



**ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΥΔΡΟΓΟΝΑΝΘΡΑΚΩΝ ΚΑΙ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΠΟΡΩΝ Α.Ε.
(ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.)
HELLENIC HYDROCARBONS
AND ENERGY RESOURCES MANAGEMENT COMPANY
(HEREMA)
ΔΗΜ. ΜΑΡΓΑΡΗ 18 ΑΘΗΝΑ 115 25
Αριθμός Γ.Ε.ΜΗ. 132944701000**

**ΕΤΗΣΙΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ
9^{ης} ΕΤΑΙΡΙΚΗΣ ΧΡΗΣΗΣ
1η Ιανουαρίου έως 31η Δεκεμβρίου 2023**

**ΑΘΗΝΑ
ΙΟΥΛΙΟΣ 2024**

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

I. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ	5
II. ΕΚΘΕΣΗ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ	6
III. ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΤΗΣ ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΑΙΡΙΚΩΝ ΚΑΙ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 2023	8
Μήνυμα του Διοικητικού Συμβουλίου	10
A. Η Εταιρεία και ο Όμιλος	13
1. Σκοπός, Θεσμικό Πλαίσιο και Δομή του Ομίλου	13
2. Επισκόπηση Οικονομικών αποτελεσμάτων Ομίλου ΕΔΕΥΕΠ	20
3. Χρηματοοικονομικοί Δείκτες	22
B. ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΥΔΡΟΓΟΝΑΝΘΡΑΚΩΝ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΠΟΡΩΝ Α.Ε. (ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.)	23
1. Σημαντικά γεγονότα της Εταιρείας για την χρήση που έληξε την 31.12.2023	23
2. Εταιρική Διακυβέρνηση	27
3. Υλοποίηση Στρατηγικών στόχων «Υδρογονάνθρακες 2.0»	29
4. Υπεράκτια Αιολικά Πάρκα	31
5. Δέσμευση και Αποθήκευση Διοξειδίου του Άνθρακα (CCS- Carbon Capture and Storage)	34
6. Ασφάλεια υπεράκτιων εγκαταστάσεων - επιθεωρήσεις	36
7. Επιδόσεις δραστηριοτήτων της Εταιρείας (Χρηματοοικονομικά / Μη Χρηματοοικονομικά) ...	38
8. Ενημέρωση Επιτροπών	44
9. Διαχείριση κινδύνων ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. και Όμιλος	45
10. Υποκαταστήματα	50
11. Δαπάνες έρευνας και ανάπτυξης	50
12. Ίδιες Μετοχές	50
13. Σημαντικά γεγονότα μετά την κατάρτιση χρηματοοικονομικών καταστάσεων	50
Γ. Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη	52
Δ. Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.	53
IV. ΕΤΗΣΙΕΣ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023	57
1. Ενοποιημένη και εταιρική κατάσταση οικονομικής θέσης	57
2. Ενοποιημένη και εταιρική κατάσταση συνολικού εισοδήματος	58
3. Ενοποιημένη και εταιρική κατάσταση μεταβολής ιδίων κεφαλαίων	59
4. Ενοποιημένη και εταιρική κατάσταση ταμειακών ροών	60
V. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	61
1. Γενικές Πληροφορίες για τον Όμιλο και την Εταιρεία	61
2. Βάση παρουσίασης των οικονομικών καταστάσεων	63

3. Περίληψη Ουσιωδών Λογιστικών Αρχών	69
4. Ενσώματα πάγια στοιχεία	83
5. Ασώματα πάγια στοιχεία	84
6. Δικαίωμα χρήσης περιουσιακών στοιχείων	85
7. Συμμετοχές σε συγγενείς εταιρείες.....	85
8. Πελάτες και λοιπές Εμπορικές απαιτήσεις.....	87
9. Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις	88
10. Ταμειακά Διαθέσιμα και Ταμειακά Ισοδύναμα.....	88
11. Μετοχικό Κεφάλαιο.....	88
12. Αποθεματικά	90
13. Μη ελέγχουσες συμμετοχές.....	91
14. Υποχρεώσεις από μισθώσεις.....	92
15. Προμηθευτές.....	92
16. Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις.....	93
17. Έσοδα	93
18. Λοιπά (έξοδα) /έσοδα	94
19. Κόστος Πωλήσεων - Έξοδα Διοίκησης - Έξοδα Διάθεσης - Έξοδα Έρευνας & Ανάπτυξης.....	94
20. Χρηματοοικονομικά Έσοδα & Έξοδα	95
21. Φόρος εισοδήματος.....	95
22. Συναλλαγές και αποδοχές μελών Διοικητικού Συμβουλίου	95
23. Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη	96
24. Ενδεχόμενες Υποχρεώσεις- Δεσμεύσεις.....	97
25. Σκοποί και πολιτικές διαχείρισης κινδύνου	98
26. Γεγονότα μετά την ημερομηνία αναφοράς της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης	100



**ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΥΔΡΟΓΟΝΑΝΘΡΑΚΩΝ ΚΑΙ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΠΟΡΩΝ Α.Ε.
(ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.)**

**Ετήσιες Εταιρικές και Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις
για τη χρήση από 1^η Ιανουαρίου 2023 έως 31^η Δεκεμβρίου 2023
σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ)
όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση**

**Οι συνημμένες Ετήσιες Εταιρικές και Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις
εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. την 11η Ιουλίου 2024**

I. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ

Διοικητικό Συμβούλιο:

Rikard Scoufias, Μη Εκτελεστικός Πρόεδρος

Αριστοφάνης Στεφάτος, Εκτελεστικό Μέλος / Διευθύνων Σύμβουλος

Αντώνης Νάτσικας, Μη εκτελεστικό Μέλος (μέχρι 11-10-23)

Δημήτρης Δημητριάδης, Μη Εκτελεστικό Μέλος

Χαράλαμπος Χαραλάμπους, Μη Εκτελεστικό Μέλος

Michael Hadjitofi, Μη εκτελεστικό Μέλος

Διεύθυνση Έδρας Εταιρείας:

Δημ. Μάργαρη 18

11525, Αθήνα

ΑΡ. Γ.Ε.ΜΗ.:

132944701000

Ελεγκτική Εταιρεία: Συμβούλων

Grant Thornton Ανώνυμη Εταιρεία Ορκωτών Ελεγκτών και
Επιχειρήσεων

Κατεχάκη 58

11525, Αθήνα, Ελλάδα

II. ΕΚΘΕΣΗ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Προς τους Μετόχους της Εταιρείας ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΥΔΡΟΓΟΝΑΝΘΡΑΚΩΝ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΠΟΡΩΝ Α.Ε. (ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.)

Έκθεση Ελέγχου επί των Εταιρικών και Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων

Γνώμη

Έχουμε ελέγξει τις συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της εταιρείας ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΥΔΡΟΓΟΝΑΝΘΡΑΚΩΝ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΠΟΡΩΝ Α.Ε. (ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.) (η Εταιρεία), οι οποίες αποτελούνται από την εταιρική και ενοποιημένη κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης της 31^{ης} Δεκεμβρίου 2023, τις εταιρικές και ενοποιημένες καταστάσεις αποτελεσμάτων και λοιπών συνολικών εισοδημάτων, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και τις σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων που περιλαμβάνουν ουσιώδεις πληροφορίες λογιστικής πολιτικής.

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, την οικονομική θέση της εταιρείας ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΥΔΡΟΓΟΝΑΝΘΡΑΚΩΝ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΠΟΡΩΝ Α.Ε. (ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.) και των θυγατρικών αυτής (ο Όμιλος) κατά την 31^η Δεκεμβρίου 2023, 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 οικονομικών καταστάσεων”. Είμαστε ανεξάρτητοι από την Εταιρεία και τις ενοποιούμενες θυγατρικές της, καθόλη τη διάρκεια του διορισμού μας, σύμφωνα με τον Κώδικα Δεοντολογίας για Επαγγελματίες Ελεγκτές του Συμβουλίου Διεθνών Προτύπων Δεοντολογίας Ελεγκτών, όπως αυτός έχει ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία και τις απαιτήσεις δεοντολογίας που σχετίζονται με τον έλεγχο των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων στην Ελλάδα και έχουμε εκπληρώσει τις δεοντολογικές μας υποχρεώσεις σύμφωνα με τις απαιτήσεις της ισχύουσας νομοθεσίας και του προαναφερόμενου Κώδικα Δεοντολογίας. Πιστεύουμε ότι τα ελεγκτικά τεκμήρια που έχουμε αποκτήσει είναι επαρκή και κατάλληλα να παρέχουν βάση για τη γνώμη μας.

Ευθύνες της διοίκησης επί των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

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

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

Ευθύνες ελεγκτή για τον έλεγχο των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

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

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

- Εντοπίζουμε και αξιολογούμε τους κινδύνους ουσιώδους σφάλματος στις εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος, σχεδιάζοντας και διενεργώντας ελεγκτικές διαδικασίες που ανταποκρίνονται στους κινδύνους αυτούς και αποκτούμε ελεγκτικά τεκμήρια που είναι επαρκή και κατάλληλα για να παρέχουν βάση για τη γνώμη μας. Ο κίνδυνος μη εντοπισμού ουσιώδους σφάλματος που οφείλεται σε απάτη είναι υψηλότερος από αυτόν που οφείλεται σε λάθος, καθώς η απάτη μπορεί να εμπεριέχει συμπαιγνία, πλαστογραφία, υσχεμμένες 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 οικονομικών καταστάσεων ή εάν αυτές οι γνωστοποιήσεις είναι ανεπαρκείς να διαφοροποιήσουμε τη γνώμη μας. Τα συμπεράσματά μας βασίζονται σε ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτώνται μέχρι την ημερομηνία της έκθεσης ελεγκτή. Ωστόσο, μελλοντικά γεγονότα ή συνθήκες ενδέχεται να έχουν ως αποτέλεσμα η Εταιρεία και ο Όμιλος να παύσουν να λειτουργούν ως συνεχιζόμενη δραστηριότητα.
- Αξιολογούμε τη συνολική παρουσίαση, τη δομή και το περιεχόμενο των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, συμπεριλαμβανομένων των γνωστοποιήσεων, καθώς και το κατά πόσο οι εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις απεικονίζουν τις υποκείμενες συναλλαγές και τα γεγονότα με τρόπο που επιτυγχάνεται η εύλογη παρουσίαση.
- Αποκτούμε επαρκή και κατάλληλα ελεγκτικά τεκμήρια αναφορικά με την χρηματοοικονομική πληροφόρηση των νοτοτήτων ή των επιχειρηματικών δραστηριοτήτων εντός του Ομίλου για την έκφραση γνώμης επί των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών 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] οικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31.12.2023.
- β) Με βάση τη γνώση που αποκτήσαμε κατά τον έλεγχό μας, για την εταιρεία ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΥΔΡΟΓΟΝΑΝΘΡΑΚΩΝ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΠΟΡΩΝ Α.Ε. (ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.) και το περιβάλλον της, δεν έχουμε εντοπίσει ουσιώδεις ανακρίβειες στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού της Συμβουλίου.

Αθήνα, 11 Ιουλίου 2024

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Νικόλαος Χρήστος Μαντζούνης

Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 40511



Grant Thornton

Ορκωτοί Ελεγκτές Σύμβουλοι Επιχειρήσεων
Λ. Καποδίστρια 58, 115 25 Αθήνα
Α.Μ. ΣΟΕΛ 127

ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΥΔΡΟΓΟΝΑΝΘΡΑΚΩΝ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΠΟΡΩΝ Α.Ε.

ΕΤΗΣΙΕΣ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

1η ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ ΕΩΣ 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023

(Όλα τα ποσά είναι εκφρασμένα σε ευρώ)

III. ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΤΗΣ ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΑΙΡΙΚΩΝ ΚΑΙ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 2023



ΕΚΘΕΣΗ

Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου της Ανώνυμης Εταιρείας

**ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΥΔΡΟΓΟΝΑΝΘΡΑΚΩΝ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΠΟΡΩΝ Α.Ε.
(ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.)**

Αριθμός Γ.Ε.ΜΗ. 132944701000

Για τα πεπραγμένα της χρήσεως 1/1/2023 έως 31/12/2023

Εισαγωγή

Κύριοι Μέτοχοι,

Η παρούσα Ετήσια Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου της «Ελληνικής Διαχειριστικής Εταιρείας Υδρογονανθράκων και Ενεργειακών Πόρων Α.Ε. (ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.)» πρώην «Ελληνική Διαχειριστική Εταιρεία Υδρογονανθράκων Α.Ε. (ΕΔΕΥ Α.Ε.)», στο εξής «ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.» ή «ΕΔΕΥΕΠ» ή «η Εταιρεία», αναφέρεται στις Ετήσιες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις (Εταιρικές και Ενοποιημένες) της 31 Δεκεμβρίου 2023 και της χρήσης που έληξε την ημερομηνία αυτή. Η έκθεση συντάχθηκε και είναι εναρμονισμένη με τις σχετικές διατάξεις του Ν.4548/2018 και του Καταστατικού της εταιρείας και περιλαμβάνει την πραγματική απεικόνιση της εξέλιξης και των επιδόσεων των δραστηριοτήτων της μητρικής Εταιρείας ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. και του Ομίλου (ΕΔΕΥΕΠ) για τη χρήση 2023. Ο Όμιλος ΕΔΕΥΕΠ, πέραν της Εταιρείας, περιλαμβάνει τις θυγατρικές εταιρείες, στις οποίες η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. άμεσα ή έμμεσα ασκεί έλεγχο. Οι Εταιρικές και Ενοποιημένες χρηματοοικονομικές Καταστάσεις συντάχθηκαν σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ), όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση (Ε.Ε.).

Η θυγατρική του Ομίλου που ενοποιείται στις οικονομικές καταστάσεις είναι η «ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε.». Η ετήσια Έκθεση της Θυγατρικής «ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε.» για το έτος 2023, είναι διαθέσιμη στην ακόλουθη ηλεκτρονική διεύθυνση: <https://depa-int.gr/stoixia-eterias/>.

Στην παρούσα έκθεση περιέχονται συνοπτικές χρηματοοικονομικές πληροφορίες για την οικονομική κατάσταση και τα αποτελέσματα του Ομίλου (ΕΔΕΥΕΠ) και της μητρικής Εταιρείας ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. για την χρήση 2023, περιγραφή των σημαντικών γεγονότων που έλαβαν χώρα κατά την περίοδο αυτή, περιγραφή των κυριότερων κινδύνων και αβεβαιοτήτων για την επόμενη χρήση, παράθεση στοιχείων και εκτιμήσεων ποιοτικού χαρακτήρα για την εξέλιξη των δραστηριοτήτων της Εταιρείας και του Ομίλου κατά την επόμενη χρήση, καθώς και παρουσίαση των σημαντικότερων μη χρηματοοικονομικών πληροφοριών που έχουν αντίκτυπο στην Εταιρεία και τον Όμιλο.

Τροποποιήσεις στο ισχύον νομικό πλαίσιο κατά το 2023: Όλες οι αναλυτικές τροποποιήσεις στο ισχύον νομικό πλαίσιο παρουσιάζονται στην Ενότητα Α.1 (Η Εταιρεία και ο Όμιλος).

Μήνυμα του Διοικητικού Συμβουλίου

Μετά τις ενεργειακές κρίσεις και τις γεωπολιτικές εξελίξεις των τελευταίων ετών, υπάρχει μια αυξανόμενη παγκόσμια συνειδητοποίηση ότι η μετάβαση σε ένα πιο βιώσιμο ενεργειακό σύστημα αποτελεί μια πιο περίπλοκη πρόκληση από ό,τι πολλοί περίμεναν. Η πρόκληση αυτή απαιτεί σύνθετο σχεδιασμό για τη συνέργεια συμβατικών και νέων (ανανεώσιμων) πηγών ενέργειας και την επίλυση των περιορισμών στη μεταφορά και την αποθήκευση και την ελαχιστοποίηση των επιπτώσεων από τη συνεχιζόμενη χρήση συμβατικών πηγών ενέργειας – και όλα αυτά με παράλληλη προστασία της προσιτής τιμής της ενέργειας για τους πολίτες και τη βιομηχανία και την εθνική ενεργειακή ασφάλεια.

Μετά την ανακοίνωση από τον Πρωθυπουργό της στρατηγικής «Υδρογονάνθρακες 2.0» της ΕΔΕΥΕΠ τον Απρίλιο του 2022, η Ελλάδα βρίσκεται στην πρώτη γραμμή των χωρών με μια ολοκληρωμένη στρατηγική, που συνδυάζει νέες εξελίξεις στον τομέα του upstream, επιταχυνόμενη ανάπτυξη νέων πρωτοβουλιών για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και τις προσπάθειες για την ενίσχυση της αποθήκευσης και απαλλαγής από άνθρακα σε βιομηχανίες που δύσκολα μειώνουν το ανθρακικό τους αποτύπωμα. Η μετασχηματισμένη και διευρυμένη ΕΔΕΥΕΠ δραστηριοποιείται σήμερα σε πολλούς κλάδους του ενεργειακού τομέα, συμπεριλαμβανομένων της εξερεύνησης φυσικού αερίου, της υπεράκτιας αιολικής ενέργειας, της δέσμωσης και αποθήκευσης άνθρακα (CCS) και των ενεργειακών υποδομών.

Τον Φεβρουάριο του 2023, η ΕΔΕΥΕΠ παρουσίασε τη νέα εταιρική της ταυτότητα με τίτλο «Χτίζοντας μια γέφυρα προς ένα μέλλον χωρίς άνθρακα» – συμπεριλαμβανομένης μιας εκσυγχρονισμένης διαδικτυακής παρουσίας όπου οι πολίτες ή οι επενδυτές έχουν πρόσβαση σε πληροφορίες για τα έργα ενεργειακής υποδομής της Ελλάδας υπό την επίβλεψη της ΕΔΕΥΕΠ. Η νέα εταιρική ταυτότητα βασίζεται στις προσπάθειες της περιόδου 2021-2022 για τον εκσυγχρονισμό και την ενίσχυση των δομών διακυβέρνησης της εταιρείας, συμπεριλαμβανομένης της δημιουργίας νέων επιτροπών του διοικητικού συμβουλίου, πλαισίων εταιρικής πολιτικής και διαδικασιών για π.χ. τη διαχείριση κινδύνων και απόδοσης που αντικατοπτρίζουν τις βέλτιστες πρακτικές.

Εξερεύνηση Φυσικού Αερίου στον τομέα του Upstream

Τον Φεβρουάριο του 2023 ολοκληρώθηκαν οι πρώτες τρισδιάστατες σεισμικές υπεράκτιες έρευνες της χώρας την τελευταία επταετία και τον Ιούλιο του 2023 η ΕΔΕΥΕΠ ανακοίνωσε την επιτυχή ολοκλήρωση της πρώτης φάσης εξερεύνησης στις υπεράκτιες περιοχές «Ιόνιο» και «Μπλοκ 10» και την απόφαση του Μισθωτή να προχωρήσει στη δεύτερη φάση ερευνών.

Συνολικά, έως σήμερα η ΕΔΕΥΕΠ έχει πλέον επιβλέψει συνολικά οκτώ (8) θαλάσσιες σεισμικές έρευνες, βασιζόμενες στο έτος ορόσημο του 2022 κατά το οποίο πραγματοποιήθηκαν οι υψηλότερες επενδύσεις σε έρευνα που έγιναν ποτέ στον ελληνικό τομέα upstream. Όλες οι έρευνες έχουν διεξαχθεί σύμφωνα με νέα, αυστηρότερα, περιβαλλοντικά πρότυπα που πληρούν ή ξεπερνούν τα κριτήρια αναφοράς για τα «καλύτερα διεθνή πρότυπα».

Προκειμένου να υποστηρίξει τους επενδυτές και να διευκολύνει εξελίξεις στον τομέα του upstream, η ΕΔΕΥΕΠ έχει ξεκινήσει συνομιλίες με λιμενικές εγκαταστάσεις στο Ηράκλειο, τα Χανιά, την Πάτρα, την Ηγουμενίτσα, τον Αστακό για χερσαίες βάσεις υποστήριξης και έχει συνεργαστεί στενά με το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας για την ανάπτυξη και πρόταση νέων νομοθετικών τροποποιήσεων για τους υδρογονάνθρακες.

Κατά το δεύτερο μισό του 2023 κυριάρχησε η επεξεργασία των ερευνητικών δεδομένων, με σκοπό την πιθανή λήψη αποφάσεων για ερευνητικές γεωτρήσεις προς το δεύτερο μέρος του 2024. Βασιζόμενοι στις πρόσφατα διεξαχθείσες έρευνες, η ΕΔΕΥΕΠ, μαζί με την ExxonMobil, επιτάχυναν την πρόσκτηση πρόσθετων τρισδιάστατων σεισμικών δεδομένων στην θαλάσσια περιοχή της Κρήτης στις αρχές του 2024 με στόχο την περαιτέρω διευκόλυνση της ανάλυσης για πιθανή μελλοντική ερευνητική γεώτρηση.

Αξίζει επίσης να σημειωθεί ότι – ενώ η ΕΔΕΥΕΠ αρχικά ανέμενε αρνητικό οικονομικό αποτέλεσμα το 2023 λόγω της ουσιαστικής επέκτασης του σκοπού και της δραστηριότητας της εταιρείας σε ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και CCS – οι καινοτόμες προσπάθειες που αναλήφθηκαν για την επιτάχυνση της πρόσκτησης και της εμπορικής αξιοποίησης των σεισμικών δεδομένων στον τομέα του upstream συνέδραμαν καθοριστικά στο να έχουμε για μια ακόμα φορά θετικό συνολικό οικονομικό αποτέλεσμα στο τέλος του έτους.

Υπεράκτια Αιολικά Πάρκα

Τον Σεπτέμβριο του 2023, η ΕΔΕΥΕΠ παρουσίασε το σχέδιο για το πρώτο εθνικό πρόγραμμα της Ελλάδας με την ονομασία «σχέδιο του Εθνικού Προγράμματος Ανάπτυξης Υπεράκτιων Αιολικών Πάρκων» (ΕΠΑ-ΥΑΠ) καθώς και κατέθεσε τη σχετική Στρατηγική Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΣΜΠΕ). Το σχέδιο του Εθνικού Προγράμματος αποτελεί προϊόν της διαρκούς συνεργασίας με Υπουργείο Περιβάλλοντος & Ενέργειας (ΥΠΕΝ), και βασίζεται στην αгаσθή συνεργασία και σχετική πληροφόρηση που παρέιχε ο Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ). Σημαντική υπήρξε επίσης η συνδρομή της Ρυθμιστικής Αρχής Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (ΡΑΑΕΥ) καθώς και ρόλος της αρμόδιας Επιτροπής Συντονισμού του ΥΠΕΝ υπό την προεδρία του καθηγητή κ. Σταύρου Παπαθανασίου.

Το σχέδιο προσδιόρισε 25 περιοχές ανάπτυξης συνολικής έκτασης 2.712 τ.χλμ., και συγκεκριμένες τοποθεσίες ανάπτυξης υπεράκτιων αιολικών πάρκων, καθώς και την εκτιμώμενη παραγωγή δυναμικότητας για τη βραχυπρόθεσμη (2030-2032) και τη μακροπρόθεσμη περίοδο.

Στην εθνική παρουσίαση τον Οκτώβριο, παρουσιάστηκε επίσης και ειδική μελέτη από το Ίδρυμα Οικονομικών και Βιομηχανικών Ερευνών (ΙΟΒΕ) σχετικά με τα πιθανά οικονομικά και κοινωνικά οφέλη από την ανάπτυξη των υπεράκτιων αιολικών πάρκων στην Ελλάδα. Στο πλαίσιο της παρουσίασης ο υπουργός Ενέργειας και Περιβάλλοντος Θοδωρής Σκυλακάκης σχολίασε: «Η Ελλάδα, λόγω της στρατηγικής της θέσης και των κλιματικών της χαρακτηριστικών, διαθέτει σημαντικά συγκριτικά πλεονεκτήματα όσον αφορά το ηλιακό και αιολικό δυναμικό της, ιδιαίτερα στην υπεράκτια περιοχή. Η ανάπτυξη αυτών των έργων αποτελεί εθνική προτεραιότητα, όχι μόνο γιατί θα συμβάλει αποφασιστικά στην ενεργειακή μας ανεξαρτησία, αλλά και γιατί μας δίνει τη δυνατότητα να εξάγουμε πράσινη ενέργεια στο μέλλον».

Τον Νοέμβριο του 2023, η HEREMA χορήγησε τις δύο πρώτες άδειες εξερεύνησης για πιλοτικά υπεράκτια αιολικά πάρκα με ισχύ τριών (3) ετών από την έκδοσή τους και δυνατότητα ανανέωσης μετά από αίτηση του κατόχου της άδειας.

Το πρόγραμμα έτυχε θετικής υποδοχής από την ευρωπαϊκή αιολική βιομηχανία – με αποκορύφωμα των χαρακτηρισμό του ως το «καλύτερο πρόγραμμα στην Ευρώπη» από την WindEurope στο COP28 – και έχει λάβει επίσης έγκριση από την ευρύτερη κοινότητα των ενδιαφερόμενων επενδυτών.

Δέσμευση και αποθήκευση άνθρακα | CCS

Το 2023 σημειώθηκε επίσης αξιοσημείωτη πρόοδος στις προσπάθειες της ΕΔΕΥΕΠ να ωριμάσει το πρώτο έργο υπόγειας αποθήκευσης CO₂ στην Ελλάδα. Μετά την έκδοση της πρώτης άδειας εξερεύνησης για πιθανή υπόγεια αποθήκευση CO₂ στην περιοχή του Πρίνου (Καβάλα) τον Σεπτέμβριο του 2022, η ΕΔΕΥΕΠ έχει συνεργαστεί κατά τη διάρκεια του 2023 σε τεχνικές μελέτες με τον κάτοχο της άδειας εξερεύνησης.

Τον Φεβρουάριο του 2023, η ΕΔΕΥΕΠ ορίστηκε ως ο Φορέας Υλοποίησης για τη χρηματοδότηση από το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας με 100 εκατομμύρια ευρώ του έργου αποθήκευσης CO₂ στον Πρίνο, και τον Απρίλιο η ΕΔΕΥΕΠ σε συνεργασία με την KPMG δημοσίευσε μια Λευκή Βίβλο για το «Ρυθμιστικό Πλαίσιο και το Επιχειρηματικό Σχέδιο» για μία πλήρη αλυσίδα αξίας CCS στην Ελλάδα. Κατά το δεύτερο εξάμηνο του 2023, η ΕΔΕΥΕΠ βρισκόταν σε συζητήσεις με τους σχετικούς ενδιαφερόμενους φορείς για την αξιολόγηση του καταλληλότερου επιχειρηματικού μοντέλου για την πλήρη αλυσίδα αξίας CCS στη χώρα. Παράλληλα, η

ΕΔΕΥΕΠ συμμετέχει επίσης ενεργά στις ομάδες εμπειρογνομόνων που έχουν συσταθεί σε επίπεδο Ευρωπαϊκής Ένωσης για τη διευκόλυνση και τον συντονισμό της ανάπτυξης του CCS. Η πρώτη τελική αίτηση για άδεια αποθήκευσης CO₂ αναμένεται το πρώτο εξάμηνο του 2024.

Δήλωση για το Μέλλον

Το διοικητικό συμβούλιο είναι στην ευχάριστη θέση να αναφέρει ότι τα πολλά θετικά επιτεύγματα από το 2023, έχουν οδηγήσει σε αξιοσημείωτη διεθνή αναγνώριση και επιδοκιμασία για την προσέγγιση της Ελλάδας και της ΕΔΕΥΕΠ – συμπεριλαμβανομένων π.χ. στο COP28 όπου η WindEurope χαρακτήρισε το ελληνικό υπεράκτιο πρόγραμμα αιολικής ενέργειας ως «το καλύτερο στην Ευρώπη», του Διεθνούς Συνδέσμου Παραγωγών Φυσικού Αερίου και Πετρελαίου (IOGP) για την ισορροπημένη προσέγγιση της ενεργειακής μετάβασης, καθώς και της Επιτροπής Ειδικών σε Θέματα CCS της Ευρωπαϊκής Επιτροπής η οποία και αναγνώρισε τον ηγετικό ρόλο που έχει η Ελλάδα στο τομέα CCS.

Τούτων λεχθέντων, το διοικητικό συμβούλιο επιθυμεί να τονίσει ότι πολλές από τις πρωτοβουλίες βρίσκονται ακόμη στα σπάργαλα. Οι κρίσιμοι παράγοντες επιτυχίας βρίσκονται στο στάδιο της εκτέλεσης, συμπεριλαμβανομένων της επιτάχυνσης της αδειοδότησης, της εποικοδομητικής δέσμευσης με τα ενδιαφερόμενα μέρη και της διαθεσιμότητας των απαιτούμενων οικονομικών και ανθρώπινων πόρων και εμπειρογνωμοσύνης. Τα τελευταία δύο χρόνια έθεσαν μια γερή βάση με δυνατότητα να συμβάλουμε με μετασχηματιστικό αντίκτυπο στο ελληνικό ενεργειακό τοπίο και με ουσιαστικές θετικές οικονομικές επιπτώσεις, αλλά η πραγματικά σκληρή δουλειά βρίσκεται μπροστά μας στο στάδιο της εκτέλεσης.

Α. Η Εταιρεία και ο Όμιλος

1. Σκοπός, Θεσμικό Πλαίσιο και Δομή του Ομίλου

Σκοπός της Εταιρείας

Η Ελληνική Διαχειριστική Εταιρεία Υδρογονανθράκων και Ενεργειακών Πόρων Α.Ε., (ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. ή ΕΔΕΥΕΠ ή η Εταιρεία) συστήθηκε και λειτουργεί δυνάμει των διατάξεων του ιδρυτικού της Νόμου 4001/2011 ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011 (άρθρα 145 έως και 164), καθώς και του Προεδρικού Διατάγματος 14/2012 ΦΕΚ Α' 21/13.02.2012 με το οποίο καταρτίστηκε το Καταστατικό της ως ανώνυμη εταιρεία με μοναδικό μέτοχο το Ελληνικό Δημόσιο, που δρα σύμφωνα με τις αρχές της ιδιωτικής οικονομίας. Με τις διατάξεις του άρθρου 66 του Ν.4964/2022 (ΦΕΚ Α' 150/30.07.2022) μετονομάστηκε σε «Ελληνική Διαχειριστική Εταιρεία Υδρογονανθράκων και Ενεργειακών Πόρων Α.Ε.» και ο διακριτικός της τίτλος της Εταιρείας σε «ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.», προσαρμόζοντας αντίστοιχα και το Καταστατικό της. Στο άρθρο 146 του Ν. 4001/2011 είχε καθοριστεί και ο αρχικός σκοπός της Εταιρείας που ήταν η επίβλεψη του τομέα έρευνας και παραγωγής υδρογονανθράκων στη χώρα, υπό την εποπτεία του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας ως ανώνυμη εταιρεία (Α.Ε.) στα πρότυπα ιδιωτικής οικονομίας, με ένα ευρύ φάσμα δραστηριοτήτων. Ενδεικτικά το φάσμα δραστηριοτήτων περιλαμβάνει, τη συγκέντρωση, αποθήκευση, επεξεργασία, αξιολόγηση, αποτίμηση και διαχείριση ερευνητικών δεδομένων, δημιουργία Εθνικής Τράπεζας δεδομένων, εισήγηση προς τον υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας (Υπ. ΠΕΝ) των προς παραχώρηση προτεινόμενων περιοχών, προετοιμασία και διεξαγωγή των διαγωνισμών και προβολή τους στη διεθνή αγορά, αξιολόγηση των αιτήσεων συμμετοχής στους διαγωνισμούς, διαπραγμάτευση των όρων των συμβάσεων, υπογραφή και υποβολή για έγκριση στον Υπ. ΠΕΝ, εισήγηση στον Υπ. ΠΕΝ για τη χορήγηση των αδειών, παρακολούθηση και έλεγχος της ορθής εκτέλεσης των όρων των συμβάσεων, εκπόνηση Κανονισμών Ασφαλείας, Υγείας & Περιβάλλοντος, παρακολούθηση και ανάλυση της διεθνούς ενεργειακής αγοράς ιδιαίτερα σε θέματα Έρευνας Παραγωγής Υδρογονανθράκων, μόνιμη συνεργασία με Εκπαιδευτικά και Ερευνητικά Ιδρύματα, ανάπτυξη και εκμετάλλευση υποδομών αποθήκευσης φυσικού αερίου. Η εκμετάλλευση του διαθέσιμου ορυκτού πλούτου και συνακόλουθα των υδρογονανθράκων, οι οποίοι συνιστούν δημόσιο αγαθό, λαμβάνει χώρα στην βάση της δημόσιας ωφέλειας και αποτελεί μηχανισμό ανάληψης συλλογικών, δημόσιων και ιδιωτικών πρωτοβουλιών, κατάρτισης επιστημονικών ερευνών και διαμόρφωσης ενεργειακών, περιβαλλοντικών και κοινωνικών προτύπων, ενώ παράλληλα αναδεικνύεται σε πολυδιάστατη και εναλλακτική πηγή εισροών για την ελληνική οικονομία.

Ο σκοπός αυτός έχει επεκταθεί με τις κάτωθι νομοθετικές τροποποιήσεις:

Με τις διατάξεις του Ν.4409/2016 ΦΕΚ Α' 136/28.07.2016 (άρθρα 1-35), η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. ανέλαβε προσωρινά πρόσθετες αρμοδιότητες, ασκώντας και τα καθήκοντα της προβλεπόμενης από την οδηγία 2013/30/ΕΕ Αρμόδιας Αρχής για την υπεράκτια ασφάλεια. Την αρμοδιότητα αυτή η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. την ασκεί, μέχρι τη συγκρότηση της Αρμόδιας Αρχής ή/και την ύπαρξη τουλάχιστον έξι (6) θαλάσσιων εγκαταστάσεων Έρευνας και Παραγωγής υδρογονανθράκων στη χώρα. Το ισχύον Νομοθετικό πλαίσιο προστασίας του περιβάλλοντος και μέτρων ασφαλείας συμπληρώθηκε με το Ν. 4409/2016, σε εναρμόνιση με την Οδηγία 2013/30/ΕΕ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου, οριοθέτησε τους κανόνες σχετικά με την ασφάλεια στις υπεράκτιες εργασίες έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων, επεσήμανε τις ελάχιστες απαιτήσεις για την πρόληψη σοβαρών ατυχημάτων και έδωσε κατευθυντήριες γραμμές σχετικά με τον περιορισμό των συνεπειών τους. Οι απαιτήσεις που προβλέφθηκαν σχετικά, με την έγκριση μελέτης ασφαλείας επί των εγκαταστάσεων, τη γνωστοποίηση γεωτρητικών και συνδυασμένων εργασιών, την πρόβλεψη σχεδίων αντιμετώπισης ζητημάτων εκτάκτου ανάγκης, την αξιολόγηση των σχετικών εκθέσεων που υποβάλλουν οι φορείς εκμετάλλευσης, με τη συνακόλουθη διενέργεια ελέγχων και επιθεωρήσεων από τις αρμόδιες κρατικές αρχές, συμβάλλουν σημαντικά στην οριοθέτηση ενός ασφαλούς περιβαλλοντικού πλαισίου δράσης και ανάπτυξης. Στους βασικούς στόχους της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. ως Αρμόδιας Αρχής, όσον αφορά την ασφάλεια στις υπεράκτιες εργασίες έρευνας και

εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων, εντάσσονται η διεξαγωγή ελέγχων και επιθεωρήσεων των εποπτευομένων διαχειριστών και ιδιοκτητών μη παραγωγικών εγκαταστάσεων πάνω σε ζητήματα ασφαλούς λειτουργίας τους, καθώς και η επίτευξη διαφάνειας, συνοχής, αναλογικότητας και αντικειμενικότητας κατά τη ρύθμιση των υπεράκτιων εργασιών υδρογονανθράκων (άρθρα 8 και 9 του Ν. 4409/2016).

Με το άρθρο 131 του Ν. 4685/2020 (ΦΕΚ Α' 92/07.05.20) «Μετασχηματισμός ΕΔΕΥ Α.Ε.» τροποποιήθηκαν ο σκοπός και οι αρμοδιότητες της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. και συμπληρώθηκαν σκοποί και δραστηριότητες όπως η ανάπτυξη, η κατασκευή ή η διαχείριση έργων υποδομής διασύνδεσης με γειτονικές χώρες και δόθηκε η απαραίτητη ευελιξία στην ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. να συμμετέχει ή να αναπτύσσει νέες συναφείς δραστηριότητες δεδομένων των συνεχών και ριζικών εξελίξεων στον τομέα της ενέργειας.

Με το άρθρο 166 του Ν. 4759/2020 (ΦΕΚ Α' 245/09.12.2020) καταργήθηκαν η παράγραφος 9 του άρθρου 148 του Ν. 4001/2011 και το τρίτο εδάφιο της παρ. 1 του εσωτερικού άρθρου 10 του άρθρου πρώτου του ΠΔ 14/2012, που αφορούν την διακυβέρνηση της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε..

Με το άρθρο 228 του Ν.4920/2022 (ΦΕΚ Α' 74/15.04.2022) διευρύνθηκε ο σκοπός της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. σε έργα Αποθήκευσης Διοξειδίου του Άνθρακα και η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. ορίζεται ως η αρμόδια αρχή να διαχειρίζεται τα αποκλειστικά δικαιώματα του Δημοσίου περί εξερεύνησης και αποθήκευσης διοξειδίου του άνθρακα και άλλων αερίων ή υγρών στοιχείων και ενώσεων σε γεωλογικούς σχηματισμούς. Η τροποποίηση αυτή στον ιδρυτικό νόμο της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. ενισχύει το ρόλο της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. στην επίτευξη των στόχων του ενεργειακού σχεδιασμού του Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα.

Με το άρθρο 65 και επ. του Ν.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», η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. ορίστηκε ο φορέας που διαχειρίζεται για λογαριασμό του Ελληνικού Δημοσίου τα δικαιώματα για την έρευνα, αναζήτηση και προσδιορισμό των Περιοχών Εγκατάστασης Υπεράκτιων Αιολικών Πάρκων (ΥΑΠ) καθώς και την παραχώρηση αυτών των δικαιωμάτων (έρευνας και εκμετάλλευσης). Η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε., στα πλαίσια αυτών των αρμοδιοτήτων, μεταξύ άλλων χορηγεί τις άδειες ΥΑΠ βάσει κριτηρίων, διατηρεί μητρώο αδειών και εν γένει αποτελεί ρυθμιστική δύναμη και στις νέες μορφές ενέργειας. Περαιτέρω, με την νομοθετική αυτή αλλαγή και διεύρυνση των δραστηριοτήτων της, η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. συμμετέχει ενεργά στον ενεργειακό σχεδιασμό που αφορά στα έργα αυτά, εισηγείται και συντονίζει τις δράσεις των αρμοδίων φορέων.

Θεσμικό Πλαίσιο Λειτουργίας

Η Ελληνική Διαχειριστική Εταιρεία Υδρογονανθράκων και Ενεργειακών Πόρων Α.Ε. (ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.), ιδρύθηκε το 2011 (Ν. 4001/2011 Ενότητα Β) και εδρεύει στην Αθήνα. Είναι μια κρατική εταιρεία με το Ελληνικό Δημόσιο να είναι ο μοναδικός μέτοχος (100%). Η ίδρυση, η λειτουργία και ο αρχικός σκοπός της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. προβλέφθηκαν με τις διατάξεις των άρθρων 145-153 του Ν. 4001/2011, ως ισχύει, σε εκτέλεση των οποίων εκδόθηκε το υπ' αρ. Π.Δ. 14/2012 (ΦΕΚ Α' 21/13.02.2012), με το οποίο καταρτίστηκε το Καταστατικό της. Το Π.Δ. 14/2012 περιλαμβάνει διατάξεις του Καταστατικού της, βάσει του οποίου προβλέπεται η σύστασή της ως ανώνυμη εταιρεία, η οποία λειτουργεί σύμφωνα με τους κανόνες της ιδιωτικής οικονομίας και διέπεται από τις διατάξεις του ως άνω ιδρυτικού της νόμου, καθώς και συμπληρωματικά από τις διατάξεις του Ν. 4548/2018, ως ισχύει. Οι δραστηριότητες της Εταιρείας τελούν υπό την εποπτεία του Κράτους, η οποία ασκείται από τον Υπουργό Περιβάλλοντος & Ενέργειας. Μοναδικός μέτοχος της Εταιρείας είναι το Ελληνικό Δημόσιο, το οποίο εκπροσωπείται από τον Υπουργό Οικονομικών. Πλην του ιδρυτικού της νόμου, του Π.Δ. της συστάσεώς της, η λειτουργία της ρυθμίζεται συμπληρωματικά από τον Κανονισμό Λειτουργίας της, ως έχει τροποποιηθεί και ισχύει.

Η Εταιρεία μπορεί να προβαίνει σε κάθε ενέργεια προκειμένου να εκπληρώνει τον σκοπό της εντός του πλαισίου που τίθεται από τις διατάξεις του ιδρυτικού της νόμου, ως ισχύει.

Η διάρκεια της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. ορίστηκε σε ενενήντα εννέα έτη και αρχίζει από την ημερομηνία του Π.Δ. 14/2012 (ΦΕΚ Α' 21/13.02.2012), με το οποίο καταρτίστηκε το Καταστατικό της.

Κατά τα λοιπά, συμπληρωματικά προς τις ρυθμιστικές διατάξεις, το πεδίο δραστηριότητας της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. διέπεται επίσης από τον νόμο περί Υδρογονανθράκων Ν.2289/1995 (Α'27), καθώς και από τις διατάξεις του Ν.4920/2022 (Α' 74) αναφορικά με την αποθήκευση του διοξειδίου του άνθρακα και τις διατάξεις του Ν.4964/2022 (Α'150) περί Υπεράκτιων Αιολικών Πάρκων και του Ν. 4972/2022(Α'181).

Ειδικά, για την υπόγεια αποθήκευση διοξειδίου του άνθρακα, εφαρμόζεται η νομοθεσία που ρυθμίζει την αποθήκευση CO₂, ήτοι η ΚΥΑ με αριθμό Η.Π. 48416/2037/Ε.103/2011 (ΦΕΚ: Β/2516) όπως έχει τροποποιηθεί και ισχύει, συμπληρωματικά προς το άρθρο 173 του Ν.4964/2022 (Α' 150). Περαιτέρω, με την με Αριθμ. ΥΠΕΝ/ΓρΓΓΕΟΠΥ/9845/512 (ΦΕΚ 611/Β/09.03.2023) απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, η Εταιρεία ορίστηκε φορέας υλοποίησης για το Υπο-έργο 2 «Ανάπτυξη τεχνολογίας δέσμευσης και αποθήκευσης διοξειδίου του άνθρακα» του Άξονα 3- 1.3 «Μετάβαση σε ένα πράσινο και βιώσιμο σύστημα μεταφορών - Υποστήριξη πράσινης μεταποίησης και μεταφορών -ανάπτυξη τεχνολογίας δέσμευσης και αποθήκευσης διοξειδίου του άνθρακα» της δράσης «Επαναφόρτιση και ανεφοδιασμός – Produc-E Green» με κωδικό 16831 του Ταμείου Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας, αρμοδιότητας του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας, το οποίο χρηματοδοτείται από το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας και έχει τις αρμοδιότητες που περιγράφονται στο Μέρος Γ' του άρθρου 3 της υπό στοιχεία 119126 ΕΞ 2021/28.9.2021 απόφασης του Αναπληρωτή Υπουργού Οικονομικών.

Περαιτέρω, με την υπ'αριθμ. 191027 ΕΞ 2023/28.12.2023 απόφαση του Αναπληρωτή Υπουργού Εθνικής Οικονομίας και Οικονομικών, (ΑΔΑ: 6Ψ7ΗΗ-ΕΡ1), αποφασίστηκε η Ένταξη του Έργου «Ανάπτυξη εγκατάστασης δέσμευσης και αποθήκευσης άνθρακα - Τεχνική Βοήθεια» (κωδικός ΟΠΣ ΤΑ 5220193) στο Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας, το οποίο χρηματοδοτείται από την Ευρωπαϊκή Ένωση - NextGeneration EU, και αφορά στην παροχή υπηρεσιών τεχνικής βοήθειας στην ΕΔΕΥΕΠ ΑΕ, προκειμένου να συντονίσει και να διαχειριστεί αποτελεσματικά το κύριο έργο με τίτλο «Ανάπτυξη εγκατάστασης δέσμευσης και αποθήκευσης άνθρακα».

Τέλος, όσον αφορά το θεσμικό πλαίσιο λειτουργίας της Εταιρείας και όπως αναφέρθηκε ανωτέρω, λαμβάνονται υπόψη οι διατάξεις και οι προβλέψεις του Ν.4972/2022 (ΦΕΚ Α' 181/23.09.2022) για την εταιρική διακυβέρνηση των ανώνυμων εταιρειών του Δημοσίου, με σκοπό την σταδιακή προσαρμογή της Εταιρείας με βάση αυτές που τυγχάνουν εφαρμογής.

Δομή Ομίλου

Μητρική Εταιρεία

- Η μητρική εταιρεία του ομίλου, είναι η Ελληνική Διαχειριστική Εταιρεία Υδρογονανθράκων και Ενεργειακών Πόρων Α.Ε. (ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.), η οποία έχει ως μοναδικό μέτοχο το Ελληνικό Δημόσιο (100%).

Την 01.04.2021 το Ταμείο Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας του Δημοσίου Α.Ε. (ΤΑΙΠΕΔ) μεταβίβασε στην ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. το σύνολο των μετοχών που κατείχε και αντιστοιχεί στο 65% του συνολικού μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε., δυνάμει και σε εκτέλεση των διατάξεων της παραγράφου 15 του άρθρου 80Ι του Ν.4001/2011, ως ισχύει.

Θυγατρική Εταιρεία της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.

- Θυγατρική της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. είναι η εταιρεία με την επωνυμία ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε..

Στην ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε. συμμετέχουν με 65% η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. και με 35% η HELLENiQ ENERGY Ανώνυμη Εταιρεία Συμμετοχών (πρώην ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ).

Η ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε. ιδρύθηκε την 11.05.2020, με την απόσχιση του Κλάδου Διεθνών Έργων της ΔΕΠΑ Α.Ε. (νυν ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε.) ως 100% θυγατρική της ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε.. Την 11.05.2020 καταχωρήθηκε στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.) με Κωδικό Αριθμό Καταχώρισης 2130135, η με αριθμό 4915/11-05-2020 απόφαση της Υπηρεσίας Γ.Ε.ΜΗ. (ΑΔΑ: 6ΣΩΤ469ΗΕΘ-Ι7Τ), με την οποία εγκρίθηκαν η σύσταση της νέας ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ

ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και τον διακριτικό τίτλο «ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Μ.Α.Ε.» και το καταστατικό της.

Σε εφαρμογή των προβλέψεων των παρ. 9 και 15 του αρ. 80Ι του Ν.4001/2011 ως ισχύει πραγματοποιήθηκαν μετά την 31.12.2020 οι ακόλουθες αλλαγές στη μετοχική σύνθεση και την επωνυμία της Εταιρείας ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε.:

α) Δυνάμει της παρ. 9 του αρ. 80Ι του Ν.4001/2011, ως ισχύει, την 19-01-2021 ολοκληρώθηκε η μεταβίβαση του συνόλου των μετοχών που κατείχε η ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε. στην ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Μ.Α.Ε. και αντιστοιχούσε στο 100% του μετοχικού της κεφαλαίου στους μετόχους της ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε., «ΤΑΜΕΙΟ ΑΞΙΟΠΟΙΗΣΗΣ ΙΔΙΩΤΙΚΗΣ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΣ ΤΟΥ ΔΗΜΟΣΙΟΥ Α.Ε.» («ΤΑΙΠΕΔ») και «ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.» («ΕΛΠΕ») πλέον HELLENiQ ENERGY Ανώνυμη Εταιρεία Συμμετοχών, σε αναλογία προς τη συμμετοχή τους στο μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε., ήτοι 65% του μετοχικού κεφαλαίου στο ΤΑΙΠΕΔ και 35% στην εταιρεία ΕΛΠΕ.

Δεδομένου ότι, κατόπιν της ανωτέρω μεταβίβασης μετοχών, η Εταιρεία δεν ήταν πλέον μονοπρόσωπη, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Μ.Α.Ε. αποφάσισε κατά την υπ' αριθμ. 9/25.02.2021 συνεδρίασή του την αφαίρεση της ένδειξης «ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ» από την επωνυμία και τον διακριτικό τίτλο της σύμφωνα με το αρ. 6 παρ. 3 του Ν.4548/2018, οπότε έκτοτε η επωνυμία της Εταιρείας είναι «ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και ο διακριτικός τίτλος της «ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε.» (υπ' αριθμ. 2341008/04.03.2021 ανακοίνωση Γ.Ε.ΜΗ.).

β) Δυνάμει της παρ. 15 του αρ. 80Ι του Ν.4001/2011, μεταβιβάστηκε στην «ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΥΔΡΟΓΟΝΑΝΘΡΑΚΩΝ Α.Ε.» («ΕΔΕΥ Α.Ε.»), πλέον «ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΥΔΡΟΓΟΝΑΝΘΡΑΚΩΝ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΠΟΡΩΝ Α.Ε.» («ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.») το σύνολο των μετοχών που κατείχε το ΤΑΙΠΕΔ και αντιστοιχεί στο 65% του συνολικού μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε.. Η μεταβίβαση αυτή ολοκληρώθηκε την 01.04.2021 με τις σχετικές επισημειώσεις επί του βιβλίου μετόχων της Εταιρείας και του μεταβιβασθέντος τίτλου μετοχών.

Κατόπιν τούτων, η σημερινή μετοχική σύνθεση της Εταιρείας ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε. έχει ως ακολούθως: (α) 65% του συνολικού μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας ανήκει στην εταιρεία «ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΥΔΡΟΓΟΝΑΝΘΡΑΚΩΝ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΠΟΡΩΝ Α.Ε.» («ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.») και (β) 35% του συνολικού μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας ανήκει στην εταιρεία «HELLENiQ ENERGY Ανώνυμη Εταιρεία Συμμετοχών» (πρώην «ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.»).

Το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε. ανέρχεται σε € 63.758.656,04 και διαιρείται σε 724.201 κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας € 88,04 η καθεμία.

Η ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε. στα πλαίσια των κύριων δραστηριοτήτων της:

- Συμμετέχει στην κατασκευή, ανάπτυξη, διαχείριση και εκμετάλλευση διασυνοριακών έργων ενέργειας φυσικού αερίου ή/και άλλων μορφών ενέργειας.
- Προσανατολίζεται στο βιώσιμο ενεργειακό μέλλον της Ελλάδας και της Ευρώπης, προωθώντας παράλληλα έργα εναλλακτικών μορφών ενέργειας, όπως του υδρογόνου, καθώς και εγκαταστάσεων αποθήκευσης ενέργειας, ενώ επιδιώκει και διεθνείς στρατηγικές συνεργασίες με στόχο την ανάπτυξη νέων διεθνών δραστηριοτήτων αμοιβαίου ενδιαφέροντος.
- Παρέχει συμβουλευτικές υπηρεσίες τόσο σε εθνικό όσο και σε διεθνές επίπεδο, μεταφέροντας την επιστημονική γνώση και εμπειρία των στελεχών της σε τεχνικά, οικονομικά, εμπορικά και ρυθμιστικά θέματα στον τομέα της ενέργειας.

Η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. ασκεί τα δικαιώματα του Μετόχου, στο πλαίσιο εντολών που λαμβάνει από τον Μέτοχο της.

Συγγενείς Εταιρείες της ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε.

- «Υποθαλάσσιος Αγωγός Φυσικού Αερίου Ελλάδας - Ιταλίας - ΠΟΣΕΙΔΩΝ Ανώνυμη Εταιρεία Υ.Α.Φ.Α ΠΟΣΕΙΔΩΝ Α.Ε.» - «IGI POSEIDON S.A.» (Μέτοχος 50% ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε.- Μέτοχος 50% EDISON S.p.A.)

