



ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 2023

Η Έκθεση συνοδεύει τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις του 2023 και υποβάλλεται για έγκριση στο Διοικητικό Συμβούλιο της ELPEDISON Α.Ε.

ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 2023

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 2023 και τα συγκριτικά στοιχεία του 2022, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς παρουσιάζονται παρακάτω (σε χιλιάδες Ευρώ):

	2023	2022
Πώληση ηλεκτρικής ενέργειας	355.403	1.032.950
Αντάλλαγμα λειτουργίας με εναλλακτικό καύσιμο	1.954	1.364
Έσοδα προμήθειας ηλεκτρ.ενεργειας	811.508	1.447.919
Διασυνοριακό εμπόριο ενέργειας	7.473	4.615
Πώληση δικαιωμάτων εκπομπών CO2	13.995	37.487
Πωλήσεις φυσικού αερίου	432.403	668.408
Κύκλος εργασιών σύνολο	1.622.735	3.192.742
Μικτά Κέρδη	112.882	239.579
EBITDA	75.741	184.503
Κέρδη προ φόρων	41.485	150.920
Κέρδη μετά από φόρους	31.840	118.214

Χρηματοοικονομικοί Δείκτες

A. Οικονομικής Διαρθρώσεως και Ρευστότητας

$$\frac{\text{Κυκλοφορούν Ενεργητικό}}{\text{Σύνολο Ενεργητικού}} = \frac{\text{Πελάτες + Αποθέματα + Διαθέσιμα}}{\text{Σύνολο Ενεργητικού}} = \frac{480.021}{710.172} = 0,68$$

$$\frac{\text{Ίδια Κεφάλαια}}{\text{Σύνολο Υποχρεώσεων}} = \frac{277.732}{432.439} = 0,64 \quad \frac{\text{Ίδια Κεφάλαια}}{\text{Πάγιο Ενεργητικό}} = \frac{277.732}{192.238} = 1,44$$

$$\frac{\text{Κυκλοφορούν Ενεργητικό}}{\text{Βραχυπρόθ. Υποχρεώσεις}} = \frac{\text{Πελάτες + Αποθέματα + Διαθέσιμα}}{\text{Βραχυπρόθ. Υποχρεώσεις}} = \frac{480.021}{393.648} = 1,22$$

B. Αποδόσεως & Αποδοτικότητα

$$\frac{\text{Κέρδη μετά από φόρους}}{\text{Καθαρές Πωλήσεις}} \times 100 = \frac{31.848}{1.622.736} \times 100 = 1,96$$

$$\frac{\text{Κέρδη προ Φόρων}}{\text{Ίδια Κεφάλαια}} \times 100 = \frac{41.485}{277.732} \times 100 = 14,94$$

Παρουσίαση της Λειτουργίας της Εταιρείας το 2023

Το 2023, η Ευρωπαϊκή αγορά φυσικού αερίου χαρακτηρίστηκε από σημαντική μείωση των τιμών, ακολουθώντας την ενεργειακή κρίση που επηρέασε το τελευταίο τρίμηνο του 2021 και το 2022. Η μείωση των τιμών ήταν αποτέλεσμα των υψηλών αποθεμάτων φυσικού αερίου, των ήπιων κλιματικών συνθηκών και της αλλαγής της καταναλωτικής συμπεριφοράς λόγω της κρίσης.

Η ζήτηση της ηλεκτρικής ενέργειας διατηρήθηκε σε χαμηλά επίπεδα καθ'όλη την διάρκεια του έτους, καταγράφοντας μείωση περίπου 2,7% σε σύγκριση με το 2022.

Η Εταιρεία ενίσχυσε στην θέση της ως κορυφαίος ανεξάρτητος προμηθευτής φυσικού αερίου, επίσης χάρη στο 62% των προμηθειών φυσικού αερίου που βασίστηκε σε άμεσες εισαγωγές υγροποιημένου φυσικού αερίου (LNG).

Η βελτιστοποίηση της αλυσίδας εφοδιασμού φυσικού αερίου επέτρεψε την αύξηση του καθαρού περιθωρίου όχι μόνο στην χονδρική αγορά φυσικού αερίου στην εγχώρια ή την ξένη αγορά αλλά και στην χονδρική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας στην αγορά επόμενης ημέρας.

Η διείσδυση των ΑΠΕ αύξησε τη ζήτηση για χρήση ευέλικτων μονάδων στην αγορά εξισορρόπησης αλλά και αύξησε την κερδοφορία στην αγορά της επόμενης ημέρας λόγω του προφίλ διαμόρφωσης των τιμών.

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 Θίσβη. 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, το 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.

Οι πωλήσεις της Εταιρείας σε επίπεδο χονδρικής ανήλθαν σε 2,24 Twh στην ηλεκτρική ενέργεια, περίπου 24% χαμηλότερα από τον προϋπολογισμό κυρίως λόγω της μη διαθεσιμότητας του Εργοστασίου στην Θίσβη.

Το 2023, το μερίδιο αγοράς στη λιανική δραστηριότητα ηλεκτρικής ενέργειας ήταν στο ίδιο επίπεδο με το 2022 στο 6,2%.

Ο αριθμός των τελικών πελατών αυξήθηκε από 322 χιλιάδες σε 332 χιλιάδες στην ηλεκτρική ενέργεια, εμφανίζοντας αύξηση 3,1% και από 27 χιλιάδες σε 29,6 χιλιάδες στο φυσικό αέριο, ενώ οι πωλήσεις ανήλθαν σε 3,1 TWh στην ηλεκτρική ενέργεια και 1,1 TWh στο φυσικό αέριο.

Η Εταιρεία συνέχισε επίσης την επέκτασή της στις ενεργειακές υπηρεσίες σε επίπεδο λιανικής, όπου προωθεί λύσεις ενεργειακής απόδοσης Smart Home και Home Energy Efficiency μέσω των δικτύων της λιανικής πώλησης και φορτιστών για ηλεκτρικά οχήματα.

Ξεκίνησαν επίσης δραστηριότητες για την παροχή μεγαλύτερης κλίμακας Υπηρεσιών Ενεργειακής Απόδοσης, με στόχο βιομηχανικές εγκαταστάσεις, μεγάλα ξενοδοχειακά συγκροτήματα και συγκροτήματα κτιρίων γραφείων, εμπορικά πάρκα, σούπερ μάρκετ και άλλες μεσαίου και μεγάλου μεγέθους εγκαταστάσεις, με τη δημιουργία ειδικής Διεύθυνσης και την έναρξη της εμπορικής προώθησης των υπηρεσιών. Ο συνολικός αριθμός των υπογεγραμμένων συμβολαίων είχε φτάσει τα 97 μέχρι το τέλος του 2023.

