



**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, 30/09/2025

Αριθ. Πρωτ.: 3784907

ΑΝΑΚΟΙΝΩΣΗ

Αυτοματοποιημένης Καταχώρισης στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.), στοιχείων της Ανώνυμης Εταιρείας με την επωνυμία **ELPEDISON ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ**, το διακριτικό τίτλο **ELPEDISON Α.Ε.** και αριθμό ΓΕΜΗ **009246101000**.

Την **30/09/2025** καταχωρήθηκαν αυτοματοποιημένα στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.) τα κατωτέρω στοιχεία:

Α) Με Κωδικό Αριθμό Καταχώρισης 5555659 οι εγκεκριμένες από την 10/09/2025 Γενική Συνέλευση οικονομικές καταστάσεις με τις σχετικές εκθέσεις όπου από την κείμενη νομοθεσία απαιτούνται για τη χρήση 01/01/2024 έως 31/12/2024.

Β) Με Κωδικό Αριθμό Καταχώρισης 5555660 η από 10/09/2025 απόφαση της Γενικής Συνέλευσης σύμφωνα με την οποία ορίστηκαν για τον έλεγχο των Οικονομικών καταστάσεων της χρήσης από 01/01/2025 έως 31/12/2025:

- Η ελεγκτική εταιρεία «ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ) ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.», Α.Φ.Μ. 094316657-Δ.Ο.Υ. , Αρ. ΓΕΜΗ 710901000, και (Δ/νση : - ΤΚ ,), με αριθμό μητρώου ΣΟΕΛ 107.

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 προϊόν αυτοματοποιημένης καταχώρισης δυνάμει της διάταξης του άρθρου 26 του ν.4919/2022 με μέριμνα και ευθύνη του υπόχρεου.



ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2024

σύμφωνα με τα

Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς («ΔΠΧΑ») όπως έχουν
υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση

Στοιχεία επιχείρησης.....	4
Έκθεση Ελέγχου Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή.....	5
Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης	9
Κατάσταση Αποτελεσμάτων και Λοιπών Συνολικών Εισοδημάτων.....	10
Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων.....	11
Κατάσταση Ταμειακών Ροών.....	12
Σημειώσεις επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων	13
1 Γενικές πληροφορίες	13
2 Σύνοψη Ουσιωδών Λογιστικών Πολιτικών	13
2.1 Πλαίσιο κατάρτισης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων	13
2.2 Λειτουργικό νόμισμα και νόμισμα αναφοράς	14
2.3 Χρήση παραδοχών και λογιστικών εκτιμήσεων.....	14
2.4 Ξένο νόμισμα.....	17
2.5 Ενσώματα πάγια.....	18
2.6 Κεφαλαιοποίηση τόκων.....	19
2.7 Άυλα περιουσιακά στοιχεία	19
2.8 Δικαιώματα εκπομπών.....	20
2.9 Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία.....	20
2.10 Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία	22
2.11 Αποθέματα	23
2.12 Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις.....	23
2.13 Απαιτήσεις από ασφαλιστικές εταιρείες	23
2.14 Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	23
2.15 Μετοχικό κεφάλαιο	23
2.16 Δανεισμός	24
2.17 Τρέχουσα και αναβαλλόμενη φορολογία	24
2.18 Παροχές στο προσωπικό.....	24
2.19 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις.....	26
2.20 Μισθώσεις	26
2.21 Προβλέψεις.....	27
2.22 Περιβαλλοντικές υποχρεώσεις	27
2.23 Αναγνώριση εσόδων	28
2.24 Διανομή μερισμάτων	29
3. Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου.....	29
3.1 Κίνδυνος αγοράς.....	29
1. Κίνδυνος διακύμανσης τιμής προϊόντων και συναλλαγματικός κίνδυνος.....	29
2. Κίνδυνος ταμειακών ροών και κίνδυνος μεταβολών εύλογης αξίας λόγω μεταβολών των επιτοκίων	29
3.2 Κίνδυνος ρευστότητας.....	30
3.3 Πιστωτικός κίνδυνος	30

3.4 Διαχείριση κεφαλαίου	32
3.5 Προσδιορισμός των εύλογων αξιών.....	33
4. Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και παραδοχές	33
5. Ενσώματα πάγια και πάγια υπό κατασκευή	35
6. Άυλα περιουσιακά στοιχεία	37
7. Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και λοιπές απαιτήσεις	37
8. Αποθέματα	40
9. Πελάτες, περιουσιακά στοιχεία από συμβάσεις με πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	41
10. Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	42
11. Μετοχικό κεφάλαιο	43
12. Αποθεματικά	43
13. Προμηθευτές, υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες και λοιπές υποχρεώσεις	44
14. Δανεισμός	45
15. Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	48
16. Κύκλος Εργασιών	49
17. Λοιπά έσοδα.....	49
18. Έξοδα ανά κατηγορία.....	50
19. Καθαρά Χρηματοοικονομικά Έξοδα	51
20. Φόρος Εισοδήματος.....	51
21. Ενδεχόμενες και ανειλημμένες υποχρεώσεις	51
21.1 Εκκρεμείς νομικές υποθέσεις.....	51
21.2 Φορολογία-Ανέλεγκτες χρήσεις	52
21.3 Εγγυητικές επιστολές.....	53
21.4 Δεσμεύσεις για λειτουργικές μισθώσεις	53
22. Μερίσματα.....	53
23. Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη	54
23.1 Μητρική και τελικός βασικός μέτοχος	54
23.2 Συνδεδεμένα μέρη	54
23.3 Πωλήσεις αγαθών και υπηρεσιών σε συνδεδεμένα μέρη	57
23.4 Αγορές αγαθών και υπηρεσιών από συνδεδεμένα μέρη	58
23.5 Υπόλοιπα που προκύπτουν από πωλήσεις / αγορές προϊόντων/υπηρεσιών	59
23.6 Αμοιβές Βασικών Διοικητικών Στελεχών.....	60
24. Γεγονότα μετά την ημερομηνία του ισολογισμού και λοιπά σημαντικά γεγονότα	60
25. Διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις ολοκληρωμένης επιχείρησης παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου.....	61
Γενικές Αρχές	65

Στοιχεία επιχείρησης

Διοικητικό Συμβούλιο	Αλεξόπουλος Γεώργιος (Πρόεδρος Δ.Σ.) Μίχος Γεώργιος (Αντιπρόεδρος Δ.Σ. & Διευθύνων Σύμβουλος) Τσάιτας Βασίλειος (Μέλος Δ.Σ.) Καπέλλος Σωτήριος (Μέλος Δ.Σ.) Παπαδημητρίου Θεοδώρα (Μέλος Δ.Σ.)
Διεύθυνση Έδρας Εταιρείας:	ΦΡΑΓΚΟΚΚΛΗΣΙΑΣ 6, 15125, Μαρούσι, Ελλάδα
ΑΡ. ΓΕΜΗ:	009246101000
ΑΡΜΑΕ:	54352/01ΑΤ/Β/03/416(2009) Υπουργείο Ανάπτυξης
Ελεγκτική Εταιρεία:	ΚΡΜΓ Ορκωτοί Ελεγκτές ΑΕ Λεωφόρος Ανδρέα Συγγρού 44 11742 Αθήνα, Ελλάδα



KPMG Ορκωτοί Ελεγκτές Α.Ε.
Λεωφόρος Συγγρού 44
117 42 Αθήνα, Ελλάδα
Τηλέφωνο +30 210 6062100
Φαξ: +30 210 6062111
Email: info@kpmg.gr

Έκθεση Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή

Προς τους Μετόχους της
Elpedison Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας Μονοπρόσωπη Α.Ε.

Έκθεση Ελέγχου επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων

Γνώμη

Έχουμε ελέγξει τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της Elpedison Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας Μονοπρόσωπη Α.Ε. (η «Εταιρεία») που αποτελούνται από την Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης της 31 Δεκεμβρίου 2024, τις Καταστάσεις Αποτελεσμάτων και Λοιπών Συνολικών Εισοδημάτων, Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων και Ταμειακών Ροών της χρήσης που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και τις Σημειώσεις που περιλαμβάνουν ουσιώδεις πληροφορίες λογιστικής πολιτικής και λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες.

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, τη χρηματοοικονομική θέση της Elpedison Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας Μονοπρόσωπη Α.Ε. κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024, τη χρηματοοικονομική της επίδοση και τις ταμειακές της ροές για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ), όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Βάση Γνώμης

Διενεργήσαμε τον έλεγχό μας σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου (ΔΠΕ), όπως αυτά έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία. Οι ευθύνες μας, σύμφωνα με τα πρότυπα αυτά περιγράφονται περαιτέρω στην ενότητα της έκθεσής μας «Ευθύνες Ελεγκτή για τον Έλεγχο των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων». Είμαστε ανεξάρτητοι από την Εταιρεία σύμφωνα με τον Διεθνή Κώδικα Δεοντολογίας για Επαγγελματίες Λογιστές του Συμβουλίου Διεθνών Προτύπων Δεοντολογίας Λογιστών, όπως αυτός έχει ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία, και τις απαιτήσεις δεοντολογίας που σχετίζονται με τον έλεγχο των χρηματοοικονομικών καταστάσεων στην Ελλάδα και έχουμε εκπληρώσει τις άλλες δεοντολογικές μας υποχρεώσεις σύμφωνα με τις απαιτήσεις της ισχύουσας νομοθεσίας. Πιστεύουμε ότι τα ελεγκτικά τεκμήρια που έχουμε αποκτήσει είναι επαρκή και κατάλληλα να παρέχουν βάση για τη γνώμη μας.

Άλλες Πληροφορίες

Το Διοικητικό Συμβούλιο είναι υπεύθυνο για τις άλλες πληροφορίες. Οι άλλες πληροφορίες περιλαμβάνονται στην Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου, για την οποία γίνεται σχετική αναφορά στην «Έκθεση επί Άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων», αλλά δεν περιλαμβάνουν τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις και την έκθεση ελέγχου επί αυτών.

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

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

Ευθύνες του Διοικητικού Συμβουλίου επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων

Το Διοικητικό Συμβούλιο έχει την ευθύνη για την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση (ΔΠΧΑ), όπως και για εκείνες τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου, που το Διοικητικό Συμβούλιο καθορίζει ως απαραίτητες ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση χρηματοοικονομικών καταστάσεων, απαλλαγμένων από ουσιώδες σφάλμα, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος.

Κατά την κατάρτιση των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων, το Διοικητικό Συμβούλιο είναι υπεύθυνο 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 το Διοικητικό Συμβούλιο είτε προτίθεται να ρευστοποιήσει την Εταιρεία ή να διακόψει τη δραστηριότητά της ή δεν έχει άλλη ρεαλιστική εναλλακτική επιλογή από το να προβεί σε αυτές τις ενέργειες.

Ευθύνες Ελεγκτή για τον Έλεγχο των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων

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

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

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

- Κατανοούμε τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου που σχετίζονται με τον έλεγχο, με σκοπό το σχεδιασμό ελεγκτικών διαδικασιών κατάλληλων για τις περιστάσεις, αλλά όχι με σκοπό τη διατύπωση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου της Εταιρείας.
- Αξιολογούμε την καταλληλότητα των λογιστικών πολιτικών που χρησιμοποιήθηκαν και το εύλογο των λογιστικών εκτιμήσεων και των σχετικών γνωστοποιήσεων που έγιναν από το Διοικητικό Συμβούλιο.
- Αποφαινόμαστε για την καταλληλότητα της χρήσης από το Διοικητικό Συμβούλιο της λογιστικής αρχής της συνεχιζόμενης δραστηριότητας και με βάση τα ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτήθηκαν για το αν υπάρχει ουσιώδης αβεβαιότητα σχετικά με γεγονότα ή συνθήκες που μπορεί να υποδηλώνουν ουσιώδη αβεβαιότητα ως προς την ικανότητα της Εταιρείας να συνεχίσει τη δραστηριότητά της. Αν συμπεράνουμε ότι υφίσταται ουσιώδης αβεβαιότητα, είμαστε υποχρεωμένοι στην έκθεση ελεγκτή να επιστήσουμε την προσοχή στις σχετικές γνωστοποιήσεις των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων ή, αν αυτές οι γνωστοποιήσεις είναι ανεπαρκείς, να διαφοροποιήσουμε τη γνώμη μας. Τα συμπεράσματά μας βασίζονται σε ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτώνται μέχρι την ημερομηνία της έκθεσης ελεγκτή. Ωστόσο, μελλοντικά γεγονότα ή συνθήκες ενδέχεται να έχουν ως αποτέλεσμα η Εταιρεία να παύσει να λειτουργεί ως συνεχιζόμενη δραστηριότητα.
- Αξιολογούμε τη συνολική παρουσίαση, τη δομή και το περιεχόμενο των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, συμπεριλαμβανομένων των γνωστοποιήσεων, καθώς και το κατά πόσο οι Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις απεικονίζουν τις υποκείμενες συναλλαγές και τα γεγονότα με τρόπο που επιτυγχάνεται η εύλογη παρουσίαση.

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

Έκθεση επί Άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων

1. Έκθεση Διοικητικού Συμβουλίου

Το Διοικητικό Συμβούλιο έχει την ευθύνη για την κατάρτιση της Έκθεσης του Διοικητικού Συμβουλίου. Η γνώμη μας επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων δεν καλύπτει την Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου και δεν εκφράζουμε γνώμη ελέγχου επ' αυτής. Η ευθύνη μας είναι να αναγνώσουμε την Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου και, με τον τρόπο αυτό, να εξετάσουμε εάν, με βάση τον έλεγχό μας επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων, οι πληροφορίες που περιέχονται σε αυτήν είναι ουσιωδώς εσφαλμένες ή ασυνεπείς με τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις ή τις γνώσεις που αποκτήσαμε κατά τον έλεγχό μας. Με βάση αποκλειστικά αυτή την εργασία κατ' εφαρμογή των απαιτήσεων της παραγράφου 1, περιπτώσεις αα', αβ' και β' του άρθρου 154Γ του Ν. 4548/2018, σημειώνουμε ότι:

- (α) Κατά τη γνώμη μας η Έκθεση 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 Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2024.
- (β) Με βάση τη γνώση που αποκτήσαμε κατά τον έλεγχό μας, για την Elpedison Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας Μονοπρόσωπη Α.Ε. και το περιβάλλον της, δεν έχουμε εντοπίσει ουσιώδεις ανακρίβειες στην Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου.

2. Λογιστικά Διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις

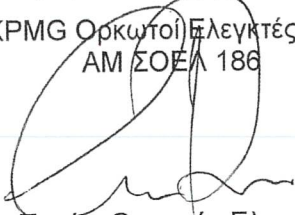
Οι λογιστικά διαχωρισμένοι κατά δραστηριότητα Ισολογισμοί και Καταστάσεις Αποτελεσμάτων Χρήσεως προ φόρων (εφεξής οι «διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις») συντάχθηκαν με ευθύνη της Διοίκησης της Elpedison Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας Μονοπρόσωπη Α.Ε. σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 4001/2011 και τις υπ' αριθ. 124/2017 και 162/2019 αποφάσεις της ΡΑΕ αναφορικά με την έγκριση των κανόνων κατανομής του Ενεργητικού και Παθητικού και των Δαπανών και Εσόδων, των οποίων η μεθοδολογία λογιστικού διαχωρισμού περιγράφεται αναλυτικά στη Σημείωση 25 των χρηματοοικονομικών καταστάσεων. Η Διοίκηση είναι υπεύθυνη για εκείνες τις εσωτερικές δικλίδες που καθορίζει ως απαραίτητες, ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση των λογιστικά διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας, απαλλαγμένων από ουσιώδες σφάλμα, οφειλόμενου είτε σε απάτη είτε σε λάθος.

Κατά τη γνώμη μας, οι διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024 όπως παρουσιάζονται στη Σημείωση 25 των χρηματοοικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν.4001/2011 και τις υπ' αριθ. 124/2017 και 162/2019 αποφάσεις της ΡΑΕ.

Αθήνα, 10 Σεπτεμβρίου 2025

ΚΡΜG Ορκωτοί Ελεγκτές Α.Ε.

ΑΜ ΣΟΕΛ 186



Δημήτριος Τανός, Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής
ΑΜ ΣΟΕΛ 42241

Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης

	Σημ.	31 Δεκεμβρίου 2024	31 Δεκεμβρίου 2023
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			
Πάγιο ενεργητικό			
Ενσώματα πάγια	5	185.160	187.611
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	6	3.936	4.627
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	7	5.041	-
Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	9	33.760	37.913
		227.897	230.150
Κυκλοφορούν ενεργητικό			
Αποθέματα	8	25.235	28.560
Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	9	191.152	222.713
Περιουσιακά στοιχεία από συμβάσεις με πελάτες	9	161.199	208.883
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	10	11.617	19.864
		389.203	480.021
Σύνολο ενεργητικού		617.100	710.172
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ			
Μετοχικό κεφάλαιο	11	99.634	99.634
Καταβλημένη διαφορά από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	11	44.996	44.996
Αποθεματικά	12	9.453	9.453
Αποτελέσματα εις νέον		103.755	123.649
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων		257.838	277.732
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ			
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις		-	8.956
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	13	33.354	29.422
Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	15	461	414
		33.815	38.791
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	13	186.508	243.746
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	14	138.939	149.902
		325.448	393.648
Σύνολο υποχρεώσεων		359.262	432.439
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων και υποχρεώσεων		617.100	710.172

Οι σημειώσεις στις σελίδες 13 έως 67 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Οι Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της Elpedison A.E. για το έτος 2024 εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο στις 8 Σεπτεμβρίου 2025.

Ο Πρόεδρος του
Διοικητικού Συμβουλίου

Γεώργιος Αλεξόπουλος

Ο Διευθύνων Σύμβουλος

Γεώργιος Μίχος

Ο Λογιστής
Ernst & Young Business
Advisor Solutions A.E

Μαρίνος Κιστάνης

Κατάσταση Αποτελεσμάτων και Λοιπών Συνολικών Εισοδημάτων

	σημ.	Έτος που έληξε	
		31 Δεκεμβρίου 2024	31 Δεκεμβρίου 2023
Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)	16	1.298.925	1.622.736
Κόστος πωληθέντων	18	(1.240.553)	(1.509.854)
Μικτό κέρδος		58.372	112.882
Εξοδα διάθεσης	18	(27.982)	(37.870)
Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	18	(78.458)	(47.523)
Λοιπά έσοδα	17	32.338	21.740
Αποτέλεσμα εκμετάλλευσης		(15.729)	49.228
Χρηματοοικονομικά έξοδα	19	(11.761)	(12.624)
Χρηματοοικονομικά έσοδα	19	3.016	4.880
Καθαρά χρηματοοικονομικά έξοδα		(8.745)	(7.744)
Κέρδη/(Ζημιές) προ φόρων		(24.474)	41.485
Φόρος εισοδήματος	20	4.558	(9.637)
Κέρδη/(Ζημιές) χρήσης		(19.916)	31.848
Λοιπά συνολικά εισοδήματα			
Στοιχεία που δεν ανακατατάσσονται μεταγενεστέρα στα αποτελεσμάτα			
Αναλογιστικά κέρδη/(ζημιές) από συνταξιοδοτικά προγράμματα καθορισμένων παροχών	15	28	(10)
Αναβαλλόμενος φόρος στα αναλογιστικά κέρδη/(ζημιές)	7	(6)	2
		22	(8)
Λοιπα συνολικά εισοδήματα / (Ζημιές) που ενδεχεται να ταξινομηθούν μελλοντικά στην κατάσταση			
Κέρδη / (Ζημιές) από αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου		-	-
		-	-
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημιές) μετά από φόρους		22	(8)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα/(ζημιές) χρήσης		(19.894)	31.840

Οι σημειώσεις στις σελίδες 13 έως 67 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων

	Μετοχικό Κεφάλαιο	Διαφορά υπέρ το αρτίο	Λοιπά Αποθεματικά	Αδιανέμητα κέρδη/(ζημίες)	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
Υπόλοιπο στις 1 Ιανουαρίου 2023	99.634	44.996	7.384	93.878	245.892
Συνολικά εισοδήματα					
Κέρδη χρήσης	-	-	-	31.848	31.848
Συγκεντρωτικά λοιπά συνολικά εισοδήματα	-	-	-	(8)	(8)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα	-	-	-	31.840	31.840
Συναλλαγές με μετόχους			2.069	(2.069)	
2023	99.634	44.996	9.453	123.649	277.732
Υπόλοιπο στις 1 Ιανουαρίου 2024	99.634	44.996	9.453	123.649	277.732
Συνολικά εισοδήματα					
Ζημίες χρήσης	-	-	-	(19.916)	(19.916)
Συγκεντρωτικά λοιπά συνολικά εισοδήματα	-	-	-	22	22
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα	-	-	-	(19.894)	(19.894)
2024	99.634	44.996	9.453	103.755	257.838

Οι σημειώσεις στις σελίδες 13 έως 67 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Κατάσταση Ταμειακών Ροών

	Σημ.	Έτος που έληξε	
		31 Δεκεμβρίου 2024	31 Δεκεμβρίου 2023
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες			
Κέρδη/(Ζημίες) χρήσης προ φόρων		(24.474)	41.485
Προσαρμογές για:			
Αποσβέσεις	5,6	27.482	26.512
Προβλέψεις	13	4.430	-
Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων	9	10.607	19.510
Απόσβεση αναβαλλόμενου κόστους δανεισμού	14	230	324
Προβλέψεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	15	263	101
Έσοδα από τόκους	19	(3.016)	(4.880)
Έξοδα από τόκους και λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	19	10.809	11.683
		26.331	94.736
Μεταβολές κεφαλαίου κίνησης			
(Αύξηση)/Μείωση σε λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	9	4.152	10.431
Αύξηση αποθεμάτων	8	3.325	34.134
Μείωση/(Αύξηση) απαιτήσεων	9	68.638	106.901
Αύξηση/(Μείωση) υποχρεώσεων	13	(64.531)	(122.016)
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες		11.585	29.450
Τόκοι καταβεβλημένοι	19	(11.471)	(12.299)
Καθαρές ταμειακές εισροές από λειτουργικές δραστηριότητες		26.445	111.886
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες:			
Αγορές/Πωλήσεις ενσώματων και άυλων παγίων	5, 6	(21.869)	(5.639)
Καθαρές ταμειακές εκροές από επενδυτικές δραστηριότητες		(21.869)	(5.639)
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες:			
Βραχυπρόθεσμα δάνεια αναληφθέντα	14	73.000	0
Αποπληρωμή βραχυπρόθεσμου δανεισμού	14	(84.009)	(94.564)
Αναβαλλόμενο κόστος δανεισμού	14	(186)	(347)
Αποπληρωμή βραχυπρόθεσμου μερους χρηματοοικονομικών μισθώσεων		(1.628)	(1.501)
Καθαρές ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες		(12.823)	(96.412)
Καθαρή αύξηση /(μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα		(8.247)	9.834
Ταμειακά διαθέσιμα στην αρχή της χρήσεως	10	19.864	10.029
Ταμειακά ισοδύναμα και διαθέσιμα στο τέλος της χρήσεως		11.617	19.864

Οι σημειώσεις στις σελίδες 13 έως 67 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Σημειώσεις επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων

1 Γενικές πληροφορίες

Η Elpedison Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας Μονοπρόσωπη Α.Ε. με διακριτικό τίτλο Elpedison Α.Ε. καλούμενη εφεξής η «Εταιρεία», ιδρύθηκε στις 27 Μαΐου 2003. Η Elpedison Β.Υ. κατέχει το 100% του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας. Η έδρα της Εταιρείας είναι στην οδό Φραγκοκκλησιάς 6, 15125 Μαρούσι.

Οι δραστηριότητες της Εταιρείας περιλαμβάνουν την παραγωγή, την εμπορία και την προμήθεια ηλεκτρικού ρεύματος, την εμπορία και την προμήθεια φυσικού αερίου, τις υπηρεσίες ενεργειακής διαχείρισης και λοιπές υπηρεσίες που συνδέονται με την πώληση ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου.

Σύμφωνα με την απόφαση του Υπουργείου Ανάπτυξης – Γενική Διεύθυνση Ενέργειας, η άδεια λειτουργίας διαβιβάσθηκε στις 22 Δεκεμβρίου 2005 για την μονάδα της Θεσσαλονίκης και στις 7 Δεκεμβρίου 2010 για την μονάδα της Θίβης.

Στις 31 Δεκεμβρίου 2024 η Εταιρεία απασχολούσε 301 άτομα και 4 άτομα αποσπασμένου προσωπικού (31 Δεκεμβρίου 2023 – 272 άτομα και 4 άτομα αποσπασμένου προσωπικού).

Οι Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας για το έτος 2024 εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο στις 8 Σεπτεμβρίου 2025.

2 Σύνοψη Ουσιωδών Λογιστικών Πολιτικών

Οι ουσιώδεις λογιστικές πολιτικές που υιοθετήθηκαν για την σύνταξη των χρηματοοικονομικών καταστάσεων παρουσιάζονται κατωτέρω. Οι πολιτικές αυτές έχουν εφαρμοσθεί με συνέπεια για όλες τις περιόδους που παρουσιάζονται εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά.

2.1 Πλαίσιο κατάρτισης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων

Οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2024 έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και παρουσιάζουν εύλογα την χρηματοοικονομική θέση, τα αποτελέσματα και τις ταμειακές ροές της Εταιρείας με βάση την αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας. Οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί με βάση την αρχή του ιστορικού κόστους.

Η Διοίκηση αξιολογώντας την αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας λαμβάνει υπόψη την επίπτωση των μακρό-οικονομικών παραγόντων, τα δεδομένα της Εταιρείας και την επίπτωση τους στη δραστηριότητα της Εταιρείας. Θεωρεί ότι: (α) η αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας αποτελεί την κατάλληλη βάση προετοιμασίας αυτών των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, (β) τα περιουσιακά στοιχεία και οι υποχρεώσεις της Εταιρείας παρουσιάζονται εύλογα σύμφωνα με τις λογιστικές αρχές που εφαρμόζει. Τα έσοδα της Εταιρείας είναι επαρκή για να καλύψουν την εξυπηρέτηση του δανεισμού και την πληρωμή των λειτουργικών της εξόδων.

2.2 Λειτουργικό νόμισμα και νόμισμα αναφοράς

Οι Χρηματοοικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σε ευρώ, το οποίο είναι το λειτουργικό νόμισμα της Εταιρείας. Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες ΕΥΡΩ και έχουν στρογγυλοποιηθεί στην πλησιέστερη χιλιάδα, εκτός εάν υπάρχει διαφορετική αναφορά.

2.3 Χρήση παραδοχών και λογιστικών εκτιμήσεων

Κατά την προετοιμασία αυτών των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, η διοίκηση έχει προβεί σε παραδοχές και εκτιμήσεις για το μέλλον, περιλαμβανομένων των κινδύνων και ευκαιριών που σχετίζονται με την κλιματική αλλαγή, οι οποίες επηρεάζουν την εφαρμογή των λογιστικών πολιτικών της Εταιρείας και το αναφερόμενο ποσό των περιουσιακών στοιχείων, υποχρεώσεων, εσόδων και εξόδων. Τα πραγματικά αποτελέσματα ενδέχεται να διαφέρουν από αυτές τις εκτιμήσεις.

Οι εκτιμήσεις και οι υποκείμενες παραδοχές αναθεωρούνται συνεχώς και είναι σύμφωνες με τη διαχείριση κινδύνων της Εταιρείας και τις δεσμεύσεις που σχετίζονται με την κλιματική αλλαγή, όπου είναι κατάλληλο. Οι αναθεωρήσεις των εκτιμήσεων αναγνωρίζονται μελλοντικά.

Οι περιοχές που περιλαμβάνουν εκτεταμένη κρίση ή πολυπλοκότητα ή όπου οι παραδοχές και οι εκτιμήσεις έχουν σημαντική επίπτωση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις αποκαλύπτονται στη Σημείωση 4, «Κρίσιμες λογιστικές εκτιμήσεις και παραδοχές».

Νέα και αναθεωρημένα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) και Διερμηνείες

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

Από την 1 Ιανουαρίου 2024, η Εταιρεία υιοθέτησε όλες τις αλλαγές στα ΔΠΧΑ όπως υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση ("ΕΕ") που σχετίζονται με τις εργασίες της. Η υιοθέτηση αυτή δεν έχει επιφέρει σημαντικές επιπτώσεις στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας.

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

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

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

ΔΠΧΑ 16 (Τροποποίηση) «Υποχρέωση Μίσθωσης σε Πώληση και Επαναμίσθωση»

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

εφάρμοσε αρχικά το ΔΠΧΑ 16.

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

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

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

Τα ακόλουθα Νέα ΔΠΧΑ, Αναθεωρήσεις σε ΔΠΧΑ και Διερμηνείες έχουν εκδοθεί από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων ("ΣΔΛΠ") αλλά δεν τέθηκαν σε ισχύ για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν την 1 Ιανουαρίου 2024. Αυτά που σχετίζονται με τις εργασίες της Εταιρείας παρουσιάζονται πιο κάτω. Η Εταιρεία δεν προτίθεται να υιοθετήσει τα πιο κάτω Νέα ΔΠΧΑ, Αναθεωρήσεις σε ΔΠΧΑ και Διερμηνείες πριν την ημερομηνία ισχύος τους.

ΔΛΠ 21 (Τροποποίηση) «Οι επιδράσεις μεταβολών των τιμών συναλλάγματος»: Έλλειψη Ανταλλαξιμότητας» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2025)

Τον Αύγουστο του 2023, το Διεθνές Συμβούλιο Λογιστικών Προτύπων (IASB) εξέδωσε τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 21 «Οι επιδράσεις μεταβολών των τιμών συναλλάγματος» με τις οποίες απαιτείται από τις οικονομικές οντότητες να παρέχουν πιο χρήσιμες πληροφορίες στις οικονομικές τους καταστάσεις όταν ένα νόμισμα δεν μπορεί να ανταλλαχθεί σε ένα άλλο νόμισμα. Οι τροποποιήσεις περιλαμβάνουν την εισαγωγή του ορισμού της ανταλλαξιμότητας ενός νομίσματος και παρέχουν καθοδήγηση αναφορικά με το πώς πρέπει η οικονομική οντότητα να υπολογίζει την συναλλαγματική ισοτιμία (spot rate) στις περιπτώσεις όπου το νόμισμα δεν είναι ανταλλάξιμο. Επιπλέον απαιτούν πρόσθετες γνωστοποιήσεις σε περιπτώσεις όπου μια οικονομική οντότητα έχει υπολογίσει μια συναλλαγματική ισοτιμία λόγω έλλειψης ανταλλαξιμότητας.

Η Τροποποίηση τίθεται σε ισχύ για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 01 Ιανουαρίου 2025 και επιτρέπεται η νωρίτερη εφαρμογή. Η Τροποποίηση αυτή έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

ΔΠΧΑ 18 «Παρουσίαση και Γνωστοποιήσεις στις Οικονομικές Καταστάσεις» (σε ισχύ για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2027)

Τον Απρίλιο του 2024, το Διεθνές Συμβούλιο Λογιστικών Προτύπων (IASB) προέβη στην έκδοση ενός νέου Προτύπου, του ΔΠΧΑ 18 το οποίο αντικαθιστά το ΔΛΠ 1 «Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων». Πρωταρχικός σκοπός του Προτύπου είναι να παράσχει στους επενδυτές μια βελτιωμένη βάση ανάλυσης και σύγκρισης της χρηματοοικονομικής απόδοσης των επιχειρήσεων και να βελτιώσει τον τρόπο που παρέχονται οι πληροφορίες στις οικονομικές καταστάσεις μιας οικονομικής οντότητας, ιδιαίτερα στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης και των γνωστοποιήσεων επί των οικονομικών καταστάσεων. Συγκεκριμένα, το Πρότυπο θα βελτιώσει την ποιότητα της χρηματοοικονομικής πληροφόρησης λόγω: α) της απαίτησης καθορισμένων υποσυνόλων στην κατάσταση αποτελεσμάτων, β) της απαίτησης γνωστοποίησης σε ξεχωριστή σημείωση των οικονομικών καταστάσεων δεικτών απόδοσης που έχουν καθοριστεί από τη Διοίκηση της επιχείρησης (Management Performance Measures) γ) των νέων αρχών για ομαδοποίηση/διαχωρισμό της πληροφορίας.

Το Πρότυπο τίθεται σε ισχύ για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 01 Ιανουαρίου 2027 και επιτρέπεται η νωρίτερη εφαρμογή. Το Πρότυπο αυτό δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

ΔΠΧΑ 19 “Θυγατρικές εταιρείες που δεν αποτελούν εταιρείες δημοσίου ενδιαφέροντος: Γνωστοποιήσεις” (σε ισχύ για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2027)

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

Το Πρότυπο τίθεται σε ισχύ για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 01 Ιανουαρίου 2027 και επιτρέπεται η νωρίτερη εφαρμογή. Το Πρότυπο αυτό δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Τροποποιήσεις στην Ταξινόμηση και Επιμέτρηση των Χρηματοοικονομικών μέσων (Τροποποιήσεις ΔΠΧΑ 9 και ΔΠΧΑ 7) (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2026)

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

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

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

- ΔΠΧΑ 1 Πρώτη εφαρμογή των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς- Λογιστική αντιστάθμισης κατά την πρώτη εφαρμογή
- ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις:
 - Κέρδος ή ζημιά κατά την αποαναγνώριση
 - Γνωστοποιήσεις διαφορών μεταξύ εύλογης αξίας και τιμής συναλλαγής
 - Γνωστοποιήσεις πιστωτικού κινδύνου
- ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά μέσα,
 - Αποαναγνώριση υποχρεώσεων μίσθωσης
 - Τιμή συναλλαγής
- ΔΠΧΑ 10 Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις – Προσδιορισμός ενός «εκ των πραγμάτων

εντολοδόχου”

- ΔΛΠ 7 Κατάσταση Ταμειακών Ροών-Μέθοδος Κόστους

Οι τροποποιήσεις του ΔΠΧΑ 9 αποσαφηνίζουν:

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

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

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

Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 9 και ΔΠΧΑ 7 «Συμβάσεις ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές»

Στις 18 Δεκεμβρίου 2024 το Συμβούλιο των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων δημοσίευσε τροποποιήσεις στα ΔΠΧΑ 9 και ΔΠΧΑ 7 σχετικά με συμβάσεις παραγόμενης από φυσικές πηγές ηλεκτρικής ενέργειας. Σκοπός των τροποποιήσεων αυτών είναι να αποτυπωθούν καλύτερα οι επιπτώσεις των φυσικών και εικονικών συμβάσεων ηλεκτρικής ενέργειας στις οικονομικές καταστάσεις,

Πιο συγκεκριμένα οι τροποποιήσεις περιλαμβάνουν:

- διευκρινίσεις σχετικά με την εφαρμογή των απαιτήσεων «ιδίας χρήσης»
- επιτρέπεται η λογιστική αντιστάθμισης όταν αυτές οι συμβάσεις χρησιμοποιούνται ως μέσα αντιστάθμισης
- προσθήκη νέων απαιτήσεων γνωστοποίησης για να μπορέσουν οι επενδυτές να κατανοήσουν την επίδραση αυτών των συμβάσεων στη χρηματοοικονομική απόδοση και τις ταμειακές ροές της εταιρείας.

Οι Τροποποιήσεις θα πρέπει να εφαρμόζονται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01 Ιανουαρίου 2026 και επιτρέπεται η νωρίτερη εφαρμογή. Οι Τροποποιήσεις αυτές δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

2.4 Ξένο νόμισμα

Συναλλαγές σε ξένο νόμισμα

Οι συναλλαγές σε ξένα νομίσματα μετατρέπονται στο λειτουργικό νόμισμα με βάση τις ισοτιμίες που ισχύουν κατά την ημερομηνία των συναλλαγών. Κέρδη και ζημιές από συναλλαγματικές διαφορές οι οποίες προκύπτουν από την εκκαθάριση τέτοιων συναλλαγών κατά τη διάρκεια της χρήσης και από τη μετατροπή των χρηματοοικονομικών στοιχείων που εκφράζονται σε ξένο νόμισμα με τις ισχύουσες ισοτιμίες κατά την ημερομηνία ισολογισμού, αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα. Στην περίπτωση που αναφέρονται σε πράξεις αντιστάθμισης κινδύνων χρηματοροών ή σε πράξεις αντιστάθμισης κινδύνων καθαρών επενδύσεων μεταφέρονται απ' ευθείας στην καθαρή θέση. Τα κέρδη και ζημιές από συναλλαγματικές διαφορές συμπεριλαμβάνονται στην ίδια γραμμή των αποτελεσμάτων, στην οποία εμφανίζεται και η συναλλαγή από την οποία προήλθαν, εκτός των συναλλαγματικών διαφορών

που προέρχονται από δάνεια, καταθέσεις και ταμειακά διαθέσιμα, τα οποία εμφανίζονται σε ξεχωριστή γραμμή (Κέρδη/(Ζημιές) από συναλλαγματικές διαφορές).