Η ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε. ίδρυσε από κοινού με την ιταλική Edison S.p.A το 2008 την ελληνική εταιρεία με την επωνυμία «Υποθαλάσσιος Αγωγός Φυσικού Αερίου Ελλάδας - Ιταλίας / ΥΑΦΑ Ποσειδών Α.Ε.» (“IGI Poseidon S.A.”), στο μετοχικό κεφάλαιο της οποίας συμμετέχουν με ποσοστό 50% έκαστη εταιρεία και η οποία αποτελεί έναν μακροχρόνιο υποστηρικτή των ευρωπαϊκών στόχων ενεργειακής ασφάλειας, προωθώντας έργα υποδομής φυσικού αερίου ή και άλλων μορφών ενέργειας.

Συγκεκριμένα, η IGI Poseidon S.A., κατέχει, είτε η ίδια είτε μέσω της συγγενούς εταιρείας ICGB AD, ένα χαρτοφυλάκιο αδειοδοτημένων και υπό κατασκευή έργων που αναφέρονται παρακάτω:

- Διασυνδεδετήριος Αγωγός Eastern Mediterranean Pipeline (EastMed).
- Διασυνδεδετήριος Αγωγός Ελλάδας - Βουλγαρίας (IGB).
- Αγωγός ΠΟΣΕΙΔΩΝ (Poseidon)

Το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας «Υποθαλάσσιος Αγωγός Φυσικού Αερίου Ελλάδας - Ιταλίας / ΥΑΦΑ Ποσειδών Α.Ε.» (“IGI Poseidon S.A.”), ανερχόταν την 31/12/2022 σε € 148.250.000,00 και σε υλοποίηση της απόφασης της Γ.Σ. αυξήθηκε κατά το ποσό των € 1.600.000,00 με καταβολή από τους μετόχους της, ισόποσα κατ’ αναλογία της συμμετοχής τους στο μετοχικό κεφάλαιο, και έτσι την 31/12/2023 το μετοχικό της κεφάλαιο ανέρχεται σε € 149.850.000,00. Η ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ συμμετείχε με ποσοστό 50% με την καταβολή μέσα στο έτος 2023 € ποσού 800.000.

Συμμετοχές σε Συγγενείς Εταιρείες

- “Natural Gas Interconnector Greece Bulgaria A.D.” (“ICGB A.D.”) (Μέτοχος 50% IGI POSEIDON S.A.- Μέτοχος 50% Bulgarian Energy Holding EAD)

Μέσω της συγγενούς εταιρείας IGI Poseidon S.A., η ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε. συμμετέχει στην εταιρεία «Natural Gas Interconnector Greece - Bulgaria A.D.» («ICGB A.D.»), της οποίας το μετοχικό κεφάλαιο ανήκει κατά 50% στην IGI Poseidon S.A. και κατά το υπόλοιπο 50% στην εταιρεία «Bulgarian Energy Holding EAD» («BEH EAD»). Η κοινοπραξία ICGB AD, που ιδρύθηκε με έδρα στη Βουλγαρία το 2011, έχει υλοποιήσει το έργο του Αγωγού IGB (Gas Interconnector Greece-Bulgaria). Σύμφωνα με το καταστατικό της, η ICGB AD είναι ο ιδιοκτήτης του αγωγού φυσικού αερίου IGB, χρηματοδότησε την υλοποίησή του και λαμβάνει τα έσοδα από τη μεταφορά φυσικού αερίου. Ο αγωγός φυσικού αερίου IGB μήκους 182 χιλιομέτρων συνδέεται με το ελληνικό εθνικό σύστημα μεταφοράς φυσικού αερίου στην περιοχή της Κομοτηνής και με το βουλγαρικό εθνικό σύστημα μεταφοράς φυσικού αερίου στην περιοχή της Stara Zagora.

Το έργο IGB βρίσκεται σε λειτουργία από την 1η Οκτωβρίου 2022, όταν εγκαινιάστηκε η διασύνδεση παρουσία εθνικών και ευρωπαϊκών πολιτικών αρχών, το 2023 15,5 εκατομμύρια μεγαβατώρες μεταφέρθηκαν μέσω του αγωγού φυσικού αερίου Ελλάδας-Βουλγαρίας, μέσα στο έτος 2023 ο IGB προσέλκυσε 20 νέους εγγεγραμμένους χρήστες, ενεργοποιήθηκαν οι παραδόσεις φυσικού αερίου στη Μολδαβία και την Ουκρανία και στο 2023, ξεκίνησε η πρώτη ετήσια δημοπρασία και εξασφαλίστηκε το 80% της δεσμευμένης δυναμικότητας για το έτος φυσικού αερίου 2023/2024.

Κατά συνέπεια, μέρος του μεταβιβασθέντος Κλάδου Διεθνών Έργων προς την ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. ήταν και όλες οι μετοχές που κατείχε η ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε. (ήτοι ποσοστό 50%) στην εταιρεία «ΥΠΟΘΑΛΑΣΣΙΟΣ ΑΓΩΓΟΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΕΛΛΑΔΑΣ-ΙΤΑΛΙΑΣ ΠΟΣΕΙΔΩΝ ΑΕ» (IGI Poseidon S.A.) και επομένως και η συμμετοχή της τελευταίας (50%) στο μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας «Natural Gas Interconnector Greece Bulgaria A.D.» (ICGB A.D.).

Το εγγεγραμμένο μετοχικό κεφάλαιο της “ICGB AD” στις 31/12/2023 είναι 59.300.011,00 €. Η IGI Ποσειδών Α.Ε. συμμετέχει κατά 50% στο μετοχικό κεφάλαιο της “ICGB AD”.

Η κατάσταση των θυγατρικών και συνδεδεμένων εταιρειών, το αντικείμενο τους, το ποσοστό ιδιοκτησίας και η μέθοδος ενοποίησης ως είχε την 31.12.2023 παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα:

ΔΟΜΗ ΟΜΙΛΟΥ ΕΔΕΥΕΠ

ΟΜΙΛΟΣ ΕΔΕΥΕΠ						
ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΕΔΡΑ	ΚΥΡΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ	ΜΕΘΟΔΟΣ ΕΝΟΠΙΗΣΗΣ	ΣΧΕΣΗ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ	ΜΕΤΟΧΟΣ	ΠΟΣΟΣΤΟ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ 31.12.2023
ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.	Αθήνα	Διαχείριση των δικαιωμάτων του Ελληνικού Δημοσίου σχετικά με την έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων ανά την Ελληνική Επικράτεια, χορήγηση αδειών εξερεύνησης και αποθήκευσης αερίων (π.χ., διοξειδίου του άνθρακα, κ.α.) σε γεωλογικούς σχηματισμούς καθώς και κατασκευαστικές δραστηριότητες έργων υποδομής ενέργειας, καθώς και σχεδιασμός εθνικού σχεδίου ανάπτυξης υπεράκτιων αιολικών πάρκων (ΥΑΠ) και διαχείρισης των δικαιωμάτων του Ελληνικού Δημοσίου σχετικά με την έρευνα για την ανάπτυξη έργων ΥΑΠ.	Ολική ενσωμάτωση	-	-	Μητρική
ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ						
ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε	Αθήνα	Κατασκευαστικές εργασίες για διεθνείς δια-συνδετήριους αγωγούς	Ολική ενσωμάτωση	Άμεση	ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.	65%
ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ						
Υ.Α.Φ.Α. ΠΟΣΕΙΔΩΝ Α.Ε.	Αθήνα	Κατασκευή & εκμετάλλευση υποθαλάσσιου αγωγού φυσικού αερίου Ελλάδα-Ιταλία	Καθαρή θέση	Έμμεση	ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε	50%
ICGB AD	Σόφια	Ανάπτυξη, σχεδιασμό, χρηματοδότηση, διαχείριση, κατασκευή, λειτουργία, συντήρηση του αγωγού φυσικού αερίου της IGB	Καθαρή θέση	Έμμεση	Υ.Α.Φ.Α. ΠΟΣΕΙΔΩΝ Α.Ε.	50%

ΔΟΜΗ ΟΜΙΛΟΥ ΕΔΕΥΕΠ 31-12-2023



2. Επισκόπηση Οικονομικών αποτελεσμάτων Ομίλου ΕΔΕΥΕΠ

Τα βασικά οικονομικά μεγέθη για τις χρήσεις 2023 και 2022 σε επίπεδο ομίλου και σε εταιρικό επίπεδο παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα:

2.1 Απολογισμός χρήσης 2023**Οικονομικά Στοιχεία Ομίλου & Εταιρείας (Ποσά σε ευρώ)****A. ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ**

	Ο ΟΜΙΛΟΣ		Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)	3.653.449	2.950.646	3.063.571	2.118.061
Μικτό κέρδος	2.741.210	2.245.690	2.151.332	1.413.105
Λειτουργικό αποτέλεσμα	(427.259)	(755.070)	669.884	149.174
Κέρδη / (Ζημίες) από την ενοποίηση συγγενών επιχειρήσεων με την μέθοδο της καθαρής θέσης	3.500.820	(189.915)	-	-
Κέρδη / (Ζημίες) προ φόρων	3.251.517	(924.353)	853.450	176.329
Κέρδη / (Ζημίες) μετά από φόρους	3.224.386	(1.004.421)	850.911	173.830
ΣΥΓΚΕΝΤΡΩΤΙΚΑ ΣΥΝΟΛΙΚΑ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΑ ΜΕΤΑ ΑΠΟ ΦΟΡΟΥΣ	3.224.386	(1.004.421)	850.911	173.830

Την 31/12/2023 το μερίδιο του Ομίλου, στην κατάσταση αποτελεσμάτων της συγγενούς εταιρείας «ΥΠΟΘΑΛΑΣΣΙΟΣ ΑΓΩΓΟΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΕΛΛΑΔΑΣ-ΙΤΑΛΙΑΣ ΠΟΣΕΙΔΩΝ ΑΕ» (IGI Poseidon S.A.) για την χρήση 2023 είχε ως εξής:

Συνολικά αποτελέσματα Ομίλου IGI Poseidon
% Συμμετοχής Ομίλου
Μερίδιο Ομίλου στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων

7.001.640**50,00%****3.500.820**

Β. ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

	Ο ΟΜΙΛΟΣ		Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
Σύνολο πάγιου ενεργητικού	644.530	350.508	539.743	174.885
Λοιπά μη κυκλοφορούντα στοιχεία	39.081	13.881	26.581	2.581
Συμμετοχές σε θυγατρικές εταιρείες	-	-	1	1
Συμμετοχές σε συγγενείς εταιρείες	65.346.524	61.045.704	-	-
Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	2.134.829	1.801.536	950.496	1.042.088
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	21.916.888	23.220.052	16.972.732	15.935.099
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	90.081.852	86.431.681	18.489.552	17.154.654
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	87.807.587	84.583.200	16.609.195	15.758.282
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	383.297	191.120	249.231	-
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	1.890.969	1.657.361	1.631.127	1.396.371
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	90.081.852	86.431.681	18.489.552	17.154.654

3. Χρηματοοικονομικοί Δείκτες

Οι χρηματοοικονομικοί δείκτες για τις χρήσεις 2023 και 2022 σε επίπεδο ομίλου και σε εταιρικό επίπεδο παρουσιάζονται στους παρακάτω πίνακες:

Α. ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΔΙΑΘΡΩΣΕΩΣ

	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
1 ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	24.051.718 = 27%	25.021.589 = 29%	17.923.229 = 97%	16.977.187 = 99%
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	90.081.852	86.431.681	18.489.552	17.154.654
2 ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	87.807.587 = 3861%	84.583.200 = 4576%	16.609.195 = 883%	15.758.283 = 1129%
ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	2.274.265	1.848.480	1.880.358	1.396.371
3 ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	87.807.587 = 12845%	84.583.200 = 23212%	16.609.195 = 2933%	15.758.283 = 8880%
ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	683.611	364.388	566.324	177.467
4 ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	24.051.718 = 1272%	25.021.589 = 1510%	17.923.229 = 1099%	16.977.187 = 1216%
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	1.890.969	1.657.360	1.631.127	1.396.371
5 ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΕΩΣ	22.160.749 = 92%	23.364.228 = 93%	16.292.102 = 91%	15.580.816 = 92%
ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	24.051.718	25.021.589	17.923.229	16.977.187

Β. ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ ΑΠΟΔΟΣΕΩΣ & ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑΣ

	Ο ΟΜΙΛΟΣ		Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
6 ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ ΠΩΛΗΣΕΙΣ	(427.259) = (12%)	(755.070) = (26%)	669.884 = 22%	149.174 = 7%
3.653.449	2.950.646	3.063.571	2.118.061	
7 ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	3.251.517 = 4%	(924.353) = (1%)	853.450 = 5%	176.329 = 1%
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	87.807.587	84.583.200	16.609.195	15.758.283
8 ΠΩΛΗΣΕΙΣ	3.653.449 = 4%	2.950.646 = 3%	3.063.571 = 18%	2.118.061 = 13%
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	87.807.587	84.583.200	16.609.195	15.758.283

Β. ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΥΔΡΟΓΟΝΑΝΘΡΑΚΩΝ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΠΟΡΩΝ Α.Ε. (ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.)

1. Σημαντικά γεγονότα της Εταιρείας για την χρήση που έληξε την 31.12.2023

- Τον Ιανουάριο του 2023 παρουσιάστηκε στο πλαίσιο ειδικής εκδήλωσης, η νέα εταιρική ταυτότητα και το διευρυμένο χαρτοφυλάκιο αρμοδιοτήτων της Ελληνικής Διαχειριστικής Εταιρείας Υδρογονανθράκων και Ενεργειακών Πόρων Α.Ε. επισημοποιώντας τον αναβαθμισμένο ρόλο της στο ενεργειακό μέλλον της χώρας μας διαμέσου του αλληλοσυμπληρωματικού χαρακτήρα των ενεργειακών έργων και των τεχνολογικών συνεργειών. Με νέο όνομα και ριζική ανανέωση εικόνας, ο Διευθύνων Σύμβουλος της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. παρουσίασε επισήμως τη νέα εταιρική ταυτότητα, που αποτελεί μέρος του συνολικού rebranding της Εταιρείας. Η ονομασία ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. παραπέμπει στο νέο διευρυμένο ρόλο της σε διαφορετικούς ενεργειακούς πόρους. Για το όραμα και τη Στρατηγική «Υδρογονάνθρακες 2.0» της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. τοποθετήθηκε ο Πρόεδρος της Εταιρείας, κ. Ρίκαρντ Σκούφιας: «Η υλοποίηση της στρατηγικής της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. θα ήταν ανέφικτη χωρίς τη συμπερίληψη δύο θεμελιωδών παραδοχών: το θετικό αντίκτυπο που θα προσφέρει η αναβάθμιση της Ελλάδας σε κέντρο ενεργειακού εφοδιασμού καθώς και ότι η αναβάθμιση αυτή θα πρέπει να υποστηρίξει τη μετάβαση μας σε ένα βιώσιμο ενεργειακό μοντέλο. Με προσήλωση στο όραμά μας, ολοκληρώσαμε 7 σεισμικές έρευνες μόνο εντός του 2022, όταν τα 10 προηγούμενα χρόνια είχαν ολοκληρωθεί συνολικά 2. Στόχος μας πλέον είναι να εργαστούμε για την ανάπτυξη ολιστικών λύσεων, που θα καταστήσουν την Ελλάδα πόλο έλξης επενδύσεων με γνώμονα την επίτευξη του στόχου χαμηλών εκπομπών άνθρακα». Την εκδήλωση αυτή τίμησαν με την παρουσία τους οι κ. Κώστας Σκρέκας - Υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας, κ. Κωστής Χατζηδάκης - Υπουργός Εργασίας και Κοινωνικών Υποθέσεων, κ. Κώστας Φραγκογιάννης - Υφυπουργός Οικονομικής Διπλωματίας και Εξωστρέφειας του Υπουργείου Εξωτερικών και η κα. Αλεξάνδρα Σδούκου - Γενική Γραμματέας Ενέργειας και Ορυκτών Πρώτων Υλών. Την ικανοποίησή του για το έργο και το νέο ρόλο της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. εξέφρασε ο Υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας, κ. Κώστας Σκρέκας, δηλώνοντας: «Εν καιρώ ενεργειακής κρίσης, η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. αποτελεί λαμπρό παράδειγμα κρατικής Εταιρείας, με καιρία συμβολή στην Εθνική προσπάθεια για ενεργειακή ανεξαρτησία και αναγωγής της χώρας μας σε πηγή ενεργειακού ανεφοδιασμού για την ευρύτερη περιοχή. Συγχαίρουμε την ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. για τις διευρυμένες αρμοδιότητές της και θα συνεργαστούμε για την επιτάχυνση όλων των έργων της».
- Στο πλαίσιο του ρόλου της ως αρμόδια αρχή για την έρευνα και τον προσδιορισμό των περιοχών για τα Υπεράκτια Αιολικά Πάρκα (ΥΑΠ), η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. προσκάλεσε το Φεβρουάριο του 2023 τους ενδιαφερόμενους επενδυτές και κατασκευαστές σε συναντήσεις για την ανταλλαγή απόψεων αναφορικά με το Εθνικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης ΥΑΠ και τις διαφαινόμενες προοπτικές. Σκοπός αυτών των συναντήσεων ήταν να εξασφαλιστεί η δυνατότητα των δυνητικών επενδυτών να κοινοποιήσουν τις απόψεις τους καθώς και χρήσιμες πληροφορίες που μπορεί να αξιοποιηθούν για την επίτευξη της αποτελεσματικής και βιώσιμης εκμετάλλευσης του υπεράκτιου αιολικού δυναμικού στις ελληνικές θάλασσες μέσω ενός συνεκτικού Εθνικού Προγράμματος Ανάπτυξης ΥΑΠ.
- Τον Φεβρουάριο του 2023 η ΕΔΕΥΕΠ ανακοίνωσε την επιτυχή ολοκλήρωση των δισδιάστατων σεισμικών ερευνών στις θαλάσσιες περιοχές «Δυτικά» και «Νοτιοδυτικά» της Κρήτης. Οι έρευνες πραγματοποιήθηκαν από τη διεθνή εταιρεία πρόσκτησης και επεξεργασίας θαλάσσιων γεωφυσικών δεδομένων PGS, για λογαριασμό των μισθωτριών εταιρειών ExxonMobil και Helleniq Energy. Συνολικά συλλέχθηκαν σειсмоγραφικά δεδομένα από 12.278 χιλιόμετρα έναντι των 6.500 χιλιομέτρων που προβλέπονταν ως ελάχιστη συμβατική υποχρέωση. Οι έρευνες ολοκληρώθηκαν επιτυχώς με εφαρμογή των αυστηρότερων προτύπων και μέτρων ασφαλείας για την προστασία του περιβάλλοντος και της θαλάσσιας ζωής.
- Τον ίδιο μήνα η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. συμμετείχε στη Διεθνή Έκθεση Egypt Petroleum Show (EGYPS 2023) με επικεφαλής τον Διευθύνοντα Σύμβουλο, κ. Αριστοφάνη Στεφάτο. Συγκεκριμένα, η ΕΔΕΥΕΠ συμμετείχε στο ελληνικό περίπτερο που διοργάνωσε για 2^η χρονιά η Ελληνική Εταιρεία Επενδύσεων και Εξωτερικού Εμπορίου (Enterprise Greece) στο διεθνές εκθεσιακό κέντρο της Αιγύπτου στο Κάιρο, από τις 13 ως τις 15

Φεβρουαρίου 2023. Η Διοίκηση της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. είχε την ευκαιρία να παρουσιάσει την πρόοδο στις έρευνες για φυσικό αέριο στα οικόπεδα, με έμφαση στα δυο μεγάλα μπλοκ Δυτικά και Νοτιοδυτικά της Κρήτης, καθώς και να πραγματοποιήσει σειρά συναντήσεων με ξένους ομίλους, ορισμένοι εκ των οποίων φέρεται να εξέφρασαν σοβαρό ενδιαφέρον για τον ελληνικό τομέα των υδρογονανθράκων.

- Τον Φεβρουάριο του 2023, η ΕΔΕΥΕΠ στο πλαίσιο της μετάβασης σε ένα πράσινο και βιώσιμο σύστημα μεταφορών, ανέλαβε καθήκοντα φορέα υλοποίησης του Υπο-έργου «Ανάπτυξη Εγκατάστασης Δέσμησης και Αποθήκευσης Άνθρακα» το οποίο χρηματοδοτείται από το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας (Αριθμ. ΥΠΕΝ/ΓρΓΓΕΟΠΥ/9845/512 - ΦΕΚ 611/Β/9.02.2023). Σημειώνεται ότι η συνολική χρηματοδότηση του έργου ανέρχεται στα 100 εκατομμύρια ευρώ.
- Η ΕΔΕΥΕΠ συμμετείχε ως εθνικός φορέας κατόπιν πρόσκλησης στην Διυπουργική Επιτροπή του ΕΣΕΚ στις διαβουλεύσεις καθόλη τη διάρκεια της προετοιμασίας του αναθεωρημένου Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ) και κατέθεσε στο διάστημα Ιανουαρίου - Φεβρουαρίου 2023 προτάσεις για τους προτεινόμενους στόχους και προτεραιότητες πολιτικής καθώς και συστάσεις για τα σχεδιαζόμενα μέτρα και πολιτικές για την επίτευξη των στόχων αυτών.
- Τον Απρίλιο του 2023 η ΕΔΕΥΕΠ διοργάνωσε εκδήλωση ώστε να παρουσιάσει επίσημα τη Λευκή Βίβλο για έργα CCS (Carbon Capture and Storage), Λευκή Βίβλο που αφορά το Ρυθμιστικό Πλαίσιο και Επιχειρηματικό Σχέδιο για τη δέσμηση και αποθήκευση διοξειδίου του άνθρακα, με στόχο την επιτάχυνση της ανάπτυξης της πλήρους αλυσίδας CCS στην Ελλάδα, η οποία θα επιτρέψει την επίτευξη των κλιματικών στόχων, καθώς και την ανταγωνιστικότητα της βαριάς βιομηχανίας της χώρας. Η εκδήλωση την οποία προλόγισε η Υφυπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Αλεξάνδρα Σδούκου, προσέφερε την ευκαιρία στα ενδιαφερόμενα μέρη να συζητήσουν κομβικά ευρήματα και να μοιραστούν τις εμπειρίες και την τεχνογνωσία τους, καθώς συνεχίζεται η προσπάθεια για την επίτευξη του στόχου της χώρας για μηδενικές εκπομπές άνθρακα (Net Zero). Τα έργα δέσμησης και αποθήκευσης διοξειδίου του άνθρακα αναμένεται να παίξουν καίριο ρόλο στην επίτευξη των κλιματικών στόχων της Ελλάδας για μηδενικές εκπομπές, αλλά και στον περιορισμό του κόστους της βιομηχανίας για αγορά δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ (διοξειδίου του άνθρακα). Η Λευκή Βίβλος εκπονήθηκε σε συνεργασία με τη KPMG Greece και διερευνά τις τελευταίες τάσεις και εξελίξεις του κλάδου δέσμησης και αποθήκευσης διοξειδίου άνθρακα. Παρέχει εικόνα της σχετικής νομοθεσίας στην Ελλάδα, σε άλλες χώρες-μέλη της ΕΕ, του Ευρωπαϊκού Οικονομικού Χώρου και του Ηνωμένου Βασιλείου, και περιλαμβάνει επίσης προτάσεις για επιχειρήσεις και επαγγελματίες. Το πρώτο μεγάλης κλίμακας έργο αποθήκευσης άνθρακα στην Ελλάδα, το οποίο προωθείται μέσω του «Ελλάδα 2.0», έχει αναλάβει να σχεδιάσει η Energean, ώστε να αξιοποιηθεί το πετρελαϊκό κοίτασμα του Πρίνου ως αποθήκη CO₂.
- Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. με την από 19-4-2023 απόφαση του συγκάλυψε την Έκτακτη Γενική Συνέλευση του Μετόχου, στην οποία εγκρίθηκε η τροποποίηση των άρθρων 1 και 3 του καταστατικού της Εταιρείας.
- Ο Διευθύνων Σύμβουλος της ΕΔΕΥΕΠ, Αριστοφάνης Στεφάτος, εκπροσώπησε την εταιρεία στο 8ο Οικονομικό Φόρουμ των Δελφών (Delphi Economic Forum VIII), κορυφαίο συνέδριο της χώρας που διεξάγεται κάθε χρόνο στην ιστορική πόλη. Ο κ. Στεφάτος συμμετείχε μαζί με άλλους διακεκριμένους ομιλητές την 28^η Απριλίου 2023 στο πάνελ «Πυλώνες Ενεργειακής Μετάβασης: Ενημέρωση σχετικά με την ευρύτερη περιοχή της Ανατολικής Μεσογείου» (Energy Transition Pillars & the Future of Green Energy: An Update on the Greater East Med Region).
- Την 15^η Ιουνίου 2023 η ΕΔΕΥΕΠ συμμετείχε στις εργασίες του Ευρωπαϊκού Φόρουμ για τη Δέσμηση και Αποθήκευση Διοξειδίου του Άνθρακα (2023 Europe Forum on Carbon Capture & Storage) που οργάνωσε το Global CCS Institute. Την ΕΔΕΥΕΠ εκπροσώπησε ο κύριος Ευθύμιος Ταρτάρας, που έλαβε μέρος στην ομάδα Policy, Legal and Regulatory Working Group, με τη συμμετοχή αποστολών από τις κυβερνήσεις των

ΗΠΑ, της Νορβηγίας, Δανίας, Ολλανδίας, Ρουμανίας και του Ηνωμένου Βασιλείου - οι εκπρόσωποι των οποίων αντάλλαξαν ιδέες και βέλτιστες πρακτικές.

- Την 11η Ιουλίου 2023 η ΕΔΕΥΕΠ εξέδωσε Δελτίο Τύπου για την επιτυχή ολοκλήρωση της πρώτης φάσης έρευνας που διεξήγαγε η Helleniq Energy στις θαλάσσιες περιοχές του Ιονίου και του Μπλοκ 10, καθώς και την απόφαση της μισθώτριας εταιρείας να προχωρήσει στη δεύτερη φάση ερευνών. Η Helleniq Energy γνωστοποίησε επίσημα την ολοκλήρωση της πρώτης φάσης για τα οικόπεδα του Ιονίου και του Μπλοκ 10, όπου είναι ο εντολοδόχος και μισθωτής κατά 100%, και υπέβαλε στην ΕΔΕΥΕΠ το αίτημά της για έναρξη της 2^{ης} φάσης του σταδίου ερευνών.
- Την 13^η Σεπτεμβρίου 2023 η ΕΔΕΥΕΠ, κατ' εφαρμογή του άρθρου 152 του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ 179 Α') (και του άρθρου 46 παρ. 3 του Ν. 4972/2022, ΦΕΚ 181 Α), προκειμένου να καλύψει υπηρεσιακές ανάγκες, εξέδωσε ανοικτή πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος για την πλήρωση εννέα (9) θέσεων αποσπασμένου προσωπικού.
- Η ΕΔΕΥΕΠ συμμετείχε στην 27η συζήτηση στρογγυλής τραπέζης του Economist (27th Annual Economist Government Roundtable, The great transition: Geopolitics-Environment-Technology). Την ΕΔΕΥΕΠ εκπροσώπησε ο κ. Στεφάτος ως ομιλητής την 24 Οκτωβρίου 2023 στο πάνελ «Η Μεγάλη Μετάβαση στην Ενέργεια: τι μέλλει γενέσθαι;», όπου συμμετείχαν επίσης οι Francis Fannon, πρώην Αναπληρωτής Υπουργός Ενέργειας των ΗΠΑ, και Daniel Franklin, Αρχισυντάκτης του The Economist.
- Τον Οκτώβριο του 2023 αντιπροσωπεία της ΕΔΕΥΕΠ, με επικεφαλής τον Διευθύνοντα Σύμβουλο κ. Στεφάτο, επισκέφθηκε, μαζί με την ExxonMobil και την Helleniq Energy, σειρά λιμανιών σε Κρήτη και Δυτική Ελλάδα (Ηράκλειο, Χανιά, Πάτρα, Αστακός, Ηγουμενίτσα) για να συζητήσει με τις τοπικές λιμενικές αρχές και να διερευνήσει τη δυνατότητα ανάπτυξης χερσαίας εφοδιαστικής βάσης στα ανωτέρω λιμάνια, με απώτερο στόχο πιθανές μελλοντικές ερευνητικές γεωτρήσεις στην περιοχή.
- Την 31η Οκτωβρίου 2023, παρουσία του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, κ. Θόδωρου Σκυλακάκη, της Υφυπουργού, κας Αλεξάνδρας Σδούκου και του Γενικού Γραμματέα Ενέργειας και Ορυκτών Πρώτων Υλών, κ. Αριστοτέλη Αϊβαλιώτη, η ΕΔΕΥΕΠ, ως αρμόδια αρχή διαχείρισης των δικαιωμάτων έρευνας και προσδιορισμού Περιοχών Οργανωμένης Ανάπτυξης Υπεράκτιων Αιολικών Πάρκων (ΠΟΑΥΑΠ), ανακοίνωσε το σχέδιο του Εθνικού Προγράμματος Ανάπτυξης Υπεράκτιων Αιολικών Πάρκων, σε εκδήλωση που πραγματοποιήθηκε στην Αθήνα. Το σχέδιο που παρουσιάστηκε προσδιορίζει τις επιλέξιμες Περιοχές Οργανωμένης Ανάπτυξης ΥΑΠ (ΠΟΑΥΑΠ) και εκτιμά την ισχύ των έργων που μπορούν να αναπτυχθούν σε αυτές, σε μεσοπρόθεσμο (έως το 2030-2032) και μακροπρόθεσμο (μετά το 2030-2032) χρονικό ορίζοντα. Το σχέδιο Εθνικού Προγράμματος Ανάπτυξης ΥΑΠ περιλαμβάνει 25 περιοχές, συνολικής έκτασης 2,712 km² και εκτιμώμενης ελάχιστης ισχύος 12,4 GW. Η πλειοψηφία των προτεινόμενων θαλάσσιων περιοχών ενδείκνυνται για πλωτής έδρασης τεχνολογία ΥΑΠ. Με βάση αυτό το σχεδιασμό, η Ελλάδα δύναται να αποκτήσει ανταγωνιστικό πλεονέκτημα στην προώθηση νέων τεχνολογιών, να αποκτήσει εγχώρια τεχνογνωσία και να αναπτύξει την απαραίτητη εφοδιαστική αλυσίδα. Στην ίδια εκδήλωση παρουσιάστηκαν από τον κ. Γιώργο Μανιάτη, Επικεφαλής Τμήματος Κλαδικών Μελετών IOBE, τα ευρήματα της μελέτης για τα οικονομικά και κοινωνικά οφέλη που προκύπτουν από την ανάπτυξη ΥΑΠ στην Ελλάδα - συμπεριλαμβανομένης της διερεύνησης της σημασίας που θα έχει η ανάπτυξη εγχώριας εφοδιαστικής αλυσίδας κατασκευής και λειτουργίας τους.
- Την 1η Νοεμβρίου 2023 η ΕΔΕΥΕΠ ως Αρχή Σχεδιασμού του Εθνικού Προγράμματος Ανάπτυξης Υπεράκτιων Αιολικών Πάρκων (ΕΠΑΥΑΠ), σύμφωνα με τα αναφερόμενα στην παρ. 4.2 του άρθρου 7 της ΚΥΑ με α.π. ΥΠΕΧΩΔΕ/ΕΥΠΕ/οικ.107017/28.8.2006 (Β' 1225), δημοσιοποίησε την Στρατηγική Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΣΜΠΕ) του Σχεδίου του Εθνικού Προγράμματος Ανάπτυξης Υπεράκτιων Αιολικών Πάρκων (ΕΠΑΥΑΠ) και εξέδωσε Πρόκληση προς κάθε ενδιαφερόμενο να διατυπώσει τις απόψεις του, επί της

Στρατηγικής Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΣΜΠΕ) του ως άνω σχεδίου, προς τη Διεύθυνση Περιβαλλοντικής Αδειοδότησης (Δι.Π.Α.) του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας

- Την 15 Νοεμβρίου 2023 παρουσία του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, κ. Θόδωρου Σκυλακάκη και της Υφυπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, κ. Αλεξάνδρας Σδούκου, επιδόθηκαν και επίσημα οι πρώτες άδειες έρευνας για Πιλοτικά Υπεράκτια Αιολικά Πάρκα στις εταιρείες «ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΡΟΒΑΤΑ ΤΡΑΪΑΝΟΥΠΟΛΕΩΣ Μ.Α.Ε.» και «ΘΡΑΚΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ 1 Α.Ε.». Οι άδειες αφορούν τη θαλάσσια περιοχή που εκτείνεται νοτίως της ακτογραμμής της Περιφερειακής Ενότητας Έβρου και βορείως-βορειοανατολικά της Σαμοθράκης και ορίζεται ως περιοχή ανάπτυξης πιλοτικών Έργων ΥΑΠ, συνολικής ισχύος έως 600MW. Οι περιοχές ερευνών εντάσσονται στο Εθνικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης Υπεράκτιων Αιολικών (ΕΠΑ-ΥΑΠ), και θα συνδράμουν στην επίτευξη του εθνικού στόχου, όπως αυτός ορίζεται στο υπό οριστικοποίηση, Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ).
- Η ομάδα της ΕΔΕΥΕΠ παρακολούθησε και συμμετείχε ενεργά στις εργασίες της 28ης Συνόδου των Ηνωμένων Εθνών για την Κλιματική Αλλαγή που πραγματοποιήθηκε στο Ντουμπάι των Ηνωμένων Αραβικών Εμιράτων από τις 30/11/2023. Πρόκειται για τη COP28 UAE, ένα από τα μεγαλύτερα και σημαντικότερα συνέδρια στον κόσμο, με κομβικό ρόλο στη διαμόρφωση της ατζέντας για το κλίμα. Ο Διευθύνων Σύμβουλος και ο Πρόεδρος της ΕΔΕΥΕΠ, οι κ.κ. Αριστοφάνης Στεφάτος και Ρίκαρντ Σκούφιας αντίστοιχα, συμμετείχαν στην ελληνική αποστολή που εκπροσώπησε τη χώρα και λειτούργησε το Ελληνικό Περίπτερο του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας. Η ΕΔΕΥΕΠ διοργάνωσε την Κυριακή 3 Δεκεμβρίου στο Ελληνικό Περίπτερο εκδήλωση με τίτλο «Αξιοποιώντας το Αιολικό Δυναμικό των Ελληνικών Θαλασσών» (Harvesting the Wind Power of Greek Seas). Ο κ. Στεφάτος και ο κ. Σκούφιας συντόνισαν δύο πάνελ, όπου συμμετείχαν εκλεκτοί καλεσμένοι για να συζητήσουν τις εξελίξεις στη συνέχεια της ανακοίνωσης του σχεδίου για το Εθνικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης Υπεράκτιων Αιολικών Πάρκων και άλλες δράσεις της ΕΔΕΥΕΠ που εντάσσονται στη θεματική της COP28 για την καταπολέμηση της κλιματικής αλλαγής. Έχοντας εξαιρετικό θαλάσσιο δυναμικό και στρατηγική γεωγραφική θέση στο σταυροδρόμι Ευρώπης, Αφρικής και Ασίας, η δέσμευση της Ελλάδας να αξιοποιήσει το αιολικό της δυναμικό μπορεί να προσφέρει πολλά περισσότερα στη χώρα από την ενεργειακή της επάρκεια και αυτονομία. Της παρέχει, επίσης, την ευκαιρία να χρησιμοποιήσει και να προωθήσει νέες τεχνολογίες, να δημιουργήσει εθνική τεχνογνωσία, και να αναπτύξει την απαραίτητη εφοδιαστική αλυσίδα για την υλοποίηση μιας τέτοιας στρατηγικής. Η εκδήλωση της ΕΔΕΥΕΠ ξεκίνησε με μία συζήτηση που συντόνισε ο Πρόεδρος της εταιρείας, Ρίκαρντ Σκούφιας, και συμμετείχε η Υφυπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Αλεξάνδρα Σδούκου, και ο Διευθύνων Σύμβουλος του οργανισμού WindEurope, Giles Dickson. Στη συνέχεια, ο Διευθύνων Σύμβουλος της ΕΔΕΥΕΠ, κ. Στεφάτος, συντόνισε ένα πάνελ ειδικών στις υποδομές και τον κλάδο των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, όπου συζητήθηκε η μεγιστοποίηση της υφιστάμενης τεχνογνωσίας για τη βέλτιστη ανάπτυξη και υλοποίηση υπεράκτιων αιολικών έργων.
- Με την απόφαση 191027ΕΞ2023 ΥΠΟΙΚ /28-12-2023 του Αναπλ. Υπ. Εθν. Οικονομίας και Οικονομικών με θέμα : «Ένταξη του Έργου «Ανάπτυξη εγκατάστασης δέσμευσης και αποθήκευσης άνθρακα - Τεχνική Βοήθεια» στο Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας, της Δράσης με ID 16831 - Produc-E Green» εντάχθηκε το έργο «Ανάπτυξη εγκατάστασης δέσμευσης και αποθήκευσης άνθρακα - Τεχνική Βοήθεια» (Κωδικός ΟΠΣ ΤΑ 5220193) στο Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας, το οποίο χρηματοδοτείται από την Ευρωπαϊκή Ένωση - NextGeneration EU, και αφορά στην παροχή υπηρεσιών τεχνικής βοήθειας στην ΕΔΕΥΕΠ ΑΕ προκειμένου να συντονίσει και να διαχειριστεί αποτελεσματικά το κύριο έργο με τίτλο «Ανάπτυξη εγκατάστασης δέσμευσης και αποθήκευσης άνθρακα».
- Σημειώνεται επίσης ότι η ΕΔΕΥΕΠ ΑΕ εργάζεται συστηματικά και εντατικά για τη βελτίωση του νομοθετικού πλαισίου των τομέων δράσης της (Υδρογονάνθρακες, ΥΑΠ, CCS). Ενδεικτικά αναφέρουμε ότι κατά το 2023, η ΕΔΕΥΕΠ ΑΕ πρότεινε νομοθετικές τροποποιήσεις αποσκοπώντας στο να προαχθούν οι έρευνες υδρογονανθράκων στην ελληνική επικράτεια, να καταστεί η Ελλάδα πόλος έλξης διεθνών επενδύσεων, να ωριμάσουν οι εργασίες για την υλοποίηση έργων ΥΑΠ και να εισαχθούν στη δραστηριότητα των ΥΑΠ

καινοτόμες τεχνολογίες. Η ενεργή προσπάθεια για τον εντοπισμό νομοθετικών κενών αλλά και βελτίωσης του νομοθετικού πλαισίου συνεχίζεται και το 2024 για όλους τους τομείς δραστηριότητάς της.

2. Εταιρική Διακυβέρνηση

Η σύγκληση της Ετήσιας Τακτικής Γενικής Συνέλευσης του Μετόχου το 2024, σηματοδοτεί ουσιαστικά την επέτειο του 4^{ου} έτους διοίκησης της Εταιρείας υπό το νέο διοικητικό συμβούλιο και τον Διευθύνοντα Σύμβουλο, κ. Αριστοφάνη Στεφάτο.

Στην πάροδο των τεσσάρων ετών της θητείας του, το νέο Διοικητικό Συμβούλιο ηγήθηκε ενός στοχευμένου προγράμματος εντοπισμού και διαχείρισης τομέων που προσφέρονται για την ενίσχυση της διακυβέρνησης, επιδιώκοντας πρότυπα διεθνώς αναγνωρισμένων βέλτιστων πρακτικών. Ειδικά, σημειώνονται οι προσπάθειες της διοίκησης να εναρμονίσουν την Εταιρεία με τους νέους νόμους των Αωνύμων Εταιρειών (Ν.4548/2018) και της Εταιρικής Διακυβέρνησης (Ν.4706/2020). Μολονότι η εν λόγω νέα νομοθεσία δεν εφαρμόζεται σε πολλές περιπτώσεις λόγω του ότι η Εταιρεία δεν είναι εισηγμένη στο Χρηματιστήριο, το Διοικητικό Συμβούλιο επιδίωξε, ωστόσο, κατά περίπτωση, να λάβει υπόψη το πνεύμα της νομοθεσίας αυτής, φιλοδοξώντας στην ενίσχυση της διακυβέρνησης πέραν των νομίμως απαιτητών.

Έλαβε επιπλέον υπόψη της το νέο νόμο για την εταιρική διακυβέρνηση των αωνύμων εταιρειών του Ελληνικού Δημοσίου (Ν.4972/2022) και κατέβαλε κάθε δυνατή προσπάθεια να εναρμονίσει μέσα σε σύντομο χρονικό διάστημα την εταιρεία με τις προβλέψεις του ως άνω νόμου.

Παραδείγματα τέτοιων πρωτοβουλιών που υιοθετήθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο περιλαμβάνουν, μεταξύ άλλων:

- **Συγκριτική αναθεώρηση του καταστατικού της Εταιρείας και τροποποίησή του** από νομικούς εμπειρογνώμονες με προηγούμενη εμπειρία στην αξιολόγηση των κρατικών επιχειρήσεων, συγκριτική επισκόπηση έναντι μη δημόσιων οντοτήτων, καθώς και δημόσιων φορέων των οποίων το καταστατικό τροποποιήθηκε πρόσφατα, για τη βελτίωση της αποτελεσματικότητας και τον εκσυγχρονισμό των γραφειοκρατικών διαδικασιών χωρίς αναίτιο περιορισμό της διαφάνειας στον μέτοχο (Ελληνικό Δημόσιο) ή το ευρύ κοινό και την εναρμόνισή του με τον Ν.4548/2018 και το Ν.4972/2022. Η μελέτη αυτή ανέδειξε τομείς δεκτικών δυνητικών βελτιώσεων και η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. και η εταιρεία προχώρησε σε υποβολή στοχευμένων προτεινόμενων νομοθετικών τροποποιήσεων (Οκτώβριος 2020, Μάρτιος και Νοέμβριος 2021, Απρίλιος και Ιούνιος 2022 και Μάιος και Οκτώβριος του 2023). Παράλληλα, το Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρείας έχει υποβάλλει εντός του έτους 2023 αναθεωρημένο καταστατικό με προτεινόμενες τροποποιήσεις ενώπιον της Γενικής Συνέλευσης λαμβάνοντας υπόψη του την εναρμόνιση με τους Νόμους 4548/2018 και 4972/2022.
- **Τροποποίηση του Εσωτερικού Κανονισμού Λειτουργίας** της Εταιρείας έτσι ώστε να εναρμονιστεί με τους νέους σκοπούς της (π.χ. αύξηση θέσεων μόνιμου προσωπικού, κλπ.) και εν γένει με τις προβλέψεις του Ν.4972/2022.
- **Λειτουργία Επιτροπής Ελέγχου**, η οποία αναφέρεται απευθείας στο Διοικητικό Συμβούλιο και της οποίας προεδρεύει Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος του Δ.Σ. με αντίστοιχη εμπειρία και τεχνογνωσία. Η σύσταση της Επιτροπής Ελέγχου εγκρίθηκε από την Έκτακτη Γενική Συνέλευση του Μετόχου, μετά την από 8 Δεκεμβρίου 2020 απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε..
- **Λειτουργία Επιτροπής Υγείας και Ασφάλειας**. Η εν λόγω επιτροπή συνεχίζει τη λειτουργία της από τον Ιανουάριο του 2021 με σκοπό την παρακολούθηση και υποστήριξη των δραστηριοτήτων εποπτείας της Εταιρείας για όλα τα θέματα, εξωτερικά και εσωτερικά, που σχετίζονται με τον εξαιρετικά σημαντικό τομέα της διασφάλισης ότι οι δραστηριότητες εκτελούνται σύμφωνα με τα υψηλότερα

περιβαλλοντικά πρότυπα, υγείας και ασφάλειας. Η επιτροπή συνεργάζεται στενά με τον τομέα Υγιεινής και Ασφάλειας της Εταιρείας, αλλά ενεργεί και με ανεξάρτητη εντολή εποπτείας, αναφέρεται απευθείας στο Διοικητικό Συμβούλιο και της οποίας προεδρεύει Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό Μέλος του Δ.Σ. με αντίστοιχη σχετική εμπειρία και τεχνογνωσία.

- **Επιτροπή Περιβαλλοντικής και Κοινωνικής Διακυβέρνησης (ESG).** Το Διοικητικό Συμβούλιο έχει αποφασίσει από το 2021 τη συγκρότηση της εν λόγω επιτροπής, η οποία αναφέρεται απευθείας στο Διοικητικό Συμβούλιο και επικεντρώνεται στη διασφάλιση της χρηστής διακυβέρνησης επί των περιβαλλοντικών και κοινωνικών επιπτώσεων προερχόμενων από συμμετέχοντες φορείς σε δραστηριότητες που εμπίπτουν στους σκοπούς της Εταιρείας. Η ενεργοποίησή της βρίσκεται σε εκκρεμότητα και αναμένεται να λάβει χώρα εντός του 2024 με την τροποποίηση του καταστατικού της εταιρείας.
- **Εφαρμογή Εταιρικών Πολιτικών, ώστε να αντικατοπτρίζουν την καθιερωμένη** χρηστή διακυβέρνηση, συμπεριλαμβανομένης της αναθεώρησης των εφαρμοστέων προτύπων Υγείας και Ασφάλειας και της θέσπισης Κώδικα Δεοντολογίας και Ηθικής που εφαρμόζεται σε όλο το προσωπικό, τους αναδόχους και τα τρίτα μέρη που ασκούν δραστηριότητες υπό την αιγίδα ή για λογαριασμό της Εταιρείας.
- **Λειτουργία Επιτροπής Αποδοχών** με ορισμό των μελών της με την από 17.5.2023 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων και σύμφωνα με την 19.04.2023 συνεδρίαση του Διοικητικού Συμβουλίου (ν.4972/2022, άρθρο 12).
- **Ορισμός Εσωτερικού Ελεγκτή.** Για να διασφαλιστεί ο ανεξάρτητος και συμβουλευτικός έλεγχος της λειτουργίας της Εταιρείας προκειμένου να αξιολογηθεί η επάρκεια και αποτελεσματικότητα των εσωτερικών διαδικασιών, το Διοικητικό Συμβούλιο αποφάσισε τον διορισμό εσωτερικού ελεγκτή. Η παρακολούθηση της πορείας εξέλιξης των προβλεπόμενων ενεργειών στο πλαίσιο συμμόρφωσης της Εταιρείας με τις διατάξεις του Ν.4972/2022 (ΦΕΚ Α'181), όπως ισχύει, αποτέλεσε το βασικό αντικείμενο εργασιών της Μονάδας Εσωτερικού Ελέγχου, λαμβάνοντας υπόψη τις συστάσεις και τα χρονοδιαγράμματα που ορίζουν οι σχετικές διευκρινιστικές εγκύκλιοι.
- **Λειτουργία λογισμικού συστήματος ERP (σύστημα επιχειρησιακού σχεδιασμού),** για την διαχείριση των λειτουργιών του λογιστηρίου με σκοπό την αύξηση της αποτελεσματικότητας της επιχείρησης. Εφαρμογή σε θέματα οικονομικών υπηρεσιών, εφοδιαστικής αλυσίδας και προοπτική επέκτασης για την ορθολογικότερη οργάνωση και αξιοποίηση δεδομένων και πόρων, καθώς και διαχείρισης ποιότητας των υπηρεσιών.
- **Ψηφιακός μετασχηματισμός,** με την ανάληψη των καθηκόντων της παρούσας Διοίκησης, ήδη από τις αρχές του 2021, βρίσκονται σε εξέλιξη οργανωμένες και συστηματικές προσπάθειες για τον σχεδιασμό και την εκτέλεση ευρύτερου ψηφιακού μετασχηματισμού της εταιρείας και την εξασφάλιση των αναγκών οικονομικών πόρων για την υλοποίηση αυτού. Συγκεκριμένα, ο μετασχηματισμός περιλαμβάνει την ψηφιοποίηση και την οργάνωση των δεδομένων, καθώς και την υλοποίηση απαραίτητων υποδομών. Ο μετασχηματισμός αναμένεται να έχει πολυδιάστατα οφέλη, όπως η διάσωση και η διαχείριση του πολύτιμου αρχειακού υλικού και η δυνατότητα ευκολότερης πρόσβασης στο υλικό αυτό. Οι ως άνω ενέργειες και προσπάθειες συνεχίστηκαν και το 2023 και έχουν ως γνώμονα και την διάσωση του πολύτιμου αρχειακού υλικού, όπου θα δοθεί μελλοντικά και η δυνατότητα πρόσβασης, σε μέρος του υλικού, στην ερευνητική και ακαδημαϊκή κοινότητα.

- **Υιοθέτηση Κανονισμού Λειτουργίας του Διοικητικού Συμβουλίου** σύμφωνα με τα πρότυπα εταιρικής διακυβέρνησης για τις ανώνυμες εταιρείες του Ελληνικού Δημοσίου και σε συμφωνία με το Ν. 4972/2022.
- **Υιοθέτηση Εταιρικού Κώδικα Δεοντολογίας.** Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. έχει υιοθετήσει τον Εταιρικό Κώδικα Δεοντολογίας με σχετική απόφαση του Δ.Σ., ο οποίος αποτελεί για όλο το προσωπικό, τους συνεργάτες και τους εξωτερικούς συνεργάτες υποχρεωτικό πρότυπο συμπεριφοράς που πρέπει να εφαρμόζεται πάντοτε πιστά, χωρίς παρεκκλίσεις, αλλά ταυτόχρονα οριοθετεί και γνωστοποιεί στους τρίτους συναλλασσόμενους τις απαιτήσεις της Εταιρείας απέναντί της, στο πλαίσιο της συνεργασίας τους.
- **Εφαρμογή της Πολιτικής για την Προστασία Προσωπικών Δεδομένων (GDPR)** στο πλαίσιο συμμόρφωσης με τη ισχύουσα νομοθεσία και ορισμό υπεύθυνου διαχείριση προσωπικών δεδομένων (DPO).
- **Ανάπτυξη Συστήματος Διαχείρισης Ποιότητας.** Η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. στο πλαίσιο βελτιστοποίησης της λειτουργίας της έχει ξεκινήσει να αναπτύσσει σύστημα διαχείρισης ποιότητας με σκοπό την πιστοποίησή του με το οικείο πρότυπο ποιότητας.
- **Κατάρτιση Δήλωσης Αποστολής και ανάρτηση της στον ιστότοπο της Εταιρείας** (ν.4972/2022, άρθρο 5, παρ. 1).

Η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε., συνεχίζει να εργάζεται συστηματικά για τη βελτίωση των οικονομικών, περιβαλλοντικών και κοινωνικών επιδόσεων της, υιοθετώντας και σεβόμενη τις ακόλουθες αρχές: (α) Βελτιστοποίηση Εταιρικής Διακυβέρνησης, (β) Σεβασμός στο Περιβάλλον, (γ) Σεβασμός στους εργαζόμενους - Ανθρώπινα δικαιώματα, (δ) Υποστήριξη της Κοινωνίας.

3. Υλοποίηση Στρατηγικών στόχων «Υδρογονάνθρακες 2.0»

Το 2020 η νέα εταιρική ηγεσία ανέπτυξε την καινούρια στρατηγική της εταιρείας, προσαρμοσμένη στους εθνικούς κλιματικούς στόχους και τις ανάγκες της ενεργειακής μετάβασης. Έκτοτε, η στρατηγικής σημασίας αποστολή της ΕΔΕΥΕΠ διευρύνθηκε και σήμερα περιλαμβάνει έργα έρευνας και παραγωγής φυσικού αερίου, διαχείρισης και δέσμευσης αερίων του θερμοκηπίου, γεωλογικής αποθήκευσης αερίων, διεθνή έργα αγωγών (συμπεριλαμβανομένου του αγωγού EastMed και της ολοκληρωμένης διασύνδεσης IGB), καθώς και τον εθνικό σχεδιασμό για την ανάπτυξη υπεράκτιων αιολικών πάρκων.

