



ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 2022

Η Έκθεση συνοδεύει τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις του 2022 και υποβάλλεται για έγκριση στο Διοικητικό Συμβούλιο της ELPEDISON Α.Ε.

ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 2022

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 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 2022 και τα συγκριτικά στοιχεία του 2021, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς παρουσιάζονται παρακάτω (σε χιλιάδες Ευρώ):

	2022	2021
Πώληση ηλεκτρικής ενέργειας	1.032.950	547.439
Αντάλλαγμα λειτουργίας με εναλλακτικό καύσιμο	1.364	1.412
Έσοδα προμήθειας ηλεκτρ.ενεργειας	1.447.919	637.182
Εμπορική δραστηριότητα	4.615	11.798
Πώληση δικαιωμάτων εκπομπών CO2	37.487	
Πωλήσεις φυσικού αερίου	668.408	293.273
Κύκλος εργασιών σύνολο	3.192.742	1.491.103
Μικτά Κέρδη	239.579	101.488
EBITDA	184.503	93.683
Κέρδη προ φόρων	150.920	61.753
Κέρδη μετά από φόρους	118.214	52.608

Χρηματοοικονομικοί Δείκτες

A. Οικονομικής Διαρθρώσεως και Ρευστότητας

$$\frac{\text{Κυκλοφορούν Ενεργητικό}}{\text{Σύνολο Ενεργητικού}} = \frac{\text{Πελάτες + Αποθέματα + Διαθέσιμα}}{\text{Σύνολο Ενεργητικού}} = \frac{638.344}{889.753} = 0,72$$

$$\frac{\text{Ίδια Κεφάλαια}}{\text{Σύνολο Υποχρεώσεων}} = \frac{245.892}{643.860} = 0,38$$

$$\frac{\text{Κυκλοφορούν Ενεργητικό}}{\text{Βραχυπρόθ. Υποχρεώσεις}} = \frac{\text{Πελάτες + Αποθέματα + Διαθέσιμα}}{\text{Βραχυπρόθ. Υποχρεώσεις}} = \frac{638.344}{595.517} = 1,07$$

B. Αποδόσεως & Αποδοτικότητα

$$\frac{\text{Κέρδη μετά από φόρους}}{\text{Καθαρές Πωλήσεις}} \times 100 = \frac{120.398}{3.192.742} \times 100 = 3,77$$

$$\frac{\text{Κέρδη προ Φόρων}}{\text{Ίδια Κεφάλαια}} \times 100 = \frac{150.920}{245.892} \times 100 = 61,38$$

Παρουσίαση της Λειτουργίας της Εταιρείας το 2022

Το 2022 εκτός από τον πόλεμο μεταξύ Ρωσίας και Ουκρανίας, χαρακτηρίστηκε από ένα άνευ προηγουμένου ράλι των τιμών των ενεργειακών προϊόντων με τα οποία δραστηριοποιείται η Εταιρεία και η επακόλουθη αβεβαιότητα η οποία γενικά αναφέρεται ως «Ενεργειακή κρίση».

Η Εταιρεία ενίσχυσε τη θέση της ως κορυφαίος ανεξάρτητος ιδιωτικός προμηθευτής φυσικού αερίου, κυρίως εξαιτίας του γεγονότος ότι το 59% των προμηθειών φυσικού αερίου βασίστηκε σε απευθείας εισαγωγές LNG.

Η συνεχώς αυξανόμενη μεταβλητότητα στη χονδρική αγορά φυσικού αερίου σε συνδυασμό με την έλλειψη χωρητικότητας στις εγκαταστάσεις επαναεριοποίησης φυσικού αερίου δημιούργησε ευκαιρίες εκπτώσεων. Η Elpredison, έχοντας δεσμευτεί χωρητικότητα στις εγκαταστάσεις της Ρεβιθούσας μαζί με τις σημαντικά αυξημένες εισαγωγές LNG, επέτρεψε τη δημιουργία ενός χαρτοφυλακίου ανταγωνιστικού και διαφοροποιημένου κόστους φυσικού αερίου για το 2022.

Η βελτιστοποίηση της αλυσίδας εφοδιασμού φυσικού αερίου επέτρεψε την αύξηση του καθαρού περιθωρίου όχι μόνο στη χονδρική αγορά φυσικού αερίου στην εγχώρια ή ξένη αγορά, αλλά και στην αγορά της επομένης ημέρας στην ηλεκτρική ενέργεια.

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.

Στη χονδρική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, τον Ιούλιο του 2022 εισήχθη ανώτατο όριο ανά τεχνολογία παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για μια περίοδο ενός έτους. Το μέτρο αυτό περιλάμβανε τις μονάδες αερίου σε αντίθεση με τις κατευθυντήριες γραμμές της Ευρωπαϊκής Επιτροπής και μείωσε το μεικτό περιθώριο κέρδους. Επιπλέον, η συνήθης διαδικασία αντιστάθμισης δεν εφαρμόζεται επί του παρόντος.

Από την 1η Νοεμβρίου 2022 επιβλήθηκε πρόσθετος φόρος 10 €/MWh στις ποσότητες φυσικού αερίου που χρησιμοποιούνται για ηλεκτροπαραγωγή, για αόριστο χρονικό διάστημα. Το μέτρο αυτό αυξάνει την τιμή της χονδρικής αγοράς κατά 20 €/MWh περίπου, με αποτέλεσμα την αύξηση των εισαγωγών με αντίστοιχη μείωση του όγκου παραγωγής. Οι συνέπειες αυτού του μέτρου θα βαρύνουν περαιτέρω τα αποτελέσματα του 2023.

Οι πωλήσεις της Εταιρείας σε επίπεδο χονδρικής ανήλθαν σε 3,2 TWh ηλεκτρικής ενέργειας, περίπου 8% κάτω από το Budget και σε 3,6 TWh φυσικού αερίου.

