



**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**

**Εξαμηνιαία Χρηματοοικονομική Έκθεση  
(1 Ιανουαρίου 2025 – 30 Ιουνίου 2025)**

*Η παρούσα Εξαμηνιαία Χρηματοοικονομική Έκθεση καταρτίστηκε σύμφωνα με το άρθρο 5 του Ν.3556/2007, εγκρίθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο της «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.» την 6<sup>η</sup> Αυγούστου 2025 και είναι αναρτημένη στο διαδίκτυο, στην ηλεκτρονική διεύθυνση [www.ppcgroup.com](http://www.ppcgroup.com).*

Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.  
Αριθμός ΓΕΜΗ: 786301000  
Χαλκοκονδύλη 30 - 104 32 Αθήνα

## **ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ**

- I. ΔΗΛΩΣΗ ΜΕΛΩΝ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ**
- II. ΕΞΑΜΗΝΙΑΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ**
- III. ΕΚΘΕΣΗ ΕΠΙΣΚΟΠΗΣΗΣ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΩΝ**
- IV. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**

**I. ΔΗΛΩΣΗ ΜΕΛΩΝ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ**

**ΔΗΛΩΣΗ ΜΕΛΩΝ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ**  
(σύμφωνα με το άρθρο 5 παρ. 2 του Ν. 3556/2007)

Οι

1. Γεώργιος Στάσης, Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου και Διευθύνων Σύμβουλος
2. Μαρία Ψυλλάκη, Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου
3. Στέφανος Καρδαμάκης, Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου

**ΔΗΛΩΝΟΥΜΕ ΟΤΙ**

εξ όσων γνωρίζουμε:

- α. Οι συνημμένες ενδιάμεσες Συνοπτικές Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της “Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.”, για τη εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2025, οι οποίες καταρτίσθηκαν σύμφωνα με την ισχύουσα δέσμη λογιστικών προτύπων όπως τα πρότυπα αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, απεικονίζουν κατά τρόπο αληθή τα στοιχεία του ενεργητικού και του παθητικού, την καθαρή θέση και τα αποτελέσματα χρήσεως της “Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.”, καθώς και των επιχειρήσεων που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση εκλαμβανομένων ως σύνολο, σύμφωνα με τα οριζόμενα στις παραγράφους 3 έως 5 του άρθρου 5 του Ν.3556/2007 και,
- β. Η συνημμένη εξαμηνιαία Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου, απεικονίζει κατά τρόπο αληθή τις πληροφορίες που απαιτούνται βάσει της παραγράφου 6 του άρθρου 5 του Ν.3556/2007, δηλαδή τουλάχιστον, (α) αναφορά των σημαντικών γεγονότων που έλαβαν χώρα κατά το πρώτο εξάμηνο της οικονομικής χρήσης και την επίδρασή τους στις εξαμηνιαίες χρηματοοικονομικές καταστάσεις, (β) περιγραφή των κυριότερων κινδύνων και αβεβαιοτήτων για το δεύτερο εξάμηνο της οικονομικής χρήσης και (γ) παράθεση των σημαντικών συναλλαγών που καταρτίσθηκαν μεταξύ της “Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.” και συνδεδεμένων με αυτή προσώπων.

Αθήνα, 6 Αυγούστου 2025

Ο Πρόεδρος του Δ.Σ. και  
Διευθύνων Σύμβουλος

Το Μέλος του Δ.Σ.

Το Μέλος του Δ.Σ.

Γεώργιος Στάσης

Μαρία Ψυλλάκη

Στέφανος Καρδαμάκης

## **II. ΕΞΑΜΗΝΙΑΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ**

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**Εξαμηνιαία Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου**  
**για την περίοδο 01.01.2025 - 30.06.2025**

Στην παρούσα έκθεση περιγράφονται συνοπτικά, χρηματοοικονομικές πληροφορίες της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού ΑΕ («η Μητρική Εταιρεία») και των θυγατρικών της («ο Όμιλος») για το πρώτο εξάμηνο της τρέχουσας χρήσης, σημαντικά γεγονότα που διαδραματίστηκαν στην περίοδο αυτή και η επίδρασή τους στις εξαμηνιαίες χρηματοοικονομικές καταστάσεις. Επίσης περιγράφονται οι κυριότεροι κίνδυνοι και αβεβαιότητες που ο Όμιλος ενδέχεται να αντιμετωπίσει στο δεύτερο εξάμηνο της χρήσης, οι προοπτικές για το εξάμηνο αυτό και τέλος παρατίθενται οι σημαντικές συναλλαγές μεταξύ της ΔΕΗ και των συνδεδεμένων με αυτή προσώπων.

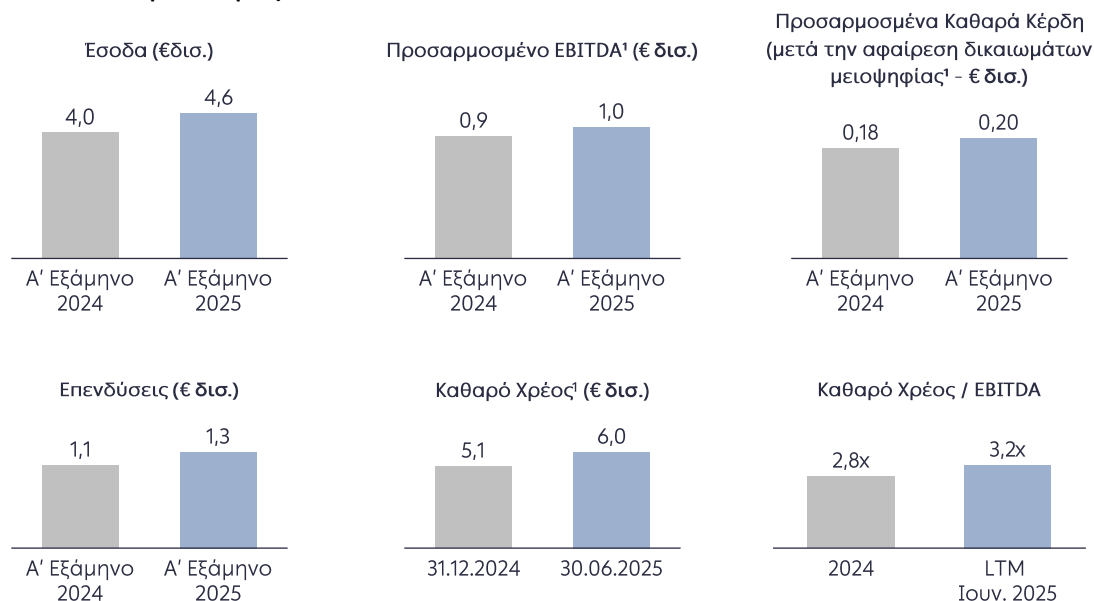
Στην παρούσα Έκθεση γίνεται επίσης αναφορά σε Εναλλακτικούς Δείκτες Μέτρησης Απόδοσης. Για επεξηγήσεις και υπολογισμό των δεικτών βλ. ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ - Ορισμοί και συμφωνία των Εναλλακτικών Δεικτών Μέτρησης Απόδοσης ("ΕΔΜΑ").

Η Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση της 30<sup>ης</sup> Ιουνίου 2025 είναι αναρτημένη στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση <http://www.ppcgroup.com>.

**Προσαρμοσμένο EBITDA στα €1 δισ.**  
**και καθαρά κέρδη στα €0,2 δισ. για το α' εξάμηνο 2025**

- Σταθερά αυξητική πορεία της κερδοφορίας, ως αποτέλεσμα των συνεχιζόμενων επενδύσεων ύψους €6 δισ. την προηγούμενη τριετία
- Επενδύσεις €1,3 δισ. με 90% αυτών σε ΑΠΕ, ευέλικτη παραγωγή και διανομή
- Αύξηση εγκατεστημένης ισχύος από ΑΠΕ σε 6,3GW
  - Νέα έργα 0,9GW στο στάδιο της κατασκευής το 8<sup>ο</sup> τρίμηνο 2025
  - Στα 3,7GW τα συνολικά έργα υπό κατασκευή ή έτοιμα προς κατασκευή
- Παραγωγή από ΑΠΕ στο 32% του συνολικού ενεργειακού μείγματος της ΔΕΗ με στόχο την πλήρη έξοδο από τον λιγνίτη το 2026
- Νέα βελτίωση αξιολόγησης σε θέματα ESG (Περιβάλλον, Κοινωνία, Διακυβέρνηση) από τον διεθνή οίκο Sustainalytics
- Ισχυρός ισολογισμός που στηρίζει την αναπτυξιακή πορεία και τις σημαντικές επενδύσεις, με τον δείκτη Καθαρό Χρέος/EBITDA στο 3,2x ακολουθώντας τις προβλέψεις του Επιχειρηματικού Σχεδίου
- Σε πορεία επίτευξης του στόχου για προσαρμοσμένο EBITDA €2 δισ. το 2025

**Βασικά Οικονομικά Μεγέθη**



<sup>1</sup> Ανάλυση των μεγεθών παρέχεται στους Εναλλακτικούς Δείκτες Μέτρησης και Απόδοσης στο Παράρτημα II.

## Βασικά γεγονότα του α' εξαμήνου 2025

Η ΔΕΗ σημείωσε πολύ καλές επιδόσεις το α' εξάμηνο του 2025, με τα αποτελέσματα του β' τριμήνου να υπερβαίνουν τα αντίστοιχα του πρώτου, όπως άλλωστε αναμενόταν, σε συνέχεια της βελτίωσης των ανεμολογικών συνθηκών που συνέβαλαν στην αύξηση της παραγωγής από αιολικά πάρκα, αλλά και συνολικά της καθετοποιημένης δραστηριότητας της. Ως αποτέλεσμα, το προσαρμοσμένο EBITDA διαμορφώθηκε σε €1 δισ. το α' εξάμηνο του 2025 καταγράφοντας αύξηση κατά 7% σε σχέση με την αντίστοιχη περυσινή περίοδο.

Οι συνολικές επενδύσεις ανήλθαν σε €1,3 δισ., με την πλειοψηφία αυτών (90%), να αφορούν επενδύσεις σε έργα ΑΠΕ, ευέλικτης παραγωγής και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, σε ευθυγράμμιση με τους στρατηγικούς στόχους του Ομίλου για την δημιουργία ενός καθαρού και ευέλικτου χαρτοφυλακίου παραγωγής ενέργειας καθώς και τον εκσυγχρονισμό και την ψηφιοποίηση των δικτύων διανομής.

Η εγκατεστημένη ισχύς των ΑΠΕ διαμορφώθηκε σε 6,3 GW στο τέλος του α' εξαμήνου του 2025, μετά και την ολοκλήρωση της κατασκευής άλλων 83 MW στο φωτοβολταϊκό πάρκο της Πτολεμαΐδας, με στόχο να ολοκληρωθούν και τα υπόλοιπα 100 MW έως το τέλος του έτους. Πρόκειται για το μεγαλύτερο ενιαίο φωτοβολταϊκό πάρκο στην Ελλάδα, το οποίο αναπτύσσεται στον χώρο του πρώην λιγνιτωρυχείου της περιοχής και μετά την ολοκλήρωσή του μέχρι το τέλος του 2025 θα έχει συνολική ισχύ 550 MW. Είναι ένα έργο το οποίο αποτελεί έμπρακτη απόδειξη ότι η ενεργειακή μετάβαση μπορεί να έχει αμοιβαία οφέλη τόσο για τη ΔΕΗ όσο και για τις τοπικές κοινωνίες. Παράλληλα, η ΔΕΗ συνεχίζει να ωριμάζει το χαρτοφυλάκιο που διαθέτει σε έργα ΑΠΕ, καθώς εντός του β' τριμήνου του 2025, έργα συνολικής ισχύος 871 MW εισήλθαν στη φάση της κατασκευής, με τη συνολική ισχύ των έργων υπό κατασκευή, έτοιμων προς κατασκευή ή σε διαδικασία διαγωνισμού (υποβολή προσφορών) να ανέρχεται σε 3,7 GW.

Η λιγνιτική παραγωγή το α' εξάμηνο 2025 μειώθηκε κατά 6% σε σχέση με το α' εξάμηνο 2024 και διαμορφώθηκε σε 1,4 TWh. Η παραγωγή από ΑΠΕ αυξήθηκε κατά 1,5% σε σχέση με την αντίστοιχη περίοδο του 2024, παρά τη μείωση κατά 347GWh (-19%) της παραγωγής των μεγάλων υδροηλεκτρικών, λόγω των μειωμένων υδατικών εισροών στους ταμιευτήρες. Στην εν λόγω μεταβολή της παραγωγής από ΑΠΕ, συνέβαλαν θετικά η παραγωγή κυρίως από αιολικά και φωτοβολταϊκά, η οποία αυξήθηκε κατά 40% και 17% αντίστοιχα έναντι του α' εξαμήνου 2024 σε συνέχεια της προσθήκης νέας ισχύος αλλά και της βελτίωσης των ανεμολογικών συνθηκών το β' τρίμηνο του 2025. Ως αποτέλεσμα, η παραγωγή από ΑΠΕ διαμορφώθηκε σε 3,1 TWh και αντιστοιχεί στο 32% της συνολικής παραγωγής της ΔΕΗ. Παράλληλα, η παραγωγή από φυσικό αέριο ενισχύθηκε κατά 18% σε σύγκριση με το α' εξάμηνο του 2024, κυρίως για την κάλυψη των αναγκών που προέκυψαν από την μειωμένη παραγωγή των υδροηλεκτρικών το α' εξάμηνο του 2025, αλλά και της αύξησης του ισοζυγίου εξαγωγών - εισαγωγών στη χώρα (αύξηση εξαγωγών με παράλληλη μείωση εισαγωγών) κατά την ίδια περίοδο.

Η πρόοδος του Ομίλου ΔΕΗ σε θέματα ESG αντικατοπτρίζεται και στις βαθμολογίες που λαμβάνει από διεθνείς οργανισμούς και οίκους αξιολόγησης σε θέματα ESG και πρακτικές βιωσιμότητας. Έτσι, μετά τις πρόσφατες αναβαθμίσεις από τους οργανισμούς CDP, S&P Global και ISS, ακόμη ένας διεθνής οίκος - η Sustainalytics - ανέδειξε τη βελτίωση του ESG προφίλ της ΔΕΗ, αποτυπώνοντας ένα χαμηλότερο επίπεδο κινδύνου. Θέματα όπως οι εκπομπές και τα απόβλητα, καθώς και οι σχέσεις με τις τοπικές κοινωνίες, αποτελούν βασικούς πυλώνες της αξιολόγησης της Sustainalytics και με την συνεχή πρόοδο του σχεδίου αποανθρακοποίησης, αναμένεται περαιτέρω βελτίωση στην εν λόγω βαθμολογία.

## Οικονομικές επιδόσεις

**Τα προσαρμοσμένα κέρδη προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (EBITDA)** αυξήθηκαν σε €1 δισ. από €0,9 δισ., ενώ **τα προσαρμοσμένα καθαρά κέρδη μετά την αφαίρεση των δικαιωμάτων μειοψηφίας** διαμορφώθηκαν σε €0,20 δισ. από €0,18 δισ.<sup>2</sup>

**Ισχυρή χρηματοοικονομική θέση** παρά τις υψηλές επενδύσεις. Ο δείκτης Καθαρό χρέος/EBITDA διαμορφώθηκε σε 3,2x λόγω των αυξημένων επενδύσεων, χαμηλότερα από το όριο του 3,5x που έχει θέσει η ΔΕΗ, με τον καθαρό δανεισμό να διαμορφώνεται σε €6,0 δισ. στις 30.06.2025, σύμφωνα και με τις προβλέψεις του Επιχειρηματικού Σχεδίου, έναντι €5,1 δισ. το τέλος του 2024.

**Διανομή μερίσματος:** Στις 25 Ιουνίου 2025, η Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων ενέκρινε τη διανομή μερίσματος συνολικού μικτού ποσού €0,40 ανά μετοχή, το οποίο καταβλήθηκε στις 25 Ιουλίου 2025.

## Προοπτικές για το 2025

<sup>2</sup> Ανάλυση των μεγεθών παρέχεται στους Εναλλακτικούς Δείκτες Μέτρησης και Απόδοσης στο Παράρτημα II.

Τα αποτελέσματα του πρώτου εξαμήνου ενισχύουν τις προοπτικές για το σύνολο του έτους. Η ΔΕΗ επιβεβαιώνει τους στόχους για το 2025, για προσαρμοσμένο EBITDA ύψους €2 δισ., προσαρμοσμένα καθαρά κέρδη μετά την αφαίρεση των δικαιωμάτων μειοψηφίας άνω των €0,4 δισ. και διανομή μερίσματος ύψους €0,60/μετοχή (+50% σε σχέση με την εταιρική χρήση του 2024 και +140% σε σχέση με την εταιρική χρήση του 2023).

## **Περαιτέρω ανάλυση ανά επιχειρηματική δραστηριότητα**

### **Εμπορία**

Η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας δε σημείωσε σημαντική μεταβολή το α' εξάμηνο του 2025 σε σχέση με την αντίστοιχη περίοδο του 2024 τόσο στην Ελλάδα (-0,2%) όσο και στη Ρουμανία (+0,1%<sup>3</sup>).

Το μέσο μερίδιο της ΔΕΗ στην αγορά προμήθειας στην Ελλάδα διαμορφώθηκε στο 50% παραμένοντας αμετάβλητο σε σχέση με πέρυσι. Στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, το μέσο μερίδιο διαμορφώθηκε στο 50% τον Ιούνιο 2025 (έναντι 53% τον Ιούνιο 2024). Αναλυτικά ανά τάση, το μέσο μερίδιο διαμορφώθηκε σε 16% στην Υψηλή Τάση (από 18%), σε 35% στη Μέση Τάση (από 40%) και σε 62% στη Χαμηλή Τάση<sup>4</sup> (από 63%). Στη Ρουμανία, το μέσο μερίδιο της ΔΕΗ στις πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας το α' εξάμηνο 2025 αυξήθηκε στο 16%<sup>5</sup> έναντι 15% την αντίστοιχη περυσινή περίοδο.

### **Παραγωγή**

Στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, το μέσο μερίδιο της ΔΕΗ στην Ελλάδα κατέγραψε οριακή μείωση σε 32% το α' εξάμηνο 2025 από 33% το α' εξάμηνο 2024, λόγω μειωμένης παραγωγής των υδροηλεκτρικών, των λιγνιτικών και των πετρελαϊκών μονάδων η οποία αντισταθμίστηκε σχεδόν στο σύνολό της από την αυξημένη παραγωγή των μονάδων φυσικού αερίου. Στη Ρουμανία, το μέσο μερίδιο της ΔΕΗ στην παραγωγή από ΑΠΕ (αιολικά/ηλιακά) διαμορφώθηκε σε 23% το α' εξάμηνο 2025 από 14% την ίδια περίοδο πέρυσι, κυρίως λόγω της αύξησης της παραγωγής από αιολική ενέργεια μετά την προσθήκη - στο τέλος του 2024 - ΑΠΕ συνολικής ισχύος 0,7 GW.

Παρά την ενίσχυση του χαρτοφυλακίου σε ηλιακή και αιολική ενέργεια, η ένταση εκπομπών Score 1 CO<sub>2</sub> κατέγραψε μικρή αύξηση σε σχέση με πέρυσι (0,49 τόνους ανά παραγόμενη MWh από 0,47 τόνους ανά παραγόμενη MWh το α' εξάμηνο του 2024), κυρίως λόγω της μεγαλύτερης συμμετοχής των μονάδων φυσικού αερίου στο ενεργειακό μείγμα σε συνδυασμό με τη μειωμένη παραγωγή από υδροηλεκτρικούς σταθμούς.

### **Διανομή**

Οι επενδύσεις παρέμειναν ισχυρές το α' εξάμηνο του 2025, καταγράφοντας αύξηση 25% σε ετήσια βάση (€0,58 δισ. το α' εξάμηνο του 2025) συνεχίζοντας την ανοδική πορεία των προηγούμενων ετών. Η αύξηση αυτή είναι ιδιαίτερα έντονη στην Ελλάδα, όπου οι ανάγκες για ψηφιοποίηση του δικτύου διανομής παραμένουν υψηλές, όπως αποτυπώνεται και στη χαμηλότερη διείσδυση των έξυπνων μετρητών σε σύγκριση με τη Ρουμανία. Ωστόσο, η διαδικασία εγκατάστασης έξυπνων μετρητών που βρίσκεται ήδη σε εξέλιξη βελτιώνει συνεχώς την εικόνα ενώ αναμένεται να επιταχύνει περαιτέρω αυτή τη μετάβαση. Στο πλαίσιο αυτό, η διείσδυση των έξυπνων μετρητών βελτιώθηκε στην Ελλάδα σε 16% (από 11%) και στη Ρουμανία σε 58% (από 51%)<sup>6</sup>.

Σε λειτουργικό επίπεδο, η απόδοση συνεχίζει να βελτιώνεται. Στην Ελλάδα, ο δείκτης SAIDI μειώθηκε στα 58 λεπτά (από 59 λεπτά) και στη Ρουμανία μειώθηκε στα 36 λεπτά (από 37 λεπτά). Μείωση καταγράφηκε και στον δείκτη SAIFI και στις δύο χώρες (0,72 από 0,78 στην Ελλάδα και 0,96 από 1,15 στη Ρουμανία), αντανακλώντας τις συνεχείς προσπάθειές μας για ενίσχυση της αξιοπιστίας των δικτύων<sup>7</sup>.

### **Τηλεπικοινωνίες**

Η δυναμική ανάπτυξη του προηγμένου δικτύου Fiber to the Home (FTTH) της ΔΕΗ στην Ελλάδα συνεχίζεται με ταχείς ρυθμούς, έχοντας ήδη φτάσει σε περίπου 1,3 εκατομμύρια νοικοκυριά/επιχειρήσεις ως το τέλος Ιουνίου

<sup>3</sup> Με βάση τα στοιχεία της Transelectrica

<sup>4</sup> Με βάση τα στοιχεία του Ομίλου Χρηματιστηρίου Ενέργειας (EnEx)

<sup>5</sup> Εκτίμηση με βάση τα στοιχεία της ANRE

<sup>6</sup> Τα μεγέθη του α' εξαμήνου 2024 βασίζονται σε απολογιστικά στοιχεία και του α' εξαμήνου 2025 σε εκτιμήσεις με βάση τα τελευταία διαθέσιμα στοιχεία

<sup>7</sup> Τα μεγέθη του α' εξαμήνου 2024 βασίζονται σε απολογιστικά στοιχεία και του α' εξαμήνου 2025 σε εκτιμήσεις με βάση τα τελευταία διαθέσιμα στοιχεία

2025, σημειώνοντας αύξηση 235% σε σχέση με τον Ιούνιο του 2024 και 94% σε σχέση με το τέλος του 2024. Στόχος, το δίκτυο FTTH να φτάσει σε 1,5 εκατ. νοικοκυριά και επιχειρήσεις μέχρι το τέλος του 2025.

Επιπλέον, ο Όμιλος ΔΕΗ πραγματοποίησε τον Ιούνιο του 2025 την είσοδό του στην αγορά λιανικής τηλεπικοινωνιών, λανσάροντας την νέα υπηρεσία λιανικής διάθεσης internet only, η οποία παρέχεται μέσω του παραπάνω δικτύου, που αποτελεί το ταχύτερα αναπτυσσόμενο δίκτυο οπτικών ινών στην χώρα. Η εν λόγω υπηρεσία προσφέρει εγγυημένες υψηλές ταχύτητες και ανταγωνιστικές τιμές και είναι διαθέσιμη σε 600.000 νοικοκυριά και επιχειρήσεις ενώ επεκτείνεται και σε νέες περιοχές της χώρας.

### **Ηλεκτροκίνηση**

Στον τομέα της ηλεκτροκίνησης, η ΔΕΗ συνεχίζει να διατηρεί την ηγετική της θέση στην Ελληνική αγορά διαθέτοντας το μεγαλύτερο δίκτυο δημόσιων σημείων φόρτισης στην χώρα. Παράλληλα, διευρύνει τη δραστηριότητά της και στη Ρουμανία ενισχύοντας περαιτέρω τη γεωγραφική της παρουσία. Ο συνολικός αριθμός σημείων φόρτισης και στις δύο χώρες διαμορφώθηκε σε 3.509 στο τέλος του α' εξαμήνου του 2025, σημειώνοντας αύξηση κατά 30% σε σχέση με την αντίστοιχη περίοδο του προηγούμενου έτους.

## **ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ**

Αναλυτική περιγραφή των σημαντικών γεγονότων του Α' Εξαμήνου 2025 περιέχεται στη Σημείωση 3 των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

### **ΚΥΡΙΟΤΕΡΟΙ ΚΙΝΔΥΝΟΙ – ΑΒΕΒΑΙΟΤΗΤΕΣ**

Οι δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας εκτίθενται σε ένα σύνθετο πλέγμα κινδύνων. Η ανάπτυξη του Ομίλου, τόσο μέσω της διεθνούς επέκτασής του όσο και μέσω της δραστηριοποίησής του σε νέους τομείς, συνεπάγεται μεταβολή της έκθεσης σε ένα ευρύ φάσμα κινδύνων, όπως και πιθανότητα εμφάνισης νέων κινδύνων που σχετίζονται με την παρουσία του σε νέες γεωγραφικές περιοχές και αγορές, καθώς και με την διαδικασία ενσωμάτωσης νέων εταιρειών και δραστηριοτήτων στον Όμιλο. Οποιοσδήποτε από τους παρακάτω κινδύνους θα μπορούσε να έχει μία σημαντικά δυσμενή επίδραση στις επιχειρηματικές δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, τη χρηματοοικονομική θέση ή / και τα αποτελέσματα και τις ταμειακές ροές τους. Οι παρακάτω περιγραφόμενοι κίνδυνοι δεν είναι οι μόνοι που ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αντιμετωπίζουν. Πρόσθετοι κίνδυνοι και αβεβαιότητες, που την παρούσα χρονική στιγμή δεν είναι γνωστοί στον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία ή που επί του παρόντος αξιολογούνται ως χαμηλής επίδρασης, ενδέχεται επίσης μελλοντικά να επηρεάσουν αρνητικά σε σημαντικό βαθμό τις εργασίες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, τη χρηματοοικονομική θέση και / ή τα αποτελέσματα και τις ταμειακές ροές τους.

Η σειρά με την οποία παρουσιάζονται οι κίνδυνοι δεν αντανακλά απαραίτητα την πιθανότητα ή το μέγεθος του πιθανού τους αντίκτυπου.

#### **- Κίνδυνος Αγοράς**

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία συμμετέχουν στην χονδρεμπορική αγορά ενέργειας στις χώρες όπου έχουν δραστηριότητες τόσο ως παραγωγός όσο και ως προμηθευτής ηλεκτρικής ενέργειας, κάτι το οποίο τους εκθέτει στον κίνδυνο των ενεργειακών αγαθών. Αγαθά που σχετίζονται με τις δραστηριότητες του Ομίλου είναι το φυσικό αέριο, το πετρέλαιο και τα δικαιώματα εκπομπών CO<sub>2</sub>, που αποτελούν αντικείμενο διαπραγμάτευσης στις διεθνείς αγορές ενεργειακών αγαθών, καθώς και η ηλεκτρική ενέργεια που επίσης αποτελεί αντικείμενο διαπραγμάτευσης στις εκάστοτε εγχώριες αγορές. Σημαντικές διακυμάνσεις στις τιμές ή τις ποσότητες της ηλεκτρικής ενέργειας, του φυσικού αερίου, των καυσίμων και των δικαιωμάτων εκπομπής CO<sub>2</sub> επηρεάζουν, άμεσα ή έμμεσα μέσω της επίδρασης στην τιμή της χονδρεμπορικής αγοράς Η/Ε, τη χρηματοοικονομική θέση, τα αποτελέσματα και τις ταμειακές ροές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας καθώς και τις επιχειρηματικές δραστηριότητες και τις προοπτικές τους.

Ως προμηθευτής ηλεκτρικής ενέργειας, η έκθεση της Επιχείρησης στον κίνδυνο τιμών αγοράς εξαρτάται από το είδος των τιμολογίων που προσφέρει στους πελάτες της. Τα σταθερά τιμολόγια (προϊόντα σταθερής τιμής) εκθέτουν την Επιχείρηση στις τιμές ηλεκτρικής ενέργειας της εκάστοτε εγχώριας χονδρεμπορικής αγοράς, καθώς η άνοδος των τιμών αυξάνει το κόστος προμήθειας ενέργειας. Αντιθέτως, τα κυμαινόμενα τιμολόγια που αναπροσαρμόζονται βάσει των χονδρικών τιμών ηλεκτρικής ενέργειας (προϊόντα μεταβλητής τιμής) ενέχουν μικρότερο κίνδυνο τιμών. Σημαντικό μέρος της πελατειακής βάσης της Επιχείρησης είναι σε κυμαινόμενα τιμολόγια, γεγονός που περιορίζει την έκθεσή της στον κίνδυνο τιμών της αγοράς από τη λιανική δραστηριότητα.

Ως παραγωγός ηλεκτρικής ενέργειας, η Επιχείρηση εκτίθεται στον κίνδυνο τιμών αγοράς τόσο του φυσικού αερίου και των δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub>, που επηρεάζουν το κόστος παραγωγής, όσο και της ηλεκτρικής ενέργειας, που καθορίζει τα έσοδα από την συμμετοχή στην χονδρεμπορική αγορά Η/Ε. Το κόστος παραγωγής της Επιχείρησης και η Τιμή Εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας (TEA) επηρεάζονται σημαντικά από τις διακυμάνσεις στην τιμή του φυσικού αερίου. Η κρίση στην Ουκρανία και οι κυρώσεις στη Ρωσία αύξησαν τις τιμές του φυσικού αερίου το 2022, οδηγώντας έκτοτε σε υψηλότερο κόστος στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Παρόλο που οι εκπομπές CO<sub>2</sub> μειώνονται προοδευτικά λόγω του σχεδίου απολιγνιτοποίησης που βρίσκεται σε εξέλιξη, μειώνοντας έτσι την έκθεση στην τιμή των δικαιωμάτων εκπομπής CO<sub>2</sub>, πρέπει ακόμα να αγοράζονται σημαντικές ποσότητες δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub> κάθε έτος. Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία παρακολουθούν συνεχώς τις αγορές και τις εξελίξεις στην Ευρώπη, όπως επίσης και τις αλλαγές στο σχετικό κανονιστικό πλαίσιο, καθώς οι τιμές των δικαιωμάτων CO<sub>2</sub> ενδέχεται να επηρεαστούν περαιτέρω από την αναμενόμενη αυστηροποίηση των στόχων εκπομπών της ΕΕ για το 2030, η οποία μπορεί να επηρεαστεί από τις δεσμεύσεις της ΕΕ στο πλαίσιο της Συμφωνίας του Παρισιού, τον εν εξελίξει διάλογο σχετικά με τους κλιματικούς στόχους της ΕΕ για το 2050 και την Πράσινη Συμφωνία της ΕΕ.

Προκειμένου να περιοριστεί η έκθεση στον κίνδυνο αγοράς, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν υιοθετήσει πολιτικές διαχείρισης κινδύνων για την αντιστάθμιση του κινδύνου τιμών σύμφωνα με τα όρια και τους στόχους που έχουν οριστεί από το Διοικητικό Συμβούλιο και τις αρμόδιες Επιτροπές (Επιτροπή Διαχείρισης Κινδύνων και Επιτροπή Διαχείρισης Ενέργειας). Οι δραστηριότητες αντιστάθμιση περιλαμβάνουν κατά κύριο λόγο τη χρήση παράγωγων μέσων με στόχο τη μείωση του κινδύνου. Ωστόσο, η έκθεση σε αυτούς τους κινδύνους δεν εξαλείφεται πλήρως και ενδέχεται να μην εξασφαλίζεται σε κάθε περίπτωση η βέλτιστη αντιστάθμιση της μεταβλητότητας των τιμών των ενεργειακών αγαθών και των τιμών στη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, είτε λόγω χαμηλής ρευστότητας στις Προθεσμιακές Αγορές ή λόγω άλλων αιτιών. Επιπλέον, η εκτέλεση

δραστηριοτήτων αντιστάθμισης μέσω της συμμετοχής σε οργανωμένα χρηματιστήρια εμπορευμάτων δημιουργεί νέες ανάγκες για χρηματοδότηση και διακανονισμό με χρηματικά διαθέσιμα, καθώς και κάλυψη δυσμενών μεταβολών τιμών ή διαδικασιών περιορισμού ζημιάς, οι οποίες θα μπορούσαν να οδηγήσουν σε σημαντικές ανάγκες ρευστότητας.

Η διαφοροποίηση του ενεργειακού χαρτοφυλακίου μέσω αυξημένων επενδύσεων σε ΑΠΕ σε διάφορες γεωγραφικές περιοχές και οι προσπάθειες για τη μείωση της εξάρτησης από εισαγόμενη ενέργεια αξιοποιούνται σαν επιπρόσθετα μέσα για να μετριαστεί ο αντίκτυπος των αναταραχών της εξωτερικής αγοράς.

#### **- Κίνδυνοι από το εξωτερικό περιβάλλον**

##### Μακροοικονομικές συνθήκες

Η οικονομική κατάσταση στις χώρες όπου έχουν τις δραστηριότητές του ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αναμένεται να αντικατοπτρίζεται στην πορεία των επιχειρηματικών τους δραστηριοτήτων και στα λειτουργικά τους αποτελέσματα. Οι επιχειρηματικές δραστηριότητες και τα λειτουργικά αποτελέσματα εξαρτώνται σε μεγάλο βαθμό από την οικιακή και επιχειρηματική ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας στις χώρες αυτές, καθώς και από την ικανότητα των πελατών να αποπληρώνουν έγκαιρα τους λογαριασμούς ρεύματος. Η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας και η ζήτηση για τα προσφερόμενα προϊόντα και υπηρεσίες του Ομίλου στις χώρες δραστηριοποίησης, εξαρτάται σε μεγάλο βαθμό από τα επίπεδα του διαθέσιμου εισοδήματος, τη γενικότερη καταναλωτική συμπεριφορά, τις τάσεις στην αγορά εργασίας, καθώς και από τη διαθεσιμότητα και το κόστος χρηματοδότησης για τους βιομηχανικούς και εμπορικούς πελάτες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Οποιαδήποτε πιθανή μελλοντική επιδείνωση της οικονομικής δραστηριότητας στις παραπάνω χώρες θα μπορούσε να οδηγήσει σε μείωση της ζήτησης για ηλεκτρική ενέργεια ή/και να δημιουργήσει αύξηση των ανεξόφλητων και ληξιπρόθεσμων λογαριασμών καθώς και των προβλέψεων για αναμενόμενες πιστωτικές απώλειες, οι οποίες θα μπορούσαν να επηρεάσουν αρνητικά την επιχειρηματική δραστηριότητα, τη χρηματοοικονομική κατάσταση και τα λειτουργικά αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Παράλληλα, επίμονες ή αυξανόμενες πληθωριστικές πιέσεις ενδέχεται να επηρεάσουν αρνητικά το κόστος λειτουργίας του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, για παράδειγμα μέσω αυξήσεων σε μισθούς, προμηθευτές και λοιπές λειτουργικές δαπάνες, ενώ μπορούν ακόμα να μειώσουν το διαθέσιμο εισόδημα και να επηρεάσουν δυσμενώς τη ζήτηση για ηλεκτρική ενέργεια και λοιπά προϊόντα και υπηρεσίες. Επιπλέον, ενδέχεται να επιβαρύνουν το κόστος χρηματοδότησης, αυξάνοντας την ανάγκη για κατάλληλες στρατηγικές αντιστάθμισης του επιτοκιακού κινδύνου που σχετίζεται με τον πληθωρισμό. Η αδυναμία έγκαιρης και αποτελεσματικής αντιμετώπισης των επιπτώσεων αυτών ενδέχεται να επηρεάσει αρνητικά την οικονομική κατάσταση, και τα λειτουργικά αποτελέσματα του Ομίλου.

##### Γεωπολιτικές εξελίξεις

Η επιχειρηματική δραστηριότητα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας ενδέχεται να επηρεαστεί αρνητικά από γεωπολιτικές εντάσεις, πολεμικές συγκρούσεις και πολιτική αστάθεια σε περιφερειακό ή παγκόσμιο επίπεδο.

Ο πόλεμος μεταξύ της Ρωσίας και της Ουκρανίας, ο οποίος βρίσκεται ακόμα σε εξέλιξη, έχει προκαλέσει σοβαρές διαταραχές στις αγορές ενέργειας και πρώτων υλών, μέσω της επιβολής κυρώσεων προς και από τη Ρωσία, της αποσταθεροποίησης των εφοδιαστικών αλυσίδων και της αύξησης του κόστους βασικών ενεργειακών προϊόντων.

Παράλληλα, η επιδείνωση της κατάστασης στη Μέση Ανατολή – περιλαμβανομένων των συγκρούσεων μεταξύ Ισραήλ και Γάζας, της επέκτασής τους στον Λίβανο και τη Συρία, καθώς και της όξυνσης των εντάσεων μεταξύ Ισραήλ και Ιράν – δημιουργεί ένα διαρκώς ρευστό περιβάλλον, με ενδεχόμενες επιπτώσεις στη διεθνή ενεργειακή ασφάλεια και στην ευρύτερη πολιτική και οικονομική σταθερότητα.

Οποιαδήποτε μεταβολή των παγκόσμιων τιμών ενεργειακών αγαθών, της χωρητικότητας των διασυνοριακών διασυνδέσεων, σημαντικές μεταβολές στη ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας στην ευρωπαϊκή αγορά ή μία πιθανή διαταραχή του εφοδιασμού με φυσικό αέριο, ενδέχεται να έχουν αντίκτυπο στις τιμές της ηλεκτρικής ενέργειας και σημαντική δυσμενή επίδραση στις δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

##### Κίνδυνος εφοδιαστικής αλυσίδας

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αντιμετωπίζουν κινδύνους που σχετίζονται με την κατασκευή και τη συντήρηση, κυρίως αλλά όχι αποκλειστικά, μονάδων παραγωγής Η/Ε, δικτύου διανομής Η/Ε και δικτύου οπτικών ινών. Οι κίνδυνοι αυτοί αφορούν, μεταξύ άλλων, τη διαθεσιμότητα εξοπλισμού και βασικών εξαρτημάτων από διεθνείς και εγχώριους προμηθευτές, τη διαθεσιμότητα οικοδομικών υλικών, την επάρκεια βασικού και εξειδικευμένου τεχνικού προσωπικού, καθώς και τις καθυστερήσεις στα χρονοδιαγράμματα και την ολοκλήρωση των έργων σύμφωνα με τον προϋπολογισμό και τις απαιτούμενες προδιαγραφές. Επιπλέον, δυσμενείς μακροοικονομικές εξελίξεις, καθώς και οικονομικά ή και λειτουργικά προβλήματα βασικών προμηθευτών και εργολάβων, ενδέχεται να έχουν αρνητικές επιπτώσεις στην τροφοδοσία του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας με υγρά καύσιμα, υλικά και ανταλλακτικά και ενδέχεται να αυξήσουν τα λειτουργικά κόστη τους. Οι συνεχιζόμενες εντάσεις στην ευρύτερη περιοχή της Μέσης Ανατολής, και οι επαναλαμβανόμενες επιθέσεις κατά εμπορικών πλοίων στην Ερυθρά Θάλασσα, προκαλούν αβεβαιότητα στις διεθνείς εφοδιαστικές αλυσίδες, αυξάνοντας τα κόστη μεταφοράς και δημιουργώντας καθυστερήσεις στις ευρωπαϊκές αγορές.

Τέλος, οι παρατεταμένες εμπορικές εντάσεις μεταξύ παγκόσμιων οικονομιών, με την επιβολή ή την απειλή επιβολής δασμών και τα πιθανά αντίμετρα, διαμορφώνουν ένα αβέβαιο και ευμετάβλητο περιβάλλον διεθνούς εμπορίου και δημιουργούν κλίμα αστάθειας στις αγορές. Οι συνθήκες αυτές ενδέχεται να επηρεάσουν τόσο την παγκόσμια όσο και την ελληνική οικονομία, πιθανώς διαταράσσοντας τις εφοδιαστικές αλυσίδες, αυξάνοντας το κόστος παραγωγής και εντείνοντας τις πληθωριστικές πιέσεις.

#### Κίνδυνος παραδοχών και υποθέσεων

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν θέσει στόχους για τις μεσοπρόθεσμες και μακροπρόθεσμες οικονομικές επιδόσεις, όλοι εκ των οποίων προϋποθέτουν, μεταξύ άλλων, την επιτυχή και έγκαιρη εκτέλεση της στρατηγικής μετασχηματισμού και του πενταετούς επιχειρηματικού σχεδίου. Η Διοίκηση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας έχει βασίσει αυτούς τους στόχους σε μια σειρά από υποθέσεις και παραδοχές που υπόκεινται εγγενώς σε σημαντικούς επιχειρηματικούς, λειτουργικούς, οικονομικούς, χρηματοοικονομικούς και άλλους κινδύνους, πολλοί από τους οποίους είναι εκτός του ελέγχου του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας. Εάν μία ή περισσότερες από τις υποθέσεις και παραδοχές που διέπουν τους στόχους του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας για τις οικονομικές επιδόσεις αλλάξουν ή αποδειχθούν λανθασμένες, η πραγματική μεσοπρόθεσμη - μακροπρόθεσμη οικονομική απόδοσή τους μπορεί να διαφέρει ουσιαστικά από το στόχο μεσοπρόθεσμης - μακροπρόθεσμης οικονομικής απόδοσης.

#### **- Ρυθμιστικές & νομοθετικές εξελίξεις, πολιτικός και φορολογικός κίνδυνος**

Οι δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας υπόκεινται σε εκτενές και περίπλοκο ρυθμιστικό και νομοθετικό πλαίσιο το οποίο επηρεάζει πολλούς τομείς λειτουργίας συμπεριλαμβανομένων των πηγών παραγωγής ενέργειας, της συνολικής δομής της αγοράς ενέργειας, της κατασκευής και της λειτουργίας εγκαταστάσεων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, του εμπορίου ενεργειακών αγαθών και χρηματοοικονομικών παραγώγων, της αγοράς ηλεκτρονικών επικοινωνιών, της αγοράς ηλεκτροκίνησης, των κανόνων συμπεριφοράς της αγοράς, του παρόντος ή του μελλοντικού χονδρεμπορικού ή λιανεμπορικού ανταγωνισμού και γενικά θεμάτων υγείας και ασφάλειας και περιβάλλοντος. Αυτοί οι κανόνες και οι πολιτικές έχουν επηρεάσει και ενδέχεται να συνεχίσουν να επηρεάζουν τις δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας και τυχόν αλλαγές στη νομοθεσία ή τους κανονισμούς, ή στις αποφάσεις κυβερνητικών φορέων ή ρυθμιστικών αρχών θα μπορούσαν να επηρεάσουν αρνητικά τις δραστηριότητές και τις επιδόσεις τους. Συνεπώς, η Μητρική Εταιρεία παρακολουθεί στενά τις νομοθετικές, ρυθμιστικές και κανονιστικές εξελίξεις, όπως:

- την αναθεώρηση του προτύπου του ευρωπαϊκού μοντέλου στόχου (Target Model), η οποία δύναται να προκαλέσει σημαντική διαρθρωτική μεταρρύθμιση του υφιστάμενου συστήματος οργάνωσης της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.
- Τις διαδικασίες για την απόκτηση ή/και ανανέωση απαραίτητων αδειών για τη λειτουργία της Μητρικής και του Ομίλου (ενδεικτικά, εργασίες εξόρυξης, παραγωγής, διανομής, εμπορίας και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας συμμετοχή στην αγορά ηλεκτρονικών επικοινωνιών, ηλεκτροκίνηση)
- Τις ρυθμιστικές αλλαγές από την Πολιτεία ή τις Ρυθμιστικές Αρχές Ενέργειας στις χώρες όπου δραστηριοποιούνται ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία (π.χ. αλλαγές που αφορούν τιμολογιακές πολιτικές των προμηθευτών Η/Ε και ΦΑ, ή των παρόχων υπηρεσιών ηλεκτρονικών επικοινωνιών, παρόχων υπηρεσιών ηλεκτροκίνησης).
- Τις ρυθμιστικές αλλαγές από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή και άλλα θεσμικά όργανα της ΕΕ (π.χ. Ευρωπαϊκούς κανόνες για τον ανταγωνισμό και το περιβάλλον, την προώθηση της ολοκλήρωσης των ευρωπαϊκών αγορών ηλεκτρικής ενέργειας, την ανάπτυξη ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και την προώθηση επενδύσεων βιώσιμης ενέργειας. ενεργειακή απόδοση κ.α.)
- Τις περιβαλλοντικές ρυθμίσεις βάσει κανονισμών σύμφωνα με την νομοθεσία στις χώρες όπου δραστηριοποιούνται ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία, συμπεριλαμβανομένων νόμων που εκδίδονται για την εφαρμογή των Οδηγιών της ΕΕ και διεθνών συμφωνιών (π.χ. κανονισμοί για εκπομπές καυσαερίων, αποκατάσταση ορυχείων, διάθεση απορριμμάτων, διαχείριση και αντιμετώπιση περιστατικών ρύπανσης υδάτων).
- Το φορολογικό καθεστώς (π.χ. επιβολή τυχόν νέων φόρων, δικαιωμάτων ή εισφορών ή η αλλαγή ερμηνείας ή εφαρμογής φορολογικών διατάξεων από τις φορολογικές αρχές, καθώς και η εναρμόνιση μεταξύ της Ευρωπαϊκής φορολογικής νομοθεσίας και αυτής των χωρών όπου δραστηριοποιούνται ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία).

Υπάρχει επίσης εγγενής κίνδυνος, οι πολιτειακές ή ρυθμιστικές αρχές να ερμηνεύσουν ή να εφαρμόσουν νόμους και κανονισμούς με τρόπο που η επιχείρηση δεν περιμένει ή δεν συμφωνεί. Στο παρελθόν, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν αμφισβητήσει αρνητικές ή δυσμενείς αποφάσεις διοικητικών, ρυθμιστικών και δικαστικών αρχών και παρόμοια θέματα ενδέχεται να αποτελέσουν αντικείμενο αντιδικιών με αρμόδιες αρχές στο μέλλον. Οι δυσμενείς ρυθμιστικές αποφάσεις, οι ερμηνείες ή οι διοικητικές ενέργειες, μπορεί να έχουν αβέβαιες και απροσδόκητες συνέπειες στον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία και τις δραστηριότητές τους, οι οποίες, με τη σειρά τους, θα μπορούσαν να έχουν σημαντικές δυσμενείς επιπτώσεις στη χρηματοοικονομική θέση τους.

Προκειμένου να διαχειριστεί το νομοθετικό, ρυθμιστικό και κανονιστικό κίνδυνο, η Μητρική Εταιρεία έχει εντείνει τις σχέσεις της και αναβαθμίζει τα κανάλια επικοινωνίας της με εθνικές και τοπικές Αρχές και ρυθμιστικούς

φορείς, υιοθετώντας μια διαφανή και συνεργατική προσέγγιση για την αντιμετώπιση και την εξάλειψη των πηγών αβεβαιότητας στο νομοθετικό και ρυθμιστικό πλαίσιο. Παρ' όλα αυτά, η Μητρική Εταιρεία δεν είναι σε θέση να παράσχει καμία διαβεβαίωση ότι θα είναι ανά πάσα στιγμή σε θέση να ικανοποιήσει πλήρως και έγκαιρα τις ρυθμιστικές, περιβαλλοντικές, οικονομικές και οποιεσδήποτε άλλες απαιτήσεις επιβάλλονται, οι οποίες θα μπορούσαν να έχουν σημαντικές αρνητικές επιπτώσεις στην επιχειρηματική δραστηριότητα, χρηματοοικονομική θέση και τα λειτουργικά αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

#### Αδειοδοτικός Κίνδυνος

Οι εργασίες εξόρυξης, παραγωγής, διανομής, εμπορίας και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, εμπορίας/προμήθειας φυσικού αερίου, ηλεκτροκίνησης, και συμμετοχής στην αγορά ηλεκτρονικών επικοινωνιών απαιτούν διάφορες εγκρίσεις διοικητικών αρχών, σε τοπικό, περιφερειακό και εθνικό επίπεδο όπου μπορεί να είναι χρονοβόρες και περίπλοκες και όχι απολύτως προβλέψιμες. Επιπλέον, η αποτυχία απόκτησης ή ανανέωσης των απαραίτητων αδειών ενδέχεται να οδηγήσει στη διακοπή ορισμένων δραστηριοτήτων τους, συμπεριλαμβανομένης και της δυνατότητάς τους να λαμβάνουν χρηματοδότηση για τις δραστηριότητές τους. Οι καθυστερήσεις, το υψηλό κόστος ή η αναστολή των βιομηχανικών δραστηριοτήτων τους λόγω της αδυναμίας τους να αποκτήσουν, να διατηρήσουν ή να ανανεώσουν εγκρίσεις, μπορεί να έχουν αρνητικό αντίκτυπο στις επιχειρηματικές δραστηριότητες και την κερδοφορία του Ομίλου και της Μητρικής.

Για τα έργα ΑΠΕ του Ομίλου οποιαδήποτε αποτυχία ή καθυστέρηση απόκτησης των απαραίτητων εγκρίσεων ή αδειών ή σύναψης συμβάσεων προμήθειας ή κατασκευής ή καθυστερήσεις στην πραγματοποίηση της σύνδεσης με το Δίκτυο Διανομής θα μπορούσε να επηρεάσει ουσιαστικά το χρονοδιάγραμμα για την αύξηση της εγκατεστημένης ισχύος ΑΠΕ και να έχει δυσμενείς επιπτώσεις στις επιχειρηματικές δραστηριότητες, τη λειτουργία, τις προοπτικές, την οικονομική κατάσταση και τα αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

#### **- Κίνδυνος κυβερνοασφάλειας και πληροφοριακών συστημάτων**

Οι λειτουργίες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας εξαρτώνται σε μεγάλο βαθμό από τα πληροφοριακά τους συστήματα, γεγονός που τις εκθέτει σε σημαντικούς κινδύνους κυβερνοασφάλειας. Αυτοί περιλαμβάνουν τη μη διαθεσιμότητα συστημάτων, την αλλοίωση δεδομένων, τις κακόβουλες κυβερνοεπιθέσεις και τη μη εξουσιοδοτημένη πρόσβαση, με πιθανό αποτέλεσμα τη διαρροή δεδομένων.

Επιπλέον, οι κυβερνοεπιθέσεις στον τομέα της ενέργειας και των κρίσιμων υποδομών έχουν αυξηθεί ραγδαία τα τελευταία χρόνια λόγω και των γεωπολιτικών γεγονότων, επηρεάζοντας την ομαλή λειτουργία, τη φήμη και τη συμμόρφωση του Ομίλου με τις κανονιστικές υποχρεώσεις. Επιπρόσθετα, το πεδίο των απειλών διευρύνεται με την χρήση Βιομηχανικών και Τηλεπικοινωνιακών συστημάτων στις επιχειρηματικές δραστηριότητες του Ομίλου. Για την αντιμετώπιση αυτών των κινδύνων, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εφαρμόζουν μια ολιστική στρατηγική κυβερνοασφάλειας. Επενδύουν σε κορυφαία εργαλεία ασφαλείας, στη συνεχή παρακολούθηση και ανάλυση των συστημάτων, στο καταρτισμένο προσωπικό και εφαρμόζουν εμπεριστατωμένες πολιτικές, πρότυπα και διαδικασίες.

Παρόλα αυτά καθώς η πλήρης θωράκιση από τεχνικές αστοχίες, παραβιάσεις ασφαλείας ή κυβερνοεπιθέσεις, οι οποίες θα μπορούσαν να διαταράξουν τις δραστηριότητες ή να βλάψουν τη φήμη του Ομίλου, δεν είναι εφικτή, ο Όμιλος διαθέτει εξειδικευμένη ασφάλιση κυβερνοασφάλειας για τα κρίσιμα συστήματά του.

#### **- Κοινωνική πίεση λόγω αυξημένων τιμών ενέργειας**

Η δυνατότητα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας για διαμόρφωση των τιμολογίων, στις χώρες όπου δραστηριοποιούνται, της περιορίζεται από (i) τις τρέχουσες κοινωνικοοικονομικές συνθήκες, (ii) την ικανότητα των πελατών της να ανταπεξέλθουν σε νέα τιμολόγια και να εξοφλήσουν τους λογαριασμούς τους (iii) τις αποφάσεις των Ρυθμιστικών Αρχών ή/και στρατηγικών πρωτοβουλιών των Κυβερνήσεων και ιδιαίτερα iv) τη μορφή και το ύψος των μέτρων στήριξης των καταναλωτών. Εάν τυχόν νέες προτεινόμενες τιμολογιακές δομές δεν τύχουν καλής υποδοχής και αποδοχής από τους πελάτες της, μεταβολές στη δυνατότητα ή η πρόθεσή τους να εξοφλήσουν τους λογαριασμούς Η/Ε ενδέχεται να επηρεάσουν αρνητικά την εισπραξιμότητα των εκδιδόμενων λογαριασμών Η/Ε.

Επιπρόσθετα, ένα σημαντικό μέρος των εσόδων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας εξαρτάται από ρυθμιζόμενες χρεώσεις. Οι ρυθμιζόμενες χρεώσεις καθορίζονται από τις Ρυθμιστικές Αρχές και επανεξετάζονται περιοδικά. Οι Κυβερνήσεις ή/και οι Ρυθμιστικές Αρχές στην Ελλάδα και τη Ρουμανία ενδέχεται να αποφασίσουν να περιορίσουν ή να απορρίψουν αυξήσεις σε ρυθμιζόμενες χρεώσεις ή να αλλάξουν τους όρους πρόσβασης σε αυτές. Παρά την επαρκή ορατότητα που διαθέτουν ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία, αναφορικά με τις μεταβολές των Ρυθμιστικών Αρχών στις ρυθμιζόμενες χρεώσεις, οποιεσδήποτε αλλαγές σε ρυθμιζόμενες χρεώσεις που ενδέχεται να επηρεάσουν τα έσοδα από τη διανομή ηλεκτρικής ενέργειας θα μπορούσαν να έχουν σημαντική αρνητική επίδραση στη χρηματοοικονομική θέση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, καθώς και να εμποδίσουν την δυνατότητά τους να αντλούν ίδια ή δανειακά κεφάλαια για τη χρηματοδότηση των επενδυτικών τους σχεδίων.

#### **- Χρηματοοικονομικοί κίνδυνοι**

Η μελλοντική λειτουργική απόδοση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας και η ικανότητα δημιουργίας ταμειακών διαθεσίμων από τις επιχειρηματικές δραστηριότητές τους, να πραγματοποιούν πληρωμές, να

αναχρηματοδοτούν το δανεισμό τους και να χρηματοδοτούν το κεφάλαιο κίνησης τους και άλλα έξοδα επηρεάζεται σε μεγάλο βαθμό από γενικούς οικονομικούς, ανταγωνιστικούς, νομοθετικούς και ρυθμιστικούς και άλλους παράγοντες που είναι πέρα από τον έλεγχό τους. Οποιαδήποτε αναχρηματοδότηση του χρέους του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας μπορεί να πραγματοποιηθεί με υψηλότερα επιτόκια από του τρέχοντος δανεισμού και μπορεί να απαιτεί συμμόρφωση με πιο απαιτητικές χρηματοοικονομικές και άλλες συμφωνίες, οι οποίες δύναται να περιορίσουν περαιτέρω τις επιχειρηματικές τους δραστηριότητες και ενδέχεται να επηρεάσουν την επιχειρηματική και οικονομική τους κατάσταση, τα λειτουργικά τους αποτελέσματα και τις προοπτικές τους.

#### Υλοποίηση Επενδυτικού Πλάνου

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν σημαντικές απαιτήσεις σε κατασκευαστικές και κεφαλαιουχικές επενδύσεις. Μια σημαντική αύξηση του κόστους ή καθυστερήσεις στην εκτέλεση του σχεδίου επενδύσεων, πριν ή/και μετά τη δέσμευση επενδυτικών κεφαλαίων, ενδέχεται να έχουν σημαντική αρνητική επίδραση στη δυνατότητα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας να επιτύχουν τους αναπτυξιακούς τους στόχους, στην επιχειρηματική τους δραστηριότητα, στη χρηματοοικονομική θέση, στις προοπτικές ή τα αποτελέσματα.

#### Κεφάλαιο Κίνησης

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αντιμετωπίζουν κίνδυνο κεφαλαίου κίνησης από τη φύση της αγοράς Η/Ε (μεταβλητότητα τιμών, συναλλακτική συμπεριφορά πελατών), ο οποίος μπορεί να οδηγήσει σε επιπλέον απαιτήσεις ρευστότητας. Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία, ενδέχεται επίσης να αντιμετωπίσουν, μετά από αποφάσεις των Ρυθμιστικών Αρχών αυξημένες απαιτήσεις κεφαλαίου κίνησης σε σχέση με τις πληρωμές τους προς και από άλλους διαχειριστές της αγοράς και αυξημένες κεφαλαιακές δαπάνες, που θα μπορούσαν να έχουν σημαντική επίδραση στις ταμειακές ροές τους.

#### Πιστοληπτικός Κίνδυνος

Κατά την ημερομηνία δημοσίευσης αυτών των χρηματοοικονομικών Καταστάσεων, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν πιστοληπτική αξιολόγηση BB- με σταθερή προοπτική από τον οίκο Standard & Poor's, και BB- με σταθερή προοπτική από τον οίκο Fitch Ratings Inc. Οι αξιολογήσεις αυτές αντικατοπτρίζουν τις απόψεις των αντίστοιχων οίκων αξιολόγησης για την οικονομική ευρωστία του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, τα αποτελέσματα και την ικανότητα εκπλήρωσης των δανειακών τους υποχρεώσεων όταν καθίστανται απαιτητές.

#### Διακύμανση Επιτοκίων

Οι δανειακές υποχρεώσεις του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, αποτελούνται από τραπεζικά δάνεια, ομόλογα και αλληλόχρεους λογαριασμούς. Η πολιτική του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας είναι η ισορροπημένη κατανομή του δανειακού χαρτοφυλακίου μεταξύ σταθερού και κυμαινόμενου επιτοκίου ανάλογα με τις ισχύουσες συνθήκες και η διενέργεια, κατά περίπτωση, αποκλειστικά για σκοπούς μείωσης του κινδύνου, πράξεων επί παραγώγων μέσων για την αντιστάθμιση του κινδύνου από τη μεταβολή των κυμαινόμενων επιτοκίων.

#### Συναλλαγματική Ισοτιμία

Η μεταβολή της ισοτιμίας Ευρώ / Δολαρίου ΗΠΑ ενδέχεται να έχει δυσμενή επίδραση στις τιμές στις οποίες η Μητρική Εταιρεία προμηθεύεται υγρά καύσιμα (ντίζελ και μαζούτ) και φυσικό αέριο. Η Μητρική Εταιρεία εκτίθεται σε συναλλαγματικό κίνδυνο από την υπερτίμηση του Δολαρίου ΗΠΑ έναντι του Ευρώ, καθώς οι τιμές του πετρελαίου εκφράζονται σε Δολάρια ΗΠΑ. Για τη διαχείριση του συναλλαγματικού κινδύνου από την προμήθεια υγρών καυσίμων, εξετάζεται η διενέργεια πράξεων αντιστάθμισης του κινδύνου αυτού, οι οποίες δεν είναι βέβαιο ότι θα παρέχουν πλήρη ή επαρκή προστασία από τους κινδύνους αυτούς.

Η δραστηριοποίηση της Μητρικής Εταιρείας στην αγορά Η/Ε της Ρουμανίας (κράτους μέλους της Ευρωπαϊκής Ένωσης αλλά όχι της Ευρωζώνης), μέσω της εξαγοράς στο τέλος Οκτωβρίου 2023 του συνόλου των δραστηριοτήτων Η/Ε του πολυεθνικού οργανισμού ENEL στη Ρουμανία, την εκθέτει σε πιθανό συναλλαγματικό κίνδυνο, λόγω της ενδεχόμενης διακύμανσης της ισοτιμίας EUR / RON. Αν και η ακολουθούμενη νομισματική πολιτική από την Κεντρική Τράπεζα στη Ρουμανία συνίσταται στη διατήρηση της συναλλαγματικής ισοτιμίας εντός ενός στενού εύρους τιμών, μια ενδεχόμενη ευρεία υποτίμηση του τοπικού νομίσματος έναντι του Ευρώ, θα επηρεάσει αρνητικά τόσο την αξία της επένδυσης της Μητρικής Εταιρείας, όσο και το ύψος των λειτουργικών αποτελεσμάτων του Ομίλου.

#### Δανειακές Ρήτρες

Συγκεκριμένες συμβάσεις που διέπουν τον υφιστάμενο δανεισμό του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας περιλαμβάνουν ρήτρες που επιβάλλουν περιορισμούς στη χρήση των κεφαλαίων τους και απαιτούν την επίτευξη – διατήρηση συγκεκριμένων χρηματοοικονομικών δεικτών. Αυτές οι ρήτρες μπορούν να περιορίσουν τη δυνατότητα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας να χρηματοδοτήσουν μελλοντικές λειτουργίες και κεφαλαιουχικές ανάγκες και τη δυνατότά τους να επιδιώξουν εξαγορές και άλλες επιχειρηματικές ενέργειες που μπορεί να είναι προς όφελός τους. Η δυνατότητα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας να συμμορφώνονται με αυτές τις ρήτρες και τους περιορισμούς μπορεί να επηρεαστεί από γεγονότα τα οποία είναι εκτός του ελέγχου τους, όπως, κυρίως, οικονομικές, χρηματοοικονομικές και επιχειρηματικές συνθήκες.

#### **- Αντιδράσεις των τοπικών κοινωνιών**

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία ενδέχεται να αντιμετωπίσουν τοπικές αντιδράσεις, στην προσπάθειά τους να λάβουν τις απαραίτητες άδειες, εγκρίσεις και χρηματοδοτήσεις, για την εκτέλεση νέων έργων, τις οποίες ενδεχομένως να μην μπορέσουν να ξεπεράσουν εγκαίρως ή και καθόλου. Διάφορες ομάδες ενδέχεται να αντιταχθούν δημοσίως σε ορισμένα αναπτυξιακά έργα. Μια τέτοια αντίδραση σε συνδυασμό με πολιτικές εξελίξεις, ενδέχεται να αποτρέψει ή να εμποδίσει την ανάπτυξη τέτοιων έργων, κάτι που θα μπορούσε να έχει δυσμενή επίδραση στην επιχειρηματική δραστηριότητα, στην οικονομική κατάσταση και στα αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

#### **- Κίνδυνοι που σχετίζονται με τη θέση και το μερίδιο αγοράς της ΔΕΗ στην αγορά Η/Ε**

Την τελευταία δεκαετία ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν υπαχθεί σε ρυθμιστικές παρεμβάσεις ή/και διαδικασίες που κινήθηκαν από τις Ευρωπαϊκές Αρχές (π.χ. Ευρωπαϊκή Επιτροπή) ή/και το Ελληνικό Κράτος όσον αφορά, μεταξύ άλλων, τη μείωση του μεριδίου αγοράς στη χονδρεμπορική αγορά προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και τη θέση της ως του μοναδικού καθετοποιημένου παραγωγού και προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας με αποκλειστική πρόσβαση σε ορισμένους τύπους παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως ο λιγνίτης. Αντίστοιχα μέτρα ή μεταρρυθμίσεις, η εισαγωγή νέων νόμων ή/και ρυθμιστικών μηχανισμών στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας ή άλλες δυσμενείς μεταβολές στο ανταγωνιστικό τοπίο στην αγορά προμήθειας ή/και στην παραγωγή ενδέχεται να έχουν αρνητικό αντίκτυπο στα λειτουργικά αποτελέσματα και στις ταμειακές ροές.

Συνεχίζεται η πτωτική τάση του μεριδίου της Μητρικής στην προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας το οποίο στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα διαμορφώθηκε τον Ιούνιο 2025 στο 51,6%. Δεν μπορεί να αποκλειστεί το ενδεχόμενο να υποβληθούν στο μέλλον διαρθρωτικά, οικονομικά ή άλλα μέτρα στον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία, εάν διαπιστωθεί ότι δεν επετεύχθη περαιτέρω μείωση του μεριδίου αγοράς προμήθειας. Εάν συμβεί κάτι τέτοιο η επίδραση στη χρηματοοικονομική θέση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας θα είναι αρνητική.

Το Φεβρουάριο του 2017, η ΓΔ Ανταγωνισμού της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (ΕΕ) ξεκίνησε μια έρευνα για πιθανή κατάχρηση της δεσπόζουσας θέσης της Μητρικής Εταιρείας στη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με το άρθρο 102 ΣΛΕΕ, η οποία βρίσκεται σε εξέλιξη. Οι επίσημες διαδικασίες διερεύνησης της υπόθεσης από την ΕΕ ξεκίνησαν τον Μάρτιο 2021. Στις 07.02.2024 η ΓΔ Ανταγωνισμού της ΕΕ απέστειλε μια Ανακοίνωση Αιτιάσεων (Statement of Objections) στη ΔΕΗ σχετικά με υποτιθέμενη παραβίαση των κανόνων ανταγωνισμού κατά την περίοδο Ιούλιος 2013 έως και Δεκέμβριος 2019. Στις 26.06.2024 η ΔΕΗ υπέβαλε στην ΓΔ Ανταγωνισμού της ΕΕ τεκμηριωμένη απάντηση στις παραπάνω αιτιάσεις. Στις 04.12.2024 η ΓΔ Ανταγωνισμού της ΕΕ απέστειλε νέο αίτημα παροχής πληροφοριών (RFI), στο οποίο η ΔΕΗ υπέβαλε αναλυτική απάντηση στις 31.01.2025. Στη συνέχεια, η ΓΔ Ανταγωνισμού επανήλθε με συμπληρωματικές διευκρινιστικές ερωτήσεις, στις οποίες η ΔΕΗ ανταποκρίθηκε εντός των προκαθορισμένων χρονικών ορίων. Η ΔΕΗ συνεργάζεται με την ΕΕ καθ' όλη τη διάρκεια της υπόθεσης. Δεν υπάρχει καμία οριστική ένδειξη ως προς το χρονοδιάγραμμα αυτής της έρευνας, και δεν υπάρχει καμία εγγύηση σχετικά με την έκβαση της ή/και τη δυνατότητα επέκτασης του πεδίου της έρευνας σε άλλα τμήματα της αγοράς. Σε περίπτωση που η ΓΔ Ανταγωνισμού αποφασίσει ότι υπάρχει παράβαση της νομοθεσίας περί ανταγωνισμού, τότε ενδέχεται να επιβάλει κυρώσεις ή/και ένοικα μέσα που μπορεί να έχουν σημαντικά δυσμενείς επιπτώσεις στις επιχειρηματικές δραστηριότητες, τη χρηματοοικονομική θέση και τα αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

#### **- Κίνδυνος απομείωσης, προβλέψεων και λογιστικών παραδοχών**

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία είναι εκτεθειμένοι σε κινδύνους που επηρεάζουν την αξία του ενεργητικού τους, όπως ιδίως των απαιτήσεων, των παγίων τους ή της συμμετοχής τους στο μετοχικό κεφάλαιο θυγατρικών και συγγενών εταιρειών. Στο μέλλον, η αξία των ενσώματων παγίων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας και της συμμετοχής τους στο μετοχικό κεφάλαιο θυγατρικών και συγγενών εταιρειών ενδέχεται να απομειωθεί σημαντικά λόγω της πρόωρης απόσυρσης μονάδων, της υποχρέωσης διατήρησης μονάδων σε ψυχρή ή στρατηγική εφεδρεία χωρίς επαρκή αποζημίωση ή της απώλειας ανταγωνιστικότητας λόγω νομοθετικών, κανονιστικών ή ρυθμιστικών μεταβολών ή άλλων περιστάσεων πέρα από τον έλεγχό τους. Επιπλέον, αλλαγές στα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης (ΔΛΠΧΠ) ή τον τρόπο εφαρμογής τους μπορεί να επηρεάσουν σημαντικά την αξία στοιχείων του ενεργητικού ή του παθητικού τους.

#### **- Ανεπαρκές αντάλλαγμα για παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας**

Οι εταιρείες του Ομίλου και η Μητρική Εταιρεία, οι οποίες παρέχουν Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) δικαιούνται, όπως και όλοι οι άλλοι υπόχρεοι στην παροχή των εν λόγω υπηρεσιών Προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας, να λάβουν αντάλλαγμα για την κάλυψη των δαπανών παροχής των υπηρεσιών αυτών. Πιθανές αλλαγές ως προς το δικαίωμα λήψεως ανταλλάγματος για τις υφιστάμενες υποχρεώσεις παροχής ΥΚΩ ή αλλαγές στην εγκεκριμένη μεθοδολογία υπολογισμού του ανταλλάγματος για παροχή των ως άνω ΥΚΩ ή έγερση αντιρρήσεων από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή ως προς τη συνέχιση του μέτρου χορήγησης αντιστάθμισης για την παροχή ΥΚΩ στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά για το χρονικό διάστημα από 17.02.2019 και εφεξής σύμφωνα με τους κανόνες της ΕΕ για τις κρατικές ενισχύσεις, οι οποίες μπορεί να οδηγήσουν σε υποανάκτηση των δαπανών τους ή σε μη αναγνώριση δικαιώματος για λήψη ανταλλάγματος για την παροχή ΥΚΩ κατά τα προηγούμενα χρόνια ή πιθανή εισαγωγή νέων ΥΚΩ για τις οποίες ενδέχεται να μην δικαιούνται πλήρη ανάκτηση του σχετικού κόστους, δύνανται να προκαλέσουν αρνητικές επιπτώσεις στις δαπάνες, τη χρηματοοικονομική θέση, τα αποτελέσματα και τις ταμειακές ροές των εταιρειών του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

#### **- Κίνδυνοι που σχετίζονται με τη διαδικασία απολιγνιτοποίησης**

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία είναι πιθανό να επιβαρυνθούν με αυξημένο κόστος σε σχέση με την απόσυρση των σταθμών παραγωγής και το κλείσιμο και την αποκατάσταση των ορυχείων τους, την αποκατάσταση τυχόν ζημιών που σχετίζονται με τη λειτουργία των σταθμών ή των ορυχείων και την απόσυρση εξοπλισμού και εγκαταστάσεων. Επιπλέον, οι πολιτειακές ή ρυθμιστικές αρχές ενδέχεται να εκδώσουν νόμους και κανονισμούς με τρόπο που η επιχείρηση να αντιμετωπίσει αυξημένα κόστη που σχετίζονται με τη διατήρηση μονάδων σε ψυχρή ή στρατηγική εφεδρεία ή/και συνέχιση της λειτουργίας τους κατά περιόδους ανάλογα με την τρέχουσα ζήτηση ενέργειας. Δεδομένης της εμπλοκής τους σε εργασίες εξόρυξης ανοιχτού ορύγματος, σύμφωνα με την Ελληνική νομοθεσία ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία είναι υποχρεωμένοι να αποκαταστήσουν τη γη που επηρεάζεται από τις εξορυκτικές εργασίες και, επιπλέον, να διαθέτουν ταμιακά αποθέματα για έργα που σχετίζονται με την αποκατάσταση ορυχείων ανοιχτού ορύγματος. Επιπλέον, ως ιδιοκτήτες και διαχειριστές εγκαταστάσεων παραγωγής και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, ενδέχεται να επιβαρυνθούν στο μέλλον με σημαντικά έξοδα και δαπάνες που αφορούν την απόσυρση τέτοιων εγκαταστάσεων, τα οποία θα μπορούσαν να έχουν σημαντική αρνητική επίδραση στην επιχειρηματική δραστηριότητα, τα αποτελέσματα, τη χρηματοοικονομική θέση και τις ταμιακές ροές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

#### **- Κίνδυνοι Υγείας και Ασφάλειας**

Οι δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας ενέχουν κινδύνους ατυχημάτων και εργαζόμενοι ή τρίτοι ενδέχεται να υποστούν σωματικές βλάβες ή θάνατο ως αποτέλεσμα των ατυχημάτων αυτών. Συγκεκριμένα, ενώ ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία πιστεύουν ότι ο εξοπλισμός τους είναι ικανοποιητικά σχεδιασμένος και κατασκευασμένος και υπόκειται σε αυστηρούς ποιοτικούς ελέγχους και δοκιμές διασφάλισης ποιότητας και η λειτουργία και συντήρηση του είναι σύμφωνη με τα πρότυπα και τους κανονισμούς που ισχύουν για την υγεία και την ασφάλεια στην εργασία, δεν μπορεί να υπάρξει διαβεβαίωση ότι δεν θα υπάρξουν ατυχήματα κατά την εγκατάσταση, συντήρηση και λειτουργία αυτού του εξοπλισμού.

Η Μητρική Εταιρεία λαμβάνει όλα τα απαραίτητα μέτρα για να μην υπάρξουν ατυχήματα, καθώς και τα μέτρα εκείνα που θα περιορίσουν στο ελάχιστο δυνατό τις επιπτώσεις σε περίπτωση ατυχήματος. Επιπλέον η Εταιρεία εφαρμόζει Σύστημα Διαχείρισης για την Υγεία και την Ασφάλεια στην Εργασία το ISO 45001, σε όλες τις Παραγωγικές της Μονάδες και Ορυχεία επικινδυνότητας κατηγορίας Α' και με προσωπικό άνω των 60 ατόμων. Στα πλαίσια αυτά υλοποιούνται τακτικές επιθεωρήσεις ΥΑΕ, τόσο στους χώρους εργασίας, όσο και στο εργολαβικό προσωπικό, πραγματοποιούνται ασκήσεις πυρασφάλειας, εκκένωσης καθώς και γενικές ασκήσεις όπου συμμετέχει όλο το προσωπικό κάθε Υποδομής.

#### **- Κίνδυνος διακοπής λειτουργίας (Business interruption)**

Οι υποδομές ηλεκτροπαραγωγής και διανομής Η/Ε και τα πληροφοριακά συστήματα που ελέγχουν τα παραπάνω, είναι επιρρεπή σε βλάβες, ολική κατάρρευση, μη προγραμματισμένες διακοπές λειτουργίας, περιορισμούς στην απόδοση, κατάρρευση συστήματος, παραβιάσεις ασφαλείας ή υλικές ζημιές λόγω φυσικών καταστροφών (όπως καταιγίδες, πλημμύρες, πυρκαγιές, εκρήξεις, κατολισθήσεις, θραύσεις πρανούς ή σεισμούς), δολιοφθορών, τρομοκρατίας, ανθρωπίνου λάθους, απεργιών, καταστροφικών ατυχημάτων, ιών υπολογιστών, διακοπών στην παροχή καυσίμων, προβλημάτων στα δίκτυα μεταφοράς και διανομής Η/Ε ή Φ/Α, εγκληματικών πράξεων, πολέμων και άλλων καταστροφικών γεγονότων.

Η επέλευση οποιουδήποτε από τα παραπάνω είναι πιθανό να θέσει εκτός λειτουργίας υποδομές ηλεκτροπαραγωγής ή διανομής, στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα ή τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, κατάσταση που ενδέχεται να έχει άμεσο σημαντικό αρνητικό αντίκτυπο στην κερδοφορία των δραστηριοτήτων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, ως απώλεια εσόδου, υψηλό κόστος αποκατάστασης ή/και υποχρέωσης αποζημίωσης τρίτων.

#### **- Περιβαλλοντικοί κίνδυνοι**

Η φύση μεγάλου μέρους των δραστηριοτήτων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας ενδέχεται να προκαλέσουν επιπτώσεις στο φυσικό και ανθρωπογενές περιβάλλον της περιοχής εγκατάστασής τους. Για το λόγο αυτό οι εν λόγω δραστηριότητες υπόκεινται σε περιβαλλοντικές αδειοδότηση, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην νομοθεσία. Οι περιβαλλοντικές αδειοδοτήσεις (Αποφάσεις Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων, ένταξη σε Πρότυπες Περιβαλλοντικές Δεσμεύσεις εκδίδονται από τις αρμόδιες δημόσιες αρχές, ανανεώνονται ή τροποποιούνται περιοδικά και εμπεριέχουν όρους για τη συστηματική παρακολούθηση της τήρησής τους.

Επιπλέον, οι τεχνολογικές και επιστημονικές εξελίξεις επιφέρουν μεταβολές στο νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο και, ως εκ τούτου, επιβάλλουν την τεχνική προσαρμογή των υποδομών ηλεκτροπαραγωγής και εν γένει των έργων του Ομίλου και της Μητρικής, σε αυτές και επιδρούν στο στρατηγικό, επιχειρηματικό και οικονομικό σχεδιασμό του Ομίλου και της Μητρικής. Η συμμόρφωση με την περιβαλλοντική νομοθεσία ενδέχεται να επιβαρύνει τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία, με επιπλέον κόστη ιδίως όταν απαιτείται η λήψη προληπτικών μέτρων ή η εφαρμογή μέτρων αποκατάστασης. Σε ορισμένες δε περιπτώσεις, περιβαλλοντικοί λόγοι ενδέχεται να απαιτούν τον περιορισμό ή ακόμα και τον τερματισμό υφιστάμενων δραστηριοτήτων ή έργων. Επιπλέον κατά τη συνήθη πορεία της άσκησης της επιχειρηματικής τους δραστηριότητας, ο Όμιλος και η Μητρική εκτίθενται σε αντιδικίες με περιβαλλοντική αφετηρία.

Η μη συμμόρφωση με το νομοθετικό και κανονιστικό περιβαλλοντικό πλαίσιο ή/και η μη τήρηση των όρων των περιβαλλοντικών αδειών συνεπάγεται την επιβολή διοικητικών κυρώσεων (όπως επιβολή χρηματικού προστίμου, ανάκληση άδειας λειτουργίας υποδομής ηλεκτροπαραγωγής κ.α), την έγερση αστικών αξιώσεων και την απόδοση

ποινικών ευθυνών στα όργανα του Ομίλου και της Μητρικής και τους εκθέτουν σε αρνητική δημοσιότητα και σημαντική ζημία στη φήμη τους.

#### **- Κίνδυνοι μετασχηματισμού**

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αντιμετωπίζουν κινδύνους που σχετίζονται με την επέκταση των δραστηριοτήτων τους, την ενσωμάτωση προσφάτως εξαγορασμένων θυγατρικών ή τη συμμετοχή σε κοινοπρακτικά έργα όπου έχουν διατεθεί δικαιώματα προστασίας σε μετόχους μειοψηφίας, ή σε περιπτώσεις στις οποίες δεν έχουν τη διοίκηση ή δεν ελέγχουν με άλλο τρόπο. Οι εξαγορές και οι συμμετοχές σε κοινοπρακτικά σχήματα μπορούν να αποτελέσουν υποκείμενα υποχρεώσεων για τις οποίες δεν είναι ενημερωμένοι, ή αγνοούν, ή δεν έχουν εκτιμήσει ορθά ή έναντι των οποίων δεν έχουν πλήρη νομική προστασία. Μολονότι ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία διενεργούν ελέγχους δέουσας επιμέλειας σε σχέση με τις εξαγορές και τα κοινοπρακτικά σχήματα που θα συμμετάσχουν, τέτοιοι έλεγχοι ενδέχεται να μην αποκαλύψουν όλους τους υφιστάμενους και μελλοντικούς κινδύνους και τις υποχρεώσεις. Επιπλέον, σαν αποτέλεσμα των παραπάνω εξαγορών, συγχωνεύσεων και συμμετοχών, θα προκύψει ένα νέο επιχειρησιακό σχήμα, με διευρυμένο σε σχέση με το παρελθόν αντικείμενο εργασιών, για την αποτελεσματική διαχείριση του οποίου θα απαιτηθεί ο μετασχηματισμός των σημερινών διοικητικών δομών, διαδικασιών εταιρικής διακυβέρνησης, επιχειρηματικών διαδικασιών (π.χ. διαδικασίες προμηθειών, διαχείρισης πελατών κ.ο.κ), κουλτούρας και πληροφοριακών συστημάτων, κάτι που έχει σημαντικές απαιτήσεις σε οικονομικό και ανθρώπινο κεφάλαιο. Ενδεικτική της παραπάνω ανάγκης είναι η ήδη υλοποιημένη απλούστευση της οργανωτικής δομής του Ομίλου, με συγχωνεύσεις εταιρειών με κοινή δραστηριότητα στη Ρουμανία.

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία, έχουν δεσμευτεί να υλοποιήσουν ένα από τα μεγαλύτερα επενδυτικά πλάνα στα Βαλκάνια, συμπεριλαμβανομένων επενδύσεων σε ΑΠΕ συνολικής ισχύος περίπου 13.0 GW. Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία, αναμένουν να χρηματοδοτήσουν ένα σημαντικό μέρος αυτών των κεφαλαιουχικών επενδύσεων από τις ταμειακές ροές από τις λειτουργικές τους δραστηριότητες, από την αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου της Μητρικής Εταιρείας που πραγματοποιήθηκε το 2021, την έκδοση των ομολογιών πρώτης τάξης το 2024 καθώς και από οποιοδήποτε συνδυασμό χρηματοδότησης κριθεί απαραίτητος. Ωστόσο, εάν αυτές οι πηγές είναι ανεπαρκείς, ενδέχεται να χρειαστεί να αναζητηθούν επιπλέον εξωτερικές πηγές χρηματοδότησης. Παρόλο που ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν συνάψει μακροπρόθεσμες χρηματοδοτικές συμφωνίες για μεγάλα έργα και κατά το παρελθόν η Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων έχει χρηματοδοτήσει ένα μεγάλο μέρος έργων παραγωγής Η/Ε και του Δικτύου Διανομής, δεν μπορεί να δοθεί καμία διαβεβαίωση ότι θα είναι σε θέση να εξασφαλίσουν με αποδεκτούς όρους, ή και καθόλου, την απαιτούμενη χρηματοδότηση για τις προγραμματισμένες κεφαλαιουχικές επενδύσεις τους και ίσως χρειαστεί να μειώσουν τις προγραμματισμένες επενδύσεις τους.