Ανάπτυξη εγχώριων κοιτασμάτων υδρογονανθράκων

Η Ελλάδα συνεχίζει να αποτελεί μια αναπτυσσόμενη αγορά στην εξερεύνηση και παραγωγή φυσικού αερίου στην Ανατολική Μεσόγειο. Τόσο το πρόγραμμα έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων στην Ελλάδα, όσο και το πρόγραμμα των διακρατικών αγωγών TAP (Δια-Αδριατικού), της διασύνδεσης Ελλάδας-Βουλγαρίας (IGB) και του αγωγού East-Med αποτελούν σημαντικά έργα που ενισχύουν τη διαφοροποίηση του ενεργειακού εφοδιασμού της ΕΕ και διασφαλίζουν την ασφάλεια του εφοδιασμού για να μειωθεί η ενεργειακή εξάρτηση από τρίτες χώρες.

Τα δικαιώματα για την έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων που βρίσκονται στην ελληνική επικράτεια και σε περιοχές όπου η Ελληνική Δημοκρατία ασκεί κυριαρχικά δικαιώματα ανήκουν αποκλειστικά στο ελληνικό κράτος. Η διαχείριση των δικαιωμάτων αυτών έχει ανατεθεί στην ΕΔΕΥΕΠ και η εκχώρησή τους σε τρίτους γίνεται με τη σύναψη συμβάσεων παραχώρησης.

Αυτήν τη στιγμή υπάρχουν οκτώ ενεργές συμβάσεις έρευνας και παραγωγής υδρογονανθράκων στην Ελλάδα, με τη συμμετοχή σημαντικών επενδυτών όπως η ExxonMobil, η HELLENiQ ENERGY και η Energean.

Η περιοχή του Πρίνου βρίσκεται σε φάση παραγωγής, το Κατάκολο σε φάση ανάπτυξης, ενώ έξι ακόμη περιοχές βρίσκονται σε φάση έρευνας: μία στην χερσαία περιοχή των Ιωαννίνων, τρεις θαλάσσιες περιοχές στο Ιόνιο Πέλαγος (Μπλοκ 2, Μπλοκ 10, Μπλοκ Ιονίου), και δύο θαλάσσιες περιοχές στην Κρήτη (Δυτικά της Κρήτης, Νοτιοδυτικά της Κρήτης).

Υπό το πρίσμα της ενεργειακής κρίσης τιμών και ασφάλειας τροφοδοσίας, και συνυπολογίζοντας την πίεση του χρόνου για την αξιοποίηση δυνητικών εγχώριων κοιτασμάτων φυσικού αερίου ενόψει της επιβεβλημένης ενεργειακής μετάβασης, τα έργα έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων ανακηρύχθηκαν ως έργα εθνικής προτεραιότητας από τον ίδιο τον Πρωθυπουργό τον Απρίλιο του 2022. Την τελευταία διετία έχουν επιταχυνθεί οι έρευνες με την ολοκλήρωση όλων των γεωφυσικών ερευνητικών προγραμμάτων για τις ενεργές συμβάσεις. Μέσα στην επόμενη διετία αναμένονται οι αποφάσεις των μισθωτών για τη διενέργεια ερευνητικών γεωτρήσεων στα περισσότερα οικόπεδα, με στόχο - σε περίπτωση θετικής απόφασης και επιτυχούς έκβασης των ερευνών - να έχουμε εγχώρια παραγωγή υδρογονανθράκων (πέραν αυτής του Πρίνου) εντός της τρέχουσας δεκαετίας. Μια συντηρητική εκτίμηση των δυνητικών και πιθανών αποθεμάτων των εν λόγω περιοχών, στις οποίες ωστόσο δεν έχει ακόμη διενεργηθεί εξερευνητική γεώτρηση, κυμαίνεται σύμφωνα με προκαταρκτικά στοιχεία της ΕΔΕΥΕΠ στα 24 τρις κυβικά πόδια (trillion cubic feet) ή 680 bcm φυσικού αερίου (risked recoverable reserves). Η πιθανή επιβεβαίωση αυτών των κοιτασμάτων υπερκαλύπτει τόσο την παρούσα όσο και τη μέλλουσα εγχώρια ζήτηση φυσικού αερίου καθιστώντας τη χώρα μας εξαγωγική έως τα τέλη της δεκαετίας.

Τα άμεσα οικονομικά οφέλη από την πιθανή παραγωγή φυσικού αερίου για το Ελληνικό κράτος με βάση μια χρονική διάρκεια εικοσιπενταετίας από την έναρξη της παραγωγής θα προέρχονται από την φορολογία εισοδήματος και από τα μερίσματα παραγωγής και άλλα λοιπά ανταλλάγματα. Παράλληλα η προώθηση ενός συστήματος ανακατανομής πόρων που προέρχονται από τους υδρογονάνθρακες για στήριξη των τοπικών οικονομιών που επηρεάζονται από την απολιγνιτοποίηση της ηλεκτροπαραγωγής, αλλά και σε εθνικό επίπεδο μέσω ενδεχόμενης διάθεσης πόρων για την ενεργειακή μετάβαση, αναμένεται να μετριάσει τις άμεσες και έμμεσες επιπτώσεις σε τοπικό επίπεδο καθιστώντας τη λειτουργία αυτού του βρόχου ανάδρασης ως προτεραιότητα δημοσίου συμφέροντος.

Μετά το 2022, που ήταν έτος ορόσημο για το επίπεδο των επενδύσεων σε γεωφυσικές έρευνες, το φιλόδοξο πρόγραμμα για την επιτάχυνση όλων των σχετικών προγραμμάτων εξερεύνησης συνεχίστηκε το 2023.

Στα μέσα Φεβρουαρίου 2023, ολοκληρώθηκαν με επιτυχία επτά θαλάσσιες γεωφυσικές (σεισμικές) έρευνες. Να σημειωθεί ότι οι έρευνες πραγματοποιήθηκαν με την εφαρμογή των αυστηρότερων προτύπων προστασίας του περιβάλλοντος και της θαλάσσιας ζωής, ξεπερνώντας ακόμη και τα καλύτερα διεθνή πρότυπα.

Μετά την ολοκλήρωση των προαναφερθέντων ερευνών στις αρχές του έτους, κατά το υπόλοιπο του 2023 οι Μισθωτές των υπεράκτιων οικοπέδων εξερεύνησης εστίασαν κυρίως στην επεξεργασία του μεγάλου όγκου των συλλεχθέντων σεισμικών δεδομένων.

Το 2023 ήταν επομένως έτος προετοιμασίας ενόψει των αποφάσεων των επενδυτών για πιθανές εξερευνητικές γεωτρήσεις, οι οποίες αναμένεται να ληφθούν εντός του 2024.

Η επεξεργασία και η ερμηνεία (η οποία βρίσκεται ακόμη σε εξέλιξη) των συλλεχθέντων σεισμικών δεδομένων θα επιτρέψει την επαναξιολόγηση του μεγέθους, της έκτασης και του ρίσκου πιθανών γεωτρητικών στόχων για τις υπεράκτιες περιοχές της Δυτικής και Νοτιοδυτικής Κρήτης, Μπλοκ 2, Μπλοκ 10 και Ιόνιο μπλοκ.

Στη χερσαία παραχώρηση των Ιωαννίνων εγκρίθηκε από τη ΔΙΠΑ η Μελέτη Περιβαλλοντικών και Κοινωνικών Επιπτώσεων (ΜΠΚΕ) για τη διενέργεια της πρώτης ερευνητικής γεώτρησης.

Κατά τη διάρκεια του 2023, η ΕΔΕΥΕΠ ξεκίνησε το σημαντικό έργο της σύνταξης κανονιστικών οδηγιών για τις εργασίες υδρογονανθράκων στη χώρα, βασισμένες στα βέλτιστα διεθνή πρότυπα. Το έργο αναμένεται να ολοκληρωθεί μέχρι το τέλος του 2024.

Παραγωγή και παραγωγικές εγκαταστάσεις υδρογονανθράκων (Πρίνος)

Μετά την έγκριση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για στήριξη του Ελληνικού Δημοσίου προς τον ανάδοχο, με πακέτο χρηματοδότησης ύψους 100 εκατ. ευρώ, η παράταση ζωής των παραγωγικών εργασιών στο σύμπλεγμα του Πρίνου μέσω της παραγωγής του κοιτάσματος Έψιλον, εκτιμάται στα 10-15 έτη. Μέσα στο 2022 εκταμιεύθηκε από τον Ανάδοχο, μέρος του δανείου και το υπόλοιπο ποσό εκταμιεύτηκε μέσα στο 2023.

Από τον Δεκέμβριο του 2021 όταν ανακτήθηκε ο πλήρης έλεγχος των εγκαταστάσεων και μέχρι τα μέσα Δεκεμβρίου του 2022 οι εργασίες παραγωγής στον Πρίνο ανεστάλησαν προκειμένου ο Ανάδοχος να προβεί σε πρόσληψη νέων εργαζομένων και σε εκτέλεση των απαραίτητων εργασιών για την επανέναρξη της παραγωγικής διαδικασίας με κύριο γνώμονα την ασφάλεια. Στα μέσα Δεκεμβρίου 2022 ο Ανάδοχος ξεκίνησε τις διαδικασίες επαναλειτουργίας της παραγωγής, εφόσον προηγήθηκε επιθεώρηση των υπεράκτιων εγκαταστάσεων στο σύμπλεγμα του Πρίνου τον Σεπτέμβριο από την ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. και τους εξωτερικούς της συνεργάτες. Η παραγωγή για το έτος 2022 ήταν μηδενική ενώ η παραγωγή για το έτος 2023 κυμάνθηκε σε χαμηλά επίπεδα.

Στα μέσα Ιανουαρίου 2023 ο Ανάδοχος έθεσε σε παραγωγική διαδικασία ορισμένα φρέατα στον Πρίνο ώστε να ξεκινήσει ομαλά η παραγωγή, αλλά λόγω ορισμένων τεχνικών ζητημάτων που παρουσιάστηκαν κατά τη διάρκεια της έναρξης, η παραγωγή δεν έχει αποκατασταθεί πλήρως μέχρι και σήμερα. Για αυτό το λόγο υπάρχουν χρονικοί περίοδοι που η παραγωγή είναι σε παύση ή σε πολύ χαμηλά επίπεδα, διότι ο Ανάδοχος αποκαθιστά τα τεχνικά ζητήματα.

Παράλληλα στα μέσα Νοεμβρίου 2022 ολοκληρώθηκε η επισκόπηση/αποτύπωση του πυθμένα της περιοχής εγκατάστασης 3 υποθαλάσσιων αγωγών και 1 καλωδίου πολλαπλών φορέων στον Κόλπο της Καβάλας που αφορά στις εργασίες ανάπτυξης του πεδίου Έψιλον.

Τέλος, σύμφωνα με την ενημέρωση που έχει λάβει η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. από τον Ανάδοχο αναφορικά με τις εργασίες ανάπτυξης του πεδίου Έψιλον, το πρώτο τρίμηνο του 2023 παραδόθηκαν στην Καβάλα οι πάσσαλοι βάσης (jacket piles) της νέας δορυφορικής εξέδρας Λάμδα και ξεκίνησαν οι εργασίες τοποθέτησης πασσάλων και αγωγών. Το δεύτερο τρίμηνο του 2023 είχε προγραμματιστεί η ολοκλήρωση τοποθέτησης των πασσάλων βάσης όπως και έλαβε μέρος. Κατά τη διάρκεια του τελευταίου εξαμήνου του 2023 οι βασικές δραστηριότητες εγκατάστασης βρίσκονται σε αναμονή, και παρόλο που η κατασκευή του jacket έχει ολοκληρωθεί κατά ένα μεγάλο ποσοστό (κατά τον Ανάδοχο 99%), η μεταφορά και η τοποθέτηση του στην Καβάλα είναι ακόμη υπό αξιολόγηση ενώ οι διαπραγματεύσεις με τον υπεργολάβο (GSP) συνεχίζονται.

Η άδεια εκμετάλλευσης της Περιοχής Υπόγειας Αποθήκης Φυσικού Αερίου «Νότια Καβάλα», έχει παραταθεί έως την 23^η Απριλίου 2024 προκειμένου να υπάρξει επαρκής χρόνος για την κύρωση της Έβδομης Τροποποιητικής από το Ελληνικό Κοινοβούλιο κατά τα σχετικώς προβλεπόμενα.

4. Υπεράκτια Αιολικά Πάρκα

Αναφορικά με το πλαίσιο για τα υπεράκτια αιολικά πάρκα, σε μια κίνηση ορόσημο που προωθεί επίσημα την αξιοποίηση της υπεράκτιας αιολικής ενέργειας στην Ελλάδα, ψηφίστηκε ο πρώτος σχετικός νόμος για την ανάπτυξη ΥΑΠ (Ν. 4964/2022, ΦΕΚ Α' 150/30.07.2022). Η ΕΔΕΥΕΠ ορίστηκε - για λογαριασμό του Ελληνικού

Κράτους - ως η αρμόδια αρχή για τη διαχείριση αυτών των δικαιωμάτων σε σχέση με την έρευνα και τον προσδιορισμό Περιοχών Οργανωμένης Ανάπτυξης ΥΑΠ (ΠΟΑΥΑΠ), καθώς και για την εκχώρηση ερευνητικών δικαιωμάτων σε τρίτους εντός αυτών των περιοχών. Στο Νόμο αυτό προδιαγράφεται λεπτομερώς για πρώτη φορά το πλαίσιο ανάπτυξης ΥΑΠ στον ελληνικό θαλάσσιο χώρο. Στόχος του πλαισίου είναι η διασφάλιση αυστηρών διαδικασιών επιλογής περιοχών ανάπτυξης ΥΑΠ με γνώμονα την προστασία και διαφύλαξη του θαλάσσιου περιβάλλοντος. Ο προσεκτικός σχεδιασμός του κανονιστικού και νομικού πλαισίου θα ωφελήσει με την εξασφάλιση της υλοποίησης ασφαλών επενδύσεων στη χώρα. Προς την κατεύθυνση αυτή, συστήθηκε και λειτουργεί η Επιτροπή Συντονισμού Σύνδεσης και Ανάπτυξης Έργων ΥΑΠ που αποσκοπεί στην επίτευξη των διαδικασιών και την αποτελεσματική συνεργασία και επικοινωνία όλων των αρμόδιων φορέων που εμπλέκονται στη διαμόρφωση του πλαισίου των έργων ανάπτυξης ΥΑΠ.

Η ανάπτυξη υπεράκτιων αιολικών πάρκων (ΥΑΠ) αποτελεί μια εθνική στρατηγική προτεραιότητα, που ενσωματώνεται στο προσχέδιο αναθεώρησης ΕΣΕΚ, καθώς θα ενισχύσει το σχέδιο ενεργειακής μετάβασης της χώρας και θα συμβάλλει στην ενεργειακή ασφάλεια προσφέροντας καθαρή και προσιτή ενέργεια στο ενεργειακό μείγμα.

Με τη νομοθετική παρέμβαση και την υπογραφή της Υ.Α. Αριθμ. οικ. ΥΠΕΝ/ΔΚΑΠΑ/18993/396 ΦΕΚ 1277 τ.Β 1277/26-2-24 από τον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας εξασφαλίστηκε η χρηματοδότηση των πρώτων μελετών για τις έρευνες για το θαλάσσιο αιολικό δυναμικό που θα πραγματοποιήσει η ΕΔΕΥΕΠ.

Σύσταση Επιτροπής Συντονισμού Σύνδεσης και Ανάπτυξης Έργων ΥΑΠ

Η σύσταση και συγκρότηση της Επιτροπής Συντονισμού Σύνδεσης και Ανάπτυξης Έργων ΥΑΠ του άρθρου 74 του ν. 4964/2022 (Α' 150) πραγματοποιήθηκε με Υπουργική Απόφαση τον Φεβρουάριο του 2023. Η Εταιρεία συμμετέχει στην επιτροπή με ένα τακτικό και ένα αναπληρωματικό μέλος. Η αποστολή της Επιτροπής είναι η υποστήριξη του Φορέα ΥΑΠ (ΕΔΕΥΕΠ) και η διευκόλυνση της συνεργασίας του με τον Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς (ΑΔΜΗΕ), τη Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (ΡΑΑΕΥ) και τους λοιπούς αρμόδιους φορείς για την ανάπτυξη των Έργων ΥΑΠ. Η πρώτη σύγκλιση της επιτροπής πραγματοποιήθηκε στις 10.04.2023 με σκοπό την εύρεση λύσεων για τον προσδιορισμό της μέγιστης δυνατότητας απορρόφησης αιολικής ισχύος ανά γεωγραφική περιοχή.

Περαιτέρω δε, με την παρ.1 του άρθρου 55 του ν. 5069/2023 (Α' 193), προστέθηκε παρ. 14 στο άρθρο 74 του ν. 4964/2022 (Α' 150), σύμφωνα με την οποία με απόφαση του ΥΠΕΝ, μετά από εισήγηση της Επιτροπής Συντονισμού και Ανάπτυξης Έργων ΥΑΠ, δύναται να καθορίζεται η συνολική εγκατεστημένη ισχύς των Έργων ΥΑΠ, για τα οποία δεσμεύεται ηλεκτρικός χώρος και ο επιμερισμός του αναγκαίου αυτού χώρου, ανά περιοχή ή κόμβο του ΕΣΜΗΕ, ώστε να καταστεί δυνατή η σύνδεση έργων ΥΑΠ, συνολικής εγκατεστημένης ισχύος τουλάχιστον ίσης με δύο χιλιάδες (2000) MW. Τον Ιανουάριο του 2024 και στο πλαίσιο αυτό, η Επιτροπή Συντονισμού και Ανάπτυξης Έργων ΥΑΠ εισηγήθηκε στον Υπουργό ΠΕΝ τη δέσμευση του ηλεκτρικού χώρου για την ανάπτυξη έργων ΥΑΠ με σκοπό τη διασφάλιση της δυνατότητας πρόσβασης στο δίκτυο έργων ΥΑΠ συνολικής ισχύος 2 GW, για την οποία πρότεινε τον επιμερισμό της ανά περιοχή του ΕΣΜΗΕ.

Ολοκλήρωση και υποβολή του σχεδίου Εθνικού Προγράμματος Ανάπτυξης ΥΑΠ και της σχετικής ΣΜΠΕ

Το Εθνικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης ΥΑΠ και η περιβαλλοντική αδειοδότηση αυτού, ήτοι η ΣΜΠΕ του Προγράμματος, υπεβλήθησαν από την ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. στις αρμόδιες διευθύνσεις του ΥΠΕΝ (ήτοι στη Διεύθυνση Χωροταξικού Σχεδιασμού το μεν και στη Διεύθυνση Περιβαλλοντικής Αδειοδότησης η δε στις 28.09.2023.

Η ΔΙΠΑ του ΥΠΕΝ, στο πλαίσιο διενέργειας της ΣΠΕ του σχεδίου ΕΠΑΥΑΠ, πραγματοποίησε έλεγχο πληρότητας της ΣΜΠΕ αυτού, και διαπίστωσε την πληρότητά της, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο Παράρτημα ΙΙΙ του άρθρου 11 της ΚΥΑ ΥΠΕΧΩΔΕ/ΕΥΠΕ/οικ. 107017/05-09-2006 (Β' 1225), όπως ισχύει.

Παρουσίαση σχεδίου Εθνικού Προγράμματος, ΣΜΠΕ, Μελέτης ΙΟΒΕ

Σε εκδήλωση που πραγματοποιήθηκε στην Αθήνα, την Τρίτη, 31 Οκτωβρίου 2023, παρουσία του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, κ. Θόδωρου Σκυλακάκη, της Υφυπουργού, κας Αλεξάνδρας Σδούκου και του Γενικού Γραμματέα Ενέργειας και Ορυκτών Πρώτων Υλών, κ. Αριστοτέλη Αίβαλιώτη, η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. ανακοίνωσε και παρουσίασε το σχέδιο του Εθνικού Προγράμματος Ανάπτυξης Υπεράκτιων Αιολικών Πάρκων, καθώς και τη σχετική Στρατηγική Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΣΜΠΕ) που το συνοδεύει. Το ΕΠΑ-ΥΑΠ και η ΣΜΠΕ υποβλήθηκαν από την ΕΔΕΥΕΠ στις αρμόδιες υπηρεσίες του Υπουργείου Περιβάλλοντος & Ενέργειας (Διεύθυνση Θαλάσσιου Χωροταξικού Σχεδιασμού και στη Διεύθυνση Περιβαλλοντικής Αδειοδότησης (ΔΙΠΑ), αντίστοιχα) στις 28.09.2023. Το σχέδιο που παρουσιάστηκε προσδιορίζει α) τις επιλέξιμες τοποθεσίες των δυνητικών Περιοχών Οργανωμένης Ανάπτυξης των Υπεράκτιων Αιολικών Πάρκων (ΠΟΑΥΑΠ) β) την εκτιμώμενη αναμενόμενη ισχύ σε MW και τις επιλεγμένες ΠΟΑΥΑΠ για βραχυπρόθεσμη (μέχρι το 2030-2032) και για μακροπρόθεσμη ανάπτυξη (>2030-2032). Το σχέδιο Εθνικού Προγράμματος Ανάπτυξης ΥΑΠ περιλαμβάνει 25 περιοχές, συνολικής έκτασης 2,712 km² και εκτιμώμενης ελάχιστης ισχύος 12,4 GW. Η πλειοψηφία των προτεινόμενων θαλάσσιων περιοχών ενδείκνυται για πλωτής έδρασης τεχνολογία ΥΑΠ.

Επίσης, κατά τη διάρκεια αυτής της εκδήλωσης (ανακοίνωση και παρουσίαση ΕΠΑ-ΥΑΠ και ΣΜΠΕ), παρουσιάστηκαν τα αποτελέσματα από τη μελέτη που εκπόνησε το Ίδρυμα Οικονομικών & Βιομηχανικών Ερευνών για τα οικονομικά και κοινωνικά οφέλη που προκύπτουν από την ανάπτυξη ΥΑΠ στην Ελλάδα. Στη μελέτη αξιολογήθηκε η συμβολή των ΥΑΠ στον εθνικό σχεδιασμό για την ενέργεια και το κλίμα και εκτιμώνται οι επενδυτικές ανάγκες που προκύπτουν, καθώς και οι δυνατότητες ανάπτυξης της εγχώριας εφοδιαστικής αλυσίδας, με βάση τη σχεδιαζόμενη κλίμακα ανάπτυξης ΥΑΠ στην Ελλάδα και σε γειτονικές χώρες.

Δημόσια διαβούλευση ΣΜΠΕ

Στο πλαίσιο της δημόσια διαβούλευσης, η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. δημοσίευσε διαδικτυακά τη Στρατηγική Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΣΜΠΕ) του σχεδίου Εθνικού Προγράμματος Ανάπτυξης ΥΑΠ σε σχετικό διαδικτυακό σύνδεσμο στον ιστότοπό της (<https://herema.gr/announcement-seia-ndp-owf/>), και ενημέρωσε/ειδοποίησε επίσημα τη Διεύθυνση Περιβαλλοντικής Αδειοδότησης (ΔΙΠΑ) (30/10/2023) για χρήση αυτού του ιστότοπου στη διαδικασία διαβούλευσης με τις δημόσιες αρχές και τα ενδιαφερόμενα μέρη. Η ΔΙΠΑ, κατόπιν ελέγχου πληρότητας της ΣΜΠΕ, δημοσιοποίησε και έθεσε σε δημόσια διαβούλευση με τις Δημόσιες Αρχές τη ΣΜΠΕ και η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. δημοσιοποίησε στο κοινό την έναρξη της διαβούλευσης της ΣΜΠΕ, με ανάρτηση σχετικής ανακοίνωσης στην ιστοσελίδα της, προκειμένου αυτή να πραγματοποιηθεί παράλληλα με τη διαβούλευση με τις Δημόσιες Αρχές. Η ολοκλήρωση της διαδικασίας στρατηγικής περιβαλλοντικής εκτίμησης (ΣΠΕ) του σχεδίου του ΕΠΑΥΑΠ πραγματοποιήθηκε στη βάση των συντημένων προθεσμιών της νεότερης τροποποίησης της σχετικής ΚΥΑ, που εξεδόθη τον Οκτώβριο του 2023 (Β' 5774). Η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε., μέσα σε δέκα (10) ημέρες από τη δημοσιοποίηση της έναρξης δημόσιας διαβούλευσης της ΣΜΠΕ, απέστειλε ηλεκτρονικώς στη ΔΙΠΑ τα αποδεικτικά διενέργειας της παραπάνω δημοσιοποίησης. Η διαδικασία της δημόσιας διαβούλευσης της ΣΜΠΕ βρίσκεται σε εξέλιξη και αναμένεται να ολοκληρωθεί το πρώτο εξάμηνο του 2024.

Χορήγηση δύο Αδειών Έρευνας ΥΑΠ για τις περιοχές πιλοτικής εφαρμογής

Η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε., ως Φορέας ΥΑΠ, σύμφωνα με την παρ. 4 του άρθρου 66 του ν. 4964/22 (Α' 150) χορήγησε, στη βάση των παρ. 16 και 17 του άρθρου 174 του ν. 4964/2022 (Α' 150) την με Α.Π. ΕΔΕΥΕΠ 18591/15.11.2023 Άδεια Έρευνας ΥΑΠ στην εταιρεία με διακριτικό τίτλο «ΘΡΑΚΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ 1 Α.Ε.», και την με Α.Π. ΕΔΕΥΕΠ 18532/15.11.2023 Άδεια Έρευνας ΥΑΠ στην εταιρεία με διακριτικό τίτλο «ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΡΟΒΑΤΑ ΤΡΑΪΑΝΟΥΠΟΛΕΩΣ Μ.Α.Ε.» για την ανάπτυξη Πιλοτικών Έργων ΥΑΠ. Οι δύο Άδειες Έρευνας ΥΑΠ για την Πιλοτική Εφαρμογή ΥΑΠ δημοσιεύτηκαν στην ιστοσελίδα του Φορέα ΥΑΠ και έχουν διάρκεια ισχύος τρία (3) έτη από την έκδοσή τους και δυνατότητα ισόχρονης ανανέωσης κατόπιν σχετική αίτησης του κατόχου της, σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία.

Δημιουργία SPV για Κεντρική Συλλογή Δεδομένων- Προτάσεις ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. για Νομοθετικές Ρυθμίσεις

Η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε., ως Φορέας ΥΑΠ, πρόκειται να συστήσει ένα SPV (όχημα ειδικού σκοπού), προκειμένου να δοθεί στον Φορέα ΥΑΠ η δυνατότητα να προβεί κεντρικά στη συλλογή δεδομένων που σχετίζονται με την ανάπτυξη Έργων ΥΑΠ (π.χ. ανεμολογικά, βυθομετρικά). Σκοπός είναι η επιτάχυνση της διαδικασίας των ερευνών, και εν γένει της υλοποίησης του Εθνικού Προγράμματος Ανάπτυξης ΥΑΠ, γεγονός που θα προσδώσει την απαιτούμενη επενδυτική σταθερότητα και θα συμβάλει στην εμπροσθοβαρή επίτευξη του στόχου του 1,9 GW μέχρι το 2030 που τίθεται από το προσχέδιο της αναθεωρημένης έκδοσης του Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ).

Προς το σκοπό αυτό, η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. έχει προτείνει στο ΥΠΕΝ μία σειρά νομοθετικών ρυθμίσεων που θα συμβάλλουν στα ανωτέρω, με τροποποίηση των νόμων 4001/2011 (Α' 179) και 4964/2022 (Α' 150) και οι οποίες αναμένεται σύντομα να ψηφιστούν από το ελληνικό κοινοβούλιο.

Συμμετοχή ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. στη Διάσκεψη των Ηνωμένων Εθνών για την κλιματική αλλαγή (COP28) στο Ντουμπάι των Ηνωμένων Αραβικών Εμιράτων

Η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. συμμετείχε ενεργά, στο πλαίσιο της ελληνικής αποστολής στην 28η Σύνοδο των Ηνωμένων Εθνών για την Κλιματική Αλλαγή, η οποία πραγματοποιήθηκε στο Ντουμπάι, από τις 30 Νοεμβρίου ως τις 12 Δεκεμβρίου 2023.

Συγκεκριμένα, η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. διοργάνωσε ειδική εκδήλωση με τίτλο «Harvesting the Wind Power of Greek Seas» με σκοπό να καταδείξει πως η δέσμευση της χώρας μας για αξιοποίηση της υπεράκτιας αιολικής ενέργειας δύναται να προσφέρει πολύ περισσότερα από την εθνική μας ενεργειακή αυτονομία. Η Ελλάδα διαθέτει ένα πολύ ελκυστικό θαλάσσιο αιολικό δυναμικό και στρατηγική θέση, γεγονός που την καθιστούν ιδανική για παραγωγή και εξαγωγή πράσινης ενέργειας, αξιοποιώντας παράλληλα και τις υποδομές που διαθέτει σε σχετικές βιομηχανίες για την ανάπτυξη Έργων ΥΑΠ.

5. Δέσμευση και Αποθήκευση Διοξειδίου του Άνθρακα (CCS- Carbon Capture and Storage)

Τον Απρίλιο του 2022, η ΕΔΕΥΕΠ ορίστηκε ως η αρμόδια αδειοδοτούσα αρχή για τη γεωλογική αποθήκευση του διοξειδίου του άνθρακα (CO₂), καθώς και για την έκδοση αδειών εξερεύνησης και αποθήκευσης CO₂. Συγκεκριμένα, με βάση τον Νόμο 4920/2022 (ΦΕΚ Τεύχος Α' 74/15.04.2022), οι αρμοδιότητες της ΕΔΕΥΕΠ περιλαμβάνουν τη συνολική διαχείριση των δικαιωμάτων του Ελληνικού Δημοσίου για αποθήκευση CO₂ και άλλων αερίων και υγρών, όπως το φυσικό αέριο και το υδρογόνο.

Η Ανάπτυξη επενδύσεων για τη δέσμευση CO₂ από βιομηχανικές διεργασίες, χρήση του στην παραγωγή συνθετικών καυσίμων, μελλοντικά ανάπτυξη κλιματικά ουδέτερων τεχνολογιών δέσμευσης CO₂ και παράλληλα ανάπτυξη υποδομών γεωλογικής αποθήκευσης CO₂ αποτελεί μια εθνική στρατηγική προτεραιότητα, που ενσωματώνεται στο σχέδιο του επικαιροποιημένου ΕΣΕΚ.

Η δέσμευση και αποθήκευση διοξειδίου του άνθρακα (Carbon Capture and Storage- CCS) περιλαμβάνει διάφορες τεχνολογίες που στοχεύουν στη δέσμευση εκπομπών άνθρακα από βιομηχανικές εγκαταστάσεις και την αποθήκευσή του σε κατάλληλους γεωλογικούς σχηματισμούς. Το CCS περιλαμβάνει γενικά τρεις διαδικασίες: τη δέσμευση CO₂ στην πηγή παραγωγής του, τη μεταφορά του, κυρίως μέσω αγωγών ή μέσω πλοίων, και την αποθήκευσή του σε κατάλληλους γεωλογικούς σχηματισμούς (π.χ. εξαντλημένα κοιτάσματα φυσικού αερίου ή πετρελαίου, υφάλμυρους υδροφορείς, κλπ.).

Το CCS είναι μια τεχνολογία μετριασμού της κλιματικής αλλαγής καίριας σημασίας, καθώς ελαχιστοποιεί σε μεγάλο βαθμό τις ποσότητες εκπομπών CO₂ που απελευθερώνονται στην ατμόσφαιρα από βιομηχανικές διεργασίες μέσα από τη διαδικασία της δέσμευσης CO₂ και της ασφαλούς αποθήκευσής του. Η τεχνικά ώριμη τεχνολογία του CCS μπορεί να στηρίξει την απανθρακοποίηση των βιομηχανικών τομέων που παράγουν

εκπομπές άνθρακα και επιπλέον αναμένεται να διαδραματίσει κρίσιμο ρόλο στην ανάπτυξη της οικονομίας του υδρογόνου.

Το καθαρό υδρογόνο περιλαμβάνει το μπλε υδρογόνο - που προέρχεται από τη χρήση φυσικού αερίου σε συνδυασμό με τη δέσμευση και αποθήκευση του άνθρακα (CCS) - και το πράσινο υδρογόνο - που παράγεται από ανανεώσιμη ηλεκτρική ενέργεια και ηλεκτρόλυση. Επομένως, τα έργα δέσμευσης και αποθήκευσης CO₂ αναμένονται να είναι καθοριστικά για τη δημιουργία μιας μακροπρόθεσμης στρατηγικής ανάπτυξης υδρογόνου.

Το 2023 σηματοδότησε σημαντικά επιτεύγματα στις προσπάθειες της ΕΔΕΥΕΠ να ωριμάσει το πρώτο έργο υπόγειας αποθήκευσης CO₂ στην Ελλάδα. Μετά την έκδοση της πρώτης άδειας εξερεύνησης για την περιοχή του Πρίνου στην Καβάλα ως πιθανή υπόγεια περιοχή αποθήκευσης CO₂ τον Σεπτέμβριο του 2022, το 2023 η ΕΔΕΥΕΠ συνεργάστηκε στενά με τον κάτοχο άδειας εξερεύνησης, εξετάζοντας διεξοδικά τις υποβληθείσες τεχνικές μελέτες, για να διασφαλιστεί η πληρότητά τους πριν από την τελική υποβολή της αίτησης για άδεια αποθήκευσης (αναμένεται τον Ιούνιο του 2024).

Τον Φεβρουάριο του 2023, η ΕΔΕΥΕΠ ανέλαβε το ρόλο του Φορέα Υλοποίησης για τη χρηματοδότηση από το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας (RRF) με 100 εκατ. ευρώ του έργου αποθήκευσης CO₂ στον Πρίνο (έργο «Ανάπτυξη Εγκατάστασης Δεσμεύσεως και Αποθήκευσης Άνθρακα», ΦΕΚ 611/ Β/9.02.2023).

Επίσης, τον Φεβρουάριο του 2023 η ΕΔΕΥΕΠ όρισε εκπροσώπους στην Ειδική Ομάδα Εργασίας STAC (Scientific and Technological Advisory Committee) του Φόρουμ Φυσικού Αερίου Ανατολικής Μεσογείου (EMGF), για ζητήματα απαλλαγής του ενεργειακού τομέα από τις ανθρακούχες εκπομπές και τον μετριασμό της κλιματικής αλλαγής.

Τον Απρίλιο του 2023, η ΕΔΕΥΕΠ ολοκλήρωσε, σε συνεργασία με την εταιρεία συμβούλων KPMG Greece, μια Λευκή Βίβλο σχετικά με το Ρυθμιστικό Πλαίσιο και το Επιχειρησιακό Σχέδιο για την πλήρη αλυσίδα αξίας CCS στην Ελλάδα. Η Λευκή Βίβλος παρουσιάστηκε επίσημα σε ειδική εκδήλωση την οποία προλόγισε η Υφυπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Αλεξάνδρα Σδούκου. Η εκδήλωση προσέφερε την ευκαιρία στα ενδιαφερόμενα μέρη να συζητήσουν κομβικά ευρήματα και να μοιραστούν τις εμπειρίες και την τεχνογνωσία τους, καθώς συνεχίζεται η προσπάθεια για την επίτευξη του στόχου της χώρας για μηδενικές εκπομπές άνθρακα (Net Zero). Τα έργα δέσμευσης και αποθήκευσης διοξειδίου του άνθρακα αναμένεται να παίξουν καίριο ρόλο στην επίτευξη των κλιματικών στόχων της Ελλάδας για μηδενικές εκπομπές, αλλά και στη διασφάλιση της ανταγωνιστικότητας της εγχώριας βιομηχανίας. Η Λευκή Βίβλος συντάχθηκε και εκδόθηκε με τη στήριξη της KPMG Greece και διερευνά τις τελευταίες τάσεις και εξελίξεις του κλάδου δέσμευσης και αποθήκευσης διοξειδίου άνθρακα. Παρέχει εικόνα της σχετικής νομοθεσίας στην Ελλάδα, σε άλλες χώρες-μέλη της ΕΕ, του Ευρωπαϊκού Οικονομικού Χώρου και του Ηνωμένου Βασιλείου, και περιλαμβάνει επίσης προτάσεις για επιχειρήσεις και επαγγελματίες. Το πρώτο μεγάλης κλίμακας έργο αποθήκευσης άνθρακα στην Ελλάδα, το οποίο προωθείται μέσω του «Ελλάδα 2.0», έχει αναλάβει να σχεδιάσει η Energean, ώστε να αξιοποιηθεί το πετρελαϊκό κοίτασμα του Πρίνου ως αποθήκη CO₂.

Το 2ο εξάμηνο του 2023 η ΕΔΕΥΕΠ ξεκίνησε συζητήσεις με όλα τα ενδιαφερόμενα μέρη για την αξιολόγηση του καταλληλότερου επιχειρηματικού μοντέλου για την πλήρη αλυσίδα αξίας CCS στη χώρα.

Την 28-12-2023 σύμφωνα με την Απόφαση αρ. 191027ΕΞ2023 ΥΠΟΙΚ του Αναπλ. Υπ. Εθνικής Οικονομίας και Οικονομικών εγκρίθηκε η Ένταξη του Έργου «Ανάπτυξη εγκατάστασης δέσμευσης και αποθήκευσης άνθρακα - Τεχνική Βοήθεια» (Κωδικός ΟΠΣ ΤΑ 5220193) στο Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας, το οποίο χρηματοδοτείται από την Ευρωπαϊκή Ένωση - Next Generation EU, και αφορά στην παροχή υπηρεσιών τεχνικής βοήθειας στην ΕΔΕΥΕΠ ΑΕ προκειμένου να συντονίσει και να διαχειριστεί αποτελεσματικά το κύριο έργο με τίτλο «Ανάπτυξη εγκατάστασης δέσμευσης και αποθήκευσης άνθρακα». Αναλύεται σε δύο (2) υποέργα με συνολικό προϋπολογισμό δράσης 2.479.752 συμπεριλαμβανομένου του ΦΠΑ, όπως αυτά περιγράφονται παρακάτω:

Υπόεργο 1: Παροχή υπηρεσιών Συμβούλου τεχνικής υποστήριξης (ΣΤΥ) της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. για την υλοποίηση του έργου "ΑΝΑΠΤΥΞΗ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΔΕΣΜΕΥΣΗΣ ΚΑΙ ΑΠΟΘΗΚΕΥΣΗΣ ΑΝΘΡΑΚΑ"

Υπόεργο 2: Εξειδίκευση βιωσιμότητας, συντονισμός και παρακολούθηση υλοποίησης του έργου "ΑΝΑΠΤΥΞΗ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΔΕΣΜΕΥΣΗΣ ΚΑΙ ΑΠΟΘΗΚΕΥΣΗΣ ΑΝΘΡΑΚΑ"

Τέλος, επισημαίνεται ότι η ΕΔΕΥΕΠ συμμετέχει σε επιτροπές (Information Exchange Group της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, Ειδική Ομάδα Εργασίας STAC του EMGF), έχει συνεργασία με διάφορους φορείς και ιδρύματα (ΕΛΚΕΘΕ, ΕΥΚ, ΙΕΝΕ, ΣΙΝΤΕΦ), συμμετέχει σε σχετικά ερευνητικά προγράμματα (HORIZON, EEA Grants), καθώς και σε διεθνή συνέδρια σχετικά με το CCS.

Επί παραδείγματι, η ΕΔΕΥΕΠ συμμετείχε στην ημερίδα που διοργάνωσε την 1-3-2023 το Κέντρο Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, όπου ο Διευθύνων Σύμβουλος ανέλυσε τη νέα στρατηγική της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε., ως υπεύθυνης για την υπόγεια αποθήκευση CO₂ στη χώρα, στο πλαίσιο της ενεργειακής μετάβασης. Προτεραιότητα αποτελεί η μετατροπή των εξαντλημένων ταμιευτήρων του Πρίνου σε γεωλογική αποθήκη CO₂. Ο κ. Στεφάτος τόνισε ότι για να μπορέσουμε να το επιτύχουμε θα πρέπει να βρούμε τις κατάλληλες λύσεις όσον αφορά τις τεχνικές, τις πολιτικές, τη νομοθεσία και τους κανονισμούς, το οικονομικό μοντέλο, τις χρηματοροές, καθώς και να προωθήσουμε την κοινωνική αποδοχή.

Επίσης, τον Ιούνιο του 2023 η ΕΔΕΥΕΠ συμμετείχε στις εργασίες του Ευρωπαϊκού Φόρουμ για τη Δέσμευση και Αποθήκευση Διοξειδίου του Άνθρακα (2023 Europe Forum on Carbon Capture & Storage) που οργάνωσε το Global CCS Institute. Η ομάδα της ΕΔΕΥΕΠ έλαβε μέρος στην ομάδα Policy, Legal and Regulatory Working Group, με τη συμμετοχή αποστολών από τις κυβερνήσεις των ΗΠΑ, της Νορβηγίας, Δανίας, Ολλανδίας, Ρουμανίας και του Ηνωμένου Βασιλείου - οι εκπρόσωποι των οποίων αντάλλαξαν ιδέες και βέλτιστες πρακτικές.

6. Ασφάλεια υπεράκτιων εγκαταστάσεων - επιθεωρήσεις

Ο Βασικός στόχος της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε., η οποία έχει αναλάβει ενεργά τα καθήκοντα της προβλεπόμενης από την οδηγία 2013/30/ΕΕ Αρμόδιας Αρχής, όσον αφορά την ασφάλεια στις υπεράκτιες εργασίες έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων, είναι η διεξαγωγή ελέγχων και επιθεωρήσεων των εποπτευόμενων διαχειριστών και ιδιοκτητών μη παραγωγικών εγκαταστάσεων, με πλήρη ανεξαρτησία, αμεροληψία και διαφάνεια. Από το Μάρτιο του 2018 οπότε και εξεδόθησαν οι κατευθυντήριες οδηγίες, η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. εφαρμόζει πλήρως το πλαίσιο, ως Αρμόδια Αρχή. Στο πλαίσιο αυτό, αξιολογεί και εγκρίνει εκθέσεις μεγάλου κινδύνου, αξιολογεί κοινοποιήσεις εργασιών γεώτρησης και κοινοποιήσεις σχεδιασμού νέων εγκαταστάσεων και διενεργεί σχετικές επιθεωρήσεις σε όλες τις εγκαταστάσεις εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων που δραστηριοποιούνται στο χώρο της αρμοδιότητάς της. Το τμήμα υπεράκτιας ασφάλειας, έχει εγκαθιδρύσει ένα σύστημα εμπιστευτικής αναφοράς συμβάντων που απευθύνεται κυρίως σε εργαζόμενους στις εγκαταστάσεις και στο ενδιαφερόμενο κοινό. Παράλληλα, με στόχο τη διαρκή επιμόρφωση και τη βελτίωση του επιπέδου αποδοτικότητας της ομάδας της, επιδιώκει τη συμμετοχή της σε ευρωπαϊκά σεμινάρια και εργαστήρια, συμμετέχει τακτικά στις συναντήσεις που διοργανώνει η ευρωπαϊκή ομάδα αρμοδίων Αρχών και επιδιώκει συνεργασίες για ανταλλαγή εμπειριών και τεχνογνωσίας με οργανισμούς που δραστηριοποιούνται στο συγκεκριμένο κλάδο. Στα πλαίσια αυτά η ΕΔΕΥΕΠ έλαβε μέρος στη συνάντηση των Αρμόδιων Αρχών της Ευρωπαϊκής Ένωσης που πραγματοποιήθηκε τον Οκτώβριο του 2023.

Το Δεκέμβριο του 2023 η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε., με την ιδιότητά της ως Αρμόδια Αρχή για την υπεράκτια ασφάλεια στις εργασίες έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων, διενήργησε επιθεώρηση στις εγκαταστάσεις του Πρίνου. Η επιθεώρηση αυτή έγινε προκειμένου να ελεγχθεί η συμμόρφωση του διαχειριστή με τα αναγραφόμενα στην Έκθεση Μεγάλων Κινδύνων που έχει υποβάλλει, καθώς επίσης και για να ελεγχθεί ο βαθμός στον οποίον υλοποιήθηκαν οι διορθωτικές ενέργειες που επισημάνθηκαν κατά τη διενέργεια της επιθεώρησης του 2022. Η επιθεώρηση του 2023 περιελάμβανε έλεγχο στα Κρίσιμα Στοιχεία Ασφάλειας και Περιβάλλοντος (SECE): που σχετίζονται με την εκκένωση και διάσωση σε περιπτώσεις απόκρισης σε συμβάν και με την επικοινωνία έκτακτης ανάγκης. Με βάση το πρόγραμμά της, ελέγχθηκαν 13 σημεία, καθώς

επίσης και 43 δράσεις που αναφέρονταν στην επιθεώρηση του 2022. Για τις ανάγκες της διενέργειάς της κινητοποιήθηκαν 4 επιθεωρητές μέσα από το προσωπικό της ΕΔΕΥΕΠ, οι οποίοι εργάστηκαν στο πεδίο επί 3 ημέρες συμπληρώνοντας 96 ανθρωπόωρες. Αυτή ήταν η πρώτη επιθεώρηση της ΕΔΕΥΕΠ που έλαβε χώρα με αποκλειστικά εσωτερικούς πόρους, γεγονός το οποίο καταδεικνύει την απόκτηση εμπειρίας μέσα στα πλαίσια της λειτουργίας της ως Αρμόδια Αρχή. Η πορεία της διευθέτησης των ευρημάτων της επιθεώρησης παρακολουθείται στενά με παράλληλη τήρηση αρχείου προόδου για αυτά. Με αυτή την επιθεώρηση εντός του 2023, η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. έχει συνολικά διενεργήσει οκτώ (8) επιθεωρήσεις που καλύπτουν 1140 ανθρωπόωρες επί του πεδίου, επιβεβαιώνοντας την αφοσίωσή της στο ρυθμιστικό της έργο.

Πέρα από τις επιθεωρήσεις, η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. ως Αρμόδια Αρχή για την υπεράκτια ασφάλεια στις εργασίες έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων, ανέπτυξε επιπλέον δραστηριότητα διενεργώντας για πρώτη φορά Τριμερή Διαβούλευση μεταξύ της Αρμόδιας Αρχής, εκπροσώπων του διαχειριστή του Πρίνου και εκπροσώπων των εργαζομένων στις εγκαταστάσεις του Πρίνου. Συζητήθηκαν η αναβάθμιση του συστήματος πυρανίχνευσης και πυροπροστασίας των υπεράκτιων εγκαταστάσεων, ο Ανθρώπινος Παράγων και πώς θα μπορούσαν να ελεγχθούν καλύτερα οι πιθανότητες ανθρώπινου σφάλματος στη λειτουργία των εγκαταστάσεων, τρόποι ενίσχυσης της επικοινωνίας και της διαδραστικότητας μεταξύ Αρμόδιας Αρχής και Διαχειριστών, η πενταετής αναθεώρηση της Έκθεσης Μεγάλων Κινδύνων του Πρίνου και θέματα κυβερνοασφάλειας και σκαφών υποστήριξης στις υπεράκτιες εγκαταστάσεις.

Εντός του 2023 επισημοποιήθηκε με Υπουργική Απόφαση ο κανονισμός της ΕΔΕΥΕΠ για την ανάκτηση του κόστους για τις εκάστοτε εκτελούμενες εργασίες της Αρμόδιας Αρχής. Αυτό ενισχύει την θέση της ΕΔΕΥΕΠ και ενισχύει την οικονομική βιωσιμότητα της ως αρμόδια Αρχή.

Επίσης μέσα στο 2023 η ΕΔΕΥΕΠ ξεκίνησε δύο έργα τα οποία θα είναι σε πλήρη εξέλιξη μέσα στο 2024:

1. την παραγωγή οδηγιών για επιθεωρήσεις, βασισμένων σε αντίστοιχα έγγραφα της Health and Safety Executive του Ηνωμένου Βασιλείου. Ο στόχος είναι να διευκολυνθούν οι διαδικασίες επιθεώρησης τόσο για την ΕΔΕΥΕΠ, όσο και για τους διαχειριστές, οι οποίοι με τη βοήθεια αυτών των οδηγιών θα μπορούν να είναι καλύτερα προετοιμασμένοι. Ο πρώτος οδηγός (SECE Management) ολοκληρώθηκε εντός του 2023 και παρουσιάστηκε στο διαχειριστή του Πρίνου κατά την επιθεώρηση του Δεκεμβρίου 2023.
2. την επίσημη υιοθέτηση διεθνών προτύπων της Βιομηχανίας (API, ISO) για την κατασκευή γεωτρήσεων, με την προοπτική να αποτελέσουν κανονισμό εντός του 2024. Στο έργο συμπεριλαμβάνεται επίσης η δημιουργία διαδικασίας αξιολόγησης εξωτερικών προτύπων (Management of Change), για την κάλυψη των περιπτώσεων όπου κάποιος διαχειριστής ακολουθεί διαφορετικά πρότυπα από αυτά που θα γίνονται επίσημα αποδεκτά. Το έργο αυτό αναμένεται να ενισχύσει σημαντικά την ασφάλεια στις υπεράκτιες εγκαταστάσεις και στις υπεράκτιες εργασίες γεωτρήσεων και μέχρι σήμερα έχουν αγοραστεί ήδη από την ΕΔΕΥΕΠ 17 πρότυπα ISO (υπολείπονται 35 για την ολοκλήρωση του σκοπού του έργου) και 21 πρότυπα API (υπολείπονται 24).

Τέλος, η ΕΔΕΥΕΠ σημείωσε πρόοδο το 2023 στον σχεδιασμό και την ανάπτυξη μιας σημαντικής άσκησης για τη δοκιμή του Εθνικού Σχεδίου Αντιμετώπισης Έκτακτης Ανάγκης κατά το 2024 - 2025. Το Σχέδιο είναι ζωτικής σημασίας για την παροχή διαβεβαίωσης τόσο στην Ελλάδα όσο και στους γείτονές της ότι τα μέτρα και οι εγκαταστάσεις που θα χρησιμοποιηθούν σε κάθε αντιμετώπιση έκτακτης ανάγκης είναι αποτελεσματικά και ότι όλοι οι απαραίτητοι ενδιαφερόμενοι γνωρίζουν τον ρόλο τους στην πρόληψη μιας έκτακτης ανάγκης που θα κλιμακωθεί εκτός ελέγχου.

