Signature Not Verified
Digitally signed by Chambers Central Association
Date: 2023.07.03 14:31:40 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,03/07/2023
Αριθ. Πρωτ.:2992954

ΑΝΑΚΟΙΝΩΣΗ

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

Την **03/07/2023** καταχωρήθηκαν αυτοματοποιημένα στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.), με **Κωδικό Αριθμό Καταχώρησης ,** τα κατωτέρω στοιχεία:

Α) Με Κωδικό Αριθμό Καταχώρισης 3675375 οι εγκεκριμένες από την 19/06/2023 Γενική Συνέλευση οικονομικές καταστάσεις με τις σχετικές εκθέσεις όπου από την κείμενη νομοθεσία απαιτούνται για τη χρήση 01/01/2022 έως 31/12/2022.

Β) Με Κωδικό Αριθμό Καταχώρισης 3675376 η από 19/06/2023 απόφαση της Γενικής Συνέλευσης σύμφωνα με την οποία ορίστηκαν για τον έλεγχο των Οικονομικών καταστάσεων της χρήσης από 01/01/2023 έως 31/12/2023:

- 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 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. 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 2022

[Η παρούσα σελίδα έχει αφεθεί σκοπίμως κενή]

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΓΙΑ ΤΗΝ ΧΡΗΣΗ 2022 6

Έκθεση Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή 24

ΕΤΗΣΙΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31ΗΣ ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2022 28

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ 30

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΚΑΙ ΛΟΙΠΩΝ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ ΠΕΡΙΟΔΟΥ 31

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ 32

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ 33

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ 34

1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ 34
2. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ 34
3. ΠΕΡΙΛΗΨΗ ΣΗΜΑΝΤΙΚΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΑΡΧΩΝ 38
4. ΑΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ 47
5. ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ 48
6. ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΧΡΗΣΗΣ ΠΑΓΙΩΝ 49
7. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ 50
8. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ 51
9. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ 51
10. ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ 53
11. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ 53
12. ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΓΙΑ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ 54
13. ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ 55
14. ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ 55
15. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 55
16. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ 56
17. ΔΑΝΕΙΑΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 57
18. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ 58
19. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ 58
20. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ 59
21. ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΠΑΡΑΓΩΓΑ 62
22. ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ 64
23. ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ ΚΑΙ ΔΙΑΘΕΣΗΣ 65
24. ΚΟΣΤΟΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ 65
25. ΑΜΟΙΒΕΣ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ 66
26. ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ / (ΕΞΟΔΑ) 66
27. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ / (ΕΞΟΔΑ) 66
28. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ 67
29. ΣΚΟΠΟΙ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΙΝΔΥΝΩΝ 68
30. ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ ΑΝΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ 71
31. ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΚΑΙ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ 71
32. ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΑ ΕΜΠΡΑΓΜΑΤΑ ΚΑΙ ΑΛΛΑ ΒΑΡΗ 72
33. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 72
34. ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΑΝΑΦΟΡΑΣ ΤΗΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ 74
35. ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι – ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ 75

[Η παρούσα σελίδα έχει αφεθεί σκοπίμως κενή]

Μετοχικό Κεφάλαιο € 2.416.100
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	Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου & Γενικός Διευθυντής
Στυλιανή Ζαχαρία	Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου
Εμμανουήλ Μουστάκας	Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου
Πηνελόπη Λαζαρίδου	Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου
Παναγιώτης Περβανάς	Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου

Ελεγκτική Εταιρεία

Grant Thornton Ανώνυμη Εταιρεία Ορκωτών Ελεγκτών και Συμβούλων Επιχειρήσεων



ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΓΙΑ ΤΗΝ ΧΡΗΣΗ 2022

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 01.01.2022 έως 31.12.2022.

Στην παρούσα Έκθεση περιέχονται χρηματοοικονομικές και μη χρηματοοικονομικές πληροφορίες της Εταιρείας ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε., για τη χρήση 2022 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 2023 και παρατίθενται οι σημαντικές συναλλαγές που καταρτίστηκαν μεταξύ της Εταιρείας και των συνδεδεμένων με αυτήν προσώπων.

(Α) Χρηματοοικονομικές Εξελίξεις και Επιδόσεις Χρήσης 2022

Απόδοση της οικονομίας κατά το 2022

Παρά τις προκλήσεις που παρουσιάστηκαν από την αρχή της χρονιάς η Ελληνική οικονομία κατά το 2022 κατάφερε να σημειώσει σημαντική άνοδο, υψηλότερη από τον Ευρωπαϊκό μέσο όρο και σχεδόν διπλάσια από τις εκτιμήσεις στην αρχή της περσινής χρονιάς (μετά την έναρξη του πολέμου στην Ουκρανία). Σύμφωνα με τα προσωρινά στοιχεία της ΕΛΣΤΑΤ η Ελληνική οικονομία αναπτύχθηκε με ρυθμό 5,9% για το 2022 καθώς παρά τον υψηλό πληθωρισμό οι επενδύσεις βοηθούμενες από το RRF αλλά και τα κυβερνητικά μέτρα για την αντιμετώπιση των υψηλών τιμών ενέργειας στα νοικοκυριά και τις επιχειρήσεις απορρόφησαν σημαντικά την επίπτωση του στην οικονομία.
Πιο συγκεκριμένα στο πρώτο μισό του έτους η οικονομία σημείωσε ισχυρό ρυθμό ανάπτυξης (+7,5%) βοηθούμενη κυρίως από την ιδιωτική κατανάλωση και τις επενδύσεις που σημείωσαν διψήφιο ποσοστό αύξησης αλλά και από το χαμηλότερο επίπεδο βάσης. Από το τρίτο τρίμηνο του έτους ωστόσο ο ρυθμός επέκτασης μειώθηκε καθώς ο υψηλός πληθωρισμός φάνηκε πλέον να επηρεάζει περισσότερο την καταναλωτική δαπάνη ενώ πρέπει να σημειωθεί και το υψηλότερο επίπεδο βάσης.
Σημαντική συνεισφορά είχαν οι επενδύσεις κατά το 2022, με το δημόσιο πρόγραμμα επενδύσεων να ανέρχεται στα 11,0 δις για το 2022. Επίσης οι άμεσες ξένες επενδύσεις σημείωσαν ιστορικό ρεκόρ κατά το 2022 και ανήλθαν στα 6,24 δις ευρώ έναντι 5,56 δις το 2021. Εδώ πρέπει να σημειωθεί και η σημαντική συνεισφορά των χρημάτων από το ταμείο ανάκαμψης, με την χώρα να παρουσιάζει έναν από τους υψηλότερους ρυθμούς απορρόφησης στην Ευρωπαϊκή Ένωση με 11,4 δις (περίπου 6,4% του ΑΕΠ) να έχουν διανεμηθεί στην χώρα από τον Αύγουστο του 2021 έως τώρα. Τέλος σημειώνονται οι σημαντικά βελτιωμένες συνθήκες ρευστότητας με τις καταθέσεις να υπερβαίνουν τα 180 δις, το υψηλότερο επίπεδο από το 2011.
Ο Δείκτης Τιμών Καταναλωτή σύμφωνα με τα τελευταία στοιχεία της ΕΛΣΤΑΤ για το σύνολο του 2022 διαμορφώθηκε στο 9,6%, παρουσιάζοντας μια σταθερή αποκλιμάκωση κατά το τελευταίο τρίμηνο του έτους ως αποτέλεσμα της υποχώρησης των τιμών ενέργειας αλλά και του υψηλότερου συντελεστή βάσης. Τον Δεκέμβριο ο δείκτης διαμορφώθηκε στο 7,2%, χαμηλότερα από τον αντίστοιχο δείκτη της ευρωζώνης που ήταν στο 9,2%.
Θετική επίπτωση στην καταναλωτική δαπάνη είχε η περαιτέρω μείωση τους ανεργίας, με το εποχιακά διορθωμένο ποσοστό ανεργίας τον Δεκέμβριο του 2022 να ανέρχεται στο 11,6%, έναντι 12,9% τον Δεκέμβριο του 2021, επίπεδα που είχαν να παρατηρηθούν πριν από το 2010.

Στον τομέα των εξαγωγών, ο τουρισμός σημείωσε μια πολύ δυνατή επίδοση με τις συνολικές εισπράξεις να φτάνουν τα 17,6 δις (97% σε σχέση με το 2019) και τους επισκέπτες τα 27,8 εκατ. (89% σε σχέση με το 2019). Από την άλλη πλευρά, σημαντική αύξηση σημείωσαν και οι εισαγωγές λόγω των αυξημένων τιμών ενέργειας με αποτέλεσμα το ισοζύγιο τρεχουσών συναλλαγών να αυξηθεί σε σχέση με το 2021.
Στον δημοσιονομικό τομέα, σύμφωνα με τα τελευταία στοιχεία η Ελλάδα σημείωσε πρωτογενές πλεόνασμα ύψους 0,1% του ΑΕΠ (ή 273 εκατ.) για το 2022 έναντι του στόχου για πρωτογενές έλλειμα 1,6% σε συνέχεια βελτιωμένων φορολογικών εσόδων και μεγαλύτερης ανάπτυξης παρά τα μέτρα στήριξης των νοικοκυριών από τις πληθωριστικές πιέσεις. Να σημειωθεί ότι με βάση τα στοιχεία του Υπουργείου Οικονομικών η Κυβέρνηση στήριξε τα νοικοκυριά και τις επιχειρήσεις έναντι της ενεργειακής κρίσης με 10,7 δις κατά το 2022 (δεν είχαν όλα δημοσιονομικό αποτύπωμα).
Το επιτόκιο του Ελληνικού δεκαετούς ομολόγου αναφοράς στο τέλος του Δεκεμβρίου 2022 ανήλθε στα επίπεδα του 4,3%, έναντι 1,2% στην αρχή του έτους ως αποτέλεσμα του ανοδικού κύκλου των επιτοκίων στις παγκόσμιες αγορές, με το spread έναντι των Γερμανικών ομολόγων να αυξάνεται κατά περίπου 50 μονάδες βάσης στις 200 μονάδες. Συνολικά για το 2022, η Ελληνική Δημοκρατία δανείστηκε από τις αγορές 8,3 δις ευρώ μέσω έκδοσης ομολόγων, ενώ η πιστοληπτική αξιολόγηση της χώρας βελτιώθηκε κατά μια βαθμίδα το 2022 από 3 οίκους αξιολόγησης (S&P, DBRS, R&I). Η Ελλάδα βρίσκεται αυτή την στιγμή ένα βαθμό κάτω από την επενδυτική βαθμίδα σύμφωνα με του οίκους Scope, DBRS, S&P και R&I, 2 βαθμούς κάτω σύμφωνα με την Fitch και 3 για την Moody's.

Προοπτικές της Ελληνικής Οικονομίας

Η ανάπτυξη της Ελληνικής οικονομίας αναμένεται συνεχιστεί και το 2023 αλλά με χαμηλότερους ρυθμούς σαν αποτέλεσμα της μικρότερης ανάπτυξης στην Ευρωζώνη και των πληθωριστικών πιέσεων που αναμένεται να επηρεάσουν την ιδιωτική κατανάλωση. Επιπλέον η μεταβολή της νομισματικής πολιτικής σε πιο περιοριστική αναμένεται να επιδράσει ανασταλτικά στην οικονομική δραστηριότητα. Ωστόσο, η αποτελεσματική αξιοποίηση των πόρων του μακροπρόθεσμου προϋπολογισμού της ΕΕ 2021-2027 και του ευρωπαϊκού Μηχανισμού Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας δύναται να μετριάσει τις επιπτώσεις της ενεργειακής κρίσης στην οικονομία.
Σύμφωνα με την Τράπεζα της Ελλάδος η Ελληνική Οικονομία αναμένεται να αναπτυχθεί με ρυθμό 2,2% για το 2023, παραμένοντας ωστόσο πάνω από των Ευρωπαϊκό μέσο όρο (+1,0% σύμφωνα με την Κομισιόν και την ΕΚΤ).
Η μείωση του πληθωρισμού αναμένεται σταδιακά να μετριάσει την επίπτωση στα νοικοκυριά, βοηθώντας την κατανάλωση σε συνδυασμό με τις ανακοινωμένες αυξήσεις στους μισθούς και τις συντάξεις. Επίσης θετική συνεισφορά αναμένεται από τις επενδύσεις με το δημόσιο πρόγραμμα να ανέρχεται στα 12 δις για το 2023 σύμφωνα με τον προϋπολογισμό αλλά και την αξιοποίηση των χρημάτων από το RRF. Θετικά αναμένεται επίσης να κινηθεί ο τουρισμός για ακόμα μια χρονιά. Τέλος σημειώνεται μια σειρά από θετικές εξελίξεις για την Ευρωπαϊκή οικονομία κατά τους τελευταίους μήνες, με χαμηλότερες τιμές ενέργειας λόγω ηπιότερου χειμώνα και διαφοροποιημένου μείγμα εισαγωγών, ανθεκτικότητας των επιχειρήσεων και της αγοράς εργασίας να βοηθούν την Ευρωπαϊκή οικονομία να αποφύγει την ύφεση κατά το τέλος του 2022 και τις αρχές του 2023.
Σε πιο μακροπρόθεσμο ορίζοντα, οι προοπτικές για την Ελληνική οικονομία παραμένουν θετικές με την Κυβέρνηση στο Μεσοπρόθεσμο Πρόγραμμα της (2023-26) να προβλέπει ανάπτυξη 3,0% για το 2024 και το 2025 (έναντι 1,6% και 1,6% αντίστοιχα για την Ευρωζώνη με βάση την ΕΚΤ) με την προϋπόθεση της αποκλιμάκωσης της γεωπολιτικής κρίσης και μείωσης των τιμών ενέργειας, μια καλή πορεία του τουρισμού και υλοποίηση των σημαντικών επενδυτικών σχεδίων.

Εξελίξεις στον τομέα της ενέργειας και επιπτώσεις από την κρίση

Από το Φθινόπωρο του 2021 το παγκόσμιο ενεργειακό σύστημα τελεί υπό μια σοβαρή διαταραχή, η οποία οξύνθηκε περαιτέρω στις αρχές του 2022 με την στρατιωτική επίθεση της Ρωσίας κατά της

Ουκρανίας. Η κατακόρυφη άνοδος των τιμών ενέργειας δημιούργησε σημαντικές πληθωριστικές πιέσεις αλλά και ερωτήματα αναφορικά με την ενεργειακή ασφάλεια.

Οι ενεργειακές ανάγκες της χώρας καλύπτονται κυρίως από εισαγωγές (αργό πετρέλαιο και φυσικό αέριο) και σε μικρότερο βαθμό, από εγχώρια παραγωγή στερεών καυσίμων και ανανεώσιμες πηγές ενέργειας (ΑΠΕ). Ο δείκτης εξάρτησης από εισαγωγές πρωτογενούς ενέργειας στην Ελλάδα ανέρχεται σε περίπου 85% έναντι 60% στην Ε.Ε., υποδηλώνοντας την υψηλή ενεργειακή εξάρτηση της χώρας. Ωστόσο η εξάρτηση αυτή εν μέρει αντισταθμίζεται από τις διαφοροποιημένες πηγές προμήθειας της χώρας ως αποτέλεσμα της γεωγραφικής της θέσης αλλά και των επενδύσεων που έχουν γίνει σε σχετικές υποδομές.

Αποτέλεσμα αυτού ήταν η χώρα να καταφέρει να ικανοποιήσει χωρίς σημαντικά προβλήματα τις ενεργειακές της ανάγκες κατά το 2022. Αξίζει να αναφερθεί ότι οι εισαγωγές φυσικού αερίου από την Ρωσία για εσωτερική κατανάλωση αλλά και για εξαγωγή κατά το 2022 μειώθηκαν κατά 16% (με το σύνολο της ζήτησης να αυξάνεται κατά 11%) και να περιοριστούν στο 33% του συνόλου έναντι 45% το 2021.

Μετά από μια περίοδο ιδιαίτερα χαμηλών διεθνών τιμών φυσικού αερίου, που αντανακλούσαν την μειωμένη ζήτηση λόγω της πανδημίας, από τα μέσα του 2021 οι τιμές παρουσίασαν μια ισχυρή ανοδική τάση. Σαν αποτέλεσμα η μέση τιμή εισαγωγής για την Ελλάδα αυξήθηκε από 15,2 Ευρώ/MWh τον Ιανουάριο του 2021 σε 98,2 Ευρώ/MWh τον Ιανουάριο του 2022 και να φτάσει τα 175,5 Ευρώ/MWh τον Σεπτέμβριο του 2022. Έκτοτε ακολουθεί μια σταθερά μειούμενη τάση ακολουθώντας τις διεθνείς αγορές.

Η άνοδος των τιμών προμήθειας φυσικού αερίου συμπαρέσυρε τις τιμές χονδρικής ηλεκτρικής ενέργειας στο ελληνικό χρηματιστήριο ενέργειας, οι οποίες κατέγραψαν εξίσου κατακόρυφη άνοδο. Τον Αύγουστο του 2022, οι τιμές χονδρικής ηλεκτρικής ενέργειας περιλαμβανομένων των προσαυξήσεων (για την εξισορρόπηση και άλλες επικουρικές υπηρεσίες) έφτασαν τα 454,9 Ευρώ/MWh έναντι 251 Ευρώ/ MWh τον Ιανουάριο πριν υποχωρήσουν στα 311,9 Ευρώ/MWh τον Δεκέμβριο. Συνολικά για το 2022 η χονδρική τιμή ανήλθε στα 306,6 Ευρώ/MWh έναντι 132,1 Ευρώ/MWh το 2021. Στην αύξηση των τιμών ηλεκτρικής ενέργειας έχει συμβάλει και η αύξηση των τιμών των δικαιωμάτων εκπομπής CO_2 αλλά η επίδρασή τους στις τιμές ηλεκτρικής ενέργειας είναι μικρότερη σε σχέση με την επίδραση από την αύξηση των τιμών φυσικού αερίου.

Δεδομένης της αύξησης των τιμών εισαγωγής φυσικού αερίου και χονδρικής ηλεκτρικής ενέργειας, οι λιανικές τιμές φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας παρουσίασαν σημαντική αύξηση, υποχρεώνοντας ουσιαστικά την Κυβέρνηση να προχωρήσει σε επιδοτήσεις των ενεργειακών λογαριασμών για επιχειρήσεις και νοικοκυριά. Συνολικά για το έτος υπολογίζεται ότι μετά τις επιδοτήσεις η επιβάρυνση των νοικοκυριών και των επιχειρήσεων ανήλθε σε 20%-50% (ανάλογα με την κατανάλωση).

Στην προσπάθεια της να περιορίσει τις επιπτώσεις τις ενεργειακής κρίσεις, η Ελληνική Κυβέρνηση θεσμοθέτησε μια σειρά από ρυθμίστηκες παρεμβάσεις στην αγορά ενέργειας ώστε να μειώσει το κόστος για τους καταναλωτές. Οι πιο βασικές εξ' αυτών ήταν:

i) Επιβολή πλαφόν από 1 Ιουλίου 2022 έως 30 Ιουνίου 2023 στην αποζημίωση των παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη, φυσικό αέριο (το πλαφόν αναπροσαρμόζεται ανά μήνα με βάση τις διεθνείς τιμές φυσικού αερίου και CO2), υδροηλεκτρικές μονάδες και ΑΠΕ. Ενδεικτικά για τον Δεκέμβριο του 2022 το πλαφόν ήταν 196,5 Ευρώ/MWh για λιγνίτες, 326,9 Ευρώ/MWh για μονάδες φυσικού αερίου, 112,0 Ευρώ/MWh για μεγάλο υδροηλεκτρικά και 85,0 Ευρώ/MWh για χαρτοφυλάκια ΑΠΕ. Έτσι τα επιπλέον έσοδα από την χονδρική αγορά ηλεκτρισμού, μετά την αποζημίωση των παραγωγών διατίθενται στο Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης και χρησιμοποιούνται για την επιδότηση των καταναλωτών.

ii) Έρευνα για υπερκέρδη στην παραγωγή και εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου, με τα όποια έσοδα να διατίθενται στο Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης και χρησιμοποιούνται για την επιδότηση των καταναλωτών.

iii) Τέλος 10 Ευρώ/MWh στην τιμή φυσικού αερίου που χρησιμοποιείται για ηλεκτροπαραγωγή επιβλήθηκε από το Νοέμβριο 2022.

Άλλες παρεμβάσεις περιλάμβαναν αλλαγή του τρόπου τιμολόγησης των καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας, με κατάργηση της ρήτρας αναπροσαρμογής, αναστολή του προγράμματος απολιγνιτοποίησης με αύξηση της λιγνιτικής παραγωγής, έξτρα επιδότηση από την κρατική εταιρεία φυσικού αερίου προς τους καταναλωτές.
Συνολικά εκτιμάται ότι η Ελλάδα διέθεσε από τα υψηλότερα ποσά σε επίπεδο Ευρωπαϊκής Ένωσης για την στήριξη της οικονομίας έναντι της ενεργειακής κρίσης που ανήλθαν σε περίπου 5,0% του ΑΕΠ.

Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας και εξελίξεις στις ΑΠΕ

Η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας στην χώρα για το 2022 σημείωσε πτώση κατά 3,4% (διασυνδεδεμένο σύστημα) σαν αποτέλεσμα κυρίως της μειωμένης ζήτησης στο σύστημα λόγω ηπιότερων θερμοκρασιών. Σαν αποτέλεσμα η παραγωγή από φυσικό αέριο μειώθηκε κατά 14%, ενώ η υδροηλεκτρική παραγωγή μειώθηκε κατά 24,4%, αντίθετα η παραγωγή από ΑΠΕ αυξήθηκε κατά 14,2% σαν αποτέλεσμα της αυξημένης εγκατεστημένης ισχύος ενώ η παραγωγή από λιγνίτη αυξήθηκε κατά 4,6%. Τέλος οι καθαρές εισαγωγές μειώθηκαν κατά 6,4%. Αξίζει να σημειωθεί ότι η συνεισφορά των ΑΠΕ αυξήθηκε στο 39% έναντι 33% το περασμένο έτος, ενώ περιλαμβάνοντας και τα μεγάλα υδροηλεκτρικά, οι ανανεώσιμες πηγές κάλυψαν το 47% της συνολικής ζήτησης της χώρας, έναντι 43% το 2021 και 35% το 2020.
Στο τέλος του 2022, η συνολική εγκατεστημένη ισχύ ΑΠΕ στην χώρα ανήλθε σε 9.9GW έναντι 8.8GW στο τέλος του 2021. Η συνολική εγκατεστημένη ισχύς αιολικών πάρκων στην χώρα έφτασε τα 4,681MW, με την προσθήκη 230MW κατά την διάρκεια του χρόνου. Αντίστοιχα η εγκατεστημένη ισχύς Φ/Β πάρκων στην χώρα έφτασε τα 4,592 (εξαιρουμένων των Φ/Β σε στέγες) σημειώνοντας αύξηση κατά 922MW. Αξίζει να σημειωθεί ότι σύμφωνα με την ΕΛΕΤΑΕΝ, κατά το τέλος του 2022 ήταν υπό κατασκευή πάνω από 840MW νέων αιολικών πάρκων, η μεγάλη πλειοψηφία των οποίων αναμένεται να συνδεθεί στο δίκτυο εντός των επόμενων 18 μηνών. Άλλα 450MW βρίσκονται σε φάση συμβολαιοποίησης ή επίκειται η έναρξη κατασκευής τους. Ως αποτέλεσμα η συνολική αιολική ισχύς θα φθάσει περί τα 6GW μέσα στην επόμενη τριετία.
Τον Σεπτέμβριο του 2022 η ΡΑΕ προχώρησε στην διενέργεια κοινής ανταγωνιστικής διαδικασίας προσφορών για σταθμούς ΑΠΕ. Συνολικά δημοπρατήθηκαν 524MW ισχύος η οποία επιμερίσθηκε στην τεχνολογία των αιολικών σε ποσοστό 30,9% (166,25MW) και στην τεχνολογία των φωτοβολταϊκών σε ποσοστό 69,1% (372,16MW). Η μεσοσταθμική τιμή για τα φωτοβολταϊκά ανήλθε στα 47,98 Ευρώ/MWh και για τα αιολικά στα 57,66 Ευρώ/MWh. Υπενθυμίζεται ότι στην προηγούμενη κοινή διαγωνιστική διαδικασία (Μάιος 2021) η μεσοσταθμική τιμή για τα φωτοβολταϊκά ανήλθε στα 37,6 Ευρώ/MWh με την κατοχύρωση 350MW, ενώ δεν υπήρξε κάποιο αιολικό πάρκο που να επιλέχθηκε με αποτέλεσμα 88MW να παραμείνουν αδιάθετα.
Πρόσφατα η Ελληνική Κυβέρνηση παρουσίασε το προσχέδιο του νέου Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ) χρησιμοποιώντας σαν βάση αναφοράς το πακέτο πολιτικής Repower EU. Το νέο ΕΣΕΚ στοχεύει σε:

i) Μείωση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου κατά 55% το 2030, σε σχέση με το επίπεδο εκπομπών το 1990, και επίτευξη κλιματικής ουδετερότητας το 2050,
ii) Δείκτης για τις ΑΠΕ ως ποσοστό της ακαθάριστης τελικής κατανάλωσης ενέργειας το 2030 ίσος με 40% (ή 45%), συνοδευόμενους από επιμέρους στόχους ανά τομέα κατανάλωσης (ηλεκτρική ενέργεια, θέρμανση-ψύξη και μεταφορές)
iii) Ενεργειακή αποδοτικότητα το 2030 ίση με -13%, μετρούμενη ως ποσοστιαία μεταβολή της τελικής κατανάλωσης ενέργειας συγκριτικά με την προβολή για το 2030 του Σεναρίου Αναφοράς 2020
iv) Στόχοι για ανάμειξη βιοκαυσίμων (προηγμένων και άνω όριο στα συμβατικά) και ανανεώσιμων αερίων μη βιολογικής προέλευσης ως % στα καύσιμα των μεταφορών

Στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας το ΕΣΕΚ στοχεύει σε αύξηση της εγκατεστημένης ισχύς ΑΠΕ στην χώρα στα 25GW έως το 2030, με τις ΑΠΕ να καλύπτουν περίπου το 80% της ζήτησης για ηλεκτρική ενέργεια και το 45% της συνολικής ζήτησης για ενέργεια.

Ο Κύκλος Εργασιών ανέρχεται σε € 2.294.901 χιλ. σε σύγκριση με € 1.047.867 χιλ. το 2021, αύξηση κατά ποσοστό 119% συγκριτικά με την προηγούμενη χρήση.

Τα Κέρδη προ Φόρων, Τόκων και Αποσβέσεων (EBITDA) ανήλθαν σε € 96.623 χιλ. σε σύγκριση με ζημιά € 22.388 το 2021.

Τα Κέρδη Προ Φόρων ανέρχονται σε € 91.768 χιλ. σε σύγκριση με ζημιά € 28.282 χιλ. το 2021.

Τα Κέρδη Μετά από Φόρους ανέρχονται σε € 65.152 χιλ. σε σύγκριση με ζημιά € 22.050 χιλ. το 2021.

Το Σύνολο Ενεργητικού ανέρχεται σε € 634.921 χιλ. έναντι € 463.199 χιλ. το 2021).

Οι Υποχρεώσεις της Εταιρείας ανέρχονται σε € 537.446 χιλ. σε σύγκριση με € 430.879 το 2021.

Οι επενδυτικές δαπάνες για τη χρήση του 2022 ανήλθαν σε € 1.501 σε σύγκριση € 2.216 χιλ. Ευρώ το έτος 2021.

Τα Χρηματικά Διαθέσιμα της Εταιρείας ανέρχονται σε € 102.661 χιλ. και έχουν τοποθετηθεί σε τραπεζικές καταθέσεις (€ 49.707 χιλ. το 2021).

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 185 MW και βρίσκεται 4 χλμ. νότια της Θήβας, στο νομό Βοιωτίας. Ο Σταθμός της Εταιρείας κατέχει σημαντικό πλεονέκτημα για το Ελληνικό Διασυνδεδεμένο Σύστημα Μεταφοράς: άμεση καύση με μέγιστη απόδοση ικανότητας εντός μόνο 20 λεπτών.

Η αποδοτικότητα του Εργοστασίου με την χρήση φυσικού αερίου είναι υψηλή και ανέρχεται σε 40%, 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%.

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 – 31.12.2022

α) ***Δικαστική διαμάχη με τον ΑΔΜΗΕ***

1. Η Εταιρεία είχε καταθέσει στις 23/11/2016 αγωγή κατά της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, 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. Πιο συγκεκριμένα, η Εταιρεία έχει μία απαίτηση κατά του ΑΔΜΗΕ (Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, εφεξής ο «ΑΔΜΗΕ») βάσει των υποχρεώσεών του που απορρέουν από τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Κώδικας Διαχείρισης Συστήματος ή Κ.Δ.Σ.). Τα τιμολόγια αυτά εκδόθηκαν από τον Οκτώβριο του 2011 έως τον Μάιο του 2015.
2. 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.

3. Η υπ' αριθ. 1121/2018 απόφαση του Δικαστηρίου εκδόθηκε στις 23/3/2018, επιδόθηκε στην Εταιρεία στις 29/5/2018 και απέρριψε την Αγωγή της Εταιρείας.
4. Η Εταιρεία κατέθεσε στις 28/6/2018 την με Γενικό Αριθμό Κατάθεσης 63282/2018 και Ειδικό Αριθμό Κατάθεσης 4251/2018 Έφεση κατά της ως άνω αναφερομένης Αποφάσεως.
5. Η Έφεση της Εταιρείας συζητήθηκε στις 10/10/2019. Η απόφαση 2799/2020 του Εφετείου Αθηνών απέρριψε την Έφεση της Εταιρείας.
6. Την 30η.07.2020 η Εταιρεία κατέθεσε ενώπιον του Αρείου Πάγου αναίρεση κατά της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. όπως και κατά της απόφασης υπ' αριθμ. 2799/2020 του Τριμελούς Εφετείου Αθηνών.
7. Σύμφωνα με την ανωτέρω απόφαση 2799/2020, η έφεση της Εταιρείας για εξαφάνιση της υπ' αριθμ 1121/2018 απορρίφθηκε. Ισχυρισμό της Εταιρείας αποτέλεσε η αξίωσή της κατά της ΑΔΜΗΕ για τις υπηρεσίες που παρέσχε η Εταιρεία και για την έγχυση ενέργειας στο σύστημα στο πλαίσιο της παροχής των υπηρεσιών αυτών. Στην κατατεθείσα αναίρεση, οι κύριοι λόγοι είναι οι εξής:
   i. Η απόφαση έκρινε ότι η ΑΔΜΗΕ δεν φέρει την ιδιότητα της αντισυμβαλλομένης και δεν είναι υπόχρεη να εξοφλεί τις υποχρεώσεις του εκάστοτε υπερήμερου Συμμετέχοντος εξ ιδίων πόρων, ενώ δέχτηκε ότι η Εταιρεία συνήψε Σύμβαση Συναλλαγών Διαχείρισης με την ΑΔΜΗΕ.
   ii. Η απόφαση παραβίασε διατάξεις του νόμου 4001/2011 καθώς και του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος Ηλεκτρικής Ενέργειας δεδομένου ότι οι εν λόγω διατάξεις στοιχειοθετούν την αυτοτελή υποχρέωση της ΑΔΜΗΕ να εξοφλεί τα οφειλόμενα στους Συμμετέχοντες στο Σύστημα ποσά για τις κατ' εντολή της παρασχεθείσες υπηρεσίες, χωρίς οποιοδήποτε όρο ή προϋπόθεση και ανεξάρτητα από τον αν έχουν εξοφλήσει προηγουμένως οι λοιποί Συμμετέχοντες στο Σύστημα τα οφειλόμενα υπ' αυτών ποσά για τις ληφθείσες υπηρεσίες.
   iii. Η απόφαση στηρίχθηκε εσφαλμένα στην μη ύπαρξη αυτοτελούς υποχρέωσης της ΑΔΜΗΕ σχετικά με την επιδίκαση της υπερημερίας της ΑΔΜΗΕ καθώς η εν λόγω υποχρέωση δεν τελεί υπό την προϋπόθεση της προηγουμένης εισπράξεως των τυχόν οφειλόμενων σ' αυτήν από τους υπερήμερους Συμμετέχοντες.
   iv. Η απόφαση αναφέρεται σε διατάξεις του νόμου 4425/2016, οι οποίες όμως εισήχθησαν μετά την γέννηση των απαιτήσεων της Εταιρείας και με τις όποιες διατάξεις εισήχθη νομοθετικό καθεστώς διαφορετικό από εκείνο που είχε εισαχθεί με το νόμο 4001/2011.
   v. Η απόφαση οδηγεί σε παραβίαση των διατάξεων των άρθρων 330, 340,341 και 342 ΑΚ με το να δέχεται ότι δεν υπήρχε η επίδικη υποχρέωση και κατ' επέκταση η επίδικη οφειλή της ΑΔΜΗΕ και συνεπώς ότι δεν περιήλθε η τελευταία σε υπερημερία.

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.

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

1. Την 9η.06.2020 η Εταιρεία κατέθεσε ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών αγωγή κατά της εταιρείας «Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας Ανώνυμη Εταιρεία» («ΔΕΔΔΗΕ») με τα ακόλουθα αιτήματα:

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

ii. Να αναγνωριστεί ότι η 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 καταβάλει το εν λόγω ποσό στην Εταιρεία.

2. Η ΔΕΔΔΗΕ προχώρησε σε προσεπίκληση της ανεξάρτητης αρχής ΡΑΕ και της ΑΔΜΗΕ Α.Ε..

3. 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.

4. Η υπόθεση εκδικάσθηκε στις 10/2/2022 και αναμένουμε την έκδοση της Αποφάσεως του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών χωρίς να μπορεί να προβλεφθεί η ημερομηνία εκδόσεως της Αποφάσεως.

γ) *Συνέπειες της ενεργειακής κρίσης*

Κατά τη χρήση του 2022, από τα σημαντικότερα γεγονότα σε παγκόσμιο επίπεδο, το οποίο επηρέασε θεμελιωδώς τις ενεργειακές αγορές, ήταν ο πόλεμος στην Ουκρανία και η συνεπακόλουθη εκτόξευση των τιμών εκκαθάρισης και μεταβλητότητας των ενεργειακών προϊόντων αλλά και η μειωμένη διαθεσιμότητα αυτών, ιδίως του φυσικού αερίου. Η ενεργειακή κρίση έλαβε μεγάλες διαστάσεις ιδίως στην Ευρώπη, οι οποίες μπορούν να συγκριθούν μόνο με την μεγάλη παγκόσμια πετρελαϊκή κρίση της δεκαετίας του 1970. Ο λόγος ήταν σαφέστατα η μεγάλη εξάρτηση των ευρωπαϊκών χωρών από τις εισαγωγές ρωσικού αερίου, η αξιοσημείωτη έλλειψη υποδομών εισαγωγής υγροποιημένου φυσικού αερίου που θα επέτρεπαν την άμεση αντικατάστασή του με εισαγωγές από άλλες χώρες και η καθυστερημένη αντίδραση σε επίπεδο στρατηγικής της Ευρωπαϊκής Ένωσης ενόψει του χειμώνα 2022-23.
Στην Ελλάδα, η κρίση εκδηλώθηκε κυρίως με την μορφή της εκτόξευσης του κόστους προμήθειας φυσικού αερίου και του κόστους παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Αναφορικά με την διαθεσιμότητα προμήθειας φυσικού αερίου και την ασφάλεια ενεργειακής τροφοδοσίας, η χώρα μας βρέθηκε σε ευνοϊκότερη θέση από πολλές άλλες ευρωπαϊκές χώρες, χάρη στη δυνατότητα απρόσκοπτης εισαγωγής υγροποιημένου φυσικού αερίου και στην εισαγωγή φυσικού αερίου από το Αζερμπαϊτζάν μέσω του αγωγού ΤΑΡ. Μάλιστα η Ελλάδα κατέστη εξαγωγέας φυσικού αερίου προς γειτονικές χώρες, ιδίως προς την Βουλγαρία, ενισχύοντας σημαντικά την ενεργειακή τους ασφάλεια.
Στο πλαίσιο αυτό, η Εταιρεία κλήθηκε κυρίως να αντιμετωπίσει κινδύνους ευστάθειας των χρηματοροών της, ιδίως σε περιόδους συμμετοχής της σε εισαγωγές φυσικού αερίου, οι οποίες κατά κανόνα απαιτούν προπληρωμή μέρους ή του συνόλου των ποσοτήτων που εισάγονται. Πολύ σημαντική ήταν η επίδραση των συνεχόμενων έκτακτων μεταβολών του ρυθμιστικού πλαισίου, που δρομολογήθηκαν και υλοποιήθηκαν με στόχο την άντληση οικονομικών πόρων από την άμεση και οριζόντια φορολόγηση των εσόδων των εταιρειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και την χρήση αυτών για την άμβλυνση των κοινωνικοοικονομικών συνεπειών από την αύξηση του ενεργειακού κόστους. Συγκεκριμένα, μπορούν να εντοπιστούν τα ακόλουθα σημαντικά γεγονότα:
- Η επιβολή έκτακτης εισφοράς στις εταιρείες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία για την χρήση 2022 αφορούσε την περίοδο Ιανουάριος – Ιούνιος 2022.
- Η θέσπιση από το Υπουργείο Περιβάλλοντος & Ενέργειας προσωρινής επιβολής πλαφόν (8 Ιουλίου 2022 έως την 1η Ιουνίου 2023, η οποία στη συνέχεια παρατάθηκε έως την 30η Σεπτεμβρίου 2023)

στα έσοδα των παραγωγών από Αγορά Επόμενης Ημέρας (άρθρο 122 «Προσωρινός Μηχανισμός Επιστροφής Μέρους Εσόδων Αγοράς Επόμενης Ημέρας», ν. 4951/2022).
- Η επέκταση του πλαφόν λίγους μήνες αργότερα (από τον Οκτώβριο του 2022) στα έσοδα των παραγωγών από την ενδοημερήσια αγορά και η εκ νέου επέκταση του πλαφόν και στα έσοδα των παραγωγών από τις συναλλαγές τους στην ενδοημερήσια αγορά συνεχούς διαπραγμάτευσης (XBID).
- Η επιβολή ειδικής εισφοράς 10 Ευρώ για κάθε θερμική μεγαβατώρα που καταναλώνεται από μονάδες ηλεκτροπαραγωγής με καύσιμο φυσικό αέριο από το Νοέμβριο 2022.
- Η επιβολή στην Εταιρεία υποχρέωσης τήρησης σημαντικού αποθέματος ασφαλείας στην μορφή πετρελαίου diesel στις δεξαμενές της κατά την χειμερινή περίοδο 2022-23.

Αξιοσημείωτες εξελίξεις, σε επίπεδο μεταρρύθμισης και εξέλιξης των χονδρεμπορικών αγορών φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας και δημιουργίας καλύτερων συνθηκών για την βελτιστοποίηση της οικονομικής απόδοσης σταθμών παραγωγής με καύσιμο φυσικό αέριο, υπήρξαν η έναρξη λειτουργίας του Βάθρου Εμπορίας Φυσικού Αερίου στις 21/03/2022 και της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής (XBID) στις 30/11/2022, αντίστοιχα.

δ) *Σημαντικά γεγονότα μετά το τέλος της χρήσης και μέχρι την προετοιμασία της παρούσας Έκθεσης*

Από την 01.01.2023 μέχρι την ημερομηνία έγκρισης των συνημμένων οικονομικών καταστάσεων, σημειώθηκαν τα ακόλουθα σημαντικά γεγονότα:

Από 01/01/2023 επιβλήθηκε ειδική εισφορά που διαμορφώθηκε στο 5% επί του βασικού δείκτη διαμόρφωσης φυσικού αερίου (Title Transfer Facility_Month Ahead - TTF_MA) και παύει να ισχύει η ειδική εισφορά των 10 Ευρώ για κάθε θερμική μεγαβατώρα που καταναλώνεται από μονάδες ηλεκτροπαραγωγής με καύσιμο φυσικό αέριο που είχε επιβληθεί από το Νοέμβριο 2022.

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

ε) *Παράγοντες Κινδύνου και Αβεβαιότητες*

Η δραστηριότητα της Εταιρείας υπόκειται σε διάφορους κινδύνους και αβεβαιότητες, όπως την επάνοδο της μακροοικονομικής αβεβαιότητας, τον κίνδυνο της αγοράς, τον πιστωτικό κίνδυνο και τον κίνδυνο ρευστότητας, την αβεβαιότητα των αποτελεσμάτων από την επίδραση εκτάκτων γεγονότων (COVID-19) και τα οποία μπορεί να έχουν παρατεταμένη και μη προβλεπόμενη διάρκεια.

1. Χρηματοοικονομικοί Κίνδυνοι

Για την αντιμετώπιση των χρηματοοικονομικών κινδύνων υφίσταται πρόγραμμα διαχείρισης, το οποίο στοχεύει στον περιορισμό της αρνητικής επίδρασης, στα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα της Εταιρείας, που προκύπτει από την αδυναμία πρόβλεψης των χρηματοοικονομικών αγορών και τη διακύμανση στις μεταβλητές του κόστους και των πωλήσεων.
Τα χρηματοοικονομικά προϊόντα που χρησιμοποιεί η Εταιρεία αποτελούνται κυρίως από καταθέσεις σε τράπεζες, κυρίως μακροπρόθεσμα και δευτερευόντως βραχυπρόθεσμα δάνεια, εμπορικούς χρεώστες και πιστωτές, λοιπούς λογαριασμούς εισπρακτέους και πληρωτέους. Ακολούθως αναλύεται η επίπτωση των βασικότερων κινδύνων και αβεβαιοτήτων στις δραστηριότητες της Εταιρείας.
Για την αντιμετώπιση των αποτελεσμάτων από την επίδραση του εκτάκτου γεγονότος του COVID-19, η Εταιρεία υλοποιεί μια δέσμη μέτρων με κύριο άξονα την προστασία του προσωπικού της Εταιρείας και την ελαχιστοποίηση των οικονομικών συνεπειών από τα ληφθέντα προληπτικά μέτρα από το Ελληνικό Δημόσιο.