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία προκειμένου να διατηρήσουν και να επεκτείνουν τις δραστηριότητές τους, θα πρέπει να συνεχίζουν να επιδιώκουν πρωτοβουλίες βελτιστοποίησης του κόστους, και μέτρα ψηφιακού μετασχηματισμού, με στόχο την ενίσχυση της ανταγωνιστικότητας και της λειτουργικής ανθεκτικότητας. Στο πλαίσιο αυτό η στρατηγική του Ομίλου για τη λιανική πώληση περιλαμβάνει την κλιμάκωση της προσφοράς υπηρεσιών προστιθέμενης αξίας -όπως αντλίες θερμότητας, φωτοβολταϊκά συστήματα σε στέγες και λύσεις ενεργειακά συμβουλών- με στόχο την επίτευξη διείσδυσης 40% των υπηρεσιών αυτών στην πελατειακή τους βάση έως το 2027. Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία επιδιώκουν να παρέχουν αξιόπιστες, βιώσιμες και καινοτόμες ενεργειακές υπηρεσίες και υποδομές που βελτιώνουν την ποιότητα ζωής και τα περιβαλλοντικά αποτελέσματα.

Για την επίτευξη των παραπάνω στόχων, είναι απαραίτητο να εκπαιδεύσουν, να διατηρήσουν και να προσλάβουν έμπειρα διοικητικά στελέχη και εξειδικευμένο τεχνικό προσωπικό. Σε περιπτώσεις που εργαζόμενοι με εξειδικευμένα προσόντα και εμπειρία αποχωρούν από τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία, ενδέχεται να υπάρξει δυσκολία στην αντικατάστασή τους. Τυχόν δυσκολίες στη διατήρηση ή την πρόσληψη επαρκούς αριθμού έμπειρων, ικανών και αξιόπιστων στελεχών με τα κατάλληλα επαγγελματικά προσόντα, ειδικά σε θέσεις ανώτερων και μεσαίων στελεχών ή την εύρεση εξειδικευμένου επαγγελματικού και τεχνικού προσωπικού θα μπορούσαν να περιορίσουν ή να καθυστερήσουν τις προσπάθειες για ανάπτυξη και να επηρεάσουν τις επιχειρηματικές δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

#### **- Υποχρεώσεις και στόχοι σχετικά με τη βιωσιμότητα**

Η στρατηγική του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας εναρμονίζεται με τους εθνικούς και ευρωπαϊκούς στόχους για την ενεργειακή μετάβαση, υιοθετώντας ακόμη πιο φιλόδοξο χρονοδιάγραμμα. Ειδικότερα, ο Όμιλος ΔΕΗ έχει θέσει μακροπρόθεσμο στόχο την επίτευξη κλιματικής ουδετερότητας έως το 2040 – μία δεκαετία νωρίτερα από τον στόχο της Ευρωπαϊκής Ένωσης και της Ελλάδας για το 2050. Παράλληλα, έχει θέσει άμεσο βραχυπρόθεσμο στόχο για τη μείωση των εκπομπών αερίων θερμοκηπίου («GHG») και την αύξηση της δυναμικότητας και χρήσης ΑΠΕ μέχρι το 2030. Ο Όμιλος ΔΕΗ και η Μητρική Εταιρεία στηρίζουν ενεργά την Ευρωπαϊκή Πράσινη Συμφωνία (European Green Deal), θέτοντας στόχους ταχύτερης απανθρακοποίησης από το ευρωπαϊκό χρονοδιάγραμμα, λαμβάνοντας υπόψη τις προκλήσεις που ενέχουν οι ρυθμιστικές αβεβαιότητες, η πολυπλοκότητα των αδειοδοτικών διαδικασιών και η κοινωνική διάσταση της απολιγνιτοποίησης στις επηρεαζόμενες περιοχές.

Ο Όμιλος ΔΕΗ έχει θεσπίσει βραχυπρόθεσμους και μακροπρόθεσμους στόχους για τη μείωση των εκπομπών ΑτΘ, η εγκυρότητα των οποίων πιστοποιήθηκε από τη διεθνή πρωτοβουλία Science Based Targets Initiative (SBTi). Οι επικυρωμένοι από το SBTi στόχοι μείωσης ΑτΘ βρίσκονται σε πλήρη ευθυγράμμιση με τον στόχο περιορισμού της αύξησης της μέσης παγκόσμιας θερμοκρασίας στον 1,5°C, σύμφωνα με τη Συμφωνία του Παρισιού και αποσκοπούν στην επίτευξη πλήρους κλιματικής ουδετερότητας σε ολόκληρη την αλυσίδα αξίας του Ομίλου μέχρι

το 2040. Οι βραχυπρόθεσμοι στόχοι μέχρι το 2030 περιλαμβάνουν μείωση 73.7% ανά παραγόμενη MWh των Scope 1 και 2 εκπομπών, μείωση 73.7% (ανά πωληθείσα MWh των Scope 1 και Scope 3 /Cat. 3) εκπομπών που σχετίζονται με δραστηριότητες από καύσιμα και ενέργεια και καλύπτουν το σύνολο της πωληθείσας ηλεκτρικής ενέργειας, και μείωση 42% των απόλυτων εκπομπών GHG σε όλες τις υπόλοιπες κατηγορίες του Scope 3.

Οι μακροπρόθεσμοι στόχοι με χρονικό ορίζοντα το 2040 περιλαμβάνουν μείωση 98.6% ανά παραγόμενη MWh των Scope 1 και 2 εκπομπών, μείωση 98.4% (ανά πωληθείσα MWh των Scope 1 και Scope 3 /cat 3 εκπομπών), και μείωση 90% των απόλυτων εκπομπών GHG σε όλες τις υπόλοιπες κατηγορίες του Scope 3.

Ως έτος βάσης για τον καθορισμό των στόχων ορίστηκε το έτος 2021 και συνεπώς οι προαναφερόμενοι στόχοι αφορούν το σύνολο των εταιρειών που ανήκαν στον Όμιλο κατά το συγκεκριμένο έτος. Ωστόσο, οι στόχοι ενδέχεται να αναπροσαρμόζονται, καθώς η περίμετρος του Ομίλου δύναται να μεταβάλλεται λόγω πωλήσεων, εξαγορών, συγχωνεύσεων ή άλλων εταιρικών αναδιαρθρώσεων που είτε διαφοροποιούν σημαντικά το περιβαλλοντικό αποτύπωμα, είτε τους τομείς δραστηριότητας του υφιστάμενου χαρτοφυλακίου. Παράλληλα, η διαρκής εξέλιξη του κανονιστικού πλαισίου και των επιστημονικά τεκμηριωμένων προτύπων δύναται να καθιστά αναγκαία την αναθεώρηση των στόχων, ώστε αυτοί να παραμένουν αξιόπιστοι, ρεαλιστικοί και ευθυγραμμισμένοι τόσο με τις βέλτιστες διαθέσιμες πρακτικές όσο και με τον στόχο περιορισμού του 1,5°C.

Αν και ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία στο πλαίσιο αυτό στοχεύουν στην αύξηση της συνολικής εγκατεστημένης ισχύος των ΑΠΕ και γενικότερα των μονάδων παραγωγής καθαρής ενέργειας, στόχος για την κλιματική ουδετερότητα ενδέχεται να καθυστερήσει σε σχέση με την επίτευξή του ή ενδέχεται οι μελλοντικές επενδύσεις για την προώθηση αυτού του στόχου να μην ανταποκρίνονται πλήρως στις προσδοκίες των επενδυτών ή σε νομικά πρότυπα. Κατά το σχεδιασμό, την ανάπτυξη και τη λειτουργία των σχετικών επενδύσεων, ενδέχεται να προκύψουν μη προβλεπόμενες αρνητικές περιβαλλοντικές ή κοινωνικές επιπτώσεις ή να υπάρξουν αντιδράσεις από ενδιαφερόμενα μέρη, περιβαλλοντικές οργανώσεις ή τοπικές κοινωνίες, γεγονός που θα μπορούσε να επηρεάσει αρνητικά την φήμη του Ομίλου, αλλά και την κοινωνική αποδοχή των σχετικών επενδύσεων.

Επιπρόσθετα, η επίτευξη των παραπάνω στόχων μπορεί να επηρεαστεί αρνητικά, λόγω πιθανώς περιορισμένων διαθέσιμων επενδυτικών επιλογών και ευκαιριών που να ευθυγραμμίζονται με τους στόχους του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Ο Όμιλος κατά το παρελθόν εξέδωσε μέσω της Μητρικής Εταιρείας ομολογίες βιωσιμότητας, οι οποίες είχαν ενσωματωμένη ρήτρα για μείωση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου. Παρότι δεν υφίστανται πλέον οι σχετικές ρήτρες, καθώς αφορούν παρελθόντα έτη, ο αριθμός των χρηματοδοτών που ενσωματώνουν απαιτήσεις συνδεδεμένες με τη βιωσιμότητα στις χρηματοδοτικές τους ρυθμίσεις διαρκώς αυξάνεται και η αδυναμία ή η αποτυχία ανταπόκρισης σε τέτοιες απαιτήσεις θα μπορούσε να καταστήσει πιο δύσκολη τη λήψη χρηματοδότησης με ευνοϊκούς όρους ή να ενεργοποιήσει ενδεχόμενες υποχρεώσεις σε οποιοσδήποτε μελλοντικές χρηματοδοτικές ρυθμίσεις. Σε περίπτωση που ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δεν καταφέρουν να εκπληρώσουν τους στρατηγικούς στόχους που έχουν τεθεί σύμφωνα με το ανανεωμένο στρατηγικό σχέδιο και αφορούν στη βιωσιμότητα, οι οποίοι μπορεί να συμπίπτουν με κανονιστικές απαιτήσεις, ενδέχεται να εκτεθούν σε κυρώσεις, να επηρεαστεί η σχέση με τους υπάρχοντες μετόχους και ομολογιούχους, καθώς και να αποθαρρυνθούν νέοι επενδυτές, πελάτες και δυνητικοί επιχειρηματικοί συνεργάτες.

Επιπλέον, με την ενσωμάτωση της Οδηγίας για την Εταιρική Βιωσιμότητα (CSRD) στην ελληνική νομοθεσία με τον ν.5164/2024, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία είναι πλέον υποχρεωμένοι να συμμορφώνονται με διευρυμένες απαιτήσεις αναφοράς βιωσιμότητας. Η μη συμμόρφωση ενδέχεται να επιφέρει κυρώσεις, ενώ παράλληλα υπάρχουν κίνδυνοι φήμης, όπως πιθανές κατηγορίες για έλλειψη διαφάνειας ή greenwashing.

Υπό το πρίσμα των ανωτέρω, οι υποχρεώσεις του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, σχετικά με τη βιωσιμότητα, ή και η αδυναμία εκπλήρωσης αυτών δύναται να έχουν συνέπειες, οι οποίες θα μπορούσαν να επηρεάσουν την επιχειρηματική δραστηριότητα, τη χρηματοοικονομική κατάσταση και τα λειτουργικά αποτελέσματά τους.

#### **- Κίνδυνος κλιματικής αλλαγής**

Η κλιματική αλλαγή και η κοινωνική και πολιτική ανταπόκριση σε αυτήν μπορεί να έχουν σημαντικό αντίκτυπο στις επιχειρηματικές δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας. Σύμφωνα με τις κατευθυντήριες γραμμές που εκδόθηκαν από την «Ειδική Ομάδα για τη δημοσιοποίηση χρηματοοικονομικών πληροφοριών σχετικά με το κλίμα» (TCFD), ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία διακρίνουν δύο μεγάλες κατηγορίες κινδύνων που σχετίζονται με την κλιματική αλλαγή: κινδύνους που σχετίζονται με τη μετάβαση σε μια οικονομία χαμηλότερου ανθρακικού αποτυπώματος και κινδύνους που σχετίζονται με τις φυσικές επιπτώσεις της κλιματικής αλλαγής.

Οι κίνδυνοι που σχετίζονται με τη μετάβαση σε μια οικονομία μηδενικού ισοζυγίου εκπομπών άνθρακα, περιλαμβάνουν κινδύνους που σχετίζονται με την υιοθέτηση στρατηγικών και αποφάσεων για την πρόληψη και τον μετριασμό της επίδρασης της κλιματικής αλλαγής (π.χ. θέσπιση ρυθμιστικών κινήτρων και κυρώσεων, συστήματα τιμολόγησης άνθρακα, λύσεις ενεργειακής απόδοσης, και προϊόντα και υπηρεσίες χαμηλού ανθρακικού αποτυπώματος) την εξέλιξη και υιοθέτηση νέων τεχνολογιών, τις αλλαγές των συνθηκών των αγορών λόγω ενέργειων των ανταγωνιστών, προμηθευτών και πελάτων καθώς και τη πιθανή επίδραση που μπορεί να έχει στη φήμη του Ομίλου η αντίληψη των ενδιαφερόμενων μερών για το ρόλο του στη ενεργειακή μετάβαση. Η εφαρμογή πολιτικών για την προώθηση της μείωσης της χρήσης του άνθρακα ενδέχεται να επηρεάσει σημαντικά τις λειτουργίες και την αξία των θερμοηλεκτρικών σταθμών παραγωγής Η/Ε του Ομίλου. Ενώ εφαρμόζεται ενεργά η στρατηγική για απολιγνιτοποίηση και εναρμόνιση με επιστημονικούς όρους με το στόχο της Συνθήκης του Παρισιού (1,5°C αύξηση θερμοκρασίας σε σχέση με τα προβιομηχανικά επίπεδα), ο Όμιλος παραμένει

εξαρτημένος από τις συμβατικές μονάδες παραγωγής για το μεγαλύτερο όγκο παραγωγής Η/Ε. Εάν ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δεν επιτύχουν την ανάπτυξη της σειράς έργων ΑΠΕ που περιλαμβάνονται στο χαρτοφυλάκιό τους, θα αντιμετωπίσουν προκλήσεις από το αναμενόμενο εχθρικό ρυθμιστικό περιβάλλον και ισχυρό ανταγωνισμό από πιο «πράσινους» και πιο σύγχρονους παραγωγούς Η/Ε.

Οι κίνδυνοι που σχετίζονται με τις φυσικές επιπτώσεις της κλιματικής αλλαγής περιλαμβάνουν κινδύνους που προκαλούνται από αλλαγές στις μέσες και ακραίες θερμοκρασίες, στο μοτίβο των ανέμων, των βροχοπτώσεων και των χιονοπτώσεων. Τα ακραία καιρικά φαινόμενα που εντείνονται από την κλιματική αλλαγή θα μπορούσαν να επηρεάσουν σημαντικά την κατανάλωση Η/Ε, την παραγωγή Η/Ε από συμβατικούς σταθμούς ή από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, καθώς και την ανθεκτικότητα και την απόδοση του Δικτύου Διανομής.

Μεταβολές στις υδρολογικές συνθήκες ενδέχεται να οδηγήσουν τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία να προβούν σε αναπλήρωση της μειωμένης Η/Ε που παράγεται από τις υδροηλεκτρικές μονάδες τους, ειδικά σε περιόδους αυξημένης ζήτησης, χρησιμοποιώντας άλλα μέσα παραγωγής ενέργειας με υψηλότερο κόστος ή καταφεύγοντας στη χονδρεμπορική αγορά σε υψηλότερες τιμές.

Οι μεσοπρόθεσμες και μακροπρόθεσμες αλλαγές που σχετίζονται με τους κλιματικούς κινδύνους είναι δύσκολο να προβλεφθούν και μπορεί να επηρεάσουν σημαντικά τις λειτουργίες και τα αποτελέσματα του Ομίλου. Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία παρακολουθούν και αξιολογούν τακτικά αυτούς τους κινδύνους ανταποκρινόμενοι τόσο σε επίπεδο Διοίκησης όσο και σε επίπεδο Δ.Σ. ακολουθώντας τις κατευθυντήριες γραμμές που εκδόθηκαν από την «Ειδική Ομάδα για τη δημοσιοποίηση χρηματοοικονομικών πληροφοριών σχετικά με το κλίμα» (TCFD). Ο στρατηγικός σχεδιασμός του Ομίλου συνοδεύεται από βραχύ-μέσο- και μακροπρόθεσμη ανάλυση των κλιματικών κινδύνων που απορρέουν από την εξέλιξη των ενεργειακών συστημάτων. Η επιχειρηματική στρατηγική του Ομίλου ενισχύει την ανθεκτικότητα του απέναντι στους αναγνωρισμένους κλιματικούς κινδύνους μέσω της απεξάρτησης από το λιγνίτη, την ανάπτυξη χαρτοφυλακίου ΑΠΕ και αποθήκευσής, την αναβάθμιση του δικτύου διανομής ηλεκτρικής ενέργειας καθώς και τη υποστήριξη του εξηλεκτρισμού. Επιπλέον, ο Όμιλος και η Μητρική ενσωματώνουν πρακτικές και διαδικασίες για την ενίσχυση της ανθεκτικότητας και την ταχύτερη αποκατάσταση των βλαβών των μονάδων παραγωγής και των δικτύων.

#### **- Νομικοί Κίνδυνοι και κίνδυνοι συμμόρφωσης**

##### Γενικός Κανονισμός Προστασίας Προσωπικών Δεδομένων

Ο Γενικός Κανονισμός Προστασίας Προσωπικών Δεδομένων (ΓΚΠΠΔ) θέτει αυστηρές επιχειρησιακές απαιτήσεις για τους υπεύθυνους επεξεργασίας και τους εκτελούντες την επεξεργασία δεδομένων προσωπικού χαρακτήρα. Ο Όμιλος και Μητρική Εταιρεία δραστηριοποιούνται σε πολλαπλούς τομείς, περιλαμβανομένης της προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και των υπηρεσιών ηλεκτρονικών επικοινωνιών, τομείς που συνεπάγονται εκτεταμένη επεξεργασία προσωπικών δεδομένων και επομένως είναι αναπόφευκτα εκτεθειμένοι στον κίνδυνο επιβολής κυρώσεων λόγω τυχόν αστοχιών ή παραλείψεων στη συνεχή συμμόρφωση με το κανονιστικό πλαίσιο. Παρότι έχουν ληφθεί τα απαραίτητα μέτρα συμμόρφωσης με τη σχετική νομοθεσία, οποιαδήποτε αδυναμία επαρκούς αντιμετώπισης προβλημάτων προστασίας δεδομένων ή/και απορρήτου, ακόμη και αν είναι αβάσιμη, ή συμμόρφωσης με τους ισχύοντες νόμους, κανονισμούς και πολιτικές προστασίας δεδομένων μπορεί να οδηγήσει σε πρόσθετο κόστος και ευθύνη για τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία, να βλάψει τη φήμη τους και να επηρεάσει αρνητικά την επιχειρηματική τους δραστηριότητα.

##### Κίνδυνοι από Εκκρεμοδικίες

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία είναι εναγόμενοι σε σημαντικό αριθμό αντιδικιών που γεννώνται κατά την άσκηση των δραστηριοτήτων τους, οι οποίες, εάν έχουν δυσμενή έκβαση, θα μπορούσαν να έχουν σημαντική αρνητική επίδραση στις επιχειρηματικές δραστηριότητες, τη χρηματοοικονομική θέση και τα αποτελέσματα ή τη φήμη τους. Επιπλέον, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία, είναι ένας από τους μεγαλύτερους εισηγμένους βιομηχανικούς ομίλους στην Ελλάδα, με πολύπλοκες δραστηριότητες και λειτουργίες σε ολόκληρη τη χώρα σε αυστηρά ρυθμιζόμενους τομείς της βιομηχανίας. Οι παραβιάσεις τέτοιων νομοθεσιών, συμπεριλαμβανομένων των κανόνων και κανονισμών των ρυθμιστικών αρχών, συνεπάγονται, μεταξύ άλλων, διοικητικά πρόστιμα και ποινικές κυρώσεις για το Διοικητικό Συμβούλιο, τους εργαζόμενους και τις επιχειρήσεις κοινής ωφέλειας που υπόκεινται σε αυτούς τους κανόνες.

#### **- Κίνδυνος αντισυμβαλλόμενων**

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εκτίθενται στον κίνδυνο αδυναμίας εκπλήρωσης υποχρεώσεων εκ μέρους αντισυμβαλλόμενων που οφείλουν χρηματοοικονομικά μέσα, ενέργεια ή άλλα αγαθά ως αποτέλεσμα συναλλαγών στην αγορά. Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αντιμετωπίζουν επίσης τον κίνδυνο ενδεχόμενης αθέτησης υποχρεώσεων ή καθυστερήσεων από αντισυμβαλλομένους, στους οποίους περιλαμβάνονται οι εταίροι, οι ανάδοχοι, οι υπεργολάβοι και οι προμηθευτές τους.

Περαιτέρω, η Μητρική Εταιρεία ενδέχεται να αντιμετωπίσει δυσκολίες ή καθυστερήσεις στην είσπραξη ανεξόφλητων χρεών από τους πελάτες Χαμηλής, Μέσης και Υψηλής Τάσης. Η αδυναμία πελατών να αποπληρώσουν πλήρως και εγκαίρως τα τιμολογηθέντα ποσά που σχετίζονται με την καταναλωθείσα ηλεκτρική ενέργεια, η αυξανόμενη διαθεσιμότητα ανταγωνιστικών προσφορών, ή το αποτέλεσμα των διαπραγματεύσεων με συγκεκριμένους πελάτες Υψηλής και Μέσης τάσης σε κρίσιμους οικονομικούς τομείς στην Ελλάδα για οικονομικούς ή άλλους όρους για την επέκταση των συμβολαίων τους ενδέχεται να έχει αρνητική επίπτωση στην

επιχειρηματική δραστηριότητα, στην οικονομική κατάσταση και στα λειτουργικά αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Οποιαδήποτε αθέτηση υποχρεώσεων εκ μέρους αντισυμβαλλόμενων ενδέχεται να επηρεάσει τα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα, το κόστος και την ολοκλήρωση των έργων, την ποιότητα των υπηρεσιών ή να εκθέσει τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία σε κινδύνους φήμης, συνεχιζόμενης λειτουργίας και απώλειας σημαντικών συμβάσεων, καθώς και σε σημαντικά πρόσθετα κόστη, ιδίως σε περιπτώσεις στις οποίες θα κληθούν να καταβάλουν συμβατικές κυρώσεις, να προβούν σε εναλλακτικές συμφωνίες αντιστάθμισης κινδύνου ή να τηρήσουν τις υποκείμενες δεσμεύσεις τους σε τρέχουσες τιμές αγοράς. να βρουν εναλλακτικούς αντισυμβαλλομένους ή να ολοκληρώσουν έργα με ίδια μέσα.

**- Κίνδυνοι προστασίας περιουσιακών στοιχείων**

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία διαθέτουν ένα εκτενές δίκτυο εγκαταστάσεων (εγκαταστάσεις εξόρυξης, σταθμοί ηλεκτροπαραγωγής, υποδομές διανομής Η/Ε, υποδομές τηλεπικοινωνιών, υποδομές φόρτισης ηλεκτρικών οχημάτων, διοικητικά κτήρια αποθήκες κ.α.), με σημαντική έκταση και γεωγραφική διασπορά. Τα φυσικά περιουσιακά στοιχεία του Ομίλου και της Μητρικής είναι ευάλωτα σε μια σειρά απειλών όπως κλοπές, βανδαλισμοί, παραβιάσεις ασφαλείας, δολιοφθορά και τρομοκρατία. Οι παραπάνω απειλές μπορεί να οδηγήσουν σε σημαντικές οικονομικές απώλειες και κινδύνους για την ασφάλεια και τη λειτουργία του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας. Η Μητρική Εταιρεία εφαρμόζει ένα ολοκληρωμένο πρόγραμμα φυσικής ασφάλειας που περιλαμβάνει σχετικές πολιτικές και διαδικασίες, συστήματα παρακολούθησης, προσωπικό ασφαλείας, το οποίο εκπαιδεύεται συστηματικά, και διαδικασίες αντιμετώπισης καταστάσεων έκτακτης ανάγκης για την ελαχιστοποίηση του κινδύνου απώλειας ή ζημιάς φυσικών περιουσιακών στοιχείων.

**- Κίνδυνος ασφαλιστικών υποχρεώσεων**

Αν και ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εκτιμούν ότι δεν έχουν καμία υποχρέωση σύμφωνα με το υφιστάμενο νομικό πλαίσιο να καλύψουν τυχόν μελλοντικές διαφορές μεταξύ του συνολικού εισοδήματος του Ε.Φ.Κ.Α. και των υποχρεώσεων πληρωμής που έχει αναλάβει το Ελληνικό Δημόσιο για τους συνταξιούχους του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, δεν μπορεί να υπάρξει καμία διαβεβαίωση ότι οι υφιστάμενοι νόμοι κοινωνικής ασφάλισης δεν θα αλλάξουν, ή ότι ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δεν θα είναι υποχρεωμένοι στο μέλλον, βάσει νόμου ή άλλως, να εισφέρουν ή να παρέχουν σημαντικά πρόσθετα κονδύλια ή περιουσιακά στοιχεία στον Ε.Φ.Κ.Α.

**ΠΡΟΟΠΤΙΚΕΣ ΓΙΑ ΤΟ Β' ΕΞΑΜΗΝΟ 2025**

Για το Β' Εξάμηνο του 2025, η Εταιρεία αναμένει οι τιμές του φυσικού αερίου και των δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub> να είναι στα ίδια επίπεδα με το Α' Εξάμηνο του έτους κατά συνέπεια και το κόστος αγοράς της Η/Ε αναμένεται και αυτό να είναι στα ίδια επίπεδα με το Α' Εξάμηνο. Δεν αναμένεται να υπάρξουν σημαντικές διακυμάνσεις στη λειτουργική κερδοφορία της εταιρείας και του ομίλου και εκτιμάται πως θα επιτευχθούν οι στόχοι που έχουν τεθεί από τη διοίκηση.

Η Εταιρεία έχει ξεκινήσει την επικαιροποίηση του Επιχειρησιακού της Σχεδίου, με στόχο την ολοκλήρωσή του τους επομένους μήνες.

# ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Τα υπόλοιπα της Μητρικής Εταιρείας με θυγατρικές επιχειρήσεις την 30 Ιουνίου 2025 και την 31 Δεκεμβρίου 2024 έχουν ως εξής:

|                                                                                                                           | 30 Ιουνίου 2025<br>(Ποσά σε '€000) |                  | 31 Δεκεμβρίου 2024<br>(Ποσά σε '€000) |                  |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------|------------------|---------------------------------------|------------------|
|                                                                                                                           | Απαιτήσεις                         | (Υποχρεώσεις)    | Απαιτήσεις                            | (Υποχρεώσεις)    |
| <b>Θυγατρικές επιχειρήσεις</b>                                                                                            |                                    |                  |                                       |                  |
| ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μ.Α.Ε.                                                                                                    | 9.514                              | (263)            | 9.297                                 | (1.997)          |
| ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.                                                                                                               | 291.184                            | (334.110)        | 226.303                               | (318.833)        |
| ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤ. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.                                                                              | 26                                 | -                | 6                                     | -                |
| ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤ. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.                                                                              | 32                                 | (154)            | 5                                     | (225)            |
| ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.                                                                                              | 316                                | (2.175)          | 80                                    | (3.073)          |
| ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.                                                                                           | 347                                | (358)            | 548                                   | (721)            |
| ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.                                                                                           | 14                                 | (101)            | 8                                     | (2)              |
| ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-Ρ ΜΟΝ/ΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.                                                            | 6                                  | (99)             | 3                                     | (1.009)          |
| ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ ΜΟΝ/ΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.                                                      | 33                                 | (415)            | 7                                     | (2.233)          |
| ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ ΜΟΝ/ΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ SOLARLAB ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. | 1.080                              | (1.637)          | 1.150                                 | (2.564)          |
| ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.                                                  | 13                                 | (70)             | 7                                     | (725)            |
| ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ                                                 | 13                                 | -                | 16                                    | -                |
| GREEK WINDPOWER ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.                                                                                          | -                                  | (7)              | 7                                     | -                |
| ΚΑΣΤΡΙ ΕΥΒΟΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Η/Ε                                                                | -                                  | -                | 2                                     | -                |
| ΔΕΗ ΟΠΤΙΚΕΣ ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.                                                                                      | 12.080                             | (1.782)          | 8.060                                 | (875)            |
| KARTZ Μ.Α.Ε.                                                                                                              | 848                                | (609)            | 789                                   | (594)            |
| ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ Α.Ε.                                                                                      | 71.377                             | -                | 41.330                                | -                |
| Next Gen Retail Services Μονοπρόσωπη Α.Ε (ΚΩΤΣΟΒΟΛΟΣ) (πρώην Dixons South East Europe ΑΕΒΕ )                              | 280                                | (1.350)          | 781                                   | (233)            |
| ΔΕΗ e-Money Services Μονοπρόσωπη Α.Ε.                                                                                     | 2                                  | -                | 42                                    | -                |
| ΔΕΗ ΕΡΓΑΣΤΗΡΙΑ, ΕΠΙΘΕΩΡΗΣΗ & ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΣΗ Μ.Α.Ε.                                                                           | 189                                | -                | -                                     | -                |
| OLYMPUS Μ.Α.Ε.                                                                                                            | 3                                  | -                | -                                     | -                |
| PPC Finance Plc                                                                                                           | -                                  | -                | -                                     | (57)             |
| PPC ELEKTRIK TEDARIK VE TICARET AS                                                                                        | -                                  | (9)              | -                                     | (18)             |
| PPC Bulgaria JSCo                                                                                                         | 41.222                             | -                | 36.703                                | -                |
| PPC ALBANIA Sh.a.                                                                                                         | -                                  | (20)             | -                                     | (18)             |
| EDS AD Skopje                                                                                                             | 36.816                             | (1.476)          | 36.812                                | (1.841)          |
| PPC Belgium S.A.                                                                                                          | 338                                | -                | 188                                   | -                |
| PPC Energie S.A.                                                                                                          | 500.063                            | -                | 508.722                               | -                |
| PPC Trading S.R.L                                                                                                         | 2                                  | -                | 2                                     | -                |
| PPC Advanced Energy Services Romania S.R.L                                                                                | 3                                  | -                | 3                                     | -                |
| PPC Blue Romania S.R.L                                                                                                    | 4.277                              | -                | 4.346                                 | -                |
| PPC RENEWABLES ROMANIA S.R.L.                                                                                             | 798.247                            | -                | 741.987                               | -                |
| PPC SERVICII COMUNE S.R.L.                                                                                                | 115                                | -                | 96                                    | -                |
| PPC – Public Power Corporation Romania S.A. (πρώην PPC ENERGY SERVICES CO S.A.)                                           | 95                                 | -                | 95                                    | -                |
| Retele Electrice Romania S.A.                                                                                             | 1.110                              | -                | 929                                   | -                |
| PPC ITALIA S.R.L                                                                                                          | 20.029                             | -                | -                                     | -                |
| <b>Σύνολο</b>                                                                                                             | <b>1.789.678</b>                   | <b>(344.652)</b> | <b>1.618.324</b>                      | <b>(335.067)</b> |

Η Μητρική Εταιρεία σύναψε για πρώτη φορά στο 2023 συμβάσεις αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας (PPA) (θέσεις αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας) με τις θυγατρικές εταιρείες Ηλεκτροπαραγωγή Αλεξανδρούπολης Α.Ε., Αρκαδικός Ήλιος Ένα Μ.Α.Ε., SOLARLAB Μ.Α.Ε., εντός του 2024 με την θυγατρική εταιρεία Φοίβη Ενεργειακή Μονοπρόσωπη Α.Ε., ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε. και εντός του Α' εξαμήνου 2025 με τις θυγατρικές εταιρείες Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας ΕΝΑ Μ.Α.Ε. και Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας ΔΥΟ Μ.Α.Ε., των οποίων η αποτίμηση περιλαμβάνεται στα παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα και ανήλθε την 31 Δεκεμβρίου 2024 και την 30 Ιουνίου 2025 σε υποχρέωση €86,0 εκατ. και € 125,6 εκατ. αντίστοιχα.

Επιπρόσθετα, η Μητρική Εταιρεία σύναψε για πρώτη φορά στο 2023 συμβάσεις αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας (PPA) (θέσεις αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας) με τις συγγενείς εταιρείες Αμύνταιο Φ.Β. Πάρκο Τέσσερα Μ.Α.Ε., Αμύνταιο Φ.Β. Πάρκο Επτά Μ.Α.Ε., Αμύνταιο Φ.Β. Πάρκο Οκτώ Μ.Α.Ε., Αμύνταιο Φ.Β. Πάρκο Εννέα Μ.Α.Ε., εντός του 2024 με τις συγγενείς Νικόπολη SOLAR Α.Ε., Σπήλαιο SOLAR Α.Ε., Αλυστράτη SOLAR Α.Ε., Άτλας SOLAR Α.Ε., Μπαλιάγα Α.Ε. και εντός του Α' εξαμήνου 2025 με την συγγενή εταιρεία ΙΔΕΑ ΦΩΣ Μ.Α.Ε., των οποίων η αποτίμηση περιλαμβάνεται στα παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα και ανήλθε την 31 Δεκεμβρίου 2024 και την 30 Ιουνίου 2025 σε υποχρέωση €137,1 εκατ. και €144,9 εκατ. αντίστοιχα.

### Μέρισμα από θυγατρική ΔΕΔΔΗΕ

Η Γενική Συνέλευση των Μετόχων της θυγατρικής εταιρείας ΔΕΔΔΗΕ ενέκρινε στις 13.06.2025 τη διανομή μερίσματος ποσού € 102,9 εκατ. για την χρήση που έληξε την 31.12.24, το οποίο καταβλήθηκε στους μετόχους στις 25.6.2025 με εκταμίευση ποσού € 60,4 εκατ., καθότι ποσό ύψους € 42,5 εκατ. είχε δοθεί ως προμέρισμα στις 24.10.2024 βάσει της απόφασης ΔΣ της θυγατρικής. Από την διανομή του μερίσματος της θυγατρικής μειώθηκαν οι μη ελέγχουσες συμμετοχές κατά €50,4 εκατ.

Οι συναλλαγές της Μητρικής Εταιρείας με θυγατρικές επιχειρήσεις για την περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2025 και την 30 Ιουνίου 2024 έχουν ως εξής:

|                                                                                                              | 30 Ιουνίου 2025<br>(Ποσά σε '€000) |           | 30 Ιουνίου 2024<br>(Ποσά σε '€000) |           |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------|-----------|------------------------------------|-----------|
|                                                                                                              | Έσοδα                              | Έξοδα     | Έσοδα                              | Έξοδα     |
| <b>Θυγατρικές επιχειρήσεις</b>                                                                               |                                    |           |                                    |           |
| ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.                                                                                  | 6.046                              | (3.427)   | 3.777                              | (2.638)   |
| ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.                                                                                                  | 945.534                            | (855.629) | 731.299                            | (869.354) |
| ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤ. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε                                                                  | 47                                 | -         | 99                                 | -         |
| ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤ. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.                                                                 | 44                                 | (731)     | 78                                 | (183)     |
| ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε                                                                             | 536                                | (10.200)  | 383                                | (8.676)   |
| ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.                                                                              | 719                                | (1.898)   | 70                                 | (2.177)   |
| ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε                                                                               | 29                                 | (565)     | 22                                 | -         |
| ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-Ρ ΜΟΝ/ΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε                                                | 15                                 | (2.042)   | 5                                  | (1.265)   |
| ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε                                                                           | 50                                 | (3.498)   | 17                                 | (3.769)   |
| ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ ΜΟΝ/ΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ-ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ SOLARLAB ΜΟΝ/ΠΗ Α. Ε. | 1.615                              | (7.127)   | 20                                 | (2.768)   |
| ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ ΜΟΝ/ΠΗ ΑΕ                                                                             | 31                                 | (1.141)   | 4                                  | (420)     |
| ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Β.Ε.Ε.                                                                            | 38                                 | -         | 225                                | -         |
| ΔΕΗ ΟΠΤΙΚΕΣ ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε                                                                          | 3.125                              | (907)     | 90                                 | -         |
| ΚΑΣΤΡΙ ΕΥΒΟΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Η/Ε                                                   | 14                                 | -         | -                                  | -         |
| KARTZ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.                                                                                            | 74                                 | (675)     | 5                                  | (364)     |
| ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ Α.Ε                                                                          | 1.246                              | -         | 1.073                              | -         |
| Next Gen Retail Services Μονοπρόσωπη Α.Ε (ΚΩΤΣΟΒΟΛΟΣ) (πρώην Dixons South East Europe ΑΕΒΕ)                  | 2.071                              | (1.599)   | -                                  | (49)      |
| ΔΕΗ e-Money Services Μονοπρόσωπη Α.Ε.                                                                        | 2                                  | -         | -                                  | -         |

|                                                |                  |                  |                |                  |
|------------------------------------------------|------------------|------------------|----------------|------------------|
| ΔΕΗ ΕΡΓΑΣΤΗΡΙΑ, ΕΠΙΘΕΩΡΗΣΗ & ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΣΗ Μ.Α.Ε | 179              | (2.591)          | -              | --               |
| OLYMPUS Μ.Α.Ε                                  | 1                | -                | -              | -                |
| PPC ELEKTRIK TEDARIK VE TICARET A.S.           | -                | (123)            | -              | (116)            |
| PPC Bulgaria JSCo                              | 1.067            | -                | -              |                  |
| PPC Albania                                    | -                | (120)            | -              | (108)            |
| EDS AD Skopje                                  | 27.636           | (10.640)         | 20.143         | (5.796)          |
| PPC Belgium                                    | 133              | (1.126)          | 223            | (388)            |
| PPC Energie SA                                 | 53.066           | -                | 15.955         | -                |
| PPC Energie Muntenia SA                        | -                | -                | 13.299         | -                |
| PPC Trading S.R.L                              | -                | -                | 240            | -                |
| PPC Advanced Energy Services Romania S.R.L     | -                | -                | 44             | -                |
| PPC Blue Romania S.R.L                         | 163              | -                | 150            | -                |
| PPC RENEWABLES ROMANIA S.R.L.                  | 20.579           | -                | -              |                  |
| PPC SERVICII COMUNE S.R.L.                     | 19               | -                | -              |                  |
| Rețele Electrice Romania S.A.                  | 182              | -                | -              |                  |
| <b>Σύνολο</b>                                  | <b>1.064.266</b> | <b>(904.153)</b> | <b>787.224</b> | <b>(898.181)</b> |

Τα υπόλοιπα της Μητρικής Εταιρείας με Συγγενείς επιχειρήσεις την 30 Ιουνίου 2025 και την 31 Δεκεμβρίου 2024 έχουν ως εξής:

|                                             | 30 Ιουνίου 2025<br>(Ποσά σε '€000) |                | 31 Δεκεμβρίου 2024<br>(Ποσά σε '€000) |               |
|---------------------------------------------|------------------------------------|----------------|---------------------------------------|---------------|
|                                             | Απαιτήσεις                         | (Υποχρεώσεις)  | Απαιτήσεις                            | (Υποχρεώσεις) |
| <b>Συγγενείς επιχειρήσεις</b>               |                                    |                |                                       |               |
| ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΕΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.     | -                                  | (154)          | -                                     | -             |
| ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΔΥΟ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.     | -                                  | -              | 13                                    | -             |
| ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΤΡΙΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.    | -                                  | -              | 17                                    | -             |
| ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΤΕΣΣΕΡΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. | 3                                  | (256)          | 56                                    | (95)          |
| ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΠΕΝΤΕ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.   | -                                  | -              | 27                                    | -             |
| ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΕΞΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.     | -                                  | -              | 21                                    | -             |
| ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΕΠΤΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.    | 7                                  | (455)          | -                                     | -             |
| ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΟΚΤΩ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.    | -                                  | -              | 113                                   | -             |
| ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΕΝΝΕΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.   | -                                  | -              | 34                                    | -             |
| DATA IN SCALE Α.Ε.                          | 8                                  | -              | -                                     | -             |
| GREENESCO ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.                   | -                                  | (177)          | -                                     | (206)         |
| EMC SUBSEA CABLE Co. Ltd                    | 2.217                              | -              | 2.681                                 | -             |
| QUALCO INTELLIGENT FINANCE Μ.Α.Ε.           | -                                  | (6)            | -                                     | -             |
| <b>Σύνολο</b>                               | <b>2.235</b>                       | <b>(1.048)</b> | <b>2.962</b>                          | <b>(301)</b>  |

Οι συναλλαγές της Μητρικής Εταιρείας με Συγγενείς επιχειρήσεις για την περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2025 και την 30 Ιουνίου 2024 έχουν ως εξής:

|                                             | 30 Ιουνίου 2025<br>(Ποσά σε '€000) |                | 30 Ιουνίου 2024<br>(Ποσά σε '€000) |              |
|---------------------------------------------|------------------------------------|----------------|------------------------------------|--------------|
|                                             | Έσοδα                              | Έξοδα          | Έσοδα                              | Έξοδα        |
| <b>Συγγενείς επιχειρήσεις</b>               |                                    |                |                                    |              |
| ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΕΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.     | -                                  | (291)          | 25                                 | -            |
| ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΔΥΟ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.     | -                                  | -              | 39                                 | -            |
| ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΤΡΙΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.    | -                                  | -              | 83                                 | -            |
| ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΤΕΣΣΕΡΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. | 16                                 | (1.699)        | -                                  | -            |
| ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΠΕΝΤΕ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.   | -                                  | -              | 80                                 | -            |
| ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΕΞΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.     | -                                  | -              | 63                                 | -            |
| ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΕΠΤΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.    | 7                                  | (455)          | 109                                | -            |
| ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΕΝΝΕΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.   | -                                  | -              | 906                                | -            |
| GREENESCO ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε                    | -                                  | (163)          | -                                  | (291)        |
| QUALCO INTELLIGENT FINANCE Μ.Α.Ε.           | -                                  | (189)          | -                                  | -            |
| <b>Σύνολο</b>                               | <b>23</b>                          | <b>(2.797)</b> | <b>1.305</b>                       | <b>(291)</b> |

#### Παροχή Εγγυήσεων υπέρ θυγατρικών/συγγενών

Κατά την 30.06.2025 υφίσταται εταιρική εγγύηση της ΔΕΗ προς τη ΔΕΗ Ανανεώσιμες, συνολικού πιστωτικού ορίου μέσω ανοιχτού αλληλόχρεου λογαριασμού ποσού έως € 3 εκατ., από τα οποία χρησιμοποιήθηκε ποσό €360 χιλ. για έκδοση εγγυητικών επιστολών.

Κατά την 30.06.2025, ήταν σε ισχύ οι εγγυητικές επιστολές βεβαίωσης Αδειών Παραγωγού Α/Π συνολικού ύψους €137,9 εκατ. που η ΔΕΗ είχε εκδώσει για λογαριασμό της ΔΕΗ Ανανεώσιμες.

Κατά την 30.06.2025, η Μητρική Εταιρεία είναι εγγυητής σε δάνεια της θυγατρικής εταιρείας Energy Delivery Solutions EDS AD (EDS) για κεφάλαιο κίνησης και εγγυητικές επιστολές συνολικού ποσού € 33 εκατ. για τα οποία υφίσταται ενέχυρο σε τραπεζικές καταθέσεις ποσού € 21 εκατ. της Μητρικής Εταιρείας. Στις 30.06.2025 η χρήση του ανωτέρω ορίου ανερχόταν σε € 9,5 εκατ. (€ 6,3 εκατ. βραχυπρόθεσμος δανεισμός και € 3,2 εκατ. τραπεζικές εγγυήσεις).

Επίσης, η Μητρική εταιρεία είχε εκδώσει εγγυητικές επιστολές ύψους € 2,35 εκατ., €1,81 εκατ. και €0,69 εκατ. υπέρ των συγγενών εταιρειών ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΟΚΤΩ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε., ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΕΠΤΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. και ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΤΕΣΣΕΡΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. στα πλαίσια των συμφωνητικών 15-ετούς αγοραπωλησίας ενέργειας με χρηματοοικονομική διευθέτηση που υπεγράφησαν μεταξύ των μερών στις 2 Ιουνίου 2023.

Στις 19.9.2023 αποφασίστηκε από το Δ.Σ. της Μητρικής εταιρείας, η παροχή εταιρικής εγγύησης υπέρ της εταιρείας ΜΕΤΚΑ - EGN LTD, συνολικού ύψους €228 εκατ. στο πλαίσιο της συμφωνίας αγοραπωλησίας Μετοχών (SPA) μεταξύ της εταιρείας ΜΕΤΚΑ - EGN LTD (Πωλητής) και της θυγατρικής ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μονοπρόσωπη Α.Ε. (Αγοραστής) για την απόκτηση του δικαιώματος προαίρεσης αγοράς από την τελευταία του 100% του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας SOLAR REVOLUTION S.R.L. και της εταιρείας SUNLIGHT VENTURE S.R.L. μετά του από 30.06.2023 συμπληρώματος αυτής, για την κάλυψη σχετικών χρηματικών υποχρεώσεων της θυγατρικής ΔΕΗ Ανανεώσιμες.

Στις 19.12.2024 και στις 15.1.2025 υπογράφηκαν συμβάσεις για την υποκατάσταση της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μονοπρόσωπη Α.Ε. (Αρχικός Αγοραστής) από την PPC RENEWABLES ROMANIA S.R.L. (Νέος Αγοραστής) με αντίστοιχες τροποποιήσεις των εταιρικών εγγυήσεων της Μητρικής εταιρείας. Στα πλαίσια αυτού του SPA, τον Δεκέμβριο 2024 η PPC RENEWABLES ROMANIA S.R.L. προέβη σε προκαταβολή ποσού €100 εκατ. προς την ΜΕΤΚΑ - EGN LTD έναντι του τιμήματος εξαγοράς και έλαβε από την τελευταία ισόποση τραπεζική Εγγυητική Επιστολή. Η ολοκλήρωση της εξαγοράς θα γίνει με την πλήρωση συγκεκριμένων προϋποθέσεων.

Τον Απρίλιο του 2024 εκδόθηκε Εγγύηση Πίστωσης σε αναμονή, ύψους €53,9 εκ. (\$56 εκ.) υπέρ της συγγενούς εταιρείας EMC SUBSEA CABLE COMPANY LIMITED, η οποία αφορά την υποχρέωση του μέτοχου ΔΕΗ στην καταβολή Ιδίων Κεφαλαίων για την κάλυψη μέρους των επενδυτικών δαπανών, όπως προκύπτει από τη Σύμβαση υποστήριξης μετόχων, με ημερομηνία λήξεως 29.04.2029.

Τον Ιούνιο 2024 αποφασίστηκε από το Δ.Σ. της Μητρικής εταιρείας, η παροχή δύο (2) Εταιρικών Εγγυήσεων υπέρ των 100% έμμεσων θυγατρικών της εταιρειών Prowind Windfarm Viisoara S.R.L. και Prowind Windfarm Deleni S.R.L., συνολικού ύψους έως €128 εκατ. με δικαιούχους τις GE Energy Wind GmbH και General Electric

International LLC. για την ακριβή και εμπρόθεσμη αποπληρωμή του τιμήματος της αγοραπωλησίας των ανεμογεννητριών και παροχής του λοιπού ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού και σχετικών με αυτά υπηρεσιών και συγκεκριμένα για τα έργα στις περιοχές Deleni και Viisoara έως €50 εκατ. και €78 εκατ. αντίστοιχα, καθώς και όλων των λοιπών χρηματικών υποχρεώσεων που δύναται να ανακύψουν κατά την εκτέλεση των Συμβάσεων, με εκτιμώμενη ημερομηνία ολοκλήρωσης έως τον Δεκέμβριο 2025.

Στις 03.07.2023 στα πλαίσια συμβατικών υποχρεώσεων της Μητρικής Εταιρείας, εκδόθηκε τραπεζική Εγγυητική Επιστολή ποσού €48,4 εκατ. υπέρ της θυγατρικής της Ηλεκτροπαραγωγή Αλεξανδρούπολης Α.Ε. καθώς και της Εθνικής Τράπεζας για την κάλυψη υποχρεώσεων που αφορούν το "project equity" προς την Ηλεκτροπαραγωγή Αλεξανδρούπολης Α.Ε.

Στις 27.09.2024 στα πλαίσια συμβατικών υποχρεώσεων της Μητρικής Εταιρείας, εκδόθηκε τραπεζική Εγγυητική Επιστολή ποσού €6,2 εκατ. υπέρ της θυγατρικής της Ηλεκτροπαραγωγή Αλεξανδρούπολης Α.Ε. καθώς και της Εθνικής Τράπεζας για την κάλυψη υπέρβασης κόστους στην υπό ανέγερση μονάδα Φυσικού Αερίου 840 MW.

Στις 27.06.2025 η ΔΕΗ Α.Ε. εξαγόρασε το ποσοστό συμμετοχής (20%) της αρχικού μετόχου DAMCO ENERGY στην Ηλεκτροπαραγωγή Αλεξανδρούπολης Α.Ε. Λόγω αυτού οι παραπάνω εγγυητικές τροποποιήθηκαν στις 02.07.2025 και διαμορφώθηκαν σε €55,2 εκατ.(ε/ε αρχικής εκδόσεως 03.07.2023) και €8,7εκατ (ε/ε αρχικής εκδόσεως 27.09.2024) αντίστοιχα.

#### Σημαντικές συναλλαγές και υπόλοιπα με άλλες εταιρείες στις οποίες συμμετέχει το Ελληνικό Δημόσιο

Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει τις συναλλαγές και τα υπόλοιπα με τις εταιρείες ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ ΑΒΕΕ και Δημόσια Επιχείρηση Αερίου («ΔΕΠΑ») (θυγατρικές εταιρείες της Μητρικής Εταιρείας HELLENIC ENERGY Holdings A.E.) και οι οποίες είναι προμηθευτές υγρών καυσίμων και φυσικού αερίου, αντίστοιχα, και στις οποίες συμμετέχει το Ελληνικό Δημόσιο. Επιπλέον, παρουσιάζονται οι συναλλαγές και τα υπόλοιπα με τον ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. την ΕΧΕ Α.Ε, την ENEXCLEAR Α.Ε., την ΑΔΜΗΕ Α.Ε και ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. Οι παρακάτω πίνακες περιλαμβάνουν και δεδουλευμένες απαιτήσεις και υποχρεώσεις και δεδουλευμένα έσοδα και έξοδα.

|                                  | 1.1.2025 – 30.06.2025<br>(Ποσά σε '€000) |             | 1.1.2024 – 30.06.2024<br>(Ποσά σε '€000) |             |
|----------------------------------|------------------------------------------|-------------|------------------------------------------|-------------|
|                                  | Έσοδα                                    | Έξοδα       | Έσοδα                                    | Έξοδα       |
| ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ ΑΒΕΕ | -                                        | (83.499)    | -                                        | (60.112)    |
| ΔΕΠΑ                             | -                                        | (225.617)   | -                                        | (129.270)   |
| ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.                      | 581.335                                  | (178.223)   | 676.782                                  | (151.865)   |
| ΕΧΕ Α.Ε.                         | -                                        | (1.179)     | -                                        | (1.184)     |
| ΑΔΜΗΕ Α.Ε.                       | 321                                      | (95.653)    | 300                                      | (90.608)    |
| ENEXCLEAR Α.Ε.                   | 1.582.925                                | (1.829.939) | 1.090.300                                | (1.284.961) |
| ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.                 | 546                                      | -           | 561                                      | -           |

| 30 Ιουνίου 2025<br>(Ποσά σε '€000) |               | 31 Δεκεμβρίου 2024<br>(Ποσά σε '€000) |               |
|------------------------------------|---------------|---------------------------------------|---------------|
| Απαιτήσεις                         | (Υποχρεώσεις) | Απαιτήσεις                            | (Υποχρεώσεις) |
| ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ                   | -             | -                                     | (19.188)      |
| ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ ΑΒΕΕ Α.Ε.               | -             | -                                     | (45.828)      |
| ΔΕΠΑ                               | -             | -                                     | (45.828)      |
| ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.                        | 180.414       | 447.724                               | (245.497)     |
| ΕΧΕ Α.Ε.                           | -             | -                                     | (7)           |
| ΑΔΜΗΕ Α.Ε.                         | 3.855         | 3.424                                 | (10.037)      |
| ΕΝΕΧCLEAR Α.Ε.                     | 114.582       | 66.051                                | (53.108)      |
| ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.                   | 14.622        | 16.178                                | -             |

\*Η Μητρική Εταιρεία σύμφωνα με την απόφαση Δ.Σ. 128/12.12.2024 ενέκρινε τη διαγραφή των απαιτήσεων της ΔΕΗ έως του ποσού €340,50 εκατ. έναντι της εταιρείας «ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.»

Πλέον των ανωτέρω η ΔΕΗ Α.Ε., στα πλαίσια της επιχειρηματικής της δραστηριότητας, πραγματοποιεί συναλλαγές με μεγάλο αριθμό εταιρειών υπό κρατικό έλεγχο, κερδοσκοπικού ή μη χαρακτήρα, (πωλήσεις ενέργειας, λήψη υπηρεσιών κλπ.). Όλες οι συναλλαγές με τις υπό κρατικό έλεγχο εταιρείες πραγματοποιούνται σε εμπορικούς όρους και δεν γνωστοποιούνται, με εξαίρεση τις συναλλαγές που ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία πραγματοποιούν με την Ελληνική Εταιρεία Συμμετοχών και Περιουσίας Α.Ε. (ΕΕΣΥΠ Α.Ε) και τις εταιρείες στις οποίες αυτή συμμετέχει. Τα υπόλοιπα την 30 Ιουνίου 2025 και την 31 Δεκεμβρίου 2024 με την ΕΕΣΥΠ Α.Ε. και τις εταιρείες στις οποίες αυτή συμμετέχει, εμφανίζονται κατωτέρω:

|                                  | ΟΜΙΛΟΣ                        |              | ΕΤΑΙΡΕΙΑ                      |              |
|----------------------------------|-------------------------------|--------------|-------------------------------|--------------|
|                                  | 30 Ιουνίου 2025               |              | 30 Ιουνίου 2025               |              |
|                                  | Απαιτήσεις<br>(Ποσά σε '€000) | Υποχρεώσεις  | Απαιτήσεις<br>(Ποσά σε '€000) | Υποχρεώσεις  |
| ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΕΡΟΛΙΜΕΝΑΣ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε.  | 1.256                         | (192)        | 1.199                         | (17)         |
| ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΑ Α.Ε.        | 786                           | (15)         | 785                           | (15)         |
| ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ Α.Ε.          | -                             | (9)          | -                             | (9)          |
| ΕΤΒΑ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΕΣ ΠΕΡΙΟΧΕΣ Α.Ε.  | -                             | (48)         | -                             | (46)         |
| ΔΙΕΘΝΗΣ ΕΚΘΕΣΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε. | 109                           | -            | 109                           | -            |
| ΟΔΙΚΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.         | 2.750                         | -            | 2.749                         | -            |
| ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΔΗΜΟΣΙΟΥ Α.Ε.  | 6.796                         | -            | 6.796                         | -            |
| ΣΤΑΘΕΡΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.       | 34                            | (42)         | 34                            | (42)         |
| Ο.Κ.Α.Α. Α.Ε.                    | 140                           | -            | 140                           | -            |
| Ο.Α.Σ.Α. Α.Ε.                    | 6                             | -            | 6                             | -            |
| ΓΑΙΑ-Ο.Σ.Ε. Α.Ε.                 | 26                            | -            | -                             | -            |
| Α.Ε.ΔΙ.Κ.                        | 4                             | -            | 4                             | -            |
| ΕΛΛΗΝΙΚΕΣ ΑΛΥΚΕΣ Α.Ε.            | 16                            | -            | 16                            | -            |
| <b>ΣΥΝΟΛΟ</b>                    | <b>11.923</b>                 | <b>(306)</b> | <b>11.838</b>                 | <b>(129)</b> |

|                                  | ΟΜΙΛΟΣ                    |                    | ΕΤΑΙΡΕΙΑ                  |                    |
|----------------------------------|---------------------------|--------------------|---------------------------|--------------------|
|                                  | <u>31 Δεκεμβρίου 2024</u> |                    | <u>31 Δεκεμβρίου 2024</u> |                    |
|                                  | <u>Απαιτήσεις</u>         | <u>Υποχρεώσεις</u> | <u>Απαιτήσεις</u>         | <u>Υποχρεώσεις</u> |
|                                  | <u>(Ποσά σε '€000)</u>    |                    | <u>(Ποσά σε '€000)</u>    |                    |
| Ε.Ε.ΣΥ.Π. Α.Ε.                   | 1                         | -                  | -                         | -                  |
| ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΕΡΟΛΙΜΕΝΑΣ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε.  | 1.379                     | (16)               | 1.318                     | (14)               |
| ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΑ Α.Ε.        | 279                       | (5.091)            | -                         | (4.988)            |
| ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ Α.Ε.          | 1                         | (55)               | 1                         | (13)               |
| ΕΤΒΑ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΕΣ ΠΕΡΙΟΧΕΣ Α.Ε.  | 63                        | (43)               | 63                        | (39)               |
| ΔΙΕΘΝΗΣ ΕΚΘΕΣΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε. | 41                        | -                  | 41                        | -                  |
| ΟΔΙΚΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.         | 3.059                     | -                  | 3.035                     | -                  |
| ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΔΗΜΟΣΙΟΥ Α.Ε.  | 6.640                     | -                  | 6.640                     | -                  |
| ΣΤΑΘΕΡΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.       | 34                        | (44)               | 34                        | (43)               |
| Ο.Κ.Α.Α. Α.Ε.                    | 168                       | (1)                | 168                       | (1)                |
| Ο.Α.Σ.Α. Α.Ε.                    | 10                        | -                  | 10                        | -                  |
| ΚΑΖΙΝΟ ΠΑΡΝΗΘΑΣ                  | 5                         | -                  | -                         | -                  |
| ΓΑΙΑ-Ο.Σ.Ε. Α.Ε.                 | 11                        | -                  | 2                         | -                  |
| Α.Ε.ΔΙ.Κ.                        | 3                         | -                  | 3                         | -                  |
| ΕΛΛΗΝΙΚΕΣ ΑΛΥΚΕΣ Α.Ε.            | 15                        | -                  | 15                        | -                  |
| <b>ΣΥΝΟΛΟ</b>                    | <b>11.709</b>             | <b>(5.250)</b>     | <b>11.330</b>             | <b>(5.098)</b>     |

Οι συναλλαγές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας με την ΕΕΣΥΠ Α.Ε. και τις εταιρείες στις οποίες αυτή συμμετέχει για τις περιόδους που έληξαν την 30 Ιουνίου 2025 και την 30 Ιουνίου 2024 έχουν ως εξής :

|                                       | ΟΜΙΛΟΣ                       |                     | ΕΤΑΙΡΕΙΑ                     |                     |
|---------------------------------------|------------------------------|---------------------|------------------------------|---------------------|
|                                       | <u>1.1.2025 – 30.06.2025</u> |                     | <u>1.1.2025 – 30.06.2025</u> |                     |
|                                       | <u>Τιμολογήσεις</u>          | <u>Τιμολογήσεις</u> | <u>Τιμολογήσεις</u>          | <u>Τιμολογήσεις</u> |
|                                       | <u>προς</u>                  | <u>από</u>          | <u>προς</u>                  | <u>από</u>          |
|                                       | <u>(Ποσά σε '€000)</u>       |                     | <u>(Ποσά σε '€000)</u>       |                     |
| Ε.Ε.ΣΥ.Π. Α.Ε.                        | 18                           | -                   | 13                           | -                   |
| ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΕΡΟΛΙΜΕΝΑΣ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε.       | 371                          | (179)               | 215                          | (74)                |
| ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΑ Α.Ε.             | 741                          | (8.644)             | 530                          | (8.643)             |
| ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ Α.Ε.               | 1                            | -                   | -                            | -                   |
| ΕΤΒΑ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΕΣ ΠΕΡΙΟΧΕΣ Α.Ε.       | 3                            | (135)               | 2                            | (82)                |
| ΔΙΕΘΝΗΣ ΕΚΘΕΣΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.      | 458                          | -                   | 458                          | -                   |
| ΟΔΙΚΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.              | 3.205                        | (2)                 | 3.202                        | -                   |
| ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΔΗΜΟΣΙΟΥ Α.Ε.       | 932                          | (1)                 | 931                          | -                   |
| ΣΤΑΘΕΡΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.            | 17.411                       | (1)                 | 17.410                       | -                   |
| Ο.Κ.Α.Α. Α.Ε.                         | 786                          | (2)                 | 786                          | (2)                 |
| Ο.Α.Σ.Α. Α.Ε.                         | 42                           | -                   | 42                           | -                   |
| ΚΕΝΤΡ.ΑΓΟΡΑ ΘΕΣ/ΝΙΚΗΣ Α.Ε.            | 12                           | -                   | 12                           | -                   |
| ΚΑΖΙΝΟ ΠΑΡΝΗΘΑΣ Α.Ε.                  | 17                           | -                   | -                            | -                   |
| ΕΛΛΗΝΙΚΕΣ ΑΛΥΚΕΣ Α.Ε.                 | 99                           | -                   | 99                           | -                   |
| ΔΙΑΧ. ΒΙΠΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ                  | 2                            | -                   | 2                            | -                   |
| ΓΑΙΑ-Ο.Σ.Ε. Α.Ε.                      | 21                           | -                   | 8                            | -                   |
| Α.Ε.ΔΙ.Κ.                             | 17                           | -                   | 17                           | -                   |
| ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΜΥΝΤΙΚΗΣ ΚΑΙΝΟΤΟΜΙΑΣ | 2                            | -                   | -                            | -                   |
| <b>ΣΥΝΟΛΟ</b>                         | <b>24.138</b>                | <b>(8.964)</b>      | <b>23.727</b>                | <b>(8.801)</b>      |

|                                  | ΟΜΙΛΟΣ                |                     | ΕΤΑΙΡΕΙΑ              |                     |
|----------------------------------|-----------------------|---------------------|-----------------------|---------------------|
|                                  | 1.1.2024 – 30.06.2024 |                     | 1.1.2024 – 30.06.2024 |                     |
|                                  | Τιμολογήσεις<br>προς  | Τιμολογήσεις<br>από | Τιμολογήσεις<br>προς  | Τιμολογήσεις<br>από |
|                                  | (Ποσά σε '€000)       |                     | (Ποσά σε '€000)       |                     |
| Ε.Ε.ΣΥ.Π. Α.Ε.                   | 6                     | -                   | 6                     | -                   |
| ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΕΡΟΛΙΜΕΝΑΣ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε.  | 310                   | (84)                | 166                   | (84)                |
| ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΑ Α.Ε.        | 536                   | (7.376)             | 3                     | (7.142)             |
| ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ Α.Ε.          | 7                     | (142)               | 7                     | (29)                |
| ΕΤΒΑ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΕΣ ΠΕΡΙΟΧΕΣ Α.Ε.  | 620                   | (119)               | 620                   | (67)                |
| ΔΙΕΘΝΗΣ ΕΚΘΕΣΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε. | 391                   | (83)                | 391                   | (83)                |
| ΟΔΙΚΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.         | 1.757                 | (3)                 | 1.757                 | -                   |
| ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΔΗΜΟΣΙΟΥ Α.Ε.  | 734                   | (1)                 | 734                   | -                   |
| ΣΤΑΘΕΡΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.       | 13.596                | (1)                 | 13.596                | -                   |
| Ο.Κ.Α.Α. Α.Ε.                    | 599                   | (1)                 | 595                   | (1)                 |
| Ο.Α.Σ.Α. Α.Ε.                    | 30                    | -                   | 30                    | -                   |
| ΚΕΝΤΡ.ΑΓΟΡΑ ΘΕΣ/ΝΙΚΗΣ Α.Ε.       | 16                    | -                   | 16                    | -                   |
| ΚΑΖΙΝΟ ΠΑΡΝΗΘΑΣ                  | 4                     | -                   | 4                     | -                   |
| ΕΛΛΗΝΙΚΕΣ ΑΛΥΚΕΣ Α.Ε.            | 56                    | -                   | 56                    | -                   |
| ΔΙΑΧ. ΒΙΠΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ             | 2                     | -                   | 2                     | -                   |
| ΓΑΙΑ-Ο.Σ.Ε. Α.Ε.                 | 7                     | -                   | 7                     | -                   |
| Α.Ε.ΔΙ.Κ.                        | 9                     | -                   | 9                     | -                   |
| ΜΑΡΙΝΑ ΖΕΑΣ                      | 1                     | -                   | -                     | -                   |
| <b>ΣΥΝΟΛΟ</b>                    | <b>18.681</b>         | <b>(7.810)</b>      | <b>17.999</b>         | <b>(7.406)</b>      |

#### Αμοιβές διοίκησης

Οι αμοιβές των οργάνων Διοίκησης (μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικοί Διευθυντές) για τις περιόδους που έληξαν την 30 Ιουνίου 2025 και την 30 Ιουνίου 2024 έχουν ως εξής:

|                                                                          | Όμιλος<br>(Ποσά σε '€000) |              | Εταιρεία<br>(Ποσά σε '€000) |              |
|--------------------------------------------------------------------------|---------------------------|--------------|-----------------------------|--------------|
|                                                                          | 30.06.2025                | 30.06.2024   | 30.06.2025                  | 30.06.2024   |
| <u>Αμοιβές Μελών Διοικητικού Συμβουλίου</u>                              |                           |              |                             |              |
| - Αμοιβές Εκτελεστικών Μελών                                             | 1.982                     | 1.346        | 984                         | 745          |
| - Αμοιβές μη-Εκτελεστικών Μελών                                          | 572                       | 193          | 229                         | -            |
| - Αποζημιώσεις/Εκτακτες Αμοιβές /Λοιπές Παροχές                          | 1.506                     | 300          | 878                         | 300          |
| - Εργοδοτικές Εισφορές                                                   | 305                       | 183          | 158                         | 83           |
|                                                                          | <b>4.365</b>              | <b>2.022</b> | <b>2.249</b>                | <b>1.128</b> |
| <u>Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών</u> |                           |              |                             |              |
| - Τακτικές Αποδοχές                                                      | 5.653                     | 2.098        | 2.333                       | 1.255        |
| - Εργοδοτικές Εισφορές                                                   | 588                       | 338          | 302                         | 185          |
| - Αποζημιώσεις/Εκτακτες Αμοιβές /Λοιπές Παροχές                          | 1.307                     | 617          | 998                         | 273          |
|                                                                          | <b>7.548</b>              | <b>3.053</b> | <b>3.633</b>                | <b>1.713</b> |
| <b>Σύνολο</b>                                                            | <b>11.913</b>             | <b>5.075</b> | <b>5.882</b>                | <b>2.841</b> |

Οι αμοιβές μελών του Διοικητικού Συμβουλίου δεν περιλαμβάνουν τις τακτικές αποδοχές και εργοδοτικές εισφορές που αφορούν στους εκπροσώπους των εργαζομένων που συμμετέχουν στο Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας. Επίσης, δεν περιλαμβάνει την παροχή ηλεκτρικής ενέργειας με βάση το τιμολόγιο του προσωπικού της ΔΕΗ Α.Ε. στα εκτελεστικά μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και στους Αναπληρωτές Διευθύνοντες Συμβούλους και Γενικούς Διευθυντές, καθώς και το κόστος δωρεάν διάθεσης μετοχών (βλέπε κατωτέρω).

#### Πρόγραμμα δωρεάν διάθεσης μετοχών

Για την περίοδο 2020-2025 είχε αποφασιστεί η παροχή επιπλέον κινήτρου επιβράβευσης των στελεχών της ΔΕΗ Α.Ε. και της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. για την συμβολή τους στην επίτευξη των μεσοπρόθεσμων στόχων του Ομίλου

με την μορφή 4 κυλιόμενων κύκλων προγράμματος δωρεάν διάθεσης μετοχών (παλαιό πρόγραμμα) και καθορίστηκε το πλαίσιο χορήγησης τους βάσει των διατάξεων του άρθρου 49 του Ν4548/2018.

Στις 10 Ιουνίου 2024, αποδόθηκαν για τον γ' κύκλο δωρεάν 231.897 συνολικά ίδιες, κοινές μετοχές που αναλογούσαν στους δικαιούχους, σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 49 και 114 του Ν.4548/2018. Το κόστος διάθεσης μετοχών των οργάνων Διοίκησης (μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικοί Διευθυντές) βάσει της διάθεσης αυτή ανήλθε σε €1,2 εκατ.

Με την ως άνω διάθεση, την περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2024, μειώθηκαν οι Αμοιβές προσωπικού κατά €3,9 εκατ. στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων, η συμμετοχή στην θυγατρική ΔΕΗ Ανανεώσιμες κατά €0,4 εκατ. για την Μητρική εταιρεία, τα Λοιπά αποθεματικά κατά €5,5 εκατ. και οι Ίδιες μετοχές κατά €1,3 εκατ. του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας.

Ο δ' κύκλος του προγράμματος δωρεάν διάθεσης μετοχών με περίοδο αξιολόγησης 01.01.2023 έως 31.12.2024, αντικαταστάθηκε από τον νέο πρόγραμμα μετοχών κατωτέρω και αντιμετωπίστηκε στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις ως τροποποίηση. Καθώς η τροποποίηση αυτή αυξάνει την εύλογη αξία των συμμετοχικών τίτλων που κατοχυρώνουν οι δικαιούχοι, η επιπρόσθετη εύλογη αξία αναγνωρίζεται σταδιακά στα Αποτελέσματα με βάσει την υπόλοιπη τροποποιημένη περίοδο κατοχύρωσης των μετοχών από τους δικαιούχους δηλ. την περίοδο από την 30.04.2024 έως την 30.06.2027.

Με το νέο Πρόγραμμα δωρεάν διάθεσης μετοχών σε ισχύ από την 30 Απριλίου 2024, ορίστηκαν ως δικαιούχοι του Προγράμματος τα εκτελεστικά μέλη του διοικητικού συμβουλίου, διευθυντικά στελέχη των επιπέδων Α και Β της ιεραρχίας ή και των Συνδεδεμένων με αυτήν εταιρειών κατά την έννοια του άρθρου 32 του ν. 4308/2014. Η οριστική επιλογή των Δικαιούχων γίνεται βάσει κριτηρίων βαρύτητας της θέσης, και κατόπιν σχετικής εισήγησης της Επιτροπής Υποψηφιοτήτων, Αμοιβών και Προσλήψεων και έγκρισης από το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας.

Το Πρόγραμμα είναι κυλιόμενο και αποτελείται από 4 επιμέρους κύκλους, έκαστος διάρκειας 3 ετών και ο τελικός αριθμός των μετοχών που θα διανέμονται στο τέλος κάθε κύκλου θα κρίνεται από την διαφορά στους εταιρικούς δείκτες απόδοσης ανάμεσα στην πρώτη και τελευταία ημέρα του κάθε κύκλου.

Την 30 Ιουνίου 2025, το νέο κόστος διάθεσης δωρεάν μετοχών συμπεριλαμβανομένου της αναλογίας των δωρεάν μετοχών του προγράμματος αντιστοίχισης μετοχών (Matching Shares), που αναγνωρίστηκε στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων στις Αμοιβές προσωπικού ανήλθε σε €13,5 εκατ. και €10,7 εκατ. στον Όμιλο και στην Μητρική εταιρεία αντίστοιχα (30.06.2024: €5,7 εκατ. και €4,6 εκατ. Όμιλος και Μητρική εταιρεία), ενώ παράλληλα αυξήθηκε η συμμετοχή της Μητρικής σε θυγατρικές εταιρείες κατά €2,7 εκατ. (30.06.2024: €1,1 εκατ. Μητρική εταιρεία) και αυξήθηκαν τα Λοιπά Αποθεματικά του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας κατά €13,5 εκατ. (30.06.2024: €5,7 εκατ.).

Το κόστος διάθεσης δωρεάν μετοχών προσδιορίστηκε με βάση την εύλογη αξία των σχετικών δικαιωμάτων, με την χρήση του μοντέλου αποτίμησης Monte Carlo. Στο μοντέλο αυτό χρησιμοποιήθηκε προεξοφλητικό επιτόκιο 9,14% προκειμένου να προσδιοριστεί η αξία αυτών.

**Ορισμοί και συμφωνία των Εναλλακτικών Δεικτών Μέτρησης Απόδοσης (“ΕΔΜΑ”)****ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΟΙ ΔΕΙΚΤΕΣ ΜΕΤΡΗΣΗΣ ΑΠΟΔΟΣΗΣ (“ΕΔΜΑ”)**

Ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία χρησιμοποιούν Εναλλακτικούς Δείκτες Μέτρησης Απόδοσης (“ΕΔΜΑ”) στα πλαίσια λήψης αποφάσεων σχετικά με τον χρηματοοικονομικό, λειτουργικό και στρατηγικό σχεδιασμό τους καθώς και για την αξιολόγηση και την δημοσίευση των επιδόσεών τους. Αυτοί οι ΕΔΜΑ εξυπηρετούν στην καλύτερη κατανόηση των χρηματοοικονομικών και λειτουργικών αποτελεσμάτων του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας, της χρηματοοικονομικής τους θέσης καθώς και της κατάστασης ταμειακών ροών. Οι εναλλακτικοί δείκτες (ΕΔΜΑ) θα πρέπει να λαμβάνονται υπόψη πάντα σε συνδυασμό με τα οικονομικά αποτελέσματα που έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ και σε καμία περίπτωση δεν αντικαθιστούν αυτά.

**Εναλλακτικοί Δείκτες Μέτρησης Απόδοσης (“ΕΔΜΑ”)**

Κατά την περιγραφή των επιδόσεων του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας χρησιμοποιούνται “Προσαρμοσμένοι” δείκτες όπως: Προσαρμοσμένο EBITDA χωρίς ειδικές προσαρμογές, Λειτουργικές δαπάνες προ αποσβέσεων και απομειώσεων χωρίς ειδικές προσαρμογές, Προσαρμοσμένα καθαρά κέρδη / (ζημίες) χωρίς ειδικές προσαρμογές και Προσαρμοσμένα καθαρά κέρδη/(ζημίες) μετά από δικαιώματα μειοψηφίας. Οι δείκτες αυτοί υπολογίζονται αφαιρώντας από τους οικονομικούς δείκτες, οι οποίοι έχουν υπολογιστεί από κονδύλια των ετήσιων ή ενδιάμεσων χρηματοοικονομικών καταστάσεων, την επίδραση και τα κόστη που προκύπτουν από γεγονότα τα οποία συνέβησαν κατά την εκάστοτε περίοδο αναφοράς και τα οποία δεν έχουν επηρεάσει τα ποσά των προηγούμενων περιόδων.

**EBITDA (Δείκτης λειτουργικών κερδών πριν από αποσβέσεις και απομειώσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και φόρους)**

Ο δείκτης EBITDA εξυπηρετεί στην καλύτερη ανάλυση των λειτουργικών αποτελεσμάτων του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας και υπολογίζεται ως εξής: Σύνολο κύκλου εργασιών μείον το σύνολο των λειτουργικών εξόδων πριν από αποσβέσεις και απομειώσεις. Οι υπολογισμοί παρουσιάζονται στον Πίνακα Α.

**Λειτουργικές δαπάνες προ αποσβέσεων και απομειώσεων χωρίς ειδικές προσαρμογές**

Ο δείκτης αυτός προκύπτει αν από τη γραμμή «Λειτουργικές δαπάνες προ αποσβέσεων και απομειώσεων» του πίνακα του EBITDA όπως παρουσιάζεται ανωτέρω, αφαιρεθούν οι ειδικές προσαρμογές που αναφέρονται στη σημείωση του Προσαρμοσμένου EBITDA κατωτέρω. Ο δείκτης παρουσιάζεται στον Πίνακα Β.

**Προσαρμοσμένο EBITDA (Δείκτης λειτουργικών κερδών πριν από αποσβέσεις και απομειώσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και φόρους)**

Το Προσαρμοσμένο EBITDA εξυπηρετεί στην καλύτερη ανάλυση των λειτουργικών αποτελεσμάτων του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας, εξαιρουμένης της επίδρασης των ειδικών προσαρμογών. Για την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30η Ιουνίου 2024 η ειδική προσαρμογή που επηρέασε το Προσαρμοσμένο EBITDA είναι η αποτίμηση συμβάσεων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας ποσού € 47.855 χιλ. (αρνητική επίπτωση) για τον Όμιλο και € 187.184 χιλ. (αρνητική επίπτωση) για τη Μητρική εταιρεία. Για την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30η Ιουνίου 2025, οι ειδικές προσαρμογές που επηρέασαν το Προσαρμοσμένο EBITDA είναι οι ακόλουθες: α) πρόβλεψη για αποζημίωση κινήτρου αποχώρησης προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία ποσού ύψους € 23.241 χιλ. για τον Όμιλο (αρνητική επίπτωση) και € 11.241 χιλ. για τη Μητρική εταιρεία (αρνητική επίπτωση) και β) αποτίμηση συμβάσεων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας ύψους €26.911 χιλ. για τον Όμιλο (θετική επίπτωση) και €50.500 για τη Μητρική εταιρεία (αρνητική επίπτωση). Ο υπολογισμός του Προσαρμοσμένου EBITDA παρουσιάζεται στον Πίνακα Γ.

**Προσαρμοσμένα καθαρά κέρδη/(ζημίες)**

Ο δείκτης αυτός εξυπηρετεί στην καλύτερη ανάλυση των αποτελεσμάτων του Ομίλου, εξαιρουμένης της επίδρασης των ειδικών προσαρμογών και του υπολογισμένου φόρου επί αυτών. Για την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30<sup>η</sup> Ιουνίου 2024 και 30<sup>η</sup> Ιουνίου 2025, έχουν επιπρόσθετα εξαιρεθεί οι Προβλέψεις από υποαξίες περιουσιακών στοιχείων και ο φόρος επί αυτών, ενώ για την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30<sup>η</sup> Ιουνίου 2025, έχουν επιπρόσθετα εξαιρεθεί οι Αποσβέσεις από αναπροσαρμογή παγίων περιουσιακών στοιχείων, οι Συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης δανείων, το Κέρδος από επανεκτίμηση συμμετοχής σε συγγενείς, η Υποαξία εξαγοράς θυγατρικών και ο φόρος επί όλων αυτών. Οι υπολογισμοί παρουσιάζονται στον Πίνακα Δ.

### **Προσαρμοσμένα καθαρά κέρδη/(ζημίες) μετά από δικαιώματα μειοψηφίας**

Τα Προσαρμοσμένα καθαρά κέρδη/(ζημίες) μετά από δικαιώματα μειοψηφίας εξυπηρετούν στην καλύτερη ανάλυση των αποτελεσμάτων του Ομίλου, εξαιρουμένης της επίδρασης των δικαιωμάτων μειοψηφίας, και των δικαιωμάτων μειοψηφίας επί των ειδικών προσαρμογών. Οι ειδικές προσαρμογές που επηρέασαν τα Προσαρμοσμένα καθαρά κέρδη/(ζημίες) μετά από δικαιώματα μειοψηφίας για τον Όμιλο για την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2025 ήταν α) κέρδη από αποτίμηση συμβάσεων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας και β) πρόβλεψη για αποζημίωση κινήτρου αποχώρησης προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία, ενώ για την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2024, η ειδική προσαρμογή που επηρέασε τον δείκτη ήταν μόνο τα κέρδη από αποτίμηση συμβάσεων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας. Οι υπολογισμοί παρουσιάζονται στον Πίνακα Ε.