7. Επιδόσεις δραστηριοτήτων της Εταιρείας (Χρηματοοικονομικά / Μη Χρηματοοικονομικά)

Απολογισμός χρήσης 2023

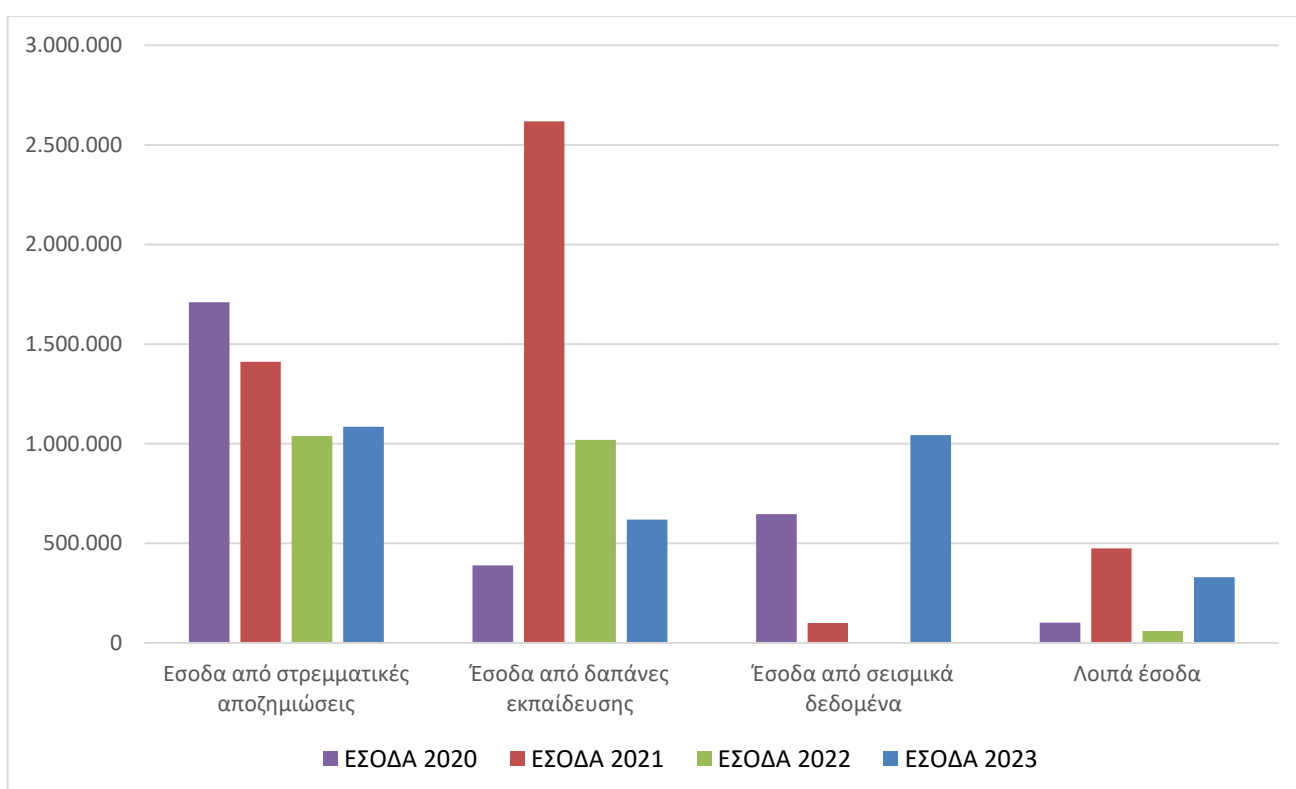
Οικονομικά Στοιχεία ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. (ποσά σε ευρώ)

1. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2021
Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)	3.063.571	2.118.061	4.604.212
Μικτό κέρδος	2.151.332	1.413.105	3.949.638
Λειτουργικό αποτέλεσμα	669.884	149.174	3.681.446
Κέρδη προ φόρων	853.451	176.329	3.701.382
Κέρδη μετά από φόρους	850.911	173.830	3.696.521
2. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2021
Σύνολο πάγιου ενεργητικού	539.742	174.885	144.297
Λοιπά μη κυκλοφορούντα στοιχεία	26.581	2.581	2.581
Συμμετοχές σε θυγατρικές εταιρείες	1	1	1
Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	950.496	1.042.088	1.201.399
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	16.972.732	15.935.099	15.746.892
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	18.489.552	17.154.654	17.095.170
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	16.609.194	15.758.283	15.584.454
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	249.231	-	-
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	1.631.127	1.396.371	1.510.716
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	18.489.552	17.154.654	17.095.170

Ο κύκλος εργασιών της Εταιρείας κατά τη διάρκεια του έτους 2023 ανήλθε σε 3.063.571 ευρώ, έναντι 2.118.061 ευρώ την αντίστοιχη περίοδο του 2022 και αφορά έσοδα δυνάμει του άρθρου 147 του ιδρυτικού Νόμου 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179), όπως ισχύει, τα οποία αναλύονται ως εξής:

Κύκλος Εργασιών	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2020
Έσοδα από στρεμματικές αποζημιώσεις βάσει συμβάσεων	1.085.610	1.038.585	1.411.412	1.711.139
Έσοδα από σεισμικά δεδομένα βάσει συμβάσεων	1.043.555	-	99.601	646.947
Έσοδα από εκπαίδευση και τεχνική υποστήριξη του προσωπικού βάσει συμβάσεων (Training fees)	620.000	1.020.000	2.618.929	390.000
Λοιπά έσοδα δραστηριοτήτων	314.406	59.476	474.271	101.200
ΣΥΝΟΛΑ	3.063.571	2.118.061	4.604.212	2.849.286

Η βασική διαφοροποίηση μεταξύ συγκριτικών χρήσεων των Training fees αποδίδεται στις στοχευμένες ενέργειες της Διοίκησης για την είσπραξη αυτών, δεδομένου ότι κατά το έτος 2021 πραγματοποιήθηκε η τιμολόγηση για τους Αναδόχους οι οποίοι πληρούσαν τις προϋποθέσεις σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 15 παρ. 3 της εκάστοτε Συμβάσης και αφορούν και προηγούμενα έτη βάσει του συμφωνηθέντος σχεδίου προγράμματος εκπαίδευσης. Η μείωση των εσόδων στο έτος 2022 και 2023 από στρεμματικές αποζημιώσεις και Training fees οφείλεται στις αποχωρήσεις αναδόχων από τις περιοχές Αιτωλοακαρνανίας, Άρτα-Πρέβεζα, ΒΔ Πελοπόννησος και Πατραϊκός. Η επιτάχυνση της απόκτησης και της εμπορικής αξιοποίησης των σεισμικών δεδομένων επίσης επέδρασε θετικά στα έσοδα του έτους 2023. Επίσης στο έτος 2023 είχαμε και έσοδα από πωλήσεις γεωτρικών δεδομένων ποσού 280.000€, που περιλαμβάνονται στην γραμμή του πίνακα με τίτλο «Λοιπά Έσοδα δραστηριοτήτων».



Διάγραμμα 3: Συγκριτική κατανομή εσόδων, για τα έτη 2020, 2021, 2022 και 2023. Η σημαντική αύξηση εσόδων το 2021, συγκριτικά με τα υπόλοιπα έτη (2023, 2022 και 2020), οφείλεται στην είσπραξη εσόδων εκπαίδευσης («Training fees») και προηγούμενων ετών όπως προβλέπεται στις εν ισχύ Συμβάσεις Μίσθωσης στο άρθρο 15 παρ. 3 αυτών.

Μικτά αποτελέσματα (Μικτό Κέρδος)

Κατά τη Χρήση του 2023 ανήλθαν σε 2.151.332 ευρώ, αυξημένα κατά 738.227 ευρώ, είτε 52,2% σε σχέση με το αντίστοιχο ποσό κατά τη χρήση του 2022 το οποίο ανερχόταν σε 1.413.105 ευρώ.

Δαπάνες Διοίκησης

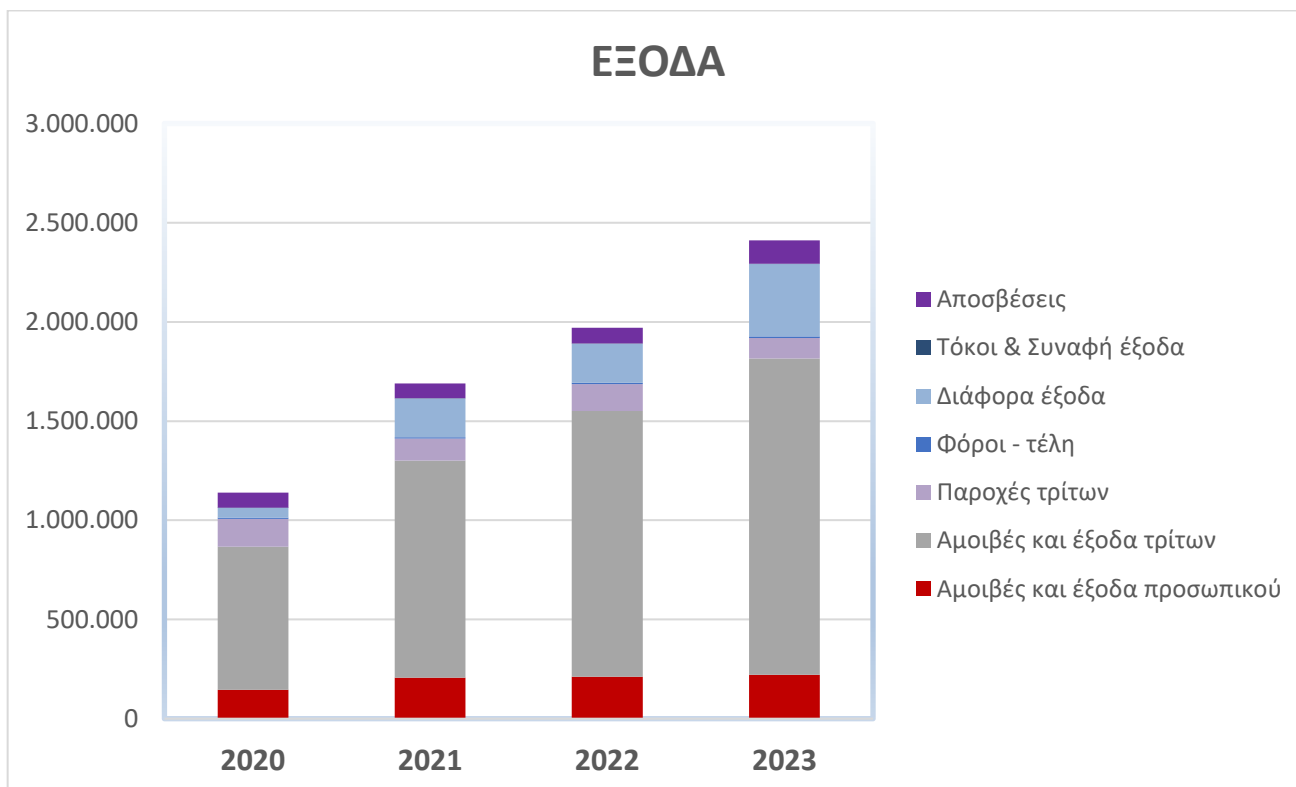
Κατά τη Χρήση του 2023 ανήλθαν σε 892.555 ευρώ, αυξημένες κατά 108.257 ευρώ, είτε 13,8% σε σχέση με το αντίστοιχο ποσό κατά τη χρήση του 2022 το οποίο ανερχόταν σε 784.297 ευρώ.

Δαπάνες Διάθεσης

Κατά τη Χρήση του 2023 ανήλθαν σε 346.155 ευρώ, αυξημένες κατά 100.313 ευρώ, είτε 40,8% σε σχέση με το αντίστοιχο ποσό κατά τη χρήση του 2022 το οποίο ανερχόταν σε 245.842 ευρώ.

Δαπάνες Έρευνας και Ανάπτυξης

Κατά τη Χρήση του 2023 ανήλθαν σε 257.408 ευρώ, αυξημένες κατά 23.617 ευρώ, είτε 10,1% σε σχέση με το αντίστοιχο ποσό κατά τη χρήση του 2022 ανερχόταν σε 233.791 ευρώ.



Διάγραμμα 4: Συγκριτική κατανομή εξόδων για τα έτη 2020, 2021, 2022 και 2023. Η αύξηση των εξόδων στο έτος 2023 συγκριτικά με τα τρία προηγούμενα έτη οφείλεται στη διεύρυνση του σκοπού και δραστηριοτήτων της Εταιρείας και του θεσμικού της ρόλου σε εφαρμογή των ψηφισθέντων νόμων (Ν.4920/2022, 4964/2022), και παρατηρείται κυρίως στις αμοιβές και στα έξοδα τρίτων.

Κέρδη προ φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και αποσβέσεων (EBITDA)

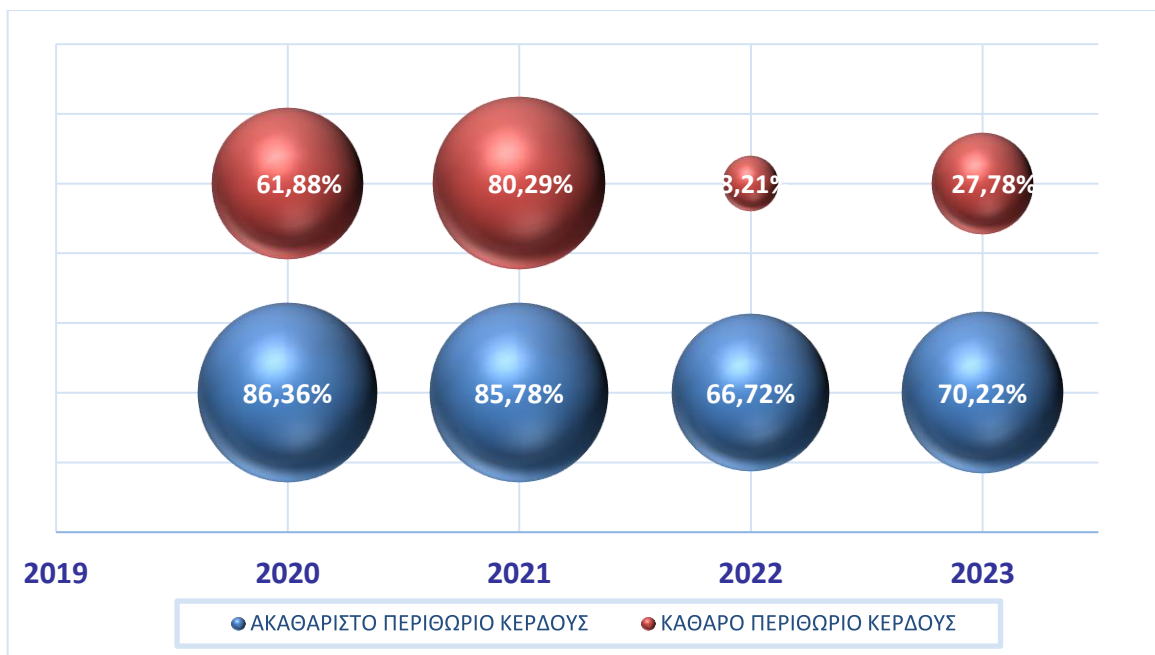
Κατά τη Χρήση του 2023 τα κέρδη προ φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και αποσβέσεων (EBITDA) ανήλθαν σε κέρδη 787.320 ευρώ, αυξημένα κατά 558.776 ευρώ, είτε 244,49% σε σχέση με το αντίστοιχο ποσό κατά τη Χρήση του 2022, το οποίο ανερχόταν σε 228.544 ευρώ.

Κέρδη προ φόρων

Κατά τη Χρήση του 2023 ανήλθαν σε κέρδη 853.451 ευρώ, αυξημένα κατά 677.122 ευρώ, είτε 384,01% σε σχέση με το αντίστοιχο ποσό κατά τη Χρήση του 2022, το οποίο ανερχόταν σε 176.329 ευρώ.

Κέρδη μετά από φόρους

Κατά τη Χρήση του 2023 ανήλθαν σε κέρδη 850.911 ευρώ, αυξημένα κατά 677.082 ευρώ, είτε 389,51% σε σχέση με το αντίστοιχο ποσό κατά τη Χρήση του 2022, το οποίο ανερχόταν σε 173.830 ευρώ.



Διάγραμμα 5: Συγκριτικό διάγραμμα μεταβολής του ακαθάριστου και καθαρού περιθωρίου κέρδους για τα έτη 2020, 2021, 2022 και 2023

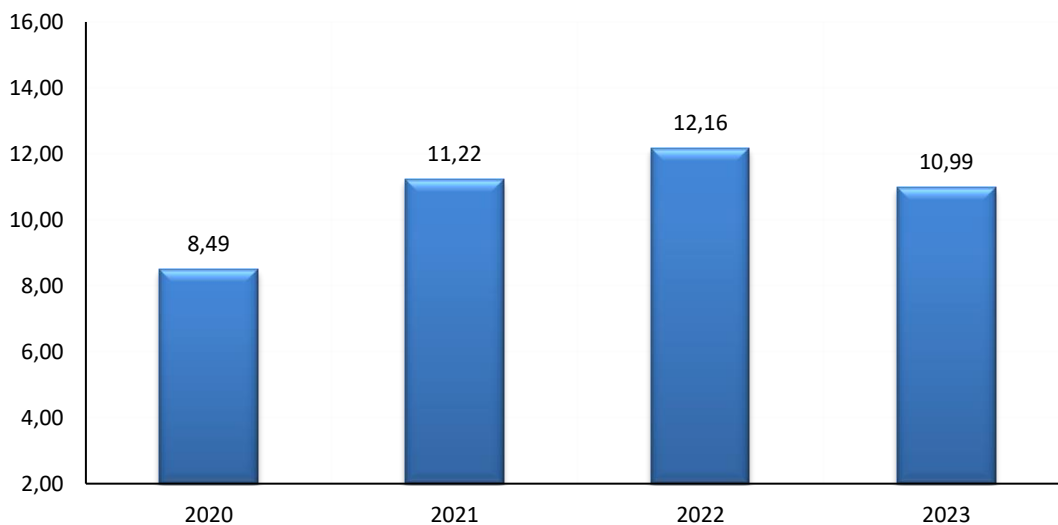
Η απόκλιση του ακαθάριστου και καθαρού περιθωρίου κέρδους μεταξύ συγκριτικών χρήσεων προκύπτει εξ αιτίας της αυξημένης συγκριτικής βάσης εσόδων από Training fees στο έτος 2021 καθώς επίσης και εξ αιτίας της μειωμένης βάσης εσόδων από το έτος 2022 και μετά λόγω των αποχωρήσεων αναδόχων.

Ίδια Κεφάλαια

Τα ίδια κεφάλαια στο τέλος της ένατης εταιρικής χρήσης (01.01.2023 - 31.12.2023) αυξήθηκαν και ανέρχονται σε 16.609.194 ευρώ έναντι 15.758.283 ευρώ το προηγούμενο έτος.

Εξέλιξη του Ενεργητικού της Εταιρείας

Στο Ενεργητικό της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. την 31.12.2023 σχετικά με τα μη κυκλοφορούντα στοιχεία, τα ποσά ανέρχονται σε 566.324 ευρώ, έναντι 177.467 ευρώ το προηγούμενο έτος. Σχετικά με τα κυκλοφορούντα στοιχεία, οι προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις ανέρχονται σε 950.496 ευρώ, έναντι 1.042.088 ευρώ το προηγούμενο έτος και τα Χρηματικά Διαθέσιμα σε 16.972.732 ευρώ που αφορούν τραπεζικές Καταθέσεις, έναντι 15.935.099 ευρώ το προηγούμενο έτος.

ΔΕΙΚΤΗΣ ΓΕΝΙΚΗΣ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑΣ

Διάγραμμα 6: Δείκτης γενικής ρευστότητας για τα έτη 2020, 2021, 2022 και 2023.

Εξέλιξη του Παθητικού της Εταιρείας

Το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας ορίσθηκε κατά την σύσταση της στο ποσό του ενός εκατομμυρίου (1.000.000) ευρώ, το οποίο καταβλήθηκε από το Ελληνικό Δημόσιο με μετρητά σε τρεις ισόποσες ετήσιες δόσεις, αποτελούμενο από μία ονομαστική μετοχή, υπέρ του Ελληνικού Δημοσίου, ονομαστικής αξίας ενός εκατομμυρίου (1.000.000) ευρώ, η οποία είναι αμεταβίβαστη.

Η Τακτική Γενική Συνέλευση της 26ης Ιουλίου 2019, μετά από εισήγηση του Διοικητικού Συμβουλίου, αποφάσισε την αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου με κεφαλαιοποίηση μέρους των προς διάθεση κερδών χρήσης, και συγκεκριμένα την αύξηση κατά δύο εκατομμύρια (2.000.000) ευρώ, με την έκδοση ενός τίτλου είκοσι χιλιάδων (20.000) ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας εκατό (100) ευρώ εκάστη, την ακύρωση του παλαιού τίτλου της μίας (1) μετοχής του ενός εκατομμυρίου (1.000.000) ευρώ και την έκδοση ενός τίτλου δέκα χιλιάδων (10.000) μετοχών ονομαστικής αξίας εκατό (100) ευρώ εκάστη.

Η Τακτική Γενική Συνέλευση της 9ης Σεπτεμβρίου 2020, μετά από εισήγηση του Διοικητικού Συμβουλίου, αποφάσισε την αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου με κεφαλαιοποίηση μέρους των προς διάθεση κερδών χρήσης, και συγκεκριμένα την αύξηση κατά τρία εκατομμύρια (3.000.000) ευρώ, με την έκδοση ενός τίτλου τριάντα χιλιάδων (30.000) ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας εκατό (100) ευρώ εκάστη.

Η Τακτική Γενική Συνέλευση της 3ης Σεπτεμβρίου 2021, μετά από εισήγηση του Διοικητικού Συμβουλίου, αποφάσισε την αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου με κεφαλαιοποίηση μέρους των προς διάθεση κερδών χρήσης, και συγκεκριμένα την αύξηση κατά τρία εκατομμύρια (3.000.000) ευρώ, με την έκδοση ενός τίτλου τριάντα χιλιάδων (30.000) ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας εκατό (100) ευρώ εκάστη.

Κατόπιν των ανωτέρω, το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται σήμερα σε εννέα εκατομμύρια (9.000.000) ευρώ, διαιρούμενο σε ενενήντα χιλιάδες (90.000) ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας εκατό (100) ευρώ εκάστη.

Η Τακτική Γενική Συνέλευση της 2ης Σεπτεμβρίου 2022, μετά από εισήγηση του Διοικητικού Συμβουλίου, αποφάσισε την αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου με κεφαλαιοποίηση μέρους των προς διάθεση κερδών χρήσης, και συγκεκριμένα την αύξηση κατά τρία εκατομμύρια (3.000.000) ευρώ, με την έκδοση ενός τίτλου τριάντα χιλιάδων (30.000) ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας εκατό (100) ευρώ εκάστη. Με το από 20-02-2023 πρακτικό του Διοικητικού Συμβουλίου, καταχωρήθηκε η τροποποίηση του άρθρου 5 του Καταστατικού της Εταιρείας με τίτλο αύξηση μετοχικού κεφαλαίου και εγκρίθηκε από το ΓΕΜΗ την 11-04-2023.

Κατόπιν των ανωτέρω, το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται σήμερα σε δώδεκα εκατομμύρια (12.000.000) ευρώ, διαιρούμενο σε εκατόν είκοσι χιλιάδες (120.000) ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας εκατό (100) ευρώ εκάστη.

Το Τακτικό Αποθεματικό ανέρχεται την 31.12.2023 σε ποσό ευρώ 1.076.139 τα αποτελέσματα εις νέον σε ευρώ 3.533.055 και έτσι τα ίδια κεφάλαια στη χρήση λήξης 31.12.2023 ανέρχονται σε 16.609.195 ευρώ, έναντι 15.758.283 ευρώ της προηγούμενης χρήσης. Οι μακροπρόθεσμες και βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις ανέρχονται σε 1.880.358 ευρώ, έναντι 1.396.371 ευρώ της προηγούμενης χρήσης.



Διάγραμμα 7: Εξέλιξη της καθαρής θέσης της Εταιρείας.

8. Ενημέρωση Επιτροπών

Επιτροπή Ελέγχου Διοικητικού Συμβουλίου

Η λειτουργία του Διοικητικού Συμβουλίου της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. υποστηρίζεται από την Επιτροπή Ελέγχου.

Η Επιτροπή Ελέγχου ορίζεται από τη Γενική Συνέλευση του μετόχου και λειτουργεί σύμφωνα με τα οριζόμενα στους Νόμους 3429/2005, 3016/2002, 4706/2020, 4972/2022 και τον Κανονισμό Λειτουργίας της Επιτροπής Ελέγχου, ο οποίος περιγράφει τις αρμοδιότητες, τα καθήκοντα και τις υποχρεώσεις της Επιτροπής Ελέγχου, ως προς το ανωτέρω πλαίσιο.

Η Επιτροπή Ελέγχου έχει συσταθεί με σκοπό την υποστήριξη του Διοικητικού Συμβουλίου της σχετικά με:

- τη χρηματοοικονομική πληροφόρηση,
- τα συστήματα εσωτερικού ελέγχου,
- τα συστήματα κανονιστικής συμμόρφωσης και διαχείρισης κινδύνων και
- την εποπτεία του τακτικού ελεγκτή των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας.

Ο Κανονισμός Λειτουργίας της Επιτροπής Ελέγχου έχει εγκριθεί από το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας. Η υφιστάμενη σύνθεση της Επιτροπής Ελέγχου είναι:

1. Δημήτριος Δημητριάδης, **Πρόεδρος της Επιτροπής**, μη εκτελεστικό μέλος Δ.Σ.
2. Χαράλαμπος Χαραλάμπους, **Μέλος της Επιτροπής**, μη εκτελεστικό μέλος Δ.Σ.
3. Μιχαήλ Χατζητοφής, **Μέλος της Επιτροπής**, που ορίστηκε με την από 23.4.2024 απόφαση της της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχου της ΕΔΕΥΕΠ, μη εκτελεστικό μέλος Δ.Σ., σε αντικατάσταση του παραιτηθέντος την 11-10-23 Αντώνιου Νάτσικα, **Μέλους της Επιτροπής**, μη εκτελεστικού μέλους Δ.Σ..

Η Επιτροπή Ελέγχου εξετάζει τις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις πριν υποβληθούν στο Διοικητικό Συμβούλιο και εκθέτει τις απόψεις της ως προς την ακεραιότητα της χρηματοοικονομικής πληροφόρησης που περιέχεται σε αυτές και τη συμμόρφωση με τη νομοθεσία και τους κανόνες που διέπουν την κατάρτιση και δημοσιοποίησή τους, υποβοηθώντας έτσι το Διοικητικό Συμβούλιο στην εκπλήρωση της αρμοδιότητάς του για την έγκριση αυτών.

Η Επιτροπή Ελέγχου έχει την εποπτεία όλων των αρμοδιοτήτων του τμήματος εσωτερικού ελέγχου όπως αναφέρονται στον Κανονισμό Λειτουργίας Επιτροπής Ελέγχου και προκύπτουν και από τα Διεθνή Πρότυπα Εσωτερικού Ελέγχου. Η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. ενίσχυσε τις δυνατότητες εσωτερικού ελέγχου ενώ η Επιτροπή Ελέγχου ενέκρινε το Ετήσιο Πρόγραμμα Εργασιών περιόδου του 2022-2023 κατά την 10η Συνεδρίαση της, την 21η Ιουλίου 2022. Το εγκεκριμένο ετήσιο Πρόγραμμα Έτους 2023 υλοποιήθηκε με τη διασφάλιση της τήρησης των όρων ανεξαρτησίας και αυτονομίας, καθώς και δέουσας επαγγελματικής επιμέλειας, αντικειμενικότητας και ικανότητας, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα για την Επαγγελματική Εφαρμογή του Εσωτερικού Ελέγχου (Πρότυπα Διεθνούς Ινστιτούτου Εσωτερικών Ελεγκτών) και τον Κώδικα Δεοντολογίας του Διεθνούς Ινστιτούτου Εσωτερικών Ελεγκτών. Η Επιτροπή Ελέγχου με τη νέα σύσταση της ενημερώθηκε από τον Εσωτερικό Ελεγκτή στην συνεδρίαση της 15-5-24 για το περιεχόμενο της Ετήσιας Έκθεσης Εσωτερικού Ελέγχου για το έτος 2023, η οποία υποβλήθηκε στην Γραμματέα του Διοικητικού Συμβουλίου της ΕΔΕΥΕΠ ΑΕ στις 29/3/2024, σύμφωνα με το άρθρο 17 του ν. 4972/2022. Ο Εσωτερικός Ελεγκτής λαμβάνοντας υπόψη όσα ορίζονται στα Διεθνή Πρότυπα Εφαρμογής του Εσωτερικού Ελέγχου σχετικά με την Οργάνωση και το Πρόγραμμα του Εσωτερικού Ελέγχου, κατήρτισε το Στρατηγικό Σχέδιο Εσωτερικού Ελέγχου 2024-2026 και το επιμέρους Ετήσιο Πλάνο 2024, τα οποία εγκρίθηκαν στη συνεδρίαση της Επιτροπής Ελέγχου της 15-5-24 κατόπιν εισήγησης του Εσωτερικού Ελεγκτή.

Η Επιτροπή Ελέγχου, έλαβε γνώση του επόμενου ετήσιου προγράμματος ελέγχων, επί της βάσης αξιολόγησης του εσωτερικού ελέγχου καθώς και των προγραμματισμένων ενεργειών συμμόρφωσης από πλευράς της διοίκησης τις οποίες και κρίνει ορθές και ικανοποιητικές. Στο πλαίσιο αυτό η Επιτροπή Ελέγχου επισημαίνει τις απαιτήσεις σε απαραίτητους πόρους, καθώς και την ανάγκη αναμόρφωσης και εκσυγχρονισμού του ρυθμιστικού πλαισίου της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε., ώστε να αντικατοπτρίζει τον σημαντικά διευρυμένο σκοπό της Εταιρείας.

Επιτροπή Υγείας Ασφάλειας και Περιβάλλοντος

Η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. ενέκρινε τη σύσταση της Επιτροπής Υγείας, Ασφάλειας και Περιβάλλοντος (η «Επιτροπή HSE») τον Δεκέμβριο του 2020 με απόφαση του Δ.Σ.. Η Επιτροπή HSE αποτελείται από 3 μέλη του προσωπικού της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε., τον γραμματέα της Επιτροπής και προεδρεύει αυτής ο Δρ. Michael Hadjitofi, μη εκτελεστικό μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου. Ο κύριος σκοπός της Επιτροπής HSE είναι να επικουρεί το Διοικητικό Συμβούλιο της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. στην εκπλήρωση των υποχρεώσεων του αναφορικά με τη συμμόρφωσή του, τόσο με την εθνική όσο και με την νομοθεσία της Ε.Ε. και τους κανονισμούς που σχετίζονται με την εξερεύνηση και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων. Οι αρμοδιότητες αυτές αφορούν σε εκείνες εντός της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε., προκειμένου να διασφαλίζεται ότι η Εταιρεία ενεργεί με υπεύθυνο τρόπο σε σχέση με τα θέματα Υγείας, Ασφάλειας και Περιβάλλοντος, καθώς και σε εκείνες που αποτελούν μέρος της ρυθμιστικής εποπτείας της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. επί των δραστηριοτήτων πετρελαίου και φυσικού αερίου εντός της Ελληνικής Επικράτειας (ως αρμόδιας αρχής του Ν. 4409/2016 για την ασφάλεια στις υπεράκτιες εργασίες έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων).

Καθ' όλη τη διάρκεια του 2023, η ΕΔΕΥΕΠ συνέχισε την επιμελή προσέγγισή της στην Υπεράκτια Ασφάλεια ως η Εθνική Ρυθμιστική Αρχή στην Ελλάδα, σε πλήρη συμμόρφωση με τις υποχρεώσεις της βάσει της Οδηγίας της ΕΕ για την Ασφάλεια Υπεράκτιων Εγκαταστάσεων, 2013/30 για την ασφάλεια των υπεράκτιων εργασιών πετρελαίου και φυσικού αερίου. Επιπλέον, η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. συνεχίζει να διαχειρίζεται τα θέματα HSE εντός του οργανισμού.

Σε συνέχεια της μεγάλης επιθεώρησης του συγκροτήματος Offshore Production Prinos (Πλατφόρμα Βήτα) που πραγματοποιήθηκε τον Σεπτέμβριο του 2022, η ΕΔΕΥΕΠ συνέχισε να παρακολουθεί την ολοκλήρωση των ενεργειών. Κατά τη διάρκεια του έτους, περίπου 69 δράσεις είχαν κλείσει ενώ 18 δράσεις παρέμειναν ανοιχτές εν αναμονή της ολοκλήρωσής τους κατά τη διάρκεια του 2024. Το ζήτημα της ακεραιότητας των παραγωγικών γεωτρήσεων διερευνήθηκε περαιτέρω, δεδομένου ότι σε αρκετές γεωτρήσεις δεν υπήρχαν βιώσιμες βαλβίδες ασφαλείας κάτω από την οπή (DHSV). Κατόπιν αιτήματος της ΕΔΕΥΕΠ, το θέμα διερευνήθηκε από ανεξάρτητο ελεγκτή γεωτρήσεων με αποστολή να προβεί σε λεπτομερή εκτίμηση κινδύνου βάσει της οποίας θα λαμβανόταν απόφαση να επιτραπεί ή όχι η παραγωγή των γεωτρήσεων. Η εκτίμηση κινδύνου κατέληξε στο συμπέρασμα ότι η λειτουργία των γεωτρήσεων χωρίς DHSV θα ήταν αποδεκτή, εφόσον θα πραγματοποιούνταν μια σειρά συμφωνημένων δράσεων μετριασμού. Οι δράσεις μετριασμού ολοκληρώθηκαν εντός του 2023. Η 5ετής αναθεώρηση της Έκθεσης Μεγάλων Κινδύνων για το κοίτασμα Πρίνου υποβλήθηκε επίσης από τον φορέα εκμετάλλευσης το 2023 και βρίσκεται επί του παρόντος υπό εξέταση από την ΕΔΕΥΕΠ.

9. Διαχείριση κινδύνων ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. και Όμιλος

9.1 Κίνδυνοι & αβεβαιότητες, προοπτικές & ευκαιρίες

Οι εργασίες της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. και του Ομίλου υπόκεινται σε διάφορα είδη κινδύνων, οι οποίοι θα μπορούσαν να επηρεάσουν αρνητικά την ικανότητα τους να εφαρμόζουν με επιτυχία τις βασικές στρατηγικές του επιχειρηματικού τους σχεδίου. Η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. και ο Όμιλος παρακολουθεί συνεχώς τις εξελίξεις έχοντας ως στόχο να περιορίσει όσο το δυνατόν τις αρνητικές επιπτώσεις και προσαρμόζει τη λειτουργία και τον προγραμματισμό τους ανάλογα με τις εκάστοτε εξελίξεις.

Το 2023 χαρακτηρίστηκε από τη μερική υποχώρηση της ενεργειακής κρίσης που είχε ξεσπάσει στον απόηχο της πανδημίας, Το παγκόσμιο όμως ενεργειακό σύστημα βρίσκεται σε αναταραχή εξ αιτίας των συνεχιζόμενων γεωπολιτικών εντάσεων που προκλήθηκαν σε συνέχεια της εισβολής της Ρωσίας στην Ουκρανία, οι οποίες σε συνδυασμό με την πανδημία που προηγήθηκε, δημιουργούν ρευστό περιβάλλον στο ενεργειακό περιβάλλον με σημαντικές προεκτάσεις στην οικονομία. Η απόφαση της Ε.Ε. για πλήρη απεξάρτηση από τις Εισαγωγές Ρωσικής Ενέργειας και η ανάγκη για την διαφοροποίηση των πηγών εφοδιασμού της χώρας δημιουργεί την ανάγκη ανάπτυξης των εγχώριων πηγών ενεργειακού πλούτου (ΑΠΕ και συμβατικά καύσιμα) με έμφαση στην δημιουργία των κατάλληλων ενεργειακών υποδομών και στην επιτάχυνση του προγράμματος έρευνας και

εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων στην Ελλάδα. Οι εξελίξεις των τελευταίων ετών έχουν συμβάλει στο να διαμορφωθεί κοινή συναίνεση ότι το φυσικό αέριο είναι το κλειδί για την ενεργειακή μας ασφάλεια αλλά και την ενεργειακή μας μετάβαση. Έχοντας συνειδητοποιήσει την έντονη αίσθηση επείγοντος και το ρόλο που μπορεί να διαδραματίσει μια δυναμική εγχώρια παραγωγή φυσικού αερίου, για το ενεργειακό μέλλον της χώρας, η ΕΔΕΥΕΠ ανακοίνωσε την υλοποίηση του προγράμματος ερευνών νωρίτερα του αναμενόμενου και συγκεκριμένα ολοκληρώθηκαν συνολικά 7 γεωφυσικές έρευνες μέσα σε διάστημα λίγο μεγαλύτερο του ενός έτους, σε αντιδιαστολή με τις 2 αντίστοιχες έρευνες που εκτελέστηκαν μεταξύ 2014 και 2020.

Οι εξελίξεις στην κατεύθυνση της εξερεύνησης και παραγωγής δυναμικών εγχώριων κοιτασμάτων φυσικού αερίου δεν συνιστούν σε καμία περίπτωση μετακίνηση από τις βασικές ενεργειακές προτεραιότητες που έχει θέση η χώρα μας, καθώς αναμένονται να έχουν θετικό αντίκτυπο αναβαθμίζοντας την Ελλάδα σε κέντρο ενεργειακού εφοδιασμού και αυτή η αναβάθμιση αυτή θα υποστηρίξει τη μετάβαση της σε ένα βιώσιμο ενεργειακό μοντέλο χαμηλών εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου. Το φυσικό αέριο θα αποτελέσει καύσιμο-γέφυρα για την σταθερότητα του ενεργειακού μίγματος και την ευστάθεια του ενεργειακού συστήματος, στηρίζοντας την περαιτέρω διείσδυση των ΑΠΕ και συμβάλλοντας τους στόχους βιώσιμης ανάπτυξης του ΕΣΕΚ. Σε κάθε περίπτωση, η Εταιρεία έχοντας διαφοροποιήσει ριζικά τον επιχειρησιακό της σκοπό, αναλαμβάνοντας σημαντικό ρόλο στην ανάπτυξη ενεργειακών έργων ανανεώσιμων πηγών ενέργειας (υπεράκτια αιολικά πάρκα) και τον διαχειριστικό ρόλο για την υπόγεια γεωλογική αποθήκευση διοξειδίου του άνθρακα, κατάφερε να εξαλείψει πιθανούς μελλοντικούς κινδύνους σε περίπτωση που οι εργασίες εξερεύνησης δεν στεφθούν με την απαιτούμενη επιτυχία.

Υπό της παρούσας συνθήκες, εκτιμάται ότι η Ελλάδα, μπορεί να μετατρέψει την τρέχουσα ενεργειακή κρίση σε μια ιστορική ευκαιρία και να αναδειχθεί σε ενεργειακό κόμβο της Νοτιοανατολικής Ευρώπης. Μια τέτοια εξέλιξη προϋποθέτει την ταυτόχρονη και ταχεία πρόοδο σε όλα τα πεδία δράσης της Εταιρείας με αποτέλεσμα οι κίνδυνοι και αβεβαιότητες των προηγούμενων ετών να δημιουργούν ευκαιρίες για μεγαλύτερη ανάπτυξη της Εταιρείας. Υπό το πρίσμα αυτό βασική προτεραιότητα αποτελεί η εκπόνηση στρατηγικού επιχειρησιακού σχεδίου που θα συμπεριλάβει τον νέο διευρυμένο ρόλο της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. και θα εντοπίζει τις ανάγκες ενίσχυσης της Εταιρείας προκειμένου, να ανταποκριθεί με επιτυχία στο έργο της και να εκμεταλλευτεί τις υπό διαμόρφωση νέες προοπτικές.

9.2 Γενικοί Κίνδυνοι

9.2.1 Μακροοικονομικές συνθήκες στην Ελλάδα που επηρεάζονται και από τις διεθνείς οικονομικές συνθήκες και εξελίξεις

Οι δραστηριότητες της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. και του Ομίλου, τα λειτουργικά τους αποτελέσματα, η οικονομική τους κατάσταση, καθώς επίσης και οι προοπτικές τους, επηρεάζονται από το οικονομικό περιβάλλον στην Ελλάδα, καθώς οι δραστηριότητες της βρίσκονται στην Ελλάδα. Οποιαδήποτε αρνητική μεταβολή και εξέλιξη στο μακροοικονομικό περιβάλλον της χώρας και στο ευρωπαϊκό και διεθνές οικονομικό περιβάλλον, μπορεί να επηρεάσει σε σημαντικό βαθμό την προσέλκυση επενδύσεων για την υλοποίηση του προγράμματος αναζήτησης, έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων, αλλά και την υλοποίηση επενδυτικών σχεδίων. Η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. και ο Όμιλος παρακολουθεί συνεχώς τις εξελίξεις και αξιολογεί τυχόν πιθανές περαιτέρω επιπτώσεις στη λειτουργία, την οικονομική θέση και τα αποτελέσματά τους, ευρισκόμενη σε κατάσταση αυξημένης εγρήγορσης για τη λήψη περαιτέρω κατάλληλων προληπτικών μέτρων για τη διαφύλαξη της ρευστότητας και των επιχειρηματικών δραστηριοτήτων του. Οι μακροοικονομικές συνθήκες αξιολογούνται ως ευνοϊκές για τον σκοπό και τις δραστηριότητες του Ομίλου και της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε..

9.2.2 Ρυθμιστικό πλαίσιο

Δεδομένου του νέου νομοθετικού πλαισίου που διευρύνει τον σκοπό και τις δραστηριότητες της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε., απαιτείται άμεσα η αναθεώρηση του μεσοπρόθεσμου στρατηγικού σχεδιασμού και ανάλυση των δυναμικών κινδύνων που δημιουργούνται. Δεδομένων των προηγούμενων ευρημάτων (επιχειρησιακά εμπόδια και προτεινόμενες βελτιώσεις) της μελέτης «συγκριτικής αναθεώρησης του καταστατικού της Εταιρείας στα

πλαίσια του θεσμικού πλαισίου», εκτιμάται ότι η διεύρυνση του σκοπού και των δραστηριοτήτων της Εταιρείας, δίχως την αντίστοιχη ενίσχυση με απαραίτητους επιπλέον κατάλληλους πόρους, θα επιδεινώσει σημαντικά την επιχειρησιακή αποτελεσματικότητα της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.. Οι δυνητικές αρνητικές επιπτώσεις θα περιορίσουν τις δραστηριότητες της Εταιρείας, και ενδέχεται να έχουν σημαντικές αρνητικές επιπτώσεις στην οικονομική κατάσταση και στα λειτουργικά αποτελέσματα. Για την αντιστάθμιση του κινδύνου, απαιτούνται και νομοθετικές ρυθμίσεις που θα επιτρέψουν την περαιτέρω προσαρμογή του καταστατικού και κανονιστικού πλαισίου της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. στον νέο-διαμορφωμένο σκοπό της.

9.2.3 Ενεργειακή μετάβαση

Η ενεργειακή μετάβαση και οι συνοδευτικές μεταρρυθμίσεις δημιουργούν ευκαιρίες για την ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε., καθώς αναδεικνύεται η ανάγκη για την διαφοροποίηση του εθνικού ενεργειακού μείγματος με πηγές ενέργειας χαμηλών εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα (π.χ. φυσικό αέριο) καθώς και η σημασία επιτάχυνσης έργων διαχείρισης των εκπομπών άνθρακα (CCS) και υπέρρακτων αιολικών πάρκων (ΥΑΠ). Η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. μέσω του μετασχηματισμού της βρίσκεται σε πλεονεκτική θέση για την αξιοποίηση των ευκαιριών που δημιουργούνται.

9.2.4 Κίνδυνος διασφάλισης επαρκών κεφαλαίων για την εφαρμογή της επενδυτικής πολιτικής

Ο κίνδυνος σχετίζεται με ενδεχόμενη μελλοντική αδυναμία της Εταιρείας και του Ομίλου να εφαρμόσουν την επενδυτική τους στρατηγική. Δεδομένης της συνεχιζόμενης αύξησης του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας ο κίνδυνος διασφάλισης επαρκών κεφαλαίων για την επενδυτική πολιτική της Εταιρείας χαρακτηρίζεται μικρός. Μετά την πρόσφατη σημαντική διεύρυνση του σκοπού της Εταιρείας, και σύμφωνα με τις πρώτες εκτιμήσεις το δυνητικό ύψος σχετικών επενδύσεων υπερδιπλασιάζεται ξεπερνώντας το μέγεθος των ταμειακών διαθεσίμων. Ο κίνδυνος αν και σχετικά περιορισμένης έκτασης αυξάνεται εμμέσως μέσα από την συμμετοχή της Εταιρείας στη θυγατρική της, και την έκθεση σε συγγενείς εταιρείες με υποχρεώσεις που ξεπερνούν σημαντικά τα ταμειακά διαθέσιμα της Εταιρείας.

9.2.5 Κίνδυνος από εκκρεμοδικίες

Η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. και ο Όμιλος εμπλέκονται σε νομικές διαδικασίες που αφορούν τις δραστηριότητές τους, και μια δυσμενής εξέλιξη/απόφαση ενδέχεται να έχει σημαντικές αρνητικές επιπτώσεις στις δραστηριότητες τους, τη χρηματοοικονομική κατάσταση και τη φήμη τους. Στην παρούσα περίοδο δεν υπάρχουν επίδικες ή υπό διαιτησία διαφορές καθώς και αποφάσεις δικαστικών ή διαιτητικών οργάνων που ενδέχεται να έχουν σημαντική επίπτωση στην οικονομική κατάσταση της Εταιρείας και του Ομίλου.

9.2.6 Κίνδυνος από φορολογικές και άλλες ρυθμίσεις

Σύμφωνα με το άρθρο 145 του Ν.4001/2011 η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. απολαμβάνει όλων των διοικητικών, οικονομικών, φορολογικών, δικαστικών, ουσιαστικού και δικονομικού δικαίου προνομίων και ατελειών του Ελληνικού Δημοσίου, πλην του Φ.Π.Α.. Με βάση τα ανωτέρω η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. δεν αναγνωρίζει τρέχουσα και αναβαλλόμενη φορολογία.

Η θυγατρική ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε., σύμφωνα με τις σχετικές διατάξεις, για την χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2022, έλαβε από τους τακτικούς της Ορκωτούς Ελεγκτές-Λογιστές «Ετήσιο Φορολογικό Πιστοποιητικό» με γνώμη χωρίς επιφύλαξη, όπως προβλέπεται από το Ν. 4174/2013, άρθρο 65 Α. Εκτιμάται πως το ίδιο θα ισχύσει και για τη χρήση 2023.

9.2.7 Λειτουργικός κίνδυνος / Πόροι

Κατά την κλειόμενη χρήση 2023, εκτός από το απασχολούμενο προσωπικό με απόσπαση στην ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε., συνεχίστηκε η συνεργασία με εξωτερικούς συνεργάτες με επιστημονική εξειδίκευση και εμπειρία σε θέματα

που σχετίζονται άμεσα με την υλοποίηση των καταστατικών σκοπών της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε., μέσω της υπογραφής συμβάσεων παροχής ανεξάρτητων υπηρεσιών. Δεδομένης της αδυναμίας προσέλκυσης προσωπικού με σχετική κατάρτιση και εμπειρία δεν έχουν πληρωθεί οι προβλεπόμενες στο άρθρο 151 και 152 του ιδρυτικού Ν. 4001/2011 οργανικές θέσεις. Η ενίσχυση της διοίκησης της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. με αναγκαίους πόρους για υλοποίηση του διευρυμένου έργου της είναι ένας από τους βασικούς πυλώνες για την επιτυχή υλοποίηση των στόχων της, δεδομένου του πολυδιάστατου διευρυμένου ρόλου της. Η Διοίκηση έχει προβεί στις απαραίτητες ενέργειες για την έναρξη της σχετικής διαδικασίας στελέχωσης. Παράλληλα, κατέθεσε προτάσεις για τον εκσυγχρονισμό του πλαισίου λειτουργίας της, με παράλληλη απλοποίηση των διαδικασιών πρόσληψης έχοντας ως στόχο την προσέλκυση συνεργατών υψηλού επιστημονικού επιπέδου και εξειδίκευσης που θα συμβάλουν καταλυτικά στην προαγωγή των σκοπών της Εταιρείας.

9.2.8 Υγεία και ασφάλεια στην εργασία

Η ασφάλεια στην εργασία για τους εργαζομένους αποτελεί κυρίαρχη προτεραιότητα και απαραίτητη προϋπόθεση στην λειτουργία της ΕΔΕΥΕΠ και του Ομίλου. Η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. και ο Όμιλος στον τομέα της διαχείρισης του επαγγελματικού κινδύνου δίνουν έμφαση στην πρόληψη, ώστε να προβλέπονται και να ελέγχονται όλοι οι πιθανοί κίνδυνοι υγείας και ασφάλειας, σύμφωνα με τα κριτήρια της ελληνικής νομοθεσίας, τους ευρωπαϊκούς και διεθνείς κώδικες και τις καλές πρακτικές. Σε όλους τους χώρους εργασίας διατηρούνται υλικά (φάρμακα, επιδέσμους κ.λπ.) και κουτιά πρώτων βοηθειών. Η ΕΔΕΥΕΠ διαθέτει και απινιδωτή, ενώ έχει αναθέσει τα καθήκοντα τεχνικού ασφαλείας. Επιπλέον σε ό,τι αφορά θέματα προστασίας από πυρκαγιά, στο κτίριο του Ομίλου υπάρχουν διαθέσιμοι 22 πυροσβεστήρες αφρού και 2 πυροσβεστήρες CO₂, καθώς και πλήθος αισθητήρων καπνού σε όλα τα γραφεία. Σημειώνεται ότι το δωμάτιο που φιλοξενεί τον κεντρικό διακομιστή του Ομίλου υπάρχει αυτόνομο σύστημα πυρόσβεσης.

Αναλυτικά, πραγματοποιούνται:

- Επιθεωρήσεις χώρων εργασίας
- Εκτιμήσεις επικινδυνότητας χώρων εργασίας. Έχει εκπονηθεί μελέτη ενεργητικής πυρασφάλειας για το κτίριο της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε., καθώς επίσης και μελέτη επαγγελματικού κινδύνου. Η Εταιρεία διαθέτει πιστοποιητικό πυρασφάλειας.
- Ασκήσεις πυρασφάλειας, πυροπροστασίας. Ο στόχος είναι να πραγματοποιούνται τουλάχιστον μια ή δύο ασκήσεις πυρασφάλειας ανά έτος. Τα αποτελέσματα των ασκήσεων αναλύονται κάθε φορά και εντοπίζονται τυχόν αδυναμίες στις διαδικασίες, καθώς και δυνατότητες βελτίωσης μέσω διορθωτικών ενεργειών, οι οποίες υλοποιούνται χωρίς καθυστερήσεις.
- Εισαγωγή στην ασφάλεια εντός των χώρων εργασίας για νέο προσωπικό στην Εταιρεία. Μετά το πέρας της εισαγωγής, εφαρμόζεται διαδικασία βασικής εκπαίδευσης (πυρασφάλεια, τεχνικές διάσωσης, πρώτες βοήθειες κ.λπ.) και οι οδηγίες παραδίδονται και μέσω ηλεκτρονικού ταχυδρομείου στους νέους εργαζόμενους. Οι εργαζόμενοι ενθαρρύνονται να συμμετέχουν ενεργά στην εργασιακή ασφάλεια και να αναφέρουν στον τεχνικό ασφαλείας οποιοδήποτε πρόβλημα που θα μπορούσε να οδηγήσει δυνητικά σε ανασφαλείς συνθήκες στους χώρους εργασίας.

Μέχρι σήμερα δεν έχουν αναφερθεί εργασιακά ατυχήματα στους χώρους εργασίας της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. και του Ομίλου.

9.2.9 Διαχείριση κινδύνων πληροφοριακών συστημάτων

Η Εταιρεία και ο Όμιλος κατανοούν τη σημαντικότητα ενός αξιόπιστου πληροφοριακού συστήματος, καθώς σε αυτό στηρίζεται η εύρυθμη επιχειρησιακή λειτουργία, η ασφάλεια των δεδομένων και η επικοινωνία με το εξωτερικό περιβάλλον. Η Εταιρεία και ο Όμιλος παρακολουθούν τις εξελίξεις στο χώρο και υπάρχει διαρκής διαδικασία αναγνώρισης, αποτίμησης και αντιμετώπισης κινδύνων υλικού και λογισμικού. Η διαδικασία είναι αδιάλειπτη και συμπεριλαμβάνει το ανθρώπινο δυναμικό, τα συστήματα υλικού και λογισμικού και τις αυτοματοποιημένες διαδικασίες. Η Εταιρεία έχει εξασφαλίσει μια προκαταρκτική έγκριση για επιδότηση του προγράμματος ψηφιοποίησης του αρχείου της και των υπηρεσιών της και έχει υποβάλει αίτηση για επιπλέον

οικονομικούς πόρους. Η ενίσχυση της ασφάλειας των πληροφοριακών συστημάτων αποτελεί βασική προτεραιότητα της Εταιρείας και αναμένεται σημαντική πρόοδος τα επόμενα 2 έτη.

