



ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.  
ΛΕΩΦ. ΑΘΗΝΩΝ 110, ΤΚ: 10442  
ΑΘΗΝΑ, ΕΛΛΑΔΑ  
Τ: +30 210 33 66 400, F: +30 210 33 66 875  
mail: [info@enexgroup.gr](mailto:info@enexgroup.gr), web: [www.enexgroup.gr](http://www.enexgroup.gr)  
ΑΡ. ΓΕΜΗ: 146698601000

**ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.**

## **ΕΞΑΜΗΝΙΑΙΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ 2023**

**Για την περίοδο από 1<sup>η</sup> Ιανουαρίου 2023 μέχρι 30<sup>η</sup> Ιουνίου 2023  
Σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς**

## ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

1. ΔΗΛΩΣΕΙΣ ΜΕΛΩΝ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ .....	4
2. ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΓΙΑ ΤΟ ΠΡΩΤΟ ΕΞΑΜΗΝΟ 2023 .....	6
3. ΕΚΘΕΣΗ ΕΠΙΣΚΟΠΗΣΗΣ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΩΝ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΩΝ .....	19
4. ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΠΡΩΤΟΥ ΕΞΑΜΗΝΟΥ 2023.....	21
4.1. ΕΞΑΜΗΝΙΑΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ.....	22
4.2. ΕΞΑΜΗΝΙΑΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ .....	23
4.3. ΕΞΑΜΗΝΙΑΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗΣ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ .....	24
4.4. ΕΞΑΜΗΝΙΑΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ.....	25
5. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ Α ΕΞΑΜΗΝΟΥ 2023.....	26
5.1. Γενικές Πληροφορίες για την Εταιρεία και τη θυγατρική της.....	27
5.2. Βάση Παρουσίασης των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.....	28
5.3. Βασικές Λογιστικές Αρχές .....	29
5.4. Διαχείριση Κινδύνου .....	31
5.5. Έσοδα ΝΕΜΟ.....	33
5.6. Συνδρομές συμμετεχόντων-εκκαθαριστικών μελών.....	33
5.7. Προμήθειες συναλλαγών ενέργειας.....	33
5.8. Προμήθειες εκκαθάρισης συναλλαγών ενέργειας.....	34
5.9. Λοιπές Υπηρεσίες.....	34
5.10. Λοιπά έσοδα - Επιχορηγήσεις.....	34
5.11. Αμοιβές και έξοδα προσωπικού .....	34
5.12. Αμοιβές και έξοδα τρίτων .....	35
5.13. Δαπάνες υποστηρικτικών υπηρεσιών.....	35
5.14. Δαπάνες CACM-PCR .....	35
5.15. Λοιπά λειτουργικά έξοδα.....	36
5.16. Χρηματοοικονομικά έξοδα.....	36
5.17. Μισθώσεις / Δικαιώματα χρήσης .....	36
5.18. Πάγια.....	37
5.19. Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις.....	37
5.20. Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα .....	38
5.21. Διαθέσιμα Τρίτων Σε Τρ.Λογ/μο Ομίλου .....	38
5.22. Συμμετοχές και Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις.....	38

5.23.	Ίδια Κεφάλαια .....	39
5.24.	Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις.....	39
5.25.	Συμβατικές υποχρεώσεις .....	39
5.26.	Λοιποί φόροι πληρωτέοι.....	40
5.27.	Τρέχων φόρος εισοδήματος .....	40
5.28.	Αναβαλλόμενη φορολογία.....	41
5.29.	Γνωστοποιήσεις Συνδεδεμένων Μερών .....	42
5.30.	Γεγονότα μετά την ημερομηνία των χρηματοοικονομικών καταστάσεων .....	44
5.31.	Αναπροσαρμογές .....	44

## 1. ΔΗΛΩΣΕΙΣ ΜΕΛΩΝ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

**ΔΗΛΩΝΟΥΜΕ ΟΤΙ**

1. εξ όσων γνωρίζουμε, οι εταιρικές και ενοποιημένες εξαμηνιαίες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας, οι οποίες καταρτίστηκαν σύμφωνα με τα ισχύοντα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, απεικονίζουν κατά τρόπο αληθή τα στοιχεία του ενεργητικού και των υποχρεώσεων, την καθαρή θέση της 30.06.2023 και τα αποτελέσματα του πρώτου εξαμήνου 2023 της «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.», καθώς και των επιχειρήσεων που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση εκλαμβανομένων ως σύνολο.
2. εξ όσων γνωρίζουμε, η συνημμένη έκθεση του πρώτου εξαμήνου 2023 του Διοικητικού Συμβουλίου απεικονίζει κατά τρόπο αληθή την εξέλιξη, τις επιδόσεις, τη θέση της Εταιρείας «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» καθώς και των επιχειρήσεων που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση εκλαμβανομένων ως σύνολο, συμπεριλαμβανομένης της περιγραφής των κυριότερων κινδύνων και αβεβαιοτήτων που αντιμετωπίζουν,
3. εξ όσων γνωρίζουμε, οι συνημμένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις του πρώτου εξαμήνου 2023 είναι εκείνες που εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» την 24.10.2023 και έχουν δημοσιοποιηθεί με την ανάρτησή τους στο διαδίκτυο, στη διεύθυνση [www.enexgroup.gr](http://www.enexgroup.gr).

Αθήνα, 24 Οκτωβρίου 2023

**Ο**  
**ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.**  
**ΑΘΑΝΑΣΙΟΣ ΣΑΒΒΑΚΗΣ**

**Ο**  
**ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ**  
**ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΣ ΠΑΠΑΓΕΩΡΓΙΟΥ**

**ΤΟ**  
**ΜΕΛΟΣ Δ.Σ.**  
**ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΠΟΛΙΤΗΣ**

## 2. ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΓΙΑ ΤΟ ΠΡΩΤΟ ΕΞΑΜΗΝΟ 2023

Το Διοικητικό Συμβούλιο του ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (EXE ή Εταιρεία) παρουσιάζει την Έκθεσή του για τις ατομικές και ενοποιημένες εξαμηνιαίες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 30.06.2023, σύμφωνα με το Ν 4548/2018.

Οι ατομικές και ενοποιημένες εξαμηνιαίες χρηματοοικονομικές καταστάσεις συντάχθηκαν βάσει των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς που υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

## ΑΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΠΕΠΡΑΓΜΕΝΩΝ EXE Α.Ε. ΓΙΑ ΤΟ Α΄ Εξάμηνο του 2023

### 1. Λειτουργία συζευγμένων αγορών φυσικής παράδοσης ηλεκτρικής ενέργειας

Η λειτουργία των υπό πανευρωπαϊκή σύζευξης Αγορών φυσικής παράδοσης ηλεκτρικής ενέργειας στα σύνορα Ελλάδας-Ιταλίας και Ελλάδας-Βουλγαρίας, σε συνεργασία με την EnExClear, συνεχίστηκε με επιτυχία και για το πρώτο εξάμηνο του 2023.

Επιπλέον, το EXE συνέχισε να συμμετέχει ενεργά στην αναδιοργάνωση της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας συνεργαζόμενο με τους Φορείς και τους Συμμετέχοντες. Συγκεκριμένα:

#### Αγορά Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσια Αγορά

- Στο πλαίσιο της διαρκούς επιχειρησιακής συνεργασίας των NEMOs και TSOs για την λειτουργία και την ανάπτυξη της Αγοράς Επόμενης Ημέρας συμμετείχε ενεργά σε όλες τις Ομάδες Εργασίας της κοινής λειτουργίας και διακυβέρνησης των NEMOs και TSOs (Common Governance, Legal TFs, Market Systems Design, Technical TFs, Operational TFs, etc).
- Στο πλαίσιο λειτουργίας των Συμπληρωματικών Περιφερειακών Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών συνεργάστηκε με την GME για την εκτέλεση του ρόλου του CRIDAs Coordinator παρέχοντας στους συζευγμένους NEMOs και TSOs υπηρεσίες επίλυσης των CRIDAs.
- Στο πλαίσιο της καθημερινής λειτουργίας της Σύζευξης Συνεχούς Συναλλαγής της Ενδοημερήσιας Αγοράς (24x365), η οποία εκκίνησε επιτυχώς στις 29/11/2022, παρείχε συνεχή υποστήριξη στους συμμετέχοντες/Μέλη του για τη νέα μέθοδο διαπραγμάτευσης.
- Στο πλαίσιο ανάπτυξης της Ελληνικής Χονδρικής Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας συνεργάστηκε με την ΠΑΑΕΥ και τον ΑΔΜΗΕ για την εισαγωγή της Απόκρισης Ζήτησης στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και την Ενδοημερήσια Αγορά. Υπέβαλλε εισηγήσεις τροποποίησης του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς, των σχετικών Τεχνικών Αποφάσεων και παρακολούθησε τις αντίστοιχες Δημόσιες Διαβουλεύσεις. Επιπλέον, προχώρησε στον σχεδιασμό, ανάπτυξη και δοκιμή βελτιώσεων στα συστήματα διαπραγμάτευσής του, και των διεπαφών τους με τον ΑΔΜΗΕ, στοχεύοντας στην έναρξη συμμετοχής των Φορέων Σωρευτικής Απόκρισης Ζήτησης στις Αγορές του εντός του 2023.
- Στο πλαίσιο ανάπτυξης της Ενδοημερήσιας Αγοράς συνεργάστηκε με τους NEMOs και TSOs για τον σχεδιασμό και υλοποίηση των συστημάτων και των διαδικασιών για την εισαγωγή και λειτουργία των Πανευρωπαϊκών Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών (Intraday Auctions, IDAs) σε εθνικό, περιφερειακό και Ευρωπαϊκό επίπεδο. Εντόπισε όλες τις διαφοροποιήσεις έναντι των ήδη εν λειτουργία CRIDAs, συμμετείχε στη διαμόρφωση των διαδικασιών για την λειτουργία των IDAs, στο πρώτο στάδιο τοπικών και κοινών δοκιμών με τους υπόλοιπους NEMOs+TSOs καθώς και στη αρμόδια Ομάδα Εργασίας υπό την αιγίδα της ΠΑΑΕΥ.
- Για την ανάπτυξη της Αγοράς Επόμενης Ημέρας συνεργάστηκε με τους NEMOs και TSOs στον σχεδιασμό και υλοποίηση των συστημάτων και των διαδικασιών για την εισαγωγή 15λέπτων προϊόντων. Για τον σκοπό αυτό παρουσίασε σχετικές προτάσεις στην ΠΑΑΕΥ και τον ΑΔΜΗΕ αναφορικά με το μίγμα και το χρονοδιάγραμμα εισαγωγής των 15λέπτων προϊόντων στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και συμμετέχει ενεργά

στην αρμόδια Ομάδα Εργασίας υπό την αιγίδα της ΠΑΑΕΥ. Παράλληλα, προχώρησε στη συγγραφή των σχετικών τεχνικών προδιαγραφών για την εισαγωγή αυτών στα συστήματα διαπραγμάτευσής του.

- Διοργάνωσε δύο (2) on-line σεμινάρια και αντίστοιχες εξετάσεις πιστοποίησης των αιτούμενων διαπραγματευτών.
- Συνέχισε την ανάπτυξη της βάσης Μελών/Συμμετεχόντων στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσια Αγορά και ενέταξε τρία (3) νέα Μέλη σε αυτές.

#### **Συμμετοχή σε εθνικές και ευρωπαϊκές ομάδες εργασίας και επιτροπές του ΥΠΕΝ και της ΠΑΑΕΥ**

- Συμμετείχε ενεργά στην Ομάδα Παρακολούθησης Εφαρμογής του Μοντέλου Στόχου της ΠΑΑΕΥ η οποία παρακολουθεί την υλοποίηση μέτρων για το Μετασχηματισμό της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας σύμφωνα με το σχετικό πλάνο δράσεων (Market Reform Plan) του Υπουργείου Ενέργειας (ΥΠΕΝ).
- Εφάρμοσε, σε συνεργασία με την EnExClear, το ΥΠΕΝ και τη ΠΑΑΕΥ τον Προσωρινό Μηχανισμό Επιστροφής Εσόδων Αγοράς Επόμενης Ημέρας παρέχοντας σχετικές αναφορές και προτάσεις για την εφαρμογή του Μηχανισμού στην Ενδοημερήσια Αγορά (Συνεχή Συναλλαγή). Επιπλέον, υπέβαλλε προτάσεις για την εφαρμογή εξαιρέσεων επί διμερών συμβάσεων φυσικής παράδοσης από αυτόν, καθώς και τις αντίστοιχες εισηγήσεις τροποποιήσεων του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς.
- Συμμετείχε ενεργά σε όλες τις Ομάδες Εργασίας των NEMOs καθώς σε όλες τις κοινές Ομάδες Εργασίας με τους TSOs για την εφαρμογή της κοινής διακυβέρνησης των NEMOs & TSOs (Joint NEMOs & TSOs Governance) για την λειτουργία και ανάπτυξη της Σύζευξης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς. Επιπλέον, ανέλαβε καθήκοντα Task Force leader στο NEMO Committee Technical Task Force (NC TTF) στο οποίο έχουν ανατεθεί καθήκοντα προετοιμασίας, αναθεώρησης και διαπραγμάτευσης των NEMOs με τους TSOs και τους υπόλοιπους φορείς και συμμετέχοντες στην Ευρωπαϊκή αγορά για τους δείκτες απόδοσης και τις κοινές μεθοδολογίες εφαρμογής του Ευρωπαϊκού Κανονισμού 1222/2015.
- Για την ανάπτυξη των λογισμικών επίλυσης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας του PCR (Πανευρωπαϊκός Αλγορίθμος Επίλυσης (EURHEMIA) και Price Matcher Broker (PMB)), το EXE συμμετείχε ενεργά στις σχετικές τεχνικές ομάδες εργασίας, ενισχύοντας επιπλέον την συμμετοχή του και στην Ομάδα Υποστήριξης του περιβάλλοντος δοκιμών προσομοιώσεων (Simulation Facility).
- Συμμετείχε ενεργά στις ομάδες εργασίας του Eurorex με στόχο την εκπροσώπηση των συμφερόντων της εταιρείας, εν μέσω σημαντικών διαβουλεύσεων και ρυθμιστικών παρεμβάσεων σε Ευρωπαϊκό επίπεδο (Electricity Market Design, REMIT Review, MiFiD II Review κ.α.).

## **2. Ενεργειακή Χρηματοπιστωτική Αγορά**

Στο πλαίσιο ενίσχυσης της Ενεργειακής Χρηματοπιστωτικής Αγοράς (Αγοράς Παραγώγων), το EXE συνέχισε την ανάπτυξη της βάσης Μελών της Ενεργειακής Χρηματοπιστωτικής Αγοράς και τις δυνατότητες επέκτασης σε νέα προϊόντα. Στην κατεύθυνση αυτή:

- Διοργάνωσε δύο (2) on-line σεμινάρια καθώς και αντίστοιχες εξετάσεις πιστοποίησης αιτούμενων διαπραγματευτών.
- Συνέχισε την ανάπτυξη της βάσης Μελών/Συμμετεχόντων στην Ενεργειακή Χρηματοπιστωτική Αγορά και ενέταξε δύο (2) νέα Μέλη σε αυτή.
- Εξέτασε, σε συνεργασία με παρόχους υπηρεσιών συστημάτων διαπραγμάτευσης, τον εμπλουτισμό των υφιστάμενων προϊόντων με επιπλέον προϊόντα μικρότερης διάρκειας καθώς επίσης και την παροχή βελτιωμένων υπηρεσιών διαπραγμάτευσης και εκκαθάρισης για τα Μέλη του.



### 3. Αγορά Φυσικού Αερίου

Στο πλαίσιο λειτουργίας του Βάθρου Εμπορίας Φυσικού Αερίου (ΒΕΦΑ) του Ελληνικού Χρηματιστηρίου Ενέργειας, το ΕΧΕ συνεργάστηκε με το ΔΕΣΦΑ, τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας και την EnExClear υλοποιώντας δράσεις για την ενίσχυση της ρευστότητας του Βάθρου. Ποιο συγκεκριμένα:

- Συνέχισε την εφαρμογή προληπτικών δράσεων της ΡΑΑΕΥ σε εφαρμογή του Σχεδίου Προληπτικών Δράσεων (Δράση Δ3 και εισαγωγή ρευστότητας αερίου αποθήκης στο ΒΕΦΑ).
- Συνεργάστηκε με τα Μέλη του και τον ΔΕΣΦΑ για την εισαγωγή προβλέψεων στον Κανονισμό Λειτουργίας του ΒΕΦΑ αναφορικά με την πρόσβαση στο ΒΕΦΑ εταιριών που έχουν αναθέσει την ευθύνη εξισορρόπησης σε τρίτα συμβαλλόμενα για αυτό.
- Στο πλαίσιο των διεθνών δράσεων του, το ΕΧΕ συνέχισε την ενεργή συμμετοχή του στις διεργασίες της πρωτοβουλίας SEEGAS (South East and East European Gas Platform), και διερεύνησε ευκαιρίες συνεργασίας για την παροχή συμβουλευτικών υπηρεσιών ανάπτυξης Βάθρων Εμπορίας στην γεωγραφική περιοχή δράσης του.
- Συνέχισε την ανάπτυξη της βάσης Μελών/Συμμετεχόντων στο ΒΕΦΑ και ενέταξε δύο (2) νέα Μέλη σε αυτό.
- Διοργάνωσε ένα (1) on-line σεμινάριο καθώς και αντίστοιχες εξετάσεις πιστοποίησης των αιτούμενων διαπραγματευτών στον ΒΕΦΑ.

### 4. Διαδικασίες ένταξης νέων Μελών και παρεχόμενες υπηρεσίες εκπαίδευσης και πιστοποίησης

Στο πλαίσιο βελτίωσης των παρεχόμενων υπηρεσιών προς τα Μέλη του το ΕΧΕ προχώρησε σε δράσεις αναδιοργάνωσης των υπηρεσιών Υποστήριξης Μελών και Υποστήριξης Αγορών στοχεύοντας στη απλοποίηση, βελτίωση και ταχύτερη παροχή των υπηρεσιών on-boarding, customer-support, training και market participation support.