### **Καθαρός δανεισμός**

Ο Καθαρός δανεισμός είναι ένας ΕΔΜΑ που χρησιμοποιεί η διοίκηση για να αξιολογήσει την κεφαλαιακή διάρθρωση του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας και την δυνατότητα μόχλευσης. Ο Καθαρός δανεισμός υπολογίζεται προσθέτοντας στα μακροπρόθεσμα δάνεια το βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμων δανείων και τα βραχυπρόθεσμα δάνεια, αφαιρώντας από το σύνολο τα χρηματικά διαθέσιμα, τις δεσμευμένες καταθέσεις που αφορούν σε δανειακές συμβάσεις και τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων και προσθέτοντας το αναπόσβεστο μέρος των εξόδων σύναψης δανείων και προσαρμογών ΔΠΧΑ 9. Οι υπολογισμοί παρουσιάζονται στον πίνακα ΣΤ.

| ΠΙΝΑΚΑΣ Α - ΕΒΙΤΔΑ (Δείκτης λειτουργικών κερδών πριν από αποσβέσεις και απομειώσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και φόρους) |                  |                  |                  |                  |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
|                                                                                                                                     | ΟΜΙΛΟΣ           |                  | ΕΤΑΙΡΕΙΑ         |                  |
| Ποσά σε '000€                                                                                                                       | 01.01-30.06.2025 | 01.01-30.06.2024 | 01.01-30.06.2025 | 01.01-30.06.2024 |
| <b>Κύκλος εργασιών (1)</b>                                                                                                          | <b>4.645.552</b> | <b>4.025.767</b> | <b>2.826.568</b> | <b>2.528.724</b> |
| μείον :                                                                                                                             |                  |                  |                  |                  |
| <b>Λειτουργικές δαπάνες προ αποσβέσεων και απομειώσεων (2)</b>                                                                      | <b>3.645.876</b> | <b>3.146.921</b> | <b>2.371.078</b> | <b>2.315.439</b> |
| Αμοιβές προσωπικού                                                                                                                  | 534.321          | 440.946          | 262.483          | 245.872          |
| Εμπορεύματα                                                                                                                         | 271.149          | 107.619          | 194              | 728              |
| Λιγνίτης                                                                                                                            | (1.933)          | 13.231           | (1.933)          | 13.231           |
| Υγρά καύσιμα                                                                                                                        | 300.700          | 297.269          | 299.258          | 295.845          |
| Φυσικό αέριο                                                                                                                        | 462.360          | 380.368          | 388.931          | 292.456          |
| Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας                                                                                                         | 967.685          | 658.413          | 368.789          | 140.799          |
| Υλικά και αναλώσιμα                                                                                                                 | 72.737           | 67.576           | 29.961           | 39.368           |
| Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου μεταφοράς                                                                                         | 95.045           | 89.494           | 94.658           | 88.686           |
| Τέλη διανομής                                                                                                                       | 106.852          | 82.042           | 329.248          | 328.170          |
| Συντηρήσεις και παροχές τρίτων                                                                                                      | 175.883          | 137.092          | 64.477           | 51.101           |
| Αμοιβές τρίτων                                                                                                                      | 269.023          | 239.845          | 115.998          | 108.522          |
| Δικαιώματα εκπομπών αερίων                                                                                                          | 332.849          | 362.015          | 332.849          | 362.015          |
| Προβλέψεις/(αναστροφή προβλέψεων) για κινδύνους                                                                                     | (2.326)          | 5.949            | 1.190            | 7.853            |
| Προβλέψεις απομείωσης αξίας υλικών                                                                                                  | 11.964           | 4.315            | 8.329            | 1.698            |
| Προβλέψεις/(αναστροφή προβλέψεων) για επισφαλείς απαιτήσεις                                                                         | (41.706)         | 116.066          | (52.088)         | 103.960          |
| Λοιπά έσοδα                                                                                                                         | (90.102)         | (34.305)         | (14.854)         | (23.578)         |
| Λοιπά έξοδα                                                                                                                         | 181.375          | 178.986          | 143.588          | 258.713          |
| <b>ΕΒΙΤΔΑ (Α) = [(1) - (2)]</b>                                                                                                     | <b>999.676</b>   | <b>878.846</b>   | <b>455.490</b>   | <b>213.285</b>   |

| ΠΙΝΑΚΑΣ Β - Λειτουργικές δαπάνες προ αποσβέσεων και απομειώσεων χωρίς ειδικές προσαρμογές |                  |                  |                  |                  |
|-------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
|                                                                                           | ΟΜΙΛΟΣ           |                  | ΕΤΑΙΡΕΙΑ         |                  |
| Ποσά σε '000€                                                                             | 01.01-30.06.2025 | 01.01-30.06.2024 | 01.01-30.06.2025 | 01.01-30.06.2024 |
| <b>Λειτουργικές δαπάνες προ αποσβέσεων και απομειώσεων (2)</b>                            | <b>3.645.876</b> | <b>3.146.921</b> | <b>2.371.078</b> | <b>2.315.439</b> |
| <u>μείον ειδικές προσαρμογές:</u>                                                         |                  |                  |                  |                  |
| Πρόβλεψη για αποζημίωση κινήτρου αποχώρησης προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία       | 23.241           | -                | 11.241           | -                |
| (Κέρδος)/Ζημία από αποτίμηση συμβάσεων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας                 | (26.911)         | 47.855           | 50.500           | 187.184          |
| <b>Λειτουργικές δαπάνες προ αποσβέσεων και απομειώσεων χωρίς ειδικές προσαρμογές</b>      | <b>3.649.546</b> | <b>3.099.066</b> | <b>2.309.337</b> | <b>2.128.255</b> |

**ΠΙΝΑΚΑΣ Γ - ΠΡΟΣΑΡΜΟΣΜΕΝΟ ΕΒΙΤΔΑ (Δείκτης λειτουργικών κερδών πριν από αποσβέσεις και απομειώσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και φόρους)**

|                                                                                            | ΟΜΙΛΟΣ           |                  | ΕΤΑΙΡΕΙΑ         |                  |
|--------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| Ποσά σε '000€                                                                              | 01.01-30.06.2025 | 01.01-30.06.2024 | 01.01-30.06.2025 | 01.01-30.06.2024 |
| <b>ΕΒΙΤΔΑ (1)</b>                                                                          | <b>999.676</b>   | <b>878.846</b>   | <b>455.490</b>   | <b>213.285</b>   |
| <b>συν ειδικές προσαρμογές (2):</b>                                                        | <b>(3.670)</b>   | <b>47.855</b>    | <b>61.741</b>    | <b>187.184</b>   |
| <i>Πρόβλεψη για αποζημίωση κινήτρου αποχώρησης προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία</i> | 23.241           | -                | 11.241           | -                |
| <i>(Κέρδος)/Ζημία από αποτίμηση συμβάσεων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας</i>           | (26.911)         | 47.855           | 50.500           | 187.184          |
| <b>ΠΡΟΣΑΡΜΟΣΜΕΝΟ ΕΒΙΤΔΑ (3) = [(1)+(2)]</b>                                                | <b>996.006</b>   | <b>926.701</b>   | <b>517.231</b>   | <b>400.469</b>   |

| ΠΙΝΑΚΑΣ Δ - ΠΡΟΣΑΡΜΟΣΜΕΝΑ ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ/(ΖΗΜΙΕΣ)                                                                                                                                                                                                                                               |                  |                  |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|------------------|
|                                                                                                                                                                                                                                                                                               | ΟΜΙΛΟΣ           |                  |
| Ποσά σε '000€                                                                                                                                                                                                                                                                                 | 01.01-30.06.2025 | 01.01-30.06.2024 |
| <b>ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ ΜΕΤΑ ΦΟΡΩΝ (Α)</b>                                                                                                                                                                                                                                                            | <b>147.652</b>   | <b>189.026</b>   |
| <b>συν ειδικές προσαρμογές (1):</b>                                                                                                                                                                                                                                                           |                  |                  |
| (Κέρδος)/Ζημία από αποτίμηση συμβάσεων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας                                                                                                                                                                                                                     | (26.911)         | 47.855           |
| Πρόβλεψη για αποζημίωση κινήτρου αποχώρησης προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία                                                                                                                                                                                                           | 23.241           | -                |
| <b>συν άλλα μεγέθη (2):</b>                                                                                                                                                                                                                                                                   |                  |                  |
| Προβλέψεις από υποαξίες περιουσιακών στοιχείων                                                                                                                                                                                                                                                | 675              | 1.492            |
| Αποσβέσεις από αναπροσαρμογή παγίων περιουσιακών στοιχείων                                                                                                                                                                                                                                    | 58.672           | -                |
| Συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης δανείων                                                                                                                                                                                                                                                   | 10.436           | -                |
| Υποαξία εξαγοράς θυγατρικών                                                                                                                                                                                                                                                                   | (1.978)          | -                |
| Κέρδος από επανεκτίμηση συμμετοχής σε συγγενείς<br>μείον :                                                                                                                                                                                                                                    | (5.611)          | -                |
| Προσαρμογές στο φόρο επί των ειδικών προσαρμογών/Προβλέψεις από υποαξίες περιουσιακών<br>στοιχείων/Αποσβέσεις από αναπροσαρμογή παγίων περιουσιακών στοιχείων /Συναλλαγματικές διαφορές<br>αποτίμησης δανείων/Κέρδος από επανεκτίμηση συμμετοχής σε συγγενείς/Υποαξία εξαγοράς θυγατρικών (3) | 376              | 10.856           |
| <b>ΠΡΟΣΑΡΜΟΣΜΕΝΑ ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ [(Α)+(1)+(2)-(3)]</b>                                                                                                                                                                                                                                           | <b>205.801</b>   | <b>227.517</b>   |

| ΠΙΝΑΚΑΣ Ε - ΠΡΟΣΑΡΜΟΣΜΕΝΑ ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ/(ΖΗΜΙΕΣ) ΜΕΤΑ ΑΠΟ ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΜΕΙΟΨΗΦΙΑΣ      |                  |                  |
|-------------------------------------------------------------------------------------|------------------|------------------|
|                                                                                     | ΟΜΙΛΟΣ           |                  |
| Ποσά σε '000€                                                                       | 01.01-30.06.2025 | 01.01-30.06.2024 |
| <b>ΠΡΟΣΑΡΜΟΣΜΕΝΑ ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ (Β)</b>                                               | <b>205.801</b>   | <b>227.517</b>   |
| <u>μείον:</u>                                                                       |                  |                  |
| <b>Δικαιώματα μειοψηφίας (1)</b>                                                    | <b>21.290</b>    | <b>64.124</b>    |
| <b>συν Προσαρμογές στα δικαιώματα μειοψηφίας για ειδικές προσαρμογές (2):</b>       |                  |                  |
| Κέρδη από αποτίμηση συμβάσεων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας                    | 15.129           | 15.852           |
| Πρόβλεψη για αποζημίωση κινήτρου αποχώρησης προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία | (4.587)          | -                |
| <b>ΠΡΟΣΑΡΜΟΣΜΕΝΑ ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ ΜΕΤΑ ΑΠΟ ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΜΕΙΟΨΗΦΙΑΣ [(Β)-(1)+(2)]</b>      | <b>195.053</b>   | <b>179.245</b>   |

| ΠΙΝΑΚΑΣ ΣΤ - ΚΑΘΑΡΟΣ ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ                                                                       |                  |                  |                  |                  |                  |                  |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
|                                                                                                      | ΟΜΙΛΟΣ           |                  |                  | ΕΤΑΙΡΕΙΑ         |                  |                  |
| Ποσά σε '000€                                                                                        | 30.06.2025       | 30.06.2024       | 31.12.2024       | 30.06.2025       | 30.06.2024       | 31.12.2024       |
| Μακροπρόθεσμος δανεισμός                                                                             | 6.029.927        | 4.414.535        | 6.233.016        | 3.309.233        | 2.241.832        | 3.535.590        |
| Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού                                                         | 1.095.782        | 1.263.505        | 698.894          | 863.148          | 957.868          | 401.787          |
| Βραχυπρόθεσμος δανεισμός                                                                             | 649.535          | 337.315          | 223.681          | 125.000          | 125.000          | 70.000           |
| Χρηματικά διαθέσιμα                                                                                  | (1.804.178)      | (2.111.440)      | (1.998.590)      | (1.303.518)      | (1.331.942)      | (1.183.276)      |
| Δεσμευμένες Καταθέσεις                                                                               | (132.583)        | (152.500)        | (162.643)        | (11.187)         | (15.207)         | (15.207)         |
| Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων | (336)            | (318)            | (315)            | (324)            | (305)            | (303)            |
| Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων και προσαρμογών ΔΠΧΑ 9                                      | 124.355          | 75.236           | 96.813           | 62.300           | 55.968           | 66.959           |
| <b>ΣΥΝΟΛΟ</b>                                                                                        | <b>5.962.502</b> | <b>3.826.333</b> | <b>5.090.856</b> | <b>3.044.652</b> | <b>2.033.214</b> | <b>2.875.550</b> |

Αθήνα, 6 Αυγούστου 2025

Για το Διοικητικό Συμβούλιο

Ο Πρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος

Ο Αντιπρόεδρος

Γεώργιος Ι. Στάσης

Πύρρος Δ. Παπαδημητρίου

### **III. ΕΚΘΕΣΗ ΕΠΙΣΚΟΠΗΣΗΣ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΩΝ**

## **Έκθεση Επισκόπησης Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή**

Προς το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

### **Έκθεση Επισκόπησης Ενδιάμεσης Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης**

#### **Εισαγωγή**

Έχουμε επισκοπήσει τη συνημμένη συνοπτική εταιρική και ενοποιημένη κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης της Εταιρείας ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. της 30<sup>ης</sup> Ιουνίου 2025 και τις σχετικές συνοπτικές εταιρικές και ενοποιημένες καταστάσεις αποτελεσμάτων, συνολικών εισοδημάτων, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της εξάμηνης περιόδου που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και τις επιλεγμένες επεξηγηματικές σημειώσεις, που συνθέτουν την ενδιάμεση συνοπτική χρηματοοικονομική πληροφόρηση, η οποία αποτελεί αναπόσπαστο μέρος της εξαμηνιαίας οικονομικής έκθεσης του Ν.3556/2007.

Η διοίκηση είναι υπεύθυνη για την κατάρτιση και παρουσίαση αυτής της ενδιάμεσης συνοπτικής 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 συνοπτικής χρηματοοικονομικής πληροφόρησης με βάση την επισκόπησης μας.

#### **Εύρος Επισκόπησης**

Διενεργήσαμε την επισκόπησης 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 και στην εφαρμογή αναλυτικών και άλλων διαδικασιών επισκόπησης. Η επισκόπηση έχει ουσιαδώς μικρότερο εύρος από τον έλεγχο, ο οποίος διενεργείται σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου που έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία και συνεπώς δεν μας δίδει 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 συνοπτική χρηματοοικονομική πληροφόρηση δεν έχει καταρτισθεί, από κάθε ουσιώδη άποψη, σύμφωνα με το ΔΛΠ 34.

## **Έκθεση επί άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων**

Η επισκόπησή μας δεν εντόπισε ουσιώδη ασυνέπεια ή σφάλμα στις δηλώσεις των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου και στις πληροφορίες της εξαμηνιαίας Έκθεσης Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου, όπως αυτές ορίζονται στο άρθρο 5 και 5α του Ν. 3556/2007, σε σχέση με την ενδιάμεση συνοπτική εταιρική και ενοποιημένη χρηματοοικονομική πληροφόρηση.

Μαρούσι, 6 Αυγούστου 2025

ΙΩΑΝΝΗΣ ΠΙΕΡΡΟΣ  
ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΣ  
Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 3505

ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ)  
ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.  
ΧΕΙΜΑΡΡΑΣ 8B, 151 25, ΜΑΡΟΥΣΙ  
Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 107



## **ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**

**Ενδιάμεσες Συνοπτικές Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις  
της Εταιρείας και του Ομίλου  
της εξάμηνης περιόδου που έληξε την  
30 Ιουνίου 2025**

**σύμφωνα με τα  
Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς,  
όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση**

Οι συνημμένες ενδιάμεσες συνοπτικές Εταιρικές και Ενοποιημένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις είναι εκείνες που εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.», στις 6 Αυγούστου 2025 και είναι αναρτημένες στο διαδίκτυο, στη διεύθυνση [www.ppcgroup.com](http://www.ppcgroup.com).

**Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ  
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ  
ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ &  
ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ  
ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ**

**Ο ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ  
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ  
ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ**

**Ο ΟΜΙΛΙΚΟΣ ΓΕΝΙΚΟΣ  
ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ  
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ  
ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ**

**Ο ΓΕΝΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ  
ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ  
ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ**

**ΓΕΩΡΓΙΟΣ Ι.  
ΣΤΑΣΣΗΣ**

**ΠΥΡΡΟΣ Δ.  
ΠΑΠΑΔΗΜΗΤΡΙΟΥ**

**ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ Α.  
ΑΛΕΞΑΝΔΡΙΔΗΣ**

**ΣΤΕΡΓΙΟΣ  
Α.ΤΣΙΦΩΤΟΥΔΗΣ**

Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.  
Αριθμός ΓΕΜΗ: 786301000  
Χαλκοκονδύλη 30 - 104 32 Αθήνα

|                                                                                    |     |
|------------------------------------------------------------------------------------|-----|
| ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ.....                                                       | 44  |
| ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ .....                                              | 45  |
| ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ.....                                            | 46  |
| ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ .....                                          | 47  |
| ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ .....                                          | 48  |
| ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ.....                                                      | 49  |
| ΕΠΙΛΕΓΜΕΝΕΣ ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ .....                                        | 50  |
| 1. Η ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ.....                                     | 50  |
| 2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ .....                                                           | 51  |
| 3. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ .....                                               | 57  |
| 4. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΣΥΝΟΠΤΙΚΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ..... | 62  |
| 4.1. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ.....                                                         | 62  |
| 4.2 ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ, ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ .....             | 63  |
| 5. ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΚΙ ΕΠΟΧΙΚΟΤΗΤΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ .....                                    | 65  |
| 6. ΑΠΟΣΧΙΣΗ ΚΛΑΔΟΥ ΕΡΓΑΣΤΗΡΙΩΝ, ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΣΗΣ & ΕΠΙΘΕΩΡΗΣΗΣ ΤΗΣ ΔΕΗ Α.Ε .....       | 66  |
| 7. ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΙ ΤΟΜΕΙΣ.....                                                        | 67  |
| 8. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ) .....                              | 69  |
| 9. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ.....                                      | 74  |
| 10. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ.....                                      | 85  |
| 11. ΔΑΝΕΙΑΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΑΠΟ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ .....                            | 89  |
| 12. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ .....                                | 90  |
| 13. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΑΙ ΔΙΑΦΟΡΑ ΥΠΕΡ ΤΟ ΑΡΤΙΟ .....                              | 101 |
| 14. ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ .....                                                                | 104 |
| 15. ΕΥΛΟΓΗ ΑΞΙΑ ΚΑΙ ΙΕΡΑΡΧΙΑ ΕΥΛΟΓΗΣ ΑΞΙΑΣ .....                                   | 108 |
| 16. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ .....                | 110 |
| 17. ΛΟΙΠΕΣ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ .....                                                    | 127 |
| 18. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ .....                                                   | 130 |
| 19. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΚΛΑΔΟ.....                                        | 132 |

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2025 ΚΑΙ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΑΥΤΗ

**ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ**

|                                                                                       |      | ΟΜΙΛΟΣ                     |                            | ΕΤΑΙΡΕΙΑ                   |                            |
|---------------------------------------------------------------------------------------|------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|
| Ποσά σε χιλιάδες € εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή                       | Σημ. | 01.01.2025 –<br>30.06.2025 | 01.01.2024 –<br>30.06.2024 | 01.01.2025 –<br>30.06.2025 | 01.01.2024 –<br>30.06.2024 |
| <b>ΠΩΛΗΣΕΙΣ:</b>                                                                      |      |                            |                            |                            |                            |
| Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας                                                          | 5    | 3.455.049                  | 2.968.174                  | 2.491.340                  | 2.142.385                  |
| Έσοδα από πωλήσεις φυσικού αερίου                                                     | 5    | 128.936                    | 113.895                    | 19.132                     | 11.710                     |
| Λοιπές πωλήσεις                                                                       | 5    | 1.061.567                  | 943.698                    | 316.096                    | 374.629                    |
|                                                                                       |      | <b>4.645.552</b>           | <b>4.025.767</b>           | <b>2.826.568</b>           | <b>2.528.724</b>           |
| <b>ΕΞΟΔΑ:</b>                                                                         |      |                            |                            |                            |                            |
| Αμοιβές προσωπικού                                                                    |      | 534.321                    | 440.946                    | 262.483                    | 245.872                    |
| Εμπορεύματα                                                                           |      | 271.149                    | 107.619                    | 194                        | 728                        |
| Λιγνίτης                                                                              |      | (1.933)                    | 13.231                     | (1.933)                    | 13.231                     |
| Υγρά Καύσιμα                                                                          |      | 300.700                    | 297.269                    | 299.258                    | 295.845                    |
| Φυσικό Αέριο                                                                          |      | 462.360                    | 380.368                    | 388.931                    | 292.456                    |
| Αποσβέσεις                                                                            |      | 557.946                    | 446.541                    | 208.778                    | 180.163                    |
| Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας                                                           |      | 967.685                    | 658.413                    | 368.789                    | 140.799                    |
| Υλικά και αναλώσιμα                                                                   |      | 72.737                     | 67.576                     | 29.961                     | 39.368                     |
| Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου μεταφοράς                                           |      | 95.045                     | 89.494                     | 94.658                     | 88.686                     |
| Τέλη Διανομής                                                                         |      | 106.852                    | 82.042                     | 329.248                    | 328.170                    |
| Συντηρήσεις και παροχές τρίτων                                                        |      | 175.883                    | 137.092                    | 64.477                     | 51.101                     |
| Αμοιβές τρίτων                                                                        |      | 269.023                    | 239.845                    | 115.998                    | 108.522                    |
| Δικαιώματα εκπομπών αερίων                                                            | 17   | 332.849                    | 362.015                    | 332.849                    | 362.015                    |
| Προβλέψεις/(αναστροφή προβλέψεων) για κινδύνους                                       |      | (2.326)                    | 5.949                      | 1.190                      | 7.853                      |
| Προβλέψεις απομείωσης αξίας υλικών                                                    |      | 11.964                     | 4.315                      | 8.329                      | 1.698                      |
| Προβλέψεις/(αναστροφή προβλέψεων) για αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές                  |      | (41.706)                   | 116.066                    | (52.088)                   | 103.960                    |
| Χρηματοοικονομικά έσοδα                                                               |      | 293.790                    | 264.041                    | 186.763                    | 183.592                    |
| Χρηματοοικονομικά έσοδα                                                               |      | (72.834)                   | (83.522)                   | (145.729)                  | (151.376)                  |
| Προβλέψεις από υποαξίες περιουσιακών στοιχείων                                        |      | 675                        | 1.492                      | 2.505                      | 835                        |
| Υποαξία εξαγοράς θυγατρικών                                                           | 3    | (1.978)                    | -                          | -                          | -                          |
| Λοιπά έσοδα                                                                           | 17   | (90.102)                   | (34.305)                   | (14.854)                   | (23.578)                   |
| Λοιπά έσοδα                                                                           | 17   | 181.375                    | 178.986                    | 143.588                    | 258.713                    |
| Κέρδη από συγγενείς και κοινοπραξίες                                                  | 10   | (4.624)                    | (734)                      | -                          | -                          |
| Κέρδος από επανεκτίμηση συμμετοχής σε συγγενείς (Κέρδη)/Ζημιές από συναλ/κές διαφορές | 3    | (5.611)                    | -                          | -                          | -                          |
|                                                                                       |      | 15.602                     | 20                         | 9.833                      | (173)                      |
|                                                                                       |      | <b>4.428.842</b>           | <b>3.774.759</b>           | <b>2.633.228</b>           | <b>2.528.480</b>           |
| <b>ΚΕΡΔΗ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ</b>                                                                |      | <b>216.710</b>             | <b>251.008</b>             | <b>193.340</b>             | <b>244</b>                 |
| Φόρος Εισοδήματος                                                                     | 8    | (69.058)                   | (61.982)                   | (41.912)                   | 5.916                      |
| <b>ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ</b>                                                                   |      | <b>147.652</b>             | <b>189.026</b>             | <b>151.428</b>             | <b>6.160</b>               |
| <b>Κατανεμόμενα σε</b>                                                                |      |                            |                            |                            |                            |
| Μετόχους της Εταιρείας                                                                |      | 126.362                    | 124.902                    |                            |                            |
| Μη ελέγχουσες συμμετοχές                                                              |      | 21.290                     | 64.124                     |                            |                            |
| Κέρδη ανά μετοχή, βασικά και απομειωμένα                                              |      | 0,36                       | 0,35                       |                            |                            |
| Σταθμισμένος μέσος όρος αριθμού μετοχών                                               |      | 347.299.193                | 361.897.346                |                            |                            |

- Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενδιάμεσων συνοπτικών ενοποιημένων και εταιρικών χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

## ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ

| Ποσά σε χιλιάδες €                                                                                                    | Σημ. | ΟΜΙΛΟΣ                     |                            | ΕΤΑΙΡΕΙΑ                   |                            |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|
|                                                                                                                       |      | 01.01.2025 –<br>30.06.2025 | 01.01.2024 –<br>30.06.2024 | 01.01.2025 –<br>30.06.2025 | 01.01.2024 –<br>30.06.2024 |
| <b>Καθαρά κέρδη περιόδου</b>                                                                                          |      | <b>147.652</b>             | <b>189.026</b>             | <b>151.428</b>             | <b>6.160</b>               |
| <b>Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες)</b>                                                                           |      |                            |                            |                            |                            |
| <i>Λοιπές συνολικές (ζημίες)/ εισοδήματα που μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους</i>            |      |                            |                            |                            |                            |
| Αναταξινόμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου μέσω των συνολικών εισοδημάτων                                           | 17   | 38.243                     | (72.026)                   | 21.802                     | (72.771)                   |
| Κέρδη από αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου                                                                    | 17   | 10.642                     | 38.957                     | 1.450                      | 30.814                     |
| Κέρδη από συγγενείς                                                                                                   | 10   | 7.699                      | 15.166                     | -                          | -                          |
| Αναβαλλόμενοι φόροι επί των κερδών από αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου                                       |      | (5.445)                    | (3.250)                    | (2.294)                    | (1.295)                    |
| Συναλλαγματικές διαφορές                                                                                              |      | (59.038)                   | (1.908)                    | -                          | -                          |
| <b>Καθαρές λοιπές συνολικές (ζημίες)/εισοδήματα που μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους</b>     |      | <b>(7.899)</b>             | <b>(23.061)</b>            | <b>20.958</b>              | <b>(43.252)</b>            |
| <i>Λοιπές συνολικές (ζημίες)/ εισοδήματα που δεν μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους</i>        |      |                            |                            |                            |                            |
| Κέρδη από χρηματοοικονομικά στοιχεία αποτιμώμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων                      |      | 22                         | 10                         | 22                         | 10                         |
| Αναπροσαρμογή αξίας παγίων στοιχείων                                                                                  |      | 567                        | -                          | (277)                      | -                          |
| Αναβαλλόμενοι φόροι επί αναπροσαρμογής παγίων στοιχείων                                                               |      | (49)                       | -                          | 60                         | -                          |
| Πρόβλεψη αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων/εξοπλισμού μονάδων και ορυχείων                                    |      | 373                        | -                          | -                          | -                          |
| Αναβαλλόμενοι φόροι επί πρόβλεψης αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων/εξοπλισμού μονάδων και ορυχείων           |      | (40)                       | -                          | -                          | -                          |
| Αναλογιστικά κέρδη                                                                                                    |      | 239                        | 909                        | -                          | -                          |
| Αναβαλλόμενοι φόροι επί αναλογιστικών αποτελεσμάτων                                                                   |      | 38                         | (146)                      | -                          | -                          |
| <b>Καθαρές λοιπές συνολικές (ζημίες)/εισοδήματα που δεν μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους</b> |      | <b>1.150</b>               | <b>773</b>                 | <b>(195)</b>               | <b>10</b>                  |
| <b>Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημίες) περιόδου μετά από φόρους</b>                                                    |      | <b>(6.749)</b>             | <b>(22.288)</b>            | <b>20.763</b>              | <b>(43.242)</b>            |
| <b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα/(ζημίες) περιόδου μετά από φόρους</b>                                            |      | <b>140.903</b>             | <b>166.738</b>             | <b>172.191</b>             | <b>(37.082)</b>            |
| <b>Κατανέμονται σε:</b>                                                                                               |      |                            |                            |                            |                            |
| Μετόχους της Εταιρείας                                                                                                |      | 123.637                    | 102.614                    |                            |                            |
| Μη ελέγχουσες συμμετοχές                                                                                              |      | 17.266                     | 64.124                     |                            |                            |

-Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενδιάμεσων συνοπτικών ενοποιημένων και εταιρικών χρηματοοικονομικών καταστάσεων

## ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

|                                                                                                                                                                        |      | ΟΜΙΛΟΣ      |             | ΕΤΑΙΡΕΙΑ   |            |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------|-------------|-------------|------------|------------|
| Ποσά σε χιλιάδες €                                                                                                                                                     | Σημ. | 30.06.2025  | 31.12.2024  | 30.06.2025 | 31.12.2024 |
| ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ                                                                                                                                                             |      |             |             |            |            |
| Μακροπρόθεσμο ενεργητικό :                                                                                                                                             |      |             |             |            |            |
| Ενσώματες ακινητοποιήσεις                                                                                                                                              | 17   | 16.610.138  | 16.160.601  | 5.224.153  | 5.315.938  |
| Ασώματες ακινητοποιήσεις                                                                                                                                               | 17   | 1.047.226   | 957.249     | 374.075    | 447.480    |
| Υπεραξία                                                                                                                                                               |      | 262.501     | 253.105     | -          | -          |
| Αξία δικαιώματος χρήσης παγίων                                                                                                                                         |      | 340.444     | 312.598     | 132.597    | 139.243    |
| Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις                                                                                                                                  | 9    | -           | -           | 3.438.580  | 3.228.353  |
| Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις                                                                                                                                   | 10   | 172.278     | 154.287     | 32.643     | 28.530     |
| Περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων                                                                                     |      | 336         | 315         | 324        | 303        |
| Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις                                                                                                                                       |      | 368.201     | 369.644     | 96.317     | 104.782    |
| Αναβαλλόμενος φόρος ενεργητικού                                                                                                                                        |      | 618.191     | 645.896     | 615.098    | 659.171    |
| Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα                                                                                                                                        | 17   | 31.724      | 10.655      | 57.567     | 52.406     |
| Δανειακές απαιτήσεις από θυγατρικές                                                                                                                                    | 11   | -           | -           | 802.317    | 682.401    |
| Σύνολο μακροπρόθεσμου ενεργητικού                                                                                                                                      |      | 19.451.039  | 18.864.350  | 10.773.671 | 10.658.610 |
| Βραχυπρόθεσμο ενεργητικό :                                                                                                                                             |      |             |             |            |            |
| Αποθέματα                                                                                                                                                              |      | 1.346.374   | 1.290.348   | 577.094    | 557.457    |
| Εμπορικές απαιτήσεις                                                                                                                                                   |      | 1.701.319   | 1.593.040   | 1.290.653  | 1.181.335  |
| Περιουσιακά στοιχεία από συμβάσεις με πελάτες                                                                                                                          |      | 741.169     | 772.716     | 391.980    | 392.624    |
| Λοιπές απαιτήσεις                                                                                                                                                      |      | 1.972.660   | 2.358.351   | 1.166.564  | 1.620.204  |
| Δανειακές απαιτήσεις από θυγατρικές                                                                                                                                    | 11   | -           | -           | 691.701    | 645.898    |
| Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα                                                                                                                                        | 17   | 100         | 5.415       | 100        | 5.717      |
| Απαίτηση φόρου εισοδήματος                                                                                                                                             |      | 53.528      | 57.067      | -          | -          |
| Χρηματικά διαθέσιμα                                                                                                                                                    |      | 1.804.178   | 1.998.590   | 1.303.518  | 1.183.276  |
| Δεσμευμένες καταθέσεις                                                                                                                                                 |      | 342.838     | 379.452     | 221.158    | 230.966    |
| Σύνολο βραχυπρόθεσμου ενεργητικού                                                                                                                                      |      | 7.962.166   | 8.454.979   | 5.642.768  | 5.817.477  |
| Σύνολο ενεργητικού                                                                                                                                                     |      | 27.413.205  | 27.319.329  | 16.416.439 | 16.476.087 |
| ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ                                                                                                                                          |      |             |             |            |            |
| Ίδια κεφάλαια :                                                                                                                                                        |      |             |             |            |            |
| Μετοχικό κεφάλαιο                                                                                                                                                      | 13   | 915.790     | 915.790     | 915.790    | 915.790    |
| Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο                                                                                                                               | 13   | 1.018.747   | 1.018.747   | 1.018.747  | 1.018.747  |
| Τακτικό αποθεματικό                                                                                                                                                    |      | 186.974     | 186.974     | 186.974    | 186.974    |
| Κεφαλαιοποιηθείσες υπεραξίες φορολογικών αναπροσαρμογών παγίων περιουσιακών στοιχείων                                                                                  |      | (947.342)   | (947.342)   | (947.342)  | (947.342)  |
| Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων                                                                                                                                         |      | 5.788.061   | 5.788.514   | 3.317.985  | 3.320.515  |
| Λοιπά αποθεματικά                                                                                                                                                      |      | (1.308.547) | (1.318.458) | 85.758     | 51.292     |
| Ιδίες μετοχές                                                                                                                                                          | 13   | (221.538)   | (217.539)   | (221.538)  | (217.539)  |
| Αποτελέσματα εις νέο                                                                                                                                                   |      | (388.375)   | (380.219)   | 1.099.186  | 1.070.435  |
| Σύνολο ιδίων κεφαλαίων που αναλογούν στους μετόχους της Εταιρείας                                                                                                      |      | 5.043.770   | 5.046.467   | 5.455.560  | 5.398.872  |
| Μη ελέγχουσες συμμετοχές                                                                                                                                               |      | 961.336     | 994.479     | -          | -          |
| Σύνολο ιδίων κεφαλαίων                                                                                                                                                 |      | 6.005.106   | 6.040.946   | 5.455.560  | 5.398.872  |
| Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις :                                                                                                                                           |      |             |             |            |            |
| Μακροπρόθεσμος δανεισμός                                                                                                                                               | 14   | 6.029.927   | 6.233.016   | 3.309.233  | 3.535.590  |
| Παροχές στο προσωπικό                                                                                                                                                  |      | 130.209     | 140.452     | 65.251     | 72.324     |
| Προβλέψεις                                                                                                                                                             |      | 702.102     | 743.673     | 739.664    | 772.775    |
| Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού                                                                                                                                          |      | 667.667     | 635.271     | -          | -          |
| Χρηματοδοτική υποχρέωση δικαιώματος χρήσης παγίων                                                                                                                      |      | 278.566     | 271.110     | 126.108    | 131.404    |
| Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες                                                                                                                                   |      | 2.957.698   | 2.944.704   | 416.179    | 418.495    |
| Επιχορηγήσεις παγίων στοιχείων                                                                                                                                         |      | 251.267     | 218.563     | 77.808     | 81.567     |
| Μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις τιτλοποίησης απαιτήσεων                                                                                                  |      | 261.453     | 255.998     | 261.453    | 255.998    |
| Χρηματοοικονομική υποχρέωση δικαιώματος προαίρεσης μειοψηφίας                                                                                                          |      | 1.482.945   | 1.463.914   | -          | -          |
| Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα                                                                                                                                        | 17   | 227.881     | 265.542     | 297.716    | 263.182    |
| Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις                                                                                                                                      |      | 55.853      | 47.272      | 5.591      | 8.981      |
| Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων                                                                                                                                      |      | 13.045.568  | 13.219.515  | 5.299.003  | 5.540.316  |
| Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις :                                                                                                                                           |      |             |             |            |            |
| Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις                                                                                                                                       |      | 2.449.651   | 2.729.140   | 839.807    | 970.196    |
| Βραχυπρόθεσμες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις τιτλοποίησης απαιτήσεων                                                                                                  |      | 126.066     | 115.614     | 126.066    | 115.614    |
| Φόρος εισοδήματος πληρωτέος                                                                                                                                            |      | 85.636      | 92.602      | 6.640      | 6.640      |
| Βραχυπρόθεσμος δανεισμός                                                                                                                                               | 14   | 649.535     | 223.681     | 125.000    | 70.000     |
| Μακροπρόθεσμος δανεισμός - πληρωτέος στην επόμενη χρήση                                                                                                                | 14   | 1.095.782   | 698.894     | 863.148    | 401.787    |
| Βραχυπρόθεσμη χρηματοδοτική υποχρέωση αξίας δικαιώματος χρήσης παγίων                                                                                                  |      | 80.771      | 58.023      | 22.164     | 21.785     |
| Μερίσματα πληρωτέα                                                                                                                                                     |      | 137.830     | 385         | 137.512    | 67         |
| Δουλεωμένες και λοιπές υποχρεώσεις                                                                                                                                     |      | 1.580.138   | 1.499.559   | 1.411.410  | 1.346.813  |
| Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα                                                                                                                                        | 17   | 37.497      | 38.617      | 15.062     | 10.295     |
| Βραχυπρόθεσμο μέρος πρόβλεψης αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων/ εξοπλισμού μονάδων παραγωγής, ορυχείων και αιολικών πάρκων και αποκατάσταση εκτάσεων ορυχείων |      | 136.428     | 119.821     | 136.428    | 119.821    |
| Βραχυπρόθεσμο μέρος παροχών στο προσωπικό                                                                                                                              |      | 50.718      | 54.811      | 49.301     | 49.301     |
| Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες                                                                                                                                   |      | 1.932.479   | 2.427.721   | 1.929.338  | 2.424.580  |
| Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων                                                                                                                                      |      | 8.362.531   | 8.058.868   | 5.661.876  | 5.536.899  |
| Σύνολο υποχρεώσεων και ιδίων κεφαλαίων                                                                                                                                 |      | 27.413.205  | 27.319.329  | 16.416.439 | 16.476.087 |

-Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενδιάμεσων συνοπτικών ενοποιημένων και εταιρικών χρηματοοικονομικών καταστάσεων

## ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ

ΟΜΙΛΟΣ

| Ποσά σε χιλιάδες €                                                           | Μετοχικό κεφάλαιο | Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο | Ιδίες μετοχές    | Τακτικό αποθεματικό | Υπεραξία αναπ/γής παγίων | Κεφαλ/μένες υπεραξίες φορολογικών αναπρ/γών παγίων | Λοιπά αποθεματικά                                             |                                                        |                            |                      |                  |                          |                        |
|------------------------------------------------------------------------------|-------------------|---------------------------------------|------------------|---------------------|--------------------------|----------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------|----------------------------|----------------------|------------------|--------------------------|------------------------|
|                                                                              |                   |                                       |                  |                     |                          |                                                    | Εύλογη αξία περιουσιακών στοιχείων μέσω συνολικών εισοδημάτων | Συν/γματικές διαφορές, αφορολ/τα και λοιπά αποθεματικά | Σύνολο λοιπών αποθεματικών | Αποτελέσματα εις νέο | Σύνολο           | Μη ελέγχουσες συμμετοχές | Σύνολο ιδίων κεφαλαίων |
| <b>Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2024*</b>                                       | <b>947.360</b>    | <b>1.018.747</b>                      | <b>(143.861)</b> | <b>173.780</b>      | <b>5.134.571</b>         | <b>(947.342)</b>                                   | <b>(426)</b>                                                  | <b>(1.190.220)</b>                                     | <b>(1.190.646)</b>         | <b>(441.859)</b>     | <b>4.550.750</b> | <b>813.441</b>           | <b>5.364.190</b>       |
| Καθαρά Κέρδη περιόδου                                                        | -                 | -                                     | -                | -                   | -                        | -                                                  | -                                                             | -                                                      | -                          | 124.902              | 124.902          | 64.124                   | 189.026                |
| Λοιπές συνολικές (ζημίες)/εισοδήματα περιόδου, μετά από φόρους               | -                 | -                                     | -                | -                   | -                        | -                                                  | 10                                                            | (22.298)                                               | (22.288)                   | -                    | (22.288)         | -                        | (22.288)               |
| <b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα/(ζημίες) περιόδου μετά από φόρους</b>   | <b>-</b>          | <b>-</b>                              | <b>-</b>         | <b>-</b>            | <b>-</b>                 | <b>-</b>                                           | <b>10</b>                                                     | <b>(22.298)</b>                                        | <b>(22.288)</b>            | <b>124.902</b>       | <b>102.614</b>   | <b>64.124</b>            | <b>166.738</b>         |
| Μεταφορές από απόσχυση περιουσιακών στοιχείων                                | -                 | -                                     | -                | -                   | (14.564)                 | -                                                  | -                                                             | -                                                      | -                          | 14.564               | -                | -                        | -                      |
| Ίδιες μετοχές                                                                | -                 | -                                     | (66.204)         | -                   | -                        | -                                                  | -                                                             | -                                                      | -                          | -                    | (66.204)         | -                        | (66.204)               |
| Δωρεάν διάθεση μετοχών                                                       | -                 | -                                     | 1.315            | -                   | -                        | -                                                  | -                                                             | 214                                                    | 214                        | -                    | 1.529            | -                        | 1.529                  |
| Σχηματισμός τακτικού αποθεματικού                                            | -                 | -                                     | -                | 13.194              | -                        | -                                                  | -                                                             | -                                                      | -                          | (13.194)             | -                | -                        | -                      |
| Διανομή μερίσματος                                                           | -                 | -                                     | -                | -                   | -                        | -                                                  | -                                                             | -                                                      | -                          | (89.532)             | (89.532)         | (65.431)                 | (154.963)              |
| Λοιπές κινήσεις                                                              | -                 | -                                     | -                | -                   | -                        | -                                                  | -                                                             | 191                                                    | 191                        | 510                  | 700              | -                        | 700                    |
| <b>Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2024</b>                                          | <b>947.360</b>    | <b>1.018.747</b>                      | <b>(208.750)</b> | <b>186.974</b>      | <b>5.120.007</b>         | <b>(947.342)</b>                                   | <b>(416)</b>                                                  | <b>(1.212.113)</b>                                     | <b>(1.212.529)</b>         | <b>(404.610)</b>     | <b>4.499.857</b> | <b>812.134</b>           | <b>5.311.991</b>       |
| <b>Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2025</b>                                        | <b>915.790</b>    | <b>1.018.747</b>                      | <b>(217.539)</b> | <b>186.974</b>      | <b>5.788.514</b>         | <b>(947.342)</b>                                   | <b>(450)</b>                                                  | <b>(1.318.008)</b>                                     | <b>(1.318.458)</b>         | <b>(380.219)</b>     | <b>5.046.467</b> | <b>994.479</b>           | <b>6.040.946</b>       |
| Καθαρά κέρδη περιόδου                                                        | -                 | -                                     | -                | -                   | -                        | -                                                  | -                                                             | -                                                      | -                          | 126.362              | 126.362          | 21.290                   | 147.652                |
| Λοιπές συνολικές (ζημίες)/εισοδήματα περιόδου, μετά από φόρους               | -                 | -                                     | -                | -                   | 851                      | -                                                  | 22                                                            | (3.597)                                                | (3.575)                    | -                    | (2.724)          | (4.025)                  | (6.749)                |
| <b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου μετά από φόρους</b> | <b>-</b>          | <b>-</b>                              | <b>-</b>         | <b>-</b>            | <b>851</b>               | <b>-</b>                                           | <b>22</b>                                                     | <b>(3.597)</b>                                         | <b>(3.575)</b>             | <b>126.362</b>       | <b>123.638</b>   | <b>17.266</b>            | <b>140.903</b>         |
| Μεταφορές από απόσχυση περιουσιακών στοιχείων                                | -                 | -                                     | -                | -                   | (1.304)                  | -                                                  | -                                                             | -                                                      | -                          | 1.304                | -                | -                        | -                      |
| Ίδιες Μετοχές                                                                | -                 | -                                     | (66.180)         | -                   | -                        | -                                                  | -                                                             | -                                                      | -                          | -                    | (66.180)         | -                        | (66.180)               |
| Διάθεση μετοχών για εξαγορά θυγατρικών                                       | -                 | -                                     | 62.181           | -                   | -                        | -                                                  | -                                                             | -                                                      | -                          | 14.120               | 76.301           | -                        | 76.301                 |
| Δωρεάν διάθεση μετοχών                                                       | -                 | -                                     | -                | -                   | -                        | -                                                  | -                                                             | 13.486                                                 | 13.486                     | -                    | 13.486           | -                        | 13.486                 |
| Εξαγορά θυγατρικών                                                           | -                 | -                                     | -                | -                   | -                        | -                                                  | -                                                             | -                                                      | -                          | (9.695)              | (9.695)          | 17                       | (9.678)                |
| Διανομή μερίσματος                                                           | -                 | -                                     | -                | -                   | -                        | -                                                  | -                                                             | -                                                      | -                          | (137.449)            | (137.449)        | (50.425)                 | (187.874)              |
| Λοιπές κινήσεις                                                              | -                 | -                                     | -                | -                   | -                        | -                                                  | -                                                             | -                                                      | -                          | (2.798)              | (2.798)          | -                        | (2.798)                |
| <b>Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2025</b>                                          | <b>915.790</b>    | <b>1.018.747</b>                      | <b>(221.538)</b> | <b>186.974</b>      | <b>5.788.061</b>         | <b>(947.342)</b>                                   | <b>(428)</b>                                                  | <b>(1.308.119)</b>                                     | <b>(1.308.547)</b>         | <b>(388.375)</b>     | <b>5.043.769</b> | <b>961.336</b>           | <b>6.005.106</b>       |

-Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενδιάμεσων συνοπτικών ενοποιημένων και εταιρικών χρηματοοικονομικών καταστάσεων

-\*Τα κονδύλια λοιπά αποθεματικά, αποτελέσματα εις νέο και μη ελέγχουσες συμμετοχές έχουν αναθεωρηθεί σε σχέση με τα δημοσιευμένα της 01.01.2024 κατά € (17), € 9.212 και € (2.970), αντίστοιχα.

## ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

| Ποσά σε χιλιάδες €                                                    | Μετοχικό κεφάλαιο | Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο | Ιδίες μετοχές | Τακτικό αποθεματικό | Υπεραξία αναπ/γης παγίων | Κεφαλ/μένες υπεραξίες φορολογικών αναπρ/γών παγίων | Λοιπά αποθεματικά                                             |                                                        |                             |                       |           | Σύνολο |
|-----------------------------------------------------------------------|-------------------|---------------------------------------|---------------|---------------------|--------------------------|----------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------|-----------------------------|-----------------------|-----------|--------|
|                                                                       |                   |                                       |               |                     |                          |                                                    | Εύλογη αξία περιουσιακών στοιχείων μέσω συνολικών εισοδημάτων | Συν/γματικές διαφορές, αφορολ/τα και λοιπά αποθεματικά | Σύνολο λοιπών αποθεματι κών | Αποτελέσ ματα εις νέο |           |        |
| Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2024                                        | 947.360           | 1.018.747                             | (143.861)     | 173.780             | 3.053.027                | (947.342)                                          | (383)                                                         | 185.109                                                | 184.727                     | 1.176.343             | 5.462.781 |        |
| Καθαρά Κέρδη περιόδου                                                 | -                 | -                                     | -             | -                   | -                        | -                                                  | -                                                             | -                                                      | -                           | 6.160                 | 6.160     |        |
| Λοιπές συνολικές (ζημιές)/εισοδήματα περιόδου, μετά από φόρους        | -                 | -                                     | -             | -                   | -                        | -                                                  | 10                                                            | (43.252)                                               | (43.242)                    | -                     | (43.242)  |        |
| Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα/(ζημιές) περιόδου μετά από φόρους   | -                 | -                                     | -             | -                   | -                        | -                                                  | 10                                                            | (43.252)                                               | (43.242)                    | 6.160                 | (37.082)  |        |
| Μεταφορές από απόσχυση περιουσιακών στοιχείων                         | -                 | -                                     | -             | -                   | (12.131)                 | -                                                  | -                                                             | -                                                      | -                           | 12.131                | -         |        |
| Ίδιες Μετοχές                                                         | -                 | -                                     | (66.204)      | -                   | -                        | -                                                  | -                                                             | -                                                      | -                           | -                     | (66.204)  |        |
| Δωρεάν διάθεση μετοχών                                                | -                 | -                                     | 1.315         | -                   | -                        | -                                                  | -                                                             | 214                                                    | 214                         | -                     | 1.529     |        |
| Σχηματισμός τακτικού αποθεματικού                                     | -                 | -                                     | -             | 13.194              | -                        | -                                                  | -                                                             | -                                                      | -                           | (13.194)              | -         |        |
| Διανομή μερίσματος                                                    | -                 | -                                     | -             | -                   | -                        | -                                                  | -                                                             | -                                                      | -                           | (89.532)              | (89.532)  |        |
| Λοιπές κινήσεις                                                       | -                 | -                                     | -             | -                   | -                        | -                                                  | -                                                             | -                                                      | -                           | (8)                   | (8)       |        |
| Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2024                                          | 947.360           | 1.018.747                             | (208.750)     | 186.974             | 3.040.896                | (947.342)                                          | (373)                                                         | 142.071                                                | 141.699                     | 1.091.900             | 5.271.484 |        |
| Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2025                                        | 915.790           | 1.018.747                             | (217.539)     | 186.974             | 3.320.515                | (947.342)                                          | (375)                                                         | 51.666                                                 | 51.292                      | 1.070.435             | 5.398.872 |        |
| Καθαρά κέρδη περιόδου                                                 | -                 | -                                     | -             | -                   | -                        | -                                                  | -                                                             | -                                                      | -                           | 151.428               | 151.428   |        |
| Λοιπά συνολικά εισοδήματα περιόδου, μετά από φόρους                   | -                 | -                                     | -             | -                   | (217)                    | -                                                  | 22                                                            | 20.958                                                 | 20.980                      | -                     | 20.763    |        |
| Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές) περιόδου μετά από φόρους | -                 | -                                     | -             | -                   | (217)                    | -                                                  | 22                                                            | 20.958                                                 | 20.980                      | 151.428               | 172.191   |        |
| Μεταφορές από απόσχυση περιουσιακών στοιχείων                         | -                 | -                                     | -             | -                   | (653)                    | -                                                  | -                                                             | -                                                      | -                           | 653                   | -         |        |
| Ίδιες Μετοχές                                                         | -                 | -                                     | (66.180)      | -                   | -                        | -                                                  | -                                                             | -                                                      | -                           | -                     | (66.180)  |        |
| Δωρεάν διάθεση μετοχών                                                | -                 | -                                     | -             | -                   | -                        | -                                                  | -                                                             | 13.486                                                 | 13.486                      | -                     | 13.486    |        |
| Διανομή μερίσματος                                                    | -                 | -                                     | -             | -                   | -                        | -                                                  | -                                                             | -                                                      | -                           | (137.449)             | (137.449) |        |
| Απόσχιση Κλάδου                                                       | -                 | -                                     | -             | -                   | (1.660)                  | -                                                  | -                                                             | -                                                      | -                           | -                     | (1.660)   |        |
| Διάθεση μετοχών για εξαγορά εταιρειών                                 | -                 | -                                     | 62.181        | -                   | -                        | -                                                  | -                                                             | -                                                      | -                           | 14.120                | 76.301    |        |
| Λοιπές κινήσεις                                                       | -                 | -                                     | -             | -                   | -                        | -                                                  | -                                                             | -                                                      | -                           | (1)                   | (1)       |        |
| Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2025                                          | 915.790           | 1.018.747                             | (221.538)     | 186.974             | 3.317.985                | (947.342)                                          | (353)                                                         | 86.110                                                 | 85.758                      | 1.099.186             | 5.455.560 |        |

-Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενδιάμεσων συνοπτικών ενοποιημένων και εταιρικών χρηματοοικονομικών καταστάσεων

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ

| Ποσά σε χιλιάδες €                                                                                                 | Σημ. | ΟΜΙΛΟΣ                    |                           | ΕΤΑΙΡΕΙΑ                  |                           |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|
|                                                                                                                    |      | 01.01.2025-<br>30.06.2025 | 01.01.2024-<br>30.06.2024 | 01.01.2025-<br>30.06.2025 | 01.01.2024-<br>30.06.2024 |
| Ταμειακές Ροές από συνήθεις λειτουργικές δραστηριότητες                                                            |      |                           |                           |                           |                           |
| Κέρδη προ φόρων                                                                                                    |      | 216.710                   | 251.008                   | 193.340                   | 244                       |
| Προσαρμογές για :                                                                                                  |      |                           |                           |                           |                           |
| Αποσβέσεις παγίων στοιχείων                                                                                        |      | 530.684                   | 418.025                   | 201.012                   | 163.265                   |
| Αποσβέσεις παγίων χρηματοδοτικής μίσθωσης                                                                          |      | 35.792                    | 32.632                    | 12.938                    | 19.553                    |
| Απομείωση περιουσιακών στοιχείων                                                                                   |      | 675                       | 1.492                     | 2.505                     | 835                       |
| Κέρδος από επανεκτίμηση συμμετοχής σε συγγενείς                                                                    | 3    | (5.611)                   | -                         | -                         | -                         |
| Υποαξία εξαγοράς θυγατρικών                                                                                        | 3    | (1.978)                   | -                         | -                         | -                         |
| Αποσβέσεις επιχορηγήσεων                                                                                           |      | (8.530)                   | (4.116)                   | (5.172)                   | (2.655)                   |
| Έσοδα από μακροπρόθεσμες συμβατικές υποχρεώσεις                                                                    |      | (61.785)                  | (59.920)                  | (124)                     | (124)                     |
| Έσοδα εισπρακτέα από ΥΚΩ                                                                                           |      | (75.494)                  | (126.383)                 | (75.494)                  | (126.383)                 |
| (Κέρδη)/ζημιές από αποτίμηση ΡΡΑ παράγωγων χρηματοοικονομικών μέσων                                                |      | (26.911)                  | 47.855                    | 50.500                    | 187.184                   |
| Κόστος δωρεάν διάθεσης μετοχών                                                                                     | 12   | 13.491                    | 1.804                     | 10.721                    | 712                       |
| Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού                                                                                    |      | 24.072                    | -                         | 11.241                    | -                         |
| Κέρδη από συγγενείς επιχειρήσεις                                                                                   | 10   | (4.624)                   | (734)                     | -                         | -                         |
| Πιστωτικοί τόκοι και μερίσματα                                                                                     |      | (72.834)                  | (83.522)                  | (145.729)                 | (151.376)                 |
| Λοιπές προβλέψεις                                                                                                  |      | (12.298)                  | 122.161                   | (33.705)                  | 115.381                   |
| Αποτίμηση παραγώνων-swap συμβόλαια                                                                                 |      | (573)                     | 1.526                     | (447)                     | (524)                     |
| Χρησιμοποιηθείσα πρόβλεψη αποκατάστασης Ορυχείων και Μονάδων                                                       |      | (31.599)                  | (28.644)                  | (31.599)                  | (28.433)                  |
| Χρηματοοικονομικό κόστος πρόβλεψης αποκατάστασης                                                                   |      | 16.123                    | 21.069                    | 15.229                    | 18.496                    |
| Συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης δανείων                                                                        |      | 14.457                    | (20)                      | 10.436                    | 173                       |
| Καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια                                                                        |      | 46.561                    | 216.889                   | 3.711                     | 174.822                   |
| Απόσωση/πώληση ενσώματων και ασώματων παγίων                                                                       |      | (117)                     | (8.920)                   | (52)                      | (9.236)                   |
| Απόσωση εξόδων σύνταξης δανείων                                                                                    |      | 11.711                    | 11.788                    | 11.164                    | 11.509                    |
| Χρεωστικοί και λοιποί τόκοι                                                                                        |      | 203.866                   | 175.888                   | 103.606                   | 98.291                    |
| Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών κεφαλαίου κίνησης                                                                 |      | 811.788                   | 989.878                   | 334.081                   | 471.734                   |
| (Αύξηση)/μείωση σε:                                                                                                |      |                           |                           |                           |                           |
| Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις                                                                                    |      | (75.127)                  | (4.115)                   | (69.720)                  | (20.763)                  |
| Λοιπές απαιτήσεις                                                                                                  |      | 424.213                   | 222.104                   | 547.023                   | 239.792                   |
| Αποθέματα                                                                                                          |      | (67.036)                  | 23.049                    | (27.967)                  | 18.696                    |
| Αύξηση/(μείωση) σε:                                                                                                |      |                           |                           |                           |                           |
| Εμπορικές υποχρεώσεις                                                                                              |      | (269.183)                 | (219.867)                 | (120.938)                 | (123.678)                 |
| Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις                                                                                  |      | (477.507)                 | (283.984)                 | (491.947)                 | (292.961)                 |
| Δουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις (μη συμπεριλαμβανομένων δουλευμένων τόκων)                                      |      | 13.643                    | (388.262)                 | 62.468                    | (433.398)                 |
| Δεσμευμένες καταθέσεις                                                                                             |      | 38.346                    | 15.636                    | 9.808                     | 17.415                    |
| Μεταβολή ασώματων ακινητοποιήσεων (Δικαιώματα Εκπομπών)                                                            |      | 127.117                   | 308.546                   | 127.117                   | 308.546                   |
| Είσπραξη από μακροπρόθεσμες συμβατικές υποχρεώσεις                                                                 |      | 90.297                    | 63.618                    | -                         | -                         |
| Πληρωμή φόρου εισοδήματος                                                                                          |      | (12.117)                  | (13.439)                  | -                         | -                         |
| Καθαρές ταμειακές εισροές από λειτουργικές δραστηριότητες                                                          |      | 604.434                   | 713.164                   | 369.925                   | 185.383                   |
| Ταμειακές Ροές από επενδυτικές δραστηριότητες                                                                      |      |                           |                           |                           |                           |
| Είσπραξη τόκων και μερισμάτων                                                                                      |      | 68.715                    | 78.129                    | 120.062                   | 108.111                   |
| Αγορές ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων                                                                      | 17   | (1.073.616)               | (709.018)                 | (170.942)                 | (85.531)                  |
| Είσπραξη επιχορηγήσεων                                                                                             |      | -                         | 3.166                     | -                         | -                         |
| Εξαγορά Θυγατρικών, μετά ταμειακών διαθεσίμων που αποκτήθηκαν και δανειακών απαιτήσεων θυγατρικών από πρώην μέτοχο |      | (95.062)                  | (389.106)                 | (52.547)                  | (274.164)                 |
| Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις                                                                            |      | (838)                     | (23.469)                  | (91.175)                  | (154.227)                 |
| Χορηγήθηκαν δάνεια σε θυγατρικές                                                                                   | 11   | -                         | -                         | (158.405)                 | -                         |
| Είσπραξη από πώληση θυγατρικής                                                                                     | 9    | 279                       | -                         | -                         | -                         |
| Καθαρές ταμειακές εκροές από επενδυτικές δραστηριότητες                                                            |      | (1.100.522)               | (1.040.298)               | (353.007)                 | (405.811)                 |
| Ταμειακές Ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες                                                                   |      |                           |                           |                           |                           |
| Καθαρή αύξηση/ (μείωση) βραχυπρόθεσμου δανεισμού                                                                   |      | 425.854                   | 96.555                    | 55.000                    | 125.000                   |
| Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού                                                                                |      | 876.479                   | 546.684                   | 592.977                   | 10.000                    |
| Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού                                                                               | 14   | (675.063)                 | (507.229)                 | (362.633)                 | (259.883)                 |
| Πληρωμή κεφαλαίου μίσθωσης δικαιωμάτων χρήσης                                                                      |      | (39.491)                  | (35.813)                  | (14.168)                  | (18.873)                  |
| Πληρωμή τόκων και εξόδων σύνταξης δανείων                                                                          |      | (186.973)                 | (150.615)                 | (101.672)                 | (90.721)                  |
| Πληρωμή μερισμάτων                                                                                                 |      | (29.600)                  | (44.606)                  | -                         | -                         |
| Ιδίες Μετοχές                                                                                                      | 13   | (66.180)                  | (66.204)                  | (66.180)                  | (66.204)                  |
| Καθαρές ταμειακές εισροές/(εκροές) από χρηματοδοτικές δραστηριότητες                                               |      | 305.026                   | (161.228)                 | 103.324                   | (300.681)                 |
| Καθαρή μεταβολή χρηματικών διαθεσίμων                                                                              |      | (191.062)                 | (488.362)                 | 120.242                   | (521.109)                 |
| Χρηματικά διαθέσιμα έναρξης περιόδου                                                                               |      | 1.998.590                 | 2.599.802                 | 1.183.276                 | 1.853.051                 |
| Επίδραση από συναλλαγματικές διαφορές                                                                              |      | (3.350)                   | -                         | -                         | -                         |
| Χρηματικά διαθέσιμα τέλους περιόδου                                                                                |      | 1.804.178                 | 2.111.440                 | 1.303.518                 | 1.331.942                 |

-Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενδιάμεσων συνοπτικών ενοποιημένων και εταιρικών χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

**ΕΠΙΛΕΓΜΕΝΕΣ ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ****1. Η ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ**

Η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε. («ΔΕΗ» ή «η Μητρική Εταιρεία»), ιδρύθηκε το 1950 στην Ελλάδα, άνευ συγκεκριμένου χρόνου λειτουργίας, ως μία κρατική επιχείρηση παραγωγής, μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας σε όλη την Ελλάδα.

Την 1 Ιανουαρίου 2001, η ΔΕΗ μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία με διάρκεια λειτουργίας 100 έτη, ενώ από το Δεκέμβριο 2001, οι μετοχές της Εταιρείας είναι εισηγμένες στο Χρηματιστήριο Αξιών Αθηνών.

Η έδρα της ΔΕΗ βρίσκεται στην οδό Χαλκοκονδύλη 30, 104-32, Αθήνα, Ελλάδα.

Οι συνημμένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν τις εταιρικές χρηματοοικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ και τις ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ και των θυγατρικών της («ο Όμιλος»).

Ο αριθμός των μισθοδοτηθέντων υπαλλήλων του Ομίλου την 30 Ιουνίου 2025 ήταν 20.025 (2024: 19.539). Στις 30 Ιουνίου 2025 είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημοσίου Τομέα 80 υπάλληλοι, (2024: 77). Από αυτούς, 75 υπάλληλοι μισθοδοτήθηκαν από τον Όμιλο (2024: 75), το συνολικό κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε Ευρώ 2.186 (2024: Ευρώ 1.757) για την εξάμηνη περίοδο που έληξε στις 30 Ιουνίου 2025. Επίσης, την 30 Ιουνίου 2025 ο αριθμός των αποσπασμένων υπαλλήλων του Ομίλου στον ΕΦΚΑ ανήλθε σε 106 υπάλληλους (2024: 115), το κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε Ευρώ 3.222 (2024: Ευρώ 2.673).

Ο Όμιλος παράγει ηλεκτρική ενέργεια (Η/Ε) από τους σταθμούς παραγωγής της Μητρικής Εταιρείας, της θυγατρικής εταιρείας «ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μονοπρόσωπη Α.Ε.» και των λοιπών θυγατρικών εταιρειών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας στην Ελλάδα. Επίσης, διανέμει ηλεκτρική ενέργεια μέσω του Δικτύου Διανομής Μέσης και Χαμηλής Τάσης της θυγατρικής εταιρείας «ΔΕΔΔΗΕ» στην Ελλάδα. Ο λιγνίτης που αναλώνεται στους λιγνιτικούς ατμοηλεκτρικούς σταθμούς παραγωγής εξορύσσεται σε σημαντικό ποσοστό από τα ιδιόκτητα λιγνιτωρυχεία του Ομίλου. Η Μητρική εταιρεία αναπτύσσει δραστηριότητες Εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου στην Ελλάδα και αποτελεί πάροχο υποδομών και υπηρεσιών φόρτισης σε ιδιώτες, επιχειρήσεις και δημόσιους φορείς για την ανάπτυξη της ηλεκτροκίνησης σε όλη την επικράτεια. Επιπρόσθετα, ο Όμιλος μέσω της θυγατρικής εταιρείας «ΔΕΗ ΟΠΤΙΚΕΣ ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Μ.Α.Ε.» αναπτύσσει αστικό Δίκτυο Οπτικών Ινών επί του Δικτύου Διανομής και παρέχει υπηρεσίες τηλεπικοινωνιών χονδρικής στην Ελλάδα.

Στη Ρουμανία, ο Όμιλος αναπτύσσει δραστηριότητες εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου, διανομής ηλεκτρικής ενέργειας και παραγωγής ενέργειας μέσω Ανανεώσιμων Πηγών.

Στη Βουλγαρία, ο Όμιλος δραστηριοποιείται μέσω θυγατρικών εταιρειών στην παραγωγή ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές.

Στη Βόρεια Μακεδονία, ο Όμιλος δραστηριοποιείται μέσω θυγατρικών εταιρειών στον τομέα εμπορίας και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας.

Στην Ιταλία, ο Όμιλος δραστηριοποιείται μέσω θυγατρικών εταιρειών στην παραγωγή ενέργειας μέσω ανανεώσιμων πηγών.

Τέλος, ο Όμιλος δραστηριοποιείται στον κλάδο του λιανικού και χονδρικού εμπορίου ηλεκτρικών και ηλεκτρονικών ειδών, προϊόντων τεχνολογίας ενώ παρέχει υπηρεσίες για επισκευές, συντηρήσεις και παράδοσης συσκευών, μέσω της θυγατρικής εταιρείας με εμπορική επωνυμία «Κωτσόβολος».

## 2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

Περιγραφή σημαντικών μεταβολών του θεσμικού πλαισίου εντός του α' εξαμήνου 2025. Για όποιες μεταβολές, έχουν επηρεάσει σημαντικά τις χρηματοοικονομικές καταστάσεις, έχει δοθεί σχετική αναφορά σε σημειώσεις και κονδύλια των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

### 2.1. ΑΓΟΡΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Η/Ε)

- Με την Υπουργική Απόφαση αριθμ.2/112937/ΔΛΤΠ(Α) (ΦΕΚ Β 6656/09.12.2024) καθορίστηκε η διαδικασία, οι όροι, οι προϋποθέσεις για τις τυχόν επιστροφές και τα λοιπά ζητήματα σχετικά με τη χορήγηση στη ΔΕΗ Α.Ε. χρηματικής προκαταβολής ύψους €818,3 εκατ. έναντι της αξίας κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας για τη χρήση έτους 2025 των φορέων της Γενικής Κυβέρνησης. Η ΔΕΗ προκειμένου να λάβει την ως άνω προκαταβολή τον Δεκέμβριο του 2024, χορηγεί τις εξής εκπτώσεις για την καταναλωθείσα ηλεκτρική ενέργεια του 2025: (α) για τις εγκαταστάσεις Χαμηλής Τάσης των ως άνω φορέων, 7% έκπτωση επί της τελικής αξίας χρέωσης προμήθειας, αφαιρουμένης τυχόν κρατικής επιδότησης και (β) για τις εγκαταστάσεις Μέσης Τάσης, 2% έκπτωση επί της τελικής αξίας χρέωσης προμήθειας, αφαιρουμένης τυχόν κρατικής επιδότησης. Την 30 Ιουνίου 2025, στις εμπορικές απαιτήσεις συμπεριλαμβάνονται απαιτήσεις ύψους €370,4 εκατ. για τις οποίες η Εταιρεία έχει λάβει προκαταβολή από το ελληνικό δημόσιο και αναμένεται να εκκαθαριστούν στο επόμενο διάστημα.

#### Θέματα λιανικής αγοράς Η/Ε

- Με τις ΚΥΑ ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/16222/217 (ΦΕΚ Β 521/12.02.2025) και ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/48589/573 (ΦΕΚ Β 2245/08.05.2025) ορίστηκαν αφενός για τον μήνα Ιανουάριο, αφετέρου για τους μήνες Φεβρουάριο και Μάρτιο 2025 1) η μοναδιαία επιδότηση επί της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας έως 500kWh, σε οικιακούς καταναλωτές, πλην των δικαιούχων του Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (ΚΟΤ) ή του Τιμολογίου Υπηρεσιών Αλληλεγγύης (ΤΥΑ), ίση με 15€/MWh καθ' όλη τη διάρκεια της ανωτέρω χρονικής περιόδου, και 2) η μοναδιαία επιδότηση επί της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας, ανεξαρτήτως ορίου κατανάλωσης ηλεκτρικής, σε δικαιούχους του Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (ΚΟΤ) ή του Τιμολογίου Υπηρεσιών Αλληλεγγύης (ΤΥΑ), ίση με 35€/MWh ομοίως καθ' όλη τη διάρκεια της ανωτέρω χρονικής περιόδου. Οι επιδοτήσεις αφορούν καταναλωτές οι οποίοι είναι συμβεβλημένοι σε τιμολόγια προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας κυμαινόμενης χρέωσης (Ειδικά/πράσινα τιμολόγια ή τιμολόγια κίτρινης χρωματικής σήμανσης), εφόσον η τελική τιμή μετά την εφαρμογή τυχόν εκπτώσεων για τους εν λόγω μήνες υπερβαίνει τα 140€/MWh. Η προϋπόθεση αυτή δεν εφαρμόζεται σε δικαιούχους των ειδικών τιμολογίων ΚΟΤ και ΤΥΑ.
- Με το Άρθρο 47 του Ν. 5167/2024 (ΦΕΚ Α 207/20.12.2024) καθορίστηκαν οι όροι και οι προϋποθέσεις για την επιδότηση οφειλών των Δημοτικών Επιχειρήσεων Ύδρευσης και Αποχέτευσης προς παρόχους ηλεκτρικής ενέργειας. Από τα έσοδα του Ταμείου Ενεργειακής Μετάβασης επιδοτείται, μέρος των οφειλών των Δημοτικών Επιχειρήσεων Ύδρευσης και Αποχέτευσης (Δ.Ε.Υ.Α.), οι οποίες έχουν καταστεί ληξιπρόθεσμες έως την 31 Οκτωβρίου 2024 προς τους παρόχους ηλεκτρικής ενέργειας. Τον Δεκέμβριο 2024, στα πλαίσια του σχετικού Νόμου, κατατέθηκαν από τον ΔΑΠΕΕΠ σε λογαριασμό καταθέσεων της ΔΕΗ €197,5 εκατ. τα οποία είναι δεσμευμένα μέχρι την πλήρωση συγκεκριμένων προϋποθέσεων του εν λόγω Νόμου.
- Με την ΥΑ ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/49043/1893 (ΦΕΚ Β 2212/07.05.2025) χορηγείται επιδότηση, από το Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης, της τιμολογητέας κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας σε μη οικιακούς καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας, για τους μήνες Δεκέμβριο του έτους 2024 και Ιανουάριο και Φεβρουάριο του έτους 2025. Με την Απόφαση καθορίζονται οι δικαιούχοι της επιδότησης, το ύψος αυτής, η διαδικασία, ο τρόπος και ο χρόνος χορήγησής της, οι υποχρεώσεις των προμηθευτών ΗΕ, καθώς και άλλα σχετικά ζητήματα.

### 2.2. ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΚΟΙΝΗΣ ΩΦΕΛΕΙΑΣ

- Με την απόφαση του Υπουργού Εθνικής Οικονομίας και Οικονομικών υπό στοιχεία 26930 ΕΞ 2025, όπως δημοσιεύτηκε στην ΦΕΚ Β' 579/13.02.2025, με τίτλο «Κάλυψη κόστους παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας», η ΔΕΔΔΗΕ έλαβε ποσό €400 εκατ. από τον κρατικό προϋπολογισμό στον ειδικό διαχειριστικό λογαριασμό Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας, που τηρεί ως διαχειρίστρια αυτού. Η καταβολή του ανωτέρω ποσού από την ΔΕΔΔΗΕ στους δικαιούχους πραγματοποιήθηκε εντός του Ά εξαμήνου 2025 και η ΔΕΗ έλαβε το δεδουλευμένο ποσό των € 232,2 εκατ.

## 2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- Με την Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-275/2024 (ΦΕΚ Β 2695/30.05.2025) εγκρίθηκε το οριστικό αντάλλαγμα για την κάλυψη των δαπανών παροχής υπηρεσιών Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (ΚΟΤ) και Τιμολογίου Πολυτέκνων για τα έτη 2018-2021. Από την εκκαθάριση αυτή προέκυψε πρόσθετο δεδουλευμένο έσοδο ύψους €9,6 εκατ. για την Μητρική εταιρεία, το οποίο αναγνωρίστηκε την 30 Ιουνίου 2025.

### 2.3. ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ Η/Ε (ΕΔΔΗΕ)

- Με την Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-99/2025 (ΦΕΚ Β' 2697/30.05.2025) καθορίστηκαν οι Χρεώσεις Χρήσης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας -ΕΔΔΗΕ (ΧΧΔ), με έναρξη ισχύος από την 01.07.2025, καθορίζοντας τις περιόδους αιχμής φορτίου του Δικτύου, τις κατηγορίες καταναλωτών και τις αντίστοιχες μοναδιαίες χρεώσεις, σύμφωνα με τη διαδικασία καθορισμού των ΧΧΔ, κατόπιν εισήγησης του διαχειριστή του Δικτύου (ΔΕΔΔΗΕ), βάσει του εγκριθέντος, σύμφωνα με την Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-50Β/2025, Απαιτούμενου Εσόδου του ΔΕΔΔΗΕ για το έτος 2025, ύψους € 1.130,5 εκατ.
- Με την Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-282/2024 (ΦΕΚ Β 1179/12.03.2025) εγκρίθηκαν οι αριθμητικές τιμές των συντελεστών απωλειών του Δικτύου Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας για τους πελάτες οι εγκαταστάσεις των οποίων συνδέονται στη Μέση Τάση και στην Χαμηλή Τάση του διασυνδεδεμένου με το Σύστημα ΕΔΔΗΕ σε 1,0459 και σε 1,1619 αντίστοιχα.

### 2.4. ΛΟΙΠΑ ΘΕΜΑΤΑ ΑΓΟΡΩΝ Η/Ε

Με την Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-43/2025, η Αρχή ενέκρινε τη σύμβαση μεταξύ ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και ΔΕΗ Α.Ε. για την ένταξη της μονάδας «Ατμοηλεκτρικός Σταθμός Μελίτης» σε καθεστώς ψυχρής εφεδρείας για τη χειμερινή περίοδο 2024-2025, σύμφωνα με το άρθρο 79 «Ένταξη της μονάδας Ατμοηλεκτρικός Σταθμός Μελίτης σε καθεστώς ψυχρής εφεδρείας για τη χειμερινή περίοδο 2024-2025» του Ν. 5164/2024 (ΦΕΚ Α' 202/12.12.2024). Σύμφωνα με την απόφαση, η μονάδα αποζημιώνεται αποκλειστικά για το λειτουργικό της κόστος εφόσον κληθεί να λειτουργήσει για την κάλυψη εκτάκτων αναγκών του ΕΣΜΗΕ, καθώς και για το κόστος των απαιτούμενων δοκιμών προκειμένου για τη διαπίστωση της ετοιμότητάς της.

- Με την απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-96/2025 (ΦΕΚ Β 2946/12.06.2025) τροποποιείται ο Κανονισμός Αγοράς Εξισορρόπησης αναφορικά με την άρση αναστολής υποβολής Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης με αρνητικές τιμές από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και θέσπιση προσωρινού κατώτατου ορίου υποβολής προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης. Συγκεκριμένα, η ΡΑΑΕΥ θεσπίζει αριθμητική τιμή για το Κατώτατο Όριο Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης, η οποία ανέρχεται σε -50€/MWh και ισχύει αρχικά για μεταβατικό χρονικό διάστημα ενός (1) έτους από την ημερομηνία έναρξης ισχύος της εν λόγω Απόφασης, ήτοι από 27.06.2025.

### 2.5. ΘΕΜΑΤΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΠΕ) ΚΑΙ ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ – ΘΕΡΜΟΤΗΤΑΣ ΥΨΗΛΗΣ ΑΠΟΔΟΣΗΣ (ΣΗΘΥΑ) – ΑΠΟΘΗΚΕΥΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

- Με την Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-251/2024 (ΦΕΚ Β 7654/31.12.2024) καθορίστηκε η τιμή της Μοναδιαίας Χρέωσης Παράγωγου ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (UOCC) για το έτος 2025 (UOCC = 0,525 €/MWh) όπως ορίζεται στον Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ).
- Με την Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-52/2025 (ΦΕΚ Β 1544/31.03.2025) εγκρίθηκε η Μεθοδολογία εφαρμογής περιορισμών έγχυσης σε σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας (ΑΠΕ) και συμπαραγωγή ηλεκτρισμού θερμότητας υψηλής απόδοσης (ΣΗΘΥΑ) καθώς και οι Χρεώσεις μη Συμμόρφωσης που χρεώνονται οι παραγωγοί στην περίπτωση που δεν ακολουθούν τις εντολές περικοπών του Διαχειριστή.

## 2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

### 2.6. ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ ΣΤΗ ΡΟΥΜΑΝΙΑ

Ο ενεργειακός τομέας στη Ρουμανία ρυθμίζεται από την Εθνική Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας ("ΕΡΑΕ"), η οποία είναι μια αυτόνομη διοικητική αρχή, υπό κοινοβουλευτικό έλεγχο, με αντικείμενο την εκπόνηση, έγκριση και παρακολούθηση της εφαρμογής υποχρεωτικών κανονισμών οι οποίοι είναι απαραίτητοι για τη λειτουργία του τομέα της ενέργειας σε εθνικό επίπεδο, του φυσικού αερίου σε συνθήκες απόδοσης, του ανταγωνισμού, της διαφάνειας και της προστασίας των καταναλωτών.

#### ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΠΕ)

##### Έκτακτη εισφορά παραγωγών

Τον Μάρτιο του 2022 εγκρίθηκε Το Επείγον Κυβερνητικό Διάταγμα (ΕΚΔ) αρ. 27/2022 σχετικά με τα μέτρα που εφαρμόστηκαν στους τελικούς πελάτες στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου μεταξύ 1 Απριλίου 2022 και 31 Μαρτίου 2023, καθώς και για την τροποποίηση και συμπλήρωση ορισμένων κανονιστικών πράξεων στον τομέα της ενέργειας, το οποίο έχει υποστεί πολυάριθμες τροποποιήσεις, συνεχίζοντας την εφαρμογή της έκτακτης εισφοράς που επιβλήθηκε έως τις 31 Μαρτίου 2025 στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας, καταβάλλοντας στο Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης το 80% -100% του πρόσθετου εσόδου που προκύπτει από τη διαφορά μεταξύ της μέσης μηνιαίας τιμής πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας και της τιμής των RON 450/MWh (Ευρώ 91/MWh). Αυτή η εισφορά δεν ισχύει για πάρκα που λειτουργήσαν μετά την 1 Απριλίου 2022.

Από τις 29 Μαρτίου 2024, το ανώτατο όριο για την επιβολή της έκτακτης εισφοράς παραγωγού άλλαξε από 450 RON/MWh (Ευρώ 91/MWh) σε 400 RON/MWh (Ευρώ 80/MWh). Επίσης, υπήρξε βελτίωση στον αντίστοιχο υπολογισμό καθώς οι ανισορροπίες για τους παραγωγούς ΑΠΕ αυξήθηκαν από 5% σε 10%.

Ο Όμιλος έχει δημιουργήσει δεδουλευμένη υποχρέωση για αυτήν την έκτακτη εισφορά παραγωγού ύψους €0,2 εκατ. στις 30 Ιουνίου 2025 (31.12.2024: €17,6 εκατ.) και περιλαμβάνεται στις «Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις» της Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης. Αυτή η δεδουλευμένη υποχρέωση είναι πληρωτέα σε 12 δόσεις.

Σε συνέχεια της απόφασης του Συνταγματικού Δικαστηρίου αριθ. 640/2024 που άμεσα αντιμετώπισε τα δικαιώματα των παραγωγών ενέργειας, ιδιαίτερα αυτών στον τομέα των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, ώστε να ανακτήσουν ποσά που έχουν καταβληθεί υπό τη μη συνταγματική εισφορά («Εισφορά»), στις 27 Ιουνίου 2025 εκδόθηκε το Έκτακτο Διάταγμα της Κυβέρνησης αριθ. 33/2025 που ενέκρινε την αποζημίωση συγκεκριμένων ποσών που έχουν καταβληθεί στο Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης ("ΕΚΔ 33/2025").

Η ΕΚΔ αριθ. 33/2025 καθόρισε τη Συνεισφορά στο επίπεδο των παραγωγών ως το 80% των οφειλόμενων ποσών κατά την περίοδο 1 Σεπτεμβρίου 2022 – 31 Μαρτίου 2025. Επιπλέον, σύμφωνα με την απόφαση του Συνταγματικού Δικαστηρίου, η ΕΚΔ αριθ. 33/2025 αναφέρει ότι ισχύει για παραγωγούς που υπέβαλαν προσφυγές για αντισυνταγματικότητα καθώς και για εκείνους που έχουν εκκρεμείς δικαστικές διαδικασίες σχετικά με την είσπραξη ποσών που σχετίζονται με την Εισφορά που καταβλήθηκε.

Δεδομένης της αναμφισβήτητης νομικής βάσης που παρέχεται από την τελική και δεσμευτική απόφαση του Συνταγματικού Δικαστηρίου, η οποία δήλωσε οριστικά ότι η Εισφορά είναι αντισυνταγματική και υπαινίχτηκε την υποχρέωση αποκατάστασης, σε συνδυασμό με την άμεση, πλήρη και άμεσα αποτελεσματική νομοθετική εφαρμογή μέσω του ΕΚΔ αριθ. 33/2025 που αναγνωρίζει το σαφές δικαίωμα αποκατάστασης, τα ποσά που πρέπει να επιστραφούν από το Κράτος για την αντισυνταγματική συνιστώσα της Εισφορά είναι βέβαια και αξιόπιστα μετρήσιμα. Στις 30 Ιουνίου 2025, ο Όμιλος έχει αναγνωρίσει έσοδο ποσού €16,6 εκατ., το οποίο περιλαμβάνεται στα λοιπά έσοδα στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων.

## 2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

### Πράσινα πιστοποιητικά

Το σύστημα προώθησης μέσω πράσινων πιστοποιητικών ισχύει για παραγωγούς που διαθέτουν παραγωγική ισχύ από ανανεώσιμες πηγές και είναι διαπιστευμένοι από την ΕΡΑΕ. Οι διαπιστευμένοι παραγωγοί επωφελούνται από έναν αριθμό πράσινων πιστοποιητικών που εκδίδονται μηνιαίως από τον διαχειριστή του συστήματος μεταφοράς ανάλογα με την ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από ανανεώσιμες πηγές.

Σύμφωνα με την απόφαση 4/04.02.2015 της ΕΡΑΕ σχετικά με τον Κανονισμό έκδοσης πράσινων πιστοποιητικών, τις αποφάσεις 1593/27.06.2021 και 2376/29.10.2024 της ΕΡΑΕ για τη διαπίστευσή της και την άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που χορηγήθηκε με την απόφαση 1000/11.03.2011 της ΕΡΑΕ, χορηγείται στον Όμιλο 1 πράσινο πιστοποιητικό ανά MWh για αιολικά πάρκα, αντίστοιχα 6 πράσινα πιστοποιητικά ανά MWh για φωτοβολταϊκούς σταθμούς στο επίπεδο της ποσότητας που εγχέεται στο δίκτυο και δηλώνεται μηνιαία στην ΕΡΑΕ.

Επιπρόσθετα, σύμφωνα με το άρθρο 6 του Ν. 220/2008, αναβαλλόμενα πράσινα πιστοποιητικά που σχετίζονται με την παραγωγή των προηγούμενων οικονομικών χρήσεων εκδίδονται για διαπραγμάτευση σε μηνιαία βάση. Από το 2018, δεν χορηγούνται πλέον στον Όμιλο αναβαλλόμενα πράσινα πιστοποιητικά για αιολικά πάρκα και από το 2021 για φωτοβολταϊκούς σταθμούς.

Το πρόγραμμα στήριξης ισχύει 15 χρόνια από τη στιγμή της διαπίστευσης. Για τα πάρκα που τέθηκαν σε λειτουργία μετά την 1 Ιανουαρίου 2017 δεν ισχύει πλέον το καθεστώς των πράσινων πιστοποιητικών.

Σύμφωνα με το άρθρο 13 του ΚΔ 24/2017, κατά την περίοδο 31 Μαρτίου 2017 έως 31 Μαρτίου 2032 η αξία συναλλαγής ενός πράσινου πιστοποιητικού είναι τουλάχιστον €29,4 και κατ' ανώτατο όριο στα € 35. Από το 2017, τα Πράσινα Πιστοποιητικά (ΠΠ) διαπραγματεύονται στις Πράσινες Αγορές Πιστοποιητικών σε κατώτατη τιμή (€ 29,4 /ΠΠ).

### ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Λόγω της παγκόσμιας ενεργειακής κρίσης η οποία προκάλεσε αυξήσεις τιμών στις αγορές ενέργειας και φυσικού αερίου στη Ρουμανία, οδηγώντας την κυβέρνηση της Ρουμανίας να υιοθετήσει προγράμματα αποζημίωσης και υποστήριξης για την πληρωμή των λογαριασμών ενέργειας και φυσικού αερίου για την περίοδο 1 Νοεμβρίου 2021 – 31 Μαρτίου 2025, όπου παρατάθηκε για την 30 Ιουνίου 2025 και έως τις 31 Μαρτίου 2026, αντίστοιχα, ώστε οι τιμές ενέργειας και φυσικού αερίου που πληρώνουν οι πελάτες να μην επιδεινώνουν το επίπεδο ενεργειακής ανέχειας.

Δημιουργήθηκε ο μηχανισμός κεντρικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (MACEE) για την περίοδο 01.01.2023-31.12.2024, στην τιμή των 450 RON/MWh (90 €/MWh) έως την 31.03.2024 και στην τιμή των 400 RON/MWh (80 €/MWh) από 01.04.2024.

Επιπλέον, η μέση σταθμισμένη τιμή ηλεκτρικής ενέργειας στην οποία η ΕΡΑΕ υπολογίζει τα ποσά που πρέπει να διακανονιστούν από τον κρατικό προϋπολογισμό ως επιδότηση μειώθηκε από 900 RON/MWh (180 €/MWh) σε 700 RON/MWh (140 €/MWh).

Από 01.04.2024, οι τιμές αγοράς φυσικού αερίου για οικιακούς πελάτες και Παραγωγούς Θερμικής Ενέργειας (μηχανισμός MACEE) μειώθηκαν από 150 RON/MWh ((30 €/MWh) σε 120 RON/MWh (24 €/MWh).

Τα καθεστώτα στήριξης περιλάμβαναν υποχρεωτικό ανώτατο όριο τιμών για την ηλεκτρική ενέργεια/φυσικό αέριο που τιμολογείται στους τελικούς καταναλωτές, με βάση συγκεκριμένα κριτήρια και προϋποθέσεις για οικιακούς και μη οικιακούς πελάτες. Για την ενέργεια το όριο τιμής εξαρτιόταν από τη μηνιαία κατανάλωση των καταναλωτών (για υψηλότερη κατανάλωση η τιμή είναι υψηλότερη).

Τα ανώτατα μεικτά περιθώρια κέρδους για τις εταιρείες προμήθειας το 2024 που ίσχυαν όσον αφορά το φυσικό αέριο ήταν στα 12 lei/MWh έως 31.03.2024 και στα 15 lei/MWh από 01.04.2024 για μη προμηθευτές τελευταίου καταφυγίου και στα 13,5 lei/MWh έως 31.03.2024 και στα 15 lei/MWh από 01.04.2024 για τους προμηθευτές τελευταίου καταφυγίου. Για την ηλεκτρική ενέργεια, τα ανώτατα μεικτά περιθώρια κέρδους ήταν στα 73 lei/MWh για μη προμηθευτές τελευταίου καταφυγίου και στα 80 lei/MWh για προμηθευτές τελευταίου καταφυγίου.

## 2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Από το πρώτο εξάμηνο του 2025, τα ανώτατα μεικτά περιθώρια κέρδους για τις εταιρείες προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου παρέμειναν αμετάβλητα.

Στο πλαίσιο αυτό, την 30 Ιουνίου 2025, ο Όμιλος έχει απαίτηση από το Ρουμάνικο Κράτος περίπου € 353,7 εκατ. (31.12.2024: € 391,7 εκατ. ), καθώς η τιμή που τιμολογήθηκε προς τους τελικούς πελάτες είχε ανώτατο όριο βάσει μηνιαίας κατανάλωσης και η διαφορά μεταξύ της ανώτατης τιμής και του κόστους προμήθειας λήφθηκε ως επιδότηση. Το ποσό αυτό περιλαμβάνεται στις Λοιπές Απαιτήσεις στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης.

Η απόφαση ΕΚΔ αρ. 6/2025 εκδόθηκε σχετικά με τα μέτρα που ισχύουν για τους τελικούς πελάτες στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία καλύπτει την περίοδο από 1 Απριλίου 2025 έως 30 Ιουνίου 2025 και για την αγορά φυσικού αερίου, η οποία καλύπτει την περίοδο από 1 Απριλίου 2025 έως 31 Μαρτίου 2026, βάσει της οποίας:

- το καθεστώς ανώτατων ορίων παρατάθηκε για τις παραπάνω περιόδους
- τροποποιήθηκε ο νόμος αριθ. 123/2012
- το στοιχείο της προμήθειας (περιθώριο κέρδους) παρέμεινε αμετάβλητο
- η μέγιστη μέση τιμή αγοράς που αναγνωρίζεται από την ΕΡΑΕ παρέμεινε αμετάβλητη (700 RON/MWh, για την ελεύθερη αγορά)
- η διαδοχική πώληση (μεταξύ συνδεδεμένων εταιρειών ή εντός του ίδιου ομίλου) ποσοτήτων ηλεκτρικής ενέργειας/φυσικού αερίου από εμπόρους ή/και προμηθευτές που ασκούν εμπορικές δραστηριότητες με τον ίδιο μέτοχο/πραγματικό δικαιούχο, με σκοπό τον πληθωρισμό των τιμών, απαγορεύεται και συνιστά παράβαση, με την κύρωση να ορίζεται στο 5% του ετήσιου κύκλου εργασιών του παραβάτη. Η διάταξη ΕΡΑΕ αριθ. 91/2022, όπως τροποποιήθηκε από την διάταξη ΕΡΑΕ αριθ. 11/2025, εισάγει, μεταξύ άλλων, αλλαγές σχετικά με τη μέθοδο με την οποία ο Προμηθευτής Τελευταίου Καταφυγίου τεκμηριώνει την τιμή προμήθειας τελευταίου καταφυγίου που χρησιμοποιείται για την τιμολόγηση, μετά το τέλος του καθεστώτος ανώτατου ορίου τιμών, αρχής γενομένης από την κατανάλωση από την 1η Ιουλίου 2025.

Η ΕΚΔ αρ. 20/2025 εκδόθηκε σχετικά με τη θέσπιση καθεστώτος κρατικών ενισχύσεων για την εξαίρεση ορισμένων κατηγοριών τελικών καταναλωτών από την εφαρμογή του νόμου αριθ. 220/2008 για τη θέσπιση συστήματος προώθησης της παραγωγής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας. Αναφέρεται στο γεγονός ότι οι πελάτες που επωφελούνται από συμφωνίες εξαίρεσης εξαιρούνται από την πλήρη πληρωμή των πράσινων πιστοποιητικών - συνήθως μεγάλοι βιομηχανικοί ή ενεργοβόροι χρήστες, σύμφωνα με προκαθορισμένες ποσοστώσεις, που τιμολογούνται από τους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας.

Το εν λόγω σύστημα ρυθμίζεται από τον νόμο αριθ. 220/2008, ο οποίος δημιουργήθηκε για την προώθηση της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές (όπως αιολική, ηλιακή, υδροηλεκτρική ενέργεια κ.λπ.). Σύμφωνα με αυτόν τον νόμο, οι τελικοί καταναλωτές βοηθούν στη χρηματοδότηση των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας μέσω συγκεκριμένων χρεώσεων που περιλαμβάνονται στους λογαριασμούς ηλεκτρικού ρεύματος.

Ωστόσο, αυτό το έκτακτο διάταγμα επιτρέπει σε συγκεκριμένες κατηγορίες καταναλωτών να εξαιρεθούν εν μέρει από την καταβολή αυτών των χρεώσεων.

Ένα παρόμοιο πρόγραμμα ίσχυε βάσει της κυβερνητική απόφασης αριθ. 495/2014, η οποία παρέμεινε σε ισχύ έως το 2024. Υπάρχουν ορισμένες διαφορές μεταξύ της απόφασης 495/2014 και της απόφασης 20/2025:

- Οι κατηγορίες πελατών που είναι επιλέξιμοι στο πλαίσιο του προγράμματος έχουν επεκταθεί.
- Το ποσοστό για την ενεργειακή απαλλαγή έχει τροποποιηθεί.

Το διάταγμα αρ. 35/2025 εισάγει έναν στοχευμένο μηχανισμό υποστήριξης για τους οικιακούς καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας που αντιμετωπίζουν ενεργειακή φτώχεια. Το μέτρο αυτό έχει σχεδιαστεί για να προστατεύει τα ευάλωτα νοικοκυριά από το αυξανόμενο κόστος ενέργειας, ιδίως καθώς τα προηγούμενα προγράμματα ανώτατου ορίου τιμών και αποζημίωσης έληξαν στις 30 Ιουνίου 2025.

Η συμμετοχή των προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας σε αυτό το σχέδιο περιλαμβάνει την εμφάνιση ενός γραμμωτού κώδικα στο τιμολόγιο, σχετικά με την επιλεξιμότητα και την επαλήθευση του σημείου παράδοσης (POD-point of delivery) του πελάτη προκειμένου να εφαρμοστεί η αποζημίωση (50 LEI/ ~10 EYPΩ) στην αξία του τιμολογίου ηλεκτρικού ρεύματος, για τα Ρουμανικά Ταχυδρομεία. Οι κρατικές αρχές χρηματοδοτούν τους λογαριασμούς εντολής με ποσά που χρησιμοποιούνται από τους πελάτες για να καλύψουν πλήρως ή εν μέρει την αξία των λογαριασμών ηλεκτρικού ρεύματος, μέσω των ταχυδρομικών γραφείων.

## 2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Η εφαρμογή αυτής της βοήθειας ισχύει από τις περιόδους κατανάλωσης που ξεκινούν στις 1 Ιουλίου 2025. Οι δικαιούχοι θα μπορούν να πληρώσουν, είτε εν μέρει είτε πλήρως, τους λογαριασμούς ηλεκτρικού ρεύματος που εκδόθηκαν για την περίοδο μεταξύ 1ης Ιουλίου 2025 και 31ης Μαρτίου 2026. (Εάν υπάρχουν υπόλοιπα κεφάλαια στις κάρτες των πελατών, θα μπορούν να τα χρησιμοποιήσουν για την πληρωμή λογαριασμών έως τις 31 Μαρτίου 2027).

### ΔΙΑΝΟΜΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Στη Ρουμανία, οι διαχειριστές των δικτύων διανομής μπορεί να είναι ανάδοχοι ή μη, ανάλογα με την περιοχή που εξυπηρετούν τα εν λόγω δίκτυα διανομής, για δίκτυα που βρίσκονται σε δημόσιους χώρους και μη ανάδοχοι για δίκτυα που βρίσκονται σε ιδιωτικές περιοχές (π.χ. βιομηχανικά πάρκα). Οι εταιρείες διανομής του Ομίλου μετά τη συγχώνευση στις 30 Νοεμβρίου 2024, εκμεταλλεύονται το ηλεκτρικό δίκτυο διανομής στις νοτιοανατολικές και δυτικές περιοχές της Ρουμανίας (Banat, Dobrogea, Νότια Muntenia), έχοντας ρυθμιζόμενη μονοπωλιακή θέση στις γεωγραφικές τους περιοχές. Η εκτιμώμενη ρυθμιζόμενη περιουσιακή βάση τους στις 31 Δεκεμβρίου 2024 είναι περίπου €1,3 δις. (εξαίρουμένης της κεφαλαιοποίησης των απωλειών δικτύου).

Η απορροφειθήσα εταιρεία διανομής λειτουργεί στο πλαίσιο σύμβασης παραχώρησης 49 ετών που υπογράφηκε με το Υπουργείο Ενέργειας για το δίκτυο διανομής, με ισχύ έως το 2054, με δυνατότητα παράτασης για χρονικό διάστημα που δεν υπερβαίνει το ήμισυ της προαναφερθείσας διάρκειας. Ως αποτέλεσμα της συγχώνευσης, οι απορροφηθείσες εταιρείες, Retele Electrice Banat S.A. και Retele Electrice Dobrogea S.A., διαλύθηκαν, χωρίς να τεθούν σε εκκαθάριση, και όλα τα περιουσιακά στοιχεία τους μεταβιβάστηκαν στην απορροφώσα εταιρεία, Retele Electrice Muntenia S.A.. Επίσης, από την ημερομηνία της συγχώνευσης η εταιρεία άλλαξε επωνυμία από Retele Electrice Muntenia S.A σε Retele Electrice Romania S.A . Από την άποψη αυτή, οι συμβάσεις παραχώρησης τροποποιήθηκαν με μια προσθήκη για κάθε μεμονωμένη σύμβαση, στην οποία τα συμβαλλόμενα μέρη έχουν τροποποιηθεί έτσι ώστε αντί του παραχωρησιούχου - Retele Electrice Muntenia S.A., Retele Electrice Banat S.A., Retele Electrice S.A. να είναι η Retele Electrice Romania S.A., και οποιαδήποτε αναφορά στο πλαίσιο των συμβάσεων παραχώρησης στον παραχωρησιούχο θα ερμηνεύεται ως αναφορά στην Retele Electrice Romania S.A.

Η εταιρεία διανομής καταβάλλει ετήσια αμοιβή δικαιωμάτων εκμετάλλευσης που αναγνωρίζεται στο τιμολόγιο διανομής 1/1000 των εσόδων από τη διανομή ηλεκτρικής ενέργειας.

Σύμφωνα με τις συμβάσεις παραχώρησης, το Υπουργείο θα εξαγοράσει στο τέλος της περιόδου παραχώρησης το δικαίωμα ιδιοκτησίας επί των σχετικών περιουσιακών στοιχείων, σε τιμή ίση με την αξία της ρυθμιζόμενης περιουσιακής βάσης αυτών στο τέλος της περιόδου παραχώρησης.

Σύμφωνα με τη Μεθοδολογία για τον καθορισμό του τιμολογίου για την υπηρεσία της διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, το τιμολόγιο καθορίζεται λαμβάνοντας υπόψη τα ακόλουθα στοιχεία: ελεγχόμενα και μη κόστη λειτουργίας και συντήρησης, το κόστος της ηλεκτρικής ενέργειας που αγοράζεται για ίδια τεχνολογική κατανάλωση (απώλειες στο δίκτυο διανομής), ρυθμιζόμενες απόσβεσεις, κερδοφορία της ρυθμιζόμενης βάσης περιουσιακών στοιχείων, έσοδα που σχετίζονται με άεργη ενέργεια και έσοδα από άλλες δραστηριότητες, καθώς και διορθώσεις από προηγούμενες περιόδους.

Οι χρεώσεις χρήσης δικτύου (έσοδα) που ισχύουν για τις-εταιρείες διανομής για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου 2025 και με ισχύ για ολόκληρο το έτος 2025 είναι οι ακόλουθες:

| Retele Electrice Romania |                            |                          |
|--------------------------|----------------------------|--------------------------|
| Τάση                     | Συνολικές Χρεώσεις RON/Mwh | Συνολικές Χρεώσεις €/Mwh |
| Χαμηλή                   | 294,08                     | 59,12                    |
| Μέση                     | 86,18                      | 17,32                    |
| Υψηλή                    | 22,66                      | 4,56                     |

Η μεθοδολογία τιμολόγησης για την 5η Κανονιστική Περίοδο (2025-2029) εκδόθηκε από την τοπική ρυθμιστική αρχή ΕΡΑΕ (Απόφαση ΕΡΑΕ αρ.67/2024) τον Σεπτέμβριο του 2024. Η ΕΡΑΕ ενέκρινε ενιαίο τιμολόγιο για την Retele Electrice Romania για το 2025 με την απόφαση αρ. 95/2024 και ο ρυθμιζόμενος συντελεστής απόδοσης (RRR) ορίστηκε από την ΕΡΑΕ στο 6,94% για όλες τις εταιρείες διανομής με την υπ' αριθ. 55/2024. Η μεθοδολογία περιλαμβάνει επίσης διαφορετικά επίπεδα ρυθμιζόμενου ποσοστού απόδοσης που ισχύουν σε συγκεκριμένες συνθήκες: +1% για επενδύσεις πάνω από το ελάχιστο επίπεδο, -2% για επενδύσεις εκτός δικτύου, +/- 0,5% ανάλογα με τον δείκτη ψηφιοποίησης δικτύου, +0,5% για επενδύσεις συγχρηματοδοτούμενων κεφαλαίων της ΕΕ.

### 3. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ

#### Τυχόν επιπτώσεις από γεωπολιτικές εξελίξεις

Η τρέχουσα γεωπολιτική κρίση στην Ουκρανία, σε συνδυασμό με τις οικονομικές κυρώσεις που έχουν επιβληθεί στη Ρωσία από την Ευρωπαϊκή Ένωση, τις Ηνωμένες Πολιτείες της Αμερικής και πολλές άλλες χώρες έχουν δημιουργήσει συνθήκες αβεβαιότητας στο οικονομικό περιβάλλον σε ευρωπαϊκό και παγκόσμιο επίπεδο. Ο Όμιλος ΔΕΗ δεν διαθέτει σχετική εμπορική παρουσία σε Ρωσία και Ουκρανία, με αποτέλεσμα να μην προκύπτει άμεση επίδραση στις δραστηριότητές του, αλλά η έμμεση επίδραση, όπως εξελίχθηκε, ήταν ιδιαίτερα σημαντική ειδικά για το έτος 2022, όπου ενεργοποιήθηκε ο Προσωρινός Μηχανισμός Επιστροφής Μέρους Εσόδων Αγοράς Επόμενης Ημέρας του Νόμου 4971/2022 (Άρθρο 122).

Από 01.01.2024, η ελληνική αγορά ενέργειας λειτουργεί πλέον χωρίς σημαντικές θεσμικές παρεμβάσεις και παρατηρήθηκε περαιτέρω αποκλιμάκωση των τιμών του φυσικού αερίου και της ηλεκτρικής ενέργειας. Παρόλα αυτά, ο κίνδυνος υψηλών τιμών και άρα ο κίνδυνος παράτασης της ενεργειακής κρίσης, δεν έχει εξαλειφθεί.

Η όποια συνολική τελική οικονομική επίδραση από τον πόλεμο Ρωσίας-Ουκρανίας και από τις γεωπολιτικές εντάσεις στη Μέση Ανατολή στην παγκόσμια και την ελληνική οικονομία και τις επιχειρηματικές δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, δεν μπορεί επί του παρόντος να εκτιμηθεί, λόγω του υψηλού βαθμού αβεβαιότητας που προκύπτει από την αδυναμία πρόβλεψης της τελικής κατάληξης, αλλά και λόγω των δευτερογενών επιπτώσεων της που αναφέρονται παραπάνω.

Σε κάθε περίπτωση, η Διοίκηση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας παρακολουθεί συνεχώς τις σχετικές εξελίξεις και αξιολογεί τυχόν πιθανές περαιτέρω επιπτώσεις στη λειτουργία, την οικονομική θέση και τα αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, ευρισκόμενη σε κατάσταση αυξημένης εγρήγορσης για τη λήψη κατάλληλων προληπτικών μέτρων για τη διαφύλαξη της ρευστότητας και των επιχειρηματικών δραστηριοτήτων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

#### Εμπορική πολιτική πωλήσεων ενέργειας και λοιπών υπηρεσιών στην Ελλάδα

Η ΔΕΗ διατήρησε τα Ειδικά Τιμολόγια («Πράσινα») και το 2025. Από τον Μάρτιο 2025 προσάρμοσε τα προϊόντα της στο νέο διζωνικό ωράριο που αποφασίστηκε από την Πολιτεία. Τον Απρίλιο 2025 διαθέτει στην αγορά το οικιακό προϊόν myHome EnterTwo, με σταθερές χρεώσεις ενέργειας για 2 έτη και σημαντικά ανταγωνιστική τιμή στη ζώνη μειωμένων χρεώσεων.

Επιπλέον, εμπλούτισε το χαρτοφυλάκιο υπηρεσιών προστιθέμενης αξίας με τη διάθεση στο κοινό της υπηρεσίας ElectricianPass, που αφορά στην έκδοση Υπεύθυνης Δήλωσης Εγκαταστάτη για την πιστοποίηση της ηλεκτρικής εγκατάστασης κατοικιών, αξιοποιώντας το δίκτυο συνεργατών της Κωτσόβολος και εμποδώνοντας περαιτέρω τις συνεργατικές σχέσεις των εταιριών του Ομίλου.

Στο πλαίσιο δε της συνεχούς εξέλιξης των εργαλείων εξυπηρέτησης και συμβουλευτικής, τον Μάιο 2025 εισάγει τον καινοτόμο ψηφιακό λογαριασμό Digital Bill ενισχύοντας την απόλυτη διαφάνεια, απλότητα κι επαληθευσιμότητα των προϊόντων της. Περαιτέρω, κάνει ένα ακόμα βήμα προς την πρακτική κι ενεργητική συμβουλευτική συνδέοντας τις συμβουλές εξοικονόμησης του MyEnergyCoach (ψηφιακού συμβούλου πελατών ΔΕΗ για θέματα Βιωσιμότητας) με ευκαιρίες και προσφορές για αντικατάσταση ενεργοβόρων συσκευών από την Κωτσόβολος.

Παράλληλα, συνεχίζει τη συνεργασία της, με εταιρεία παροχής εξειδικευμένων υπηρεσιών υποστήριξης, στο πλαίσιο της τιτλοποίησης απαιτήσεων των πελατών της εταιρείας με σκοπό τη μείωση των ληξιπρόθεσμων οφειλών και την αποτροπή δημιουργίας νέων επισφαλειών με γνώμονα πάντα και την κοινωνική ευαισθησία της.

Σε εφαρμογή του θεσμικού πλαισίου υλοποιεί άτοκα προγράμματα ρυθμίσεων σε Αгрότες και συνεχίζει την πολιτική διακανονισμών οφειλών για το σύνολο της πελατειακής της βάσης, δίνοντας ευέλικτα προγράμματα ρυθμίσεων και εξατομικευμένες λύσεις ανάλογα με τις ανάγκες των πελατών της. Για τη βελτίωση της εισπραξιμότητας των διακανονισμών αναπτύσσει εξειδικευμένα μοντέλα διακανονισμών προκειμένου να εντοπιστεί το βέλτιστο σχέδιο αναδιάρθρωσης της οφειλής με την υψηλότερη πιθανότητα αποπληρωμής.

### 3. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Τέλος, δημιουργεί εναλλακτικές υπηρεσίες πληρωμών για όλες τις κοινωνικές - καταναλωτικές ομάδες χρησιμοποιώντας τις δυνατότητες της τεχνολογίας και αξιοποιώντας στο έπακρο τις συνεργασίες της με μεγάλα χρηματοπιστωτικά ιδρύματα προκειμένου να παρέχει τις βέλτιστες λύσεις στους πελάτες της.

Από τις 10 Ιουνίου 2025, η ΔΕΗ μπήκε δυναμικά και στις τηλεπικοινωνίες δίνοντας "Πακέτα" τηλεπικοινωνιακών υπηρεσιών με οπτική ίνα στη λιανική αγορά, μέσω του δικτύου που αναπτύσσει η θυγατρική της ΔΕΗ Fibergrid. Τα προϊόντα που διατίθενται είναι συνδέσεις σταθερού ίντερνέτ με ταχύτητες 500 Mbps, 1 Gbps και 2,5 Gbps. Όλα τα προγράμματα βασίζονται σε 100% οπτική ίνα μέχρι το σπίτι (FTTH) και προσφέρουν εγγυημένες υπερυψηλές ταχύτητες με προσιτές τιμές. Το πρόγραμμα ΔΕΗ Fiber είναι διαθέσιμο στη λιανική σε 600.000 νοικοκυριά και επιχειρήσεις ενώ επεκτείνεται συνεχώς σε νέες περιοχές. Στην Αττική, η υπηρεσία FTTH είναι ήδη διαθέσιμη σε 17 δήμους.

#### Εξαγορές θυγατρικών για την ανάπτυξη έργων ΑΠΕ 2025

Ο Όμιλος μέσω της θυγατρικής ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ κατείχε το 49% της συγγενούς εταιρείας ΛΙΒΑΔΟΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ. Την 02.04.2025 η θυγατρική ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ εξαγόρασε πρόσθετο ποσοστό 2% στην ΛΙΒΑΔΟΡ. Από την 02.04.2025, ο Όμιλος ενοποιεί την εν λόγω εταιρεία με την μέθοδο της ολικής ενσωμάτωσης. Την ημέρα της εξαγοράς του πρόσθετου ποσοστού, ο Όμιλος αναγνώρισε δικαιώματα μειοψηφίας ύψους €2,4 εκατ. στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης.

Επίσης την 16.05.2025, ο Όμιλος μέσω της θυγατρικής ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ολοκλήρωσε την εξαγορά της εταιρείας ΒΟΡΕΙΝΟ ΠΕΛΛΗΣ Α.Ε. στην οποία διατηρούσε ποσοστό 49% του μετοχικού της κεφαλαίου, μέσω απόκτησης του υπολοίπου 51% του προηγούμενου ετέρου μετόχου ΜΕΚ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ. Η εταιρεία έχει υπό την ιδιοκτησία της ένα μικρό υδροηλεκτρικό σταθμό σε λειτουργία, συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 4,1MW στη θέση «Ασπρόρεμα» του Δήμου Αλμωπίας της Περιφέρειας Κεντρικής Μακεδονίας.

Από τις ανωτέρω εξαγορές πρόσθετου ποσοστού σε συγγενείς εταιρείες που τελικά ο Όμιλος απέκτησε τον έλεγχο, προέκυψε κέρδος από επανεκτίμηση συμμετοχής σε συγγενείς ύψους €5,6 εκατ. στο Όμιλο μετά από αποτίμηση στην εύλογη αξία της αρχικής συμμετοχής.

Την 18.06.2025, σε συνέχεια της στρατηγικής συμφωνίας πλαισίου συνεργασίας με τους Ομίλους Κοπελούζου και Σαμαρά, ο Όμιλος μέσω της θυγατρικής εταιρείας ΔΕΗ Ανανεώσιμες ολοκλήρωσε την εξαγορά του 100% των μετοχών των εταιρειών "ΑΝΕΜΟΣ ΜΑΝΗΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ" (πρώην "ΑΝΕΜΟΣ ΜΑΝΗΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ") και "ΓΕΡΕΜ ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ", χαρτοφυλακίου αδειών ΑΠΕ, εγκατεστημένης ισχύος 32,2 MW (σε λειτουργία) και 30 MW (υπό μελέτη), αντίστοιχα.

Το συμφωνητικό αγοραπωλησίας μετοχών που υπογράφηκε στις 18.06.2025 με τους Ομίλους Κοπελούζου και Σαμαρά περιλαμβάνει την εξαγορά και άλλων εταιρειών χαρτοφυλακίου ΑΠΕ, όπου η ολοκλήρωση των συναλλαγών αυτών τελεί υπό την πλήρωση συνήθων αναβλητικών αιρέσεων.

Όλες οι ανωτέρω εξαγορές θεωρήθηκαν ότι εμπίπτουν στην έννοια της συνένωσης επιχειρήσεων σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 3, πλην της εξαγοράς της ΓΕΡΕΜ ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ που θεωρήθηκε απόκτηση περιουσιακών στοιχείων.

Παρακάτω παραθέτουμε τα στοιχεία ενεργητικού και παθητικού του συνόλου των εταιρειών κατά την ημερομηνία της εξαγοράς τους από την θυγατρική ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ.

### 3. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

| Ποσά σε χιλ. €                                                      | Εύλογη αξία     |
|---------------------------------------------------------------------|-----------------|
| Ενσώματες ακινητοποιήσεις                                           | 47.457          |
| Ασώματες ακινητοποιήσεις                                            | 34.076          |
| Αξία δικαιώματος χρήσης παγίων                                      | 50              |
| Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις                                    | 2               |
| <b>Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού</b>                            | <b>81.585</b>   |
| Αποθέματα                                                           | 93              |
| Εμπορικές απαιτήσεις και λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις           | 1.136           |
| Χρηματικά διαθέσιμα                                                 | 144             |
| Δεσμευμένες καταθέσεις                                              | 1.732           |
| <b>Σύνολο Βραχυπρόθεσμου Ενεργητικού</b>                            | <b>3.104</b>    |
| <b>Σύνολο Ενεργητικού</b>                                           | <b>84.689</b>   |
| Μακροπρόθεσμος δανεισμός                                            | 33.430          |
| Επιχορηγήσεις                                                       | 538             |
| Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού                                       | 5.603           |
| <b>Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων</b>                            | <b>39.571</b>   |
| Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις                                    | 52              |
| Φόρος εισοδήματος πληρωτέος                                         | 168             |
| Δουλεωμένες και λοιπές υποχρεώσεις                                  | 2.912           |
| <b>Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων</b>                            | <b>3.132</b>    |
| <b>Σύνολο Υποχρεώσεων</b>                                           | <b>42.703</b>   |
| <b>Καθαρά περιουσιακά στοιχεία που αποκτήθηκαν στην εύλογη αξία</b> | <b>41.986</b>   |
| Τίμημα που καταβλήθηκε                                              | 42.771          |
| Δικαιώματα μειοψηφίας (μετά την εξαγορά)                            | 2.454           |
| Αποαναγνώριση Συμμετοχή σε συγγενείς εταιρείες                      | 2.440           |
| Κέρδος από επανεκτίμηση συμμετοχής σε συγγενείς                     | 5.646           |
| <b>Υπεραξία που αναγνωρίστηκε κατά την εξαγορά</b>                  | <b>(11.641)</b> |
| <b>Υποαξία που αναγνωρίστηκε κατά την εξαγορά</b>                   | <b>315</b>      |

Κατά την ημερομηνία εξαγοράς της ANEMOS MANHS Μ.Α.Ε. αναγνωρίστηκε στις ασώματες ακινητοποιήσεις υπεραξία που δεν κατανεμήθηκε σε κάποιο συγκεκριμένο άυλο περιουσιακό στοιχείο ύψους € 11,6 εκατ., ενώ κατά την ημερομηνία εξαγοράς της ΛΙΒΑΔΟΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε. αναγνωρίστηκε στην κατάσταση αποτελεσμάτων του Ομίλου υποαξία εξαγοράς ύψους €315 χιλ.

Επιπρόσθετα, στα πλαίσια προσδιορισμού των εξαγοραζόμενων περιουσιακών στοιχείων, αναγνωρίστηκαν στις ασώματες ακινητοποιήσεις άδειες λειτουργίας πάρκων ύψους € 21,8 εκατ. (€4,9 εκατ. για την GEPEM ENERGY, €16,9 εκατ. για την ΒΟΡΕΙΝΟ ΠΕΛΛΗΣ Α.Ε.) με ωφέλιμη ζωή 33 έως 35 έτη και πελατειακή σχέση ύψους € 8,6 εκατ. για την ANEMOS MANHS Μ.Α.Ε. με ωφέλιμη ζωή 9 έτη.

Η αρχική λογιστικοποίηση των ανωτέρω εξαγορών μέσω της θυγατρικής ΔΕΗ Ανανεώσιμες στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου είναι με προσωρινά στοιχεία καθώς ο Όμιλος θα κάνει χρήση της παραγράφου 45 του ΔΠΧΑ 3 που παρέχει την δυνατότητα οριστικοποίησης των σχετικών μεγεθών για διάστημα έως ένα έτος από την ημερομηνία της εξαγοράς. Η χρήση της παραγράφου αυτής έγινε καθώς οι εν λόγω εξαγορές ολοκληρώθηκαν πολύ κοντά στην ημερομηνία σύνταξης των ενδιάμεσων χρηματοοικονομικών καταστάσεων της 30 Ιουνίου 2025. Συνεπώς θα ολοκληρώσει τη σχετική αξιολόγηση και αποτίμηση εντός του β εξαμήνου 2025.

Στις 18 Ιουνίου 2025, σε συνέχεια της στρατηγικής συμφωνίας πλαισίου συνεργασίας με τους Ομίλους Κοπελούζου και Σαμαρά, ολοκληρώθηκε από τη Μητρική εταιρεία η εξαγορά του 100% των μετοχών 31 εταιρειών που διαθέτουν άδειες ΑΠΕ στην Κρήτη συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 968,5MW.

### 3.ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Με την ολοκλήρωση της εξαγοράς, η Μητρική εταιρεία απέκτησε άμεσα 31 νέες θυγατρικές εταιρείες (ενοποίηση με τη μέθοδο της ολικής ενσωμάτωσης) και συγκεκριμένα τις: ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΠΛΑΚΟΚΕΦΑΛΑ ΙΚΕ, ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΣΤΑΥΡΟΣ ΙΚΕ, ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΓΟΥΡΓΟΥΘΑ ΙΚΕ, ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΠΕΖΑ ΙΚΕ, ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΚΑΚΟ ΚΑΣΤΕΛΙ ΙΚΕ, ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΒΟΡΕΙΝΑ ΙΚΕ, ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΜΥΙΝΑ ΙΚΕ, ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΞΕΚΕΦΑΛΑ ΙΚΕ, ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΤΣΟΥΝΕΣ ΙΚΕ, ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΣΠΑΣΜΕΝΟΣ ΒΩΛΑΚΑΣ ΙΚΕ, ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΙΔΗ ΙΚΕ, ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΜΕΓΑΛΟ ΚΕΦΑΛΙ ΙΚΕ, ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΟΝΥΧΑΣ ΙΚΕ, ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΣΩΡΟΣ ΙΚΕ, ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΜΕΤΕΡΙΖΙ ΙΚΕ, ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΜΑΓΛΙΝΟ ΚΕΦΑΛΙ ΙΚΕ, ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΣΤΡΟΓΓΥΛΗ ΚΟΡΥΦΗ ΙΚΕ, ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΚΟΡΦΑΛΙΑ ΙΚΕ, ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΣΤΕΦΑΝΙ ΙΚΕ, ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΚΟΥΚΙΕΣ ΙΚΕ, ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΜΑΔΑΡΑ ΙΚΕ, ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΚΕΔΡΟΣ ΙΚΕ, ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΚΑΤΣΟΝΥΧΙ ΙΚΕ, ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΑΓΚΑΘΙ ΙΚΕ, ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΛΟΥΛΟΥΔΑΚΙ ΙΚΕ, ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΣΕΛΕΝΑ ΙΚΕ, ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΜΑΧΑΙΡΑΣ ΙΚΕ, ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΒΑΡΣΑΜΗ ΙΚΕ, ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΚΑΘΑΡΟ ΙΚΕ, ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΚΟΥΛΟΥΚΩΝΑΣ ΙΚΕ, ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΧΑΣΙΟΥ ΚΟΡΥΦΗ ΙΚΕ.

Το τίμημα της εξαγοράς ανήλθε σε € 100,1 εκατ., εκ των οποίων ποσό €23,8 εκατ. καταβλήθηκε με μετρητά και ποσό €76,3 εκατ. (εύλογη αξία μετοχών) έναντι παράδοσης 5.733.006 ιδίων μετοχών που είχε αγοράσει η Μητρική εταιρεία βάσει προγράμματος επαναγοράς (Σημ. 13) στους πωλητές. Επιπρόσθετα, το συμφωνητικό αγοράς μετοχών περιλαμβάνει α) όρο πρόσθετου ενδεχόμενου τιμήματος με βάσει την επίτευξη προσυμφωνημένων ορόσημων (3 στάδια) κατά τη διαδικασία ανάπτυξης και κατασκευής των έργων ΑΠΕ και εφόσον αυτά επιτευχθούν εντός χρονικού διαστήματος 11 ετών από την ημερομηνία ολοκλήρωσης της εξαγοράς και β) όρο επιστροφής ενδεχόμενου τιμήματος στην ΔΕΗ υπό προϋποθέσεις. Ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία βάσει λογιστικής πολιτικής δεν αναγνώρισε ενδεχόμενο πρόσθετο τίμημα.

Αυτή η εξαγορά θεωρήθηκε απόκτηση περιουσιακών στοιχείων σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 3 και η διαφορά μεταξύ του τιμήματος και της εύλογης αξίας των καθαρών περιουσιακών στοιχείων αύξησε την αξία των άυλων περιουσιακών στοιχείων. Στα πλαίσια προσδιορισμού των εξαγοραζόμενων περιουσιακών στοιχείων, αναγνωρίστηκαν στις ασώματες ακινητοποιήσεις άδειες λειτουργίας αιολικών πάρκων ύψους € 99,9 εκατ. με ωφέλιμη ζωή 30 έτη.

Τα κόστη που σχετίζονται άμεσα με την συναλλαγή ύψους €1,4 εκατ. περιλαμβάνονται στο κόστος των συμμετοχών σε θυγατρικές στην Μητρική εταιρεία ενώ σε επίπεδο Ομίλου περιλαμβάνονται στις ασώματες ακινητοποιήσεις.

Παρακάτω παραθέτουμε τα στοιχεία ενεργητικού και παθητικού των εταιρειών κατά την ημερομηνία της εξαγοράς.

|                                                                     | Εύλογη αξία € χιλ. |
|---------------------------------------------------------------------|--------------------|
| Ενσώματες ακινητοποιήσεις                                           | 97                 |
| Ασώματες ακινητοποιήσεις                                            | 99.955             |
| <b>Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού</b>                            | <b>100.052</b>     |
| Εμπορικές απαιτήσεις                                                | 133                |
| <b>Σύνολο Βραχυπρόθεσμου Ενεργητικού</b>                            | <b>133</b>         |
| <b>Σύνολο Ενεργητικού</b>                                           | <b>100.185</b>     |
| Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις                                    | 52                 |
| <b>Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων</b>                            | <b>52</b>          |
| <b>Σύνολο Παθητικού</b>                                             | <b>52</b>          |
| <b>Καθαρά περιουσιακά στοιχεία που αποκτήθηκαν στην εύλογη αξία</b> | <b>100.133</b>     |

Σε συνέχεια της στρατηγικής συμφωνίας πλαισίου συνεργασίας με τους Ομίλους Κοπελούζου και Σαμαρά, στις 27.6.2025 η ΔΕΗ εξαγόρασε επιπλέον ποσοστό 20% στην θυγατρική Ηλεκτροπαραγωγή Αλεξανδρούπολης Α.Ε. καταβάλλοντας το ποσό των € 12,1 εκατ. στον πρώην μέτοχο Damco Energy, με τη συμμετοχή στη θυγατρική την 30.06.2025 να ανέρχεται πλέον σε 71%. Το υπόλοιπο 29% ανήκει στη ΔΕΠΑ Εμπορίας. Την ημέρα της εξαγοράς, αποαναγνωρίστηκαν στον Όμιλο μη ελέγχουσες συμμετοχές ύψους €2,4 εκατ. Τέλος, την ίδια ημέρα κατέβαλε ποσό €16,5 εκατ. για την εξαγορά του ενδοεταιρικού δανείου.

**3. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Στο πλαίσιο της από 10.04.2024 στρατηγικής Συμφωνίας-Πλαίσιο Συνεργασίας (Collaboration Framework Agreement) με την Metlen Α.Ε για την εξαγορά του 100% του μετοχικού κεφαλαίου θυγατρικών της εταιρειών/φορέων έργων (SPVs) σε τέσσερις χώρες, Ιταλία, Βουλγαρία, Ρουμανία και Κροατία συνολικής εγκατεστημένης ισχύος έως 2 GW, ο Όμιλος μέσω της θυγατρικής του στην Ιταλία PPC Italia, στις 20 Ιουνίου 2025 ολοκλήρωσε την εξαγορά του 100% της εταιρείας NL SOLARE S.R.L. με κύρια δραστηριότητα στην προώθηση, ανάπτυξη, σχεδιασμό, κατασκευή, λειτουργία και συντήρηση μονάδων ηλεκτρικής ενέργειας μέσω ανανεώσιμων πηγών ενέργειας καθώς και αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας. Η εταιρεία έχει υπό την ιδιοκτησία της φωτοβολταϊκό πάρκο στην Ιταλία συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 20MW.

Τον Δεκέμβριο του 2024, η Μητρική εταιρεία είχε προβεί σε προκαταβολή ύψους €50 εκατ. προς την METKA - EGN LTD στα πλαίσια αυτής της συμφωνίας για μελλοντικές εξαγορές από τον Όμιλο. Το ποσό αυτό περιλαμβάνονταν στις μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις του Ομίλου και στις λοιπές βραχυπρόθεσμες Απαιτήσεις της Μητρικής εταιρείας. Η εξαγορά της νέας θυγατρικής στην Ιταλία τον Ιούνιο 2025 ολοκληρώθηκε μετά από συμψηφισμό κατά €20 εκατ. της σχετικής προκαταβολής έναντι του τιμήματος, με αποτέλεσμα το ποσό αυτό πλέον να είναι απαιτητό από την Μητρική εταιρεία απέναντι στην αγοράστρια θυγατρική εταιρεία PPC Italia που κατέχει το 100% του μετοχικού κεφαλαίου της NL SOLARE S.R.L.

Παρακάτω παραθέτουμε τα στοιχεία ενεργητικού και παθητικού της εταιρείας κατά την ημερομηνία της εξαγοράς της από τον Όμιλο:

|                                                                       | Εύλογη αξία € χιλ. |
|-----------------------------------------------------------------------|--------------------|
| Ενσώματες ακινητοποιήσεις                                             | 18.042             |
| Ασώματες ακινητοποιήσεις                                              | 1.902              |
| Αξία δικαιώματος χρήσης παγίων                                        | 2.715              |
| Αναβαλλόμενες Φορολογικές απαιτήσεις                                  | 273                |
| <b>Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού</b>                              | <b>22.933</b>      |
| Εμπορικές απαιτήσεις και λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις             | 607                |
| Χρηματικά διαθέσιμα                                                   | 113                |
| <b>Σύνολο Βραχυπρόθεσμου Ενεργητικού</b>                              | <b>720</b>         |
| <b>Σύνολο Ενεργητικού</b>                                             | <b>23.653</b>      |
| Μακροπρόθεσμη χρηματοδοτική υποχρέωση αξίας δικαιώματος χρήσης παγίων | 1.920              |
| <b>Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων</b>                              | <b>1.920</b>       |
| Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις                                      | 42                 |
| <b>Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων</b>                              | <b>42</b>          |
| <b>Σύνολο Υποχρεώσεων</b>                                             | <b>1.962</b>       |
| <b>καθαρά περιουσιακά στοιχεία που αποκτήθηκαν στην εύλογη αξία</b>   | <b>21.692</b>      |
| <b>Τίμημα εξαγοράς</b>                                                | <b>20.029</b>      |
| <b>Υποαξία που αναγνωρίστηκε κατά την εξαγορά</b>                     | <b>1.663</b>       |

Η εξαγορά θεωρήθηκε συνένωση επιχειρήσεων σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 3 και η διαφορά μεταξύ του τιμήματος και της εύλογης αξίας των καθαρών περιουσιακών στοιχείων ύψους €1,6 εκατ. αποτέλεσε υποαξία εξαγοράς που αναγνωρίστηκε στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων.

Η αρχική λογιστικοποίηση της εν λόγω εξαγοράς στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου είναι με προσωρινά στοιχεία καθώς ο Όμιλος θα κάνει χρήση της παραγράφου 45 του ΔΠΧΑ 3 που παρέχει την δυνατότητα οριστικοποίησης των σχετικών μεγεθών για διάστημα έως ένα έτος από την ημερομηνία της εξαγοράς. Η χρήση της παραγράφου αυτής έγινε καθώς η εξαγορά ολοκληρώθηκε πολύ κοντά στην ημερομηνία σύνταξης των ενδιάμεσων χρηματοοικονομικών καταστάσεων της 30 Ιουνίου 2025. Συνεπώς θα ολοκληρώσει τη σχετική αξιολόγηση και αποτίμηση εντός του β εξαμήνου 2025.

### 3. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Στις 15 Ιουλίου 2025, ο Όμιλος στα πλαίσια της Συμφωνίας-Πλαίσιο Συνεργασίας με την Metlen A.E. ολοκλήρωσε μέσω της θυγατρικής εταιρείας PPC Italia την εξαγορά του 100% των μετοχών της LUXENIA S.R.L. η οποία έχει υπό την ιδιοκτησία της φωτοβολταϊκό πάρκο στην Ιταλία συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 12MW. Η εξαγορά της νέας θυγατρικής στην Ιταλία ολοκληρώθηκε μετά από συμφωνισμό του τιμήματος ύψους €12,2 εκατ. με την προκαταβολή που είχε δοθεί από την ΔΕΗ στην ΜΕΤΚΑ - EGN LTD το 2024. Επί του παρόντος, η όποια οικονομική επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου δεν μπορεί να προσδιοριστεί, καθώς η εξαγορά αυτή έλαβε χώρα πολύ κοντά στην ημερομηνία δημοσίευσης των ενδιάμεσων συνοπτικών χρηματοοικονομικών καταστάσεων της 30.06.2025.

### 4. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΣΥΝΟΠΤΙΚΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

#### 4.1. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ

##### Βάση σύνταξης των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων

Οι συνημμένες ενδιάμεσες συνοπτικές ενοποιημένες και εταιρικές χρηματοοικονομικές καταστάσεις για την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2025, έχουν συνταχθεί με βάση το Διεθνές Λογιστικό Πρότυπο 34 «Ενδιάμεση Χρηματοοικονομική Αναφορά», το οποίο ρυθμίζει τη μορφή και το περιεχόμενό τους. Λόγω του γεγονότος ότι, οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν συνοπτική πληροφόρηση σε σχέση με τις ετήσιες χρηματοοικονομικές καταστάσεις, θα πρέπει να διαβάζονται σε συνδυασμό με τις τελευταίες δημοσιευθείσες ετήσιες ενοποιημένες και εταιρικές χρηματοοικονομικές καταστάσεις της 31 Δεκεμβρίου 2024. Οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με την αρχή του ιστορικού κόστους, εκτός από τα πάγια περιουσιακά στοιχεία (πέραν αυτών των εκτάσεων ορυχείων και των λιμνών), τα χρηματοοικονομικά στοιχεία αποτιμώμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων και τα παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία, τα οποία αποτιμήθηκαν σε εύλογες αξίες, και την αρχή της συνέχισης της λειτουργίας της επιχείρησης.

Το νόμισμα λειτουργίας του Ομίλου είναι το Ευρώ, το RON και το BGN. Η Διοίκηση θεωρεί ότι η αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας αποτελεί την κατάλληλη βάση προετοιμασίας της παρούσας οικονομικής πληροφόρησης.

##### Έγκριση Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων

Οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας την 6<sup>η</sup> Αυγούστου 2025.

#### 4.2 ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ, ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Η σύνταξη των ενδιάμεσων συνοπτικών ενοποιημένων και εταιρικών χρηματοοικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ απαιτεί τη χρήση σημαντικών λογιστικών εκτιμήσεων και παραδοχών. Επιπλέον απαιτεί την άσκηση κρίσης από τη Διοίκηση στη διαδικασία εφαρμογής των λογιστικών αρχών. Ουσιώδεις παραδοχές από τη Διοίκηση για την εφαρμογή των λογιστικών μεθόδων της Εταιρείας επισημαίνονται όπου κρίνεται απαραίτητο. Οι ουσιώδεις εκτιμήσεις και οι κρίσεις στις οποίες προβαίνει η Διοίκηση περιγράφονται αναλυτικά στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της 31 Δεκεμβρίου 2024, ενώ αξιολογούνται συνεχώς και βασίζονται σε εμπειρικά δεδομένα και άλλους παράγοντες συμπεριλαμβανομένων των προσδοκιών για μελλοντικά γεγονότα που θεωρούνται αναμενόμενα από εύλογες συνθήκες.

##### Νέα πρότυπα, τροποποιήσεις και διερμηνείες υποχρεωτικά για την τρέχουσα περίοδο

Νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες έχουν εκδοθεί, τα οποία είναι υποχρεωτικά για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την 1η Ιανουαρίου 2025 και μεταγενέστερα, τα οποία ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχει υιοθετήσει κατά την 1 Ιανουαρίου 2025:

- **ΔΛΠ 21 Οι επιδράσεις μεταβολών των τιμών συναλλάγματος: Έλλειψη ανταλλαξιμότητας (Τροποποιήσεις).** Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2025, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή.

Τα νέα ΔΠΧΑ και οι τροποποιήσεις των ΔΠΧΑ που υιοθετήθηκαν δεν είχαν σημαντική επίπτωση στις λογιστικές πολιτικές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

##### Νέα πρότυπα, τροποποιήσεις και διερμηνείες υποχρεωτικά για μεταγενέστερες περιόδους

Νέα λογιστικά πρότυπα, τροποποιήσεις και διερμηνείες που δεν έχουν ακόμη εφαρμογή, και έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, για τα οποία ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης τους από την εφαρμογή τους στις χρηματοοικονομικές του καταστάσεις.

- **ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά Μέσα και ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις - Κατάταξη και Επιμέτρηση Χρηματοοικονομικών Μέσων (Τροποποιήσεις).** Τον Μάιο του 2024, το ΣΔΛΠ εξέδωσε τροποποιήσεις σχετικά με την Κατάταξη και Επιμέτρηση Χρηματοοικονομικών Μέσων, οι οποίες τροποποίησαν το ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά Μέσα και το ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις και τίθενται σε ισχύ για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2026, με δυνατότητα νωρίτερης εφαρμογής.
- **ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά Μέσα και ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις - Συμβάσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας Εξαρτώμενης από τη Φύση (Τροποποιήσεις)**  
Οι τροποποιήσεις ισχύουν για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2026, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Οι τροποποιήσεις, (α) διευκρινίζουν την εφαρμογή των απαιτήσεων σχετικά με συμβάσεις αγοράς ή πώλησης μη χρηματοοικονομικού στοιχείου που συνάφθηκαν και συνεχίζουν να κατέχονται για την παραλαβή ή την παράδοση μη χρηματοοικονομικού στοιχείου σύμφωνα με τις αναμενόμενες ανάγκες της οικονομικής οντότητας για αγορά, πώληση, ή ίδια χρήση ("own use"), (β) επιτρέπουν τη λογιστική αντιστάθμισης εάν τα συμβόλαια που εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής των τροποποιήσεων χρησιμοποιούνται ως μέσα αντιστάθμισης, και (γ) εισάγουν νέες απαιτήσεις γνωστοποίησης για να επιτρέψουν στους επενδυτές να κατανοήσουν τον αντίκτυπο αυτών των συμβολαίων στην οικονομική απόδοση και τις ταμειακές ροές μιας οικονομικής οντότητας. Οι διευκρινίσεις σχετικά με τις απαιτήσεις "own use" εφαρμόζονται αναδρομικά, ενώ η καθοδήγηση που επιτρέπει τη λογιστική αντιστάθμισης εφαρμόζεται μελλοντικά για νέες σχέσεις αντιστάθμισης που ορίζονται την ή μετά την ημερομηνία αρχικής εφαρμογής.
- **Ετήσιες Βελτιώσεις στα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) – Τόμος 11.** Τον Ιούλιο του 2024, το ΣΔΛΠ εξέδωσε τις Ετήσιες Βελτιώσεις στα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς – Τόμος 11, οι οποίες τίθενται σε ισχύ για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2026, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή.

#### 4.2.ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ, ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Νέα λογιστικά πρότυπα, τροποποιήσεις και διερμηνείες που δεν έχουν ακόμη εφαρμογή, και δεν έχουν ακόμα υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, για τα οποία ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης τους από την εφαρμογή τους στις χρηματοοικονομικές του καταστάσεις.

- ΔΠΧΑ 10 Ενοποιημένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις και ΔΛΠ 28 Επενδύσεις σε Συγγενείς επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες - Τροποποίηση: Πώληση ή εισφορά περιουσιακών στοιχείων μεταξύ ενός επενδυτή και της συγγενούς του εταιρείας ή της κοινοπραξίας του.** Το Δεκέμβριο του 2015 το ΣΔΛΠ ανέβαλε επ' αόριστο την ημερομηνία εφαρμογής της τροποποίησης αυτής, αναμένοντας το αποτέλεσμα του έργου του για τη μέθοδο της καθαρής θέσης.
- ΔΠΧΑ 18 Παρουσίαση και Γνωστοποιήσεις στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις.** Το ΔΠΧΑ 18 εισάγει νέες απαιτήσεις παρουσίασης στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης. Απαιτεί από την οικονομική οντότητα να κατατάσσει όλα τα έσοδα και έξοδα της κατάστασης αποτελεσμάτων χρήσης σε μία από τις πέντε κατηγορίες: λειτουργικά, επενδυτικά, χρηματοδοτικά, φόροι εισοδήματος και διακοπόμενες δραστηριότητες. Αυτές οι κατηγορίες συμπληρώνονται από τις απαιτήσεις για παρουσίαση καθορισμένων συνόλων και υποσυνόλων, όπως «λειτουργικό κέρδος ή ζημιά», «κέρδος ή ζημιά προ χρηματοδοτικών αποτελεσμάτων και φόρων εισοδήματος» και «κέρδος ή ζημιά». Απαιτεί επίσης τη γνωστοποίηση μέτρων απόδοσης που καθορίζονται από τη διοίκηση και περιλαμβάνει νέες απαιτήσεις για ομαδοποίηση και περαιτέρω ανάλυση οικονομικών πληροφοριών με βάση τους προσδιορισμένους «ρόλους» των κύριων χρηματοοικονομικών καταστάσεων και των σημειώσεων. Επιπλέον, υπάρχουν επακόλουθες τροποποιήσεις σε άλλα λογιστικά πρότυπα. Το ΔΠΧΑ 18 τίθεται σε ισχύ για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2027 και επιτρέπεται η νωρίτερη εφαρμογή. Απαιτείται αναδρομική εφαρμογή τόσο στις ετήσιες όσο και στις ενδιάμεσες χρηματοοικονομικές καταστάσεις. Το πρότυπο δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Στις επόμενες περιόδους αναφοράς, η Διοίκηση θα αναλύσει τις απαιτήσεις αυτού του νέου προτύπου και θα αξιολογήσει τον αντίκτυπό του.

## 5. ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΚΙ ΕΠΟΧΙΚΟΤΗΤΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ

Οι πωλήσεις αναλύονται ως εξής:

|                                               | Όμιλος                     |                            | Εταιρεία                  |                            |
|-----------------------------------------------|----------------------------|----------------------------|---------------------------|----------------------------|
|                                               | 01.01.2025 –<br>30.06.2025 | 01.01.2024 –<br>30.06.2024 | 01.01.2025–<br>30.06.2025 | 01.01.2024 –<br>30.06.2024 |
| <b>Εσοδα από πωλήσεις ενέργειας</b>           |                            |                            |                           |                            |
| - Υψηλή τάση                                  | 73.243                     | 69.886                     | 58.078                    | 55.910                     |
| - Μέση τάση                                   | 501.539                    | 373.876                    | 360.231                   | 254.582                    |
| - Χαμηλή τάση                                 | 2.714.239                  | 2.437.331                  | 2.071.570                 | 1.831.166                  |
| - Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας                 | 164.116                    | 86.238                     | -                         | -                          |
| - Έσοδα από ηλεκτροκίνηση                     | 1.912                      | 843                        | 1.461                     | 727                        |
|                                               | <b>3.455.049</b>           | <b>2.968.174</b>           | <b>2.491.340</b>          | <b>2.142.385</b>           |
| <b>Εσοδα από πώληση φυσικού αερίου</b>        |                            |                            |                           |                            |
| - Έσοδα από πώληση Φυσικού Αερίου             | 128.936                    | 113.895                    | 19.132                    | 11.710                     |
|                                               | <b>128.936</b>             | <b>113.895</b>             | <b>19.132</b>             | <b>11.710</b>              |
| <b>Λοιπές πωλήσεις</b>                        |                            |                            |                           |                            |
| - Συμμετοχές καταναλωτών                      | 61.785                     | 59.920                     | 124                       | 124                        |
| - Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας                   | 94.285                     | 149.753                    | 94.285                    | 149.753                    |
| - Έσοδα χρήσης δικτύου διανομής               | 326.727                    | 320.678                    | -                         | -                          |
| - Έσοδα από πώληση Η/Ε θερμικών μονάδων Μ.Δ.Ν | 172.703                    | 194.651                    | 172.703                   | 194.651                    |
| - Έσοδα από φωτοβολταϊκά στις στέγες          | 449                        | 1.498                      | 449                       | 1.498                      |
| - Έσοδα από υπηρεσίες προς πελάτες            | 23.723                     | 11.595                     | 371                       | -                          |
| - Έσοδα από πωλήσεις εμπορευμάτων             | 290.986                    | 122.841                    | -                         | -                          |
| - Λοιπά                                       | 90.909                     | 82.762                     | 48.164                    | 28.603                     |
|                                               | <b>1.061.567</b>           | <b>943.698</b>             | <b>316.096</b>            | <b>374.629</b>             |
| <b>Σύνολο</b>                                 | <b>4.645.552</b>           | <b>4.025.767</b>           | <b>2.826.568</b>          | <b>2.528.724</b>           |

## Εποχικότητα δραστηριοτήτων

Η λειτουργία της ΔΕΗ χαρακτηρίζεται από έντονη εποχικότητα λόγω της αυξημένης ζήτησης για ηλεκτρική ενέργεια κατά τους θερινούς και τους χειμερινούς μήνες, τάση η οποία δεν αντανakλάται στα λειτουργικά της αποτελέσματα λόγω της επιρροής από εξωγενείς παράγοντες (π.χ. τιμές καυσίμων, υδρολογικές συνθήκες κλπ.).

## 6.ΑΠΟΣΧΙΣΗ ΚΛΑΔΟΥ ΕΡΓΑΣΤΗΡΙΩΝ, ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΣΗΣ & ΕΠΙΘΕΩΡΗΣΗΣ ΤΗΣ ΔΕΗ Α.Ε

Στις 22 Ιανουαρίου 2025 καταχωρήθηκε στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο η απόφαση (3525250ΑΠ 22/01/2025) της Γενικής Γραμματείας Εμπορίου με την οποία εγκρίθηκε η διάσπαση με απόσχιση του Κλάδου Εργαστηρίων, Πιστοποίησης & Επιθεώρησης της ΔΕΗ ΑΕ και την εισφορά του στην νεοιδρυθείσα 100% θυγατρική με την επωνυμία «ΔΕΗ ΕΡΓΑΣΤΗΡΙΑ, ΕΠΙΘΕΩΡΗΣΗ & ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΣΗ ΜΑΕ» και δ.τ. «PPC INSPECTRA», σύμφωνα με τις ισχύουσες διατάξεις των άρθρων 4, 54 παρ. 3, 57 παρ. 3, 59-74 και 83-87 του ν. 4601/2019 περί εταιρικών μετασχηματισμών και τις ειδικότερες διατάξεις του ν.δ. 1297/1972, την από 04.11.2024 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της ΔΕΗ ΑΕ και με βάση τη Λογιστική Κατάσταση Μετασχηματισμού του Κλάδου της 31.12.2023.

Το μετοχικό κεφάλαιο της νέας θυγατρικής ανέρχεται σε € 300 χιλ. κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας ενός ευρώ (€1,00) εκάστη. Την 31 Δεκεμβρίου 2024, δεν πληρούνταν τα κριτήρια του ΔΠΧΑ 5 για την απεικόνιση των καθαρών περιουσιακών στοιχείων του κλάδου ως διακρατούμενα προς πώληση.

Σε επίπεδο Ομίλου, η διάσπαση μέσω απόσχισης του ως άνω κλάδου αποτελεί συναλλαγή μεταξύ συνδεδεμένων μερών χωρίς εμπορική ουσία και για αυτό δεν έχει καμία επίδραση στις ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου.

Η λογιστική αξία των στοιχείων ενεργητικού και παθητικού που εισφέρθηκαν από την Μητρική εταιρεία στην νέα θυγατρική με την ολοκλήρωση της απόσχισης στις 22 Ιανουαρίου 2025 ήταν η εξής:

| Ποσά σε χιλ. ευρώ                                          | 22/1/2025      |
|------------------------------------------------------------|----------------|
| Ενσώματα περιουσιακά στοιχεία                              | 4.996          |
| Άυλα περιουσιακά στοιχεία                                  | 173            |
| Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση                           | 40             |
| <b>Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού</b>                   | <b>5.209</b>   |
| Εμπορικές απαιτήσεις                                       | 359            |
| Λοιπές αιτήσεις                                            | 28             |
| Χρηματικά διαθέσιμα                                        | 1.150          |
| <b>Σύνολο Βραχυπρόθεσμου Ενεργητικού</b>                   | <b>1.538</b>   |
| Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις                           | (900)          |
| Δουλεψμένες και λοιπές υποχρεώσεις                         | (101)          |
| <b>Σύνολο Βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων</b>                   | <b>(1.001)</b> |
| Αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση                          | (109)          |
| Παροχές στο προσωπικό                                      | (180)          |
| <b>Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων</b>                   | <b>(289)</b>   |
| Αποθεματικό αναπροσαρμογής παγίων (στοιχείο καθαρής θέσης) | (1.661)        |
| <b>Καθαρά περιουσιακά στοιχεία</b>                         | <b>3.795</b>   |

Η νέα θυγατρική PPC INSPECTRA παρέχει υπηρεσίες που περιλαμβάνουν εργαστηριακές δοκιμές γεωτεχνικές έρευνες και μελέτες, πιστοποιήσεις, επιτόπιες επιθεωρήσεις, παρακολούθηση και αξιολόγηση δοκιμών εργοστασιακής αποδοχής, καθώς και βαθμονόμηση ηλεκτρικών μεγεθών. Επίσης, η νέα θυγατρική παρέχει υπηρεσίες όχι μόνο στις μονάδες του ομίλου ΔΕΗ, αλλά έχει επεκτείνει τις δραστηριότητές της και παρέχει υψηλού επιπέδου επιστημονικές υπηρεσίες στον ευρύτερο δημόσιο τομέα, καθώς και σε πλήθος ελληνικών βιομηχανιών.

## 7. ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΙ ΤΟΜΕΙΣ

Η ακόλουθη πληροφόρηση αναφέρεται στους τομείς που επισκοπούνται τακτικά από την Εκτελεστική Επιτροπή, η οποία αποτελείται από τον Πρόεδρο του Διοικητικού Συμβουλίου και Διευθύνοντα Σύμβουλο, τους Αναπληρωτές Διευθύνοντες Συμβούλους και τους Ομολογικούς Γενικούς Διευθυντές. Η Εκτελεστική Επιτροπή εξετάζει τις εσωτερικές αναφορές χρηματοοικονομικής πληροφόρησης για να αξιολογήσει την επίδοση του Ομίλου και για να λάβει αποφάσεις σχετικά με την κατανομή των πόρων και τις στρατηγικές κινήσεις του Ομίλου.

Στον λειτουργικό τομέα της Παραγωγής/Εμπορίας περιλαμβάνεται από 10.04.2024 και η δραστηριότητα της νέας θυγατρικής εταιρείας Next Gen Retail Services Μονοπρόσωπη Α.Ε (πρώην Dixons South - East Europe AEBE) με την εμπορική επωνυμία «Κωτσόβολος».

Βάσει των στοιχείων που εξετάζονται από την Εκτελεστική Επιτροπή και ποσοτικών κριτηρίων του ΔΠΧΑ 8 προσδιορίστηκαν οι εξής λειτουργικοί τομείς:

- Ο τομέας της Παραγωγής/Εμπορίας περιλαμβάνει την δραστηριότητα της παραγωγής από λιγνιτικές μονάδες, πετρελαιοκούς σταθμούς, σταθμούς φυσικού αερίου και ΑΠΕ, την δραστηριότητα εξόρυξης λιγνίτη για την υποστήριξη της παραγωγής και την δραστηριότητα της Εμπορίας και πώλησης ηλεκτρονικών ειδών σε Ελλάδα και Ρουμανία.
- Ο τομέας δικτύου διανομής περιλαμβάνει την δραστηριότητα της διανομής σε Ελλάδα και Ρουμανία.
- Τα λοιπά περιλαμβάνουν κυρίως δραστηριότητες όπως η ηλεκτροκίνηση, οι τηλεπικοινωνίες και η Διοίκηση.

01.01.2025-30.06.2025

| Στοιχεία Κατάστασης Αποτελεσμάτων                                                                                | Παραγωγή/<br>Εμπορία | Δίκτυο<br>διανομής | Λοιπά         | Σύνολο           | Απαλοιφές/<br>προσαρμογές | ΟΜΙΛΟΣ<br>Σύνολο |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------|--------------------|---------------|------------------|---------------------------|------------------|
| <b>Πωλήσεις</b>                                                                                                  |                      |                    |               |                  |                           |                  |
| <b>Σύνολο πωλήσεων</b>                                                                                           | <b>6.626.107</b>     | <b>2.199.628</b>   | <b>98.163</b> | <b>8.923.898</b> | <b>(4.278.346)</b>        | <b>4.645.552</b> |
| <b>Έξοδα</b>                                                                                                     |                      |                    |               |                  |                           |                  |
| Χρηματοοικονομικά έξοδα                                                                                          | 269.272              | 43.623             | 4.059         | <b>316.954</b>   | (23.164)                  | <b>293.790</b>   |
| Χρηματοοικονομικά έσοδα                                                                                          | (165.715)            | (1.557)            | (615)         | <b>(167.887)</b> | 95.053                    | <b>(72.834)</b>  |
| Αποσβέσεις                                                                                                       | 315.328              | 234.786            | 8.863         | <b>558.977</b>   | (1.031)                   | <b>557.946</b>   |
| (Κέρδη)/ζημίες από συγγενείς και<br>κοινοπραξίες                                                                 | (3.101)              | -                  | 1.663         | <b>(1.438)</b>   | (3.186)                   | <b>(4.624)</b>   |
| Προβλέψεις από υποαξίες περιουσιακών<br>στοιχείων                                                                | 2.570                | (5.653)            | 13            | <b>(3.070)</b>   | 3.745                     | <b>675</b>       |
| (Κέρδη)/ζημίες από συναλλαγματικές<br>διαφορές                                                                   | 31.351               | 263                | 209           | <b>31.823</b>    | (16.221)                  | <b>15.602</b>    |
| Υποαξία εξαγοράς θυγατρικών                                                                                      | (315)                | -                  | (1.663)       | <b>(1.978)</b>   | -                         | <b>(1.978)</b>   |
| Κέρδος από επανεκτίμηση συμμετοχής σε<br>συγγενείς                                                               | (5.611)              | -                  | -             | <b>(5.611)</b>   | -                         | <b>(5.611)</b>   |
| <b>(Κέρδη)/ζημίες προ φόρων</b>                                                                                  | <b>(217.119)</b>     | <b>(55.556)</b>    | <b>27.312</b> | <b>(245.363)</b> | <b>28.653</b>             | <b>(216.710)</b> |
| Λειτουργικά κέρδη προ αποσβέσεων,<br>απομειώσεων, καθαρών χρηματοοικονομικών<br>αποτελεσμάτων και φόρων (EBITDA) | 660.898              | 327.018            | (14.783)      | <b>973.133</b>   | 26.543                    | <b>999.676</b>   |

7.ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΙ ΤΟΜΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

01.01.2024-30.06.2024

| Στοιχεία Κατάστασης Αποτελεσμάτων                                                                                | Παραγωγή/<br>Εμπορία | Δίκτυο<br>Διανομής | Λοιπά          | Σύνολο           | Απαλοιφές/<br>προσαρμογές | ΟΜΙΛΟΣ<br>Σύνολο |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------|--------------------|----------------|------------------|---------------------------|------------------|
| <b>Πωλήσεις</b>                                                                                                  |                      |                    |                |                  |                           |                  |
| <b>Σύνολο πωλήσεων</b>                                                                                           | <b>5.507.859</b>     | <b>1.766.508</b>   | <b>72.588</b>  | <b>7.346.955</b> | <b>(3.321.188)</b>        | <b>4.025.767</b> |
| <b>Έξοδα</b>                                                                                                     |                      |                    |                |                  |                           |                  |
| Χρηματοοικονομικά έξοδα                                                                                          | 225.759              | 41.897             | 2.626          | <b>270.282</b>   | (6.241)                   | <b>264.041</b>   |
| Χρηματοοικονομικά έσοδα                                                                                          | (178.838)            | (6.807)            | (843)          | <b>(186.488)</b> | 102.966                   | <b>(83.522)</b>  |
| Αποσβέσεις                                                                                                       | 229.668              | 214.596            | 2.729          | <b>446.993</b>   | (452)                     | <b>446.541</b>   |
| (Κέρδη)/ ζημίες από συγγενείς και<br>κοινοπραξίες                                                                | (1.007)              | -                  | -              | <b>(1.007)</b>   | 273                       | <b>(734)</b>     |
| Προβλέψεις από υποαξίες περιουσιακών<br>στοιχείων                                                                | 752                  | (18)               | 758            | <b>1.492</b>     | -                         | <b>1.492</b>     |
| (Κέρδη)/ ζημίες από συναλλαγματικές<br>διαφορές                                                                  | (410)                | -                  | (21)           | <b>(431)</b>     | 451                       | <b>20</b>        |
| <b>(Κέρδη)/ζημίες προ φόρων</b>                                                                                  | <b>(270.511)</b>     | <b>(149.536)</b>   | <b>171.475</b> | <b>(248.572)</b> | <b>(2.436)</b>            | <b>(251.008)</b> |
| Λειτουργικά κέρδη προ αποσβέσεων,<br>απομειώσεων, καθαρών χρηματοοικονομικών<br>αποτελεσμάτων και φόρων (EBITDA) | 546.435              | 399.204            | (166.226)      | <b>779.413</b>   | 99.433                    | <b>878.846</b>   |

|                   | Παραγωγή/<br>Εμπορία | Δίκτυο<br>Διανομής | Λοιπά   | Σύνολο           | Απαλοιφές/<br>προσαρμογές | ΟΜΙΛΟΣ<br>Σύνολο |
|-------------------|----------------------|--------------------|---------|------------------|---------------------------|------------------|
| <b>30.06.2025</b> |                      |                    |         |                  |                           |                  |
| Προσθήκες παγίων  | 391.373              | 581.757            | 101.618 | <b>1.074.747</b> | (1.131)                   | <b>1.073.616</b> |
| <b>30.06.2024</b> |                      |                    |         |                  |                           |                  |
| Προσθήκες παγίων  | 190.327              | 464.325            | 55.411  | <b>710.063</b>   | (1.045)                   | <b>709.018</b>   |

## 8. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)

|                                 | ΟΜΙΛΟΣ        |               | ΕΤΑΙΡΕΙΑ      |                |
|---------------------------------|---------------|---------------|---------------|----------------|
|                                 | 30.06.2025    | 30.06.2024    | 30.06.2025    | 30.06.2024     |
| Τρέχων φόρος εισοδήματος        | 17.821        | 49.314        | -             | -              |
| Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος | 51.237        | 12.668        | 41.912        | (5.916)        |
| <b>Σύνολο</b>                   | <b>69.058</b> | <b>61.982</b> | <b>41.912</b> | <b>(5.916)</b> |

Η δήλωση φορολογίας εισοδήματος, για τις εταιρείες με έδρα στην Ελλάδα, υποβάλλεται σε ετήσια βάση αλλά τα κέρδη ή οι ζημιές που δηλώνονται παραμένουν προσωρινά έως ότου οι φορολογικές αρχές ελέγξουν τις δηλώσεις και τα βιβλία και στοιχεία της Εταιρείας και εκδοθεί η τελική έκθεση ελέγχου. Αντίστοιχη υποχρέωση υφίσταται για τις θυγατρικές εταιρείες του εξωτερικού σύμφωνα με τις κείμενες κατά τόπους διατάξεις. Ο τρέχων συντελεστής φορολογίας εισοδήματος των νομικών προσώπων στην Ελλάδα είναι 22%.

Λόγω της από 25.10.2023 εξαγοράς θυγατρικών στην Ρουμανία, ο Όμιλος είναι υπόχρεος για φόρο εισοδήματος και στην Ρουμανία. Ο τρέχων συντελεστής φορολογίας εισοδήματος των νομικών προσώπων στην Ρουμανία είναι 16%.

Ο Όμιλος σχηματίζει πρόβλεψη όταν κρίνεται απαραίτητο, κατά περίπτωση και κατά εταιρεία, έναντι πιθανών πρόσθετων φορολογικών επιβαρύνσεων που μπορεί να επιβληθούν από τις φορολογικές αρχές.

Με τις θεσπισμένες διατάξεις της Φορολογίας Εισοδήματος για τις εταιρείες με έδρα στην Ελλάδα, από τη Διαχειριστική χρήση 2011, εκδίδεται από τους Νόμιμους Ελεγκτές, «Ετήσια Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης», μετά από έλεγχο που διενεργούν, παράλληλα με τον έλεγχο της οικονομικής διαχείρισης («φορολογικό πιστοποιητικό»).

Ο έλεγχος πραγματοποιείται επί συγκεκριμένων φορολογικών αντικειμένων, που προσδιορίζονται σε ειδικό πρόγραμμα ελέγχου, σύμφωνα με τα αναφερόμενα στην φορολογική νομοθεσία. Ελεγκτικά ζητήματα που δεν καλύπτονται από την προαναφερόμενη απόφαση αντιμετωπίζονται σύμφωνα με το πλαίσιο που προδιαγράφεται από το Διεθνές Πρότυπο Εργασιών Διασφάλισης 3000, «Έργα Διασφάλισης πέραν ελέγχου ή Επισκόπησης Ιστορικής Οικονομικής Πληροφόρησης».

Ο Όμιλος εφαρμόζει την διαδικασία έκδοσης φορολογικού πιστοποιητικού από τους Νόμιμους Ελεγκτές για τη Μητρική εταιρεία και τις ελληνικές θυγατρικές εταιρείες, παρότι από την 01.01.2016 και εφεξής με τον Ν.4410/2016 η έκδοση του φορολογικού πιστοποιητικού έχει καταστεί προαιρετική.

Η διαδικασία έκδοσης του φορολογικού πιστοποιητικού της χρήσης 2024 βρίσκεται σε εξέλιξη, ενώ η Διοίκηση εκτιμά ότι δεν αναμένεται να προκύψουν πρόσθετες φορολογικές υποχρεώσεις για τον Όμιλο και την Μητρική Εταιρεία που να έχουν ουσιώδη επίδραση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις μέχρι την έκδοση του.

### Παγκόσμια ελάχιστη φορολογία- κανόνες του Πυλώνα II

Στις 5 Απριλίου 2024 δημοσιεύθηκε ο Ν. 5100/2024 (ΦΕΚ Α 49/05.04.2024) με τον οποίο διασφαλίζεται ότι οι μεγάλες πολυεθνικές εταιρείες θα υπόκεινται σε ελάχιστο φορολογικό συντελεστή 15% από το 2024 και εφεξής, σύμφωνα με τους κανόνες του ΟΟΣΑ Pillar-II Global Anti-Base Erosion (GloBE) και την αντίστοιχη οδηγία της Ε.Ε. 2022/2523 (εφεξής αναφερόμενοι ως οι «κανόνες Pillar II»). Το ίδιο ισχύει και για άλλες δικαιοδοσίες στις οποίες δραστηριοποιείται ο Όμιλος – είτε η νομοθετική διαδικασία βρίσκεται σε εξέλιξη κατά την ημερομηνία αναφοράς, είτε έχει ήδη ολοκληρωθεί.

Σύμφωνα με την ελληνική νομοθεσία, φαίνεται ότι η Εταιρεία πληροί τις προϋποθέσεις για να χαρακτηριστεί ως η τελική μητρική οντότητα του Ομίλου για σκοπούς των κανόνων Pillar II. Σύμφωνα με την εν λόγω νομοθεσία, η τελική μητρική οντότητα είναι γενικά υπόχρεη να καταβάλει τυχόν συμπληρωματικό φόρο επί των κερδών των θυγατρικών της εταιρειών, οι οποίες φορολογούνται με πραγματικό φορολογικό συντελεστή (όπως αυτός καθορίζεται σύμφωνα με τους ελληνικούς κανόνες Pillar II) κατώτερο του 15%.

**8.ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)(ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Ο Όμιλος έχει πραγματοποιήσει προκαταρκτικούς υπολογισμούς για τον προσωρινό ασφαλή λιμένα Έκθεσης ανά Χώρα για σκοπούς κανόνων Pillar II με βάση τις διοικητικές κατευθυντήριες οδηγίες και τα πρότυπα του ΟΟΣΑ. Ο εν λόγω προκαταρκτικός υπολογισμός βασίστηκε σε λογιστικά δεδομένα του πρώτου εξαμήνου του οικονομικού έτους 2025. Στη βάση αυτών των δεδομένων, φαίνεται ότι όλες οι δικαιοδοσίες που δραστηριοποιείται ο Όμιλος εμπίπτουν σε κάποιο από τα κριτήρια του προσωρινού ασφαλή λιμένα Έκθεσης ανά Χώρα. Ως εκ τούτου, δεν αναμένεται σημαντική επίδραση των κανόνων Pillar II για τον Όμιλο αναφορικά με την εν λόγω περίοδο.

Τέλος ο Όμιλος εφάρμοσε την προσωρινή εξαίρεση από τις λογιστικές απαιτήσεις για αναβαλλόμενη φορολογία, όπως προβλέπεται στις τροποποιήσεις του ΔΛΠ 12 που εκδόθηκαν τον Μάιο του 2023, έτσι ώστε να μην αναγνωρίσει ούτε να γνωστοποιήσει πληροφορίες σχετικά με τα αναβαλλόμενα φορολογικά περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις που σχετίζονται με τους φόρους εισοδήματος του Δεύτερου Πυλώνα.