2.5 Ενσώματα πάγια

Όλα τα ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός επιμετρώνται στο κόστος κτήσεως μείον συσσωρευμένες αποσβέσεις και τυχόν απομείωση. Το κόστος κτήσεως περιλαμβάνει όλες τις δαπάνες που συνδέονται άμεσα με την απόκτηση των παγίων στοιχείων. Τα οικόπεδα δεν υπόκεινται σε απόσβεση.

Μεταγενέστερες δαπάνες καταχωρούνται σε επαύξηση της λογιστικής αξίας των ενσωμάτων παγίων ή ως ξεχωριστό πάγιο μόνον εάν είναι πιθανό μελλοντικά οικονομικά οφέλη σχετιζόμενα με το πάγιο να εισρεύσουν στην Εταιρεία και το κόστος τους μπορεί να επιμετρηθεί αξιόπιστα.

Το κόστος επισκευών και συντηρήσεων αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα όταν πραγματοποιείται εκτός από το κόστος της περιοδικής γενικής συντήρησης του εργοστασίου παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που κεφαλαιοποιείται και αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα με τη σταθερή μέθοδο στην περίοδο που καλύπτει η συντήρηση.

Οι αποσβέσεις των άλλων στοιχείων των ενσωμάτων παγίων υπολογίζονται με την σταθερή μέθοδο μέσα στην ωφέλιμη ζωή τους που έχει ως εξής για τις βασικές κατηγορίες παγίων:

-Κτίρια	20-30 έτη
-Μηχανήματα και λοιπός εξοπλισμός	20-30 έτη
-Έπιπλα και σκεύη	5 έτη
-Μεταφορικά μέσα	6 έτη
-Υπολογιστές, H/W και S/W	3 - 5 έτη

Οι υπολειμματικές αξίες και οι ωφέλιμες ζωές των ενσωμάτων παγίων υπόκεινται σε επανεξέταση στο τέλος κάθε χρήσης. Όταν η λογιστική αξία των ενσωμάτων παγίων υπερβαίνει την ανακτήσιμη αξία, η διαφορά (απομείωση) καταχωρείται άμεσα ως έξοδο στα αποτελέσματα.

Απομείωση μη Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων

Σε κάθε ημερομηνία αναφοράς η Εταιρεία επανεξετάζει τα μη χρηματοοικονομικά περιουσιακά της στοιχεία που υπόκεινται σε απόσβεση για να προσδιορίσει εάν υπάρχει ένδειξη απομείωσης. Εάν υπάρχει τέτοια ένδειξη, εκτιμάται το ανακτήσιμο ποσό του περιουσιακού στοιχείου. Τα άυλα περιουσιακά στοιχεία που έχουν απεριόριστη ωφέλιμη ζωή ή άυλα περιουσιακά στοιχεία που δεν είναι έτοιμα προς χρήση δεν υπόκεινται σε απόσβεση και ελέγχονται ετησίως για απομείωση. Για τον έλεγχο απομείωσης, τα περιουσιακά στοιχεία ομαδοποιούνται στη μικρότερη ομάδα περιουσιακών στοιχείων που δημιουργούν ταμειακές εισροές άλλων περιουσιακών στοιχείων ή CGU. Το ανακτήσιμο ποσό ενός περιουσιακού στοιχείου ή CGU είναι το μεγαλύτερο μεταξύ της αξίας χρήσης και της εύλογης αξίας μείον το κόστος διάθεσης. Η αξία χρήσης βασίζεται στις εκτιμώμενες μελλοντικές ταμειακές ροές, προεξοφλημένες στην παρούσα αξία τους χρησιμοποιώντας προεξοφλητικό επιτόκιο που αντικατοπτρίζει την τρέχουσα εκτίμηση της αγοράς για τη χρονική αξία του χρήματος και τους ειδικούς κινδύνους για το περιουσιακό στοιχείο ή τη CGU.

Ζημία απομείωσης αναγνωρίζεται εάν η λογιστική αξία ενός περιουσιακού στοιχείου ή CGU υπερβαίνει το ανακτήσιμο ποσό του. Οι προηγούμενες απομειώσεις μη χρηματοοικονομικών

περιουσιακών στοιχείων (εκτός από την υπεραξία) εξετάζονται για πιθανή αντιστροφή σε κάθε ημερομηνία αναφοράς.

Οι ζημιές απομείωσης αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα. Διατίθενται πρώτα για τη μείωση της λογιστικής αξίας οποιασδήποτε υπεραξίας που διατίθεται στην CGU και στη συνέχεια για τη μείωση της λογιστικής αξίας άλλων περιουσιακών στοιχείων στην CGU σε αναλογική βάση.

Το 2021, μετά την ολοκλήρωση της ανανέωσης και αναβάθμισης του εργοστασίου στις Θεσσαλονίκη, η εταιρεία αποφάσισε να παρατείνει την ωφέλιμη ζωή του. Συγκεκριμένα, η υπολειπόμενη ωφέλιμη ζωή του εργοστασίου προσαρμόστηκε στα 30 χρόνια από 20 χρόνια που ήταν αρχικά.

Κέρδη ή ζημιές από την πώληση ενσωμάτων παγίων, καθορίζονται από τη διαφορά μεταξύ του τιμήματος που λαμβάνεται και της λογιστικής τους αναπόσβεστης αξίας. Τα κέρδη ή οι ζημιές αυτές αναγνωρίζονται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων και Συνολικών Εισοδημάτων στο κονδύλι «Λοιπές ζημιές κέρδη/καθαρά».

2.6 Κεφαλαιοποίηση τόκων

Έξοδα δανεισμού που σχετίζονται άμεσα με την απόκτηση, κατασκευή ή παραγωγή στοιχείων παγίου ενεργητικού κεφαλαιοποιούνται για το χρονικό διάστημα που απαιτείται μέχρι την ολοκλήρωση της κατασκευής και μέχρι αυτά να καταστούν έτοιμα προς χρήση.

Περιουσιακό στοιχείο που πληροί τις προϋποθέσεις είναι ένα περιουσιακό στοιχείο που κατ' ανάγκη χρειάζεται μια σημαντική χρονική περίοδο προετοιμασίας για τη χρήση για την οποία προορίζεται ή για την πώληση του.

Έξοδα δανεισμού κεφαλαιοποιούνται εάν τα κεφάλαια που αντλήθηκαν χρησιμοποιήθηκαν ειδικά για την απόκτηση παγίων περιουσιακών στοιχείων. Αν τα κεφάλαια που αντλήθηκαν γενικά χρησιμοποιήθηκαν για την απόκτηση παγίων περιουσιακών στοιχείων, το μέρος των εξόδων δανεισμού που κεφαλαιοποιείται καθορίζεται εφαρμόζοντας ένα συντελεστή κεφαλαιοποίησης επί του κόστους απόκτησης του παγίου. Όλα τα υπόλοιπα έξοδα δανεισμού αναγνωρίζονται στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος.

2.7 Άυλα περιουσιακά στοιχεία

Λογισμικό

Το κόστος λογισμικού περιλαμβάνει το κόστος αγοράς λογισμικών προγραμμάτων (ERP).

Το κόστος των αδειών για τη χρήση λογισμικού κεφαλαιοποιείται με βάση το κόστος απόκτησης και ανάπτυξης του συγκεκριμένου λογισμικού έως ότου να είναι έτοιμο προς χρήση. Τα κόστη αυτά αποσβένονται κατά τη διάρκεια της εκτιμώμενης ωφέλιμης ζωής τους (3-5 χρόνια) με την σταθερή μέθοδο απόσβεσης.

Ρηχή σύνδεση (Shallow connection)

Ως Ρηχές Συνδέσεις ορίζονται τα έργα επέκτασης του Ελληνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΕΣΦΑ) για την σύνδεση μεμονωμένων καταναλωτών και περιλαμβάνουν το σύνολο των εγκαταστάσεων και εξοπλισμού που απαιτούνται, σύμφωνα με τον Διαχειριστή, για την σύνδεση από το όριο των εγκαταστάσεων του καταναλωτή μέχρι το ΕΣΦΑ. Οι Ρηχές Συνδέσεις κατασκευάζονται από το Διαχειριστή (ΔΕΣΦΑ) και το κόστος κατασκευής, ως το όριο των 3 εκ. ευρώ αναπροσαρμόζόμενο τιμαριθμικά (όπως ορίζει σχετική υπουργική απόφαση), καταβάλλεται από τους συγκεκριμένους καταναλωτές που αιτούνται τη σύνδεση.

Η Εταιρεία έχει το δικαίωμα της αποκλειστικής χρήσης της σύνδεσης για το Εργοστάσιο της Θίσβης, το κόστος της ρηχής σύνδεσης κεφαλαιοποιήθηκε ως άυλο περιουσιακό στοιχείο και η διάρκεια της ωφέλιμης ζωής της σύνδεσης είναι ίδια με αυτή του εργοστασίου (20 έτη).

2.8 Δικαιώματα εκπομπών

Η Elpedison A.E προμηθεύεται δικαιώματα εκπομπών ρύπων για τη κάλυψη δικών της απαιτήσεων κατά την άσκηση των βιομηχανικών της δραστηριοτήτων (δικαιώματα για ιδία χρήση). Τα δικαιώματα εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα (CO₂) η εταιρεία μπορεί να τα αγοράσει ή να τα πουλήσει στην αγορά. Τα δικαιώματα εκπομπών CO₂ στην κατοχή της εταιρείας κατά την ημερομηνία της Χρηματοοικονομικής Θέσης, στο ποσό κατά το οποίο η αξία των πραγματικών εκπομπών ρύπων είναι μεγαλύτερη του απαιτούμενου, μεταφέρονται σε μεταβατικό λογαριασμό προς άμεση ανάλωση και αποτιμώνται στο κόστος κτήσης τους. Τα δικαιώματα εκπομπών ρύπων που αναγνωρίζονται δεν αποσβένονται, υπό την προϋπόθεση ότι η υπολειμματική αξία είναι τουλάχιστον ίση με τη λογιστική αξία τους. Η υπολειμματική αξία των δικαιωμάτων είναι η τιμή στην οποία εμπορεύονται στην ελεύθερη αγορά. Από την άλλη πλευρά, εάν οι πραγματικές εκπομπές της Εταιρείας κατά τη διάρκεια του έτους υπερβαίνουν τα δικαιώματα εκπομπής που έχει στην κατοχή της, η Εταιρεία σχηματίζει πρόβλεψη κόστους αγοράς δικαιωμάτων εκπομπών που είναι απαραίτητες για να καλύψουν το έλλειμά της. Τυχόν δικαιώματα εκπομπής που έχουν αγοραστεί για την κάλυψη υποχρεώσεων προηγούμενων ετών συμψηφίζονται στο τέλος του ίδιου έτους, ενώ οποιαδήποτε διαφορά αναγνωρίζεται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων και Λοιπών Συνολικών Εισοδημάτων. Τα δικαιώματα εκπομπών αναγνωρίζονται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων και Λοιπών Συνολικών Εισοδημάτων, όταν αυτά παραδίδονται στην κυβέρνηση για το διακανονισμό της υποχρέωσης για εκπομπές ανά μονάδα με βάση την παραγωγή.

2.9 Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία

Αναγνώριση και αρχική επιμέτρηση, Ταξινόμηση

Στην αρχική αναγνώριση η Εταιρεία ταξινομεί τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία της σε: Χρηματοοικονομικά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων και σε αποσβεσμένο κόστος. Τα Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία δεν αναταξινομούνται εκτός από την περίπτωση όπου η Εταιρεία αλλάξει το επιχειρηματικό της μοντέλο διαχείρισης των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων, στην οποία περίπτωση, όλα τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που επηρεάζονται, αναταξινομούνται την πρώτη μέρα της χρήσης που ακολουθεί την αλλαγή του επιχειρηματικού μοντέλου.

Ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο, το οποίο δεν έχει καθορισθεί ως επιμετρούμενο σε εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων, επιμετράται στο αποσβεσμένο κόστος αν πληρούνται και τα δύο παρακάτω κριτήρια:

- Διακρατείται με σκοπό την είσπραξη συμβατικών ταμιακών ροών, και
- Από τους συμβατικούς του όρους δημιουργούνται ταμιακές ροές σε συγκεκριμένες ημερομηνίες που είναι αποκλειστικά πληρωμές κεφαλαίου και τόκοι για το οφειλόμενο κύριο ποσό.

Όλα τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που δεν ταξινομούνται σε αποσβεσμένο κόστος όπως περιγράφεται ανωτέρω, ταξινομούνται ως επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων, συμπεριλαμβανόμενων των παράγωγων χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων.

Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία - μεταγενέστερη επιμέτρηση

(α) Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων.

Αυτά τα περιουσιακά στοιχεία αποτιμώνται στη συνέχεια στην εύλογη αξία. Τα καθαρά κέρδη και ζημίες, συμπεριλαμβανομένων τυχόν τόκων, αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα.

(β) Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στο αποσβεσμένο κόστος

Αυτά τα περιουσιακά στοιχεία στη συνέχεια αποτιμώνται στο αποσβεσμένο κόστος χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Το αποσβεσμένο κόστος μειώνεται με τυχόν ζημίες απομείωσης. Έσοδα από τόκους, συναλλαγματικά κέρδη και ζημίες και απομειώσεις αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα. Τυχόν κέρδος ή ζημία από τη διαγραφή αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα.

Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις, ταξινόμηση, μεταγενέστερη επιμέτρηση και κέρδη και ζημίες

Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις ταξινομούνται ως αποτιμώμενες στο αποσβεσμένο κόστος ή στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων. Μια χρηματοοικονομική υποχρέωση ταξινομείται στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων αν έχει ταξινομηθεί ως κατεχόμενη για διαπραγμάτευση ή είναι παράγωγο ή ορίζεται ως τέτοια κατά την αρχική αναγνώριση. Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις που αποτιμώνται στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων, αποτιμώνται στην εύλογη αξία και τα καθαρά κέρδη ή ζημίες, συμπεριλαμβανομένων τυχόν εξόδων τόκων, αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα. Οι λοιπές χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις αποτιμώνται στη συνέχεια στο αποσβεσμένο κόστος χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Έξοδα τόκων και συναλλαγματικά κέρδη και ζημίες αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα. Τυχόν κέρδος ή ζημία από τη διαγραφή αναγνωρίζεται επίσης στα αποτελέσματα.

Διαγραφή

Η Εταιρεία διαγράφει ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο όταν:

- Τα συμβατικά δικαιώματα στις ταμειακές ροές από το χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο λήξουν, ή
- Μεταβιβάζει το δικαίωμα λήψης των συμβατικών ταμειακών ροών σε μια συναλλαγή στην οποία είτε:

(α) Ουσιαστικά μεταφέρονται όλοι οι κίνδυνοι και τα οφέλη της ιδιοκτησίας του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου, ή

(β) Η Εταιρεία ούτε μεταβιβάζει ούτε διατηρεί ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη της ιδιοκτησίας και δεν διατηρεί τον έλεγχο του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου.

Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις

Η Εταιρεία διαγράφει μια χρηματοοικονομική υποχρέωση όταν οι συμβατικές της υποχρεώσεις εκπληρώνονται ή ακυρώνονται ή λήγουν. Η Εταιρεία διαγράφει, επίσης, μια χρηματοοικονομική υποχρέωση όταν τροποποιούνται οι όροι της και οι ταμειακές ροές από την τροποποιημένη υποχρέωση είναι ουσιαστικά διαφορετικές, οπότε μια νέα χρηματοοικονομική υποχρέωση βάσει των τροποποιημένων όρων αναγνωρίζεται στην εύλογη αξία.

Κατά την παύση αναγνώρισης, η διαφορά μεταξύ της λογιστικής αξίας που έχει εξαλειφθεί και του καταβληθέντος ανταλλάγματος (συμπεριλαμβανομένων τυχόν μεταβιβαζόμενων μη μετρητών περιουσιακών στοιχείων ή υποχρεώσεων) αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα.

Συμψηφισμός

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία και οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις συμψηφίζονται και το καθαρό ποσό παρουσιάζεται στα αποτελέσματα όταν, και μόνο όταν, η Εταιρεία έχει επί του παρόντος νομικά εκτελεστό δικαίωμα να συμψηφίσει τα ποσά και προτίθεται είτε να τα διακανονίσει σε καθαρή βάση είτε να ρευστοποιήσει το περιουσιακό στοιχείο και να τακτοποιήσει την υποχρέωση ταυτόχρονα.

2.10 Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία

Τα παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη τους αξία στην ημερομηνία σύναψης της συμβάσεως και μεταγενέστερα επιμετρούνται στην εύλογή τους αξία. Η μέθοδος αναγνώρισης του κέρδους ή ζημιάς που απορρέει από την παραπάνω αποτίμηση εξαρτάται από το κατά πόσον αυτά τα παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία έχουν προσδιοριστεί ως εργαλεία αντιστάθμισης κινδύνου και αν αυτό ισχύει, και από τη φύση του αντικειμένου αντιστάθμισης.

Η Εταιρεία εκτίθεται σε κίνδυνο συναλλαγματικής ισοτιμίας USD, μέσω του κόστους φυσικού αερίου που εκφράζεται σε USD και των προμηθευτών της που εκφράζονται σε Ευρώ χρησιμοποιώντας τη συναλλαγματική ισοτιμία σε μια συγκεκριμένη ημερομηνία. Η Εταιρεία μετριάξει αυτόν τον κίνδυνο με αντιστάθμιση της εύλογης αξίας των συναλλαγών σε καθημερινή βάση, η οποία αποτελείται από μια απλή προθεσμιακή σύμβαση συναλλάγματος. Η Εταιρεία κατηγοριοποιεί τα παράγωγα σε παράγωγα αντιστάθμισης της εύλογης αξίας που έχει αναγνωριστεί σαν ενεργητικό ή παθητικό στοιχείο ή μια εταιρική υποχρέωση (fair value hedge).

Η Εταιρεία καταγράφει κατά την ημερομηνία συναλλαγής τη σχέση μεταξύ του αντισταθμιστικού εργαλείου και του αντικειμένου αντιστάθμισης καθώς και του σκοπού διαχείρισης κινδύνου και της στρατηγικής υλοποίησης συναλλαγών αντιστάθμισης κινδύνου. Η Εταιρεία καταγράφει επίσης το αρχικό σκεπτικό αντιστάθμισης κινδύνου καθώς και κατά τη διάρκεια των συναλλαγών το κατά πόσο τα εργαλεία που χρησιμοποιούνται σε αυτές τις συναλλαγές είναι αποτελεσματικά στο να αντισταθμίζουν διακυμάνσεις στις εύλογες αξίες των αντικειμένων αντιστάθμισης.

Η συνολική εύλογη αξία του μέσου αντιστάθμισης ταξινομείται ως μη-κυκλοφορούν περιουσιακό στοιχείο ή υποχρέωση όταν το εναπομένον αντισταθμιζόμενο στοιχείο είναι περισσότερο από 12 μήνες και ως κυκλοφορούν περιουσιακό στοιχείο ή υποχρέωση, όταν η εναπομένουσα διάρκεια του αντισταθμιζόμενου στοιχείου είναι μικρότερη από 12 μήνες.

Μεταβολές στην εύλογη αξία των παραγώγων χρηματοοικονομικών εργαλείων που δεν πληρούν τις προϋποθέσεις λογιστικής αντιστάθμισης κινδύνου επιμετρούνται στην εύλογη αξία μέσω της Κατάστασης Αποτελεσμάτων και Λοιπών Συνολικών Εισοδημάτων.

Η Εταιρεία κατά τη διάρκεια της χρήσης που έληξε την 31/12/2024 δεν είχε τέτοια παράγωγα.

2.11 Αποθέματα

Τα αποθέματα περιλαμβάνουν ανταλλακτικά για την συντήρηση και σωστή λειτουργία των εργοστασίων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, μαζούτ ως εναλλακτικό καύσιμο το οποίο αναγνωρίζεται ως αναλώσιμο και LNG.

Τα αποθέματα αποτιμώνται στην χαμηλότερη αξία μεταξύ κόστους κτήσεως και καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας. Το κόστος προσδιορίζεται με την μέθοδο του μηνιαίου μέσου σταθμικού κόστους. Η καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία εκτιμάται με βάση τις τρέχουσες τιμές πώλησης των αποθεμάτων στα πλαίσια της συνήθους δραστηριότητας, αφαιρώντας τυχόν κόστος ολοκλήρωσης και των εξόδων πώλησης όπου συντρέχει περίπτωση. Τα ανταλλακτικά που καταναλώνονται μέσα στο χρόνο παρακολουθούνται λογιστικά ως αποθέματα και αναγνωρίζονται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων και Λοιπών Συνολικών Εισοδημάτων όταν καταναλώνονται.

2.12 Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις

Οι απαιτήσεις από πελάτες με πιστωτικούς όρους από 15 – 90 μέρες αρχικά καταχωρούνται στην εύλογη αξία τους και μεταγενέστερα επιμετρούνται στο αναπόσβεστο κόστος με την χρήση του πραγματικού επιτοκίου, αφαιρουμένων των προβλέψεων απομείωσης.

Αναφορικά με τις μη επισφαλείς εμπορικές απαιτήσεις, η Εταιρεία εφαρμόζει την απλοποιημένη προσέγγιση του ΔΠΧΑ 9 και υπολογίζει τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες καθ' όλη τη διάρκεια ζωής των απαιτήσεων. Για το σκοπό αυτό χρησιμοποιεί πίνακα με τον οποίο υπολογίζονται οι σχετικές προβλέψεις με τρόπο που αντανάκλα την εμπειρία από παρελθόντα γεγονότα καθώς και προβλέψεις της μελλοντικής οικονομικής κατάστασης των πελατών και του οικονομικού περιβάλλοντος. Το ποσό της πρόβλεψης αναγνωρίζεται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων και Λοιπών Συνολικών Εισοδημάτων (Σημ.9).

2.13 Απαιτήσεις από ασφαλιστικές εταιρείες

Ασφαλιστικές και λοιπές απαιτήσεις περιλαμβάνονται στις λοιπές απαιτήσεις και καταχωρούνται όταν καταστούν δεδουλευμένες και αντιπροσωπεύουν το ποσό των απαιτήσεων, καθαρό από αφαιρούμενα ποσά, τα οποία αναμένεται να επανακτηθούν από τις ασφαλιστικές εταιρείες. Οι απαιτήσεις από ασφαλιστικές εταιρείες καταχωρούνται μόνο εφόσον είναι βέβαιο ότι θα προκύψουν οικονομικά οφέλη.

2.14 Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα

Τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα περιλαμβάνουν τα μετρητά, τις καταθέσεις όψεως και προθεσμίας, τις βραχυπρόθεσμες, μέχρι 3 μήνες, επενδύσεις υψηλής ρευστοποίησης και χαμηλού ρίσκου.

Τα δεσμευμένα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα περιλαμβάνονται στη γραμμή «Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις».

2.15 Μετοχικό κεφάλαιο

Το μετοχικό κεφάλαιο περιλαμβάνει τις κοινές μετοχές της Εταιρείας. Άμεσα έξοδα για την έκδοση μετοχών, εμφανίζονται μετά την αφαίρεση του σχετικού φόρου εισοδήματος, σε μείωση του προϊόντος της έκδοσης. Το τίμημα που καταβλήθηκε πλέον της ονομαστικής αξίας ανά μετοχή καταχωρείται στο λογαριασμό «Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο» στα ίδια κεφάλαια.

2.16 Δανεισμός

Τα δάνεια καταχωρούνται αρχικά στην εύλογη αξία τους, μειωμένα με τα τυχόν άμεσα έξοδα για την πραγματοποίηση της συναλλαγής. Μεταγενέστερα αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος. Τυχόν διαφορά μεταξύ του εισπραχθέντος ποσού (καθαρό από σχετικά έξοδα) και της αξίας εξόφλησης αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα κατά την διάρκεια του δανεισμού βάσει της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου.

Τα δάνεια χαρακτηρίζονται ως βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις εκτός εάν η Εταιρεία έχει το οριστικό δικαίωμα να αναβάλλει την εξόφληση για τουλάχιστον 12 μήνες μετά την ημερομηνία του ισολογισμού.

2.17 Τρέχουσα και αναβαλλόμενη φορολογία

Ο φόρος εισοδήματος της περιόδου αποτελείται από την τρέχουσα και την αναβαλλόμενη φορολογία. Ο φόρος αναγνωρίζεται στην «Κατάσταση Αποτελεσμάτων και Συνολικών Εισοδημάτων» εκτός και αν σχετίζεται με ποσά που έχουν αναγνωριστεί στα «Λοιπά συνολικά έσοδα χρήσεως» ή απευθείας στα «Ίδια Κεφάλαια». Σε αυτή την περίπτωση ο φόρος επίσης αναγνωρίζεται στα «Λοιπά συνολικά έσοδα χρήσεως» ή απευθείας στα «Ίδια Κεφάλαια».

Ο φόρος εισοδήματος επί των κερδών, υπολογίζεται με βάση τους φορολογικούς συντελεστές και τη φορολογική νομοθεσία που έχει θεσπιστεί κατά την ημερομηνία ισολογισμού.

Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος προσδιορίζεται με την μέθοδο της υποχρέωσης που προκύπτει από τις προσωρινές διαφορές μεταξύ της λογιστικής αξίας και της φορολογικής βάσης των περιουσιακών στοιχείων και των υποχρεώσεων που εμφανίζονται στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις. Ωστόσο ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος προκύπτει από την αρχική αναγνώριση στοιχείου του ενεργητικού ή του παθητικού σε συναλλαγή, εκτός επιχειρηματικής συνένωσης, η οποία όταν έγινε δεν επηρέασε ούτε το λογιστικό ούτε το φορολογικό κέρδος ή ζημία. Ο αναβαλλόμενος φόρος προσδιορίζεται με τους φορολογικούς συντελεστές και νόμους που ισχύουν κατά την ημερομηνία του ισολογισμού και αναμένεται να ισχύσουν όταν οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις θα πραγματοποιηθούν ή οι αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις θα αποπληρωθούν.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται στο βαθμό για τον οποίο ενδέχεται να υπάρξει μελλοντικό φορολογητέο κέρδος για την χρησιμοποίηση της προσωρινής διαφοράς που δημιουργεί την αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις συμψηφίζονται μόνο εάν επιτρέπεται νομικά ο συμψηφισμός φορολογικών απαιτήσεων και υποχρεώσεων και εφόσον οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις προκύπτουν από την ίδια φορολογούσα αρχή επί της οντότητας που φορολογείται ή και επί διαφορετικών οντοτήτων και υπάρχει η πρόθεση η τακτοποίηση να γίνει με συμψηφισμό.

Στο βαθμό που δεν είναι πιθανή η ύπαρξη διαθέσιμων φορολογητέων κερδών στο μέλλον, τα οποία να μπορούν να χρησιμοποιηθούν για τον συμψηφισμό φορολογικών απαιτήσεων, δεν αναγνωρίζεται αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση.

2.18 Παροχές στο προσωπικό

Η Εταιρεία έχει προγράμματα καθορισμένων εισφορών και παροχών.

Πρόγραμμα καθορισμένων εισφορών

Ένα σχέδιο καθορισμένων εισφορών είναι ένα συνταξιοδοτικό πρόγραμμα βάσει του οποίου η Εταιρεία καταβάλλει σταθερές εισφορές σε μία ξεχωριστή οντότητα. Η Εταιρεία δεν έχει οποιαδήποτε νομική ή τεκμαιρόμενη υποχρέωση να πληρώσει περαιτέρω εισφορές εάν το ταμείο δεν κατέχει επαρκή περιουσιακά στοιχεία για να πληρώσει στους υπαλλήλους τα ωφελήματα που αναλογούν στις υπηρεσίες τους κατά την τρέχουσα και τις προηγούμενες περιόδους.

Για τα προγράμματα καθορισμένων εισφορών, η εταιρία καταβάλλει εισφορές στη δημόσια διαχείριση της κοινωνικής ασφάλισης σε υποχρεωτική βάση. Το προσωπικό καλύπτεται κυρίως από τον Εθνικό Οργανισμό Ασφάλισης σε σχέση με τον ιδιωτικό τομέα («ΕΦΚΑ»), το οποίο χορηγεί συνταξιοδοτικές και ιατροφαρμακευτικές παροχές. Κάθε εργαζόμενος είναι υποχρεωμένος να συνεισφέρει μέρος του μηνιαίου μισθού του στο ταμείο, ενώ ένα τμήμα της συνολικής εισφοράς καλύπτεται από την Εταιρεία.

Η Εταιρεία δεν έχει επιπρόσθετες υποχρεώσεις αφού οι εισφορές έχουν καταβληθεί. Οι εισφορές αναγνωρίζονται ως δαπάνη ασφάλισης των υπαλλήλων όταν οφείλονται. Οι προπληρωμένες εισφορές αναγνωρίζονται ως περιουσιακό στοιχείο στο βαθμό που στο μέλλον αναμένεται επιστροφή μετρητών ή μείωση στις εισφορές.

Το πρόγραμμα καθορισμένων παροχών της Εταιρείας είναι ένα «συνταξιοδοτικό ασφαλιστικό πρόγραμμα» το οποίο καθορίζει ότι ο εργαζόμενος κατά τη συνταξιοδότησή του, θα λάβει το 100% του ασφαλισμένου ποσού.

Πρόγραμμα καθορισμένων παροχών

Ένα πρόγραμμα καθορισμένων παροχών είναι ένα συνταξιοδοτικό πρόγραμμα το οποίο καθορίζει ένα ποσό σύνταξης που θα λάβει ο εργαζόμενος κατά τη συνταξιοδότησή του. Συνήθως εξαρτάται από έναν ή περισσότερους παράγοντες όπως η ηλικία, τα χρόνια υπηρεσίας και οι απολαβές. Η Εταιρεία υποχρεούται από το νόμο να καταβάλλει στους εργαζομένους εφάπαξ ποσό κατά την συνταξιοδότηση τους. Κανένα από τα προγράμματα καθορισμένων παροχών της Εταιρείας δεν χρηματοδοτείται.

Η υποχρέωση που καταχωρείται στον ισολογισμό για τα προγράμματα καθορισμένων παροχών είναι η παρούσα αξία της υποχρέωσης για την καθορισμένη παροχή, κατά την ημερομηνία ισολογισμού, μαζί με τις αναπροσαρμογές για μη αναγνωρισμένα αναλογιστικά κέρδη ή ζημίες και κόστη προηγούμενων χρήσεων. Η υποχρέωση της καθορισμένης παροχής υπολογίζεται ετησίως από ανεξάρτητο αναλογιστή με τη χρήση της μεθόδου της προβλεπόμενης πιστωτικής μονάδας (projected unit credit method). Η παρούσα αξία της υποχρέωσης καθορισμένων παροχών υπολογίζεται με προεξόφληση των μελλοντικών χρηματικών εκροών με συντελεστή προεξόφλησης το επιτόκιο των μακροπροθέσμων υψηλής πιστοληπτικής διαβάθμισης εταιρικών ομολόγων στο νόμισμα στο οποίο θα καταβληθούν οι παροχές, που έχουν διάρκεια περίπου ίση με το συνταξιοδοτικό πρόγραμμα.

Το κόστος τρέχουσας υπηρεσίας του προγράμματος καθορισμένων παροχών που αναγνωρίζεται στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων στις αποδοχές προσωπικού, αντανακλά την αύξηση της υποχρέωσης καθορισμένων παροχών που προέρχεται από υπηρεσία εργαζομένου κατά την τρέχουσα περίοδο, αλλαγές της παροχής, περικοπές και διακανονισμούς. Το αναγνωρισμένο κόστος προϋπηρεσίας καταχωρείται άμεσα στα αποτελέσματα. Τα αναλογιστικά κέρδη ή ζημίες που προκύπτουν από εμπειρικές αναπροσαρμογές και αλλαγές σε αναλογιστικές παραδοχές χρεώνονται ή πιστώνονται στα ίδια κεφάλαια μέσω των λοιπών συνολικών εσόδων κατά την περίοδο την οποία προκύπτουν.

Τα αναλογιστικά κέρδη και ζημίες που προκύπτουν από προσαρμογές λόγω εμπειρίας και αλλαγές στις αναλογιστικές παραδοχές χρεώνονται ή πιστώνονται στα ίδια κεφάλαια στα λοιπά συνολικά εισοδήματα την περίοδο στην οποία προκύπτουν.

Το καθαρό κόστος τόκων υπολογίζεται ως το καθαρό ποσό μεταξύ της υποχρέωσης για το πρόγραμμα καθορισμένων παροχών και της εύλογης αξίας των περιουσιακών στοιχείων του προγράμματος επί το επιτόκιο προεξόφλησης.

Το κόστος προϋπηρεσίας αναγνωρίζεται απευθείας στην «Κατάσταση Αποτελεσμάτων και Λοιπών Συνολικών Εισοδημάτων».

Οι παροχές τερματισμού της απασχόλησης πληρώνονται όταν οι εργαζόμενοι αποχωρούν πριν την ημερομηνία συνταξιοδότησεως. Οι παροχές τερματισμού της απασχόλησης υπολογίζονται σύμφωνα με τις προβλέψεις του νόμου.

2.19 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις

Οι προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη αξία τους και μεταγενέστερα επιμετρούνται σύμφωνα με το αποσβεσμένο κόστος όπου και χρησιμοποιείται η μέθοδος του πραγματικού επιτοκίου. Οι υποχρεώσεις ταξινομούνται σε βραχυπρόθεσμες αν η πληρωμή επίκειται εντός ενός έτους ή λιγότερο. Εάν όχι παρουσιάζονται μέσα στις μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις.

2.20 Μισθώσεις

Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΩΣ ΜΙΣΘΩΤΗΣ

Κατά την έναρξη της σύμβασης, η Εταιρεία αξιολογεί εάν η σύμβαση είναι ή περιέχει μίσθωση. Μια σύμβαση είναι ή περιέχει μίσθωση, εάν η σύμβαση μεταβιβάζει το δικαίωμα ελέγχου της χρήσης ενός προσδιορισμένου περιουσιακού στοιχείου για ένα χρονικό διάστημα με αμοιβή.

Η Εταιρεία αναγνωρίζει δικαίωμα χρήσης ενός περιουσιακού στοιχείου και μια υποχρέωση μίσθωσης κατά την ημερομηνία έναρξης της μίσθωσης. Το δικαίωμα χρήσης του περιουσιακού στοιχείου επιμετράται αρχικά στο κόστος, το οποίο περιλαμβάνει το αρχικό ποσό της υποχρέωσης μίσθωσης προσαρμοσμένο με τυχόν πληρωμές μίσθωσης που πραγματοποιήθηκαν πριν από την ημερομηνία έναρξης, συν τυχόν αρχικά άμεσα έξοδα που πραγματοποιήθηκαν και μια εκτίμηση του κόστους διάλυσης και αφαίρεσης του υποκείμενου περιουσιακού στοιχείου ή αποκατάστασης του υποκείμενου περιουσιακού στοιχείου ή του τόπου στον οποίο βρίσκεται, μείον τυχόν κίνητρα μίσθωσης που ελήφθησαν.

