνωστοποίησης «ουσιωδών» λογιστικών πολιτικών. Επίσης, προστίθενται οδηγίες και επεξηγηματικά παραδείγματα στη Δήλωση Πρακτικής για να βοηθήσουν στην εφαρμογή της έννοιας του ουσιώδους κατά τη διενέργεια κρίσεων στις γνωστοποιήσεις λογιστικών πολιτικών.

Η Διοίκηση του Ομίλου και της Εταιρείας εξετάζει τυχόν επίδραση στις Χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

ΔΛΠ 8 Λογιστικές πολιτικές, αλλαγές στις λογιστικές εκτιμήσεις και σφάλματα: Ορισμός των λογιστικών εκτιμήσεων (Τροποποιήσεις)

Οι τροποποιήσεις τίθενται σε ισχύ για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2023, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή και ισχύουν για αλλαγές στις λογιστικές πολιτικές και αλλαγές σε λογιστικές εκτιμήσεις που πραγματοποιούνται κατά ή μετά την έναρξη αυτής της περιόδου. Οι τροποποιήσεις εισάγουν νέο ορισμό της λογιστικής εκτίμησης ως νομισματικά ποσά στις οικονομικές καταστάσεις που υπόκεινται σε αβεβαιότητα επιμέτρησης, εάν δεν προκύπτουν από διόρθωση σφάλματος προηγούμενης περιόδου. Επίσης, οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ποιες είναι οι αλλαγές στις λογιστικές εκτιμήσεις και πώς διαφέρουν από τις αλλαγές στις λογιστικές πολιτικές και τις διορθώσεις λαθών.

Η Διοίκηση του Ομίλου και της Εταιρείας εξετάζει τυχόν επίδραση στις Χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

ΔΛΠ 12 Αναβαλλόμενη φορολογία σχετιζόμενη με περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις από μια μεμονωμένη συναλλαγή (τροποποιήσεις)

Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2023, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Οι τροποποιήσεις περιορίζουν το πεδίο εφαρμογής και παρέχουν περαιτέρω σαφήνεια σχετικά με την εξαίρεση της αρχικής αναγνώρισης του ΔΛΠ 12, καθορίζοντας τον τρόπο με τον οποίο οι εταιρείες πρέπει να αντιμετωπίσουν λογιστικά την αναβαλλόμενη φορολογία περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων που προκύπτουν από μια μεμονωμένη συναλλαγή, όπως μισθώσεις και υποχρεώσεις παροπλισμού. Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν την εφαρμογή κρίσης, συμπεριλαμβανομένου της εξέτασης της ισχύουσας φορολογικής νομοθεσίας, όπου οι πληρωμές για τον διακανονισμό μιας υποχρέωσης εκπίπτουν φορολογικά, εάν οι εκπτώσεις αυτές αποδίδονται, για φορολογικούς σκοπούς, στην υποχρέωση ή στο σχετικό περιουσιακό στοιχείο. Σύμφωνα με τις τροποποιήσεις, η αρχική εξαίρεση αναγνώρισης δεν ισχύει για συναλλαγές που, κατά την αρχική αναγνώριση, δημιουργούν ίσες φορολογητέες και εκπεστέες προσωρινές διαφορές.

Ισχύει μόνο εάν η αναγνώριση ενός περιουσιακού στοιχείου μίσθωσης και υποχρέωσης μίσθωσης (ή υποχρέωσης παροπλισμού και περιουσιακού στοιχείου παροπλισμού) δημιουργεί προσωρινές φορολογητέες ή εκπεστέες διαφορές που δεν είναι ίσες.

Η Διοίκηση του Ομίλου και της Εταιρείας εξετάζει τυχόν επίδραση στις Χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

ΔΛΠ 1 Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων: Ταξινόμηση των Υποχρεώσεων ως Βραχυπρόθεσμες ή Μακροπρόθεσμες (Τροποποιήσεις)

Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται αναδρομικά σύμφωνα με το ΔΛΠ 8, για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2024, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Οι τροποποιήσεις παρέχουν καθοδήγηση σχετικά με τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 1 για την ταξινόμηση των υποχρεώσεων ως βραχυπρόθεσμες ή μακροπρόθεσμες. Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν την έννοια του δικαιώματος αναβολής διακανονισμού υποχρέωσης, την απαίτηση να υπάρχει το δικαίωμα αυτό κατά την περίοδο αναφοράς και ότι η πρόθεση εξάσκησης του δικαιώματος από τη διοίκηση αλλά και το δικαίωμα αντισυμβαλλομένου για διακανονισμό της υποχρέωσης μέσω μεταβίβασης συμμετοχικών τίτλων της εταιρείας, δεν επηρεάζουν την βραχυπρόθεσμη ή μακροπρόθεσμη ταξινόμηση. Επίσης, οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ότι μόνο οι όροι συμμόρφωσης με τους οποίους μια οικονομική οντότητα πρέπει να συμμορφώνεται κατά ή πριν από την ημερομηνία αναφοράς, θα επηρεάσουν την ταξινόμηση μιας υποχρέωσης. Ακόμη, απαιτούνται πρόσθετες γνωστοποιήσεις για μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις που προκύπτουν από συμβάσεις δανείων που υπόκεινται στην τήρηση ορών συμμόρφωσης εντός δώδεκα μηνών από την περίοδο αναφοράς. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Η Διοίκηση του Ομίλου και της Εταιρείας εξετάζει τυχόν επίδραση στις Χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

ΔΠΧΑ 16 Μισθώσεις: Υποχρέωση Μίσθωσης σε συμβάσεις πώλησης και επαναμίσθωσης (τροποποιήσεις)

Οι τροποποιήσεις ισχύουν για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2024, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Οι τροποποιήσεις αποσκοπούν στη βελτίωση των απαιτήσεων που εφαρμόζει ο πωλητής-μισθωτής για την επιμέτρηση της υποχρέωσης μίσθωσης, που προκύπτει από μια συναλλαγή πώλησης και επαναμίσθωσης κατά το ΔΠΧΑ 16, ενώ δεν αλλάζει την λογιστική αντιμετώπιση για μισθώσεις που δεν σχετίζονται με συναλλαγές πώλησης και επαναμίσθωσης. Ειδικότερα, ο πωλητής-μισθωτής καθορίζει τις «πληρωμές μισθωμάτων» ή τις «αναθεωρημένες πληρωμές μισθωμάτων» ώστε να μην αναγνωρίζει κέρδος ή ζημία που σχετίζεται με το δικαίωμα χρήσης που διατηρεί. Η εφαρμογή αυτών των απαιτήσεων δεν εμποδίζει τον πωλητή-μισθωτή να αναγνωρίσει, στα αποτελέσματα χρήσης, οποιοδήποτε κέρδος ή ζημία που σχετίζεται με τη μερική ή πλήρη λύση μιας μίσθωσης. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται αναδρομικά σύμφωνα με το ΔΛΠ 8, σε συναλλαγές πώλησης και επαναμίσθωσης που πραγματοποιούνται μετά την ημερομηνία αρχικής εφαρμογής, που είναι η αρχή της ετήσιας περιόδου αναφοράς κατά την οποία η οικονομική οντότητα εφάρμοσε για πρώτη φορά το ΔΠΧΑ 16. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Η τροποποίηση αυτή δεν αναμένεται να έχει επίπτωση στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

ΔΠΧΑ 10 Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις και ΔΛΠ 28 Επενδύσεις σε Συγγενείς επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες - Τροποποίηση: Πώληση ή εισφορά περιουσιακών στοιχείων μεταξύ ενός επενδυτή και της συγγενούς του εταιρείας ή της κοινοπραξίας του

Οι τροποποιήσεις αντιμετωπίζουν μια αναγνωρισμένη ασυνέπεια μεταξύ των απαιτήσεων του ΔΠΧΑ 10 και εκείνες του ΔΛΠ 28, για την αντιμετώπιση της πώλησης ή της εισφοράς των περιουσιακών στοιχείων μεταξύ του επενδυτή και της συγγενούς του εταιρείας ή της κοινοπραξίας του. Η κύρια συνέπεια των τροποποιήσεων είναι ότι ένα πλήρες κέρδος ή η ζημία αναγνωρίζεται όταν η συναλλαγή περιλαμβάνει μια επιχείρηση (είτε στεγάζεται σε μια θυγατρική είτε όχι). Ένα μερικό κέρδος ή η ζημία αναγνωρίζεται όταν η συναλλαγή περιλαμβάνει στοιχεία ενεργητικού που δεν συνιστούν επιχείρηση, ακόμη και αν τα στοιχεία αυτά στεγάζονται σε θυγατρική. Το Δεκέμβριο του 2015 το ΣΔΛΠ ανέβαλε επ' αόριστο την ημερομηνία εφαρμογής της τροποποίησης αυτής, αναμένοντας το αποτέλεσμα του έργου του για τη μέθοδο της καθαρής θέσης. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Η τροποποίηση αυτή δεν αναμένεται να έχει επίπτωση στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

4. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΥ ΚΙΝΔΥΝΟΥ

4.1. ΠΑΡΑΓΟΝΤΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΥ ΚΙΝΔΥΝΟΥ

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 στην 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 την διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου. Επίσης, δεν πραγματοποιούνται συναλλαγές κερδοσκοπικής φύσης.

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

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021
Ενεργητικό				
<i>Σε αποσβεσμένο κόστος</i>				
Χρηματ/κα περιουσιακά στοιχεία	4.068	4.075	4.068	4.075
Απαιτήσεις χρηματοδοτικής μίσθωσης	4.700	4.096	4.395	3.374
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	9.388	24.627	9.380	24.627
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	252.042	248.516	249.881	240.956
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών	198.617	203.384	183.158	190.115
Σύνολο	468.815	484.698	450.881	463.146
Παθητικό				
<i>Σε αποσβεσμένο κόστος</i>				
Υποχρεώσεις μισθώσεων	1.505	2.254	1.395	2.119
Δανεισμός	972.545	865.000	775.903	810.788
Υποχρεώσεις σύμβασης παραχώρησης	-	-	472.899	288.033
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	31.235	18.998	12.834	7.982
Εμπορικές, δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	274.739	264.584	189.747	219.125
Σύνολο	1.280.024	1.150.836	1.452.779	1.328.048

(α) Κίνδυνος αγοράς

Κίνδυνος εύλογης αξίας

Ο Όμιλος και η Εταιρεία δεν είναι εκτεθειμένοι στις μεταβολές των τιμών συμμετοχικών τίτλων γιατί δεν διαθέτουν επενδύσεις τις οποίες να έχουν αναγνωρίσει στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης, είτε ως χρηματοοικονομικά περιουσιακά αποτιμώμενα στην εύλογη αξία μέσω της κατάστασης λοιπών συνολικών εισοδημάτων 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 και Εταιρείας ανέρχεται σε ποσοστό 56% και 45% αντίστοιχα (2021: 50% και 46% αντίστοιχα). Ο Όμιλος και η Εταιρεία είναι εκτεθειμένοι σε διακυμάνσεις των επιτοκίων που επικρατούν στην αγορά και τα οποία επηρεάζουν τις ταμειακές ροές και τα αποτελέσματα τους. Το κόστος δανεισμού δύναται να αυξάνεται ως αποτέλεσμα τέτοιων αλλαγών και να δημιουργούνται ζημιές ή να μειώνεται κατά την εμφάνιση απρόοπτων γεγονότων.

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 αναμένεται να παραμείνουν στην επικαιρότητα, με αποτέλεσμα να επηρεάσουν την πορεία της παγκόσμιας οικονομίας κατά το 2023 και ενδέχεται να οδηγήσουν τις κεντρικές τράπεζες σε αύξηση των επιτοκίων. Η Ευρωπαϊκή Κεντρική Τράπεζα έχει αυξήσει το τελευταίο διάστημα το βασικό επιτόκιο και το Euribor κυμαίνεται στο 3% περίπου. Υπάρχει συστηματική ενημέρωση και παρακολούθηση από το Διοικητικό Συμβούλιο και σε περίπτωση μεγάλης διακύμανσης, θα χρησιμοποιηθούν κατάλληλα μέσα χρηματοοικονομικής αντιστάθμισης.

Αναφορικά με τις δανειακές υποχρεώσεις 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 2022, 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	
		Όμιλος	Εταιρεία
2022			
Ευρώ	100	(5.500)	(3.500)
Ευρώ	(100)	5.500	3.500
2021			
Ευρώ	100	(4.300)	(3.750)
Ευρώ	(100)	4.300	3.750

(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

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 απαιτήσεων 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 απαιτήσεων 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.

Για τις εμπορικές απαιτήσεις που προκύπτουν από την Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας, 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 συνδεδεμένους 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 και τη διαφοροποίηση των πηγών χρηματοδότησης. 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 31/12/2022

Όμιλος	Εντός ενός έτους	Από ένα έως πέντε έτη	Μετά από πέντε έτη	Σύνολο
Εμπορικές, δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	274.739	-	-	274.739
Υποχρεώσεις μισθώσεων	306	516	1.165	1.986
Δάνεια	76.477	572.040	516.231	1.164.748
Σύνολο	351.521	572.556	517.396	1.441.473

Εταιρεία	Εντός ενός έτους	Από ένα έως πέντε έτη	Μετά από πέντε έτη	Σύνολο
Εμπορικές, δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	189.747	-	-	189.747
Υποχρεώσεις μισθώσεων	271	460	1.125	1.856
Δάνεια	66.549	486.871	355.252	908.672
Σύνολο	256.567	487.331	356.377	1.100.274

Πληρωτέα ποσά σε σχέση με την 31/12/2021

Όμιλος	Εντός ενός έτους	Από ένα έως πέντε έτη	Μετά από πέντε έτη	Σύνολο
Εμπορικές, δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	264.584	-	-	264.584
Υποχρεώσεις μισθώσεων	361	826	1.951	3.138
Δάνεια	53.622	509.840	440.047	1.003.509
Σύνολο	318.568	510.667	441.997	1.271.232

Εταιρεία	Εντός ενός έτους	Από ένα έως πέντε έτη	Μετά από πέντε έτη	Σύνολο
Εμπορικές, δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	219.125	-	-	219.125
Υποχρεώσεις μισθώσεων	328	741	1.913	2.981
Δάνεια	52.395	495.016	393.394	940.805
Σύνολο	271.848	495.757	395.307	1.162.912

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.

4.2. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΟΥ ΚΙΝΔΥΝΟΥ

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 μια 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 αυτών από τις δανειακές υποχρεώσεις και τις μισθώσεις (βραχυπρόθεσμες και μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις και μισθώσεις όπως αυτές εμφανίζονται στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης). Το συνολικό απασχολούμενο κεφάλαιο υπολογίζεται σαν το άθροισμα των ιδίων κεφαλαίων, όπως αυτά εμφανίζονται στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης, με τον καθαρό δανεισμό.

Επί του παρόντος ο δείκτης καθαρού δανεισμού ως προς ίδια κεφάλαια έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021
Μακροπρόθεσμος δανεισμός και μισθώσεις	928.515	831.179	731.866	776.893
Βραχυπρόθεσμο δανεισμός και μισθώσεις	45.535	36.074	45.431	36.014
Μείον: Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών	(198.617)	(203.384)	(183.158)	(190.115)
Καθαρός δανεισμός	775.433	663.870	594.140	622.792
Ίδια κεφάλαια	1.429.522	1.404.690	1.424.950	1.361.462
Συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια	2.204.954	2.068.560	2.019.091	1.984.255
Δείκτης καθαρού δανεισμού ως προς ίδια κεφάλαια	54,2%	47,3%	41,7%	45,7%
Δείκτης μόχλευσης	35,2%	32,1%	29,4%	31,4%

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει μια ανάλυση του καθαρού δανεισμού του Ομίλου και των κινήσεων αυτού για τις χρήσεις 2022 και 2021.

	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 2021	248.478	(35.188)	(722.498)	(509.209)
(Μείωση) ταμειακών ροών	(45.094)	-	-	(45.094)
Αποπληρωμές δανείων και εξοφλήσεις υποχρεώσεων από μισθώσεις/(Εισπράξεις δανείων)	-	33.076	(144.995)	(111.919)
Δεδουλευμένοι τόκοι δανείων πληρωτέοι	-	(163)	-	(163)
Μη ταμειακές κινήσεις - τροποποίηση δανειακών συμβάσεων	-	610	2.185	2.796
Μη ταμειακές κινήσεις - έξοδα σύναψης δανείων	-	(19)	1.130	1.111
Μη ταμειακές κινήσεις - μεταφορά σε βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις μισθώσεων και δανειακές υποχρεώσεις	-	(34.351)	34.351	-
Μη ταμειακές κινήσεις - (Αναγνώριση)/Διαγραφή χρηματοδοτικών μισθώσεων	-	(38)	(1.353)	(1.391)
Καθαρός δανεισμός την 31 Δεκεμβρίου 2021	203.384	(36.074)	(831.179)	(663.870)

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Καθαρός δανεισμός την 1 Ιανουαρίου 2022	203.384	(36.074)	(831.179)	(663.870)
(Μείωση) ταμειακών ροών	(4.767)	-	-	(4.767)
Αποπληρωμές δανείων και εξοφλήσεις υποχρεώσεων από μισθώσεις/(Εισπράξεις δανείων)	-	34.304	(145.000)	(110.696)
Δεδουλευμένοι τόκοι δανείων πληρωτέοι	-	1.689	-	1.689
Μη ταμειακές κινήσεις - τροποποίηση δανειακών συμβάσεων	-	268	(879)	(610)
Μη ταμειακές κινήσεις - έξοδα σύναψης δανείων	-	168	2.208	2.376
Μη ταμειακές κινήσεις - μεταφορά σε βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις μισθώσεων και δανειακές υποχρεώσεις	-	(45.878)	45.878	-
Μη ταμειακές κινήσεις - (Αναγνώριση)/Διαγραφή χρηματοδοτικών μισθώσεων	-	(12)	457	445
Καθαρός δανεισμός την 31 Δεκεμβρίου 2022	198.617	(45.535)	(928.514)	(775.432)

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει μια ανάλυση του καθαρού δανεισμού της Εταιρείας και των κινήσεων αυτού για τις χρήσεις 2022 και 2021.

	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 2021	161.359	(35.188)	(722.498)	(596.328)
Αύξηση ταμειακών ροών	28.756	-	-	28.756
Αποπληρωμές δανείων και εξοφλήσεις υποχρεώσεων από μισθώσεις/(Εισπράξεις δανείων)	-	33.067	(90.000)	(56.933)
Δεδουλευμένοι τόκοι δανείων πληρωτέοι	-	(140)	-	(140)
Μη ταμειακές κινήσεις - τροποποίηση δανειακών συμβάσεων	-	610	2.185	2.796
Μη ταμειακές κινήσεις - έξοδα σύναψης δανείων	-	(12)	313	300
Μη ταμειακές κινήσεις - μεταφορά σε βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις μισθώσεων και δανειακές υποχρεώσεις	-	(34.351)	34.351	-
Μη ταμειακές κινήσεις - (Αναγνώριση)/ Διαγραφή χρηματοδοτικών μισθώσεων	-	-	(1.243)	(1.243)
Καθαρός δανεισμός την 31 Δεκεμβρίου 2021	190.115	(36.014)	(776.893)	(622.792)
Καθαρός δανεισμός την 1 Ιανουαρίου 2022	190.115	(36.014)	(776.893)	(622.792)
(Μείωση) ταμειακών ροών	(6.957)	-	-	(6.957)
Αποπληρωμές δανείων και εξοφλήσεις υποχρεώσεων από μισθώσεις/(Εισπράξεις δανείων)	-	34.272	-	34.272
Δεδουλευμένοι τόκοι δανείων πληρωτέοι	-	1.775	-	1.775
Μη ταμειακές κινήσεις - τροποποίηση δανειακών συμβάσεων	-	268	(879)	(610)
Μη ταμειακές κινήσεις - έξοδα σύναψης δανείων	-	171	(451)	(280)
Μη ταμειακές κινήσεις - μεταφορά σε βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις μισθώσεων και δανειακές υποχρεώσεις	-	(45.904)	45.904	-
Μη ταμειακές κινήσεις - Διαγραφή/(Αναγνώριση) χρηματοδοτικών μισθώσεων	-	-	453	453
Καθαρός δανεισμός την 31 Δεκεμβρίου 2022	183.158	(45.431)	(731.866)	(594.140)

4.3. ΛΟΙΠΟΙ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΙ ΚΙΝΔΥΝΟΙ

Κανονιστικός κίνδυνος

Η δραστηριότητα της Εταιρείας υπόκειται σε αυστηρό και περίπλοκο νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο, που αφορά στη διαχείριση του ΕΣΜΗΕ, και σε 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 τις παραμέτρους υπολογισμού των χρεώσεων χρήσης του Συστήματος, είναι πιθανόν να επηρεάσουν σημαντικά τα έσοδα, 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 του 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 την Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας εξασφαλίζει ότι υπάρχουν οι απαραίτητες εγκρίσεις για κάθε συναλλαγή.

Κίνδυνος γεωπολιτικού και μακροοικονομικού περιβάλλοντος

Η ενεργειακή κρίση μετά και την εισβολή της Ρωσίας στην Ουκρανία, 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 αναμένεται να οδηγήσουν σε πιο αργό ρυθμό μεγέθυνσης το 2023, κοντά στο 1,5%. 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 οικονομία, οδηγώντας μεσοπρόθεσμα σε ρυθμούς ανάπτυξης κοντά στο 3% το 2024 και το 2025.

Κίνδυνοι που σχετίζονται με τη κλιματική αλλαγή

Η κλιματική αλλαγή θεωρείται πλέον ένα από τα σημαντικότερα παγκόσμια ζητήματα με επίδραση τόσο στις δραστηριότητες της Εταιρείας, όσο και στο ίδιο το φυσικό περιβάλλον και την κοινωνία. Η αντιμετώπισή της αποτελεί μια από τις σημαντικότερες προκλήσεις σήμερα.

Για αυτό το λόγο ο ΑΔΜΗΕ έχει εντάξει στη στρατηγική του τα νέα δεδομένα που έχουν προκύψει λόγω της κλιματικής αλλαγής ώστε να προσαρμοστεί στο νέο περιβάλλον. Με βάση τα τρέχοντα δεδομένα και τις επερχόμενες αλλαγές εντοπίζει τους κινδύνους που συνδέονται με την κλιματική αλλαγή, αλλά και τις σχετικές ευκαιρίες.

Η ασφάλεια και αξιοπιστία σε ένα δύσκολο περιβάλλον αποτελεί έναν από τους πυλώνες της νέας Στρατηγικής του ΑΔΜΗΕ για τα έτη 2021-2024.

Επιπρόσθετα, η συμβολή του ΑΔΜΗΕ είναι σημαντική και αναφορικά με την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής σε εθνικό επίπεδο. Παράλληλα, η Εταιρεία ενθαρρύνει την καινοτομία που σχετίζεται άμεσα με την «πράσινη» μετάβαση, όπως είναι οι τεχνολογίες αποθήκευσης ενέργειας που αυξάνουν τη συνεισφορά των ΑΠΕ στο ενεργειακό μίγμα και οι υποδομές φόρτισης οχημάτων.