Οι φορολογικά ανέλεγκτες χρήσεις για την Μητρική εταιρεία και τις θυγατρικές του Ομίλου παρουσιάζονται στον ακόλουθο πίνακα:

| ΕΤΑΙΡΕΙΑ                                                                                             | Χώρα δραστηριοποίησης | Ανέλεγκτες χρήσεις από |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------|------------------------|
| ΔΕΗ Α.Ε. (Μητρική Εταιρεία)                                                                          | Ελλάδα                | 2019                   |
| ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.                                                                     | Ελλάδα                | 2019                   |
| ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.                                                                                          | Ελλάδα                | 2019                   |
| ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.                                                                 | Ελλάδα                | 2019                   |
| ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.                                                                 | Ελλάδα                | 2019                   |
| ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.                                                                    | Ελλάδα                | 2019                   |
| ΑΜΑΛΘΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.                                                                 | Ελλάδα                | 2019                   |
| SOLARLAB ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.                                                                            | Ελλάδα                | 2019                   |
| ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.                                                 | Ελλάδα                | 2019                   |
| ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.                                                 | Ελλάδα                | 2019                   |
| PPC FINANCE PLC                                                                                      | Ηνωμένο Βασίλειο      | 2009                   |
| ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.                            | Ελλάδα                | 2019                   |
| ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-Ρ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ                                    | Ελλάδα                | 2019                   |
| ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.                             | Ελλάδα                | 2020                   |
| ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΟΥΚΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.                               | Ελλάδα                | 2020                   |
| ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ | Ελλάδα                | 2019                   |
| KPM ENERGY ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε                                   | Ελλάδα                | 2019                   |
| ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ                            | Ελλάδα                | 2019                   |
| SPARK WIND PARK S.R.L.                                                                               | Ρουμανία              | 2023                   |
| KARTZ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.                                                                               | Ελλάδα                | 2020                   |
| ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ Α.Ε                                                                  | Ελλάδα                | 2022                   |
| ΔΕΗ ΟΠΤΙΚΕΣ ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.                                                            | Ελλάδα                | 2022                   |
| PPC (Public Power Corporation) ROMANIA S.A.                                                          | Ρουμανία              | 2019                   |
| PPC BELGIUM S.A.                                                                                     | Βέλγιο                | 2023                   |

## 8.ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)(ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

| ΕΤΑΙΡΕΙΑ                                                                        | Χώρα δραστηριοποίησης | Ανέλεγκτες χρήσεις από |
|---------------------------------------------------------------------------------|-----------------------|------------------------|
| PPC BULGARIA JSCo                                                               | Βουλγαρία             | 2014                   |
| PPC ELEKTRIK TEDARIK Ve TICARET A.S.                                            | Τουρκία               | 2014                   |
| PPC ALBANIA Sh.a.                                                               | Αλβανία               | 2023                   |
| ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.                                               | Ελλάδα                | 2019                   |
| ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.                                             | Ελλάδα                | 2019                   |
| WINDARROW ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.                                           | Ελλάδα                | 2019                   |
| EDS AD Skopje                                                                   | ΔτΒΜ                  | 2012                   |
| EDS DOO Belgrade                                                                | Σερβία                | 2022                   |
| EDS International SK SRO                                                        | Σλοβακία              | 2012                   |
| EDS International KS LLC                                                        | Κόσσοβο               | 2016                   |
| PPC – Public Power Corporation Romania S.A. (πρώην PPC ENERGY SERVICES CO S.A.) | Ρουμανία              | 2019                   |
| RETELE ELECTRICE ROMANIA S.A. (πρώην RETELE ELECTRICE MUNTENIA S.A.)            | Ρουμανία              | 2019                   |
| PPC ENERGIE S.A.                                                                | Ρουμανία              | 2022                   |
| PPC RENEWABLES ROMANIA S.R.L.                                                   | Ρουμανία              | 2019                   |
| PPC ADVANCED ENERGY SERVICES ROMANIA S.R.L.                                     | Ρουμανία              | 2019                   |
| PPC BLUE ROMANIA S.R.L.                                                         | Ρουμανία              | 2019                   |
| PPC TRADING S.R.L.                                                              | Ρουμανία              | 2020                   |
| PPC SERVICII COMUNE S.R.L.                                                      | Ρουμανία              | 2019                   |
| SOUTH WIND ENERGY S.R.L.                                                        | Ρουμανία              | 2020                   |
| DARA SOLAR INVESTMENT S.R.L.                                                    | Ρουμανία              | 2020                   |
| ENERGO SONNE S.R.L.                                                             | Ρουμανία              | 2020                   |
| SOLAS ELECTRICITY S.R.L.                                                        | Ρουμανία              | 2020                   |
| PROWIND WINDFARM VIISOARA S.R.L.                                                | Ρουμανία              | 2019                   |
| PROWIND WINDFARM BOGDANESTI S.R.L.                                              | Ρουμανία              | 2019                   |
| GV ENERGIE RIGENERABILI ITAL-RO S.R.L.                                          | Ρουμανία              | 2019                   |
| ELCOMEX SOLAR ENERGY S.R.L.                                                     | Ρουμανία              | 2019                   |
| DE ROCK INT'L S.R.L.                                                            | Ρουμανία              | 2019                   |
| ZEPHIR 3 CONSTANTIA S.R.L.                                                      | Ρουμανία              | 2020                   |
| PROWIND WINDFARM IVESTI S.R.L.                                                  | Ρουμανία              | 2019                   |
| PROWIND WINDFARM DELENI S.R.L.                                                  | Ρουμανία              | 2019                   |
| SUN CHALLENGE S.R.L.                                                            | Ρουμανία              | 2020                   |
| PPC PRODUCTIE ROMANIA SRL <sup>15*</sup>                                        | Ρουμανία              | 2025                   |
| SPARTAKOS ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.                                               | Ελλάδα                | 2023                   |
| ΘΡΑΚΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ 1 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.                                              | Ελλάδα                | 2019                   |
| LAND POWER S.R.L. <sup>1</sup>                                                  | Ρουμανία              | 2022                   |
| INKAT ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.                                               | Ελλάδα                | 2019                   |
| CLAMWIND POWER ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.                                                 | Ελλάδα                | 2020                   |
| GREEK WINDPOWER ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.                                                | Ελλάδα                | 2019                   |
| ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΛΠΕΝΕΡ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.                                 | Ελλάδα                | 2019                   |

**8.ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)(ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

| ΕΤΑΙΡΕΙΑ                                                                                                 | Χώρα δραστηριοποίησης | Ανέλεγκτες χρήσεις από |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------|------------------------|
| ΚΑΣΤΡΙ ΕΥΒΟΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Η/Ε                                               | Ελλάδα                | 2019                   |
| ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΡΚΑΔΙΑΣ RENINVEST ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.                                                        | Ελλάδα                | 2019                   |
| RENEX ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΡΤΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.                                                                     | Ελλάδα                | 2019                   |
| ΛΙΒΑΔΟΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. <sup>10</sup>                                                                    | Ελλάδα                | 2022                   |
| ΒΟΡΕΙΝΟ ΠΕΛΛΗΣ Μ.Α.Ε. <sup>11</sup>                                                                      | Ελλάδα                | 2019                   |
| ΑΝΕΜΟΣ ΜΑΝΗΣ Μ.Α.Ε. <sup>12</sup>                                                                        | Ελλάδα                | 2019                   |
| GEREM ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ <sup>12</sup>                                   | Ελλάδα                | 2021                   |
| Next Gen Retail Services Μονοπρόσωπη Α.Ε (ΚΩΤΣΟΒΟΛΟΣ) (πρώην Dixons South East Europe ΑΕΒΕ) <sup>2</sup> | Ελλάδα                | 2021                   |
| OLYMPUS ΤΕΧΝΗΤΗ ΝΟΗΜΟΣΥΝΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. <sup>3</sup>                                                  | Ελλάδα                | 2024                   |
| ΔΕΗ e-Money Services Μονοπρόσωπη Α.Ε. <sup>4</sup>                                                       | Ελλάδα                | 2024                   |
| Eko Park Wind Power ΕΟΟΔ <sup>5</sup>                                                                    | Βουλγαρία             | 2016                   |
| Haekon ΕΟΟΔ <sup>5</sup>                                                                                 | Βουλγαρία             | 2010                   |
| Mesomarket ΕΟΟΔ <sup>5</sup>                                                                             | Βουλγαρία             | 2010                   |
| Chirpan Solar Plant Ltd <sup>8</sup>                                                                     | Βουλγαρία             | 2024                   |
| PPC ITALIA S.R.L. <sup>6</sup>                                                                           | Ιταλία                | 2024                   |
| FELIX RENEWABLE HOLDINGS S.R.L. <sup>7</sup>                                                             | Ρουμανία              | 2019                   |
| TMK HYDROENERGY POWER S.R.L. <sup>7</sup>                                                                | Ρουμανία              | 2019                   |
| ONIDIU DEVELOPMENT S.A. <sup>7</sup>                                                                     | Ρουμανία              | 2019                   |
| TOMIS TEAM S.A. <sup>7</sup>                                                                             | Ρουμανία              | 2019                   |
| MW TEAM INVEST S.R.L. <sup>7</sup>                                                                       | Ρουμανία              | 2019                   |
| SOLAR RENEWABLE S.R.L. <sup>7</sup>                                                                      | Ρουμανία              | 2020                   |
| ΔΕΗ ΕΡΓΑΣΤΗΡΙΑ, ΕΠΙΘΕΩΡΗΣΗ & ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΣΗ Μ.Α.Ε. <sup>9</sup>                                             | Ελλάδα                | -                      |
| NL SOLARE S.R.L. <sup>14</sup>                                                                           | Ιταλία                | 2019                   |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΠΛΑΚΟΚΕΦΑΛΑ ΙΚΕ <sup>13</sup>                                            | Ελλάδα                | 2009                   |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΣΤΑΥΡΟΣ ΙΚΕ <sup>13</sup>                                                | Ελλάδα                | 2009                   |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΓΟΥΡΓΟΥΘΑ ΙΚΕ <sup>13</sup>                                              | Ελλάδα                | 2009                   |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΠΕΖΑ ΙΚΕ <sup>13</sup>                                                   | Ελλάδα                | 2009                   |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΚΑΚΟ ΚΑΣΤΕΛΙ ΙΚΕ <sup>13</sup>                                           | Ελλάδα                | 2009                   |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΒΟΡΕΙΝΑ ΙΚΕ <sup>13</sup>                                                | Ελλάδα                | 2009                   |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΜΥΙΝΑ ΙΚΕ <sup>13</sup>                                                  | Ελλάδα                | 2009                   |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΞΕΚΕΦΑΛΑ ΙΚΕ <sup>13</sup>                                               | Ελλάδα                | 2009                   |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΤΣΟΥΝΕΣ ΙΚΕ <sup>13</sup>                                                | Ελλάδα                | 2009                   |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΣΠΑΣΜΕΝΟΣ ΒΩΛΑΚΑΣ ΙΚΕ <sup>13</sup>                                      | Ελλάδα                | 2009                   |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΙΔΗ ΙΚΕ <sup>13</sup>                                                    | Ελλάδα                | 2009                   |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΜΕΓΑΛΟ ΚΕΦΑΛΙ ΙΚΕ <sup>13</sup>                                          | Ελλάδα                | 2009                   |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΟΝΥΧΑΣ ΙΚΕ <sup>13</sup>                                                      | Ελλάδα                | 2009                   |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΣΩΡΟΣ ΙΚΕ <sup>13</sup>                                                  | Ελλάδα                | 2009                   |

## 8.ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)(ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

| ΕΤΑΙΡΕΙΑ                                                           | Χώρα Δραστηριοποίησης | Ανέλεγκτες χρήσεις από |
|--------------------------------------------------------------------|-----------------------|------------------------|
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΜΕΤΕΡΙΖΙ ΙΚΕ <sup>13</sup>         | Ελλάδα                | 2009                   |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΜΑΓΛΙΝΟ ΚΕΦΑΛΙ ΙΚΕ <sup>13</sup>   | Ελλάδα                | 2009                   |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΣΤΡΟΓΓΥΛΗ ΚΟΡΥΦΗ ΙΚΕ <sup>13</sup> | Ελλάδα                | 2009                   |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΚΟΡΦΑΛΙΑ ΙΚΕ <sup>13</sup>         | Ελλάδα                | 2009                   |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΣΤΕΦΑΝΙ ΙΚΕ <sup>13</sup>          | Ελλάδα                | 2009                   |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΚΟΥΚΙΕΣ ΙΚΕ <sup>13</sup>          | Ελλάδα                | 2009                   |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΜΑΔΑΡΑ ΙΚΕ <sup>13</sup>           | Ελλάδα                | 2009                   |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΚΕΔΡΟΣ ΙΚΕ <sup>13</sup>           | Ελλάδα                | 2009                   |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΚΑΤΣΟΝΥΧΙ ΙΚΕ <sup>13</sup>        | Ελλάδα                | 2009                   |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΑΓΚΑΘΙ ΙΚΕ <sup>13</sup>           | Ελλάδα                | 2009                   |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΛΟΥΛΟΥΔΑΚΙ ΙΚΕ <sup>13</sup>       | Ελλάδα                | 2009                   |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΣΕΛΕΝΑ ΙΚΕ <sup>13</sup>           | Ελλάδα                | 2009                   |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΜΑΧΑΙΡΑΣ ΙΚΕ <sup>13</sup>         | Ελλάδα                | 2009                   |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΒΑΡΣΑΜΗ ΙΚΕ <sup>13</sup>          | Ελλάδα                | 2009                   |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΚΑΘΑΡΟ ΙΚΕ <sup>13</sup>           | Ελλάδα                | 2009                   |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΚΟΥΛΟΥΚΩΝΑΣ ΙΚΕ <sup>13</sup>      | Ελλάδα                | 2009                   |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΧΑΣΙΟΥ ΚΟΡΥΦΗ ΙΚΕ <sup>13</sup>    | Ελλάδα                | 2009                   |

1)Την 01.03.2024 εξαγοράστηκε η εταιρεία «LAND POWER S.R.L» (Σημ. 9)

2)Την 10.04.2024 ολοκληρώθηκε η εξαγορά της εταιρείας Dixons South East Europe AEBE (ΚΩΤΣΟΒΟΛΟΣ). Στις 22.11.2024 η εταιρεία Dixons South East Europe AEBE προχώρησε σε αλλαγή επωνυμίας με διακριτικό τίτλο Next Gen Retail Services M.A.E.(ΚΩΤΣΟΒΟΛΟΣ) (Σημ. 9)

3)Την 30.07.2024 συστάθηκε η εταιρεία «OLYMPUS ΤΕΧΝΗΤΗ ΝΟΗΜΟΣΥΝΗ/OLYMPUS AI ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. με δ.τ. «OLYMPUS ΤΕΧΝΗΤΗ ΝΟΗΜΟΣΥΝΗ/OLYMPUS AI» (Σημ.9)

4)Την 27.09.2024 συστάθηκε η 100% θυγατρική εταιρεία «ΔΕΗ e-Money Services Μονοπρόσωπη Α.Ε.» (Σημ.9)

5)Την 30.09.2024 εξαγοράστηκαν οι εταιρείες «Eko Park Wind Power EOOD», «Haekon EOOD» & «Mesomarket EOOD» μέσω της 100% θυγατρικής εταιρείας «PPC BULGARIA JSCo»(Σημ.9)

6) Την 19.11.2024 ιδρύθηκε η 100% θυγατρική εταιρεία «PPC ITALIA S.R.L.» στο Μιλάνο της Ιταλίας (Σημ.9)

7) Την 20.11.2024 εξαγοράστηκαν οι 100% θυγατρικές εταιρείες, «FELIX RENEWABLES HOLDINGS SRL», «TMK HYDROENERGY POWER SRL», «OVIDIU DEVELOPMENT S.A.», «TOMIS TEAM S.A.», «MW TEAM INVEST SRL» και 12.11.2024 η «SOLAR RENEWABLE SRL-SPV» από την 100% θυγατρική μας «PPC RENEWABLES ROMANIA S.R.L.» στη Ρουμανία.(Σημ.9)

8)Την 10.12.2024 εξαγοράστηκε η εταιρεία «Chirpan Solar Plant Ltd» μέσω της θυγατρικής εταιρείας PPC BULGARIA JSCo (Σημ.9)

9)Την 22.01.2025 ιδρύθηκε η 100% θυγατρική της ΔΕΗ με την επωνυμία «ΔΕΗ ΕΡΓΑΣΤΗΡΙΑ, ΕΠΙΘΕΩΡΗΣΗ & ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΣΗ Μ.Α.Ε» και δ.τ. «PPC INSPECTRA» (Σημ.6)

10) Η εταιρεία "ΛΙΒΑΔΟΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ" μέχρι την 28.2.2025 ήταν 100% θυγατρική της «INTRA - K. ENERGY». Στις 28.02.2025 έγινε μείωση κεφαλαίου της INTRA - K. ENERGY με διανομή σε είδος των μετοχών της ΛΙΒΑΔΟΡ και η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ έλαβε το 49% των μετοχών αυτής. Στις 24.03.2025 η εταιρεία μετονομάστηκε σε "ΛΙΒΑΔΟΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ" και στις 02.04.2025 η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ απέκτησε πρόσθετο ποσοστό 2% (Σημ. 3)

11) Στις 16.05.2025, η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ολοκλήρωσε την εξαγορά της εταιρείας "ΒΟΡΕΙΝΟ ΠΕΛΛΗΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. " (πρώην "ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ – ΜΕΚ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.") στην οποία διατηρούσε ποσοστό 49% του μετοχικού της κεφαλαίου, μέσω απόκτησης του 51% του ετέρου μετόχου ΜΕΚ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ (Σημ.3)

12) Στις 18.06.2025 ολοκληρώθηκε η εξαγορά από την ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ, των εταιρειών "ΑΝΕΜΟΣ ΜΑΝΗΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ" (πρώην "ΑΝΕΜΟΣ ΜΑΝΗΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ") και "GEREM ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ" (Σημ.3)

13) Στις 18.06.2025 ολοκληρώθηκε η εξαγορά 31 αιολικών πάρκων στη νήσο Κρήτη από την Μητρική εταιρεία (Σημ.3)

14) Στις 20.06.2025 ολοκληρώθηκε η εξαγορά της εταιρείας NL SOLARE SRL, μέσω της 100% θυγατρικής μας PPC ITALIA (Σημ.3)

15) Στις 06.06.2025 συστάθηκε η εταιρεία PPC PRODUCTIE ROMANIA SRL μέσω της 100% θυγατρικής μας PPC-Public Power Corporation Romania S.A.

## 9. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Οι άμεσες θυγατρικές εταιρείες της Μητρικής Εταιρείας και η αξία της συμμετοχής σε αυτές είναι ως ακολούθως:

|                                                                                              |      | ΕΤΑΙΡΕΙΑ   |            |
|----------------------------------------------------------------------------------------------|------|------------|------------|
|                                                                                              | Σημ. | 30.06.2025 | 31.12.2024 |
| ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.                                                                                  |      | 547.332    | 547.332    |
| ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.                                                                  |      | 758.508    | 757.455    |
| PPC FINANCE PLC                                                                              |      | 59         | 59         |
| PPC BULGARIA JSCo                                                                            |      | 3.405      | 3.405      |
| PPC ELEKTRIK TEDARIK VE TICARET AS                                                           |      | 1.350      | 1.350      |
| PPC ALBANIA Sh.a.                                                                            |      | 490        | 490        |
| EDS AD Skopje                                                                                |      | 10.300     | 10.300     |
| KARTZ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.                                                                       |      | 1.357      | 1.357      |
| ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ Α.Ε.                                                         | 3    | 31.617     | 19.484     |
| ΔΕΗ ΟΠΤΙΚΕΣ ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.                                                    |      | 239.650    | 149.137    |
| PPC BELGIUM S.A.                                                                             |      | 5          | 5          |
| PPC (Public Power Corporation) ROMANIA S.A.                                                  |      | 25         | 25         |
| PPC – Public Power Corporation Romania S.A. (πρώην PPC ENERGY SERVICES CO S.A.)              |      | 1.416.497  | 1.415.829  |
| Next Gen Retail Services Μονοπρόσωπη Α.Ε (ΚΩΤΣΟΒΟΛΟΣ) (πρώην Dixons South East Europe ΑΕΒΕ ) |      | 275.404    | 274.875    |
| OLYMPUS ΤΕΧΝΗΤΗ ΝΟΗΜΟΣΥΝΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.                                                   |      | 5.000      | 5.000      |
| ΔΕΗ e-Money Services Μονοπρόσωπη Α.Ε.                                                        |      | 42.000     | 42.000     |
| PPC ITALIA S.R.L.                                                                            |      | 250        | 250        |
| ΔΕΗ ΕΡΓΑΣΤΗΡΙΑ, ΕΠΙΘΕΩΡΗΣΗ & ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΣΗ Μ.Α.Ε                                               | 6    | 3.795      | -          |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΠΛΑΚΟΚΕΦΑΛΑ ΙΚΕ                                              | 3    | 10.209     | -          |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΣΤΑΥΡΟΣ ΙΚΕ                                                  | 3    | 6.380      | -          |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΓΟΥΡΓΟΥΘΑ ΙΚΕ                                                | 3    | 8.933      | -          |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΠΕΖΑ ΙΚΕ                                                     | 3    | 15.314     | -          |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΚΑΚΟ ΚΑΣΤΕΛΙ ΙΚΕ                                             | 3    | 10.209     | -          |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΒΟΡΕΙΝΑ ΙΚΕ                                                  | 3    | 12.762     | -          |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΜΥΙΝΑ ΙΚΕ                                                    | 3    | 10.210     | -          |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΞΕΚΕΦΑΛΑ ΙΚΕ                                                 | 3    | 10.906     | -          |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΤΣΟΥΝΕΣ ΙΚΕ                                                  | 3    | 8.934      | -          |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΣΠΑΣΜΕΝΟΣ ΒΩΛΑΚΑΣ ΙΚΕ                                        | 3    | 7.658      | -          |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΙΔΗ ΙΚΕ                                                      | 3    | 1          | -          |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΜΕΓΑΛΟ ΚΕΦΑΛΙ ΙΚΕ                                            | 3    | 1          | -          |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΟΝΥΧΑΣ ΙΚΕ                                                        | 3    | 1          | -          |

## 9. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

|                                                      | Σημ. | ΕΤΑΙΡΕΙΑ         |                  |
|------------------------------------------------------|------|------------------|------------------|
|                                                      |      | 30.06.2025       | 31.12.2024       |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΣΩΡΟΣ ΙΚΕ            | 3    | 1                | -                |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΜΕΤΕΡΙΖΙ ΙΚΕ         | 3    | 1                | -                |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΜΑΓΛΙΝΟ ΚΕΦΑΛΙ ΙΚΕ   | 3    | 1                | -                |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΣΤΡΟΓΓΥΛΗ ΚΟΡΥΦΗ ΙΚΕ | 3    | 1                | -                |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΚΟΡΦΑΛΙΑ ΙΚΕ         | 3    | 1                | -                |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΣΤΕΦΑΝΙ ΙΚΕ          | 3    | 1                | -                |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΚΟΥΚΙΕΣ ΙΚΕ          | 3    | 1                | -                |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΜΑΔΑΡΑ ΙΚΕ           | 3    | 1                | -                |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΚΕΔΡΟΣ ΙΚΕ           | 3    | 1                | -                |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΚΑΤΣΟΝΥΧΙ ΙΚΕ        | 3    | 1                | -                |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΑΓΚΑΘΙ ΙΚΕ           | 3    | 1                | -                |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΛΟΥΛΟΥΔΑΚΙ ΙΚΕ       | 3    | 1                | -                |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΣΕΛΕΝΑ ΙΚΕ           | 3    | 1                | -                |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΜΑΧΑΙΡΑΣ ΙΚΕ         | 3    | 1                | -                |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΒΑΡΣΑΜΗ ΙΚΕ          | 3    | 1                | -                |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΚΑΘΑΡΟ ΙΚΕ           | 3    | 1                | -                |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΚΟΥΛΟΥΚΩΝΑΣ ΙΚΕ      | 3    | 1                | -                |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΧΑΣΙΟΥ ΚΟΡΥΦΗ ΙΚΕ    | 3    | 1                | -                |
|                                                      |      | <b>3.438.580</b> | <b>3.228.353</b> |

Οι ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν τις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ και των θυγατρικών της (ενοποίηση με τη μέθοδο της ολικής ενσωμάτωσης).

**Ίδρυση 100% θυγατρικής εταιρείας για έργα παραγωγής στη Ρουμανία**

Στις 06.06.2025, ιδρύθηκε η 100% θυγατρική εταιρεία PPC PRODUCTIE ROMANIA S.R.L. στη Ρουμανία. Η εταιρεία έχει ως μοναδικό μέτοχο την εταιρεία PPC-Public Power Corporation Romania.

Η κύρια δραστηριότητα της εταιρείας είναι η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από μη ανανεώσιμες πηγές ενέργειας.

**Πώληση θυγατρικής εταιρείας στη Ρουμανία**

Στο πλαίσιο της αναδιάρθρωσης του χαρτοφυλακίου Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας στη Ρουμανία, στις 12 Ιουνίου 2025, πραγματοποιήθηκε η πώληση της Torlet Power Park, θυγατρικής εταιρείας κατά 100% στη Ρουμανία. Το τίμημα πώλησης της εν λόγω θυγατρικής ανήλθε σε € 0,3 εκατ. και εξοφλήθηκε μέχρι το τέλος Ιουνίου 2025.

**9. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)****Συμμετοχή στην θυγατρική ΔΕΗ Οπτικές Επικοινωνίες Μονοπρόσωπη Α.Ε.**

Η ΔΕΗ ίδρυσε τον Δεκέμβριο 2022 την 100% θυγατρική εταιρεία ειδικού σκοπού ΔΕΗ Οπτικές Επικοινωνίες Μονοπρόσωπη Α.Ε., η οποία έχει αναλάβει την κατασκευή, λειτουργία, εκμετάλλευση και συντήρηση του δικτύου οπτικών ινών. Στις 16 Φεβρουαρίου 2023, καταβλήθηκε από την Μητρική εταιρεία ποσό €30 εκατ. ως αρχικό μετοχικό κεφάλαιο της θυγατρικής. Ενώ στις 31 Ιουλίου 2024 ολοκληρώθηκε η απόσχιση του κλάδου τηλεπικοινωνιών χονδρικής από την Μητρική εταιρεία στην εν λόγω θυγατρική, αυξάνοντας την συμμετοχή της Μητρικής εταιρείας κατά € 78,4 εκατ.

Επίσης, στις 29.11.2024 αποφασίστηκε από την Έκτακτη Γενική Συνέλευση της μετόχου της θυγατρικής εταιρείας ΔΕΗ Οπτικές Επικοινωνίες Μονοπρόσωπη Α.Ε. η αύξηση του μετοχικού της κεφαλαίου κατά € 150 εκατ. με καταβολή μετρητών σε δόσεις α) των € 40 εκατ. που καταβλήθηκαν στις 4.12.2024 από την Μητρική εταιρεία και β) τα υπόλοιπα €110 εκατ. μέχρι και την 31.12.2025.

Από το υπολειπόμενο ποσό (€ 110 εκατ.) καταβλήθηκε ποσό € 90 εκατ. έως την 30.06.2025.

**Εξαγορά θυγατρικών χαρτοφυλακίου ΑΠΕ 2024**

Η στρατηγική του Ομίλου ΔΕΗ περιλαμβάνει την επέκταση στη Νοτιοανατολική Ευρώπη και εκμετάλλευση των δυνατοτήτων δημιουργίας αξίας μεταξύ των χωρών, μέσω του ενεργειακού διαδρόμου που δημιουργείται. Με την παρουσία του σε διαφορετικές γεωγραφικές περιοχές, με διευρυμένο και αλληλοσυμπληρούμενο χαρτοφυλάκιο ΑΠΕ, ο Όμιλος ΔΕΗ σκοπεύει να εκμεταλλευτεί τις διαφορετικές μετεωρολογικές συνθήκες στην κάθε περιοχή.

Στα πλαίσια αυτά έγιναν οι κάτωθι εξαγορές το 2024:

Την 29.02.2024 ολοκληρώθηκε η συμφωνία στρατηγικής συνεργασίας μεταξύ της ΔΕΗ Ανανεώσιμες και του Ομίλου Intrakat για την από κοινού ανάπτυξη χαρτοφυλακίου Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) συνολικής ισχύος έως 2,7 GW. Στο πλαίσιο αυτό, η θυγατρική ΔΕΗ Ανανεώσιμες εξαγόρασε το 100% των μετοχών της εταιρείας «INKAT ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.» η οποία συμμετείχε με ποσοστό 100% στις θυγατρικές εταιρείες CLAMWIND POWER ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε, GREEK WINDPOWER ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΛΠΕΝΕΡ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. και ΚΑΣΤΡΙ ΕΥΒΟΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ. Επιπλέον, η θυγατρική ΔΕΗ Ανανεώσιμες εξαγόρασε το 100% των μετοχών των εταιρειών ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΡΚΑΔΙΑΣ RENINVEST ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ και RENEX ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΡΤΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ.

Ταυτόχρονα, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες εισήλθε ως μέτοχος κατά ποσοστό 49% σε εταιρείες συμμετοχών του Ομίλου Intrakat στις οποίες ανήκει χαρτοφυλάκιο έργων υπό ανάπτυξη, συνολικής ισχύος περίπου 1,6 GW, ενώ η συμφωνία θα μπορούσε να διευρυνθεί υπό προϋποθέσεις με επιπρόσθετα έργα αποθήκευσης ενέργειας.

Την 25.03.2024 η ΔΕΗ Ανανεώσιμες ολοκλήρωσε την εξαγορά του 100% της Land Power S.R.L. από τις ευρωπαϊκές θυγατρικές του ομίλου Lukoil, η οποία κατέχει αιολικό πάρκο σε λειτουργία στη Ρουμανία με συνολική εγκατεστημένη ισχύ 84MW.

Τα κόστη που σχετίζονται άμεσα με τις ανωτέρω συναλλαγές, συνολικού ύψους € 2,3 εκατ., ανήλθαν σε €0,5 εκατ. για το έτος 2023 και σε € 1,8 εκατ. για το 2024. Τόσο στην προηγούμενη χρήση όσο και στην τρέχουσα χρήση τα εν λόγω κόστη καταχωρήθηκαν στις Αμοιβές τρίτων της Κατάστασης Αποτελεσμάτων.

Την ημέρα της εξαγοράς, ο Όμιλος πέραν του τιμήματος κατέβαλε στους πρώην μετόχους το ποσό των €98,6 εκατ. για την εξαγορά των ενδοεταιρικών υπολοίπων τους με τις εξαγοραζόμενες εταιρείες.

Και οι 2 εξαγορές θεωρήθηκαν συνένωση επιχειρήσεων σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 3 και ο επιμερισμός του κόστους απόκτησής τους στα επιμέρους αναγνωρισμένα περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις προσδιορίστηκε, με βάση τις αποτιμήσεις στην εύλογη αξία, με την διαφορά των €12,5 εκατ. ευρώ να θεωρείται υπεραξία της εξαγοράς.

**9. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)****Εξαγορά θυγατρικών εταιρειών στη Βουλγαρία 2024**

Στις 30 Σεπτεμβρίου 2024 ο Όμιλος μέσω της 100% θυγατρικής «PPC Bulgaria JSCo» στη Βουλγαρία, προέβη στην εξαγορά 3 εταιρειών παραγωγής ενέργειας μέσω ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, με τις επωνυμίες «Eko Park Wind Power EOOD», «Haekon EOOD» και Mesomarket EOOD». Οι εταιρείες αυτές κατέχουν τέσσερα εν λειτουργία Αιολικά Πάρκα συνολικής ισχύος 18 MW στην θέση Kavarna στην βορειοανατολική Βουλγαρία.

Επιπλέον, στις 10 Δεκεμβρίου 2024, ο Όμιλος, μέσω της ίδιας θυγατρικής, εξαγόρασε την Chirpan Solar Plant Ltd, η οποία κατέχει ένα έτοιμο- προς κατασκευή φωτοβολταϊκό πάρκο 165 MWdc/120 MWac και αποθήκευση ενέργειας 25 MW (BESS) στην τοποθεσία Chirpan στη Μέση-Νότια Βουλγαρία. Η κατασκευή του έργου ξεκίνησε το δεύτερο τρίμηνο του 2025.

Ο Όμιλος, πέραν του ανταλλάγματος, κατέβαλε στους πρώην μετόχους το ποσό των €9,6 εκατ. για την απόκτηση των διεταιρικών υπολοίπων τους με τις εξαγορασθείσες εταιρείες, που αφορούσαν κυρίως σε μακροπρόθεσμους δανεισμούς.

Η εξαγορά που έγινε τον Σεπτέμβριο του 2024 θεωρήθηκε συνένωση επιχειρήσεων σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 3 και ο επιμερισμός του κόστους απόκτησής της στα επιμέρους αναγνωρισμένα περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις προσδιορίστηκε, με βάση τις αποτιμήσεις στην εύλογη αξία, με διαφορά €0,5 εκατ. ευρώ και θεωρείται ως υπεραξία της εξαγοράς.

Η εξαγορά που έγινε τον Δεκέμβριο του 2024 θεωρήθηκε απόκτηση περιουσιακών στοιχείων και ως εκ τούτου η διαφορά μεταξύ του τιμήματος και της εύλογης αξίας των καθαρών περιουσιακών στοιχείων αύξησε την αξία των άυλων περιουσιακών στοιχείων.

Η αρχική λογιστικοποίηση των εν λόγω εξαγορών στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου έγινε με προσωρινά στοιχεία καθώς ο Όμιλος έκανε χρήση της παραγράφου 45 του ΔΠΧΑ 3 που παρέχει τη δυνατότητα οριστικοποίησης των σχετικών ποσών για περίοδο έως και ενός έτους από την ημερομηνία της εξαγοράς. Η χρήση αυτής της παραγράφου έγινε καθώς η εξαγορά ολοκληρώθηκε πολύ κοντά στην ημερομηνία σύνταξης των ετήσιων χρηματοοικονομικών καταστάσεων της 31.12.2024.

Η σχετική αξιολόγηση και αποτίμηση ολοκληρώθηκε εντός του ά εξαμήνου 2025 και δεν προέκυψε κάποια αλλαγή.

Τέλος, οι συμφωνίες εξαγοράς με πρώην μετόχους περιέχουν όρους αποζημίωσης της ΔΕΗ σε περίπτωση που οι θυγατρικές κληθούν να καταβάλουν κεφάλαια για φόρους και προσαυξήσεις που αφορούν περίοδο προγενέστερη της ημερομηνίας εξαγοράς.

**Εξαγορά νέων θυγατρικών εταιρειών στη Ρουμανία 2024**

Η Μητρική εταιρεία (ο «αγοραστής») υπέγραψε στις 6 Αυγούστου 2024 δεσμευτική συμφωνία αγοραπωλησίας με την FELIX Renewables Investments S.R.L. και την Enrgo Power S.A. (« οι πωλητές»), η οποία ανήκει σε funds που ελέγχονται από την Macquarie Asset Management, για την εξαγορά πέντε εταιρειών στη Ρουμανία (αποκαλούμενες ως «θυγατρικές Ρουμανίας»).

Ομοίως στις 6 Αυγούστου 2024, η Μητρική εταιρεία σύναψε ασφαλιστήριο αστικής ευθύνης με ένα συνδικάτο ασφαλιστικών εταιρειών, μεταξύ των οποίων η Liberty Mutual Insurance Europe SE και η MIF Holding GmbH, για οποιαδήποτε αξίωση εγείρεται στο μέλλον.

Στις 30 Οκτωβρίου 2024, η θυγατρική εταιρεία PPC Renewables Romania SRL προσχώρησε στη δεσμευτική συμφωνία αγοραπωλησίας ως «οριζόμενος αγοραστής».

Για την ολοκλήρωση της συναλλαγής της εξαγοράς, ως προϋπόθεση, μεταξύ άλλων, περιλαμβανόταν η έγκριση από τις αρμόδιες αντιμονοπωλιακές αρχές. Η εξαγορά ολοκληρώθηκε στις 20 Νοεμβρίου 2024, ημερομηνία καταβολής του ανταλλάγματος και πληρούνται όλες οι προϋποθέσεις που περιλαμβάνονται στη δεσμευτική συμφωνία. Την ίδια ημερομηνία, η PPC Renewables Romania SRL απέκτησε τόσο άμεσα όσο και έμμεσα, το 100% των Felix Renewable Holdings S.R.L., TMK Hydroenergy Power S.R.L., Ovidiu Development S.A., Tomis Team S.A. και MW Team Invest S.R.L.

**9. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Το τελικό τίμημα της εξαγοράς ανήλθε σε € 650,6 εκατ., μετά από προσαρμογές. Ήτοι, ποσό €628,6 εκατ. καταβλήθηκε με μετρητά από τη θυγατρική PPC Renewables Romania SRL στους πωλητές, ενώ το υπόλοιπο ποσό €22,0 εκατ. συμψηφίστηκε με ενδοομιλικό δάνειο πληρωτέο από τον πρώην μέτοχο, το οποίο υπήρχε κατά την ημερομηνία της εξαγοράς και μετά τον συμψηφισμό αυτό, μετατράπηκε σε ενδοομιλικό δάνειο του Ομίλου ΔΕΗ.

Η εξαγορά αυτή ενισχύει περαιτέρω τη στρατηγική ανάπτυξης του Ομίλου ΔΕΗ στη Ρουμανία και τη Νοτιοανατολική Ευρώπη, με την προσθήκη ενός σημαντικού χαρτοφυλακίου λειτουργίας ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, που περιλαμβάνει 600MW χερσαίων αιολικών πάρκων, 22MW μικρών υδροηλεκτρικών σταθμών, 1 MW πλωτού φωτοβολταϊκού πάρκου, 6MW συστημάτων αποθήκευσης ενέργειας μπαταριών σε λειτουργία και περίπου 145MW έργων υπό ανάπτυξη.

Τα κόστη που σχετίζονται άμεσα με τη συναλλαγή ύψους €8,5 εκατ., περιλαμβάνονταν στις αμοιβές τρίτων στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων του Ομίλου την 31.12.2024.

Η εξαγορά θεωρήθηκε συνένωση επιχειρήσεων σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 3 και ο επιμερισμός του κόστους εξαγοράς στα επιμέρους αναγνωρίσιμα περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις προσδιορίστηκε, με βάση τις αποτιμήσεις στην εύλογη αξία. Από την εξαγορά αυτή αναγνωρίστηκε υπεραξία στον Όμιλο ύψους €145 εκατ.

Η αρχική λογιστικοποίηση της εν λόγω εξαγοράς στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου έγινε με προσωρινά στοιχεία καθώς ο Όμιλος έκανε χρήση της παραγράφου 45 του ΔΠΧΑ 3 που παρέχει τη δυνατότητα οριστικοποίησης των σχετικών ποσών για περίοδο έως και ενός έτους από την ημερομηνία της εξαγοράς. Η χρήση αυτής της παραγράφου έγινε, καθώς η εξαγορά ολοκληρώθηκε πολύ κοντά στην ημερομηνία σύνταξης των ετήσιων χρηματοοικονομικών καταστάσεων της χρήσης που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2024. Η σχετική αξιολόγηση και αποτίμηση αναμένεται να ολοκληρωθεί εντός του β' εξαμήνου 2025.

Τέλος, η δεσμευτική συμφωνία αγοραπωλησίας περιέχει όρους για αποζημίωση του Ομίλου σε περίπτωση που οι θυγατρικές της Ρουμανίας κληθούν να πληρώσουν κεφάλαια για φόρους και προσαυξήσεις που αφορούν περίοδο πριν από την ημερομηνία εξαγοράς και για συγκεκριμένες νομικές υποθέσεις. Ωστόσο, η προσφυγή για τέτοιες αξιώσεις θα γίνεται σύμφωνα με την ασφάλιση αστικής ευθύνης.

**Εξαγορά της SOLAR RENEWABLES SRL στη Ρουμανία 2024**

Την 1η Σεπτεμβρίου 2021, η Enel Green Power Romania SRL (νυν PPC Renewables Romania SRL ως «αγοραστής») υπέγραψε δεσμευτική συμφωνία αγοραπωλησίας μετοχών (η «SPA») με τη METKA– EGN LTD («METKA») (ως «πωλητής») για την απόκτηση του 100% της συμμετοχής στην εταιρεία Solar Renewables SRL.

Η εξαγορά ολοκληρώθηκε στις 12 Νοεμβρίου 2024. Σύμφωνα με τους όρους του SPA (όπως τροποποιήθηκε με την προσθήκη αρ. 13 της 12ης Νοεμβρίου 2024), υπάρχει αναβαλλόμενο τίμημα €222 χιλ. που θα καταβληθεί σε μεταγενέστερο στάδιο, μετά τη σύναψη μεταξύ της εξαγοραζόμενης εταιρείας και του κατασκευαστή, προσωρινού πιστοποιητικού αποδοχής (EPC) των φωτοβολταϊκών σταθμών παραγωγής.

Ο Όμιλος, εκτός από το αναβαλλόμενο αντάλλαγμα, κατέβαλε στους πρώην μετόχους το ποσό των €18,1 εκατ. (το ποσό περιλαμβάνεται στον βραχυπρόθεσμο δανεισμό κατά την ημερομηνία απόκτησης) για σκοπούς αποπληρωμής των δανείων που χορήγησε η εταιρεία METKA ή οι θυγατρικές της στην Solar Renewables SRL, καθώς και τους παρακρατούμενους φόρους των δανείων αυτών ποσού €179 χιλ.

Αυτή η εξαγορά θεωρήθηκε απόκτηση περιουσιακών στοιχείων σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 3.

Η εξαγορά εντάσσεται στον στρατηγικό στόχο του Ομίλου να αυξήσει περαιτέρω το επιχειρησιακό του χαρτοφυλάκιο σε στοιχεία ενεργητικού παραγωγής ανανεώσιμων πηγών ενέργειας.

**9. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)****Εξαγορά της Dixons South East Europe AEBE (νυν Next Gen Retail Services Μονοπρόσωπη Α.Ε.) με την εμπορική επωνυμία «ΚΩΤΣΟΒΟΛΟΣ» 2024**

Στις 2 Νοεμβρίου 2023 η Μητρική Εταιρεία υπέγραψε συμφωνία με την Currys plc για την εξαγορά του 100% της εταιρείας Dixons South - East Europe AEBE (νυν Next Gen Retail Services Μονοπρόσωπη Α.Ε.) με την εμπορική επωνυμία «Κωτσόβολος». Για την ολοκλήρωση της συναλλαγής εξαγοράς ως προϋπόθεση, μεταξύ άλλων, περιλαμβάνονταν και η έγκριση από τις αρμόδιες αρχές ανταγωνισμού. Η εξαγορά ολοκληρώθηκε στις 10 Απριλίου 2024 ημέρα καταβολής του τελικού τιμήματος και πλήρωσης όλων προϋποθέσεων που περιλαμβάνονταν στην συμφωνία αγοράς των μετοχών. Το συνολικό τίμημα ανήλθε σε €271,8 εκατ.

Τα κόστη που σχετίζονται άμεσα με την συναλλαγή ύψους €2,5 εκατ. περιλαμβάνονται στο κόστος των συμμετοχών σε θυγατρικές στην Μητρική εταιρεία βάσει λογιστικής πολιτικής, ενώ σε επίπεδο Ομίλου επιβάρυναν τις Αμοιβές τρίτων της Κατάστασης Αποτελεσμάτων.

Η συμφωνία για την εξαγορά της Κωτσόβολος αποτελεί για τη ΔΕΗ μία στρατηγική κίνηση μετασχηματισμού και ενεργειακής μετάβασης. Η Κωτσόβολος διαθέτει 95 φυσικά καταστήματα, σε Ελλάδα και Κύπρο, εκ των οποίων τα 27 megastores. Επιπλέον διαθέτει ένα ολοκληρωμένο πανελλαδικό δίκτυο εφοδιαστικής αλυσίδας με δικές της αποθήκες, ιδιόκτητο στόλο οχημάτων και ένα μεγάλο δίκτυο συνεργατών για εγκαταστάσεις των συσκευών. Διαθέτει επίσης ένα πολυκαναλικό δίκτυο πωλήσεων που, εκτός από τα φυσικά καταστήματα, περιλαμβάνει call center και ένα επιτυχημένο e-shop (kotsovolos.gr).

Η εξαγορά της εταιρείας Κωτσόβολος θεωρήθηκε συνένωση επιχειρήσεων σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 3 και προσδιορίστηκε η κατανομή του κόστους απόκτησης της στα επιμέρους αναγνωρίσιμα περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις, βάση αποτιμήσεων στην εύλογη αξία, με τη διαφορά ύψους €73,8 εκατ. να θεωρηθεί υπεραξία της εξαγοράς.

Στα πλαίσια προσδιορισμού των περιουσιακών στοιχείων της εξαγοραζόμενης θυγατρικής, αναγνωρίστηκε στις ασώματες ακινητοποιήσεις άυλο περιουσιακό στοιχείο που σχετίζεται με την εμπορική επωνυμία «Κωτσόβολος» ύψους €103,7 εκατ. με αόριστη ωφέλιμη ζωή και άυλο περιουσιακό στοιχείο που σχετίζεται με τις ενεργές συμφωνίες franchise ύψους €1,1 εκατ. με ωφέλιμη ζωή 10 έτη.

Επίσης στις 22 Νοεμβρίου 2024 (ημερομηνία καταχώρισης στο ΓΕΜΗ) η θυγατρική εταιρεία προχώρησε σε αλλαγή επωνυμίας με νέο διακριτικό τίτλο «NEXT GEN RETAIL SERVICES ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.», από Dixons South East Europe AEBE.

Τέλος, η συμφωνία εξαγοράς περιέχει όρους αποζημίωσης της ΔΕΗ σε περίπτωση που κληθεί η θυγατρική να καταβάλλει κεφάλαια για φόρους και προσαυξήσεις που αφορούν περίοδο πριν την ημερομηνία εξαγοράς και για συγκεκριμένες υποθέσεις.

**Συγχώνευση με απορρόφηση θυγατρικών διανομής και εμπορίας στην Ρουμανία 2024**

Με την από 25 Μαρτίου 2024 Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων των θυγατρικών εταιρειών RETELE ELECTRICE BANAT S.A., RETELE ELECTRICE DOBROGEA S.A., RETELE ELECTRICE MUNTENIA S.A., PPC ENERGIE S.A., PPC ENERGIE MUNTENIA S.A. που δημοσιεύθηκαν στην Επίσημη Εφημερίδα της Ρουμανίας, Μέρος IV αρ. 1782/10.04.2024, εγκρίθηκε η έναρξη της συγχώνευσης με απορρόφηση μεταξύ της PPC ENERGIE S.A., που ενεργεί ως απορροφώσας εταιρείας και της PPC ENERGIE MUNTENIA S.A., ενεργώντας ως απορροφώμενη εταιρεία, αντίστοιχα, η έναρξη της συγχώνευσης με απορρόφηση μεταξύ της RETELE ELECTRICE MUNTENIA S.A, ενεργώντας ως απορροφώσας εταιρεία και των RETELE ELECTRICE BANAT S.A., RETELE ELECTRICE DOBROGEA S.A., ενεργώντας ως απορροφώμενες εταιρείες.

Η συγχώνευση με απορρόφηση των εταιρειών του Ομίλου στη Ρουμανία διενεργείται για την απλούστευση της οργανωτικής δομής των εταιρειών του Ομίλου, την αποτελεσματικότερη διαχείριση, τη μεγαλύτερη ευελιξία και την ταχύτερη παροχή υπηρεσιών.

Στις 10 Ιουνίου 2024, το Διοικητικό Συμβούλιο των θυγατρικών εταιρειών διανομής και προμήθειας ενέκρινε το έργο της συγχώνευσης που δημοσιεύθηκαν στην Επίσημη Εφημερίδα της Ρουμανίας Μέρος IV αρ. 2988/18.06.2024 και αρ. 2996/18.06.2024. Ακολούθως, στις 25 Ιουλίου 2024, οι έκτακτες γενικές συνελεύσεις των μετόχων των θυγατρικών εταιρειών διανομής και προμήθειας ενέκριναν τη συγχώνευση με απορρόφηση των εν λόγω εταιρειών.

## 9. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Την 31 Δεκεμβρίου 2024 ολοκληρώθηκε η απορρόφηση των κάτωθι θυγατρικών εταιρειών στη Ρουμανία. Πιο συγκεκριμένα, ολοκληρώθηκε η απορρόφηση της «PPC ENERGIE MUNTENIA S.A.» από τη θυγατρική «PPC ENERGIE S.A.». Επίσης, την 30 Νοεμβρίου 2024 απορροφήθηκαν οι θυγατρικές «RETELE ELECTRICE DOBROGEA S.A.» και «RETELE ELECTRICE BANAT S.A.» από τη θυγατρική «RETELE ELECTRICE MUNTENIA S.A.» η οποία «RETELE ELECTRICE MUNTENIA S.A.» μετονομάστηκε σε «RETELE ELECTRICE ROMANIA S.A.».

Επίσης, ο μοναδικός μέτοχος της PPC Servicii Comune SRL είναι η Retele Electrice Romania SA (πρώην Retele Electrice Muntenia SA).

Στα πλαίσια των ανωτέρω συγχωνεύσεων, στις 30 Μαΐου 2024, οι μέτοχοι των ως άνω εταιρειών PPC – Public Power Corporation Romania S.A. και SAPE S.A. (μέτοχος μειοψηφίας) υπέγραψαν συμφωνητικό μετόχων που καθορίζει τους λοιπούς όρους εταιρικής διακυβέρνησης των θυγατρικών εταιρειών.

Καθότι, η συναλλαγή αυτή δεν είχε εμπορική ουσία και είναι συναλλαγή μεταξύ εταιρειών του Ομίλου, δεν έχει καμία επίδραση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου, πέραν της αλλαγής του ποσοστού της μειοψηφίας.

### Σύσταση θυγατρικής εταιρείας τεχνολογίας «Τεχνητής Νοημοσύνης-AI»

Στις 2/8/2024 καταχωρήθηκε στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.Μ.Η), η από 30/7/2024 ανακοίνωση σύστασης της νέας θυγατρικής εταιρείας με την επωνυμία «OLYMPUS ΤΕΧΝΗΤΗ ΝΟΗΜΟΣΥΝΗ/OLYMPUS AI ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.» με δ.τ. «OLYMPUS ΤΕΧΝΗΤΗ ΝΟΗΜΟΣΥΝΗ/OLYMPUS AI». Οι κύριες δραστηριότητες της εταιρείας θα είναι υπηρεσίες σχεδιασμού και ανάπτυξης της τεχνητής νοημοσύνης (AI) σε Ελλάδα και εξωτερικό. Η διάρκεια της εταιρείας ορίζεται σε 50 έτη και αρχίζει από την 2/8/2024. Η Μητρική εταιρεία κατέβαλε το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο ύψους € 5 εκατ. το οποίο αποτελείται από 100 χιλ. κοινές ονομαστικές μετοχές ονομαστικής αξίας €50 εκάστη.

### Σύσταση θυγατρικής εταιρείας ΔΕΗ e-Money services

Στις 24/9/2024 το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε. αποφάσισε την ίδρυση της 100% θυγατρικής εταιρείας με την εταιρική επωνυμία «ΔΕΗ e-Money services Μονοπρόσωπη Ανώνυμη Εταιρεία» και δ.τ. «ΔΕΗ e-Money services» και στις 28 Σεπτεμβρίου 2024 δημοσιεύτηκε στο ΓΕΜΗ η σύστασή της.

Η ΔΕΗ e-Money services θα λειτουργεί ως ίδρυμα ηλεκτρονικού χρήματος (Electronic Money Institution <EMI>) κατά την έννοια των Ν. 4021/2011 και 4537/2018, όπως ισχύει εκάστοτε, τις σχετικές κανονιστικές πράξεις της Τράπεζας της Ελλάδος και της άδειας λειτουργίας της Τράπεζας της Ελλάδος στο όνομα της εταιρείας. Όπως αναφέρεται στο καταστατικό της, η νέα εταιρεία θα παρέχει υπηρεσίες που επιτρέπουν τις τοποθετήσεις μετρητών σε λογαριασμό πληρωμών καθώς και όλες τις δραστηριότητες που απαιτούνται για την τήρηση λογαριασμού πληρωμών. Επίσης θα παρέχει υπηρεσίες που επιτρέπουν την ανάληψη μετρητών καθώς και δραστηριότητες που απαιτούνται για την τήρηση λογαριασμού, εκτέλεση πράξεων πληρωμής με κάρτα, παγίων εντολών καθώς και άλλες λοιπές δραστηριότητες. Η διάρκεια της εταιρείας είναι αορίστου χρόνου.

Το μετοχικό της κεφάλαιο της θυγατρικής εταιρείας ανέρχεται στο ποσό των €42 εκατ. μετά από καταβολή μετρητών από την Μητρική εταιρεία εντός του 2024.

### Σύσταση 100% θυγατρικής εταιρείας στο Μιλάνο της Ιταλίας

Στις 19 Νοεμβρίου 2024 συστάθηκε η 100% θυγατρική εταιρεία στην Ιταλία και στις 21 Νοεμβρίου 2024 εγγράφηκε στο Εμπορικό Μητρώο της Ιταλίας.

Η κύρια δραστηριότητα της εταιρείας είναι η ανάπτυξη, κατασκευή, διαχείριση, συντήρηση, εγκατάσταση, λειτουργία και εκμετάλλευση μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας.

Η διάρκεια της εταιρείας έχει οριστεί έως την 31/12/2070. Το αρχικό εταιρικό κεφάλαιο ανέρχεται σε €250.000 το οποίο καταβλήθηκε από τη Μητρική εταιρεία στις 13 Νοεμβρίου 2024.

### Συμμετοχή στην θυγατρική PPC BULGARIA JSCo

Της 20 Απριλίου 2023, η ΔΕΗ Α.Ε. εξαγόρασε το υπόλοιπο 15% της θυγατρικής PPC BULGARIA JSCo έναντι €328 χιλ. με αποτέλεσμα να είναι πλέον 100% θυγατρική της.

Της 21 Οκτωβρίου 2024, καταβλήθηκαν από την Μητρική εταιρεία στην θυγατρική PPC Bulgaria € 2,5 εκατ. ως αύξηση μετοχικού κεφαλαίου της θυγατρικής.

## 9.ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Το σύνολο των θυγατρικών εταιρειών του Ομίλου την 30.06.2025 είχε ως εξής:

| Θυγατρική                                                                                        | Ποσοστό συμμετοχής |            | Χώρα και Έτος ίδρυσης | Αντικείμενο                                                        |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------|------------|-----------------------|--------------------------------------------------------------------|
|                                                                                                  | 30.06.2025         | 31.12.2024 |                       |                                                                    |
| ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.                                                                      | 100%               | 100%       | Ελλάδα 1998           | ΑΠΕ                                                                |
| ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.                                                                                      | 51%                | 51%        | Ελλάδα 1999           | ΕΔΔΔΗΕ                                                             |
| Αρκαδικός Ήλιος ΕΝΑ ΜΟΝ /ΠΗ Α.Ε.                                                                 | 100%               | 100%       | Ελλάδα 2007           | ΑΠΕ                                                                |
| Αρκαδικός Ήλιος ΔΥΟ ΜΟΝ /ΠΗ Α.Ε.                                                                 | 100%               | 100%       | Ελλάδα 2007           | ΑΠΕ                                                                |
| ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝ /ΠΗ Α.Ε.                                                                    | 100%               | 100%       | Ελλάδα 2007           | ΑΠΕ                                                                |
| ΑΜΑΛΘΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝ /ΠΗ Α.Ε.                                                                 | 100%               | 100%       | Ελλάδα 2007           | ΑΠΕ                                                                |
| SOLARLAB ΜΟΝ /ΠΗ Α.Ε.                                                                            | 100%               | 100%       | Ελλάδα 2007           | ΑΠΕ                                                                |
| Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας ΕΝΑ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.                                                  | 100%               | 100%       | Ελλάδα 2007           | ΑΠΕ                                                                |
| Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας ΔΥΟ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.                                                  | 100%               | 100%       | Ελλάδα 2007           | ΑΠΕ                                                                |
| ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-Ρ ΜΟΝ /ΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.                                  | 100%               | 100%       | Ελλάδα 2014           | ΑΠΕ                                                                |
| ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ ΜΟΝ /ΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.                            | 100%               | 100%       | Ελλάδα 2017           | ΑΠΕ                                                                |
| ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΟΥΚΑΣ ΜΟΝ /ΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.                               | 100%               | 100%       | Ελλάδα 2020           | ΑΠΕ                                                                |
| ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ ΜΟΝ /ΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.                             | 100%               | 100%       | Ελλάδα 2020           | ΑΠΕ                                                                |
| ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ ΜΟΝ /ΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ | 100%               | 100%       | Ελλάδα 2007           | Εμπορία Η/Ε                                                        |
| ΚΑΡΤΖ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε                                                                            | 100%               | 100%       | Ελλάδα 2020           | Διαχείριση σημείων φόρτισης Η/Ο και ανάπτυξη εφαρμογών τιμολόγησης |
| ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ Α.Ε. <sup>1</sup>                                                | 71%                | 51%        | Ελλάδα 2022           | Εταιρεία Ηλεκτροπαραγωγής σε Ανάπτυξη                              |
| ΔΕΗ ΟΠΤΙΚΕΣ ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε                                                              | 100%               | 100%       | Ελλάδα 2022           | Εγκατάσταση-Εκμετάλλευση Τηλεπικοινωνιών                           |
| PPC FINANCE PLC                                                                                  | 100%               | 100%       | Ηνωμένο Βασίλειο 2009 | Χρηματοοικονομικές υπηρεσίες                                       |
| PPC BULGARIA JSCo                                                                                | 100%               | 100%       | Βουλγαρία 2014        | Εμπορία Η/Ε                                                        |
| PPC Elektrik Tedarik Ve Ticaret A.S.                                                             | 100%               | 100%       | Τουρκία 2014          | Εμπορία Η/Ε                                                        |
| ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.                                                                     | 100%               | 100%       | Ελλάδα 2007           | ΑΠΕ                                                                |
| PPC ALBANIA Sh.a.                                                                                | 100%               | 100%       | Αλβανία 2017          | Εμπορία Η/Ε                                                        |
| ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.                                                                   | 100%               | 100%       | Ελλάδα 2017           | ΑΠΕ                                                                |
| PPC (Public Power Corporation) Romania S.A                                                       | 100%               | 100%       | Ρουμανία 2023         | Υποστηρικτικές Υπηρεσίες                                           |
| PPC BELGIUM S.A.                                                                                 | 100%               | 100%       | Βέλγιο 2023           | Υποστηρικτικές Υπηρεσίες                                           |
| PPC – Public Power Corporation Romania S.A. (πρώην PPC ENERGY SERVICES CO S.A.)                  | 100%               | 100%       | Ρουμανία 2004         | Υποστηρικτικές Υπηρεσίες                                           |
| RETELE ELECTRICE ROMANIA SA (πρώην RETELE ELECTRICE MUNTENIA S.A.)                               | 82%                | 82%        | Ρουμανία 2002         | Διανομή                                                            |
| PPC ENERGIE SA                                                                                   | 78,6%              | 78,6%      | Ρουμανία 2007         | Εμπορία Η/Ε                                                        |
| PPC RENEWABLES ROMANIA SRL                                                                       | 100%               | 100%       | Ρουμανία 2011         | ΑΠΕ                                                                |
| PPC ADVANCED ENERGY SERVICES ROMANIA SRL                                                         | 100%               | 100%       | Ρουμανία 2019         | Υποστηρικτικές Υπηρεσίες                                           |
| PPC BLUE ROMANIA SRL                                                                             | 100%               | 100%       | Ρουμανία 2019         | Ηλεκτροκίνηση                                                      |
| PPC TRADING SRL                                                                                  | 100%               | 100%       | Ρουμανία 2020         | Χρηματοοικονομικές Υπηρεσίες                                       |
| PPC SERVICII COMUNE SRL                                                                          | 82%                | 82%        | Ρουμανία 2007         | Υποστηρικτικές Υπηρεσίες                                           |
| SOUTH WIND ENERGY SRL                                                                            | 100%               | 100%       | Ρουμανία 2021         | ΑΠΕ                                                                |
| DARA SOLAR INVESTMENT SRL                                                                        | 100%               | 100%       | Ρουμανία 2021         | ΑΠΕ                                                                |

**9.ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

| Θυγατρική                                                            | Ποσοστό συμμετοχής |            | Χώρα και Έτος ίδρυσης | Αντικείμενο |
|----------------------------------------------------------------------|--------------------|------------|-----------------------|-------------|
|                                                                      | 30.06.2025         | 31.12.2024 |                       |             |
| ENERGO SONNE SRL                                                     | 100%               | 100%       | Ρουμανία 2021         | ΑΠΕ         |
| SOLAS ELECTRICITY SRL                                                | 100%               | 100%       | Ρουμανία 2021         | ΑΠΕ         |
| PROWIND WINDFARM VIISOARA SRL                                        | 100%               | 100%       | Ρουμανία 2008         | ΑΠΕ         |
| PROWIND WINDFARM BOGDANESTI SRL                                      | 100%               | 100%       | Ρουμανία 2008         | ΑΠΕ         |
| GV ENERGIE RIGENERABILI ITAL-RO SRL                                  | 100%               | 100%       | Ρουμανία 2010         | ΑΠΕ         |
| ELCOMEX SOLAR ENERGY SRL                                             | 100%               | 100%       | Ρουμανία 2014         | ΑΠΕ         |
| DE ROCK INT'L SRL                                                    | 100%               | 100%       | Ρουμανία 2005         | ΑΠΕ         |
| ZEPHIR 3 CONSTANTA SRL                                               | 100%               | 100%       | Ρουμανία 2020         | ΑΠΕ         |
| PROWIND WINDFARM IVESTI SRL                                          | 100%               | 100%       | Ρουμανία 2008         | ΑΠΕ         |
| PROWIND WINDFARM DELENI SRL                                          | 100%               | 100%       | Ρουμανία 2008         | ΑΠΕ         |
| TOPLET POWER PARK SRL                                                | -                  | 100%       | Ρουμανία 2021         | ΑΠΕ         |
| SUN CHALLENGE SRL                                                    | 100%               | 100%       | Ρουμανία 2020         | ΑΠΕ         |
| PPC PRODUCTIE ROMANIA S.R.L <sup>8</sup>                             | 100%               | -          | Ρουμανία 2025         | Διανομή     |
| WINDARROW ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.                                     | 100%               | 100%       | Ελλάδα 2018           | ΑΠΕ         |
| KPM ENERGY ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΟΝ /ΠΗ Α.Ε.      | 100%               | 100%       | Ελλάδα 2012           | ΑΠΕ         |
| ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ ΜΟΝ/ΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ | 100%               | 100%       | Ελλάδα 2001           | ΑΠΕ         |
| EDS AD Skopje                                                        | 100%               | 100%       | ΔτΒΜ 2012             | Εμπορία Η/Ε |
| EDS DOO Belgrade.                                                    | 100%               | 100%       | Σερβία 2016           | Εμπορία Η/Ε |
| EDS International SK SRO                                             | 100%               | 100%       | Σλοβακία 2012         | Εμπορία Η/Ε |
| EDS International KS LLC                                             | 100%               | 100%       | Κόσσοβο 2016          | Εμπορία Η/Ε |
| SPARK WIND PARK S.R.L                                                | 100%               | 100%       | Ρουμανία 2023         | ΑΠΕ         |
| SPARTAKOS ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.                                    | 100%               | 100%       | Ελλάδα 2023           | ΑΠΕ         |
| ΘΡΑΚΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ 1 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.                                   | 100%               | 100%       | Ελλάδα 2007           | ΑΠΕ         |
| LAND POWER SRL                                                       | 100%               | 100%       | Ρουμανία 2023         | ΑΠΕ         |
| INKAT ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.                                    | 100%               | 100%       | Ελλάδα 2007           | ΑΠΕ         |
| CLAMWIND POWER ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.                                      | 100%               | 100%       | Ελλάδα 2020           | ΑΠΕ         |
| GREEK WINDPOWER ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.                                     | 100%               | 100%       | Ελλάδα 2001           | ΑΠΕ         |
| ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΛΠΕΝΕΡ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.                      | 100%               | 100%       | Ελλάδα 2005           | ΑΠΕ         |
| ΚΑΣΤΡΙ ΕΥΒΟΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Η/Ε           | 100%               | 100%       | Ελλάδα 2005           | ΑΠΕ         |
| ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΡΚΑΔΙΑΣ RENINVEST ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.                    | 100%               | 100%       | Ελλάδα 2006           | ΑΠΕ         |
| RENEK ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΡΤΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.                                 | 100%               | 100%       | Ελλάδα 2011           | ΑΠΕ         |

9.ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

| Θυγατρική                                                                                    | Ποσοστό συμμετοχής |            | Χώρα και Έτος ίδρυσης | Αντικείμενο                                                                                                |
|----------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------|------------|-----------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|                                                                                              | 30.06.2025         | 31.12.2024 |                       |                                                                                                            |
| ΛΙΒΑΔΟΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. <sup>3</sup>                                                         | 51%                | 49%        | Ελλάδα 2022           | ΑΠΕ                                                                                                        |
| ΒΟΡΕΙΝΟ ΠΕΛΛΗΣ Μ.Α.Ε. <sup>4</sup>                                                           | 100%               | 49%        | Ελλάδα 2001           | ΑΠΕ                                                                                                        |
| ΑΝΕΜΟΣ ΜΑΝΗΣ Μ.Α.Ε. <sup>5</sup>                                                             | 100%               | -          | Ελλάδα 2005           | ΑΠΕ                                                                                                        |
| GEREM ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ <sup>5</sup>                        | 100%               | -          | Ελλάδα 2021           | ΑΠΕ                                                                                                        |
| Next Gen Retail Services Μονοπρόσωπη Α.Ε (ΚΩΤΣΟΒΟΛΟΣ) (πρώην Dixons South East Europe ΑΕΒΕ ) | 100%               | 100%       | Ελλάδα 1950           | Εμπορία ηλεκτρικών ειδών                                                                                   |
| OLYMPUS ΤΕΧΝΗΤΗ ΝΟΗΜΟΣΥΝΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.                                                   | 100%               | 100%       | Ελλάδα, 2024          | Τεχνολογίες Πληροφορίας                                                                                    |
| ΔΕΗ e-Money Services Μονοπρόσωπη Α.Ε.                                                        | 100%               | 100%       | Ελλάδα, 2024          | Ίδρυμα ηλεκτρονικού χρήματος                                                                               |
| Eko Park Wind Power ΕΟΟΔ                                                                     | 100%               | 100%       | Βουλγαρία 2024        | ΑΠΕ                                                                                                        |
| Haekon ΕΟΟΔ                                                                                  | 100%               | 100%       | Βουλγαρία 2024        | ΑΠΕ                                                                                                        |
| Mesomarket ΕΟΟΔ                                                                              | 100%               | 100%       | Βουλγαρία 2024        | ΑΠΕ                                                                                                        |
| Chirpan Solar Plant Ltd                                                                      | 100%               | 100%       | Βουλγαρία 2024        | ΑΠΕ                                                                                                        |
| PPC ITALIA SRL.                                                                              | 100%               | 100%       | Ιταλία 2024           | Ανάπτυξη, κατασκευή, διαχείριση, συντήρηση, εγκατάσταση, λειτουργία και εκμετάλλευση μονάδων παραγωγής ΑΠΕ |
| FELIX RENEWABLE HOLDINGS SRL                                                                 | 100%               | 100%       | Ρουμανία 2020         | ΑΠΕ                                                                                                        |
| TMK HYDROENERGY POWER SRL                                                                    | 100%               | 100%       | Ρουμανία 2010         | ΑΠΕ                                                                                                        |
| ONIDIU DEVELOPMENT S.A.                                                                      | 100%               | 100%       | Ρουμανία 2006         | ΑΠΕ                                                                                                        |
| TOMIS TEAM S.A.                                                                              | 100%               | 100%       | Ρουμανία 2006         | ΑΠΕ                                                                                                        |
| MW TEAM INVEST SRL                                                                           | 100%               | 100%       | Ρουμανία 2006         | ΑΠΕ                                                                                                        |
| SOLAR RENEWABLE SRL                                                                          | 100%               | 100%       | Ρουμανία 2020         | ΑΠΕ                                                                                                        |
| ΔΕΗ ΕΡΓΑΣΤΗΡΙΑ, ΕΠΙΘΕΩΡΗΣΗ & ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΣΗ Μ.Α.Ε. <sup>2</sup>                                 | 100%               | -          | Ελλάδα 2025           | Εργαστήρια, πιστοποίηση και επιθεώρηση                                                                     |
| NL SOLARE S.R.L <sup>7</sup>                                                                 | 100%               | -          | Ιταλία 2019           | ΑΠΕ                                                                                                        |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΠΛΑΚΟΚΕΦΑΛΑ ΙΚΕ <sup>6</sup>                                 | 100%               | -          | Ελλάδα 2009           | ΑΠΕ                                                                                                        |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΣΤΑΥΡΟΣ ΙΚΕ <sup>6</sup>                                     | 100%               | -          | Ελλάδα 2009           | ΑΠΕ                                                                                                        |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΓΟΥΡΓΟΥΘΑ ΙΚΕ <sup>6</sup>                                   | 100%               | -          | Ελλάδα 2009           | ΑΠΕ                                                                                                        |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΠΕΖΑ ΙΚΕ <sup>6</sup>                                        | 100%               | -          | Ελλάδα 2009           | ΑΠΕ                                                                                                        |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΚΑΚΟ ΚΑΣΤΕΛΙ ΙΚΕ <sup>6</sup>                                | 100%               | -          | Ελλάδα 2009           | ΑΠΕ                                                                                                        |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΒΟΡΕΙΝΑ ΙΚΕ <sup>6</sup>                                     | 100%               | -          | Ελλάδα 2009           | ΑΠΕ                                                                                                        |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΜΥΙΝΑ ΙΚΕ <sup>6</sup>                                       | 100%               | -          | Ελλάδα 2009           | ΑΠΕ                                                                                                        |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΞΕΚΕΦΑΛΑ ΙΚΕ <sup>6</sup>                                    | 100%               | -          | Ελλάδα 2009           | ΑΠΕ                                                                                                        |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΤΣΟΥΝΕΣ ΙΚΕ <sup>6</sup>                                     | 100%               | -          | Ελλάδα 2009           | ΑΠΕ                                                                                                        |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΣΠΑΣΜΕΝΟΣ ΒΩΛΑΚΑΣ ΙΚΕ <sup>6</sup>                           | 100%               | -          | Ελλάδα 2009           | ΑΠΕ                                                                                                        |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΙΔΗ ΙΚΕ <sup>6</sup>                                         | 100%               | -          | Ελλάδα 2009           | ΑΠΕ                                                                                                        |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΜΕΓΑΛΟ ΚΕΦΑΛΙ ΙΚΕ <sup>6</sup>                               | 100%               | -          | Ελλάδα 2009           | ΑΠΕ                                                                                                        |

## 9. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

| Θυγατρική                                                         | Ποσοστό συμμετοχής |            | Χώρα και Έτος ίδρυσης | Αντικείμενο |
|-------------------------------------------------------------------|--------------------|------------|-----------------------|-------------|
|                                                                   | 30.06.2025         | 31.12.2024 |                       |             |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΟΝΥΧΑΣ ΙΚΕ <sup>6</sup>                | 100%               | -          | Ελλάδα 2009           | ΑΠΕ         |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΣΩΡΟΣ ΙΚΕ <sup>6</sup>            | 100%               | -          | Ελλάδα 2009           | ΑΠΕ         |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΜΕΤΕΡΙΖΙ ΙΚΕ <sup>6</sup>         | 100%               | -          | Ελλάδα 2009           | ΑΠΕ         |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΜΑΓΛΙΝΟ ΚΕΦΑΛΙ ΙΚΕ <sup>6</sup>   | 100%               | -          | Ελλάδα 2009           | ΑΠΕ         |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΣΤΡΟΓΓΥΛΗ ΚΟΡΥΦΗ ΙΚΕ <sup>6</sup> | 100%               | -          | Ελλάδα 2009           | ΑΠΕ         |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΚΟΡΦΑΛΙΑ ΙΚΕ <sup>6</sup>         | 100%               | -          | Ελλάδα 2009           | ΑΠΕ         |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΣΤΕΦΑΝΙ ΙΚΕ <sup>6</sup>          | 100%               | -          | Ελλάδα 2009           | ΑΠΕ         |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΚΟΥΚΙΕΣ ΙΚΕ <sup>6</sup>          | 100%               | -          | Ελλάδα 2009           | ΑΠΕ         |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΜΑΔΑΡΑ ΙΚΕ <sup>6</sup>           | 100%               | -          | Ελλάδα 2009           | ΑΠΕ         |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΚΕΔΡΟΣ ΙΚΕ <sup>6</sup>           | 100%               | -          | Ελλάδα 2009           | ΑΠΕ         |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΚΑΤΣΟΝΥΧΙ ΙΚΕ <sup>6</sup>        | 100%               | -          | Ελλάδα 2009           | ΑΠΕ         |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΑΓΚΑΘΙ ΙΚΕ <sup>6</sup>           | 100%               | -          | Ελλάδα 2009           | ΑΠΕ         |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΛΟΥΛΟΥΔΑΚΙ ΙΚΕ <sup>6</sup>       | 100%               | -          | Ελλάδα 2009           | ΑΠΕ         |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΣΕΛΕΝΑ ΙΚΕ <sup>6</sup>           | 100%               | -          | Ελλάδα 2009           | ΑΠΕ         |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΜΑΧΑΙΡΑΣ ΙΚΕ <sup>6</sup>         | 100%               | -          | Ελλάδα 2009           | ΑΠΕ         |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΒΑΡΣΑΜΗ ΙΚΕ <sup>6</sup>          | 100%               | -          | Ελλάδα 2009           | ΑΠΕ         |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΚΑΘΑΡΟ ΙΚΕ <sup>6</sup>           | 100%               | -          | Ελλάδα 2009           | ΑΠΕ         |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΚΟΥΛΟΥΚΩΝΑΣ ΙΚΕ <sup>6</sup>      | 100%               | -          | Ελλάδα 2009           | ΑΠΕ         |
| ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΧΑΣΙΟΥ ΚΟΡΥΦΗ ΙΚΕ <sup>6</sup>    | 100%               | -          | Ελλάδα 2009           | ΑΠΕ         |

1. Η «ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.» εξαγοράστηκε στις 20.12.2022 και στις 01.02.2023 μετονομάστηκε σε «ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ Α.Ε.». Στις 27.06.2025 εξαγοράστηκε επιπλέον ποσοστό 20% από την Damco Energy S.A.

2. Στις 22 Ιανουαρίου 2025 ιδρύθηκε η 100% θυγατρική της ΔΕΗ με την επωνυμία «ΔΕΗ ΕΡΓΑΣΤΗΡΙΑ, ΕΠΙΘΕΩΡΗΣΗ & ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΣΗ Μ.Α.Ε» και δ.τ. «PPC INSPECTRA» (Σημ. 6)

3. Η εταιρεία "ΛΙΒΑΔΟΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ" μέχρι την 28.02.2025 ήταν 100% θυγατρική της «INTRA - K. ENERGY». Στις 28.02.2025 έγινε μείωση κεφαλαίου της INTRA - K. ENERGY με διανομή σε είδος των μετοχών της ΛΙΒΑΔΟΡ και η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ έλαβε το 49% των μετοχών αυτής. Στις 24.03.2025 η εταιρεία μετονομάστηκε σε "ΛΙΒΑΔΟΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ" και στις 02.04.2025 η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ απέκτησε πρόσθετο ποσοστό 2% (Σημ.3)

4. Στις 16.05.2025, η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ολοκλήρωσε την εξαγορά της εταιρείας "ΒΟΡΕΙΝΟ ΠΕΛΛΗΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε." (πρώην "ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ – ΜΕΚ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.") στην οποία διατηρούσε ποσοστό 49% του μετοχικού της κεφαλαίου, μέσω απόκτησης του 51% του ετέρου μετόχου ΜΕΚ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ (Σημ.3)

5. Στις 18.06.2025 ολοκληρώθηκε η εξαγορά από την ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ, των εταιρειών "ΑΝΕΜΟΣ ΜΑΝΗΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ" (πρώην "ΑΝΕΜΟΣ ΜΑΝΗΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ") και "ΓΕΡΕΜ ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ" (Σημ.3)

6. Στις 18.06.2025 ολοκληρώθηκε η εξαγορά 31 αιολικών πάρκων στη νήσο Κρήτη από την Μητρική Εταιρεία (Σημ.3)

7. Στις 20.06.2025 ολοκληρώθηκε η εξαγορά της εταιρείας NL SOLARE SRL, μέσω της 100% θυγατρικής μας PPC ITALIA (Σημ. 3)

8. Στις 06.06.2025 συστάθηκε η εταιρεία PPC PRODUCTIE ROMANIA SRL μέσω της 100% θυγατρικής μας PPC-Public Power Corporation Romania S.A.

## 10. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Οι συγγενείς επιχειρήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 30 Ιουνίου 2025 και την 31 Δεκεμβρίου 2024 είχαν ως εξής (ενοποίηση με τη μέθοδο της καθαρής θέσης στον Όμιλο, αποτίμηση στο κόστος κτήσης στην Μητρική εταιρεία):

|                                                                                                           | ΟΜΙΛΟΣ         |                | ΕΤΑΙΡΕΙΑ      |               |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------|----------------|---------------|---------------|
|                                                                                                           | 30.06.2025     | 31.12.2024     | 30.06.2025    | 31.12.2024    |
| ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.                                                                            | 2.837          | 2.803          | -             | -             |
| ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.                                                                     | 965            | 1.052          | -             | -             |
| ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.                                                         | 2.338          | 2.258          | -             | -             |
| ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε. Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας        | -              | 539            | -             | -             |
| ΜΥΗΣ ΣΜΙΞΙΩΤΙΚΟΥ Α.Ε.                                                                                     | 2.909          | 2.813          | -             | -             |
| ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF RENEWABLES HELLAS Α.Ε. Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας | 10.515         | 10.269         | -             | -             |
| Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.                                                                                 | 1              | 2              | -             | -             |
| Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.                                                                        | 4              | 5              | -             | -             |
| ΟΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε                                                                                       | 373            | 308            | -             | -             |
| GREENESCO ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.                                                                                 | 485            | 638            | -             | -             |
| ΜΠΑΛΙΑΓΑ Α.Ε.                                                                                             | 299            | 594            | -             | -             |
| ΤΕΙΧΙΟ Α.Ε.                                                                                               | 696            | 707            | -             | -             |
| ΠΙΒΟΤ ΣΟΛΑΡ Α.Ε.                                                                                          | 998            | 670            | -             | -             |
| ΓΕΩΘΕΡΜΙΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ ΔΥΟ (ΙΙ) Α.Ε.                                                                          | 60             | 72             | -             | -             |
| ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.                                                                                     | 100.045        | 88.669         | -             | -             |
| NVISIONIST Α.Ε.                                                                                           | 780            | 826            | 3.397         | 3.397         |
| HELLENIC HYDROGEN Α.Ε.                                                                                    | 5.700          | 5.850          | 6.468         | 6.468         |
| Data in Scale Α.Ε.                                                                                        | 1.734          | 1.800          | 1.800         | 1.800         |
| EMC Subsea Cable Co. Ltd                                                                                  | 19.057         | 14.916         | 20.952        | 16.865        |
| QUALCO INTELLIGENT FINANCE Μ.Α.Ε.                                                                         | 3.923          | -              | 25            | -             |
| GREEKSTREAM ENERGY Α.Ε.                                                                                   | 1.538          | 1.542          | -             | -             |
| ΑΚΤΟΡ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΑΡΓΙΘΕΑΣ Α.Ε.                                                                    | 249            | 229            | -             | -             |
| ΑΚΤΟΡ ΝWΓ Α.Ε.                                                                                            | 189            | 181            | -             | -             |
| INTRA-K ENERGY Α.Ε                                                                                        | 16.056         | 16.744         | -             | -             |
| ΠΤΟΛΕΜΑΙΟΣ SOLAR Α.Ε.                                                                                     | -              | 84             | -             | -             |
| ΜΑΓΟΥΛΑ SOLAR Α.Ε.                                                                                        | 53             | 85             | -             | -             |
| ΕΥΡΥΝΟΜΗ SOLAR Α.Ε.                                                                                       | 62             | 89             | -             | -             |
| ΑΛΥΣΤΡΑΤΗ SOLAR Α.Ε.                                                                                      | 83             | 92             | -             | -             |
| ΣΠΗΛΑΙΟ SOLAR Α.Ε.                                                                                        | 82             | 92             | -             | -             |
| ΑΡΣΙΝΟΗ SOLAR Α.Ε.                                                                                        | 79             | 92             | -             | -             |
| ΑΤΛΑΣ SOLAR Α.Ε.                                                                                          | 72             | 92             | -             | -             |
| ΠΤΕΛΕΟΣ SOLAR Α.Ε.                                                                                        | 86             | 92             | -             | -             |
| ΜΕΣΑΙΟ SOLAR Α.Ε.                                                                                         | -              | 17             | -             | -             |
| ΚΟΡΜΙΣΤΑ SOLAR Α.Ε.                                                                                       | 4              | 19             | -             | -             |
| ΝΙΚΟΠΟΛΗ SOLAR Α.Ε.                                                                                       | -              | 11             | -             | -             |
| ΘΕΡΜΕΣ SOLAR Α.Ε.                                                                                         | -              | 17             | -             | -             |
| ΦΟΙΒΟΣ SOLAR Α.Ε.                                                                                         | 6              | 19             | -             | -             |
| <b>Σύνολο</b>                                                                                             | <b>172.278</b> | <b>154.287</b> | <b>32.643</b> | <b>28.530</b> |

**10. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Λόγω των συμβάσεων PPA μεταξύ της Μητρικής Εταιρείας και των συγγενών εταιρειών ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ, ΑΛΥΣΤΡΑΤΗ SOLAR ΑΕ, ΣΠΗΛΑΙΟ SOLAR ΑΕ, ΑΤΛΑΣ SOLAR ΑΕ, ΝΙΚΟΠΟΛΗ SOLAR ΑΕ και ΜΠΑΛΙΑΓΑ ΑΕ, το κέρδος από συγγενείς στον Όμιλο έχει προσαρμοστεί ώστε να μην περιλαμβάνει το κέρδος από την αποτίμηση των συμφωνητικών αυτών, τόσο στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων όσο και στην Κατάσταση συνολικών Εισοδημάτων μέχρι του ποσοστού συμμετοχής του Ομίλου στις συγγενείς εταιρείες.

**Απόκτηση μετοχών της ΔΕΗ Α.Ε. στην εταιρεία Qualco Intelligent Finance Μονοπρόσωπη Α.Ε.**

Στις 6 Φεβρουαρίου 2025 η ΔΕΗ Α.Ε. κατέβαλε το ποσό των €25 χιλ. για την απόκτηση ποσοστού 25% του μετοχικού κεφαλαίου της « Qualco Intelligent Finance Μονοπρόσωπη Α.Ε.» ήτοι 250 μετοχές με ονομαστική αξία 100 € έκαστη. Ο μέτοχος πλειοψηφίας είναι η Qualco ΑΕ.

Η Qualco Intelligent Finance διαθέτει εκτενή εμπειρία στη διαχείριση χαρτοφυλακίων μη τραπεζικών απαιτήσεων και την παροχή ολοκληρωμένων λύσεων τιτλοποίησης. Η Qualco Intelligent Finance ανέλαβε την διαχείριση των ληξιπρόθεσμων απαιτήσεων πελατών ενέργειας της ΔΕΗ και λειτουργεί ως subservicer στις τιτλοποιήσεις της ΔΕΗ από την ίδρυση της.

**Συμφωνία μετόχων για την κατασκευή, λειτουργία, διαχείριση, ιδιοκτησία και πώληση χωρητικότητας μέσω του East Med Corridor System**

Στις 26 Ιουλίου 2022, η ΔΕΗ υπέγραψε Συμφωνητικό Μετόχων για την δημιουργία κοινοπρακτικού σχήματος με σκοπό την κατασκευή, λειτουργία, διαχείριση, ιδιοκτησία και πώληση χωρητικότητας μέσω ενός νέου υποβρύχιου καλωδιακού συστήματος και επικουρικών υποδομών και δικτύου (το “East Med Corridor System” ή το έργο “EMC”), το οποίο θα συνδέει την Ευρώπη με την Ασία.

Στις 11 Ιανουαρίου 2024, η ΔΕΗ εξαγόρασε από την TTSA Cyprus limited το μειοψηφικό μερίδιο 25% στη νεοσυσταθείσα EMC Subsea Cable Company Limited έναντι USD 50 χιλ. ως αρχικό κεφάλαιο. Οι υπόλοιποι μέτοχοι της κοινοπραξίας είναι η Center3 θυγατρική της STC από την Σαουδική Αραβία και η κυπριακή εταιρεία TTSA Cyprus limited.

Τον Δεκέμβριο του 2023, η ΔΕΗ κατέβαλε ποσό ύψους \$ 9,7 εκατ. (€8,5 εκατ.) ως προκαταβολή που περιλαμβάνονται στις Βραχυπρόθεσμες Απαιτήσεις για την οποία αναμένονταν να εκδοθούν και να παραδοθούν προς τη ΔΕΗ, προνομιούχες μετοχές αναλογικά με το ποσοστό συμμετοχής της. Τον Δεκέμβριο του 2024 εκδόθηκαν οι εν λόγω μετοχές, με αποτέλεσμα να αυξηθεί η συμμετοχή της εταιρείας κατά το ποσό των €8,5 εκατ.

Επιπρόσθετα, η Μητρική εταιρεία βάσει Συμφωνητικού Αγοράς Μετοχών αναγνώρισε την 31.12.2024 υποχρέωση προς την συγγενή εταιρεία για κεφάλαιο προς καταβολή, ποσό € 2,6 εκατ. το οποίο περιλαμβάνονταν στις μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις.

Τον Απρίλιο 2025, η ΔΕΗ κατέβαλε ποσό € 0,5 εκατ. και το υπόλοιπο που περιλαμβάνεται την 30.06.2025 στις μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις ανέρχεται σε € 2,2 εκατ. (\$ 2,5 εκατ.).

**Σύσταση συγγενούς εταιρείας για ψηφιακές υποδομές (Data Centers)**

Στις 13/9/2024 συστάθηκε η εταιρεία Data in Scale Ανώνυμη Εταιρεία με δ.τ. «Data in Scale Α.Ε.» μετά από τη σύναψη συμφωνίας της ΔΕΗ με την CAIO Holding Company Limited (συμφερόντων της εμιρατινής DAMAC με έδρα το Λονδίνο). Αντικείμενο και σκοπός της εταιρείας είναι ο σχεδιασμός, η κατασκευή, η ανάπτυξη και η λειτουργία κέντρων δεδομένων καθώς και η προώθηση των κέντρων δεδομένων προς πώληση ή εκμίσθωση.