### 5. Αναφορές συναλλαγών βάσει Κανονισμού REMIT, οδηγίας MIFID II & και Κανονισμού MIFIR

Το ΕΧΕ, στο πλαίσιο του ρόλου του ως «Εγγεγραμμένος Μηχανισμός Αναφοράς (Registered Reporting Mechanism-RRM), συνέχισε να παρέχει υπηρεσίες αναφορών κατά REMIT (Κανονισμός ΕΕ 1227/2011) στους Συμμετέχοντες τόσο για την Αγορά Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσια Αγορά Ηλεκτρισμού (DAM & IDM - CRIDAs & XBID), όσο και για την Ενεργειακή Χρηματοπιστωτική Αγορά, για το Βάθρο Εμπορίας Φυσικού Αερίου και για αναφορές διμερών συμβολαίων ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου και συναλλαγών άλλων οργανωμένων αγορών.

Παράλληλα, συνέχισε τη συστηματική βελτίωση της λειτουργικότητας της πλατφόρμας RRM με βάση τις προδιαγραφές που θέτει ο ACER, αλλά και με στόχο την ποιοτικότερη εξυπηρέτηση των Συμμετεχόντων.

Τέλος το ΕΧΕ συνέχισε να παρακολουθεί ενεργά τις εξελίξεις και να εφαρμόζει τις αλλαγές που επέβαλε ο ACER για την συλλογή των στοιχείων των εντολών/συναλλαγών των Συμμετεχόντων σύμφωνα με τον Κανονισμό.

### 6. Προώθηση της διαφάνειας και της ακεραιότητας των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας

Το ΕΧΕ ολοκλήρωσε διαδικασίες και ανέπτυξε εφαρμογές και συστήματα για την παρακολούθηση των αγορών τόσο σε πραγματικό χρόνο όσο και μετά το κλείσιμο των αγορών. Επιπρόσθετα, με σκοπό την προώθηση της διαφάνειας και της ακεραιότητας στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας που απορρέουν από τους Ευρωπαϊκούς Κανονισμούς 1227/2011, 596/2014, 65/2014, 600/2014 εμπλούτισε τις αναφορές που δημοσιεύονται στον ιστότοπό του καθώς και συμμετείχε ενεργά σε αντίστοιχες ομάδες εργασίας Ευρωπαϊκών Οργανισμών. Ακόμη εργάστηκε για την αυτοματοποίηση της συλλογής και την τυποποίηση ανταλλαγής δεδομένων μεταξύ των Διαχειριστών Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας στο πλαίσιο υλοποίησης της Απόφασης ΡΑΑΕΥ 1491/2020.

Τέλος, συνεργάστηκε με ευρωπαϊκούς και εθνικούς εποπτικούς φορείς και οργανισμούς για τη διερεύνηση και την αποτροπή φαινομένων χειραγώγησης.

## 7. Επέκταση σε άλλες αγορές και δράσεις για την περαιτέρω ανάπτυξη των αγορών του EXE

Το EXE, σε συνεργασία με την EnExClear και το Χρηματιστήριο Αξιών Αθηνών εκκίνησε την παροχή υπηρεσιών προς το Αλβανικό Χρηματιστήριο Ενέργειας (Albanian Power Exchange, ALPEX) για τη λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Ημέρας της Αλβανίας, η οποία εκκίνησε να λειτουργεί καθημερινά στις 10 Απριλίου 2023. Για το ίδιο έργο εξακολούθησε να συνεργάζεται με τους εμπλεκόμενους φορείς για την ανάπτυξη των απαραίτητων υποδομών και διαδικασιών για την υλοποίηση της σύζευξης των αγορών Αλβανίας και Κοσόβου.

Παράλληλα το EXE συνέχισε να διερευνά πιθανές συνεργασίες για την παροχή υπηρεσιών ανάπτυξης και λειτουργίας αγορών ηλεκτρικής ενέργειας στην Περιφέρεια.

## 8. Δεδομένα EXE

Το 1ο εξάμηνο του 2023 το EXE επέκτεινε το συμβατικό πλαίσιο και εισήγαγε στην τιμολογιακή πολιτική για την προώθηση της χρηματιστηριακής πληροφορίας του, προϊόντα του Βάθρου Εμπορίας Φυσικού Αερίου. Η προώθηση της χρηματιστηριακής πληροφορίας των spot αγορών ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου γίνεται απευθείας από το EXE, ενώ η προώθηση της χρηματιστηριακής πληροφορίας της αγοράς παραγώγων σε συνεργασία με τον Όμιλο ATHEX. Αυτή τη στιγμή η συγκεκριμένη υπηρεσία απαριθμεί τρεις (3) πελάτες. Για δυο από τους εν λόγω πελάτες, έγινε ανανέωση της Σύμβασης και μετατροπή της σε αορίστου χρόνου, ενώ ένας εκ των πελατών επέκτεινε τη λίστα των προϊόντων που προμηθεύεται από το EXE. Παράλληλα έγιναν επαφές για την επέκταση του πελατολογίου με τέσσερις νέους υποψήφιους πελάτες (ενδεικτικά αναφέρουμε τους Bloomberg, Montel, Morningstar), οι οποίες βρίσκονται σε ώριμο στάδιο. Περαιτέρω δυνατότητες επέκτασης των δραστηριοτήτων εμπορίας της χρηματιστηριακής πληροφορίας του EXE δύναται να προκύψουν έπειτα από κατάλληλες δράσεις παρακολούθησης της χρήσης των δεδομένων του EXE στο διαδίκτυο καθώς και ενίσχυση της διαδικασίας πωλήσεων του EXE. Επίσης το EXE έχει διαμορφώσει όρους και προϋποθέσεις για τη δημόσια προβολή πληροφοριών που διατίθενται μέσω του ιστότοπου του EnexGroup.

## 9. Ερευνητικά Προγράμματα

Το EXE συνέχισε τη συμμετοχή του στο ερευνητικό πρόγραμμα FEVER, συνολικού προϋπολογισμού €9,9 εκ. (συμμετοχή EXE 0,57εκ.€), το οποίο έλαβε παράταση έξι (6) μηνών, με λήξη πλέον τον Ιανουάριο του 2024. Το EXE σημείωσε σημαντική πρόοδο στην πορεία του Πακέτου Εργασίας WP4 (Trading flexibility in electricity markets: market tools and mechanisms), του οποίου ηγείται, και το οποίο εξελίσσεται σύμφωνα με το συμφωνηθέν χρονοδιάγραμμα. Το EXE συνεισέφερε στο πακέτο WP9 - Management and coordination συμμετέχοντας στα Project Management Meetings, Technical Meetings, Plenary Meetings & Advisory Board Meeting με παρουσιάσεις των πεπραγμένων εργασιών για το WP4. Επίσης, το EXE συνεισέφερε στο πακέτο WP8 συμμετέχοντας στο συνέδριο IEEE PES GT&D στο οποίο παρουσιάστηκαν ερευνητικά αποτελέσματα του έργου, εντάσσοντας τα αποτελέσματα του WP4 στα Key Exploitable Results του έργου, και αναπτύσσοντας business model canvas των τοπικών αγορών ευελιξίας.

Το EXE, επίσης, συμμετείχε στην υποβολή τριών ερευνητικών προτάσεων στο πλαίσιο Horizon Innovation Actions:

- TwinEU στο HORIZON-CL5-2023-D3-01-10 με προϋπολογισμό για το EXE 218,750 €
- HEDGE-IoT στο HORIZON-CL5-2023-D3-01-15 με προϋπολογισμό για το EXE 400,000 €
- CRETE VALLEY στο call HORIZON-CL5-2023-D3-01-01 με προϋπολογισμό για το EXE 291,875 €

## 10. Οργανωτικά θέματα

Το ΕΧΕ εργάστηκε περαιτέρω για:

- την επεξεργασία, έγκριση, έκδοση και επικαιροποίηση εσωτερικών διαδικασιών και πολιτικών εταιρικής διακυβέρνησης και για την υιοθέτηση νέων πολιτικών και διαδικασιών (αρχές και κανόνες για τη συμμόρφωση με το θεσμικό και εποπτικό πλαίσιο και την εφαρμογή βέλτιστων πρακτικών) και την σχετική εκπαίδευση του προσωπικού του. Στο ίδιο πλαίσιο ολοκλήρωσε σχετικές αναφορές Κανονιστικής Συμμόρφωσης του Ομίλου καθώς το αντίστοιχο ετήσιο πλάνο ενεργειών.
- την παρακολούθηση, ανάλυση και εφαρμογή του κανονιστικού πλαισίου για τον περιορισμό του κινδύνου αποκλίσεων από υφιστάμενες προβλέψεις του κανονιστικού πλαισίου που διέπει τη λειτουργία των Αγορών του.
- την έκδοση και έγκριση Πλαισίου Διάθεσης Ανάλυσης Κινδύνου και την ανάληψη σχετικών δράσεων υλοποίησής του και ενημέρωσης του προσωπικού του Ομίλου. Επιπλέον ολοκλήρωσε, την περιοδική αξιολόγηση αναγνωρισμένων κινδύνων, την καταγραφή νέων καθώς και δημιουργία σχετικών δεικτών παρακολούθησης κινδύνων (Key Risk Indicators, KRIs).
- Στην αναδιάταξη του Οργανογράμματός του στοχεύοντας την βελτίωση της καθημερινής λειτουργίας και αποτελεσματικότητάς του.
- Στην προκήρυξη πλήρωση νέων θέσεων για περαιτέρω στελέχωση των επιχειρηματικών του μονάδων, με σκοπό την επιτυχή εκπλήρωση των στόχων του.

## 11. Άλλες δράσεις

Το ΕΧΕ συμμετείχε σε εθνικά και διεθνή συνέδρια με αντικείμενο την ανάπτυξη και λειτουργία των Αγορών του, την παρακολούθηση των ρυθμιστικών τεκταινόμενων σε πανευρωπαϊκό επίπεδο, την προώθηση των θέσεων του, καθώς και την προσέγγιση εν δυνάμει συμμετεχόντων στις αγορές τις οποίες λειτουργεί ή/και διερευνά να αναπτύξει. Επίσης, διοργάνωσε με επιτυχία την ετήσια σύνοδο του Eurorex η οποία φιλοξενήθηκε τον Ιούνιο στη Χαλκιδική.

## ΣΤΟΧΟΙ ΕΧΕ Α.Ε. ΓΙΑ ΤΟ Β' Εξάμηνο 2023

### 1. Χονδρεμπορική Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας

Στο πλαίσιο της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, μόνιμοι στόχοι του ΕΧΕ παραμένουν η εύρυθμη λειτουργία και η ανάπτυξη της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς. Το ΕΧΕ θα εξακολουθήσει να παρακολουθεί και να συμμετέχει ενεργά στη διαρκή διαμόρφωση του εθνικού και ευρωπαϊκού νομοθετικού και κανονιστικού πλαισίου. Σχετικά με την ολοκλήρωση έργων που ήδη βρίσκονται σε εξέλιξη το ΕΧΕ στοχεύει να:

- Προχωρήσει στην ολοκλήρωση εισαγωγής της Απόκρισης Ζήτησης και να συμμετέχει στην διαμόρφωση, σε συνεργασία με τον ΑΔΜΗΕ και τη ΡΑΑΕΥ, του Κανονιστικού πλαισίου για την εισαγωγή της Αποθήκευσης στις Αγορές του για τους αντίστοιχους Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης.
- Συνεχίσει την συμμετοχή του στις φάσεις δοκιμών για την εισαγωγή των Πανευρωπαϊκών Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών σύμφωνα και με το σχετικά εγκεκριμένο πλάνο σε Ευρωπαϊκό επίπεδο.
- Συνεχίσει την συμμετοχή του σε όλες τις απαραίτητες προπαρασκευαστικές δράσεις σε εθνικό, περιφερειακό και εθνικό επίπεδο ενέργειας για την εισαγωγή προϊόντων διάρκειας 15 λεπτών (15' min MTUs) στην Αγορά Επόμενης Ημέρας.

- Εκκινήσει την παραγωγική λειτουργία υπηρεσιών Market Coupling Coordinator προς όλους τους NEMOs + TSOs για την Ενιαία Αγορά Επόμενης Ημέρας και τις Πανευρωπαϊκές Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες.

## 2. Ενεργειακή Χρηματοπιστωτική Αγορά

Στο πλαίσιο ενίσχυσης της Ενεργειακής Χρηματοπιστωτικής Αγοράς (Αγοράς Παραγώγων), το ΕΧΕ θα συνεχίσει να εξετάζει, σε συνεργασία με παρόχους υπηρεσιών συστημάτων διαπραγμάτευσης, τον εμπλουτισμό των υφιστάμενων προϊόντων με επιπλέον προϊόντα μικρότερης διάρκειας, την επέκταση του ωραρίου λειτουργίας της αγοράς, τη διασυνδεσιμότητα με πλατφόρμες συσσωμάτωσης προσφορών και τιμών, και τη γενικότερη βελτίωση των παρεχόμενων υπηρεσιών διαπραγμάτευσης και εκκαθάρισης για τα Μέλη του.

## 3. Ελληνική Αγορά Φυσικού Αερίου

Το ΕΧΕ, σε συνεργία με τον ΔΕΣΦΑ και τα Μέλη του Βάθρου Εμπορίας Φυσικού Αερίου:

- θα εξετάσει την εισαγωγή προϊόντων φυσικής παράδοσης μεγαλύτερης διάρκειας (εβδομάδα, μήνας).
- θα υλοποιήσει δράσεις, σε συνεργασία με τον ΔΕΣΦΑ, για την προσφορά μέσω του ΒΕΦΑ επιπλέον υπηρεσιών συναλλαγών για το Διαχειριστή (offsetting gas).
- θα εξετάσει σε συνεργασία με τον ΔΕΣΦΑ και τη ΡΑΑΕΥ τη διευκόλυνση της συμμετοχής στο Βάθρο Εμπορίας μέσω της πρόβλεψης ανάληψης ευθύνης φυσικής παράδοσης μέσω χρηστών του ΕΣΦΑ (third-party balancing).
- σε συνεργασία με την Argus Media θα προχωρήσει στη δημοσίευση δείκτη τιμής για το Ελληνικό εικονικό σημείο συναλλαγών (Hellenic VTP Price index), ο οποίος σε μεγάλο βαθμό θα βασίζεται σε δεδομένα συναλλαγών του Βάθρου Εμπορίας.
- θα εξακολουθεί να παρακολουθεί τις δράσεις της ΡΑΑΕΥ για την ανάπτυξη μέτρων ενίσχυσης της συναλλακτικής δραστηριότητας του ΒΕΦΑ καθώς και την υλοποίηση μέτρων διασφάλισης εφοδιασμού.
- θα επιδιώξει την επιπλέον προσέλκυση νέων συμμετεχόντων από την ευρύτερη περιοχή της Νοτιοανατολικής Μεσογείου και των Βαλκανίων.

## 4. Διαδικασίες ένταξης νέων Μελών και παρεχόμενες υπηρεσίες εκπαίδευσης και πιστοποίησης

Στο πλαίσιο βελτίωσης των παρεχόμενων υπηρεσιών προς τα Μέλη του, το ΕΧΕ σε συνεργασία με την EnExClear προγραμματίζει την αναθεώρηση και βελτίωση των διαδικασιών εγγραφής Μελών. Για το σκοπό θα δημιουργήσει ένα νέο τμήμα στην EnExClear το οποίο θα αναλάβει τις σχετικές αρμοδιότητες για όλο τον Όμιλο.

## 5. Αναφορές συναλλαγών βάσει Κανονισμού REMIT

Το ΕΧΕ, θα συνεχίσει να παρέχει υπηρεσίες αναφορών κατά REMIT (Κανονισμός ΕΕ 1227/2011) στους Συμμετέχοντες για την Αγορά Επόμενης Ημέρας και την Ενδοημερήσια Αγορά Ηλεκτρισμού (DAM & IDM), τις συναλλαγές του ΒΕΦΑ, τις συναλλαγές της Ενεργειακής Χρηματοπιστωτικής Αγοράς, διμερών συμβολαίων ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου και συναλλαγών άλλων οργανωμένων αγορών.

Επιπρόσθετα, θα συνεχίσει να εργάζεται προς την βελτιστοποίηση των ως άνω υπηρεσιών και να συμμετέχει ενεργά στις ομάδες εργασίας του ACER στο πλαίσιο του ρόλου του ως RRM παρακολουθώντας και εφαρμόζοντας τις αλλαγές που ο ACER επιβάλλει.

## 6. Περιβαλλοντικές Αγορές

Το EXE διερευνά την περαιτέρω επέκταση των δραστηριοτήτων του και στις Περιβαλλοντικές Αγορές, βάσει και των προβλέψεων του Ν. 4512/2018 καθώς και την ανάπτυξη πλατφόρμας συναλλαγών για την εμπορία RES PPAs. Εντός του 2<sup>ου</sup> εξαμήνου του 2022 θα ολοκληρωθεί η μελέτη της Grant Thornton η οποία σε συνέχεια της αρχικής εκτίμησης του εγχώριου μεγέθους της εγχώριας αγοράς RES PPAs θα προσδιορίσει τις βασικές παραμέτρους σχεδιασμού της πλατφόρμας συναλλαγών την οποία θα λειτουργεί το EXE. Κατόπιν της ολοκλήρωσης της μελέτης θα ξεκινήσει κύκλος συζητήσεων με το ΥΠΕΝ και τη ΠΑΑΕΥ για να προσδιορισθούν συνολικά οι παράμετροι του εν λόγω εγχειρήματος ούτως ώστε να γίνει ακριβής προσδιορισμός του κόστους υλοποίησης, του κόστους λειτουργίας καθώς και μια πρόβλεψη των εσόδων με στόχο τη βέλτιστη ενημέρωση των μετόχων για τη λήψη της τελικής επενδυτικής απόφασης.

Παράλληλα το EXE έχει ξεκινήσει να εξετάζει και τη δυνατότητα επέκτασης και σε άλλες περιβαλλοντικές αγορές όπως τη δευτερογενή αγορά εγγυήσεων προέλευσης, πάντα βάσει του Ν. 4512/2018.