Οι συγκεκριμένες αλλαγές συμβάλουν και στη δημιουργία νέων ευκαιριών δραστηριοποίησης καθώς η μετάβαση σε μια οικονομία χαμηλών εκπομπών άνθρακα μπορεί να επιτευχθεί μόνο με ριζικές δομικές και τεχνολογικές αλλαγές στο σύστημα παραγωγής ενέργειας.

Με τις συνέπειες της κλιματικής αλλαγής να είναι ορατές μέσω της εκδήλωσης έντονων καιρικών φαινομένων ολένα και πιο συχνά, η ανάγκη για θωράκιση της χώρας από τις καταστροφικές της συνέπειες μοιάζει περισσότερο επιτακτική από ποτέ άλλοτε. Ο ΑΔΜΗΕ έχει γι αυτό τον λόγο προγραμματίσει αυξημένο πλάνο συντηρήσεων, ώστε να υπάρχει αντοχή του Συστήματος έναντι των έντονων καιρικών φαινομένων.

Ο ρόλος του ΑΔΜΗΕ είναι σημαντικός τόσο στο πλαίσιο των δράσεων προσαρμογής στην κλιματική αλλαγή, μέσω της συντήρησης και ανανέωσης των παγίων και τη βελτίωση της ανθεκτικότητας του Συστήματος Μεταφοράς, όσο και αναφορικά με τις δράσεις αντιμετώπισης της κλιματικής αλλαγής, ως φορέας υλοποίησης των μεγάλων διασυνδέσεων της χώρας, οι οποίες θα επιτρέψουν την επιτάχυνση της ενεργειακής μετάβασης σε μια οικονομία χαμηλότερων εκπομπών άνθρακα, μέσω της αυξημένης διείσδυσης των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας.

Σύμφωνα με το Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα, η χώρα στοχεύει στη δραστική μείωση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου προκειμένου να επιτευχθεί σε εθνικό επίπεδο η μετάβαση σε μία οικονομία κλιματικής ουδετερότητας έως το έτος 2050.

Ο ΑΔΜΗΕ, ως φορέας υλοποίησης των μεγάλων διασυνδέσεων της χώρας, ανοίγει τον δρόμο για τις πράσινες επενδύσεις και την αύξηση της ενσωμάτωσης των ΑΠΕ στο ΕΣΜΗΕ, με πολλά και σημαντικά οφέλη για την κοινωνία, το περιβάλλον και την οικονομία. Ειδικότερα, μέσω των διασυνδέσεων και της αύξησης της ενσωμάτωσης των ΑΠΕ, επιτυγχάνεται μείωση του κόστους παραγωγής ενέργειας, μείωση της έντασης άνθρακα (απανθρακοποίηση), βελτίωση της ενεργειακής ασφάλειας της χώρας καθώς και μείωση της επιβάρυνσης της ατμόσφαιρας, τοπικά και ευρύτερα, μέσω της μείωσης των αέριων εκπομπών λόγω καύσης ορυκτών καυσίμων.

Τέλος, σημαντική προτεραιότητα του Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης αποτελεί η διασύνδεση των νησιών του Αιγαίου με το Ηπειρωτικό Σύστημα. Με αυτές τις διασυνδέσεις αντιμετωπίζεται η ηλεκτρική απομόνωσή τους, αυξάνεται η αξιοπιστία της τροφοδότησης, μειώνεται το κόστος της παραγόμενης ενέργειας και κατά συνέπεια το κόστος των ΥΚΩ, προστατεύεται το περιβάλλον και αξιοποιείται το υψηλό δυναμικό των ΑΠΕ. Παράλληλα με την άρση της «ηλεκτρικής απομόνωσης» του νησιωτικού χώρου του Αιγαίου, αυξάνεται το μέγεθος της εγχώριας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

Ο ρόλος του ΑΔΜΗΕ είναι σήμερα καθοριστικός για την υλοποίηση των σχεδίων αυτών και την επίτευξη των στόχων, κάτι το οποίο θα συνεχίσει να ισχύει και στο μέλλον σε ακόμα μεγαλύτερο βαθμό.

5. ΕΣΟΔΑ

Τα έσοδα παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2022-31/12/2022	01/01/2021-31/12/2021*	01/01/2022-31/12/2022	01/01/2021-31/12/2021*
Έσοδο ενοικίου συστήματος μεταφοράς	271.959	270.357	273.196	271.854
Έσοδο από αγορά εξισορρόπησης	11.943	-	11.943	-
Έσοδα εκκαθαρίσεων διαχειριστή (Έξοδα εκκαθαρίσεων διαχειριστή)	510.723 (510.723)	252.737 (252.737)	510.723 (510.723)	252.737 (252.737)
Έξοδα από σύμβαση παραχώρησης	-	-	(2.337)	(2.744)
Έσοδα λοιπών δραστηριοτήτων				
Έσοδα από εργολαβίες	225	3.679	225	3.679
Έσοδα υπηρεσιών υποστήριξης παγίων	2.905	8.373	2.905	8.373
Έσοδα τεχνικών και λειτουργικών υπηρεσιών υποστήριξης	2.000	-	2.000	-
Ληφθείσες συμμετοχές πελατών	3.269	2.639	3.269	2.639
Σύνολο εσόδων λοιπών δραστηριοτήτων	8.399	14.691	8.399	14.691
Γενικό σύνολο	292.302	285.048	291.201	283.801

* Έχει γίνει αναταξινόμηση των ποσών προηγούμενης χρήσης (Σημείωση 3.3.22).

Σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 587/2022 Απόφαση της ΡΑΕ εγκρίθηκε το Απαιτούμενο Έσοδο για το 2022 και ανήλθε σε Ευρώ 268 εκ.. Επιπρόσθετα, σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 643/2022 εγκρίθηκαν οι μοναδιαίες χρεώσεις χρήσης συστήματος, οι οποίες ενσωματώθηκαν στην τιμολόγηση των χρεώσεων από τον «ΑΔΜΗΕ Α.Ε.» από

την 1 Σεπτεμβρίου 2022. Συγκεκριμένα, στην εν λόγω απόφαση συνυπολογίστηκε το 1/12 της υπερβάλλουσας αξίας κτήσης των παγίων περιουσιακών στοιχείων υψηλής τάσης του ηλεκτρικού συστήματος της Κρήτης (Ευρώ 17,8 εκ.) ποσού Ευρώ 1,5 εκ., διαμορφώνοντας το Απαιτούμενο Έσοδο του Διαχειριστή για το 2022 στο ποσό των Ευρώ 269,6 εκ.. Λόγω της καθυστέρησης στην έναρξη της εφαρμογής των μοναδιαίων χρεώσεων του έτους, καθώς και της μειωμένης ζήτησης που οφείλεται στην ενεργειακή κρίση και στις συστάσεις των Αρχών για μειωμένη κατανάλωση, η υπό-ανάκτηση του έτους υπολογίζεται σε Ευρώ 31 εκ., σε σχέση με το εγκεκριμένο Απαιτούμενο έσοδο του 2022.

Τα συνολικά έσοδα το 2022 ανήλθαν σε Ευρώ 292,3 εκ. και σε Ευρώ 291,2 εκ. περίπου για τον Όμιλο και την Εταιρεία αντίστοιχα, έναντι Ευρώ 285 εκ. και Ευρώ 283,8 το 2021 σημειώνοντας αύξηση Ευρώ 7,3 εκ. και Ευρώ 7,4 εκ. αντίστοιχα.

Τα έσοδα ενοικίου συστήματος μεταφοράς συμπεριλαμβανομένων και των εσόδων από την αγορά εξισορρόπησης ανήλθαν σε Ευρώ 283,9 εκ. και Ευρώ 285,1 έναντι Ευρώ 270,3 και Ευρώ 271,9 εκ. το 2021, σημειώνοντας αύξηση κατά Ευρώ 13,5 εκ. και Ευρώ 13,2 εκ. για τον Όμιλο και την Εταιρεία αντίστοιχα.

Τα έσοδα ενοικίου συστήματος μεταφοράς κατά το 2022 σημείωσαν αύξηση κατά Ευρώ 1,6 εκ. και κατά Ευρώ 1,3 εκ. περίπου για τον Όμιλο και την Εταιρεία και ανήλθαν σε Ευρώ 271,9 εκ. και Ευρώ 273,1 εκ. έναντι Ευρώ 270,3 εκ. και Ευρώ 271,8 εκ. το 2021 αντίστοιχα. Η αύξηση οφείλεται κυρίως στην:

- αύξηση των εσόδων χρέωσης χρήσης συστήματος κατά Ευρώ 31 εκ. περίπου, κυρίως λόγω της ενσωμάτωσης των παγίων της Κρήτης στο ΕΣΜΗΕ και της αύξησης των μοναδιαίων χρεώσεων χρήσης συστήματος και
- μείωση των εσόδων από δικαιώματα διασύνδεσης κατά Ευρώ 30,8 εκ.. Τα διασυνδεδετικά δικαιώματα αναγνωρίζονται κατόπιν αποφάσεων της ΡΑΕ. Σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 1058/2021 απόφαση της ΡΑΕ, το ετήσιο έσοδο από διασυνδεδετικά δικαιώματα για το 2022 ανέρχεται σε Ευρώ 35,3 εκ. έναντι Ευρώ 66,2 εκ. της συγκριτικής χρήσης

Τα έσοδα από αγορά εξισορρόπησης αποτελούν μία νέα ροή εσόδων το 2022 και ανήλθαν σε Ευρώ 11,9 εκ. για το 2022. Το αντίστοιχο έσοδο το 2021 περιλαμβανόταν στα έσοδα ενοικίου συστήματος μεταφοράς. Το έσοδο από το τέλος αγοράς εξισορρόπησης για το έτος 2022 εγκρίθηκε με την απόφαση της ΡΑΕ 1059/2021. 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.

Το σύνολο των εσόδων λοιπών δραστηριοτήτων ανήλθε σε Ευρώ 8,4 εκ. περίπου καταγράφοντας μείωση Ευρώ 6,3 εκ. περίπου έναντι της προηγούμενης χρήσης (2021: Ευρώ 14,7 εκ. περίπου). Η μείωση οφείλεται κυρίως στη μείωση των εσόδων από υπηρεσίες υποστήριξης παγίων λόγω του γεγονότος ότι οι υπηρεσίες συντήρησης υποσταθμών μέσης τάσης μεταφέρθηκαν σταδιακά στον «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.», καθώς και στη μείωση των εσόδων από εργολαβίες. Η μείωση αντισταθμίστηκε εν μέρει από τη θετική συνεισφορά των εσόδων τεχνικών και λειτουργικών υπηρεσιών υποστήριξης του έργου κοινού ενδιαφέροντος (PCI) 3.10.2 διασύνδεση Κρήτης Κύπρου και των εσόδων από ληφθείσες συμμετοχές πελατών, λόγω της περάτωσης περισσότερων συμβάσεων συνδέσεων χρηστών κατά την τρέχουσα χρήση.

Τα έσοδα και έξοδα εκκαθαρίσεων διαχειριστή παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2022- 31/12/2022	01/01/2021- 31/12/2021	01/01/2022- 31/12/2022	01/01/2021- 31/12/2021
Χρεώσεις εκκαθαρίσεων διαχειριστή ενέργειας				
Περιοδική εκκαθάριση ενέργειας πελατών δικτύου χαμηλής τάσης	35.462	11.568	35.462	11.568
Αποκλίσεις	-	32	-	32
Ισοσκελισμός εκκαθάρισης	-	2	-	2
Αγορά Απωλειών ΕΣΜΗΕ συμπληρωματικά των αποκλίσεων	403.178	193.790	403.178	193.790
Αποκλίσεις Απωλειών ΕΣΜΗΕ	26.894	38.018	26.894	38.018
Εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας	7.710	2.753	7.710	2.753
Ακούσιες ανταλλαγές ενέργειας	37.480	6.574	37.480	6.574
Σύνολο χρεώσεων ενέργειας	510.723	252.737	510.723	252.737

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2022- 31/12/2022	01/01/2021- 31/12/2021	01/01/2022- 31/12/2022	01/01/2021- 31/12/2021
Αποδόσεις εκκαθαρίσεων διαχειριστή ενέργειας				
Περιοδική εκκαθάριση ενέργειας πελατών δικτύου χαμηλής τάσης	(35.462)	(11.568)	(35.462)	(11.568)
Αποκλίσεις και ισοσκελισμός εκκαθάρισης	-	(34)	-	(34)
Αγορές στη DAM και Αποκλίσεις Απωλειών ΕΣΜΗΕ	(403.178)	(193.790)	(403.178)	(193.790)
Αγορά Απωλειών ΕΣΜΗΕ συμπληρωματικά των αποκλίσεων	(26.894)	(38.018)	(26.894)	(38.018)
Εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας	(7.710)	(2.753)	(7.710)	(2.753)
Ακούσιες ανταλλαγές ενέργειας	(37.480)	(6.574)	(37.480)	(6.574)
Σύνολο αποδόσεων ενέργειας	(510.723)	(252.737)	(510.723)	(252.737)

Τα έσοδα – έξοδα εκκαθαρίσεων διαχειριστή ενέργειας παρουσιάζουν αύξηση στην τρέχουσα χρήση κατά Ευρώ 258 εκ. περίπου κυρίως λόγω της αύξησης της τιμής της Αγοράς Επόμενης Ημέρας (DAM Price), η οποία επηρεάζει την δραστηριότητα «Αγορά Απωλειών ΕΣΜΗΕ συμπληρωματικά των αποκλίσεων», καθώς και λόγω των δραστηριοτήτων «Εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας» και «Ακούσιες ανταλλαγές ενέργειας», οι οποίες ξεκίνησαν την δραστηριότητά τους τον Ιούνιο του 2021, με αποτέλεσμα να μην χρεωθούν και αποδοθούν για ολόκληρο το 2021.

6. ΑΜΟΙΒΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

Οι αμοιβές προσωπικού παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2022- 31/12/2022	01/01/2021- 31/12/2021	01/01/2022- 31/12/2022	01/01/2021- 31/12/2021
Αμοιβές προσωπικού	41.390	43.796	41.120	43.622
Εργοδοτικές εισφορές	8.859	9.229	8.803	9.138
Λοιπές παροχές στο προσωπικό	3.611	4.604	3.571	4.572
Έξοδο παροχής μειωμένου τιμολογίου σε εργαζόμενους	160	205	160	205
Καθαρή πρόβλεψη παροχής μειωμένου τιμολογίου	36	86	36	86
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	2.576	1.334	2.576	1.334
Σύνολο	56.632	59.255	56.266	58.957

Η μείωση στις αμοιβές προσωπικού κατά Ευρώ 2,4 εκ. για τον Όμιλο και κατά 2,5 εκ. για την Εταιρεία οφείλεται κυρίως λόγω:

- του προγράμματος εθελουσίας αποχώρησης που εφαρμόστηκε στο 2ο εξάμηνο του 2021 με αποτέλεσμα οι εργαζόμενοι που αποχώρησαν το 2021 να μην επιβαρύνουν την τρέχουσα χρήση και
- της καταβολής αναδρομικών ειδικών επιδομάτων προς τους εργαζόμενους της Εταιρείας ποσού Ευρώ 2 εκ. περίπου τα οποία αφορούν την περίοδο 1/1/2019-31/5/2020 και καταβλήθηκαν το 2021 βάσει της Επιχειρησιακής Συλλογικής Σύμβασης Εργασίας Προσωπικού ΑΔΜΗΕ που υπεγράφη το 2021

Η μείωση των λοιπών παροχών στο προσωπικό αφορά κυρίως στην διενέργεια εβδομαδιαίων μοριακών τεστ για όλους τους εργαζόμενους του Ομίλου και της Εταιρείας που εργάζονται με φυσική παρουσία, κατά τη διάρκεια της προηγούμενης χρήσης, στο πλαίσιο της καταπολέμησης της πανδημίας COVID-19.

Η πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού εμφανίζεται αυξημένη, κυρίως λόγω του προγράμματος εθελουσίας αποχώρησης που εγκρίθηκε το 2022. Το πλάνο οικειοθελούς αποχώρησης αφορά σε 91 εργαζόμενους (2021: 46) και το επιπρόσθετο οικονομικό κίνητρο είναι Ευρώ 1.830 (2021: Ευρώ 815).

Οι «Κεφαλαιοποιηθείσες δαπάνες» ποσού Ευρώ 14.069 και Ευρώ 12.621 το 2022 και ποσού Ευρώ 14.254 και Ευρώ 12.801 το 2021 για τον Όμιλο και την Εταιρεία αντίστοιχα, οι οποίες μέχρι την 31/12/2021 παρουσιάζονταν διακριτά στη σημείωση «Αμοιβές Προσωπικού», από την 1/1/2022 εμφανίζονται αφαιρετικά των επιμέρους εξόδων που αφορούν.

7. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ

Η ανάλυση των αποσβέσεων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2022- 31/12/2022	01/01/2021- 31/12/2021	01/01/2022- 31/12/2022	01/01/2021- 31/12/2021
Παγίων στοιχείων	116.433	111.916	116.288	111.893
Λογισμικό	2.287	1.845	2.269	1.828
Επιχορηγήσεις	(13.003)	(12.727)	(13.003)	(12.727)
Δικαιωμάτων χρήσεως ενεργητικού	310	263	289	254
Σύνολο	106.028	101.296	105.842	101.247

Η αύξηση των αποσβέσεων κατά Ευρώ 4.732 για τον Όμιλο και κατά Ευρώ 4.595 για την Εταιρεία οφείλεται κυρίως στις παγιοποιήσεις έργων, που ολοκληρώθηκαν κατά βάση στο τέλος της συγκριτικής χρήσης, ύψους Ευρώ 218,7 εκ., ως απόρροια της υλοποίησης του επενδυτικού προγράμματος του Ομίλου. Σαν συνέπεια της αύξησης των παγίων περιουσιακών στοιχείων η τρέχουσα χρήση επιβαρύνθηκε κατά αναλογία με μεγαλύτερο ποσό αποσβέσεων.

8. ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΡΙΤΩΝ ΚΑΙ ΑΜΟΙΒΕΣ ΤΡΙΤΩΝ

8.1 ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΡΙΤΩΝ

Η ανάλυση των παροχών σε τρίτους παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2022- 31/12/2022	01/01/2021- 31/12/2021	01/01/2022- 31/12/2022	01/01/2021- 31/12/2021
Επισκευές και συντηρήσεις	4.202	2.753	4.201	2.753
Δαπάνες κοινής ωφέλειας (ρεύμα, ύδρευση, τηλεπικον.)	3.142	2.367	3.142	2.367
Λοιπές παροχές τρίτων	1.140	1.033	1.139	1.033
Σύνολο	8.485	6.153	8.481	6.153

Η αύξηση των επισκευών και συντηρήσεων κατά Ευρώ 1,4 εκ. για τον Όμιλο και την Εταιρεία κυρίως οφείλεται α) κατά Ευρώ 407 σε παροχή υπηρεσιών από τη ΔΕΔΔΗΕ προς τον ΑΔΜΗΕ για τη συντήρηση των εγκαταστάσεων υψηλής τάσης του ηλεκτρικού συστήματος της νήσου Κρήτης, οι οποίες ξεκίνησαν να παρέχονται τον Αύγουστο του 2021, με αποτέλεσμα να μην επιβαρύνουν ολόκληρη την προηγούμενη χρήση, β) κατά Ευρώ 337 σε αύξηση εργασιών αποψιλώσεων εδαφικών εκτάσεων και γ) κατά Ευρώ 240 σε παροχή υπηρεσιών για τη συντήρηση και τεχνική υποστήριξη του συστήματος διαχείρισης αγοράς, οι οποίες ξεκίνησαν να παρέχονται τον Νοέμβριο του 2021, με αποτέλεσμα να μην επιβαρύνουν ολόκληρη την προηγούμενη χρήση.

Η αύξηση των δαπανών κοινής ωφέλειας κατά Ευρώ 775 για τον Όμιλο και την Εταιρεία, οφείλεται κατά κύριο λόγο στην αύξηση των τιμών της ηλεκτρικής ενέργειας ως απόρροια της αύξησης του κόστους ενέργειας.

Οι «Κεφαλαιοποιηθείσες δαπάνες» ποσού Ευρώ 2.025 και Ευρώ 2.024 το 2022 και ποσού Ευρώ 1.304 το 2021 για τον Όμιλο και την Εταιρεία αντίστοιχα, οι οποίες μέχρι την 31/12/2021 παρουσιάζονταν διακριτά στη σημείωση «Παροχές τρίτων», από την 1/1/2022 εμφανίζονται αφαιρετικά των επιμέρους εξόδων που αφορούν.

8.2 ΑΜΟΙΒΕΣ ΤΡΙΤΩΝ

Η ανάλυση των αμοιβών σε τρίτους παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2022- 31/12/2022	01/01/2021- 31/12/2021	01/01/2022- 31/12/2022	01/01/2021- 31/12/2021
Αμοιβές για συμβουλευτικές υπηρεσίες	15.681	9.564	15.050	8.925
Υπηρεσίες φύλαξης και καθαρισμού κτιρίων	2.026	1.916	2.026	1.916
Λοιπές αμοιβές τρίτων	6.676	5.112	6.086	4.877
Άδειες χρήσης λογισμικού	1.182	1.074	1.182	1.074
Σύνολο	25.565	17.667	24.343	16.792

Η αύξηση των αμοιβών για συμβουλευτικές υπηρεσίες κατά Ευρώ 6,1 εκ. περίπου τόσο για τον Όμιλο όσο και για την Εταιρεία, οφείλεται κατά ποσό Ευρώ 5 εκ. περίπου σε αύξηση των απασχολουμένων με συμβάσεις έργου για την κάλυψη των διευρυμένων λειτουργικών αναγκών του Ομίλου.

Οι «Κεφαλαιοποιηθείσες δαπάνες» ποσού Ευρώ 10.224 και Ευρώ 8.876 το 2022 και ποσού Ευρώ 8.680 και Ευρώ 7.391 το 2021 για τον Όμιλο και την Εταιρεία αντίστοιχα, οι οποίες μέχρι την 31/12/2021 παρουσιάζονταν διακριτά στη σημείωση «Αμοιβές τρίτων», από την 1/1/2022 εμφανίζονται αφαιρετικά των επιμέρους εξόδων που αφορούν.

9. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΚΙΝΔΥΝΟΥΣ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ

Η ανάλυση των προβλέψεων για κινδύνους και έξοδα παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2022- 31/12/2022	01/01/2021- 31/12/2021	01/01/2022- 31/12/2022	01/01/2021- 31/12/2021
(Απελευθέρωση) πρόβλεψη για εκκρεμοδικίες (Σημ. 28)	(6.596)	(897)	(6.596)	(897)
Πρόβλεψη/(Απελευθέρωση) απομείωσης στοιχείων ενεργητικού	8	(40)	8	(40)
(Απελευθέρωση)/Πρόβλεψη αποτίμ. υλικών και ανταλ/τικών (Σημ.19)	(1.585)	958	(1.585)	958
(Απελευθέρωση) για τέλη κτηματογράφησης (Σημ. 28)	-	(1.878)	-	(1.878)
Πρόβλεψη/(Απελευθέρωση) απομείωσης εμπορικών και λοιπών απαιτήσεων	5	(721)	(15)	(700)
Σύνολο	(8.169)	(2.578)	(8.189)	(2.556)

Κατά τη διάρκεια του 2022 η Εταιρεία σχημάτισε πρόβλεψη για εκκρεμοδικίες ποσού Ευρώ 1,4 εκ. περίπου, ενώ πραγματοποιήθηκε απελευθέρωση προβλέψεων για εκκρεμοδικίες ποσού Ευρώ 8 εκ. περίπου, 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 2021 σχημάτισε πρόβλεψη για εκκρεμοδικίες ποσού Ευρώ 1,3 εκ. περίπου, ενώ πραγματοποιήθηκε απελευθέρωση προβλέψεων για εκκρεμοδικίες ποσού Ευρώ 2,2 εκ. περίπου.

Η Εταιρεία απελευθέρωσε πρόβλεψη απομείωσης υλικών και ανταλλακτικών Ευρώ 1.585, ενώ κατά το 2021 διενέργησε πρόβλεψη απομείωσης υλικών και ανταλλακτικών Ευρώ 958. Η μείωση της πρόβλεψης απομείωσης των υλικών και ανταλλακτικών της 31/12/2022, οφείλεται σε πώληση υλικών και ανταλλακτικών κυρίως προς «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.» στο πλαίσιο της συμφωνίας για την υποστήριξη παγίων του Δικτύου της «ΔΕΗ Α.Ε.» από την Εταιρεία.

Η πρόβλεψη απομείωσης των υλικών και ανταλλακτικών που αντιστοιχούσε στα πωληθέντα αποθέματα και απελευθερώθηκε στις 31/12/2022 ανέρχεται σε ποσό Ευρώ 1.969. Επιπλέον, κατά τη διάρκεια του 2022, πραγματοποιήθηκε πρόσθετη πρόβλεψη απομείωσης υλικών και ανταλλακτικών αξίας Ευρώ 384.

10. ΛΟΙΠΑ ΕΞΟΔΑ/ΕΣΟΔΑ

10.1 ΛΟΙΠΑ ΕΞΟΔΑ

Η ανάλυση των λοιπών εξόδων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2022- 31/12/2022	01/01/2021- 31/12/2021	01/01/2022- 31/12/2022	01/01/2021- 31/12/2021
Έξοδα μεταφορών και ταξιδίων	4.002	3.313	3.977	3.301
Υλικά άμεσης ανάλωσης	1.831	2.107	1.820	2.098
Έξοδα προβολής	1.284	744	1.247	740
Δωρεές και Συνδρομές	2.790	2.149	2.642	2.105
Έξοδα για λογαριασμό συγγενούς	-	3.473	-	3.473
Ζημία από απόσυρση παγίων	902	310	902	341
Αποτέλεσμα εκτίμησης καταλληλότητας υλικών	1.385	430	1.385	430
Έξοδα παροχής εφεδρείας	3.657	-	3.657	-
Λοιπά	2.689	1.503	2.633	1.468
Σύνολο	18.539	14.029	18.262	13.955

Τα έξοδα μεταφορών και ταξιδίων σημείωσαν αύξηση κατά Ευρώ 689 και Ευρώ 676 για τον Όμιλο και την Εταιρεία αντίστοιχα, κυρίως λόγω της άρσης των μέτρων του Covid-19.

Το 2021 με τις αποφάσεις 1650/2020 και 179/2021 η ΠΑΕ ενέκρινε επιπρόσθετο έσοδο για την Εταιρεία, το οποίο καταχωρήθηκε στην γραμμή Έσοδο ενοικίου συστήματος μεταφοράς που αφορούσε σε δαπάνες σχετικά με τη συγγενή εταιρεία «SELENE CC A.E». Οι συγκεκριμένες δαπάνες απεικονίζονται στην γραμμή έξοδα για λογαριασμό συγγενούς.

Τα έξοδα παροχής εφεδρείας ποσού Ευρώ 3.657 αφορούν την κάλυψη έκτακτων αναγκών προς την νήσο Ζάκυνθο. Συγκεκριμένα, η δαπάνη αφορά την προμήθεια, εγκατάσταση και λειτουργία ηλεκτροπαραγωγών ζευγών (H/Z).

Οι «Κεφαλαιοποιηθείσες δαπάνες» ποσού Ευρώ 7.012 και Ευρώ 6.946 το 2022 και ποσού Ευρώ 5.427 και Ευρώ 5.387 το 2021 για τον Όμιλο και την Εταιρεία αντίστοιχα, οι οποίες μέχρι την 31/12/2021 παρουσιάζονταν διακριτά στη σημείωση «Λοιπά έξοδα», από την 1/1/2022 εμφανίζονται αφαιρετικά των επιμέρους εξόδων που αφορούν.

10.2 ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ

Η ανάλυση των λοιπών εσόδων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2022- 31/12/2022	01/01/2021- 31/12/2021*	01/01/2022- 31/12/2022	01/01/2021- 31/12/2021*
Κέρδος αποαναγνώρισης ενσώματων παγίων λόγω μίσθωσης	2.252	1.698	895	492
Λοιπά έσοδα από ενοίκια	176	91	203	142
Έσοδα από ανάκτηση διοικητικών δαπανών	1.072	877	1.072	877
Έσοδα από συνδεδεμένες εταιρείες	26	23	296	316
Έσοδα από συντηρήσεις οπτικών ινών	-	3	103	87
Κέρδος από πώληση αποθεμάτων	1.587	-	1.587	-
Λοιπά Έσοδα	2.705	1.508	2.426	1.348
Σύνολο	7.818	4.200	6.582	3.262

* Έχει γίνει αναταξινόμηση των ποσών προηγούμενης χρήσης (Σημείωση 3.3.22).

Το ποσό των Ευρώ 2.252 για τον Όμιλο, αφορά σε κέρδος που προκύπτει από τη διαφορά μεταξύ της αναπόσβεστης αξίας του περιουσιακού στοιχείου, το οποίο από-αναγνωρίστηκε στο πλαίσιο της σύμβασης μίσθωσης τμήματος οπτικών ινών, και της χρηματοδοτικής απαίτησης από την μίσθωσή του σε πελάτες.

Το ποσό των Ευρώ 1.587 για τον Όμιλο και την Εταιρεία αφορά σε πώληση υλικών και ανταλλακτικών κυρίως προς «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.» στο πλαίσιο της συμφωνίας για την υποστήριξη παγίων του Δικτύου της «ΔΕΗ Α.Ε.» από την Εταιρεία.

11. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ- ΕΣΟΔΑ

11.1 ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ

Η ανάλυση των χρηματοοικονομικών εξόδων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2022- 31/12/2022	01/01/2021- 31/12/2021	01/01/2022- 31/12/2022	01/01/2021- 31/12/2021
Τόκοι και προμήθεια εγγύησης δανείων	14.539	13.945	14.529	13.944
Τόκοι χρηματοδοτικών μισθώσεων	50	55	46	55
Έξοδα από τόκους υπερημερίας	300	-	300	-
Χρηματ/κό κόστος αναλογιστικής μελέτης	94	81	94	81
(Έσοδο)/Έξοδο από επιμέτρηση μακροπρόθεσμη απαίτησης στην παρούσα αξία	(179)	257	(179)	257
Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων	283	240	280	240
Απόσβεση κέρδους τροποποίησης δανειακών όρων	610	129	610	129
Λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	136	272	124	240
Σύνολο	15.835	14.980	15.806	14.946

Η αύξηση των τόκων και προμήθειας εγγύησης δανείων κατά Ευρώ 594 για τον Όμιλο και Ευρώ 585 για την Εταιρεία οφείλεται κυρίως στην αύξηση των τόκων Ομολογιακού δανείου λόγω της αύξησης των κυμαινόμενων επιτοκίων από τις τιμές του Euribor το 2022.

Τα έξοδα από τόκους υπερημερίας ποσού Ευρώ 300 προέκυψαν κυρίως από παλαιές ληξιπρόθεσμες οφειλές της Εταιρείας σε τρίτους. Κατά την προηγούμενη χρήση, δεν υπήρχε κάποιο αντίστοιχο έξοδο για τον Όμιλο και την Εταιρεία.

Η απόσβεση κέρδους τροποποίησης δανειακών όρων ποσού Ευρώ 610 (2021: Ευρώ 129) προέρχεται από την αναχρηματοδότηση του υφιστάμενου Κοινοπρακτικού δανείου ανεξόφλητου υπολοίπου Ευρώ 350 εκ., με μείωση του αντίστοιχου περιθωρίου του επιτοκίου κατά το 2021.

11.2 ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ

Η ανάλυση των χρηματοοικονομικών εσόδων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2022- 31/12/2022	01/01/2021- 31/12/2021	01/01/2022- 31/12/2022	01/01/2021- 31/12/2021
Πιστωτικοί τόκοι καταθέσεων	1.405	1.826	1.405	1.613
Τόκοι χρηματοδοτικών μισθώσεων	340	343	293	239
Λοιποί τόκοι	507	968	379	560
Έσοδα από τόκους υπερημερίας	908	-	908	-
Μεταβολή εύλογης αξίας χρηματ/μικών προϊόντων και δανείων	-	2.925	-	2.925
Έσοδα από εταιρική εγγύηση	-	-	1.318	189
Έσοδα από μερίσματα	-	25	100	25
Σύνολο	3.160	6.087	4.403	5.551

Τα έσοδα από τόκους υπερημερίας ποσού Ευρώ 908 προέκυψαν από διακανονισμό παλαιών ληξιπρόθεσμων οφειλών προς την Εταιρεία. Κατά την προηγούμενη χρήση, δεν υπήρχε κάποιο αντίστοιχο έσοδο για τον Όμιλο και την Εταιρεία.

Τα έσοδα από εταιρική εγγύηση ποσού Ευρώ 1.318 αφορούν αμοιβή από τη θυγατρική εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» για την παροχή εγγύησης επί του ομολογιακού της δανείου, το οποίο εκταμιεύεται σταδιακά αρχής γενομένης από 24/06/2021.

Το 2021 η Εταιρεία προέβη στην αναχρηματοδότηση του υφιστάμενου Κοινοπρακτικού δανείου ανεξόφλητου υπολοίπου Ευρώ 350 εκ., με μείωση του αντίστοιχου περιθωρίου του επιτοκίου. Ως αποτέλεσμα της τροποποίησης αυτής ήταν η αναγνώριση κέρδους ύψους Ευρώ 2.796 στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων του 2021, το οποίο περιλαμβάνεται στα «Χρηματοοικονομικά έσοδα» όσον αφορά στο κέρδος που προέκυψε από την μείωση του επιτοκίου (Ευρώ 2.925) και στα «Χρηματοοικονομικά έξοδα» όσον αφορά στην αναγνώριση της απόσβεσής του (Ευρώ 129). Το 2022 δεν υπήρχε κάποιο αντίστοιχο έσοδο για τον Όμιλο και την Εταιρεία, ενώ η αναγνώριση της απόσβεσης στα «Χρηματοοικονομικά έξοδα» για το 2022 ισούται με Ευρώ 610 για τον Όμιλο και την Εταιρεία.

12. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)

Σύμφωνα με τον Νόμο 4799/2021 - ΦΕΚ 78/Α/18-5-2021 ο φορολογικός συντελεστής κατά τη χρήση 2021 μειώθηκε σε 22%. Ο φόρος εισοδήματος υπολογίστηκε με συντελεστή 22% για τις χρήσεις 2022 και 2021.

Οι συνολικοί φόροι εισοδήματος που έχουν επιβαρύνει την Κατάσταση Αποτελεσμάτων αναλύονται ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2022-31/12/2022	01/01/2021-31/12/2021	01/01/2022-31/12/2022	01/01/2021-31/12/2021
Τρέχων φόρος εισοδήματος	18.465	18.735	18.453	18.395
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	175	(8.035)	169	(8.039)
Σύνολο φόρου εισοδήματος	18.640	10.699	18.621	10.356

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 2021, ενώ η Εταιρεία έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές για τις περιόδους μέχρι και το 2010.

Αντίστοιχα, η θυγατρική 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 2021, ενώ η θυγατρική εταιρεία «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.», έχει λάβει έκθεση φορολογικής συμμόρφωσης χωρίς επιφύλαξη από το νόμιμο ελεγκτή της, αναφορικά με τις φορολογικές της υποχρεώσεις για τις χρήσεις 2019 έως και 2021.

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 2022, οι χρήσεις έως και το 2016 θεωρούνται παραγραμμένες.

Για τη χρήση 2022, 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 2022, 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:

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2022- 31/12/2022	01/01/2021- 31/12/2021	01/01/2022- 31/12/2022	01/01/2021- 31/12/2021
Κέρδη προ φόρων	76.845	80.093	77.538	78.184
Ονομαστικός συντελεστής φόρου	22%	22%	22%	22%
Φόρος που προκύπτει από τον ονομαστικό συντελεστή	16.906	17.620	17.058	17.201
Επίδραση αλλαγής φορολογικού συντελεστή	-	(8.892)	-	(8.894)
Μη εκπιπόμενες δαπάνες	1.677	2.810	1.563	2.840
Προσαρμογή φόρου προηγούμενης χρήσης	-	(96)	-	(145)
Προσαρμογή αναβαλλόμενης φορολογίας προηγούμενων χρήσεων	-	(645)	-	(645)
Λοιπές διαφορές	57	(97)	-	-
Φόρος εισοδήματος	18.640	10.699	18.621	10.356
Πραγματικός συντελεστής φορολογίας	24,26%	13,36%	24,02%	13,25%

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις αναλύονται περαιτέρω ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	220.111	217.904	220.091	217.890
Δικαιώματα χρήσης παγίων	302	456	296	454
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	4.710	4.825	4.710	4.825
Δανεισμός	481	496	481	496
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	225.605	223.680	225.578	223.665

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις				
Ασώματες ακινητοποιήσεις	(30)	(35)	(31)	(35)
Χρηματ/κα περ. στοιχεία στο αποσβ/νο κόστος	(14)	(27)	(14)	(12)
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	(39)	(932)	(39)	(932)
Αποθέματα	(3.876)	(4.225)	(3.876)	(4.225)
Εμπορικές απαιτήσεις και λοιπές απαιτήσεις	(2.579)	(1.359)	(2.560)	(1.359)
Επιχορηγήσεις	(30.252)	(26.721)	(30.252)	(26.721)
Προβλέψεις για αποζημιώσεις προσωπικού	(2.399)	(2.465)	(2.399)	(2.465)
Λοιπές προβλέψεις	(2.176)	(3.532)	(2.176)	(3.532)
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	(29)	(186)	(29)	(186)
Μισθώσεις	(314)	(473)	(307)	(466)
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	(1.363)	(1.524)	(1.363)	(1.524)
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	(43.071)	(41.478)	(43.045)	(41.457)
Καθαρές αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	182.534	182.202	182.533	182.208

Η κίνηση της καθαρής αναβαλλόμενης φορολογικής υποχρέωσης έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021
Υπόλοιπο αρχής	182.202	196.383	182.208	196.392
Χρέωση στα αποτελέσματα	175	(8.035)	169	(8.039)
Επίδραση στα Λοιπά Συνολικά Εισοδήματα	157	(6.808)	157	(6.808)
Αναπροσαρμογή καθαρής θέσης (ΔΛΠ 19)	-	662	-	662
Υπόλοιπο τέλους	182.533	182.202	182.533	182.208

Η χρέωση/(πίστωση) για αναβαλλόμενους φόρους στα αποτελέσματα αναλύεται ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2022- 31/12/2022	01/01/2021- 31/12/2021	01/01/2022- 31/12/2022	01/01/2021- 31/12/2021
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	2.208	(8.840)	2.201	(9.039)
Ασώματες ακινητοποιήσεις	5	(1)	5	(1)
Δικαιώματα χρήσης παγίων	(153)	201	(158)	197
Χρηματ/κα περ. στοιχεία στο αποσβ/νο κόστος	13	(4)	(2)	11
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	893	(157)	893	(157)
Αποθέματα	349	154	349	154
Εμπορικές απαιτήσεις και λοιπές απαιτήσεις	(1.220)	653	(1.202)	668
Επιχορηγήσεις	(3.532)	(1.280)	(3.532)	(1.280)
Προβλέψεις για αποζημιώσεις προσωπικού	(90)	61	(90)	61
Λοιπές προβλέψεις	1.356	1.835	1.356	1.835
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	(115)	(1.215)	(115)	(1.215)
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	157	413	157	413
Δανεισμός	(15)	496	(15)	496
Μισθώσεις	159	(207)	159	(200)
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	161	(145)	162	19
Σύνολο	175	(8.035)	169	(8.039)

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

13. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Οι κινήσεις των ενσώματων ακινητοποιήσεων του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την χρήση 2022 παρουσιάζονται στους κατωτέρω πίνακες:

	Όμιλος						Σύνολο
	Γήπεδα	Κτίρια και Τεχνικές Εγκαταστάσεις	Μηχανήματα και Εξοπλισμός	Μέσα Μεταφοράς	Έπιπλα και Σκεύη	Ακινήτοποιήσεις υπό Εκτέλεση	
Λογιστική Αξία 01/01/2021	204.856	107.575	1.683.956	4.273	13.383	447.208	2.461.250
Προσθήκες	-	131	7	-	5	411.115	411.258
Αποσβέσεις	-	(4.715)	(103.521)	(589)	(3.091)	-	(111.916)
Αποσύρσεις/Διαγραφές - Αξία κτήσης	-	-	(490)	(10)	(519)	-	(1.019)
Αποσύρσεις/Διαγραφές - Συσσωρευμένες αποσβέσεις	-	-	126	4	11	-	141
Αποαναγνώριση εκμισθωμ. οπτικών ινών - Αξία κτήσης	-	-	(216)	-	-	-	(216)
Αποαναγνώριση εκμισθωμ. οπτικών ινών - Συσ. αποσβέσεις	-	-	14	-	-	-	14
Μεταφορές από έργα υπό εκτέλεση	3.641	4.083	241.440	252	2.795	(253.801)	(1.591)
Διαγραφές έργων υπό εκτέλεση	-	-	-	-	-	(175)	(175)
Λοιπές Κινήσεις	-	-	(252)	-	-	-	(252)
Λογιστική Αξία 31/12/2021	208.497	107.074	1.821.063	3.929	12.584	604.346	2.757.492
Λογιστική Αξία 01/01/2022	208.497	107.074	1.821.063	3.929	12.584	604.346	2.757.492
Προσθήκες	3.154	14	15.366	-	13	335.910	354.458
Αποσβέσεις	-	(4.792)	(107.747)	(576)	(3.317)	-	(116.432)
Αποσύρσεις/Διαγραφές - Αξία κτήσης	-	-	(1.362)	(19)	(21)	-	(1.402)
Αποσύρσεις/Διαγραφές - Συσσωρευμένες αποσβέσεις	-	-	475	4	14	-	493
Αποαναγνώριση εκμισθωμ. οπτικών ινών - Αξία κτήσης	-	-	(174)	-	-	-	(174)
Αποαναγνώριση εκμισθωμ. οπτικών ινών - Συσ. αποσβέσεις	-	-	22	-	-	-	22
Μεταφορές από έργα υπό εκτέλεση	2.797	8.084	101.916	452	2.967	(119.091)	(2.876)
Διαγραφές έργων υπό εκτέλεση	-	-	-	-	-	(82)	(82)
Μεταφορές - Αξία κτήσης	16	1.561	(2.060)	-	249	-	(233)
Μεταφορές - Συσσωρευμένες αποσβέσεις	-	(111)	170	-	(28)	-	31
Λοιπές κινήσεις	-	-	(18)	-	(4)	-	(22)
Λογιστική Αξία 31/12/2022	214.464	111.830	1.827.651	3.789	12.458	821.083	2.991.276
Αξία κτήσης	208.497	116.097	2.014.527	5.203	18.004	604.346	2.966.674
Συσσωρευμένες αποσβέσεις	-	(9.023)	(193.464)	(1.274)	(5.420)	-	(209.181)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο 31/12/2021	208.497	107.074	1.821.063	3.929	12.584	604.346	2.757.493
Αξία κτήσης	214.464	125.756	2.128.213	5.636	21.213	821.083	3.316.365
Συσσωρευμένες αποσβέσεις	-	(13.926)	(300.562)	(1.847)	(8.755)	-	(325.090)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο 31/12/2022	214.464	111.830	1.827.651	3.789	12.458	821.083	2.991.276

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

	Εταιρεία						Σύνολο
	Γήπεδα	Κτίρια και Τεχνικές Εγκαταστάσεις	Μηχανήματα και Εξοπλισμός	Μέσα Μεταφοράς	Έπιπλα και Σκεύη	Ακίνητοποιήσεις υπό Εκτέλεση	
Λογιστική Αξία 01/01/2021	204.856	107.571	1.683.448	4.273	13.371	447.209	2.460.727
Προσθήκες	-	-	-	-	-	409.525	409.525
Αποσβέσεις	-	(4.715)	(103.500)	(589)	(3.089)	-	(111.893)
Αποσύρσεις/Διαγραφές - Αξία κτήσης	-	-	(490)	(10)	(519)	-	(1.019)
Αποσύρσεις/Διαγραφές - Συσσωρευμένες αποσβέσεις	-	-	126	4	11	-	141
Αποαναγνώριση εκμισθωμ. οπτικών ινών - Αξία κτήσης	-	-	(216)	-	-	-	(216)
Αποαναγνώριση εκμισθωμ. οπτικών ινών - Συσ. αποσβέσεις	-	-	14	-	-	-	14
Μεταφορές από έργα υπό εκτέλεση	3.641	4.083	241.440	252	2.796	(253.802)	(1.591)
Διαγραφές έργων υπό εκτέλεση	-	-	-	-	-	(175)	(175)
Λοιπές κινήσεις	-	-	(252)	-	-	-	(252)
Λογιστική Αξία 31/12/2021	208.497	106.940	1.820.569	3.929	12.570	602.756	2.755.260
Λογιστική Αξία 01/01/2022	208.497	106.940	1.820.569	3.929	12.570	602.756	2.755.260
Προσθήκες	3.154	8	14.676	-	-	332.546	350.384
Αποσβέσεις	-	(4.786)	(107.613)	(576)	(3.313)	-	(116.288)
Αποσύρσεις/ Διαγραφές - Αξία κτήσης	-	-	(1.354)	(19)	(21)	-	(1.394)
Αποσύρσεις/ Διαγραφές - Συσ. αποσβέσεις	-	-	475	4	14	-	493
Αποαναγνώριση εκμισθωμ. οπτικών ινών - Αξία κτήσης	-	-	(464)	-	-	-	(464)
Αποαναγνώριση εκμισθωμ. οπτικών ινών - Συσ. αποσβέσεις	-	-	64	-	-	-	64
Μεταφορές από έργα υπό εκτέλεση	2.797	8.084	100.325	452	2.967	(117.471)	(2.846)
Διαγραφές έργων υπό εκτέλεση	-	-	-	-	-	(82)	(82)
Μεταφορές - Αξία κτήσης	16	1.561	(2.057)	-	246	-	(233)
Μεταφορές - Συσσωρευμένες αποσβέσεις	-	(111)	167	-	(25)	-	31
Λοιπές Κινήσεις	-	-	(25)	-	-	-	(25)
Λογιστική Αξία 31/12/2022	214.464	111.697	1.824.763	3.789	12.438	817.749	2.984.900
Αξία κτήσης	208.497	115.961	2.014.018	5.203	17.974	602.756	2.964.410
Συσσωρευμένες αποσβέσεις	-	(9.022)	(193.449)	(1.274)	(5.404)	-	(209.150)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο 31/12/2021	208.497	106.940	1.820.569	3.929	12.570	602.756	2.755.260
Αξία κτήσης	214.464	125.615	2.125.144	5.636	21.167	817.749	3.309.775
Συσσωρευμένες αποσβέσεις	-	(13.918)	(300.381)	(1.847)	(8.729)	-	(324.875)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο 31/12/2022	214.464	111.697	1.824.763	3.789	12.438	817.749	2.984.900

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 ανήλθαν στο ποσό των Ευρώ 335,9 εκ. (2021: Ευρώ 411,1 εκ.). Αντίστοιχα, για την Εταιρεία οι συνολικές επενδύσεις ανήλθαν στο ποσό των Ευρώ 332,5 εκ. περίπου (2021: Ευρώ 409,5 εκ.).