9.3 Χρηματοοικονομικοί Κίνδυνοι

Η Εταιρεία και ο Όμιλος εκτίθενται σε χρηματοοικονομικούς κινδύνους, οι κυριότεροι εκ των οποίων είναι κίνδυνοι αγοράς (κίνδυνος επιτοκίου, συναλλαγματικός κίνδυνος, κίνδυνος τιμής), πιστωτικός κίνδυνος και κίνδυνος ρευστότητας.

9.3.1 Κίνδυνοι αγοράς:

- **Κίνδυνος επιτοκίου:** Η Εταιρεία και ο Όμιλος υπό την παρούσα δομή, έχει περιορισμένη έκθεση στον κίνδυνο αυτό, καθώς δεν υπάρχουν δανειακές υποχρεώσεις. Παράλληλα τυχόν διακύμανση των επιτοκίων μπορεί να επηρεάζει το ύψος των εσόδων από τόκους, ωστόσο τυχόν μεταβολή δεν εκτιμάται ότι θα επιφέρει ουσιώδεις μεταβολές στα αποτελέσματα της Εταιρείας και του Ομίλου.
- **Συναλλαγματικός κίνδυνος:** Η Εταιρεία και ο Όμιλος έχουν περιορισμένο συναλλαγματικό κίνδυνο, καθώς το μεγαλύτερο μέρος των συναλλαγών τους γίνεται σε Ευρώ (€). Συγκεκριμένα, μικρός συναλλαγματικός κίνδυνος υπάρχει λόγω διεθνών συναλλαγών. Μέρος των εσόδων της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. διενεργείται σε δολάριο Η.Π.Α. με αποτέλεσμα για τις απαιτήσεις που προκύπτουν από έσοδα τα οποία σύμφωνα με την σύμβαση καταβάλλονται σε δολάρια, η Εταιρεία να είναι εκτεθειμένη στις μεταβολές της ισοτιμίας του δολαρίου ΗΠΑ (USD) έναντι του Ευρώ.
- **Κίνδυνος τιμής:** Οι διακυμάνσεις των τιμών του πετρελαίου και φυσικού αερίου επηρεάζουν τις προοπτικές ανάπτυξης των δραστηριοτήτων και εσόδων του Ομίλου. Η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. δεν εκτίθεται σημαντικά σε κίνδυνο μεταβολής των τιμών όσον αφορά τα Έσοδα της, τα οποία προβλέπονται από τις Συμβάσεις παραχώρησης.

9.3.2 Πιστωτικός Κίνδυνος:

- Η Εταιρεία και ο Όμιλος εκτίθεται σε πιστωτικό κίνδυνο, ο οποίος αφορά τον κίνδυνο κάποιος αντισυμβαλλόμενος που οφείλει να μην είναι σε θέση να καταβάλλει τα σχετικά ποσά, όταν αυτά γίνονται απαιτητά. Η Εταιρεία και ο Όμιλος δεν έχει σημαντική συγκέντρωση πιστωτικού κινδύνου αναφορικά με τα έσοδα τους, παρακολουθούν στενά τις ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις της και λαμβάνουν όλα τα αναγκαία μέτρα για την αντιμετώπιση του εν λόγω κινδύνου. Ο χρόνος εξόφλησης των απαιτήσεων της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. προβλέπεται στις σχετικές συμβάσεις που έχουν ισχύ νόμου, ενώ η χρηματοοικονομική ικανότητα των κύριων αντισυμβαλλομένων ελέγχεται προκαταβολικά κατά τη διαδικασία αδειοδότησης. Δυνητικός πιστωτικός κίνδυνος υπάρχει και στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα. Για τη διαχείριση αυτού του πιστωτικού κινδύνου, η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. και η θυγατρική της συνεργάζονται με χρηματοοικονομικά ιδρύματα υψηλής πιστοληπτικής διαβάθμισης και αξιολογούν το βαθμό έκθεσης τους σε κάθε μεμονωμένο χρηματοοικονομικό ίδρυμα.

Η έκθεση του Ομίλου και της Εταιρείας όσον αφορά τον πιστωτικό κίνδυνο αναλύεται ως εξής:

	Ο ΟΜΙΛΟΣ		Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Πελάτες και λοιπές εμπορικές απαιτήσεις	1.270.321	1.414.669	770.321	1.014.669
Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις	864.509	386.867	180.176	27.418
Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα	21.916.888	23.220.052	16.972.732	15.935.099
Άλλες μακρ/σμες απαιτήσεις	39.081	13.881	26.581	2.581
Σύνολο	24.090.798	25.035.469	17.949.809	16.979.768

9.3.3 Κίνδυνος Ρευστότητας και διαχείρισης κεφαλαίων:

▪ **Κίνδυνος Ρευστότητας:** Ο κίνδυνος ρευστότητας συνιστάται στον κίνδυνο η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. και ο Όμιλος να μην έχουν επαρκείς ταμειακές ροές, προκειμένου να εκπληρώσουν τις χρηματοοικονομικές τους υποχρεώσεις, και την χρηματοδότηση της δραστηριότητας τους. Η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. και η ενοποιούμενη θυγατρική της υπό την υπάρχουσα δομή και τους πόρους που διαθέτουν, εκτιμούν ότι υπό κανονικές συνθήκες έχουν μειωμένη έκθεση στον κίνδυνο αυτό, βασιζόμενοι στη διατήρηση επαρκούς ρευστότητας (ταμειακών διαθεσίμων και ισοδύναμων) και την σωστή διαχείριση του κεφαλαίου κίνησης και των ταμειακών ροών. Ο κίνδυνος αυτός διατηρείται σήμερα σε χαμηλά επίπεδα και οι ανάγκες ρευστότητας παρακολουθούνται συνεχώς ενώ διενεργείται ταμειακός προγραμματισμός τουλάχιστον κάθε μήνα.

Η ενηλικίωση των υποχρεώσεων της Εταιρείας και του Ομίλου αναλύεται ως εξής:

	Ο ΟΜΙΛΟΣ				Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις		Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις		Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	
	Εντός 6 μηνών	6 έως 12 μήνες	1 έως 5 έτη	Άνω των 5 ετών	Εντός 6 μηνών	6 έως 12 μήνες	1 έως 5 έτη	Άνω των 5 ετών
31/12/2023								
Εμπορικές Υποχρεώσεις	482.178	-	-	-	342.938	-	-	-
Λοιπές Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	1.197.249	-	-	-	1.148.132	-	-	-
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις	105.558	105.983	-	-	69.816	70.241	-	-
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις	-	-	274.015	-	-	-	249.231	-
Σύνολο	1.784.985	105.983	274.015	-	1.560.885	70.241	249.231	-
	Ο ΟΜΙΛΟΣ				Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις		Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις		Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	
	Εντός 6 μηνών	6 έως 12 μήνες	1 έως 5 έτη	Άνω των 5 ετών	Εντός 6 μηνών	6 έως 12 μήνες	1 έως 5 έτη	Άνω των 5 ετών
31/12/2022								
Εμπορικές Υποχρεώσεις	498.217	-	-	-	375.476	-	-	-
Λοιπές Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	1.090.324	-	-	-	1.020.895	-	-	-
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις	34.409	34.409	-	-	-	-	-	-
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις	-	-	106.430	-	-	-	-	-
Σύνολο	1.622.951	34.409	106.430	-	1.396.371	-	-	-

▪ **Διαχείριση κεφαλαιουχικού κινδύνου:** Οι στόχοι της Εταιρείας και του Ομίλου σε σχέση με τη διαχείριση κεφαλαίου αφορούν στην διασφάλιση της δυνατότητας απρόσκοπτης λειτουργίας της στο μέλλον, προκειμένου να εξασφαλίσει απόδοση στον μέτοχο, και στην επίτευξη των αναπτυξιακών της σχεδίων σε συνδυασμό με την πιστοληπτική της ικανότητα.

10. Υποκαταστήματα

Η Εταιρεία και ο Όμιλος δεν διαθέτουν υποκαταστήματα.

11. Δαπάνες έρευνας και ανάπτυξης

Οι δαπάνες έρευνας και ανάπτυξης του Ομίλου αναφέρονται στην σημ.7 και αφορούν την μητρική εταιρεία.

12. Ίδιες Μετοχές

Η Εταιρεία δεν κατέχει ίδιες μετοχές.

13. Σημαντικά γεγονότα μετά την κατάρτιση χρηματοοικονομικών καταστάσεων

- Την πρώτη βδομάδα του Φεβρουαρίου 2024, κλιμάκιο από την ΕΔΕΥΕΠ και εκπρόσωποι άλλων ενεργειακών φορέων και οργανισμών της Ελλάδας επισκέφθηκαν τη Νορβηγία στο πλαίσιο ευρύτερης συνεργασίας μεταξύ των δύο χωρών στον κλάδο των υπεράκτιων αιολικών. Μέρος της επίσκεψης πραγματοποιήθηκε στο πλαίσιο χρηματοδότησης που λαμβάνει η ΕΔΕΥΕΠ από τα EEA grants για την υλοποίηση του έργου, με τη στήριξη και της Πρεσβείας στην Νορβηγία στην Ελλάδα. Τα EEA grants συνιστούν Χρηματοδοτικό Μηχανισμό του Ευρωπαϊκού Οικονομικού Χώρου με συνεισφορά της

Ισλανδίας, του Λιχτενστάιν και της Νορβηγίας που αποσκοπεί στη μείωση των οικονομικών και κοινωνικών ανισοτήτων μεταξύ χωρών της ΕΕ. Το πρόγραμμα που υλοποιεί η ΕΔΕΥΕΠ λέγεται «Επισκόπηση του μετασχηματισμού της νορβηγικής βιομηχανίας υδρογονανθράκων κατά την ενεργειακή μετάβαση και εφαρμογή του στην Ελλάδα». Πρόκειται για πρόγραμμα 18μηνιαίας διάρκειας με ορίζοντα ολοκλήρωσης τον Μάιο του 2024 που αφορά στη έρευνα και ανάλυση της επιτυχημένης μετάβασης του νορβηγικού ενεργειακού κλάδου με την ανάπτυξη «πράσινων» λύσεων - όπως τα υπεράκτια αιολικά και η δέσμευση και αποθήκευση διοξειδίου του άνθρακα. Στόχος του προγράμματος είναι η εφαρμογή αντίστοιχων τεχνικών και καλών πρακτικών στον ελληνικό ενεργειακό κλάδο, με δεδομένες τις ομοιότητες των δύο χωρών - ειδικά σε ό,τι αφορά το υπεράκτιο αιολικό δυναμικό τους. Και στο πλαίσιο υλοποίησης του έργου αυτού, η ΕΔΕΥΕΠ έχει επωφεληθεί σε μεγάλο βαθμό στην ανάπτυξη του σχεδίου Εθνικού Προγράμματος για τα Υπεράκτια Αιολικά Πάρκα. Την ομάδα της ΕΔΕΥΕΠ στη Νορβηγία φιλοξένησαν δύο από τους σημαντικότερους ενεργειακούς οργανισμούς της χώρας, οι Norwegian Offshore Wind και SINTEF (The Foundation for Industrial and Technical Research). Το πρόγραμμα της ομάδας συμπεριλάμβανε συναντήσεις και παρουσιάσεις για στρατηγικές αναφορικά με τα υπεράκτια αιολικά, καθώς και επισκέψεις σε εγκαταστάσεις στο ναυπηγείο Aibel στο Haugesund και στο εργαστήριο Ocean Basin.

- Σύμφωνα με την υπουργική απόφαση του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας Αριθμ. οικ. ΥΠΕΝ/ΔΚΑΠΑ/18993/396 (ΦΕΚ Β' 1277/26.2.2024) «Τρόπος κατανομής εσόδων από πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου για το έτος 2024», ρυθμίζεται ο τρόπος κατανομής των εσόδων από πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου για το έτος 2024, και ποσοστό 2,55% των εσόδων και έως τριάντα εκατομμύρια ευρώ διατίθεται στην ΕΔΕΥΕΠ, για να χρηματοδοτήσει τις πρώτες μελέτες για τις έρευνες για το θαλάσσιο αιολικό δυναμικό. Στην ίδια απόφαση γίνεται μνεία ότι τυχόν ποσό που δεν θα χρησιμοποιηθεί εντός του έτους μεταφέρεται για χρήση στα επόμενα έτη έως εξαντλήσεώς του. Την 5-6-2024 πιστώθηκε το πρώτο κονδύλι στην Τράπεζα της Ελλάδος σύμφωνα με την παραπάνω απόφαση.
- Η ΕΔΕΥΕΠ συμμετείχε στην Ημερίδα της Ρυθμιστικής Αρχής Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (ΡΑΑΕΥ) που πραγματοποιήθηκε στη Θεσσαλονίκη την 7η Μαρτίου 2024 στο πλαίσιο της 2ης Διεθνούς Έκθεσης Κυκλικής Οικονομίας «Forward Green», στην οποία παρουσιάστηκαν το πλαίσιο ανάπτυξης θαλάσσιων αιολικών πάρκων στην Ελλάδα, το νέο ρυθμιστικό πλαίσιο, οι τρέχουσες εξελίξεις από την πλευρά της ΕΔΕΥΕΠ, σημαντικά ζητήματα χωροταξίας και κατευθύνσεις των ίδιων των επενδύσεων ώστε να καταστεί επιτυχές το όλο εγχείρημα. Την Εταιρεία εκπροσώπησε ο Διευθύνων Σύμβουλος κ. Αριστοφάνης Στεφάτος.
- Η ΕΔΕΥΕΠ, συμμετείχε στην WindEurope 2024, ένα από τα σημαντικότερα διεθνή συνέδρια και εκθέσεις για την αιολική ενέργεια, το οποίο διεξήχθη στο Μπιλμπάο μεταξύ 20 και 22 Μαρτίου 2024, υπό το σύνθημα «Ο άνεμος μας, η αξία μας - Δημιουργώντας αξία για την Ευρώπη, ζώντας τις αξίες της Ευρώπης». Στο συνέδριο αυτό στην εναρκτήρια Υπουργική Συνεδρία με την συμμετοχή 5 ευρωπαϊών αξιωματούχων, η υφυπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας, κα. Αλεξάνδρα Σδούκου, παρουσίασε τις επιδόσεις της Ελλάδας στην πράσινη μετάβαση αλλά και τις προκλήσεις που αντιμετωπίζει ολοκληρωμένη η Ευρώπη για την επίτευξη των στόχων της κλιματικής ουδετερότητας, αναφέρθηκε στον επόμενο «πράσινο» στόχο της χώρας μας που είναι η ανάπτυξη off shore αιολικών πάρκων, για τα οποία αναμένονται επενδύσεις άνω των 7 δις ευρώ μέσα στην επόμενη 7ετία προκειμένου να επιτευχθεί ο στόχος εγκατεστημένης ισχύος 1,9GW υπεράκτιων αιολικών ως το 2030, όπως προβλέπει το εθνικό σχέδιο για την ενέργεια και το κλίμα, ενώ στη συνέχεια, σε ειδική συνεδρία για τις εξελίξεις στην αιολική ενέργεια στη Νότια Ευρώπη, ο Διευθύνων Σύμβουλος της ΕΔΕΥΕΠ, κ. Αρης Στεφάτος, παρουσίασε τις τελευταίες εξελίξεις στο Εθνικό Σχέδιο Ανάπτυξης Υπεράκτιων Αιολικών Πάρκων.
- Η ΕΔΕΥΕΠ συμμετείχε στην πρώτη επίσημη συνάντηση της ομάδας ειδικών και εμπειρογνομόνων (CCS Expert Group) για έργα δέσμευσης και αποθήκευσης άνθρακα την 10^η Απριλίου 2024, η οποία πραγματοποιήθηκε στις Βρυξέλλες. Βασικός στόχος της ομάδας, η οποία δημιουργήθηκε με πρωτοβουλία της Γενικής Διεύθυνσης Δράσης για το Κλίμα (DG CLIMA), είναι να δοθούν κατευθύνσεις

στην Κομισιόν αναφορικά με το απαραίτητο ρυθμιστικό και κανονιστικό πλαίσιο ώστε να προχωρήσουν τα έργα και να επιτευχθούν οι ευρωπαϊκοί στόχοι που προβλέπουν αποθήκευση 50 εκατ. τόνων CO₂ το χρόνο έως το 2030 και 450 εκατ. τόνων έως το 2050. Την Ελλάδα στο «CCS Expert Group» εκπροσώπησε ο διευθύνων σύμβουλος της ΕΔΕΥΕΠ κ. Άρης Στεφάτος, και ο επικεφαλής του τμήματος Γεωεπιστήμης κ. Θέμης Ταρτάρας.

- Αθήνα, 28 Μαΐου 2024 - Η Ελληνική Διαχειριστική Εταιρεία Υδρογονανθράκων και Ενεργειακών Πόρων (ΕΔΕΥΕΠ) ανέθεσε στην εταιρεία συμβούλων ανανεώσιμων πηγών ενέργειας OWC να καταθέσει προτάσεις για το σχεδιασμό στρατηγικής αναφορικά με τις έρευνες αιολικού δυναμικού και μετεωρολογικών δεδομένων. Στο πλαίσιο της συνεργασίας, η OWC θα υποστηρίξει το έργο της ΕΔΕΥΕΠ σε ό,τι αφορά τα μεσοπρόθεσμα πλάνα του σχεδίου Εθνικού Προγράμματος για την Ανάπτυξη Υπεράκτιων Αιολικών Πάρκων. Η OWC είναι ο κλάδος συμβουλευτικής για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας του εισηγμένου στο Χρηματιστήριο του Όσλο, Ομίλου ABL. Η εταιρεία προσφέρει συμβουλευτικές υπηρεσίες σε όλο το εύρος του σχεδιασμού και των τεχνικών μελετών για την εμπορική ανάπτυξη χερσαίων και υπεράκτιων αιολικών έργων, διασυνδέσεων, φωτοβολταϊκών, λύσεων αποθήκευσης ενέργειας, και άλλων τεχνολογιών ΑΠΕ.

Γ. Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη

Η εταιρεία θεωρεί ως συνδεδεμένα πρόσωπα:

α) Την θυγατρική εταιρεία που ενοποιείται με την μέθοδο ολικής ενοποίησης

β) Συνδεδεμένες εταιρείες του Ομίλου που ενοποιούνται με την μέθοδο της Καθαρής θέσης.

Οι συναλλαγές και τα υπόλοιπα της εταιρεία και του Ομίλου, κατά την περίοδο 1/1-31/12/2023 και 1/1-31/12/2022 αντίστοιχα, ήταν οι εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	1/1 - 31/12/2023	1/1 - 31/12/2022	1/1 - 31/12/2023	1/1 - 31/12/2022
Πωλήσεις				
Συναλλαγές με κοινοπραξίες	507.480	818.988	-	-
Συναλλαγές με λοιπές συνδεδεμένες εταιρείες	86.027	13.507	-	-
Σύνολο	593.507	832.495	-	-

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	1/1 - 31/12/2023	1/1 - 31/12/2022	1/1 - 31/12/2023	1/1 - 31/12/2022
Αγορές				
Συναλλαγές με λοιπές συνδεδεμένες εταιρείες	152.730	129.123	-	-
Σύνολο	152.730	129.123	-	-

Υπόλοιπα από εμπορικές συναλλαγές

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	1/1 - 31/12/2023	1/1 - 31/12/2022	1/1 - 31/12/2023	1/1 - 31/12/2022
Απαιτήσεις				
Συναλλαγές με κοινοπραξίες	500.323	400.317	-	-
Συναλλαγές με λοιπές συνδεδεμένες εταιρείες	36.130	2.891	-	-
Σύνολο	536.454	403.209	-	-

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	1/1 - 31/12/2023	1/1 - 31/12/2022	1/1 - 31/12/2023	1/1 - 31/12/2022
Υποχρεώσεις				
Συναλλαγές με κοινοπραξίες	600	600	-	-
Συναλλαγές με λοιπές συνδεδεμένες εταιρείες	8.947	15.792	-	-
Σύνολο	9.547	16.392	-	-

Αμοιβές Διευθυντικών Στελεχών**Συναλλαγές και αμοιβές μελών Διοικήσεως και διευθυντικών στελεχών**

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	1/1 -	1/1 -	1/1 -	1/1 -
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
Μισθοί, εργασιακές παροχές και λοιπές αμοιβές μελών Δ.Σ.	430.556	424.414	209.151	207.942
Συναλλαγές με Διευθυντικά Στελέχη	10.174	2.218	-	-
Σύνολο	440.730	426.633	209.151	207.942

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
	Απαιτήσεις από μισθούς, εργασιακές παροχές και λοιπές αμοιβές	369	-	-
Σύνολο	369	-	-	-

Υποχρεώσεις προς μέλη της Διοίκησης και διευθυντικά στελέχη

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
	Υποχρεώσεις προς Διευθυντικά Στελέχη	-	150	-
Σύνολο	-	150	-	-

Αμοιβές Διοίκησης

Οι αμοιβές των οργάνων Διοίκησης έχουν καθοριστεί σύμφωνα με την υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΔΥ/105060/8966/2-11-2020 Κ.Υ.Α. του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας και του Υπουργείου Οικονομικών με θέμα «Καθορισμός μεικτών μηνιαίων αποδοχών του Προέδρου Δ.Σ., του Διευθύνοντος Συμβούλου, καθώς και της μεικτής μηνιαίας αποζημίωσης των λοιπών μελών του Διοικητικού Συμβουλίου της Ελληνικής Διαχειριστικής Εταιρείας Υδρογονανθράκων (ΕΔΕΥ Α.Ε.)» ΦΕΚ 965/16-11-2020 τ.ΥΟΔΔ.

Δ. Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.

Η Εταιρεία διοικείται από Διοικητικό Συμβούλιο (Δ.Σ.), το οποίο κατά την 31-12-2023 αποτελείται από πέντε (5) μέλη.

Τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου είναι όλα διορισμένα κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 148 του ιδρυτικού νόμου 4001/2011, ως ισχύει. Η θητεία όλων των μελών του Δ.Σ. είναι πενταετής.

Η σύνθεση του Δ.Σ. την 31-12-2023 είχε ως ακολούθως:

Διοικητικό Συμβούλιο της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.

ΜΕΛΗ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.					
ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ	ΟΝΟΜΑ ΠΑΤΕΡΑ	ΕΙΔΙΚΟΤΗΤΑ	ΙΔΙΟΤΗΤΑ	ΕΝΑΡΞΗ ΘΗΤΕΙΑΣ	ΛΗΞΗ ΘΗΤΕΙΑΣ
SCOUFIAS RIKARD-TRIANΤΑΦΙΛΟΣ	GEORGES	ΔΙΚΗΓΟΡΟΣ	ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟΣ ΠΡΟΕΔΡΟΣ	05/07/2020	Μέχρι την Τ.Γ.Σ. του 2025
ΣΤΕΦΑΤΟΣ ΑΡΙΣΤΟΦΑΝΗΣ	ΓΕΡΑΣΙΜΟΣ	ΓΕΩΛΟΓΟΣ/ ΓΕΩΦΥΣΙΚΟΣ	ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ / ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ	05/07/2020	Μέχρι την Τ.Γ.Σ. του 2025
HADJITOFI MICHAEL	ΚΥΡΙΑCOS	ΧΗΜΙΚΟΣ/ ΜΗΧΑΝΙΚΟΣ	ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ Δ.Σ.	23/07/2020	Μέχρι την Τ.Γ.Σ. του 2025
ΔΗΜΗΤΡΙΑΔΗΣ ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ	ΙΩΑΝΝΗΣ	ΟΙΚΟΝΟΜΟΛΟΓΟΣ	ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ Δ.Σ.	23/07/2020	Μέχρι την Τ.Γ.Σ. του 2025
HARALAMBOUS HARALAMBOS	ΡΗΙΝΟΣ	ΟΙΚΟΝΟΜΟΛΟΓΟΣ	ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ Δ.Σ.	23/07/2020	Μέχρι την Τ.Γ.Σ. του 2025

Σημείωση : Την 11-10-2023 υπέβαλλε γνωστοποίηση παραίτησης το Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου της ΕΔΕΥΕΠ κ. Αντώνιος Νάτσικας του Αθανασίου, χωρίς μέχρι σήμερα να έχει διοριστεί νέο μέλος.

Σύντομα βιογραφικά στοιχεία των μελών Διοικητικού Συμβουλίου της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.

Rikard Scoufias, Μη Εκτελεστικός Πρόεδρος

Rikard Scoufias, Μη Εκτελεστικός Πρόεδρος

Ο Rikard Scoufias είναι πτυχιούχος νομικής (LLM) από το Collège d'Europe στο Βέλγιο, το Πανεπιστήμιο της Ουψάλα, στη Σουηδία και το Πανεπιστήμιο του Μάαστριχτ, στην Ολλανδία. Τον Ιούλιο του 2020 διορίστηκε από το Υπουργικό Συμβούλιο της Ελληνικής Δημοκρατίας ως Μη Εκτελεστικός Πρόεδρος της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.. Κατείχε εκτελεστικούς και μη εκτελεστικούς ρόλους στην Ευρώπη, την Ασία, την Αμερική και την Αφρική, συμπεριλαμβανομένου και του επικεφαλής χώρας για το γεωστρατηγικό σχεδιασμό του Αγωγού Φυσικού Αερίου TAP και ως μέλος της ανώτερης ηγετικής ομάδας της BP Plc στην έδρα της εταιρείας στο Λονδίνο. Ο Ρίκαρντ έχει διαγράψει μια διακεκριμένη πορεία σε ηγετικές θέσεις οργανισμών εφαρμόζοντας σύνθετη περιβαλλοντική και κοινωνική διακυβέρνηση, αποφέροντας επιτυχή οικονομικά αποτελέσματα και διεξάγοντας εμπορικές διαπραγματεύσεις αναπτύσσοντας ταυτοχρόνως καινοτόμες βιομηχανικές πρακτικές για την ενίσχυση των σχέσεων μεταξύ βιομηχανίας, κυβέρνησης και κοινωνίας των πολιτών. Πολύ δραστήριος ομιλητής και πολυγραφότατος επί θεμάτων που άπτονται της εταιρικής κοινωνικής ευθύνης όσον αφορά στους κινδύνους και τη βιωσιμότητα (ESG Licence to Operate) έχει διατελέσει εκτελεστικός διευθυντής και μη εκτελεστικός σύμβουλος σε κορυφαία think tank, εταιρείες ενέργειας, εξόρυξης, χρηματοοικονομικών και μη κερδοσκοπικούς οργανισμούς.

Αριστοφάνης Στεφάτος, Εκτελεστικό Μέλος / Διευθύνων Σύμβουλος

Ο κ. Αριστοφάνης Στεφάτος είναι κάτοχος διδακτορικού διπλώματος Γεωλογίας από το Πανεπιστήμιο Πατρών ενώ έχει εξειδικευθεί και στην Περιβαλλοντική Ωκεανογραφία. Τον Ιούλιο του 2020 διορίστηκε από το Υπουργικό Συμβούλιο της Ελληνικής Δημοκρατίας ως Διευθύνων Σύμβουλος της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.. Τα τελευταία 15 χρόνια εργάστηκε σε πετρελαϊκές εταιρείες στο εξωτερικό με κύρια δραστηριότητα την εξερεύνηση και ανάπτυξη κοιτασμάτων υδρογονανθράκων έχοντας διατελέσει σε ανώτερες και ανώτατες διευθυντικές θέσεις. Από το 2011 έχει διατελέσει διευθυντικό στέλεχος στη Νορβηγία, σε ιδιωτικές εταιρείες έρευνας και παραγωγής υδρογονανθράκων και αποτελεί ιδρυτικό μέλος τεσσάρων νορβηγικών εταιρειών. Την τελευταία τετραετία διατέλεσε Γενικός Διευθυντής Επιχειρήσεων στην M Vest Energy AS, ενώ προηγουμένως ήταν Διευθυντής Διαχείρισης Οικοπέδων και Τεχνολογίας στην Atlantic Petroleum Norge. Ο Δρ. Αριστοφάνης Στεφάτος έχει εργαστεί για την εξερεύνηση υδρογονανθράκων σε γεωλογικές λεκάνες σε Ευρώπη, Βόρεια Αμερική, Ινδικό Ωκεανό, Δυτική Αφρική και Νοτιοανατολική Ασία.

Αντώνης Νάτσικας, Μη εκτελεστικό Μέλος (την 11-10-2023 υπέβαλλε γνωστοποίηση παραίτησης ο κ. Αντώνιος Νάτσικας του Αθανασίου, χωρίς μέχρι σήμερα να έχει διοριστεί νέο μέλος)

Ο Αντώνης Νάτσικας είναι πτυχιούχος πολιτικός μηχανικός του Εθνικού Μετσόβιου Πολυτεχνείου και πτυχιούχος του Τμήματος Διοίκησης Επιχειρήσεων του Οικονομικού Πανεπιστημίου Αθηνών (ΑΣΟΕΕ). Από το 1989 έως το 2012 εργάστηκε στη ΔΕΠΑ ως Deputy Project Manager στην κατασκευή του Κεντρικού Αγωγού Υψηλής Πίεσης από τον Προμαχώνα Σερρών μέχρι τη Ρεβυθούσα και στη συνέχεια στην κατασκευή των Κλάδων Υψηλής Πίεσης (Καβάλας, Ανατολικής και Δυτικής Θεσσαλονίκης, Πλατέος, Βόλου, Οιοφυτών, Λαυρίου και Κερασινίου). Διετέλεσε Διευθυντής Διεθνών Υποθέσεων της ΔΕΠΑ την περίοδο 2000-2005 και Αναπληρωτής Γενικός Διευθυντής Διεθνών Έργων την περίοδο 2007-2011, όπου ασχολήθηκε με τρεις Διασυνδεδημένους Αγωγούς (Interconnection Pipelines). Από τον Οκτώβριο του 2013 έως τον Απρίλιο του 2016 διετέλεσε Πρόεδρος του ΔΣ του ΔΕΣΦΑ. Διετέλεσε επίσης εκλεγμένο μέλος του Συλλόγου Πολιτικών Μηχανικών Ελλάδος (1980-1982), του Τεχνικού Επιμελητηρίου Ελλάδος και Γενικός Γραμματέας της «Δημοκρατικής Κίνησης Μηχανικών», έχοντας αναπτύξει μεγάλη συνδικαλιστική και κοινωνική δραστηριότητα. Διετέλεσε Νομάρχης Χανίων από τον Απρίλιο του 1990 έως τον Νοέμβριο του 1991.

Δημήτρης Δημητριάδης, Μη Εκτελεστικό Μέλος

Ο Δημήτρης Ι. Δημητριάδης είναι ανώτερο στέλεχος και κατείχε εκτελεστικούς και μη ρόλους τόσο σε τοπικό όσο και σε διεθνές επίπεδο. Εξειδικεύεται στην επενδυτική τραπεζική και στη δομημένη χρηματοδότηση, κυρίως στους τομείς των μεταφορών και της ενέργειας, καθώς και στην οικονομική διαχείριση ενεργειακών και ναυτιλιακών εταιρειών. Σήμερα είναι Διευθυντής Ομίλου Ειδικών Έργων στη Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε. ενώ στο παρελθόν διετέλεσε Chief Financial & Strategy Officer στον ναυτιλιακό τομέα και Διευθυντής Επενδυτικής Τραπεζικής με εξειδίκευση στην προμήθεια χρέους και μετοχών, συμπεριλαμβανομένης της προετοιμασίας για IPO, ιδιωτικές τοποθετήσεις και προσφορές ομολόγων, αναδιαρθρώσεις προβληματικών περιουσιακών στοιχείων και εταιρειών, συμφωνιών εξαγοράς με μόχλευση και συγχωνεύσεις, παροχή συμβουλών σε εταιρείες. Υπηρέτησε επίσης σε ανώτατες τραπεζικές θέσεις διεθνών χρηματοπιστωτικών ιδρυμάτων διαχειρίζοντας χαρτοφυλάκια χρέους που σχετίζονται με περιουσιακά στοιχεία, χρηματοδότηση έργων, συναλλαγές χρηματοδότησης από το ECA και εμπορικών χρηματοδοτήσεων. Το 2010 διακρίθηκε με την ομάδα του με το βραβείο Lloyd's List Greek Shipping Financier. Είναι Διοικητής του Διοικητικού Συμβουλίου του International Propeller Club (Πρόεδρος της Διοικητικής Επιτροπής), μέλος του Οικονομικού Επιμελητηρίου Ελλάδος, καθώς και άλλων τοπικών και διεθνών επαγγελματικών ομάδων.

Χαράλαμπος Χαραλάμπος, Μη Εκτελεστικό Μέλος

Ο Χαράλαμπος Χαραλάμπος είναι κάτοχος πτυχίου λογιστικής και χρηματοοικονομικής από το University of East Anglia. Είναι ορκωτός λογιστής και μέλος του Institute of Chartered Accountants in England and Wales (ICAEW), και του Institute of Certified Public Accountants of Cyprus (ICPAC). Είναι επίσης πιστοποιημένος αναλυτής χρηματοοικονομικών μοντέλων και αποτίμησης. Έχει εκτενή εμπειρία στην περιφερειακή αγορά πετρελαίου και φυσικού αερίου, ειδικεύεται σε συμβόλαια κατανομής παραγωγής (PSCs), συμβάσεις κοινοπραξιών, κυβερνητικούς ελέγχους και αναφορές, εσωτερικό και εξωτερικό προϋπολογισμό,

χρηματοοικονομική ανάλυση, μακροπρόθεσμους σχεδιασμούς, ανάλυση σεναρίων και οικονομικά έργων, δημιουργία ad hoc χρηματοοικονομικών μοντέλων (ζήτηση ενέργειας, κόστος αποστολής, τιμολόγια LNG και αγωγών), ανάλυση τιμών και κόμβων πετρελαίου και φυσικού αερίου, αξιολόγηση τύπων τιμών για τα οικονομικά έργα και ανάλυση κόστους. Έχει συμβάλει στον εκσυγχρονισμό και την αύξηση της ανταγωνιστικότητας των συμβολαίων PSC κι έχει επίσης εργαστεί ως οικονομικός διευθυντής στον τομέα της τεχνολογίας και των ιδιωτικών επενδύσεων.

Michael Hadjitofi, Μη εκτελεστικό Μέλος

Ο Μιχαήλ Χατζητοφής είναι αριστούχος πτυχιούχος Χημικός Μηχανικός (1973), κάτοχος διδακτορικού τίτλου σπουδών και διπλώματος από το Imperial College του Λονδίνου (1976). Κατέχει βρετανική και κυπριακή υπηκοότητα και διαμένει στην Ολλανδία. Έχει εμπειρία 44 ετών στη βιομηχανία πετρελαίου και φυσικού αερίου τόσο στην εξερεύνηση κι εξόρυξη όσο και στην διύλιση σε διάφορες χώρες όπως στο Ηνωμένο Βασίλειο, τη Βενεζουέλα, τον Καναδά, την Ιταλία, τη Γκαμπόν, το Ομάν, τα ΗΑΕ, τη Ρωσία, την Αλγερία, την Ινδία, την Ολλανδία και τη Γερμανία. Από το 2011 έως το 2017 διετέλεσε σύμβουλος της Κυπριακής Κυβέρνησης σε θέματα ανάπτυξης των εξερευνητικών κι εξορυκτικών δραστηριοτήτων και του LNG. Οι βασικές του δεξιότητες περιλαμβάνουν τη μηχανική ταμιευτήρων, το σχεδιασμό / εκτέλεση ανάπτυξης κοιτάσματος, την αδειοδότηση Ε&Π, την ενοποίηση, τις διαπραγματεύσεις για συμβόλαια PSA / φορολογικών δικαιωμάτων, τη διαχείριση κοινοπραξιών, τη διαχείριση έργων, τη διαχείριση HSE (Υγιεινή, Ασφάλεια και Περιβάλλον) και τη διαχείριση κινδύνων.

Αθήνα, 11 Ιουλίου 2024

Ο Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου

Rikard Scoufias

Ο Διευθύνων Σύμβουλος

Αριστοφάνης Στεφάτος

Τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου

Michael Hadjitofi

Haralambos Haralambous

Δημήτρης Δημητριάδης

IV. ΕΤΗΣΙΕΣ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023

1. Ενοποιημένη και εταιρική κατάσταση οικονομικής θέσης

	Σημ	Ο ΟΜΙΛΟΣ		Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ					
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό					
Ενσώματα πάγια στοιχεία	4	128.622	152.216	117.390	137.929
Ασώματα πάγια στοιχεία	5	34.912	38.692	33.756	36.956
Δικαίωμα χρήσης Περιουσιακών στοιχείων	6	480.996	159.600	388.596	-
Συμμετοχές σε θυγατρικές εταιρείες		-	-	1	1
Συμμετοχές σε συγγενείς εταιρείες	7	65.346.524	61.045.704	-	-
Άλλες μακρ/σμες απαιτήσεις		39.081	13.881	26.581	2.581
Σύνολο Μη κυκλοφορούν ενεργητικό		66.030.134	61.410.092	566.324	177.467
Κυκλοφορούν ενεργητικό					
Πελάτες και λοιπές εμπορικές απαιτήσεις	8	1.270.321	1.414.669	770.321	1.014.669
Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις	9	864.509	386.867	180.176	27.418
Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα	10	21.916.888	23.220.052	16.972.732	15.935.099
Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού		24.051.718	25.021.589	17.923.229	16.977.187
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ		90.081.852	86.431.681	18.489.552	17.154.654
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ					
Μετοχικό κεφάλαιο	11	12.000.000	12.000.000	12.000.000	12.000.000
Αποθεματικά	12	47.712.297	47.703.606	1.076.140	1.067.448
Κέρδη εις νέον		3.175.852	790.873	3.533.055	2.690.835
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων ιδιοκτητών μητρικής		62.888.149	60.494.479	16.609.195	15.758.283
Μη ελέγχουσες συμμετοχές	13	24.919.437	24.088.721	-	-
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων		87.807.587	84.583.200	16.609.195	15.758.283
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις					
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις		109.281	84.690	-	-
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις	14	274.015	106.430	249.231	-
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων		383.297	191.120	249.231	-
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις					
Προμηθευτές και λοιπές εμπορικές υποχρεώσεις	15	482.178	498.217	342.938	375.476
Φόροι εισοδήματος πληρωτέοι		2.539	2.499	2.539	2.499
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώ	16	1.194.710	1.087.825	1.145.593	1.018.396
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις	14	211.542	68.819	140.057	-
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων		1.890.969	1.657.360	1.631.127	1.396.371
Σύνολο Υποχρεώσεων		2.274.265	1.848.480	1.880.358	1.396.371
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ		90.081.852	86.431.681	18.489.552	17.154.654

Σημείωση: Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Ετήσιων Εταιρικών και Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων.

2. Ενοποιημένη και εταιρική κατάσταση συνολικού εισοδήματος

	Σημ	Ο ΟΜΙΛΟΣ		Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		1.1.2023 - 31.12.2023	1.1.2022 - 31.12.2022	1.1.2023 - 31.12.2023	1.1.2022 - 31.12.2022
Έσοδα	17	3.653.449	2.950.646	3.063.571	2.118.061
Κόστος Πωλήσεων	19	(912.239)	(704.956)	(912.239)	(704.956)
Μικτό Κέρδος		2.741.210	2.245.690	2.151.332	1.413.105
Έξοδα διοίκησης	19	(2.589.253)	(2.512.755)	(892.555)	(784.297)
Έξοδα διάθεσης	19	(346.155)	(245.842)	(346.155)	(245.842)
Έξοδα έρευνας & ανάπτυξης	19	(257.408)	(233.791)	(257.408)	(233.791)
Λοιπά έξοδα εκμετάλλευσης	18	9.506	(8.372)	(273)	-
Λοιπά έσοδα εκμετάλλευσης	18	14.841	0	14.943	-
Αποτελέσματα προ φόρων χρηματοδοτικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων		(427.259)	(755.070)	669.884	149.174
Κέρδη/(Ζημιές) από την ενοποίηση συγγενών επιχειρήσεων με την μέθοδο της καθαρής θέσης	7	3.500.820	(189.915)	-	-
Χρηματοοικονομικά έσοδα	20	185.951	28.401	185.951	28.401
Χρηματοοικονομικά έξοδα	20	(7.995)	(7.769)	(2.385)	(1.246)
Κέρδη / (Ζημιές) προ φόρων		3.251.517	(924.353)	853.450	176.329
Φόροι εισοδήματος	21	(27.131)	(80.068)	(2.539)	(2.499)
Καθαρά Κέρδη / (Ζημιές) μετά φόρων		3.224.386	(1.004.421)	850.911	173.830
Συνολικά συγκεντρωτικά εισοδήματα της χρήσης, καθαρά από φόρους		3.224.386	(1.004.421)	850.911	173.830
Κατανέμεται σε:					
Ιδιοκτήτες της μητρικής		2.393.670	(592.033)	850.911	173.830
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		830.716	(412.388)	-	-
Κέρδη / (Ζημιές) ανά μετοχή (βασικά και απομειωμένα)	27	(8)	(8)	7	1
Μέσος Σταθμικός Αριθμός Μετοχών (βασικός)		120.000	120.000	120.000	120.000
Αποτελέσματα προ φόρων χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και αποσβέσεων		(225.892)	(590.406)	787.320	228.544

Σημείωση: Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Ετήσιων Εταιρικών και Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων.

3. Ενοποιημένη και εταιρική κατάσταση μεταβολής ιδίων κεφαλαίων

	Ο ΟΜΙΛΟΣ				
	Μετοχικό Κεφάλαιο	Αποθεματικά	Κέρδη εις νέο	Μη ελέγχουσες συμμετοχές	Σύνολο
Υπόλοιπο, 1η Ιανουαρίου 2022	9.000.000	47.333.954	4.752.560	24.501.109	85.587.622
Απόκτηση θυγατρικής άνευ ανταλλάγματος	-	-	-	-	-
Αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου	3.000.000	-	(3.000.000)	-	-
Κέρδη χρήσης μετά φόρων	-	-	(592.033)	(412.388)	(1.004.421)
Μεταφορές σε αποθεματικό	-	369.652	(369.652)	-	-
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2022	12.000.000	47.703.606	790.873	24.088.721	84.583.200
Υπόλοιπο, 1η Ιανουαρίου 2023	12.000.000	47.703.606	790.873	24.088.721	84.583.200
Αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου	-	-	-	-	-
Κέρδη χρήσης μετά φόρων	-	-	2.393.670	830.716	3.224.386
Μεταφορές σε αποθεματικό	-	8.691	(8.691)	-	-
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2023	12.000.000	47.712.297	3.175.850	24.919.437	87.807.584

	Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	Μετοχικό Κεφάλαιο	Αποθεματικά	Κέρδη εις νέο	Σύνολο
Υπόλοιπο, 1η Ιανουαρίου 2022	9.000.000	697.796	5.886.657	15.584.454
Αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου	3.000.000	-	(3.000.000)	-
Κέρδη χρήσης μετά φόρων	-	-	173.830	173.830
Μεταφορά σε αποθεματικά	-	369.652	(369.652)	-
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2022	12.000.000	1.067.448	2.690.835	15.758.283
Υπόλοιπο, 1η Ιανουαρίου 2023	12.000.000	1.067.448	2.690.835	15.758.283
Κέρδη χρήσης μετά φόρων	-	-	850.911	850.911
Μεταφορά σε αποθεματικά	-	8.691	(8.691)	-
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2023	12.000.000	1.076.140	3.533.055	16.609.195

Σημείωση: Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Ετήσιων Εταιρικών και Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων.

4. Ενοποιημένη και εταιρική κατάσταση ταμειακών ροών

	Ο ΟΜΙΛΟΣ		Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	1.1.2023 - 31.12.2023	1.1.2022 - 31.12.2022	1.1.2023 - 31.12.2023	1.1.2022 - 31.12.2022
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες				
Κέρδη προ φόρων	3.251.517	(924.353)	853.450	176.329
Προσαρμογές για:				
Αποσβέσεις	201.367	164.664	117.436	79.370
Χρηματοοικονομικά (έσοδα)/έξοδα	(177.956)	(27.155)	(183.567)	(27.155)
Λοιπές μη ταμειακές προσαρμογές:	(9.779)	5.706	-	-
Αποτέλεσμα από συγγενείς	(3.500.820)	189.915	-	-
Λειτουργικό κέρδος/(ζημία) προ μεταβολών του κεφαλαίου κίνησης (Αύξηση)/Μείωση	(235.671)	(591.029)	787.320	228.544
Εμπορικές απαιτήσεις	144.349	350.730	244.349	164.480
Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις	(502.842)	78.771	(176.758)	(5.169)
Αύξηση/(Μείωση)				
Προμηθευτές	(16.039)	74.597	(32.538)	111.087
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	104.901	(338.060)	125.214	(227.087)
Τόκοι πληρωθέντες	(5.527)	(1.246)	(1.563)	(1.246)
Καταβεβλημένοι φόροι	(516)	(844)	(516)	(844)
Ταμειακές εισροές από λειτουργικές δραστηριότητες	(511.345)	(427.081)	945.508	269.765
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες				
Αγορά ασώματων και ενσώματων περιουσιακών στοιχείων	(70.923)	(123.009)	(57.827)	(109.958)
Πιστωτικοί Τόκοι	185.951	28.401	185.951	28.401
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου σε συγγενείς επιχειρήσεις	(800.000)	-	-	-
Ταμειακές εκροές για επενδυτικές δραστηριότητες	(684.972)	(94.801)	128.125	(81.557)
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες				
Πληρωμές υποχρεώσεων μίσθωσης	(106.847)	(70.355)	(36.000)	-
Ταμειακές εισροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες	(106.847)	(70.355)	(36.000)	-
Καθαρή αύξηση χρηματικών διαθεσίμων	(1.303.164)	(592.236)	1.037.633	188.208
Χρηματικά διαθέσιμα στην αρχή του έτους	23.220.052	23.812.288	15.935.099	15.746.892
Χρηματικά διαθέσιμα στο τέλος του έτους	21.916.888	23.220.052	16.972.732	15.935.099

Σημείωση: Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Ετήσιων Εταιρικών και Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων.

V. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

1. Γενικές Πληροφορίες για τον Όμιλο και την Εταιρεία

Η ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΥΔΡΟΓΟΝΑΝΘΡΑΚΩΝ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΠΟΡΩΝ Α.Ε., με τον διακριτικό τίτλο «ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.», είναι Ελληνική Ανώνυμη Εταιρεία με αριθμό Γ.Ε.ΜΗ.:132944701000, Α.Φ.Μ.:997181327, με έδρα την Αθήνα επί της οδού Δημ. Μάργαρα 18 Αθήνα Τ.Κ. 115 25. Το λειτουργικό νόμισμα της Εταιρείας και των θυγατρικών της είναι το Ευρώ.

Η αρχική της επωνυμία ήταν Ελληνική Διαχειριστική Εταιρεία Υδρογονανθράκων Α.Ε. και ο διακριτικός της τίτλος ΕΔΕΥ Α.Ε.. Με τις διατάξεις του άρθρου 66 του Ν.4964/2022 (ΦΕΚ Α' 150/30.07.2022) μετονομάστηκε σε Ελληνική Διαχειριστική Εταιρεία Υδρογονανθράκων και Ενεργειακών Πόρων Α.Ε. και ο διακριτικός της τίτλος της σε ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε., προσαρμόζοντας αντίστοιχα και το Καταστατικό της.

Η εταιρεία συστάθηκε σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 145-164 του Ν.4001/2011 ΦΕΚ Α179 και με το Π.Δ. 14/2012 ΦΕΚ Α 21/13-2-2012 καταρτίστηκε το Καταστατικό της. Η διάρκειά της, βάσει του άρθρου 4 του καταστατικού της, άρχισε με τη δημοσίευση του ως άνω διατάγματος και είναι ενενήντα εννέα (99) έτη.

Το Ελληνικό Δημόσιο κατέχει το 100% του Μετοχικού Κεφαλαίου της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε..

Με την υπ'αρ. πρωτ. οικ.19859/8.5.2015 Διαπιστωτική Πράξη έναρξης λειτουργίας του Υπουργού Παραγωγικής Ανασυγκρότησης, Περιβάλλοντος & Ενέργειας, διαπιστώθηκε η έναρξη λειτουργίας της εταιρείας, ενώ η καταχώρισή της στο Γ.Ε.ΜΗ. έλαβε χώρα στις 7-1-2015.

Η εταιρεία αποτελεί Νομικό Πρόσωπο Ιδιωτικού Δικαίου, η οποία λειτουργεί με τους κανόνες της ιδιωτικής οικονομίας, ενώ οι δραστηριότητες της εταιρείας τελούν υπό την εποπτεία του Κράτους, η οποία ασκείται από τον Υπουργό Περιβάλλοντος & Ενέργειας. Οι δραστηριότητες της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε., που διαχειρίζεται τα δικαιώματα του Δημοσίου σχετικά με την έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων ανά την Ελληνική Επικράτεια, τα δικαιώματα του Δημοσίου περί εξερεύνησης και αποθήκευσης διοξειδίου του άνθρακα και άλλων αερίων ή υγρών στοιχείων και ενώσεων σε γεωλογικούς σχηματισμούς καθώς και τα δικαιώματα για την έρευνα, αναζήτηση και προσδιορισμό των Περιοχών Εγκατάστασης Υπεράκτιων Αιολικών Πάρκων (ΥΑΠ) καθώς και την παραχώρηση αυτών των δικαιωμάτων (έρευνας και εκμετάλλευσης), περιλαμβάνονται αναλυτικά στο καταστατικό της και στην Έκθεση Διαχείρισης.

Μεταβατικά, και σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν.4409/2016 ΦΕΚ 136 Α (άρθρα 1-35), η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. ανέλαβε πρόσθετες αρμοδιότητες ασκώντας τα καθήκοντα της προβλεπόμενης από την οδηγία 2013/30/ΕΕ Αρμόδιας Αρχής, μέχρι τη συγκρότηση της Αρμόδιας Αρχής η/και την ύπαρξη τουλάχιστον έξι (6) θαλάσσιων εγκαταστάσεων Έρευνας και Παραγωγής υδρογονανθράκων στη χώρα.

Με τις διατάξεις του άρθρου 131 του Ν. 4685/2020 τροποποιήθηκαν τα άρθρα 146,147,148 και 152 του Ν. 4001/2011 προς τον σκοπό του Μετασχηματισμού της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε..

Με τις διατάξεις του άρθρου 166 του Ν. 4759/2020 καταργήθηκαν η παράγραφος 9 του άρθρου 148 του Ν. 4001/2011 και το τρίτο εδάφιο της παρ. 1 του εσωτερικού άρθρου 10 του άρθρου πρώτου του ΠΔ 14/2012, που αφορούν την διακυβέρνηση της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε..

Με τις διατάξεις του άρθρου 228 του Ν. 4920/2022 διευρύνθηκαν οι σκοποί της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. με τροποποίηση των άρθρων 146 και 147 του Ν.4001/2011.

Με τις διατάξεις των άρθρων 66 του Ν. 4964/2022 τροποποιήθηκε το άρθρο 145 του Ν.4001/2011 με αλλαγή της επωνυμίας και του διακριτικού τίτλου της και με τα άρθρα 175 και 176 του ίδιου Νόμου διευρύνθηκαν περαιτέρω οι σκοποί της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. με τροποποίηση των άρθρων 146 και 147 του Ν.4001/2011.

Η Εταιρεία υποχρεούται να συντάσσει τις Εταιρικές και Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις με βάση τα Δ.Π.Χ.Α. που έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Οι παρούσες οικονομικές καταστάσεις οι οποίες περιλαμβάνουν τις ετήσιες εταιρικές χρηματοοικονομικές καταστάσεις της εταιρείας με την επωνυμία «ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΥΔΡΟΓΟΝΑΝΘΡΑΚΩΝ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΠΟΡΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» (εφεξής «ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.» ή «Εταιρεία») και τις ετήσιες ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας και της θυγατρικής της ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε. (εφεξής «Όμιλος») για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2023, εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. την 11-7-2024 και είναι αναρτημένες στην ιστοσελίδα της Εταιρείας www.herema.gr και υπόκεινται στην έγκριση της ετήσιας Τακτικής Γενικής Συνέλευσης του μετόχου.