## 7. Προώθηση της διαφάνειας και της ακεραιότητας των αγορών ενέργειας

Το EXE θα συνεχίσει να εργάζεται στην βελτίωση και παραμετροποίηση υπαρχόντων και ανάπτυξη νέων συστημάτων, διαδικασιών και εργαλείων που απαιτούνται για την εκτέλεση των καθηκόντων του όπως αυτά απορρέουν από τους Ευρωπαϊκούς Κανονισμούς 1227/2011, 596/2014, 65/2014, 600/2014 για την προώθηση της διαφάνειας και της ακεραιότητας στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας και Φυσικού Αερίου που διαχειρίζεται. Παράλληλα θα μεριμνήσει για την ανάπτυξη νέων και ενσωμάτωση στα ήδη υπάρχοντα συστήματα/εργαλεία/διαδικασίες παρακολούθησης που θα καλύπτουν την δραστηριότητα των Συμμετεχόντων από την Ενδοημερήσια Συνεχή Συναλλαγή (XBID).

## 8. Ερευνητικά Προγράμματα

Κατά το Β' εξάμηνο του 2023 το EXE θα ολοκληρώσει τις εργασίες του Παραδοτέου D4.4 "Report on simulation tests with data from pilots" και θα ξεκινήσει την συγγραφή του σχετικού παραδοτέου. Στα πλαίσια του WP9, το EXE θα συμμετέχει στο final event του FEVER που θα διοργανωθεί στα τέλη Νοεμβρίου 2023 στο Enlit Europe καθώς και στο plenary meeting το Δεκέμβριο 2023. Στα πλαίσια του WP8 το EXE θα υποβάλει ερευνητικά αποτελέσματα του FEVER σε ένα διεθνές συνέδριο και σε ένα διεθνές περιοδικό με κριτές.

Κατά το Β' εξάμηνο αναμένεται και η απόφαση της EC για χρηματοδότηση των ερευνητικών προτάσεων στις οποίες συμμετείχε το EXE στο Α' εξάμηνο του 2023. Σε ενδεχόμενη χρηματοδότηση, θα απαιτηθούν επιπλέον ανθρώπινοι πόροι για την υλοποίηση των ερευνητικών έργων και την απορρόφηση του προϋπολογισμού τους.

## 9. Επέκταση σε άλλες αγορές

Το EXE θα εξακολουθήσει να εργάζεται για την πρόοδο του έργου ανάπτυξης του Αλβανικού Χρηματιστηρίου Ενέργειας και τη διεύρυνση της σύζευξης αγορών στην περιφέρεια και θα διερευνήσει πιθανές προοπτικές και συνεργασίες με στόχο την επέκταση των δραστηριοτήτων του σε άλλες Ενεργειακές & Περιβαλλοντικές αγορές και υπηρεσίες που εμπίπτουν στη στόχευσή του, βάσει και των προβλέψεων του Ν. 4512/2018, στην Ελλάδα και στην γεωγραφική περιοχή ενδιαφέροντος του.

## 10. Δεδομένα EXE

Στόχος του EXE είναι η σύναψη συμφωνιών συνεργασίας με παρόχους χρηματιστηριακής πληροφορίας διεθνούς εμβέλειας με τους οποίους υπάρχει ώριμο στάδιο επικοινωνίας, η εύρεση νέων ενδιαφερόμενων πελατών, η επέκταση της λίστας των προϊόντων που προσφέρει με ενσωμάτωση των προϊόντων της συνεχούς ενδοημερήσιας συναλλαγής και η ανάπτυξη νέων τεχνικών λύσεων προώθησης της πληροφορίας με στόχο την αύξηση του κύκλου εργασιών της συγκεκριμένης δραστηριότητας.

**ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗ**

Τα καθαρά κέρδη μετά από φόρους του πρώτου εξαμήνου 2023 του Ομίλου διαμορφώθηκαν σε €1.106.357 ενώ της Εταιρείας σε €642.003. Για το πρώτο εξάμηνο του 2022 τα καθαρά κέρδη μετά από φόρους ανήλθαν σε €993.602 και €777.631 αντίστοιχα για Όμιλο και Εταιρεία.

**Χρηματοοικονομικοί (ΧΔΕ) & μη χρηματοοικονομικοί δείκτες επιδόσεων (ΜΧΔΕ)**

Παρακάτω αναφέρονται χρηματοοικονομικοί δείκτες για τον Όμιλο άξιοι αναφοράς:

		Περίοδος από 1.1.2023 μέχρι 30.06.2023		Περίοδος από 1.1.2022 μέχρι 30.06.2022 (όπως αναμορφώθηκε)	
<b>1.</b>	Κυκλοφορούν Ενεργητικό	<b>20.084.635</b>	<b>95%</b>	<b>48.324.186</b>	<b>97%</b>
	Σύνολο Ενεργητικού	<b>21.044.870</b>		<b>49.678.578</b>	
<b>2.</b>	Πάγιο Ενεργητικό	<b>806.481</b>	<b>4%</b>	<b>1.168.988</b>	<b>2%</b>
	Σύνολο Ενεργητικού	<b>21.044.870</b>		<b>49.678.578</b>	
<b>3.</b>	Ίδια Κεφάλαια	<b>10.697.904</b>	<b>103%</b>	<b>8.800.042</b>	<b>22%</b>
	Σύνολο Υποχρεώσεων	<b>10.346.965</b>		<b>40.878.536</b>	
<b>4.</b>	Σύνολο Υποχρεώσεων	<b>10.346.965</b>	<b>49%</b>	<b>40.878.536</b>	<b>82%</b>
	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων και Υποχρεώσεων	<b>21.044.869</b>		<b>49.678.578</b>	
<b>5.</b>	Ίδια Κεφάλαια	<b>10.697.904</b>	<b>51%</b>	<b>8.800.042</b>	<b>18%</b>
	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων και Υποχρεώσεων	<b>21.044.869</b>		<b>49.678.578</b>	
<b>6.</b>	Ίδια Κεφάλαια	<b>10.697.904</b>	<b>1326%</b>	<b>8.800.042</b>	<b>753%</b>
	Πάγιο Ενεργητικό	<b>806.481</b>		<b>1.168.988</b>	
<b>7.</b>	Κυκλοφορούν Ενεργητικό	<b>20.084.635</b>	<b>206%</b>	<b>48.324.186</b>	<b>120%</b>
	Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	<b>9.767.737</b>		<b>40.197.032</b>	
<b>8.</b>	Κεφάλαιο Κινήσεως	<b>10.316.897</b>	<b>51%</b>	<b>8.127.154</b>	<b>17%</b>
	Κυκλοφορούν Ενεργητικό	<b>20.084.635</b>		<b>48.324.186</b>	
<b>9.</b>	Καθαρά Αποτελέσματα Προ Φόρων	<b>1.430.074</b>	<b>13%</b>	<b>1.313.805</b>	<b>15%</b>
	Ίδια Κεφάλαια	<b>10.697.904</b>		<b>8.800.042</b>	

Στους ανωτέρω χρηματοοικονομικούς δείκτες, εκτός των δεικτών 6 & 9, έχουν εξαιρεθεί τα Διαθέσιμα τρίτων σε Τραπεζικούς Λογαριασμούς του Ομίλου ποσού €422.267.785 και €471.073.920 κατά την 30.06.2023 και 30.06.2022 αντίστοιχα.



## ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΑ ΘΕΜΑΤΑ

Η διοίκηση της Εταιρείας ανέλαβε πρωτοβουλίες για την ανακύκλωση αναλώσιμων υλικών, όπως χαρτί, πλαστικό κλπ., που αναλώνονται στα γραφεία της. Πέραν αυτών, το αντικείμενο δραστηριοτήτων της Εταιρείας δεν έχει άμεσες ή έμμεσες επιπτώσεις στο περιβάλλον.

## ΕΡΓΑΣΙΑΚΑ ΘΕΜΑΤΑ

Το προσωπικό της Εταιρείας κατά την 30.06.2023 ανερχόταν συνολικά σε 41 άτομα, ενώ της θυγατρικής EnExClear σε 10 άτομα.

## ΚΥΡΙΟΤΕΡΟΙ ΚΙΝΔΥΝΟΙ – ΑΒΕΒΑΙΟΤΗΤΕΣ

**Λειτουργικός Κίνδυνος:** Ο Λειτουργικός Κίνδυνος αποτελεί και τη σημαντικότερη μορφή κινδύνου που καλείται να διαχειριστεί η Εταιρεία και μπορεί να οφείλεται σε εξωτερικό γεγονός, ανθρώπινο λάθος, ή κάποιο πρόβλημα στα πληροφοριακά συστήματα. Για την διαχείριση του Λειτουργικού Κινδύνου έχει τεθεί σε εφαρμογή συγκεκριμένο Πλαίσιο Διαχείρισης Λειτουργικού Κινδύνου που περιλαμβάνει την καταγραφή και αξιολόγηση των κινδύνων και την διαδικασία διαχείρισής τους.

Ειδικά για την αντιμετώπιση φυσικών καταστροφών ή προβλημάτων με τα πληροφοριακά συστήματα τα οποία παρέχονται και υποστηρίζονται από τον Όμιλο Χρηματιστηρίου Αθηνών, έχει συνταχθεί Σχέδιο Επιχειρησιακής Συνέχειας που περιγράφει τις διαδικασίες ανάκαμψης μετά από κάποιο σοβαρό γεγονός. Το Σχέδιο Επιχειρησιακής Συνέχειας περιλαμβάνει την ύπαρξη εφεδρικών πληροφοριακών συστημάτων στο κύριο κέντρο δεδομένων της Εταιρείας, την ενεργοποίηση εναλλακτικού Μηχανογραφικού Κέντρου (Disaster Recovery Site) το οποίο είναι σε λειτουργία, τη συγκρότηση ομάδων διαχείρισης κρίσεων και διαχείρισης εκτάκτων συμβάντων.

Τέλος για την περίπτωση μη δυνατότητας πρόσβασης του προσωπικού στους χώρους της Εταιρείας, υπάρχει μηχανισμός ασφαλούς απομακρυσμένης πρόσβασης στα πληροφοριακά συστήματα και τηλεργασίας.

**Πιστωτικός Κίνδυνος:** Η εκκαθάριση και ο χρηματικός διακανονισμός των συναλλαγών στις Αγορές Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς έχει ανατεθεί στην Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας (EnExClear) η οποία είναι 100% θυγατρική της Εταιρείας και η οποία έχει θέσει σε εφαρμογή ένα πλήρες πλαίσιο διαχείρισης πιστωτικού κινδύνου που έχει εγκριθεί από τη ΡΑΕ και περιλαμβάνει τη συμμετοχή Γενικών Εκκαθαριστικών Μελών, την κατάθεση ασφαλειών, την χρήση πιστωτικών ορίων και την δημιουργία Κεφαλαίου Εκκαθάρισης, ώστε να καλύπτονται περιπτώσεις υπερημερίας Συμμετέχοντος.

Η Εταιρεία επίσης λειτουργεί την Ενεργειακή Χρηματοπιστωτική Αγορά. Η εκκαθάριση και ο Χρηματικός Διακανονισμός των συναλλαγών αυτή της Αγοράς έχει ανατεθεί στην Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών του Χρηματιστηρίου Αθηνών (ATHEXClear) η οποία είναι αδειοδοτημένος κατά EMIR Κεντρικός Αντισυμβαλλόμενος και επιβλέπεται από την Επιτροπή Κεφαλαιαγοράς.

Τέλος η Εταιρεία σε συνεργασία με την EnExClear εισπράττει από τους Συμμετέχοντες τις χρεώσεις που αφορούν την διενέργεια συναλλαγών στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερήσια Αγορά, που αποτελούν και το σημαντικότερο της έσοδο, σε ημερήσια βάση.

Με βάση τα παραπάνω ο πιστωτικός κίνδυνος που αναλαμβάνει πλέον η εταιρεία είναι πολύ περιορισμένος.

**Κίνδυνος ρευστότητας:** Η Εταιρεία καλύπτει τις υποχρεώσεις λειτουργικών και επενδυτικών δαπανών ορίζοντας τέλη συναλλαγών στους συμμετέχοντες τα οποία εισπράττονται μέσω των αντίστοιχων Φορέων Εκκαθάρισης. Η εισπράξη των σχετικών υποχρεώσεων των Συμμετεχόντων πραγματοποιείται πλέον στους τακτικούς ημερήσιους κύκλους εκκαθάρισης και διακανονισμού συναλλαγών των Φορέων Εκκαθάρισης με τα Εκκαθαριστικά Μέλη γεγονός που συμβάλει στη μείωση του κινδύνου ρευστότητας.

Σύμφωνα με τον Κανονισμό Εκκαθάρισης, η EnExClear δύναται να χρησιμοποιήσει τα διαθέσιμα του Κεφαλαίου Εκκαθάρισης για την κάλυψη απαιτήσεων ρευστότητας που προκύπτουν από τον ρόλο της ως Φορέας Εκκαθάρισης και συγκεκριμένα για την κάλυψη αναγκών ρευστότητας που προκύπτουν από τη διαφορετική φορολογική αντιμετώπιση σε θέματα ΦΠΑ για Συμμετέχοντες με διαφορετική χώρα φορολογικής κατοικίας.

**Κίνδυνος από το εξωτερικό περιβάλλον:** Τόσο η ελληνική όσο και η παγκόσμια οικονομία φαίνεται να έχουν ξεπεράσει τις επιπτώσεις της πανδημίας COVID-19, και να έχουν να αντιμετωπίσουν τις πληθωριστικές πιέσεις που σχετίζονται από την αύξηση των τιμών ενέργειας. Η αύξηση των τιμών ενέργειας θα προκαλέσει μείωση της κατανάλωσης ενέργειας η οποία μπορεί να περιορίσει τα έσοδα του Ομίλου και της Εταιρείας.

**Κίνδυνος από την έλλειψη ασφάλισης των παγίων περιουσιακών στοιχείων:** Δεν υπάρχει τέτοιος κίνδυνος καθόσον δεν διατηρεί ακίνητο στην ιδιοκτησία της και όλος ο εξοπλισμός που χρησιμοποιείται είναι ασφαλισμένος

**Κίνδυνος επιτοκίου:** Ο Όμιλος έχει συνάψει αλληλόχρεο με χρηματοπιστωτικούς οργανισμούς, για το οποίο διατρέχει κίνδυνο από τις μεταβολές των επιτοκίων.

**Κίνδυνος μεταβολής τιμών:** Η Εταιρεία δεν αντιμετωπίζει κίνδυνο μεταβολής τιμών, υπό την έννοια ότι η εκκαθάριση των συναλλαγών που διενεργεί γίνεται για την ίδια Ημέρα Κατανομής και για όλους τους Συμμετέχοντες με την ίδια Οριακή Τιμή Συστήματος (ΟΤΣ), τόσο για τις απαιτήσεις όσο και για τις υποχρεώσεις.

**Συναλλαγματικός κίνδυνος:** Δεν υπάρχει τέτοιος κίνδυνος καθόσον η Εταιρεία συναλλάσσεται μόνο σε ευρώ.

## ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ

### Κεφάλαιο Εκκαθάρισης για την Αγορά Επόμενης Ημέρας & Ενδοημερήσιας Αγοράς

Το ύψος του Κεφαλαίου Εκκαθάρισης για την Αγορά Επόμενης Ημέρας & Ενδοημερήσιας Αγοράς υπολογίζεται σε μηνιαία βάση και προκύπτει ως το άθροισμα των μερίδων όλων των Εκκαθαριστικών Μελών όπως υπολογίζονται σύμφωνα με την υποενότητα 2.27.1. του Κανονισμού Εκκαθάρισης Συναλλαγών Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς.

Την 04/10/2023 το ύψος του Κεφαλαίου Εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας & Ενδοημερήσιας Αγοράς υπολογίσθηκε σε €13.028.768,52 για το χρονικό διάστημα μέχρι τον επόμενο υπολογισμό.

Για κάθε μερίδα Εκκαθαριστικού Μέλους, η διαφορά του νέου υπολοίπου από το προηγούμενο υπόλοιπο, καταβλήθηκε ή εισπράχθηκε αναλόγως, από τον Διαχειριστή του Κεφαλαίου Εκκαθάρισης (EnExClear).

### Κεφάλαιο Εκκαθάρισης για την Αγορά Εξισορρόπησης

Το ύψος του Κεφαλαίου Εκκαθάρισης για την Αγορά Εξισορρόπησης υπολογίζεται σε τριμηνιαία βάση και προκύπτει ως το άθροισμα των μερίδων όλων των Εκκαθαριστικών Μελών όπως υπολογίζονται σύμφωνα με την υποενότητα 2.27.1 του Κανονισμού Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης.

Την 04/10/2023 το ύψος του Κεφαλαίου Εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας & Ενδοημερήσιας Αγοράς υπολογίσθηκε σε €51.344.738,60 για το χρονικό διάστημα μέχρι τον επόμενο υπολογισμό.

Για κάθε μερίδα Εκκαθαριστικού Μέλους, η διαφορά του νέου υπολοίπου από το προηγούμενο υπόλοιπο, καταβλήθηκε ή εισπράχθηκε αναλόγως, από τον Διαχειριστή του Κεφαλαίου Εκκαθάρισης (EnExClear).



## Κεφάλαιο Εκκαθάρισης για την Αγορά Βάθρου Εμπορίας Φυσικού Αερίου

Το ύψος του Κεφαλαίου Εκκαθάρισης για το Βάθρο Εμπορίας Φυσικού Αερίου του ΕΧΕ υπολογίζεται σε μηνιαία βάση και προκύπτει ως το άθροισμα των μερίδων όλων των Εκκαθαριστικών Μελών όπως υπολογίζονται σύμφωνα με την υποενότητα 2.27.1 του Κανονισμού Εκκαθάρισης Συναλλαγών Βάθρου Εμπορίας Φυσικού Αερίου του ΕΧΕ.

Την 04/10/2023 το ύψος του Κεφαλαίου Εκκαθάρισης για το Βάθρο Εμπορίας Φυσικού Αερίου του ΕΧΕ υπολογίσθηκε σε €1.947.708,04 για το χρονικό διάστημα μέχρι τον επόμενο υπολογισμό.