Τα κυριότερα έργα που περιλαμβάνονται στις προσθήκες της χρήσης των υπό εκτέλεση ακινητοποιήσεων συνολικού για τον Όμιλο και την Εταιρεία, αναλύονται ως εξής:

- Ποσό ύψους Ευρώ 185.231 αφορά 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 62.388 αφορά εργασίες διασύνδεσης Κυκλάδων
- Ποσό ύψους Ευρώ 12.415 αφορά εργασίες διασύνδεσης Μεγαλόπολης (Ανατολικός & Δυτικός διάδρομος)
- Ποσό ύψους Ευρώ 10.126 αφορά έργα ενίσχυσης σε υφιστάμενα ΚΥΤ
- Ποσό ύψους Ευρώ 9.523 αφορά εργασίες Αναβάθμιση κυκλωμάτων στα Ιόνια Νησιά

Το τελικό ποσό της αποτίμησης των μεταβιβασθέντων παγίων της Κρήτης, βάσει της έκθεσης αποτίμησης από ανεξάρτητο εξειδικευμένο εκτιμητή, ισούται με Ευρώ 58,4 εκ. περίπου εκ των οποίων Ευρώ 40,6 εκ. περίπου αντιπροσωπεύει το πρώτο μέρος του συνολικού τιμήματος που είχε καταχωρηθεί το 2021. Οι προσθήκες του 2022 αφορούν την υπερβάλλουσα αξία κτήσης των παγίων αξίας Ευρώ 17,8 εκ. περίπου που αποκτήθηκαν από τη ΔΕΗ Α.Ε. και αντιπροσωπεύει το δεύτερο μέρος του συνολικού τιμήματος.

Αποαναγνώριση οπτικών ινών

Ο Όμιλος αποαναγνώρισε οπτικές ίνες από το κονδύλι Μηχανήματα και εξοπλισμός, αναπόσβεστης αξίας Ευρώ 152 στο πλαίσιο συμβάσεων εκμίσθωσής τους σε τρίτους και αναγνώρισε κέρδος ποσού Ευρώ 2.252 (Σημείωση 10.2).

Ιδιοκτησιακό καθεστώς ακινήτων

Ο ΑΔΜΗΕ Α.Ε., δυνάμει των διατάξεων του άρθρου 98 του Ν. 4001/2011 έχει, μεταξύ άλλων, υποκατασταθεί, ως οιονεί καθολική 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 απαλλοτριώσεων είτε έτερης διοικητικής πράξης πχ έγκρισης επέμβασης, 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 1^η 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 τους 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.

Υπαρξη βαρών επί των ενσώματων ακινητοποιήσεων

Δεν υφίστανται βάρη επί των ενσώματων ακινητοποιήσεων του Ομίλου και της Εταιρείας.

Αναπροσαρμογή ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων

Μεταγενέστερα της αρχικής αναγνώρισης οι ενσώματες ακινητοποιήσεις (εξαιρουμένων των ακινητοποιήσεων υπό εκτέλεση οι οποίες αποτιμώνται στο κόστος κτήσης μείον τυχόν απομειώσεις) αποτιμώνται σε εύλογες αξίες μείον σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις. Εκτιμήσεις της εύλογης αξίας πραγματοποιούνται σε περιοδική βάση από ανεξάρτητους εκτιμητές (κάθε τρία με πέντε χρόνια) χρησιμοποιώντας παραδοχές επιπέδου τρία της ιεραρχίας που προβλέπεται από το ΔΠΧΑ 13 και τη μέθοδο κυρίως του υπολειμματικού κόστους αντικατάστασης, προκειμένου να διασφαλίζεται ότι, η εύλογη αξία δε διαφέρει σημαντικά από το αναπόσβεστο υπόλοιπο. Κατά το 2019 διενεργήθηκε εκτίμηση των ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων από ανεξάρτητους εκτιμητές με ημερομηνία αναφοράς την 31/12/2019.

Αξίζει να αναφερθεί ότι ο Όμιλος και η Εταιρεία, με βάση τη λογιστική τους πολιτική, κατά την ημερομηνία της τελευταίας αναπροσαρμογής των ενσώματων ακινητοποιήσεων (31/12/2019) συμψήφισαν τις σωρευμένες αποσβέσεις με την προ αποσβέσεων λογιστική αξία τους και τα καθαρά ποσά αναπροσαρμόστηκαν σύμφωνα με τα αναπροσαρμοσμένα ποσά.

Η αναπόσβεστη αξία των ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων της 31/12/2022 δεν διαφέρει σημαντικά από την εύλογη αξία τους.

14. ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Το σύνολο του λογαριασμού ασώματες ακινητοποιήσεις είναι λογισμικά προγράμματα Η/Υ.

Η αξία του λογισμικού για τον Όμιλο και την Εταιρεία αναλύεται ως εξής:

	Όμιλος	Εταιρεία
Λογιστική Αξία 01/01/2021	6.596	6.522
Προσθήκες	1.592	1.591
Αποσβέσεις	(1.845)	(1.828)
Αποσύρσεις/Διαγραφές - Αξία κτήσης	(490)	(490)
Αποσύρσεις/Διαγραφές - Συσ. αποσβέσεις	49	49
Λογιστική Αξία 31/12/2021	5.903	5.844
Λογιστική Αξία 01/01/2022	5.903	5.844
Προσθήκες	2.876	2.846
Αποσβέσεις	(2.287)	(2.269)
Αποσύρσεις/Διαγραφές - Αξία κτήσης	(7)	(7)
Αποσύρσεις/Διαγραφές - Συσ. αποσβέσεις	7	7
Μεταφορές - Αξία κτήσης	155	155
Μεταφορές - Συσ. αποσβέσεις	47	47
Λογιστική Αξία 31/12/2022	6.693	6.623

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

	Όμιλος	Εταιρεία
Αξία κτήσης	16.155	16.070
Συσσωρευμένες αποσβέσεις	(10.252)	(10.226)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο 31/12/2021	5.903	5.844
Αξία κτήσης	19.179	19.064
Συσσωρευμένες αποσβέσεις	(12.486)	(12.441)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο 31/12/2022	6.693	6.623

15. ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΧΡΗΣΗΣ ΠΑΓΙΩΝ

Η κίνηση των δικαιωμάτων χρήσης παγίων, παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

Κόστος	Όμιλος				Εταιρεία			
	Αυτοκίνητα	Ακίνητα	Εξοπλισμός	Σύνολο	Αυτοκίνητα	Ακίνητα	Εξοπλισμός	Σύνολο
Υπόλοιπο 01/01/2021	493	927	-	1.420	493	927	-	1.420
Προσθήκες και διαγραφές χρήσης	502	833	-	1.335	406	783	-	1.188
Υπόλοιπο 31/12/2021	995	1.761	-	2.756	899	1.710	-	2.609
Υπόλοιπο 01/01/2022	995	1.761	-	2.756	899	1.710	-	2.609
Προσθήκες και διαγραφές χρήσης	1	(636)	1.066	431	-	(636)	59	(577)
Τροποποιήσεις	1	36	-	36	-	32	-	32
Υπόλοιπο 31/12/2022	997	1.160	1.066	3.222	899	1.105	59	2.063
Αποσβέσεις								
Υπόλοιπο 01/01/2021	(176)	(173)	-	(349)	(176)	(173)	-	(349)
Αποσβέσεις και διαγραφές χρήσης	(181)	(26)	-	(207)	(173)	(22)	-	(195)
Υπόλοιπο 31/12/2021	(357)	(199)	-	(556)	(349)	(195)	-	(544)
Υπόλοιπο 01/01/2022	(357)	(199)	-	(556)	(349)	(195)	-	(544)
Αποσβέσεις και διαγραφές χρήσης	(217)	43	(67)	(241)	(193)	50	(31)	(173)
Υπόλοιπο 31/12/2022	(574)	(156)	(67)	(797)	(542)	(144)	(31)	(717)
Αναπόσβεστη αξία 31/12/2021	638	1.562	-	2.200	549	1.515	-	2.065
Αναπόσβεστη αξία 31/12/2022	423	1.004	999	2.425	357	961	28	1.346

Οι μισθώσεις του Ομίλου σχετίζονται κυρίως με γη, κτηριακές εγκαταστάσεις (γραφεία) και αυτοκίνητα.

Οι μακροπρόθεσμες και βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις ανέρχονται σε Ευρώ 1.505 (2021: Ευρώ 2.254) για τον Όμιλο και Ευρώ 1.395 (2021: Ευρώ 2.119) για την Εταιρεία. Οι τόκοι χρηματοδοτικών μισθώσεων ανέρχονται σε Ευρώ 50 (2021: Ευρώ 55) για τον Όμιλο και Ευρώ 46 (2021: Ευρώ 55) για την Εταιρεία. Οι καταβολές κεφαλαίου των χρηματοδοτικών μισθώσεων ανέρχονται σε Ευρώ 302 (2021: Ευρώ 247) για τον Όμιλο και Ευρώ 272 (2021: Ευρώ 234) για την Εταιρεία.

16. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Οι επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα:

Επωνυμία	Έδρα	% συμ-μετοχής	Δραστηριότητα	Μέθοδος ενοποίησης	31/12/2022	31/12/2021
ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION 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	5.300	1.800
Σύνολο					205.300	201.800

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Η μεταβολή της λογιστικής αξίας των επενδύσεων της Εταιρείας σε θυγατρικές επιχειρήσεις είχε ως εξής:

	Εταιρεία	
	31/12/2022	31/12/2021
Στην αρχή της χρήσης	201.800	201.800
Προσθήκες	3.500	-
Στο τέλος της χρήσης	205.300	201.800

Στις 24 Φεβρουαρίου 2022 η Τακτική Γενική Συνέλευση του μοναδικού μετόχου της θυγατρικής «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» ενέκρινε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου κατά το ποσό Ευρώ 3.5 εκ., με σκοπό την κάλυψη αναγκών της εταιρείας στο πλαίσιο ανάπτυξης των δραστηριοτήτων της και σε συνάρτηση με το επιχειρηματικό της σχέδιο. Η αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου διενεργήθηκε με καταβολή μετρητών από την μητρική Εταιρεία, με έκδοση 35.000 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας εκατό ευρώ (Ευρώ 100) η κάθε μία.

17. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ

Οι επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις παρουσιάζονται στους παρακάτω πίνακες:

Επωνυμία	Έδρα	% συμμετοχής (άμεσο ή/και έμμεσο)	Δραστηριότητα	Μέθοδος ενοποίησης
ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	Αθήνα	20	Διαχειριστής ενεργειακών αγορών Περιφερειακός	Καθαρή θέση
SELENE CC Α.Ε.	Θεσσαλονίκη	25	συντονιστής ασφαλείας	Καθαρή θέση

Η μεταβολή της λογιστικής αξίας των επενδύσεων του Ομίλου σε συγγενείς επιχειρήσεις έχει ως εξής:

	ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.		Σύνολο
	20%	25%	
Υπόλοιπο 01/01/2021	1.188	51	1.239
Κέρδη που αναλογούν στη χρήση	496	10	506
Λοιπά συνολικά εισοδήματα που αναλογούν στη χρήση	(2)	-	(2)
Υπόλοιπο 31/12/2021	1.682	61	1.743
Υπόλοιπο 01/01/2022	1.682	61	1.743
Κέρδη που αναλογούν στη χρήση	324	21	345
Λοιπά συνολικά εισοδήματα που αναλογούν στη χρήση	7	-	6
Μερίσματα εισπραχθέντα	(100)	-	(100)
Υπόλοιπο 31/12/2022	1.913	81	1.994

Δεν υπάρχει μεταβολή της λογιστικής αξίας του λογαριασμού επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις σε επίπεδο Εταιρείας.

Οι παρακάτω πίνακες παρουσιάζουν συνοπτικές οικονομικές πληροφορίες για τις συγγενείς εταιρείες του Ομίλου (ποσά σε Ευρώ):

Συνοπτικές χρηματοοικονομικές πληροφορίες ανα Συγγενή Εταιρεία (ποσά σε Ευρώ)
Σύνολα λογαριασμών (ποσά σε Ευρώ)

	ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.		SELENE CC A.E.	
	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021
Περιουσιακά στοιχεία	607.849.919	378.269.424	1.539.074	956.125
Υποχρεώσεις	598.283.304	369.857.929	1.213.328	712.860
Κύκλος εργασιών	8.915.010	8.257.451	3.036.600	1.784.109
Κέρδη χρήσης	1.727.335	1.853.277	83.494	41.011
Λοιπά Συνολικά Εισοδήματα/(ζημιές) μετά φόρων	32.839	9.423	(1.011)	-

Συνοπτικά στοιχεία κατάστασης χρηματοοικονομικής θέσης (ποσά σε Ευρώ)

	ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.		SELENE CC A.E.	
	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό	1.133.336	1.605.994	564.564	65.861
Κυκλοφορούν ενεργητικό	606.716.583	376.663.430	974.510	890.264
Σύνολο ενεργητικό	607.849.919	378.269.424	1.539.074	956.125
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	584.124	713.453	3.981	12.422
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	597.699.180	369.144.476	1.209.347	700.438
Σύνολο υποχρεώσεων	598.283.304	369.857.929	1.213.328	712.860
Ίδια κεφάλαια	9.566.615	8.411.495	325.746	243.265
Συμμετοχή Εταιρείας στη καθαρή θέση συγγενών	1.913.323	1.682.299	81.437	60.816

Συνοπτικά στοιχεία κατάστασης συνολικού εισοδήματος (ποσά σε Ευρώ)

	ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.		SELENE CC A.E.	
	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021
Πωλήσεις	8.915.010	8.257.451	3.036.600	1.784.109
Καθαρά κέρδη χρήσης	1.727.335	1.853.277	83.494	41.011
Λοιπά συνολικά εισοδήματα χρήσης (μετά από φόρους)	32.839	9.423	(1.011)	-
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης	1.760.174	1.862.700	82.482	41.011
Μερίσματα πληρωθέντα	(500.000)	-	-	-
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	1.260.174	1.862.700	82.482	41.011
Συμμετοχή Εταιρείας στα αποτελέσματα μετά από φόρους	231.024	372.540	20.621	10.253

Οι επενδύσεις σε συγγενείς ποσού Ευρώ 1.994 (31/12/2021: Ευρώ 1.743), λογιστικοποιούνται με τη μέθοδο της Καθαρής Θέσης και αφορούν στην α) κατά 20% συμμετοχή της Εταιρείας, στο μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.» («EXE Α.Ε.») και β) κατά 25% συμμετοχή της Εταιρείας, στο μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας «Περιφερειακός Συντονιστής Ασφάλειας Νοτιοανατολικής Ευρώπης» («SELENE CC Α.Ε.»).

Αναφορικά με το Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας, 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 εκδιδόμενων 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 1^η Νοεμβρίου 2020 με την Εταιρεία συμφωνία ανάθεσης λειτουργιών εκκαθάρισης συναλλαγών εξισορρόπησης.

Αναφορικά με την συμμετοχή στην εταιρεία «Περιφερειακός Συντονιστής Ασφάλειας Νοτιοανατολικής Ευρώπης» («SELENE CC A.E.»), 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 A.E.» («Southeast Electricity Network Coordination Center»), με τη Θεσσαλονίκη να αποτελεί έδρα της εταιρείας και το ενεργειακό κέντρο της Νοτιοανατολικής Ευρώπης και των ελληνο-ιταλικών συνόρων.

Η Transelectrica για ρυθμιστικούς λόγους αποφάσισε να αποχωρήσει από τη μετοχική σύνθεση της «SELENE CC A.E.» και να έχει μόνο συμβατική σχέση με την εταιρεία.

Σύμφωνα με το άρθρο 26 παρ. 3 του Καταστατικού της εταιρείας, ο αποχωρών μέτοχος υποχρεούται να εκχωρήσει τις μετοχές του, με την επιφύλαξη των υπολοίπων μετόχων, σε όλους τους μετόχους ισόποσα ή στην ίδια την εταιρεία ή συνδυασμό αυτών. Επομένως, κάθε μέτοχος (ΑΔΜΗΕ, ESO-EAD, Terna) αγόρασε και απέκτησε ίσο μέρος του μετοχικού κεφαλαίου που κατείχε η Transelectrica (25% του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας), που αντιστοιχεί σε 16.666 μετοχές ονομαστικής αξίας Ευρώ 1,073 η κάθε μια (8,33% του μετοχικού κεφαλαίου). Επιπρόσθετα, η «SELENE CC A.E.» αγόρασε και απέκτησε ως ίδιες μετοχές το 0,01% του μετοχικού κεφαλαίου που κατέχει η Transelectrica, το οποίο αντιστοιχεί σε 2 μετοχές της εταιρείας. Η Εταιρεία κατέβαλε ποσό Ευρώ 18 περίπου για την εξαγορά 16.666 μετοχών που αντιστοιχεί στο 8,33% του μετοχικού κεφαλαίου της «SELENE CC A.E.».

Την 21 Φεβρουαρίου 2023 η Έκτακτη Γενική Συνέλευση της «SELENE CC A.E.» ενέκρινε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου κατά το ποσό Ευρώ 6 εκ., με σκοπό την αντιμετώπιση των χρηματοδοτικών αναγκών της. Η αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου διενεργήθηκε με έκδοση 6.010.002 νέων κοινών ονομαστικών μετά ψήφων μετοχών, ονομαστικής αξίας ένα ευρώ (Ευρώ 1) η κάθε μία. Την 17 Μαρτίου 2023 το Διοικητικό Συμβούλιο του ΑΔΜΗΕ ενέκρινε τη κάλυψη και καταβολή της αύξησης του μετοχικού κεφαλαίου που του αναλογεί ποσού Ευρώ 2.003.334 για την απόκτηση των 2.003.334 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας ένα ευρώ η κάθε μία.

Συνέπεια των ανωτέρω είναι ο ΑΔΜΗΕ το 2023 να κατέχει το 33,33% του συνολικού καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου της «SELENE CC A.E.».

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	
	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021
Υπόλοιπο αρχής	4.000	4.000	4.000	4.000
Μείον: πρόβλεψη απομείωσης	(55)	(95)	(55)	(95)
Υπόλοιπο αρχής μετά από απομείωση	3.945	3.905	3.945	3.905
Δεδουλευμένα έσοδα κουπονιών	130	130	130	130
Απελευθέρωση πρόβλεψης (πρόσθετη πρόβλεψη) απομείωσης	(8)	40	(8)	40
Υπόλοιπο τέλους μετά από απομείωση	4.068	4.075	4.068	4.075

Η Εταιρεία, στις 15 Ιουνίου 2018, με την υπ. αριθμ. 99/2018 απόφαση Δ/ντος Συμβούλου, 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 2022 η Εταιρεία προσδιόρισε την συνολική πρόβλεψη απομείωσης του ανωτέρω Ομολόγου σε Ευρώ 36 (31/12/2021: Ευρώ 34).

Επίσης η Εταιρεία, στις 19 Δεκεμβρίου 2018, με την υπ. αριθμ. 161/2018 απόφαση Δ/ντος Συμβούλου, 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 2022 η Εταιρεία προσδιόρισε την πρόβλεψη απομείωσης του ανωτέρω Ομολόγου σε Ευρώ 26 (31/12/2021: Ευρώ 21).

Η αποτίμηση/απόσβεση των Ομολογιών γίνεται με την μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου.

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 του 2022 και του 2021, 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 της ληκτότητας των απαιτήσεων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021
Μακροπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης	3.621	3.798	4.200	3.224
Βραχυπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης	1.133	364	195	150
Σύνολο	4.754	4.162	4.395	3.374
Προβλέψεις έναντι αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών	(54)	(66)	-	-
Σύνολο	4.700	4.096	4.395	3.374

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	
	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021
Μεταξύ 1 και 2 ετών	307	248	211	311
Μεταξύ 2 και 5 ετών	850	786	748	815
Πάνω από 5 έτη	2.465	2.764	3.241	2.097
Σύνολο	3.621	3.798	4.200	3.224

Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις

Στις λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις περιλαμβάνονται κυρίως έξοδα επόμενων χρήσεων από «Έργα Επέκτασης ή Σύνδεσης» ποσού Ευρώ 8.920 (2021: Ευρώ 6.021). 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 γι' αυτό ταξινομούνται στις λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις.

19. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

Η ανάλυση των αποθεμάτων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021
Υλικά, ανταλλακτικά και αναλώσιμα	80.233	73.665	80.233	73.665
Προκαταβολές για αγορές αποθεμάτων	1.106	1.931	1.106	1.931
Πρόβλεψη απομείωσης αξίας υλικών και ανταλλακτικών	(17.617)	(19.202)	(17.617)	(19.202)
Σύνολο	63.722	56.394	63.722	56.394

Η κίνηση της πρόβλεψης απομείωσης των υλικών και ανταλλακτικών έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021
Υπόλοιπο αρχής	19.202	18.244	19.202	18.244
(Απελευθέρωση)/Πρόσθετη πρόβλεψη (Σημ. 9)	(1.585)	958	(1.585)	958
Υπόλοιπο τέλους	17.617	19.202	17.617	19.202

Η Εταιρεία απελευθέρωσε πρόβλεψη απομείωσης υλικών και ανταλλακτικών Ευρώ 1.585, ενώ κατά το 2021 διενέργησε πρόβλεψη απομείωσης υλικών και ανταλλακτικών Ευρώ 958. Η μείωση της πρόβλεψης απομείωσης των υλικών και ανταλλακτικών της 31/12/2022, οφείλεται σε πώληση υλικών και ανταλλακτικών κυρίως προς «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.» στο πλαίσιο της συμφωνίας για την υποστήριξη παγίων του Δικτύου της «ΔΕΗ Α.Ε.» από την Εταιρεία.