Στη λιανική αγορά, σύμφωνα με Υπουργική Απόφαση από τον Αύγουστο του 2022, εγκαταλείφθηκαν προσωρινά οι ρήτρες εκ των υστέρων προσαρμογής των τιμών (τιμαριθμική αναπροσαρμογή). Οι προμηθευτές υποχρεούνται να προσφέρουν σταθερά μηνιαία τιμολόγια για τους πελάτες και να τα δημοσιεύουν την 20ή ημέρα του μήνα M-1. Καθ' όλη τη διάρκεια αυτού του μέτρου, οι πελάτες μπορούν να αλλάξουν προμηθευτή χωρίς να επιβαρυνθούν με κανένα κόστος για πρόωρη αποχώρηση. Αυτά τα μέτρα εγκρίθηκαν επί του παρόντος για περίοδο ενός έτους που αρχίζει από τα μέσα του 2022. Τα νέα μέτρα αύξησαν τον κίνδυνο για την λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Το μερίδιο αγοράς στη λιανική δραστηριότητα ηλεκτρικής ενέργειας ήταν στο επίπεδο του 6% όπως και το 2021.

Ο αριθμός των τελικών πελατών αυξήθηκε από 300 χιλιάδες σε 322 χιλιάδες στην ηλεκτρική ενέργεια, παρουσιάζοντας αύξηση 7% και από 21 χιλιάδες σε 27 χιλιάδες στο φυσικό αέριο, ενώ οι πωλήσεις ανήλθαν σε 3,3 TWh στην ηλεκτρική ενέργεια και σε 0,79 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, με τη δημιουργία ειδικής Διεύθυνσης και την έναρξη της εμπορικής προώθησης των υπηρεσιών.

Τον Ιούλιο του 2022 το Υπουργείο Περιβάλλοντος χορήγησε στην ELPEDISON την άδεια εγκατάστασης για 3 για τη νέα μονάδα συνδυασμένου κύκλου υψηλής απόδοσης 826 MW που θα κατασκευαστεί δίπλα στην υφιστάμενη μονάδα της Εταιρείας των 400 MW στη Θεσσαλονίκη.

Η νέα μονάδα συνδυασμένου κύκλου, με αποκλειστικό καύσιμο το φυσικό αέριο, θα κατασκευαστεί με βάση την πιο προηγμένη τεχνολογία και θα εξασφαλίσει υψηλή λειτουργική απόδοση και σημαντικά χαμηλότερες εκπομπές CO₂ σε σύγκριση με τις παρούσες μονάδες ηλεκτροπαραγωγής της ELPEDISON και

ακόμη περισσότερο σε σύγκριση με το μείγμα παραγωγής της Ελλάδας, επιτρέποντας την παραγωγή καθαρής ενέργειας και συμβάλλοντας στη βιώσιμη ανάπτυξη της χώρας. Η τεχνολογία καύσης που θα υιοθετηθεί μπορεί να επιτρέψει επίσης τη χρήση υδρογόνου ως καυσίμου.

Η επένδυση, που σήμερα εκτιμάται σε 450 εκατ. ευρώ, βρίσκεται στην τελική φάση ανάπτυξης του έργου.

Μετά την λήξη της προηγούμενης σύμβασης μίσθωσης για τα κεντρικά γραφεία που βρισκονταν στο Μαρούσι, Αμαρουσίου Χαλανδρίου 18-20, το 2021 η Εταιρεία σύναψε νέα σύμβαση μίσθωσης για τη νέα της έδρα στο Μαρούσι επί της οδού Φραγκοκκλησιάς 6. Μετά την ολοκλήρωση της κατασκευής του νέων χώρων και η διαρρύθμιση των εσωτερικών χώρων γραφείων, η μετεγκατάσταση στους νέους χώρους ολοκληρώθηκε τον Σεπτέμβριο του 2022.

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

Η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας το 2023 αναμένεται να ανακάμψει στο προ πανδημίας επίπεδο απορροφώντας τις επιπτώσεις της ενεργειακής κρίσης. Αντίθετα, η ζήτηση φυσικού αερίου μειώνεται σημαντικά το 2023 και το 2024 λόγω της μειωμένης παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από εργοστάσια φυσικού αερίου και επειδή η βιομηχανία (π.χ. διυλιστήρια) μεταβαίνει σε υγραέριο ή ντίζελ. Από το 2025 και μετά, αναμένεται να αυξηθεί και να φθάσει σε κορύφωση εντός της περιόδου 2026-2029.

Σε ότι αφορά στον τομέα της Προμήθειας Ενέργειας / Δραστηριότητας λιανικής, η Εταιρεία στοχεύει στην κερδοφόρα ανάπτυξη, εστιάζοντας ακόμα περισσότερο στην αγορά χαμηλής τάσης 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 εκτιμά 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 ένα FSRU.

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 υπόψιν 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 εταιρία προχωρά προς το Net-zero, υιοθετώντας κατάλληλη στρατηγική ESG που προβλέπει μελλοντικές επενδύσεις σε κάθε είδους σε λύσεις δέσμευσης CO₂. Η Elpedison συμμετέχει σε ένα ερευνητικό πρόγραμμα με σκοπό την μελέτη μιας καινοτόμα τεχνολογίας δέσμευσης CO₂ εγκαθιστώντας μια πιλοτική μονάδα σε ένα από τους θερμοηλεκτρικούς σταθμούς της (πρόγραμμα HiRECORD χρηματοδοτούμενο από το Horizon Europe). Παράλληλα, η Elpedison εξετάζει ευκαιρίες για την ανάπτυξη λύσεων CCS για να μειώσει περαιτέρω το ανθρακικό της αποτύπωμα.

Ρυθμιστικό πλαίσιο

Μοντέλο στόχος

Στις 5.12.2022, ξεκίνησε η Συνεχής Ενδοημερήσια Αγορά "XBID", η οποία επιτρέπει τη διαπραγμάτευση σε 24ωρη βάση, σε μια ενιαία ολοκληρωμένη ευρωπαϊκή ενδοημερήσια αγορά που συνδέει 25 χώρες.