Για κάθε μερίδα Εκκαθαριστικού Μέλους, η διαφορά του νέου υπολοίπου από το προηγούμενο υπόλοιπο, καταβλήθηκε ή εισπράχθηκε αναλόγως, από τον Διαχειριστή του Κεφαλαίου Εκκαθάρισης (EnExClear).

## Δραστηριότητες στον τομέα Έρευνας και Ανάπτυξης

Το ΕΧΕ συνέχισε τη συμμετοχή του στο ερευνητικό πρόγραμμα FEVER, συνολικού προϋπολογισμού €9,9 εκ. (συμμετοχή ΕΧΕ 0,57εκ.€) και διάρκειας 48 μηνών και σημείωσε σημαντική πρόοδο στην πορεία του Πακέτου Εργασίας WP4 (Trading flexibility in electricity markets: market tools and mechanisms) του οποίου ηγείται και το οποίο εξελίσσεται σύμφωνα με το συμφωνηθέν χρονοδιάγραμμα ενώ έχουν υποβληθεί όλα τα απαιτούμενα από το ΕΧΕ παραδοτέα.

## ΙΔΙΕΣ ΜΕΤΟΧΕΣ

Δεν υπάρχουν.

## ΥΠΟΚΑΤΑΣΤΗΜΑΤΑ

Πέραν των κεντρικών γραφείων στην Λεωφόρου Αθηνών 110 στην Αθήνα, δεν υπάρχουν υποκαταστήματα.

## ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ

Την 10.07.2023 η Γενική Συνέλευση των μετόχων λόγω λήξης της θητείας του υφιστάμενου Διοικητικού Συμβουλίου, εξέλεξε τα νέα μέλη αυτού με θητεία τριών ετών.

Κατόπιν του ανωτέρω, το Διοικητικό Συμβούλιο ανασυγκροτήθηκε σε σώμα ως εξής:

1. Σαββάκης Αθανάσιος του Ιωάννη, Πρόεδρος
2. Αλέξανδρος Παπαγεωργίου του Γεωργίου, Διευθύνων Σύμβουλος
3. Πολίτης Γεώργιος του Νικολάου, Μέλος
4. Εμίρης Ιωάννης του Μηνά, Μέλος
5. Αυλωνίτης Γεράσιμος του Παύλου, Μέλος
6. Χριστοδουλίδης Μαρίνος του Ηρόδοτου, Μέλος
7. Dariga Haynes του Seitkazy, Μέλος
8. Χατζηνικολάου Γεώργιος του Πέτρου, Μέλος
9. Γκουντής Βασίλειος του Παράσχου, Μέλος

## ΣΥΝΑΛΛΑΓΜΑ

Η Εταιρεία δεν έχει ταμειακά διαθέσιμα σε ξένο νόμισμα.

**ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΤΗΣ 30.06.2023**

Η Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της 10 Ιουλίου 2023 ενέκρινε διανομή μερίσματος συνολικού ποσού €550.000 από τα κέρδη της χρήσης 2022.

Δεν υπάρχει άλλο γεγονός με σημαντική επίδραση στα αποτελέσματα της Εταιρείας, που έλαβε χώρα ή ολοκληρώθηκε μετά την 30.06.2023, ημερομηνία των χρηματοοικονομικών καταστάσεων του πρώτου εξαμήνου του 2023 και μέχρι την έγκριση των χρηματοοικονομικών καταστάσεων από το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας την 24.10.2023.

Αθήνα, 24 Οκτωβρίου 2023

ΤΟ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ

### **3. ΕΚΘΕΣΗ ΕΠΙΣΚΟΠΗΣΗΣ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΩΝ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΩΝ**

## Έκθεση Επισκόπησης Ενδιάμεσης Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης

### Εισαγωγή

Έχουμε επισκοπήσει τη συνημμένη εταιρική και ενοποιημένη κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης της Εταιρείας «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» της 30<sup>ης</sup> Ιουνίου 2023 και τις σχετικές εταιρικές και ενοποιημένες καταστάσεις συνολικού εισοδήματος, μεταβολής ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ρών της εξάμηνης περιόδου που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και τις επιλεγμένες επεξηγηματικές σημειώσεις, που συνθέτουν την ενδιάμεση χρηματοοικονομική πληροφόρηση.

Η διοίκηση είναι υπεύθυνη για την κατάρτιση και παρουσίαση αυτής της ενδιάμεσης χρηματοοικονομικής πληροφόρησης, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και εφαρμόζονται στην Ενδιάμεση Χρηματοοικονομική Αναφορά (Διεθνές Λογιστικό Πρότυπο “ΔΛΠ 34”). Η δική μας ευθύνη είναι να εκφράσουμε συμπέρασμα επί της ενδιάμεσης χρηματοοικονομικής πληροφόρησης με βάση την επισκόπησή μας.

### Εύρος επισκόπησης

Διενεργήσαμε την επισκόπησή μας σύμφωνα με το Διεθνές Πρότυπο Αναθέσεων Επισκόπησης (ΔΠΑΕ) 2410 «Επισκόπηση ενδιάμεσης χρηματοοικονομικής πληροφόρησης που διενεργείται από τον ανεξάρτητο ελεγκτή της οντότητας». Η επισκόπηση της ενδιάμεσης χρηματοοικονομικής πληροφόρησης συνίσταται στην υποβολή διερευνητικών ερωτημάτων, κυρίως σε πρόσωπα που είναι υπεύθυνα για χρηματοοικονομικά και λογιστικά θέματα, καθώς και στην εφαρμογή αναλυτικών και άλλων διαδικασιών επισκόπησης. Η επισκόπηση έχει ουσιαστικά μικρότερο εύρος από τον έλεγχο, ο οποίος διενεργείται σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου που έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία και συνεπώς, δεν μας δίνει τη δυνατότητα να αποκτήσουμε τη διασφάλιση ότι έχουν περιέλθει στην αντίληψή μας όλα τα σημαντικά θέματα που θα μπορούσαν να εντοπιστούν σε έναν έλεγχο. Κατά συνέπεια δεν εκφράζουμε γνώμη ελέγχου.

### Συμπέρασμα

Με βάση την επισκόπησή μας δεν έχει περιέλθει στην αντίληψή μας οτιδήποτε που θα μας έκανε να πιστεύουμε ότι η συνημμένη ενδιάμεση χρηματοοικονομική πληροφόρηση δεν παρουσιάζει εύλογα, από κάθε ουσιαστική άποψη, την εταιρική και ενοποιημένη οικονομική θέση της Εταιρείας και του Ομίλου «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» κατά την 30η Ιουνίου 2023, την εταιρική και ενοποιημένη χρηματοοικονομική τους επίδοση και τις εταιρικές και ενοποιημένες ταμειακές τους ροές για την περίοδο που έληξε την ημερομηνία αυτή, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Αθήνα, 24 Οκτωβρίου 2023

Οι Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές

ΠράιςγουωτερχαουςΚούπερς  
Ανώνυμος Ελεγκτική Εταιρεία  
Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές  
Λεωφ. Κηφισίας 268  
152 32 Χαλάνδρι  
Α.Μ. ΣΟΕΛ 113

Δέσποινα Μαρίνου  
ΑΜ ΣΟΕΛ 17681

Φώτης Σμυρνής  
ΑΜ ΣΟΕΛ 52861

## **4. ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΠΡΩΤΟΥ ΕΞΑΜΗΝΟΥ 2023**

**(από 1<sup>η</sup> Ιανουαρίου 2023 έως 30<sup>η</sup> Ιουνίου 2023)**

**Σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς**

## 4.1. ΕΞΑΜΗΝΙΑΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ

	Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		01.01	01.01	01.01	01.01
		30.06.2023	30.06.2022	30.06.2023	30.06.2022
<b>Έσοδα</b>					
Έσοδα NEMO	5.5	79.489	14.577	79.489	14.577
Συνδρομές συμμετεχόντων-εκκαθαριστικών μελών	5.6	774.508	707.462	478.492	429.314
Προμήθειες συναλλαγών ενέργειας	5.7	2.584.664	2.599.194	2.584.664	2.599.194
Προμήθειες εκκαθάρισης συναλλαγών ενέργειας	5.8	824.006	843.687	0	0
Λοιπές Υπηρεσίες	5.9	474.250	166.498	304.906	216.338
<b>Σύνολο Λειτουργικών εσόδων</b>		<b>4.736.917</b>	<b>4.331.418</b>	<b>3.447.551</b>	<b>3.259.423</b>
Λοιπά έσοδα-Επιχορηγήσεις	5.10	59.447	33.501	59.447	33.501
<b>Σύνολο εσόδων</b>		<b>4.796.364</b>	<b>4.364.919</b>	<b>3.506.998</b>	<b>3.292.924</b>
Κόστος εργασιών και δαπανών					
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	5.11	1.459.557	1.300.293	1.161.166	1.026.852
Αμοιβές και έξοδα τρίτων	5.12	250.487	225.058	197.076	132.535
Υπηρεσίες κοινής ωφέλειας		4.013	3.378	3.307	2.644
Συντηρήσεις/μηχανογραφική υποστήριξη		5.299	1.343	4.311	1.343
Λοιποί φόροι, τέλη		8.729	7.610	7.362	6.591
Δαπάνες υποστηρικτικών υπηρεσιών	5.13	824.961	836.640	572.363	555.839
Δαπάνες CACM-PCR	5.14	256.770	134.907	256.770	134.907
Λοιπά λειτουργικά έξοδα	5.15	279.327	230.705	244.851	179.441
<b>Σύνολο λειτουργικών εργασιών και δαπανών προ παρεπόμενων υπηρεσιών και αποσβέσεων</b>		<b>3.089.143</b>	<b>2.739.934</b>	<b>2.447.206</b>	<b>2.040.152</b>
<b>Κέρδη προ φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και αποσβέσεων (EBITDA)</b>		<b>1.707.221</b>	<b>1.624.985</b>	<b>1.059.792</b>	<b>1.252.772</b>
Αποσβέσεις	5.17 & 5.18	(232.812)	(233.759)	(223.189)	(224.528)
<b>Κέρδη προ φόρων, χρηματοδοτικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων (EBIT)</b>		<b>1.474.409</b>	<b>1.391.226</b>	<b>836.603</b>	<b>1.028.244</b>
Χρηματοοικονομικά έξοδα	5.16	(49.914)	(104.699)	(7.055)	(7.527)
Χρηματοοικονομικά έσοδα		5.579	27.278	4.322	15.896
<b>Κέρδη προ φόρων (EBT)</b>		<b>1.430.074</b>	<b>1.313.805</b>	<b>833.870</b>	<b>1.036.613</b>
Φόρος εισοδήματος	5.27 & 5.28	(323.717)	(320.203)	(191.867)	(258.982)
<b>Κέρδη μετά από φόρους</b>		<b>1.106.357</b>	<b>993.602</b>	<b>642.003</b>	<b>777.631</b>

Οι σημειώσεις στις σελίδες 26 μέχρι 44 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των εξαμηνιαίων χρηματοοικονομικών καταστάσεων της 30.06.2023.

## 4.2. ΕΞΑΜΗΝΙΑΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

	Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		30.06.2023	31.12.2022	30.06.2023	31.12.2022
<b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>					
<b>Μη κυκλοφορούν ενεργητικό</b>					
Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια	5.18	171.992	186.015	157.976	170.939
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	5.18	261.189	427.297	260.058	425.908
Δικαιώματα χρήσης παγίων	5.17	373.300	349.654	320.121	289.228
Συμμετοχές και λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	5.22	14.055	11.081	1.012.740	1.009.767
Αναβαλλόμενη φορολογία	5.28	139.699	159.289	122.114	142.304
		<b>960.235</b>	<b>1.133.336</b>	<b>1.873.009</b>	<b>2.038.146</b>
<b>Κυκλοφορούν ενεργητικό</b>					
Πελάτες	5.19	8.067.438	36.318.699	107.159	70.658
Λοιπές απαιτήσεις	5.19	225.101	360.192	212.348	144.429
Διαθέσιμα τρίτων σε Τραπεζικούς Λογαριασμούς Ομίλου	5.21	422.267.785	559.811.300	3.139.778	2.428.225
Ταμειακά διαθέσιμα και Ισοδύναμα	5.20	11.792.096	10.203.328	9.876.123	8.749.406
		<b>442.352.419</b>	<b>606.693.518</b>	<b>13.335.407</b>	<b>11.392.717</b>
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ</b>		<b>443.312.654</b>	<b>607.826.854</b>	<b>15.208.416</b>	<b>13.430.863</b>
<b>ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ</b>					
<b>Ίδια Κεφάλαια</b>					
Μετοχικό Κεφάλαιο	5.23	5.000.000	5.000.000	5.000.000	5.000.000
Αποθεματικά	5.23	246.076	246.076	188.330	188.330
Αποτελέσματα εις νέο	5.23	5.451.828	4.345.471	3.864.501	3.222.500
<b>Σύνολο ιδίων κεφαλαίων</b>		<b>10.697.904</b>	<b>9.591.547</b>	<b>9.052.831</b>	<b>8.410.830</b>
<b>Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις</b>					
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού		178.275	168.736	102.892	95.531
Υποχρέωση Μισθώσεων		307.946	297.581	265.354	247.585
Συμβατικές υποχρεώσεις	5.25	93.007	117.807	93.007	117.807
		<b>579.228</b>	<b>584.124</b>	<b>461.253</b>	<b>460.923</b>
<b>Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις</b>					
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	5.24	6.409.304	34.371.501	1.426.731	1.572.618
Συμβατικές υποχρεώσεις	5.25	480.479	119.717	429.599	119.717
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός		0	84.156	0	0
Υποχρέωση Μισθώσεων		92.829	79.041	78.137	64.611
Λοιποί φόροι πληρωτέοι	5.26	2.279.783	2.967.567	230.796	139.544
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	5.27	433.216	129.927	337.771	166.742
Ασφαλιστικοί οργανισμοί		72.125	87.973	51.519	67.652
Διαθέσιμα τρίτων σε Τραπεζικούς λογαριασμούς Ομίλου	5.21	422.267.785	559.811.300	3.139.778	2.428.225
		<b>432.035.522</b>	<b>597.651.183</b>	<b>5.694.332</b>	<b>4.559.110</b>
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ</b>		<b>432.614.750</b>	<b>598.235.307</b>	<b>6.155.585</b>	<b>5.020.033</b>
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ &amp; ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ</b>		<b>443.312.654</b>	<b>607.826.854</b>	<b>15.208.416</b>	<b>13.430.863</b>

Οι σημειώσεις στις σελίδες 26 μέχρι 44 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των εξαμηνιαίων χρηματοοικονομικών καταστάσεων της 30.06.2023.

### 4.3. ΕΞΑΜΗΝΙΑΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗΣ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ

ΟΜΙΛΟΣ	Μετοχικό Κεφάλαιο	Αποθεματικά	Κέρδη εις Νέον	Σύνολο
<b>Υπόλοιπα 1.1.2022</b>	<b>5.000.000</b>	<b>158.463</b>	<b>3.147.976</b>	<b>8.306.439</b>
Κέρδη χρήσης	0	0	1.752.268	1.752.268
Λοιπά συνολικά εισοδήματα μετά από φόρους	0	0	32.840	32.840
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα μετά από φόρους</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.785.108</b>	<b>1.785.108</b>
Διανομή κερδών σε αποθεματικά	0	87.613	(87.613)	0
Μερίσματα πληρωθέντα	0	0	(500.000)	(500.000)
<b>Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων κατά την 31.12.2022</b>	<b>5.000.000</b>	<b>246.076</b>	<b>4.345.471</b>	<b>9.591.547</b>
<b>Υπόλοιπα 1.1.2023</b>	<b>5.000.000</b>	<b>246.076</b>	<b>4.345.471</b>	<b>9.591.547</b>
Κέρδη περιόδου	0	0	1.106.357	1.106.357
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα μετά από φόρους</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.106.357</b>	<b>1.106.357</b>
<b>Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων κατά την 30.06.2023</b>	<b>5.000.000</b>	<b>246.076</b>	<b>5.451.828</b>	<b>10.697.904</b>

ENEX	Μετοχικό Κεφάλαιο	Αποθεματικά	Κέρδη εις Νέον	Σύνολο
<b>Υπόλοιπα 1.1.2022</b>	<b>5.000.000</b>	<b>115.386</b>	<b>2.314.283</b>	<b>7.429.669</b>
Κέρδη χρήσης	0	0	1.458.872	1.458.872
Λοιπά συνολικά εισοδήματα μετά από φόρους	0	0	22.289	22.289
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα μετά από φόρους</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.481.161</b>	<b>1.481.161</b>
Διανομή κερδών σε αποθεματικά	0	72.944	(72.944)	0
Μερίσματα πληρωθέντα	0	0	(500.000)	(500.000)
<b>Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων κατά την 31.12.2022</b>	<b>5.000.000</b>	<b>188.330</b>	<b>3.222.500</b>	<b>8.410.830</b>
<b>Υπόλοιπα 1.1.2023</b>	<b>5.000.000</b>	<b>188.330</b>	<b>3.222.500</b>	<b>8.410.830</b>
Κέρδη περιόδου	0	0	642.003	642.003
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα μετά από φόρους</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>642.003</b>	<b>642.003</b>
<b>Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων κατά την 30.06.2023</b>	<b>5.000.000</b>	<b>188.330</b>	<b>3.864.501</b>	<b>9.052.831</b>

Οι σημειώσεις στις σελίδες 26 μέχρι 44 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των εξαμηνιαίων χρηματοοικονομικών καταστάσεων της 30.06.2023.



