Signature Not Verified
Digitally signed by Chambers Central Association
Date: 2024.07.01 14:36:55 EEST
Reason: Automated Registration Process by Greek General Business Registry
Location: Athens

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

Αθήνα,01/07/2024
Αριθ. Πρωτ.:3315436

ΑΝΑΚΟΙΝΩΣΗ

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

Την **01/07/2024** καταχωρήθηκαν αυτοματοποιημένα στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.) τα κατωτέρω στοιχεία:

Α) Με Κωδικό Αριθμό Καταχώρισης 4263294 οι εγκεκριμένες από την 25/06/2024 Γενική Συνέλευση οικονομικές καταστάσεις με τις σχετικές εκθέσεις όπου από την κείμενη νομοθεσία απαιτούνται για τη χρήση 01/01/2023 έως 31/12/2023.

Β) Με Κωδικό Αριθμό Καταχώρισης 4263295 η από 25/06/2024 απόφαση της Γενικής Συνέλευσης σύμφωνα με την οποία ορίστηκαν για τον έλεγχο των Οικονομικών καταστάσεων της χρήσης από 01/01/2024 έως 31/12/2024:

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

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

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

ΗΡΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ

Λ. Μεσογείων αρ. 85, 115 26 Αθήνα

Αρ. Γ.Ε.ΜΗ 005805601000

ΕΤΗΣΙΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ

για τη χρήση από

1η Ιανουαρίου έως την 31η Δεκεμβρίου 2023

Information Classified as General

[Η παρούσα σελίδα έχει αφεθεί σκοπίμως κενή]

Information Classified as General

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΓΙΑ ΤΗΝ ΧΡΗΣΗ 2023 6
Έκθεση Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή 28
ΕΤΗΣΙΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31ΗΣ ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023 33
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ 35
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΚΑΙ ΛΟΙΠΩΝ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ ΠΕΡΙΟΔΟΥ..... 36
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ 37
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ..... 38
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ 39
1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ 39
2. ΠΛΑΙΣΙΟ ΚΑΤΑΡΤΙΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ 40
3. ΟΥΣΙΩΔΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΚΡΙΣΕΙΣ ΤΗΣ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ 45
4. ΠΕΡΙΛΗΨΗ ΟΥΣΙΩΔΩΝ ΚΑΙ ΛΟΙΠΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΑΡΧΩΝ 49
5. ΑΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ 65
6. ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ 66
7. ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΧΡΗΣΗΣ ΠΑΓΙΩΝ 68
8. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ 69
9. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΙΚΟΥΣ ΤΙΤΛΟΥΣ 70
10. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ 70
11. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ 71
12. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ 71
13. ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ 74
14. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ 74
15. ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΓΙΑ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ 74
16. ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ 75
17. ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ 76
18. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 76
19. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ 77
20. ΔΑΝΕΙΑΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 78
21. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ 79
22. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ 80
23. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ 81
24. ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΠΑΡΑΓΩΓΑ 84
25. ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ 87
26. ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ ΚΑΙ ΔΙΑΘΕΣΗΣ 88
27. ΚΟΣΤΟΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ 89
28. ΑΜΟΙΒΕΣ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ 89
29. ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ / (ΕΞΟΔΑ)90
30. ΕΣΟΔΑ/(ΖΗΜΙΕΣ) ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΚΑΙ ΛΟΙΠΩΝ ΣΥΜΜΕΤΟΧΙΚΩΝ 90
31. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ / (ΕΞΟΔΑ) 90
32. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ 91
33. ΣΚΟΠΟΙ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΙΝΔΥΝΩΝ 93
34. ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ ΑΝΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ 97
35. ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΚΑΙ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ 97
36. ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΑ ΕΜΠΡΑΓΜΑΤΑ ΚΑΙ ΑΛΛΑ ΒΑΡΗ 98

Information Classified as General

37. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 98
38. ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΑΝΑΦΟΡΑΣ ΤΗΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ 100
39. ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι – ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ 101

[Η παρούσα σελίδα έχει αφεθεί σκοπίμως κενή]

Information Classified as General

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

Διοικητικό Συμβούλιο

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

Ελεγκτική Εταιρεία

Grant Thornton Ανώνυμη Εταιρεία Ορκωτών Ελεγκτών και Συμβούλων Επιχειρήσεων



Information Classified as General

ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΓΙΑ ΤΗΝ ΧΡΗΣΗ 2023

Κύριοι Μέτοχοι,

Σύμφωνα με τις διατάξεις του νόμου 4548/2018 και το Καταστατικό της Εταιρείας, σας υποβάλλουμε την Ετήσια Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου για την κλειόμενη χρήση από 01.01.2023 έως 31.12.2023.

Στην παρούσα Έκθεση περιέχονται χρηματοοικονομικές και μη χρηματοοικονομικές πληροφορίες της Εταιρείας ΗΡΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΙΣΩΝ, για τη χρήση 2023 και περιγράφονται τα σημαντικότερα γεγονότα που έλαβαν χώρα πριν και μετά την ημερομηνία αναφοράς των οικονομικών καταστάσεων. Επίσης, γίνεται περιγραφή των κυριότερων κινδύνων και αβεβαιοτήτων που ενδέχεται να αντιμετωπίσει η Εταιρεία κατά το 2024 και παρατίθενται οι σημαντικές συναλλαγές που καταρτίστηκαν μεταξύ της Εταιρείας και των συνδεδεμένων με αυτήν προσώπων.

(Α) Χρηματοοικονομικές Εξελίξεις και Επιδόσεις Χρήσης 2023

Απόδοση της οικονομίας κατά το 2023

Παρά τις συνεχιζόμενες και το 2023 γεωπολιτικές αβεβαιότητες, τον υψηλό πληθωρισμό και της επακόλουθης αυστηρής νομισματικής πολιτικής, η Ελληνική οικονομία διατήρησε και κατά το 2023 σημαντικό μέρος της αναπτυξιακής δυναμικής του προηγούμενου έτους αλλά με ηπιότερο ρυθμό συγκριτικά με τους ρυθμούς της μετά πανδημίας περιόδου του προηγούμενου έτους. Ως αποτέλεσμα το πραγματικό ΑΕΠ του 2023 ενισχύθηκε κατά 2% σε ετήσια βάση, (έναντι 5,9% κατά το 2022), ξεπερνώντας αρκετά τον Ευρωπαϊκό μέσο όρο (εκτιμώμενη αύξηση 0,5%). Αξίζει να σημειωθεί ότι ο ρυθμός ανάπτυξης ξεπερνάει τις αρχικές εκτιμήσεις του προϋπολογισμού της Ελληνικής Κυβέρνησης για το 2023 που έθεταν τον πήχη στα επίπεδα του 1,8%, ενδεικτικό της ανθεκτικότητας και δυναμικής της οικονομίας.

Σε επίπεδο συνιστωσών στην αύξηση του ΑΕΠ για το 2023, σημαντική συνεισφορά είχαν: α) οι επενδύσεις, κυρίως λόγω της κατασκευαστικής δραστηριότητας, β) η αύξηση των εξαγωγών η οποία υποστηρίχθηκε και από την ισχυρή επίδραση του τουρισμού, γ) η αύξηση της κατανάλωσης, σε συνέπεια της αύξησης των μισθών – συντάξεων και δ) η μείωση των τιμών ενέργειας.

Στο μέτωπο του πληθωρισμού, η καθοδική πορεία που ξεκίνησε κατά το τέλος του 2022 συνεχίστηκε κυρίως σαν αποτέλεσμα της σημαντικής υποχώρησης των διεθνών τιμών ενέργειας. Συγκεκριμένα ο Εναρμονισμένος Δείκτης Τιμών Καταναλωτή (ΕΔΤΚ) υποχώρησε σε 4,2% το 2023 από 9,3% το 2022, χαμηλότερα από τον αντίστοιχο μέσο όρο του 5,4% της Ευρωζώνης σύμφωνα με τις εκτιμήσεις της Τράπεζας της Ελλάδος, για την περίοδο 2024 – 2025 αναμένεται να υποχωρήσει σε 2,3% και 2% αντίστοιχα.

Στο δημοσιοοικονομικό τομέα, η Ελλάδα σημείωσε για το 2023 πρωτογενές πλεόνασμα 1,1% του ΑΕΠ έναντι των αρχικών εκτιμήσεων για 0,7% για το 2023, σε σχέση με το 0,1% του 2022, με κύριο παράγοντα την ορθολογική διαχείριση των παραμέτρων που επηρεάζουν θετικά την πορεία του.

Σημαντικό γεγονός για την Ελληνική οικονομία αποτέλεσε η αναβάθμιση της πιστοληπτικής ικανότητας της χώρας κατά το 2023 που επέστρεψε σε επενδυτική βαθμίδα μετά από 13 χρόνια. Έτσι κατά το δεύτερο εξάμηνο του έτους οι οίκοι S&P (BBB-), Fitch (BBB-), DBRS (BBB low) και Scope (BBB-), αναβάθμισαν την πιστοληπτική ικανότητα του Ελληνικού Δημοσίου στην επενδυτική κατηγορία. Σαν αποτέλεσμα της αναβάθμισης αυτής, οι αποδόσεις των Ελληνικών κρατικών ομολόγων έχουν μειωμένο κόστος

Information Classified as General

δανεισμού σε σύγκριση με άλλες χώρες της Ευρωζώνης και παράλληλα, η επενδυτική δραστηριότητα αυξάνεται, λόγω των μειωμένων επιτοκίων.

Η Ελληνική οικονομία για τα επόμενα έτη αναμένεται να διατηρήσει τον ρυθμό ανάπτυξης σε επίπεδα υψηλότερα από τον Ευρωπαϊκό μέσο όρο, με τις τελευταίες εκτιμήσεις από την Τράπεζα της Ελλάδος να στοχεύουν σε ενίσχυση του ΑΕΠ για το 2024 κατά 2,3% και 2,5% για το 2025 (έναντι 0,8%-1,5% για την Ευρωζώνη αντίστοιχα σύμφωνα με την ΕΚΤ). Βασικές κινητήριες δυνάμεις της οικονομίας τα επόμενα έτη θα συνεχίσουν να είναι οι επενδύσεις, οι εξαγωγές και η ιδιωτική κατανάλωση.

Οι επενδύσεις τα επόμενα έτη θα αυξηθούν σημαντικά λόγω του ότι, η Ελλάδα συγκαταλέγεται στους πρωτοπόρους της Ε.Ε. ως προς την απορρόφηση των πόρων του Μηχανισμού Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας που παρέχουν σημαντική δημοσιονομική ώθηση στην οικονομία, έχοντας λάβει το 41% των διαθεσίμων πόρων (15 δισ. ευρώ, εκ των οποίων τα 7,7 δισ. ευρώ σε επιχορηγήσεις και 7,3 δισ. ευρώ σε χαμηλότοκα δάνεια) μετά την ολοκλήρωση των συμφωνημένων στόχων/ οροσήμων του προγράμματός της. Τέλος, να σημειωθεί ότι, μετά την τελική αναθεώρηση του εθνικού σχεδίου ανάκαμψης και ανθεκτικότητας, έχουν ενσωματωθεί και νέα επενδυτικά έργα για την απορρόφηση επιπλέον πόρων από το Ευρωπαϊκό πρόγραμμα Repower EU συνολικού ύψους 5,8 δισ. ευρώ, έτσι ώστε οι συνολικά διαθέσιμοι πόροι να έχουν αυξηθεί σε 36 δισ. ευρώ, εκ των οποίων τα 18,2 δισ. ευρώ για επιχορηγήσεις και τα 17,7 δισ. ευρώ για δάνεια.

Να σημειωθεί ότι η αποκλιμάκωση του πληθωρισμού στα είδη διατροφής δεν έχει ακολουθήσει άμεσα τον γενικό δείκτη πληθωρισμού, ασκώντας σημαντική πίεση στο διαθέσιμο εισόδημα των νοικοκυριών, αλλά όλες οι ενδείξεις είναι ότι και ο εν λόγω πληθωρισμός θα κινηθεί καθοδικά, έτσι ώστε να μένει μεγαλύτερο διαθέσιμο εισόδημα για την αύξηση της κατανάλωσης.

Η Ευρωπαϊκή Κεντρική Τράπεζα, στα πλαίσια της προσπάθειας για περαιτέρω μείωση του πληθωρισμού συνεχίζει να λαμβάνει μέτρα περιορισμού της ρευστότητας, διατηρώντας αυξημένα τα επιτόκια, με αποτέλεσμα την αύξηση του χρηματοοικονομικού κόστους. Οι υπάρχουσες ενδείξεις από την ΕΚΤ είναι ότι εντός του 2024 θα προβεί στην πρώτη μείωση των επιτοκίων χωρίς να αποκλείει και πρόσθετες, εφόσον το ύψος του πληθωρισμού συνεχίσει να αποκλιμακώνεται. Η αναμενόμενη απόφαση της ΕΚΤ θα έχει άμεση επίδραση στους ρυθμούς ανάπτυξης των οικονομιών της Ευρωζώνης.

Η ενδεχόμενη επιδείνωση των συνθηκών του διεθνούς εμπορίου λόγω των συνεχιζόμενων εχθροπραξιών στην Ουκρανία, καθώς και μια πιθανή κλιμάκωση των γεωπολιτικών εντάσεων στη Μέση Ανατολή και την Ερυθρά Θάλασσα από όπου διακινείται σημαντικό τμήμα του παγκόσμιου εμπορίου, θα μπορούσε να επιφέρει επιβράδυνση στην ανάπτυξη και ενίσχυση του ΑΕΠ της Ελληνικής οικονομίας.

Παρά τις αβεβαιότητες που επικρατούν λόγω της ύπαρξης δομικών αδυναμιών της Ελληνικής οικονομίας (υψηλό δημόσιο χρέος, υψηλό έλλειμα τρεχουσών συναλλαγών), των δυσμενών γεωπολιτικών εξελίξεων και την ύπαρξη ακραίων φυσικών φαινομένων, οι προοπτικές για την Ελληνική οικονομία παραμένουν θετικές και μεσοπρόθεσμα λόγω των σημαντικών έργων που υλοποιούνται, με πρωταγωνιστικό ρόλο: α) τις αυξημένες επενδύσεις για i) την κατασκευή ή τη βελτίωση υποδομών, ii) την παραγωγή καθαρής ηλεκτρικής ενέργειας μέσω ΑΠΕ, iii) την αύξηση των αποθηκευτικών χώρων ενέργειας και iv) την ανάπτυξη αναβαθμισμένων τουριστικών καταλυμάτων, έτσι ώστε η Ελλάδα να εκμεταλλευτεί τα συγκριτικά της πλεονεκτήματα έναντι άλλων χωρών (γεωγραφική θέση, κλιματολογικές συνθήκες, υψηλό επίπεδο εκπαίδευσης εργαζομένων), β) την αύξηση των εξαγωγών η οποία υποστηρίχθηκε και από την ισχυρή επίδραση του τουρισμού, γ) την μείωση των τιμών ενέργειας, δ)την αύξηση της κατανάλωσης, σε συνέπεια της αύξησης των μισθών – συντάξεων.

Information Classified as General

Σε αυτό το μεταβαλλόμενο οικονομικό και γεωπολιτικό περιβάλλον, ο Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ, ο οποίος συγκαταλέγεται μεταξύ των σημαντικότερων Ελληνικών επιχειρηματικών ομίλων και κατέχει ηγετική θέση στους τομείς των υποδομών και κατασκευών, της καθαρής ενέργειας, της παραγωγής και εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας και των παραχωρήσεων, υλοποιεί και επεκτείνει απρόσκοπτα το επενδυτικό του πρόγραμμα για την «πράσινη ανάπτυξη», κυρίως στους τομείς των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, των Παραχωρήσεων και των Αυτό-συγχρηματοδοτούμενων έργων, καθώς η κεφαλαιουχική του διάρθρωση παραμένει ισχυρή, ενώ συνεχίζει και την επιλεκτική του παρουσία σε χώρες εκτός Ελλάδος.

Εξελίξεις στον τομέα της ενέργειας κατά την διάρκεια του έτους 2023

Από την αρχή του έτους και την εν μέρει αποκλιμάκωση των γεωπολιτικών πιέσεων, η αγορά ενέργειας έχει εισέλθει σε μια φάση ομαλοποίησης, με πολλές παραμέτρους ωστόσο να παραμένουν ευμετάβλητες επηρεάζοντας την ορατότητα σε μεσοπρόθεσμο ορίζοντα. Αυτό σε συνδυασμό με την χαμηλότερη ζήτηση, ως αποτέλεσμα των υψηλών τιμών, αλλά και των ηπιότερων θερμοκρασιών που επικράτησαν κατά την χειμερινή περίοδο, οδήγησαν σε συνέχιση της αποκλιμάκωσης των τιμών ενέργειας που παρατηρήθηκε κατά το τέλος του 2022 και την περαιτέρω μείωση τους κατά την διάρκεια του 2023. Ενδεικτικά αναφέρεται ότι οι τιμές του φυσικού αερίου (TTF) από τα επίπεδα 2022 (μέσος όρος 133,7 ευρώ/MWh) υποχώρησαν σε 44,3 ευρώ/MWh για το 2023. Σε ένα αντίστοιχο μοτίβο, η τιμή ρεύματος στην χονδρεμπορική αγορά, παρουσίασε μια μέση τιμή στα 132,2 ευρώ/MWh για το έτος έναντι 306,6 ευρώ/MWh για το 2022. Η ζήτηση ρεύματος κατά το 2023 σημείωσε μια πτώση κατά 2,3% σε ετήσια βάση επηρεασμένη κυρίως από τις υψηλές για την εποχή θερμοκρασίες που επικράτησαν κατά τους πρώτους μήνες του έτους (και έναντι ιδιαίτερα χαμηλών θερμοκρασιών για τους αντίστοιχους μήνες του 2022) αλλά και από τα μέτρα περιορισμού της κατανάλωσης από νοικοκυριά και επιχειρήσεις. Σημειώνεται ότι κατά το δεύτερο εξάμηνο του έτους η ζήτηση αυξήθηκε κατά 4,0%. Η μειωμένη ζήτηση, σε συνδυασμό με την αυξημένη παραγωγή από ΑΠΕ, οδήγησε σε πτώση της παραγωγής από θερμικές μονάδες στο διασυνδεδεμένο σύστημα (19,2% μείωση λιγνιτικής παραγωγής, 18,5% μείωση παραγωγής από φυσικό αέριο) ενώ η υδροηλεκτρική παραγωγή, αυξήθηκε οριακά κατά 1,1%. Η παραγωγή από ΑΠΕ αυξήθηκε κατά 8,8% σε συνέχεια της αύξησης της εγκατεστημένης ισχύος, ενώ αύξηση παρουσίασαν και οι καθαρές εισαγωγές καλύπτοντας το 9,9% της συνολικής ζήτησης (έναντι 6,8% για το 2022). Συνολικά οι ΑΠΕ κάλυψαν το 43,2% της ζήτησης (ιστορικό υψηλό) έναντι 38,8% για την αντίστοιχη περίοδο του 2022. Αξίζει να σημειωθεί ότι συμπεριλαμβανομένης της παραγωγής από μεγάλα υδροηλεκτρικά η συνολική παραγωγή πράσινης ενέργειας στην χώρα κάλυψε το 51,3% της ζήτησης κατά το 2023 (έναντι 46,7% για το 2022).
Στον τομέα των ΑΠΕ και πιο συγκεκριμένα στον τομέα των Φωτοβολταϊκών συστημάτων με βάση τα τελευταία στοιχεία για το σύνολο της χώρας (HELAPCO-FEB 2024) το 2023 ήταν μια χρονιά ρεκόρ με την προσθήκη 1,574 MW νέων φωτοβολταϊκών να συνδέονται στο σύστημα σε σχέση με το τέλος του 2022 (έναντι προσθηκών 1,397 MW για το 2022), ανεβάζοντας την διασυνδεδεμένη ισχύ στα περίπου 7,087 MW στο τέλος του 2023. Αξίζει να σημειωθεί ωστόσο ότι μόλις το 40,2% των νέων εγκαταστάσεων αφορούσε έργα άνω το 1,0 MW. Σύμφωνα με τις εκτιμήσεις της αγοράς αναμένεται παρόμοιος αριθμός νέων φωτοβολταϊκών με το 2023 να διασυνδεθούν μέσα στο 2024.

Παραγωγή, Προμήθεια Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου

Στον Τομέα Παραγωγής ηλεκτρισμού, η Εταιρεία κατάφερε να διασφαλίσει την αδιάλειπτη, ανταγωνιστική και ευέλικτη τροφοδοσία των σταθμών παραγωγής της, αντιμετωπίζοντας με επιτυχία τις προκλήσεις που προέκυψαν από την μεταβλητότητα των διεθνών τιμών φυσικού αερίου, τις αυξημένες

Information Classified as General

ανάγκες ρευστότητας για την διασφάλιση της τροφοδοσίας, ιδιαίτερα κατά την εισαγωγή φορτίων υγροποιημένου φυσικού αερίου, αλλά και τη συνεχώς μεταβαλλόμενη ανταγωνιστικότητα του κόστους παραγωγής των σταθμών, κυρίως σε σχέση με τις τιμές εκκαθάρισης ηλεκτρικής ενέργειας των γειτονικών χωρών.

Η συνολική συμμετοχή των δυο μονάδων παραγωγής ενέργειας της Εταιρείας, συνολικής ισχύος 588 MW, διαμορφώθηκε κατά τη χρήση του 2023 στο 11,3% της παραγωγής από μονάδες φυσικού αερίου στην Ελλάδα, αποτελώντας ισχυρό πυλώνα διασφάλισης της ενεργειακής επάρκειας της χώρας μας. Η παραγωγή της Εταιρείας προέρχεται από τη λειτουργία της μονάδας συνδυασμένου κύκλου του εργοστασίου ΗΡΩΝ ΙΙ και από την μονάδα της ΗΡΩΝ Ι ανοικτού κύκλου, οι οποίες παρήγαγαν συνολικά 1.754 GWh κατά τη χρήση του 2023.

Στον Τομέα της Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας σε τελικούς καταναλωτές, η σταδιακή ομαλοποίηση των τιμών ενέργειας βοήθησε στη σταθεροποίηση της αγοράς. Η Εταιρεία κατάφερε να αυξήσει το μερίδιο αγοράς της στο 10,70%, επιτυγχάνοντας το στόχο της να εδραιωθεί στις πρώτες θέσεις των ανεξάρτητων προμηθευτών από άποψη μεριδίου, μέσα στο 2023.

Να σημειωθεί ότι ο κίνδυνος των μεγάλων συμβολαίων πώλησης με χρονικό ορίζοντα μεγαλύτερο του ενός μηνός, εξασφαλίζεται μέσω προθεσμιακών συμβολαίων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου, έτσι ώστε να ελαχιστοποιείται ο κίνδυνος μεταβολών στην αγοραπωλησία της ηλεκτρικής ενέργειας. Η υπάρχουσα εμπειρία στον χειρισμό της εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου, εξασφαλίζει την Εταιρεία για τις θετικές προοπτικές του λειτουργικού τομέα Παραγωγής ηλεκτρισμού από Θερμικές Πηγές Ενέργειας και Πώλησης Ενέργειας.

Στον Τομέα της Προμήθειας Φυσικού Αερίου ως προς τις συνολικές πωλήσεις φυσικού αερίου σε βιομηχανικούς, εμπορικούς και οικιακούς πελάτες, η Εταιρεία διατήρησε το μερίδιο το οποίο κατείχε το προηγούμενο έτος. Η Εταιρεία για το έτος 2023 κατέχει μερίδιο αγοράς 10,20%. επιτυγχάνοντας το στόχο της να εδραιωθεί στις πρώτες θέσεις των ανεξάρτητων προμηθευτών από άποψη μεριδίου, μέσα στο 2023.

Τα κυριότερα από συνεχιζόμενες δραστηριότητες οικονομικά στοιχεία του 2023 με βάση τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς σε σύγκριση με τα αντίστοιχα οικονομικά στοιχεία του 2022, έχουν ως εξής:

Ο Κύκλος Εργασιών από συνεχιζόμενες δραστηριότητες διαμορφώνεται σε € 1.547.396 χιλ. έναντι € 2.294.901 χιλ. την αντίστοιχη χρήση του 2022, σημειώνοντας μείωση κατά € 747.505 χιλ., δηλαδή μείωση κατά ποσοστό 33% συγκριτικά με την προηγούμενη χρήση, οφειλόμενη κυρίως (α) στην αποκλιμάκωση των τιμών ηλεκτρικής ενέργειας σε συνέχεια μείωσης των τιμών του Φυσικού Αερίου στην Ευρώπη και (β) στην μείωση της ζήτησης για ηλεκτρική ενέργεια κατά τη χρήση του 2023 λόγω των ηπιότερων καιρικών συνθηκών, αλλά και από τα μέτρα περιορισμού της κατανάλωσης από νοικοκυριά και επιχειρήσεις.

Τα Κέρδη προ τόκων, φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και αποσβέσεων (EBITDA) διαμορφώθηκε σε € 110.642 χιλ. το 2023 έναντι σε € 105.416 χιλ. την αντίστοιχη χρήση του 2022.

Τα Κέρδη προ φόρων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες διαμορφώθηκαν σε € 107.207 χιλ. για το 2023 έναντι σε € 91.768 χιλ. την αντίστοιχη χρήση του 2022.

Τα Κέρδη μετά από φόρους από συνεχιζόμενες δραστηριότητες διαμορφώθηκαν σε € 82.620 χιλ. για το 2023 έναντι € 65.152 χιλ. την αντίστοιχη χρήση του 2022.

Information Classified as General

Το Σύνολο Ενεργητικού της Εταιρείας την 31.12.2023 ανέρχεται σε € 705.646 χιλ. έναντι € 634.921 χιλ. την 31.12.2022.

Οι Υποχρεώσεις της Εταιρείας την 31.12.2023 διαμορφώθηκαν σε € 395.233 χιλ. έναντι € 537.446 χιλ. την 31.12.2022.

Οι επενδυτικές δαπάνες για τη χρήση του 2023 διαμορφώθηκαν σε € 2.241 χιλ. έναντι € 1.501 χιλ. την αντίστοιχη χρήση του 2022.

Τα Χρηματικά Διαθέσιμα της Εταιρείας διαμορφώθηκαν € 60.958 χιλ. για το 2023 και έχουν τοποθετηθεί σε τραπεζικές καταθέσεις, έναντι € 102.661 χιλ. την αντίστοιχη χρήση του 2022.

Η ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. είναι ένας από τους τρεις κύριους ιδιώτες Παραγωγούς Ηλεκτρικής Ενέργειας και έχει την ίδια δομή με τους λοιπούς παίκτες στην Αγορά Ενέργειας. Συγκεκριμένα, η Εταιρεία διαθέτει ένα εργοστάσιο παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ανοικτού κύκλου (OCGT). Διαθέτει Άδεια Παραγωγής ονομαστικής ισχύος 147 MW και βρίσκεται 4 χλμ. νότια της Θήβας, στην Περιφερειακή Ενότητα Βοιωτίας. Ο Σταθμός της Εταιρείας κατέχει σημαντικό πλεονέκτημα για το Ελληνικό Διασυνδεδεμένο Σύστημα Μεταφοράς: άμεση καύση με μέγιστη απόδοση ικανότητας εντός μόνο 20 λεπτών.

Επίσης, η Εταιρεία διαθέτει ένα ΘΣΣΚ (Θερμικός Σταθμός Συνδυασμένου Κύκλου). Η ονομαστική ισχύς ανέρχεται κατά την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων σε περίπου 441 MW, ενώ η Ημερομηνία Έναρξης Εμπορικής Λειτουργίας του Σταθμού ήταν η 4η Αυγούστου 2010. Ο Σταθμός της Εταιρείας αποτελείται από μονό άξονα και συγκεκριμένα περιλαμβάνει έναν αεροστρόβιλο και έναν ατμοστρόβιλο. Το αποκλειστικό καύσιμο του Σταθμού είναι το φυσικό αέριο. Ο βαθμός αποδοτικότητας, σε σύγκριση με την μέση απόδοση εργοστασίων φυσικού αερίου/καύσης που λειτουργούν στην Ελλάδα, προσδίδει στην Εταιρεία πρωταρχική θέση στην ταξινόμηση της επιλεχθείσας τεχνολογίας. Η υψηλή αποδοτικότητα της Μονάδας οδηγεί επίσης σε μειωμένη κατανάλωση καυσίμων, και επομένως σε χαμηλές εκπομπές αερίων (CO_2), γεγονός που καθιστά την ΗΡΩΝ ΙΙ ως το πιο φιλικό προς το περιβάλλον συμβατικό εργοστάσιο παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, μετά τις ΑΠΕ (Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας).

Η αποδοτικότητα του Εργοστασίου με την χρήση φυσικού αερίου είναι υψηλή και ανέρχεται σε 40% για την μονάδα της ΗΡΩΝ Ι η οποία είναι ανοικτού κύκλου και σε 57% για την ΗΡΩΝ ΙΙ η οποία είναι κλειστού κύκλου, σε συνθήκες συνεχούς πλήρης λειτουργίας φορτίου. Ο πραγματικός μέσος ετήσιος ρυθμός αποδοτικότητας, λαμβάνοντας υπόψη τους κύκλους εκκίνησης και τερματισμού, καθώς και την λειτουργία των μονάδων με μερικό φορτίο, ανέρχεται σε 38% για την μονάδα της ΗΡΩΝ Ι και 53% για την μονάδα της ΗΡΩΝ ΙΙ.

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

(Β) Σημαντικά Γεγονότα της περιόδου 01.01 – 31.12.2023

Κατά το Οικονομικό Έτος 2023 συνεχίστηκε η εφαρμογή των έκτακτων μέτρων, τα οποία έλαβε η Πολιτεία κατά το Οικονομικό Έτος 2022 για την αντιμετώπιση της ενεργειακής κρίσης. Τα εν λόγω μέτρα συνοπτικά αναφέρονται παρακάτω:

- Διατηρήθηκε η εφαρμογή του «Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων Αγοράς Επόμενης Ημέρας», ο οποίος ουσιαστικά επέβαλε «πλαφόν» στα έσοδα των παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας από τις ενεργειακές αγορές (Αγορά Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσια Αγορά).
- Διατηρήθηκε η επιβολή της ειδικής εισφοράς για κάθε θερμική μεγαβατώρα που καταναλώνεται από μονάδες ηλεκτροπαραγωγής με καύσιμο το φυσικό αέριο, της οποίας το Μάιο του 2023

Information Classified as General

αναπροσαρμόστηκε ο τύπος προσδιορισμού λαμβάνοντας υπόψη τον χρηματιστηριακό δείκτη TTF.

- Διατηρήθηκε η αναστολή υποβολής από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης με αρνητικές τιμές
- Διατηρήθηκε η εφαρμογή της μηνιαίας ανακοίνωσης των Τιμολογίων της ηλεκτρικής ενέργειας από τους Προμηθευτές έως την εικοστή (20η) ημέρα του μήνα που προηγείται της κατανάλωσης.
- Διατηρήθηκαν οι κρατικές επιδοτήσεις από το Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης (ΤΕΜ) προς τους καταναλωτές.
- Διατηρήθηκε η εφαρμογή του «Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων των Προμηθευτών Ηλεκτρικής Ενέργειας»
- Διατηρήθηκε η αυξημένη υποχρέωση τήρησης αποθέματος ασφαλείας στις δεξαμενές πετρελαίου των μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από φυσικό αέριο που έχουν τη δυνατότητα λειτουργίας με εναλλακτικό καύσιμο το DIESEL.

Εκτός όμως από τη διατήρηση των έκτακτων μέτρων για την αντιμετώπιση της ενεργειακής κρίσης, κατά το Οικονομικό Έτος 2023 είναι χαρακτηριστικό ότι για σημαντικά θέματα δεν συμπληρώθηκε αποτελεσματικά το νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο, γεγονός το οποίο είχε αρνητική επίδραση (α) στις επισφάλειες της δραστηριότητας της προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, (β) στη προώθηση του υγιούς ανταγωνισμού στη λιανική αγορά και (γ) στην εξισορρόπηση της θέσης της δεσπόζουσας επιχείρησης. Ενδεικτικά αναφέρεται ότι η σωρευτική αδυναμία θέσπισης αποτελεσματικών διατάξεων (α) για την αντιμετώπιση του ενεργειακού τουρισμού, (β) για την παρεμπόδιση μετάπτωσης των στρατηγικών κακοπληρωτών στην Καθολική Υπηρεσία με τη συνεπακόλουθη αύξηση των Πελατών αυτής, (γ) για τη μείωση των μη τεχνικών απωλειών του Δικτύου και (δ) για τη μείωση του ελλείματος του Ειδικού Λογαριασμού για τα ΥΚΩ που οδήγησε σε αύξηση τόσο του κόστους όσο και του κινδύνου της δραστηριότητας της Προμήθειας τελικών καταναλωτών. Παράλληλα και για το Οικονομικό Έτος 2023 συνέχισε να απουσιάζει από την αγορά ενέργειας ο μηχανισμός αποζημίωσης ισχύος των μονάδων παραγωγής που αφενός θα διασφαλίσει την επάρκεια των πόρων για την ασφαλή λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς και αφετέρου θα συνεισφέρει στην αποδοτική λειτουργία των αγορών.

Προφανώς κατά το Οικονομικό Έτος 2023 λήφθηκαν και αποφάσεις οι οποίες βελτίωσαν τη λειτουργία της ενεργειακής αγοράς όπως είναι η ενσωμάτωση της Ευρωπαϊκής Οδηγίας για την αυτοκατανάλωση στο εθνικό μας πλαίσιο, η παροχή της δυνατότητας λειτουργίας απευθείας γραμμών και η διενέργεια διαγωνισμών για τη χορήγηση επενδυτικής και λειτουργικής ενίσχυσης σε Σταθμούς Αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας για την επίσπευση της ένταξής τους στις αγορές.

(i) ***Συγχώνευση δι' απορροφήσεως της εταιρείας ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε. από την ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. σύμφωνα με τις διατάξεις των νόμων 4601/2019, 4548/2018 και 2166/1993 και με την με αριθμό 8996/11-12-2023 πράξη του Συμβολαιογράφου Αθηνών Σπυρίδωνα Κωνσταντίνου Βέννη.***

Την 21.12.2023 με την υπ' αριθμό 3174416 ανακοίνωση απόφασης του ΓΕΜΗ ολοκληρώθηκε η διαδικασία της συγχώνευσης με τη μέθοδο της απορρόφησης της ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε. από την ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.

Information Classified as General

ΙΣΤΟΡΙΚΟ ΤΗΣ ΣΥΓΧΩΝΕΥΣΗΣ

Οι εταιρείες ΗΡΩΝ ΙΙ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ («Απορροφώμενη») και ΗΡΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ («Απορροφώσα») συμφώνησαν και αποδέχθηκαν αμοιβαία τα εξής: Αρχικώς τα Διοικητικά Συμβούλια των ως άνω ανωνύμων εταιρειών της Απορροφώσας και της Απορροφώμενης αμφότερα με τις από 29.06.2023 αποφάσεις τους, ενέκριναν την έναρξη των διαδικασιών συγχώνευσης δια απορροφήσεως της Απορροφώμενης Ανώνυμης Εταιρείας με την επωνυμία «ΗΡΩΝ ΙΙ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» από την Απορροφώσα Ανώνυμη Εταιρεία με την επωνυμία «ΗΡΩΝ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ», σύμφωνα με τις διατάξεις των Ν. 4601/2019, Ν. 4548/2018 & Ν. 2166/1993, καθώς και τη σύνταξη του Σχεδίου Συμβάσεως Συγχωνεύσεως δι' απορροφήσεως της «ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε.».

Με την ίδια ως άνω απόφαση του Διοικητικού της Συμβουλίου, η Απορροφώμενη καθόρισε ως ημερομηνία σύνταξης ισολογισμού μετασχηματισμού της, την 30η Ιουνίου 2023 και ανέθεσε σε Ορκωτούς Ελεγκτές Λογιστές της ελεγκτικής εταιρείας με την επωνυμία «MAZARS Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές Επιχειρηματικοί Σύμβουλοι Α.Ε.» (Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ.: 17), τη διαπίστωση της λογιστικής αξίας των περιουσιακών στοιχείων του Ισολογισμού Μετασχηματισμού της Εταιρείας, με σκοπό την απορρόφησή της από την ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία «ΗΡΩΝ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ» και τον διακριτικό τίτλο «ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.» σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 του Ν. 2166/1993. Περαιτέρω, με την ίδια απόφαση του Διοικητικού της Συμβουλίου, η Απορροφώμενη ανέθεσε σε Ορκωτούς Ελεγκτές Λογιστές της ελεγκτικής εταιρείας «PKF Ευρωελεγκτική Α.Ε. Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές» με Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ.: 132 την εξέταση του Σχεδίου Συμβάσεως Συγχωνεύσεως και τη σύνταξη έκθεσης για το δίκαιο και εύλογο της σχέσης ανταλλαγής, σύμφωνα με το άρθρο 10 του Ν. 4601/2019.

Εν συνεχεία με τα από 26.10.2023 Πρακτικά των Διοικητικών Συμβουλίων, τα Διοικητικά Συμβούλια επί του πρώτου θέματος της ημερήσιας διάταξης, ομόφωνα και παμψηφεί, α) ενέκριναν τις μέχρι τότε προκαταρκτικές ενέργειες που είχαν γίνει για την συγχώνευση δια απορροφήσεως, β) αποφάσισαν την συγχώνευση με απορρόφηση της Απορροφώμενης ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «ΗΡΩΝ ΙΙ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και τον διακριτικό τίτλο «ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε» από την Απορροφώσα ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία «ΗΡΩΝ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ» και τον διακριτικό τίτλο «ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.» και γ) ενέκριναν το σχέδιο συμβάσεως συγχώνευσης όπως αυτό προτάθηκε στο ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι του από 26.10.2023 Πρακτικού της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «ΗΡΩΝ ΙΙ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και στο ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙ του από 26.10.2023 Πρακτικού της Απορροφώμενης ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «ΗΡΩΝ ΙΙ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ».

Κατόπιν της απόφασης που ελήφθη με τα από 26.10.2023 πρακτικά τα Διοικητικά Συμβούλια των συγχωνευόμενων εταιρειών για την κατάρτιση των σχεδίων σύμβασης συγχώνευσης δι' απορροφήσεως της δεύτερης από την πρώτη, σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 7-21 του Ν. 4601/2019, το Ν. 4548/2018 καθώς και από τις ευεργετικές φορολογικές διατάξεις των άρθρων 1-5 του Ν. 2166/1993 και τον ορισμό των εκπροσώπων των εταιρειών που θα υπέγραφαν το σχετικό σχέδιο σύμβασης συγχώνευσης για εκάστη των συγχωνευόμενων εταιρειών, καταρτίστηκε το από 27.10.2023 σχέδιο σύμβασης συγχωνεύσεως με απορρόφηση, με κοινά στοιχεία, όρους, συμφωνίες, προϋποθέσεις και αποτελέσματα της συγχώνευσης, υπεγράφησαν και υπεβλήθησαν στις διατυπώσεις δημοσιότητος που προβλέπονται από τις διατάξεις του άρθρου 13 του Ν. 4548/2018 και σε συνδυασμό με το άρθρο 26 ν. 4919/2022, δημοσιεύτηκαν και καταχωρίσθηκαν στο Γ.Ε.ΜΗ., για την μεν Απορροφώσα στις 31.10.2023 με κωδικό αριθμό καταχώρισης 3840880, για τη δε Απορροφώμενη στις 31.10.2023 με κωδικό αριθμό καταχώρισης 3840795,

Information Classified as General

Ως αποτέλεσμα των παραπάνω με ημερομηνία 21.12.2023 το ΓΕΜΗ ανακοίνωσε την με αριθμό πρωτοκόλλου 3174416 απόφασή του με την οποία εγκρίνει την ολοκλήρωση της διαδικασίας συγχώνευσης με την μέθοδο της απορρόφησης.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

(iii) ***Αγωγή ΗΡΩΝ κατά ΔΕΔΔΗΕ (Πολυμελές Πρωτοδικείο Αθηνών)***

Την 9η/06/2020 η Εταιρεία κατέθεσε ενώπιον του Π.Π.Α. Αγωγή κατά της εταιρείας «Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας Ανώνυμη Εταιρεία» (εφεξής ο «ΔΕΔΔΗΕ») με τα ακόλουθα αιτήματα:

i. Να αναγνωριστεί ότι ο ΔΕΔΔΗΕ έχει προβεί συστηματικά σε παράνομες προσαυξήσεις κατά τον υπολογισμό των εκκαθαρίσεων κατά το Εγχειρίδιο Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης, που οφείλονται σε υπαιτιότητα του εναγομένου και, κατ' αποτέλεσμα, ότι ο κατά σύστημα υπολογισμός των απωλειών ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδα χαμηλότερα των πραγματικών είναι παράνομος και υπαίτιος.

Information Classified as General

ii. Να αναγνωριστεί ότι ο ΔΕΔΔΗΕ της προκάλεσε παράνομη και υπαίτια ζημία κατά την περίοδο Μαρτίου 2017 - Ιανουαρίου 2018, η οποία ανέρχεται στο ποσό των €2.366.585,92 και να υποχρεωθεί να καταβάλλει το εν λόγω ποσό στην Εταιρεία.

Ο ΔΕΔΔΗΕ προχώρησε σε προσεπίκληση της Ρυθμιστικής Αρχής Αποβλήτων, Ενέργειας & Υδάτων (ΡΑΑΕΥ), πρώην ΡΑΕ και του ΑΔΜΗΕ.

Την 19η/10/2020 κατατέθηκαν οι Προτάσεις από τα μέρη, ενώ την 3η/11/2020 η Προσθήκη αυτών. Στην εν λόγω Προσθήκη η Εταιρεία προχώρησε σε αναπροσαρμογή του αιτήματος σε €1.362.751,03 και πάντως όχι μικρότερο των € 850.892,49.

Επί της υπόθεσης εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 2509/2022 μη οριστική απόφαση του Π.Π.Α., η οποία κήρυξε απαράδεκτη τη συζήτηση της υπόθεσης λόγω παράβασης του άρθρου 3 § 2 Ν. 4640/2019, δηλαδή λόγω παράλειψης προσκόμισης του ενημερωτικού εντύπου, αναφορικά με την υποχρέωση του πληρεξουσίου δικηγόρου να ενημερώσει τον εντολέα του εγγράφως για την δυνατότητα διαμεσολαβητικής διευθέτησης της διαφοράς πριν την προσφυγή στο δικαστήριο, ήτοι πριν την κατάθεση της αγωγής.

Την υπόθεση αυτή επανέφερε η Εταιρεία με κλήση επαναφοράς συζήτησης με ΓΑΚ 103044/2022 και ΕΑΚ 1265/2022, με το ίδιο αίτημα συζητήθηκε την 1η.2.2024 και αναμένεται η έκδοση απόφασης.

(iv) ***Σημαντικά γεγονότα μετά τη λήξη της περιόδου 01.01-31.12.2023***

Από την 01.01.2024 μέχρι την ημερομηνία έγκρισης των συνημμένων οικονομικών καταστάσεων, σημειώθηκαν τα ακόλουθα σημαντικά γεγονότα:

Η Εταιρεία βρίσκεται σε διαβουλεύσεις σχετικά με την λήψη απόφασης για την Πώληση του Αεριοστροβιλικού Σταθμού Ανοικτού Κύκλου («ΑΣΣΑΚ») παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ονομαστικής ισχύος 147 MW, μετά των συστατικών και παραρτημάτων του καθώς και τη Σύναψη Ιδιωτικού Συμφωνητικού Πώλησης και Μεταβίβασης αυτού μεταξύ της Εταιρείας και της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «ΤΕΡΝΑ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΚΑΙ ΝΑΥΤΙΛΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΤΕΡΝΑ» και τον διακριτικό τίτλο «ΤΕΡΝΑ Α.Ε.».

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

(v) ***Παράγοντες Κινδύνου και Αβεβαιότητες***

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

1. Χρηματοοικονομικοί Κίνδυνοι

Information Classified as General

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

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

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

Πιστωτικός κίνδυνος

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

Η Εταιρεία ελέγχει διαρκώς τις απαιτήσεις της, είτε χωριστά είτε κατά ομάδα και ενσωματώνει τις προκύπτουσες πληροφορίες στον πιστωτικό της έλεγχο. Στις περιπτώσεις όπου είναι σκόπιμο, χρησιμοποιούνται εξωτερικές εκθέσεις ή αναλύσεις σχετικά με τους υφιστάμενους ή ενδεχόμενους πελάτες.

Η Εταιρεία δεν εκτίθεται σε σημαντικό πιστωτικό κίνδυνο από εμπορικές απαιτήσεις για τις δραστηριότητές της, εκτός της εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας. Αυτό οφείλεται αφενός στην πολιτική της Εταιρείας, η οποία εστιάζεται στη συνεργασία με αξιόπιστους πελάτες και αφετέρου στη φύση των δραστηριοτήτων της.

Ειδικότερα, το σύνολο των απαιτήσεων αφορά είτε τον στενό, είτε τον ευρύτερο δημόσιο τομέα, είτε ιδιώτες πελάτες με μεγάλες οικονομικές δυνατότητες στο εσωτερικό και το εξωτερικό, οι οποίες βρίσκονται κάτω από ειδική αξιολόγηση, με την οποία η Διοίκηση εκτιμά διαρκώς την αξιοπιστία των πελατών της, το μέγεθος ενός εκάστου αυτών, ανεξάρτητα εάν είναι φορέας του ευρύτερου δημοσίου ή ιδιώτης, για πιθανές επιπτώσεις που θα μπορούσε να έχει, προκειμένου να λάβει τα απαραίτητα μέτρα για να ελαχιστοποιήσει τυχόν επιπτώσεις για την Εταιρεία.

Η Εταιρεία εκτίθεται σε πιστωτικό κίνδυνο από τους τελικούς καταναλωτές από την πώληση ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου. Ο έλεγχος για την εξασφάλιση της εισπραξιμότητας των απαιτήσεων είναι συνεχής. Όπου απαιτείται, δημιουργούνται ικανά αποθεματικά μέσω προβλέψεων για την ελαχιστοποίηση των πιθανών δυσμενών επιπτώσεων. Πέρα από τα ανωτέρω, επιπρόσθετα στα πλαίσια της εξασφάλισης εισπραξιμότητας, έχει ληφθεί μέριμνα για την έκδοση μηνιαίων «έναντι» λογαριασμών για την πιθανολογούμενη κατανάλωση ανά μήνα, έτσι ώστε με την έκδοση του εκκαθαριστικού λογαριασμού που γίνεται τον τέταρτο μήνα της κατανάλωσης, να μην υπάρχει μεγάλο υπόλοιπο προς εκκαθάριση. Να σημειωθεί ότι, κατά την έναρξη συνεργασίας με τους πελάτες καταβάλλεται από αυτούς υπό μορφή εγγύησης ένα ποσό ίσο με το ενδεικτικό κόστος κατανάλωσης για έναν μήνα.

Information Classified as General

Ο πιστωτικός κίνδυνος για τα χρηματικά διαθέσιμα, καθώς και για τις λοιπές απαιτήσεις κρίνεται περιορισμένος, δεδομένου ότι οι συμβαλλόμενοι είναι Τράπεζες με υψηλής ποιότητας κεφαλαιακή διάρθρωση, το Ελληνικό Δημόσιο ή εταιρείες του ευρύτερου Δημόσιου Τομέα ή ισχυροί επιχειρηματικοί Όμιλοι.

Η διοίκηση θεωρεί ότι όλα τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, με εξαίρεση αυτά για τα οποία έχουν σχηματισθεί οι απαραίτητες απομειώσεις, είναι υψηλής πιστωτικής ποιότητας.

Κίνδυνος ρευστότητας

Ο κίνδυνος ρευστότητας συνίσταται στον κίνδυνο η Εταιρεία να μην μπορέσει να εκπληρώσει τις χρηματοοικονομικές της υποχρεώσεις όταν αυτό απαιτείται. Ο κίνδυνος ρευστότητας της Εταιρείας διατηρείται σε χαμηλά επίπεδα.

Συγκεκριμένα η ρευστότητα της Εταιρείας κρίνεται ικανοποιητική, καθώς εκτός από τα υπάρχοντα χρηματικά διαθέσιμα, οι χρηματοροές που δημιουργούνται από την παραγωγή και πώληση ηλεκτρικής ενέργειας είναι συνεχείς.

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

Ανάλυση κινδύνων αγοράς

Συναλλαγματικός κίνδυνος

Συναλλαγματικός είναι ο κίνδυνος που προκύπτει, όταν η εύλογη αξία ή οι μελλοντικές ταμειακές ροές ενός χρηματοοικονομικού μέσου, υπόκεινται σε διακύμανση λόγω μεταβολών στις συναλλαγματικές ισοτιμίες. Αυτό το είδος κινδύνου μπορεί να προκύψει, για την Εταιρεία, από συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης και μετατροπής στο νόμισμα παρουσίασης της Εταιρείας (Ευρώ) χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων, κυρίως απαιτήσεων και χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων από συναλλαγές συνομολογημένες σε νόμισμα, διαφορετικό από το λειτουργικό νόμισμα των οντοτήτων της Εταιρείας. Οι συναλλαγές αφορούν κυρίως σε αγορές παγίων και αποθεμάτων, σε εμπορικές πωλήσεις, επενδύσεις σε χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, σε δανεισμό, καθώς και επενδύσεις σε οικονομικές οντότητες του εξωτερικού.

Η Εταιρεία δραστηριοποιείται κυρίως στον Ελληνικό χώρο συνεπώς δεν εκτίθεται σε μεγάλο κίνδυνο συναλλαγματικών ισοτιμιών που μπορεί να προκύψουν από την ισοτιμία ευρώ με άλλα νομίσματα. Όμως, για την διαχείριση αυτής της κατηγορίας κινδύνου, το τμήμα χρηματοοικονομικής διαχείρισης της Εταιρείας μεριμνά με τη χρήση χρηματοοικονομικών εργαλείων και βάσει συγκεκριμένων πολιτικών να αντισταθμίζει την έκθεση της Εταιρείας σε συναλλαγματικό κίνδυνο, όπου είναι απαραίτητο.

Σε ότι αφορά τις συναλλαγές της Εταιρείας με οίκους του εξωτερικού, αυτές πραγματοποιούνται κατά κανόνα με ευρωπαϊκούς Ομίλους, όπου το νόμισμα διακανονισμού είναι το ευρώ. Για να περιορίσει

Information Classified as General

τον κίνδυνο αυτό, η Εταιρεία αξιοποιεί τα παραγόμενα επί τόπου ταμειακά διαθέσιμα σε τοπικό νόμισμα για την πληρωμή των δαπανών που δημιουργούνται, ελαχιστοποιώντας την δημιουργία συναλλαγματικού κινδύνου.

Κίνδυνος επιτοκίου

Ο κίνδυνος διακύμανσης επιτοκίων συνίσταται στην πιθανότητα η εύλογη αξία των μελλοντικών χρηματορροών ενός χρηματοοικονομικού μέσου να παρουσιάσει διακυμάνσεις εξαιτίας μεταβολών στα επιτόκια της αγοράς.
Ο βραχυπρόθεσμος δανεισμός της Εταιρείας είναι κατά το μεγαλύτερο μέρος σε ευρώ με κυμαινόμενο επιτόκιο βάσης συνδεμένο με το euribor. Τα βραχυπρόθεσμα δάνεια έχουν ληφθεί, κατά κύριο λόγο, ως γέφυρα κάλυψης κεφάλαιο κίνησης. Πολιτική της Εταιρείας αποτελεί η μετατροπή των δανείων αυτών σε μακροπρόθεσμα σταθερού spread με σύνδεση με το euribor και όπου κρίνεται απαραίτητο λόγω του χρόνου αποπληρωμής, να εφαρμόζονται εγκεκριμένες πολιτικές διαχείρισης επιτοκιακού κινδύνου μέσω συμβάσεων ανταλλαγής επιτοκίου (Interest Rate Swaps).

Ανάλυση κινδύνου αγοράς

Η Εταιρεία κατά τη δραστηριότητά της στην Αγορά προμηθεύει με Ηλεκτρική Ενέργεια όλες τις κατηγορίες πελατών. Οι πελάτες χωρίζονται σε δυο μεγάλες κατηγορίες, τους πελάτες B2C και τους πελάτες B2B. Η πρώτη κατηγορία αφορά πελάτες Χαμηλής Τάσης (Οικιακοί καταναλωτές, μικρομεσαίες Εταιρείες), που λαμβάνουν τυποποιημένη προσφορά για προγράμματα τα οποία είναι ήδη αναρτημένα στο site της Εταιρείας ενώ η δεύτερη αφορά πελάτες όλων των Τάσεων [Χαμηλή (αλυσίδες καταστημάτων), Μέση, Υψηλή], οι οποίοι λαμβάνουν εξιδεικευμένη οικονομική προσφορά, η οποία στηρίζεται στην ανάλυση των ενεργειακών χαρακτηριστικών των συγκεκριμένων εγκαταστάσεων.
Αναφορικά με τις προσφερόμενα τιμολόγια και τις χρεώσεις στο ανταγωνιστικό σκέλος αυτών, βάσει των αποφάσεων που ελήφθησαν σε επίπεδο ρυθμιστικού πλαισίου, το 2023 συνεχίζονται τα έκτακτα μέτρα τα οποία θεσπίστηκαν από την 1η Αυγούστου 2022 σχετικά με την άμβλυνση των οικονομικών συνεπειών της ενεργειακής κρίσης, όπως αυτά περιγράφονται στο άρθρο 138 του ν. 4951/2022 (ΦΕΚ Α' 129/04.07.2022): «Θέσπιση έκτακτων ρυθμίσεων μεταβατικού χαρακτήρα στην προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας για την άμβλυνση των οικονομικών συνεπειών της ενεργειακής κρίσης».
Συγκεκριμένα, για τους πελάτες που ανήκουν στην κατηγορία B2C (Οικιακοί καταναλωτές, μικρομεσαίες Εταιρείες), η Εταιρεία οφείλει βάσει των έκτακτων μέτρων όπως αυτά περιγράφονται στο άρθρο 138 του ν. 4951/2022 (ΦΕΚ Α' 129/04.07.2022), σχετικά με τη «Θέσπιση έκτακτων ρυθμίσεων μεταβατικού χαρακτήρα στην προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας για την άμβλυνση των οικονομικών συνεπειών της ενεργειακής κρίσης» να αναρτά μέχρι την εικοστή (20η) ημέρα του προηγούμενου μήνα «Μ-1» πριν από το μήνα εφαρμογής «Μ», τις Χρεώσεις Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας & Χρέωση Παγίου των εμπορικών προγραμμάτων της. Προκειμένου η Εταιρεία να θωρακιστεί έναντι του κινδύνου μιας απρόβλεπτης εκτίναξης των τιμών του επόμενου μήνα «Μ», αφού η ανάρτηση των τιμών γίνεται μέχρι την 20η του προηγούμενου μήνα «Μ-1» για το μήνα «Μ» έχει περάσει σε hedging του πελατολογίου B2C, ώστε να είναι ουσιαστικά αδιάφορη στον κίνδυνο.
Αναφορικά με τους πελάτες B2B, στο άρθρο 138 του ν. 4951/2022 (ΦΕΚ Α΄ 129/04.07.2022), σχετικά με τη «Θέσπιση έκτακτων ρυθμίσεων μεταβατικού χαρακτήρα στην προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας για την άμβλυνση των οικονομικών συνεπειών της ενεργειακής κρίσης» αναφέρεται, ότι τύποι κυμαινόμενων τιμολογίων προμήθειας, των οποίων οι όροι χρεώσεων προσαρμόζονται στα χαρακτηριστικά κατανάλωσης της εγκατάστασης του πελάτη και σε υπηρεσίες που συμφωνούνται κατόπιν

Information Classified as General

διαπραγμάτευσης του πελάτη με τον προμηθευτή, σύμφωνα με τον Κώδικα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας σε Πελάτες, εξακολουθούν να προσφέρονται από τους προμηθευτές. Συνεπώς οι πελάτες Β2Β, σε αντίθεση με τους πελάτες Β2C, έχουν την επιλογή είτε να συνεχίσουν να τιμολογούνται βάσει φόρμουλας, όπως και πριν την εφαρμογή των έκτακτων μέτρων, σε ισχύ από 1η Αυγούστου 2022, είτε να λαμβάνουν σε μηνιαία βάση, τον μήνα «Μ-1», όπως και οι πελάτες Β2C ενημέρωση για τις χρεώσεις του μήνα «Μ». Το σύνολο των πελατών Β2Β της Εταιρείας έχει επιλέξει να συνεχίσει να τιμολογείται μέσω φόρμουλας, η οποία αποτυπώνει τα επιμέρους κόστη που βαρύνουν τον Προμηθευτή κατά τη δραστηριότητά του στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας συν ένα εύλογο περιθώριο κέρδους, καθώς αυτή η επιλογή δεν ενσωματώνει το οποιοδήποτε ρίσκο για τον Προμηθευτή, κάτι το οποίο θα μεταφραζόταν προς τον Πελάτη σε αυξημένες χρεώσεις για την αντιστάθμισή του. Συνεπώς ούτε στην κατηγορία πελατών Β2Β η Εταιρεία παρουσιάζει κάποιο κίνδυνο.
Επιπροσθέτως, η Εταιρεία προμηθεύει με φυσικό αέριο όλες τις κατηγορίες πελατών, βιομηχανικούς (Β2Β), εμπορικούς (Β2C), και οικιακούς (Β2C). Στους βιομηχανικούς πελάτες (Β2Β) φυσικού αερίου, η Εταιρεία προσφέρει τιμολόγια κυμαινόμενης τιμής καθώς και τιμολόγια σταθερής τιμής. Τα τιμολόγια κυμαινόμενης τιμής βασίζονται στο κόστος προμήθειας φυσικού αερίου της Εταιρείας συν ένα εύλογο περιθώριο κέρδους συνεπώς δεν υπάρχει κάποιος κίνδυνος από την αυξομείωση των τιμών φυσικού αερίου. Τα τιμολόγια σταθερής τιμής καλύπτονται από κατάλληλες ενέργειες αντιστάθμισης κινδύνου τιμής (hedging) από την Εταιρεία και προσφέρονται κατόπιν συμφωνίας με τον τελικό Β2Β πελάτη, συνεπώς και σε αυτή την κατηγορία τιμολογίων δεν υπάρχει κίνδυνος από την αυξομείωση των τιμών. Στους εμπορικούς και οικιακούς πελάτες η Εταιρεία προσφέρει κυμαινόμενα τιμολόγια τα οποία βασίζονται στην κυμαινόμενη τιμή φυσικού αερίου που προμηθεύεται κάθε μήνα η Εταιρεία συν ένα εύλογο περιθώριο κέρδους συνεπώς και σε αυτή την κατηγορία τιμολογίων η Εταιρεία δεν διατρέχει κάποιο κίνδυνο από την αυξομείωση των τιμών φυσικού αερίου.

Λειτουργικοί κίνδυνοι

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

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

Ο απολογισμός για την Ελληνική οικονομία για το 2023 ήταν θετικός, αφού η επιτευχθείσα ανάπτυξη ανήλθε σε 2% σε συνέχεια της ανάπτυξης του 2022 (5,9%) και σύμφωνα με τις υπάρχουσες εκτιμήσεις της Τράπεζας της Ελλάδος αναμένεται για το 2024 θα ανέλθει σε 2,3% και για το 2025 σε 2,5%.

Μέχρι σήμερα, με τις υπάρχουσες εκτιμήσεις για την συνέχιση της ενεργειακής κρίσης, ως προς την διάρκειά και την ένταση των εχθροπραξιών στην Ουκρανία, δεν διαφαίνεται πιθανή λύση στο κοντινό μέλλον. Ως εκ τούτου, η μειωμένη προσφορά φυσικού αερίου από την Ρωσία προς τις χώρες της Ευρωπαϊκής Ένωσης και σε ένα σημαντικό βαθμό, η υποκατάσταση του φυσικού αερίου από το υγροποιημένο φυσικό αέριο (LNG), θα συνεχίσει να επηρεάζει τις τιμές της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και τις τιμές στο σύνολο των προϊόντων που επηρεάζονται από την χρήση της ηλεκτρικής ενέργειας, παρόλες τις προσπάθειες για την εξομάλυνση των τιμών που ήδη έχουν γίνει από τις κρατικές παρεμβάσεις για την ελαχιστοποίηση των προβλημάτων αυτών.

Information Classified as General

Αποτέλεσμα των ανωτέρω, είναι ο πληθωρισμός με βάση τον Εναρμονισμένο Δείκτη Τιμών Καταναλωτή, να έχει διαμορφωθεί σε 4,2% το 2023, σε σχέση με το 9,6% του 2022, λόγω της ανοδικής πορείας των ενεργειακών αναγκών, αλλά και των ανατιμήσεων στα είδη διατροφής.

Το ύψος του πληθωρισμού με βάση τον Εναρμονισμένο Δείκτη Τιμών Καταναλωτή στην Ευρωζώνη για το 2024-2025, εκτιμάται ότι θα ανέλθει σε 2,3% και 2% αντιστοίχως, κυρίως λόγω της αναμενόμενης κάμψης των τιμών ενέργειας και της αρνητικής επίδρασης στη βάση της σύγκρισης.
Οι προσπάθειες της Ευρωπαϊκής Κεντρικής Τράπεζας να ελέγξει τις πληθωριστικές πιέσεις, με συνεχόμενες αυξήσεις επιτοκίων, οι οποίες τον Σεπτέμβριο του 2023 διαμόρφωσαν το επίπεδο του επιτοκίου στο 4% για να μειωθεί η αυξημένη ζήτηση, η οποία θεωρείται ότι είναι η αιτία των πληθωριστικών πιέσεων, δεν έχει επιφέρει ακόμη τα επιθυμητά αποτελέσματα για την επίτευξη της μείωσης του ποσοστού του πληθωρισμού. Αντίθετα όμως, η αύξηση του χρηματοοικονομικού κόστους, έχει σαν συνέπεια την σημαντική μείωση της ανάπτυξης ορισμένων Ευρωπαϊκών κρατών.

Οι πρόσθετες αιτίες αβεβαιότητας για την οικονομική δραστηριότητα στην Ελλάδα για τα επόμενα έτη που θα μπορούσαν να λειτουργήσουν θετικά ή αρνητικά ως προς την επίτευξη των στόχων της ανάπτυξης, καταγράφονται ακολούθως:

- Η μη ενίσχυση της ανταγωνιστικότητας, έτσι ώστε η οικονομία να γίνει εξωστρεφής και να αντιμετωπιστεί το έλλειμα των τρεχουσών συναλλαγών.
- Η καθυστέρηση στη μείωση του δείκτη δημοσίου χρέους.
- Η διατήρηση των υψηλών επιτοκίων δανεισμού, η οποία επιφέρει στους δανειολήπτες προβλήματα αδυναμίας αποπληρωμής των δόσεων των στεγαστικών δανείων α' κατοικίας και της αγροτικής γης.
- Η συνεχιζόμενη αύξηση των τιμών των προϊόντων ευρείας κατανάλωσης, η οποία επιφέρει τη μείωση του πραγματικού διαθεσίμου εισοδήματος και της αγοραστικής δύναμης των νοικοκυριών και αφαιρεί τη δυνατότητα για τη δημιουργία αποταμιεύσεων για να επενδυθούν μελλοντικά.
- Η εξασθένηση του διαθεσίμου εισοδήματος των πολιτών κυρίως της Ευρωπαϊκής Ένωσης, θα επιφέρει μείωση των εσόδων από τον τουρισμό.
- Η μη επιτάχυνση των διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και το ενδεχόμενο της αδυναμίας της Κυβέρνησης για την έγκαιρη εκταμίευση των Ευρωπαϊκών πόρων και τυχόν γραφειοκρατικών εμποδίων στην υλοποίηση των επενδυτικών σχεδίων.
- Η συνεχιζόμενη καθυστέρηση στην απονομή δικαιοσύνης.
- Η αδυναμία σε ορισμένους τομείς της Δημόσιας Διοίκησης να ξεπεράσουν την γραφειοκρατία για την λύση σημαντικών προβλημάτων που χρειάζονται άμεσες ενέργειες και μακροπρόθεσμους προγραμματισμούς (θεομηνίες, φωτιές, κλιματικές μεταβολές).

Παρά τις νέες συνθήκες που έχουν διαμορφωθεί λόγω των γεωπολιτικών μεταβολών, της συνεχιζόμενης ενεργειακής κρίσης και των πληθωριστικών πιέσεων και δεδομένου ότι η Εταιρεία δεν έχει δραστηριότητα στην Ρωσία, στην Ουκρανία, την Λευκορωσία και τη Μέση Ανατολή, οι προοπτικές για την Εταιρεία παραμένουν θετικές μεσοπρόθεσμα και μακροπρόθεσμα. Οι λόγοι είναι: α) η αναβάθμιση της

Information Classified as General

επενδυτικής βαθμίδας ως προς το αξιόχρεο της Ελληνικής οικονομίας, η οποία σημαίνει περισσότερες εισροές επενδυτικών κεφαλαίων με ευνοϊκότερους όρους δανεισμού που απαιτούνται για επενδύσεις, β) οι επενδύσεις με μακροχρόνιες αποδόσεις με τη μορφή των Παραχωρήσεων και ΣΔΙΤ, γ) οι σημαντικές υπογεγραμμένες και προς υπογραφή κατασκευαστικές συμβάσεις προς εκτέλεση, δ) η αύξηση των ποσοστών συμμετοχής της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελληνική οικονομία με καύσιμο το φυσικό αέριο, καθώς και του μεριδίου αγοράς στην εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας, ε) η αύξηση των επενδύσεων για την παραγωγή καθαρής ηλεκτρικής ενέργειας μέσω ΑΠΕ και στ) η αύξηση των αποθηκευτικών χώρων ενέργειας.

3. Κίνδυνοι που σχετίζονται με αντίκτυπο της πανδημίας (COVID-19)

Η δημιουργηθείσα εμπειρία ως προς τον τρόπο προφύλαξης του πληθυσμού από την μετάδοση του ιού, τα προγράμματα μαζικού εμβολιασμού που ξεκίνησαν από το 2021, καθώς και η χορήγηση νέων φαρμάκων στους νοσούντες, μείωσαν τη σοβαρότητα του κινδύνου, καθώς και το ποσοστό των νοσούντων, με αποτέλεσμα να μην θεωρείται σημαντικός κίνδυνος μια πιθανή εμφάνιση ενός νέου ιού, που να ανήκει στην ίδια κατηγορία.

4. Λοιποί κίνδυνοι και αβεβαιότητες

Συνέπειες του πολέμου στην Ουκρανία

Οι συνεχιζόμενες και με αυξανόμενη ένταση εχθροπραξίες μεταξύ της Ουκρανίας και της Ρωσίας με την έμμεση συμμετοχή της Ευρωπαϊκής Ένωσης και των Η.Π.Α. μέσα από την παροχή υποστήριξης προς την ουκρανική πλευρά, έχει σαν αποτέλεσμα την απομάκρυνση του ενδεχομένου της κατάπαυσης του πυρός στο άμεσο μέλλον μεταξύ των αντιμαχόμενων πλευρών.

Η λήψη περιοριστικών μέτρων από την Ευρωπαϊκή Ένωση και τις Η.Π.Α. ως προς την διακίνηση ρωσικής προέλευσης κεφαλαίων, καθώς και των πρόσθετων περιοριστικών μέτρων προς την ίδια κατεύθυνση (δεσμεύσεις περιουσιακών στοιχείων, καταδικαστικές αποφάσεις, κ.λπ.), ως επίσης και των απαγορεύσεων πώλησης ρωσικών προϊόντων στην Ευρωπαϊκή Ένωση και σε άλλες χώρες, είχαν σαν αποτέλεσμα τη λήψη αντιμέτρων που έλαβε η Ρωσία εναντίον της Ευρωπαϊκής Ένωσης, μεταξύ αυτών και τη μείωση των πωλούμενων ποσοτήτων φυσικού αερίου.

Να σημειωθεί ότι, το εμπάργκο προς την Ρωσία δεν έδωσε την προσδοκώμενη λύση, με αποτέλεσμα να συνεχίζεται ο πόλεμος μετά από 2 χρόνια από την έναρξή του, χωρίς να υπάρχει εκτίμηση για άμεση λύση των προβλημάτων. Παράλληλα, η παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια συνεχίζει να είναι πολύ ακριβή για τον τελικό καταναλωτή, τροφοδοτώντας τον υπάρχοντα πληθωρισμό στον οποίο η τιμή της ενέργειας είναι από τους βασικούς συντελεστές του κόστους παραγωγής των προϊόντων.

Συγκεκριμένα στον λειτουργικό τομέα των Κατασκευών υπάρχει επίδραση στο κόστος κατασκευής από τις γεωπολιτικές εξελίξεις στην Ουκρανία, αλλά με δεδομένο ότι σε ένα μεγάλο μέρος των σημαντικών κυρίως συμβάσεων, υπάρχει η πρόνοια της αναπροσαρμογής των τιμών, η τελική επίδραση στην Εταιρεία δεν αναμένεται να είναι σημαντική. Παράλληλα, για το σύνολο των νέων έργων στα οποία είμαστε

Information Classified as General

μειοδότες ή θα συμμετάσχουμε στους διαγωνισμούς για την ανάληψή τους, τα αυξημένα κόστη συμπεριλαμβάνονται στους προϋπολογισμούς των προσφορών.

Στον τομέα Παραγωγής και Εμπορίας ηλεκτρικής Ενέργειας από Θερμικές Πηγές Ενέργειας, λόγω της φύσης της δραστηριότητας και δεδομένου ότι, η τιμή πώλησης έπεται του κόστους αγοράς, τυπικά δεν προκύπτει πρόβλημα ουσιαστικής επιρροής των συνεπειών των γεωπολιτικών εξελίξεων.

Η Εταιρεία δεν έχει άμεσα δραστηριότητες στην Ρωσία, στην Ουκρανία και την Λευκορωσία, παρόλα αυτά αξιολογεί συνεχώς τους γεωπολιτικούς κινδύνους στους οποίους εκτίθεται, έχοντας διαμορφώσει συγκεκριμένες πολιτικές και διαδικασίες, έτσι ώστε να μετριαστεί ο κίνδυνος στο βαθμό που είναι εφικτό.

Αβεβαιότητα λόγω των εχθροπραξιών στην Μέση Ανατολή

Μετά την απρόκλητη επίθεση από το παλαιστινιακό ισλαμιστικό κίνημα Χαμάς την 07.10.2023 στο Ισραήλ, πυροδοτήθηκε μια αντεπίθεση του στρατού του Ισραήλ στην Λωρίδα της Γάζας, η οποία έχει στοιχίσει τη ζωή σε χιλιάδες ανθρώπους έχοντας παράλληλα προκαλέσει ανθρωπιστική καταστροφή στους κατοίκους της Γάζας. Σε αυτές τις εχθροπραξίες έχουν συμμετάσχει και τα γειτονικά κράτη Λίβανος και Υεμένη με τη στήριξη του Ιράν, με αποτέλεσμα εκτός όλων των άλλων, να δημιουργηθούν και προβλήματα στην ναυσιπλοΐα και κατ' επέκταση στη διακίνηση των εμπορευμάτων. Μια πιθανή άμεση συμμετοχή στις εχθροπραξίες από το Ιράν, θα μπορούσε να διευρύνει την κρίση, οξύνοντας το σύνολο των προβλημάτων στην περιοχή και κατ' επέκταση στην παγκόσμια οικονομία, επηρεάζοντας έμμεσα και την Ελληνική οικονομία.

Οι προοπτικές της Εταιρείας, παρόλα αυτά, παραμένουν θετικές και μη εξαρτώμενες άμεσα από τις εχθροπραξίες στη Μέση Ανατολή. Ωστόσο λόγω της δυναμικής των εχθροπραξιών, ενδεχομένως να ανακύψουν νέοι κίνδυνοι. Η Διοίκηση της Εταιρείας λαμβάνοντας υπόψη την υφιστάμενη αβεβαιότητα στο ευρύτερο οικονομικό κλίμα προσπαθεί να αξιολογήσει έγκαιρα τις οποιαδήποτε έμμεσες συνέπειες στην Εταιρεία, για να λάβει τα απαραίτητα μέτρα για την ελαχιστοποίηση των συνεπειών.

Κίνδυνος Κυβερνοασφάλειας

Πιθανές παραβιάσεις στην ασφάλεια των δικτύων, των πληροφοριακών και λειτουργικών συστημάτων, απειλούν την ακεραιότητα των δεδομένων του Ομίλου, των ευαίσθητων πληροφοριών, καθώς και την εύρυθμη λειτουργία των επιχειρηματικών δραστηριοτήτων. Μια τέτοια πιθανή παραβίαση θα μπορούσε να επηρεάσει αρνητικά τη φήμη του Ομίλου και την ανταγωνιστική του θέση. Επίσης, μια πιθανή επιδίκαση αποζημιώσεων, επιβολή προστίμων, ή απώλεια δραστηριοτήτων (περιλαμβανομένου και του κόστους αποκατάστασης), θα μπορούσαν να έχουν σημαντική αρνητική επίδραση στην οικονομική μας κατάσταση και τα λειτουργικά αποτελέσματα. Επιπλέον, η διαχείριση των παραβιάσεων κυβερνοασφάλειας, ενδέχεται να απαιτήσει σημαντική επένδυση χρόνου από τη διοίκηση.

Information Classified as General

Για την αποφυγή των κινδύνων Κυβερνοασφάλειας, ο Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ έχει θεσπίσει και εφαρμόζει Πολιτικές και Διαδικασίες Κυβερνοασφάλειας, με τις οποίες οφείλουν να συμμορφώνονται όλα τα στελέχη και οι εξωτερικοί συνεργάτες του Ομίλου. Σε περιπτώσεις όπου κρίνεται αναγκαίο, η Διεύθυνση Πληροφορικής παρέχει συμπληρωματικές οδηγίες.

Ο Όμιλος βρίσκεται σε αδιάλειπτη συνεργασία με εταιρίες παροχής εξειδικευμένων υπηρεσιών Κυβερνοασφάλειας καθώς και με έμπειρους συμβούλους στο αντικείμενο, με σκοπό την πλήρη τεχνική και οργανωτική κάλυψη στον τομέα της Κυβερνοασφάλειας.