Η εφαρμογή του Target Model έχει αυξήσει τη διαφάνεια των συναλλαγών και συνολικά έχει βελτιώσει τη λειτουργία των Αγορών. Αυτό συμπεριλαμβάνει ορθότερα σήματα τιμών που αντικατοπτρίζουν το κόστος παραγωγής των συμμετεχουσών μονάδων, θεμιτό ανταγωνισμό και πιο σταθερές ταμειακές ροές. Οι συνεχείς ευκαιρίες διαπραγμάτευσης της Αγοράς XBID διευκολύνουν τα χαρτοφυλάκια που βασίζονται κυρίως στις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας (ΑΠΕ), καθώς τα τελευταία μπορούν πλέον να διαχειρίζονται τις ευθύνες εξισορρόπησης τους στην Αγορά, με συνεχή τρόπο.

Στις 4.7.2022, ο νόμος 4951/2022 εισήγαγε έναν προσωρινό μηχανισμό για την επιστροφή μέρους των εσόδων από την Αγορά Επόμενης Ημέρας. Για περίοδο ενός έτους (1.7.2022-1.6.2023), κάθε τεχνολογία παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας θα έχει ένα ανώτατο όριο τιμής, το οποίο υπολογίζεται σε μηνιαία βάση από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας.

Στις 5.9.2022, ο νόμος 4936/2022 θέσπισε έκτακτη εισφορά για τους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας για την περίοδο 1.10.2021-30.6.2022, και αφορά την περίοδο πριν από την εφαρμογή του νόμου 4951/2022.

Στις 6.10.2022 η ΕΕ δημοσίευσε τον Κανονισμό του Συμβουλίου 2022/1854 «Παρέμβαση Έκτακτης Ανάγκης για την αντιμετώπιση των υψηλών τιμών ενέργειας». Η βασική διάταξη του Κανονισμού είναι το υποχρεωτικό ανώτατο όριο για τα έσοδα της αγοράς. Ο κανονισμός εισάγει ανώτατο όριο για την αγορά τα έσοδα των παραγωγών που προέρχονται από την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από υπό-οριακές (inframarginal) τεχνολογίες. Ενδέχεται να επιβληθούν διαφορετικά όρια σε άλλες τεχνολογίες ανάλογα με τις εκτιμήσεις των κρατών μελών.

Επιπτώσεις έκτακτων μέτρων

Οι επιπτώσεις για την Εταιρεία των έκτακτων μέτρων που θεσπίστηκαν από τις Ελληνικές Αρχές για το έτος 2022 συνοψίζεται ως εξής:

- Επίπτωση του ανώτατου ορίου στην αγορά της επόμενης ημέρας και στην ενδοημερήσια αγορά: 32,5 εκατ. ευρώ.
- Επίπτωση της έκτακτης εισφοράς για ηλεκτροπαραγωγούς: 18,3 εκατ. €.
- Επίπτωση της έκτακτης εισφοράς στην κατανάλωση φυσικού αερίου από τον Νοέμβριο του 2022 για ηλεκτροπαραγωγούς: 12,7 εκατ. ευρώ.

Η έκτακτη εισφορά εκπίπτει φορολογικά και επηρεάζει το μικτό περιθώριο κέρδους και συνεπώς η επίδρασή της περιλαμβάνεται στο EBITDA.

Εμπορία φυσικού αερίου

Κατά τη διάρκεια του 2021, το Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας σχεδίασε την Πλατφόρμα Εμπορίας Φυσικού Αερίου και η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ) έθεσε τα χαρακτηριστικά της σε δημόσια διαβούλευση. Η πλατφόρμα συναλλαγών ξεκίνησε την λειτουργία της στις 21.3.2022.

Στις 29.6.2022, η ΕΕ εξέδωσε τον Κανονισμό (ΕΕ) 2022/1032 σχετικά με την αποθήκευση φυσικού αερίου. Μεταξύ άλλων διατάξεων, ο κανονισμός καλεί τα κράτη μέλη να αποθηκεύουν ποσότητες φυσικού αερίου σε υπόγειες εγκαταστάσεις αποθήκευσης φυσικού αερίου. Το Προληπτικό Σχέδιο Δράσης της Ελλάδας του 2022 υποχρεώνει τους εισαγωγείς φυσικού αερίου να αποθηκεύουν συγκεκριμένες ποσότητες φυσικού αερίου σε εγκαταστάσεις της ΕΕΕ στην Ιταλία ή/και τη Βουλγαρία.

Στις 19.12.2022, το Συμβούλιο της Ευρώπης ενέκρινε κανονισμό του Συμβουλίου με τίτλο «Θέσπιση διορθωτικού μηχανισμού της αγοράς για την προστασία των πολιτών και της οικονομίας από υπερβολικά υψηλές τιμές». Η ΕΕ κατέληξε σε συμφωνία για τον προτεινόμενο κανονισμό, μετά από μακρές και έντονες συζητήσεις. Ο Κανονισμός καθορίζει τιμές αναφοράς για το συμβόλαιο TTF επόμενου μήνα πάνω από το οποίο ενεργοποιείται ο Μηχανισμός και οι εντολές που υπερβαίνουν αυτό το όριο υποβολής προσφορών (€180/MWhg) ενδέχεται να μην γίνονται δεκτές.