## 4.4. ΕΞΑΜΗΝΙΑΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ

	Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ		ENEX	
		30.06.2023	30.06.2022	30.06.2023	30.06.2022
<b>Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες</b>					
Αποτελέσματα προ φόρων		1.430.074	1.313.805	833.870	1.036.613
<b>Πλέον / (μείον) προσαρμογές για:</b>					
Αποσβέσεις και απομειώσεις ενσώματων και άυλων παγίων	5.17 & 5.18	232.812	233.759	223.189	224.528
Προβλέψεις για αποζημίωση προσωπικού		9.539	8.578	7.361	7.126
Εισπραχθέντες τόκοι		(5.579)	(27.278)	(4.322)	(15.896)
Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα	5.16	49.914	104.699	7.055	7.527
<b>Σύνολο</b>		<b>286.686</b>	<b>319.757</b>	<b>233.282</b>	<b>223.285</b>
<b>Πλέον / (μείον) μεταβολές Κεφαλαίου Κίνησης</b>					
(Αύξηση)/Μείωση απαιτήσεων		28.383.378	(7.748.415)	(107.393)	(160.259)
(Μείωση)/Αύξηση υποχρεώσεων		(28.334.879)	13.102.266	214.724	700.090
		)			
<b>Σύνολο προσαρμογών για μεταβολές λογαριασμών κεφαλαίου κίνησης</b>		<b>48.499</b>	<b>5.353.851</b>	<b>107.331</b>	<b>539.831</b>
Πληρωμές για τόκους και συναφή έξοδα		(121.387)	(95.853)	(677)	(334)
<b>Σύνολο εισροών/εκροών από λειτουργικές δραστηριότητες</b>		<b>1.643.872</b>	<b>6.891.560</b>	<b>1.173.806</b>	<b>1.799.395</b>
<b>Ταμειακές ροές από Επενδυτικές δραστηριότητες</b>					
Πληρωμές για αγορά παγίων στοιχείων	5.18	(11.499)	(4.256)	(10.571)	(4.089)
Εισπραχθέντες τόκοι		5.579	27.278	4.322	15.896
<b>Σύνολο εισροών / (εκροών) από επενδυτικές δραστηριότητες</b>		<b>(5.920)</b>	<b>23.022</b>	<b>(6.249)</b>	<b>11.808</b>
Εισπράξεις από αναληφθέντα δάνεια		0	20.000.000	0	0
Εξοφλήσεις δανείων		0	(23.000.000)	0	0
		)			
Πληρωμές μισθωμάτων	5.17	(49.184)	(50.106)	(40.840)	(41.762)
Πληρωμές μερισμάτων		0	(500.000)	0	(500.000)
<b>Ταμειακές ροές (για)/από Χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>		<b>(49.184)</b>	<b>(3.550.106)</b>	<b>(40.840)</b>	<b>(541.762)</b>
<b>Καθαρή Μεταβολή Διαθεσίμων και Ταμειακών Ισοδυνάμων Περιόδου</b>		<b>1.588.768</b>	<b>3.364.476</b>	<b>1.126.717</b>	<b>1.269.441</b>
<b>Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στην αρχή της περιόδου</b>		<b>10.203.328</b>	<b>9.074.814</b>	<b>8.749.406</b>	<b>7.394.049</b>
<b>Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στο τέλος της περιόδου</b>		<b>11.792.096</b>	<b>12.439.290</b>	<b>9.876.123</b>	<b>8.663.490</b>

Οι σημειώσεις στις σελίδες 26 μέχρι 44 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των εξαμηνιαίων χρηματοοικονομικών καταστάσεων της 30.06.2023.

## 5. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ Α ΕΞΑΜΗΝΟΥ 2023

## 5.1. Γενικές Πληροφορίες για την Εταιρεία και τη Θυγατρική της

### 1. ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.

Η Εταιρεία με την επωνυμία «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.» και το διακριτικό τίτλο «ΕΧΕ Α.Ε.», με αριθμό Γενικού Εμπορικού Μητρώου (Γ.Ε.ΜΗ.) 146698601000, ιδρύθηκε την 18<sup>η</sup>.06.2018, μετά την απόσχιση του κλάδου της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας από την ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία «Λειτουργός Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε.», το διακριτικό τίτλο «ΛΑΓΗΕ Α.Ε.» και αρ. Γ.Ε.ΜΗ. 44658007000, που ακολούθως μετονομάστηκε σε «ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του Κ.Ν. 2190/1920, του ν. 2166/93 (κατά παρέκκλιση της περίπτωσης ε' της παρ. 1 του άρθρου 1 του νόμου αυτού), του ν. 4001/2011, όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 96 του ν. 4512/2018, καθώς και την από 30/04/2018 Έκθεση Διαπίστωσης της Λογιστικής Αξίας των περιουσιακών στοιχείων του αποσχιζόμενου κλάδου που συνέταξε Ορκωτός Ελεγκτής. Έδρα της Εταιρείας έχει ορισθεί ο Δήμος Αθηναίων Αττικής και τα γραφεία της βρίσκονται στην Αθήνα, επί της οδού Λ. Αθηνών 110, Τ.Κ. 10442.

Η Εταιρεία αποτελεί τη μητρική εταιρεία του Ομίλου Χρηματιστηρίου Ενέργειας και, μαζί με τη θυγατρική της, ήτοι την εταιρεία με την επωνυμία «Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Μονοπρόσωπη Α.Ε.», το διακριτικό τίτλο "EnExClear" και με αρ. Γ.Ε.ΜΗ. 148043601000, έχουν αναλάβει την οργάνωση και λειτουργία αγορών ενέργειας, καθώς και την εκκαθάριση και το διακανονισμό των συναλλαγών που διενεργούνται σε αυτές. Σκοπός της Εταιρείας, ειδικότερα, είναι η οργάνωση και διαχείριση των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερησίας, Φυσικού Αερίου, Περιβαλλοντικών Αγορών και Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Αγορών, ως και κάθε άλλη συναφής δραστηριότητα.

Η Εταιρεία ασκεί τις πάσης φύσεως αρμοδιότητες που αφορούν τη λειτουργία της ως Χρηματιστηρίου Ενέργειας, σύμφωνα με το ν. 4425/2016 και τις εν γένει κείμενες διατάξεις, καθώς και με τους Κανονισμούς των αγορών της. Περαιτέρω, η Εταιρεία ενεργεί ως Ορισθείς Διαχειριστής Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΟΔΑΗΕ, «Nominated Electricity Market Operator- NEMO») σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 8 του ν. 4425/2016, του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 και των αποφάσεων που έχουν εκδοθεί κατ' εξουσιοδότησή τους. Για τις ανάγκες λειτουργίας της ως ΟΔΑΗΕ, η Εταιρεία συνάπτει τις αναγκαίες κατά περίπτωση συμφωνίες με άλλα χρηματιστήρια ενέργειας που λειτουργούν ως Ορισθέντες Διαχειριστές Αγοράς – NEMO κατά τον Κανονισμό (ΕΕ) 2015/1222, ως και με άλλους αρμόδιους κατά περίπτωση φορείς.

Η διάρκεια της Εταιρείας ορίστηκε σε πενήντα (50) έτη και αρχίζει από την καταχώριση στο Γ.Ε.ΜΗ. του καταστατικού της, λήγει δε την αντίστοιχη ημερομηνία μετά την πάροδο των πενήντα (50) ετών. Το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας ορίστηκε σε πέντε εκατομμύρια (5.000.000,00 €) ευρώ και διαιρείται σε πενήντα χιλιάδες (50.000) μετοχές ονομαστικής αξίας εκατό (100 €) ευρώ έκαστη.

Στις ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας περιλαμβάνεται με τη μέθοδο της πλήρους ενοποίησης η θυγατρική της, ήτοι η «Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Μονοπρόσωπη Α.Ε.», με το διακριτικό τίτλο "EnExClear" και με αριθμό Γ.Ε.ΜΗ. 148043601000.

### 2. ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.

Η EnExClear ιδρύθηκε την 2<sup>η</sup>.11.2018 και ως έδρα της έχει ορισθεί ο Δήμος Αθηναίων Αττικής (Λ. Αθηνών 110, Τ.Κ. 10442). Σκοπός της EnExClear είναι η εκκαθάριση των συναλλαγών σε αγορές ενέργειας, ενδεικτικά και όχι περιοριστικά στις Αγορές Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερησίας, στην Αγορά Εξισορρόπησης, στις Αγορές Φυσικού Αερίου και στις Περιβαλλοντικές Αγορές, κατά την έννοια του άρθρου 5 του ν. 4425/2016, ως και κάθε άλλη συναφής δραστηριότητα, σύμφωνα με τα οριζόμενα στον ανωτέρω νόμο και την ενωσιακή νομοθεσία. Η EnExClear ασκεί τις αρμοδιότητες του Φορέα Εκκαθάρισης, σύμφωνα με τις διατάξεις του ν. 4425/2016, και ιδίως τις διατάξεις των άρθρων 12, 13 και 14 του νόμου αυτού, καθώς και τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222. Η εκκαθάριση διενεργείται με τη χρήση ηλεκτρονικών συστημάτων και συναφών διαδικασιών,

μέσω του Συστήματος Εκκαθάρισης Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, που διαχειρίζεται η EnExClear, ως προς το οποίο, εφαρμόζονται οι περί του αμετάκλητου του διακανονισμού διατάξεις του ν. 2789/2000 κατά τις προβλέψεις του ν.4425/2016.

Για λόγους κάλυψης κινδύνου ως προς τις δραστηριότητες εκκαθάρισης που ασκεί, η EnExClear δύναται να συστήνει κεφάλαιο εκκαθάρισης, εφαρμοζόμενων αναλογικά των διατάξεων των άρθρων 76 παρ. 1 έως 5 και 82 του ν. 3606/2007. Σε κάθε περίπτωση, η EnExClear μπορεί να υιοθετεί μέτρα και ρυθμίσεις αντίστοιχα με αυτά που προβλέπονται στις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) 648/2012, τα οποία καθορίζονται στον Κανονισμό Εκκαθάρισης της EnExClear.

## 5.2. Βάση Παρουσίασης των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων

Οι εταιρικές και ενοποιημένες ενδιάμεσες χρηματοοικονομικές καταστάσεις του πρώτου εξαμήνου 2023 έχουν καταρτισθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ), όπως αυτά έχουν εκδοθεί από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (ΣΔΛΠ) καθώς και σύμφωνα με τις σχετικές Διερμηνείες τους, όπως αυτές έχουν εκδοθεί από την Επιτροπή Διερμηνειών Προτύπων του ΣΔΛΠ, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και εφαρμόζονται υποχρεωτικά για τις χρήσεις που ξεκινούν 1.1.2023. Δεν υπάρχουν πρότυπα και διερμηνείες προτύπων που να έχουν εφαρμοστεί πριν την ημερομηνία έναρξης της εφαρμογής τους.

Οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις της εξαμηνιαίας περιόδου που έληξε την 30.06.2023 έχουν καταρτισθεί σύμφωνα με τις διατάξεις του Διεθνούς Λογιστικού Προτύπου 34 «Ενδιάμεση Χρηματοοικονομική Αναφορά».

Οι παρούσες ενδιάμεσες χρηματοοικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με την αρχή του ιστορικού κόστους και την αρχή της συνέχισης της δραστηριότητας «going concern».

Η σύνταξη των χρηματοοικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς απαιτεί όπως η Διοίκηση του Ομίλου προβαίνει σε σημαντικές παραδοχές και λογιστικές εκτιμήσεις που επηρεάζουν τα υπόλοιπα των λογαριασμών Ενεργητικού και Υποχρεώσεων, τη γνωστοποίηση ενδεχόμενων απαιτήσεων και υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία σύνταξης των ετήσιων χρηματοοικονομικών καταστάσεων, καθώς και τα παρουσιαζόμενα έσοδα και έξοδα κατά την υπό εξέταση χρήση. Παρά το γεγονός ότι αυτοί οι υπολογισμοί βασίζονται στην καλύτερη δυνατή γνώση της Διοίκησης σε σχέση με τις περιστάσεις και τις τρέχουσες συνθήκες τα πραγματικά αποτελέσματα μπορεί τελικά να διαφέρουν από τις εκτιμήσεις αυτές.

Οι εκτιμήσεις και οι κρίσεις και οι παραδοχές αξιολογούνται συνεχώς και βασίζονται σε εμπειρικά δεδομένα και άλλους παράγοντες, συμπεριλαμβανομένων των προσδοκιών για μελλοντικά γεγονότα που θεωρούνται αναμενόμενα υπό εύλογες συνθήκες. Οι σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και κρίσεις που χρησιμοποιήθηκαν κατά τη σύνταξη των συνημμένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων παρατίθενται στη σημείωση 5.3 της ετήσιας χρηματοοικονομικής έκθεσης 2022.

Οι Εταιρείες του Ομίλου είναι πολύ καλά τοποθετημένες στην εγχώρια και διεθνή Χρηματιστηριακή αγορά ενέργειας και άρτια οργανωμένες ώστε να ξεπερνούν επιτυχώς τις όποιες δυσκολίες αντιμετωπίζουν. Οι Εταιρείες του Ομίλου είναι σε ετοιμότητα να εφαρμόσουν τα σχέδια έκτακτης ανάγκης που διαθέτουν, συμπεριλαμβανομένης της εφαρμογής μέτρων επιχειρηματικής συνέχειας ώστε να εξασφαλίσουν λειτουργική συνέχεια σύμφωνα με τις υποχρεώσεις της ισχύουσας νομοθεσίας.

Αναφορικά με τα γεωπολιτικά γεγονότα στην Ουκρανία και τις στρατιωτικές ενέργειες από την Ρωσία, η αύξηση των τιμών ενέργειας και οι πληθωριστικές πιέσεις που απορρέουν κυρίως από την ενεργειακή κρίση μπορεί να επιφέρουν μείωση της κατανάλωσης ενέργειας και να περιορίσουν τα έσοδα του Ομίλου. Η όποια συνολική τελική οικονομική επίδραση από τον πόλεμο Ρωσίας-Ουκρανίας, δεν μπορεί επί του παρόντος να εκτιμηθεί, λόγω του υψηλού βαθμού αβεβαιότητας που προκύπτει από την αδυναμία πρόβλεψης της τελικής κατάληξης.

Σε κάθε περίπτωση όμως, η Διοίκηση του Ομίλου παρακολουθεί συνεχώς τις σχετικές εξελίξεις και αξιολογεί τυχόν πιθανές περαιτέρω επιπτώσεις στη λειτουργία, την οικονομική θέση και τα αποτελέσματα του Ομίλου.

### 5.3. Βασικές Λογιστικές Αρχές

Οι βασικές λογιστικές αρχές που υιοθετήθηκαν από τον Όμιλο και την Εταιρεία κατά τη σύνταξη των συνημμένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων του πρώτου εξαμήνου 2023 δεν διαφέρουν από εκείνες που χρησιμοποιήθηκαν για τη δημοσίευση της ετήσιας χρηματοοικονομικής έκθεσης 2022, που έχει ελεγχθεί από τους ορκωτούς ελεγκτές-λογιστές του Ομίλου και είναι αναρτημένη στο διαδίκτυο στη διεύθυνση [www.enexgroup.gr](http://www.enexgroup.gr). Παράλληλα, οι σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και κρίσεις που υιοθετήθηκαν από τη Διοίκηση για την εφαρμογή των λογιστικών αρχών της Εταιρείας και του Ομίλου είναι συνεπείς με αυτές που εφαρμόστηκαν στις ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις της 31/12/2022.

#### Νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες

**Νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες:** Συγκεκριμένα νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες έχουν εκδοθεί, τα οποία είναι υποχρεωτικά για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την 1 Ιανουαρίου 2023 ή μεταγενέστερα. Η εκτίμηση του Ομίλου σχετικά με την επίδραση από την εφαρμογή αυτών των νέων προτύπων, τροποποιήσεων και διερμηνειών παρατίθεται παρακάτω.

#### Πρότυπα και Διερμηνείες υποχρεωτικά για την τρέχουσα οικονομική χρήση

**ΔΠΧΑ 17 «Ασφαλιστήρια συμβόλαια» και Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 17** (εφαρμόζονται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2023)

Το ΔΠΧΑ 17 εκδόθηκε τον Μάιο του 2017 και, μαζί με τις Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 17 που εκδόθηκαν τον Ιούνιο του 2020, αντικαθιστά το ΔΠΧΑ 4. Το ΔΠΧΑ 17 καθιερώνει τις αρχές για την αναγνώριση, επιμέτρηση και παρουσίαση των ασφαλιστήριων συμβολαίων που βρίσκονται στο πεδίο εφαρμογής του προτύπου καθώς και τις σχετικές γνωστοποιήσεις. Σκοπός του προτύπου είναι να διασφαλίσει ότι μία οντότητα παρέχει σχετικές πληροφορίες οι οποίες να παρουσιάζουν την εύλογη εικόνα σχετικά με αυτά τα συμβόλαια. Το νέο πρότυπο επιλύει τα προβλήματα συγκρισιμότητας που είχε δημιουργήσει το ΔΠΧΑ 4 καθώς απαιτεί όλα τα ασφαλιστήρια συμβόλαια να λογιστικοποιούνται με τρόπο συνεπή. Οι ασφαλιστικές υποχρεώσεις θα επιμετρώνται σε τρέχουσες αξίες και όχι σε ιστορικό κόστος.

**ΔΛΠ 1 (Τροποποιήσεις) «Παρουσίαση των Οικονομικών καταστάσεων» και Δεύτερη Δήλωση Πρακτικής ΔΠΧΑ «Γνωστοποίηση λογιστικών πολιτικών»** (εφαρμόζονται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2023)

Οι τροποποιήσεις απαιτούν από τις εταιρείες να παρέχουν πληροφορίες ως προς τις λογιστικές τους πολιτικές όταν αυτές είναι ουσιώδεις και παρέχουν καθοδήγηση σχετικά με την έννοια του ουσιώδους όταν αυτή εφαρμόζεται σε γνωστοποιήσεις λογιστικών πολιτικών.

**ΔΛΠ 8 (Τροποποιήσεις) «Λογιστικές πολιτικές, μεταβολές στις λογιστικές εκτιμήσεις και σφάλματα: Ορισμός των λογιστικών εκτιμήσεων»** (εφαρμόζονται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2023)

Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν το πώς θα πρέπει οι εταιρείες να διακρίνουν τις αλλαγές στις λογιστικές πολιτικές από τις αλλαγές στις λογιστικές εκτιμήσεις.