Θέματα σχετικά με την Υγεία, την Ασφάλεια, Περιβάλλον και την Ενέργεια

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 & συντήρηση (O & M), το Περιβάλλον και την Υγιεινή & Ασφάλεια και την Ενεργειακή Διαχείριση με σκοπό να καθιερώσει μια κοινή κουλτούρα και τις κοινές Διαδικασίες για τους 2 Σταθμούς. 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 γεγονότα Παρ' ολίγον Ατυχημάτων Υγιεινής και Ασφάλειας για την πρόληψη ατυχημάτων. Οποιαδήποτε Περιβαλλοντικά Παρ' ολίγον Ατυχήματα λαμβάνουν χώρα εντός των εγκαταστάσεων της Εταιρείας, από δραστηριότητες του προσωπικού της Εταιρείας ή εξωτερικού εργολάβου ή από εξωτερικό παράγοντα (σεισμό κ.λπ.) καταγράφονται, αναλύονται και εφαρμόζονται διορθωτικές/βελτιωτικές ενέργειες.

Η Elpedison επιθεωρείται σε ετήσια βάση από εξωτερικό Ελεγκτικό Φορέα (Hellenic Lloyd's), με πιο πρόσφατη Επιθεώρηση αυτήν που διενεργήθηκε τον Νοέμβριο του 2022 και η Εταιρεία έχει επιτύχει την διατήρηση μηδενικών περιβαλλοντικών παραβιάσεων και μηδενικών μη συμμορφώσεων του MS.

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 2023, οι έλεγχοι μετάβασης και επιτήρησης (επαναπιστοποίηση της εταιρείας διενεργήθηκε το 2021) ολοκληρώθηκαν σε όλες τις εγκαταστάσεις της εταιρείας, με άριστα αποτελέσματα καθώς δεν βρέθηκε καμία μη συμμόρφωση (για δέκατη συνεχή χρονιά). Κατά συνέπεια, η πιστοποίηση ISO45001 και η πιστοποίηση ISO14001 ανανεώθηκαν για άλλο ένα χρόνο. Η εταιρεία έλαβε αρχική πιστοποίηση για το ISO 50001 κατά την διάρκεια του έτους 2023.

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 2023, Θεσσαλονίκη 6561 ημέρες και Θίεβη 4740 ημέρες).

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

Η ζήτηση ηλεκτρική ενέργειας το 2024 αναμένεται να ανακάμψει στο προ πανδημίας επίπεδο απορροφώντας τις επιπτώσεις της ενεργειακής κρίσης.

Η παγκόσμια ζήτηση φυσικού αερίου προβλέπεται να αυξηθεί κατά περίπου 5-10% ενώ στην ΕΕ έχει ήδη φτάσει σε κορυφαίο σημείο. Ενώ η εξάρτηση από το ρωσικό φυσικό αέριο μειώθηκε δραστικά το 2022 και το 2023, η διαφοροποίηση προς νέες αλυσίδες προμήθειας φυσικού αερίου είναι δύσκολη και τα πραγματικά αποτελέσματα θα εξαρτηθούν από την εξέλιξη της ζήτησης τα επόμενα ένα-δύο έτη.

Σε ότι αφορά στον τομέα της Προμήθειας Ενέργειας / Δραστηριότητας λιανικής, η Εταιρεία στοχεύει στην κερδοφόρα ανάπτυξη , εστιάζοντας ακόμα περισσότερο στην χαμηλή τάση με σκοπό την ανάπτυξη της διείσδυσης της σε ένα τμήμα αγοράς που μπορεί να προσφέρει βιώσιμη ανάπτυξη σε μακροπρόθεσμη βάση, με τη μείωση του ρυθμού αποχώρησης πελατών, εισάγοντας υψηλό επίπεδο ψηφιοποίησης. Η

ανάπτυξη θα υποστηριχθεί με την επένδυση στον οργανισμό, τα καινοτόμα προϊόντα και υπηρεσίες, την ανάπτυξη των καναλιών διανομής καθώς και την αύξηση των διαφημιστικών δαπανών.

Η Εταιρεία θα συνεχίσει τη βελτιστοποίηση της αλυσίδας εφοδιασμού φυσικού αερίου διατηρώντας τη διαφοροποίηση στις πηγές φυσικού αερίου, με απευθείας εισαγωγές LNG και εισαγωγές αερίου από τους αγωγούς, με στόχο την αξιοποίηση των πρόσθετων ευκαιριών.

Η Εταιρεία αξιολογεί την πιθανή ανάπτυξη στον κλάδο παραγωγής Η/Ε από ΑΠΕ, αναπτύσσοντας ιδιόκτητα μικρού μεγέθους αιολικά πάρκα, επίσης, αναπτύσσει υβριδικά έργα (ΑΠΕ και αποθήκευση) σε μη συνδεδεμένα νησιά και έργα ηλεκτροχημικής αποθήκευσης για τα οποία διαθέτει άδεια για μια εγκατάσταση 30 MW/60 MWh κοντά στο εργοστάσιο της Θισβης.

Ορισμένοι βασικοί παράγοντες που μπορεί να επηρεάσουν την ανάπτυξη της λειτουργίας της Εταιρείας στο μέλλον περιγράφονται παρακάτω και, στο μέτρο του δυνατού, γίνεται αξιολόγηση των πιθανών επιπτώσεων στις επιδόσεις της Εταιρείας.

Στα πλαίσια αυτού του οικονομικού και ρυθμιστικού περιβάλλοντος η Διοίκηση αξιολογεί διαρκώς την κατάσταση, προκειμένου να διασφαλίσει ότι λαμβάνονται όλα τα αναγκαία μέτρα και ενέργειες για την ελαχιστοποίηση τυχόν επιπτώσεων στις δραστηριότητες της Εταιρείας.

Αναφορικά με τα έξοδα, η Διοίκηση της Εταιρείας εξακολουθεί να καταβάλλει προσπάθειες βελτίωσης της απόδοσης των μονάδων και περιορισμού του κόστους.

Η εταιρεία ενημερώνει συνεχώς και αναπτύσσει το πρόγραμμα επενδύσεων της, το οποίο, εκτός από τη νέα μονάδα παραγωγής για την οποία διαθέτει άδεια, περιλαμβάνει επίσης άλλα σημαντικά έργα, όπως το FSRU.

Το 2023, η Εταιρεία απέκτησε όλες τις απαιτούμενες άδειες και αδειοδοτήσεις για το έργο της για την νέα μονάδα υψηλής απόδοσης συνδυασμένου κύκλου 826 MW που σχεδιάζεται να κατασκευαστεί δίπλα στην υπάρχουσα μονάδα των 400MWH της Εταιρείας στη Θεσσαλονίκη.

Η πιθανή κατασκευή της νέας μονάδας συνδυασμένου κύκλου, με φυσικό αέριο ως αποκλειστικό καύσιμο, θα κατασκευαστεί βασιζόμενη στην πιο προηγμένη τεχνολογία και θα εξασφαλίζει υψηλή λειτουργική απόδοση και σημαντικά χαμηλότερες εκπομπές CO₂ σε σύγκριση με τον τρέχον στόλο της Elpedison και ακόμα περισσότερο με το μείγμα παραγωγής της Ελλάδας, επιτρέποντας την παραγωγή καθαρής ενέργειας και συμβάλλοντας στην βιώσιμη ανάπτυξη της χώρας. Η τεχνολογία καύσης που θα υιοθετηθεί ενδέχεται να επιτρέψει επίσης τη χρήση υδρογόνου ως καυσίμου.