Μηχανισμός Αποζημίωσης Ισχύος/Ευελιξίας

Το 2022 δεν υπήρξε Μηχανισμός Αποζημίωσης Ισχύος (CRM) σε ισχύ. Το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας είχε καταθέσει το 2021 Σχέδιο Μεταρρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή, το πρώτο βήμα προς την υλοποίηση ενός CRM, το οποίο μπορεί να περιλαμβάνει και πρόβλεψη για Στρατηγική Εφεδρεία. Το ΥΠΕΝ προτρέπει να αποσύρει το αίτημά του προς την Ευρωπαϊκή Επιτροπή για Στρατηγική Εφεδρεία για τις λιγνιτικές μονάδες ηλεκτροπαραγωγής της ΔΕΗ. Αυτό είναι αποτέλεσμα της παράτασης της λειτουργίας των λιγνιτικών σταθμών έως το 2025 που αρχικά είχαν προγραμματιστεί να διακόψουν τη λειτουργία τους το 2023. Στα τέλη του 2022, ο ΑΔΜΗΕ υπέβαλε έκθεση επάρκειας δυναμικότητας που καλύπτει την περίοδο 2023-2035. Σύμφωνα με τον Τύπο, η Έκθεση υπογραμμίζει την ανάγκη θέσπισης ενός CRM για τη διασφάλιση της οικονομικής βιωσιμότητας των συμβατικών σταθμών ορυκτών καυσίμων και της αποθήκευσης. Δεν υπάρχουν ενδείξεις για το χρονοδιάγραμμα υλοποίησης του CRM, ωστόσο, είναι λογικό να αναμένεται το 2024, το νωρίτερο.

Ενεργειακή κρίση

Το 2021 σημειώθηκε μια εξαιρετική άνοδος στις παγκόσμιες τιμές της ενέργειας επηρεάζοντας πολίτες και επιχειρήσεις στην Ελλάδα. Οι τιμές της ηλεκτρικής ενέργειας έφθασαν σε επίπεδα ρεκόρ σε ολόκληρη την ΕΕ, κυρίως λόγω της αύξησης των τιμών του φυσικού αερίου. Τον Οκτώβριο του 2021, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή παρουσίασε μια εργαλειοθήκη μέτρων για την αντιμετώπιση αυτής της ασυνήθους κατάστασης και των επιπτώσεών της. Εξέδωσε ανακοίνωση για τις τιμές της ενέργειας, όπου παρουσιάζεται μια σειρά από πιθανά μέτρα μετριασμού τους. Στη συνέχεια, τα κράτη μέλη της ΕΕ υιοθέτησαν τέτοια μέτρα, κυρίως μέσω επιδοτήσεων για την ενέργεια, σε πολίτες και επιχειρήσεις. Η Ελληνική Κυβέρνηση ανακοίνωσε χρηματοδότηση για την προστασία των καταναλωτών μέσω επιδοτήσεων που εφαρμόστηκαν για τον Οκτώβριο, τον Νοέμβριο και τον Δεκέμβριο του 2021 σε πελάτες χαμηλής τάσης (LV).

Κατά τη διάρκεια του 2022, η άνοδος των τιμών του φυσικού αερίου επιδεινώθηκε περαιτέρω ως αποτέλεσμα της ρωσικής εισβολής στην Ουκρανία που έλαβε χώρα τον Φεβρουάριο. Τον Μάιο του 2022, η ΕΕ κυκλοφόρησε το Σχέδιο REPowerEU που παρέχει ένα μονοπάτι για τον τερματισμό της εξάρτησης της ΕΕ από τα ρωσικά ορυκτά καύσιμα έως το 2027.

Το υπουργείο Ενέργειας εισήγαγε ένα φιλόδοξο πρόγραμμα επιδοτήσεων για τη στήριξη των τελικών καταναλωτών στον τομέα λιανικής πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου. Τα έσοδα από έκτακτες εισφορές και προσωρινούς μηχανισμούς αγοράς χρησιμοποιούνται για τη χρηματοδότηση τέτοιων επιδοτήσεων. Υπολογίζεται ότι το 2022, οι ενεργειακές επιδοτήσεις αντιπροσώπευαν το 2,3% του εθνικού ΑΕΠ. Το μέτρο προγραμματίζεται να συνεχιστεί για το 2023 και, εν γένει, όσο διαρκεί η κρίση.

Ως ένα ακόμη μέτρο που θεσμοθετήθηκε στο πλαίσιο της ενεργειακής κρίσης, από την Ελληνική Κυβέρνηση, αποτελεί η επιβολή ειδικής εισφοράς €10/MWhg (σύμφωνα με το άρθρο 62 του Ν. 4986/2022), στο φυσικό αέριο το οποίο χρησιμοποιείται για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας. Το μέτρο αυτό αναμένεται να επηρεάσει τις εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας της Ελλάδας και την εν γένει ανταγωνιστικότητα των εγχώριων CCGTs, ενώ ταυτόχρονα αποτελεί ένα δυσανάλογο τέλος – ιδίως εάν εξεταστεί σε σύγκριση με τα προ-κρίσης επίπεδα τιμών φυσικού αερίου.

Αναδιάρθρωση των τιμολογίων ηλεκτρικής ενέργειας

Στις 4.7.2022, ο νόμος 4951/2022 εισήγαγε μέτρο ρύθμισης των αγορών λιανικής ηλεκτρικής ενέργειας. Κάθε μήνα και μέχρι την 20ή ημέρα του προηγούμενου μήνα (M-1) οι προμηθευτές πρέπει να ανακοινώνουν τα πάγια/τέλη και τα τιμολόγια ηλεκτρικής ενέργειας που ισχύουν για την προμήθεια για τον μήνα εφαρμογής (M). Κατά τη διάρκεια αυτού του προσωρινού μέτρου, δεν επιτρέπεται η εφαρμογή ρητρών αναπροσαρμογής. Επιπλέον, η αλλαγή προμηθευτή είναι ελεύθερη και δεν συνεπάγεται κανένα δικαίωμα αποζημίωσης του προμηθευτή λόγω τυχόν πρόωρης αποχώρησης του πελάτη.

Στις 18.11.2022 ο νόμος 4994/2022 εισήγαγε προσωρινό μηχανισμό επιστροφής μέρους των έκτακτων εσόδων των προμηθευτών που ενδέχεται να προκύψουν ως αποτέλεσμα των διατάξεων του ν. 4951/2022.