Η συμμετοχή που έχει μεταβιβαστεί από το Ελληνικό Δημόσιο, μέσω του ΤΑΙΠΕΔ, άνευ ανταλλάγματος σύμφωνα με τον Ν.4001/2011 και τις μεταγενέστερες τροποποιήσεις του, αφορούν την Άμεση θυγατρική ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε., η οποία μεταβιβάστηκε εντός του έτους 2021 στην ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. σε ποσοστό 65% (1-4-2021).

Πληροφορίες σχετικά με τις ενοποιούμενες οντότητες

Δομή Ομίλου

Ο Όμιλος ΕΔΕΥΕΠ απαρτίζεται από τις ακόλουθες εταιρείες:

ΟΜΙΛΟΣ ΕΔΕΥΕΠ						
ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΕΔΡΑ	ΚΥΡΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ	ΜΕΘΟΔΟΣ ΕΝΟΠΟΙΗΣΗΣ	ΣΧΕΣΗ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ	ΜΕΤΟΧΟΣ	ΠΟΣΟΣΤΟ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ 31.12.2023
ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.	Αθήνα	Διαχείριση των δικαιωμάτων του Ελληνικού Δημοσίου σχετικά με την έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων ανά την Ελληνική Επικράτεια, χορήγηση αδειών εξερεύνησης και αποθήκευσης αερίων (π.χ., διοξειδίου του άνθρακα, κ.α.) σε γεωλογικούς σχηματισμούς καθώς και κατασκευαστικές δραστηριότητες έργων υποδομής ενέργειας, καθώς και σχεδιασμός εθνικού σχεδίου ανάπτυξης υπερκτιών αιολικών πάρκων (ΥΑΠ) και διαχείρισης των δικαιωμάτων του Ελληνικού Δημοσίου σχετικά με την έρευνα για την ανάπτυξη έργων ΥΑΠ.	Ολική ενσωμάτωση	-	-	Μητρική
ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ						
ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε.	Αθήνα	Κατασκευαστικές εργασίες για διεθνείς δια-συνδετήριους αγωγούς	Ολική ενσωμάτωση	Άμεση	ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.	65%
ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ						
Υ.Α.Φ.Α. ΠΟΣΕΙΔΩΝ Α.Ε.	Αθήνα	Κατασκευή & εκμετάλλευση υποθαλάσσιου αγωγού φυσικού αερίου Ελλάδα-Ιταλία	Καθαρή θέση	Έμμεση	ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε.	50%
ICGB AD	Σόφια	Ανάπτυξη, σχεδιασμό, χρηματοδότηση, διαχείριση, κατασκευή, λειτουργία, συντήρηση του αγωγού φυσικού αερίου της IGB	Καθαρή θέση	Έμμεση	Υ.Α.Φ.Α. ΠΟΣΕΙΔΩΝ Α.Ε.	50%

Διοικητικό Συμβούλιο της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.

Η σύνθεση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε., όπως συγκροτήθηκε σε Σώμα την 30ην Ιουλίου 2020, έχει σήμερα ως ακολούθως:

ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ	ΙΔΙΟΤΗΤΑ
SCOUFIAS RIKARD	ΠΡΟΕΔΡΟΣ, ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ
ΣΤΕΦΑΤΟΣ ΑΡΙΣΤΟΦΑΝΗΣ	ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ, ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ
HADJITOFI MICHAEL	ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ
ΔΗΜΗΤΡΙΑΔΗΣ ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ	ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ
HARALAMBOUS HARALAMBOS	ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ

Σημείωση : Την 11-10-2023 υπέβαλλε γνωστοποίηση παραίτησης το Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. ο κ. Αντώνιος Νάτσικας του Αθανασίου, χωρίς μέχρι σήμερα να έχει διοριστεί νέο μέλος.

2. Βάση παρουσίασης των οικονομικών καταστάσεων**α) Πλαίσιο κατάρτισης των Οικονομικών Καταστάσεων**

Λογιστικές πολιτικές είναι οι συγκεκριμένες αρχές, βάσεις, παραδοχές, κανόνες και πρακτικές, που εφαρμόζονται από την οικονομική οντότητα για την κατάρτιση και παρουσίαση των οικονομικών καταστάσεων. Οι εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2023 έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) που έχουν εκδοθεί από τη Διεθνή Επιτροπή Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB) και έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση («ΕΕ») και παρουσιάζουν την οικονομική θέση, τα αποτελέσματα και τις ταμειακές ροές με βάση την αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας. Μέχρι την ημερομηνία έγκρισης των εν λόγω οικονομικών καταστάσεων και κατέληξε στο συμπέρασμα ότι: (α) η αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας αποτελεί την κατάλληλη βάση προετοιμασίας της παρούσας οικονομικής πληροφόρησης, (β) τα περιουσιακά στοιχεία και οι υποχρεώσεις του Ομίλου παρουσιάζονται εύλογα σύμφωνα με τις λογιστικές αρχές που εφαρμόζει ο Όμιλος. Οι συνημμένες ετήσιες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της χρήσης 1/1/2023-31/12/2023 έχουν καταρτισθεί με βάση:

- Την αρχή της συνέχισης λειτουργίας,
- Την αρχή του ιστορικού κόστους, όπως αυτή τροποποιείται με την αναπροσαρμογή συγκεκριμένων στοιχείων ενεργητικού και παθητικού σε εύλογες αξίες,
- Την αρχή της αυτοτέλειας των χρήσεων,

Οι Οικονομικές Καταστάσεις παρουσιάζονται σε ευρώ (€), εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά. Τυχόν διαφοροποιήσεις σε ποσά οφείλονται σε στρογγυλοποιήσεις.

Η σύνταξη οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ απαιτεί τη χρήση λογιστικών εκτιμήσεων και κρίσης της διοίκησης κατά την εφαρμογή των λογιστικών αρχών του Ομίλου. Σημαντικές παραδοχές από τη διοίκηση για την εφαρμογή των λογιστικών μεθόδων της εταιρείας και του Ομίλου έχουν επισημανθεί όπου κρίνεται κατάλληλο.

Β) Νέα πρότυπα, διερμηνείες και τροποποιήσεις προτύπων

Οι λογιστικές αρχές που υιοθετήθηκαν κατά την κατάρτιση των ετήσιων Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων συμφωνούν με εκείνες που ακολουθήθηκαν για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2022, εκτός από την υιοθέτηση νέων προτύπων και διερμηνειών που εφαρμόζονται για τις χρήσεις που αρχίζουν την 1η Ιανουαρίου 2023. Η Εταιρεία και ο Όμιλος δεν υιοθέτησε πρόωρα πρότυπα, ερμηνείες ή τροποποιήσεις που έχουν εκδοθεί από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων, έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, αλλά δεν έχουν υποχρεωτική εφαρμογή στη χρήση 2023.

Β.1) Νέα Πρότυπα, Διερμηνείες, Αναθεωρήσεις και Τροποποιήσεις υφιστάμενων Προτύπων τα οποία έχουν τεθεί σε ισχύ και έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση

Τα ακόλουθα νέα Πρότυπα, Διερμηνείες και τροποποιήσεις Προτύπων έχουν εκδοθεί από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB), έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και η εφαρμογή τους είναι υποχρεωτική από την 01/01/2023 ή μεταγενέστερα.

ΔΠΧΑ 17 «Ασφαλιστικές Συμβάσεις» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2023)

Τον Μάιο του 2017, το IASB προέβη στην έκδοση ενός νέου Προτύπου, του ΔΠΧΑ 17, το οποίο αντικαθιστά ένα ενδιάμεσο Πρότυπο, το ΔΠΧΑ 4. Σκοπός του έργου του IASB ήταν η ανάπτυξη ενός ενιαίου Προτύπου Βασισμένου στις αρχές (principle-based standard) για τον λογιστικό χειρισμό όλων των τύπων ασφαλιστικών συμβάσεων, συμπεριλαμβανομένων και των συμβάσεων αντασφάλισης που κατέχει ένας ασφαλιστικός φορέας. Ένα ενιαίο Πρότυπο βασισμένο στις αρχές θα ενισχύσει τη συγκρισιμότητα της χρηματοοικονομικής αναφοράς μεταξύ οικονομικών οντοτήτων, δικαιοδοσιών και κεφαλαιαγορών. Το ΔΠΧΑ 17 καθορίζει τις απαιτήσεις που θα πρέπει να εφαρμόζει μία οικονομική οντότητα στη χρηματοοικονομική πληροφόρηση που σχετίζεται με ασφαλιστικές συμβάσεις που εκδίδει και συμβάσεις αντασφάλισης που κατέχει. Επιπλέον, τον Ιούνιο του 2020, το IASB προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων, οι οποίες όμως δεν επηρεάζουν τις θεμελιώδεις αρχές που εισήχθησαν όταν αρχικά εκδόθηκε το ΔΠΧΑ 17. Οι τροποποιήσεις έχουν σχεδιαστεί με σκοπό να μειώσουν τα κόστη μέσω απλούστευσης ορισμένων απαιτήσεων του Προτύπου, να οδηγήσουν σε πιο εύκολα επεξηγήσιμη χρηματοοικονομική απόδοση, καθώς και να διευκολύνουν τη μετάβαση αναβάλλοντας την ημερομηνία εφαρμογής του Προτύπου για το 2023, παρέχοντας παράλληλα πρόσθετη βοήθεια για τη μείωση της προσπάθειας που απαιτείται κατά την πρώτη εφαρμογή του Προτύπου. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν επίδραση στις ενοποιημένες και εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις. Τα ανωτέρω έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση με ημερομηνία έναρξης ισχύος την 01/01/2023.

Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 1 «Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2023)

Τον Φεβρουάριο του 2021, το IASB προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων περιορισμένου σκοπού που αφορούν στις γνωστοποιήσεις των λογιστικών πολιτικών. Σκοπός των τροποποιήσεων είναι να βελτιώσουν τις γνωστοποιήσεις των λογιστικών πολιτικών ώστε να παρέχουν πιο χρήσιμη πληροφόρηση στους επενδυτές και σε λοιπούς χρήστες των Οικονομικών Καταστάσεων. Πιο συγκεκριμένα, με βάση τις τροποποιήσεις απαιτείται η γνωστοποίηση σημαντικών πληροφοριών σχετικών με τις λογιστικές πολιτικές, αντί της γνωστοποίησης των σημαντικών λογιστικών πολιτικών. Οι τροποποιήσεις έχουν επίδραση στις ενοποιημένες και εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις. Τα ανωτέρω έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση με ημερομηνία έναρξης ισχύος την 01/01/2023.

Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 8 «Λογιστικές Πολιτικές, Αλλαγές στις Λογιστικές Εκτιμήσεις και Λάθη: Ορισμός των Λογιστικών Εκτιμήσεων» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2023)

Τον Φεβρουάριο του 2021, το IASB προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων περιορισμένου σκοπού οι οποίες αποσαφηνίζουν τη διαφορά μεταξύ αλλαγής λογιστικής εκτίμησης και αλλαγής λογιστικής πολιτικής. Η διάκριση αυτή είναι σημαντική, καθώς η αλλαγή λογιστικής εκτίμησης εφαρμόζεται χωρίς αναδρομική ισχύ

και μόνο για μελλοντικές συναλλαγές και άλλα μελλοντικά γεγονότα, εν αντιθέσει με την αλλαγή λογιστικής πολιτικής που έχει αναδρομική ισχύ και εφαρμόζεται σε συναλλαγές και άλλα γεγονότα του παρελθόντος. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν επίδραση στις ενοποιημένες και εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις. Τα ανωτέρω έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση με ημερομηνία έναρξης ισχύος την 01/01/2023.

Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 12 «Φόροι Εισοδήματος: Αναβαλλόμενος Φόρος σχετιζόμενος με Απαιτήσεις και Υποχρεώσεις που προκύπτουν από μία Μεμονωμένη Συναλλαγή» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2023)

Τον Μάιο του 2021, το IASB προέβη στην έκδοση στοχευμένων τροποποιήσεων στο ΔΛΠ 12 προκειμένου να προσδιορίσει πώς οι οικονομικές οντότητες θα πρέπει να χειρίζονται τον αναβαλλόμενο φόρο που προκύπτει από συναλλαγές όπως οι μισθώσεις και οι υποχρεώσεις αποδέσμευσης - συναλλαγές για τις οποίες οι οικονομικές οντότητες αναγνωρίζουν ταυτόχρονα μία απαίτηση και μία υποχρέωση. Σε συγκεκριμένες περιπτώσεις, οι οικονομικές οντότητες απαλλάσσονται από την αναγνώριση αναβαλλόμενου φόρου όταν αναγνωρίζουν απαιτήσεις ή υποχρεώσεις για πρώτη φορά. Οι τροποποιήσεις αποσαφηνίζουν ότι η εν λόγω απαλλαγή δεν έχει εφαρμογή και οι οικονομικές οντότητες απαιτείται να αναγνωρίζουν αναβαλλόμενο φόρο στις συναλλαγές αυτές. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν επίδραση στις ενοποιημένες και εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις. Τα ανωτέρω έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση με ημερομηνία έναρξης ισχύος την 01/01/2023.

Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 17 «Ασφαλιστικές Συμβάσεις: Πρώτη Εφαρμογή των ΔΠΧΑ 17 και ΔΠΧΑ 9 - Πληροφορίες Συγκριτικής Περιόδου» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2023)

Τον Δεκέμβριο του 2021, το IASB προέβη στην έκδοση μίας τροποποίησης περιορισμένου σκοπού στις απαιτήσεις μετάβασης στο ΔΠΧΑ 17 προκειμένου να αντιμετωπίσει ένα σημαντικό ζήτημα που σχετίζεται με τις προσωρινές λογιστικές αναντιστοιχίες μεταξύ των υποχρεώσεων από ασφαλιστικές συμβάσεις και των χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού στη συγκριτική πληροφόρηση στα πλαίσια της πρώτης εφαρμογής του ΔΠΧΑ 17 «Ασφαλιστικές Συμβάσεις» και του ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά Μέσα». Η τροποποίηση έχει σκοπό να βελτιώσει τη χρησιμότητα της χρηματοοικονομικής πληροφόρησης που θα παρουσιάζεται στη συγκριτική περίοδο για τους χρήστες των Οικονομικών Καταστάσεων. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν επίδραση στις ενοποιημένες και εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις. Τα ανωτέρω έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση με ημερομηνία έναρξης ισχύος την 01/01/2023.

Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 12 «Φόροι εισοδήματος»: Διεθνής Φορολογική Μεταρρύθμιση - Πρότυποι Κανόνες του Πυλώνα II (εφαρμόζεται άμεσα και για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν από την 01/01/2023)

Τον Μάιο του 2023, το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB) εξέδωσε τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 12 «Φόροι εισοδήματος» σχετικά με τους Κανόνες του Πυλώνα Δύο της Διεθνούς Φορολογικής Μεταρρύθμισης,. Οι τροποποιήσεις εισήγαγαν: α) μια προσωρινή εξαίρεση από τις απαιτήσεις αναγνώρισης για τη λογιστικοποίηση των αναβαλλόμενων φόρων που προκύπτουν από την εφαρμογή της διεθνούς φορολογικής μεταρρύθμισης (Πυλώνας II) και β) πρόσθετες γνωστοποιήσεις για τις επηρεαζόμενες επιχειρήσεις. Οι οικονομικές οντότητες μπορούν να εφαρμόσουν άμεσα την προσωρινή εξαίρεση, αλλά οι γνωστοποιήσεις απαιτούνται για την ετήσια περίοδο που ξεκινά από την 1η Ιανουαρίου 2023 και μετά. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν επίδραση στις ενοποιημένες και εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις. Τα ανωτέρω έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση με ημερομηνία έναρξης ισχύος την 01/01/2023.

Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 16 «Μισθώσεις: Υποχρέωση Μίσθωσης σε μία Πώληση και Επαναμίσθωση» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2024)

Τον Σεπτέμβριο του 2022, το IASB προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων περιορισμένου σκοπού στο ΔΠΧΑ 16 «Μισθώσεις» με τις οποίες προστίθενται απαιτήσεις για τον τρόπο με τον οποίο μια εταιρεία λογιστικοποιεί μία πώληση και επαναμίσθωση ("sale and leaseback") μετά την ημερομηνία της συναλλαγής. Η πώληση και επαναμίσθωση είναι μια συναλλαγή κατά την οποία, μια εταιρεία πουλά ένα περιουσιακό στοιχείο και μισθώνει το ίδιο περιουσιακό στοιχείο πίσω για μια χρονική περίοδο από τον νέο ιδιοκτήτη. Το ΔΠΧΑ 16 περιλαμβάνει

απαιτήσεις σχετικά με τον λογιστικό χειρισμό μίας πώλησης και επαναμίσθωσης κατά την ημερομηνία που πραγματοποιείται η συναλλαγή. Ωστόσο, το Πρότυπο δεν είχε προσδιορίσει τον τρόπο επιμέτρησης της συναλλαγής μετά την ημερομηνία αυτής. Οι εκδοθείσες τροποποιήσεις προστίθενται στις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 16 σχετικά με την πώληση και επαναμίσθωση, υποστηρίζοντας με τον τρόπο αυτό τη συνεπή εφαρμογή του λογιστικού προτύπου. Οι εν λόγω τροποποιήσεις δεν θα αλλάξουν τον λογιστικό χειρισμό για μισθώσεις εκτός από αυτές που προκύπτουν από μία συναλλαγή πώλησης και επαναμίσθωσης. Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις, αν και δεν αναμένεται να έχουν καμία. Τα ανωτέρω έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση με ημερομηνία έναρξης ισχύος την 01/01/2024.

Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 1 «Ταξινόμηση Υποχρέωσεων ως Βραχυπρόθεσμες ή Μακροπρόθεσμες» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2024)

Τον Ιανουάριο του 2020, το IASB προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων στο ΔΛΠ 1 που επηρεάζουν τις απαιτήσεις για την παρουσίαση των υποχρεώσεων. Συγκεκριμένα, οι τροποποιήσεις αποσαφηνίζουν ένα από τα κριτήρια ταξινόμησης μιας υποχρέωσης ως μακροπρόθεσμη, την απαίτηση για μία οντότητα να έχει το δικαίωμα να αναβάλει τον διακανονισμό της υποχρέωσης για τουλάχιστον 12 μήνες μετά την περίοδο αναφοράς. Οι τροποποιήσεις περιλαμβάνουν: α) αποσαφήνιση ότι το δικαίωμα μίας οντότητας για αναβολή του διακανονισμού θα πρέπει να υφίσταται κατά την ημερομηνία αναφοράς, β) αποσαφήνιση ότι η ταξινόμηση της υποχρέωσης δεν επηρεάζεται από τις προθέσεις ή προσδοκίες της διοίκησης σχετικά με την εξάσκηση του δικαιώματος αναβολής του διακανονισμού, γ) επεξηγούν πώς οι συνθήκες δανεισμού επηρεάζουν την ταξινόμηση, και δ) αποσαφήνιση των απαιτήσεων σχετικά με την ταξινόμηση υποχρεώσεων μίας οντότητας που πρόκειται να ή ενδεχομένως να διακανονήσει μέσω έκδοσης ιδίων συμμετοχικών τίτλων. Επιπλέον, τον Ιούλιο του 2020, το IASB προέβη στην έκδοση μίας τροποποίησης για την αναβολή κατά ένα έτος της ημερομηνίας έναρξης ισχύος της αρχικώς εκδοθείσας τροποποίησης στο ΔΛΠ 1, ως αποτέλεσμα της εξάπλωσης της πανδημίας του Covid-19. Ωστόσο, τον Οκτώβριο του 2022, το IASB εξέδωσε μία επιπλέον τροποποίηση που στοχεύει στη βελτίωση της πληροφόρησης που παρέχουν οι εταιρείες σχετικά με τις μακροπρόθεσμες δανειακές δεσμεύσεις. Το ΔΛΠ 1 απαιτεί από μία εταιρεία να ταξινομή το δάνειο ως μακροπρόθεσμο μόνο εάν η εταιρεία μπορεί να αποφύγει τον διακανονισμό του δανείου εντός 12 μηνών μετά την ημερομηνία αναφοράς. Ωστόσο, η ικανότητα μίας εταιρείας να το πράξει εξαρτάται συχνά από τη συμμόρφωση με τις δεσμεύσεις του. Οι τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 1 προσδιορίζουν ότι οι δεσμεύσεις που πρέπει να τηρούνται μετά την ημερομηνία αναφοράς δεν επηρεάζουν την ταξινόμηση του δανείου ως βραχυπρόθεσμου ή μακροπρόθεσμου κατά την ημερομηνία αναφοράς. Αντίθετα, οι τροποποιήσεις του προτύπου απαιτούν από μία εταιρεία να γνωστοποιεί πληροφορίες σχετικά με αυτές τις δεσμεύσεις στις σημειώσεις των οικονομικών καταστάσεων. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2024, με την πρόωρη υιοθέτησή τους να επιτρέπεται. Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις, αν και δεν αναμένεται να έχουν καμία. Τα ανωτέρω έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση με ημερομηνία έναρξης ισχύος την 01/01/2024.

Β.2) Νέα Πρότυπα, Διερμηνείες, Αναθεωρήσεις και Τροποποιήσεις υφιστάμενων Προτύπων τα οποία δεν έχουν ακόμα τεθεί σε ισχύ ή δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση

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

Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 7 «Κατάσταση Ταμειακών ροών» και στο ΔΠΧΑ 7 «Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις»: Ρυθμίσεις Χρηματοδότησης Προμηθευτή (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2024)

Τον Μάιο του 2023, το Διεθνές Συμβούλιο Λογιστικών Προτύπων (IASB) εξέδωσε τροποποιήσεις (“Supplier Finance Arrangements”), οι οποίες τροποποίησαν το ΔΛΠ 7 «Κατάσταση Ταμειακών Ροών» και το ΔΠΧΑ 7 «Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις». Το IASB εξέδωσε τις Ρυθμίσεις Χρηματοδότησης Προμηθευτή απαιτώντας από μια οικονομική οντότητα να παρέχει επιπρόσθετες γνωστοποιήσεις σχετικά με τις ρυθμίσεις

χρηματοδότησης προμηθευτή. Οι τροποποιήσεις απαιτούν επιπλέον γνωστοποιήσεις που συμπληρώνουν τις υπάρχουσες γνωστοποιήσεις στα δύο αυτά πρότυπα. Οι εν λόγω γνωστοποιήσεις έχουν ως σκοπό να βοηθήσουν τους χρήστες των οικονομικών καταστάσεων α) να αξιολογήσουν τον τρόπο που οι ρυθμίσεις χρηματοδότησης προμηθευτή επηρεάζουν τις υποχρεώσεις και τις ταμειακές ροές μιας οικονομικής οντότητας, και β) να κατανοήσουν την επίδραση των ρυθμίσεων χρηματοδότησης προμηθευτή στους κινδύνους ρευστότητας και πώς θα μπορούσε να επηρεαστεί η οικονομική οντότητα εάν τα εν λόγω χρηματοοικονομικά εργαλεία δεν είναι πλέον διαθέσιμα. Οι τροποποιήσεις στο IAS 7 και το IFRS 7 ισχύουν για τη λογιστική περίοδο από την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2024. Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις, αν και δεν αναμένεται να έχουν καμία. Τα ανωτέρω δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 21 «Οι επιδράσεις μεταβολών των τιμών συναλλάγματος»: Έλλειψη Ανταλλαξιμότητας (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2025)

Τον Αύγουστο του 2023, το Διεθνές Συμβούλιο Λογιστικών Προτύπων (IASB) εξέδωσε τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 21 «Οι επιδράσεις μεταβολών των τιμών συναλλάγματος» με τις οποίες απαιτείται από τις οικονομικές οντότητες να παρέχουν πιο χρήσιμες πληροφορίες στις οικονομικές τους καταστάσεις όταν ένα νόμισμα δεν μπορεί να ανταλλαχθεί σε ένα άλλο νόμισμα. Οι τροποποιήσεις περιλαμβάνουν την εισαγωγή του ορισμού της ανταλλαξιμότητας ενός νομίσματος, καθώς και τη διαδικασία με την οποία η οικονομική οντότητα θα πρέπει να αξιολογεί αυτήν την ανταλλαξιμότητα. Επιπρόσθετα, οι τροποποιήσεις παρέχουν καθοδήγηση αναφορικά με το πώς πρέπει η οικονομική οντότητα να υπολογίζει την συναλλαγματική ισοτιμία (spot rate) στις περιπτώσεις όπου το νόμισμα δεν είναι ανταλλάξιμο και απαιτούν πρόσθετες γνωστοποιήσεις σε περιπτώσεις όπου μια οικονομική οντότητα έχει υπολογίσει μια συναλλαγματική ισοτιμία λόγω έλλειψης ανταλλαξιμότητας. Οι τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 21 ισχύουν για τη λογιστική περίοδο από την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2025. Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις, αν και δεν αναμένεται να έχουν καμία. Τα ανωτέρω δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

γ) Χρήση Παραδοχών & Εκτιμήσεων

Η Εταιρεία και ο Όμιλος προβαίνει σε εκτιμήσεις, παραδοχές και αξιολογικές κρίσεις προκειμένου να επιλέξει τις καταλληλότερες λογιστικές αρχές σε σχέση με τη μελλοντική εξέλιξη γεγονότων και συναλλαγών. Οι εν λόγω εκτιμήσεις, παραδοχές και κρίσεις επανεξετάζονται περιοδικά προκειμένου να ανταποκρίνονται στα τρέχοντα δεδομένα και να αντανakλούν τους εκάστοτε τρέχοντες κινδύνους και βασίζονται στην προγενέστερη εμπειρία της Διοίκησης σε σχέση με το επίπεδο/όγκο των συναφών συναλλαγών ή γεγονότων.

Η σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς απαιτεί όπως η Διοίκηση του Ομίλου προβαίνει σε σημαντικές παραδοχές και λογιστικές εκτιμήσεις που επηρεάζουν τα υπόλοιπα των λογαριασμών Ενεργητικού και Παθητικού, την γνωστοποίηση ενδεχόμενων απαιτήσεων και υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων, καθώς και τα παρουσιαζόμενα έσοδα και έξοδα κατά την υπό εξέταση περίοδο. Παρά το γεγονός ότι αυτοί οι υπολογισμοί βασίζονται στην καλύτερη δυνατή γνώση της Διοίκησης σε σχέση με τις περιστάσεις και τις τρέχουσες συνθήκες, τα πραγματικά αποτελέσματα μπορεί τελικά να διαφέρουν από τις εκτιμήσεις αυτές. Οι εκτιμήσεις και οι κρίσεις αξιολογούνται συνεχώς και βασίζονται σε εμπειρικά δεδομένα και άλλους παράγοντες συμπεριλαμβανομένων των προσδοκιών για μελλοντικά γεγονότα που θεωρούνται αναμενόμενα υπό εύλογες συνθήκες. Η Διοίκηση εκτιμά ότι δεν υπάρχουν εκτιμήσεις και παραδοχές που ενέχουν σημαντικό κίνδυνο να προκαλέσουν ουσιώδεις προσαρμογές στις λογιστικές αξίες των περιουσιακών στοιχείων και των υποχρεώσεων, τους επόμενους 12 μήνες.

Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και κρίσεις

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

Ωφέλιμη ζωή των ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων

Η Διοίκηση εξετάζει την ωφέλιμη ζωή των αποσβέσιμων στοιχείων του Ενεργητικού σε κάθε ετήσια περίοδο αναφοράς. Την 31/12/2023 η Διοίκηση εκτιμά ότι οι ωφέλιμες ζωές αντιπροσωπεύουν την αναμενόμενη χρησιμότητα των στοιχείων του Ενεργητικού.

Αναγνώριση εσόδων και προβλέψεις εσόδων εισπρακτέων

Η Εταιρεία και ο Όμιλος αναγνωρίζουν έσοδα όταν ικανοποιούν την εκτέλεση της συμβατικής υποχρέωσης, μεταβιβάζοντας τα αγαθά ή τις υπηρεσίες βάσει της υποχρέωσης αυτής. Η εταιρεία αναγνωρίζει τα έσοδα από συμβάσεις μίσθωσης στη λογιστική περίοδο κατά την οποία εκπληρώνει μία συμβατική υποχρέωση προς τον εκάστοτε ανάδοχο, σύμφωνα με τους όρους σύμβασης. Στο τέλος του έτους, δημιουργείται πρόβλεψη εσόδου εισπρακτέου βάσει των υπογεγραμμένων συμβάσεων, για τα ποσά που δεν έχουν τιμολογηθεί.

Προβλέψεις και ενδεχόμενες υποχρεώσεις

Η Εταιρεία και ο Όμιλος αναγνωρίζει προβλέψεις όταν εκτιμά ότι υφίσταται παρούσα νομική ή τεκμαιρόμενη υποχρέωση, που έχει προκληθεί από γεγονότα που έχουν ήδη συμβεί και είναι σχεδόν βέβαιο ότι η τακτοποίηση της θα δημιουργήσει μία εκροή, το ύψος της οποίας εκτιμάται αξιόπιστα. Η Εταιρεία και ο Όμιλος εξετάζει σε κάθε περίοδο αναφοράς αν έφθελον γεγονότα που θα οδηγήσουν σε ενδεχόμενη υποχρέωση και προβαίνει σε εκτίμηση και καταχώρηση της πρόβλεψης.

Φόρος εισοδήματος

Σύμφωνα με το άρθρο 145 παράγραφος 5 του Ν.4001/2011 η Εταιρεία απαλλάσσεται από τον φόρο εισοδήματος. Με τις διατάξεις του νόμου αυτού ορίζεται ότι:

«5. Η Εταιρεία απαλλάσσεται από κάθε δημόσιο, δημοτικό, κοινοτικό ή υπέρ τρίτου άμεσο ή έμμεσο φόρο, εκτός από το φόρο προστιθέμενης αξίας, καθώς και από κάθε είδους τέλη υπέρ του Δημοσίου ή άλλου τρίτου. Επίσης απαλλάσσεται και από την υποχρέωση καταβολής δικαστικού ενσήμου και απολαμβάνει γενικά όλων των δικονομικών και άλλων προνομίων και ατελειών του Δημοσίου».

Με βάση τα ανωτέρω, στις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας δεν αναγνωρίζονται τρέχουσα και αναβαλλόμενη φορολογία.

Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος στην θυγατρική υπολογίζεται με τη χρήση της μεθόδου της υποχρέωσης που προκύπτει από τις προσωρινές διαφορές μεταξύ της φορολογικής βάσης των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων και των αντίστοιχων ποσών που εμφανίζονται στις οικονομικές καταστάσεις.

Προβλέψεις για εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις- Λοιπές Προβλέψεις

Οι ζημιές απομείωσης (απώλειες από επισφαλείς απαιτήσεις) καταχωρούνται όταν υπάρχει αντικειμενική απόδειξη ότι η Εταιρεία και ο Όμιλος δεν είναι σε θέση να εισπράξουν όλα τα ποσά που οφείλονται με βάση τους συμβατικούς όρους. Δεν υφίστανται ληξιπρόθεσμες και μη απομειωμένες εμπορικές απαιτήσεις στην Εταιρεία και τον Όμιλο κατά την 31 Δεκεμβρίου 2023.

δ) Έγκριση Οικονομικών Καταστάσεων

Οι συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας στην συνεδρίαση της 11-7-2024.

3. Περίληψη Ουσιωδών Λογιστικών Αρχών

3.1 Λειτουργικό νόμισμα και νόμισμα παρουσίασης

Τα στοιχεία των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων της Εταιρείας και του Ομίλου, επιμετρώνται με χρήση του νομίσματος του οικονομικού περιβάλλοντος, μέσα στο οποίο η Εταιρεία και ο Όμιλος λειτουργούν (λειτουργικό νόμισμα). Οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σε Ευρώ, που είναι το λειτουργικό νόμισμα της Εταιρείας και του Ομίλου.

3.2 Συναλλαγές και υπόλοιπα σε ξένο νόμισμα

Οι συναλλαγές σε ξένα νομίσματα μετατρέπονται στο λειτουργικό νόμισμα βάσει των ισοτιμιών που υφίστανται κατά την ημερομηνία των συναλλαγών. Κέρδη και ζημιές από συναλλαγματικές διαφορές οι οποίες προκύπτουν από μετατροπή των νομισματικών στοιχείων που εκφράζονται σε ξένο νόμισμα κατά την διάρκεια της χρήσεως και κατά την ημερομηνία ισολογισμού με τις υπάρχουσες ισοτιμίες, καταχωρούνται στα αποτελέσματα. Οι συναλλαγματικές διαφορές από μη νομισματικά στοιχεία που αποτιμώνται στην εύλογη αξία τους, θεωρούνται ως τμήμα της εύλογης αξίας και συνεπώς καταχωρούνται όπου και οι διαφορές της εύλογης αξίας.

3.3 Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία

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

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

Οι μεταγενέστερες δαπάνες, που διενεργούνται σε σχέση με ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία, κεφαλαιοποιούνται μόνον όταν αυξάνουν τα μελλοντικά οικονομικά οφέλη, που αναμένεται ότι θα προκύψουν

από την εκμετάλλευση των επηρεαζόμενων στοιχείων. Όλες οι άλλες δαπάνες επισκευών, συντηρήσεων κλπ. των παγίων καταχωρούνται στα έξοδα της χρήσης εντός της οποίας πραγματοποιούνται.

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

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

Εγκαταστάσεις κτιρίων σε ακίνητα τρίτων: ανάλογα με την διάρκεια της μίσθωσης

Μεταφορικά μέσα	6-10	έτη
Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	1-10	Έτη

Οι υπολειμματικές αξίες και οι ωφέλιμες ζωές των ενσωμάτων παγίων υπόκεινται σε επανεξέταση και αναπροσαρμόζονται, αν αυτό κριθεί αναγκαίο, σε ετήσια βάση κατά την ημερομηνία σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων. Όταν οι λογιστικές αξίες των ενσωμάτων παγίων υπερβαίνουν την ανακτήσιμη αξία τους, οι διαφορές (απομείωση) καταχωρούνται ως έξοδα στα αποτελέσματα.

3.4 Ασώματα περιουσιακά στοιχεία

Στα άυλα περιουσιακά στοιχεία περιλαμβάνονται κατά βάση λογισμικά προγράμματα. Οι άδειες λογισμικού αποτιμώνται στο κόστος κτήσεως μείον τις σωρευμένες αποσβέσεις. Οι αποσβέσεις διενεργούνται με τη σταθερή μέθοδο κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής των στοιχείων αυτών, η οποία κυμαίνεται από 1 έως 10 έτη. Δαπάνες που απαιτούνται για την ανάπτυξη και συντήρηση του λογισμικού αναγνωρίζονται ως έξοδα στα αποτελέσματα τη χρήση κατά την οποία προκύπτουν.

3.5 Βάση ενοποίησης

Οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου για την περίοδο αναφοράς 01/01-31/12/2023 περιλαμβάνουν την Εταιρεία, την θυγατρική και τις Συγγενείς Εταιρείες. Η ημερομηνία κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων της θυγατρικής και των συγγενών επιχειρήσεων προηγείται από αυτή της μητρικής.

Επενδύσεις σε Θυγατρικές (Ατομικές Οικονομικές Καταστάσεις)

Στις εταιρικές καταστάσεις της μητρικής η αναγνώριση των επενδύσεων σε θυγατρικές γίνεται στο κόστος κτήσης, σύμφωνα με το ΔΛΠ 27.

Το ΔΛΠ 27 δεν ορίζει το «κόστος», ούτε διευκρινίζει πώς μια οικονομική οντότητα προσδιορίζει το κόστος της επένδυσης σε θυγατρική υπό συναλλαγή κοινού ελέγχου.

Στις εταιρικές καταστάσεις της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. η αναγνώριση της απόκτησης της ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε. έγινε στο κόστος κτήσης. Δεδομένου ότι η απόκτηση της ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε., έγινε άνευ ανταλλάγματος, το κόστος κτήσης της συγκεκριμένης συμμετοχής είναι μηδενικό και η συμμετοχή έχει αναγνωριστεί στη συμβολική αξία του € 1.

Βάση Ενοποίησης Θυγατρικών (Οικονομικές Καταστάσεις Ομίλου)

Θυγατρικές είναι οι εταιρείες στις οποίες ο Όμιλος ασκεί έλεγχο. Ο Όμιλος ελέγχει μια εταιρεία όταν είναι εκτεθειμένος ή έχει δικαιώματα σε κυμαινόμενες αποδόσεις στο πλαίσιο της συμμετοχής του στην εταιρεία και έχει τη δυνατότητα να επηρεάσει τις αποδόσεις αυτές μέσω της εξουσίας του επί της εταιρείας. Σε κάθε ημερομηνία αναφοράς, ο Όμιλος επανεξετάζει κατά πόσον ασκεί έλεγχο επί των επενδύσεων του, σε

περιπτώσεις που γεγονότα και καταστάσεις υποδεικνύουν πως υπήρξε κάποια σημαντική αλλαγή. Οι θυγατρικές εταιρείες ενοποιούνται με τη μέθοδο της ολικής ενοποίησης από την ημερομηνία κατά την οποία ο Όμιλος αποκτά τον έλεγχο και παύουν να ενοποιούνται την ημερομηνία κατά την οποία ο Όμιλος παύει να έχει τον έλεγχο. Οι μη ελέγχουσες συμμετοχές στα αποτελέσματα και τη καθαρή θέση θυγατρικών εταιρειών, εμφανίζονται ξεχωριστά στην ενοποιημένη Κατάσταση οικονομικής θέσης και στην ενοποιημένη κατάσταση συνολικού εισοδήματος. Οι λογιστικές αρχές των θυγατρικών εταιρειών τροποποιούνται όπου ήταν αναγκαίο για να συμφωνούν με τις λογιστικές αρχές του Ομίλου. Όλες οι ενδοεταιρικές συναλλαγές, τα ενδοεταιρικά υπόλοιπα, τα μη πραγματοποιηθέντα κέρδη και ζημίες και οι ενδοεταιρικές ταμειακές ροές που προκύπτουν από συναλλαγές μεταξύ εταιρειών του Ομίλου, απαλείφονται κατά την ενοποίηση.

- Απόκτηση θυγατρικών όταν η συναλλαγή δεν διενεργείται μεταξύ σχημάτων υπό κοινό έλεγχο: Όταν η απόκτηση θυγατρικών εταιρειών δεν αφορά συνενώσεις επιχειρήσεων υπό κοινό έλεγχο, τότε λογιστικοποιείται με τη μέθοδο της απόκτησης, σύμφωνα με τις προβλέψεις του ΔΠΧΑ 3.

Το τίμημα της εξαγοράς για την απόκτηση μιας θυγατρικής εταιρείας υπολογίζεται ως το σύνολο των εύλογων αξιών των περιουσιακών στοιχείων που μεταβιβάζονται, των υποχρεώσεων που αναλαμβάνονται προς τους πρώην μετόχους και των συμμετοχικών τίτλων που εκδόθηκαν από τον Όμιλο. Το τίμημα της εξαγοράς περιλαμβάνει επίσης την εύλογη αξία των περιουσιακών στοιχείων ή των υποχρεώσεων που προκύπτουν από μια συμφωνία ενδεχόμενου ανταλλάγματος. Τα διακριτά αναγνωρίσιμα περιουσιακά στοιχεία που αποκτώνται, καθώς και οι υποχρεώσεις και ενδεχόμενες υποχρεώσεις που αναλαμβάνονται σε μια επιχειρηματική συνένωση, επιμετρούνται αρχικά στην εύλογη αξία τους κατά την ημερομηνία της εξαγοράς. Εάν υπάρχει, ο Όμιλος αναγνωρίζει μη ελέγχουσα συμμετοχή στην θυγατρική, είτε στην εύλογη αξία, είτε στην αξία του μεριδίου της μη ελέγχουσας συμμετοχής στην καθαρή θέση της αποκτηθείσας εταιρείας. Η διαφορά μεταξύ του τιμήματος εξαγοράς και της αναλογούσας εύλογης αξίας της καθαρής θέσης της θυγατρικής που αποκτήθηκε, εμφανίζεται ως υπεραξία. Αν το τίμημα εξαγοράς είναι μικρότερο από την αναλογία του Ομίλου στην καθαρή θέση της θυγατρικής που αποκτήθηκε, η διαφορά αναγνωρίζεται άμεσα στα αποτελέσματα χρήσης.

Εάν μια επιχειρηματική συνένωση επιτυγχάνεται σταδιακά μέχρι την απόκτηση του ελέγχου, η τρέχουσα αξία της συμμετοχής που κατείχε ο Όμιλος στην αποκτηθείσα εταιρεία επαναμετράται στην εύλογη αξία της κατά την ημερομηνία της απόκτησης. Το κέρδος ή η ζημία που προκύπτει από την επαναμέτρηση της εύλογης αξίας αναγνωρίζεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης.

- Απόκτηση θυγατρικών όταν η συναλλαγή διενεργείται από σχήματα υπό κοινό έλεγχο: Η απόκτηση θυγατρικών, όταν η συναλλαγή διενεργείται από σχήματα υπό κοινό έλεγχο, σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ είναι συναλλαγή που εξαιρείται από το πεδίο εφαρμογής του ΔΠΧΑ 3. Όταν η απόκτηση θυγατρικών εταιρειών προέρχεται από μεταβίβαση από τον απώτερο μέτοχο τότε ο Όμιλος ακολουθεί τη μέθοδο της συνένωσης οικονομικών οντοτήτων ή επιχειρήσεων υπό κοινό έλεγχο (common control transactions). Μια συνένωση επιχειρήσεων που αφορά οικονομικές οντότητες ή επιχειρήσεις που τελούν υπό κοινό έλεγχο είναι μια συνένωση επιχειρήσεων στην οποία όλες οι συνενωμένες οντότητες ή επιχειρήσεις τελικά ελέγχονται από το ίδιο μέρος ή μέρη πριν και μετά τη συνένωση επιχειρήσεων και ο έλεγχος αυτός δεν είναι προσωρινός.

Η Διοίκηση σύμφωνα με τις παραγράφους 10 έως 12 του ΔΛΠ 8 «Λογιστικές Πολιτικές, Μεταβολές των Λογιστικών Εκτιμήσεων και Λάθη» που μεταξύ άλλων αναφέρουν πως «Εν απουσία προτύπου ή διερμηνείας που εφαρμόζεται ειδικώς σε συναλλαγή ή σε άλλο γεγονός ή περίπτωση, η διοίκηση θα αναπτύξει και θα εφαρμόσει κατά την κρίση της μια λογιστική πολιτική από την οποία προκύπτουν πληροφορίες που είναι σχετικές με τις ανάγκες λήψης οικονομικών αποφάσεων των χρηστών και αξιόπιστες».

Η Διοίκηση του Ομίλου αξιολόγησε ότι η εφαρμογή της λογιστικής αρχής συνένωσης οικονομικών οντοτήτων υπό κοινό έλεγχο Book Value Method απεικονίζει σαφέστερα και με τον πιο ουσιαστικό τρόπο την ουσία της συναλλαγής, με βάση την οποία αθροίζονται οι λογιστικές αξίες των στοιχείων του ενεργητικού και των υποχρεώσεων χωρίς περαιτέρω υπολογισμό εύλογων αξιών.

Πιο αναλυτικά, με βάση την Book Value Method, ο Όμιλος θα ακολουθήσει τις ακόλουθες διαδικασίες:

- **Τα στοιχεία του ενεργητικού και των υποχρεώσεων της αποκτώμενης:** Τα στοιχεία του ενεργητικού και των υποχρεώσεων αναγνωρίζονται στις λογιστικές αξίες, όπως προκύπτουν από τις Οικονομικές Καταστάσεις της αποκτώμενης με κατάλληλες προσαρμογές για την επίτευξη ομοιόμορφων λογιστικών πολιτικών.
- **Υπεραξία:** Δεν αναγνωρίζεται υπεραξία. Η διαφορά μεταξύ του κόστους κτήσης της επένδυσης και της καθαρής θέσης της αποκτώμενης εταιρείας αναγνωρίζεται σε διακριτό αποθεματικό στα Ίδια Κεφάλαια «Αποθεματικό από απόκτηση θυγατρικών», καθώς προκύπτει από συναλλαγή με τον μέτοχο.
- **Μη ελέγχουσες συμμετοχές:** Υπολογίζεται αναλυτικά με βάση το μερίδιο τους επί της καθαρής θέσης της αποκτώμενης εταιρείας λαμβάνοντας υπόψη τις προσαρμογές για την επίτευξη ομοιόμορφων λογιστικών πολιτικών.
- **Κόστη συναλλαγής:** Τα κόστη της συναλλαγής (εάν υπάρχουν) αναγνωρίζονται απευθείας ως έξοδα στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων.

Ο Όμιλος αναγνωρίζει στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις κάθε νέα οντότητα από την ημερομηνία που τίθεται σε ισχύ η μεταβίβασή της, χωρίς αναμόρφωση των συγκριτικών στοιχείων προηγούμενης περιόδου, ήτοι για την συγκεκριμένη περίπτωση από 01-04-2021.

▪ Λογιστικός χειρισμός που ακολουθήθηκε για την απόκτηση συμμετοχής της ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ: Καθώς η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. και η θυγατρική ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε. της οποίας το πλειοψηφικό ποσοστό μεταβιβάστηκε στην ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε., βρίσκονται υπό τον κοινό έλεγχο του ίδιου τελικού μετόχου, ο οποίος είναι ο ίδιος πριν και μετά την συνένωση, η μεταβίβαση των μετοχών της εταιρείας αυτής στην ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε., θεωρείται ότι είναι μεταξύ οντοτήτων υπό κοινό έλεγχο, η οποία εξαιρείται από το πεδίο εφαρμογής του ΔΠΧΑ 3. Κατά συνέπεια, ο Όμιλος για την απόκτησή της ακολούθησε την λογιστική πολιτική που περιγράφεται ανωτέρω. Η συμμετοχή της Εταιρείας στην ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε. αντιμετωπίζεται ως συμμετοχή στις ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις της και έχει αναγνωρισθεί στο κόστος κτήσης (συμβολική αξία του €1) στο κονδύλι «Συμμετοχές σε θυγατρικές εταιρείες».

▪ Μεταγενέστερη επιμέτρηση:

Τα αποτελέσματα χρήσης των θυγατρικών εταιρειών, οι οποίες αποκτήθηκαν ή πωλήθηκαν κατά τη διάρκεια της χρήσης, συμπεριλαμβάνονται στην ενοποιημένη κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης, από την ημερομηνία απόκτησης ή μέχρι την ημερομηνία πώλησής τους.

Αναπροσαρμογές κονδυλίων των θυγατρικών εταιρειών, προκειμένου τα κονδύλια να είναι ομοειδή και συγκρίσιμα με τα αντίστοιχα κονδύλια των υπόλοιπων εταιρειών του Ομίλου, πραγματοποιούνται, όπου κρίνεται απαραίτητο.

Τα κέρδη ή οι ζημίες που προκύπτουν από διεταιρικές συναλλαγές απαλείφονται κατά την ενοποίηση.

Τα δικαιώματα μειοψηφίας των ενοποιούμενων θυγατρικών εταιρειών απεικονίζονται ξεχωριστά στα ίδια κεφάλαια του Ομίλου. Οι ζημίες που υπερβαίνουν το ποσό συμμετοχής της μειοψηφίας κατανέμονται στον Όμιλο, εκτός και αν υπάρχει δεσμευτική συμφωνία που υποχρεώνει την μειοψηφία να αναλάβει το ποσό της ζημίας που της αναλογεί.

Βάση Ενοποίησης Συγγενών επιχειρήσεων (Οικονομικές Καταστάσεις Ομίλου)

Πρόκειται περί επιχειρήσεων στις οποίες ο Όμιλος ασκεί ουσιαστική επιρροή, ωστόσο δεν ασκεί έλεγχο. Οι συμμετοχές του Ομίλου σε συγγενείς επιχειρήσεις απεικονίζονται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης. Οι παραδοχές που χρησιμοποιήθηκαν από τον Όμιλο συνιστούν ότι το κατεχόμενο ποσοστό μεταξύ 20% και 50% δικαιωμάτων ψήφου μίας εταιρείας υποδηλώνει ουσιαστική επιρροή πάνω στην επενδύμενη οικονομική οντότητα, εκτός αν μπορεί να αποδειχθεί ξεκάθαρα ότι δεν ισχύει κάτι τέτοιο. Οι επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος κτήσης και κατόπιν ενοποιούνται με βάση τη μέθοδο της

καθαρής θέσης. Σύμφωνα με τη μέθοδο αυτή, οι συμμετοχές σε συγγενείς επιχειρήσεις αναγνωρίζονται στο κόστος κτήσης πλέον των μεταβολών στο ποσοστό του Ομίλου στα Ίδια κεφάλαια μετά την αρχική ημερομηνία κτήσης, εξαιρουμένων τυχόν προβλέψεων για απομείωση της αξίας των συμμετοχών αυτών.

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

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

Οι λογιστικές πολιτικές που χρησιμοποιούν οι συγγενείς δεν είναι διαφορετικές από αυτές που χρησιμοποιεί ο Όμιλος, ενώ η ημερομηνία κατάρτισης των Οικονομικών καταστάσεων των συγγενών επιχειρήσεων, προηγείται από αυτή της μητρικής.

3.6 Απομείωση αξίας μη κυκλοφορούντων περιουσιακών στοιχείων ενεργητικού

Οι ενσώματες ακινητοποιήσεις και άλλα μη κυκλοφορούντα στοιχεία ενεργητικού εξετάζονται για πιθανή ζημία απομείωσης, όποτε γεγονότα ή αλλαγές στις περιστάσεις δείχνουν ότι η λογιστική αξία τους μπορεί να μην είναι ανακτήσιμη. Οποτεδήποτε η λογιστική αξία κάποιου περιουσιακού στοιχείου υπερβαίνει το ανακτήσιμο ποσό του, η αντίστοιχη ζημία απομείωσης του, καταχωρείται στα αποτελέσματα χρήσης. Η ανακτήσιμη αξία ενός περιουσιακού στοιχείου είναι το μεγαλύτερο ποσό μεταξύ της εκτιμώμενης καθαρής τιμής πώλησης και της αξίας χρήσεως αυτού. Καθαρή αξία πώλησης θεωρείται η εφικτή πρόσοδος από την πώληση ενός περιουσιακού στοιχείου στα πλαίσια μίας αμοτεροβαρούς συναλλαγής στην οποία τα μέρη έχουν πλήρη γνώση και ενεργούν οικειοθελώς, μετά από την αφαίρεση κάθε πρόσθετου άμεσου κόστους διάθεσης του περιουσιακού στοιχείου. Αξία χρήσης είναι η παρούσα αξία των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών που αναμένεται να πραγματοποιηθούν από την συνεχή χρήση ενός περιουσιακού στοιχείου και από την διάθεσή του στο τέλος της εκτιμώμενης ωφέλιμης ζωής του. Εάν δεν υπάρχει δυνατότητα να εκτιμηθεί το ανακτήσιμο ποσό ενός περιουσιακού στοιχείου για το οποίο υπάρχει ένδειξη απομείωσης της αξίας του, τότε προσδιορίζεται το ανακτήσιμο ποσό της μονάδας που δημιουργεί ταμειακές ροές στην οποία ανήκει το περιουσιακό στοιχείο. Για τους σκοπούς προσδιορισμού της απομείωσης, τα περιουσιακά στοιχεία ομαδοποιούνται στο χαμηλότερο επίπεδο για το οποίο οι ταμειακές ροές δύναται να προσδιοριστούν ξεχωριστά (μονάδες δημιουργίας ταμειακών ροών).

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

3.7 Χρηματοοικονομικά μέσα - αρχική αναγνώριση και μεταγενέστερη επιμέτρηση:

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

- **Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία**

Αρχική αναγνώριση και επιμέτρηση

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία της Εταιρείας και του Ομίλου κατατάσσονται κατά την αρχική αναγνώριση, ως μεταγενέστερα επιμετρούμενα στο αποσβεσμένο κόστος, στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εσόδων ή στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων.