Το δικαίωμα χρήσης περιουσιακού στοιχείου στη συνέχεια αποσβένεται με τη σταθερή μέθοδο από την ημερομηνία έναρξης έως το τέλος της περιόδου μίσθωσης, εκτός εάν στη σύμβαση μίσθωσης προβλέπεται η μεταβίβαση της κυριότητας του υποκείμενου περιουσιακού στοιχείου στο τέλος της περιόδου μίσθωσης ή το κόστος του δικαιώματος χρήσης περιουσιακού στοιχείου αντικατοπτρίζει ότι η Εταιρεία θα ασκήσει το δικαίωμα αγοράς. Στην περίπτωση αυτή, το δικαίωμα χρήσης περιουσιακού στοιχείου θα αποσβεσθεί κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής του υποκείμενου περιουσιακού στοιχείου, η οποία καθορίζεται στην ίδια βάση με εκείνη των αντίστοιχων ενσώματων παγίων. Επιπλέον, το δικαίωμα χρήσης περιουσιακού στοιχείου μειώνεται περιοδικά με τυχόν ζημίες απομείωσης και προσαρμόζεται για τυχόν επανεκτίμηση της υποχρέωσης μίσθωσης.

Η υποχρέωση μίσθωσης επιμετράται αρχικά στην παρούσα αξία των μισθωμάτων που δεν καταβάλλονται κατά την ημέρα έναρξης, προεξοφλούνται με τη χρήση του επιτοκίου που δηλώνεται στη μίσθωση ή εάν το επιτόκιο αυτό δεν μπορεί να προσδιοριστεί εύκολα, το επιτόκιο δανεισμού της Εταιρείας. Γενικά, η Εταιρεία χρησιμοποιεί το επιτόκιο δανεισμού. Η υποχρέωση μίσθωσης επιμετράται στο αποσβεσμένο κόστος με τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Αναπροσαρμόζεται όταν υπάρχει μεταβολή στις μελλοντικές πληρωμές μισθωμάτων που προκύπτουν από μεταβολή του δείκτη ή του επιτοκίου, εάν υπάρχει μεταβολή στην εκτίμηση της Εταιρείας για το ποσό που αναμένεται να καταβληθεί στο πλαίσιο εγγύησης υπολειμματικής αξίας, εάν η Εταιρεία αλλάξει την εκτίμησή της για το αν θα ασκήσει δικαίωμα αγοράς, παράτασης ή καταγγελίας ή εάν υπάρξει ουσιαστική μεταβολή του μισθώματος. Όταν η υποχρέωση μίσθωσης επιμετράται εκ νέου με αυτόν τον τρόπο, γίνεται αντίστοιχη προσαρμογή στη λογιστική αξία του δικαιώματος χρήσης του περιουσιακού στοιχείου. Σε περίπτωση που η τρέχουσα αξία του μειωθεί στο μηδέν, η διαφορά καταχωρείται στα αποτελέσματα χρήσης.

Η Εταιρεία παρουσιάζει τα δικαιώματα χρήσης των περιουσιακών στοιχείων στα Ενσώματα Πάγια και τις υποχρεώσεις μίσθωσης στα κονδύλια «Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις» και «Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις», στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης. Τα δικαιώματα χρήσης περιουσιακών στοιχείων και οι υποχρεώσεις από μισθώσεις παρουσιάζονται διακριτά στις σημειώσεις (σημ.5 και 13 αντίστοιχα)

2.21 Προβλέψεις

Προβλέψεις για αποκατάσταση περιβάλλοντος, έξοδα αναδιοργάνωσης και νομικές υποθέσεις σχηματίζονται όταν η Εταιρεία έχει νομικές, συμβατικές ή άλλες υποχρεώσεις που απορρέουν από πράξεις του παρελθόντος, είναι πιθανόν να χρειασθούν μελλοντικές εκροές για την διευθέτηση αυτών των υποχρεώσεων και τα σχετικά ποσά μπορούν να υπολογισθούν με αξιοπιστία. Προβλέψεις αναδιάρθρωσης περιλαμβάνουν πρόστιμα λόγω τερματισμού συμβάσεων μισθώσεων και αμοιβές λόγω εξόδου από την υπηρεσία εργαζομένων. Προβλέψεις δεν μπορεί να σχηματιστούν για ενδεχόμενες μελλοντικές λειτουργικές ζημιές.

Οι προβλέψεις αναγνωρίζονται με βάση την παρούσα αξία των εκτιμήσεων της διοίκησης για τη δαπάνη που θα χρειαστεί για την διευθέτηση των αναμενόμενων υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων. Ο συντελεστής προεξόφλησης που χρησιμοποιείται αντικατοπτρίζει τις συνθήκες της αγοράς και τη διαχρονική αξία του χρήματος καθώς επίσης και επαυξήσεις σχετικές με την υποχρέωση.

2.22 Περιβαλλοντικές υποχρεώσεις

Οι περιβαλλοντικές δαπάνες που σχετίζονται με τρέχοντα ή μελλοντικά έσοδα, κεφαλαιοποιούνται ή εξοδοποιούνται ανάλογα με την περίπτωση. Οι δαπάνες που αφορούν υποχρεώσεις που δημιουργήθηκαν από παρελθούσες δραστηριότητες και που δεν συμβάλλουν στα τρέχοντα ή μελλοντικά έσοδα της Εταιρείας, εξοδοποιούνται.

Η Εταιρεία εφαρμόζει πολιτική για την προστασία του περιβάλλοντος η οποία συμμορφώνεται με την ισχύουσα νομοθεσία και τους όρους που απορρέουν από τις περιβαλλοντικές και λειτουργικές άδειες των δραστηριοτήτων της.

Υποχρεώσεις για περιβαλλοντικές δαπάνες επανόρθωσης ή καθαρισμού αναγνωρίζονται όταν οι σχετικές περιβαλλοντικές μελέτες ή εργασίες καθαρισμού είναι πιθανές και οι σχετικές δαπάνες μπορούν εύλογα να εκτιμηθούν. Γενικά, ο σχηματισμός των σχετικών προβλέψεων συμπίπτει με τη δέσμευση από μέρους της Εταιρείας να προβεί σε υλοποίηση επίσημου σχεδίου δράσης, σε περίπτωση αποβιομηχανοποίησης ή σε περίπτωση κλεισίματος ανενεργών εγκαταστάσεων.

2.23 Αναγνώριση εσόδων

Τα έσοδα περιλαμβάνουν την εύλογη αξία των πωλήσεων αγαθών και παροχής υπηρεσιών, καθαρά από Φόρους Προστιθέμενης Αξίας, τελωνειακά τέλη και εκπτώσεις. Τα έσοδα αναγνωρίζονται όταν υπάρχει η πιθανότητα τα οικονομικά οφέλη να εισρεύσουν στην Εταιρεία και να επιμετρηθεί αξιόπιστα. Τα έσοδα αναγνωρίζονται ως ακολούθως:

(α) Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας

Έσοδα από την παραγωγή ηλεκτρ. ενέργειας

Τα έσοδα από την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας αναγνωρίζονται σύμφωνα με τη μηνιαία παραγωγή ηλεκτρικού ρεύματος που παρέχεται στο ελληνικό δίκτυο και επιβεβαιώνεται από το (ENEX A.E (Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας) και τον ΑΔΜΗΕ (Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας) .

Έσοδα από το διασυνοριακό εμπόριο

Το έσοδο που προκύπτει από την πώληση ηλεκτρικής ενέργειας προς την εγχώρια και εξωτερική αγορά βασίζεται στις μηνιαίες μετρήσεις των Διαχειριστών του Συστήματος, ENEX A.E - Ελλάδα και των διαχειριστών των άλλων χωρών, οι οποίες ανακοινώνονται στην Εταιρεία. Αυτές οι μηνιαίες μετρήσεις περιλαμβάνουν το σύνολο των εισαγόμενων και εξαγόμενων ποσοτήτων που έχουν πωληθεί προς τις αγορές της Ελλάδας και του εξωτερικού. Για αυτές τις πωληθείσες ποσότητες η Εταιρεία εκδίδει και λαμβάνει κάθε μήνα τα αντίστοιχα τιμολόγια.

Έσοδα από την προμήθεια ηλεκτρ. ενέργειας

Τα έσοδα από τις πωλήσεις ηλεκτρικού ρεύματος στη λιανική αγορά, αναγνωρίζονται κατά τη διάρκεια της περιόδου όπου η ηλεκτρική ενέργεια παρέχεται στους πελάτες και μετριέται σε μηνιαία βάση, βάση των μετρήσεων του ΑΔΜΗΕ για τους πελάτες μέσης τάσης και σε εκτιμήσεις βάση της ιστορικής κατανάλωσης που ο Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ) ανακοινώνει για Χαμηλής Τάσης (ΧΤ) πελάτες. Με βάση αυτές τις μετρήσεις που παρέχονται από τον ΑΔΜΗΕ και τις προβλέψεις του ΔΕΔΔΗΕ που περιέχουν την κατανάλωση ανά μονάδα μέτρησης και σε συνδυασμό με τους συμβατικούς όρους, κάθε πελάτης λαμβάνει ένα μηνιαίο λογαριασμό ανά μετρητή. Για τους πελάτες χαμηλής τάσης, οι λογαριασμοί είναι «έναντι» και λογιστικοποιούνται ως έσοδα μέχρι ο ΔΕΔΔΗΕ να στείλει την πραγματική κατανάλωση της περιόδου, και στη συνέχεια εκδίδεται ένας εκκαθαριστικός λογαριασμός.

Έσοδα από την προμήθεια φυσικού αερίου

Τα έσοδα από την πώληση φυσικού αερίου στη λιανική αγορά αναγνωρίζονται κατά την περίοδο που το φυσικό αέριο παρέχεται στους πελάτες σε ετήσια βάση και μετρώνται σε μηνιαία βάση, με βάση μετρήσεις που επικοινωνεί η Επαοη ΕΔΑ Α.Ε για πελάτες μεσαίας πίεσης και με εκτιμήσεις με βάση την ιστορική κατανάλωση που επικοινωνούν οι Εταιρείες Διανομής Φυσικού Αερίου για πελάτες χαμηλής πίεσης. Με βάση αυτές τις μετρήσεις που παρέχονται από την Επαοη ΕΔΑ και περιέχουν την κατανάλωση ανά σημείο μέτρησης και σε συνδυασμό με τους συμβατικούς όρους, κάθε πελάτης λαμβάνει μηνιαίο λογαριασμό ανά σημείο μέτρησης. Για τους πελάτες της χαμηλής πίεσης, οι λογαριασμοί είναι «έναντι» και οι διαχειριστές επικοινωνούν την πραγματική κατανάλωση της περιόδου, και στη συνέχεια, εκδίδεται ο εκκαθαριστικός λογαριασμός.

(β) Έσοδα από τόκους

Τα έσοδα από τόκους αναγνωρίζονται αναλογικά με βάση το χρόνο και με την χρήση του πραγματικού επιτοκίου. Όταν οι απαιτήσεις απομειώνονται, η λογιστική αξία αυτών μειώνεται στο ανακτήσιμο ποσό τους, το οποίο είναι η παρούσα αξία των αναμενόμενων μελλοντικών ταμειακών ροών προεξοφλουμένων με το αρχικό πραγματικό επιτόκιο, και κατανέμει την έκπτωση σαν έσοδο από τόκους.

2.24 Διανομή μερισμάτων

Η υποχρεωτική βάσει νόμου διανομή μερισμάτων στους μετόχους της Εταιρείας αναγνωρίζεται ως υποχρέωση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της χρήσης στην οποία η διανομή εγκρίνεται από τη γενική συνέλευση των μετόχων.

3. Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου

Η Σημείωση αυτή περιγράφει τις πολιτικές και αρχές που έχει υιοθετήσει η Elpedison A.E για να χειριστεί και να ελέγχει το κίνδυνο διακύμανσης τιμής προϊόντων που οφείλεται στη μεταβλητότητα στις τιμές ενεργειακών προϊόντων, των δικαιωμάτων εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα και άλλους κινδύνους που σχετίζονται με τα χρηματοοικονομικά εργαλεία (κίνδυνος αγοράς, πιστωτικός κίνδυνος και κίνδυνος ρευστότητας).

Όπως απαιτείται από το ΔΠΧΑ 7, οι παράγραφοι που ακολουθούν παρέχουν πληροφορίες για τη φύση του κινδύνου που σχετίζονται με χρηματοοικονομικά μέσα, με βάση τη λογιστική και τους κανόνες διαχείρισης κινδύνου.

Η Διοίκηση, στα πλαίσια του οικονομικού και ρυθμιστικού περιβάλλοντος στο οποίο η Εταιρεία δραστηριοποιείται, εκτιμά διαρκώς την κατάσταση και τις πιθανές επιπτώσεις της στην Εταιρεία, προκειμένου να διασφαλίσει ότι λαμβάνονται έγκαιρα όλα τα αναγκαία και δυνατά μέτρα και ενέργειες για την ελαχιστοποίηση τυχόν επιπτώσεων.

3.1 Κίνδυνος αγοράς**1. Κίνδυνος διακύμανσης τιμής προϊόντων και συναλλαγματικός κίνδυνος**

Η Εταιρεία επηρεάζεται από τις μεταβολές των τιμών των ενεργειακών προϊόντων που διαχειρίζεται (ηλεκτρισμού, φυσικού αερίου και δικαιωμάτων εκπομπών) καθώς επηρεάζουν τα έσοδα και κόστη παραγωγής, τις αγορές και τις πωλήσεις. Οι διακυμάνσεις αυτές επηρεάζουν την Εταιρεία άμεσα και έμμεσα μέσω μηχανισμών τοποθέτησης δεικτών που περιλαμβάνονται στους τύπους τιμολόγησης. Επίσης, όταν οι τιμές αυτές είναι σε Δολάρια ΗΠΑ, η Εταιρεία εκτίθεται επίσης σε συναλλαγματικό κίνδυνο.

2. Κίνδυνος ταμειακών ροών και κίνδυνος μεταβολών εύλογης αξίας λόγω μεταβολών των επιτοκίων

Τα λειτουργικά έσοδα και οι ταμειακές ροές της Εταιρείας είναι ουσιωδώς ανεξάρτητα από μεταβολές στις τιμές των επιτοκίων. Τα δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου εκθέτουν την Εταιρεία σε κίνδυνο ταμειακών ροών.

Το επιτόκιο στο οποίο η Εταιρεία είναι εκτεθειμένη είναι το 3-μηνο Euribor. Εάν τα επιτόκια των δανείων κατά το έτος 2024 ήταν κατά 0,15% υψηλότερα/χαμηλότερα, των λοιπών μεταβλητών

τηρουμένων σταθερών, τα προ φόρων κέρδη/ζημιές για το έτος της Εταιρείας θα ήταν χαμηλότερα/ψηλότερα κατά 210 χιλ. ευρώ, κυρίως ως αποτέλεσμα υψηλότερου/χαμηλότερου εξόδου τόκων των δανείων κυμαινόμενου επιτοκίου.

3.2 Κίνδυνος ρευστότητας

Ο κίνδυνος ρευστότητας της Εταιρείας αντιπροσωπεύει τον κίνδυνο της Εταιρείας να μην έχει πρόσβαση σε επαρκείς χρηματοοικονομικούς πόρους προκειμένου να μπορεί να ανταποκριθεί στις οικονομικές και εμπορικές της υποχρεώσεις στους συμφωνηθέντες όρους. Συνεπής διαχείριση ρευστότητας σημαίνει διατήρηση επαρκών ταμειακών διαθεσίμων και εμπορεύσιμων τίτλων, διαθεσιμότητα χρηματοδότησης μέσω επαρκούς αριθμού πιστωτικών γραμμών και ικανότητα να κλείνει ανοικτές θέσεις.

Τα Ομολογιακά Δάνεια της Εταιρείας είναι εγγυημένα από τους μετόχους. Στις 29 Απριλίου 2025, η Εταιρεία συμφώνησε με τους Ομολογιούχους της, να παρατείνει το συνολικό χρέος της ύψους €111.000 χιλ., για 6 μήνες μέχρι τις 31 Οκτωβρίου 2025 και την μείωση του Βασικού Περιθωρίου σε 2,10% από το 2,25%.

Στις 16 Ιουλίου 2025, εκδόθηκε νέο Ομολογιακό Δάνειο (ΟΔ) ύψους €130.000 χιλ. μετά την ολοκλήρωση της εξαγοράς του 100% της Elpedison. Το νέο Ομολογιακό Δάνειο έχει διάρκεια πέντε (5) ετών, με δυνατότητα παράτασης για επιπλέον δύο (2) έτη, και εκδίδεται χωρίς εγγυήσεις

Την 31^η Δεκεμβρίου είχε αντληθεί €25.000 χιλ. από βραχυπρόθεσμες πιστωτικές διευκολύνσεις για ανάγκες κεφαλαίου κίνησης σε αντίθεση με μη αξιοποίηση την 31^η Δεκεμβρίου 2023. Το συνολικό ποσό των πιστωτικών γραμμών που μπορούν να χρησιμοποιηθούν για την έκδοση ενέγγυων πιστώσεων, εγγυητικών επιστολών και του κεφαλαίου κίνησης είναι €255,3 εκατ.

Ο παρακάτω πίνακας αναλύει τις χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις της Εταιρείας σε σχετικές ομαδοποιήσεις λήξης με βάση την υπολειπόμενη περίοδο κατά την ημερομηνία του Ισολογισμού έως την συμβατική ημερομηνία λήξης:

	Εντός 1 έτους	Μεταξύ 1 και 2 έτη	Μεταξύ 2 και 5 έτη	Πάνω από 5 έτη
31 Δεκεμβρίου 2024				
Δανεισμός	138.939	-	-	-
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	186.508	-	-	-
31 Δεκεμβρίου 2023				
Δανεισμός	149.902	-	-	-
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	243.746	-	-	-

3.3 Πιστωτικός κίνδυνος

α) Παρακολούθηση του πιστωτικού κινδύνου

Η Εταιρεία είναι εκτεθειμένη σε πιθανές ζημίες που μπορεί να προκύψουν αν ο αντισυμβαλλόμενος σε μία εμπορική ή οικονομική συναλλαγή δεν τηρήσει τις υποχρεώσεις του. Οι πωλήσεις της εταιρείας συνίστανται σε χονδρικές πωλήσεις και λιανικές πωλήσεις. Όσον αφορά τις χονδρικές πωλήσεις, για την ηλεκτρική ενέργεια, η πλειονότητα αυτών συνίσταται σε πωλήσεις στο εθνικό δίκτυο και στους διαχειριστές της αγοράς (EXE /ΑΔΜΗΕ), ο υποκείμενος κίνδυνος θεωρείται ουσιαστικά χαμηλός. Μολονότι, ενυπήρχε ο κίνδυνος να προκύψουν παροδικές καθυστερήσεις οφειλόμενες σε δυσμενείς οικονομικές συνθήκες άλλων διαχειριστών που θα είχαν ως αποτέλεσμα τις καθυστερημένες πληρωμές τους κυρίως στον ΑΔΜΗΕ, οι οποίες με τη σειρά τους θα αντικατοπτρίζονταν σε καθυστερήσεις πληρωμών από τον ΑΔΜΗΕ προς τους άλλους συμμετέχοντες στην αγορά. Μετά την εφαρμογή του μοντέλου-στόχου, η αγορά εξισορρόπησης εκκαθαρίζεται από την EXE και, ως εκ τούτου, δεν επιτρέπονται καθυστερημένες πληρωμές.

Οι χονδρικές πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου διασφαλίζονται συνήθως μέσω πλατφορμών συναλλαγών όπως το EXE και ο ΕΕΧ ή καλύπτονται από επαρκείς εγγυήσεις.

Το 2024, το πελατολόγιο περιλάμβανε πελάτες Υψηλής, Μέσης και Χαμηλής τάσης στην προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας και επαγγελματικούς και οικιακούς καταναλωτές στην προμήθεια φυσικού αερίου. Κατά την διάρκεια του έτους, η Εταιρεία επέκτεινε το πελατολόγιο της στην προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου, σε επαγγελματικούς και οικιακούς καταναλωτές. Οι παρακάτω παράγραφοι περιγράφουν πως η Εταιρεία διαχειρίζεται τον πιστωτικό κίνδυνο.

β) Εγγυήσεις για την διαχείριση του πιστωτικού κινδύνου

Η ανάλυση πιστοληπτικής ικανότητας του πελάτη προληπτικά αξιολογείται σε συνεργασία με εταιρείες που παρέχουν υπηρεσίες διαχείρισης πιστωτικού κινδύνου και σε συνδυασμό με εταιρεία Ασφάλισης Πιστώσεων. Η πλειοψηφία των πελατών που προμηθεύονται με ηλεκτρική ενέργεια ή φυσικό αέριο από την Εταιρεία έχει αξιολογηθεί προηγουμένως η πιστοληπτική τους ικανότητα .

Όσον αφορά τη Χαμηλή Τάση και τους Οικιακούς και Εμπορικούς πελάτες, είναι υποχρεωτική η κατάθεση μετρητών ως εγγύηση, εκτός και εάν παρέχεται η δυνατότητα πληρωμής μέσω πάγιας εντολής (τραπεζικού λογαριασμού ή πιστωτικής κάρτας) του λογαριασμού τους. Επιπλέον, πριν από την αποδοχή των οικιακών πελατών χαμηλής τάσης, πραγματοποιείται έλεγχος για χρέη (μέσω της βάσης δεδομένων ΤΕΙΡΕΣΙΑΣ) και η εγγύηση προσαρμόζεται ανάλογα. Σε περιπτώσεις μη ρυθμισμένων χρεών προς προηγούμενους προμηθευτές, η απόκτηση του πελάτη απορρίπτεται.

Μια ειδική κατηγορία αφορά σε πελάτες στο πλαίσιο της "Καθολικής Υπηρεσίας", δηλαδή πελάτες που έχουν τερματιστεί από τον προηγούμενο προμηθευτή τους λόγω μη πληρωμής. Οι πελάτες που εμπίπτουν στην κατηγορία αυτή έχουν κατανεμηθεί στους μεγαλύτερους προμηθευτές (δηλαδή σε εκείνους που έχουν μερίδιο αγοράς μεγαλύτερο από 4%) σύμφωνα με την Υπουργική Απόφαση 57469/2612/2020. Η Εταιρεία έχει περίπου 8.010 μετρητές (2.109 εμπορικούς και 5.901 οικιακούς) που ανήκουν σε αυτή την κατηγορία. Η Εταιρεία διαχειρίζεται τον αυξημένο πιστωτικό κίνδυνο που συνδέεται με αυτούς τους πελάτες επιδιώκοντας προληπτικά να βελτιώσει τη συναλλακτική τους συμπεριφορά ή να τους αποσυνδέσει από την μέση περίοδο είσπραξης απαιτήσεων. Επαρκείς προβλέψεις επισφαλών απαιτήσεων υπολογίζονται για αυτή την κατηγορία πελατών.

Σε ότι αφορά τους Μεγάλους Εμπορικούς Πελάτες, ο πιστωτικός κίνδυνος αξιολογείται πριν από την απόκτηση μέσω της εφαρμογής της διαδικασίας Ασφάλισης Πιστώσεων, όπου η αιτούμενη εγγύηση αντιστοιχεί στον πιστωτικό κίνδυνο κάθε πελάτη, με βάση το πιστωτικό όριο που προσφέρει η Ασφαλιστική Εταιρεία. Κατά την απόκτηση, τα υπόλοιπα όλων των Μεγάλων Εμπορικών Πελατών παρακολουθούνται στενά σε καθημερινή βάση μέσω της εφαρμογής της διαδικασίας

παρακολούθησης υπολοίπων, με στόχο να διασφαλιστεί ότι ο κίνδυνος του χαρτοφυλακίου παραμένει εντός διαχειριστικών επιπέδων. Σε περίπτωση επανειλημμένης κακής συναλλακτικής συμπεριφοράς του πελάτη, πραγματοποιείται αναπροσαρμογή εγγύησης κατά την ανανέωση της σύμβασης του και όταν κρίνεται απαραίτητο, ζητούνται επαρκείς πρόσθετες εγγυήσεις.

γ) Αποτίμηση απομείωσης

Η πρόβλεψη των επισφαλών απαιτήσεων βασίζεται στην πιστωτική πολιτική της Εταιρείας η οποία έχει επικαιροποιηθεί ώστε να συμμορφώνεται με το ΔΠΧΑ 9. Η πρόβλεψη απομείωσης για αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές των πελατών χαμηλής τάσης αξιολογείται σύμφωνα με μια κατηγοριοποίηση των εισπρακτέων λογαριασμών. Αυτό συνεπάγεται μια διαίρεση των απαιτήσεων σε ομάδες που έχουν παρόμοια χαρακτηριστικά πιστωτικού κινδύνου. Οι ομάδες πιστωτικού κινδύνου αξιολογούνται με βάση την ιστορική εμπειρία ζημιών για κάθε ομάδα. Αυτή η ιστορική εμπειρία ζημιών αξιολογείται σε ετήσια βάση λαμβάνοντας υπόψιν τα πιο πρόσφατα διαθέσιμα χρηματοοικονομικά δεδομένα. Για πιστωτικούς κινδύνους σε συγκεκριμένους πελάτες μέσης τάσης γίνονται προβλέψεις για πιθανή απομείωση σε επίπεδο πελάτη.

Ο υποκείμενος κίνδυνος για αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές καθ' όλη τη διάρκεια ζωής των απαιτήσεων για τα συνδεδεμένα μέρη θεωρείται ουσιαστικά χαμηλός. Το ποσό της ζημιάς απομείωσης καταχωρείται ως έξοδο στην κατάσταση αποτελεσμάτων (σημ. 9).

3.4 Διαχείριση κεφαλαίου

Οι στόχοι της Εταιρείας σε σχέση με τη διαχείριση κεφαλαίου είναι να διασφαλίσει τη δυνατότητα απρόσκοπτης λειτουργίας της Εταιρείας στο μέλλον με σκοπό να παρέχει αποδόσεις στους μετόχους και λοιπούς συμμετόχους και να διατηρήσει ιδανική κατανομή κεφαλαίου μειώνοντας κατ' αυτόν τον τρόπο το κόστος κεφαλαίου.

Σύμφωνα με όμοιες πρακτικές του κλάδου η Εταιρεία παρακολουθεί τα κεφάλαια της με βάση το συντελεστή μόχλευσης. Ο εν λόγω συντελεστής υπολογίζεται διαιρώντας τον καθαρό δανεισμό με τα συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια. Ο καθαρός δανεισμός υπολογίζεται ως το «Σύνολο δανεισμού» (συμπεριλαμβανομένου «βραχυπρόθεσμου και μακροπρόθεσμου δανεισμού» όπως εμφανίζεται στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης) μείον «Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα». Τα συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια υπολογίζονται ως «Ίδια κεφάλαια» όπως εμφανίζονται στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης συν τον καθαρό δανεισμό.

Μέσα στο 2024 η Εταιρεία αποπλήρωσε το ποσό των € 36 εκ. (2023: €27,56 εκ.) το οποίο αφορά αποπληρωμή κεφαλαίου των ομολογιακών δανείων.

Οι συντελεστές μόχλευσης στις 31 Δεκεμβρίου 2024 είχαν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2024	31 Δεκεμβρίου 2023
Σύνολο δανεισμού (14)	138.939	149.902
Μείον: Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα (10)	(11.617)	(19.864)
Καθαρός δανεισμός	127.322	130.039
Ίδια κεφάλαια	257.838	277.732
Συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια	385.160	407.771
Συντελεστής μόχλευσης	33%	32%

3.5 Προσδιορισμός των εύλογων αξιών

Οι διαφορετικές κατηγορίες είναι οι ακόλουθες:

- Δημοσιευόμενες τιμές αγοράς (χωρίς τροποποίηση ή αναπροσαρμογή) για χρηματοοικονομικά στοιχεία που διαπραγματεύονται σε ενεργές χρηματαγορές (επίπεδο 1)
- Τεχνικές αποτίμησης βασιζόμενες απευθείας σε δημοσιευόμενες τιμές αγοράς ή υπολογιζόμενες εμμέσως από δημοσιευόμενες τιμές αγοράς για παρόμοια εργαλεία (επίπεδο 2).
- Τεχνικές αποτίμησης που δεν βασίζονται σε διαθέσιμες πληροφορίες από τρέχουσες συναλλαγές σε ενεργές χρηματαγορές (επίπεδο 3).
- Στις 31 Δεκεμβρίου 2024 δεν υπήρχαν χρηματοοικονομικά στοιχεία που επιμετρούνται στην εύλογη αξία.

-Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών στοιχείων που δεν διαπραγματεύονται σε ενεργές χρηματαγορές (π.χ. συμβόλαια παραγώγων εκτός της αγοράς παραγώγων) προσδιορίζεται με την χρήση τεχνικών αποτίμησης, οι οποίες βασίζονται ως επί το πλείστον σε διαθέσιμες πληροφορίες για συναλλαγές που διενεργούνται σε ενεργές αγορές ενώ χρησιμοποιούν κατά το δυνατό λιγότερο εκτιμήσεις της οικονομικής οντότητας. Αυτά τα χρηματοοικονομικά εργαλεία περιλαμβάνονται στο επίπεδο 2.

Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών στοιχείων προσδιορίζεται με τη χρήση των τιμών συναλλάγματος κατά την ημερομηνία ισολογισμού, με την προκύπτουσα αξία να προεξοφλείται στην παρούσα αξία της.

Η εύλογη αξία των ακόλουθων χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων προσεγγίζει τη λογιστική τους αξία:

- Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις
- Περιουσιακά στοιχεία από συμβάσεις με πελάτες
- Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα
- Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις
- Δανεισμός

4. Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και παραδοχές

Για τη σύνταξη των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων και των Σημειώσεων η Εταιρεία προβαίνει σε εκτιμήσεις και παραδοχές που σχετίζονται με την επιμέτρηση συγκεκριμένων περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων καθώς και ενδεχομένων απαιτήσεων και υποχρεώσεων. Συνεπώς οι εκτιμήσεις αυτές εξ'ορισμού ενδέχεται να μην ταυτίζονται με τα πραγματικά γεγονότα.

Οι εκτιμήσεις και παραδοχές συνεχώς επανεκτιμούνται και το αποτέλεσμα αυτής της επανεκτίμησης αναγνωρίζεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων. Η χρήση εκτιμήσεων έχει ιδιαίτερη σημασία για τα κατωτέρω:

- Η Εταιρεία προβαίνει σε επιμέτρηση συγκεκριμένων εσόδων από πωλήσεις για τις οποίες δεν έχουν ληφθεί τελικές εκκαθαρίσεις από τον ΑΔΜΗΕ και το ΗΕnEx, τα οποία υπολογίζονται με τη χρήση ιστορικών και προγνωστικών στοιχείων για την κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας για κάθε μετρητή.
- Η διαδικασία που ακολουθεί η Διοίκηση για την εκτίμηση των προβλέψεων για επισφαλείς απαιτήσεις και άλλες προβλέψεις για διαγραφές, περιγράφεται στην Σημ.3 παραπάνω.

- Η Εταιρεία υπόκειται σε φορολόγηση και απαιτείται κρίση για τον προσδιορισμό της πρόβλεψης για φόρο εισοδήματος. Υπάρχουν πολλές συναλλαγές και υπολογισμοί για τους οποίους ο τελικός προσδιορισμός του φόρου είναι αβέβαιος.
- Η Εταιρεία ελέγχει εάν υπάρχει ένδειξη ότι τα ενσώματα πάγια υπέστησαν απομείωση, σε ετήσια βάση. Εάν υπάρχει τέτοια ένδειξη, το ανακτήσιμο ποσό της αξίας των ενσώματων παγίων εκτιμάται προκειμένου να προσδιοριστεί η έκταση της ζημίας απομείωσης.
- Αποσβέσεις άυλων και ενσώματων περιουσιακών στοιχείων με συγκεκριμένη ωφέλιμη ζωή. Η διαδικασία καθορισμού των αποσβέσεων επιβάλλει τον περιοδικό έλεγχο της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής των παγίων. Τα άυλα περιουσιακά στοιχεία που είναι αποτέλεσμα πληρωμών για την απόκτηση δικαιώματος χρήσης περιουσιακών στοιχείων τρίτων όπως η ρηχή σύνδεση αποσβένονται στη μικρότερη περίοδο μεταξύ της ωφέλιμης ζωής των περιουσιακών στοιχείων και της διάρκειας της άδειας χρήσης τους.
- Οι προβλέψεις για κινδύνους και έξοδα, που προκύπτουν κυρίως από νομικές διαφορές, εκτιμώνται βάσει των απόψεων των νομικών συμβούλων της Εταιρείας για την πιθανή έκβαση των υποθέσεων. Η Εταιρεία έχει εκκρεμείς δικαστικές υποθέσεις. Η Διοίκηση αξιολογεί την έκβαση των υποθέσεων ώστε να αναγνωρίσει αντίστοιχα απαίτηση ή υποχρέωση. Εάν υπάρχει πιθανότητα αρνητικής έκβασης τότε η Εταιρεία προβαίνει στο σχηματισμό των απαραίτητων προβλέψεων. Οι προβλέψεις, όπου απαιτούνται, υπολογίζονται με βάση την παρούσα αξία των εκτιμήσεων της διοίκησης για τη δαπάνη που θα χρειαστεί για την διευθέτηση των αναμενόμενων υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία της Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης.

5. Ενσώματα πάγια και πάγια υπό κατασκευή

	Γήπεδα- Οικοπεδα	Κτίρια	Μηχ/κός εξοπλισμός	Μεταφορικ ά μέσα	Έπιπλα και εξαρτήματα	Ακίνητοποιή- σεις υπό εκτέλεση	Σύνολο
Κόστος							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2023	6.634	39.850	556.373	1.082	4.474	11.134	619.547
Προσθήκες	-	109	1.655	-	421	2.277	4.463
Πωλήσεις	-	-	-	-	-	-	-
Δικαιώματα χρήσης	(926)	29	-	659	-	-	(238)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2023	5.708	39.988	558.028	1.741	4.895	13.411	623.772
Συσσωρευμένες αποσβέσεις							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2023	468	21.786	384.433	791	3.532	-	411.010
Αποσβέσεις	217	2.838	21.432	235	429	-	25.151
Πωλήσεις	-	-	-	-	-	-	-
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2023	685	24.625	405.865	1.026	3.961	-	436.162
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2023	5.023	15.364	152.163	715	935	13.411	187.612
Κόστος							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2024	5.708	39.988	558.028	1.741	4.895	13.411	623.772
Προσθήκες	-	320	11.049	-	210	9.447	21.027
Πωλήσεις	-	-	-	-	(50)	-	(50)
Δικαιώματα χρήσης	656	1.331	-	434	-	-	2.421
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2024	6.364	41.640	569.077	2.175	5.056	22.858	647.170
Συσσωρευμένες αποσβέσεις							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2024	685	24.625	405.865	1.026	3.961	-	436.162
Αποσβέσεις	227	2.838	22.111	351	373	-	25.899
Πωλήσεις	-	-	-	-	(50)	-	(50)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2024	912	27.462	427.976	1.377	4.283	-	462.011
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2024	5.452	14.177	141.102	798	773	22.858	185.160

Στις 6 Σεπτεμβρίου 2023, ενώ η καταιγίδα Daniel σάρωνε την περιοχή, ένας κεραυνός έπληξε την γραμμή υψηλής τάσης κοντά στο εργοστάσιο παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας της Elpedison στην Θίεσβη. Το γεγονός αυτό είχε σαν συνέπεια την καταστροφική εσωτερική βλάβη στον κύριο μετασχηματιστή της τουρμπίνας φυσικού αερίου, με αποτέλεσμα την παρατεταμένη διακοπή λειτουργίας της μονάδας πέραν του τέλους του έτους. Ο κύριος μετασχηματιστής είναι ένα κρίσιμο εξάρτημα με πολύ μεγάλο χρόνο παράδοσης, που κυμαίνεται κυρίως ανάμεσα σε ένα και δύο χρόνια. Μία προσωρινή λύση, βασισμένη στην εγκατάσταση ενός κατάλληλου μεταχειρισμένου μετασχηματιστή έχει εφαρμοστεί. Με την ολοκλήρωση των εργασιών το εργοστάσιο παραγωγής επανήλθε σε εμπορική λειτουργία στις 20 Μαρτίου 2024. Η μονάδα είναι ασφαλισμένη για αυτού του είδους τα συμβάντα με την ασφάλιση να καλύπτει τόσο τις άμεσες όσο και τις έμμεσες ζημιές. Η

σχετική απαίτηση έχει γνωστοποιηθεί στους ασφαλιστές. Η Εταιρεία εισέπραξε ποσό ύψους Ευρώ 20 εκατομμυρίων ως αποζημίωση εντός της χρήσης του 2024 η οποία εμφανίζεται στα Λοιπά Έσοδα (σημείωση 17).