Δεν υφίστανται βάρη επί των αποθεμάτων του Ομίλου.

20. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Η ανάλυση των εμπορικών απαιτήσεων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2022	31/12/2021*	31/12/2022	31/12/2021*
Απαιτήσεις από συναλλαγές «Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας»	76.102	33.754	76.102	33.671
Απαιτήσεις από εργολαβίες και έργων σύνδεσης	7.393	20.163	7.300	20.163
Δουλεωμένες εμπορικές απαιτήσεις	26.866	61.551	26.866	61.476
Συμβατικά περιουσιακά στοιχεία	791	3.313	791	3.313
Σύνολο εμπορικών απαιτήσεων χωρίς καθυστέρηση και απομείωση αξίας	111.153	118.780	111.060	118.624
Σύνολο απαιτήσεων από πελάτες σε καθυστέρηση με απομείωση αξίας	24.530	24.587	24.530	24.587
Μείον πρόβλεψη απομείωσης αξίας απαιτήσεων	(9.597)	(9.654)	(9.597)	(9.654)
Σύνολο	126.086	133.713	125.993	133.557

* Έχει γίνει αναταξινόμηση των ποσών προηγούμενης χρήσης (Σημείωση 3.3.22).

Οι απαιτήσεις από συναλλαγές «Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας» καθώς και οι δουλεωμένες εμπορικές απαιτήσεις στο σύνολο τους αυξήθηκαν λόγω αύξησης απαίτησης πελατών ενέργειας, κυρίως από δικαιώματα διασύνδεσης, καθώς και από τις δραστηριότητες «Εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας» και «Ακούσιες ανταλλαγές ενέργειας».

Η αύξηση των απαιτήσεων δικαιωμάτων διασύνδεσης το 2022 οφείλεται κυρίως στην σημαντική αύξηση των τιμών της ενέργειας μέσω των διασυνδέσεων, εξαιτίας της ενεργειακής κρίσης. Αποτέλεσμα αυτών είναι οι απαιτήσεις που αφορούν δικαιώματα δασυνδέσεων να είναι δυσανάλογες σε σύγκριση με τη προηγούμενη χρήση. Οι δραστηριότητες «Εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας» και «Ακούσιες ανταλλαγές ενέργειας» ξεκίνησαν τον Ιούνιο του 2021 με αποτέλεσμα να μην υπάρχουν τιμολογήσεις για ολόκληρο το 2021.

Οι απαιτήσεις από εργολαβίες και έργα σύνδεσης μειώθηκαν κυρίως λόγω της μείωσης του εσόδου από εργολαβίες κατά το 2022, καθώς και λόγω σημαντικής είσπραξης αντίστοιχων απαιτήσεων.

Οι δουλευμένες εμπορικές απαιτήσεις κυρίως αφορούν τον ισοσκελισμό των Pass Through (Χρεώσεις και αποδόσεις εκκαθαρίσεων διαχειριστή ενέργειας) συναλλαγών και η μείωση τους σχετίζεται με την χρονική τοποθέτηση των εκκαθαρίσεων ενέργειας.

Για τις απαιτήσεις από πελάτες σε καθυστέρηση με απομείωση αξίας ποσού Ευρώ 24.530, έχει διενεργηθεί πρόβλεψη απομείωσης ποσού Ευρώ 9.597 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 (Σημείωση 34).

Η κίνηση της πρόβλεψης απομείωσης της αξίας των απαιτήσεων έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021
Υπόλοιπο έναρξης 01/01/2022	9.654	10.428	9.654	10.353
Απελευθέρωση πρόβλεψης απομείωσης	(57)	(774)	(57)	(700)
Υπόλοιπο λήξης 31/12/2022	9.597	9.654	9.597	9.654

Στις απαιτήσεις από πελάτες σε καθυστέρηση με απομείωση αξίας περιλαμβάνονται κυρίως ανείσπρακτες απαιτήσεις άνω του ενός έτους.

21. ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Η ανάλυση των λοιπών απαιτήσεων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2022	31/12/2021*	31/12/2022	31/12/2021*
Απαιτήσεις από Ελληνικό Δημόσιο	92.111	93.439	91.347	92.887
Ενοίκια οπτικών ινών	2.034	1.367	1.108	662
Δεσμευμένες καταθέσεις EnExClear	7.608	6.996	7.608	6.996
Απαιτήσεις από εργαζομένου	583	1.249	583	1.249
Δουλευμένες λοιπές απαιτήσεις	940	680	972	869
Απαιτήσεις από ειδικά έργα (Πολυπόταμος)	3.135	3.327	3.135	3.327
Απαιτήσεις τεχνικών και λειτουργικών υπηρεσιών υποστήριξης	2.000	-	2.000	-
Έξοδα επόμενων χρήσεων	3.837	3.005	3.283	704
Λοιπές απαιτήσεις EnExClear	12.368	-	12.368	-
Λοιπές απαιτήσεις	3.301	6.627	3.413	2.592
Σύνολο λοιπών απαιτήσεων χωρίς καθυστέρηση και απομείωση αξίας	127.917	116.690	125.817	109.286
Μείον πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις	(1.961)	(1.887)	(1.929)	(1.887)
Σύνολο	125.957	114.803	123.888	107.399

* Έχει γίνει αναταξινόμηση των ποσών προηγούμενης χρήσης (Σημείωση 3.3.22).

Οι Απαιτήσεις από το Ελληνικό Δημόσιο στις 31 Δεκεμβρίου 2022 αφορούν κυρίως σε ΦΠΑ εισπρακτέο της Εταιρείας Ευρώ 91.174 (2021: Ευρώ 92.884).

Το 2021 η Εταιρεία προχώρησε σε ενέργειες για την είσπραξη απαιτήσης από επιστροφή ΦΠΑ ποσού Ευρώ 100 εκ. περίπου, εκ των οποίων Ευρώ 80 εκ. διακανονίστηκαν το 2021 και Ευρώ 20 εκ. το 2022. Το 2022 η Εταιρεία προχώρησε σε ενέργειες για την είσπραξη επιπλέον απαιτήσης από επιστροφή ΦΠΑ ποσού Ευρώ 60 εκ. τα οποία διακανονίστηκαν το ίδιο έτος.

Η Γενική Γραμματεία Δημοσίων Εσόδων ενέκρινε τις συγκεκριμένες απαιτήσεις, με αποτέλεσμα:

- το 2021 να συμψηφιστεί ποσό Ευρώ 44,6 εκ. περίπου, με υποχρέωση από φόρο εισοδήματος ποσού Ευρώ 39,6 εκ. περίπου και λοιπούς φόρους ποσού Ευρώ 5 εκ. περίπου. Επιπρόσθετα, εισπράχθηκε από το Ελληνικό Δημόσιο ποσό Ευρώ 35,4 εκ.,
- το 2022, να συμψηφιστεί ποσό Ευρώ 25,1 εκ. περίπου, με υποχρέωση από φόρο εισοδήματος ποσού Ευρώ 15,9 εκ. και λοιπούς φόρους ποσού Ευρώ 9,2 εκ.. Επιπρόσθετα εισπράχθηκε από το Ελληνικό Δημόσιο ποσό Ευρώ 54,9 εκ. περίπου.

Στο πλαίσιο της έναρξης από 1 Νοεμβρίου 2020 του Target Model, ο ΑΔΜΗΕ σύναψε Συμφωνία ανάθεσης λειτουργιών 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», πριν την έναρξη λειτουργίας, ποσό Ευρώ 7.451 ως Προχρηματοδοτημένους Χρηματοοικονομικούς Πόρους και κατά το 2021 και το 2022 ποσό Ευρώ 11.472 και Ευρώ 1.691 αντίστοιχα.

Επιπρόσθετα, το 2022 επιστράφηκε μέρος της απαίτησης από την EnExClear ποσού Ευρώ 8.025, το οποίο μεταφέρθηκε στους Ειδικούς Λογαριασμούς Διαχείρισης (Σημείωση 34) και συγκεκριμένα στις Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης, καθώς 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 ΠΑΕ 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 ζημιές 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. Στο τέλος του έτους η απαίτηση επιμετρήθηκε στην παρούσα αξία, η οποία ανέρχεται σε Ευρώ 12.368. Η απόκλιση μεταξύ των καταβολών και του υπολοίπου της απαίτησης οφείλεται σε χρεωστικούς τόκους, οι οποίοι μειώνουν το υπόλοιπο της απαίτησης.

22. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ ΑΥΤΩΝ

Τα χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών παρουσιάζονται στο παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021
Ταμείο	29	15	29	15
Καταθέσεις όψεως	198.588	203.369	183.129	190.100
Σύνολο	198.617	203.384	183.158	190.115

Όλα τα ταμειακά διαθέσιμα είναι σε Ευρώ, σε Ελληνικές τράπεζες και δεν υπάρχουν δεσμεύσεις επ' αυτών.

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει τις καταθέσεις ανά κλάση πιστοληπτικής αξιολόγησης από την Moody's στις 31 Δεκεμβρίου 2022 και 2021:

Rating Χρηματοπιστωτικού Ιδρύματος (Moody's)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021
Ba2	15.357	12.632	1.328	725
Ba3	83.896	170.050	82.466	168.688
Caa1	187	-	187	-
Caa3	-	187	-	187
N/A	99.176	20.514	99.176	20.514
Σύνολο	198.617	203.384	183.158	190.115

Οι καταθέσεις που δεν έχουν πιστοληπτική διαβάθμιση αφορούν καταθέσεις στην Τράπεζα της Ελλάδος.

23. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

(Ποσά σε Ευρώ)

Το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας την 31η Δεκεμβρίου 2022 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 31/5/2022 αποφασίστηκε διανομή μερίσματος ποσού Ευρώ 33,9 εκ. από τα καθαρά κέρδη της χρήσης 2021.

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 εκπροσωπώντας 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 μερίσμα 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 2022, την 6η Απριλίου 2023 και πρότεινε προς την τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων διανομή μερίσματος ποσού Ευρώ 29,4 εκ. 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 2022 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 2022 παρέμεινε για την Εταιρεία σε Ευρώ 12.815 (2021: Ευρώ 12.815), ενώ σε επίπεδο Ομίλου, ποσό Ευρώ 194 (2021: Ευρώ 194), προέρχεται ως σχηματισμένο τακτικό αποθεματικό από την θυγατρική «ΑΡΙΑΔΗΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Σ.» και ποσό Ευρώ 92 (2021: Ευρώ 67) από τη θυγατρική «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.».

25. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

25.1 ΛΟΙΠΑ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

Η ανάλυση των λοιπών αποθεματικών έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021
Αποθεματικό αναλογιστικών αποτελεσμάτων για την αποζημίωση προσωπικού	927	1.541	928	1.536
Αποθεματικό αναλογιστικών αποτελεσμάτων για το μειωμένο ρεύμα	6.748	6.696	6.748	6.696
Σύνολο	7.675	8.237	7.675	8.231

25.2 ΥΠΕΡΑΞΙΑ ΑΝΑΠΡΟΣΑΡΜΟΓΗΣ ΠΑΓΙΩΝ

Η ανάλυση έχει ως εξής :

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021
Υπόλοιπο έναρξης	893.967	886.163	893.967	886.163
Επίδραση αλλαγής φορολογικού συντελεστή στο αποθεματικό	-	7.804	-	7.804
Υπόλοιπο λήξης	893.967	893.967	893.967	893.967

Η τελευταία αναπροσαρμογή ακινήτων της Εταιρείας πραγματοποιήθηκε την 31η Δεκεμβρίου 2019 (Σημείωση 13).

26. ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ

Το ποσό τόκων δανείων που κεφαλαιοποιήθηκε για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2022 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 2022 ανήλθε σε Ευρώ 7.399 (2021: Ευρώ 6.170) και Ευρώ 4.595 (2021: Ευρώ 5.630) 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	
	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021
Τραπεζικά δάνεια	429.033	438.033	429.033	438.033
Ομόλογα πληρωτέα	550.000	430.000	350.000	375.000
Δεδουλευμένοι τόκοι δανείων	972	2.662	863	2.638
Αναπόσβεστο μέρος εσόδου από τροποποίηση δανειακών όρων	(2.185)	(2.796)	(2.185)	(2.796)
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων	(5.275)	(2.899)	(1.808)	(2.088)
Σύνολο δανεισμού	972.545	865.000	775.903	810.788
Μείον βραχυπρόθεσμο μέρος:				
Τραπεζικά δάνεια	15.667	9.000	15.667	9.000
Ομόλογα πληρωτέα	30.000	25.000	30.000	25.000
Δεδουλευμένοι τόκοι δανείων	972	2.662	863	2.638
Αναπόσβεστο μέρος εσόδου από τροποποίηση δανειακών όρων	(879)	(610)	(879)	(610)
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων	(489)	(275)	(452)	(281)
Σύνολο βραχυπρόθεσμου δανεισμού	45.271	35.777	45.199	35.746
Μακροπρόθεσμο μέρος δανεισμού	927.274	829.224	730.705	775.041

Τα δάνεια της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων (ΕΤΕπ), που το υπόλοιπό τους κατά την 31η Δεκεμβρίου 2022 ανέρχεται σε Ευρώ 429 εκ. περίπου (31/12/2021: 438 εκ. περίπου), είναι εγγυημένα από το Ελληνικό Δημόσιο.

Το σύνολο των αποπληρωμών δανείων για την χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2022 ανήλθε σε Ευρώ 34.000 (2021: Ευρώ 32.833).

Οι πιο πάνω δανειακές συμβάσεις περιλαμβάνουν όρους των οποίων η μη τήρηση μπορεί να οδηγήσει σε καταγγελία της σύμβασης, όπως να μην αλλάξει η μετοχική σύνθεση της Εταιρείας που προβλέπεται σε αυτές. Επίσης, ορισμένες συμβάσεις περιλαμβάνουν χρηματοοικονομικούς όρους που πρέπει να τηρούνται από την Εταιρεία. Η Εταιρεία τηρεί τους ανωτέρω όρους.

Το σύνολο του δανεισμού της Εταιρείας δεν περιλαμβάνει όρους μετατροπής σε μετοχικό κεφάλαιο.

Στις 16 Δεκεμβρίου 2022, η Εταιρεία υπέγραψε δύο δανειακές συμβάσεις με την ΕΤΕπ για τη χρηματοδότηση του έργου «Διασύνδεση Κυκλάδων Φάση 4», α) ποσού Ευρώ 250 εκ. (χωρίς εγγύηση του Ελληνικού Δημοσίου) διάρκειας 15 ετών και β) ποσού Ευρώ 65 εκ. (με εγγύηση Ελληνικού Δημοσίου) διάρκειας 20 ετών, τα οποία θα συμβάλουν στη χρηματοδότηση της κατασκευής της ηλεκτρικής διασύνδεσης ζωτικής σημασίας μεταξύ της ηπειρωτικής Ελλάδας και των Κυκλάδων.

Η Εταιρεία δεν έχει ακόμη προβεί σε καμία άντληση αναφορικά με τις υπόψη δανειακές συμβάσεις.

Η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» για σκοπούς χρηματοδότησης του έργου «Ηλεκτρική Διασύνδεση Κρήτης – Αττικής» προχώρησε την 01/07/2020 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.». Εντός του 2022 η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» εισέπραξε το συνολικό ποσό των Ευρώ 145 εκ. φτάνοντας το ανώτατο όριο δανεισμού από την «Eurobank Α.Ε.» Ευρώ 200 εκ.. Επιπλέον τον Δεκέμβριο του 2020, προχώρησε σε δανειακή σύμβαση με την ΕΤΕπ, συνολικού ύψους ως Ευρώ 200 εκ. με δυνατότητα επιπρόσθετου δανεισμού Ευρώ 100 εκ. σε περίπτωση υπέρβασης του εκτιμώμενου κατασκευαστικού κόστους. Την 31/12/2022 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 400 εκ..

Η ανάλυση του ανεξόφλητου κεφαλαίου των δανείων σε δάνεια σταθερού και κυμαινόμενου επιτοκίου έχει ως ακολούθως:

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021
<i>Κυμαινόμενοι επιτοκίου:</i>				
<i>Τραπεζικά δάνεια και ομόλογα</i>	550.000	430.000	350.000	375.000
<i>Σταθερού επιτοκίου:</i>				
<i>Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων</i>	429.033	438.033	429.033	438.033
Σύνολο	979.033	868.033	779.033	813.033

Η κίνηση των δανείων έχει ως εξής

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021
Υπόλοιπο αρχής	865.000	756.577	810.788	756.577
Νέα δάνεια	145.000	145.000	-	90.000
Αποπληρωμή κεφαλαίου	(34.000)	(32.833)	(34.000)	(32.833)
Δουλεωμένοι τόκοι και λοιπά έξοδα τραπεζών χρήσης	16.195	13.156	13.391	12.797
Πληρωμή τόκων και συναφών εξόδων	(17.884)	(12.993)	(15.166)	(12.657)
Απόσβεση εσόδου από τροποποίηση δανειακών όρων	610	(2.796)	610	(2.796)
Προσθήκες εξόδων σύναψης δανείων	(2.660)	(1.347)	-	(540)
Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων	283	236	280	240
Υπόλοιπο τέλους	972.545	865.000	775.903	810.788

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 2022 από ανεξάρτητους εγκεκριμένους αναλογιστές. Η παρούσα αξία της υποχρέωσης υπολογίστηκε με τη μέθοδο «projected unit credit method».

Πρόβλεψη προσωπικού για το μειωμένο ρεύμα

Ο όμιλος ΔΕΗ παρέχει στους εργαζόμενους όλων των εταιρειών του ομίλου και στους συνταξιούχους τους 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 δουλεωμένες 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 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 31 Δεκεμβρίου 2022 και οι μεταβολές στην καθαρή υποχρέωση έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021
Καθαρή υποχρέωση την 1η Ιανουαρίου	3.316	6.699	3.316	6.699
Παροχές πληρωθείσες από τον εργοδότη	(253)	(271)	(253)	(271)
Δαπάνη προς καταχώρηση στην κατάσταση αποτελεσμάτων	72	119	72	119
Αναλογιστική ζημιά/(κέρδος) στην κατάσταση λοιπών συνολικών εισοδημάτων	67	(3.232)	67	(3.232)
Καθαρή υποχρέωση την 31η Δεκεμβρίου	3.201	3.316	3.201	3.316

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Η αναλογιστική υποχρέωση μειώθηκε κατά Ευρώ 115. Οι βασικές παραδοχές της αναλογιστικής υποχρέωσης για το μειωμένο ρεύμα έχουν ως εξής:

Ημ/νία Αποτίμησης 31/12/2022

Επιτόκιο προεξόφλησης

Αριθμός δικαιούχων

Συνταξιούχοι

Ενεργοί

Επιτόκιο Προεξόφλησης/ Αριθμός Δικαιούχων	Περιθώριο Κέρδους
3,57%	2,3% 2023
	4,5% 2024
1.785	8,2% 2025
1.165	7,4% 2026+

31/12/2021

Επιτόκιο προεξόφλησης

Αριθμός δικαιούχων

Συνταξιούχοι

Ενεργοί

Επιτόκιο Προεξόφλησης/ Αριθμός Δικαιούχων	Περιθώριο Κέρδους
1,05%	6,0% 2022
	10,1% 2023
1.759	13,7% 2024
1.159	16,5% 2025+

Η ανάλυση ευαισθησίας στην αναλογιστική υποχρέωση βάση μεταβολής του επιτοκίου προεξόφλησης παρουσιάζεται παρακάτω:

31/12/2022

Αύξηση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%

Μείωση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%

Μεταβολή Αναλογιστικής Υποχρέωσης	Ποσοστιαία Μεταβολή
(163)	(5,10)%
179	5,60%

31/12/2021

Αύξηση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%

Μείωση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%

Μεταβολή Αναλογιστικής Υποχρέωσης	Ποσοστιαία Μεταβολή
(206)	(6,20)%
229	6,90%

Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού

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 31 Δεκεμβρίου 2022 και οι μεταβολές στην καθαρή υποχρέωση έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021
Καθαρή υποχρέωση την 1η Ιανουαρίου	7.890	10.737	7.890	10.737
Επίδραση αλλαγής λογιστικής πολιτικής (ΔΛΠ 19)	-	(2.758)	-	(2.758)
Παροχές πληρωθείσες από τον εργοδότη	(2.044)	(1.431)	(2.044)	(1.431)
Δαπάνη προς καταχώρηση στην κατάσταση αποτελεσμάτων	2.635	1.382	2.635	1.382
Αναλογιστικό (κέρδος)/ζημιά στην κατάσταση λοιπών συνολικών εισοδημάτων	(779)	(40)	(779)	(40)
Καθαρή υποχρέωση την 31η Δεκεμβρίου	7.702	7.890	7.702	7.890
Σύνολο καθαρής υποχρέωσης την 31η Δεκεμβρίου	10.904	11.206	10.904	11.206

Το σύνολο των αναλογιστικών κερδών του Ομίλου ανέρχεται σε Ευρώ 721, στο οποίο περιλαμβάνονται τα αναλογιστικά αποτελέσματα της πρόβλεψης αποζημίωσης προσωπικού και της πρόβλεψης προσωπικού για το μειωμένο ρεύμα συνολικού ποσού Ευρώ 712, καθώς και τα αναλογιστικά κέρδη από την συγγενή εταιρεία ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε ποσού Ευρώ 9.

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Οι βασικές παραδοχές της αναλογιστικής υποχρέωσης αποζημίωσης για το προσωπικό έχουν ως εξής:

Οικονομικές παραδοχές	31/12/2022	31/12/2021
Επιτόκιο προεξόφλησης	2,80%	0,75%
Αναμενόμενη μελλοντική αύξηση μισθών	2,20%	2,00%
Πληθωρισμός	2,20%	1,80%

Δημογραφικές παραδοχές	31/12/2022	31/12/2021
Θνησιμότητα	EVK 2000	EVK 2000
Ανικανότητα	50% EVK 2000	50% EVK 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 4,48 χρόνια.