Η διάρκεια της εταιρείας ορίζεται σε 30 έτη και μπορεί να παραταθεί σύμφωνα με απόφαση της γενικής συνέλευσης των μετόχων.

Το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας ανέρχεται σε €4 εκατ. διαιρούμενο σε 160.000 χιλιάδες κοινές ονομαστικές μετοχές με δικαίωμα ψήφου ονομαστικής αξίας €25 η κάθε μία.

Το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο ανήκει κατά 55% στη CAIO Holding Company Limited, και κατά 45% στη ΔΕΗ. Στις 6/11/2024 η ΔΕΗ Α.Ε. κατέβαλε ποσό € 1,8 εκατ. του ποσοστού συμμετοχής της.

Το σύνολο των συγγενών επιχειρήσεων του Ομίλου και της Εταιρείας είχε ως εξής:

## 10.ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

| Συγγενής                                                                                                     | Ποσοστό συμμετοχής |            | Χώρα & έτος ίδρυσης | Αντικείμενο                                   |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------|------------|---------------------|-----------------------------------------------|
|                                                                                                              | 30.06.2025         | 31.12.2024 |                     |                                               |
| ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.                                                                               | 49,00%             | 49,00%     | Ελλάδα 2000         | ΑΠΕ                                           |
| ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.                                                                        | 49,00%             | 49,00%     | Ελλάδα 2000         | ΑΠΕ                                           |
| ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.                                                            | 49,00%             | 49,00%     | Ελλάδα 2000         | ΑΠΕ                                           |
| ΜΥΗΣ ΣΜΙΞΙΩΤΙΚΟΥ Α.Ε. <sup>2</sup>                                                                           | 49,00%             | 49,00%     | Ελλάδα 2004         | ΑΠΕ                                           |
| ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF RENEWABLES HELLAS Α.Ε.<br>Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας | 49,00%             | 49,00%     | Ελλάδα 2007         | ΑΠΕ                                           |
| ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Ενεργειακή Α.Ε.                                                                                  | 46,55%             | 46,55%     | Ελλάδα 2007         | ΑΠΕ                                           |
| Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.                                                                                     | 49,00%             | 49,00%     | Ελλάδα 2008         | ΑΠΕ                                           |
| Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.                                                                            | 49,00%             | 49,00%     | Ελλάδα 2008         | ΑΠΕ                                           |
| Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.                                                                                    | 49,00%             | 49,00%     | Ελλάδα 2008         | ΑΠΕ                                           |
| Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.                                                                                 | 49,00%             | 49,00%     | Ελλάδα 2008         | ΑΠΕ                                           |
| Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.                                                                           | 49,00%             | 49,00%     | Ελλάδα 2008         | ΑΠΕ                                           |
| NVISIONIST Α.Ε.                                                                                              | 33,34%             | 33,34%     | Ελλάδα 2021         | Παροχή Εξειδικευμένων Συστημάτων & Λογισμικού |
| HELLENIC HYDROGEN Α.Ε                                                                                        | 49,00%             | 49,00%     | Ελλάδα 2023         | Παρ. Αποθ. & Εμπορίας Υδρογόνου.              |
| ΟΡΟΣ Ενεργειακή Α.Ε.                                                                                         | 49,00%             | 49,00%     | Ελλάδα 2017         | ΑΠΕ                                           |
| GREENESCO ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.                                                                                    | 49,00%             | 49,00%     | Ελλάδα 2017         | Εν.Υπ.                                        |
| ΜΠΑΛΙΑΓΑ Α.Ε                                                                                                 | 49,00%             | 49,00%     | Ελλάδα 2020         | ΑΠΕ                                           |
| ΤΕΙΧΙΟ Α.Ε.                                                                                                  | 49,00%             | 49,00%     | Ελλάδα 2020         | ΑΠΕ                                           |
| ΠΙΒΟΤ ΣΟΛΑΡ Α.Ε.                                                                                             | 49,00%             | 49,00%     | Ελλάδα 2021         | ΑΠΕ                                           |
| ΓΕΩΘΕΡΜΙΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ ΔΥΟ Α.Ε. Ηλεκτροπαραγωγής από Γεωθερμία                                                   | 49,00%             | 49,00%     | Ελλάδα 2020         | ΑΠΕ                                           |
| ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.                                                                                        | 49,00%             | 49,00%     | Ελλάδα 2021         | ΑΠΕ                                           |
| ΙΔΕΑ ΦΩΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. <sup>4</sup>                                                                       | 49,00%             | 49,00%     | Ελλάδα 2020         | ΑΠΕ                                           |
| ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΕΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.                                                                      | 49,00%             | 49,00%     | Ελλάδα 2021         | ΑΠΕ                                           |
| ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΔΥΟ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.                                                                      | 49,00%             | 49,00%     | Ελλάδα 2021         | ΑΠΕ                                           |
| ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΤΡΙΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.                                                                     | 49,00%             | 49,00%     | Ελλάδα 2021         | ΑΠΕ                                           |
| ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΤΕΣΣΕΡΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.                                                                  | 49,00%             | 49,00%     | Ελλάδα 2021         | ΑΠΕ                                           |
| ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΠΕΝΤΕ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.                                                                    | 49,00%             | 49,00%     | Ελλάδα 2021         | ΑΠΕ                                           |
| ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΕΞΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.                                                                      | 49,00%             | 49,00%     | Ελλάδα 2021         | ΑΠΕ                                           |
| ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΕΠΤΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.                                                                     | 49,00%             | 49,00%     | Ελλάδα 2021         | ΑΠΕ                                           |
| ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΟΚΤΩ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.                                                                     | 49,00%             | 49,00%     | Ελλάδα 2021         | ΑΠΕ                                           |
| ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΕΝΝΕΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.                                                                    | 49,00%             | 49,00%     | Ελλάδα 2021         | ΑΠΕ                                           |
| GREEKSTREAM ENERGY Α.Ε.                                                                                      | 49,00%             | 49,00%     | Ελλάδα 2020         | ΑΠΕ                                           |
| ΑΚΤΟΡ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΑΡΓΙΘΕΑΣ Α.Ε. <sup>9</sup>                                                          | 49,00%             | 49,00%     | Ελλάδα 2011         | ΑΠΕ                                           |
| INTRA-K ENERGY Α.Ε.                                                                                          | 49,00%             | 49,00%     | Ελλάδα 2021         | ΑΠΕ                                           |

## 10.ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

| Συγγενής                                             | Ποσοστό συμμετοχής |            | Χώρα & έτος ίδρυσης | Αντικείμενο                                                          |
|------------------------------------------------------|--------------------|------------|---------------------|----------------------------------------------------------------------|
|                                                      | 30.06.2025         | 31.12.2024 |                     |                                                                      |
| AKTOR NWG A.E. <sup>10</sup>                         | 49,00%             | 49,00%     | Ελλάδα 2005         | ΑΠΕ                                                                  |
| ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΠΤΥΞΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΗΠΕΙΡΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. | 49,00%             | 49,00%     | Ελλάδα 2012         | ΑΠΕ                                                                  |
| PV ΣΩΤΗΡΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.               | 49,00%             | 49,00%     | Ελλάδα 2021         | ΑΠΕ                                                                  |
| ΑΝΕΜΟΣ ΚΙΡΦΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.            | 49,00%             | 49,00%     | Ελλάδα 2022         | ΑΠΕ                                                                  |
| ΑΓΚΑΘΑΚΙ ΑΡΓΙΘΕΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.                   | 49,00%             | 49,00%     | Ελλάδα 2022         | ΑΠΕ                                                                  |
| PV ΑΜΠΕΛΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.               | 49,00%             | 49,00%     | Ελλάδα 2022         | ΑΠΕ                                                                  |
| ΦΙΧΘΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.                    | 49,00%             | 49,00%     | Ελλάδα 2022         | ΑΠΕ                                                                  |
| INTRAKAT-PV-SOLAR ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ | 49,00%             | 49,00%     | Ελλάδα 2019         | ΑΠΕ                                                                  |
| PV ΑΛΑΤΑΡΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.              | 49,00%             | 49,00%     | Ελλάδα 2022         | ΑΠΕ                                                                  |
| ΑΙΟΛΟΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.                    | 49,00%             | 49,00%     | Ελλάδα 2005         | ΑΠΕ                                                                  |
| NT.EN.ΣΙ. ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.                  | 49,00%             | 49,00%     | Ελλάδα 2020         | ΑΠΕ                                                                  |
| IRIDA 2 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε.                           | 49,00%             | 49,00%     | Ελλάδα 2021         | ΑΠΕ                                                                  |
| IRIDA 5 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε.                           | 49,00%             | 49,00%     | Ελλάδα 2021         | ΑΠΕ                                                                  |
| ΕΥΡΥΝΟΜΗ SOLAR A.E. <sup>8</sup>                     | 49,00%             | 49,00%     | Ελλάδα 2024         | ΑΠΕ                                                                  |
| ΜΑΓΟΥΛΑ SOLAR A.E. <sup>8</sup>                      | 49,00%             | 49,00%     | Ελλάδα 2024         | ΑΠΕ                                                                  |
| ΠΤΟΛΕΜΑΙΟΣ SOLAR A.E. <sup>8</sup>                   | 49,00%             | 49,00%     | Ελλάδα 2024         | ΑΠΕ                                                                  |
| EMC Subsea Cable Co. Ltd <sup>1</sup>                | 25,00%             | 25,00%     | Κύπρος 2024         | Κατασκευή-λειτουργία-διαχείριση-ιδιοκτησία και πώληση χωρητικότητας  |
| Data in Scale A.E. <sup>7</sup>                      | 45,00%             | 45,00%     | Ελλάδα 2024         | Σχεδιασμός, κατασκευή, ανάπτυξη και λειτουργία κέντρων δεδομένων ΑΠΕ |
| ΣΠΗΛΑΙΟ SOLAR A.E. <sup>3</sup>                      | 49,00%             | 49,00%     | Ελλάδα 2024         |                                                                      |
| ΑΡΣΙΝΟΗ SOLAR A.E.                                   | 49,00%             | 49,00%     | Ελλάδα 2024         | ΑΠΕ                                                                  |
| ΑΤΛΑΣ SOLAR A.E.                                     | 49,00%             | 49,00%     | Ελλάδα 2024         | ΑΠΕ                                                                  |
| ΠΤΕΛΕΟΣ SOLAR A.E.                                   | 49,00%             | 49,00%     | Ελλάδα 2024         | ΑΠΕ                                                                  |
| ΑΛΥΣΤΡΑΤΗ SOLAR A.E.                                 | 49,00%             | 49,00%     | Ελλάδα 2024         | ΑΠΕ                                                                  |
| ΦΟΙΒΟΣ SOLAR A.E. <sup>4</sup>                       | 49,00%             | 49,00%     | Ελλάδα 2024         | ΑΠΕ                                                                  |
| ΘΕΡΜΕΣ SOLAR A.E. <sup>5</sup>                       | 49,00%             | 49,00%     | Ελλάδα 2024         | ΑΠΕ                                                                  |
| ΝΙΚΟΠΟΛΗ SOLAR A.E. <sup>6</sup>                     | 49,00%             | 49,00%     | Ελλάδα 2024         | ΑΠΕ                                                                  |
| ΚΟΡΜΙΣΤΑ SOLAR A.E. <sup>6</sup>                     | 49,00%             | 49,00%     | Ελλάδα 2024         | ΑΠΕ                                                                  |
| ΜΕΣΑΙΟ SOLAR A.E. <sup>6</sup>                       | 49,00%             | 49,00%     | Ελλάδα 2024         | ΑΠΕ                                                                  |
| QUALCO INTELLIGENT FINANCE Μ.Α.Ε. <sup>11</sup>      | 25,00%             | -          | Ελλάδα 2025         | Υπηρεσίες παροχής συμβουλών στρατηγικής διαχείρισης                  |

1. Στις 11 Ιανουαρίου 2024, η ΔΕΗ εξαγόρασε από την TTSA Cyprus Limited το μειοψηφικό μερίδιο 25% στη νεοσυσταθείσα EMC Subsea Cable Company Limited
2. Στις 19.04.2024 η συγγενής εταιρεία ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΕΛΤΕΒ Α.Ε. μετονομάστηκε σε ΜΥΗΣ ΣΜΙΞΙΩΤΙΚΟΥ Α.Ε. σύμφωνα με απόφαση της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων κατά 49% η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε. και 51% η εταιρεία ΕΛΛΑΚΤΩΡ Α.Ε.
3. Η εταιρεία συστάθηκε την 04.06.2024 με μετόχους κατά 49% τη θυγατρική ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μ.Α.Ε και κατά 51% την εταιρεία ΟΥΝΑΓΚΙ Α.Ε. (θυγατρική του Ομίλου Motor Oil)
4. Η εταιρεία συστάθηκε την 20.06.2024 με μετόχους κατά 49% τη θυγατρική ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μ.Α.Ε. και 51% την εταιρεία ΟΥΝΑΓΚΙ Α.Ε. (θυγατρική του Ομίλου Motor Oil)
5. Η εταιρεία συστάθηκε την 21.06.2024 με μετόχους κατά 49% τη θυγατρική ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μ.Α.Ε. και 51% την εταιρεία ΟΥΝΑΓΚΙ Α.Ε. (θυγατρική του Ομίλου Motor Oil)

**10. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

6. Οι εταιρείες συστάθηκαν την 25.06.2024 με μετόχους κατά 49% τη θυγατρική ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μ.Α.Ε. και 51% την εταιρεία ΟΥΝΑΓΚΙ Α.Ε. (θυγατρική του Ομίλου Motor Oil)
7. Στις 13 Σεπτεμβρίου 2024 συστάθηκε η θυγατρική εταιρεία Data in Scale Α.Ε. μετά από σύναψη συμφωνίας της ΔΕΗ με την CAIO Holding Company Limited
8. Οι εταιρείες συστάθηκαν την 27.03.2024 με μετόχους κατά 49% τη θυγατρική ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μ.Α.Ε. και 51% την εταιρεία ΟΥΝΑΓΚΙ Α.Ε. (θυγατρική του Ομίλου Motor oil)
9. Η εταιρεία "INTRAKAT ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΑΡΓΙΘΕΑΣ Α.Ε." μετονομάστηκε σε "ΑΚΤΟΡ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΑΡΓΙΘΕΑΣ Α.Ε." την 21.03.2025.
10. Η εταιρεία "Intrakat NWG Μ.Α.Ε." μετονομάστηκε σε "ΑΚΤΟΡ NWG Ανώνυμη Εταιρεία" την 21.03.2025.
11. Στις 6 Φεβρουαρίου 2025 ολοκληρώθηκε η απόκτηση του 25% των μετοχών της εταιρείας.

**11. ΔΑΝΕΙΑΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΑΠΟ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ**

|                                                     | <u>Μητρική Εταιρεία</u> |                  |
|-----------------------------------------------------|-------------------------|------------------|
|                                                     | 30.06.2025              | 31.12.2024       |
| <b>Σύνολο μακροπρόθεσμου δανεισμού</b>              | <b>828.567</b>          | <b>708.651</b>   |
| Μείον: Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού | 26.250                  | 26.250           |
| <b>Μακροπρόθεσμος δανεισμός</b>                     | <b>802.317</b>          | <b>682.401</b>   |
| <b>Σύνολο Βραχυπρόθεσμου δανεισμού</b>              | <b>665.451</b>          | <b>619.648</b>   |
| Πλέον: Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού | 26.250                  | 26.250           |
| <b>Βραχυπρόθεσμος δανεισμός</b>                     | <b>691.701</b>          | <b>645.898</b>   |
| <b>ΣΥΝΟΛΟ ΔΑΝΕΙΑΚΩΝ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ</b>                  | <b>1.494.018</b>        | <b>1.328.300</b> |

Εντός του α' εξαμήνου 2025, η Μητρική Εταιρεία προέβη σε καταβολή δανειακών κεφαλαίων σε θυγατρικές εταιρείες ύψους € 158,4 εκατ.

Στις 30.01.2025 η Μητρική εταιρεία υπέγραψε 2 τροποποιήσεις-παρατάσεις λήξεως από 11.02.2025 σε 11.02.2026 σε υφιστάμενες συμβάσεις ενδοομιλικών δανείων, ως δανείστρια εταιρεία, συνολικού ποσού έως RON 2,5 δις. (περίπου € 498 εκατ.) με την θυγατρική της PPC Energie SA.

Στις 28.04.2025 η Μητρική Εταιρεία υπέγραψε σύμβαση ενδοομιλικού ομολογιακού δανείου, ως δανείστρια εταιρεία, ποσού έως €500,0 εκατ. με τη θυγατρική της εταιρεία ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΑΕ ως δανειζόμενη εταιρεία, με σκοπό την χρηματοδότηση για την ανάπτυξη και κατασκευή έργων ΑΠΕ με διάρκεια 15,5 έτη και σταθερό επιτόκιο. Στις 30.06.2025 το αντληθέν ποσό ανερχόταν σε €86,0 εκατ.

Στις 03.07.2023, η θυγατρική εταιρεία Ηλεκτροπαραγωγή Αλεξανδρούπολης Α.Ε. υπέγραψε σύμβαση για την έκδοση υποτελούς μη εξασφαλισμένου κοινού ομολογιακού δανείου, ποσού έως €157,3 εκατ., ως εκδότρια-δανειζόμενη εταιρεία, με ομολογιούχους τους μετόχους της εταιρείας ήτοι ΔΕΗ Α.Ε., DAMCO ENERGY και ΔΕΠΑ Εμπορίας, ως εισφορά ιδίων κεφαλαίων για την χρηματοδότηση έργου λήξεως την 30.06.2042. Στις 27.06.2025 η ΔΕΗ Α.Ε. εξαγόρασε το ποσοστό συμμετοχής της μετόχου DAMCO ENERGY στην Ηλεκτροπαραγωγή Αλεξανδρούπολης Α.Ε. (Σημ. 3) καθώς και τις σχετικές δανειακές απαιτήσεις της ύψους €16,6 εκατ. Στις 30.06.2025 η ΔΕΗ ΑΕ, η οποία κατέχει πλέον το 71% του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας, προχώρησε στην κάλυψη ομολογιών ποσού €12,2 εκατ. Στις 30.06.2025, το μέρος του αντληθέντος ομολογιακού δανείου, που αφορά στην ΔΕΗ Α.Ε. ανερχόταν σε € 71,1 εκατ. (31.12.2024: €41,1 εκατ.).

Στις 17.03.2025, η συγγενής εταιρεία, Data in Scale Α.Ε. υπέγραψε σύμβαση για την έκδοση υποτελούς μη εξασφαλισμένου κοινού ομολογιακού δανείου, ποσού έως €28,5 εκατ., ως εκδότρια-δανειζόμενη εταιρεία, με ομολογιούχους τους μετόχους της εταιρείας ήτοι CAIO Holding Company Limited και ΔΕΗ Α.Ε. ως εισφορά ιδίων κεφαλαίων για την χρηματοδότηση επιλέξιμων δαπανών που αφορούν σε αίτηση που έχει υποβληθεί στο Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητάς. Στις 03.07.2025, η ΔΕΗ ΑΕ, η οποία κατέχει το 45% του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας, προχώρησε στην κάλυψη ομολογιών ποσού €9,1 εκατ.

## 12. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Τα υπόλοιπα της Μητρικής Εταιρείας με θυγατρικές επιχειρήσεις την 30 Ιουνίου 2025 και την 31 Δεκεμβρίου 2024 έχουν ως εξής:

|                                                                                                 | 30 Ιουνίου 2025  |                  | 31 Δεκεμβρίου 2024 |                  |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|------------------|--------------------|------------------|
|                                                                                                 | Απαιτήσεις       | (Υποχρεώσεις)    | Απαιτήσεις         | (Υποχρεώσεις)    |
| <b>Θυγατρικές επιχειρήσεις</b>                                                                  |                  |                  |                    |                  |
| ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μ.Α.Ε.                                                                          | 9.514            | (263)            | 9.297              | (1.997)          |
| ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.                                                                                     | 291.184          | (334.110)        | 226.303            | (318.833)        |
| ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤ. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.                                                    | 26               | -                | 6                  | -                |
| ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤ. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.                                                    | 32               | (154)            | 5                  | (225)            |
| ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.                                                                    | 316              | (2.175)          | 80                 | (3.073)          |
| ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.                                                                 | 347              | (358)            | 548                | (721)            |
| ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.                                                                 | 14               | (101)            | 8                  | (2)              |
| ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-Ρ ΜΟΝ/ΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.                                  | 6                | (99)             | 3                  | (1.009)          |
| ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ ΜΟΝ/ΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.                            | 33               | (415)            | 7                  | (2.233)          |
| ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ ΜΟΝ/ΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ | 4                | (17)             | -                  | (49)             |
| SOLARLAB ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.                                                                       | 1.080            | (1.637)          | 1.150              | (2.564)          |
| ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.                        | 13               | (70)             | 7                  | (725)            |
| ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ                       | 13               | -                | 16                 | -                |
| GREEK WINDPOWER ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.                                                                | -                | (7)              | 7                  | -                |
| ΚΑΣΤΡΙ ΕΥΒΟΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Η/Ε                                      | -                | -                | 2                  | -                |
| ΔΕΗ ΟΠΤΙΚΕΣ ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.                                                            | 12.080           | (1.782)          | 8.060              | (875)            |
| KARTZ Μ.Α.Ε.                                                                                    | 848              | (609)            | 789                | (594)            |
| ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ Α.Ε.                                                            | 71.377           | -                | 41.330             | -                |
| Next Gen Retail Services Μονοπρόσωπη Α.Ε (ΚΩΤΣΟΒΟΛΟΣ)                                           | 280              | (1.350)          | 781                | (233)            |
| (πρώην Dixons South East Europe ΑΕΒΕ )                                                          |                  |                  |                    |                  |
| ΔΕΗ e-Money Services Μονοπρόσωπη Α.Ε.                                                           | 2                | -                | 42                 | -                |
| ΔΕΗ ΕΡΓΑΣΤΗΡΙΑ, ΕΠΙΘΕΩΡΗΣΗ & ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΣΗ Μ.Α.Ε.                                                 | 189              | -                | -                  | -                |
| OLYMPUS Μ.Α.Ε.                                                                                  | 3                | -                | -                  | -                |
| PPC Finance Plc                                                                                 | -                | -                | -                  | (57)             |
| PPC ELEKTRIK TEDARIK VE TICARET AS                                                              | -                | (9)              | -                  | (18)             |
| PPC Bulgaria JSCo                                                                               | 41.222           | -                | 36.703             | -                |
| PPC ALBANIA Sh.a.                                                                               | -                | (20)             | -                  | (18)             |
| EDS AD Skopje                                                                                   | 36.816           | (1.476)          | 36.812             | (1.841)          |
| PPC Belgium S.A.                                                                                | 338              | -                | 188                | -                |
| PPC Energie S.A.                                                                                | 500.063          | -                | 508.722            | -                |
| PPC Trading S.R.L                                                                               | 2                | -                | 2                  | -                |
| PPC Advanced Energy Services Romania S.R.L                                                      | 3                | -                | 3                  | -                |
| PPC Blue Romania S.R.L                                                                          | 4.277            | -                | 4.346              | -                |
| PPC RENEWABLES ROMANIA S.R.L.                                                                   | 798.247          | -                | 741.987            | -                |
| PPC SERVICII COMUNE S.R.L.                                                                      | 115              | -                | 96                 | -                |
| PPC – Public Power Corporation Romania S.A. (πρώην PPC ENERGY SERVICES CO S.A.)                 | 95               | -                | 95                 | -                |
| Rețele Electrice Romania S.A.                                                                   | 1.110            | -                | 929                | -                |
| PPC ITALIA S.R.L                                                                                | 20.029           | -                | -                  | -                |
| <b>Σύνολο</b>                                                                                   | <b>1.789.678</b> | <b>(344.652)</b> | <b>1.618.324</b>   | <b>(335.067)</b> |

**12. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Η Μητρική Εταιρεία σύναψε για πρώτη φορά στο 2023 συμβάσεις αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας (PPA) (θέσεις αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας) με τις θυγατρικές εταιρείες Ηλεκτροπαραγωγή Αλεξανδρούπολης Α.Ε., Αρκαδικός Ήλιος Ένα Μ.Α.Ε., SOLARLAB Μ.Α.Ε., εντός του 2024 με την θυγατρική εταιρεία Φοίβη Ενεργειακή Μονοπρόσωπη Α.Ε., ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε. και εντός του Α' εξαμήνου 2025 με τις θυγατρικές εταιρείες Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας ΕΝΑ Μ.Α.Ε. και Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας ΔΥΟ Μ.Α.Ε., των οποίων η αποτίμηση περιλαμβάνεται στα παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα και ανήλθε την 31 Δεκεμβρίου 2024 και την 30 Ιουνίου 2025 σε υποχρέωση €86,0 εκατ. και € 125,6 εκατ. αντίστοιχα.

Επιπρόσθετα, η Μητρική Εταιρεία σύναψε για πρώτη φορά στο 2023 συμβάσεις αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας (PPA) (θέσεις αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας) με τις συγγενείς εταιρείες Αμύνταιο Φ.Β. Πάρκο Τέσσερα Μ.Α.Ε., Αμύνταιο Φ.Β. Πάρκο Επτά Μ.Α.Ε., Αμύνταιο Φ.Β. Πάρκο Οκτώ Μ.Α.Ε., Αμύνταιο Φ.Β. Πάρκο Εννέα Μ.Α.Ε., εντός του 2024 με τις συγγενείς Νικόπολη SOLAR Α.Ε., Σπήλαιο SOLAR Α.Ε., Αλυστράτη SOLAR Α.Ε., Άτλας SOLAR Α.Ε., Μπαλιάγα Α.Ε. και εντός του Α' εξαμήνου 2025 με την συγγενή εταιρεία ΙΔΕΑ ΦΩΣ Μ.Α.Ε., των οποίων η αποτίμηση περιλαμβάνεται στα παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα και ανήλθε την 31 Δεκεμβρίου 2024 και την 30 Ιουνίου 2025 σε υποχρέωση €137,1 εκατ. και €144,9 εκατ. αντίστοιχα.

**Μέρισμα από θυγατρική ΔΕΔΔΗΕ**

Η Γενική Συνέλευση των Μετόχων της θυγατρικής εταιρείας ΔΕΔΔΗΕ ενέκρινε στις 13.06.2025 τη διανομή μερίσματος ποσού € 102,9 εκατ. για την χρήση που έληξε την 31.12.24, το οποίο καταβλήθηκε στους μετόχους στις 25.6.2025 με εκταμίευση ποσού € 60,4 εκατ., καθότι ποσό ύψους € 42,5 εκατ. είχε δοθεί ως προμέρισμα στις 24.10.2024 βάσει της απόφασης ΔΣ της θυγατρικής. Από την διανομή του μερίσματος της θυγατρικής μειώθηκαν οι μη ελέγχουσες συμμετοχές κατά €50,4 εκατ.

Οι συναλλαγές της Μητρικής Εταιρείας με θυγατρικές επιχειρήσεις για την περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2025 και την 30 Ιουνίου 2024 έχουν ως εξής:

## 12. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

|                                                                                                              | 30 Ιουνίου 2025 |           | 30 Ιουνίου 2024 |           |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------|-----------|-----------------|-----------|
|                                                                                                              | Έσοδα           | Έξοδα     | Έσοδα           | Έξοδα     |
| <b>Θυγατρικές επιχειρήσεις</b>                                                                               |                 |           |                 |           |
| ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.                                                                                  | 6.046           | (3.427)   | 3.777           | (2.638)   |
| ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.                                                                                                  | 945.534         | (855.629) | 731.299         | (869.354) |
| ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤ. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε                                                                  | 47              | -         | 99              | -         |
| ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤ. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.                                                                 | 44              | (731)     | 78              | (183)     |
| ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε                                                                             | 536             | (10.200)  | 383             | (8.676)   |
| ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.                                                                              | 719             | (1.898)   | 70              | (2.177)   |
| ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε                                                                               | 29              | (565)     | 22              | -         |
| ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-Ρ ΜΟΝ/ΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε                                                | 15              | (2.042)   | 5               | (1.265)   |
| ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε                                                                           | 50              | (3.498)   | 17              | (3.769)   |
| ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ ΜΟΝ/ΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ-ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ SOLARLAB ΜΟΝ/ΠΗ Α. Ε. | 5               | (114)     | 3               | (110)     |
|                                                                                                              | 1.615           | (7.127)   | 20              | (2.768)   |
| ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ ΜΟΝ/ΠΗ ΑΕ                                                                             | 31              | (1.141)   | 4               | (420)     |
| ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Β.Ε.Ε.                                                                            | 38              | -         | 225             | -         |
| ΔΕΗ ΟΠΤΙΚΕΣ ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε                                                                          | 3.125           | (907)     | 90              | -         |
| ΚΑΣΤΡΙ ΕΥΒΟΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Η/Ε                                                   | 14              | -         | -               | -         |
| ΚΑΡΤΖ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.                                                                                            | 74              | (675)     | 5               | (364)     |
| ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ Α.Ε                                                                          | 1.246           | -         | 1.073           | -         |
| Next Gen Retail Services Μονοπρόσωπη Α.Ε (ΚΩΤΣΟΒΟΛΟΣ) (πρώην Dixons South East Europe ΑΕΒΕ)                  | 2.071           | (1.599)   | -               | (49)      |
| ΔΕΗ e-Money Services Μονοπρόσωπη Α.Ε.                                                                        | 2               | -         | -               | -         |
| ΔΕΗ ΕΡΓΑΣΤΗΡΙΑ, ΕΠΙΘΕΩΡΗΣΗ & ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΣΗ Μ.Α.Ε                                                               | 179             | (2.591)   | -               | --        |
| OLYMPUS Μ.Α.Ε                                                                                                | 1               | -         | -               | -         |
| PPC ELEKTRIK TEDARIK VE TICARET A.S.                                                                         | -               | (123)     | -               | (116)     |
| PPC Bulgaria JSCo                                                                                            | 1.067           | -         | -               | -         |
| PPC Albania                                                                                                  | -               | (120)     | -               | (108)     |
| EDS AD Skopje                                                                                                | 27.636          | (10.640)  | 20.143          | (5.796)   |
| PPC Belgium                                                                                                  | 133             | (1.126)   | 223             | (388)     |
| PPC Energie SA                                                                                               | 53.066          | -         | 15.955          | -         |
| PPC Energie Muntenia SA                                                                                      | -               | -         | 13.299          | -         |
| PPC Trading S.R.L                                                                                            | -               | -         | 240             | -         |
| PPC Advanced Energy Services Romania S.R.L                                                                   | -               | -         | 44              | -         |

## 12. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

|                               | 30 Ιουνίου 2025  |                  | 30 Ιουνίου 2024 |                  |
|-------------------------------|------------------|------------------|-----------------|------------------|
|                               | Έσοδα            | Έξοδα            | Έσοδα           | Έξοδα            |
| PPC Blue Romania S.R.L        | 163              | -                | 150             | -                |
| PPC RENEWABLES ROMANIA S.R.L. | 20.579           | -                | -               | -                |
| PPC SERVICII COMUNE S.R.L.    | 19               | -                | -               | -                |
| Retele Electrice Romania S.A. | 182              | -                | -               | -                |
| <b>Σύνολο</b>                 | <b>1.064.266</b> | <b>(904.153)</b> | <b>787.224</b>  | <b>(898.181)</b> |

Τα υπόλοιπα της Μητρικής Εταιρείας με Συγγενείς επιχειρήσεις την 30 Ιουνίου 2025 και την 31 Δεκεμβρίου 2024 έχουν ως εξής:

|                                             | 30 Ιουνίου 2025 |                | 31 Δεκεμβρίου 2024 |               |
|---------------------------------------------|-----------------|----------------|--------------------|---------------|
|                                             | Απαιτήσεις      | (Υποχρεώσεις)  | Απαιτήσεις         | (Υποχρεώσεις) |
| <b>Συγγενείς επιχειρήσεις</b>               |                 |                |                    |               |
| ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΕΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.     | -               | (154)          | -                  | -             |
| ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΔΥΟ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.     | -               | -              | 13                 | -             |
| ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΤΡΙΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.    | -               | -              | 17                 | -             |
| ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΤΕΣΣΕΡΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. | 3               | (256)          | 56                 | (95)          |
| ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΠΕΝΤΕ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.   | -               | -              | 27                 | -             |
| ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΕΞΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.     | -               | -              | 21                 | -             |
| ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΕΠΤΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.    | 7               | (455)          | -                  | -             |
| ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΟΚΤΩ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.    | -               | -              | 113                | -             |
| ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΕΝΝΕΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.   | -               | -              | 34                 | -             |
| DATA IN SCALE A.E.                          | 8               | -              | -                  | -             |
| GREENESCO ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.                   | -               | (177)          | -                  | (206)         |
| EMC SUBSEA CABLE Co. Ltd                    | 2.217           | -              | 2.681              | -             |
| QUALCO INTELLIGENT FINANCE M.A.E.           | -               | (6)            | -                  | -             |
| <b>Σύνολο</b>                               | <b>2.235</b>    | <b>(1.048)</b> | <b>2.962</b>       | <b>(301)</b>  |

## 12. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Οι συναλλαγές της Μητρικής Εταιρείας με Συγγενείς επιχειρήσεις για την περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2025 και την 30 Ιουνίου 2024 έχουν ως εξής:

|                                             | 30 Ιουνίου 2025 |                | 30 Ιουνίου 2024 |              |
|---------------------------------------------|-----------------|----------------|-----------------|--------------|
|                                             | Έσοδα           | Έξοδα          | Έσοδα           | Έξοδα        |
| <b>Συγγενείς επιχειρήσεις</b>               |                 |                |                 |              |
| ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΕΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.     | -               | (291)          | 25              | -            |
| ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΔΥΟ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.     | -               | -              | 39              | -            |
| ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΤΡΙΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.    | -               | -              | 83              | -            |
| ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΤΕΣΣΕΡΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. | 16              | (1.699)        | -               | -            |
| ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΠΕΝΤΕ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.   | -               | -              | 80              | -            |
| ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΕΞΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.     | -               | -              | 63              | -            |
| ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΕΠΤΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.    | 7               | (455)          | 109             | -            |
| ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΕΝΝΕΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.   | -               | -              | 906             | -            |
| GREENESCO ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε                    | -               | (163)          | -               | (291)        |
| QUALCO INTELLIGENT FINANCE Μ.Α.Ε.           | -               | (189)          | -               | -            |
| <b>Σύνολο</b>                               | <b>23</b>       | <b>(2.797)</b> | <b>1.305</b>    | <b>(291)</b> |

### Παροχή Εγγυήσεων υπέρ θυγατρικών/συγγενών

Κατά την 30.06.2025 υφίσταται εταιρική εγγύηση της ΔΕΗ προς τη ΔΕΗ Ανανεώσιμες, συνολικού πιστωτικού ορίου μέσω ανοιχτού αλληλόχρεου λογαριασμού ποσού έως € 3 εκατ., από τα οποία χρησιμοποιήθηκε ποσό €360 χιλ. για έκδοση εγγυητικών επιστολών.

Κατά την 30.06.2025, ήταν σε ισχύ οι εγγυητικές επιστολές βεβαίωσης Αδειών Παραγωγού Α/Π συνολικού ύψους €137,9 εκατ. που η ΔΕΗ είχε εκδώσει για λογαριασμό της ΔΕΗ Ανανεώσιμες.

Κατά την 30.06.2025, η Μητρική Εταιρεία είναι εγγυητής σε δάνεια της θυγατρικής εταιρείας Energy Delivery Solutions EDS AD (EDS) για κεφάλαιο κίνησης και εγγυητικές επιστολές συνολικού ποσού € 33 εκατ. για τα οποία υφίσταται ενέχυρο σε τραπεζικές καταθέσεις ποσού € 21 εκατ. της Μητρικής Εταιρείας. Στις 30.06.2025 η χρήση του ανωτέρω ορίου ανερχόταν σε € 9,5 εκατ. (€ 6,3 εκατ. βραχυπρόθεσμος δανεισμός και € 3,2 εκατ. τραπεζικές εγγυήσεις).

Επίσης, η Μητρική εταιρεία είχε εκδώσει εγγυητικές επιστολές ύψους € 2,35 εκατ., €1,81 εκατ. και €0,69 εκατ. υπέρ των συγγενών εταιρειών ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΟΚΤΩ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε., ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΕΠΤΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. και ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΤΕΣΣΕΡΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. στα πλαίσια των συμφωνητικών 15-ετούς αγοραπωλησίας ενέργειας με χρηματοοικονομική διευθέτηση που υπεγράφησαν μεταξύ των μερών στις 2 Ιουνίου 2023.

Στις 19.9.2023 αποφασίστηκε από το Δ.Σ. της Μητρικής εταιρείας, η παροχή εταιρικής εγγύησης υπέρ της εταιρείας ΜΕΤΚΑ - EGN LTD, συνολικού ύψους €228 εκατ. στο πλαίσιο της συμφωνίας αγοραπωλησίας Μετοχών (SPA) μεταξύ της εταιρείας ΜΕΤΚΑ - EGN LTD (Πωλητής) και της θυγατρικής ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μονοπρόσωπη Α.Ε. (Αγοραστής) για την απόκτηση του δικαιώματος προαίρεσης αγοράς από την τελευταία του 100% του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας SOLAR REVOLUTION S.R.L. και της εταιρείας SUNLIGHT VENTURE S.R.L. μετά του από 30.06.2023 συμπληρώματος αυτής, για την κάλυψη σχετικών χρηματικών υποχρεώσεων της θυγατρικής ΔΕΗ Ανανεώσιμες.

**12. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Στις 19.12.2024 και στις 15.1.2025 υπογράφηκαν συμβάσεις για την υποκατάσταση της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μονοπρόσωπη Α.Ε. (Αρχικός Αγοραστής) από την PPC RENEWABLES ROMANIA S.R.L. (Νέος Αγοραστής) με αντίστοιχες τροποποιήσεις των εταιρικών εγγυήσεων της Μητρικής εταιρείας. Στα πλαίσια αυτού του SPA, τον Δεκέμβριο 2024 η PPC RENEWABLES ROMANIA S.R.L. προέβη σε προκαταβολή ποσού €100 εκατ. προς την METKA - EGN LTD έναντι του τιμήματος εξαγοράς και έλαβε από την τελευταία ισόποση τραπεζική Εγγυητική Επιστολή. Η ολοκλήρωση της εξαγοράς θα γίνει με την πλήρωση συγκεκριμένων προϋποθέσεων.

Τον Απρίλιο του 2024 εκδόθηκε Ενέγγυος Πίστωση σε αναμονή, ύψους €53,9 εκ. (\$56 εκ.) υπέρ της συγγενούς εταιρείας EMC SUBSEA CABLE COMPANY LIMITED, η οποία αφορά την υποχρέωση του μέτοχου ΔΕΗ στην καταβολή Ιδίων Κεφαλαίων για την κάλυψη μέρους των επενδυτικών δαπανών, όπως προκύπτει από τη Σύμβαση υποστήριξης μετόχων, με ημερομηνία λήξεως 29.04.2029.

Τον Ιούνιο 2024 αποφασίστηκε από το Δ.Σ. της Μητρικής εταιρείας, η παροχή δύο (2) Εταιρικών Εγγυήσεων υπέρ των 100% έμμεσων θυγατρικών της εταιρειών Prowind Windfarm Viisoara S.R.L. και Prowind Windfarm Deleni S.R.L., συνολικού ύψους έως €128 εκατ. με δικαιούχους τις GE Energy Wind GmbH και General Electric International LLC. για την ακριβή και εμπρόθεσμη αποπληρωμή του τιμήματος της αγοραπωλησίας των ανεμογεννητριών και παροχής του λοιπού ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού και σχετικών με αυτά υπηρεσιών και συγκεκριμένα για τα έργα στις περιοχές Deleni και Viisoara έως €50 εκατ. και €78 εκατ. αντίστοιχα, καθώς και όλων των λοιπών χρηματικών υποχρεώσεων που δύναται να ανακύψουν κατά την εκτέλεση των Συμβάσεων, με εκτιμώμενη ημερομηνία ολοκλήρωσης έως τον Δεκέμβριο 2025.

Στις 03.07.2023 στα πλαίσια συμβατικών υποχρεώσεων της Μητρικής Εταιρείας, εκδόθηκε τραπεζική Εγγυητική Επιστολή ποσού €48,4 εκατ. υπέρ της θυγατρικής της Ηλεκτροπαραγωγή Αλεξανδρούπολης Α.Ε. καθώς και της Εθνικής Τράπεζας για την κάλυψη υποχρεώσεων που αφορούν το "project equity" προς την Ηλεκτροπαραγωγή Αλεξανδρούπολης Α.Ε.

Στις 27.09.2024 στα πλαίσια συμβατικών υποχρεώσεων της Μητρικής Εταιρείας, εκδόθηκε τραπεζική Εγγυητική Επιστολή ποσού €6,2 εκατ. υπέρ της θυγατρικής της Ηλεκτροπαραγωγή Αλεξανδρούπολης Α.Ε. καθώς και της Εθνικής Τράπεζας για την κάλυψη υπέρβασης κόστους στην υπό ανέγερση μονάδα Φυσικού Αερίου 840 MW.

Στις 27.06.2025 η ΔΕΗ Α.Ε. εξαγόρασε το ποσοστό συμμετοχής (20%) της αρχικού μετόχου DAMCO ENERGY στην Ηλεκτροπαραγωγή Αλεξανδρούπολης Α.Ε. Λόγω αυτού οι παραπάνω εγγυητικές τροποποιήθηκαν στις 02.07.2025 και διαμορφώθηκαν σε €55,2 εκατ.(ε/ε αρχικής εκδόσεως 03.07.2023) και €8,7εκατ (ε/ε αρχικής εκδόσεως 27.09.2024) αντίστοιχα.

**Σημαντικές συναλλαγές και υπόλοιπα με άλλες εταιρείες στις οποίες συμμετέχει το Ελληνικό Δημόσιο**

Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει τις συναλλαγές και τα υπόλοιπα με τις εταιρείες ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ ΑΒΕΕ και Δημόσια Επιχείρηση Αερίου («ΔΕΠΑ») (θυγατρικές εταιρείες της Μητρικής Εταιρείας HELLENiQ ENERGY Holdings Α.Ε.) και οι οποίες είναι προμηθευτές υγρών καυσίμων και φυσικού αερίου, αντίστοιχα, και στις οποίες συμμετέχει το Ελληνικό Δημόσιο. Επιπλέον, παρουσιάζονται οι συναλλαγές και τα υπόλοιπα με τον ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. την ΕΧΕ Α.Ε, την ΕΝΕΧCLEAR Α.Ε., την ΑΔΜΗΕ Α.Ε και ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. Οι παρακάτω πίνακες περιλαμβάνουν και δεδουλευμένες απαιτήσεις και υποχρεώσεις και δεδουλευμένα έσοδα και έξοδα.

## 12. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

|                  | 1.1.2025 – 30.06.2025 |             | 1.1.2024 – 30.06.2024 |             |
|------------------|-----------------------|-------------|-----------------------|-------------|
|                  | Έσοδα                 | Έξοδα       | Έσοδα                 | Έξοδα       |
| ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ | -                     | (83.499)    | -                     | (60.112)    |
| ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ ΑΒΕΕ  | -                     | (225.617)   | -                     | (129.270)   |
| ΔΕΠΑ             | -                     | (178.223)   | 676.782               | (151.865)   |
| ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.      | 581.335               | (1.179)     | -                     | (1.184)     |
| ΕΧΕ Α.Ε.         | -                     | (95.653)    | 300                   | (90.608)    |
| ΑΔΜΗΕ Α.Ε.       | 321                   | (1.829.939) | 1.090.300             | (1.284.961) |
| ΕΝΕΧCLEAR Α.Ε.   | 1.582.925             | -           | 561                   | -           |
| ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. | 546                   | -           | -                     | -           |

|                      | 30 Ιουνίου 2025 |               | 31 Δεκεμβρίου 2024 |               |
|----------------------|-----------------|---------------|--------------------|---------------|
|                      | Απαιτήσεις      | (Υποχρεώσεις) | Απαιτήσεις         | (Υποχρεώσεις) |
| ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ     | -               | (48.213)      | -                  | (19.188)      |
| ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ ΑΒΕΕ Α.Ε. | -               | (35.022)      | -                  | (45.828)      |
| ΔΕΠΑ                 | -               | (250.053)     | 447.724            | (245.497)     |
| ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.          | 180.414         | (32)          | -                  | (7)           |
| ΕΧΕ Α.Ε.             | -               | (16.084)      | 3.424              | (10.037)      |
| ΑΔΜΗΕ Α.Ε.           | 3.855           | (57.301)      | 66.051             | (53.108)      |
| ΕΝΕΧCLEAR Α.Ε.       | 114.582         | -             | 16.178             | -             |
| ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.     | 14.622          | -             | -                  | -             |

\*Η Μητρική Εταιρεία σύμφωνα με την απόφαση Δ.Σ. 128/12.12.2024 ενέκρινε τη διαγραφή των απαιτήσεων της ΔΕΗ έως του ποσού €340,50 εκατ. έναντι της εταιρείας «ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.»

Πλέον των ανωτέρω η ΔΕΗ Α.Ε., στα πλαίσια της επιχειρηματικής της δραστηριότητας, πραγματοποιεί συναλλαγές με μεγάλο αριθμό εταιρειών υπό κρατικό έλεγχο, κερδοσκοπικού ή μη χαρακτήρα, (πωλήσεις ενέργειας, λήψη υπηρεσιών κλπ.). Όλες οι συναλλαγές με τις υπό κρατικό έλεγχο εταιρείες πραγματοποιούνται σε εμπορικούς όρους και δεν γνωστοποιούνται, με εξαίρεση τις συναλλαγές που ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία πραγματοποιούν με την Ελληνική Εταιρεία Συμμετοχών και Περιουσίας Α.Ε. (ΕΕΣΥΠ Α.Ε) και τις εταιρείες στις οποίες αυτή συμμετέχει. Τα υπόλοιπα την 30 Ιουνίου 2025 και την 31 Δεκεμβρίου 2024 με την ΕΕΣΥΠ Α.Ε. και τις εταιρείες στις οποίες αυτή συμμετέχει, εμφανίζονται κατωτέρω:

12.ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

|                                  | ΟΜΙΛΟΣ          |              | ΕΤΑΙΡΕΙΑ        |              |
|----------------------------------|-----------------|--------------|-----------------|--------------|
|                                  | 30 Ιουνίου 2025 |              | 30 Ιουνίου 2025 |              |
|                                  | Απαιτήσεις      | Υποχρεώσεις  | Απαιτήσεις      | Υποχρεώσεις  |
| ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΕΡΟΛΙΜΕΝΑΣ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε.  | 1.256           | (192)        | 1.199           | (17)         |
| ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΑ Α.Ε.        | 786             | (15)         | 785             | (15)         |
| ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ Α.Ε.          | -               | (9)          | -               | (9)          |
| ΕΤΒΑ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΕΣ ΠΕΡΙΟΧΕΣ Α.Ε.  | -               | (48)         | -               | (46)         |
| ΔΙΕΘΝΗΣ ΕΚΘΕΣΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε. | 109             | -            | 109             | -            |
| ΟΔΙΚΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.         | 2.750           | -            | 2.749           | -            |
| ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΔΗΜΟΣΙΟΥ Α.Ε.  | 6.796           | -            | 6.796           | -            |
| ΣΤΑΘΕΡΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.       | 34              | (42)         | 34              | (42)         |
| Ο.Κ.Α.Α. Α.Ε.                    | 140             | -            | 140             | -            |
| Ο.Α.Σ.Α. Α.Ε.                    | 6               | -            | 6               | -            |
| ΓΑΙΑ-Ο.Σ.Ε. Α.Ε.                 | 26              | -            | -               | -            |
| Α.Ε.ΔΙ.Κ.                        | 4               | -            | 4               | -            |
| ΕΛΛΗΝΙΚΕΣ ΑΛΥΚΕΣ Α.Ε.            | 16              | -            | 16              | -            |
| <b>ΣΥΝΟΛΟ</b>                    | <b>11.923</b>   | <b>(306)</b> | <b>11.838</b>   | <b>(129)</b> |

|                                  | ΟΜΙΛΟΣ             |                | ΕΤΑΙΡΕΙΑ           |                |
|----------------------------------|--------------------|----------------|--------------------|----------------|
|                                  | 31 Δεκεμβρίου 2024 |                | 31 Δεκεμβρίου 2024 |                |
|                                  | Απαιτήσεις         | Υποχρεώσεις    | Απαιτήσεις         | Υποχρεώσεις    |
| Ε.Ε.ΣΥ.Π. Α.Ε.                   | 1                  | -              | -                  | -              |
| ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΕΡΟΛΙΜΕΝΑΣ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε.  | 1.379              | (16)           | 1.318              | (14)           |
| ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΑ Α.Ε.        | 279                | (5.091)        | -                  | (4.988)        |
| ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ Α.Ε.          | 1                  | (55)           | 1                  | (13)           |
| ΕΤΒΑ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΕΣ ΠΕΡΙΟΧΕΣ Α.Ε.  | 63                 | (43)           | 63                 | (39)           |
| ΔΙΕΘΝΗΣ ΕΚΘΕΣΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε. | 41                 | -              | 41                 | -              |
| ΟΔΙΚΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.         | 3.059              | -              | 3.035              | -              |
| ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΔΗΜΟΣΙΟΥ Α.Ε.  | 6.640              | -              | 6.640              | -              |
| ΣΤΑΘΕΡΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.       | 34                 | (44)           | 34                 | (43)           |
| Ο.Κ.Α.Α. Α.Ε.                    | 168                | (1)            | 168                | (1)            |
| Ο.Α.Σ.Α. Α.Ε.                    | 10                 | -              | 10                 | -              |
| ΚΑΖΙΝΟ ΠΑΡΝΗΘΑΣ                  | 5                  | -              | -                  | -              |
| ΓΑΙΑ-Ο.Σ.Ε. Α.Ε.                 | 11                 | -              | 2                  | -              |
| Α.Ε.ΔΙ.Κ.                        | 3                  | -              | 3                  | -              |
| ΕΛΛΗΝΙΚΕΣ ΑΛΥΚΕΣ Α.Ε.            | 15                 | -              | 15                 | -              |
| <b>ΣΥΝΟΛΟ</b>                    | <b>11.709</b>      | <b>(5.250)</b> | <b>11.330</b>      | <b>(5.098)</b> |

Οι συναλλαγές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας με την ΕΕΣΥΠ Α.Ε. και τις εταιρείες στις οποίες αυτή συμμετέχει για τις περιόδους που έληξαν την 30 Ιουνίου 2025 και την 30 Ιουνίου 2024 έχουν ως εξής :

12. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

|                                       | ΟΜΙΛΟΣ                |                     | ΕΤΑΙΡΕΙΑ              |                     |
|---------------------------------------|-----------------------|---------------------|-----------------------|---------------------|
|                                       | 1.1.2025 – 30.06.2025 |                     | 1.1.2025 – 30.06.2025 |                     |
|                                       | Τιμολογήσεις<br>προς  | Τιμολογήσεις<br>από | Τιμολογήσεις<br>προς  | Τιμολογήσεις<br>από |
| Ε.Ε.ΣΥ.Π. Α.Ε.                        | 18                    | -                   | 13                    | -                   |
| ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΕΡΟΛΙΜΕΝΑΣ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε.       | 371                   | (179)               | 215                   | (74)                |
| ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΑ Α.Ε.             | 741                   | (8.644)             | 530                   | (8.643)             |
| ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ Α.Ε.               | 1                     | -                   | -                     | -                   |
| ΕΤΒΑ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΕΣ ΠΕΡΙΟΧΕΣ Α.Ε.       | 3                     | (135)               | 2                     | (82)                |
| ΔΙΕΘΝΗΣ ΕΚΘΕΣΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.      | 458                   | -                   | 458                   | -                   |
| ΟΔΙΚΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.              | 3.205                 | (2)                 | 3.202                 | -                   |
| ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΔΗΜΟΣΙΟΥ Α.Ε.       | 932                   | (1)                 | 931                   | -                   |
| ΣΤΑΘΕΡΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.            | 17.411                | (1)                 | 17.410                | -                   |
| Ο.Κ.Α.Α. Α.Ε.                         | 786                   | (2)                 | 786                   | (2)                 |
| Ο.Α.Σ.Α. Α.Ε.                         | 42                    | -                   | 42                    | -                   |
| ΚΕΝΤΡ.ΑΓΟΡΑ ΘΕΣ/ΝΙΚΗΣ Α.Ε.            | 12                    | -                   | 12                    | -                   |
| ΚΑΖΙΝΟ ΠΑΡΝΗΘΑΣ Α.Ε.                  | 17                    | -                   | -                     | -                   |
| ΕΛΛΗΝΙΚΕΣ ΑΛΥΚΕΣ Α.Ε.                 | 99                    | -                   | 99                    | -                   |
| ΔΙΑΧ. ΒΙΠΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ                  | 2                     | -                   | 2                     | -                   |
| ΓΑΙΑ-Ο.Σ.Ε. Α.Ε.                      | 21                    | -                   | 8                     | -                   |
| Α.Ε.ΔΙ.Κ.                             | 17                    | -                   | 17                    | -                   |
| ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΜΥΝΤΙΚΗΣ ΚΑΙΝΟΤΟΜΙΑΣ | 2                     | -                   | -                     | -                   |
| <b>ΣΥΝΟΛΟ</b>                         | <b>24.138</b>         | <b>(8.964)</b>      | <b>23.727</b>         | <b>(8.801)</b>      |

12.ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

|                                  | ΟΜΙΛΟΣ                |                     | ΕΤΑΙΡΕΙΑ              |                     |
|----------------------------------|-----------------------|---------------------|-----------------------|---------------------|
|                                  | 1.1.2024 – 30.06.2024 |                     | 1.1.2024 – 30.06.2024 |                     |
|                                  | Τιμολογήσεις<br>προς  | Τιμολογήσεις<br>από | Τιμολογήσεις<br>προς  | Τιμολογήσεις<br>από |
| Ε.Ε.ΣΥ.Π. Α.Ε.                   | 6                     | -                   | 6                     | -                   |
| ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΕΡΟΛΙΜΕΝΑΣ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε.  | 310                   | (84)                | 166                   | (84)                |
| ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΑ Α.Ε.        | 536                   | (7.376)             | 3                     | (7.142)             |
| ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ Α.Ε.          | 7                     | (142)               | 7                     | (29)                |
| ΕΤΒΑ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΕΣ ΠΕΡΙΟΧΕΣ Α.Ε.  | 620                   | (119)               | 620                   | (67)                |
| ΔΙΕΘΝΗΣ ΕΚΘΕΣΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε. | 391                   | (83)                | 391                   | (83)                |
| ΟΔΙΚΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.         | 1.757                 | (3)                 | 1.757                 | -                   |
| ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΔΗΜΟΣΙΟΥ Α.Ε.  | 734                   | (1)                 | 734                   | -                   |
| ΣΤΑΘΕΡΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.       | 13.596                | (1)                 | 13.596                | -                   |
| Ο.Κ.Α.Α. Α.Ε.                    | 599                   | (1)                 | 595                   | (1)                 |
| Ο.Α.Σ.Α. Α.Ε.                    | 30                    | -                   | 30                    | -                   |
| ΚΕΝΤΡ.ΑΓΟΡΑ ΘΕΣ/ΝΙΚΗΣ Α.Ε.       | 16                    | -                   | 16                    | -                   |
| ΚΑΖΙΝΟ ΠΑΡΝΗΘΑΣ                  | 4                     | -                   | 4                     | -                   |
| ΕΛΛΗΝΙΚΕΣ ΑΛΥΚΕΣ Α.Ε.            | 56                    | -                   | 56                    | -                   |
| ΔΙΑΧ. ΒΙΠΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ             | 2                     | -                   | 2                     | -                   |
| ΓΑΙΑ-Ο.Σ.Ε. Α.Ε.                 | 7                     | -                   | 7                     | -                   |
| Α.Ε.ΔΙ.Κ.                        | 9                     | -                   | 9                     | -                   |
| ΜΑΡΙΝΑ ΖΕΑΣ                      | 1                     | -                   | -                     | -                   |
| <b>ΣΥΝΟΛΟ</b>                    | <b>18.681</b>         | <b>(7.810)</b>      | <b>17.999</b>         | <b>(7.406)</b>      |

Αμοιβές διοίκησης

Οι αμοιβές των οργάνων Διοίκησης (μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικοί Διευθυντές) για τις περιόδους που έληξαν την 30 Ιουνίου 2025 και την 30 Ιουνίου 2024 έχουν ως εξής:

|                                                                          | Όμιλος        |              | Εταιρεία     |              |
|--------------------------------------------------------------------------|---------------|--------------|--------------|--------------|
|                                                                          | 30.06.2025    | 30.06.2024   | 30.06.2025   | 30.06.2024   |
| <u>Αμοιβές Μελών Διοικητικού Συμβουλίου</u>                              |               |              |              |              |
| - Αμοιβές Εκτελεστικών Μελών                                             | 1.982         | 1.346        | 984          | 745          |
| - Αμοιβές μη-Εκτελεστικών Μελών                                          | 572           | 193          | 229          | -            |
| - Αποζημιώσεις/Εκτακτες Αμοιβές /Λοιπές Παροχές                          | 1.506         | 300          | 878          | 300          |
| - Εργοδοτικές Εισφορές                                                   | 305           | 183          | 158          | 83           |
|                                                                          | <b>4.365</b>  | <b>2.022</b> | <b>2.249</b> | <b>1.128</b> |
| <u>Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών</u> |               |              |              |              |
| - Τακτικές Αποδοχές                                                      | 5.653         | 2.098        | 2.333        | 1.255        |
| - Εργοδοτικές Εισφορές                                                   | 588           | 338          | 302          | 185          |
| - Αποζημιώσεις/Εκτακτες Αμοιβές /Λοιπές Παροχές                          | 1.307         | 617          | 998          | 273          |
|                                                                          | <b>7.548</b>  | <b>3.053</b> | <b>3.633</b> | <b>1.713</b> |
| <b>Σύνολο</b>                                                            | <b>11.913</b> | <b>5.075</b> | <b>5.882</b> | <b>2.841</b> |

**12. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Οι αμοιβές μελών του Διοικητικού Συμβουλίου δεν περιλαμβάνουν τις τακτικές αποδοχές και εργοδοτικές εισφορές που αφορούν στους εκπροσώπους των εργαζομένων που συμμετέχουν στο Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας. Επίσης, δεν περιλαμβάνει την παροχή ηλεκτρικής ενέργειας με βάση το τιμολόγιο του προσωπικού της ΔΕΗ Α.Ε. στα εκτελεστικά μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και στους Αναπληρωτές Διευθύνοντες Συμβούλους και Γενικούς Διευθυντές, καθώς και το κόστος δωρεάν διάθεσης μετοχών (βλέπε κατωτέρω).

**Πρόγραμμα δωρεάν διάθεσης μετοχών**

Για την περίοδο 2020-2025 είχε αποφασιστεί η παροχή επιπλέον κινήτρου επιβράβευσης των στελεχών της ΔΕΗ Α.Ε. και της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. για την συμβολή τους στην επίτευξη των μεσοπρόθεσμων στόχων του Ομίλου με την μορφή 4 κυλιόμενων κύκλων προγράμματος δωρεάν διάθεσης μετοχών (παλαιό πρόγραμμα) και καθορίστηκε το πλαίσιο χορήγησης τους βάσει των διατάξεων του άρθρου 49 του Ν4548/2018.

Στις 10 Ιουνίου 2024, αποδόθηκαν για τον γ' κύκλο δωρεάν 231.897 συνολικά ίδιες, κοινές μετοχές που αναλογούσαν στους δικαιούχους, σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 49 και 114 του Ν.4548/2018. Το κόστος διάθεσης μετοχών των οργάνων Διοίκησης (μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικοί Διευθυντές) βάσει της διάθεσης αυτή ανήλθε σε €1,2 εκατ.

Με την ως άνω διάθεση, την περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2024, μειώθηκαν οι Αμοιβές προσωπικού κατά €3,9 εκατ. στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων, η συμμετοχή στην θυγατρική ΔΕΗ Ανανεώσιμες κατά €0,4 εκατ. για την Μητρική εταιρεία, τα Λοιπά αποθεματικά κατά €5,5 εκατ. και οι Ίδιες μετοχές κατά €1,3 εκατ. του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας.

Ο δ' κύκλος του προγράμματος δωρεάν διάθεσης μετοχών με περίοδο αξιολόγησης 01.01.2023 έως 31.12.2024, αντικαταστάθηκε από τον νέο πρόγραμμα μετοχών κατωτέρω και αντιμετωπίστηκε στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις ως τροποποίηση. Καθώς η τροποποίηση αυτή αυξάνει την εύλογη αξία των συμμετοχικών τίτλων που κατοχυρώνουν οι δικαιούχοι, η επιπρόσθετη εύλογη αξία αναγνωρίζεται σταδιακά στα Αποτελέσματα με βάση την υπόλοιπη τροποποιημένη περίοδο κατοχύρωσης των μετοχών από τους δικαιούχους δηλ. την περίοδο από την 30.04.2024 έως την 30.06.2027.

Με το νέο Πρόγραμμα δωρεάν διάθεσης μετοχών σε ισχύ από την 30 Απριλίου 2024, ορίστηκαν ως δικαιούχοι του Προγράμματος τα εκτελεστικά μέλη του διοικητικού συμβουλίου, διευθυντικά στελέχη των επιπέδων Α και Β της ιεραρχίας ή και των Συνδεδεμένων με αυτήν εταιρειών κατά την έννοια του άρθρου 32 του ν. 4308/2014. Η οριστική επιλογή των Δικαιούχων γίνεται βάσει κριτηρίων βαρύτητας της θέσης, και κατόπιν σχετικής εισήγησης της Επιτροπής Υποψηφιοτήτων, Αμοιβών και Προσλήψεων και έγκρισης από το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας.

Το Πρόγραμμα είναι κυλιόμενο και αποτελείται από 4 επιμέρους κύκλους, έκαστος διάρκειας 3 ετών και ο τελικός αριθμός των μετοχών που θα διανέμονται στο τέλος κάθε κύκλου θα κρίνεται από την διαφορά στους εταιρικούς δείκτες απόδοσης ανάμεσα στην πρώτη και τελευταία ημέρα του κάθε κύκλου.

Την 30 Ιουνίου 2025, το νέο κόστος διάθεσης δωρεάν μετοχών συμπεριλαμβανομένου της αναλογίας των δωρεάν μετοχών του προγράμματος αντιστοίχισης μετοχών (Matching Shares), που αναγνωρίστηκε στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων στις Αμοιβές προσωπικού ανήλθε σε €13,5 εκατ. και €10,7 εκατ. στον Όμιλο και στην Μητρική εταιρεία αντίστοιχα (30.06.2024: €5,7 εκατ. και €4,6 εκατ. Όμιλος και Μητρική εταιρεία), ενώ παράλληλα αυξήθηκε η συμμετοχή της Μητρικής σε θυγατρικές εταιρείες κατά €2,7 εκατ. (30.06.2024: €1,1 εκατ. Μητρική εταιρεία) και αυξήθηκαν τα Λοιπά Αποθεματικά του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας κατά €13,5 εκατ. (30.06.2024: €5,7 εκατ.).

Το κόστος διάθεσης δωρεάν μετοχών προσδιορίστηκε με βάση την εύλογη αξία των σχετικών δικαιωμάτων, με την χρήση του μοντέλου αποτίμησης Monte Carlo. Στο μοντέλο αυτό χρησιμοποιήθηκε προεξοφλητικό επιτόκιο 9,14% προκειμένου να προσδιοριστεί η αξία αυτών.

### 13. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΑΙ ΔΙΑΦΟΡΑ ΥΠΕΡ ΤΟ ΑΡΤΙΟ

Η ΔΕΗ μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία δυνάμει του Ν.2773/1999 και του Π.Δ.333/2000.

Δυνάμει της από 19 Οκτωβρίου 2021 απόφασης της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της Μητρικής Εταιρείας και της από 29 Οκτωβρίου 2021 απόφασης του Διοικητικού Συμβουλίου της, η ΔΕΗ Α.Ε. προχώρησε σε αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου μέσω δημόσιας προσφοράς στην Ελλάδα σε ιδιώτες και ειδικούς επενδυτές και εκτός Ελλάδος, σε ειδικούς, θεσμικούς και άλλους επιλέξιμους επενδυτές, μέσω διαδικασίας διεθνούς βιβλίου προσφορών με ιδιωτική τοποθέτηση.

Στις 11 Νοεμβρίου 2021 ολοκληρώθηκε η αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου με καταβολή μετρητών και πιστοποιήθηκε από ορκωτό λογιστή η αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου κατά € 372,0 εκατ. και η διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο κατά € 978,0 εκατ. με μετρητά, ήτοι συνολικό ποσό €1,350 δις, με την έκδοση 150.000.000 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας € 2,48 εκάστη και διαφοράς υπέρ το άρτιο € 6,52 εκάστη.

Συνέπεια των ανωτέρω, το Μετοχικό Κεφάλαιο της ΔΕΗ Α.Ε. την 31 Δεκεμβρίου 2023 ανήλθε σε € 947.360 αποτελούμενο από 382.000.000 κοινές μετοχές ονομαστικής αξίας Ευρώ 2,48 η καθεμία, ενώ η Διαφορά υπέρ το άρτιο ανήλθε σε € 1.018,7 εκατ. αφαιρουμένων των εξόδων αύξησης μετοχικού κεφαλαίου ύψους € 65,9 εκατ.

Στις 4 Νοεμβρίου 2024, η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων ενέκρινε α) την ακύρωση 12.730.000 ιδίων μετοχών που κατείχε η Εταιρεία στο πλαίσιο των εγκεκριμένων προγραμμάτων επαναγοράς ιδίων μετοχών που αντιστοιχούν στο 3,3% του συνόλου των μετοχών της και β) την μείωση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας κατά το ποσό των €31.570.400. σύμφωνα με το άρθρο 29 του Ν. 4548/2018 και γ) την τροποποίηση του άρθρου 5 του Καταστατικού της Εταιρείας περί μετοχικού κεφαλαίου, προκειμένου να αποτυπωθεί η ως άνω μείωση.

Μετά τα ανωτέρω και την διαγραφή των μετοχών αυτών από το Χρηματιστήριο Αξιών Αθηνών στις 13 Δεκεμβρίου 2024, το μετοχικό κεφάλαιο της Μητρικής Εταιρείας την 31 Δεκεμβρίου 2024 και την 30 Ιουνίου 2025 ανέρχεται σε € 915.789.600 διαιρούμενο σε 369.270.000 κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας € 2,48 η κάθε μία.

Καθότι η αξία των ιδίων μετοχών που ακυρώθηκαν ανέρχονταν σε € 96,5 εκατ., η διαφορά ύψους €64,9 εκατ. μεταξύ της αξίας κτήσης και της ονομαστικής αξίας των μετοχών αυτών, καταχωρήθηκε σε μείωση του υπολοίπου εις νέον στην καθαρή θέση της Μητρικής Εταιρείας.

Την 31 Δεκεμβρίου 2024 και την 30 Ιουνίου 2025 το ποσοστό συμμετοχής της Ελληνικής Εταιρείας Συμμετοχών και Περιουσίας Α.Ε. («ΕΕΣΥΠ») στα δικαιώματα ψήφου της ΔΕΗ Α.Ε. ανέρχεται σε 35,30 %, μετά την μείωση του μετοχικού κεφαλαίου στις 04.11.2024 ως ανωτέρω αναφέρεται.

#### Απόκτηση ιδίων μετοχών προγράμματος δωρεάν διάθεσης μετοχών στα στελέχη

Στο πλαίσιο του προγράμματος δωρεάν διάθεσης μετοχών στα στελέχη της ΔΕΗ Α.Ε. και της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε., η Μητρική Εταιρεία προέβη σε αγορά ιδίων μετοχών βάσει των διατάξεων του άρθρου 49 του Ν.4548/2018. Συγκεκριμένα, η Μητρική Εταιρεία εντός της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2022 απέκτησε μέσω του Χρηματιστηρίου Αθηνών 1.856.000 ίδιες μετοχές με μέση τιμή κτήσης € 6,6896 ανά μετοχή, συνολικής αξίας €12,163 εκατ. που αντιστοιχούν σε ποσοστό 0,4859% του συνόλου των μετοχών της Εταιρείας, ολοκληρώνοντας έτσι το εν λόγω πρόγραμμα απόκτησης ιδίων μετοχών.

Στις 16 Αυγούστου 2023, διατέθηκαν δωρεάν από την Μητρική Εταιρεία, μέσω εξωχρηματιστηριακών συναλλαγών, συνολικά 695.887 ίδιες κοινές ονομαστικές μετοχές σε συνολικά 112 Δικαιούχους στελέχη της ΔΕΗ Α.Ε. και της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε., η αξία των οποίων βάσει των αγορών που έχουν γίνει, ανήλθε σε € 5,9 εκατ.

**13.ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΑΙ ΔΙΑΦΟΡΑ ΥΠΕΡ ΤΟ ΑΡΤΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Στις 10 Ιουνίου 2024, διατέθηκαν δωρεάν από την Μητρική Εταιρεία, μέσω εξωχρηματοστηριακών συναλλαγών, συνολικά 231.897 ίδιες κοινές ονομαστικές μετοχές σε συνολικά 127 Δικαιούχους στελέχη της ΔΕΗ Α.Ε. και της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε., η αξία των οποίων βάσει των αγορών που έχουν γίνει, ανήλθε σε € 1,3 εκατ.

Τέλος, από την ακύρωση των ιδίων μετοχών που ολοκληρώθηκε στις 13 Δεκεμβρίου 2024, ακυρώθηκαν οι υπόλοιπες ίδιες μετοχές του προγράμματος αυτού (συνολικά 928.216 μετοχές).

**Πρόγραμμα επαναγοράς ιδίων μετοχών**

Η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε. που πραγματοποιήθηκε στις 3 Αυγούστου 2022 ενέκρινε τη θέσπιση προγράμματος επαναγοράς ιδίων μετοχών και εξουσιοδότησε το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας προκειμένου να προβεί σε όλες τις απαιτούμενες ενέργειες για την υλοποίηση του εν λόγω προγράμματος. Τα βασικά χαρακτηριστικά του προγράμματος είναι τα παρακάτω:

-Ανώτατος Αριθμός Μετοχών: υφιστάμενες κοινές ονομαστικές μετοχές εκδόσεως της ΔΕΗ, μέχρι 10% του καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου της κατ' ανώτατο όριο, μετά την αφαίρεση των 1.856.000 ιδίων μετοχών που έχουν ήδη αποκτηθεί, ήτοι μέχρι και 36.344.000 μετοχές.

-Διάρκεια του Προγράμματος Επαναγοράς: μέχρι και 24 μήνες από την επομένη της έγκρισής του από την γενική συνέλευση των μετόχων. Η ακριβής ημερομηνία έναρξης του Προγράμματος Επαναγοράς ορίστηκε με την από 20.9.2022 Απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου.

-Εύρος τιμής κτήσης Ιδίων Μετοχών: μεταξύ € 2,48 κατ' ελάχιστον η οποία ισούται με την ονομαστική αξία της μετοχής, και € 17, κατά το μέγιστο, ανά Ίδια Μετοχή.

-Χρηματοδότηση του Προγράμματος Επαναγοράς: αποκλειστικά μέσω ελεύθερων ταμειακών ροών και λοιπών διαθεσίμων της ΔΕΗ, εξαιρουμένων ρητά των κεφαλαίων τα οποία (α) αντλήθηκαν μέσω της αύξησης του μετοχικού κεφαλαίου της η οποία ολοκληρώθηκε τον Νοέμβριο του 2021, ή/και (β) απαιτείται να διατεθούν σε συγκεκριμένους σκοπούς, σύμφωνα με δεσμεύσεις που έχει αναλάβει η Εταιρεία.

Εντός του 2023, η Μητρική Εταιρεία απέκτησε μέσω του Χρηματιστηρίου Αθηνών 11.855.579 ίδιες μετοχές με μέση τιμή κτήσης € 9,2 ανά μετοχή, συνολικής αξίας € 109,1 εκατ.

Εντός του 2024, η Μητρική Εταιρεία απέκτησε μέσω του Χρηματιστηρίου Αθηνών 14.777.391 ίδιες μετοχές με μέση τιμή κτήσης € 11,6 ανά μετοχή, συνολικής αξίας € 171,5 εκατ.

Από την ακύρωση των ιδίων μετοχών που ολοκληρώθηκε στις 13 Δεκεμβρίου 2024, ακυρώθηκαν συνολικά 11.801.784 ίδιες μετοχές του προγράμματος αυτού.

Εντός του α' εξαμήνου 2025, η Μητρική Εταιρεία απέκτησε μέσω του Χρηματιστηρίου Αθηνών 5.035.916 ίδιες μετοχές με μέση τιμή κτήσης € 13,1 ανά μετοχή, συνολικής αξίας € 66,2 εκατ.

Στις 18 Ιουνίου 2025, στα πλαίσια του συμφωνητικού αγοραπωλησίας μετοχών με τους Ομίλους Κοπελούζου και Σαμαρά, η Μητρική Εταιρεία παρέδωσε στους πωλητές 5.733.006 ίδιες μετοχές που είχε αγοράσει βάσει του εν λόγω προγράμματος επαναγοράς συνολικής αξίας (κόστος αγοράς) €62,2 εκατ.

Την 30 Ιουνίου 2025, η Μητρική εταιρεία κατείχε συνολικά 18.821.449 ίδιες μετοχές (31.12.2024: 19.518.539), αξίας €221,5εκατ. (31.12.2024: €217,5 εκατ.) που αντιστοιχούν σε ποσοστό 5,1% του συνόλου των μετοχών της Εταιρείας.

**13.ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΑΙ ΔΙΑΦΟΡΑ ΥΠΕΡ ΤΟ ΑΡΤΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)****Θέσπιση νέου προγράμματος επαναγοράς ιδίων μετοχών**

Η ετήσια τακτική Γενική Συνέλευση των μετόχων της 25 Ιουνίου 2025, ενέκρινε τη θέσπιση νέου προγράμματος επαναγοράς ιδίων μετοχών και εξουσιοδότησε το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής εταιρείας προκειμένου να προβεί σε όλες τις απαιτούμενες ενέργειες για την υλοποίηση του εν λόγω προγράμματος, ενόψει της διαφαινόμενης ολοκλήρωσης του υφιστάμενου προγράμματος επαναγοράς ιδίων μετοχών.

Τα βασικά χαρακτηριστικά του νέου προγράμματος είναι τα παρακάτω:

-ανώτατος αριθμός μετοχών: υφιστάμενες κοινές ονομαστικές μετοχές εκδόσεως της ΔΕΗ, οι οποίες αντιστοιχούν σε ποσοστό μέχρι 10% του καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου της κατ' ανώτατο όριο, ήτοι 36.927.000 μετοχών, συμπεριλαμβανομένων των ιδίων μετοχών που έχουν αποκτηθεί και διακρατούνται από την Εταιρεία.

-διάρκεια του προγράμματος επαναγοράς: μέχρι και 24 μήνες από την επόμενη ημέρα της ολοκλήρωσης του υφιστάμενου προγράμματος.

-εύρος τιμής κτήσης ιδίων μετοχών: μεταξύ €2,48, κατ' ελάχιστον η οποία ισούται με την ονομαστική αξία της μετοχής και €29 κατά το μέγιστο, ανά ίδια μετοχή.

-χρηματοδότηση του προγράμματος επαναγοράς: αποκλειστικά μέσω ελεύθερων ταμειακών ροών και λοιπών διαθεσίμων της ΔΕΗ.

Το νέο πρόγραμμα δεν διαφοροποιείται ουσιαστικά ως προς το υφιστάμενο.

#### 14. ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ

##### ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΟΣ ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ

|                                                                  | ΟΜΙΛΟΣ           |                  | ΕΤΑΙΡΕΙΑ         |                  |
|------------------------------------------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
|                                                                  | 30.06.2025       | 31.12.2024       | 30.06.2025       | 31.12.2024       |
| Τραπεζικά δάνεια                                                 | 1.544.563        | 1.589.660        | 149.061          | 112.879          |
| Ομόλογα πληρωτέα                                                 | 5.705.501        | 5.439.063        | 4.085.620        | 3.891.457        |
| Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων και προσαρμογών ΔΠΧΑ 9* | (124.355)        | (96.813)         | (62.300)         | (66.959)         |
| <b>Σύνολο μακροπρόθεσμου δανεισμού</b>                           | <b>7.125.709</b> | <b>6.931.910</b> | <b>4.172.381</b> | <b>3.937.377</b> |
| Μείον βραχυπρόθεσμο μέρος:                                       |                  |                  |                  |                  |
| Τραπεζικά δάνεια                                                 | 199.511          | 229.659          | 27.854           | 25.985           |
| Ομόλογα πληρωτέα                                                 | 922.743          | 493.862          | 857.648          | 397.139          |
| Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων και προσαρμογών ΔΠΧΑ 9* | (26.472)         | (24.627)         | (22.354)         | (21.336)         |
| <b>Σύνολο βραχυπρόθεσμου μέρους</b>                              | <b>1.095.782</b> | <b>698.894</b>   | <b>863.148</b>   | <b>401.787</b>   |
| <b>Σύνολο μακροπρόθεσμου μέρους</b>                              | <b>6.029.927</b> | <b>6.233.016</b> | <b>3.309.233</b> | <b>3.535.590</b> |
| <b>Βραχυπρόθεσμα δάνεια</b>                                      | <b>649.535</b>   | <b>223.681</b>   | <b>125.000</b>   | <b>70.000</b>    |
| <b>Σύνολο δανεισμού</b>                                          | <b>7.775.244</b> | <b>7.155.591</b> | <b>4.297.381</b> | <b>4.007.377</b> |

\* Οι προσαρμογές του ΔΠΧΑ 9 αφορούν απεικόνιση της αξίας των δανείων μετά από τροποποίηση δανειακών όρων και λόγω λήψης δανείων χαμηλού επιτοκίου.

Εντός της περιόδου 01.01.2025 – 30.06.2025, ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία προέβη σε αποπληρωμή χρεολυσίων €673,7 εκατ. και €362,6 εκατ. αντίστοιχα.

Στις ανωτέρω αποπληρωμές δεν περιλαμβάνονται κεφάλαια για τα οποία η Μητρική εταιρεία προχώρησε στην επαναδιάθεση και στην επαναγορά τους εντός της περιόδου 01.01.2025 – 30.06.2025 από υφιστάμενες γραμμές Ομολογιακών δανείων ανακυκλούμενης πίστωσης RCF, στο πλαίσιο καλύτερης διαχείρισης των ταμειακών διαθεσίμων της.

Ακολουθεί περαιτέρω ανάλυση του μακροπρόθεσμου δανεισμού (χωρίς αλληλόχρεους, βραχυπρόθεσμα δάνεια και αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων και προσαρμογών ΔΠΧΑ 9) του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας:

|                                     | ΟΜΙΛΟΣ           |                  | ΕΤΑΙΡΕΙΑ         |                  |
|-------------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
|                                     | 30.06.2025       | 31.12.2024       | 30.06.2025       | 31.12.2024       |
| <b>Τραπεζικά δάνεια και ομόλογα</b> |                  |                  |                  |                  |
| Σταθερού επιτοκίου                  | 4.602.548        | 4.280.028        | 2.239.059        | 2.029.143        |
| Κυμαινόμενου επιτοκίου              | 2.647.516        | 2.748.695        | 1.995.620        | 1.975.193        |
| <b>Σύνολο</b>                       | <b>7.250.065</b> | <b>7.028.723</b> | <b>4.234.680</b> | <b>4.004.336</b> |

Το μεσοσταθμικό κόστος δανεισμού του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας για το α' εξάμηνο 2025 ανερχόταν σε 3,9% και 4,2% αντίστοιχα (α' εξάμηνο 2024: 4,5% και 5,4% αντίστοιχα).

Για μέρος του μακροπρόθεσμου δανεισμού με κυμαινόμενο επιτόκιο, ο Όμιλος έχει συνάψει συμβάσεις ανταλλαγής επιτοκίων.

**14.ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Την 30.06.2025 υφίσταται ενέχυρο πρώτης τάξης επί λογαριασμού καταθέσεων όψεως ύψους €11,2 εκατ. για το κοινοπρακτικό ομολογιακό δάνειο KfW και περιλαμβάνεται στις δεσμευμένες καταθέσεις του Ομίλου και της Μητρικής. Τον Αύγουστο του 2025 το αντίστοιχο ποσό θα διαμορφωθεί σε € 9,1 εκατ.

Παραθέτουμε σύντομη αναφορά στις νέες δανειακές συμβάσεις/ομολογιακά δάνεια/ τροποποιήσεις σε υφιστάμενες δανειακές συμβάσεις/ομολογιακά δάνεια που υπεγράφησαν εντός του α' εξαμήνου 2025 από τον Όμιλο και τη Μητρική εταιρεία:

Στις 28.03.2025 η Μητρική Εταιρεία προχώρησε στην άντληση ποσού € 150 εκατ. του από 18.12.2024 κοινού ομολογιακού δανείου του Ν. 4548/2018 και Ν. 3156/2003 με ομολογιούχο την τράπεζα Eurobank Α.Ε. διάρκειας 5 ετών, με σταθερό επιτόκιο χωρίς εξασφαλίσεις για σκοπούς γενικών επιχειρηματικών αναγκών. Στις 30.06.2025 το αντληθέν ποσό ανέρχεται στα €150 εκατ.

Τον Ιανουάριο του 2025 συμφωνήθηκε για την Μητρική εταιρεία η παράταση του από 29.08.2023 κοινού ομολογιακού δανείου του Ν. 4548/2018 με την Alpha Bank ποσού έως €315 εκατ., λήξεως 04.03.2025 κατά 3 μήνες, ήτοι 04.06.2025. Στις 04.06.2025, η Μητρική υπέγραψε κοινό ομολογιακό δάνειο του Ν. 4548/2018 και Ν. 3156/2003 με την Alpha Bank ποσού έως €450 εκατ., εκ των οποίων τα €315 εκατ. αφορούν την αναχρηματοδότηση του από 29.08.2023 κοινού ομολογιακού δανείου που έληγε στις 04.06.2025, με νέα ημερομηνία λήξεως στις 04.06.2030. Στις 30.06.2025 το αντληθέν ποσό ανέρχεται στα €315 εκατ.