Η Εταιρεία δεν έχει δεσμεύσει ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία για εξασφάλιση δανειακών υποχρεώσεων.

Οι προσθήκες αφορούν κυρίως τον κύριο μετασχηματιστή του Εργοστασίου της Θίσβης και σε αγορά λογισμικού.

Μισθώσεις – Δικαιώματα χρήσης παγίων

Τα δικαιώματα χρήσης περιουσιακών στοιχείων που περιλαμβάνονται στα ενσώματα πάγια έχουν προκύψει από την εφαρμογή του ΔΠΧΑ 16 από την 1η Ιανουαρίου 2019 και παρουσιάζονται ξεχωριστά στον ακόλουθο πίνακα:

	Γήπεδα- Οικοπεδα	Κτίρια	Μεταφορικά μέσα	Σύνολο
Κόστος				
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2023	5.042	12.544	895	18.481
Προσθήκες	10	124	668	802
Επίπτωση αλλαγής προεξοφλητικότητας	(936)	(95)	(8)	(1.040)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2023	4.116	12.573	1.555	18.243

Συσσωρευμένες αποσβέσεις

Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2023	465	2.833	608	3.906
Αποσβέσεις	217	1.276	235	1.728
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2023	682	4.109	843	5.634

Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2023	3.434	8.464	712	12.609
---	--------------	--------------	------------	---------------

	Γήπεδα- Οικοπεδα	Κτίρια	Μεταφορικά μέσα	Σύνολο
Κόστος				
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2024	4.116	12.573	1.555	18.243
Προσθήκες	656	1.331	434	2.421
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2024	4.772	13.904	1.989	20.664

Συσσωρευμένες αποσβέσεις

Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2024	682	4.109	843	5.634
Αποσβέσεις	227	1.246	351	1.824
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2024	909	5.355	1.194	7.458
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2024	3.863	8.549	795	13.206

Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024 δεν υπήρχαν ενδείξεις απομείωσης της αξίας των ενσώματων παγίων της εταιρείας.

6. Άυλα περιουσιακά στοιχεία

	Λογισμικό	Δικ. Χρήσης Ρηχης Σύνδεσης αγωγού φυσ.αερίου	Σύνολο
Κόστος			
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2023	6.778	3.598	10.376
Προσθήκες	1.176	-	1.176
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2023	7.954	3.598	11.552
Συσσωρευμένες αποσβέσεις			
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2023	3.415	2.149	5.564
Αποσβέσεις	1.176	185	1.361
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2023	4.591	2.334	6.925
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2023	3.363	1.264	4.627
Κόστος			
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2024	7.954	3.598	11.552
Προσθήκες	892	-	892
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2024	8.846	3.598	12.444
Συσσωρευμένες αποσβέσεις			
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2024	4.591	2.334	6.925
Αποσβέσεις	1.398	185	1.583
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2024	5.989	2.519	8.508
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2024	2.857	1.079	3.936

Συνοπτική περιγραφή της ρηχής σύνδεσης υπάρχει στη σημείωση 2.7.

7. Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και λυιές απαιτήσεις

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις συμψηφίζονται όταν υπάρχει νομικά εφαρμόσιμο δικαίωμα συμψηφισμού τρεχουσών φορολογικών απαιτήσεων και τρεχουσών φορολογικών υποχρεώσεων και όταν οι αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος αφορούν στην ίδια φορολογική αρχή. Τα συμψηφισμένα ποσά παρουσιάζονται στον ακόλουθο πίνακα:

	31 Δεκεμβρίου 2024	31 Δεκεμβρίου 2023
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	26.991	15.820
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	(21.950)	(24.777)
Σύνολο αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων/(υποχρεώσεων)	5.041	(8.957)

Συμφωνία φόρου που υπολογίζεται επί του λογιστικού φορολογητέου κέρδους και πραγματικού φόρου εισοδήματος που εμφανίζεται στα αποτελέσματα:

		2023
Κέρδη/ (Ζημίες) προ φόρων		41.485
Φόρος βάσει ισχύοντος φορολογικού συντελεστή		
	22%	9.127
Επίδραση φόρου απο:		
Μη εκπιπόμενες δαπάνες	10,96%	1.000
Διαφορά φόρου προηγούμενου έτους	-7,06%	(2.927)
Άλλα	-2,68%	2.437
	23%	9.637

		2024
Κέρδη/ (Ζημίες) προ φόρων		(24.474)
Φόρος βάσει ισχύοντος φορολογικού συντελεστή		
	22%	(5.384)
Επίδραση φόρου απο:		
Μη εκπιπόμενες δαπάνες	10,82%	(2.647)
Διαφορά φόρου προηγούμενου έτους	0,00%	-
Άλλα	-14,19%	3.473
	19%	(4.558)

Οι μεταβολές στις αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις κατά την διάρκεια της χρήσης χωρίς να λαμβάνεται υπόψη ο συμψηφισμός των υπολοίπων εντός της ίδιας φορολογικής αρχής είναι οι παρακάτω:

Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	Άυλα και ενσώματα περιουσιακά στοιχεία	Αποθεμα	Προβλέψεις αποζημίωσης προσωπικού	Προβλέψεις	Λοιπά	Σύνολο
1 Ιανουαρίου 2023	27	-	55	9.121	3.192	12.395
(Χρέωση)/ πίστωση						
- στην κατάσταση αποτελεσμάτων	-	-	(10)	3.820	(387)	3.423
- στα συνολικά εισοδήματα	-	-	2	-	-	2
Συνολικά εισοδήματα/(ζημιές)	-	-	(8)	3.820	(387)	3.425
31 Δεκεμβρίου 2023	27	-	47	12.941	2.805	15.820
1 Ιανουαρίου 2024	27	-	47	12.941	2.805	15.821
(Χρέωση)/ πίστωση						
- στην κατάσταση αποτελεσμάτων	4	-	28	10.941	204	11.177
- στα συνολικά εισοδήματα	-	-	(6)	-	-	(6)
Συνολικά εισοδήματα/(ζημιές)	4	-	22	10.941	204	11.171
31 Δεκεμβρίου 2024	31	-	69	23.882	3.009	26.991

Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	Άυλα και ενσώματα περιουσιακά στοιχεία	Λοιπά	Σύνολο
1 Ιανουαρίου 2023	24.664	2.897	27.561
Χρέωση / (πίστωση)			
- στην κατάσταση αποτελεσμάτων	(3.928)	1.144	(2.784)
Συνολικά εισοδήματα/(ζημιές)	(3.928)	1.144	(2.784)
31 Δεκεμβρίου 2023	20.736	4.041	24.778
1 Ιανουαρίου 2024	20.736	4.041	24.778
(Χρέωση)/ πίστωση			
- στην κατάσταση αποτελεσμάτων	(3.563)	735	(2.828)
Συνολικά εισοδήματα/(ζημιές)	(3.563)	735	(2.828)
31 Δεκεμβρίου 2024	17.173	4.776	21.950

Η συνολική μεταβολή στον αναβαλλόμενο φόρο εισοδήματος είναι η παρακάτω:

	31 Δεκεμβρίου 2024	31 Δεκεμβρίου 2023
Υπόλοιπο αρχής έτους	(8.956)	(15.166)
(Χρέωση) / Πίστωση αποτελεσμάτων		
χρήσης	14.003	6.208
Κινήσεις στην καθαρή θέση	(6)	2
Υπόλοιπο τέλους χρήσης	5.041	(8.956)

Με βάση τον ισχύοντα φορολογικό νόμο, ο συντελεστής φόρου εισοδήματος νομικών προσώπων στην Ελλάδα είναι 22% για τη χρήση 2024 και εφεξής.

8. Αποθέματα

Τα αποθέματα περιλαμβάνουν κυρίως προμήθειες και εξοπλισμό απαραίτητο για τη συντήρηση και λειτουργία των εγκαταστάσεων της Εταιρείας ως ακολούθως:

	31 Δεκεμβρίου 2024	31 Δεκεμβρίου 2023
Εμπορεύματα	436	274
Ανταλλακτικά	10.963	9.926
Αναλώσιμα υλικά	12.551	12.785
LNG	1.285	5.575
Σύνολο	25.235	28.560

Το ποσό των αναλώσεων αποθεμάτων ανήλθε στο ποσό των €1.833 για το έτος που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2024 (2023: € 3.515). Το ποσό αναγνωρίστηκε στο Κόστος Πωληθέντων.

9. Πελάτες, περιουσιακά στοιχεία από συμβάσεις με πελάτες και λοιπές απαιτήσεις

	31 Δεκεμβρίου 2024	31 Δεκεμβρίου 2023
Πελάτες	135.528	129.053
Περιουσιακά στοιχεία από συμβάσεις με πελάτες	161.199	208.883
Πελάτες -Συνδεδεμένα μέρη	38.908	37.355
Σύνολο	335.635	375.291
Μείον: Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων	(96.273)	(85.667)
Πελάτες	239.362	289.624
Δεσμευμένες καταθέσεις	18.402	17.949
Κόστη από συμβάσεις με πελάτες	15.254	12.486
Βραχυπρόθεσμο μέρος εξόδων επόμενων χρήσεων	32.833	32.598
Προκαταβολές σε προμηθευτές	18.506	25.427
Λοιπές απαιτήσεις	61.754	91.425
Λοιπές απαιτήσεις	146.750	179.885
Μείον: μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	(33.760)	(37.913)
Σύνολο	352.351	431.597

Οι λογιστικές αξίες των ανωτέρω απαιτήσεων αντιπροσωπεύουν την εύλογη αξία τους.

Η αύξηση στα έξοδα επόμενων χρήσεων αφορά κυρίως την απόσβεση των αμοιβών νέων συνδέσεων τα οποία αναγνωρίζονται κατά την διάρκεια των αντίστοιχων συμβολαίων σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 15.

Το ποσό στο κονδύλι «Δεσμευμένες καταθέσεις» αφορά σε δεσμευμένο ποσό σε τραπεζικό λογαριασμό της Εταιρείας, το οποίο χρησιμοποιείται στο πλαίσιο των συναλλαγών που πραγματοποιεί η Εταιρεία στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (Spot αγορά), βάσει του καινούριου μοντέλου αγοράς (Target Model), που τέθηκε σε εφαρμογή τον Νοέμβριο του 2020.

Τα υπόλοιπα των εταιρειών ΑΔΜΗΕ, ΗΕνΕκ και ΔΑΠΕΕΠ τα οποία περιλαμβάνονται στο ποσό των απαιτήσεων από συνδεδεμένα μέρη, είναι πληρωτέα εντός 30 ημερών. Κατά συνέπεια, υπόλοιπα που εκκρεμούν για πληρωμή πάνω από 30 ημέρες, θεωρούνται εκπρόθεσμα και αξιολογούνται για απομείωση.

Οι μεταβολές του ποσού πρόβλεψης επισφαλών απαιτήσεων έχουν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2024	31 Δεκεμβρίου 2023
1 Ιανουαρίου	85.667	66.157
Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων (Σημ. 18)	10.607	19.510
31 Δεκεμβρίου	96.274	85.667

Η Εταιρεία εφαρμόζει την απλουστευμένη προσέγγιση του ΔΠΧΑ 9 για την εκτίμηση των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών, χρησιμοποιώντας έναν υπολογισμό της αναμενόμενης ζημίας καθ' όλη τη διάρκεια ζωής όλων των εμπορικών απαιτήσεων.

Το μοντέλο της Αναμενόμενης Πιστωτικής Ζημιάς βασίζεται στη διαφορά μεταξύ των συμβατικών ταμειακών ροών που οφείλονται σύμφωνα με τη σύμβαση και όλων των ταμειακών ροών που αναμένεται να λάβει η Εταιρεία. Στη συνέχεια, το έλλειμμα μειώνεται σε σχέση με το αρχικό πραγματικό επιτόκιο του περιουσιακού στοιχείου.

Για να μετρήσει την αναμενόμενη πιστωτική ζημία σε σχέση με τις εμπορικές απαιτήσεις, η Εταιρεία έχει δημιουργήσει ένα πίνακα προβλέψεων που βασίζεται στην ανάλυση της ενηλικίωσης των υπολοίπων, η οποία βασίζεται στην ιστορική εμπειρία της Εταιρείας για τις πιστωτικές ζημίες, προσαρμοσμένη σε μελλοντικούς παράγοντες ειδικούς για τους οφειλέτες και το οικονομικό περιβάλλον.

31 Δεκεμβρίου 2024

	Μέσος σταθμικός συντελεστής ζημιάς	Μικτό ποσό	Πρόβλεψη ζημιάς
Τρέχον (μη ληξιπρόθεσμο)	0,06%	174.795	(105)
1-30 ημερες καθυστέρησης	0,57%	43.610	(248)
31-60 ημερες καθυστέρησης	19,78%	2.978	(589)
61-90 ημερες καθυστέρησης	30,94%	2.327	(720)
Πάνω από 90 ημερες καθυστέρησης	84,53%	111.925	(94.611)
		335.635	(96.273)

31 Δεκεμβρίου 2023

	Μέσος σταθμικός συντελεστής ζημιάς	Μικτό ποσό	Loss allowance
Τρέχον (μη ληξιπρόθεσμο)	0,02%	185.468	(35)
1-30 ημερες καθυστέρησης	0,38%	75.881	(285)
31-60 ημερες καθυστέρησης	0,09%	3.185	(3)
61-90 ημερες καθυστέρησης	25,73%	1.998	(514)
Πάνω από 90 ημερες καθυστέρησης	78,00%	108.759	(84.830)
		375.291	(85.667)

10. Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα

	31 Δεκεμβρίου 2024	31 Δεκεμβρίου 2023
Διαθέσιμα στο ταμείο και σε τράπεζες	6.617	5.693
Καταθέσεις προθεσμίας	5.000	14.171
Σύνολο ρευστών διαθεσίμων	11.617	19.864

Οι καταθέσεις προθεσμίας αντιπροσωπεύουν προθεσμιακές καταθέσεις για περίοδο που δεν υπερβαίνει τους τρεις μήνες.

Η παραπάνω ανάλυση, δεν συμπεριλαμβάνει κατά την 31η Δεκεμβρίου 2024, ποσό € 18,4 εκατ., (2023: € 17,9 εκατ.), που αφορά σε δεσμευμένο ποσό σε τραπεζικό λογαριασμό της Εταιρείας, το

οποίο χρησιμοποιείται στο πλαίσιο των συναλλαγών που πραγματοποιεί η εταιρεία στην αγορά Ηλεκτρικής ενέργειας (Spot Αγορά), βάσει του καινούριου μοντέλου αγοράς (Target Model), που τέθηκε σε εφαρμογή τον Νοέμβριο του 2020. Το εν λόγω ποσό συμπεριλαμβάνεται στο κονδύλι «Λοιπές Απαιτήσεις».

Πιστωτική φερεγγυότητα

Η πιστωτική φερεγγυότητα των ταμειακών διαθεσίμων και ισοδύναμων αξιολογείται με αναφορά σε εξωτερικές αξιολογήσεις πιστοληπτικής ικανότητας από τον οίκο αξιολόγησης S&P, όπως παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα.

<u>Αξιολόγηση τραπεζών (σε χιλ. €)</u>	<u>31 Δεκέμβριος 2024</u>	<u>31 Δεκέμβριος 2023</u>
A-	343	267
BB+	1.254	
BB-	9.814	580
BB		710
B+	162	18.071
B		189
Χωρίς αξιολόγηση	43	46
Σύνολο	11.617	19.864

11. Μετοχικό κεφάλαιο

	<u>Αριθμός μετοχών</u>	<u>Αξία Κοινών μετοχών</u>	<u>Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο</u>	<u>Σύνολο</u>
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2023	9.963.360	99.634	44.996	144.630
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2023	9.963.360	99.634	44.996	144.630
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2024	9.963.360	99.634	44.996	144.630
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2024	9.963.360	99.634	44.996	144.630

Οι μετοχές της Εταιρείας είναι κοινές ονομαστικές. Το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας είναι πλήρως καταβεβλημένο και την 31.12.2024, ανήρχετο σε € 99,6 εκατ. αποτελούμενο από 9.963.360 κοινές ονομαστικές μετοχές αξίας € 10 έκαστη.

Το ποσό € 45,0 εκατ. αφορά την διαφορά από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο (αντιπροσωπεύει το καθαρό ποσό από απομένει μετά την αφαίρεση των εξόδων αύξησης μετοχικού κεφαλαίου €0,5 εκατ. από το ποσό των € 45,5 εκατ.).

12. Αποθεματικά

Τακτικό αποθεματικό

Η Εταιρεία έχει σχηματίσει τακτικό αποθετικό, σύμφωνα με τις διατάξεις της Ελληνικής νομοθεσίας, η οποία ορίζει ότι οι εταιρίες υποχρεούνται να μεταφέρουν κατά ελάχιστο 5% των ετήσιων καθαρών κερδών τους σύμφωνα με τα λογιστικά τους βιβλία σε τακτικό αποθεματικό μέχρι το αποθεματικό αυτό να ισούται με το ένα τρίτο του μετοχικού τους κεφαλαίου. Το αποθεματικό αυτό δεν μπορεί να διανεμηθεί, αλλά μπορεί να χρησιμοποιηθεί για την διαγραφή ζημιών. Για τη χρήση 2024 το συνολικό ποσό του τακτικού αποθεματικού έχει διαμορφωθεί στα € 9.453 (2023: € 9.453).

13. Προμηθευτές, υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες και λοιπές υποχρεώσεις

Οι προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις περιλαμβάνουν τα εξής υπόλοιπα:

	31 Δεκεμβρίου 2024	31 Δεκεμβρίου 2023
Προμηθευτές	15.635	13.524
- Συνδεδεμένα Μέρη	27.921	23.698
Δεδουλευμένα έξοδα	98.980	133.099
Ασφαλιστικοί οργανισμοί και λοιποί φόροι-τέλη	33.895	57.671
Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες	18.230	18.718
Λοιπες εκτακτες προβλέψεις	4.430	-
Μακροπρόθεσμο μέρος χρηματοδοτικών μισθώσεων	10.694	10.704
Βραχυπρόθεσμο μέρος χρηματοδοτικών μισθώσεων	2.804	2.001
Λοιπές υποχρεώσεις-βραχυπροθεσμες	7.273	13.753
	219.862	273.168
Μείον: μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	(33.354)	(29.422)
Σύνολο	186.508	243.746

Το τμήμα των μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων των συνολικών ποσών που απεικονίζονται στο κονδύλι «Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις» αναφέρεται σε εγγυήσεις των πελατών (υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες) που έχουν καταβληθεί σε μετρητά ΕΥΡΩ 18.230 και Μακροπρόθεσμο μέρος χρηματοδοτικών μισθώσεων ΕΥΡΩ 10.694 χιλ. Οι εμπορικές υποχρεώσεις δεν έχουν εξασφαλίσεις και συνήθως καταβάλλονται εντός 30 έως 60 ημερών από την αναγνώριση. Οι λογιστικές αξίες των υπολοίπων των προμηθευτών και των λοιπών βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων είναι ίσες με την εύλογη αξία τους, λόγω του βραχυπρόθεσμου χαρακτήρα τους.

Οι υποχρεώσεις των χρηματοδοτικών μισθώσεων αναλύονται παρακάτω:

	Γήπεδα- Οικοπεδα	Κτίρια	Μεταφορικά μέσα	Σύνολο
2024				
Υπόλοιπο έναρξης	3.513	8.659	533	12.705
Προσθήκες	656	1.331	434	2.421
Αποπληρωμές χρηματοδοτικών μισθώσεων	101	1.217	310	1.628
Σύνολο				13.498
Από τις οποίες:				
Μακροπρόθεσμες χρηματοδοτικές μισθώσεις				10.694
Βραχυπρόθεσμες χρηματοδοτικές μισθώσεις				2.804
Σύνολο				13.498

	Γήπεδα- Οικοπεδα	Κτίρια	Μεταφορικά μέσα	Σύνολο
2023				
Υπόλοιπο έναρξης	4.587	9.758	99	14.444
Προσθήκες	10	124	668	802
Επίπτωση αλλαγής προεξοφλητικού επιτοκίου	(936)	(95)	(8)	(1.040)
Αποπληρωμές χρηματοδοτικών μισθώσεων	148	1.127	226	1.501
Σύνολο				12.705
Από τις οποίες:				
Μακροπρόθεσμες χρηματοδοτικές μισθώσεις				10.704
Βραχυπρόθεσμες χρηματοδοτικές μισθώσεις				2.001
Σύνολο				12.705

Τα δεδουλευμένα έξοδα αφορούν στο κόστος του φυσικού αερίου, κόστος συντήρησης μακροχρόνιων συμβάσεων, στους τόκους των ομολογιακών δανείων και λοιπών εξόδων λειτουργίας.

Η εύλογη αξία των μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων είναι ίση με την λογιστική τους αξία.

14. Δανεισμός

Ο ακόλουθος πίνακας αναλύει τις δανειακές υποχρεώσεις της κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024:

Μακροπρόθεσμος δανεισμός	31 Δεκεμβρίου 2024	31 Δεκεμβρίου 2023
Μακροπρόθεσμα ομολογιακά δάνεια	-	-
Αναβαλλόμενο κόστος δανεισμού	-	-
Σύνολο μακροπρόθεσμων δανείων	-	-
Ομολογιακά δάνεια	114.000	150.009
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	25.000	-
Αναβαλλόμενο κόστος δανεισμού	(62)	(107)
Σύνολο βραχ.δανείων	138.939	149.902
Σύνολο δανείων	138.939	149.902

Στις 26 Απριλίου 2024, η Εταιρεία συμφώνησε με τους Ομολογιούχους της, να παρατείνει το συνολικό χρέος της ύψους €123.000 χιλ. για 12 μήνες μέχρι τις 30 Απριλίου 2025 και την μείωση του Βασικού Περιθωρίου σε 2,25% από το 2,40%.

Πιο συγκεκριμένα, η Εταιρεία προχώρησε στην παράταση τριών Ομολογιακών Δανείων και στην υπογραφή Διατραπεζικής Συμφωνίας ως εξής:

- Ομολογιακό δάνειο 1 μέχρι του μέγιστου ποσού των €81.064 εκατομμύρια με τις Banca IMI S.p.A, ΠΑΓΚΡΗΤΙΑ ΤΡΑΠΕΖΑ Α.Ε και UniCredit S.p.A. ως Συντονιστές του δανείου (Mandated Lead Arrangers), τις Intesa Sanpaolo, ΠΑΓΚΡΗΤΙΑ ΤΡΑΠΕΖΑ Α.Ε και UniCredit S.p.A. ως Ομολογιούχους (Bondholders) και τη BNP Paribas Securities Services ως Εκπρόσωπο των Ομολογιούχων και Πληρεξούσιους Καταβολών του δανείου (Bondholders' Agent and Paying Agent). Το δάνειο είναι σε Ευρώ και το επιτόκιο του είναι τριμηνιαίο euribor πλέον περιθωρίου 2,25%. Το δάνειο είναι εγγυημένο από την Edison SpA. Το υπόλοιπο του Ομολογιακού δανείου 1 ανερχόταν στις 31 Δεκεμβρίου 2024 στα €43.194 εκατομμύρια.
- Ομολογιακό δάνειο 2 μέχρι του μέγιστου ποσού των €81.064 εκατομμύρια με την Eurobank A.E, ως Εκπρόσωπο των Ομολογιούχων, Πληρεξούσιο Καταβολών, Συντονιστή του δανείου και Ομολογιούχο (Bondholders' Agent, Paying Agent, Mandated Lead Arranger and Bondholder) και τις Τράπεζα Πειραιώς Α.Ε, Eurobank Α.Ε και Alpha Bank Α.Ε., ως Συντονιστές του δανείου και Ομολογιούχους (Mandated Lead Arrangers and Bondholders). Το δάνειο είναι σε Ευρώ και το επιτόκιο του είναι τριμηνιαίο euribor πλέον περιθωρίου 2,25%. Το δάνειο είναι εγγυημένο από την HELLENiQ ENERGY. Το υπόλοιπο του Ομολογιακού δανείου 2 ανερχόταν στις 31 Δεκεμβρίου 2024 στα €43.194 εκατομμύρια.
- Ομολογιακό δάνειο 3 μέχρι του μέγιστου ποσού των €51.818 εκατομμύρια με την Eurobank Α.Ε, ως Εκπρόσωπο των Ομολογιούχων, Πληρεξούσιο Καταβολών, Συντονιστή του δανείου και Ομολογιούχο (Bondholders' Agent, Paying Agent, Mandated Lead Arranger and Bondholder) και τις Τράπεζα Πειραιώς Α.Ε, και Alpha Bank Cyprus Ltd., ως Συντονιστές του δανείου και Ομολογιούχους (Mandated Lead Arrangers and Bondholders). Το δάνειο είναι σε Ευρώ και το επιτόκιο του είναι τριμηνιαίο euribor πλέον περιθωρίου 2,25%. Το δάνειο είναι εγγυημένο από την Edison SpA (50%) και την HELLENiQ ENERGY (50%). Το υπόλοιπο του Ομολογιακού δανείου 3 ανερχόταν στις 31 Δεκεμβρίου 2024 στα €27.611 εκατομμύρια.
- Σύμβαση Intercreditor μεταξύ της Eurobank ως Intercreditor Agent και τα υπόλοιπα εμπλεκόμενα μέρη.

Όλα τα ομολογιακά δάνεια προβλέπουν υποχρεωτικές τρίμηνες δόσεις πληρωμής κεφαλαίου ύψους €3,0 εκατομμυρίων και υποχρεωτική πληρωμή κεφαλαίου (cash sweep) εφόσον πληρούνται οι προϋποθέσεις. Η πληρωμή κεφαλαίου (cash sweep) ισούται με το 50% των πλεονάζοντων χρηματοροών (excess cash flow) και εξετάζεται σε ετήσια βάση. Οι πλεονάζουσες χρηματοροές (excess cash flow) ορίζονται ως το σύνολο των καθαρών χρηματοροών (Net Cash Flow) μειωμένες κατά τα ποσά που απαιτούνται για την εξυπηρέτηση των δανείων (Debt Service).

Το μέσο σταθμισμένο επιτόκιο των ομολογιακών δανείων για το 2024 ανέρχεται σε 6,02% (effective rate 6,16%). Για το 2023 το μέσο σταθμισμένο επιτόκιο ανερχόταν σε 5,62% (effective rate 5,74%).

Στις 31 Δεκεμβρίου 2024, τα συνολικά πιστωτικά όρια της Εταιρίας για βραχυπρόθεσμα δάνεια και έκδοση εγγυητικών επιστολών ανήλθαν σε 255,3 εκατομμύρια ευρώ (€) με χρήση 79 εκατομμυρίων ευρώ (€).

Στις 29 Απριλίου 2025, η Εταιρεία συμφώνησε με τους Ομολογιούχους της, να παρατείνει το συνολικό χρέος της ύψους €111.000 χιλ. για 12 μήνες μέχρι τις 31 Οκτωβρίου 2025 και την μείωση του Βασικού Περιθωρίου σε 2,10% από το 2,25%. Το σύνολο των Ομολογιακών Δανείων της Εταιρείας είναι εγγυημένο από τους μετόχους.

Στις 16 Ιουλίου 2025, εκδόθηκε νέο Ομολογιακό Δάνειο (ΟΔ) ύψους €130.000 χιλ. μετά την ολοκλήρωση της εξαγοράς του 100% της Elpedison. Το νέο Ομολογιακό Δάνειο έχει διάρκεια πέντε (5) ετών, με δυνατότητα παράτασης για επιπλέον δύο (2) έτη, και εκδίδεται χωρίς εγγυήσεις.

Επιπλέον, το Βασικό Περιθώριο μειώθηκε από 2,25% σε 1,30%.

Το νέο Ομολογιακό Δάνειο χρησιμοποιήθηκε για την πλήρη αποπληρωμή του ανεξόφλητου ποσού των €108.000 χιλ. που σχετίζεται με τα τρία υφιστάμενα Ομολογιακά Δάνεια (ΟΔ1, ΟΔ2 και ΟΔ3), ενώ το υπόλοιπο ποσό θα διατεθεί για γενικούς εταιρικούς σκοπούς της Εταιρείας.

Πιο συγκεκριμένα, στις 16 Ιουλίου 2025, η Εταιρεία προχώρησε στην έκδοση ενός ενιαίου Ομολογιακού Δανείου και στην υπογραφή της αντίστοιχης Σύμβασης Συνδρομής Ομολογιών, όπως περιγράφεται παρακάτω:

- Εκδόθηκε Ομολογιακό Δάνειο έως €130 εκατ., με την EUROBANK A.E. να ενεργεί ως Εκπρόσωπος των Ομολογιούχων, Συντονιστής, Πράκτορας Πληρωμών, Κύριος Διοργανωτής και Ομολογιούχος, και τις Τράπεζες ΠΕΙΡΑΙΩΣ A.E., EUROBANK A.E. και ALPHA BANK A.E. να ενεργούν ως Κύριοι Διοργανωτές και Ομολογιούχοι.
- Το Ομολογιακό Δάνειο φέρει περιθώριο 1,30% επί του 6μηνιαίου Euribor.
- Οι όροι του Ομολογιακού Δανείου περιλαμβάνουν υποχρεωτική εξαμηνιαία αποπληρωμή κεφαλαίου ύψους €5,2 εκατ.

Το Αναβαλλόμενο κόστος δανεισμού αναλύεται ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2024	31 Δεκεμβρίου 2023
Αναβαλλόμενο κόστος δανεισμού υπολοιπο 01/01	107	84
Προσθήκες	185	346
Απόσβεση εξόδων	(230)	(324)
Αναπόσβεστο αναβαλ. κόστος δανεισμού	62	106
Αναπόσβεστο αναβαλ. κόστος βραχ.δανεισμού	62	107
Αναπόσβεστο αναβαλ. κόστος μακρ.δανεισμού	-	-
Σύνολο 31/12	62	107

15. Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία

Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία

	31 Δεκεμβρίου 2024	31 Δεκεμβρίου 2023
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου	414	324
Παροχές πληρωθείσες εντός του τρέχοντος έτους	(201)	(33)
Σύνολο χρεώσεων στα αποτελέσματα	263	101
Δαπάνη τόκου	13	11
Αναλογιστική μελέτη (έσοδα)/έξοδα	(28)	10
Σύνολο	461	414

Μεταβολή στην παρούσα αξία της υποχρέωσης

	Έτος που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2024	31 Δεκεμβρίου 2023
Καθαρή υποχρέωση έναρξης χρήσεως	414	324
Παροχές πληρωθείσες εντός του τρέχοντος έτους	(201)	(33)
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	263	101
Δαπάνη τόκου	13	11
Αναλογιστικά (κέρδη) / ζημια	(28)	10
Καθαρή υποχρέωση τέλους χρήσεως	461	414

Μεταβολές στην Κατασταση Αποτελεσμάτων

	Έτος που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2024	31 Δεκεμβρίου 2023
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	263	101
Χρηματοοικονομικό κόστος	13	11
Σύνολο	276	112

Οι σημαντικότερες αναλογιστικές παραδοχές έχουν ως εξής:

Αναλογιστικές υποθέσεις - παραδοχές	Έτος που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2024	31 Δεκεμβρίου 2023
Προεξοφλητικό επιτόκιο	3,02%	3,20%
Ποσοστό Αύξησης μισθών	2%-5%	2%-7,5%
Πληθωρισμός	2,2%-2,1	2,7%-2,1%
Διάρκεια προγράμματος	22,5	22,9

Ανάλυση Ευαισθησίας Αναλογιστικής μελέτης:

	Υποχρέωση (€)	Επίδραση (%)
Βασικό σενάριο	461.393	-
προεξοφλητικό επιτόκιο +0,1%	458.101	-0,71%
προεξοφλητικό επιτόκιο -0,1%	464.721	0,72%
αύξηση μισθών +0,1%	464.780	0,73%
αύξηση μισθών -0,1%	458.034	-0,73%

16. Κύκλος Εργασιών

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2024	31 Δεκεμβρίου 2023
Πώληση ηλεκτρικής ενέργειας	404.239	355.403
Προμήθειες φυσικού αερίου	180.270	432.403
Αντάλλαγμα εναλλακτικού καυσίμου	1.734	1.954
Προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας	709.577	811.508
Πώληση δικαιωμάτων εκπομπών	-	13.995
Διασυνοριακό εμπόριο	3.105	7.473
Σύνολο	1.298.925	1.622.736

Η Πώληση ηλεκτρικής ενέργειας αναφέρεται στον Ημερήσιο Προγραμματισμό όπου οι παραγωγοί ηλεκτρικής ενέργειας προσφέρουν για κάθε ώρα της ημέρας ζεύγη τιμών και ποσοτήτων ηλεκτρικής ενέργειας, για την επομένη ημέρα για όλους τους κόμβους.

Το διασυνοριακό εμπόριο αφορά το διασυνοριακές αγορές και πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας.

Τα έξοδα των αμοιβών νέων συνδέσεων αναγνωρίζονται κατά την διάρκεια των αντίστοιχων συμβολαίων σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 15.

17. Λοιπά έσοδα

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2024	31 Δεκεμβρίου 2023
Άλλα έσοδα	3.929	11.136
Λοιπα μη λειτουργικά έσοδα	28.409	10.604
Σύνολο	32.338	21.740

Τα λοιπά μη λειτουργικά έσοδα αναφέρονται σε έσοδα από αχρησιμοποίητες προβλέψεις προηγούμενου έτους και ποσό της τάξεως των 20 εκατ. Ευρώ ασφαλιστικής αποζημίωσης. Στα άλλα έσοδα συμπεριλαμβάνονται έσοδα που αφορούν στο Metering, DriveGreen, Energy Efficiency.

18. Έξοδα ανά κατηγορία

1/1 - 31/12/2024			
	Κόστος Πωληθέντων	Έξοδα Διοίκησης	Έξοδα Διάθεσης
Αμοιβές και έξοδα Προσωπικού	4.347	17.870	-
Αμοιβές και έξοδα Δικηγόρων	1.768	1.015	-
Προμήθειες	13.318	-	-
Αμοιβές Εργολάβων	6.471	2.400	-
Αμοιβές Συμβούλων	-	3.527	-
Λοιπές αμοιβές τρίτων	-	104	6.659
Επισκευές & συντηρήσεις	11.932	-	-
Αποσβέσεις	23.719	3.764	-
Διάφορα έξοδα	1.200	49.778	10.716
Προβλέψη απομείωσης εμπορικών απαιτήσεων	-	-	10.607
Κόστος φυσικού αερίου	390.860	-	-
Δικαιώματα εκπομπών αερίων ρύπων	69.504	-	-
Χημικά	789	-	-
Προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας	714.905	-	-
Εξαγωγές	1.740	-	-
Σύνολο	1.240.553	78.458	27.982

1/1-31/12/2023			
	Κόστος Πωληθέντων	Έξοδα Διοίκησης	Έξοδα Διάθεσης
Αμοιβές και έξοδα Προσωπικού	4.158	14.433	-
Αμοιβές και έξοδα Δικηγόρων	704	1.041	-
Προμήθειες	13.810	-	-
Αμοιβές Εργολάβων	5.149	1.979	-
Αμοιβές Συμβούλων	-	4.904	-
Λοιπές αμοιβές τρίτων	-	524	7.380
Επισκευές & συντηρήσεις	12.048	-	-
Αποσβέσεις	22.980	3.532	-
Διάφορα έξοδα	1.018	21.110	10.980
Προβλέψη απομείωσης εμπορικών απαιτήσεων	-	-	19.510
Κόστος φυσικού αερίου	587.516	-	-
Δικαιώματα εκπομπών αερίων ρύπων	87.323	-	-
Χημικά	907	-	-
Προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας	766.897	-	-
Εξαγωγές	7.344	-	-
Σύνολο	1.509.854	47.523	37.870

Τα διάφορα έξοδα αφορούν κυρίως στην πρόβλεψη ύψους περίπου €29,6 εκατ. για την κάλυψη της επίπτωσης από τις απώλειες δικτύου για το διάστημα 2022-2024.

Τα κόστη των αμοιβών και εξόδων του προσωπικού αναλύονται ως ακολούθως:

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2024	31 Δεκεμβρίου 2023
Μισθοδοσία	16.320	13.825
Έξοδα κοινωνικής ασφάλισης	3.518	2.953
Ασφάλιστρα προσωπικού	2.116	1.712
Προβλέψεις αποζημίωσης προσωπικού λόγω εξόδου από	263	101
Σύνολο	22.217	18.591

Στις 31 Δεκεμβρίου 2024 η Εταιρεία απασχολούσε 301 άτομα και 4 άτομα αποσπασμένου προσωπικού (31 Δεκεμβρίου 2023 – 272 άτομα και 4 άτομα αποσπασμένου προσωπικού).