(vi) ***Λοιποί Λειτουργικοί Αριθμοδείκτες***

Καθαρό χρέος / (Πλεόνασμα)

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

Ο δείκτης για τις χρήσεις 2023 και 2022 έχει ως εξής:

	31.12.2023	**31.12.2022**
Μακροπρόθεσμα δάνεια (Σημ. 20)	0	182.500
Υποχρεώσεις από τραπεζικές μισθώσεις	0	0
Βραχυπρόθεσμα δάνεια (Σημ. 20)	69.127	62.717
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις πληρωτέες στην επόμενη χρήση	0	1.618
Σύνολο δανειακών υποχρεώσεων	**69.127**	**246.835**
Μείον: Χρηματικά διαθέσιμα (Σημ. 14)	(60.958)	(102.661)
Καθαρό Χρέος / (Πλεόνασμα)	**8.169**	**144.174**
Μείον: Δεσμευμένοι λογαριασμοί τραπεζικών καταθέσεων	0	0
Πλέον: Εγκριθείσες και εισπραχθείσες επιχορηγήσεις προς επιστροφή	0	0
Καθαρό Χρέος / (Πλεόνασμα) μετά των δεσμευμένων καταθέσεων και επιχορηγήσεων προς επιστροφή	**8.169**	**144.174**

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

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

Το EBITDA ανήλθε σε € 110.642 χιλ. ευρώ το 2023 και σε € 105.416 χιλ. ευρώ το 2022 και υπολογίζεται ως εξής:

	31.12.2023	**31.12.2022**
Μικτό κέρδος	130.236	150.687

Information Classified as General

Έξοδα διοίκησης και διάθεσης	(27.016)	(21.857)
Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης	0	0
Λοιπά έσοδα/(έξοδα) προσδιοριστικά του EBIT	(11.077)	(27.810)
Λειτουργικά αποτελέσματα (EBIT)	**92.143**	**101.020**
Καθαρές αποσβέσεις χρήσης	18.499	4.397
EBITDA	**110.642**	**105.416**

(vii) ***Έκθεση μη χρηματοοικονομικής πληροφόρησης 2023***

1. Εισαγωγή

Η παρούσα έκθεση μη χρηματοοικονομικής πληροφόρησης αφορά στη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2023. Η Έκθεση μη χρηματοοικονομικής πληροφόρησης περιέχει πληροφορίες σχετικά με το σύνολο των δραστηριοτήτων του Ομίλου ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ για τις ακόλουθες θεματικές πτυχές, όπως ορίζονται από την ενότητα 7 «Έκθεση (Κατάσταση) Μη χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης» της εγκυκλίου 62784/2017 του Υπουργείου Οικονομίας και Ανάπτυξης, σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 4548/2018 (άρθρα 151 & 154):

- Ζητήματα εφοδιαστικής αλυσίδας
- Καταπολέμηση της διαφθοράς και θέματα σχετικά με τη δωροδοκία
- Σεβασμός των ανθρώπινων δικαιωμάτων
- Εργασιακά θέματα
- Κοινωνικά θέματα
- Περιβαλλοντικά θέματα

Η Έκθεση παρουσιάζει σχετικές πληροφορίες για τις προβλεπόμενες γνωστοποιήσεις του Άρθρου 8 του Κανονισμού Ταξινομίας, όπως εξειδικεύονται με το άρθρο 10 του κατ' εξουσιοδότηση Κανονισμού (ΕΕ) 2021/2178. Η Έκθεση έχει συνταχθεί λαμβάνοντας υπόψη τα διεθνή πρότυπα Global Reporting Initiative (GRI), τα πρότυπα του οργανισμού Sustainability Accounting Standards Board (SASB), καθώς και τον Οδηγό Δημοσιοποίησης Πληροφοριών ESG του Χρηματιστηρίου Αθηνών (ATHEX), με στόχο την περιγραφή και τον τρόπο διαχείρισης των ουσιαστικότερων επιδράσεων του Ομίλου και των σχετικών κινδύνων που έχουν εντοπιστεί, λαμβάνοντας υπόψη το πώς οι κίνδυνοι αυτοί αντιμετωπίζονται μέσω Πολιτικών δέουσας επιμέλειας για τον εντοπισμό, την πρόληψη και τον μετριασμό των υφιστάμενων και δυνητικών δυσμενών επιδράσεων.

Η δομή της παρούσας έκθεσης ακολουθεί την εξής διάρθρωση:

- Η προσέγγιση του Ομίλου στη Βιώσιμη Ανάπτυξη
- Εταιρική Διακυβέρνηση και Βασικές Αρχές Λειτουργίας του Ομίλου
- Περιβαλλοντικά θέματα
- Βιώσιμη Εφοδιαστική Αλυσίδα

Information Classified as General

- Εργασιακά και κοινωνικά θέματα
- Αναφορά Ταξινομίας

Χρηματοοικονομικοί/μη χρηματοοικονομικοί κίνδυνοι και διαχείριση

Η πολιτική διαχείρισης κινδύνων που εφαρμόζει ο Όμιλος αποσκοπεί στον περιορισμό των αρνητικών επιπτώσεων που ενδέχεται να επηρεάσουν τις δραστηριότητές του, την επιχειρηματική του δράση, την οικονομική του απόδοση καθώς και την επίτευξη των στρατηγικών του στόχων. Οι κύριες αιτίες δημιουργίας κινδύνων περιλαμβάνουν την αδυναμία πρόβλεψης των χρηματοοικονομικών αγορών, τις διακυμάνσεις στα κόστη και τις πωλήσεις, καθώς και την αδυναμία πρόβλεψης της εξέλιξης των μετεωρολογικών συνθηκών.

Όσον αφορά τους οικονομικούς κινδύνους που αντιμετωπίζει ο Όμιλος, οι πιο σημαντικοί από αυτούς περιλαμβάνουν τη διατήρηση της μακροοικονομικής αβεβαιότητας, τους κινδύνους της αγοράς (διακυμάνσεις στις συναλλαγματικές ισοτιμίες, στα επιτόκια, στις τιμές της αγοράς κλπ.), τον πιστωτικό κίνδυνο και τον κίνδυνο ρευστότητας. Όσον αφορά τους μη χρηματοοικονομικούς κινδύνους, αυτοί αναφέρονται σε θέματα διακυβέρνησης, περιβάλλοντος και κοινωνικής ευθύνης. Για την αντιμετώπισή τους, ο Όμιλος λαμβάνει τα κατάλληλα μέτρα για τον έγκαιρο εντοπισμό τους και την εφαρμογή πολιτικών μετριασμού.

2. Η προσέγγιση του Ομίλου στην Βιώσιμη Ανάπτυξη

Δείκτης C-G4: Πολιτική Βιωσιμότητας

Η Πολιτική Βιώσιμης Ανάπτυξης του Ομίλου συμπυκνώνει τον τρόπο με τον οποίο ο Όμιλος προσεγγίζει τα θέματα Βιώσιμης Ανάπτυξης. Η Πολιτική συνδέεται άρρηκτα με τις ανάγκες των ενδιαφερόμενων μερών (εσωτερικών και εξωτερικών) λαμβάνοντας υπόψη τις ισχύουσες κοινωνικοοικονομικές τάσεις και τους Παγκόσμιους Στόχους Βιώσιμης Ανάπτυξης. Κύριος στόχος της εφαρμογής της πολιτικής είναι η ενίσχυση των θετικών επιδράσεων και ο περιορισμός των αρνητικών, μέσα από βέλτιστες πρακτικές, βιώσιμες πρωτοβουλίες και αξιόπιστες συνεργασίες με ενίσχυση των διαδικασιών διαλόγου και διαβούλευσης.

Η πολιτική ευθυγραμμίζεται με τις αρχές ESG και επικεντρώνεται σε τέσσερις (4) άξονες, όπως αυτοί έχουν αναγνωριστεί μέσα από τη διαδικασία ιεράρχησης των ουσιαστικών θεμάτων του Ομίλου:

- Προαγωγή της Ανθρώπινης Αξίας,
- Προστασία του Περιβάλλοντος,
- Ενίσχυση του Κοινωνικού Αποτυπώματος,
- Διαμόρφωση Υπεύθυνης Αγοράς

Η Πολιτική Βιώσιμης Ανάπτυξης παρακολουθείται από τη Διεύθυνση Εταιρικής Κοινωνικής Ευθύνης και Βιώσιμης Ανάπτυξης και την Επιτροπή ESG και υπόκειται σε τροποποιήσεις με τελική έγκριση από το Διοικητικό Συμβούλιο εάν απαιτείται. Στο πλαίσιο αυτό, η Διεύθυνση Εταιρικής Κοινωνικής Ευθύνης και Βιώσιμης Ανάπτυξης λειτουργεί ως το κέντρο στρατηγικού σχεδιασμού και εισήγησης προτάσεων στην Επιτροπή ESG και στη Διοίκηση του Ομίλου αναφορικά με θέματα που σχετίζονται με το

Information Classified as General

περιβάλλον, την κοινωνία και τη διακυβέρνηση, εκπονεί την Ετήσια Έκθεση Βιώσιμης Ανάπτυξης του Ομίλου και παρακολουθεί επιμέρους στόχους/δείκτες βιώσιμης ανάπτυξης με στόχο τη συνεχή βελτίωση την αναπροσαρμογή ή/και αναθεώρηση εφόσον απαιτηθεί.

Η Πολιτική του Ομίλου αποτυπώνει τους στόχους του για τη βιώσιμη ανάπτυξη και στηρίζεται στο διάλογο με τα ενδιαφερόμενα μέρη με σκοπό την αναγνώριση, αξιολόγηση και ιεράρχηση των σημαντικότερων επιδράσεων που δημιουργεί ή ενδέχεται να δημιουργήσει η δραστηριότητα του στο περιβάλλον, στην κοινωνία και στην οικονομία.

Με στόχο την εδραίωση αμοιβαίας εμπιστοσύνης και εποικοδομητικής συνεργασίας με όλα τα ενδιαφερόμενα μέρη, ο Όμιλος έχει θεσπίσει διακριτά κανάλια επικοινωνίας με κάθε ομάδα και προάγει τον έγκαιρο και ανοιχτό διάλογο μαζί τους. Βασικό μέλημά του είναι η αναγνώριση των διαφορετικών προσδοκιών και αναγκών της κάθε ομάδας. Ο Όμιλος αναγνωρίζει ως ενδιαφερόμενα μέρη τις ομάδες εκείνες που επηρεάζουν και επηρεάζονται, άμεσα ή έμμεσα, από τη δραστηριότητά του. Τα ενδιαφερόμενα μέρη ανήκουν είτε στο εσωτερικό περιβάλλον του Ομίλου (όπως μέτοχοι, εργαζόμενοι) είτε στο εξωτερικό (προμηθευτές, πελάτες, επιχειρηματικοί συνεργάτες, χρηματοπιστωτικά ιδρύματα κ.α.).

Τα κανάλια και οι μέθοδοι διαβούλευσης καθώς και η συχνότητα και τα κύρια θέματα ενδιαφέροντος καθορίζονται από τη χαρτογράφηση των ενδιαφερόμενων μερών για κάθε έτος αναφοράς. Επισημαίνεται ότι ο Όμιλος αναγνωρίζει και ιεραρχεί τα ενδιαφερόμενα μέρη του ανάλογα με το βαθμό επίδρασης και επιρροής τους στις λειτουργίες του και αντίστροφα.

ATHEX C-S1: Συμμετοχή ενδιαφερομένων μερών, ATHEX C-G3: Ουσιαστικά θέματα

Λαμβάνοντας υπόψη την υψηλή σημασία ενίσχυσης της διαφάνειας και την ανάγκη τακτικής ενημέρωσης των ενδιαφερόμενων μερών, τα αποτελέσματα της επίδοσης του Ομίλου σε θέματα Βιώσιμης Ανάπτυξης δημοσιοποιούνται στο ευρύ κοινό μέσω της ετήσιας Έκθεσης Βιώσιμης Ανάπτυξης και της παρούσας Έκθεσης.

Επιπλέον, σημειώνεται ότι ο Όμιλος, με έμφαση στη διαφάνεια, τη λογοδοσία και τις βιώσιμες επιχειρηματικές πρακτικές, αναμένεται να ενσωματώσει από το 2024 την ανάλυση της «διπλής ουσιαστικότητας» στην Έκθεση Βιώσιμης Ανάπτυξης επιδιώκοντας να ενημερώσει τα ενδιαφερόμενα μέρη σχετικά με τις επιδράσεις που δημιουργεί, ή ενδέχεται να δημιουργήσει, στο περιβάλλον, τους ανθρώπους και την οικονομία. Πιο συγκεκριμένα, στο πλαίσιο της «διπλής ουσιαστικότητας» ο Όμιλος θα καταγράψει, μετρήσει, θέσει στόχους και αξιολογήσει τους σχετικούς κινδύνους που συνδέονται με:

- την επίδραση του συνόλου των δραστηριοτήτων του στο Περιβάλλον, την Κοινωνία, τον Άνθρωπο και την Οικονομία,
- την επίδραση/επίπτωση που έχει το εξωτερικό περιβάλλον στο οποίο δραστηριοποιείται ο Όμιλος, στις δραστηριότητές του και την ικανότητά του να αναπτυχθεί υπεύθυνα με στόχο τη βιώσιμη ανάπτυξη.

Για τη διεξαγωγή της διπλής ουσιαστικότητας, ο Όμιλος θα καλέσει τα ενδιαφερόμενα μέρη του να συμμετέχουν στις έρευνες αξιολόγησης των ουσιωδών θεμάτων βιώσιμης ανάπτυξης, τα αποτελέσματα των οποίων θα αξιοποιηθούν για τη διαμόρφωση της Έκθεσης Βιώσιμης Ανάπτυξης του Ομίλου.

3. Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη

Οι συναλλαγές, καθώς και τα υπόλοιπα της Εταιρείας με συνδεμένα μέρη για την περίοδο που έληξε 31.12.2023 και 31.12.2022 αναλύονται ως εξής:

Χρήση 31.12.2023

Information Classified as General

Συνδεμένο μέρος	Πωλήσεις	Αγορές	Χρεωστικά υπόλοιπα	Πιστωτικά υπόλοιπα
Μητρική ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ	647	2.160	159	105
Λοιπά συνδεδεμένα μέρη	26.336	53.016	19.738	13.437
Σύνολα	**26.983**	**55.176**	**19.897**	**13.542**

Χρήση 31.12.2022

Συνδεμένο μέρος	Πωλήσεις	Αγορές	Χρεωστικά υπόλοιπα	Πιστωτικά υπόλοιπα
Μητρική ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ	258	1.732	27	41.277
ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΑΕ	520.300	24.158	3.859	127.526
Λοιπά συνδεδεμένα μέρη	33.344	24.431	12.989	42.004
Σύνολα	**553.902**	**50.322**	**16.875**	**210.807**

Οι αποδοχές μελών Διοικητικού Συμβουλίου και ανώτατων στελεχών της Εταιρείας που αναγνωρίστηκαν την 31η Δεκεμβρίου 2023, καθώς και τα σχετικά υπόλοιπα έχουν ως εξής:

	1.1-31.12.2023	**1.1-31.12.2022**
Αμοιβές Παροχής Υπηρεσιών	366	150
Αμοιβές μισθωτών	1.535	230
Σύνολο	**1.901**	**380**

	31.12.2023	31.12.2022
Υποχρεώσεις	0	0
Απαιτήσεις	0	0

Αθήνα, 3 Ιουνίου 2024
Για το Διοικητικό Συμβούλιο

Ο Πρόεδρος Δ.Σ.
Γεώργιος Κούβαρης

Information Classified as General

[Η παρούσα σελίδα έχει αφεθεί σκοπίμως κενή]

Information Classified as General

Έκθεση Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή

Προς τους Μετόχους της Εταιρείας ΗΡΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ

Έκθεση Ελέγχου επί των Οικονομικών Καταστάσεων

Γνώμη

Έχουμε ελέγξει τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας «ΗΡΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ» (η Εταιρεία), οι οποίες αποτελούνται από την κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης της 31ης Δεκεμβρίου 2023, τις καταστάσεις αποτελεσμάτων και λοιπών συνολικών εισοδημάτων, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και τις σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων που περιλαμβάνουν ουσιώδεις πληροφορίες λογιστικής πολιτικής.

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, την οικονομική θέση της Εταιρείας «ΗΡΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ» κατά την 31η Δεκεμβρίου 2023, τη χρηματοοικονομική της επίδοση και τις ταμειακές της ροές για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Βάση γνώμης

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

Έμφαση θέματος

Εφιστούμε την προσοχή σας στη σημείωση 4.19 των χρηματοοικονομικών καταστάσεων όπου γίνεται ,αναφορά στο γεγονός ότι οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας, κατόπιν της από 21.12.2023 έγκρισης της Υπηρεσίας ΓΕΜΗ της συγχώνευσης των εταιρειών «ΗΡΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ» και «ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε» με απορρόφηση της δεύτερης εταιρείας από την πρώτη, ενσωματώνουν τα στοιχεία της απορροφώμενης εταιρείας, καθώς και στη λογιστική πολιτική ενσωμάτωσης των στοιχείων αυτών. Στη γνώμη μας δεν διατυπώνεται επιφύλαξη σε σχέση με το ανωτέρω θέμα.

© 2023 Grant Thornton Greece. All rights reserved.

Information Classified as General

Άλλες πληροφορίες

Η διοίκηση είναι υπεύθυνη για τις άλλες πληροφορίες. Οι άλλες πληροφορίες περιλαμβάνονται στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου, για την οποία γίνεται σχετική αναφορά στην "Έκθεση επί Άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων", αλλά δεν περιλαμβάνουν τις οικονομικές καταστάσεις και την έκθεση ελέγχου επί αυτών.

Η γνώμη μας επί των οικονομικών καταστάσεων δεν καλύπτει τις άλλες πληροφορίες και δεν εκφράζουμε με τη γνώμη αυτή οποιασδήποτε μορφής συμπέρασμα διασφάλισης επί αυτών.

Σε σχέση με τον έλεγχό μας επί των οικονομικών καταστάσεων, η ευθύνη μας είναι να αναγνώσουμε τις άλλες πληροφορίες και με τον τρόπο αυτό, να εξετάσουμε εάν οι άλλες πληροφορίες είναι ουσιωδώς ασυνεπείς με τις οικονομικές καταστάσεις ή τις γνώσεις που αποκτήσαμε κατά τον έλεγχο ή αλλιώς φαίνεται να είναι ουσιωδώς εσφαλμένες. Εάν, με βάση τις εργασίες που έχουμε εκτελέσει, καταλήξουμε στο συμπέρασμα ότι υπάρχει ουσιώδες σφάλμα σε αυτές τις άλλες πληροφορίες, είμαστε υποχρεωμένοι να αναφέρουμε το γεγονός αυτό. Δεν έχουμε τίποτα να αναφέρουμε σχετικά με το θέμα αυτό.

Ευθύνες της διοίκησης επί των οικονομικών καταστάσεων

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

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

Ευθύνες ελεγκτή για τον έλεγχο των οικονομικών καταστάσεων

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

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

© 2023 Grant Thornton Greece. All rights reserved.

Information Classified as General

- Εντοπίζουμε και αξιολογούμε τους κινδύνους ουσιώδους σφάλματος στις οικονομικές καταστάσεις, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος, σχεδιάζοντας και διενεργώντας ελεγκτικές διαδικασίες που ανταποκρίνονται στους κινδύνους αυτούς και αποκτούμε ελεγκτικά τεκμήρια που είναι επαρκή και κατάλληλα για να παρέχουν βάση για τη γνώμη μας. Ο κίνδυνος μη εντοπισμού ουσιώδους σφάλματος που οφείλεται σε απάτη είναι υψηλότερος από αυτόν που οφείλεται σε λάθος, καθώς η απάτη μπορεί να εμπεριέχει συμπαιγνία, πλαστογραφία, εσκεμμένες παραλείψεις, ψευδείς διαβεβαιώσεις ή παράκαμψη των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου.

- Κατανοούμε τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου που σχετίζονται με τον έλεγχο, με σκοπό το σχεδιασμό ελεγκτικών διαδικασιών κατάλληλων για τις περιστάσεις, αλλά όχι με σκοπό τη διατύπωση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου της Εταιρείας.

- Αξιολογούμε την καταλληλότητα των λογιστικών αρχών και μεθόδων που χρησιμοποιήθηκαν και το εύλογο των λογιστικών εκτιμήσεων και των σχετικών γνωστοποιήσεων που έγιναν από τη διοίκηση.

- Αποφαινόμαστε για την καταλληλότητα της χρήσης από τη διοίκηση της λογιστικής αρχής της συνεχιζόμενης δραστηριότητας και με βάση τα ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτήθηκαν για το εάν υπάρχει ουσιώδης αβεβαιότητα σχετικά με γεγονότα ή συνθήκες που μπορεί να υποδηλώνουν ουσιώδη αβεβαιότητα ως προς την ικανότητα της Εταιρείας να συνεχίσει τη δραστηριότητά της. Εάν συμπεράνουμε ότι υφίσταται ουσιώδης αβεβαιότητα, είμαστε υποχρεωμένοι στην έκθεση ελεγκτή να επιστήσουμε την προσοχή στις σχετικές γνωστοποιήσεις των οικονομικών καταστάσεων ή εάν αυτές οι γνωστοποιήσεις είναι ανεπαρκείς να διαφοροποιήσουμε τη γνώμη μας. Τα συμπεράσματά μας βασίζονται σε ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτώνται μέχρι την ημερομηνία της έκθεσης ελεγκτή. Ωστόσο, μελλοντικά γεγονότα ή συνθήκες ενδέχεται να έχουν ως αποτέλεσμα η Εταιρεία να παύσει να λειτουργεί ως συνεχιζόμενη δραστηριότητα.

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

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

Έκθεση επί άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων

1. Έκθεση Διαχείρισης Διοικητικού Συμβουλίου

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

α) Κατά τη γνώμη μας η Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου έχει καταρτισθεί σύμφωνα με τις ισχύουσες νομικές απαιτήσεις του άρθρου 150 του Ν. 4548/2018 και το περιεχόμενο αυτής αντιστοιχεί με τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31.12.2023.

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

© 2023 Grant Thornton Greece. All rights reserved.

Information Classified as General

2. Λογιστικά Διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις

Η Διοίκηση είναι υπεύθυνη για την κατάρτιση λογιστικά διαχωρισμένων Οικονομικών Καταστάσεων της Εταιρείας σύμφωνα με τις ρυθμίσεις των διατάξεων του άρθρου 141 του Ν. 4001/2011 και την εγκριτική απόφαση 301/2017 της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ) και για εκείνες τις εσωτερικές δικλίδες που η Διοίκηση καθορίζει ως απαραίτητες, ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση του λογιστικά διαχωρισμένου ισολογισμού της 31 Δεκεμβρίου 2023 και την λογιστικά διαχωρισμένη κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης προ φόρων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου 2023 έως και την 31 Δεκεμβρίου 2023 της Εταιρείας, απαλλαγμένων από ουσιώδες σφάλμα, οφειλόμενου είτε σε απάτη είτε σε λάθος. Η μεθοδολογία κατάρτισης των λογιστικά διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας περιγράφεται στο παράρτημα Ι των εταιρικών οικονομικών καταστάσεων της.

Κατά τη γνώμη μας, οι λογιστικά διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2023, όπως παρουσιάζονται στο παράρτημα Ι των Οικονομικών Καταστάσεων, έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 141 του Ν. 4001/2011 και της εγκριτικής απόφασης 301/2017 της ΡΑΕ.»

Αθήνα, 03/06/2024
Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

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

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

© 2023 Grant Thornton Greece. All rights reserved.

Information Classified as General

[Η παρούσα σελίδα έχει αφεθεί σκοπίμως κενή]

Information Classified as General

ΕΤΗΣΙΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31ΗΣ ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023

(1η Ιανουαρίου – 31η Δεκεμβρίου 2023)

Σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς

Οι Οικονομικές Καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΗΡΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ («η Εταιρεία») την 3η Ιουνίου 2024 και έχουν αναρτηθεί στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση της εταιρείας, www.heron.gr, όπου και θα παραμείνουν στη διάθεση του επενδυτικού κοινού για χρονικό διάστημα τουλάχιστον 5 ετών από την ημερομηνία της συντάξεως και δημοσιοποιήσεώς τους. Επισημαίνεται ότι οι συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις τελούν υπό την έγκριση της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της Εταιρείας. Η Ετήσια Γενική Συνέλευση των Μετόχων της Εταιρείας έχει την εξουσία να τροποποιήσει τις συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις.

[Η παρούσα σελίδα έχει αφεθεί σκοπίμως κενή]

Information Classified as General

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

	Σημείωση	31.12.2023	31.12.2022
ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ			
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό			
Ασώματα πάγια	5	1.657	2.114
Ενσώματα πάγια	6	95.998	9.598
Δικαιώματα χρήσης παγίων	7	2.546	1.288
Συμμετοχές σε θυγατρικές επιχειρήσεις	8	44.321	0
Επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους	9	15	0
Απαιτήσεις από παράγωγα	24	21.865	14.419
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	10	24.447	22.554
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	23	0	12.712
Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού		**190.849**	**62.685**
Κυκλοφορούν ενεργητικό			
Αποθέματα	11	10.128	5.415
Εμπορικές απαιτήσεις	12	382.724	395.366
Λοιπές απαιτήσεις	13	44.874	43.444
Απαιτήσεις από φόρο εισοδήματος		6.026	0
Βραχυπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων από παράγωγα	24	10.087	25.350
Χρηματικά διαθέσιμα	14	60.958	102.661
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού		**514.797**	**572.236**
ΣΥΝΟΛΟ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ		**705.646**	**634.921**
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ			
Μετοχικό κεφάλαιο	21	8.856	2.416
Αποθεματικά	22	2.252	811
Διαφορά υπέρ το άρτιο		23.350	0
Κέρδη εις νέον		275.955	94.248
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων		**310.413**	**97.475**
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Μακροπρόθεσμα δάνεια	20	0	182.500
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	19	1.923	886
Υποχρεώσεις από παράγωγα	24	12.758	6.959
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού	15	154	76
Λοιπές Προβλέψεις	16	2.331	417
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις		16.316	0
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες		4.898	3.697
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων		**38.380**	**194.535**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Βραχυπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	20	69.127	62.717
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	20	0	1.618
Βραχυπρόθεσμο μέρος υποχρεώσεων από μισθώσεις	19	828	423
Βραχυπρόθεσμο μέρος υποχρεώσεων από παράγωγα	24	5.345	28.991
Προμηθευτές	17	65.099	65.331
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	19	216.454	151.316
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος		0	32.515
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων		**356.853**	**342.911**
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ		**705.646**	**634.921**

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

Information Classified as General

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΚΑΙ ΛΟΙΠΩΝ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ ΠΕΡΙΟΔΟΥ

1η Ιανουαρίου με 31η Δεκεμβρίου 2023

	Σημείωση	1.1-31.12.2023	1.1-31.12.2022
Αποτελέσματα χρήσης			
Κύκλος εργασιών	25	1.547.396	2.294.901
Κόστος πωλήσεων	26	(1.417.160)	(2.144.214)
Μικτό κέρδος/(ζημία)		**130.236**	**150.687**
Έξοδα διοίκησης και διάθεσης	26	(27.016)	(21.857)
Λοιπά έσοδα/(έξοδα)	29	(11.077)	(27.810)
Χρηματοοικονομικά έσοδα/(έξοδα)	31	6.905	(9.252)
Έσοδα/(Ζημιές) συμμετοχών και λοιπών συμμετοχικών τίτλων	30	8.159	0
Κέρδη προ φόρου εισοδήματος		**107.207**	**91.768**
Φόρος εισοδήματος	23	(24.587)	(26.616)
Κέρδη μετά φόρου εισοδήματος		**82.620**	**65.152**
Λοιπά Συνολικά Αποτελέσματα			
Λοιπά Συνολικά Αποτελέσματα που δεν μεταφέρονται στα Αποτελέσματα Χρήσης σε επόμενες περιόδους:			
Αναλογιστικές (ζημίες)/κέρδη	15	5	4
Φόρος που αναλογεί στο ανωτέρω αποτέλεσμα	23	(1)	(1)
		4	**3**
ΣΥΓΚΕΝΤΡΩΤΙΚΑ ΣΥΝΟΛΙΚΑ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΑ		**82.624**	**65.155**

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

ΗΡΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ
Ετήσια Οικονομική Έκθεση της χρήσης από 1η Ιανουαρίου έως 31η Δεκεμβρίου 2023
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ
31η Δεκεμβρίου 2023

	Σημείωση	1.1-31.12.2023	1.1-31.12.2022
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες			
Κέρδη περιόδου προ φόρου εισοδήματος		**107.207**	**91.768**
Αναπροσαρμογές για την συμφωνία των καθαρών ροών από λειτουργικές δραστηριότητες			
Αποσβέσεις	5, 6, 7	18.499	4.397
Απομείωση εμπορικών απαιτήσεων	12	13.981	34.784
Προβλέψεις		78	194
Τόκοι και συναφή έσοδα	31	(5.976)	0
Τόκοι και λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	31	9.100	13.159
(Κέρδη)/Ζημίες από παράγωγα		(10.029)	(3.908)
Αποτελέσματα από συμμετοχές και χρεόγραφα	30	(8.159)	
Έξοδα/(Έσοδα) περιόδου που αντιστοιχούν στις πληρωμές/εισπράξεις περιόδου για παράγωγα		0	0
Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών του κεφαλαίου κίνησης		**124.701**	**140.394**
(Αύξηση)/Μείωση σε:			
Αποθέματα		(632)	(3.170)
Εμπορικές απαιτήσεις		7.520	(76.771)
Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις		4.172	(37.282)
Αύξηση/(Μείωση) σε:			
Προμηθευτές		21.236	(50.178)
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις		(17.817)	(109.708)
Πληρωμές φόρου εισοδήματος		(79.087)	0
Επιστροφές/(πληρωμές) φόρου εισοδήματος		0	(75)
Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες		**60.093**	**(136.790)**
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες			
Αγορές ενσώματων πάγιων στοιχείων	5, 6	(2.242)	(1.501)
Εισπράξεις τόκων και λοιπών χρηματοοικονομικών εσόδων		383	0
Εισπράξεις μερισμάτων	30	8.159	0
Χρηματικά διαθέσιμα εταιρείας που απορροφήθηκε/πρωτοενοποιήθηκε ή διεκόπη η ενοποίησή της		73.678	0
Ταμειακές ροές επενδυτικών δραστηριοτήτων		**79.978**	**(1.501)**
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες			
Πληρωμές από μεταβολές συμμετοχών σε θυγατρικές χωρίς απώλεια ελέγχου		(20.121)	0
(Πληρωμές για επιστροφές κεφαλαίου)		(40.000)	0
Εισπράξεις από εκδοθέντα μακροπρόθεσμα δάνεια	20	0	160.000
Αποπληρωμές μακροπροθέσμων δανείων		(110.020)	(7.500)
Πληρωμές υποχρεώσεων από χρηματοδοτικές μισθώσεις	19	(735)	(469)
Εισπράξεις από αναληφθέντα βραχυπρόθεσμα δάνεια	20	0	80.000
Αποπληρωμές βραχυπρόθεσμων δανείων		(2.800)	(30.000)
Τόκοι και συναφή έξοδα πληρωθέντα		(8.097)	(10.786)
Ταμειακές ροές χρηματοδοτικών δραστηριοτήτων		**(181.774)**	**191.245**
Καθαρή αύξηση/(μείωση) χρηματικών διαθεσίμων		**(41.703)**	**52.954**
Χρηματικά διαθέσιμα στην αρχή της περιόδου		**102.661**	**49.707**
Χρηματικά διαθέσιμα στο τέλος της περιόδου		**60.958**	**102.661**

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

Information Classified as General

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ

31η Δεκεμβρίου 2023

		Μετοχικό Κεφάλαιο	Διαφορά Από Έκδοση Μετοχών Υπέρ το Άρτιο	Αποθεματικά	Υπόλοιπο Κερδών / (ζημιών) Εις Νέο	Σύνολο
1η Ιανουαρίου 2022		**2.416**	**0**	**808**	**29.096**	**32.320**
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα		-	-	3	65.152	**65.155**
31η Δεκεμβρίου 2022		**2.416**	**0**	**811**	**94.248**	**97.475**
1η Ιανουαρίου 2023		**2.416**	**0**	**811**	**94.248**	**97.475**
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα		-	-	4	82.623	**82.627**
Κεφαλαιοποίηση αποθεματικών	21	40.000	(40.000)	-	-	**0**
Επιστροφή μετοχικού κεφαλαίου	21	(40.000)	-	-	(200)	**(40.200)**
Απορρόφηση εταιρείας (Σημ. 4.19)		6.440	63.350	1.437	99.284	**170.511**
31η Δεκεμβρίου 2023		**8.856**	**23.350**	**2.252**	**275.955**	**310.413**

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Ετήσιων Οικονομικών Καταστάσεων

Information Classified as General

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

Η ΗΡΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ (ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.) ιδρύθηκε στην Ελλάδα το έτος 2001 αρχικά ως ομόρρυθμη εταιρεία και μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία το 2004. Έχει έδρα την Αθήνα, Λεωφόρος Μεσογείων αρ. 85 και η διάρκεια της έχει ορισθεί για πενήντα (50) έτη.

Η Εταιρεία είναι εγγεγραμμένη στο Μητρώο Ανωνύμων Εταιρειών με Αρ. 56860/01/Β/04/254 και Αριθμό ΓΕΜΗ 005805601000. Κύρια δραστηριότητα της είναι η κατασκευή, εγκατάσταση και λειτουργία και εκμετάλλευση σταθμών παραγωγής θερμοηλεκτρικής ενέργειας ανοικτού κύκλου (από φυσικό αέριο και μαζούτ) του ενός εργοστασίου καθώς και συνδυασμένου κύκλου (χρησιμοποιώντας φυσικό αέριο ως καύσιμο).

Η Εταιρεία διατηρεί σταθμό παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας συνδυασμένου κύκλου ισχύος 441 MW στην βιομηχανική περιοχή των Θηβών στη θέση Χαραϊντίνι και έχει θέσει τον σταθμό σε λειτουργία από τον Αύγουστο του 2010.

Την 21.12.2023 ολοκληρώθηκε η συγχώνευση με απορρόφηση της εταιρείας ΗΡΩΝ ΙΙ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε. από την εταιρεία ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. Από την σχέση ανταλλαγής μεταξύ παλαιών και νέων μετόχων προέκυψε ότι η εταιρεία ΤΕΡΝΑ ΑΕ που κατείχε το 25% των εταιρικών μεριδίων της ΗΡΩΝ ΙΙ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε., θα κατέχει πλέον το 13,82% της ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. και η εταιρεία ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε. κατέχει το υπόλοιπο 86,18%.

Οι συνημμένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2023, εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο την 3/6/2024 και υπόκεινται στην οριστική έγκριση της Γενικής Συνέλευσης των μετόχων. Οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις ενοποιούνται με τη μέθοδο της ολικής ενοποίησης στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε., η οποία έχει καταστατική έδρα στην Ελλάδα.

1.1. Διαδικασία Συγχώνευσης

Η συγχώνευση των ΗΡΩΝ ΙΙ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε. και ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. πραγματοποιήθηκε σύμφωνα με: α) τις διατάξεις του ν. 4601/2019 και του ν. 2166/1993 και την με αριθμό 8996-11/12/2023 πράξη του Συμβολαιογράφου Αθηνών Σπυρίδωνα Κωνσταντίνου Βέννη.

Με την από 07.12.2023 Απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων αποφασίστηκε η Συγχώνευση της Εταιρείας δια απορροφήσεως της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «ΗΡΩΝ ΙΙ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» (στο εξής «Απορροφώμενη Εταιρεία»). Ως ημερομηνία ισολογισμού μετασχηματισμού/συγχώνευσης ορίστηκε η 30η Ιουνίου 2023. Καταρτίστηκε σχετική έκθεση εκτίμησης της Απορροφώμενης από ανεξάρτητο Ορκωτό Ελεγκτή Λογιστή με ημερομηνία έκδοσης 13.10.2023 προκειμένου να συγχωνευθεί μέσω απορρόφησης από την εταιρεία «ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.» σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 4601/2019.

Με ημερομηνία 21.12.2023 το ΓΕΜΗ ανακοίνωσε την με αριθμό πρωτοκόλλου 3174416 απόφασή του με την οποία εγκρίνει την ολοκλήρωση της διαδικασίας συγχώνευσης με την μέθοδο της απορρόφησης.

Στο πλαίσιο, της Συγχώνευσης πραγματοποιείται αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας ίση με το ποσό του κεφαλαίου της Απορροφώμενης Εταιρείας, το οποίο ανέρχεται σε ποσό έξι εκατομμυρίων τετρακοσίων σαράντα χιλιάδων ευρώ (6.440.000,00 €), πλέον ποσού εκατό δύο ευρώ και εβδομήντα τεσσάρων λεπτών (102,74 €), το οποίο καταβλήθηκε σε μετρητά από τους μετόχους της

Απορροφώμενης Εταιρείας χάριν στρογγυλοποιήσεως, ήτοι αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας κατά το συνολικό ποσό των έξι εκατομμυρίων τετρακοσίων σαράντα χιλιάδων εκατό δύο ευρώ και εβδομήντα τεσσάρων λεπτών (6.440.102,74 €) με την έκδοση πενήντα εννέα χιλιάδων επτακοσίων είκοσι (59.720) νέων κοινών, ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας ογδόντα ενός ευρώ και ενενήντα επτά λεπτών (81,97 €) η κάθε μία. Με την ολοκλήρωση της συγχώνευσης, το μετοχικό κεφάλαιο της Απορροφώσας Εταιρείας ανέρχεται στο ποσό των 6.440.102,74 ευρώ, διαιρούμενο σε 59.720 νέες κοινές μετοχές.

2. ΠΛΑΙΣΙΟ ΚΑΤΑΡΤΙΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

2.1 Βάση Παρουσίασης των Οικονομικών Καταστάσεων

Οι εταιρικές οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας της 31ης Δεκεμβρίου 2023 που καλύπτουν την ετήσια περίοδο από την 1η Ιανουαρίου έως και την 31η Δεκεμβρίου 2023 είναι σύμφωνες με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) που έχουν εκδοθεί από την Επιτροπή Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB), καθώς και των Διερμηνειών τους που έχουν εκδοθεί από την Επιτροπή Ερμηνείας Προτύπων (IFRIC) και έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2023.
Η Εταιρεία εφαρμόζει όλα τα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα (ΔΛΠ), τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) και τις Διερμηνείες τους που έχουν εφαρμογή στις εργασίες του. Οι σχετικές λογιστικές πολιτικές, περίληψη των οποίων παρουσιάζεται παρακάτω στη Σημείωση 3, έχουν εφαρμοστεί με συνέπεια σε όλες τις παρουσιαζόμενες περιόδους.

2.2 Συνέχιση δραστηριότητας

Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι η Εταιρεία διαθέτει επαρκείς πόρους που διασφαλίζουν την ομαλή συνέχιση της λειτουργίας τους ως “Βιώσιμη Οικονομική Μονάδα” (Going Concern) στο προβλέψιμο μέλλον.

Η απόφαση της Διοίκησης να χρησιμοποιήσει την αρχή της συνέχισης της επιχειρηματικής δραστηριότητας είναι βασισμένη στις εκτιμήσεις που συνδέονται με τις πιθανές επιπτώσεις από την πολεμική σύρραξη που μαίνεται τόσο στην ευρύτερη περιοχή της Ουκρανίας όσο και στην Μέση Ανατολή.

Η Διοίκηση έχει εκτιμήσει ότι δεν υπάρχει ουσιώδης αβεβαιότητα ως προς τη συνέχιση της δραστηριότητα της Εταιρείας υλοποιώντας έτσι το πλαίσιο κατάρτισης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων για τη χρήση που έληξε την 31.12.2023.

2.3 Βάση επιμέτρησης

Οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις της 31ης Δεκεμβρίου 2023, έχουν συνταχθεί βάσει της αρχής του ιστορικού κόστους, εκτός από τα επενδυτικά ακίνητα, τις επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους, τα παράγωγα χρηματοπιστωτικά μέσα, τα χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων και την υποχρέωση ενδεχόμενου ανταλλάγματος, τα οποία επιμετρώνται στην εύλογη αξία.

2.4 Νόμισμα παρουσίασης

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

2.5 Συγκρισιμότητα

Τα συγκριτικά μεγέθη των Οικονομικών Καταστάσεων της χρήσης που έληξε την 31η.12.2023 δεν έχουν αναμορφωθεί.

2.6 Χρήση εκτιμήσεων

Η σύνταξη Οικονομικών Καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ απαιτεί τη χρήση εκτιμήσεων και την άσκηση κρίσης κατά την εφαρμογή των λογιστικών αρχών της Εταιρείας. Κρίσεις, παραδοχές και εκτιμήσεις της Διοίκησης επηρεάζουν το ποσό στο οποίο αποτιμώνται ορισμένα στοιχεία του ενεργητικού και των υποχρεώσεων, το ποσό που αναγνωρίζεται κατά τη διάρκεια της χρήσης για ορισμένα έσοδα και έξοδα, καθώς και τις παρουσιαζόμενες εκτιμήσεις για τις ενδεχόμενες υποχρεώσεις.

Οι παραδοχές και οι εκτιμήσεις αξιολογούνται σε συνεχή βάση και σύμφωνα με την ιστορική εμπειρία και άλλους παράγοντες, συμπεριλαμβανομένων προσδοκιών για την έκβαση μελλοντικών γεγονότων που θεωρούνται λογικά κάτω από τις υφιστάμενες συνθήκες. Οι εκτιμήσεις και οι παραδοχές αυτές αφορούν στο μέλλον και ως συνέπεια, τα πραγματικά αποτελέσματα είναι πιθανό να διαφοροποιούνται από τους λογιστικούς υπολογισμούς.

Οι τομείς που απαιτούν τον μεγαλύτερο βαθμό κρίσης καθώς και οι τομείς στους οποίους οι εκτιμήσεις και οι παραδοχές έχουν σημαντική επίδραση στις Οικονομικές Καταστάσεις παρουσιάζονται στη Σημείωση 3 των Οικονομικών Καταστάσεων.

2.7 Νέα πρότυπα, Διερμηνείες και τροποποιήσεις Προτύπων

Οι λογιστικές αρχές που εφαρμόστηκαν για την προετοιμασία των Οικονομικών Καταστάσεων είναι οι ίδιες με αυτές που ακολουθήθηκαν στην σύνταξη των Οικονομικών Καταστάσεων του Ομίλου και της Εταιρείας για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2022, εκτός από την υιοθέτηση των τροποποιήσεων ορισμένων προτύπων, η εφαρμογή των οποίων έγινε υποχρεωτική στην Ευρωπαϊκή Ένωση για τις χρήσεις που ξεκινούν την 1η Ιανουαρίου 2023 (βλ. Σημειώσεις 2.7.1 και 2.7.2).

2.7.1 Νέα Πρότυπα, Διερμηνείες, αναθεωρήσεις και τροποποιήσεις υφιστάμενων Προτύπων τα οποία έχουν τεθεί σε ισχύ και έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση

Τα ακόλουθα νέα Πρότυπα, Διερμηνείες και τροποποιήσεις Προτύπων έχουν εκδοθεί από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB), έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και η εφαρμογή τους είναι υποχρεωτική από την 01.01.2023 ή μεταγενέστερα.

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 ημερομηνίας 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 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 ΙΙ) 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. Δεδομένης της ανωτέρω εξαίρεσης, οι τροποποιήσεις δεν έχουν επίδραση στις ενοποιημένες και εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις. Η φορολογική νομοθεσία για την εφαρμογή των κανόνων του μοντέλου του Δεύτερου Πυλώνα αναμένεται να τεθεί σε ισχύ στην Ελλάδα

Information Classified as General

εντός του 2024. Ο Όμιλος είναι σε διαδικασία αξιολόγησης της επίδρασης που μπορεί να υπάρξει από την υιοθέτηση των Κανόνων. 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 Υποχρεώσεων 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 διακανονίσει 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 ταξινομεί 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

Information Classified as General

να επιτρέπεται. Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις. Τα ανωτέρω έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση με ημερομηνία έναρξης ισχύος την 01.01.2024.

2.7.2 Νέα Πρότυπα, Διερμηνείες, Αναθεωρήσεις και Τροποποιήσεις υφιστάμενων Προτύπων τα οποία δεν έχουν τεθεί σε ισχύ ή δεν έχουν εγκριθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση μέχρι την 31.12.2023

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.

Information Classified as General

3. ΟΥΣΙΩΔΕΙΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΚΡΙΣΕΙΣ ΤΗΣ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ

Η σύνταξη των Οικονομικών Καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) απαιτεί από τη Διοίκηση τον σχηματισμό κρίσεων, εκτιμήσεων και υποθέσεων οι οποίες επηρεάζουν τα στοιχεία του ενεργητικού και τις υποχρεώσεις, τις γνωστοποιήσεις των ενδεχόμενων απαιτήσεων και υποχρεώσεων καθώς και τα έσοδα και έξοδα κατά τις παρουσιαζόμενες περιόδους.

Συγκεκριμένα, ποσά που περιλαμβάνονται ή επηρεάζουν τις χρηματοοικονομικές καταστάσεις, καθώς και τις σχετικές γνωστοποιήσεις εκτιμώνται, απαιτώντας τον σχηματισμό υποθέσεων σχετικά με αξίες ή συνθήκες, οι οποίες δεν είναι δυνατόν να είναι γνωστές με βεβαιότητα κατά την περίοδο σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων και ως εκ τούτου τα πραγματικά αποτελέσματα μπορεί να διαφέρουν από αυτά τα οποία έχουν εκτιμηθεί. Μία λογιστική εκτίμηση θεωρείται σημαντική όταν είναι σημαντική για την χρηματοοικονομική κατάσταση και τα αποτελέσματα της Εταιρείας και απαιτεί τις πιο δύσκολες, υποκειμενικές ή περίπλοκες κρίσεις της Διοίκησης. Οι εκτιμήσεις και οι κρίσεις της Διοίκησης βασίζονται στην εμπειρία του παρελθόντος και σε άλλους παράγοντες, συμπεριλαμβανομένων και των προσδοκιών για μελλοντικά γεγονότα τα οποία θεωρούνται λογικά στις συγκεκριμένες συνθήκες, ενώ επαναξιολογούνται συνεχώς βάσει όλων των διαθέσιμων πληροφοριών.

Οι βασικές εκτιμήσεις και αξιολογικές κρίσεις οι οποίες αναφέρονται σε δεδομένα, η εξέλιξη των οποίων θα μπορούσε να επηρεάσει τα κονδύλια των οικονομικών καταστάσεων, τους επόμενους 12 μήνες έχουν ως κάτωθι:

3.1 Ουσιώδεις κρίσεις της Διοίκησης

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

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

Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 3 «Συνενώσεις Επιχειρήσεων», η Διοίκηση προσδιορίζει εάν μία συναλλαγή ή άλλο γεγονός αποτελεί συνένωση επιχειρήσεων σύμφωνα με τον σχετικό ορισμό του Προτύπου, δηλαδή σύμφωνα με το εάν τα αποκτηθέντα στοιχεία του ενεργητικού και οι αναληφθείσες υποχρεώσεις αποτελούν μία «επιχείρηση». Στην περίπτωση που τα αποκτηθέντα στοιχεία του ενεργητικού δεν αποτελούν επιχείρηση, τότε ο Όμιλος αντιμετωπίζει λογιστικά τη συναλλαγή ή άλλο γεγονός, ως μία απόκτηση ενός στοιχείου του ενεργητικού. Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 3, με τον όρο «επιχείρηση» νοείται ένα ολοκληρωμένο σύνολο δραστηριοτήτων και στοιχείων του ενεργητικού, το οποίο είναι δυνατό να καθοδηγείται και να διευθύνεται με σκοπό την απόδοση με τη μορφή μερισμάτων, χαμηλότερου κόστους ή άλλου οικονομικού οφέλους απευθείας στους επενδυτές ή σε άλλους ιδιοκτήτες, σε μέλη ή σε συμμετέχοντες.

ii) Αναγνώριση εσόδων κλάδου ενέργειας (μη τιμολογημένου εσόδου)

Η Εταιρεία προβαίνει σε εκτίμηση της κατανάλωσης της ηλεκτρικής ενέργειας και του φυσικού αερίου η οποία δεν έχει τιμολογηθεί ακόμα για τους πελάτες λιανικής. Συγκεκριμένα, η Εταιρεία προβαίνει σε επιμέτρηση συγκεκριμένων εσόδων από πωλήσεις για τις οποίες δεν έχουν ληφθεί τελικές

εκκαθαρίσεις από τον ΑΔΜΗΕ και τους Διαχειριστές Διανομής φυσικού αερίου, τα οποία υπολογίζονται με τη χρήση ιστορικών και προγνωστικών στοιχείων για την κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου για κάθε μετρητή.

3.2 Αβεβαιότητα εκτιμήσεων και παραδοχές

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

i) Αναγνώριση αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων

Η έκταση κατά την οποία αναγνωρίζονται αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις για τις αχρησιμοποίητες φορολογικές ζημίες βασίζεται στην κρίση αναφορικά με τον βαθμό που είναι πιθανό ότι θα υπάρξουν επαρκή φορολογητέα κέρδη που θα συμψηφιστούν με αυτές τις φορολογικές ζημίες.
Για τον καθορισμό του ύψους της αναβαλλόμενης φορολογικής απαίτησης που μπορεί να αναγνωριστεί απαιτούνται σημαντικές κρίσεις της Διοίκησης του Ομίλου, οι οποίες βασίζονται στα μελλοντικά φορολογητέα κέρδη σε συνδυασμό με τις μελλοντικές φορολογικές στρατηγικές που θα ακολουθηθούν, αλλά και τις αβεβαιότητες που διέπουν τα διαφορετικά φορολογικά πλαίσια που δραστηριοποιείται ο Όμιλος (περαιτέρω πληροφορίες στη Σημείωση 23).

ii) Απομείωση μη χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού και υπεραξίας

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

iii) Ωφέλιμες ζωές αποσβέσιμων στοιχείων του ενεργητικού

Ο Όμιλος, για τον υπολογισμό των αποσβέσεων, εξετάζει σε κάθε περίοδο αναφοράς την ωφέλιμη ζωή και την υπολειμματική αξία των ενσώματων και άυλων στοιχείων του ενεργητικού με γνώμονα τις τεχνολογικές, θεσμικές και οικονομικές εξελίξεις, καθώς και την εμπειρία από την εκμετάλλευσή τους. Σημειώνεται ότι εντός της χρήσης, ο υπό-Όμιλος ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ αποφάσισε την επέκταση της ωφέλιμης ζωής των Αιολικών Πάρκων από 25 σε 30 έτη, βασιζόμενος σε νέες εκτιμήσεις που προέκυψαν κατά την αξιολόγηση των συνθηκών που έχουν διαμορφωθεί στη λειτουργία και εν γένει στην τεχνολογική εξέλιξη των ανεμογεννητριών. Η αλλαγή αυτή στηρίχτηκε στην προσεκτική ανάλυση δεδομένων του υπό-Ομίλου, καθώς και σε μελέτες και βιομηχανικές πρακτικές σύμφωνα με οποίες η οικονομική ζωή των ανεμογεννητριών μεμονωμένα ή των μονάδων παραγωγής από αιολική ενέργεια συνολικά, μπορεί με ασφάλεια να επαναπροσδιορίζεται σε 30 έτη χωρίς σημαντικές αλλαγές στη στρατηγική λειτουργίας και συντήρησής τους. Η Διοίκηση του υπό-Ομίλου θεωρεί ότι η επέκταση της ωφέλιμης διάρκειας ζωής που πραγματοποιήθηκε κατά την χρήση, θα προασπίσει την εύλογη παρουσίαση των οικονομικών καταστάσεων προσαρμόζοντας τον χρόνο απόσβεσης πιο κοντά στην

πραγματικότητα. Η συγκεκριμένη αλλαγή λογιστικής εκτίμησης είχε ως αποτέλεσμα τη μείωση του κόστους απόσβεσης της χρήσης κατά το ποσό των 2.510 σε σχέση με την απόσβεση που θα είχε προκύψει εάν η επέκταση της ωφέλιμης ζωής δεν είχε λάβει χώρα. Η επίδραση αυτή θα βαίνει μειούμενη τα επόμενα έτη, καθώς τα παλαιότερα πάρκα του υπό-Ομίλου θα προσεγγίζουν την αρχικώς ορισμένη εικοσιπενταετή ζωή τους, ενώ από τη στιγμή της λήξης της αρχικώς οριζόμενης ωφέλιμης ζωής τους και για τα επιπλέον πέντε έτη της επέκτασης της, η ανωτέρω θετική επίδραση θα μετατραπεί σε αρνητική. Την 31.12.2023 η Διοίκηση εκτιμά ότι οι ωφέλιμες ζωές των λοιπών αποσβέσιμων στοιχείων του ενεργητικού αντιπροσωπεύουν την αναμενόμενη χρησιμότητα τους.

iv) Επιμέτρηση εύλογης αξίας

Η Διοίκηση χρησιμοποιεί τεχνικές αποτίμησης προκειμένου να προσδιορίσει την εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών μέσων (όταν δεν υπάρχουν τιμές ενεργού αγοράς) και των μη χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού. Η διαδικασία αυτή περιλαμβάνει τη διενέργεια εκτιμήσεων και παραδοχών αναφορικά με το τίμημα που θα κατέβαλλαν οι συμμετέχοντες στην αγορά για την απόκτηση των εν λόγω χρηματοοικονομικών μέσων.
Η Διοίκηση βασίζει τις παραδοχές της σε παρατηρήσιμα δεδομένα, ωστόσο αυτό δεν είναι πάντοτε εφικτό. Στις περιπτώσεις αυτές, η Διοίκηση χρησιμοποιεί την καλύτερη διαθέσιμη πληροφόρηση για τις εκτιμήσεις της, βασιζόμενη στην προγενέστερη εμπειρία της συνεκτιμώντας τις διαθέσιμες πληροφορίες. Οι εκτιμώμενες εύλογες αξίες μπορεί να διαφέρουν από τις πραγματικές αξίες που θα πραγματοποιούνταν στα πλαίσια μία συνήθους συναλλαγής κατά την ημερομηνία αναφοράς των οικονομικών καταστάσεων.
Η Εταιρεία χρησιμοποιεί τα παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία για τη διαχείριση μιας σειράς κινδύνων στους οποίους περιλαμβάνονται κίνδυνοι που σχετίζονται με τα επιτόκια και τις τιμές των αγαθών. Για τον καθορισμό μιας αποτελεσματικής αντισταθμιστικής σχέσης, η Εταιρεία απαιτείται αφενός να δηλώσει την στρατηγική της για την αντιστάθμιση και αφετέρου να εκτιμήσει ότι η αντιστάθμιση θα είναι αποτελεσματική καθ' όλη τη διάρκεια του μέσου αντιστάθμισης (παραγώγου). Επιπλέον πληροφόρηση σχετικά με τη χρήση των παραγώγων παρέχεται στη Σημείωση 24.

v) Αποθέματα

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

vi) Πρόβλεψη για φόρο εισοδήματος

Η πρόβλεψη για φόρο εισοδήματος με βάση το ΔΛΠ 12 υπολογίζεται με εκτίμηση των φόρων που θα καταβληθούν στις φορολογικές αρχές και περιλαμβάνει τον τρέχοντα φόρο εισοδήματος για κάθε χρήση και πρόβλεψη για τους πρόσθετους φόρους που πιθανόν να προκύψουν σε φορολογικούς ελέγχους.
Η Εταιρεία υπόκειται σε διαφορετικές νομοθεσίες φορολογίας εισοδήματος. Για τον συνολικό προσδιορισμό της πρόβλεψης για φόρο εισοδήματος όπως παρουσιάζεται στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης απαιτούνται σημαντικές εκτιμήσεις.
Για συγκεκριμένες συναλλαγές και υπολογισμούς, ο προσδιορισμός της τελικής φορολογίας είναι αβέβαιος. Η Εταιρεία αναγνωρίζει υποχρεώσεις για προβλεπόμενα φορολογικά ζητήματα με βάση υπολογισμούς για το κατά πόσον θα προκύψει επιπρόσθετη φορολογία. Όπου το τελικό φορολογικό αποτέλεσμα αυτών των ζητημάτων διαφέρει από το ποσό που έχει αρχικά αναγνωριστεί οι διαφορές επηρεάζουν την πρόβλεψη για φόρο εισοδήματος και για αναβαλλόμενη φορολογία στην περίοδο που έγινε ο προσδιορισμός (περαιτέρω πληροφορίες στη Σημείωση 23).

vii) Προβλέψεις για περιβαλλοντική αποκατάσταση

Η Εταιρεία σχηματίζει πρόβλεψη έναντι των σχετικών υποχρεώσεών του για αποξήλωση του τεχνικού εξοπλισμού των εργοστασίων και αποκατάσταση του περιβάλλοντος χώρου που απορρέουν από την κείμενη περιβαλλοντική νομοθεσία ή από δεσμευτικές πρακτικές της Εταιρείας. Η πρόβλεψη αποκατάστασης περιβάλλοντος αντανακλά, κατά την ημερομηνία αναφοράς, την παρούσα αξία (βάσει του κατάλληλου προεξοφλητικού επιτοκίου) της υποχρέωσης αποκατάστασης μειωμένης με την εκτιμωμένη ανακτήσιμη αξία των υλικών που εκτιμάται ότι θα αποξηλωθούν και θα πωληθούν (περαιτέρω πληροφορίες στη Σημείωση 16).

viii) Ενδεχόμενες υποχρεώσεις και απαιτήσεις

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

ix) Προβλέψεις για αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες από απαιτήσεις από πελάτες

Η Εταιρεία εφαρμόζει την απλοποιημένη προσέγγιση του ΔΠΧΑ 9 για τον υπολογισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών, με την οποία, η πρόβλεψη ζημίας επιμετράται σε ποσό ίσο με τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες καθ' όλη τη διάρκεια ζωής για τις απαιτήσεις από πελάτες και τα συμβατικά περιουσιακά στοιχεία. Η Εταιρεία έχει σχηματίσει προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις προκειμένου να καλύψουν επαρκώς τη ζημία που μπορεί να εκτιμηθεί αξιόπιστα και προέρχεται από αυτές τις απαιτήσεις. Η σχηματισθείσα πρόβλεψη αναπροσαρμόζεται σε κάθε περίοδο αναφοράς, με μεταβολές επί αυτής να αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα της χρήσης.

x) Απόκτηση εταιρίας ή επιχειρηματικής δραστηριότητας

Κατά την αρχική αναγνώριση τα στοιχεία του ενεργητικού, καθώς και οι υποχρεώσεις της αποκτώμενης επιχείρησης συμπεριλαμβάνονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις στις εύλογες αξίες τους. Κατά την επιμέτρηση των εύλογων αξιών, η Διοίκηση χρησιμοποιεί εκτιμήσεις σχετικά με τις μελλοντικές ταμειακές ροές, ωστόσο τα πραγματικά αποτελέσματα ενδέχεται να διαφέρουν. Οποιαδήποτε αλλαγή στην επιμέτρηση μετά την αρχική αναγνώριση επηρεάζει την επιμέτρηση της υπεραξίας.

xi) Αποτίμηση συμβάσεων αντιστάθμισης ταμιακών ροών

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

Information Classified as General

4. ΠΕΡΙΛΗΨΗ ΟΥΣΙΩΔΩΝ ΚΑΙ ΛΟΙΠΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΑΡΧΩΝ

Ουσιώδεις Λογιστικές Αρχές

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

4.1 Ασώματα *Πάγια*

Τα ασώματα πάγια αποτελούνται κυρίως από κόστος αγοράς λογισμικού και όλα τα έξοδα που πραγματοποιούνται για να αναπτυχθεί το λογισμικό σε κατάσταση λειτουργίας. Οι αποσβέσεις του λογισμικού υπολογίζονται βάσει της σταθερής μεθόδου για περίοδο τριών (3) ετών.

Κατά την αρχική αναγνώριση, τα άυλα στοιχεία του ενεργητικού που αποκτώνται ξεχωριστά καταχωρούνται στο κόστος κτήσης τους. Τα άυλα στοιχεία του ενεργητικού που αποκτώνται ως μέρος επιχειρηματικών συνενώσεων αναγνωρίζονται στην εύλογη αξία τους κατά την ημερομηνία εξαγοράς.

Μετά την αρχική αναγνώριση, τα άυλα στοιχεία του ενεργητικού επιμετρώνται στο ιστορικό κόστος μείον τις σωρευμένες αποσβέσεις και τις τυχόν σωρευμένες ζημίες απομείωσης. Οι αποσβέσεις διενεργούνται με βάση τη σταθερή μέθοδο κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής των άυλων στοιχείων του ενεργητικού.

Η περίοδος και η μέθοδος απόσβεσης επανεξετάζονται τουλάχιστον στη λήξη κάθε ετήσιας περιόδου αναφοράς. Αλλαγές στην αναμενόμενη ωφέλιμη ζωή από κάθε άυλο στοιχείο του ενεργητικού αντιμετωπίζονται ως μία αλλαγή σε λογιστικές εκτιμήσεις.

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

4.2 *Ενσώματα Πάγια*

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

Information Classified as General

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

Οι αποσβέσεις ενσώματων παγίων υπολογίζονται με βάση την σταθερή μέθοδο με συντελεστές οι οποίοι προσεγγίζουν τις σχετικές ωφέλιμες ζωές των σχετικών παγίων. Οι ωφέλιμες ζωές ανά κατηγορία παγίου είναι ως εξής:

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

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

4.3 Μισθώσεις

Αναγνώριση και αρχική επιμέτρηση δικαιώματος χρήσης στοιχείου του ενεργητικού

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

Το κόστος του δικαιώματος χρήσης στοιχείου του ενεργητικού περιλαμβάνει:

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

Αρχική επιμέτρηση της υποχρέωσης μίσθωσης

Κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου, η Εταιρεία επιμετρά την υποχρέωση μίσθωσης στην παρούσα αξία των ανεξόφλητων καταβολών μισθωμάτων κατά την ημερομηνία αυτήν. Όταν

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

1. τις σταθερές καταβολές μείον τυχόν εισπρακτέα κίνητρα μίσθωσης,
2. τις τυχόν μεταβλητές καταβολές μισθωμάτων που εξαρτώνται από τη μελλοντική μεταβολή δεικτών ή επιτοκίων, οι οποίες επιμετρώνται αρχικά χρησιμοποιώντας την τιμή του δείκτη ή του επιτοκίου κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου,
3. τα ποσά που αναμένεται να καταβάλλει ο Όμιλος ως εγγυήσεις υπολειμματικής αξίας,
4. την τιμή εξάσκησης του δικαιώματος αγοράς εφόσον είναι ουσιαστικά βέβαιο ότι η Εταιρεία θα εξασκήσει το δικαίωμα, και
5. τις καταβολές ποινών για τον τερματισμό της μίσθωσης, εάν η μισθωτική περίοδος αντανακλά την εξάσκηση του δικαιώματος της Εταιρείας για τον τερματισμό της μίσθωσης.

Μεταγενέστερη επιμέτρηση

Μεταγενέστερη επιμέτρηση δικαιώματος χρήσης στοιχείου του ενεργητικού

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

Μεταγενέστερη επιμέτρηση της υποχρέωσης μίσθωσης

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

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

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

1. το χρηματοοικονομικό κόστος επί της υποχρέωσης μίσθωσης, και

Information Classified as General

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

Η Εταιρεία ως εκμισθωτής

Οι μισθώσεις στις οποίες η Εταιρεία είναι εκμισθωτής κατατάσσονται είτε ως χρηματοδοτικές είτε ως λειτουργικές. Όταν σύμφωνα με τους όρους της μίσθωσης μεταβιβάζονται ουσιαστικά όλοι οι κίνδυνοι και οι ωφέλειες που συνοδεύουν την κυριότητα του στον μισθωτή, η μίσθωση κατατάσσεται ως χρηματοδοτική. Όλες οι άλλες μισθώσεις κατατάσσονται ως λειτουργικές μισθώσεις.

Όταν η Εταιρεία είναι ενδιάμεσος μισθωτής, αντιμετωπίζει λογιστικά την κύρια μίσθωση και την υπεκμίσθωση ως δυο χωριστές συμβάσεις. Η υπεκμίσθωση κατατάσσεται ως χρηματοδοτική ή λειτουργική ανάλογα με το περιουσιακό στοιχείο με δικαίωμα χρήσης που προκύπτει από την κύρια μίσθωση.

Τα έσοδα από τις λειτουργικές μισθώσεις αναγνωρίζονται με την ευθεία μέθοδο κατά την διάρκεια της εκάστοτε μίσθωσης. Τα αρχικά άμεσα κόστη διαπραγμάτευσης και διεκπεραίωσης της συμφωνίας μιας λειτουργικής μίσθωσης προστίθενται στη λογιστική αξία του υποκείμενου περιουσιακού στοιχείου και αναγνωρίζονται με την ευθεία μέθοδο κατά την διάρκεια της εκάστοτε μίσθωσης.

Τα ποσά που οφείλουν οι μισθωτές από τις χρηματοδοτικές μισθώσεις αναγνωρίζονται ως απαιτήσεις στο ποσό της καθαρής επένδυσης της Εταιρείας στην χρηματοδοτική μίσθωση. Το χρηματοοικονομικό έσοδο από τη μίσθωση κατανέμεται στις περιόδους αναφοράς έτσι ώστε να αντανακλάται το σταθερό περιοδικό ποσοστό απόδοσης της Εταιρείας στην υπολειπόμενη καθαρή επένδυση στις χρηματοδοτικές μισθώσεις.

Όταν η μίσθωση περιλαμβάνει μισθωτικά και μη μισθωτικά στοιχεία, η Εταιρεία εφαρμόζει το Δ.Π.Χ.Α. 15 προκειμένου να επιμερίζει το τίμημα της σύμβασης σε κάθε στοιχείο χωριστά.

Οι προαναφερθείσες συναλλαγές φέρουν τα χαρακτηριστικά μιας εναλλακτικής μορφής πώλησης, όπου η Εταιρεία αναγνωρίζει:

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

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

4.4 Απομείωση Αξίας μη-Χρηματοοικονομικών Στοιχείων

Οι λογιστικές αξίες των μακροπρόθεσμων στοιχείων του ενεργητικού ελέγχονται για σκοπούς απομείωσης όταν γεγονότα ή αλλαγές στις συνθήκες υποδηλώνουν ότι η λογιστική αξία μπορεί να μην είναι ανακτήσιμη. Όταν η λογιστική αξία κάποιου περιουσιακού στοιχείου υπερβαίνει το ανακτήσιμο ποσό του, η αντίστοιχη απομείωσή του καταχωρείται στα καθαρά κέρδη. Η ανακτήσιμη αξία προσδιορίζεται ως η μεγαλύτερη αξία μεταξύ της εύλογης αξίας μείον το κόστος πώλησης και της αξίας χρήσεως.

Εύλογη αξία μείον το κόστος πώλησης είναι το ποσό που μπορεί να ληφθεί από την πώληση ενός περιουσιακού στοιχείου στα πλαίσια μιας αμφοτεροβαρούς συναλλαγής στην οποία τα μέρη έχουν πλήρη γνώση και προσχωρούν οικειοθελώς, μετά την αφαίρεση κάθε πρόσθετου άμεσου κόστους διάθεσης του περιουσιακού στοιχείου, ενώ, αξία χρήσης είναι η καθαρή παρούσα αξία των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών που αναμένεται να πραγματοποιηθούν από τη συνεχή χρήση ενός περιουσιακού στοιχείου και από την πρόσοδο που αναμένεται να προκύψει από την διάθεσή του στο τέλος της εκτιμώμενης ωφέλιμης ζωής του. Για τους σκοπούς προσδιορισμού της απομείωσης, τα στοιχεία του ενεργητικού ομαδοποιούνται στο χαμηλότερο επίπεδο για το οποίο οι ταμειακές ροές δύναται να αναγνωριστούν ξεχωριστά.

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

Η Διοίκηση εκτιμά ότι δεν υπάρχει θέμα απαξίωσης των παγίων της Εταιρείας και ως εκ τούτου δεν έχει πραγματοποιήσει υπολογισμό των ανακτήσιμων ποσών των περιουσιακών της στοιχείων.

4.5 Αποθέματα

Τα αποθέματα περιλαμβάνουν ανταλλακτικά και άλλα υλικά. Τα αποθέματα αποτιμώνται στη χαμηλότερη τιμή μεταξύ κόστους και καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας.

Κατάλληλες προβλέψεις σχηματίζονται για απαξιωμένα αποθέματα, εφόσον κρίνεται απαραίτητο. Οι μειώσεις της αξίας των αποθεμάτων στην καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία και οι λοιπές ζημίες από αποθέματα αναγνωρίζονται στα κέρδη ή στις ζημίες της περιόδου στην οποία πραγματοποιούνται.

4.6 Χρηματοοικονομικά μέσα

I. Αναγνώριση και παύση αναγνώρισης

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού και οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης όταν, και μόνον όταν, η Εταιρεία καθίσταται συμβαλλόμενος του χρηματοοικονομικού μέσου.
Η Εταιρεία παύει να αναγνωρίζει ένα χρηματοοικονομικό στοιχείο του ενεργητικού όταν και μόνο όταν εκπνεύσουν τα συμβατικά δικαιώματα επί των ταμειακών ροών του χρηματοοικονομικού στοιχείου του ενεργητικού ή όταν μεταβιβάσει το χρηματοοικονομικό στοιχείο του ενεργητικού και επί της ουσίας μεταβιβάζονται ουσιωδώς όλοι οι κίνδυνοι και τα οφέλη που σχετίζονται με το συγκεκριμένο χρηματοοικονομικό στοιχείο του ενεργητικού. Μία χρηματοοικονομική υποχρέωση αποαναγνωρίζεται από την Κατάσταση Οικονομικής Θέσης όταν, και μόνο όταν, εξοφλείται – δηλαδή όταν η δέσμευση που καθορίζεται στη σύμβαση εκπληρώνεται, ακυρώνεται ή εκπνέει.

II. Ταξινόμηση και αρχική αναγνώριση χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού

Με εξαίρεση τις εμπορικές απαιτήσεις που δεν περιλαμβάνουν ένα σημαντικό στοιχείο χρηματοδότησης και επιμετρώνται στην τιμή της συναλλαγής σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 15, τα λοιπά χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού επιμετρώνται αρχικά στην εύλογη αξία προσθέτοντας

το σχετικό κόστος της συναλλαγής εκτός από την περίπτωση των χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού που επιμετρώνται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων.
Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού, εκτός από εκείνα που αποτελούν καθορισμένα και αποτελεσματικά μέσα αντιστάθμισης κινδύνων, ταξινομούνται στις ακόλουθες κατηγορίες:

- χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού στο αποσβεσμένο κόστος,
- χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων,
- χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εισοδημάτων χωρίς ανακύκλωση σωρευτικών κερδών και ζημιών κατά την αποαναγνώριση (συμμετοχικοί τίτλοι)

Η ταξινόμηση κάθε χρηματοοικονομικού στοιχείου του ενεργητικού, προσδιορίζεται βάσει:

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

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

III. Μεταγενέστερη επιμέτρηση χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού

Χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού στο αποσβεσμένο κόστος

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

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

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

Χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού επιμετρώμενα στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων

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

Information Classified as General

Χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού ταξινομούνται ως διακρατούμενα προς εμπορία εάν αποκτώνται με σκοπό την πώληση ή την επαναγορά τους στο εγγύς μέλλον. Παράγωγα περιλαμβανομένων των ενσωματωμένων παραγώγων επίσης ταξινομούνται ως κατεχόμενα προς εμπορία, εκτός εάν ορίζονται ως αποτελεσματικά μέσα αντιστάθμισης.
Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία με ταμιακές ροές που δεν είναι μόνο πληρωμές κεφαλαίου και τόκων ταξινομούνται και αποτιμώνται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων, ανεξάρτητα από το επιχειρηματικό μοντέλο.

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

Σύμφωνα με τις σχετικές απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 9, κατά την αρχική αναγνώριση, ο Όμιλος δύναται αμετακλήτως να επιλέξει να παρουσιάζει στα λοιπά αποτελέσματα απευθείας στην καθαρή θέση τις μεταγενέστερες μεταβολές στην εύλογη αξία μιας επένδυσης σε συμμετοχικό τίτλο, ο οποίος δεν προορίζεται για εμπορική εκμετάλλευση.
Τα κέρδη και οι ζημίες από αυτά τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία δεν ανακυκλώνονται ποτέ στα αποτελέσματα της χρήσης. Τα μερίσματα αναγνωρίζονται ως άλλα έσοδα στην κατάσταση αποτελεσμάτων όταν έχει αποδειχθεί το δικαίωμα πληρωμής, εκτός εάν ο Όμιλος επωφελείται από τα έσοδα αυτά ως ανάκτηση μέρους του κόστους του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου, οπότε τα κέρδη αυτά αναγνωρίζονται στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων. Οι συμμετοχικοί τίτλοι που προσδιορίζονται στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων δεν υπόκεινται σε εξέταση απομείωσης Η εν λόγω επιλογή πραγματοποιείται για κάθε συμμετοχικό τίτλο ξεχωριστά.

IV. Απομείωση χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού

Η υιοθέτηση του ΔΠΧΑ 9 οδήγησε σε αλλαγή της λογιστικής αντιμετώπισης των ζημιών απομείωσης για τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, καθώς αντικατέστησε τον χειρισμό του ΔΛΠ 39 για αναγνώριση πραγματοποιηθέντων ζημιών με την αναγνώριση των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών.
Η απομείωση ορίζεται στο ΔΠΧΑ 9 ως αναμενόμενη πιστωτική ζημία (ECL), η οποία είναι η διαφορά μεταξύ των συμβατικών ταμιακών ροών που οφείλονται στον κάτοχο συγκεκριμένου χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου και των ταμειακών ροών που αναμένεται να εισπραχθούν, δηλαδή τα ελλείμματα μετρητών που προκύπτουν από γεγονότα αθέτησης, προεξοφλημένο κατά προσέγγιση στο αρχικό πραγματικό επιτόκιο του περιουσιακού στοιχείου.
Ο Όμιλος και η Εταιρεία αναγνωρίζουν προβλέψεις απομείωσης για αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες για όλα τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, εκτός εκείνων που επιμετρώνται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων. Ο στόχος των απαιτήσεων απομείωσης του ΔΠΧΑ 9 είναι να αναγνωρίσει τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες για το σύνολο της διάρκειας ζωής ενός χρηματοοικονομικού μέσου, του οποίου ο πιστωτικός κίνδυνος έχει αυξηθεί μετά την αρχική αναγνώριση, ανεξαρτήτως από το εάν η αξιολόγηση γίνεται σε συλλογικό ή εξατομικευμένο επίπεδο, χρησιμοποιώντας όλες τις πληροφορίες που μπορούν να συλλεχθούν, βάσει τόσο ιστορικών όσο και παρόντων στοιχείων, αλλά και στοιχείων που αφορούν σε λογικές μελλοντικές εκτιμήσεις της οικονομικής κατάστασης των πελατών και του οικονομικού περιβάλλοντος.
Για την εφαρμογή της ανωτέρω προσέγγισης πραγματοποιείται διάκριση μεταξύ:

- των χρηματοοικονομικών στοιχείων των οποίων ο πιστωτικός κίνδυνος δεν έχει επιδεινωθεί σημαντικά μετά την αρχική αναγνώριση ή τα οποία έχουν χαμηλό πιστωτικό κίνδυνο κατά την ημερομηνία αναφοράς (Στάδιο 1) και για τα οποία αναγνωρίζεται η αναμενόμενη πιστωτική ζημιά για τους επόμενους 12 μήνες,

Information Classified as General

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

Εμπορικές απαιτήσεις, λοιπές απαιτήσεις και απαιτήσεις από συμβάσεις πελάτες

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

4.7 Χρηματικά Διαθέσιμα

Η Εταιρεία θεωρεί τις προθεσμιακές καταθέσεις και άλλες υψηλής ρευστότητας επενδύσεις με αρχική λήξη μικρότερη των τριών μηνών ως χρηματικά διαθέσιμα.