**ΔΛΠ 12 (Τροποποιήσεις) «Αναβαλλόμενος φόρος που σχετίζεται με περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις που προκύπτουν από μία ενιαία συναλλαγή»** (εφαρμόζονται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2023)

Οι τροποποιήσεις απαιτούν οι εταιρείες να αναγνωρίζουν αναβαλλόμενη φορολογία σε συγκεκριμένες συναλλαγές που, κατά την αρχική αναγνώριση, οδηγούν σε ίσα ποσά φορολογητέων και εκπεστέων προσωρινών διαφορών. Αυτό ισχύει συνήθως για συναλλαγές, όπως οι μισθώσεις για τους μισθωτές και οι υποχρεώσεις αποκατάστασης.

**ΔΠΧΑ 17 (Τροποποίηση) «Αρχική Εφαρμογή του ΔΠΧΑ 17 και ΔΠΧΑ 9 – Συγκριτική πληροφόρηση» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2023)**

Η τροποποίηση είναι μια επιλογή μετάβασης που σχετίζεται με τη συγκριτική πληροφόρηση σχετικά με χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που παρουσιάζονται κατά την αρχική εφαρμογή του ΔΠΧΑ 17. Η τροποποίηση αποσκοπεί στο να βοηθήσει τις οντότητες να αποφύγουν προσωρινές λογιστικές αναντιστοιχίες μεταξύ χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων ασφαλιστικών συμβολαίων, και ως εκ τούτου να βελτιώσει τη χρησιμότητα της συγκριτικής πληροφόρησης για τους χρήστες των οικονομικών καταστάσεων.

**ΔΛΠ 12 «Φόρος εισοδήματος» (Τροποποιήσεις): Διεθνής φορολογική μεταρρύθμιση – Πρότυποι κανόνες του δεύτερου πυλώνα (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2023)**

Οι τροποποιήσεις εισάγουν μια υποχρεωτική προσωρινή εξαίρεση από τη λογιστικοποίηση των αναβαλλόμενων φόρων που προκύπτουν από τη διεθνή φορολογική μεταρρύθμιση του Οργανισμού Οικονομικής Συνεργασίας και Ανάπτυξης (ΟΟΣΑ). Οι τροποποιήσεις εισάγουν επίσης στοχευμένες απαιτήσεις γνωστοποίησης.

Η προσωρινή εξαίρεση ισχύει άμεσα και αναδρομικά, σύμφωνα με το ΔΛΠ 8, ενώ οι στοχευμένες απαιτήσεις γνωστοποίησης, θα ισχύουν για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2023. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την ΕΕ.

Τα ανωτέρω νέα πρότυπα ή τροποποιήσεις αυτών δεν έχουν επίδραση στις ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις.

**Πρότυπα και Διερμηνείες υποχρεωτικά για μεταγενέστερες περιόδους**

**ΔΛΠ 1 (Τροποποιήσεις) «Παρουσίαση των Οικονομικών καταστάσεων» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2024)**

- **Τροποποίηση του 2020 «Ταξινόμηση υποχρεώσεων ως βραχυπρόθεσμες ή μακροπρόθεσμες»**

Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι οι υποχρεώσεις ταξινομούνται ως βραχυπρόθεσμες ή μακροπρόθεσμες βάσει των δικαιωμάτων που είναι σε ισχύ στη λήξη της περιόδου αναφοράς. Η ταξινόμηση δεν επηρεάζεται από τις προσδοκίες της οντότητας ή από γεγονότα μετά την ημερομηνία αναφοράς. Επιπλέον, η τροποποίηση αποσαφηνίζει τη σημασία του όρου «διακανονισμός» μιας υποχρέωσης του ΔΛΠ 1. Η τροποποίηση δεν έχει υιοθετηθεί ακόμη από την ΕΕ.

- **Τροποποιήσεις του 2022 «Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις με ρήτρα»**

Οι νέες τροποποιήσεις διευκρινίζουν ότι εάν το δικαίωμα αναβολής διακανονισμού υπόκειται στη συμμόρφωση της οικονομικής οντότητας με καθορισμένους όρους (ρήτρες), αυτή η τροποποίηση θα ισχύει μόνο για συνθήκες που υφίστανται όταν η συμμόρφωση εξετάζεται κατά ή πριν από την ημερομηνία αναφοράς. Επιπρόσθετα, οι τροποποιήσεις αποσκοπούν στη βελτίωση των πληροφοριών που παρέχει μια οικονομική οντότητα όταν το δικαίωμά της να αναβάλλει τον διακανονισμό μιας υποχρέωσης υπόκειται σε συμμόρφωση με ρήτρες εντός δώδεκα μηνών από την περίοδο αναφοράς.

Οι τροποποιήσεις του 2022 άλλαξαν την ημερομηνία έναρξης ισχύος των τροποποιήσεων του 2020. Ως αποτέλεσμα, οι τροποποιήσεις του 2020 και του 2022 ισχύουν για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2024 και θα πρέπει να εφαρμόζονται αναδρομικά σύμφωνα με το ΔΛΠ 8. Ως αποτέλεσμα της ευθυγράμμισης των ημερομηνιών έναρξης ισχύος, οι τροποποιήσεις του 2022 θα υπερισχύουν των τροποποιήσεων του 2020 όταν και οι δύο τίθενται σε ισχύ το 2024. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την ΕΕ.

**ΔΠΧΑ 16 (Τροποποίηση) «Υποχρέωση Μίσθωσης σε Πώληση και Επανεκμίσθωση»** (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2024)

Η τροποποίηση διευκρινίζει πώς μια οικονομική οντότητα λογιστικοποιεί μια πώληση και επαναμίσθωση μετά την ημερομηνία της συναλλαγής. Οι συναλλαγές πώλησης και επαναμίσθωσης όπου ορισμένες ή όλες οι πληρωμές μισθωμάτων είναι μεταβλητές πληρωμές που δεν εξαρτώνται από δείκτη ή επιτόκιο είναι πιο πιθανό να επηρεαστούν. Μια οικονομική οντότητα εφαρμόζει τις απαιτήσεις αναδρομικά σε συναλλαγές πώλησης και επαναμίσθωσης που συνήφθησαν μετά την ημερομηνία κατά την οποία η οικονομική οντότητα εφάρμοσε αρχικά το ΔΠΧΑ 16. Η τροποποίηση δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την ΕΕ.

**ΔΛΠ 7 «Κατάσταση Ταμειακών Ροών» και ΔΠΧΑ 7 «Χρηματοοικονομικά μέσα» (Τροποποιήσεις) - Γνωστοποιήσεις: Χρηματοοικονομικές Συμφωνίες Προμηθευτών** (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2024)

Οι τροποποιήσεις απαιτούν από τις εταιρείες να γνωστοποιούν πληροφορίες σχετικά με τις Χρηματοδοτικές Συμφωνίες τους με Προμηθευτές (Supplier Finance Arrangements), όπως όρους και προϋποθέσεις, λογιστική αξία των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων που αποτελούν μέρος τέτοιων συμφωνιών, εύρος ημερομηνιών λήξης πληρωμών και πληροφορίες κινδύνου ρευστότητας. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την ΕΕ.

**ΔΛΠ 21 «Οι Επιδράσεις των Μεταβολών στις Συναλλαγματικές Ισοτιμίες» (Τροποποιήσεις) - Μη δυνατότητα ανταλλαγής νομίσματος** (εφαρμόζεται στις ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2025)

Οι τροποποιήσεις απαιτούν από τις εταιρείες να εφαρμόζουν μια συνεπή προσέγγιση στην αξιολόγηση του εάν ένα νόμισμα μπορεί να ανταλλάσσεται με άλλο νόμισμα και, όταν δεν μπορεί, στον καθορισμό της συναλλαγματικής ισοτιμίας που θα χρησιμοποιηθεί και των γνωστοποιήσεων που πρέπει να παρέχονται. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την ΕΕ.

#### Στρογγυλοποιήσεις

Τυχόν διαφορές σε ποσά των χρηματοοικονομικών καταστάσεων και αντίστοιχα ποσά στις σημειώσεις οφείλονται σε στρογγυλοποιήσεις.

#### Αναμορφώσεις κονδυλίων

Κατά την τρέχουσα περίοδο έγιναν αναμορφώσεις κονδυλίων, βλέπε Σημείωση 5.31 Αναπροσαρμογές.

## 5.4. Διαχείριση Κινδύνου

**Λειτουργικός Κίνδυνος:** Ο Λειτουργικός Κίνδυνος αποτελεί και τη σημαντικότερη μορφή κινδύνου που καλείται να διαχειριστεί η Εταιρεία και μπορεί να οφείλεται σε εξωτερικό γεγονός, ανθρώπινο λάθος, ή κάποιο πρόβλημα στα πληροφοριακά συστήματα. Για την διαχείριση του Λειτουργικού Κινδύνου έχει τεθεί σε εφαρμογή συγκεκριμένο Πλαίσιο Διαχείρισης Λειτουργικού Κινδύνου που περιλαμβάνει την καταγραφή και αξιολόγηση των κινδύνων και την διαδικασία διαχείρισής τους.



Ειδικά για την αντιμετώπιση φυσικών καταστροφών ή προβλημάτων με τα πληροφοριακά συστήματα τα οποία παρέχονται και υποστηρίζονται από τον Όμιλο Χρηματιστηρίου Αθηνών, έχει συνταχθεί Σχέδιο Επιχειρησιακής Συνέχειας που περιγράφει τις διαδικασίες ανάκαμψης μετά από κάποιο σοβαρό γεγονός. Το Σχέδιο Επιχειρησιακής Συνέχειας περιλαμβάνει την ύπαρξη εφεδρικών πληροφοριακών συστημάτων στο κύριο κέντρο δεδομένων της Εταιρείας, την ενεργοποίηση εναλλακτικού Μηχανογραφικού Κέντρου (Disaster Recovery Site) το οποίο είναι σε λειτουργία, τη συγκρότηση ομάδων διαχείρισης κρίσεων και διαχείρισης εκτάκτων συμβάντων.

Τέλος για την περίπτωση μη δυνατότητας πρόσβασης του προσωπικού στους χώρους της Εταιρείας, υπάρχει μηχανισμός ασφαλούς απομακρυσμένης πρόσβασης στα πληροφοριακά συστήματα και τηλεργασίας.

**Πιστωτικός Κίνδυνος:** Η εκκαθάριση και ο χρηματικός διακανονισμός των συναλλαγών στις Αγορές Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς έχει ανατεθεί στην Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας (EnExClear) η οποία είναι 100% θυγατρική της Εταιρείας και η οποία έχει θέσει σε εφαρμογή ένα πλήρες πλαίσιο διαχείρισης πιστωτικού κινδύνου που έχει εγκριθεί από τη ΡΑΕ και περιλαμβάνει τη συμμετοχή Γενικών Εκκαθαριστικών Μελών, την κατάθεση ασφαλειών, την χρήση πιστωτικών ορίων και την δημιουργία Κεφαλαίου Εκκαθάρισης, ώστε να καλύπτονται περιπτώσεις υπερημερίας Συμμετέχοντος.

Η Εταιρεία επίσης λειτουργεί την Ενεργειακή Χρηματοπιστωτική Αγορά. Η εκκαθάριση και ο Χρηματικός Διακανονισμός των συναλλαγών αυτή της Αγοράς έχει ανατεθεί στην Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών του Χρηματιστηρίου Αθηνών (ATHEXClear) η οποία είναι αδειοδοτημένος κατά EMIR Κεντρικός Αντισυμβαλλόμενος και επιβλέπεται από την Επιτροπή Κεφαλαιαγοράς.

Τέλος η Εταιρεία σε συνεργασία με την EnExClear εισπράττει από τους Συμμετέχοντες τις χρεώσεις που αφορούν την διενέργεια συναλλαγών στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερήσια Αγορά, που αποτελούν και το σημαντικότερο της έσοδο, σε ημερήσια βάση.

Με βάση τα παραπάνω ο πιστωτικός κίνδυνος που αναλαμβάνει πλέον η εταιρεία είναι πολύ περιορισμένος.

**Κίνδυνος ρευστότητας:** Η Εταιρεία καλύπτει τις υποχρεώσεις λειτουργικών και επενδυτικών δαπανών ορίζοντας τέλη συναλλαγών στους συμμετέχοντες τα οποία εισπράττονται μέσω των αντίστοιχων Φορέων Εκκαθάρισης. Η είσπραξη των σχετικών υποχρεώσεων των Συμμετεχόντων πραγματοποιείται πλέον στους τακτικούς ημερήσιους κύκλους εκκαθάρισης και διακανονισμού συναλλαγών των Φορέων Εκκαθάρισης με τα Εκκαθαριστικά Μέλη γεγονός που συμβάλει στη μείωση του κινδύνου ρευστότητας.

Σύμφωνα με τον Κανονισμό Εκκαθάρισης, η EnExClear δύναται να χρησιμοποιήσει τα διαθέσιμα του Κεφαλαίου Εκκαθάρισης για την κάλυψη απαιτήσεων ρευστότητας που προκύπτουν από τον ρόλο της ως Φορέας Εκκαθάρισης και συγκεκριμένα για την κάλυψη αναγκών ρευστότητας που προκύπτουν από τη διαφορετική φορολογική αντιμετώπιση σε θέματα ΦΠΑ για Συμμετέχοντες με διαφορετική χώρα φορολογικής κατοικίας.

**Κίνδυνος από το εξωτερικό περιβάλλον:** Τόσο η ελληνική όσο και η παγκόσμια οικονομία φαίνεται να έχουν ξεπεράσει τις επιπτώσεις της πανδημίας COVID-19, και να έχουν να αντιμετωπίσουν τις πληθωριστικές πιέσεις που σχετίζονται από την αύξηση των τιμών ενέργειας. Η αύξηση των τιμών ενέργειας θα προκαλέσει μείωση της κατανάλωσης ενέργειας η οποία μπορεί να περιορίσει τα έσοδα του Ομίλου και της Εταιρείας.

**Κίνδυνος από την έλλειψη ασφάλισης των παγίων περιουσιακών στοιχείων:** Δεν υπάρχει τέτοιος κίνδυνος καθόσον δεν διατηρεί ακίνητο στην ιδιοκτησία της και όλος ο εξοπλισμός που χρησιμοποιείται είναι ασφαλισμένος.

**Κίνδυνος επιτοκίου:** Ο Όμιλος έχει συνάψει αλληλόχρεο με χρηματοπιστωτικούς οργανισμούς, για το οποίο διατρέχει κίνδυνο από τις μεταβολές των επιτοκίων.

**Κίνδυνος μεταβολής τιμών:** Η Εταιρεία δεν αντιμετωπίζει κίνδυνο μεταβολής τιμών.

**Συναλλαγματικός κίνδυνος:** Δεν υπάρχει τέτοιος κίνδυνος καθόσον η Εταιρεία συναλλάσσεται μόνο σε ευρώ.



## 5.5. Έσοδα NEMO

Έσοδα που προκύπτουν στα πλαίσια των αρμοδιοτήτων της ΕΧΕ ως «Διαχειριστής Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας» (Nominated Electricity Market Operator/NEMO) και αφορούν επιστροφή ποσών που προέκυψαν από τον τελικό διακανονισμό στα πλαίσια συμφωνιών μεταξύ όλων των NEMO, και αφορά την εκτέλεση των κοινών λειτουργιών/διαδικασιών/έργων που προβλέπονται από τον CACM (Capacity Allocation and Congestion Management). Για το πρώτο εξάμηνο του 2023 το έσοδο ανήλθε σε €79.489 έναντι €14.577 το αντίστοιχο το πρώτο εξάμηνο του 2022.

## 5.6. Συνδρομές συμμετεχόντων-εκκαθαριστικών μελών

Η κατηγορία αυτή αφορά τα έσοδα από συνδρομές συμμετεχόντων και εκκαθαριστικών μελών για την ενεργοποίηση τους στις Αγορές Ενέργειας και για την διατήρηση λογαριασμού εκκαθάρισης στις Αγορές Ενέργειας. Η Εταιρία και ο Όμιλος αντιμετωπίζει την αρχική εγγραφή συμμετεχόντων κατά τη διάρκεια της παραμονής του Συμμετέχοντα στα Μητρώα Συμμετεχόντων στο Χρηματιστήριο Ενέργειας ως μια συμβατική υποχρέωση και αναγνωρίζει τα έσοδα αυτά κατά την περίοδο που η Εταιρία παρέχει τις υπηρεσίες αυτές. Η μέση διάρκεια παραμονής ενός Συμμετέχοντα στα μητρώα Συμμετεχόντων στο Χρηματιστήριο Ενέργειας, με βάση τη μέχρι τώρα εμπειρία, εκτιμάται ότι θα είναι 5 χρόνια. Οπότε, οι αρχικές εγγραφές των Συμμετεχόντων θα επιμερίζονται σε μια πενταετία. Στην περίπτωση που στο μέλλον η εμπειρία αναδείξει μια διαφορετική διάρκεια, αυτή θα προσαρμοστεί ανάλογα.

Το ποσό των συνδρομών του Ομίλου και της Εταιρείας για το πρώτο εξάμηνο 2023 και 2022 αναλύεται στον παρακάτω πίνακα:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	30.06.2023	30.06.2022	30.06.2023	30.06.2022
Συνδρομή Συμμετεχόντων DAM, IDM, GAS	270.306	239.775	270.306	239.775
Συνδρομή Διατήρησης Λογαριασμού Εκκαθάρισης	239.136	231.108	0	0
Συνδρομή Remit	105.744	92.836	105.744	92.836
Συνδρομή Αγοράς Παραγώγων	60.600	62.800	60.600	62.800
Συνδρομή Εκκαθαριστών μελών	56.880	47.040	0	0
Τέλος αρχικής εγγραφής & έσοδα εξέτασης φακέλου	30.201	29.201	30.201	29.201
Συνδρομή X-net Trader	11.642	4.701	11.642	4.701
<b>Σύνολο</b>	<b>774.508</b>	<b>707.462</b>	<b>478.492</b>	<b>429.314</b>

Συγκεκριμένα κονδύλια της προηγούμενης περιόδου έχουν διαφοροποιηθεί (βλέπε σημ. 5.31).