19. Καθαρά Χρηματοοικονομικά Έξοδα

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2024	31 Δεκεμβρίου 2023
Έσοδα από τόκους	883	2.100
Λοιπα έσοδα τόκων ληξιπρόθεσμων οφειλών πελατών	2.133	2.780
Σύνολο χρηματοοικονομικών εσόδων	3.016	4.880
Έξοδα από τόκους και λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	(10.809)	(11.683)
Δαπάνη τόκου υποχρεώσεων leasing	(662)	(616)
Απόσβεση εξόδων δανεισμού	(290)	(324)
Σύνολο Χρηματοοικονομικών εξόδων	(11.761)	(12.623)

Οι τόκοι που καταβλήθηκαν μέσα στη χρήση ανήλθαν σε € 10.809, (2023: € 11.683).

20. Φόρος Εισοδήματος

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2024	31 Δεκεμβρίου 2023
Αναβαλλόμενος φόρος (Σημ. 7)	14.003	6.208
Φόρος εισοδήματος (τρεχον ετος)	(6.774)	(18.772)
Φόρος εισοδήματος (διαφορά προηγούμενου ετους)	(2.671)	2.927
Σύνολο	4.558	(9.637)

Ο βασικός φορολογικός συντελεστής της εταιρίας ήταν 22% για την χρήση 31 Δεκεμβρίου 2024.

21. Ενδεχόμενες και ανειλημμένες υποχρεώσεις

21.1 Εκκρεμείς νομικές υποθέσεις

Η Εταιρεία εμπλέκεται σε διάφορες νομικές υποθέσεις στις 31 Δεκεμβρίου 2024. Περίληψη αυτών των νομικών υποθέσεων και εκτιμήσεων της Διοίκησης σχετικά με την έκβαση τους παρέχεται παρακάτω:

α) Επιβολή τόκων υπερημερίας σε ΑΔΜΗΕ, ΔΑΠΕΕΠ για ληξιπρόθεσμες οφειλές

Η εταιρεία άσκησε Αγωγή ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Πειραιά και του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθήνας αντίστοιχα. Η Αγωγή κατά του ΑΔΜΗΕ συζητήθηκε τη 19 Νοεμβρίου 2015 και επ' αυτής το Δικαστήριο εξέδωσε την υπ' αριθμ. 703/2016 Απόφαση του βάσει της οποίας η Αγωγή απερρίφθη εν μέρει ως αβάσιμη και εν μέρει ως απαράδεκτη. Κατά της 703/2016 Απόφασεως η Εταιρεία έχει ασκήσει Έφεση η οποία συζητήθηκε στις 23 Νοεμβρίου 2017 και το Εφετείο Αθηνών δυνάμει της 952/2018 Απόφασεως του απέρριψε την έφεση της Εταιρείας. Η Εταιρεία άσκησε ενώπιον του Αρείου Πάγου την από 26.06.2018 Αναίρεση, η οποία απορρίφθηκε με την 560/2022 απόφαση του Αρείου Πάγου. Η εταιρεία άσκησε προσφυγή στο Ευρωπαϊκό Δικαστήριο Ανθρωπίνων Δικαιωμάτων στις 28.07.2022.

Ο ΑΔΜΗΕ άσκησε την από 14.07.2021 αγωγή ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών κατά της Εταιρείας αιτούμενος την πληρωμή ποσού €1.906.613,50 για τόκους υπερημερίας και ποσού €1.659.050,03 για ανεξόφλητο κεφάλαιο. Το Δικαστήριο εξέδωσε την με αρ. 2800/2024 απόφαση με την αποδέχθηκε εν μέρει την αγωγή και υποχρέωσε την εταιρεία να καταβάλλει το ποσό του €1.840.360,53, εκ του οποίου ποσό €52.034,01 από την επίδοση της αγωγής και το ποσό των €66.642,41.

β) Απόφαση ΡΑΕ για τις ρυθμιζόμενες χρεώσεις

Στις 7 Μαρτίου 2019 η ΡΑΕ (σήμερα ΡΑΑΕΥ) με την απόφαση 292/2019 επέβαλε πρόστιμο € 250.000 στην Εταιρεία σχετικά με τον μηχανισμό πληρωμής των ρυθμιζόμενων χρεώσεων. Με βάση την εν λόγω απόφαση, η Εταιρεία υπέβαλε στις 24.01.2020 προσφυγή ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών. Το Δικαστήριο σύμφωνα με την απόφαση 4352/2020 δέχθηκε εν μέρει την προσφυγή της Εταιρείας και τροποποίησε την 292/2019 απόφαση της ΡΑΕ μειώνοντας το επιβαλλόμενο πρόστιμο στο ποσό των €60.000. Η Εταιρεία άσκησε αναίρεση ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας η οποία συζητείται στις 4.11.2025.

γ) Συλλογική Αγωγή κατά της Εταιρείας για την ρήτρα αναπροσαρμογής

Η Γενική Ομοσπονδία Καταναλωτών Ελλάδας ΙΝΚΑ και η Ένωση Καταναλωτών Νομού Αιτωλοακαρνανίας άσκησαν κατά της Εταιρείας την από 10.02.2022 Αγωγή και Αίτηση λήψης Ασφαλιστικών Μέτρων (Συλλογική Αγωγή άρθρο 10 του Ν. 2251/1994) με αίτημα μεταξύ άλλων την αναγνώριση της ακυρότητας των εκάστοτε μηχανισμών αναπροσαρμογής χρεώσεων (ρήτρας αναπροσαρμογής) που συμπεριελάμβανε η Εταιρεία στις συμβάσεις προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, τις οποίες συνήπτε, κατά το χρονικό διάστημα από τον Μάρτιο του 2018 έως και τον Ιούλιο του 2022, τόσο με οικιακούς καταναλωτές όσο και με μη οικιακούς καταναλωτές (επιχειρήσεις). Το Δικαστήριο εξέδωσε την με αρ. 334/2024 απόφαση με την οποία απέρριψε την ως άνω αναφερόμενη αγωγή.

21.2 Φορολογία-Ανέλεγκτες χρήσεις

Για τις χρήσεις 2011 και εξής, κάτω από συγκεκριμένες συνθήκες οι Ελληνικές εταιρείες υπόκεινται σε ετήσιο φορολογικό έλεγχο από ορκωτούς ελεγκτές-λογιστές. Η Εταιρεία ελέγχθηκε για τις χρήσεις 2011-2023 λαμβάνοντας πιστοποιητικά φορολογικής συμμόρφωσης χωρίς επιφύλαξη. Σύμφωνα με την πρόσφατη σχετική νομοθεσία, ο έλεγχος και η έκδοση των φορολογικών πιστοποιητικών, ισχύει και για τις χρήσεις 2016 και εξής, σε προαιρετική βάση. Για το έτος 2024 είναι σε εξέλιξη ο έλεγχος για το πιστοποιητικό φορολογικής

συμμόρφωσης. Η Διοίκηση δεν αναμένει κάποια ουσιαστικά ευρήματα από αυτόν τον έλεγχο. Οι ανοιχτές φορολογικές χρήσεις είναι αυτές που έληξαν την 31 Δεκεμβρίου 2019 ως και 2024.

Φορολογικός έλεγχος του 2018 & 2019.

Τον Απρίλιο του 2024 ελήφθησαν εντολές μερικού ελέγχου φορολογίας εισοδήματος, ΦΠΑ και ορθής τήρησης βιβλίων και έκδοσης στοιχείων για τις χρήσεις 2018 και 2019. Για την χρήση 2018 ο έλεγχος ολοκληρώθηκε και εντός του Δεκεμβρίου 2024 κοινοποιήθηκε το οριστικό φύλλο και η Έκθεση Ελέγχου. Συνοπτικά, το συνολικό ποσό των λογιστικών διαφορών διαμορφώνεται στο ποσό των €7.101.968,06, οι διαφορές αυτές και οι σχετικές προσαρμογές φόρου εισοδήματος, δεν δημιουργούν πρόσθετη οφειλή, καθότι η χρήση 2018 είναι ζημιογόνος. Η εταιρεία, μελέτησε τις αντίστοιχες εκθέσεις και αμφισβητεί τα επιβληθέντα επιπρόσθετα ποσά και προσαυξήσεις. Εντός του Ιανουαρίου 2024 η εταιρεία προέβη στην κατάθεση ενδικοφανούς προσφυγής, ασκώντας όλες τις προβλεπόμενες από τις σχετικές διατάξεις ενέργειες και ένδικα μέσα κατά των παραπάνω ποσών. Μετά την απόρριψη της ενδικοφανούς προσφυγής, η Εταιρεία κατέθεσε τον Ιούνιο του 2025 ένδικη προσφυγή.

Για την χρήση 2019 ο έλεγχος ολοκληρώθηκε εντός του Ιουνίου 2025 κοινοποιήθηκε το οριστικό φύλλο και η Έκθεση Ελέγχου. Συνοπτικά, το συνολικό ποσό των λογιστικών διαφορών διαμορφώνεται στο ποσό των €6.392.043,51, οι διαφορές αυτές και οι σχετικές προσαρμογές φόρου εισοδήματος, δεν δημιουργούν πρόσθετη οφειλή, καθότι η χρήση 2019 είναι ζημιογόνος. Η Εταιρεία, μελέτησε τις αντίστοιχες εκθέσεις και αμφισβητεί τα επιβληθέντα επιπρόσθετα ποσά και προσαυξήσεις. Τον Ιούλιο 2025 η Εταιρεία κατέθεσε ενδικοφανή προσφυγή, ασκώντας όλες τις προβλεπόμενες από τις σχετικές διατάξεις ενέργειες και ένδικα μέσα κατά των παραπάνω ποσών.

21.3 Εγγυητικές επιστολές

Η Εταιρεία έχει εκδώσει εγγυητικές επιστολές ή έχει παράσχει εξασφαλίσεις σε μετρητά στους Διαχειριστές αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, το τελωνείο και σε προμηθευτές φυσικού αερίου και LNG συνολικού ύψους € 51 εκατ.

21.4 Δεσμεύσεις για λειτουργικές μισθώσεις

Η Εταιρεία μισθώνει τα γραφεία της έδρας και το οικόπεδο του εργοστασίου της Θεσσαλονίκης.

21.5 Συμβατικές δεσμεύσεις

Η Εταιρεία έχει μακροχρόνιες συμφωνίες για τη συντήρηση των αεριοστρόβιλων και των δύο εργοστασίων της Θεσσαλονίκης και της Θίβης. Οι ετήσιες συμβατικές δεσμεύσεις βάσει αυτών των συμφωνιών ανέρχονται περίπου σε € 1,6 εκ.

22. Μερισμάτα

Το Διοικητικό Συμβούλιο δεν κάνει καμία σύσταση σχετικά με τη διανομή μερισμάτων ή αποθεματικών για τη χρήση 2024 και παραπέμπει το θέμα στην Ετήσια Γενική Συνέλευση των Μετόχων το 2025.

23. Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη

23.1 Μητρική και τελικός βασικός μέτοχος

Η Εταιρεία ελέγχεται από την Elpedison B.V. (με χώρα εγκατάστασης την Ολλανδία), η οποία κατέχει το 100% του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας και είναι η Μητρική εταιρεία. Οι τελικοί βασικοί μέτοχοι της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024 είναι η Edison SpA και τα Ελληνικά Πετρέλαια Συμμετοχών Α.Ε.

23.2 Συνδεδεμένα μέρη

Η Εταιρεία έχει συναλλαγές και υπόλοιπα με τις παρακάτω εταιρείες των Ομίλων, οι οποίες είναι συνδεδεμένα μέρη:

- Edison S.p.A
- Ελληνικά Πετρέλαια Ανώνυμη Εταιρεία Συμμετοχών
- ΝΤΙΑΞΟΝ Α.Β.Ε.Ε.
- Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε (EXE Α.Ε)
- Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε
- Διαχειριστής Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε)
- Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ ΑΕ)
- Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε)
- ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ Α.Ε
- ΚΑΛΥΨΩ ΚΕΑ Α.Ε
- Edison ΕΛΛΑΣ Α.Ε
- EDF Renewables Hellas MON. Α.Ε
- EDF Renewables Services Hellas ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.
- EDF Trading Limited
- ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε.
- Ελληνικά Πετρέλαια Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας Α.Ε
- Ενεργειακή ΠΥΛΟΥ ΜΕΘΩΝΗΣ Α.Ε.
- Αιολική Ενεργειακή Πελοποννήσου ΑΕ
- HELLENIC PETROLEUM DIGITAL ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.
- Ελληνικά Πετρέλαια Δ.Ε.Π.Π.Π. Α.Ε.
- ΕΛΠΕ Ανανεώσιμες Αιολικά Πάρκα ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε.
- ΑΣΠΡΟΦΟΣ ΜΟΝ. ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ
- ΙΛΙΟΝΙ Ενεργειακή Α.Ε.
- ΗΛΙΟΕΛΞΙΣ Ενεργειακή Α.Ε.
- ΑΚΤΙΝΑ ΛΑΚΩΝΙΑΣ Α.Ε.
- ΑΤΕΝ Ενεργειακή Ανώνυμη Εταιρεία Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας
- ΚΟΖΗΛΙΟ ΕΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.
- ΕΛΠΕ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΜΑΝΗΣ Α.Ε.
- ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΗΛΕΚΤΡΟΚΙΝΗΣΗΣ Α.Ε.

Η Edison S.p.A είναι μεταξύ των τελικών βασικών μετόχων της Elpedison S.A και παρέχει στην Εταιρεία έμπειρο προσωπικό που παρείχε τεχνική υποστήριξη και τεχνικές υπηρεσίες μέσω συμβάσεων παροχής υπηρεσιών. Η Edison S.p.A επίσης παρείχε στην Εταιρεία έμπειρο προσωπικό για βασικές λειτουργικές υπηρεσίες της Εταιρείας κατά την διάρκεια του 2024. Το Ομολογιακό Δάνειο 1 έχει την συμμετοχή και την εγγύηση της Edison S.p.A

Η Ελληνικά Πετρέλαια Συμμετοχών ΑΕ είναι μεταξύ των τελικών βασικών μετόχων της Elpedison S.A, εκμισθώνει το οικόπεδο όπου βρίσκεται το εργοστάσιο παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στη Θεσσαλονίκη. Το Ομολογιακό Δάνειο 2 και 3 έχει την εγγύηση των Ελληνικών Πετρελαίων Συμμετοχών Α.Ε. και παρείχε στην Εταιρεία εξειδικευμένο προσωπικό κατά την διάρκεια του 2024.

Το Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας (EXE Α.Ε), η ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ ΑΕ, ο Διαχειριστής Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε) και ο Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ ΑΕ) είναι συνδεδεμένα μέρη με την Εταιρεία, καθώς ελέγχονται μερικώς από το Ελληνικό Δημόσιο που είναι επίσης από τους βασικούς μετόχους της Ελληνικά Πετρέλαια Συμμετοχών Α.Ε. (μεταξύ των τελικών βασικών μετόχων της Εταιρείας).

Ο ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ αποτελεί συνδεδεμένο μέρος, καθώς ο ΔΕΔΔΗΕ είναι μερικώς ελεγχόμενος από το Ελληνικό Κράτος που αποτελεί και τον βασικό μέτοχο στα Ελληνικά Πετρέλαια Συμμετοχών Α.Ε. (ένα από τα βασικά συνδεδεμένα μέρη της Εταιρείας). Ο ΔΕΔΔΗΕ παρέχει στην Εταιρεία το δίκτυο διανομής.

Η ΝΤΙΑΞΟΝ ΑΒΕΕ είναι συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς είναι θυγατρική των Ελληνικών Πετρελαίων Συμμετοχών Α.Ε.

Η ΕΚΟ Α.Β.Ε.Ε αποτελεί συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς είναι θυγατρική Εταιρεία των Ελληνικών Πετρελαίων Συμμετοχών Α.Ε.

Η ΚΑΛΥΨΩ ΚΕΑ Α.Ε αποτελεί συνδεδεμένο μέρος, καθώς είναι θυγατρική Εταιρεία των Ελληνικών Πετρελαίων Συμμετοχών Α.Ε.

Η Edison ΕΛΛΑΣ Α.Ε. είναι θυγατρική της Edison SpA.

Η EDF Renewables Hellas Μονοπρόσωπη Α.Ε. αποτελεί συνδεδεμένο μέρος, καθώς αποτελεί το βασικό μέτοχο της Edison SpA.

Η EDF Renewables Services Hellas Α.Ε. αποτελεί συνδεδεμένο μέρος, καθώς αποτελεί το βασικό μέτοχο της Edison SpA.

Η EDF Trading αποτελεί συνδεδεμένο μέρος, καθώς η EDF SA αποτελεί το βασικό μέτοχο της Edison SpA.

Η ΕΛΠΕ ΑΠΕ Α.Ε. αποτελεί συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς είναι θυγατρική Εταιρεία των Ελληνικών Πετρελαίων Συμμετοχών Α.Ε.

Η ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ-ΜΕΘΩΝΗΣ ΑΕ αποτελεί συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς είναι θυγατρική Εταιρεία των Ελληνικών Πετρελαίων Συμμετοχών Α.Ε.

Η ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ ΑΕ ως θυγατρική εταιρεία της EDF EN Hellas S.A. αποτελεί συνδεδεμένο μέρος, καθώς η EDF Hellas SA αποτελεί το βασικό μέτοχο της Edison SpA.

Η ΔΕΠΑ Εμπορίας Α.Ε ήταν συνδεδεμένα μέρη με την Ελληνικά Πετρέλαια Συμμετοχών Α.Ε. καθώς η κατείχε το 35% του μετοχικού κεφαλαίου της. Μέσα στο 2024 ολοκληρώθηκε η πώληση του μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΠΑ Εμπορίας Α.Ε. από το ΤΑΙΠΕΔ.

Η Ελληνικά Πετρέλαια Digital A.E. και η Ελληνικά Πετρέλαια Δ.Ε.Π.Π.Π Α.Ε. αποτελεί συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς είναι θυγατρική των Ελληνικών Πετρελαίων Συμμετοχών Α.Ε.

Η ΕΛΠΕ Ανανεώσιμες Αιολικά Πάρκα Ευβοίας αποτελεί συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς είναι θυγατρική των Ελληνικών Πετρελαίων Συμμετοχών Α.Ε.

Η ΑΣΠΡΟΦΟΣ αποτελεί μέλος των Ελληνικών Πετρελαίων Συμμετοχών Α.Ε.

Η ΗΛΙΟΕΛΞΙΣ Ενεργειακή Α.Ε. και ΗΛΙΟΒΙ Ενεργειακή Α.Ε είναι συνδεδεμένα μέρη της Εταιρείας, EDF SA είναι ο βασικός μέτοχος της Edison SPA.

Η Ακτίνα Λακωνίας Α.Ε. είναι συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, EDF SA είναι ο βασικός μέτοχος της Edison SPA.

Η ΑΤΕΝ Ενεργειακή Α.Ε. αποτελεί συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς είναι θυγατρική των Ελληνικών Πετρελαίων Συμμετοχών Α.Ε.

Η ΚΟΖΗΛΙΟ ΕΝΑ Α.Ε. είναι συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς είναι θυγατρική των Ελληνικών Πετρελαίων ΑΠΕ Α.Ε. Στις 30.12.22, όλες οι Εταιρείες Chronus Ε.Ρ.Ε. απορροφήθηκαν από την Εταιρεία ΚΟΖΗΛΙΟ ΕΝΑ Α.Ε.

Η HELLENiQ RENEWABLES ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΜΑΝΗΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. είναι συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς είναι θυγατρική των Ελληνικών Πετρελαίων ΑΠΕ Α.Ε.

Η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΗΛΕΚΤΡΟΚΙΝΗΣΗΣ ΜΟΝ. ΑΕ αποτελεί συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς είναι θυγατρική των Ελληνικών Πετρελαίων Συμμετοχών Α.Ε.

Οι συναλλαγές με τα συνδεδεμένα μέρη έχουν γίνει με τους συνήθεις εμπορικούς όρους που ακολουθεί η Εταιρεία για αντίστοιχες συναλλαγές με τρίτους.

Η αξία των συναλλαγών και των υπολοίπων με τα προαναφερόμενα συνδεδεμένα μέρη παρουσιάζονται στους παρακάτω πίνακες.

23.3 Πωλήσεις αγαθών και υπηρεσιών σε συνδεδεμένα μέρη

	Για το έτος που έληξε στις	
	31 Δεκεμβρίου 2024	31 Δεκεμβρίου 2023
Edison S.P.A.	-	1
EDF TRADING LIMITED	5.530	13.995
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	-	1
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε	45.085	112.070
Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε	-	-
ΔΕΠΑ Α.Ε	4.894	29.951
ΚΑΛΥΨΩ ΚΕΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε	2.207	2.866
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ Α.Ε	697	712
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε	7	576
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Δ.Ε.Π.Π. ΑΕ	150.239	150.956
EDISON ΕΛΛΑΣ Α.Ε	2	2
EDF RENEWABLES SERVICES HELLAS Α.Ε.	19	18
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ ΜΕΘΩΝΗΣ Α.Ε.	10	9
ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ Α.Ε	5	7
ΝΤΙΑΞΟΝ ΑΒΕΕ	5.094	4.828
EDF RENEWABLES HELLAS ΜΟΝ. Α.Ε	15	19
ΗΛΙΟΕΛΞΙΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	1	35
ΙΛΙΟΝΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	3	26
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΑΚΡΥΛΑΚΚΩΜΑ Α.Ε.	-	7
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΣΑΓΙΑΣ Α.Ε.	-	6
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΕΤΟΣ Α.Ε.	-	1
ΑΚΤΙΝΑ ΛΑΚΩΝΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε	-	-
ΑΤΕΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	11	9
ΚΟΖΗΛΙΟ ΎΔΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	219	99
ΑΣΠΡΟΦΟΣ ΜΟΝ.ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΕ	94	70
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ	32	14
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΠΕ Α.Ε.	16	13
ΕΛΠΕ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΙΟΛ. ΠΑΡΚΑ ΜΑΝΗΣ ΜΟΝ. ΑΕ	26	9
ΕΛΠΕ ΑΝΑΝΕΩ.ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΥΒΟΙΑΣ ΜΟΝ. ΑΕ	35	27
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε	48.197	45.357
Εταιρεία Εκκαθαρίσης Συναλλαγών ΑΕ	513.120	487.010
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΟΥΣΟΥΡΩΝ Α.Ε.	2	-
HELLENiQ ENERGY REAL ESTATE ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	663	-
S AETHER ΑΕ	22	-
ΤΑΝΑΓΡΑ ΣΟΛΑΡ Α.Ε.	14	-
	776.259	848.695

23.4 Αγορές αγαθών και υπηρεσιών από συνδεδεμένα μέρη

	Για το έτος που έληξε στις	
	31 Δεκεμβρίου 2024	31 Δεκεμβρίου 2023
Edison S.P.A	692	1.185
EDF TRADING LIMITED	35.611	37.270
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε	269	260
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Δ.Ε.Π.Π.Π. Α.Ε	531	580
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	18.655	16.554
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε	32.111	31.193
Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε	452	369
Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Α.Ε	460.507	473.980
ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε	152.905	64.514
ΚΑΛΥΨΩ ΚΕΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε	206	154
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ	157	350
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΠΕ Α.Ε	1.129	1.134
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΣΑΓΙΑΣ Α.Ε	-	1.193
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΑΚΡΥΛΑΚΚΩΜΑ Α.Ε.	-	1.439
ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε	35	357
ΕΛ.ΠΕ DIGITAL MON. Α.Ε	533	366
ΗΛΙΟΕΛΞΙΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	137	7.088
ΙΛΙΟΝΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	261	5.337
ΚΟΖΗΛΙΟ ΎΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	23.216	24.217
ΕΛΠΕ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΙΟΛ. ΠΑΡΚΑ ΜΑΝΗΣ ΜΟΝ. ΑΕ	4.960	1.682
ΕΛΠΕ ΑΝΑΝΕΩ.ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΥΒΟΙΑΣ ΜΟΝ. ΑΕ	7.075	4.851
ΑΤΕΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	730	706
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε	201.140	189.929
	941.309	864.709

23.5 Υπόλοιπα που προκύπτουν από πωλήσεις / αγορές προϊόντων/υπηρεσιών

	Για το έτος που έληξε στις	
	31 Δεκεμβρίου	31 Δεκεμβρίου 2023
Απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη		
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	11.676	11.677
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε	6.691	6.512
Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε	4	4
Edison S.P.A	1	1
ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε	0	0
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε	3.040	3.006
ΚΑΛΥΨΩ ΚΕΑ Α.Ε	326	1.037
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε	1	54
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Δ.Ε.Π.Π.Π. Α.Ε	4.076	4.337
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΠΕ Α.Ε.	71	31
ΕΛ.ΠΕ DIGITAL MON. Α.Ε	0	56
ΝΤΙΑΞΟΝ ΑΒΕΕ	578	579
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΣΑΓΙΑΣ Α.Ε.	-	123
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΑΚΡΥΛΑΚΚΩΜΑ Α.Ε.	-	152
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΕΤΟΣ Α.Ε.	0	1
ΕΛ.ΠΕ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε.	311	199
ΚΟΖΗΛΙΟ ΈΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕ	1.284	689
ΑΤΕΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	56	32
EDF RENEWABLES SERVICES HELLAS Α.Ε.	3	0
EDF RENEWABLES HELLAS MON. Α.Ε	1	0
ΗΛΙΟΕΛΞΙΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	0	1.093
ΙΛΙΟΝΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	0	1.949
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ ΜΕΘΩΝΗΣ Α.Ε.	0	1
ΕΛΠΕ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΙΟΛ. ΠΑΡΚΑ ΜΑΝΗΣ ΜΟΝ. ΑΕ	461	-
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΗΛΕΚΤΡΟΚΙΝΗΣΗΣ ΜΟΝ. ΑΕ	6	2
ΑΣΠΡΟΦΟΣ ΜΟΝ.ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΕ	12	12
ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΧΛΑΔΟΤΟΠΟΣ Α.Ε	-	1
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ	108	145
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ Α.Ε	10.201	1.481
	38.908	33.173

	31 Δεκεμβρίου	
	2024	31 Δεκεμβρίου 2023
Edison S.P.A	441	309
HELLENiQ ENERGY ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε	27	-
HELLENIC PETROLEUM DIGITAL SA	47	-
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Δ.Ε.Π.Π. ΑΕ	46	94
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ	-	1
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε	13.445	14.436
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	1.614	2.202
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε	4.510	5.730
Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε	2	-
ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε	-	58
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ Α.Ε	7.788	868
	27.921	23.698

23.6 Αμοιβές Βασικών Διοικητικών Στελεχών

Τα βασικά διοικητικά στελέχη αφορούν στον Διευθύνοντα Σύμβουλο, στον Πρόεδρο του Δ.Σ καθώς και στους Γενικούς Διευθυντές της Εταιρείας. Οι αμοιβές που δόθηκαν για τις υπηρεσίες τους αναφέρονται στο πίνακα που ακολουθεί:

	Για το έτος που έληξε στις	
	31 Δεκεμβρίου 2024	31 Δεκεμβρίου 2023
Μισθοί και λοιπές βραχυπρόθεσμες αμοιβές προσωπικού	2.279	2.410
	2.279	2.410

24. Γεγονότα μετά την ημερομηνία του ισολογισμού και λοιπά σημαντικά γεγονότα

Στις 15 Ιουλίου 2025, η HELLENiQ ENERGY Holdings S.A. ολοκλήρωσε την εξαγορά του 50% του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας Elpedison B.V., που εδρεύει στην Ολλανδία, από την Edison International Shareholdings S.p.A. Η Elpedison B.V. είναι ο αποκλειστικός ιδιοκτήτης της Elpedison Power Generation Μονοπρόσωπη Ανώνυμη Εταιρεία. Μετά την ολοκλήρωση της συναλλαγής, τόσο η Elpedison B.V. όσο και η Elpedison S.A. ενοποιούνται πλήρως στον Όμιλο HELLENiQ ENERGY ως θυγατρικές κατά 100%.

Στις 16 Ιουλίου 2025, εκδόθηκε νέο Ομολογιακό Δάνειο (ΟΔ) ύψους €130.000 χιλ. μετά την ολοκλήρωση της εξαγοράς του 100% της Elpedison. Το νέο Ομολογιακό Δάνειο έχει διάρκεια πέντε (5) ετών, με δυνατότητα παράτασης για επιπλέον δύο (2) έτη, και εκδίδεται χωρίς εγγυήσεις.

25. Διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις ολοκληρωμένης επιχείρησης παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου

ELPEDISON A.E ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ 31/12/2024					
(Ποσά σε χιλιάδες €)	ΠΑΡΑΓΩΓΗ Η.Ε	ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ Η.Ε	ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ Φ.Α	ΛΟΙΠΑ	ΣΥΝΟΛΟ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ					
Πάγιο Ενεργητικό	188.336	28.047	11.514	-	227.897
Ενσώματα πάγια	175.498	9.647	15	-	185.160
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	2.335	1.601	-	-	3.936
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις	10.503	16.799	11.499	-	38.801
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	151.873	102.955	105.216	29.159	389.203
Αποθέματα	23.514	-	1.285	436	25.235
Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	121.970	98.889	102.961	28.531	352.351
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	6.389	4.066	970	192	11.617
Σύνολο ενεργητικού	340.209	131.002	116.730	29.159	617.100
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ					
Μετοχικό κεφάλαιο	98.198	1.436	-	-	99.634
Αποθεματικά	9.453	-	-	-	9.453
Καταβλημένη διαφορά από την έκδοση μετοχών υπέρ το όριο	44.584	412	-	-	44.996
Αποτελέσματα εις νέον	86.219	(82.093)	75.503	24.125	103.755
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	238.454	(80.245)	75.503	24.125	257.838
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ					
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	11.049	21.408	1.358	-	33.815
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	-	-	-	-	-
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	10.694	21.302	1.358	-	33.354
Προβλέψεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	355	106	-	-	461
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	90.706	189.839	39.869	5.036	325.450
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	21.181	39.305	32.340	-	92.826
Προβλέψεις	16.623	64.497	7.529	5.036	93.685
Δανεισμός	52.902	86.037	-	-	138.939
Σύνολο υποχρεώσεων	101.755	211.247	41.227	5.036	359.265
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων & Υποχρεώσεων	340.209	131.002	116.730	29.159	617.100

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ 31/12/2024					
(Ποσά σε χιλιάδες €)	ΠΑΡΑΓΩΓΗ Η.Ε	ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ Η.Ε	ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ Φ.Α	ΛΟΙΠΑ	ΣΥΝΟΛΟ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ					
Έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας-Παραγωγή	435.053	-	-	-	435.053
Έσοδα από πωλήσεις - τελικοί καταναλωτές	-	606.277	141.001	-	747.278
Πωλήσεις φυσικού αερίου στην Βουλγαρία	-	-	4.044	-	4.044
Έσοδα διανομής		50.413	3.735	-	54.148
Έσοδα μεταφοράς	-	-	675	-	675
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας		3.105	-	-	3.105
Λοιπά έσοδα	1.734	-	-	52.887	54.621
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΥ ΕΡΓΑΣΙΩΝ	436.787	659.795	149.455	52.887	1.298.924
ΕΞΟΔΑ & ΑΓΟΡΕΣ					
Κόστος φυσικού αερίου	272.585	-	124.919	-	397.504
Προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας	-	574.914	-	52.704	627.618
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	-	1.740	-	-	1.740
Έξοδα διανομής	-	54.170	4.667	-	58.837
Έξοδα Μεταφοράς	-	18.567	10.769	-	29.336
Δικαιώματα εκπομπών-Αγορά					
Δικαιωμάτων CO2	69.504	-	-	-	69.504
Αναλώσεις Αποθεμάτων	1.797	-	-	-	1.797
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	12.119	7.620	1.853	625	22.217
Αμοιβές τρίτων	10.966	9.973			20.939
Επισκευές & συντηρήσεις	10.024	-	-	-	10.024
Λοιπά έσοδα-έξοδα	(12.000)	44.130	841	(3.527)	29.444
Φοροι - Τέλη	7.588	16		-	7.604
Αποσβέσεις	23.719	3.066	697	-	27.482
Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων		10.607		-	10.607
Χρηματοοικονομικά έξοδα	11.035	726	-	-	11.761
Χρηματοοικονομικά έσοδα		(2.959)	(57)	-	(3.016)
ΣΥΝΟΛΟ ΕΞΟΔΩΝ ΑΓΟΡΩΝ	407.337	722.570	143.689	49.802	1.323.398
ΚΕΡΔΗ/(ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	29.450	(62.775)	5.766	3.085	(24.474)

ELPEDISON A.E ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ 31/12/2023					
(Ποσά σε χιλιάδες €)	ΠΑΡΑΓΩΓΗ Η.Ε	ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ Η.Ε	ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ Φ.Α	ΛΟΙΠΑ	ΣΥΝΟΛΟ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ					
Πάγιο Ενεργητικό	199.249	19.891	11.011	-	230.151
Ενσώματα πάγια	182.648	4.944	19	-	187.611
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	3.950	677	-	-	4.627
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις	12.651	14.270	10.992	-	37.913
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	219.681	134.961	98.346	27.032	480.020
Αποθέματα	22.711	-	5.575	274	28.560
Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	186.045	128.009	91.380	26.162	431.596
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	10.925	6.952	1.391	596	19.864
Σύνολο ενεργητικού	418.930	154.852	109.357	27.032	710.172
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ					
Μετοχικό κεφάλαιο	98.198	1.436	-	-	99.634
Αποθεματικά	9.453	-	-	-	9.453
Καταβλημένη διαφορά από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	44.584	412	-	-	44.996
Αποτελέσματα εις νέον	62.254	(31.030)	70.811	21.615	123.649
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	214.489	(29.182)	70.811	21.615	277.732
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ					
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	19.979	17.491	1.322	-	38.792
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	8.956	-	-	-	8.956
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	10.704	17.396	1.322	-	29.422
Προβλέψεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	319	95	-	-	414
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	184.462	166.543	37.224	5.419	393.648
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	52.668	52.465	4.883	631	110.647
Προβλέψεις	31.892	64.078	32.341	4.788	133.099
Δανεισμός	99.902	50.000	-	-	149.902
Σύνολο υποχρεώσεων	204.441	184.034	38.546	5.419	432.440
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων & Υποχρεώσεων	418.930	154.852	109.357	27.032	710.172

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ 31/12/2023					
(Ποσά σε χιλιάδες €)	ΠΑΡΑΓΩΓΗ Η.Ε	ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ Η.Ε	ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ Φ.Α	ΛΟΙΠΑ	ΣΥΝΟΛΟ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ					
Έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας-Παραγωγή	509.960	-	-	-	509.960
Έσοδα από πωλήσεις - τελικοί καταναλωτές	-	708.425	265.627	6.711	980.764
Έσοδα διανομής		48.382	3.431	-	51.813
Έσοδα μεταφοράς	-	-	8.788	-	8.788
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας		7.473	-	-	7.473
Λοιπά έσοδα	15.949	-	-	54.701	70.650
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΥ ΕΡΓΑΣΙΩΝ	525.909	764.280	277.846	61.413	1.629.448
ΕΞΟΔΑ & ΑΓΟΡΕΣ					
Κόστος φυσικού αερίου	334.188	-	216.254	-	550.442
Προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας	-	666.246	-	48.544	714.789
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	-	7.344	-	-	7.344
Έξοδα διανομής	-	48.603	3.451	-	52.054
Έξοδα Μεταφοράς	-	19.204	16.680	-	35.884
Δικαιώματα εκπομπών-Αγορά					
Δικαιωμάτων CO2	87.323	-	-	-	87.323
Αναλώσεις Αποθεμάτων	1.788	-	-	-	1.788
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	8.747	7.253	1.826	765	18.591
Αμοιβές τρίτων	12.687	7.114	540	188	20.528
Επισκευές & συντηρήσεις	9.837	-	-	-	9.837
Λοιπά έσοδα-έξοδα	1.014	16.967	343	-	18.324
Φοροι - Τέλη	17.146	147		-	17.293
Αποσβέσεις	22.980	2.957	575	-	26.512
Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων	-	19.510	-	-	19.510
Χρηματοοικονομικά έξοδα	12.096	528	-	-	12.624
Χρηματοοικονομικά έσοδα		(4723)	(157)	-	(4.880)
ΣΥΝΟΛΟ ΕΞΟΔΩΝ ΑΓΟΡΩΝ	507.805	791.150	239.511	49.496	1.587.963
ΚΕΡΔΗ/(ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	18.103	(26.870)	38.335	11.916	41.485

Γενικές Αρχές

Η Εταιρεία ELPEDISON A.E καταρτίζει, υποβάλλει προς έλεγχο και δημοσιεύει κατά ΔΠΧΑ 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 (ΦΕΚ Α' 179) και την Οδηγία 2009/72 ΕΚ, αρ.31 σχετικά με το διαχωρισμό των λογαριασμών ολοκληρωμένων επιχειρήσεων ηλεκτρισμού και την υπ' αριθ. 124/2017 εγκριτική απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας καθώς και τα οριζόμενα από την απόφαση 162/2019.

