



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 επείγουσών 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/ζημίες 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 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 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 ζημιογόνος. 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