## 5.7. Προμήθειες συναλλαγών ενέργειας

Οι προμήθειες συναλλαγών διαπραγμάτευσης ενέργειας ανήλθαν σε €2.584.664 και αφορούν κυρίως τέλη επί του εκτελεσμένου όγκου συναλλαγών σε Μεγαβατώρες (MWh) που καταβάλει κάθε συμμετέχων συνολικού ποσού €2.467.604, το οποίο προσδιορίζεται σε 0,046 ευρώ/MWh για την Αγορά Επόμενης Ημέρας και 0,081 ευρώ/MWh για την Ενδοημερήσια Αγορά. Επίσης, περιλαμβάνουν τέλη επί του εκτελεσμένου όγκου συναλλαγών σε MWh για το Βάθρο Εμπορίας ΦΑ συνολικού ποσού €116.311 το οποίο προσδιορίζεται σε 0,015 ευρώ/MWh, και τέλος συμπεριλαμβάνουν προμήθεια για την αγορά παραγώγων ποσού €749 (0,0068 ευρώ/MWh ανά συμβόλαιο και για τον ειδικό διαπραγματευτή 0,002 ευρώ/MWh).

Οι προμήθειες συναλλαγών διαπραγμάτευσης ενέργειας για το διάστημα 01.01.-30.06.2022 ανήλθαν σε €2.599.194 και αφορούν κυρίως τέλη συναλλαγών επί του εκτελεσμένου όγκου συναλλαγών σε Μεγαβατώρες (MWh) που καταβάλει κάθε συμμετέχων συνολικού ποσού €2.571.725, τέλος συναλλαγών επί του

εκτελεσμένου όγκου συναλλαγών σε MWh για το Βάθρο Εμπορίας ΦΑ συνολικού ποσού €27.114, και τέλος συμπεριλαμβάνουν προμήθεια για την αγορά παραγώγων ποσού €355.

## 5.8. Προμήθειες εκκαθάρισης συναλλαγών ενέργειας

Στην κατηγορία αυτή περιλαμβάνονται για το πρώτο εξάμηνο 2023 προμήθειες εκκαθάρισης συναλλαγών αγοράς DAM/IDM ποσού €746.466 και προμήθειες εκκαθάρισης συναλλαγών αγοράς Βάθρου Φυσικού Αερίου ποσού €77.540. Για το αντίστοιχο διάστημα του 2022 οι προμήθειες εκκαθάρισης συναλλαγών αγοράς DAM/IDM και οι προμήθειες εκκαθάρισης συναλλαγών αγοράς Βάθρου Φυσικού Αερίου ανήλθαν σε €825.684 και €18.000 αντίστοιχα.

Συγκεκριμένα κονδύλια της προηγούμενης περιόδου έχουν διαφοροποιηθεί (βλέπε σημ. 5.31).

## 5.9. Λοιπές Υπηρεσίες

Οι λοιπές υπηρεσίες του Ομίλου κατά την διάρκεια του πρώτου εξαμήνου 2023 ανήλθαν σε €474.250, έναντι €166.498 το πρώτο εξάμηνο του 2022 και αναλύονται στον παρακάτω πίνακα.

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	30.06.2023	30.06.2022	30.06.2023	30.06.2022
Υπηρεσίες υποστήριξης αγορών	337.132	0	118.133	0
Υπηρεσίες Συντονιστή (CRIDAS)	91.107	98.962	91.107	98.962
Υποστηρικτικές υπηρεσίες σε EnexClear	0	0	50.000	50.000
Έσοδα εκπαίδευσης	29.400	52.200	29.400	52.200
Έσοδα data feed	12.203	4.500	12.203	4.500
Λοιπά έσοδα	4.408	10.836	4.063	10.676
<b>Σύνολο</b>	<b>474.250</b>	<b>166.498</b>	<b>304.906</b>	<b>216.338</b>

Στις υπηρεσίες υποστήριξης αγορών, σε επίπεδο Ομίλου, περιλαμβάνονται έσοδα από παροχή υπηρεσιών προς τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ) για την υλοποίηση και υποστήριξη του Μηχανισμού Επιστροφής €184.386 καθώς και προς το Αλβανικό Χρηματιστήριο Ενέργειας (ALPEX) €101.422 και το Χρηματιστήριο Αξιών Κύπρου (ΧΑΚ) €51.324 για την υποστήριξη της εκκαθάρισης των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας.

## 5.10. Λοιπά έσοδα - Επιχορηγήσεις

Αφορά έσοδα κατά αναλογία των δαπανών που πραγματοποίησε η Εταιρία το πρώτο εξάμηνο 2023 αναφορικά με το έργο FEVER το οποίο στο μεγαλύτερο μέρος του χρηματοδοτείται από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

## 5.11. Αμοιβές και έξοδα προσωπικού

Κατά το πρώτο εξάμηνο του 2023 οι αμοιβές και έξοδα προσωπικού ανήλθαν σε €1.459.557 για τον Όμιλο και €1.161.166 για την Εταιρεία. Ο αριθμός των εργαζομένων κατά την 30.06.2023 απαρτιζόταν σε 51 άτομα για τον Όμιλο και 41 άτομα για την Εταιρεία ενώ ο αριθμός των εργαζομένων κατά την 30.06.2022 απαρτιζόταν σε 47 άτομα για τον Όμιλο και 37 άτομα για την Εταιρεία.

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	30.06.2023	30.06.2022	30.06.2023	30.06.2022
Τακτικές αποδοχές	1.092.226	950.875	885.575	749.635
Παρεπόμενες παροχές	148.557	143.343	106.635	119.196
Εργοδοτικές επιβαρύνσεις	209.233	197.499	161.594	150.896
Καθαρή μεταβολή στην πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού (αναλογιστική μελέτη)	9.539	8.578	7.361	7.126
<b>Σύνολο</b>	<b>1.459.557</b>	<b>1.300.293</b>	<b>1.161.166</b>	<b>1.026.852</b>

## 5.12. Αμοιβές και έξοδα τρίτων

Το ποσό ανήλθε για τον Όμιλο στα €250.487 ενώ για την Εταιρεία στα €197.076 και αναλύεται στον παρακάτω πίνακα:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	30.06.2023	30.06.2022	30.06.2023	30.06.2022
Αμοιβές και έξοδα δικηγόρων	49.870	14.174	49.870	14.124
Αμοιβές συμβούλων	47.440	106.859	37.629	55.736
Αμοιβές ελεγκτών	24.525	23.175	15.275	15.275
Αμοιβές μελών Δ.Σ.	128.652	80.850	94.302	47.400
<b>Σύνολο</b>	<b>250.487</b>	<b>225.058</b>	<b>197.076</b>	<b>132.535</b>

## 5.13. Δαπάνες υποστηρικτικών υπηρεσιών

Οι δαπάνες υποστηρικτικών υπηρεσιών διαμορφώθηκαν στο ποσό των €824.961 για τον Όμιλο και €572.363 για την Εταιρεία και αφορούν κυρίως τις υπηρεσίες που παρέχονται από τον Όμιλο Χρηματιστηρίου Αθηνών σύμφωνα με την μεταξύ τους επιχειρησιακή σύμβαση.

## 5.14. Δαπάνες CACM-PCR

Οι δαπάνες CACM-PCR ποσού €256.770 για το πρώτο εξάμηνο του 2023, αφορούν κόστη λειτουργικά και ανάπτυξης των αγορών SIDC (Single Intraday Coupling) ποσού €181.909 και SDAC (Single Day-Ahead Coupling) ποσού €74.862.

## 5.15. Λοιπά λειτουργικά έξοδα

Τα λοιπά λειτουργικά έξοδα το πρώτο εξάμηνο του 2023 ανήλθαν σε €279.327 για τον Όμιλο και €244.851 για την Εταιρία και αναλύονται στον παρακάτω πίνακα.

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	30.06.2023	30.06.2022	30.06.2023	30.06.2022
Έξοδα προβολής και διαφήμισης	35.890	44.313	35.268	32.700
Ασφάλιστρα αστ ευθύνης μελών ΔΣ (D&O, DFL&PI)	29.506	26.841	28.415	21.473
Έξοδα υπηρεσίας Remit	45.358	47.877	45.358	47.877
Συνδρομές σε επαγγελματικές οργανώσεις	50.637	24.484	37.679	23.506
Έξοδα μεταφορών	10.947	5.717	7.783	4.697
Έξοδα ταξιδίων	35.179	17.075	33.622	15.030
Έξοδα εκδηλώσεων	6.136	6.364	5.940	6.333
Ασφάλιστρα Cyber risk	18.338	10.713	18.338	8.848
Μισθώματα αυτοκινήτων	11.077	0	11.023	0
Προμήθειες ΤτΕ για χρηματικό διακανονισμό	4.178	10.295	0	0
Υπηρεσίες Swift	8.274	14.090	0	0
Λοιπά	23.807	22.936	21.425	18.977
<b>Σύνολο</b>	<b>279.327</b>	<b>230.705</b>	<b>244.851</b>	<b>179.441</b>

Τα Λοιπά έξοδα του Ομίλου την 30.06.2023 ποσού €23.807 περιλαμβάνουν κυρίως διαγνωστικά τεστ (PCR) και λοιπά μικροέξοδα.

## 5.16. Χρηματοοικονομικά έξοδα

Τα χρηματοοικονομικά έξοδα αφορούν κυρίως έξοδα αλληλόχρεων δανείων (προμήθειες αδράνειας), προμήθειες τραπεζών αποστολής εμβασμάτων και χρεώσεις διατραπεζικών μεταφορών καθώς και χρηματοοικονομικά έξοδα μίσθωσης, σύμφωνα με το IFRS 16.

## 5.17. Μισθώσεις / Δικαιώματα χρήσης

Τα δικαιώματα χρήσης παγίων του Ομίλου και της Εταιρείας εμφανίζονται στους παρακάτω πίνακες.

Δικαιώματα χρήσης παγίων ΟΜΙΛΟΥ	30.06.2023	31.12.2022
Ακίνητα	294.871	331.366
Μεταφορικά μέσα	78.430	18.288
<b>Σύνολο</b>	<b>373.300</b>	<b>349.654</b>
Αποσβέσεις Δικαιωμάτων χρήσης	01.01-30.06.2023	01.01-30.06.2022
Ακίνητα	36.496	36.496
Μεταφορικά μέσα	5.615	4.856
<b>Σύνολο</b>	<b>42.111</b>	<b>41.351</b>

Δικαιώματα χρήσης παγίων ΕΧΕ	30.06.2023	31.12.2022
Ακίνητα	257.091	289.228
Μεταφορικά μέσα	63.030	0
<b>Σύνολο</b>	<b>320.121</b>	<b>289.228</b>
Αποσβέσεις Δικαιωμάτων χρήσης	01.01- 30.06.2023	01.01- 30.06.2022
Ακίνητα	32.136	32.136
Μεταφορικά μέσα	2.728	4.856
<b>Σύνολο</b>	<b>34.864</b>	<b>36.992</b>

## 5.18. Πάγια

Η μεταβολή των ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων του Ομίλου οφείλεται σε αποσβέσεις €190.701, όπου €166.107 αφορούν αποσβέσεις άυλων και €24.594 αποσβέσεις ενσώματων παγίων καθώς και αγορές λοιπού εξοπλισμού €10.571. Η αντίστοιχη μεταβολή των ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων της Εταιρείας οφείλεται σε αποσβέσεις €188.325, όπου €165.850 αφορούν αποσβέσεις άυλων και €22.475 αποσβέσεις ενσώματων παγίων καθώς και αγορές λοιπού εξοπλισμού €9.511.

## 5.19. Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις

Οι εμπορικές απαιτήσεις ανήλθαν για τον Όμιλο σε €8.067.438 και για την Εταιρεία σε €107.159 την 30.06.2023 και αφορούν απαιτήσεις από τους συμμετέχοντες της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας που εισπράχθηκαν εντός του Ιουλίου 2023.

Οι λοιπές απαιτήσεις διαμορφώθηκαν για τον Όμιλο σε €225.101 και για την Εταιρεία σε €212.348 την 30.06.2023 και αναλύονται παρακάτω:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	30.06.2023	31.12.2022	30.06.2023	31.12.2022
Πελάτες	8.069.386	36.320.647	77.164	41.035
Πελάτες Ομολογία	0	0	31.372	31.000
Μείον: προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	(1.948)	(1.948)	(1.377)	(1.377)
<b>Καθαρές εμπορικές απαιτήσεις</b>	<b>8.067.438</b>	<b>36.318.699</b>	<b>107.159</b>	<b>70.658</b>
<b>Λοιπές απαιτήσεις</b>				
Δεδουλευμένα έσοδα	122.382	52.381	122.382	57.939
Δεδουλευμένες συναλλαγές Ενέργειας προς Εκκαθάριση	0	203.718	0	0
Προπληρωμένα μη δεδουλευμένα έξοδα	99.932	103.766	86.898	86.090
Χρεώστες διάφοροι	2.787	327	3.068	400
<b>Σύνολο λοιπών απαιτήσεων</b>	<b>225.101</b>	<b>360.192</b>	<b>212.348</b>	<b>144.429</b>

Ο Όμιλος ΕΧΕ εφαρμόζει την απλοποιημένη προσέγγιση του ΔΠΧΑ 9 και υπολογίζει τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές καθόλη την διάρκεια ζωής των απαιτήσεών του.

Σε κάθε ημερομηνία Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης, ο Όμιλος διενεργεί έλεγχο απομείωσης των απαιτήσεων χρησιμοποιώντας πίνακα με βάση τον οποίο υπολογίζονται οι αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές. Η μέγιστη έκθεση σε πιστωτικό κίνδυνο την ημέρα της Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης είναι η λογιστική αξία κάθε κατηγορίας εισπρακτέων ως αναφέρεται παραπάνω. Η λογιστική αξία των παραπάνω απαιτήσεων αντικατοπτρίζει την εύλογη αξία τους.

Το ΔΠΧΑ 9, που αφορά στην ταξινόμηση και επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων προτρέπει τη χρήση ενός μοντέλου αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών που αντικαθιστά το παλιό μοντέλο των πραγματοποιημένων λογιστικών ζημιών που εφαρμόζοταν προηγουμένως. Σύμφωνα με αυτό το μοντέλο και προκειμένου να εκτιμηθεί η αναμενόμενη πιστωτική ζημιά στις εμπορικές απαιτήσεις στις 30.06.2023, ο Όμιλος κατένειμε τις απαιτήσεις από πελάτες σε χρονικές κλίμακες όπου εφάρμοσε συντελεστές απώλειας με βάση το ιστορικό σε κάθε χρονική κλίμακα. Η εργασία αυτή ανέδειξε ότι δεν απαιτείται η διενέργεια πρόβλεψης επισφαλών απαιτήσεων.

## 5.20. Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα

Τα ταμειακά διαθέσιμα του Ομίλου κατά την 30.06.2023 ανήλθαν σε €11.792.096 ενώ της Εταιρείας σε €9.876.123 και τηρούνται σε τραπεζικούς λογαριασμούς ελληνικών πιστωτικών ιδρυμάτων και στην ΤτΕ.

## 5.21. Διαθέσιμα Τρίτων Σε Τρ.Λογ/μο Ομίλου

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	30.06.2023	31.12.2022	30.06.2023	31.12.2022
Μερίδες Κεφ. Εκκαθάρισης Αγοράς CENS	14.105.852	29.200.423	0	0
Πρόσθετες Ασφάλειες Κεφ. Εκκαθάρισης Αγοράς CENS	214.618.000	258.289.066	0	0
Μερίδες Κεφ. Εκκαθάρισης Αγοράς CBSE	82.655.870	81.310.470	0	0
Πρόσθετες Ασφάλειες Κεφ. Εκκαθάρισης Αγοράς CSBE	41.263.572	90.325.919	0	0
Διακανονισμός Επόμενης Ημέρας	12.325.979	42.748.153	0	0
Αποθεματικό ειδικού σκοπού (1)	3.089.778	2.378.225	3.089.778	2.378.225
Προχρηματοδοτούμενοι Πόροι ΑΔΜΗΕ BALANCING	13.296.043	12.445.665	0	0
Μερίδες Κεφ. Εκκαθάρισης Αγοράς GAS	1.731.691	3.342.380	0	0
Πρόσθετες Ασφάλειες Κεφ. Εκκαθάρισης Αγοράς GAS	39.131.000	39.720.999	0	0
Εγγυοδοσία ΗΕΠ (2)	50.000	50.000	50.000	50.000
<b>Διαθέσιμα Τρίτων</b>	<b>422.267.785</b>	<b>559.811.300</b>	<b>3.139.778</b>	<b>2.428.225</b>

Στα διαθέσιμα τρίτων συμπεριλαμβάνονται οι μερίδες των Κεφαλαίων Εκκαθάρισης καθώς και οι πρόσθετες ασφάλειες που είναι τοποθετημένες στο λογαριασμό που διατηρεί η ENEXCLEAR στην Τράπεζα της Ελλάδος. Επίσης στην ΤτΕ τηρούνται και οι προχρηματοδοτούμενοι πόροι του ΑΔΜΗΕ.

(1) Αφορά πρόστιμα που επιβάλλονται στους συμμετέχοντες για τη μη συμμόρφωση στον Κανονισμό Λειτουργίας Αγοράς της επόμενης ημέρας.

(2) Οι ληφθείσες χρηματικές εγγυήσεις ΗΕΠ κατά την 30.06.2023 οι οποίες τηρούνται στο λογαριασμό collaterals συστημικού χρηματοπιστωτικού ιδρύματος ανήλθαν στο ποσό των €50.000. Οι χρηματικές εγγυήσεις τηρούνται σε τραπεζικό λογαριασμό ελληνικού συστημικού χρηματοπιστωτικού ιδρύματος και αναμένεται να επιστραφούν εντός του 2023.