Με βάση τα ανωτέρω, τηρεί χωριστούς λογαριασμούς, Ισολογισμό και Κατάσταση Αποτελεσμάτων, για τις δραστηριότητες Παραγωγή και Προμήθεια (Εμπορία) ηλεκτρικής ενέργειας σε Πελάτες, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 141 του Ν.4001/2011.

Οι λοιπές δραστηριότητες της Εταιρείας, εκτός ηλεκτρικής ενέργειας (ΗΕ), τηρούνται σε ενοποιημένους μη διαχωρισμένους λογαριασμούς (Λοιπά ή Λοιπές δραστηριότητες).

Στο τέλος της χρήσης η Εταιρεία συντάσσει και δημοσιεύει κατά ΔΠΧΑ διαχωρισμένες καταστάσεις αποτελεσμάτων χρήσης και ισολογισμό ανά δραστηριότητα (Ισολογισμός και Κατάσταση Αποτελεσμάτων προ φόρων). Τα αθροίσματα των διαχωρισμένων Οικονομικών Καταστάσεων ισούνται και συμφωνούν με τον Ισολογισμό και την Κατάσταση Αποτελεσμάτων της Elpedison A.E. που έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ένωση, με την εξαίρεση του φόρου εισοδήματος, καθώς οι διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις Αποτελεσμάτων παρουσιάζονται σε επίπεδο αποτελεσμάτων 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 στους εγκεκριμένους από τη ΡΑΕ κανόνες, σύμφωνα με όσα προβλέπονται στην παράγραφο 4 του άρθρου 141 του Ν. 4001/2011.

Η Εταιρεία θα κοινοποιεί στη ΡΑΕ, εντός 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 και τις σχετικές με την εφαρμογή των Αρχών και Κανόνων Κατανομής Ενεργητικού-Παθητικού και Εσόδων-Δαπανών εκθέσεις των ελεγκτών της.

2. Μέθοδοι και Κανόνες Κατανομής

Μέθοδοι και Λογιστικοί χειρισμοί

Οι μέθοδοι και λογιστικοί κανόνες που ακολουθεί η Εταιρεία υπαγορεύονται από τις γενικές λογιστικές αρχές και τα άρθρα των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (ΔΠΧΑ ή IFRS), τα οποία τηρεί υποχρεωτικά.

Το Λογιστήριο της Εταιρείας είναι πλήρως μηχανογραφημένο με έγκυρο και κατάλληλα διαμορφωμένο λογιστικό σχέδιο και πρόγραμμα (SAP), τα οποία εξασφαλίζουν την τήρηση διαχωρισμένων λογαριασμών και τη σύνταξη λογιστικά διαχωρισμένων καταστάσεων αποτελεσμάτων χρήσης και ισολογισμού ανά δραστηριότητα.

Ειδικότερα, σήμερα εφαρμόζεται η υποχρεωτική καταχώρηση όλων των λογιστικών εγγραφών ανά επιχειρησιακή περιοχή (business area στο SAP), η οποία έχει οριστεί σύμφωνα με τις ανωτέρω Γενικές Αρχές από την Εταιρεία, ως εξής :

(α) Business Areas / Δραστηριότητες

- Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας
- Προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας
- Προμήθεια Φυσικού Αερίου
- Διασυνοριακό εμπόριο ηλεκτρικής ενέργειας

(β) Business Areas

- Λοιπά

Κανόνες Κατανομής Δαπανών και Εσόδων (Αποτελέσματα)

Σε κάθε καταχώρηση 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 και παθητικού. Το πρόγραμμα έχει κλείδα ασφαλείας με βάση την οποία καμία εγγραφή δεν επιτρέπεται χωρίς τον ανωτέρω χαρακτηρισμό.

Με τον τρόπο αυτό, 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 Areas (α).

Παραστατικά και συναλλαγές που δεν αναφέρουν διακριτά την δραστηριότητα που αφορούν, ενημερώνουν κατά την καταχώρηση τους λογαριασμούς της business area (β), Λοιπά.

Στο τέλος κάθε μήνα, τα υπόλοιπα των λογαριασμών της business area- Λοιπά, κατανέμονται απολογιστικά σε κάθε μια από τις δραστηριότητες (business areas- α) με κλείδα κατανομής που ορίζεται κατά περίπτωση από την αναλογία στο σύνολο είτε των MWH, είτε των μετρητών, είτε των εσόδων, είτε τέλος την αναλογία των ατόμων.

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

Κανόνες Κατανομής Ενεργητικού και Παθητικού

Οι εγγραφές που ενημερώνουν Λογαριασμούς Ενεργητικού και Παθητικού, όπως πάγια, αποθέματα, πελάτες, λουπές 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 τη 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: Χρηματικά

διαθέσιμα και τυχόν χρηματοοικονομικά προϊόντα, φορολογικές υποχρεώσεις (ΦΠΑ, ΦΜΥ κ.λ.π.) και απαιτήσεις, προβλέψεις.

3. Περιεχόμενο Ετήσιων Εσόδων και Δαπανών Δραστηριοτήτων

Στους ετήσιους διαχωρισμένους Λογαριασμούς Αποτελεσμάτων Χρήσεως 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 σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Ειδικότερα, έσοδα από την λειτουργία του εργοστασίου στη Θεσσαλονίκη ισχύος 400 MW με καύσιμο φυσικό αέριο και στην Θίεβη Βοιωτίας, ισχύος 420 MW με καύσιμο φυσικό αέριο, όπως αυτά εκκαθαρίζονται και από τον ΔΑΠΕΕΠ και ΑΔΜΗΕ.

Έξοδα που αφορούν τα ανωτέρω έσοδα με κυριότερα τα εξής: Προμήθεια φυσικού αερίου, 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 ηλεκτρικής ενέργειας (Εμπορία)

Στην δραστηριότητα αυτή περιλαμβάνονται Έσοδα, Δαπάνες και στοιχεία Ενεργητικού και Παθητικού, τα οποία προέρχονται από την χονδρική και λιανική εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας καθώς και το διασυνοριακό εμπόριο ηλεκτρικής ενέργειας.

Οι Αγορές αφορούν την προμήθεια Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΔΑΠΕΕΠ και εταιρείες του εσωτερικού και εξωτερικού, τα δικαιώματα εισαγωγής και εξαγωγής ΗΕ και τις λοιπές υπηρεσίες από ΑΔΜΗΕ καθώς και τη χρήση δικτύου (ΔΕΔΔΗΕ). Τα Έξοδα αφορούν κυρίως αμοιβές και έξοδα προσωπικού, αμοιβές τρίτων, χρηματοοικονομικά, αποσβέσεις και διάφορα έξοδα.

γ) Προμήθεια Φυσικού Αερίου

Ισχύουν τα οριζόμενα από την απόφαση 162/2019 της ΡΑΕ.

δ) Λοιπές δραστηριότητες

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, Προμήθειας Η/Ε και Προμήθειας Φυσικού Αερίου όπως αυτές αναφέρονται ανωτέρω.



ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 2024

Η Έκθεση συνοδεύει τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις του 2024 και υποβάλλεται για έγκριση στο Διοικητικό Συμβούλιο της ELPEDISON Α.Ε.

ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 2024

Κύριοι Μέτοχοι,

Σύμφωνα με το άρθρο 150 του Νόμου 4548/2018 , υποβάλλουμε συνημμένα την Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου, συνοδευόμενη από τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις που καταρτίστηκαν σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Δραστηριότητες

Η Elpedison Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας Μονοπρόσωπη Α.Ε. με διακριτικό τίτλο Elpedison Α.Ε. καλούμενη εφεξής η «Εταιρεία», ιδρύθηκε στις 27 Μαΐου 2003. Η εταιρεία Elpedison Β.Υ. κατέχει το 100% του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας.

Η έδρα της Εταιρείας είναι στην οδό Φραγκοκκλησιάς 6, 15125 Μαρούσι.

Οι σκοποί της Εταιρείας αποτελούνται από:

1. την ανάπτυξη, χρηματοδότηση, κατασκευή, λειτουργία, εκμετάλλευση, συντήρηση και απόκτηση ή συμμετοχή σε εργοστάσια παραγωγής θερμοηλεκτρικής ενέργειας και σε εγκαταστάσεις παραγωγής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές (συμπεριλαμβανομένων και υβριδικών συστημάτων), οποιουδήποτε τύπου, στην Ελλάδα,
2. την αγορά, πώληση, διάθεση και χρήση καθ' οιονδήποτε τρόπο της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από τα ανωτέρω εργοστάσια παραγωγής ενέργειας και οποιωνδήποτε άλλων ενεργειακών προϊόντων, όπως ατμός και θερμό νερό, καθώς και καυσίμων προοριζομένων για την λειτουργία των εργοστασίων παραγωγής ενέργειας,
3. την αγορά, προμήθεια, εμπορία, πώληση και διάθεση με κάθε τρόπο της παραγόμενης ενέργειας από σταθμούς ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και άλλων ενεργειακών προϊόντων, όπως καυσίμων για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, ατμού και θερμού ύδατος, στην Ελλάδα και στο εξωτερικό, συμπεριλαμβανομένης ενδεικτικώς της πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας σε τελικούς καταναλωτές στην Ελλάδα,
4. την αγορά, προμήθεια, πώληση και αποθήκευση φυσικού αερίου στην Ελλάδα και το εξωτερικό, συμπεριλαμβανομένων ενδεικτικώς την πώληση φυσικού αερίου στους καταναλωτές λιανικής αγοράς στην Ελλάδα,
5. υπηρεσίες ενεργειακής διαχείρισης και γενικώς παροχή υπηρεσιών ενεργειακής απόδοσης, συμπεριλαμβανομένων ενδεικτικώς των υπηρεσιών διαθεσιμότητας ενέργειας, βελτιστοποίησης

και μείωσης κινδύνου για εταιρείες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, αγοράς, πώλησης και διάθεσης συστημάτων βελτιστοποίησης της ενεργειακής απόδοσης σε καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας, παροχής συμβουλευτικών υπηρεσιών ενεργειακής απόδοσης και ελέγχου και υπηρεσιών φορέα συλλογικής εκπροσώπησης,

6. αγορά, πώληση και εμπορία δικαιωμάτων εκπομπών και γενικότερα κάθε μορφής περιβαλλοντικών δικαιωμάτων ή/και πιστοποιητικών,
7. διασυνοριακό εμπόριο, ιδίως για εξισορρόπηση φορτίου και αντιστάθμιση κινδύνου, συμπεριλαμβανομένης της συμμετοχής σε πλειοδοτικούς διαγωνισμούς για τον καταμερισμό και την εκχώρηση δικαιωμάτων πρόσβασης, στην περιοχή της Νοτιοανατολικής Ευρώπης, όπως κάθε φορά αυτή θα καθορίζεται με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας,
8. παροχή υπηρεσιών ασφαλιστικής διαμεσολάβησης και ειδικότερα παροχή υπηρεσιών ασφαλιστικού συμβούλου με την ανάληψη μελετών αγοράς και την παρουσίαση προτάσεων λύσεων ασφαλιστικής κάλυψης των αναγκών των πελατών ή τρίτων προσώπων με ασφαλιστικές συμβάσεις, για λογαριασμό ασφαλιστικών επιχειρήσεων ή ασφαλιστικών πρακτόρων ή μεσιτών ή συντονιστών ασφαλιστικών συμβούλων για την πρόσκτηση εργασιών έναντι αμοιβής.
9. κάθε άλλη συναφή, όμοια ή παρεμφερή με τις ανωτέρω δραστηριότητες λειτουργία, συναλλαγή ή υπηρεσία.

Οικονομικά Αποτελέσματα

Όπως προβλέπεται από το Ν.4548/2018, εφαρμόστηκαν από την Εταιρία τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, για την τήρηση των Βιβλίων και την κατάρτιση των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων, καθώς οι Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας ενοποιούνται με εκείνες των εταιρειών ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε. και EDISON SpA που αποτελούν τους τελικούς βασικούς μετόχους και οι οποίες εφαρμόζουν επίσης τα ΔΠΧΑ, όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Τα κύρια στοιχεία των οικονομικών αποτελεσμάτων της Εταιρείας για τη χρήση του 2024 και τα συγκριτικά στοιχεία του 2024, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς παρουσιάζονται παρακάτω (σε χιλιάδες Ευρώ):

	2024	2023
Πώληση ηλεκτρικής ενέργειας	404.239	355.403
Αντάλλαγμα λειτουργίας με εναλλακτικό καύσιμο	1.734	1.954
Έσοδα προμήθειας ηλεκτρ.ενεργειας	709.577	811.508
Διασυνοριακό εμπόριο ενέργειας	3.105	7.473
Πώληση δικαιωμάτων εκπομπών CO ₂	-	13.995
Πωλήσεις φυσικού αερίου	180.270	432.403
Κύκλος εργασιών σύνολο	1.298.925	1.622.735
Μικτά Κέρδη	58.372	112.882
EBITDA	11.753	75.741
(Ζημίες)/Κέρδη προ φόρων	(24.474)	41.485
(Ζημίες)/Κέρδη μετά από φόρους	(19.916)	31.848

Χρηματοοικονομικοί Δείκτες

A. Οικονομικής Διαρθρώσεως και Ρευστότητας

$$\frac{\text{Κυκλοφορούν Ενεργητικό}}{\text{Σύνολο Ενεργητικού}} = \frac{\text{Πελάτες + Αποθέματα + Διαθέσιμα}}{\text{Σύνολο Ενεργητικού}} = \frac{389.203}{617.100} = 0,63$$

$$\frac{\text{Ίδια Κεφάλαια}}{\text{Σύνολο Υποχρεώσεων}} = \frac{257.838}{359.262} = 0,72 \quad \frac{\text{Ίδια Κεφάλαια}}{\text{Πάγιο Ενεργητικό}} = \frac{257.838}{189.096} = 1,36$$

$$\frac{\text{Κυκλοφορούν Ενεργητικό}}{\text{Βραχυπρόθ. Υποχρεώσεις}} = \frac{\text{Πελάτες + Αποθέματα + Διαθέσιμα}}{\text{Βραχυπρόθ. Υποχρεώσεις}} = \frac{389.203}{325.448} = 1,20$$

B. Αποδόσεως & Αποδοτικότητα

$$\frac{\text{Κέρδη μετά από φόρους}}{\text{Καθαρές Πωλήσεις}} \times 100 = \frac{(19.916)}{1.298.925} \times 100 = -1,53$$

$$\frac{\text{Ζημία προ Φόρων}}{\text{Ίδια Κεφάλαια}} \times 100 = \frac{(24.474)}{257.838} \times 100 = -9,49$$

Παρουσίαση της Λειτουργίας της Εταιρείας το 2024

Η εγχώρια ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας ανήλθε σε 51,8 TWh, σημειώνοντας αύξηση κατά περίπου 4,7% σε σύγκριση με το 2023, κυρίως λόγω των υψηλότερων θερμοκρασιών κατά τη θερινή περίοδο του 2024.

Στον τομέα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η συμμετοχή των μονάδων φυσικού αερίου στο ενεργειακό μείγμα της Ελλάδας αυξήθηκε σημαντικά το 2024, φθάνοντας το 39% (έναντι 30% το 2023), κυρίως λόγω της μειωμένης παραγωγής από λιγνιτικές μονάδες και υδροηλεκτρικά. Οι μονάδες της ELPEDISON παρήγαγαν συνολικά 2,7 TWh ηλεκτρικής ενέργειας κατά τη διάρκεια του έτους.

Θετικοί παράγοντες:

1. Αυξημένη ζήτηση για ευέλικτες μονάδες στην αγορά εξισορρόπησης, λόγω περαιτέρω διεύρυνσης των ΑΠΕ.
2. Αυξημένη ζήτηση στην ευρύτερη περιοχή της Νοτιοανατολικής Ευρώπης και σημαντική άνοδος των εξαγωγικών ροών από την Ελλάδα.
- 3.

Αρνητικοί παράγοντες:

1. Μειωμένη διαθεσιμότητα της μονάδας της ELPEDISON στη Θίσβη λόγω επειγουσών εργασιών συντήρησης ή επισκευής για σημαντικά χρονικά διαστήματα εντός του έτους.
2. Προσωρινή παρέμβαση στο εθνικό ρυθμιστικό πλαίσιο για την αντιμετώπιση της ενεργειακής κρίσης, η οποία επηρέασε την ανταγωνιστικότητα της εταιρείας. Συγκεκριμένα, τον Αύγουστο του 2024, η ελληνική κυβέρνηση επέβαλε ειδικό τέλος στο φυσικό αέριο που χρησιμοποιείται για ηλεκτροπαραγωγή. Το κόστος για τις μονάδες της ELPEDISON ανήλθε σε €3,3 εκατ. για τον σταθμό Θεσσαλονίκης και €3,5 εκατ. για τον σταθμό Θίσβης.
3. Απώλειες δικτύου. Η Εταιρεία έχει λάβει ειδοποίηση σχετικά με τις μετρήσεις κατανάλωσης για την περίοδο από 01/01/2022 έως 31/12/2022. Ως εκ τούτου, έχει αναγνωριστεί πρόβλεψη ύψους περίπου €29,6 εκατ. στα οικονομικά αποτελέσματα του 2024 για την κάλυψη της επίπτωσης από τις απώλειες δικτύου για το διάστημα 2022-2024.

Σε αυτό το ασταθές περιβάλλον, η εταιρεία κατάφερε να διατηρήσει την ανταγωνιστικότητά της, κυρίως μέσω της βελτιστοποίησης του μείγματος προμήθειας φυσικού αερίου και της αποτελεσματικής αξιοποίησης της ευελιξίας των μονάδων παραγωγής της.

Αγορά Λιανικής Ηλεκτρικής Ενέργειας

Το μερίδιο αγοράς της ELPEDISON στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας διαμορφώθηκε σε 5,9% (2023: 6,2%) εν μέσω έντονου ανταγωνισμού από εναλλακτικούς προμηθευτές. Ο αριθμός των τελικών πελατών μειώθηκε κατά 8,7% σε 303.000, ενώ οι πωλήσεις ανήλθαν σε 3,1 TWh.

Αξίζει να σημειωθεί ότι, στο πλαίσιο νομοθετικής παρέμβασης τον Νοέμβριο του 2023, οι προμηθευτές υποχρεώθηκαν να μεταφέρουν όλους τους πελάτες Χαμηλής Τάσης σε ειδικό τιμολόγιο. Κατά τη διάρκεια του 2024, οι προμηθευτές όφειλαν να προσφέρουν συγκεκριμένα σταθερά μηνιαία τιμολόγια στους πελάτες, τα οποία δημοσιεύονταν την πρώτη ημέρα κάθε μήνα («πράσινα» τιμολόγια).

Η ELPEDISON διεύρυνε τις ενεργειακές της υπηρεσίες στη λιανική αγορά, προωθώντας Λύσεις Ενεργειακής Απόδοσης για Έξυπνα Σπίτια μέσω του δικτύου καταστημάτων της, καθώς και σημεία φόρτισης Ηλεκτρικών Οχημάτων. Επιπλέον, ξεκίνησε δραστηριότητες παροχής Υπηρεσιών Ενεργειακής Απόδοσης ευρύτερης κλίμακας, με στόχο τον βιομηχανικό τομέα, μεγάλες ξενοδοχειακές μονάδες και κτιριακά συγκροτήματα γραφείων.

Φυσικό Αέριο

Το 2024, η ELPEDISON εξασφάλισε την προμήθεια φυσικού αερίου μέσω στρατηγικών συμφωνιών με διεθνείς προμηθευτές φυσικού και υγροποιημένου φυσικού αερίου (LNG). Αυτό διασφάλισε την τροφοδοσία των δύο μονάδων ηλεκτροπαραγωγής της, καθώς και τις ποσότητες για τις δραστηριότητες χονδρικής και λιανικής εμπορίας φυσικού αερίου.

Μέσω της διαφοροποίησης της στρατηγικής προμήθειας, η εταιρεία δημιούργησε ένα ισορροπημένο χαρτοφυλάκιο που περιλαμβάνει τόσο LNG όσο και αγωγό, προσφέροντας αυξημένη ευελιξία και σταθερότητα στην κάλυψη της ζήτησης. Το 2024, η εταιρεία ενίσχυσε τη διεθνή της παρουσία σε ενεργειακά χρηματιστήρια και εγκαταστάσεις αποθήκευσης φυσικού αερίου, μεταξύ άλλων στην Ιταλία και τη Γερμανία, ενισχύοντας περαιτέρω την ανάπτυξη και την επιχειρησιακή της ανθεκτικότητα.

Σημαντικός περιοριστικός παράγοντας για το 2024 αποτέλεσε η υπερπροσφορά φυσικού αερίου στη Βουλγαρία μέσω του TurkStream, σε συνδυασμό με περιορισμούς στη χωρητικότητα αγωγών για εισαγωγές

στην Ελλάδα και εξαγωγές προς την Ιταλία, γεγονός που επηρέασε αρνητικά τη δραστηριότητα χονδρικής της εταιρείας.

Στο τέλος του 2024, η ELPEDISON εκπροσωπούσε περίπου 30.800 μετρητές φυσικού αερίου (+0,8% σε σύγκριση με το 2023), διατηρώντας σταθερό ρυθμό ανάπτυξης στο χαρτοφυλάκιο μετρητών της και καταγράφοντας θετικά αποτελέσματα στο περιθώριο μικτού κέρδους της λιανικής προμήθειας φυσικού αερίου.

Θέματα σχετικά με την Υγεία, την Ασφάλεια, το Περιβάλλον και την Ενέργεια (HS&E)

Η Elpedison, διαθέτει και λειτουργεί 2 σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής συνδυασμένου κύκλου με καύσιμο φυσικό αέριο, με τεχνολογία φιλική προς το περιβάλλον όπως χαμηλές εκπομπές NOx, ελάχιστα υγρά απόβλητα και ελάχιστες εκπομπές SOx και σωματιδίων

Η Elpedison έχει αναπτύξει και εφαρμόζει, από το 2012, ένα Σύστημα Διαχείρισης (MS), σχεδιασμένο με βάση τα παρακάτω:

- Τις νομοθετικές / κανονιστικές / ρυθμιστικές απαιτήσεις που ισχύουν για τις δραστηριότητες της Εταιρείας.
- Τις πολιτικές / κανόνες / κανονισμούς της ELPEDISON.
- ISO 45001 (πρότυπο για τα συστήματα διαχείρισης υγείας και ασφάλειας στον χώρο εργασίας), ISO 14001 (το πρότυπο αφορά τα συστήματα διαχείρισης περιβαλλοντικών θεμάτων), ISO 50001 (πρότυπο για το σύστημα ενεργειακής διαχείρισης).

Το MS ακολουθεί τον κύκλο "Σχεδιάζω, Εφαρμόζω, Ελέγχω, Αναθεωρώ / Βελτιώνω", ενσωματώνοντας διαδικασίες για όλες τις δραστηριότητες του προσωπικού της Εταιρείας και των εργολάβων, όσον αφορά στην λειτουργία και την συντήρηση (O & M), το Περιβάλλον, την Υγιεινή, την Ασφάλεια και την Ενεργειακή Διαχείριση με σκοπό να καθιερώσει μια κοινή κουλτούρα και τις κοινές διαδικασίες για τα 2 εργοστάσια. Στο πλαίσιο αυτό και ιδιαίτερα όσον αφορά το περιβάλλον, έχει εισαγάγει και προωθεί τον εντοπισμό Περιβαλλοντικών Παρ' ολίγον Ατυχημάτων ως ένα ανεκτίμητο εργαλείο για την πρόληψη των περιβαλλοντικών παραβάσεων, όπως συμβαίνει κατ' αντιστοιχία και με τα Παρ' ολίγον Ατυχήματα Υγιεινής και Ασφάλειας για την πρόληψη τους. Οποιαδήποτε Περιβαλλοντικά Παρ' ολίγον Ατυχήματα λαμβάνουν χώρα εντός των εγκαταστάσεων της Εταιρείας, από δραστηριότητες του προσωπικού της Εταιρείας ή εξωτερικών εργολάβων ή από εν γένει εξωτερικό παράγοντα (σεισμό κ.λπ.) καταγράφονται, αναλύονται και εφαρμόζονται διορθωτικές/βελτιωτικές ενέργειες με σκοπό την ριζική αντιμετώπισή τους.

Η Elpedison επιθεωρείται σε ετήσια βάση από εξωτερικό Ελεγκτικό Φορέα (LRQA), με πιο πρόσφατη Επιθεώρηση αυτήν που διενεργήθηκε τον Νοέμβριο του 2024 και η Εταιρεία έχει επιτύχει την διατήρηση μηδενικών περιβαλλοντικών παραβιάσεων και μηδενικών μη συμμορφώσεων του ΣΔ της.

Όσον αφορά την απόδοση σε σχέση με την Υγεία και την Ασφάλεια (H & S), η Elpedison είναι αποφασισμένη να βρίσκεται πάντα εντός των ορίων της κανονιστικής συμμόρφωσης. Η Εταιρεία προωθεί τη συνεχή βελτίωση, με ευεργετικό αντίκτυπο στην ανάπτυξη μιας εταιρικής κουλτούρας με την υγεία και την ασφάλεια στον πυρήνα της, σε όλα τα επίπεδα του οργανισμού.

Ειδικότερα για το έτος 2024, οι έλεγχοι επαναπιστοποίησης ολοκληρώθηκαν σε όλες τις εγκαταστάσεις της εταιρείας, με άριστα αποτελέσματα καθώς δεν βρέθηκε καμία μη συμμόρφωση (για ενδέκατη συνεχή χρονιά). Κατά συνέπεια, η πιστοποίηση ISO 45001, η πιστοποίηση ISO 14001 και η πιστοποίηση ISO 50001 ανανεώθηκαν για άλλα τρία χρόνια.

Τονίζεται ότι η Elpedison εξακολουθεί να διατηρεί μηδενικό μητρώο συμβάντων H & S μέχρι σήμερα. Χωρίς την αναφορά περιστατικού Lost-Workday Incident (LWI) για τους εργαζόμενους της Elpedison από την έναρξη λειτουργίας των μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας (έως τον Δεκέμβριο του 2024, Θεσσαλονίκη 6922 ημέρες και Θίβη 5062 ημέρες).

Πληροφορίες για την προβλεπόμενη ανάπτυξη των δραστηριοτήτων, τις μελλοντικές προοπτικές και για τις δραστηριότητες στον τομέα έρευνας και ανάπτυξης

Η ζήτηση για ηλεκτρική ενέργεια στην Ελλάδα το 2025 εκτιμάται ότι θα επανέλθει στα προ πανδημίας (Covid-19) επίπεδα, απορροφώντας παράλληλα τις επιπτώσεις της ενεργειακής κρίσης.

Η παγκόσμια ζήτηση για φυσικό αέριο προβλέπεται να αυξηθεί κατά περίπου 5-10%, ενώ στην ΕΕ έχει ήδη φτάσει στο ανώτατο σημείο. Παρά τη σημαντική μείωση της εξάρτησης από το ρωσικό φυσικό αέριο κατά τα έτη 2023 και 2024, η πλήρης διαφοροποίηση από τα υπολειπόμενα ρωσικά φορτία προς νέες αλυσίδες εφοδιασμού παραμένει δύσκολη και το τελικό αποτέλεσμα θα εξαρτηθεί από την εξέλιξη της ζήτησης τα επόμενα ένα έως δύο έτη.

Τομέας Προμήθειας και Λιανικής Ενέργειας

Η Εταιρεία στοχεύει σε κερδοφόρα ανάπτυξη, δίνοντας έμφαση στην αγορά Χαμηλής Τάσης, με σκοπό την ενίσχυση της διείσδυσής της σε ένα τμήμα που μπορεί να προσφέρει βιώσιμη ανάπτυξη μακροπρόθεσμα, μέσω της μείωσης της αποχώρησης πελατών (churn) και της ενίσχυσης του ψηφιακού μετασχηματισμού. Η ανάπτυξη θα υποστηριχθεί από επενδύσεις στην οργανωτική ενδυνάμωση, την εισαγωγή καινοτομιών σε προϊόντα και υπηρεσίες, την ανάπτυξη δικτύων διανομής και την αύξηση των δαπανών προβολής.

Η Εταιρεία θα συνεχίσει τη βελτιστοποίηση της εφοδιαστικής αλυσίδας φυσικού αερίου, διατηρώντας τη διαφοροποίηση των πηγών μέσω άμεσων εισαγωγών LNG και αερίου μέσω αγωγών, με στόχο την αξιοποίηση πρόσθετων ευκαιριών.

Η Εταιρεία εξετάζει την είσοδό της στον τομέα παραγωγής από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ), μέσω της ανάπτυξης μικρής κλίμακας συστημάτων κατανεμημένης παραγωγής για πελάτες, καθώς και έργων ηλεκτροχημικής αποθήκευσης, για τα οποία διαθέτει άδεια για μονάδα 30 MW/60 MWh κοντά στη μονάδα της στη Θίβη.

Η διοίκηση της Εταιρείας παρακολουθεί διαρκώς τις οικονομικές και ρυθμιστικές εξελίξεις, προκειμένου να διασφαλίσει την έγκαιρη λήψη όλων των απαραίτητων μέτρων για την ελαχιστοποίηση των επιπτώσεων στις λειτουργίες της.

Στην πλευρά των εξόδων, συνεχίζονται οι προσπάθειες για ενίσχυση της αποδοτικότητας και συγκράτηση του κόστους.

Η Εταιρεία επικαιροποιεί και αναπτύσσει συνεχώς το επενδυτικό της πρόγραμμα, το οποίο –πέραν της νέας μονάδας παραγωγής που βρίσκεται σε ώριμο στάδιο αδειοδότησης– περιλαμβάνει και άλλα σημαντικά έργα, όπως η ανάπτυξη πλωτού θερματικού σταθμού LNG (FSRU).

Η Εταιρεία έχει λάβει όλες τις απαιτούμενες άδειες για την κατασκευή νέας μονάδας συνδυασμένου κύκλου υψηλής απόδοσης ισχύος 826 MW, η οποία προβλέπεται να ανεγερθεί δίπλα στην υφιστάμενη μονάδα των 400 MW στη Θεσσαλονίκη. Έχουν επίσης ολοκληρωθεί όλες οι προκαταρκτικές εργασίες προετοιμασίας του πεδίου.

Η νέα μονάδα, η οποία θα χρησιμοποιεί αποκλειστικά φυσικό αέριο, θα βασίζεται στην πλέον προηγμένη τεχνολογία, εξασφαλίζοντας υψηλή λειτουργική απόδοση και σημαντικά χαμηλότερες εκπομπές CO₂ σε σύγκριση με τον υφιστάμενο στόλο της Εταιρείας και ακόμη περισσότερο σε σχέση με το εθνικό ενεργειακό

μείγμα. Η τεχνολογία καύσης που θα υιοθετηθεί ενδέχεται να επιτρέπει και τη χρήση υδρογόνου ως καυσίμου. Η επένδυση βρίσκεται στο τελικό στάδιο ανάπτυξης.

Η Εταιρεία προβλέπει ότι οι χώρες της Νοτιοανατολικής Ευρώπης θα αναζητήσουν εναλλακτικές πηγές φυσικού αερίου, στο πλαίσιο της διαφοροποίησης από τη Ρωσία. Η υφιστάμενη υποδομή στην Ελλάδα δεν επαρκεί για την κάλυψη αυτής της ζήτησης και απαιτούνται νέες μονάδες FSRU.

Ως εκ τούτου, η ELPEDISON έχει ξεκινήσει την ανάπτυξη ενός νέου FSRU στον Θερμαϊκό Κόλπο, το οποίο θα καλύπτει τις ανάγκες φυσικού αερίου των υφιστάμενων (418 MW) και μελλοντικών (826 MW) μονάδων της στη Θεσσαλονίκη, καθώς και του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου. Το φυσικό αέριο θα παραλαμβάνεται σε υγροποιημένη μορφή σε τερματικό LNG που θα αποτελείται από FSRU και FSU αγκυροβολημένα στον Θερμαϊκό.

Η ELPEDISON συμμετέχει ενεργά σε δύο ερευνητικές πρωτοβουλίες που χρηματοδοτούνται από το πρόγραμμα Horizon Europe

HiRECORD: Εστιάζει στη δοκιμή καινοτόμου τεχνολογίας δέσμευσης CO₂ μέσω πιλοτικής εγκατάστασης σε μία από τις μονάδες της.

COREu: Στοχεύει στη διευκόλυνση της υλοποίησης μιας ολοκληρωμένης αλυσίδας δέσμευσης και αποθήκευσης άνθρακα (CCS), μέσω δοκιμών συμπίεσης, μεταφοράς και αποθήκευσης του δεσμευμένου CO₂.

Στρατηγική για το Περιβάλλον, την Κοινωνία και την Εταιρική Διακυβέρνηση (ESG)

Για την Elpedison, η βιώσιμη ανάπτυξη εκτείνεται πέρα από την υλοποίηση δράσεων ευαισθητοποίησης και τη συμμόρφωση με αυστηρά πρότυπα για την προστασία του περιβάλλοντος. Αποτελεί τον κεντρικό άξονα ανάπτυξης της Εταιρείας, ο οποίος έχει ενσωματωθεί στη στρατηγική της, διαμορφώνοντας τόσο το επιχειρηματικό της μοντέλο όσο και τη λειτουργία της. Η Εταιρεία έχει υιοθετήσει μια ειδική στρατηγική για το Περιβάλλον, την Κοινωνία και τη Διακυβέρνηση (ESG), θέτοντας τα θεμέλια για την επίτευξη καθαρών μηδενικών εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα σε όλες τις επιχειρησιακές πτυχές μέχρι το 2050. Έχει διαμορφώσει τις στρατηγικές κατευθύνσεις όλων των μελλοντικών επιχειρηματικών δραστηριοτήτων, διασφαλίζοντας τη δημιουργία αξίας για όλα τα ενδιαφερόμενα μέρη. Στο πλαίσιο αυτό, η στρατηγική ESG στοχεύει στον εντοπισμό των κινδύνων και των ευκαιριών που σχετίζονται με την κλιματική αλλαγή και στον προγραμματισμό των αντίστοιχων δράσεων.

Η στρατηγική ESG της Elpedison περιλαμβάνει στρατηγικές επενδύσεις σε υφιστάμενους σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής υψηλής απόδοσης, οι οποίες συμπληρώνονται από τεχνολογίες αιχμής για τη δέσμευση του διοξειδίου του άνθρακα και τη λειτουργία κρίσιμων υποδομών, διασφαλίζοντας την ασφάλεια εφοδιασμού της χώρας. Η εταιρεία δεσμεύεται να επενδύει σε έργα αποκεντρωμένης ενέργειας, δίνοντας έμφαση στους κατανεμημένους ενεργειακούς πόρους. Επιπλέον, η Elpedison αναπτύσσει ένα χαρτοφυλάκιο μονάδων αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας για να συμβάλει στις εθνικές προσπάθειες απαλλαγής από τον άνθρακα.