Τα έσοδα από τον προσωρινό μηχανισμό θα αποδίδονται στον ΔΑΠΕΕΠ, ως διαχειριστή του Ειδικού Λογαριασμού ΤΕΜ, για την επιδότηση λογαριασμών ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές.

Αναμένεται η έκδοση κοινής απόφασης (ΚΥΑ) των Υπουργών Περιβάλλοντος και Ενέργειας και Οικονομικών, όπου θα οριστεί κάθε σχετική λεπτομέρεια και διαδικασία εφαρμογής του Μηχανισμού κατόπιν πρότασης της ΡΑΕ, καθώς και η διαδικασία και ο χρόνος επιβολής, βεβαίωσης, είσπραξης και απόδοσης της εισφοράς στο ΤΕΜ.

Επι του παρόντος, το όποιο οικονομικό αντίκτυπο της έκτακτης εισφοράς Προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας δεν μπορεί να προσδιοριστεί.

Αναχρηματοδότηση του δανεισμού της Εταιρείας

Η Εταιρεία αναχρηματοδοτήσε τον δανεισμό της που έληγε στις 30 Σεπτεμβρίου 2021, για ακόμα ένα έτος με την επιλογή, η λήξη του δανεισμού να παραταθεί κατά έξι μήνες μέχρι στις 31 Μάρτιου 2023. Στις 27 Ιουλίου 2022, η Εταιρεία ζήτησε από τους Ομολογιούχους να εξασκήσει το δικαίωμα παράτασης μέχρι τον Μάρτιο του 2023 και στις 30 Αυγούστου 2022 οι Ομολογιούχοι συμφώνησαν. Η διοίκηση της Εταιρείας βρίσκεται στο τελικό στάδιο συμφωνίας με τις Τράπεζες για την αναχρηματοδότηση των δανείων της που λήγουν στις 31 Μαρτίου 2023. Η διοίκηση είναι βέβαιη ότι τα δάνεια της Εταιρείας θα αναχρηματοδοτηθούν επιτυχώς.

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

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

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 (χαμηλές εκπομπές NOx κλπ).

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.
- Την απαίτηση της ELPEDISON για ένα σύστημα διαχείρισης ποιότητας για τις δραστηριότητες λειτουργίας και συντήρησης (O & M)
- Τις Πολιτικές / κανόνες / κανονισμούς της ELPEDISON
- Τις απαιτήσεις του προτύπου, Συστήματος Ενεργειακής Διαχείρισης ISO 50001: 2018 το οποίο προστέθηκε το 2022.

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 0 περιβαλλοντικών παραβιάσεων και 0 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 2022, 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 έκτη συνεχή χρονιά). Κατά συνέπεια, η εταιρεία μετέβη στην πιστοποίηση ISO45001 και η πιστοποίηση ISO14001 ανανεώθηκε για άλλο ένα χρόνο.

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 2022, Θεσσαλονίκη 6196 ημέρες και Θίβρη 4375 ημέρες).

Οργάνωση Εταιρείας

Η Εταιρεία είναι σήμερα οργανωμένη εξυπηρετώντας τους τέσσερις επιχειρηματικούς τομείς (Παραγωγή Ενέργειας, Διαχείριση Ενέργειας, Εμπορικές και Ενεργειακές Υπηρεσίες Απόδοσης) με τέσσερα επιχειρηματικά τμήματα, τέσσερα τμήματα διοικητικής λειτουργίας (Ρυθμιστική και Επιχειρηματική Ανάπτυξη, Ανθρώπινο Δυναμικό, Διοικητική Υποστήριξη, Οικονομικών και Ελέγχου, Ψηφιακή Πληροφορία) συν 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 2022 η Εταιρεία απασχολούσε 252 άτομα και 4 άτομα αποσπασμένου προσωπικού (31 Δεκεμβρίου 2021 – 226 άτομα και 4 άτομα αποσπασμένου προσωπικού).

Η έμφαση, κατά την διάρκεια του περασμένου έτους δόθηκε στην επιτυχή ολοκλήρωση των πρωτοβουλιών που αναλήφθηκαν στο πλαίσιο του μετασχηματισμού του περιβάλλοντος της εταιρείας και της επικοινωνίας των ολοκληρωμένων πρωτοβουλιών στους εργαζομένους. Αυτές οι πρωτοβουλίες περιλάμβαναν τη διαμόρφωση ενός πλάνου δράσης, από την ηγετική ομάδα, για τον τρόπο ενίσχυσης της εταιρικής κουλτούρας και της δέσμευσης των εργαζομένων, την Αξιολόγηση Θέσεων Εργασίας, το νέο Σύστημα Διαχείρισης Απόδοσης, τη Στρατηγική Αμοιβών, την ανάλυση Σχεδιασμού Εργατικού Δυναμικού για τη βελτιστοποίηση συγκεκριμένων επιχειρησιακών δραστηριοτήτων, την Ακαδημία Εκπαίδευσης και το σχεδιασμό Πλάνων Ανάπτυξης για τους εργαζόμενους. Ο μετασχηματισμός του περιβάλλοντος της εταιρείας ολοκληρώθηκε στο τέλος του 2022, με την ολοκλήρωση του Career Path της εταιρείας.

Διαχείριση Κινδύνων και Σύστημα Εσωτερικού Ελέγχου

Η Elpedison εφαρμόζει ένα νέο Σύστημα Εσωτερικού Ελέγχου που θα καλύπτει ολόκληρη την εταιρεία, υιοθετώντας όλες τις σύγχρονες πρακτικές. Το νέο Σύστημα Εσωτερικού Ελέγχου βασίζεται στις αρχές COSO, ακολουθεί το μοντέλο των “τριών γραμμών άμυνας” και θα αντικαταστήσει πλήρως το παλαιό σύστημα το 2023, διατηρώντας παράλληλα όλες τις τρέχουσες πιστοποιήσεις ποιότητας.