Η ανάλυση ευαισθησίας αποτελεσμάτων βάση μεταβολών σημαντικών ποσοστιαίων παραδοχών παρουσιάζεται παρακάτω:

31/12/2022	Αναλογιστική Υποχρέωση	Ποσοστιαία Μεταβολή
Αύξηση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	7.538	(2,00)%
Μείωση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	7.874	2,00%
Αύξηση αναμενόμενης αύξησης μισθών κατά 0,5%	7.708	0,00%
Μείωση αναμενόμενης αύξησης μισθών κατά 0,5%	7.697	0,00%

31/12/2022	Κανονικό Κόστος Επόμενου έτους	Ποσοστιαία Μεταβολή
Αύξηση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	449	(3,00)%
Μείωση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	482	4,00%
Αύξηση αναμενόμενης αύξησης μισθών κατά 0,5%	467	0,00%
Μείωση αναμενόμενης αύξησης μισθών κατά 0,5%	463	(0,00)%

28. ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

Οι λοιπές προβλέψεις, αφορούν σε αγωγές τρίτων κατά της Εταιρείας και σε εκτίμηση συνολικής επιβάρυνσης για το τέλος κτηματογράφησης. Η κίνηση της χρήσης παρατίθεται κατωτέρω:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021
Προβλέψεις από εκκρεμοδικίες	9.003	15.630	9.003	15.630
Προβλέψεις για τέλη κτηματογράφησης	-	426	-	426
Σύνολο προβλέψεων	9.003	16.056	9.003	16.056

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021
Υπόλοιπο αρχής	16.056	22.363	16.056	22.363
Πρόσθετη πρόβλεψη για αγωγές τρίτων	1.432	1.343	1.432	1.343
Πρόσθετη πρόβλεψη για τέλη κτηματογράφησης	-	263	-	263
Χρησιμοποίηση πρόβλεψης	(456)	(3.532)	(456)	(3.532)
Απελευθέρωση πρόβλεψης για αγωγές τρίτων	(8.028)	(2.240)	(8.028)	(2.240)
Απελευθέρωση πρόβλεψης για τέλη κτηματογράφησης	-	(2.141)	-	(2.141)
Υπόλοιπο τέλους	9.003	16.056	9.003	16.056

Την 31η Δεκεμβρίου 2022, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε Ευρώ 122.262 (2021: Ευρώ 123.240), όπως αναλύεται παρακάτω:

- 1. Απαιτήσεις εργολάβων/προμηθευτών και λουιές 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 32.566 (2021: Ευρώ 43.225). 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 31^η Δεκεμβρίου 2022 ανέρχεται σε Ευρώ 1.779 (2021: Ευρώ 7.414).
- 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 82.094 (2021: Ευρώ 56.594). Έναντι του ανωτέρω ποσού η Εταιρεία έχει σχηματίσει πρόβλεψη ποσού η οποία την 31^η Δεκεμβρίου 2022 ανέρχεται σε Ευρώ 5.565 (2021: Ευρώ 5.247).
- 3. Απαιτήσεις από εργαζόμενους:** Εργαζόμενοι της Εταιρείας έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους Ευρώ 5.908 (2021: Ευρώ 9.122) 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 31^η Δεκεμβρίου 2022 ανέρχεται σε Ευρώ 877 (2021: Ευρώ 1.726).
- 4. Διάφορες απαιτήσεις:** Αριθμός τρίτων έχουν εγείρει κατά της Εταιρείας διάφορες αγωγές για αποζημίωση. Το συνολικό ποσό των ανωτέρω αξιώσεων ανέρχεται σε Ευρώ 1.694 (2021: Ευρώ 14.300). Έναντι του ανωτέρω ποσού η Εταιρεία έχει σχηματίσει πρόβλεψη η οποία την 31^η Δεκεμβρίου 2022 ανέρχεται σε Ευρώ 782 (2021: Ευρώ 1.244).

Έναντι όλων των ανωτέρω ποσών έχει σχηματιστεί συνολική πρόβλεψη η οποία την 31η Δεκεμβρίου 2022 ανέρχεται συνολικά σε Ευρώ 9.003 (2021: Ευρώ 15.630).

Το μεγαλύτερο μέρος της απελευθέρωσης της πρόβλεψης για αγωγές τρίτων ποσού Ευρώ 6.493 οφείλεται κυρίως στην έκδοση απόφασης του Αρείου Πάγου η οποία απορρίπτει την αγωγή της «Ήρων II Θερμοηλεκτρικός Σταθμός Βοιωτίας Α.Ε.». Αντίστοιχα το 2021, το μεγαλύτερο μέρος ποσού Ευρώ 2.150 οφείλεται κυρίως στην έκδοση απόφασης του Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθηνών, η οποία απορρίπτει την αγωγή της «ΛΑΚΩΝ ΑΤΕ».

29. ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ

Η κίνηση των επιχορηγήσεων παρουσιάζεται στο παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος	Εταιρεία
Υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2021	325.287	325.287
Προσθήκες	115.732	115.732
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	(12.727)	(12.727)
Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2021	428.291	428.291
Υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2022	428.291	428.291
Προσθήκες	36.449	36.449
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	(13.003)	(13.003)
Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2022	451.738	451.738

Στις επιχορηγήσεις του Ομίλου, περιλαμβάνονται οι επιχορηγήσεις της Εταιρείας, καθώς οι θυγατρικές δεν εισέπραξαν κανένα ποσό εντός της κλειόμενης χρήσης. Το μεγαλύτερο μέρος των προσθηκών της χρήσης, αφορά στην επιχορήγηση για το έργο διασύνδεσης των Κυκλάδων με το Ηπειρωτικό Σύστημα Μεταφοράς κατά Ευρώ 29.232 (2021: Ευρώ 78.491), και στην επιχορήγηση του έργου Διασύνδεση Πελοπόννησος – Κρήτη κατά Ευρώ 4.320 (2021: Ευρώ 22.189).

30. ΥΠΟΧΡΕΩΣΗ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΣΗ ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΗΣ

Η υποχρέωση από σύμβαση παραχώρησης αφορά υπηρεσίες κατασκευής της θυγατρικής εταιρείας «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.», όπως προκύπτουν από τη σύμβαση η οποία υπογράφηκε την 10/04/2020. Το έργο διασύνδεσης Αττική - Κρήτη έχει χαρακτηριστεί ως Έργο Μείζονος Σημασίας. Βάσει της μεθοδολογίας υπολογισμού του Ρυθμιζόμενου Εσόδου, ο ΑΔΜΗΕ δεν λαμβάνει έσοδο για το συγκεκριμένο πάγιο 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, 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 ηλεκτρίση του έργου (εκτιμώμενο έτος 2024). 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 απεικονίζεται από το 2021 και εφεξής στις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις.

Η μακροπρόθεσμη υποχρέωση από σύμβαση παραχώρησης στις 31/12/2022 ανέρχεται σε ποσό Ευρώ 456.293 (31/12/2021: 278.946), ενώ η αντίστοιχη βραχυπρόθεσμη υποχρέωση σε ποσό Ευρώ 16.606 (31/12/2021: 9.088).

31. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Οι λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις του Ομίλου περιλαμβάνουν παρακρατημένες εγγυήσεις καλής εκτέλεσης των εργολαβικών εργασιών της «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» ποσού Ευρώ 18,4 εκ., όπως προκύπτουν από τις συμβάσεις έργου που έχουν υπογραφεί μεταξύ της θυγατρικής εταιρείας και εργολάβων.

Στις λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις του Ομίλου και της Εταιρείας, περιλαμβάνονται επίσης έσοδα επόμενων χρήσεων από μη ολοκληρωμένα «Έργα Επέκτασης ή Σύνδεσης» ποσού Ευρώ 9,3 εκ.. 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.

Επιπρόσθετα, ποσό Ευρώ 3,4 εκ. αφορά ληφθείσες εγγυήσεις πελατών ενέργειας για την συμμετοχή τους στην αγορά ενέργειας.

32. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Η ανάλυση των εμπορικών και λοιπών υποχρεώσεων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021
Υποχρεώσεις αγοράς	22.555	37.796	22.555	39.697
Λοιποί προμηθευτές και εργολάβοι	149.017	116.270	67.678	69.687
Συμβατικές υποχρεώσεις	131	843	131	843
Προκαταβολές πελατών	23.656	16.046	23.437	16.046
Λοιποί φόροι πληρωτέοι	8.863	7.797	6.352	6.479
Ασφαλιστικές εισφορές πληρωτέες	2.520	2.466	2.472	2.418
Λοιποί πιστωτές	694	6.009	687	6.007
Σύνολο	207.436	187.228	123.312	141.176

Οι υποχρεώσεις αγοράς μειώθηκαν κατά κύριο λόγο από το γεγονός ότι διακανονίστηκε σημαντικό μέρος των Pass Through (Χρεώσεις και αποδόσεις εκκαθαρίσεων διαχειριστή ενέργειας) συναλλαγών κυρίως με τη «ΔΕΗ Α.Ε.».

Οι λοιποί προμηθευτές και εργολάβοι για τον Όμιλο αυξήθηκαν λόγω αυξημένων τιμολογήσεων των εργολάβων προς το τέλος του έτους για το έργο διασύνδεσης Αττική – Κρήτη.

Οι λοιποί πιστωτές μειώθηκαν κυρίως λόγω εξόφλησης υποχρέωσης προς τον «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.» ποσού Ευρώ 5,4 εκ., που αφορά επιχορήγηση που έλαβε η Εταιρεία το 2021 από το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας για υποέργα της Δ' Φάσης Κυκλάδων στα οποία υπάρχει συνδιακήρυξη με τον «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.».

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	
	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021
Έξοδα χρήσεως πληρωτέα από εκκαθάριση ενέργειας	45.399	56.686	45.399	56.686
Έξοδα θυγατρικών πληρωτέα	370	366	2.370	2.757
Λοιπά έξοδα χρήσης πληρωτέα	2.922	3.691	2.922	3.452
Έσοδα επομένων χρήσεων	9.589	5.613	6.800	4.135
Υποχρέωση από αναπαύσεις προσωπικού, υπερωρίες και άδειες	6.797	7.512	6.797	7.512
Σύνολο	65.078	73.868	64.289	74.542

Τα έξοδα χρήσεως πληρωτέα από εκκαθάριση ενέργειας περιλαμβάνουν κυρίως έξοδα εκκαθαρίσεων διαχειριστή ενέργειας και δικαιωμάτων διασύνδεσης.

Η αύξηση των δικαιωμάτων διασύνδεσης το 2022 οφείλεται κυρίως στην σημαντική αύξηση των τιμών της ενέργειας μέσω των διασυνδέσεων, εξαιτίας της ενεργειακής κρίσης. Αποτέλεσμα αυτών είναι οι απαιτήσεις και οι υποχρεώσεις που αφορούν δικαιώματα διασυνδέσεων να είναι δυσανάλογες σε σύγκριση με την προηγούμενη χρήση.

Τα έσοδα επόμενων χρήσεων αυξήθηκαν λόγω τιμολογήσεων εσόδων από δικαιώματα διασυνδέσεων τα οποία αφορούν σε επόμενη χρήση.

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	
	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021
Μακροπρόθεσμοι ειδικοί λογαριασμοί διαχείρισης				
Χρεώσεις μη συμμόρφωσης	65.308	61.350	65.308	61.350
Βραχυπρόθεσμοι ειδικοί λογαριασμοί διαχείρισης				
Δικαιώματα διασυνδέσεων	114.933	41.944	114.933	41.944
Έκτακτες εισαγωγές περίσσειας ενέργειας Λ-Β	1.574	1.924	1.574	1.924
Μεταβατικό τέλος ασφάλειας εφοδιασμού/ διακοπτόμενο φορτίο (N.4203/19)	100	15.140	100	15.140
Σύνολο βραχυπρόθεσμων ειδικών λογαριασμών διαχείρισης	116.607	59.007	116.607	59.007
Σύνολο	181.915	120.357	181.915	120.357

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Οι Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης, αφορούν στο αποθεματικό που σχηματίζει η Εταιρεία από τιμολογήσεις μηνιαίων εκκαθαρίσεων και προορίζεται για κάλυψη ληξιπρόθεσμων απαιτήσεων σύμφωνα με άρθρο 164 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ. Τα ποσά αυτά δεν αφορούν έσοδα της Εταιρείας αλλά διατίθενται κυρίως για την κάλυψη ζημιών από αφερέγγυους παρόχους μετά από απόφαση της Διοίκησης.

Έχει γίνει χρήση ποσού Ευρώ 14.933 σε προηγούμενες χρήσεις από το Λογαριασμό Αποθεματικού Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης σύμφωνα με το άρθρο 164 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ προς κάλυψη των οφειλόμενων ποσών ληξιπρόθεσμων απαιτήσεων.

Οι Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης ποσού Ευρώ 65.308 (31/12/2021: Ευρώ 61.350) περιλαμβάνονται στις μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις, καθώς η χρήση του αποθεματικού προορίζεται για κάλυψη απαιτήσεων, για τις οποίες η Εταιρεία δεν έχει γνώση πότε θα καταστούν ανεπίδεκτες είσπραξης.

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 ΡΑΕ. Κατά τη χρήση 2022, σύμφωνα με την υπ' αριθμ 1058/2021 απόφαση της ΡΑΕ, η Εταιρεία έκανε χρήση ποσού Ευρώ 35,3 εκ. (2021: Ευρώ 66,1 εκ.) για τη μείωση του Ετήσιου Κόστους του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας. Η αύξηση των δικαιωμάτων διασύνδεσης το 2022 οφείλεται κυρίως στην σημαντική αύξηση των τιμών της ενέργειας μέσω των διασυνδέσεων, εξαιτίας της ενεργειακής κρίσης.

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 ΡΑΕ κατόπιν σχετικής εισήγησης του Διαχειριστή του Συστήματος.

Σύμφωνα με το Ν.4203/13 με εφαρμογή από 1η Ιανουαρίου 2016, τηρείται ειδικός λογαριασμός αποθεματικού για την χρέωση Μεταβατικού Τέλους Ασφάλειας Εφοδιασμού και την απόδοση σε δικαιούχους διακοπτόμενου φορτίου. Σύμφωνα με το νόμο η οποιαδήποτε διαφορά αποδίδεται στους δικαιούχους διακοπτόμενου φορτίου (βιομηχανίες) μετά από την οριστική εκκαθάριση. Το υπόλοιπο του ποσού που δεν έχει αποδοθεί μέχρι σήμερα, αναμένεται να αποδοθεί στις επόμενες χρήσεις, μετά την έκδοση οριστικών εκκαθαρίσεων.

Με την υπ' αρ. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/66759/811/09.07.2020 (ΦΕΚ Β' 2997/2020) απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας ενεργοποιήθηκε εκ νέου η Υπηρεσία Διακοπτόμενου Φορτίου με ημερομηνία λήξης την 30η Σεπτεμβρίου 2021. Βάσει της συγκεκριμένης απόφασης, ο Σεπτέμβριος 2021 ήταν ο τελευταίος μήνας για τον οποίο εκδόθηκαν εκκαθαρίσεις χρέωσης Μεταβατικού Τέλους Ασφάλειας Εφοδιασμού και απόδοσης σε δικαιούχους διακοπτόμενου φορτίου.

35. ΕΡΓΟΛΑΒΙΚΟ ΚΟΣΤΟΣ

Η Εταιρεία κατά τη διάρκεια της χρήσης προχώρησε σε αναγνώριση συνολικού εσόδου βάσει του ΔΠΧΑ 15 για κατασκευή έργων τρίτων συνολικής αξίας Ευρώ 225 (Σημείωση 5). Το εργολαβικό κόστος των έργων αυτών για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2022 ανέρχεται σε Ευρώ 213.

36. 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 της «ΔΗΜΟΣΙΑΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.» («ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.») η οποία κατέχει το 25% του καταβλημένου 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 την μητρική της εταιρεία.

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 με την Εταιρεία.

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

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
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.	Συγγενής

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 2022 έχουν ως εξής:

	Όμιλος			
	31/12/2022		31/12/2021	
	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.	32	12	28	6
EnExClear	23.744	6.239	67.417	38.953
SELENE CC Α.Ε.	358	-	82	79
Σύνολο	24.134	6.252	67.528	39.038

	Εταιρεία			
	31/12/2022		31/12/2021	
	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις
ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.	266	475.269	449	292.692
GRID TELECOM Μ.Α.Ε.	5.503	27	4.089	18
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.	32	12	28	6
EnExClear	23.744	6.239	67.417	38.953
SELENE CC Α.Ε.	358	-	82	79
Σύνολο	29.903	481.548	72.066	331.747

	Όμιλος			
	01/01/2022- 31/12/2022		01/01/2021- 31/12/2021	
	Έσοδα	Έξοδα	Έσοδα	Έξοδα
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.	34	5	31	5
EnExClear	445.534	451.759	235.623	235.623
ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	-	75	-	62
SELENE CC Α.Ε.	253	275	102	276
Σύνολο	445.821	452.114	235.756	235.966

	Εταιρεία			
	01/01/2022- 31/12/2022		01/01/2021- 31/12/2021	
	Έσοδα	Έξοδα	Έσοδα	Έξοδα
ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.	1.589	2.337	482	2.757
GRID TELECOM Μ.Α.Ε.	632	-	365	-
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.	34	5	31	5
EnExClear	445.534	451.759	235.623	235.623
ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	100	75	-	62
SELENE CC Α.Ε.	253	275	102	276
Σύνολο	448.142	454.451	236.602	238.723

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Οι συναλλαγές των εσόδων της Εταιρείας με τις εταιρείες «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.», «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» και «ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ 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, δ) έσοδα για την παροχή εγγύησης του ομολογιακού δανείου της «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.», καθώς και ε) έσοδα από πώληση σταθμών ταχείας φόρτισης ηλεκτρικών οχημάτων προς την «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.».

Το μεγαλύτερο μέρος των απαιτήσεων από τη θυγατρική εταιρεία «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» σχετίζεται με τις συναλλαγές των εσόδων που αναφέρθηκαν ανωτέρω και περιλαμβάνεται στις απαιτήσεις από χρηματοδοτικές μισθώσεις.

Οι συναλλαγές των εξόδων της Εταιρείας με την θυγατρική της «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» αφορούν κυρίως σε έξοδα στο πλαίσιο της σύμβασης παραχώρησης. Στις υποχρεώσεις της Εταιρείας προς την «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.», περιλαμβάνεται κυρίως ποσό Ευρώ 456.293 (αξία προ Φ.Π.Α.), το οποίο αφορά ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση στο πλαίσιο του κατασκευαστικού έργου διασύνδεσης Κρήτης – Αττικής κατά το ποσό Ευρώ 470.228 και λοιπούς φόρους-τέλη, οι οποίοι μειώνουν την υποχρέωση, κατά το ποσό Ευρώ 13.935. Ποσό Ευρώ 182.758 (αξία προ Φ.Π.Α.) αποτελεί προσθήκες ακινητοποιήσεων υπό εκτέλεση της χρήσης.

Το μεγαλύτερο μέρος της 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. Επιπρόσθετα, οι συναλλαγές εσόδων με την «EnExClear» περιλαμβάνουν έσοδα από την Αγορά Εξισορρόπησης, τα οποία αποτελούν μία νέα ροή εσόδων το 2022 και ανήλθαν σε Ευρώ 11,9 εκ. για το 2022. Τα έσοδα και έξοδα του 2021 με την «EnExClear» είναι ισόποσα σε αντίθεση με το 2022. Ο λόγος οφείλεται ότι στο 2022:

- έξοδα ποσού Ευρώ 18,1 εκ. που αφορούν τις δραστηριότητες «Εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας» και «Ακούσιες ανταλλαγές ενέργειας» έχουν τιμολογηθεί από την «EnExClear» προς τον ΑΔΜΗΕ Α.Ε. αλλά τα ισόποσα έσοδα τιμολογούνται (αυτοτιμολόγηση) από την εταιρεία «Joint Allocation Office (JAO S.A.)» προς τον ΑΔΜΗΕ Α.Ε.,
- έσοδα ποσού Ευρώ 11,9 εκ. που αφορούν την Αγορά Εξισορρόπησης έχουν τιμολογηθεί από την «EnExClear» προς τον ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και δεν υπάρχει αντίστοιχο έξοδο

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

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

Οι συναλλαγές εσόδων του Ομίλου και της Εταιρείας με την «SELENE CC Α.Ε.» αφορούν κυρίως μίσθωση κτιρίου, εξοπλισμού και λογισμικού, ενώ οι συναλλαγές εξόδων αφορούν επανατιμολογήσεις δαπανών. Αντίστοιχα, η φύση και το υπόλοιπο των απαιτήσεων, κατά την 31/12/2022, σχετίζεται με τις συναλλαγές που αναφέρθηκαν ανωτέρω.

Οι συναλλαγές εσόδων της Εταιρείας με το «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» το 2022 αφορούν είσπραξη μερισμάτων ποσού Ευρώ 100 που καταχωρήθηκε στα χρηματοοικονομικά έσοδα.

Πλέον των ανωτέρω, ο Όμιλος και η Εταιρεία, στο πλαίσιο της δραστηριότητάς τους, πραγματοποιούν συναλλαγές με εταιρείες που συμμετέχει το Ελληνικό Δημόσιο όπως η «ΔΕΗ Α.Ε.», ο «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.», ο «ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.» (πρώην) «ΛΑΓΗΕ», τα «ΕΛΠΕ Α.Ε.» και η «ELPEDISON». Με εξαίρεση τη συναλλαγή που αφορά τα πάγια της Κρήτης και πραγματοποιήθηκε με τη «ΔΕΗ Α.Ε.», η οποία περιγράφεται στη σημείωση 13 παραπάνω, όλες οι υπό-

λοιπες συναλλαγές με τις ανωτέρω εταιρείες πραγματοποιούνται σε εμπορικούς όρους και δεν γνωστοποιούνται.

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 2022 ανήλθαν σε Ευρώ 1.685 και σε Ευρώ 1.420 αντίστοιχα (2021: Ευρώ 1.147 και Ευρώ 1.015).

Δεν υπάρχουν υποχρεώσεις προς μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικούς Διευθυντές του Ομίλου και της Εταιρείας στις 31/12/2022.

Η αναλογιστική υποχρέωση για συνταξιοδότηση των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου και των Γενικών Διευθυντών του Ομίλου και της Εταιρείας για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2022 ισούται με ποσό Ευρώ 34 (2021: Ευρώ 45) και το κόστος υπηρεσίας με ποσό Ευρώ 1 (2021: Ευρώ 2).

Δεν έχουν καταβληθεί αποζημιώσεις προς διευθυντικά στελέχη του Ομίλου λόγω εξόδου από την υπηρεσία για τη χρήση 2022 και για την αντίστοιχη χρήση του προηγούμενου έτους.

37. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

37.1 ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ

37.1.1. ΚΥΡΙΟΤΗΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΣ

Ο ΑΔΜΗΕ Α.Ε., δυνάμει των διατάξεων του άρθρου 98 του Ν. 4001/2011 έχει, μεταξύ άλλων, υποκατασταθεί, ως οιονειή καθολική 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 απαλλοτριώσεων είτε έτερης διοικητικής πράξης πχ έγκρισης επέμβασης, 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 Α.Ε. που αφορούν το σύνολο των μεταβιβαζόμενων παγίων ΥΤ της Κρήτης.

37.1.2. ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Ο Όμιλος βάσει καταστατικού 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.

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

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, οι τιμές των πεδίων αυτών 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 πληρούται 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 οι προϋποθέσεις για αναγνώριση προβλέψεων για περιβαλλοντικές υποχρεώσεις του Όμιλου.