Για τη σύνταξη των καταστάσεων ταμειακών ροών, τα χρηματικά διαθέσιμα αποτελούνται από μετρητά και καταθέσεις σε τράπεζες καθώς και χρηματικά διαθέσιμα όπως προσδιορίζονται ανωτέρω.

4.8 Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις

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

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

Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις της Εταιρείας περιλαμβάνουν κυρίως δανειακές υποχρεώσεις από συμβάσεις μισθώσεων, προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις. Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος, που είναι η εύλογη αξία του ανταλλάγματος που λαμβάνεται εκτός του κόστους έκδοσης σχετικά με τον δανεισμό. Μετά την αρχική αναγνώριση, οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις επιμετρώνται στο αποσβεσμένο κόστος με βάση τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου.

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

4.9 Προβλέψεις για Αποζημίωση Προσωπικού λόγω Συνταξιοδότησης

Σύμφωνα με το ελληνικό εργατικό δίκαιο κάθε εργαζόμενος δικαιούται εφάπαξ αποζημίωση σε περίπτωση απολύσεως ή συνταξιοδοτήσεως. Το ποσό της αποζημιώσεως εξαρτάται από το χρόνο προϋπηρεσίας και τις αποδοχές του εργαζόμενου την ημέρα της απολύσεως ή συνταξιοδοτήσεώς του. Οι υπάλληλοι που παραιτούνται ή απολύονται αιτιολογημένα δεν δικαιούνται αποζημίωση.

Η πληρωτέα αποζημίωση σε περίπτωση συνταξιοδότησης στην Ελλάδα ισούται με το 40% της αποζημίωσης που υπολογίζεται σε περίπτωση αναίτιας απόλυσης. Σύμφωνα με τις πρακτικές των χωρών που δραστηριοποιούνται οι θυγατρικές του Ομίλου τα προγράμματα αποζημίωσης προσωπικού συνήθως δεν χρηματοδοτούνται.

Οι εκτιμήσεις για τις υποχρεώσεις αποζημίωσης προσωπικού προσδιορίσθηκαν μέσω αναλογιστικής μελέτης. Οι πίνακες που ακολουθούν εμφανίζουν την σύνθεση της καθαρής δαπάνης για τη σχετική πρόβλεψη που καταχωρήθηκε στην ενοποιημένη Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος της χρήσης 2023 και την κίνηση των σχετικών λογαριασμών προβλέψεων για αποζημίωση προσωπικού που παρουσιάζονται στη συνημμένη ενοποιημένη Κατάσταση Οικονομικής Θέσης της χρήσης που έληξε την 31/12/2023

Περισσότερη ανάλυση όσον αφορά την πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού στην σημείωση 15

4.10 Κρατικά Ασφαλιστικά Προγράμματα

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

4.11 Φόρος Εισοδήματος (Τρέχων και Αναβαλλόμενος)

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

Τρέχουσα Φορολογία Εισοδήματος

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

Αναβαλλόμενη Φορολογία Εισοδήματος

Αναβαλλόμενοι φόροι είναι οι φόροι ή οι φορολογικές ελαφρύνσεις που σχετίζονται με τα οικονομικά βάρη ή οφέλη που προκύπτουν στην χρήση αλλά έχουν ήδη καταλογιστεί ή θα καταλογιστούν από τις φορολογικές αρχές σε διαφορετικές χρήσεις.

Information Classified as General

Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος υπολογίζεται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο της υποχρέωσης (liability method) στις προσωρινές διαφορές κατά την ημερομηνία των Οικονομικών καταστάσεων μεταξύ της φορολογικής βάσης και της λογιστικής αξίας των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων. Οι αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται για όλες τις φορολογητέες προσωρινές διαφορές.

Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος δεν λογίζεται εάν προκύπτει από την αρχική αναγνώριση στοιχείου ενεργητικού ή υποχρέωσης σε συναλλαγή, εκτός επιχειρηματικής συνένωσης, η οποία όταν έγινε η συναλλαγή δεν επηρέασε ούτε το λογιστικό ούτε το φορολογικό κέρδος ή ζημία.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται κατά την έκταση στην οποία θα υπάρξει μελλοντικό φορολογητέο κέρδος για την χρησιμοποίηση της προσωρινής διαφοράς που δημιουργεί την αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αξιολογούνται σε κάθε ημερομηνία οικονομικών καταστάσεων και μειώνονται στο βαθμό που δε θεωρείται πιθανόν ότι θα υπάρξουν αρκετά φορολογητέα κέρδη έναντι των οποίων μέρος ή το σύνολο των απαιτήσεων από αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος μπορεί να χρησιμοποιηθεί.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις υπολογίζονται με βάση τους φορολογικούς συντελεστές που αναμένεται να είναι σε ισχύ τη χρήση που η απαίτηση θα πραγματοποιηθεί ή η υποχρέωση θα τακτοποιηθεί, και βασίζονται στους φορολογικούς συντελεστές (και φορολογικούς νόμους) που είναι σε ισχύ ή ουσιαστικά ισχύουν κατά την ημερομηνία αναφοράς των οικονομικών καταστάσεων. Σε περίπτωση αδυναμίας σαφούς προσδιορισμού του χρόνου αναστροφής των προσωρινών διαφορών εφαρμόζεται ο φορολογικός συντελεστής που ισχύει κατά την επόμενη της ημερομηνίας της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης, χρήση.

Ο φόρος εισοδήματος που σχετίζεται με στοιχεία τα οποία έχουν αναγνωρισθεί στα λοιπά συνολικά εισοδήματα αναγνωρίζεται, επίσης, στα λοιπά συνολικά εισοδήματα.

4.12 Προβλέψεις, Ενδεχόμενες Υποχρεώσεις και Ενδεχόμενες Απαιτήσεις

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

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

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

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

Προβλέψεις αποκατάστασης φυσικού τοπίου

Στις προβλέψεις αποκατάστασης φυσικού τοπίου, η Εταιρεία αναγνωρίζει τις προβλέψεις για την αποξήλωση των εργοστασίων και την αποκατάσταση του περιβάλλοντος χώρου. Οι προβλέψεις αποξήλωσης και αποκατάστασης αντανακλούν την παρούσα αξία, κατά την ημερομηνία αναφοράς, του εκτιμώμενου κόστους, μειωμένου κατά την εκτιμώμενη υπολειμματική αξία των ανακτήσιμων υλικών. Οι προβλέψεις επανεξετάζονται σε κάθε ημερομηνία αναφοράς της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης και προσαρμόζονται προκειμένου να απεικονίζουν τη παρούσα αξία της δαπάνης που αναμένεται να εκταμιευθεί για την εκκαθάριση της υποχρέωσης αποξήλωσης και αποκατάστασης. Η σχετική πρόβλεψη αναγνωρίζεται σε αύξηση του κόστους κτήσης των ανεμογεννητριών και αποσβένεται με βάση τη σταθερή μέθοδο εντός της 25ετούς διάρκειας της σύμβασης παραγωγής ενέργειας. Η απόσβεση - έξοδο των κεφαλαιοποιηθέντων δαπανών αποξήλωσης και αποκατάστασης περιλαμβάνεται στη κατάσταση αποτελεσμάτων μαζί με τις αποσβέσεις των Αιολικών Πάρκων. Τυχόν μεταβολές στις εκτιμήσεις αναφορικά με το εκτιμώμενο κόστος ή με το προεξοφλητικό επιτόκιο προστίθενται ή αφαιρούνται αντίστοιχα στο κόστος του παγίου. Η επίδραση της προεξόφλησης του εκτιμώμενου κόστους καταχωρείται στα αποτελέσματα ως έξοδο τόκου.

Υποχρέωση εκπομπών ρύπων

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

4.13 Αναγνώριση Εσόδων

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

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

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

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

(ii) Μερίσματα

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

(iii) Τόκοι

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

Information Classified as General

(iv) Έσοδα από Ενοίκια

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

4.14 Κόστη απόκτησης συμβάσεων

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

4.15 Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα και λογιστική αντιστάθμισης

Στα πλαίσια διαχείρισης κινδύνου, η Εταιρεία χρησιμοποιεί:

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

Αυτά τα παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη αξία τους κατά την ημερομηνία της σύμβασης και μεταγενέστερα επιμετρώνται στην εύλογη αξία τους. Οι μεταβολές στην εύλογη αξία των παράγωγων χρηματοοικονομικών εργαλείων αναγνωρίζονται σε κάθε ημερομηνία αναφοράς στα αποτελέσματα της Κατάστασης Συνολικού Εισοδήματος.

Κατά την ημερομηνία της συναλλαγής, η Εταιρεία καταγράφει τη σχέση μεταξύ του αντισταθμιστικού εργαλείου και του αντικειμένου αντιστάθμισης, καθώς και τον σκοπό διαχείρισης κινδύνου και της στρατηγικής υλοποίησης συναλλαγών αντιστάθμισης κινδύνου.

Τα παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα αποτιμώνται στην εύλογη αξία τους κατά την ημερομηνία αναφοράς με τις μεταβολές να αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα. Η εύλογη αξία των εν λόγω παραγώγων προσδιορίζεται κυρίως με βάση την αγοραία αξία και επιβεβαιώνεται από τρίτα ανεξάρτητα μέρη.

Μια σχέση αντιστάθμισης είναι κατάλληλη για λογιστική αντιστάθμισης όταν πληρούνται όλα τα ακόλουθα κριτήρια:

- η σχέση αντιστάθμισης περιλαμβάνει μόνο επιλέξιμα μέσα αντιστάθμισης και επιλέξιμα αντισταθμισμένα στοιχεία.
- κατά την έναρξη της σχέσης αντιστάθμισης υπάρχει επίσημος προσδιορισμός και τεκμηρίωση της σχέσης αντιστάθμισης και του στόχου της διαχείρισης κινδύνων της οικονομικής οντότητας και της στρατηγικής της για τη διενέργεια της αντιστάθμισης. Η τεκμηρίωση περιλαμβάνει τον

προσδιορισμό του μέσου αντιστάθμισης, του αντισταθμισμένου στοιχείου, της φύσης του αντισταθμισμένου κινδύνου και του τρόπου με τον οποίο η οικονομική οντότητα θα αξιολογήσει κατά πόσον η σχέση αντιστάθμισης καλύπτει τις απαιτήσεις αποτελεσματικότητας (συμπεριλαμβανομένης ανάλυσης για τις πηγές αναποτελεσματικότητας της αντιστάθμισης και του τρόπου προσδιορισμού του συντελεστή αντιστάθμισης).

- η σχέση αντιστάθμισης καλύπτει όλες τις ακόλουθες απαιτήσεις αποτελεσματικότητας: (α) υπάρχει οικονομική σχέση ανάμεσα στο αντισταθμισμένο στοιχείο και το μέσο αντιστάθμισης, (β) η επίδραση του πιστωτικού κινδύνου δεν υπερισχύει των μεταβολών στην αξία που προκύπτουν από αυτή την οικονομική σχέση, και (γ) ο συντελεστής αντιστάθμισης της σχέσης αντιστάθμισης είναι ο ίδιος που προκύπτει από την ποσότητα του αντισταθμισμένου στοιχείου που αντισταθμίζει στην πραγματικότητα η οικονομική οντότητα και την ποσότητα του μέσου αντιστάθμισης που χρησιμοποιεί στην πραγματικότητα η οικονομική οντότητα για να αντισταθμίσει την εν λόγω ποσότητα του στοιχείου αντιστάθμισης.

4.16 Μετοχικό κεφάλαιο, αποθεματικά και διανομή μερισμάτων

Οι κοινές ονομαστικές μετοχές καταχωρούνται ως στοιχεία της καθαρής θέσης. Κόστος που σχετίζεται άμεσα με στοιχείο της καθαρής θέσης καθαρό από την επίδραση φόρου, παρακολουθείται αφαιρετικά του Υπολοίπου Κερδών εις Νέο της καθαρής θέσης. Σε αντίθετη περίπτωση το εν λόγω ποσό αναγνωρίζεται ως έξοδο στην περίοδο που αφορά.

Στις περιπτώσεις που η Εταιρεία ή οι θυγατρικές της αγοράσουν μέρος του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρεία (ίδιες μετοχές), το ποσό που καταβλήθηκε συμπεριλαμβανομένης οποιασδήποτε δαπάνης, καθαρό από φόρους, εμφανίζεται αφαιρετικά στα ίδια κεφάλαια, μέχρι ακύρωσης ή πώλησης των μετοχών. Ο αριθμός των ιδίων μετοχών που κατέχονται από την Εταιρεία δεν μειώνει τον αριθμό των μετοχών που βρίσκονται σε κυκλοφορία, ωστόσο επηρεάζει τον αριθμό των μετοχών που περιλαμβάνονται στον υπολογισμό των κερδών ανά μετοχή. Οι ίδιες μετοχές που κατέχονται από την Εταιρεία δεν ενσωματώνουν δικαίωμα είσπραξης μερίσματος.

Ειδικότερα τα αποθεματικά διακρίνονται σε:

Τακτικό αποθεματικό

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

Λοιπά αποθεματικά

Η κατηγορία λοιπά αποθεματικά περιλαμβάνει:

(1) Αναλογιστικά κέρδη /(ζημιές) από συνταξιοδοτικά προγράμματα καθορισμένων παροχών, που προέρχονται α) από εμπειρικές προσαρμογές (το αποτέλεσμα των διαφορών μεταξύ των προηγούμενων αναλογιστικών παραδοχών και αυτών που τελικά έλαβαν χώρα) και β) από αλλαγές στις αναλογιστικές παραδοχές.

(2) Μεταβολές στην εύλογη αξία των επενδύσεων που έχουν κατηγοριοποιηθεί ως επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους.
(3) Αποθεματικά που σχηματίζονται βάσει των δαπανών που αναγνωρίζει η Εταιρεία και ο Όμιλος από υπηρεσίες που αποκτά με αντάλλαγμα μετοχές (equity settled transactions) ή δικαιώματα προαίρεσης μετοχών (stock options).

4.17 Κρατικές επιχορηγήσεις

Οι κρατικές επιχορηγήσεις καταχωρούνται στην εύλογη αξία τους όταν αναμένεται με βεβαιότητα ότι η επιχορήγηση θα εισπραχθεί και η Εταιρεία θα συμμορφωθεί με όλους τους σχετικούς προβλεπόμενους όρους.

Οι κρατικές επιχορηγήσεις οι οποίες σχετίζονται με την επιδότηση ενσώματων παγίων στοιχείων, αναγνωρίζονται όταν υπάρχει εύλογη βεβαιότητα ότι η επιχορήγηση θα εισπραχθεί και όλοι οι σχετικοί όροι θα τηρηθούν. Οι επιχορηγήσεις αυτές καταχωρούνται σε λογαριασμό αναβαλλόμενου εσόδου και μεταφέρονται στην στα αποτελέσματα κατά τη διάρκεια της περιόδου βάσει της αναμενόμενης ωφέλιμης διάρκειας ζωής του περιουσιακού στοιχείου που επιχορηγήθηκε.

Κρατικές επιχορηγήσεις που αφορούν έξοδα, καταχωρούνται σε μεταβατικούς λογαριασμούς και αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα κατά τη διάρκεια της περιόδου που απαιτείται έτσι ώστε να αντιστοιχίζονται με τα έξοδα που προορίζονται να αποζημιώσουν.

4.18 Παροχές σε προσωπικό

Βραχυπρόθεσμες παροχές: Οι βραχυπρόθεσμες παροχές προς τους εργαζομένους (εκτός από παροχές λήξης της εργασιακής σχέσης) σε χρήμα και σε είδος αναγνωρίζονται ως έξοδο όταν καθίστανται δεδουλευμένες. Τυχόν ανεξόφλητο ποσό καταχωρείται ως υποχρέωση, ενώ σε περίπτωση που το ποσό που ήδη καταβλήθηκε υπερβαίνει το ποσό των παροχών, η επιχείρηση αναγνωρίζει το υπερβάλλον ποσό ως στοιχείο του ενεργητικού της (προπληρωθέν έξοδο) μόνο κατά την έκταση που η προπληρωμή θα οδηγήσει σε μείωση μελλοντικών πληρωμών ή σε επιστροφή.

Παροχές μετά την έξοδο από την υπηρεσία: Οι παροχές μετά τη λήξη της απασχόλησης περιλαμβάνουν εφάπαξ αποζημιώσεις συνταξιοδότησης, συντάξεις και άλλες παροχές που καταβάλλονται στους εργαζόμενους μετά την λήξη της απασχόλησης ως αντάλλαγμα της υπηρεσίας τους. Οι υποχρεώσεις του Ομίλου για παροχές συνταξιοδότησης αφορούν τόσο προγράμματα καθορισμένων εισφορών όσο και προγράμματα καθορισμένων παροχών. Το δεδουλευμένο κόστος των προγραμμάτων καθορισμένων εισφορών καταχωρείται ως έξοδο στην περίοδο που αφορά. Τα προγράμματα συνταξιοδότησης που υιοθετούνται από τον Όμιλο χρηματοδοτούνται εν μέρει μέσω πληρωμών σε ασφαλιστικές εταιρίες ή σε κρατικά κοινωνικά ασφαλιστικά ιδρύματα.

Πρόγραμμα καθορισμένων παροχών (Μη χρηματοδοτούμενο)

Σύμφωνα με τον Ν.2112/20 και 4093/2012 η Εταιρεία καταβάλλει στους εργαζόμενους αποζημιώσεις επί απόλυσης ή αποχώρησης λόγω συνταξιοδότησης. Το ύψος των καταβαλλόμενων ποσών αποζημίωσης εξαρτάται από τα έτη προϋπηρεσίας, το ύψος των αποδοχών και τον τρόπο απομάκρυνσης από την υπηρεσία (απόλυση ή συνταξιοδότηση). Η θεμελίωση δικαιώματος συμμετοχής σε αυτά τα

προγράμματα, πραγματοποιείται μέσω της κατανομής των παροχών στα τελευταία 16 έτη μέχρι την ημερομηνία συνταξιοδότησης των εργαζομένων ακολουθώντας την κλίμακα του Ν.4093/2012.
Η υποχρέωση που αναγνωρίζεται στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης για τα προγράμματα καθορισμένων παροχών αποτελεί την παρούσα αξία της υποχρέωσης για την καθορισμένη παροχή μείον την εύλογη αξία των στοιχείων του ενεργητικού του προγράμματος (αποθεματικό από τις καταβολές στην ασφαλιστική εταιρία) και τις μεταβολές που προκύπτουν από οποιοδήποτε αναλογιστικό κέρδος ή ζημία και το κόστος της προϋπηρεσίας. Η δέσμευση της καθορισμένης παροχής υπολογίζεται ετησίως από ανεξάρτητο αναλογιστή με τη χρήση της μεθόδου της προβεβλημένης πιστωτικής μονάδος (projected unit credit method). Για την προεξόφληση της χρήσης 2023 το επιλεγμένο επιτόκιο ακολουθεί την τάση των Ευρωπαϊκών Ομολόγων με 10-ετή λήξη της 31ης Δεκεμβρίου 2023, το οποίο και θεωρείται συνεπές προς τις αρχές του ΔΛΠ 19, δηλαδή είναι βασισμένο σε ομόλογα αντίστοιχα ως προς το νόμισμα και την εκτιμώμενη διάρκεια σε σχέση με τις παροχές προς τους εργαζόμενους, όπως και ενδεδειγμένο για μακροχρόνιες προβλέψεις.
Ένα πρόγραμμα συγκεκριμένων παροχών καθορίζει με βάση διάφορες παραμέτρους, όπως η ηλικία, τα έτη προϋπηρεσίας και ο μισθός, συγκεκριμένες υποχρεώσεις για καταβλητέες παροχές. Οι προβλέψεις που αφορούν την περίοδο περιλαμβάνονται στο σχετικό κόστος προσωπικού στις συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες Καταστάσεις Αποτελεσμάτων και συνίστανται από το τρέχον και παρελθόν κόστος υπηρεσίας, το σχετικό χρηματοοικονομικό κόστος, τα αναλογιστικά κέρδη ή ζημίες και τις όποιες πιθανές πρόσθετες επιβαρύνσεις. Αναφορικά με τα μη αναγνωρισμένα αναλογιστικά κέρδη ή ζημίες, ακολουθείται το αναθεωρημένο ΔΛΠ 19, το οποίο περιλαμβάνει μια σειρά από τροποποιήσεις στην λογιστική των προγραμμάτων καθορισμένων παροχών, μεταξύ άλλων:

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

4.19 Λογιστική Πολιτική Συνένωσης Εταιρειών

Σύμφωνα με το από 27.10.2023 Σχέδιο Σύμβασης Συγχώνευσης και βάσει των από 26.10.2023 αποφάσεων των Δ.Σ. τους οι εταιρείες «ΗΡΩΝ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ» (ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.) και «ΗΡΩΝ ΙΙ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» (ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε) ενέκριναν το Σχέδιο Σύμβασης Συγχώνευσης με απορρόφηση της εταιρείας «ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε» από την εταιρεία «ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.» και τις διατάξεις του ν. 4601/2019 και του ν. 2166/1993 και σύμφωνα με την υπ' αριθ. 8996-11/12/2023 συμβολαιογραφική πράξη.

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

Η επιχειρηματική συνένωση των εταιρειών ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. και ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε με απορρόφηση της δεύτερης από την πρώτη και τροποποίηση του καταστατικού της απορροφώσας, δεν έχει ως αποτέλεσμα τη μεταβολή του ελέγχου των εταιρειών από την μητρική εταιρεία. Ως εκ τούτου, ο εταιρικός μετασχηματισμός (Συγχώνευση εταιρειών) θεωρείται ως συναλλαγή μεταξύ οντοτήτων υπό κοινό έλεγχο και εξαιρείται από το πεδίο εφαρμογής του ΔΠΧΑ 3.

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 περίσταση, 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 Εταιρεία έχει επιλέξει τη λογιστική μέθοδο Συνένωσης Συμφερόντων (merger accounting method or pooling of interests method). Με βάση τον χειρισμό αυτό, αθροίζονται οι Καταστάσεις Οικονομικής Θέσης των συγχωνευόμενων εταιρειών, με τη χρήση των λογιστικών αξιών των στοιχείων του ενεργητικού και των υποχρεώσεων χωρίς περαιτέρω υπολογισμό εύλογων αξιών.

Πιο αναλυτικά, με βάση τη λογιστική μέθοδο συνένωσής συμφερόντων σημειώνεται ότι:

α. Τα στοιχεία του ενεργητικού και των υποχρεώσεων της απορροφώμενης αναγνωρίζονται στις λογιστικές αξίες με κατάλληλες προσαρμογές για την επίτευξη ομοιόμορφων λογιστικών πολιτικών. Οι λογιστικές αξίες που χρησιμοποιούνται, προκύπτουν από τις εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις της απορροφώμενης εταιρείας.
β. Τα Άυλα στοιχεία ενεργητικού και οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις αναγνωρίζονται μόνον στην έκταση που αναγνωρίζονταν στις οικονομικές καταστάσεις της απορροφώμενης εταιρείας.
γ. Δεν αναγνωρίζεται υπεραξία. Η διαφορά μεταξύ του κόστους κτήσης της επένδυσης και της καθαρής θέσης της αποκτηθείσας (απορροφώμενης) εταιρείας αναγνωρίζεται στον λογαριασμό «Αποτελέσματα εις νέον» των Ιδίων Κεφαλαίων.
δ. Τα κόστη της συναλλαγής αναγνωρίζονται απευθείας ως έξοδα στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων.

Η Εταιρεία δεν προχώρησε σε αναμόρφωση των συγκριτικών στοιχείων που παρουσιάζονται.

Οι απαιτήσεις, οι υποχρεώσεις και τα στοιχεία της καθαρής θέσης που εισήλθαν στην Εταιρεία ως αποτέλεσμα της συγχώνευσης κατά την 01.01.2023 αναλύονται ως εξής:

	01.01.2023
ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ	
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό	
Ασώματα πάγια	36
Δικαιώματα χρήσης παγίων	1.168
Ενσώματα πάγια	101.333
Συμμετοχές σε θυγατρικές επιχειρήσεις	24.200
Λοιπές επενδύσεις	10
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	100.113
Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού	**226.860**
Κυκλοφορούν ενεργητικό	

Αποθέματα	4.081
Εμπορικές απαιτήσεις	33.007
Λοιπές απαιτήσεις	9.005
Απαιτήσεις από φόρο εισοδήματος	0
Χρηματικά διαθέσιμα	73.678
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού	**119.771**
ΣΥΝΟΛΟ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ	**346.631**
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	
Ίδια Κεφάλαια	
Μετοχικό κεφάλαιο	6.440
Διαφορά υπέρ το άρτιο	63.296
Αποθεματικά	1.437
(Ζημία) / Κέρδη εις νέον	99.338
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	**170.511**
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	
Μακροπρόθεσμα δάνεια	27.520
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	1.123
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού	36
Πρόβλεψη για αποξήλωση	1.723
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	19.833
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	**50.235**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	8.401
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	0
Βραχυπρόθεσμο μέρος υποχρεώσεων από μισθώσεις	108
Προμηθευτές	8.930
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	83.320
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	25.126
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	**125.885**
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	**346.631**

5. ΑΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ

Τα ασώματα πάγια της Εταιρείας και η κίνησή τους για τις περιόδους 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2023 και 2022, που παρουσιάζονται στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

Αξία κτήσης	**2023**	**2022**
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου	**6.045**	**5.309**
Ποσό απορροφώμενης εταιρείας (Σημ. 4.19)	388	0
Μεταφορές	926	736
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου	**7.359**	**6.045**

Σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις		
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου	**(3.931)**	**(2.673)**
Ποσό απορροφώμενης εταιρείας (Σημ. 4.19)	(351)	0
Αποσβέσεις	(1.420)	(1.258)
31η Δεκεμβρίου	**(5.702)**	**(3.931)**
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου	**1.657**	**2.114**

Οι αποσβέσεις της παρούσας χρήσης έχουν αναγνωριστεί στον λογαριασμό Κόστος Πωλήσεων κατά € 1.405 χιλιάδες και κατά € 15 χιλιάδες στον λογαριασμό Έξοδα διοίκησης και διάθεσης (€1.253 χιλιάδες και € 5 χιλιάδες αντίστοιχα για την χρήση 2022).

6. ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ

Τα ενσώματα πάγια της Εταιρείας και η κίνησή τους για τις περιόδους 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2023 και 2022, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	Οικόπεδα	**Κτίρια**	**Μηχανήματα**	**Μεταφορικά Μέσα**	**Άλλα**	**Ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση**	**Σύνολο**
Αξία κτήσης							
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου 2023	**2.385**	**16.909**	**53.418**	**22**	**2.049**	**282**	**75.065**
Ποσά απορροφώμενης εταιρείας (Σημ. 4.19)	0	18.304	268.997	0	715	0	288.016
Προσθήκες	0	0	0	0	0	2.241	2.241
Μεταφορά από/προς ενσώματα πάγια	0	251	796	0	474	(1.520)	0
Μεταφορά από/προς ασώματα πάγια	0	0	0	0	0	(927)	(927)
Κόστος πωληθέντων/διαγραφή ενσώματων παγίων στοιχείων	0	(47)	0	0	0	0	(47)
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου 2023	**2.385**	**35.417**	**323.211**	**22**	**3.238**	**76**	**364.349**
Σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις							
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου 2023	**0**	**(15.712)**	**(47.918)**	**(22)**	**(1.816)**	**0**	**(65.468)**
Ποσά αποσβέσεων απορροφώμενης εταιρείας (Σημ.1)	0	(9.351)	(138.277)	0	(550)	0	**(148.178)**
Αποσβέσεις	0	(982)	(14.950)	0	(339)	0	**(16.272)**
Ποσά απομειώσεων από απορρόφηση εταιρείας (Σημ. 4.19)	0	0	(38.504)	0	0	0	**(38.504)**
Μεταφορά (από)/προς δικαιώματα χρήσης παγίων	0	0	0	0	47	0	**47**

Πωλήσεις/Διαγραφή ενσώματων παγίων στοιχείων	0	22	0	0	0	0	**22**
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου 2023	**0**	**(26.024)**	**(239.648)**	**(22)**	**(2.658)**	**0**	**(268.351)**
Αναπόσβεστη αξία							
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου 2023	**2.385**	**9.393**	**83.563**	**0**	**580**	**76**	**95.998**

	Οικόπεδα	Κτίρια	Μηχανήματα	Μεταφορικά Μέσα	Άλλα	Ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση	Σύνολο
Αξία κτήσης							
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου 2022	**2.385**	**16.889**	**52.793**	**22**	**1.913**	**298**	**74.300**
Προσθήκες	0	0	0	0	0	1.501	1.501
Μεταφορά από/προς ενσώματα πάγια	0	20	625	0	136	(781)	0
Μεταφορά από/προς ασώματα πάγια	0	0	0	0	0	(736)	(736)
Μεταφορά από τις ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση	0	0	0	0	0	0	0
Κόστος πωληθέντων/διαγραφή ενσώματων παγίων στοιχείων	0	0	0	0	0	0	0
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου 2022	**2.385**	**16.909**	**53.418**	**22**	**2.049**	**282**	**75.065**
Σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις							
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου 2022	**0**	**(15.429)**	**(45.763)**	**(22)**	**(1.614)**	**0**	**(62.828)**
Αποσβέσεις	0	(283)	(2.154)	0	(202)	0	**(2.639)**
Απομειώσεις	0	0	0	0	0	0	**0**
Τερματισμός συμβάσεων	0	0	0	0	0	0	**0**
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου 2022	**0**	**(15.712)**	**(47.918)**	**(22)**	**(1.816)**	**0**	**(65.468)**
Αναπόσβεστη αξία							
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου 2022	**2.385**	**1.197**	**5.500**	**0**	**233**	**0**	**9.598**

Οι αποσβέσεις της χρήσεως 2023 αντιστοιχούν σε € 16.272 χιλιάδες (€ 2.639 χιλιάδες το έτος 2022) και απεικονίζονται στην Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων στον Λογαριασμό Κόστος Πωλήσεων κατά € 16.128 χιλιάδες (€ 2.577 χιλιάδες το έτος 2022) και κατά € 144 χιλιάδες (€ 62 χιλιάδες το έτος 2022) στον Λογαριασμό Έξοδα Διοίκησης και διάθεσης. Η Εταιρεία, για τον υπολογισμό των αποσβέσεων, εξετάζει σε κάθε περίοδο αναφοράς την ωφέλιμη ζωή και την υπολειμματική αξία των ενσώματων στοιχείων του ενεργητικού με γνώμονα τις τεχνολογικές, θεσμικές και οικονομικές εξελίξεις, καθώς και την εμπειρία από την εκμετάλλευσή τους. Στο πλαίσιο αυτό, στη χρήση 2022, η Εταιρεία προέβη σε μείωση της ωφέλιμης ζωής του σταθμού παραγωγής θερμοηλεκτρικής ενέργειας ανοικτού τύπου, από 25 σε 20 έτη βασιζόμενη σε νέες εκτιμήσεις που προέκυψαν κατά την αξιολόγηση των συνθηκών που έχουν διαμορφωθεί στην λειτουργία και στην τεχνολογική εξέλιξη των εν λόγω υποδομών εν γένει. Η αλλαγή της ωφέλιμης ζωής οδήγησε σε αύξηση των αποσβέσεων κατά ποσό € 3.038 χιλιάδες κατά την χρήση του 2022 που καταχωρήθηκε στο λογαριασμό Κόστος Πωλήσεων και οδήγησε σε ισόποση επιβάρυνση των αποτελεσμάτων της χρήσης.

Για τα εν λόγω ακίνητα δεν υπήρχαν προσημειώσεις ή τυχόν βάρη για τις χρήσεις 2023 και 2022.

7. ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΧΡΗΣΗΣ ΠΑΓΙΩΝ

Τα δικαιώματα χρήσης παγίων και η κίνησή τους για τις περιόδους 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2023 και 2022, που παρουσιάζονται στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	Γήπεδα - Οικόπεδα	**Κτίρια & Εγκαταστάσεις**	**Μεταφορικά Μέσα**	**Άλλα**	**Σύνολο**
Αξία κτήσης					
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου 2023	**0**	**2.407**	**603**	**339**	**3.349**
Ποσά απορροφώμενης εταιρείας (Σημ. 4.19)	980	**584**	**103**	**0**	**1.667**
Προσθήκες περιόδου	0	516	333	96	**945**
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου 2023	**980**	**3.507**	**1.039**	**435**	**5.961**
Σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις					
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου 2023	**0**	**(1.264)**	**(506)**	**(290)**	**(2.061)**
Ποσά σωρευμένων αποσβέσεων απορροφώμενης εταιρείας (Σημ. 4.19)	(101)	(328)	(70)	0	**(499)**
Αποσβέσεις	(25)	(600)	(112)	(71)	**(808)**
Μεταφορές περιόδου	0	0	0	(47)	**(47)**
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου 2023	**(126)**	**(2.192)**	**(688)**	**(408)**	**3.415**
Αναπόσβεστη αξία					

Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου 2023	**854**	**1.315**	**351**	**27**	**2.546**

	Γήπεδα - Οικόπεδα	Κτίρια & Εγκαταστάσεις	Μεταφορικά Μέσα	Άλλα	Σύνολο
Αξία κτήσης					
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου 2022	**0**	**1.137**	**552**	**339**	**2.028**
Προσθήκες	0	1.270	51	0	**1.321**
Τερματισμός συμβάσεων	0	0	0	0	**0**
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου 2022	**0**	**2.407**	**603**	**339**	**3.349**
Σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις					
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου 2022	**0**	**(932)**	**(407)**	**(223)**	**(1.562)**
Αποσβέσεις	0	(332)	(99)	(68)	**(499)**
Τερματισμός συμβάσεων	0	0	0	0	**0**
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου 2022	**0**	**(1.264)**	**(506)**	**(290)**	**(2.061)**
Αναπόσβεστη αξία					
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου 2022	**0**	**1.143**	**97**	**49**	**1.288**

Οι αποσβέσεις της χρήσεως 2023 αντιστοιχούν σε € 808 χιλιάδες (€ 499 χιλιάδες για το 2022) και απεικονίζονται στην Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων στον Λογαριασμό Κόστος Πωλήσεων κατά € 192 χιλιάδες (€ 167 χιλιάδες για το 2022) και κατά € 616 χιλιάδες στον Λογαριασμό Έξοδα Διοίκησης και διάθεσης (€ 332 χιλιάδες για το 2022).

8. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

Ανάλυση κίνησης επενδύσεων σε θυγατρικές χρήσης 2023

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

	31.12.2022	31.12.2021
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου	**0**	**0**
Ποσά απορροφώμενης εταιρείας (Σημ. 4.19)	**24.200**	**0**
Προσθήκες	20.121	0
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου	**44.321**	**0**

Οι προσθήκες ποσού € 20.121 χιλ. που πραγματοποιήθηκαν εντός της χρήσης 2023, αφορούν ειδικότερα:

- Την αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου με την έκδοση 2.000.000 κοινών ονομαστικών μετά ψήφου μετοχών, ονομαστικής αξίας δέκα ευρώ (10€) εκάστη, της εταιρείας περιορισμένης ευθύνης με την επωνυμία «Terna Energy Trading LTD» με τίμημα αξίας 20.000 χιλ. ευρώ.
- Την σύσταση νέας εταιρείας στην Αλβανία με επωνυμία «FIER HELIOS SH.P.K.» με 100% μέτοχο την εταιρεία με επωνυμία «ΗΡΩΝ ΙΙ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε.» η οποία συγχωνεύτηκε με την ΗΡΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ με απορρόφηση της ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε. από την ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. (βλ. σημείωση 1) με καταβολή αρχικού κεφαλαίου 1.000 ευρώ και αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου ποσού ύψους 120 χιλ. ευρώ ήτοι συνολική καταβολή 121 χιλ. ευρώ.

9. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΙΚΟΥΣ ΤΙΤΛΟΥΣ

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

10. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Ο λογαριασμός «Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις» την 31.12.2023 και την 31.12.2022 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αναλύεται ως εξής:

	31.12.2023	**31.12.2022**
Κόστος προμήθειας διαμεσολαβητών	24.219	22.456
Δοσμένες εγγυήσεις	143	98
Προκαταβληθέντα μισθώματα	86	0
Σύνολο	**24.448**	**22.554**

Ο λογαριασμός «Κόστος προμήθειας διαμεσολαβητών» σχετίζεται με το κόστος προμήθειας των διαμεσολαβητών, επονομαζόμενο και ως αμοιβές μεσιτείας. Η μεταβολή του λογαριασμού «Κόστος προμήθειας διαμεσολαβητών» αναλύεται ως κάτωθι:

Κόστος προμήθειας διαμεσολαβητών	**2023**	**2022**
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου	22.456	17.724
Κόστος κεφαλαιοποιηθέν	7.671	9.434
Εξοδοποίηση δαπανών (βλ. σημ. 26)	(5.908)	(4.702)
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου	**24.219**	**22.456**

Τα προκαταβληθέντα μισθώματα αφορούν οικόπεδο ιδιοκτησίας τρίτου (μη συνδεδεμένου μέρους) στο οποίο θα γίνει γεώτρηση για άντληση ύδατος που θα χρησιμοποιηθεί στην παραγωγική διαδικασία. Η μίσθωση είναι μακροπρόθεσμη για 25 έτη και υπολείπονται 10 έτη.

11. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

Ο Λογαριασμός «Αποθέματα» την 31η Δεκεμβρίου 2023 και την 31η Δεκεμβρίου 2022 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αναλύεται ως εξής:

	31.12.2023	31.12.2022
Ανταλλακτικά παγίων	7.917	1.704
Αναλώσιμα (κυρίως πετρέλαιο)	3.635	3.686
Εμπορεύματα	24	25
Απομειώσεις αποθεμάτων	(1.448)	0
Σύνολο	**10.128**	**5.415**

Το ποσό των € 3.079 χιλιάδες στα «Αναλώσιμα (κυρίως πετρέλαιο)» (€ 3.079 χιλιάδες για το 2022) αφορά αποθήκευση αποθέματος πετρελαίου σύμφωνα με την τροποποίηση της υπ' αριθμ. 672/2022 Απόφασης ΡΑΕ.

Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2023 δεν υπήρξε ανάγκη σχηματισμού πρόσθετης πρόβλεψης για απαξιωμένα ή βραδέως κινούμενα αποθέματα, η εν λόγω σχηματισμένη έχει προέλθει από την συγχώνευση της εταιρείας ΗΡΩΝ ΙΙ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΑΕ με απορρόφηση αυτής από την ΗΡΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ (βλ. Σημείωση 1).

Δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη επί των αποθεμάτων.

12. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Οι «Εμπορικές απαιτήσεις» της Εταιρείας την 31.12.2023 και την 31.12.2022, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	31.12.2023	31.12.2022
Πελάτες – Εταιρείες του Δημοσίου (Διαχειριστές)	9.977	26.796
Πελάτες – Ιδιώτες και ιδιωτικές εταιρείες	248.819	285.044
Επιταγές εισπρακτέες μεταχρονολογημένες	8.449	10.408
Ατιμολόγητες απαιτήσεις - Ιδιώτες και ιδιωτικές εταιρείες	111.425	125.384
Ατιμολόγητες απαιτήσεις - Εταιρείες του Δημοσίου	85.200	15.088
Ζημιά απομείωσης εμπορικών απαιτήσεων	(81.146)	(67.354)
Σύνολο	**382.724**	**395.366**

Στις ως άνω εμπορικές απαιτήσεις περιλαμβάνονται και απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη ποσού € 14.700 χιλιάδων (€ 8.875 χιλιάδων την 31/12/2022).

Οι απαιτήσεις, τιμολογημένες από εταιρείες του Δημοσίου περιλαμβάνουν απαιτήσεις από τον Ανεξάρτητο Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ) συνολικής αξίας € 1.173 χιλιάδων (€ 788 χιλιάδων την 31/12/2022), από τον Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ, πρώην ΛΑΓΗΕ) συνολικής αξίας € 2.432 χιλιάδων (€ 24.269 χιλιάδων την 31/12/2022), από τον Διαχειριστή του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ) συνολικής

αξίας € 2.948 χιλιάδων (€ 1.585 χιλιάδων την 31/12/2022), από τον Διαχειριστή Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου Α.Ε. (ΔΕΣΦΑ) συνολικής αξίας € 2.045 χιλιάδων (€ 0 χιλιάδων την 31/12/2022) και απαιτήσεις από λοιπούς φορείς δημοσίου συνολικής αξίας € 454 χιλιάδων (€ 154 χιλιάδων την 31/12/2022). Οι λοιπές απαιτήσεις έχουν να κάνουν με ιδιώτες πελάτες πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας χαμηλής, μέσης και υψηλής τάσης καθώς και λοιπών υπηρεσιών.

Η Εταιρεία κατέχει τους πελάτες και τις λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις με στόχο την είσπραξη των συμβατικών ταμειακών ροών, ως εκ τούτου τις επιμετρά στο αποσβενόμενο κόστος εφαρμόζοντας τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Οι πελάτες και οι λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις που είναι άτοκες, εμφανίζονται στην ονομαστική αξία τους, απομειωμένες κατά τα εκτιμώμενα μη ανακτήσιμα ποσά, ενώ εκείνα με σημαντική χρηματοοικονομική συνιστώσα αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη αξία τους.

Η Εταιρεία, δεδομένης της εφαρμογής της απλοποιημένης προσέγγισης του ΔΠΧΑ 9, υπολογίζει τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές πάντοτε σε ποσό που αντιπροσωπεύει υστερήσεις ταμειακών ροών καθ' όλη τη διάρκεια ζωής των χρηματοοικονομικών απαιτήσεων τους σταθμισμένες με το κίνδυνο να γίνει αθέτηση. Κατά συνέπεια αυτού οι απαιτήσεις από πελάτες και οι λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις ταξινομούνται είτε στο στάδιο 2, είτε στο στάδιο 3.

Για την μέτρηση των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών, οι πελάτες και οι λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις έχουν ομαδοποιηθεί με βάση τα πιστωτικά χαρακτηριστικά και την ενηλικίωση τους (ημέρες καθυστέρησης) κατά την ημερομηνία αναφοράς. Η μέτρηση των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών βασίζεται σε συγκεκριμένους παραμέτρους πιστωτικού κινδύνου (δηλ. πιθανότητα αθέτησης (Probability of Default-PD), ζημιά σε περίπτωση αθέτησης (Loss Given Default-LGD) οι οποίοι υπολογίζονται κατόπιν ανάλυσης ιστορικών δεδομένων, των υφιστάμενων συνθηκών της αγοράς καθώς και μελλοντικών εκτιμήσεων που εκτελούνται στο τέλος της εκάστοτε περιόδου αναφοράς.

Πριν γίνει αποδεκτός ένας νέος πελάτης, η Εταιρεία χρησιμοποιεί εξωτερικές πιστωτικές πληροφορίες για να εκτιμήσει την πιστοληπτική ικανότητα και φερεγγυότητα του νέου πελάτη και να ορίσει έτσι το πιστωτικό όριό του. Τα πιστωτικά όρια επανεξετάζονται και εάν κριθεί απαραίτητο, αναθεωρούνται, σε περιοδική βάση.

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

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

31 Δεκεμβρίου 2023	**Μη Ληξιπρόθεσμο υπόλοιπο**	**0-180 ημέρες**	**181-365 ημέρες**	**365 και άνω ημέρες**	**Σύνολο**
Αναμενόμενο ποσοστό πιστωτικής Ζημιάς	5,96%	11,26%	24,75%	75,25%	17,49%
Αναμενόμενο ποσό προς είσπραξη	267.861	95.076	42.511	58.422	**463.870**
Αναμενόμενη πιστωτική ζημιά	(15.952)	(10.707)	(10.523)	(43.965)	**(81.146)**
Σύνολα	**251.909**	**84.370**	**31.988**	**14.457**	**382.724**

31 Δεκεμβρίου 2022	Μη Ληξι-πρόθεσμο υπόλοιπο	0-180 η-μέρες	181-365 ημέρες	365 και άνω ημέρες	Σύνολο
Αναμενόμενο ποσο-στό πιστωτικής Ζημιάς	5,07%	16,26%	48,25%	75,66%	14,56%
Αναμενόμενο ποσό προς είσπραξη	307.984	97.214	27.662	29.859	**462.719**
Αναμενόμενη πιστω-τική ζημιά	(15.608)	(15.810)	(13.346)	(22.590)	**(67.354)**
Σύνολα	**292.376**	**81.404**	**14.316**	**7.269**	**395.366**

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

	31.12.2023	
	Στάδιο 2	**Στάδιο 3**
Αναμενόμενο ποσοστό πιστωτικής Ζημιάς	13,18%	78,72%
Αναμενόμενο ποσό προς είσπραξη	433.355	30.515
Αναμενόμενη πιστωτική ζημιά	57.124	24.022

	31.12.2022	
	Στάδιο 2	**Στάδιο 3**
Αναμενόμενο ποσοστό πιστωτικής Ζημιάς	10,34%	75,66%
Αναμενόμενο ποσό προς είσπραξη	432.860	29.859
Αναμενόμενη πιστωτική ζημιά	44.764	22.590

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

	2023	**2022**
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου	**67.354**	**34.811**
Αναμορφωμένο υπόλοιπο	0	0
Απομείωση εμπορικών απαιτήσεων από απορρόφηση εταιρείας (Σημ. 4.19)	14	0
Ζημία/(Κέρδος) απομείωσης εμπορικών απαιτήσεων έτους (Σημ. 29)	13.778	32.543
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου	**81.146**	**67.354**

Η Εταιρεία προκειμένου να διαφυλάξει την ενδεχόμενη απώλειά της από την επισφάλεια των εμπορικών απαιτήσεων λαμβάνει προκαταβολές από τους πελάτες της που για το έτος 2023 το ποσό των προκαταβολών ανέρχεται σε € 23.404 χιλιάδες (€ 19.076 χιλιάδες το 2022 - βλέπε Σημείωση 18).

Information Classified as General

13. ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Οι «Λοιπές απαιτήσεις» την 31η Δεκεμβρίου 2023 και την 31η Δεκεμβρίου 2022 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αναλύονται ως εξής:

	31.12.2023	31.12.2022
ΦΠΑ προς επιστροφή-συμψηφισμό	19.511	7.528
Προπληρωμένα έξοδα	4.464	6.066
Λοιπές απαιτήσεις	20.899	29.850
Σύνολο	**44.874**	**43.444**

Στο λογαριασμό Λοιπές απαιτήσεις περιλαμβάνονται κυρίως προκαταβολές σε προμηθευτές ποσού € 16.728 χιλιάδες (€ 28.472 χιλιάδες για το 2022).

14. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ

Τα χρηματικά διαθέσιμα της Εταιρείας κατά την 31η Δεκεμβρίου 2023 και την 31η Δεκεμβρίου 2022, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	31.12.2023	31.12.2022
Ταμείο	6	14
Καταθέσεις Όψεως	60.952	87.647
Καταθέσεις Προθεσμίας	0	15.000
Σύνολο	**60.958**	**102.661**

15. ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΓΙΑ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

Σύμφωνα με το Ελληνικό Εργατικό Δίκαιο κάθε εργαζόμενος δικαιούται εφάπαξ αποζημίωση σε περίπτωση απολύσεως ή συνταξιοδοτήσεως. Το ποσό της αποζημιώσεως εξαρτάται από το χρόνο προϋπηρεσίας και τις αποδοχές του εργαζόμενου την ημέρα της απολύσεως ή συνταξιοδοτήσεώς του. Οι υπάλληλοι που παραιτούνται ή απολύονται αιτιολογημένα δεν δικαιούνται αποζημίωση. Η πληρωτέα αποζημίωση σε περίπτωση συνταξιοδότησης στην Ελλάδα ισούται με το 40% της αποζημίωσης που υπολογίζεται σε περίπτωση αναίτιας απόλυσης.

Οι εκτιμήσεις για τις υποχρεώσεις αποζημίωσης προσωπικού προσδιορίσθηκαν μέσω αναλογιστικής μελέτης στην οποία χρησιμοποιήθηκε η μέθοδος της αποτίμησης των εκτιμώμενων μονάδων υποχρέωσης (Projected Unit Credit Method). Οι πίνακες που ακολουθούν εμφανίζουν την σύνθεση της καθαρής δαπάνης για τη σχετική πρόβλεψη που καταχωρήθηκε στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων για την 31η Δεκεμβρίου 2023 καθώς και την κίνηση των σχετικών λογαριασμών προβλέψεων για αποζημίωση προσωπικού που παρουσιάζονται στη συνημμένη Κατάσταση οικονομικής θέσης για την 31η Δεκεμβρίου 2023.

Information Classified as General

Η δαπάνη για αποζημίωση προσωπικού αναγνωρίστηκε στην Κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης και αναλύεται ως εξής:

	31.12.2023	31.12.2022
Τρέχον κόστος υπηρεσίας	44	29
Χρηματοοικονομικό κόστος (σημ. 31)	3	0
Κόστος τερματικών παροχών	36	165
Αναγνώριση αναλογιστικών (κερδών)/ζημιών	(5)	(4)
Σύνολο	**78**	**190**

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

	2023	2022
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου	**76**	**51**
Ποσό απορροφώμενης εταιρείας (Σημ. 4.19)	**36**	**0**
Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στα αποτελέσματα χρήσεως	82	194
Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στα λοιπά συνολικά εισοδήματα	(5)	(4)
Παροχές πληρωθείσες εντός του τρέχοντος έτους.	(35)	(165)
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου	**154**	**76**

Οι βασικές αναλογιστικές παραδοχές για τις χρήσεις 2023 και 2022 έχουν ως εξής:

	2023	2022
Επιτόκιο προεξοφλήσεως	2,98%	2,90%
Μελλοντικές αυξήσεις μισθών	2,50%	2,50%
Πληθωρισμός	2,10%	2,80%
Κινητικότητα μισθωτών/ημερομισθίων (οικειοθελής αποχώρηση)	Πίνακας 1	Πίνακας 1
Θνησιμότητα	EVK 2000	EVK 2000

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

16. ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

Η Εταιρεία έχει πραγματοποιήσει πρόβλεψη για τα έξοδα αποξήλωσης της μονάδας παραγωγής ενέργειας που αναμένεται να προκύψουν μετά τη λήξη της λειτουργίας του εργοστασίου, βασιζόμενη στις συμβατικές τις υποχρεώσεις Η πρόβλεψη αυτή υπολογίζεται με βάση τις αναμενόμενες ταμειακές ροές που απαιτούνται για την εκπλήρωση αυτής της υποχρέωσης στο τέλος του έτους. Το ποσό αυτό, στη συνέχεια, αυξήθηκε βάση του μέσου εκτιμώμενου αναμενόμενου ρυθμού πληθωρισμού και προεξοφλήθηκε σύμφωνα με το απαραίτητο προεξοφλητικό επιτόκιο. Η πρόβλεψη είναι αυξημένη σε

Information Classified as General

σχέση με την προηγούμενη χρήση λόγω ωρίμανσης κατά ένα έτος και δεν υπήρξε μεταβολή στο ποσό της μελλοντικής ροής.

Η κίνηση των σχετικών λοιπών προβλέψεων στην Κατάσταση οικονομικής θέσης για τις χρήσεις 2023 και 2022 έχει ως εξής:

	2023	2022
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου	**417**	**379**
Ποσά απορροφώμενης εταιρείας (Σημ. 4.19)	**1.723**	**0**
Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στα Αποτελέσματα	73	0
Τόκοι προβλέψεων αναγνωρισμένοι στα Καθαρά Αποτελέσματα	118	38
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου	**2.331**	**417**

17. ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ

Ο Λογαριασμός «Προμηθευτές» την 31η Δεκεμβρίου 2023 και την 31η στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύεται ως εξής:

	31.12.2023	31.12.2022
Προμηθευτές προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου	42.922	56.146
Προμηθευτές παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας	2.912	1.521
Προμηθευτές τμήματος διαχείρισης χαρτοφυλακίου ενέργειας	15.173	2.504
Λοιποί Προμηθευτές	4.092	5.160
Σύνολο	**65.099**	**65.331**

Οι Προμηθευτές περιλαμβάνουν κυρίως υποχρεώσεις προς τον Ανεξάρτητο Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ) € 4.016 χιλιάδων (€ 3.535 χιλ. το 2022), τον Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ, πρώην ΛΑΓΗΕ) συνολικής αξίας € 4.707 χιλιάδων (€ 3.288 χιλ. το 2022) και την Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Αθηνών ΑΕ συνολικής αξίας € 2.082 χιλιάδων (€ 1.368 χιλ. το 2022), προς τον Διαχειριστή Δικτύου Διανομής (ΔΕΔΔΗΕ) ποσό περίπου € 18.218 χιλιάδων (€ 18.445 χιλ. το 2022) και προς το Ταμείο Παρακαταθηκών και Δανείων ποσό ύψους € 105 χιλιάδων (€ 0 χιλ. το 2022). Επίσης, το κονδύλι περιλαμβάνει ποσό ύψους € 7.696 χιλιάδων που η Εταιρεία οφείλει προς δήμους και το οποίο αφορά δημοτικά τέλη, με την αντίστοιχη οφειλή του 2022 να ανέρχεται σε € 96 χιλιάδες.

18. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Οι Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις (μακροπρόθεσμες και βραχυπρόθεσμες) κατά την 31η Δεκεμβρίου 2023 και την 31η Δεκεμβρίου 2022 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αναλύονται ως εξής:

	31.12.2023	31.12.2022
Πιστωτές Διάφοροι	48.458	37.713
Προκαταβολές Πελατών	23.404	19.076

Υποχρεώσεις από φόρους – τέλη	3.810	2.481
Ασφαλιστικοί οργανισμοί	404	299
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	144	2.613
Αγορές υπό τακτοποίηση	1.822	0
Έξοδα δεδουλευμένα	138.412	89.134
	216.454	**151.316**

Στο κονδύλι «Πιστωτές διάφοροι» περιλαμβάνονται Δημοτικά Τέλη € 42.247 χιλ. (€ 32.768 χιλ. το 2022) και ανταποδοτικά τέλη ΕΡΤ € 5.824 χιλ. (€ 4.699 χιλ. το 2022) τα οποία η Εταιρεία εισπράττει από τους πελάτες χαμηλής, μέσης και υψηλής τάσης και αποδίδει στους Δήμους και στην ΕΡΤ αντίστοιχα, καθώς και αποδοχές προσωπικού πληρωτέες € 452 χιλιάδες (€ 293 χιλ. το 2022) και λοιπούς πιστωτές διάφορους € 65 χιλ. (€ 47χιλ. το 2022).

Στο κονδύλι «Προκαταβολές πελατών» περιλαμβάνονται ληφθείσες εγγυήσεις από πελάτες λιανικής € 23.174 χιλ. (€ 18.766 χιλ. το 2022). Στο κονδύλι «Έξοδα δεδουλευμένα» περιλαμβάνονται: δεδουλευμένο κόστος Φυσικού αερίου € 9.334 χιλ. (€ 9.454 χιλ. το 2022), χρεώσεις από τον ΑΔΜΗΕ € 2.995 χιλ. (€ 56.833 χιλ. το 2022), χρεώσεις από τον ΔΑΠΕΕΠ € 3.303 χιλ. (€ 3.467 χιλ. το 2022), χρεώσεις από το ΔΕΔΔΗΕ € 69.403 χιλ. (€ 11.844 χιλ. το 2022), χρεώσεις από την Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Μονοπρόσωπη ΑΕ (EnExClear) € 10.232 χιλ. (€ 3.891 χιλ. για το 2022), χρεώσεις των διαμεσολαβητών € 819 χιλ. (€ 991 χιλ. το 2022) και λοιπά δεδουλευμένα έξοδα € 4.854 χιλ. (€ 2.529 χιλ. το 2022) καθώς και το δεδουλευμένο κόστος παραγωγής κατά ποσό € 37.471 χιλ. που αφορούν δεδουλευμένο κόστος δικαιωμάτων CO2-εκπομπής ρύπων διοξειδίου του άνθρακα.

19. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ

Οι υποχρεώσεις από μισθώσεις την 31η Δεκεμβρίου 2023 και την 31η Δεκεμβρίου 2022, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

2023	**Μακροπρόθεσμο Μέρος**	**Βραχυπρόθεσμο Μέρος**
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου	886	423
Ποσά απορροφώμενης εταιρείας (Σημ. 4.19)	1.123	108
Υποχρεώσεις από νέες συμβάσεις	946	0
Μεταφορά βραχυπροθ. τμήματος μακροπροθ. Υποχρεώσεων	(1.032)	1.032
Εκταμιεύσεις/(πληρωμές) κεφαλαίου	0	(735)
Πληρωμές τόκων	0	(126)
Τόκοι περιόδου	0	126
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου	**1.923**	**828**

2022	**Μακροπρόθεσμο Μέρος**	**Βραχυπρόθεσμο Μέρος**
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου	244	212
Υποχρεώσεις από νέες συμβάσεις	1.322	0

Μεταφορά βραχυπροθ. τμήματος μακροπροθ. Υποχρεώσεων	(680)	680
Εκταμιεύσεις/(πληρωμές) κεφαλαίου	0	(469)
Πληρωμές τόκων	0	(69)
Τόκοι περιόδου (σημ.26)	0	69
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου	**886**	**423**

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

	31.12.2023	**31.12.2022**
Έως 1 έτος	828	423
2-5 έτη	1.923	886
Άνω των 5 ετών	0	0

20. ΔΑΝΕΙΑΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΔΑΝΕΙΑΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Η Εταιρεία έλαβε εντός της χρήσης, την 1η Ιουλίου 2022, δάνειο ύψους 100 εκατομμυρίων ευρώ από την συνδεδεμένη εταιρεία «ΗΡΩΝ ΙΙ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ». Πραγματοποιήθηκαν 7 εκταμιεύσεις, ύψους 5, 20, 20, 10, 25, 10 και 10 εκατομμυρίων Ευρώ, οι οποίες έλαβαν χώρα στις 4 Ιουλίου 2022, στις 3 Αυγούστου 2022, στις 8 Αυγούστου 2022, στις 19 Αυγούστου 2022, στις 29 Αυγούστου 2022, στις 1 Σεπτεμβρίου και 12 Σεπτεμβρίου 2022 αντίστοιχα. Το εν λόγω δάνειο με την συγχώνευση που πραγματοποιήθηκε στις 21.12.2023 μεταξύ της «ΗΡΩΝ ΙΙ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και της «ΗΡΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ» παύει να υφίσταται η εν λόγω υποχρέωση (βλ. Σημείωση 1).

Επίσης η Εταιρεία έλαβε εντός της χρήσης του 2022, την 11η Φεβρουαρίου 2022, δάνειο ύψους 60 εκατομμυρίων ευρώ από την «ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΚΑΤΑΣΚΕΥΩΝ» (νυν ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε.) και «ΤΕΡΝΑ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΚΑΙ ΝΑΥΤΙΛΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ». Εντός της χρήσης του 2023 πραγματοποιήθηκε αποπληρωμή του εν λόγω δανείου ύψους € 52,5 εκ..

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

	2023	**2022**
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου	**184.118**	**30.000**
Ποσά απορροφώμενης εταιρείας (Σημ. 4.19)	27.520	0
Εκταμιεύσεις/(πληρωμές) κεφαλαίου	(110.020)	152.500
Τόκοι Περιόδου (σημ. 31)	2.395	5.221
Πληρωμές τόκων περιόδου	(2.395)	(3.602)
Προσαρμογή λόγω απαλοιφής ενδοομιλικού δανεισμού της απορροφώμενης εταιρείας	(101.618)	0
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου	**0**	**184.118**

Εντός του Μαρτίου του 2023 η Εταιρεία αποπλήρωσε το ενδοομιλικό δάνειο ποσού € 30 εκ. στο σύνολό του που είχε λάβει εντός της χρήσης του 2021 από την εταιρεία «ΤΕΡΝΑ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΚΑΙ ΝΑΥΤΙΛΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ».

Εντός του Οκτωβρίου του 2023 η Εταιρεία αποπλήρωσε το ενδοομιλικό δάνειο ποσού € 34,5 εκ. που είχε λάβει εντός της χρήσης του 2021 από την μητρική εταιρεία ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε., το ποσό που αποπληρώθηκε ανήλθε σε € 27,5 εκ..

***ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ* ΔΑΝΕΙΑΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ**

Κατά την χρήση 2022, η Εταιρεία έχει λάβει βραχυπρόθεσμο δάνειο ύψους 50 εκατομμυρίων ευρώ από πιστωτικό ίδρυμα. Με περίοδο εκτοκισμού εξαμήνου με επιτόκιο Euribor διάρκειας ίσης με την διάρκεια της περιόδου εκτοκισμού, πλέον περιθωρίου 2,40% με δυνατότητα μείωσης σε 2,15%.

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

	2023	2022
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου	**62.717**	**12.000**
Ποσά απορροφώμενης εταιρείας (Σημ. 4.19)	8.401)	0
Εκταμιεύσεις/(πληρωμές) κεφαλαίου	(2.800)	50.000
Τόκοι Περιόδου (Σημ. 31)	4.230	1.648
Πληρωμές Περιόδου	(3.421)	(931)
Μεταφορά από/(προς) λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	0	0
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου	**69.127**	**62.717**

Οι αποπληρωμές κεφαλαίου αφορούν το βραχυπρόθεσμο δάνειο που έχει προέλθει από την χορήγηση Πίστωσης από την Τράπεζα Oprima Bank ΑΕ σε ανοιχτό αλληλόχρεο λογαριασμό. Το επιτόκιο του βραχυπρόθεσμου δανείου είναι Euribor 3 μηνών πλέον περιθωρίου (3,5%) πλέον Συντελεστή Επιβαρύνσεων (0,60%).

21. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

Το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται σε οκτώ εκατομμύρια οκτακόσιες πενήντα έξι χιλιάδες διακόσια δύο Ευρώ και εβδομήντα τέσσερα λεπτά (8.856.202,74 €) και διαιρείται σε εκατόν οκτώ χιλιάδες σαράντα δύο (108.042) κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας ογδόντα ενός Ευρώ και ενενήντα επτά λεπτών (81,97 €) η κάθε μία.

Το Μετοχικό Κεφάλαιο ανήκει κατά 86,18% στην εταιρεία ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε. (44.790 μετοχές) η οποία είναι εισηγμένη στο Χρηματιστήριο Αθηνών και κατά 13,82% στην εταιρεία ΤΕΡΝΑ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΚΑΙ ΝΑΥΤΙΛΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (14.930 μετοχές) η οποία είναι θυγατρική της εταιρείας ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε..

Εταιρικά γεγονότα χρήσης 2023

Με την από 07.12.2023 Απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων αποφασίστηκε η Συγχώνευση της Εταιρείας δια απορροφήσεως της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «ΗΡΩΝ ΙΙ

ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και διακριτικό τίτλο «ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε.» (στο εξής «Απορροφώμενη Εταιρεία»).

Στο πλαίσιο, συνεπώς, της Συγχώνευσης πραγματοποιείται αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας ίση με το ποσό του κεφαλαίου της Απορροφώμενης Εταιρείας, το οποίο ανέρχεται σε ποσό έξι εκατομμυρίων τετρακοσίων σαράντα χιλιάδων ευρώ (6.440.000,00 €), πλέον ποσού εκατό δύο ευρώ και εβδομήντα τεσσάρων λεπτών (102,74 €), το οποίο καταβλήθηκε σε μετρητά από τους μετόχους της Απορροφώμενης Εταιρείας χάριν στρογγυλοποιήσεως, ήτοι αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας κατά το συνολικό ποσό των έξι εκατομμυρίων τετρακοσίων σαράντα χιλιάδων εκατό δύο ευρώ και εβδομήντα τεσσάρων λεπτών (6.440.102,74 €) με την έκδοση πενήντα εννέα χιλιάδων επτακοσίων είκοσι (59.720) νέων κοινών, ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας ογδόντα ενός ευρώ και ενενήντα επτά λεπτών (81,97 €) η κάθε μία.

Η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της Εταιρείας την 08.05.2023 αποφάσισε την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου κατά το ποσό των σαράντα εκατομμυρίων (40.000.000) ευρώ, με κεφαλαιοποίηση μέρους του ειδικού αποθεματικού αυτής από το λογαριασμό «διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιον» και την έκδοση τετρακοσίων χιλιάδων (400.000) νέων μετοχών, ονομαστικής αξίας Εκατό (100) Ευρώ εκάστη. Παράλληλα, αποφάσισε την ταυτόχρονη μείωση του Μετοχικού Κεφαλαίου της Εταιρείας κατά το ποσό των σαράντα εκατομμυρίων (40.000.000) ευρώ, μέσω της ακύρωσης τετρακοσίων χιλιάδων (400.000) μετοχών, ονομαστικής αξίας Εκατό (100) Ευρώ εκάστη.

22. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

Τα αποθεματικά της Εταιρείας στο τέλος της τρέχουσας χρήσης αναλύονται σε τακτικό αποθεματικό € 2.244 χιλιάδες (€ 805 χιλιάδες την χρήση του 2022) και αποθεματικό από αναλογιστικές υποθέσεις € 8 χιλιάδες (€ 6 χιλιάδες το αναθεωρημένο ποσό για την χρήση του 2022).

	Τακτικό Αποθεματικό	**Αποθεματικά αναλογιστικών εσόδων/ζημιών από προγράμματα καθορισμένων παροχών**	**Σύνολο**
1η Ιανουαρίου 2023	**805**	**6**	**811**
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα	0	4	4
Προσθήκη από απορρόφηση εταιρείας	1.439	(2)	1.437
31η Δεκεμβρίου 2023	**2.244**	**8**	**2.252**

	Τακτικό Αποθεματικό	**Αποθεματικά αναλογιστικών εσόδων/ζημιών από προγράμματα καθορισμένων παροχών**	**Σύνολο**
1η Ιανουαρίου 2022	**805**	**3**	**808**
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα	-	3	3
31η Δεκεμβρίου 2022	**805**	**6**	**811**

Η δημιουργία τακτικού αποθεματικού ορίζεται από τον Νόμο 4548/2018 και είναι υποχρεωτική μέχρι το επίπεδο του ενός τρίτου (1/3) του καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου και ο σκοπός του είναι να αντισταθμίσει μελλοντικές ζημιές.

Information Classified as General

Η δημιουργία τέτοιων αποθεματικών αναγνωρίζεται με απόφαση της τακτική γενικής συνέλευσης με βάση τα ετήσια κέρδη μετά φόρων σε ποσοστό 5%.

23. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ

Με την ψήφιση του Ν. 4799/2021 με τον οποίο τροποποιήθηκε η παρ. 1 του αρ. 58 του Ν. 4172/2013, ο φορολογικός συντελεστής για τα εισοδήματα των νομικών οντοτήτων στην Ελλάδα για το έτος 2023 είναι πλέον 22%, όσο και το προηγούμενο έτος 2022.

Ο πραγματικός τελικός φορολογικός συντελεστής διαφέρει από τον ονομαστικό. Στην διαμόρφωση του πραγματικού φορολογικού συντελεστή επιδρούν διάφοροι παράγοντες, σημαντικότεροι των οποίων είναι η μη φορολογική έκπτωση ορισμένων δαπανών, οι διαφορές συντελεστών απόσβεσης που προκύπτουν μεταξύ της ωφέλιμης ζωής του παγίου και των συντελεστών που ορίζονται από τον Κ.Ν. 4172/2013 και η δυνατότητα των εταιρειών να σχηματίζουν αφορολόγητες εκπτώσεις και αφορολόγητα αποθεματικά.

(α) Έξοδο φόρου εισοδήματος

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

	31.12.2023	**31.12.2022**
Τρέχων φόρος	15.343	32.647
Προσαρμογές φόρου προηγούμενων χρήσεων	49	4
Έξοδο/(Έσοδο) αναβαλλόμενου φόρου	9.195	(6.035)
Σύνολο έξοδο / (έσοδο) φόρου εισοδήματος	**24.587**	**26.616**

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

	2023	**2022**
Κέρδη/ (Ζημίες) προ φόρων	**107.207**	**91.768**
Ονομαστικός φορολογικός συντελεστής	**22%**	**22%**
Έξοδο/ (Έσοδο) Φόρου εισοδήματος βάση του ισχύοντος ονομαστικού φορολογικού συντελεστή	**23.586**	**20.189**
Προσαρμογές για:		
Έξοδα μη συμπεριλαμβανόμενα στον υπολογισμό του φόρου	0	0
Προσαρμογές φόρου προηγούμενων χρήσεων	486	926
Επίδραση καθαρών προσωρινών φορολογήσιμων διαφορών για τις οποίες δεν αναγνωρίζεται Αναβαλλόμενος φόρος	(939)	5.279
Επίδραση μόνιμων φορολογικών διαφορών	1.454	222
Επίδραση διαφοράς του φορολογικού συντελεστής	0	0
Πραγματική δαπάνη φόρου	**24.587**	**26.616**
Πραγματικός φορολογικός συντελεστής	23,00%	29,00%

Οι δηλώσεις φορολογίας εισοδήματος υποβάλλονται σε ετήσια βάση. Η Εταιρεία έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές μέχρι και τη χρήση 2018. Με τις εγκυκλίους ΠΟΛ 1154/2017, ΠΟΛ 1191/2017, ΠΟΛ 1192/2017, ΠΟΛ 1194/2017 και ΠΟΛ. 1208/2017, ο Διοικητής της Ανεξάρτητης Αρχής Δημοσίων Εσόδων (ΑΑΔΕ) παρείχε οδηγίες για την ομοιόμορφη εφαρμογή των όσων έγιναν δεκτά με τις υπ' αριθ. ΣτΕ 1738/2017 (Ολομ.), ΣτΕ 2932/2017, ΣτΕ 2934/2017 και ΣτΕ 2935/2017 αποφάσεις του Συμβουλίου της Επικρατείας (ΣτΕ) καθώς και την υπ' αριθ. 268/2017 Γνωμοδότηση του Νομικού Συμβουλίου του

Κράτους (ΝΣΚ). Από τις ανωτέρω εγκυκλίους προκύπτει πενταετής παραγραφή - με βάση το γενικό κανόνα - για χρήσεις από το 2012 και μετά, καθώς και για τα φορολογικά έτη για τα οποία ισχύει ο Κώδικας Φορολογικής Διαδικασίας - ΚΦΔ (από το 2014 και μετά), πλην ειδικών εξαιρέσεων που ορίζονται στις σχετικές διατάξεις του ΚΦΔ.

Συνεπώς, και σύμφωνα με τα διαλαμβανόμενα στην υπ' αριθμ. ΠΟΛ. 1192/2017, το δικαίωμα του Δημοσίου για καταλογισμό φόρου μέχρι και τη χρήση 2016 έχει παραγραφεί εκτός αν συντρέχει περίπτωση εφαρμογής των ειδικών διατάξεων περί 10ετούς, 15ετούς και 20ετούς παραγραφής.

Φορολογικό Πιστοποιητικό - Έκθεση φορολογικής συμμόρφωσης

Για τις χρήσεις 2011, 2012 και 2013 η Εταιρεία έχει υπαχθεί στο ειδικό φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 82 παρ. 5 Ν. 2238/1994 (ΠΟΛ 1159/26/7/2011) ενώ για τις χρήσεις από 2014 έως και 2020 έχουν υπαχθεί στο εν λόγω φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 65Α παρ. 1 Ν. 4174/2014 (ΠΟΛ 1124/22/6/2015).

Για τις χρήσεις 2021 και 2022 η Εταιρεία έχει υπαχθεί στο φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 65Α παρ. 1 Ν. 4174/2013 (ΠΟΛ 1124/22/6/2015). Ο έλεγχος του 2021 και 2022 βρίσκεται στο τελευταίο στάδιο ολοκλήρωσής του ενώ ο έλεγχος του 2023 είναι σε εξέλιξη και τα αντίστοιχα φορολογικά πιστοποιητικά προβλέπονται να χορηγηθούν μετά τη δημοσίευση των οικονομικών καταστάσεων χρήσεως 2023.

Οι φορολογικές υποχρεώσεις της Εταιρείας για τις χρήσεις αυτές δεν έχουν καταστεί οριστικές και κατά συνέπεια υπάρχει ενδεχόμενο να προκύψουν πρόσθετες επιβαρύνσεις, όταν διενεργηθούν οι σχετικοί έλεγχοι από τις Φορολογικές αρχές.

Η Διοίκηση εκτιμά ότι οι φόροι που ενδεχομένως προκύψουν από έλεγχο της Εταιρείας από τις φορολογικές αρχές δεν θα έχουν ουσιώδη επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις.