Στον κοινωνικό τομέα, η Elpedison δίνει προτεραιότητα στην ευημερία του προσωπικού της, εστιάζοντας στην υγεία και την ασφάλεια, την εκπαίδευση και τα αναπτυξιακά προγράμματα. Υιοθετώντας ένα ολιστικό πρόγραμμα εταιρικής κοινωνικής ευθύνης, η Elpedison υποστηρίζει ενεργά κοινωνικά ευαίσθητες ομάδες και τοπικές κοινότητες. Επιπλέον, η εταιρεία παραμένει προσηλωμένη στην προμήθεια σημαντικού ποσοστού προμηθειών από τοπικούς προμηθευτές.

Η διακυβέρνηση της Elpedison ευθυγραμμίζεται με το αναγνωρισμένο πλαίσιο COSO για την εταιρική διακυβέρνηση. Η εταιρεία παρέχει ετησίως, προγράμματα κατάρτισης που καλύπτουν τη δεοντολογία, τον ανταγωνισμό και την καταπολέμηση της διαφθοράς για τους υπαλλήλους της. Επιπλέον, η Elpedison εφαρμόζει ένα ισχυρό πρόγραμμα ψηφιακού μετασχηματισμού για να παραμείνει στην πρώτη γραμμή των τεχνολογικών εξελίξεων. Οι πρακτικές διαχείρισης κινδύνων της εταιρείας επεκτείνονται στην

ανθεκτικότητα και την προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή, ενώ η επιλογή των προμηθευτών υποβάλλεται σε έλεγχο βάσει αυστηρών κριτηρίων ESG.

Το 2024, όλοι οι στόχοι που σχετίζονται με το περιβάλλον, τη κοινωνία και την εταιρική διακυβέρνηση, ενσωματώθηκαν στο επιχειρηματικό σχέδιο της εταιρείας, επιτρέποντας την εφαρμογή τους και διασφαλίζοντας την αποτελεσματική παρακολούθηση από το νεοσύστατο Τμήμα ESG, το οποίο δημιουργήθηκε για να προωθήσει την επίτευξη αυτών των στόχων και να επιβλέπει την επιτυχή εκτέλεσή τους. Η εταιρεία πραγματοποίησε ολοκληρωμένη επαλήθευση του αποτυπώματος άνθρακα της, που περιλαμβάνει τόσο τις άμεσες εκπομπές (score 1) όσο και όλες τις κατηγορίες έμμεσων εκπομπών (score 2 και 3) για το έτος 2024.

Για την περαιτέρω υποστήριξη των στρατηγικών της στόχων, η εταιρεία ανέπτυξε Πολιτική Βιώσιμης Ανάπτυξης και Καινοτομίας, η οποία δημιουργεί ένα δομημένο πλαίσιο για την προώθηση πρωτοβουλιών βιωσιμότητας, την προώθηση της καινοτομίας και την ευθυγράμμιση της επιχειρηματικής ανάπτυξης με την περιβαλλοντική και κοινωνική ευθύνη.

Ρυθμιστικό πλαίσιο

Ενεργειακή κρίση

Παρεμβάσεις στην χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας

Η πλειονότητα των παρεμβάσεων, ως απάντηση στην ενεργειακή κρίση, αποσύρθηκε στο τέλος του έτους 2023. Ο Κανονισμός (ΕΕ) 2022/1854, ο οποίος εισήγαγε προσωρινό ευρωπαϊκό πλαίσιο για την επιβολή ανώτατου ορίου στα έσοδα των παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας έθετε χρονικό όριο την 30.06.2023. Συνεπώς το 2024, οι εθνικές προσωρινές παρεμβάσεις στις χονδρεμπορικές αγορές ηλεκτρικής ενέργειας, και κυρίως τα ανώτατα όρια τιμών, έπαψαν να ισχύουν.

Ωστόσο, τον Αύγουστο του 2024, επιβλήθηκε αιφνιδίως ειδική εισφορά στο φυσικό αέριο που χρησιμοποιείται για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, επηρεάζοντας τις εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας της Ελλάδας και τη συνολική ανταγωνιστικότητα των εγχώριων σταθμών ηλεκτροπαραγωγής με φυσικό αέριο. Το μέτρο καθορίστηκε στα 10 €/MWhg βάσει του Νόμου 5131/2024, σε αντιστοιχία με την προηγούμενη εφαρμογή του μέτρου το 2022 (Νόμος 4986/2022). Η εισφορά εφαρμόστηκε μόνο για τον Αύγουστο του 2024, ενώ η δυνατότητα επέκτασής της έως και τρεις μήνες μέσω κοινής υπουργικής απόφασης δεν ενεργοποιήθηκε.

Η εισφορά αυτή εντάχθηκε σε μια ευρύτερη πρωτοβουλία για την αντιμετώπιση της αύξησης των τιμών ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία προκλήθηκε από την αυξημένη ζήτηση και τους περιορισμούς στην προσφορά στη Νοτιοανατολική Ευρώπη και την Ουκρανία. Τα έσοδα από αυτήν την εισφορά χρησιμοποιήθηκαν από την ελληνική κυβέρνηση για την επιδότηση οικιακών καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας με κυμαινόμενα τιμολόγια.

Το Ελληνικό Κράτος εφάρμοσε σχήμα επιδοτήσεων για τη στήριξη των τελικών καταναλωτών στον τομέα λιανικής ηλεκτρικής ενέργειας για τους μήνες Ιανουάριο/Φεβρουάριο (αποκλειστικά για ευάλωτους καταναλωτές του κοινωνικού τιμολογίου), καθώς και για τους μήνες Σεπτέμβριο, Οκτώβριο και Δεκέμβριο 2024.

Επίπτωση των έκτακτων μέτρων που θεσπίστηκαν στην χονδρεμπορική αγορά

Η επίδραση των έκτακτων μέτρων που εισήγαγαν οι Ελληνικές Αρχές στην Elpedison το 2024 σχετίζεται με την έκτακτη εισφορά στο φυσικό αέριο που χρησιμοποιείται για ηλεκτροπαραγωγή και ανέρχεται σε 6,75 εκατομμύρια ευρώ.

Μεταρρύθμιση του σχεδιασμού της ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας

Το 2024, δημοσιεύθηκαν ο Κανονισμός (ΕΕ) 2024/1747 και η Οδηγία (ΕΕ) 2024/1711 σχετικά με τη βελτίωση του σχεδιασμού της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της Ένωσης. Η μεταρρύθμιση που εισάγεται διατηρεί την ακεραιότητα της αρχιτεκτονικής του Μοντέλου Στόχου, αφήνοντας ανεπηρέαστη τη θεμελιώδη δομή των ευρωπαϊκών αγορών χονδρικής ηλεκτρικής ενέργειας. Στο πλαίσιο αυτό εισάγονται ειδικές ρυθμίσεις για την αντιμετώπιση ειδικών περιστάσεων αιφνίδιας αύξησης των τιμών οι οποίες και προσδιορίζονται σαφώς ώστε να υπάρχει ενιαία εφαρμογή από τα κράτη μέλη. Το Συμβούλιο αποκτά την εξουσία να κηρύξει κρίση τιμών ηλεκτρικής ενέργειας σε περίπτωση απότομων αυξήσεων στις τιμές χονδρικής/λιανικής ενώ προσδιορίζονται μέτρα για την επιτάχυνση της ενσωμάτωσης των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και την ενίσχυση της προστασίας των καταναλωτών.

Κομβικό στοιχείο αυτής της μεταρρύθμισης είναι η δυνατότητα των κρατών μελών να υποστηρίζουν ενεργά τη σύναψη Συμβάσεων Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (PPAs), σύμφωνα με τα εθνικά σχέδια απανθρακοποίησής τους. Επιπλέον, στις περιπτώσεις όπου η δημόσια χρηματοδότηση στηρίζει άμεσα μακροπρόθεσμα συμβόλαια ανανεώσιμης ενέργειας, η προτιμώμενη προσέγγιση θα είναι η χρήση αμφίδρομων Συμβάσεων Διαφοράς (CfDs) ή αντίστοιχων μηχανισμών με παρόμοια αποτελέσματα.

Μηχανισμός Αποζημίωσης Ισχύος / Ευελιξίας

Το 2024, η Ελλάδα λειτουργούσε χωρίς Μηχανισμό Αποζημίωσης Ισχύος (CRM). Ωστόσο, τον Δεκέμβριο του 2022, ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς (ΑΔΜΗΕ) υπέβαλε στο Υπουργείο Ενέργειας μια λεπτομερή Έκθεση Επάρκειας Ισχύος. Ακολουθώντας αυστηρά τη μεθοδολογία της ACER και καλύπτοντας την περίοδο 2025-2035, η έκθεση ανέδειξε την κρίσιμη ανάγκη εφαρμογής CRM. Τα ευρήματα υπογράμμισαν τη σημασία διασφάλισης της οικονομικής βιωσιμότητας των συμβατικών σταθμών ηλεκτροπαραγωγής και των εγκαταστάσεων αποθήκευσης.

Το επικαιροποιημένο Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ) του 2024 επισημαίνει την ανάγκη υποστήριξης των μονάδων φυσικού αερίου μέχρι το 2050. Η διαμόρφωση ενός κατάλληλου μηχανισμού αποζημίωσης για τις μονάδες ηλεκτροπαραγωγής με φυσικό αέριο θεωρείται απαραίτητη από το νέο ΕΣΕΚ όπως αυτό επικαιροποιήθηκε το Δεκέμβριο 2024 (ΦΕΚ Β' 6983, 19.12.2024), καθώς η χρήση φυσικού αερίου θα μειώνεται σταδιακά, με τα έσοδα της αγοράς να μην επαρκούν για την κάλυψη των λειτουργικών δαπανών του στόλου των μονάδων αερίου.

Η μεταρρύθμιση του σχεδιασμού της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της ΕΕ του 2024 εδραίωσε τους μηχανισμούς επάρκειας ως βασικό στοιχείο της αγοράς. Το πλαίσιο επιβάλλει την απλοποίηση της διαδικασίας εισαγωγής μηχανισμών επάρκειας στα κράτη μέλη της ΕΕ.

Αν και δεν υπάρχει ακόμη συγκεκριμένο χρονοδιάγραμμα για την εφαρμογή Μηχανισμού Αμοιβής Ισχύος στην Ελλάδα, εκτιμάται ότι θα μπορούσε να τεθεί σε εφαρμογή έως το 2026.

Επιστροφή μέρους των εσόδων των προμηθευτών

Στις 18 Νοεμβρίου 2022, ο Εθνικός Νόμος 4994/2022 εισήγαγε προσωρινό μηχανισμό για την επιστροφή μέρους των εσόδων των προμηθευτών που προέκυψαν από την αναδιάρθρωση των τιμολογίων ηλεκτρικής ενέργειας βάσει του Νόμου 4951/2022. Τα έσοδα από αυτόν τον μηχανισμό διατέθηκαν στο Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης για την επιδότηση των λογαριασμών ηλεκτρικής ενέργειας των καταναλωτών. Οι πόροι που συλλέχθηκαν από τον προσωρινό μηχανισμό μεταφέρθηκαν στο Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης για τη χρηματοδότηση επιδοτήσεων προς τους τελικούς καταναλωτές. Επιμέρους λεπτομέρειες της μεθοδολογίας καθορίστηκαν με τον ν.5027/2023, ενώ η διαδικασία υλοποίησης καθορίστηκε από Κοινή Υπουργική Απόφαση. Τον Ιούλιο 2024, η Ρυθμιστική Αρχή ανακοίνωσε ότι, με βάση τους υπολογισμούς που προβλέπονται στη μεθοδολογία, το οικονομικό αποτέλεσμα του προσωρινού μηχανισμού για την ELPEDISON είναι μηδενικό.

Αναδιάρθρωση των τιμολογίων ηλεκτρικής ενέργειας

Την 1η Ιανουαρίου 2024, οι οικιακοί καταναλωτές που υπάγονταν στο ειδικό τιμολόγιο (Νόμος 4951/2022) μεταφέρθηκαν σε μηνιαίο τιμολόγιο ειδικής σήμανσης γνωστό ως "Πράσινο" τιμολόγιο. Σύμφωνα με τις σχετικές διατάξεις, οι προμηθευτές ανακοινώνουν το τελικό κόστος του "Πράσινου" τιμολογίου την πρώτη ημέρα κάθε μήνα. Το "Πράσινο" τιμολόγιο θα παραμείνει διαθέσιμο το 2025 και οι προμηθευτές υποχρεούνται να συνεχίσουν να το προσφέρουν.

Κατά το 2024, παρουσιάστηκε στο πλαίσιο δημόσιας διαβούλευσης το προσχέδιο πλαισίου για τα δυναμικά "Πορτοκαλί" τιμολόγια. Το σχετικό ρυθμιστικό πλαίσιο ξεκίνησε να εφαρμόζεται από τις αρχές του 2025.

Υψηλές Απώλειες στο Ελληνικό Δίκτυο Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας

Το πρόβλημα των υψηλών απωλειών στο Ελληνικό Δίκτυο Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ) είναι διαχρονικό, αλλά έχει επιδεινωθεί σημαντικά τα τελευταία χρόνια. Τα τελικά δεδομένα για το 2021 κατέγραψαν συνολικό συντελεστή απωλειών 14,9%, ενώ τα προσωρινά στοιχεία για το πρώτο εξάμηνο του 2022 δείχνουν περαιτέρω αύξηση στο 17,7%. Σε αντίθεση με τις περισσότερες ευρωπαϊκές χώρες, όπου το κόστος των απωλειών δικτύου περιλαμβάνεται στις ρυθμιζόμενες χρεώσεις, στην Ελλάδα το κόστος αυτό επιβαρύνει τους προμηθευτές. Η Οριστική Εκκαθάριση ολοκληρώνεται με καθυστέρηση δύο ετών και με ελλιπή μετρητικά δεδομένα, παρά το ότι το ρυθμιστικό πλαίσιο απαιτεί πλήρη ακρίβεια. Η αναδρομική κατανομή των ενεργειακών απωλειών δημιουργεί ένα δυσανάλογο οικονομικό βάρος για τους προμηθευτές.

Έλλειμμα του Ειδικού Λογαριασμού Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΕΛΥΚΩ).

Ο ΕΛΥΚΩ ΜΔΝ συγκεντρώνει τα χρήματα που απαιτούνται ώστε να εξασφαλίζεται παροχή ηλεκτρικής ενέργειας στους κατοίκους των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ) σε τιμές ίδιες με αυτές της ηπειρωτικής Ελλάδας, παρά το σημαντικά υψηλότερο κόστος παραγωγής στα νησιά. Οι προμηθευτές καταναλωτών στα ΜΔΝ έχουν να λαμβάνουν χρήματα από τον ΕΛΥΚΩ ώστε να πληρώνουν το επιπλέον κόστος παραγωγής που καταγράφεται στα ΜΔΝ.

Από τον Απρίλιο του 2023, ο λογαριασμός ΕΛΥΚΩ είναι ελλειμματικός με το έλλειμμα να διογκώνεται συνεχώς κατά τη διάρκεια του 2024. Κατά συνέπεια οι προμηθευτές χρηματοδοτούν πλήρως το ανωτέρω έλλειμμα αναλαμβάνοντας ουσιαστικά το βάρος του κεφαλαίου κίνησης για την παροχή ΥΚΩ. Το ποσό το οποίο δεν είχε εισπραχθεί από την ELPEDISON μέχρι τον Δεκέμβριο του 2024 ανερχόταν σε 50,3 εκατ. Ευρώ. Τον Μάρτιο του 2025 εισπράχθηκε ποσό 30,7 εκατ. Ευρώ.

Επεκτάσεις και Στρατηγικές Αναπτύξεις του ΕΣΦΑ το 2024

Κατά τη διάρκεια του 2024, ο Διαχειριστής του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΕΣΦΑ) πραγματοποίησε τη δεσμευτική φάση της Δοκιμής Αγοράς για την επέκταση του ΕΣΦΑ. Η εξέλιξη αυτή εντάσσεται στον γενικό σχεδιασμό εξαγωγικής δραστηριότητας του ΕΣΦΑ, ένα σχέδιο δράσης γνωστό ως «Κάθετος Διάδρομος». Το 2024, ξεκίνησε η λειτουργία της Μονάδας Αποθήκευσης και Επαναεριοποίησης Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου της Αλεξανδρούπολης.

Αναχρηματοδότηση του δανεισμού της Εταιρείας

Στις 26 Απριλίου 2024, η Εταιρεία συμφώνησε με τους Ομολογιούχους της, να παρατείνει το συνολικό χρέος της ύψους €123.000 χιλ. για 12 μήνες μέχρι τις 30 Απριλίου 2025 και την μείωση του Βασικού Περιθωρίου σε 2,25% από το 2,40%.

Στις 29 Απριλίου 2025, η Εταιρεία συμφώνησε με τους Ομολογιούχους της, να παρατείνει το συνολικό χρέος της ύψους €111.000 χιλ. για 12 μήνες μέχρι τις 31 Οκτωβρίου 2025 και την μείωση του Βασικού Περιθωρίου σε 2,10% από το 2,25%. Το σύνολο των Ομολογιακών Δανείων της Εταιρείας είναι εγγυημένο από τους μετόχους.

Στις 16 Ιουλίου 2025, εκδόθηκε νέο Ομολογιακό Δάνειο (ΟΔ) ύψους €130.000 χιλ. μετά την ολοκλήρωση της εξαγοράς του 100% της Elpedison. Το νέο Ομολογιακό Δάνειο έχει διάρκεια πέντε (5) ετών, με δυνατότητα παράτασης για επιπλέον δύο (2) έτη, και εκδίδεται χωρίς εγγυήσεις.

Επιπλέον, το Βασικό Περιθώριο μειώθηκε από 2,10% σε 1,30%.

Το νέο Ομολογιακό Δάνειο χρησιμοποιήθηκε για την πλήρη αποπληρωμή του ανεξόφλητου ποσού των €108.000 χιλ. που σχετίζεται με τα τρία υφιστάμενα Ομολογιακά Δάνεια (ΟΔ1, ΟΔ2 και ΟΔ3), ενώ το υπόλοιπο ποσό θα διατεθεί για γενικούς εταιρικούς σκοπούς της Εταιρείας.

Τα έσοδα της Εταιρείας είναι επαρκή για να καλύψουν την εξυπηρέτηση του δανεισμού και την πληρωμή των λειτουργικών της εξόδων.

Οργάνωση Εταιρείας

Η Εταιρεία είναι οργανωμένη εξυπηρετώντας τις τέσσερις επιχειρηματικές γραμμές (Παραγωγή Ενέργειας, Διαχείριση Ενέργειας, Εμπορικές Υπηρεσίες και Υπηρεσίες Ενεργειακής Απόδοσης) με τέσσερα επιχειρηματικά τμήματα που ταιριάζουν σε κάθε ένα από τα επιχειρηματικά πεδία, πέντε τμήματα εταιρικών υπηρεσιών (Στρατηγικός Σχεδιασμός και Ρυθμιστικές Υποθέσεις, HR & Business Support, Οικονομικά και Έλεγχος, Τεχνολογία Πληροφορικής και Ψηφιακή Ανάπτυξη & Τεχνολογία Δεδομένων) και δύο τμήματα που αναφέρονται απευθείας στον Διευθύνοντα Σύμβουλο (Εταιρικές Επικοινωνίες και ΕΚΕ, Νομικές Υπηρεσίες). Η Εταιρεία λειτουργεί βάσει ενός ολοκληρωμένου Πλαισίου Διαχείρισης που περιλαμβάνει 18 γενικές πολιτικές.

Ανθρώπινοι πόροι

Στις 31 Δεκεμβρίου 2024 η Εταιρεία απασχολούσε 301 άτομα και 4 άτομα αποσπασμένου προσωπικού (FY 2023: 272 άτομα και 4 άτομα αποσπασμένου προσωπικού).

Η έμφαση, κατά την διάρκεια του περασμένου έτους, αλλά και μέρους του τρέχοντος, είναι στον επανασχεδιασμό του προφίλ κάθε ρόλου, έτσι ώστε να αποτελέσει ένα ολοκληρωμένο, ολιστικό εργαλείο για την αποτελεσματική διαχείριση της απόδοσης, της σταδιοδρομίας και των αμοιβών, σε συνδυασμό με τα υπόλοιπα συστήματα διαχείρισης ανθρώπινου δυναμικού. Επιπρόσθετα, εστιάσαμε στη δημιουργία συγκεκριμένων ατομικών σχεδίων ανάπτυξης για κάθε εργαζόμενο, ως μέρος της δέσμευσής μας στην υψηλή απόδοση, συνεχή μάθηση και προσωπική εξέλιξη για όλους τους εργαζομένους μας.

Σύστημα Εσωτερικού Ελέγχου και Διαχείριση Κινδύνων

Η Elpedison εφαρμόζει ένα νέο Σύστημα Εσωτερικού Ελέγχου που καλύπτει ολόκληρη την εταιρεία, σύμφωνα με όλες τις σύγχρονες πρακτικές. Το νέο Σύστημα Εσωτερικού Ελέγχου βασίζεται στις αρχές COSO και ακολουθεί το μοντέλο των “τριών γραμμών”.

Η Δεύτερη Γραμμή περιλαμβάνει τα ακόλουθα: Το Τμήμα Χρηματοοικονομικού & Πιστωτικού Ελέγχου, το οποίο έχει την ευθύνη να ελέγχει τις οικονομικές επιδόσεις και να διασφαλίζει τη συμμόρφωση με τις Πιστωτικές Πολιτικές και διαδικασίες, το Τμήμα Κινδύνων & Internal Control, το οποίο έχει την ευθύνη να ελέγχει τον χρηματοοικονομικό κίνδυνο και τον επιχειρηματικό κίνδυνο και να προστατεύει και να διατηρεί ένα καλά οργανωμένο σύστημα εσωτερικού ελέγχου (Internal Control System)· και το Τμήμα Ελέγχου Έργων, το οποίο έχει την ευθύνη να διευκολύνει τα έργα που βοηθούν την πρώτη γραμμή, να επιβάλλει πολιτικές και διαδικασίες και να διασφαλίζει την ακρίβεια και την πληρότητα της αναφοράς έργων.

Η εταιρεία παρακολουθεί συνεχώς τον Κίνδυνο Αγοράς και ακολουθεί σχετικές στρατηγικές αντιστάθμισης κινδύνου. Η διαχείριση και ο έλεγχος του Κινδύνου Αγοράς και του Κινδύνου Ρευστότητας διέπονται από τις σχετικές εταιρικές πολιτικές και παρακολουθούνται τακτικά από την Επιτροπή Κινδύνων & Εσωτερικού Ελέγχου.

Ο έλεγχος του κινδύνου είναι διαχωρισμένος από την εκτέλεση των εγκεκριμένων στρατηγικών. Το πρώτο αποτελεί αρμοδιότητα του Τμήματος Κινδύνων & Internal Control (στη Διεύθυνση Οικονομικών & Ελέγχου), ενώ το δεύτερο, της Διεύθυνσης Διαχείρισης Ενέργειας όσον αφορά τον Κίνδυνο Αγοράς, και του Τομέα Λογιστικής, Φορολογίας και Οικονομικών (στη Διεύθυνση Οικονομικών & Ελέγχου) όσον αφορά τον Κίνδυνο Ρευστότητας. Το λογισμικό Energy Trading & Risk Management (ETRM) της Elpedison υποστηρίζει τόσο τη δραστηριότητα της Διεύθυνσης Διαχείρισης Ενέργειας, όσο και του Τομέα Κινδύνων & Εσωτερικού Ελέγχου.

Επιπλέον, η Elpedison εκτελεί τακτικά διαδικασία Εκτίμησης Κινδύνων (Risk Assessment) που καλύπτει όλη την εταιρεία, ώστε να εντοπίζει και να αξιολογεί το σύνολο των κινδύνων που αντιμετωπίζει κατά την επιδίωξη των στόχων της, συμπεριλαμβανομένων του Στρατηγικού & Επιχειρηματικού, του Ρυθμιστικού, του Πιστωτικού, και των Λειτουργικών Κινδύνων.

Σε ότι αφορά την προστασία των προσωπικών δεδομένων, ο DPO επιβλέπει τη στρατηγική προστασίας δεδομένων και την εφαρμογή της σύμφωνα με τον Γενικό Κανονισμό Προστασίας Δεδομένων (GDPR) της ΕΕ και τη σχετική ισχύουσα νομοθεσία. Ο DPO εκπροσωπεί επίσης την Elpedison ενώπιον της Ελληνικής Αρχής Προστασίας Προσωπικών Δεδομένων.

Όλες οι δραστηριότητες της Elpedison είναι καταγεγραμμένες σε ένα σύνολο κειμένων Επιχειρηματικών Δραστηριοτήτων, Διαδικασιών και Οδηγιών Εργασίας που περιγράφουν επίσης τις σχετικές ευθύνες και αρμοδιότητες. Οι Επιχειρηματικές Δραστηριότητες ικανοποιούν τις απαιτήσεις των Πολιτικών της Elpedison Management Framework (EMF). Η εφαρμογή τους θα παρακολουθείται με τη χρήση σχετικών KPIs.

Ψηφιακός Μετασχηματισμός

Το 2024, η Elpedison συνέχισε να επενδύει σε ψηφιακές πλατφόρμες για να βελτιώσει την απόδοσή και την αποδοτικότητα της, καθώς και για να προσθέσει νέες υπηρεσίες και λειτουργίες. Η εταιρεία επικεντρώθηκε κυρίως στους παρακάτω τομείς:

- Το **Salesforce CRM** πέτυχε την παράδοση σχεδόν όλων των προγραμματισμένων λειτουργιών το 2024. Οι υπόλοιπες και αρκετές νέες λειτουργίες προγραμματίζονται για υλοποίηση το 2025.
- Η μελέτη **SAP 4/HANA** ολοκληρώθηκε με επιτυχία το 2024 στο πλαίσιο μιας πρωτοβουλίας σε επίπεδο εταιρείας. Η εφαρμογή αναμένεται να ξεκινήσει το 2025, υπό την έγκριση της διοίκησης.
- Η **MyElpedison** υπέστη πολλές λειτουργικές βελτιώσεις το 2024, όπως είχε προγραμματιστεί. Το 2025, θα ξεκινήσει η ανάπτυξη μιας νέας πλατφόρμας MyElpedison, με σκοπό τη δημιουργία μιας πιο ισχυρής και σύγχρονης πλατφόρμας που θα καλύπτει καλύτερα τις εξελισσόμενες ανάγκες των πελατών.
- Το **Εργαλείο Συνεργασίας Έργων (JIRA)** υποβλήθηκε σε εκτενή ανάλυση το 2024, η οποία αναμένεται να φέρει σημαντικές αλλαγές στην υπάρχουσα πλατφόρμα. Το 2025, το έργο θα υλοποιηθεί αρχικά για όλα τα ψηφιακά αιτήματα, ακολουθούμενο από μια σταδιακή εφαρμογή για την κάλυψη πολλών επιχειρηματικών αναγκών.
- Το **Πλαίσιο Διαχείρισης Επιχειρησιακών Δεδομένων (EDMF)** ολοκληρώθηκε και η πλειονότητα των απαιτούμενων εκπαιδευτικών συνεδριών ολοκληρώθηκε με επιτυχία. Τα βασικά στελέχη ξεκίνησαν να αναλαμβάνουν τις ευθύνες τους υπό το EDMF, χρησιμοποιώντας την νέα Πλατφόρμα Διαχείρισης Δεδομένων, η οποία τέθηκε σε λειτουργία το 2024. Το 2025, οι προσπάθειες θα επικεντρωθούν στη συμπλήρωση της Πλατφόρμας και στη βελτίωση των επιχειρησιακών διαδικασιών που σχετίζονται με το EDMF.

- Οι αναφορές σε περιβάλλον **Power BI** σημείωσαν σημαντική πρόοδο το 2024 μέσω της ενημέρωσης και βελτίωσης προηγούμενων αναπτύξεων, καθώς και της δημιουργίας νέων αναφορών που παρείχαν πολύτιμες πληροφορίες και οικονομικά οφέλη. Πρόσθετες αναφορές, καθώς και σημαντικές αναβαθμίσεις στις πλατφόρμες cloud που χρησιμοποιούνται, προγραμματίζονται για ανάπτυξη το 2025, ευθυγραμμισμένες με τις εξελισσόμενες επιχειρηματικές ανάγκες και το σχέδιο πορείας.
- Τα εργαλεία **ανάλυσης** αναπτύχθηκαν συστηματικά για να βελτιώσουν την επιχειρηματική απόδοση και να αναλύσουν/μειώσουν τους κινδύνους. Αναμένονται περαιτέρω αναπτύξεις το 2025 που θα ενισχύσουν τη λήψη αποφάσεων βάσει δεδομένων και θα υποστηρίξουν την επιχειρηματική ανάπτυξη.
- Η **μελέτη Αρχιτεκτονικής Δεδομένων** ξεκίνησε μια εκτενή ανάλυση το τέταρτο τρίμηνο του 2024, η οποία αναμένεται να φέρει σημαντικές αλλαγές, μαζί με τη μελέτη Αρχιτεκτονικής Επιχειρησιακής Πληροφορικής (IT Enterprise Architecture).

Εσωτερικός Έλεγχος

Κατά τη διάρκεια του 2024, η Διεύθυνση Εσωτερικού Ελέγχου διενήργησε έλεγχο σε δεκατρείς περιοχές ελέγχου, χωρίς σημαντικά ευρήματα. Πραγματοποιήθηκαν τρεις συναντήσεις της Επιτροπής Εσωτερικού Ελέγχου εντός του 2024.

Περιγραφή των κυριότερων χρηματοοικονομικών κινδύνων και αβεβαιοτήτων

α) Κίνδυνος ταμειακών ροών και κίνδυνος μεταβολών εύλογης αξίας λόγω μεταβολών των επιτοκίων

Τα λειτουργικά έσοδα και οι ταμειακές ροές της Εταιρείας είναι ουσιαστικά ανεξάρτητα από μεταβολές στις τιμές των επιτοκίων. Τα δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου εκθέτουν την Εταιρεία σε κίνδυνο ταμειακών ροών.

Το επιτόκιο στο οποίο η Εταιρεία είναι εκτεθειμένη είναι το 3-μηνο Euribor. Εάν τα επιτόκια των δανείων κατά το έτος 2024 ήταν κατά 0,15% υψηλότερα/χαμηλότερα, των λοιπών μεταβλητών τηρουμένων σταθερών, τα προ φόρων κέρδη/ζημιές για το έτος της Εταιρείας θα ήταν χαμηλότερα/ψηλότερα κατά 210 χιλ. ευρώ, κυρίως ως αποτέλεσμα ψηλότερου/χαμηλότερου εξόδου τόκων των δανείων κυμαινόμενου επιτοκίου.

β) Κίνδυνος ρευστότητας

Ο κίνδυνος ρευστότητας της Εταιρείας αντιπροσωπεύει τον κίνδυνο της Εταιρείας να μην έχει πρόσβαση σε επαρκείς χρηματοοικονομικούς πόρους προκειμένου να μπορεί να ανταποκριθεί στις οικονομικές και εμπορικές της υποχρεώσεις στους συμφωνηθέντες όρους. Συνεπής διαχείριση ρευστότητας σημαίνει διατήρηση επαρκών ταμειακών διαθεσίμων και εμπορεύσιμων τίτλων, διαθεσιμότητα χρηματοδότησης μέσω επαρκούς αριθμού πιστωτικών γραμμών και ικανότητα να κλείνουν ανοικτές θέσεις.

Τα ομολογιακά δάνεια της Εταιρείας είναι εγγυημένα από τους Μετόχους. Τα Ομολογιακά Δάνεια που είχε λάβει η Εταιρεία για την κατασκευή των δύο σταθμών ηλεκτροπαραγωγής της. Στις 29 Απριλίου 2025, η Εταιρεία συμφώνησε με τους Ομολογιούχους της να επεκτείνει το συνολικό χρέος της ύψους €111 εκατ. για έξι μήνες έως τις 31 Οκτωβρίου 2025 και τη μείωση του Βασικού Περιθωρίου στο 2,10% από 2,25%.

Στις 31 Δεκεμβρίου είχαν αντληθεί 25 εκατ. ευρώ από βραχυπρόθεσμες πιστωτικές διευκολύνσεις για ανάγκες κεφαλαίου κίνησης, σε αντίθεση με μη αξιοποίηση στις 31 Δεκεμβρίου 2023. Το συνολικό ποσό των διαθέσιμων πιστωτικών γραμμών, που μπορούν να διατεθούν για έκδοση Πιστωτικών Επιστολών (LC), Εγγυητικές Επιστολές (LGs) και σε χρηματοδότηση κεφαλαίου κίνησης είναι € 255,3 εκ.

Ο ακόλουθος πίνακας αναλύει τις χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις της Εταιρείας σε ομάδες ληκτότητας βάση της υπολειπομένης περιόδου μέχρι την λήξη των συμβατικών υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων:

	Εντός 1 έτους	Μεταξύ 1 και 2 έτη	Μεταξύ 2 και 5 έτη	Πάνω από 5 έτη
31 Δεκεμβρίου 2024				
Δανεισμός	138.939	-	-	-
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	186.508	-	-	-
31 Δεκεμβρίου 2023				
Δανεισμός	149.902	-	-	-
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	243.746	-	-	-

(γ) Πιστωτικός κίνδυνος

1) Παρακολούθηση του πιστωτικού κινδύνου

Η Εταιρεία είναι εκτεθειμένη σε πιθανές ζημίες που μπορεί να προκύψουν αν ο αντισυμβαλλόμενος σε μία εμπορική ή οικονομική συναλλαγή δεν τηρήσει τις υποχρεώσεις του. Οι πωλήσεις της εταιρείας συνίστανται σε χονδρικές πωλήσεις και λιανικές πωλήσεις. Όσον αφορά τις χονδρικές πωλήσεις, για την ηλεκτρική ενέργεια, η πλειονότητα αυτών συνίσταται σε πωλήσεις στο εθνικό δίκτυο και στους διαχειριστές της αγοράς (EXE /ΑΔΜΗΕ), ο υποκείμενος κίνδυνος θεωρείται ουσιαστικά χαμηλός.

Μετά την εφαρμογή του μοντέλου-στόχου, η αγορά εξισορρόπησης εκκαθαρίζεται από την EXE και, ως εκ τούτου, δεν επιτρέπονται καθυστερημένες πληρωμές.

Οι χονδρικές πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου διασφαλίζονται συνήθως μέσω πλατφόρμων συναλλαγών όπως το EXE και ο EEX ή καλύπτονται από επαρκείς εγγυήσεις.

Το 2024, το πελατολόγιο περιλάμβανε πελάτες Υψηλής, Μέσης και Χαμηλής τάσης στην προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας και επαγγελματικούς και οικιακούς καταναλωτές στην προμήθεια φυσικού αερίου. Κατά την διάρκεια του έτους, η Εταιρεία επέκτεινε το πελατολόγιο της στην προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου, σε επαγγελματικούς και οικιακούς καταναλωτές. Οι παρακάτω παράγραφοι περιγράφουν πως η Εταιρεία διαχειρίζεται τον πιστωτικό κίνδυνο.

2) Εγγυήσεις για την διαχείριση του πιστωτικού κινδύνου

Η ανάλυση πιστοληπτικής ικανότητας του πελάτη προληπτικά αξιολογείται σε συνεργασία με εταιρείες που παρέχουν υπηρεσίες διαχείρισης πιστωτικού κινδύνου και σε συνδυασμό με εταιρεία Ασφάλισης Πιστώσεων. Η πλειοψηφία των πελατών που προμηθεύονται με ηλεκτρική ενέργεια ή φυσικό αέριο από την Εταιρεία έχει αξιολογηθεί προηγουμένως η πιστοληπτική τους ικανότητα.

Όσον αφορά τη Χαμηλή Τάση και τους Οικιακούς και Εμπορικούς πελάτες, είναι υποχρεωτική η κατάθεση μετρητών ως εγγύηση, εκτός και εάν παρέχεται η δυνατότητα πληρωμής μέσω πάγιας εντολής (τραπεζικού λογαριασμού ή πιστωτικής κάρτας) του λογαριασμού τους. Επιπλέον, πριν από την αποδοχή των οικιακών πελατών χαμηλής τάσης, πραγματοποιείται έλεγχος για χρέη (μέσω της βάσης δεδομένων ΤΕΙΡΕΣΙΑΣ) και η εγγύηση προσαρμόζεται ανάλογα. Σε περιπτώσεις μη ρυθμισμένων χρεών προς προηγούμενους προμηθευτές, η απόκτηση του πελάτη απορρίπτεται.