Προβλέπεται στο εγγύς μέλλον ότι οι χώρες της Ν.Α. Ευρώπης να αναζητήσουν εναλλακτικές πηγές φυσικού αερίου καθώς στοχεύουν στη διαφοροποίηση των προμηθειών τους από τη Ρωσία. Η χωρητικότητα των υφιστάμενων υποδομών στην Ελλάδα δεν μπορεί να εξυπηρετήσει αυτήν τη ζήτηση και απαιτούνται νέα FSRU.

Το νέο FSRU σχεδιάστηκε επίσης λαμβάνοντας υπόψη τις ανάγκες προμήθειας φυσικού αερίου της Elpedison, για το υφιστάμενο (418 MW) και το μελλοντικό (826 MW υπό ανάπτυξη) εργοστάσιο ηλεκτροπαραγωγής της Elpedison στη Θεσσαλονίκη, καθώς και για το Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου. Η προμήθεια του φυσικού αερίου θα γίνεται σε υγρή μορφή στον σταθμό LNG που θα αποτελείται από ένα FSRU και ένα FSU που θα είναι αγκυροβολημένα στον κόλπο της Θεσσαλονίκης.

Η Εταιρεία συμμετέχει ενεργά σε δύο ευρωπαϊκά ερευνητικά προγράμματα που χρηματοδοτούνται από το πρόγραμμα χρηματοδότησης Horizon Europe. Το πρώτο έργο, HIRECORD, επικεντρώνεται στην δοκιμή μιας καινοτόμου τεχνολογίας αιχμής δέσμευσης του διοξειδίου του άνθρακα μέσω μίας πιλοτικής εγκατάστασης

σε ένα από τα εργοστάσιά της. Το δεύτερο έργο, COREu, στοχεύει στη διευκόλυνση της υλοποίησης μιας αλυσίδας δέσμευσης και αποθήκευσης διοξειδίου του άνθρακα μέσω της δοκιμής της συμπίεσης, της μεταφοράς και της αποθήκευσης του διοξειδίου του άνθρακα που έχει δεσμευθεί.

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

Η Elpedison υιοθέτησε το 2023 την στρατηγική βιώσιμης ανάπτυξης με βάση τους πυλώνες ESG, θέτοντας τα θεμέλια για την επίτευξη μηδενικών εκπομπών άνθρακα σε όλες τις δραστηριότητές της έως το 2050. Η στρατηγική περιλαμβάνει στοχευμένες επενδύσεις στους υφιστάμενους σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής καθώς και επενδύσεις σε νέες μονάδες, αμφότερες συνδυασμένες με τεχνολογίες δέσμευσης άνθρακα. Επιπλέον προβλέπει ανάπτυξη υποδομών για διάθεση προϊόντων χαμηλών/μηδενικών εκπομπών άνθρακα καθώς και προϊόντων και υπηρεσιών που μειώνουν το ανθρακικό αποτύπωμα των πελατών της.

Σύμφωνα με το σχέδιο ESG της Εταιρείας, η ένταση του CO₂ στο Scope 1 θα μειωθεί κατά 90% έως το 2035, χρησιμοποιώντας την τεχνολογία CCS για τη μείωση των εκπομπών CO₂ και την επίτευξη του στόχου του μηδενικών εκπομπών έως το 2050. Η Εταιρεία εξετάζει πιθανές στρατηγικές επενδύσεις σε αποκεντρωμένα έργα ενέργειας, με έμφαση στις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας (RES).

Επιπλέον, η Elpedison σχεδιάζει να αναπτύξει ένα χαρτοφυλάκιο μονάδων αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας συμβάλλοντας στην εθνική προσπάθεια απανθρακοποίησης του ενεργειακού μείγματος.

Στον κοινωνικό τομέα, η Elpedison δίνει προτεραιότητα στην υγεία και την ασφάλεια, την εκπαίδευση και την εφαρμογή προγραμμάτων ανάπτυξης, τα οποία είναι ανοιχτά σε όλους τους εργαζομένους της. Η εταιρεία διασφαλίζει την ισότητα στην επαγγελματική εξέλιξη και τις αμοιβές, ανεξαρτήτως φύλου, δημιουργώντας ένα συνεργατικό, υποστηρικτικό και με σεβασμό περιβάλλον για τους εργαζόμενους. Υιοθετεί ολιστικό πρόγραμμα εταιρικής κοινωνικής ευθύνης, στηρίζει έμπρακτα κοινωνικά ευαίσθητες ομάδες και τοπικές κοινωνίες, δίνοντας έμφαση στην εκπαίδευση των πολιτών. Επιπλέον, η εταιρεία στοχεύει στην κάλυψη υψηλού ποσοστού των αναγκών της από τοπικούς προμηθευτές.

Η εταιρική διακυβέρνηση της Elpedison ευθυγραμμίζεται με το αναγνωρισμένο πλαίσιο COSO, υπογραμμίζοντας τη δέσμευση της εταιρείας σε ηθικές πρακτικές. Πραγματοποιεί ολοκληρωμένο πρόγραμμα κατάρτισης των εργαζομένων, το οποίο καλύπτει ζητήματα δεοντολογίας, συμμόρφωσης με το ρυθμιστικό πλαίσιο, ανταγωνισμού, και καταπολέμησης της διαφθοράς. Επιπλέον, η εταιρεία υλοποιεί πρωτοπόρο πρόγραμμα ψηφιακού μετασχηματισμού παραμένοντας στην πρώτη γραμμή των τεχνολογικών εξελίξεων. Οι πρακτικές διαχείρισης κινδύνου επεκτείνονται στην ανθεκτικότητα και προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή, ενώ η επιλογή προμηθευτών βασίζεται σε κριτήρια ESG. Συνολικά, η διακυβέρνηση της Elpedison αντικατοπτρίζει τη δέσμευσή της για βιώσιμη ανάπτυξη και υπεύθυνες επιχειρηματικές πρακτικές.

Ρυθμιστικό πλαίσιο

Ενεργειακή κρίση

α) Παρεμβάσεις στην χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας

Η έντονη αύξηση των παγκόσμιων τιμών ενέργειας που σημειώθηκε στα τέλη του 2021 επιδεινώθηκε περαιτέρω κατά τη διάρκεια του 2022 ως αποτέλεσμα της ρωσικής εισβολής στην Ουκρανία. Τον Μάιο του 2022, η ΕΕ δημοσίευσε το σχέδιο REPowerEU, το οποίο προσδιόρισε την πορεία για τον τερματισμό της εξάρτησης της ΕΕ από τα ρωσικά ορυκτά καύσιμα έως το 2027.