Η κατάταξη των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων κατά την αρχική αναγνώριση εξαρτάται από τα χαρακτηριστικά των συμβατικών ταμειακών ροών του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου και του επιχειρηματικού μοντέλου Ομίλου για τη διαχείριση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων. Με εξαίρεση τις εμπορικές απαιτήσεις οι οποίες δεν περιέχουν ένα σημαντικό σκέλος χρηματοδότησης ή για τις οποίες η Εταιρεία και ο Όμιλος έχουν εφαρμόσει την πρακτική λύση, η Εταιρεία και ο Όμιλος αρχικά επιμετρούν ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο στην εύλογη αξία του πλέον, στην περίπτωση ενός χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου που δεν επιμετράτε στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων, το κόστος συναλλαγής που αποδίδεται άμεσα στην απόκτηση ή την έκδοση του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου. Οι εμπορικές απαιτήσεις οι οποίες δεν περιέχουν ένα σημαντικό σκέλος χρηματοδότησης ή για τις οποίες η Εταιρεία και ο Όμιλος έχουν εφαρμόσει την πρακτική λύση, επιμετρούνται στην τιμή συναλλαγής όπως προσδιορίζεται από το ΔΠΧΑ 15.

Προκειμένου ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο να καταταχθεί και να επιμετρηθεί στο αποσβεσμένο κόστος ή στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εσόδων πρέπει οι συμβατικοί όροι που διέπουν το χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο, να δημιουργούν σε συγκεκριμένες ημερομηνίες ταμειακές ροές που συνίστανται αποκλειστικά σε αποπληρωμή κεφαλαίου και τόκων επί του ανεξόφλητου υπολοίπου κεφαλαίου. Η αξιολόγηση αυτή η οποία αναφέρεται σαν δοκιμή «αποκλειστικών πληρωμών κεφαλαίου και τόκων» εκτελείται σε επίπεδο μεμονωμένου χρηματοοικονομικού μέσου.

Το επιχειρηματικό μοντέλο του Ομίλου για την διαχείριση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων αναφέρεται στον τρόπο με τον οποίο διαχειρίζεται τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία προκειμένου να δημιουργήσουν ταμειακές ροές. Το επιχειρηματικό μοντέλο καθορίζει εάν οι ταμειακές ροές θα προκύψουν από την είσπραξη των συμβατικών ταμειακών ροών, την πώληση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων ή και από τα δύο.

Οι αγορές και πωλήσεις χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων που απαιτούν την παράδοση περιουσιακών στοιχείων εντός χρονικού πλαισίου που καθορίζεται με κανονισμό ή σύμβαση στην αγορά (συνήθεις συναλλαγές) αναγνωρίζονται κατά την ημερομηνία συναλλαγής, δηλαδή την ημερομηνία κατά την οποία δεσμεύεται να αγοράσει ή να πουλήσει το περιουσιακό στοιχείο.

Μεταγενέστερη επιμέτρηση

Για σκοπούς επιμέτρησης ενός χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου μετά την αρχική αναγνώριση, τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία κατατάσσονται στις ακόλουθες τέσσερις κατηγορίες:

- Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στο αποσβεσμένο κόστος (χρεωστικοί τίτλοι)
- Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εσόδων με ανακατάταξη των σωρευτικών κερδών και ζημιών (χρεωστικοί τίτλοι)
- Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που προσδιορίζονται στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εσόδων χωρίς ανακατάταξη των σωρευτικών κερδών και ζημιών κατά την παύση αναγνώρισης (συμμετοχικοί τίτλοι)
- Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων

Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στο αποσβεσμένο κόστος (χρεωστικοί τίτλοι)

Αυτή η κατηγορία είναι η πιο συνηθισμένη. Η Εταιρεία και ο Όμιλος επιμετρούν τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στο αποσβεσμένο κόστος εάν πληρούνται αμφότερες οι ακόλουθες προϋποθέσεις:

- το χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο διατηρείται στο πλαίσιο ενός επιχειρηματικού μοντέλου, στόχος του οποίου είναι η διακράτηση χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων με σκοπό την είσπραξη συμβατικών ταμειακών ροών
Και
- βάσει των συμβατικών όρων που διέπουν το χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο, δημιουργούνται σε συγκεκριμένες ημερομηνίες ταμειακές ροές που συνίστανται αποκλειστικά σε αποπληρωμή κεφαλαίου και τόκων επί του ανεξόφλητου υπολοίπου κεφαλαίου.

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στο αποσβεσμένο κόστος μεταγενέστερα από την αρχική αναγνώριση επιμετρούνται στο αναπόσβεστο κόστος βάσει της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου και υπόκεινται σε απομείωση. Κέρδη και ζημίες αναγνωρίζονται στην κατάσταση συνολικού εισοδήματος όταν το χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο παύει να αναγνωρίζεται, τροποποιείται ή απομειώνεται.

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στο αποσβεσμένο κόστος περιλαμβάνουν τις εμπορικές απαιτήσεις και λοιπές απαιτήσεις.

Παύση αναγνώρισης χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου

Η Εταιρεία και ο Όμιλος παύουν να αναγνωρίζουν ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο όταν και μόνον όταν:

- εκπνεύσουν τα συμβατικά δικαιώματα επί των ταμιακών ροών του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου
ή
- μεταβιβάσει το χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο και η μεταβίβαση πληροί τους όρους για διαγραφή.

Η Εταιρεία και ο Όμιλος μεταβιβάζουν ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο όταν και μόνο όταν:

- μεταβιβάζει τα συμβατικά δικαιώματα επί των ταμιακών ροών του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου
ή
- διατηρεί τα συμβατικά δικαιώματα επί των ταμιακών ροών του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου, αλλά αναλαμβάνει συμβατική δέσμευση να καταβάλλει τις ταμιακές ροές σε έναν ή περισσότερους παραλήπτες, βάσει συμφωνίας.

Όταν η Εταιρεία και ο Όμιλος μεταβιβάσουν ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο, αξιολογεί την έκταση κατά την οποία διατηρεί τους κινδύνους και τα οφέλη της κυριότητας του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου.

Στην περίπτωση αυτή:

- αν η Εταιρεία και ο Όμιλος μεταβιβάσουν ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη της κυριότητας του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου, παύει να αναγνωρίζει το χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο και αναγνωρίζει διακεκριμένα ως περιουσιακά στοιχεία ή δεσμεύσεις κάθε δικαίωμα και δέσμευση που δημιουργήθηκε ή διατηρήθηκε κατά τη μεταβίβαση.
- αν η Εταιρεία και ο Όμιλος διατηρήσουν ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη της κυριότητας του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου, συνεχίζει να αναγνωρίζει το χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο.
- αν η Εταιρεία και ο Όμιλος ούτε μεταβιβάζουν ούτε διατηρούν ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη της κυριότητας του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου, προσδιορίζει αν έχουν διατηρήσει τον έλεγχο του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου.

Στην περίπτωση αυτή:

(i) αν η Εταιρεία και ο Όμιλος δεν έχουν διατηρήσει τον έλεγχο, παύει να αναγνωρίζει το χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο και αναγνωρίζει διακεκριμένα ως περιουσιακά στοιχεία ή δεσμεύσεις όλα τα δικαιώματα και τις δεσμεύσεις που δημιουργήθηκαν ή διατηρήθηκαν στο πλαίσιο της μεταβίβασης.

(ii) αν η Εταιρεία και ο Όμιλος έχουν διατηρήσει τον έλεγχο, συνεχίζει να αναγνωρίζει το χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο στο βαθμό που συνεχίζει η ανάμειξη του στο χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο.

Απομείωση της αξίας χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων

Η Εταιρεία και ο Όμιλος αναγνωρίζουν πρόβλεψη ζημίας έναντι αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών σε όλα τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία τα οποία δεν κατέχονται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων. Στα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, ως πιστωτική ζημία νοείται η παρούσα αξία της διαφοράς μεταξύ των συμβατικών ταμειακών ροών που οφείλονται στην Εταιρεία και τον Όμιλο με βάση τη σύμβαση και των ταμειακών ροών που η οικονομική οντότητα αναμένει να εισπράξει. Οι αναμενόμενες ταμειακές ροές που λαμβάνονται υπόψη περιλαμβάνουν ταμειακές ροές από την πώληση διακρατούμενων εξασφαλίσεων ή άλλων πιστωτικών ενισχύσεων που εμπεριέχονται στους συμβατικούς όρους.

Για τις εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις, η Εταιρεία και ο Όμιλος εφάρμοσαν την απλοποιημένη προσέγγιση του προτύπου και υπολόγισε τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές με βάση τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές για όλη τη διάρκεια ζωής των στοιχείων αυτών. Για τα υπόλοιπα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, οι αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές υπολογίζονται με βάση τις ζημιές των επόμενων 12 μηνών. Οι αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές των επόμενων 12 μηνών είναι ένα μέρος των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών για όλη τη διάρκεια ζωής των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων, που προκύπτει από τη πιθανότητα αθέτησης πληρωμής ενός στοιχείου εντός των επόμενων 12 μηνών από την ημέρα αναφοράς. Πάντως, όταν υπάρχει σημαντική αύξηση του πιστωτικού κινδύνου από την αρχική αναγνώριση, η πρόβλεψη απομείωσης θα βασίζεται στις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές όλης της διάρκειας ζωής του στοιχείου. Η Εταιρεία και ο Όμιλος προκειμένου να καθορίσουν τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές για κάθε μεμονωμένο υπόλοιπο εμπορικών απαιτήσεων, εξέτασε τον κίνδυνο αθέτησης, τις ληξιπρόθεσμες ημέρες και τις ιστορικές ζημιές προσαρμοσμένες ώστε να αντανakλούν τις τρέχουσες και μελλοντικές πληροφορίες ανά οφειλέτη.

Σε κάθε ημερομηνία αναφοράς, η Εταιρεία και ο Όμιλος αξιολογούν κατά πόσον ο πιστωτικός κίνδυνος ενός χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου έχει αυξηθεί σημαντικά από την αρχική αναγνώριση. Η Εταιρεία και ο Όμιλος έχουν ένα μαχητό τεκμήριο και θεωρούν ότι υφίσταται αθέτηση αφού ένα χρηματοοικονομικό μέσο εμφανίσει καθυστέρηση πέραν της πιστωτικής πολιτικής που ακολουθείται, εκτός αν η Εταιρεία και ο Όμιλος έχουν λογικές και βάσιμες πληροφορίες από τις οποίες προκύπτει ότι ένα κριτήριο αθέτησης που καθορίζει μεγαλύτερη καθυστέρηση είναι καταλληλότερο. Ο ορισμός της αθέτησης που χρησιμοποιείται για αυτούς τους σκοπούς εφαρμόζεται με συνέπεια από την Εταιρεία και τον Όμιλο για όλα τα χρηματοοικονομικά μέσα, εκτός εάν προκύψουν πληροφορίες που καταδεικνύουν ότι ένας διαφορετικός ορισμός της αθέτησης είναι καταλληλότερος για ένα συγκεκριμένο χρηματοοικονομικό μέσο. Η Εταιρεία και ο Όμιλος διαγράφουν το χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο όταν δεν έχει εύλογες προσδοκίες ανάκτησης των συμβατικών ταμειακών ροών επί του συνόλου ή μέρους χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου.

Αρχική αναγνώριση και μεταγενέστερη επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων

Όλες οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις αρχικά αποτιμώνται στην εύλογη αξία τους μείον το κόστος συναλλαγών, στην περίπτωση των δανείων και των πληρωτέων υποχρεώσεων.

Αποαναγνώριση χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων

Μια χρηματοοικονομική υποχρέωση διαγράφεται όταν η δέσμευση που απορρέει από την υποχρέωση, ακυρώνεται ή εκπνέει. Όταν μία υφιστάμενη χρηματοοικονομική υποχρέωση αντικαθίσταται από μία άλλη από

τον ίδιο δανειστή αλλά με ουσιαστικά διαφορετικούς όρους, ή οι όροι μίας υφιστάμενης υποχρέωσης τροποποιούνται σημαντικά, αυτή η ανταλλαγή ή τροποποίηση αντιμετωπίζεται ως από αναγνώριση της αρχικής υποχρέωσης και αναγνώριση μίας νέας υποχρέωσης. Η διαφορά στις αντίστοιχες λογιστικές αξίες αναγνωρίζεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Συμψηφισμός χρηματοοικονομικών απαιτήσεων και υποχρεώσεων

Οι χρηματοοικονομικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις συμψηφίζονται και το καθαρό ποσό απεικονίζεται στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης μόνο όταν η Εταιρεία και ο Όμιλος έχουν 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. Το νόμιμο δικαίωμα δεν πρέπει να εξαρτάται από μελλοντικά γεγονότα και πρέπει να μπορεί να εκτελεσθεί κατά τη συνήθη πορεία των εργασιών και σε περίπτωση αθέτησης, αφερεγγυότητας ή πτώχευσης της εταιρείας ή του αντισυμβαλλομένου.

3.8 Χρηματικά Διαθέσιμα

Τα διαθέσιμα περιλαμβάνουν και τα ισοδύναμα των ταμειακών διαθεσίμων, όπως είναι οι καταθέσεις όψεως και οι καταθέσεις προθεσμίας βραχείας διάρκειας. Τραπεζικές υπεραναλήψεις, που είναι αποπληρωτέες σε πρώτη ζήτηση και αποτελούν αναπόσπαστο μέρος της διαχείρισης των διαθεσίμων της Εταιρείας και του Ομίλου περιλαμβάνονται, για σκοπούς σύνταξης της Κατάστασης Ταμειακών Ροών, ως συστατικό στοιχείο των ταμειακών διαθεσίμων.

3.9 Μετοχικό Κεφάλαιο

Οι κοινές μετοχές χαρακτηρίζονται ως κεφάλαιο. Το προσαυξημένο εξωτερικό κόστος άμεσα αποδοτέο στην έκδοση νέων μετοχών εμφανίζεται στο κεφάλαιο αφαιρετικά του εισπρακτέου ποσού. Κατά την απόκτηση ιδίων μετοχών, το καταβληθέν τίμημα, συμπεριλαμβανομένων και των σχετικών δαπανών, απεικονίζεται μειωτικά των ιδίων κεφαλαίων.

3.10 Αποθεματικά

Τα αποθεματικά της Εταιρείας και του Ομίλου αναφέρονται σε τακτικό αποθεματικό. Σύμφωνα με την Ελληνική εμπορική νομοθεσία, οι εταιρείες υποχρεούνται, από τα κέρδη της χρήσης, να σχηματίσουν το 5% τουλάχιστον σαν τακτικό αποθεματικό μέχρις ότου αυτό φτάσει το ένα τρίτο του καταβλημένου εταιρικού τους κεφαλαίου. Κατά τη διάρκεια της ζωής της Εταιρείας και του Ομίλου απαγορεύεται η διανομή του τακτικού αποθεματικού.

3.11 Παύση αναγνώρισης χρηματοοικονομικής υποχρέωσης

Η Εταιρεία και ο Όμιλος διαγράφουν μια χρηματοοικονομική υποχρέωση (ή μέρος αυτής) από την κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης της όταν, και μόνον όταν, εξοφλείται, δηλαδή, όταν η υποχρέωση που καθορίζεται στο συμβόλαιο εκπληρώνεται, 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 αναγνωρίζεται στην κατάσταση συνολικού εισοδήματος.

Η διαφορά μεταξύ της λογιστικής αξίας μίας χρηματοοικονομικής υποχρέωσης (ή ενός τμήματος μίας χρηματοοικονομικής υποχρέωσης) που εξοφλείται ή μεταβιβάζεται σε ένα άλλο μέρος και της ανταλλαγής που καταβάλλεται, συμπεριλαμβανομένων και των μεταβιβαζόμενων εκτός μετρητών περιουσιακών στοιχείων και των αναληφθέντων υποχρεώσεων, αναγνωρίζεται στην κατάσταση συνολικού εισοδήματος.

3.12 Χρηματοδοτικές και λειτουργικές μισθώσεις

Μέχρι το 2018, οι μισθώσεις ταξινομούνταν ως χρηματοδοτικές ή ως λειτουργικές μισθώσεις.

Οι πληρωμές των λειτουργικών μισθώσεων (καθαρές από τυχόν κίνητρα που λαμβάνει ο μισθωτής) χρεώνονταν στα αποτελέσματα με τη σταθερή μέθοδο κατά τη διάρκεια της μίσθωσης.

Από την 1η Ιανουαρίου 2019, οι μισθώσεις αναγνωρίζονται στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης ως ένα δικαίωμα χρήσης στοιχείου του ενεργητικού και μία υποχρέωση μίσθωσης, την ημερομηνία που το μισθωμένο πάγιο καθίσταται διαθέσιμο για χρήση. Κάθε καταβολή μισθώματος κατανέμεται μεταξύ της υποχρέωσης μίσθωσης και του χρηματοοικονομικού κόστους. Οι τόκοι επί της υποχρέωσης από τη μίσθωση για κάθε περίοδο της διάρκειας της μίσθωσης ισούνται με το ποσό που προκύπτει από την εφαρμογή ενός σταθερού περιοδικού επιτοκίου επί του ανεξόφλητου υπολοίπου της υποχρέωσης από τη μίσθωση. Το δικαίωμα χρήσης περιουσιακού στοιχείου του ενεργητικού αποσβένεται στη μικρότερη περίοδο μεταξύ της ωφέλιμης ζωής του στοιχείου και της διάρκειας μίσθωσης με τη σταθερή μέθοδο.

Τα περιουσιακά στοιχεία και οι υποχρεώσεις που απορρέουν από τη μίσθωση αρχικά αποτιμώνται βάσει της παρούσας αξίας. Οι υποχρεώσεις μισθώσεων περιλαμβάνουν την καθαρή παρούσα αξία των ακόλουθων μισθωμάτων:

- τα σταθερά μισθώματα (συμπεριλαμβανομένου και των «κατ' ουσία» σταθερών πληρωμών)
- τα μεταβλητά μισθώματα, που εξαρτώνται από έναν δείκτη ή ένα επιτόκιο, τα οποία αρχικά επιμετρώνται με χρήση του δείκτη ή του επιτοκίου κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου
- τα ποσά που αναμένονται να καταβληθούν βάσει εγγυημένων υπολειμματικών αξιών
- η τιμή εξάσκησης του δικαιώματος αγοράς, εάν είναι μάλλον βέβαιο ότι η Εταιρεία και ο Όμιλος θα εξασκήσουν αυτό το δικαίωμα, και
- την καταβολή ποινής για καταγγελία της μίσθωσης, εάν η διάρκεια της μίσθωσης αποτυπώνει την άσκηση δικαιώματος της Εταιρείας και του Ομίλου για καταγγελία της μίσθωσης.

Οι πληρωμές μισθωμάτων προεξοφλούνται με το τεκμαρτό επιτόκιο της μίσθωσης ή, εάν αυτό το επιτόκιο δεν μπορεί να προσδιορισθεί από τη σύμβαση, με το διαφορικό επιτόκιο δανεισμού του μισθωτή (“incremental borrowing rate”), δηλαδή το επιτόκιο με το οποίο θα επιβαρυνόταν ο μισθωτής για να δανειστεί το απαραίτητο κεφάλαιο, ώστε να αποκτήσει ένα στοιχείο παρόμοιας αξίας με το μισθωμένο στοιχείο ενεργητικού, για παρόμοια χρονική περίοδο, με παρόμοιες εξασφαλίσεις και σε παρόμοιο οικονομικό περιβάλλον.

Μετά την αρχική τους επιμέτρηση, οι υποχρεώσεις μίσθωσης αυξάνονται από το χρηματοοικονομικό κόστος τους και μειώνονται από την πληρωμή των μισθωμάτων. Η υποχρέωση μίσθωσης επανεπιμετράται για να αποτυπώσει τυχόν επανεκτιμήσεις ή τροποποιήσεις της μίσθωσης.

Το κόστος του περιουσιακού στοιχείου με δικαίωμα χρήσης αποτελείται από:

- το ποσό της αρχικής επιμέτρησης της υποχρέωσης μίσθωσης
- τυχόν μισθώματα που καταβλήθηκαν κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου ή πριν από αυτήν, μείον οποιαδήποτε κίνητρα μίσθωσης έχουν εισπραχθεί
- τυχόν αρχικές άμεσες δαπάνες με τις οποίες επιβαρύνθηκε ο μισθωτής και
- εκτίμηση του κόστους με το οποίο θα επιβαρυνθεί ο μισθωτής προκειμένου να αποσυναρμολογήσει και να απομακρύνει το υποκείμενο περιουσιακό στοιχείο, να αποκαταστήσει τον χώρο όπου έχει τοποθετηθεί ή να αποκαταστήσει το υποκείμενο περιουσιακό στοιχείο στην κατάσταση στην οποία προβλέπεται από τους όρους και τις προϋποθέσεις της μίσθωσης, εκτός εάν το εν λόγω κόστος συνεπάγεται την παραγωγή αποθεμάτων. Ο μισθωτής αναλαμβάνει την υποχρέωση να επιβαρυνθεί με το εν λόγω κόστος είτε κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου είτε λόγω χρήσης του υποκείμενου περιουσιακού στοιχείου για μια συγκεκριμένη χρονική περίοδο.

Τα δικαιώματα χρήσης στοιχείων του ενεργητικού αρχικά επιμετρούνται στο κόστος τους, και στη συνέχεια μειώνονται κατά το ποσό της συσσωρευμένης απόσβεσης και της απομείωσης. Τέλος, προσαρμόζονται σε συγκεκριμένες επαναμετρήσεις της αντίστοιχης υποχρέωσης μίσθωσης. Όταν τα δικαιώματα χρήσης στοιχείων του ενεργητικού πληρούν τον ορισμό των επενδυτικών ακινήτων, υπολογίζονται αρχικά στο κόστος τους και στη συνέχεια στην εύλογη αξία τους, σύμφωνα με τη λογιστική πολιτική της Εταιρείας και του Ομίλου.

Τα έσοδα της μίσθωσης από λειτουργικές μισθώσεις αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα με τη σταθερή μέθοδο κατά τη διάρκεια της μίσθωσης.

3.13 Φόρος εισοδήματος (τρέχων και αναβαλλόμενος)

Ο τρέχων και αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος υπολογίζονται βάσει των σχετικών κονδυλίων των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων, σύμφωνα με τους φορολογικούς νόμους που ισχύουν στην Ελλάδα. Ο τρέχων φόρος εισοδήματος αφορά, φόρο επί των φορολογητέων κερδών της Εταιρείας και του Ομίλου όπως αναμορφώθηκαν σύμφωνα με τις απαιτήσεις του φορολογικού νόμου, και υπολογίστηκε με βάση τον ισχύοντα φορολογικό συντελεστή.

Η αναβαλλόμενη φορολογία υπολογίζεται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο υποχρέωσης (liability method) σε όλες τις προσωρινές διαφορές κατά την ημερομηνία του ισολογισμού μεταξύ της φορολογικής βάσης και της λογιστικής αξίας των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων.

Οι αναμενόμενες φορολογικές επιπτώσεις από τις προσωρινές διαφορές προσδιορίζονται και εμφανίζονται είτε ως (αναβαλλόμενες) φορολογικές υποχρεώσεις, είτε ως αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις. Καταχωρούνται αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις για όλες τις εκπεστέες προσωρινές διαφορές και τις μεταφερόμενες φορολογικές ζημιές κατά την έκταση που πιθανολογείται ότι θα υπάρχει διαθέσιμο φορολογητέο κέρδος έναντι του οποίου η εκπεστέα προσωρινή διαφορά μπορεί να αξιοποιηθεί.

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

Οι τρέχουσες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις για την τρέχουσα και τις προηγούμενες χρήσεις αποτιμώνται στο ποσό που αναμένεται να πληρωθεί στις φορολογικές αρχές (ή να ανακτηθεί από αυτές), με τη χρήση φορολογικών συντελεστών (και φορολογικών νόμων) που έχουν θεσπιστεί, ή ουσιαστικά θεσπιστεί, μέχρι την ημερομηνία των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

Δεδομένου ότι σύμφωνα με το άρθρο 145 του Ν.4001/2011 η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. απολαμβάνει όλων των διοικητικών, οικονομικών, φορολογικών, δικαστικών, ουσιαστικού και δικονομικού δικαίου προνομίων και ατελειών του Ελληνικού Δημοσίου, πλην του Φ.Π.Α., για το λόγο αυτό η μητρική Εταιρεία, δεν αναγνωρίζει τρέχουσα και αναβαλλόμενη φορολογία.

3.14 Κρατικά ασφαλιστικά προγράμματα

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

3.15 Προβλέψεις και ενδεχόμενες απαιτήσεις, Υποχρεώσεις

Προβλέψεις αναγνωρίζονται όταν η Εταιρεία και ο Όμιλος έχουν παρούσες νομικές ή τεκμαιρόμενες υποχρεώσεις ως αποτέλεσμα προγενέστερων γεγονότων, είναι πιθανή η εκκαθάρισή τους μέσω εκροής πόρων και τα ποσά των υποχρεώσεων μπορούν να εκτιμηθούν αξιόπιστα. Οι προβλέψεις επανεξετάζονται σε κάθε ημερομηνία Οικονομικών Καταστάσεων και προσαρμόζονται έτσι ώστε να απεικονίζουν τη παρούσα αξία της δαπάνης που αναμένεται να εκταμιευθεί για την τακτοποίηση της υποχρέωσης. Σχετικά με τις προβλέψεις που αναμένεται να εκκαθαριστούν σε μακροπρόθεσμο ορίζοντα, οπότε η επίδραση της χρονικής αξίας του χρήματος είναι σημαντική, τα σχετικά ποσά υπολογίζονται προεξοφλώντας τις αναμενόμενες μελλοντικές ταμειακές ροές με έναν συντελεστή προ φόρων ο οποίος αντικατοπτρίζει τις τρέχουσες εκτιμήσεις της αγοράς για την χρονική αξία του χρήματος, και όπου κρίνεται απαραίτητο, τους κινδύνους που σχετίζονται συγκεκριμένα με την υποχρέωση. Οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις δεν αναγνωρίζονται στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις αλλά γνωστοποιούνται, εκτός εάν η πιθανότητα μιας εκροής πόρων που ενσωματώνουν οικονομικά οφέλη είναι ελάχιστη. Ενδεχόμενες απαιτήσεις δεν αναγνωρίζονται στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις αλλά γνωστοποιούνται εφόσον η εισροή οικονομικών ωφελειών είναι πιθανή.

3.16 Κρατικές επιχορηγήσεις

3.16.1 Επιχορηγήσεις που αφορούν περιουσιακά στοιχεία

Επιχορηγήσεις που αφορούν περιουσιακά στοιχεία είναι κρατικές επιχορηγήσεις που έχουν ως βασικό όρο ότι η επιχείρηση που τις δικαιούται πρέπει να αγοράσει, ή να κατασκευάσει μακροπρόθεσμα περιουσιακά στοιχεία.

Οι κρατικές επιχορηγήσεις καταχωρούνται όταν υπάρχει εύλογη βεβαιότητα ότι:

α) Η επιχείρηση θα συμμορφωθεί με τους όρους που τις διέπουν.

β) Οι επιχορηγήσεις θα εισπραχθούν.

Οι κρατικές επιχορηγήσεις που αφορούν περιουσιακά στοιχεία απεικονίζονται ως έσοδο επόμενων χρήσεων και καταχωρούνται με συστηματική βάση στα έσοδα κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής του παγίου στοιχείου του ενεργητικού.

3.16.2 Επιχορηγήσεις που αφορούν αποτελέσματα

Οι κρατικές επιχορηγήσεις που σχετίζονται με αποτελέσματα καταχωρούνται με συστηματικό και ορθολογικό τρόπο στα έσοδα των περιόδων μέσα στις οποίες πρέπει να γίνει ο συσχετισμός των επιχορηγήσεων αυτών με τα αντίστοιχα κόστη.

3.17 Αναγνώριση εσόδων

Τα έσοδα περιλαμβάνουν την εύλογη αξία των πωλήσεων αγαθών και παροχής υπηρεσιών, καθαρά από Φόρους Προστιθέμενης Αξίας, τελωνειακά τέλη, εκπτώσεις και επιστροφές. Τα έσοδα από πελάτες αναγνωρίζονται όταν ο έλεγχος των αγαθών ή των υπηρεσιών που παρέχονται έχουν μεταφερθεί στον πελάτη. Η μεταβίβαση αυτή του ελέγχου γίνεται κατά το χρόνο παράδοσης των αγαθών ή παροχής των υπηρεσιών. Το ύψος του εσόδου που αναγνωρίζεται, είναι το ποσό που η Εταιρεία και ο Όμιλος αναμένουν πως θα λάβουν ως αντάλλαγμα για την παροχή αυτών των αγαθών ή υπηρεσιών.

Τα έσοδα από παροχή υπηρεσιών αναγνωρίζονται στη λογιστική περίοδο κατά την οποία παρέχονται οι υπηρεσίες, καθώς ο πελάτης αποκτά τον έλεγχο των υποσχεθεισών υπηρεσιών σε σχέση με το στάδιο ολοκλήρωσης της παροχής της υπηρεσίας και αξιολογείται με βάση την πραγματική παρεχόμενη υπηρεσία (χρησιμοποιώντας εκτιμήσεις των αποτελεσμάτων που έχουν επιτευχθεί και ορόσημα), ως ποσοστό των συνολικών υπηρεσιών που έχουν συμφωνηθεί.

Για την αναγνώριση και την επιμέτρηση των εσόδων που προκύπτουν από συμβάσεις με πελάτες, το νέο Πρότυπο καθιερώνει ένα μοντέλο αποτελούμενο από τα ακόλουθα στάδια:

1. Προσδιορισμός της σύμβασης με τον πελάτη.
2. Προσδιορισμός των δεσμεύσεων εκτέλεσης.
3. Προσδιορισμός της τιμής συναλλαγής.
4. Κατανομή της τιμής συναλλαγής στις δεσμεύσεις εκτέλεσης της σύμβασης.
5. Αναγνώριση εσόδων όταν (ή καθώς) οι δεσμεύσεις εκτέλεσης της σύμβασης εκπληρώνονται.

Η τιμή συναλλαγής είναι το ποσό του ανταλλάγματος σε μία σύμβαση για το οποίο η Εταιρεία και ο Όμιλος αναμένουν να έχουν δικαίωμα, ως αντάλλαγμα για τη μεταβίβαση υποσχόμενων αγαθών ή υπηρεσιών σε έναν πελάτη, εξαιρουμένων ποσών που εισπράττονται για λογαριασμό τρίτων (φόρος προστιθέμενης αξίας, λοιποί φόροι επί των πωλήσεων).

Τα έσοδα αναγνωρίζονται όταν εκπληρώνονται οι σχετικές δεσμεύσεις εκτέλεσης, είτε σε μία συγκεκριμένη χρονική στιγμή (συνήθως για υποσχέσεις που αφορούν στη μεταβίβαση αγαθών σε έναν πελάτη) είτε με την πάροδο του χρόνου (συνήθως για υποσχέσεις που αφορούν στη μεταβίβαση υπηρεσιών σε έναν πελάτη).

Η Εταιρεία και ο Όμιλος αναγνωρίζουν μία συμβατική υποχρέωση για ποσά που λαμβάνει από τους πελάτες (προπληρωμές) τα οποία αφορούν σε δεσμεύσεις εκτέλεσης που δεν έχουν εκπληρωθεί, καθώς επίσης και όταν διατηρεί δικαίωμα επί ενός τιμήματος το οποίο είναι ανεπιφύλακτο (αναβαλλόμενο έσοδο) πριν την εκτέλεση των δεσμεύσεων εκτέλεσης της σύμβασης και τη μεταφορά των αγαθών ή των υπηρεσιών. Η συμβατική υποχρέωση αποαναγνωρίζεται όταν εκτελεστούν οι δεσμεύσεις εκτέλεσης και το έσοδο αναγνωριστεί στα αποτελέσματα.

Η Εταιρεία και ο Όμιλος αναγνωρίζουν μία απαίτηση από πελάτη όταν υπάρχει ένα άνευ όρων δικαίωμα να λάβει το τίμημα για τις εκτελεσμένες δεσμεύσεις εκτέλεσης της σύμβασης προς τον πελάτη. Αντίστοιχα, αναγνωρίζει ένα στοιχείο του ενεργητικού από συμβάσεις όταν έχει ικανοποιήσει τις δεσμεύσεις εκτέλεσης πριν ο πελάτης πληρώσει ή πριν καταστεί απαιτητή η πληρωμή, για παράδειγμα όταν τα αγαθά ή οι υπηρεσίες μεταβιβάζονται στον πελάτη πριν από το δικαίωμα της Εταιρείας και του Ομίλου για την έκδοση τιμολογίου.

Η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε είναι ο αρμόδιος φορέας για την διαχείριση των αποκλειστικών δικαιωμάτων του Ελληνικού Δημοσίου στην αναζήτηση, έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων στην Ελλάδα, για την διαχείριση, τον έλεγχο και την παρακολούθηση όλων των σχετικών συμβάσεων που έχουν συναφθεί από το Δημόσιο ή για λογαριασμό αυτού με τρίτους «Αναδόχους». Τα ποσά που εισπράττει η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε από την παραχώρηση δικαιωμάτων αναζήτησης, έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων αποτελούν έσοδα της Εταιρείας.

Μέρος των συμβατικών υποχρεώσεων των Αναδόχων, είναι η ετήσια καταβολή συγκεκριμένων ποσών εξόδων εκπαίδευσης (Training Fees) χάριν συμβατικού ανταλλάγματος, ως αυτά προβλέπονται στις Συμβάσεις Μίσθωσης Έρευνας και Εκμετάλλευσης Υδρογονανθράκων. Οι Ανάδοχοι, βάσει σχεδίου προγράμματος εκπαίδευσης που καθορίζεται μεταξύ των μερών, έχουν την επιλογή είτε να δαπανήσουν τα ανωτέρω ποσά για το εν λόγω σχέδιο είτε να τα καταβάλουν στο Ελληνικό Δημόσιο/ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.

Με τον καθορισμό του σχεδίου προγράμματος εκπαίδευσης, η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. προχωρά στην τιμολόγηση των Training Fees στους αναδόχους σύμφωνα με τα οριζόμενα στην εκάστοτε Σύμβαση και αναγνωρίζει το αντίστοιχο έσοδο.

Τα έσοδα τόκων αναγνωρίζονται σε βάση χρονικής αναλογίας λαμβάνοντας υπόψη το υπόλοιπο του αρχικού ποσού και του ισχύον επιτοκίου έως τη λήξη. Όταν καθορίζεται τέτοια έσοδα θα είναι πληρωτέα στην Εταιρεία και τον Όμιλο.

Τα έσοδα από μερίσματα αναγνωρίζονται ως έσοδο κατά την ημερομηνία έγκρισης της διανομής τους.

3.18 Έξοδα

3.18.1 Αρχή του δεδουλευμένου

Τα έξοδα αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης σε δεδουλευμένη βάση. Οι πληρωμές που πραγματοποιούνται για λειτουργικές μισθώσεις μεταφέρονται στο αποτελέσματα χρήσης ως έξοδα, κατά τον χρόνο χρήσεως του μίσθιου. Τα έξοδα από τόκους αναγνωρίζονται σε δεδουλευμένη βάση.

3.18.2 Κόστος χρηματοδότησης

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

3.19 Κέρδη ανά μετοχή

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

3.20 Συμφηφισμός χρηματοοικονομικών μέσων

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις συμφηφίζονται και στην κατάσταση οικονομικής θέσης εμφανίζεται το καθαρό ποσό, όταν υπάρχει νόμιμα εκτελεστό δικαίωμα αντιστάθμισης των αναγνωρισμένων ποσών και υπάρχει πρόθεση να διακανονιστεί σε καθαρή βάση ή να εξοφληθεί το περιουσιακό στοιχείο και να διακανονιστεί η υποχρέωση ταυτόχρονα.

4. Ενσώματα πάγια στοιχεία

Τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία της Εταιρείας και του Ομίλου αναλύονται ως εξής:

	Ο ΟΜΙΛΟΣ			Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
	Κτιριακές Εγκ/σεις	Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	Σύνολο Ενσώματων Παγίων	Κτιριακές Εγκ/σεις	Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	Σύνολο Ενσώματων Παγίων
Αξία Κτήσης						
1.1.2022	48.735	372.985	421.720	48.735	267.237	315.972
Προσθήκες	-	110.377	110.377	-	107.252	107.252
Μειώσεις/Διαγραφές	-	(3.472)	(3.472)	-	(3.472)	(3.472)
31.12.2022	48.735	479.889	528.625	48.735	371.016	419.752
Αποσβέσεις						
1.1.2022	48.708	280.076	328.784	48.708	193.079	241.787
Προσθήκες	-	47.625	47.625	-	40.035	40.035
31.12.2022	48.708	327.701	376.409	48.708	233.114	281.822
Αναπόσβεστη Αξία						
31.12.2021	27	92.909	92.936	27	74.158	74.185
31.12.2022	27	152.189	152.216	27	137.903	137.930
Αξία Κτήσης						
1.1.2023	48.735	479.889	528.625	48.735	371.016	419.752
Προσθήκες	-	42.027	42.027	-	42.027	42.027
31.12.2023	48.735	521.916	570.651	48.735	413.043	461.778
Αποσβέσεις						
1.1.2023	48.708	327.701	376.409	48.708	233.114	281.822
Προσθήκες	-	65.621	65.621	-	62.566	62.566
31.12.2023	48.708	393.322	442.030	48.708	295.680	344.388
Αναπόσβεστη Αξία						
31.12.2022	27	152.189	152.216	27	137.903	137.930
31.12.2023	27	128.594	128.622	27	117.363	117.390

Τα ενσώματα πάγια στοιχεία της εταιρείας και του Ομίλου είναι ελεύθερα βαρών.

5. Ασώματα πάγια στοιχεία

Τα ασώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία της Εταιρείας και του Ομίλου αναλύονται ως εξής:

	Ο ΟΜΙΛΟΣ		Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	Λογισμικά Προγράμματα	Σύνολο Ασώματων	Λογισμικά Προγράμματα	Σύνολο Ασώματων
Αξία κτήσης				
1.1.2022	183.102	183.102	170.492	170.492
Προσθήκες	16.104	16.104	6.179	6.179
31.12.2022	199.206	199.206	176.671	176.671
Αποσβέσεις				
1.1.2022	110.675	110.675	100.380	100.380
Προσθήκες	49.839	49.839	39.335	39.335
31.12.2022	160.514	160.514	139.715	139.715
Αναπόσβεστη Αξία				
31.12.2021	72.427	72.427	70.112	70.112
31.12.2022	38.692	38.692	36.956	36.956

	Ο ΟΜΙΛΟΣ		Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	Λογισμικά Προγράμματα	Σύνολο Ασώματων	Λογισμικά Προγράμματα	Σύνολο Ασώματων
Αξία κτήσης				
1.1.2023	199.206	199.206	176.671	176.671
Προσθήκες	28.896	28.896	15.800	15.800
31.12.2023	228.102	228.102	192.471	192.471
Αποσβέσεις				
1.1.2023	160.514	160.514	139.715	139.715
Προσθήκες	32.676	32.676	19.000	19.000
31.12.2023	193.190	193.190	158.715	158.715
Αναπόσβεστη Αξία				
31.12.2022	38.692	38.692	36.956	36.956
31.12.2023	34.912	34.912	33.756	33.756

Τα άυλα περιουσιακά στοιχεία της εταιρείας και του Ομίλου είναι ελεύθερα βαρών.

6. Δικαίωμα χρήσης περιουσιακών στοιχείων

Τα περιουσιακά στοιχεία με δικαίωμα χρήσης της Εταιρείας και του Ομίλου αναλύονται ως εξής:

	Ο ΟΜΙΛΟΣ		Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	Κτίρια & κτιριακές εγκαταστάσεις	ΣΥΝΟΛΟ	Κτίρια & κτιριακές εγκαταστάσεις	ΣΥΝΟΛΟ
Αξία κτήσεως				
Υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2022	336.000	336.000	-	-
Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2022	336.000	336.000	-	-
Αποσβέσεις				
Υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2022	(109.200)	(109.200)	-	-
Προσθήκες	(67.200)	(67.200)	-	-
Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2022	(176.400)	(176.400)	-	-
Αναπόσβεστη Αξία την 31η Δεκεμβρίου 2022	159.600	159.600	-	-

	Ο ΟΜΙΛΟΣ		Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	Κτίρια & κτιριακές εγκαταστάσεις	ΣΥΝΟΛΟ	Κτίρια & κτιριακές εγκαταστάσεις	ΣΥΝΟΛΟ
Αξία κτήσεως				
Υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2023	336.000	336.000	-	-
Προσθήκες	424.466	424.466	424.466	424.466
Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2023	760.466	760.466	424.466	424.466
Αποσβέσεις				
Υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2023	(176.400)	(176.400)	-	-
Προσθήκες	(103.070)	(103.070)	(35.870)	(35.870)
Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2023	(279.470)	(279.470)	(35.870)	(35.870)
Αναπόσβεστη Αξία την 31η Δεκεμβρίου 2023	480.996	480.996	388.596	388.596

Οι προσθήκες στα περιουσιακά στοιχεία με δικαίωμα χρήσης της περιόδου αφορούν νέα σύμβαση μίσθωσης γραφείων της Εταιρείας.

7. Συμμετοχές σε συγγενείς εταιρείες

Οι συμμετοχές σε συγγενείς εταιρείες της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. και του Ομίλου την 31η Δεκεμβρίου 2023 και 2022 αναλύονται ως εξής:

	Ο ΟΜΙΛΟΣ		Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ
	Όμιλος Υ.Α.Φ.Α. ΠΟΣΕΙΔΩΝ Α.Ε.	Σύνολο	Σύνολο
1.1.2022	61.235.618	61.235.618	-
Κέρδος / (Ζημιά) περιόδου	(189.915)	(189.915)	-
31.12.2022	61.045.704	61.045.704	-

	Ο ΟΜΙΛΟΣ		Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ
	Όμιλος Υ.Α.Φ.Α. ΠΟΣΕΙΔΩΝ Α.Ε.	Σύνολο	Σύνολο
1.1.2023	61.045.704	61.045.704	-
Κέρδος / (Ζημιά) περιόδου	3.500.820	3.500.820	-
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	800.000	800.000	-
31.12.2023	65.346.524	65.346.524	-

Η θυγατρική Εταιρεία ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε έχει συμμετοχή στην συνδεδεμένη εταιρεία Υ.Α.Φ.Α. ΠΟΣΕΙΔΩΝ Α.Ε., η οποία λόγω ουσιώδους επιρροής ταξινομείται ως συγγενής και ενοποιείται με βάση τη μέθοδο της καθαρής θέσης στις ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις.

Μέσω της Υ.Α.Φ.Α. ΠΟΣΕΙΔΩΝ Α.Ε., η ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε. συμμετέχει στην εταιρεία «Natural Gas Interconnector Greece - Bulgaria A.D.» («ICGB A.D.»), της οποίας το μετοχικό κεφάλαιο ανήκει κατά 50% στην IGI Poseidon S.A.

ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ						
Υ.Α.Φ.Α. ΠΟΣΕΙΔΩΝ Α.Ε.	Αθήνα	Κατασκευή & εκμετάλλευση υποθαλάσσιου αγωγού φυσικού αερίου Ελλάδας-Ιταλίας	Καθαρή θέση	Έμμεση	ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε	50%
ICGB AD	Σόφια	Ανάπτυξη, σχεδιασμό, χρηματοδότηση, διαχείριση, κατασκευή, λειτουργία, συντήρηση του αγωγού φυσικού αερίου της IGB	Καθαρή θέση	Έμμεση	Υ.Α.Φ.Α. ΠΟΣΕΙΔΩΝ Α.Ε.	50%

Με απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης της συγγενούς εταιρείας «Υ.Α.Φ.Α. ΠΟΣΕΙΔΩΝ» 44/13.12.2023 αποφασίστηκε Αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου αυτής, ποσού € 1,6 εκ. Σύμφωνα με την απόφαση της Γ.Σ., η κάλυψη του ως άνω ποσού αύξησης του μετοχικού κεφαλαίου πραγματοποιήθηκε με καταβολή μετρητών από τους μετόχους της Υ.Α.Φ.Α. ΠΟΣΕΙΔΩΝ ισόποσα κατ' αναλογία της συμμετοχής τους.

Σε αυτή την παραπάνω καταβολή, η θυγατρική εταιρεία ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ συμμετείχε με ποσοστό 50%.

Σημειώνεται ότι εντός του 2024 προγραμματίζεται νέα αύξηση μετοχικού κεφαλαίου ύψους € 1,6 εκ. κατόπιν σχετικής έγκρισης της Γενικής Συνέλευσης και η οποία θα καταβληθεί ισομερώς από τους μετόχους της Υ.Α.Φ.Α. ΠΟΣΕΙΔΩΝ.

Η αύξηση των κερδών περιόδου από την ενοποίηση συγγενών επιχειρήσεων με την μέθοδο της καθαρής θέσης, οφείλεται στο ότι το έργο IGB βρίσκεται σε λειτουργία από την 1^η Οκτωβρίου 2022 όταν εγκαινιάστηκε η διασύνδεση παρουσία εθνικών και ευρωπαϊκών πολιτικών αρχών. Συνεπώς, κατά την χρήση του 2023 βρισκόνταν σε πλήρη για όλο το έτος, συγκριτικά με την χρήση του 2022 όπου λειτούργησε για περίοδο 3 μηνών.

ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΥΔΡΟΓΟΝΑΝΘΡΑΚΩΝ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΠΟΡΩΝ Α.Ε.**ΕΤΗΣΙΕΣ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**

1η ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ ΕΩΣ 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023

(Όλα τα ποσά είναι εκφρασμένα σε ευρώ)

Το 100% των στοιχείων και κονδυλίων των οικονομικών καταστάσεων του Ομίλου Υ.Α.Φ.Α. ΠΟΣΕΙΔΩΝ Α.Ε., στον οποίο συμμετέχει κατά 50% η θυγατρική ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε. για την 31-12-2022 και την 31-12-2023 έχουν ως εξής:

	31/12/2023	31/12/2022
Πάγιο Ενεργητικό	142.723.437	124.825.322
Ταμειακά Διαθέσιμα	3.791.343	16.052.535
Λοιπά Κυκλοφορούν Ενεργητικά	2.379.692	1.825.245
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	(2.472.655)	(4.882.925)
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	(15.727.924)	(15.727.924)
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	130.693.893	122.092.253
% Συμμετοχής Ομίλου	50,00%	50,00%
Μερίδιο Ομίλου στην Καθαρή Θέση	65.346.524	61.045.704
	1.1.-31.12.2023	1.1.-31.12.2022
Κύκλος εργασιών	-	-
Έξοδα Διοίκησης	(1.379.584)	(1.634.522)
Χρηματοοικονομικά έξοδα	(22.819)	(34.344)
Λοιπά έσοδα	43.271	-
Κέρδη/(Ζημιές) από την ενοποίηση συγγενών επιχειρήσεων με την μέθοδο της καθαρής Αίσης	8.360.773	1.289.037
Αποτελέσματα από συνεχιζόμενες εκμεταλλεύσεις	7.001.640	(379.829)
Λοιπά συνολικά αποτελέσματα	-	-
Συνολικά αποτελέσματα	7.001.640	(379.829)
% Συμμετοχής Ομίλου	50,00%	50,00%
Μερίδιο Ομίλου στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων	3.500.820	(189.915)

8. Πελάτες και λοιπές Εμπορικές απαιτήσεις

Οι συνολικές απαιτήσεις της Εταιρείας και του Ομίλου την 31η Δεκεμβρίου 2023 και 2022 αναλύονται ως εξής:

	Ο ΟΜΙΛΟΣ		Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Πελάτες	1.270.321	1.414.669	770.321	1.014.669
Σύνολο	1.270.321	1.414.669	770.321	1.014.669
Μείον: Πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις	-	-	-	-
Υπόλοιπο εμπορικών απαιτήσεων	1.270.321	1.414.669	770.321	1.014.669

Η Εταιρεία και ο Όμιλος εφάρμοσαν την απλοποιημένη προσέγγιση της παραγράφου 5.5.15 του ΔΠΧΑ 9, σύμφωνα με την οποία η εκτίμηση των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών, σε σχέση με απαιτήσεις από πελάτες, καθορίζεται στο ποσό που προκύπτει με βάση τη συνολική διάρκεια των απαιτήσεων. Η επίδραση από την εφαρμογή του προτύπου στην Εταιρεία και τον Όμιλο για την τρέχουσα χρήση θεωρείται μη ουσιώδης.

9. Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις

Οι Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις της Εταιρείας και του Ομίλου την 31η Δεκεμβρίου 2023 και 2022 αναλύονται ως εξής:

	Ο ΟΜΙΛΟΣ		Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Προκαταβολές σε προμηθευτές	146.541	120.323	-	-
Απαιτήσεις από ΦΠΑ	429.641	221.730	-	-
Λοιπές απαιτήσεις	4.654	2.986	200	-
Απαιτήσεις από Ελληνικό Δημόσιο	2.004	2.225	2.004	2.225
Έξοδα επόμενων χρήσεων	149.069	22.206	45.372	7.796
Έσοδα χρήσεως εισπρακτέα	132.600	17.397	132.600	17.397
Σύνολο	864.509	386.867	180.176	27.418

Τα έσοδα χρήσεως εισπρακτέα αφορούν τιμολογήσεις που έχουν πραγματοποιηθεί από την εταιρεία μετά το πέρας της διαχειριστικής περιόδου που αφορούν εξ ολοκλήρου εργασίες της χρήσης.

10. Ταμειακά Διαθέσιμα και Ταμειακά Ισοδύναμα

Τα Χρηματικά Διαθέσιμα κατά την 31/12/2023 και 31/12/2022 αναλύονται ως εξής:

	Ο ΟΜΙΛΟΣ		Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Καταθέσεις όψεως	21.916.888	23.220.052	16.972.732	15.935.099
Σύνολο	21.916.888	23.220.052	16.972.732	15.935.099

Το σύνολο των καταθέσεων του Ομίλου και της Εταιρείας είναι σε ευρώ και βρίσκεται κατατεθειμένο σε εγχώρια πιστωτικά ιδρύματα.

Ο Όμιλος και η Εταιρεία δεν διαθέτουν δεσμευμένες καταθέσεις.

11. Μετοχικό Κεφάλαιο

Το εκδοθέν Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας αποτελείται από 120.000 μετοχές ονομαστικής αξίας 100 € έκαστη.

Η μετοχική σύνθεση της Εταιρείας κατά την 31η Δεκεμβρίου 2023 έχει ως εξής:

2023

Μέτοχος	Αρ. Μετοχών	Ονομαστική Αξία Ανά Μετοχή	Μετοχικό Κεφάλαιο
ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΔΗΜΟΣΙΟ	120.000,00	100,00	12.000.000,00

2022

Μέτοχος	Αρ. Μετοχών	Ονομαστική Αξία Ανά Μετοχή	Μετοχικό Κεφάλαιο
ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΔΗΜΟΣΙΟ	120.000,00	100,00	12.000.000,00

Σύμφωνα με το άρθρο 5 του Καταστατικού της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. (Π.Δ.14/2012 ΦΕΚ Α'21/13.2.2012) το αρχικό Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας ανερχόταν στο ποσό του ενός εκατομμυρίου (1.000.000) ευρώ, το οποίο καταβλήθηκε από το Ελληνικό Δημόσιο με μετρητά σε τρεις ισόποσες ετήσιες δόσεις, διαιρούμενο σε μία ονομαστική μετοχή, υπέρ του Ελληνικού Δημοσίου, ονομαστικής αξίας ενός εκατομμυρίου (1.000.000) ευρώ, η οποία είναι αμεταβίβαστη.