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.

Το Μοντέλο Στόχος της ΕΕ εφαρμόστηκε στην Ελλάδα στα τέλη του 2020. Ακολούθησε η ενεργειακή κρίση το 2021 και ο πόλεμος στην Ουκρανία το 2022. Όλες αυτές οι εξελίξεις αύξησαν τον κίνδυνο των ενεργειακών μας συναλλαγών. Προκειμένου να αντιμετωπίσει την πραγματικότητα αυτή η εταιρεία παρακολουθεί συνεχώς τον Κίνδυνο Αγοράς και ακολουθεί στρατηγικές αντιστάθμισης κινδύνου. Η διαχείριση και ο έλεγχος Κινδύνων Αγοράς 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. Και οι δύο δραστηριότητες υποστηρίζονται από το λογισμικό Energy Trading & Risk Management (ETRM) της Elpedison.

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

Σε ότι αφορά αφορά την προστασία των προσωπικών δεδομένων, το 2022, ο ρόλος του Υπεύθυνου Προστασίας Δεδομένων (DPO) μεταφέρθηκε από τον Διευθυντή των Νομικών υπηρεσιών στον Διευθυντή του Τμήματος Εσωτερικού Ελέγχου. Ο DPO επιβλέπει τη στρατηγική προστασίας δεδομένων και την εφαρμογή της εταιρείας 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.

Πρόσφατα, η Elpedison ολοκλήρωσε με επιτυχία το έργο της καταγραφής των Επιχειρηματικών Δραστηριοτήτων σε όλη την εταιρεία. Το αποτέλεσμα του έργου είναι ένα νέο σύνολο Επιχειρηματικών Δραστηριοτήτων, Διαδικασιών και Οδηγιών Εργασίας που περιγράφουν όλες τις διαδικασίες της εταιρείας και τις σχετικές ευθύνες και ευθύνες. Οι Επιχειρηματικές Δραστηριότητες ικανοποιούν τις απαιτήσεις των Πολιτικών της Elpedison Management Framework (EMF). Η εφαρμογή τους θα παρακολουθείται με τη χρήση σχετικών KPI.

Ψηφιακός Μετασχηματισμός

Το 2022, η Elpedison συνέχισε να επενδύει σε ψηφιακές πλατφόρμες για να βελτιώσει την απόδοση και την αποδοτικότητα της. Η εταιρεία επικεντρώθηκε σε τρεις βασικούς παράγοντες:

- Elpedison's Trading Information System (ETIS), μια πλατφόρμα ενοποίησης δεδομένων που συλλέγει και δομεί δεδομένα αγοράς για να υποστηρίξει τις προβλέψεις, τη λήψη αποφάσεων διαχείρισης ενέργειας, την υποβολή εκθέσεων και τη διαχείριση κινδύνου. Η πλατφόρμα είναι ενσωματωμένη στην ETRM και παρέχει στους εσωτερικούς χρήστες και συστήματα εύκολη πρόσβαση στα δεδομένα.
- Το Salesforce CRM, η πρώτη φάση του έργου και η μετάβαση από το παλιό CRM ολοκληρώθηκαν στα τέλη του 2022, δίνοντας τη δυνατότητα 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 2023, η δεύτερη φάση του έργου θα σταθεροποιήσει την απόδοση της πλατφόρμας και θα ενισχύσει περαιτέρω τις δυνατότητές της.
- Enterprise Data Management Framework (EDMF), ένα πλαίσιο βασισμένο σε αρχές που διασφαλίζει τη διαθεσιμότητα, τη λογοδοσία, την ακρίβεια, την ακεραιότητα και την εμπιστευτικότητα των δεδομένων. Η Elpedison ενέκρινε το Εγχειρίδιο Διαχείρισης Δεδομένων το 2022 και το 2023 θα εφαρμόσει πλήρως το EDMF και θα αρχίσει να εφαρμόζει μια νέα Αρχιτεκτονική Δεδομένων Διασύνδεσης, για να λειτουργεί η

επιχείρηση βασισμένη στην πληροφόρηση που αντιμετωπίζει τα δεδομένα ως πολύτιμο εταιρικό περιουσιακό στοιχείο.

Εσωτερικός Έλεγχος

Κατά τη διάρκεια του 2022, η Διεύθυνση Εσωτερικού Ελέγχου διενήργησε έλεγχο σε έντεκα Διευθύνσεις/Τμήματα της Εταιρείας, χωρίς σημαντικά ευρήματα. Πραγματοποιήθηκαν τρεις συναντήσεις της Επιτροπής Εσωτερικού Ελέγχου εντός του 2022.

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 2022 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 383 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 (Σημ.14). Η αποπληρωμή των δανείων που είχε λάβει η Εταιρεία για την κατασκευή των δυο εργοστασίων παρατάθηκε έως τις 31 Μαρτίου 2023.

Εντός του 2022, η Εταιρεία υπέβαλε στους Ομολογιούχους αίτημα αύξησης του επιτρεπόμενου πιστωτικού ορίου κατά €160 εκατ. (βραχυπρόθεσμες πιστωτικές γραμμές), λόγω της σημαντικής αύξησης των τιμών των εμπορευμάτων και της ενέργειας, της αβεβαιότητας της τιμής του φυσικού αερίου ως αποτέλεσμα της παγκόσμιας και κυρίως της ευρωπαϊκής ενεργειακής κρίσης, τις συνεχιζόμενες και κλιμακούμενες εχθροπραξίες μεταξύ Ρωσίας και Ουκρανίας, με επακόλουθες πολιτικές εντάσεις που αφορούν σε γενικές γραμμές όλες τις Ευρωπαϊκές χώρες και το ρυθμιστικό καθεστώς στην Ελλάδα και την Ευρώπη.