Μια ειδική κατηγορία αφορά σε πελάτες στο πλαίσιο της "Καθολικής Υπηρεσίας", δηλαδή πελάτες που έχουν τερματιστεί από τον προηγούμενο προμηθευτή τους λόγω μη πληρωμής. Οι πελάτες που εμπίπτουν στην κατηγορία αυτή έχουν κατανεμηθεί στους μεγαλύτερους προμηθευτές (δηλαδή σε εκείνους που έχουν μερίδιο αγοράς μεγαλύτερο από 4%) σύμφωνα με την Υπουργική Απόφαση 57469/2612/2020. Η Εταιρεία έχει 8.010 πελάτες (2.109 εμπορικούς κα 5.901 οικιακούς) που ανήκουν σε αυτή την κατηγορία. Η Εταιρεία

διαχειρίζεται τον αυξημένο πιστωτικό κίνδυνο που συνδέεται με αυτούς τους πελάτες επιδιώκοντας προληπτικά να βελτιώσει τη συναλλακτική τους συμπεριφορά ή να τους αποσυνδέσει από την μέση περίοδο είσπραξης απαιτήσεων. Επαρκείς προβλέψεις επισφαλών απαιτήσεων υπολογίζονται για αυτή την κατηγορία πελατών.

Σε ότι αφορά τους Μεγάλους Εμπορικούς Πελάτες, ο πιστωτικός κίνδυνος αξιολογείται πριν από την απόκτηση μέσω της εφαρμογής της διαδικασίας Ασφάλισης Πιστώσεων, όπου η αιτούμενη εγγύηση αντιστοιχεί στον πιστωτικό κίνδυνο κάθε πελάτη, με βάση το πιστωτικό όριο που προσφέρει η Ασφαλιστική Εταιρεία. Κατά την απόκτηση, τα υπόλοιπα όλων των Μεγάλων Εμπορικών Πελατών παρακολουθούνται στενά σε καθημερινή βάση μέσω της εφαρμογής της διαδικασίας παρακολούθησης υπολοίπων, με στόχο να διασφαλιστεί ότι ο κίνδυνος του χαρτοφυλακίου παραμένει εντός διαχειριστικών επιπέδων. Σε περίπτωση επανειλημμένης κακής συναλλακτικής συμπεριφοράς του πελάτη, πραγματοποιείται αναπροσαρμογή εγγύησης κατά την ανανέωση της σύμβασης του και όταν κρίνεται απαραίτητο, ζητούνται επαρκείς πρόσθετες εγγυήσεις.

3) Αποτίμηση απομείωσης

Η πρόβλεψη των επισφαλών απαιτήσεων βασίζεται στην πιστωτική πολιτική της Εταιρείας η οποία έχει επικαιροποιηθεί ώστε να συμμορφώνεται με το ΔΠΧΑ 9. Η επισφάλεια των πελατών χαμηλής τάσης αξιολογείται σύμφωνα με μια κατηγοριοποίηση των εισπρακτέων λογαριασμών. Αυτό συνεπάγεται μια διαίρεση των απαιτήσεων σε ομάδες που έχουν παρόμοια χαρακτηριστικά πιστωτικού κινδύνου. Οι ομάδες πιστωτικού κινδύνου αξιολογούνται με βάση την ιστορική εμπειρία ζημιών για κάθε ομάδα, λαμβάνοντας υπ' όψη τρέχουσες συνθήκες και προβλέψεις μελλοντικών οικονομικών συνθηκών. Αυτή η ιστορική εμπειρία ζημιών πρέπει να αξιολογείται σε ετήσια βάση λαμβάνοντας υπόψη τα πιο πρόσφατα διαθέσιμα χρηματοοικονομικά δεδομένα. Για πιστωτικούς κινδύνους σε συγκεκριμένους πελάτες μέσης τάσης γίνονται προβλέψεις για πιθανή απομείωση σε επίπεδο πελάτη.

Η δημιουργία της πρόβλεψης απομείωσης εμπορικών απαιτήσεων για τα συνδεδεμένα μέρη (ΑΔΜΗΕ και ΕΧΕ) θα γίνει μόνο εάν προκύψουν αποδείξεις ότι η Εταιρεία δεν θα μπορέσει να εισπράξει τις εμπορικές της απαιτήσεις σύμφωνα με τους αρχικούς όρους των απαιτήσεων. Σοβαρά οικονομικά προβλήματα του πελάτη, η πιθανότητα χρεοκοπίας ή η οικονομική αναδιοργάνωση και η αδυναμία τακτικών πληρωμών θεωρούνται ενδείξεις ότι η απαίτηση έχει απομειωθεί. Το ποσό της πρόβλεψης απομείωσης είναι η διαφορά μεταξύ της λογιστικής αξίας των απαιτήσεων και της παρούσας αξίας των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών, προεξοφλουμένων με το πραγματικό επιτόκιο. Το ποσό της ζημιάς απομείωσης καταχωρείται ως έξοδο στα αποτελέσματα.

4) Διαχείριση κινδύνου κεφαλαίου

Οι στόχοι της Εταιρείας σε σχέση με τη διαχείριση κεφαλαίου είναι να διασφαλίσει τη δυνατότητα απρόσκοπτης λειτουργίας της Εταιρείας στο μέλλον με σκοπό να παρέχει αποδόσεις στους μετόχους και λοιπούς συμμετόχους και να διατηρήσει ιδανική κατανομή κεφαλαίου μειώνοντας κατ' αυτόν τον τρόπο το κόστος κεφαλαίου.

Σύμφωνα με όμοιες πρακτικές του κλάδου η Εταιρεία παρακολουθεί τα κεφάλαια της με βάση το συντελεστή μόχλευσης. Ο εν λόγω συντελεστής υπολογίζεται διαιρώντας τον καθαρό δανεισμό με τα συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια. Ο καθαρός δανεισμός υπολογίζεται ως το «Σύνολο δανεισμού» (συμπεριλαμβανομένου «βραχυπρόθεσμου και μακροπρόθεσμου δανεισμού» όπως εμφανίζεται στον Ισολογισμό) μείον «Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα». Τα συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια υπολογίζονται ως «Ίδια κεφάλαια» όπως εμφανίζονται στην Κατάσταση Χρηματοοικονομική Θέσης συν τον καθαρό δανεισμό.

Μέσα στο 2024 η Εταιρεία αποπλήρωσε το ποσό των € 36 εκ. (2022: €27,56 εκ.) το οποίο αφορά αποπληρωμή κεφαλαίου των ομολογιακών δανείων.

Οι συντελεστές μόχλευσης στις 31 Δεκεμβρίου 2024 και 31 Δεκεμβρίου 2023 είχαν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2024	31 Δεκεμβρίου 2023
Σύνολο δανεισμού (14)	138.939	149.902
Μείον: Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα (10)	(11.617)	(19.864)
Καθαρός δανεισμός	127.322	130.039
Ίδια κεφάλαια	257.838	277.732
Συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια	385.160	407.771
Συντελεστής μόχλευσης	33%	32%

Προτεινόμενα μερίσματα

Το Διοικητικό Συμβούλιο δεν κάνει καμία σύσταση σχετικά με τη διανομή μερισμάτων ή αποθεματικών για τη χρήση 2024 και παραπέμπει το θέμα στην Ετήσια Γενική Συνέλευση των Μετόχων το 2025.

Αποθέματα

Το κόστος προσδιορίζεται με την μέθοδο του μηνιαίου μέσου σταθμικού κόστους.

Μετοχικό κεφάλαιο

Οι μετοχές της Εταιρείας είναι κοινές ονομαστικές. Το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας την 31.12.2024 μετά την απορρόφηση της Elpredison Energy, ανήρχετο σε € 99.6 εκατ. είναι πλήρως καταβεβλημένο, αποτελούμενο από 9.963.360 κοινές ονομαστικές μετοχές αξίας € 10 έκαστη.

Την 31.12.2024 ποσό € 45,0 εκατ. αφορά την διαφορά από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο (αντιπροσωπεύει το καθαρό ποσό από απομένει μετά την αφαίρεση των εξόδων αύξησης μετοχικού κεφαλαίου €0,5 από το ποσό των € 45,5 εκατ.).

	Αριθμός μετοχών	Αξία Κοινών μετοχών	Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	Σύνολο
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2023	9.963.360	99.634	44.996	144.630
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2023	9.963.360	99.634	44.996	144.630
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2024	9.963.360	99.634	44.996	144.630
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2024	9.963.360	99.634	44.996	144.630

Αποσβέσεις

Οι αποσβέσεις ενσωμάτων παγίων υπολογίζονται με την σταθερή μέθοδο κατά την διάρκεια της ωφέλιμης ζωής τους όπως φαίνεται παρακάτω για τις βασικές κατηγορίες παγίων:

- Κτίρια	20-30 έτη
- Μηχανήματα και εξοπλισμός (Σταθμοί ηλεκτροπαραγωγής και υποσταθμός)	20 -30 έτη
- Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	5 έτη
- Μεταφορικά μέσα	6 έτη
- Υπολογιστές & Λογισμικό	3- 5 έτη

Ανάλυση για τα έξοδα χωρίς δικαιολογητικά

Δεν υπάρχουν έξοδα χωρίς δικαιολογητικά.

Υποκαταστήματα

Η Εταιρεία έχει ένα υποκατάστημα στην Αθήνα.

Πληροφορίες για τα μέλη της διοίκησης

ΜΕΛΗ Δ.Σ. (μέχρι την 15/11/2027)	Αλεξόπουλος Γεώργιος (Πρόεδρος Δ.Σ) Μίχος Γεώργιος (Αντιπρόεδρος Δ.Σ & Διευθύνων Σύμβουλος) Τσάιτας Βασίλειος (Μέλος Δ.Σ) Καπέλλος Σωτήριος (Μέλος Δ.Σ.) Παπαδημητρίου Θεοδώρα (Μέλος Δ.Σ)
--	--

Ενδεχόμενες και ανειλημμένες υποχρεώσεις

1) Εκκρεμείς νομικές υποθέσεις

Η Εταιρεία εμπλέκεται σε διάφορες νομικές υποθέσεις στις 31 Δεκεμβρίου 2024. Περίληψη αυτών των νομικών υποθέσεων και εκτιμήσεων της Διοίκησης σχετικά με την έκβαση τους παρέχεται παρακάτω:

α) Επιβολή τόκων υπερημερίας σε ΑΔΜΗΕ,ΛΑΓΗΕ για ληξιπρόθεσμες οφειλές

Η εταιρεία άσκησε Αγωγές ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Πειραιά και του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθήνας αντίστοιχα. Η Αγωγή κατά του ΑΔΜΗΕ συζητήθηκε τη 19 Νοεμβρίου 2015 και επ' αυτής το Δικαστήριο εξέδωσε την υπ' αριθμ. 703/2016 Απόφαση του βάσει της οποίας η Αγωγή απερρίφθη εν μέρει ως αβάσιμη και εν μέρει ως απαράδεκτη. Κατά της 703/2016 Αποφάσεως η Εταιρεία έχει ασκήσει Έφεση η οποία συζητήθηκε στις 23 Νοεμβρίου 2017 και το Εφετείο Αθηνών δυνάμει της 952/2018 Αποφάσεώς του απέρριψε την έφεση της Εταιρείας. Η Εταιρεία άσκησε ενώπιον του Αρείου Πάγου την από 26.06.2018 Αναίρεση, η οποία απορρίφθηκε με την 560/2022 απόφαση του Αρείου Πάγου. Η εταιρεία άσκησε προσφυγή στο Ευρωπαϊκό Δικαστήριο Ανθρωπίνων Δικαιωμάτων στις 28.07.2022.

Ο ΑΔΜΗΕ άσκησε την από 14.07.2021 αγωγή ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών κατά της Εταιρείας αιτούμενος την πληρωμή ποσού €1.906.613,50 για τόκους υπερημερίας και ποσού €1.659.050,03 για ανεξόφλητο κεφάλαιο. Το Δικαστήριο εξέδωσε την με αρ. 2800/2024 απόφαση με την αποδέχθηκε εν μέρει την αγωγή και υποχρέωσε την εταιρεία να καταβάλλει το ποσό του

€1.840.360,53, εκ του οποίου ποσό €52.034,01 από την επίδοση της αγωγής και το ποσό των €66.642,41.

β) Απόφαση ΠΑΕ για τις ρυθμιζόμενες χρεώσεις

Στις 7 Μαρτίου 2019 η ΠΑΕ (σήμερα ΠΑΑΕΥ) με την απόφαση 292/2019 επέβαλε πρόστιμο € 250.000 στην Εταιρεία σχετικά με τον μηχανισμό πληρωμής των ρυθμιζόμενων χρεώσεων. Με βάση την εν λόγω απόφαση, η Εταιρεία υπέβαλε στις 24.01.2020 προσφυγή ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών. Το Δικαστήριο σύμφωνα με την απόφαση 4352/2020 δέχθηκε εν μέρει την προσφυγή της Εταιρείας και τροποποίησε την 292/2019 απόφαση της ΠΑΕ μειώνοντας το επιβαλλόμενο πρόστιμο στο ποσό των €60.000. Η Εταιρεία άσκησε αναίρεση ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας η οποία συζητείται στις 4.11.2025.

γ) Συλλογική Αγωγή κατά της Εταιρείας για την ρήτρα αναπροσαρμογής

Η Γενική Ομοσπονδία Καταναλωτών Ελλάδας ΙΝΚΑ και η Ένωση Καταναλωτών Νομού Αιτωλοακαρνανίας άσκησαν κατά της Εταιρείας την από 10.02.2022 Αγωγή και Αίτηση λήψης Ασφαλιστικών Μέτρων (Συλλογική Αγωγή άρθρο 10 του Ν. 2251/1994) με αίτημα μεταξύ άλλων την αναγνώριση της ακυρότητας των εκάστοτε μηχανισμών αναπροσαρμογής χρεώσεων (ρήτρας αναπροσαρμογής) που συμπεριελάμβανε η Εταιρεία στις συμβάσεις προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, τις οποίες συνήπτε, κατά το χρονικό διάστημα από τον Μάρτιο του 2018 έως και τον Ιούλιο του 2022, τόσο με οικιακούς καταναλωτές όσο και με μη οικιακούς καταναλωτές (επιχειρήσεις). Το Δικαστήριο εξέδωσε την με αρ. 334/2024 απόφαση με την οποία απέρριψε την ως άνω αναφερόμενη αγωγή.

2) Φορολογία-Ανέλεγκτες χρήσεις

Για τις χρήσεις 2011 και εξής, κάτω από συγκεκριμένες συνθήκες οι Ελληνικές εταιρείες υπόκεινται σε ετήσιο φορολογικό έλεγχο από ορκωτούς ελεγκτές-λογιστές. Η Εταιρεία ελέγχθηκε για τις χρήσεις 2011-2023 λαμβάνοντας πιστοποιητικά φορολογικής συμμόρφωσης χωρίς επιφύλαξη. Σύμφωνα με την πρόσφατη σχετική νομοθεσία, ο έλεγχος και η έκδοση των φορολογικών πιστοποιητικών, ισχύει και για τις χρήσεις 2016 και εφεξής, σε προαιρετική βάση. Για το έτος 2024 είναι σε εξέλιξη ο έλεγχος για το πιστοποιητικό φορολογικής συμμόρφωσης. Η Διοίκηση δεν αναμένει κάποια ουσιαστικά ευρήματα από αυτόν τον έλεγχο. Οι ανοιχτές φορολογικές χρήσεις είναι αυτές που έληξαν την 31 Δεκεμβρίου 2020 ως και 2024.

Φορολογικός έλεγχος του 2018 & 2019.

Τον Απρίλιο του 2024 ελήφθησαν εντολές μερικού ελέγχου φορολογίας εισοδήματος, ΦΠΑ και ορθής τήρησης βιβλίων και έκδοσης στοιχείων για τις χρήσεις 2018,2019. Για την χρήση 2018 ο έλεγχος ολοκληρώθηκε και εντός του Δεκεμβρίου 2024 κοινοποιήθηκε το οριστικό φύλλο και η Έκθεση Ελέγχου. Συνοπτικά, το συνολικό ποσό των λογιστικών διαφόρων διαμορφώνεται στο ποσό των €7.101.968,06, οι διάφορες αυτές και οι σχετικές προσαρμογές φόρου εισοδήματος, δεν δημιουργούν πρόσθετη οφειλή, καθώς η χρήση 2018 είναι ζημιολόγος. Η εταιρεία, μελέτησε τις αντίστοιχες εκθέσεις και αμφισβητεί τα επιβληθέντα επιπρόσθετα ποσά και προσαυξήσεις. Εντός του Ιανουαρίου 2024 η εταιρεία προέβη στην κατάθεση ενδικοφανούς προσφυγής, ασκώντας όλες τις προβλεπόμενες από τις σχετικές διατάξεις ενέργειες και ένδικα μέσα κατά των παραπάνω ποσών. Μετά την απόρριψη της ενδικοφανούς προσφυγής, η Εταιρεία κατέθεσε τον Ιούνιο του 2025 ένδικη προσφυγή.

Για την χρήση 2019 ο έλεγχος ολοκληρώθηκε εντός του Ιουνίου 2025 κοινοποιήθηκε το οριστικό φύλλο και η Έκθεση Ελέγχου. Συνοπτικά, το συνολικό ποσό των λογιστικών διαφόρων διαμορφώνεται στο ποσό των €6.392.043,51, οι διάφορες αυτές και οι σχετικές προσαρμογές φόρου εισοδήματος, δεν δημιουργούν πρόσθετη οφειλή, καθώς η χρήση 2019 είναι ζημιολόγος. Η εταιρεία,

μελέτησε τις αντίστοιχες εκθέσεις και αμφισβητεί τα επιλυθέντα επιπρόσθετα ποσά και προσαυξήσεις. Τον Ιουλίο 2025 η εταιρεία κατέθεσε ενδικοφανή προσφυγή, ασκώντας όλες τις προβλεπόμενες από τις σχετικές διατάξεις ενέργειες και ένδικα μέσα κατά των παραπάνω ποσών.

3) Εγγυητικές επιστολές

Η Εταιρεία έχει εκδώσει εγγυητικές επιστολές ή έχει παράσχει εξασφαλίσεις σε μετρητά στους Διαχειριστές αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, το τελωνείο και σε προμηθευτές φυσικού αερίου και LNG συνολικού ύψους 51 εκατ. Ευρω.

4) Δεσμεύσεις για λειτουργικές μισθώσεις

Η Εταιρεία μισθώνει τα γραφεία της έδρας και το οικόπεδο του εργοστασίου της Θεσσαλονίκης. Οι μισθώσεις λογιστικοποιούνται σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 16.

5) Συμβατικές δεσμεύσεις

Η Εταιρεία έχει μακροχρόνιες συμφωνίες για τη συντήρηση των αεριοστρόβιλων και των δύο εργοστασίων της Θεσσαλονίκης και της Θίβης. Οι ετήσιες συμβατικές δεσμεύσεις βάσει αυτών των συμφωνιών ανέρχονται περίπου σε € 1,6 εκ.

Σημαντικά γεγονότα μετά την λήξη της χρήσης μέχρι την ημέρα υποβολής της έκθεσης

Στις 15 Ιουλίου 2025, η HELLENiQ ENERGY Holdings S.A. ολοκλήρωσε την εξαγορά του 50% του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας Elpedison B.V., που εδρεύει στην Ολλανδία, από την Edison International Shareholdings S.p.A. Η Elpedison B.V. είναι ο αποκλειστικός ιδιοκτήτης της Elpedison Power Generation Μονοπρόσωπη Ανώνυμη Εταιρεία. Μετά την ολοκλήρωση της συναλλαγής, τόσο η Elpedison B.V. όσο και η Elpedison S.A. ενοποιούνται πλήρως στον Όμιλο HELLENiQ ENERGY ως θυγατρικές κατά 100%.

Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη

1.1 Μητρική και τελικός βασικός μέτοχος

Η Εταιρεία ελέγχεται από την Elpedison B.V. (με χώρα εγκατάστασης την Ολλανδία), η οποία κατέχει το 100% του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας και είναι η Μητρική εταιρεία. Οι τελικοί βασικοί μέτοχοι της Εταιρείας είναι η Edison SpA και τα Ελληνικά Πετρέλαια Συμμετοχών Α.Ε.

1.2 Συνδεδεμένα μέρη

Η Εταιρεία έχει συναλλαγές και υπόλοιπα με τις παρακάτω εταιρείες του Ομίλου, οι οποίες είναι συνδεδεμένα μέρη:

- Edison S.p.A
- Ελληνικά Πετρέλαια Ανώνυμη Εταιρεία Συμμετοχών
- ΝΤΙΑΞΟΝ Α.Β.Ε.Ε.
- Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε (EXE Α.Ε)
- Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε
- Διαχειριστής Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε)
- Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ ΑΕ)
- Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε)

- ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ Α.Ε
- ΚΑΛΥΨΩ ΚΕΑ Μονοπρόσωπη Α.Ε.
- Edison ΕΛΛΑΣ Α.Ε
- EDF Renewables Hellas MON. Α.Ε
- EDF Renewables Services Hellas ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.
- EDF Trading Limited
- ΔΕΠΑ Εμπορίας Α.Ε.
- Ελληνικά Πετρέλαια Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας Α.Ε
- Ενεργειακή ΠΥΛΟΥ ΜΕΘΩΝΗΣ ΑΕ
- Αιολική Ενεργειακή Πελοποννήσου ΑΕ
- HELLENIC PETROLEUM DIGITAL ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.
- Ελληνικά Πετρέλαια Δ.Ε.Π.Π.Π. Α.Ε.
- ΕΛΠΕ Ανανεώσιμες Αιολικά Πάρκα ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε.
- ΑΣΠΡΟΦΟΣ ΜΟΝ. ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ Α.Ε.
- ΙΛΙΟΝΙ Ενεργειακή Α.Ε.
- ΗΛΙΟΕΛΞΙΣ Ενεργειακή Α.Ε.
- ΑΚΤΙΝΑ ΛΑΚΩΝΙΑΣ Α.Ε.
- ΑΤΕΝ Ενεργειακή Ανώνυμη Εταιρεία Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας
- ΚΟΖΗΛΙΟ ΕΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.
- ΕΛΠΕ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΜΑΝΗΣ Α.Ε.
- ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΗΛΕΚΤΡΟΚΙΝΗΣΗΣ Α.Ε.

Η Edison S.p.A είναι μεταξύ των τελικών βασικών μετόχων της Elpedison A.E, τα Ομολογιακά Δανεια 1&3 έχουν την εγγύηση της Edison S.p.A και παρέχει στην Εταιρεία έμπειρο προσωπικό που παρείχε τεχνική υποστήριξη και τεχνικές υπηρεσίες μέσω συμβάσεων παροχής υπηρεσιών. Η Edison S.p.A επίσης παρείχε στην Εταιρεία έμπειρο προσωπικό για βασικές λειτουργικές υπηρεσίες της Εταιρείας κατά την διάρκεια του 2023 .

Η Ελληνικά Πετρέλαια Συμμετοχών ΑΕ είναι μεταξύ των τελικών βασικών μετόχων της Elpedison Α.Ε, τα Ομολογιακά Δάνεια 2&3 έχουν την εγγύηση των Ελληνικών Πετρελαίων Συμμετοχών Α.Ε, μισθώνει το οικόπεδο όπου βρίσκεται το εργοστάσιο παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στη Θεσσαλονίκη και παρείχε στην Εταιρεία εξειδικευμένο προσωπικό κατά την διάρκεια του 2023 .

Το Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας (EXE Α.Ε), η ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ ΑΕ ο Διαχειριστής Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε) και ο Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ ΑΕ) είναι συνδεδεμένα μέρη με την Εταιρεία, καθώς ελέγχονται μερικώς από το Ελληνικό Δημόσιο που είναι επίσης από τους βασικούς μετόχους της Ελληνικά Πετρέλαια Συμμετοχών Α.Ε. (μεταξύ των τελικών βασικών μετόχων της Εταιρείας).

Ο ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ αποτελεί συνδεδεμένο μέρος, καθώς ο ΔΕΔΔΗΕ είναι μερικώς ελεγχόμενος από το Ελληνικό Κράτος που αποτελεί και τον βασικό μέτοχο στα Ελληνικά Πετρέλαια Συμμετοχών Α.Ε. (ένα από τα βασικά συνδεδεμένα μέρη της Εταιρείας). Ο ΔΕΔΔΗΕ παρέχει στην Εταιρεία το δίκτυο διανομής.

Η ΝΤΙΑΞΟΝ ΑΒΕΕ είναι συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς είναι θυγατρική των Ελληνικών Πετρελαίων Συμμετοχών ΑΕ.

Η ΕΚΟ Α.Β.Ε.Ε αποτελεί συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς είναι θυγατρική Εταιρεία των Ελληνικών Πετρελαίων Συμμετοχών Α.Ε.

Η ΚΑΛΥΨΩ ΚΕΑ Α.Ε αποτελεί συνδεδεμένο μέρος, καθώς είναι θυγατρική Εταιρεία των Ελληνικών Πετρελαίων Συμμετοχών Α.Ε.

Η Edison Ελλάς Α.Ε. είναι θυγατρική της Edison SpA.

Η EDF Renewables Hellas MON. Α.Ε αποτελεί συνδεδεμένο μέρος, καθώς αποτελεί το βασικό μέτοχο της Edison SpA.

Η EDF Renewables Services Hellas ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. αποτελεί συνδεδεμένο μέρος, καθώς η EDF SA αποτελεί το βασικό μέτοχο της Edison SpA.

Η EDF Trading αποτελεί συνδεδεμένο μέρος, καθώς η EDF SA αποτελεί το βασικό μέτοχο της Edison SpA.

Η ΕΛΠΕ ΑΠΕ Α.Ε. αποτελεί συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς είναι θυγατρική Εταιρεία των Ελληνικών Πετρελαίων Συμμετοχών Α.Ε.

Η ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ-ΜΕΘΩΝΗΣ ΑΕ αποτελεί συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς είναι θυγατρική Εταιρεία των Ελληνικών Πετρελαίων Συμμετοχών Α.Ε.

Η ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ ΑΕ ως θυγατρική εταιρεία της EDF Renewables Hellas MON. Α.Ε. αποτελεί συνδεδεμένο μέρος, καθώς η EDF Hellas SA αποτελεί το βασικό μέτοχο της Edison SpA.

Η Ακτίνα Λακωνίας Α.Ε. είναι συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, EDF SA είναι ο βασικός μέτοχος της Edison SPA.

Η ΔΕΠΑ Εμπορίας Α.Ε ήταν συνδεδεμένα μέρη με την Ελληνικά Πετρέλαια Συμμετοχών Α.Ε. καθώς κατείχε το 35% του μετοχικού κεφαλαίου της. Μέσα στο 2024 ολοκληρώθηκε η πώληση του μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΠΑ Εμπορίας Α.Ε. από το ΤΑΙΠΕΔ.

Η Ελληνικά Πετρέλαια Digital Α.Ε. και η Ελληνικά Πετρέλαια Δ.Ε.Π.Π.Π Α.Ε. αποτελεί συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς είναι θυγατρική των Ελληνικών Πετρελαίων Συμμετοχών Α.Ε.

Η ΕΛΠΕ Ανανεώσιμες Αιολικά Πάρκα Ευβοίας αποτελεί συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς είναι θυγατρική των Ελληνικών Πετρελαίων Συμμετοχών Α.Ε.

Η ΑΣΠΡΟΦΟΣ αποτελεί μέλος των Ελληνικών Πετρελαίων Συμμετοχών Α.Ε.

Η ΗΛΙΟΕΛΞΙΣ Ενεργειακή Α.Ε. και ΗΛΙΟΒΙ Ενεργειακή Α.Ε. είναι συνδεδεμένα μέρη της Εταιρείας, EDF SA είναι ο βασικός μέτοχος της Edison SPA.

Η ΑΤΕΝ Ενεργειακή Α.Ε. αποτελεί συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς είναι θυγατρική των Ελληνικών Πετρελαίων Συμμετοχών Α.Ε.

Η ΚΟΖΗΛΙΟ ΕΝΑ Α.Ε. είναι συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς είναι θυγατρική των Ελληνικών Πετρελαίων ΑΠΕ Α.Ε. Στις 30.12.22, όλες οι Εταιρείες Chronus Ε.Ρ.Ε. απορροφήθηκαν από την Εταιρεία ΚΟΖΗΛΙΟ ΕΝΑ Α.Ε.

Η HELLENiQ RENEWABLES ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΜΑΝΗΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. είναι συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς είναι θυγατρική των Ελληνικών Πετρελαίων ΑΠΕ Α.Ε.

Η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΗΛΕΚΤΡΟΚΙΝΗΣΗΣ ΜΟΝ. ΑΕ αποτελεί συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς είναι θυγατρική των Ελληνικών Πετρελαίων Συμμετοχών Α.Ε.

Οι συναλλαγές με τα συνδεδεμένα μέρη έχουν γίνει με τους συνήθεις εμπορικούς όρους που ακολουθεί η Εταιρεία για αντίστοιχες συναλλαγές με τρίτους.

Η αξία των συναλλαγών και των υπολοίπων με τα προαναφερόμενα συνδεδεμένα μέρη παρουσιάζονται στους παρακάτω πίνακες.

1.3 Πωλήσεις αγαθών και υπηρεσιών σε συνδεδεμένα μέρη

	Για το έτος που έληξε στις	
	31 Δεκεμβρίου 2024	31 Δεκεμβρίου 2023
Edison S.P.A.	-	1
EDF TRADING LIMITED	5.530	13.995
ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΧΛΑΔΟΤΟΠΟΣ Α.Ε	5	-
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	-	1
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε	45.085	112.070
Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε	-	-
ΔΕΠΑ Α.Ε	4.894	29.951
ΚΑΛΥΨΩ ΚΕΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε	2.207	2.866
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ Α.Ε	697	712
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε	7	576
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Δ.Ε.Π.Π.Π. ΑΕ	150.239	150.956
EDISON ΕΛΛΑΣ Α.Ε	2	2
EDF RENEWABLES SERVICES HELLAS Α.Ε.	19	18
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ ΜΕΘΩΝΗΣ Α.Ε.	10	9
ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ Α.Ε	5	7
ΝΤΙΑΞΟΝ ΑΒΕΕ	5.094	4.828
EDF RENEWABLES HELLAS ΜΟΝ. Α.Ε	15	19
ΗΛΙΟΕΛΞΙΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	1	35
ΙΛΙΟΝΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	3	26
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΑΚΡΥΛΑΚΚΩΜΑ Α.Ε.	-	7
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΣΑΓΙΑΣ Α.Ε.	-	6
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΕΤΟΣ Α.Ε.	-	1
ΑΚΤΙΝΑ ΛΑΚΩΝΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε	-	-
ΑΤΕΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	11	9
ΚΟΖΗΛΙΟ ΈΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	219	99
ΑΣΠΡΟΦΟΣ ΜΟΝ.ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΕ	94	70
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ	32	14
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΠΕ Α.Ε.	16	13
ΕΛΠΕ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΙΟΛ. ΠΑΡΚΑ ΜΑΝΗΣ ΜΟΝ. ΑΕ	26	9
ΕΛΠΕ ΑΝΑΝΕΩ.ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΥΒΟΙΑΣ ΜΟΝ. ΑΕ	35	27
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε	48.197	45.357
Εταιρεία Εκκαθαρίσης Συναλλαγών ΑΕ	513.120	487.010
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΟΥΣΟΥΡΩΝ Α.Ε.	2	-
HELLENiQ ENERGY REAL ESTATE ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	663	-
S AETHER ΑΕ	22	-
ΤΑΝΑΓΡΑ ΣΟΛΑΡ Α.Ε.	14	-
	776.265	848.695

1.4 Αγορές αγαθών και υπηρεσιών από συνδεδεμένα μέρη

	Για το έτος που έληξε στις	
	31 Δεκεμβρίου 2024	31 Δεκεμβρίου 2023
Edison S.P.A	692	1.185
EDF TRADING LIMITED	35.611	37.270
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε	269	260
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Δ.Ε.Π.Π.Π. Α.Ε	531	580
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	18.655	16.554
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε	32.111	31.193
Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε	452	369
Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Α.Ε	460.507	473.980
ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε	152.905	64.514
ΚΑΛΥΨΩ ΚΕΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε	206	154
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ	157	350
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΠΕ Α.Ε	1.129	1.134
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΣΑΓΙΑΣ Α.Ε	-	1.193
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΑΚΡΥΛΑΚΚΩΜΑ Α.Ε.	-	1.439
ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε	35	357
ΕΛ.ΠΕ DIGITAL MON. Α.Ε	533	366
ΗΛΙΟΕΛΞΙΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	137	7.088
ΙΛΙΟΝΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	261	5.337
ΚΟΖΗΛΙΟ ΈΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	23.216	24.217
ΕΛΠΕ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΙΟΛ. ΠΑΡΚΑ ΜΑΝΗΣ ΜΟΝ. ΑΕ	4.960	1.682
ΕΛΠΕ ΑΝΑΝΕΩ.ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΥΒΟΙΑΣ ΜΟΝ. ΑΕ	7.075	4.851
ΑΤΕΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	730	706
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε	201.140	189.929
	<u>941.309</u>	<u>864.709</u>

1.5 Υπόλοιπα που προκύπτουν από πωλήσεις / αγορές προϊόντων/υπηρεσιών

	Για το έτος που έληξε στις	
	31 Δεκεμβρίου 2024	31 Δεκεμβρίου 2023
Απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη		
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	11.676	11.677
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε	6.691	6.512
Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε	4	4
Edison S.P.A	1	1
ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε	0	0
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε	3.040	3.006
ΚΑΛΥΨΩ ΚΕΑ Α.Ε	326	1.037
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε	1	54
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Δ.Ε.Π.Π. Α.Ε	4.076	4.337
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΠΕ Α.Ε.	71	31
ΕΛ.ΠΕ DIGITAL MON. Α.Ε	0	56
ΝΤΙΑΞΟΝ ΑΒΕΕ	578	579
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΣΑΓΙΑΣ Α.Ε.	-	123
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΑΚΡΥΛΑΚΚΩΜΑ Α.Ε.	-	152
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΕΤΟΣ Α.Ε.	0	1
ΕΛ.ΠΕ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε.	311	199
ΚΟΖΗΛΙΟ ΈΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕ	1.284	689
ΑΤΕΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	56	32
EDF RENEWABLES SERVICES HELLAS Α.Ε.	3	0
EDF RENEWABLES HELLAS MON. Α.Ε	1	0
ΗΛΙΟΕΛΞΙΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	0	1.093
ΙΛΙΟΝΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	0	1.949
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ ΜΕΘΩΝΗΣ Α.Ε.	0	1
ΕΛΠΕ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΙΟΛ. ΠΑΡΚΑ ΜΑΝΗΣ ΜΟΝ. ΑΕ	461	-
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ	6	2
ΗΛΕΚΤΡΟΚΙΝΗΣΗΣ ΜΟΝ. ΑΕ		
ΑΣΠΡΟΦΟΣ ΜΟΝ.ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΕ	12	12
ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΧΛΑΔΟΤΟΠΟΣ Α.Ε	-	1
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ	108	145
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ Α.Ε	10.201	1.481
	38.908	33.173

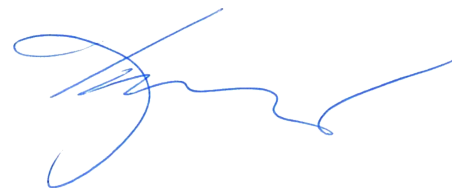
Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένα μέρη
Για το έτος που έληξε στις

	31 Δεκεμβρίου 2024	31 Δεκεμβρίου 2023
Edison S.P.A	441	309
HELLENIQ ENERGY ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε	27	-
HELLENIC PETROLEUM DIGITAL SA	47	-
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Δ.Ε.Π.Π. ΑΕ	46	94
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ	-	1
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε	13.445	14.436
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	1.614	2.202
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε	4.510	5.730
Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε	2	-
ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε	-	58
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ Α.Ε	7.788	868
	27.921	23.698

ΜΑΡΟΥΣΙ, 8 Σεπτεμβρίου 2025

Ο Πρόεδρος του Διοικητικού
Συμβουλίου

Ο Διευθύνων Σύμβουλος



Γεώργιος Αλεξόπουλος

Γεώργιος Μίχος