(β) Αναβαλλόμενος φόρος

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

	31.12.2023	**31.12.2022**
Καθαρή αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση / (υποχρέωση)	**(16.316)**	**12.712**
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου	**12.712**	**6.677**
Ποσό απορροφώμενης εταιρείας (Σημ. 4.19)	(19.833)	0
(Έξοδο) /Έσοδο αναγνωρισμένο στα καθαρά κέρδη	(9.194)	6.036
(Έξοδο) /Έσοδο αναγνωρισμένο στα λοιπά συνολικά εισοδήματα	(1)	(1)
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου	**(16.316)**	**12.712**

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις των χρήσεων 2023 και 2022 αναλύονται ως ακολούθως:

	01.01.2023	Απόκτηση, πώληση Θυγατρικής	Καθαρά κέρδη (Χρέωση)/ Πίστωση	Λοιπά συνολικά έσοδα χρήσεως (Χρέωση)/Πίστωση	31.12.2023
Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση					
Εξοδοποίηση ασώματων πάγιων στοιχείων	206	(7.387)	78	0	(7.103)
Αναγνωρισμένες φορολογικές ζημίες	0	0	0	0	0
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	16	8	10	(1)	33
Αναγνώριση προβλέψεων αποκατάστασης	83	0	0	0	83
Άλλες προβλέψεις (δεδουλευμένα έσοδα, απομειώσεις απαιτήσεων)	6.429	2.697	(8.042)	0	1.084
Δεδουλευμένα έξοδα	7.538	0	(876)	0	6.662
Μισθώσεις	7	14	16	0	37
Διαφορές από μέθοδο αποσβενόμενου κόστους στις υποχρεώσεις από δανεισμό	0	0	(1.140)	0	(1.140)
Διαφορά αποτίμησης παραγώγων	(841)	0	(2.205)	0	(3.046)
Αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση					
Διαφορές αποσβέσεων	(726)	(15.164)	2.965	0	(12.925)
Καθαρή αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση/(υποχρέωση)	**12.712**	**(19.833)**	**(9.194)**	**(1)**	**(16.316)**

	01.01.2022	Απόκτηση, πώληση Θυγατρικής	Καθαρά κέρδη (Χρέωση)/ Πίστωση	Λοιπά συνολικά έσοδα χρήσεως (Χρέωση)/Πίστωση	31.12.2022
Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση					
Εξοδοποίηση ασώματων πάγιων στοιχείων	130	0	76	0	206
Αναγνωρισμένες φορολογικές ζημίες	5.104	0	(5.104)	0	0
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	10	0	7	(1)	16
Αναγνώριση προβλέψεων αποκατάστασης	83	0	0	0	83
Άλλες προβλέψεις (δεδουλευμένα έσοδα, απομειώσεις απαιτήσεων)	1.425	0	5.004	0	6.429
Δεδουλευμένα έξοδα	1.051	0	6.487	0	7.538
Μισθώσεις	3	0	4	0	7

Διαφορά αποτίμησης παραγώγων	19	0	(860)	0	(841)
Αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση					
Διαφορές αποσβέσεων	(1.148)	0	422	0	(726)
Καθαρή αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση/(υποχρέωση)	**6.677**	**0**	**6.036**	**(1)**	**12.712**

24. ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΠΑΡΑΓΩΓΑ

Πληροφορίες για τα παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα της Εταιρείας κατά την 31.12.2023 και την 31.12.2022 παρατίθενται κατωτέρω:

	31.12.2023	**31.12.2022**
Απαιτήσεις από παράνωνα		
- Αντιστάθμιση μεταβολής εύλογων αξιών		
Συμβόλαια ανταλλαγής εσόδων από πώληση ηλεκτρικής ενέργειας σε ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ (Fixed for floating swap contract) (σημ.24.1)	6.269	13.516
Συμβόλαια ανταλλαγής εσόδων από πώληση ηλεκτρικής ενέργειας σε πελάτες τρίτους (Fixed for floating swap contract) (σημ.24.1)	12.802	6.346
Προθεσμιακά συμβόλαια αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας (σημ.24.2)	12.881	15.659
Προθεσμιακά συμβόλαια αγοραπωλησίας φυσικού αερίου (σημ.241.2)	0	4.248
Σύνολο Απαιτήσεων από Παράγωγα	**31.952**	**39.769**
-Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις από παράγωγα	*21.865*	*14.419*
-Βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις από παράγωγα	*10.087*	*25.350*

	31.12.2023	**31.12.2022**
Υποχρεώσεις από παράγωγα		
- Αντιστάθμιση μεταβολής εύλογων αξιών		
Συμβόλαια ανταλλαγής εσόδων από πώληση ηλεκτρικής ενέργειας σε ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ (Fixed for floating swap contract) (σημ.24.1)	3.359	0
Συμβόλαια ανταλλαγής εσόδων από πώληση ηλεκτρικής ενέργειας σε πελάτες τρίτους (Fixed for floating swap contract) (σημ.24.1)	10.899	8.253
Προθεσμιακά συμβόλαια αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας (σημ.24.2)	2.090	13.483
Προθεσμιακά συμβόλαια αγοραπωλησίας φυσικού αερίου (σημ.24.2)	1.755	14.214
Σύνολο Υποχρεώσεων από Παράγωγα	**18.103**	**35.950**

- Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από παράγωγα	*12.758*	*6.959*
-Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις από παράγωγα	*5.345*	*28.991*

Όλα τα ως άνω χρηματοοικονομικά μέσα επιμετρώνται στην εύλογη αξία τους.

Ειδικότερα, εντός της χρήσης 2023, από τα ανωτέρω παράγωγα, αναγνωρίστηκε συνολικά κέρδη € 10.029 χιλιάδες (31.12.2022: συνολικά κέρδη € 3.908 χιλιάδες) στα αποτελέσματα της χρήσης από μεταβολές στην εύλογη αξία, το οποίο περιλαμβάνεται στο κονδύλι «Καθαρά χρηματοοικονομικά έ-σοδα/(έξοδα)» όπως αυτό αναλύεται στην σημείωση 31 στην γραμμή «Αποτέλεσμα αποτιμήσεων πα-ραγώγων». Περαιτέρω το κόστος από την εξυπηρέτηση των παραγωγών ποσού € 11.220 χιλιάδες α-πεικονίζεται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσης στον Κύκλο εργασιών (31.12.2022: € 13.168 χιλιάδες).

Αναλυτικότερα:

24.1. Συμβόλαιο ανταλλαγής εσόδων από πώληση (fixed for floating swap contract)_πρόγραμμα ΗΡΩΝ ΕΝ.Α με ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ και προς τρίτους / σύναψη μακροχρόνιων συμβάσεων α-γοράς ενέργειας (PPA) με παραγωγούς ΑΠΕ

Την 25η.01.2021, η Εταιρεία, σε συνεργασία με την ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ παρουσίασε στην ελ-ληνική αγορά το «ΗΡΩΝ ΕΝ.Α», αναπόσπαστο μέρος του οποίου είναι η συμβατική συμφωνία με την ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ για την πώληση παραγωγής Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) στην ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ για 25 χρόνια. Επιπρόσθετα, την 20.09.2021, η ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ εκκίνησε την υλοποίηση των πρώτων μακροχρόνιων συμβάσεων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ με τελικούς καταναλωτές, την οποία συνέχισε και εντός της χρήσης 2023, και στο πλαίσιο αυτό σύναψε με την ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ το «ΗΡΩΝ ΕΝ.Α BUSINESS», μέσω του οποίου, η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ έχει συμφωνήσει την πώληση παραγωγής Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) στην ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ για 20 χρόνια. Η Εταιρεία, με βάση τις εν λόγω συμφωνίες, θα πληρώνει σταθερές ταμειακές ροές στα πλαίσια του προγράμματος ΕΝ.Α στην ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ, ενώ θα εισπράττει τις κυμαινόμενες ταμειακές ροές (Proxy Market Revenues) (fixed for floating swap contract).

Αντίστοιχα, στα πλαίσια των προγραμμάτων «ΗΡΩΝ ΕΝ.Α» και «ΗΡΩΝ ΕΝ.Α BUSINESS» η Εταιρεία εισπράττει από τους συμβαλλόμενους τελικούς καταναλωτές ενέργειας σταθερές ταμειακές ροές, ενώ καταβάλλει προς αυτούς τις κυμαινόμενες ταμειακές ροές (Proxy Market Revenues) που εισπράτ-τει από τις αντίστοιχες συμφωνίες με την ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ. Με τον τρόπο αυτό η Εταιρεία προσφέρει στους πελάτες της που συμβάλλονται στα παραπάνω προγράμματα σταθερό κόστος ενέρ-γειας με τη μορφή εκπτώσεων στον τελικό τους λογαριασμό (fixed for floating swap contract). Η διάρ-κεια συμβάσεων «ΗΡΩΝ ΕΝ.Α» μεταξύ της Εταιρείας και των τελικών καταναλωτών είναι 20 χρόνια, με δυνατότητα της Εταιρείας να το επεκτείνει περαιτέρω, ενώ για το πρόγραμμα «ΗΡΩΝ ΕΝ.Α BUSI-NESS» οι σχετικές συμβάσεις μεταξύ Εταιρείας και μεγάλων καταναλωτών ενέργειας που έχουν την τυπική μορφή μακροχρόνιων συμβάσεων εικονικής αγοράς ενέργειας (virtual power purchase agree-ments, VPAA) έχουν ενδεικτική διάρκεια περίπου 7 χρόνια.

Παράλληλα, εντός της χρήσης 2023, εκκίνησε η εμπορική εκκαθάριση των πρώτων μακροχρόνιων συμβάσεων αγοράς ενέργειας (PPA) με τρίτους παραγωγούς ΑΠΕ τις οποίες η Εταιρεία είχε συνάψει εντός της χρήσης 2022. Οι συμφωνίες αυτές αφορούν ενέργεια που θα παράγεται από νέους φωτο-βολταϊκούς σταθμούς θα έχουν τεθεί σταδιακά σε πλήρη εμπορική λειτουργία έως το τέλος του 2024 και έχουν συμβάλει καταλυτικά στην χρηματοδότησή τους. Για την Εταιρεία, οι συμφωνίες αυτές ε-δραιώνουν τον πρωταγωνιστικό της ρόλο στη νέα εποχή των PPAs στην ελληνική αγορά και

Information Classified as General

διασφαλίζουν την προμήθεια πράσινης ενέργειας, καθώς και των σχετικών Εγγυήσεων Προέλευσης, με προβλεπόμενο σταθερό κόστος σε έναν μεγάλο χρονικό ορίζοντα που φτάνει μέχρι και την 12ετία. Οι συμφωνίες θα αποτελέσουν την βάση για την προσφορά σχετικών πράσινων προγραμμάτων και μακροχρόνιων VPPA σε τελικούς καταναλωτές της κατά τα επόμενα χρόνια.

Στο ίδιο πλαίσιο της παροχής λύσεων σταθεροποίησης του κόστους ενέργειας των πελατών της, εντός της χρήσης 2023 η Εταιρεία υπήρξε ο πρώτος προμηθευτής που προσέφερε διμερή φυσική παράδοση ενέργειας από ΑΠΕ σε ενεργοβόρες βιομηχανίες, ανταποκρινόμενη στη δυνατότητα που δόθηκε από την σχετική τροποποίηση του ρυθμιστικού πλαισίου της αγοράς. Χάρη στη φυσική παράδοση ενέργειας, οι αντίστοιχες διμερείς συμβάσεις πώλησης ενέργειας εξαιρέθηκαν από την εφαρμογή της διοικητικά οριζόμενης τιμής πώλησης ενέργειας για σταθμούς ΑΠΕ, γεγονός που ωφέλησε σημαντικά τους τελικούς πελάτες - ενεργοβόρες βιομηχανίες στην κατεύθυνση μείωσης του ενεργειακού τους κόστους.

Εντός της χρήσης 2023, από τα άνω αναφερόμενα παράγωγα, αναγνωρίστηκε συνολική ζημιά αποτίμησης ύψους € 6.795 χιλιάδες (€ 12.830 χιλιάδες το έτος 2022) στα αποτελέσματα της χρήσης από μεταβολές στην εύλογη αξία, η οποία περιλαμβάνεται στο κονδύλι «Καθαρά χρηματοοικονομικά έσοδα/(έξοδα)».

24.2. Προθεσμιακά συμβόλαια αγοραπωλησίας φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας για εμπορικούς σκοπούς

Προθεσμιακά συμβόλαια αγοραπωλησίας φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας

Η Εταιρεία στα πλαίσια της λειτουργίας της στην χρήση του 2023 έχει προβεί στην σύναψη προθεσμιακών συμβολαίων αγοραπωλησίας φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας είτε για σκοπούς αντιστάθμισης του κινδύνου μεταβολών των τιμών αυτών στην αγορά, είτε για σκοπούς επίτευξης οφέλους. Συγκεκριμένα, η μεγάλη πλειοψηφία των σχετικών συμφωνιών αφορά την αντιστάθμιση του κινδύνου μεταβολής της τιμής φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας έτσι ώστε να ελαχιστοποιηθεί το σχετικό οικονομικό ρίσκο που αφορά το κόστος αγοράς φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας για τους σκοπούς προμήθειας των αγαθών αυτών και προσφοράς τους σε τελικούς πελάτες. Οι συναλλαγές αυτές είτε υποστηρίζουν την απευθείας προσφορά σταθερής τιμής φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας σε τελικούς πελάτες που επιθυμούν διακριτά να προστατευθούν από τις διακυμάνσεις της χονδρεμπορικής αγοράς και αναλαμβάνουν σχετικές δεσμεύσεις παραμονής σε σχετικά προγράμματα σταθερής τιμής, είτε συνάπτονται έτσι ώστε να σταθεροποιήσουν και δυνητικά να μειώσουν το μέσο χονδρεμπορικό κόστος αγοράς ενέργειας του συνολικού χαρτοφυλακίου προμήθειας, υποστηρίζοντας τη δημιουργία σχετικών ανταγωνιστικών προϊόντων προς τελικούς καταναλωτές. Από τον Αύγουστο 2022 και έπειτα, λόγω της θέσπισης νέου ρυθμιστικού πλαισίου σχετικά με την υποχρέωση των προμηθευτών να προσφέρουν προγράμματα χαμηλής τάσης με προκαθορισμένη τιμή και ισχύ ενός (1) μήνα, τα οποία ανακοινώνονται δημοσίως έως και την 20η ημέρα του προηγούμενη μήνα και αντικατέστησαν τον πρότερο μηχανισμό προσφοράς τιμής με ρήτρα αναπροσαρμογής, διενεργούνται από την Εταιρεία πλήθος συναλλαγών αντιστάθμισης μέσω προθεσμιακών συμβολαίων ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου, έτσι ώστε η προσφερόμενη στους καταναλωτές τιμή να είναι όσο το δυνατόν κοστοστρεφής και με το μικρότερο οικονομικό κίνδυνο για την Εταιρεία, ειδικά σε περίπτωση απότομης μεταβολής των διεθνών τιμών ενέργειας. Σε μικρότερο βαθμό, η σύναψη προθεσμιακών συμβολαίων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου υποστηρίζει τη δραστηριότητα εμπορίας (trading) ηλεκτρικής ενέργειας, επιτρέποντας τη σταθεροποίηση του κόστους αγοράς ή πώλησης ενέργειας όταν η Εταιρεία επιθυμεί να υποβάλει ανταγωνιστικές προσφορές πώλησης ή αγοράς ενέργειας, αντίστοιχα.

Εντός της χρήσης 2023, από τα άνω αναφερόμενα παράγωγα, αναγνωρίστηκε συνολικό κέρδος αποτίμησης ύψους € 6.927 χιλιάδες (€ 8.921 στο έτος 2022) στα αποτελέσματα της χρήσης από μεταβολές στην εύλογη αξία, η οποία περιλαμβάνεται στο κονδύλι «Καθαρά χρηματοοικονομικά έσοδα/(έξοδα)».

Προθεσμιακό Συμβόλαιο αγοράς ενέργειας VPPA

Κατά την τρέχουσα χρήση η Εταιρεία προέβη στην υπογραφή σύμβασης Αγοράς Ενέργειας (VPPA) με την συνδεδεμένη εταιρεία (κοινοπραξία) Θερμοηλεκτρική Κομοτηνής Ανώνυμη Εταιρεία. Η διάρκεια της σύμβασης είναι 10 έτη. Η σύμβαση αυτή θεωρείται ως ένα χρηματοοικονομικό μέσο, παρόμοιο με μια σύμβαση επί διαφορών (CFD), καθώς έχει συμφωνηθεί η ανταλλαγή της διαφοράς των ταμειακών ροών επί μιας σταθερής τιμής ενέργειας και αντίστοιχα μεταβλητών τιμών ενέργειας. Για το εν λόγω παράγωγο από την επιμέτρησή του σε εύλογη αξία αναγνωρίστηκε ποσό κέρδους € 9.897 χιλιάδες στο κονδύλι «Καθαρά χρηματοοικονομικά έσοδα/έξοδα)» όπως αυτό αναλύεται στην σημείωση 30 στην ενότητα «(Γ) Αποτελέσματα αποτιμήσεων παραγώγων στην γραμμή». Η εν λόγω καθαρή χρηματοοικονομική απαίτηση για την περίοδο ανήλθε σε ποσό € 9.897 χιλιάδες. Για τον υπολογισμό της τρέχουσας αξίας της virtual Σύμβασης Αγοράς Ενέργειας (VPPA), επιλέχθηκε η μέθοδος προεξόφλησης ταμειακών ροών (DCF).

25. ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ

Ο κύκλος εργασιών της Εταιρείας των χρήσεων 2023 και 2022, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύεται ως εξής:

Ανάλυση ανά είδος	**01.01-31.12.2023**	**01.01-31.12.2022**
Έσοδα από εμπόριο ηλεκτρικής ενέργειας	1.122.325	1.629.258
Έσοδα από παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας	285.655	6.171
Έσοδα από φυσικό αέριο	108.610	659.472
Λοιπά Έσοδα	30.806	0
Σύνολο	**1.547.396**	**2.294.901**

Ανάλυση ανά κατηγορία πελάτη	**01.01-31.12.2023**	**01.01-31.12.2022**
Δημόσιο	397.383	747.328
Εξωτερικοί πελάτες	1.123.721	1.120.043
Συνδεμένες επιχειρήσεις	26.292	427.530
Σύνολο	**1.547.396**	**2.294.901**

Το σύνολο του κονδυλίου «Έσοδα από παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας» ποσό € 285.655 χιλ. προήλθε από δημόσιους φορείς. Το σύνολο του Κύκλου Εργασιών αφορά μεταβιβάσεις αγαθών που λαμβάνουν χώρα σε μια δεδομένη χρονική στιγμή.

Η μεταβολή του λογαριασμού «Έσοδα από εμπόριο ηλεκτρικής ενέργειας» από οφείλεται κυρίως (α) στην αποκλιμάκωση των τιμών ηλεκτρικής ενέργειας σε συνέχεια μείωσης των τιμών του Φυσικού

Αερίου στην Ευρώπη καθώς και (β) στην μείωση της ζήτησης για ηλεκτρική ενέργεια κατά τη χρήση του 2023 λόγω των ηπιότερων καιρικών συνθηκών, αλλά και από τα μέτρα περιορισμού της κατανάλωσης από νοικοκυριά και επιχειρήσεις.

26. ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ ΚΑΙ ΔΙΑΘΕΣΗΣ

Το κόστος πωλήσεων για τις χρήσεις 2023 και 2022, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύεται ως εξής:

Κόστος Πωλήσεων	**01.01-31.12.2023**	**01.01-31.12.2022**
Κόστος Υπηρεσιών και Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας	978.966	1.445.046
Κόστος εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας	78.970	42.269
Εξοδοποίηση δαπανών διαμεσολαβητών	7.784	4.702
Αποσβέσεις	17.724	3.998
Αμοιβές προσωπικού	6.689	3.792
Diesel/Φυσικό Αέριο	253.354	641.966
Κόστος δικαιωμάτων ρύπων CO2	57.070	0
Επισκευές και συντηρήσεις	3.825	0
Φόροι-τέλη	11.586	0
Λοιπά έξοδα	1.192	2.442
Σύνολο	**1.417.160**	**2.144.215**

Στο κονδύλι «Κόστος Υπηρεσιών και Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας» ποσού € 978.966 χιλ. περιλαμβάνεται κυρίως χρεώσεις από τον ΑΔΜΗΕ ποσού € 29.124 χιλιάδων (2022: € 60.681 χιλιάδων), από τον ΔΑΠΕΕΠ ποσού € 47.963 χιλιάδων (2022: € 42.373 χιλιάδων) και από το ΕΧΕ ποσού € 657.270 χιλιάδων (2022: € 1.129.566 χιλιάδων). Τέλος, περιλαμβάνει χρεώσεις από τον ΔΕΔΔΗΕ ποσού € 201.588 χιλιάδων (2022: € 163.940 χιλιάδων).

Στο κονδύλι «Φόροι-τέλη» ποσό € 11.118 χιλ. αφορά ειδική εισφορά υπέρ του Ταμείου Ενεργειακής Μετάβασης για τους μήνες Ιανουαρίου έως Δεκεμβρίου του 2023, σύμφωνα με το άρθρο 62 του Ν. 4986/2022 (ΦΕΚ 204Α/28.10.2022), η οποία επιβάλλεται σε κάθε κατανεμόμενη μονάδα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με καύσιμο φυσικό αέριο.

Τα έξοδα διοίκησης και διάθεσης για τις χρήσεις 2023 και 2022, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

Information Classified as General

Έξοδα διοίκησης και διάθεσης

	01.01-31.12.2023	01.01-31.12.2022
Αμοιβές επαγγελματιών	9.269	9.072
Αμοιβές προσωπικού	5.292	4.624
Φόροι – τέλη	108	53
Έξοδα προβολής και διαφήμισης	6.166	5.461
Έξοδα τηλεπικοινωνιών	1.125	1.020
Αποσβέσεις	774	399
Αμοιβές ορκωτών ελεγκτών	128	63
Λοιπά έξοδα	4.154	1.165
	27.016	**21.857**

27. ΚΟΣΤΟΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

Οι δαπάνες για αμοιβές προσωπικού την 31η Δεκεμβρίου 2023, αναλύονται ως εξής:

	01.01-31.12.2023	01.01-31.12.2022
Μισθοί και Παρεπόμενες παροχές προσωπικού	9.991	7.112
Εισφορές Ασφαλιστικών Ταμείων	1.911	1.274
Πρόβλεψη για αποζημιώσεις προσωπικού	79	29
Σύνολο Εξόδων	**11.981**	**8.415**

Το συνολικό Κόστος Προσωπικού για το έτος 2023, ανήλθε σε € 11.981 χιλιάδες (€ 8.415 χιλιάδες το 2022) και παρουσιάζεται στις Οικονομικές Καταστάσεις με ποσό € 6.689 χιλιάδων (€ 3.792 χιλιάδες για το έτος 2022) στο Κόστος Πωλήσεων και με ποσό € 5.292 χιλιάδων (€ 4.624 χιλιάδες το έτος 2022) στα Έξοδα Διοίκησης και Διάθεσης (βλ. σημείωση 26).

28. ΑΜΟΙΒΕΣ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ

	01.01-31.12.2023	01.01-31.12.2022
Αμοιβές για τακτικό και φορολογικό έλεγχο	117	61
Αμοιβές για επιτρεπόμενες μη ελεγκτικές υπηρεσίες	11	2
	128	**63**

Οι ανωτέρω αμοιβές αφορούν τον τακτικό έλεγχο, φορολογικό έλεγχο και λοιπές επιτρεπόμενες υπηρεσίες από την ελεγκτική εταιρεία. Για την χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2023, στις αμοιβές έχουν ενσωματωθεί και οι αντίστοιχες αμοιβές που αφορούσαν την Απορροφώσα εταιρεία, ήτοι € 36 χιλ. ευρώ.

Information Classified as General

29. ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ / (ΕΞΟΔΑ)

Τα Λοιπά Έσοδα/(Έξοδα) την 31η Δεκεμβρίου 2023 στις συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	01.01-31.12.2023	01.01-31.12.2022
Λοιπά έσοδα :		
Τόκοι υπερημερίας για καθυστέρηση πληρωμών από πελάτες	0	3.501
Έσοδα από μισθώματα	179	185
Έσοδα από μεταπώληση δικαιωμάτων ρύπων CO2	13.141	0
Λοιπά έσοδα	3.358	4.187
	16.678	7.873

	01.01-31.12.2023	01.01-31.12.2022
Λοιπά έξοδα :		
Τέλη – φόροι	(111)	(2)
Έξοδα από αγορά δικαιωμάτων ρύπων CO2 (με σκοπό μεταπώλησης)	(13.136)	0
Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων (σημ.9)	(13.956)	(34.784)
Διαγραφές ενσώματων παγίων	(25)	0
Άλλα έξοδα	(527)	(897)
	(27.755)	(35.683)
Σύνολο Εσόδων/(Εξόδων)	**(11.077)**	**(27.810)**

30. ΕΣΟΔΑ/(ΖΗΜΙΕΣ) ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΚΑΙ ΛΟΙΠΩΝ ΣΥΜΜΕΤΟΧΙΚΩΝ

Τα έσοδα/(ζημιές) συμμετοχών και λοιπών συμμετοχικών τίτλων, για τις χρήσεις 2023 και 2022, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	01.01-31.12.2023	01.01-31.12.2022
Μερίσματα θυγατρικών	8.159	0
	8.159	**0**

Ο λογαριασμός «Μερίσματα θυγατρικών» περιλαμβάνει κυρίως ποσό € 8.159 χιλ. από την θυγατρική εταιρεία OPTIMUS ENERGY A.E.

31. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ / (ΕΞΟΔΑ)

Τα χρηματοοικονομικά έσοδα/(έξοδα) για τις χρήσεις 2023 και 2022, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	01.01-31.12.2023	01.01-31.12.2022
(Α) Χρηματοοικονομικά έσοδα:		
Τόκοι λογαριασμών καταθέσεων	383	0

Τόκοι υπερημερίας για καθυστέρηση	5.593	0
	5.976	**0**

(Β) Χρηματοοικονομικά έξοδα:	**01.01-31.12.2023**	**01.01-31.12.2022**
Τόκοι βραχυπρόθεσμων δανειακών υποχρεώσεων	(4.230)	(1.648)
Τόκοι μακροπρόθεσμων δανειακών υποχρεώσεων	(2.395)	(5.221)
Χρηματοοικονομικό κόστος από συμβάσεις μίσθωσης	(126)	(69)
Προμήθειες και λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	(2.149)	(2.192)
Τόκοι Υπερημερίας	(9)	(3.993)
Έξοδο προεξόφλησης σχετικά με την πρόβλεψη αποξήλωσης μηχανολογικού εξοπλισμού	(191)	(37)
	(9.100)	**(13.160)**

(Γ) Αποτελέσματα αποτιμήσεων παραγώγων:	**01.01-31.12.2023**	**01.01-31.12.2022**
Κέρδη/(Ζημίες) από την αποτίμηση παραγώγων στην εύλογη αξία	10.029	3.908
	10.029	**3.908**
Καθαρά Χρηματοοικονομικά έσοδα/(έξοδα) (Α) + (Β) + (Γ)	**6.905**	**(9.252)**

Η μεταβολή στα καθαρά χρηματοοικονομικά έσοδα/(έξοδα) της Εταιρείας οφείλονται κυρίως στις θετικές αποτιμήσεις παραγώγων κατά ποσό € 10.029 χιλ. συγκριτικά με την χρήση του 2022 που ανερχόταν σε ποσό € 3.908 χιλ., οφείλεται στην αποτίμηση με 31.12.2023 της σύμβασης Αγοράς Ενέργειας (VPPA) με την συνδεδεμένη εταιρεία (κοινοπραξία) Θερμοηλεκτρική Κομοτηνής Ανώνυμη Εταιρεία, καθώς επίσης και στην αναταξιμόμηση του λογαριασμού «Τόκοι υπερημερίας για καθυστέρηση» στο κονδύλι Χρηματοοικονομικά έσοδα συγκριτικά με την προηγούμενη χρήση του 2022 που είχε ταξινομηθεί στο κονδύλι Λοιπά έσοδα. (βλ. σημ.29)

32. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Οι Συναλλαγές καθώς και τα Υπόλοιπα της Εταιρείας με Συνδεμένα Μέρη για τις χρήσεις 2023 και 2022 αναλύονται ως εξής:

2023	**Πωλήσεις**	**Αγορές**	**Χρεωστικά υπόλοιπα**	**Πιστωτικά υπόλοιπα**
Συνδεδεμένη Εταιρεία του Ομίλου ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (εμπόριο Η/Ε και Φυσικού αερίου)	23.172	46.302	19.897	8.464
Συνδεδεμένη Εταιρεία του Ομίλου ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (Δανεισμός)	0	2.395	0	0
Συνδεδεμένη Εταιρεία του Ομίλου ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (Αντιστάθμιση κινδύνου)	3.204	5.959	0	3.745
Συνδεδεμένη Εταιρεία του Ομίλου ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (άλλες υπηρεσίες)	607	520	0	1.333
Σύνολα	**26.983**	**55.176**	**19.897**	**13.542**

2022	**Πωλήσεις**	**Αγορές**	**Χρεωστικά υπόλοιπα**	**Πιστωτικά υπόλοιπα**
ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΑΕ (εμπόριο Η/Ε και Φυσικού αερίου)	495.042	0	2.826	983
ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΑΕ (Δανεισμός)	0	1.618	0	101.618
ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΑΕ (Αντιστάθμιση κινδύνου)	24.416	21.992	0	23.312
ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΑΕ (διοικητικές υπηρεσίες)	732	548	908	1.613
ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΑΕ (άλλες υπηρεσίες)	55	0	68	0
ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΑΕ (μισθώσεις)	55	0	57	0
Συνδεδεμένη Εταιρεία του Ομίλου ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (εμπόριο Η/Ε και Φυσικού αερίου)	33.495	22.403	12.542	732
Συνδεδεμένη Εταιρεία του Ομίλου ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (Δανεισμός)	0	3.602	0	82.500
Συνδεδεμένη Εταιρεία του Ομίλου ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (άλλες υπηρεσίες)	107	159	474	49
Σύνολα	**553.902**	**50.322**	**16.875**	**210.807**

Αποδοχές μελών Διοικητικού Συμβουλίου και ανώτατων στελεχών της Εταιρείας: Οι αποδοχές μελών Διοικητικού Συμβουλίου και ανώτατων στελεχών της Εταιρείας που αναγνωρίστηκαν την 31η Δεκεμβρίου 2023, σε σχέση με την προηγούμενη περίοδο έχουν ως εξής:

	01.01-31.12.2023	**01.01-31.12.2022**
Αμοιβές για ληφθείσες υπηρεσίες	1.902	380

33. ΣΚΟΠΟΙ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΙΝΔΥΝΩΝ

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

1. Χρηματοοικονομικοί Κίνδυνοι

Οι δραστηριότητες της Εταιρείας, την εκθέτουν σε διάφορους χρηματοοικονομικούς κινδύνους, όπως κίνδυνος αγοράς (συμπεριλαμβανομένου του συναλλαγματικού κινδύνου, κινδύνου επιτοκίων και κινδύνου διακύμανσης τιμών), πιστωτικός κίνδυνος και κίνδυνος ρευστότητας.
Η Εταιρεία για την αντιμετώπιση των χρηματοοικονομικών κινδύνων και τον περιορισμό της αρνητικής επίδρασής τους στα χρηματοοικονομικά της αποτελέσματα, έχει πρόγραμμα διαχείρισης το οποίο στοχεύει στον περιορισμό των αρνητικών επιδράσεων στα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα της, που πιθανών να προκύψουν από την αδυναμία πρόβλεψης των χρηματοοικονομικών αγορών και τις διακυμάνσεις στις μεταβλητές του κόστους και των πωλήσεων που επηρεάζουν τα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα.
Τα χρηματοοικονομικά προϊόντα που χρησιμοποιούνται στην Εταιρεία αποτελούνται κυρίως από καταθέσεις σε τράπεζες, δάνεια κυρίως μακροπρόθεσμα και δευτερευόντως βραχυπρόθεσμα, παράγωγα για την αντιστάθμιση επιτοκιακών κινδύνων, εμπορικούς χρεώστες και πιστωτές και λοιπούς λογαριασμούς εισπρακτέους και πληρωτέους. Ακολούθως αναλύεται η επίπτωση των βασικότερων κινδύνων και αβεβαιοτήτων στις δραστηριότητες της Εταιρείας.

Πιστωτικός κίνδυνος

Ο πιστωτικός κίνδυνος συνίσταται στην πιθανότητα κάποιος αντισυμβαλλόμενος να προκαλέσει στην Εταιρεία οικονομική ζημία εξαιτίας της αθέτησης των συμβατικών του υποχρεώσεων.
Η Εταιρεία ελέγχει διαρκώς τις απαιτήσεις της, είτε χωριστά είτε κατά ομάδα και ενσωματώνει τις προκύπτουσες πληροφορίες στον πιστωτικό της έλεγχο. Στις περιπτώσεις όπου είναι σκόπιμο, χρησιμοποιούνται εξωτερικές εκθέσεις ή αναλύσεις σχετικά με τους υφιστάμενους ή ενδεχόμενους πελάτες.
Η Εταιρεία δεν εκτίθεται σε σημαντικό πιστωτικό κίνδυνο από εμπορικές απαιτήσεις για τις δραστηριότητές της, εκτός της εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας. Αυτό οφείλεται αφενός στην πολιτική της Εταιρείας, η οποία εστιάζεται στη συνεργασία με αξιόπιστους πελάτες και αφετέρου στη φύση των δραστηριοτήτων της.
Ειδικότερα, το σύνολο των απαιτήσεων αφορά είτε το στενό, είτε τον ευρύτερο δημόσιο τομέα, είτε ιδιώτες πελάτες με μεγάλες οικονομικές δυνατότητες στο εσωτερικό και το εξωτερικό, οι οποίες βρίσκονται κάτω από ειδική αξιολόγηση, με την οποία η Διοίκηση εκτιμά διαρκώς την αξιοπιστία των πελατών της, το μέγεθος ενός εκάστου αυτών, ανεξάρτητα εάν είναι φορέας του ευρύτερου δημοσίου ή ιδιώτης, για πιθανές επιπτώσεις που θα μπορούσε να έχει, προκειμένου να λάβει τα απαραίτητα μέτρα για να ελαχιστοποιήσει τυχόν επιπτώσεις για την Εταιρεία.
Η Εταιρεία εκτίθεται σε πιστωτικό κίνδυνο από τους τελικούς καταναλωτές από την πώληση ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου. Ο έλεγχος για την εξασφάλιση της εισπραξιμότητας των απαιτήσεων είναι συνεχής. Όπου απαιτείται, δημιουργούνται ικανά αποθεματικά μέσω προβλέψεων για την ελαχιστοποίηση των πιθανών δυσμενών επιπτώσεων. Πέρα από τα ανωτέρω, επιπρόσθετα στα πλαίσια της εξασφάλισης εισπραξιμότητας, έχει ληφθεί μέριμνα για την έκδοση μηνιαίων λογαριασμών για την πιθανολογούμενη κατανάλωση ανά μήνα, έτσι ώστε με την έκδοση του εκκαθαριστικού

λογαριασμού που γίνεται τον τέταρτο μήνα της κατανάλωσης, να μην υπάρχει μεγάλο υπόλοιπο προς εκκαθάριση. Να σημειωθεί ότι, κατά την έναρξη συνεργασίας με τους πελάτες καταβάλλεται από αυτούς υπό μορφή εγγύησης ένα ποσό ίσο με το ενδεικτικό κόστος κατανάλωσης για έναν μήνα.
Ο πιστωτικός κίνδυνος για τα χρηματικά διαθέσιμα, καθώς και για τις λοιπές απαιτήσεις κρίνεται περιορισμένος, δεδομένου ότι οι συμβαλλόμενοι είναι Τράπεζες με υψηλής ποιότητας κεφαλαιακή διάρθρωση, το Ελληνικό Δημόσιο ή εταιρείες του ευρύτερου Δημόσιου Τομέα ή ισχυροί επιχειρηματικοί Όμιλοι.
Η διοίκηση θεωρεί ότι όλα τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, με εξαίρεση αυτά για τα οποία έχουν σχηματισθεί οι απαραίτητες απομειώσεις, είναι υψηλής πιστωτικής ποιότητας.

	31.12.2023	31.12.2022
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις - Δοσμένες εγγυήσεις (Σημείωση 10)	143	98
Εμπορικές απαιτήσεις (Σημείωση 12)	382.724	395.366
Λοιπές απαιτήσεις (Σημείωση 13)	20.899	29.850
Χρηματικά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα	60.958	102.661
Σύνολο	**464.724**	**527.975**

Συναλλαγματικός κίνδυνος

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

Κίνδυνος επιτοκίου

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

Information Classified as General

Ο βραχυπρόθεσμος δανεισμός της Εταιρείας είναι κατά το μεγαλύτερο μέρος σε ευρώ με κυμαινόμενο επιτόκιο βάσης συνδεμένο με το euribor. Τα βραχυπρόθεσμα δάνεια έχουν ληφθεί, κατά κύριο λόγο, ως γέφυρα κάλυψης κεφάλαιο κίνησης. Πολιτική της Εταιρείας αποτελεί η μετατροπή των δανείων αυτών σε μακροπρόθεσμα σταθερού spread με σύνδεση με το euribor και όπου κρίνεται απαραίτητο λόγω του χρόνου αποπληρωμής, να εφαρμόζονται εγκεκριμένες πολιτικές διαχείρισης επιτοκιακού κινδύνου μέσω συμβάσεων ανταλλαγής επιτοκίου (Interest Rate Swaps).

Ανάλυση κινδύνου αγοράς

Η Εταιρεία κατά τη δραστηριότητά της στην Αγορά προμηθεύει με Ηλεκτρική Ενέργεια όλες τις κατηγορίες πελατών. Οι πελάτες χωρίζονται σε δυο μεγάλες κατηγορίες, τους πελάτες B2C και τους πελάτες B2B. Η πρώτη κατηγορία αφορά πελάτες Χαμηλής Τάσης (Οικιακοί καταναλωτές, μικρομεσαίες Εταιρείες), που λαμβάνουν τυποποιημένη προσφορά για προγράμματα τα οποία είναι ήδη αναρτημένα στο site της Εταιρείας ενώ η δεύτερη αφορά πελάτες όλων των Τάσεων [Χαμηλή (αλυσίδες καταστημάτων), Μέση, Υψηλή], οι οποίοι λαμβάνουν εξιδεικευμένη οικονομική προσφορά, η οποία στηρίζεται στην ανάλυση των ενεργειακών χαρακτηριστικών των συγκεκριμένων εγκαταστάσεων.
Αναφορικά με τις προσφερόμενα τιμολόγια και τις χρεώσεις στο ανταγωνιστικό σκέλος αυτών, βάσει των αποφάσεων που ελήφθησαν σε επίπεδο ρυθμιστικού πλαισίου, το 2023 συνεχίζονται τα έκτακτα μέτρα τα οποία θεσπίστηκαν από την 1η Αυγούστου 2022 σχετικά με την άμβλυνση των οικονομικών συνεπειών της ενεργειακής κρίσης, όπως αυτά περιγράφονται στο άρθρο 138 του ν. 4951/2022 (ΦΕΚ Α' 129/04.07.2022): «Θέσπιση έκτακτων ρυθμίσεων μεταβατικού χαρακτήρα στην προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας για την άμβλυνση των οικονομικών συνεπειών της ενεργειακής κρίσης».
Συγκεκριμένα, για τους πελάτες που ανήκουν στην κατηγορία B2C (Οικιακοί καταναλωτές, μικρομεσαίες Εταιρείες), η Εταιρεία οφείλει βάσει των έκτακτων μέτρων όπως αυτά περιγράφονται στο άρθρο 138 του ν. 4951/2022 (ΦΕΚ Α' 129/04.07.2022), σχετικά με τη «Θέσπιση έκτακτων ρυθμίσεων μεταβατικού χαρακτήρα στην προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας για την άμβλυνση των οικονομικών συνεπειών της ενεργειακής κρίσης» να αναρτά μέχρι την εικοστή (20η) ημέρα του προηγούμενου μήνα «Μ-1» πριν από το μήνα εφαρμογής «Μ», τις Χρεώσεις Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας & Χρέωση Παγίου των εμπορικών προγραμμάτων της. Προκειμένου η Εταιρεία να θωρακιστεί έναντι του κινδύνου μιας απρόβλεπτης εκτίναξης των τιμών του επόμενου μήνα «Μ», αφού η ανάρτηση των τιμών γίνεται μέχρι την 20η του προηγούμενου μήνα «Μ-1» για το μήνα «Μ» έχει περάσει σε hedging του πελατολογίου B2C, ώστε να είναι ουσιαστικά αδιάφορη στον κίνδυνο.
Αναφορικά με τους πελάτες B2B, στο άρθρο 138 του ν. 4951/2022 (ΦΕΚ Α' 129/04.07.2022), σχετικά με τη «Θέσπιση έκτακτων ρυθμίσεων μεταβατικού χαρακτήρα στην προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας για την άμβλυνση των οικονομικών συνεπειών της ενεργειακής κρίσης» αναφέρεται, ότι τύποι κυμαινόμενων τιμολογίων προμήθειας, των οποίων οι όροι χρεώσεων προσαρμόζονται στα χαρακτηριστικά κατανάλωσης της εγκατάστασης του πελάτη και σε υπηρεσίες που συμφωνούνται κατόπιν διαπραγμάτευσης του πελάτη με τον προμηθευτή, σύμφωνα με τον Κώδικα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας σε Πελάτες, εξακολουθούν να προσφέρονται από τους προμηθευτές. Συνεπώς οι πελάτες B2B, σε αντίθεση με τους πελάτες B2C, έχουν την επιλογή είτε να συνεχίσουν να τιμολογούνται βάσει φόρμουλας, όπως και πριν την εφαρμογή των έκτακτων μέτρων, σε ισχύ από 1η Αυγούστου 2022, είτε να λαμβάνουν σε μηνιαία βάση, τον μήνα «Μ-1», όπως και οι πελάτες B2C ενημέρωση για τις χρεώσεις του μήνα «Μ». Το σύνολο των πελατών B2B της Εταιρείας έχει επιλέξει να συνεχίσει να τιμολογείται μέσω φόρμουλας, η οποία αποτυπώνει τα επιμέρους κόστη που βαρύνουν τον Προμηθευτή κατά τη δραστηριότητά του στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας συν ένα εύλογο περιθώριο κέρδους, καθώς αυτή η επιλογή δεν ενσωματώνει το οποιοδήποτε ρίσκο για τον Προμηθευτή, κάτι το οποίο θα μεταφραζόταν προς τον Πελάτη σε αυξημένες χρεώσεις για την αντιστάθμισή του. Συνεπώς ούτε στην κατηγορία πελατών B2B η εταιρεία παρουσιάζει κάποιο κίνδυνο.

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

Ανάλυση κινδύνου ρευστότητας

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

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

	0 έως 12 μήνες	**1ο -5ο έτος**	**Πέραν του 5ου έτους**
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	0	0	0
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	69.127	0	0
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	828	1.923	0
Προμηθευτές	65.099	0	0
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	186.870	0	0
Σύνολο	**321.924**	**1.923**	**0**

Η αντίστοιχη ληκτότητα των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων την 31η Δεκεμβρίου 2022 αναλύεται ως εξής:

	0 έως 12 μήνες	**1ο -5ο έτος**	**Πέραν του 5ου έτους**
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	0	182.500	0
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	62.717	0	0
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	423	886	0
Προμηθευτές	65.331	0	0
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	126.847	0	0
Σύνολο	**255.318**	**183.386**	**0**

34. ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ ΑΝΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ

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

	31.12.2023	31.12.2022
Μη-κυκλοφορούν ενεργητικό		
Λοιπές μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις στο αποσβενόμενο κόστος	143	98
Σύνολο	**143**	**98**
Κυκλοφορούν Ενεργητικό		
Εμπορικές απαιτήσεις στο αποσβενόμενο κόστος	382.724	395.366
Λοιπές απαιτήσεις χρηματοοικονομικές απαιτήσεις στο αποσβενόμενο κόστος	20.899	29.850
Λογαριασμοί καταθέσεων	60.958	102.661
Σύνολο	**464.581**	**527.877**
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		
Μακροπρόθεσμα Δάνεια	0	182.500
Υποχρεώσεις από μισθώσεις στο αποσβενόμενο κόστος	1.923	866
Σύνολο	**1.923**	**183.366**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		
Προμηθευτές στο αποσβεσμένο κόστος	65.099	65.331
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις στο αποσβεσμένο κόστος –	186.870	126.847
Βραχυπρόθεσμα δάνεια στο αποσβενόμενο κόστος	69.127	62.717
Υποχρεώσεις από μισθώσεις στο αποσβενόμενο κόστος	828	423
Σύνολο	**321.924**	**255.318**
Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις στο αποσβεσμένο κόστος	**323.847**	**438.684**

35. ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΚΑΙ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ

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

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

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

Information Classified as General

36. ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΑ ΕΜΠΡΑΓΜΑΤΑ ΚΑΙ ΑΛΛΑ ΒΑΡΗ

Οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις, για εγγυητικές επιστολές εξασφάλισης καλής εκτέλεσης και λειτουργίας της Εταιρείας ανέρχονται σε ποσό € 55.008 χιλ. (€ 78.757 χιλ. το 2022) Δεν υφίστανται εμπράγματα ή άλλα βάρη σε περιουσιακά στοιχεία της Εταιρείας.

37. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

37.1. Ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις

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

Κατ' εφαρμογή σχετικών φορολογικών διατάξεων: α) της παρ. 1 του άρθρου 84 του ν. 2238/1994 (ανέλεγκτες υποθέσεις φορολογίας εισοδήματος), β) της παρ. 1 του άρθρου 57 του ν. 2859/2000 (ανέλεγκτες υποθέσεις Φ.Π.Α. και γ) της παρ. 5 του άρθρου 9 του ν. 2523/1997 (επιβολή προστίμων για υποθέσεις φορολογίας εισοδήματος), το δικαίωμα του Δημοσίου για την επιβολή του φόρου για τις χρήσεις μέχρι και το 2017 έχει παραγραφεί μέχρι την 31.12.2023, με την επιφύλαξη ειδικών ή εξαιρετικών διατάξεων που τυχόν προβλέπουν μεγαλύτερη προθεσμία παραγραφής και υπό τις προϋποθέσεις που αυτές ορίζουν.

Πέραν αυτών, ελλείψει υφισταμένης στον Κώδικα Νόμων περί Τελών Χαρτοσήμου διατάξεως περί παραγραφής, η σχετική αξίωση του Δημοσίου για την επιβολή τελών χαρτοσήμου υπόκειται στην κατά το άρθρο 249 του Αστικού Κώδικα εικοσαετή παραγραφή για υποθέσεις που έχουν δημιουργηθεί μέχρι την χρήση 2013. Από 1/1.2014 και μετά την έναρξη ισχύος του ν.4174/2013, η παραγραφή για την επιβολή τελών χαρτοσήμου περιορίζεται στα 5 χρόνια, δεδομένου ότι οι διαδικασίες επιβολής και είσπραξής του εντάσσονται πλέον στις διατάξεις του Κώδικα Φορολογικών Διαδικασιών.

Έκθεση φορολογικής συμμόρφωσης

Για τις χρήσεις 2011, 2012 και 2013 η Εταιρεία έχει υπαχθεί στο ειδικό φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 82 παρ. 5 Ν. 2238/1994 (ΠΟΛ 1159/26/7/2011) ενώ για τις χρήσεις από 2014 έως και 2020 έχουν υπαχθεί στο εν λόγω φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 65Α παρ. 1 Ν. 4174/2014 (ΠΟΛ 1124/22/6/2015).

Για τις χρήσεις 2021 και 2022 η Εταιρεία έχει υπαχθεί στο φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 65Α παρ. 1 Ν. 4174/2013 (ΠΟΛ 1124/22/6/2015). Ο έλεγχος του 2021 και 2022 βρίσκεται στο τελευταίο στάδιο ολοκλήρωσης του ενώ ο έλεγχος του 2023 είναι σε εξέλιξη και τα αντίστοιχα φορολογικά πιστοποιητικά προβλέπονται να χορηγηθούν μετά τη δημοσίευση των οικονομικών καταστάσεων χρήσεως 2023.

Οι φορολογικές υποχρεώσεις της Εταιρείας για τις χρήσεις αυτές δεν έχουν καταστεί οριστικές και κατά συνέπεια υπάρχει ενδεχόμενο να προκύψουν πρόσθετες επιβαρύνσεις, όταν διενεργηθούν οι σχετικοί έλεγχοι από τις Φορολογικές αρχές.

Information Classified as General

Η Διοίκηση εκτιμά ότι οι φόροι που ενδεχομένως προκύψουν από έλεγχο της Εταιρείας από τις φορολογικές αρχές δεν θα έχουν ουσιώδη επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις.

Σημειώνεται ότι, σύμφωνα με τα διαλαμβανόμενα στην υπ' αριθμ. ΠΟΛ. 1192/2017, το δικαίωμα του Δημοσίου για καταλογισμό φόρου μέχρι και τη χρήση 2017 έχει παραγραφεί εκτός αν συντρέχει περίπτωση εφαρμογής των ειδικών διατάξεων περί 10ετούς, 15ετούς και 20ετούς παραγραφής.

37.2. Δικαστικές Υποθέσεις

Στα πλαίσια εκτέλεσης των εργασιών της, η Εταιρεία ενδέχεται να βρεθεί αντιμέτωπη με πιθανές νομικές διεκδικήσεις από τρίτους. Σύμφωνα, τόσο με τη Διοίκηση, όσο και με το Διευθυντή Νομικών Υπηρεσιών της Εταιρείας, οι όποιες διεκδικήσεις αυτής της μορφής δεν αναμένεται να έχουν σημαντική επίπτωση στην λειτουργία και οικονομική θέση της Εταιρείας κατά την 31η Δεκεμβρίου 2023.

Δικαστική διαμάχη με τον ΑΔΜΗΕ

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

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

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

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

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

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

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

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

Αγωγή ΗΡΩΝ κατά ΔΕΔΔΗΕ (Πολυμελές Πρωτοδικείο Αθηνών)

Την 9η/06/2020 η Εταιρεία κατέθεσε ενώπιον του Π.Π.Α. Αγωγή κατά της εταιρείας «Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας Ανώνυμη Εταιρεία» (εφεξής ο «ΔΕΔΔΗΕ») με τα ακόλουθα αιτήματα:

- Να αναγνωριστεί ότι ο ΔΕΔΔΗΕ έχει προβεί συστηματικά σε παράνομες προσαυξήσεις κατά τον υπολογισμό των εκκαθαρίσεων κατά το Εγχειρίδιο Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης, που οφείλονται σε υπαιτιότητα του εναγομένου και, κατ' αποτέλεσμα, ότι ο κατά σύστημα υπολογισμός των απωλειών ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδα χαμηλότερα των πραγματικών είναι παράνομος και υπαίτιος.
- Να αναγνωριστεί ότι ο ΔΕΔΔΗΕ της προκάλεσε παράνομη και υπαίτια ζημία κατά την περίοδο Μαρτίου 2017 - Ιανουαρίου 2018, η οποία ανέρχεται στο ποσό των €2.366.585,92 και να υποχρεωθεί να καταβάλλει το εν λόγω ποσό στην Εταιρεία.

Ο ΔΕΔΔΗΕ προχώρησε σε προσεπίκληση της Ρυθμιστικής Αρχής Αποβλήτων, Ενέργειας & Υδάτων (ΡΑΑΕΥ), πρώην ΡΑΕ και του ΑΔΜΗΕ.

Την 19η/10/2020 κατατέθηκαν οι Προτάσεις από τα μέρη, ενώ την 3η/11/2020 η Προσθήκη αυτών. Στην εν λόγω Προσθήκη η Εταιρεία προχώρησε σε αναπροσαρμογή του αιτήματος σε €1.362.751,03 και πάντως όχι μικρότερο των € 850.892,49.

Επί της υπόθεσης εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 2509/2022 μη οριστική απόφαση του Π.Π.Α., η οποία κήρυξε απαράδεκτη τη συζήτηση της υπόθεσης λόγω παράβασης του άρθρου 3 §2 Ν. 4640/2019, δηλαδή λόγω παράλειψης προσκόμισης του ενημερωτικού εντύπου, αναφορικά με την υποχρέωση του πληρεξουσίου δικηγόρου να ενημερώσει τον εντολέα του εγγράφως για την δυνατότητα διαμεσολαβητικής διευθέτησης της διαφοράς πριν την προσφυγή στο δικαστήριο, ήτοι πριν την κατάθεση της αγωγής.

Την υπόθεση αυτή επανέφερε η Εταιρεία με κλήση επαναφοράς συζήτησης με ΓΑΚ 103044/2022 και ΕΑΚ 1265/2022, με το ίδιο αίτημα συζητήθηκε την 1η.2.2024 και αναμένεται η έκδοση απόφασης.

38. ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΑΝΑΦΟΡΑΣ ΤΗΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

Από την 01.01.2024 μέχρι την ημερομηνία έγκρισης των συνημμένων οικονομικών καταστάσεων, δεν σημειώθηκε κάποιο σημαντικό γεγονός.

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

ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ
ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ
31/12/2023

(Ποσά σε Χιλιάδες €)	**ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**	**ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**	**ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ**	**ΛΟΙΠΑ**	**ΣΥΝΟΛΟ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ**
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ					
Πάγιο Ενεργητικό	**87.380**	**98.325**	**3.005**	**2.139**	**190.849**
Ενσώματα Πάγια	95.588	290	-31	151	95.998
Άϋλα Περιουσικά Στοιχεία	18	1.002	623	14	1.657
Δικαιώματα χρήσης παγίων	1.174	1.139	74	159	2.546
Απαιτήσεις από παράγωγα	0	21.865	-	-	21.865
Συμμετοχές σε θυγατρικές επιχειρήσεις	8.285	30.001	1.910	4.125	44.321
Επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους	3	10	1	1	15
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις	123	24.314	3	7	24.447
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	(17.811)	19.704	425	(2.318)	-
			--	-	
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	**43.273**	**404.614**	**26.557**	**40.353**	**514.797**
Αποθέματα	10.104	23	-	1	10.128
Πελάτες και Λοιπές Απαιτήσεις	7.486	378.101	16.440	25.571	427.598
Απαιτήσεις από φόρο Εισοδήματος	(1.026)	5.903	364	785	6.026
Βραχυπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων από παράγωγα	-	7.204	-	2.883	10.087
Ταμειακά Διαθέσιμα και Ισοδύναμα	26.709	13.383	9.753	11.113	60.958
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	**130.653**	**502.939**	**29.562**	**42.492**	**705.646**
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ					
Μετοχικό Κεφάλαιο	2.220	5.060	977	599	**8.856**

Καταβεβλημένη διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	4.365	15.806	1.006	2.173	**23.350**
Αποθεματικά	2.244	7	-	1	**2.252**
Αποτελέσματα εις νέον	177.821	56.387	19.927	21.820	**275.955**
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	**186.650**	**77.260**	**21.910**	**24.593**	**310.413**
Κεφαλαιακή Παραχώρηση σε Επιχειρησιακές Μονάδες	**(124.034)**	**127.368**	**(6.556)**	**3.222**	**-**
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ					
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	**6.528**	**29.491**	**747**	**1.614**	**38.380**
Υποχρεώσεις από Μισθώσεις	1.099	694	41	89	**1.923**
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού	48	97	3	6	**154**
Αναβαλλόμενες Φορολογικές Υποχρεώσεις	3.050	11.044	703	1.519	**16.316**
Υποχρεώσεις από παράγωγα	-	12.758	-	-	**12.758**
Λοιπές Προβλέψεις	2.331	-	-	-	**2.331**
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες	-	4.898	-	-	**4.898**
Μακροπρόθεσμα δάνεια	-	-	-	-	**-**
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	**61.509**	**268.820**	**13.461**	**13.063**	**356.853**
Προμηθευτές και Λοιπές Υποχρεώσεις	48.463	204.860	9.577	18.653	**281.553**
Βραχυπρόθεσμο μέρος υποχρεώσεων από παράγωγα	-	16.543	881	-12.079	**5.345**
Βραχυπρόθεσμο μέρος υποχρεώσεων από μισθώσεις	123	625	25	55	**828**
Προβλέψεις	-	-	-	-	**-**
Βραχυπρόθεσμες Δανειακές Υποχρεώσεις	12.923	46.792	2.978	6.434	**69.127**
Μακροπρόθεσμες Δανειακές Υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	-	-	-	-	**-**
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	-	-	-	-	**-**
Σύνολο Υποχρεώσεων	**68.037**	**298.311**	**14.208**	**14.677**	**395.233**
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ & ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	**130.653**	**502.939**	**29.562**	**42.492**	**705.646**

ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ

31/12/2022

(Ποσά σε Χιλιάδες €)	**ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**	**ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**	**ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ**	**ΛΟΙΠΑ**	**ΣΥΝΟΛΟ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ**
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ					
Πάγιο Ενεργητικό	**8.867**	**55.481**	**645**	**-2.308**	**62.685**
Ενσώματα Πάγια	8.855	179	216	348	9.598
Άϋλα Περιουσικά Στοιχεία	6	1.898	208	2	2.114
Δικαιώματα χρήσης παγίων	4	943	64	277	1.288
Απαιτήσεις από παράγωγα	0	14.419	-	-	14.419
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις	20	22.523	2	9	22.554
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	(18)	15.519	155	(2.944)	12.712
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	**4.639**	**547.778**	**191.496**	**-171.677**	**572.236**
Αποθέματα	5.391	23	-	1	5.415
Πελάτες και Λοιπές Απαιτήσεις	2.770	394.106	28.584	13.350	438.810
Απαιτήσεις από φόρο Εισοδήματος	-	-	-	-	-
Βραχυπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων από παράγωγα	-	7.648	- 216	17.918	25.350
Ταμειακά Διαθέσιμα και Ισοδύναμα	(3.522)	146.001	163.128	(202.946)	102.661
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	**13.506**	**603.259**	**192.141**	**-173.985**	**634.921**
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ					
Μετοχικό Κεφάλαιο	1.016	700	700	-	**2.416**
Καταβεβλημένη διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	-	-	-	-	**-**
Αποθεματικά	805	5	-	1	**811**
Αποτελέσματα εις νέον	37.127	33.108	14.598	9.415	**94.248**

Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	**38.948**	**33.813**	**15.298**	**9.416**	**97.475**
Κεφαλαιακή Παραχώρηση σε Επιχειρησιακές Μονάδες	**(29.148)**	**142.565**	**149.907**	**(263.324)**	**-**
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ					
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	**975**	**138.721**	**10.230**	**44.609**	**194.535**
Υποχρεώσεις από Μισθώσεις	3	646	44	193	**886**
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού	(11)	70	3	14	**76**
Αναβαλλόμενες Φορολογικές Υποχρεώσεις	-	-	-	-	**-**
Υποχρεώσεις από παράγωγα	-	6.959	-	-	**6.959**
Λοιπές Προβλέψεις	417	-	-	-	**417**
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες	-	3.697	-	-	**3.697**
Μακροπρόθεσμα δάνεια	566	127.349	10.183	44.402	**182.500**
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	**2.731**	**288.160**	**16.706**	**35.314**	**342.911**
Προμηθευτές και Λοιπές Υποχρεώσεις	2.429	191.349	11.256	11.613	**216.647**
Βραχυπρόθεσμο μέρος υποχρεώσεων από παράγωγα	-	28.977	14	-	**28.991**
Βραχυπρόθεσμο μέρος υποχρεώσεων από μισθώσεις	1	346	14	62	**423**
Προβλέψεις	-	-	-	-	**-**
Βραχυπρόθεσμες Δανειακές Υποχρεώσεις	194	43.764	3.500	15.259	**62.717**
Μακροπρόθεσμες Δανειακές Υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	5	1.129	90	394	**1.618**
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	102	22.595	1.832	7.986	**32.515**
Σύνολο Υποχρεώσεων	**3.706**	**426.881**	**26.936**	**79.923**	**537.446**
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ & ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	**13.506**	**603.259**	**192.141**	**-173.985**	**634.921**

ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΗΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ

31/12/2023

(Ποσά σε Χιλιάδες €)	**ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**	**ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**	**ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ**	**ΛΟΙΠΑ**	**ΣΥΝΟΛΟ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ**
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ					
Έσοδα από Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας - Παραγωγή	285.656	0	0	0	**285.656**
Έσοδα από Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας - Προμήθεια	2	981.813	0	0	**981.815**
Έσοδα από Πωλήσεις Φυσικού Αερίου	2.614	0	66.669	39.327	**108.610**
Έσοδα από Χρεώσεις ΥΚΩ	0	55.402	0	0	**55.402**
Έσοδα από Αντάλλαγμα Παροχής ΥΚΩ	0	0	0	0	-
Έσοδα από Εισαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας	3	9.852	0	46.759	**56.614**
Εξαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας	0	0	0	22.961	**22.961**
Παράγωγα	442	20	0	28.856	**29.318**
Λοιπές Πωλήσεις	560	343	0	6.118	**7.020**
Σύνολο Κύκλου Εργασιών	**289.277**	**1.047.429**	**66.669**	**144.021**	**1.547.396**
ΕΞΟΔΑ & ΑΓΟΡΕΣ					
Κόστος Φυσικού Αερίου	(162.798)	0	(53.689)	(12.527)	**(229.013)**
Έξοδα από Άγορες Ηλεκτρικής Ενέργειας - Παραγωγή	(5.617)	0	0	0	**(5.617)**
Προμήθεια Ηλεκτρικής Ενέργειας	(1.671)	(705.572)	0	(735)	**(707.978)**
Εισαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας	0	(10.360)	0	(76.164)	**(86.524)**
Εισαγωγές Φυσικού Αερίου	(1.011)	0	(2.161)	(21.131)	**(24.303)**
Έξοδα από Εξαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας	0	0	0	(22.905)	**(22.905)**
Παράγωγα	0	(24.405)	(1.626)	1.715	**(24.316)**
Απόδοση Χρεώσεων ΥΚΩ	(16)	(51.439)	0	0	**(51.456)**
Απόδοση Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος	(50)	(27.700)	0	0	**(27.750)**
Απόδοση Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου	0	(70.910)	0	0	**(70.910)**
Απόδοση Χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ	(9)	(49.713)	0	0	**(49.722)**
Δικαιώματα εκπομπών - Αγορά Δικαιωμάτων CO2	(57.070)	0	0	0	**(57.070)**
Αναλώσεις Αποθεμάτων	(518)	(33)	(0)	0	**(551)**
Αμοιβές & Έξοδα Προσωπικού	(2.792)	(7.636)	(266)	(1.444)	**(12.138)**
Αμοιβές Τρίτων	(8.235)	(18.997)	(1.775)	(1.660)	**(30.667)**
Επισκευές & Συντηρήσεις	(655)	(75)	(4)	(9)	**(743)**

Λοιπά Έξοδα/ (Έσοδα)	(13.119)	(7.303)	(248)	(465)	**(21.135)**
ΚΕΡΔΗ/ΖΗΜΙΕΣ ΑΠΟ ΑΠΟΤΙΜΗΣΗ ΠΑΡΑΓΩΓΩΝ	0	13.637	(652)	(2.956)	**10.029**
ΕΣΟΔΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΚΑΙ ΛΟΙΠΩΝ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ	2.636	5.223	150	150	**8.159**
Αποσβέσεις	(16.034)	(2.162)	(204)	(98)	**(18.499)**
Πρόβλεψη Επισφαλών Απαιτήσεων	0	(12.956)	(1.000)	0	**(13.956)**
Χρηματοοικονομικά Έξοδα	(1.761)	(6.286)	(316)	(737)	**(9.100)**
Χρηματοοικονομικά Έσοδα	72	5.759	110	36	**5.976**
Σύνολο Εξόδων & Αγορών	**(268.647)**	**(970.927)**	**(61.680)**	**(138.931)**	**(1.440.186)**
ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	**20.630**	**76.502**	**4.989**	**5.090**	**107.210**

ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ
ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΗΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ
31/12/2022

(Ποσά σε Χιλιάδες €)	**ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**	**ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**	**ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ**	**ΛΟΙΠΑ**	**ΣΥΝΟΛΟ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ**
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ					
Έσοδα από Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας - Παραγωγή	6.534	-	-	-	**6.534**
Έσοδα από Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας - Προμήθεια	(16)	1.541.644	-	44	**1.541.672**
Έσοδα από Πωλήσεις Φυσικού Αερίου	-	-	125.592	530.881	**656.473**
Έσοδα από Χρεώσεις ΥΚΩ	-	8.024	-	-	**8.024**
Έσοδα από Αντάλλαγμα Παροχής ΥΚΩ	-	-	-	-	**-**
Έσοδα από Εισαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας	-	22.363	-	14.545	**36.908**
Εξαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας	-	-	-	6.156	**6.156**
Παράγωγα	-	27.273	2.895	8.536	**38.704**
Λοιπές Πωλήσεις	592	7.483	42	185	**8.302**
Σύνολο Κύκλου Εργασιών	**7.110**	**1.606.787**	**128.530**	**560.347**	**2.302.773**
ΕΞΟΔΑ & ΑΓΟΡΕΣ					
Κόστος Φυσικού Αερίου	(1.618)	-	(110.860)	(505.066)	**(617.545)**
Έξοδα από Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας - Παραγωγή	(326)	-	0	0	**(326)**
Προμήθεια Ηλεκτρικής Ενέργειας	(79)	(1.231.978)	0	(102)	**(1.232.159)**
Εισαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας	-	(25.503)	0	(13.326)	**(38.830)**
Εισαγωγές Φυσικού Αερίου	(57)	-	(9.877)	(14.808)	**(24.742)**

Έξοδα από Εξαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας	-	-	0	(1.332)	**(1.332)**
Παράγωγα	-	(33.301)	(2.842)	(4.431)	**(40.573)**
Απόδοση Χρεώσεων ΥΚΩ	-	(48.524)	-	-	**(48.524)**
Απόδοση Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος	-	(18.712)	-	-	**(18.712)**
Απόδοση Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου	-	(52.323)	-	-	**(52.323)**
Απόδοση Χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ	-	(43.186)	-	-	**(43.186)**
Δικαιώματα εκπομπών - Αγορά Δικαιωμάτων CO2	(347)	-	-	-	**(347)**
Αναλώσεις Αποθεμάτων	(106)	(115)	0	1	**(220)**
Αμοιβές & Έξοδα Προσωπικού	(16)	(6.964)	(498)	(1.297)	**(8.775)**
Αμοιβές Τρίτων	(90)	(18.856)	(1.429)	(3.711)	**(24.086)**
Επισκευές & Συντηρήσεις	(173)	(14)	(1)	(4)	**(191)**
Λοιπά Έξοδα/ (Έσοδα)	(2.121)	(7.720)	(194)	(706)	**(10.741)**
Αποσβέσεις	(2.311)	(1.903)	(82)	(101)	**(4.397)**
Πρόβλεψη Επισφαλών Απαιτήσεων	-	(32.633)	(2.151)	0	**(34.784)**
Χρηματοοικονομικά Έξοδα	(25)	(9.696)	(308)	815	**(9.214)**
Χρηματοοικονομικά Έσοδα	-	0	0	0	**0**
Σύνολο Εξόδων & Αγορών	**(7.269)**	**(1.531.427)**	**(128.242)**	**(544.067)**	**(2.211.005)**
ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	**(160)**	**75.360**	**288**	**16.280**	**91.768**

Α. Εισαγωγή

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

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

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

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

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

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

Δυνάμει της με αρ. 14288/21-12- 2023 απόφαση της Υπηρεσίας ΓΕΜΗ με Κωδικό Αριθμό Καταχώρισης 3947441, σύμφωνα με τις διατάξεις του ν. 4601/2019, του ν. 4548/2018 και του ν. 2166/1993, εγκρίθηκε η συγχώνευση των ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. και ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε με απορρόφηση της δεύτερης εταιρείας από την πρώτη (Σημ. 4.19).
Επομένως, κατά την 31η Δεκεμβρίου του 2023 στις διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις ισούνται και συμφωνούν με τον Ισολογισμό και την Κατάσταση Αποτελεσμάτων της Εταιρείας, που έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, και στις οποίες έχουν ενσωματωθεί τα υπόλοιπα και οι συναλλαγές της απορροφώσας εταιρείας ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε.

Β. Αρχές και Κανόνες Κατανομής Ενεργητικού – Παθητικού, Δαπανών - Εσόδων

1. Γενικές Αρχές και Μεθοδολογία

Η Εταιρεία καταρτίζει, υποβάλει προς έλεγχο και δημοσιεύει κατά ΔΠΧΑ[1] ετήσιες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τις σχετικές διατάξεις του Ν. 4548/2018, καθώς και των νόμων 3229/2004 και 3301/2004. Η Εταιρεία, ως Ολοκληρωμένη Επιχείρηση, έλαβε υπόψη της τις διατάξεις του Ν. 4001/2011 όπως εκάστοτε ισχύει και την Οδηγία 2009/72/ΕΚ, αρ.31 σχετικά με το διαχωρισμό των λογαριασμών Ολοκληρωμένων Επιχειρήσεων ηλεκτρισμού και τηρεί χωριστούς λογαριασμούς, Ισολογισμό και Κατάσταση Αποτελεσμάτων, για τις δραστηριότητες Παραγωγή και Προμήθεια (Εμπορία)

[1] Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (IFRS)

ηλεκτρικής ενέργειας σε Επιλέγοντες Πελάτες και παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας. Οι λοιπές δραστηριότητες της Εταιρείας, εκτός ηλεκτρικής ενέργειας (ΗΕ), τηρούνται σε ενοποιημένους μη διαχωρισμένους λογαριασμούς (Λοιπά).

Στο τέλος της χρήσης η Εταιρεία συντάσσει και δημοσιεύει κατά ΔΠΧΑ διαχωρισμένες καταστάσεις αποτελεσμάτων χρήσης και ισολογισμό ανά δραστηριότητα (σύμφωνα με τα Παραρτήματα). Τα αθροίσματα των διαχωρισμένων Οικονομικών Καταστάσεων ισούνται και συμφωνούν με τον Ισολογισμό και την Κατάσταση Αποτελεσμάτων της Εταιρείας, που έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, με την εξαίρεση του φόρου εισοδήματος, καθώς οι διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις Αποτελεσμάτων παρουσιάζονται σε επίπεδο προ φόρων. Οι ανωτέρω καταστάσεις περιέχονται στις σημειώσεις των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας, οι οποίες εγκρίνονται και υπογράφονται κατά νόμο και περιέχουν πιστοποιητικό των ορκωτών ελεγκτών, στο οποίο υπάρχει αναφορά στην ορθή εφαρμογή των εγκεκριμένων από τη ΡΑΕ κανόνων, σύμφωνα με όσα προβλέπονται στην παράγραφο 4 του άρθρου 141 του Ν. 4001/2011.

2. Μέθοδοι και Κανόνες Κατανομής

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

(α) Business Area / Δραστηριότητες

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

(β) Business Area εκτός δραστηριοτήτων

- Διοίκηση

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

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

Ειδικότερα σε κάθε δραστηριότητα περιλαμβάνονται τα εξής:

α) Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας

Στην δραστηριότητα αυτή περιλαμβάνονται Έσοδα, Δαπάνες και στοιχεία Ενεργητικού και Παθητικού, τα οποία προέρχονται αποκλειστικά από τη λειτουργία του σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Ειδικότερα, έσοδα από την λειτουργία του Εργοστασίου στη Θήβα Βοιωτίας, ονομαστικής ισχύος 147 MW με καύσιμο φυσικό αέριο, όπως αυτά εκκαθαρίζονται από τους ΑΔΜΗΕ και ΛΑΓΗΕ. Επίσης, περιλαμβάνονται έξοδα που αφορούν στα ανωτέρω έσοδα με κυριότερα τα εξής: προμήθεια φυσικού αερίου, προμήθεια πετρελαίου κίνησης, αγορές ρύπων, αμοιβές και έξοδα προσωπικού και

τρίτων, έξοδα συντήρησης και λειτουργίας, αναλώσεις ανταλλακτικών, λοιπές δαπάνες παραγωγής και αποσβέσεις, καθώς και χρηματοοικονομικά έξοδα.

β) Προμήθεια (Εμπορία) ηλεκτρικής ενέργειας

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

γ) Λοιπές δραστηριότητες εκτός ηλεκτρικής ενέργειας

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

3. Διαχωρισμένοι Λογαριασμοί Αποτελεσμάτων Χρήσης (Δαπάνες κα Έσοδα)

3.1 Άμεσα Έσοδα και Δαπάνες

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

3.2 Έμμεσα Έσοδα και Δαπάνες

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

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

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

4. Διαχωρισμένοι Λογαριασμοί Ισολογισμού (Ενεργητικό – Παθητικό)

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

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

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

Γ. Εξακρίβωση Ρυθμιστικών Πληροφοριών

Η ΡΑΑΕΥ μπορεί να προβαίνει σε έκτακτους ελέγχους, προκειμένου να διαπιστώνει την εφαρμογή εκ μέρους της Ολοκληρωμένης επιχείρησης «ΗΡΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ » ή/και των συνεργαζόμενων με αυτήν ελεγκτών, των διατάξεων του Άρθρου 141 του Ν. 4001/2011 αναφορικά με την υποχρέωση για τήρηση διακριτών λογαριασμών Ισολογισμού και Λογαριασμού Αποτελεσμάτων Χρήσης για καθεμία δραστηριότητα της και την ορθή εφαρμογή των Αρχών και των Κανόνων κατανομής του Ενεργητικού και Παθητικού και των Δαπανών και Εσόδων για την κατάρτιση των ως άνω χωριστών λογαριασμών.

Για τον σκοπό αυτό, η ΡΑΑΕΥ έχει τη δυνατότητα πρόσβασης στους λογαριασμούς της ολοκληρωμένης Εταιρείας, καθώς και το δικαίωμα να ζητεί από τους ελεγκτές της επιχείρησης αυτής, να παρέχουν επιπρόσθετες επεξηγήσεις ή διασαφηνίσεις επί των εκθέσεών τους, καθώς και επιπρόσθετες οικονομικές πληροφορίες αναφορικά με τα θέματα που περιλαμβάνονται στις εκθέσεις αυτές. Για τον σκοπό αυτό, η Εταιρεία, φροντίζει ώστε να διασφαλίζεται νομικά η εν λόγω δυνατότητα της ΡΑΑΕΥ, προκειμένου να μπορεί να εκτελεί απρόσκοπτα τις αρμοδιότητες της σε σχέση με τις ανωτέρω υποχρεώσεις που απορρέουν από το παρόν.

Οι Αρχές και οι Κανόνες κατανομής του Ενεργητικού και Παθητικού και των Δαπανών και Εξόδων, οι οποίοι εφαρμόζονται κατά τα ανωτέρω για την κατάρτιση των χωριστών λογαριασμών καθεμίας δραστηριότητας της Εταιρεία είναι σταθεροί και μπορεί να τροποποιούνται μετά από έγκριση της ΡΑΑΕΥ, κατόπιν σχετικού αιτιολογημένου αιτήματος της Εταιρείας.