Κατόπιν αιτήματος της Εταιρείας και συναίνεσης των Ομολογιούχων το επιτρεπόμενο όριο δανεισμού ανήλθε στο ποσό των € 270 εκατ. Έχουν υπογραφεί συμβάσεις βραχυπρόθεσμου δανεισμού με την Alpha Bank συνολικού ποσού €50 εκατ., την Eurobank S.A συνολικού ποσού €10 εκατ. και της ALLIANZ TRADE €40 εκατ. (αποκλειστικά για την έκδοση εγγυήσεων). Υπάρχουν επιπλέον πιστωτικά όρια €60 εκατ. για τα οποία αναμένεται να υπογραφούν συμβάσεις εντός του 2023. Στις 31 Δεκεμβρίου 2022 είχε αναληφθεί από τις ανωτέρω συμβάσεις το ποσό των 67 εκατομμυρίων 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 2022				
Δανεισμός (14)	244.489	-	-	-
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις (13)	318.174	19.755	13.098	-
31 Δεκεμβρίου 2021				
Δανεισμός (14)	212.472	-	-	-
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις (13)	268.326	16.102	1.347	-

Οι δανειακές συμβάσεις της Εταιρείας προβλέπουν την τήρηση συγκεκριμένων δεικτών (covenants), τους οποίους η Εταιρεία ικανοποιεί την 31 Δεκεμβρίου 2022.

Τα ποσά που περιλαμβάνονται στη σειρά «Δανεισμός» του ανωτέρω πίνακα δεν αντιστοιχούν στα ποσά της Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης, καθώς αφορούν συμβατικές μη προεξοφλημένες μελλοντικές ταμειακές ροές, οι οποίες περιλαμβάνουν τόσο το κεφάλαιο όσο και τον μελλοντικό τόκο που θα προκύψει στο αντίστοιχο έτος.

(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.

Μολονότι, ενυπάρχει ο κίνδυνος να προκύψουν παροδικές καθυστερήσεις οφειλόμενες σε δυσμενείς οικονομικές συνθήκες άλλων διαχειριστών που θα είχαν ως αποτέλεσμα τις καθυστερημένες πληρωμές τους κυρίως στον ΑΔΜΗΕ, οι οποίες με τη σειρά τους θα αντικατοπτρίζονταν σε καθυστερήσεις πληρωμών από τον ΑΔΜΗΕ προς τους άλλους συμμετέχοντες στην αγορά. Μετά την εφαρμογή του μοντέλου-στόχου, η αγορά εξισορρόπησης εκκαθαρίζεται από την EXE και, ως εκ τούτου, δεν επιτρέπονται καθυστερημένες πληρωμές.

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

Το 2022, 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 περίπου 10.158 πελάτες 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. 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, προεξοφλούμενων με το πραγματικό επιτόκιο. Το ποσό της ζημιάς απομείωσης καταχωρείται ως έξοδο στα αποτελέσματα (σημ. 9).

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 2022 η Εταιρεία αποπλήρωσε το ποσό των € 293 χιλιάδων (2021: €6.000) το οποίο αφορά αποπληρωμή κεφαλαίου των ομολογιακών δανείων.

Οι συντελεστές μόχλευσης στις 31 Δεκεμβρίου 2022 είχαν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2022	31 Δεκεμβρίου 2021
Σύνολο δανεισμού (14)	244.489	212.472
Μείον: Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα (10)	(10.029)	(10.783)
Καθαρός δανεισμός	234.460	201.689
Ίδια κεφάλαια	245.892	127.678
Συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια	480.352	329.367
Συντελεστής μόχλευσης	49%	61%

Προτεινόμενα μερίσματα

Το Δ.Σ. δεν θα προτείνει μέρισμα ή διανομή αποθεματικών για το οικονομικό έτος 2022 στην Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων του 2023.

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 31.12.2021 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 31.12.2021 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 2021	9.963.360	99.634	44.996	144.630
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2021	9.963.360	99.634	44.996	144.630
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

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 2022. 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 Απόφασης η Εταιρεία έχει ασκήσει Έφεση η οποία συζητήθηκε στις 23 Νοεμβρίου 2017 και το Εφετείο Αθηνών δυνάμει της 952/2018 Απόφασής 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).

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.

β) Απόφαση ΡΑΕ για τις ρυθμιζόμενες χρεώσεις

Στις 7 Μαρτίου 2019 η ΡΑΕ 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 19.09.2023.

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 σύνομες 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.

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 2011-2021 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 2022 είναι σε εξέλιξη ο έλεγχος για το πιστοποιητικό φορολογικής συμμόρφωσης. Η Διοίκηση δεν αναμένει κάποια ουσιαστικά ευρήματα από αυτόν τον έλεγχο.

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 57 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.

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 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 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
- Ελληνικά Πετρέλαια Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας Α.Ε
- Ενεργειακή ΠΥΛΟΥ ΜΕΘΩΝΗΣ ΑΕ
- Αιολική Ενεργειακή Πελοποννήσου ΑΕ
- ΑΕΤΟΣ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΕ
- ΕΛΠΕ Ανανεώσιμες Αιολικά Πάρκα ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε.
- Ελληνικά Πετρέλαια Δ.Ε.Π.Π.Π. 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.
- ΑΣΠΡΟΦΟΣ ΜΟΝ. ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ
- HELLENIC PETROLEUM DIGITAL ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.
- ΙΛΙΟΝΙ Ενεργειακή Α.Ε.
- ΗΛΙΟΕΛΞΙΣ Ενεργειακή Α.Ε.

Η Edison S.p.A είναι μεταξύ των τελικών βασικών μετόχων της Elpedison Α.Ε, 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 2022 .

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 2022 .

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

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

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

Η Hellenic Petroleum Digital Μονοπρόσωπη Α.Ε. είναι συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς είναι θυγατρική 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.