Μετά την έναρξη της ενεργειακής κρίσης, το εθνικό κανονιστικό πλαίσιο εισήγαγε προσωρινό μηχανισμό για την επιστροφή μέρους των εσόδων της αγοράς επόμενης ημέρας και της ενδοημερήσιας αγοράς. Αρχικά για περίοδο ενός έτους, η οποία παρατάθηκε έως τις 31.12.2023, κάθε τεχνολογία παραγωγής ηλεκτρικής

ενέργειας λάμβανε ανώτατο όριο τιμής (Ρυθμιζόμενη Τιμή Εσόδων Παραγωγού), το οποίο υπολογιζόταν σε μηνιαία βάση από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, Υδάτων & Αποβλήτων. Στην περίπτωση των μονάδων αερίου, που αποτελούν αντικείμενο ενδιαφέροντος για την Εταιρεία, το ανώτατο όριο οριζόνταν ως άθροισμα των λειτουργικών δαπανών (καύσιμα, δικαιώματα εκπομπών CO₂ και μεταβλητό κόστος λειτουργίας και συντήρησης). Στην περίπτωση που οι τιμές εκκαθάρισης της αγοράς κατέληγαν υψηλότερες από το ανώτατο όριο, ο Διαχειριστής της Αγοράς (EnEx) παρακρατούσε το υπερβάλλον ποσό από τους ηλεκτροπαραγωγούς και το απέδιδε στο ταμείο ενεργειακής μετάβασης (TEM).

Ένα πρόσθετο μέτρο που επιβλήθηκε στο πλαίσιο της ενεργειακής κρίσης, από την ελληνική κυβέρνηση, είναι η επιβολή ειδικής εισφοράς €10/MWhg στο φυσικό αέριο που χρησιμοποιείται για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας (νόμος 4986/2022, 01.11.2022). Η εισφορά επηρέασε τις εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας της Ελλάδας και τη συνολική ανταγωνιστικότητα των εγχώριων σταθμών ηλεκτροπαραγωγής με καύσιμο φυσικό αέριο. Το μέτρο τροποποιήθηκε στις 02.03.2023 (νόμος 5027/2023) και η εισφορά έκτοτε υπολογίστηκε ως 5% επί της τιμής του δημοσιευμένου δείκτη TTF επόμενου μήνα. Το μέτρο ανακλήθηκε τον Φεβρουάριο του 2024.

Κατά τη διάρκεια της ενεργειακής κρίσης, η ελληνική Πολιτεία εφάρμοσε πρόγραμμα επιδοτήσεων για τη στήριξη των τελικών καταναλωτών στον τομέα της λιανικής πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας, το οποίο διήρκεσε έως το τέλος του 2023. Αυτό το μέτρο δεν επηρέασε τα αποτελέσματα χρήσης αλλά είχε αρνητικό αντίκτυπο στις ταμειακές ροές και το κεφάλαιο κίνησης, καθώς η επιδότηση αποδόθηκε στους πελάτες από τους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας και επιστράφηκε από το εθνικό ταμείο ενεργειακής μετάβασης συχνά καθυστερημένα ή εν μέρει και κυρίως αυτό αφορά την επιδότηση που επεκτείνεται σε μη οικιακούς καταναλωτές με ισχύ σύνδεσης κάτω των 35 kVA.

Επίπτωση των έκτακτων μέτρων που θεσπίστηκαν στην χονδρεμπορική αγορά

Η οικονομική επίπτωση στην Εταιρεία των έκτακτων μέτρων που εισήγαγαν οι Ελληνικές Αρχές για το έτος 2023 ήταν:

- Επίπτωση του Ρυθμιζόμενου Ανώτατου Εσόδου Παραγωγού στην αγορά επόμενης ημέρας και στην ενδοημερήσια αγορά: €6,2 εκατ.
- Επίπτωση της εισφοράς στην κατανάλωση φυσικού αερίου για ηλεκτροπαραγωγή: €16,9 εκατ.

β) Αναδιάρθρωση των τιμολογίων ηλεκτρικής ενέργειας

Στις 4.7.2022, ο νόμος 4951/2022 εισήγαγε μία νέα ρύθμιση στη λειτουργία των λιανικών αγορών ηλεκτρικής ενέργειας η οποία εφαρμόστηκε για όλη τη διάρκεια του έτους 2023. Κάθε μήνα, και μέχρι την 20ή ημέρα του προηγούμενου μήνα (M-1), οι προμηθευτές όφειλαν να ανακοινώνουν τα πάγια τέλη και τις σχετικές χρεώσεις των τιμολογίων ηλεκτρικής ενέργειας που ίσχυαν για τον μήνα εφαρμογής (M). Κατά τη διάρκεια αυτού του προσωρινού μέτρου, δεν επιτρεπόταν η εφαρμογή ρητρών αναπροσαρμογής. Επιπλέον, ο νόμος διευκόλυνε την αλλαγή προμηθευτή καθώς η όποια αλλαγή προμηθευτή δεν δημιουργούσε πλέον δικαίωμα αποζημίωσης στον προηγούμενο προμηθευτή (πρώρη λύση συμβολαίου). Το μέτρο αποσύρθηκε στα τέλη του 2023.

γ) Επιστροφή μέρους των εσόδων των προμηθευτών

Στις 18.11.2022, με τον νόμο 4994/2022, θεσπίστηκε προσωρινός μηχανισμός επιστροφής μέρους των εσόδων των προμηθευτών που τυχόν προέκυψαν από την αναδιάρθρωση των τιμολογίων ηλεκτρικής ενέργειας (νόμος 4951/2022). Τα έσοδα της έκτακτης εισφοράς πιστώνονταν στο Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης για την επιδότηση των λογαριασμών ηλεκτρικού ρεύματος των καταναλωτών. Αλλαγές στη μεθοδολογία επήλθαν με τον νόμο 5027/2023.

Δυνάμει της συγκεκριμένης νομοθεσίας, εκδόθηκε Κοινή Υπουργική Απόφαση, στην οποία περιγράφονται οι σχετικές λεπτομέρειες και διαδικασίες εφαρμογής του μηχανισμού. Η Διοίκηση θεωρεί ότι δεν θα υπάρξει σημαντική οικονομική επίπτωση από την εν λόγω εισφορά.

Ευρωπαϊκή Μεταρρύθμιση αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας

Στις 14.12.2023, το Συμβούλιο και το Κοινοβούλιο κατέληξαν σε προκαταρκτική συμφωνία για την αναμόρφωση της αρχιτεκτονικής της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Ο Κανονισμός διατηρεί αέραιη την αρχιτεκτονική του μοντέλου-στόχου και δεν επηρεάζει τις βασικές δομές και κανόνες των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας.