37.2 ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΑΠΟ ΤΗΝ ΟΛΟΚΛΗΡΩΣΗ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΕΡΓΩΝ

Συνοπτική περιγραφή των σημαντικότερων έργων

Διασύνδεση Κυκλάδων

Το έργο της διασύνδεσης των Κυκλάδων έχει χαρακτηριστεί ως έργο «γενικότερης σημασίας για την οικονομία της χώρας». Το έργο αποσκοπεί αφενός στην αύξηση της αξιοπιστίας τροφοδότησης των διασυνδεδεμένων Νήσων και αφετέρου στη μείωση του κόστους παραγωγής (υποκατάσταση πετρελαίου με άλλες πηγές ενέργειας, σε συνάρτηση με την εξέλιξη του ενεργειακού μείγματος ηλεκτροπαραγωγής στην Ηπειρωτική Χώρα).

Ο σχεδιασμός του έργου διαμορφώθηκε με γνώμονα την ελαχιστοποίηση της περιβαλλοντικής όχλησης επί των Νήσων. Σε αυτή την κατεύθυνση, οι νέοι υποσταθμοί επί των Νήσων έχουν χωροθετηθεί πλησίον του αιγιαλού

ώστε να αποφευχθεί η κατασκευή εναέριων γραμμών μεταφοράς επί των Νήσων, ενώ η διασύνδεση των Νήσων μεταξύ τους και με το Ηπειρωτικό Σύστημα προβλέπεται να γίνει μέσω υποβρυχίων καλωδιακών συνδέσεων. Σύμφωνα με τα προαναφερθέντα, ο ΑΔΜΗΕ υλοποιεί το έργο σε φάσεις:

Α' Φάση

Η υλοποίηση της Α' Φάσης, προϋπολογισμού Ευρώ 264,3 εκ. που περιλαμβάνει τη σύνδεση της Σύρου με το Λαύριο, καθώς και με τις Νήσους της Πάρου, της Μυκόνου και της Τήνου ολοκληρώθηκε το 2018. Το έργο συγχρηματοδοτήθηκε από το Ευρωπαϊκό Ταμείο Περιφερειακής Ανάπτυξης και από το ΕΣΠΑ 2007-2013 και 2014-2020.

Β' Φάση

Η Β' Φάση της διασύνδεσης των Κυκλάδων προϋπολογισμού Ευρώ 47,3 εκ. που περιλαμβάνει τη σύνδεση της Νάξου με την Πάρο και τη Μύκονο ολοκληρώθηκε το 2020. Το έργο συγχρηματοδοτήθηκε από το Ευρωπαϊκό Ταμείο Περιφερειακής Ανάπτυξης και από το ΕΣΠΑ 2014-2020.

Γ' Φάση

Η Γ' Φάση της διασύνδεσης των Κυκλάδων ολοκληρώθηκε το 2021. Περιλαμβάνει την πόντιση και του δεύτερου καλωδίου Λαυρίου - Σύρου, καθώς και τα απαιτούμενα έργα σύνδεσης (αυτεπαγωγές και πύλες) στο Λαύριο και στη Σύρο.

Το έργο, προϋπολογισμού Ευρώ 122,3 εκ., συγχρηματοδοτήθηκε από το Ευρωπαϊκό Ταμείο Περιφερειακής Ανάπτυξης και το ΕΣΠΑ 2014-2020.

Δ' Φάση

Το 2021 ξεκίνησε η υλοποίηση της τέταρτης και τελευταίας φάσης διασύνδεσης των Κυκλάδων, ύψους Ευρώ 524 εκ., η οποία περιλαμβάνει τη διασύνδεση των νησιών της Θήρας, Μήλου, Φολεγάνδρου και Σερίφου με το ηπειρωτικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ).

Οι συμβάσεις προμήθειας και εγκατάστασης για την καλωδιακή γραμμή Νάξου-Θήρας και τον Υποσταθμό και SVC Θήρας έχουν υπογραφεί και τα έργα βρίσκονται υπό κατασκευή. Αναμένεται να ολοκληρωθούν εντός του 2023. Επίσης, το 1ο τρίμηνο του 2023 υπεγράψαν οι συμβάσεις προμήθειας και εγκατάστασης για τις καλωδιακές γραμμές Λαυρίου-Σερίφου, Σερίφου-Μήλου, Μήλου-Φολεγάνδρου και Φολεγάνδρου-Θήρας. Οι συμβάσεις προμήθειας και εγκατάστασης για τους Υποσταθμούς Σερίφου, Μήλου και Φολεγάνδρου διακηρύχθηκαν το 2022 και αναμένεται να υπογραφούν το 2023.

Η υποθαλάσσια γραμμή της Θήρας αναμένεται να ηλεκτριστεί το 1ο εξάμηνο του 2024 και τα υπόλοιπα νησιά εκτιμάται ότι θα διασυνδεθούν με το ΕΣΜΗΕ το 2ο εξάμηνο του 2025. Η ολοκλήρωση της διασύνδεσης των Κυκλάδων θα δώσει τη δυνατότητα ανάπτυξης μονάδων ΑΠΕ συνολικής ισχύος 332MW 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 -NextGenerationEU.

Διασύνδεση της Κρήτης

Το Σύστημα της Κρήτης χαρακτηρίζεται από:

- Πολύ υψηλό μεταβλητό κόστος παραγωγής εξαιτίας της χρήσης πετρελαίου στους τοπικούς Σταθμούς παραγωγής, το οποίο αντανakλάται σε σημαντικότερη επιβάρυνση των καταναλωτών για κάλυψη των Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ).
- Μεγάλο ετήσιο ρυθμό αύξησης του φορτίου της Νήσου. Σημειώνεται ότι το φορτίο κατά τους θερινούς μήνες καλύπτεται οριακά από τους τοπικούς Σταθμούς.
- Τη μεγάλη δυσκολία έως αδυναμία εξεύρεσης χώρων και εξασφάλιση αδειοδοτήσεων για την ενίσχυση των τοπικών Σταθμών ή την ανάπτυξη νέων.
- Το συνεχώς αυξανόμενο ενδιαφέρον για την αξιοποίηση του πλούσιου τοπικού δυναμικού ΑΠΕ, η διείσδυση των οποίων στο μείγμα ηλεκτροπαραγωγής της Νήσου περιορίζεται εξαιτίας των τεχνικών περιορισμών (κυρίως σημαντικών ζητημάτων ευστάθειας τα οποία είναι δυνατό να δημιουργήσει η υψηλή διείσδυση ΑΠΕ σε ένα αυτόνομο ηλεκτρικό σύστημα όπως αυτό της Κρήτης).

- Χαμηλό επίπεδο αξιοπιστίας τροφοδότησης, ιδιαίτερα σε περιπτώσεις βλαβών στο σύστημα παραγωγής.

Τα προαναφερθέντα χαρακτηριστικά καθιστούν τη διασύνδεση της Κρήτης με το ΕΣΜΗΕ ένα αναγκαίο έργο σε ότι αφορά στη σκοπιμότητα της υλοποίησής του.

Διασύνδεση της Κρήτης με την Πελοπόννησο

Η διασύνδεση Κρήτης-Πελοποννήσου αποτελεί την πρώτη φάση της διασύνδεσης της Κρήτης με το ΕΣΜΗΕ. Η διασύνδεση εναλλασσόμενου ρεύματος Κρήτη - Πελοπόννησος περιλαμβάνει 2 κυκλώματα εναλλασσόμενου ρεύματος 150 kV, ονομαστικής μεταφορικής ικανότητας 200 MVA έκαστο. Από την επισταμένη διερεύνηση η οποία πραγματοποιήθηκε για θέματα λειτουργίας και επάρκειας ισχύος του ηλεκτρικού συστήματος της Κρήτης, προέκυψε ότι η ισχύς, η οποία είναι δυνατό να διακινείται με ασφάλεια μέσω αυτού του συνδέσμου εναλλασσόμενου ρεύματος κυμαίνεται από 150 MW έως και 180 MW, ανάλογα με τις συνθήκες της λειτουργίας.

Εντός του 2020 ολοκληρώθηκαν οι Υποσταθμοί στην Πελοπόννησο και στα Χανιά, οι υπόγειες καλωδιακές γραμμές μεταφοράς στην Κρήτη και στην Πελοπόννησο, η μία υποβρύχια καλωδιακή γραμμή και το μεγαλύτερο μέρος των εναερίων γραμμών στην Πελοπόννησο, γεγονός που επέτρεψε την επιτυχή δοκιμαστική ηλεκτρίση της διασύνδεσης τον Δεκέμβριο του 2020. Η δεύτερη υποβρύχια καλωδιακή γραμμή, οι τελικές διευθετήσεις των εναερίων γραμμών στην Πελοπόννησο και το STATCOM ολοκληρώθηκαν σταδιακά έως τον Μάιο του 2021, οπότε και η διασύνδεση τέθηκε σε ετοιμότητα για να λειτουργήσει υπό φορτίο. Τον Ιούλιο του 2021 η διασύνδεση τέθηκε σε λειτουργία υπό φορτίο και έκτοτε λειτουργεί ανελλιπώς.

Το έργο, κόστους Ευρώ 374,5 εκ. (συμπεριλαμβανομένων των προκαταρκτικών δαπανών), συγχρηματοδοτείται από το Ευρωπαϊκό Ταμείο Περιφερειακής Ανάπτυξης και το ΕΣΠΑ 2014-2020 και δανειοδοτείται από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων.

Διασύνδεση Κρήτης – Αττικής (Φάση II της Διασύνδεσης της Κρήτης)

Το έργο αυτό πρόκειται για τη φυσική συνέχεια του έργου της μικρής διασύνδεσης Κρήτη – Πελοπόννησος και εξυπηρετεί τους ίδιους σκοπούς με αυτό μέσω της περαιτέρω ενίσχυσης της ασφάλειας εφοδιασμού της νήσου μαζί με την ανάγκη αύξησης της ικανότητας απορρόφησης της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ. Παράλληλα, αναμένεται περαιτέρω σημαντική μείωση των χρεώσεων Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) για όλους τους καταναλωτές του συστήματος στην Ελληνική Επικράτεια.

Το έργο αυτό πραγματοποιείται από την 100% θυγατρική του ΑΔΜΗΕ «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» που συστάθηκε με βάση τις αποφάσεις ΡΑΕ 816/2018 και 838/2018 ως φορέας υλοποίησης, και που ως μοναδικό σκοπό έχει την κατασκευή και χρηματοδότηση του έργου. Επιπρόσθετα, της έχει ανατεθεί η επιλογή εταιρειών που θα συνάψουν συμβάσεις με τον ΑΔΜΗΕ και θα ασχολούνται με τη συντήρηση του συστήματος για 10 έτη, που υπεύθυνος θα είναι ο ΑΔΜΗΕ. Η ιδιοκτησία, η κυριότητα, η λειτουργία του καλωδίου και οι τεχνικές προδιαγραφές που δόθηκαν για την κατασκευή του καλωδίου στους εργολάβους είναι καθαρά ευθύνη του ΑΔΜΗΕ (ως διαχειριστής και κύριος του ΕΣΜΗΕ). Το πάγιο θα ανήκει στον ΑΔΜΗΕ και παρουσιάζεται στις δικές του Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις. Συνεπώς, καθ' όλη τη διάρκεια υλοποίησης του έργου από την «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.», αυτό ανήκει στον ΑΔΜΗΕ και αποτυπώνεται αντίστοιχα στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις του ΑΔΜΗΕ, ενώ μετά την ηλεκτρίσή του, το έργο ενσωματώνεται στο ΕΣΜΗΕ, την κυριότητα και διαχείριση του οποίου έχει κατ' αποκλειστικότητα ο ΑΔΜΗΕ.

Το έργο αυτό αποτελείται από δύο υποέργα: Το πρώτο αφορά στη «Μελέτη, Προμήθεια και Εγκατάσταση καλωδίων και σταθμών ηλεκτροδίων για την ηλεκτρική διασύνδεση συνεχούς ρεύματος μεταξύ Κρήτης και Αττικής (2 x 500 MW)» και το δεύτερο στη «Μελέτη, Προμήθεια και Εγκατάσταση δυο Σταθμών Μετατροπής και ενός Υποσταθμού για την Ηλεκτρική Διασύνδεση συνεχούς ρεύματος μεταξύ Κρήτης και Αττικής (2 x 500 MW)».

Οι εργασίες μελέτης – κατασκευής από τους αναδόχους βρίσκονται σε πλήρη εξέλιξη. Συγκεκριμένα, όσον αφορά στους Σταθμούς Μετατροπής, έχει ολοκληρωθεί η παραγωγή του μεγαλύτερου μέρους του εξοπλισμού τους ενώ έχουν σχεδόν ολοκληρωθεί οι εργασίες θεμελίωσης των κτιρίων και έχει ξεκινήσει η ανέγερση τους. Αναφορικά με την πρόοδο του καλωδιακού τμήματος, έχει ολοκληρωθεί η παραγωγή όλων των τμημάτων των καλωδίων (υποβρύχιων και υπόγειων). Επίσης, έχει ολοκληρωθεί η πόντιση των δύο πόλων (Ανατολικού και

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Δυτικού, 2 x 336χλμ) βάσει χρονοδιαγράμματος καθώς και η πόντιση των οπτικών ινών στο σύνολό της. Η προσασία των υποβρυχίων καλωδίων αναμένεται να ολοκληρωθεί το 2ο τρίμηνο του 2023. Τέλος, βρίσκεται σε εξέλιξη η κατασκευή του υπόγειου τμήματος της όδευσης από το ΚΥΤ Κουμουνδούρου προς το σημείο προσαιγιάλωσης στην Αττική, όπου έχει ολοκληρωθεί περίπου το 80% της υποδομής καθώς και το 40% της τοποθέτησης καλωδίων. Στην περίπτωση της Κρήτης, οι εργασίες οδοποιίας βρίσκονται σε εξέλιξη και οι εργασίες υποδομής για την εγκατάσταση των καλωδίων αναμένονται να ξεκινήσουν.

Παράλληλα, αναφορικά με τη χρηματοδότηση μέσω επιχορήγησης, εντός του 2023 το έργο αναμένεται να ενταχθεί για συγχρηματοδότηση σε επιχειρησιακό πρόγραμμα στο πλαίσιο του ΕΣΠΑ, αντλώντας έτσι σημαντικούς πόρους και μειώνοντας, κατά ένα πολύ μεγάλο βαθμό, το κόστος του έργου μείζονος σημασίας για τον Έλληνα καταναλωτή.

Επέκταση Συστήματος 400 kV προς την Πελοπόννησο

Η επέκταση του Συστήματος 400 kV προς τη Μεγαλόπολη (με τη δημιουργία στη συνέχεια βρόχου 400 kV Πάτρα - Μεγαλόπολη - Κόρινθος) αυξάνει δραστικά την ικανότητα μεταφοράς προς και από την Πελοπόννησο, δίνει τη δυνατότητα ανάπτυξης ΑΠΕ και θερμικών Σταθμών, βελτιώνει σημαντικά το περιθώριο της ευστάθειας των τάσεων για το Νότιο Σύστημα και εξασφαλίζει την Πελοπόννησο σε οποιονδήποτε συνδυασμό συνθηκών παραγωγής και φορτίου. Επιπλέον, συνδέει ισχυρά το κέντρο παραγωγής Μεγαλόπολης με τις περιοχές υψηλού φορτίου (Αττική και περιοχή Πάτρας) και συμβάλλει στην επίτευξη ισοβαρούς ανάπτυξης των Συστημάτων Παραγωγής και Μεταφοράς στο Νότιο Σύστημα. Τέλος, θα πρέπει να τονιστεί ότι η ανάπτυξη του Συστήματος 400 kV προς την Πελοπόννησο συμβάλλει στον περιορισμό των συνολικών απωλειών του ΕΣΜΗΕ.

Το έργο του ΚΥΤ Μεγαλόπολης συγχρηματοδοτήθηκε από το Ευρωπαϊκό Ταμείο Περιφερειακής Ανάπτυξης και το ΕΣΠΑ 2007-2013 και μέρος των έργων επέκτασης δανειοδοτήθηκε από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων.

Δυτικός Διάδρομος (Μεγαλόπολη – Πάτρα – Δυτική Στερεά)

Η κατασκευή νέου κέντρου υψηλής τάσης στη Μεγαλόπολη είναι σημαντική για την περιοχή της Πελοποννήσου. Το κέντρο υψηλής τάσης Μεγαλόπολης, το οποίο τέθηκε πλήρως σε λειτουργία εντός του 2014, ήταν απαραίτητο για τη σύνδεση της νέας μονάδας παραγωγής στη Μεγαλόπολη (μονάδα «Μεγαλόπολη V»), για την αύξηση της διείσδυσης από ΑΠΕ στην Πελοπόννησο και για την υποστήριξη των τάσεων σε ώρες υψηλών φορτίων.

Η διασύνδεση του κέντρου υψηλής τάσης Μεγαλόπολης με τα κυκλώματα 400 kV στην πλευρά του Αντιρρίου πραγματοποιείται με νέα γραμμή μεταφοράς 400 kV διπλού κυκλώματος, αποτελούμενη από εναέρια, υπόγεια και υποβρύχια τμήματα, καθώς και τις αντίστοιχες αυτεπαγωγές αντιστάθμισης.

Τα έργα του Δυτικού Διαδρόμου έχουν ολοκληρωθεί και απομένει ένα μικρό τμήμα της εναέριας γραμμής (2 πυλώνες) λόγω εμπλοκής με γειτονική μονή. Για την αποφυγή περαιτέρω καθυστέρησης στην ολοκλήρωση του έργου αποφασίστηκε παραλλαγή της όδευσης η οποία αναμένεται να έχει ολοκληρωθεί πλήρως στις αρχές του 2ου τριμήνου του 2023.

Ο συνολικός προϋπολογισμός των παραπάνω έργων ανέρχεται σε Ευρώ 108 εκ..

Ανατολικός Διάδρομος (Μεγαλόπολη – Κόρινθος – Αττική)

Βασικός κόμβος του Ανατολικού Διαδρόμου είναι το κέντρο υψηλής τάσης Κορίνθου, το οποίο προβλέπεται να συνδεθεί στο Σύστημα 400 kV ως εξής:

- Σε πρώτο στάδιο με το κέντρο υπερευψηλής τάσης Μεγαλόπολης με την κατασκευή μιας νέας εναέριας Γ.Μ. 400 kV διπλού κυκλώματος Μεγαλόπολη – Κόρινθος, οι εργασίες κατασκευής της οποίας ολοκληρώθηκαν στο τέλος του 2022.
- Σε επόμενο στάδιο με το νέο κέντρο υπερευψηλής τάσης Κουμουνδούρου με την κατασκευή μιας νέας εναέριας Γ.Μ. 400 kV διπλού κυκλώματος Κόρινθος - Κουμουνδούρου. Το υπόψη υποέργο συγχρηματοδοτείται από το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας «Ελλάδα 2.0» με τη χρηματοδότηση της Ευρωπαϊκής Ένωσης-NextGenerationEU. και με το ΦΕΚ τ'Δ 494 04-08-2022 χαρακτηρίστηκε ως έργο γενικότερης σημασίας για την οικονομία της χώρας. Στη παρούσα φάση ολοκληρώνεται η διαδικασία υποβολής προσφορών (Μάρτιος 2023), με στόχο την ανάδειξη Αναδόχου και υπογραφή σύμβασης έως το τέλος Αυγούστου 2023. Η ολοκλήρωση του υπόψη υποέργου αναμένεται εντός του 1ου εξαμήνου του 2026.

Ο συνολικός προϋπολογισμός των έργων ανέρχεται σε Ευρώ 105,7 εκ..

Διασύνδεση Σκιάθου

Για την ενίσχυση της αξιοπιστίας ηλεκτρικής τροφοδότησης των Β. Σποράδων, αναπτύχθηκε νέος Υ/Σ στη Σκιάθο και διασυνδέθηκε με τον υφιστάμενο Υ/Σ Μαντουδίου στην Εύβοια. Η διασύνδεση περιλαμβάνει νέα γραμμή μεταφοράς 150 kV, αποτελούμενη από εναέρια (νέα και αναβαθμιζόμενα), υπόγεια και υποβρύχια τμήματα, καθώς και τα απαιτούμενα έργα ενίσχυσης στον Υ/Σ Μαντουδίου.

Ο νέος Υ/Σ Σκιάθου κλειστού τύπου (με μόνωση αερίου SF6) ηλεκτρίσθηκε μέσω του Υ/Σ Μαντουδίου τον Ιούλιο του 2022.

Ο συνολικός προϋπολογισμός των έργων ανέρχεται σε Ευρώ 56,3 εκ..

ΚΥΤ Κουμουνδούρου

Εντός του 2021 ξεκίνησε η υλοποίηση του νέου ΚΥΤ Κουμουνδούρου, τεχνολογίας κλειστού τύπου (GIS), που θα αντικαταστήσει το υφιστάμενο ΚΥΤ υπαίθριου τύπου. Η υλοποίηση του νέου ΚΥΤ GIS Κουμουνδούρου θα εξυπηρετήσει τη σύνδεση του Ανατολικού Διαδρόμου 400kV Πελοποννήσου, θα αποτελέσει το σημείο σύνδεσης της διασύνδεσης Αττικής-Κρήτης με το ηπειρωτικό Σύστημα και θα ενισχύσει την αξιοπιστία τροφοδότησης των φορτίων στην (Δυτική κυρίως) Αττική αναμένεται να ολοκληρωθεί σε τρεις (3) φάσεις.

Ολοκλήρωση της πρώτης φάσης του έργου αναμένεται εντός του 2023. Το έργο συγχρηματοδοτείται από το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας «Ελλάδα 2.0» με τη χρηματοδότηση της Ευρωπαϊκής Ένωσης - NextGenerationEU. Η πλήρης ολοκλήρωση του έργου αναμένεται εντός του 1ου εξαμήνου 2026.

Νέα Διεθνής διασύνδεση με την Βουλγαρία

Η δεύτερη ηλεκτρική διασύνδεση μεταξύ Ελλάδας και Βουλγαρίας αποτελείται από μια νέα εναέρια γραμμή μεταφοράς 400 kV που συνδέει τη Νέα Σάντα EHV S/S (Ελλάδα) με την Maritsa East S/S (Βουλγαρία). Η μεταφορική ικανότητα της διασύνδεσης θα είναι 2.000MVA και το συνολικό μήκος της θα είναι περίπου 151km, εκ των οποίων τα 30km βρίσκονται στην ελληνική επικράτεια. Το έργο έχει συμπεριληφθεί από την ΕΕ στον κατάλογο Έργων Κοινού Ενδιαφέροντος (PCIs) και έχει επίσης συμπεριληφθεί στο Δεκαετές Σχέδιο Ανάπτυξης Δικτύου του ENTSO-E. Για τις εργασίες στην ελληνική επικράτεια, προϋπολογισμού Ευρώ 11,3 εκ., χρησιμοποιήθηκαν τα ακόλουθα χρηματοδοτικά εργαλεία: ίδια κεφάλαια, καθαρός δανεισμός και χρήση εισοδήματος συμφόρησης (UCI). Επιπλέον, τόσο ο ΑΔΜΗΕ όσο και ο ESO-EAD χρησιμοποίησαν το Connecting Europe Facility (CEF) για τις μελέτες του έργου.