## 5.22. Συμμετοχές και Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις

### Συμμετοχή σε ENEXClear

Με την με αριθμό 5/3.10.2018 συνεδρίαση του Διοικητικού Συμβουλίου του ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. (EXE) αποφασίστηκε η σύσταση θυγατρικής Εταιρείας για την ανάληψη από αυτήν της εκκαθάρισης της Αγοράς της Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς ως Φορέας Εκκαθάρισης σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στα άρθρα 12 και 13 του Ν. 4225/2016. Συγκεκριμένα αποφασίστηκε η σύσταση θυγατρικής Εταιρείας του EXE με την επωνυμία «ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟΥ

ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» και το διακριτικό τίτλο «EnExClear» με μετοχικό κεφάλαιο €1.000.000, με 100% συμμετοχή της ΕΧΕ στο μετοχικό κεφάλαιο για την εκπλήρωση των προβλεπόμενων στα άρθρα 12, 13 και 14 του Ν. 4425/2016. Στο ίδιο ΔΣ αποφασίστηκε και το καταστατικό της EnExClear.

Σε ξενόγλωσσα κείμενα και για τις σχέσεις της Εταιρείας με την αλλοδαπή η Εταιρεία θα χρησιμοποιεί την επωνυμία «EnEx Clearing House S.A.» και το διακριτικό τίτλο «EnExClear».

### 5.23. Ίδια Κεφάλαια

Το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται σε €5.000.000,00 και διαιρείται σε 50.000 μετοχές αξίας €100 εκάστη.

Το τακτικό αποθεματικό σχηματίζεται σύμφωνα με τις διατάξεις της Ελληνικής Νομοθεσίας (Ν.4548/2018, άρθρο 158).

Με την προσθήκη των καθαρών κερδών μετά από φόρους του πρώτου εξαμήνου, τα συνολικά κέρδη εις νέον διαμορφώνονται για τον Όμιλο σε €5.451.828 και για την Εταιρεία σε €3.864.501.

### 5.24. Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις

Οι προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις ανήλθαν για τον Όμιλο σε €6.409.304 και για την Εταιρεία σε €1.426.731 την 30.06.2023 και αφορούν κυρίως υποχρεώσεις προς τους συμμετέχοντες της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας που πληρώθηκαν εντός του Ιουλίου 2023 καθώς και λοιπές υποχρεώσεις προς τρίτους.

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	30.06.2023	31.12.2022	30.06.2023	31.12.2022
Προμηθευτές	4.057.803	33.857.694	585.231	1.159.448
Δεδουλευμένες παροχές τρίτων	707.837	108.551	528.197	84.426
Δεδουλευμένες συναλλαγές ενέργειας προς εκκαθάριση	1.244.490	0	0	0
Προεισπραχθέντα έσοδα	14.519	73.966	14.519	73.966
Καταβλητέες αμοιβές	375.127	325.222	291.554	248.716
Πιστωτές διάφοροι	9.528	6.068	7.230	6.062
<b>Σύνολο</b>	<b>6.409.304</b>	<b>34.371.501</b>	<b>1.426.731</b>	<b>1.572.618</b>

Η σημαντική μείωση των προμηθευτών οφείλεται κυρίως στον μικρότερο όγκο συναλλαγών ενέργειας των συμμετεχόντων στο τέλος του πρώτου εξαμήνου 2023 συγκριτικά με το τέλος του 2022.

Οι δεδουλευμένες συναλλαγές ενέργειας προς εκκαθάριση αφορούν συναλλαγές του Χρηματιστηρίου Ενέργειας της Βουλγαρίας (IBEX) που τιμολογήθηκαν αρχές του Ιουλίου 2023 και αφορούσαν τον Ιούνιο του 2023.

Στις Δεδουλευμένες παροχές τρίτων περιλαμβάνονται κυρίως δεδουλευμένες παροχές προς τον Όμιλο Χρηματιστηρίου Αθηνών καθώς και αμοιβής ελεγκτών.

Στις καταβλητέες αμοιβές περιλαμβάνεται αναλογία πρόβλεψης Bonus χρήσης 2023 και εργοδοτικών εισφορών για το Ταμείο Επαγγελματικής Ασφάλισης.

### 5.25. Συμβατικές υποχρεώσεις

Οι συμβατικές υποχρεώσεις ανά υπηρεσία, την 30.06.2023 και την 31.12.2022, για τον Όμιλο και την Εταιρεία αναλύονται ως εξής:

**30.06.2023**

<b>ΟΜΙΛΟΣ</b>	<b>Βραχυπρόθεσμη Συμβατική Υποχρέωση</b>	<b>Μακροπρόθεσμη Συμβατική Υποχρέωση</b>
Ετήσια Συνδρομή	420.479	0
Τέλος Αρχικής Εγγραφή	60.000	93.007
	<b>480.479</b>	<b>93.007</b>

<b>ΕΤΑΙΡΙΑ</b>	<b>Βραχυπρόθεσμη Συμβατική Υποχρέωση</b>	<b>Μακροπρόθεσμη Συμβατική Υποχρέωση</b>
Ετήσια Συνδρομή	369.599	0
Τέλος Αρχικής Εγγραφή	60.000	93.007
	<b>429.599</b>	<b>93.007</b>

**31.12.2022**

<b>ΟΜΙΛΟΣ / ΕΤΑΙΡΙΑ</b>	<b>Βραχυπρόθεσμη Συμβατική Υποχρέωση</b>	<b>Μακροπρόθεσμη Συμβατική Υποχρέωση</b>
Ετήσια Συνδρομή	60.917	0
Τέλος Αρχικής Εγγραφή	58.800	117.807
	<b>119.717</b>	<b>117.807</b>

**5.26. Λοιποί φόροι πληρωτέοι**

Οι λοιποί φόροι πληρωτέοι αναλύονται στον παρακάτω πίνακα:

	<b>ΟΜΙΛΟΣ</b>		<b>ΕΤΑΙΡΕΙΑ</b>	
	<b>30.06.2023</b>	<b>31.12.2022</b>	<b>30.06.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
Φόρος μισθωτών υπηρεσιών	137.333	69.783	113.672	56.142
Φόρος ελεύθερων επαγγελματιών	1.154	1.000	1.154	1.000
ΦΠΑ-λοιποί φόροι	2.141.297	2.896.784	115.970	82.402
<b>Σύνολο</b>	<b>2.279.783</b>	<b>2.967.567</b>	<b>230.796</b>	<b>139.544</b>

**5.27. Τρέχων φόρος εισοδήματος**

Σύμφωνα με τη φορολογική νομοθεσία (Ν.4172/2013), ο φορολογικός συντελεστής που εφαρμόζεται από τις εταιρείες για τις χρήσεις 2023 και 2022 είναι 22%.

Οι μη εκπιπόμενες δαπάνες περιλαμβάνουν, κυρίως προβλέψεις, διάφορα έξοδα, καθώς επίσης ποσά τα οποία θεωρούνται από την Εταιρεία ως μη δυνάμενα να δικαιολογηθούν ως παραγωγικές δαπάνες σε ενδεχόμενο φορολογικό έλεγχο και οι οποίες αναμορφώνονται από τη διοίκηση κατά τον υπολογισμό του φόρου εισοδήματος.



Η συμφωνία του φόρου εισοδήματος με τα κέρδη προ φόρων, με βάση τους ισχύοντες συντελεστές και του εξόδου της φορολογίας, έχει ως εξής:

Φόρος Εισοδήματος	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	30.06.2023	30.06.2022	30.06.2023	30.06.2022
Φόρος Εισοδήματος	304.127	330.662	171.678	268.999
Αναβαλλόμενος Φόρος στα αποτελέσματα	19.590	(10.459)	20.189	(10.017)
<b>Έξοδο φόρου εισοδήματος</b>	<b>323.717</b>	<b>320.203</b>	<b>191.867</b>	<b>258.982</b>

Φόρος Εισοδήματος	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	30.06.2023	30.06.2022	30.06.2023	30.06.2022
Κέρδη προ φόρων	1.430.074	1.313.805	833.870	1.036.613
Συντελεστής φόρου εισοδήματος	22%	22%	22%	22%
Αναμενόμενο έξοδο φόρου	314.616	289.037	183.451	228.055
Φορολογική επίδραση μη εκπιπτόμενων δαπανών	9.100	31.166	8.417	30.927
<b>Έξοδο φόρου εισοδήματος</b>	<b>323.717</b>	<b>320.203</b>	<b>191.867</b>	<b>258.982</b>

Υποχρέωση Φόρου Εισοδήματος	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	30.06.2023	31.12.2022	30.06.2023	31.12.2022
<b>Έναρξη χρήσης</b>	<b>129.927</b>	<b>346.551</b>	<b>166.742</b>	<b>219.736</b>
Εξοδο φόρου εισοδήματος	304.127	589.426	171.678	493.287
Φόροι καταβληθέντες	0	(802.536)	0	(544.548)
Παρακρατηθέντες φόροι τόκων	(838)	(3.514)	(649)	(1.735)
<b>Λήξη χρήσης</b>	<b>433.216</b>	<b>129.927</b>	<b>337.771</b>	<b>166.742</b>

Για τις χρήσεις 2018 – 2019 οι Εταιρείες του Ομίλου έχουν ελεγχθεί από την ΣΟΛ ΑΕ και για τις χρήσεις 2020 – 2021 από την PWC και έχουν λάβει «Εκθέσεις Φορολογικής Συμμόρφωσης» με συμπέρασμα χωρίς επιφύλαξη σύμφωνα με τις ισχύουσες διατάξεις. Για τη χρήση 2022 οι εταιρίες του Ομίλου έχουν υπαχθεί στο φορολογικό έλεγχο από την εταιρεία PWC, όπως προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 65Α Ν. 4174/2013 και έλαβαν Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης με συμπέρασμα χωρίς επιφύλαξη στις 4 Οκτωβρίου 2023.

Η φορολογική αρχή διατηρεί το δικαίωμα να προχωρήσει σε φορολογικό έλεγχο εντός του θεσπισθέντος πλαισίου όπως αυτό ορίζεται στο άρθρο 36 του Ν.4174/2013.

## 5.28. Αναβαλλόμενη φορολογία

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις του Ομίλου μειώθηκαν από €159.289 κατά την 31.12.2022 σε €139.699 κατά την 30.06.2023. Η μείωση αυτή οφείλεται κυρίως στην μείωση της αναβαλλόμενης φορολογικής απαίτησης ποσού €13.078, λόγω της μείωσης της μείωσης του κονδυλίου που σχετίζεται με τα προεπισπραττόμενα έσοδα επιχορήγησης FEVER, καθώς επίσης και της μείωσης της αναβαλλόμενης φορολογικής απαίτησης από λοιπές προβλέψεις κατά ποσό €5.192 λόγω της μείωσης του κονδυλίου που σχετίζεται με τις Συμβατικές υποχρεώσεις.

## 5.29. Γνωστοποιήσεις Συνδεδεμένων Μερών

Οι συναλλαγές με τα συνδεδεμένα μέρη αποτυπώνονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	30.06.2023	30.06.2022	30.06.2023	30.06.2022
Μισθοί διευθυντικών στελεχών & Αμοιβές ΔΣ	409.829	380.514	317.758	290.918
Κόστος κοινωνικής ασφάλισης	71.053	67.851	55.146	52.400
<b>Σύνολο</b>	<b>480.881</b>	<b>448.365</b>	<b>372.904</b>	<b>343.318</b>

Τα συγκριτικά ποσά που αφορούν τις αμοιβές συνδεδεμένων προσώπων του πρώτου εξαμήνου 2022 είναι τροποποιημένα σε σχέση με τα δημοσιευμένα, καθώς έχουν συμπεριληφθεί οι αμοιβές μελών Δ.Σ.

ΕΝΔΟΟΜΙΛΙΚΑ ΥΠΟΛΟΙΠΑ (σε €) 30-06-2023			
		ENEX	ENEXCLEAR
ENEX	Απαιτήσεις	0	33.728
	Υποχρεώσεις	0	0
ENEXCLEAR	Απαιτήσεις	0	0
	Υποχρεώσεις	33.728	0

ΕΝΔΟΟΜΙΛΙΚΑ ΥΠΟΛΟΙΠΑ (σε €) 31-12-2022			
		ENEX	ENEXCLEAR
ENEX	Απαιτήσεις	0	38.760
	Υποχρεώσεις	0	0
ENEXCLEAR	Απαιτήσεις	0	0
	Υποχρεώσεις	38.760	0

ΕΝΔΟΟΜΙΛΙΚΑ ΕΣΟΔΑ-ΕΞΟΔΑ (σε €) 01-01-30-06-2023			
		ENEX	ENEXCLEAR
ENEX	Εσοδα	0	50.000
	Έξοδα	0	0
ENEXCLEAR	Εσοδα	0	0
	Έξοδα	50.000	0

ΕΝΔΟΟΜΙΛΙΚΑ ΕΣΟΔΑ-ΕΞΟΔΑ (σε €) 01.01-30-06-2022			
		ENEX	ENEXCLEAR
ENEX	Εσοδα	0	50.000
	Έξοδα	0	0
ENEXCLEAR	Εσοδα	0	0
	Έξοδα	50.000	0

Για την μητρική εταιρεία ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ ακολουθεί πίνακας με τις απαιτήσεις/υποχρεώσεις και τα έσοδα/έξοδα (συμπεριλαμβανομένων τυχόν προβλέψεων) της εταιρίας με λοιπά συνδεδεμένα μέρη για το πρώτο εξάμηνο του 2023 καθώς και τα αντίστοιχα ποσά του 2022:

	30.06.2023	31.12.2022	30.06.2023	31.12.2022
	ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (σε €)		ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ (σε €)	
ΑΤΗΕΧ	422.013	614.177	0	0
ΑΤΗΕΧCSD	114.115	78.700	0	0
ΑΤΗΕΧCLEAR	15.000	9.300	0	0
ΔΑΠΕΕΠ	0	0	53.456	892
ΧΑΚ	0	0	0	0
ΔΕΣΦΑ	0	0	20	65
ΑΔΜΗΕ	214	0	0	594
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ	0	0	0	0

	1.1-30.06.2023	1.1-30.06.2022	1.1-30.06.2023	1.1-30.06.2022
	ΕΞΟΔΑ (σε €)		ΕΞΟΔΑ (σε €)	
ΑΤΗΕΧ	432.491	457.379	300	0
ΑΤΗΕΧCSD	133.265	133.487	0	0
ΑΤΗΕΧCLEAR	15.000	15.000	0	0
ΔΑΠΕΕΠ	0	0	320.268	281.164
ΧΑΚ	0	0	10.265	0
ΔΕΣΦΑ	0	0	28.399	22.959
ΑΔΜΗΕ	0	0	36.609	43.881
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ	0	0	300	0

Για την θυγατρική εταιρεία ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ ακολουθεί πίνακας με τις απαιτήσεις/υποχρεώσεις και τα έσοδα/έξοδα (συμπεριλαμβανομένων τυχόν προβλέψεων) της εταιρίας με λοιπά συνδεδεμένα μέρη για το πρώτο εξάμηνο του 2023 καθώς και τα αντίστοιχα ποσά του 2022:

	30.06.2023	31.12.2022	30.06.2023	31.12.2022
	ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (σε €)		ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ (σε €)	
ΑΤΗΕΧ	122.171	36.886	0	0
ΑΤΗΕΧCSD	30.383	19.761	0	0
ΑΤΗΕΧCLEAR	5.000	3.100	0	0
ΔΑΠΕΕΠ	0	0	176.712	0
ΧΑΚ	0	0	0	0

	1.1-30.06.2023	1.1-30.06.2022	1.1-30.06.2023	1.1-30.06.2022
	ΕΞΟΔΑ (σε €)		ΕΞΟΔΑ (σε €)	
ΑΤΗΕΧ	220.189	247.916	0	0
ΑΤΗΕΧCSD	32.937	33.178	0	0
ΑΤΗΕΧCLEAR	5.000	5.000	0	0
ΔΑΠΕΕΠ	0	0	142.510	0
ΧΑΚ	0	0	41.059	0

Στις ανωτέρω συναλλαγές με τα συνδεδεμένα μέρη δεν συμπεριλαμβάνονται τα ποσά που αφορούν την αγορά και πώληση ενέργειας.

### **5.30. Γεγονότα μετά την ημερομηνία των χρηματοοικονομικών καταστάσεων**

Η Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της 10 Ιουλίου 2023 ενέκρινε διανομή μερίσματος συνολικού ποσού €550.000 από τα κέρδη της χρήσης 2022.

Δεν υπάρχει άλλο γεγονός με σημαντική επίδραση στα αποτελέσματα της Εταιρείας, που έλαβε χώρα ή ολοκληρώθηκε μετά την 30.06.2023, ημερομηνία των χρηματοοικονομικών καταστάσεων του πρώτου εξαμήνου του 2023 και μέχρι την έγκριση των χρηματοοικονομικών καταστάσεων από το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας την 24.10.2023.

### **5.31. Αναπροσαρμογές**

#### **Τροποποιήσεις στα δημοσιευμένα στοιχεία του Ομίλου της Εξαμηνιαίας Κατάστασης Συνολικού Εισοδήματος**

Καθώς εντός της χρήσης επαναξιολογήθηκε η φύση κονδυλίων και οι λογαριασμοί της Κατάστασης Συνολικού Εισοδήματος, έγινε ανακατάταξη των κονδυλίων για το πρώτο εξάμηνο 2022 ώστε να είναι συγκρίσιμα με τα αντίστοιχα κονδύλια του 2023 σύμφωνα με το ΔΛΠ 8 «Λογιστικές πολιτικές, μεταβολές των λογιστικών εκτιμήσεων και λάθη».

Έσοδα που καταχωρήθηκαν στο κονδύλι «Προμήθειες εκκαθάρισης συναλλαγών ενέργειας» ύψους €231.108 στην δημοσιευμένη Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος του Ομίλου περιόδου που έληξε με 30 Ιουνίου 2022 ανακατατάχθηκαν στο κονδύλι «Συνδρομές συμμετεχόντων-εκκαθαριστικών μελών».

Αθήνα 24 Οκτωβρίου 2023

Αθανάσιος Σαββάκης

Πρόεδρος ΔΣ

Αλέξανδρος Παπαγεωργίου

Διευθύνων Σύμβουλος

Νικόλαος Κοσκολέτος

Επιτελικός Διευθυντής Χρηματοοικονομικών - ATHEX

Λάμπρος Γιαννόπουλος

Διευθυντής Οικονομικής Διαχείρισης - ATHEXCSD