Πιστωτικός κίνδυνος

Η πολιτική της Εταιρείας είναι να αναζητά επιχειρηματικές δραστηριότητες με πελάτες ικανοποιητικής πιστοληπτικής ικανότητας, συμπεριλαμβάνοντας και πελάτες που ελαχιστοποιούν τον κίνδυνο αν καθίσταται αναγκαίο. Επίσης, η Εταιρεία έχει ασφάλιση για προστασία των απαιτήσεων που σχετίζονται με κάποιους από τους πελάτες λιανικής, επιπλέον με νομικές και άλλες διαδικασίες μέσω τρίτων. Η πολιτική της Εταιρείας για ήδη υπάρχοντες πελάτες που κάνουν μεγάλο τζίρο, προϋποθέτει την χρησιμοποίηση της υπηρεσίας credit alert του ΤΕΙΡΕΣΙΑ. Οποιαδήποτε αλλαγή των οικονομικών στοιχείων για τους συγκεκριμένους μεγάλους πελάτες έρχεται με άμεση ενημέρωση, ώστε να λαμβάνονται οι αναγκαίες δραστικές αποφάσεις μείωσης της επικινδυνότητας των συγκεκριμένων πελατών.
Η χρησιμοποίηση dunning προγράμματος του SAP με συγκεκριμένες ενέργειες ανά ημέρα καθυστέρησης υπολοίπου, επίσης δίνει την δυνατότητα δραστικών αποφάσεων για μείωση του κινδύνου, όσο το δυνατόν πιο άμεσα.
Η καθημερινή επικοινωνία με το εμπορικό τμήμα για επίλυση τυχόν προβλημάτων των πελατών της Εταιρείας είναι η αφορμή για παρακολούθηση και τυχόν οικονομικών προβλημάτων των πελατών.
Τέλος γίνονται διαρκείς προσπάθειες για την μείωση του κινδύνου επισφάλειας επιδιώκοντας να υπάρχει σε όσο το δυνατόν μεγαλύτερο μέρος του πελατολογίου ο τρόπος πληρωμής μέσω πάγιων τραπεζικών εντολών και παγίων εντολών πιστωτικών καρτών.

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, από συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων κυρίως απαιτήσεων και χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων από συναλλαγές συνομολογημένες σε νόμισμα διαφορετικό από το λειτουργικό νόμισμα της Εταιρείας που είναι το Ευρώ.
Η Εταιρεία δεν εκτίθεται σε συναλλαγματικό κίνδυνο καθώς το σύνολο των χρηματοπιστωτικών της μέσων (απαιτήσεων και υποχρεώσεων) είναι εκφρασμένα σε ευρώ.

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 σε Ευρώ με κυμαινόμενο επιτόκιο βάσης συνδεμένο με το euribor. Τα βραχυπρόθεσμα δάνεια έχουν ληφθεί, κατά κύριο λόγο, ως 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, και με στόχο 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 2022 θα πρέπει να χωριστεί σε δύο χρονικές περιόδους. Η πρώτη χρονική περίοδος περιλαμβάνει το χρονικό διάστημα μέχρι και το τέλος Ιουλίου 2022, όπου και αναστέλλεται νομοθετικά η ρήτρα αναπροσαρμογής, ο μηχανισμός της οποίας είχε περιγραφεί από την απόφαση της ΡΑΕ στις «Κατευθυντήριες Οδηγίες για τη διαφάνεια και την επαληθευσιμότητα των χρεώσεων στο ανταγωνιστικό σκέλος των τιμολογίων ΧΤ» ενώ η άλλη χρονική περίοδος, η οποία περιλαμβάνει μια σειρά από έκτακτα μέτρα με σκοπό την άμβλυνση των οικονομικών συνεπειών της ενεργειακής κρίσης περιγράφεται 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», ξεκινά από την 1η Αυγούστου 2022 και φτάνει μέχρι το τέλος του έτους, συνεχίζεται δε χρονικά μέχρι το τέλος Σεπτεμβρίου 2023, με ενδεχόμενο περαιτέρω παράτασής της.
Συγκεκριμένα, σχετικά με το χρονικό διάστημα από την αρχή του έτους μέχρι και το τέλος Ιουλίου 2022, για τους πελάτες που ανήκουν στην κατηγορία Β2C (Οικιακοί καταναλωτές, μικρομεσαίες Εταιρείες), η Εταιρεία δεν αντιμετωπίζει ρίσκο καθώς οι προσφερόμενες τιμές συνδέονται με Ρήτρα Αναπροσαρμογής, που σημαίνει ότι όταν τα κόστη αυξάνονται, υπάρχει αντίστοιχη (αυξητική) αντιστάθμιση του Ανταγωνιστικού Σκέλους του τιμολογίου από τη Ρήτρα Αναπροσαρμογής, έτσι ώστε να διατηρείται το επιθυμητό περιθώριο κέρδους για τον Προμηθευτή. Αντίστοιχα όταν τα κόστη πέφτουν, τότε η Ρήτρα Αναπροσαρμογής ενεργεί με τέτοιο τρόπο ώστε ο πελάτης να επωφελείται μέσω σχετικών πιστώσεων, ενώ παράλληλα η Εταιρεία διατηρεί επίσης το επιθυμητό περιθώριο κέρδους της.
Επιπροσθέτως, αναφορικά με τους πελάτες Β2Β, οι οποίοι όπως αναφέραμε λαμβάνουν εξατομικευμένη οικονομική προσφορά, η οποία λαμβάνει υπόψη τόσο το πλήθος των εγκαταστάσεών τους όσο και τα ιδιαίτερα ενεργειακά χαρακτηριστικά αυτών, η Εταιρεία επίσης δεν αντιμετωπίζει ρίσκο καθώς οι Συμβάσεις Προμήθειας είναι αορίστου χρόνου, η δε χρέωση στο ανταγωνιστικό σκέλος των τιμολογίων, προσφέρεται μέσω φόρμουλας, η οποία αποτυπώνει τα επιμέρους κόστη που βαρύνουν τον Προμηθευτή κατά τη δραστηριότητα του στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας συν ένα εύλογο περιθώριο κέρδους. Επιπλέον και με δεδομένο ότι τα κόστη αυτά ενδεχομένως να αλλάξουν κατά τη διάρκεια ισχύος από την εκπροσώπηση ενός πελάτη δηλαδή να προστεθούν νέα ή ακόμη και να αφαιρεθούν κάποια από αυτά, στις Συμβάσεις Προμήθειας έχει ενταχθεί σχετικός όρος ο οποίος αναφέρει, ότι σε περίπτωση που επιβληθούν, μετά την κατάρτιση της Σύμβασης, νέα είδη πρόσθετων χρεώσεων επί της προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, μέσω ρυθμιστικών ή και νομοθετικών μέτρων, που αποδεδειγμένα και πέρα από κάθε εύλογη αμφιβολία βαρύνουν τον Προμηθευτή κατά το πλαίσιο της λειτουργίας του στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας, οι νέες αυτές πρόσθετες χρεώσεις θα καθίστανται υποχρεωτικές για τον Πελάτη και θα επαυξάνουν ή θα απομειώνουν ισόποσα το κόστος, όπως αυτό ορίζεται στη φόρμουλα του ανταγωνιστικού σκέλους των τιμολογίων, υπό την προϋπόθεση να υπάρχει άμεση αιτιώδης συνάφεια μεταξύ των ρυθμιστικών ή/και νομοθετικών μέτρων και των χρεώσεων.
Επίσης, αναφορικά με το χρονικό διάστημα από την 1η Αυγούστου 2022 και μέχρι το τέλος αυτού, για τους πελάτες που ανήκουν στην κατηγορία Β2C (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 Β2C, ώστε να είναι ουσιαστικά αδιάφορη στον κίνδυνο.

Αναφορικά με τους πελάτες Β2Β, 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 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.

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.

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.

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

Ο απολογισμός για την ελληνική οικονομία για το 2022 ήταν θετικός, αφού η επιτευχθείσα ανάπτυξη ανήλθε σε 5,9% σε συνέχεια της ανάπτυξης του 2021 (8,4%) και σύμφωνα με τις υπάρχουσες εκτιμήσεις της Τράπεζας της Ελλάδος για το 2023 θα ανέλθει σε 2,2%.
Η Ελληνική οικονομία αναπτύσσεται με ταχύτερους ρυθμούς σε σύγκριση με αντίστοιχη Ευρωπαϊκή, λόγω της μικρότερης εξάρτησης της από την συνεχιζόμενη ενεργειακή κρίση, η οποία επιτάθηκε περισσότερο από τις γεωπολιτικές εξελίξεις στην Ουκρανία. Η επίδραση της μειωμένης προσφοράς φυσικού αερίου από την Ρωσία στην Ευρωπαϊκή Ένωση και η υποκατάστασή της με την ακριβότερη λύση του υγροποιημένου φυσικού αερίου, επηρέασε αρνητικά την παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια, με αποτέλεσμα την αύξηση των τιμών των παραγομένων προϊόντων, η οποία ανατροφοδότησε τις ήδη υπάρχουσες πληθωριστικές πιέσεις στην Ευρωπαϊκή Ένωση.
Αποτέλεσμα των ανωτέρω ήταν ο πληθωρισμός με βάση τον εναρμονισμένο Δείκτη Τιμών Καταναλωτή, να διαμορφωθεί για το σύνολο της Ευρωπαϊκής Ένωσης στο 2022 σε 9,6%, λόγω της ανοδικής πορείας των ενεργειακών αναγκών αλλά και των ανατιμήσεων στα είδη διατροφής.

Το ύψος του πληθωρισμού Ε.Δ.Τ.Κ. για το 2023-2024, εκτιμάται ότι θα ανέλθει σε 5,8% και 3,6% αντιστοίχως, κυρίως λόγω της αναμενόμενης κάμψης των τιμών ενέργειας και της αρνητικής επίδρασης στη βάση της σύγκρισης.
Η Ευρωπαϊκή Κεντρική Τράπεζα στην προσπάθειά της να ελέγξει τον πληθωρισμό εκτιμώντας ότι, η αύξηση αυτή οφείλεται στην αυξημένη ζήτηση, προχώρησε σε επανειλημμένες αυξήσεις επιτοκίων όπου από τον Ιούλιο 2022 έως και την ημερομηνία σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων, έχουν ανέλθει σε 3,5%, με την προοπτική να αυξηθούν ακόμη περισσότερο εάν απαιτηθεί από τον σχεδιασμό της για την επίτευξη του στόχου της μείωσης της ρευστότητας, έτσι ώστε να μειωθεί η ζήτηση και κατ' επέκταση και ο πληθωρισμός.
Μέχρι σήμερα, με τις υπάρχουσες εκτιμήσεις για την συνέχιση της ενεργειακής κρίσης, ως προς την διάρκεια και την ένταση των εχθροπραξιών στην Ουκρανία, καθώς και για τη συνεχιζόμενη αύξηση των επιτοκίων δανεισμού, η οποία θεωρείται ότι είναι η «μοναδική λύση» για τη μείωση του πληθωρισμού, οι λειτουργίες των οικονομιών και ιδιαίτερα της Ευρωπαϊκής Ένωσης, επηρεάζονται αρνητικά με αποτέλεσμα την μείωση ή ακόμα και μηδενισμό της ανάπτυξης.
Οι πρόσθετες αιτίες αβεβαιότητας σχετικά με την πορεία της οικονομικής δραστηριότητας στην Ελλάδα για τα επόμενα έτη που θα μπορούσαν να λειτουργήσουν αρνητικά ή θετικά ως προς την επίτευξη των στόχων της ανάπτυξης, καταγράφονται ακολούθως:

- Μια ενδεχόμενη παρατεταμένη πολιτική αβεβαιότητα.
- Η καθυστέρηση στη μείωση του δείκτη δημοσίου χρέους.
- Η συνεχιζόμενη αύξηση των επιτοκίων δανεισμού, η οποία επέφερε στους δανειολήπτες προβλήματα αδυναμίας αποπληρωμής των δόσεων των στεγαστικών δανείων α' κατοικίας και της αγροτικής γης.
- Η συνεχιζόμενη αύξηση του πληθωρισμού λόγω των αυξημένων τιμών της ενέργειας και των προϊόντων ευρείας κατανάλωσης, η οποία επιφέρει τη μείωση του πραγματικού διαθεσίμου εισοδήματος και της αγοραστικής δύναμης των νοικοκυριών, θα δημιουργήσει την ανάγκη για τη λήψη πρόσθετων δημοσιονομικών μέτρων για την υποστήριξη των ευάλωτων εισοδημάτων.
- Η μείωση στις εισπράξεις του Ελληνικού τουρισμού σε σχέση με το 2022, λόγω α) των αρνητικών γεωπολιτικών εξελίξεων και β) της εξασθένησης του διαθεσίμου εισοδήματος πολλών χωρών προέλευσης επισκεπτών, κυρίως των Ευρωπαϊκής Ένωσης.
- Η επίδραση των γεωπολιτικών εξελίξεων στις άμεσες ξένες επενδύσεις, καθώς η αυξημένη αβεβαιότητα επιδρά δυσμενώς στον επενδυτικό κίνδυνο μίας χώρας που δεν έχει φθάσει ακόμη σε επίπεδο επενδυτικής βαθμίδας.
- Η μη επιτάχυνση των διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και το ενδεχόμενο της αδυναμίας της Κυβέρνησης για την έγκαιρη εκταμίευση των Ευρωπαϊκών πόρων και τυχόν εμπόδια στην υλοποίηση των επενδυτικών σχεδίων.
- Η συνεχιζόμενη καθυστέρηση στην απονομή δικαιοσύνης.
- Η αδυναμία σε ορισμένους τομείς της Δημόσιας Διοίκησης να ξεπεράσουν την γραφειοκρατία ως προς την λύση των προβλημάτων της Ελληνικής οικονομίας.

Αντίθετα σε αυτό το αυτό το μεταβλητό διεθνές περιβάλλον, η ανάπτυξη της Χώρας ενισχύεται σημαντικά από τη συνεισφορά του Ταμείου Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας (RRF) καθώς πλέον των 30 δισ. Ευρώ αναμένεται να εισρεύσουν στην Ελληνική Οικονομία κατά τη διάρκεια των επόμενων ετών, με την Ελλάδα να πρωταγωνιστεί στους δείκτες απορρόφησης των αντίστοιχων κεφαλαίων ως ποσοστό του ΑΕΠ. Επιπρόσθετα θετικά αναμένεται να επιδράσει η αναβάθμιση από τους οίκους αξιολόγησης της επενδυτικής βαθμίδας για το Ελληνικό Δημόσιο, η οποία θα σήμαινε εισροές περισσότερων επενδυτικών κεφαλαίων στην Ελληνική οικονομία με ευνοϊκότερους όρους δανεισμού των κεφαλαίων που απαιτούνται για την υλοποίηση επενδύσεων.

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 και την Λευκορωσία, οι προοπτικές για αυτήν παραμένουν θετικές

Παγκόσμια κρίση δημόσιας υγείας από την πανδημία του κορονοϊού (COVID-19)

Η μειούμενη επίδραση της πανδημίας είχε σαν αποτέλεσμα την απόσυρση περιοριστικών μέτρων, μεταξύ των οποίων ήταν και η ελεύθερη μετακίνηση των πληθυσμών, βελτιώνοντας σε σημαντικό βαθμό τη λειτουργία των οικονομιών παγκοσμίως, αφού παράλληλα και η διακίνηση των προϊόντων απαλλάχθηκε από τις υπάρχουσες απαγορεύσεις, που σκοπό είχαν την μη μεταφορά του ιού από περιοχή σε περιοχή.
Η Διοίκηση της Εταιρείας παρακολουθεί συνεχώς και αξιολογεί προσεκτικά την κατάσταση και τις πιθανές επιπτώσεις της στις δραστηριότητες της Εταιρείας αναλαμβάνοντας πρωτοβουλίες που αντιμετωπίζουν κατά το δυνατόν την επίδραση των επιπτώσεων της πανδημίας. Η παραγωγή Ηλεκτρισμού από Θερμικές Πηγές Ενέργειας το 2022, συνεχίστηκε χωρίς ιδιαίτερα προβλήματα λόγω COVID-19 και των μεταλλάξεων του.

2. Λοιποί κίνδυνοι και αβεβαιότητες

Γεωπολιτικός κίνδυνος

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, είχε σαν αποτέλεσμα την απομάκρυνση του ενδεχομένου της κατάπαυσης του πυρός 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.), καθώς 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 με παράλληλη σημαντική αύξηση της τιμής, το οποίο είναι η κύρια καύσιμη ύλη για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας σε πολλές χώρες της Ευρωπαϊκής Ένωσης, μεταξύ αυτών και της Ελλάδας. Αποτέλεσμα αυτών, είναι η πολύ μεγάλη αύξηση της τιμής πώλησης της χρησιμοποιούμενης ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία τελικά μεταφέρεται και στους τελικούς καταναλωτές, δημιουργώντας εκτός των άλλων προβλημάτων και πληθωριστικές πιέσεις στο σύνολο των οικονομιών.

Στην προσπάθεια της ικανοποίησης της ζήτησης για ηλεκτρική ενέργεια του πληθυσμού της Ευρωπαϊκής Ένωσης, τα κράτη αναγκάστηκαν να λάβουν δημοσιονομικά μέτρα για την ενίσχυση των καταναλωτών και ιδιαίτερα των ευάλωτων νοικοκυριών εις βάρος της ανάπτυξής τους. Παράλληλα, η Ευρωπαϊκή Κεντρική Τράπεζα στην προσπάθειά της να ελέγξει τις πληθωριστικές πιέσεις των οικονομιών, ήδη από το Δ' τρίμηνο του 2022, έχει προβεί έως και την ημερομηνία σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων σε αυξήσεις των επιτοκίων δανεισμού ύψους 3,5%, με την προοπτική να αυξηθούν ακόμη περισσότερο εάν απαιτηθεί για την επίτευξη του στόχου της μείωσης της ρευστότητας, έτσι ώστε να μειωθεί η ζήτηση και κατ' επέκταση και ο πληθωρισμός, δημιουργώντας αντικίνητρα στο επενδυτικό κλίμα.

Η Εταιρεία 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.

στ) *Λοιποί Λειτουργικοί Αριθμοδείκτες*

Καθαρό χρέος / (Πλεόνασμα)

Είναι ένας δείκτης με τον οποίο η Διοίκηση του Ομίλου 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 2022 και 2021 έχει ως εξής:

	31.12.2022	**31.12.2021**
Μακροπρόθεσμα δάνεια (Σημ.17)	182.500	30.000
Υποχρεώσεις από τραπεζικές μισθώσεις	0	0
Βραχυπρόθεσμα δάνεια (Σημ.17)	62.717	12.000
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις πληρωτέες στην επόμενη χρήση	1.618	0
Σύνολο δανειακών υποχρεώσεων	**246.835**	**42.000**
Μείον: Χρηματικά διαθέσιμα (Σημ.11)	(102.661)	(49.707)
Καθαρό Χρέος / (Πλεόνασμα)	**144.174**	**(7.707)**
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	**144.174**	**(7.707)**

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

Είναι ένας δείκτης με τον οποίο η Διοίκηση του Ομίλου 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 € 96.623 χιλ. ευρώ το 2022 και σε € μείον 22.388 χιλ. ευρώ το 2021 και υπολογίζεται ως εξής:

	31.12.2022	**31.12.2021**
Μικτό κέρδος	150.687	(3.412)
Έξοδα διοίκησης και διάθεσης	(21.857)	(14.681)
Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης	0	0
Λοιπά έσοδα/(έξοδα) προσδιοριστικά του EBIT	(27.810)	(8.448)
Λειτουργικά αποτελέσματα προ φόρων και τόκων (EBIT)	**(101.020)**	**(26.540)**
Καθαρές αποσβέσεις χρήσης	4.397	4.152
EBITDA	**96.623**	**(22.388)**

ζ) *Έκθεση μη χρηματοοικονομικής πληροφόρησης 2022*

Υιοθετώντας τις διατάξεις του Νόμου 4403/2016, αναπτύσσεται μια ενότητα μη χρηματοοικονομικών στοιχείων, η οποία αφορά στις περιοχές με το μεγαλύτερο αντίκτυπο για την Εταιρεία σε περιβαλλοντολογικά, κοινωνικά, εργασιακά θέματα και σε θέματα Ανθρωπίνων δικαιωμάτων, καταπολέμηση της διαφθοράς και της Δωροδοκίας.

Η Εταιρεία επιδιώκει την επιχειρηματική αριστεία και στοχεύει σε βέλτιστες πρακτικές με υπεύθυνη ανάπτυξη και απόλυτο σεβασμό στο περιβάλλον που δραστηριοποιείται.

(i) Όραμα και αρχές

Η Εταιρεία, στηριζόμενη στις αρχές της Αειφόρου Ανάπτυξης, στην αποτελεσματική οργανωτική δομή της, στη διορατική επιχειρηματική στρατηγική της και στην υψηλή τεχνογνωσία των ανθρώπων της, διαπρέπει σε σημαντικούς τομείς επιχειρηματικής δράσης. Η δυναμική της παρουσία συνοδεύεται από την άρρηκτη υποστήριξή της στην τοπική κοινωνία στην οποία δραστηριοποιείται, από απόλυτο σεβασμό στο φυσικό περιβάλλον και από την ολοκλήρωση έργων-σταθμών που δημιουργούν αξία για τις μελλοντικές γενεές. Η Εταιρεία λειτουργεί θέτοντας ως προτεραιότητα αξίες που αποδεικνύουν ότι η ηθική και βιώσιμη επιχειρηματικότητα αποτελούν μοχλό ανάπτυξης.