Δ. Δημοσιοποίηση Διαχωρισμένων Λογιστικών Καταστάσεων

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

Ε. Παραρτήματα

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

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΔΣ	**ΤΟ ΜΕΛΟΣ Δ.Σ.**
ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΚΟΥΒΑΡΗΣ	ΛΟΥΚΑΣ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ
Ο ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ	**Ο ΠΡΟΙΣΤΑΜΕΝΟΣ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ**
ΕΜΜΑΝΟΥΗΛ ΦΑΦΑΛΙΟΣ	ΑΒΡΑΑΜ ΒΑΣΙΛΕΙΑΔΗΣ

Information Classified as General

ΗΡΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ

Λ. Μεσογείων αρ. 85, 115 26 Αθήνα

Αρ. Γ.Ε.ΜΗ 005805601000

ΕΤΗΣΙΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ

για τη χρήση από

1η Ιανουαρίου έως την 31η Δεκεμβρίου 2023

Information Classified as General

[Η παρούσα σελίδα έχει αφεθεί σκοπίμως κενή]

Information Classified as General

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΓΙΑ ΤΗΝ ΧΡΗΣΗ 2023 6
Έκθεση Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή 28
ΕΤΗΣΙΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31ΗΣ ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023 33
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ 35
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΚΑΙ ΛΟΙΠΩΝ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ ΠΕΡΙΟΔΟΥ..... 36
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ 37
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ..... 38
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ 39
1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ 39
2. ΠΛΑΙΣΙΟ ΚΑΤΑΡΤΙΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ 40
3. ΟΥΣΙΩΔΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΚΡΙΣΕΙΣ ΤΗΣ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ 45
4. ΠΕΡΙΛΗΨΗ ΟΥΣΙΩΔΩΝ ΚΑΙ ΛΟΙΠΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΑΡΧΩΝ 49
5. ΑΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ 65
6. ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ 66
7. ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΧΡΗΣΗΣ ΠΑΓΙΩΝ 68
8. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ 69
9. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΙΚΟΥΣ ΤΙΤΛΟΥΣ 70
10. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ 70
11. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ 71
12. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ 71
13. ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ 74
14. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ 74
15. ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΓΙΑ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ 74
16. ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ 75
17. ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ 76
18. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 76
19. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ 77
20. ΔΑΝΕΙΑΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 78
21. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ 79
22. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ 80
23. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ 81
24. ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΠΑΡΑΓΩΓΑ 84
25. ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ 87
26. ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ ΚΑΙ ΔΙΑΘΕΣΗΣ 88
27. ΚΟΣΤΟΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ 89
28. ΑΜΟΙΒΕΣ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ 89
29. ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ / (ΕΞΟΔΑ)90
30. ΕΣΟΔΑ/(ΖΗΜΙΕΣ) ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΚΑΙ ΛΟΙΠΩΝ ΣΥΜΜΕΤΟΧΙΚΩΝ 90
31. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ / (ΕΞΟΔΑ) 90
32. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ 91
33. ΣΚΟΠΟΙ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΙΝΔΥΝΩΝ 93
34. ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ ΑΝΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ 97
35. ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΚΑΙ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ 97
36. ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΑ ΕΜΠΡΑΓΜΑΤΑ ΚΑΙ ΑΛΛΑ ΒΑΡΗ 98

Information Classified as General

37. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 98
38. ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΑΝΑΦΟΡΑΣ ΤΗΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ 100
39. ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι – ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ 101

[Η παρούσα σελίδα έχει αφεθεί σκοπίμως κενή]

Information Classified as General

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

Διοικητικό Συμβούλιο

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

Ελεγκτική Εταιρεία

Grant Thornton Ανώνυμη Εταιρεία Ορκωτών Ελεγκτών και Συμβούλων Επιχειρήσεων



Information Classified as General

ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΓΙΑ ΤΗΝ ΧΡΗΣΗ 2023

Κύριοι Μέτοχοι,

Σύμφωνα με τις διατάξεις του νόμου 4548/2018 και το Καταστατικό της Εταιρείας, σας υποβάλλουμε την Ετήσια Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου για την κλειόμενη χρήση από 01.01.2023 έως 31.12.2023.

Στην παρούσα Έκθεση περιέχονται χρηματοοικονομικές και μη χρηματοοικονομικές πληροφορίες της Εταιρείας ΗΡΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΙΣΩΝ, για τη χρήση 2023 και περιγράφονται τα σημαντικότερα γεγονότα που έλαβαν χώρα πριν και μετά την ημερομηνία αναφοράς των οικονομικών καταστάσεων. Επίσης, γίνεται περιγραφή των κυριότερων κινδύνων και αβεβαιοτήτων που ενδέχεται να αντιμετωπίσει η Εταιρεία κατά το 2024 και παρατίθενται οι σημαντικές συναλλαγές που καταρτίστηκαν μεταξύ της Εταιρείας και των συνδεδεμένων με αυτήν προσώπων.

(Α) Χρηματοοικονομικές Εξελίξεις και Επιδόσεις Χρήσης 2023

Απόδοση της οικονομίας κατά το 2023

Παρά τις συνεχιζόμενες και το 2023 γεωπολιτικές αβεβαιότητες, τον υψηλό πληθωρισμό και της επακόλουθης αυστηρής νομισματικής πολιτικής, η Ελληνική οικονομία διατήρησε και κατά το 2023 σημαντικό μέρος της αναπτυξιακής δυναμικής του προηγούμενου έτους αλλά με ηπιότερο ρυθμό συγκριτικά με τους ρυθμούς της μετά πανδημίας περιόδου του προηγούμενου έτους. Ως αποτέλεσμα το πραγματικό ΑΕΠ του 2023 ενισχύθηκε κατά 2% σε ετήσια βάση, (έναντι 5,9% κατά το 2022), ξεπερνώντας αρκετά τον Ευρωπαϊκό μέσο όρο (εκτιμώμενη αύξηση 0,5%). Αξίζει να σημειωθεί ότι ο ρυθμός ανάπτυξης ξεπερνάει τις αρχικές εκτιμήσεις του προϋπολογισμού της Ελληνικής Κυβέρνησης για το 2023 που έθεταν τον πήχη στα επίπεδα του 1,8%, ενδεικτικό της ανθεκτικότητας και δυναμικής της οικονομίας.

Σε επίπεδο συνιστωσών στην αύξηση του ΑΕΠ για το 2023, σημαντική συνεισφορά είχαν: α) οι επενδύσεις, κυρίως λόγω της κατασκευαστικής δραστηριότητας, β) η αύξηση των εξαγωγών η οποία υποστηρίχθηκε και από την ισχυρή επίδραση του τουρισμού, γ) η αύξηση της κατανάλωσης, σε συνέπεια της αύξησης των μισθών – συντάξεων και δ) η μείωση των τιμών ενέργειας.

Στο μέτωπο του πληθωρισμού, η καθοδική πορεία που ξεκίνησε κατά το τέλος του 2022 συνεχίστηκε κυρίως σαν αποτέλεσμα της σημαντικής υποχώρησης των διεθνών τιμών ενέργειας. Συγκεκριμένα ο Εναρμονισμένος Δείκτης Τιμών Καταναλωτή (ΕΔΤΚ) υποχώρησε σε 4,2% το 2023 από 9,3% το 2022, χαμηλότερα από τον αντίστοιχο μέσο όρο του 5,4% της Ευρωζώνης σύμφωνα με τις εκτιμήσεις της Τράπεζας της Ελλάδος, για την περίοδο 2024 – 2025 αναμένεται να υποχωρήσει σε 2,3% και 2% αντίστοιχα.

Στο δημοσιοοικονομικό τομέα, η Ελλάδα σημείωσε για το 2023 πρωτογενές πλεόνασμα 1,1% του ΑΕΠ έναντι των αρχικών εκτιμήσεων για 0,7% για το 2023, σε σχέση με το 0,1% του 2022, με κύριο παράγοντα την ορθολογική διαχείριση των παραμέτρων που επηρεάζουν θετικά την πορεία του.

Σημαντικό γεγονός για την Ελληνική οικονομία αποτέλεσε η αναβάθμιση της πιστοληπτικής ικανότητας της χώρας κατά το 2023 που επέστρεψε σε επενδυτική βαθμίδα μετά από 13 χρόνια. Έτσι κατά το δεύτερο εξάμηνο του έτους οι οίκοι S&P (BBB-), Fitch (BBB-), DBRS (BBB low) και Scope (BBB-), αναβάθμισαν την πιστοληπτική ικανότητα του Ελληνικού Δημοσίου στην επενδυτική κατηγορία. Σαν αποτέλεσμα της αναβάθμισης αυτής, οι αποδόσεις των Ελληνικών κρατικών ομολόγων έχουν μειωμένο κόστος

Information Classified as General

δανεισμού σε σύγκριση με άλλες χώρες της Ευρωζώνης και παράλληλα, η επενδυτική δραστηριότητα αυξάνεται, λόγω των μειωμένων επιτοκίων.

Η Ελληνική οικονομία για τα επόμενα έτη αναμένεται να διατηρήσει τον ρυθμό ανάπτυξης σε επίπεδα υψηλότερα από τον Ευρωπαϊκό μέσο όρο, με τις τελευταίες εκτιμήσεις από την Τράπεζα της Ελλάδος να στοχεύουν σε ενίσχυση του ΑΕΠ για το 2024 κατά 2,3% και 2,5% για το 2025 (έναντι 0,8%-1,5% για την Ευρωζώνη αντίστοιχα σύμφωνα με την ΕΚΤ). Βασικές κινητήριες δυνάμεις της οικονομίας τα επόμενα έτη θα συνεχίσουν να είναι οι επενδύσεις, οι εξαγωγές και η ιδιωτική κατανάλωση.

Οι επενδύσεις τα επόμενα έτη θα αυξηθούν σημαντικά λόγω του ότι, η Ελλάδα συγκαταλέγεται στους πρωτοπόρους της Ε.Ε. ως προς την απορρόφηση των πόρων του Μηχανισμού Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας που παρέχουν σημαντική δημοσιονομική ώθηση στην οικονομία, έχοντας λάβει το 41% των διαθεσίμων πόρων (15 δισ. ευρώ, εκ των οποίων τα 7,7 δισ. ευρώ σε επιχορηγήσεις και 7,3 δισ. ευρώ σε χαμηλότοκα δάνεια) μετά την ολοκλήρωση των συμφωνημένων στόχων/ οροσήμων του προγράμματός της. Τέλος, να σημειωθεί ότι, μετά την τελική αναθεώρηση του εθνικού σχεδίου ανάκαμψης και ανθεκτικότητας, έχουν ενσωματωθεί και νέα επενδυτικά έργα για την απορρόφηση επιπλέον πόρων από το Ευρωπαϊκό πρόγραμμα Repower EU συνολικού ύψους 5,8 δισ. ευρώ, έτσι ώστε οι συνολικά διαθέσιμοι πόροι να έχουν αυξηθεί σε 36 δισ. ευρώ, εκ των οποίων τα 18,2 δισ. ευρώ για επιχορηγήσεις και τα 17,7 δισ. ευρώ για δάνεια.

Να σημειωθεί ότι η αποκλιμάκωση του πληθωρισμού στα είδη διατροφής δεν έχει ακολουθήσει άμεσα τον γενικό δείκτη πληθωρισμού, ασκώντας σημαντική πίεση στο διαθέσιμο εισόδημα των νοικοκυριών, αλλά όλες οι ενδείξεις είναι ότι και ο εν λόγω πληθωρισμός θα κινηθεί καθοδικά, έτσι ώστε να μένει μεγαλύτερο διαθέσιμο εισόδημα για την αύξηση της κατανάλωσης.

Η Ευρωπαϊκή Κεντρική Τράπεζα, στα πλαίσια της προσπάθειας για περαιτέρω μείωση του πληθωρισμού συνεχίζει να λαμβάνει μέτρα περιορισμού της ρευστότητας, διατηρώντας αυξημένα τα επιτόκια, με αποτέλεσμα την αύξηση του χρηματοοικονομικού κόστους. Οι υπάρχουσες ενδείξεις από την ΕΚΤ είναι ότι εντός του 2024 θα προβεί στην πρώτη μείωση των επιτοκίων χωρίς να αποκλείει και πρόσθετες, εφόσον το ύψος του πληθωρισμού συνεχίσει να αποκλιμακώνεται. Η αναμενόμενη απόφαση της ΕΚΤ θα έχει άμεση επίδραση στους ρυθμούς ανάπτυξης των οικονομιών της Ευρωζώνης.

Η ενδεχόμενη επιδείνωση των συνθηκών του διεθνούς εμπορίου λόγω των συνεχιζόμενων εχθροπραξιών στην Ουκρανία, καθώς και μια πιθανή κλιμάκωση των γεωπολιτικών εντάσεων στη Μέση Ανατολή και την Ερυθρά Θάλασσα από όπου διακινείται σημαντικό τμήμα του παγκόσμιου εμπορίου, θα μπορούσε να επιφέρει επιβράδυνση στην ανάπτυξη και ενίσχυση του ΑΕΠ της Ελληνικής οικονομίας.

Παρά τις αβεβαιότητες που επικρατούν λόγω της ύπαρξης δομικών αδυναμιών της Ελληνικής οικονομίας (υψηλό δημόσιο χρέος, υψηλό έλλειμα τρεχουσών συναλλαγών), των δυσμενών γεωπολιτικών εξελίξεων και την ύπαρξη ακραίων φυσικών φαινομένων, οι προοπτικές για την Ελληνική οικονομία παραμένουν θετικές και μεσοπρόθεσμα λόγω των σημαντικών έργων που υλοποιούνται, με πρωταγωνιστικό ρόλο: α) τις αυξημένες επενδύσεις για i) την κατασκευή ή τη βελτίωση υποδομών, ii) την παραγωγή καθαρής ηλεκτρικής ενέργειας μέσω ΑΠΕ, iii) την αύξηση των αποθηκευτικών χώρων ενέργειας και iv) την ανάπτυξη αναβαθμισμένων τουριστικών καταλυμάτων, έτσι ώστε η Ελλάδα να εκμεταλλευτεί τα συγκριτικά της πλεονεκτήματα έναντι άλλων χωρών (γεωγραφική θέση, κλιματολογικές συνθήκες, υψηλό επίπεδο εκπαίδευσης εργαζομένων), β) την αύξηση των εξαγωγών η οποία υποστηρίχθηκε και από την ισχυρή επίδραση του τουρισμού, γ) την μείωση των τιμών ενέργειας, δ)την αύξηση της κατανάλωσης, σε συνέπεια της αύξησης των μισθών – συντάξεων.

Information Classified as General

Σε αυτό το μεταβαλλόμενο οικονομικό και γεωπολιτικό περιβάλλον, ο Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ, ο οποίος συγκαταλέγεται μεταξύ των σημαντικότερων Ελληνικών επιχειρηματικών ομίλων και κατέχει ηγετική θέση στους τομείς των υποδομών και κατασκευών, της καθαρής ενέργειας, της παραγωγής και εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας και των παραχωρήσεων, υλοποιεί και επεκτείνει απρόσκοπτα το επενδυτικό του πρόγραμμα για την «πράσινη ανάπτυξη», κυρίως στους τομείς των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, των Παραχωρήσεων και των Αυτό-συγχρηματοδοτούμενων έργων, καθώς η κεφαλαιουχική του διάρθρωση παραμένει ισχυρή, ενώ συνεχίζει και την επιλεκτική του παρουσία σε χώρες εκτός Ελλάδος.

Εξελίξεις στον τομέα της ενέργειας κατά την διάρκεια του έτους 2023

Από την αρχή του έτους και την εν μέρει αποκλιμάκωση των γεωπολιτικών πιέσεων, η αγορά ενέργειας έχει εισέλθει σε μια φάση ομαλοποίησης, με πολλές παραμέτρους ωστόσο να παραμένουν ευμετάβλητες επηρεάζοντας την ορατότητα σε μεσοπρόθεσμο ορίζοντα. Αυτό σε συνδυασμό με την χαμηλότερη ζήτηση, ως αποτέλεσμα των υψηλών τιμών, αλλά και των ηπιότερων θερμοκρασιών που επικράτησαν κατά την χειμερινή περίοδο, οδήγησαν σε συνέχιση της αποκλιμάκωσης των τιμών ενέργειας που παρατηρήθηκε κατά το τέλος του 2022 και την περαιτέρω μείωση τους κατά την διάρκεια του 2023. Ενδεικτικά αναφέρεται ότι οι τιμές του φυσικού αερίου (TTF) από τα επίπεδα 2022 (μέσος όρος 133,7 ευρώ/MWh) υποχώρησαν σε 44,3 ευρώ/MWh για το 2023. Σε ένα αντίστοιχο μοτίβο, η τιμή ρεύματος στην χονδρεμπορική αγορά, παρουσίασε μια μέση τιμή στα 132,2 ευρώ/MWh για το έτος έναντι 306,6 ευρώ/MWh για το 2022. Η ζήτηση ρεύματος κατά το 2023 σημείωσε μια πτώση κατά 2,3% σε ετήσια βάση επηρεασμένη κυρίως από τις υψηλές για την εποχή θερμοκρασίες που επικράτησαν κατά τους πρώτους μήνες του έτους (και έναντι ιδιαίτερα χαμηλών θερμοκρασιών για τους αντίστοιχους μήνες του 2022) αλλά και από τα μέτρα περιορισμού της κατανάλωσης από νοικοκυριά και επιχειρήσεις. Σημειώνεται ότι κατά το δεύτερο εξάμηνο του έτους η ζήτηση αυξήθηκε κατά 4,0%. Η μειωμένη ζήτηση, σε συνδυασμό με την αυξημένη παραγωγή από ΑΠΕ, οδήγησε σε πτώση της παραγωγής από θερμικές μονάδες στο διασυνδεδεμένο σύστημα (19,2% μείωση λιγνιτικής παραγωγής, 18,5% μείωση παραγωγής από φυσικό αέριο) ενώ η υδροηλεκτρική παραγωγή, αυξήθηκε οριακά κατά 1,1%. Η παραγωγή από ΑΠΕ αυξήθηκε κατά 8,8% σε συνέχεια της αύξησης της εγκατεστημένης ισχύος, ενώ αύξηση παρουσίασαν και οι καθαρές εισαγωγές καλύπτοντας το 9,9% της συνολικής ζήτησης (έναντι 6,8% για το 2022). Συνολικά οι ΑΠΕ κάλυψαν το 43,2% της ζήτησης (ιστορικό υψηλό) έναντι 38,8% για την αντίστοιχη περίοδο του 2022. Αξίζει να σημειωθεί ότι συμπεριλαμβανομένης της παραγωγής από μεγάλα υδροηλεκτρικά η συνολική παραγωγή πράσινης ενέργειας στην χώρα κάλυψε το 51,3% της ζήτησης κατά το 2023 (έναντι 46,7% για το 2022).
Στον τομέα των ΑΠΕ και πιο συγκεκριμένα στον τομέα των Φωτοβολταϊκών συστημάτων με βάση τα τελευταία στοιχεία για το σύνολο της χώρας (HELAPCO-FEB 2024) το 2023 ήταν μια χρονιά ρεκόρ με την προσθήκη 1,574 MW νέων φωτοβολταϊκών να συνδέονται στο σύστημα σε σχέση με το τέλος του 2022 (έναντι προσθηκών 1,397 MW για το 2022), ανεβάζοντας την διασυνδεδεμένη ισχύ στα περίπου 7,087 MW στο τέλος του 2023. Αξίζει να σημειωθεί ωστόσο ότι μόλις το 40,2% των νέων εγκαταστάσεων αφορούσε έργα άνω το 1,0 MW. Σύμφωνα με τις εκτιμήσεις της αγοράς αναμένεται παρόμοιος αριθμός νέων φωτοβολταϊκών με το 2023 να διασυνδεθούν μέσα στο 2024.

Παραγωγή, Προμήθεια Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου

Στον Τομέα Παραγωγής ηλεκτρισμού, η Εταιρεία κατάφερε να διασφαλίσει την αδιάλειπτη, ανταγωνιστική και ευέλικτη τροφοδοσία των σταθμών παραγωγής της, αντιμετωπίζοντας με επιτυχία τις προκλήσεις που προέκυψαν από την μεταβλητότητα των διεθνών τιμών φυσικού αερίου, τις αυξημένες

Information Classified as General

ανάγκες ρευστότητας για την διασφάλιση της τροφοδοσίας, ιδιαίτερα κατά την εισαγωγή φορτίων υγροποιημένου φυσικού αερίου, αλλά και τη συνεχώς μεταβαλλόμενη ανταγωνιστικότητα του κόστους παραγωγής των σταθμών, κυρίως σε σχέση με τις τιμές εκκαθάρισης ηλεκτρικής ενέργειας των γειτονικών χωρών.

Η συνολική συμμετοχή των δυο μονάδων παραγωγής ενέργειας της Εταιρείας, συνολικής ισχύος 588 MW, διαμορφώθηκε κατά τη χρήση του 2023 στο 11,3% της παραγωγής από μονάδες φυσικού αερίου στην Ελλάδα, αποτελώντας ισχυρό πυλώνα διασφάλισης της ενεργειακής επάρκειας της χώρας μας. Η παραγωγή της Εταιρείας προέρχεται από τη λειτουργία της μονάδας συνδυασμένου κύκλου του εργοστασίου ΗΡΩΝ ΙΙ και από την μονάδα της ΗΡΩΝ Ι ανοικτού κύκλου, οι οποίες παρήγαγαν συνολικά 1.754 GWh κατά τη χρήση του 2023.

Στον Τομέα της Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας σε τελικούς καταναλωτές, η σταδιακή ομαλοποίηση των τιμών ενέργειας βοήθησε στη σταθεροποίηση της αγοράς. Η Εταιρεία κατάφερε να αυξήσει το μερίδιο αγοράς της στο 10,70%, επιτυγχάνοντας το στόχο της να εδραιωθεί στις πρώτες θέσεις των ανεξάρτητων προμηθευτών από άποψη μεριδίου, μέσα στο 2023.

Να σημειωθεί ότι ο κίνδυνος των μεγάλων συμβολαίων πώλησης με χρονικό ορίζοντα μεγαλύτερο του ενός μηνός, εξασφαλίζεται μέσω προθεσμιακών συμβολαίων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου, έτσι ώστε να ελαχιστοποιείται ο κίνδυνος μεταβολών στην αγοραπωλησία της ηλεκτρικής ενέργειας. Η υπάρχουσα εμπειρία στον χειρισμό της εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου, εξασφαλίζει την Εταιρεία για τις θετικές προοπτικές του λειτουργικού τομέα Παραγωγής ηλεκτρισμού από Θερμικές Πηγές Ενέργειας και Πώλησης Ενέργειας.

Στον Τομέα της Προμήθειας Φυσικού Αερίου ως προς τις συνολικές πωλήσεις φυσικού αερίου σε βιομηχανικούς, εμπορικούς και οικιακούς πελάτες, η Εταιρεία διατήρησε το μερίδιο το οποίο κατείχε το προηγούμενο έτος. Η Εταιρεία για το έτος 2023 κατέχει μερίδιο αγοράς 10,20%. επιτυγχάνοντας το στόχο της να εδραιωθεί στις πρώτες θέσεις των ανεξάρτητων προμηθευτών από άποψη μεριδίου, μέσα στο 2023.

Τα κυριότερα από συνεχιζόμενες δραστηριότητες οικονομικά στοιχεία του 2023 με βάση τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς σε σύγκριση με τα αντίστοιχα οικονομικά στοιχεία του 2022, έχουν ως εξής:

Ο Κύκλος Εργασιών από συνεχιζόμενες δραστηριότητες διαμορφώνεται σε € 1.547.396 χιλ. έναντι € 2.294.901 χιλ. την αντίστοιχη χρήση του 2022, σημειώνοντας μείωση κατά € 747.505 χιλ., δηλαδή μείωση κατά ποσοστό 33% συγκριτικά με την προηγούμενη χρήση, οφειλόμενη κυρίως (α) στην αποκλιμάκωση των τιμών ηλεκτρικής ενέργειας σε συνέχεια μείωσης των τιμών του Φυσικού Αερίου στην Ευρώπη και (β) στην μείωση της ζήτησης για ηλεκτρική ενέργεια κατά τη χρήση του 2023 λόγω των ηπιότερων καιρικών συνθηκών, αλλά και από τα μέτρα περιορισμού της κατανάλωσης από νοικοκυριά και επιχειρήσεις.

Τα Κέρδη προ τόκων, φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και αποσβέσεων (EBITDA) διαμορφώθηκε σε € 110.642 χιλ. το 2023 έναντι σε € 105.416 χιλ. την αντίστοιχη χρήση του 2022.

Τα Κέρδη προ φόρων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες διαμορφώθηκαν σε € 107.207 χιλ. για το 2023 έναντι σε € 91.768 χιλ. την αντίστοιχη χρήση του 2022.

Τα Κέρδη μετά από φόρους από συνεχιζόμενες δραστηριότητες διαμορφώθηκαν σε € 82.620 χιλ. για το 2023 έναντι € 65.152 χιλ. την αντίστοιχη χρήση του 2022.

Information Classified as General

Το Σύνολο Ενεργητικού της Εταιρείας την 31.12.2023 ανέρχεται σε € 705.646 χιλ. έναντι € 634.921 χιλ. την 31.12.2022.

Οι Υποχρεώσεις της Εταιρείας την 31.12.2023 διαμορφώθηκαν σε € 395.233 χιλ. έναντι € 537.446 χιλ. την 31.12.2022.

Οι επενδυτικές δαπάνες για τη χρήση του 2023 διαμορφώθηκαν σε € 2.241 χιλ. έναντι € 1.501 χιλ. την αντίστοιχη χρήση του 2022.

Τα Χρηματικά Διαθέσιμα της Εταιρείας διαμορφώθηκαν € 60.958 χιλ. για το 2023 και έχουν τοποθετηθεί σε τραπεζικές καταθέσεις, έναντι € 102.661 χιλ. την αντίστοιχη χρήση του 2022.

Η ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. είναι ένας από τους τρεις κύριους ιδιώτες Παραγωγούς Ηλεκτρικής Ενέργειας και έχει την ίδια δομή με τους λοιπούς παίκτες στην Αγορά Ενέργειας. Συγκεκριμένα, η Εταιρεία διαθέτει ένα εργοστάσιο παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ανοικτού κύκλου (OCGT). Διαθέτει Άδεια Παραγωγής ονομαστικής ισχύος 147 MW και βρίσκεται 4 χλμ. νότια της Θήβας, στην Περιφερειακή Ενότητα Βοιωτίας. Ο Σταθμός της Εταιρείας κατέχει σημαντικό πλεονέκτημα για το Ελληνικό Διασυνδεδεμένο Σύστημα Μεταφοράς: άμεση καύση με μέγιστη απόδοση ικανότητας εντός μόνο 20 λεπτών.

Επίσης, η Εταιρεία διαθέτει ένα ΘΣΣΚ (Θερμικός Σταθμός Συνδυασμένου Κύκλου). Η ονομαστική ισχύς ανέρχεται κατά την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων σε περίπου 441 MW, ενώ η Ημερομηνία Έναρξης Εμπορικής Λειτουργίας του Σταθμού ήταν η 4η Αυγούστου 2010. Ο Σταθμός της Εταιρείας αποτελείται από μονό άξονα και συγκεκριμένα περιλαμβάνει έναν αεροστρόβιλο και έναν ατμοστρόβιλο. Το αποκλειστικό καύσιμο του Σταθμού είναι το φυσικό αέριο. Ο βαθμός αποδοτικότητας, σε σύγκριση με την μέση απόδοση εργοστασίων φυσικού αερίου/καύσης που λειτουργούν στην Ελλάδα, προσδίδει στην Εταιρεία πρωταρχική θέση στην ταξινόμηση της επιλεχθείσας τεχνολογίας. Η υψηλή αποδοτικότητα της Μονάδας οδηγεί επίσης σε μειωμένη κατανάλωση καυσίμων, και επομένως σε χαμηλές εκπομπές αερίων (CO_2), γεγονός που καθιστά την ΗΡΩΝ ΙΙ ως το πιο φιλικό προς το περιβάλλον συμβατικό εργοστάσιο παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, μετά τις ΑΠΕ (Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας).

Η αποδοτικότητα του Εργοστασίου με την χρήση φυσικού αερίου είναι υψηλή και ανέρχεται σε 40% για την μονάδα της ΗΡΩΝ Ι η οποία είναι ανοικτού κύκλου και σε 57% για την ΗΡΩΝ ΙΙ η οποία είναι κλειστού κύκλου, σε συνθήκες συνεχούς πλήρης λειτουργίας φορτίου. Ο πραγματικός μέσος ετήσιος ρυθμός αποδοτικότητας, λαμβάνοντας υπόψη τους κύκλους εκκίνησης και τερματισμού, καθώς και την λειτουργία των μονάδων με μερικό φορτίο, ανέρχεται σε 38% για την μονάδα της ΗΡΩΝ Ι και 53% για την μονάδα της ΗΡΩΝ ΙΙ.

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

(Β) Σημαντικά Γεγονότα της περιόδου 01.01 – 31.12.2023

Κατά το Οικονομικό Έτος 2023 συνεχίστηκε η εφαρμογή των έκτακτων μέτρων, τα οποία έλαβε η Πολιτεία κατά το Οικονομικό Έτος 2022 για την αντιμετώπιση της ενεργειακής κρίσης. Τα εν λόγω μέτρα συνοπτικά αναφέρονται παρακάτω:

- Διατηρήθηκε η εφαρμογή του «Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων Αγοράς Επόμενης Ημέρας», ο οποίος ουσιαστικά επέβαλε «πλαφόν» στα έσοδα των παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας από τις ενεργειακές αγορές (Αγορά Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσια Αγορά).
- Διατηρήθηκε η επιβολή της ειδικής εισφοράς για κάθε θερμική μεγαβατώρα που καταναλώνεται από μονάδες ηλεκτροπαραγωγής με καύσιμο το φυσικό αέριο, της οποίας το Μάιο του 2023

Information Classified as General

αναπροσαρμόστηκε ο τύπος προσδιορισμού λαμβάνοντας υπόψη τον χρηματιστηριακό δείκτη TTF.

- Διατηρήθηκε η αναστολή υποβολής από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης με αρνητικές τιμές
- Διατηρήθηκε η εφαρμογή της μηνιαίας ανακοίνωσης των Τιμολογίων της ηλεκτρικής ενέργειας από τους Προμηθευτές έως την εικοστή (20η) ημέρα του μήνα που προηγείται της κατανάλωσης.
- Διατηρήθηκαν οι κρατικές επιδοτήσεις από το Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης (ΤΕΜ) προς τους καταναλωτές.
- Διατηρήθηκε η εφαρμογή του «Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων των Προμηθευτών Ηλεκτρικής Ενέργειας»
- Διατηρήθηκε η αυξημένη υποχρέωση τήρησης αποθέματος ασφαλείας στις δεξαμενές πετρελαίου των μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από φυσικό αέριο που έχουν τη δυνατότητα λειτουργίας με εναλλακτικό καύσιμο το DIESEL.

Εκτός όμως από τη διατήρηση των έκτακτων μέτρων για την αντιμετώπιση της ενεργειακής κρίσης, κατά το Οικονομικό Έτος 2023 είναι χαρακτηριστικό ότι για σημαντικά θέματα δεν συμπληρώθηκε αποτελεσματικά το νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο, γεγονός το οποίο είχε αρνητική επίδραση (α) στις επισφάλειες της δραστηριότητας της προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, (β) στη προώθηση του υγιούς ανταγωνισμού στη λιανική αγορά και (γ) στην εξισορρόπηση της θέσης της δεσπόζουσας επιχείρησης. Ενδεικτικά αναφέρεται ότι η σωρευτική αδυναμία θέσπισης αποτελεσματικών διατάξεων (α) για την αντιμετώπιση του ενεργειακού τουρισμού, (β) για την παρεμπόδιση μετάπτωσης των στρατηγικών κακοπληρωτών στην Καθολική Υπηρεσία με τη συνεπακόλουθη αύξηση των Πελατών αυτής, (γ) για τη μείωση των μη τεχνικών απωλειών του Δικτύου και (δ) για τη μείωση του ελλείματος του Ειδικού Λογαριασμού για τα ΥΚΩ που οδήγησε σε αύξηση τόσο του κόστους όσο και του κινδύνου της δραστηριότητας της Προμήθειας τελικών καταναλωτών. Παράλληλα και για το Οικονομικό Έτος 2023 συνέχισε να απουσιάζει από την αγορά ενέργειας ο μηχανισμός αποζημίωσης ισχύος των μονάδων παραγωγής που αφενός θα διασφαλίσει την επάρκεια των πόρων για την ασφαλή λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς και αφετέρου θα συνεισφέρει στην αποδοτική λειτουργία των αγορών.

Προφανώς κατά το Οικονομικό Έτος 2023 λήφθηκαν και αποφάσεις οι οποίες βελτίωσαν τη λειτουργία της ενεργειακής αγοράς όπως είναι η ενσωμάτωση της Ευρωπαϊκής Οδηγίας για την αυτοκατανάλωση στο εθνικό μας πλαίσιο, η παροχή της δυνατότητας λειτουργίας απευθείας γραμμών και η διενέργεια διαγωνισμών για τη χορήγηση επενδυτικής και λειτουργικής ενίσχυσης σε Σταθμούς Αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας για την επίσπευση της ένταξής τους στις αγορές.

(i) ***Συγχώνευση δι' απορροφήσεως της εταιρείας ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε. από την ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. σύμφωνα με τις διατάξεις των νόμων 4601/2019, 4548/2018 και 2166/1993 και με την με αριθμό 8996/11-12-2023 πράξη του Συμβολαιογράφου Αθηνών Σπυρίδωνα Κωνσταντίνου Βέννη.***

Την 21.12.2023 με την υπ' αριθμό 3174416 ανακοίνωση απόφασης του ΓΕΜΗ ολοκληρώθηκε η διαδικασία της συγχώνευσης με τη μέθοδο της απορρόφησης της ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε. από την ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.

Information Classified as General

ΙΣΤΟΡΙΚΟ ΤΗΣ ΣΥΓΧΩΝΕΥΣΗΣ

Οι εταιρείες ΗΡΩΝ ΙΙ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ («Απορροφώμενη») και ΗΡΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ («Απορροφώσα») συμφώνησαν και αποδέχθηκαν αμοιβαία τα εξής: Αρχικώς τα Διοικητικά Συμβούλια των ως άνω ανωνύμων εταιρειών της Απορροφώσας και της Απορροφώμενης αμφότερα με τις από 29.06.2023 αποφάσεις τους, ενέκριναν την έναρξη των διαδικασιών συγχώνευσης δια απορροφήσεως της Απορροφώμενης Ανώνυμης Εταιρείας με την επωνυμία «ΗΡΩΝ ΙΙ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» από την Απορροφώσα Ανώνυμη Εταιρεία με την επωνυμία «ΗΡΩΝ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ», σύμφωνα με τις διατάξεις των Ν. 4601/2019, Ν. 4548/2018 & Ν. 2166/1993, καθώς και τη σύνταξη του Σχεδίου Συμβάσεως Συγχωνεύσεως δι' απορροφήσεως της «ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε.».

Με την ίδια ως άνω απόφαση του Διοικητικού της Συμβουλίου, η Απορροφώμενη καθόρισε ως ημερομηνία σύνταξης ισολογισμού μετασχηματισμού της, την 30η Ιουνίου 2023 και ανέθεσε σε Ορκωτούς Ελεγκτές Λογιστές της ελεγκτικής εταιρείας με την επωνυμία «MAZARS Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές Επιχειρηματικοί Σύμβουλοι Α.Ε.» (Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ.: 17), τη διαπίστωση της λογιστικής αξίας των περιουσιακών στοιχείων του Ισολογισμού Μετασχηματισμού της Εταιρείας, με σκοπό την απορρόφησή της από την ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία «ΗΡΩΝ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ» και τον διακριτικό τίτλο «ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.» σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 του Ν. 2166/1993. Περαιτέρω, με την ίδια απόφαση του Διοικητικού της Συμβουλίου, η Απορροφώμενη ανέθεσε σε Ορκωτούς Ελεγκτές Λογιστές της ελεγκτικής εταιρείας «PKF Ευρωελεγκτική Α.Ε. Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές» με Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ.: 132 την εξέταση του Σχεδίου Συμβάσεως Συγχωνεύσεως και τη σύνταξη έκθεσης για το δίκαιο και εύλογο της σχέσης ανταλλαγής, σύμφωνα με το άρθρο 10 του Ν. 4601/2019.

Εν συνεχεία με τα από 26.10.2023 Πρακτικά των Διοικητικών Συμβουλίων, τα Διοικητικά Συμβούλια επί του πρώτου θέματος της ημερήσιας διάταξης, ομόφωνα και παμψηφεί, α) ενέκριναν τις μέχρι τότε προκαταρκτικές ενέργειες που είχαν γίνει για την συγχώνευση δια απορροφήσεως, β) αποφάσισαν την συγχώνευση με απορρόφηση της Απορροφώμενης ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «ΗΡΩΝ ΙΙ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και τον διακριτικό τίτλο «ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε» από την Απορροφώσα ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία «ΗΡΩΝ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ» και τον διακριτικό τίτλο «ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.» και γ) ενέκριναν το σχέδιο συμβάσεως συγχώνευσης όπως αυτό προτάθηκε στο ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι του από 26.10.2023 Πρακτικού της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «ΗΡΩΝ ΙΙ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και στο ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙ του από 26.10.2023 Πρακτικού της Απορροφώμενης ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «ΗΡΩΝ ΙΙ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ».

Κατόπιν της απόφασης που ελήφθη με τα από 26.10.2023 πρακτικά τα Διοικητικά Συμβούλια των συγχωνευόμενων εταιρειών για την κατάρτιση των σχεδίων σύμβασης συγχώνευσης δι' απορροφήσεως της δεύτερης από την πρώτη, σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 7-21 του Ν. 4601/2019, το Ν. 4548/2018 καθώς και από τις ευεργετικές φορολογικές διατάξεις των άρθρων 1-5 του Ν. 2166/1993 και τον ορισμό των εκπροσώπων των εταιρειών που θα υπέγραφαν το σχετικό σχέδιο σύμβασης συγχώνευσης για εκάστη των συγχωνευόμενων εταιρειών, καταρτίστηκε το από 27.10.2023 σχέδιο σύμβασης συγχωνεύσεως με απορρόφηση, με κοινά στοιχεία, όρους, συμφωνίες, προϋποθέσεις και αποτελέσματα της συγχώνευσης, υπεγράφησαν και υπεβλήθησαν στις διατυπώσεις δημοσιότητος που προβλέπονται από τις διατάξεις του άρθρου 13 του Ν. 4548/2018 και σε συνδυασμό με το άρθρο 26 ν. 4919/2022, δημοσιεύτηκαν και καταχωρίσθηκαν στο Γ.Ε.ΜΗ., για την μεν Απορροφώσα στις 31.10.2023 με κωδικό αριθμό καταχώρισης 3840880, για τη δε Απορροφώμενη στις 31.10.2023 με κωδικό αριθμό καταχώρισης 3840795,

Information Classified as General

Ως αποτέλεσμα των παραπάνω με ημερομηνία 21.12.2023 το ΓΕΜΗ ανακοίνωσε την με αριθμό πρωτοκόλλου 3174416 απόφασή του με την οποία εγκρίνει την ολοκλήρωση της διαδικασίας συγχώνευσης με την μέθοδο της απορρόφησης.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

(iii) ***Αγωγή ΗΡΩΝ κατά ΔΕΔΔΗΕ (Πολυμελές Πρωτοδικείο Αθηνών)***

Την 9η/06/2020 η Εταιρεία κατέθεσε ενώπιον του Π.Π.Α. Αγωγή κατά της εταιρείας «Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας Ανώνυμη Εταιρεία» (εφεξής ο «ΔΕΔΔΗΕ») με τα ακόλουθα αιτήματα:

i. Να αναγνωριστεί ότι ο ΔΕΔΔΗΕ έχει προβεί συστηματικά σε παράνομες προσαυξήσεις κατά τον υπολογισμό των εκκαθαρίσεων κατά το Εγχειρίδιο Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης, που οφείλονται σε υπαιτιότητα του εναγομένου και, κατ' αποτέλεσμα, ότι ο κατά σύστημα υπολογισμός των απωλειών ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδα χαμηλότερα των πραγματικών είναι παράνομος και υπαίτιος.

Information Classified as General

ii. Να αναγνωριστεί ότι ο ΔΕΔΔΗΕ της προκάλεσε παράνομη και υπαίτια ζημία κατά την περίοδο Μαρτίου 2017 - Ιανουαρίου 2018, η οποία ανέρχεται στο ποσό των €2.366.585,92 και να υποχρεωθεί να καταβάλλει το εν λόγω ποσό στην Εταιρεία.

Ο ΔΕΔΔΗΕ προχώρησε σε προσεπίκληση της Ρυθμιστικής Αρχής Αποβλήτων, Ενέργειας & Υδάτων (ΡΑΑΕΥ), πρώην ΡΑΕ και του ΑΔΜΗΕ.

Την 19η/10/2020 κατατέθηκαν οι Προτάσεις από τα μέρη, ενώ την 3η/11/2020 η Προσθήκη αυτών. Στην εν λόγω Προσθήκη η Εταιρεία προχώρησε σε αναπροσαρμογή του αιτήματος σε €1.362.751,03 και πάντως όχι μικρότερο των € 850.892,49.

Επί της υπόθεσης εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 2509/2022 μη οριστική απόφαση του Π.Π.Α., η οποία κήρυξε απαράδεκτη τη συζήτηση της υπόθεσης λόγω παράβασης του άρθρου 3 § 2 Ν. 4640/2019, δηλαδή λόγω παράλειψης προσκόμισης του ενημερωτικού εντύπου, αναφορικά με την υποχρέωση του πληρεξουσίου δικηγόρου να ενημερώσει τον εντολέα του εγγράφως για την δυνατότητα διαμεσολαβητικής διευθέτησης της διαφοράς πριν την προσφυγή στο δικαστήριο, ήτοι πριν την κατάθεση της αγωγής.

Την υπόθεση αυτή επανέφερε η Εταιρεία με κλήση επαναφοράς συζήτησης με ΓΑΚ 103044/2022 και ΕΑΚ 1265/2022, με το ίδιο αίτημα συζητήθηκε την 1η.2.2024 και αναμένεται η έκδοση απόφασης.

(iv) ***Σημαντικά γεγονότα μετά τη λήξη της περιόδου 01.01-31.12.2023***

Από την 01.01.2024 μέχρι την ημερομηνία έγκρισης των συνημμένων οικονομικών καταστάσεων, σημειώθηκαν τα ακόλουθα σημαντικά γεγονότα:

Η Εταιρεία βρίσκεται σε διαβουλεύσεις σχετικά με την λήψη απόφασης για την Πώληση του Αεριοστροβιλικού Σταθμού Ανοικτού Κύκλου («ΑΣΣΑΚ») παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ονομαστικής ισχύος 147 MW, μετά των συστατικών και παραρτημάτων του καθώς και τη Σύναψη Ιδιωτικού Συμφωνητικού Πώλησης και Μεταβίβασης αυτού μεταξύ της Εταιρείας και της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «ΤΕΡΝΑ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΚΑΙ ΝΑΥΤΙΛΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΤΕΡΝΑ» και τον διακριτικό τίτλο «ΤΕΡΝΑ Α.Ε.».

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

(v) ***Παράγοντες Κινδύνου και Αβεβαιότητες***

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

1. Χρηματοοικονομικοί Κίνδυνοι

Information Classified as General

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

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

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

Πιστωτικός κίνδυνος

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

Η Εταιρεία ελέγχει διαρκώς τις απαιτήσεις της, είτε χωριστά είτε κατά ομάδα και ενσωματώνει τις προκύπτουσες πληροφορίες στον πιστωτικό της έλεγχο. Στις περιπτώσεις όπου είναι σκόπιμο, χρησιμοποιούνται εξωτερικές εκθέσεις ή αναλύσεις σχετικά με τους υφιστάμενους ή ενδεχόμενους πελάτες.

Η Εταιρεία δεν εκτίθεται σε σημαντικό πιστωτικό κίνδυνο από εμπορικές απαιτήσεις για τις δραστηριότητές της, εκτός της εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας. Αυτό οφείλεται αφενός στην πολιτική της Εταιρείας, η οποία εστιάζεται στη συνεργασία με αξιόπιστους πελάτες και αφετέρου στη φύση των δραστηριοτήτων της.

Ειδικότερα, το σύνολο των απαιτήσεων αφορά είτε τον στενό, είτε τον ευρύτερο δημόσιο τομέα, είτε ιδιώτες πελάτες με μεγάλες οικονομικές δυνατότητες στο εσωτερικό και το εξωτερικό, οι οποίες βρίσκονται κάτω από ειδική αξιολόγηση, με την οποία η Διοίκηση εκτιμά διαρκώς την αξιοπιστία των πελατών της, το μέγεθος ενός εκάστου αυτών, ανεξάρτητα εάν είναι φορέας του ευρύτερου δημοσίου ή ιδιώτης, για πιθανές επιπτώσεις που θα μπορούσε να έχει, προκειμένου να λάβει τα απαραίτητα μέτρα για να ελαχιστοποιήσει τυχόν επιπτώσεις για την Εταιρεία.

Η Εταιρεία εκτίθεται σε πιστωτικό κίνδυνο από τους τελικούς καταναλωτές από την πώληση ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου. Ο έλεγχος για την εξασφάλιση της εισπραξιμότητας των απαιτήσεων είναι συνεχής. Όπου απαιτείται, δημιουργούνται ικανά αποθεματικά μέσω προβλέψεων για την ελαχιστοποίηση των πιθανών δυσμενών επιπτώσεων. Πέρα από τα ανωτέρω, επιπρόσθετα στα πλαίσια της εξασφάλισης εισπραξιμότητας, έχει ληφθεί μέριμνα για την έκδοση μηνιαίων «έναντι» λογαριασμών για την πιθανολογούμενη κατανάλωση ανά μήνα, έτσι ώστε με την έκδοση του εκκαθαριστικού λογαριασμού που γίνεται τον τέταρτο μήνα της κατανάλωσης, να μην υπάρχει μεγάλο υπόλοιπο προς εκκαθάριση. Να σημειωθεί ότι, κατά την έναρξη συνεργασίας με τους πελάτες καταβάλλεται από αυτούς υπό μορφή εγγύησης ένα ποσό ίσο με το ενδεικτικό κόστος κατανάλωσης για έναν μήνα.

Information Classified as General

Ο πιστωτικός κίνδυνος για τα χρηματικά διαθέσιμα, καθώς και για τις λοιπές απαιτήσεις κρίνεται περιορισμένος, δεδομένου ότι οι συμβαλλόμενοι είναι Τράπεζες με υψηλής ποιότητας κεφαλαιακή διάρθρωση, το Ελληνικό Δημόσιο ή εταιρείες του ευρύτερου Δημόσιου Τομέα ή ισχυροί επιχειρηματικοί Όμιλοι.

Η διοίκηση θεωρεί ότι όλα τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, με εξαίρεση αυτά για τα οποία έχουν σχηματισθεί οι απαραίτητες απομειώσεις, είναι υψηλής πιστωτικής ποιότητας.

Κίνδυνος ρευστότητας

Ο κίνδυνος ρευστότητας συνίσταται στον κίνδυνο η Εταιρεία να μην μπορέσει να εκπληρώσει τις χρηματοοικονομικές της υποχρεώσεις όταν αυτό απαιτείται. Ο κίνδυνος ρευστότητας της Εταιρείας διατηρείται σε χαμηλά επίπεδα.

Συγκεκριμένα η ρευστότητα της Εταιρείας κρίνεται ικανοποιητική, καθώς εκτός από τα υπάρχοντα χρηματικά διαθέσιμα, οι χρηματοροές που δημιουργούνται από την παραγωγή και πώληση ηλεκτρικής ενέργειας είναι συνεχείς.

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

Ανάλυση κινδύνων αγοράς

Συναλλαγματικός κίνδυνος

Συναλλαγματικός είναι ο κίνδυνος που προκύπτει, όταν η εύλογη αξία ή οι μελλοντικές ταμειακές ροές ενός χρηματοοικονομικού μέσου, υπόκεινται σε διακύμανση λόγω μεταβολών στις συναλλαγματικές ισοτιμίες. Αυτό το είδος κινδύνου μπορεί να προκύψει, για την Εταιρεία, από συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης και μετατροπής στο νόμισμα παρουσίασης της Εταιρείας (Ευρώ) χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων, κυρίως απαιτήσεων και χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων από συναλλαγές συνομολογημένες σε νόμισμα, διαφορετικό από το λειτουργικό νόμισμα των οντοτήτων της Εταιρείας. Οι συναλλαγές αφορούν κυρίως σε αγορές παγίων και αποθεμάτων, σε εμπορικές πωλήσεις, επενδύσεις σε χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, σε δανεισμό, καθώς και επενδύσεις σε οικονομικές οντότητες του εξωτερικού.

Η Εταιρεία δραστηριοποιείται κυρίως στον Ελληνικό χώρο συνεπώς δεν εκτίθεται σε μεγάλο κίνδυνο συναλλαγματικών ισοτιμιών που μπορεί να προκύψουν από την ισοτιμία ευρώ με άλλα νομίσματα. Όμως, για την διαχείριση αυτής της κατηγορίας κινδύνου, το τμήμα χρηματοοικονομικής διαχείρισης της Εταιρείας μεριμνά με τη χρήση χρηματοοικονομικών εργαλείων και βάσει συγκεκριμένων πολιτικών να αντισταθμίζει την έκθεση της Εταιρείας σε συναλλαγματικό κίνδυνο, όπου είναι απαραίτητο.

Σε ότι αφορά τις συναλλαγές της Εταιρείας με οίκους του εξωτερικού, αυτές πραγματοποιούνται κατά κανόνα με ευρωπαϊκούς Ομίλους, όπου το νόμισμα διακανονισμού είναι το ευρώ. Για να περιορίσει

Information Classified as General

τον κίνδυνο αυτό, η Εταιρεία αξιοποιεί τα παραγόμενα επί τόπου ταμειακά διαθέσιμα σε τοπικό νόμισμα για την πληρωμή των δαπανών που δημιουργούνται, ελαχιστοποιώντας την δημιουργία συναλλαγματικού κινδύνου.

Κίνδυνος επιτοκίου

Ο κίνδυνος διακύμανσης επιτοκίων συνίσταται στην πιθανότητα η εύλογη αξία των μελλοντικών χρηματορροών ενός χρηματοοικονομικού μέσου να παρουσιάσει διακυμάνσεις εξαιτίας μεταβολών στα επιτόκια της αγοράς.
Ο βραχυπρόθεσμος δανεισμός της Εταιρείας είναι κατά το μεγαλύτερο μέρος σε ευρώ με κυμαινόμενο επιτόκιο βάσης συνδεμένο με το euribor. Τα βραχυπρόθεσμα δάνεια έχουν ληφθεί, κατά κύριο λόγο, ως γέφυρα κάλυψης κεφάλαιο κίνησης. Πολιτική της Εταιρείας αποτελεί η μετατροπή των δανείων αυτών σε μακροπρόθεσμα σταθερού spread με σύνδεση με το euribor και όπου κρίνεται απαραίτητο λόγω του χρόνου αποπληρωμής, να εφαρμόζονται εγκεκριμένες πολιτικές διαχείρισης επιτοκιακού κινδύνου μέσω συμβάσεων ανταλλαγής επιτοκίου (Interest Rate Swaps).

Ανάλυση κινδύνου αγοράς

Η Εταιρεία κατά τη δραστηριότητά της στην Αγορά προμηθεύει με Ηλεκτρική Ενέργεια όλες τις κατηγορίες πελατών. Οι πελάτες χωρίζονται σε δυο μεγάλες κατηγορίες, τους πελάτες B2C και τους πελάτες B2B. Η πρώτη κατηγορία αφορά πελάτες Χαμηλής Τάσης (Οικιακοί καταναλωτές, μικρομεσαίες Εταιρείες), που λαμβάνουν τυποποιημένη προσφορά για προγράμματα τα οποία είναι ήδη αναρτημένα στο site της Εταιρείας ενώ η δεύτερη αφορά πελάτες όλων των Τάσεων [Χαμηλή (αλυσίδες καταστημάτων), Μέση, Υψηλή], οι οποίοι λαμβάνουν εξιδεικευμένη οικονομική προσφορά, η οποία στηρίζεται στην ανάλυση των ενεργειακών χαρακτηριστικών των συγκεκριμένων εγκαταστάσεων.
Αναφορικά με τις προσφερόμενα τιμολόγια και τις χρεώσεις στο ανταγωνιστικό σκέλος αυτών, βάσει των αποφάσεων που ελήφθησαν σε επίπεδο ρυθμιστικού πλαισίου, το 2023 συνεχίζονται τα έκτακτα μέτρα τα οποία θεσπίστηκαν από την 1η Αυγούστου 2022 σχετικά με την άμβλυνση των οικονομικών συνεπειών της ενεργειακής κρίσης, όπως αυτά περιγράφονται στο άρθρο 138 του ν. 4951/2022 (ΦΕΚ Α' 129/04.07.2022): «Θέσπιση έκτακτων ρυθμίσεων μεταβατικού χαρακτήρα στην προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας για την άμβλυνση των οικονομικών συνεπειών της ενεργειακής κρίσης».
Συγκεκριμένα, για τους πελάτες που ανήκουν στην κατηγορία B2C (Οικιακοί καταναλωτές, μικρομεσαίες Εταιρείες), η Εταιρεία οφείλει βάσει των έκτακτων μέτρων όπως αυτά περιγράφονται στο άρθρο 138 του ν. 4951/2022 (ΦΕΚ Α' 129/04.07.2022), σχετικά με τη «Θέσπιση έκτακτων ρυθμίσεων μεταβατικού χαρακτήρα στην προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας για την άμβλυνση των οικονομικών συνεπειών της ενεργειακής κρίσης» να αναρτά μέχρι την εικοστή (20η) ημέρα του προηγούμενου μήνα «Μ-1» πριν από το μήνα εφαρμογής «Μ», τις Χρεώσεις Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας & Χρέωση Παγίου των εμπορικών προγραμμάτων της. Προκειμένου η Εταιρεία να θωρακιστεί έναντι του κινδύνου μιας απρόβλεπτης εκτίναξης των τιμών του επόμενου μήνα «Μ», αφού η ανάρτηση των τιμών γίνεται μέχρι την 20η του προηγούμενου μήνα «Μ-1» για το μήνα «Μ» έχει περάσει σε hedging του πελατολογίου B2C, ώστε να είναι ουσιαστικά αδιάφορη στον κίνδυνο.
Αναφορικά με τους πελάτες B2B, στο άρθρο 138 του ν. 4951/2022 (ΦΕΚ Α΄ 129/04.07.2022), σχετικά με τη «Θέσπιση έκτακτων ρυθμίσεων μεταβατικού χαρακτήρα στην προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας για την άμβλυνση των οικονομικών συνεπειών της ενεργειακής κρίσης» αναφέρεται, ότι τύποι κυμαινόμενων τιμολογίων προμήθειας, των οποίων οι όροι χρεώσεων προσαρμόζονται στα χαρακτηριστικά κατανάλωσης της εγκατάστασης του πελάτη και σε υπηρεσίες που συμφωνούνται κατόπιν

Information Classified as General

διαπραγμάτευσης του πελάτη με τον προμηθευτή, σύμφωνα με τον Κώδικα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας σε Πελάτες, εξακολουθούν να προσφέρονται από τους προμηθευτές. Συνεπώς οι πελάτες Β2Β, σε αντίθεση με τους πελάτες Β2C, έχουν την επιλογή είτε να συνεχίσουν να τιμολογούνται βάσει φόρμουλας, όπως και πριν την εφαρμογή των έκτακτων μέτρων, σε ισχύ από 1η Αυγούστου 2022, είτε να λαμβάνουν σε μηνιαία βάση, τον μήνα «Μ-1», όπως και οι πελάτες Β2C ενημέρωση για τις χρεώσεις του μήνα «Μ». Το σύνολο των πελατών Β2Β της Εταιρείας έχει επιλέξει να συνεχίσει να τιμολογείται μέσω φόρμουλας, η οποία αποτυπώνει τα επιμέρους κόστη που βαρύνουν τον Προμηθευτή κατά τη δραστηριότητά του στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας συν ένα εύλογο περιθώριο κέρδους, καθώς αυτή η επιλογή δεν ενσωματώνει το οποιοδήποτε ρίσκο για τον Προμηθευτή, κάτι το οποίο θα μεταφραζόταν προς τον Πελάτη σε αυξημένες χρεώσεις για την αντιστάθμισή του. Συνεπώς ούτε στην κατηγορία πελατών Β2Β η Εταιρεία παρουσιάζει κάποιο κίνδυνο.
Επιπροσθέτως, η Εταιρεία προμηθεύει με φυσικό αέριο όλες τις κατηγορίες πελατών, βιομηχανικούς (Β2Β), εμπορικούς (Β2C), και οικιακούς (Β2C). Στους βιομηχανικούς πελάτες (Β2Β) φυσικού αερίου, η Εταιρεία προσφέρει τιμολόγια κυμαινόμενης τιμής καθώς και τιμολόγια σταθερής τιμής. Τα τιμολόγια κυμαινόμενης τιμής βασίζονται στο κόστος προμήθειας φυσικού αερίου της Εταιρείας συν ένα εύλογο περιθώριο κέρδους συνεπώς δεν υπάρχει κάποιος κίνδυνος από την αυξομείωση των τιμών φυσικού αερίου. Τα τιμολόγια σταθερής τιμής καλύπτονται από κατάλληλες ενέργειες αντιστάθμισης κινδύνου τιμής (hedging) από την Εταιρεία και προσφέρονται κατόπιν συμφωνίας με τον τελικό Β2Β πελάτη, συνεπώς και σε αυτή την κατηγορία τιμολογίων δεν υπάρχει κίνδυνος από την αυξομείωση των τιμών. Στους εμπορικούς και οικιακούς πελάτες η Εταιρεία προσφέρει κυμαινόμενα τιμολόγια τα οποία βασίζονται στην κυμαινόμενη τιμή φυσικού αερίου που προμηθεύεται κάθε μήνα η Εταιρεία συν ένα εύλογο περιθώριο κέρδους συνεπώς και σε αυτή την κατηγορία τιμολογίων η Εταιρεία δεν διατρέχει κάποιο κίνδυνο από την αυξομείωση των τιμών φυσικού αερίου.

Λειτουργικοί κίνδυνοι

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

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

Ο απολογισμός για την Ελληνική οικονομία για το 2023 ήταν θετικός, αφού η επιτευχθείσα ανάπτυξη ανήλθε σε 2% σε συνέχεια της ανάπτυξης του 2022 (5,9%) και σύμφωνα με τις υπάρχουσες εκτιμήσεις της Τράπεζας της Ελλάδος αναμένεται για το 2024 θα ανέλθει σε 2,3% και για το 2025 σε 2,5%.

Μέχρι σήμερα, με τις υπάρχουσες εκτιμήσεις για την συνέχιση της ενεργειακής κρίσης, ως προς την διάρκειά και την ένταση των εχθροπραξιών στην Ουκρανία, δεν διαφαίνεται πιθανή λύση στο κοντινό μέλλον. Ως εκ τούτου, η μειωμένη προσφορά φυσικού αερίου από την Ρωσία προς τις χώρες της Ευρωπαϊκής Ένωσης και σε ένα σημαντικό βαθμό, η υποκατάσταση του φυσικού αερίου από το υγροποιημένο φυσικό αέριο (LNG), θα συνεχίσει να επηρεάζει τις τιμές της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και τις τιμές στο σύνολο των προϊόντων που επηρεάζονται από την χρήση της ηλεκτρικής ενέργειας, παρόλες τις προσπάθειες για την εξομάλυνση των τιμών που ήδη έχουν γίνει από τις κρατικές παρεμβάσεις για την ελαχιστοποίηση των προβλημάτων αυτών.

Information Classified as General

Αποτέλεσμα των ανωτέρω, είναι ο πληθωρισμός με βάση τον Εναρμονισμένο Δείκτη Τιμών Καταναλωτή, να έχει διαμορφωθεί σε 4,2% το 2023, σε σχέση με το 9,6% του 2022, λόγω της ανοδικής πορείας των ενεργειακών αναγκών, αλλά και των ανατιμήσεων στα είδη διατροφής.

Το ύψος του πληθωρισμού με βάση τον Εναρμονισμένο Δείκτη Τιμών Καταναλωτή στην Ευρωζώνη για το 2024-2025, εκτιμάται ότι θα ανέλθει σε 2,3% και 2% αντιστοίχως, κυρίως λόγω της αναμενόμενης κάμψης των τιμών ενέργειας και της αρνητικής επίδρασης στη βάση της σύγκρισης.
Οι προσπάθειες της Ευρωπαϊκής Κεντρικής Τράπεζας να ελέγξει τις πληθωριστικές πιέσεις, με συνεχόμενες αυξήσεις επιτοκίων, οι οποίες τον Σεπτέμβριο του 2023 διαμόρφωσαν το επίπεδο του επιτοκίου στο 4% για να μειωθεί η αυξημένη ζήτηση, η οποία θεωρείται ότι είναι η αιτία των πληθωριστικών πιέσεων, δεν έχει επιφέρει ακόμη τα επιθυμητά αποτελέσματα για την επίτευξη της μείωσης του ποσοστού του πληθωρισμού. Αντίθετα όμως, η αύξηση του χρηματοοικονομικού κόστους, έχει σαν συνέπεια την σημαντική μείωση της ανάπτυξης ορισμένων Ευρωπαϊκών κρατών.

Οι πρόσθετες αιτίες αβεβαιότητας για την οικονομική δραστηριότητα στην Ελλάδα για τα επόμενα έτη που θα μπορούσαν να λειτουργήσουν θετικά ή αρνητικά ως προς την επίτευξη των στόχων της ανάπτυξης, καταγράφονται ακολούθως:

- Η μη ενίσχυση της ανταγωνιστικότητας, έτσι ώστε η οικονομία να γίνει εξωστρεφής και να αντιμετωπιστεί το έλλειμα των τρεχουσών συναλλαγών.
- Η καθυστέρηση στη μείωση του δείκτη δημοσίου χρέους.
- Η διατήρηση των υψηλών επιτοκίων δανεισμού, η οποία επιφέρει στους δανειολήπτες προβλήματα αδυναμίας αποπληρωμής των δόσεων των στεγαστικών δανείων α' κατοικίας και της αγροτικής γης.
- Η συνεχιζόμενη αύξηση των τιμών των προϊόντων ευρείας κατανάλωσης, η οποία επιφέρει τη μείωση του πραγματικού διαθεσίμου εισοδήματος και της αγοραστικής δύναμης των νοικοκυριών και αφαιρεί τη δυνατότητα για τη δημιουργία αποταμιεύσεων για να επενδυθούν μελλοντικά.
- Η εξασθένηση του διαθεσίμου εισοδήματος των πολιτών κυρίως της Ευρωπαϊκής Ένωσης, θα επιφέρει μείωση των εσόδων από τον τουρισμό.
- Η μη επιτάχυνση των διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και το ενδεχόμενο της αδυναμίας της Κυβέρνησης για την έγκαιρη εκταμίευση των Ευρωπαϊκών πόρων και τυχόν γραφειοκρατικών εμποδίων στην υλοποίηση των επενδυτικών σχεδίων.
- Η συνεχιζόμενη καθυστέρηση στην απονομή δικαιοσύνης.
- Η αδυναμία σε ορισμένους τομείς της Δημόσιας Διοίκησης να ξεπεράσουν την γραφειοκρατία για την λύση σημαντικών προβλημάτων που χρειάζονται άμεσες ενέργειες και μακροπρόθεσμους προγραμματισμούς (θεομηνίες, φωτιές, κλιματικές μεταβολές).

Παρά τις νέες συνθήκες που έχουν διαμορφωθεί λόγω των γεωπολιτικών μεταβολών, της συνεχιζόμενης ενεργειακής κρίσης και των πληθωριστικών πιέσεων και δεδομένου ότι η Εταιρεία δεν έχει δραστηριότητα στην Ρωσία, στην Ουκρανία, την Λευκορωσία και τη Μέση Ανατολή, οι προοπτικές για την Εταιρεία παραμένουν θετικές μεσοπρόθεσμα και μακροπρόθεσμα. Οι λόγοι είναι: α) η αναβάθμιση της

Information Classified as General

επενδυτικής βαθμίδας ως προς το αξιόχρεο της Ελληνικής οικονομίας, η οποία σημαίνει περισσότερες εισροές επενδυτικών κεφαλαίων με ευνοϊκότερους όρους δανεισμού που απαιτούνται για επενδύσεις, β) οι επενδύσεις με μακροχρόνιες αποδόσεις με τη μορφή των Παραχωρήσεων και ΣΔΙΤ, γ) οι σημαντικές υπογεγραμμένες και προς υπογραφή κατασκευαστικές συμβάσεις προς εκτέλεση, δ) η αύξηση των ποσοστών συμμετοχής της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελληνική οικονομία με καύσιμο το φυσικό αέριο, καθώς και του μεριδίου αγοράς στην εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας, ε) η αύξηση των επενδύσεων για την παραγωγή καθαρής ηλεκτρικής ενέργειας μέσω ΑΠΕ και στ) η αύξηση των αποθηκευτικών χώρων ενέργειας.

3. Κίνδυνοι που σχετίζονται με αντίκτυπο της πανδημίας (COVID-19)

Η δημιουργηθείσα εμπειρία ως προς τον τρόπο προφύλαξης του πληθυσμού από την μετάδοση του ιού, τα προγράμματα μαζικού εμβολιασμού που ξεκίνησαν από το 2021, καθώς και η χορήγηση νέων φαρμάκων στους νοσούντες, μείωσαν τη σοβαρότητα του κινδύνου, καθώς και το ποσοστό των νοσούντων, με αποτέλεσμα να μην θεωρείται σημαντικός κίνδυνος μια πιθανή εμφάνιση ενός νέου ιού, που να ανήκει στην ίδια κατηγορία.

4. Λοιποί κίνδυνοι και αβεβαιότητες

Συνέπειες του πολέμου στην Ουκρανία

Οι συνεχιζόμενες και με αυξανόμενη ένταση εχθροπραξίες μεταξύ της Ουκρανίας και της Ρωσίας με την έμμεση συμμετοχή της Ευρωπαϊκής Ένωσης και των Η.Π.Α. μέσα από την παροχή υποστήριξης προς την ουκρανική πλευρά, έχει σαν αποτέλεσμα την απομάκρυνση του ενδεχομένου της κατάπαυσης του πυρός στο άμεσο μέλλον μεταξύ των αντιμαχόμενων πλευρών.

Η λήψη περιοριστικών μέτρων από την Ευρωπαϊκή Ένωση και τις Η.Π.Α. ως προς την διακίνηση ρωσικής προέλευσης κεφαλαίων, καθώς και των πρόσθετων περιοριστικών μέτρων προς την ίδια κατεύθυνση (δεσμεύσεις περιουσιακών στοιχείων, καταδικαστικές αποφάσεις, κ.λπ.), ως επίσης και των απαγορεύσεων πώλησης ρωσικών προϊόντων στην Ευρωπαϊκή Ένωση και σε άλλες χώρες, είχαν σαν αποτέλεσμα τη λήψη αντιμέτρων που έλαβε η Ρωσία εναντίον της Ευρωπαϊκής Ένωσης, μεταξύ αυτών και τη μείωση των πωλούμενων ποσοτήτων φυσικού αερίου.

Να σημειωθεί ότι, το εμπάργκο προς την Ρωσία δεν έδωσε την προσδοκώμενη λύση, με αποτέλεσμα να συνεχίζεται ο πόλεμος μετά από 2 χρόνια από την έναρξή του, χωρίς να υπάρχει εκτίμηση για άμεση λύση των προβλημάτων. Παράλληλα, η παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια συνεχίζει να είναι πολύ ακριβή για τον τελικό καταναλωτή, τροφοδοτώντας τον υπάρχοντα πληθωρισμό στον οποίο η τιμή της ενέργειας είναι από τους βασικούς συντελεστές του κόστους παραγωγής των προϊόντων.

Συγκεκριμένα στον λειτουργικό τομέα των Κατασκευών υπάρχει επίδραση στο κόστος κατασκευής από τις γεωπολιτικές εξελίξεις στην Ουκρανία, αλλά με δεδομένο ότι σε ένα μεγάλο μέρος των σημαντικών κυρίως συμβάσεων, υπάρχει η πρόνοια της αναπροσαρμογής των τιμών, η τελική επίδραση στην Εταιρεία δεν αναμένεται να είναι σημαντική. Παράλληλα, για το σύνολο των νέων έργων στα οποία είμαστε

Information Classified as General

μειοδότες ή θα συμμετάσχουμε στους διαγωνισμούς για την ανάληψή τους, τα αυξημένα κόστη συμπεριλαμβάνονται στους προϋπολογισμούς των προσφορών.

Στον τομέα Παραγωγής και Εμπορίας ηλεκτρικής Ενέργειας από Θερμικές Πηγές Ενέργειας, λόγω της φύσης της δραστηριότητας και δεδομένου ότι, η τιμή πώλησης έπεται του κόστους αγοράς, τυπικά δεν προκύπτει πρόβλημα ουσιαστικής επιρροής των συνεπειών των γεωπολιτικών εξελίξεων.

Η Εταιρεία δεν έχει άμεσα δραστηριότητες στην Ρωσία, στην Ουκρανία και την Λευκορωσία, παρόλα αυτά αξιολογεί συνεχώς τους γεωπολιτικούς κινδύνους στους οποίους εκτίθεται, έχοντας διαμορφώσει συγκεκριμένες πολιτικές και διαδικασίες, έτσι ώστε να μετριαστεί ο κίνδυνος στο βαθμό που είναι εφικτό.

Αβεβαιότητα λόγω των εχθροπραξιών στην Μέση Ανατολή

Μετά την απρόκλητη επίθεση από το παλαιστινιακό ισλαμιστικό κίνημα Χαμάς την 07.10.2023 στο Ισραήλ, πυροδοτήθηκε μια αντεπίθεση του στρατού του Ισραήλ στην Λωρίδα της Γάζας, η οποία έχει στοιχίσει τη ζωή σε χιλιάδες ανθρώπους έχοντας παράλληλα προκαλέσει ανθρωπιστική καταστροφή στους κατοίκους της Γάζας. Σε αυτές τις εχθροπραξίες έχουν συμμετάσχει και τα γειτονικά κράτη Λίβανος και Υεμένη με τη στήριξη του Ιράν, με αποτέλεσμα εκτός όλων των άλλων, να δημιουργηθούν και προβλήματα στην ναυσιπλοΐα και κατ' επέκταση στη διακίνηση των εμπορευμάτων. Μια πιθανή άμεση συμμετοχή στις εχθροπραξίες από το Ιράν, θα μπορούσε να διευρύνει την κρίση, οξύνοντας το σύνολο των προβλημάτων στην περιοχή και κατ' επέκταση στην παγκόσμια οικονομία, επηρεάζοντας έμμεσα και την Ελληνική οικονομία.

Οι προοπτικές της Εταιρείας, παρόλα αυτά, παραμένουν θετικές και μη εξαρτώμενες άμεσα από τις εχθροπραξίες στη Μέση Ανατολή. Ωστόσο λόγω της δυναμικής των εχθροπραξιών, ενδεχομένως να ανακύψουν νέοι κίνδυνοι. Η Διοίκηση της Εταιρείας λαμβάνοντας υπόψη την υφιστάμενη αβεβαιότητα στο ευρύτερο οικονομικό κλίμα προσπαθεί να αξιολογήσει έγκαιρα τις οποιαδήποτε έμμεσες συνέπειες στην Εταιρεία, για να λάβει τα απαραίτητα μέτρα για την ελαχιστοποίηση των συνεπειών.

Κίνδυνος Κυβερνοασφάλειας

Πιθανές παραβιάσεις στην ασφάλεια των δικτύων, των πληροφοριακών και λειτουργικών συστημάτων, απειλούν την ακεραιότητα των δεδομένων του Ομίλου, των ευαίσθητων πληροφοριών, καθώς και την εύρυθμη λειτουργία των επιχειρηματικών δραστηριοτήτων. Μια τέτοια πιθανή παραβίαση θα μπορούσε να επηρεάσει αρνητικά τη φήμη του Ομίλου και την ανταγωνιστική του θέση. Επίσης, μια πιθανή επιδίκαση αποζημιώσεων, επιβολή προστίμων, ή απώλεια δραστηριοτήτων (περιλαμβανομένου και του κόστους αποκατάστασης), θα μπορούσαν να έχουν σημαντική αρνητική επίδραση στην οικονομική μας κατάσταση και τα λειτουργικά αποτελέσματα. Επιπλέον, η διαχείριση των παραβιάσεων κυβερνοασφάλειας, ενδέχεται να απαιτήσει σημαντική επένδυση χρόνου από τη διοίκηση.

Information Classified as General

Για την αποφυγή των κινδύνων Κυβερνοασφάλειας, ο Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ έχει θεσπίσει και εφαρμόζει Πολιτικές και Διαδικασίες Κυβερνοασφάλειας, με τις οποίες οφείλουν να συμμορφώνονται όλα τα στελέχη και οι εξωτερικοί συνεργάτες του Ομίλου. Σε περιπτώσεις όπου κρίνεται αναγκαίο, η Διεύθυνση Πληροφορικής παρέχει συμπληρωματικές οδηγίες.

Ο Όμιλος βρίσκεται σε αδιάλειπτη συνεργασία με εταιρίες παροχής εξειδικευμένων υπηρεσιών Κυβερνοασφάλειας καθώς και με έμπειρους συμβούλους στο αντικείμενο, με σκοπό την πλήρη τεχνική και οργανωτική κάλυψη στον τομέα της Κυβερνοασφάλειας.