Πρωταρχικοί στόχοι της μεταρρύθμισης είναι η μείωση της επιρροής των τιμών των ορυκτών καυσίμων στις τιμές της ηλεκτρικής ενέργειας, η προστασία των καταναλωτών από αιφνίδιες αυξήσεις των τιμών, η επιτάχυνση της υιοθέτησης ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και η ενίσχυση μιας συνολικής προστασίας για τους καταναλωτές. Το Συμβούλιο αποκτά την εξουσία να κηρύσσει ενεργειακή κρίση σε περίπτωση αιφνίδιων αυξήσεων στις τιμές χονδρικής/λιανικής της ηλεκτρικής ενέργειας. Η μεταρρύθμιση παρέχει στα κράτη μέλη τη δυνατότητα να στηρίζουν τη σύναψη συμφωνιών αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (Power Purchase Agreements – PPAs), σύμφωνα με τα σχέδιά τους για απαλλαγή από τις εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου. Στις περιπτώσεις που δημόσια χρηματοδότηση παρέχει άμεση στήριξη των τιμών σε μακροπρόθεσμες συμβάσεις ή ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, οι αμφίδρομες συμβάσεις επί διαφοράς – CfDs (ή ισοδύναμα καθεστώτα με τα ίδια αποτελέσματα) θα καταστούν ο κανόνας.

Μηχανισμός Αποζημίωσης Ισχύος / Ευελιξίας

Στην Ελλάδα δεν εφαρμόζεται μηχανισμός αποζημίωσης ισχύος (CRM). Τον Δεκέμβριο του 2022, ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς (ΑΔΜΗΕ) υπέβαλε Έκθεση Επάρκειας Ισχύος στο Υπουργείο, ακολουθώντας τη μεθοδολογία ACER και καλύπτοντας την περίοδο από το 2025 έως το 2035. Σύμφωνα με δημοσιεύματα, τα ευρήματα υπογραμμίζουν την επιτακτική ανάγκη εφαρμογής ενός CRM για τη διασφάλιση της οικονομικής βιωσιμότητας των συμβατικών σταθμών ηλεκτροπαραγωγής και των εγκαταστάσεων αποθήκευσης. Η μελέτη αναμένεται να επικαιροποιηθεί περαιτέρω με την ολοκλήρωση του νέου Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ).

Κατά τη διάρκεια του 2023, το Συμβούλιο και το Κοινοβούλιο της ΕΕ συμφώνησαν στην απαιτούμενη μεταρρύθμιση του σχεδιασμού της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, όπου οι μηχανισμοί ισχύος ενσωματώθηκαν στη δομή της αγοράς. Η μεταρρύθμιση επιτρέπει την κατά παρέκκλιση εξαίρεση από την εφαρμογή του ορίου εκπομπών CO₂ για μηχανισμούς ισχύος που έχουν ήδη εγκριθεί, υπό την προϋπόθεση ότι η αίτηση παρέκκλισης είναι δεόντως αιτιολογημένη.

Η μεταρρύθμιση στοχεύει επίσης στην απλούστευση και τον εξορθολογισμό της διαδικασίας υλοποίησης μηχανισμών δυναμικότητας από τα κράτη μέλη της ΕΕ, αναγνωρίζοντας την εγγενή πολυπλοκότητα του υφιστάμενου πλαισίου. Κατά τη διάρκεια του 2024, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή θα υποβάλει ολοκληρωμένη έκθεση, προτρέποντας τον ACER να τροποποιήσει τη μεθοδολογία για την αξιολόγηση της επάρκειας των ευρωπαϊκών μονάδων παραγωγής ενέργειας/ευελιξίας.

Αν και επί του παρόντος δεν υπάρχει οριστικό χρονοδιάγραμμα για την εφαρμογή μηχανισμού αποζημίωσης ισχύος στην Ελλάδα, η υιοθέτηση του είναι εύλογη.

Απαγόρευση έκδοσης νέων αδειών ηλεκτροπαραγωγής για σταθμούς ορυκτών καυσίμων

Σύμφωνα με τις διατάξεις του νόμου 5037/2023, προβλέπεται ότι από τις 28 Μαρτίου 2023 δεν χορηγούνται άδειες για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση άνθρακα, λιγνίτη, φυσικού αερίου ή πετρελαιοειδών ως καύσιμο. Ο νόμος επιτρέπει την τροποποίηση των υφιστάμενων αδειών παραγωγής, ωστόσο τέτοιες αλλαγές δεν επιτρέπεται να οδηγούν σε αύξηση της ισχύος των μονάδων.

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%.

Το σύνολο των Ομολογιακών Δανείων της Εταιρείας είναι εγγυημένο από τους μετόχους.

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 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 και Τεχνολογία Δεδομένων) και δύο τμήματα που αναφέρονται απευθείας στον Διευθύνοντα Σύμβουλο (Εταιρικές Επικοινωνίες και ΕΚΕ, Νομικές Υπηρεσίες).

Ειδικότερα, τα τμήματα IT και DD/DT ιδρύθηκαν κατά τη διάρκεια του 2023 για την καλύτερη εξυπηρέτηση της διαδικασίας ψηφιακού μετασχηματισμού της Εταιρείας.

Η Εταιρεία λειτουργεί βάσει ενός ολοκληρωμένου Πλαισίου Διαχείρισης που περιλαμβάνει 18 γενικές πολιτικές.

Ανθρώπινοι πόροι

Στις 31 Δεκεμβρίου 2023 η Εταιρεία απασχολούσε 272 άτομα και 4 άτομα αποσπασμένου προσωπικού (31 Δεκεμβρίου 2022 – 252 άτομα και 4 άτομα αποσπασμένου προσωπικού).

Η έμφαση, κατά την διάρκεια του περασμένου έτους δόθηκε στην επιτυχή ολοκλήρωση και επικοινωνία του Πλάνου Καριέρας σε όλους τους εργαζόμενους, στην προσαρμογή μας σε επικείμενες νομοθετικές αλλαγές, στην επικαιροποίηση των Διαγνωστικών ερευνών Αποτελεσματικής Διοίκησης & Ανάπτυξης, καθώς και στην επαναξιολόγηση της Εταιρικής Κουλτούρας και της Δέσμευσης των εργαζομένων.

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 άμυνας”.

Η Δεύτερη Γραμμή Άμυνας 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 & Εσωτερικού Ελέγχου, 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· 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 Τομέα Κινδύνων & Εσωτερικού Ελέγχου (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 όλες τις διαδικασίες της εταιρείας και 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 2023, η Elpedison συνέχισε να επενδύει σε ψηφιακές πλατφόρμες για να βελτιώσει την απόδοση και την αποδοτικότητα της. Η εταιρεία επικεντρώθηκε κυρίως σε τρεις πλατφόρμες κομβικής σημασίας για τον ψηφιακό μετασχηματισμό:

- Το Salesforce CRM άρχισε να χρησιμοποιείται στην παραγωγή στις αρχές του 2023, επιτρέποντας στο Commercial Division να εξορθολογίσει τις διαδικασίες, να μειώσει την εισαγωγή δεδομένων και να βελτιώσει την παρακολούθηση των πωλήσεων, την παροχή πελατών, το σχεδιασμό προϊόντων και τις επικοινωνίες μάρκετινγκ. Το 2024, η τελευταία φάση του έργου θα βελτιώσει την απόδοση της πλατφόρμας και θα ενισχύσει περαιτέρω τις δυνατότητές της.
- Το Σύστημα Πληροφοριών Συναλλαγών (ETIS) της Elpedison, μια πλατφόρμα ενοποίησης δεδομένων που συλλέγει και δομεί δεδομένα αγοράς για να υποστηρίξει τις προβλέψεις, τη λήψη αποφάσεων διαχείρισης ενέργειας, την αναφορά και τη διαχείριση κινδύνου, εμπλουτίστηκε περαιτέρω με πρόσθετες δυνατότητες και βελτιώθηκε η απόδοσή του.
- Το Enterprise Data Management Framework (EDMF), ένα πλαίσιο βασισμένο σε αρχές που διασφαλίζει τη διαθεσιμότητα, τη λογοδοσία, την ακρίβεια, την ακεραιότητα και το απόρρητο των δεδομένων, άρχισε να εφαρμόζεται το 2023. Το 2024, οι σχετικές πλατφόρμες θα εισαχθούν και συγκεκριμένοι ρόλοι θα ανατεθούν σε όλους σχεδόν τους υπαλλήλους, έτσι ώστε η Elpedison να λειτουργεί ως επιχείρηση που βασίζεται στην πληροφόρηση και αντιμετωπίζει τα δεδομένα ως πολύτιμο εταιρικό περιουσιακό στοιχείο.