Αυτές είναι:

- Ο σεβασμός στον άνθρωπο και το φυσικό περιβάλλον
- Η δημιουργία αξίας για τους εργαζόμενους, τους συνεργάτες και τους πελάτες της
- Η ειλικρίνεια κι αξιοπιστία
- Η στοχευμένη κοινωνική προσφορά

(ii) Στρατηγική προσέγγιση για την εταιρική Υπευθυνότητα

Η Εταιρεία είναι εκτεθειμένη σε πολλαπλούς κινδύνους, οι οποίοι σχετίζονται με μια σειρά εξωγενών παραγόντων που προέρχονται κυρίως οικονομικές συνθήκες στην Ελλάδα. Επιπρόσθετοι χρηματοοικονομικοί κίνδυνοι επηρεάζουν την οικονομική θέση της Εταιρείας και τον τρόπο με τον οποίο λαμβάνει επιχειρηματικές αποφάσεις και συνάπτει στρατηγικές συνεργασίες στην Ελλάδα.

(iii) Υπευθυνότητα για το περιβάλλον

Η Εταιρική Υπευθυνότητα συνοδεύεται από ένα πλαίσιο αρχών, η ουσιαστική ενσωμάτωση των οποίων επιδρά στον τρόπο λειτουργίας της Εταιρείας και εγγυάται την προστασία του περιβάλλοντος και βέλτιστη διαχείριση φυσικών πόρων καθώς και την υιοθέτηση τεχνολογιών φιλικών προς το περιβάλλον και ελαχιστοποίηση της επιβάρυνσης από τη δραστηριότητα της Εταιρείας.

Η Εταιρεία αναγνωρίζει το βαθμό της επίδρασής της στο φυσικό περιβάλλον γι' αυτό και έχει θέσει την προστασία του ως προτεραιότητα της στρατηγικής του. Κατ' ελάχιστον, η Εταιρεία συμμορφώνεται πλήρως με την εκάστοτε νομοθεσία και το κανονιστικό πλαίσιο στα περιβάλλοντα όπου δραστηριοποιείται και επιδιώκει να υπερκαλύπτει τις ελάχιστες απαιτήσεις.

(iv) Θέματα Υγείας και Ασφάλειας στην Εργασία

Η Εταιρεία, μέσα από συγκεκριμένη πολιτική Υγείας και Ασφάλειας αλλά και αυστηρό Σύστημα Διαχείρισης Υγείας και Ασφάλειας, στοχεύει στον έγκαιρο εντοπισμό και την ελαχιστοποίηση των κινδύνων που αφορούν στο σύνολο των δραστηριοτήτων του.

Η προσέγγιση που ακολουθεί η Εταιρεία στηρίζεται στους εξής 5 άξονες:

1. Ενεργός ρόλος της Διοίκησης
2. Συμμετοχή των εργαζομένων

3. Συνεργασίες με γνώμονα την Υγεία και Ασφάλεια
4. Ενέργειες που προάγουν την Υγεία και Ασφάλεια
5. Επιθεωρήσεις ελέγχου συμμόρφωσης

(ν) Εργασιακά Θέματα

Η Εταιρική Υπευθυνότητα συνοδεύεται από ένα πλαίσιο αρχών, η ουσιαστική ενσωμάτωση των οποίων επιδρά στον τρόπο λειτουργίας της Εταιρείας και εγγυάται:

- Την ανάπτυξη και ενίσχυση του ανθρώπινου δυναμικού
- Την ενδυνάμωση των δεξιοτήτων των εργαζομένων
- Την εξασφάλιση ισότητας και δίκαιου εργασιακού περιβάλλοντος
- Την ενίσχυση της τεχνογνωσίας και της καινοτομίας
- Την Υγεία και Ασφάλεια
- Την διασφάλιση Υγείας και Ασφάλειας για τους εργαζόμενους και τους συνεργάτες της Εταιρείας και
- Την διασφάλιση Υγείας και Ασφάλειας για τους χρήστες

Η Εταιρεία επενδύει στο ανθρώπινο δυναμικό, το οποίο στελεχώνει τις λειτουργίες της και φροντίζει ανελλιπώς και αδιαλείπτως την επαγγελματική του ανάπτυξη, ασφάλεια και ευημερία. Η διαρκής εκπαίδευση και εξέλιξη που προσφέρει συνάδει με την ανθρωποκεντρική προσέγγιση της Εταιρείας, η οποία αποτυπώνεται επίσημα στον Κώδικα Ηθικής & Δεοντολογίας της Εταιρείας, «που βασίζεται σε ένα αξιακό σύστημα, το οποίο προάγει την αμοιβαία εμπιστοσύνη, τη διαφάνεια, τη συνεργασία, την αναγνώριση, την ακεραιότητα, τις ίσες ευκαιρίες και κίνητρα προόδου και το οποίο διακρίνει τις δεξιότητες και τα χαρακτηριστικά της προσωπικότητας κάθε ανθρώπου, συμβάλλει στο να ξεπερνιούνται προσωπικές και διαπροσωπικές δυσκολίες, προωθεί την καινοτομία σκέψεων και πράξεων βασιζόμενο στα έως σήμερα επιτεύγματα και τελικά δημιουργεί αίσθημα ασφάλειας και αξιοκρατίας για όλους του εργαζόμενους σε ένα σύγχρονο περιβάλλον».

Η εκπαίδευση και παροχή ευκαιριών τονώνει την αυτοπεποίθηση των εργαζομένων, ενισχύει την κουλτούρα και το ομαδικό πνεύμα και προωθεί την καινοτομία. Παράλληλα, η προσωπική και επαγγελματική ανάπτυξη των στελεχών διασφαλίζει τη συνεχή εξέλιξη και ανάπτυξη της ίδιας της Εταιρείας κατοχυρώνοντας με τον τρόπο αυτό την ηγετική της θέση στην αγορά.

η) Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη

Οι συναλλαγές, καθώς και τα υπόλοιπα της Εταιρείας με συνδεμένα μέρη για την περίοδο που έληξε 31.12.2022 και 31.12.2021 αναλύονται ως εξής:

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**

Χρήση 31.12.2021

Συνδεμένο μέρος	Πωλήσεις	Αγορές	Χρεωστικά υπόλοιπα	Πιστωτικά υπόλοιπα
Μητρική ENGIE	1.459	41.892	1.421	376
ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΑΕ	167.513	1.406	1.403	86.051
Λοιπά συνδεδεμένα μέρη	13.302	4.462	5.379	30.803
Σύνολα	**182.274**	**47.760**	**8.203**	**117.230**

Οι αποδοχές μελών Διοικητικού Συμβουλίου και ανώτατων στελεχών της Εταιρείας που αναγνωρίστηκαν την 31η Δεκεμβρίου 2022, καθώς και τα σχετικά υπόλοιπα έχουν ως εξής:

	1.1-31.12.2022	**1.1-31.12.2021**
Αμοιβές Παροχής Υπηρεσιών	150	470
Αμοιβές μισθωτών	230	141
Σύνολο	**380**	**611**

	31.12.2022	31.12.2021
Υποχρεώσεις	0	0
Απαιτήσεις	0	0

Αθήνα, 25 Απριλίου 2023
Για το Διοικητικό Συμβούλιο

Ο Πρόεδρος Δ.Σ.
Γεώργιος Κούβαρης

[Η παρούσα σελίδα έχει αφεθεί σκοπίμως κενή]

Έκθεση Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή

Προς τους Μετόχους της Εταιρείας ΗΡΩΝ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ

Έκθεση Ελέγχου επί των Οικονομικών Καταστάσεων

Γνώμη

Έχουμε ελέγξει τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας ΗΡΩΝ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ (η Εταιρεία), οι οποίες αποτελούνται από την κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης της 31ης Δεκεμβρίου 2022, τις καταστάσεις αποτελεσμάτων και λοιπών συνολικών εισοδημάτων, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και περίληψη σημαντικών λογιστικών αρχών και μεθόδων και λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες.

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, την οικονομική θέση της Εταιρείας ΗΡΩΝ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ κατά την 31η Δεκεμβρίου 2022, τη χρηματοοικονομική της επίδοση και τις ταμειακές της ροές για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Βάση γνώμης

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

Άλλες πληροφορίες

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

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

Σε σχέση με τον έλεγχό μας επί των οικονομικών καταστάσεων, η ευθύνη μας είναι να αναγνώσουμε τις άλλες πληροφορίες και με τον τρόπο αυτό, να εξετάσουμε εάν οι άλλες πληροφορίες είναι ουσιωδώς ασυνεπείς με τις οικονομικές καταστάσεις ή τις γνώσεις που αποκτήσαμε κατά τον έλεγχο ή αλλιώς φαίνεται να είναι ουσιωδώς εσφαλμένες. Εάν, με βάση τις εργασίες που έχουμε εκτελέσει, καταλήξουμε στο

© 2023 Grant Thornton Greece. All rights reserved.

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:

- 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.

© 2023 Grant Thornton Greece. All rights reserved.

- 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

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 31η.12.2022.

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

Αθήνα, 25 Απριλίου 2023
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.

[Η παρούσα σελίδα έχει αφεθεί σκοπίμως κενή]

ΕΤΗΣΙΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31ΗΣ ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2022

(1η Ιανουαρίου – 31η Δεκεμβρίου 2022)

Σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς

Οι Οικονομικές Καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΗΡΩΝ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ («η Εταιρεία») την 25η Απριλίου 2023 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]

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

	Σημεί-ωση	31.12.2022	31.12.2021
ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ			
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό			
Ασώματα πάγια	4	2.114	2.636
Ενσώματα πάγια	5	9.598	11.472
Δικαιώματα χρήσης παγίων	6	1.288	466
Απαιτήσεις από παράγωγα	21	14.419	0
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	7	22.554	17.819
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	20	12.712	6.677
Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού		**62.685**	**39.070**
Κυκλοφορούν ενεργητικό			
Αποθέματα	8	5.415	2.245
Εμπορικές απαιτήσεις	9	395.366	353.379
Λοιπές απαιτήσεις	10	43.444	10.899
Απαιτήσεις από φόρο εισοδήματος		0	938
Βραχυπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων από παράγωγα	21	25.350	6.961
Χρηματικά διαθέσιμα	11	102.661	49.707
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού		**572.236**	**424.129**
ΣΥΝΟΛΟ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ		**634.921**	**463.199**
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ			
Μετοχικό κεφάλαιο	18	2.416	2.416
Αποθεματικά	19	811	808
Κέρδη εις νέον		94.248	29.096
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων		**97.475**	**32.320**
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Μακροπρόθεσμα δάνεια	17	182.500	30.000
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	16	886	244
Υποχρεώσεις από παράγωγα	21	6.959	2.290
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού	12	76	51
Λοιπές Προβλέψεις	13	417	379
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες		3.697	893
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων		**194.535**	**33.857**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Βραχυπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	17	62.717	12.000
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις πληρωτέες την ε-πόμενη χρήση	17	1.618	0
Βραχυπρόθεσμο μέρος υποχρεώσεων από μισθώσεις	16	423	212
Βραχυπρόθεσμο μέρος υποχρεώσεων από παράγωγα	21	28.991	4.759
Προμηθευτές	14	65.331	115.509
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	15	151.316	264.542
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος		32.515	0
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων		**342.911**	**397.022**
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ		**634.921**	**463.199**

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

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΚΑΙ ΛΟΙΠΩΝ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ ΠΕΡΙΟΔΟΥ

1η Ιανουαρίου με 31η Δεκεμβρίου 2022

	Σημείωση	1.1-31.12.2022	1.1-31.12.2021
Αποτελέσματα χρήσης			
Κύκλος εργασιών	22	2.294.901	1.047.867
Κόστος πωλήσεων	23	(2.144.214)	(1.051.279)
Μικτό κέρδος/(ζημία)		**150.687**	**(3.412)**
Έξοδα διοίκησης και διάθεσης	23	(21.857)	(14.681)
Λοιπά έσοδα/(έξοδα)	26	(27.810)	(8.448)
Χρηματοοικονομικά έσοδα/(έξοδα)	27	(9.252)	(1.741)
Κέρδη προ φόρου εισοδήματος		**91.768**	**(28.282)**
Φόρος εισοδήματος	20	(26.616)	6.232
Κέρδη μετά φόρου εισοδήματος		**65.152**	**(22.050)**
Λοιπά Συνολικά Αποτελέσματα			
Λοιπά Συνολικά Αποτελέσματα που δεν μεταφέρονται στα Αποτελέσματα Χρήσης σε επόμενες περιόδους:			
Αναλογιστικές (ζημίες)/κέρδη	12	4	(5)
Φόρος που αναλογεί στο ανωτέρω αποτέλεσμα	20	(1)	1
		3	**(4)**
ΣΥΓΚΕΝΤΡΩΤΙΚΑ ΣΥΝΟΛΙΚΑ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΑ		**65.155**	**(22.054)**

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

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ
31η Δεκεμβρίου 2022

	Σημείωση	1.1-31.12.2022	1.1-31.12.2021
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες			
Κέρδη περιόδου προ φόρου εισοδήματος		**91.768**	**(28.282)**
Αναπροσαρμογές για την συμφωνία των καθαρών ροών από λειτουργικές δραστηριότητες			
Αποσβέσεις	4, 5, 6	4.397	4.153
Απομείωση εμπορικών απαιτήσεων	9	34.784	15.505
Προβλέψεις		194	54
Τόκοι και συναφή έσοδα	27	0	0
Τόκοι και λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	27	13.159	1.653
(Κέρδη)/Ζημίες από παράγωγα		(3.908)	88
Έξοδα/(Έσοδα) περιόδου που αντιστοιχούν στις πληρωμές/εισπράξεις περιόδου για παράγωγα		0	(5.567)
Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών του κεφαλαίου κίνησης		**140.394**	**(12.396)**
(Αύξηση)/Μείωση σε:			
Αποθέματα		(3.170)	2
Εμπορικές απαιτήσεις		(76.771)	(241.473)
Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις		(37.282)	(796)
Αύξηση/(Μείωση) σε:			
Προμηθευτές		(50.178)	50.837
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις		(109.708)	200.145
Επιστροφές/(πληρωμές) φόρου εισοδήματος		(75)	(70)
Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες		**(136.790)**	**(3.751)**
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες			
Εισπράξεις από πωλήσεις ενσώματων πάγιων στοιχείων	4,5	0	8
Αγορές ενσώματων πάγιων στοιχείων	4,5	(1.501)	(2.216)
Τόκοι και συναφή έσοδα εισπραχθέντα		0	0
Ταμειακές ροές επενδυτικών δραστηριοτήτων		**(1.501)**	**(2.208)**
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες			
Εισπράξεις από εκδοθέντα μακροπρόθεσμα δάνεια	17	160.000	30.000
Αποπληρωμές μακροπροθέσμων δανείων		(7.500)	0
Πληρωμές υποχρεώσεων από χρηματοδοτικές μισθώσεις	16	(469)	(524)
Εισπράξεις από αναληφθέντα βραχυπρόθεσμα δάνεια	17	80.000	3.000
Εισπράξεις από παράγωγα αντιστάθμισης κινδύνου		0	5.567
Αποπληρωμές βραχυπρόθεσμων δανείων		(30.000)	0
Τόκοι και συναφή έξοδα πληρωθέντα		(10.786)	(1.508)
Ταμειακές ροές χρηματοδοτικών δραστηριοτήτων		**191.245**	**36.535**
Καθαρή αύξηση/(μείωση) χρηματικών διαθεσίμων		**52.954**	**30.576**
Χρηματικά διαθέσιμα στην αρχή της περιόδου		**49.707**	**19.131**
Χρηματικά διαθέσιμα στο τέλος της περιόδου		**102.661**	**49.707**

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

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ

31η Δεκεμβρίου 2022

	Μετοχικό Κεφάλαιο	Αποθεματικά	Υπόλοιπο Κερδών / (ζημιών) Εις Νέο	Σύνολο
1η Ιανουαρίου 2021	**2.416**	**812**	**51.146**	**54.374**
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα	-	(4)	(22.050)	**(22.054)**
31η Δεκεμβρίου 2021	**2.416**	**808**	**29.096**	**32.320**
1η Ιανουαρίου 2022	**2.416**	**808**	**29.096**	**32.320**
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα	-	3	65.152	**65.155**
31η Δεκεμβρίου 2022	**2.416**	**811**	**94.248**	**97.475**

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Ετήσιων Οικονομικών Καταστάσεων

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

Η ΗΡΩΝ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. 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 σταθμών παραγωγής θερμοηλεκτρικής ενέργειας ανοικτού κύκλου (από φυσικό αέριο και μαζούτ).

Η Εταιρεία ανήκει κατά 100% στην ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε., η οποία είναι εισηγμένη στο Χρηματιστήριο Αθηνών, ενώ οι οικονομικές καταστάσεις της ενοποιούνται με τη μέθοδο της πλήρης ενοποίησης στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της μητρικής Εταιρείας.

2. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

2.1 Βάση Κατάρτισης των Οικονομικών Καταστάσεων

Οι συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις έχουν συνταχθεί βάσει της αρχής του ιστορικού κόστους και έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) που έχουν εκδοθεί από την Επιτροπή Διεθνών Λογιστικών Προτύπων, καθώς και των Διερμηνειών τους που έχουν εκδοθεί από την Επιτροπή Ερμηνείας Προτύπων, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2022. Δεν υπάρχουν πρότυπα που να έχουν εφαρμοστεί προαιρετικά πριν από την ημερομηνία έναρξης εφαρμογής τους.

2.2 Συνέχιση δραστηριότητας

Η διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι διαθέτει επαρκείς πόρους που διασφαλίζουν την ομαλή συνέχιση της λειτουργίας της ως “Βιώσιμη Οικονομική Μονάδα” (Going Concern) στο προβλέψιμο μέλλον. Η υγειονομική κρίση από την πανδημία του κορονοϊού (COVID-19) έχει οδηγήσει την παγκόσμια οικονομία σε μια περίοδο αβεβαιότητας και αστάθειας, οι συνέπειες της οποίας είναι δύσκολο να εκτιμηθούν με βάση τα μέχρι τώρα δεδομένα, καθώς η κατάσταση είναι εξελισσόμενη. Οι οικονομικές επιπτώσεις θα εξαρτηθούν από τη διάρκεια και την ένταση της ύφεσης καθώς και τις διαμορφωμένες προοπτικές ανάκαμψης. Η επίδραση από τον COVID-19 δεν αναμένεται να είναι σημαντική για την Εταιρεία.

2.3 Βάση επιμέτρησης

Οι συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις της 31ης Δεκεμβρίου 2022 έχουν συνταχθεί βάσει της αρχής του ιστορικού κόστους, εκτός από τα παράγωγα χρηματοπιστωτικά μέσα.

2.4 Νόμισμα παρουσίασης

Το νόμισμα παρουσίασης είναι το Ευρώ και όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά.

2.5 Νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες

Οι λογιστικές αρχές που εφαρμόστηκαν για την προετοιμασία των Οικονομικών Καταστάσεων είναι οι ίδιες με αυτές που ακολουθήθηκαν στην σύνταξη των Οικονομικών Καταστάσεων της Εταιρείας για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2021, 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 2022 (βλ. Σημειώσεις 2.β.1, 2.β.2 και 2.β.3.).

2.5.1 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 01η/01/2022 ή μεταγενέστερα.

- Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 3 «Συνενώσεις Επιχειρήσεων», στο ΔΛΠ 16 «Ενσώματα Πάγια», στο ΔΛΠ 37 «Προβλέψεις, Ενδεχόμενες Υποχρεώσεις και Ενδεχόμενα Στοιχεία του Ενεργητικού» και στις «Ετήσιες Βελτιώσεις 2018 - 2020» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2022)

Τον Μάιο του 2020, το IASB προέβη στην έκδοση μίας σειράς τροποποιήσεων, που περιλαμβάνουν περιορισμένου σκοπού τροποποιήσεις σε τρία Πρότυπα, καθώς και τις Ετήσιες Βελτιώσεις του Συμβουλίου. Οι εν λόγω τροποποιήσεις παρέχουν διευκρινίσεις αναφορικά με τη διατύπωση των Προτύπων ή διορθώνουν ήσσονος σημασίας συνέπειες, παραβλέψεις ή αντικρούσεις μεταξύ των απαιτήσεων των Προτύπων. Πιο συγκεκριμένα:

- Οι **τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 3 «Συνενώσεις Επιχειρήσεων»** επικαιροποιούν μία παραπομπή του ΔΠΧΑ 3 στο Εννοιολογικό Πλαίσιο της Χρηματοοικονομικής Αναφοράς χωρίς να τροποποιούν τις λογιστικές απαιτήσεις που αφορούν στις συνενώσεις επιχειρήσεων.
- Οι **τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 16 «Ενσώματα Πάγια»** απαγορεύουν σε μία εταιρεία να αφαιρέσει από το κόστος των παγίων ποσά που έλαβε από την πώληση στοιχείων που παράγονται κατά τη διάρκεια προετοιμασίας των εν λόγω παγίων για να καταστούν έτοιμα προς χρήση. Αντιθέτως, η εταιρεία αναγνωρίζει τα εν λόγω έσοδα από πωλήσεις και τα σχετικά κόστη στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων.
- Οι **τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 37 «Προβλέψεις, Ενδεχόμενες Υποχρεώσεις και Ενδεχόμενα Στοιχεία του Ενεργητικού»** προσδιορίζουν τα κόστη που μία εταιρεία θα πρέπει να συμπεριλάβει κατά την αξιολόγηση για το εάν ένα συμβόλαιο είναι ζημιογόνο.
- Οι **Ετήσιες Βελτιώσεις των ΔΠΧΑ – Κύκλος 2018-2020** προβαίνουν σε ήσσονος σημασίας τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 1 «Πρώτη Εφαρμογή των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς», στο ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά Μέσα», στο ΔΛΠ 41 «Γεωργία» και στα Επεξηγηματικά Παραδείγματα που συνοδεύουν το ΔΠΧΑ 16 «Μισθώσεις».