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 2022	31 Δεκεμβρίου 2021
Edison S.P.A.	7.473	-
EDF TRADING LIMITED	34.980	-
ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΧΛΑΔΟΤΟΠΟΣ Α.Ε	14	-
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	-	-534
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε	515.780	2.629
Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε	-	-
ΔΕΠΑ Α.Ε	32.496	37.617
ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ-ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε	-	-
ΚΑΛΥΨΟ ΚΕΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε	3.024	2.435
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ Α.Ε	870	606
HELLENIC ENERGY SYMMETOKHON A.E	775	112.337
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΠΕ Α.Ε.	0	4
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Δ.Ε.Π.Π.Π. ΑΕ	158.839	-
EDISON ΕΛΛΑΣ Α.Ε	2	2
EDF RENEWABLES SERVICES HELLAS A.E.	24	13
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ ΜΕΘΩΝΗΣ Α.Ε.	10	8
ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ Α.Ε	6	6
ΝΤΙΑΞΟΝ ΑΒΕΕ	7.073	3.543
EDF RENEWABLES HELLAS MON. Α.Ε	24	12
ΗΛΙΟΕΛΞΙΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	12	-
ΙΛΙΟΝΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	309	-
SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 14 Ε.Π.Ε.	6	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΑΚΡΥΛΑΚΚΩΜΑ Α.Ε.	2	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΕΤΟΣ Α.Ε.	2	-
ΑΚΤΙΝΑ ΛΑΚΩΝΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε	0	-
ΑΤΕΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	8	-
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΠΕ Α.Ε.	7	-
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε	15.940	33.112
Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών ΑΕ	1.181.782	630.931
	<u>1.959.459</u>	<u>822.720</u>

1.4 Αγορές αγαθών και υπηρεσιών από συνδεδεμένα μέρη

	Για το έτος που έληξε στις	
	31 Δεκεμβρίου 2022	31 Δεκεμβρίου 2021
Edison S.P.A	44.874	458
EDF TRADING LIMITED	72.619	-
HELLENIQ ENERGY ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε	428	62.638
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Δ.Ε.Π.Π.Π. Α.Ε	479	-
ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΧΛΑΔΟΤΟΠΟΣ Α.Ε	2.824	-
ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε.	21	-
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	20.673	13.585
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε	32.310	35.718
Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε	366	383
Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Α.Ε	1.049.297	400.866
ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε	292.330	153.089
ΔΕΔΑ Α.Ε	-	106
ΚΑΛΥΨΩ ΚΕΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε	106	70
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ	8.381	500
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΠΕ Α.Ε	101	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΣΑΓΙΑΣ Α.Ε	292	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΑΚΡΥΛΑΚΚΩΜΑ Α.Ε.	417	-
ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε	747	-
ΕΛ.ΠΕ DIGITAL MON. Α.Ε	301	-
ΗΛΙΟΕΛΞΙΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	5.438	-
ΙΛΙΟΝΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	2.557	-
ΕΔΑ ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε	-	1.712
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	-
ΑΤΕΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	73	-
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ ΜΕΘΩΝΗΣ Α.Ε	5	4
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε	163.683	155.796
	<u>1.700.229</u>	<u>824.925</u>

1.5 Υπόλοιπα που προκύπτουν από πωλήσεις / αγορές προϊόντων/υπηρεσιών

	Για το έτος που έληξε στις	
	31 Δεκεμβρίου 2022	31 Δεκεμβρίου 2021
Απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη		
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	11.676	14.379
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε	25.725	7.915
Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε	131	131
Edison S.P.A	-	35
ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε	-	1.758
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε	1.568	644
ΚΑΛΥΨΩ ΚΕΑ Α.Ε	202	39
HELLENIQ ENERGY ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε	9	-
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Δ.Ε.Π.Π.Π. Α.Ε	79	-
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΠΕ Α.Ε.	22	-
ΕΛ.ΠΕ DIGITAL MON. Α.Ε	59	-
ΝΤΙΑΞΟΝ ΑΒΕΕ	679	534
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΣΑΓΙΑΣ Α.Ε.	99	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΑΚΡΥΛΑΚΚΩΜΑ Α.Ε.	113	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΕΤΟΣ Α.Ε.	1	-
ΕΛ.ΠΕ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε.	282	-
ΚΟΖΗΛΙΟ ΈΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕ	648	-
ΑΤΕΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	14	-
EDF RENEWABLES SERVICES HELLAS Α.Ε.	2	-
EDF RENEWABLES HELLAS MON. Α.Ε	4	-
ΗΛΙΟΕΛΞΙΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	154	-
ΙΛΙΟΝΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	600	-
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ	113	125
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ Α.Ε	5.864	3.159
ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ-ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε	-	-
	48.041	28.719

	Για το έτος που έληξε στις	
	31 Δεκεμβρίου 2022	31 Δεκεμβρίου 2021
Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένα μέρη		
Edison S.P.A	1.199	-
HELLENIQ ENERGY ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε	41	48.033
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Δ.Ε.Π.Π.Π. ΑΕ	8.795	-
ΕΛ.ΠΕ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε.	-	-
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ	6.246	37
ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε	-	0
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε	10.766	24.438
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	2.296	2.219
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε	5.216	5.008
Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε	164	126
ΚΟΖΗΛΙΟ ΈΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕ	5	-
ΕΔΑ ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε	-	198
ΔΕΔΑ Α.Ε	-	11
ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε	131	-
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ ΜΕΘΩΝΗΣ Α.Ε.	6	-
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ Α.Ε	6.137	2.846
	41.000	82.916

ΜΑΡΟΥΣΙ, 9 ΜΑΡΤΙΟΥ 2023

Ο Πρόεδρος του Διοικητικού
Συμβουλίου

Ο Διευθύνων Σύμβουλος

Andrea Testi

Νικόλαος Ζαχαριάδης