Εσωτερικός Έλεγχος

Κατά τη διάρκεια του 2023, η Διεύθυνση Εσωτερικού Ελέγχου διενήργησε έλεγχο σε εννέα Διευθύνσεις/Τμήματα της Εταιρείας, χωρίς σημαντικά ευρήματα. Πραγματοποιήθηκαν τρεις συναντήσεις της Επιτροπής Εσωτερικού Ελέγχου εντός του 2023. Επιπλέον, στην Διεύθυνση Εσωτερικού Ελέγχου έχει απονεμηθεί η πιστοποίηση IFACI, μια διεθνής αναγνώριση της ποιότητας των επιδόσεων του. Η πιστοποίηση απονεμήθηκε από το Γαλλικό Ινστιτούτο Εσωτερικών Ελεγκτών (IFACI) μετά από ολοκληρωμένη Εξωτερική Αξιολόγηση Ποιότητας.

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 2023 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 257 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.

Το σύνολο των Ομολογιακών Δανείων της Εταιρείας είναι εγγυημένο από τους μετόχους. Η αποπληρωμή των δανείων που είχε λάβει η Εταιρεία για την κατασκευή των δυο εργοστασίων συμφωνήθηκε στις 26 Απριλίου 2024 με τους Ομολογιούχους, 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 31 Δεκεμβρίου 2023, δεν υπήρξε χρήση βραχυπρόθεσμου δανεισμού, σε σύγκριση με τα 67 εκατομμύρια ευρώ που χρησιμοποιήθηκαν μέχρι τις 31 Δεκεμβρίου 2022. Το συνολικό ποσό των πιστωτικών γραμμών, τα οποία μπορούν να χρησιμοποιηθούν για την έκδοση εγγυητικών επιστολών ανέρχεται σε 255,3 εκ ευρώ.

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 2023				
Δανεισμός	149.902	-	-	-
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	243.746	-	-	-
31 Δεκεμβρίου 2022				
Δανεισμός	244.489	-	-	-
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	351.027	-	-	-

(γ) Πιστωτικός κίνδυνος

1) Παρακολούθηση του πιστωτικού κινδύνου

Η Εταιρεία είναι εκτεθειμένη σε πιθανές ζημιές 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 2023, 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 εγγυηση, 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 10.287 πελάτες (2.632 εμπορικούς κα 7.655 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 περίοδος 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 υπόψη 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.

δ) 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 2023 η Εταιρεία αποπλήρωσε το ποσό των € 27,56 εκ (2022: €293 χιλιάδες) το οποίο αφορά αποπληρωμή κεφαλαίου των ομολογιακών δανείων.

Οι συντελεστές μόχλευσης στις 31 Δεκεμβρίου 2023 και 31 Δεκεμβρίου 2022 είχαν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2023	31 Δεκεμβρίου 2022
Σύνολο δανεισμού (14)	149.902	244.489
Μείον: Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα (10)	(19.864)	(10.029)
Καθαρός δανεισμός	130.039	234.460
Ίδια κεφάλαια	277.732	245.892
Συνολικά αποσχολούμενα κεφάλαια	407.771	480.352
Συντελεστής μόχλευσης	32%	49%

Προτεινόμενα μερίσματα

Το Διοικητικό Συμβούλιο δεν κάνει καμία σύσταση σχετικά με τη διανομή μερισμάτων ή αποθεματικών για τη χρήση 2023 και παραπέμπει το θέμα στην Ετήσια Γενική Συνέλευση των Μετόχων το 2024.

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 31.12.2023 μετά την απορρόφηση της Elpedison Energy, ανήρχετο σε € 99.6 εκατ. είναι πλήρως καταβεβλημένο, αποτελούμενο από 9.963.360 κοινές ονομαστικές μετοχές αξίας € 10 έκαστη.

Την 31.12.2023 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 2022	9.963.360	99.634	44.996	144.630
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2022	9.963.360	99.634	44.996	144.630
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

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 26/07/2024)	Andrea Testi (Πρόεδρος Δ.Σ) Ιωάννης Ζήσιμος (Αντιπρόεδρος Δ.Σ) Νικόλαος Ζαχαριάδης (Διευθύνων Σύμβουλος) Marco Adriano Landoni (Μέλος Δ.Σ) Fabio Catalano (Μέλος Δ.Σ.) Σπυρίδων Κιαρτζής (Μέλος Δ.Σ) Βασίλειος Τσάιτας (Μέλος Δ.Σ) Θεοδώρα Παπαδημητρίου (Μέλος Δ.Σ)
--	---

Ενδεχόμενες και ανειλημμένες υποχρεώσεις

1) Εκκρεμείς νομικές υποθέσεις

Η Εταιρεία εμπλέκεται σε διάφορες νομικές υποθέσεις στις 31 Δεκεμβρίου 2023. 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 14.07.2017 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. Εκκρεμεί η έκδοση της απόφασης.

Στις 29.09.2022 η Εταιρεία παρενέβη υπέρ των ΑΔΜΗΕ, ΔΑΠΕΕΠ και ΔΕΔΔΗΕ (τυπικά ως διάδικοι της υπόθεσης) ενώπιον του Εφετείου Αθηνών στο πλαίσιο της προσφυγής των ανωτέρω διαχειριστών κατά της 1494/2021 απόφασης του Πρωτοδικείου που είχε απορρίψει τις απαιτήσεις κατά της ΔΕΗ για τόκους υπερημερίας (€52.853.368). Η ως άνω παρέμβαση της Εταιρείας απορρίφθηκε σύμφωνα με την απόφαση 3173/2023 του Εφετείου Αθηνών. Με την ίδια απόφαση το Δικαστήριο αποδέχθηκε την έφεση των ΑΔΜΗΕ, ΔΑΠΕΕΠ και ΔΕΔΔΗΕ και διέταξε πραγματογνωμοσύνη προς το σκοπό προσδιορισμού των ποσών που οφείλονται από τη ΔΕΗ. By the same decision the Court upheld the appeal of ADMIE, DAPEEP and DEDDIE and ordered an expertise, for the purposes of specifying the amounts due by PPC.