Οι τροποποιήσεις δεν έχουν επίδραση στις εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις.

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

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

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

Τον Μάιο του 2017, το IASB προέβη στην έκδοση ενός νέου Προτύπου, του ΔΠΧΑ 17, το οποίο αντικαθιστά ένα ενδιάμεσο Πρότυπο, το ΔΠΧΑ 4. Σκοπός του έργου του IASB ήταν η ανάπτυξη ενός ενιαίου Προτύπου βασισμένου στις αρχές (principle-based standard) για τον λογιστικό χειρισμό όλων των τύπων ασφαλιστικών συμβάσεων, συμπεριλαμβανομένων και των συμβάσεων αντασφάλισης που κατέχει ένας ασφαλιστικός φορέας. Ένα ενιαίο Πρότυπο βασισμένο στις αρχές θα ενισχύσει τη

συγκρισιμότητα της χρηματοοικονομικής αναφοράς μεταξύ οικονομικών οντοτήτων, δικαιοδοσιών και κεφαλαιαγορών. Το ΔΠΧΑ 17 καθορίζει τις απαιτήσεις που θα πρέπει να εφαρμόζει μία οικονομική οντότητα στη χρηματοοικονομική πληροφόρηση που σχετίζεται με ασφαλιστικές συμβάσεις που εκδίδει και συμβάσεις αντασφάλισης που κατέχει. Επιπλέον, τον Ιούνιο του 2020, το IASB προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων, οι οποίες όμως δεν επηρεάζουν τις θεμελιώδεις αρχές που εισήχθησαν όταν αρχικά εκδόθηκε το ΔΠΧΑ 17. Οι τροποποιήσεις έχουν σχεδιαστεί με σκοπό να μειώσουν τα κόστη μέσω απλούστευσης ορισμένων απαιτήσεων του Προτύπου, να οδηγήσουν σε πιο εύκολα επεξηγήσιμη χρηματοοικονομική απόδοση, καθώς και να διευκολύνουν τη μετάβαση αναβάλλοντας την ημερομηνία εφαρμογής του Προτύπου για το 2023, παρέχοντας παράλληλα πρόσθετη βοήθεια για τη μείωση της προσπάθειας που απαιτείται κατά την πρώτη εφαρμογή του Προτύπου. Η Εταιρεία θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές της Καταστάσεις, αν και δεν αναμένεται να έχουν καμία. Τα ανωτέρω έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση με ημερομηνία έναρξης ισχύος την 01/01/2023.

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

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

- 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. Η Εταιρεία θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές της Καταστάσεις, αν και δεν αναμένεται να έχουν καμία. Τα ανωτέρω έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση με ημερομηνία έναρξης ισχύος την 01/01/2023.

- 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. Η Εταιρεία θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές Καταστάσεις της, αν και δεν αναμένεται να

έχουν καμία. Τα ανωτέρω έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση με ημερομηνία έναρξης ισχύος την 01/01/2023.

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

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

- 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) επεξήγηση 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 να επιτρέπεται. Η Εταιρεία θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές της Καταστάσεις, αν και δεν αναμένεται να έχουν καμία. Τα ανωτέρω δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

- Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 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. Η Εταιρεία θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές της Καταστάσεις, αν και δεν αναμένεται να έχουν καμία. Τα ανωτέρω δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

3. ΠΕΡΙΛΗΨΗ ΣΗΜΑΝΤΙΚΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΑΡΧΩΝ

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

α) 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.

β) Ενσώματα Πάγια

Τα γήπεδα, κτίρια, μηχανήματα και μεταφορικά μέσα αποτιμώνται στο κόστος κτήσεως μείον τις σωρευμένες αποσβέσεις και τις τυχόν προβλέψεις απομείωσης της αξίας τους.

Οι επισκευές και συντηρήσεις καταχωρούνται στα έξοδα της χρήσης κατά την οποία πραγματοποιούνται. Σημαντικές βελτιώσεις κεφαλαιοποιούνται στο κόστος των αντίστοιχων παγίων εφόσον αυτές προσαυξάνουν την ωφέλιμη ζωή, αυξάνουν το επίπεδο παραγωγής ή βελτιώνουν την αποδοτικότητα των αντίστοιχων παγίων.

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 ζημιές που προκύπτουν από τη διαγραφή ενός παγίου περιλαμβάνονται στα αποτελέσματα της χρήσης κατά την οποία διαγράφεται το εν λόγω πάγιο.

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	5-20
Μηχανήματα και τεχνικές εγκαταστάσεις	5-20
Μεταφορικά μέσα	5
Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	1-7

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 παραγωγική λειτουργία.

γ) Μισθώσεις

Η Εταιρεία ως μισθωτής

Η Εταιρεία εκτιμά εάν μια σύμβαση αποτελεί ή εμπεριέχει μίσθωση, κατά την έναρξη ισχύς αυτής και αναγνωρίζει κατά περίπτωση ένα περιουσιακό στοιχείο με δικαίωμα χρήσης και μια αντίστοιχη υποχρέωση από την μίσθωση για όλες τις συμβάσεις μίσθωσης στις οποίες είναι μισθωτής, 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.

Η υποχρέωση από την μίσθωση αρχικά επιμετράται στην παρούσα αξία των μισθωμάτων τα οποία παραμένουν ανεξόφλητα κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου, τα οποία προεξοφλούνται με το τεκμαρτό επιτόκιο της μίσθωσης. Εάν το επιτόκιο αυτό δεν μπορεί να καθοριστεί εύκολα, η Εταιρεία χρησιμοποιεί το διαφορικό επιτόκιο δανεισμού του. Τα μισθώματα που περιλαμβάνονται στην επιμέτρηση της υποχρέωσης από τη μίσθωση αποτελούνται από:

- σταθερά μισθώματα (περιλαμβανομένων των ουσιαστικά σταθερών μισθωμάτων), μειωμένα κατά τυχόν κίνητρα μίσθωσης,

Η υποχρέωση από την μίσθωση επιμετράται μεταγενέστερα, αυξάνοντας την λογιστική αξία για να αποτυπωθούν οι τόκοι επί της υποχρέωσης από την μίσθωση (με χρήση της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου) και μειώνοντας την λογιστική αξία για να αποτυπωθούν οι καταβολές των μισθωμάτων. Η Εταιρεία επανεπιμετρά την υποχρέωση από την μίσθωση (και κάνει τις αντίστοιχες προσαρμογές στα σχετικά περιουσιακά στοιχεία με δικαίωμα χρήσης) εάν:

- επέλθει αλλαγή στην διάρκεια της μίσθωσης. Στην περίπτωση αυτή η υποχρέωση από την μίσθωση επανεπιμετράται προεξοφλώντας τα αναθεωρημένα μισθώματα με βάση το αναθεωρημένο προεξοφλητικό επιτόκιο.
- επέλθει μεταβολή στα μισθώματα εξαιτίας της μεταβολής στον δείκτη ή στο επιτόκιο ή στα ποσά τα οποία αναμένεται να καταβληθούν λόγω της εγγύησης υπολειμματικής αξίας. Σε αυτές τις περιπτώσεις η υποχρέωση από την μίσθωση επιμετράται προεξοφλώντας τα αναθεωρημένα μισθώματα με βάση το αρχικό προεξοφλητικό επιτόκιο.
- μια μίσθωση τροποποιείται και η τροποποίηση της μίσθωσης δεν αντιμετωπίζεται λογιστικά ως χωριστή μίσθωση, στην περίπτωση αυτή η υποχρέωση από την μίσθωση επανεπιμετράται προεξοφλώντας τα αναθεωρημένα μισθώματα κάνοντας χρήση του αναθεωρημένου προεξοφλητικού επιτοκίου.

Η υποχρέωση από την μίσθωση παρουσιάζεται διακριτά στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης.

Το **περιουσιακό στοιχείο με δικαίωμα χρήσης** εμπεριέχει το ποσό της αρχικής επιμέτρησης της αντίστοιχης υποχρέωσης από την μίσθωση, τα μισθώματα τα οποία καταβλήθηκαν κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου ή προγενέστερα αυτής, και τυχόν αρχικές άμεσες δαπάνες. Μεταγενέστερα επιμετρώνται στο κόστος μειωμένα κατά τις τυχόν σωρευμένες αποσβέσεις και τις ζημίες απομείωσης. Η Εταιρεία εφαρμόζει το Δ.Λ.Π. 36 προκειμένου να προσδιορίσει εάν το περιουσιακό στοιχείο με δικαίωμα χρήσης έχει απομειωθεί.

Στις περιπτώσεις που η Εταιρεία αναλαμβάνει συμβατικά την υποχρέωση να αποσυναρμολογήσει και να απομακρύνει το υποκείμενο περιουσιακό στοιχείο, να αποκαταστήσει το χώρο που έχει τοποθετηθεί ή να αποκαταστήσει το υποκείμενο περιουσιακό στοιχείο στην κατάσταση στην οποία προβλέπεται από τους όρους και τις προϋποθέσεις της σύμβασης μίσθωσης, αναγνωρίζει μια πρόβλεψη η οποία επιμετράται σύμφωνα με το Δ.Λ.Π. 37. Τα κόστη αυτά προσαυξάνουν την λογιστική αξία του περιουσιακού στοιχείου με δικαίωμα χρήσης. Η Εταιρεία δεν επιβαρύνθηκε με κάποιο από αυτά τα κόστη κατά τις περιόδους που παρουσιάζονται στις εν λόγω ετήσιες οικονομικές καταστάσεις.

Τα περιουσιακά στοιχεία με δικαίωμα χρήσης αποσβένονται στην μικρότερη χρονική περίοδο μεταξύ της διάρκειας της μίσθωσης και της ωφέλιμης ζωής του εκάστοτε υποκείμενου περιουσιακού στοιχείου. Η απόσβεση ξεκινά από την έναρξη της μισθωτικής περιόδου.

Τα περιουσιακά στοιχεία με δικαίωμα χρήσης παρουσιάζεται διακριτά στη Κατάσταση Οικονομικής Θέσης.

Τα κυμαινόμενα μισθώματα τα οποία δεν εξαρτώνται από κάποιο δείκτη ή επιτόκιο δεν περιλαμβάνονται στην επιμέτρηση της υποχρέωσης από την μίσθωση και κατά συνέπεια δεν αποτελούν συστατικό στοιχείο της λογιστικής αξίας του περιουσιακού στοιχείου με δικαίωμα χρήσης. Οι σχετικές πληρωμές αναγνωρίζονται ως έξοδο την περίοδο κατά την οποία επήλθε το γεγονός ή ο όρος ενεργοποίησης αυτών των καταβολών και περιλαμβάνονται στα κονδύλια "Έξοδα διοίκησης" και "Έξοδα διάθεσης" στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων και Λοιπών Συνολικών Εισοδημάτων.

Σύμφωνα με όσα προβλέπει το Δ.Π.Χ.Α. 16, η Εταιρεία εφάρμοσε την πρακτική διευκόλυνση του Δ.Π.Χ.Α. 16 σύμφωνα με την οποία ο μισθωτής δεν υποχρεούται να διαχωρίσει τα μη μισθωτικά στοιχεία, και επομένως αντιμετωπίζει λογιστικά κάθε μισθωτικό και σχετικό μη μισθωτικό στοιχείο ως ενιαία σύμβαση.

δ) 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.

ε) Αποθέματα

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

Πρόβλεψη για απαξίωση διενεργείται εφόσον κρίνεται απαραίτητο.

στ) Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία - Εμπορικές απαιτήσεις

I. Αναγνώριση και παύση αναγνώρισης

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού αναγνωρίζονται στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης όταν, και μόνον όταν, η Εταιρεία καθίσταται συμβαλλόμενη του χρηματοοικονομικού μέσου.

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

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 «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.

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, η Εταιρεία 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 η Εταιρεία 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.

Η Εταιρεία αναγνωρίζει 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,
- 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

Η Εταιρεία εφαρμόζει την απλοποιημένη προσέγγιση του ΔΠΧΑ 9 για τις εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις, 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, η Εταιρεία 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.

ζ) 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.

η) 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.

θ) Προβλέψεις για Αποζημίωση Προσωπικού λόγω Συνταξιοδότησης

Σύμφωνα με τις αντικατασταθείσες διατάξεις του Ν. 2112/1920 από τον Ν.4093/2012, η Εταιρεία καταβάλλει αποζημιώσεις στους αποχωρούντες ή απολυόμενους υπαλλήλους της, το δε ύψος των σχετικών αποζημιώσεων εξαρτάται από τα έτη προϋπηρεσίας, το ύψος των αποδοχών και τον τρόπο απομάκρυνσης (απόλυση ή συνταξιοδότηση).

Οι υποχρεώσεις για αποζημίωση συνταξιοδότησης υπολογίζονται στη προεξοφλημένη αξία των μελλοντικών παροχών που έχουν σωρευθεί κατά τη λήξη του έτους, με βάση την αναγνώριση δικαιώματος παροχών των εργαζομένων κατά τη διάρκεια της αναμενόμενης εργασιακής ζωής. Οι ανωτέρω υποχρεώσεις υπολογίζονται με βάση τις οικονομικές και αναλογιστικές παραδοχές και καθορίζονται χρησιμοποιώντας την αναλογιστική μέθοδο αποτίμησης των εκτιμώμενων μονάδων υποχρέωσης (Projected Unit Method).

Τα καθαρά κόστη συνταξιοδότησης της περιόδου συμπεριλαμβάνονται στα καθαρά κέρδη ή στο συνολικό εισόδημα, ανάλογα με την περίπτωση, και αποτελούνται από τη παρούσα αξία των παροχών που έγιναν δεδουλευμένες κατά τη διάρκεια του έτους, τους τόκους επί της υποχρέωσης παροχών, το κόστος προγενέστερης υπηρεσίας, τα αναλογιστικά κέρδη ή ζημίες και όποια άλλα πρόσθετα συνταξιοδοτικά κόστη. Τα κόστη προγενέστερης υπηρεσίας αναγνωρίζονται αμέσως. Οι υποχρεώσεις για παροχές συνταξιοδότησης δεν χρηματοδοτούνται. Αναλογιστικά κέρδη και ζημιές καταχωρούνται στα λοιπά συνολικά εισοδήματα και δεν ανακυκλώνονται στα αποτελέσματα.

ι) 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.

ια) Φόρος Εισοδήματος (Τρέχων και Αναβαλλόμενος)

Ο φόρος εισοδήματος υπολογίζεται βάσει των κερδών της Εταιρείας όπως αναμορφώνονται στις φορολογικές της δηλώσεις, πρόσθετους φόρους εισοδήματος που προκύπτουν από τους φορολογικούς ελέγχους των φορολογικών αρχών, από αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος βάσει του θεσμοθετημένου φορολογικού συντελεστή, καθώς και κάθε έκτακτης εισφοράς υπολογιζόμενης επί των κερδών.

Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος υπολογίζεται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο της υποχρέωσης (liability method) σε όλες τις 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.

Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται για όλες τις εκπιπτόμενες προσωρινές διαφορές και τις μεταφερόμενες φορολογικές ζημίες, στο βαθμό που είναι πιθανό ότι θα υπάρχει διαθέσιμο φορολογητέο κέρδος το οποίο θα χρησιμοποιηθεί έναντι των εκπιπτόμενων προσωρινών διαφορών και των μεταφερόμενων αχρησιμοποίητων φορολογικών ζημιών.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις εκτιμώνται 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 έχουν θεσμοθετηθεί κατά την ημερομηνία των οικονομικών καταστάσεων.

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

ιβ) Προβλέψεις, Ενδεχόμενες Υποχρεώσεις και Ενδεχόμενες Απαιτήσεις

Προβλέψεις αναγνωρίζονται όταν η Εταιρεία έχει παρούσα νομική ή τεκμαιρόμενη υποχρέωση ως αποτέλεσμα προγενέστερων γεγονότων, είναι πιθανή η εκκαθάρισή της μέσω εκροής πόρων και μπορεί να πραγματοποιηθεί μία αξιόπιστη εκτίμηση της υποχρέωσης. Οι προβλέψεις επανεξετάζονται σε κάθε ημερομηνία οικονομικών καταστάσεων και προσαρμόζονται έτσι ώστε να απεικονίζουν την παρούσα αξία του εξόδου που αναμένεται να χρειαστεί για την τακτοποίηση της υποχρέωσης. Αν η επίδραση της χρονικής αξίας του χρήματος είναι σημαντική, οι προβλέψεις υπολογίζονται προεξοφλώντας τις αναμενόμενες μελλοντικές ταμειακές ροές με έναν συντελεστή προ φόρου, ο οποίος αντικατοπτρίζει τις τρέχουσες εκτιμήσεις της αγοράς για την χρονική αξία του χρήματος, και όπου κρίνεται απαραίτητο, τους κινδύνους που σχετίζονται συγκεκριμένα με την υποχρέωση. Οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις δεν αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις αλλά γνωστοποιούνται, εκτός εάν η πιθανότητα μιας εκροής πόρων που περιλαμβάνουν οικονομικά οφέλη είναι μικρή.

Ενδεχόμενες απαιτήσεις δεν αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις αλλά γνωστοποιούνται όταν είναι πιθανή μια εισροή οικονομικών ωφελειών.

ιγ) 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 που δεν έχουν ακόμη τιμολογηθεί.

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

(ii) Τόκοι

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

ιδ) 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.

ιε) 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.

II. Χρήση εκτιμήσεων, κρίσεων και υποθέσεων

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

i) Αποσβέσεις *παγίων*: Η Εταιρεία, για τον υπολογισμό των αποσβέσεων, επανεξετάζει την ωφέλιμη ζωή και την υπολειμματική αξία των ενσώματων και ασώματων παγίων με γνώμονα τις τεχνολογικές, θεσμικές και οικονομικές εξελίξεις, καθώς και την εμπειρία από την εκμετάλλευσή τους.

ii) Απομειώσεις αξίας περιουσιακών στοιχείων και αναστροφές τους: Η Εταιρεία προβαίνει σε αξιολόγηση *των* τεχνολογικών, θεσμικών και οικονομικών εξελίξεων ερευνώντας για ενδείξεις απομείωσης των πάσης φύσεως περιουσιακών της στοιχείων (παγίων, εμπορικών και λοιπών απαιτήσεων, χρηματοπιστωτικών περιουσιακών στοιχείων κλπ..) καθώς και αναστροφής τους.

iii) Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού: Η Εταιρεία, με βάση το ΔΛΠ 19, προβαίνει σε εκτιμήσεις των παραδοχών βάσει των οποίων υπολογίζεται αναλογιστικά η πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού.

iv) Πρόβλεψη για φόρο εισοδήματος: Η Εταιρεία, με βάση το ΔΛΠ 12, διενεργεί πρόβλεψη για φόρο εισοδήματος, τρέχοντα και αναβαλλόμενο. Περιλαμβάνει επίσης πρόβλεψη για τους πρόσθετους φόρους που πιθανόν να προκύψουν από φορολογικούς ελέγχους. Η τελική εκκαθάριση των φόρων εισοδήματος πιθανόν να αποκλίνει από τα αντίστοιχα ποσά τα οποία έχουν καταχωρηθεί στις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις.

4. ΑΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ

Τα ασώματα πάγια στοιχεία στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν λογισμικό και η κίνηση του λογαριασμού παρουσιάζεται ως εξής:

Αξία κτήσης	**2022**	**2021**
1η Ιανουαρίου	**5.309**	**4.114**
Προσθήκες	0	0
Πωλήσεις	0	0
Διαγραφές	0	0
Μεταφορές	736	1.195
31η Δεκεμβρίου	**6.045**	**5.309**
Σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις		
1η Ιανουαρίου	**(2.673)**	**(1.629)**
Αποσβέσεις	(1.258)	(1.044)
Πωλήσεις	0	0
Διαγραφές	0	0
Απομειώσεις	0	0
31η Δεκεμβρίου	**(3.931)**	**(2.673)**
Αναπόσβεστη αξία 31 Δεκεμβρίου	**2.114**	**2.636**

Οι αποσβέσεις της παρούσας χρήσης έχουν αναγνωριστεί στον λογαριασμό Κόστος Πωλήσεων κατά € 1.253 χιλιάδες και κατά € 5 χιλιάδες στον λογαριασμό Έξοδα διοίκησης και διάθεσης (€1.042 χιλιάδες και € 2 χιλιάδες αντίστοιχα για την χρήση 2021).

5. ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ

Τα ενσώματα πάγια της Εταιρείας και η κίνησή τους για τις περιόδους 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2022 και 2021, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	Οικόπεδα	Κτίρια	Μηχανήματα	Οχήματα	Άλλα	Ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση	Σύνολο
Αξία κτήσης							
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
31η Δεκεμβρίου 2022	**2.385**	**16.909**	**53.418**	**22**	**2.049**	**282**	**75.065**
Σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις							
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**
31η Δεκεμβρίου 2022	**0**	**(15.712)**	**(47.918)**	**(22)**	**(1.816)**	**0**	**(65.468)**
Αναπόσβεστη αξία							
31η Δεκεμβρίου 2022	**2.385**	**1.197**	**5.500**	**0**	**233**	**0**	**9.598**

	Οικό-πεδα	Κτίρια	Μηχανήματα	Οχήματα	Άλλα	Ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση	Σύνολο
Αξία κτήσης							
1η Ιανουαρίου 2021	**2.385**	**16.728**	**52.376**	**22**	**1.724**	**52**	**73.287**
Προσθήκες	0	0	0	0	0	2.216	**2.216**
Μεταφορά από/προς ενσώματα πάγια	0	161	417	9	189	(776)	**0**
Μεταφορά από/προς ασώματα πάγια	0	0	0	0	0	(1.195)	**(1.195)**
Μεταφορά από τις ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση	0	0	0	0	0	0	**0**
Κόστος πωληθέντων/ διαγραφή ενσώματων παγίων στοιχείων	0	0	0	(9)	0	0	**(9)**
31η Δεκεμβρίου 2021	**2.385**	**16.889**	**52.793**	**22**	**1.913**	**298**	**74.300**
Σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις							
1η Ιανουαρίου 2021	**0**	**(15.159)**	**(43.646)**	**(22)**	**(1.421)**	**0**	**(60.247)**
Αποσβέσεις	0	(270)	(2.118)	0	(193)	0	**(2.581)**
Απομειώσεις	0	0	0	0	0	0	**0**
Τερματισμός συμβάσεων	0	0	0	0	0		**0**
31η Δεκεμβρίου 2021	**0**	**(15.429)**	**(45.763)**	**(22)**	**(1.614)**	**0**	**(62.828)**
Αναπόσβεστη αξία							
31η Δεκεμβρίου 2021	**2.385**	**1.460**	**7.030**	**0**	**299**	**298**	**11.472**

Οι αποσβέσεις της χρήσεως 2022 αντιστοιχούν σε € 2.639 χιλιάδες (€2.581 χιλιάδες το έτος 2021) και απεικονίζονται στην Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων στον Λογαριασμό Κόστος Πωλήσεων κατά € 2.577 χιλιάδες (€ 2.523 χιλιάδες το έτος 2021) και κατά € 62 χιλιάδες (€ 58 χιλιάδες το έτος 2021) στον Λογαριασμό Έξοδα Διοίκησης και διάθεσης.

Για τα εν λόγω ακίνητα δεν υπήρχαν προσημειώσει ή τυχόν βάρη για τις χρήσεις 2022 και 2021.

6. ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΧΡΗΣΗΣ ΠΑΓΙΩΝ

Τα δικαιώματα χρήσης παγίων και η κίνησή τους για τις περιόδους 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2022 και 2021, που παρουσιάζονται στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	Κτίρια	Οχήματα	Άλλα	Σύνολο
Αξία κτήσης				
1η Ιανουαρίου 2022	**1.137**	**552**	**339**	**2.028**
Προσθήκες	1.270	51	0	**1.321**
Τερματισμός συμβάσεων	0	0	0	**0**
31η Δεκεμβρίου 2022	**2.407**	**603**	**339**	**3.349**

Σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις				
1η Ιανουαρίου 2022	**(932)**	**(407)**	**(223)**	**(1.562)**
Αποσβέσεις	(332)	(99)	(68)	**(499)**
Τερματισμός συμβάσεων	0	0	0	**0**
31η Δεκεμβρίου 2022	**(1.264)**	**(506)**	**(290)**	**(2.061)**
Αναπόσβεστη αξία				
31η Δεκεμβρίου 2022	**1.143**	**97**	**49**	**1.288**

	Κτίρια	**Οχήματα**	**Άλλα**	**Σύνολο**
Αξία κτήσης				
1η Ιανουαρίου 2021	**1.032**	**528**	**339**	**1.899**
Προσθήκες	105	24	0	**129**
Τερματισμός συμβάσεων	0	0	0	**0**
31η Δεκεμβρίου 2021	**1.137**	**552**	**339**	**2.028**
Σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις				
1η Ιανουαρίου 2021	**(603)**	**(276)**	**(155)**	**(1.034)**
Αποσβέσεις	(329)	(131)	(68)	**(528)**
Τερματισμός συμβάσεων	0	0	0	**0**
31η Δεκεμβρίου 2021	**(932)**	**(407)**	**(223)**	**(1.562)**
Αναπόσβεστη αξία				
31η Δεκεμβρίου 2021	**205**	**145**	**116**	**466**

Οι αποσβέσεις της χρήσεως 2022 αντιστοιχούν σε € 499 χιλιάδες (€ 528 χιλιάδες για το 2021) και απεικονίζονται στην Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων στον Λογαριασμό Κόστος Πωλήσεων κατά € 167 χιλιάδες (€ 199 χιλιάδες για το 2021) και κατά € 332 χιλιάδες στον Λογαριασμό Έξοδα Διοίκησης και διάθεσης (€ 329 χιλιάδες για το 2021).

7. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Ο Λογαριασμός «Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις» αναλύεται ως εξής:

	31.12.2022	**31.12.2021**
Κόστος προμήθειας διαμεσολαβητών	22.456	17.724
Δοσμένες εγγυήσεις	98	95
Σύνολο	**22.554**	**17.819**

Ακολουθεί η ανάλυση της κίνησης του κόστους προμήθειας διαμεσολαβητών:

	2022	**2021**

Υπόλοιπο έναρξης 01.01	17.724	13.172
Κόστος κεφαλαιοποιηθέν	9.434	7.264
Εξοδοποίηση δαπανών(βλ. σημ. 23)	(4.702)	(2.712)
Υπόλοιπο 31.12	**22.456**	**17.724**

8. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

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

	31.12.2022	31.12.2021
Ανταλλακτικά παγίων	1.704	1.616
Αναλώσιμα (κυρίως πετρέλαιο)	3.686	607
Εμπορεύματα (φυσικό αέριο)	25	22
Σύνολο	**5.415**	**2.245**

Το ποσό των € 3.079 χιλιάδες στα «Αναλώσιμα (κυρίως πετρέλαιο)» (€ 0 χιλιάδες για το 2021) αφορά αποθήκευση αποθέματος πετρελαίου σύμφωνα με την τροποποίηση της υπ' αριθμ. 672/2022 Απόφασης ΡΑΕ και το ποσό των € 25 χιλιάδων στα «Εμπορεύματα (φυσικό αέριο)» (€ 22 χιλ. για το 2021) αφορά απόθεμα ασφαλείας φυσικού αερίου στο πλαίσιο υποχρέωσής ορισμένης από την ΡΑΕ.

9. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Οι «Εμπορικές απαιτήσεις», αναλύονται ως εξής:

	31.12.2022	31.12.2021
Πελάτες – Εταιρείες του Δημοσίου (Διαχειριστές)	26.796	6.023
Πελάτες – Ιδιώτες και ιδιωτικές εταιρείες	285.044	209.270
Επιταγές εισπρακτέες μεταχρονολογημένες	10.408	8.713
Ατιμολόγητες απαιτήσεις - Ιδιώτες και ιδιωτικές εταιρείες	125.384	145.883
Ατιμολόγητες απαιτήσεις - Εταιρείες του Δημοσίου	15.088	18.301
Ζημιά απομείωσης εμπορικών απαιτήσεων	(67.354)	(34.811)
Σύνολο	**395.366**	**353.379**

Στις ως άνω εμπορικές απαιτήσεις περιλαμβάνονται και απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη ποσού € 8.875 χιλιάδων (€ 8.203 χιλιάδων την 31/12/2021).

Οι απαιτήσεις, τιμολογημένες από εταιρείες του Δημοσίου περιλαμβάνουν απαιτήσεις από τον Ανεξάρτητο Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ) συνολικής αξίας € 788 χιλιάδων (€ 1.597 χιλιάδων την 31/12/2021), από τον Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ, πρώην ΛΑΓΗΕ) συνολικής αξίας € 24.269 χιλιάδων (€ 2.263 χιλιάδων την 31/12/2021), από τον Διαχειριστή του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ) συνολικής αξίας € 1.585 χιλιάδων (€ 455 χιλιάδων την 31/12/2021) και απαιτήσεις από λοιπούς φορείς δημοσίου συνολικής αξίας € 154 χιλιάδων (€ 1.708 χιλιάδων την 31/12/2021). 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 2022	**Μη Ληξιπρόθεσμο υπόλοιπο**	**0-180 ημέρες**	**181-365 ημέρες**	**365 και άνω ημέρες**	**Σύνολο**
Αναμενόμενο ποσοστό 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 πιστωτική ζημιά	(15.608)	(15.810)	(13.346)	(22.590)	**(67.354)**
Σύνολα	**292.376**	**81.404**	**14.316**	**7.269**	**395.366**

31 Δεκεμβρίου 2021	**Μη Ληξιπρόθεσμο υπόλοιπο**	**0-180 ημέρες**	**181-365 ημέρες**	**365 και άνω ημέρες**	**Σύνολο**
Αναμενόμενο ποσοστό πιστωτικής Ζημιάς	4,28%	9,45%	26,27%	67,91%	**8,97%**
Αναμενόμενο ποσό προς είσπραξη	278.950	82.628	7.260	19.354	**388.190**

Αναμενόμενη πιστωτική ζημιά	(11.951)	(7.810)	(1.907)	(13.143)	**(34.811)**
Σύνολα	**266.998**	**74.818**	**5.352**	**6.211**	**353.379**

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.

	31.12.2022	
	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

	31.12.2021	
	Στάδιο 2	**Στάδιο 3**
Αναμενόμενο ποσοστό πιστωτικής Ζημιάς	5,34%	70,00%
Αναμενόμενο ποσό προς είσπραξη	366.426	21.764
Αναμενόμενη πιστωτική ζημιά	19.576	15.235

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

	2022	**2021**
Υπόλοιπο απομειώσεων εμπορικών απαιτήσεων 01.01	**34.811**	**19.306**
Αναμορφωμένο υπόλοιπο	0	0
Ζημία/(Κέρδος) απομείωσης εμπορικών απαιτήσεων έτους (βλ.σημ.26)	32.543	15.505
Σύνολο απομείωσης 31.12	**67.354**	**34.811**

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 2022 το ποσό των προκαταβολών ανέρχεται σε € 19.076 χιλιάδες (€ 140.103 χιλιάδες το 2021 - βλέπε σημείωση 15).

10. ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Οι «Λοιπές απαιτήσεις» αναλύονται ως εξής:

	31.12.2022	**31.12.2021**
ΦΠΑ προς επιστροφή	7.528	5.969
Προπληρωμένα έξοδα	6.066	1.707
Λοιπές απαιτήσεις	29.850	3.223
Σύνολο	**43.444**	**10.899**

Στο λογαριασμό Λοιπές απαιτήσεις περιλαμβάνονται κυρίως προκαταβολές σε προμηθευτές ποσού € 28.472 χιλιάδες (€ 2.678 χιλιάδες για το 2021).

11. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ

Τα «Χρηματικά διαθέσιμα» αναλύονται ως εξής:

	31.12.2022	31.12.2021
Ταμείο	14	12
Καταθέσεις Όψεως	87.647	49.695
Καταθέσεις Προθεσμίας	15.000	0
Σύνολο	**102.661**	**49.707**

12. 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 2022 καθώς και την κίνηση των σχετικών λογαριασμών προβλέψεων για αποζημίωση προσωπικού που παρουσιάζονται στη συνημμένη Κατάσταση οικονομικής θέσης για την 31η Δεκεμβρίου 2022.

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

	2022	2021
Τρέχον κόστος υπηρεσίας	29	54
Χρηματοοικονομικό κόστος (σημ.27)	0	0
Κόστος τερματικών παροχών	165	0
Αναγνώριση αναλογιστικών (κερδών)/ζημιών	(4)	5
Σύνολο	**190**	**59**

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

	31.12.2022	31.12.2021
Υπόλοιπο έναρξης	**51**	**37**
Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στα αποτελέσματα χρήσεως	194	54
Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στα λοιπά συνολικά εισοδήματα	(4)	5
Παροχές πληρωθείσες εντός του τρέχοντος έτους.	(165)	(45)
Υπόλοιπο λήξεως	**76**	**51**

Οι βασικές αναλογιστικές παραδοχές για τις χρήσεις 2022 και 2021 έχουν ως εξής:

	2022	2021
Επιτόκιο προεξοφλήσεως	2,90%	0,60%
Μελλοντικές αυξήσεις μισθών	2,50%	1,80%
Πληθωρισμός	2,80%	1,80%
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%

13. 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 παρούσα αξία της οποίας κατά την 31.12.2022 ανήλθε σε € 417 χιλιάδες (31.12.2021: € 379 χιλιάδες). Η πρόβλεψη αυτή υπολογίζεται με βάση τις αναμενόμενες ταμειακές ροές που απαιτούνται για την εκπλήρωση αυτής της υποχρέωσης στο τέλος του έτους. Η πρόβλεψη αυτή αυξήθηκε εξαιτίας της παρόδου ενός έτους και δεν υπήρξε μεταβολή στο ποσό της μελλοντικής εκροής.

14. ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ

Ο Λογαριασμός «Προμηθευτές» την 31η Δεκεμβρίου 2022 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύεται ως εξής:

	31.12.2022	**31.12.2021**
Προμηθευτές προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου	56.146	110.286
Προμηθευτές παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας	1.521	1.771
Προμηθευτές τμήματος διαχείρισης χαρτοφυλακίου ενέργειας	2.504	646
Λοιποί Προμηθευτές	5.160	2.805
Σύνολο	**65.331**	**115.509**

Οι Προμηθευτές περιλαμβάνουν κυρίως υποχρεώσεις προς τον Ανεξάρτητο Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ) € 3.535 χιλιάδων (€ 7.322 χιλ. το 2021), τον Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ, πρώην ΛΑΓΗΕ) συνολικής αξίας € 3.288 χιλιάδων (€ 19.584 χιλ. το 2021) και την Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Αθηνών ΑΕ συνολικής αξίας € 1.368 χιλιάδων (€ 0 χιλ. το 2021), προς τον Διαχειριστή Δικτύου Διανομής (ΔΕΔΔΗΕ) ποσό περίπου € 18.445 χιλιάδων (€ 39.832 χιλ. το 2021) και προς το Ταμείο Παρακαταθηκών και Δανείων ποσό ύψους € 0 χιλιάδων (€ 1.146 χιλ. το 2021). Επίσης, το κονδύλι περιλαμβάνει ποσό ύψους € 96 χιλιάδων που η Εταιρεία οφείλει προς δήμους και το οποίο αφορά δημοτικά τέλη, με την αντίστοιχη οφειλή του 2021 να ανέρχεται σε € 66.634 χιλιάδες. Τέλος, το κονδύλι περιλαμβάνει ποσό ύψους € 23.312 χιλιάδων που αφορά κυρίως ενδοομιλικές υποχρεώσεις λόγω ιδιωτικού συμφωνητικού πώλησης ποσότητας Ηλεκτρικής Ενέργειας από την Εταιρεία σύμφωνα με την Ωριαία Καμπύλη Ενέργειας για λόγους αντιστάθμισης του οικονομικού κινδύνου συμμετοχής στην χονδρεμπορική αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας, προτίστως λόγω της μεταβλητότητας των τιμών εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας.

15. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Ο Λογαριασμός «Δεδουλευμένες και Λοιπές Υποχρεώσεις» αναλύεται ως εξής:

	31.12.2022	31.12.2021
Πιστωτές Διάφοροι	37.713	28.770
Προκαταβολές Πελατών	19.076	140.103
Λοιποί φόροι – τέλη	2.481	2.175
Ασφαλιστικοί οργανισμοί	299	262
Ατιμολόγητες υποχρεώσεις	0	0
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	2.613	2.211
Έξοδα δεδουλευμένα	89.134	91.020
	151.316	**264.542**

Στο κονδύλι «Πιστωτές διάφοροι» περιλαμβάνονται Δημοτικά Τέλη € 32.768 χιλ. (€ 24.226 χιλ. το 2021) και ανταποδοτικά τέλη ΕΡΤ € 4.699 χιλ. (€ 4.298 χιλ. το 2021) 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 € 293 χιλιάδες (€ 293 χιλ. το 2021) και λοιπούς πιστωτές διάφορους € 47 χιλ. (€ 47χιλ. το 2021).

Στο κονδύλι προκαταβολές πελατών περιλαμβάνονται προκαταβολές για πώληση φυσικού αερίου € 0 χιλ. (€ 84.134 χιλ. το 2021), προκαταβολή από ΔΑΠΕΕΠ € 0 χιλ. (€ 39.172 χιλ. το 2021) και ληφθείσες εγγυήσεις από πελάτες λιανικής € 18.766 χιλ. (€ 16.797 χιλ. το 2021). Στο κονδύλι «Έξοδα δεδουλευμένα» περιλαμβάνονται: δεδουλευμένο κόστος Φυσικού αερίου € 9.454 χιλ. (€ 49.319 χιλ. το 2021), χρεώσεις από τον ΑΔΜΗΕ € 56.833 χιλ. (€ 21.816 χιλ. το 2021), χρεώσεις από τον ΔΑΠΕΕΠ € 3.467 χιλ. (€ 3.854 χιλ. το 2021), χρεώσεις από το ΔΕΔΔΗΕ € 11.844 χιλ. (€ 10.814 χιλ. το 2021), χρεώσεις από την Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Μονοπρόσωπη ΑΕ (EnExClear) € 3.891 χιλ. (€ 2.388 χιλ. για το 2021), χρεώσεις των διαμεσολαβητών € 991 χιλ. (€ 831 χιλ. το 2021) και λοιπά δεδουλευμένα έξοδα € 2.529 χιλ. (€ 4.386 χιλ. το 2021).

16. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ

Οι υποχρεώσεις από μισθώσεις την 31η Δεκεμβρίου 2022 και την 31η Δεκεμβρίου 2021, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

2022	**Μακροπρόθεσμο Μέρος**	**Βραχυπρόθεσμο Μέρος**
Υπόλοιπα 01.01	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	0	69
Υπόλοιπα 31.12	**886**	**423**

2021	**Μακροπρόθεσμο Μέρος**	**Βραχυπρόθεσμο Μέρος**

Υπόλοιπα 01.01	358	493
Υποχρεώσεις από νέες συμβάσεις	129	0
Μεταφορά βραχυπροθ. τμήματος μακροπροθ. Υποχρεώσεων	(243)	243
Εκταμιεύσεις/(πληρωμές) κεφαλαίου	0	(524)
Πληρωμές τόκων	0	(33)
Τόκοι περιόδου (σημ.26)	0	33
Υπόλοιπα 31.12	**244**	**212**

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

	31.12.2022	31.12.2021
Έως 1 έτος	423	212
2-5 έτη	886	244
Άνω των 5 ετών	0	0

17. ΔΑΝΕΙΑΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΔΑΝΕΙΑΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Η Εταιρεία έλαβε εντός της χρήσης, την 1 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.

Επίσης η Εταιρεία έλαβε εντός της χρήσης, την 11η Φεβρουαρίου 2022, δάνειο ύψους 60 εκατομμυρίων ευρώ από την «ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΚΑΤΑΣΚΕΥΩΝ» και «ΤΕΡΝΑ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΚΑΙ ΝΑΥΤΙΛΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ». Εντός της χρήσης πραγματοποιήθηκε αποπληρωμή μέρους του εν λόγω δανείου ύψους € 7,5 εκ..

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

	2022	2021
Υπόλοιπα 01.01	**30.000**	**0**
Εκταμιεύσεις/(πληρωμές) κεφαλαίου	152.500	30.000
Τόκοι Περιόδου (σημ.27)	5.221	110
Πληρωμές τόκων περιόδου	(3.602)	0
Μεταφορά από/(προς) λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	0	(110)
Υπόλοιπα 31.12	**184.118**	**30.000**

Τα βασικά οικονομικά στοιχεία των νέων δανείων συνοψίζονται ως εξής:

Ενδοομιλικός Δανεισμός € 100 εκ. με την ΗΡΩΝ ΙΙ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

1. Λήξη ομολογιών και ολοσχερής εξόφληση του δανείου είναι η 31/12/2025 με δυνατότητα δύο εξάμηνων παρατάσεων
2. Επιτόκιο σταθερό για όλη την διάρκεια του δανείου ποσοστού 4,3%
3. Ο τόκος θα καταβάλλεται κάθε εξάμηνο

Ενδοομιλικός Δανεισμός € 60 εκ. με την «ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΚΑΤΑΣΚΕΥΩΝ» και «ΤΕΡΝΑ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΚΑΙ ΝΑΥΤΙΛΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ»

1. Λήξη ομολογιών και ολοσχερής εξόφληση του δανείου είναι η 31/12/2024
2. Επιτόκιο σταθερό για όλη την διάρκεια του δανείου ποσοστού 4,3%
3. Ο τόκος θα καταβάλλεται κάθε ημερολογιακού έτους

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

ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΔΑΝΕΙΑΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Η Εταιρεία έλαβε νέο βραχυπρόθεσμο δάνειο ύψους 50 εκατομμυρίων ευρώ εντός της χρήσης 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%.

Εντός της χρήσης του 2022, και συγκεκριμένα τον Σεπτέμβριο του 2022, η Εταιρεία έλαβε νέο βραχυπρόθεσμο δάνειο ύψους € 30 εκ. από πιστωτικό ίδρυμα και στη συνέχεια τον επόμενο μήνα πραγματοποιήθηκε αποπληρωμή ολόκληρου το ποσού των € 30 εκ..