Η ολοκλήρωση της νέας διασύνδεσης αναμένεται να αυξήσει την Καθαρή Μεταφορική Ικανότητα (NTC) στα 1.400 MW από την Ελλάδα προς τη Βουλγαρία και στα 1.700 MW από τη Βουλγαρία προς την Ελλάδα. Το έργο θα συμβάλει στην ασφαλή μεταφορά των επικρατουσών ροών ισχύος στην κατεύθυνση Βορρά-Νότου της ΒΑ Ευρώπης, θα ενισχύσει την ασφάλεια του εφοδιασμού και θα αυξήσει την περαιτέρω εγκατάσταση μονάδων ΑΠΕ στο βόρειο τμήμα της Ελλάδας και στο νότιο τμήμα της Βουλγαρίας. Ταυτόχρονα, θα ενισχύσει το ευρωπαϊκό σύστημα μεταφοράς στα ανατολικά σύνορα, μια περιοχή όπου το σύστημα 400 kV είναι αραιό και η σύνδεση με το σύστημα μεγάλης κλίμακας της Τουρκίας είναι σχετικά αδύναμη (1 διασύνδεση με την Ελλάδα και 2 με τη Βουλγαρία), συμβάλλοντας στην ενοποίηση των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας της Ευρώπης και της Τουρκίας. Πιο συγκεκριμένα, το έργο συμβάλλει στην ολοκλήρωση της εσωτερικής αγοράς ενέργειας της ΕΕ, έχει ισχυρή διασυνοριακή διάσταση που θα βελτιώσει τη διασύνδεση της ευρωπαϊκής ηλεκτρικής ενέργειας και συμβάλλει στους στόχους του Fit for 55.

Η κατασκευή της εναέριας διασυνδετικής Γ.Μ. 400kV μεταξύ του ΚΥΤ Ν. Σάντας και του Υ/Σ Maritsa ξεκίνησε τον Ιούνιο του 2022 και αναμένεται να ολοκληρωθεί το 1ο εξάμηνο του 2023.

Αναβάθμιση κυκλωμάτων 150KV στον Βρόγχο Ιονίων Νήσων

Το έργο περιλαμβάνει την αναβάθμιση του βρόγχου Λευκάδα – Αργοστόλι, με αντικατάσταση της παλαιάς υποβρύχιας καλωδιακής σύνδεσης Λευκάδας - Κεφαλληνίας με νέο υποβρύχιο καλώδιο E.P. XLPE 150 kV ονομαστικής ικανότητας 200 MVA για την ενίσχυση της σύνδεσης Άκτιο - Λευκάδα – Αργοστόλι. Η ολοκλήρωση της δημοπράτησης της αντικατάστασης των υποβρυχίων καλωδίων Λευκάδας – Κεφαλονιάς και Κεφαλονιάς – Ζακύνθου αναμένεται εντός του 1ου εξαμήνου του 2023.

Επιπλέον, τον Δεκέμβριο του 2022, ξεκίνησε το έργο της αντικατάστασης του υποβρυχίου καλωδίου Κυλλήνη – Ζάκυνθος που αναμένεται να ολοκληρωθεί στις αρχές του 2ου τριμήνου του 2023.

Η συνολική εκτιμώμενη δαπάνη ανέρχεται στα Ευρώ 85,7 εκ..

BA Αιγαίο

Το έργο της διασύνδεσης του Βορειοανατολικού Αιγαίου αφορά τη διασύνδεση με το ΕΣΜΗΕ της ομάδας των Νήσων του Βορειοανατολικού Αιγαίου η οποία περιλαμβάνει τα εξής οκτώ (8) αυτόνομα ηλεκτρικά συστήματα των ΜΔΝ Λήμνου, Άγιου Ευστρατίου, Σκύρου, Λέσβου, Χίου (Ψαρών), Σάμου (Φούρνων - Θύμαινας), Ικαρίας και Αγαθονησίου.

Συνολικά, προβλέπεται η κατασκευή πέντε (5) νέων Υ/Σ 150kV κλειστού τύπου (GIS) για τις ανάγκες τροφοδότησης των φορτίων επί των νησιών Λήμνου, Λέσβου, Σκύρου, Χίου και Σάμου. Επίσης προβλέπεται η κατασκευή 3 Υ/Σ ζεύξης (με στοιχεία αντιστάθμισης) στην περιοχή Θράκης προς Λήμνο, στην περιοχή Εύβοιας προς Σκύρο (στην περίπτωση που δεν υλοποιηθεί η Γ.Μ. 150 kV από το σημείο προσαιγιάλωσης μέχρι το ΚΥΤ Αλιβερίου με υπόγειο καλώδιο) και πλησίον του σημείου προσαιγιάλωσης στη Λέσβο των υποβρυχίων καλωδίων από Σκύρο, Λήμνο και Χίο.

Το έργο θα υλοποιηθεί σε 3 Φάσεις. Η ολοκλήρωση του προβλέπεται εντός του 2029.

Ο συνολικός προϋπολογισμός των έργων ανέρχεται σε Ευρώ 863 εκ. και προγραμματίζεται η συγχρηματοδότησή του από το Ταμείο Απανθρακοποίησης Νήσων.

Τον 1/2023 υπογράφηκε η σύμβαση για την αναγνωριστική μελέτη βυθού μεταξύ της Εύβοιας και της Σκύρου.

Διεθνείς Διασυνδέσεις

Ο ΑΔΜΗΕ προτεραιοποιεί τα έργα διεθνών διασυνδέσεων, με στόχο την ενίσχυση της περιφερειακής συνεργασίας στον τομέα της Ενέργειας και την εμβάθυνση της ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρισμού. Στο πλαίσιο αυτό, ο Διαχειριστής:

- Κατασκευάζει το εγχώριο τμήμα της δεύτερης διασύνδεσης Ελλάδας-Βουλγαρίας (Νέα Σάντα-Maritsa), η οποία θα υπετριπλασιάσει τη μεταφερόμενη ενέργεια ανάμεσα στις δύο χώρες
- Εκπονεί μελέτες σκοπιμότητας για τη δεύτερη ενισχυτική διασύνδεση Ελλάδας-Ιταλίας ισχύος έως 1 GW, από κοινού με τον Διαχειριστή της γειτονικής χώρας, Terna
- Έχει υπογράψει Μνημόνιο Συνεργασίας για την κατασκευή ηλεκτρικής διασύνδεσης μεταξύ Ελλάδας και Αιγύπτου. Ο ΑΔΜΗΕ συνεργάζεται στενά με τον Διαχειριστή της Αιγύπτου (EETC – Egyptian Electricity Transmission Company) και τον φορέα υλοποίησης ELICA SA ενώ προτίθεται να συμμετάσχει στο έργο και σε επενδυτικό επίπεδο

Παράλληλα, ο Όμιλος ΑΔΜΗΕ:

- Συμβάλλει στην ωρίμανση και κατασκευή της ηλεκτρικής διασύνδεσης Κύπρου-Κρήτης, με φορέα υλοποίησης τον EuroAsia Interconnector, διασφαλίζοντας με την τεχνογνωσία που διαθέτει την επιχειρησιακή επάρκεια του έργου. Το καλοκαίρι, ο ΑΔΜΗΕ κατέθεσε Δήλωση Προθέσεων (Letter of Intent) στη διοίκηση του EuroAsia Interconnector για συμμετοχή στο μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας με ποσοστό 25%, το οποίο θα επιτρέψει στον Διαχειριστή να εμπλακεί πιο ενεργά στην κατασκευή της διασύνδεσης, εισφέροντας ακόμη περισσότερο σε τεχνογνωσία και γενικότερα σε ό,τι αφορά την υλοποίηση του μεγάλου ενεργειακού έργου.
- Επιταχύνει τις διαδικασίες για τη μελέτη της νέας διασύνδεσης Ελλάδας-Αλβανίας, με τη συγκρότηση ομάδας εργασίας, μαζί με τον Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς της Αλβανίας.
- Οριμάζει τα σχέδια για την αναβάθμιση της διασύνδεσης Ελλάδας-Τουρκίας, η οποία θα ενισχύσει τη διασύνδεση του Ευρωπαϊκού με το Τουρκικό Σύστημα Μεταφοράς.
- Προωθεί την αναβάθμιση της υφιστάμενης διασύνδεσης με τη Βόρεια Μακεδονία.

Σε επίπεδο ωρίμανσης της ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, τον Νοέμβριο του 2022 πραγματοποιήθηκε η σύζευξη της ελληνικής Ενδοημερήσιας Αγοράς με την πανευρωπαϊκή αγορά συνεχούς διαπραγμάτευσης (Single Intraday Coupling - SIDC), στο σύνορο της Ιταλίας αλλά και της Βουλγαρίας.



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

2022-2031

Το σχέδιο του ΔΠΑ 2022-2031 υποβλήθηκε για έγκριση στην ΡΑΕ την 15η Απριλίου 2021 και τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση από την Αρχή έως τις 4 Μαρτίου 2022. Στη συνέχεια, η ΡΑΕ, με την απόφασή της 287/24.3.2022 (ΦΕΚ Β' 4789/12.09.2022) ενέκρινε το ΔΠΑ 2022-2031.

2023-2032

Εντός του Δεκεμβρίου 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 ΡΑΕ για έγκριση την 28η Απριλίου 2022 και τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση από την Αρχή από τις 2 Σεπτεμβρίου έως τις 3 Οκτωβρίου 2022. Στις 8 Νοεμβρίου 2022, η ΡΑΕ ζήτησε την υποβολή επικαιροποιημένου ΔΠΑ 2023-2032. Ακολούθως ο ΑΔΜΗΕ υπέβαλε τα ζητούμενα στοιχεία επικαιροποίησης του ΔΠΑ στις 6 Φεβρουαρίου 2023.

2024-2033

Εντός του Δεκεμβρίου 2022 ολοκληρώθηκε η κατάρτιση του Προκαταρκτικού Σχεδίου ΔΠΑ 2024-2033 και τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση από τον ΑΔΜΗΕ έως τις 14 Μαρτίου 2023.

37.3 ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Η Εταιρεία ως διαχειριστής του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ) στο πλαίσιο της κείμενης νομοθεσίας, ενεργεί ως ενδιαμέσος 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 ΠΑΕ, μόνη περίπτωση που η Εταιρεία θα μπορούσε να θεωρηθεί υπόχρεος, είναι η γένεση δευτερογενών υποχρεώσεων προς αποζημίωση εξαιτίας υπαίτιας παραβίασης των υποχρεώσεων 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 διαχειριστής 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 ΠΑΕ 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 ΠΑΕ, καθώς η εκτίμηση της νομικής υπηρεσίας είναι ότι συντρέχουν βάσιμοι νομικοί λόγοι, οι οποίοι δύνανται να ανατρέψουν την απόφαση της ΠΑΕ. 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 01/07/2020 σε έκδοση κοινού ομολογιακού δανείου, συνολικού ύψους ως Ευρώ 200 εκ., δεκαετούς διάρκειας και την πλήρη αναδοχή της έκδοσης του ανέλαβε η «Eurobank Α.Ε.». Εντός του 2022 η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» εισέπραξε το συνολικό ποσό των Ευρώ 145 εκ. φτάνοντας το ανώτατο όριο δανεισμού από την «Eurobank Α.Ε.» Ευρώ 200 εκ.. Επιπλέον τον Δεκέμβριο του 2020, προχώρησε σε δανειακή σύμβαση με την ΕΤΕπ, συνολικού ύψους ως Ευρώ 200 εκ. με δυνατότητα επιπρόσθετου δανεισμού Ευρώ 100 εκ. σε περίπτωση υπέρβασης του εκτιμώμενου κατασκευαστικού κόστους. Την 31/12/2022 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 400 εκ..

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 28/2/2020 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.» .

Σημειώνεται ότι ο «ΑΔΜΗΕ Α.Ε.» αναγνώρισε στο 2022, με βάση την αρχή των ίσων αποστάσεων, έσοδα από εταιρική εγγύηση ποσού Ευρώ 1.318 περίπου που είναι καταχωρημένα στο λογαριασμό Χρηματοοικονομικά έσοδα της Εταιρείας.

37.3.1 ΦΟΡΟΛΟΓΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Για τις χρήσεις 2011 έως και 2015, οι Ελληνικές Ανώνυμες Εταιρείες που οι ετήσιες χρηματοοικονομικές τους 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 στην παρ. 5 του άρθρου 82 του

N.2238/1994 και 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 την 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 2021 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, η Διοίκηση της Εταιρείας θεωρεί ότι οι χρήσεις 2011-2016 έχουν παραγραφεί και δεν αναμένεται να προκύψουν πρόσθετες φορολογικές υποχρεώσεις.

Το 2021 η Εταιρεία προχώρησε σε ενέργειες για την είσπραξη απαίτησης από επιστροφή ΦΠΑ ποσού Ευρώ 100 εκ. περίπου, εκ των οποίων Ευρώ 80 εκ. διακανονίστηκαν το 2021 και Ευρώ 20 εκ. το 2022. Το 2022 η Εταιρεία προχώρησε σε ενέργειες για την είσπραξη επιπλέον απαίτησης από επιστροφή ΦΠΑ ποσού Ευρώ 60 εκ. τα οποία διακανονίστηκαν στο ίδιο έτος. Η Εταιρεία ελέγχθηκε στο πεδίο του ΦΠΑ από την υπηρεσία ελέγχου ΚΕ.ΜΕ.ΕΠ. για τη περίοδο 1/1/2020 έως 31/3/2020. Ο έλεγχος ολοκληρώθηκε χωρίς κάποιο εύρημα. Έχει εκδοθεί για την Εταιρεία εντολή μερικού ελέγχου για το ΦΠΑ με αριθμό 151/0/1118/16-2-2023 από την υπηρεσία ελέγχου ΚΕ.ΜΕ.ΕΠ.. Η εντολή αφορά μερικό φορολογικό έλεγχο των αιτήσεων επιστροφής ΦΠΑ για τη φορολογική περίοδο 1/4/2021 έως 31/3/2022.

Για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2022 ο φορολογικός έλεγχος της Εταιρείας ήδη διενεργείται από την «ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ) Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές Α.Ε.». Κατά την ολοκλήρωση του φορολογικού ελέγχου, η Διοίκηση της Εταιρείας δεν αναμένει να προκύψουν σημαντικές φορολογικές υποχρεώσεις πέραν από αυτές που καταχωρήθηκαν και που απεικονίζονται στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις.

Όσον αφορά στις θυγατρικές εταιρείες του Ομίλου, 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 2021, ενώ η θυγατρική εταιρεία «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.», έχει λάβει έκθεση φορολογικής συμμόρφωσης χωρίς επιφύλαξη από το νόμιμο ελεγκτή της, αναφορικά με τις φορολογικές της υποχρεώσεις για τις χρήσεις 2019 έως και 2021. Για τη χρήση 2022, οι εταιρείες «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» και «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» υπάγονται σε προαιρετικό φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών. Ο εν λόγω ειδικός έλεγχος για τη λήψη Έκθεσης Φορολογικής Συμμόρφωσης και των δύο θυγατρικών εταιρειών για τη χρήση 2022, βρίσκεται σε εξέλιξη από την ελεγκτική εταιρεία «ΣΥΝΕΡΓΑΖΟΜΕΝΟΙ ΟΡΚΩΤΟΙ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.», Ωστόσο, η Διοίκηση του Ομίλου δεν αναμένει να προκύψουν σημαντικές φορολογικές υποχρεώσεις πέραν από αυτές που καταχωρήθηκαν και απεικονίζονται στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις.

38. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΛΟΙΠΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ

Εκτός από τις συμμετοχές της στις θυγατρικές επιχειρήσεις («ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» και «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.») και τις συγγενείς επιχειρήσεις («Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.» και «SELENE CC Α.Ε.») του Ομίλου, η Εταιρεία συμμετέχει με ποσοστό 5% στην εταιρεία «Joint Allocation Office S.A.» και έχει καταβάλει ποσό Ευρώ 65 έως την 31 Δεκεμβρίου 2022 (2021: 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 31 Δεκεμβρίου 2022 (2021: Ευρώ 40). Ωστόσο λόγω της μη αναμενόμενης απόδοσης αυτών των επενδύσεων, η Εταιρεία τις έχει απομειώσει πλήρως.

Οι συμμετοχές αυτές λόγω της μη αναμενόμενης απόδοσης της επένδυσης, εμφανίζονται στο κονδύλι της Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης «Λοιπές απαιτήσεις».

Η Εταιρεία, δεν έχει εκδώσει εγγυήσεις ή εγγυητικές επιστολές για καμία από τις ανωτέρω συμμετοχές της.

39. ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΖΟΜΕΝΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

Σύμφωνα με απόφαση της ΡΑΕ 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. Η

Εταιρεία προτίθεται να καταρτίσει τις ανωτέρω καταστάσεις, μετά την απαιτούμενη έγκριση της μεθοδολογίας από τη ΡΑΕ, και να τις δημοσιεύσει ξεχωριστά από τις ετήσιες χρηματοοικονομικές καταστάσεις.

40. ΑΜΟΙΒΕΣ ΓΙΑ ΤΟΝ ΕΛΕΓΧΟ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΓΙΑ ΆΛΛΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΔΙΑΣΦΑΛΙΣΕΩΣ

Οι αμοιβές των ορκωτών ελεγκτών για τον υποχρεωτικό έλεγχο, τον φορολογικό έλεγχο και για άλλες υπηρεσίες διασφάλισης της χρήσης 2022 ανήλθαν συνολικά σε Ευρώ 151 (2021: Ευρώ 141) για τον Όμιλο και Ευρώ 124 (2021: Ευρώ 115) για την Εταιρεία πλέον εξόδων.

41. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

Υπογραφή δανειακής σύμβασης ΑΔΜΗΕ-ΕΤΕπ μέσω ΤΑΑ για τη διασύνδεση των ΝΔ Κυκλάδων

Στις 24 Ιανουαρίου 2023, η Εταιρεία προχώρησε με σκοπό την λήψη ευνοϊκότερου επιτοκίου σε:

α) μερική ακύρωση της δανειακής σύμβασης που είχε υπογραφεί με την ΕΤΕπ στις 16 Δεκεμβρίου 2022 ποσού Ευρώ 250 εκ. (χωρίς εγγύηση του Ελληνικού Δημοσίου). Η μερική ακύρωση αφορούσε σε ποσό Ευρώ 93 εκ., με αποτέλεσμα το διαθέσιμο υπόλοιπο δανείου να ισούται με Ευρώ 157 εκ.

β) ακύρωση της δανειακής σύμβασης με την ΕΤΕπ ποσού Ευρώ 65 εκ. (με εγγύηση Ελληνικού Δημοσίου)

γ) υπογραφή νέας δανειακής σύμβασης με την ΕΤΕπ μέσω του Ταμείου Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας ποσού Ευρώ 108,44 εκ. για τη χρηματοδότηση του έργου «Διασύνδεση Κυκλάδων Φάση 4», διάρκειας 15 ετών.

Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου της θυγατρικής εταιρείας «GRID TELECOM M.A.E.»

Την 1 Φεβρουαρίου 2023 η Έκτακτη Γενική Συνέλευση του μοναδικού μετόχου της θυγατρικής «GRID TELECOM M.A.E.» ενέκρινε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου κατά το ποσό Ευρώ 9,7 εκ., με σκοπό την αντιμετώπιση των χρηματοδοτικών αναγκών της θυγατρικής «GRID TELECOM M.A.E.» για κεφαλαιουχικές δαπάνες. Η αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου δύναται να διενεργηθεί με έκδοση 97.383 νέων κοινών ονομαστικών μετά ψήφων μετόχων, ονομαστικής αξίας εκατό ευρώ (Ευρώ 100) η κάθε μία.

Αγορά του 8,33% και αύξηση μετοχικού κεφαλαίου της συγγενούς εταιρείας «Selene CC A.E.»

Η Transelectrica για ρυθμιστικούς λόγους αποφάσισε να αποχωρήσει από τη μετοχική σύνθεση της «SELENE CC A.E.» και να έχει μόνο συμβατική σχέση με την εταιρεία.

Σύμφωνα με το άρθρο 26 παρ. 3 του Καταστατικού της εταιρείας, ο αποχωρών μέτοχος υποχρεούται να εκχωρήσει τις μετοχές του, με την επιφύλαξη των υπολοίπων μετόχων, σε όλους τους μετόχους ισόποσα ή στην ίδια την εταιρεία ή συνδυασμό αυτών. Επομένως, κάθε μέτοχος (ΑΔΜΗΕ, ΕSO-ΕΑD, ΤΕRΝΑ) αγόρασε και απέκτησε ίσο μέρος του μετοχικού κεφαλαίου που κατείχε η Transelectrica, (25% του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας), που αντιστοιχεί σε 16.666 μετοχές ονομαστικής αξίας Ευρώ 1,073 η κάθε μια (8,33% του μετοχικού κεφαλαίου). Επιπρόσθετα, η «SELENE CC A.E.» αγόρασε και απέκτησε ως ίδιες μετοχές το 0,01% του μετοχικού κεφαλαίου που κατέχει η Transelectrica, το οποίο αντιστοιχεί σε 2 μετοχές της εταιρείας. Η Εταιρεία κατέβαλε ποσό Ευρώ 18 περίπου για την εξαγορά 16.666 μετοχών που αντιστοιχεί στο 8,33% του μετοχικού κεφαλαίου της «SELENE CC A.E.».

Την 21 Φεβρουαρίου 2023 η Έκτακτη Γενική Συνέλευση της «SELENE CC A.E.» ενέκρινε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου κατά το ποσό Ευρώ 6 εκ., με σκοπό την αντιμετώπιση των χρηματοδοτικών αναγκών της. Η αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου διενεργήθηκε με έκδοση 6.010.002 νέων κοινών ονομαστικών μετά ψήφων μετόχων, ονομαστικής αξίας ένα ευρώ (Ευρώ 1) η κάθε μία. Την 17 Μαρτίου 2023 το Διοικητικό Συμβούλιο του ΑΔΜΗΕ ενέκρινε τη κάλυψη και καταβολή της αύξησης του μετοχικού κεφαλαίου που του αναλογεί ποσού Ευρώ 2.003.334 για την απόκτηση των 2.003.334 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας ένα ευρώ η κάθε μία.

Συνέπεια των ανωτέρω είναι ο ΑΔΜΗΕ το 2023 να κατέχει το 33,33% του συνολικού καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου της «SELENE CC A.E.».

Έκδοση ομολογιακού δανείου

Στις 28 Μαρτίου 2023 η Εταιρεία προέβη στην έκδοση ομολογιών της Σειράς Α ποσού ύψους Ευρώ 80 εκ., στα πλαίσια της από 30/12/2021 σύμβασης ομολογιακού δανείου συνολικού ποσού Ευρώ 150 εκ. με κοινοπραξία τραπεζών.

Ο Όμιλος και η Εταιρεία θεωρούν αυτά τα γεγονότα ως μη διορθωτικά μετά την περίοδο αναφοράς.