Η Τακτική Γενική Συνέλευση της 26ης Ιουλίου 2019 αποφάσισε την αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου με κεφαλαιοποίηση μέρους των προς διάθεση κερδών χρήσης, και συγκεκριμένα την αύξηση κατά δύο εκατομμύρια (2.000.000) ευρώ, με την έκδοση ενός τίτλου είκοσι χιλιάδων (20.000) ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας εκατό (100) ευρώ εκάστη, την ακύρωση του παλαιού τίτλου της μία (1) μετοχής του ενός εκατομμυρίου (1.000.000) ευρώ και την έκδοση ενός τίτλου δέκα χιλιάδων (10.000) μετοχών ονομαστικής αξίας εκατό (100) ευρώ εκάστη.

Κατόπιν των ανωτέρω, το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας ανήλθε σε τρία εκατομμύρια (3.000.000) ευρώ, διαιρούμενο σε τριάντα χιλιάδες (30.000) ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας εκατό (100) ευρώ εκάστη.

Η Τακτική Γενική Συνέλευση του Μετόχου της 9ης Σεπτεμβρίου 2020 αποφάσισε την αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου με κεφαλαιοποίηση μέρους των προς διάθεση κερδών χρήσης, και συγκεκριμένα την αύξηση κατά τρία εκατομμύρια (3.000.000) ευρώ, με την έκδοση ενός τίτλου τριάντα χιλιάδων (30.000) ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας εκατό (100) ευρώ εκάστη.

Κατόπιν των ανωτέρω, το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας ανήλθε σε έξι εκατομμύρια (6.000.000) ευρώ, διαιρούμενο σε εξήντα χιλιάδες (60.000) ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας εκατό (100) ευρώ εκάστη.

Η Τακτική Γενική Συνέλευση του Μετόχου της 3ης Σεπτεμβρίου 2021 αποφάσισε την αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου κατά τρία εκατομμύρια (3.000.000) ευρώ με κεφαλαιοποίηση κερδών χρήσης, καθώς και από μη διανεμηθέντα κέρδη προηγούμενων χρήσεων (κέρδη εις νέον), με την έκδοση ενός τίτλου τριάντα χιλιάδων (30.000) ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας εκατό (100) ευρώ εκάστη.

Κατόπιν των ανωτέρω, το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται σήμερα σε εννέα εκατομμύρια (9.000.000) ευρώ, διαιρούμενο σε ενενήντα χιλιάδες (90.000) ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας εκατό (100) ευρώ εκάστη.

Η Τακτική Γενική Συνέλευση του Μετόχου της 2ης Σεπτεμβρίου 2022 αποφάσισε την αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου κατά τρία εκατομμύρια (3.000.000) ευρώ με κεφαλαιοποίηση κερδών χρήσης, καθώς και από μη διανεμηθέντα κέρδη προηγούμενων χρήσεων (κέρδη εις νέον), με την έκδοση ενός τίτλου τριάντα χιλιάδων (30.000) ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας εκατό (100) ευρώ εκάστη. Με το από 20-02-2023 πρακτικό του Διοικητικού Συμβουλίου, καταχωρήθηκε η τροποποίηση του άρθρου 5 του Καταστατικού της Εταιρείας με τίτλο αύξηση μετοχικού κεφαλαίου και εγκρίθηκε από το ΓΕΜΗ την 11-04-2023.

Κατόπιν των ανωτέρω, το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται σήμερα σε δώδεκα εκατομμύρια (12.000.000) ευρώ, διαιρούμενο σε εκατόν είκοσι χιλιάδες (120.000) ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας εκατό (100) ευρώ εκάστη.

Σύμφωνα με το ελληνικό εταιρικό δίκαιο, οι οικονομικές οντότητες υποχρεούνται να σχηματίζουν κάθε έτος το πέντε τοις εκατό (5%) τουλάχιστον των καθαρών κερδών σε τακτικό αποθεματικό μέχρι να συμπληρωθεί ποσό ίσο με το ένα τρίτο (1/3) του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας. Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2023, 2022, 2021 και 2020, το εν λόγω αποθεματικό είχε ύψος 1.076.139 την 31η Δεκεμβρίου 2023, 1.067.448 την 31η Δεκεμβρίου 2022, 697.796 ευρώ την 31η Δεκεμβρίου 2021 και 433.324 ευρώ, αντίστοιχα την 31η Δεκεμβρίου 2020. Αυτό το τακτικό αποθεματικό δεν μπορεί να διανέμεται στους μετόχους, αλλά μπορεί να χρησιμοποιηθεί για την διαγραφή ζημιών.

12. Αποθεματικά

Τα αποθεματικά της Εταιρείας και του Ομίλου αναλύονται ως ακολούθως:

	Ο ΟΜΙΛΟΣ		Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Τακτικό Αποθεματικό	1.076.140	1.067.448	1.076.140	1.067.448
Αποθεματικό Απόκτησης θυγατρικής ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ	46.636.158	46.636.158	-	-
Σύνολο	47.712.297	47.703.606	1.076.140	1.067.448

Τα μερίσματα και ο σχηματισμός των κατά νόμο αποθεματικών λογιστικοποιούνται μετά τη λήψη της σχετικής απόφασης από την Ετήσια Γενική Συνέλευση των Μετόχων.

Η Ετήσια Γενική Συνέλευση του Μετόχου της Εταιρείας, η οποία πραγματοποιήθηκε την 2^η Σεπτεμβρίου 2022, αποφάσισε:

- την αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου με κεφαλαιοποίηση κερδών χρήσης καθώς και από μη διανεμηθέντα κέρδη προηγούμενων χρήσεων (κέρδη εις νέον), και συγκεκριμένα την αύξηση κατά τρία εκατομμύρια (3.000.000) ευρώ, με την έκδοση ενός τίτλου τριάντα χιλιάδων (30.000) ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας εκατό (100) ευρώ εκάστη και
- τον σχηματισμό τακτικού αποθεματικού ύψους τριακοσίων εξήντα εννέα χιλιάδων εξακοσίων πενήντα δύο ευρώ και έξι λεπτών (369.652,06) σύμφωνα με το άρθρο 26 παράγραφος 2α του καταστατικού.

Η Ετήσια Γενική Συνέλευση του Μετόχου της Εταιρείας, η οποία πραγματοποιήθηκε την 6^η Οκτωβρίου 2023, αποφάσισε:

- την μη διανομή μερίσματος και
- τον σχηματισμό τακτικού αποθεματικού κατά ποσοστό 5% επί των καθαρών κερδών χρήσης 2022, ύψους 8.691,49 ευρώ, σύμφωνα με το άρθρο 26 παράγραφος 2α του καταστατικού.

Το Διοικητικό Συμβούλιο, στην συνεδρίαση της 11ης Ιουλίου 2024, αποφάσισε να εισηγηθεί στην Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση του Μετόχου την μη διανομή κερδών προς τον Μέτοχο.

Το ποσό 46.636.158 σχηματίστηκε με τη μεταβίβαση την 01.04.2021 της ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε. ως θυγατρικής. Το αποθεματικό απεικονίζει τη διαφορά της καθαρής θέσης της θυγατρικής και των συγγενών αυτής, οι οποίες ενοποιήθηκαν, σε σχέση με το κόστος κτήσης/ αναγνώρισης της αξίας Συμμετοχές σε θυγατρικές εταιρείες (συμβολικό τίμημα 1 ευρώ).

13. Μη ελέγχουσες συμμετοχές

Οι μη ελέγχουσες συμμετοχές εμφανίζονται ξεχωριστά στην ενοποιημένη κατάσταση οικονομικής θέσης στα ίδια κεφάλαια, ξεχωριστά από τα ίδια κεφάλαια των ιδιοκτητών της μητρικής εταιρείας ως εξής:

	Αναλογία δικαιωμάτων ιδιοκτησίας και ψήφου κατεχόμενων από μη ελέγχουσες συμμετοχές		Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα που κατανέμονται στις μη ελέγχουσες συμμετοχές		Σωρευμένες μη ελέγχουσες συμμετοχές στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Επωνυμία θυγατρικής ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε	35,00%	35,00%	830.716	(412.388)	24.919.437	24.088.721

ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε

Κατάσταση Οικονομικής Θέσης	31.12.2023	31.12.2022
Μη Κυκλοφορούντα Στοιχεία του Ενεργητικού Συμμετοχές σε συγγενείς εταιρείες	117.288	186.922
Κυκλοφορούντα Στοιχεία του Ενεργητικού Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα	65.346.524	61.045.704
Σύνολο Ενεργητικού	1.184.333	759.449
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	4.944.156	7.284.953
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	71.592.301	69.277.028
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	134.065	191.120
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	259.842	260.990
Σύνολο Υποχρεώσεων	393.908	452.110
Ίδια Κεφάλαια Αποδιδόμενα στους Ιδιοκτήτες της Μητρικής	46.278.956	44.736.197
Μη ελέγχουσες συμμετοχές	24.919.438	24.088.721

ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε

Κατάσταση Αποτελεσμάτων / Κατάσταση Συνολικών Εσόδων	01.01 - 31.12.2023	01.01 - 31.12.2022
Πωλήσεις	589.879	832.585
Κέρδη / (Ζημιές) χρήσης κατανεμημένα σε ιδιοκτήτες της μητρικής	1.542.759	(765.863)
Κέρδη / (Ζημιές) χρήσης κατανεμημένα σε μη ελέγχουσες συμμετοχές	830.716	(412.388)
Κέρδη / (Ζημιές) χρήσης	2.373.475	(1.178.251)
Λοιπά συνολικά έσοδα χρήσης	-	-
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα χρήσης κατανεμημένα σε ιδιοκτήτες της μητρικής	1.542.759	(765.863)
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα χρήσης κατανεμημένα σε μη ελέγχουσες συμμετοχές	830.716	(412.388)
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα χρήσης	2.373.475	(1.178.251)

Με απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης της συγγενούς εταιρείας «Υ.Α.Φ.Α. ΠΟΣΕΙΔΩΝ» 44/13.12.2023 αποφασίστηκε Αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου αυτής, ποσού € 1,6 εκ. Σύμφωνα με την απόφαση της Γ.Σ., η κάλυψη του ως άνω ποσού αύξησης του μετοχικού κεφαλαίου πραγματοποιήθηκε με καταβολή μετρητών από τους μετόχους της Υ.Α.Φ.Α. ΠΟΣΕΙΔΩΝ ισόποσα κατ' αναλογία της συμμετοχής τους.

Σε αυτή την παραπάνω καταβολή, η θυγατρική εταιρεία ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ συμμετείχε με ποσοστό 50%.

Σημειώνεται ότι εντός του 2024 προγραμματίζεται νέα αύξηση μετοχικού κεφαλαίου ύψους € 1,6 εκ. κατόπιν σχετικής έγκρισης της Γενικής Συνέλευσης και η οποία θα καταβληθεί ισομερώς από τους μετόχους της Υ.Α.Φ.Α. ΠΟΣΕΙΔΩΝ.

Η αύξηση των κερδών περιόδου από την ενοποίηση συγγενών επιχειρήσεων με την μέθοδο της καθαρής θέσης, οφείλεται στο ότι το έργο IGB βρίσκεται σε λειτουργία από την 1^η Οκτωβρίου 2022 όταν εγκαινιάστηκε η διασύνδεση παρουσία εθνικών και ευρωπαϊκών πολιτικών αρχών. Συνεπώς, κατά την χρήση του 2023 βρισκόνταν σε πλήρη για όλο το έτος, συγκριτικά με την χρήση του 2022 όπου λειτούργησε για περίοδο 3 μηνών.

14. Υποχρεώσεις από μισθώσεις

Οι υποχρεώσεις της Εταιρείας και του Ομίλου από μισθώσεις την 31η Δεκεμβρίου 2023 και 31η Δεκεμβρίου 2022 αναλύονται ως εξής:

	Ο ΟΜΙΛΟΣ		Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	Υποχρέωση μισθώσεων Μακροπρόθεσμη	Υποχρέωση μισθώσεων Βραχυπρόθεσμη	Υποχρέωση μισθώσεων Μακροπρόθεσμη	Υποχρέωση μισθώσεων Βραχυπρόθεσμη
Υπόλοιπο την 1/1/2022	172.736	67.160	-	-
Ανακατανομές περιόδου	(66.306)	66.306	-	-
Πληρωμές περιόδου	-	(70.354)	-	-
Τόκοι χρήσης	-	5.706	-	-
Υπόλοιπο την 31/12/2022	106.430	68.819	-	-

	Ο ΟΜΙΛΟΣ		Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	Υποχρέωση μισθώσεων Μακροπρόθεσμη	Υποχρέωση μισθώσεων Βραχυπρόθεσμη	Υποχρέωση μισθώσεων Μακροπρόθεσμη	Υποχρέωση μισθώσεων Βραχυπρόθεσμη
Υπόλοιπο την 1/1/2023	106.430	68.819	-	-
Προσθήκες	424.466	-	424.466	-
Ανακατανομές περιόδου	(247.102)	247.102	(175.235)	175.235
Πληρωμές περιόδου	-	(106.847)	-	(36.000)
Τόκοι χρήσης	-	2.468	-	822
Λοιπές προσαρμογές	(9.779)	-	-	-
Υπόλοιπο την 31/12/2023	274.015	211.542	249.231	140.057

15. Προμηθευτές

Οι υποχρεώσεις της Εταιρείας και του Ομίλου προς Προμηθευτές την 31η Δεκεμβρίου 2023 και 31η Δεκεμβρίου 2022 αναλύονται ως εξής:

	Ο ΟΜΙΛΟΣ		Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Προμηθευτές εσωτερικού	463.049	457.819	324.282	335.551
Προμηθευτές εξωτερικού	19.129	40.399	18.655	39.925
Σύνολο	482.178	498.218	342.938	375.476

16. Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις

Οι υποχρεώσεις της Εταιρείας και του Ομίλου προς Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις την 31η Δεκεμβρίου 2023 και 31η Δεκεμβρίου 2022 αναλύονται ως εξής:

	Ο ΟΜΙΛΟΣ		Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Αποδοχές προσωπικού πληρωτέες	20.202	12.500	20.202	12.500
Φ.Π.Α	16.843	28.957	16.843	28.957
Φόροι και Τέλη	25.731	20.747	22.406	17.645
Ασφαλιστικές υποχρεώσεις	12.863	14.330	7.895	9.630
Έσοδα επόμενων χρήσεων	906.714	809.937	906.714	809.937
Έξοδα χρήσεως δουλευμένα	31.860	26.701	10.430	10.786
Πιστωτές διάφοροι	180.497	174.652	161.103	128.940
Σύνολο	1.194.710	1.087.825	1.145.593	1.018.396

Στο λογαριασμό "Έσοδα επομένων χρήσεων" η μητρική εταιρεία καταχώρησε κυρίως με βάση την αρχή του δεδουλευμένου, δυνάμει συμβάσεων, έσοδα που αφορούν σε στρεμματικές αποζημιώσεις οι οποίες προκαταβάλλονται 30 ημερολογιακές ημέρες πριν την έναρξη του κάθε έτους. Το ποσό για τη χρήση 2023 ανήλθε σε € 881.494 και για τη χρήση 2022 σε € 809.937.

17. Έσοδα

Ο κύκλος εργασιών της Εταιρείας και του Ομίλου κατά τη χρήση 2023 και 2022 αναλύεται ως εξής:

	1.1.2023 -	1.1.2022 -	1.1.2023 -	1.1.2022 -
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Έσοδα από Στρεμματικές αποζημιώσεις	1.085.610	1.038.585	1.085.610	1.038.585
Έσοδα από Δαπάνες εκπαίδευσης	620.000	1.020.000	620.000	1.020.000
Έσοδα από σεισμικά δεδομένα	1.043.555	-	1.043.555	-
Έσοδα από παροχή υπηρεσιών	604.284	832.585	14.406	-
Λοιπά έσοδα	300.000	59.476	300.000	59.476
Σύνολο	3.653.449	2.950.646	3.063.571	2.118.061

Η βασική διαφοροποίηση μεταξύ συγκριτικών χρήσεων, όσον αφορά τα Έσοδα της μητρικής, αποδίδεται στις στοχευμένες ενέργειες της Διοίκησης για την είσπραξη των Training fees, που υλοποιήθηκε στο 2022 και δημιουργεί αυξημένη βάση σύγκρισης. Η τιμολόγηση των εσόδων αυτών κατά το έτος 2022 πραγματοποιήθηκε για τους Αναδόχους οι οποίοι πληρούσαν τις προϋποθέσεις σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 15 παρ. 3 της εκάστοτε Συμβάσης και αφορούν και προηγούμενα έτη βάσει του καθορισμένου σχεδίου προγράμματος εκπαίδευσης.

Η επιτάχυνση της απόκτησης και της εμπορικής αξιοποίησης των σεισμικών δεδομένων επίσης επέδρασε θετικά στα έσοδα του έτους 2023.

Στα έσοδα από παροχή υπηρεσιών, ποσό 589.879 € αφορά δεδουλευμένα έσοδα από την παροχή υπηρεσιών για το χρονικό διάστημα του έτους 2023, βάσει συμφωνητικού με την ΥΑΦΑ ΠΟΣΕΙΔΩΝ ΑΕ και το ποσό των 86.117 € αφορά δεδουλευμένο έσοδο από παροχή υπηρεσιών στην ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΑΕ, βάσει συμφωνητικού.

18. Λοιπά (έξοδα) /έσοδα

Τα λοιπά έσοδα και έξοδα της Εταιρείας και του Ομίλου αναλύονται ως εξής:

	Ο ΟΜΙΛΟΣ		Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	1.1.2023 - 31.12.2023	1.1.2022 - 31.12.2022	1.1.2023 - 31.12.2023	1.1.2022 - 31.12.2022
Λοιπά έσοδα	14.841	-	14.943	-
Σύνολο Λοιπών Εσόδων	14.841	-	14.943	-
Λοιπά έξοδα	9.506	(8.372)	(273)	-
Σύνολο Λοιπών Εξόδων	9.506	(8.372)	(273)	-
Καθαρά λοιπά έσοδα / (έξοδα)	24.347	(8.372)	14.670	-

19. Κόστος Πωλήσεων - Έξοδα Διοίκησης - Έξοδα Διάθεσης - Έξοδα Έρευνας & Ανάπτυξης

Τα έξοδα της Εταιρείας και του Ομίλου (κόστος πωλήσεων, έξοδα διοίκησης, έξοδα διάθεσης, έξοδα έρευνας & ανάπτυξης) κατά τη χρήση 2023 και 2022 αναλύονται ως εξής:

	Ο ΟΜΙΛΟΣ		Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	1.1.2023 - 31.12.2023	1.1.2022 - 31.12.2022	1.1.2023 - 31.12.2023	1.1.2022 - 31.12.2022
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	438.663	422.614	221.100	206.142
Αμοιβές και έξοδα τρίτων	2.758.070	2.521.385	1.594.415	1.344.968
Παροχές τρίτων	242.025	279.565	103.399	135.337
Φόροι-τέλη	14.916	13.273	7.701	6.796
Αποσβέσεις	201.367	164.857	117.436	79.370
Διάφορα έξοδα	450.013	295.651	364.305	196.274
Σύνολο	4.105.055	3.697.345	2.408.357	1.968.887

Τα παραπάνω έξοδα κατανέμονται ως εξής:

	Ο ΟΜΙΛΟΣ		Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	1.1.2023 - 31.12.2023	1.1.2022 - 31.12.2022	1.1.2023 - 31.12.2023	1.1.2022 - 31.12.2022
Κόστος πωλήσεων	912.239	704.956	912.239	704.956
Έξοδα διοίκησης	2.589.253	2.512.755	892.555	784.297
Έξοδα διάθεσης	346.155	245.842	346.155	245.842
Έξοδα έρευνας & ανάπτυξης	257.408	233.791	257.408	233.791
Σύνολο	4.105.055	3.697.345	2.408.357	1.968.887

20. Χρηματοοικονομικά Έσοδα & Έξοδα

Τα χρηματοοικονομικά έσοδα/(έξοδα) κατά την χρήση 2023 και 2022, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	Ο ΟΜΙΛΟΣ		Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	1.1.2023 - 31.12.2023	1.1.2022 - 31.12.2022	1.1.2023 - 31.12.2023	1.1.2022 - 31.12.2022
Λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	(5.527)	(2.062)	(1.563)	(1.246)
Χρηματοοικονομικό έξοδο υποχρεώσεων από μισθώσεις	(2.468)	(5.706)	(822)	-
Σύνολο χρηματοοικονομικών εξόδων	(7.995)	(7.769)	(2.385)	(1.246)
Πιστωτικοί τόκοι	185.951	28.401	185.951	28.401
Σύνολο χρηματοοικονομικών εσόδων	185.951	28.401	185.951	28.401
Καθαρά χρηματοοικονομικά έσοδα / (έξοδα)	177.956	20.632	183.567	27.155

21. Φόρος εισοδήματος

Η φορολογική επιβάρυνση των αποτελεσμάτων της Εταιρείας και του Ομίλου προσδιορίστηκε ως εξής:

	Ο ΟΜΙΛΟΣ		Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	1.1.2023 - 31.12.2023	1.1.2022 - 31.12.2022	1.1.2023 - 31.12.2023	1.1.2022 - 31.12.2022
Κέρδη(Ζημιές) προ φόρων	3.251.517	(924.353)	853.450	176.329
Φόρος υπολογιζόμενος με τον φορολογικό συντελεστή της Εταιρείας (22%)	715.334	(203.358)	187.759	38.792
Αναπροσαρμογές				
Φορολογική επίδραση απαλλασσόμενων της φορολογίας εσόδων	(715.643)	(469.722)	(715.643)	(469.722)
Φόρος ζημιών ενοποίησης συγγενών με την μέθοδο της καθαρής θέσης	(770.180)	41.781	-	-
Φόρος μη εκπιπτόμενων δαπανών	538.927	448.559	530.423	433.429
Φορολογική επίδραση ζημιών χρήσεως για τις οποίες δεν αναγνωρίστηκε αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση	258.693	272.677	-	-
Επίδραση από την αλλαγή του φορολογικού συντελεστή	-	-	-	-
Λοιπές κινήσεις	-	(9.870)	-	-
Σύνολο Φόρων στην Κατάσταση Συνολικών Εσόδων	27.132	80.067	2.539	2.499

22. Συναλλαγές και αποδοχές μελών Διοικητικού Συμβουλίου

Οι αποδοχές μελών Διοικητικού Συμβουλίου και ανώτατων στελεχών της Εταιρείας και του Ομίλου που αναγνωρίστηκαν για την περίοδο που έληξε 31.12.2023 και 31.12.2022 έχουν ως εξής:

	Ο ΟΜΙΛΟΣ		Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	1.1.2023 - 31.12.2023	1.1.2022 - 31.12.2022	1.1.2023 - 31.12.2023	1.1.2022 - 31.12.2022
Αμοιβές μελών Δ.Σ.	360.062	369.618	189.775	189.775
Αμοιβές Διευθυντικών Στελεχών	10.174	2.218	-	-
Εργοδ. Εισφορές Μελών Δ.Σ.	54.828	52.996	17.726	16.368
Αμοιβές για συμμετοχή σε συνεδριάσεις Δ.Σ.	1.650	1.800	1.650	1.800
Λοιπές παροχές μελών Δ.Σ. και Διευθυντικών Στελεχών	14.015	-	-	-
Σύνολο	440.730	426.633	209.151	207.942

Οι αμοιβές των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου της μητρικής καθορίζονται σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 8 του άρθρου 148 του Ν.4001/2011, όπως αντικαταστάθηκε με την παρ. 7 του άρθρου 131 του Ν. 4685/2020 (Α' 92) καθώς και τις διατάξεις των άρθρων 22 και 28 του Ν.4354/2015 και εγκρίνονται από την Ετήσια Γενική Συνέλευση του μετόχου.

23. Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη

Η εταιρεία θεωρεί ως συνδεδεμένα πρόσωπα:

α) Την θυγατρική εταιρεία που ενοποιείται με την μέθοδο ολικής ενοποίησης

β) Συνδεδεμένες εταιρείες του Ομίλου που ενοποιούνται με την μέθοδο της Καθαρής θέσης.

Οι συναλλαγές και τα υπόλοιπα της εταιρεία και του Ομίλου, κατά την περίοδο 1/1-31/12/2023 και 1/1-31/12/2022 αντίστοιχα, ήταν οι εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	1/1 - 31/12/2023	1/1 - 31/12/2022	1/1 - 31/12/2023	1/1 - 31/12/2022
Πωλήσεις				
Συναλλαγές με κοινοπραξίες	507.480	818.988	-	-
Συναλλαγές με λοιπές συνδεδεμένες εταιρείες	86.027	13.507	-	-
Σύνολο	593.507	832.495	-	-

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	1/1 - 31/12/2023	1/1 - 31/12/2022	1/1 - 31/12/2023	1/1 - 31/12/2022
Αγορές				
Συναλλαγές με λοιπές συνδεδεμένες εταιρείες	152.730	129.123	-	-
Σύνολο	152.730	129.123	-	-

Υπόλοιπα από εμπορικές συναλλαγές

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	1/1 - 31/12/2023	1/1 - 31/12/2022	1/1 - 31/12/2023	1/1 - 31/12/2022
Απαιτήσεις				
Συναλλαγές με κοινοπραξίες	500.323	400.317	-	-
Συναλλαγές με λοιπές συνδεδεμένες εταιρείες	36.130	2.891	-	-
Σύνολο	536.454	403.209	-	-

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	1/1 - 31/12/2023	1/1 - 31/12/2022	1/1 - 31/12/2023	1/1 - 31/12/2022
Υποχρεώσεις				
Συναλλαγές με κοινοπραξίες	600	600	-	-
Συναλλαγές με λοιπές συνδεδεμένες εταιρείες	8.947	15.792	-	-
Σύνολο	9.547	16.392	-	-

Αμοιβές Διευθυντικών Στελεχών**Συναλλαγές και αμοιβές μελών Διοικήσεως και διευθυντικών στελεχών**

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	1/1 - 31/12/2023	1/1 - 31/12/2022	1/1 - 31/12/2023	1/1 - 31/12/2022
Μισθοί, εργασιακές παροχές και λοιπές αμοιβές μελών Δ.Σ.	430.556	424.414	209.151	207.942
Συναλλαγές με Διευθυντικά Στελέχη	10.174	2.218	-	-
Σύνολο	440.730	426.633	209.151	207.942

Απαιτήσεις από μέλη της Διοίκησης και διευθυντικά στελέχη

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
Απαιτήσεις από μισθούς, εργασιακές παροχές και λοιπές αμοιβές	369	-	-	-
Σύνολο	369	-	-	-

Υποχρεώσεις προς μέλη της Διοίκησης και διευθυντικά στελέχη

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
Υποχρεώσεις προς Διευθυντικά Στελέχη	-	150	-	-
Σύνολο	-	150	-	-

24. Ενδεχόμενες Υποχρεώσεις- Δεσμεύσεις

Στα πλαίσια εκτελέσεως των εργασιών της η Εταιρεία και ο Όμιλος ενδέχεται να βρεθούν αντιμέτωποι με πιθανές νομικές διεκδικήσεις από τρίτους. Σύμφωνα με τη Διοίκηση και τους Νομικούς Συμβούλους της Εταιρείας και του Ομίλου, οι όποιες διεκδικήσεις αυτής της μορφής δεν αναμένεται να έχουν σημαντική επίπτωση στη λειτουργία και οικονομική θέση της Εταιρείας και του Ομίλου κατά την 31/12/2023.

Η μητρική Εταιρεία διανύει την ένατη εταιρική της χρήση και είναι ενήμερη προς όλες τις φορολογικές της υποχρεώσεις, οι οποίες για τις διαχειριστικές χρήσεις από το 2018 δεν έχουν καταστεί αμετάκλητες αφού δεν έχει διενεργηθεί φορολογικός έλεγχος. Η Εταιρεία σύμφωνα με το άρθρο 145, παρ. 5 του Ν.4001/2011 απαλλάσσεται της φορολογίας εισοδήματος, πλην των εσόδων από κεφάλαιο σύμφωνα με τον Ν. 4172/2013. Εκτιμούμε ότι από ένα μελλοντικό φορολογικό έλεγχο δεν θα προκύψουν σημαντικές φορολογικές υποχρεώσεις.

Η θυγατρική ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε., σύμφωνα με τις σχετικές διατάξεις, για την χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2022, έλαβε από τους τακτικούς της Ορκωτούς Ελεγκτές-Λογιστές «Ετήσιο Φορολογικό Πιστοποιητικό» με γνώμη χωρίς επιφύλαξη, όπως προβλέπεται από το Νόμο 4174/2013, άρθρο 65 Α ως προς τη συμμόρφωσή της με τις διατάξεις της κείμενης φορολογικής νομοθεσίας. Εκτιμάται πως το ίδιο θα ισχύσει και για τη χρήση 2023. Σε κάθε περίπτωση και σύμφωνα με την ΠΟΛ. 1006/05.01.2016 δεν εξαιρούνται από τη διενέργεια τακτικού φορολογικού ελέγχου από τις αρμόδιες φορολογικές αρχές οι επιχειρήσεις για τις οποίες εκδίδεται έκθεση φορολογικής συμμόρφωσης. Για τη χρήση 2023, όπως αναφέρεται παραπάνω, ο φορολογικός έλεγχος της Εταιρείας από τους Νόμιμους Ελεγκτές είναι σε εξέλιξη.

Κατά τη λήξη του 2023 επί των περιουσιακών στοιχείων της Εταιρείας και του Ομίλου δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη.

Σε όλες τις υπογραφείσες συμβάσεις μίσθωσης της μητρικής προβλέπεται η εξασφάλιση των εσόδων της εταιρείας, η οποία καλύπτεται με έκδοση αντίστοιχης εγγυητικής επιστολής.

Η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε είναι ο αρμόδιος φορέας για την διαχείριση των αποκλειστικών δικαιωμάτων του Ελληνικού Δημοσίου στην αναζήτηση, έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων στην Ελλάδα, για την διαχείριση, τον έλεγχο και την παρακολούθηση όλων των σχετικών συμβάσεων που έχουν συναφθεί από το Δημόσιο ή για λογαριασμό αυτού με τρίτους «Αναδόχους».

Μέρος των συμβατικών υποχρεώσεων των Αναδόχων, είναι η ετήσια καταβολή συγκεκριμένων ποσών εξόδων εκπαίδευσης (Training Fees) χάριν συμβατικού ανταλλάγματος, ως αυτά προβλέπονται στις Συμβάσεις Μίσθωσης Έρευνας και Εκμετάλλευσης Υδρογονανθράκων. Ένα σημαντικό μέρος των εξόδων εκπαίδευσης έχει καθορισμένο σκοπό να συμβάλει στην εκπαίδευση, την τεχνική υποστήριξη και την υποστήριξη των υποδομών του προσωπικού του Δημοσίου/ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. Τα ποσά που εισπράττει η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε από τους Αναδόχους αναφορικά με τα Training Fees αναγνωρίζονται ως έσοδα της Εταιρείας (Βλέπε σημ. 3.17). Σημειώνεται ότι τα συνολικά ποσά που έχουν εισπραχθεί από την τιμολόγηση των Training Fees απεικονίζονται στην ενότητα Β.7 της Έκθεσης Διαχείρισης.

Η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε στα πλαίσια του θεσμικού, διαχειριστικού και εποπτικού της ρόλου αναλαμβάνει την διαχείριση των εσόδων αυτών με σκοπό να συμβάλει στους εκπαιδευτικούς σκοπούς που προβλέπονται στις Συμβάσεις Μίσθωσης, μέσω της υλοποίησης του εκάστοτε συμφωνημένου προγράμματος εκπαίδευσης καλύπτοντας τα σχετικά έξοδα με την εκτέλεση των εγκεκριμένων ετήσιων προϋπολογισμών της, ωστόσο ελλείπει άλλης δέσμευσης και προϋποθέσεων ως προς τον τρόπο υλοποίησης το ποσό που τελικώς θα απαιτηθεί να δαπανήσει η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε για την υλοποίηση των ανωτέρω εκπαιδευτικών προγραμμάτων δεν μπορεί επί του παρόντος να εκτιμηθεί αξιόπιστα. Ο σχεδιασμός και η υλοποίηση όλων των ανωτέρω εκπαιδευτικών προγραμμάτων επιτελείται μέσω της υλοποίησης ετήσιου προγράμματος και καθορισμού ετήσιων στόχων.

25. Σκοποί και πολιτικές διαχείρισης κινδύνου

Η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. και ο Όμιλος εκτίθεται σε χρηματοοικονομικούς κινδύνους, οι κυριότεροι εκ των οποίων είναι κίνδυνοι αγοράς (κίνδυνος επιτοκίου, συναλλαγματικός κίνδυνος, κίνδυνος τιμής), πιστωτικός κίνδυνος και κίνδυνος ρευστότητας. Η πολιτική διαχείρισης κινδύνων εφαρμόζεται από τις οικονομικές υπηρεσίες της Εταιρείας και του Ομίλου.

Η διαδικασία που ακολουθείται είναι η παρακάτω:

- αξιολόγηση των κινδύνων που σχετίζονται με τις δραστηριότητες και τις λειτουργίες της Εταιρείας,
- σχεδιασμός της μεθοδολογίας και επιλογή των κατάλληλων χρηματοοικονομικών προϊόντων για τη μείωση των κινδύνων και
- εκτέλεση/εφαρμογή, σύμφωνα με τη διαδικασία που έχει εγκριθεί από τη Διοίκηση, της διαδικασίας διαχείρισης κινδύνων.

Τα χρηματοοικονομικά μέσα της Εταιρείας και του Ομίλου αποτελούνται κυρίως από καταθέσεις σε τράπεζες και εμπορικούς χρεώστες και πιστωτές.

A. Κίνδυνοι αγοράς:

▪ **Κίνδυνος επιτοκίου:** Η Εταιρεία και ο Όμιλος υπό την παρούσα δομή, έχει περιορισμένη έκθεση στον κίνδυνο αυτό, καθώς δεν υπάρχουν δανειακές υποχρεώσεις. Παράλληλα τυχόν διακύμανση των επιτοκίων μπορεί να επηρεάζει το ύψος των εσόδων από τόκους, ωστόσο τυχόν μεταβολή δεν εκτιμάται ότι θα επιφέρει ουσιώδεις μεταβολές στα αποτελέσματα της Εταιρείας και του Ομίλου.

▪ **Συναλλαγματικός κίνδυνος:** Η Εταιρεία και ο Όμιλος έχει περιορισμένο συναλλαγματικό κίνδυνο, καθώς το μεγαλύτερο μέρος των συναλλαγών τους γίνεται σε Ευρώ (€). Συγκεκριμένα, μικρός συναλλαγματικός κίνδυνος υπάρχει λόγω διεθνών συναλλαγών. Μέρος των εσόδων της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.

διενεργείται σε δολάριο Η.Π.Α. με αποτέλεσμα για τις απαιτήσεις που προκύπτουν από έσοδα τα οποία σύμφωνα με την σύμβαση καταβάλλονται σε δολάρια, η Εταιρεία να είναι εκτεθειμένη στις μεταβολές της ισοτιμίας του δολαρίου ΗΠΑ (USD) έναντι του Ευρώ.

- **Κίνδυνος τιμής:** Οι διακυμάνσεις των τιμών του πετρελαίου και φυσικού αερίου επηρεάζουν τις προοπτικές ανάπτυξης των δραστηριοτήτων και εσόδων του Ομίλου. Η Εταιρεία δεν εκτίθεται σημαντικά σε κίνδυνο μεταβολής των τιμών όσον αφορά τα Έσοδα της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε., τα οποία προβλέπονται από τις Συμβάσεις παραχώρησης.

Β. Πιστωτικός Κίνδυνος:

- Η Εταιρεία και ο Όμιλος εκτίθεται σε πιστωτικό κίνδυνο, ο οποίος αφορά τον κίνδυνο κάποιος αντισυμβαλλόμενος που οφείλει να μην είναι σε θέση να καταβάλλει τα σχετικά ποσά, όταν αυτά γίνονται απαιτητά. Η Εταιρεία και ο Όμιλος δεν έχει σημαντική συγκέντρωση πιστωτικού κινδύνου αναφορικά με τα έσοδα τους, παρακολουθούν στενά τις ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις της και λαμβάνουν όλα τα αναγκαία μέτρα για την αντιμετώπιση του εν λόγω κινδύνου. Ο χρόνος εξόφλησης των απαιτήσεων της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. προβλέπεται στις σχετικές συμβάσεις που έχουν ισχύ νόμου, ενώ η χρηματοοικονομική ικανότητα των κύριων αντισυμβαλλομένων ελέγχεται προκαταβολικά κατά τη διαδικασία αδειοδότησης.

Δυνητικός πιστωτικός κίνδυνος υπάρχει και στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα. Στις περιπτώσεις αυτές, ο κίνδυνος μπορεί να προκύψει από αδυναμία του αντισυμβαλλόμενου να ανταποκριθεί στις υποχρεώσεις του προς την Εταιρεία και την θυγατρική της. Για τη διαχείριση αυτού του πιστωτικού κινδύνου, η ΕΔΕΥΕΠ και η θυγατρική της συνεργάζονται με χρηματοοικονομικά ιδρύματα υψηλής πιστοληπτικής διαβάθμισης και αξιολογούν το βαθμό έκθεσης τους σε κάθε μεμονωμένο χρηματοοικονομικό ίδρυμα.

Η έκθεση του Ομίλου και της Εταιρείας όσον αφορά τον πιστωτικό κίνδυνο αναλύεται ως εξής:

	Ο ΟΜΙΛΟΣ		Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Πελάτες και λοιπές εμπορικές απαιτήσεις	1.270.321	1.414.669	770.321	1.014.669
Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις	864.509	386.867	180.176	27.418
Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα	21.916.888	23.220.052	16.972.732	15.935.099
Άλλες μακρ/σμες απαιτήσεις	39.081	13.881	26.581	2.581
Σύνολο	24.090.798	25.035.469	17.949.809	16.979.768

Γ. Κίνδυνος Ρευστότητας και διαχείρισης κεφαλαίων:

- **Κίνδυνος Ρευστότητας:** Ο κίνδυνος ρευστότητας συνιστάται στον κίνδυνο η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. και ο Όμιλος να μην έχουν επαρκείς ταμειακές ροές, προκειμένου να εκπληρώσουν τις χρηματοοικονομικές τους υποχρεώσεις, και την χρηματοδότηση της δραστηριότητάς τους. Η ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. και η ενοποιούμενη θυγατρική της υπό την υπάρχουσα δομή και τους πόρους που διαθέτουν, εκτιμούν ότι υπό κανονικές συνθήκες έχουν μειωμένη έκθεση στον κίνδυνο αυτό, βασιζόμενοι στη διατήρηση επαρκούς ρευστότητας (ταμειακών διαθεσίμων και ισοδύναμων) και την σωστή διαχείριση του κεφαλαίου κίνησης και των ταμειακών ροών. Ο κίνδυνος αυτός διατηρείται σήμερα σε χαμηλά επίπεδα και οι ανάγκες ρευστότητας παρακολουθούνται συνεχώς σε καθημερινή βάση ενώ διενεργείται ταμειακός προγραμματισμός τουλάχιστον κάθε μήνα.

Η ενηλικίωση των υποχρεώσεων της Εταιρείας και του Ομίλου αναλύεται ως εξής:

	Ο ΟΜΙΛΟΣ				Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις		Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις		Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	
	Εντός 6 μηνών	6 έως 12 μήνες	1 έως 5 έτη	Άνω των 5 ετών	Εντός 6 μηνών	6 έως 12 μήνες	1 έως 5 έτη	Άνω των 5 ετών
31/12/2023								
Εμπορικές Υποχρεώσεις	482.178	-	-	-	342.938	-	-	-
Λοιπές Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	1.197.249	-	-	-	1.148.132	-	-	-
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις	105.558	105.983	-	-	69.816	70.241	-	-
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις	-	-	274.015	-	-	-	249.231	-
Σύνολο	1.784.985	105.983	274.015	-	1.560.885	70.241	249.231	-
	Ο ΟΜΙΛΟΣ				Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις		Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις		Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	
	Εντός 6 μηνών	6 έως 12 μήνες	1 έως 5 έτη	Άνω των 5 ετών	Εντός 6 μηνών	6 έως 12 μήνες	1 έως 5 έτη	Άνω των 5 ετών
31/12/2022								
Εμπορικές Υποχρεώσεις	498.217	-	-	-	375.476	-	-	-
Λοιπές Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	1.090.324	-	-	-	1.020.895	-	-	-
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις	34.409	34.409	-	-	-	-	-	-
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις	-	-	106.430	-	-	-	-	-
Σύνολο	1.622.951	34.409	106.430	-	1.396.371	-	-	-

▪ **Διαχείριση κεφαλαιουχικού κινδύνου:** Οι στόχοι της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. και του Ομίλου σε σχέση με Διαχείριση κεφαλαίου αφορούν στην διασφάλιση της δυνατότητας απρόσκοπτης λειτουργίας της στο μέλλον, προκειμένου να εξασφαλίσουν απόδοση στον μέτοχο, και στην επίτευξη των αναπτυξιακών τους σχεδίων σε συνδυασμό με την πιστοληπτική τους ικανότητα. Στην παρούσα φάση, πρωταρχικό μέλημα της Διοίκησης της ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε. είναι η δημιουργία ικανοποιητικών ταμειακών ροών για την κάλυψη των επενδυτικών έργων μετασχηματισμού αναφορικά με την επέκταση των θερμοθετημένων δραστηριοτήτων με βάση το Ν.4920/2022 (CCS) και το Ν. 4964/2022(ΥΑΠ), την κεφαλαιακή της επάρκεια για την πραγματοποίηση των απαιτούμενων επενδύσεων και των δαπανών ανάπτυξης των νέων τομέων και την απρόσκοπτη λειτουργία στα πλαίσια του θεσμικού της πλαισίου.

Η Εταιρεία και ο Όμιλος δεν είχε λάβει δάνεια κατά την 31.12.2023.

26. Γεγονότα μετά την ημερομηνία αναφοράς της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης

- Την πρώτη βδομάδα του Φεβρουαρίου 2024, κλιμάκιο από την ΕΔΕΥΕΠ και εκπρόσωποι άλλων ενεργειακών φορέων και οργανισμών της Ελλάδας επισκέφθηκαν τη Νορβηγία στο πλαίσιο ευρύτερης συνεργασίας μεταξύ των δύο χωρών στον κλάδο των υπεράκτιων αιολικών. Μέρος της επίσκεψης πραγματοποιήθηκε στο πλαίσιο χρηματοδότησης που λαμβάνει η ΕΔΕΥΕΠ από τα EEA grants για την υλοποίηση του έργου, με τη στήριξη και της Πρεσβείας στις Νορβηγίας στην Ελλάδα. Τα EEA grants συνιστούν Χρηματοδοτικό Μηχανισμό του Ευρωπαϊκού Οικονομικού Χώρου με συνεισφορά της Ισλανδίας, του Λιχτενστάιν και της Νορβηγίας που αποσκοπεί στη μείωση των οικονομικών και κοινωνικών ανισοτήτων μεταξύ χωρών της ΕΕ. Το πρόγραμμα που υλοποιεί η ΕΔΕΥΕΠ λέγεται «Επισκόπηση του μετασχηματισμού της νορβηγικής βιομηχανίας υδρογονανθράκων κατά την ενεργειακή μετάβαση και εφαρμογή του στην Ελλάδα». Πρόκειται για πρόγραμμα 18μηνης διάρκειας με ορίζοντα ολοκλήρωσης τον Μάιο του 2024 που αφορά στη έρευνα και ανάπτυξη της επιτυχημένης μετάβασης του νορβηγικού ενεργειακού κλάδου με την ανάπτυξη «πράσινων» λύσεων - όπως τα υπεράκτια αιολικά και η δέσμευση και αποθήκευση διοξειδίου του άνθρακα. Στόχος του προγράμματος είναι η εφαρμογή αντίστοιχων τεχνικών και καλών πρακτικών στον ελληνικό ενεργειακό κλάδο, με δεδομένες τις ομοιότητες των δύο χωρών - ειδικά σε ό,τι αφορά το υπεράκτιο αιολικό δυναμικό τους. Και στο πλαίσιο υλοποίησης του έργου αυτού, η ΕΔΕΥΕΠ έχει επωφεληθεί σε μεγάλο βαθμό στην ανάπτυξη του σχεδίου Εθνικού Προγράμματος για τα Υπεράκτια Αιολικά Πάρκα. Την ομάδα της ΕΔΕΥΕΠ στη Νορβηγία φιλοξένησαν δύο από τους σημαντικότερους ενεργειακούς οργανισμούς της χώρας, οι Norwegian Offshore Wind και SINTEF (The Foundation for Industrial and

Technical Research). Το πρόγραμμα της ομάδας συμπεριλάμβανε συναντήσεις και παρουσιάσεις για στρατηγικές αναφορικά με τα υπεράκτια αιολικά, καθώς και επισκέψεις σε εγκαταστάσεις στο ναυπηγείο Aibel στο Haugesund και στο εργαστήριο Ocean Basin.

- Σύμφωνα με την υπουργική απόφαση του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας Αριθμ. οικ. ΥΠΕΝ/ΔΚΑΠΑ/18993/396 (ΦΕΚ Β' 1277/26.2.2024) «Τρόπος κατανομής εσόδων από πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου για το έτος 2024», ρυθμίζεται ο τρόπος κατανομής των εσόδων από πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου για το έτος 2024, και ποσοστό 2,55% των εσόδων και έως τριάντα εκατομμύρια ευρώ διατίθεται στην ΕΔΕΥΕΠ, για να χρηματοδοτήσει τις πρώτες μελέτες για τις έρευνες για το θαλάσσιο αιολικό δυναμικό. Στην ίδια απόφαση γίνεται μνεία ότι τυχόν ποσό που δεν θα χρησιμοποιηθεί εντός του έτους μεταφέρεται για χρήση στα επόμενα έτη έως εξαντλήσεώς του. Την 5-6-2024 πιστώθηκε το πρώτο κονδύλι στην Τράπεζα της Ελλάδος σύμφωνα με την παραπάνω απόφαση.
- Η ΕΔΕΥΕΠ συμμετείχε στην Ημερίδα της Ρυθμιστικής Αρχής Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (ΡΑΑΕΥ) που πραγματοποιήθηκε στη Θεσσαλονίκη την 7η Μαρτίου 2024 στο πλαίσιο της 2ης Διεθνούς Έκθεσης Κυκλικής Οικονομίας «Forward Green», στην οποία παρουσιάστηκαν το πλαίσιο ανάπτυξης θαλάσσιων αιολικών πάρκων στην Ελλάδα, το νέο ρυθμιστικό πλαίσιο, οι τρέχουσες εξελίξεις από την πλευρά της ΕΔΕΥΕΠ, σημαντικά ζητήματα χωροταξίας και κατευθύνσεις των ίδιων των επενδυτών ώστε να καταστεί επιτυχές το όλο εγχείρημα. Την Εταιρεία εκπροσώπησε ο Διευθύνων Σύμβουλος κ. Αριστοφάνης Στεφάτος.
- Η ΕΔΕΥΕΠ, συμμετείχε στην WindEurope 2024, ένα από τα σημαντικότερα διεθνή συνέδρια και εκθέσεις για την αιολική ενέργεια, το οποίο διεξήχθη στο Μπιλμπάο μεταξύ 20 και 22 Μαρτίου 2024, υπό το σύνθημα «Ο άνεμος μας, η αξία μας - Δημιουργώντας αξία για την Ευρώπη, ζώντας τις αξίες της Ευρώπης». Στο συνέδριο αυτό στην εναρκτήρια Υπουργική Συνεδρία με την συμμετοχή 5 ευρωπαίων αξιωματούχων, η υφυπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας, κα. Αλεξάνδρα Σδούκου, παρουσίασε τις επιδόσεις της Ελλάδας στην πράσινη μετάβαση αλλά και τις προκλήσεις που αντιμετωπίζει ολόκληρη η Ευρώπη για την επίτευξη των στόχων της κλιματικής ουδετερότητας, αναφέρθηκε στον επόμενο «πράσινο» στόχο της χώρας μας που είναι η ανάπτυξη off shore αιολικών πάρκων, για τα οποία αναμένονται επενδύσεις άνω των 7 δις ευρώ μέσα στην επόμενη 7ετία προκειμένου να επιτευχθεί ο στόχος εγκατεστημένης ισχύος 1,9GW υπεράκτιων αιολικών ως το 2030, όπως προβλέπει το εθνικό σχέδιο για την ενέργεια και το κλίμα, ενώ στη συνέχεια, σε ειδική συνεδρία για τις εξελίξεις στην αιολική ενέργεια στη Νότια Ευρώπη, ο Διευθύνων Σύμβουλος της ΕΔΕΥΕΠ, κ. Άρης Στεφάτος, παρουσίασε τις τελευταίες εξελίξεις στο Εθνικό Σχέδιο Ανάπτυξης Υπεράκτιων Αιολικών Πάρκων.
- Η ΕΔΕΥΕΠ συμμετείχε στην πρώτη επίσημη συνάντηση της ομάδας ειδικών και εμπειρογνομόνων (CCS Expert Group) για έργα δέσμευσης και αποθήκευση άνθρακα την 10^η Απριλίου 2024, η οποία πραγματοποιήθηκε στις Βρυξέλλες. Βασικός στόχος της ομάδας, η οποία δημιουργήθηκε με πρωτοβουλία της Γενικής Διεύθυνσης Δράσης για το Κλίμα (DG CLIMA), είναι να δοθούν κατευθύνσεις στην Κομισιόν αναφορικά με το απαραίτητο ρυθμιστικό και κανονιστικό πλαίσιο ώστε να προχωρήσουν τα έργα και να επιτευχθούν οι ευρωπαϊκοί στόχοι που προβλέπουν αποθήκευση 50 εκατ. τόνων CO₂ το χρόνο έως το 2030 και 450 εκατ. τόνων έως το 2050. Την Ελλάδα στο «CCS Expert Group» εκπροσώπησε ο διευθύνων σύμβουλος της ΕΔΕΥΕΠ κ. Άρης Στεφάτος, και ο επικεφαλής του τμήματος Γεωεπιστήμης κ. Θέμης Ταρτάρας.
- Αθήνα, 28 Μαΐου 2024 - Η Ελληνική Διαχειριστική Εταιρεία Υδρογονανθράκων και Ενεργειακών Πόρων (ΕΔΕΥΕΠ) ανέθεσε στην εταιρεία συμβούλων ανανεώσιμων πηγών ενέργειας OWC να καταθέσει προτάσεις για το σχεδιασμό στρατηγικής αναφορικά με τις έρευνες αιολικού δυναμικού και μετεωρολογικών δεδομένων. Στο πλαίσιο της συνεργασίας, η OWC θα υποστηρίξει το έργο της ΕΔΕΥΕΠ σε ό,τι αφορά τα μεσοπρόθεσμα πλάνα του σχεδίου Εθνικού Προγράμματος για την Ανάπτυξη

Υπεράκτιων Αιολικών Πάρκων. Η OWC είναι ο κλάδος συμβουλευτικής για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας του εισηγμένου στο Χρηματιστήριο του Όσλο, Ομίλου ABL. Η εταιρεία προσφέρει συμβουλευτικές υπηρεσίες σε όλο το εύρος του σχεδιασμού και των τεχνικών μελετών για την εμπορική ανάπτυξη χερσαίων και υπεράκτιων αιολικών έργων, διασυνδέσεων, φωτοβολταϊκών, λύσεων αποθήκευσης ενέργειας, και άλλων τεχνολογιών ΑΠΕ.

Ο Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου

Ο Διευθύνων Σύμβουλος

Rikard Scoufias

Αριστοφάνης Στεφάτος

Η υπεύθυνη Λογιστηρίου

Μαρία Καμβύση

Αρ.Μητρ.Αδ.Οικον.Επιμ.0001644 Α' Τάξης

ΚΕΝΤΡΟ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΚΑΙ ΦΟΡΟΤΕΧΝΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ

Ν. ΗΡΑΚΛΕΙΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ

Αριθμός Αδείας Ο.Ε.Ε. 2229