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

	2022	2021
Υπόλοιπα 01.01	**12.000**	**9.000**
Εκταμιεύσεις/(πληρωμές) κεφαλαίου	50.000	3.000
Τόκοι Περιόδου (σημ.27)	1.648	541
Πληρωμές Περιόδου	(931)	(541)
Μεταφορά από/(προς) λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	0	0
Υπόλοιπα 31.12	**62.717**	**12.000**

18. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

Το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται σε δύο εκατομμύρια τετρακόσιες δεκαέξι χιλιάδες εκατό Ευρώ (2.416.100,00€) και διαιρείται σε σαράντα οκτώ χιλιάδες τριακόσιες είκοσι δύο (48.322) κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας 50 Ευρώ (50,00€) η κάθε μία.

Το Μετοχικό Κεφάλαιο ανήκει εξ ολοκλήρου στην εισηγμένη στο Χρηματιστήριο Αθηνών εταιρεία ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΚΑΤΑΣΚΕΥΩΝ (48.322 μετοχές).

19. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

Τα αποθεματικά της Εταιρείας στο τέλος της τρέχουσας χρήσης αναλύονται σε τακτικό αποθεματικό € 805 χιλιάδες (€ 805 χιλιάδες την χρήση του 2021) και αποθεματικό από αναλογιστικές υποθέσεις € 6 χιλιάδες (€ 3 χιλιάδες το αναθεωρημένο ποσό για την χρήση του 2021).

	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**

	Τακτικό Αποθεματικό	**Αποθεματικά αναλογιστικών εσόδων/ζημιών από προγράμματα καθορισμένων παροχών**	**Σύνολο**
1η Ιανουαρίου 2021	**805**	**7**	**812**
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα	0	(4)	(4)
31η Δεκεμβρίου 2021	**805**	**3**	**808**

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

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

20. 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 2022 είναι πλέον 22%, όσο και το προηγούμενο έτος 2021.

Ο πραγματικός τελικός φορολογικός συντελεστής διαφέρει από τον ονομαστικό. Στην διαμόρφωση του πραγματικού φορολογικού συντελεστή επιδρούν διάφοροι παράγοντες. Σημαντικότεροι των οποίων είναι η μη φορολογικά εκπεσθείσες δαπάνες, η αλλαγή στον συντελεστή φορολογίας εισοδήματος 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:

	2022	**2021**
Τρέχων φόρος	32.647	0
Προσαρμογές φόρου προηγούμενων χρήσεων	4	(82)
Αναβαλλόμενος φόρος	(6.035)	(6.150)
Σύνολο	**26.616**	**(6.232)**

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

	2022	**2021**
Κέρδη/ (Ζημίες) προ φόρων	**91.768**	**(28.282)**
Ονομαστικός φορολογικός συντελεστής	**22%**	**22%**
Έξοδο/ (Εσοδο) Φόρου εισοδήματος βάση του ισχύοντος ονομαστικού φορολογικού συντελεστή	**20.189**	**(6.222)**
Προσαρμογές για:		
Έξοδα μη συμπεριλαμβανόμενα στον υπολογισμό του φόρου	0	0

Προσαρμογές φόρου προηγούμενων χρήσεων	926	(82)
Επίδραση καθαρών προσωρινών φορολογήσιμων διαφορών για τις οποίες δεν αναγνωρίζεται Αναβαλλόμενος φόρος	5.279	0
Επίδραση μόνιμων φορολογικών διαφορών	222	10
Επίδραση διαφοράς του φορολογικού συντελεστής	0	62
Πραγματική δαπάνη φόρου	**26.616**	**(6.232)**
Πραγματικός φορολογικός συντελεστής	29,00%	-22,04%

Οι δηλώσεις φορολογίας εισοδήματος υποβάλλονται σε ετήσια βάση. Η Εταιρεία έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές μέχρι και τη χρήση 2009. 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 2015 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). Εντός της χρήσης του 2021 η Εταιρεία έχει λάβει εντολές φορολογικού ελέγχου από τις αρμόδιες φορολογικές αρχές για τις χρήσεις 2017 και 2018, ο οποίος έλεγχος είναι σε εξέλιξη μέχρι και την ημερομηνία έγκρισης των Οικονομικών Καταστάσεων. Εκτός αυτού, για τις υπόλοιπες χρήσεις εκκρεμεί η οριστικοποίηση του ελέγχου από το Υπουργείο Οικονομικών.

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 βρίσκεται στο τελευταίο στάδιο ολοκλήρωσης του ενώ ο έλεγχος του 2022 είναι σε εξέλιξη και τα αντίστοιχα φορολογικά πιστοποιητικά προβλέπονται να χορηγηθούν μετά τη δημοσίευση των οικονομικών καταστάσεων χρήσεως 2022.

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.

31.12.2022	**31.12.2021**

Καθαρή αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση / (υποχρέωση)	**12.712**	**6.677**
Υπόλοιπο Έναρξης	**6.677**	**527**
(Έξοδο) /Έσοδο αναγνωρισμένο στα καθαρά κέρδη	6.036	6.148
(Έξοδο) /Έσοδο αναγνωρισμένο στα λοιπά συνολικά εισοδήματα	(1)	1
Υπόλοιπο τέλους	**12.712**	**6.677**

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις των χρήσεων 2022 και 2021 αναλύονται ως ακολούθως:

	01.01.2022	Καθαρά κέρδη (Χρέωση)/ Πίστωση	Λοιπά συνολικά έσοδα χρήσεως (Χρέωση)/Πίστωση	31.12.2022
Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση				
Εξοδοποίηση ασώματων πάγιων στοιχείων	130	76	0	206
Αναγνωρισμένες φορολογικές ζημίες	5.104	(5.104)	0	0
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	10	7	(1)	16
Αναγνώριση προβλέψεων αποκατάστασης	83	0	0	83
Άλλες προβλέψεις (δεδουλευμένα έσοδα, απομειώσεις απαιτήσεων)	1.425	5.004	0	6.429
Δεδουλευμένα έξοδα	1.051	6.487	0	7.538
Μισθώσεις	3	4	0	7
Διαφορά αποτίμησης παραγώγων	19	(860)	0	(841)
Αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση				
Διαφορές αποσβέσεων	(1.148)	422	0	(726)
Καθαρή αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση/(υποχρέωση)	**6.677**	**6.036**	**(1)**	**12.712**

	01.01.2021	Καθαρά κέρδη (Χρέωση)/ Πίστωση	Λοιπά συνολικά έσοδα χρήσεως (Χρέωση)/Πίστωση	31.12.2021
Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση				
Εξοδοποίηση ασώματων πάγιων στοιχείων	73	57	0	130
Αναγνωρισμένες φορολογικές ζημίες	0	5.104	0	5.104
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	8	1	1	10
Αναγνώριση προβλέψεων αποκατάστασης	83	0	0	83
Άλλες προβλέψεις (δεδουλευμένα έσοδα, απομειώσεις απαιτήσεων)	1.396	29	0	1.425
Δεδουλευμένα έξοδα	569	482	0	1.051
Μισθώσεις	6	(3)	0	3

Διαφορά αποτίμησης παραγώγων	0	19	0	19
Αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση				
Διαφορές αποσβέσεων	(1.607)	459	0	(1.148)
Καθαρή αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση/(υποχρέωση)	**527**	**6.148**	**1**	**6.677**

21. ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΠΑΡΑΓΩΓΑ

Πληροφορίες για τα παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα της Εταιρείας κατά την 31.12.2022 και την 31.12.2021 παρατίθενται κατωτέρω:

	31.12.2022	**31.12.2021**
Απαιτήσεις από παράγωγα		
- Αντιστάθμιση μεταβολής εύλογων αξιών		
Συμβόλαια ανταλλαγής εσόδων από πώληση ηλεκτρικής ενέργειας σε ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ (Fixed for floating swap contract) (σημ.21.1)	13.516	5.392
Συμβόλαια ανταλλαγής εσόδων από πώληση ηλεκτρικής ενέργειας σε πελάτες τρίτους (Fixed for floating swap contract) (σημ.21.1)	6.346	0
Προθεσμιακά συμβόλαια αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας (σημ.21.2)	15.659	1.569
Προθεσμιακά συμβόλαια αγοραπωλησίας φυσικού αερίου (σημ.21.2)	4.248	0
Σύνολο Απαιτήσεων από Παράγωγα	**39.769**	**6.961**
-Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις από παράγωγα	*14.419*	*0*
-Βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις από παράγωγα	*25.350*	*6.961*

Υποχρεώσεις από παράγωγα	**31.12.2022**	**31.12.2021**
- Αντιστάθμιση μεταβολής εύλογων αξιών		
Συμβόλαια ανταλλαγής εσόδων από πώληση ηλεκτρικής ενέργειας σε ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ (Fixed for floating swap contract) (σημ.21.1)	0	228
Συμβόλαια ανταλλαγής εσόδων από πώληση ηλεκτρικής ενέργειας σε πελάτες τρίτους (Fixed for floating swap contract) (σημ.21.1)	8.253	6.385
Προθεσμιακά συμβόλαια αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας (σημ.21.2)	13.483	0
Προθεσμιακά συμβόλαια αγοραπωλησίας φυσικού αερίου (σημ.21.2)	14.214	436
Σύνολο Υποχρεώσεων από Παράγωγα	**35.950**	**7.049**
- Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από παράγωγα	*6.959*	*2.290*
-Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις από παράγωγα	*28.991*	*4.759*

Όλα τα ως άνω χρηματοοικονομικά μέσα επιμετρώνται στην εύλογη αξία τους (βλ. Σημείωση 3.Ι.ιε).

Ειδικότερα, εντός της χρήσης 2022, από τα ανωτέρω παράγωγα, αναγνωρίστηκε συνολικά κέρδη € 3.908 χιλιάδες (31.12.2021: συνολική ζημιά € 88 χιλιάδες) στα αποτελέσματα της χρήσης από μεταβολές στην εύλογη αξία, το οποίο περιλαμβάνεται στο κονδύλι «Καθαρά χρηματοοικονομικά έσοδα/(έξοδα)» όπως αυτό αναλύεται στην σημείωση 27 στην γραμμή «Αποτέλεσμα αποτιμήσεων παραγώγων». Περαιτέρω το κόστος από την εξυπηρέτηση των παραγωγών ποσού € 13.168 χιλιάδες απεικονίζεται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσης στον Κύκλο εργασιών (31.12.2021: € 5.567 χιλιάδες).

Αναλυτικότερα:

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

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

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

Παράλληλα, εντός της χρήσης 2022, η Εταιρεία προχώρησε στη σύναψη μακροχρόνιων συμβάσεων αγοράς ενέργειας (PPA) με τρίτους παραγωγούς ΑΠΕ. Οι συμφωνίες αυτές αφορούν ενέργεια που θα παράγεται από νέους φωτοβολταϊκούς σταθμούς που πρόκειται να κατασκευαστούν και να τεθούν σε εμπορική λειτουργία εντός του 2023 και 2024, συμβάλλοντας καταλυτικά στην χρηματοδότησή τους. Για την Εταιρεία, οι συμφωνίες αυτές εδραιώνουν τον πρωταγωνιστικό της ρόλο στη νέα εποχή των PPAs στην ελληνική αγορά και διασφαλίζουν την προμήθεια πράσινης ενέργειας, καθώς και των σχετικών Εγγυήσεων Προέλευσης, με προβλεπόμενο σταθερό κόστος σε έναν μεγάλο χρονικό ορίζοντα που φτάνει μέχρι και την 12ετία. Οι συμφωνίες θα αποτελέσουν την βάση για την προσφορά σχετικών πράσινων προγραμμάτων και μακροχρόνιων VPPA σε τελικούς καταναλωτές της κατά τα επόμενα χρόνια.

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

21.2. Προθεσμιακά συμβόλαια αγοραπωλησίας φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας

Η Εταιρεία στα πλαίσια της λειτουργίας της στην χρήση του 2022 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 2022, από τα άνω αναφερόμενα παράγωγα, αναγνωρίστηκε συνολική ζημιά αποτίμησης ύψους € 8.921 χιλιάδες στα αποτελέσματα της χρήσης από μεταβολές στην εύλογη αξία, η οποία περιλαμβάνεται στο κονδύλι «Καθαρά χρηματοοικονομικά έσοδα/(έξοδα)».

22. ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ

Ανάλυση ανά είδος	**2022**	**2021**
Έσοδα από εμπόριο ηλεκτρικής ενέργειας	1.629.258	744.592
Έσοδα από παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας	6.171	23.245
Έσοδα από φυσικό αέριο	659.472	280.025
Λοιπά Έσοδα	0	5
Σύνολο	**2.294.901**	**1.047.867**
Ανάλυση ανά κατηγορία πελάτη	**2022**	**2021**
Δημόσιο	747.328	29.238
Εξωτερικοί πελάτες	1.120.043	837.719
Συνδεμένες επιχειρήσεις	427.530	180.910
Σύνολο	**2.294.901**	**1.047.867**

Το σύνολο του Κύκλου Εργασιών αφορά μεταβιβάσεις αγαθών που λαμβάνουν χώρα σε μια δεδομένη χρονική στιγμή.

23. ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ ΚΑΙ ΔΙΑΘΕΣΗΣ

Το Κόστος Πωλήσεων και τα Έξοδα Διοίκησης και Διάθεσης την 31η Δεκεμβρίου 2022 στις συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

Κόστος Πωλήσεων	**2022**	**2021**
Κόστος Υπηρεσιών και Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας	1.445.046	741.162
Κόστος εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας	42.269	6.822
Εξοδοποίηση δαπανών διαμεσολαβητών	4.702	2.712
Αποσβέσεις	3.998	3.764
Αμοιβές προσωπικού	3.792	4.910
Diesel/Φυσικό Αέριο	641.966	290.534
Λοιπά έξοδα	2.442	1.375
Σύνολο	**2.144.215**	**1.051.279**

Το Κόστος Υπηρεσιών και Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας ποσού € 1.445.046 χιλ. περιλαμβάνει κυρίως χρεώσεις από τον ΑΔΜΗΕ ποσού € 60.681 χιλιάδων (2021: € 29.913 χιλιάδων), από τον ΔΑΠΕΕΠ ποσού € 42.373 χιλιάδων (2021: € 47.129 χιλιάδων) και από το ΕΧΕ ποσού € 1.129.566 χιλιάδων (2021: € 491.117 χιλιάδων). Τέλος, περιλαμβάνει χρεώσεις από τον ΔΕΔΔΗΕ ποσού € 163.940 χιλιάδων (2021: € 171.220 χιλιάδων).

Έξοδα διοίκησης και διάθεσης	**2022**	**2021**
Αμοιβές επαγγελματιών	9.072	6.064
Αμοιβές προσωπικού	4.624	1.571
Φόροι – τέλη	53	52
Έξοδα προβολής και διαφήμισης	5.461	4.852
Έξοδα τηλεπικοινωνιών	1.020	1.193
Αποσβέσεις	399	389
Αμοιβές ορκωτών ελεγκτών	63	41
Λοιπά έξοδα	1.165	519
	21.857	**14.681**

24. ΚΟΣΤΟΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

Οι δαπάνες για αμοιβές προσωπικού την 31η Δεκεμβρίου 2022, αναλύονται ως εξής:

	2022	**2021**
Μισθοί και Παρεπόμενες παροχές προσωπικού	7.112	5.335
Εισφορές Ασφαλιστικών Ταμείων	1.274	1.092
Πρόβλεψη για αποζημιώσεις προσωπικού	29	54
Σύνολο Εξόδων	**8.415**	**6.481**

Το συνολικό Κόστος Προσωπικού για το έτος 2022, ανήλθε σε € 8.415 χιλιάδες (€ 6.481 χιλιάδες το 2021) και παρουσιάζεται στις Οικονομικές Καταστάσεις με ποσό € 3.792 χιλιάδων (€ 4.910 χιλιάδες για το έτος 2021) στο Κόστος Πωλήσεων και με ποσό € 4.624 χιλιάδων (€ 1.571 χιλιάδες το έτος 2021) στα Έξοδα Διοίκησης και Διάθεσης (βλ. σημείωση 23).

25. ΑΜΟΙΒΕΣ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ

	2022	2021
Αμοιβές για τακτικό έλεγχο	43	34
Αμοιβές για φορολογικό έλεγχο	18	18
Αμοιβές για επιτρεπόμενες μη ελεγκτικές υπηρεσίες	2	0
	63	**52**

26. ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ / (ΕΞΟΔΑ)

Τα Λοιπά Έσοδα/(Έξοδα) την 31η Δεκεμβρίου 2022 στις συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	2022	2021
Λοιπά έσοδα :		
Τόκοι υπερημερίας για καθυστέρηση πληρωμών από πελάτες	3.501	1.092
Έσοδα από μισθώματα	185	145
Λοιπά έσοδα	4.187	6.163
	7.873	7.399
Λοιπά έξοδα :		
Τέλη – φόροι	(2)	(39)
Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων (σημ.9)	(34.784)	(15.505)
Άλλα έξοδα	(897)	(303)
	(35.683)	(15.847)
Σύνολο Εσόδων/(εξόδων)	**(27.810)**	**(8.448)**

27. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ / (ΕΞΟΔΑ)

Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2022, τα Χρηματοοικονομικά Έσοδα/(Έξοδα) στις συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	2022	2021
(Α) Χρηματοοικονομικά έσοδα:		
Τόκοι λογαριασμών καταθέσεων	0	0
	0	**0**

(Β) Χρηματοοικονομικά έξοδα:	**2022**	**2021**
Τόκοι βραχυπρόθεσμων δανειακών υποχρεώσεων	(1.648)	(431)
Τόκοι μακροπρόθεσμων δανειακών υποχρεώσεων	(5.221)	(110)
Τόκοι μισθώσεων	(69)	(33)
Προμήθειες εγγυητικών επιστολών και έξοδα τραπεζών	(2.192)	(1.044)
Τόκοι Υπερημερίας	(3.993)	0
Έξοδο προεξόφλησης σχετικά με την πρόβλεψη αποξήλωσης μηχανολογικού εξοπλισμού	(37)	(34)

	(13.160)	**(1.652)**
(Γ) Αποτελέσματα αποτιμήσεων παραγώγων:		
Κέρδη από την αποτίμηση παραγώγων στην εύλογη αξία	3.908	0
Ζημιές από την αποτίμηση παραγώγων στην εύλογη αξία	0	(88)
	3.908	**(88)**
Χρηματοοικονομικά έσοδα/(έξοδα) (Α) + (Β) + (Γ)	**(9.252)**	**(1.741)**

28. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Οι Συναλλαγές καθώς και τα Υπόλοιπα της Εταιρείας με Συνδεμένα Μέρη για τις χρήσεις 2022 και 2021 αναλύονται ως εξής:

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**

2021	Πωλήσεις	Αγορές	Χρεωστικά υπόλοιπα	Πιστωτικά υπόλοιπα
Από κοινού διοικούσες εταιρείες- Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (Πώληση Ηλεκτρικής Ενέργειας)	12.811	4.000	4.491	802
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (υπηρεσίες διοικητικής υποστήριξης)	767	424	951	933
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (αγορά λοιπής υποστήριξης)	544	352	954	1
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (μισθώματα)	53		55	
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (Φυσικό αέριο και δικαιώματα εκπομπής διοξειδίου του άνθρακα)	166.640	982	331	85.118
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (δανεισμός)	-	110	-	30.000
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ENGIE (υπηρεσίες διοικητικής υποστήριξης)		319		47
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ENGIE (υπηρεσίες συντήρησης)		33		1
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ENGIE (Ηλεκτρική ενέργεια και δικαιώματα εκπομπής διοξειδίου του άνθρακα)	1.459	41.540	1.421	328
Σύνολα	**182.274**	**47.760**	**8.203**	**117.230**

Αποδοχές μελών Διοικητικού Συμβουλίου και ανώτατων στελεχών της Εταιρείας: Οι αποδοχές μελών Διοικητικού Συμβουλίου και ανώτατων στελεχών της Εταιρείας που αναγνωρίστηκαν την 31η Δεκεμβρίου 2022, σε σχέση με την προηγούμενη περίοδο έχουν ως εξής:

	2022	2021
Αμοιβές για ληφθείσες υπηρεσίες	380	611

29. ΣΚΟΠΟΙ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΙΝΔΥΝΩΝ

Η δραστηριότητα της Εταιρείας υπόκειται σε διάφορους κινδύνους και αβεβαιότητες, όπως την επάνοδο της μακροοικονομικής αβεβαιότητας, τον κίνδυνο της αγοράς, τον πιστωτικό κίνδυνο και τον κίνδυνο ρευστότητας, την αβεβαιότητα των αποτελεσμάτων από την επίδραση εκτάκτων γεγονότων (COVID-19) και τα οποία μπορεί να έχουν παρατεταμένη και μη προβλεπόμενη διάρκεια.

1) Χρηματοοικονομικοί Κίνδυνοι

Για την αντιμετώπιση των χρηματοοικονομικών κινδύνων υφίσταται πρόγραμμα διαχείρισης το οποίο στοχεύει στον περιορισμό της αρνητικής επίδρασης, στα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα της Εταιρείας, που προκύπτει από την αδυναμία πρόβλεψης των χρηματοοικονομικών αγορών και τη διακύμανση στις μεταβλητές του κόστους και των πωλήσεων.