Η Μητρική στις 27.06.2025 υπέγραψε κοινό ομολογιακό δάνειο του Ν. 4548/2018 και Ν. 3156/2003, ποσού έως €250 εκατ. με τη μορφή ανακυκλούμενης πίστωσης (RCF), με ομολογιούχο– διοργανωτή- εκπρόσωπο ομολογιούχων την Τράπεζα ΠΕΙΡΑΙΩΣ Α.Ε. για κάλυψη γενικών επιχειρηματικών αναγκών διάρκειας 4 ετών. Στις 30.06.2025 δεν είχε πραγματοποιηθεί καμία άντληση από το εν λόγω δάνειο.

Η Μητρική στις 26.06.2025 προχώρησε σε εκ νέου άντληση κεφαλαίου €37,9 εκατ. από το κοινό ομολογιακό δάνειο του Ν. 4548/2018 και του Ν. 3156/2003, μέσω του Ταμείου Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας ποσού έως € 326,4 εκατ. με ομολογιούχους /διοργανωτές τις τράπεζες, Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος Α.Ε. και Eurobank Α.Ε. Στις 30.06.2025 το συνολικό αντληθέν ποσό ανέρχεται στα €104 εκατ.

Στις 16.12.2024 η Μητρική εταιρεία προχώρησε σε υπογραφή δανειακής σύμβασης με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων έως του ποσού των €195 εκατ. για την κατασκευή φωτοβολταϊκών σταθμών και συστημάτων αποθήκευσης ενέργειας μπαταριών από την ΔΕΗ Ανανεώσιμες, σε χώρους που διατηρεί η Μητρική εταιρεία, οι οποίοι θα εκμισθωθούν στη ΔΕΗ Ανανεώσιμες. Η διάρκεια του δανείου προβλέπεται έως 12 έτη από την άντληση με σταθερό επιτόκιο. Στις 16.06.2025, η Μητρική εταιρεία προχώρησε σε πρώτη άντληση ποσού ύψους €43 εκατ.

**Ομολογιακό δάνειο εκδόσεως της SPARTAKOS ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ**

Η θυγατρική εταιρεία SPARTAKOS ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Μ.Α.Ε. έχει στην κατοχή της έναν φωτοβολταϊκό σταθμό συνολικής ισχύος 171MW περίπου την θέσεις «ΕΞΟΧΗ 7», «ΕΞΟΧΗ 8» και «ΚΑΡΔΙΑ 1» των Δήμων Εορδαίας Κοζάνης, της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας. Την 29.04.2025 υπεγράφη κοινό ομολογιακό δάνειο ύψους έως €82,63 εκατ. μεταξύ της SPARTAKOS ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Μ.Α.Ε. ως εκδότη και της τράπεζας EUROBANK Α.Ε. και ALPHA BANK Α.Ε. ως ομολογιούχους, με λήξη την 30.06.2047.

Μέχρι τις 30.06.2025 δεν έχουν εκταμιευτεί ποσά από το δάνειο.

Το σύνολο των μετοχών της θυγατρικής ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε έχει ενεχυριαστεί από την ως άνω τράπεζα, προς εξασφάλιση του ομολογιακού δανείου.

**Ομολογιακό δάνειο εκδόσεως της ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΛΠΕΝΕΡ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕ**

Η θυγατρική ΑΛΠΕΝΕΡ Μ.Α.Ε κατασκευάζει αιολικό πάρκο στη θέση «Κάρκαρος», των Δημοτικών Ενοτήτων Αντίκυρας και Δεσφίνας, των Δήμων Διστόμου - Αράχωβας – Αντίκυρας και Δελφών, των Περιφερειακών Ενοτήτων Βοιωτίας και Φωκίδας, ισχύος 36MW περίπου.

**14.ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Την 20.02.2025 υπεγράφη κοινό ομολογιακό Δάνειο ύψους έως €48,6 εκατ. περίπου εκδόσεως της ΑΛΠΕΝΕΡ Μ.Α.Ε. και κάλυψης των τραπεζών Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος Α.Ε. και Τράπεζα Πειραιώς Α.Ε. ως ομολογιούχων, λήξης την 31.12.2045. Μέχρι τις 30.06.2025 δεν έχουν εκταμειωθεί ποσά από το δάνειο.

Το σύνολο των μετοχών της θυγατρικής ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε έχει ενεχυριαστεί από τις ως άνω τράπεζες, προς εξασφάλιση του Ομολογιακού Δανείου.

**Ομολογιακό δάνειο εκδόσεως της ΑΝΕΜΟΣ ΜΑΝΗΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**

Την 18.06.2025 ολοκληρώθηκε η εξαγορά από την ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μ.Α.Ε., της ΑΝΕΜΟΣ ΜΑΝΗΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Σημ.3).

Η εν λόγω εταιρεία έχει στην κατοχή της αιολικό πάρκο 31,8MW στη θέση «Σαγγιάς» του Δήμου Αν. Μάνης της Π.Ε. Λακωνίας της Περιφέρειας Πελοποννήσου, για την κατασκευή του οποίου είχε συνάψει την από 01.08.2023 σύμβαση κοινού ομολογιακού δανείου με την Εθνικής Τράπεζα της Ελλάδος Α.Ε. με χρήση κεφαλαίων του Ταμείου Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας, ποσού έως €42,3 εκατ. με λήξη την 31.07.2038. Την 30.06.2025 το ύψος του δανείου ανήλθε σε €35,22 εκατ.

Το σύνολο των μετοχών της θυγατρικής ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε έχει ενεχυριαστεί από την ως άνω τράπεζα, προς εξασφάλιση του ομολογιακού δανείου.

**Ομολογιακό δάνειο εκδόσεως της SOLARLAB ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**

Την 04.08.2023 υπεγράφη πρόσθετο κοινό ομολογιακό δάνειο ύψους έως €11,6 εκατ. και λήξης 30.06.2025, εκδόσεως της SOLARLAB Μ.Α.Ε. και κάλυψης της ALPHA BANK Α.Ε. Σημειώνεται ότι ποσό €4,2 εκατ. αφορά σε δάνειο εξυπηρέτησης δανειακών υποχρεώσεων, το οποίο θα ενεργοποιηθεί σε περίπτωση μη δυνατότητας πλήρους κάλυψης των δανειακών υποχρεώσεων της εταιρείας για μια περίοδο 6 μηνών. Το συνολικό αντληθέν των υπόλοιπων €7,4 εκατ. αποπληρώθηκε πλήρως την 20.05.2025 με πληρωμή ύψους €3,7 εκατ.

**Δανεισμός Felix Renewable Holdings S.R.L.**

Τον Μάιο 2025 έγινε πρόωρη αποπληρωμή και εξόφληση ύψους €143,9 εκατ., του από 01.07.2021 τραπεζικού δανείου και λήξεως στις 30.06.2029, της θυγατρικής εταιρείας Felix Renewable Holdings S.R.L. που είχε αποκτηθεί από τον Όμιλο μέσω της θυγατρικής εταιρείας PPC Renewables Romania S.R.L. στα πλαίσια εξαγοράς χαρτοφυλακίου ανανεώσιμων πηγών ενέργειας στην Ρουμανία. Παράλληλα, διακόπηκε το swar ανταλλαγής επιτοκίων που συνδεόταν με το δάνειο αυτό, με αποτέλεσμα να αναγνωριστεί στον Όμιλο ζημία από swar επιτοκίου ύψους €5,3 εκατ. που περιλαμβάνεται στα Χρηματοοικονομικά έξοδα της Κατάστασης Αποτελεσμάτων.

**Πιστοληπτική Αξιολόγηση**

Την 30.06.2025, η πιστοληπτική αξιολόγηση, από τον Οίκο S&P και από τον Οίκο Fitch είναι καθορισμένη σε «BB-» με σταθερή προοπτική και από τον Οίκο ICAP σε «BBB».

**Συμμόρφωση με χρηματοοικονομικούς δείκτες**

Στις περισσότερες δανειακές συμβάσεις του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας έχουν συμπεριληφθεί χρηματοοικονομικές ρήτρες, η μη τήρηση των οποίων μπορεί να οδηγήσει σε γεγονός καταγγελίας της σύμβασης.

Η Μητρική εταιρεία είναι σε συμμόρφωση με τους χρηματοοικονομικούς δείκτες που περιλαμβάνονται στις δανειακές της συμβάσεις την 30.06.2025.

Ο Όμιλος την 30.06.2025 είναι σε συμμόρφωση με τους χρηματοοικονομικούς δείκτες που περιλαμβάνονται στις δανειακές του συμβάσεις, με εξαίρεση τον δείκτη «Καθαρά Έσοδα προς Χρέος» (Debt Service Coverage Ratio) όπου αφορά συγκεκριμένη θυγατρική η οποία έλαβε waiver πριν την 30.06.2025.

#### 14.ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

##### ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΟΣ ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ

Ακολουθεί ανάλυση του βραχυπρόθεσμου δανεισμού του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας:

|                                       | ΟΜΙΛΟΣ         |                | ΕΤΑΙΡΕΙΑ       |               |
|---------------------------------------|----------------|----------------|----------------|---------------|
|                                       | 30.06.2025     | 31.12.2024     | 30.06.2025     | 31.12.2024    |
| <b>Αλληλόχρεοι λογαριασμοί</b>        |                |                |                |               |
| Διαθέσιμα όρια πίστωσης               | 1.121.532      | 937.426        | 152.000        | 142.000       |
| Μη αντληθέν ποσό                      | 498.764        | 729.425        | 27.000         | 72.000        |
| <b>Αντληθέν ποσό</b>                  | <b>622.768</b> | <b>208.001</b> | <b>125.000</b> | <b>70.000</b> |
| <b>Βραχυπρόθεσμα τραπεζικά δάνεια</b> |                |                |                |               |
| Διαθέσιμα όρια πίστωσης               | 153.096        | 117.496        | -              | -             |
| Μη αντληθέν ποσό                      | 126.329        | 101.816        | -              | -             |
| <b>Αντληθέν ποσό</b>                  | <b>26.767</b>  | <b>15.680</b>  | <b>-</b>       | <b>-</b>      |
| <b>Βραχυπρόθεσμος δανεισμός</b>       | <b>649.535</b> | <b>223.681</b> | <b>125.000</b> | <b>70.000</b> |

Την 30.06.2025, τα βραχυπρόθεσμα δάνεια του Ομίλου περιλαμβάνουν ποσό €190,9 εκατ. (31.12.2024: €118,3 εκατ.) που αφορούν αλληλόχρεους λογαριασμούς των θυγατρικών της Ρουμανίας και €6,3 εκατ. (31.12.2024 : € 12,5 εκατ.) που αφορούν αλληλόχρεους λογαριασμούς της θυγατρικής εταιρείας Energy Delivery Solutions EDS AD.

Την 24.07.2024 υπεγράφη σύμβαση πιστώσεως με ανοιχτό (αλληλόχρεο) λογαριασμό ποσού έως €30 εκατ. μεταξύ της θυγατρικής SPARTAKOS ENERGY M.A.E. και της ALPHA BANK A.E. Με τις πρόσθετες πράξεις που υπεγράφησαν εν συνεχεία, παρατάθηκε η λήξη του σταδιακά έως 31.07.2025 και αυξήθηκε το ποσό της σύμβασης σε έως €45 εκατ. Την 30.06.2025 το υπόλοιπο του ανοιχτού (αλληλόχρεου) λογαριασμού ανέρχεται σε €41,7 εκατ.

Την 29.04.2025 υπεγράφη κοινό κοινοπρακτικό ομολογιακό δάνειο, που θα αναχρηματοδοτήσει με την πρώτη εκταμίευση εντός του γ' τριμήνου 2025 και το τότε υπόλοιπο του ανοιχτού (αλληλόχρεου) λογαριασμού.

## 15. ΕΥΛΟΓΗ ΑΞΙΑ ΚΑΙ ΙΕΡΑΡΧΙΑ ΕΥΛΟΓΗΣ ΑΞΙΑΣ

Ο Όμιλος χρησιμοποιεί την παρακάτω ιεραρχία για τον καθορισμό και την γνωστοποίηση της εύλογης αξίας των χρηματοοικονομικών μέσων ανά τεχνική αποτίμησης:

Επίπεδο 1: διαπραγματεύσιμες (μη προσαρμοσμένες) τιμές σε ενεργές αγορές για όμοια περιουσιακά στοιχεία ή υποχρεώσεις.

Επίπεδο 2: λυτές τεχνικές για τις οποίες όλες οι εισροές που έχουν σημαντική επίδραση στην καταγεγραμμένη εύλογη αξία είναι παρατηρήσιμες, είτε άμεσα είτε έμμεσα.

Επίπεδο 3: τεχνικές που χρησιμοποιούν εισροές που έχουν σημαντική επίδραση στην καταγεγραμμένη εύλογη αξία και δεν βασίζονται σε παρατηρήσιμα δεδομένα της αγοράς.

Κατά τη διάρκεια της χρήσης δεν υπήρξαν μεταφορές μεταξύ των Επιπέδων 1 και 2, ούτε μεταφορές εντός και εκτός του Επιπέδου 3 για τη μέτρηση της εύλογης αξίας.

Στους παρακάτω πίνακες παρουσιάζεται μια σύγκριση των λογιστικών αξιών των χρηματοοικονομικών στοιχείων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας που διακρατούνται στο αποσβεσμένο κόστος και των εύλογων αξιών τους:

| ΟΜΙΛΟΣ                                                                | Λογιστική Αξία |            | Εύλογη Αξία |            |
|-----------------------------------------------------------------------|----------------|------------|-------------|------------|
|                                                                       | 30.06.2025     | 31.12.2024 | 30.06.2025  | 31.12.2024 |
| <b>Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία</b>                         |                |            |             |            |
| Εμπορικές απαιτήσεις                                                  | 1.701.319      | 1.593.040  | 1.701.319   | 1.593.040  |
| Δεσμευμένες καταθέσεις                                                | 342.838        | 379.452    | 342.838     | 379.452    |
| Χρηματικά διαθέσιμα                                                   | 1.804.178      | 1.998.590  | 1.804.178   | 1.998.590  |
| <b>Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις</b>                                 |                |            |             |            |
| Μακροπρόθεσμος δανεισμός                                              | 7.125.709      | 6.931.910  | 7.125.709   | 6.931.910  |
| Μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις τιτλοποίησης απαιτήσεων | 261.453        | 255.998    | 261.453     | 255.998    |
| Χρηματοοικονομική υποχρέωση δικαιώματος προαίρεσης μειοψηφίας         | 1.482.945      | 1.463.914  | 1.482.945   | 1.463.914  |
| Εμπορικές υποχρεώσεις                                                 | 2.449.651      | 2.729.140  | 2.449.651   | 2.729.140  |
| Βραχυπρόθεσμες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις τιτλοποίησης απαιτήσεων | 126.066        | 115.614    | 126.066     | 115.614    |
| Βραχυπρόθεσμος δανεισμός                                              | 649.535        | 223.681    | 649.535     | 223.681    |

| ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ                                                      | Λογιστική Αξία |            | Εύλογη Αξία |            |
|-----------------------------------------------------------------------|----------------|------------|-------------|------------|
|                                                                       | 30.06.2025     | 31.12.2024 | 30.06.2025  | 31.12.2024 |
| <b>Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία</b>                         |                |            |             |            |
| Εμπορικές απαιτήσεις                                                  | 1.290.653      | 1.181.335  | 1.290.653   | 1.181.335  |
| Δεσμευμένες καταθέσεις                                                | 221.158        | 230.966    | 221.158     | 230.966    |
| Χρηματικά διαθέσιμα                                                   | 1.303.518      | 1.183.276  | 1.303.518   | 1.183.276  |
| <b>Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις</b>                                 |                |            |             |            |
| Μακροπρόθεσμος δανεισμός                                              | 4.172.381      | 3.937.377  | 4.172.381   | 3.937.377  |
| Μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις τιτλοποίησης απαιτήσεων | 261.453        | 255.998    | 261.453     | 255.998    |
| Εμπορικές υποχρεώσεις                                                 | 839.807        | 970.196    | 839.807     | 970.196    |
| Βραχυπρόθεσμες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις τιτλοποίησης απαιτήσεων | 126.066        | 115.614    | 126.066     | 115.614    |
| Βραχυπρόθεσμος δανεισμός                                              | 125.000        | 70.000     | 125.000     | 70.000     |

Η εύλογη αξία των εμπορικών απαιτήσεων και των εμπορικών υποχρεώσεων προσεγγίζει τις λογιστικές τους αξίες.

Η εύλογη αξία των λοιπών χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων, προσδιορίζεται με βάση την προεξόφληση των μελλοντικών ταμειακών ροών χρησιμοποιώντας είτε άμεσα ή έμμεσα παρατηρήσιμα στοιχεία και περιλαμβάνονται στο Επίπεδο 2 της ιεραρχίας της εύλογης αξίας.

#### 15.ΕΥΛΟΓΗ ΑΞΙΑ ΚΑΙ ΙΕΡΑΡΧΕΙΑ ΕΥΛΟΓΗΣ ΑΞΙΑΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Την 30 Ιουνίου 2025 και την 31 Δεκεμβρίου 2024, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία κατείχαν τα παρακάτω χρηματοοικονομικά μέσα που αποτιμώνται στην εύλογη αξία:

|                                                                                        | Εύλογη Αξία |            | Ιεραρχία Εύλογης αξίας |
|----------------------------------------------------------------------------------------|-------------|------------|------------------------|
| ΟΜΙΛΟΣ                                                                                 | 30.06.2025  | 31.12.2024 |                        |
| <b>Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία</b>                                          |             |            |                        |
| Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων | 336         | 315        | Επίπεδο 1              |
| Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα-Μακροπρόθεσμο ενεργητικό                               | 31.724      | 10.655     | Επίπεδο 1, Επίπεδο 3   |
| Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα-Βραχυπρόθεσμο ενεργητικό                               | 100         | 5.415      | Επίπεδο 1, Επίπεδο 3   |
| <b>Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις</b>                                                  |             |            |                        |
| Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα-μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις                             | 227.881     | 265.542    | Επίπεδο 1, Επίπεδο 3   |
| Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα-Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις                             | 37.497      | 38.617     | Επίπεδο 1, Επίπεδο 3   |
|                                                                                        |             |            |                        |
| <b>ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ</b>                                                                |             |            |                        |
| <b>Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία</b>                                          |             |            |                        |
| Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων | 324         | 303        | Επίπεδο 1              |
| Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα-Μακροπρόθεσμο ενεργητικό                               | 57.567      | 52.406     | Επίπεδο 1, Επίπεδο 3   |
| Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα-Βραχυπρόθεσμο ενεργητικό                               | 100         | 5.717      | Επίπεδο 1, Επίπεδο 3   |
| <b>Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις</b>                                                  |             |            |                        |
| Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα-Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις                             | 297.716     | 263.182    | Επίπεδο 1, Επίπεδο 3   |
| Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα-Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις                             | 15.062      | 10.295     | Επίπεδο 1, Επίπεδο 3   |

Η εύλογη αξία των Παράγωγων χρηματοοικονομικών μέσων για Συμβόλαια Αγοραπωλησίας Ενέργειας (PPA), προσδιορίζεται με βάση την προεξόφληση μελλοντικών ταμειακών ροών χρησιμοποιώντας είτε άμεσα ή έμμεσα παρατηρήσιμα στοιχεία και περιλαμβάνεται στο Επίπεδο 3 της ιεραρχίας της εύλογης αξίας.

Δεν υπήρξαν μεταφορές μεταξύ του Επιπέδου 1 και 2 της ιεραρχίας της εύλογης αξίας και μεταφορές σε/ από το Επίπεδο 3 για τον υπολογισμό της εύλογης αξίας των χρηματοοικονομικών απαιτήσεων και υποχρεώσεων για την περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2025.

**16. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ****ΙΔΙΟΚΤΗΣΙΑΚΟ ΚΑΘΕΣΤΩΣ-ΚΥΡΙΟΤΗΤΑ ΚΑΙ ΑΣΦΑΛΙΣΗ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΣ**

1. Η διαδικασία Εθνικής Κτηματογράφησης βρίσκεται σε εξέλιξη. Η Μητρική Εταιρεία ολοκλήρωσε την καταγραφή της ακίνητης περιουσίας της. Τα ακίνητα της είναι εγγεγραμμένα στο σύνολό τους στα Υποθηκοφυλακεία ανά τη χώρα, στα λειτουργούντα Κτηματολογικά Γραφεία και παράλληλα παρακολουθείται η εξέλιξη των κτηματογραφήσεων και τακτοποιούνται εκκρεμότητες που προκύπτουν από την Κτηματογράφηση σε όλη την επικράτεια (έχει ολοκληρωθεί το 65% της Επικράτειας). Στο πλαίσιο αυτό εκκρεμούν άνω των 80 κτηματολογικές αγωγές, εκ των οποίων περίπου 20 στην Αθήνα, επί των οποίων δεν έχουν ακόμη εκδοθεί δικαστικές αποφάσεις. Από 20.03.2023 για την Αθήνα λειτουργεί το Κτηματολογικό Γραφείο Αθηνών. Έχει ολοκληρωθεί η Κτηματογράφηση στην Αθήνα και αναμένουμε την έναρξη ή ολοκλήρωση της Κτηματογράφησης σε περιοχές στην υπόλοιπη χώρα.
2. Σε αρκετές περιπτώσεις, απαλλοτριωμένη γη που αναφέρεται σε εκθέσεις απαλλοτρίωσης διαφέρει από την κτηματογραφική ή την ιδιοκτησιακή αποτύπωσή της, λόγοι για τους οποίους η ΔΕΗ βρίσκεται σε διαδικασία κτηματολογικής τακτοποίησης (καταχώρηση εγγραφπτών πράξεων, κατάθεση δηλώσεων, αιτήσεις προδηλών σφαλμάτων) σε συνεργασία με τα αρμόδια Κτηματολογικά Γραφεία. Σε περίπτωση μη ευδοκίμησης η ΔΕΗ έχει και τη δυνατότητα, έως τον Δεκέμβριο του 2026 (για τις προ του έτους 2016 κτηματογραφημένες περιοχές), να ασκήσει κτηματολογικές αγωγές για τις υπόψη εκτάσεις, οι οποίες βρίσκονται σε κατά κύριο λόγο σε απαλλοτριωμένες λιγνιτοφόρες περιοχές και εμφανίζονται ως αγνώστου ή τρίτου. Κτηματολογικές αγωγές δεν έχουν ασκηθεί ακόμα, διότι γίνεται προσπάθεια εξωδικαστική επίλυσης σε συνεργασία με την κεντρική Υπηρεσία του Κτηματολογίου. Σε προδικαστικό/ προκαταρκτικό δε στάδιο εκκρεμούν 150 ενστάσεις, διαδικασία η οποία, μετά από ενημέρωση της αρμόδιας αρχής, έχει αρχίσει εκ νέου η ενεργοποίησή της σε περιοχές όπως το Λαύριο.
3. Αγροτικές εκτάσεις που αποκτήθηκαν από τη Μητρική Εταιρεία μέσω απαλλοτριώσεων και χρησιμοποιούνται για την λειτουργία υδροηλεκτρικών έργων, μετά την ολοκλήρωση της λειτουργίας τους θα πρέπει να μεταβιβαστούν, μετά από απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου και έγκριση του Υπουργείου Ανάπτυξης, στο Δημόσιο, άνευ ανταλλάγματος, εφόσον οι εκτάσεις αυτές δεν είναι πλέον απαραίτητες στη Μητρική Εταιρεία για την εκπλήρωση των σκοπών της σύμφωνα με το άρθρο 9, του Ν.2941/01.
4. Όλες οι αιτήσεις διαγραφής δουλείας δυνάμει απαλλοτριώσεων λόγω κατηργημένων Γραμμών Μεταφοράς Υ.Τ. έχουν εξυπηρετηθεί και δεν τελούν σε εκκρεμότητα απαιτούμενες ενέργειες από πλευράς ΔΕΗ Α.Ε.
5. Ο Όμιλος δεν ασφαλίζει τα πάγια περιουσιακά του στοιχεία εν λειτουργία (με την εξαίρεση των συστημάτων πληροφορικής), με αποτέλεσμα μια ενδεχόμενη σημαντική ζημία σε αυτά να έχει αντίστοιχη επίπτωση στα αποτελέσματά του. Δεν ασφαλίζονται επίσης τα αποθέματα υλικών-ανταλλακτικών, καθώς και οι κίνδυνοι αστικής ευθύνης.

**ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ**

Ο Όμιλος είναι εναγόμενος σε αριθμό υποθέσεων που αφορούν τις δραστηριότητές του. Την 30 Ιουνίου 2025, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε € 960 εκατ. (31.12.2024: € 984,0 εκατ.), όπως αναλύεται παρακάτω. Έναντι όλων των κατωτέρω υποθέσεων 1 έως 7, ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία έχουν σχηματίσει πρόβλεψη η οποία την 30 Ιουνίου 2025 ανέρχεται σε € 317 εκατ. και € 407 εκατ. αντίστοιχα (31.12.2024: € 320,0 εκατ. Όμιλος και € 407,0 εκατ., Μητρική), η οποία κρίνεται επαρκής έναντι των αναμενόμενων ζημιών που θα προκύψουν από την οριστική εκδίκαση των παραπάνω υποθέσεων.

**1. Απαιτήσεις εργολάβων / προμηθευτών και λοιπές απαιτήσεις:**

Αριθμός τρίτων και προμηθευτών/ εργολάβων έχουν εγείρει απαιτήσεις, οι οποίες είτε εκκρεμούν στα δικαστήρια είτε βρίσκονται εν μέσω διαιτητικών ή/ και συμβιβαστικών διαδικασιών. Το συνολικό ποσό ανέρχεται σε € 382 εκατ. (31.12.2024: € 406 εκατ.) όπου στις περισσότερες περιπτώσεις ο Όμιλος έχει εγείρει ανταπαιτήσεις οι οποίες δεν αποτυπώνονται στα λογιστικά του βιβλία μέχρι τη στιγμή της είσπραξης.

**2. Περιστατικά πυρκαγιών και πλημμυρών:**

Αριθμός ιδιωτών έχει εγείρει απαιτήσεις αναφορικά με ζημιές που, όπως ισχυρίζονται, προκλήθηκαν από πυρκαγιές και πλημμύρες με υπαιτιότητα του Ομίλου. Το συνολικό ποσό ανέρχεται σε € 121 εκατ. (31.12.2024: € 102 εκατ.).

## 16. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

### 3. Απαιτήσεις από εργαζόμενους:

Εργαζόμενοι του Ομίλου έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους € 55 εκατ. (31.12.2024: € 74 εκατ.) για παροχές και επιδόματα τα οποία, σύμφωνα με τους εργαζόμενους, θα έπρεπε να τους είχαν καταβληθεί.

### 4. Αγωγές και εξώδικες κλήσεις ΑΔΜΗΕ κατά ΔΕΗ Α.Ε.

#### Α) Εξώδικο εκ μέρους ΑΔΜΗΕ κατά ΔΕΗ

Στις 29.11.2018 επιδόθηκε στη ΔΕΗ εξώδικο εκ μέρους της ΑΔΜΗΕ με το οποίο ζητά από την ΔΕΗ:

- Την αποπληρωμή οφειλών της ύψους € 495,3 εκατ. από τη συμμετοχή της στη χονδρεμπορική αγορά Η/Ε για την περίοδο Ιανουάριος 2018 έως Αύγουστος 2018, οι οποίες έχουν καταστεί ληξιπρόθεσμες, πλέον τόκων υπερημερίας.
- Την καταβολή τόκων υπερημερίας ύψους € 83,4 εκατ., που προκύπτουν από την εκπρόθεσμη εξόφληση οφειλών της ΔΕΗ από τη συμμετοχή της στη χονδρεμπορική αγορά Η/Ε για την περίοδο Αύγουστος 2016 έως Σεπτέμβριος 2018.

Οι απαιτήσεις που αφορούσαν σε ανεξόφλητο κεφάλαιο έχουν εξοφληθεί από τη ΔΕΗ σε προηγούμενες χρήσεις. Οι απαιτήσεις που αφορούσαν σε τόκους υπερημερίας, για τις οποίες δικαιούχος παρέμεινε ο ΑΔΜΗΕ (μετά τον Ν. 4585/2018, άρθρ.4), ενσωματώθηκαν στη μεταγενέστερη αγωγή του ΑΔΜΗΕ, ασκηθείσα το 2021 (4η αγωγή).

#### Β) 1<sup>η</sup> και 2<sup>η</sup> αγωγή εκ μέρους ΑΔΜΗΕ κατά ΔΕΗ

Στις 28.2.2019 συζητήθηκαν ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών δύο αγωγές υπ' αριθμ. ΓΑΚ/ΕΑΚ 10679/355/2015 και 10682/356/2015 (Φεβρουάριος 2015) του ΑΔΜΗΕ κατά ΔΕΗ συνολικού ποσού € 540,0 εκατ. από οφειλές που γεννήθηκαν στο πλαίσιο της συμμετοχής της Εταιρείας στη χονδρεμπορική αγορά Η/Ε. Η πρώτη αγωγή διεκδικούσε την νομιμότοκη καταβολή € 242,7 εκατ. για ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις τις οποίες η ΔΕΗ συγκεντρώνει από λογαριασμούς προμήθειας και αποδίδει στον ΑΔΜΗΕ, ο οποίος με τη σειρά του τις καταβάλλει στο ΛΑΓΗΕ. Η δεύτερη αγωγή διεκδικούσε την νομιμότοκη καταβολή € 232,6 εκατ. για ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις τις οποίες η ΔΕΗ συγκεντρώνει από λογαριασμούς προμήθειας και καταβάλλει στον ΑΔΜΗΕ.

Εκδόθηκε και απεστάλη στη ΔΕΗ στις 8.7.2020 η απόφαση αρ.944/2020 του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, η οποία δεν είναι προσωρινά εκτελεστή, και υποχρεώνει την ΔΕΗ να καταβάλει:

-ως προς την πρώτη αγωγή στον ΑΔΜΗΕ: α) τους νόμιμους τόκους επί του ποσού των € 188,3 εκατ. για το χρονικό διάστημα από τις 3.2.2015 έως την εξόφληση εκάστου εκ των ενδίκων τιμολογίων, που εξοφλήθηκαν μετά την ημερομηνία αυτή, και β) το ποσό των € 18,9 εκατ. με τον νόμιμο τόκο από την επίδοση της αγωγής μέχρι την πλήρη εξόφληση :

-ως προς την δεύτερη αγωγή στον ΑΔΜΗΕ: α) τους νόμιμους τόκους επί του ποσού των € 227,6 εκατ. για το χρονικό διάστημα από τις 3.2.2015 έως την εξόφληση εκάστου εκ των ενδίκων τιμολογίων, που εξοφλήθηκαν μετά την ημερομηνία αυτή, και β) το ποσό των € 40,3 εκατ. με τον νόμιμο τόκο από την επίδοση της αγωγής μέχρι την πλήρη εξόφληση,

-στον δε ΔΕΔΔΗΕ: α) τους νόμιμους τόκους επί του ποσού των € 5,0 εκατ. για το χρονικό διάστημα από τις 3.2.2015 έως την εξόφληση εκάστου εκ των ενδίκων τιμολογίων, που εξοφλήθηκαν μετά την ημερομηνία αυτή και β) το ποσό των € 244,6 χιλ. με τον νόμιμο τόκο από την επίδοση της αγωγής μέχρι την πλήρη εξόφληση.

Οι τόκοι που αναλογούν στις εν λόγω ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις ανέρχονται σε € 62,0 εκατ. Η ΔΕΗ άσκησε έφεση κατά της ανωτέρω απόφασης, η οποία συζητήθηκε στις 23.02.2023 στο Τριμελές Εφετείο Αθηνών και εκδόθηκε στις 21.09.2023 η απόφαση ΤρεφΑθ 4447/2023, η οποία έκανε δεκτή την έφεση της ΔΕΗ και απέρριψε στο σύνολο τους τις δύο πρωτόδικες αγωγές του ΑΔΜΗΕ. Έχει ασκηθεί από τους αντιδίκους αίτηση αναίρεσης κατά της ΔΕΗ και κατά της ΕφΑθ 4447/2023 με αριθμούς κατάθεσης ΓΑΚ/ΕΑΚ 5538/537/2024, η οποία δεν έχει κοινοποιηθεί ακόμη στη ΔΕΗ και δεν γνωρίζουμε επομένως ημερομηνία δικασίμου. Από την πλευρά της η ΔΕΗ έχει επιδώσει εξώδικο στον ΑΔΜΗΕ (δίδως ο τελευταίος να έχει απαντήσει) με το οποίο ζητά να της καταβληθεί ποσό συνολικού ύψους €14,0 εκατ. για τόκους υπερημερίας από τιμολόγια που ενσωματώνουν οφειλές προς την ΔΕΗ από το Μάρτιο του 2012 έως και την 2.2.2015.

**16. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)****Γ) 3<sup>η</sup> αγωγή εκ μέρους ΑΔΜΗΕ κατά ΔΕΗ**

Στις 5.10.2017 εκδικάστηκε, και επαναδικάστηκε στις 7.1.2021 λόγω μεγάλης καθυστέρησης έκδοσης απόφασης από την πρώτη σύνθεση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, νέα τρίτη (υπ' αριθμ. ΓΑΚ/ΕΑΚ 508791/2833/2016 και κατόπιν του επαναπροσδιορισμού ΓΑΚ/ΕΑΚ 72442/794/2020) αγωγή του ΑΔΜΗΕ κατά της ΔΕΗ με την οποία διεκδικούσε την νομιμότοκη καταβολή ποσού € 406,4 εκατ. για ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις, προκύπτουσες από τη συμμετοχή στην χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, που αφορούσαν ειδικότερα μη ανταγωνιστικές χρεώσεις δυνάμει τιμολογίων του ΑΔΜΗΕ για τα έτη 2015- 2016.

Επί της αγωγής αυτής εκδόθηκε η απόφαση αρ.1494/2021 του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, η οποία απέρριψε το αγωγικό αίτημα επιδίκασης τόκων. Οι τόκοι που αναλογούσαν στις εν λόγω ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις ανέρχονταν σε € 59,0 εκατ. Ο ΑΔΜΗΕ, από κοινού με τον ΔΕΔΔΗΕ και τον ΔΑΠΕΕΠ (οι οποίοι υπεισήλθαν εκ του νόμου σε μέρος της αρχικής απαίτησης) άσκησαν έφεση κατά της ανωτέρω απόφασης, η οποία συζητήθηκε ενώπιον του Τριμελούς Εφετείου Αθηνών στις 13.10.2022 και εκδόθηκε στις 29.06.2023 η μη οριστική απόφαση υπ' αρ. 3173/2023 με την οποία έγινε δεκτή η έφεση των αντιδίκων.

Η απόφαση υποχρεώνει τη ΔΕΗ να καταβάλει τους ανωτέρω οφειλόμενους τόκους υπερημερίας, διατάσσει δε, προκειμένου να εκδοθεί οριστική απόφαση, τη διενέργεια λογιστικής πραγματογνωμοσύνης. Η πραγματογνωμοσύνη ολοκληρώθηκε και κατατέθηκε στο Δικαστήριο την 12.12.2024 εκκρεμεί δε, η επανάληψη της συζήτησης της υπόθεσης με μέριμνα του επιμελέστερου των διαδίκων, και η έκδοση οριστικής απόφασης.

**Δ) 4<sup>η</sup> αγωγή εκ μέρους ΑΔΜΗΕ κατά ΔΕΗ**

Την 31.12.2021 επιδόθηκε στη ΔΕΗ από τον ΑΔΜΗΕ η υπ' αριθμ. ΓΑΚ/ΕΑΚ 106878/4124/2021 αγωγή (νέα τέταρτη αγωγή), όπως κατατέθηκε στο Πολυμελές Πρωτοδικείο Αθηνών την 30.12.2021, με την οποία ζητάει να του καταβάλει το:

α) ποσό των €78,2 εκατ. για τόκους υπερημερίας, νομιμοτόκως από την επίδοση της αγωγής μέχρι την ολοσχερή εξόφληση

β) ποσό των €6,5 εκατ. για ανεξόφλητο κεφάλαιο, νομιμοτόκως από την εκάστοτε δήλη ημέρα, άλλως από την όχληση, άλλως από την επίδοση της αγωγής μέχρι την ολοσχερή εξόφληση.

Τα ανωτέρω ποσά αφορούν σε τιμολόγια εκδόσεως του ΑΔΜΗΕ που η ΔΕΗ φέρεται να μην εξόφλησε ή να εξόφλησε με καθυστέρηση και αφορούν στα έτη 2016 έως 2020. Έλαβε χώρα κατάθεση προτάσεων στις 11.04.2022 και προσθήκης στις 19.04.2022. Η υπόθεση συζητήθηκε την 01.02.2024 και εκδόθηκε η απόφαση ΠΠΑ 2549/2024 η οποία έκανε εν μέρει δεκτή την αγωγή. Η απόφαση δεν έχει κοινοποιηθεί ακόμη. Η ΔΕΗ θα ασκήσει έφεση.

Όλα τα ανωτέρω ποσά κατά κεφάλαιο των αγωγών έχουν μέχρι σήμερα εξοφληθεί πλην των τόκων για το σύνολο των οποίων η Μητρική Εταιρεία έχει σχηματίσει πρόβλεψη από προηγούμενες χρήσεις.

**5. Αντιδικία με ΔΑΠΕΕΠ (πρώην ΛΑΓΗΕ) κατά ΔΕΗ Α.Ε. λόγω ελλειμμάτων του ημερήσιου ενεργειακού προγραμματισμού (ΗΕΠ)**

Λόγω των ελλειμμάτων που δημιουργήθηκαν από τους προμηθευτές ENERGA POWER TRADING ΑΕ και HELLAS POWER Α.Ε κατά τη διάρκεια των ετών 2011 και 2012, η ΔΕΗ υποχρεώθηκε βάσει της απόφασης ΡΑΕ 285/2013, (της οποίας η νομιμότητα επιβεβαιώθηκε με την ΣτΕ 1761/2016), αλλά και του Κώδικα Συναλλαγών Η/Ε (ΚΣΗΕ), να καταβάλει στον ΛΑΓΗΕ συνολικό ποσό ύψους € 126,3 εκατ. (βάσει οριστικής εκκαθάρισης σύμφωνα με το άρθρο 61 ΚΣΗΕ) εντός του 2017.

**Α.** Παρ' ότι ο ΛΑΓΗΕ αποδέχθηκε ρητά την προτεινόμενη ρύθμιση της οφειλής, άσκησε τον Δεκέμβριο του 2016 κατά της ΔΕΗ αγωγή με την οποία ζητούσε την νομιμότοκη καταβολή (τότε) υπολοίπου ποσού € 78,0 εκατ. τα οποία και η Μητρική Εταιρεία κατέβαλε εντός του 2017. Η ΔΕΗ άσκησε το Φεβρουάριο του 2017 ανταγωγή με αίτημα να καταδικασθεί ο ΛΑΓΗΕ στην καταβολή του ποσού € 126,0 εκατ. (πλέον € 100 χιλ. για ηθική βλάβη). Επί των αγωγών αυτών εκδόθηκε η απόφαση του ΠΠΑ 4810/2018 με την οποία έγινε δεκτή η αγωγή του ΛΑΓΗΕ και απορρίφθηκε η ανταγωγή της ΔΕΗ. Έχει ασκηθεί σχετική έφεση από την πλευρά της ΔΕΗ η οποία δικάστηκε στο 13ο τμήμα του Τριμελούς Εφετείου Αθηνών μετ' αναβολής στις 19.5.2022 (από αρχική δικάσιμο της 16.9.2021).

**Β.** Το Δεκέμβριο 2017, ο ΛΑΓΗΕ απέστειλε στη ΔΕΗ δύο νέα Σημειώματα Επιμερισμού Μηνιαίων Ελλειμμάτων Συναλλαγών ΗΕΠ, συνολικού ποσού € 833 χιλ. με τα οποία ισχυριζόταν ότι νέες απαιτήσεις του προέκυψαν από τη δεύτερη εκκαθάριση του Ελλείμματος Συναλλαγών των ετών 2011 και 2012, λόγω εξαφάνισης ή αφερεγγυότητας προηγούμενων εναλλακτικών προμηθευτών Η/Ε της εποχής εκείνης.

**16. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Στο πλαίσιο αυτό, η ΔΕΗ άσκησε (Μάρτιος 2018) ενώπιον του ΠΠΑ αγωγή κατά του ΛΑΓΗΕ, με αίτημα να αναγνωρισθεί ότι δεν οφείλει το ως άνω καταλογισθέν ποσό, ζητώντας όπως ο ΛΑΓΗΕ καταδικασθεί σε καταβολή ποσού ύψους € 50 χιλ. αποζημίωση για ηθική της βλάβη. Ο ΛΑΓΗΕ άσκησε ανταγωγή τον Μάιο 2018. Οι δύο αυτές αντίθετες αγωγές εκδικάστηκαν και εκδόθηκε η ΠΠΑ 932/2020 απόφαση, που δικαιώνει την ΛΑΓΗΕ (νυν ΔΑΠΕΕΠ), λόγος για τον οποίο ασκήθηκε ήδη σχετική έφεση με δικάσιμο την 17.02.2022. Έχει δε συμφωνηθεί η αναβολή τους για συν εκδίκαση με την ανωτέρω αρχική υπόθεση στις 19.5.2022. Οι υποθέσεις συζητήθηκαν στις 19.05.2022 και εκδόθηκαν οι Εφαθ 6663 & 6664/22 τις οποίες προσβάλλει η Εταιρεία ενώπιον του Αρείου Πάγου.

**6. Διεκδικήσεις τρίτων έναντι ακινήτων**

Υφίσταται διεκδικήσεις τρίτων σε ακίνητα ιδιοκτησίας της Μητρικής Εταιρείας αναπόσβεστης αξίας την 30 Ιουνίου 2025 ποσού € 5,3 εκατ. (31.12.2024: € 5,3 εκατ.) για τα οποία η Μητρική Εταιρεία έχει σχηματίσει επαρκή πρόβλεψη.

**7. Αγωγές ΔΕΔΔΗΕ κατά ΔΕΗ**

Ο ΔΕΔΔΗΕ έχει ασκήσει μέχρι σήμερα 7 αγωγές κατά της ΔΕΗ αναζητώντας ρυθμιζόμενες χρεώσεις και τόκους επ' αυτών, οι σημαντικότερες εξ αυτών περιγράφονται ως κάτωθι:

**Αγωγή ΓΑΚ/ΕΑΚ 121583/4693/2018**

Την 31.12.2018 επιδόθηκε στη ΔΕΗ η υπ' αριθμ. ΓΑΚ/ΕΑΚ 121583/4693/2018 αγωγή (1<sup>η</sup> αγωγή), με την οποία αιτείται να του καταβάλει το συνολικό ποσό των €1,9 εκατ. με τον νόμιμο τόκο επιδικίας από την επίδοση της αγωγής μέχρι την πλήρη εξόφληση. Το ποσό αυτό αφορά σε τόκους υπερημερίας ένεκα φερόμενης καθυστερημένης εξόφλησης από την ΔΕΗ των τιμολογίων του έτους 2013 που εξέδωσε ο ΔΕΔΔΗΕ. Η υπόθεση εκδικάστηκε στις 01.10.2020, ωστόσο λόγω μη έκδοσης απόφασης εντός 8 μήνου και κατόπιν υποβολής σχετικής επιστολής διαμαρτυρίας της ΔΕΗ προς το Πρωτοδικείο, η υπόθεση δόθηκε σε έτερο δικαστή με απόφαση της 19.04.2022 και έλαβε νέο ΓΑΚ/ΕΑΚ 54481/799/2022. Η υπόθεση επανασυζητήθηκε στις 10.11.2022 και εκδόθηκε στη 01.11.2023 η υπ' αριθμ. ΠΠΑ 3775/2023 απόφαση η οποία έκανε εν μέρει δεκτή την αγωγή του ΔΕΔΔΗΕ και καταδίκασε τη ΔΕΗ να του καταβάλει ποσό € 421.271,71 για τόκους υπερημερίας. Η απόφαση δεν έχει επιδοθεί στη ΔΕΗ. Η ΔΕΗ άσκησε την υπ' αριθμ. ΓΑΚ/ΕΑΚ 5351/4018/2024 στο Εφετείο έφεση κατά το μέρος της απόφασης που έκανε δεκτή την αγωγή, η συζήτηση της οποίας είχε αρχικά προοριστεί για την 27.02.2025. Ωστόσο η συζήτηση αναβλήθηκε με αίτημα του ΔΕΔΔΗΕ για τις 11.12.2025 προκειμένου να συνεκδικαστεί με την υπ' αριθμ. ΓΑΚ/ΕΑΚ 1652/1170/2025 στο Εφετείο αντίθετη έφεση του ΔΕΔΔΗΕ κατά της ίδιας απόφασης.

**Αγωγή ΓΑΚ/ΕΑΚ 115464/3775/2019**

Την 30.12.2019 επιδόθηκε η υπ' αριθμ. ΓΑΚ/ΕΑΚ 115464/3775/2019 αγωγή (2<sup>η</sup> αγωγή), με την οποία αιτείται να του καταβάλει το συνολικό ποσό των €1,4 εκατ. με τον νόμιμο τόκο επιδικίας από την επίδοση της αγωγής μέχρι την πλήρη εξόφληση. Το ποσό αυτό αφορά σε τόκους υπερημερίας ένεκα φερόμενης καθυστερημένης εξόφλησης από την ΔΕΗ των τιμολογίων του έτους 2014 που εξέδωσε ο ΔΕΔΔΗΕ. Η υπόθεση εκδικάστηκε στις 18.11.2021 και στις 18.02.2022 εκδόθηκε η υπ' αριθμ. ΠΠΑ 417/2022 απόφαση η οποία έκανε εν μέρει δεκτή την αγωγή του ΔΕΔΔΗΕ και καταδίκασε τη ΔΕΗ να του καταβάλει €1,2 εκατ. για τόκους υπερημερίας.

Η απόφαση επιδόθηκε στη ΔΕΗ στις 05.05.2022. Η ΔΕΗ άσκησε την υπ' αριθμ. ΓΑΚ/ΕΑΚ 4432/3252/3022 στο Εφετείο έφεση στις 02.06.2022 η δικάσιμος για την οποία στο Τρεφαθ είχε οριστεί αρχικά για τις 16.11.2023 και κατόπιν αναβολής συζητήθηκε στις 18.04.2024 και συνεκδικάστηκε με την υπ' αριθμ. ΓΑΚ/ΕΑΚ 1201/906/2024 στο Εφετείο αντίθετη έφεση που άσκησε ο ΔΕΔΔΗΕ κατά της ίδιας απόφασης. Εκδόθηκε η απόφαση Εφαθ 1498/2025 η οποία απέρριψε την έφεση του ΔΕΔΔΗΕ και έκανε εν μέρει δεκτή την έφεση της ΔΕΗ και την υποχρέωσε να καταβάλει στον ΔΕΔΔΗΕ €851.843,02 για τόκους υπερημερίας. Η απόφαση δεν έχει κοινοποιηθεί ακόμη στη ΔΕΗ.

**Αγωγές ΓΑΚ/ΕΑΚ 93423/2020 και 2989/2020**

Η υπόθεση είναι πρωτοείσακτη και αφορά απόδοση τόκων υπερημερίας από καθυστερήσεις στις πληρωμές ρυθμιζόμενων χρεώσεων από πλευράς ΔΕΗ.

## **16.ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Με την εν λόγω 3<sup>η</sup> αγωγή ζητούνται από τη ΔΕΗ τόκοι υπερημερίας συνολικού ποσού € 5,0 εκατ. (νομιμοτόκως από την επίδοση της την 31.12.2020- μέχρις εξοφλήσεως) που αφορούν σε καθυστερημένες εξοφλήσεις τιμολογίων του επίδικου έτους 2015. Η εν λόγω αγωγή συζητήθηκε ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών στις 26.05.2022 και εκδόθηκε στις 02.10.2023 η απόφαση ΠΠΑ 3518/2023 η οποία έκανε εν μέρει δεκτή την αγωγή του ΔΕΔΔΗΕ και καταδίκασε τη ΔΕΗ να του καταβάλει ποσό € 4,6 εκατ. για τόκους υπερημερίας. Η ΔΕΗ άσκησε την υπ' αριθμ. ΓΑΚ/ΕΑΚ 5354/4020/2024 στο Εφετείο έφεση κατά το μέρος της απόφασης που έκανε δεκτή την αγωγή η οποία συζήτηση προσδιορίστηκε και συζητήθηκε την 06.03.2025. Αναμένεται η έκδοση απόφασης. Το ανωτέρω ποσό τόκων αφορά σε τιμολόγια για τις εξής χρεώσεις:

α) ΧΧΔ, β) ανάκτηση κόστους αγοράς Η/Ε από ΑΠΕ ΜΔΝ, γ) πώληση Η/Ε από Φ/Β στέγης ΜΔΝ, δ) ΕΤΜΕΑΡ ΜΔΝ, ε) ενδοομικές συμβάσεις SLAs, ήτοι, έργα επαναληπτικού χαρακτήρα, επώνυμα έργα, παροχή υπηρεσιών μεταφοράς, υπηρεσίες σε καταναλωτές της ΔΕΗ, συντήρηση οχημάτων, παροχές σε προσωπικό ΔΕΗ.

### **Αγωγή ΓΑΚ/ΕΑΚ 105062/4055/2021**

Την 29.12.2021 επιδόθηκε στη ΔΕΗ από τον ΔΕΔΔΗΕ η υπ' αριθμ. ΓΑΚ/ΕΑΚ 105062/4055/2021 αγωγή (4<sup>η</sup> αγωγή), την οποία ο ΔΕΔΔΗΕ κατέθεσε ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών την 24.12.2021, με την οποία ζητά από τη ΔΕΗ να του καταβάλει το συνολικό ποσό των € 22,5 εκατ. με τον νόμιμο τόκο επιδικίας από την επίδοση της αγωγής μέχρι την πλήρη εξόφληση. Το ποσό αυτό αφορά σε τόκους υπερημερίας ένεκα φερόμενης καθυστερημένης εξόφλησης από την ΔΕΗ των τιμολογίων του έτους 2016. Έλαβε χώρα κατάθεση προτάσεων στις 04.04.2022 και προσθήκης στις 18.04.2022. Η υπόθεση συζητήθηκε την 01.02.2024 και εκδόθηκε η απόφαση ΠΠΑ 2311/2024 που έκανε εν μέρει δεκτή την αγωγή. Η απόφαση δεν έχει επιδοθεί στη ΔΕΗ. Η ΔΕΗ άσκησε την υπ' αριθμ. ΓΑΚ/ΕΑΚ 5279/3818/2025 στο Εφετείο έφεση κατά το μέρος της απόφασης που έκανε δεκτή την αγωγή, η συζήτηση της οποίας έχει προσδιοριστεί για την 19.03.2026.

### **Αγωγή ΓΑΚ/ΕΑΚ 128343/3501/2022**

Την 27.12.2022 επιδόθηκε στη ΔΕΗ η υπ' αριθμ. ΓΑΚ/ΕΑΚ 128343/3501/2022 αγωγή (5<sup>η</sup> αγωγή), την οποία κατέθεσε ο ΔΕΔΔΗΕ ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, με την οποία ζητά από τη ΔΕΗ να του καταβάλει το συνολικό ποσό των € 16,9 εκατ. με τον νόμιμο τόκο επιδικίας από την επίδοση της αγωγής μέχρι την πλήρη εξόφληση. Το ποσό αυτό αφορά σε τόκους υπερημερίας ένεκα φερόμενης καθυστερημένης εξόφλησης από την ΔΕΗ των τιμολογίων του έτους 2017. Έλαβε χώρα κατάθεση των προτάσεων στις 19.4.2023 και της προσθήκης στις 4.5.2023.

Η υπόθεση συζητήθηκε στις 07.03.2024 και εκδόθηκε η απόφαση ΠΠΑ 2487/2024 η οποία κάνει εν μέρει δεκτή την αγωγή. Η απόφαση δεν έχει επιδοθεί στη ΔΕΗ. Η ΔΕΗ άσκησε την υπ' αριθμ. ΓΑΚ/ΕΑΚ 5281/3819/2025 στο Εφετείο έφεση κατά το μέρος της απόφασης που έκανε δεκτή την αγωγή, η συζήτηση της οποίας έχει προσδιοριστεί για την 12.03.2026.

### **Αγωγή ΓΑΚ/ΕΑΚ 137044/3102/2023**

Την 27.12.2023 επιδόθηκε στη ΔΕΗ η υπ' αριθμ. ΓΑΚ/ΕΑΚ 137044/3102/2023 αγωγή (6<sup>η</sup> αγωγή), την οποία κατέθεσε ο ΔΕΔΔΗΕ ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, με την οποία ζητά από τη ΔΕΗ να του καταβάλει το συνολικό ποσό των € 45 εκατ. με τον νόμιμο τόκο επιδικίας από την επίδοση της αγωγής μέχρι την πλήρη εξόφληση. Το ποσό αυτό αφορά σε τόκους υπερημερίας ένεκα φερόμενης καθυστερημένης εξόφλησης από την ΔΕΗ των τιμολογίων του έτους 2018. Οι προτάσεις κατατέθηκαν στις 22.4.2024 και η προσθήκη στις 8.5.2024. Η συζήτηση έλαβε χώρα στις 14.11.2024 και εκδόθηκε η απόφαση ΠΠΑ 1370/2025 η οποία κάνει εν μέρει δεκτή την αγωγή. Η απόφαση δεν έχει επιδοθεί στη ΔΕΗ. Η ΔΕΗ άσκησε την υπ' αριθμ. ΓΑΚ/ΕΑΚ 5282/3820/2025 στο Εφετείο έφεση κατά το μέρος της απόφασης που έκανε δεκτή την αγωγή, η συζήτηση της οποίας έχει προσδιοριστεί για την 23.04.2026.

### **Αγωγή ΓΑΚ/ΕΑΚ 231384/3454/2024**

Την 27.12.2024 επιδόθηκε στη ΔΕΗ η υπ' αριθμ. ΓΑΚ/ΕΑΚ 231384/3454/2024 αγωγή (7<sup>η</sup> αγωγή), την οποία κατέθεσε ο ΔΕΔΔΗΕ ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, με την οποία ζητά από τη ΔΕΗ να του καταβάλει το συνολικό ποσό των € 29,5 εκατ. με τον νόμιμο τόκο επιδικίας από την επίδοση της αγωγής μέχρι την πλήρη εξόφληση. Το ποσό αυτό αφορά σε τόκους υπερημερίας ένεκα φερόμενης καθυστερημένης εξόφλησης από την ΔΕΗ των τιμολογίων του έτους 2019. Οι προτάσεις κατατέθηκαν στις 22.4.2025 και η προσθήκη στις 7.5.2025. Αναμένεται η συζήτηση της υπόθεσης.

## **16.ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

### **Προσφυγή της ΔΕΗ Α.Ε. κατά ΕΤΑΑ/Τομέας μηχανικών και εργοληπτών δημοσίων έργων (πρώην ΤΣΜΕΔΕ)**

**1.** Το ΕΤΑΑ/Τομέας Μηχανικών και Εργοληπτών Δημοσίων Έργων (πρώην ΤΣΜΕΔΕ), με την υπ' αριθμ. 7/2012 απόφασή του, επέβαλε σε βάρος της ΔΕΗ Α.Ε. το ποσό των € 27,4 εκατ. κατ' εφαρμογή του άρθρου 4 του Ν.3518/2006, ως οφειλόμενες εργοδοτικές εισφορές στον Κλάδο της κύριας σύνταξης που αντιστοιχούν στο χρονικό διάστημα από 1.1.2007-30.4.2012 και αφορούν τους ασφαλισμένους προ της 1.1.1993 στο εν λόγω Ταμείο μηχανικούς που απασχολήθηκαν στη ΔΕΗ Α.Ε. κατά το ως άνω χρονικό διάστημα ως μισθωτοί, με σχέση εξαρτημένης εργασίας.

Κατά της ανωτέρω υπ' αριθμ. 7/2012 απόφασης του εν λόγω Ταμείου, η ΔΕΗ Α.Ε. άσκησε νομίμως και εμπροθέσμως την από 5.9.2012 προσφυγή της ενώπιον του Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθηνών (ΔΠρΑθ), της οποίας η συζήτηση έλαβε χώρα στις 03.11.2014. Εκδόθηκε η υπ' αρ.11872/2016 προδικαστική απόφαση, που υποχρέωνε το ΤΣΜΕΔΕ να προσκομίσει στο Δικαστήριο τα αναφερόμενα στην απόφαση έγγραφα. Τελικά επανασυζητήθηκε στις 14 Δεκεμβρίου 2021 και εκδόθηκε η ΔΠρΑθ 4476/2023 που δικαίωσε την ΔΕΗ, ωστόσο ο e-ΕΦΚΑ έχει ασκήσει έφεση κατά της απόφασης αυτής ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών, η συζήτηση της οποίας προσδιορίστηκε για τη δικάσιμο της 20ης Ιανουαρίου 2025, οπότε και η υπόθεση συζητήθηκε και αναμένεται η έκδοση της απόφασης.

### **2. Βεβαίωση οφειλής 64784/2022**

Με την υπ' αριθ. 64784/15.12.2022 Απόφαση Βεβαίωσης Οφειλής με αριθμ. πρωτ. 595212/15.12.2022 της Προϊσταμένης της Δ' Διεύθυνσης Απονομής Συντάξεων του e-ΕΦΚΑ, η οποία κοινοποιήθηκε την 21η.12.2022, καταλογίστηκε σε βάρος της ΔΕΗ το ποσό των 16.072.423,50 ευρώ (κύρια οφειλή 8.529.388,36 και πρόσθετα τέλη 7.543.035,14 ευρώ) ως διαφορές προσωπικών εισφορών κλάδου Κύριας Σύνταξης και εργοδοτικών εισφορών στο σύνολό τους καθώς προσωπικών και εργοδοτικών εισφορών επί των δώρων Πάσχα και Χριστουγέννων και επιδόματος αδείας για το χρονικό διάστημα από 1.5.2012 έως 31.12.2014, για την ασφαλιστική τακτοποίηση των αναφερόμενων στην εν λόγω απόφαση μισθωτών μηχανικών της ΔΕΗ ΑΕ.

Κατά της ανωτέρω βεβαίωσης οφειλής ασκήσαμε την από 16.2.2023 με αρ. εις. ΠΡ 1013/16.2.2023 προσφυγή που συμπληρώθηκε με το από 31.10.2023 με αρ. εισαγ. ΠΛ385/3.11.2023 δικόγραφο πρόσθετων λόγων. Επί της ανωτέρω προσφυγής εκδόθηκε η υπ' αριθ. 8807/2024 απόφαση του ΔΠΑ (Τμήμα 30ο Τριμ) που έκανε δεκτή την προσφυγή λόγω έκδοσής της από αναρμόδιο όργανο, ακύρωσε την προσβαλλόμενη πράξη και ανέπεμψε την υπόθεση στον e-ΕΦΚΑ προκειμένου να διενεργήσει τα νόμιμα. Κατά της εν λόγω απόφασης έχει ασκηθεί έφεση από τον e-ΕΦΚΑ η συζήτηση της οποίας δεν έχει ακόμη προσδιοριστεί.

### **3. Βεβαίωση οφειλής 64785/2022**

Με την αριθμ. 64785/15.12.2022 Απόφαση Βεβαίωσης Οφειλής με αριθμ. πρωτ. 595248/15.12.2022 της προϊσταμένης της Δ' Διεύθυνσης Απονομής Συντάξεων του e-ΕΦΚΑ η οποία κοινοποιήθηκε την 21η.12.2022, καταλογίστηκε σε βάρος της ΔΕΗ ΑΕ το ποσό των 12.586.811,10 ευρώ (κύρια οφειλή 7.454.759,51 και πρόσθετα τέλη 5.132.051,59 ευρώ) ως διαφορές προσωπικών εισφορών κλάδου Κύριας Σύνταξης και εργοδοτικών εισφορών στο σύνολό τους καθώς προσωπικών και εργοδοτικών εισφορών επί των δώρων Πάσχα και Χριστουγέννων και επιδόματος αδείας για το χρονικό διάστημα από 1.1.2015 έως 31.12.2016, για την ασφαλιστική τακτοποίηση των αναφερόμενων στην εν λόγω απόφαση μισθωτών μηχανικών της ΔΕΗ ΑΕ.

Κατά της ανωτέρω βεβαίωσης οφειλής ασκήσαμε την από 16.2.2023 με αρ. εις. ΠΡ 1011/16.2.2023 προσφυγή που συμπληρώθηκε με το από 31.10.2023 με αρ. εισαγ. ΠΛ384/3.11.2023 δικόγραφο πρόσθετων λόγων. Επί της ανωτέρω προσφυγής εκδόθηκε η υπ' αριθ. 8810/2024 απόφαση του ΔΠΑ (Τμήμα 30ο Τριμ) που έκανε δεκτή την προσφυγή λόγω έκδοσής της από αναρμόδιο όργανο, ακύρωσε την προσβαλλόμενη πράξη και ανέπεμψε την υπόθεση στον e-ΕΦΚΑ προκειμένου να διενεργήσει τα νόμιμα. Κατά της εν λόγω απόφασης έχει ασκηθεί έφεση από τον e-ΕΦΚΑ, η συζήτηση της οποίας δεν έχει ακόμη προσδιοριστεί.

Ομοίως, στις 21.12.2022 επιδόθηκε βεβαίωση οφειλής στη θυγατρική ΔΕΔΔΗΕ (ήτοι υπ. Αριθμ. 64787/16.12.2022) συνολικού ποσού ύψους € 15,3 εκατ., ως διαφορές προσωπικών εισφορών κλάδου κύριας σύνταξης και εργοδοτικών εισφορών, καθώς και εισφορών επί των επιδομάτων για το χρονικό διάστημα από 1.5.2012 έως 31.12.2016 των ασφαλισμένων της. Η εν λόγω προσφυγή συζητήθηκε στις 24.11.23 και εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 8.943/2024 απόφαση του Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθηνών, με την οποία ακυρώνεται η απόφαση – βεβαίωση οφειλής. Κατά της απόφασης αυτής, έχει ασκήσει έφεση ο e-ΕΦΚΑ, η συζήτηση της οποίας δεν έχει ακόμη προσδιοριστεί.

**16.ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Ομοίως ασκήθηκαν ανακοπές κατά σχετικών διαδικασιών αναγκαστικής εκτέλεσης κατά της ΔΕΗ, ΔΕΔΔΗΕ και διοικούντας αυτές (φυσικά πρόσωπα) διαχρονικά. Ήδη δε έγιναν δεκτές οι αιτήσεις αναστολής και έχουν εκδοθεί οι υπ' αριθ. 350/2023 και 351/2023 αποφάσεις του Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθηνών που αναστέλλουν την εκτέλεση των υπ' αριθ. 7/2012, 67784/2022 και 67785/2022 πράξεων ταμειακών βεβαιώσεων. Επίσης επί της αίτησης αναστολής της ΔΕΔΔΗΕ έχει εκδοθεί η υπ' αριθ. 430/2023 απόφαση του Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθηνών που αναστέλλει την εκτέλεση της υπ' αριθ. 67787/2022 πράξης ταμειακής βεβαίωσης.

Δεδομένου ότι, οι μισθωτοί μηχανικοί, ασφαλίζονται υποχρεωτικά στον οικείο φορέα ασφάλισης με βάση το Ν.4491/1966 και ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία καταβάλει για λογαριασμό τους στον εν λόγω ασφαλιστικό φορέα τις αντίστοιχες εργοδοτικές εισφορές, ενώ η παράλληλη ασφάλιση των εν λόγω μηχανικών στο ΕΤΑΑ είναι προαιρετική και γίνεται κατ' επιλογή τους, καταβάλλοντας οι ίδιοι τις αντίστοιχες ασφαλιστικές εισφορές που προβλέπονται για τους ελεύθερους επαγγελματίες μηχανικούς, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία κρίνει ότι, οι πιθανότητες να μη γίνει δεκτή η προσφυγή της ΔΕΗ και της ΔΕΔΔΗΕ είναι περιορισμένες και δεν έχει σχηματίσει πρόβλεψη.

**Αγωγή πρώην ΛΑΓΗΕ κατά ΔΕΔΔΗΕ στην οποία η ΔΕΗ προσεπικλήθηκε**

Την 19.06.2017 επιδόθηκε από το ΔΕΔΔΗΕ ανακοίνωση δίκης/ προσεπίκληση της ΔΕΗ στην αγωγή που έχει ασκήσει ο ΛΑΓΗΕ κατά αυτού (του ΔΕΔΔΗΕ). Με την ανακοίνωση/προσεπίκληση αυτή, ο ΔΕΔΔΗΕ ζητούσε από τη ΔΕΗ να παρέμβει υπέρ αυτού στην ανοιγείσα δίκη, αντικείμενο της οποίας είναι η διεκδίκηση από το ΛΑΓΗΕ οφειλών του ΔΕΔΔΗΕ από τιμολόγια. Ειδικότερα, με την αγωγή ο ΛΑΓΗΕ ζητά να του καταβληθούν, νομιμοτόκως, ποσά από μερικούς εξοφλημένα και ανεξόφλητα τιμολόγια του που ενσωματώνουν απαιτήσεις εκ του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (κυρίως οφειλές από ΕΤΜΕΑΡ, απαιτήσεις Κυρίων Φ/Β Στεγών, παραγωγή ΑΠΕ στα ΜΔΝ και Ισοσκελισμό Ειδικού Λογαριασμού ΜΔΝ).

Το διεκδικούμενο κεφάλαιο ανήρχετο σε περίπου € 140,0 εκατ. ενώ οι τόκοι υπερημερίας σε € 3,9 εκατ.

Με την υπ' αριθ. ΠΠΑ 1302/2019 απόφαση, το Δικαστήριο απέρριψε υπέρ της ΔΕΗ την προσεπίκληση του ΔΕΔΔΗΕ προς αυτή ως μη νόμιμη κρίνοντας ότι δεν υφίσταται σχέση δικονομικής εγγύησης ανάμεσα στο ΔΕΔΔΗΕ και τη ΔΕΗ και ότι, αντίθετα, η μόνη σχέση που τους συνδέει είναι συμβατική. Ειδικότερα, το Δικαστήριο έκρινε ότι από τον Κώδικα ΜΔΝ προκύπτει ότι πέρα από τις συμβατικές υποχρεώσεις της ΔΕΗ προς το ΔΕΔΔΗΕ περί εμπρόθεσμης εξόφλησης των τιμολογίων εκ της σύμβασης εκπροσώπου φορτίου ΜΔΝ, δεν υπάρχει υποχρέωση της ΔΕΗ να εξοφλήσει τους δανειστές του ΔΕΔΔΗΕ.

Ο ΔΕΔΔΗΕ άσκησε έφεση ενώπιον του Τριμελούς Εφετείου Αθηνών όπου συζητήθηκε στη δικάσιμο της 22.09.2022 και εκδόθηκε η εφετειακή απόφαση ( ΕφΑθ 2643/2023). Με την υπ. αρ. 2643/2023 Απόφαση, το Εφετείο επιβεβαιώνει αυτό που είχε προηγουμένως αποφανθεί το Πρωτοδικείο με την υπ. αρ. 1302/2019 απόφασή του, ότι δηλαδή δεν στοιχειοθετείται δικονομική εγγύηση μεταξύ της προσεπικαλούμενης εταιρείας ΔΕΗ Α.Ε. και της προσεπικαλούσας εταιρείας ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και, για τον λόγο αυτό, η προσεπίκληση του ΔΕΔΔΗΕ προς τη ΔΕΗ κρίθηκε ως μη νόμιμη. Συγκεκριμένα, σύμφωνα με το νομικό πλαίσιο που διέπει τις σχέσεις των μερών -κυρίως τον Κώδικα Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών-, πέραν των συμβατικών υποχρεώσεων της προσεπικαλούμενης εταιρείας για την έγκαιρη εξόφληση των τιμολογίων, η ΔΕΗ Α.Ε. δεν υποχρεούται να εξοφλήσει κανέναν δανειστή της προσεπικαλούσας εταιρείας ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. σε περίπτωση αθέτησης συμβατικών υποχρεώσεων.

Ως εκ τούτου, πρέπει να απορριφθεί η υπό κρίση προσεπίκληση ως μη νόμιμη. Η Απόφαση δεν έχει κοινοποιηθεί επίσημα μεταξύ των διαδίκων.

**Αγωγές Ε.Κ.ΠΟΙ.ΖΩ και ΙΝΚΑ κατά ΔΕΗ Α.Ε.**

Το Μάιο 2022 (04.05.2022 και 05.05.2022) επιδόθηκαν στη ΔΕΗ Α.Ε. δύο (2) συλλογικές αγωγές (άρθρο 10 παρ.16 του Ν.2251/1994):

- α) του Σωματείου μη κερδοσκοπικού χαρακτήρα με την επωνυμία ΕΝΩΣΗ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ Η ΠΟΙΟΤΗΤΑ ΖΩΗΣ (εφεξής «Ε.Κ.ΠΟΙ.ΖΩ» και
- β) του Δευτεροβάθμιου Καταναλωτικού Σωματείου με την επωνυμία «ΓΕΝΙΚΗ ΟΜΟΣΠΟΝΔΙΑ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ ΕΛΛΑΔΟΣ ΙΝΚΑ (ΓΟΚΕ)», και του Πρωτοβάθμιου Σωματείου Ένωση Καταναλωτών με την επωνυμία ΕΝΩΣΗ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ ΝΟΜΟΥ ΑΙΤΟΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ (εφεξής «Σωματεία»).

**16.ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Και οι δύο αγωγές αφορούσαν την παύση της εφαρμογής της Ρήτρας Αναπροσαρμογής Χρέωσης Προμήθειας στα οικιακά κυμαινόμενα τιμολόγια και την παύση διατύπωσης και χρήσης των όρων αυτής στις συμβάσεις προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας από τη ΔΕΗ.

Επιπρόσθετα, η αγωγή της 05.05.2022 στρέφονταν και κατά των εταιρειών διαχείρισης απαιτήσεων από τις συμβάσεις προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας α) PPC ZEUS DESIGNATED ACTIVITY COMPANY και β) PPC ENERGY FINANCE DESIGNATED ACTIVITY COMPANY.

Οι αγωγές εκδικάσθηκαν στις 06.07.2022 και εξεδόθησαν στις 02.03.2023 οι υπ' αριθμ. αποφάσεις 67/2023 και 68/2023 αντίστοιχα, του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών οι οποίες έκριναν, μεταξύ άλλων, υπέρ της νομιμότητας της Ρήτρας Αναπροσαρμογής Χρέωσης Προμήθειας που εφάρμοσε η ΔΕΗ. Εντός προθεσμίας ενός μηνός, χωρεί έφεση από την επίδοση των αποφάσεων αυτών ενώπιον του Εφετείου Αθηνών.

Εντός της προθεσμίας ασκήθηκε έφεση κατά της απόφασης 68/2023 που αφορά την ΕΚΠΟΙΩ ενώ κατά της απόφασης 67/2023 που αφορά το ΙΝΚΑ δεν ασκήθηκε έφεση εντός της προθεσμίας και φαίνεται ως τελεσιδικήσασα.

**Δικαστική διεκδίκηση από τη ΔΕΗ υπηρεσιών κοινής ωφέλειας (ΥΚΩ)**

Με την απόφαση ΠΑΕ 1526/2011 «Υπολογισμός του Ετήσιου Ανταλλάγματος για την Κάλυψη των Δαπανών Παροχής ΥΚΩ για το έτος 2011» (ΦΕΚ Β' 2991/28.12.2011), καθορίστηκε το αντάλλαγμα Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας («ΥΚΩ») για το 2011 στο ποσό των €681,7 εκατ. Το ποσό αυτό έπρεπε να ανακτηθεί το 2012, δυνάμει του συστήματος ετεροχρονισμού που ίσχυε τότε. Το 2012, ωστόσο, η ΔΕΗ ανέκτησε μόνον το αντάλλαγμα ΥΚΩ του 2012, εξ αιτίας της μεταβολής του συστήματος ανάκτησης των ανταλλαγμάτων ΥΚΩ που επήλθε με το άρ.36 του ν. 4076/2012, που ερμηνεύτηκε εσφαλμένα από την ΠΑΕ με την γνωμοδότησή της 10/2017. Έτσι, το αντάλλαγμα ΥΚΩ του 2011 δεν ανακτήθηκε. Η ΔΕΗ, στην συνέχεια, άσκησε την από 31.10.2018 αγωγή αποζημίωσης κατά του Ελληνικού Δημοσίου για ΥΚΩ του 2011 ενώπιον του Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθηνών.

Στις 30.10.2019, δημοσιεύτηκε ο Ν 4635/2019, όπου με το άρθρο 16 εξουσιοδοτείτο η ΠΑΕ να ορίσει το οφειλόμενο αντάλλαγμα για ΥΚΩ της περιόδου 2007-2011 που δεν έχει αποδοθεί στη ΔΕΗ. Δυνάμει της διάταξης αυτής, η ΠΑΕ εξέδωσε στις 1.11.2019 την 1019/2019 απόφαση (ΦΕΚ Β' 4583/2019), με την οποία καθόρισε ως οφειλόμενο προς απόδοση στη ΔΕΗ, ως αντάλλαγμα ΥΚΩ της περιόδου 2007-2011 μόνον το ποσό των €194,6 εκατ. το οποίο και η ΔΕΗ εισέπραξε.

Η ΔΕΗ προσέβαλε την απόφαση αυτή ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών και δημοσιεύθηκε η με αριθμό 2917/2023 απόφαση με την οποία το Δικαστήριο ανέβαλε την έκδοση οριστικής απόφασης για τους λόγους που αναφέρονται στην απόφαση και όρισε νέα δικάσιμο συζήτησης της υπόθεσης στις 11.06.2024, ότε και αναβλήθηκε για τη δικάσιμο της 21<sup>ης</sup> Ιανουαρίου 2025, οπότε και συζητήθηκε και αναμένεται απόφαση.

Επί της από 31.10.2018 αγωγής αποζημίωσης κατά του Ελληνικού Δημοσίου δημοσιεύθηκε αρχικά η με αριθμό 14383/2023 απόφαση δυνάμει της οποίας ανεστάλη η έκδοση οριστικής απόφασης μέχρι να δημοσιευθεί οριστική απόφαση από το Διοικητικό Εφετείο Αθηνών επί της ανωτέρω από 10.6.2020 προσφυγής της ΔΕΗ κατά της απόφασης ΠΑΕ 1019/2019, που συζητείτο στις 11.6.2024 και μετά από αναβολή στις 21.1.2025. Εν συνεχεία, και επειδή το Διοικητικό Πρωτοδικείο Αθηνών επανέφερε με την με αριθμό ΚΛ 1358/2024 κλήση του την ως άνω αγωγή, παρότι δεν είχε εισέτι εκδοθεί απόφαση επί της ως άνω προσφυγής της ΔΕΗ κατά της απόφασης ΠΑΕ 1019/2019, στις 19.4.2024 συζητήθηκε εκ νέου η υπόψη αγωγή και δημοσιεύθηκε η με αριθμό 7243/2024 απόφαση του Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθηνών, η οποία αναβάλλει εκ νέου την έκδοση οριστικής απόφασης, μέχρι να δημοσιευθεί οριστική απόφαση από το Διοικητικό Εφετείο Αθηνών επί της ως άνω εκκρεμούς ενώπιόν του προσφυγής της ΔΕΗ κατά της 1019/2019 απόφασης της ΠΑΕ.

Με την ψήφιση της διάταξης του άρθρου 69 του Ν. 4876/2021 εξουσιοδοτήθηκε η ΠΑΕ να «εκκαθαρίσει πλήρως» με απόφαση που θα πρέπει να εκδώσει εντός 3 μηνών από την θέση σε ισχύ του νόμου αυτού, «οφειλές από ανταλλάγματα Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας παρελθόντων ετών, τα οποία αφορούν στα έτη πριν την έναρξη ισχύος του άρθρου 36 του ν. 4067/2012 (Α' 79) και δεν έχουν ανακτηθεί στο σύνολό τους».

## 16.ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

### Τιμολογήσεις Η/Ε Υψηλής Τάσης :

#### Υποθέσεις C-701/21 και C-739/21, Μυτιληναίος ΑΕ– Όμιλος Επιχειρήσεων (νυν Metlen Energy & Metals) και Ευρωπαϊκή Επιτροπή κατά ΔΕΗ

Στις 22.02.2024 το Δικαστήριο της Ευρωπαϊκής Ένωσης δημοσίευσε την απόφασή του επί των υποθέσεων που αφορούσαν τις αναιρέσεις των Μυτιληναίος Α.Ε. – Όμιλος Επιχειρήσεων («Μυτιληναίος») και Ευρωπαϊκής Επιτροπής αντίστοιχα κατά πρωτόδικης απόφασης (της 22<sup>ας</sup> 9/2021) του Γενικού Δικαστηρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης που είχε δικαιώσει την ΔΕΗ (Τ-639/14 RENV, Τ-352/15 και Τ-740/17), είχε κάνει δεκτές τις προσφυγές που είχε ασκήσει η ΔΕΗ και είχε ακυρώσει καθεμία από τις τρεις αποφάσεις, με τις οποίες η Επιτροπή είχε απορρίψει τις δύο καταγγελίες της ΔΕΗ εναντίον της κρατικής ενίσχυσης στη Μυτιληναίος που πρόκυπτε, αρχικά, από την απόφαση της ΡΑΕ που είχε επιβάλει στη ΔΕΗ να πωλεί ηλεκτρική ενέργεια στη Μυτιληναίος σε τιμή η οποία ήταν κατά τη ΔΕΗ κάτω του κόστους της ηλεκτρικής ενέργειας και, στην συνέχεια, από την από 31.10.2013 υπ' αριθμ. 1/2013 απόφαση του ειδικού διαιτητικού δικαστηρίου στη ΡΑΕ, η οποία είχε επιβάλει στη ΔΕΗ ακόμη χαμηλότερη τιμή. Με την από 22.02.2024 απόφασή του, το Δικαστήριο αναίρεσε την ως άνω πρωτόδικη απόφαση και ανέπεμψε την υπόθεση στο Γενικό Δικαστήριο, ώστε το τελευταίο να αποφανθεί επί εκείνων των λόγων, τους οποίους είχε προβάλει η ΔΕΗ με τις προσφυγές της και τους οποίους αυτό δεν είχε εξετάσει.

Με δεδομένη την αναπομπή της υπόθεσης στο Γενικό Δικαστήριο, ειδικότερα δε των ζητημάτων επί των οποίων το Γενικό Δικαστήριο έχει κληθεί να αποφανθεί, η από 22.02.2024 απόφαση του Δικαστηρίου ουδόλως οδηγεί σε οριστική λύση της διαφοράς και αναμένεται η εκ νέου επί της ουσίας εκδίκαση της υπόθεσης ενώπιον του Γενικού Δικαστηρίου. Ακολούθως το Γενικό Δικαστήριο με τις από 07.03.2024 και 08.03.2024 επιστολές του, προσκάλεσε τα Διάδικα Μέρη στις Υποθέσεις Τ-639/14 RENV II, Τ-352/15 RENV και Τ-740/17 RENV να υποβάλουν τις παρατηρήσεις τους κατόπιν της ενώπιόν του αναπομπής των εν λόγω υποθέσεων με την από 22.02.2024 απόφαση του Δικαστηρίου.

Η ΔΕΗ υπέβαλε εμπρόθεσμα τις παρατηρήσεις της και αιτήθηκε όπως το Γενικό Δικαστήριο 1) κρίνει ως βάσιμες τις προσφυγές της ΔΕΗ σε καθεμία εκ των τριών Υποθέσεων Τ-639/14 RENV II, Τ-352/15 RENV και Τ-740/17 RENV, 2) ακυρώσει, την Πρώτη Προσβαλλόμενη Απόφαση και τη Δεύτερη Προσβαλλόμενη Απόφαση αντίστοιχα και 3) καταδικάσει την Επιτροπή και τη Μυτιληναίος στα δικαστικά έξοδα της ΔΕΗ στο πλαίσιο των συνεκδικασθεισών υποθέσεων C-701/21 Ρ και C-739/21 Ρ. Αναμένεται η απόφαση του Γενικού Δικαστηρίου.

#### Εκδίκαση υπόθεσης φορολογικών διαφορών χρήσεων 2006-2008

Τον Ιούλιο του 2011 εκδόθηκαν τα οριστικά φύλλα ελέγχου για τις χρήσεις 2006 – 2008 ως προς τη Φορολογία Εισοδήματος, ερμηνεύοντας μετά από σχετική Απόφαση του Υπουργείου Οικονομικών από φορολογικής πλευράς ότι, το τιμολόγιο (ΓΠ) πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας (Η/Ε) προς τους μισθωτούς και τους συνταξιούχους του Ομίλου «αποτελεί ελευθεριότητα της εν λόγω επιχείρησης και δεν εκπίπτει από τα ακαθάριστα έσοδά της». Η διαφορά που προέκυψε μεταξύ του τιμολογίου πώλησης Η/Ε προς τους καταναλωτές οικιακής χρήσης και του τιμολογίου πώλησης Η/Ε προς τους μισθωτούς και συνταξιούχους του Ομίλου, για τις χρήσεις 2006-2007-2008 ανήλθε στο ποσό των € 107 εκατ. τα οποία προστέθηκαν στα φορολογητέα εισοδήματα της ΔΕΗ. Δεδομένου ότι η ΔΕΗ κατά τα έτη 2006-2008 εμφάνιζε φορολογικές ζημιές οι οποίες μεταφέρθηκαν στην χρήση 2009, εκδόθηκε Μερικό Φύλλο Ελέγχου για την χρήση 2009, με αποτέλεσμα να καταλογιστεί σε βάρος της για τη χρήση 2009 ποσό φόρου €26,7 εκατ. πλέον προσαυξήσεων ύψους € 9,1 εκατ. (Συνολικό ποσό: €35,8 εκατ.).