(vi) ***Λοιποί Λειτουργικοί Αριθμοδείκτες***

Καθαρό χρέος / (Πλεόνασμα)

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

Ο δείκτης για τις χρήσεις 2023 και 2022 έχει ως εξής:

	31.12.2023	**31.12.2022**
Μακροπρόθεσμα δάνεια (Σημ. 20)	0	182.500
Υποχρεώσεις από τραπεζικές μισθώσεις	0	0
Βραχυπρόθεσμα δάνεια (Σημ. 20)	69.127	62.717
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις πληρωτέες στην επόμενη χρήση	0	1.618
Σύνολο δανειακών υποχρεώσεων	**69.127**	**246.835**
Μείον: Χρηματικά διαθέσιμα (Σημ. 14)	(60.958)	(102.661)
Καθαρό Χρέος / (Πλεόνασμα)	**8.169**	**144.174**
Μείον: Δεσμευμένοι λογαριασμοί τραπεζικών καταθέσεων	0	0
Πλέον: Εγκριθείσες και εισπραχθείσες επιχορηγήσεις προς επιστροφή	0	0
Καθαρό Χρέος / (Πλεόνασμα) μετά των δεσμευμένων καταθέσεων και επιχορηγήσεων προς επιστροφή	**8.169**	**144.174**

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

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

Το EBITDA ανήλθε σε € 110.642 χιλ. ευρώ το 2023 και σε € 105.416 χιλ. ευρώ το 2022 και υπολογίζεται ως εξής:

	31.12.2023	**31.12.2022**
Μικτό κέρδος	130.236	150.687

Information Classified as General

Έξοδα διοίκησης και διάθεσης	(27.016)	(21.857)
Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης	0	0
Λοιπά έσοδα/(έξοδα) προσδιοριστικά του EBIT	(11.077)	(27.810)
Λειτουργικά αποτελέσματα (EBIT)	**92.143**	**101.020**
Καθαρές αποσβέσεις χρήσης	18.499	4.397
EBITDA	**110.642**	**105.416**

(vii) ***Έκθεση μη χρηματοοικονομικής πληροφόρησης 2023***

1. Εισαγωγή

Η παρούσα έκθεση μη χρηματοοικονομικής πληροφόρησης αφορά στη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2023. Η Έκθεση μη χρηματοοικονομικής πληροφόρησης περιέχει πληροφορίες σχετικά με το σύνολο των δραστηριοτήτων του Ομίλου ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ για τις ακόλουθες θεματικές πτυχές, όπως ορίζονται από την ενότητα 7 «Έκθεση (Κατάσταση) Μη χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης» της εγκυκλίου 62784/2017 του Υπουργείου Οικονομίας και Ανάπτυξης, σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 4548/2018 (άρθρα 151 & 154):

- Ζητήματα εφοδιαστικής αλυσίδας
- Καταπολέμηση της διαφθοράς και θέματα σχετικά με τη δωροδοκία
- Σεβασμός των ανθρώπινων δικαιωμάτων
- Εργασιακά θέματα
- Κοινωνικά θέματα
- Περιβαλλοντικά θέματα

Η Έκθεση παρουσιάζει σχετικές πληροφορίες για τις προβλεπόμενες γνωστοποιήσεις του Άρθρου 8 του Κανονισμού Ταξινομίας, όπως εξειδικεύονται με το άρθρο 10 του κατ' εξουσιοδότηση Κανονισμού (ΕΕ) 2021/2178. Η Έκθεση έχει συνταχθεί λαμβάνοντας υπόψη τα διεθνή πρότυπα Global Reporting Initiative (GRI), τα πρότυπα του οργανισμού Sustainability Accounting Standards Board (SASB), καθώς και τον Οδηγό Δημοσιοποίησης Πληροφοριών ESG του Χρηματιστηρίου Αθηνών (ATHEX), με στόχο την περιγραφή και τον τρόπο διαχείρισης των ουσιαστικότερων επιδράσεων του Ομίλου και των σχετικών κινδύνων που έχουν εντοπιστεί, λαμβάνοντας υπόψη το πώς οι κίνδυνοι αυτοί αντιμετωπίζονται μέσω Πολιτικών δέουσας επιμέλειας για τον εντοπισμό, την πρόληψη και τον μετριασμό των υφιστάμενων και δυνητικών δυσμενών επιδράσεων.

Η δομή της παρούσας έκθεσης ακολουθεί την εξής διάρθρωση:

- Η προσέγγιση του Ομίλου στη Βιώσιμη Ανάπτυξη
- Εταιρική Διακυβέρνηση και Βασικές Αρχές Λειτουργίας του Ομίλου
- Περιβαλλοντικά θέματα
- Βιώσιμη Εφοδιαστική Αλυσίδα

Information Classified as General

- Εργασιακά και κοινωνικά θέματα
- Αναφορά Ταξινομίας

Χρηματοοικονομικοί/μη χρηματοοικονομικοί κίνδυνοι και διαχείριση

Η πολιτική διαχείρισης κινδύνων που εφαρμόζει ο Όμιλος αποσκοπεί στον περιορισμό των αρνητικών επιπτώσεων που ενδέχεται να επηρεάσουν τις δραστηριότητές του, την επιχειρηματική του δράση, την οικονομική του απόδοση καθώς και την επίτευξη των στρατηγικών του στόχων. Οι κύριες αιτίες δημιουργίας κινδύνων περιλαμβάνουν την αδυναμία πρόβλεψης των χρηματοοικονομικών αγορών, τις διακυμάνσεις στα κόστη και τις πωλήσεις, καθώς και την αδυναμία πρόβλεψης της εξέλιξης των μετεωρολογικών συνθηκών.

Όσον αφορά τους οικονομικούς κινδύνους που αντιμετωπίζει ο Όμιλος, οι πιο σημαντικοί από αυτούς περιλαμβάνουν τη διατήρηση της μακροοικονομικής αβεβαιότητας, τους κινδύνους της αγοράς (διακυμάνσεις στις συναλλαγματικές ισοτιμίες, στα επιτόκια, στις τιμές της αγοράς κλπ.), τον πιστωτικό κίνδυνο και τον κίνδυνο ρευστότητας. Όσον αφορά τους μη χρηματοοικονομικούς κινδύνους, αυτοί αναφέρονται σε θέματα διακυβέρνησης, περιβάλλοντος και κοινωνικής ευθύνης. Για την αντιμετώπισή τους, ο Όμιλος λαμβάνει τα κατάλληλα μέτρα για τον έγκαιρο εντοπισμό τους και την εφαρμογή πολιτικών μετριασμού.

2. Η προσέγγιση του Ομίλου στην Βιώσιμη Ανάπτυξη

Δείκτης C-G4: Πολιτική Βιωσιμότητας

Η Πολιτική Βιώσιμης Ανάπτυξης του Ομίλου συμπυκνώνει τον τρόπο με τον οποίο ο Όμιλος προσεγγίζει τα θέματα Βιώσιμης Ανάπτυξης. Η Πολιτική συνδέεται άρρηκτα με τις ανάγκες των ενδιαφερόμενων μερών (εσωτερικών και εξωτερικών) λαμβάνοντας υπόψη τις ισχύουσες κοινωνικοοικονομικές τάσεις και τους Παγκόσμιους Στόχους Βιώσιμης Ανάπτυξης. Κύριος στόχος της εφαρμογής της πολιτικής είναι η ενίσχυση των θετικών επιδράσεων και ο περιορισμός των αρνητικών, μέσα από βέλτιστες πρακτικές, βιώσιμες πρωτοβουλίες και αξιόπιστες συνεργασίες με ενίσχυση των διαδικασιών διαλόγου και διαβούλευσης.

Η πολιτική ευθυγραμμίζεται με τις αρχές ESG και επικεντρώνεται σε τέσσερις (4) άξονες, όπως αυτοί έχουν αναγνωριστεί μέσα από τη διαδικασία ιεράρχησης των ουσιαστικών θεμάτων του Ομίλου:

- Προαγωγή της Ανθρώπινης Αξίας,
- Προστασία του Περιβάλλοντος,
- Ενίσχυση του Κοινωνικού Αποτυπώματος,
- Διαμόρφωση Υπεύθυνης Αγοράς

Η Πολιτική Βιώσιμης Ανάπτυξης παρακολουθείται από τη Διεύθυνση Εταιρικής Κοινωνικής Ευθύνης και Βιώσιμης Ανάπτυξης και την Επιτροπή ESG και υπόκειται σε τροποποιήσεις με τελική έγκριση από το Διοικητικό Συμβούλιο εάν απαιτείται. Στο πλαίσιο αυτό, η Διεύθυνση Εταιρικής Κοινωνικής Ευθύνης και Βιώσιμης Ανάπτυξης λειτουργεί ως το κέντρο στρατηγικού σχεδιασμού και εισήγησης προτάσεων στην Επιτροπή ESG και στη Διοίκηση του Ομίλου αναφορικά με θέματα που σχετίζονται με το

Information Classified as General

περιβάλλον, την κοινωνία και τη διακυβέρνηση, εκπονεί την Ετήσια Έκθεση Βιώσιμης Ανάπτυξης του Ομίλου και παρακολουθεί επιμέρους στόχους/δείκτες βιώσιμης ανάπτυξης με στόχο τη συνεχή βελτίωση την αναπροσαρμογή ή/και αναθεώρηση εφόσον απαιτηθεί.

Η Πολιτική του Ομίλου αποτυπώνει τους στόχους του για τη βιώσιμη ανάπτυξη και στηρίζεται στο διάλογο με τα ενδιαφερόμενα μέρη με σκοπό την αναγνώριση, αξιολόγηση και ιεράρχηση των σημαντικότερων επιδράσεων που δημιουργεί ή ενδέχεται να δημιουργήσει η δραστηριότητα του στο περιβάλλον, στην κοινωνία και στην οικονομία.

Με στόχο την εδραίωση αμοιβαίας εμπιστοσύνης και εποικοδομητικής συνεργασίας με όλα τα ενδιαφερόμενα μέρη, ο Όμιλος έχει θεσπίσει διακριτά κανάλια επικοινωνίας με κάθε ομάδα και προάγει τον έγκαιρο και ανοιχτό διάλογο μαζί τους. Βασικό μέλημά του είναι η αναγνώριση των διαφορετικών προσδοκιών και αναγκών της κάθε ομάδας. Ο Όμιλος αναγνωρίζει ως ενδιαφερόμενα μέρη τις ομάδες εκείνες που επηρεάζουν και επηρεάζονται, άμεσα ή έμμεσα, από τη δραστηριότητά του. Τα ενδιαφερόμενα μέρη ανήκουν είτε στο εσωτερικό περιβάλλον του Ομίλου (όπως μέτοχοι, εργαζόμενοι) είτε στο εξωτερικό (προμηθευτές, πελάτες, επιχειρηματικοί συνεργάτες, χρηματοπιστωτικά ιδρύματα κ.α.).

Τα κανάλια και οι μέθοδοι διαβούλευσης καθώς και η συχνότητα και τα κύρια θέματα ενδιαφέροντος καθορίζονται από τη χαρτογράφηση των ενδιαφερόμενων μερών για κάθε έτος αναφοράς. Επισημαίνεται ότι ο Όμιλος αναγνωρίζει και ιεραρχεί τα ενδιαφερόμενα μέρη του ανάλογα με το βαθμό επίδρασης και επιρροής τους στις λειτουργίες του και αντίστροφα.

ATHEX C-S1: Συμμετοχή ενδιαφερομένων μερών, ATHEX C-G3: Ουσιαστικά θέματα

Λαμβάνοντας υπόψη την υψηλή σημασία ενίσχυσης της διαφάνειας και την ανάγκη τακτικής ενημέρωσης των ενδιαφερόμενων μερών, τα αποτελέσματα της επίδοσης του Ομίλου σε θέματα Βιώσιμης Ανάπτυξης δημοσιοποιούνται στο ευρύ κοινό μέσω της ετήσιας Έκθεσης Βιώσιμης Ανάπτυξης και της παρούσας Έκθεσης.

Επιπλέον, σημειώνεται ότι ο Όμιλος, με έμφαση στη διαφάνεια, τη λογοδοσία και τις βιώσιμες επιχειρηματικές πρακτικές, αναμένεται να ενσωματώσει από το 2024 την ανάλυση της «διπλής ουσιαστικότητας» στην Έκθεση Βιώσιμης Ανάπτυξης επιδιώκοντας να ενημερώσει τα ενδιαφερόμενα μέρη σχετικά με τις επιδράσεις που δημιουργεί, ή ενδέχεται να δημιουργήσει, στο περιβάλλον, τους ανθρώπους και την οικονομία. Πιο συγκεκριμένα, στο πλαίσιο της «διπλής ουσιαστικότητας» ο Όμιλος θα καταγράψει, μετρήσει, θέσει στόχους και αξιολογήσει τους σχετικούς κινδύνους που συνδέονται με:

- την επίδραση του συνόλου των δραστηριοτήτων του στο Περιβάλλον, την Κοινωνία, τον Άνθρωπο και την Οικονομία,
- την επίδραση/επίπτωση που έχει το εξωτερικό περιβάλλον στο οποίο δραστηριοποιείται ο Όμιλος, στις δραστηριότητές του και την ικανότητά του να αναπτυχθεί υπεύθυνα με στόχο τη βιώσιμη ανάπτυξη.

Για τη διεξαγωγή της διπλής ουσιαστικότητας, ο Όμιλος θα καλέσει τα ενδιαφερόμενα μέρη του να συμμετέχουν στις έρευνες αξιολόγησης των ουσιωδών θεμάτων βιώσιμης ανάπτυξης, τα αποτελέσματα των οποίων θα αξιοποιηθούν για τη διαμόρφωση της Έκθεσης Βιώσιμης Ανάπτυξης του Ομίλου.

3. Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη

Οι συναλλαγές, καθώς και τα υπόλοιπα της Εταιρείας με συνδεμένα μέρη για την περίοδο που έληξε 31.12.2023 και 31.12.2022 αναλύονται ως εξής:

Χρήση 31.12.2023

Information Classified as General

Συνδεμένο μέρος	Πωλήσεις	Αγορές	Χρεωστικά υπόλοιπα	Πιστωτικά υπόλοιπα
Μητρική ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ	647	2.160	159	105
Λοιπά συνδεδεμένα μέρη	26.336	53.016	19.738	13.437
Σύνολα	**26.983**	**55.176**	**19.897**	**13.542**

Χρήση 31.12.2022

Συνδεμένο μέρος	Πωλήσεις	Αγορές	Χρεωστικά υπόλοιπα	Πιστωτικά υπόλοιπα
Μητρική ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ	258	1.732	27	41.277
ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΑΕ	520.300	24.158	3.859	127.526
Λοιπά συνδεδεμένα μέρη	33.344	24.431	12.989	42.004
Σύνολα	**553.902**	**50.322**	**16.875**	**210.807**

Οι αποδοχές μελών Διοικητικού Συμβουλίου και ανώτατων στελεχών της Εταιρείας που αναγνωρίστηκαν την 31η Δεκεμβρίου 2023, καθώς και τα σχετικά υπόλοιπα έχουν ως εξής:

	1.1-31.12.2023	**1.1-31.12.2022**
Αμοιβές Παροχής Υπηρεσιών	366	150
Αμοιβές μισθωτών	1.535	230
Σύνολο	**1.901**	**380**

	31.12.2023	31.12.2022
Υποχρεώσεις	0	0
Απαιτήσεις	0	0

Αθήνα, 3 Ιουνίου 2024
Για το Διοικητικό Συμβούλιο

Ο Πρόεδρος Δ.Σ.
Γεώργιος Κούβαρης

Information Classified as General

[Η παρούσα σελίδα έχει αφεθεί σκοπίμως κενή]

Information Classified as General

Έκθεση Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή

Προς τους Μετόχους της Εταιρείας ΗΡΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ

Έκθεση Ελέγχου επί των Οικονομικών Καταστάσεων

Γνώμη

Έχουμε ελέγξει τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας «ΗΡΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ» (η Εταιρεία), οι οποίες αποτελούνται από την κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης της 31ης Δεκεμβρίου 2023, τις καταστάσεις αποτελεσμάτων και λοιπών συνολικών εισοδημάτων, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και τις σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων που περιλαμβάνουν ουσιώδεις πληροφορίες λογιστικής πολιτικής.

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, την οικονομική θέση της Εταιρείας «ΗΡΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ» κατά την 31η Δεκεμβρίου 2023, τη χρηματοοικονομική της επίδοση και τις ταμειακές της ροές για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Βάση γνώμης

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

Έμφαση θέματος

Εφιστούμε την προσοχή σας στη σημείωση 4.19 των χρηματοοικονομικών καταστάσεων όπου γίνεται ,αναφορά στο γεγονός ότι οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας, κατόπιν της από 21.12.2023 έγκρισης της Υπηρεσίας ΓΕΜΗ της συγχώνευσης των εταιρειών «ΗΡΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ» και «ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε» με απορρόφηση της δεύτερης εταιρείας από την πρώτη, ενσωματώνουν τα στοιχεία της απορροφώμενης εταιρείας, καθώς και στη λογιστική πολιτική ενσωμάτωσης των στοιχείων αυτών. Στη γνώμη μας δεν διατυπώνεται επιφύλαξη σε σχέση με το ανωτέρω θέμα.

© 2023 Grant Thornton Greece. All rights reserved.

Information Classified as General

Άλλες πληροφορίες

Η διοίκηση είναι υπεύθυνη για τις άλλες πληροφορίες. Οι άλλες πληροφορίες περιλαμβάνονται στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου, για την οποία γίνεται σχετική αναφορά στην "Έκθεση επί Άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων", αλλά δεν περιλαμβάνουν τις οικονομικές καταστάσεις και την έκθεση ελέγχου επί αυτών.

Η γνώμη μας επί των οικονομικών καταστάσεων δεν καλύπτει τις άλλες πληροφορίες και δεν εκφράζουμε με τη γνώμη αυτή οποιασδήποτε μορφής συμπέρασμα διασφάλισης επί αυτών.

Σε σχέση με τον έλεγχό μας επί των οικονομικών καταστάσεων, η ευθύνη μας είναι να αναγνώσουμε τις άλλες πληροφορίες και με τον τρόπο αυτό, να εξετάσουμε εάν οι άλλες πληροφορίες είναι ουσιωδώς ασυνεπείς με τις οικονομικές καταστάσεις ή τις γνώσεις που αποκτήσαμε κατά τον έλεγχο ή αλλιώς φαίνεται να είναι ουσιωδώς εσφαλμένες. Εάν, με βάση τις εργασίες που έχουμε εκτελέσει, καταλήξουμε στο συμπέρασμα ότι υπάρχει ουσιώδες σφάλμα σε αυτές τις άλλες πληροφορίες, είμαστε υποχρεωμένοι να αναφέρουμε το γεγονός αυτό. Δεν έχουμε τίποτα να αναφέρουμε σχετικά με το θέμα αυτό.

Ευθύνες της διοίκησης επί των οικονομικών καταστάσεων

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

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

Ευθύνες ελεγκτή για τον έλεγχο των οικονομικών καταστάσεων

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

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

© 2023 Grant Thornton Greece. All rights reserved.

Information Classified as General

- Εντοπίζουμε και αξιολογούμε τους κινδύνους ουσιώδους σφάλματος στις οικονομικές καταστάσεις, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος, σχεδιάζοντας και διενεργώντας ελεγκτικές διαδικασίες που ανταποκρίνονται στους κινδύνους αυτούς και αποκτούμε ελεγκτικά τεκμήρια που είναι επαρκή και κατάλληλα για να παρέχουν βάση για τη γνώμη μας. Ο κίνδυνος μη εντοπισμού ουσιώδους σφάλματος που οφείλεται σε απάτη είναι υψηλότερος από αυτόν που οφείλεται σε λάθος, καθώς η απάτη μπορεί να εμπεριέχει συμπαιγνία, πλαστογραφία, εσκεμμένες παραλείψεις, ψευδείς διαβεβαιώσεις ή παράκαμψη των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου.

- Κατανοούμε τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου που σχετίζονται με τον έλεγχο, με σκοπό το σχεδιασμό ελεγκτικών διαδικασιών κατάλληλων για τις περιστάσεις, αλλά όχι με σκοπό τη διατύπωση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου της Εταιρείας.

- Αξιολογούμε την καταλληλότητα των λογιστικών αρχών και μεθόδων που χρησιμοποιήθηκαν και το εύλογο των λογιστικών εκτιμήσεων και των σχετικών γνωστοποιήσεων που έγιναν από τη διοίκηση.

- Αποφαινόμαστε για την καταλληλότητα της χρήσης από τη διοίκηση της λογιστικής αρχής της συνεχιζόμενης δραστηριότητας και με βάση τα ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτήθηκαν για το εάν υπάρχει ουσιώδης αβεβαιότητα σχετικά με γεγονότα ή συνθήκες που μπορεί να υποδηλώνουν ουσιώδη αβεβαιότητα ως προς την ικανότητα της Εταιρείας να συνεχίσει τη δραστηριότητά της. Εάν συμπεράνουμε ότι υφίσταται ουσιώδης αβεβαιότητα, είμαστε υποχρεωμένοι στην έκθεση ελεγκτή να επιστήσουμε την προσοχή στις σχετικές γνωστοποιήσεις των οικονομικών καταστάσεων ή εάν αυτές οι γνωστοποιήσεις είναι ανεπαρκείς να διαφοροποιήσουμε τη γνώμη μας. Τα συμπεράσματά μας βασίζονται σε ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτώνται μέχρι την ημερομηνία της έκθεσης ελεγκτή. Ωστόσο, μελλοντικά γεγονότα ή συνθήκες ενδέχεται να έχουν ως αποτέλεσμα η Εταιρεία να παύσει να λειτουργεί ως συνεχιζόμενη δραστηριότητα.

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

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

Έκθεση επί άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων

1. Έκθεση Διαχείρισης Διοικητικού Συμβουλίου

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

α) Κατά τη γνώμη μας η Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου έχει καταρτισθεί σύμφωνα με τις ισχύουσες νομικές απαιτήσεις του άρθρου 150 του Ν. 4548/2018 και το περιεχόμενο αυτής αντιστοιχεί με τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31.12.2023.

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

© 2023 Grant Thornton Greece. All rights reserved.

Information Classified as General

2. Λογιστικά Διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις

Η Διοίκηση είναι υπεύθυνη για την κατάρτιση λογιστικά διαχωρισμένων Οικονομικών Καταστάσεων της Εταιρείας σύμφωνα με τις ρυθμίσεις των διατάξεων του άρθρου 141 του Ν. 4001/2011 και την εγκριτική απόφαση 301/2017 της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ) και για εκείνες τις εσωτερικές δικλίδες που η Διοίκηση καθορίζει ως απαραίτητες, ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση του λογιστικά διαχωρισμένου ισολογισμού της 31 Δεκεμβρίου 2023 και την λογιστικά διαχωρισμένη κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης προ φόρων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου 2023 έως και την 31 Δεκεμβρίου 2023 της Εταιρείας, απαλλαγμένων από ουσιώδες σφάλμα, οφειλόμενου είτε σε απάτη είτε σε λάθος. Η μεθοδολογία κατάρτισης των λογιστικά διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας περιγράφεται στο παράρτημα Ι των εταιρικών οικονομικών καταστάσεων της.

Κατά τη γνώμη μας, οι λογιστικά διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2023, όπως παρουσιάζονται στο παράρτημα Ι των Οικονομικών Καταστάσεων, έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 141 του Ν. 4001/2011 και της εγκριτικής απόφασης 301/2017 της ΡΑΕ.»

Αθήνα, 03/06/2024
Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

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

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

© 2023 Grant Thornton Greece. All rights reserved.

Information Classified as General

[Η παρούσα σελίδα έχει αφεθεί σκοπίμως κενή]

Information Classified as General

ΕΤΗΣΙΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31ΗΣ ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023

(1η Ιανουαρίου – 31η Δεκεμβρίου 2023)

Σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς

Οι Οικονομικές Καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΗΡΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ («η Εταιρεία») την 3η Ιουνίου 2024 και έχουν αναρτηθεί στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση της εταιρείας, www.heron.gr, όπου και θα παραμείνουν στη διάθεση του επενδυτικού κοινού για χρονικό διάστημα τουλάχιστον 5 ετών από την ημερομηνία της συντάξεως και δημοσιοποιήσεώς τους. Επισημαίνεται ότι οι συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις τελούν υπό την έγκριση της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της Εταιρείας. Η Ετήσια Γενική Συνέλευση των Μετόχων της Εταιρείας έχει την εξουσία να τροποποιήσει τις συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις.

[Η παρούσα σελίδα έχει αφεθεί σκοπίμως κενή]

Information Classified as General

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

	Σημείωση	31.12.2023	31.12.2022
ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ			
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό			
Ασώματα πάγια	5	1.657	2.114
Ενσώματα πάγια	6	95.998	9.598
Δικαιώματα χρήσης παγίων	7	2.546	1.288
Συμμετοχές σε θυγατρικές επιχειρήσεις	8	44.321	0
Επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους	9	15	0
Απαιτήσεις από παράγωγα	24	21.865	14.419
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	10	24.447	22.554
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	23	0	12.712
Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού		**190.849**	**62.685**
Κυκλοφορούν ενεργητικό			
Αποθέματα	11	10.128	5.415
Εμπορικές απαιτήσεις	12	382.724	395.366
Λοιπές απαιτήσεις	13	44.874	43.444
Απαιτήσεις από φόρο εισοδήματος		6.026	0
Βραχυπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων από παράγωγα	24	10.087	25.350
Χρηματικά διαθέσιμα	14	60.958	102.661
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού		**514.797**	**572.236**
ΣΥΝΟΛΟ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ		**705.646**	**634.921**
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ			
Μετοχικό κεφάλαιο	21	8.856	2.416
Αποθεματικά	22	2.252	811
Διαφορά υπέρ το άρτιο		23.350	0
Κέρδη εις νέον		275.955	94.248
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων		**310.413**	**97.475**
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Μακροπρόθεσμα δάνεια	20	0	182.500
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	19	1.923	886
Υποχρεώσεις από παράγωγα	24	12.758	6.959
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού	15	154	76
Λοιπές Προβλέψεις	16	2.331	417
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις		16.316	0
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες		4.898	3.697
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων		**38.380**	**194.535**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Βραχυπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	20	69.127	62.717
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	20	0	1.618
Βραχυπρόθεσμο μέρος υποχρεώσεων από μισθώσεις	19	828	423
Βραχυπρόθεσμο μέρος υποχρεώσεων από παράγωγα	24	5.345	28.991
Προμηθευτές	17	65.099	65.331
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	19	216.454	151.316
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος		0	32.515
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων		**356.853**	**342.911**
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ		**705.646**	**634.921**

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

Information Classified as General

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΚΑΙ ΛΟΙΠΩΝ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ ΠΕΡΙΟΔΟΥ

1η Ιανουαρίου με 31η Δεκεμβρίου 2023

	Σημείωση	1.1-31.12.2023	1.1-31.12.2022
Αποτελέσματα χρήσης			
Κύκλος εργασιών	25	1.547.396	2.294.901
Κόστος πωλήσεων	26	(1.417.160)	(2.144.214)
Μικτό κέρδος/(ζημία)		**130.236**	**150.687**
Έξοδα διοίκησης και διάθεσης	26	(27.016)	(21.857)
Λοιπά έσοδα/(έξοδα)	29	(11.077)	(27.810)
Χρηματοοικονομικά έσοδα/(έξοδα)	31	6.905	(9.252)
Έσοδα/(Ζημιές) συμμετοχών και λοιπών συμμετοχικών τίτλων	30	8.159	0
Κέρδη προ φόρου εισοδήματος		**107.207**	**91.768**
Φόρος εισοδήματος	23	(24.587)	(26.616)
Κέρδη μετά φόρου εισοδήματος		**82.620**	**65.152**
Λοιπά Συνολικά Αποτελέσματα			
Λοιπά Συνολικά Αποτελέσματα που δεν μεταφέρονται στα Αποτελέσματα Χρήσης σε επόμενες περιόδους:			
Αναλογιστικές (ζημίες)/κέρδη	15	5	4
Φόρος που αναλογεί στο ανωτέρω αποτέλεσμα	23	(1)	(1)
		4	**3**
ΣΥΓΚΕΝΤΡΩΤΙΚΑ ΣΥΝΟΛΙΚΑ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΑ		**82.624**	**65.155**

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

ΗΡΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ
Ετήσια Οικονομική Έκθεση της χρήσης από 1η Ιανουαρίου έως 31η Δεκεμβρίου 2023
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ
31η Δεκεμβρίου 2023

	Σημείωση	1.1-31.12.2023	1.1-31.12.2022
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες			
Κέρδη περιόδου προ φόρου εισοδήματος		**107.207**	**91.768**
Αναπροσαρμογές για την συμφωνία των καθαρών ροών από λειτουργικές δραστηριότητες			
Αποσβέσεις	5, 6, 7	18.499	4.397
Απομείωση εμπορικών απαιτήσεων	12	13.981	34.784
Προβλέψεις		78	194
Τόκοι και συναφή έσοδα	31	(5.976)	0
Τόκοι και λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	31	9.100	13.159
(Κέρδη)/Ζημίες από παράγωγα		(10.029)	(3.908)
Αποτελέσματα από συμμετοχές και χρεόγραφα	30	(8.159)	
Έξοδα/(Έσοδα) περιόδου που αντιστοιχούν στις πληρωμές/εισπράξεις περιόδου για παράγωγα		0	0
Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών του κεφαλαίου κίνησης		**124.701**	**140.394**
(Αύξηση)/Μείωση σε:			
Αποθέματα		(632)	(3.170)
Εμπορικές απαιτήσεις		7.520	(76.771)
Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις		4.172	(37.282)
Αύξηση/(Μείωση) σε:			
Προμηθευτές		21.236	(50.178)
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις		(17.817)	(109.708)
Πληρωμές φόρου εισοδήματος		(79.087)	0
Επιστροφές/(πληρωμές) φόρου εισοδήματος		0	(75)
Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες		**60.093**	**(136.790)**
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες			
Αγορές ενσώματων πάγιων στοιχείων	5, 6	(2.242)	(1.501)
Εισπράξεις τόκων και λοιπών χρηματοοικονομικών εσόδων		383	0
Εισπράξεις μερισμάτων	30	8.159	0
Χρηματικά διαθέσιμα εταιρείας που απορροφήθηκε/πρωτοενοποιήθηκε ή διεκόπη η ενοποίησή της		73.678	0
Ταμειακές ροές επενδυτικών δραστηριοτήτων		**79.978**	**(1.501)**
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες			
Πληρωμές από μεταβολές συμμετοχών σε θυγατρικές χωρίς απώλεια ελέγχου		(20.121)	0
(Πληρωμές για επιστροφές κεφαλαίου)		(40.000)	0
Εισπράξεις από εκδοθέντα μακροπρόθεσμα δάνεια	20	0	160.000
Αποπληρωμές μακροπροθέσμων δανείων		(110.020)	(7.500)
Πληρωμές υποχρεώσεων από χρηματοδοτικές μισθώσεις	19	(735)	(469)
Εισπράξεις από αναληφθέντα βραχυπρόθεσμα δάνεια	20	0	80.000
Αποπληρωμές βραχυπρόθεσμων δανείων		(2.800)	(30.000)
Τόκοι και συναφή έξοδα πληρωθέντα		(8.097)	(10.786)
Ταμειακές ροές χρηματοδοτικών δραστηριοτήτων		**(181.774)**	**191.245**
Καθαρή αύξηση/(μείωση) χρηματικών διαθεσίμων		**(41.703)**	**52.954**
Χρηματικά διαθέσιμα στην αρχή της περιόδου		**102.661**	**49.707**
Χρηματικά διαθέσιμα στο τέλος της περιόδου		**60.958**	**102.661**

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

Information Classified as General

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ

31η Δεκεμβρίου 2023

		Μετοχικό Κεφάλαιο	Διαφορά Από Έκδοση Μετοχών Υπέρ το Άρτιο	Αποθεματικά	Υπόλοιπο Κερδών / (ζημιών) Εις Νέο	Σύνολο
1η Ιανουαρίου 2022		**2.416**	**0**	**808**	**29.096**	**32.320**
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα		-	-	3	65.152	**65.155**
31η Δεκεμβρίου 2022		**2.416**	**0**	**811**	**94.248**	**97.475**
1η Ιανουαρίου 2023		**2.416**	**0**	**811**	**94.248**	**97.475**
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα		-	-	4	82.623	**82.627**
Κεφαλαιοποίηση αποθεματικών	21	40.000	(40.000)	-	-	**0**
Επιστροφή μετοχικού κεφαλαίου	21	(40.000)	-	-	(200)	**(40.200)**
Απορρόφηση εταιρείας (Σημ. 4.19)		6.440	63.350	1.437	99.284	**170.511**
31η Δεκεμβρίου 2023		**8.856**	**23.350**	**2.252**	**275.955**	**310.413**

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Ετήσιων Οικονομικών Καταστάσεων

Information Classified as General

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

Η ΗΡΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ (ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.) ιδρύθηκε στην Ελλάδα το έτος 2001 αρχικά ως ομόρρυθμη εταιρεία και μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία το 2004. Έχει έδρα την Αθήνα, Λεωφόρος Μεσογείων αρ. 85 και η διάρκεια της έχει ορισθεί για πενήντα (50) έτη.

Η Εταιρεία είναι εγγεγραμμένη στο Μητρώο Ανωνύμων Εταιρειών με Αρ. 56860/01/Β/04/254 και Αριθμό ΓΕΜΗ 005805601000. Κύρια δραστηριότητα της είναι η κατασκευή, εγκατάσταση και λειτουργία και εκμετάλλευση σταθμών παραγωγής θερμοηλεκτρικής ενέργειας ανοικτού κύκλου (από φυσικό αέριο και μαζούτ) του ενός εργοστασίου καθώς και συνδυασμένου κύκλου (χρησιμοποιώντας φυσικό αέριο ως καύσιμο).

Η Εταιρεία διατηρεί σταθμό παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας συνδυασμένου κύκλου ισχύος 441 MW στην βιομηχανική περιοχή των Θηβών στη θέση Χαραϊντίνι και έχει θέσει τον σταθμό σε λειτουργία από τον Αύγουστο του 2010.

Την 21.12.2023 ολοκληρώθηκε η συγχώνευση με απορρόφηση της εταιρείας ΗΡΩΝ ΙΙ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε. από την εταιρεία ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. Από την σχέση ανταλλαγής μεταξύ παλαιών και νέων μετόχων προέκυψε ότι η εταιρεία ΤΕΡΝΑ ΑΕ που κατείχε το 25% των εταιρικών μεριδίων της ΗΡΩΝ ΙΙ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε., θα κατέχει πλέον το 13,82% της ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. και η εταιρεία ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε. κατέχει το υπόλοιπο 86,18%.

Οι συνημμένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2023, εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο την 3/6/2024 και υπόκεινται στην οριστική έγκριση της Γενικής Συνέλευσης των μετόχων. Οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις ενοποιούνται με τη μέθοδο της ολικής ενοποίησης στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε., η οποία έχει καταστατική έδρα στην Ελλάδα.

1.1. Διαδικασία Συγχώνευσης

Η συγχώνευση των ΗΡΩΝ ΙΙ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε. και ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. πραγματοποιήθηκε σύμφωνα με: α) τις διατάξεις του ν. 4601/2019 και του ν. 2166/1993 και την με αριθμό 8996-11/12/2023 πράξη του Συμβολαιογράφου Αθηνών Σπυρίδωνα Κωνσταντίνου Βέννη.

Με την από 07.12.2023 Απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων αποφασίστηκε η Συγχώνευση της Εταιρείας δια απορροφήσεως της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «ΗΡΩΝ ΙΙ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» (στο εξής «Απορροφώμενη Εταιρεία»). Ως ημερομηνία ισολογισμού μετασχηματισμού/συγχώνευσης ορίστηκε η 30η Ιουνίου 2023. Καταρτίστηκε σχετική έκθεση εκτίμησης της Απορροφώμενης από ανεξάρτητο Ορκωτό Ελεγκτή Λογιστή με ημερομηνία έκδοσης 13.10.2023 προκειμένου να συγχωνευθεί μέσω απορρόφησης από την εταιρεία «ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.» σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 4601/2019.

Με ημερομηνία 21.12.2023 το ΓΕΜΗ ανακοίνωσε την με αριθμό πρωτοκόλλου 3174416 απόφασή του με την οποία εγκρίνει την ολοκλήρωση της διαδικασίας συγχώνευσης με την μέθοδο της απορρόφησης.

Στο πλαίσιο, της Συγχώνευσης πραγματοποιείται αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας ίση με το ποσό του κεφαλαίου της Απορροφώμενης Εταιρείας, το οποίο ανέρχεται σε ποσό έξι εκατομμυρίων τετρακοσίων σαράντα χιλιάδων ευρώ (6.440.000,00 €), πλέον ποσού εκατό δύο ευρώ και εβδομήντα τεσσάρων λεπτών (102,74 €), το οποίο καταβλήθηκε σε μετρητά από τους μετόχους της

Απορροφώμενης Εταιρείας χάριν στρογγυλοποιήσεως, ήτοι αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας κατά το συνολικό ποσό των έξι εκατομμυρίων τετρακοσίων σαράντα χιλιάδων εκατό δύο ευρώ και εβδομήντα τεσσάρων λεπτών (6.440.102,74 €) με την έκδοση πενήντα εννέα χιλιάδων επτακοσίων είκοσι (59.720) νέων κοινών, ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας ογδόντα ενός ευρώ και ενενήντα επτά λεπτών (81,97 €) η κάθε μία. Με την ολοκλήρωση της συγχώνευσης, το μετοχικό κεφάλαιο της Απορροφώσας Εταιρείας ανέρχεται στο ποσό των 6.440.102,74 ευρώ, διαιρούμενο σε 59.720 νέες κοινές μετοχές.

2. ΠΛΑΙΣΙΟ ΚΑΤΑΡΤΙΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

2.1 Βάση Παρουσίασης των Οικονομικών Καταστάσεων

Οι εταιρικές οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας της 31ης Δεκεμβρίου 2023 που καλύπτουν την ετήσια περίοδο από την 1η Ιανουαρίου έως και την 31η Δεκεμβρίου 2023 είναι σύμφωνες με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) που έχουν εκδοθεί από την Επιτροπή Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB), καθώς και των Διερμηνειών τους που έχουν εκδοθεί από την Επιτροπή Ερμηνείας Προτύπων (IFRIC) και έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2023.
Η Εταιρεία εφαρμόζει όλα τα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα (ΔΛΠ), τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) και τις Διερμηνείες τους που έχουν εφαρμογή στις εργασίες του. Οι σχετικές λογιστικές πολιτικές, περίληψη των οποίων παρουσιάζεται παρακάτω στη Σημείωση 3, έχουν εφαρμοστεί με συνέπεια σε όλες τις παρουσιαζόμενες περιόδους.

2.2 Συνέχιση δραστηριότητας

Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι η Εταιρεία διαθέτει επαρκείς πόρους που διασφαλίζουν την ομαλή συνέχιση της λειτουργίας τους ως “Βιώσιμη Οικονομική Μονάδα” (Going Concern) στο προβλέψιμο μέλλον.

Η απόφαση της Διοίκησης να χρησιμοποιήσει την αρχή της συνέχισης της επιχειρηματικής δραστηριότητας είναι βασισμένη στις εκτιμήσεις που συνδέονται με τις πιθανές επιπτώσεις από την πολεμική σύρραξη που μαίνεται τόσο στην ευρύτερη περιοχή της Ουκρανίας όσο και στην Μέση Ανατολή.

Η Διοίκηση έχει εκτιμήσει ότι δεν υπάρχει ουσιώδης αβεβαιότητα ως προς τη συνέχιση της δραστηριότητα της Εταιρείας υλοποιώντας έτσι το πλαίσιο κατάρτισης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων για τη χρήση που έληξε την 31.12.2023.

2.3 Βάση επιμέτρησης

Οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις της 31ης Δεκεμβρίου 2023, έχουν συνταχθεί βάσει της αρχής του ιστορικού κόστους, εκτός από τα επενδυτικά ακίνητα, τις επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους, τα παράγωγα χρηματοπιστωτικά μέσα, τα χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων και την υποχρέωση ενδεχόμενου ανταλλάγματος, τα οποία επιμετρώνται στην εύλογη αξία.

2.4 Νόμισμα παρουσίασης

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

2.5 Συγκρισιμότητα

Τα συγκριτικά μεγέθη των Οικονομικών Καταστάσεων της χρήσης που έληξε την 31η.12.2023 δεν έχουν αναμορφωθεί.

2.6 Χρήση εκτιμήσεων

Η σύνταξη Οικονομικών Καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ απαιτεί τη χρήση εκτιμήσεων και την άσκηση κρίσης κατά την εφαρμογή των λογιστικών αρχών της Εταιρείας. Κρίσεις, παραδοχές και εκτιμήσεις της Διοίκησης επηρεάζουν το ποσό στο οποίο αποτιμώνται ορισμένα στοιχεία του ενεργητικού και των υποχρεώσεων, το ποσό που αναγνωρίζεται κατά τη διάρκεια της χρήσης για ορισμένα έσοδα και έξοδα, καθώς και τις παρουσιαζόμενες εκτιμήσεις για τις ενδεχόμενες υποχρεώσεις.

Οι παραδοχές και οι εκτιμήσεις αξιολογούνται σε συνεχή βάση και σύμφωνα με την ιστορική εμπειρία και άλλους παράγοντες, συμπεριλαμβανομένων προσδοκιών για την έκβαση μελλοντικών γεγονότων που θεωρούνται λογικά κάτω από τις υφιστάμενες συνθήκες. Οι εκτιμήσεις και οι παραδοχές αυτές αφορούν στο μέλλον και ως συνέπεια, τα πραγματικά αποτελέσματα είναι πιθανό να διαφοροποιούνται από τους λογιστικούς υπολογισμούς.

Οι τομείς που απαιτούν τον μεγαλύτερο βαθμό κρίσης καθώς και οι τομείς στους οποίους οι εκτιμήσεις και οι παραδοχές έχουν σημαντική επίδραση στις Οικονομικές Καταστάσεις παρουσιάζονται στη Σημείωση 3 των Οικονομικών Καταστάσεων.

2.7 Νέα πρότυπα, Διερμηνείες και τροποποιήσεις Προτύπων

Οι λογιστικές αρχές που εφαρμόστηκαν για την προετοιμασία των Οικονομικών Καταστάσεων είναι οι ίδιες με αυτές που ακολουθήθηκαν στην σύνταξη των Οικονομικών Καταστάσεων του Ομίλου και της Εταιρείας για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2022, εκτός από την υιοθέτηση των τροποποιήσεων ορισμένων προτύπων, η εφαρμογή των οποίων έγινε υποχρεωτική στην Ευρωπαϊκή Ένωση για τις χρήσεις που ξεκινούν την 1η Ιανουαρίου 2023 (βλ. Σημειώσεις 2.7.1 και 2.7.2).

2.7.1 Νέα Πρότυπα, Διερμηνείες, αναθεωρήσεις και τροποποιήσεις υφιστάμενων Προτύπων τα οποία έχουν τεθεί σε ισχύ και έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση

Τα ακόλουθα νέα Πρότυπα, Διερμηνείες και τροποποιήσεις Προτύπων έχουν εκδοθεί από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB), έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και η εφαρμογή τους είναι υποχρεωτική από την 01.01.2023 ή μεταγενέστερα.

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 ημερομηνίας 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 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 ΙΙ) 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. Δεδομένης της ανωτέρω εξαίρεσης, οι τροποποιήσεις δεν έχουν επίδραση στις ενοποιημένες και εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις. Η φορολογική νομοθεσία για την εφαρμογή των κανόνων του μοντέλου του Δεύτερου Πυλώνα αναμένεται να τεθεί σε ισχύ στην Ελλάδα

Information Classified as General

εντός του 2024. Ο Όμιλος είναι σε διαδικασία αξιολόγησης της επίδρασης που μπορεί να υπάρξει από την υιοθέτηση των Κανόνων. 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 Υποχρεώσεων 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 διακανονίσει 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 ταξινομεί 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

Information Classified as General

να επιτρέπεται. Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις. Τα ανωτέρω έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση με ημερομηνία έναρξης ισχύος την 01.01.2024.

2.7.2 Νέα Πρότυπα, Διερμηνείες, Αναθεωρήσεις και Τροποποιήσεις υφιστάμενων Προτύπων τα οποία δεν έχουν τεθεί σε ισχύ ή δεν έχουν εγκριθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση μέχρι την 31.12.2023

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.

Information Classified as General

3. ΟΥΣΙΩΔΕΙΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΚΡΙΣΕΙΣ ΤΗΣ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ

Η σύνταξη των Οικονομικών Καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) απαιτεί από τη Διοίκηση τον σχηματισμό κρίσεων, εκτιμήσεων και υποθέσεων οι οποίες επηρεάζουν τα στοιχεία του ενεργητικού και τις υποχρεώσεις, τις γνωστοποιήσεις των ενδεχόμενων απαιτήσεων και υποχρεώσεων καθώς και τα έσοδα και έξοδα κατά τις παρουσιαζόμενες περιόδους.

Συγκεκριμένα, ποσά που περιλαμβάνονται ή επηρεάζουν τις χρηματοοικονομικές καταστάσεις, καθώς και τις σχετικές γνωστοποιήσεις εκτιμώνται, απαιτώντας τον σχηματισμό υποθέσεων σχετικά με αξίες ή συνθήκες, οι οποίες δεν είναι δυνατόν να είναι γνωστές με βεβαιότητα κατά την περίοδο σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων και ως εκ τούτου τα πραγματικά αποτελέσματα μπορεί να διαφέρουν από αυτά τα οποία έχουν εκτιμηθεί. Μία λογιστική εκτίμηση θεωρείται σημαντική όταν είναι σημαντική για την χρηματοοικονομική κατάσταση και τα αποτελέσματα της Εταιρείας και απαιτεί τις πιο δύσκολες, υποκειμενικές ή περίπλοκες κρίσεις της Διοίκησης. Οι εκτιμήσεις και οι κρίσεις της Διοίκησης βασίζονται στην εμπειρία του παρελθόντος και σε άλλους παράγοντες, συμπεριλαμβανομένων και των προσδοκιών για μελλοντικά γεγονότα τα οποία θεωρούνται λογικά στις συγκεκριμένες συνθήκες, ενώ επαναξιολογούνται συνεχώς βάσει όλων των διαθέσιμων πληροφοριών.

Οι βασικές εκτιμήσεις και αξιολογικές κρίσεις οι οποίες αναφέρονται σε δεδομένα, η εξέλιξη των οποίων θα μπορούσε να επηρεάσει τα κονδύλια των οικονομικών καταστάσεων, τους επόμενους 12 μήνες έχουν ως κάτωθι:

3.1 Ουσιώδεις κρίσεις της Διοίκησης

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

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

Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 3 «Συνενώσεις Επιχειρήσεων», η Διοίκηση προσδιορίζει εάν μία συναλλαγή ή άλλο γεγονός αποτελεί συνένωση επιχειρήσεων σύμφωνα με τον σχετικό ορισμό του Προτύπου, δηλαδή σύμφωνα με το εάν τα αποκτηθέντα στοιχεία του ενεργητικού και οι αναληφθείσες υποχρεώσεις αποτελούν μία «επιχείρηση». Στην περίπτωση που τα αποκτηθέντα στοιχεία του ενεργητικού δεν αποτελούν επιχείρηση, τότε ο Όμιλος αντιμετωπίζει λογιστικά τη συναλλαγή ή άλλο γεγονός, ως μία απόκτηση ενός στοιχείου του ενεργητικού. Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 3, με τον όρο «επιχείρηση» νοείται ένα ολοκληρωμένο σύνολο δραστηριοτήτων και στοιχείων του ενεργητικού, το οποίο είναι δυνατό να καθοδηγείται και να διευθύνεται με σκοπό την απόδοση με τη μορφή μερισμάτων, χαμηλότερου κόστους ή άλλου οικονομικού οφέλους απευθείας στους επενδυτές ή σε άλλους ιδιοκτήτες, σε μέλη ή σε συμμετέχοντες.

ii) Αναγνώριση εσόδων κλάδου ενέργειας (μη τιμολογημένου εσόδου)

Η Εταιρεία προβαίνει σε εκτίμηση της κατανάλωσης της ηλεκτρικής ενέργειας και του φυσικού αερίου η οποία δεν έχει τιμολογηθεί ακόμα για τους πελάτες λιανικής. Συγκεκριμένα, η Εταιρεία προβαίνει σε επιμέτρηση συγκεκριμένων εσόδων από πωλήσεις για τις οποίες δεν έχουν ληφθεί τελικές

εκκαθαρίσεις από τον ΑΔΜΗΕ και τους Διαχειριστές Διανομής φυσικού αερίου, τα οποία υπολογίζονται με τη χρήση ιστορικών και προγνωστικών στοιχείων για την κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου για κάθε μετρητή.

3.2 Αβεβαιότητα εκτιμήσεων και παραδοχές

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

i) Αναγνώριση αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων

Η έκταση κατά την οποία αναγνωρίζονται αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις για τις αχρησιμοποίητες φορολογικές ζημίες βασίζεται στην κρίση αναφορικά με τον βαθμό που είναι πιθανό ότι θα υπάρξουν επαρκή φορολογητέα κέρδη που θα συμψηφιστούν με αυτές τις φορολογικές ζημίες.
Για τον καθορισμό του ύψους της αναβαλλόμενης φορολογικής απαίτησης που μπορεί να αναγνωριστεί απαιτούνται σημαντικές κρίσεις της Διοίκησης του Ομίλου, οι οποίες βασίζονται στα μελλοντικά φορολογητέα κέρδη σε συνδυασμό με τις μελλοντικές φορολογικές στρατηγικές που θα ακολουθηθούν, αλλά και τις αβεβαιότητες που διέπουν τα διαφορετικά φορολογικά πλαίσια που δραστηριοποιείται ο Όμιλος (περαιτέρω πληροφορίες στη Σημείωση 23).

ii) Απομείωση μη χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού και υπεραξίας

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

iii) Ωφέλιμες ζωές αποσβέσιμων στοιχείων του ενεργητικού

Ο Όμιλος, για τον υπολογισμό των αποσβέσεων, εξετάζει σε κάθε περίοδο αναφοράς την ωφέλιμη ζωή και την υπολειμματική αξία των ενσώματων και άυλων στοιχείων του ενεργητικού με γνώμονα τις τεχνολογικές, θεσμικές και οικονομικές εξελίξεις, καθώς και την εμπειρία από την εκμετάλλευσή τους. Σημειώνεται ότι εντός της χρήσης, ο υπό-Όμιλος ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ αποφάσισε την επέκταση της ωφέλιμης ζωής των Αιολικών Πάρκων από 25 σε 30 έτη, βασιζόμενος σε νέες εκτιμήσεις που προέκυψαν κατά την αξιολόγηση των συνθηκών που έχουν διαμορφωθεί στη λειτουργία και εν γένει στην τεχνολογική εξέλιξη των ανεμογεννητριών. Η αλλαγή αυτή στηρίχτηκε στην προσεκτική ανάλυση δεδομένων του υπό-Ομίλου, καθώς και σε μελέτες και βιομηχανικές πρακτικές σύμφωνα με οποίες η οικονομική ζωή των ανεμογεννητριών μεμονωμένα ή των μονάδων παραγωγής από αιολική ενέργεια συνολικά, μπορεί με ασφάλεια να επαναπροσδιορίζεται σε 30 έτη χωρίς σημαντικές αλλαγές στη στρατηγική λειτουργίας και συντήρησής τους. Η Διοίκηση του υπό-Ομίλου θεωρεί ότι η επέκταση της ωφέλιμης διάρκειας ζωής που πραγματοποιήθηκε κατά την χρήση, θα προασπίσει την εύλογη παρουσίαση των οικονομικών καταστάσεων προσαρμόζοντας τον χρόνο απόσβεσης πιο κοντά στην

πραγματικότητα. Η συγκεκριμένη αλλαγή λογιστικής εκτίμησης είχε ως αποτέλεσμα τη μείωση του κόστους απόσβεσης της χρήσης κατά το ποσό των 2.510 σε σχέση με την απόσβεση που θα είχε προκύψει εάν η επέκταση της ωφέλιμης ζωής δεν είχε λάβει χώρα. Η επίδραση αυτή θα βαίνει μειούμενη τα επόμενα έτη, καθώς τα παλαιότερα πάρκα του υπό-Ομίλου θα προσεγγίζουν την αρχικώς ορισμένη εικοσιπενταετή ζωή τους, ενώ από τη στιγμή της λήξης της αρχικώς οριζόμενης ωφέλιμης ζωής τους και για τα επιπλέον πέντε έτη της επέκτασης της, η ανωτέρω θετική επίδραση θα μετατραπεί σε αρνητική. Την 31.12.2023 η Διοίκηση εκτιμά ότι οι ωφέλιμες ζωές των λοιπών αποσβέσιμων στοιχείων του ενεργητικού αντιπροσωπεύουν την αναμενόμενη χρησιμότητα τους.

iv) Επιμέτρηση εύλογης αξίας

Η Διοίκηση χρησιμοποιεί τεχνικές αποτίμησης προκειμένου να προσδιορίσει την εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών μέσων (όταν δεν υπάρχουν τιμές ενεργού αγοράς) και των μη χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού. Η διαδικασία αυτή περιλαμβάνει τη διενέργεια εκτιμήσεων και παραδοχών αναφορικά με το τίμημα που θα κατέβαλλαν οι συμμετέχοντες στην αγορά για την απόκτηση των εν λόγω χρηματοοικονομικών μέσων.
Η Διοίκηση βασίζει τις παραδοχές της σε παρατηρήσιμα δεδομένα, ωστόσο αυτό δεν είναι πάντοτε εφικτό. Στις περιπτώσεις αυτές, η Διοίκηση χρησιμοποιεί την καλύτερη διαθέσιμη πληροφόρηση για τις εκτιμήσεις της, βασιζόμενη στην προγενέστερη εμπειρία της συνεκτιμώντας τις διαθέσιμες πληροφορίες. Οι εκτιμώμενες εύλογες αξίες μπορεί να διαφέρουν από τις πραγματικές αξίες που θα πραγματοποιούνταν στα πλαίσια μία συνήθους συναλλαγής κατά την ημερομηνία αναφοράς των οικονομικών καταστάσεων.
Η Εταιρεία χρησιμοποιεί τα παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία για τη διαχείριση μιας σειράς κινδύνων στους οποίους περιλαμβάνονται κίνδυνοι που σχετίζονται με τα επιτόκια και τις τιμές των αγαθών. Για τον καθορισμό μιας αποτελεσματικής αντισταθμιστικής σχέσης, η Εταιρεία απαιτείται αφενός να δηλώσει την στρατηγική της για την αντιστάθμιση και αφετέρου να εκτιμήσει ότι η αντιστάθμιση θα είναι αποτελεσματική καθ' όλη τη διάρκεια του μέσου αντιστάθμισης (παραγώγου). Επιπλέον πληροφόρηση σχετικά με τη χρήση των παραγώγων παρέχεται στη Σημείωση 24.

v) Αποθέματα

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

vi) Πρόβλεψη για φόρο εισοδήματος

Η πρόβλεψη για φόρο εισοδήματος με βάση το ΔΛΠ 12 υπολογίζεται με εκτίμηση των φόρων που θα καταβληθούν στις φορολογικές αρχές και περιλαμβάνει τον τρέχοντα φόρο εισοδήματος για κάθε χρήση και πρόβλεψη για τους πρόσθετους φόρους που πιθανόν να προκύψουν σε φορολογικούς ελέγχους.
Η Εταιρεία υπόκειται σε διαφορετικές νομοθεσίες φορολογίας εισοδήματος. Για τον συνολικό προσδιορισμό της πρόβλεψης για φόρο εισοδήματος όπως παρουσιάζεται στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης απαιτούνται σημαντικές εκτιμήσεις.
Για συγκεκριμένες συναλλαγές και υπολογισμούς, ο προσδιορισμός της τελικής φορολογίας είναι αβέβαιος. Η Εταιρεία αναγνωρίζει υποχρεώσεις για προβλεπόμενα φορολογικά ζητήματα με βάση υπολογισμούς για το κατά πόσον θα προκύψει επιπρόσθετη φορολογία. Όπου το τελικό φορολογικό αποτέλεσμα αυτών των ζητημάτων διαφέρει από το ποσό που έχει αρχικά αναγνωριστεί οι διαφορές επηρεάζουν την πρόβλεψη για φόρο εισοδήματος και για αναβαλλόμενη φορολογία στην περίοδο που έγινε ο προσδιορισμός (περαιτέρω πληροφορίες στη Σημείωση 23).

vii) Προβλέψεις για περιβαλλοντική αποκατάσταση

Η Εταιρεία σχηματίζει πρόβλεψη έναντι των σχετικών υποχρεώσεών του για αποξήλωση του τεχνικού εξοπλισμού των εργοστασίων και αποκατάσταση του περιβάλλοντος χώρου που απορρέουν από την κείμενη περιβαλλοντική νομοθεσία ή από δεσμευτικές πρακτικές της Εταιρείας. Η πρόβλεψη αποκατάστασης περιβάλλοντος αντανακλά, κατά την ημερομηνία αναφοράς, την παρούσα αξία (βάσει του κατάλληλου προεξοφλητικού επιτοκίου) της υποχρέωσης αποκατάστασης μειωμένης με την εκτιμωμένη ανακτήσιμη αξία των υλικών που εκτιμάται ότι θα αποξηλωθούν και θα πωληθούν (περαιτέρω πληροφορίες στη Σημείωση 16).

viii) Ενδεχόμενες υποχρεώσεις και απαιτήσεις

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

ix) Προβλέψεις για αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες από απαιτήσεις από πελάτες

Η Εταιρεία εφαρμόζει την απλοποιημένη προσέγγιση του ΔΠΧΑ 9 για τον υπολογισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών, με την οποία, η πρόβλεψη ζημίας επιμετράται σε ποσό ίσο με τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες καθ' όλη τη διάρκεια ζωής για τις απαιτήσεις από πελάτες και τα συμβατικά περιουσιακά στοιχεία. Η Εταιρεία έχει σχηματίσει προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις προκειμένου να καλύψουν επαρκώς τη ζημία που μπορεί να εκτιμηθεί αξιόπιστα και προέρχεται από αυτές τις απαιτήσεις. Η σχηματισθείσα πρόβλεψη αναπροσαρμόζεται σε κάθε περίοδο αναφοράς, με μεταβολές επί αυτής να αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα της χρήσης.

x) Απόκτηση εταιρίας ή επιχειρηματικής δραστηριότητας

Κατά την αρχική αναγνώριση τα στοιχεία του ενεργητικού, καθώς και οι υποχρεώσεις της αποκτώμενης επιχείρησης συμπεριλαμβάνονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις στις εύλογες αξίες τους. Κατά την επιμέτρηση των εύλογων αξιών, η Διοίκηση χρησιμοποιεί εκτιμήσεις σχετικά με τις μελλοντικές ταμειακές ροές, ωστόσο τα πραγματικά αποτελέσματα ενδέχεται να διαφέρουν. Οποιαδήποτε αλλαγή στην επιμέτρηση μετά την αρχική αναγνώριση επηρεάζει την επιμέτρηση της υπεραξίας.

xi) Αποτίμηση συμβάσεων αντιστάθμισης ταμιακών ροών

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

Information Classified as General

4. ΠΕΡΙΛΗΨΗ ΟΥΣΙΩΔΩΝ ΚΑΙ ΛΟΙΠΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΑΡΧΩΝ

Ουσιώδεις Λογιστικές Αρχές

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

4.1 Ασώματα *Πάγια*

Τα ασώματα πάγια αποτελούνται κυρίως από κόστος αγοράς λογισμικού και όλα τα έξοδα που πραγματοποιούνται για να αναπτυχθεί το λογισμικό σε κατάσταση λειτουργίας. Οι αποσβέσεις του λογισμικού υπολογίζονται βάσει της σταθερής μεθόδου για περίοδο τριών (3) ετών.

Κατά την αρχική αναγνώριση, τα άυλα στοιχεία του ενεργητικού που αποκτώνται ξεχωριστά καταχωρούνται στο κόστος κτήσης τους. Τα άυλα στοιχεία του ενεργητικού που αποκτώνται ως μέρος επιχειρηματικών συνενώσεων αναγνωρίζονται στην εύλογη αξία τους κατά την ημερομηνία εξαγοράς.

Μετά την αρχική αναγνώριση, τα άυλα στοιχεία του ενεργητικού επιμετρώνται στο ιστορικό κόστος μείον τις σωρευμένες αποσβέσεις και τις τυχόν σωρευμένες ζημίες απομείωσης. Οι αποσβέσεις διενεργούνται με βάση τη σταθερή μέθοδο κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής των άυλων στοιχείων του ενεργητικού.

Η περίοδος και η μέθοδος απόσβεσης επανεξετάζονται τουλάχιστον στη λήξη κάθε ετήσιας περιόδου αναφοράς. Αλλαγές στην αναμενόμενη ωφέλιμη ζωή από κάθε άυλο στοιχείο του ενεργητικού αντιμετωπίζονται ως μία αλλαγή σε λογιστικές εκτιμήσεις.

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

4.2 *Ενσώματα Πάγια*

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

Information Classified as General

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

Οι αποσβέσεις ενσώματων παγίων υπολογίζονται με βάση την σταθερή μέθοδο με συντελεστές οι οποίοι προσεγγίζουν τις σχετικές ωφέλιμες ζωές των σχετικών παγίων. Οι ωφέλιμες ζωές ανά κατηγορία παγίου είναι ως εξής:

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

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

4.3 Μισθώσεις

Αναγνώριση και αρχική επιμέτρηση δικαιώματος χρήσης στοιχείου του ενεργητικού

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

Το κόστος του δικαιώματος χρήσης στοιχείου του ενεργητικού περιλαμβάνει:

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

Αρχική επιμέτρηση της υποχρέωσης μίσθωσης

Κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου, η Εταιρεία επιμετρά την υποχρέωση μίσθωσης στην παρούσα αξία των ανεξόφλητων καταβολών μισθωμάτων κατά την ημερομηνία αυτήν. Όταν

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

1. τις σταθερές καταβολές μείον τυχόν εισπρακτέα κίνητρα μίσθωσης,
2. τις τυχόν μεταβλητές καταβολές μισθωμάτων που εξαρτώνται από τη μελλοντική μεταβολή δεικτών ή επιτοκίων, οι οποίες επιμετρώνται αρχικά χρησιμοποιώντας την τιμή του δείκτη ή του επιτοκίου κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου,
3. τα ποσά που αναμένεται να καταβάλλει ο Όμιλος ως εγγυήσεις υπολειμματικής αξίας,
4. την τιμή εξάσκησης του δικαιώματος αγοράς εφόσον είναι ουσιαστικά βέβαιο ότι η Εταιρεία θα εξασκήσει το δικαίωμα, και
5. τις καταβολές ποινών για τον τερματισμό της μίσθωσης, εάν η μισθωτική περίοδος αντανακλά την εξάσκηση του δικαιώματος της Εταιρείας για τον τερματισμό της μίσθωσης.

Μεταγενέστερη επιμέτρηση

Μεταγενέστερη επιμέτρηση δικαιώματος χρήσης στοιχείου του ενεργητικού

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

Μεταγενέστερη επιμέτρηση της υποχρέωσης μίσθωσης

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

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

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

1. το χρηματοοικονομικό κόστος επί της υποχρέωσης μίσθωσης, και

Information Classified as General

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

Η Εταιρεία ως εκμισθωτής

Οι μισθώσεις στις οποίες η Εταιρεία είναι εκμισθωτής κατατάσσονται είτε ως χρηματοδοτικές είτε ως λειτουργικές. Όταν σύμφωνα με τους όρους της μίσθωσης μεταβιβάζονται ουσιαστικά όλοι οι κίνδυνοι και οι ωφέλειες που συνοδεύουν την κυριότητα του στον μισθωτή, η μίσθωση κατατάσσεται ως χρηματοδοτική. Όλες οι άλλες μισθώσεις κατατάσσονται ως λειτουργικές μισθώσεις.

Όταν η Εταιρεία είναι ενδιάμεσος μισθωτής, αντιμετωπίζει λογιστικά την κύρια μίσθωση και την υπεκμίσθωση ως δυο χωριστές συμβάσεις. Η υπεκμίσθωση κατατάσσεται ως χρηματοδοτική ή λειτουργική ανάλογα με το περιουσιακό στοιχείο με δικαίωμα χρήσης που προκύπτει από την κύρια μίσθωση.

Τα έσοδα από τις λειτουργικές μισθώσεις αναγνωρίζονται με την ευθεία μέθοδο κατά την διάρκεια της εκάστοτε μίσθωσης. Τα αρχικά άμεσα κόστη διαπραγμάτευσης και διεκπεραίωσης της συμφωνίας μιας λειτουργικής μίσθωσης προστίθενται στη λογιστική αξία του υποκείμενου περιουσιακού στοιχείου και αναγνωρίζονται με την ευθεία μέθοδο κατά την διάρκεια της εκάστοτε μίσθωσης.

Τα ποσά που οφείλουν οι μισθωτές από τις χρηματοδοτικές μισθώσεις αναγνωρίζονται ως απαιτήσεις στο ποσό της καθαρής επένδυσης της Εταιρείας στην χρηματοδοτική μίσθωση. Το χρηματοοικονομικό έσοδο από τη μίσθωση κατανέμεται στις περιόδους αναφοράς έτσι ώστε να αντανακλάται το σταθερό περιοδικό ποσοστό απόδοσης της Εταιρείας στην υπολειπόμενη καθαρή επένδυση στις χρηματοδοτικές μισθώσεις.

Όταν η μίσθωση περιλαμβάνει μισθωτικά και μη μισθωτικά στοιχεία, η Εταιρεία εφαρμόζει το Δ.Π.Χ.Α. 15 προκειμένου να επιμερίζει το τίμημα της σύμβασης σε κάθε στοιχείο χωριστά.

Οι προαναφερθείσες συναλλαγές φέρουν τα χαρακτηριστικά μιας εναλλακτικής μορφής πώλησης, όπου η Εταιρεία αναγνωρίζει:

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

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

4.4 Απομείωση Αξίας μη-Χρηματοοικονομικών Στοιχείων

Οι λογιστικές αξίες των μακροπρόθεσμων στοιχείων του ενεργητικού ελέγχονται για σκοπούς απομείωσης όταν γεγονότα ή αλλαγές στις συνθήκες υποδηλώνουν ότι η λογιστική αξία μπορεί να μην είναι ανακτήσιμη. Όταν η λογιστική αξία κάποιου περιουσιακού στοιχείου υπερβαίνει το ανακτήσιμο ποσό του, η αντίστοιχη απομείωσή του καταχωρείται στα καθαρά κέρδη. Η ανακτήσιμη αξία προσδιορίζεται ως η μεγαλύτερη αξία μεταξύ της εύλογης αξίας μείον το κόστος πώλησης και της αξίας χρήσεως.

Εύλογη αξία μείον το κόστος πώλησης είναι το ποσό που μπορεί να ληφθεί από την πώληση ενός περιουσιακού στοιχείου στα πλαίσια μιας αμφοτεροβαρούς συναλλαγής στην οποία τα μέρη έχουν πλήρη γνώση και προσχωρούν οικειοθελώς, μετά την αφαίρεση κάθε πρόσθετου άμεσου κόστους διάθεσης του περιουσιακού στοιχείου, ενώ, αξία χρήσης είναι η καθαρή παρούσα αξία των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών που αναμένεται να πραγματοποιηθούν από τη συνεχή χρήση ενός περιουσιακού στοιχείου και από την πρόσοδο που αναμένεται να προκύψει από την διάθεσή του στο τέλος της εκτιμώμενης ωφέλιμης ζωής του. Για τους σκοπούς προσδιορισμού της απομείωσης, τα στοιχεία του ενεργητικού ομαδοποιούνται στο χαμηλότερο επίπεδο για το οποίο οι ταμειακές ροές δύναται να αναγνωριστούν ξεχωριστά.

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

Η Διοίκηση εκτιμά ότι δεν υπάρχει θέμα απαξίωσης των παγίων της Εταιρείας και ως εκ τούτου δεν έχει πραγματοποιήσει υπολογισμό των ανακτήσιμων ποσών των περιουσιακών της στοιχείων.

4.5 Αποθέματα

Τα αποθέματα περιλαμβάνουν ανταλλακτικά και άλλα υλικά. Τα αποθέματα αποτιμώνται στη χαμηλότερη τιμή μεταξύ κόστους και καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας.

Κατάλληλες προβλέψεις σχηματίζονται για απαξιωμένα αποθέματα, εφόσον κρίνεται απαραίτητο. Οι μειώσεις της αξίας των αποθεμάτων στην καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία και οι λοιπές ζημίες από αποθέματα αναγνωρίζονται στα κέρδη ή στις ζημίες της περιόδου στην οποία πραγματοποιούνται.

4.6 Χρηματοοικονομικά μέσα

I. Αναγνώριση και παύση αναγνώρισης

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού και οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης όταν, και μόνον όταν, η Εταιρεία καθίσταται συμβαλλόμενος του χρηματοοικονομικού μέσου.
Η Εταιρεία παύει να αναγνωρίζει ένα χρηματοοικονομικό στοιχείο του ενεργητικού όταν και μόνο όταν εκπνεύσουν τα συμβατικά δικαιώματα επί των ταμειακών ροών του χρηματοοικονομικού στοιχείου του ενεργητικού ή όταν μεταβιβάσει το χρηματοοικονομικό στοιχείο του ενεργητικού και επί της ουσίας μεταβιβάζονται ουσιωδώς όλοι οι κίνδυνοι και τα οφέλη που σχετίζονται με το συγκεκριμένο χρηματοοικονομικό στοιχείο του ενεργητικού. Μία χρηματοοικονομική υποχρέωση αποαναγνωρίζεται από την Κατάσταση Οικονομικής Θέσης όταν, και μόνο όταν, εξοφλείται – δηλαδή όταν η δέσμευση που καθορίζεται στη σύμβαση εκπληρώνεται, ακυρώνεται ή εκπνέει.

II. Ταξινόμηση και αρχική αναγνώριση χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού

Με εξαίρεση τις εμπορικές απαιτήσεις που δεν περιλαμβάνουν ένα σημαντικό στοιχείο χρηματοδότησης και επιμετρώνται στην τιμή της συναλλαγής σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 15, τα λοιπά χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού επιμετρώνται αρχικά στην εύλογη αξία προσθέτοντας

το σχετικό κόστος της συναλλαγής εκτός από την περίπτωση των χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού που επιμετρώνται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων.
Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού, εκτός από εκείνα που αποτελούν καθορισμένα και αποτελεσματικά μέσα αντιστάθμισης κινδύνων, ταξινομούνται στις ακόλουθες κατηγορίες:

- χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού στο αποσβεσμένο κόστος,
- χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων,
- χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εισοδημάτων χωρίς ανακύκλωση σωρευτικών κερδών και ζημιών κατά την αποαναγνώριση (συμμετοχικοί τίτλοι)

Η ταξινόμηση κάθε χρηματοοικονομικού στοιχείου του ενεργητικού, προσδιορίζεται βάσει:

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

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

III. Μεταγενέστερη επιμέτρηση χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού

Χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού στο αποσβεσμένο κόστος

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

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

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

Χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού επιμετρώμενα στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων

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

Information Classified as General

Χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού ταξινομούνται ως διακρατούμενα προς εμπορία εάν αποκτώνται με σκοπό την πώληση ή την επαναγορά τους στο εγγύς μέλλον. Παράγωγα περιλαμβανομένων των ενσωματωμένων παραγώγων επίσης ταξινομούνται ως κατεχόμενα προς εμπορία, εκτός εάν ορίζονται ως αποτελεσματικά μέσα αντιστάθμισης.
Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία με ταμιακές ροές που δεν είναι μόνο πληρωμές κεφαλαίου και τόκων ταξινομούνται και αποτιμώνται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων, ανεξάρτητα από το επιχειρηματικό μοντέλο.

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

Σύμφωνα με τις σχετικές απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 9, κατά την αρχική αναγνώριση, ο Όμιλος δύναται αμετακλήτως να επιλέξει να παρουσιάζει στα λοιπά αποτελέσματα απευθείας στην καθαρή θέση τις μεταγενέστερες μεταβολές στην εύλογη αξία μιας επένδυσης σε συμμετοχικό τίτλο, ο οποίος δεν προορίζεται για εμπορική εκμετάλλευση.
Τα κέρδη και οι ζημίες από αυτά τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία δεν ανακυκλώνονται ποτέ στα αποτελέσματα της χρήσης. Τα μερίσματα αναγνωρίζονται ως άλλα έσοδα στην κατάσταση αποτελεσμάτων όταν έχει αποδειχθεί το δικαίωμα πληρωμής, εκτός εάν ο Όμιλος επωφελείται από τα έσοδα αυτά ως ανάκτηση μέρους του κόστους του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου, οπότε τα κέρδη αυτά αναγνωρίζονται στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων. Οι συμμετοχικοί τίτλοι που προσδιορίζονται στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων δεν υπόκεινται σε εξέταση απομείωσης Η εν λόγω επιλογή πραγματοποιείται για κάθε συμμετοχικό τίτλο ξεχωριστά.

IV. Απομείωση χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού

Η υιοθέτηση του ΔΠΧΑ 9 οδήγησε σε αλλαγή της λογιστικής αντιμετώπισης των ζημιών απομείωσης για τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, καθώς αντικατέστησε τον χειρισμό του ΔΛΠ 39 για αναγνώριση πραγματοποιηθέντων ζημιών με την αναγνώριση των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών.
Η απομείωση ορίζεται στο ΔΠΧΑ 9 ως αναμενόμενη πιστωτική ζημία (ECL), η οποία είναι η διαφορά μεταξύ των συμβατικών ταμιακών ροών που οφείλονται στον κάτοχο συγκεκριμένου χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου και των ταμειακών ροών που αναμένεται να εισπραχθούν, δηλαδή τα ελλείμματα μετρητών που προκύπτουν από γεγονότα αθέτησης, προεξοφλημένο κατά προσέγγιση στο αρχικό πραγματικό επιτόκιο του περιουσιακού στοιχείου.
Ο Όμιλος και η Εταιρεία αναγνωρίζουν προβλέψεις απομείωσης για αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες για όλα τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, εκτός εκείνων που επιμετρώνται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων. Ο στόχος των απαιτήσεων απομείωσης του ΔΠΧΑ 9 είναι να αναγνωρίσει τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες για το σύνολο της διάρκειας ζωής ενός χρηματοοικονομικού μέσου, του οποίου ο πιστωτικός κίνδυνος έχει αυξηθεί μετά την αρχική αναγνώριση, ανεξαρτήτως από το εάν η αξιολόγηση γίνεται σε συλλογικό ή εξατομικευμένο επίπεδο, χρησιμοποιώντας όλες τις πληροφορίες που μπορούν να συλλεχθούν, βάσει τόσο ιστορικών όσο και παρόντων στοιχείων, αλλά και στοιχείων που αφορούν σε λογικές μελλοντικές εκτιμήσεις της οικονομικής κατάστασης των πελατών και του οικονομικού περιβάλλοντος.
Για την εφαρμογή της ανωτέρω προσέγγισης πραγματοποιείται διάκριση μεταξύ:

- των χρηματοοικονομικών στοιχείων των οποίων ο πιστωτικός κίνδυνος δεν έχει επιδεινωθεί σημαντικά μετά την αρχική αναγνώριση ή τα οποία έχουν χαμηλό πιστωτικό κίνδυνο κατά την ημερομηνία αναφοράς (Στάδιο 1) και για τα οποία αναγνωρίζεται η αναμενόμενη πιστωτική ζημιά για τους επόμενους 12 μήνες,

Information Classified as General

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

Εμπορικές απαιτήσεις, λοιπές απαιτήσεις και απαιτήσεις από συμβάσεις πελάτες

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

4.7 Χρηματικά Διαθέσιμα

Η Εταιρεία θεωρεί τις προθεσμιακές καταθέσεις και άλλες υψηλής ρευστότητας επενδύσεις με αρχική λήξη μικρότερη των τριών μηνών ως χρηματικά διαθέσιμα.