Την 10.02.2023 η Εταιρεία παρενέβη υπέρ των ΑΔΜΗΕ, ΔΑΠΕΠΕΠ και ΔΕΔΔΗΕ ενώπιον του Εφετείου Αθηνών στο πλαίσιο της προσφυγής της ΔΕΗ κατά της 944/2020 απόφασης του Πρωτοδικείου, σύμφωνα με την οποία η ΔΕΗ καταδικάστηκε να καταβάλει: 1. στον ΑΔΜΗΕ το ποσό των €188.329.288,40 και το ποσό των €18.984.786,86 για τις περιόδους και τα ποσά των τόκων να αναφέρονται στην απόφαση, 2. στον ΑΔΜΗΕ τους τόκους υπερημερίας επί του ποσού των €227.607.741,42 και το ποσό των €40.311.194,82 για τις περιόδους και με τα ποσά των τόκων να αναφέρονται στην απόφαση και 3. Στην ΔΕΔΔΗΕ το ποσό των €5.022.549,98 και €244.600,25 για τις περιόδους και με τους τόκους να αναφέρονται στην απόφαση. Η ως άνω παρέμβαση της Εταιρείας απορρίφθηκε σύμφωνα με την απόφαση 4447/2023 του Εφετείου Αθηνών. Με την ίδια απόφαση το Δικαστήριο αποδέχθηκε την έφεση της ΔΕΗ και απέρριψε τις αγωγές των ΑΔΜΗΕ, ΔΑΠΕΕΠ και ΔΕΔΔΗΕ για λόγους αοριστίας.

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 12.11.2024.

γ) Συλλογική Αγωγή κατά της Εταιρείας για την ρήτρα αναπροσαρμογής

Η Γενική Ομοσπονδία Καταναλωτών Ελλάδας INKA 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). Η αγωγή συζητήθηκε στις 11.01.2023 και αναμένεται η έκδοση απόφασης.

δ) Διαιτησία με τη ΔΕΠΑ

Η Εταιρεία έχει εκκινήσει την Διαιτησία κατά της ΔΕΠΑ για μη σύννομες επιβαρύνσεις ποσού €5.698.988,02, σχετικά με πρόσθετη αναδρομική αύξηση των τελών φυσικού αερίου που παρασχέθηκαν κατά την περίοδο 15.06.2011-31.12.2013. Το Διαιτητικό Δικαστήριο εξέδωσε την απόφαση με αρ. Νο 13/2023 σύμφωνα με την οποία η ΔΕΠΑ υποχρεούται να καταβάλει στην Εταιρεία το ποσό των €2.350.000,00 πλέον ΦΠΑ νομιμοτόκως από τις 10.10.2022.

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 2011-2022 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 2023 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 2018 ως και 2023. Είναι σε εξέλιξη φορολογικός έλεγχος για τις χρήσεις 2018 και 2019.

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 77,9 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 € 1,4 εκ.

6) Ανευλημμένες υποχρεώσεις

Απώλειες δικτύου

Η Εταιρεία έχει ενημερωθεί μόνο για τις μετρήσεις κατανάλωσης για το πρώτο εξάμηνο του 2022. Η μόνη διαθέσιμη πληροφορία που έχει παρασχεθεί από τον ΔΕΔΔΗΕ είναι οι ποσότητες, χωρίς καμία ένδειξη για τις τιμές της ενέργειας. Οι τιμές της ενέργειας θα καθοριστούν μετά την ολοκλήρωση της τελικής διαδικασίας εκκαθάρισης.

Η Elpredison, μαζί με άλλους Προμηθευτές, που επηρεάζονται από τις απροσδόκητα αυξημένες Απώλειες Δικτύου, έχει υποβάλει επιστολές διαμαρτυρίας στη ΡΑΕ, μέσω του Ελληνικού Συνδέσμου Προμηθευτών Ενέργειας (ΕΣΠΕΝ) και του Ελληνικού Συνδέσμου Ανεξαρτήτων Εταιρειών Ηλεκτρικής Ενέργειας, εγείροντας σημαντικές αμφιβολίες για τις προσθετο κόστος και την βάση υπολογισμού του.

Σε συνέχεια της παρέμβασης των Συνδέσμων, αναμένονται περαιτέρω ενέργειες από την Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (ΡΑΑΕΥ).

Δεν μπορεί να γίνει αξιόπιστη εκτίμηση κόστους λόγω έλλειψης επαρκών και αξιόπιστων στοιχείων. Με βάση τις ενέργειες που έγιναν, η διοίκηση δεν αναμένει ότι θα προκύψουν σημαντικές πρόσθετες χρεώσεις.

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

Δεν υπάρχουν σημαντικά γεγονότα μετά το τέλος της διαχειριστικής περιόδου και πριν την ημερομηνία δημοσίευσης των οικονομικών καταστάσεων.

Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη

1.1 Μητρική και τελικός βασικός μέτοχος

Η Εταιρεία ελέγχεται από την Irpredison 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
- ΑΕΤΟΣ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΕ
- HELLENIC PETROLEUM DIGITAL ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.
- Ελληνικά Πετρέλαια Δ.Ε.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 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.
- ΑΤΕΝ Ενεργειακή Ανώνυμη Εταιρεία Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας

- ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΑΚΡΥΛΑΚΚΩΜΑ Α.Ε.
- ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΣΑΓΙΑΣ Α.Ε.
- 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 Δάνεια 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 A.E, 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 ΕΛΛΑΣ 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 και η ΑΕΤΟΣ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Α.Ε ως θυγατρικές εταιρείες της EDF Renewables Hellas MON. Α.Ε. αποτελούν συνδεδεμένα μέρη, καθώς η EDF Hellas SA αποτελεί το βασικό μέτοχο της Edison SpA.

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 Ακτίνα Λακωνίας Μονοπρόσωπη Α.Ε. αποτελεί συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, EDF SA αποτελεί τον βασικό μέτοχο της Edison SpA.

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

Το Αιολικό Πάρκο Σάγιας Α.Ε. και το Αιολικό Πάρκο Μακρυλακκώμα Α.Ε. είναι συνδεδεμένα μέρη της Εταιρείας, καθώς είναι θυγατρικές των Ελληνικών Πετρελαίων Ανώνυμη Εταιρεία Συμμετοχών.