Κατά των Φύλλων Ελέγχου για τις χρήσεις 2006 – 2008 ασκήθηκε προσφυγή στο Διοικητικό Πρωτοδικείο Αθηνών, η οποία απορρίφθηκε για τυπικούς λόγους δυνάμει της υπ' αρ. 10769/2016 απόφασης. Στη συνέχεια, το 2017 ασκήθηκε εκ νέου δεύτερη προσφυγή με το ίδιο περιεχόμενο (αρ. καταχώρισης ΠΡ10518/2017), η οποία συζητήθηκε στις 19.10.2022. Επί της δεύτερης αυτής προσφυγής, δημοσιεύθηκε στις 16.11.2022, η υπ' αρ. 15884/2022 απόφαση, με την οποία αναβλήθηκε η έκδοση οριστικής αποφάσεως, έως τη δημοσίευση απόφασης της Ολομέλειας του Συμβουλίου της Επικρατείας επί της υπ' αριθ. 2460/2021 παραπεμπτικής απόφασης του Στ' Τμήματός του, η οποία και θα έκρινε το εάν η δυνατότητα άσκησης δεύτερης προσφυγής είναι σύμφωνη με το Σύνταγμα. Εν συνεχεία, δημοσιεύθηκε η υπ' αρ. 1828/2023 απόφαση της Ολομέλειας του ΣτΕ, η οποία έκρινε συνταγματικές τις δικονομικές ρυθμίσεις περί δυνατότητας άσκησης δεύτερης προσφυγής, όταν η πρώτη έχει απορριφθεί για τυπικό λόγο. Η δεύτερη προσφυγή συζητήθηκε και αναμένουμε τη σχετική απόφαση.

**16.ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Κατά του Μερικού Φύλλου Ελέγχου για τη χρήση 2009, ασκήθηκε προσφυγή ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών. Με την άσκηση της προσφυγής ανεστάλη η βεβαίωση του 50% της οφειλής και η Μητρική εταιρεία κατέβαλε ποσό ύψους €17,9 εκατ. Το Διοικητικό Εφετείο έκανε δεκτή την προσφυγή της ΔΕΗ ΑΕ με την απόφαση υπ' αρ. 5677/2013. Κατόπιν τούτου, το Ελληνικό Δημόσιο επέστρεψε στην ΔΕΗ το ποσό των €17,9 εκατ. Στη συνέχεια, το Ελληνικό Δημόσιο άσκησε αναίρεση κατά της απόφασης του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών, η οποία έγινε δεκτή δυνάμει της απόφασης υπ' αρ. 289/2022 του Συμβουλίου της Επικρατείας, το οποίο ωστόσο δεν εξέτασε το τεθέν νομικό ζήτημα ως προς την ουσία του.

Συνέπεια αυτού, στις 11.11.2022 επιδόθηκε στην ΔΕΗ εκ νέου το μερικό φύλλο ελέγχου υπ' αρ. 174/201, όπου πλέον επισημαίνεται για βεβαίωση ποσό ύψους €47,4 εκατ. ευρώ πλέον προσαυξήσεων €17,8 εκατ., ήτοι σύνολο €65,2 εκατ., το οποίο και καταβλήθηκε μέσω συμψηφισμού απαιτήσεων με το Ελληνικό Δημόσιο εντός του 2022 ύψους €56,7 εκατ. και εντός του 2023 ύψους €8,5 εκατ.

Η ΔΕΗ ΑΕ άσκησε ενώπιον του Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθηνών την από 12.12.2022 ανακοπή κατά του συνόλου των ταμειακών βεβαιώσεων καθώς και την από 12.12.2022 ενδικοφανή προσφυγή ενώπιον της Διεύθυνσης Επίλυσης Διαφορών κατά της επιβολής του πρόσθετου φόρου. Επί της ως άνω ανακοπής δημοσιεύθηκε η υπ' αρ. Α3715/2025 απόφαση του Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθηνών, η οποία έκανε εν μέρει δεκτή την ανακοπή της ΔΕΗ, ακυρώνοντας την από 14.11.2022 ταμειακή βεβαίωση του Κ.Ε.ΜΕ.ΕΠ. συνολικού ποσού 17,9 ευρώ, προκειμένου το καθ' ου να προβεί σε νέα ταμειακή βεβαίωση και επανυπολογισμό των οφειλόμενων προσαυξήσεων - τόκων εκπρόθεσμου καταβολής, χωρίς ωστόσο να συνυπολογίσει το χρονικό διάστημα από τον μήνα 3<sup>ο</sup>/2012 έως και τον μήνα 6<sup>ο</sup>/2014. Εξετάζεται το ενδεχόμενο άσκησης έφεσης κατά το μέρος που απορρίφθηκε η ανακοπή της Εταιρείας μας. Η ενδικοφανής προσφυγή απορρίφθηκε, κατά της απορριπτικής απόφασης ασκήθηκε προσφυγή ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών, επί της οποίας δημοσιεύθηκε η υπ' αρ. 266/2025 απορριπτική απόφαση και κατά της οποίας εξετάζεται το ενδεχόμενο άσκησης αναίρεσης.

Μολονότι η ΔΕΗ δεν μπορεί να ασκήσει ένδικα μέσα κατά της απόφασης του Συμβουλίου της Επικρατείας, μπορεί εντούτοις να διεκδικήσει την επιστροφή των καταλογισθέντων λογιστικών διαφορών, σε περίπτωση που γίνει δεκτή η προσφυγή της που εκκρεμεί στο Διοικητικό Πρωτοδικείο Αθηνών και αφορά στις χρήσεις 2006 -2008.

Για τις λογιστικές αυτές διαφορές, η Μητρική Εταιρεία είχε σχηματίσει πρόβλεψη από προηγούμενες χρήσεις για την υπόθεση αυτή ύψους €57,1 εκατ. και ως εκ τούτου επιβαρύνθηκαν τα αποτελέσματα της χρήσης 2022 κατά το υπολειπόμενο ποσό των € 8,1 εκατ.

**Δικαστική υπόθεση με Επιτροπή Κεφαλαιαγοράς**

Ο Όμιλος (μέσω της θυγατρικής του εταιρείας ΔΕΔΔΗΕ) σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού υπολογίζει με βάση μια εκτιμητική μέθοδο τα Τέλη Χρήσης Δικτύου που αφορούν την καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια για τις μη μηνιαίως καταμετρούμενες παροχές στο Μη Διασυνδεδεμένο Δίκτυο της ΧΤ. Η εν λόγω εκτίμηση τιμολογείται από τη ΔΕΔΔΗΕ προς τους παρόχους Η/Ε και στο επόμενο διάστημα πραγματοποιεί τη σχετική εκκαθάριση. Η συγκεκριμένη διαδικασία γίνεται σε μηνιαία βάση λόγω των συγκεκριμένων υποχρεώσεων που έχει η σχετική Διεύθυνση βάσει της ΡΑΕ και του επιπλέον ρόλου που διαδραματίζει στην αγορά ενέργειας στα ΜΔΝ.

Αντίθετα, για τις μη μηνιαίως καταμετρούμενες παροχές της ΧΤ στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο, λόγω της πολυπλοκότητας, του σημαντικού αριθμού παροχών, αλλά και των διαφορετικών υποχρεώσεων της Εταιρείας στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο και του τρόπου τιμολόγησης των σχετικών Τελών Χρήσης Δικτύου, η ΔΕΔΔΗΕ, και συνεπώς ο Όμιλος δε διενεργούσε αντίστοιχη πρόβλεψη για την αναγνώριση δεδουλευμένου εσόδου έως και τη χρήση που έληξε την 31.12.2019.

Κατά τη διάρκεια της χρήσης που έληξε την 31.12.2020, η ΔΕΔΔΗΕ επαναπροσδιόρισε την μέθοδο αναγνώρισης του εσόδου από Τέλη Χρήσης Δικτύου στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο, ώστε να απεικονίζονται αυτά που αντιστοιχούν στην καταναλωθείσα και μη καταμετρηθείσα ηλεκτρική ενέργεια και τα οποία δεν έχουν ακόμα τιμολογηθεί για τις εν λόγω παροχές.

Με βάση συγκεκριμένες εκτιμήσεις (Σημ. 44 ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της ΔΕΗ της 31.12.2021), προέκυψε ότι τα κέρδη εις νέον της 31 Δεκεμβρίου 2019 του Ομίλου εμφανίζονται υποτιμημένα, καθώς δεν αναγνωριζόταν η πρόβλεψη εσόδου που αναφέρεται ανωτέρω. Επιπρόσθετα, η Μητρική εταιρεία δεν αναγνώριζε μέρος του ανωτέρω δεδουλευμένου εσόδου ως ο κύριος των παγίων του κλάδου δικτύου διανομής και αντίστοιχα δεδουλευμένο έξοδο για την απόδοση τελών χρήσης δικτύου διανομής ως πάροχος ηλεκτρικής ενέργειας στην ΔΕΔΔΗΕ.

**16.ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας την 31 Δεκεμβρίου 2020 δεν πραγματοποιήθηκε αναμόρφωση των συγκριτικών μεγεθών για την ως άνω προσαρμογή καθότι δεν κρίθηκε σημαντική η επίδραση της μη αναμόρφωσης επί των οικονομικών μεγεθών του Ομίλου και της Εταιρείας και ιδιαιτέρως επί του «EBITDA» και του «EBITDA Επαναλαμβανόμενο», που είναι οι δείκτες οι οποίοι έχουν αξιολογηθεί από τον Όμιλο και την Εταιρεία ως οι κατεξοχήν χρησιμοποιούμενοι από τους κύριους χρήστες των χρηματοοικονομικών καταστάσεων για την αξιολόγηση της χρηματοοικονομικής επίδοσης του Ομίλου και της Εταιρείας.

Με την από 1.2.2022 επιστολή της η Επιτροπή Κεφαλαιαγοράς κάλεσε τη Μητρική εταιρεία (ΔΕΗ ΑΕ) να προβεί σε αναμόρφωση των σχετικών κονδυλίων στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου της 31 Δεκεμβρίου 2021, σύμφωνα με τα όσα ορίζει το ΔΛΠ 8. Ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία διατηρούν την θέση ότι η αρχική αξιολόγησή τους είναι ορθή, ότι η επίδραση της μη αναμόρφωσης δεν ικανοποιεί το κριτήριο της σημαντικότητας και δεν συμφωνούν με την κλήση που απηύθυνε η Επιτροπή Κεφαλαιαγοράς προς την Μητρική εταιρεία να προβεί σε αναμόρφωση των σχετικών κονδυλίων και έχουν ήδη προσβάλλει την ως άνω πράξη της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς ενώπιον των αρμοδίων δικαστηρίων.

Αποκλειστικά προς αποφυγή της επιβολής κυρώσεων σε βάρος τους ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία προέβησαν κατά τα ανωτέρω σε αναμόρφωση των σχετικών συγκριτικών κονδυλίων στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της 31 Δεκεμβρίου 2021, επιφυλασσόμενοι παντός δικαιώματός τους και δη του δικαιώματός τους να ζητήσουν την ακύρωση της ως άνω πράξης.

Επομένως, και για τον λόγο αυτό, ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία αναδιατύπωσαν τα συγκριτικά ποσά των προγενέστερων παρουσιαζόμενων περιόδων στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31.12.2021, με την παλαιότερη των προγενέστερων περιόδων ήτοι την 01.01.2020.

Η εκδίκαση της υπόθεσης είχε οριστεί αρχικά για τις 18.11.2022. Ακολούθησαν τέσσερις αναβολές και ορίστηκε νέα δικάσιμος για τις 14.06.2024 η οποία αναβλήθηκε για την 18.10.2024 και με νέα αναβολή ορίστηκε νέα δικάσιμος για την 24.01.2025 ότε και αναβλήθηκε για την 23.05.2025 η οποία αναβλήθηκε εκ νέου για την 26.9.2025.

**Σχέση της ΔΕΗ Α.Ε. με το Ταμείο ασφάλισης του προσωπικού της**

Παρά το γεγονός ότι σύμφωνα με την υφιστάμενη νομοθεσία ο Όμιλος δεν έχει υποχρέωση να καλύπτει στο μέλλον οποιαδήποτε διαφορά (έλλειμμα) μεταξύ εσόδων και δαπανών των ασφαλιστικών φορέων του προσωπικού, δεν μπορεί να υπάρξει διαβεβαίωση ότι το καθεστώς αυτό δεν θα αλλάξει στο μέλλον. Η ΔΕΗ Α.Ε. δεν σχηματίζει πρόβλεψη για το υπόψη θέμα.

**Έλεγχος της γενικής διεύθυνσης ανταγωνισμού της Ευρωπαϊκής Επιτροπής**

Το Φεβρουάριο 2017, κλιμάκιο της Γενικής Διεύθυνσης Ανταγωνισμού της Ευρωπαϊκής Επιτροπής διενήργησε προκαταρκτικό έλεγχο (dawn raid) στη ΔΕΗ σύμφωνα με το Άρθρο 102 της Συνθήκης για τη Λειτουργία της Ευρωπαϊκής Ένωσης και δυνάμει σχετικής απόφασης της Επιτροπής με ημερομηνία 1.2.2017, για υποτιθέμενη κατάχρηση δεσπόζουσας θέσης εκ μέρους της ΔΕΗ στη χονδρεμπορική αγορά για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από το 2010 και εφεξής.

Το Μάρτιο 2021, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή ανακοίνωσε ότι ξεκινάει πλέον επίσημη διαδικασία για τη διερεύνηση των δραστηριοτήτων της ΔΕΗ στην ελληνική χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Στις 7.2.2024 η Ευρωπαϊκή Επιτροπή απέστειλε στη ΔΕΗ ανακοίνωση αιτιάσεων σχετικά με εικαζόμενη επιθετική τιμολόγηση στην ελληνική χονδρική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, ισχυριζόμενη ότι η ΔΕΗ παραβίασε τους αντιμονοπωλιακούς κανόνες της ΕΕ πωλώντας ηλεκτρική ενέργεια στην ελληνική χονδρική αγορά κάτω του κόστους με σκοπό την παρεμπόδιση του ανταγωνισμού, για την περίοδο από 01.07.2013 έως 31.12.2019.

Στις 24.7.2024 διεξήχθη η ακροαματική διαδικασία ενώπιον της Ευρωπαϊκής Επιτροπής και ακολούθησαν αιτήματα παροχής διευκρινιστικών και συμπληρωματικών στοιχείων. Η έρευνα είναι σε εξέλιξη και το αποτέλεσμα και οι πιθανές χρηματοοικονομικές επιπτώσεις για την εταιρεία δεν δύνανται να εκτιμηθούν στην παρούσα χρονική στιγμή, λόγω του εγγενώς αβέβαιου χαρακτήρα των ερευνών για πιθανές παραβάσεις κανόνων ανταγωνισμού.

**16.ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)****ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ**

Οι βασικές παράμετροι που ενδέχεται να επηρεάσουν το τελικό ύψος των περιβαλλοντικών επενδύσεων, οι οποίες θα απαιτηθεί να πραγματοποιηθούν κατά την επόμενη δεκαετία, περιλαμβάνουν τα ακόλουθα:

1. Με την ΣτΕ Ε' 144/2024 Απόφαση, απορρίπτεται αίτηση ακύρωσης κατά της απόφασης έγκρισης των περιβαλλοντικών όρων (ΑΕΠΟ) του Έργου και επιβεβαιώνεται η νομιμότητά της. Επίσης, στις 27.01.2023 εκδόθηκε τμηματική άδεια εγκατάστασης του ΥΠΕ Μεσοχώρας.

Βάσει των έως σήμερα ενεργειών από τους αρμόδιους τοπικούς φορείς και αρχές, σχετικά με την εκπλήρωση από τη ΔΕΗ των Όρων της ΑΕΠΟ, που αποτελούν προϋπόθεση για την έμφραξη της σήραγγας εκτροπής, η δυνατότητα έμφραξης και η έναρξη πλήρωσης του ταμιευτήρα, τοποθετούνται εντός του 2028, με εκτιμώμενη λειτουργία του έργου στο τέλος του 2028. Συνεχίζεται όμως η προσπάθεια που καταβάλλεται από τη ΔΕΗ Α.Ε. ώστε, σε συνεργασία με την πολιτεία και τους αρμόδιους φορείς και αρχές, η έμφραξη να καταστεί εφικτή νωρίτερα. Η συνολική δαπάνη για το έργο στις 30 Ιουνίου 2025 (μετά από απομειώσεις ύψους € 8 εκατ.) ανέρχεται σε € 284,9 εκατ.

2. Το Δεκέμβριο του 2010 εκδόθηκε η Οδηγία (2010/75/ΕΕ) για τις βιομηχανικές εκπομπές (Industrial Emissions Directive – IED) η οποία τέθηκε σε ισχύ από την 6η Ιανουαρίου 2011, και αναθεωρεί τις Οδηγίες IPPC και 2001/80/ΕΚ.

Με τη λήξη ισχύος του Μεταβατικού Εθνικού Σχεδίου Μείωσης Εκπομπών (ΜΕΣΜΕ), ήτοι την 30.06.2020 οι μονάδες I και II του ΑΗΣ Αγ. Δημητρίου εντάχθηκαν σε καθεστώς περιορισμένης λειτουργίας (από 01.07.2020, 1500 ώρες ετησίως ως κυλιόμενος μέσος όρος πενταετίας), ενώ στις μονάδες III, IV και V έχουν ολοκληρωθεί οι απαραίτητες περιβαλλοντικές επενδύσεις για τη συνέχιση της λειτουργίας τους.

Οι Μονάδες I-IV του ΑΗΣ Πτολεμαΐδας καθώς και όλες οι μονάδες των ΑΗΣ ΛΙΠΤΟΛ, Αμυνταίου, Καρδιάς, και Μεγαλόπολης, έχουν ήδη διακόψει οριστικά τη λειτουργία τους.

3. Στο πλαίσιο της Οδηγίας 2010/75/ΕΕ, μετά την έκδοση των νομικών δεσμευτικών συμπερασμάτων του αναθεωρημένου Εγχειριδίου για τις Βέλτιστες Διαθέσιμες Τεχνικές (ΒΔΤ) για τις μεγάλες εγκαταστάσεις καύσης (εκτελεστική απόφαση ΕΕ 2021/2326 έκδοσης 20.11.2021), εξετάστηκαν και υλοποιήθηκαν οι απαιτούμενες επενδύσεις στους θερμικούς σταθμούς.

Μέχρι και σήμερα έχουν υποβληθεί αιτήματα παρέκκλισης από τα επίπεδα εκπομπών της ΕΑ 2021/2326/ΕΕ με βάση το άρθρο 15.4 της IED για συγκεκριμένες Μονάδες λαμβάνοντας υπόψη, μεταξύ άλλων, τον υπολειπόμενο χρόνο ζωής τους, για τις οποίες η ΔΕΗ έχει λάβει την έγκριση του ΥΠΕΝ.

Η οδηγία (2010/75/ΕΕ) αναθεωρήθηκε πρόσφατα με την Οδηγία 2024/1785/ΕΕ (IED 2.0). Η Ελλάδα θα πρέπει να θέσει σε ισχύ τις αναγκαίες νομοθετικές, κανονιστικές και διοικητικές διατάξεις για τη συμμόρφωση με τη νέα οδηγία το αργότερο την 1η Ιουλίου 2026. Η ΔΕΗ Α.Ε. παρακολουθεί τις εξελίξεις και εξετάζει τις πιθανές επιπτώσεις για να προβεί έγκαιρα στις απαραίτητες ενέργειες συμμόρφωσης.

4. Την 28η Νοεμβρίου 2015 δημοσιεύτηκε στην επίσημη εφημερίδα της ευρωπαϊκής ένωσης η οδηγία 2015/2193 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 25ης Νοεμβρίου 2015 για τον περιορισμό των εκπομπών ορισμένων ρύπων στην ατμόσφαιρα από μεσαίου μεγέθους μονάδες καύσης, ανεξαρτήτως του είδους των χρησιμοποιούμενων από αυτές καυσίμων και η ΔΕΗ έλαβε όλα τα αναγκαία μέτρα για την έγκαιρη συμμόρφωσή της.

Οι προβλέψεις της οδηγίας για τον περιορισμό των εκπομπών ορισμένων ρύπων στην ατμόσφαιρα του μεσαίου μεγέθους μονάδες καύσης (MCPD) εξετάζονται διεξοδικά από τις αρμόδιες Υπηρεσίες της ΔΕΗ, ώστε σε συνεργασία με τις συναρμόδιες αρχές της χώρας να προωθηθούν έγκαιρα οι κατάλληλες στρατηγικές για την ηλεκτροδότηση των νησιών με τεχνικά και οικονομικά βιώσιμες λύσεις, οι οποίες πρέπει, επίσης έγκαιρα, να έχουν υλοποιηθεί, και σε κάθε περίπτωση πριν την εκπνοή των προβλεπόμενων από την Οδηγία προθεσμιών. Για τις υφιστάμενες μονάδες σε μικρά απομονωμένα συστήματα, η συμμόρφωση με τις νέες Οριακές Τιμές Εκπομπών προβλέπεται από την 01.01.2030.

**16. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Εντός της περιόδου 2020-2030, θα έχουν διασυνδεθεί σχεδόν όλα τα νησιά του Αιγαίου, ξεκινώντας από τη διασύνδεση της Κρήτης, σύμφωνα με το Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2021-2030 του ΑΔΜΗΕ και το Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ), ενώ οι τυχόν εναπομείνουσες μονάδες παραγωγής θα λειτουργούν εφεδρικά μόνο σε περίπτωση έκτακτης ανάγκης σύμφωνα με τις προβλέψεις της οδηγίας για τις περιπτώσεις αυτές. Σημειώνεται ότι ήδη από τους πρώτους μήνες του 2018 έχει ολοκληρωθεί η ηλεκτρική διασύνδεση Σύρου, Μυκόνου και Πάρου με το ηπειρωτικό σύστημα και αυτές οι μονάδες είναι πλέον σε εφεδρεία.

5. Στο πλαίσιο των προβλεπόμενων στο άρθρο 22 της Οδηγίας 2010/75/ΕΕ και στις ΑΕΠΟ των υπόχρεων εγκαταστάσεων, λαμβάνονται όλα τα κατάλληλα προληπτικά μέτρα για αποφυγή της ρύπανσης και διερευνάται το ενδεχόμενο ρύπανσης του υπεδάφους. Ενδεικτικά αναφέρεται ότι υποβλήθηκαν στο ΥΠΕΝ οι απαραίτητες βασικές εκθέσεις.

6. Η ΔΕΗ έχει διενεργήσει μελέτες στις εγκαταστάσεις της, αναφορικά με την ύπαρξη υλικών που περιέχουν αμιάντο και οποιαδήποτε αποξήλωση/απομάκρυνση τέτοιων υλικών που περιέχουν αμιάντο από εγκαταστάσεις της ΔΕΗ διενεργείται από κατάλληλα αδειοδοτημένες για το σκοπό αυτό εταιρείες.

7. Στο πλαίσιο της απολιγνιτοποίησης και των σχετικών προβλέψεων που περιλαμβάνονται στις ΑΕΠΟ των εγκαταστάσεων που έχουν ήδη παύσει οριστικά τη λειτουργία τους, η ΔΕΗ προχωρά σε αποσύρσεις και αποκαταστάσεις λιγνιτικών μονάδων (ΑΗΣ), σε αποκαταστάσεις ορυχείων, καθώς και στην αξιοποίηση των υλικών και του εξοπλισμού τους. Ήδη έχουν υποβληθεί και εγκριθεί από την αδειοδοτούσα αρχή του ΥΠΕΝ πλήρεις μελέτες αποκατάστασης για τους ΑΗΣ Καρδιάς (I-IV), ΑΗΣ Αμυνταίου (I-II), ΑΗΣ Πτολεμαΐδας (I-IV), ΑΗΣ ΛΙΠΤΟΛ, ΑΗΣ Λαυρίου (I-III), για τις εργασίες επαναφοράς της περιβαλλοντικής κατάστασης των γηπέδων τους, ενώ εκκρεμεί η έγκριση για τη μελέτη αποκατάστασης του ΑΗΣ Αλιβερίου (I-IV). Επίσης έχει υποβληθεί στο ΥΠΕΝ μελέτη αποκατάστασης και για τον ΑΗΣ Μεγαλόπολης Α'. Έχει ήδη ολοκληρωθεί η αποκατάσταση του ΑΗΣ ΛΙΠΤΟΛ.

Συνεχίζουν να υλοποιούνται οι αποκαταστάσεις στις εκτάσεις των ορυχείων Δυτικής Μακεδονίας και Μεγαλόπολης, προκειμένου αυτές να αποδοθούν σε μεταλιγνιτικές χρήσεις.

8. Στο ίδιο πλαίσιο, μετά την υποβολή φακέλου τροποποίησης ΑΕΠΟ για το Ορυχείο Αμυνταίου-Λακκιάς και επικαιροποιημένων μελετών περιβαλλοντικών επιπτώσεων (ΜΠΕ) για τα Ορυχεία Πτολεμαΐδας και Μεγαλόπολης, εκδόθηκαν οι αντίστοιχες σχετικές νέες ΑΕΠΟ. Επίσης, βρίσκεται σε εξέλιξη επικαιροποίηση του φακέλου τροποποίησης της μελέτης περιβαλλοντικών επιπτώσεων (ΜΠΕ) του Ορυχείου Κλειδιού. Οι εν λόγω μελέτες περιλαμβάνουν μεταλλευτικό σχεδιασμό που ανταποκρίνεται στο πρόγραμμα απολιγνιτοποίησης, προβλέψεις για την παύση λειτουργίας των ορυχείων και την τελική αποκατάσταση αυτών, προκειμένου οι εκτάσεις τους να αποδοθούν σε μεταλιγνιτικές χρήσεις.

Πέραν των λοιπών περιβαλλοντικών υποχρεώσεων που απορρέουν από τις εγκρίσεις περιβαλλοντικών όρων (ΕΠΟ) των σταθμών παραγωγής και των ορυχείων, η ΔΕΗ εντός του 2019 ανέλαβε οικειοθελώς την υποχρέωση να προχωρήσει σε αποξήλωση ή και εναλλακτική αξιοποίηση των εγκαταστάσεων όλων των σταθμών παραγωγής και ορυχείων και σε απομάκρυνση του εξοπλισμού τους, όταν οι εγκαταστάσεις αυτές παύσουν να είναι πλέον παραγωγικές, καθώς και σε αποκατάσταση των εδαφικών εκτάσεων. Για την υποχρέωση αυτή, αναγνωρίστηκαν οι απαιτούμενες προβλέψεις που ανέρχονται σε € 467,1 εκατ. την 30 Ιουνίου 2025 (31 Δεκεμβρίου 2024: € 483,5 εκατ.) για τον Όμιλο και την Μητρική εταιρεία.

9. Η ΔΕΗ εμπίπτει στις προβλέψεις ΣΕΔΕ II για τις ποσότητες φυσικού αερίου που πωλούνται στη λιανική αγορά και τα καύσιμα τα οποία χρησιμοποιούνται για ηλεκτροπαραγωγή σε ενεργειακές μονάδες που δεν εμπίπτουν στο ΣΕΔΕ I (κατηγορίες (i) και (ii) του άρθρου 3λα της ΚΥΑ υπ' αρ. 86227/2245/2024, ΦΕΚ 4674/Β/2024). Για τις δραστηριότητες αυτές, η ΔΕΗ το Δεκέμβριο του 2024 έλαβε «άδεια εκπομπών Αερίων του Θερμοκηπίου» (ΕΑΘ) για την περίοδο 2025-2030. Στο πλαίσιο των υποχρεώσεων της, η ΔΕΗ υπέβαλε τον Απρίλιο του 2025 στις αρμόδιες αρχές αναφορά για τις ιστορικές εκπομπές της για το έτος 2024. Από το 2026 και μετά, η ΔΕΗ θα υποβάλει επαληθευμένη έκθεση για το προηγούμενο έτος. Από το 2028, με την υποβολή της ετήσιας έκθεσης για το προηγούμενο έτος, θα παραδίδεται ισοδύναμος αριθμός δικαιωμάτων έως τις 31 Μαΐου του ίδιου έτους.

10. Σύμφωνα με την ισχύουσα ευρωπαϊκή και εθνική νομοθεσία, κατά την 4η φάση εφαρμογής του EU-ETS (περίοδος 2021-2030), η ΔΕΗ Α.Ε. δεν δικαιούται δωρεάν κατανομή δικαιωμάτων για τις εκπομπές CO<sub>2</sub> των υπόχρεων σταθμών παραγωγής της, με εξαίρεση μέρους των εκπομπών που αντιστοιχούν σε παροχή θερμικής ενέργειας για τηλεθέρμανση.

**16.ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Την 31.03.2025 ολοκληρώθηκαν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπών CO<sub>2</sub> του έτους 2024 από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου για τις 27 υπόχρεες εγκαταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας, οι οποίες κατατέθηκαν εμπρόθεσμα στην αρμόδια αρχή σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία. Οι συνολικές εκπομπές CO<sub>2</sub> του έτους 2024 ανήλθαν σε 10,30 εκατ. τόνους.

Με βάση τα προσωρινά απολογιστικά στοιχεία, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO<sub>2</sub> των υπόχρεων εγκαταστάσεων της Μητρικής εταιρείας κατά το χρονικό διάστημα 01.01.2025-30.06.2025 ανέρχεται σε 4,78 εκατ. τόνους περίπου Επιπλέον, σύμφωνα με τα επικαιροποιημένα προϋπολογιστικά στοιχεία, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO<sub>2</sub> των υπόχρεων εγκαταστάσεων της Εταιρείας κατά το υπόλοιπο έτος, από 01.07.2025 ως και 31.12.2025, εκτιμάται σε 4,80 εκατ. τόνους περίπου. Με βάση τα παραπάνω, το σύνολο των δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub> της ΔΕΗ που εκτιμάται ότι θα παραδοθούν για την περίοδο από 1.1.2025 έως 31.12.2025 ανέρχεται σε 9,58 εκατ. τόνους περίπου.

Επισημαίνεται ότι οι εκπομπές CO<sub>2</sub> του έτους 2025 θα θεωρούνται οριστικές μόνο στα τέλη Μαρτίου 2026, όταν θα ολοκληρωθούν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπής CO<sub>2</sub> για το 2025 από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου.

**ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ****Υδροηλεκτρικό έργο Μετσοβίτικου**

Το Υδροηλεκτρικό έργο Μετσοβίτικου ισχύος 29MW αναμένεται να τεθεί σε εμπορική λειτουργία εντός του β' εξαμήνου 2026.

Το ανεκτέλεστο τίμημα των δυο κύριων συμβάσεων και των συμπληρωμάτων αυτών που εγκρίθηκαν την 15.07.2025 ανέρχεται την 30 Ιουνίου 2025 σε € 9,1 εκατ. (31.12.2024: € 8 εκατ.).

**Νέα μονάδα Πτολεμαΐδα V ισχύος 660 MW**

Με τη σύμβαση ΔΜΚΘ - 11 09 5052 που τέθηκε σε ισχύ την 29.03.2013, ανατέθηκε στην εταιρεία ΤΕΡΝΑ Α.Ε. η εκτέλεση του Έργου: «ΑΗΣ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ – Μελέτη, προμήθεια, μεταφορά, εγκατάσταση και θέση σε λειτουργία νέας μονάδας Πτολεμαΐδα V μικτής ισχύος 660 MW, με καύσιμο κονιοποιημένο λιγνίτη, και δυνατότητα παροχής θερμικής ισχύος 140 MWth για τηλεθέρμανση», έναντι συμβατικού τιμήματος € 1,388 δις. Μετά την έκδοση των συμπληρωμάτων Νο1, Νο2, Νο3, Νο5 και Νο6 (τα Νο3 & Νο5 αφορούν την τηλεθέρμανση, ενώ το Νο6 ενσωματώνει το αποτέλεσμα της διαδικασίας φιλικού διακανονισμού μεταξύ της ΔΕΗ και του Αντισυμβαλλόμενου που ενέκρινε με απόφασή του το Δ.Σ. της Μητρικής Εταιρείας), το συνολικό τίμημα της σύμβασης ανέρχεται σε € 1,4 δις.

Το Νοέμβριο του 2022 η μονάδα είχε τεθεί σε δοκιμαστική λειτουργία και από τις 9 Οκτωβρίου 2023 μεταφέρθηκε από τις ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση στα εν λειτουργία ενσώματα πάγια σύμφωνα με το πρωτόκολλο έναρξης εμπορικής λειτουργίας που υπογράφηκε με τον ανάδοχο του έργου.

Το ανεκτέλεστο υπόλοιπο της κύριας σύμβασης την 30 Ιουνίου 2025 ανέρχεται σε € 3,7 εκατ. και αφορά κυρίως προμήθεια ανταλλακτικών, ενώ το ανεκτέλεστο υπόλοιπο των συμπληρωμάτων Νο 3 & Νο 5 (που αφορούν την τηλεθέρμανση) την 30 Ιουνίου 2025 ανέρχεται σε € 0,13 εκατ. και € 0,1 εκατ. αντίστοιχα.

Στη μονάδα χορηγήθηκε άδεια λειτουργίας και άδεια εκπομπών αερίων ρύπων από τις 6 Μαρτίου 2024 στη βάση οικείων αποφάσεων του αρμόδιου υπουργείου, ενώ στις 21 Μαΐου 2024 εγγράφηκε στο μητρώο μονάδων του ΑΔΜΗΕ.

**Νέα μονάδα φυσικού αερίου ισχύος 840 MW**

Η θυγατρική εταιρεία «Ηλεκτροπαραγωγή Αλεξανδρούπολης Α.Ε.» σχεδιάζει την κατασκευή και εκμετάλλευση μιας νέας μονάδας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με καύσιμο φυσικό αέριο, ονομαστικής ισχύος 840 MW, στην Αλεξανδρούπολη. Η νέα μονάδα θα συνδέεται απευθείας με την υπό κατασκευή, πλωτή μονάδα αποθήκευσης και αεριοποίησης φυσικού αερίου (FSRU) της Gastrade. Ο εξοπλισμός που θα εγκατασταθεί στην μονάδα θα έχει την δυνατότητα για καύση υδρογόνου και θα μπορεί να λειτουργεί με μεικτό καύσιμο.

**16.ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Το έργο έχει λάβει την απόφαση έγκρισης των περιβαλλοντικών όρων (ΑΕΠΟ) και οι εργασίες κατασκευής του ξεκίνησαν στα τέλη του 2022 ενώ αναμένεται να ολοκληρωθούν εντός του τέταρτου τριμήνου του 2027. Το συμβατικό τίμημα του έργου μετά αναθεωρήσεων στις αρχές του 2024 ανέρχεται σε €393,9 εκατ. ενώ το ανεκτέλεστο υπόλοιπο είναι €153,1 εκατ. την 30 Ιουνίου 2025.

**Έρευνα, ανάπτυξη και εκμετάλλευση γεωθερμικού δυναμικού**

Η ΔΕΗ Ανανεώσιμες έχει μισθώσει από το Ελληνικό Δημόσιο τα δικαιώματα Έρευνας και Διαχείρισης του Γεωθερμικού Δυναμικού σε τέσσερις δημόσιους μεταλλευτικούς χώρους: α) Μήλου-Κιμώλου-Πολυαίγιου, β) Νισύρου, γ) Λέσβου και δ) Μεθάνων.

Σε συμφωνία με την συγγενή εταιρεία Γεωθερμικός Στόχος Δύο ΑΕ, η οποία ανέλαβε την ανάπτυξη γεωθερμοηλεκτρικών μονάδων παραγωγής στις εν λόγω περιοχές, έχει προχωρήσει στο πρόγραμμα ανάπτυξης που προβλέπονταν για τα τελευταία έτη. Έχουν ολοκληρωθεί οι γεωφυσικές έρευνες στο πεδίο της Λέσβου και έχει εκκινήσει η διαδικασία επιλογής αντισυμβαλλομένου για την κατασκευή ενός μικρού πιλοτικού γεωθερμικού σταθμού ηλεκτροπαραγωγής στη Λέσβο, ο οποίος αναμένεται να τεθεί σε λειτουργία εντός του 2026. Έχει υποβληθεί προς έγκριση η μελέτη περιβαλλοντικών επιπτώσεων (ΜΠΕ) για τη διεξαγωγή ερευνητικών γεωτρήσεων στη Μήλο, οι διαγωνισμοί για την κατασκευή των οποίων αναμένεται να προκηρυχθούν εντός του β' εξαμήνου 2025. Παράλληλα, έχουν συναφθεί συμβάσεις με εταιρείες συμβούλων για την αξιολόγηση των ερευνητικών αποτελεσμάτων και την διερεύνηση των καταλληλότερων θέσεων για την εκτέλεση, κατ' αρχήν, βαθιών γεωθερμικών ερευνητικών γεωτρήσεων και στις τρεις λοιπές περιοχές, με την προσδοκία της μετέπειτα παραγωγικής αξιοποίησής του γεωθερμικού δυναμικού.

**Αιολικά πάρκα**

Οι εργασίες για την κατασκευή του αιολικού πάρκου Δούκας, από τη ΔΕΗ Ανανεώσιμες, «ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΟΥΚΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.», ισχύος 26MW, συνολικού προϋπολογισμού €31,6 εκατ., στη θέση «Δούκας» των Δ.Ε. Αγ. Αναργύρων, Κλεισούρας και Λεχόβου των Δήμων Καστοριάς και Αμυνταίου, των Π.Ε. Καστοριάς και Φλώρινας της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας αναμένονται να ολοκληρωθούν εντός του 2026.

Εντός του έτους 2025 αναμένεται να ολοκληρωθούν οι εργασίες για την κατασκευή του αιολικού πάρκου Κάρκαρος, από τη ΔΕΗ Ανανεώσιμες, «ALTERNATIVE POWER & ENERGY ALPENER SINGLE MEMBER S.A.», ισχύος 36,4MW, συνολικού προϋπολογισμού € 45,5 εκατ., στη θέση «Κάρκαρος» του Δήμου Δελφών, της Π.Ε. Φωκίδας. Η ηλεκτρισή του θα πραγματοποιηθεί εντός του 2026.

Τον Οκτώβριο του 2024 υπεγράφη ΕΡC Σύμβαση για την κατασκευή αιολικού σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας (ΑΣΠΗΕ) μέγιστης εγκατεστημένης ισχύος 32 MW στη θέση Τιμένιο Όρος των Π.Ε. Αρκαδίας και Αργολίδας, καθώς και των έργων οδοποιίας και ηλεκτρικής διασύνδεσης αυτού με το εθνικό σύστημα μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας με την κατασκευή νέου υποσταθμού 33/150kV Τιμένιο Όρος. Οι εργασίες κατασκευής ξεκίνησαν το α' τρίμηνο 2025.

Σχετικά με το νέο αιολικό πάρκο συνολικής ονομαστικής ισχύος 60 MW στις θέσεις Γέρακας (15 MW) και Μηλιά-Καπετάνιος-Λιβαδοκορφή (45 MW) της Π.Ε. Ροδόπης, υπεγράφησαν 2 συμβάσεις ΒοΡ το Δεκέμβριο 2024. Η μία σύμβαση περιλαμβάνει τα έργα υποδομής του αιολικού πάρκου, τη σύνδεση του πάρκου στο νέο υποσταθμό Οργάνης 33/150 kV και την κατασκευή γραμμής μεταφοράς υψηλής τάσης για τη σύνδεση του υποσταθμού Οργάνης με το ΚΥΤ Νέας Σάντας στην Περιφερειακή Ενότητα Ροδόπης. Η άλλη ΒοΡ σύμβαση περιλαμβάνει όλες τις εργασίες που αφορούν στην προμήθεια, εγκατάσταση και θέση σε λειτουργία του νέου Υπαιθριού τύπου Υποσταθμού 150/33 kV στη θέση Οργάνης της Π.Ε. Ροδόπης, στο νέο καλωδιακό τμήμα γραμμής μεταφοράς 150 kV καθώς και στα έργα επέκτασης του υφιστάμενου ΚΥΤ Νέας Σάντας. Τον ίδιο μήνα του 2024 υπεγράφη επίσης σύμβαση προμήθειας και εγκατάστασης εξοπλισμού 11 ανεμογεννητριών για το αιολικό πάρκο. Οι εργασίες κατασκευής ξεκίνησαν το α' τρίμηνο 2025.

Όσον αφορά στο αιολικό πάρκο συνολικής ονομαστικής ισχύος 11 MW στη θέση Λιβαδάκι του Δήμου Δωρίδας, της Π.Ε. Φωκίδας (Θυγατρική εταιρεία LIVADOR), η σύμβαση προμήθειας και εγκατάστασης εξοπλισμού υπεγράφη το Δεκέμβριο 2024, ενώ αναμένεται να υπογραφεί και η σύμβαση ΒοΡ το γ' τρίμηνο 2025.

**16.ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)****Φωτοβολταϊκοί σταθμοί**

Αναφορικά με το φ/β σταθμό ΟΡΥΧΕΙΟ ΔΕΗ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑ συνολικής ισχύος 550MW, με ιχνηλάτες μονού άξονα για τη στήριξη των φ/β πλαισίων διπλής όψης και τα απαραίτητα έργα σύνδεσης αυτού με το σύστημα, ενδεικτικού συνολικού προϋπολογισμού €300 εκατ., στους Δήμους Εορδαίας και Κοζάνης, Π.Ε. Κοζάνης, η σύμβαση υπεγράφη τον Ιούλιο 2023. Οι εργασίες κατασκευής αναμένονται να ολοκληρωθούν εντός του 2025.

Επιπρόσθετα, η ΔΕΗ στη βάση υλοποίησης του εθνικού σχεδίου για την ενέργεια και το κλίμα και αξιοποίησης των υπαρχουσών υποδομών που οριστικά παύει η λειτουργία τους, έχει σχεδιάσει και υλοποιεί έργα αποθήκευσης ενέργειας (στο Ορυχείο Καρδιάς) καθώς και την εγκατάσταση νέων μέσων παραγωγής Θερμικής ενέργειας για την κάλυψη των θερμικών αναγκών του διασυνδεδεμένου συστήματος τηλεθερμάνσεων της περιοχής (ΣΗΘΥΑ). Ταυτόχρονα, η θυγατρική ΔΕΗ Ανανεώσιμες, αναπτύσσει έργα φ/β σταθμών και σταθμών αποθήκευσης ενέργειας με BESS τα οποία προβλέπεται να διασυνδεθούν σε κοινό υποσταθμό αξιοποιώντας τις υποδομές των Πυλών των Μονάδων Ι & ΙΙ του πρώην ΑΗΣ ΚΑΡΔΙΑΣ. Η εκτίμηση ολοκλήρωσης και θέσης σε λειτουργία του έργου τοποθετείται στο 2025 με συνολικό προϋπολογισμό επενδύσεων ύψους €4,4 εκατ. για τη ΔΕΗ και €11, 5 εκατ. για τη ΔΕΗ Ανανεώσιμες. Επιπρόσθετα τον Απρίλιο 2024, υπεγράφη Σύμβαση για τη θέση σε λειτουργία αυτομετασχηματιστή (ΑΜ/Σ) 400kV/150kV/30kV στο ΚΥΤ Καρδιάς. Τα έργα αποτελούν απαραίτητη προϋπόθεση για την λειτουργία του συνόλου του φ/β σταθμού ΟΡΥΧΕΙΟ ΔΕΗ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑ 550MW.

Για το νέο φ/β σταθμό «Ακρινή» συνολικής ισχύος 80 MW, ο οποίος θα εγκατασταθεί εντός του Λιγνιτικού Κέντρου Δυτικής Μακεδονίας, στη θέση «ΑΚΡΙΝΗ», της Δ.Ε. Ελληνσπόντου, του Δήμου Κοζάνης, της Π.Ε. Κοζάνης, της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας πάνω σε σταθερό σύστημα στήριξης, ενδεικτικού συνολικού προϋπολογισμού €38 εκατ. αναμένονται να ολοκληρωθούν εντός του 2025. Αναμένεται η ηλεκτρισή του το γ' τρίμηνο του 2025.

Οι εργασίες για την κατασκευή των φ/β σταθμών ΕΞΟΧΗ 7, ΕΞΟΧΗ 8, ΚΑΡΔΙΑ 1 συνολικής ισχύος 170,95 MW, με σταθερό σύστημα στήριξης, και τη σύνδεση αυτών στους υφιστάμενους υπαίθριου τύπου υποσταθμούς (Υ/Σ) 33/150 kV «Χαραυγή» και «Α1 Καρδιάς-Κλείτος», συνολικού προϋπολογισμού € 72 εκατ., στους Δήμους Εορδαίας και Κοζάνης, Π.Ε. Κοζάνης, της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας, ολοκληρώθηκαν το α' τρίμηνο του 2025. Αναμένεται η ηλεκτρισή τους το δ' τρίμηνο του 2025.

Οι εργασίες για το νέο Φ/Β Σταθμό στη θέση «ΟΡΥΧΕΙΟ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ Α' ΦΑΣΗ» ισχύος 125 MW», μέρος του φ/β σταθμού «ΟΡΥΧΕΙΟ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ» συνολικής ισχύος 490 MW, έχουν ξεκινήσει εντός του 2025 και πρόκειται να ολοκληρωθούν εντός του γ' τριμήνου του 2025.

Σχετικά με το νέο φ/β σταθμό στη θέση «ΟΡΥΧΕΙΟ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ Β' ΦΑΣΗ» ισχύος 125 MW, μέρος του φ/β σταθμού «ΟΡΥΧΕΙΟ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ» συνολικής ισχύος 490 MW, ο οποίος θα εγκατασταθεί εντός του Δήμου Μεγαλόπολης, της Περιφέρειας Πελοποννήσου, στη θέση «ΟΡΥΧΕΙΟ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ» συνολικής ισχύος 490 MW, πάνω σε σταθερό σύστημα στήριξης, η σύμβαση υπεγράφη εντός του β' τριμήνου 2025 και το έργο είναι υπό κατασκευή.

**Υβριδικά έργα**

Σχετικά με το έργο του υβριδικού σταθμού εγγυημένης ισχύος 3,0 MW, αποτελούμενο από φ/β σταθμό μέγιστης ισχύος παραγωγής 3,531 MW στη θέση Μαρμάρι και από σύστημα αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας (ΣΑΗΕ) με συσσωρευτές αποθηκευτικής ικανότητας τουλάχιστον 10,16 MWh και μέγιστης ισχύος φόρτισης τουλάχιστον 5,5 MW στη θέση Παλιόμυλος, της Δ.Ε. Αστυπάλαιας, του Δήμου Αστυπάλαιας, της Π.Ε. Καλύμνου, της Περιφέρειας Νοτίου Αιγαίου, υπεγράφη Σύμβαση Προμήθειας BESS εξοπλισμού το Δεκέμβριο του 2024 υπεγράφη BoP σύμβαση των έργων υποδομής το α' τρίμηνο του 2025 και οι εργασίες κατασκευής βρίσκονται σε εξέλιξη.

**Έργα αποθήκευσης ενέργειας**

Για το έργο του σταθμού αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας εγγυημένης χωρητικότητας 100 MWh, μέγιστης ισχύος έγχυσης και απορρόφησης 50 MW αποτελούμενο από μονάδες συσσωρευτών για αποθήκευση ηλεκτρικής ενέργειας στη θέση Πτολεμαΐδα 4 της Δημοτικής Ενότητας Δημητρίου Υψηλάντη, του Δήμου Κοζάνης, της Π.Ε. Κοζάνης, της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας, οι συμβάσεις προμήθειας εξοπλισμού και BoP υπεγράφησαν εντός του α' τριμήνου 2025 και οι εργασίες κατασκευής βρίσκονται σε εξέλιξη.

**16.ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Για το έργο του σταθμού αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας εγγυημένης χωρητικότητας 96 MWh, μέγιστης ισχύος έγχυσης και απορρόφησης 48 MW αποτελούμενο από μονάδες συσσωρευτών για αποθήκευση ηλεκτρικής ενέργειας στη θέση Μελίτης 1 της Δημοτικής Ενότητας Μελίτη, του Δήμου Φλώρινας, της Π.Ε. Φλώρινας, της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας. Η Σύμβαση ΒοΡ υπεγράφη εντός του α' τριμήνου 2025. Η σύμβαση προμήθειας εξοπλισμού υπεγράφη εντός του β' τριμήνου 2025 και το έργο είναι υπό κατασκευή ενώ αναμένεται να εκκινήσουν οι εργασίες κατασκευής εντός του γ' τριμήνου 2025. Το έργο θα συνδεθεί στο νέο ΚΥΤ Μελίτης II, όπου έχουν εκκινήσει μέσω ξεχωριστής σύμβασης οι εργασίες κατασκευής για εγκατάσταση ενός νέου Μετασχηματιστή 400/33/33kV και έργων σύνδεσης και επέκτασης στο υφιστάμενο ΚΥΤ Μελίτης.

**Μικροί υδροηλεκτρικοί σταθμοί (ΜΥΗΣ)**

Ολοκληρώθηκε επιτυχώς την 29.04.2025 η διαδικασία οριστικής παραλαβής του μικρού υδροηλεκτρικού σταθμού (ΜΥΗΣ) Μακροχώρι II, συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 4,84 MW.

Ο σταθμός εξοπλίζεται με δύο (2) υδροστροβίλους τύπου KAPLAN S-TYPE οριζόντιου άξονα και βρίσκεται στον Δήμο Βέροιας, της Περιφερειακής Ενότητας Ημαθίας, στην Περιφέρεια Κεντρικής Μακεδονίας.

Τον Μάιο 2025, η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ολοκλήρωσε την εξαγορά της εταιρείας ΒΟΡΕΙΝΟ ΠΕΛΛΗΣ Α.Ε. στην οποία διατηρούσε ποσοστό 49% του μετοχικού της κεφαλαίου, μέσω απόκτησης του 51% του ετέρου μετόχου ΜΕΚ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ. Η εταιρεία έχει υπό την ιδιοκτησία της ένα μικρό υδροηλεκτρικό σταθμό σε λειτουργία, συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 4,1MW στη θέση «Ασπρόρεμα» του Δήμου Αλμωπίας της Περιφέρειας Κεντρικής Μακεδονίας.

**Αντλησιοταμίευση - παραγωγή-αποθήκευση ηλεκτρικής ενέργειας**

Η ΔΕΗ βρίσκεται στην διαδικασία διερεύνησης και ωρίμανσης, για την κατασκευή έργων αντλησιοταμίευσης – παραγωγής και αποθήκευση ηλεκτρικής ενέργειας (PHS) σε επιλεγμένες θέσεις εντός της Ελληνικής Επικράτειας, για τα οποία έργα έλαβε αδειοδότηση από την ΡΑΑΕΥ και είναι τα εξής:

1. Έργο Αντλησιοταμίευσης μέγιστης ισχύος έγχυσης 304 MW και μέγιστης ισχύος απορρόφησης 294 MW στη θέση «Ορυχείο Καρδιάς» της Δημοτικής Ενότητας Δημητρίου Υψηλάντη του Δήμου Κοζάνης της Περιφερειακής Ενότητας Κοζάνης της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας (Απόφαση ΡΑΕ 122/202/24.10.2023)(ΑΔ-05319).
2. Έργο Αντλησιοταμίευσης μέγιστης ισχύος έγχυσης 183 MW και μέγιστης ισχύος απορρόφησης 181 MW στη θέση «Ορυχείο Μεγαλόπολης» της Δημοτικής Ενότητας Μεγαλόπολης του Δήμου Μεγαλόπολης της Περιφερειακής Ενότητας Αρκαδίας της Περιφέρειας Πελοποννήσου (Απόφαση ΡΑΑΕΥ 1234.2023/24.10.2023)(ΑΔ-05319).
3. Έργο Αντλησιοταμίευσης μέγιστης ισχύος έγχυσης 475 MW και μέγιστης ισχύος απορρόφησης 448 MW στη θέση «ταμιευτήρας ΥΗΣ Σφηκιάς (Μπράβας)» της Δημοτικής Ενότητας Βέροιας του Δήμου Βέροιας της Περιφερειακής Ενότητας Ημαθίας της Περιφέρειας Κεντρικής Μακεδονίας (Απόφαση ΡΑΑΕΥ 1236.2023/24.10.2023)(ΑΔ-05321).
4. Έργο Αντλησιοταμίευσης μέγιστης ισχύος έγχυσης 238 MW και μέγιστης ισχύος απορρόφησης 231 MW στη θέση «Ορυχείο Νοτίου Πεδίου» της Δημοτικής Ενότητας Ελλησπόντου του Δήμου Κοζάνης της Περιφερειακής Ενότητας Κοζάνης της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας σε αντικατάσταση (για τεchnοοικονομικούς λόγους) του σχεδιαζόμενου έργου Αντλησιοταμίευσης μέγιστης ισχύος έγχυσης 156 MW και μέγιστης ισχύος απορρόφησης 150 MW στη θέση «Ορυχείο Μαυροπηγής» της Δημοτικής Ενότητας Πτολεμαΐδας του Δήμου Εορδαίας της Περιφερειακής Ενότητας Κοζάνης της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας (Απόφαση ΡΑΑΕΥ 1237.2023/24.10.2023)(ΑΔ-05322).

Επιπλέον η ΔΕΗ βρίσκεται στην διαδικασία διερεύνησης και ωρίμανσης, για την κατασκευή έργων προσθήκης άντλησης (αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας) στους υφιστάμενους Υδροηλεκτρικούς σταθμούς Πουρναρίου και Καστρακίου.

## 17. ΛΟΙΠΕΣ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

## Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία

Την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2025, το κόστος των νέων ενσώματων παγίων (εκτός των προσθηκών των ακινητοποιήσεων υπό εκτέλεση) του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας ανήλθε σε €418,0 εκατ. και €1,7 εκατ. αντίστοιχα (30 Ιουνίου 2024: Όμιλος € 344,4 εκατ., Μητρική εταιρεία € 4,7 εκατ.). Τα εν λόγω ποσά για τον Όμιλο προέρχονται κυρίως από προσθήκες παγίων του δικτύου διανομής. Επιπλέον, ολοκληρώθηκε η κατασκευή ενσώματων παγίων και έγινε η μεταφορά του κόστους τους από τις ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση στα εν λειτουργία πάγια του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας συνολικής αξίας € 309,3 εκατ. και €104,0 εκατ. αντίστοιχα (30 Ιουνίου 2024: Όμιλος € 108,8 εκατ., Μητρική εταιρεία € 25,1 εκατ.).

Οι προσθήκες των ακινητοποιήσεων υπό εκτέλεση του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας ανήλθαν σε €542,6 εκατ. και €107,8 εκατ. αντίστοιχα (30 Ιουνίου 2024: Όμιλος € 323,0 εκατ. και Μητρική εταιρεία € 63,0 εκατ.).

Στα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία του Ομίλου της 30 Ιουνίου 2025 έχουν περιληφθεί και τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία από τις εξαγορές θυγατρικών του χαρτοφυλακίου ΑΠΕ ύψους €65,6 εκατ. (Σημ.3).

## Ασώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία

Τα ασώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία της 30 Ιουνίου 2025 περιλαμβάνουν τα ασώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία από τις εξαγορές θυγατρικών του χαρτοφυλακίου ΑΠΕ ύψους €135,9 εκατ. (Σημ3).

Επιπρόσθετα, μέσα στο α' εξάμηνο 2025, οι προσθήκες στα ασώματα περιουσιακά στοιχεία (εκτός των δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub>) του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας ανήλθαν σε €113,0 εκατ. και €61,4 εκατ. όπου το μεγαλύτερο μέρος αφορούν κυρίως λογισμικά υπό εκτέλεση λόγω της ψηφιακής μετάβασης του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας.

Τέλος, τα δικαιώματα εκπομπών CO<sub>2</sub> είναι μειωμένα κατά € 127,1 εκατ. την 30 Ιουνίου 2025 σε σχέση με την 31 Δεκεμβρίου 2024 καθώς η Μητρική εταιρεία ανέλυνε δικαιώματα λόγω εκπομπών CO<sub>2</sub> του ά εξαμήνου 2025 ύψους €332,8 εκατ. και αύξησε τα δικαιώματα εκπομπών CO<sub>2</sub> κατά €205,7 εκατ.

## Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα- Συμβόλαια Αγοραπωλησίας Ενέργειας (PPA)

Την 30 Ιουνίου 2025 και την 31 Δεκεμβρίου 2024 οι θέσεις σε συμβόλαια ανταλλαγής τιμής μέσω PPA με χρηματοοικονομική διευθέτηση χωρίς φυσική παράδοση για τον Όμιλο ήταν οι κάτωθι:

| Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα                   | Θέση    | Ονομαστική ποσότητα (MW/h) | Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα Ενεργητικό / (Παθητικό) | Μακροπρόθεσμο μέρος Ενεργητικό | Βραχυπρόθεσμο μέρος Ενεργητικό | Μακροπρόθεσμο μέρος (Παθητικό) | Βραχυπρόθεσμο μέρος (Παθητικό) |
|---------------------------------------------------|---------|----------------------------|---------------------------------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|
| Contract for Differences Ενέργειας την 30.06.2025 | Πώλησης | (12.304.535)               | (93.556)                                                | 1.954                          | -                              | (67.084)                       | (28.426)                       |
| Contract for Differences Ενέργειας την 30.06.2025 | Αγοράς  | 15.057.546                 | (129.558)                                               | 29.120                         | -                              | (151.198)                      | (7.480)                        |
| <b>ΣΥΝΟΛΟ</b>                                     |         | <b>2.753.011</b>           | <b>(223.114)</b>                                        | <b>31.074</b>                  | <b>-</b>                       | <b>(218.282)</b>               | <b>(35.906)</b>                |
| Contract for Differences Ενέργειας την 31.12.2024 | Πώλησης | (11.571.829)               | (145.833)                                               | 6.653                          | -                              | (119.236)                      | (33.250)                       |
| Contract for Differences Ενέργειας την 31.12.2024 | Αγοράς  | 12.004.862                 | (137.159)                                               | -                              | -                              | (133.929)                      | (3.230)                        |
| <b>ΣΥΝΟΛΟ</b>                                     |         | <b>433.033</b>             | <b>(282.992)</b>                                        | <b>6.653</b>                   | <b>-</b>                       | <b>(253.165)</b>               | <b>(36.480)</b>                |

## 17.ΛΟΙΠΕΣ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Την 30 Ιουνίου 2025 και την 31 Δεκεμβρίου 2024 οι θέσεις σε συμβόλαια ανταλλαγής τιμής μέσω PPA με χρηματοοικονομική διευθέτηση χωρίς φυσική παράδοση για την Μητρική εταιρεία ήταν οι κάτωθι:

| Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα                   | Θέση    | Ονομαστική ποσότητα (MW/h) | Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα Ενεργητικό /(Παθητικό) | Μακροπρόθεσμο μέρος Ενεργητικό | Βραχυπρόθεσμο μέρος Ενεργητικό | Μακροπρόθεσμο μέρος (Παθητικό) | Βραχυπρόθεσμο μέρος (Παθητικό) |
|---------------------------------------------------|---------|----------------------------|--------------------------------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|
| Contract for Differences Ενέργειας την 30.06.2025 | Πώλησης | (275.940)                  | 1.925                                                  | 1.954                          | -                              | -                              | (29)                           |
| Contract for Differences Ενέργειας την 30.06.2025 | Αγοράς  | 47.787.676                 | (255.229)                                              | 55.613                         | -                              | (297.716)                      | (13.126)                       |
| <b>ΣΥΝΟΛΟ</b>                                     |         | <b>47.511.736</b>          | <b>(253.304)</b>                                       | <b>57.567</b>                  | <b>-</b>                       | <b>(297.716)</b>               | <b>(13.156)</b>                |
| Contract for Differences Ενέργειας την 31.12.2024 | Πώλησης | (291.144)                  | 6.597                                                  | 6.653                          | -                              | -                              | (56)                           |
| Contract for Differences Ενέργειας την 31.12.2024 | Αγοράς  | 44.860.007                 | (223.227)                                              | 45.753                         | 2.303                          | (263.182)                      | (8.101)                        |
| <b>ΣΥΝΟΛΟ</b>                                     |         | <b>44.568.863</b>          | <b>(216.631)</b>                                       | <b>52.406</b>                  | <b>2.303</b>                   | <b>(263.182)</b>               | <b>(8.157)</b>                 |

Η αναθεώρηση των μεσοπρόθεσμων εκτιμώνμενων μελλοντικών τιμών στην ελληνική αγορά Ενέργειας (αύξηση) που συντελέστηκε εντός του α' εξαμήνου 2025 οδήγησε στην περαιτέρω αρνητική αποτίμηση των θέσεων αγοράς των PPA για τον Όμιλο και την Μητρική εταιρεία.

Αντίθετα, η αναθεώρηση των μεσοπρόθεσμων εκτιμώνμενων μελλοντικών τιμών στην ρουμάνικη αγορά Ενέργειας (μείωση) που συντελέστηκε εντός του α' εξαμήνου 2025 επηρέασε θετικά την αποτίμηση της θέσης πώλησης μέσω PPA για τον Όμιλο.

Ειδικότερα, την 30 Ιουνίου 2025, από την αποτίμηση των συμβάσεων PPA ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία αναγνώρισε στα «Λοιπά Έσοδα» κέρδη ύψους € 26,9 εκατ. και στα «Λοιπά Έξοδα» ζημίες ύψους € 50,5 εκατ. (30.06.2024: ζημίες ύψους € 47,8 εκατ. και € 187,2 εκατ.) αντίστοιχα, ενώ ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία αναγνώρισε στα αποθεματικά από πράξεις λογιστικής αντιστάθμισης κέρδη ύψους € 31,1 εκατ. και €10,8 εκατ. αντίστοιχα (μετά από αναβαλλόμενο φόρο) (30.06.2024: κέρδος € 5,5 εκατ. για Όμιλο) για συμβάσεις PPA με σκοπό την ταμειακή αντιστάθμιση από μελλοντική διακύμανση των τιμών ενέργειας. Τέλος, στον Όμιλο αναταξινομήθηκαν από την κατάσταση συνολικού εισοδήματος στις λοιπές πωλήσεις στην κατάσταση αποτελεσμάτων ζημίες προ φόρων από PPA θέση πώλησης Η/Ε ύψους €16 εκατ. για τις οποίες ο Όμιλος ακολουθεί λογιστική αντιστάθμισης.

Εντός του α' εξαμήνου 2025, η Μητρική εταιρεία υπέγραψε νέα σύμβαση αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας (θέση αγοράς) με την συγγενή εταιρεία ΙΔΕΑ ΦΩΣ Μ.Α.Ε. Η περίοδος ανταλλαγής τιμής είναι για διάστημα 10 έτη και αρχίζει με την έναρξη της εμπορικής λειτουργίας συγκεκριμένων φωτοβολταϊκών πάρκων 567MW. Επίσης, αφορά ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας με τον όρο «pay as produced» δηλ. βάσει της παραγόμενης ενέργειας και αφορά ποσοστό επί αυτής.

Τέλος, η Μητρική εταιρεία υπέγραψε νέα σύμβαση αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας (θέση αγοράς) με τις θυγατρικές εταιρείες Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας ΕΝΑ Μ.Α.Ε. και Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας ΔΥΟ Μ.Α.Ε. για περίοδο ανταλλαγής τιμής 5 και 17 μήνες αντίστοιχα για ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας με τον όρο «pay as produced».

### Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα- Λοιπά

Από τις συναλλαγές πράξεων αντιστάθμισης (εκτός των PPA) του κινδύνου από τη διακύμανση της τιμής των προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου εντός του α' εξαμήνου 2025, αναταξινομήθηκαν από την κατάσταση συνολικού εισοδήματος στην κατάσταση αποτελεσμάτων του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας ζημίες προ φόρων € 27,4 εκατ. (30.06.2024: κέρδη € 125,7 εκατ.), στις αγορές φυσικού αερίου κέρδη προ φόρων €5,6εκατ. (30.06.2024: ζημίες €52,9εκατ.) ήτοι σύνολο ζημιών € 21,8 εκατ. ( 30.06.2024: κερδών € 72,7εκατ.).

**17.ΛΟΙΠΕΣ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)****Πρόγραμμα εθελουσίας εξόδου**

Στις 16 Οκτωβρίου 2024 το Δ.Σ. της Μητρικής Εταιρείας αποφάσισε και ενέκρινε την εφαρμογή προγράμματος εθελουσίας εξόδου με την παροχή οικονομικού κινήτρου στους εργαζόμενους των Λιγνιτικών Μονάδων Μεγαλόπολης και του ΑΗΣ Μελίτης και όλων όσων υπάγονται σε άλλες Γενικές Διευθύνσεις κι εργάζονται στις εγκαταστάσεις των μονάδων, καθώς επίσης των στελεχών κι εργαζομένων με τριετείς συμβάσεις εργασίας, ανεξαρτήτως θεμελίωσης συνταξιοδοτικού δικαιώματος.

Οι εργαζόμενοι που πληρούσαν τις προϋποθέσεις του προγράμματος και επιθυμούσαν να ενταχθούν σε αυτό οφείλαν να δηλώσουν την οικειοθελή συμμετοχή τους μέχρι τις 14 Μαρτίου 2025.

Από το πρόγραμμα αυτό, προέκυψε ποσό επιπρόσθετου κινήτρου ύψους €11,2 εκατ. που επιβάρυνε τις αμοιβές προσωπικού της κατάστασης αποτελεσμάτων του Ομίλου και της Μητρικής εταιρεία την 30.06.2025.

Επιπρόσθετα, με την υπ' αρ. 1/14.01.2025 απόφαση του ΔΣ της θυγατρικής εταιρείας ΔΕΔΔΗΕ, αποφασίστηκε η έγκριση χορήγησης κινήτρου οικειοθελούς αποχώρησης, ως οικειοθελούς παροχής αποζημίωσης, ποσού € 30 χιλ. στους εργαζόμενους που παραιτούνται λόγω συμπλήρωσης προϋποθέσεων συνταξιοδότησης και όριο ηλικίας.

Από το πρόγραμμα αυτό, προέκυψε ποσό επιπρόσθετου κινήτρου ύψους €12 εκατ. που επιβάρυνε τις αμοιβές προσωπικού της Κατάστασης Αποτελεσμάτων του Ομίλου την 30.06.2025.

Τέλος, τον Μάρτιο 2025, η Μητρική εταιρεία με την απόφαση Δ.Σ. 20/18.3.2025 αποφάσισε την εφαρμογή προγράμματος εθελουσίας εξόδου με την παροχή οικονομικού κινήτρου για το έτος 2025. Το πρόγραμμα απευθύνεται στο προσωπικό της εταιρείας, συμπεριλαμβανομένων και των αποσπασμένων σε φορείς εκτός αυτής, ηλικίας 50 ετών και άνω, που έχουν συμπληρώσει τουλάχιστον 15 έτη στη ΔΕΗ και είναι με συμβάσεις εργασίας και έμμισθης εντολής αορίστου χρόνου. Οι εργαζόμενοι που πληρούσαν τις προϋποθέσεις του προγράμματος και επιθυμούσαν να ενταχθούν σε αυτό οφείλαν να δηλώσουν την οικειοθελή συμμετοχή τους μέχρι τις 30/04/2025 με αποχώρηση τους μέχρι την 31/10/2025. Επί του παρόντος, δεν έχει προσδιοριστεί τυχόν κόστος επιπρόσθετου κινήτρου, καθώς εκκρεμεί η εκκαθάριση του.

**Εκδήλωση πυρκαγιάς σε σταθμό παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στην Κρήτη**

Την 3.3.2025 στον σταθμό παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στον Αθρινόλακκο Κρήτης σημειώθηκε ισχυρή έκρηξη στον στροφαλοθάλαμο της μονάδας ΜΕΚ1 (12Κ90ΜC-S ισχύος 51MW). Δεν υπήρξαν τραυματισμοί, ωστόσο προκλήθηκαν σοβαρές υλικές ζημιές, με χαρακτηριστικότερη την κατάρρευση της οροφής του μηχανοστασίου που στεγάζει 2 όμοιες μονάδες DIESEL και την σοβαρή βλάβη της μονάδας DIESEL Νο1. Και οι δύο μονάδες DIESEL βρίσκονται εκτός λειτουργίας, με μεγάλη πιθανότητα να παραμείνουν στην ίδια κατάσταση για το υπόλοιπο του έτους 2025.

Την 30 Ιουνίου 2025 η λογιστική αξία της μονάδας DIESEL Νο1 ανέρχεται σε €20 εκατ. περίπου ενώ δεν έχει αποτιμηθεί πλήρως η έκταση της ζημίας.

**Διανομή μερίσματος**

Στις 25 Ιουνίου 2025 πραγματοποιήθηκε η ετήσια γενική συνέλευση των μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε. όπου εγκρίθηκε η διανομή μερίσματος €0,40 ανά μετοχή για τη χρήση 2024. Σύμφωνα με τις ισχύουσες φορολογικές διατάξεις, το προς διανομή μέρισμα υπόκειται σε παρακράτηση φόρου 5% (με εξαίρεση ή διαφοροποίηση του ποσοστού παρακράτησης για μετόχους οι οποίοι υπόκεινται σε ειδικές διατάξεις). Συνεπεία αυτού, το καθαρό προς είσπραξη ποσό από τους μετόχους ανέρχεται στο ποσό των €0,38 ανά μετοχή. Την 30 Ιουνίου 2025, ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία αναγνώρισε μερίσματα πληρωτέα ύψους € 137,5 εκατ.

Η αποκοπή του μερίσματος πραγματοποιήθηκε στις 21 Ιουλίου 2025 και η διαδικασία καταβολής του μερίσματος στους δικαιούχους ξεκίνησε στις 25 Ιουλίου 2025. Μερίσματα που δεν θα εισπραχθούν εντός 5 ετών από τη λήξη του τρέχοντος έτους, ήτοι έως την 31η Δεκεμβρίου 2030, παραγράφονται υπέρ του ελληνικού δημοσίου.

Μέχρι και την ημέρα αποκοπής η Μητρική εταιρεία κατείχε συνολικά 17.779.870 ίδιες μετοχές που εξαιρέθηκαν από την διανομή μερίσματος.

**Τροποποίηση όρων τιτλοποίησης απαιτήσεων**

Στις 11 Ιουνίου 2025, η Μητρική εταιρεία συμφώνησε με τα εμπλεκόμενα μέρη της συναλλαγής στην τροποποίηση των συμβάσεων τιτλοποίησης απαιτήσεων από πώληση Η/Ε για τρέχοντες λογαριασμούς Η/Ε και λογαριασμούς Η/Ε σε καθυστέρηση έως 60 ημέρες και ειδικότερα στην παράταση της ημερομηνίας λήξης έως τον Δεκέμβριο του 2025.

**17. ΛΟΙΠΕΣ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Στις 16 Ιουλίου 2025, η Μητρική εταιρεία συμφώνησε με τα εμπλεκόμενα μέρη της συναλλαγής στην τροποποίηση των συμβάσεων τιτλοποίησης απαιτήσεων σε καθυστέρηση άνω των 90 ημερών και ειδικότερα στην παράταση της ανακυκλούμενης περιόδου (revolving period) από τον Ιούλιο του 2025 έως τον Δεκέμβριο του 2025 (παράταση για 5 μήνες) και στην παράταση της ημερομηνίας λήξης του προγράμματος έως τον Δεκέμβριο του 2029 λόγω της παράτασης της ανακυκλούμενης περιόδου.

**18. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ**

Εκτός αυτών που παρουσιάζονται σε άλλες σημειώσεις, τα ακόλουθα γεγονότα συνέβησαν από την 1<sup>η</sup> Ιουλίου 2025 μέχρι και την ημερομηνία έγκρισης των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων:

**Αποπληρωμή Δανείων**

Στις 02.07.2025 η Μητρική εταιρεία προχώρησε στην αποπληρωμή ποσού €125 εκατ. που αφορούσε στον Ανοικτό Αλληλόχρεο Λογαριασμό με την Τράπεζα ALPHA BANK A.E..

Στις 02.07.2025 η Μητρική εταιρεία προχώρησε σε επαναγορά ομολογιών ποσού €100 εκατ. του κοινού Ομολογιακού Δανείου ανακυκλούμενης πίστωσης με την ΕΘΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε.

Στις 02.07.2025 η Μητρική εταιρεία προχώρησε σε επαναγορά ομολογιών ποσού €47 εκατ. του κοινού Ομολογιακού Δανείου ανακυκλούμενης πίστωσης με τις Τράπεζες Optima bank A.E. και ATTICA BANK A.E.

Στις 07.07.2025 η θυγατρική εταιρεία SPARTAKOS ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Μ.Α.Ε προχώρησε σε εκταμίευση ποσού €51,9 εκατ. του Κοινού Ομολογιακού Δανείου με τις τράπεζες EUROBANK A.E. και ALPHA BANK A.E.

Στις 15.07.2025 ο ΔΕΔΔΗΕ, στο πλαίσιο των δανειακών συμβάσεων που έχει συνάψει με την ΕΤΕπ για τη χρηματοδότηση του επενδυτικού προγράμματος υπό τη γενική ονομασία «SMART METERS I», προχώρησε σε εκταμίευση συνολικού ποσού €83 εκατ.

Στις 04.08.2025 η Μητρική Εταιρεία προχώρησε σε έκδοση ομολογιών ποσού €250 εκατ. του Ομολογιακού Δανείου ανακυκλούμενης πίστωσης με την Τράπεζα Πειραιώς Α.Ε.

Στις 06.08.2025 η θυγατρική εταιρεία ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. προχώρησε σε εκταμίευση ποσού € 4,9 εκατ. του Κοινού Ομολογιακού Δανείου με τις τράπεζες Eurobank A.E. και ΠΕΙΡΑΙΩΣ Α.Ε. με χρήση κεφαλαίων του Ταμείου Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας.

Οι αντλήσεις και οι αποπληρωμές για τον Όμιλο Ρουμανίας για την περίοδο 01.07.2025-06.08.2025 ανήλθαν σε €1,2 εκατ. και €17,2 εκατ. αντίστοιχα.

Εντός της περιόδου 01.07.2025-06.08.2025 ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία προέβησαν σε αποπληρωμή χρεολυσίων ύψους € 198,2 εκατ. και € 188,3 εκατ. αντίστοιχα.

**Εξαγορές συγγενούς εταιρείας χαρτοφυλακίου ΑΠΕ**

Την 03.07.2025, η θυγατρική ΔΕΗ Ανανεώσιμες ολοκλήρωσε την εξαγορά ποσοστού 40% στην εταιρεία Αιολική Θράκης Μ.Α.Ε. από την Motor Oil Renewable Energy έναντι €320 χιλ., η οποία αναπτύσσει αιολικό πάρκο συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 38.4MW στην Περιφερειακή Ενότητα Ροδόπης. Η συναλλαγή αυτή αποτελεί εξαγορά συγγενούς εταιρείας και θα ενοποιείται από τον Όμιλο με την μέθοδο της καθαρής θέσης.

**18.ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)****Σύσταση νέας θυγατρικής εταιρείας εμπορικών δραστηριοτήτων**

Στις 3 Ιουλίου 2025 η Μητρική εταιρεία προχώρησε στη σύσταση ανώνυμης εταιρείας με την εταιρική επωνυμία «PPC TRADING Μονοπρόσωπη Ανώνυμη Εταιρεία» και διακριτικό τίτλο «PPC Trading».

Σκοπός της εταιρείας είναι η άσκηση εμπορικής δραστηριότητας στις χονδρικές αγορές ενέργειας στην Ελλάδα και στο εξωτερικό. Στη δραστηριότητα αυτή περιλαμβάνονται ενδεικτικά κάθε είδους ενεργειακά προϊόντα χονδρικής που εκκαθαρίζονται είτε με φυσική παράδοση είτε με χρηματοοικονομικό διακανονισμό, χρηματοπιστωτικά προϊόντα, εμπορεύματα, δικαιώματα εκπομπής ρύπων, εγγυήσεις προέλευσης, φυσικό αέριο, υγροποιημένο φυσικό αέριο (LNG), δικαιώματα διασύνδεσης/μεταφοράς/δυναμικότητας, καθώς και κάθε άλλο προϊόν εν γένει άμεσα ή έμμεσα συναφές με την άσκηση εμπορικής και βιομηχανικής δραστηριότητας στον τομέα της ενέργειας.

Η διάρκεια της εταιρείας ορίζεται σε 50 έτη.

Το μετοχικό της κεφάλαιο ανέρχεται σε € 10 εκατ. και διαιρείται σε 10 εκατ. κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας ενός (1) ευρώ η κάθε μία.

## 19. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΚΛΑΔΟ

Δεν υπάρχουν διαφοροποιήσεις στον ορισμό ή στη βάση μέτρησης του κέρδους ή ζημίας κάθε δραστηριότητας σε σχέση με τις ετήσιες ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2024.

Δεν έχουν σημειωθεί αλλαγές στον ορισμό των δραστηριοτήτων ή στην ανάλυση ανά δραστηριότητα σε σχέση με τις ετήσιες ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις για τη χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2024.

Παρακάτω παρατίθενται ανάλυση των πωλήσεων της Μητρικής εταιρείας σε τρίτους και εσωτερικές πωλήσεις καθώς και τα Αποτελέσματα (κέρδη/ (ζημίες) προ φόρων) των τεσσάρων βασικών δραστηριοτήτων, δηλαδή των Ορυχείων, Παραγωγής, Εμπορίας Η/Ε και Εμπορίας Φυσικού Αερίου καθώς και των Λοιπών Δραστηριοτήτων. Οι Λοιπές δραστηριότητες περιλαμβάνουν την Ηλεκτροκίνηση, τις Τηλεπικοινωνίες και Λοιπές Υπηρεσίες.

Οι αναλύσεις αυτές καταρτίζονται διακριτά για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα, την Κρήτη και τα λοιπά Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά. Επίσης, απεικονίζονται διακριτά οι πωλήσεις και τα Αποτελέσματα (κέρδη/ (ζημίες) προ φόρων) που αφορούν τις θυγατρικές εταιρείες της ΔΕΗ. Οι «Λοιπές Εταιρείες Ομίλου» περιλαμβάνουν και τις θυγατρικές εταιρείες της Ρουμανίας και Next Gen Retail Services Μονοπρόσωπη Α.Ε (ΚΩΤΣΟΒΟΛΟΣ).

Οι πωλήσεις και τα αποτελέσματα ανά κλάδο δραστηριότητας έχουν ως εξής:

### ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΟΜΙΛΟΥ

ΙΟΥΝΙΟΣ 2025

ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛ. ΕΥΡΩ

|                         | Πωλήσεις                 |                          | Κέρδη (Ζημίες) προ φόρων |                          |
|-------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
|                         | 01.01.2025<br>30.06.2025 | 01.01.2024<br>30.06.2024 | 01.01.2025<br>30.06.2025 | 01.01.2024<br>30.06.2024 |
| Μητρική                 | 2.826.568                | 2.528.724                | 193.340                  | 244                      |
| ΔΕΔΔΗΕ                  | 1.872.833                | 1.480.682                | 20.171                   | 100.506                  |
| Λοιπές Εταιρείες Ομίλου | 1.594.773                | 1.261.064                | 23.569                   | 148.430                  |
| Εσωτερικές Απαλοιφές    | (1.648.622)              | (1.244.703)              | (20.370)                 | 1.828                    |
| <b>Σύνολο Ομίλου</b>    | <b>4.645.552</b>         | <b>4.025.767</b>         | <b>216.710</b>           | <b>251.008</b>           |

ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΜΗΤΡΙΚΗΣ

ΙΟΥΝΙΟΣ 2025

ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛ. ΕΥΡΩ

|                                                        | Πωλήσεις σε τρίτους       |                          | Εσωτερικές πωλήσεις      |                          | Κέρδη (Ζημίες) προ φόρων |                          |
|--------------------------------------------------------|---------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
|                                                        | 01.01.2025-<br>30.06.2025 | 01.01.2024<br>30.06.2024 | 01.01.2025<br>30.06.2025 | 01.01.2024<br>30.06.2024 | 01.01.2025<br>30.06.2025 | 01.01.2024<br>30.06.2024 |
| <b><u>Διασυνδεδεμένο σύστημα</u></b>                   |                           |                          |                          |                          |                          |                          |
| Ορυχεία                                                | 804                       | 9.025                    | 99.777                   | 51.759                   | (14.024)                 | (71.286)                 |
| Παραγωγή                                               | 1.276.227                 | 929.275                  | -                        | -                        | 127.388                  | 101.826                  |
| Προμήθεια (Εμπορία)                                    | 2.560.240                 | 2.148.278                | 42.186                   | 41.776                   | 96.875                   | 59.306                   |
| Φυσικό Αέριο (Εμπορία)                                 | 19.132                    | 11.710                   | -                        | -                        | 8.511                    | 7.160                    |
| -Λοιπά                                                 | 12.401                    | 2.459                    | -                        | -                        | (68.464)                 | (204.590)                |
|                                                        | <b>3.868.804</b>          | <b>3.100.747</b>         | <b>141.963</b>           | <b>93.535</b>            | <b>150.286</b>           | <b>(107.584)</b>         |
| <b><u>Σύστημα Κρήτης</u></b>                           |                           |                          |                          |                          |                          |                          |
| Παραγωγή                                               | 243.157                   | 258.477                  | -                        | -                        | (21.803)                 | 4.668                    |
| Προμήθεια (Εμπορία)                                    | 294.362                   | 267.099                  | 1.196                    | 1.041                    | 58.777                   | 51.313                   |
|                                                        | <b>537.519</b>            | <b>525.576</b>           | <b>1.196</b>             | <b>1.041</b>             | <b>36.974</b>            | <b>55.981</b>            |
| <b><u>Σύστημα Λοιπών Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών</u></b> |                           |                          |                          |                          |                          |                          |
| Παραγωγή                                               | 312.431                   | 340.575                  | -                        | -                        | 1.810                    | 50.162                   |
| Προμήθεια (Εμπορία)                                    | 276.455                   | 301.550                  | 938                      | 1.209                    | 6.549                    | 2.337                    |
|                                                        | <b>588.886</b>            | <b>642.125</b>           | <b>938</b>               | <b>1.209</b>             | <b>8.359</b>             | <b>52.499</b>            |
| Απαλοιφές                                              | (2.168.641)               | (1.739.724)              | (144.097)                | (95.785)                 | (2.279)                  | (652)                    |
| <b>Σύνολο Μητρικής</b>                                 | <b>2.826.568</b>          | <b>2.528.724</b>         | <b>-</b>                 | <b>-</b>                 | <b>193.340</b>           | <b>244</b>               |