Για τη σύνταξη των καταστάσεων ταμειακών ροών, τα χρηματικά διαθέσιμα αποτελούνται από μετρητά και καταθέσεις σε τράπεζες καθώς και χρηματικά διαθέσιμα όπως προσδιορίζονται ανωτέρω.

4.8 Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις

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

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

Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις της Εταιρείας περιλαμβάνουν κυρίως δανειακές υποχρεώσεις από συμβάσεις μισθώσεων, προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις. Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος, που είναι η εύλογη αξία του ανταλλάγματος που λαμβάνεται εκτός του κόστους έκδοσης σχετικά με τον δανεισμό. Μετά την αρχική αναγνώριση, οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις επιμετρώνται στο αποσβεσμένο κόστος με βάση τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου.

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

4.9 Προβλέψεις για Αποζημίωση Προσωπικού λόγω Συνταξιοδότησης

Σύμφωνα με το ελληνικό εργατικό δίκαιο κάθε εργαζόμενος δικαιούται εφάπαξ αποζημίωση σε περίπτωση απολύσεως ή συνταξιοδοτήσεως. Το ποσό της αποζημιώσεως εξαρτάται από το χρόνο προϋπηρεσίας και τις αποδοχές του εργαζόμενου την ημέρα της απολύσεως ή συνταξιοδοτήσεώς του. Οι υπάλληλοι που παραιτούνται ή απολύονται αιτιολογημένα δεν δικαιούνται αποζημίωση.

Η πληρωτέα αποζημίωση σε περίπτωση συνταξιοδότησης στην Ελλάδα ισούται με το 40% της αποζημίωσης που υπολογίζεται σε περίπτωση αναίτιας απόλυσης. Σύμφωνα με τις πρακτικές των χωρών που δραστηριοποιούνται οι θυγατρικές του Ομίλου τα προγράμματα αποζημίωσης προσωπικού συνήθως δεν χρηματοδοτούνται.

Οι εκτιμήσεις για τις υποχρεώσεις αποζημίωσης προσωπικού προσδιορίσθηκαν μέσω αναλογιστικής μελέτης. Οι πίνακες που ακολουθούν εμφανίζουν την σύνθεση της καθαρής δαπάνης για τη σχετική πρόβλεψη που καταχωρήθηκε στην ενοποιημένη Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος της χρήσης 2023 και την κίνηση των σχετικών λογαριασμών προβλέψεων για αποζημίωση προσωπικού που παρουσιάζονται στη συνημμένη ενοποιημένη Κατάσταση Οικονομικής Θέσης της χρήσης που έληξε την 31/12/2023

Περισσότερη ανάλυση όσον αφορά την πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού στην σημείωση 15

4.10 Κρατικά Ασφαλιστικά Προγράμματα

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

4.11 Φόρος Εισοδήματος (Τρέχων και Αναβαλλόμενος)

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

Τρέχουσα Φορολογία Εισοδήματος

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

Αναβαλλόμενη Φορολογία Εισοδήματος

Αναβαλλόμενοι φόροι είναι οι φόροι ή οι φορολογικές ελαφρύνσεις που σχετίζονται με τα οικονομικά βάρη ή οφέλη που προκύπτουν στην χρήση αλλά έχουν ήδη καταλογιστεί ή θα καταλογιστούν από τις φορολογικές αρχές σε διαφορετικές χρήσεις.

Information Classified as General

Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος υπολογίζεται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο της υποχρέωσης (liability method) στις προσωρινές διαφορές κατά την ημερομηνία των Οικονομικών καταστάσεων μεταξύ της φορολογικής βάσης και της λογιστικής αξίας των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων. Οι αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται για όλες τις φορολογητέες προσωρινές διαφορές.

Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος δεν λογίζεται εάν προκύπτει από την αρχική αναγνώριση στοιχείου ενεργητικού ή υποχρέωσης σε συναλλαγή, εκτός επιχειρηματικής συνένωσης, η οποία όταν έγινε η συναλλαγή δεν επηρέασε ούτε το λογιστικό ούτε το φορολογικό κέρδος ή ζημία.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται κατά την έκταση στην οποία θα υπάρξει μελλοντικό φορολογητέο κέρδος για την χρησιμοποίηση της προσωρινής διαφοράς που δημιουργεί την αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αξιολογούνται σε κάθε ημερομηνία οικονομικών καταστάσεων και μειώνονται στο βαθμό που δε θεωρείται πιθανόν ότι θα υπάρξουν αρκετά φορολογητέα κέρδη έναντι των οποίων μέρος ή το σύνολο των απαιτήσεων από αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος μπορεί να χρησιμοποιηθεί.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις υπολογίζονται με βάση τους φορολογικούς συντελεστές που αναμένεται να είναι σε ισχύ τη χρήση που η απαίτηση θα πραγματοποιηθεί ή η υποχρέωση θα τακτοποιηθεί, και βασίζονται στους φορολογικούς συντελεστές (και φορολογικούς νόμους) που είναι σε ισχύ ή ουσιαστικά ισχύουν κατά την ημερομηνία αναφοράς των οικονομικών καταστάσεων. Σε περίπτωση αδυναμίας σαφούς προσδιορισμού του χρόνου αναστροφής των προσωρινών διαφορών εφαρμόζεται ο φορολογικός συντελεστής που ισχύει κατά την επόμενη της ημερομηνίας της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης, χρήση.

Ο φόρος εισοδήματος που σχετίζεται με στοιχεία τα οποία έχουν αναγνωρισθεί στα λοιπά συνολικά εισοδήματα αναγνωρίζεται, επίσης, στα λοιπά συνολικά εισοδήματα.

4.12 Προβλέψεις, Ενδεχόμενες Υποχρεώσεις και Ενδεχόμενες Απαιτήσεις

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

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

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

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

Προβλέψεις αποκατάστασης φυσικού τοπίου

Στις προβλέψεις αποκατάστασης φυσικού τοπίου, η Εταιρεία αναγνωρίζει τις προβλέψεις για την αποξήλωση των εργοστασίων και την αποκατάσταση του περιβάλλοντος χώρου. Οι προβλέψεις αποξήλωσης και αποκατάστασης αντανακλούν την παρούσα αξία, κατά την ημερομηνία αναφοράς, του εκτιμώμενου κόστους, μειωμένου κατά την εκτιμώμενη υπολειμματική αξία των ανακτήσιμων υλικών. Οι προβλέψεις επανεξετάζονται σε κάθε ημερομηνία αναφοράς της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης και προσαρμόζονται προκειμένου να απεικονίζουν τη παρούσα αξία της δαπάνης που αναμένεται να εκταμιευθεί για την εκκαθάριση της υποχρέωσης αποξήλωσης και αποκατάστασης. Η σχετική πρόβλεψη αναγνωρίζεται σε αύξηση του κόστους κτήσης των ανεμογεννητριών και αποσβένεται με βάση τη σταθερή μέθοδο εντός της 25ετούς διάρκειας της σύμβασης παραγωγής ενέργειας. Η απόσβεση - έξοδο των κεφαλαιοποιηθέντων δαπανών αποξήλωσης και αποκατάστασης περιλαμβάνεται στη κατάσταση αποτελεσμάτων μαζί με τις αποσβέσεις των Αιολικών Πάρκων. Τυχόν μεταβολές στις εκτιμήσεις αναφορικά με το εκτιμώμενο κόστος ή με το προεξοφλητικό επιτόκιο προστίθενται ή αφαιρούνται αντίστοιχα στο κόστος του παγίου. Η επίδραση της προεξόφλησης του εκτιμώμενου κόστους καταχωρείται στα αποτελέσματα ως έξοδο τόκου.

Υποχρέωση εκπομπών ρύπων

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

4.13 Αναγνώριση Εσόδων

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

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

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

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

(ii) Μερίσματα

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

(iii) Τόκοι

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

Information Classified as General

(iv) Έσοδα από Ενοίκια

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

4.14 Κόστη απόκτησης συμβάσεων

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

4.15 Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα και λογιστική αντιστάθμισης

Στα πλαίσια διαχείρισης κινδύνου, η Εταιρεία χρησιμοποιεί:

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

Αυτά τα παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη αξία τους κατά την ημερομηνία της σύμβασης και μεταγενέστερα επιμετρώνται στην εύλογη αξία τους. Οι μεταβολές στην εύλογη αξία των παράγωγων χρηματοοικονομικών εργαλείων αναγνωρίζονται σε κάθε ημερομηνία αναφοράς στα αποτελέσματα της Κατάστασης Συνολικού Εισοδήματος.

Κατά την ημερομηνία της συναλλαγής, η Εταιρεία καταγράφει τη σχέση μεταξύ του αντισταθμιστικού εργαλείου και του αντικειμένου αντιστάθμισης, καθώς και τον σκοπό διαχείρισης κινδύνου και της στρατηγικής υλοποίησης συναλλαγών αντιστάθμισης κινδύνου.

Τα παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα αποτιμώνται στην εύλογη αξία τους κατά την ημερομηνία αναφοράς με τις μεταβολές να αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα. Η εύλογη αξία των εν λόγω παραγώγων προσδιορίζεται κυρίως με βάση την αγοραία αξία και επιβεβαιώνεται από τρίτα ανεξάρτητα μέρη.

Μια σχέση αντιστάθμισης είναι κατάλληλη για λογιστική αντιστάθμισης όταν πληρούνται όλα τα ακόλουθα κριτήρια:

- η σχέση αντιστάθμισης περιλαμβάνει μόνο επιλέξιμα μέσα αντιστάθμισης και επιλέξιμα αντισταθμισμένα στοιχεία.
- κατά την έναρξη της σχέσης αντιστάθμισης υπάρχει επίσημος προσδιορισμός και τεκμηρίωση της σχέσης αντιστάθμισης και του στόχου της διαχείρισης κινδύνων της οικονομικής οντότητας και της στρατηγικής της για τη διενέργεια της αντιστάθμισης. Η τεκμηρίωση περιλαμβάνει τον

προσδιορισμό του μέσου αντιστάθμισης, του αντισταθμισμένου στοιχείου, της φύσης του αντισταθμισμένου κινδύνου και του τρόπου με τον οποίο η οικονομική οντότητα θα αξιολογήσει κατά πόσον η σχέση αντιστάθμισης καλύπτει τις απαιτήσεις αποτελεσματικότητας (συμπεριλαμβανομένης ανάλυσης για τις πηγές αναποτελεσματικότητας της αντιστάθμισης και του τρόπου προσδιορισμού του συντελεστή αντιστάθμισης).

- η σχέση αντιστάθμισης καλύπτει όλες τις ακόλουθες απαιτήσεις αποτελεσματικότητας: (α) υπάρχει οικονομική σχέση ανάμεσα στο αντισταθμισμένο στοιχείο και το μέσο αντιστάθμισης, (β) η επίδραση του πιστωτικού κινδύνου δεν υπερισχύει των μεταβολών στην αξία που προκύπτουν από αυτή την οικονομική σχέση, και (γ) ο συντελεστής αντιστάθμισης της σχέσης αντιστάθμισης είναι ο ίδιος που προκύπτει από την ποσότητα του αντισταθμισμένου στοιχείου που αντισταθμίζει στην πραγματικότητα η οικονομική οντότητα και την ποσότητα του μέσου αντιστάθμισης που χρησιμοποιεί στην πραγματικότητα η οικονομική οντότητα για να αντισταθμίσει την εν λόγω ποσότητα του στοιχείου αντιστάθμισης.

4.16 Μετοχικό κεφάλαιο, αποθεματικά και διανομή μερισμάτων

Οι κοινές ονομαστικές μετοχές καταχωρούνται ως στοιχεία της καθαρής θέσης. Κόστος που σχετίζεται άμεσα με στοιχείο της καθαρής θέσης καθαρό από την επίδραση φόρου, παρακολουθείται αφαιρετικά του Υπολοίπου Κερδών εις Νέο της καθαρής θέσης. Σε αντίθετη περίπτωση το εν λόγω ποσό αναγνωρίζεται ως έξοδο στην περίοδο που αφορά.

Στις περιπτώσεις που η Εταιρεία ή οι θυγατρικές της αγοράσουν μέρος του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρεία (ίδιες μετοχές), το ποσό που καταβλήθηκε συμπεριλαμβανομένης οποιασδήποτε δαπάνης, καθαρό από φόρους, εμφανίζεται αφαιρετικά στα ίδια κεφάλαια, μέχρι ακύρωσης ή πώλησης των μετοχών. Ο αριθμός των ιδίων μετοχών που κατέχονται από την Εταιρεία δεν μειώνει τον αριθμό των μετοχών που βρίσκονται σε κυκλοφορία, ωστόσο επηρεάζει τον αριθμό των μετοχών που περιλαμβάνονται στον υπολογισμό των κερδών ανά μετοχή. Οι ίδιες μετοχές που κατέχονται από την Εταιρεία δεν ενσωματώνουν δικαίωμα είσπραξης μερίσματος.

Ειδικότερα τα αποθεματικά διακρίνονται σε:

Τακτικό αποθεματικό

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

Λοιπά αποθεματικά

Η κατηγορία λοιπά αποθεματικά περιλαμβάνει:

(1) Αναλογιστικά κέρδη /(ζημιές) από συνταξιοδοτικά προγράμματα καθορισμένων παροχών, που προέρχονται α) από εμπειρικές προσαρμογές (το αποτέλεσμα των διαφορών μεταξύ των προηγούμενων αναλογιστικών παραδοχών και αυτών που τελικά έλαβαν χώρα) και β) από αλλαγές στις αναλογιστικές παραδοχές.

(2) Μεταβολές στην εύλογη αξία των επενδύσεων που έχουν κατηγοριοποιηθεί ως επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους.
(3) Αποθεματικά που σχηματίζονται βάσει των δαπανών που αναγνωρίζει η Εταιρεία και ο Όμιλος από υπηρεσίες που αποκτά με αντάλλαγμα μετοχές (equity settled transactions) ή δικαιώματα προαίρεσης μετοχών (stock options).

4.17 Κρατικές επιχορηγήσεις

Οι κρατικές επιχορηγήσεις καταχωρούνται στην εύλογη αξία τους όταν αναμένεται με βεβαιότητα ότι η επιχορήγηση θα εισπραχθεί και η Εταιρεία θα συμμορφωθεί με όλους τους σχετικούς προβλεπόμενους όρους.

Οι κρατικές επιχορηγήσεις οι οποίες σχετίζονται με την επιδότηση ενσώματων παγίων στοιχείων, αναγνωρίζονται όταν υπάρχει εύλογη βεβαιότητα ότι η επιχορήγηση θα εισπραχθεί και όλοι οι σχετικοί όροι θα τηρηθούν. Οι επιχορηγήσεις αυτές καταχωρούνται σε λογαριασμό αναβαλλόμενου εσόδου και μεταφέρονται στην στα αποτελέσματα κατά τη διάρκεια της περιόδου βάσει της αναμενόμενης ωφέλιμης διάρκειας ζωής του περιουσιακού στοιχείου που επιχορηγήθηκε.

Κρατικές επιχορηγήσεις που αφορούν έξοδα, καταχωρούνται σε μεταβατικούς λογαριασμούς και αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα κατά τη διάρκεια της περιόδου που απαιτείται έτσι ώστε να αντιστοιχίζονται με τα έξοδα που προορίζονται να αποζημιώσουν.

4.18 Παροχές σε προσωπικό

Βραχυπρόθεσμες παροχές: Οι βραχυπρόθεσμες παροχές προς τους εργαζομένους (εκτός από παροχές λήξης της εργασιακής σχέσης) σε χρήμα και σε είδος αναγνωρίζονται ως έξοδο όταν καθίστανται δεδουλευμένες. Τυχόν ανεξόφλητο ποσό καταχωρείται ως υποχρέωση, ενώ σε περίπτωση που το ποσό που ήδη καταβλήθηκε υπερβαίνει το ποσό των παροχών, η επιχείρηση αναγνωρίζει το υπερβάλλον ποσό ως στοιχείο του ενεργητικού της (προπληρωθέν έξοδο) μόνο κατά την έκταση που η προπληρωμή θα οδηγήσει σε μείωση μελλοντικών πληρωμών ή σε επιστροφή.

Παροχές μετά την έξοδο από την υπηρεσία: Οι παροχές μετά τη λήξη της απασχόλησης περιλαμβάνουν εφάπαξ αποζημιώσεις συνταξιοδότησης, συντάξεις και άλλες παροχές που καταβάλλονται στους εργαζόμενους μετά την λήξη της απασχόλησης ως αντάλλαγμα της υπηρεσίας τους. Οι υποχρεώσεις του Ομίλου για παροχές συνταξιοδότησης αφορούν τόσο προγράμματα καθορισμένων εισφορών όσο και προγράμματα καθορισμένων παροχών. Το δεδουλευμένο κόστος των προγραμμάτων καθορισμένων εισφορών καταχωρείται ως έξοδο στην περίοδο που αφορά. Τα προγράμματα συνταξιοδότησης που υιοθετούνται από τον Όμιλο χρηματοδοτούνται εν μέρει μέσω πληρωμών σε ασφαλιστικές εταιρίες ή σε κρατικά κοινωνικά ασφαλιστικά ιδρύματα.

Πρόγραμμα καθορισμένων παροχών (Μη χρηματοδοτούμενο)

Σύμφωνα με τον Ν.2112/20 και 4093/2012 η Εταιρεία καταβάλλει στους εργαζόμενους αποζημιώσεις επί απόλυσης ή αποχώρησης λόγω συνταξιοδότησης. Το ύψος των καταβαλλόμενων ποσών αποζημίωσης εξαρτάται από τα έτη προϋπηρεσίας, το ύψος των αποδοχών και τον τρόπο απομάκρυνσης από την υπηρεσία (απόλυση ή συνταξιοδότηση). Η θεμελίωση δικαιώματος συμμετοχής σε αυτά τα

προγράμματα, πραγματοποιείται μέσω της κατανομής των παροχών στα τελευταία 16 έτη μέχρι την ημερομηνία συνταξιοδότησης των εργαζομένων ακολουθώντας την κλίμακα του Ν.4093/2012.
Η υποχρέωση που αναγνωρίζεται στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης για τα προγράμματα καθορισμένων παροχών αποτελεί την παρούσα αξία της υποχρέωσης για την καθορισμένη παροχή μείον την εύλογη αξία των στοιχείων του ενεργητικού του προγράμματος (αποθεματικό από τις καταβολές στην ασφαλιστική εταιρία) και τις μεταβολές που προκύπτουν από οποιοδήποτε αναλογιστικό κέρδος ή ζημία και το κόστος της προϋπηρεσίας. Η δέσμευση της καθορισμένης παροχής υπολογίζεται ετησίως από ανεξάρτητο αναλογιστή με τη χρήση της μεθόδου της προβεβλημένης πιστωτικής μονάδος (projected unit credit method). Για την προεξόφληση της χρήσης 2023 το επιλεγμένο επιτόκιο ακολουθεί την τάση των Ευρωπαϊκών Ομολόγων με 10-ετή λήξη της 31ης Δεκεμβρίου 2023, το οποίο και θεωρείται συνεπές προς τις αρχές του ΔΛΠ 19, δηλαδή είναι βασισμένο σε ομόλογα αντίστοιχα ως προς το νόμισμα και την εκτιμώμενη διάρκεια σε σχέση με τις παροχές προς τους εργαζόμενους, όπως και ενδεδειγμένο για μακροχρόνιες προβλέψεις.
Ένα πρόγραμμα συγκεκριμένων παροχών καθορίζει με βάση διάφορες παραμέτρους, όπως η ηλικία, τα έτη προϋπηρεσίας και ο μισθός, συγκεκριμένες υποχρεώσεις για καταβλητέες παροχές. Οι προβλέψεις που αφορούν την περίοδο περιλαμβάνονται στο σχετικό κόστος προσωπικού στις συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες Καταστάσεις Αποτελεσμάτων και συνίστανται από το τρέχον και παρελθόν κόστος υπηρεσίας, το σχετικό χρηματοοικονομικό κόστος, τα αναλογιστικά κέρδη ή ζημίες και τις όποιες πιθανές πρόσθετες επιβαρύνσεις. Αναφορικά με τα μη αναγνωρισμένα αναλογιστικά κέρδη ή ζημίες, ακολουθείται το αναθεωρημένο ΔΛΠ 19, το οποίο περιλαμβάνει μια σειρά από τροποποιήσεις στην λογιστική των προγραμμάτων καθορισμένων παροχών, μεταξύ άλλων:

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

4.19 Λογιστική Πολιτική Συνένωσης Εταιρειών

Σύμφωνα με το από 27.10.2023 Σχέδιο Σύμβασης Συγχώνευσης και βάσει των από 26.10.2023 αποφάσεων των Δ.Σ. τους οι εταιρείες «ΗΡΩΝ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ» (ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.) και «ΗΡΩΝ ΙΙ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» (ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε) ενέκριναν το Σχέδιο Σύμβασης Συγχώνευσης με απορρόφηση της εταιρείας «ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε» από την εταιρεία «ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.» και τις διατάξεις του ν. 4601/2019 και του ν. 2166/1993 και σύμφωνα με την υπ' αριθ. 8996-11/12/2023 συμβολαιογραφική πράξη.

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

Η επιχειρηματική συνένωση των εταιρειών ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. και ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε με απορρόφηση της δεύτερης από την πρώτη και τροποποίηση του καταστατικού της απορροφώσας, δεν έχει ως αποτέλεσμα τη μεταβολή του ελέγχου των εταιρειών από την μητρική εταιρεία. Ως εκ τούτου, ο εταιρικός μετασχηματισμός (Συγχώνευση εταιρειών) θεωρείται ως συναλλαγή μεταξύ οντοτήτων υπό κοινό έλεγχο και εξαιρείται από το πεδίο εφαρμογής του ΔΠΧΑ 3.

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 περίσταση, 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 Εταιρεία έχει επιλέξει τη λογιστική μέθοδο Συνένωσης Συμφερόντων (merger accounting method or pooling of interests method). Με βάση τον χειρισμό αυτό, αθροίζονται οι Καταστάσεις Οικονομικής Θέσης των συγχωνευόμενων εταιρειών, με τη χρήση των λογιστικών αξιών των στοιχείων του ενεργητικού και των υποχρεώσεων χωρίς περαιτέρω υπολογισμό εύλογων αξιών.

Πιο αναλυτικά, με βάση τη λογιστική μέθοδο συνένωσής συμφερόντων σημειώνεται ότι:

α. Τα στοιχεία του ενεργητικού και των υποχρεώσεων της απορροφώμενης αναγνωρίζονται στις λογιστικές αξίες με κατάλληλες προσαρμογές για την επίτευξη ομοιόμορφων λογιστικών πολιτικών. Οι λογιστικές αξίες που χρησιμοποιούνται, προκύπτουν από τις εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις της απορροφώμενης εταιρείας.
β. Τα Άυλα στοιχεία ενεργητικού και οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις αναγνωρίζονται μόνον στην έκταση που αναγνωρίζονταν στις οικονομικές καταστάσεις της απορροφώμενης εταιρείας.
γ. Δεν αναγνωρίζεται υπεραξία. Η διαφορά μεταξύ του κόστους κτήσης της επένδυσης και της καθαρής θέσης της αποκτηθείσας (απορροφώμενης) εταιρείας αναγνωρίζεται στον λογαριασμό «Αποτελέσματα εις νέον» των Ιδίων Κεφαλαίων.
δ. Τα κόστη της συναλλαγής αναγνωρίζονται απευθείας ως έξοδα στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων.

Η Εταιρεία δεν προχώρησε σε αναμόρφωση των συγκριτικών στοιχείων που παρουσιάζονται.

Οι απαιτήσεις, οι υποχρεώσεις και τα στοιχεία της καθαρής θέσης που εισήλθαν στην Εταιρεία ως αποτέλεσμα της συγχώνευσης κατά την 01.01.2023 αναλύονται ως εξής:

	01.01.2023
ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ	
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό	
Ασώματα πάγια	36
Δικαιώματα χρήσης παγίων	1.168
Ενσώματα πάγια	101.333
Συμμετοχές σε θυγατρικές επιχειρήσεις	24.200
Λοιπές επενδύσεις	10
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	100.113
Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού	**226.860**
Κυκλοφορούν ενεργητικό	

Αποθέματα	4.081
Εμπορικές απαιτήσεις	33.007
Λοιπές απαιτήσεις	9.005
Απαιτήσεις από φόρο εισοδήματος	0
Χρηματικά διαθέσιμα	73.678
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού	**119.771**
ΣΥΝΟΛΟ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ	**346.631**
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	
Ίδια Κεφάλαια	
Μετοχικό κεφάλαιο	6.440
Διαφορά υπέρ το άρτιο	63.296
Αποθεματικά	1.437
(Ζημία) / Κέρδη εις νέον	99.338
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	**170.511**
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	
Μακροπρόθεσμα δάνεια	27.520
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	1.123
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού	36
Πρόβλεψη για αποξήλωση	1.723
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	19.833
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	**50.235**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	8.401
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	0
Βραχυπρόθεσμο μέρος υποχρεώσεων από μισθώσεις	108
Προμηθευτές	8.930
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	83.320
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	25.126
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	**125.885**
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	**346.631**

5. ΑΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ

Τα ασώματα πάγια της Εταιρείας και η κίνησή τους για τις περιόδους 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2023 και 2022, που παρουσιάζονται στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

Αξία κτήσης	**2023**	**2022**
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου	**6.045**	**5.309**
Ποσό απορροφώμενης εταιρείας (Σημ. 4.19)	388	0
Μεταφορές	926	736
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου	**7.359**	**6.045**

Σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις		
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου	**(3.931)**	**(2.673)**
Ποσό απορροφώμενης εταιρείας (Σημ. 4.19)	(351)	0
Αποσβέσεις	(1.420)	(1.258)
31η Δεκεμβρίου	**(5.702)**	**(3.931)**
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου	**1.657**	**2.114**

Οι αποσβέσεις της παρούσας χρήσης έχουν αναγνωριστεί στον λογαριασμό Κόστος Πωλήσεων κατά € 1.405 χιλιάδες και κατά € 15 χιλιάδες στον λογαριασμό Έξοδα διοίκησης και διάθεσης (€1.253 χιλιάδες και € 5 χιλιάδες αντίστοιχα για την χρήση 2022).

6. ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ

Τα ενσώματα πάγια της Εταιρείας και η κίνησή τους για τις περιόδους 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2023 και 2022, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	Οικόπεδα	**Κτίρια**	**Μηχανήματα**	**Μεταφορικά Μέσα**	**Άλλα**	**Ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση**	**Σύνολο**
Αξία κτήσης							
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου 2023	**2.385**	**16.909**	**53.418**	**22**	**2.049**	**282**	**75.065**
Ποσά απορροφώμενης εταιρείας (Σημ. 4.19)	0	18.304	268.997	0	715	0	288.016
Προσθήκες	0	0	0	0	0	2.241	2.241
Μεταφορά από/προς ενσώματα πάγια	0	251	796	0	474	(1.520)	0
Μεταφορά από/προς ασώματα πάγια	0	0	0	0	0	(927)	(927)
Κόστος πωληθέντων/διαγραφή ενσώματων παγίων στοιχείων	0	(47)	0	0	0	0	(47)
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου 2023	**2.385**	**35.417**	**323.211**	**22**	**3.238**	**76**	**364.349**
Σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις							
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου 2023	**0**	**(15.712)**	**(47.918)**	**(22)**	**(1.816)**	**0**	**(65.468)**
Ποσά αποσβέσεων απορροφώμενης εταιρείας (Σημ.1)	0	(9.351)	(138.277)	0	(550)	0	**(148.178)**
Αποσβέσεις	0	(982)	(14.950)	0	(339)	0	**(16.272)**
Ποσά απομειώσεων από απορρόφηση εταιρείας (Σημ. 4.19)	0	0	(38.504)	0	0	0	**(38.504)**
Μεταφορά (από)/προς δικαιώματα χρήσης παγίων	0	0	0	0	47	0	**47**

Πωλήσεις/Διαγραφή ενσώματων παγίων στοιχείων	0	22	0	0	0	0	**22**
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου 2023	**0**	**(26.024)**	**(239.648)**	**(22)**	**(2.658)**	**0**	**(268.351)**
Αναπόσβεστη αξία							
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου 2023	**2.385**	**9.393**	**83.563**	**0**	**580**	**76**	**95.998**

	Οικόπεδα	Κτίρια	Μηχανήματα	Μεταφορικά Μέσα	Άλλα	Ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση	Σύνολο
Αξία κτήσης							
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου 2022	**2.385**	**16.889**	**52.793**	**22**	**1.913**	**298**	**74.300**
Προσθήκες	0	0	0	0	0	1.501	1.501
Μεταφορά από/προς ενσώματα πάγια	0	20	625	0	136	(781)	0
Μεταφορά από/προς ασώματα πάγια	0	0	0	0	0	(736)	(736)
Μεταφορά από τις ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση	0	0	0	0	0	0	0
Κόστος πωληθέντων/διαγραφή ενσώματων παγίων στοιχείων	0	0	0	0	0	0	0
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου 2022	**2.385**	**16.909**	**53.418**	**22**	**2.049**	**282**	**75.065**
Σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις							
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου 2022	**0**	**(15.429)**	**(45.763)**	**(22)**	**(1.614)**	**0**	**(62.828)**
Αποσβέσεις	0	(283)	(2.154)	0	(202)	0	**(2.639)**
Απομειώσεις	0	0	0	0	0	0	**0**
Τερματισμός συμβάσεων	0	0	0	0	0	0	**0**
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου 2022	**0**	**(15.712)**	**(47.918)**	**(22)**	**(1.816)**	**0**	**(65.468)**
Αναπόσβεστη αξία							
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου 2022	**2.385**	**1.197**	**5.500**	**0**	**233**	**0**	**9.598**

Οι αποσβέσεις της χρήσεως 2023 αντιστοιχούν σε € 16.272 χιλιάδες (€ 2.639 χιλιάδες το έτος 2022) και απεικονίζονται στην Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων στον Λογαριασμό Κόστος Πωλήσεων κατά € 16.128 χιλιάδες (€ 2.577 χιλιάδες το έτος 2022) και κατά € 144 χιλιάδες (€ 62 χιλιάδες το έτος 2022) στον Λογαριασμό Έξοδα Διοίκησης και διάθεσης. Η Εταιρεία, για τον υπολογισμό των αποσβέσεων, εξετάζει σε κάθε περίοδο αναφοράς την ωφέλιμη ζωή και την υπολειμματική αξία των ενσώματων στοιχείων του ενεργητικού με γνώμονα τις τεχνολογικές, θεσμικές και οικονομικές εξελίξεις, καθώς και την εμπειρία από την εκμετάλλευσή τους. Στο πλαίσιο αυτό, στη χρήση 2022, η Εταιρεία προέβη σε μείωση της ωφέλιμης ζωής του σταθμού παραγωγής θερμοηλεκτρικής ενέργειας ανοικτού τύπου, από 25 σε 20 έτη βασιζόμενη σε νέες εκτιμήσεις που προέκυψαν κατά την αξιολόγηση των συνθηκών που έχουν διαμορφωθεί στην λειτουργία και στην τεχνολογική εξέλιξη των εν λόγω υποδομών εν γένει. Η αλλαγή της ωφέλιμης ζωής οδήγησε σε αύξηση των αποσβέσεων κατά ποσό € 3.038 χιλιάδες κατά την χρήση του 2022 που καταχωρήθηκε στο λογαριασμό Κόστος Πωλήσεων και οδήγησε σε ισόποση επιβάρυνση των αποτελεσμάτων της χρήσης.

Για τα εν λόγω ακίνητα δεν υπήρχαν προσημειώσεις ή τυχόν βάρη για τις χρήσεις 2023 και 2022.

7. ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΧΡΗΣΗΣ ΠΑΓΙΩΝ

Τα δικαιώματα χρήσης παγίων και η κίνησή τους για τις περιόδους 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2023 και 2022, που παρουσιάζονται στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	Γήπεδα - Οικόπεδα	**Κτίρια & Εγκαταστάσεις**	**Μεταφορικά Μέσα**	**Άλλα**	**Σύνολο**
Αξία κτήσης					
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου 2023	**0**	**2.407**	**603**	**339**	**3.349**
Ποσά απορροφώμενης εταιρείας (Σημ. 4.19)	980	**584**	**103**	**0**	**1.667**
Προσθήκες περιόδου	0	516	333	96	**945**
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου 2023	**980**	**3.507**	**1.039**	**435**	**5.961**
Σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις					
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου 2023	**0**	**(1.264)**	**(506)**	**(290)**	**(2.061)**
Ποσά σωρευμένων αποσβέσεων απορροφώμενης εταιρείας (Σημ. 4.19)	(101)	(328)	(70)	0	**(499)**
Αποσβέσεις	(25)	(600)	(112)	(71)	**(808)**
Μεταφορές περιόδου	0	0	0	(47)	**(47)**
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου 2023	**(126)**	**(2.192)**	**(688)**	**(408)**	**3.415**
Αναπόσβεστη αξία					

Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου 2023	**854**	**1.315**	**351**	**27**	**2.546**

	Γήπεδα - Οικόπεδα	Κτίρια & Εγκαταστάσεις	Μεταφορικά Μέσα	Άλλα	Σύνολο
Αξία κτήσης					
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου 2022	**0**	**1.137**	**552**	**339**	**2.028**
Προσθήκες	0	1.270	51	0	**1.321**
Τερματισμός συμβάσεων	0	0	0	0	**0**
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου 2022	**0**	**2.407**	**603**	**339**	**3.349**
Σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις					
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου 2022	**0**	**(932)**	**(407)**	**(223)**	**(1.562)**
Αποσβέσεις	0	(332)	(99)	(68)	**(499)**
Τερματισμός συμβάσεων	0	0	0	0	**0**
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου 2022	**0**	**(1.264)**	**(506)**	**(290)**	**(2.061)**
Αναπόσβεστη αξία					
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου 2022	**0**	**1.143**	**97**	**49**	**1.288**

Οι αποσβέσεις της χρήσεως 2023 αντιστοιχούν σε € 808 χιλιάδες (€ 499 χιλιάδες για το 2022) και απεικονίζονται στην Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων στον Λογαριασμό Κόστος Πωλήσεων κατά € 192 χιλιάδες (€ 167 χιλιάδες για το 2022) και κατά € 616 χιλιάδες στον Λογαριασμό Έξοδα Διοίκησης και διάθεσης (€ 332 χιλιάδες για το 2022).

8. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

Ανάλυση κίνησης επενδύσεων σε θυγατρικές χρήσης 2023

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

	31.12.2022	31.12.2021
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου	**0**	**0**
Ποσά απορροφώμενης εταιρείας (Σημ. 4.19)	**24.200**	**0**
Προσθήκες	20.121	0
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου	**44.321**	**0**

Οι προσθήκες ποσού € 20.121 χιλ. που πραγματοποιήθηκαν εντός της χρήσης 2023, αφορούν ειδικότερα:

- Την αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου με την έκδοση 2.000.000 κοινών ονομαστικών μετά ψήφου μετοχών, ονομαστικής αξίας δέκα ευρώ (10€) εκάστη, της εταιρείας περιορισμένης ευθύνης με την επωνυμία «Terna Energy Trading LTD» με τίμημα αξίας 20.000 χιλ. ευρώ.
- Την σύσταση νέας εταιρείας στην Αλβανία με επωνυμία «FIER HELIOS SH.P.K.» με 100% μέτοχο την εταιρεία με επωνυμία «ΗΡΩΝ ΙΙ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε.» η οποία συγχωνεύτηκε με την ΗΡΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ με απορρόφηση της ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε. από την ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. (βλ. σημείωση 1) με καταβολή αρχικού κεφαλαίου 1.000 ευρώ και αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου ποσού ύψους 120 χιλ. ευρώ ήτοι συνολική καταβολή 121 χιλ. ευρώ.

9. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΙΚΟΥΣ ΤΙΤΛΟΥΣ

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

10. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Ο λογαριασμός «Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις» την 31.12.2023 και την 31.12.2022 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αναλύεται ως εξής:

	31.12.2023	**31.12.2022**
Κόστος προμήθειας διαμεσολαβητών	24.219	22.456
Δοσμένες εγγυήσεις	143	98
Προκαταβληθέντα μισθώματα	86	0
Σύνολο	**24.448**	**22.554**

Ο λογαριασμός «Κόστος προμήθειας διαμεσολαβητών» σχετίζεται με το κόστος προμήθειας των διαμεσολαβητών, επονομαζόμενο και ως αμοιβές μεσιτείας. Η μεταβολή του λογαριασμού «Κόστος προμήθειας διαμεσολαβητών» αναλύεται ως κάτωθι:

Κόστος προμήθειας διαμεσολαβητών	**2023**	**2022**
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου	22.456	17.724
Κόστος κεφαλαιοποιηθέν	7.671	9.434
Εξοδοποίηση δαπανών (βλ. σημ. 26)	(5.908)	(4.702)
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου	**24.219**	**22.456**

Τα προκαταβληθέντα μισθώματα αφορούν οικόπεδο ιδιοκτησίας τρίτου (μη συνδεδεμένου μέρους) στο οποίο θα γίνει γεώτρηση για άντληση ύδατος που θα χρησιμοποιηθεί στην παραγωγική διαδικασία. Η μίσθωση είναι μακροπρόθεσμη για 25 έτη και υπολείπονται 10 έτη.

11. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

Ο Λογαριασμός «Αποθέματα» την 31η Δεκεμβρίου 2023 και την 31η Δεκεμβρίου 2022 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αναλύεται ως εξής:

	31.12.2023	31.12.2022
Ανταλλακτικά παγίων	7.917	1.704
Αναλώσιμα (κυρίως πετρέλαιο)	3.635	3.686
Εμπορεύματα	24	25
Απομειώσεις αποθεμάτων	(1.448)	0
Σύνολο	**10.128**	**5.415**

Το ποσό των € 3.079 χιλιάδες στα «Αναλώσιμα (κυρίως πετρέλαιο)» (€ 3.079 χιλιάδες για το 2022) αφορά αποθήκευση αποθέματος πετρελαίου σύμφωνα με την τροποποίηση της υπ' αριθμ. 672/2022 Απόφασης ΡΑΕ.

Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2023 δεν υπήρξε ανάγκη σχηματισμού πρόσθετης πρόβλεψης για απαξιωμένα ή βραδέως κινούμενα αποθέματα, η εν λόγω σχηματισμένη έχει προέλθει από την συγχώνευση της εταιρείας ΗΡΩΝ ΙΙ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΑΕ με απορρόφηση αυτής από την ΗΡΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ (βλ. Σημείωση 1).

Δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη επί των αποθεμάτων.

12. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Οι «Εμπορικές απαιτήσεις» της Εταιρείας την 31.12.2023 και την 31.12.2022, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	31.12.2023	31.12.2022
Πελάτες – Εταιρείες του Δημοσίου (Διαχειριστές)	9.977	26.796
Πελάτες – Ιδιώτες και ιδιωτικές εταιρείες	248.819	285.044
Επιταγές εισπρακτέες μεταχρονολογημένες	8.449	10.408
Ατιμολόγητες απαιτήσεις - Ιδιώτες και ιδιωτικές εταιρείες	111.425	125.384
Ατιμολόγητες απαιτήσεις - Εταιρείες του Δημοσίου	85.200	15.088
Ζημιά απομείωσης εμπορικών απαιτήσεων	(81.146)	(67.354)
Σύνολο	**382.724**	**395.366**

Στις ως άνω εμπορικές απαιτήσεις περιλαμβάνονται και απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη ποσού € 14.700 χιλιάδων (€ 8.875 χιλιάδων την 31/12/2022).

Οι απαιτήσεις, τιμολογημένες από εταιρείες του Δημοσίου περιλαμβάνουν απαιτήσεις από τον Ανεξάρτητο Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ) συνολικής αξίας € 1.173 χιλιάδων (€ 788 χιλιάδων την 31/12/2022), από τον Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ, πρώην ΛΑΓΗΕ) συνολικής αξίας € 2.432 χιλιάδων (€ 24.269 χιλιάδων την 31/12/2022), από τον Διαχειριστή του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ) συνολικής

αξίας € 2.948 χιλιάδων (€ 1.585 χιλιάδων την 31/12/2022), από τον Διαχειριστή Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου Α.Ε. (ΔΕΣΦΑ) συνολικής αξίας € 2.045 χιλιάδων (€ 0 χιλιάδων την 31/12/2022) και απαιτήσεις από λοιπούς φορείς δημοσίου συνολικής αξίας € 454 χιλιάδων (€ 154 χιλιάδων την 31/12/2022). Οι λοιπές απαιτήσεις έχουν να κάνουν με ιδιώτες πελάτες πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας χαμηλής, μέσης και υψηλής τάσης καθώς και λοιπών υπηρεσιών.

Η Εταιρεία κατέχει τους πελάτες και τις λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις με στόχο την είσπραξη των συμβατικών ταμειακών ροών, ως εκ τούτου τις επιμετρά στο αποσβενόμενο κόστος εφαρμόζοντας τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Οι πελάτες και οι λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις που είναι άτοκες, εμφανίζονται στην ονομαστική αξία τους, απομειωμένες κατά τα εκτιμώμενα μη ανακτήσιμα ποσά, ενώ εκείνα με σημαντική χρηματοοικονομική συνιστώσα αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη αξία τους.

Η Εταιρεία, δεδομένης της εφαρμογής της απλοποιημένης προσέγγισης του ΔΠΧΑ 9, υπολογίζει τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές πάντοτε σε ποσό που αντιπροσωπεύει υστερήσεις ταμειακών ροών καθ' όλη τη διάρκεια ζωής των χρηματοοικονομικών απαιτήσεων τους σταθμισμένες με το κίνδυνο να γίνει αθέτηση. Κατά συνέπεια αυτού οι απαιτήσεις από πελάτες και οι λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις ταξινομούνται είτε στο στάδιο 2, είτε στο στάδιο 3.

Για την μέτρηση των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών, οι πελάτες και οι λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις έχουν ομαδοποιηθεί με βάση τα πιστωτικά χαρακτηριστικά και την ενηλικίωση τους (ημέρες καθυστέρησης) κατά την ημερομηνία αναφοράς. Η μέτρηση των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών βασίζεται σε συγκεκριμένους παραμέτρους πιστωτικού κινδύνου (δηλ. πιθανότητα αθέτησης (Probability of Default-PD), ζημιά σε περίπτωση αθέτησης (Loss Given Default-LGD) οι οποίοι υπολογίζονται κατόπιν ανάλυσης ιστορικών δεδομένων, των υφιστάμενων συνθηκών της αγοράς καθώς και μελλοντικών εκτιμήσεων που εκτελούνται στο τέλος της εκάστοτε περιόδου αναφοράς.

Πριν γίνει αποδεκτός ένας νέος πελάτης, η Εταιρεία χρησιμοποιεί εξωτερικές πιστωτικές πληροφορίες για να εκτιμήσει την πιστοληπτική ικανότητα και φερεγγυότητα του νέου πελάτη και να ορίσει έτσι το πιστωτικό όριό του. Τα πιστωτικά όρια επανεξετάζονται και εάν κριθεί απαραίτητο, αναθεωρούνται, σε περιοδική βάση.

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

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

31 Δεκεμβρίου 2023	**Μη Ληξιπρόθεσμο υπόλοιπο**	**0-180 ημέρες**	**181-365 ημέρες**	**365 και άνω ημέρες**	**Σύνολο**
Αναμενόμενο ποσοστό πιστωτικής Ζημιάς	5,96%	11,26%	24,75%	75,25%	17,49%
Αναμενόμενο ποσό προς είσπραξη	267.861	95.076	42.511	58.422	**463.870**
Αναμενόμενη πιστωτική ζημιά	(15.952)	(10.707)	(10.523)	(43.965)	**(81.146)**
Σύνολα	**251.909**	**84.370**	**31.988**	**14.457**	**382.724**

31 Δεκεμβρίου 2022	Μη Ληξι-πρόθεσμο υπόλοιπο	0-180 η-μέρες	181-365 ημέρες	365 και άνω ημέρες	Σύνολο
Αναμενόμενο ποσο-στό πιστωτικής Ζημιάς	5,07%	16,26%	48,25%	75,66%	14,56%
Αναμενόμενο ποσό προς είσπραξη	307.984	97.214	27.662	29.859	**462.719**
Αναμενόμενη πιστω-τική ζημιά	(15.608)	(15.810)	(13.346)	(22.590)	**(67.354)**
Σύνολα	**292.376**	**81.404**	**14.316**	**7.269**	**395.366**

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

	31.12.2023	
	Στάδιο 2	**Στάδιο 3**
Αναμενόμενο ποσοστό πιστωτικής Ζημιάς	13,18%	78,72%
Αναμενόμενο ποσό προς είσπραξη	433.355	30.515
Αναμενόμενη πιστωτική ζημιά	57.124	24.022

	31.12.2022	
	Στάδιο 2	**Στάδιο 3**
Αναμενόμενο ποσοστό πιστωτικής Ζημιάς	10,34%	75,66%
Αναμενόμενο ποσό προς είσπραξη	432.860	29.859
Αναμενόμενη πιστωτική ζημιά	44.764	22.590

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

	2023	**2022**
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου	**67.354**	**34.811**
Αναμορφωμένο υπόλοιπο	0	0
Απομείωση εμπορικών απαιτήσεων από απορρόφηση εταιρείας (Σημ. 4.19)	14	0
Ζημία/(Κέρδος) απομείωσης εμπορικών απαιτήσεων έτους (Σημ. 29)	13.778	32.543
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου	**81.146**	**67.354**

Η Εταιρεία προκειμένου να διαφυλάξει την ενδεχόμενη απώλειά της από την επισφάλεια των εμπορικών απαιτήσεων λαμβάνει προκαταβολές από τους πελάτες της που για το έτος 2023 το ποσό των προκαταβολών ανέρχεται σε € 23.404 χιλιάδες (€ 19.076 χιλιάδες το 2022 - βλέπε Σημείωση 18).

Information Classified as General

13. ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Οι «Λοιπές απαιτήσεις» την 31η Δεκεμβρίου 2023 και την 31η Δεκεμβρίου 2022 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αναλύονται ως εξής:

	31.12.2023	31.12.2022
ΦΠΑ προς επιστροφή-συμψηφισμό	19.511	7.528
Προπληρωμένα έξοδα	4.464	6.066
Λοιπές απαιτήσεις	20.899	29.850
Σύνολο	**44.874**	**43.444**

Στο λογαριασμό Λοιπές απαιτήσεις περιλαμβάνονται κυρίως προκαταβολές σε προμηθευτές ποσού € 16.728 χιλιάδες (€ 28.472 χιλιάδες για το 2022).

14. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ

Τα χρηματικά διαθέσιμα της Εταιρείας κατά την 31η Δεκεμβρίου 2023 και την 31η Δεκεμβρίου 2022, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	31.12.2023	31.12.2022
Ταμείο	6	14
Καταθέσεις Όψεως	60.952	87.647
Καταθέσεις Προθεσμίας	0	15.000
Σύνολο	**60.958**	**102.661**

15. ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΓΙΑ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

Σύμφωνα με το Ελληνικό Εργατικό Δίκαιο κάθε εργαζόμενος δικαιούται εφάπαξ αποζημίωση σε περίπτωση απολύσεως ή συνταξιοδοτήσεως. Το ποσό της αποζημιώσεως εξαρτάται από το χρόνο προϋπηρεσίας και τις αποδοχές του εργαζόμενου την ημέρα της απολύσεως ή συνταξιοδοτήσεώς του. Οι υπάλληλοι που παραιτούνται ή απολύονται αιτιολογημένα δεν δικαιούνται αποζημίωση. Η πληρωτέα αποζημίωση σε περίπτωση συνταξιοδότησης στην Ελλάδα ισούται με το 40% της αποζημίωσης που υπολογίζεται σε περίπτωση αναίτιας απόλυσης.

Οι εκτιμήσεις για τις υποχρεώσεις αποζημίωσης προσωπικού προσδιορίσθηκαν μέσω αναλογιστικής μελέτης στην οποία χρησιμοποιήθηκε η μέθοδος της αποτίμησης των εκτιμώμενων μονάδων υποχρέωσης (Projected Unit Credit Method). Οι πίνακες που ακολουθούν εμφανίζουν την σύνθεση της καθαρής δαπάνης για τη σχετική πρόβλεψη που καταχωρήθηκε στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων για την 31η Δεκεμβρίου 2023 καθώς και την κίνηση των σχετικών λογαριασμών προβλέψεων για αποζημίωση προσωπικού που παρουσιάζονται στη συνημμένη Κατάσταση οικονομικής θέσης για την 31η Δεκεμβρίου 2023.

Information Classified as General

Η δαπάνη για αποζημίωση προσωπικού αναγνωρίστηκε στην Κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης και αναλύεται ως εξής:

	31.12.2023	31.12.2022
Τρέχον κόστος υπηρεσίας	44	29
Χρηματοοικονομικό κόστος (σημ. 31)	3	0
Κόστος τερματικών παροχών	36	165
Αναγνώριση αναλογιστικών (κερδών)/ζημιών	(5)	(4)
Σύνολο	**78**	**190**

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

	2023	2022
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου	**76**	**51**
Ποσό απορροφώμενης εταιρείας (Σημ. 4.19)	**36**	**0**
Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στα αποτελέσματα χρήσεως	82	194
Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στα λοιπά συνολικά εισοδήματα	(5)	(4)
Παροχές πληρωθείσες εντός του τρέχοντος έτους.	(35)	(165)
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου	**154**	**76**

Οι βασικές αναλογιστικές παραδοχές για τις χρήσεις 2023 και 2022 έχουν ως εξής:

	2023	2022
Επιτόκιο προεξοφλήσεως	2,98%	2,90%
Μελλοντικές αυξήσεις μισθών	2,50%	2,50%
Πληθωρισμός	2,10%	2,80%
Κινητικότητα μισθωτών/ημερομισθίων (οικειοθελής αποχώρηση)	Πίνακας 1	Πίνακας 1
Θνησιμότητα	EVK 2000	EVK 2000

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

16. ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

Η Εταιρεία έχει πραγματοποιήσει πρόβλεψη για τα έξοδα αποξήλωσης της μονάδας παραγωγής ενέργειας που αναμένεται να προκύψουν μετά τη λήξη της λειτουργίας του εργοστασίου, βασιζόμενη στις συμβατικές τις υποχρεώσεις Η πρόβλεψη αυτή υπολογίζεται με βάση τις αναμενόμενες ταμειακές ροές που απαιτούνται για την εκπλήρωση αυτής της υποχρέωσης στο τέλος του έτους. Το ποσό αυτό, στη συνέχεια, αυξήθηκε βάση του μέσου εκτιμώμενου αναμενόμενου ρυθμού πληθωρισμού και προεξοφλήθηκε σύμφωνα με το απαραίτητο προεξοφλητικό επιτόκιο. Η πρόβλεψη είναι αυξημένη σε

Information Classified as General

σχέση με την προηγούμενη χρήση λόγω ωρίμανσης κατά ένα έτος και δεν υπήρξε μεταβολή στο ποσό της μελλοντικής ροής.

Η κίνηση των σχετικών λοιπών προβλέψεων στην Κατάσταση οικονομικής θέσης για τις χρήσεις 2023 και 2022 έχει ως εξής:

	2023	2022
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου	**417**	**379**
Ποσά απορροφώμενης εταιρείας (Σημ. 4.19)	**1.723**	**0**
Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στα Αποτελέσματα	73	0
Τόκοι προβλέψεων αναγνωρισμένοι στα Καθαρά Αποτελέσματα	118	38
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου	**2.331**	**417**

17. ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ

Ο Λογαριασμός «Προμηθευτές» την 31η Δεκεμβρίου 2023 και την 31η στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύεται ως εξής:

	31.12.2023	31.12.2022
Προμηθευτές προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου	42.922	56.146
Προμηθευτές παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας	2.912	1.521
Προμηθευτές τμήματος διαχείρισης χαρτοφυλακίου ενέργειας	15.173	2.504
Λοιποί Προμηθευτές	4.092	5.160
Σύνολο	**65.099**	**65.331**

Οι Προμηθευτές περιλαμβάνουν κυρίως υποχρεώσεις προς τον Ανεξάρτητο Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ) € 4.016 χιλιάδων (€ 3.535 χιλ. το 2022), τον Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ, πρώην ΛΑΓΗΕ) συνολικής αξίας € 4.707 χιλιάδων (€ 3.288 χιλ. το 2022) και την Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Αθηνών ΑΕ συνολικής αξίας € 2.082 χιλιάδων (€ 1.368 χιλ. το 2022), προς τον Διαχειριστή Δικτύου Διανομής (ΔΕΔΔΗΕ) ποσό περίπου € 18.218 χιλιάδων (€ 18.445 χιλ. το 2022) και προς το Ταμείο Παρακαταθηκών και Δανείων ποσό ύψους € 105 χιλιάδων (€ 0 χιλ. το 2022). Επίσης, το κονδύλι περιλαμβάνει ποσό ύψους € 7.696 χιλιάδων που η Εταιρεία οφείλει προς δήμους και το οποίο αφορά δημοτικά τέλη, με την αντίστοιχη οφειλή του 2022 να ανέρχεται σε € 96 χιλιάδες.

18. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Οι Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις (μακροπρόθεσμες και βραχυπρόθεσμες) κατά την 31η Δεκεμβρίου 2023 και την 31η Δεκεμβρίου 2022 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αναλύονται ως εξής:

	31.12.2023	31.12.2022
Πιστωτές Διάφοροι	48.458	37.713
Προκαταβολές Πελατών	23.404	19.076

Υποχρεώσεις από φόρους – τέλη	3.810	2.481
Ασφαλιστικοί οργανισμοί	404	299
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	144	2.613
Αγορές υπό τακτοποίηση	1.822	0
Έξοδα δεδουλευμένα	138.412	89.134
	216.454	**151.316**

Στο κονδύλι «Πιστωτές διάφοροι» περιλαμβάνονται Δημοτικά Τέλη € 42.247 χιλ. (€ 32.768 χιλ. το 2022) και ανταποδοτικά τέλη ΕΡΤ € 5.824 χιλ. (€ 4.699 χιλ. το 2022) τα οποία η Εταιρεία εισπράττει από τους πελάτες χαμηλής, μέσης και υψηλής τάσης και αποδίδει στους Δήμους και στην ΕΡΤ αντίστοιχα, καθώς και αποδοχές προσωπικού πληρωτέες € 452 χιλιάδες (€ 293 χιλ. το 2022) και λοιπούς πιστωτές διάφορους € 65 χιλ. (€ 47χιλ. το 2022).

Στο κονδύλι «Προκαταβολές πελατών» περιλαμβάνονται ληφθείσες εγγυήσεις από πελάτες λιανικής € 23.174 χιλ. (€ 18.766 χιλ. το 2022). Στο κονδύλι «Έξοδα δεδουλευμένα» περιλαμβάνονται: δεδουλευμένο κόστος Φυσικού αερίου € 9.334 χιλ. (€ 9.454 χιλ. το 2022), χρεώσεις από τον ΑΔΜΗΕ € 2.995 χιλ. (€ 56.833 χιλ. το 2022), χρεώσεις από τον ΔΑΠΕΕΠ € 3.303 χιλ. (€ 3.467 χιλ. το 2022), χρεώσεις από το ΔΕΔΔΗΕ € 69.403 χιλ. (€ 11.844 χιλ. το 2022), χρεώσεις από την Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Μονοπρόσωπη ΑΕ (EnExClear) € 10.232 χιλ. (€ 3.891 χιλ. για το 2022), χρεώσεις των διαμεσολαβητών € 819 χιλ. (€ 991 χιλ. το 2022) και λοιπά δεδουλευμένα έξοδα € 4.854 χιλ. (€ 2.529 χιλ. το 2022) καθώς και το δεδουλευμένο κόστος παραγωγής κατά ποσό € 37.471 χιλ. που αφορούν δεδουλευμένο κόστος δικαιωμάτων CO2-εκπομπής ρύπων διοξειδίου του άνθρακα.

19. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ

Οι υποχρεώσεις από μισθώσεις την 31η Δεκεμβρίου 2023 και την 31η Δεκεμβρίου 2022, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

2023	**Μακροπρόθεσμο Μέρος**	**Βραχυπρόθεσμο Μέρος**
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου	886	423
Ποσά απορροφώμενης εταιρείας (Σημ. 4.19)	1.123	108
Υποχρεώσεις από νέες συμβάσεις	946	0
Μεταφορά βραχυπροθ. τμήματος μακροπροθ. Υποχρεώσεων	(1.032)	1.032
Εκταμιεύσεις/(πληρωμές) κεφαλαίου	0	(735)
Πληρωμές τόκων	0	(126)
Τόκοι περιόδου	0	126
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου	**1.923**	**828**

2022	**Μακροπρόθεσμο Μέρος**	**Βραχυπρόθεσμο Μέρος**
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου	244	212
Υποχρεώσεις από νέες συμβάσεις	1.322	0

Μεταφορά βραχυπροθ. τμήματος μακροπροθ. Υποχρεώσεων	(680)	680
Εκταμιεύσεις/(πληρωμές) κεφαλαίου	0	(469)
Πληρωμές τόκων	0	(69)
Τόκοι περιόδου (σημ.26)	0	69
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου	**886**	**423**

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

	31.12.2023	**31.12.2022**
Έως 1 έτος	828	423
2-5 έτη	1.923	886
Άνω των 5 ετών	0	0

20. ΔΑΝΕΙΑΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΔΑΝΕΙΑΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Η Εταιρεία έλαβε εντός της χρήσης, την 1η Ιουλίου 2022, δάνειο ύψους 100 εκατομμυρίων ευρώ από την συνδεδεμένη εταιρεία «ΗΡΩΝ ΙΙ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ». Πραγματοποιήθηκαν 7 εκταμιεύσεις, ύψους 5, 20, 20, 10, 25, 10 και 10 εκατομμυρίων Ευρώ, οι οποίες έλαβαν χώρα στις 4 Ιουλίου 2022, στις 3 Αυγούστου 2022, στις 8 Αυγούστου 2022, στις 19 Αυγούστου 2022, στις 29 Αυγούστου 2022, στις 1 Σεπτεμβρίου και 12 Σεπτεμβρίου 2022 αντίστοιχα. Το εν λόγω δάνειο με την συγχώνευση που πραγματοποιήθηκε στις 21.12.2023 μεταξύ της «ΗΡΩΝ ΙΙ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και της «ΗΡΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ» παύει να υφίσταται η εν λόγω υποχρέωση (βλ. Σημείωση 1).

Επίσης η Εταιρεία έλαβε εντός της χρήσης του 2022, την 11η Φεβρουαρίου 2022, δάνειο ύψους 60 εκατομμυρίων ευρώ από την «ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΚΑΤΑΣΚΕΥΩΝ» (νυν ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε.) και «ΤΕΡΝΑ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΚΑΙ ΝΑΥΤΙΛΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ». Εντός της χρήσης του 2023 πραγματοποιήθηκε αποπληρωμή του εν λόγω δανείου ύψους € 52,5 εκ..

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

	2023	**2022**
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου	**184.118**	**30.000**
Ποσά απορροφώμενης εταιρείας (Σημ. 4.19)	27.520	0
Εκταμιεύσεις/(πληρωμές) κεφαλαίου	(110.020)	152.500
Τόκοι Περιόδου (σημ. 31)	2.395	5.221
Πληρωμές τόκων περιόδου	(2.395)	(3.602)
Προσαρμογή λόγω απαλοιφής ενδοομιλικού δανεισμού της απορροφώμενης εταιρείας	(101.618)	0
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου	**0**	**184.118**

Εντός του Μαρτίου του 2023 η Εταιρεία αποπλήρωσε το ενδοομιλικό δάνειο ποσού € 30 εκ. στο σύνολό του που είχε λάβει εντός της χρήσης του 2021 από την εταιρεία «ΤΕΡΝΑ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΚΑΙ ΝΑΥΤΙΛΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ».

Εντός του Οκτωβρίου του 2023 η Εταιρεία αποπλήρωσε το ενδοομιλικό δάνειο ποσού € 34,5 εκ. που είχε λάβει εντός της χρήσης του 2021 από την μητρική εταιρεία ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε., το ποσό που αποπληρώθηκε ανήλθε σε € 27,5 εκ..

***ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ* ΔΑΝΕΙΑΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ**

Κατά την χρήση 2022, η Εταιρεία έχει λάβει βραχυπρόθεσμο δάνειο ύψους 50 εκατομμυρίων ευρώ από πιστωτικό ίδρυμα. Με περίοδο εκτοκισμού εξαμήνου με επιτόκιο Euribor διάρκειας ίσης με την διάρκεια της περιόδου εκτοκισμού, πλέον περιθωρίου 2,40% με δυνατότητα μείωσης σε 2,15%.

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

	2023	2022
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου	**62.717**	**12.000**
Ποσά απορροφώμενης εταιρείας (Σημ. 4.19)	8.401)	0
Εκταμιεύσεις/(πληρωμές) κεφαλαίου	(2.800)	50.000
Τόκοι Περιόδου (Σημ. 31)	4.230	1.648
Πληρωμές Περιόδου	(3.421)	(931)
Μεταφορά από/(προς) λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	0	0
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου	**69.127**	**62.717**

Οι αποπληρωμές κεφαλαίου αφορούν το βραχυπρόθεσμο δάνειο που έχει προέλθει από την χορήγηση Πίστωσης από την Τράπεζα Oprima Bank ΑΕ σε ανοιχτό αλληλόχρεο λογαριασμό. Το επιτόκιο του βραχυπρόθεσμου δανείου είναι Euribor 3 μηνών πλέον περιθωρίου (3,5%) πλέον Συντελεστή Επιβαρύνσεων (0,60%).

21. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

Το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται σε οκτώ εκατομμύρια οκτακόσιες πενήντα έξι χιλιάδες διακόσια δύο Ευρώ και εβδομήντα τέσσερα λεπτά (8.856.202,74 €) και διαιρείται σε εκατόν οκτώ χιλιάδες σαράντα δύο (108.042) κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας ογδόντα ενός Ευρώ και ενενήντα επτά λεπτών (81,97 €) η κάθε μία.

Το Μετοχικό Κεφάλαιο ανήκει κατά 86,18% στην εταιρεία ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε. (44.790 μετοχές) η οποία είναι εισηγμένη στο Χρηματιστήριο Αθηνών και κατά 13,82% στην εταιρεία ΤΕΡΝΑ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΚΑΙ ΝΑΥΤΙΛΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (14.930 μετοχές) η οποία είναι θυγατρική της εταιρείας ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε..

Εταιρικά γεγονότα χρήσης 2023

Με την από 07.12.2023 Απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων αποφασίστηκε η Συγχώνευση της Εταιρείας δια απορροφήσεως της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «ΗΡΩΝ ΙΙ

ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και διακριτικό τίτλο «ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε.» (στο εξής «Απορροφώμενη Εταιρεία»).

Στο πλαίσιο, συνεπώς, της Συγχώνευσης πραγματοποιείται αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας ίση με το ποσό του κεφαλαίου της Απορροφώμενης Εταιρείας, το οποίο ανέρχεται σε ποσό έξι εκατομμυρίων τετρακοσίων σαράντα χιλιάδων ευρώ (6.440.000,00 €), πλέον ποσού εκατό δύο ευρώ και εβδομήντα τεσσάρων λεπτών (102,74 €), το οποίο καταβλήθηκε σε μετρητά από τους μετόχους της Απορροφώμενης Εταιρείας χάριν στρογγυλοποιήσεως, ήτοι αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας κατά το συνολικό ποσό των έξι εκατομμυρίων τετρακοσίων σαράντα χιλιάδων εκατό δύο ευρώ και εβδομήντα τεσσάρων λεπτών (6.440.102,74 €) με την έκδοση πενήντα εννέα χιλιάδων επτακοσίων είκοσι (59.720) νέων κοινών, ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας ογδόντα ενός ευρώ και ενενήντα επτά λεπτών (81,97 €) η κάθε μία.

Η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της Εταιρείας την 08.05.2023 αποφάσισε την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου κατά το ποσό των σαράντα εκατομμυρίων (40.000.000) ευρώ, με κεφαλαιοποίηση μέρους του ειδικού αποθεματικού αυτής από το λογαριασμό «διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιον» και την έκδοση τετρακοσίων χιλιάδων (400.000) νέων μετοχών, ονομαστικής αξίας Εκατό (100) Ευρώ εκάστη. Παράλληλα, αποφάσισε την ταυτόχρονη μείωση του Μετοχικού Κεφαλαίου της Εταιρείας κατά το ποσό των σαράντα εκατομμυρίων (40.000.000) ευρώ, μέσω της ακύρωσης τετρακοσίων χιλιάδων (400.000) μετοχών, ονομαστικής αξίας Εκατό (100) Ευρώ εκάστη.

22. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

Τα αποθεματικά της Εταιρείας στο τέλος της τρέχουσας χρήσης αναλύονται σε τακτικό αποθεματικό € 2.244 χιλιάδες (€ 805 χιλιάδες την χρήση του 2022) και αποθεματικό από αναλογιστικές υποθέσεις € 8 χιλιάδες (€ 6 χιλιάδες το αναθεωρημένο ποσό για την χρήση του 2022).

	Τακτικό Αποθεματικό	**Αποθεματικά αναλογιστικών εσόδων/ζημιών από προγράμματα καθορισμένων παροχών**	**Σύνολο**
1η Ιανουαρίου 2023	**805**	**6**	**811**
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα	0	4	4
Προσθήκη από απορρόφηση εταιρείας	1.439	(2)	1.437
31η Δεκεμβρίου 2023	**2.244**	**8**	**2.252**

	Τακτικό Αποθεματικό	**Αποθεματικά αναλογιστικών εσόδων/ζημιών από προγράμματα καθορισμένων παροχών**	**Σύνολο**
1η Ιανουαρίου 2022	**805**	**3**	**808**
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα	-	3	3
31η Δεκεμβρίου 2022	**805**	**6**	**811**

Η δημιουργία τακτικού αποθεματικού ορίζεται από τον Νόμο 4548/2018 και είναι υποχρεωτική μέχρι το επίπεδο του ενός τρίτου (1/3) του καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου και ο σκοπός του είναι να αντισταθμίσει μελλοντικές ζημιές.

Information Classified as General

Η δημιουργία τέτοιων αποθεματικών αναγνωρίζεται με απόφαση της τακτική γενικής συνέλευσης με βάση τα ετήσια κέρδη μετά φόρων σε ποσοστό 5%.

23. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ

Με την ψήφιση του Ν. 4799/2021 με τον οποίο τροποποιήθηκε η παρ. 1 του αρ. 58 του Ν. 4172/2013, ο φορολογικός συντελεστής για τα εισοδήματα των νομικών οντοτήτων στην Ελλάδα για το έτος 2023 είναι πλέον 22%, όσο και το προηγούμενο έτος 2022.

Ο πραγματικός τελικός φορολογικός συντελεστής διαφέρει από τον ονομαστικό. Στην διαμόρφωση του πραγματικού φορολογικού συντελεστή επιδρούν διάφοροι παράγοντες, σημαντικότεροι των οποίων είναι η μη φορολογική έκπτωση ορισμένων δαπανών, οι διαφορές συντελεστών απόσβεσης που προκύπτουν μεταξύ της ωφέλιμης ζωής του παγίου και των συντελεστών που ορίζονται από τον Κ.Ν. 4172/2013 και η δυνατότητα των εταιρειών να σχηματίζουν αφορολόγητες εκπτώσεις και αφορολόγητα αποθεματικά.

(α) Έξοδο φόρου εισοδήματος

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

	31.12.2023	**31.12.2022**
Τρέχων φόρος	15.343	32.647
Προσαρμογές φόρου προηγούμενων χρήσεων	49	4
Έξοδο/(Έσοδο) αναβαλλόμενου φόρου	9.195	(6.035)
Σύνολο έξοδο / (έσοδο) φόρου εισοδήματος	**24.587**	**26.616**

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

	2023	**2022**
Κέρδη/ (Ζημίες) προ φόρων	**107.207**	**91.768**
Ονομαστικός φορολογικός συντελεστής	**22%**	**22%**
Έξοδο/ (Έσοδο) Φόρου εισοδήματος βάση του ισχύοντος ονομαστικού φορολογικού συντελεστή	**23.586**	**20.189**
Προσαρμογές για:		
Έξοδα μη συμπεριλαμβανόμενα στον υπολογισμό του φόρου	0	0
Προσαρμογές φόρου προηγούμενων χρήσεων	486	926
Επίδραση καθαρών προσωρινών φορολογήσιμων διαφορών για τις οποίες δεν αναγνωρίζεται Αναβαλλόμενος φόρος	(939)	5.279
Επίδραση μόνιμων φορολογικών διαφορών	1.454	222
Επίδραση διαφοράς του φορολογικού συντελεστής	0	0
Πραγματική δαπάνη φόρου	**24.587**	**26.616**
Πραγματικός φορολογικός συντελεστής	23,00%	29,00%

Οι δηλώσεις φορολογίας εισοδήματος υποβάλλονται σε ετήσια βάση. Η Εταιρεία έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές μέχρι και τη χρήση 2018. Με τις εγκυκλίους ΠΟΛ 1154/2017, ΠΟΛ 1191/2017, ΠΟΛ 1192/2017, ΠΟΛ 1194/2017 και ΠΟΛ. 1208/2017, ο Διοικητής της Ανεξάρτητης Αρχής Δημοσίων Εσόδων (ΑΑΔΕ) παρείχε οδηγίες για την ομοιόμορφη εφαρμογή των όσων έγιναν δεκτά με τις υπ' αριθ. ΣτΕ 1738/2017 (Ολομ.), ΣτΕ 2932/2017, ΣτΕ 2934/2017 και ΣτΕ 2935/2017 αποφάσεις του Συμβουλίου της Επικρατείας (ΣτΕ) καθώς και την υπ' αριθ. 268/2017 Γνωμοδότηση του Νομικού Συμβουλίου του

Κράτους (ΝΣΚ). Από τις ανωτέρω εγκυκλίους προκύπτει πενταετής παραγραφή - με βάση το γενικό κανόνα - για χρήσεις από το 2012 και μετά, καθώς και για τα φορολογικά έτη για τα οποία ισχύει ο Κώδικας Φορολογικής Διαδικασίας - ΚΦΔ (από το 2014 και μετά), πλην ειδικών εξαιρέσεων που ορίζονται στις σχετικές διατάξεις του ΚΦΔ.

Συνεπώς, και σύμφωνα με τα διαλαμβανόμενα στην υπ' αριθμ. ΠΟΛ. 1192/2017, το δικαίωμα του Δημοσίου για καταλογισμό φόρου μέχρι και τη χρήση 2016 έχει παραγραφεί εκτός αν συντρέχει περίπτωση εφαρμογής των ειδικών διατάξεων περί 10ετούς, 15ετούς και 20ετούς παραγραφής.

Φορολογικό Πιστοποιητικό - Έκθεση φορολογικής συμμόρφωσης

Για τις χρήσεις 2011, 2012 και 2013 η Εταιρεία έχει υπαχθεί στο ειδικό φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 82 παρ. 5 Ν. 2238/1994 (ΠΟΛ 1159/26/7/2011) ενώ για τις χρήσεις από 2014 έως και 2020 έχουν υπαχθεί στο εν λόγω φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 65Α παρ. 1 Ν. 4174/2014 (ΠΟΛ 1124/22/6/2015).

Για τις χρήσεις 2021 και 2022 η Εταιρεία έχει υπαχθεί στο φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 65Α παρ. 1 Ν. 4174/2013 (ΠΟΛ 1124/22/6/2015). Ο έλεγχος του 2021 και 2022 βρίσκεται στο τελευταίο στάδιο ολοκλήρωσής του ενώ ο έλεγχος του 2023 είναι σε εξέλιξη και τα αντίστοιχα φορολογικά πιστοποιητικά προβλέπονται να χορηγηθούν μετά τη δημοσίευση των οικονομικών καταστάσεων χρήσεως 2023.

Οι φορολογικές υποχρεώσεις της Εταιρείας για τις χρήσεις αυτές δεν έχουν καταστεί οριστικές και κατά συνέπεια υπάρχει ενδεχόμενο να προκύψουν πρόσθετες επιβαρύνσεις, όταν διενεργηθούν οι σχετικοί έλεγχοι από τις Φορολογικές αρχές.

Η Διοίκηση εκτιμά ότι οι φόροι που ενδεχομένως προκύψουν από έλεγχο της Εταιρείας από τις φορολογικές αρχές δεν θα έχουν ουσιώδη επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις.