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 2023	31 Δεκεμβρίου 2022
Edison S.P.A.	1	7.473
EDF TRADING LIMITED	13.995	34.980
ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΧΛΑΔΟΤΟΠΟΣ Α.Ε	-	14
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	1	-
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε	112.070	515.780
Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε	-	-
ΔΕΠΑ Α.Ε	29.951	32.496
ΚΑΛΥΨΩ ΚΕΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε	2.735	3.024
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ Α.Ε	712	870
HELLENIC ENERGY ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε	576	775
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΠΕ Α.Ε.	-	-
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Δ.Ε.Π.Π. ΑΕ	159.777	158.839
EDISON ΕΛΛΑΣ Α.Ε	2	2
EDF RENEWABLES SERVICES HELLAS Α.Ε.	18	24
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ ΜΕΘΩΝΗΣ Α.Ε.	9	10
ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ Α.Ε	7	6
ΝΤΙΑΞΟΝ ΑΒΕΕ	5.506	7.073
EDF RENEWABLES HELLAS ΜΟΝ. Α.Ε	19	24
ΗΛΙΟΕΛΞΙΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	35	12
ΙΛΙΟΝΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	26	309
SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 14 Ε.Π.Ε.	-	6
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΑΚΡΥΛΑΚΚΩΜΑ Α.Ε.	7	2
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΣΑΓΙΑΣ Α.Ε.	6	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΕΤΟΣ Α.Ε.	1	2
ΑΚΤΙΝΑ ΛΑΚΩΝΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε	-	-
ΑΤΕΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	9	7
ΚΟΖΗΛΙΟ ΈΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	99	-
ΑΣΠΡΟΦΟΣ ΜΟΝ.ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΕ	70	-
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ	14	-
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΠΕ Α.Ε.	13	7
ΕΛΠΕ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΙΟΛ. ΠΑΡΚΑ ΜΑΝΗΣ ΜΟΝ. ΑΕ	9	-
ΕΛΠΕ ΑΝΑΝΕΩ.ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΥΒΟΙΑΣ ΜΟΝ. ΑΕ	27	-
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε	45.357	15.940
Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών ΑΕ	487.010	1.181.782
	858.063	1.959.458

1.4 Αγορές αγαθών και υπηρεσιών από συνδεδεμένα μέρη

	Για το έτος που έληξε στις	
	31 Δεκεμβρίου 2023	31 Δεκεμβρίου 2022
Edison S.P.A	1.185	44.874
EDF TRADING LIMITED	37.270	72.619
HELLENIQ ENERGY ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε	260	428
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Δ.Ε.Π.Π.Π. Α.Ε	580	479
ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΧΛΑΔΟΤΟΠΟΣ Α.Ε	-	2.824
ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε.	-	21
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	16.554	20.673
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε	31.193	32.310
Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε	369	366
Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Α.Ε	473.980	1.049.297
ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε	64.514	292.330
ΚΑΛΥΨΩ ΚΕΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε	154	106
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ	350	8.381
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΠΕ Α.Ε	1.134	101
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΣΑΓΙΑΣ Α.Ε	1.193	292
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΑΚΡΥΛΑΚΚΩΜΑ Α.Ε.	1.439	417
ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε	357	747
ΕΛ.ΠΕ DIGITAL MON. Α.Ε	366	301
ΗΛΙΟΕΛΞΙΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	7.088	5.438
ΙΛΙΟΝΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	5.337	2.557
SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 2 Ε.Π.Ε	-	54
SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 3 Ε.Π.Ε	-	89
SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 4 Ε.Π.Ε	-	90
SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 5 Ε.Π.Ε	-	77
SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 6 Ε.Π.Ε	-	86
SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 7 Ε.Π.Ε	-	84
SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 8 Ε.Π.Ε	-	87
SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 9 Ε.Π.Ε	-	77
SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 10 Ε.Π.Ε	-	87
SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 11 Ε.Π.Ε	-	134
SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 12 Ε.Π.Ε	-	133
SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 13 Ε.Π.Ε	-	132
SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 14 Ε.Π.Ε	-	132
SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 15 Ε.Π.Ε	-	139
SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 16 Ε.Π.Ε	-	131
SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 17 Ε.Π.Ε	-	128
SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 18 Ε.Π.Ε	-	124
SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 19 Ε.Π.Ε	-	125
ΚΟΖΗΛΙΟ ΈΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	24.217	-
ΑΕ	1.682	-
ΕΛΠΕ ΑΝΑΝΕΩ.ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΥΒΟΙΑΣ ΜΟΝ. ΑΕ	4.851	-
ΑΤΕΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	706	73
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ ΜΕΘΩΝΗΣ Α.Ε	-	5
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε	189.929	163.683
	864.709	1.700.229

1.5 Υπόλοιπα που προκύπτουν από πωλήσεις / αγορές προϊόντων/υπηρεσιών

	Για το έτος που έληξε στις	
	31 Δεκεμβρίου 2023	31 Δεκεμβρίου 2022
Απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη		
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	11.677	11.676
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε	6.512	25.725
Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε	4	131
Edison S.P.A	1	-
ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε	0	-
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε	3.006	1.568
ΚΑΛΥΨΩ ΚΕΑ Α.Ε	1.037	202
HELLENIC ENERGY SYMMETOXON A.E	54	9
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Δ.Ε.Π.Π. Α.Ε	4.337	79
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΠΕ Α.Ε.	31	22
ΕΛ.ΠΕ DIGITAL MON. Α.Ε	56	59
ΝΤΙΑΞΟΝ ΑΒΕΕ	579	679
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΣΑΓΙΑΣ Α.Ε.	123	99
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΑΚΡΥΛΑΚΚΩΜΑ Α.Ε.	152	113
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΕΤΟΣ Α.Ε.	1	1
ΕΛ.ΠΕ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε.	199	282
ΚΟΖΗΛΙΟ ΈΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕ	689	648
ΑΤΕΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	32	14
EDF RENEWABLES SERVICES HELLAS Α.Ε.	0	2
EDF RENEWABLES HELLAS MON. Α.Ε	0	4
ΗΛΙΟΕΛΞΙΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	1.093	154
ΙΛΙΟΝΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	1.949	600
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ ΜΕΘΩΝΗΣ Α.Ε.	1	-
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ	2	-
ΗΛΕΚΤΡΟΚΙΝΗΣΗΣ ΜΟΝ. ΑΕ		
ΑΣΠΡΟΦΟΣ ΜΟΝ.ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΕ	12	-
ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΧΛΑΔΟΤΟΠΟΣ Α.Ε	1	-
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ	145	113
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ Α.Ε	1.481	5.864
	33.173	48.041

Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένα μέρη	Για το έτος που έληξε στις	
	31 Δεκεμβρίου 2023	31 Δεκεμβρίου 2022
Edison S.P.A	309	1.199
HELLENIC ENERGY SYMMETOXON A.E	-	41
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Δ.Ε.Π.Π. ΑΕ	94	8.795
ΕΛ.ΠΕ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε.	-	-
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ	1	6.246
ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε	-	-
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε	14.436	10.766
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	2.202	2.296
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε	5.730	5.216
Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε	-	164
ΚΟΖΗΛΙΟ ΈΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕ	4	5
ΗΛΙΟΕΛΞΙΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	0	-
ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε	58	131
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ ΜΕΘΩΝΗΣ Α.Ε.	-	6
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ Α.Ε	868	6.137
	<u>23.701</u>	<u>41.000</u>

ΜΑΡΟΥΣΙ, 2 Σεπτεμβρίου 2024

Ο Πρόεδρος του Διοικητικού
Συμβουλίου

Ο Διευθύνων Σύμβουλος

Andrea Testi

Νικόλαος Ζαχαριάδης