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

Για την αντιμετώπιση των αποτελεσμάτων από την επίδραση του εκτάκτου γεγονότος του COVID-19 η Εταιρεία υλοποιεί μια δέσμη μέτρων με κύριο άξονα την προστασία του προσωπικού της Εταιρείας και την ελαχιστοποίηση των οικονομικών συνεπειών από τα ληφθέντα προληπτικά μέτρα από το Ελληνικό Δημόσιο.

Πιστωτικός κίνδυνος

Το σύνολο σχεδόν των εμπορικών απαιτήσεων και λοιπών απαιτήσεων προέρχεται από τον ευρύτερο δημόσιο τομέα, το οποίο και αντιπροσωπεύει τις κυριότερες αρχές ενέργειας. Επομένως, ο σχετικός πιστωτικός κίνδυνος θεωρείται αμελητέος σε σχέση με την κύρια δραστηριότητα της Εταιρείας (παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας) και τους κανονισμούς της αγοράς φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας. Το ίδιο συμβαίνει και για τα βραχυπρόθεσμα χρηματοοικονομικά στοιχεία (ταμειακά ισοδύναμα), καθώς οι αντισυμβαλλόμενοι είναι τράπεζες των οποίων η πιστοληπτική αξιολόγηση από γνωστούς οίκους αξιολόγησης του εξωτερικού θεωρείται ικανοποιητική.

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.

	31.12.2022	31.12.2021
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις - Δοσμένες εγγυήσεις (Σημείωση 7)	98	95
Εμπορικές απαιτήσεις (Σημείωση 9)	395.366	353.379
Λοιπές απαιτήσεις (Σημείωση 10)	29.850	3.223
Χρηματικά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα	102.661	49.707
Σύνολο	**527.975**	**406.404**

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, από συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων κυρίως απαιτήσεων και χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων από συναλλαγές συνομολογημένες σε νόμισμα διαφορετικό από το λειτουργικό νόμισμα της Εταιρείας που είναι το Ευρώ.

Η Εταιρεία δεν εκτίθεται σε συναλλαγματικό κίνδυνο καθώς το σύνολο των χρηματοπιστωτικών της μέσων (απαιτήσεων και υποχρεώσεων) είναι εκφρασμένα σε ευρώ.

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 τραπεζικός δανεισμός είναι σε Ευρώ και υπόκειται σε κυμαινόμενα επιτόκια. Η Εταιρεία δεν έχει συνάψει συμβάσεις αντιστάθμισης του κινδύνου επιτοκίου. Όσον αφορά στο Μειωμένης Εξασφάλισης Ομολογιακό Δάνειο των Μετόχων, δεδομένου ότι είναι σταθερού επιτοκίου δεν υφίσταται κίνδυνος μεταβολής επιτοκίου. Η Διοίκηση της Εταιρείας παρακολουθεί και αξιολογεί την εξέλιξη της διακύμανσης των επιτοκίων και θα λάβει εφόσον κριθεί απαραίτητο τα κατάλληλα μέτρα για την μείωση των κινδύνων.

Ανάλυση κινδύνου αγοράς

Η Εταιρεία κατά τη δραστηριότητά της στην Αγορά παράγει και προμηθεύει με Ηλεκτρική Ενέργεια τον λειτουργό της αγοράς και διαχειριστή του συστήματος ενέργειας (Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας). Η διακύμανση των τιμών των βασικών αγαθών και μεγεθών που επηρεάζουν τη διαμόρφωση του κόστους παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας είναι κατά καιρούς ιδιαίτερα μεγάλη και ακολουθεί άμεσα τόσο τις παγκόσμιες τάσεις, π.χ. τιμές φυσικού αερίου, τιμές δικαιωμάτων διοξειδίου του άνθρακα, όσο και τις τοπικές – εθνικές συνθήκες, όπως η μεταβολή της ζήτησης σε περιόδους κρίσης ή επανάκαμψης της οικονομίας, ενώ επηρεάζεται πολύ και από ρυθμιστικές μεταβολές στο σχεδιασμό των αγορών. Παράλληλα, η διαμόρφωση των τιμών πώλησης ενέργειας και υπηρεσιών στον λειτουργό της αγοράς και στον διαχειριστή του συστήματος, αντίστοιχα, υπαγορεύεται από τις συνθήκες ανταγωνισμού στην αγορά, κυρίως στα πλαίσια των βραχυχρόνιων αγορών ενέργειας και εξισορρόπησης. Στα πλαίσια δε της προθεσμιακής αγοράς, η διαμόρφωση των τιμών πώλησης ενέργειας μπορεί να λαμβάνει τη μορφή μιας μεταβαλλόμενης τιμής πώλησης που βασίζεται στο κόστος αγοράς συν ένα επιτίμιο ή μιας σταθερής τιμής. Στο παραπάνω πλαίσιο, η Εταιρεία αναλύει την έκθεσή της στις μεταβαλλόμενες τιμές της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας σε συνάρτηση με τις τιμές πώλησης που έχει συμφωνήσει με τους πελάτες της και στις συνθήκες ανταγωνισμού στις βραχυχρόνιες αγορές ενέργειας και εξισορρόπησης και αναπτύσσει μια δυναμική στρατηγική αντιστάθμισης του κινδύνου μέσω των διαφόρων εργαλείων που είναι διαθέσιμα (ενδεικτικά: προθεσμιακά συμβόλαια πώλησης ενέργειας και αγοράς φυσικού αερίου σε προκαθορισμένη τιμή για μεγάλα διαστήματα μηνών ή ενός έτους, συμβάσεις οικονομικών διαφορών για επιμέρους τιμές / κόστη της αγοράς, άμεση συμμετοχή στην αγορά δικαιωμάτων διοξειδίου του άνθρακα, κοκ).

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	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**

Η αντίστοιχη ληκτότητα των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων την 31η Δεκεμβρίου 2021 αναλύεται ως εξής:

	0 έως 12 μήνες	1ο -5ο έτος	Πέραν του 5ου έτους
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	0	30.000	0
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	12.000	0	0
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	212	244	0
Προμηθευτές	115.509	0	0
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	119.789	0	0
Σύνολο	**247.510**	**30.244**	**0**

30. 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:

	31.12.2022	31.12.2021
Μη-κυκλοφορούν ενεργητικό		
Λοιπές μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις στο αποσβενόμενο κόστος	98	95
Σύνολο	**98**	**95**
Κυκλοφορούν Ενεργητικό		
Εμπορικές απαιτήσεις στο αποσβενόμενο κόστος	395.366	353.379
Λοιπές απαιτήσεις χρηματοοικονομικές απαιτήσεις στο αποσβενόμενο κόστος	29.850	3.223
Λογαριασμοί καταθέσεων	102.661	49.707
Σύνολο	**527.877**	**406.309**
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		
Μακροπρόθεσμα Δάνεια	182.500	30.000
Υποχρεώσεις από μισθώσεις στο αποσβενόμενο κόστος	866	244
Σύνολο	**183.366**	**30.244**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		
Προμηθευτές στο αποσβεσμένο κόστος	65.331	115.509
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις στο αποσβεσμένο κόστος –	126.847	119.789
Βραχυπρόθεσμα δάνεια στο αποσβενόμενο κόστος	62.717	12.000
Υποχρεώσεις από μισθώσεις στο αποσβενόμενο κόστος	423	212
Σύνολο	**255.318**	**247.510**
Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις στο αποσβεσμένο κόστος	**438.684**	**277.754**

31. 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.

32. ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΑ ΕΜΠΡΑΓΜΑΤΑ ΚΑΙ ΑΛΛΑ ΒΑΡΗ

Οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις, για εγγυητικές επιστολές εξασφάλισης καλής εκτέλεσης και λειτουργίας της Εταιρείας ανέρχονται σε ποσό € 78.757 χιλ. (€ 49.667 χιλ. το 2021) Δεν υφίστανται εμπράγματα ή άλλα βάρη σε περιουσιακά στοιχεία της Εταιρείας.

33. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

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 2022.

A. <u>Δικαστική διαμάχη με τον ΑΔΜΗΕ</u>

1. Η Εταιρεία είχε καταθέσει στις 23/11/2016 αγωγή κατά της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, 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. Πιο συγκεκριμένα, η Εταιρεία έχει μία απαίτηση κατά του ΑΔΜΗΕ (Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, εφεξής ο «ΑΔΜΗΕ») βάσει των υποχρεώσεών του που απορρέουν από τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Κώδικας Διαχείρισης Συστήματος ή Κ.Δ.Σ.). Τα τιμολόγια αυτά εκδόθηκαν από τον Οκτώβριο του 2011 έως τον Μάιο του 2015.
2. 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.
3. Η υπ' αριθ. 1121/2018 απόφαση του Δικαστηρίου εκδόθηκε στις 23/3/2018, επιδόθηκε στην Εταιρεία στις 29/5/2018 και απέρριψε την Αγωγή της Εταιρείας.
4. Η Εταιρεία κατέθεσε στις 28/6/2018 την με Γενικό Αριθμό Κατάθεσης 63282/2018 και Ειδικό Αριθμό Κατάθεσης 4251/2018 Έφεση κατά της ως άνω αναφερομένης Αποφάσεως.
5. Η Έφεση της Εταιρείας συζητήθηκε στις 10/10/2019. Η απόφαση 2799/2020 του Εφετείου Αθηνών απέρριψε την Έφεση της Εταιρείας.
6. Την 30η.07.2020 η Εταιρεία κατέθεσε ενώπιον του Αρείου Πάγου αναίρεση κατά της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. όπως και κατά της απόφασης υπ' αριθμ. 2799/2020 του Τριμελούς Εφετείου Αθηνών.
7. Σύμφωνα με την ανωτέρω απόφαση 2799/2020, η έφεση της Εταιρείας για εξαφάνιση της υπ' αριθμ 1121/2018 απορρίφθηκε. Ισχυρισμό της Εταιρείας αποτέλεσε η αξίωσή της κατά της ΑΔΜΗΕ για τις υπηρεσίες που παρέσχε η Εταιρεία και για την έγχυση ενέργειας στο σύστημα στο πλαίσιο της παροχής των υπηρεσιών αυτών. Στην κατατεθείσα αναίρεση, οι κύριοι λόγοι είναι οι εξής:

i. Η απόφαση έκρινε ότι η ΑΔΜΗΕ δεν φέρει την ιδιότητα της αντισυμβαλλομένης και δεν είναι υπόχρεη να εξοφλεί τις υποχρεώσεις του εκάστοτε υπερήμερου Συμμετέχοντος εξ ιδίων πόρων, ενώ δέχτηκε ότι η Εταιρεία συνήψε Σύμβαση Συναλλαγών Διαχείρισης με την ΑΔΜΗΕ.

ii. Η απόφαση παραβίασε διατάξεις του νόμου 4001/2011 καθώς και του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος Ηλεκτρικής Ενέργειας δεδομένου ότι οι εν λόγω διατάξεις στοιχειοθετούν την αυτοτελή υποχρέωση της ΑΔΜΗΕ να εξοφλεί τα οφειλόμενα στους Συμμετέχοντες στο Σύστημα ποσά για τις κατ' εντολή της παρασχεθείσες υπηρεσίες, χωρίς οποιοδήποτε όρο ή προϋπόθεση και ανεξάρτητα από τον αν έχουν εξοφλήσει προηγουμένως οι λοιποί Συμμετέχοντες στο Σύστημα τα οφειλόμενα υπ' αυτών ποσά για τις ληφθείσες υπηρεσίες.

iii. Η απόφαση στηρίχθηκε εσφαλμένα στην μη ύπαρξη αυτοτελούς υποχρέωσης της ΑΔΜΗΕ σχετικά με την επιδίκαση της υπερημερίας της ΑΔΜΗΕ καθώς η εν λόγω υποχρέωση δεν τελεί υπό την προϋπόθεση της προηγουμένης εισπράξεως των τυχόν οφειλόμενων σ' αυτήν από τους υπερήμερους Συμμετέχοντες.

iv. Η απόφαση αναφέρεται σε διατάξεις του νόμου 4425/2016, οι οποίες όμως εισήχθησαν μετά την γέννηση των απαιτήσεων της Εταιρείας και με τις όποιες διατάξεις εισήχθη νομοθετικό καθεστώς διαφορετικό από εκείνο που είχε εισαχθεί με το νόμο 4001/2011.

v. Η απόφαση οδηγεί σε παραβίαση των διατάξεων των άρθρων 330, 340,341 και 342 ΑΚ με το να δέχεται ότι δεν υπήρχε η επίδικη υποχρέωση και κατ' επέκταση η επίδικη οφειλή της ΑΔΜΗΕ και συνεπώς ότι δεν περιήλθε η τελευταία σε υπερημερία.

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.

Β. <u>Αγωγή ΗΡΩΝ κατά ΔΕΔΔΗΕ (Πολυμελές Πρωτοδικείο Αθηνών)</u>

1. Την 9η.06.2020 η Εταιρεία κατέθεσε ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών αγωγή κατά της εταιρείας «Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας Ανώνυμη Εταιρεία» («ΔΕΔΔΗΕ») με τα ακόλουθα αιτήματα:

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

   ii. Να αναγνωριστεί ότι η 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 καταβάλει το εν λόγω ποσό στην Εταιρεία.

2. Η ΔΕΔΔΗΕ προχώρησε σε προσεπίκληση της ανεξάρτητης αρχής ΡΑΕ και της ΑΔΜΗΕ Α.Ε..

3. 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.

4. Η υπόθεση εκδικάσθηκε στις 10/2/2022 και αναμένουμε την έκδοση της Αποφάσεως του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών χωρίς να μπορεί να προβλεφθεί η ημερομηνία εκδόσεως της Αποφάσεως.

34. ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΑΝΑΦΟΡΑΣ ΤΗΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

Από την 01.01.2022 μέχρι την ημερομηνία έγκρισης των συνημμένων οικονομικών καταστάσεων, σημειώθηκαν τα ακόλουθα σημαντικά γεγονότα:

Από 01/01/2023 επιβλήθηκε ειδική εισφορά που διαμορφώθηκε στο 5% επί του βασικού δείκτη διαμόρφωσης φυσικού αερίου (Title Transfer Facility_Month Ahead - TTF_MA) και παύει να ισχύει η ειδική εισφορά των 10 ευρώ για κάθε θερμική μεγαβατώρα που καταναλώνεται από μονάδες ηλεκτροπαραγωγής με καύσιμο φυσικό αέριο που είχε επιβληθεί από το Νοέμβριο 2022.

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

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

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 ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ
31/12/2021

(Ποσά σε Χιλιάδες €)	**ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**	**ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**	**ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ**	**ΛΟΙΠΑ**	**ΣΥΝΟΛΟ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ**
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ					
Πάγιο Ενεργητικό	**10.267**	**26.927**	**379**	**1.497**	**39.070**
Ενσώματα Πάγια	10.566	534	50	322	11.472
Άϋλα Περιουσικά Στοιχεία	10	2.614	9	3	2.636
Δικαιώματα χρήσης παγίων	6	404	8	48	466
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις	23	17.785	2	9	17.819
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	(338)	5.590	310	1.115	6.677
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	**6.404**	**440.056**	**34.699**	**12.368**	**424.129**
Αποθέματα	2.224	20	-	1	2.245
Πελάτες και Λοιπές Απαιτήσεις	1.774	331.244	26.881	4.379	364.278
Απαιτήσεις από φόρο Εισοδήματος	24	655	38	221	938
Βραχυπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων από παράγωγα	-	-	-	6.961	6.961
Ταμειακά Διαθέσιμα και Ισοδύναμα	2.382	108.137	61.618	806	49.707
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	**16.671**	**466.983**	**34.320**	**13.865**	**463.199**
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ					
Μετοχικό Κεφάλαιο	1.016	700	700	-	**2.416**
Καταβεβλημένη διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	-	-	-	-	**-**
Αποθεματικά	808	-	-	-	**808**
Αποτελέσματα εις νέον	36.546	(29.404)	16.640	5.314	**29.096**
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	**38.370**	**(28.704)**	**17.340**	**5.314**	**32.320**
Κεφαλαιακή Παραχώρηση σε Επιχειρησιακές Μονάδες	**(28.763)**	**87.646**	**(49.464)**	**(9.419)**	**-**
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ					
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	**1.129**	**22.095**	**1.230**	**9.403**	**33.857**
Υποχρεώσεις από Μισθώσεις	2	215	4	23	**244**

Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού	(10)	43	3	15	**51**
Αναβαλλόμενες Φορολογικές Υποχρεώσεις	-	-	-	-	**-**
Υποχρεώσεις από παράγωγα	-	-	-	2.290	**2.290**
Λοιπές Προβλέψεις	379	-	-	-	**379**
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες	-	893	-	-	**893**
Μακροπρόθεσμα δάνεια	758	20.944	1.223	7.075	**30.000**
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	**5.935**	**385.946**	**(3.426)**	**8.567**	**397.022**
Προμηθευτές και Λοιπές Υποχρεώσεις	5.631	377.364	(4.353)	1.409	**380.051**
Βραχυπρόθεσμο μέρος υποχρεώσεων από παράγωγα	-	-	436	4.323	**4.759**
Βραχυπρόθεσμο μέρος υποχρεώσεων από μισθώσεις	1	205	1	5	**212**
Προβλέψεις	-	-	-	-	**-**
Δανεισμός	303	8.377	490	2.830	**12.000**
Υποχρεώσεις από φόρο εισοδήματος	-	-	-	-	**-**
Σύνολο Υποχρεώσεων	**7.064**	**408.041**	**-2.196**	**17.970**	**430.879**
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ & ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	**16.671**	**466.983**	**-34.320**	**13.865**	**463.199**

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**

ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΗΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ

31/12/2021

(Ποσά σε Χιλιάδες €)	**ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**	**ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**	**ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ**	**ΛΟΙΠΑ**	**ΣΥΝΟΛΟ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ**
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ					
Έσοδα από Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας - Παραγωγή	22.861	-	-	-	**22.861**
Έσοδα από Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας - Προμήθεια	16	721.604	-	1.095	**722.715**
Έσοδα από Πωλήσεις Φυσικού Αερίου	-	-	43.001	235.996	**278.997**
Έσοδα από Χρεώσεις ΥΚΩ	-	7.394	-	-	**7.394**
Έσοδα από Αντάλλαγμα Παροχής ΥΚΩ	-	-	-	-	**-**
Εξαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας	-	3.924	-	8.298	**12.223**
Λοιπές Πωλήσεις	3.783	3.778	49	3.460	**11.071**
Σύνολο Κύκλου Εργασιών	**26.660**	**736.700**	**43.051**	**248.849**	**1.055.260**
ΕΞΟΔΑ & ΑΓΟΡΕΣ					
Κόστος Φυσικού Αερίου	(11.666)	-	(35.680)	(196.426)	**(243.772)**
Προμήθεια Ηλεκτρικής Ενέργειας	(1.563)	(562.202)	0	0	**(563.765)**
Εισαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας	-	(6.545)	0	(7.770)	**(14.315)**
Εισαγωγές Φυσικού Αερίου	(1.742)	0	(5.862)	(39.159)	**(46.763)**
Απόδοση Χρεώσεων ΥΚΩ	(2)	(49.255)	0	0	**(49.257)**

Απόδοση Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος	0	(15.100)	0	0	**(15.100)**
Απόδοση Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου	-	(51.350)	0	0	**(51.350)**
Απόδοση Χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ	-	(46.255)	0	0	**(46.255)**
Δικαιώματα εκπομπών - Αγορά Δικαιωμάτων CO2	(3.259)	-	0	0	**(3.259)**
Αναλώσεις Αποθεμάτων	(436)	(132)	(0)	(0)	**(568)**
Αμοιβές & Έξοδα Προσωπικού	(43)	(6.034)	(277)	(399)	**(6.752)**
Αμοιβές Τρίτων	(197)	(9.355)	(928)	(1.530)	**(12.011)**
Επισκευές & Συντηρήσεις	(82)	(14)	(1)	(4)	**(101)**
Λοιπά Έξοδα/ (Έσοδα)	(3.824)	(6.164)	3.137	(2.147)	**(8.997)**
Αποσβέσεις	(2.288)	(1.725)	(47)	(93)	**(4.153)**
Πρόβλεψη Επισφαλών Απαιτήσεων	-	(14.897)	(608)	0	**(15.505)**
Χρηματοοικονομικά Έξοδα	(25)	(1.267)	(91)	(235)	**(1.619)**
Χρηματοοικονομικά Έσοδα	0	0	0	0	**0**
Σύνολο Εξόδων & Αγορών	**(25.127)**	**(770.294)**	**(40.357)**	**(247.764)**	**(1.083.542)**
ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	**1.533**	**(33.594)**	**2.694**	**1.085**	**(28.282)**

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 ΡΑΕ 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.

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) 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

[1] Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (IFRS)

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.
- 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 και 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 καταχώρηση 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 ΡΑΕ μπορεί να προβαίνει σε έκτακτους ελέγχους, προκειμένου να διαπιστώνει την εφαρμογή εκ μέρους της Ολοκληρωμένης επιχείρησης «ΗΡΩΝ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. 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 ΡΑΕ 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 ΡΑΕ, 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 ΡΑΕ, κατόπιν σχετικού αιτιολογημένου αιτήματος της Εταιρείας.

Δ. Δημοσιοποίηση Διαχωρισμένων Λογιστικών Καταστάσεων

Η Εταιρεία κοινοποιεί στη ΡΑΕ, 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 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ» αποτελούν ενιαίο σύνολο με αυτές και τροποποιούνται με την αυτή διαδικασία.

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