(β) Αναβαλλόμενος φόρος

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

	31.12.2023	**31.12.2022**
Καθαρή αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση / (υποχρέωση)	**(16.316)**	**12.712**
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου	**12.712**	**6.677**
Ποσό απορροφώμενης εταιρείας (Σημ. 4.19)	(19.833)	0
(Έξοδο) /Έσοδο αναγνωρισμένο στα καθαρά κέρδη	(9.194)	6.036
(Έξοδο) /Έσοδο αναγνωρισμένο στα λοιπά συνολικά εισοδήματα	(1)	(1)
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου	**(16.316)**	**12.712**

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις των χρήσεων 2023 και 2022 αναλύονται ως ακολούθως:

	01.01.2023	Απόκτηση, πώληση Θυγατρικής	Καθαρά κέρδη (Χρέωση)/ Πίστωση	Λοιπά συνολικά έσοδα χρήσεως (Χρέωση)/Πίστωση	31.12.2023
Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση					
Εξοδοποίηση ασώματων πάγιων στοιχείων	206	(7.387)	78	0	(7.103)
Αναγνωρισμένες φορολογικές ζημίες	0	0	0	0	0
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	16	8	10	(1)	33
Αναγνώριση προβλέψεων αποκατάστασης	83	0	0	0	83
Άλλες προβλέψεις (δεδουλευμένα έσοδα, απομειώσεις απαιτήσεων)	6.429	2.697	(8.042)	0	1.084
Δεδουλευμένα έξοδα	7.538	0	(876)	0	6.662
Μισθώσεις	7	14	16	0	37
Διαφορές από μέθοδο αποσβενόμενου κόστους στις υποχρεώσεις από δανεισμό	0	0	(1.140)	0	(1.140)
Διαφορά αποτίμησης παραγώγων	(841)	0	(2.205)	0	(3.046)
Αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση					
Διαφορές αποσβέσεων	(726)	(15.164)	2.965	0	(12.925)
Καθαρή αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση/(υποχρέωση)	**12.712**	**(19.833)**	**(9.194)**	**(1)**	**(16.316)**

	01.01.2022	Απόκτηση, πώληση Θυγατρικής	Καθαρά κέρδη (Χρέωση)/ Πίστωση	Λοιπά συνολικά έσοδα χρήσεως (Χρέωση)/Πίστωση	31.12.2022
Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση					
Εξοδοποίηση ασώματων πάγιων στοιχείων	130	0	76	0	206
Αναγνωρισμένες φορολογικές ζημίες	5.104	0	(5.104)	0	0
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	10	0	7	(1)	16
Αναγνώριση προβλέψεων αποκατάστασης	83	0	0	0	83
Άλλες προβλέψεις (δεδουλευμένα έσοδα, απομειώσεις απαιτήσεων)	1.425	0	5.004	0	6.429
Δεδουλευμένα έξοδα	1.051	0	6.487	0	7.538
Μισθώσεις	3	0	4	0	7

Διαφορά αποτίμησης παραγώγων	19	0	(860)	0	(841)
Αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση					
Διαφορές αποσβέσεων	(1.148)	0	422	0	(726)
Καθαρή αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση/(υποχρέωση)	**6.677**	**0**	**6.036**	**(1)**	**12.712**

24. ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΠΑΡΑΓΩΓΑ

Πληροφορίες για τα παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα της Εταιρείας κατά την 31.12.2023 και την 31.12.2022 παρατίθενται κατωτέρω:

	31.12.2023	**31.12.2022**
Απαιτήσεις από παράνωνα		
- Αντιστάθμιση μεταβολής εύλογων αξιών		
Συμβόλαια ανταλλαγής εσόδων από πώληση ηλεκτρικής ενέργειας σε ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ (Fixed for floating swap contract) (σημ.24.1)	6.269	13.516
Συμβόλαια ανταλλαγής εσόδων από πώληση ηλεκτρικής ενέργειας σε πελάτες τρίτους (Fixed for floating swap contract) (σημ.24.1)	12.802	6.346
Προθεσμιακά συμβόλαια αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας (σημ.24.2)	12.881	15.659
Προθεσμιακά συμβόλαια αγοραπωλησίας φυσικού αερίου (σημ.241.2)	0	4.248
Σύνολο Απαιτήσεων από Παράγωγα	**31.952**	**39.769**
-Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις από παράγωγα	*21.865*	*14.419*
-Βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις από παράγωγα	*10.087*	*25.350*

	31.12.2023	**31.12.2022**
Υποχρεώσεις από παράγωγα		
- Αντιστάθμιση μεταβολής εύλογων αξιών		
Συμβόλαια ανταλλαγής εσόδων από πώληση ηλεκτρικής ενέργειας σε ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ (Fixed for floating swap contract) (σημ.24.1)	3.359	0
Συμβόλαια ανταλλαγής εσόδων από πώληση ηλεκτρικής ενέργειας σε πελάτες τρίτους (Fixed for floating swap contract) (σημ.24.1)	10.899	8.253
Προθεσμιακά συμβόλαια αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας (σημ.24.2)	2.090	13.483
Προθεσμιακά συμβόλαια αγοραπωλησίας φυσικού αερίου (σημ.24.2)	1.755	14.214
Σύνολο Υποχρεώσεων από Παράγωγα	**18.103**	**35.950**

- Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από παράγωγα	*12.758*	*6.959*
-Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις από παράγωγα	*5.345*	*28.991*

Όλα τα ως άνω χρηματοοικονομικά μέσα επιμετρώνται στην εύλογη αξία τους.

Ειδικότερα, εντός της χρήσης 2023, από τα ανωτέρω παράγωγα, αναγνωρίστηκε συνολικά κέρδη € 10.029 χιλιάδες (31.12.2022: συνολικά κέρδη € 3.908 χιλιάδες) στα αποτελέσματα της χρήσης από μεταβολές στην εύλογη αξία, το οποίο περιλαμβάνεται στο κονδύλι «Καθαρά χρηματοοικονομικά έ-σοδα/(έξοδα)» όπως αυτό αναλύεται στην σημείωση 31 στην γραμμή «Αποτέλεσμα αποτιμήσεων πα-ραγώγων». Περαιτέρω το κόστος από την εξυπηρέτηση των παραγωγών ποσού € 11.220 χιλιάδες α-πεικονίζεται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσης στον Κύκλο εργασιών (31.12.2022: € 13.168 χιλιάδες).

Αναλυτικότερα:

24.1. Συμβόλαιο ανταλλαγής εσόδων από πώληση (fixed for floating swap contract)_πρόγραμμα ΗΡΩΝ ΕΝ.Α με ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ και προς τρίτους / σύναψη μακροχρόνιων συμβάσεων α-γοράς ενέργειας (PPA) με παραγωγούς ΑΠΕ

Την 25η.01.2021, η Εταιρεία, σε συνεργασία με την ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ παρουσίασε στην ελ-ληνική αγορά το «ΗΡΩΝ ΕΝ.Α», αναπόσπαστο μέρος του οποίου είναι η συμβατική συμφωνία με την ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ για την πώληση παραγωγής Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) στην ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ για 25 χρόνια. Επιπρόσθετα, την 20.09.2021, η ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ εκκίνησε την υλοποίηση των πρώτων μακροχρόνιων συμβάσεων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ με τελικούς καταναλωτές, την οποία συνέχισε και εντός της χρήσης 2023, και στο πλαίσιο αυτό σύναψε με την ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ το «ΗΡΩΝ ΕΝ.Α BUSINESS», μέσω του οποίου, η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ έχει συμφωνήσει την πώληση παραγωγής Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) στην ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ για 20 χρόνια. Η Εταιρεία, με βάση τις εν λόγω συμφωνίες, θα πληρώνει σταθερές ταμειακές ροές στα πλαίσια του προγράμματος ΕΝ.Α στην ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ, ενώ θα εισπράττει τις κυμαινόμενες ταμειακές ροές (Proxy Market Revenues) (fixed for floating swap contract).

Αντίστοιχα, στα πλαίσια των προγραμμάτων «ΗΡΩΝ ΕΝ.Α» και «ΗΡΩΝ ΕΝ.Α BUSINESS» η Εταιρεία εισπράττει από τους συμβαλλόμενους τελικούς καταναλωτές ενέργειας σταθερές ταμειακές ροές, ενώ καταβάλλει προς αυτούς τις κυμαινόμενες ταμειακές ροές (Proxy Market Revenues) που εισπράτ-τει από τις αντίστοιχες συμφωνίες με την ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ. Με τον τρόπο αυτό η Εταιρεία προσφέρει στους πελάτες της που συμβάλλονται στα παραπάνω προγράμματα σταθερό κόστος ενέρ-γειας με τη μορφή εκπτώσεων στον τελικό τους λογαριασμό (fixed for floating swap contract). Η διάρ-κεια συμβάσεων «ΗΡΩΝ ΕΝ.Α» μεταξύ της Εταιρείας και των τελικών καταναλωτών είναι 20 χρόνια, με δυνατότητα της Εταιρείας να το επεκτείνει περαιτέρω, ενώ για το πρόγραμμα «ΗΡΩΝ ΕΝ.Α BUSI-NESS» οι σχετικές συμβάσεις μεταξύ Εταιρείας και μεγάλων καταναλωτών ενέργειας που έχουν την τυπική μορφή μακροχρόνιων συμβάσεων εικονικής αγοράς ενέργειας (virtual power purchase agree-ments, VPAA) έχουν ενδεικτική διάρκεια περίπου 7 χρόνια.

Παράλληλα, εντός της χρήσης 2023, εκκίνησε η εμπορική εκκαθάριση των πρώτων μακροχρόνιων συμβάσεων αγοράς ενέργειας (PPA) με τρίτους παραγωγούς ΑΠΕ τις οποίες η Εταιρεία είχε συνάψει εντός της χρήσης 2022. Οι συμφωνίες αυτές αφορούν ενέργεια που θα παράγεται από νέους φωτο-βολταϊκούς σταθμούς θα έχουν τεθεί σταδιακά σε πλήρη εμπορική λειτουργία έως το τέλος του 2024 και έχουν συμβάλει καταλυτικά στην χρηματοδότησή τους. Για την Εταιρεία, οι συμφωνίες αυτές ε-δραιώνουν τον πρωταγωνιστικό της ρόλο στη νέα εποχή των PPAs στην ελληνική αγορά και

Information Classified as General

διασφαλίζουν την προμήθεια πράσινης ενέργειας, καθώς και των σχετικών Εγγυήσεων Προέλευσης, με προβλεπόμενο σταθερό κόστος σε έναν μεγάλο χρονικό ορίζοντα που φτάνει μέχρι και την 12ετία. Οι συμφωνίες θα αποτελέσουν την βάση για την προσφορά σχετικών πράσινων προγραμμάτων και μακροχρόνιων VPPA σε τελικούς καταναλωτές της κατά τα επόμενα χρόνια.

Στο ίδιο πλαίσιο της παροχής λύσεων σταθεροποίησης του κόστους ενέργειας των πελατών της, εντός της χρήσης 2023 η Εταιρεία υπήρξε ο πρώτος προμηθευτής που προσέφερε διμερή φυσική παράδοση ενέργειας από ΑΠΕ σε ενεργοβόρες βιομηχανίες, ανταποκρινόμενη στη δυνατότητα που δόθηκε από την σχετική τροποποίηση του ρυθμιστικού πλαισίου της αγοράς. Χάρη στη φυσική παράδοση ενέργειας, οι αντίστοιχες διμερείς συμβάσεις πώλησης ενέργειας εξαιρέθηκαν από την εφαρμογή της διοικητικά οριζόμενης τιμής πώλησης ενέργειας για σταθμούς ΑΠΕ, γεγονός που ωφέλησε σημαντικά τους τελικούς πελάτες - ενεργοβόρες βιομηχανίες στην κατεύθυνση μείωσης του ενεργειακού τους κόστους.

Εντός της χρήσης 2023, από τα άνω αναφερόμενα παράγωγα, αναγνωρίστηκε συνολική ζημιά αποτίμησης ύψους € 6.795 χιλιάδες (€ 12.830 χιλιάδες το έτος 2022) στα αποτελέσματα της χρήσης από μεταβολές στην εύλογη αξία, η οποία περιλαμβάνεται στο κονδύλι «Καθαρά χρηματοοικονομικά έσοδα/(έξοδα)».

24.2. Προθεσμιακά συμβόλαια αγοραπωλησίας φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας για εμπορικούς σκοπούς

Προθεσμιακά συμβόλαια αγοραπωλησίας φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας

Η Εταιρεία στα πλαίσια της λειτουργίας της στην χρήση του 2023 έχει προβεί στην σύναψη προθεσμιακών συμβολαίων αγοραπωλησίας φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας είτε για σκοπούς αντιστάθμισης του κινδύνου μεταβολών των τιμών αυτών στην αγορά, είτε για σκοπούς επίτευξης οφέλους. Συγκεκριμένα, η μεγάλη πλειοψηφία των σχετικών συμφωνιών αφορά την αντιστάθμιση του κινδύνου μεταβολής της τιμής φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας έτσι ώστε να ελαχιστοποιηθεί το σχετικό οικονομικό ρίσκο που αφορά το κόστος αγοράς φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας για τους σκοπούς προμήθειας των αγαθών αυτών και προσφοράς τους σε τελικούς πελάτες. Οι συναλλαγές αυτές είτε υποστηρίζουν την απευθείας προσφορά σταθερής τιμής φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας σε τελικούς πελάτες που επιθυμούν διακριτά να προστατευθούν από τις διακυμάνσεις της χονδρεμπορικής αγοράς και αναλαμβάνουν σχετικές δεσμεύσεις παραμονής σε σχετικά προγράμματα σταθερής τιμής, είτε συνάπτονται έτσι ώστε να σταθεροποιήσουν και δυνητικά να μειώσουν το μέσο χονδρεμπορικό κόστος αγοράς ενέργειας του συνολικού χαρτοφυλακίου προμήθειας, υποστηρίζοντας τη δημιουργία σχετικών ανταγωνιστικών προϊόντων προς τελικούς καταναλωτές. Από τον Αύγουστο 2022 και έπειτα, λόγω της θέσπισης νέου ρυθμιστικού πλαισίου σχετικά με την υποχρέωση των προμηθευτών να προσφέρουν προγράμματα χαμηλής τάσης με προκαθορισμένη τιμή και ισχύ ενός (1) μήνα, τα οποία ανακοινώνονται δημοσίως έως και την 20η ημέρα του προηγούμενη μήνα και αντικατέστησαν τον πρότερο μηχανισμό προσφοράς τιμής με ρήτρα αναπροσαρμογής, διενεργούνται από την Εταιρεία πλήθος συναλλαγών αντιστάθμισης μέσω προθεσμιακών συμβολαίων ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου, έτσι ώστε η προσφερόμενη στους καταναλωτές τιμή να είναι όσο το δυνατόν κοστοστρεφής και με το μικρότερο οικονομικό κίνδυνο για την Εταιρεία, ειδικά σε περίπτωση απότομης μεταβολής των διεθνών τιμών ενέργειας. Σε μικρότερο βαθμό, η σύναψη προθεσμιακών συμβολαίων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου υποστηρίζει τη δραστηριότητα εμπορίας (trading) ηλεκτρικής ενέργειας, επιτρέποντας τη σταθεροποίηση του κόστους αγοράς ή πώλησης ενέργειας όταν η Εταιρεία επιθυμεί να υποβάλει ανταγωνιστικές προσφορές πώλησης ή αγοράς ενέργειας, αντίστοιχα.

Εντός της χρήσης 2023, από τα άνω αναφερόμενα παράγωγα, αναγνωρίστηκε συνολικό κέρδος αποτίμησης ύψους € 6.927 χιλιάδες (€ 8.921 στο έτος 2022) στα αποτελέσματα της χρήσης από μεταβολές στην εύλογη αξία, η οποία περιλαμβάνεται στο κονδύλι «Καθαρά χρηματοοικονομικά έσοδα/(έξοδα)».

Προθεσμιακό Συμβόλαιο αγοράς ενέργειας VPPA

Κατά την τρέχουσα χρήση η Εταιρεία προέβη στην υπογραφή σύμβασης Αγοράς Ενέργειας (VPPA) με την συνδεδεμένη εταιρεία (κοινοπραξία) Θερμοηλεκτρική Κομοτηνής Ανώνυμη Εταιρεία. Η διάρκεια της σύμβασης είναι 10 έτη. Η σύμβαση αυτή θεωρείται ως ένα χρηματοοικονομικό μέσο, παρόμοιο με μια σύμβαση επί διαφορών (CFD), καθώς έχει συμφωνηθεί η ανταλλαγή της διαφοράς των ταμειακών ροών επί μιας σταθερής τιμής ενέργειας και αντίστοιχα μεταβλητών τιμών ενέργειας. Για το εν λόγω παράγωγο από την επιμέτρησή του σε εύλογη αξία αναγνωρίστηκε ποσό κέρδους € 9.897 χιλιάδες στο κονδύλι «Καθαρά χρηματοοικονομικά έσοδα/έξοδα)» όπως αυτό αναλύεται στην σημείωση 30 στην ενότητα «(Γ) Αποτελέσματα αποτιμήσεων παραγώγων στην γραμμή». Η εν λόγω καθαρή χρηματοοικονομική απαίτηση για την περίοδο ανήλθε σε ποσό € 9.897 χιλιάδες. Για τον υπολογισμό της τρέχουσας αξίας της virtual Σύμβασης Αγοράς Ενέργειας (VPPA), επιλέχθηκε η μέθοδος προεξόφλησης ταμειακών ροών (DCF).

25. ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ

Ο κύκλος εργασιών της Εταιρείας των χρήσεων 2023 και 2022, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύεται ως εξής:

Ανάλυση ανά είδος	**01.01-31.12.2023**	**01.01-31.12.2022**
Έσοδα από εμπόριο ηλεκτρικής ενέργειας	1.122.325	1.629.258
Έσοδα από παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας	285.655	6.171
Έσοδα από φυσικό αέριο	108.610	659.472
Λοιπά Έσοδα	30.806	0
Σύνολο	**1.547.396**	**2.294.901**

Ανάλυση ανά κατηγορία πελάτη	**01.01-31.12.2023**	**01.01-31.12.2022**
Δημόσιο	397.383	747.328
Εξωτερικοί πελάτες	1.123.721	1.120.043
Συνδεμένες επιχειρήσεις	26.292	427.530
Σύνολο	**1.547.396**	**2.294.901**

Το σύνολο του κονδυλίου «Έσοδα από παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας» ποσό € 285.655 χιλ. προήλθε από δημόσιους φορείς. Το σύνολο του Κύκλου Εργασιών αφορά μεταβιβάσεις αγαθών που λαμβάνουν χώρα σε μια δεδομένη χρονική στιγμή.

Η μεταβολή του λογαριασμού «Έσοδα από εμπόριο ηλεκτρικής ενέργειας» από οφείλεται κυρίως (α) στην αποκλιμάκωση των τιμών ηλεκτρικής ενέργειας σε συνέχεια μείωσης των τιμών του Φυσικού

Αερίου στην Ευρώπη καθώς και (β) στην μείωση της ζήτησης για ηλεκτρική ενέργεια κατά τη χρήση του 2023 λόγω των ηπιότερων καιρικών συνθηκών, αλλά και από τα μέτρα περιορισμού της κατανάλωσης από νοικοκυριά και επιχειρήσεις.

26. ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ ΚΑΙ ΔΙΑΘΕΣΗΣ

Το κόστος πωλήσεων για τις χρήσεις 2023 και 2022, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύεται ως εξής:

Κόστος Πωλήσεων	**01.01-31.12.2023**	**01.01-31.12.2022**
Κόστος Υπηρεσιών και Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας	978.966	1.445.046
Κόστος εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας	78.970	42.269
Εξοδοποίηση δαπανών διαμεσολαβητών	7.784	4.702
Αποσβέσεις	17.724	3.998
Αμοιβές προσωπικού	6.689	3.792
Diesel/Φυσικό Αέριο	253.354	641.966
Κόστος δικαιωμάτων ρύπων CO2	57.070	0
Επισκευές και συντηρήσεις	3.825	0
Φόροι-τέλη	11.586	0
Λοιπά έξοδα	1.192	2.442
Σύνολο	**1.417.160**	**2.144.215**

Στο κονδύλι «Κόστος Υπηρεσιών και Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας» ποσού € 978.966 χιλ. περιλαμβάνεται κυρίως χρεώσεις από τον ΑΔΜΗΕ ποσού € 29.124 χιλιάδων (2022: € 60.681 χιλιάδων), από τον ΔΑΠΕΕΠ ποσού € 47.963 χιλιάδων (2022: € 42.373 χιλιάδων) και από το ΕΧΕ ποσού € 657.270 χιλιάδων (2022: € 1.129.566 χιλιάδων). Τέλος, περιλαμβάνει χρεώσεις από τον ΔΕΔΔΗΕ ποσού € 201.588 χιλιάδων (2022: € 163.940 χιλιάδων).

Στο κονδύλι «Φόροι-τέλη» ποσό € 11.118 χιλ. αφορά ειδική εισφορά υπέρ του Ταμείου Ενεργειακής Μετάβασης για τους μήνες Ιανουαρίου έως Δεκεμβρίου του 2023, σύμφωνα με το άρθρο 62 του Ν. 4986/2022 (ΦΕΚ 204Α/28.10.2022), η οποία επιβάλλεται σε κάθε κατανεμόμενη μονάδα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με καύσιμο φυσικό αέριο.

Τα έξοδα διοίκησης και διάθεσης για τις χρήσεις 2023 και 2022, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

Information Classified as General

Έξοδα διοίκησης και διάθεσης

	01.01-31.12.2023	01.01-31.12.2022
Αμοιβές επαγγελματιών	9.269	9.072
Αμοιβές προσωπικού	5.292	4.624
Φόροι – τέλη	108	53
Έξοδα προβολής και διαφήμισης	6.166	5.461
Έξοδα τηλεπικοινωνιών	1.125	1.020
Αποσβέσεις	774	399
Αμοιβές ορκωτών ελεγκτών	128	63
Λοιπά έξοδα	4.154	1.165
	27.016	**21.857**

27. ΚΟΣΤΟΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

Οι δαπάνες για αμοιβές προσωπικού την 31η Δεκεμβρίου 2023, αναλύονται ως εξής:

	01.01-31.12.2023	01.01-31.12.2022
Μισθοί και Παρεπόμενες παροχές προσωπικού	9.991	7.112
Εισφορές Ασφαλιστικών Ταμείων	1.911	1.274
Πρόβλεψη για αποζημιώσεις προσωπικού	79	29
Σύνολο Εξόδων	**11.981**	**8.415**

Το συνολικό Κόστος Προσωπικού για το έτος 2023, ανήλθε σε € 11.981 χιλιάδες (€ 8.415 χιλιάδες το 2022) και παρουσιάζεται στις Οικονομικές Καταστάσεις με ποσό € 6.689 χιλιάδων (€ 3.792 χιλιάδες για το έτος 2022) στο Κόστος Πωλήσεων και με ποσό € 5.292 χιλιάδων (€ 4.624 χιλιάδες το έτος 2022) στα Έξοδα Διοίκησης και Διάθεσης (βλ. σημείωση 26).

28. ΑΜΟΙΒΕΣ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ

	01.01-31.12.2023	01.01-31.12.2022
Αμοιβές για τακτικό και φορολογικό έλεγχο	117	61
Αμοιβές για επιτρεπόμενες μη ελεγκτικές υπηρεσίες	11	2
	128	**63**

Οι ανωτέρω αμοιβές αφορούν τον τακτικό έλεγχο, φορολογικό έλεγχο και λοιπές επιτρεπόμενες υπηρεσίες από την ελεγκτική εταιρεία. Για την χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2023, στις αμοιβές έχουν ενσωματωθεί και οι αντίστοιχες αμοιβές που αφορούσαν την Απορροφώσα εταιρεία, ήτοι € 36 χιλ. ευρώ.

Information Classified as General

29. ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ / (ΕΞΟΔΑ)

Τα Λοιπά Έσοδα/(Έξοδα) την 31η Δεκεμβρίου 2023 στις συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	01.01-31.12.2023	01.01-31.12.2022
Λοιπά έσοδα :		
Τόκοι υπερημερίας για καθυστέρηση πληρωμών από πελάτες	0	3.501
Έσοδα από μισθώματα	179	185
Έσοδα από μεταπώληση δικαιωμάτων ρύπων CO2	13.141	0
Λοιπά έσοδα	3.358	4.187
	16.678	7.873

	01.01-31.12.2023	01.01-31.12.2022
Λοιπά έξοδα :		
Τέλη – φόροι	(111)	(2)
Έξοδα από αγορά δικαιωμάτων ρύπων CO2 (με σκοπό μεταπώλησης)	(13.136)	0
Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων (σημ.9)	(13.956)	(34.784)
Διαγραφές ενσώματων παγίων	(25)	0
Άλλα έξοδα	(527)	(897)
	(27.755)	(35.683)
Σύνολο Εσόδων/(Εξόδων)	**(11.077)**	**(27.810)**

30. ΕΣΟΔΑ/(ΖΗΜΙΕΣ) ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΚΑΙ ΛΟΙΠΩΝ ΣΥΜΜΕΤΟΧΙΚΩΝ

Τα έσοδα/(ζημιές) συμμετοχών και λοιπών συμμετοχικών τίτλων, για τις χρήσεις 2023 και 2022, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	01.01-31.12.2023	01.01-31.12.2022
Μερίσματα θυγατρικών	8.159	0
	8.159	**0**

Ο λογαριασμός «Μερίσματα θυγατρικών» περιλαμβάνει κυρίως ποσό € 8.159 χιλ. από την θυγατρική εταιρεία OPTIMUS ENERGY A.E.

31. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ / (ΕΞΟΔΑ)

Τα χρηματοοικονομικά έσοδα/(έξοδα) για τις χρήσεις 2023 και 2022, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	01.01-31.12.2023	01.01-31.12.2022
(Α) Χρηματοοικονομικά έσοδα:		
Τόκοι λογαριασμών καταθέσεων	383	0

Τόκοι υπερημερίας για καθυστέρηση	5.593	0
	5.976	**0**

(Β) Χρηματοοικονομικά έξοδα:	**01.01-31.12.2023**	**01.01-31.12.2022**
Τόκοι βραχυπρόθεσμων δανειακών υποχρεώσεων	(4.230)	(1.648)
Τόκοι μακροπρόθεσμων δανειακών υποχρεώσεων	(2.395)	(5.221)
Χρηματοοικονομικό κόστος από συμβάσεις μίσθωσης	(126)	(69)
Προμήθειες και λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	(2.149)	(2.192)
Τόκοι Υπερημερίας	(9)	(3.993)
Έξοδο προεξόφλησης σχετικά με την πρόβλεψη αποξήλωσης μηχανολογικού εξοπλισμού	(191)	(37)
	(9.100)	**(13.160)**

(Γ) Αποτελέσματα αποτιμήσεων παραγώγων:	**01.01-31.12.2023**	**01.01-31.12.2022**
Κέρδη/(Ζημίες) από την αποτίμηση παραγώγων στην εύλογη αξία	10.029	3.908
	10.029	**3.908**
Καθαρά Χρηματοοικονομικά έσοδα/(έξοδα) (Α) + (Β) + (Γ)	**6.905**	**(9.252)**

Η μεταβολή στα καθαρά χρηματοοικονομικά έσοδα/(έξοδα) της Εταιρείας οφείλονται κυρίως στις θετικές αποτιμήσεις παραγώγων κατά ποσό € 10.029 χιλ. συγκριτικά με την χρήση του 2022 που ανερχόταν σε ποσό € 3.908 χιλ., οφείλεται στην αποτίμηση με 31.12.2023 της σύμβασης Αγοράς Ενέργειας (VPPA) με την συνδεδεμένη εταιρεία (κοινοπραξία) Θερμοηλεκτρική Κομοτηνής Ανώνυμη Εταιρεία, καθώς επίσης και στην αναταξιμόμηση του λογαριασμού «Τόκοι υπερημερίας για καθυστέρηση» στο κονδύλι Χρηματοοικονομικά έσοδα συγκριτικά με την προηγούμενη χρήση του 2022 που είχε ταξινομηθεί στο κονδύλι Λοιπά έσοδα. (βλ. σημ.29)

32. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Οι Συναλλαγές καθώς και τα Υπόλοιπα της Εταιρείας με Συνδεμένα Μέρη για τις χρήσεις 2023 και 2022 αναλύονται ως εξής:

2023	**Πωλήσεις**	**Αγορές**	**Χρεωστικά υπόλοιπα**	**Πιστωτικά υπόλοιπα**
Συνδεδεμένη Εταιρεία του Ομίλου ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (εμπόριο Η/Ε και Φυσικού αερίου)	23.172	46.302	19.897	8.464
Συνδεδεμένη Εταιρεία του Ομίλου ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (Δανεισμός)	0	2.395	0	0
Συνδεδεμένη Εταιρεία του Ομίλου ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (Αντιστάθμιση κινδύνου)	3.204	5.959	0	3.745
Συνδεδεμένη Εταιρεία του Ομίλου ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (άλλες υπηρεσίες)	607	520	0	1.333
Σύνολα	**26.983**	**55.176**	**19.897**	**13.542**

2022	**Πωλήσεις**	**Αγορές**	**Χρεωστικά υπόλοιπα**	**Πιστωτικά υπόλοιπα**
ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΑΕ (εμπόριο Η/Ε και Φυσικού αερίου)	495.042	0	2.826	983
ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΑΕ (Δανεισμός)	0	1.618	0	101.618
ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΑΕ (Αντιστάθμιση κινδύνου)	24.416	21.992	0	23.312
ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΑΕ (διοικητικές υπηρεσίες)	732	548	908	1.613
ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΑΕ (άλλες υπηρεσίες)	55	0	68	0
ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΑΕ (μισθώσεις)	55	0	57	0
Συνδεδεμένη Εταιρεία του Ομίλου ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (εμπόριο Η/Ε και Φυσικού αερίου)	33.495	22.403	12.542	732
Συνδεδεμένη Εταιρεία του Ομίλου ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (Δανεισμός)	0	3.602	0	82.500
Συνδεδεμένη Εταιρεία του Ομίλου ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (άλλες υπηρεσίες)	107	159	474	49
Σύνολα	**553.902**	**50.322**	**16.875**	**210.807**

Αποδοχές μελών Διοικητικού Συμβουλίου και ανώτατων στελεχών της Εταιρείας: Οι αποδοχές μελών Διοικητικού Συμβουλίου και ανώτατων στελεχών της Εταιρείας που αναγνωρίστηκαν την 31η Δεκεμβρίου 2023, σε σχέση με την προηγούμενη περίοδο έχουν ως εξής:

	01.01-31.12.2023	**01.01-31.12.2022**
Αμοιβές για ληφθείσες υπηρεσίες	1.902	380

33. ΣΚΟΠΟΙ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΙΝΔΥΝΩΝ

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

1. Χρηματοοικονομικοί Κίνδυνοι

Οι δραστηριότητες της Εταιρείας, την εκθέτουν σε διάφορους χρηματοοικονομικούς κινδύνους, όπως κίνδυνος αγοράς (συμπεριλαμβανομένου του συναλλαγματικού κινδύνου, κινδύνου επιτοκίων και κινδύνου διακύμανσης τιμών), πιστωτικός κίνδυνος και κίνδυνος ρευστότητας.
Η Εταιρεία για την αντιμετώπιση των χρηματοοικονομικών κινδύνων και τον περιορισμό της αρνητικής επίδρασής τους στα χρηματοοικονομικά της αποτελέσματα, έχει πρόγραμμα διαχείρισης το οποίο στοχεύει στον περιορισμό των αρνητικών επιδράσεων στα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα της, που πιθανών να προκύψουν από την αδυναμία πρόβλεψης των χρηματοοικονομικών αγορών και τις διακυμάνσεις στις μεταβλητές του κόστους και των πωλήσεων που επηρεάζουν τα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα.
Τα χρηματοοικονομικά προϊόντα που χρησιμοποιούνται στην Εταιρεία αποτελούνται κυρίως από καταθέσεις σε τράπεζες, δάνεια κυρίως μακροπρόθεσμα και δευτερευόντως βραχυπρόθεσμα, παράγωγα για την αντιστάθμιση επιτοκιακών κινδύνων, εμπορικούς χρεώστες και πιστωτές και λοιπούς λογαριασμούς εισπρακτέους και πληρωτέους. Ακολούθως αναλύεται η επίπτωση των βασικότερων κινδύνων και αβεβαιοτήτων στις δραστηριότητες της Εταιρείας.

Πιστωτικός κίνδυνος

Ο πιστωτικός κίνδυνος συνίσταται στην πιθανότητα κάποιος αντισυμβαλλόμενος να προκαλέσει στην Εταιρεία οικονομική ζημία εξαιτίας της αθέτησης των συμβατικών του υποχρεώσεων.
Η Εταιρεία ελέγχει διαρκώς τις απαιτήσεις της, είτε χωριστά είτε κατά ομάδα και ενσωματώνει τις προκύπτουσες πληροφορίες στον πιστωτικό της έλεγχο. Στις περιπτώσεις όπου είναι σκόπιμο, χρησιμοποιούνται εξωτερικές εκθέσεις ή αναλύσεις σχετικά με τους υφιστάμενους ή ενδεχόμενους πελάτες.
Η Εταιρεία δεν εκτίθεται σε σημαντικό πιστωτικό κίνδυνο από εμπορικές απαιτήσεις για τις δραστηριότητές της, εκτός της εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας. Αυτό οφείλεται αφενός στην πολιτική της Εταιρείας, η οποία εστιάζεται στη συνεργασία με αξιόπιστους πελάτες και αφετέρου στη φύση των δραστηριοτήτων της.
Ειδικότερα, το σύνολο των απαιτήσεων αφορά είτε το στενό, είτε τον ευρύτερο δημόσιο τομέα, είτε ιδιώτες πελάτες με μεγάλες οικονομικές δυνατότητες στο εσωτερικό και το εξωτερικό, οι οποίες βρίσκονται κάτω από ειδική αξιολόγηση, με την οποία η Διοίκηση εκτιμά διαρκώς την αξιοπιστία των πελατών της, το μέγεθος ενός εκάστου αυτών, ανεξάρτητα εάν είναι φορέας του ευρύτερου δημοσίου ή ιδιώτης, για πιθανές επιπτώσεις που θα μπορούσε να έχει, προκειμένου να λάβει τα απαραίτητα μέτρα για να ελαχιστοποιήσει τυχόν επιπτώσεις για την Εταιρεία.
Η Εταιρεία εκτίθεται σε πιστωτικό κίνδυνο από τους τελικούς καταναλωτές από την πώληση ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου. Ο έλεγχος για την εξασφάλιση της εισπραξιμότητας των απαιτήσεων είναι συνεχής. Όπου απαιτείται, δημιουργούνται ικανά αποθεματικά μέσω προβλέψεων για την ελαχιστοποίηση των πιθανών δυσμενών επιπτώσεων. Πέρα από τα ανωτέρω, επιπρόσθετα στα πλαίσια της εξασφάλισης εισπραξιμότητας, έχει ληφθεί μέριμνα για την έκδοση μηνιαίων λογαριασμών για την πιθανολογούμενη κατανάλωση ανά μήνα, έτσι ώστε με την έκδοση του εκκαθαριστικού

λογαριασμού που γίνεται τον τέταρτο μήνα της κατανάλωσης, να μην υπάρχει μεγάλο υπόλοιπο προς εκκαθάριση. Να σημειωθεί ότι, κατά την έναρξη συνεργασίας με τους πελάτες καταβάλλεται από αυτούς υπό μορφή εγγύησης ένα ποσό ίσο με το ενδεικτικό κόστος κατανάλωσης για έναν μήνα.
Ο πιστωτικός κίνδυνος για τα χρηματικά διαθέσιμα, καθώς και για τις λοιπές απαιτήσεις κρίνεται περιορισμένος, δεδομένου ότι οι συμβαλλόμενοι είναι Τράπεζες με υψηλής ποιότητας κεφαλαιακή διάρθρωση, το Ελληνικό Δημόσιο ή εταιρείες του ευρύτερου Δημόσιου Τομέα ή ισχυροί επιχειρηματικοί Όμιλοι.
Η διοίκηση θεωρεί ότι όλα τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, με εξαίρεση αυτά για τα οποία έχουν σχηματισθεί οι απαραίτητες απομειώσεις, είναι υψηλής πιστωτικής ποιότητας.

	31.12.2023	31.12.2022
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις - Δοσμένες εγγυήσεις (Σημείωση 10)	143	98
Εμπορικές απαιτήσεις (Σημείωση 12)	382.724	395.366
Λοιπές απαιτήσεις (Σημείωση 13)	20.899	29.850
Χρηματικά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα	60.958	102.661
Σύνολο	**464.724**	**527.975**

Συναλλαγματικός κίνδυνος

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

Κίνδυνος επιτοκίου

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

Information Classified as General

Ο βραχυπρόθεσμος δανεισμός της Εταιρείας είναι κατά το μεγαλύτερο μέρος σε ευρώ με κυμαινόμενο επιτόκιο βάσης συνδεμένο με το euribor. Τα βραχυπρόθεσμα δάνεια έχουν ληφθεί, κατά κύριο λόγο, ως γέφυρα κάλυψης κεφάλαιο κίνησης. Πολιτική της Εταιρείας αποτελεί η μετατροπή των δανείων αυτών σε μακροπρόθεσμα σταθερού spread με σύνδεση με το euribor και όπου κρίνεται απαραίτητο λόγω του χρόνου αποπληρωμής, να εφαρμόζονται εγκεκριμένες πολιτικές διαχείρισης επιτοκιακού κινδύνου μέσω συμβάσεων ανταλλαγής επιτοκίου (Interest Rate Swaps).

Ανάλυση κινδύνου αγοράς

Η Εταιρεία κατά τη δραστηριότητά της στην Αγορά προμηθεύει με Ηλεκτρική Ενέργεια όλες τις κατηγορίες πελατών. Οι πελάτες χωρίζονται σε δυο μεγάλες κατηγορίες, τους πελάτες B2C και τους πελάτες B2B. Η πρώτη κατηγορία αφορά πελάτες Χαμηλής Τάσης (Οικιακοί καταναλωτές, μικρομεσαίες Εταιρείες), που λαμβάνουν τυποποιημένη προσφορά για προγράμματα τα οποία είναι ήδη αναρτημένα στο site της Εταιρείας ενώ η δεύτερη αφορά πελάτες όλων των Τάσεων [Χαμηλή (αλυσίδες καταστημάτων), Μέση, Υψηλή], οι οποίοι λαμβάνουν εξιδεικευμένη οικονομική προσφορά, η οποία στηρίζεται στην ανάλυση των ενεργειακών χαρακτηριστικών των συγκεκριμένων εγκαταστάσεων.
Αναφορικά με τις προσφερόμενα τιμολόγια και τις χρεώσεις στο ανταγωνιστικό σκέλος αυτών, βάσει των αποφάσεων που ελήφθησαν σε επίπεδο ρυθμιστικού πλαισίου, το 2023 συνεχίζονται τα έκτακτα μέτρα τα οποία θεσπίστηκαν από την 1η Αυγούστου 2022 σχετικά με την άμβλυνση των οικονομικών συνεπειών της ενεργειακής κρίσης, όπως αυτά περιγράφονται στο άρθρο 138 του ν. 4951/2022 (ΦΕΚ Α' 129/04.07.2022): «Θέσπιση έκτακτων ρυθμίσεων μεταβατικού χαρακτήρα στην προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας για την άμβλυνση των οικονομικών συνεπειών της ενεργειακής κρίσης».
Συγκεκριμένα, για τους πελάτες που ανήκουν στην κατηγορία B2C (Οικιακοί καταναλωτές, μικρομεσαίες Εταιρείες), η Εταιρεία οφείλει βάσει των έκτακτων μέτρων όπως αυτά περιγράφονται στο άρθρο 138 του ν. 4951/2022 (ΦΕΚ Α' 129/04.07.2022), σχετικά με τη «Θέσπιση έκτακτων ρυθμίσεων μεταβατικού χαρακτήρα στην προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας για την άμβλυνση των οικονομικών συνεπειών της ενεργειακής κρίσης» να αναρτά μέχρι την εικοστή (20η) ημέρα του προηγούμενου μήνα «Μ-1» πριν από το μήνα εφαρμογής «Μ», τις Χρεώσεις Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας & Χρέωση Παγίου των εμπορικών προγραμμάτων της. Προκειμένου η Εταιρεία να θωρακιστεί έναντι του κινδύνου μιας απρόβλεπτης εκτίναξης των τιμών του επόμενου μήνα «Μ», αφού η ανάρτηση των τιμών γίνεται μέχρι την 20η του προηγούμενου μήνα «Μ-1» για το μήνα «Μ» έχει περάσει σε hedging του πελατολογίου B2C, ώστε να είναι ουσιαστικά αδιάφορη στον κίνδυνο.
Αναφορικά με τους πελάτες B2B, στο άρθρο 138 του ν. 4951/2022 (ΦΕΚ Α' 129/04.07.2022), σχετικά με τη «Θέσπιση έκτακτων ρυθμίσεων μεταβατικού χαρακτήρα στην προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας για την άμβλυνση των οικονομικών συνεπειών της ενεργειακής κρίσης» αναφέρεται, ότι τύποι κυμαινόμενων τιμολογίων προμήθειας, των οποίων οι όροι χρεώσεων προσαρμόζονται στα χαρακτηριστικά κατανάλωσης της εγκατάστασης του πελάτη και σε υπηρεσίες που συμφωνούνται κατόπιν διαπραγμάτευσης του πελάτη με τον προμηθευτή, σύμφωνα με τον Κώδικα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας σε Πελάτες, εξακολουθούν να προσφέρονται από τους προμηθευτές. Συνεπώς οι πελάτες B2B, σε αντίθεση με τους πελάτες B2C, έχουν την επιλογή είτε να συνεχίσουν να τιμολογούνται βάσει φόρμουλας, όπως και πριν την εφαρμογή των έκτακτων μέτρων, σε ισχύ από 1η Αυγούστου 2022, είτε να λαμβάνουν σε μηνιαία βάση, τον μήνα «Μ-1», όπως και οι πελάτες B2C ενημέρωση για τις χρεώσεις του μήνα «Μ». Το σύνολο των πελατών B2B της Εταιρείας έχει επιλέξει να συνεχίσει να τιμολογείται μέσω φόρμουλας, η οποία αποτυπώνει τα επιμέρους κόστη που βαρύνουν τον Προμηθευτή κατά τη δραστηριότητά του στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας συν ένα εύλογο περιθώριο κέρδους, καθώς αυτή η επιλογή δεν ενσωματώνει το οποιοδήποτε ρίσκο για τον Προμηθευτή, κάτι το οποίο θα μεταφραζόταν προς τον Πελάτη σε αυξημένες χρεώσεις για την αντιστάθμισή του. Συνεπώς ούτε στην κατηγορία πελατών B2B η εταιρεία παρουσιάζει κάποιο κίνδυνο.

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

Ανάλυση κινδύνου ρευστότητας

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

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

	0 έως 12 μήνες	**1ο -5ο έτος**	**Πέραν του 5ου έτους**
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	0	0	0
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	69.127	0	0
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	828	1.923	0
Προμηθευτές	65.099	0	0
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	186.870	0	0
Σύνολο	**321.924**	**1.923**	**0**

Η αντίστοιχη ληκτότητα των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων την 31η Δεκεμβρίου 2022 αναλύεται ως εξής:

	0 έως 12 μήνες	**1ο -5ο έτος**	**Πέραν του 5ου έτους**
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	0	182.500	0
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	62.717	0	0
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	423	886	0
Προμηθευτές	65.331	0	0
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	126.847	0	0
Σύνολο	**255.318**	**183.386**	**0**

34. ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ ΑΝΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ

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

	31.12.2023	31.12.2022
Μη-κυκλοφορούν ενεργητικό		
Λοιπές μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις στο αποσβενόμενο κόστος	143	98
Σύνολο	**143**	**98**
Κυκλοφορούν Ενεργητικό		
Εμπορικές απαιτήσεις στο αποσβενόμενο κόστος	382.724	395.366
Λοιπές απαιτήσεις χρηματοοικονομικές απαιτήσεις στο αποσβενόμενο κόστος	20.899	29.850
Λογαριασμοί καταθέσεων	60.958	102.661
Σύνολο	**464.581**	**527.877**
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		
Μακροπρόθεσμα Δάνεια	0	182.500
Υποχρεώσεις από μισθώσεις στο αποσβενόμενο κόστος	1.923	866
Σύνολο	**1.923**	**183.366**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		
Προμηθευτές στο αποσβεσμένο κόστος	65.099	65.331
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις στο αποσβεσμένο κόστος –	186.870	126.847
Βραχυπρόθεσμα δάνεια στο αποσβενόμενο κόστος	69.127	62.717
Υποχρεώσεις από μισθώσεις στο αποσβενόμενο κόστος	828	423
Σύνολο	**321.924**	**255.318**
Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις στο αποσβεσμένο κόστος	**323.847**	**438.684**

35. ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΚΑΙ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ

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

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

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

Information Classified as General

36. ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΑ ΕΜΠΡΑΓΜΑΤΑ ΚΑΙ ΑΛΛΑ ΒΑΡΗ

Οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις, για εγγυητικές επιστολές εξασφάλισης καλής εκτέλεσης και λειτουργίας της Εταιρείας ανέρχονται σε ποσό € 55.008 χιλ. (€ 78.757 χιλ. το 2022) Δεν υφίστανται εμπράγματα ή άλλα βάρη σε περιουσιακά στοιχεία της Εταιρείας.

37. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

37.1. Ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις

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

Κατ' εφαρμογή σχετικών φορολογικών διατάξεων: α) της παρ. 1 του άρθρου 84 του ν. 2238/1994 (ανέλεγκτες υποθέσεις φορολογίας εισοδήματος), β) της παρ. 1 του άρθρου 57 του ν. 2859/2000 (ανέλεγκτες υποθέσεις Φ.Π.Α. και γ) της παρ. 5 του άρθρου 9 του ν. 2523/1997 (επιβολή προστίμων για υποθέσεις φορολογίας εισοδήματος), το δικαίωμα του Δημοσίου για την επιβολή του φόρου για τις χρήσεις μέχρι και το 2017 έχει παραγραφεί μέχρι την 31.12.2023, με την επιφύλαξη ειδικών ή εξαιρετικών διατάξεων που τυχόν προβλέπουν μεγαλύτερη προθεσμία παραγραφής και υπό τις προϋποθέσεις που αυτές ορίζουν.

Πέραν αυτών, ελλείψει υφισταμένης στον Κώδικα Νόμων περί Τελών Χαρτοσήμου διατάξεως περί παραγραφής, η σχετική αξίωση του Δημοσίου για την επιβολή τελών χαρτοσήμου υπόκειται στην κατά το άρθρο 249 του Αστικού Κώδικα εικοσαετή παραγραφή για υποθέσεις που έχουν δημιουργηθεί μέχρι την χρήση 2013. Από 1/1.2014 και μετά την έναρξη ισχύος του ν.4174/2013, η παραγραφή για την επιβολή τελών χαρτοσήμου περιορίζεται στα 5 χρόνια, δεδομένου ότι οι διαδικασίες επιβολής και είσπραξής του εντάσσονται πλέον στις διατάξεις του Κώδικα Φορολογικών Διαδικασιών.

Έκθεση φορολογικής συμμόρφωσης

Για τις χρήσεις 2011, 2012 και 2013 η Εταιρεία έχει υπαχθεί στο ειδικό φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 82 παρ. 5 Ν. 2238/1994 (ΠΟΛ 1159/26/7/2011) ενώ για τις χρήσεις από 2014 έως και 2020 έχουν υπαχθεί στο εν λόγω φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 65Α παρ. 1 Ν. 4174/2014 (ΠΟΛ 1124/22/6/2015).

Για τις χρήσεις 2021 και 2022 η Εταιρεία έχει υπαχθεί στο φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 65Α παρ. 1 Ν. 4174/2013 (ΠΟΛ 1124/22/6/2015). Ο έλεγχος του 2021 και 2022 βρίσκεται στο τελευταίο στάδιο ολοκλήρωσης του ενώ ο έλεγχος του 2023 είναι σε εξέλιξη και τα αντίστοιχα φορολογικά πιστοποιητικά προβλέπονται να χορηγηθούν μετά τη δημοσίευση των οικονομικών καταστάσεων χρήσεως 2023.

Οι φορολογικές υποχρεώσεις της Εταιρείας για τις χρήσεις αυτές δεν έχουν καταστεί οριστικές και κατά συνέπεια υπάρχει ενδεχόμενο να προκύψουν πρόσθετες επιβαρύνσεις, όταν διενεργηθούν οι σχετικοί έλεγχοι από τις Φορολογικές αρχές.

Information Classified as General

Η Διοίκηση εκτιμά ότι οι φόροι που ενδεχομένως προκύψουν από έλεγχο της Εταιρείας από τις φορολογικές αρχές δεν θα έχουν ουσιώδη επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις.

Σημειώνεται ότι, σύμφωνα με τα διαλαμβανόμενα στην υπ' αριθμ. ΠΟΛ. 1192/2017, το δικαίωμα του Δημοσίου για καταλογισμό φόρου μέχρι και τη χρήση 2017 έχει παραγραφεί εκτός αν συντρέχει περίπτωση εφαρμογής των ειδικών διατάξεων περί 10ετούς, 15ετούς και 20ετούς παραγραφής.

37.2. Δικαστικές Υποθέσεις

Στα πλαίσια εκτέλεσης των εργασιών της, η Εταιρεία ενδέχεται να βρεθεί αντιμέτωπη με πιθανές νομικές διεκδικήσεις από τρίτους. Σύμφωνα, τόσο με τη Διοίκηση, όσο και με το Διευθυντή Νομικών Υπηρεσιών της Εταιρείας, οι όποιες διεκδικήσεις αυτής της μορφής δεν αναμένεται να έχουν σημαντική επίπτωση στην λειτουργία και οικονομική θέση της Εταιρείας κατά την 31η Δεκεμβρίου 2023.

Δικαστική διαμάχη με τον ΑΔΜΗΕ

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

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

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

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

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

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

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

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

Αγωγή ΗΡΩΝ κατά ΔΕΔΔΗΕ (Πολυμελές Πρωτοδικείο Αθηνών)

Την 9η/06/2020 η Εταιρεία κατέθεσε ενώπιον του Π.Π.Α. Αγωγή κατά της εταιρείας «Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας Ανώνυμη Εταιρεία» (εφεξής ο «ΔΕΔΔΗΕ») με τα ακόλουθα αιτήματα:

- Να αναγνωριστεί ότι ο ΔΕΔΔΗΕ έχει προβεί συστηματικά σε παράνομες προσαυξήσεις κατά τον υπολογισμό των εκκαθαρίσεων κατά το Εγχειρίδιο Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης, που οφείλονται σε υπαιτιότητα του εναγομένου και, κατ' αποτέλεσμα, ότι ο κατά σύστημα υπολογισμός των απωλειών ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδα χαμηλότερα των πραγματικών είναι παράνομος και υπαίτιος.
- Να αναγνωριστεί ότι ο ΔΕΔΔΗΕ της προκάλεσε παράνομη και υπαίτια ζημία κατά την περίοδο Μαρτίου 2017 - Ιανουαρίου 2018, η οποία ανέρχεται στο ποσό των €2.366.585,92 και να υποχρεωθεί να καταβάλλει το εν λόγω ποσό στην Εταιρεία.

Ο ΔΕΔΔΗΕ προχώρησε σε προσεπίκληση της Ρυθμιστικής Αρχής Αποβλήτων, Ενέργειας & Υδάτων (ΡΑΑΕΥ), πρώην ΡΑΕ και του ΑΔΜΗΕ.

Την 19η/10/2020 κατατέθηκαν οι Προτάσεις από τα μέρη, ενώ την 3η/11/2020 η Προσθήκη αυτών. Στην εν λόγω Προσθήκη η Εταιρεία προχώρησε σε αναπροσαρμογή του αιτήματος σε €1.362.751,03 και πάντως όχι μικρότερο των € 850.892,49.

Επί της υπόθεσης εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 2509/2022 μη οριστική απόφαση του Π.Π.Α., η οποία κήρυξε απαράδεκτη τη συζήτηση της υπόθεσης λόγω παράβασης του άρθρου 3 §2 Ν. 4640/2019, δηλαδή λόγω παράλειψης προσκόμισης του ενημερωτικού εντύπου, αναφορικά με την υποχρέωση του πληρεξουσίου δικηγόρου να ενημερώσει τον εντολέα του εγγράφως για την δυνατότητα διαμεσολαβητικής διευθέτησης της διαφοράς πριν την προσφυγή στο δικαστήριο, ήτοι πριν την κατάθεση της αγωγής.

Την υπόθεση αυτή επανέφερε η Εταιρεία με κλήση επαναφοράς συζήτησης με ΓΑΚ 103044/2022 και ΕΑΚ 1265/2022, με το ίδιο αίτημα συζητήθηκε την 1η.2.2024 και αναμένεται η έκδοση απόφασης.

38. ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΑΝΑΦΟΡΑΣ ΤΗΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

Από την 01.01.2024 μέχρι την ημερομηνία έγκρισης των συνημμένων οικονομικών καταστάσεων, δεν σημειώθηκε κάποιο σημαντικό γεγονός.

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

ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ
ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ
31/12/2023

(Ποσά σε Χιλιάδες €)	**ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**	**ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**	**ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ**	**ΛΟΙΠΑ**	**ΣΥΝΟΛΟ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ**
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ					
Πάγιο Ενεργητικό	**87.380**	**98.325**	**3.005**	**2.139**	**190.849**
Ενσώματα Πάγια	95.588	290	-31	151	95.998
Άϋλα Περιουσικά Στοιχεία	18	1.002	623	14	1.657
Δικαιώματα χρήσης παγίων	1.174	1.139	74	159	2.546
Απαιτήσεις από παράγωγα	0	21.865	-	-	21.865
Συμμετοχές σε θυγατρικές επιχειρήσεις	8.285	30.001	1.910	4.125	44.321
Επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους	3	10	1	1	15
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις	123	24.314	3	7	24.447
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	(17.811)	19.704	425	(2.318)	-
			--	-	
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	**43.273**	**404.614**	**26.557**	**40.353**	**514.797**
Αποθέματα	10.104	23	-	1	10.128
Πελάτες και Λοιπές Απαιτήσεις	7.486	378.101	16.440	25.571	427.598
Απαιτήσεις από φόρο Εισοδήματος	(1.026)	5.903	364	785	6.026
Βραχυπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων από παράγωγα	-	7.204	-	2.883	10.087
Ταμειακά Διαθέσιμα και Ισοδύναμα	26.709	13.383	9.753	11.113	60.958
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	**130.653**	**502.939**	**29.562**	**42.492**	**705.646**
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ					
Μετοχικό Κεφάλαιο	2.220	5.060	977	599	**8.856**

Καταβεβλημένη διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	4.365	15.806	1.006	2.173	**23.350**
Αποθεματικά	2.244	7	-	1	**2.252**
Αποτελέσματα εις νέον	177.821	56.387	19.927	21.820	**275.955**
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	**186.650**	**77.260**	**21.910**	**24.593**	**310.413**
Κεφαλαιακή Παραχώρηση σε Επιχειρησιακές Μονάδες	**(124.034)**	**127.368**	**(6.556)**	**3.222**	**-**
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ					
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	**6.528**	**29.491**	**747**	**1.614**	**38.380**
Υποχρεώσεις από Μισθώσεις	1.099	694	41	89	**1.923**
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού	48	97	3	6	**154**
Αναβαλλόμενες Φορολογικές Υποχρεώσεις	3.050	11.044	703	1.519	**16.316**
Υποχρεώσεις από παράγωγα	-	12.758	-	-	**12.758**
Λοιπές Προβλέψεις	2.331	-	-	-	**2.331**
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες	-	4.898	-	-	**4.898**
Μακροπρόθεσμα δάνεια	-	-	-	-	**-**
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	**61.509**	**268.820**	**13.461**	**13.063**	**356.853**
Προμηθευτές και Λοιπές Υποχρεώσεις	48.463	204.860	9.577	18.653	**281.553**
Βραχυπρόθεσμο μέρος υποχρεώσεων από παράγωγα	-	16.543	881	-12.079	**5.345**
Βραχυπρόθεσμο μέρος υποχρεώσεων από μισθώσεις	123	625	25	55	**828**
Προβλέψεις	-	-	-	-	**-**
Βραχυπρόθεσμες Δανειακές Υποχρεώσεις	12.923	46.792	2.978	6.434	**69.127**
Μακροπρόθεσμες Δανειακές Υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	-	-	-	-	**-**
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	-	-	-	-	**-**
Σύνολο Υποχρεώσεων	**68.037**	**298.311**	**14.208**	**14.677**	**395.233**
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ & ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	**130.653**	**502.939**	**29.562**	**42.492**	**705.646**

ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ

31/12/2022

(Ποσά σε Χιλιάδες €)	**ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**	**ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**	**ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ**	**ΛΟΙΠΑ**	**ΣΥΝΟΛΟ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ**
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ					
Πάγιο Ενεργητικό	**8.867**	**55.481**	**645**	**-2.308**	**62.685**
Ενσώματα Πάγια	8.855	179	216	348	9.598
Άϋλα Περιουσικά Στοιχεία	6	1.898	208	2	2.114
Δικαιώματα χρήσης παγίων	4	943	64	277	1.288
Απαιτήσεις από παράγωγα	0	14.419	-	-	14.419
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις	20	22.523	2	9	22.554
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	(18)	15.519	155	(2.944)	12.712
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	**4.639**	**547.778**	**191.496**	**-171.677**	**572.236**
Αποθέματα	5.391	23	-	1	5.415
Πελάτες και Λοιπές Απαιτήσεις	2.770	394.106	28.584	13.350	438.810
Απαιτήσεις από φόρο Εισοδήματος	-	-	-	-	-
Βραχυπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων από παράγωγα	-	7.648	- 216	17.918	25.350
Ταμειακά Διαθέσιμα και Ισοδύναμα	(3.522)	146.001	163.128	(202.946)	102.661
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	**13.506**	**603.259**	**192.141**	**-173.985**	**634.921**
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ					
Μετοχικό Κεφάλαιο	1.016	700	700	-	**2.416**
Καταβεβλημένη διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	-	-	-	-	**-**
Αποθεματικά	805	5	-	1	**811**
Αποτελέσματα εις νέον	37.127	33.108	14.598	9.415	**94.248**

Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	**38.948**	**33.813**	**15.298**	**9.416**	**97.475**
Κεφαλαιακή Παραχώρηση σε Επιχειρησιακές Μονάδες	**(29.148)**	**142.565**	**149.907**	**(263.324)**	**-**
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ					
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	**975**	**138.721**	**10.230**	**44.609**	**194.535**
Υποχρεώσεις από Μισθώσεις	3	646	44	193	**886**
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού	(11)	70	3	14	**76**
Αναβαλλόμενες Φορολογικές Υποχρεώσεις	-	-	-	-	**-**
Υποχρεώσεις από παράγωγα	-	6.959	-	-	**6.959**
Λοιπές Προβλέψεις	417	-	-	-	**417**
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες	-	3.697	-	-	**3.697**
Μακροπρόθεσμα δάνεια	566	127.349	10.183	44.402	**182.500**
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	**2.731**	**288.160**	**16.706**	**35.314**	**342.911**
Προμηθευτές και Λοιπές Υποχρεώσεις	2.429	191.349	11.256	11.613	**216.647**
Βραχυπρόθεσμο μέρος υποχρεώσεων από παράγωγα	-	28.977	14	-	**28.991**
Βραχυπρόθεσμο μέρος υποχρεώσεων από μισθώσεις	1	346	14	62	**423**
Προβλέψεις	-	-	-	-	**-**
Βραχυπρόθεσμες Δανειακές Υποχρεώσεις	194	43.764	3.500	15.259	**62.717**
Μακροπρόθεσμες Δανειακές Υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	5	1.129	90	394	**1.618**
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	102	22.595	1.832	7.986	**32.515**
Σύνολο Υποχρεώσεων	**3.706**	**426.881**	**26.936**	**79.923**	**537.446**
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ & ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	**13.506**	**603.259**	**192.141**	**-173.985**	**634.921**

ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΗΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ

31/12/2023

(Ποσά σε Χιλιάδες €)	**ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**	**ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**	**ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ**	**ΛΟΙΠΑ**	**ΣΥΝΟΛΟ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ**
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ					
Έσοδα από Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας - Παραγωγή	285.656	0	0	0	**285.656**
Έσοδα από Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας - Προμήθεια	2	981.813	0	0	**981.815**
Έσοδα από Πωλήσεις Φυσικού Αερίου	2.614	0	66.669	39.327	**108.610**
Έσοδα από Χρεώσεις ΥΚΩ	0	55.402	0	0	**55.402**
Έσοδα από Αντάλλαγμα Παροχής ΥΚΩ	0	0	0	0	-
Έσοδα από Εισαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας	3	9.852	0	46.759	**56.614**
Εξαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας	0	0	0	22.961	**22.961**
Παράγωγα	442	20	0	28.856	**29.318**
Λοιπές Πωλήσεις	560	343	0	6.118	**7.020**
Σύνολο Κύκλου Εργασιών	**289.277**	**1.047.429**	**66.669**	**144.021**	**1.547.396**
ΕΞΟΔΑ & ΑΓΟΡΕΣ					
Κόστος Φυσικού Αερίου	(162.798)	0	(53.689)	(12.527)	**(229.013)**
Έξοδα από Άγορες Ηλεκτρικής Ενέργειας - Παραγωγή	(5.617)	0	0	0	**(5.617)**
Προμήθεια Ηλεκτρικής Ενέργειας	(1.671)	(705.572)	0	(735)	**(707.978)**
Εισαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας	0	(10.360)	0	(76.164)	**(86.524)**
Εισαγωγές Φυσικού Αερίου	(1.011)	0	(2.161)	(21.131)	**(24.303)**
Έξοδα από Εξαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας	0	0	0	(22.905)	**(22.905)**
Παράγωγα	0	(24.405)	(1.626)	1.715	**(24.316)**
Απόδοση Χρεώσεων ΥΚΩ	(16)	(51.439)	0	0	**(51.456)**
Απόδοση Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος	(50)	(27.700)	0	0	**(27.750)**
Απόδοση Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου	0	(70.910)	0	0	**(70.910)**
Απόδοση Χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ	(9)	(49.713)	0	0	**(49.722)**
Δικαιώματα εκπομπών - Αγορά Δικαιωμάτων CO2	(57.070)	0	0	0	**(57.070)**
Αναλώσεις Αποθεμάτων	(518)	(33)	(0)	0	**(551)**
Αμοιβές & Έξοδα Προσωπικού	(2.792)	(7.636)	(266)	(1.444)	**(12.138)**
Αμοιβές Τρίτων	(8.235)	(18.997)	(1.775)	(1.660)	**(30.667)**
Επισκευές & Συντηρήσεις	(655)	(75)	(4)	(9)	**(743)**

Λοιπά Έξοδα/ (Έσοδα)	(13.119)	(7.303)	(248)	(465)	**(21.135)**
ΚΕΡΔΗ/ΖΗΜΙΕΣ ΑΠΟ ΑΠΟΤΙΜΗΣΗ ΠΑΡΑΓΩΓΩΝ	0	13.637	(652)	(2.956)	**10.029**
ΕΣΟΔΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΚΑΙ ΛΟΙΠΩΝ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ	2.636	5.223	150	150	**8.159**
Αποσβέσεις	(16.034)	(2.162)	(204)	(98)	**(18.499)**
Πρόβλεψη Επισφαλών Απαιτήσεων	0	(12.956)	(1.000)	0	**(13.956)**
Χρηματοοικονομικά Έξοδα	(1.761)	(6.286)	(316)	(737)	**(9.100)**
Χρηματοοικονομικά Έσοδα	72	5.759	110	36	**5.976**
Σύνολο Εξόδων & Αγορών	**(268.647)**	**(970.927)**	**(61.680)**	**(138.931)**	**(1.440.186)**
ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	**20.630**	**76.502**	**4.989**	**5.090**	**107.210**

ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ
ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΗΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ
31/12/2022

(Ποσά σε Χιλιάδες €)	**ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**	**ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**	**ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ**	**ΛΟΙΠΑ**	**ΣΥΝΟΛΟ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ**
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ					
Έσοδα από Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας - Παραγωγή	6.534	-	-	-	**6.534**
Έσοδα από Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας - Προμήθεια	(16)	1.541.644	-	44	**1.541.672**
Έσοδα από Πωλήσεις Φυσικού Αερίου	-	-	125.592	530.881	**656.473**
Έσοδα από Χρεώσεις ΥΚΩ	-	8.024	-	-	**8.024**
Έσοδα από Αντάλλαγμα Παροχής ΥΚΩ	-	-	-	-	**-**
Έσοδα από Εισαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας	-	22.363	-	14.545	**36.908**
Εξαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας	-	-	-	6.156	**6.156**
Παράγωγα	-	27.273	2.895	8.536	**38.704**
Λοιπές Πωλήσεις	592	7.483	42	185	**8.302**
Σύνολο Κύκλου Εργασιών	**7.110**	**1.606.787**	**128.530**	**560.347**	**2.302.773**
ΕΞΟΔΑ & ΑΓΟΡΕΣ					
Κόστος Φυσικού Αερίου	(1.618)	-	(110.860)	(505.066)	**(617.545)**
Έξοδα από Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας - Παραγωγή	(326)	-	0	0	**(326)**
Προμήθεια Ηλεκτρικής Ενέργειας	(79)	(1.231.978)	0	(102)	**(1.232.159)**
Εισαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας	-	(25.503)	0	(13.326)	**(38.830)**
Εισαγωγές Φυσικού Αερίου	(57)	-	(9.877)	(14.808)	**(24.742)**

Έξοδα από Εξαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας	-	-	0	(1.332)	**(1.332)**
Παράγωγα	-	(33.301)	(2.842)	(4.431)	**(40.573)**
Απόδοση Χρεώσεων ΥΚΩ	-	(48.524)	-	-	**(48.524)**
Απόδοση Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος	-	(18.712)	-	-	**(18.712)**
Απόδοση Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου	-	(52.323)	-	-	**(52.323)**
Απόδοση Χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ	-	(43.186)	-	-	**(43.186)**
Δικαιώματα εκπομπών - Αγορά Δικαιωμάτων CO2	(347)	-	-	-	**(347)**
Αναλώσεις Αποθεμάτων	(106)	(115)	0	1	**(220)**
Αμοιβές & Έξοδα Προσωπικού	(16)	(6.964)	(498)	(1.297)	**(8.775)**
Αμοιβές Τρίτων	(90)	(18.856)	(1.429)	(3.711)	**(24.086)**
Επισκευές & Συντηρήσεις	(173)	(14)	(1)	(4)	**(191)**
Λοιπά Έξοδα/ (Έσοδα)	(2.121)	(7.720)	(194)	(706)	**(10.741)**
Αποσβέσεις	(2.311)	(1.903)	(82)	(101)	**(4.397)**
Πρόβλεψη Επισφαλών Απαιτήσεων	-	(32.633)	(2.151)	0	**(34.784)**
Χρηματοοικονομικά Έξοδα	(25)	(9.696)	(308)	815	**(9.214)**
Χρηματοοικονομικά Έσοδα	-	0	0	0	**0**
Σύνολο Εξόδων & Αγορών	**(7.269)**	**(1.531.427)**	**(128.242)**	**(544.067)**	**(2.211.005)**
ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	**(160)**	**75.360**	**288**	**16.280**	**91.768**

Α. Εισαγωγή

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

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

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

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

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

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

Δυνάμει της με αρ. 14288/21-12- 2023 απόφαση της Υπηρεσίας ΓΕΜΗ με Κωδικό Αριθμό Καταχώρισης 3947441, σύμφωνα με τις διατάξεις του ν. 4601/2019, του ν. 4548/2018 και του ν. 2166/1993, εγκρίθηκε η συγχώνευση των ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. και ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε με απορρόφηση της δεύτερης εταιρείας από την πρώτη (Σημ. 4.19).
Επομένως, κατά την 31η Δεκεμβρίου του 2023 στις διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις ισούνται και συμφωνούν με τον Ισολογισμό και την Κατάσταση Αποτελεσμάτων της Εταιρείας, που έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, και στις οποίες έχουν ενσωματωθεί τα υπόλοιπα και οι συναλλαγές της απορροφώσας εταιρείας ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε.

Β. Αρχές και Κανόνες Κατανομής Ενεργητικού – Παθητικού, Δαπανών - Εσόδων

1. Γενικές Αρχές και Μεθοδολογία

Η Εταιρεία καταρτίζει, υποβάλει προς έλεγχο και δημοσιεύει κατά ΔΠΧΑ[1] ετήσιες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τις σχετικές διατάξεις του Ν. 4548/2018, καθώς και των νόμων 3229/2004 και 3301/2004. Η Εταιρεία, ως Ολοκληρωμένη Επιχείρηση, έλαβε υπόψη της τις διατάξεις του Ν. 4001/2011 όπως εκάστοτε ισχύει και την Οδηγία 2009/72/ΕΚ, αρ.31 σχετικά με το διαχωρισμό των λογαριασμών Ολοκληρωμένων Επιχειρήσεων ηλεκτρισμού και τηρεί χωριστούς λογαριασμούς, Ισολογισμό και Κατάσταση Αποτελεσμάτων, για τις δραστηριότητες Παραγωγή και Προμήθεια (Εμπορία)

[1] Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (IFRS)

ηλεκτρικής ενέργειας σε Επιλέγοντες Πελάτες και παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας. Οι λοιπές δραστηριότητες της Εταιρείας, εκτός ηλεκτρικής ενέργειας (ΗΕ), τηρούνται σε ενοποιημένους μη διαχωρισμένους λογαριασμούς (Λοιπά).

Στο τέλος της χρήσης η Εταιρεία συντάσσει και δημοσιεύει κατά ΔΠΧΑ διαχωρισμένες καταστάσεις αποτελεσμάτων χρήσης και ισολογισμό ανά δραστηριότητα (σύμφωνα με τα Παραρτήματα). Τα αθροίσματα των διαχωρισμένων Οικονομικών Καταστάσεων ισούνται και συμφωνούν με τον Ισολογισμό και την Κατάσταση Αποτελεσμάτων της Εταιρείας, που έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, με την εξαίρεση του φόρου εισοδήματος, καθώς οι διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις Αποτελεσμάτων παρουσιάζονται σε επίπεδο προ φόρων. Οι ανωτέρω καταστάσεις περιέχονται στις σημειώσεις των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας, οι οποίες εγκρίνονται και υπογράφονται κατά νόμο και περιέχουν πιστοποιητικό των ορκωτών ελεγκτών, στο οποίο υπάρχει αναφορά στην ορθή εφαρμογή των εγκεκριμένων από τη ΡΑΕ κανόνων, σύμφωνα με όσα προβλέπονται στην παράγραφο 4 του άρθρου 141 του Ν. 4001/2011.

2. Μέθοδοι και Κανόνες Κατανομής

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

(α) Business Area / Δραστηριότητες

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

(β) Business Area εκτός δραστηριοτήτων

- Διοίκηση

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

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

Ειδικότερα σε κάθε δραστηριότητα περιλαμβάνονται τα εξής:

α) Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας

Στην δραστηριότητα αυτή περιλαμβάνονται Έσοδα, Δαπάνες και στοιχεία Ενεργητικού και Παθητικού, τα οποία προέρχονται αποκλειστικά από τη λειτουργία του σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Ειδικότερα, έσοδα από την λειτουργία του Εργοστασίου στη Θήβα Βοιωτίας, ονομαστικής ισχύος 147 MW με καύσιμο φυσικό αέριο, όπως αυτά εκκαθαρίζονται από τους ΑΔΜΗΕ και ΛΑΓΗΕ. Επίσης, περιλαμβάνονται έξοδα που αφορούν στα ανωτέρω έσοδα με κυριότερα τα εξής: προμήθεια φυσικού αερίου, προμήθεια πετρελαίου κίνησης, αγορές ρύπων, αμοιβές και έξοδα προσωπικού και

τρίτων, έξοδα συντήρησης και λειτουργίας, αναλώσεις ανταλλακτικών, λοιπές δαπάνες παραγωγής και αποσβέσεις, καθώς και χρηματοοικονομικά έξοδα.

β) Προμήθεια (Εμπορία) ηλεκτρικής ενέργειας

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

γ) Λοιπές δραστηριότητες εκτός ηλεκτρικής ενέργειας

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

3. Διαχωρισμένοι Λογαριασμοί Αποτελεσμάτων Χρήσης (Δαπάνες κα Έσοδα)

3.1 Άμεσα Έσοδα και Δαπάνες

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

3.2 Έμμεσα Έσοδα και Δαπάνες

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

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

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

4. Διαχωρισμένοι Λογαριασμοί Ισολογισμού (Ενεργητικό – Παθητικό)

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

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

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

Γ. Εξακρίβωση Ρυθμιστικών Πληροφοριών

Η ΡΑΑΕΥ μπορεί να προβαίνει σε έκτακτους ελέγχους, προκειμένου να διαπιστώνει την εφαρμογή εκ μέρους της Ολοκληρωμένης επιχείρησης «ΗΡΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ » ή/και των συνεργαζόμενων με αυτήν ελεγκτών, των διατάξεων του Άρθρου 141 του Ν. 4001/2011 αναφορικά με την υποχρέωση για τήρηση διακριτών λογαριασμών Ισολογισμού και Λογαριασμού Αποτελεσμάτων Χρήσης για καθεμία δραστηριότητα της και την ορθή εφαρμογή των Αρχών και των Κανόνων κατανομής του Ενεργητικού και Παθητικού και των Δαπανών και Εσόδων για την κατάρτιση των ως άνω χωριστών λογαριασμών.

Για τον σκοπό αυτό, η ΡΑΑΕΥ έχει τη δυνατότητα πρόσβασης στους λογαριασμούς της ολοκληρωμένης Εταιρείας, καθώς και το δικαίωμα να ζητεί από τους ελεγκτές της επιχείρησης αυτής, να παρέχουν επιπρόσθετες επεξηγήσεις ή διασαφηνίσεις επί των εκθέσεών τους, καθώς και επιπρόσθετες οικονομικές πληροφορίες αναφορικά με τα θέματα που περιλαμβάνονται στις εκθέσεις αυτές. Για τον σκοπό αυτό, η Εταιρεία, φροντίζει ώστε να διασφαλίζεται νομικά η εν λόγω δυνατότητα της ΡΑΑΕΥ, προκειμένου να μπορεί να εκτελεί απρόσκοπτα τις αρμοδιότητες της σε σχέση με τις ανωτέρω υποχρεώσεις που απορρέουν από το παρόν.

Οι Αρχές και οι Κανόνες κατανομής του Ενεργητικού και Παθητικού και των Δαπανών και Εξόδων, οι οποίοι εφαρμόζονται κατά τα ανωτέρω για την κατάρτιση των χωριστών λογαριασμών καθεμίας δραστηριότητας της Εταιρεία είναι σταθεροί και μπορεί να τροποποιούνται μετά από έγκριση της ΡΑΑΕΥ, κατόπιν σχετικού αιτιολογημένου αιτήματος της Εταιρείας.

Δ. Δημοσιοποίηση Διαχωρισμένων Λογιστικών Καταστάσεων

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

Ε. Παραρτήματα

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

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΔΣ	**ΤΟ ΜΕΛΟΣ Δ.Σ.**
ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΚΟΥΒΑΡΗΣ	ΛΟΥΚΑΣ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ
Ο ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ	**Ο ΠΡΟΙΣΤΑΜΕΝΟΣ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ**
ΕΜΜΑΝΟΥΗΛ ΦΑΦΑΛΙΟΣ	ΑΒΡΑΑΜ ΒΑΣΙΛΕΙΑΔΗΣ

Information Classified as General